

公司代码：600089

公司简称：特变电工

特变电工股份有限公司

2019 年年度报告

重要提示

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

二、公司全体董事出席董事会会议。

三、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、经董事会审议的报告期利润分配预案或公积金转增股本预案

经信永中和会计师事务所（特殊普通合伙）审计，2019年度本公司（母公司）实现净利润1,228,291,646.07元，根据《特变电工股份有限公司章程》规定，提取10%的法定公积金122,829,164.61元，加以前年度未分配利润，2019年度可供股东分配的利润为5,983,835,220.37元。公司拟以总股本3,714,312,789股为基数，每10股派现金1.65元（含税），共计分配现金612,861,610.19元（含税），期末未分配利润结转以后年度分配。

若在实施利润分配方案前公司利润分配股本基数变动，将按照每10股派现金1.65元（含税）的比例不变确定分配现金总金额。

2019年度公司不进行资本公积金转增股本。

该利润分配及资本公积金转增股本方案尚需提交公司2019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、重大风险提示

无

十、其他

适用 不适用

目录

第一节	释义.....	5
第二节	公司简介和主要财务指标.....	6
第三节	公司业务概要.....	10
第四节	经营情况讨论与分析.....	15
第五节	重要事项.....	47
第六节	普通股股份变动及股东情况.....	77
第七节	优先股相关情况.....	83
第八节	董事、监事、高级管理人员和员工情况.....	84
第九节	公司治理.....	93
第十节	公司债券相关情况.....	98
第十一节	财务报告.....	104
第十二节	备查文件目录.....	320

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
中国证监会/证监会	指	中国证券监督管理委员会
发改委	指	发展和改革委员会
信永中和会计师事务所	指	信永中和会计师事务所（特殊普通合伙）
报告期	指	2019 年 1 月 1 日至 2019 年 12 月 31 日
特高压	指	交流 1,000kV、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 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、营运及维护的承包模式，承包商拥有项目，无须将项目移交另一实体
沈变公司	指	公司控股子公司特变电工沈阳变压器集团有限公司
津疆物流公司	指	公司控股子公司天津市特变电工变压器有限公司全资子公司天津市津疆国际物流有限公司
新疆众和公司	指	公司参股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
昌特能源公司	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
天池热力公司	指	天池能源公司控股子公司新疆天池能源热力有限公司
新特能源公司	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	新特能源公司控股子公司特变电工新疆新能源股份有限公司
SPV1 公司	指	新能源公司参股公司东升太阳能埃及股份公司
SPV2 公司	指	新能源公司参股公司太阳东升能源埃及股份公司

注：SPV1、SPV2 公司为新能源公司在埃及中标的 2 个 50MW 光伏 EPC 项目业主，新能源公司分别持有 SPV1、SPV2 公司 24%的股权。

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
公司注册地址的邮政编码	831100
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	http://www.tbea.com
电子信箱	tbeazqb@tbea.com

四、信息披露及备置地点

公司选定的信息披露媒体名称	《上海证券报》、《中国证券报》、《证券时报》
登载年度报告的中国证监会指定网站的网址	www.sse.com.cn
公司年度报告备置地点	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	张建祖、赖春蕾

报告期内履行持续督导职责的保荐机构	名称	广发证券股份有限公司
	办公地址	广州市天河区马场路 26 号广发证券大厦
	签字的保荐代表人姓名	胡金泉、吴将君
	持续督导的期间	2017 年 6 月至本次募集资金使用完毕止

七、近三年主要会计数据和财务指标

(一) 主要会计数据

单位：元 币种：人民币

主要会计数据	2019年	2018年	本期比上年同期增减 (%)	2017年
营业收入	36,980,048,574.43	39,655,527,759.96	-6.75	38,281,201,718.14
归属于上市公司股东的净利润	2,018,419,117.58	2,047,909,231.53	-1.44	2,195,762,306.72
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	1,595,809,896.66	1,906,427,791.15	-16.29	1,892,013,830.00
经营活动产生的现金流量净额	4,041,023,010.67	2,580,694,912.82	56.59	1,787,901,549.20
	2019年末	2018年末	本期末比上年同期末增减 (%)	2017年末
归属于上市公司股东的净资产	34,883,633,769.77	32,689,229,939.55	6.71	29,408,192,325.43
总资产	102,224,702,781.57	92,594,584,239.03	10.40	83,597,767,135.40
期末总股本 (股)	3,714,312,789.00	3,714,502,789.00	-0.01	3,718,647,789.00

(二) 主要财务指标

主要财务指标	2019年	2018年	本期比上年同期增减 (%)	2017年
基本每股收益 (元 / 股)	0.4695	0.4905	-4.28	0.6116
稀释每股收益 (元 / 股)	0.4695	0.4905	-4.28	0.6116
扣除非经常性损益后的基本每股收益 (元 / 股)	0.3557	0.4524	-21.37	0.5236
加权平均净资产收益率 (%)	5.8519	6.3846	减少 0.53 个百分点	8.2420
扣除非经常性损益后的加权平均净资产收益率 (%)	4.4337	5.8888	减少 1.46 个百分点	7.0560

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

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》（2010 年修订）的规定，在计算上述主要财务指标时，归属于上市公司股东净利润金额应扣除长期含权中期票据、可续期公司债股利。2018 年度、2019 年度公司在计算上述主要财务指标时，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、2019 年分季度主要财务数据

单位：元 币种：人民币

	第一季度 (1-3 月份)	第二季度 (4-6 月份)	第三季度 (7-9 月份)	第四季度 (10-12 月份)
营业收入	8,013,863,023.96	9,037,977,985.80	8,396,114,003.07	11,532,093,561.60
归属于上市公司股东的净利润	448,706,623.78	599,180,972.24	619,768,336.96	350,763,184.60
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益后的净利润	357,391,498.68	454,191,006.02	568,290,727.99	215,936,663.97
经营活动产生的现金流量净额	-1,641,544,995.60	2,809,384,465.17	-1,555,658,559.29	4,428,842,100.39

季度数据与已披露定期报告数据差异说明

适用 不适用

十、非经常性损益项目和金额

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

非经常性损益项目	2019 年金额	附注（如适用）	2018 年金额	2017 年金额
非流动资产处置损益	156,293,774.85	主要系公司处置闲置房产、土地等产生的收益	-40,183,160.23	11,018,640.24

非经常性损益项目	2019 年金额	附注（如适用）	2018 年金额	2017 年金额
计入当期损益的政府补助，但与公司正常经营业务密切相关，符合国家政策规定、按照一定标准定额或定量持续享受的政府补助除外	351,767,922.27	主要系收到的与收益相关的政府补助及公司递延收益摊销转入金额	365,953,495.28	256,954,418.06
债务重组损益	-2,103,994.54	主要系公司客户新疆金晖兆丰能源股份有限公司破产重整债务重组损失		
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，持有交易性金融资产、交易性金融负债产生的公允价值变动损益，以及处置交易性金融资产、交易性金融负债和可供出售金融资产取得的投资收益	5,196,420.39	主要系远期结售汇公允价值变动损益及公司银行理财产品收益	-173,696,533.14	89,042,898.76
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回	68,530,800.00	主要系收回部分已全额计提减值准备的应收款项	9,258,116.90	5,342,856.77
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-43,519,883.53		15,500,503.67	44,226,174.11
少数股东权益影响额	-37,267,160.70		-8,733,737.69	-40,777,896.78
所得税影响额	-76,288,657.82		-26,617,244.41	-62,058,614.44
合计	422,609,220.92		141,481,440.38	303,748,476.72

十一、采用公允价值计量的项目

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目名称	期初余额	期末余额	当期变动	对当期利润的影响金额
交易性金融资产	138,736.36	1,428,536,228.91	1,428,397,492.55	28,536,228.91
其他债权投资	772,644,320.29	807,525,320.29	34,881,000.00	
其他权益工具投资	7,121,700.00	11,287,705.46	4,166,005.46	
其他非流动金融资产	72,400,000.00	294,848,484.40	222,448,484.40	
交易性金融负债	6,386,155.00	4,525,840.00	-1,860,315.00	-1,964,806.36
合计	858,690,911.65	2,546,723,579.06	1,688,032,667.41	26,571,422.55

十二、其他

□适用 √不适用

第三节 公司业务概要

一、报告期内公司所从事的主要业务、经营模式及行业情况说明

(一) 公司的主营业务

公司主营业务包括输变电业务、新能源业务及能源业务。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供应等。

2019 年公司主营业务未发生重大变化。

(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少量生产并根据市场情况销售；公司主要通过 EPC 总承包方式承担输变电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。新能源多晶硅业务根据市场情况制定生产、销售计划，保证公司多晶硅产品生产、销售顺利进行；新能源电站业务通过 EPC、BT 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 B00 运营业务。能源业务采用“以销定产”、与客户建立长期战略合作关系并签订长单的经营模式，并经营火力发电及供热业务。

(三) 公司所处行业情况

公司所处行业主要为输变电行业、新能源行业及能源行业。

1、输变电行业

输变电行业的市场需求与电力行业发电装机及电源、电网建设密切相关。根据国家能源局发布的 2019 年全国电力工业统计数据及中电联发布的《2019-2020 年度全国电力供需形势分析预测报告》，2019 年全国全口径发电装机容量 20.1 亿千瓦，同比增长 5.8%，其中非化石能源发电装机容量 8.4 亿千瓦，同比增长 8.7%，新增非化石能源发电装机容量占新增发电装机总容量的 62.8%；全国主要电力企业合计完成投资 7,995 亿元，较上年下降 2.0%。电力延续绿色低碳发展趋势，非化石能源发电装机和发电量均保持较快增长。

2019 年全国电网工程投资建设 4,856 亿元, 同比下降 9.6%, 但农网升级改造及配网建设依然是电网投资重点, 2019 年全国跨区、跨省送电量分别完成 5,405 亿千瓦时和 14,440 亿千瓦时, 同比增长 12.2%和 11.4%, 跨区、跨省送电量增长较快。

2、新能源行业

根据中国有色金属工业协会硅业分会统计数据, 截止 2019 年底, 全球多晶硅产能约 65.9 万吨, 产量为 51.9 万吨, 同比分别增长 10.2%和 15.8%; 全球多晶硅总需求量为 48.4 万吨, 供应大于需求。中国多晶硅产能约 45.2 万吨, 产量为 34.4 万吨, 同比分别增长 16.5%和 32.8%。全球多晶硅产业向中国转移的趋势更加明显。2019 年中国多晶硅净进口量约 14.3 万吨, 总供应量为 48.7 万吨, 总需求量为 45.6 万吨, 中国多晶硅市场也呈现供应大于需求的现状。2019 年中国太阳能级单晶致密料及太阳能级多晶疏松料全年均价分别为人民币 7.60 万元/吨和人民币 6.09 万元/吨, 同比分别大幅下滑 31.2%和 39.8%, 多晶硅行业盈利空间大幅下降。同时单、多晶用料价差持续扩大, 价格分化日趋明显。

根据国家能源局 2019 年光伏、风电并网运行情况统计数据, 2019 年全国新增光伏发电装机 30.1GW, 同比下降 31.6%; 2019 年全国光伏发电量为 2,243 亿千瓦时, 平均利用小时数 1,169 小时; 全国弃光率降至 2%, 同比下降 1 个百分点, 弃光主要集中在西北地区, 西藏、新疆、甘肃弃光率分别为 24.1%、7.4%、4.0%, 弃光电量占全国 87%。2019 年全国新增风电装机 25.74GW, 同比增长 25.01%; 2019 年全国风电发电量为 4,057 亿千瓦时, 平均利用小时数 2,082 小时; 2019 年平均弃风率 4%, 同比下降 3 个百分点, 弃风限电状况进一步得到缓解, 弃风主要集中在西北地区, 新疆、甘肃、内蒙古三省(区)弃风率分别为 14.0%、7.6%、7.1%, 弃风电量占全国 81%。

2019 年, 国际能源转型步伐明显加快, 清洁化、低碳化发展态势愈发强劲, 中国新能源结构调整加速, 产业转型升级迈出新的步伐, 有序发展优质先进产能, 加速推进风电、光伏补贴退坡, 新能源产业即将进入平价上网的新时期。2019 年, 中国政府陆续出台一系列政策推动平价上网、竞价上网, 建立新能源发电消纳保障机制, 依托市场化改革, 逐步摆脱新能源发电项目对补贴的依赖, 加快推进新能源行业形成健康发展的长效机制。

3、能源行业

根据国家能源局发布的《中华人民共和国 2019 年国民经济和社会发展统计公报》，2019 年全国原煤产量 38.5 亿吨，同比增长 4.0%；2019 年煤炭进口量约 3 亿吨，同比增长 6.3%。2019 年全年能源消费总量 48.6 亿吨标准煤，比上年增长 3.3%，煤炭消费量增长 1.0%，煤炭消费量占能源消费总量的 57.7%，比上年下降 1.5 个百分点。

根据国家能源局发布的 2019 年全国电力工业统计数据及中电联发布《2019-2020 年度全国电力供需形势分析预测报告》，2019 年火电装机总量 11.9 亿千瓦，同比增长 4.1%；新增火电装机 4,092 万千瓦，同比下降 6.6%，我国煤电装机总量继续保持低位增长。2019 年全国全口径火电发电量 5.05 万亿千瓦时，比上年增长 2.4%。

随着国家煤炭行业去产能进度不断加快，行业集中度不断提升，国家对煤炭行业安全、环保、合规管理将更加严格，具有规模、效率、安全、环保优势并合规建设的大型煤炭生产企业，市场竞争力将进一步增强。

二、报告期内公司主要资产发生重大变化情况的说明

适用 不适用

报告期期末公司资产总额 1,022.25 亿元，较报告期期初增长 96.30 亿元，增长 10.40%，详见“第四节经营情况讨论与分析、二、报告期内主要经营情况（三）资产、负债情况分析”。截至 2019 年 12 月 31 日，公司境外资产 470,448.40（单位：万元 币种：人民币），占总资产的比例为 4.60%。

三、报告期内核心竞争力分析

适用 不适用

1、完整的业务体系优势

公司输变电业务具有较强的研发、设计能力，形成了较为完整的输变电设备体系，为公司进一步发展国际成套系统集成业务，实现从产品提供到系统集成解决方案服务的升级转型奠定了坚实的基础。国际成套系统集成业务的发展同时带动了公司输变电产品的出口，二者形成了较为良好的协同效应。

公司新能源产业与能源产业形成了“煤电硅”循环经济绿色环保产业链，通过前端煤炭资源和电厂的利用，降低了多晶硅的生产成本。2019 年稳步推进硅产业链延伸，持续推动有机硅、锆基材料等项目建设，发挥能源化工材料产业生态集群优势，促进多晶硅内在质量提升的同时，打造新的利润增长点。在新能源

系统集成业务领域，已打造成为集风电、光电 EPC 项目总承包、设计、运行、调试和维护为一体的，世界领先的新能源系统集成商；凭借多年积累的风光电站建设及运维经验，公司加大了新能源 BOO 电站开发力度，为公司带来长期稳定的收益。

产业链联动使得公司各个环节的产品和业务相互影响，在整体上促进公司产品效应的扩散，通过一体化管理促进系统资源优化配置，公司完整的业务体系优势进一步凸显。

2、自主创新优势

公司拥有国家级企业技术中心、工程实验室、博士后科研工作站，建立了产、学、研、用相结合的自主创新平台，承担了多项国家 863 课题、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，完成了±1100KV 及以下高端换流变压器及电抗器，1000kV 及以下特高压交流变压器及电抗器，500kV 可控电抗器和电压电流互感器，1000kV 及以下扩径导线，500kV 及以下交联电缆及电缆附件，在产品试制方面积累了丰富经验，实现了一批核心技术和关键技术的重大突破。

公司建立了具有自主知识产权的特高压直流套管优化设计平台，实现了特高压直流套管关键技术的创新和突破，±400kV 干式直流套管在陕北-湖北特高压直流工程陕北换流站上实现首次国产化批量应用，直流套管国产化替代进口迈出关键一步。特高压 1100kV 油纸电容式套管关键设备研发及工程应用获 2019 年度中国机械工业科学技术奖一等奖；超长距离输变电用电源端 20kV 直升 800kV 以上发送端成套装备研发与工程应用示范荣获中国机械工业科学技术二等奖；新型结构的 24 脉波整流变压器、多晶硅高效节能环保生产关键技术研发与产业化应用等多个项目荣获省级科学技术进步奖项、行业科学技术进步奖、专利奖等。

2019 年公司积极参与国家及行业标准的制定、修订，全年参与制定、修订国家标准 12 项、行业标准 27 项；2019 年公司共计新增授予专利 194 项，其中发明专利 72 项，公司自主创新能力再上新台阶。

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、生产环境一流的特高压产品、关键组部件的

变压器研制基地及出口基地；建成了集超高压电缆、特种电缆和电缆附件研发于一体的电缆高科技研制及出口基地；建成了公司首个境外科技研发制造基地——印度特高压研发、生产基地；为公司承担代表世界领跑工程的高效、绿色、节能、环保产品及一大批世界领先的技术成果产业化、产品升级换代提供保障，为公司走出去参与世界能源建设提供了保障。

公司投资建设了 3.6 万吨/年高纯多晶硅产业升级项目，该项目通过技术创新和工艺优化，充分发挥规模优势、资源优势、产业链优势降低成本，多晶硅产量及质量大幅提升，项目达产后公司多晶硅产能将提升至 8 万吨/年，进一步提升公司在多晶硅领域的竞争力。

4、能源优势

公司投资建设了千万吨级露天煤矿，煤炭储量大，综合剥采比低，同时具有输煤廊道、铁路专用线、装车站台等平台优势，具有较强的市场竞争力。

公司投资建设了昌吉 2*35 万千瓦热电联产项目、准东五彩湾北一电厂 2×660MW 坑口电站项目，发电机组均为 35 万千瓦以上机组，具有容量大、效率高的特点，全部发电机组的氮氧化物、二氧化硫、烟尘等排放量均达到超低排放标准，实现了清洁绿色发电，节能减排优势明显。随着电力体制改革的不断深入，公司能源产业将面临着更好的发展机遇。

报告期，没有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。

第四节 经营情况讨论与分析

一、经营情况讨论与分析

2019 年世界经济增长持续放缓，世界大变局加速演变的特征更趋明显，全球动荡源和风险点显著增多。我国正处在转变发展方式、优化经济结构、转换增长动力的攻关期。面对复杂局面，公司紧跟国家调控政策和行业发展态势，以高质量发展为主线，积极开拓国内外市场，加快创新驱动，提高产品质量，提升管理能力，强化人才团队建设，实现了稳健发展。

1、积极开拓国内外市场

公司紧跟国家战略和市场形势，整合内外部资源，积极开拓和深耕国内外市场。

输变电产业方面，公司通过强化重大客户服务和重大项目调度管控，在保持行业市场领先地位持续稳固的同时，积极加大产业链延伸市场开拓力度。2019 年输变电产业国内签约近 210 亿元。公司输变电产业国际业务单机市场、成套市场开拓稳步推进，截至 2019 年 12 月末，公司国际成套系统集成业务正在执行尚未确认收入及待履约项目的合同金额超过 60 亿美元。

新能源产业方面，公司加强与重点客户的长期战略合作关系，多晶硅战略合作供货协议有效执行，有力保障了多晶硅产品的销售。公司高质量推进内蒙古、新疆准东地区特高压外送通道风电自营项目建设工作，持续推进运营商转型战略；坚持“风光并举”，调整开发区域布局，深耕重点省级区域市场，稳步提升公司开发能力和市场占有率；紧抓微电网市场机遇，实现公司微网业务在国网市场的首台套突破，加快公司向微电网服务商升级。

能源产业方面，公司坚持以市场为引领，以客户为中心，充分发挥廊道、物流、规模优势，完善煤炭营销网络的建设，提升市场竞争力；加大电力市场营销力度，统筹量价交易，积极争取基础电量、跨省区交易、发电权交易，做优电量、电价结构。

2、加快科技创新，驱动公司健康发展

公司全力推动技术创新工作，完善科技创新体系，加强产学研联合攻关，一批关键核心技术取得阶段性成果。公司实现了世界首个±500kV 多端柔直-张北柔直项目换流变压器、世界首台±800kV 干式桥臂电抗器等 18 项重大技术创新

成果；“大型光伏发电系统平价上网系统集成技术”研究成果实现应用，微电网技术入选工信部工业节能技术目录；通过煤矿地面生产系统智能巡检与综合预警平台建设，实现矿山设备智能巡检、自动监测、自动报警功能，煤矿的智能化管理水平大幅提升。

3、完善质量管理体系建设，加强质量全过程控制

公司全面梳理、健全质量管理体系，完善工程质量管理流程，严抓质量全过程管控；进一步完善质量绩效牵引机制，加大绩效牵引力度；积极开展各类质量活动，营造良好的质量文化氛围，提高公司全员质量意识。2019 年公司变压器、电缆、导线产品一次送试合格率保持在 99%以上；在建工程项目未发生质量事故。蒙古国乌兰巴托—曼德勒戈壁 330kV 输变电项目荣获“蒙古国能源建设优质工程奖”、“最优秀总承包单位”等荣誉。

4、完善三化建设，提升管理能力

公司围绕“两化”融合，以信息化为支撑，追求可持续发展，全面推动管理和服务信息化、生产数字化、产品智能化平台建设。公司建设了以财务为核心、业务财务一体化的管控体系，推动了以 MES 为核心的生产数字化平台和 PLM、BIM 为核心的研发数字化平台深化应用，围绕泛在电力物联网和工业互联网开展了电力变压器、新能源电站的远程监测及预测性维护等的研究。

2019 年公司顺利通过国家两化融合管理体系再认证，获得国家工信部颁发的两化融合管理体系认证证书。

5、持续提升 HSSE “大安全”体系建设水平

公司持续推进 HSSE “大安全”管理体系建设，实施安全生产网格化管理，落实主体安全责任；强化安全、环保等专业人才团队建设，专业能力稳步提升；实行全员安全绩效薪资考核，实现安全绩效与安全职责的有效衔接，全员安全意识和责任意识显著增强。公司加大全员安环警示教育和培训力度，提升了全员安环专业知识、安全团队业务素质和水平。

6、推进人才结构调整，提升人才保障作用

公司紧紧围绕战略发展需要，持续推进人才结构调整，完善人才选用育留机制，提升人均劳动生产率，努力建设高质量人才团队。公司围绕关键岗位需求，积极引进各类中高级优秀人才，完成“百人计划”两期人才培养专项工作，干部及后备力量培养管理体系逐步完善，公司中高层后备力量综合素质和专业化水平

不断提升。公司持续推动任职资格认证及一线岗位技能鉴定,成功获批新疆维吾尔自治区“企业中高级职称自主评定”和“技能自主鉴定”资质。

二、报告期内主要经营情况

2019 年度,公司实现营业收入 3,698,004.86 万元,营业利润 285,648.24 万元,利润总额 281,085.86 万元,净利润 239,035.03 万元,归属于上市公司股东的净利润 201,841.91 万元;与 2018 年度相比分别下降 6.75%,增长 3.06%、增长 0.85%、下降 5.68%、下降 1.44%。

(一)主营业务分析

1、利润表及现金流量表相关科目变动分析表

单位:元 币种:人民币

科目	本期数	上年同期数	变动比例 (%)
营业收入	36,980,048,574.43	39,655,527,759.96	-6.75
营业成本	29,357,907,349.99	31,857,284,274.43	-7.85
销售费用	2,139,529,718.25	1,983,607,044.84	7.86
管理费用	1,707,008,590.89	1,522,974,030.91	12.08
研发费用	559,982,188.89	569,233,402.92	-1.63
财务费用	704,384,122.81	565,809,156.79	24.49
经营活动产生的现金流量净额	4,041,023,010.67	2,580,694,912.82	56.59
投资活动产生的现金流量净额	-9,992,139,918.11	-3,883,685,937.86	不适用
筹资活动产生的现金流量净额	5,560,948,384.41	4,803,939,885.56	15.76

2、收入和成本分析

√适用 □不适用

2019 年,公司营业收入 3,698,004.86 万元,较上年同期下降 6.75%,营业成本 2,935,790.73 万元,较上年同期下降 7.85%。

(1). 主营业务分行业、分产品、分地区情况

单位:元 币种:人民币

主营业务分产品情况						
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	9,095,653,458.94	7,676,985,525.67	15.60	-7.49	-5.05	减少 2.17 个百分点
电线电缆产品	6,747,850,026.73	5,985,202,881.68	11.30	-1.74	-6.80	增加 4.81 个百分点

新能源产业及配套工程	7,583,796,572.93	6,282,940,097.15	17.15	-27.67	-25.98	减少 1.89 个百分点
输变电成套工程	3,868,141,584.79	2,514,006,161.52	35.01	-10.39	-11.77	增加 1.02 个百分点
贸易	1,603,915,498.17	1,556,948,645.20	2.93	-11.80	-11.47	减少 0.36 个百分点
电费	2,002,557,293.61	1,026,770,089.02	48.73	8.21	10.27	减少 0.95 个百分点
煤炭产品	4,384,077,702.08	3,261,218,792.48	25.61	31.87	23.31	增加 5.16 个百分点
其他	890,581,695.47	688,326,735.78	22.71	37.08	59.68	减少 10.94 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	30,926,142,494.97	25,115,290,445.20	18.79	-3.75	-4.92	增加 1.00 个百分点
境外	5,250,431,337.75	3,877,108,483.30	26.16	-25.12	-25.37	增加 0.24 个百分点

主营业务分行业、分产品、分地区情况的说明

1) 报告期, 公司变压器产品营业收入较上年同期下降 7.49%, 营业成本较上年同期下降 5.05%, 毛利率较上年同期减少 2.17 个百分点, 主要系市场竞争加剧、毛利率水平较高的直流变压器产品收入下降所致。

2) 报告期, 公司电线电缆产品营业收入较上年同期下降 1.74%, 主要系市场竞争加剧所致; 营业成本较上年同期下降 6.80%, 毛利率较上年同期增长 4.81 个百分点, 主要系公司加强市场订单管理及加强成本管控所致。

3) 报告期, 公司新能源产业及配套工程营业收入较上年同期下降 27.67%, 营业成本较上年同期下降 25.98%, 毛利率较上年同期减少 1.89 个百分点, 主要系多晶硅产品价格较上年同期大幅下降以及公司新能源 EPC 工程规模下降所致。

4) 报告期, 公司输变电成套工程营业收入较上年同期下降 10.39%, 营业成本较上年同期下降 11.77%, 毛利率较上年同期增加 1.02 个百分点, 主要系公司输变电成套项目新开工项目处于前期阶段, 完工进度较少以及继续加强工程成本管控所致。

5) 报告期, 公司贸易营业收入较上年同期下降 11.80%, 营业成本较上年同期下降 11.47%, 毛利率较上年同期减少 0.36 个百分点, 主要系公司持续围绕主业做精做优贸易业务所致。

6) 报告期, 公司电费营业收入较上年同期增长 8.21%, 营业成本较上年同期增长 10.27%, 毛利率较上年同期减少 0.95 个百分点, 主要系公司新疆准东五彩湾北一电厂 2×660MW 项目 2019 年四季度投运所致。

7) 报告期, 公司煤炭产品营业收入较上年同期增长 31.87%, 营业成本较上年同期增长 23.31%, 毛利率较上年同期增加 5.16 个百分点, 主要系公司积极开拓市场及煤炭价格上涨所致。

(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 2.54 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少量生产并销售, 不存在积压情况。公司多晶硅产品通过工艺优化、产能挖潜, 产量达到 3.7 万吨, 不存在产品积压情况。新能源公司确认销售收入的光伏、风能电站 EPC、PC、BT 等项目装机 1.29GW, 报告期已完工未转让及在建 BT 项目 432MW。公司能源产业煤炭产品采取“以销定产”的方式生产, 不存在积压情况。公司订单任务饱满, 可支撑公司正常的经营发展。

(3). 公司利润构成和利润来源发生重大变动的详细说明

单位: 万元

科目	本期数	上年同期数	变动比例 (%)
利息收入	4,959.69	0.00	不适用
投资收益	40,201.11	-13,512.52	不适用
公允价值变动收益	2,657.14	-523.86	不适用
信用减值损失	-3,522.68	0.00	不适用
资产减值损失	-8,024.95	-17,215.44	不适用
资产处置收益	14,707.58	2,355.04	524.52
营业外支出	11,371.51	7,486.22	51.90
所得税费用	42,050.82	25,294.82	66.24
归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额	12,466.86	-12,542.36	不适用

1) 报告期, 利息收入较上年同期大幅增长, 主要系公司子公司特变电工集团财务有限公司开展金融服务业务所致。

2) 报告期, 投资收益较上年同期大幅增长, 主要系公司联营企业深圳市鑫阳资本管理合伙企业(有限合伙)投资的广东嘉元科技股份有限公司(证券代码 688388) 股票上市, 按照年末收盘价确认产生的投资收益所致。

3) 报告期, 公允价值变动收益较上年同期大幅增长, 主要系公司为防控汇率波动风险开展的外汇远期结售汇业务未交割部分产生收益所致。

4) 报告期, 信用减值损失较上年同期大幅增长、资产减值损失较上年同期大幅下降, 主要系公司按照《企业会计准则第 22 号——金融工具确认和计量》、《企业会计准则第 23 号——金融资产转移》以及《企业会计准则第 37 号——金融工具列报》规定将原列报至资产减值损失科目的部分项目列报至信用减值损失科目所致。

5) 报告期, 资产处置收益较上年同期大幅增长, 主要系公司加强资产管理, 处置部分闲置土地、房产所致。

6) 报告期, 营业外支出较上年同期增长 51.90%, 主要系公司本期支付的赔偿款及罚款增加所致。

7) 报告期, 所得税费用较上年同期增长 66.24%, 主要系公司本期境外项目缴纳的相关税金抵减所得税费用较上年同期减少以及应纳税暂时性差异增加导致递延所得税负债增加所致。

8) 报告期, 归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额较上年同期增长较大, 主要系公司开展套期保值业务产生浮盈以及外币报表折算差额所致。

(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	情况说明
变压器产品	材料	681,669.57	88.79%	709,523.15	87.76%	-3.93%	
变压器产品	人工	30,218.72	3.94%	31,794.84	3.93%	-4.96%	
变压器产品	燃动	9,309.91	1.21%	10,395.92	1.29%	-10.45%	
变压器产品	制造费用	37,980.60	4.95%	46,460.08	5.75%	-18.25%	
变压器产品	其他	8,519.75	1.11%	10,322.18	1.28%	-17.46%	
电线电缆产品	材料	563,298.38	94.12%	602,945.22	93.88%	-6.58%	
电线电缆产品	人工	9,807.54	1.64%	9,559.77	1.49%	2.59%	

电线电缆产品	燃动	4,489.11	0.75%	5,333.70	0.83%	-15.83%	
电线电缆产品	制造费用	13,407.74	2.24%	14,656.03	2.28%	-8.52%	
电线电缆产品	其他	7,517.51	1.25%	9,726.24	1.51%	-22.71%	
新能源产业及配套工程	材料（设备、材料）	501,681.80	79.85%	701,230.58	82.61%	-28.46%	
新能源产业及配套工程	人工	25,140.19	4.00%	33,644.64	3.96%	-25.28%	
新能源产业及配套工程	燃动	46,339.74	7.38%	59,585.74	7.02%	-22.23%	
新能源产业及配套工程	制造费用	44,650.61	7.11%	43,976.76	5.18%	1.53%	
新能源产业及配套工程	其他	10,481.67	1.66%	10,378.68	1.22%	0.99%	
输变电成套工程	物资及材料	154,495.57	61.45%	190,984.51	67.03%	-19.11%	
输变电成套工程	施工费用	96,905.05	38.55%	93,946.34	32.97%	3.15%	
贸易	-	155,694.86	100.00%	175,870.32	100.00%	-11.47%	
电费	材料	34,966.11	34.05%	34,339.09	36.88%	1.83%	
电费	人工	2,999.92	2.92%	2,930.53	3.15%	2.37%	
电费	燃动	1,345.85	1.31%	1,134.30	1.22%	18.65%	
电费	制造费用	62,787.64	61.15%	54,110.18	58.11%	16.04%	
电费	其他	577.49	0.57%	602.40	0.65%	-4.14%	
煤炭	材料	151,989.31	46.61%	120,293.62	45.48%	26.35%	
煤炭	燃动	9,246.57	2.84%	7,769.93	2.94%	19.00%	
煤炭	制造费用	164,886.00	50.55%	136,406.82	51.58%	20.88%	
其他	-	68,832.67	100.00%	43,105.42	100.00%	59.68%	

成本分析其他情况说明

无

(5). 主要销售客户及主要供应商情况

√适用 □不适用

前五名客户销售额 427,214.82 万元，占年度销售总额 11.55%；其中前五名客户销售额中关联方销售额 0 万元，占年度销售总额 0 %。

前五名供应商采购额 318,947.69 万元，占年度采购总额 9.79%；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%。

3、费用

√适用 □不适用

单位：万元

项目	2019 年度	2018 年度	本年比上年增减额	本年比上年增减比例
销售费用	213,952.97	198,360.70	15,592.27	7.86%
管理费用	170,700.86	152,297.40	18,403.46	12.08%
研发费用	55,998.22	56,923.34	-925.12	-1.63%
财务费用	70,438.41	56,580.92	13,857.49	24.49%

4、研发投入

(1). 研发投入情况表

适用 不适用

单位：元

本期费用化研发投入	1,567,129,162.15
本期资本化研发投入	4,992,216.34
研发投入合计	1,572,121,378.49
研发投入总额占营业收入比例 (%)	4.25
公司研发人员的数量	314
研发人员数量占公司总人数的比例 (%)	1.84
研发投入资本化的比重 (%)	0.32

(2). 情况说明

适用 不适用

5、现金流

适用 不适用

单位：万元

项目	2019 年度	2018 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	404,102.30	258,069.49	146,032.81	56.59%
投资活动产生的现金流量净额	-999,213.99	-388,368.59	-610,845.40	不适用
筹资活动产生的现金流量净额	556,094.84	480,393.99	75,700.85	15.76%

1) 报告期，经营活动产生的现金流量净额较上年同期增长 56.59%，主要系公司加强应收账款管理以及本期收到孟加拉达卡地区电网系统扩容和升级项目等项目预付款所致。

2) 报告期, 投资活动产生的现金流量净额较上年同期大幅增长, 主要系公司 3.6 万吨/年高纯多晶硅产业升级项目、新疆准东五彩湾北一电厂 2×660MW 等项目支付款项增加所致。

(二)非主营业务导致利润重大变化的说明

√适用 □不适用

公司联营企业深圳市鑫阳资本管理合伙企业(有限合伙)投资的广东嘉元科技股份有限公司(证券代码 688388)股票上市, 按照年末收盘价确认产生的投资收益 3.18 亿元。

(三)资产、负债情况分析

√适用 □不适用

1、资产及负债状况

单位: 万元

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 (%)
交易性金融资产	142,853.62	1.40	0.00	0.00	不适用
应收票据	103,629.29	1.01	201,400.15	2.18	-48.55
应收款项融资	126,129.83	1.23	0.00	0.00	不适用
预付款项	449,012.00	4.39	259,835.50	2.81	72.81
买入返售金融资产	4,998.33	0.05	0.00	0.00	不适用
发放贷款和垫款	30,141.00	0.29	0.00	0.00	不适用
可供出售金融资产	0.00	0.00	73,292.67	0.79	不适用
其他债权投资	80,752.53	0.79	0.00	0.00	不适用
长期应收款	1,324.60	0.01	6,891.00	0.07	-80.78
长期股权投资	261,672.48	2.56	143,549.13	1.55	82.29
其他权益工具投资	1,128.77	0.01	0.00	0.00	不适用
其他非流动金融资产	29,484.85	0.29	0.00	0.00	不适用
其他非流动资产	370,390.17	3.62	139,914.18	1.51	164.73
预收款项	505,862.73	4.95	315,508.21	3.41	60.33
吸收存款及同业存放	2,626.51	0.03	0.00	0.00	不适用
应付职工薪酬	22,532.95	0.22	17,030.18	0.18	32.31

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 (%)
应交税费	38,267.68	0.37	22,758.63	0.25	68.15
一年内到期的非 流动负债	201,810.62	1.97	466,847.95	5.04	-56.77
其他流动负债	80.87	0.00	10,084.36	0.11	-99.20
长期借款	2,182,843.95	21.35	1,419,253.37	15.33	53.80
应付债券	50,000.00	0.49	0.00	0.00	不适用
递延所得税负债	25,071.51	0.25	15,069.34	0.16	66.37
其他综合收益	-27,526.97	不适用	-45,149.22	不适用	不适用

其他说明

1) 本报告期末，交易性金融资产较上年期末大幅增长，主要系本期公司购买的结构性存款增加所致。

2) 本报告期末，应收票据、应收款项融资较上年期末变动较大，主要系公司按照《企业会计准则第 22 号——金融工具确认和计量》、《企业会计准则第 23 号——金融资产转移》以及《企业会计准则第 37 号——金融工具列报》规定将部分应收票据重分类至应收款项融资科目所致。

3) 本报告期末，预付款项较上年期末增长 72.81%，主要系公司新能源光伏及风能 EPC、BT 电站建设预付风机等设备款及材料款增加所致。

4) 本报告期末，买入返售金融资产、发放贷款和垫款较上年期末大幅增长，主要系公司子公司特变电工集团财务有限公司开展金融服务业务所致。

5) 本报告期末，可供出售金融资产较上年期末大幅下降，主要系公司按照《企业会计准则第 22 号——金融工具确认和计量》、《企业会计准则第 23 号——金融资产转移》以及《企业会计准则第 37 号——金融工具列报》规定将可供出售金融资产项目重分类列报至其他科目所致。

6) 本报告期末，其他债权投资较上年期末大幅增长，主要系公司按照《企业会计准则第 22 号——金融工具确认和计量》、《企业会计准则第 23 号——金融资产转移》以及《企业会计准则第 37 号——金融工具列报》规定将原列报至可供出售金融资产科目的部分项目重分类列报至其他债权投资科目所致。

7) 本报告期末，长期应收款较上年期末下降 80.78%，主要系公司按照《企业会计准则第 22 号——金融工具确认和计量》、《企业会计准则第 23 号——金

融资产转移》以及《企业会计准则第 37 号——金融工具列报》规定将长期应收款科目部分项目重分类列报至其他债权投资科目所致。

8) 本报告期末, 长期股权投资较上年期末增长 82.29%, 主要系公司认购新疆众和非公开发行股票、新特能源参与投资设立乌鲁木齐战略性新兴产业新特能源引导基金(有限合伙)、公司联营企业深圳市鑫阳资本管理合伙企业(有限合伙)投资的广东嘉元科技股份有限公司(证券代码 688388)股票本期上市, 按照年末收盘价确认的投资收益增加所致。

9) 本报告期末, 其他权益工具投资、其他非流动金融资产较上年同期大幅增长, 主要系公司按照《企业会计准则第 22 号——金融工具确认和计量》、《企业会计准则第 23 号——金融资产转移》以及《企业会计准则第 37 号——金融工具列报》规定将可供出售金融资产科目部分项目重分类列报至其他权益工具投资、其他非流动金融资产科目所致。

10) 本报告期末, 其他非流动资产较上年期末增长 164.73%, 主要系公司新能源光伏及风能自营电站建设预付风机等设备款、材料款增加并重分类至其他非流动资产科目所致。

11) 本报告期末, 预收款项较上年期末增长 60.33%, 主要系公司本期收到的孟加拉达卡地区电网系统扩容和升级项目等项目预付款所致。

12) 本报告期末, 吸收存款及同业存放较上年期末大幅增长, 主要系公司子公司特变电工集团财务有限公司开展金融服务业务所致。

13) 本报告期末, 应付职工薪酬较上年期末增长 32.31%, 主要系公司期末计提尚未发放的绩效薪资较上年同期增加所致。

14) 本报告期末, 应交税费较上年期末增长 68.15%, 主要系公司计提的增值税增长及境外项目缴纳的相关税金抵减所得税费用较上年同期减少导致本期企业所得税增长所致。

15) 本报告期末, 一年内到期的非流动负债较上年期末下降 56.77%, 主要系公司偿还到期银行借款所致。

16) 本报告期末, 其他流动负债较上年期末下降 99.20%, 主要系公司控股子公司新特能源公司本期偿还 1 亿元绿色债所致。

17) 本报告期末, 长期借款上年期末增长 53.80%, 主要系公司 3.6 万吨/年高纯多晶硅产业升级项目、新能源电站项目及其他项目银行贷款增加所致。

18) 本报告期末, 应付债券较上年期末大幅增长, 主要系公司本期发行 5 亿元公司债券(用于一带一路项目)所致。

19) 本报告期末, 递延所得税负债较上年期末增长 66.37%, 主要系公司联营企业深圳市鑫阳资本管理合伙企业(有限合伙)投资的广东嘉元科技股份有限公司(证券代码 688388)股票本期上市, 按照年末收盘价确认的投资收益计提相应的递延所得税负债, 及其他应纳税暂时性差异增加导致递延所得税负债增加所致。

20) 本报告期末, 其他综合收益较上年期末大幅下降, 主要系公司开展套期保值业务产生浮盈以及外币报表折算差额所致。

2、截至报告期末主要资产受限情况

适用 不适用

报告期末公司所有权或使用权受到限制的资产期末账面价值为 118.59 亿元, 主要系日常经营所需各类保证金、有追索权(回购型)保理借款以及银行借款抵押、质押等所致。详见附注“七、合并财务报表项目注释 79、所有权或使用权受到限制的资产”。

3、其他说明

适用 不适用

(四)行业经营性信息分析

适用 不适用

公司控股子公司天池能源公司、新特能源公司经营涉及火力发电业务、风能及光伏电站运营业务, 2019 年度公司电力业务经营信息及光伏行业经营性信息分析如下:

1、电力行业经营性信息分析

(1). 行业状况及公司煤电项目情况

本部分内容主要分析煤电行业状况及公司竞争优势, 风能及光伏行业相关信息详见“光伏行业经营性信息分析”部分内容。

1) 产业政策情况

2019 年国家出台多项政策推进煤电去产能、深化电力体制改革等工作。

2019 年 5 月 9 日, 国家发改委发布《关于做好 2019 年重点领域化解过剩产能工作的通知》, 强调巩固去产能成果, 进一步建立完善中长期合同、产能置换

指标交易、应对煤价异常波动、调峰和应急储备产能等长效机制；持续优化存量资源配置，有序释放优质先进产能，不断扩大优质增量供给。

2019 年 7 月 9 日，新疆自治区发改委发布《2019 年度煤炭行业化解过剩产能实施方案》，要求 2019 年新疆计划关闭、引导退出煤矿 4 个，产能共 144 万吨。

2019 年 8 月 28 日，六部门联合印发关于《30 万吨/年以下煤矿分类处置工作方案》，要求通过三年时间力争到 2021 年底全国 30 万吨/年以下煤矿数量减少至 800 处以内，华北、西北地区（不含南疆）30 万吨/年以下煤矿基本退出，其他地区 30 万吨/年以下煤矿数量原则上比 2018 年底减少 50% 以上。

2019 年 9 月 29 日，国家能源局发布《关于下达 2019 年煤电行业淘汰落后产能目标任务的通知》，提出 2019 年共淘汰落后产能 866.4 万千瓦。

2019 年 10 月 21 日，国家发改委发布《关于深化燃煤发电上网电价形成机制改革的指导意见》，提出自 2020 年 1 月 1 日起，取消煤电价格联动机制，将标杆上网电价机制改为“基准价+上下浮动”的市场化机制。基准价按各地标杆上网电价确定，浮动范围为上浮不超过 10%、下浮原则上不超过 15%，具体电价由供需双方协商或竞价确定，但 2020 年暂不上浮，特别要确保一般工商业平均电价只降不升。

2019 年 12 月 2 日，国家发改委印发《关于推进 2020 年煤炭中长期合同签订履行有关工作的通知》，要求切实提高中长期合同签订数量，其中中央和各省区市及其他规模以上煤炭、发电企业集团签订的中长期合同数量，应达到自有资源量或采购量的 75% 以上。

2) 行业发展状况

煤电行业情况详见“第三节公司业务概要一、报告期内公司所从事的主要业务、经营模式及行业情况说明（三）公司所处行业情况，第四节经营情况讨论与分析三、公司关于未来发展的讨论与分析（一）行业格局和趋势”。

3) 公司煤电项目排污情况及污染防治情况

公司共有火电厂 3 座，其中公司控股子公司天池能源公司昌吉 2×350MW 热电联产项目 2019 年正常运行；新疆准东五彩湾北一电厂 2×660MW 项目 2019 年 10 月投运；公司控股子公司新特能源公司 2×350MW 自备电厂项目 2019 年正常

运行，上述电厂 2019 年度排污及污染防治情况详见“第五节 重要事项 十七、积极履行社会责任的工作情况（三）环境信息情况”。

(2). 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	563,817.4544	345,839.68	63.03%	533,187.34	325,081.65	64.02%	/
火电	483,950.32	288,970.68	67.47%	454,613.28	269,006.65	69.00%	见注 2
风电	46,114.48	32,562.00	41.62%	45,177.00	31,879.00	41.71%	见注 3
光伏发电	33,752.64	24,307.00	38.86%	33,397.06	24,196.00	38.03%	见注 3
内蒙古	35,773.88	31,853.00	12.31%	35,207.62	31,303.00	12.47%	/
风电	26,716.04	22,937.00	16.48%	26,244.13	22,492.00	16.68%	见注 3
光伏发电	9,057.84	8,916.00	1.59%	8,963.49	8,811.00	1.73%	见注 3
山东	7,149.49	6,600.93	8.31%	7,105.98	6,572.37	8.12%	/
光伏发电	7,149.49	6,600.93	8.31%	7,105.98	6,572.37	8.12%	见注 3
山西	21,136.45	16,851.54	25.43%	21,025.93	16,756.88	25.48%	/
光伏发电	21,136.45	16,851.54	25.43%	21,025.93	16,756.88	25.48%	见注 3
合计	627,877.26	401,145.15	56.52%	596,526.87	379,713.90	57.10%	/

注 1：上述火电包含昌吉 2×350MW 热电联产项目、北一电厂 2×660MW 项目，因新特能源自备电厂发电量主要用于多晶硅生产及其他自用，上网外售电量较少，未包含在上述火电统计范围内。2019 年度，新特能源公司 2×350MW 自备电厂发电量 44.34 亿千瓦时，上网外售电量 3.68 亿千瓦时。

注 2：昌吉 2×350MW 热电联产项目 2019 年计划内上网电量电价为 211.4 元/兆瓦时（含税）；北一电厂 2×660MW 项目 2019 年计划内上网电量暂估电价为 206.0 元/兆瓦时（含税）。

注 3：上述风电及光伏发电数据指公司运营的风能及光伏自营电站经营数据，上网电价信息详见“光伏行业经营性信息分析”部分内容；

注 4：公司火电发电量和上网电量较上年同期变动较大，主要系北一电厂 2×660MW 项目 2019 年四季度投运所致；新疆地区风电上网电量较上年同期变动较大，主要系哈密风电基地二期景峡第六风电场 B 区 200MW 工程项目 2018 年二季度并网，2019 年全年并网发电量增加所致；风电及光伏发电自营电站详细情况见“光伏行业经营性信息分析”部分内容。

(3). 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(%)	主要成本构成项目	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	483,950.32	67.47%	454,613.28	69.00%	83,591.73	50,405.46	65.84	燃料及折旧	41,170.19	69.73	25,309.16	67.37	62.67
风电	72,830.52	31.23%	71,421.13	31.36%	30,215.15	19,259.70	56.88	折旧	9,095.26	87.23	7,034.47	76.82	29.30
光伏发电	71,096.42	25.44%	70,492.46	25.13%	52,683.42	34,252.96	53.81	折旧	11,435.00	71.77	7,694.44	72.25	48.61
合计	627,877.26	56.52%	596,526.87	57.10%	166,490.30	103,918.12	60.21		61,700.45	-	40,038.07		

注 1：上述火电包含昌吉 2×350MW 热电联产项目、北一电厂 2×660MW 项目，新特能源自备电厂未包含在上述火电统计范围内。2019 年度，新特能源公司 2×350MW 自备电厂上网外售电量 3.68 亿千瓦时，上网外售电量实现收入 0.56 亿元。

注 2：公司火电发电量、上网电量、收入较上年同期变动较大，主要系北一电厂 2×660MW 项目 2019 年四季度投运，发电量、上网电量、收入增加所致；火电发电成本较上年同期变动较大，主要系发电量增加所致；风电自营电站发电量、上网电量、收入及成本较上年同期变动较大，主要系哈密风电基地二期景峡第六风电场 B 区 200MW 工程项目 2018 年二季度并网、2019 年全年并网发电量增加所致；光伏自营电站发电量收入较上年同期变动较大，主要系公司原新能源 BT 电站阿瓦提三期 30MW 光伏电站、察布查尔县 20MW 光伏电站转为 B00 电站，装机容量增加所致，风电及光伏发电自营电站详细情况见“光伏行业经营性信息分析”部分内容。

(4). 装机容量情况分析

√适用 □不适用

报告期内，公司管理的装机容量新增 1,320MW。2019 年公司管理装机容量 3,470 MW，其中火电装机 2,720MW（其中新特能源自备电厂装机 700MW），约占 78.38%；风电自营电站 300MW，约占 8.65%；光伏发电自营电站 450MW，约占 12.97%。

(5). 发电效率情况分析

√适用 □不适用

报告期内火电发电利用小时 2,395.79 小时(未包含新特能源自备电厂)，主要系北一电厂 2×660MW 项目 2019 年 10 月投运未全年发电所致；风电发电利用小时 2,427.68 小时，同比增加 839.73 小时，主要系哈密风电基地二期景峡第六风电场 B 区 200MW 工程项目 2018 年二季度并网、2019 年全年并网发电量增加所致；光伏发电利用小时 1,579.92 小时，同比增加 163.03 小时，主要系公司原新能源 BT 电站阿瓦提三期 30MW 光伏电站、察布查尔县 20MW 光伏电站转为 BOO 电站，装机容量增加所致。昌吉 2×350MW 热电联产项目 2019 年综合厂用电率为 6.80%，同比下降 0.11 个百分点。

(6). 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 23、在建工程”。

(7). 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）	258,523.65	216,327.50	19.51%
总上网电量（万千瓦时）	596,526.87	379,713.90	57.10%
占比	43.34%	56.97%	-

注：昌吉 2×350MW 热电联产项目和新能源风能及光伏自营电站存在电力市场化交易情况。

(8). 售电业务经营情况

适用 不适用

(9). 其他说明

适用 不适用

2、光伏行业经营性信息分析

(1). 行业状况及公司的竞争优势

1) 产业政策、影响及对策

2019 年，国际能源转型步伐明显加快，清洁化、低碳化发展态势愈发强劲，中国新能源结构调整加速，产业转型升级迈出新的步伐，有序发展优质先进产能，加速推进风电、光伏补贴退坡，新能源产业逐步跨越重大关口，即将进入平价上网的新时期。2019 年，国家陆续出台一系列政策推动平价上网、竞价上网，建立新能源发电消纳保障机制，依托市场化改革，逐步摆脱新能源发电项目对补贴的依赖，加快推进新能源行业形成健康发展的长效机制。

2019 年 1 月 7 日，国家发改委、国家能源局联合发布《关于积极推进风电、光伏发电无补贴平价上网有关工作的通知》，该文件旨在提高无补贴试点项目的收益，通过优化投资环境，降低非技术成本以保障优先发电和全额保障性收购，完善交易机制等多项举措加快推动风电、光伏发电无补贴平价上网进程，不仅有利于可再生能源消纳状况持续好转，同时也将进一步促进可再生能源技术进步，降低开发建设成本，逐步提升新能源产业市场竞争力。

2019 年 4 月 28 日，国家发改委发布《关于完善光伏发电上网电价机制有关问题的通知》，该文件要求，一是完善集中式光伏发电上网电价形成机制，将标杆上网电价改为指导价，新增集中式光伏电站上网电价原则上通过市场竞争方式确定，不得超过所在资源区指导价；二是适当降低新增分布式光伏发电补贴标准，对于纳入 2019 年财政补贴规模的工商业、户用分布式光伏项目和村级光伏扶贫电站出具补贴标准及指导电价。该文件的出台，有利于科学引导新能源投资，实现资源高效利用，促进公平竞争和优胜劣汰，推动光伏发电健康可持续发展。

2019 年 5 月 15 日，国家发改委、国家能源局联合印发《关于建立健全可再生能源电力消纳保障机制的通知》，该通知提出建立健全可再生能源电力消纳保障机制，按省级行政区域确定年度最低和激励性消纳责任权重，明确规定了政府部门、电网企业、各类市场主体的责任，国家按年度公布监测评价报告，作为对其能耗“双控”考核的依据。该通知共划定 13 项政策措施推进建立可再生能源电力消纳保障机制，有利于鼓励全社会加大开发利用可再生能源的力度，对于推动能源结构调整，构建清洁、低碳、安全、高效的能源体系具有重要意义。

2019 年 5 月 30 日，国家能源局发布《关于 2019 年风电、光伏发电项目建设有关事项的通知》，该通知要求，一是积极推进平价上网项目建设，在组织开展工作的时间顺序上，优先开展一批平价上网项目建设，再开展需国家补贴项目的竞争配置工作；二是严格规范补贴项目竞争配置，需要国家补贴的项目均必须经过严格规范的竞争配置方式选择，上网电价是重要竞争条件，优先建设补贴强度低、退坡力度大的项目；三是全面落实电力送出和消纳条件，新增建设项目必须以电网具备消纳能力为前提，避免出现新的弃风弃光问题，在同等条件下对平价上网项目优先保障电力送出和消纳条件；四是优化投资建设营商环境，要求省级能源主管部门核实申请项目符合降低非技术成本有关要求，并要求派出能源监管机构加强对有关事项的监督。该文件的出台有利于发挥市场在资源配置中的决定性作用，加速降低度电补贴强度，缓解新能源消纳，解决弃风、弃光等问题，推进新能源产业健康可持续发展。

2020 年，中国新能源产业将加快平价上网的前进步伐，市场对高品质、低成本产品的需求更加迫切，平价、低补贴电站项目才能获得建设指标，新能源产业新格局初步显现，市场竞争进一步加剧。面对新能源产业发展的新形势，公司将调整及加快产业布局，深化创新降本，提高产品质量，紧跟行业政策导向，稳步推进风、光资源开发，为客户提供更加优质的能源解决方案，保障企业健康可持续发展能力。

2) 行业发展状况

光伏行业情况详见“第三节公司业务概要一、报告期内公司所从事的主要业务、经营模式及行业情况说明（三）公司所处行业情况，第四节经营情况讨论与分析三、公司关于未来发展的讨论与分析（一）行业格局和趋势”。

3) 公司的竞争优势及行业地位

公司新能源产业主要包括多晶硅、逆变器的生产与销售，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。

公司多晶硅产品主要采用目前行业成熟的改良西门子法工艺技术，报告期内多晶硅产能达 3 万吨/年，2019 年通过工艺优化、产能挖潜实现超产，产量达 3.7 万吨，公司 3.6 万吨/年高纯多晶硅产业升级项目处于试生产、达产、达质阶段，达产后公司多晶硅产能将提升至 8 万吨/年。公司多晶硅生产采取全循环闭环生

产模式，通过持续技术创新升级，生产技术和产品质量居行业领先水平，公司多晶硅生产拥有 2×350MW 自备电厂，电力成本较低，具有较强的规模及成本优势。

公司新能源产业从事光伏、风能电站的建设、开发工作，拥有较强的电站设计、管理及运营团队，能够提供设计、集成、安装、调试、验收、运维管理等一体化服务，为新能源电站提供全面的能源解决方案，光伏电站建设规模居行业前列；公司新能源产业还从事光伏、风能电站的运营工作。报告期公司确认收入的光伏装机 838.86MW；确认收入的风电装机 449.93MW。

2019 年公司新能源产业及配套工程营业收入 758,379.66 万元，较上年同期下降 27.67%，占公司 2019 年主营业务收入的 20.96%，其中境内实现营业收入 747,934.43 万元，境外营业收入 10,445.23 万元（其中主要为印度收入 9754.12 万元等）。

(2). 光伏设备制造业务

适用 不适用

(3). 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%	29.5%
其中：电二品	8.84%	/
电三品	61.48%	/
太一品	29.27%	/
逆变器：	转换效率	
1500V 208KW 组串式逆变器	99%	
1500V 5MW 系列化户外机	99%	
指标含义及讨论与分析：		
1、上述多晶硅分级依据：《GB/T 25074-2017 太阳能级多晶硅》、《GB/T 12963-2014 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三等品及以上产品比重，增强市场竞争力。2、逆变器转换效率：逆变器转换效率是指逆变器将输入的直流功率转换为交流工作的比值，即逆变器转换效率=逆变器输出功率/逆变器直流输入功率*100%。2015 年 3 月，工信部颁布了《光伏制造行业规范条件（2015 年本）》，对逆变器效率也提出了具体要求，文件要求“含变压器型的光伏逆变器中国加权效率不低于 96%，不含变压器型的光伏逆变器中国加权效率不得低于 98%（微型逆变器相关		

指标分别不低于 94%和 95%)”，公司逆变器转换效率均在 99%以上，处于行业较高水平。

(4). 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
11 个, 251.947MW	1 个, 100 MW	10 个, 216.507MW	807.2 MW	50,956.68	5,815.96

注：①期初、期末持有电站数及总装机容量包含已建成未转让及在建的 BT 项目。

②已出售电站项目的总成交金额、已出售电站对公司当期经营业绩产生的影响为已出售电站在报告期根据工程进度确认的收入及毛利。

单位：万元 币种：人民币

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
2 个, 116.5MW	8 个, 499.5MW	5 个, 215.5MW	729MW	165,696.34	23,953.90

注：①期初、期末持有电站数及总装机容量包含已建成未转让及在建的 BT 项目。

②已出售电站项目的总成交金额、已出售电站对公司当期经营业绩产生的影响为已出售电站在报告期根据工程进度确认的收入及毛利。

③报告期公司出售了 3 个 50MW 风能电站项目，其中 2 个项目出售股权比例为 70%，1 个项目出售股权比例为 51%。

√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)	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	新疆哈密市	150	0.65 元/kwh; 20 年	26,476.14	26,219.48	24,827.52	0.8562	21,983.82	9,606.60	2,352.16
阿瓦提三期 30MW 光伏发电项目	新疆阿克苏阿瓦提县	30	0.7 元/kwh; 20 年	4,222.31	4,163.20	4,074.94	0.95	3,105.87	999.27	2,198.68
察布查尔县 20MW 光伏发电项目	新疆伊犁察县	20	0.7 元/kwh; 20 年	3,054.19	3,014.38	3,008.61	0.95	2,262.71	850.18	1,852.74

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)	上网电价(元/千瓦时)	电费收入	营业利润	现金流
固阳兴顺西光伏电站20MW风光同场太阳能光伏发电工程	内蒙古包头市	20	0.6228元/kwh; 20年	3,844.57	3,775.82	3,792.05	0.90	2,926.53	1,527.66	2,292.52
奈曼旗一期30MW并网光伏发电项目	内蒙古通辽市奈曼旗	30	0.6465元/kwh; 20年	5,213.27	5,187.68	5,185.78	0.95	4,126.03	2,074.04	1,060.41
山东新泰市四槐片区50MW农光互补光伏发电项目	山东新泰市	50	0.4351元/kwh; 20年	7,149.49	7,105.98	6,945.97	0.83	5,185.31	2,466.82	1,789.46
山西芮城县光伏技术领跑基地50MW光伏发电项目	山西芮城市	50	0.418元/kwh; 20年	6,825.61	6,769.12	6,746.52	0.75	4,368.70	1,252.66	1,985.33
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	山西阳泉市	100	0.368元/kwh; 20年	14,310.85	14,256.81	14,156.79	0.70	8,724.45	2,124.96	3,674.39
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)	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	新疆哈密市	200	0.33元/kwh; 20年	46,114.48	45,177.00	42,653.26	0.5362	20,633.82	9,531.96	7,969.40
固阳兴顺西风场一期100MW风电工程项目	内蒙古包头市	100	0.2328元/kwh; 20年	26,716.04	26,244.13	26,432.96	0.51	9,581.33	4,201.44	7,498.32
与电站电费收入等相关的金融衍生产品情况（若有）：无										

(5). 光伏产品生产和在建产能情况

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

产品类别	产量	产能利用率	在建生产线总投资额	在建生产线当期投资额	设计产能	(预计)投产时间	工艺路线	环保投入
太阳能级多晶硅	3.7 万吨	123%	406,502	108,899.89	3.6 万吨	2020 年一 季度	改良西门子法	4,648.39
逆变器	1,804MW	47.47%	/	/	/	/	装配-检验-调试-包装	8.65

产能利用率同行业比较及合理性分析：特变电工西安电气科技有限公司调整产品结构及市场结构，SVG、微网收入增加。

注：公司 3.6 万吨/年高纯多晶硅产业升级项目于 2019 年 5 月开始试生产，公司不断加大工艺调整，提升产量及质量，报告期处于产品达产、达质过程。上述表格中（预计）投产时间为达产时间。

(6). 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 (%)	销售毛利率 (%)
太阳能级多晶硅	95.83	18.76
逆变器	96.73	12.06

(7). 光伏电站工程承包或开发项目信息

□适用 √不适用

(8). 其他说明

□适用 √不适用

(五) 投资状况分析**1、对外股权投资总体分析**

√适用 □不适用

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 515,892.26 万元，较期初余额增长 125.50%。

(1). 重大的股权投资

√适用 □不适用

2018 年 6 月 29 日，公司 2018 年第七次临时董事会、2018 年第二次临时监事会审议通过了《关于公司认购新疆众和股份有限公司非公开发行股票暨关联交易的议案》。2019 年 6 月 25 日，公司与新疆众和签订了《新疆众和股份有限公司与特变电工股份有限公司股份认购合同》，公司认购新疆众和发行的 84,516,371 股，认购金额为 368,491,377.56 元，相关股份登记已于 2019 年 7 月 5 日完成。本次认购后公司持有新疆众和股权比例由 27.22% 变更为 30.85%。

2019 年 7 月，公司参与了南方电网综合能源有限公司在北京产权交易所挂牌的《南方电网综合能源有限公司增资项目》竞标，公司最终以货币资金 222,448,484.40 元向南网能源公司增资，占其增资后注册资本的 4.96%。南方电网综合能源有限公司已于 2019 年 7 月 29 日完成工商变更工作。

(2). 持有其他上市公司股权情况

单位：万元 币种：人民币

证券代码	证券简称	股本（股）	公司持股比例	资产总额	净资产	营业收入	净利润
600888.SH	新疆众和	1,035,473,240	30.82%	1,169,988.67	454,087.95	474,780.09	14,200.11
1799.HK	新特能源	1,200,000,000	65.43%	4,136,373.34	1,385,758.62	908,981.04	53,065.42
合计	/	/	/	5,306,362.01	1,839,846.57	1,383,761.13	67,265.53

(3). 重大的非股权投资

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

项目名称	项目预算金额	项目进度（%）	本期投入金额	累计实际投入金额
将军戈壁二号露天煤矿 1000 万吨/年项目	158,000.00	97.00	23,623.15	80,570.33
将二矿铁路专用线项目	49,000.00	60.00	5,423.28	12,488.27

项目名称	项目预算金额	项目进度 (%)	本期投入金额	累计实际投入金额
杜尚别金矿项目	120,545.00	43.00	11,988.12	52,657.99
新疆准东五彩湾北一电厂 2×660MW 坑口电站项目	475,443.81	100.00	84,922.92	387,348.57
新疆±1100kV 变压器研发制造基地项目	67,795.00	99.00	938.94	48,599.31
南露天煤矿二期工程	65,824.14	100.00	4,696.52	64,544.91
苏丹公寓楼项目	15,412.60	70.00	0.00	10,162.19
3.6 万吨/年高纯多晶硅产业升级项目	406,502.00	95.00	108,899.89	453,563.08
特变电工南方智能电网科技产业园	70,902.00	20.00	6,076.60	6,076.60
锆基新材料绿色循环工艺产业化示范工程项目	39,683.11	95.00	40,994.52	40,994.52
合计	1,469,107.66		287,563.94	1,157,005.77

(4). 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、32、交易性金融负债”。

(六) 重大资产和股权出售

□适用 √不适用

(七)主要控股参股公司分析

√适用 □不适用

单位：万元

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
特变电工沈阳变压器集团有限公司	113,077.00	变压器、电抗器的设计、制造、销售、安装和维修服务	100.00%	1,052,301.53	439,710.42	532,248.78	776.51	1,780.28	736.97
特变电工衡阳变压器有限公司	151,760.00	变压器、电抗器、互感器的设计、制造、销售及安装维修服务	100.00%	745,208.01	423,057.10	478,268.38	16,038.05	16,066.86	14,730.57
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%	126,473.29	54,614.12	124,294.02	4,076.91	5,082.68	4,569.73
特变电工山东鲁能泰山电缆有限公司	81,780.00	电线电缆、电工合金材料、橡胶及塑料制品的生产、销售等	88.99%	340,817.04	104,190.43	368,281.20	1,740.43	1,813.77	1,736.68
特变电工(德阳)电缆股份有限公司	30,000.00	电线电缆的制造、销售等	87.98%	160,202.45	63,518.07	178,926.87	2,164.66	2,295.28	2,037.53
新特能源股份有限公司	120,000.00	硅及相关高纯材料的生产、销售及相关技术的研发等	65.43%	4,136,373.34	1,385,758.62	908,981.04	55,990.44	57,371.04	53,065.42
新疆天池能源有限责任公司	167,046.00	煤炭开采及销售,火力发电及供应,热力生产及供应等	85.78%	1,325,927.47	526,273.20	590,228.59	86,199.24	80,598.82	64,189.01
特变电工国际工程有限公司	10,000.00	电力工程施工,发电机组设备安装等	100.00%	64,431.54	20,351.40	48,666.32	906.79	897.06	518.60

(八) 公司控制的结构化主体情况

适用 不适用

三、公司关于未来发展的讨论与分析

(一) 行业格局和趋势

适用 不适用

根据 2020 年 1 月中国电力企业联合会发布的《2019-2020 年度全国电力供需形势分析预测报告》，2020 年底全国发电装机容量 21.3 亿千瓦，增长 6%，非化石能源发电装机占总装机容量比重上升至 43.6%。国家电网公司 2020 年 2 月出台了相关举措，全面开展一批重大特高压工程项目建设，总投资超过 900 亿元，加快推进一批重点特高压项目核准，加快推进一批重要电网工程前期工作，输变电产业迎来了特高压建设新的机遇。随着国家“一带一路”战略的实施，我国与沿线国家的基础设施建设及产能合作进一步扩大，对外工程承包投资将持续增长。同时，受疫情全球蔓延影响，公司海外制造基地生产经营、国际成套工程市场开拓及部分开工项目执行进度可能受到一定影响。

根据彭博新能源相关预测，2020 年全球新增风电容量将创下新的记录，全年预计新增陆上风电装机 69GW。根据国际可再生能源署 IRENA 预测，到 2050 年，全球光伏发电累计装机将超过总电力需求的 25%，风电累计装机将超过 35%。2019 年国家陆续发布了多项鼓励新能源平价上网的政策措施，2020 年全国能源工作会议也明确提出要有序发展风电光伏，加大竞争配置力度，积极推进陆上风电和光伏发电平价上网，2021 年实现陆上风电全面平价，同时不断提升清洁能源消纳水平，推动风电、光伏发电产业持续健康发展。

根据国家相关政策及 2020 年全国能源工作会议精神，能源产业坚决加快退出低效无效产能，进一步优化存量资源配置，有序释放优质先进产能，不断扩大优质增量供给，行业集中度不断提高；有序核准新建大型煤矿项目，做好煤炭与煤电、煤制油、煤制气等相关产业协调发展；推动智能化技术与煤炭产业融合发展，提升煤矿智能化水平，促进我国煤炭工业高质量发展。随着国家煤炭行业去产能，行业集中度不断提高，以及国家对煤炭行业安全、环保、合规管理更加严格，合规建设并具有规模、效率、安全、环保、智能化优势的大型煤炭生产企业的市场竞争力将近一步增强，实现较好的发展。

在燃煤发电方面，国家能源局下发文件确定了淘汰落后产能的标准，统筹推进燃煤电厂超低排放和节能改造工作，促进煤电清洁高效、高质量发展。国家发改委推出了燃煤发电标杆上网电价机制改为“基准价+上下浮动”的市场化价格机制。国家发改委、能源局要求在推进供给侧结构性改革进程中，优化煤电产业资源配置，推动煤炭、电力产业协同发展；重点发展坑口煤电一体化、优化推进中东部省份煤电联营等。我国电力价格市场化改革将进一步深化，有序放开竞争性环节电力价格，提升电力市场化交易程度。公司燃煤发电方面竞争进一步加剧的同时，也将面临着更好的发展机遇。

（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，积极开拓国内外两个市场，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，通过提质增效不断激发企业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

2020 年，面对机遇与挑战并存的经济形势及市场环境，公司将抢抓特高压市场机遇，积极开拓国内外市场，坚持科技创新、管理能力提升、人才兴企的原则，确保公司健康可持续发展。2020 年公司力争实现营业收入（合并报表）400 亿元，营业成本（合并报表）控制在 320 亿元以内。公司将重点从以下几个方面开展工作：

1、坚持市场开拓，强抓发展机遇

公司将坚持以高质量订单获取、项目融资落地执行为核心的市场高质量建设，引领产业高质量发展。国内市场方面，要围绕国家能源发展和区域发展战略，以“稳定传统存量、抢抓细分增量”为总体工作思路，强抓特高压建设新的机遇，积极推进市场结构和业务结构调整，以产业优势带动延伸市场、细分市场、国际市场的开拓，提升系统集成服务能力。国际市场方面，精耕细作主导市场，创新项目管控模式，稳步推进项目落地，坚决做好疫情防控和生产经营、项目执行“两手抓”，提升公司获取国际成套项目的可持续能力。

2、坚持科技创新，增强内生动力

公司将以市场需求为导向，着力推动关键共性技术、前沿引领技术、系统集成技术创新，促进高附加值新产品及新技术成果转化。公司将持续完善科技创新体系，加大科技创新投入，大力推动科技信息化建设，全面提升科技创新能力和管理服务水平。

3、坚持质量第一、效益优先

公司将实施质量提升工程，深入践行“可靠”的质量文化，建立质量文化达标评价体系，健全质量红线监督管控机制，进一步加大质量绩效及荣誉牵引力度，同时全面深入开展质量管理改进工作，加快推动质量管理信息化建设，着力推动质量管理团队建设。公司将实施工程质量全过程管控，进一步完善工程管理体系，通过工程管理信息化平台，实现设计、采购、施工线上线下标准化管理；做好过程质量管控工作，通过创优绩效牵引，全面提升工程建设质量。

4、强化三化建设，提升管理能力

公司将以工业互联网、泛在电力物联网为核心，提升公司信息化运营管控能力；将加快数字化车间、智能工厂建设，推动“产品+平台+服务”的创新发展模式，实现生产方式升级和产品服务转型。

5、坚持安全为天、环保先行

公司将加强企业安全领导力和安全文化建设工作；加强风险源头治理体系、防控体系、监督体系、责任体系建设；充分利用视频信息化系统，创新信息化监管新模式，进一步构建“大安全”体系；持续完善应急机制，加强突发环境事件实地应急演练，营造良好的安全文化氛围。公司将依法履行环保责任，加大环保投入，对环保、节能降耗设施进行优化、改造，努力实现节约型经济和节能型生产体系。

6、坚持人才兴企，加强团队建设

公司将围绕发展战略、业务短板，聚焦数字化、智能化等科技创新领域，持续引进专业优秀人才，打造创新团队，为公司升级转型提供坚强的人才支持；弘扬精益求精的工匠精神，健全人才培养体系，为公司高质量发展注入新动能。

7、坚持精准脱贫，打赢脱贫攻坚战

公司将以高度的政治责任感和使命感，发挥公司合力，“一户一策”确保贫困户脱贫；通过思想扶贫、教育扶贫，转变思想观念，坚决打赢脱贫攻坚战，履行好企业的社会责任。

(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。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、市场竞争风险

国内市场方面，随着我国电源、电网投资增速放缓，且继续向配网及农网倾斜，市场容量增速下降，竞争加剧；国际市场方面，随着我国“一带一路”倡议得到进一步落实、深化，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，大力加强国内外市场开拓力度，通过质量管理、科技创新等手段不断增强公司市场竞争力，进一步巩固和提升行业品牌影响力和市场占有率。

3、新能源发电平价上网进度加快，市场竞争加剧的风险

随着《关于完善光伏发电上网电价机制有关问题的通知》、《关于 2019 年风电、光伏发电项目建设有关事项的通知》等政策的出台，新能源发电平价、竞价上网进程进一步加快，多晶硅价格趋于平缓，行业集中度增加，竞争将更加激烈。

对策：公司利用上下游联动及规模优势、优秀的设计能力、系统集成能力，有效控制电站建设成本，提高竞争力；公司将积极调整市场布局，加大中东部高电价区域优质光伏及风电资源的开发力度，加快内蒙古、准东特高压基地风电 B00 自营电站建设，以获得长期稳定收益；公司将加快推动 3.6 万吨/年高纯多晶硅产业升级项目达产，进一步加强成本管理和技术创新工作，同时加强产学研合作，开展多晶硅产业链延伸的新产品、新技术研究，以产品链延伸努力提高盈利水平。

4、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，公司国际业务收入所占比重将不断提升，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。

5、原材料价格波动风险

公司输变电产品的主要原材料包括取向硅钢片、铜、铝、钢材、变压器油等，原材料成本占产品生产成本的比重约 90%；新能源产业中，多晶硅生产所需主要原材料为硅粉，新能源风光电站建设所需材料主要为光伏组件、风机等，上述原材料的价格波动将直接影响公司的生产成本，进而影响公司的盈利水平。

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；通过生产自动化、产品智能化、管理信息化，实现高质量发展，提升公司发展的质量和价值；优化与原材料供应商的战略合作关系，通过集团科学采购、套期保值等多种管控方式有效降低原材料价格波动影响。

6、客户信用风险

受“三期叠加”影响持续深化，国内经济下行压力加大，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，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。

(五)其他

适用 不适用

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

适用 不适用

第五节 重要事项

一、普通股利润分配或资本公积金转增预案

(一) 现金分红政策的制定、执行或调整情况

适用 不适用

公司制定、修订的利润分配政策特别是现金分红政策，符合中国证监会、上海证券交易所、《特变电工股份有限公司章程》及审议程序的规定，并由独立董事发表意见，有明确的分红标准和分红比例，充分保护中小投资者的合法权益。公司利润分配政策调整的程序合规、透明。

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

单位：元 币种：人民币

分红年度	每 10 股送红股数 (股)	每 10 股派息数 (元) (含税)	每 10 股转增数 (股)	现金分红的数额 (含税)	分红年度合并报表中归属于上市公司普通股股东的净利润	占合并报表中归属于上市公司普通股股东的净利润的比率 (%)
2019 年	0	1.65	0	612,861,610.19	2,018,419,117.58	30.36
2018 年	0	1.80	0	668,576,302.02	2,047,909,231.53	32.65
2017 年	0	2.10	0	780,045,585.69	2,195,762,306.72	35.53

(三) 以现金方式回购股份计入现金分红的情况

适用 不适用

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

适用 不适用

二、承诺事项履行情况

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

适用 不适用

承诺背景	承诺类型	承诺方	承诺内容	承诺时间及期限	是否有履行期限	是否及时严格履行	如未能及时履行应说明未完成履行的具体原因	如未能及时履行应说明下一步计划
与首次公开发	解决	公司第	不从事与本公司相同或相近的	公司 1997 年首次公	长期	是		

承诺背景	承诺类型	承诺方	承诺内容	承诺时间及期限	是否有履行期限	是否及时严格履行	如未能及时履行应说明未完成履行的具体原因	如未能及时履行应说明下一步计划
行相关的承诺	同业竞争	一大股东特变集团	业务，避免同业竞争	开发行股票时做出承诺				
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	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	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、2017 年配股时做出承诺	长期	是		
	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	长期	是		
	其他	公司	自 2018 年 12 月 24 日至新疆众和 2018 年非公开发行股票发行完成后六个月内不减持所持新疆众和股票（包括承诺期间因送股、公积金转增股本等权益分派产生的股票），也不安排任何减持计划	新疆众和 2018 年非公开发行股票时做出承诺；承诺期自 2018 年 12 月 24 日至 2020 年 1 月 5 日	是	是		
	其他	公司	公司认购新疆众和非公开发行股票自发行结束之日起 36 个月内不得转让	公司认购新疆众和非公开发行股票时做出承诺；承诺期自 2019 年 7 月 5 日至 2022 年 7 月 5 日	是	是		
其他承诺	业绩承诺	新特能源公司	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	是	是		

承诺背景	承诺类型	承诺方	承诺内容	承诺时间及期限	是否有履行期限	是否及时严格履行	如未能及时履行应说明未完成履行的具体原因	如未能及时履行应说明下一步计划
				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				
其他承诺	业绩承诺	新特能源公司		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		
其他承诺	业绩承诺	新疆昌吉特变能源有限责任公司	昌特能源公司每个会计年度实现的归属于全体股东的可分配利润不低于7,630万元	2019年6月29日工银金融资产投资有限公司向昌特能源公司增资时做出的承诺,承诺期限为工银金融资产投资有限公司持有昌特能源公司股份期间	是	是		
其他承诺	业绩承诺	新疆天池能源热力有限公司	天池热力公司每个会计年度实现的归属于全体股东的可分配利润不低于1,950万元	2019年6月29日工银金融资产投资有限公司向天池热力公司增资时做出的承诺,承诺期限为工银金融资产投资有限公司持有天池热力公司股份期间	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

三、报告期内资金被占用情况及清欠进展情况

适用 不适用

四、公司对会计师事务所“非标准意见审计报告”的说明

适用 不适用

五、公司对会计政策、会计估计变更或重大会计差错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

根据财政部发布的《企业会计准则第 22 号—金融工具确认和计量（2017 年修订）》（财会〔2017〕7 号）、《企业会计准则第 23 号—金融资产转移（2017 年修订）》（财会〔2017〕8 号）、《企业会计准则第 24 号—套期会计（2017 年修订）》（财会〔2017〕9 号）、《企业会计准则第 37 号—金融工具列报（2017 年修订）》（财会〔2017〕14 号）（上述准则以下统称“新金融工具准则”），公司自 2019 年 1 月 1 日起开始适用新金融工具准则。

根据《企业会计准则第 7 号—非货币性资产交换》（财会〔2019〕8 号）和《企业会计准则第 12 号—债务重组》（财会〔2019〕9 号）对非货币性资产交换及债务重组核算要求的修订，公司 2019 年 1 月 1 日之后的交易适用新准则要求。

根据财政部发布的《关于修订印发 2019 年度一般企业财务报表格式的通知》（财会〔2019〕6 号）和《关于修订印发合并财务报表格式（2019 版）的通知》（财会〔2019〕16 号），公司在编制 2019 财务报表时，采用追溯调整法对 2018 年度的财务报表项目进行了调整。

上述会计政策变更具体内容详见第十一节 五、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) 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	260
境内会计师事务所审计年限	8

	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)	90
保荐人	广发证券股份有限公司	4,925.92

注：上表中广发证券股份有限公司的保荐人报酬为其作为公司配股承销商和保荐人的合计报酬，该笔费用已于公司 2017 年配股募集资金到账后支付完毕。

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

七、面临暂停上市风险的情况

(一)导致暂停上市的原因

适用 不适用

(二)公司拟采取的应对措施

适用 不适用

八、面临终止上市的情况和原因

适用 不适用

九、破产重整相关事项

适用 不适用

十、重大诉讼、仲裁事项

本年度公司有重大诉讼、仲裁事项 本年度公司无重大诉讼、仲裁事项

(一)诉讼、仲裁事项已在临时公告披露且无后续进展的

适用 不适用

事项概述及类型	查询索引
<p>新疆物流公司诉天津瑞林异型铜排电气有限公司（以下简称天津瑞林公司）、中瑞富泰铜业（天津）有限公司、中瑞富泰铜业有限公司、自然人林旭阳、鲍海玲买卖合同纠纷案：新疆物流公司与天津瑞林公司于 2014 年 4 月至 8 月签订买卖合同 7 份，在货款到期后，新疆物流公司多次催促支付货款，天津瑞林公司迟迟不予履行。截止新疆物流公司提起诉讼日，天津瑞林公司仍有 166,442,041.88 元货款未支付。中瑞富泰铜业（天津）有限公司、中瑞富泰铜业有限公司、自然人林</p>	<p>详见 2015 年 5 月 27 日、2016 年 2 月 16 日、2016 年 8 月 30 日、2017 年 8 月 29 日、2018 年 4 月 17 日、2018 年 8 月 28 日、2018 年 10 月 30 日、2019 年 4 月 16 日在《上海证券报》、《中国证券报》、《证券时报》及上海证券交易所网站（www.sse.com.cn）登载的《特变电工股份有限公司关于控股公司涉及诉讼的公告》、《特变</p>

事项概述及类型	查询索引
<p>旭阳、鲍海玲提供履约担保。为维护原告合法权益，津疆物流公司向天津高院提起诉讼。</p> <p>该案除 2018 年年度报告披露的相关信息外，尚未有其他进展。</p>	<p>电工股份有限公司关于控股公司涉及诉讼进展的公告》、《特变电工股份有限公司 2016 年半年度报告》、《特变电工股份有限公司 2017 年半年度报告》、《特变电工股份有限公司 2017 年年度报告》、《特变电工股份有限公司 2018 年半年度报告》、《特变电工股份有限公司 2018 年第三季度报告》、《特变电工股份有限公司 2018 年年度报告》。</p>
<p>沈变公司诉宁夏嘉祺隆冶金化工集团有限公司（以下简称嘉祺隆公司）案：沈变公司与宁夏嘉祺隆冶金化工集团有限公司（以下简称嘉祺隆公司）签署了《宁夏嘉祺隆冶金化工集团有限公司 2*33000kVA 硅铁炉工程总承包合同》，合同金额 16,707.88 万元，沈变公司已为嘉祺隆公司垫付全部工程款项，嘉祺隆公司已按合同约定支付沈变公司 1,900 万元，欠付合同进度款 6,750 万元。因嘉祺隆公司两台硅铁炉停运，为保障公司权益，沈变公司对嘉祺隆公司欠付公司的全部债务（包括未到期债权）向宁夏高级人民法院（以下简称宁夏高院）提起诉讼，请求判嘉琪隆公司支付欠款 148,078,800 元，支出违约金 10,317,500 元，并承担本案诉讼费、律师费、评估费、保全费、差旅费等费用；请求判其他被告承担相应的连带清偿责任。</p> <p>该案除 2018 年年度报告披露的相关信息外，尚未有其他进展。</p> <p>依据谨慎性原则，2019 年度公司按照预期信用风险计提坏账准备 1,112.30 万元，以前年度已计提坏账准备 4,618.07 万元，共计提坏账准备 5,730.37 万元。</p>	<p>详见 2015 年 11 月 28 日、2016 年 8 月 30 日、2016 年 9 月 8 日、2017 年 8 月 29 日、2018 年 8 月 28 日、2019 年 4 月 16 日在上海证券交易所网站（www.sse.com.cn）登载的《特变电工股份有限公司关于全资子公司涉及诉讼的公告》、《特变电工股份有限公司 2016 年半年度报告》、《特变电工股份有限公司关于子公司涉及诉讼事项进展的公告》、《特变电工股份有限公司 2017 年半年度报告》、《特变电工股份有限公司 2018 年半年度报告》、《特变电工股份有限公司 2018 年年度报告》。</p>

(二)临时公告未披露或有后续进展的诉讼、仲裁情况

√适用 □不适用

单位:万元 币种:人民币

报告期内:									
起诉 (申 请) 方	应诉(被申 请)方	承担连带责任 方	诉讼仲 裁类型	诉讼(仲裁)基本情况	诉讼(仲裁)涉 及金额	诉讼 (仲裁) 是否形 成预计 负债及 金额	诉讼(仲裁)进展情况	诉讼(仲裁)审理结果 及影响	诉讼(仲裁)判决 执行情况
江苏中能硅业科技发展有限公司	新特能源股份有限公司、唐雨东	无	诉讼	2013年新特能源收到江苏省徐州市中级人民法院送达的江苏中能诉自然人唐雨东(第一被告)及新特能源侵犯商业秘密及专利权与不正当竞争纠纷案件的起诉状等法律文书。原告江苏中能的诉讼请求主要包括:请求法院判令第一被告及新特能源立即停止侵犯原告的商业秘密及专利权,停止不正当竞争;请求法院判令被告赔偿原告经济损失暂计6,000万元;请求法院判令被告承担原告的合理费用200万元及本案与诉讼有关的全部费用。	6,200	否	2014年4月,公司收到江苏省高级人民法院出具的(2014)苏知民辖终字第0007号民事裁定书,裁定驳回新特能源提出的管辖权异议上诉,维持江苏省徐州市中级人民法院的裁定。2014年4月12日,新特能源就管辖权异议向最高人民法院申请再审。在最高人民法院再审期间,中能公司放弃了主张新特能源侵犯其专利权的请求;2014年12月14日,中国最高人民法院民事裁定书[(2014)民提字第213号]裁定:撤销江苏省徐州市中级人民法院(2013)徐知民初字第129-1号、江苏省高级人民法院(2014)苏知民辖终字第7号民事裁定,将本案移送新疆维吾尔自治区高级人民法院审理。2019年11月28日,公司收到新疆维吾尔自治区高级人民法院民事判决书[(2019)新民初14号]。	新疆维吾尔自治区高级人民法院民事判决书[(2019)新民初14号]判决:驳回江苏中能硅业科技发展有限公司的诉讼请求;案件受理费351,800元由江苏中能硅业科技发展有限公司负担。	判决已生效,案件结案。

报告期内:									
起诉 (申 请) 方	应诉(被申 请)方	承担连带责任 方	诉讼仲 裁类型	诉讼(仲裁)基本情况	诉讼(仲裁)涉 及金额	诉讼 (仲裁) 是否形 成预计 负债及 金额	诉讼(仲裁)进展情况	诉讼(仲裁)审理结果 及影响	诉讼(仲裁)判决 执行情况
河南 第一 火电 建设 公司	特变电工股 份有限公司	无	诉讼	公司通过招标方式确定由河南火一公司承建公司塔吉克斯坦 2×50MW 杜尚别 2 号火电站一期工程项目并签订了《特变电工塔吉克斯坦 2×50MW 热电联产项目工程 PC 总承包合同》，由公司作为发包人、原告作为承包人进行工程总承包，按 63,900 万元作为总投资的最高限额由承包方进行控制。河南火一公司以合同不符合固定总价合同要求，施工过程中产生了塔国材料使用限制、运输费增加等变更事项、赶工事项及合同外增加项目等情形，导致工程造价高于国内同类项目，经有资质的造价咨询机构编制、审核的结算报告载明 PC 总承包工程结算价款为 958,331,894 元（含 2014 年 1 月双方确定的新增部分 19,814,253 元），截止上诉日公	30,646.14	否	2015 年 12 月 14 日公司收到新疆维吾尔自治区高级人民法院（以下简称新疆高院）《应诉通知书》（（2015）新民一初字第 18 号）。新疆高院已受理河南第一火电建设公司起诉公司建设工程施工合同纠纷一案。2016 年 3 月，河南火一向新疆高院提交了《增加诉讼请求申请书》、《变更诉讼请求申请书》，请求判令：（1）增加公司向河南火一公司支付欠付工程款 35,688,106.2 元，欠付工程款金额增加至 306,461,442 元；（2）增加公司向河南火一公司支付迟延付款利息 2,004,738.6 元，迟延付款利息增加至 17,113,514.66 元；（3）公司承担本案全部诉讼费用。2019 年 6 月 12 日公司收到新疆维吾尔自治区高级人民法院《民事调解书》（（2015）新民一初字第 00018 号）	2019 年 6 月 15 日公司发布《特变电工股份有限公司诉讼调解结果公告》，公司已与河南火一达成调解，调解协议生效并履行完毕后，双方就本案相关结算再无争议，任何一方不得再向对方主张任何权利。	截至 2019 年末，公司已按照调解协议支付完毕所涉及的款项，案件结案。

报告期内:									
起诉 (申 请) 方	应诉(被申 请)方	承担连带责任 方	诉讼仲 裁类型	诉讼(仲裁)基本情况	诉讼(仲裁)涉 及金额	诉讼 (仲裁) 是否形 成预计 负债及 金额	诉讼(仲裁)进展情况	诉讼(仲裁)审理结果 及影响	诉讼(仲裁)判决 执行情况
				司欠付其工程款 270,773,335.8 元为由,向新疆高院提起诉讼,要求公司支付欠付工程款并承担全部诉讼费用。					
公司	上海中添实业发展有限公司(简称上海中添)	自然人郑玉平、戴年红、郑玉林、黄春梅、刘用菊、郑丽花、郑小慧、李钰君、李濛、汪雨青;上海昆宁金属材料有限公司、江苏福商创业投资有限公司、江苏擎天经济贸易有限公司、江苏中宝经济贸易有限公司、江苏中同兑担保	诉讼	上海中添实业发展有限公司未按公司与其签署的《工矿产品销售合同》约定支付后续货款 7,243 万元,2013 年 9 月,公司对上海中添等债务人及担保人向新疆维吾尔自治区高级人民法院提起诉讼并申请采取保全措施,要求支付货款、违约金并承担案件诉讼费用。	7,243.00	否	2015 年 6 月 9 日,新疆高院下达民事判决书((2013)新民二初字第 18 号)判决,该判决认定主合同、抵押合同、还款协议等合同及债权凭据合法有效,但认为公司主债权尚未有效成立,行使抵押权的条件尚不具备。因此驳回公司的诉讼请求。公司于 2015 年 8 月 10 日向新疆高院递交上诉状,上诉于中华人民共和国最高人民法院(以下简称最高院)。2016 年 5 月,最高院开庭审理了此案;2016 年 12 月,最高院下达民事裁定书、民事调解书,公司对当事人达成调解,并签署了调解协议书,撤回了对被告刘用菊的上诉。调解协议如下:上海中添确认对公司负有债务 7,079 万元,郑玉平、戴年红、郑玉林就上述负债承担连带清偿责任;7,079 万元债务中的 4,810 万元,由郑玉平、戴年红、郑玉	公司已与当事人达成调解,目前已申请强制执行。依据谨慎性原则,公司对上海中添未支付货款按照个别认定法已全额计提了减值准备。	公司已申请强制执行。2019 年 2 月,案外人工布江达县盛宝龙投资开发有限公司向公司移交工布江达县滨河酒店,该房产抵偿债款 4810 万元。2019 年 8 月,郑玉平将位于上海市静安区海防路 429 弄 8 号 15 层 E 室房产过户至公司名

报告期内:									
起诉 (申 请) 方	应诉(被申 请)方	承担连带责任 方	诉讼仲 裁类型	诉讼(仲裁)基本情况	诉讼(仲裁)涉 及金额	诉讼 (仲裁) 是否形 成预计 负债及 金额	诉讼(仲裁)进展情况	诉讼(仲裁)审理结果 及影响	诉讼(仲裁)判决 执行情况
		有限公司、江苏诚宝物资有限公司、江苏中汇储物流有限公司、上海不夜城国际眼镜市场经营管理有限公司、上海安穆琦实业发展有限公司、上海松江礼品城有限公司、上海华恭电子科技有限公司					林协调案外人工布江达县盛宝龙投资开发有限公司以其拥有所有权的资产——工布江达县滨河酒店用于清偿，并于 2017 年 6 月 30 日前交付给公司，并将所有权变更至公司名下；7,079 万元债务中的 355 万元，由黄春梅、郑丽花、郑小慧共有的上海市松江区泗泾镇横港路 155 弄 4 号 402 室于 2017 年 2 月 15 日前交付给公司，并将所有权变更至公司名下；7,079 万元债务中的剩余 1,914 万元，由上海中添、郑玉平、戴年红、郑玉林于 2019 年 12 月 31 日前，全部偿还完毕(2017 年 12 月 31 日前偿还 500 万，2018 年 12 月 31 日前偿还 600 万，2019 年 12 月 31 日前偿还 814 万)。		下，该房产抵偿 债 款 1643.08 万元（发生执行费用 556.38 万元）。本期公司共计获取债权抵偿款金额 6453.08 万元，截止期末，公司对中添债权余额为 91.63 万元。

(三)其他说明

适用 不适用

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

适用 不适用

十二、报告期内公司及其控股股东、实际控制人诚信状况的说明

适用 不适用

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，诚信状况良好。

十三、公司股权激励计划、员工持股计划或其他员工激励措施的情况及其影响

(一)相关股权激励事项已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的

1、公司首期限限制性股票激励计划进展

公司首期限限制性股票激励计划已于 2017 年完成最后一期限限制性股票解锁工作，最后一期限限制性股票回购工作应回购注销 433.5 万股限制性股票，公司分别于 2018 年 2 月 13 日、2019 年 7 月 26 日、2019 年 9 月 19 日回购注销 414.5 万股、9 万股，10 万股。公司首期限限制性股票激励计划已结束。

2、公司 2019 年股票期权激励计划进展

2019 年 2 月 21 日，公司 2019 年第五次临时董事会会议、2019 年第一次临时监事会会议审议通过了《〈特变电工股份有限公司 2019 年股票期权激励计划（草案）〉及其摘要》及其他相关议案。

2019 年 3 月 11 日，公司 2019 年第二次临时监事会会议审核通过了《特变电工股份有限公司 2019 年股票期权激励计划激励对象名单》，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。

2019 年 3 月 18 日，公司 2019 年第三次临时股东大会审议通过了《〈特变电工股份有限公司 2019 年股票期权激励计划（草案）〉及其摘要》及其他相关议案。

2019 年 5 月 8 日，公司 2019 年第十次临时董事会会议、2019 年第四次临时监事会会议审议通过了《关于调整公司 2019 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》、《关于公司 2019 年股票期权激励计划向激励对象首次授予股票期权的议案》及其他相关议案，确定 2019 年 5 月 8 日为公司 2019 年股票期权激励计划首次授予股票期权的授予日。

2019 年 5 月 21 日，公司 2019 年第十一次临时董事会会议、2019 年第五次临时监事会会议审议通过了《关于调整公司 2019 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》及其他相关议案。

2019 年 6 月 20 日公司发布了《特变电工股份有限公司 2019 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 2,023 名激励对象授予登记了 29,142 万份股票期权。

2019 年 7 月 12 日公司 2019 年第十五次临时董事会会议审议通过了《关于调整公司 2019 年股票期权激励计划首次授予股票期权行权价格的议案》，公司首次授予股票期权行权价格由 7.64 元/份调整为 7.46 元/份。

(二)临时公告未披露或有后续进展的激励情况

股权激励情况

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

员工持股计划情况

适用 不适用

其他激励措施

适用 不适用

十四、重大关联交易

(一)与日常经营相关的关联交易

1、已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

适用 不适用

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及下属企业	第一大股东	销售产品、接受劳务等服务	变压器、线缆产品、零星材料等；零星工程劳务服务等业务等	依据市场价格确定	9,877.33	0.62	依据双方签订的具体合同执行
新疆特变电工集团有限公司及下属企业	第一大股东	租赁	厂房、机加工设备以及办公楼、部分员工宿舍	按照市场价格确定	3,478.58	91.73	依据双方签订的具体合同执行
新疆特变电工集团有限公司及下属企业	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、铭牌、导电杆、密封件、蝶阀等配件、附件；铁芯、绝缘件等组件，工装工具及定制的其他产品；采购控制柜、开关柜、电控柜等产品	<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 10mm 钢板销售调价表价格为准，以派工单当天的钢材价为结算价。 公司控股子公司特变电工沈阳变压器集团有限公司油箱钢材价格，按照沈阳电气当月鞍钢 10mm Q235 钢板加权采购均价确定，钢材供应商由沈变公司指定。 公司全资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”8mm 普板（新钢 Q235B）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特变集团根据公司特殊要求及指定特殊品牌或指定供应商选用油漆、无磁钢板等材料，或者特殊结构、增加特殊处理工序，公司按照材料用量及增加的加工量给予产品价格补差。</p> <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，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>	69,503.37	50.59	每月 25 日，双方进行对帐，次月 5 日前以现金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
				(3) 蝶阀、导电杆、铭牌、密封件、均压环、蝶阀等变压器配件、附件，铁芯、绝缘件等变压器组件，工装工具等其他定制产品，控制柜、开关柜、端子箱等产品，根据产品规格型号，按照公司及分子公司招标价或根据市场价格双方协商确定。			
新疆特变电工集团有限公司及下属企业	第一大股东	接受工程劳务	土建、工程施工、装修等劳务	按具体工程签署具体合同，通过招投标或市场比价确定具体价格。	14,210.18	1.88	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及下属企业	第一大股东	接受大宗物资采购、运输、仓储等服务	接受大宗物资（铜铝等）采购运输一体化服务，接受煤炭、产品、原材料运输、仓储等服务	(1) 大宗物资采购（含运费）业务，大宗物资（铜铝等）价格根据长江现货价格或市场价格协商确定，在具体合同中进行约定。 (2) 运输费、仓储费、装卸费，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方可调价。	23,389.44	4.92	(1) 大宗物资采购运输：根据具体合同约定，到货后，以 6 个月商业承兑汇票方式付款。 (2) 电缆、电线等产品运费结算采取滚动方式付款，根据当月实际发生运费金额，次月开具运输发票并按合同约定日期付清； (3) 变压器及附件等产品运费结算采取按订单结算方式付款，根据每项订单实际发生运费金额，次月开具运输发票并按合同约定日期付清； (4) 煤炭运费结算在每月月底经双方对账确认后，按实际运输量开具运输费发票，公司采用电汇或银行承兑汇票方式付款；途损煤款结算：以卸货地点过磅数为购货方接收量，在运输过程中损耗在矿发量 3% 以内的途损部分由公司承担，3% 以外的途损煤款由运输方承担，超途损煤炭单价以供煤合同具体单价为准。超途损煤款从公司支付的运费中直接扣除。 (5) 仓储费在仓储产品每月出库后当月 25 日对账完毕，开具发票后于次月 10 日前将上月出库仓储产品仓储费付清，付款采用电汇方式支付。
新疆众和股份有限公司	联营企业	销售商品	动力煤（含运输），变压器、线缆、工业硅、化工原料、工业用水	(1) 动力煤及运输价格参考市场价格经双方协商确定。 (2) 工业硅、变压器、线缆、化工原料等产品价格按照产品型号参考市场价格双方协商确定。 (3) 工业用水按照市场价格经双方协商确定。 (4) 工程劳务按照招标价格确定，或者参考市场价格双方协商确定。	26,217.47	1.26	(1) 动力煤及运输费用：每月 25 日前结算煤量（上月 26 日至本月 25 日为一个结算周期），双方依据确认净吨位数，公司提供该批次全额有效增值税专用发票，新疆众和于次月 25 日前以银行承兑汇票方式全额支付货

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
			等产品，接受公司提供的零星工程劳务等				款。 （2）工业硅的付款方式：新疆众和对公司货物验收完毕且在收到公司全额有效增值税专用发票后 30 日内以银行承兑汇票方式全额支付货款。 （3）变压器、线缆、化工原料、工业用水等产品及提供工程劳务的付款方式以具体合同约定。
		购买商品	采购铝合金杆、铝制品、铝合金门窗、太阳能支架等产品，接受新疆众和工程劳务	（1）铝制品的具体价格根据产品规格型号及采购数量，以长江现货 A00 铝锭周均价为基础经双方协商确定。铝合金杆价格以发货当周长江现货 A00 铝锭的周均价为基础，按照产品型号规格每吨上浮 1100-1300 元左右加工费确定，具体成交价格以合同约定为准。 （2）铝合金门窗价格按产品规格型号参考市场价格双方协商确定，价格包含制作、运输、装卸、安装、税金等费用。 （3）太阳能支架价格按照招标价格确定。 （4）工程劳务按照招标价格确定，或者参考市场价格双方协商确定。	25,805.46	21.86	（1）铝制品结算方式：铝制品根据具体产品，双方协商确定。 （2）铝合金杆结算方式：由新疆众和根据公司确认的订单陆续发货，验收合格双方确定数量后，新疆众和为公司开具相应金额的增值税专用发票，公司于次月 25 日前以银行承兑汇票方式全额支付货款。 （3）铝合金门窗、太阳能支架及工程劳务结算方式：根据项目进程，双方协商确定。
		向关联人提供存款服务	存款业务	存款利率应不低于国有大型商业银行同期同类型存款最低的存款利率水平	25,915.28	4.48	账户内存款分层计息，采用每日计息法，计息期内遇利率调整分段计息，在每季度末月的 20 日结息，存款利息于付息日自动转入结算账户。
		向关联人提供贷款服务	贷款业务	贷款利率不高于国有大型商业银行同期同类型贷款最高的贷款利率水平，具体贷款利率以合同约定确定	71,600.00	17.19	按照合同约定一次性提款并按时定额支付利息，于合同约定的还款日一次性偿还本金。
		向关联人提供商业票据贴现服务	贴现服务	商业票据贴现服务收费不高于国有大型商业银行同期同类型服务所收取的费用	11,802.00	9.88	贴现票款于贴现当日划付，并在合理期间内按双方选择的划款方式将款项汇入约定的银行账户。

3、临时公告未披露的事项

适用 不适用

(二)资产或股权收购、出售发生的关联交易

1、已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

适用 不适用

2、已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

适用 不适用

3、临时公告未披露的事项

适用 不适用

4、涉及业绩约定的，应当披露报告期内的业绩实现情况

适用 不适用

(三)共同对外投资的重大关联交易

1、已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

适用 不适用

事项概述	查询索引
2019年11月22日、2019年12月9日公司2019年第十九次临时董事会、2019年第六次临时股东大会审议通过了《关于投资建设几内亚共和国特立梅雷-博法铁路的议案》。公司向天池能源公司增资时，公司参股公司新疆众和放弃对天池能源公司的增资权。新疆众和放弃本次增资权构成公司与新疆众和的关联交易。	详见2019年11月23日、2019年12月10日《上海证券报》、《中国证券报》、《证券时报》、上海证券交易所网站(www.sse.com.cn)刊登的临时公告。

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

事项概述	查询索引
2015年7月13日、2015年7月29日公司2015年第八次临时董事会会议、2015年第二次临时股东大会审议通过了《关于投资建设新疆准东五彩湾北一电厂2×660MW坑口电站的议案》。公司及公司参股公司新疆众和公司同比例向天池能源公司增资扩股，增资总金额104,544万元，天池能源公司以该资金向其全资子公司新疆准东特变能源有限责任公司增资扩股，由新疆准东特变能源有限责任公司建设新疆准东五彩湾北一电厂2×660MW坑口电站项目。	详见2015年7月14日、2015年7月30日、2018年4月17日、2019年8月17日《上海证券报》、《中国证券报》、《证券时报》、上海证券交易所网站(www.sse.com.cn)刊登的临时公告。
2018年4月13日公司八届十一次董事会审议通过了《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二号露天煤矿一期1000万吨项目的议案》。公司及公司参股公司新疆众和公司以货币资金按现有持股比例同比例向天池能源公司增资，增资总金额47,400万元，天池能源公司以该资金建设将军戈壁二号露天煤矿一期1,000万吨项目。	截至2019年12月31日，天池能源公司注册资本为167,046万人民币，已完成工商变更，公司及新疆众和公司按照项目进度分别对天池能源公司实缴出资97,865.95万元、16,223.53万元。

事项概述	查询索引
2018年4月13日公司八届十一次董事会审议通过了《公司控股公司特变电工新疆能源有限公司投资建设将军戈壁二号露天煤矿铁路专用线的议案》。公司及公司参股公司新疆众和公司以货币资金按现有持股比例同比例向天池能源公司增资，增资总金额15,000万元，天池能源公司以该资金向其全资子公司特变电工新疆能源有限公司增资，由特变电工新疆能源有限公司建设将军戈壁二号露天煤矿铁路专用线项目。	截至2019年12月31日，天池能源公司向新疆准东特变能源有限责任公司、特变电工新疆能源有限公司增资事项已完成工商变更。
2019年8月16日公司2019年第十六次临时董事会会议审议通过了《公司控股子公司特变电工杜尚别矿业有限公司投资建设塔国金矿一期项目并为其融资提供担保的议案》。公司及公司第一大股东特变集团按持股比例向特变电工杜尚别矿业有限公司增资，增资总金额4,800万美元，特变电工杜尚别矿业有限公司以该资金建设金矿一期项目。	截至2019年12月31日，公司及特变集团按照项目进度分别对特变电工杜尚别矿业有限公司实缴出资3,360万美元、450万美元。

3、临时公告未披露的事项

适用 不适用

(四)关联债权债务往来

1、已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

适用 不适用

2、已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

适用 不适用

3、临时公告未披露的事项

适用 不适用

(五)其他

适用 不适用

2018年6月29日，公司2018年第七次临时董事会、2018年第二次临时监事会审议通过了《关于公司认购新疆众和股份有限公司非公开发行股票暨关联交易的议案》，公司以现金方式参与新疆众和非公开发行股票认购，金额不低于人民币1亿元（含本数）。

2019年6月25日，公司与新疆众和签订了《新疆众和股份有限公司与特变电工股份有限公司股份认购合同》，公司认购新疆众和发行的84,516,371股，认购金额为368,491,377.56元，相关股份登记已于2019年7月5日完成。

十五、重大合同及其履行情况

(一) 托管、承包、租赁事项

1、托管情况

□适用 √不适用

2、承包情况

□适用 √不适用

3、租赁情况

□适用 √不适用

(二) 担保情况

√适用 □不适用

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	担保是否已经履行完毕	担保是否逾期	担保逾期金额	是否存在反担保	是否为关联方担保	关联关系
新能源公司	控股子公司	SPV1公司	38.65	2017.10.23	2017.10.23	2020.6.25	一般担保	否	否		否	否	
新能源公司	控股子公司	SPV1公司	111.49	2017.10.23	2017.10.23	2020.10.15	一般担保	否	否		否	否	
新能源公司	控股子公司	SPV2公司	38.65	2017.10.23	2017.10.23	2020.6.25	一般担保	否	否		否	否	
新能源公司	控股子公司	SPV2公司	111.49	2017.10.23	2017.10.23	2020.10.15	一般担保	否	否		否	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）						300.28							
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						367,372.59							
报告期末对子公司担保余额合计（B）						680,468.73							
公司担保总额情况（包括对子公司的担保）													
担保总额（A+B）						680,769.01							
担保总额占公司净资产的比例（%）						19.52							
其中：													
为股东、实际控制人及其关联方提供担保的金额（C）						0.00							
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）						344,675.67							
担保总额超过净资产50%部分的金额（E）						0.00							
上述三项担保金额合计（C+D+E）						344,675.67							

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	担保是否已经履行完毕	担保是否逾期	担保逾期金额	是否存在反担保	是否为关联方担保	关联关系
未到期担保可能承担连带清偿责任说明							无						
担保情况说明							1、外币担保汇率：对美元担保按1美元=6.9762人民币折算；对印度卢比担保按1 印度卢比=0.0978 人民币折算；对埃及镑担保按1埃及镑=0.4347人民币折算。 2、SPV1、SPV2公司为新能源公司在埃及中标的2个50MW光伏EPC项目业主，新能源公司分别持有SPV1、SPV2公司24%的股权，为保证项目的顺利实施，新能源公司按照持股比例，代SPV1公司、SPV2公司向埃及政府出具保函，构成新能源公司对SPV1公司、SPV2公司的担保义务。						

(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

单位：万元 币种：人民币

类型	资金来源	发生额	未到期余额	逾期未收回金额
银行理财产品	自有资金	80,000.00	0	0

其他情况

√适用 □不适用

委托理财发生额指报告期内该类委托理财单日最高余额。

(2). 单项委托理财情况

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

受托人	委托理财类型	委托理财金额	委托理财起始日期	委托理财终止日期	资金来源	资金投向	报酬确定方式	年化收益率	预期收益(如有)	实际收益或损失	实际收回情况	是否经过法定程序	未来是否有委托理财计划	减值准备计提金额(如有)
中国银行股份有限公司昌吉回族自治州分行	低风险理财	10,000	2019/2/28	2019/4/1	自有资金	银行理财资金池	保证收益型	3.95%	34.63	34.63	按计划收回本金及收益	是	否	
中国民生银行股份有限公司乌鲁木齐分行营业部	低风险理财	20,000	2019/3/1	2019/6/3	自有资金	银行理财资金池	获得高于同期定期存款收益	4.40%	229.78	229.78	按计划收回本金及收益	是	否	
中国民生银行股份有限公司乌鲁木齐分行营业部	低风险理财	20,000	2019/4/26	2019/8/1	自有资金	银行理财资金池	获得高于同期定期存款收益	4.30%	231.72	231.72	按计划收回本金及收益	是	否	
中国民生银行股份有限公司乌鲁木齐分行营业部	低风险理财	30,000	2019/5/13	2019/7/16	自有资金	银行理财资金池	获得高于同期定期存款收益	4.25%	226.67	226.67	按计划收回本金及收益	是	否	
中国民生银行股份有限公司乌鲁木齐分行营业部	低风险理财	10,000	2019/7/22	2019/9/2	自有资金	银行理财资金池	获得高于同期定期存款收益	4.10%	47.83	47.83	按计划收回本金及收益	是	否	

受托人	委托理财类型	委托理财金额	委托理财起始日期	委托理财终止日期	资金来源	资金投向	报酬确定方式	年化收益率	预期收益(如有)	实际收益或损失	实际收回情况	是否经过法定程序	未来是否有委托理财计划	减值准备计提金额(如有)
中国民生银行股份有限公司乌鲁木齐分行营业部	低风险理财	20,000	2019/7/23	2019/12/26	自有资金	银行理财资金池	获得高于同期定期存款收益	4.20%	364.00	364.00	按计划收回本金及收益	是	否	
中国工商银行股份有限公司昌吉特变支行	低风险理财	30,000	2019/8/6	2019/12/23	自有资金	银行理财资金池	保证收益型	4.20%	466.05	466.05	按计划收回本金及收益	是	否	
中国民生银行股份有限公司乌鲁木齐分行营业部	低风险理财	20,000	2019/8/12	2019/11/12	自有资金	银行理财资金池	获得高于同期定期存款收益	4.20%	214.67	214.67	按计划收回本金及收益	是	否	

(3). 委托理财减值准备

适用 不适用

(4). 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	2019/2/26	2019/2/27	5,000.00	5.01%	1	0.64	0.64	按计划收回
2	GC003	2019/5/27	2019/5/30	4,990.15	2.70%	3	0.92	0.92	按计划收回

2、委托贷款情况

(1). 委托贷款总体情况

适用 不适用

其他情况

适用 不适用

(2). 单项委托贷款情况

适用 不适用

其他情况

适用 不适用

(3). 委托贷款减值准备

适用 不适用

3、其他情况

适用 不适用

(四)其他重大合同

适用 不适用

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。截至报告期末，孟加拉项目完成了贷款的签订，并收到业主支付的预付款，目前已完成部分设计及设备招标工作。

十六、其他重大事项的说明

适用 不适用

2018 年 12 月 24 日经公司 2018 年第十四次临时董事会会议审议通过了《公司控股公司特变电工新疆新能源股份有限公司与农银金融资产投资有限公司合作的议案》，农银金融资产投资有限公司（以下简称农银投资、合作方）向公司控股子公司新特能源公司的控股子公司新能源公司增资 10 亿元，详见公司于 2018 年 12 月 25 日披露的《公司控股公司特变电工新疆新能源股份有限公司与农银金融资产投资有限公司合作的公告》。

2019 年 3 月 20 日经公司 2019 年第七次临时董事会会议审议通过了《公司控股公司特变电工新疆新能源股份有限公司与交银金融资产投资有限公司合作的议案》，交银金融资产投资有限公司（以下简称交银投资、合作方）向新能源

公司增资 10 亿元，详见公司于 2019 年 3 月 21 日披露的《公司控股公司特变电工新疆新能源股份有限公司与交银金融资产投资有限公司合作的公告》。

2019 年 6 月 29 日经公司 2019 年第十四次临时董事会会议审议通过了《公司控股公司新疆天池能源有限责任公司下属公司与工银金融资产投资有限公司合作的议案》，工银金融资产投资有限公司（以下简称工银投资、合作方）分别向公司控股子公司天池能源公司控股子公司昌特能源公司、天池热力公司增资 4.4 亿元、0.6 亿元，详见公司于 2019 年 7 月 2 日披露的《公司控股公司新疆天池能源有限责任公司下属公司与工银金融资产投资有限公司合作的公告》。

经与合作方协商，合作方同意：在持股期间，发生约定的“特定情形”时，新特能源公司及天池能源公司可以根据自身利益决定是否回购合作方持有的标的公司股份，若新特能源公司及天池能源公司选择不回购标的公司股份，新特能源公司及天池能源公司或其指定第三方无合同义务向合作方支付股权转让价款或其他价款；若投资延续，合作方不再有权要求增加必要的最低限度的提名董事人数或调整董事会成员，不再有权要求提高合作方在股东大会的表决权比例；标的公司每年的利润分配方案需按照公司章程规定履行审批程序，在按照约定按时召开股东会但未形成利润分配决议的情形，不构成新特能源公司、天池能源公司及标的公司违约。合作方选择将持有的标的公司股权通过减资方式退出时，标的公司组织召开董事会、股东会就该事项进行表决，新特能源公司、天池能源公司可就减资事项自由行使股东表决权。原协议中若合作方投资转为永续债权，新特能源公司、天池能源公司及标的企业有义务在合作方要求的期限内为合作方行使该权利提供一切必要的协助与配合内容不再适用，新特能源公司、天池能源公司及标的企业无义务提供一切必要的协助与配合。

十七、积极履行社会责任的工作情况

（一）上市公司扶贫工作情况

√适用 □不适用

1、精准扶贫规划

√适用 □不适用

根据新疆维吾尔自治区党委“包村定点扶贫工作（2015 年-2020 年）”、自治区工商联“千企帮千村”精准扶贫等相关文件精神，公司定点帮扶村为和田地区玉龙喀什镇阿勒提来、克热格艾日克两村。

公司全面贯彻落实国家精准扶贫相关工作会议精神，以增加贫困户收入和壮大贫困村集体经济为目的，拓宽帮扶思路，创新帮扶方式，完善帮扶机制；提高贫困户的自我发展能力，激活其内生动力，变被动“输血”为主动“造血”，带动各族乡亲共同发展。

2、年度精准扶贫概要

适用 不适用

公司始终坚持落实党中央精准脱贫总体部署，扎实推进和田两个贫困村脱贫攻坚工作，精准扶贫工作取得新成效，同时积极开展其他社会扶贫工作，积极履行企业社会责任。

2019 年公司深化开展“民族团结一家亲”一对一结亲帮扶活动，为 79 户低收入家庭实施庭院改造，改善居住环境。公司积极发挥“特变电工和田精准扶贫产业扶贫基金”作用，深化扶持农业专业合作社建设，打造旅游景观葫芦长廊改造项目，因地制宜开展产业扶贫，全面实现有劳动力贫困户家庭“一户一就业”目标。开展农业技术扶贫，邀请农业技术专家现场开展庭院经济种植、养殖技术培训。全面落实总书记老有所养、老有所依的指示精神，投资建成老年活动中心，提升村民生活质量。开展思想扶贫，深入贫困户开展宣传教育活动，转变思想观念；开展教育扶贫，全面帮扶贫困户家庭子女教育，设立国语夜校，常态化开展国语学习、辅导工作。通过产业扶贫、发展庭院经济、就业扶贫、思想扶贫、教育扶贫等重要举措，持续巩固好脱贫成果。

在开展精准扶贫的同时，公司还向喀什地区、昌吉州等地区提供“暖心煤”，向喀什麦盖提县捐赠农业生产物资，向衡阳市慈善总会捐赠现金 5 万元开展爱心公益事业，向华中科技大学捐赠现金 20 万元，向利比里亚国家捐赠 10 台变压器，公司及各分子公司还分别组织多次捐资助学、捐书捐衣物等社会公益活动，积极履行企业社会责任。

2019 年公司精准扶贫、社会扶贫捐赠金额（含物资折款）合计约 552.15 万元。公司荣获全国工商联、国务院扶贫办授予的全国“万企帮万村”精准扶贫行动先进民营企业称号。

3、精准扶贫成效

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

指 标	数量及开展情况
一、总体情况	
其中：1. 资金	457.66
2. 物资折款	94.49
二、分项投入	
1. 产业发展脱贫	
其中：1.1 产业扶贫项目类型	<input checked="" type="checkbox"/> 农林产业扶贫 <input type="checkbox"/> 旅游扶贫 <input type="checkbox"/> 电商扶贫 <input checked="" type="checkbox"/> 资产收益扶贫 <input type="checkbox"/> 科技扶贫 <input type="checkbox"/> 其他
1.2 产业扶贫项目个数（个）	2
1.3 产业扶贫项目投入金额	0
2. 社会扶贫	
其中：2.1 定点扶贫工作投入金额	371.39
3. 其他项目	
其中：3.1 投入金额	180.76
三、所获奖项（内容、级别）	
公司荣获全国工商联、国务院扶贫办授予的全国“万企帮万村”精准扶贫行动先进民营企业称号。	

4、后续精准扶贫计划

√适用 □不适用

2020 年，公司将重点开展以下工作：（1）发挥专项扶贫基金作用，通过深化与新疆优质企业合作，深化产业、就业扶贫，聚力两村稳定可持续脱贫。（2）继续推动无花果种植示范基地和食用油加工项目建设，创新帮扶模式，增加就业岗位，提高贫困户收益。（3）持续深化“美丽庭院”升级改造工作，推动完善老年活动中心配套设施，有效推进葫芦长廊文化景观带建设。（4）持续开展宣传教育，常态化开展课程辅导、感恩教育等活动。（5）通过捐资、捐物、助学等方式对贫困群众进行帮扶。

(二) 社会责任工作情况

√适用 □不适用

《特变电工股份有限公司 2019 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。

(三)环境信息情况

1、属于环境保护部门公布的重点排污单位的公司及其重要子公司的环保情况说明

√适用 □不适用

(1). 排污信息

√适用 □不适用

公司属于环保部门公布的重点排污单位的控股子公司包括天池能源公司、新特能源公司及公司能源动力分公司。

天池能源公司排放的污染物主要为：（1）昌吉 2×350MW 热电联产项目（以下简称昌热电厂）、五彩湾北一电厂 2×660MW 坑口电站项目（以下简称北一电厂）产生的大气污染物烟尘、二氧化硫、氮氧化物（上述污染物通过各电厂的 1 个排放口连续排放，排放浓度严格控制在国家排放标准之下，均获得了超低排放认证）；

（2）昌热电厂、北一电厂锅炉燃煤产生的炉渣、粉煤灰和设备润滑更换的废油等。

新特能源公司排放的污染物主要为：（1）自备电厂产生的大气污染物烟尘、二氧化硫、氮氧化物（上述污染物通过 1 个排放口连续排放，排放浓度严格控制在国家排放标准之下，已完成全工况脱硝改造，且获得了超低排放认证）；（2）自备电厂锅炉燃煤产生的炉渣和粉煤灰；（3）多晶硅生产过程中产生的工业废水、设备润滑更换的废油等。

能源动力分公司排放的污染物主要为：（1）动力厂产生的大气污染物烟尘、二氧化硫、氮氧化物（上述污染物通过 1 个排放口连续排放，排放浓度严格控制在国家排放标准之下）；（2）动力厂锅炉燃煤产生的炉渣、粉煤灰。

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)	核定排放总量 (t)	超标排放情况
天池能源公司	烟尘	连续	1	昌热电厂	2.8mg/m ³	10mg/m ³	32.1	360	无
	二氧化硫	连续	1	昌热电厂	15.78mg/m ³	35mg/m ³	172.2	832	无
	氮氧化物	连续	1	昌热电厂	40.31mg/m ³	50mg/m ³	441	1663	无
	废油	间歇	/	昌热电厂	/	/	17.08	/	/
	粉煤灰	间歇	/	昌热电厂	/	/	11,7993.3	/	/

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)	核定排放总量(t)	超标排放情况
	炉渣	间歇	/	昌热电厂	/	/	80,959.82	/	/
	烟尘	连续	1	北一电厂	1.93mg/m ³	10mg/m ³	14.201	580.8	无
	二氧化硫	连续	1	北一电厂	13.70mg/m ³	35mg/m ³	100.814	1,270.5	无
	氮氧化物	连续	1	北一电厂	31.91mg/m ³	50mg/m ³	234.741	2541	无
	废油	间歇	/	北一电厂	/	/	2.8	/	/
	粉煤灰	间歇	/	北一电厂	/	/	82,726	/	/
	炉渣	间歇	/	北一电厂	/	/	52,574	/	/
新特能源公司	COD(化学需氧量)	连续	2	多晶硅生产设备	35.1mg/L	150mg/L	33.25	/	无
	氨氮	连续	2	多晶硅生产设备	4.55mg/L	25m/L	4.31	/	无
	废油	间歇	/	多晶硅生产设备、自备电厂	/	/	97.04	/	/
	烟尘	连续	1	自备电厂	2.11mg/m ³	10mg/m ³	36.43	201.77	无
	二氧化硫	连续	1	自备电厂	7.82mg/m ³	35mg/m ³	154.03	706.195	无
	氮氧化物	连续	1	自备电厂	38.4mg/m ³	50mg/m ³	608.36	1008.85	无
	废脱硝催化剂	间歇	/	自备电厂	/	/	279.8	/	/
	粉煤灰	间歇	/	自备电厂	/	/	166,241.07	/	/
	炉渣	间歇	/	自备电厂	/	/	102,372.66	/	/
公司能源动力分公司	烟尘	连续	1	动力厂	3.9mg/m ³	20mg/m ³	14.42	78.76	无
	二氧化硫	连续	1	动力厂	9.63mg/m ³	50mg/m ³	18.89	159.76	无
	氮氧化物	连续	1	动力厂	51.24mg/m ³	100mg/m ³	106.65	334.23	无
	粉煤灰	间歇	/	动力厂	/	/	4,000	/	/
	炉渣	间歇	/	动力厂	/	/	2,500	/	/

(2). 防治污染设施的建设和运行情况

√适用 □不适用

公司建设有废水、废气、固废、噪音处理装置，严格按照设计“三同时”及环评要求配套建设环保设施，重点在煤炭开采、电厂运营及多晶硅生产过程中注重防治污染设施的建设和运行监控：（1）公司煤炭开采过程中，持续对矿区道路、排土场及煤场等作业区域进行洒水降尘，建设煤泥水处理项目，生产区域安装了防风抑尘网，地面生产系统设备加装了清扫器及除尘器；（2）公司电厂均建有脱硫、脱硝、除尘等设施，且采用先进工艺，烟尘、二氧化硫、氮氧化物等

排放量均达到超低排放标准。(3) 公司多晶硅生产装置排水系统根据污水性质实行差异化处理, 排放口设有在线监测设施; 多晶硅生产中按照一般固体废弃物填存储建设规范配套渣场, 公司可通过全自动砌块生产线实现对全部粉煤灰、炉渣的重复利用, 确保实现零排放、零污染、绿色环保、清洁生产。

公司所有污染防治设施正常稳定运行, 同时安装连续排放监视系统, 全面监控排放情况。

公司防治污染设施运行情况如下:

单位名称	2019 年供电煤耗	2018 年供电煤耗	同比变动	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	279.38g/kw·h	300.86g/kw·h	-7.14%	100%	99.96%	100%	98.37%	99.75%	85.17%
北一电厂	315g/kw·h	/	/	100%	99.99%	100%	98.23%	99.66%	82.66%
新特能源自备电厂	282.55g/kw·h	291.54g/kw·h	-3.08%	100%	99.8%	100%	99.05%	100%	82.4%
能动公司	230 g/kw·h	230 g/kw·h	0	100%	/	100%	/	100%	/

新特能源公司荣获国家工业和信息化部颁发的“工业产品绿色设计示范企业”称号、荣获乌鲁木齐甘泉堡经济技术开发区管委会颁发的“污染防治攻坚突出贡献单位”称号。

(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南露天煤矿一期1,000万吨/年项目建设前及建成后均取得了国家环保部门出具的环保批复及验收合格文件。将军戈壁二号矿一期1,000万吨/年项目已获得国家环境保护部《关于新疆西黑山矿区将军戈壁二号露天煤矿一期工程环境影响报告书的批复》。

昌吉2×350MW热电联产项目已建成投产, 项目建设前及建成后均取得了国家环保部门出具的环保批复及验收合格文件。新疆准东五彩湾北一电厂项目已经获得新疆维吾尔自治区环境保护厅《关于新疆准东五彩湾北一电厂4×660兆瓦项目环境影响报告书的批复》, 已于2019年12月通过目竣工环保自主验收。

公司控股子公司新特能源公司历次多晶硅项目建设均取得了国家环保部门出具的环保批复及验收合格文件; 新建的3.6万吨/年高纯多晶硅产业升级项目已取得新疆维吾尔自治区环保厅《关于新特能源股份有限公司3×12000吨/年高纯多晶硅产业升级建设项目环境影响报告书的批复》, 已于2019年12月通过项目竣工环保自主验收。

公司能源动力分公司 2 台套 130T/H 流化床锅炉配套 12MW 发电机均已通过环境保护验收。

(4). 突发环境事件应急预案

适用 不适用

公司煤炭开采、电厂运营及多晶硅生产等业务均制定有突发环境事件应急预案，并完成了环保局备案手续。

(5). 环境自行监测方案

适用 不适用

公司昌吉 2×350 万千瓦热电厂项目、新疆准东五彩湾北一电厂项目及多晶硅生产用自备电厂均制定了企业环境自行监测方案，并通过了新疆维吾尔自治区污染物监控信息中心的审核评估。监测方案涉及废气和环境空气监测、废水和水环境监测、无组织环境监测等内容，监测评价标准均按行业规定的标准执行。同时，公司委托有资质的第三方监测单位对公司污染物按照相关部门要求同步进行监测。

(6). 其他应当公开的环境信息

适用 不适用

2、重点排污单位之外的公司的环保情况说明

适用 不适用

公司发展注重环保管理体系建设与提升。公司本部设置安全环境管理部作为安环管理职能部门，分子公司及其车间、作业区（班组）均配有专（兼）职安环管理机构和人员，形成了自公司本部到分子公司、车间、作业区（班组）的四级环保管理体系，实现生产制造环节的环保职能全覆盖。

公司安全环境管理部制定了《特变电工环境信息管理制度》、《特变电工环境保护设施管理制度》、《特变电工环境监测管理制度》、《特变电工污染源在线监测系统管理制度》等环保相关制度，公司各分子公司也配套制定了相关制度，加强环境保护体系化管理；公司及各分子公司按照国家环保相关法律法规，严格规范管理，确保“三废”符合或优于相关排放标准；加大环保设备和设施的建设及持续改进，提升生产物料及水资源的循环利用，大幅减少废物的排放；实施废弃物料的严格管理、合法处置。

3、重点排污单位之外的公司未披露环境信息的原因说明

适用 不适用

4、报告期内披露环境信息内容的后续进展或变化情况的说明

适用 不适用

(四)其他说明

适用 不适用

十八、可转换公司债券情况

适用 不适用

第六节 普通股股份变动及股东情况

一、普通股股本变动情况

(一) 普通股股份变动情况表

1、普通股股份变动情况表

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	190,000	0.0051				-190,000	-190,000	0	0.00
1、国家持股									
2、国有法人持股									
3、其他内资持股	190,000	0.0051				-190,000	-190,000	0	0.00
其中：境内非国有法人持股									
境内自然人持股	190,000	0.0051				-190,000	-190,000	0	0.00
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	3,714,312,789	99.9949						3,714,312,789	100.00
1、人民币普通股	3,714,312,789	99.9949						3,714,312,789	100.00
2、境内上市的外资股									
3、境外上市的外资股									
4、其他									
三、普通股股份总数	3,714,502,789	100.00				-190,000	-190,000	3,714,312,789	100.00

2、普通股股份变动情况说明

√适用 □不适用

因部分限制性股票股权激励对象发生了不符合激励条件或解锁条件的情形，公司分别于 2019 年 7 月 26 日、2019 年 9 月 19 日回购注销 9 万股、10 万股限制性股票，公司总股份从 3,714,502,789 股变更为 3,714,312,789 股。

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

适用 不适用

报告期，公司普通股股份减少 19 万股，变动数量占公司总股本比例较小，对公司最近一年和最近一期每股收益、每股净资产等财务指标影响较小。

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

单位：股

股东名称	年初限售股数	本年解除限售股数	本年增加限售股数	年末限售股数	限售原因	解除限售日期
激励对象	190,000	190,000	0	0	待回购注销股份	2019 年 7 月 26 日、 2019 年 9 月 19 日
合计	190,000	190,000	0	0	/	/

注：本年解除限售股数 19 万股，系公司于 2019 年 7 月 26 日、2019 年 9 月 19 日回购注销 19 万股限制性股票所致。

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

单位：股 币种：人民币

股票及其衍生证券的种类	发行日期	发行价格（或利率）	发行数量	上市日期	获准上市交易数量	交易终止日期
公司债类						
公司债券	2019 年 4 月 4 日 -2019 年 4 月 8 日	4.28%	500,000,000	2019 年 4 月 23 日	500,000,000	2022 年 4 月 8 日
其他衍生证券						
可续期公司债券	2019 年 5 月 27 日 -2019 年 5 月 28 日	6.30%	770,000,000	2019 年 6 月 10 日	770,000,000	2022 年 5 月 28 日

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

2019 年 4 月，公司发行公司债券（第一期）（用于一带一路项目）5 亿元，期限 3 年，附第 2 年末投资者回售选择权和发行人票面利率调整选择权，票面利率 4.28%，每年付息一次，该债券已于 2019 年 4 月 23 日在上海证券交易所上市。

2019 年 5 月，公司发行可续期公司债券 7.7 亿元，期限 3+N，票面利率 6.30%，每年付息一次，该债券已于 2019 年 6 月 10 日在上海证券交易所上市。

（二）公司普通股股份总数及股东结构变动及公司资产和负债结构的变动情况

√适用 □不适用

2019 年初，公司股份总数为 3,714,502,789 股，其中有限售条件股份 190,000 股，无限售条件股份 3,714,312,789 股。因公司限制性股票回购注销原因，截至 2019 年 12 月 31 日，公司股份总数变更为 3,714,312,789 股，均为无限售条件股份。

2019 年初公司资产总额 925.95 亿元，负债总额 536.12 亿元，资产负债率 57.90%；2019 年末公司资产总额 1,022.25 亿元，负债总额 591.97 亿元，资产负债率 57.91%。

（三）现存的内部职工股情况

□适用 √不适用

三、股东和实际控制人情况

（一）股东总数

截止报告期末普通股股东总数(户)	251,745
年度报告披露日前上一月末的普通股股东总数(户)	278,234

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

单位：股

前十名股东持股情况

股东名称 (全称)	报告期内 增减	期末持股数 量	比例(%)	持有有 限售条 件股份 数量	质押或冻结情况		股东 性质
					股份 状态	数量	
新疆特变电工集团有限 公司	0	446,982,637	12.03	0	无		境内非国 有法人
新疆宏联创业投资有限 公司	0	254,166,055	6.84	0	质押	159,530,000	境内非国 有法人

中国证券金融股份有限公司	0	102,758,360	2.77	0	无	国有法人
中央汇金资产管理有限责任公司	0	72,282,075	1.95	0	无	国有法人
香港中央结算有限公司	16,526,065	55,071,728	1.48	0	无	其他
博时基金—农业银行—博时中证金融资产管理计划	0	51,902,061	1.40	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	0	51,902,061	1.40	0	无	未知
大成基金—农业银行—大成中证金融资产管理计划	0	51,902,061	1.40	0	无	未知
嘉实基金—农业银行—嘉实中证金融资产管理计划	0	51,902,061	1.40	0	无	未知
广发基金—农业银行—广发中证金融资产管理计划	0	51,902,061	1.40	0	无	未知
中欧基金—农业银行—中欧中证金融资产管理计划	0	51,902,061	1.40	0	无	未知
华夏基金—农业银行—华夏中证金融资产管理计划	0	51,902,061	1.40	0	无	未知
银华基金—农业银行—银华中证金融资产管理计划	0	51,902,061	1.40	0	无	未知
南方基金—农业银行—南方中证金融资产管理计划	0	51,902,061	1.40	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	0	51,902,061	1.40	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	446,982,637	人民币普通股	446,982,637
新疆宏联创业投资有限公司	254,166,055	人民币普通股	254,166,055
中国证券金融股份有限公司	102,758,360	人民币普通股	102,758,360

中央汇金资产管理有限责任公司	72,282,075	人民币普通股	72,282,075
香港中央结算有限公司	55,071,728	人民币普通股	55,071,728
博时基金—农业银行—博时中证金融资产管理计划	51,902,061	人民币普通股	51,902,061
易方达基金—农业银行—易方达中证金融资产管理计划	51,902,061	人民币普通股	51,902,061
大成基金—农业银行—大成中证金融资产管理计划	51,902,061	人民币普通股	51,902,061
嘉实基金—农业银行—嘉实中证金融资产管理计划	51,902,061	人民币普通股	51,902,061
广发基金—农业银行—广发中证金融资产管理计划	51,902,061	人民币普通股	51,902,061
中欧基金—农业银行—中欧中证金融资产管理计划	51,902,061	人民币普通股	51,902,061
华夏基金—农业银行—华夏中证金融资产管理计划	51,902,061	人民币普通股	51,902,061
银华基金—农业银行—银华中证金融资产管理计划	51,902,061	人民币普通股	51,902,061
南方基金—农业银行—南方中证金融资产管理计划	51,902,061	人民币普通股	51,902,061
工银瑞信基金—农业银行—工银瑞信中证金融资产管理计划	51,902,061	人民币普通股	51,902,061
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		

前十名有限售条件股东持股数量及限售条件

适用 不适用

(三) 战略投资者或一般法人因配售新股成为前 10 名股东

适用 不适用

四、控股股东及实际控制人情况

(一) 控股股东情况

1、法人

适用 不适用

名称	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 2019 年 12 月 31 日，持有新特能源股份有限公司(股票代码: 1799.HK) 58,246,308 股，占新特能源股份有限公司总股本的 5.57%。
其他情况说明	无

2、自然人

适用 不适用

3、公司不存在控股股东情况的特别说明

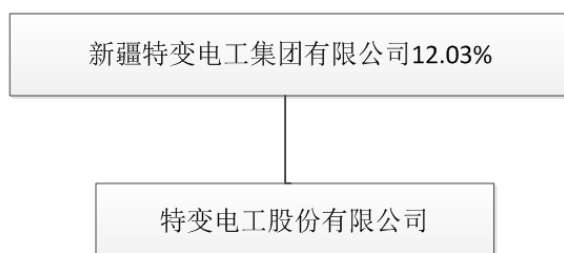
适用 不适用

4、报告期内控股股东变更情况索引及日期

适用 不适用

5、公司与控股股东之间的产权及控制关系的方框图

适用 不适用



(二)实际控制人情况

1、法人

适用 不适用

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，曾任公司董事长兼总经理
过去 10 年曾控股的境内外上市公司情况	无

3、公司不存在实际控制人情况的特别说明

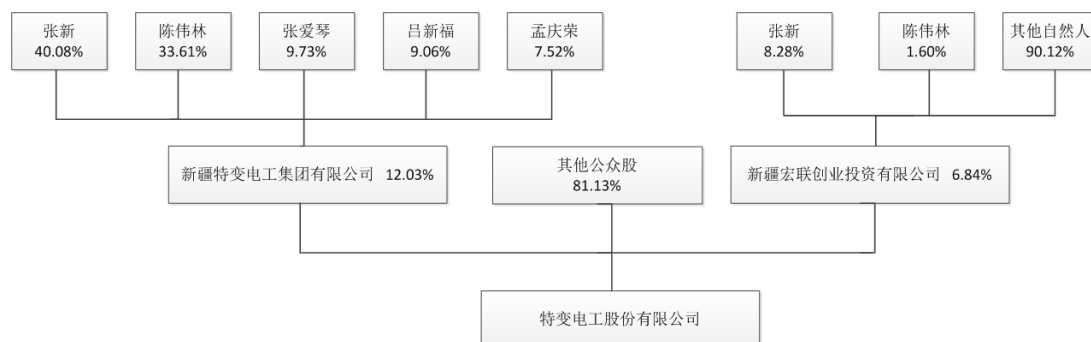
适用 不适用

4、报告期内实际控制人变更情况索引及日期

适用 不适用

5、公司与实际控制人之间的产权及控制关系的方框图

适用 不适用



6、实际控制人通过信托或其他资产管理方式控制公司

适用 不适用

(三)控股股东及实际控制人其他情况介绍

适用 不适用

五、其他持股在百分之十以上的法人股东

适用 不适用

六、股份限制减持情况说明

适用 不适用

第七节 优先股相关情况

适用 不适用

第八节 董事、监事、高级管理人员和员工情况

一、持股变动情况及报酬情况

(一) 现任及报告期内离任董事、监事和高级管理人员持股变动及报酬情况

√适用 □不适用

单位：股

姓名	职务(注)	性别	年龄	任期起始日期	任期终止日期	年初持股数	年末持股数	年度内股份增减变动量	增减变动原因	报告期内从公司获得的税前报酬总额(万元)	是否在公司关联方获取报酬
张新	董事长	男	57	1996年12月26日	2021年10月12日	406,403	406,403	0		209.48	否
黄汉杰	董事、总经理	男	40	2014年4月17日/2017年2月13日	2021年10月12日	346,880	346,880	0		165.93	否
胡述军	董事	男	46	2015年9月16日	2021年10月12日	69,376	69,376	0		0	是
胡南	董事、副总经理	男	38	2018年10月12日/2017年2月13日	2021年10月12日	57,813	57,813	0		91.39	否
李边区	董事	男	55	2005年5月29日	2021年10月12日	404,694	404,694	0		250.99	否
郭俊香	董事、原董事会秘书	女	48	2011年4月20日/2000年3月1日	2021年10月12日/2019年1月2日	346,880	346,880	0		130.20	否
徐瑛	董事	女	38	2019年9月2日	2021年10月12日	0	0	0		0	否
董景辰	独立董事	男	76	2015年9月16日	2021年10月12日	0	0	0		10	否
杨百寅	独立董事	男	57	2016年9月20日	2021年10月12日	0	0	0		10	否
陈盈如	独立董事	女	53	2018年10月12日	2021年10月12日	0	0	0		10	否
孙卫红	独立董事	女	56	2018年10月12日	2021年10月12日	23,251	23,251	0		10	否
陈奇军	监事会主席	男	48	2014年3月25日	2021年10月12日	0	0	0		91.66	否
张爱琴	监事	女	43	2015年9月16日	2021年10月12日	0	0	0		0	是
宋磊	监事	女	47	2019年5月6日	2021年10月12日	0	0	0		0	否
蒋立志	监事	男	37	2015年9月16日	2021年10月12日	13,875	13,875	0		37.80	否
韩数	监事	男	41	2012年5月16日	2021年10月12日	1,058	1,058	0		34.22	否
胡有成	副总经理	男	46	2011年3月28日	2021年10月12日	346,880	346,880	0		121.30	否
王益民	副总经理	男	50	2018年4月13日	2021年10月12日	0	0	0		186.18	否

姓名	职务(注)	性别	年龄	任期起始日期	任期终止日期	年初持股数	年末持股数	年度内股份增减变动量	增减变动原因	报告期内从公司获得的税前报酬总额(万元)	是否在公司关联方获取报酬
罗军	副总经理	男	47	2018年4月13日	2021年10月12日	0	0	0		123.54	否
郭金	副总经理	男	53	2018年4月13日	2021年10月12日	30,000	30,000	0		110.05	否
焦海华	董事会秘书	女	47	2019年1月14日	2021年10月12日	110,000	110,000	0		65.66	否
白云罡	总会计师	男	44	2018年4月13日	2021年10月12日	0	0	0		52.77	否
胡劲松	原董事	男	51	2017年10月10日	2019年8月7日	0	0	0		0	否
卜晓霞	原监事	女	48	2015年9月16日	2019年4月8日	0	0	0		0	否
王嵩伟	原副总经理	男	48	2013年3月25日	2019年7月24日	289,067	289,067	0		131.61	否
吕六山	原副总经理	男	54	2018年4月13日	2020年2月17日	0	0	0		177.96	否
合计	/	/	/	/	/	2,446,177	2,446,177	0	/	2,020.74	/

姓名	主要工作经历
张新	现任特变电工股份有限公司董事长、新疆众和股份有限公司董事、新疆特变电工集团有限公司董事、新疆宏联创业投资有限公司董事、十三届全国人大代表、中国机械工业联合会副会长；曾任特变电工股份有限公司董事长兼总经理、特变电工山东鲁能泰山电缆有限公司董事长、特变电工新疆硅业有限公司董事长、特变电工新疆新能源股份有限公司董事长、碧辟佳阳太阳能有限公司董事长及碧辟普瑞太阳能有限公司董事长、特变电工新疆电工材料有限公司董事长、十一届全国人大代表。
黄汉杰	现任特变电工股份有限公司董事、总经理，特变电工衡阳变压器有限公司董事长，新疆众和股份有限公司监事会主席，新疆宏联创业投资有限公司董事；曾任特变电工股份有限公司执行总经理、副总会计师、财务部部长、财务部副部长。
胡述军	现任新疆特变电工集团有限公司董事长、总经理，特变电工股份有限公司董事、新疆交通建设集团股份有限公司董事；曾任特变电工股份有限公司副总经理、总经理助理、特变电工股份有限公司新疆变压器厂副厂长、特变电工国际工程有限公司董事长、新疆特变电工亚新国际物流有限公司董事长。
胡南	现任特变电工股份有限公司董事、副总经理；曾任特变电工股份有限公司总经理助理、输变电产业集团总经理助理、国际市场部部长、北京办事处主任、总经理办公室主任。
李边区	现任特变电工股份有限公司董事、特变电工股份有限公司进出口公司总经理。
郭俊香	现任特变电工股份有限公司董事、高级顾问，新疆众和股份有限公司监事，新疆宏联创业投资有限公司董事；曾任特变电工股份有限公司董事会秘书、副总经理兼董事会秘书、证券部主任、综合办主任。
徐瑛	现任新疆投资发展(集团)有限责任公司资金财务管理中心副主任、特变电工股份有限公司董事、博乐市汇邦小额贷款有限公司董事长、新疆大西部成长产业投资基金管理有限公司董事，曾任新疆大西部旅游股份有限公司喀纳斯板块财务总监，新疆投资发展(集团)有限责任公司资金财务管理中心高级主管。
董景辰	现任中国工程院战略咨询中心制造业研究室特聘专家，国家智能制造标准化专家咨询组副组长，特变电工股份有限公司独立董事、长沙智能制造研究总院有限公司董事；曾任中国西仪集团有限公司总经理、董事长，中国仪器仪表行业协会副秘书长、顾问，浙江中控技术股份有限公司独立董事。
杨百寅	现任清华大学经济与管理学院讲席教授、系主任，伟创力讲席教授，博士生导师，国家特聘专家，特变电工股份有限公司、山东鲁亿通智能电气股份有限公司、江苏强盛功能化学股份有限公司独立董事，嘉诺慧通(北京)管理咨询有限公司执行董事。
陈盈如	现任新疆柏坤亚宣律师事务所主任合伙人，特变电工股份有限公司、新疆八一钢铁股份有限公司独立董事，新疆博润投资控股有限公司、新疆碧水源环境资源股份有限公司、新疆广电网络股份有限公司董事，新疆开

姓名	主要工作经历
	普商务咨询有限公司执行董事。
孙卫红	现任新疆驰远天合有限责任会计师事务所董事长、法定代表人、主任会计师，中国注册会计师协会理事，新疆注册会计师协会常务理事、行约管理委员会主任，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，特变电工股份有限公司独立董事。
陈奇军	现任特变电工股份有限公司监事会主席、纪检委书记、风险防控总经理；曾任特变电工股份有限公司副总经理、特变电工山东鲁能泰山电缆有限公司总经理、特变电工股份有限公司新疆变压器厂常务副厂长。
张爱琴	现任新疆特变电工集团有限公司董事、总会计师、特变电工股份有限公司监事；曾任新疆特变电工集团有限公司财务部部长、天津五洲联合会计师事务所新疆华西分所审计项目经理、项目负责人。
宋磊	现任新疆投资发展（集团）有限责任公司审计督察部部长、特变电工股份有限公司监事，曾任中国工商银行股份有限公司新疆分行营业部结算业务部产品经理、新疆投资发展（集团）有限责任公司财务管理中心高级主管、新投能源开发公司财务总监。
蒋立志	现任特变电工股份有限公司监事、财务部总监；曾任特变电工股份有限公司财务部部长、副部长、部长助理、主管会计。
韩数	现任特变电工股份有限公司监事、法律事务部总监；曾任特变电工股份有限公司审计法务部副总监、法律事务部部长、副部长、特变电工股份有限公司新疆变压器厂厂长工作部兼风险管理部部长、风险管理部部长。
胡有成	现任特变电工股份有限公司副总经理；曾任特变电工股份有限公司工会主席、纪检委书记、总经理助理、能源事业部总经理。
王益民	现任特变电工股份有限公司副总经理；曾任葛洲坝集团国际工程有限公司副总经理、总工程师等职务。
罗军	现任特变电工股份有限公司副总经理、特变电工山东鲁能泰山电缆有限公司董事长；曾任特变电工股份有限公司总经理助理、国内市场总经理等职务。
郭金	现任特变电工股份有限公司副总经理、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；曾任特变电工股份有限公司总经理助理，新疆天池能源有限责任公司副总经理等职务。
焦海华	现任特变电工股份有限公司董事会秘书；曾任特变电工股份有限公司证券事务代表、证券事务部总监。
白云罡	现任特变电工股份有限公司总会计师；曾任特变电工股份有限公司新疆线缆厂总会计师，特变电工股份有限公司审计监察部部长等职务。

其它情况说明

√适用 □不适用

2019年1月2日，郭俊香女士因个人原因，辞去公司董事会秘书职务，仍在公司担任董事及其他职务。

2019年1月14日，经公司2019年第一次临时董事会审议通过，聘任焦海华女士为公司董事会秘书。

2019年4月8日，卜晓霞女士因工作变动原因，辞去公司监事职务。

2019年5月6日，经公司2018年年度股东大会审议通过，选举宋磊女士为公司第九届监事会监事。

2019年7月24日，王嵩伟先生因工作调动原因，辞去公司副总经理职务，担任公司分公司高级管理人员职务。

2019年8月7日，胡劲松先生因工作原因，辞去公司董事职务，同时亦不再担任公司董事会战略委员会委员、董事会薪酬与考核委员会委员职务。

2019年9月2日，经公司2019年第五次临时股东大会审议通过，选举徐瑛女士为公司第九届董事会董事。

2020年2月17日，吕六山先生因个人原因，辞去公司副总经理职务，不在公司担任其他任何职务。

(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:万股

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	报告期内可行权股份	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	0	200	0	0	7.46	200	6.65
李边区	董事	0	160	0	0	7.46	160	6.65
胡南	董事、副总经理	0	100	0	0	7.46	100	6.65
郭俊香	董事、原董事会秘书	0	90	0	0	7.46	90	6.65
胡有成	副总经理	0	100	0	0	7.46	100	6.65
王益民	副总经理	0	90	0	0	7.46	90	6.65
罗军	副总经理	0	100	0	0	7.46	100	6.65
郭金	副总经理	0	90	0	0	7.46	90	6.65
白云罡	总会计师	0	100	0	0	7.46	100	6.65
焦海华	董事会秘书	0	90	0	0	7.46	90	6.65
王嵩伟	原副总经理	0	90	0	0	7.46	90	6.65
吕六山	原副总经理	0	90	0	0	7.46	90	6.65
合计	/	0	1,300	0	0	/	1,300	/

二、现任及报告期内离任董事、监事和高级管理人员的任职情况

(一)在股东单位任职情况

√适用 □不适用

任职人员姓名	股东单位名称	在股东单位担任的职务	任期起始日期	任期终止日期
张新	新疆特变电工集团有限公司	董事	2018年7月18日	2021年7月18日
张新	新疆宏联创业投资有限公司	董事	2019年10月31日	2022年10月31日
黄汉杰	新疆宏联创业投资有限公司	董事	2019年10月31日	2022年10月31日
胡述军	新疆特变电工集团有限公司	董事长	2018年7月18日	2021年7月18日

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
胡述军	新疆特变电工集团有限公司	总经理	2018年7月18日	2021年7月18日
郭俊香	新疆宏联创业投资有限公司	董事	2019年10月31日	2022年10月31日
张爱琴	新疆特变电工集团有限公司	董事	2018年9月3日	2021年7月18日
张爱琴	新疆特变电工集团有限公司	总会计师	2018年7月18日	2021年7月18日
在股东单位任职情况的说明	无			

(二) 在其他单位任职情况

√适用 □不适用

任职人员姓名	其他单位名称	在其他单位担任的职务	任期起始日期	任期终止日期
张新	新疆众和股份有限公司	董事	2018年10月9日	2021年10月9日
黄汉杰	新疆众和股份有限公司	监事会主席	2018年10月9日	2021年10月9日
胡述军	新疆交通建设集团股份有限公司	董事	2018年4月24日	2021年4月23日
郭俊香	新疆众和股份有限公司	监事	2018年10月9日	2021年10月9日
徐瑛	博乐市汇邦小额贷款有限公司	董事长	2018年4月1日	2021年4月1日
徐瑛	新疆大西部成长产业投资基金管理有限公司	董事	2018年3月9日	2021年3月9日
董景辰	中国工程院战略咨询中心制造业研究室	专家	2015年9月	
董景辰	长沙智能制造研究总院有限公司	董事	2017年11月	
杨百寅	清华大学经济与管理学院	讲席教授、系主任	2006年8月	
杨百寅	嘉诺慧通（北京）管理咨询有限公司	执行董事	2018年5月	
杨百寅	山东鲁亿通智能电气股份有限公司	独立董事	2019年4月1日	2022年4月1日
杨百寅	江苏强盛功能化学股份有限公司	独立董事	2019年12月4日	2022年12月4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	新疆八一钢铁股份有限公司	独立董事	2019年11月14日	2022年11月14日
陈盈如	新疆开普商务咨询有限公司	执行董事	2016年6月	
孙卫红	新疆驰远天合有限责任会计师事务所	董事长、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	2017年6月8日	2020年6月8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	

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
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	
宋磊	新疆煤炭交易中心有限公司	董事	2019 年 3 月 1 日	
宋磊	双钱集团（新疆）昆仑轮胎有限公司	监事会主席、监事	2018 年 7 月 23 日	
宋磊	国电新疆吉林台水电开发有限公司	副董事长、董事	2019 年 7 月 23 日	
宋磊	中建新疆建工（集团）有限公司	董事	2019 年 8 月 15 日	
宋磊	新疆新投能源开发有限责任公司	董事	2019 年 12 月 10 日	
在其他单位任职情况的说明	无			

三、董事、监事、高级管理人员报酬情况

√适用 □不适用

董事、监事、高级管理人员报酬的决策程序	2003 年 2 月 18 日，公司召开三届十次董事会会议，审议通过了《新疆特变电工股份有限公司高管人员年度薪酬管理与考核办法》。
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》《特变电工薪酬福利管理制度》以及 2019 年董事会薪酬与考核委员会对《公司高级管理人员 2019 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董事会签订的经济目标责任书执行；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	2019 年公司董事、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	报告期末董事、监事和高级管理人员从公司实际获得的报酬合计为 2,020.74 万元。

四、公司董事、监事、高级管理人员变动情况

√适用 □不适用

姓名	担任的职务	变动情形	变动原因
徐瑛	董事	选举	
宋磊	监事	选举	
焦海华	董事会秘书	聘任	
胡劲松	董事	离任	工作原因
卜晓霞	监事	离任	工作变动原因
郭俊香	董事会秘书	离任	个人原因
王嵩伟	副总经理	离任	工作调动原因

姓名	担任的职务	变动情形	变动原因
吕六山	副总经理	离任	个人原因

五、近三年受证券监管机构处罚的情况说明

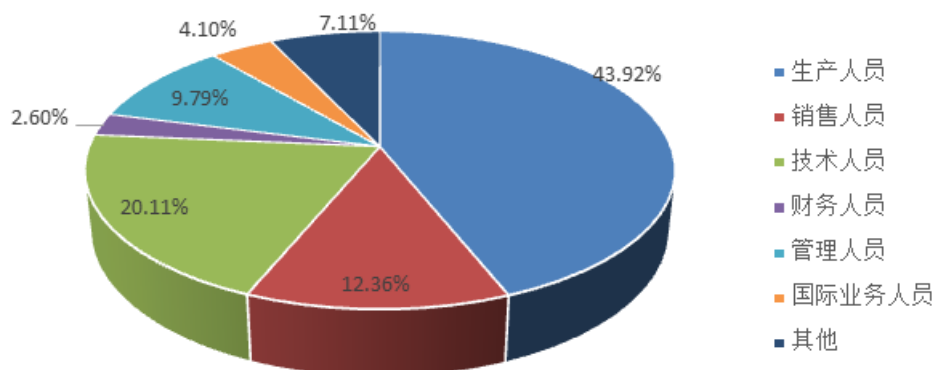
适用 不适用

六、母公司和主要子公司的员工情况

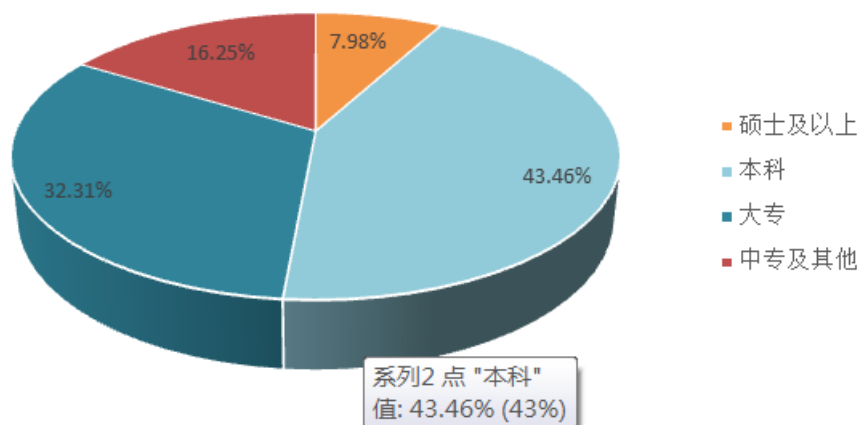
(一)员工情况

母公司在职员工的数量	2,770
主要子公司在职员工的数量	14,328
在职员工的数量合计	17,098
母公司及主要子公司需承担费用的离退休职工人数	71
专业构成	
专业构成类别	专业构成人数
生产人员	7,510
销售人员	2,114
技术人员	3,439
财务人员	445
行政人员	1,674
国际业务人员	701
其他	1,215
合计	17,098
教育程度	
教育程度类别	数量（人）
硕士及以上	1,365
本科	7,431
大专	5,524
中专及其他	2,778
合计	17,098

专业构成人数



员工学历统计图



(二)薪酬政策

适用 不适用

公司始终遵循“发展依靠员工、发展为了员工、发展成果与员工共享”的发展理念，坚持“谁创造谁分享、多创造多分享”的原则，在内外部同行业薪酬调研的基础上，建立兼具内部公平性、外部竞争性的薪酬体系，确保企业经营效益、人均效益、人力资本投资贡献率同步增长。报告期，公司职能管理人员的薪酬按照公司的绩效考评制度执行，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”；销售人员的薪酬采取业绩提成方式执行，以“岗位薪酬+业绩提成+工龄薪

酬+津贴+福利”方式发放，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。

报告期公司提高全员成本管控意识，推动实现人力资源薪酬精细化管理，坚持薪酬预算管控原则，建立业务需求、人员规划和薪酬预算动态管控机制；同时，积极推进项目制绩效管理体系建设，进一步优化重大项目评估和激励机制，并持续做好项目执行跟踪，重点关注解决公司重大问题和突出困难的项目，保障公司各项关键性经营指标顺利完成。

报告期，公司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、意外伤害险等保险，切实保障员工的基本权益，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，将培训作为激发公司组织活力和创新能力，引领公司健康可持续发展的法宝。

2019 年，公司紧密结合企业发展方向和业务需求，立足组织核心竞争力建设，以“聚焦关键业务、实现学以致用”为总目标，围绕公司战略发展升级转型，以业务和问题为导向，开展系统培训；打造管理干部梯队，定制化开展高管培训、新任中层培训、百人计划（中高层后备）培训、新员工（骨干后备）培训，提升各层级人员专业能力；完善线上学习平台，不断丰富学习资源，通过“线上+线下”相结合的模式提升培训覆盖率，提升培训效果。

(四) 劳务外包情况

适用 不适用

七、其他

适用 不适用

第九节 公司治理

一、公司治理相关情况说明

适用 不适用

（一）公司治理基本情况

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、上海证券交易所以及公司相关制度的要求，结合公司实际情况，持续完善公司法人治理，深化推进公司内部控制，进一步提升公司规范运作水平。公司建立健全了股东大会、董事会、监事会，形成权力机构、决策机构、监督机构与经理层之间权责分明、各司其职、有效制衡、科学决策、协调运作的法人治理结构，并且严格按照决策权限及程序运作公司股东大会、董事会、监事会，始终坚持科学的决策机制，切实维护公司及全体股东利益。

公司与第一大股东均具备自主经营能力，不存在同业竞争行为，在资产、人员、财务、机构和业务方面均相互独立。公司第一大股东通过股东大会依法行使出资人的权利，没有超越股东大会的权利干预公司的决策及生产经营活动，公司重大决策由公司依法独立做出和实施。公司第一大股东没有以任何形式占用公司资金的行为，也没有要求公司为他人提供担保。

（二）公司建立和实施内幕信息知情人管理制度的情况

根据中国证监会发布的《关于上市公司建立内幕信息知情人登记管理制度的规定》（证监会公告[2011]30号）及新疆证监局《关于做好内幕信息知情人登记管理有关工作的通知》（新证监局[2011]136号）的相关规定，公司于2011年第十次临时董事会审议通过了《特变电工股份有限公司内幕信息知情人登记管理制度》修订案。修订后的《特变电工股份有限公司内幕信息知情人登记管理制度》，详见2011年12月10日上海证券交易所 www.sse.com.cn 网站。

报告期内，公司对内幕信息知情人进行备案登记，内幕信息知情人已签署内幕信息知情人档案，且已向上海证券交易所报备，公司不存在内幕信息泄露情形。

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

适用 不适用

二、股东大会情况简介

会议届次	召开日期	决议刊登的指定网站的查询索引	决议刊登的披露日期
2019 年第一次临时股东大会	2019 年 1 月 9 日	上海证券交易所网站 www.sse.com.cn	2019 年 1 月 10 日
2019 年第二次临时股东大会	2019 年 2 月 22 日	上海证券交易所网站 www.sse.com.cn	2019 年 2 月 23 日
2019 年第三次临时股东大会	2019 年 3 月 18 日	上海证券交易所网站 www.sse.com.cn	2019 年 3 月 19 日
2018 年年度股东大会	2019 年 5 月 6 日	上海证券交易所网站 www.sse.com.cn	2019 年 5 月 7 日
2019 年第四次临时股东大会	2019 年 5 月 20 日	上海证券交易所网站 www.sse.com.cn	2019 年 5 月 21 日
2019 年第五次临时股东大会	2019 年 9 月 2 日	上海证券交易所网站 www.sse.com.cn	2019 年 9 月 3 日
2019 年第六次临时股东大会	2019 年 12 月 9 日	上海证券交易所网站 www.sse.com.cn	2019 年 12 月 10 日

股东大会情况说明

适用 不适用

三、董事履行职责情况

(一)董事参加董事会和股东大会的情况

董事姓名	是否独立董事	参加董事会情况						参加股东大会情况
		本年应参加董事会次数	亲自出席次数	以通讯方式参加次数	委托出席次数	缺席次数	是否连续两次未亲自参加会议	出席股东大会的次数
张新	否	24	24	23	0	0	否	1
黄汉杰	否	24	24	23	0	0	否	7
胡述军	否	24	24	22	0	0	否	2
胡南	否	24	24	22	0	0	否	1
李边区	否	24	24	22	0	0	否	4
郭俊香	否	24	24	22	0	0	否	7
徐瑛	否	5	5	4	0	0	否	0
董景辰	是	24	24	22	0	0	否	0
杨百寅	是	24	24	23	0	0	否	0
陈盈如	是	24	24	22	0	0	否	1
孙卫红	是	24	24	22	0	0	否	5
胡劲松	否	17	17	16	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	24
其中：现场会议次数	0
通讯方式召开会议次数	22
现场结合通讯方式召开会议次数	2

(二)独立董事对公司有关事项提出异议的情况

适用 不适用

(三)其他

适用 不适用

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

适用 不适用

报告期，公司董事会下设的审计委员会、薪酬与考核委员会、提名委员会等专门委员会，发挥各位委员的专业知识和工作经验，独立、客观、审慎的行使其权利。

1、董事会审计委员会会议

2019年1月22日，公司召开了2019年第一次审计委员会会议，审议通过了特变电工股份有限公司2018年年度财务报告及内部控制审计计划。

2019年3月25日，公司召开了2019年第二次审计委员会会议，审议通过了特变电工股份有限公司与新疆特变电工集团有限公司2019年度日常关联交易的议案、公司2018年度计提专项资产减值准备的议案。

2019年4月10日，公司召开了2019年第三次审计委员会会议，会议听取了信永中和会计师事务所关于公司2018年度财务报告及内部控制审计工作的汇报，并就审计过程中存在的问题进行交流、沟通；审议通过了特变电工股份有限公司2018年度财务报告、特变电工股份有限公司2018年度内部控制自我评价报告、特变电工股份有限公司2018年度内部审计总结及2019年度内部审计计划、特变电工股份有限公司2019年度聘请会计师事务所及其报酬的议案、特变电工股份有限公司董事会审计委员会2018年度履职情况的报告、特变电工股份有限公司与新疆众和股份有限公司2019年度日常关联交易的议案。

2019 年 4 月 22 日，公司召开了 2019 年第四次审计委员会会议，审议通过了公司 2019 年第一季度报告全文及正文。

2019 年 8 月 26 日，公司召开了 2019 年第五次审计委员会会议，审议通过了公司 2019 年半年度报告及半年度报告摘要。

2019 年 10 月 25 日，公司召开了 2019 年第六次审计委员会会议，审议通过了公司 2019 年第三季度报告全文及正文。

2019 年 11 月 18 日，公司召开了 2019 年第七次审计委员会会议，审议通过了关于投资建设几内亚共和国特立梅雷-博法铁路的议案。

2019 年 12 月 23 日，公司召开了 2019 年第八次审计委员会会议，审议通过了特变电工股份有限公司与新疆众和股份有限公司 2020 年度日常关联交易的议案。

2、董事会薪酬与考核委员会会议

2019 年 2 月 18 日，公司召开了 2019 年第一次薪酬与考核委员会会议，审议通过了《特变电工股份有限公司 2019 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 2019 年股票期权激励计划实施考核管理办法》。

2019 年 4 月 12 日，公司召开了 2019 年第二次薪酬与考核委员会会议，审议通过了公司董事会薪酬与考核委员会 2018 年度履职情况报告、公司高级管理人员 2018 年薪酬执行情况的议案、公司高级管理人员 2019 年基本薪酬的议案。

3、董事会提名委员会会议

2019 年 1 月 10 日，公司召开了 2019 年第一次提名委员会会议，会议审议通过了公司拟聘任董事会秘书的任职资格的议案，对拟聘任董事会秘书焦海华女士的任职资格进行了审查。

2019 年 8 月 14 日，公司召开了 2019 年第二次提名委员会会议，会议审议通过了关于提名公司董事候选人的议案，对董事候选人提名及任职资格进行了审查。

五、监事会发现公司存在风险的说明

适用 不适用

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

适用 不适用

存在同业竞争的，公司相应的解决措施、工作进度及后续工作计划

适用 不适用

七、报告期内对高级管理人员的考评机制，以及激励机制的建立、实施情况

适用 不适用

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。董事会薪酬与考核委员会按照《高管人员年度薪酬管理与考核办法》《特变电工薪酬福利管理制度》确定公司董事、高级管理人员的基本薪酬并对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。

报告期公司实施了 2019 年股票期权激励计划授予工作，详见第五节重要事项十三、公司股权激励计划、员工持股计划或其他员工激励措施的情况及其影响。

八、是否披露内部控制自我评价报告

适用 不适用

《特变电工股份有限公司 2019 年度内部控制自我评价报告》全文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

九、内部控制审计报告的相关情况说明

适用 不适用

公司聘请信永中和会计师事务所对公司 2019 年 12 月 31 日财务报告内部控制的有效性进行了审计，信永中和会计师事务所认为：特变电工于 2019 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 2019 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

十、其他

适用 不适用

第十节 公司债券相关情况

√适用 □不适用

一、公司债券基本情况

单位:亿元 币种:人民币

债券名称	简称	代码	发行日	到期日	债券余额	利率(%)	还本付息方式	交易所
特变电工股份有限公司公开发行 2018 年 18 特变 Y1 可续期公司债券(第一期)(品种一)	18 特变 Y1	143964	2018 年 4 月 17 日	2021 年 4 月 17 日(若公司行使续期选择权,则到期日延长 3 年)	17	6.30	到期一次还本,在公司不行使递延支付利息选择权的情况下,每年付息一次。	上海证券交易所
特变电工股份有限公司公开发行 2018 年 18 特变 Y3 可续期公司债券(第二期)	18 特变 Y3	136923	2018 年 11 月 13 日	2021 年 11 月 13 日(若公司行使续期选择权,则到期日延长 3 年)	5.3	6.40	到期一次还本,在公司不行使递延支付利息选择权的情况下,每年付息一次。	上海证券交易所
特变电工股份有限公司公开发行 2019 年 19 特电 01 公司债券(第一期)(用于一带一路项目)	19 特电 01	155302	2019 年 4 月 8 日	2022 年 4 月 8 日(若投资者行使回售选择权,则其回售部分债券的到期日为 2021 年 4 月 8 日)	5	4.28	按年付息,到期一次还本	上海证券交易所
特变电工股份有限公司公开发行 2019 年 19 特变 Y1 可续期公司债券(第一期)	19 特变 Y1	155924	2019 年 5 月 28 日	2022 年 5 月 28 日(若公司行使续期选择权,则到期日延长 3 年)	7.7	6.30	到期一次还本,在公司不行使递延支付利息选择权的情况下,每年付息一次。	上海证券交易所

公司债券付息兑付情况

√适用 □不适用

公司已于 2019 年 4 月 17 日完成“18 特变 Y1”利息兑付,兑付利息金额 107,100,000.00 元。

公司已于 2019 年 11 月 13 日完成“18 特变 Y3”利息兑付,兑付利息金额 33,920,000.00 元。

公司债券其他情况的说明

√适用 □不适用

1、根据中国证监会出具的《关于核准特变电工股份有限公司向合格投资者公开发行可续期公司债券的批复》（证监许可〔2018〕524号），公司获准采用分期发行方式向合格投资者公开发行面值总额不超过 30 亿元的可续期公司债券，发行情况如下：

（1）2018年4月17日公司完成该债券的首期发行，债券简称“18特变Y1”，发行规模 17 亿元人民币，票面利率 6.30%，2018年5月2日该债券在上海证券交易所上市。

（2）2018年11月13日公司完成该债券第二期发行，债券简称“18特变Y3”，发行规模 5.3 亿元人民币，票面利率 6.40%，2018年11月28日该债券在上海证券交易所上市。

（3）2019年5月28日公司完成该债券最后一期发行，债券简称“19特变Y1”，发行规模 7.7 亿元，票面利率 6.30%，2019年6月10日该债券在上海证券交易所上市。

2、根据中国证监会出具的《关于核准特变电工股份有限公司向合格投资者公开发行公司债券的批复》（证监许可〔2018〕646号），公司获准采用分期发行方式向合格投资者公开发行面值总额不超过 30 亿元的公司债券（用于一带一路项目），2019年4月8日公司完成该债券第一期发行，债券简称“19特电01”，发行规模 5 亿元，票面利率 4.28%，2019年4月23日该债券在上海证券交易所上市。

二、公司债券受托管理联系人、联系方式及资信评级机构联系方式

公司公开发行的可续期公司债券受托管理人为广发证券股份有限公司，公开发行的公司债券（用于一带一路项目）受托管理人为中信证券股份有限公司，公司公开发行的债券资信评级机构均为联合信用评级有限公司，上述机构基本信息如下：

债券受托管理人	名称	广发证券股份有限公司
	办公地址	广州市天河区马场路 26 号广发证券大厦
	联系人	朱志凌
	联系电话	020-66336580
债券受托管理人	名称	中信证券股份有限公司
	办公地址	北京市朝阳区亮马桥路 48 号中信证券大厦

	联系人	姜琪、赵宇驰、马凯、姜昊天
	联系电话	010-60833561、010-60833113
资信评级机构	名称	联合信用评级有限公司
	办公地址	北京市朝阳区建国门外大街 2 号 PICC 大厦 12 层

其他说明：

适用 不适用

三、公司债券募集资金使用情况

适用 不适用

1、根据公司《可续期公司债券募集说明书》，公司发行可续期公司债券的募集资金扣除发行费用后，将用于偿还公司各类借款及补充流动资金。

公司发行的“18 特变 Y1”可续期公司债券扣除发行费用后募集资金净额为 169,575 万元，截至 2018 年 12 月 31 日，募集资金已使用完毕，其中偿还各类借款 112,215.93 万元，补充流动资金 57,375.00 万元（含利息收入）。

公司发行的“18 特变 Y3”可续期公司债券扣除发行费用后募集资金净额为 52,867.50 万元，截至 2018 年 12 月 31 日，募集资金已使用完毕，其中偿还各类借款 34,878.25 万元，补充流动资金 18,000.00 万元（含利息收入）。

公司发行的“19 特变 Y1”可续期公司债券扣除发行费用后募集资金净额为 76,807.5 万元，截至 2019 年 12 月 31 日，募集资金已使用完毕，其中偿还各类借款 50,692.95 万元，补充流动资金 26,114.55.00 万元（含利息收入）。

2、根据《特变电工股份有限公司公开发行 2019 年公司债券（第一期）（用于一带一路项目）募集说明书》，本次债券首期发行规模不超过 5 亿元（含 5 亿元），其中 3.5 亿元用于一带一路项目建设及运营，1.5 亿元用于补充公司流动资金、偿还有息负债。

公司发行的“19 特电 01”一带一路专项公司债券扣除发行费用后募集资金净额为 49,900.00 万元，截至 2019 年 12 月 31 日，已使用 14,901.04 万元用于补充流动资金，将拟用于一带一路项目的 35,068.77 万元闲置债券募集资金用于暂时补充流动资金；报告期末募集资金账户余额 12.10 万元（含利息收入）。

四、公司债券评级情况

适用 不适用

2019 年 3 月 27 日，联合信用评级有限公司对公司主体长期信用状况和公开发行的 2019 年公司债券（第一期）（用于一带一路项目）进行综合分析和评估，确定公司主体长期信用等级为 AAA，评级展望为“稳定”，公司公开发行的 2019 年公司债券（第一期）（用于一带一路项目）信用等级为 AAA。

2019 年 5 月 17 日，联合信用评级有限公司对公司主体长期信用状况和公开发行的 2019 年可续期公司债券（第一期）进行综合分析和评估，确定公司主体长期信用等级为 AAA，评级展望为“稳定”，公司公开发行的 2019 年可续期公司债券（第一期）信用等级为 AAA。

2019 年 6 月 12 日联合信用评级有限公司出具了《特变电工股份有限公司公司债券（用于一带一路项目）2019 年跟踪评级报告》，跟踪评级结果为：公司主体长期信用等级为 AAA，评级展望为“稳定”，“19 特电 01”的债券信用等级为 AAA；出具了《特变电工股份有限公司可续期公司债券 2019 年跟踪评级报告》，跟踪评级结果为：公司主体长期信用等级为 AAA，评级展望为“稳定”，“18 特变 Y1”和“18 特变 Y3”的债券信用等级为 AAA。

五、报告期内公司债券增信机制、偿债计划及其他相关情况

适用 不适用

特变电工股份有限公司 2018 年可续期公司债券（第一期）、（第二期），2019 年可续期公司债券（第一期）无担保，在公司不行使递延支付利息权的情况下，每年付息一次。

特变电工股份有限公司 2019 年公司债券（第一期）（用于一带一路项目）无担保，每年付息一次，到期一次还本。

六、公司债券持有人会议召开情况

适用 不适用

七、公司债券受托管理人履职情况

适用 不适用

广发证券股份有限公司作为特变电工股份有限公司 2018 年可续期公司债券（第一期）、（第二期），2019 年可续期公司债券（第一期）的债券受托管理人，在报告期内，持续关注公司经营情况、财务状况及资信状况，严格按照《债券受托管理人协议》约定履行受托管理人职责。2019 年 6 月 28 日，广发证券股份有限公司出具了《特变电工股份有限公司公司债券受托管理事务报告（2018 年度）》。

中信证券股份有限公司作为特变电工股份有限公司 2019 年公司债券（第一期）（用于一带一路项目）的债券受托管理人，在报告期内，持续关注公司经营情况、财务状况及资信状况，严格按照《债券受托管理人协议》约定履行受托管理人职责。

八、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:万元 币种:人民币

主要指标	2019 年	2018 年	本期比上年同期增减 (%)	变动原因
息税折旧摊销前利润	596,778.46	557,096.59	7.12	-
流动比率	1.48	1.33	11.28	-
速动比率	1.20	1.05	14.29	-
资产负债率 (%)	57.91	57.90	增加 0.01 个百分点	-
EBITDA 全部债务比	15.40%	15.90%	减少 0.50 个百分点	-
利息保障倍数	2.85	3.24	-12.04	-
现金利息保障倍数	4.23	2.85	48.42	主要系公司加强应收账款管理以及本期收到孟加拉达卡地区电网系统扩容和升级项目等项目预付款导致经营性现金流量净额较上年大幅增长所致
EBITDA 利息保障倍数	4.38	4.78	-8.37	-
贷款偿还率 (%)	100	100	0.00	-
利息偿付率 (%)	100	100	0.00	-

九、公司其他债券和债务融资工具的付息兑付情况

√适用 □不适用

截至 2019 年 12 月 31 日,公司已发行尚未到期的长期含权中期票据 15 亿元,上述 15 亿元长期含权中期票据均按时付息,未出现违约情况。

十、公司报告期内的银行授信情况

√适用 □不适用

截至 2019 年 12 月 31 日,公司已取得银行授信额度为人民币 1,169.31 亿元,其中已使用授信金额为人民币 506.45 亿元。

十一、公司报告期内执行公司债券募集说明书相关约定或承诺的情况

√适用 □不适用

报告期内，公司严格执行特变电工公开发行 2018 年永续期公司债券（第一期）、（第二期），2019 年永续期公司债券（第一期）、2019 年公司债券（第一期）（用于一带一路项目）募集说明书（面向合格投资者）相关约定和承诺事项，未出现违约情况。

十二、公司发生的重大事项及对公司经营情况和偿债能力的影响

适用 不适用

第十一节 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/2020OURA30048

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 2019 年 12 月 31 日的合并及母公司资产负债表，2019 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 2019 年 12 月 31 日的合并及母公司财务状况以及 2019 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
如财务报表附注七、59 所述，特变电工在与交易相关的经济利益很可能流入，相关收入能够可靠计量且满足各项经营活动的特定	对于产品销售收入的确认，我们执行的主要审计程序如下： 1. 了解、评价和测试管理层对与产品销

<p>收入确认标准时，确认相关收入。2019 年度特变电工营业总收入为 3,702,964.55 万元，其中产品销售收入约占特变电工总收入的 66.57%，建造合同收入约占特变电工总收入的 24.39%。我们将产品销售收入及建造合同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) 将建造合同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建造服务，在建造合同的结果能够可靠估计时，采用完工百分比法确认相关建造合同收入，以累计实际发生的工程成本占合同预计总成本的比例确定合同完工进度。在应用完工百分比法时，确定完工进度及合同预计总成本主要依赖管理层的重大会计估计和判断。</p>	<p>售收入确认相关的关键内部控制的设计和 执行，以确认内部控制的有效性；</p> <p>2. 选取样本检查销售合同，对与产品销售收入确认有关的重大风险及报酬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；</p> <p>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；</p> <p>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> <p>对于建造合同收入的确认，我们执行的主要审计程序如下：</p> <p>1. 了解、评价和测试管理层对与建造合同收入及成本确认相关的关键内部控制的设计和 执行，以确认内部控制的有效性；</p> <p>2. 检查建造合同收入确认的会计政策，检查并复核重大建造工程合同及关键合同条款；</p> <p>3. 选取建造合同样本，检查管理层预计总收入和预计总成本所依据的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；</p> <p>4. 选取建造合同样本，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，以评估实际成本的认定；</p> <p>5. 获取管理层提供的项目完工百分比支持性文件，重新计算完工百分比及相应的收入、成本，以验证其准确性。</p>
2、应收账款坏账准备	
关键审计事项	审计中的应对
<p>如财务报表附注七、5 所述，截至 2019 年 12 月 31 日，特变电工应收账款余额 1,294,017.83 万元，坏账准备金额 81,528.00 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>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 执行，以确认内部控制的有效性；</p> <p>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；</p> <p>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；</p> <p>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；</p> <p>5. 对重点客户单位进行抽样检查，检查其收入确认、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 2019 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：张建祖

(项目合伙人)

中国 北京

中国注册会计师：赖春雷

二〇二〇年四月十一日

二、财务报表

合并资产负债表

2019 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	2019 年 12 月 31 日	2018 年 12 月 31 日
流动资产：			
货币资金	七、1	19,442,716,430.84	21,590,967,840.45
结算备付金			
拆出资金			
交易性金融资产	七、2	1,428,536,228.91	
以公允价值计量且其变动 计入当期损益的金融资产			133,736.36
衍生金融资产			
应收票据	七、4	1,036,292,879.17	2,014,001,524.36
应收账款	七、5	12,124,898,289.49	11,288,506,277.17
应收款项融资	七、6	1,261,298,343.74	
预付款项	七、7	4,490,120,005.73	2,598,355,006.78
应收保费			
应收分保账款			
应收分保合同准备金			
其他应收款	七、8	890,377,073.24	879,537,909.64
其中：应收利息		592,837.81	925,555.56
应收股利		21,960,713.90	21,960,713.90

项目	附注	2019 年 12 月 31 日	2018 年 12 月 31 日
买入返售金融资产		49,983,333.31	
存货	七、9	9,634,287,540.21	10,304,277,912.26
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产	七、12	1,057,527,478.50	1,192,616,605.90
流动资产合计		51,416,037,603.14	49,868,396,812.92
非流动资产：			
发放贷款和垫款		301,410,000.00	
债权投资			
可供出售金融资产			732,926,700.00
其他债权投资	七、14	807,525,320.29	
持有至到期投资			
长期应收款	七、15	13,246,022.40	68,910,000.22
长期股权投资	七、16	2,616,724,815.20	1,435,491,274.48
其他权益工具投资	七、17	11,287,705.46	
其他非流动金融资产	七、18	294,848,484.40	
投资性房地产			
固定资产	七、20	28,326,958,360.06	24,723,868,201.18
在建工程	七、21	8,675,181,680.40	8,575,064,890.05
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产			
无形资产	七、25	4,370,075,293.55	4,188,975,086.36
开发支出			
商誉	七、27	129,641,093.62	129,641,093.62
长期待摊费用	七、28	1,172,551,686.24	1,090,566,193.80
递延所得税资产	七、29	385,312,987.10	381,602,138.73
其他非流动资产	七、30	3,703,901,729.71	1,399,141,847.67
非流动资产合计		50,808,665,178.43	42,726,187,426.11
资产总计		102,224,702,781.57	92,594,584,239.03
流动负债：			
短期借款	七、31	4,718,029,229.87	6,356,091,256.05

项目	附注	2019 年 12 月 31 日	2018 年 12 月 31 日
向中央银行借款			
拆入资金			
交易性金融负债	七、32	4,525,840.00	
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债			6,386,155.00
衍生金融负债			
应付票据	七、34	9,675,730,506.04	9,819,305,226.58
应付账款	七、35	11,205,347,735.44	11,532,678,881.20
预收款项	七、36	5,058,627,281.45	3,155,082,108.09
卖出回购金融资产款			
吸收存款及同业存放		26,265,147.81	
代理买卖证券款			
代理承销证券款			
应付职工薪酬	七、37	225,329,459.52	170,301,766.05
应交税费	七、38	382,676,824.39	227,586,262.13
其他应付款	七、39	1,538,322,106.79	1,481,131,166.39
其中：应付利息		43,208,011.78	35,763,548.15
应付股利		275,796,731.56	227,107,933.23
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、41	2,018,106,193.05	4,668,479,510.73
其他流动负债	七、42	808,684.87	100,843,590.78
流动负债合计		34,853,769,009.23	37,517,885,923.00
非流动负债：			
保险合同准备金			
长期借款	七、43	21,828,439,460.41	14,192,533,728.44
应付债券	七、44	500,000,000.00	
其中：优先股			
永续债			
租赁负债			
长期应付款	七、46	689,652,710.76	755,652,710.76
长期应付职工薪酬			

项目	附注	2019 年 12 月 31 日	2018 年 12 月 31 日
预计负债	七、48	9,554,692.93	2,471,200.00
递延收益	七、49	1,064,851,191.00	992,665,487.06
递延所得税负债	七、29	250,715,139.56	150,693,372.50
其他非流动负债			
非流动负债合计		24,343,213,194.66	16,094,016,498.76
负债合计		59,196,982,203.89	53,611,902,421.76
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）	七、51	3,714,312,789.00	3,714,502,789.00
其他权益工具	七、52	4,500,000,000.00	3,730,000,000.00
其中：优先股			
永续债		4,500,000,000.00	3,730,000,000.00
资本公积	七、53	11,092,172,592.94	11,048,158,160.15
减：库存股	七、54		1,084,600.00
其他综合收益	七、55	-275,269,727.61	-451,492,216.93
专项储备	七、56	763,724,535.28	651,004,402.73
盈余公积	七、57	1,401,865,588.40	1,279,036,423.79
一般风险准备			
未分配利润	七、58	13,686,827,991.76	12,719,104,980.81
归属于母公司所有者权益（或股东权益）合计		34,883,633,769.77	32,689,229,939.55
少数股东权益		8,144,086,807.91	6,293,451,877.72
所有者权益（或股东权益）合计		43,027,720,577.68	38,982,681,817.27
负债和所有者权益（或股东权益）总计		102,224,702,781.57	92,594,584,239.03

法定代表人：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

2019 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	2019 年 12 月 31 日	2018 年 12 月 31 日
----	----	------------------	------------------

项目	附注	2019 年 12 月 31 日	2018 年 12 月 31 日
流动资产：			
货币资金		11,990,109,151.38	9,105,535,310.82
交易性金融资产		1,428,536,228.91	
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产			133,736.36
衍生金融资产			
应收票据		661,921,288.59	1,251,236,749.56
应收账款	十七、1	3,378,975,309.76	3,612,678,837.88
应收款项融资		157,433,471.39	-
预付款项		717,672,233.25	866,231,178.06
其他应收款	十七、2	2,156,354,858.24	3,524,419,423.22
其中：应收利息		18,263,100.54	-
应收股利		117,588,193.05	286,508,808.58
存货		750,901,859.03	1,581,720,727.63
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产		63,385,657.29	125,084,760.78
流动资产合计		21,305,290,057.84	20,067,040,724.31
非流动资产：			
债权投资			
可供出售金融资产			709,426,700.00
其他债权投资		766,861,342.47	
持有至到期投资			
长期应收款			
长期股权投资	十七、3	16,002,780,490.04	13,745,661,700.09
其他权益工具投资		9,687,705.46	
其他非流动金融资产		272,448,484.40	
投资性房地产			
固定资产		3,083,152,536.77	3,177,453,180.46
在建工程		272,925,968.55	176,497,973.83
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产			

项目	附注	2019 年 12 月 31 日	2018 年 12 月 31 日
无形资产		492,672,164.53	490,682,094.60
开发支出			
商誉			
长期待摊费用			575,267.83
递延所得税资产		21,566,159.27	35,044,068.65
其他非流动资产		54,119,864.52	63,743,138.07
非流动资产合计		20,976,214,716.01	18,399,084,123.53
资产总计		42,281,504,773.85	38,466,124,847.84
流动负债：			
短期借款		2,001,510,109.90	1,412,019,215.53
交易性金融负债		467,000.00	
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债			
衍生金融负债			
应付票据		1,051,340,380.41	1,352,680,911.50
应付账款		2,180,408,837.51	2,526,310,462.44
预收款项		1,884,911,264.20	750,859,840.43
应付职工薪酬		27,247,661.92	26,702,741.47
应交税费		991,578.19	663,117.27
其他应付款		1,761,413,534.08	2,007,136,478.81
其中：应付利息		15,712,876.73	
应付股利		275,042,000.00	226,532,000.00
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债		699,000,000.00	3,156,000,000.00
其他流动负债			
流动负债合计		9,607,290,366.21	11,232,372,767.45
非流动负债：			
长期借款		5,766,000,000.00	2,049,000,000.00
应付债券		500,000,000.00	
其中：优先股			
永续债			
租赁负债			
长期应付款			

项目	附注	2019 年 12 月 31 日	2018 年 12 月 31 日
长期应付职工薪酬			
预计负债			1,084,600.00
递延收益		157,818,439.58	184,005,272.74
递延所得税负债		70,326,473.91	20,060.45
其他非流动负债			
非流动负债合计		6,494,144,913.49	2,234,109,933.19
负债合计		16,101,435,279.70	13,466,482,700.64
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）		3,714,312,789.00	3,714,502,789.00
其他权益工具		4,500,000,000.00	3,730,000,000.00
其中：优先股			
永续债		4,500,000,000.00	3,730,000,000.00
资本公积		10,427,685,274.90	10,417,410,702.94
减：库存股			1,084,600.00
其他综合收益		199,253,638.14	85,229,703.75
专项储备		48,896.55	
盈余公积		1,354,933,675.19	1,232,104,510.58
未分配利润		5,983,835,220.37	5,821,479,040.93
所有者权益（或股东权益）合计		26,180,069,494.15	24,999,642,147.20
负债和所有者权益（或股东权益）总计		42,281,504,773.85	38,466,124,847.84

法定代表人：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

2019 年 1—12 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2019 年度	2018 年度
一、营业总收入		37,029,645,462.87	39,655,527,759.96
其中：营业收入	七、59	36,980,048,574.43	39,655,527,759.96
利息收入		49,596,888.44	
已赚保费			

项目	附注	2019 年度	2018 年度
手续费及佣金收入			
二、营业总成本		34,997,492,898.16	36,975,457,055.96
其中：营业成本	七、59	29,357,907,349.99	31,857,284,274.43
利息支出		1,166,328.65	
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、60	527,514,598.68	476,549,146.07
销售费用	七、61	2,139,529,718.25	1,983,607,044.84
管理费用	七、62	1,707,008,590.89	1,522,974,030.91
研发费用	七、63	559,982,188.89	569,233,402.92
财务费用	七、64	704,384,122.81	565,809,156.79
其中：利息费用		1,072,374,592.25	993,793,597.75
利息收入		339,356,524.86	375,857,344.41
加：其他收益	七、65	364,147,818.70	380,521,953.81
投资收益（损失以“-”号填列）	七、66	402,011,125.47	-135,125,183.94
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		414,168,155.86	97,066,267.81
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益		-12,352,707.16	
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、68	26,571,422.55	-5,238,623.64
信用减值损失（损失以“-”号填列）	七、69	-35,226,778.95	
资产减值损失（损失以“-”号填列）	七、70	-80,249,508.08	-172,154,357.89
资产处置收益（损失以“-”号填列）	七、71	147,075,803.08	23,550,382.02
三、营业利润（亏损以“-”号填列）		2,856,482,447.48	2,771,624,874.36
加：营业外收入	七、72	68,091,194.91	90,362,711.58

项目	附注	2019 年度	2018 年度
减：营业外支出	七、73	113,715,072.98	74,862,207.91
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		2,810,858,569.41	2,787,125,378.03
减：所得税费用	七、74	420,508,224.48	252,948,158.90
五、净利润（净亏损以“-”号填列）		2,390,350,344.93	2,534,177,219.13
（一）按经营持续性分类			
1. 持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		2,390,350,344.93	2,534,177,219.13
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）		2,018,419,117.58	2,047,909,231.53
2. 少数股东损益（净亏损以“-”号填列）		371,931,227.35	486,267,987.60
六、其他综合收益的税后净额	七、55	126,413,084.64	-133,668,454.57
（一）归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额			
1. 不能重分类进损益的其他综合收益			
（1）重新计量设定受益计划变动额			
（2）权益法下不能转损益的其他综合收益			
（3）其他权益工具投资公允价值变动			
（4）企业自身信用风险公允价值变动			
2. 将重分类进损益的其他综合收益			
（1）权益法下可转损益的其他综合收益			
（2）其他债权投资公允价值变动			
（3）可供出售金融资产公允价值变动损益			
（4）金融资产重分类计入其他综合收益的金额			
（5）持有至到期投资重分类为可供出售金融资产损益			
（6）其他债权投资信用减值准备			
（7）现金流量套期储备（现金流量套期损益的有效部分）			
（8）外币财务报表折算差额			

项目	附注	2019 年度	2018 年度
(9) 其他			
(二) 归属于少数股东的其他综合收益的税后净额		1,744,526.42	-8,244,893.75
七、综合收益总额		2,516,763,429.57	2,400,508,764.56
(一) 归属于母公司所有者的综合收益总额		2,143,087,675.80	1,922,485,670.71
(二) 归属于少数股东的综合收益总额		373,675,753.77	478,023,093.85
八、每股收益：			
(一) 基本每股收益(元/股)		0.4695	0.4905
(二) 稀释每股收益(元/股)		0.4695	0.4905

本期发生同一控制下企业合并的，被合并方在合并前实现的净利润为：0.00 元，上期被合并方实现的净利润为：0.00 元。

法定代表人：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

2019 年 1—12 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2019 年度	2018 年度
一、营业收入	十七、4	7,658,547,813.65	8,678,383,474.21
减：营业成本	十七、4	6,242,504,888.86	7,005,870,572.77
税金及附加		32,681,367.32	33,948,260.74
销售费用		401,192,465.34	350,158,549.74
管理费用		476,229,502.24	444,749,458.76
研发费用		54,955,522.84	39,523,962.56
财务费用		-79,703,036.05	-348,682,199.12
其中：利息费用		410,994,402.00	281,933,608.11
利息收入		391,400,406.75	496,515,307.48
加：其他收益		96,092,620.29	103,331,303.13
投资收益（损失以“-”号填列）	十七、5	588,738,968.72	159,324,037.43
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		356,792,007.92	51,830,712.71
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益		-5,128,995.59	
净敞口套期收益（损失			

项目	附注	2019 年度	2018 年度
以“-”号填列)			
公允价值变动收益(损失以“-”号填列)		28,798,182.55	133,736.36
信用减值损失(损失以“-”号填列)		78,813,055.75	
资产减值损失(损失以“-”号填列)			-22,909,586.65
资产处置收益(损失以“-”号填列)		48,701,938.10	15,331,772.92
二、营业利润(亏损以“-”号填列)		1,371,831,868.51	1,408,026,131.95
加:营业外收入		9,110,960.02	46,523,514.26
减:营业外支出		9,276,337.81	26,920,751.60
三、利润总额(亏损总额以“-”号填列)		1,371,666,490.72	1,427,628,894.61
减:所得税费用		143,374,844.65	40,680,022.47
四、净利润(净亏损以“-”号填列)		1,228,291,646.07	1,386,948,872.14
(一)持续经营净利润(净亏损以“-”号填列)		1,228,291,646.07	1,386,948,872.14
(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		47,230,643.29	-13,523,758.76
(一)不能重分类进损益的其他综合收益			
1.重新计量设定受益计划变动额			
2.权益法下不能转损益的其他综合收益			
3.其他权益工具投资公允价值变动			
4.企业自身信用风险公允价值变动			
(二)将重分类进损益的其他综合收益		47,230,643.29	-13,523,758.76
1.权益法下可转损益的其他综合收益		1,065,303.03	28,571.49
2.其他债权投资公允价值变动		29,648,850.00	
3.可供出售金融资产公允价值变动损益			
4.金融资产重分类计入其他综合收益的金额			
5.持有至到期投资重分类为可供出售金融资产损益			
6.其他债权投资信用减值			

项目	附注	2019 年度	2018 年度
准备			
7. 现金流量套期储备（现金流量套期损益的有效部分）		16,516,490.26	-13,552,330.25
8. 外币财务报表折算差额			
9. 其他			
六、综合收益总额		1,275,522,289.36	1,373,425,113.38
七、每股收益：			
（一）基本每股收益（元/股）			
（二）稀释每股收益（元/股）			

法定代表人：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

2019 年 1—12 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2019年度	2018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		42,621,570,967.87	44,730,944,927.96
客户存款和同业存放款项净增加额		26,265,147.81	
向中央银行借款净增加额			
向其他金融机构拆入资金净增加额			
收到原保险合同保费取得的现金			
收到再保业务现金净额			
保户储金及投资款净增加额			
收取利息、手续费及佣金的现金		49,596,888.44	
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		297,907,136.90	286,914,937.41
收到其他与经营活动有关的现金	七、76	2,111,608,666.34	1,265,582,040.08

项目	附注	2019年度	2018年度
经营活动现金流入小计		45,106,948,807.36	46,283,441,905.45
购买商品、接受劳务支付的现金		33,866,169,857.71	36,454,855,680.33
客户贷款及垫款净增加额		359,279,747.47	
存放中央银行和同业款项净增加额			
支付原保险合同赔付款项的现金			
为交易目的而持有的金融资产净增加额		50,000,000.00	
拆出资金净增加额			
支付利息、手续费及佣金的现金		1,358,698.42	
支付保单红利的现金			
支付给职工及为职工支付的现金		2,916,219,070.26	2,631,707,624.41
支付的各项税费		1,799,959,723.24	2,133,374,357.05
支付其他与经营活动有关的现金	七、76	2,072,938,699.59	2,482,809,330.84
经营活动现金流出小计		41,065,925,796.69	43,702,746,992.63
经营活动产生的现金流量净额		4,041,023,010.67	2,580,694,912.82
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金		2,701,409,164.64	2,654,987,709.01
取得投资收益收到的现金		34,322,341.05	79,047,637.60
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		250,577,514.47	205,441,402.12
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额		349,379,968.70	79,498,916.19
收到其他与投资活动有关的现金	七、76	10,229,943.82	
投资活动现金流入小计		3,345,918,932.68	3,018,975,664.92
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		8,143,842,467.78	4,205,474,534.98
投资支付的现金		5,168,417,671.46	2,697,187,067.80
质押贷款净增加额			
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额			
支付其他与投资活动有关的现金	七、76	25,798,711.55	
投资活动现金流出小计		13,338,058,850.79	6,902,661,602.78
投资活动产生的现金流量		-9,992,139,918.11	-3,883,685,937.86

项目	附注	2019年度	2018年度
净额			
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金		2,318,611,589.37	3,418,619,382.14
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金		1,550,536,589.37	1,188,619,382.14
取得借款收到的现金		20,297,234,456.66	20,767,474,382.79
发行债券所收到的现金			100,000,000.00
收到其他与筹资活动有关的现金	七、76	1,711,450,340.49	19,533,079.88
筹资活动现金流入小计		24,327,296,386.52	24,305,626,844.81
偿还债务支付的现金		16,380,496,741.04	16,074,470,850.14
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		2,219,244,195.37	2,088,590,782.69
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润		75,453,077.99	82,193,389.33
支付其他与筹资活动有关的现金	七、76	166,607,065.70	1,338,625,326.42
筹资活动现金流出小计		18,766,348,002.11	19,501,686,959.25
筹资活动产生的现金流量净额		5,560,948,384.41	4,803,939,885.56
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		-45,302,408.04	-51,416,951.26
五、现金及现金等价物净增加额		-435,470,931.07	3,449,531,909.26
加：期初现金及现金等价物余额		17,324,936,557.29	13,875,404,648.03
六、期末现金及现金等价物余额		16,889,465,626.22	17,324,936,557.29

法定代表人：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

2019年1—12月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2019年度	2018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		11,129,147,807.72	10,212,992,916.67
收到的税费返还		130,080,707.31	83,441,531.92
收到其他与经营活动有关的现金		2,193,164,686.38	955,062,169.30

项目	附注	2019年度	2018年度
经营活动现金流入小计		13,452,393,201.41	11,251,496,617.89
购买商品、接受劳务支付的现金		7,226,789,512.09	9,280,282,778.76
支付给职工及为职工支付的现金		627,396,308.10	622,319,620.67
支付的各项税费		183,301,222.62	198,927,794.01
支付其他与经营活动有关的现金		1,185,409,715.97	833,844,633.79
经营活动现金流出小计		9,222,896,758.78	10,935,374,827.23
经营活动产生的现金流量净额		4,229,496,442.63	316,121,790.66
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金		2,679,851,655.62	2,534,155,322.03
取得投资收益收到的现金		450,038,399.53	208,267,637.60
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		58,945,410.81	40,433,969.47
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额		13,753,413.45	
收到其他与投资活动有关的现金			
投资活动现金流入小计		3,202,588,879.41	2,782,856,929.10
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		124,519,136.36	419,778,895.50
投资支付的现金		6,223,426,740.44	4,160,140,667.75
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		25,798,711.55	
投资活动现金流出小计		6,373,744,588.35	4,579,919,563.25
投资活动产生的现金流量净额		-3,171,155,708.94	-1,797,062,634.15
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金		768,075,000.00	2,230,000,000.00
取得借款收到的现金		10,074,684,209.29	6,006,332,250.00
收到其他与筹资活动有关的现金			43,874,681.24
筹资活动现金流入小计		10,842,759,209.29	8,280,206,931.24
偿还债务支付的现金		7,387,872,846.80	4,774,118,375.86
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		1,257,249,968.42	1,092,007,873.80
支付其他与筹资活动有关的现金		397,913,074.18	57,278,186.07

项目	附注	2019年度	2018年度
筹资活动现金流出小计		9,043,035,889.40	5,923,404,435.73
筹资活动产生的现金流量净额		1,799,723,319.89	2,356,802,495.51
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		-14,052,908.83	81,649,700.22
五、现金及现金等价物净增加额		2,844,011,144.75	957,511,352.24
加：期初现金及现金等价物余额		9,071,011,615.50	8,113,500,263.26
六、期末现金及现金等价物余额		11,915,022,760.25	9,071,011,615.50

法定代表人：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

2019 年 1—12 月

单位:元 币种:人民币

项目	2019 年度												
	归属于母公司所有者权益										少数股东权益	所有者权益合计	
	实收资本(或股本)	其他权益工具			资本公积	减:库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润		
	优先股	永续债	其他										
一、上年期末余额	3,714,502,789.00		3,730,000,000.00		11,048,158,160.15	1,084,600.00	-451,492,216.93	651,004,402.73	1,279,036,423.79		12,719,104,980.81	6,293,451,877.72	38,982,681,817.27
加:会计政策变更							51,553,931.10				15,239,360.00		66,793,291.10
前期差错更正													
同一控制下企业合并													
其他													
二、本年期初余额	3,714,502,789.00		3,730,000,000.00		11,048,158,160.15	1,084,600.00	-399,938,285.83	651,004,402.73	1,279,036,423.79		12,734,344,340.81	6,293,451,877.72	39,049,475,108.37
三、本期增减变动金额(减少以“—”号填列)	-190,000.00		770,000,000.00		44,014,432.79	-1,084,600.00	124,668,558.22	112,720,132.55	122,829,164.61		952,483,650.95	1,850,634,930.19	3,978,245,469.31
(一)综合收益总额							124,668,558.22				2,018,419,117.58	373,675,753.77	2,516,763,429.57
(二)所有者投入和减少资本	-190,000.00		770,000,000.00		7,786,292.95	-1,084,600.00						1,534,827,421.34	2,313,508,314.29
1.所有者投入的普												1,550,536,589.37	1,550,536,589.37

项目	2019 年度												
	归属于母公司所有者权益										少数股东权益	所有者权益合计	
	实收资本(或股本)	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润		
	优先股	永续债	其他										
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	
3. 股份支付计入所有者权益的金额	-190,000.00				-894,600.00	-1,084,600.00							
4. 其他					8,680,892.95							-15,709,168.03	-7,028,275.08
(三) 利润分配					36,228,139.84			48,896.55	122,829,164.61		-1,065,935,466.63	-76,546,083.29	-983,375,348.92
1. 提取盈余公积									122,829,164.61		-122,829,164.61		
2. 提取一般风险准备													
3. 对所有者(或股东)的分配											-668,576,302.02	-80,434,833.36	-749,011,135.38
4. 其他					36,228,139.84			48,896.55			-274,530,000.00	3,888,750.07	-234,364,213.54
(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													

项目	2019 年度												
	归属于母公司所有者权益										少数股东权益	所有者权益合计	
	实收资本(或股本)	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润		
优先股		永续债	其他										
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							112,671,236.00					18,677,838.37	131,349,074.37
1. 本期提取							475,371,106.03					78,803,650.35	554,174,756.38
2. 本期使用							362,699,870.03					60,125,811.98	422,825,682.01
(六) 其他													
四、本期末余额	3,714,312,789.00		4,500,000,000.00		11,092,172,592.94		-275,269,727.61	763,724,535.28	1,401,865,588.40		13,686,827,991.76	8,144,086,807.91	43,027,720,577.68

项目	2018 年度												
	归属于母公司所有者权益										少数股东权益	所有者权益合计	
	实收资本 (或股本)	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备			未分配利润
	优先股	永续债	其他										
一、上年期末余额	3,718,647,789.00		1,500,000,000.00		11,130,987,100.60	25,714,183.50	-326,068,656.11	454,042,516.68	1,140,341,536.58		11,815,956,222.18	4,611,596,841.37	34,019,789,166.80
加：会计政策变更													
前期差错更正													
同一控制下企业合并													
其他													
二、本年期初余额	3,718,647,789.00		1,500,000,000.00		11,130,987,100.60	25,714,183.50	-326,068,656.11	454,042,516.68	1,140,341,536.58		11,815,956,222.18	4,611,596,841.37	34,019,789,166.80
三、本期增减变动金额 (减少以“－”号填列)	-4,145,000.00		2,230,000,000.00		-82,828,940.45	-24,629,583.50	-125,423,560.82	196,961,886.05	138,694,887.21		903,148,758.63	1,681,855,036.35	4,962,892,650.47

项目	2018 年度												
	归属于母公司所有者权益										少数股东权益	所有者权益合计	
	实收资本 (或股本)	其他权益工具			资本公积	减: 库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备			未分配利润
	优先股	永续债	其他										
(一) 综合收益总额						-125,423,560.82					2,047,909,231.53	478,023,093.85	2,400,508,764.56
(二) 所有者投入和减少资本	-4,145,000.00		2,230,000,000.00		95,181,916.82	-24,629,583.50						1,258,122,636.37	3,603,789,136.69
1. 所有者投入的普通股												1,208,619,382.14	1,208,619,382.14
2. 其他权益工具持有者投入资本			2,230,000,000.00										2,230,000,000.00
3. 股份支付计入所有者权益的金额	-4,145,000.00				-18,203,985.50	-24,629,583.50							2,280,598.00
4. 其他					113,385,902.32							49,503,254.23	162,889,156.55

项目	2018 年度												
	归属于母公司所有者权益										少数股东权益	所有者权益合计	
	实收资本 (或股本)	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备			未分配利润
优先股		永续债	其他										
(三) 利润分配					-178,010,857.27				138,694,887.21		-1,144,760,472.90	-86,941,638.38	-1,271,018,081.34
1. 提取盈余公积									138,694,887.21		-138,694,887.21		
2. 提取一般风险准备													
3. 对所有者 (或股东) 的分配											-780,045,585.69	-86,941,638.38	-866,987,224.07
4. 其他					-178,010,857.27						-226,020,000.00		-404,030,857.27
(四) 所有者权益内部结转													
1. 资本公积转增资本 (或													

项目	2018 年度												
	归属于母公司所有者权益										少数股东权益	所有者权益合计	
	实收资本 (或股本)	其他权益工具			资本公积	减: 库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备			未分配利润
	优先股	永续债	其他										
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								196,961,886.05				32,650,944.51	229,612,830.56

项目	2018 年度												
	归属于母公司所有者权益										少数股东权益	所有者权益合计	
	实收资本 (或股本)	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备			未分配利润
优先股		永续债	其他										
备													
1. 本期提取							515,326,225.71				85,427,126.71	600,753,352.42	
2. 本期使用							318,364,339.66				52,776,182.20	371,140,521.86	
(六) 其他													
四、本期末余额	3,714,502,789.00		3,730,000,000.00		11,048,158,160.15	1,084,600.00	-451,492,216.93	651,004,402.73	1,279,036,423.79		12,719,104,980.81	6,293,451,877.72	38,982,681,817.27

法定代表人：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

2019 年 1—12 月

单位：元 币种：人民币

项目	2019 年度										
	实收资本 (或股本)	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他							

项目	2019 年度										
	实收资本 (或股本)	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他							
一、上年期末余额	3,714,502,789.00		3,730,000,000.00		10,417,410,702.94	1,084,600.00	85,229,703.75		1,232,104,510.58	5,821,479,040.93	24,999,642,147.20
加：会计政策变更							66,793,291.10				66,793,291.10
前期差错更正											
其他											
二、本年期初余额	3,714,502,789.00		3,730,000,000.00		10,417,410,702.94	1,084,600.00	152,022,994.85		1,232,104,510.58	5,821,479,040.93	25,066,435,438.30
三、本期增减变动金额 (减少以“-”号填列)	-190,000.00		770,000,000.00		10,274,571.96	-1,084,600.00	47,230,643.29	48,896.55	122,829,164.61	162,356,179.44	1,113,634,055.85
(一) 综合收益总额							47,230,643.29			1,228,291,646.07	1,275,522,289.36
(二) 所有者投入和减少资本	-190,000.00		770,000,000.00		-7,922,875.06	-1,084,600.00					762,971,724.94
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
3. 股份支付计入所有者权益的金额	-190,000.00				-894,600.00	-1,084,600.00					
4. 其他					-7,028,275.06						-7,028,275.06
(三) 利润分配					18,197,447.02			48,896.55	122,829,164.61	-1,065,935,466.63	-924,859,958.45
1. 提取盈余公积									122,829,164.61	-122,829,164.61	
2. 对所有者(或股东)的分配										-668,576,302.02	-668,576,302.02
3. 其他					18,197,447.02			48,896.55		-274,530,000.00	-256,283,656.43
(四) 所有者权益内部结转											
1. 资本公积转增资本(或股本)											

项目	2019 年度										
	实收资本 (或股本)	其他权益工具			资本公积	减: 库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他							
2. 盈余公积转增资本 (或股本)											
3. 盈余公积弥补亏损											
4. 设定受益计划变动额结转留存收益											
5. 其他综合收益结转留存收益											
6. 其他											
(五) 专项储备											
1. 本期提取											
2. 本期使用											
(六) 其他											
四、本期期末余额	3,714,312,789.00		4,500,000,000.00		10,427,685,274.90		199,253,638.14	48,896.55	1,354,933,675.19	5,983,835,220.37	26,180,069,494.15

项目	2018 年度										
	实收资本 (或股本)	其他权益工具			资本公积	减: 库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他							
一、上年期末余额	3,718,647,789.00		1,500,000,000.00		10,456,591,772.25	25,714,183.50	98,753,462.51		1,093,409,623.37	5,579,290,641.69	22,420,979,105.32
加: 会计政策变更											
前期差错更正											
其他											

项目	2018 年度										
	实收资本 (或股本)	其他权益工具			资本公积	减: 库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他							
二、本年期初余额	3,718,647,789.00		1,500,000,000.00		10,456,591,772.25	25,714,183.50	98,753,462.51		1,093,409,623.37	5,579,290,641.69	22,420,979,105.32
三、本期增减变动金额 (减少以“-”号填列)	-4,145,000.00		2,230,000,000.00		-39,181,069.31	-24,629,583.50	-13,523,758.76		138,694,887.21	242,188,399.24	2,578,663,041.88
(一) 综合收益总额							-13,523,758.76			1,386,948,872.14	1,373,425,113.38
(二) 所有者投入和减少资本	-4,145,000.00		2,230,000,000.00		52,342,149.93	-24,629,583.50					2,302,826,733.43
1. 所有者投入的普通股											
2. 其他权益工具持有者投入资本			2,230,000,000.00								2,230,000,000.00
3. 股份支付计入所有者权益的金额	-4,145,000.00				-18,203,985.50	-24,629,583.50					2,280,598.00
4. 其他					70,546,135.43						70,546,135.43
(三) 利润分配					-91,523,219.24				138,694,887.21	-1,144,760,472.90	-1,097,588,804.93
1. 提取盈余公积									138,694,887.21	-138,694,887.21	
2. 对所有者(或股东)的分配										-780,045,585.69	-780,045,585.69
3. 其他					-91,523,219.24					-226,020,000.00	-317,543,219.24
(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											

项目	2018 年度										
	实收资本 (或股本)	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他							
5. 其他综合收益结转留存收益											
6. 其他											
(五) 专项储备											
1. 本期提取											
2. 本期使用											
(六) 其他											
四、本期期末余额	3,714,502,789.00		3,730,000,000.00		10,417,410,702.94	1,084,600.00	85,229,703.75		1,232,104,510.58	5,821,479,040.93	24,999,642,147.20

法定代表人：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

(1). 公司名称：特变电工股份有限公司(以下简称公司或本公司)

TBEA CO., LTD.

(2). 公司成立日期：1993 年 2 月 26 日

(3). 注册资本：人民币叁拾柒亿壹仟肆佰叁拾壹万贰仟柒佰捌拾玖元整(RMB 3,714,312,789.00)

(4). 住所：新疆昌吉州昌吉市北京南路 189 号

(5). 法定代表人：张新

(6). 经营范围：变压器、电抗器、互感器、电线电缆及其他电气机械器材的制造、销售、检修、安装及回收；机械设备、电子产品的生产销售；五金交电的销售；硅及相关产品的制造、研发及相关技术咨询；矿产品的加工；新能源技术、建筑环保技术、水资源利用技术及相关工程项目的研发及咨询；太阳能系统组配件、环保设备的制造、安装及相关技术咨询；太阳能光伏离网和并网及风光互补系统、柴油机光互补系统及其他新能源系列工程的设计、建设、安装及维护；太阳能集中供热工程的设计、安装；太阳能光热产品的设计、制造；承包境外机电行业输变电、水电、火电站工程和国内、国际招标工程，上述境外工程所属的设备、材料出口，对外派遣实施上述境外工程所需的劳务人员；进口钢材经营；一般货物和技术的进出口；电力工程施工总承包特级资质、电力行业甲级资质，可承接电力各等级工程施工总承包、工程总承包和项目管理业务；可从事资质证书许可范围内相应的建设工程总承包业务以及项目管理和相关的技术与管理服务；房屋出租；水的生产和供应（限下属分支机构经营）；电力供应；热力生产和供应；货物运输代理服务及相关咨询；花草培育、销售。

2、历史沿革

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 月股票发行上市。1997 年 6 月 12 日公司在昌吉州工商行政管理局登记注册，股本 8,168 万元。

1998 年 5 月 20 日公司股东大会通过了 1998 年度配股预案，并经新疆维吾尔自治区证券监督管理委员会批准（新证监办函[1998]017 号）及中国证券监督管理委员会批准（证监上字[1998]109 号），以总股本 8,168 万股为基数，向全体股东每 10 股配售 3 股，股本变更为 9,331.96 万元。

1998 年 11 月 20 日公司临时股东大会审议通过了资本公积转增股本的方案，以总股本 9,331.96 万股为基数，向全体股东每 10 股转增 6 股，股本变更为 14,931.136 万元。

2000 年 3 月 1 日召开的 1999 年度股东大会审议通过了 1999 年度利润分配方案，以 1999 年末总股本 14,931.136 万股为基数，向全体股东每 10 股送红股 2 股，共送红股 2,986.2272 万股；以 1999 年末总股本 14,931.136 万股为基数，向全体股东每 10 股转增 4 股的比例转增股本，资本公积转增股本 5,972.4544 万股，送股和资本公积转增股本后，股本变更为 23,889.8176 万元。

2000 年 3 月 1 日召开的 1999 年度股东大会审议通过了 2000 年配股方案，并经中国证券监督管理委员会乌鲁木齐证券监管特派员办事处批准（乌证监办函[2000]10 号文）及中国证券监督管理委员会批准（证监公司字[2000]47 号），以总股本 23,889.8176 万股为基数，向全体股东每 10 股配售 1.875 股，股本变更为 25,949.0176 万元。

2000 年 6 月，公司内部职工股距公司股票发行期满三年，6 月 9 日，公司内部职工股 998.40 万股在上海证券交易所挂牌交易。

2002 年 8 月第二次临时股东大会审议通过了 2002 年度配股方案，公司 2004 年第一次临时股东大会决议审议通过了《关于延长配股方案有效期的议案》，并于 2004 年 9 月 16 日获得中国证监会《关于核准特变电工股份有限公司配股的通知》（证监发行字[2004]143 号文）的核准，以总股本 25,949.0176 万元为基数，按每 10 股配售 3 股的比例向全体股东配售，股本变更为 29,861.4976 万元。

2005 年 5 月 29 日召开的 2004 年度股东大会审议通过了资本公积转增股本的方案，以 2004 年 12 月 31 日总股本 29,861.4976 万股为基数，向全体股东每 10 股转增 3 股，股本变更为 38,819.9469 万元。

2006 年 4 月 17 日公司召开了 2006 年第一次临时股东大会暨股权分置改革相关股东会议，会议通过了《特变电工股份有限公司资本公积金转增股本及股权分置改革方案》，以 2005 年 12 月 31 日总股本 38,819.9469 万股为基数，向全体

股东每 10 股转增 1 股，转增后股本变更为 42,701.9416 万元。

公司因股权分置改革，非流通股股东以获得的全部转增股份共计 16,779,643 股及其持有的 28,872,798 股向流通股股东支付对价，非流通股股东共计向流通股股东支付 45,652,441 股对价。

2007 年 9 月 5 日召开的 2007 年第三次临时股东大会审议通过了资本公积转增股本的方案，以 2007 年 6 月 30 日总股本 42,701.9416 万股为基数，向全体股东每 10 股转增 10 股，转增后股本变更为 85,403.8832 万元。

2008 年 4 月 22 日召开的 2007 年度股东大会审议通过了 2007 年度利润分配及资本公积转增股本方案，以 2007 年 12 月 31 日总股本 85,403.8832 万股为基数，向全体股东每 10 股送 2 股派 0.25 元(含税)，共送股 17,080.7767 万股，派现金 2,135.0971 万元；以 2007 年 12 月 31 日总股本 85,403.8832 万股为基数，以资本公积金向全体股东每 10 股转增 1 股，共计转增 8,540.3883 万股。送股和资本公积转增股本后股本变更为 111,025.0482 万元。

2009 年 3 月 7 日召开的 2008 年第二次临时股东大会审议通过了 2008 年度增发方案，并经中国证券监督管理委员会证监许可[2008]952 号文核准，公司于 2008 年 8 月向社会公开增发 8,800 万股，增发后股本变更为 119,825.0482 万元。

2009 年 4 月 21 日召开的 2008 年度股东大会审议通过了 2008 年度利润分配及资本公积转增股本方案，以 2008 年 12 月 31 日总股本 119,825.0482 万股为基数，向全体股东每 10 股送红股 2 股、派现金 1 元(含税)，共送股 23,965.0096 万股，派现金 11,982.5048 万元；以 2008 年 12 月 31 日总股本 119,825.0482 万股为基数，以资本公积向全体股东每 10 股转增 3 股，共计转增 35,947.5145 万股。送股和资本公积转增股本后股本变更为 179,737.5723 万元。

2010 年 3 月 12 日召开的 2010 年第一次临时股东大会审议通过了 2010 年度增发方案，并经中国证券监督管理委员会证监许可[2010]1055 号文核准，公司于 2010 年 8 月向社会公开增发 22,997.8 万股，增发后股本变更为 202,735.3723 万元。

2011 年 4 月 20 日召开的 2010 年度股东大会审议通过了 2010 年度利润分配及资本公积转增股本方案，以 2010 年 12 月 31 日总股本 202,735.3723 万股为基数，向全体股东每 10 股派现金 1 元(含税)，共派现金 20,273.53723 万元；以 2010 年 12 月 31 日总股本 202,735.3723 万股为基数，以资本公积向全体股东每

10 股转增 3 股，共计转增 60,820.6117 万元。资本公积转增股本后股本变更为 263,555.9840 万元。

2013 年 8 月 16 日召开的 2013 年度第二次临时股东大会审议通过了公司 2013 年度配股方案，并于 2014 年 1 月 7 日收到中国证券监督管理委员会出具的《关于核准特变电工股份有限公司配股的批复》（证监许可[2014]15 号），2014 年 1 月公司向原股东配售普通股（A）股 53,035.3146 万股，定向配股后股本变更为 316,591.2986 万元。

2014 年 7 月 9 日召开的 2014 年第二次临时股东大会决议通过了《〈特变电工股份有限公司首期限限制性股票激励计划（草案）〉及其摘要》，根据 2014 年第二次临时股东大会的授权，2014 年 7 月 15 日召开的 2014 年第八次临时董事会审议通过了《关于调整公司首期限限制性股票激励计划激励对象的议案》，向激励对象公司董事（不含独立董事）、高级管理人员、中层管理人员、核心技术（业务）人员共 1,556 人定向发行新股共计 7,422.07 万股，定向发行后股本变更为 324,013.3686 万元。

根据 2014 年第二次临时股东大会决议的授权，2015 年 4 月 20 日召开的 2015 年第四次临时董事会会议审议通过了《关于公司授予首期限限制性股票激励计划预留限制性股票的议案》，向激励对象公司核心技术（业务）人员共 490 人定向发行新股共计 892 万股，定向发行后股本变更为 324,905.3686 万元。

2015 年 7 月 31 日，公司 2015 年第九次临时董事会审议通过了《关于公司回购注销部分限制性股票的议案》，公司计划回购注销 369.28 万股限制性股票。2016 年 2 月 4 日，根据公司 2015 年第九次临时董事会决议，公司实际回购注销 367.28 万股限制性股票，回购注销上述限制性股票后股本变更为 324,538.0886 万元。

2016 年 4 月 8 日，公司 2016 年第四次临时董事会审议通过了《关于公司回购注销部分限制性股票的议案》，公司拟回购注销 190 万股限制性股票。2016 年 6 月 20 日，根据公司 2016 年第四次临时董事会决议，公司实际回购注销 190 万股限制性股票，回购注销上述限制性股票后股本变更为 324,348.0886 万元。

2016 年 8 月 26 日，公司 2016 年第八次临时董事会审议通过了《关于公司回购注销首期限限制性股票激励计划的部分限制性股票的议案》，公司计划回购注销 514.72 万股限制性股票，2016 年 12 月 20 日，新疆昌吉市人民法院通过司法

执行程序回购注销了上述限制性股票中应由公司回购注销的 3.2 万股限制性股票,上述限制性股票完成回购注销手续后,公司股本变更为 324,344.8886 万元。

2017 年 2 月 7 日,根据公司 2016 年第八次临时董事会审议通过《关于公司回购注销首期限限制性股票激励计划的部分限制性股票的议案》,公司计划回购注销 514.72 万股限制性股票,已于 2016 年回购注销其中 3.2 万股限制性股票,本次回购注销剩余 511.52 万股限制性股票;公司 2015 年第九次临时董事会审议通过《关于公司回购注销部分限制性股票的议案》,公司计划回购注销 369.28 万股限制性股票。公司已于 2016 年度回购注销其中 367.28 万股限制性股票,本次回购注销剩余 2 万股限制性股票;上述限制性股票完成回购注销手续后,公司股本变更为 323,831.3686 万元。

2017 年 3 月 3 日,根据公司 2016 年第十四次临时董事会审议通过《关于公司回购注销首期限限制性股票激励计划的部分限制性股票的议案》,公司拟回购注销 43.10 万股限制性股票。本次公司实际回购注销 43.10 万股限制性股票,回购注销上述限制性股票后股本变更为 323,788.2686 万元。

2017 年 6 月 9 日,根据公司 2016 年第三次临时股东大会决议及中国证券监督管理委员会“证监许可[2017]461 号文”的核准,公司向原股东配售普通股(A)股 48,076.5103 万股,配股后股本变更为 371,864.7789 万元。

2018 年 2 月 13 日,根据公司 2017 年第十三次临时董事会和 2017 年第五次临时监事会会议决议,公司拟回购注销 235 名激励对象所持有的 433.50 万股限制性股票,本次公司实际回购注销 414.50 万股限制性股票,回购注销上述限制性股票后股本变更为 371,450.2789 万元。

根据公司 2017 年第十三次临时董事会和 2017 年第五次临时监事会会议决议,公司分别于 2019 年 7 月 26 日回购注销 9.00 万股限制性股票、2019 年 9 月 19 日回购注销 10.00 万股限制性股票,回购注销上述限制性股票后公司股本变更为 371,431.2789 万元。

3、行业性质

公司属电气机械和器材制造业

4、主要产品

主要产品是:变压器及电抗器、电线电缆、国际成套工程承包、多晶硅、太阳能及风能系统工程、煤炭产品等。

5、合并财务报表范围

√适用 □不适用

本公司合并财务报表范围包括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、天津市特变电工变压器有限公司、特变电工山东鲁能泰山电缆有限公司、特变电工（德阳）电缆股份有限公司、新特能源股份有限公司、新疆天池能源有限责任公司、特变电工国际工程有限公司、特变电工杜尚别矿业有限公司等 33 家子公司。与上年相比，本年因清算注销减少新疆新特国际物流有限公司及昌吉市新康物业服务有限公司 2 家子公司。

详见本附注“八、合并范围的变更”及本附注“九、在其他主体中的权益”相关内容。

四、财务报表的编制基础

1、编制基础

本公司财务报表以持续经营为基础，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》及相关规定，并基于本附注“四、重要会计政策及会计估计”所述会计政策和会计估计编制。

2、持续经营

√适用 □不适用

本公司自本报告期末至少 12 个月内具备持续经营能力，无影响持续经营能力的重大事项。

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

公司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营业周期、应收款项坏账准备的确认和计量、发出存货计量、固定资产分类及折旧方法、无形资产摊销、收入确认和计量等。

1、遵循企业会计准则的声明

本公司所编制的财务报表符合企业会计准则的要求，真实、完整地反映了公司的财务状况、经营成果、股东权益变动和现金流量等有关信息。

2、会计期间

本公司会计年度自公历 1 月 1 日起至 12 月 31 日止。

3、营业周期

√适用 □不适用

本公司营业周期为 12 个月。

4、记账本位币

本公司的记账本位币为人民币。

5、同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法

√适用 □不适用

本公司作为合并方，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。

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。合并成本为本公司在购买日为取得对被购买方的控制权而支付的现金或非现金资产、发行或承担的负债、发行的权益性证券等的公允价值以及在企业合并中发生的各项直接相关费用之和（通过多次交易分步实现的企业合并，其合并成本为每一单项交易的成本之和）。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、以及合并对价的非现金资产或发行的权益性证券等的公允价值进行复核，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。

6、合并财务报表的编制方法

√适用 □不适用

公司将所有控制的子公司纳入合并财务报表范围。

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。

合并范围内的所有重大内部交易、往来余额及未实现利润在合并报表编制时予以抵销。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。

通过多次交易分步取得同一控制下被投资单位的股权，最终形成企业合并，编制合并报表时，视同在最终控制方开始控制时即以目前的状态存在进行调整，在编制比较报表时，以不早于本公司和被合并方同处于最终控制方的控制之下的时点为限，将被合并方的有关资产、负债并入本公司合并财务报表的比较报表中，并将合并而增加的净资产在比较报表中调整所有者权益项下的相关项目。为避免对被合并方净资产的价值进行重复计算，本公司在达到合并之前持有的长期股权投资，在取得原股权之日与本公司和被合并方处于同一方最终控制之日孰晚日起至合并日之间已确认有关损益、其他综合收益和其他净资产变动，应分别冲减比较报表期间的期初留存收益和当期损益。

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公司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。

通过多次交易分步取得非同一控制下被投资单位的股权，最终形成企业合并的，应在取得控制权的报告期，补充披露在合并财务报表中的处理方法。例如：通过多次交易分步取得非同一控制下被投资单位的股权，最终形成企业合并，编制合并报表时，对于购买日之前持有的被购买方的股权，按照该股权在购买日的公允价值进行重新计量，公允价值与其账面价值的差额计入当期投资收益；与其相关的购买日之前持有的被购买方的股权涉及权益法核算下的其他综合收益以及除净损益、其他综合收益和利润分配外的其他所有者权益变动，在购买日所属当期转为投资损益，由于被投资方重新计量设定受益计划净负债或净资产变动而产生的其他综合收益除外。

本公司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，调整资本溢价或股本溢价，资本公积不足冲减的，调整留存收益。

本公司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。

本公司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的，如果处置对子公司股权投资直至丧失控制权的各项交易属于一揽子交易的，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。

7、合营安排分类及共同经营会计处理方法

√适用 □不适用

本公司的合营安排包括共同经营和合营企业。对于共同经营项目，本公司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。

8、现金及现金等价物的确定标准

本公司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。

9、外币业务和外币报表折算

√适用 □不适用

(1). 外币交易

本公司外币交易按交易发生日的即期汇率将外币金额折算为人民币金额。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人民币，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。

(2). 外币财务报表的折算

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。

10、金融资产和金融负债

√适用 □不适用

本公司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。

(1). 金融资产

1) 金融资产分类、确认依据和计量方法

本公司根据管理金融资产的业务模式和金融资产的合同现金流特征，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。

本公司将同时符合下列条件的金融资产分类为以摊余成本计量的金融资产：①管理该金融资产的业务模式是以收取合同现金流量为目标。②该金融资产的合同条款规定，在特定日期产生的现金流量，仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付。此类金融资产按照公允价值进行初始计量，相关交易费用计入初始确认金额；以摊余成本进行后续计量。除被指定为被套期项目的，按照实际利率法摊销初始金额与到期金额之间的差额，其摊销、减值、汇兑损益以及终止确认时产生的利得或损失，计入当期损益。

本公司将同时符合下列条件的金融资产分类为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产：①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

金融资产按照公允价值进行初始计量，相关交易费用计入初始确认金额。除被指定为被套期项目的，此类金融资产，除信用减值损失或利得、汇兑损益和按照实际利率法计算的该金融资产利息之外，所产生的其他利得或损失，均计入其他综合收益；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应当从其他综合收益中转出，计入当期损益。

本公司按照实际利率法确认利息收入。利息收入根据金融资产账面余额乘以实际利率计算确定，但下列情况除外：①对于购入或源生的已发生信用减值的金融资产，自初始确认起，按照该金融资产的摊余成本和经信用调整的实际利率计算确定其利息收入。②对于购入或源生的未发生信用减值、但在后续期间成为已发生信用减值的金融资产，在后续期间，按照该金融资产的摊余成本和实际利率计算确定其利息收入。

本公司将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。本公司指定的以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的非交易性权益工具投资，按照公允价值进行初始计量，相关交易费用计入初始确认金额；除了获得股利（属于投资成本收回部分的除外）计入当期损益外，其他相关的利得和损失（包括汇兑损益）均计入其他综合收益，且后续不得转入当期损益。当其终止确认时，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中转出，计入留存收益。

除上述分类为以摊余成本计量的金融资产和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之外的金融资产。本公司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初始计量，相关交易费用直接计入当期损益。此类金融资产的利得或损失，计入当期损益。

本公司在非同一控制下的企业合并中确认的或有对价构成金融资产的，该金融资产分类为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。

本公司在改变管理金融资产的业务模式时，对所有受影响的相关金融资产进行重分类。

2) 金融资产转移的确认依据和计量方法

本公司将满足下列条件之一的金融资产予以终止确认：①收取该金融资产现金流量的合同权利终止；②金融资产发生转移，本公司转移了金融资产所有权上几乎所有风险和报酬；③金融资产发生转移，本公司既没有转移也没有保留金融资产所有权上几乎所有风险和报酬，且未保留对该金融资产控制的。

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。

(2). 金融负债

1) 金融负债分类、确认依据和计量方法

本公司的金融负债于初始确认时分类为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债和其他金融负债。

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

其他金融负债采用实际利率法，按照摊余成本进行后续计量。除下列各项外，本公司将金融负债分类为以摊余成本计量的金融负债：①以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债，包括交易性金融负债（含属于金融负债的衍生工具）和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。②不符合终止确认条件的金融资产转移或继续涉入被转移金融资产所形成的金融负债。③不属于以

上①或②情形的财务担保合同，以及不属于以上①情形的以低于市场利率贷款的贷款承诺。

本公司将在非同一控制下的企业合并中作为购买方确认的或有对价形成金融负债的，按照以公允价值计量且其变动计入当期损益进行会计处理。

2) 金融负债终止确认条件

当金融负债的现时义务全部或部分已经解除时，终止确认该金融负债或义务已解除的部分。本公司与债权人之间签订协议，以承担新金融负债方式替换现存金融负债，且新金融负债与现存金融负债的合同条款实质上不同的，终止确认现存金融负债，并同时确认新金融负债。本公司对现存金融负债全部或部分的合同条款作出实质性修改的，终止确认现存金融负债或其一部分，同时将修改条款后的金融负债确认为一项新金融负债。终止确认部分的账面价值与支付的对价之间的差额，计入当期损益。

(3). 金融资产和金融负债的公允价值确定方法

本公司金融资产和金融负债以主要市场的价格计量金融资产和金融负债的公允价值，不存在主要市场的，以最有利市场的价格计量金融资产和金融负债的公允价值，并且采用当时适用并且有足够可利用数据和其他信息支持的估值技术。公允价值计量所使用的输入值分为三个层次，即第一层次输入值是计量日能够取得的相同资产或负债在活跃市场上未经调整的报价；第二层次输入值是除第一层次输入值外相关资产或负债直接或间接可观察的输入值；第三层次输入值是相关资产或负债的不可观察输入值。本公司优先使用第一层次输入值，最后再使用第三层次输入值。公允价值计量结果所属的层次，由对公允价值计量整体而言具有重大意义的输入值所属的最低层次决定。

本公司对权益工具的投资以公允价值计量。但在有限情况下，如果用以确定公允价值的近期信息不足，或者公允价值的可能估计金额分布范围很广，而成本代表了该范围内对公允价值的最佳估计的，该成本可代表其在该分布范围内对公允价值的恰当估计。

(4). 金融资产和金融负债的抵销

本公司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) 本公司具有

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）本公司计划以净额结算，或同时变现该金融资产和清偿该金融负债。

(5). 金融负债与权益工具的区分及相关处理方法

本公司按照以下原则区分金融负债与权益工具：1）如果本公司不能无条件地避免以交付现金或其他金融资产来履行一项合同义务，则该合同义务符合金融负债的定义。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公司自身权益工具进行结算，需要考虑用于结算该工具的本集团自身权益工具，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公司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公司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。

本公司在合并报表中对金融工具（或其组成部分）进行分类时，考虑了公司成员和金融工具持有方之间达成的所有条款和条件。如果公司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。

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，本公司计入当期损益。

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，本公司作为权益的变动处理，不确认权益工具的公允价值变动。

11、应收票据

应收票据的预期信用损失的确定方法及会计处理方法

√适用□不适用

应收票据的预期信用损失的确定方法及会计处理方法：

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及财务公司	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，一般不计提坏账准备
商业承兑汇票组合	承兑人为信用风险较高的企业	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，参照应收账款预期信用损失的方法计量

本公司在资产负债表日计算应收票据预期信用损失，如果该预期信用损失大于当前应收票据减值准备的账面金额，本公司将其差额确认为应收票据减值损失，借记“信用减值损失”，贷记“坏账准备”。相反，本公司将差额确认为减值利得，做相反的会计记录。

本公司实际发生信用损失，认定相关应收票据无法收回，经批准予以核销的，根据批准的核销金额，借记“坏账准备”，贷记“应收票据”。若核销金额大于已计提的损失准备，按其差额借记“信用减值损失”。

12、应收账款

应收账款的预期信用损失的确定方法及会计处理方法

适用 不适用

应收账款的预期信用损失的确定方法及会计处理方法。

本公司将不含重大融资成本的应收账款，始终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。

信用风险自初始确认后是否显著增加的判断。本公司通过比较金融工具在初始确认时所确定的预计存续期内的违约概率额该工具在资产负债表日所确定的预计存续期内的违约概率，来判定金融工具信用风险是否显著增加。但是，如果本公司确定金融工具在资产负债表日只具有较低的信用风险的，可以假设该金融工具的信用风险自初始确认后并未显著增加。通常情况下，如果逾期超过30日，则表明金融工具的信用风险已经显著增加。除非本公司在无须付出不必要的额外成本或努力的情况下即可获得合理且有依据的信息，证明即使逾期超过30日，信用风险自初始确认后仍未显著增加。在确定信用风险自初始确认后是否显著增加时，本公司考虑无须付出不必要的额外成本或努力即可获得的合理且有依据的信息，包括前瞻性信息。

以组合为基础的评估。对于应收账款，本公司在单项工具层面无法以合理成本获得关于信用风险显著增加的充分证据，而在组合的基础上评估信用风险是否显著增加是可行，所以本公司按照金融工具类型、信用风险评级、初始确认日期、剩余合同期限等为共同风险特征，对应收账款进行分组并以组合为基础考虑评估信用风险是否显著增加。

预期信用损失计量。预期信用损失，是指以发生违约的风险为权重的金融工具信用损失的加权平均值。信用损失，是指本公司按照原实际利率折现的、根据合同应收的所有合同现金流量与预期收取的所有现金流量之间的差额，即全部现金短缺的现值。

本公司在资产负债表日计算应收账款预期信用损失，如果该预期信用损失大于当前应收账款减值准备的账面金额，本公司将其差额确认为应收账款减值损失，借记“信用减值损失”，贷记“坏账准备”。相反，本公司将差额确认为减值利得，做相反的会计记录。

本公司实际发生信用损失，认定相关应收账款无法收回，经批准予以核销的，根据批准的核销金额，借记“坏账准备”，贷记“应收账款”。若核销金额大于已计提的损失准备，按期差额借记“信用减值损失”。

根据金融工具的性质，本公司以单项金融资产或金融资产组合为基础评估信用风险是否显著增加。本公司根据信用风险特征将应收账款划分为若干组合，在组合基础上计算预期信用损失，确定组合的依据如下：

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
	低风险组合	评估无收回风险，一般不计提坏账准备

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

账龄	应收账款预期信用损失率 (%)
5 年以上	100.00

13、应收款项融资

√适用 □不适用

应收款项融资反映资产负债表日以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的应收票据和应收账款等。本公司将既以收取合同现金流量为目的又以出售为目的，信用级别较高银行承兑的银行承兑汇票分类为应收款项融资。

会计处理方法参照上述 10、金融资产和金融负债中划分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相关内容。

14、其他应收款

其他应收款预期信用损失的确定方法及会计处理方法

√适用 □不适用

本公司按照下列情形计量其他应收款损失准备：①信用风险自初始确认后未显著增加的金融资产，本公司按照未来 12 个月的预期信用损失的金额计量损失准备；②信用风险自初始确认后已显著增加的金融资产，本公司按照相当于该金融工具整个存续期内预期信用损失的金额计量损失准备；③购买或源生已发生信用减值的金融资产，本公司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。

对于有客观证据表明其已发生信用减值的，如：与对方存在争议或涉及诉讼、仲裁的其他应收款、已有明显迹象表明债务人很可能无法履行还款义务的其他应收款等，本公司将该其他应收款作为已发生信用减值的其他应收款并按照单项工具整个存续期的预期信用损失计量损失准备。

除了单项评估信用风险的其他应收款外，本公司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

15、存货

√适用 □不适用

本公司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、工程施工、套期工具、新能源电站等。

存货实行永续盘存制，存货在取得时按实际成本计价；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核算。

期末存货按成本与可变现净值孰低原则计价，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。

库存商品、在产品和用于出售的材料等直接用于出售的商品存货，其可变现净值按该存货的估计售价减去估计的销售费用和相关税费后的金额确定；用于生产而持有的材料存货，其可变现净值按所生产的产成品的估计售价减去至完工时估计将要发生的成本、估计的销售费用和相关税费后的金额确定。

16、持有待售资产

√适用 □不适用

(1). 本公司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。本公司将非流动资产或处置组首次划分为持有待售类别前，按照相关会计准则规定计量非流动资产或处置组中各项资产和负债的账面价值。初始计量或在资产负债表日重新计量持有待售的非流动资产或处置组时，其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。

(2). 后续资产负债表日持有待售的非流动资产公允价值减去出售费用后的净额增加的，以前减记的金额应当予以恢复，并在划分为持有待售类别后确认的资产减值损失金额内转回，转回金额计入当期损益。划分为持有待售类别前确认

的资产减值损失不得转回。

(3). 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。

(4). 持有待售的非流动资产或处置组因不再满足持有待售类别的划分条件, 而不再继续划分为持有待售类别或非流动资产从持有待售的处置组中移除时, 按照以下两者孰低计量: 1) 划分为持有待售类别前的账面价值, 按照假定不划分为持有待售类别情况下本应确认的折旧、摊销或减值等进行调整后的金额; 2) 可收回金额。

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。

17、债权投资

(1). 债权投资预期信用损失的确定方法及会计处理方法

适用 不适用

18、其他债权投资

(1). 其他债权投资预期信用损失的确定方法及会计处理方法

适用 不适用

19、长期应收款

(1). 长期应收款预期信用损失的确定方法及会计处理方法

适用 不适用

20、长期股权投资

适用 不适用

本公司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投资。

本公司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政策必须经过这些集体控制该安排的参与方一致同意。

本公司直接或通过子公司间接拥有被投资单位 20% (含) 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。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。

对被投资单位形成控制的，为本公司的子公司。通过同一控制下的企业合并取得的长期股权投资，在合并日按照取得被合并方在最终控制方合并报表中净资产的账面价值的份额作为长期股权投资的初始投资成本。被合并方在合并日的净资产账面价值为负数的，长期股权投资成本按零确定。

通过多次交易分步取得同一控制下被投资单位的股权，最终形成企业合并的，应在取得控制权的报告期，补充披露在母公司财务报表中的长期股权投资的处理方法。例如：通过多次交易分步取得同一控制下被投资单位的股权，最终形成企业合并，属于一揽子交易的，本公司将各项交易作为一项取得控制权的交易进行会计处理。不属于一揽子交易的，在合并日，根据合并后享有被合并方净资产在最终控制方合并财务报表中的账面价值的份额作为长期股权投资的初始投资成本。初始投资成本与达到合并前的长期股权投资账面价值加上合并日进一步取得股份新支付对价的账面价值之和的差额，调整资本公积，资本公积不足冲减的，冲减留存收益。

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。

通过多次交易分步取得非同一控制下被投资单位的股权，最终形成企业合并的，应在取得控制权的报告期，补充披露在母公司财务报表中的长期股权投资成本处理方法。例如：通过多次交易分步取得非同一控制下被投资单位的股权，最终形成企业合并，属于一揽子交易的，本公司将各项交易作为一项取得控制权的交易进行会计处理。不属于一揽子交易的，按照原持有的股权投资账面价值加上新增投资成本之和，作为改按成本法核算的初始投资成本。购买日之前持有的股权采用权益法核算的，原权益法核算的相关其他综合收益暂不做调整，在处置该项投资时采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理。购买日之前持有的股权在可供出售金融资产中采用公允价值核算的，原计入其他综合收益的累计公允价值变动在合并日转入当期投资损益。

除上述通过企业合并取得的长期股权投资外，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作为投资成本；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；投资者投入的长期股权投资，按照投资合同或协议约定的价值作为投资成本。

本公司对子公司投资采用成本法核算，对合营企业及联营企业投资采用权益法核算。

后续计量采用成本法核算的长期股权投资，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。

后续计量采用权益法核算的长期股权投资，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，按照本公司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内部交易损益按照持股比例计算归属于投资企业的部分，对被投资单位的净利润进行调整后确认。

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，因被投资单位除净损益以外所有者权益的其他变动而计入所有者权益的，处置该项投资时将原计入所有者权益的部分按相应比例转入当期投资损益。

因处置部分股权投资等原因丧失了对被投资单位的共同控制或重大影响的，处置后的剩余股权改按可供出售金融资产核算，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。原股权投资因采用权益法核算而确认的其他综合收益，在终止采用权益法核算时采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理。

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，改按可供出售金融资产的有关规定进行会计处理，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投资损益。

本公司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。

21、固定资产

(1). 确认条件

√适用 □不适用

本公司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公司、且其成本能够可靠计量时予以确认。本公司固定资产包括房屋及建筑物、机器设备、运输设备、电子设备、其他设备等。

(2). 折旧方法

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，本公司对所有固定资产计提折旧。计提折旧时采用平均年限法。本公司固定资产的分类、折旧年限、预计净残值率、折旧率如下：

√适用 □不适用

类别	折旧方法	折旧年限（年）	残值率	年折旧率
房屋建筑物	平均年限法	20-40	5.00	2.38—4.75
机器设备	平均年限法	5-20	5.00	4.75—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

本公司于每年年度终了，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。

(3). 融资租入固定资产的认定依据、计价和折旧方法

√适用 □不适用

本公司融资租入的固定资产主要为机器设备，将其确认为融资租入固定资产的依据是与他方签订的融资租赁协议。

融资租入固定资产的认定依据、计价和折旧方法：

当本公司租入的固定资产符合下列一项或数项标准时，确认为融资租入固定资产：

1) 在租赁期届满时，租赁资产的所有权转移给本公司。

2) 本公司有购买租赁资产的选择权，所订立的购买价款预计将远低于行使选择权时租赁资产的公允价值，因而在租赁开始日就可以合理确定本公司将会行使这种选择权。

3) 即使资产的所有权不转移，但租赁期占租赁资产使用寿命的大部分。

4) 本公司在租赁开始日的最低租赁付款额现值，几乎相当于租赁开始日租赁资产公允价值。

5) 租赁资产性质特殊，如果不作较大改造，只有本公司才能使用。

融资租赁租入的固定资产，按租赁开始日租赁资产公允价值与最低租赁付款额的现值两者中较低者，作为入账价值。最低租赁付款额作为长期应付款的入账价值，其差额作为未确认融资费用。在租赁谈判和签订租赁合同过程中发生的，可归属于租赁项目的手续费、律师费、差旅费、印花税等初始直接费用，计入租入资产价值。未确认融资费用在租赁期内各个期间采用实际利率法进行分摊。

本公司采用与自有固定资产相一致的折旧政策计提融资租入固定资产折旧。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使用寿命两者中较短的期间内计提折旧。

22、在建工程

√适用 □不适用

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，但不需要调整原已计提的折旧额或摊销额。

23、借款费用

√适用 □不适用

发生的可直接归属于需要经过 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、投资性房地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。

专门借款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予以资本化；一般借款根据累计资产支出超过专门借款部分的资产支出加权平均数乘以所占用一般借款的资本化率，确定资本化金额。资本化率根据一般借款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、使用权资产

适用 不适用

27、无形资产

(1). 计价方法、使用寿命、减值测试

适用 不适用

本公司无形资产包括土地使用权、商标使用权、采矿权及探矿权、专利技术、软件等，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；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公允价值可以可靠计量、能够从企业中分离或者划分出来，并能单独或者与相关合同、资产、负债一起，用于出售、转移、授予许可、租赁或者交换的无形资产，在对被购买方资产进行初始确认时，按公允价值确认为无形资产。

土地使用权从出让起始日起，按其出让年限平均摊销；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进行摊销。摊销金额按其受益对象计入相关资产成本和当期损益。

采矿权以取得的可采储量为基础按产量法进行摊销。探矿权以取得时的成本计量，并自转为采矿权且矿山投产时开始按产量法摊销。

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，本公司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). 内部研究开发支出会计政策

适用 不适用

内部研究开发项目支出根据其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，被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公司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。

28、长期资产减值

适用 不适用

公司于每一资产负债表日对长期股权投资、采用成本模式计量的投资性房地产、固定资产、在建工程、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，无论是否存在减值迹象，每年末均进行减值测试。

可收回金额根据资产的公允价值减去处置费用后的净额与资产预计未来现金流量的现值两者之间较高者确定。公司以单项资产为基础估计其可收回金额；难以对单项资产的可收回金额进行估计的，以该资产所属的资产组为基础确定资产组的可收回金额。资产组的认定，以资产组产生的主要现金流入是否独立于其他资产或者资产组的现金流入为依据。

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

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

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

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，上述资产的减值损失一经确认，在以后会计期间不予转回。

29、长期待摊费用

适用 不适用

公司的长期待摊费用是指已经支出，但应由当前及以后各期分担的年限在一年以上的各项费用。有明确受益期限的，按受益期限进行摊销；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。

30、职工薪酬

本公司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：公司不能单方面撤回因解除劳动关系计划或裁减建议所提供的辞退福利时；公司确认与涉及支付辞退福利的重组相关的成本或费用时。

(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、租赁负债

适用 不适用

32、预计负债

√适用 不适用

当与对外担保、商业承兑汇票贴现、未决诉讼或仲裁、产品质量保证等或有事项相关的业务同时符合以下条件时，本公司将其确认为负债：该义务是本公司

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。货币时间价值影响重大的，通过对相关未来现金流出进行折现后确定最佳估计数。每个资产负债表日对预计负债的账面价值进行复核，如有改变则对账面价值进行调整以反映当前最佳估计数。

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

以现金结算的股份支付，按照本公司承担的以股份或其他权益工具为基础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，按照本公司承担负债的公允价值金额，将当期取得的服务计入成本或费用，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。

本公司在等待期内取消所授予权益工具的（因未满足可行权条件而被取消的除外），作为加速行权处理，即视同剩余等待期内的股权支付计划已经全部满足可行权条件，在取消所授予权益工具的当期确认剩余等待期内的所有费用。

34、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。

35、收入

√适用 □不适用

本公司的营业收入主要包括销售商品收入、提供劳务收入、让渡资产使用权收入和建造合同收入，收入确认政策如下：

(1). 销售商品的收入，在下列条件均能满足时予以确认：

公司已将商品所有权上的主要风险和报酬转移给购买方；公司既没有保留与所有权相联系的继续管理权，也没有对已售出的商品实施有效控制；收入的金额能够可靠地计量；相关的经济利益很可能流入企业；相关的已发生或将发生的成本能够可靠地计量时，确认商品销售收入实现。

(2). 提供劳务的收入，在下列条件均能满足时予以确认：

①在同一会计年度内开始并完成的劳务，在完成劳务时确认收入；

②如劳务的开始和完成分属不同的会计年度，在提供劳务交易的结果能够可靠估计的情况下，于资产负债表日按完工百分比法确认相关的劳务收入。

(3). 让渡资产使用权收入，在下列条件均能满足时予以确认收入：

与交易相关的经济利益很可能流入企业，收入的金额能够可靠地计量时，分别下列情况确定让渡资产使用权收入金额：

①利息收入金额，按照他人使用本企业货币资金的时间和实际利率计算确认。

②使用费收入金额，按照有关合同或协议约定的收费时间和方法计算确认。

(4). 建造合同收入的确认

在建造合同的结果能够可靠估计时，根据完工百分比法在资产负债表日确认合同收入和费用。完工百分比是指根据合同完工进度确认收入和费用的方法。根据这种方法，合同收入应与为达到完工进度而发生的合同成本相配比，以反映当期已完工部分的合同收入、费用和毛利。

公司选用下列方法之一确定合同完工进度：

①累计实际发生的合同成本占合同预计总成本的比例；

②已完工合同工作的测量。采用该方法确定完工进度由专业人员现场进行科学测定。

公司主要采用以上第一种方法确定合同完工进度，在无法根据第一种方法确定合同完工进度时，采用第二种方法。

按完工百分比法确认收入的两个计算步骤：

①确定合同的完工进度，计算出完工百分比；

计算公式：完工百分比=累计实际发生的合同成本 / 合同预计总成本×100%

②根据完工百分比计量和确认当期的收入和费用。

计算公式：当期确认的合同收入=（合同总收入×完工进度）-以前会计年度累计已确认的收入

当期确认的合同毛利=（合同总收入-合同预计总成本）×完工进度-以前会计年度累计已确认的毛利

当期确认的合同费用=当期确认的合同收入-当期确认的合同毛利-以前会计年度预计损失准备

在建造合同的结果不能可靠估计时，区别以下情况处理：

①合同成本能够收回的，合同收入根据能够收回的实际合同成本确认，合同成本在其发生的当期确认为费用；

②合同成本不可能收回的，在发生时确认为费用，不确认收入。

如果合同预计总成本将超过合同预计总收入，将预计损失确认为当期费用。

36、政府补助

适用 不适用

本公司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。

政府补助为货币性资产的，应当按照收到或应收的金额计量。政府补助为非货币性资产的，应当按照公允价值计量；公允价值不能可靠取得的，按照名义金额计量。

(1). 与资产相关的政府补助判断依据及会计处理方法

与资产相关的政府补助，是指本公司取得的、用于购建或以其他方式形成长期资产的政府补助。与资产相关的政府补助，确认为递延收益，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；与企业日常活动相关的政府补助计入其他收益；与企业日常活动无关的政府补助计入营业外收入。

(2). 与收益相关的政府补助判断依据及会计处理方法

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。与收益相关的政府补助，用于补偿企业以后期间的相关费用或损失的，确认为递延收益，在确认相关费用或损失的期间计入当期损益；用于补偿企业已发生的相关费用或损失的，取得时直接计入当期损益。与企业日常活动相关的政府补助计入其他收益；与企业日常活动无关的政府补助计入营业外收入。

本公司取得的政策性优惠贷款贴息，区分以下两种情况，分别进行会计处理：

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公司提供贷款的，本公司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。

②财政将贴息资金直接拨付给本公司的，本公司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

本公司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的差额(暂时性差异)计算确认。对于按照税法规定能够于以后年度抵减应纳税所得额的可抵扣亏损，确认相应的递延所得税资产。对于商誉的初始确认产生的暂时性差异，不确认相应的递延所得税负债。对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形成的暂时性差异，不确认相应的递延所得税资产和递延所得税负债。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。

本公司以很可能取得用来抵扣可抵扣暂时性差异、可抵扣亏损和税款抵减的未来应纳税所得额为限，确认递延所得税资产。

38、租赁

(1). 经营租赁的会计处理方法

√适用 □不适用

经营租赁是指除融资租赁以外的其他租赁。公司作为承租方的租金在租赁期内的各个期间按直线法计入相关资产成本或当期损益，公司作为出租方的租金在租赁期内的各个期间按直线法确认为收入。

(2). 融资租赁的会计处理方法

适用 不适用

本公司作为融资租赁承租方时，在租赁开始日，按租赁开始日租赁资产的公允价值与最低租赁付款额的现值两者中较低者，作为融资租入固定资产的入账价值，将最低租赁付款额作为长期应付款的入账价值，将两者的差额记录为未确认融资费用。

(3). 新租赁准则下租赁的确定方法及会计处理方法

适用 不适用

39、其他重要的会计政策和会计估计

适用 不适用

(1). 专项储备

本公司按照国家规定提取的生产安全费，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。

本公司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。

本公司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。

(2). 套期保值

本公司在套期开始时，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，本公司会持续地对套期有效性进行评估。

本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：

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，本公司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。

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。

(3). 终止经营

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

终止经营的减值损失和转回金额等经营损益及处置损益作为终止经营损益在利润表中列示。

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

会计政策变更的内容和原因	审批程序	备注(受重要影响的报表项目名称和金额)
财政部于 2017 年 3 月 31 日分别发布了《企业会计准则第 22 号——金融工具确认和计量（2017 年修订）》（财会〔2017〕7 号）、《企业会计准则第 23 号——金融资产转移（2017 年修订）》（财会〔2017〕8 号）、《企业会计准则第 24 号——套期会计（2017 年修订）》（财会〔2017〕9 号），于 2017 年 5	不适用	说明 1

会计政策变更的内容和原因	审批程序	备注(受重要影响的报表项目名称和金额)
月 2 日发布了《企业会计准则第 37 号——金融工具列报（2017 年修订）》（财会〔2017〕14 号）（上述准则以下统称“新金融工具准则”），要求在境内外同时上市的企业以及在境外上市并采用国际财务报告准则或企业会计准则编制财务报告的企业自 2018 年 1 月 1 日起执行新金融工具准则，其他境内上市企业自 2019 年 1 月 1 日起施行。		
财政部分别于 2019 年 4 月 30 日和 2019 年 9 月 19 日发布了《关于修订印发 2019 年度一般企业财务报表格式的通知》（财会〔2019〕6 号）和《关于修订印发合并财务报表格式（2019 版）的通知》（财会〔2019〕16 号），对一般企业财务报表格式进行了修订，本公司在编制 2019 财务报表时，采用追溯调整法，对 2018 年度的财务报表项目进行了调整。	不适用	说明 2
财政部分别于 2019 年 5 月 9 日和 2019 年 5 月 16 日发布了《企业会计准则第 7 号—非货币性资产交换》（财会〔2019〕8 号）和《企业会计准则第 12 号—债务重组》（财会〔2019〕9 号），修订了非货币性资产交换及债务重组的核算要求，相关修订适用于 2019 年 1 月 1 日之后的交易。	不适用	相关会计政策变更对公司不产生重大影响

其他说明：

说明 1：

2019 年 1 月 1 日，本公司可供出售金融资产账面价值 732,926,700.00 元，其中按成本法计量的权益工具投资金额为 79,526,700.00 元，相关投资为非上市股权；按成本法计量的债务工具投资金额为 653,400,000.00 元，相关投资为附回购选择权的非上市股权；本公司长期应收款中按成本法计量的债务工具投资金额为 40,663,977.82 元，相关投资为附回购选择权的非上市股权。

按照新金融工具准则的要求，2019 年 1 月 1 日，本公司将按原按成本计量的非上市股权根据持有目的分别分类为①以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产，报表列示为交易性金融资产及其他非流动金融资产；②分类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，报表列示为其他权益工具投资；③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，报表列示为其他债权投资。

根据新金融工具准则的要求，自 2019 年 1 月 1 日起，本公司金融资产减值计量由“已发生损失模型”变更为“预期信用损失模型”。

2019 年 1 月 1 日，账面价值 955,158,951.34 元的以前年度被分类为应收票据的银行承兑汇票的合同条款规定其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，且本公司管理该金额资产的业务模式是以收取合同现金流量和出售金融资产为目标，因此该部分金额从应收票据重分类至应收款项融资。

本公司按照新金融工具准则的要求进行衔接调整：涉及前期比较财务报表数据与金融工具准则要求不一致的，本公司不进行追溯调整。金融工具原账面价值和在新金融工具准则施行的新账面价值之间的差额，计入 2019 年 1 月 1 日的未分配利润或其他综合收益。调整情况详见本附注“五、41(3).2019 年起执行新金融工具准则、新收入准则或新租赁准则调整执行当年年初财务报表相关项目情况。

说明 2：

本公司按照财政部《关于修订印发 2019 年度一般企业财务报表格式的通知》（财会〔2019〕6 号）、《关于修订印发合并财务报表格式（2019 版）的通知》（财会〔2019〕16 号）和企业会计准则的要求编制 2019 年度财务报表。此项会计政策变更采用追溯调整法，2018 年度财务报表受重要影响的报表项目和金额如下：

2018 年合并财务报表			
原列报报表项目金额		调整前列报报表项目及金额	
应收票据及应收账款	13,302,507,801.53	应收票据	2,014,001,524.36
		应收账款	11,288,506,277.17
应付票据及应付账款	21,351,984,107.78	应付票据	9,819,305,226.58
		应付账款	11,532,678,881.20
其他流动负债	101,368,839.77	递延收益	992,665,487.06
递延收益	891,296,647.29		

（续上表）

2018 年母公司财务报表			
原列报报表项目金额		调整前列报报表项目及金额	
应收票据及应收账款	4,863,915,587.44	应收票据	1,251,236,749.56
		应收账款	3,612,678,837.88
应付票据及应付账款	3,878,991,373.94	应付票据	1,352,680,911.50
		应付账款	2,526,310,462.44
其他流动负债	38,536,763.13	递延收益	184,005,272.74

2018 年母公司财务报表			
原列报报表项目金额		调整前列报报表项目及金额	
递延收益	145,468,509.61		

(2). 重要会计估计变更

□适用 √不适用

(3). 2019 年起执行新金融工具准则、新收入准则或新租赁准则调整执行当年年初财务报表相关项目情况

√适用□不适用

合并资产负债表

单位:元 币种:人民币

项目	2018 年 12 月 31 日	2019 年 1 月 1 日	调整数
流动资产:			
货币资金	21,590,967,840.45	21,590,967,840.45	
结算备付金			
拆出资金			
交易性金融资产		138,736.36	138,736.36
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产	133,736.36		-133,736.36
衍生金融资产			
应收票据	2,014,001,524.36	1,058,842,573.02	-955,158,951.34
应收账款	11,288,506,277.17	11,288,506,277.17	
应收款项融资		955,158,951.34	955,158,951.34
预付款项	2,598,355,006.78	2,598,355,006.78	
应收保费			
应收分保账款			
应收分保合同准备金			
其他应收款	879,537,909.64	879,537,909.64	
其中: 应收利息	925,555.56	925,555.56	
应收股利	21,960,713.90	21,960,713.90	
买入返售金融资产			
存货	10,304,277,912.26	10,304,277,912.26	
持有待售资产			

项目	2018 年 12 月 31 日	2019 年 1 月 1 日	调整数
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产	1,192,616,605.90	1,192,616,605.90	
流动资产合计	49,868,396,812.92	49,868,401,812.92	5,000.00
非流动资产：			
发放贷款和垫款			
债权投资			
可供出售金融资产	732,926,700.00		-732,926,700.00
其他债权投资		772,644,320.29	772,644,320.29
持有至到期投资			
长期应收款	68,910,000.22	28,246,022.40	-40,663,977.82
长期股权投资	1,435,491,274.48	1,435,491,274.48	
其他权益工具投资		7,121,700.00	7,121,700.00
其他非流动金融资产		72,400,000.00	72,400,000.00
投资性房地产			
固定资产	24,723,868,201.18	24,723,868,201.18	
在建工程	8,575,064,890.05	8,575,064,890.05	
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产			
无形资产	4,188,975,086.36	4,188,975,086.36	
开发支出			
商誉	129,641,093.62	129,641,093.62	
长期待摊费用	1,090,566,193.80	1,090,566,193.80	
递延所得税资产	381,602,138.73	381,602,138.73	
其他非流动资产	1,399,141,847.67	1,399,141,847.67	
非流动资产合计	42,726,187,426.11	42,804,762,768.58	78,575,342.47
资产总计	92,594,584,239.03	92,673,164,581.50	78,580,342.47
流动负债：			
短期借款	6,356,091,256.05	6,356,091,256.05	
向中央银行借款			
拆入资金			
交易性金融负债		6,386,155.00	6,386,155.00

项目	2018年12月31日	2019年1月1日	调整数
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债	6,386,155.00		-6,386,155.00
衍生金融负债			
应付票据	9,819,305,226.58	9,819,305,226.58	
应付账款	11,532,678,881.20	11,532,678,881.20	
预收款项	3,155,082,108.09	3,155,082,108.09	
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	170,301,766.05	170,301,766.05	
应交税费	227,586,262.13	227,586,262.13	
其他应付款	1,481,131,166.39	1,481,131,166.39	
其中：应付利息	35,763,548.15	35,763,548.15	
应付股利	227,107,933.23	227,107,933.23	
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	4,668,479,510.73	4,668,479,510.73	
其他流动负债	100,843,590.78	100,843,590.78	
流动负债合计	37,517,885,923.00	37,517,885,923.00	
非流动负债：			
保险合同准备金			
长期借款	14,192,533,728.44	14,192,533,728.44	
应付债券			
其中：优先股			
永续债			
租赁负债			
长期应付款	755,652,710.76	755,652,710.76	
长期应付职工薪酬			
预计负债	2,471,200.00	2,471,200.00	
递延收益	992,665,487.06	992,665,487.06	

项目	2018年12月31日	2019年1月1日	调整数
递延所得税负债	150,693,372.50	162,480,423.87	11,787,051.37
其他非流动负债			
非流动负债合计	16,094,016,498.76	16,105,803,550.13	11,787,051.37
负债合计	53,611,902,421.76	53,623,689,473.13	11,787,051.37
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）	3,714,502,789.00	3,714,502,789.00	
其他权益工具	3,730,000,000.00	3,730,000,000.00	
其中：优先股			
永续债	3,730,000,000.00	3,730,000,000.00	
资本公积	11,048,158,160.15	11,048,158,160.15	
减：库存股	1,084,600.00	1,084,600.00	
其他综合收益	-451,492,216.93	-399,938,285.83	51,553,931.10
专项储备	651,004,402.73	651,004,402.73	
盈余公积	1,279,036,423.79	1,279,036,423.79	
一般风险准备			
未分配利润	12,719,104,980.81	12,734,344,340.81	15,239,360.00
归属于母公司所有者权益（或股东权益）合计	32,689,229,939.55	32,756,023,230.65	66,793,291.10
少数股东权益	6,293,451,877.72	6,293,451,877.72	
所有者权益（或股东权益）合计	38,982,681,817.27	39,049,475,108.37	66,793,291.10
负债和所有者权益（或股东权益）总计	92,594,584,239.03	92,673,164,581.50	78,580,342.47

各项目调整情况的说明：

适用 不适用

母公司资产负债表

单位：元 币种：人民币

项目	2018年12月31日	2019年1月1日	调整数
流动资产：			
货币资金	9,105,535,310.82	9,105,535,310.82	
交易性金融资产		138,736.36	138,736.36
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产	133,736.36		-133,736.36

项目	2018年12月31日	2019年1月1日	调整数
衍生金融资产			
应收票据	1,251,236,749.56	1,011,181,298.36	-240,055,451.20
应收账款	3,612,678,837.88	3,612,678,837.88	
应收款项融资		240,055,451.20	240,055,451.20
预付款项	866,231,178.06	866,231,178.06	
其他应收款	3,524,419,423.22	3,524,419,423.22	
其中：应收利息			
应收股利	286,508,808.58	286,508,808.58	
存货	1,581,720,727.63	1,581,720,727.63	
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产	125,084,760.78	125,084,760.78	
流动资产合计	20,067,040,724.31	20,067,045,724.31	5,000.00
非流动资产：			
债权投资			
可供出售金融资产	709,426,700.00		-709,426,700.00
其他债权投资		731,980,342.47	731,980,342.47
持有至到期投资			
长期应收款			
长期股权投资	13,745,661,700.09	13,745,661,700.09	
其他权益工具投资		6,021,700.00	6,021,700.00
其他非流动金融资产		50,000,000.00	50,000,000.00
投资性房地产			
固定资产	3,177,453,180.46	3,177,453,180.46	
在建工程	176,497,973.83	176,497,973.83	
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产			
无形资产	490,682,094.60	490,682,094.60	
开发支出			
商誉			
长期待摊费用	575,267.83	575,267.83	

项目	2018年12月31日	2019年1月1日	调整数
递延所得税资产	35,044,068.65	35,044,068.65	
其他非流动资产	63,743,138.07	63,743,138.07	
非流动资产合计	18,399,084,123.53	18,477,659,466.00	78,575,342.47
资产总计	38,466,124,847.84	38,544,705,190.31	78,580,342.47
流动负债：			
短期借款	1,412,019,215.53	1,412,019,215.53	
交易性金融负债			
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债			
衍生金融负债			
应付票据	1,352,680,911.50	1,352,680,911.50	
应付账款	2,526,310,462.44	2,526,310,462.44	
预收款项	750,859,840.43	750,859,840.43	
应付职工薪酬	26,702,741.47	26,702,741.47	
应交税费	663,117.27	663,117.27	
其他应付款	2,007,136,478.81	2,007,136,478.81	
其中：应付利息			
应付股利	226,532,000.00	226,532,000.00	
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债	3,156,000,000.00	3,156,000,000.00	
其他流动负债			
流动负债合计	11,232,372,767.45	11,232,372,767.45	
非流动负债：			
长期借款	2,049,000,000.00	2,049,000,000.00	
应付债券			
其中：优先股			
永续债			
租赁负债			
长期应付款			
长期应付职工薪酬			
预计负债	1,084,600.00	1,084,600.00	
递延收益	184,005,272.74	184,005,272.74	

项目	2018 年 12 月 31 日	2019 年 1 月 1 日	调整数
递延所得税负债	20,060.45	11,807,111.82	11,787,051.37
其他非流动负债			
非流动负债合计	2,234,109,933.19	2,245,896,984.56	11,787,051.37
负债合计	13,466,482,700.64	13,478,269,752.01	11,787,051.37
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）	3,714,502,789.00	3,714,502,789.00	
其他权益工具	3,730,000,000.00	3,730,000,000.00	
其中：优先股			
永续债	3,730,000,000.00	3,730,000,000.00	
资本公积	10,417,410,702.94	10,417,410,702.94	
减：库存股	1,084,600.00	1,084,600.00	
其他综合收益	85,229,703.75	152,022,994.85	66,793,291.10
专项储备			
盈余公积	1,232,104,510.58	1,232,104,510.58	
未分配利润	5,821,479,040.93	5,821,479,040.93	
所有者权益（或股东权益）合计	24,999,642,147.20	25,066,435,438.30	66,793,291.10
负债和所有者权益（或股东权益）总计	38,466,124,847.84	38,544,705,190.31	78,580,342.47

各项目调整情况的说明：

适用 不适用

(4). 2019 年起执行新金融工具准则或新租赁准则追溯调整前期比较数据说明

适用 不适用

41、其他

适用 不适用

六、税项

1、主要税种及税率

主要税种及税率情况

适用 不适用

税种	计税依据	税率
增值税	按税法规定计算的销售货物、应税劳务收入	3%、5%、6%、9%、10%、

	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	13%、16%
城市维护建设税	按应纳流转税额计征	1%、5%、7%
企业所得税	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	6%
环境保护税	按污染物当量或排放量等计征	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，固定废物 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)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 GR201865000055，发证时间 2018 年 8 月 2 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 GR201712000256，发证时间 2017 年 10 月 10 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 GR201721000339，发证时间 2017 年 10 月 10 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 GR201743000117，发证时间 2017 年 9 月 5 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 GR201737000895，发证时间 2017 年 12 月 28 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 GF201765000042，发证时间 2017 年 8 月 28 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 GR201751000028，发证时间 2017 年 08 月 29 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，证书编号为 GR201865000189，发证时间 2018 年 11 月 12 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《财政部海关总署国家税务总局关于深入实施西部大开发战略有关税收政策问题的通知》（财税[2011]58 号）和《税收减免管理办法（试行）》第五条、第十九条的有关规定，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，2019 年度企业所得税亦减按 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,证书编号为 GR201865000152，发证时间 2018 年 11 月 12 日，有效期三年，其按 15%的所得税税率计缴企业所得税。

(10)根据科技部、财政部、国家税务总局关于修订印发《高新技术企业认定管理办法》的通知（国科发火[2016]32 号），公司孙公司特变电工新疆新能源股份有限公司被新疆维吾尔自治区科学技术厅、财政厅、税务局联合认定为国家高新技术企业,复审证书编号为 GR201865000008，发证时间 2018 年 8 月 2 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《财政部海关总署国家税务总局关于深入实施西部大开发战略有关税收政策问题的通知》（财税[2011]58 号）和《税收减免管理办法（试行）》第五条、第十九条的有关规定，公司子公司特变电工超高压电气有限公司符合西部大开发企业所得税税收优惠政策，2019 年度企业所得税减按 15%税率征收。

(12)根据《财政部海关总署国家税务总局关于深入实施西部大开发战略有关税收政策问题的通知》（财税[2011]58 号）和《税收减免管理办法（试行）》第五条、第十九条的有关规定，公司子公司特变电工智能电气有限公司符合西部大开发企业所得税税收优惠政策，2019 年度企业所得税减按 15%税率征收。

(13)根据《财政部海关总署国家税务总局关于深入实施西部大开发战略有关税收政策问题的通知》（财税[2011]58 号）和《税收减免管理办法（试行）》第五条、第十九条的有关规定，公司子公司新疆特变电工工程项目管理有限公司符合西部大开发企业所得税税收优惠政策，2019 年度企业所得税减按 15%税率征收。

(14)根据《霍尔果斯经济开发区企业所得税税收优惠管理办法》霍特管办发[2013]33 号第三条的有关规定，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，免税期满后再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，免征 2019 年度企业所得税。

(15)根据《关于实施小微企业普惠性税收减免政策的通知》（财税[2019]13 号）第二条有关规定，公司子公司新疆特变电工工业文化旅游有限责任公司、特

变电工能源建设有限公司、昌吉回族自治州特变电工职业培训中心均符合小型微利企业所得税税收优惠政策，2019 年度企业所得税减按 20% 税率征收。

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 2019 年 1 月 1 日，“年末”系指 2019 年 12 月 31 日，“本年”系指 2019 年 1 月 1 日至 12 月 31 日，“上年”系指 2018 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
库存现金	810,088.11	2,598,276.97
银行存款	17,045,058,134.54	17,156,988,918.84
其他货币资金	2,396,848,208.19	4,431,380,644.64
合计	19,442,716,430.84	21,590,967,840.45
其中：存放在境外的款项总额	561,120,917.89	975,528,903.95

其他说明

(1) “银行存款”项目中包含公司子公司特变电工集团财务有限公司存放中央银行款项及存放同业款项。

(2) 年末受限制的货币资金 2,553,250,804.62 元，明细如下：

项目	年末余额	年初余额
银行承兑汇票保证金	1,256,401,047.57	3,146,829,614.70
保函保证金	534,778,184.66	537,835,471.08
存放央行法定存款准备金	295,381,492.80	
期货保证金	240,325,388.22	196,132,974.18
共管账户专项资金		158,315,585.08
纳税保证金	10,627,974.64	9,539,860.96
银行信用证保证金	99,078,125.94	105,851,101.16
贷款保证金	94,097,296.88	108,855,805.53
履约保证金	20,373,999.28	
其他	2,187,294.63	2,670,870.47

项目	年末余额	年初余额
合计	2,553,250,804.62	4,266,031,283.16

年末在编制现金流量表时，已扣除上述受限的货币资金。

(3)年末货币资金质押情况详见本财务报表附注七、31、43 表述。

2、交易性金融资产

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产	1,428,536,228.91	138,736.36
其中：		
债务工具投资		
权益工具投资		5,000.00
衍生金融资产	14,668,200.00	133,736.36
银行结构性存款	1,413,868,028.91	
合计	1,428,536,228.91	138,736.36

其他说明：

适用 不适用

公司本年购买保本型结构性存款年末余额本金为 14.00 亿元，截止年末按照该产品最低档收益率计量公允价值。

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	607,409,832.38	708,423,109.88
商业承兑票据	428,883,046.79	350,419,463.14
合计	1,036,292,879.17	1,058,842,573.02

(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	316,111,479.86
商业承兑票据	35,416,970.73
合计	351,528,450.59

其他说明：

上述年末公司已质押的承兑汇票包括在应收票据科目、应收款项融资科目核算的承兑汇票。

(3). 期末公司已背书或贴现且在资产负债表日尚未到期的应收票据

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末终止确认金额	期末未终止确认金额
银行承兑票据	3,313,024,797.54	60,851,582.90
商业承兑票据		74,927,866.37
合计	3,313,024,797.54	135,779,449.27

(4). 期末公司因出票人未履约而将其转应收账款的票据

□适用 √不适用

(5). 按坏账计提方法分类披露

√适用 □不适用

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	1,045,045,594.41	100.00	8,752,715.24	0.84	1,036,292,879.17	1,058,842,573.02	100.00			1,058,842,573.02
其中：										
银行承兑汇票	607,409,832.38	58.12			607,409,832.38	708,423,109.88	66.91			708,423,109.88
商业承兑汇票	437,635,762.03	41.88	8,752,715.24	2.00	428,883,046.79	350,419,463.14	33.09			350,419,463.14
合计	1,045,045,594.41	100.00	8,752,715.24		1,036,292,879.17	1,058,842,573.02	100.00			1,058,842,573.02

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

组合计提项目：商业承兑汇票

单位：元 币种：人民币

名称	期末余额		
	应收票据	坏账准备	计提比例（%）
商业承兑汇票	437,635,762.03	8,752,715.24	2.00
合计	437,635,762.03	8,752,715.24	2.00

按组合计提坏账的确认标准及说明

适用 不适用

如按预期信用损失一般模型计提坏账准备，请参照其他应收款披露：

适用 不适用

(6). 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	
商业承兑汇票		8,752,715.24			8,752,715.24
合计		8,752,715.24			8,752,715.24

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

(7). 本期实际核销的应收票据情况

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

5、应收账款

(1). 按账龄披露

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末账面余额
1 年以内 (含 1 年)	9,155,687,509.47
1 至 2 年 (含 2 年)	1,878,774,960.80
2 至 3 年 (含 3 年)	1,014,612,075.63
3 至 4 年 (含 4 年)	326,817,930.15
4 至 5 年 (含 5 年)	197,029,229.35
5 年以上	367,256,630.89
合计	12,940,178,336.29

(2). 按账龄披露

√适用 □不适用

类别	年末余额				账面价值
	账面余额		坏账准备		
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
按单项计提坏账准备	311,406,452.45	2.41	181,384,659.73	58.25	130,021,792.72
按组合计提坏账准备	12,628,771,883.84	97.59	633,895,387.07	5.02	11,994,876,496.77
其中：账龄组合	10,896,327,612.46	84.20	633,895,387.07	5.82	10,262,432,225.39
低风险组合	1,732,444,271.38	13.39			1,732,444,271.38
合计	12,940,178,336.29	100.00	815,280,046.80		12,124,898,289.49

(续上表)

类别	年初余额				账面价值
	账面余额		坏账准备		
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
按单项计提坏账准备	245,979,762.11	2.03	181,898,714.56	73.95	64,081,047.55
按组合计提坏账准备	11,850,670,333.44	97.97	626,245,103.82	5.28	11,224,425,229.62
其中：账龄组合	10,804,494,600.72	89.32	626,245,103.82	5.80	10,178,249,496.90
低风险组合	1,046,175,732.72	8.65			1,046,175,732.72
合计	12,096,650,095.55	100.00	808,143,818.38		11,288,506,277.17

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

天津瑞林异型铜排电气有限公司	160,202,618.88	96,121,571.33	60.00	详见本财务报表附注十四、2 的详细表述
上海中添实业发展有限公司	916,343.22	916,343.22	100.00	详见本财务报表附注十四、2 的详细表述
宁夏嘉祺隆冶金化工集团有限公司	114,607,490.35	57,303,745.18	50.00	详见本财务报表附注十四、2 的详细表述
江苏中宝经济贸易有限公司	20,330,000.00	20,330,000.00	100.00	注 1
宁夏佳盛远达铝镁新材料有限公司	15,350,000.00	6,713,000.00	43.73	注 2
合计	311,406,452.45	181,384,659.73	58.25	/

按单项计提坏账准备的说明：

√适用 □不适用

注 1：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 2：公司孙公司特变电工中发上海高压开关有限公司（以下简称上开公司）与宁夏佳盛远达铝镁新材料有限公司（以下简称佳盛远达）签订产品采购合同，因佳盛远达拖欠货款，上开公司多次催收无果对其提起法律诉讼并取得胜诉。依据谨慎性原则，并结合对佳盛远达保全资产的估值情况，上开公司于年末对该笔应收账款按照单项认定计提 671.30 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）	8,358,501,978.15	167,163,875.81	2.00
1 年至 2 年（含 2 年）	1,390,129,772.83	69,506,488.64	5.00
2 年至 3 年（含 3 年）	693,334,019.77	138,666,803.97	20.00

年)			
3 年至 4 年 (含 4 年)	178,709,368.32	53,612,810.51	30.00
4 年至 5 年 (含 5 年)	141,414,130.55	70,707,065.31	50.00
5 年以上	134,238,342.84	134,238,342.83	100.00
合计	10,896,327,612.46	633,895,387.07	

组合计提项目：账龄组合

账龄	年末余额		
	应收账款	坏账准备	计提比例 (%)
低风险组合	1,732,444,271.38	0.00	0.00

按组合计提坏账的确认标准及说明：

√适用 □不适用

注：公司孙公司特变电工新疆新能源股份有限公司下设的部分项目公司为可再生能源发电企业，根据国家有关规定，在列入国家可再生能源补贴目录后，与国家电网公司签订协议的上网电量均可获得国家可再生能源电价附加补助资金，上述低风险组合基本为应收国家可再生能源补贴电价，回收概率明显高于普通债权，历史经验表明回收风险极低。

如按预期信用损失一般模型计提坏账准备，请参照其他应收款披露：

□适用 √不适用

(2). 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	808,143,818.38	85,689,389.52	64,530,800.00	13,827,361.10	195,000.00	815,280,046.80
合	808,143,818.38	85,689,389.52	64,530,800.00	13,827,361.10	195,000.00	815,280,046.80

计						
---	--	--	--	--	--	--

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	收回或转回金额	收回方式
上海中添实业发展有限公司	64,530,800.00	资产抵债
合计	64,530,800.00	/

其他说明：

详见本财务报表附注十四、2 的详细表述。

其中本年其他转出的坏账准备金额 195,000.00 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。

(3). 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	13,827,361.10

其中重要的应收账款核销情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	应收账款性质	核销金额	核销原因	履行的核销程序	款项是否由关联交易产生
客户 1	货款	3,565,800.68	无法收回	内部审批	否
客户 2	货款	3,424,000.00	无法收回	内部审批	否
客户 3	货款	2,704,757.24	无法收回	内部审批	否
客户 4	货款	1,818,047.00	无法收回	内部审批	否
客户 5	工程款	825,415.80	无法收回	内部审批	否
客户 6	工程款	767,193.03	无法收回	内部审批	否
客户 7	货款	400,423.00	无法收回	内部审批	否
客户 8	货款	171,924.35	无法收回	内部审批	否
客户 9	货款	149,800.00	无法收回	内部审批	否
合计	/	13,827,361.10	/	/	/

应收账款核销说明：

适用 不适用

(4). 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款情况

适用 不适用

单位名称	年末余额	账龄	占应收账款年末 余额合计数的比 例(%)	坏账准备年末 余额
客户 1	1,365,280,152.95	4 年以内	10.55	6,509,635.88
客户 2	297,336,324.10	2 年以内	2.30	7,518,825.95
客户 3	278,959,419.28	1 年以内	2.16	5,579,188.39
客户 4	228,393,230.09	3 年以内	1.76	647,414.99
客户 5	221,210,504.61	2-3 年	1.71	44,242,100.92
合计	2,391,179,631.03		18.48	64,497,166.13

(5). 因金融资产转移而终止确认的应收账款

适用 不适用

截止年末，用于办理无追索权（非回购型）保理业务的应收账款金额为 29,947.44 万元。

(6). 转移应收账款且继续涉入形成的资产、负债金额

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

6、应收款项融资

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
银行承兑汇票	1,261,298,343.74	955,158,951.34
合计	1,261,298,343.74	955,158,951.34

应收款项融资本期增减变动及公允价值变动情况：

适用 不适用

如按预期信用损失一般模型计提坏账准备，请参照其他应收款披露：

适用 不适用

其他说明：

√适用 □不适用

注：应收款项融资年末余额均为银行承兑汇票，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。

7、预付款项

(1). 预付款项按账龄列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末余额		期初余额	
	金额	比例(%)	金额	比例(%)
1年以内(含1年)	4,195,638,729.76	93.44	2,293,025,573.11	88.25
1至2年(含2年)	228,573,410.19	5.09	259,557,144.31	9.99
2至3年(含3年)	33,241,822.63	0.74	27,026,342.27	1.04
3年以上	32,666,043.15	0.73	18,745,947.09	0.72
合计	4,490,120,005.73	100.00	2,598,355,006.78	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	22,166,666.64	1-2年	预付项目款合同尚未执行完毕
供应商 2	17,756,281.37	1-3年	预付货款合同尚未执行完毕
供应商 3	15,683,586.37	1-2年	预付货款合同尚未执行完毕
供应商 4	11,299,150.00	1-2年	预付项目款合同尚未执行完毕
供应商 5	8,959,635.55	2-3年	预付货款合同尚未执行完毕
合计	75,865,319.93		

(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	年末余额	账龄	占预付款项年末余额合计数的比例(%)
供应商 1	899,271,285.00	1年以内	20.03
供应商 2	257,964,054.42	1年以内	5.75
供应商 3	200,034,380.11	1年以内	4.45
供应商 4	181,123,155.90	1年以内	4.03

单位名称	年末余额	账龄	占预付款项年末余额合计数的比例(%)
供应商 5	126,742,440.00	1 年以内	2.82
合计	1,665,135,315.43		37.08

其他说明

适用 不适用

8、其他应收款

项目列示

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应收利息	592,837.81	925,555.56
应收股利	21,960,713.90	21,960,713.90
其他应收款	867,823,521.53	856,651,640.18
合计	890,377,073.24	879,537,909.64

其他说明：

适用 不适用

应收利息

(1). 应收利息分类

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
定期存款	444,125.00	925,555.56
其他	148,712.81	
合计	592,837.81	925,555.56

(2). 重要逾期利息

适用 不适用

(3). 坏账准备计提情况

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

应收股利

(4). 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
四川甘孜大唐国际新能源有限责任公司	8,700,709.88	8,700,709.88
乌鲁木齐华源广晟发电有限公司	13,260,004.02	13,260,004.02
合计	21,960,713.90	21,960,713.90

(5). 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
四川甘孜大唐国际新能源有限责任公司	8,700,709.88	1-2年	尚未达到收款条件	否
乌鲁木齐华源广晟发电有限公司	13,260,004.02	1-2年	尚未达到收款条件	否
合计	21,960,713.90	/	/	/

(6). 坏账准备计提情况

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

其他应收款

(7). 按账龄披露

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末账面余额
1 年以内（含 1 年）	704,770,794.57
1 至 2 年（含 2 年）	97,929,683.53
2 至 3 年（含 3 年）	67,057,645.94
3 至 4 年（含 4 年）	42,078,986.67
4 至 5 年（含 5 年）	130,509,466.76

5 年以上	37,535,949.04
合计	1,079,882,526.51

(8). 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	349,381,366.83	306,614,236.23
日常借支	216,863,832.24	210,935,138.56
往来款项	126,628,543.45	130,114,543.45
代垫款项	295,867,966.21	345,130,538.85
出口退税款	21,358,489.80	12,254,064.58
首台套保险补贴款	11,020,000.00	
股权转让款	2,273,000.00	
其他	56,489,327.98	63,913,856.66
合计	1,079,882,526.51	1,068,962,378.33

(9). 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)	
2019年1月1日余额	82,196,194.70		130,114,543.45	212,310,738.15
2019年1月1日余额 在本期				
--转入第二阶段				
--转入第三阶段				
--转回第二阶段				
--转回第一阶段				
本期计提	3,926,277.99			3,926,277.99
本期转回			4,000,000.00	4,000,000.00
本期转销				

本期核销				
其他变动	178,011.16			178,011.16
2019年12月31日余额	85,944,461.53		126,114,543.45	212,059,004.98

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

(10). 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	212,310,738.15	3,926,277.99	4,000,000.00	0.00	178,011.16	212,059,004.98
合计	212,310,738.15	3,926,277.99	4,000,000.00	0.00	178,011.16	212,059,004.98

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	转回或收回金额	收回方式
新疆准东矿业投资有限公司	4,000,000.00	商业票据
合计	4,000,000.00	/

注：其中本年其他转出的坏账准备金额 178,011.16 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。

(11). 本期实际核销的其他应收款情况

适用 不适用

(12). 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	款项的性质	期末余额	账龄	占其他应收款期末余额合计数的比例(%)	坏账准备期末余额
单位 1	代垫款项	64,213,833.00	4 年以内	5.95	11,521,669.78
单位 2	保证金	37,600,000.00	2 年以内	3.48	782,000.00
单位 3	代垫款项	35,599,361.12	1 年以内	3.30	711,987.22
单位 4	保证金	34,210,000.00	1 年以内	3.17	684,200.00
单位 5	代垫款项	29,124,509.90	2 年以内	2.70	752,800.20
合计	/	200,747,704.02	/	18.60	14,452,657.20

(13). 涉及政府补助的应收款项

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	政府补助项目名称	期末余额	期末账龄	预计收取的时间、金额及依据
沈阳市工业和信息化局	首台套保险补贴	11,020,000.00	1 年以内	2020 年一季度/根据首台套相关政府文件，预计可全额收回

(14). 因金融资产转移而终止确认的其他应收款

□适用 √不适用

(15). 转移其他应收款且继续涉入形成的资产、负债的金额

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

9、存货

(1). 存货分类

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	跌价准备	账面价值	账面余额	跌价准备	账面价值
原材料	1,612,817,998.82	14,185,643.12	1,598,632,355.70	1,584,282,292.38	30,786,018.34	1,553,496,274.04

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	跌价准备	账面价值	账面余额	跌价准备	账面价值
在产品、自制半成品	1,468,167,252.29	760,759.55	1,467,406,492.74	1,547,831,373.37	2,374,055.55	1,545,457,317.82
库存商品	1,225,062,862.88	18,992,672.39	1,206,070,190.49	1,359,710,486.60	17,242,135.46	1,342,468,351.14
包装物及低值易耗品	41,620,994.83		41,620,994.83	39,967,539.57		39,967,539.57
委托加工材料	11,443,931.05		11,443,931.05	9,371,205.56		9,371,205.56
材料成本差异	219,928.92		219,928.92	37,640,182.03		37,640,182.03
工程施工	3,023,399,423.45	1,463,895.53	3,021,935,527.92	3,545,187,065.84	3,481,665.29	3,541,705,400.55
发出商品	478,422,962.27		478,422,962.27	275,657,814.27		275,657,814.27
套期工具	48,366,368.75		48,366,368.75	-49,942,390.01		-49,942,390.01
新能源电站	1,904,375,392.79	144,206,605.25	1,760,168,787.54	2,089,265,158.89	80,808,941.60	2,008,456,217.29
合计	9,813,897,116.05	179,609,575.84	9,634,287,540.21	10,438,970,728.50	134,692,816.24	10,304,277,912.26

(2). 存货跌价准备

√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	30,786,018.34	4,692,919.59		21,293,294.81		14,185,643.12
在产品、自制半成品	2,374,055.55	760,759.55		2,374,055.55		760,759.55
库存商品	17,242,135.46	11,014,294.94		9,263,758.01		18,992,672.39
工程施工	3,481,665.29	383,870.35		2,401,640.11		1,463,895.53

新能源电站	80,808,941.60	88,967,792.05	25,570,128.40	144,206,605.25
合计	134,692,816.24	105,819,636.48	60,902,876.88	179,609,575.84

(3). 货跌价准备

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
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
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
工程施工	建造合同预计总成本超过合同总收入	工程完工，将计提的合同损失转入营业成本
新能源电站	账面成本高于可变现净值（估计售价减去税费）	新能源电站出售

注：本年增加新能源电站跌价准备 88,967,792.05 元，系公司孙公司特变电工新疆新能源股份有限公司对已建成尚未转让的新能源电站，综合目前各电站的发电收益，年末对按照账面成本高于可变现净值部分的电站计提跌价准备；本年增加工程施工跌价准备 383,870.35 元，系对预计总成本超过合同总收入的 EPC 工程项目计提的合同预计损失；本年增加原材料及库存商品等存货跌价准备 16,467,974.08 元，主要系对积压时间过长出现质量问题、失去使用价值的存货，年末按照账面成本高于可变现净值部分计提的跌价准备。

(3). 存货期末余额含有借款费用资本化金额的说明

√适用 □不适用

存货年末余额中含有借款费用资本化金额为 1,004,385.43 元。

(4). 期末建造合同形成的已完工未结算资产情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	余额
累计已发生成本	12,283,911,831.06
累计已确认毛利	3,325,714,925.24
减：预计损失	1,463,895.53
已办理结算的金额	12,989,204,901.95
建造合同形成的已完工未结算资产	2,618,957,958.82

其他说明

√适用 □不适用

存货年末用于长期借款等的抵押情况，详见本财务报表附注七、43 的
表。

10、持有待售资产

适用 不适用

11、一年内到期的非流动资产

适用 不适用

期末重要的债权投资和其他债权投资：

适用 不适用

12、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	849,107,496.08	1,075,213,971.30
预缴其他税额	152,961,126.02	117,295,508.74
贴现资产	51,867,080.10	
其他	3,591,776.30	107,125.86
合计	1,057,527,478.50	1,192,616,605.90

13、债权投资

(1). 债权投资情况

适用 不适用

(2). 期末重要的债权投资

适用 不适用

(3). 减值准备计提情况

适用 不适用

本期减值准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用
依据

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

14、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	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损失准备	备注
中民国际控股有限公司	731,980,342.47		34,881,000.00	766,861,342.47	653,400,000.00	113,461,342.47		注 1
SUNRISE NENEGY S. A. E	14,531,895.11			14,531,895.11	14,531,895.11			注 2
RISING SUN ENERGY S. A. E.	26,132,082.71			26,132,082.71	26,132,082.71			注 2
合计	772,644,320.29		34,881,000.00	807,525,320.29	694,063,977.82	113,461,342.47		/

注 1：2016 年 3 月，公司以货币资金 1 亿美元向中民国际控股有限公司（以下简称中民国际）投资，认购中民国际发行的可转换票据，2016 年 8 月转股条件达成时公司将该可转换票据转换成对中民国际的股权，持股比例为 4.55%。认购协议约定，若中民国际在转股日开始之日起 5 年内未在新加坡或任何其他国际认可之交易所上市，则公司可在转股日后满 5 周年的首个工作日要求中民国际回购公司所持中民国际的股权。截至本年末，该项目投资成本为 653,400,000.00 元，累计公允价值变动为 113,461,342.47 元。

注 2：公司所属公司特变电工太阳能（荷兰）有限公司（以下简称特变太阳能公司）与 SUNRISE NENEGY S. A. E、RISING SUN ENERGY S. A. E. 进行合作，自 2017 至 2018 两年认购其股份共计 633.68 万美元，持股比例均为 24%，协议约定在上述公司商业运营日期后的两年，特变太阳能公司可通过递送认购期权通知书方式要求 RisingSunEnergySAE 及 SunriseEnergySAE 行使认购期权。截至本年末，该项目投资成本为 40,663,977.82 元，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). 期末重要的其他债权投资

适用 不适用

(3). 减值准备计提情况

适用 不适用

本期减值准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

15、长期应收款

(1). 长期应收款情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额			折现率区间
	账面余额	坏账准备	账面价值	账面余额	坏账准备	账面价值	
融资风险保证金	13,246,022.40		13,246,022.40	28,246,022.40		28,246,022.40	
合计	13,246,022.40		13,246,022.40	28,246,022.40		28,246,022.40	/

(2). 坏账准备计提情况

适用 不适用

本期坏账准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据

适用 不适用

(3). 因金融资产转移而终止确认的长期应收款

适用 不适用

(4). 转移长期应收款且继续涉入形成的资产、负债金额

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

16、长期股权投资

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

被投资单位	年初余额	本年增减变动								年末余额	减值准备年末余额	持股比例(%)	表决权比例(%)
		追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备	其他				
合营企业													
特变电工新利钢（沈阳）金属制品有限公司	60,430,788.39	0.00	0.00	991,031.14	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	61,421,819.53	0.00	50.00	50.00
新疆准东五彩湾北一电厂有限公司	10,000,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	10,000,000.00	0.00	50.00	50.00
四川甘孜大唐国际新能源有限责任公司	39,733,287.52	0.00	0.00	10,617,638.63	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	50,350,926.15	0.00	50.00	50.00
小计	110,164,075.91	0.00	0.00	11,608,669.77	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	121,772,745.68	0.00		
联营企业													
新疆众和股份有限公司	974,106,738.67	368,491,377.56	0.00	40,045,742.28	1,065,303.03	2,902,582.51	16,419,577.93	0.00	0.00	1,370,192,166.12	0.00	30.82	30.82
深圳市鑫阳资本管理合伙企业（有限合伙）	41,540,703.92	0.00	0.00	318,185,363.01	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	359,726,066.93	0.00	47.78	47.78
新疆新特顺电力设备有限责任公司	35,376,449.59	0.00	33,937,352.22	-1,439,097.37	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
君融科技创新服务有限公司	17,575,000.00	0.00	17,575,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
中疆物流有限责任公司	74,069,462.45	22,000,000.00	12,176,457.86	6,582,314.85	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	90,475,319.44	0.00	19.20	19.20
昌吉雪峰爆破工程有限公司	37,693,005.73	0.00	2,760,349.98	10,846,505.53	0.00	-424,237.81	13,248,822.73	0.00	0.00	32,106,100.74	0.00	44.00	44.00
新疆众旺新丝路供应链管理有限公司	13,369,591.70	0.00	0.00	2,458,712.38	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	15,828,304.08	0.00	33.00	33.00
新疆新铁天通供应链管理有限公司	30,360,557.30	0.00	0.00	1,647,562.07	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	32,008,119.37	0.00	34.00	34.00
新疆莱斯特包装材料有限公司	4,200,000.00	0.00	4,200,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
乌鲁木齐战略性新兴产业新特能源引导基	0.00	300,000,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	300,000,000.00	0.00	49.75	49.75

被投资单位	年初余额	本年增减变动								年末余额	减值准备年末余额	持股比例(%)	表决权比例(%)	
		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					
金（有限合伙）														
新疆华电和田光伏发电有限责任公司	10,870,994.62	0.00	0.00	2,563,402.29	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	13,434,396.91	0.00	20.00	20.00
新疆华电焉耆太阳能发电有限公司	10,236,204.53	0.00	0.00	793,601.64	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	11,029,806.17	0.00	20.00	20.00
特变电工阿瓦提县新能源有限责任公司	15,921,973.19	0.00	0.00	2,793,247.40	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	18,715,220.59	0.00	20.00	20.00
库尔勒新科太阳能发电有限公司	6,273,664.29	0.00	0.00	869,323.29	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	7,142,987.58	0.00	20.00	20.00
吉木乃新特风电有限公司	4,840,779.12	0.00	0.00	1,780,178.37	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	6,620,957.49	0.00	49.00	49.00
五凌江永电力有限公司	29,130,476.84	0.00	0.00	5,835,298.99	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	34,965,775.83	0.00	30.00	30.00
图木舒克恒润金电力科技有限公司	7,066,041.44	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	7,066,041.44	0.00	25.00	25.00
哈密新特能源有限责任公司	6,754,201.38	33,886,440.00	0.00	8,917,181.44	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	49,557,822.82	0.00	49.00	49.00
大庆华光太阳能发电有限责任公司	5,941,353.80	0.00	0.00	981,237.67	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	6,922,591.47	0.00	30.00	30.00
江永晟华能源开发有限公司	0.00	63,700,000.00	0.00	-547,696.18	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	63,152,303.82	0.00	49.00	49.00
道县清洁能源开发有限公司	0.00	39,000,000.00	0.00	-653,677.43	0.00	-4,559.02	0.00	0.00	0.00	0.00	38,341,763.55	0.00	30.00	30.00
江永清洁能源开发有限公司	0.00	39,000,000.00	0.00	-1,401,654.14	0.00	67,979.31	0.00	0.00	0.00	0.00	37,666,325.17	0.00	30.00	30.00
小计	1,325,327,198.57	866,077,817.56	70,649,160.06	400,257,546.09	1,065,303.03	2,541,764.99	29,668,400.66	0.00	0.00	0.00	2,494,952,069.52	0.00		
合计	1,435,491,274.48	866,077,817.56	70,649,160.06	411,866,215.86	1,065,303.03	2,541,764.99	29,668,400.66	0.00	0.00	0.00	2,616,724,815.20	0.00	0.00	0.00

其他说明：

注：①2018年6月，公司与新疆众和股份有限公司（以下简称“新疆众和”）签署了《新疆众和股份有限公司与特变电工股份有限公司之附条件生效的股份认购合同》，公司以现金方式参与新疆众和非公开发行股票认购。2019年6月，公司实际认购新疆众和

84,516,371 股，每股价格为人民币 4.36 元，认购金额为 36,849.14 万元，本次认购前，公司持有新疆众和 234,565,399 股股份，占其股本总额的 27.22%，本次认购完成后，公司持有新疆众和 319,081,770 股股份，占其股本总额的 30.85%。2019 年 8 月公司因新疆众和限制性股票激励计划预留部分授予事项及不符合解除限售条件的限制性股票回购事项，持股比例由 30.85% 下降至 30.82%。

②2019 年 10 月，公司与新疆新特顺电气设备有限责任公司（以下简称“新特顺公司”）、新疆惠源电力有限责任公司签订减资协议，协议一致同意新特顺公司注册资本由 5000 万元减少至 3050 万元，新特顺公司减少注册资本额为公司在新特顺公司的全部出资额，本次减资完成后，公司不再持有新特顺公司的股权。

③2019 年 6 月，公司与北京君融科技中心（有限合伙）签订股权转让协议，公司将持有的君融科技创新服务有限公司（以下简称“君融科技公司”）26%的股权全部转让给北京君融科技中心（有限合伙），转让价格按照君融科技公司经审计的 2018 年 12 月 31 日净资产（1,572.49 万元）及公司持股比例确定为 408 万元。

④2017 年 5 月，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”）与乌鲁木齐铁路局、新疆特变电工集团有限公司签订的《股权转让协议》，天池能源以 1,455.30 万元的价格向乌鲁木齐铁路局转让其持有的中疆物流有限责任公司（以下简称“中疆物流”）3.76%的股权，股权转让后天池能源对中疆物流的持股比例由 21.18% 变更为 17.42%，2019 年 3 月天池能源完成该项股权转让事宜。2018 年 5 月，中疆物流召开 2018 年第一次临时股东会议，审议通过中疆物流新增注册资本金 8,800.00 万元，其中天池能源认缴新增出资额 2,200.00 万元，增资后天池能源对中疆物流的持股比例由 17.42% 变更为 19.20%，2019 年 4 月天池能源完成该项增资事宜。

⑤2019 年 3 月，根据天池能源与新疆雪峰爆破工程有限公司（以下简称“新疆雪峰”）签订的《股权转让协议》，天池能源以 280.45 万元的价格向新疆雪峰转让其持有的昌吉雪峰爆破工程有限公司（以下简称“昌吉雪峰”）5%的股权，转让完成后天池能源对昌吉雪峰的持股比例由 49.00% 变更为 44.00%。

⑥2019 年 5 月，公司孙公司新疆晶硕新材料有限公司（以下简称“新疆晶硕”）与苏州鸿博斯特超净科技股份有限公司（以下简称“苏州鸿博”）签订股份转让协议，新疆晶硕将持有的新疆莱斯特包装材料有限公司的全部股权转让给苏州鸿博，转让价款为 420 万元。

⑦2019 年 9 月，公司子公司新特能源股份有限公司（以下简称“新特能源”）与乌鲁木齐市重点产业发展基金管理有限公司（代“乌鲁木齐市产业引导私募基金持有，以下简称“引导基金”）、新疆红山基金管理股份有限公司（以下简称“红山基金”，为普通合伙人）签订《乌鲁木齐战略性新兴产业新特能源引导基金（有限合伙）合伙协议》，投资设立乌鲁木齐战略性新兴产业新特能源引导基金（有限合伙）（以下简称“战新基金”）用于投资乌鲁木齐市战略新兴产业的优势企业和项目，包括新特能源多晶硅产品质量提升及硅基、锗基产业链延伸等重点项目。基金规模为 6.03 亿元，其中有限合伙人新特能源及引导基金各认缴 3 亿元，各占战新基金股权比例 49.75%，普通合伙人红山基金认缴 300 万元，占战新基金股权比例 0.5%，出资方式均为货币资金方式。截止 2019 年末，新特能源已实际出资 3 亿元。

⑧2019 年 5 月，根据哈密新特能源有限责任公司（以下简称“哈密新特”）股东会决议，公司孙公司特变电工新疆新能源股份有限公司（以下简称“特变新能源”）及华电新疆发电有限公司向哈密新特增资，其中特变新能源增资 3,388.644 万元，增资完成后特变新能源对哈密新特持股比例仍为 49.00%。

⑨2019 年 12 月，根据江永晟华能源开发有限公司（以下简称“江永晟华”）股东会决议，公司孙公司特变新能源及其所属公司特变电工南方新能源科技有限公司（以下简称“特变南方新能源”）与五凌电力有限公司、湖南中水投资有限公司共同向江永晟华增资。截止 2019 年末，特变新能源及特变南方新能源共计增资 6,370.00 万元，增资后合计持股比例为 49.00%。

⑩2019 年 11 月，根据道县清洁能源开发有限公司（以下简称“道县清洁”）股东会决议，公司所属公司特变南方新能源及五凌电力有限公司、湖南中水投资有限公司、四川九源电力开发有限责任公司共同向道县清洁增资，截止 2019 年末，特变南方新能源累计增资 3,900.00 万元，增资后持股比例为 30.00%。

⑪2019 年 9 月，根据江永清洁能源开发有限公司（以下简称“江永清洁”）股东会决议，公司所属公司特变南方新能源及五凌电力有限公司、湖南中水投资有限公司、四川九源电力开发有限责任公司共同向江永清洁增资，截止 2019 年末，特变南方新能源累计增资 3,900.00 万元，增资后持股比例为 30.00%

17、其他权益工具投资

(1). 其他权益工具投资情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
新疆天风发电股份有限公司	2,971,700.00	2,971,700.00
新疆西龙土工新材料股份有限公司	1,050,000.00	1,050,000.00
新疆汇金联创股权投资管理有限公司	2,000,000.00	2,000,000.00
乌鲁木齐新特发电有限责任公司	1,000,000.00	1,000,000.00
新疆金晖兆丰能源股份有限公司	3,666,005.46	
新疆准东矿业投资有限公司		
湖南长沙果福车业有限公司		
其他零星股权投资	600,000.00	100,000.00
合计	11,287,705.46	7,121,700.00

(2). 非交易性权益工具投资的情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期确认的股利收入	累计利得	累计损失	其他综合收益转入留存收益的金额	指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的原因	其他综合收益转入留存收益的原因
新疆天风发电股份有限公司					不以出售为目的	
新疆西龙土工新材料股份有限公司					不以出售为目的	
新疆汇金联创股权投资管理有限公司					不以出售为目的	
乌鲁木齐新特发电有限责任公司					不以出售为目的	
新疆金晖兆丰能源股份有限公司					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					不以出售为目的	
合计			15,239,360.00			

其他说明：

适用 不适用

18、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
新疆中科援疆创新创业私募基金合伙企业（有限合伙）	20,000,000.00	20,000,000.00
南京中科红塔先进激光创业投资中心（有限合伙）	30,000,000.00	30,000,000.00
新疆天山铁道有限责任公司	22,400,000.00	22,400,000.00
南方电网综合能源有限公司	222,448,484.40	
合计	294,848,484.40	72,400,000.00

其他说明：

适用 不适用

注：2019年6月，公司为促进综合能源服务等业务的发展，参与了南方电网综合能源有限公司（以下简称“南网能源公司”）在北京产权交易所挂牌的《南方电网综合能源有限公司增资项目》，经竞标谈判，公司最终以货币资金222,448,484.40元（即以1.48元/股认购南网能源公司新增注册资本15,030.3030万股）向南网能源公司增资。2019年7月，公司与南网能源公司及其股东签署了《增资协议》，南网能源公司增资完成后公司持有其4.96%的股权。

19、投资性房地产

投资性房地产计量模式

不适用

20、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	28,326,958,360.06	24,723,868,201.18
固定资产清理	0.00	0.00
合计	28,326,958,360.06	24,723,868,201.18

固定资产

(1). 固定资产情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	房屋及建筑物	机器设备	运输工具	电子设备	其他设备	合计
一、账面原值：						
1. 期初余额	12,427,576,520.76	19,353,758,831.66	226,744,274.32	370,680,677.25	580,480,972.82	32,959,241,276.81
2. 本期增加金额	1,561,597,044.03	3,740,366,238.97	37,478,015.27	51,218,046.37	21,544,981.00	5,412,204,325.64
(1) 购置	21,133,762.70	189,630,765.44	37,390,635.80	44,558,821.53	18,113,961.95	310,827,947.42
(2) 在建工程转入	1,460,819,665.96	3,226,610,477.04	32,136.75	4,501,687.98	3,178,864.71	4,695,142,832.44
(3) 其他增加	79,643,615.37	324,124,996.49	55,242.72	2,157,536.86	252,154.34	406,233,545.78
3. 本期减少金额	83,563,832.31	82,886,498.70	32,026,726.86	28,420,208.79	10,058,961.94	236,956,228.60
(1) 处置或报废	77,986,551.29	73,810,674.99	31,956,292.03	27,978,327.27	9,639,417.08	221,371,262.66
(2) 企业合并减少		249,777.78		18,395.15		268,172.93
(3) 其他减少	5,577,281.02	8,826,045.93	70,434.83	423,486.37	419,544.86	15,316,793.01
4. 期末余额	13,905,609,732.48	23,011,238,571.93	232,195,562.73	393,478,514.83	591,966,991.88	38,134,489,373.85
二、累计折旧						
1. 期初余额	2,023,733,213.76	5,582,313,926.71	110,208,736.08	240,403,279.72	218,113,802.79	8,174,772,959.06
2. 本期增加金额	386,985,930.75	1,179,421,476.29	24,735,453.17	40,253,131.06	51,250,438.99	1,682,646,430.26
(1) 计提	378,735,468.02	1,139,149,629.22	24,735,453.17	40,229,229.62	51,121,413.20	1,633,971,193.23
(2) 其他增加	8,250,462.73	40,271,847.07		23,901.44	129,025.79	48,675,237.03
3. 本期减少金额	15,379,103.69	46,355,036.03	19,535,551.72	24,305,530.39	4,379,223.20	109,954,445.03
(1) 处置或报废	13,819,566.82	43,115,211.74	19,487,353.47	23,953,298.51	4,239,887.32	104,615,317.86
(2) 企业合并减少		36,437.35		10,948.77		47,386.12
(3) 其	1,559,536.87	3,203,386.94	48,198.25	341,283.11	139,335.88	5,291,741.05

项目	房屋及建筑物	机器设备	运输工具	电子设备	其他设备	合计
他减少						
4. 期末余额	2,395,340,040.82	6,715,380,366.97	115,408,637.53	256,350,880.39	264,985,018.58	9,747,464,944.29
三、减值准备						
1. 期初余额	5,600,578.89	53,512,140.70	346,845.36	897,987.44	242,564.18	60,600,116.57
2. 本期增加金额						
3. 本期减少金额		379,792.02	146,426.21	5,303.84	2,525.00	534,047.07
(1) 处置或报废		379,792.02	146,426.21	5,303.84	2,525.00	534,047.07
4. 期末余额	5,600,578.89	53,132,348.68	200,419.15	892,683.60	240,039.18	60,066,069.50
四、账面价值						
1. 期末账面价值	11,504,669,112.77	16,242,725,856.28	116,586,506.05	136,234,950.84	326,741,934.12	28,326,958,360.06
2. 期初账面价值	10,398,242,728.11	13,717,932,764.25	116,188,692.88	129,379,410.09	362,124,605.85	24,723,868,201.18

注：①本年“其他增加”406,233,545.78元，其中341,629,450.30元系公司孙公司特变电工新疆新能源股份有限公司调整对所属项目公司电站资产（察县一期20MWp并网光伏发电项目及阿瓦提三期30MWp并网光伏发电项目）的持有意图，由待售项目存货变更为自营电站长期持有，并将其由存货调整至固定资产列示；64,530,800.00元系公司收到的上海中添实业发展有限公司抵债资产。

②本年“企业合并减少”系公司孙公司特变电工新疆新能源股份有限公司处置所属公司所致。

③本年“其他减少”15,316,793.01元，主要系公司子公司特变电工杜尚别矿业有限公司及孙公司TBEA ENERGY (INDIA) PRIVATE LIMITED外币报表折算差额所致。

④本年已经提足折旧但仍在继续使用的固定资产原值为1,219,787,037.22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	66,571,026.94	25,073,581.94		41,497,445.00	
机器设备	19,602,280.63	13,573,530.29	3,286,006.26	2,742,744.08	
电子设备	147,529.40	121,618.65	25,910.75		
其他设备	2,470,255.53	2,336,702.96	133,552.57		
合计	88,791,092.50	41,105,433.84	3,445,469.58	44,240,189.08	

(3). 通过融资租赁租入的固定资产情况

适用 不适用

(4). 通过经营租赁租出的固定资产

适用 不适用

(5). 未办妥产权证书的固定资产情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	账面价值	未办妥产权证书的原因
房屋及建筑物	3,790,428,903.27	办证手续周期较长，目前正在办理中

其他说明：

适用 不适用

固定资产年末用于长、短期借款等的抵押情况，详见本财务报表附注七、31、43 的详细表述。

年末固定资产按账面价值高于可收回金额的差额计提固定资产减值准备，确定可收回金额的依据为：根据固定资产的公允价值减去处置费用后的净额与固定资产预计未来现金流量的现值两者之间较高者确定。

固定资产清理

适用 不适用

21、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	8,608,396,789.02	8,330,775,903.21
工程物资	66,784,891.38	244,288,986.84
合计	8,675,181,680.40	8,575,064,890.05

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
3.6 万吨/年高纯多晶硅产业升级项目	4,535,630,838.37		4,535,630,838.37	3,446,631,890.90		3,446,631,890.90
五彩湾 2×660MW 电厂项目				2,991,671,985.25		2,991,671,985.25
南露天煤矿二期工程				3,376,702.08		3,376,702.08
将军戈壁二号露天煤矿 1000 万吨/年项目	359,275,756.24		359,275,756.24	187,205,184.19		187,205,184.19
将二矿铁路专用线项目	26,247,902.93		26,247,902.93	70,649,945.55		70,649,945.55
杜尚别金矿项目	421,741,553.22		421,741,553.22	307,284,932.34		307,284,932.34
天池能源帐篷沟煤矿勘探项目	51,032,208.43		51,032,208.43	51,032,208.43		51,032,208.43
±1100kV 变压器研发制造基地项目	23,708,748.76		23,708,748.76	25,205,954.17		25,205,954.17
新型节能变压器研发制造项目	1,308,942.38		1,308,942.38	6,051,274.12		6,051,274.12
新能源自营电站项目	1,672,073,883.62		1,672,073,883.62	480,132,421.22		480,132,421.22
新能源西安等地产产业园项目	52,239,724.55		52,239,724.55	71,817,940.89		71,817,940.89
苏丹公寓楼项目	101,621,866.24		101,621,866.24	101,621,866.24		101,621,866.24
高纯氮化硅项目	8,631,663.64		8,631,663.64	3,522,473.30		3,522,473.30
南矿铁路改扩建项目				171,465,326.32		171,465,326.32
新特能源填平补齐项目（2018）	76,030,989.16		76,030,989.16	63,070,050.40		63,070,050.40
辐照型特种电缆数字化车间技改项目				21,875,813.38		21,875,813.38
500 水库原水预处理项目				32,613,839.80		32,613,839.80
CDI-5 优化项目	26,534,990.26		26,534,990.26	20,302,962.29		20,302,962.29
年产 30 万方全自动砌块生产线	68,851,159.70		68,851,159.70	55,126,080.49		55,126,080.49

130t/h 循环流化床供热机组环保提标改造项目	20,590,763.47		20,590,763.47			
特变电工南方智能电网科技产业园	60,766,013.22		60,766,013.22			
天池能源公司南矿新建火车装车站项目	10,716,934.57		10,716,934.57			
武清产业园项目	16,104,240.70		16,104,240.70			
锆基新材料绿色循环工艺产业化示范工程项目	409,945,153.91		409,945,153.91			
新变厂填平补齐项目	55,145,883.65		55,145,883.65	43,140,907.43		43,140,907.43
一种多晶硅生产过程中氯硅烷与氢气回收工艺研究	28,326,424.75		28,326,424.75			
氯硅烷综合利用绿色循环经济产业项目	184,335,186.65		184,335,186.65			
氯碱车间“两开一备”技改项目	17,087,934.38		17,087,934.38	5,830,344.94		5,830,344.94
二分公司配电系统升级改造项目	12,152,432.56		12,152,432.56	5,410,518.75		5,410,518.75
电子级多晶硅项目	12,191,481.72		12,191,481.72	2,849,177.90		2,849,177.90
降低冷氢化生产中电量消耗的工艺优化	10,803,775.35		10,803,775.35	31,241.38		31,241.38
多晶硅生产线其他零星技改项目	46,631,595.46		46,631,595.46	24,712,141.18		24,712,141.18
零星工程	298,668,741.13		298,668,741.13	138,142,720.27		138,142,720.27
合计	8,608,396,789.02		8,608,396,789.02	8,330,775,903.21		8,330,775,903.21

注：在建工程本年增加 5,026,502,318.31 元；本年减少 4,748,881,432.50 元，其中本年转固 4,695,142,832.44 元，本年其他减少 53,738,600.06 元。本年其他减少主要系公司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 33,934,538.90 元转入无形资产，公司孙公司湖南艾特新能源科技有限公司本年取得衡阳市高铁充电站特许经营权将相关支出 14,335,199.27 元转入无形资产，杜尚别金矿工程项目本年外币报表折算差额导致其他减少 5,424,545.72 元。

(2). 重大在建工程项目变动情况

适用 不适用

工程名称	年初余额	本年增加	本年减少		年末余额
			转入固定资产	其他减少	

工程名称	年初余额	本年增加	本年减少		年末余额
			转入固定资产	其他减少	
将军戈壁二号露天煤矿 1000 万吨/年项目	187,205,184.19	236,231,506.18	64,160,934.13		359,275,756.24
杜尚别金矿项目	307,284,932.34	119,881,166.60		5,424,545.72	421,741,553.22
五彩湾 2×660MW 电厂项目	2,991,671,985.25	849,229,246.97	3,840,901,232.22		
±1100kV 变压器研发制造基地项目	25,205,954.17	9,389,369.82	10,886,575.23		23,708,748.76
南露天煤矿二期工程	3,376,702.08	46,965,249.59	50,341,951.67		
新能源自营电站项目	480,132,421.22	1,226,085,494.58	34,144,032.18		1,672,073,883.62
新能源西安等地产业园项目	71,817,940.89	19,950,718.56	39,528,934.90		52,239,724.55
3.6 万吨/年高纯多晶硅产业升级项目	3,446,631,890.90	1,088,998,947.47			4,535,630,838.37
年产 30 万方全自动砌块生产线	55,126,080.49	13,725,079.21			68,851,159.70
南矿铁路改扩建项目	171,465,326.32	53,987,928.30	225,453,254.62		
500 水库原水预处理项目	32,613,839.80	24,161,438.18	56,775,277.98		
CDI-5 优化项目	20,302,962.29	6,232,027.97			26,534,990.26
辐照型特种电缆数字化车间技改项目	21,875,813.38	2,264,713.16	24,140,526.54		
特变电工南方智能电网科技产业园		60,766,013.22			60,766,013.22
将二矿铁路专用线项目	70,649,945.55	54,232,785.70	98,634,828.32		26,247,902.93
天池能源公司南矿新建火车装车车站项目		10,716,934.57			10,716,934.57
氯硅烷综合利用绿色循环经济产业项目		184,335,186.65			184,335,186.65
一种多晶硅生产过程中氯硅烷与氢气回收工艺研究		28,326,424.75			28,326,424.75
锆基新材料绿色循环经济产业化示范工程项目		409,945,153.91			409,945,153.91
合计	7,885,360,978.87	4,445,425,385.39	4,444,967,547.79	5,424,545.72	7,880,394,270.75

(续上表)

工程名称	预算数(万元)	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: 本年利息资本化金额	本年利息资本化率 (%)	资金来源
将军戈壁二号露天煤矿 1000 万吨/年项目	158,000.00	49.07	97.00	13,577,620.41	13,577,620.41	4.90	自筹、借款
杜尚别金矿项目	120,545.00	42.84	43.00				自筹
五彩湾 2×660MW 电厂项目	475,443.81	82.99	100.00	232,309,647.49	87,060,897.00	4.85	自筹、借款
±1100kV 变压器研发制造基地项目	67,795.00	71.67	99.00				自筹
南露天煤矿二期工程	65,824.14	98.05	100.00				自筹
新能源自营电站项目	1,345,579.19	18.29	-	37,243,772.03	30,289,831.70	4.85	自筹、借款

工程名称	预算数(万元)	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：本年利息资本化金额	本年利息资本化率 (%)	资金来源
新能源西安等地产业园项目	29,046.14	26.96	-				自筹
3.6万吨/年高纯多晶硅产业升级项目	406,502.00	111.58	95.00	174,919,759.94	146,607,010.95	5.70	自筹、借款
年产30万方全自动砌块生产线	7,574.00	90.90	90.00	3,762,366.09	3,762,366.09	5.88	自筹、借款
南矿铁路改扩建项目	24,500.00	92.03	100.00				自筹
500水库原水预处理项目	6,065.06	100.00	100.00				自筹
CDI-5优化项目	2,473.80	107.89	90.00				自筹
辐照型特种电缆数字化车间技改项目	2,500.00	96.56	100.00				自筹
特变电工南方智能电网科技产业园	70,902.00	8.57	20.00				自筹
将二矿铁路专用线工程	49,000.00	25.49	60.00	1,878,333.33	1,878,333.33	4.90	自筹、借款
天池能源公司南矿新建火车装车站项目	3,380.00	29.66	95.00				自筹
氯硅烷综合利用绿色循环经济产业项目	25,000.00	73.73	70.00				自筹
一种多晶硅生产过程中氯硅烷与氢气回收工艺研究	5,188.00	54.60	55.00				自筹
锆基新材料绿色循环经济产业化示范工程项目	39,683.11	103.30	95.00	4,998,531.01	4,998,531.01	5.88	自筹、借款
合计		/	/	468,690,030.30	288,174,590.49		

在建工程年末无用于长短期借款等的抵押情况。

(2). 本期计提在建工程减值准备情况

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

工程物资

(3). 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	66,784,891.38		66,784,891.38	244,288,986.84		244,288,986.84

料						
合计	66,784,891.38		66,784,891.38	244,288,986.84		244,288,986.84

其他说明：

年末工程物资主要系 3.6 万吨/年高纯多晶硅产业升级项目尚未领用的工程专用材料。

22、生产性生物资产

(1). 采用成本计量模式的生产性生物资产

适用 不适用

(2). 采用公允价值计量模式的生产性生物资产

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

23、油气资产

适用 不适用

24、使用权资产

适用 不适用

25、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	2,722,730,702.20	2,135,654.21	1,425,851,158.06	875,166,475.92	252,932,844.43		5,278,816,834.82
2. 本期增加金额	400,540,643.77		100,840,000.00	7,725,847.18	66,763,054.28	14,335,199.27	590,204,744.50
(1) 购置	385,290,214.67		100,840,000.00	2,733,630.84	32,425,998.60		521,289,844.11
(2) 内部研发				4,992,216.34			4,992,216.34
(3) 在建工程转让					33,934,538.90	14,335,199.27	48,269,738.17
(4) 其他增加	15,250,429.10				402,516.78		15,652,945.88
3. 本期减少金额	24,765,876.36		10,622,633.64		6,355,488.59		41,743,998.59
(1) 处置	23,429,626.56				6,213,429.74		29,643,056.30
(2) 其他减少	1,336,249.80		10,622,633.64		142,058.85		12,100,942.29
4. 期末余额	3,098,505,469.61	2,135,654.21	1,516,068,524.42	882,892,323.10	313,340,410.12	14,335,199.27	5,827,277,580.73
二、累计摊销							
1. 期初余额	389,693,451.53	2,004,928.35	176,498,932.12	417,898,397.10	100,884,057.18		1,086,979,766.28

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
2. 本期增加金额	58,036,998.61	15,314.28	206,008,403.96	74,960,083.76	34,969,011.40	4,377,410.62	378,367,222.63
(1) 计提	55,793,998.53	15,314.28	206,008,403.96	74,960,083.76	34,882,153.70	4,377,410.62	376,037,364.85
(2) 其他增加	2,243,000.08				86,857.70		2,329,857.78
3. 本期减少金额	6,336,406.49				4,620,493.19		10,956,899.68
(1) 处置	6,336,406.49				4,528,541.82		10,864,948.31
(3) 其他减少					91,951.37		91,951.37
4. 期末余额	441,394,043.65	2,020,242.63	382,507,336.08	492,858,480.86	131,232,575.39	4,377,410.62	1,454,390,089.23
三、减值准备							
1. 期初余额		40,116.33		2,745,959.23	75,906.62		2,861,982.18
2. 本期增加金额							
3. 本期减少金额					49,784.23		49,784.23
(1) 处置					49,784.23		49,784.23
4. 期末余额		40,116.33		2,745,959.23	26,122.39		2,812,197.95
四、账面价值							
1. 期末账面价值	2,657,111,425.96	75,295.25	1,133,561,188.34	387,287,883.01	182,081,712.34	9,957,788.65	4,370,075,293.55
2. 期初账面价值	2,333,037,250.67	90,609.53	1,249,352,225.94	454,522,119.59	151,972,880.63		4,188,975,086.36

注：①土地使用权本年增加 385,290,214.67 元，主要系公司子公司特变电工京津冀智能科技有限公司（以下简称智能科技公司），年初参与竞拍天津市第一中级人民法院拍卖的中瑞富泰铜业（天津）有限公司位于天津市武清区土地使用权及其地上建筑物，该标的资产工业用地使用权面积 360,559.5 平方米，智能科技公司以 346,423,193.00 元竞得标的资产，2019 年 1 月 31 日与天津市中院签署了《天津市第一中级人民法院拍卖成交确认书》，并于本年办理了不动产权证。

②本年采矿权价值增加 100,840,000.00 元，系公司子公司新疆天池能源有限公司（以下简称天池能源）本年实际缴纳的两矿（准东大井矿区南露天煤矿（一期）及将军戈壁二号露天煤矿）第三期采矿权出让收益价款。截止年末采矿权出让收益合同尚未签订，天池能源按照实际已缴纳的价款核算采矿权价值。

③本年无形资产其他增加 15,652,945.88 元，公司孙公司特变电工新疆新能源股份有限公司调整对所属项目公司电站资产（察县一期 20MWp 并网光伏发电项目及阿瓦提三期 30MWp 并网光伏发电项目）的持有意图，由待售项目存货变更为自营电站长期持有，并将其由存货调整至无形资产列示。

④本年无形资产其他减少 12,100,942.29 元，主要系公司子公司特变电工杜尚别矿业有限公司及公司孙公司 TBEA ENERGY (INDIA) PRIVATE LIMITED 无形资产外币报表折算差额所致。

⑤年末通过公司内部研发形成的无形资产账面余额为 621,997,796.28 元，占无形资产余额的比例 10.67%

(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	38,216,504.77	办证手续周期较长，目前正在办理中

其他说明：

√适用 □不适用

无形资产年末用于长、短期借款等的抵押情况，详见本财务报表附注七.31、43 的详细表述。

(3). 公司内部研发项目

项目	年初余额	本年增加	本年减少		年末余额
		内部开发支出	确认为无形资产	转入当期损益	
500kV 三元乙丙橡胶电缆附件开发	2,963,816.50	8,761,571.88	4,992,216.34	6,733,172.04	0.00
合计	2,963,816.50	8,761,571.88	4,992,216.34	6,733,172.04	0.00

26、开发支出

□适用 √不适用

27、商誉

(1). 商誉账面原值

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

被投资单位名称或形成商誉的事项	期初余额	本期增加		本期减少		期末余额
		企业合并形成的	其他	处置	其他	
特变电工中发(上海)超高压电器有限公司	114,101,174.59	0.00	0.00	0.00	0.00	114,101,174.59
南京电研电力自动化股份有限公司	129,641,093.62	0.00	0.00	0.00	0.00	129,641,093.62
合计	243,742,268.21	0.00	0.00	0.00	0.00	243,742,268.21

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。

(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

公司年末对与商誉相关的各资产组进行了减值测试,首先将商誉及归属于少数股东权益的商誉包括在内,调整各资产组的账面价值,然后将调整后的各资产组账面价值与其可收回金额进行比较,以确定各资产组(包括商誉)是否发生了减值。上述各公司形成商誉的资产组涉及的资产与购买日及以前年度商誉减值测试时所确定的资产组一致。

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

√适用 □不适用

① 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。

②与南京电研的商誉减值测试

南京电研采用预计未来现金流量现值的方法测算其可回收金额。商誉减值测试方法及关键参数信息，经北京卓信大华资产评估有限公司《特变电工衡阳变压器有限公司拟进行商誉资产减值测试所涉及南京电研电力自动化股份有限公司商誉相关资产组评估项目》（卓信大华评报字(2020)第 8902 号）评估，按照资产组的预计未来现金流量及折现率计算现值确定可收回金额进行商誉减值测算：

项目	南京电研
商誉账面余额①	129,641,093.62
商誉减值准备余额②	
商誉的账面价值③=①-②	129,641,093.62
未确认归属于少数股东权益的商誉价值④	37,637,736.86
包含未确认归属于少数股东权益的商誉价值⑤=④+③	167,278,830.48
资产组的账面价值⑥	13,813,356.87
包含整体商誉的资产组账面价值⑦=⑤+⑥	181,092,187.35
资产组预计未来现金流量的现值（可收回金额）⑧	195,000,000.00
商誉减值损失（大于 0 时）⑨=⑦-⑧	

可收回金额计算的关键参数信息：

项目	关键参数	确定依据
预测期	2020 年-2024 年	
预测期增长率	9.14%	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
稳定期增长率	0.00%	
毛利润率	26.14%	根据公司历史数据及订单预测的收入、成本计算
税前折现率	12.53%	按加权平均资本成本 WACC 计算得出

本次减值测试为购买日后并完成业绩承诺后的第一年减值测试，各项关键参数根据公司未来的战略规划、市场营销计划及对预测期经营业绩的预算等资料得出。经测试，公司子公司特变电工衡阳变压器有限公司收购南京电研形成的商誉不存在减值。

(5). 商誉减值测试的影响

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	551,921,330.01	142,888,242.78	25,045,340.77		669,764,232.02
将军戈壁二号矿矿坑剥采支出	318,875,322.03		10,564,224.35		308,311,097.68
南露天矿西帮边坡清理工程支出	21,022,038.33		754,115.00		20,267,923.33
房屋装修费	16,203,516.48	1,345,116.94	6,983,481.91		10,565,151.51
衡变土石方回填项目	29,090,708.97		709,529.48		28,381,179.49
土地使用权租赁费	89,126,408.24	5,520,808.67	16,275,873.75		78,371,343.16
融资手续费	8,102,729.18		1,770,568.98		6,332,160.20
CRM 软件租赁费	1,256,071.78	2,313,085.97	2,288,160.29		1,280,997.46
职工住房补贴	24,649,353.30	801,808.00	3,212,662.15		22,238,499.15
自备电站维护保养费	17,887,215.15		4,126,863.31		13,760,351.84
新产品技术检测费	12,431,500.33		2,486,299.68		9,945,200.65
房屋、场地租赁费		3,659,307.35	325,757.60		3,333,549.75
合计	1,090,566,193.80	156,528,369.71	74,542,877.27		1,172,551,686.24

其他说明：

注：矿坑剥采支出系公司子公司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采掘前发生的土层剥离成本，于煤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	1,202,925,555.54	193,663,381.93	1,188,821,132.21	192,882,084.53
计入其他综合收益的现			49,942,390.01	7,491,358.50

现金流量套期工具公允价值变动				
递延收益	399,732,595.51	60,426,389.32	346,261,900.83	52,405,785.11
可抵扣亏损	441,150,776.05	70,312,655.54	528,446,873.37	81,829,705.35
预提质保金	19,884,301.20	2,982,645.19	35,743,515.31	5,361,527.30
预提的其他费用	50,669,506.69	7,600,426.01	8,894,290.18	1,334,143.53
股权激励费用	24,203,616.00	3,630,542.40		
交易性金融负债（公允价值与账面差异）	4,525,840.00	678,876.00		
未实现内部交易利润	306,787,138.13	46,018,070.71	268,650,229.46	40,297,534.41
合计	2,449,879,329.12	385,312,987.10	2,426,760,331.37	381,602,138.73

(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	1,158,023,682.31	173,703,552.35	975,700,663.07	146,670,077.25
计入其他综合收益的现金流量套期工具公允价值变动	48,366,368.75	7,254,955.31		
计入其他综合收益的其他债权投资公允价值变动	113,461,342.47	17,019,201.37	78,580,342.47	11,787,051.37
交易性金融资产（公允价值与账面差异）	346,721,591.92	52,008,238.79		
衍生金融资产的估值			133,736.36	20,060.45
计入长期待摊费用的维保费用			17,887,215.15	2,683,082.27
其他	4,714,611.61	729,191.74	8,507,683.52	1,320,152.53

合计	1,671,287,597.06	250,715,139.56	1,080,809,640.57	162,480,423.87
----	------------------	----------------	------------------	----------------

(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	76,011,471.91	22,114,213.09
可抵扣亏损	1,029,491,303.08	792,402,007.78
合计	1,105,502,774.99	814,516,220.87

(5). 未确认递延所得税资产的可抵扣亏损将于以下年度到期

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

年份	期末金额	期初金额	备注
2020 年		82,106,197.76	
2021 年	16,074,508.40	34,105,422.68	
2022 年	314,518,356.49	314,518,356.49	
2023 年	352,053,791.87	361,672,030.85	
2024 年	346,844,646.32		
合计	1,029,491,303.08	792,402,007.78	/

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
预付长期资产款项	2,445,100,915.26	455,625,663.91
增值税留抵税额	1,258,800,814.45	943,516,183.76
合计	3,703,901,729.71	1,399,141,847.67

其他说明：

单位名称	年末余额	账龄	未结算原因
------	------	----	-------

单位名称	年末余额	账龄	未结算原因
供应商 1	666,206,896.60	1 年以内	预付设备款, 未到结算期
供应商 2	626,536,100.00	1 年以内	预付设备款, 未到结算期
供应商 3	263,400,000.00	1 年以内	预付设备款, 未到结算期
供应商 4	141,473,853.46	1 年以内	预付设备款, 未到结算期
供应商 5	102,415,982.10	1 年以内	预付工程款, 未到结算期
供应商 6	80,190,537.00	1 年以内	预付土地款, 未到结算期
供应商 7	63,878,560.00	1 年以内	预付设备款, 未到结算期
供应商 8	38,000,000.00	1 年以内	预付土地款, 未到结算期
供应商 9	31,920,000.00	1-2 年	预付土地款, 未到结算期
合计	2,014,021,929.16		

31、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	3,806,285,339.02	5,274,504,163.22
其中：商业汇票贴现	135,779,449.27	86,014,317.83
担保借款	56,371,060.85	68,446,604.63
抵押借款	169,000,000.00	
质押借款	20,000,000.00	
抵押加质押借款	100,000,000.00	100,000,000.00
保理借款	566,372,830.00	913,140,488.20
合计	4,718,029,229.87	6,356,091,256.05

短期借款分类的说明：

担保借款详情：

截止年末，银行担保借款 5,637.11 万元系公司为其所属公司特变电工能源（印度）有限公司提供的连带责任担保。

抵押借款详情：

截止年末，银行抵押借款 15,000.00 万元系公司子公司特变电工沈阳变压器集团有限公司以账面价值 6,292.08 万元的实物资产（土地使用权及地上建筑物）作为抵押；银行抵押借款 1,900.00 万元系公司孙公司特变电工中发上海高压开

关有限公司以账面价值 5,466.97 万元的实物资产（土地使用权及地上建筑物）作为抵押。

质押借款详情：

截止年末，银行质押借款 2,000.00 万元系公司子公司新特能源股份有限公司以其名下五项专利权提供质押担保。

抵押加质押借款详情：

截止年末，银行抵押加质押借款 10,000.00 万元系公司子公司特变电工山东鲁能泰山电缆有限公司以账面价值 41,159.21 万元的实物资产（土地使用权及地上建筑物）作为抵押，并缴存 1,500.00 万元贷款保证金提供质押担保。

保理借款详情：

截止年末，银行保理借款 56,637.28 万元主要系公司及其所属公司本年办理的附追索权隐蔽型保理业务。

(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

32、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	本期增加	本期减少	期末余额
交易性金融负债	6,386,155.00		1,860,315	4,525,840.00
其中：				
发行的交易性债券				
衍生金融负债	6,386,155.00		1,860,315	4,525,840.00
合计	6,386,155.00		1,860,315	4,525,840.00

其他说明：

适用 不适用

33、衍生金融负债

适用 不适用

34、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	1,532,616,807.98	1,603,540,408.60
银行承兑汇票	8,143,113,698.06	8,215,764,817.98
合计	9,675,730,506.04	9,819,305,226.58

本期末已到期未支付的应付票据总额为 35,768,286.00 元，系持票方尚未及时办理结算手续所致。

35、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	7,779,228,344.55	9,123,553,854.40
1 年以上	3,426,119,390.89	2,409,125,026.80
合计	11,205,347,735.44	11,532,678,881.20

(2). 账龄超过 1 年的重要应付账款

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
供应商 1	298,188,854.67	设备款尚未结算
供应商 2	123,620,189.59	设备款尚未结算
供应商 3	121,380,907.26	设备款尚未结算
供应商 4	64,250,487.79	工程款尚未结算
供应商 5	63,595,715.89	工程款尚未结算
合计	671,036,155.20	/

其他说明

√适用 □不适用

账龄超过一年的应付账款，主要系尚未支付的工程款及设备款项。

36、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	4,602,253,812.98	2,757,127,691.17
1年以上	456,373,468.47	397,954,416.92
合计	5,058,627,281.45	3,155,082,108.09

(2). 账龄超过1年的重要预收款项

√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
客户 1	76,303,697.39	预收项目款，未到结算期
客户 2	69,004,600.08	预收货款，未到结算期
客户 3	46,286,254.84	预收货款，未到结算期
客户 4	12,404,340.00	预收货款，未到结算期
客户 5	11,835,000.00	预收货款，未到结算期
合计	215,833,892.31	/

(3). 期末建造合同形成的已结算未完工项目情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	金额
已办理结算的金额	1,799,222,671.36
累计已发生成本	1,505,290,329.07
累计已确认毛利	151,476,181.41
减：预计损失	0.00
已办理结算的金额	0.00
建造合同形成的已完工未结算项目	142,456,160.88

其他说明

□适用 √不适用

37、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	168,407,288.53	2,904,618,209.73	2,854,437,390.85	218,588,107.41
二、离职后福利-设定提存计划	1,894,477.52	208,094,580.42	203,247,705.83	6,741,352.11
三、辞退福利				
四、一年内到期的其他福利		510,240.69	510,240.69	
合计	170,301,766.05	3,113,223,030.84	3,058,195,337.37	225,329,459.52

(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	123,693,619.87	2,493,397,239.43	2,452,689,480.32	164,401,378.98
二、职工福利费		131,187,554.25	131,187,554.25	
三、社会保险费	872,867.91	116,396,591.56	115,203,875.63	2,065,583.84
其中：医疗保险费	648,513.93	100,541,549.34	99,434,439.75	1,755,623.52
工伤保险费	155,889.89	9,937,350.36	9,939,258.78	153,981.47
生育保险费	68,464.09	5,917,691.86	5,830,177.10	155,978.85
四、住房公积金	553,937.00	107,258,091.57	105,758,420.07	2,053,608.50
五、工会经费和职工教育经费	42,082,647.90	54,521,093.60	47,734,824.60	48,868,916.90
六、辞退福利		1,693,653.84	1,693,653.84	
七、短期带薪缺勤				
八、短期利润分享计划				
九、其他	1,204,215.85	163,985.48	169,582.14	1,198,619.19
合计	168,407,288.53	2,904,618,209.73	2,854,437,390.85	218,588,107.41

(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	1,415,782.03	198,368,454.65	193,351,989.23	6,432,247.45
2、失业保险费	98,263.76	5,898,477.69	5,716,267.84	280,473.61
3、企业年金缴费	380,431.73	3,827,648.08	4,179,448.76	28,631.05
合计	1,894,477.52	208,094,580.42	203,247,705.83	6,741,352.11

其他说明：

□适用 √不适用

38、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	155,286,564.88	86,228,853.05
企业所得税	155,043,195.89	80,286,544.09
城市维护建设税	4,736,926.08	4,911,709.83
教育费附加	4,001,567.63	3,694,084.49
房产税	2,868,863.05	3,348,603.08
个人所得税	13,011,964.51	12,759,909.62
土地使用税	1,636,649.88	2,253,013.98
防洪费	26,159.50	50,506.59
水利基金	81,961.60	75,975.23
印花税	5,568,134.70	3,367,473.03
资源税	21,480,091.03	14,159,279.80
矿产资源补偿费	9,829,793.49	9,829,793.49
保险保障基金	300,694.95	531,133.57
环境保护税	4,487,592.04	4,648,429.61
其他税项	4,316,665.16	1,440,952.67
合计	382,676,824.39	227,586,262.13

其他说明：

无

39、其他应付款**项目列示**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应付利息	43,208,011.78	35,763,548.15
应付股利	275,796,731.56	227,107,933.23
其他应付款	1,219,317,363.45	1,218,259,685.01
合计	1,538,322,106.79	1,481,131,166.39

其他说明：

□适用 √不适用

应付利息**(1). 分类列示**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
分期付息到期还本的长期借款利息	20,637,522.31	13,809,281.12
企业债券利息	15,712,876.73	
短期借款应付利息	6,838,423.89	21,954,267.03
吸收存款应付利息	19,188.85	
合计	43,208,011.78	35,763,548.15

重要的已逾期未支付的利息情况：

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

应付股利**(2). 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	1,266,731.56	1,087,933.23
划分为权益工具的优先股\永续债股利	274,530,000.00	226,020,000.00

永续债股利	274,530,000.00	226,020,000.00
合计	275,796,731.56	227,107,933.23

其他说明，包括重要的超过 1 年未支付的应付股利，应披露未支付原因：
超过 1 年尚未支付的应付股利主要原因系对方单位未与本公司办理分红手
续。

其他应付款

(1). 按款项性质列示其他应付款

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应付保证金及押金款	499,000,778.40	499,389,179.50
应付款项	489,361,939.01	417,078,503.79
应付暂收款	167,544,884.46	236,864,067.24
股权转让款	4,217,940.27	43,592,590.27
应付其他款	59,191,821.31	21,335,344.21
合计	1,219,317,363.45	1,218,259,685.01

(2). 账龄超过 1 年的重要其他应付款

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
单位 1	75,456,905.09	应付暂收款
单位 2	8,741,335.91	履约保证金
单位 3	4,811,073.24	履约保证金
单位 4	3,490,000.00	应付暂收款
单位 5	3,000,000.00	履约保证金
合计	95,499,314.24	

其他说明：

√适用 □不适用

按账龄列式其他应付款

项目	年末余额	年初余额
1 年以内	843,312,941.24	927,352,814.77

项目	年末余额	年初余额
1 年以上	376,004,422.21	290,906,870.24
合计	1,219,317,363.45	1,218,259,685.01

40、持有待售负债

适用 不适用

41、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	2,018,106,193.05	4,668,479,510.73
1 年内到期的应付债券		
合计	2,018,106,193.05	4,668,479,510.73

其他说明：

1 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	806,500,000.00	3,196,000,000.00
担保借款	432,000,000.00	65,000,000.00
抵押借款	376,193,020.14	468,329,856.84
质押借款	103,456,262.42	172,249,653.89
抵押加质押借款	299,956,910.49	766,900,000.00
合计	2,018,106,193.05	4,668,479,510.73

注：一年内到期的长期借款抵押、质押事项详见本财务报表附注七、43 表述。

公司年末一年内到期的长期借款中无逾期款项。

42、其他流动负债

其他流动负债情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
短期应付债券		100,000,000.00
其他	808,684.87	843,590.78
合计	808,684.87	100,843,590.78

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

43、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	6,823,716,700.00	3,030,500,000.00
担保借款	4,104,241,206.90	1,135,000,000.00
抵押借款	1,258,150,914.91	1,453,938,209.29
质押借款	2,991,941,125.44	3,629,625,519.15
抵押加质押借款	6,650,389,513.16	4,943,470,000.00
合计	21,828,439,460.41	14,192,533,728.44

长期借款分类的说明:

担保借款详情:

截止年末, 银行担保借款 44,490.12 万元系公司为子公司新疆天池能源股份有限公司提供连带责任担保; 银行担保借款 20,200.00 万元系公司子公司新疆天池能源股份有限公司为其所属公司特变电工新疆能源股份有限公司提供连带责任担保; 银行担保借款 128,250.00 万元系公司为子公司新特能源股份有限公司提供连带责任担保, 其中转入一年内到期的非流动负债 3,100.00 万元; 银行担保借款 260,684.00 万元系公司为孙公司新疆新特晶体硅高科技有限公司提供连带责任担保, 其中转入一年内到期的非流动负债 40,100.00 万元。

抵押借款详情:

截止年末, 抵押借款 19,700.00 万元系公司孙公司特变电工新疆新能源股份有限公司以实物资产(单晶硅电池组件)账面价值 20,304.70 万元作为抵押, 其中转入一年内到期的非流动负债 19,700.00 万元。

截止年末, 抵押借款 53,100.00 万元系公司孙公司特变电工新疆新能源股份有限公司以实物资产(太阳能光伏组件、单晶组件等)账面价值 57,688.41 万元作为抵押, 其中转入一年内到期的非流动负债 200.00 万元。

截止年末，银行抵押借款 4,356.00 万元系公司所属公司特变电工西安电气科技有限公司以实物资产（土地使用权及地上建筑物）账面价值 18,361.44 万元作为抵押，其中转入一年内到期的非流动负债 2,709.00 万元。

截止年末，抵押借款 30,028.39 万元系公司孙公司新疆昌吉特变能源有限责任公司以实物资产（昌吉 2×350MV 电厂项目三大主机）账面价值 40,450.37 万元作为抵押，其中转入一年内到期的非流动负债 7,510.30 万元。

截止年末，银行抵押借款 56,250.00 万元系公司子公司新特能源股份有限公司以实物资产（18 万吨/年四氯化硅深化冷氢化循环利用及高纯晶体硅转型升级技术改造项目的机器设备）账面价值 57,474.78 万元作为抵押，其中转入一年内到期的非流动负债 7,500.00 万元。

质押借款详情：

截止年末，银行质押借款 29,989.74 万元系公司子公司新疆天池能源有限责任公司以其子公司新疆昌吉特变能源有限责任公司热费收费权下全部收益为本项目贷款提供质押担保，其中转入一年内到期的非流动负债 2,845.63 万元。

截止年末，银行质押借款 260,800.00 万元系公司孙公司新疆准东特变能源有限责任公司以其合法享有的新疆准东五彩湾北一电厂项目（天池能源）电费收费权及其项下全部收益为本项目贷款提供质押担保。

截止年末，银行质押借款 18,750.00 万元系公司子公司新特能源股份有限公司按不少于本项目贷款金额的 30%缴存保证金，同时以自备电站电费收费权/电费收益权及其项下应收账款为本项目贷款提供质押担保，其中转入一年内到期的非流动负债 7,500.00 万元。

抵押加质押借款详情：

截止年末，银行抵押加质押借款 695,034.64 万元系公司孙公司特变电工新疆新能源股份有限公司所属项目公司分别以依法拥有的可以抵押的光伏发电站项目或风电工程项目建成后的资产（房产、机器设备、土地使用权）账面价值共计 591,617.13 万元提供抵押担保，并以该项目公司享有的电费收费权及其项目的全部收益提供质押担保，其中转入一年内到期的非流动负债 29,995.69 万元。抵押事项详见本财务报表附注十四、承诺及或有事项的表述。

其他说明，包括利率区间：

√适用 □不适用

借款类别	利率区间 (%)
信用借款	2.9150-4.7500
担保借款	4.7500-4.9875
抵押借款	3.5625-5.8800
质押借款	4.8510-4.9000
抵押加质押借款	2.9000-4.9100

44、应付债券

(1). 应付债券

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
公司债券	500,000,000.00	
合计	500,000,000.00	

(2). 应付债券的增减变动：（不包括划分为金融负债的优先股、永续债等其他金融工具）

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

债券名称	面值	发行日期	债券期限	发行金额	期初余额	本期发行	按面值计提利息	溢折价摊销	本期偿还	期末余额
公司债（用于一带一路项目）	100.00	2019.04.08	3年	500,000,000.00	0.00	500,000,000.00	15,712,876.73			500,000,000.00
合计	/	/	/	500,000,000.00	0.00	500,000,000.00	15,712,876.73			500,000,000.00

2018年4月13日，中国证券监督管理委员会核准公司面向合格投资者公开发行面值总额不超过人民币30亿元的公司债券（证监许可[2018]646号），募集资金用于一带一路项目建设、补充营运资金、偿还有息债务等。2019年4月8日，公司完成该债券第一期发行，实际发行规模为人民币5亿元，期限为3年期，发行价格为每张人民币100元，票面利率为4.28%。

(3). 可转换公司债券的转股条件、转股时间说明

□适用 √不适用

(4). 划分为金融负债的其他金融工具说明

期末发行在外的优先股、永续债等其他金融工具基本情况

适用 不适用

期末发行在外的优先股、永续债等金融工具变动情况表

适用 不适用

其他金融工具划分为金融负债的依据说明：

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

45、租赁负债

适用 不适用

46、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	352,712,554.64	418,712,554.64
专项应付款	336,940,156.12	336,940,156.12
合计	689,652,710.76	755,652,710.76

其他说明：

适用 不适用

长期应付款

(1). 按款项性质列示长期应付款

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	期末余额
国债转贷专项补助	9,362,554.64	9,362,554.64
国开发展基金有限公司	409,350,000.00	343,350,000.00
合计	418,712,554.64	352,712,554.64

其他说明：

无

专项应付款

(2). 按款项性质列示专项应付款

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	形成原因
退税款	336,940,156.12			336,940,156.12	注
合计	336,940,156.12			336,940,156.12	/

其他说明：

注：专项应付款“退税款”系公司子公司特变电工沈阳变压器集团有限公司及特变电工衡阳变压器有限公司根据《财政部 国家发展改革委 海关总署 国家税务总局关于落实国务院加快振兴装备制造业的若干意见有关进口税收政策的通知》（财关税[2007]11 号）相关文件收到的可以享受国家进口关税和进口环节增值税先征后退的退税款。

47、长期应付职工薪酬适用 不适用**48、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
授予限制性股票的回购义务应确认预计负债	1,084,600.00		
复垦、弃置及环境清理义务	1,386,600.00	9,554,692.93	
合计	2,471,200.00	9,554,692.93	/

49、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
土地搬迁补偿款	186,988,673.78		4,763,802.00	182,224,871.78	注
其他政府补助	805,676,813.28	190,173,862.71	113,224,356.77	882,626,319.22	
合计	992,665,487.06	190,173,862.71	117,988,158.77	1,064,851,191.00	/

注：年末递延收益中“土地搬迁补偿款”182,224,871.78 元，系根据 2007 年 4 月公司子公司特变电工沈阳变压器集团有限公司与沈阳市铁西区人民政府签署“补充协议”，收到搬迁土地补偿款共计 238,190,102.73 元，本年计入其他收益 4,763,802.00 元。

涉及政府补助的项目：

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

政府补助项目	期初余额	本期新增补助金额	本期计入营业外收入金额	本期计入其他收益金额	其他变动	期末余额	与资产相关/与收益相关
智能电网中低压成套设备智能制造新模式项目	70,489,942.73			8,947,313.16		61,542,629.57	与资产相关
36万吨/年多晶硅副产物四氯化硅循环利用冷氢化技术改造项目	64,285,714.28			7,142,857.14		57,142,857.14	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	50,000,000.00					50,000,000.00	与资产相关
能源装备技术改造和能源自主创新项目	39,060,000.00					39,060,000.00	与资产相关
国家工程实验室升级改造项目	37,164,000.00			6,194,000.04		30,969,999.96	与资产相关
工业发展扶持资金	35,555,400.00			17,777,770.00		17,777,630.00	与资产相关
±1100kV 特高压直流输电技术研发平台建设项目	31,566,546.24			4,216,726.88		27,349,819.36	与资产相关
超高压完善及出口基地建设项目	27,000,000.00			2,000,000.00		25,000,000.00	与资产相关
高端变压器产品智能制造数字化车间	22,880,000.00			3,120,000.00		19,760,000.00	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	22,864,285.71			2,078,571.43		20,785,714.28	与资产相关
1500吨/年多晶硅项目改造扶持资金	17,710,000.00			1,610,000.00		16,100,000.00	与资产相关
输变电智能装备制造及云服务基地项目	15,799,875.58			2,980,062.21		12,819,813.37	与资产相关
2017年工业转型升级资金	15,000,000.00			595,238.10		14,404,761.90	与资产相关
输变电产业园项目建设贷款贴息资金	15,703,703.83			2,988,603.87		12,715,099.96	与资产相关
公共服务平台专项资金	14,685,000.00			1,980,000.00		12,705,000.00	与资产相关

政府补助项目	期初余额	本期新增补助金额	本期计入营业外收入金额	本期计入其他收益金额	其他变动	期末余额	与资产相关/与收益相关
交直流输变电装备关键技术及实验监测技术研发示范基地建设项目	14,195,000.00			3,548,750.00		10,646,250.00	与资产相关
特高压电缆实验能力提升项目	14,149,367.00			457,024.55		13,692,342.45	与资产相关
乌鲁木齐市大气污染治理项目	14,032,857.13			1,275,714.29		12,757,142.84	与资产相关
2016 年绿色制造系统集成项目补助	13,500,000.00			1,044,642.86		12,455,357.14	与资产相关
万吨级多晶硅 CDI 系统高效节能项目	12,500,000.00					12,500,000.00	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	12,283,600.00			1,754,800.00		10,528,800.00	与资产相关
土地补贴	10,238,654.71			249,592.22		9,989,062.49	与资产相关
2016 年度省级工业转型升级专项资金	10,000,000.00					10,000,000.00	与资产相关
物流公司电商平台建设项目	9,373,545.35			2,802,000.00		6,571,545.35	与资产相关
2017 年资源节约循环利用重点工程	9,000,000.00					9,000,000.00	与资产相关
资源节约循环利用重点工程补助资金	8,130,000.00					8,130,000.00	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	6,881,583.32			321,666.72		6,559,916.60	与资产相关
多晶硅副产物综合利用示范工程补助资金	6,428,571.45			714,285.71		5,714,285.74	与资产相关
金太阳示范工程补助	6,315,000.00			1,613,000.00		4,702,000.00	与资产相关
工业企业能源管理中心建设示范项目	5,846,153.81			730,769.23		5,115,384.58	与资产相关
1MW 光伏并网示范发电项目	5,749,999.92			2,300,000.00		3,449,999.92	与资产相关
战略性新兴产业（能源）投资资金	5,700,000.00			380,000.00		5,320,000.00	与资产相关
节能项目资金	5,600,000.00			800,000.00		4,800,000.00	与资产相关
国家金太阳工程项目资金	5,544,000.00			554,400.00		4,989,600.00	与资产相关

政府补助项目	期初余额	本期新增补助金额	本期计入营业外收入金额	本期计入其他收益金额	其他变动	期末余额	与资产相关/与收益相关
柔性直流输电工业转型升级强基工程资金	5,207,250.02			553,000.00		4,654,250.02	与资产相关
万吨级多晶硅冷氢化热能综合利用改造项目	5,200,000.00			600,000.00		4,600,000.00	与资产相关
大气污染治理项目资金	5,080,000.12			291,041.63		4,788,958.49	与资产相关
特高压变压器引线绝缘装置国产化项目	5,080,000.00			5,080,000.00			与收益相关
新兴产业创新能力建设项目	5,000,000.00			29,761.90		4,970,238.10	与资产相关
沈财指经 2013-1296 号第十八批中央预算内基建资金	4,512,199.94			762,331.80		3,749,868.14	与资产相关
大功率逆变器系列工业转型升级专项资金	4,500,000.00			249,999.96		4,250,000.04	与资产相关
750KV 交流输变电关键装备并联电抗器产业化项目	3,700,000.00			3,700,000.00			与收益相关
京津冀项目建设补偿款		50,000,000.00		83,333.33		49,916,666.67	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		21,750,000.00		3,107,142.86		18,642,857.14	与资产相关
2019 年东北地区等老工业基地调整改造专项资金		17,180,000.00				17,180,000.00	与资产相关
2019 年技术改造专项资金		16,910,000.00				16,910,000.00	与资产相关
新材料测试评价公共服务平台建设项目资金		15,140,000.00				15,140,000.00	与资产相关
2019 年中央制造业高质量发展资金		14,330,000.00		830,000.00		13,500,000.00	与资产相关
露天开采行业工业互联网网络化应用创新和推广平台项目		10,450,000.00				10,450,000.00	与收益相关
2019 年生态文明建设专项中央基建投资补助款		8,500,000.00				8,500,000.00	与资产相关
其他	112,164,562.14	35,913,862.71		15,759,956.88	2,000,000.00	130,318,467.97	
合计	805,676,813.28	190,173,862.71		111,224,356.77	2,000,000.00	882,626,319.22	

其他说明：

适用 不适用

50、其他非流动负债

适用 不适用

51、股本

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	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	3,714,502,789.00				-190,000.00	-190,000.00	3,714,312,789.00

其他说明：

股本本年减少 19.00 万元，系经公司 2017 年第十三次临时董事会和 2017 年第五次临时监事会决议，公司拟回购注销 235 名激励对象所持有的 433.50 万股限制性股票，2018 年公司实际回购注销 414.50 万股限制性股票，2019 年公司实际回购注销 19.00 万股限制性股票，上述限制性股票完成回购注销手续后，公司股本变更为 371,431.2789 万元。

52、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

公司 2017 年第四次临时股东大会审议通过了公司拟注册发行总额不超过人民币 30 亿元（含 30 亿元）可续期公司债券的方案。2018 年 3 月 23 日，公司收到中国证券监督管理委员会《关于核准特变电工股份有限公司向合格投资者公开发行可续期公司债券的批复》（证监许可[2018]524 号）。本次可续期公司债券采用分期发行方式，首期发行自核准发行之日起 12 个月内完成；其余各期债券发行，自核准发行之日起 24 个月内完成。

2019 年 6 月 10 日，公司公开发行 2019 年第一期可续期公司债券（简称：19 特变 Y1，债券代码：155924），发行总额 7.7 亿元，期限 3+N 期，起息日为 2019 年 5 月 28 日，每张面值 100 元，票面利率为 6.30%，计息方式为固定利息，募集资金主要用于偿还公司各类借款，补充流动资金。

(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

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
16 特变股份 MTN001	5,000,000.00	500,000,000.00					5,000,000.00	500,000,000.00
17 特变股份 MTN001	10,000,000.00	1,000,000,000.00					10,000,000.00	1,000,000,000.00
18 特变 Y1	17,000,000.00	1,700,000,000.00					17,000,000.00	1,700,000,000.00
18 特变 Y3	5,300,000.00	530,000,000.00					5,300,000.00	530,000,000.00
19 特变 Y1			7,700,000.00	770,000,000.00			7,700,000.00	770,000,000.00
合计	37,300,000.00	3,730,000,000.00	7,700,000.00	770,000,000.00			45,000,000.00	4,500,000,000.00

其他权益工具本期增减变动情况、变动原因说明,以及相关会计处理的依据:

√适用 □不适用

公司发行的上述债券,根据《可续期公司债券募集说明书》的条款和条件,公司没有交付现金或其他金融资产给其他方或在潜在不利条件下与其他方交换金融资产或金融负债的合同义务。符合会计准则第 37 号第九条规定的权益工具定义和条件,因此划分为权益工具。

其他说明:

□适用 √不适用

53、资本公积

√适用 □不适用

单位:元 币种:人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
资本溢价 (股本溢价)	10,321,536,515.74	39,982,842.20	32,196,549.25	10,329,322,808.69
其他资本公积	726,621,644.41	36,592,051.03	363,911.19	762,849,784.25
合计	11,048,158,160.15	76,574,893.23	32,560,460.44	11,092,172,592.94

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 39,982,842.20 元,主要系①公司根据 2018 年第十二次临时董事会决议,公司与公司控股子公司新特能源股份有限公司(以下简称“新特能源公司”)签署的《新特能源股份有限公司内资股认购协议》,公司本年以认购新特能源公司定向增发内资股的方式向新特能源公司

进行增资。本次增资完成后，公司对新特能源公司持股比例由 60.30%变更为 65.43%，按照持股比例调增股本溢价 33,238,934.27 元；②2019 年 6 月末，工银金融资产投资有限公司对公司孙公司新疆昌吉特变能源有限责任公司（以下简称昌特能源）及新疆天池能源热力有限公司（以下简称热力公司）增资，公司控股子公司新疆天池能源有限责任公司（以下简称天池能源）分别对昌特能源持股比例由 100%减至 60.21%、对热力公司持股比例由 100%减至 78.74%，天池能源按照增资前后持股比例计算应享有昌特能源及热力公司的净资产份额之间的差额调整资本公积-股本溢价，公司按照持股比例相应调整合并财务报表的股本溢价 6,743,907.93 元。

（2）“资本公积-股本溢价”本年减少 32,196,549.25 元，主要系①公司根据 2017 年第十三次临时董事会和 2017 年第五次临时监事会决议关于回购注销部分限制性股票的决议，2019 年度办理完毕剩余的 19.00 万股限制性股票的回购注销手续，支付回购价款 108.46 万元，其中冲减股本溢价 894,600.00 元；②2019 年 2 月公司子公司新特能源公司对其控股子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”）增资 8 亿元，持股比例由 78.53%增加为 81.56%；2019 年 3 月新特能源公司与新能源公司、交银金融资产投资有限公司（以下简称“交银投资”）签订《特变电工新疆新能源股份有限公司之增资协议》，交银投资向新能源公司增资 10 亿元，增资完成后新特能源公司对新能源公司持股比例由 81.56%变更为 69.32%，新特能源公司按照增资前后持股比例计算应享有新能源公司的净资产份额之间的差额调整资本公积-股本溢价，公司按照持股比例变动相应调整合并财务报表的股本溢价 24,273,674.19 元；③2018 年 6 月 29 日，公司与新疆众和签署了《新疆众和股份有限公司与特变电工股份有限公司之附条件生效的股份认购合同》，公司以现金方式参与新疆众和非公开发行股票认购，公司按所持股权比例计算应享有的份额冲减股本溢价 6,381,235.20 元；④公司联营企业新疆众和股份有限公司因取消股利激励计划回购辞职人员股份导致公司持股比例下降，公司按所持股权比例计算应享有的份额冲减股本溢价 647,039.86 元。

（3）“资本公积-其他”本年增加 36,592,051.03 元，主要系①根据公司 2019 年第十次临时董事会会议、2019 年第四次临时监事会会议审议通过的《关于调整公司 2019 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》、《关于公司 2019 年股票期权激励计划向激励对象首次授予股票期权的议案》及其他相关议案，本年度以权益结算的股权激励费用为 26,710,090.01 万元；②公司联营企业新疆众和股份有限公司资本公积变动，公司按持股比例增加其他资本公积 3,056,929.04 元；③公司联营企业新疆众和股份有限公司本年股权激励业绩兑现解锁 25%及回购注销股限制性股票减少库存股，公司按持股比例增加其他资本公积 6,825,031.98 元。

(4) “资本公积-其他”本年减少 363,911.19 元，系公司子公司天池能源因享有其联营企业其他权益变动，公司按照持股比例调减合并财务报表的其他资本公积 363,911.19 元。

54、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
授予限制性股票回购义务确认的库存股	1,084,600.00		1,084,600.00	
合计	1,084,600.00		1,084,600.00	

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

无

55、其他综合收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期发生金额						期末余额
		本期所得税前发生额	减：前期计入其他综合收益当期转入损益	减：前期计入其他综合收益当期转入留存收益	减：所得税费用	税后归属于母公司	税后归属于少数股东	
一、不能重分类进损益的其他综合收益	-15,239,360.00							-15,239,360.00
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	-15,239,360.00							-15,239,360.00
二、将重分类进损益的其他综合收益	-384,698,925.83	145,767,827.90			19,354,743.26	124,668,558.22	1,744,526.42	-260,030,367.61
其中：权益法下可转损益的其他综合收益	110,960,818.22	1,253,297.68			187,994.65	1,065,303.03		112,026,121.25
其他债权投资公允价值变动	66,793,291.10	34,881,000.00			5,232,150.00	29,648,850.00		96,442,141.10
现金流量套期损益的有效部分	-34,881,281.27	97,222,688.81			13,934,598.61	78,199,425.81	5,088,664.39	43,318,144.54
外币财务报表折算差额	-527,571,753.88	12,410,841.41				15,754,979.38	-3,344,137.97	-511,816,774.50
其他综合收益合计	-399,938,285.83	145,767,827.90			19,354,743.26	124,668,558.22	1,744,526.42	-275,269,727.61

56、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	234,303,140.75	176,156,955.77	133,070,054.02	277,390,042.50
维简费	416,701,261.98	299,263,046.81	229,629,816.01	486,334,492.78
合计	651,004,402.73	475,420,002.58	362,699,870.03	763,724,535.28

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

专项储备系公司子公司新疆天池能源有限责任公司本年煤矿开采计提的安全生产费及维简费，减少额系煤矿安全支出及维持简单再生产支出。

57、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	1,279,036,423.79	122,829,164.61		1,401,865,588.40
合计	1,279,036,423.79	122,829,164.61		1,401,865,588.40

盈余公积说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

无

58、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	12,719,104,980.81	11,815,956,222.18
调整期初未分配利润合计数(调增+, 调减-)	15,239,360.00	
调整后期初未分配利润	12,734,344,340.81	11,815,956,222.18
加: 本期归属于母公司所有者的净利润	2,018,419,117.58	2,047,909,231.53
减: 提取法定盈余公积	122,829,164.61	138,694,887.21
应付普通股股利	668,576,302.02	780,045,585.69
其他	274,530,000.00	226,020,000.00
期末未分配利润	13,686,827,991.76	12,719,104,980.81

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 15,239,360.00 元。

2、由于会计政策变更，影响期初未分配利润 0.00 元。

3、由于重大会计差错更正，影响期初未分配利润 0.00 元。

4、由于同一控制导致的合并范围变更，影响期初未分配利润 0.00 元。

5、其他调整合计影响期初未分配利润 0.00 元。

6、“年初未分配利润调整数”系将原分类为可供出售金融资产的非交易性权益工具投资，按照新金融工具确认计量准则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，在新金融工具确认计量准则施行日，该权益工具投资原来计入损益的累计减值损失 15,239,360.00 元，由未分配利润转入其他综合收益所致。

7、“其他”系公司发行的永续债应分配的股利。

59、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	36,176,573,832.72	28,992,398,928.50	39,144,299,899.09	31,610,270,082.63
其他业务	803,474,741.71	365,508,421.49	511,227,860.87	247,014,191.80
合计	36,980,048,574.43	29,357,907,349.99	39,655,527,759.96	31,857,284,274.43

(2). 按业务类别列式

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	9,095,653,458.94	7,676,985,525.67	9,831,989,895.27	8,084,961,847.97
电线电缆产品	6,747,850,026.73	5,985,202,881.68	6,867,594,765.71	6,422,209,637.92
新能源产业及配套工程	7,583,796,572.93	6,282,940,097.15	10,484,919,295.97	8,488,163,930.19
输变电成套工程	3,868,141,584.79	2,514,006,161.52	4,316,455,598.31	2,849,308,474.29
贸易	1,603,915,498.17	1,556,948,645.20	1,818,579,200.42	1,758,703,222.63
电费	2,002,557,293.61	1,026,770,089.02	1,850,660,081.21	931,165,049.51
煤炭产品	4,384,077,702.08	3,261,218,792.48	3,324,428,235.11	2,644,703,672.38

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	890,581,695.47	688,326,735.78	649,672,827.09	431,054,247.74
合计	36,176,573,832.72	28,992,398,928.50	39,144,299,899.09	31,610,270,082.63

(3). 按地区分部列示

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	30,926,142,494.97	25,115,290,445.20	32,132,066,197.16	26,415,368,888.24
境外	5,250,431,337.75	3,877,108,483.30	7,012,233,701.93	5,194,901,194.39
合计	36,176,573,832.72	28,992,398,928.50	39,144,299,899.09	31,610,270,082.63

60、税金及附加

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
城市维护建设税	56,278,664.95	90,070,161.06
教育费及地方教育费附加	44,427,424.95	67,165,824.27
防洪费		321,232.80
资源税	191,143,281.11	158,308,511.64
房产税	65,008,826.90	57,076,043.84
土地使用税	111,241,176.56	53,239,161.71
车船使用税	195,552.05	279,110.77
印花税	38,138,385.60	27,914,629.27
水利建设基金	1,043,490.06	1,301,793.75
环境保护税	17,740,051.20	17,800,066.20
其他	2,297,745.30	3,072,610.76
合计	527,514,598.68	476,549,146.07

其他说明：

无

61、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
----	-------	-------

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	578,701,789.55	502,227,622.97
折旧及资产摊销	17,904,408.51	25,932,805.06
运输费	525,670,469.32	520,298,101.80
办公费	41,247,210.44	42,573,691.32
差旅费	230,630,762.87	219,602,627.57
业务经费	515,096,483.93	453,885,779.14
业务招待费	84,073,177.94	90,408,660.22
车辆费	12,287,712.79	10,991,581.81
租赁费	44,251,038.67	36,066,552.54
其他	89,666,664.23	81,619,622.41
合计	2,139,529,718.25	1,983,607,044.84

其他说明：

无

62、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	794,671,770.84	738,644,322.61
折旧及资产摊销	313,910,536.98	309,559,033.43
办公费	42,611,356.78	30,187,959.88
差旅费	83,642,168.14	74,909,759.21
业务招待费	37,186,393.21	37,619,114.85
广告宣传费	35,184,513.39	24,697,075.07
车辆费	11,635,854.33	13,842,842.04
劳动服务费	94,592,842.81	107,926,116.54
水电汽暖	23,789,257.15	18,548,757.69
培训费	15,024,809.48	6,497,499.79
业务费	70,679,276.68	64,617,777.77
保险费	68,390,219.65	15,690,398.21
股权激励	30,723,760.00	
其他	84,965,831.45	80,233,373.82
合计	1,707,008,590.89	1,522,974,030.91

其他说明：

无

63、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	227,321,944.97	229,619,075.50
直接投入费用	152,542,901.47	152,502,064.33
折旧费用	88,788,731.19	85,612,511.54
无形资产摊销	26,026,986.45	13,309,208.57
新产品设计费等	24,388,036.88	28,598,744.02
其他相关费用	40,913,587.93	59,591,798.96
合计	559,982,188.89	569,233,402.92

其他说明：

无

64、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	1,072,374,592.25	993,793,597.75
减：利息收入	-339,356,524.86	-375,857,344.41
加：汇兑损失	-133,698,407.71	-151,901,311.28
加：其他支出	105,064,463.13	99,774,214.73
合计	704,384,122.81	565,809,156.79

其他说明：

无

65、其他收益

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
递延收益本期摊销计入	115,988,158.77	158,046,415.69
首台套工业化信息化保险补贴	55,130,000.00	
外经贸发展专项补助资金	41,396,300.00	43,257,840.00
技术创新和新产品研发补助资金	26,236,800.00	42,895,340.00

项目	本期发生额	上期发生额
企业发展补贴资金	26,355,000.00	
税收返还资金	15,090,718.56	14,568,458.53
社保补贴款	16,682,227.60	4,881,537.62
高端变压器绿色工艺制造及系统集成项目	13,500,000.00	
工业发展、工业转型升级资金	11,892,200.00	13,401,800.00
高层次人才引进补助资金	5,989,282.90	1,869,900.00
科技计划项目专项补助资金	3,800,000.00	4,400,000.00
主力电厂超低排放项目补助资金	3,470,000.00	
制造强省专项补助资金	3,400,000.00	3,100,000.00
外包产业发展项目补助资金	1,630,100.00	6,220,000.00
财源建设专项补助基金	838,406.00	8,680,000.00
节能减排补助资金	300,000.00	1,331,259.00
振新工业经济政策措施奖补资金		10,120,000.00
工业企业技术改造税收增量奖补资金		9,592,000.00
高端智能装备首台套		6,264,000.00
工业优质产品奖励项目		2,667,000.00
辽宁省科学技术厅补助-R&D 经费增量奖励后补补助资金		2,500,000.00
多晶硅生产中氢气净化处理技术及 SiH ₂ CL ₂ 歧化法回收利用研究补助资金		2,457,200.00
2018 年企业研发后补助财政奖补资金		2,273,770.00
2017 年三次创业系列优惠政策补贴资金		1,800,000.00
35kV 及以下节能变压器及智能光伏电站等成套配变系列产品补助资金		1,600,000.00
其他	22,448,624.87	38,595,432.97
合计	364,147,818.70	380,521,953.81

其他说明：

无

66、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	414,168,155.86	97,066,267.81

处置长期股权投资产生的投资收益	9,217,971.77	-63,733,542.25
处置交易性金融资产取得的投资收益	-9,022,295.00	
金融理财产品在持有期间的投资收益		4,234,019.26
金融及衍生工具投资收益		-172,691,928.76
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益	-12,352,707.16	
合计	402,011,125.47	-135,125,183.94

其他说明：

“处置交易性金融资产取得的投资收益”主要系公司开展远期结售汇业务到期交割时确认的到期损益；“以摊余成本计量的金融资产终止确认收益”主要系公司办理无追索权应收账款保理业务产生的金融资产终止确认损益。

67、净敞口套期收益

适用 不适用

68、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
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产		-5,238,623.64
交易性金融资产	28,536,228.91	
交易性金融负债	-1,964,806.36	
合计	26,571,422.55	-5,238,623.64

其他说明：

无

69、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	-8,752,715.24	
应收账款坏账损失	-21,158,589.52	
其他应收款坏账损失	73,722.01	
信贷资产减值损失	-5,389,196.20	
合计	-35,226,778.95	

其他说明：

无

70、资产减值损失

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
一、坏账损失		-83,977,921.39
二、存货跌价损失	-80,249,508.08	-88,176,436.50
合计	-80,249,508.08	-172,154,357.89

其他说明：

无

71、资产处置收益

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
持有待售处置组处置收益		
非流动资产处置收益	147,075,803.08	23,550,382.02
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	147,075,803.08	23,550,382.02
其中：固定资产处置收益	13,069,542.88	23,550,382.02
其中：无形资产处置收益	134,006,260.20	
合计	147,075,803.08	23,550,382.02

其他说明：

本年确认的“无形资产处置收益”主要系衡阳市政府实施城市规划需要，将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）于2002年10月以出让方式取得“市蒸湘区高新技术开发区26号街区06、05地块”土地使用权以人民币1亿元收回，衡变公司与衡阳市土地储备中心签订《国有建设用地使用权收回合同》，并办理了该土地的注销手续，衡变公司本年确认该土地的无形资产处置收益9,442.16万元。

72、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	862,687.35		862,687.35
盘盈利得	142,239.13	426,451.57	142,239.13
赔偿及罚款收入	40,928,550.18	46,593,862.80	40,928,550.18
应收债权融资收益		11,244,958.21	
其他	26,157,718.25	32,097,439.00	26,157,718.25
合计	68,091,194.91	90,362,711.58	68,091,194.91

计入当期损益的政府补助

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

73、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
债务重组损失		10,000,000.00	
非流动资产毁损报废损失	2,245,982.54	2,540,983.71	2,245,982.54
公益性捐赠支出	5,521,530.95	19,603,987.68	5,521,530.95
非常损失	18,571.98	853,478.30	18,571.98
盘亏损失	421,089.67		421,089.67
赔偿及罚款支出	99,451,931.08	21,504,107.65	99,451,931.08
应收债权融资损失		5,136,763.36	
其他	6,055,966.76	15,222,887.21	6,055,966.76
合计	113,715,072.98	74,862,207.91	113,715,072.98

其他说明：

无

74、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	355,962,820.97	280,238,421.13

项目	本期发生额	上期发生额
递延所得税费用	64,545,403.51	-27,290,262.23
合计	420,508,224.48	252,948,158.90

(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	2,810,858,569.41
按法定/适用税率计算的所得税费用	421,628,785.41
子公司适用不同税率的影响	6,033,072.76
调整以前期间所得税的影响	7,340,470.80
非应税收入的影响	-14,397,418.93
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	67,516,962.26
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	-4,600,390.38
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	60,441,200.60
加计扣除费用的影响	-99,252,100.94
所得税减免等影响	-24,202,357.10
所得税费用	420,508,224.48

其他说明：

□适用 √不适用

75、其他综合收益

√适用 □不适用

详见本财务报表附注“七、55 其他综合收益”相关内容。

76、现金流量表项目

(1). 收到的其他与经营活动有关的现金

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
政府补助	412,222,804.08	388,328,700.29
收到投标保证金	692,434,108.75	547,267,790.08
银行存款利息	312,100,039.35	270,123,947.50

项目	本期发生额	上期发生额
代收款项	104,999,695.19	50,382,382.72
赔款及罚款收入	9,688,776.10	9,479,219.49
票据保证金等	580,163,242.87	
合计	2,111,608,666.34	1,265,582,040.08

收到的其他与经营活动有关的现金说明：

无

(2). 支付的其他与经营活动有关的现金

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
日常借支及管理费用、销售费用等其他项目	1,198,550,739.78	1,325,732,197.26
投标保证金	609,102,920.72	532,319,229.66
咨询费	93,857,319.25	75,518,412.75
手续费	105,195,457.20	77,511,345.31
中标服务费	66,232,262.64	54,067,436.52
票据保证金等		417,660,709.34
合计	2,072,938,699.59	2,482,809,330.84

支付的其他与经营活动有关的现金说明：

无

(3). 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
新能源处置下属子公司预收的股权受让款	4,980,000.00	
天池能源已清算公司收回的土地转让款	5,249,943.82	
合计	10,229,943.82	

收到的其他与投资活动有关的现金说明：

无

(4). 支付的其他与投资活动有关的现金

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
拟出售土地缴纳的税款	5,094,427.62	
远期结售汇付现金流	20,704,283.93	
合计	25,798,711.55	

支付的其他与投资活动有关的现金说明：

无

(5). 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
准东矿业收到破产清算款		15,766,829.88
收到尚未到期的票据贴现款	499,964,753.71	
收到往来资金款	78,868,351.11	3,766,250.00
受限资金	1,132,617,235.67	
合计	1,711,450,340.49	19,533,079.88

收到的其他与筹资活动有关的现金说明：

无

(6). 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
短期融资券手续费	1,010,000.00	6,090,000.00
受限资金		1,062,176,958.81
预付限制性股票回购款	1,621,835.41	1,588,186.07
明股实债回购	57,000,000.00	230,200,000.00
融资租赁费本金及利息	42,797,113.07	9,107,376.86
新能源应收债权出资款	62,324,189.54	28,424,420.62
其他	1,853,927.68	1,038,384.06
合计	166,607,065.70	1,338,625,326.42

支付的其他与筹资活动有关的现金说明：

无

77、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	2,390,350,344.93	2,534,177,219.13
加：资产减值准备、信用减值损失	115,476,287.03	172,154,357.89
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	1,633,971,193.23	1,511,945,209.14
使用权资产摊销		
无形资产摊销	376,037,364.85	278,101,764.72
长期待摊费用摊销	74,542,877.27	83,910,882.65
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）	-147,075,803.08	-23,550,382.02
固定资产报废损失（收益以“－”号填列）	1,383,295.19	2,114,532.14
公允价值变动损失（收益以“－”号填列）	-26,571,422.55	5,238,623.64
财务费用（收益以“－”号填列）	884,730,330.62	805,178,886.24
投资损失（收益以“－”号填列）	-389,658,418.31	135,125,183.94
递延所得税资产减少（增加以“－”号填列）	-11,202,206.87	-56,246,845.39
递延所得税负债增加（减少以“－”号填列）	75,747,610.38	29,040,554.82
存货的减少（增加以“－”号填列）	723,382,371.21	529,859,974.98
经营性应收项目的减少（增加以“－”号填列）	-3,344,001,274.12	-1,459,415,233.50
经营性应付项目的增加（减少以“－”号填列）	1,683,910,460.89	-1,966,939,815.56
其他		
经营活动产生的现金流量净额	4,041,023,010.67	2,580,694,912.82
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：		

补充资料	本期金额	上期金额
现金的期末余额	16,889,465,626.22	17,324,936,557.29
减：现金的期初余额	17,324,936,557.29	13,875,404,648.03
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	-435,470,931.07	3,449,531,909.26

(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	115,901,745.39
其中：武强县永日新能源开发有限公司	4,000,000.00
侯马市华光新能源有限公司	1,000,000.00
木垒县嘉瑞光晟发电有限公司	110,890,000.00
其他	11,745.39
减：丧失控制权日子公司持有的现金及现金等价物	1,231,509.50
其中：武强县永日新能源开发有限公司	50,533.84
榆社县华晟发电有限责任公司	735,850.48
侯马市华光新能源有限公司	3,163.67
榆社县华光发电有限责任公司	432,116.99
木垒县嘉瑞光晟发电有限公司	9,844.52
加：以前期间处置子公司于本期收到的现金或现金等价物	234,709,732.81
其中：克拉玛依新特华光发电有限公司	16,660,000.00
哈密新特光能有限公司	17,640,000.00
吐鲁番市新科能源有限责任公司	9,976,400.00
哈密华光发电有限责任公司	37,240,000.00
特变电工临泽新能源有限责任公司	3,625,000.00
乌鲁木齐华源广晟发电有限公司	47,641,993.45
木垒县华光发电有限责任公司	18,527,733.00
木垒县新科风能有限责任公司	40,155,500.00
泰州市姜堰区昊能光伏发电有限责任公司	17,726,652.70

哈密新特能源有限责任公司	50,183.66
格尔木时代新能源发电有限公司	24,466,270.00
武威特变电工新能源有限责任公司	1,000,000.00
处置子公司收到的现金净额	349,379,968.70

其他说明：

无

(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	16,889,465,626.22	17,324,936,557.29
其中：库存现金	810,088.11	2,598,276.97
可随时用于支付的银行存款	15,147,071,463.30	17,156,988,918.84
可随时用于支付的其他货币资金	138,978,896.37	165,349,361.48
可用于支付的存放中央银行款项	529,351.63	
存放同业款项	1,602,075,826.81	
拆放同业款项		
二、现金等价物		
其中：三个月内到期的债券投资		
三、期末现金及现金等价物余额	16,889,465,626.22	17,324,936,557.29
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	466,181,380.03	592,053,916.59

其他说明：

适用 不适用

78、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

79、所有权或使用权受到限制的资产

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末账面价值	受限原因
货币资金	2,553,250,804.62	银行承兑汇票保证金/期货保证金/保函保证金等
应收票据	351,528,450.59	质押的银行承兑汇票/商业承兑汇票

应收账款	566,372,830.00	有追索权（回购型）保理借款
存货	1,566,907,002.70	银行借款及金融租赁公司借款抵押保证
固定资产	5,366,457,264.35	银行借款及金融租赁公司借款抵押保证
无形资产	207,121,004.14	银行借款抵押保证
在建工程	1,247,665,796.46	银行借款抵押保证
合计	11,859,303,152.86	/

其他说明：

无

80、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	409,297,266.76	6.9762	2,855,339,592.33
欧元	18,280,624.60	7.8155	142,872,221.54
印度卢比	2,512,494,295.34	0.0978	245,760,834.32
巴基斯坦卢比	1,066,119,475.67	0.0450	48,023,908.36
日元	9,918.00	0.0641	635.60
塔吉克斯坦索莫尼	2,333,633.63	0.7179	1,675,314.08
尼日利亚奈拉	39,532,865.32	0.0228	899,801.55
埃及镑	9,408,222.64	0.4347	4,089,323.53
埃塞俄比亚比尔	242,784.27	0.2180	52,926.97
赞比亚克瓦查	32,895.26	0.4974	16,362.10
港元	9,262,859.63	0.8958	8,297,484.40
苏丹镑	29,956,527.28	0.1547	4,634,274.77
安哥拉宽扎	2,402,052.87	0.0146	34,984.45
澳元	23,281.15	4.8843	113,712.12
巴布亚新几内亚基那	2,525,532.42	2.0426	5,158,728.29
几内亚法郎	348,064,657.00	0.0007	254,158.21
科威特第纳尔	227,089.27	23.0116	5,225,689.95
肯尼亚先令	30,972,144.51	0.0688	2,130,883.54
蒙古图格里克	2,294,921.46	0.0026	5,946.18

项目	期末外币余额	折算汇率	期末折算人民币 余额
孟加拉塔卡	35,929,043.63	0.0821	2,949,628.40
缅甸元	56,080,394.50	0.0047	263,577.85
尼泊尔卢比	16,389,819.65	0.0611	1,001,417.98
瑞典克朗	25,018,032.12	0.7464	18,672,960.23
瑞士法郎	15,339.86	7.2028	110,489.98
土耳其里拉	23,525.60	1.1729	27,593.42
乌干达先令	10,072,717.00	0.0019	19,173.07
乌兹别克斯坦苏姆	6,842,567.48	0.0007	4,789.80
新加坡元	1,053.35	5.1739	5,449.93
智利比索	15,479,381.21	0.0093	143,337.04
中非金融合作法郎	2,534,149.00	0.0117	29,640.51
应收账款			
其中：美元	196,299,332.17	6.9762	1,369,423,398.22
欧元	7,293,144.92	7.8155	56,999,574.12
菲律宾比索	121,218,375.13	0.1375	16,667,526.59
巴基斯坦卢比	74,731,300.42	0.0450	3,362,908.52
印度卢比	7,432,913,211.07	0.0978	726,938,911.90
埃及镑	4,575,153.25	0.4347	1,988,819.12
科威特第纳尔	752,970.25	23.0116	17,327,050.21
中非金融合作法郎	13,365,766.59	0.0117	156,379.47
其他应收账款			
其中：美元	14,583,548.25	6.9762	101,737,749.37
印度卢比	457,394,245.39	0.0978	44,733,342.61
科威特第纳尔	337,790.35	23.0116	7,773,100.14
巴基斯坦卢比	123,004,598.36	0.0450	5,535,206.93
埃塞俄比亚比尔	7,370,191.35	0.2180	1,606,701.71
欧元	4,185,127.80	7.8155	32,708,866.32
肯尼亚先令	285,581.00	0.0688	19,647.97
苏丹镑	1,406,510.85	0.1547	217,587.23
赞比亚克瓦查	67,311.22	0.4974	33,480.60
乌干达先令	110,642,500.00	0.0019	210,992.03
巴布亚新几内亚基那	6,200,765.20	2.0426	12,665,683.00

项目	期末外币余额	折算汇率	期末折算人民币余额
尼日利亚奈拉	60,482,623.19	0.0228	1,376,635.81
埃及镑	106,564.04	0.4347	46,323.39
应付账款			
其中：美元	29,819,440.99	6.9762	208,026,384.31
欧元	30,306,889.27	7.8155	236,863,493.08
港元	372,112.51	0.8958	333,335.54
智利比索	72,342,593.29	0.0093	669,882.93
瑞士法郎	874,323.18	7.2028	6,297,575.01
巴基斯坦卢比	11,813,819.89	0.0450	532,159.68
瑞典克朗	2,083,752.48	0.7464	1,555,312.85
印度卢比	2,104,206,521.84	0.0978	205,791,439.71
菲律宾比索	2,114,307.86	0.1375	290,717.33
加拿大元	512.53	5.3421	2,737.99
埃及镑	593,183.33	0.4347	257,856.79
马来西亚林吉特	5,249.65	1.6986	8,917.06
其他应付款			
其中：美元	10,820,124.67	6.9762	75,483,353.68
塔吉克斯坦索莫尼	188,600.00	0.7179	135,395.94
港元	5,995.00	0.8958	5,370.20
巴基斯坦卢比	68,855,007.36	0.0450	3,098,909.66
俄罗斯卢布	78,000.00	0.1126	8,782.80
印度卢比	446,924,348.47	0.0978	43,709,200.71
缅甸元	56,029,289.83	0.0047	265,578.83
巴布亚新几内亚基那	26,682.94	2.0426	54,502.57
澳元	20.00	4.8843	97.69
埃及镑	198,683.69	0.4347	86,367.80
短期借款			
其中：美元	18,000,000.00	6.9762	125,571,600.00
印度卢比	1,524,797,042.22	0.0978	149,125,150.60

(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 TBEAENERGY(INDIA)PRIVATELIMITED，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。

81、套期

适用 不适用

按照套期类别披露套期项目及相关套期工具、被套期风险的相关的定性和定量信息：

报告期内，公司开展套期保值业务。根据开展套期业务类别，以铜、铝、铅、钢材及 PVC 料期货合约套期工具，以铜、铝、铅、钢材及 PVC 料采购预期交易为被套期项目，为有效控制原材料价格用于防范铜、铝、铅、钢材及 PVC 料未来采购价格上涨带来的现金流量变动风险。

82、政府补助

(1). 政府补助基本情况

适用 不适用

(2). 政府补助退回情况

适用 不适用

其他说明：

无

83、其他

适用 不适用

(1). 吸收存款及同业存放

单位：元 币种：人民币

项目	年末余额	年初余额
活期存款	26,265,147.81	
其中：单位存款	26,265,147.81	
定期存款（含通知存款）		
合计	26,265,147.81	

(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	49,596,888.44	
其中：存放中央银行款项利息收入	3,369,204.92	
存放同业及其他金融机构款项利息收入	30,405,665.79	
发放贷款及垫款利息收入	11,758,917.73	
贴现利息收入	1,171,572.23	
买入返售金融资产利息收入	2,891,527.77	
利息支出	1,166,328.65	
利息净收入	48,430,559.79	

八、合并范围的变更

1、非同一控制下企业合并

适用 不适用

2、同一控制下企业合并

适用 不适用

3、反向购买

适用 不适用

一揽子交易

适用 不适用

非一揽子交易

适用 不适用

4、处置子公司

是否存在单次处置对子公司投资即丧失控制权的情形

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

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

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）公司原二级子公司昌吉市新康物业服务有限公司本年注销，已于 2019 年 11 月获得昌吉市市场监督管理局注销登记通知书。

（2）公司原二级子公司新疆新特国际物流有限公司本年注销，已于 2019 年 5 月获得昌吉市市场监督管理局注销登记通知书。

6、其他

适用 不适用

九、在其他主体中的权益

1、在子公司中的权益

(1). 企业集团的构成

适用 不适用

子公司名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例(%)		取得方式
				直接	间接	
特变电工沈阳变压器集团有限公司	沈阳市	沈阳市	生产销售	100.00		其他方式
新特能源股份有限公司	阜康市	乌鲁木齐	生产销售	65.33	0.10	其他方式
天津市特变电工变压器有限公司	天津市	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	衡阳市	生产销售	100.00		其他方式
特变电工山东鲁能泰山电缆有限公司	新泰市	新泰市	生产销售	88.99		其他方式
新疆天池能源有限责任公司	吉木萨尔县	吉木萨尔县	生产销售	85.78		其他方式
特变电工新疆电工材料有限公司	昌吉市	昌吉市	生产销售	100.00		其他方式
特变电工新疆物业服务服务有限公司	昌吉市	昌吉市	物业服务	90.00		其他方式
西北电线电缆检测中心有限公司	昌吉市	昌吉市	检测服务	100.00		其他方式
特变电工（德阳）电缆股份有限公司	德阳市	德阳市	生产销售	87.98		其他方式
特变电工国际工程有限公司	昌吉市	昌吉市	工程施工	100.00		其他方式
特变电工杜尚别矿业有限公司	塔吉克斯坦共和国	塔吉克斯坦共和国	生产销售	70.00		其他方式

子公司名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例(%)		取得方式
				直接	间接	
	杜尚别市	杜尚别市				
新疆特变电工国际贸易有限公司	昌吉市	昌吉市	物流贸易	100.00		其他方式
新疆特变电工工业文化旅游有限责任公司	昌吉市	昌吉市	旅游服务	100.00		其他方式
特变电工(香港)有限公司	香港	香港	贸易	100.00		其他方式
新疆特变电工供应链管理有限公司	昌吉市	昌吉市	物流服务	100.00		其他方式
特变电工智能电气有限责任公司	昌吉市	昌吉市	生产销售	100.00		其他方式
昌吉回族自治州特变电工职业培训中心	昌吉市	昌吉市	职工培训	100.00		其他方式
特变电工超高压电气有限公司	昌吉市	昌吉市	生产销售	40.00	60.00	其他方式
昌吉丝路智能物业有限公司	昌吉市	昌吉市	物业管理	100.00		其他方式
三阳丝路(霍尔果斯)商业保理有限公司	昌吉市	霍尔果斯	商务服务	100.00		其他方式
特变电工包头电气有限公司	昌吉市	昌吉市	生产销售	100.00		其他方式
特变电工木垒电气有限公司	昌吉市	昌吉市	生产销售	100.00		其他方式
特变电工能源蒙古有限责任公司	乌兰巴托市	乌兰巴托市	工程施工	100.00		其他方式
新疆特变电工工程项目管理有限公司	昌吉市	昌吉市	工程管理	100.00		其他方式
特变电工雄安科技有限公司	河北省	河北省	工程管理	100.00		其他方式
特变电工缅甸有限公司	缅甸联邦共和国	缅甸联邦共和国	工程管理	90.00	10.00	其他方式
特变电工集团财务有限公司	昌吉市	昌吉市	金融服务	80.00	20.00	其他方式
特变电工京津冀硅钢有限公司	天津市	天津市	生产销售	100.00		其他方式
特变电工京津冀智能科技有限公司	天津市	天津市	技术服务	100.00		其他方式
特变电工京津冀国际物流有限公司	天津市	天津市	物流贸易	100.00		其他方式
铁门关市特变电工电力有限责任公司	铁门关市	铁门关市	工程管理	90.00		其他方式
特变电工能源建设有限公司	保定市	保定市	工程管理	100.00		其他方式
特变电工(安哥拉)有限公司	安哥拉	罗安达	工程管理	100.00		其他方式
特变电工(孟加拉国)	孟加拉	达卡	工程管理	99.00	1.00	其他方式

子公司名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例(%)		取得方式
				直接	间接	
有限公司						

其他说明：

公司子公司新疆中特国际物流有限公司于 2019 年 6 月更名为新疆特变电工供应链管理有限公司。

(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	34.57	261,861,794.92	64,111,743.99	6,292,480,551.58
特变电工山东鲁能泰山电缆有限公司	11.01	1,051,753.72		102,973,709.07
特变电工(德阳)电缆股份有限公司	12.02	2,449,111.32	721,200.00	77,743,484.50
新疆天池能源有限责任公司	14.22	89,134,291.69	13,389,389.37	683,162,996.07
天津市特变电工变压器有限公司	45.00	20,563,781.86		245,763,544.17
特变电工杜尚别矿业有限公司	30.00	-7,591,254.35		-54,421,004.04

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	1,735,358.36	2,401,014.98	4,136,373.34	1,409,159.40	1,341,455.32	2,750,614.72	1,672,857.17	1,856,039.51	3,528,896.68	1,536,228.51	863,870.47	2,400,098.98
特变电工山东鲁能泰山电缆有限公司	208,379.05	132,437.99	340,817.04	234,720.02	1,906.59	236,626.61	261,665.70	136,711.13	398,376.83	295,664.67	3,520.04	299,184.71
特变电工(德阳)电缆股份有限公司	116,633.69	43,568.76	160,202.45	95,998.08	686.30	96,684.38	101,695.60	44,321.52	146,017.12	84,945.80	9.22	84,955.02
新疆天池能源有限责任公司	274,127.18	1,051,800.29	1,325,927.47	410,301.49	389,352.79	799,654.28	260,558.90	951,688.83	1,212,247.73	403,660.74	409,595.28	813,256.02
天津市特变电工变压器有限公司	96,110.71	30,362.58	126,473.29	70,206.78	1,652.39	71,859.17	110,978.16	30,334.07	141,312.23	89,568.41	1,724.23	91,292.64
特变电工杜尚别矿业有限公司	2,858.48	128,998.85	131,857.33	134,277.56		134,277.56	634.33	103,757.23	104,391.56	129,603.93		129,603.93

(续上表)

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	908,981.04	53,065.42	53,071.10	-6,983.30	1,222,673.81	111,064.30	111,072.60	207,577.17
特变电工山东鲁能泰山电缆有限公司	368,281.20	1,736.68	5,145.32	27,519.39	363,901.97	-16,558.35	-19,382.29	7,721.09
特变电工(德阳)电缆股份有限公司	178,926.87	2,037.53	3,055.97	3,404.22	249,115.28	993.89	364.94	25,460.54
新疆天池能源有限责任公司	590,228.59	64,189.01	64,189.01	134,022.24	427,454.41	31,359.07	31,359.07	74,268.85
天津市特变电工变压器有限公司	124,294.02	4,569.73	4,594.53	7,800.58	106,210.11	7,265.60	7,240.80	2,419.68
特变电工杜尚别矿业有限公司		-2,530.42	-3,643.70	5,029.65		-5,464.40	-6,754.96	1,569.94

(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

(1). 在子公司所有者权益份额的变化情况的说明

适用 不适用

为了加快公司子公司新特能源股份有限公司（以下简称新特能源公司）多晶硅业务和 B00 电站运营业务的发展，改善资产负债结构，降低财务风险，提高盈利水平，根据公司 2018 年第十二次临时董事会决议，公司本年以认购新特能源公司定向增发内资股的方式向新特能源公司进行增资。本次增资完成后，公司对新特能源公司持股比例由 60.30%变更为 65.43%。

(2). 交易对于少数股东权益及归属于母公司所有者权益的影响

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

	新特能源股份有限公司
购买成本/处置对价	
— 现金	1,205,859,840.64
— 非现金资产的公允价值	
购买成本/处置对价合计	1,205,859,840.64
减：按取得/处置的股权比例计算的子公司净资产份额	1,239,098,774.91
差额	-33,238,934.27
其中：调整资本公积	33,238,934.27
调整盈余公积	
调整未分配利润	

其他说明

适用 不适用

3、在合营企业或联营企业中的权益

√适用 □不适用

(1). 重要的合营企业或联营企业

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

合营企业或联营企业名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例(%)		对合营企业或联营企业投资的会计处理方法
				直接	间接	
新疆众和股份有限公司	乌鲁木齐	乌鲁木齐	生产销售	30.82		权益法

(2). 重要合营企业的主要财务信息

□适用 √不适用

(3). 重要联营企业的主要财务信息

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

	期末余额/ 本期发生额	期初余额/ 上期发生额
	新疆众和股份有限公司	新疆众和股份有限公司
流动资产	5,116,529,051.33	4,489,293,803.68
其中：现金和现金等价物	1,940,765,483.82	1,919,912,223.78
非流动资产	6,583,357,691.33	5,935,648,648.55
资产合计	11,699,886,742.66	10,424,942,452.23
流动负债	4,689,340,040.11	4,180,606,855.16
非流动负债	2,469,667,246.28	2,590,673,595.83
负债合计	7,159,007,286.39	6,771,280,450.99
少数股东权益	95,090,468.21	75,018,582.16
归属于母公司股东权益	4,445,788,988.06	3,578,643,419.08
按持股比例计算的净资产份额	1,370,192,166.12	974,106,738.67
调整事项		
—商誉		
—内部交易未实现利润		
—其他		
对联营企业权益投资的账面价值	1,370,192,166.12	974,106,738.67

	期末余额/ 本期发生额	期初余额/ 上期发生额
	新疆众和股份有限公司	新疆众和股份有限公司
存在公开报价的联营企业权益投资的公允价值		
营业收入	4,747,800,917.29	4,870,971,684.44
财务费用	264,994,700.40	288,803,065.21
所得税费用	15,863,448.00	11,984,614.07
净利润	142,001,114.57	184,612,181.42
终止经营的净利润		
其他综合收益	3,471,042.82	57,479.84
综合收益总额	145,472,157.39	184,669,661.26
本年度收到的来自联营企业的股利	16,419,577.93	11,728,269.95

(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	121,772,745.68	110,164,075.91
下列各项按持股比例计算的合计数		
--净利润	10,767,320.27	3,916,000.23
--其他综合收益		
--综合收益总额	10,767,320.27	3,916,000.23
联营企业：		
投资账面价值合计	765,033,836.47	309,679,755.98
下列各项按持股比例计算的合计数		
--净利润	46,206,710.94	29,344,610.26
--其他综合收益		
--综合收益总额	46,206,710.94	29,344,610.26

(5). 合营企业或联营企业向本公司转移资金的能力存在重大限制的说明

□适用 √不适用

(6). 合营企业或联营企业发生的超额亏损

适用 不适用

(7). 与合营企业投资相关的未确认承诺

适用 不适用

(8). 与合营企业或联营企业投资相关的或有负债

适用 不适用

4、重要的共同经营

适用 不适用

5、在未纳入合并财务报表范围的结构化主体中的权益

未纳入合并财务报表范围的结构化主体的相关说明：

适用 不适用

6、其他

适用 不适用

十、与金融工具相关的风险

适用 不适用

公司的主要金融工具包括借款、应付债券、应收款项、应付款项等，各项金融工具的详细情况说明见本附注六。

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 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；通过申请美元贷款用以进口原材料

和设备，用已收到的外汇工程款偿还美元贷款，从而达到收支匹配、锁定汇率的目的；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借款等带息债。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2019年12月31日，公司的带息债务主要分别为人民币计价的固定利率和浮动利率借款合同，金额合计为28,564,574,883.33元（2018年12月31日：25,217,104,495.22元），及人民币计价的固定利率企业债券合同，金额合计为500,000,000.00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2019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：2,391,179,631.03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2019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：

项目	年末余额			
	账面价值	总值	1年以内	1年以上
货币资金	19,442,716,430.84	19,442,716,430.84	19,442,716,430.84	
交易性金融资产	1,428,536,228.91	1,428,536,228.91	1,428,536,228.91	
应收票据	1,036,292,879.17	1,045,045,594.41	1,045,045,594.41	
应收款项融资	1,261,298,343.74	1,261,298,343.74	1,261,298,343.74	
应收款项	13,005,967,833.42	14,020,060,862.80	9,860,458,304.04	4,159,602,558.76
小计	36,174,811,716.08	37,197,657,460.70	33,038,054,901.94	4,159,602,558.76
借款	28,564,574,883.33	28,564,574,883.33	6,736,135,422.92	21,828,439,460.41
应付票据	9,675,730,506.04	9,675,730,506.04	9,675,730,506.04	
应付款项	12,743,669,842.23	12,743,669,842.23	8,941,546,029.13	3,802,123,813.10
应付债券	500,000,000.00	500,000,000.00		500,000,000.00

项目	年末余额			
	账面价值	总值	1 年以内	1 年以上
小计	51,483,975,231.60	51,483,975,231.60	25,353,411,958.09	26,130,563,273.51

(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	21,590,967,840.45	21,590,967,840.45	21,590,967,840.45	
交易性金融资产	138,736.36	138,736.36	138,736.36	
应收票据	1,058,842,573.02	1,058,842,573.02	1,058,842,573.02	
应收款项融资	955,158,951.34	955,158,951.34	955,158,951.34	
应收款项	12,214,067,917.57	13,234,522,474.10	9,381,605,070.43	3,852,917,403.67
小计	35,819,176,018.74	36,839,630,575.27	32,986,713,171.60	3,852,917,403.67
借款	25,217,104,495.22	25,217,104,495.22	11,024,570,766.78	14,192,533,728.44
短期融资券	100,000,000.00	100,000,000.00	100,000,000.00	
应付票据	9,819,305,226.58	9,819,305,226.58	9,819,305,226.58	
应付款项	13,013,810,047.59	13,013,810,047.59	10,313,778,150.55	2,700,031,897.04
小计	48,150,219,769.39	48,150,219,769.39	31,257,654,143.91	16,892,565,625.48

十一、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		1,428,536,228.91		1,428,536,228.91
1. 以公允价值计量且变动计入当期损益的金融资产				
(1) 债务工具投资				
(2) 权益工具投资				
(3) 衍生金融资产		14,668,200.00		14,668,200.00
(4) 银行结构性存款		1,413,868,028.91		1,413,868,028.91
2. 指定以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产				
(1) 债务工具投资				
(2) 权益工具投资				
(二) 其他债权投资		807,525,320.29		807,525,320.29
(三) 其他权益工具投资			11,287,705.46	11,287,705.46
(四) 投资性房地产				
1. 出租用的土地使用权				
2. 出租的建筑物				
3. 持有并准备增值后转让的土地使用权				
(五) 生物资产				
1. 消耗性生物资产				
2. 生产性生物资产				
(六) 其他非流动金融资产			294,848,484.40	294,848,484.40
持续以公允价值计量		2,236,061,549.20	306,136,189.86	2,542,197,739.06

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
的资产总额				
(七) 交易性金融负债		4,525,840.00		4,525,840.00
1. 以公允价值计量且变动计入当期损益的金融负债				
其中：发行的交易性债券				
衍生金融负债		4,525,840.00		6,386,155.00
其他				
2. 指定为以公允价值计量且变动计入当期损益的金融负债				
持续以公允价值计量的负债总额		4,525,840.00		4,525,840.00
二、非持续的公允价值计量				
(一) 持有待售资产				
非持续以公允价值计量的资产总额				
非持续以公允价值计量的负债总额				

2、持续和非持续第一层次公允价值计量项目市价的确定依据

适用 不适用

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；公司持有的保本型结构性存款按照该产品最低档收益率计量公允价值；公司的其他债权投资依据协议约定的回购价格中利息率计量公允价值。

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

十二、关联方及关联交易

1、第一大股东

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

第一大股东及最终控制方名称	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	7,500.00	12.03	12.03

第一大股东的注册资本及其变化

单位：万元 币种：人民币

第一大股东	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	7,500.00			7,500.00

第一大股东的所持股份或权益及其变化

单位：元 币种：人民币

第一大股东	持股金额		持股比例(%)	
	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	446,982,637.00	446,982,637.00	12.03	12.03

2、本企业的子公司情况

本企业子公司的情况详见本附注“九、1、(1)企业集团的构成”相关内容。

适用 不适用

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本附注“九、3、（1）重要的合营企业或联营企业”相关内容。

适用 不适用

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

适用 不适用

合营或联营企业名称	与本企业关系
特变电工新利钢（沈阳）金属制品有限公司	合营企业
四川甘孜大唐国际新能源有限责任公司	合营企业
中疆物流有限责任公司及所属公司	联营企业
昌吉雪峰爆破工程有限公司	联营企业
特变电工阿瓦提县新能源有限责任公司	联营企业
库尔勒新科太阳能发电有限公司	联营企业
新疆华电和田光伏发电有限责任公司	联营企业
新疆华电焉耆太阳能发电有限公司	联营企业
吉木乃新特风电有限公司	联营企业
哈密新特能源有限责任公司	联营企业
大庆华光太阳能发电有限责任公司	联营企业
图木舒克恒润金电力科技有限公司	联营企业
五凌江永电力有限公司	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
道县清洁能源开发有限公司	联营企业
新疆众旺新丝路供应链管理有限公司	联营企业

其他说明

适用 不适用

4、其他关联方情况

适用 不适用

其他关联方名称	其他关联方与本企业关系
新疆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

其他关联方名称	其他关联方与本企业关系
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
新疆特变电工自控设备有限公司	受同一第一大股东及最终控制方控制的其他企业
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
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
新疆新特房物业管理有限责任公司	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
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
沈阳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
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
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
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
新疆特变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
特变电工集团衡阳电气装备有限公司	受同一第一大股东及最终控制方控制的其他企业
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
新疆德福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
新泰特变电工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
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
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
新疆特变机电设备制造有限公司	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
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
新疆众和现代物流有限责任公司	其他关联关系方
新疆亚欧丝路工程咨询管理有限公司	其他关联关系方
新疆众和金源镁业有限公司	其他关联关系方
新疆众和新丝路集装箱有限责任公司	其他关联关系方
石河子众金电极箔有限公司	其他关联关系方
新疆众和空港物流有限责任公司	其他关联关系方
石河子众和新材料有限公司	其他关联关系方
新疆众和进出口有限公司	其他关联关系方

其他关联方名称	其他关联方与本企业关系
新疆众和空港物流有限公司	其他关联关系方
新疆经纬众和科技环保有限公司	其他关联关系方
新疆铝苑物业服务有限责任公司	其他关联关系方

5、关联交易情况

(1). 购销商品、提供和接受劳务的关联交易

采购商品/接受劳务情况表

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
新疆特变电工集团有限公司	购买油箱、铜排、控制柜、变压器配件、接受劳务等	499,122,772.75	490,879,069.17
新疆众和股份有限公司	购买铝制品、铝合金杆、支架等	256,642,287.10	77,677,907.61
昌吉雪峰爆破工程有限公司	接受劳务	160,816,165.96	316,837,638.28
新疆特变电工自控设备有限公司	购买控制柜、电控柜、开关柜、端子箱等	160,283,775.57	134,901,808.05
中疆物流有限责任公司	接受劳务、购买铝材	119,758,246.64	290,585,081.99
中疆物流阜康有限公司	接受劳务	114,136,143.31	
新疆特变电工国际成套工程承包有限公司	接受工程劳务	80,260,254.86	106,699,509.16
中丝路建设投资集团有限公司	接受工程劳务	38,089,379.30	69,410,784.96
沈阳特变电工电气工程有限公司	接受工程劳务，购买配电箱	27,344,907.32	3,259,159.54
新疆特变电工房地产开发有限责任公司	接受劳务	13,304,825.79	8,176,371.13
特变电工新利钢（沈阳）金属制品有限公司	购买硅钢片	12,537,670.54	11,279,128.31
特变电工集团衡阳电气装备有限公司	购买电控柜、开关柜、配电柜等	8,282,236.82	15,392,289.48
中丝路设计咨询有限公司	接受劳务	4,175,701.21	
特变电工集团衡阳电气工程修试有限公司	接受劳务	3,478,769.82	1,488,120.68
新疆众旺新丝路供应链管理有限责任公司	接受劳务	3,148,075.50	
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	2,149,168.30	
新疆众和现代物流有限责任公司	接受劳务	634,307.11	

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
新疆众和新丝路集装箱有限责任公司	接受劳务	601,051.90	833,913.35
新疆亚欧丝路工程咨询管理有限公司	接受劳务	346,887.65	588,791.36
新疆新特房物业管理有限责任公司	接受劳务	261,207.03	559,402.98
新疆众和空港物流有限公司	接受劳务	142,565.68	
湖南特变电工房地产开发有限责任公司	接受劳务	35,600.00	
新疆众和金源镁业有限公司	接受劳务	34,358.41	
新疆特变电工集团物流有限公司	购买铜排、铝杆		72,331,374.16
特变电工阿瓦提县新能源有限责任公司	接受劳务		2,559,110.83
新疆五元电线电缆有限公司	购买铝制品等		2,411,119.55
昌吉特变房地产开发有限公司	接受零星工程劳务		826,545.00

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
新疆众和股份有限公司	销售煤炭、电线电缆、提供运输服务	181,341,848.35	143,280,734.12
江永清洁能源开发有限公司	提供工程劳务	91,838,912.67	
石河子众金电极箔有限公司	销售变压器、提供工程劳务	65,831,059.94	
五凌江永电力有限公司	提供工程劳务	59,459,678.13	347,146,798.36
新疆昌特输变电配件有限公司	销售钢板、零星材料	27,839,062.25	39,614,241.36
新疆特变电工自控设备有限公司	销售变压器、线缆、提供劳务等	22,282,948.05	7,529,154.94
江永晟华能源开发有限公司	提供工程劳务	21,134,528.50	
新疆特变电工集团有限公司	销售零星材料、提供劳务等	13,705,453.22	60,656,737.50
新疆特变电工房地产开发有限责任公司	提供租赁服务、劳务、销售电线电缆等	14,340,872.33	9,988,856.25
中疆物流有限责任公司	提供站台服务等，销售零星材料	11,417,215.29	10,636,506.66

道县清洁能源开发有限公司	提供工程劳务	9,652,112.03	
新疆众和新丝路集装箱有限责任公司	装卸服务收入	8,940,221.03	
石河子众和新材料有限公司	销售设备	6,043,103.51	
乌鲁木齐特变旭日房地产开发有限公司	销售电线电缆及零星材料	3,917,803.91	9,556.13
中丝路建设投资集团有限公司	销售加气块、提供设计服务	2,686,071.53	2,491,628.46
新疆德福房地产开发有限公司	销售电线电缆及零星材料	2,541,042.85	210,104.02
特变电工新利钢（沈阳）金属制品有限公司	提供租赁服务	2,420,939.52	2,859,855.36
新疆特变电工国际成套工程承包有限公司	销售线缆、提供零星劳务	2,260,941.47	1,346,784.52
湖南特变电工房地产开发有限责任公司	销售电线电缆、提供劳务	2,006,394.43	139,061.06
沈阳特变电工房地产开发有限责任公司	提供零星劳务	815,375.58	156.47
昌吉雪峰爆破工程有限公司	提供零星劳务	730,136.53	320,125.58
特变电工集团衡阳电气工程修试有限公司	销售零星材料	629,061.07	95,214.77
特变电工阿瓦提县新能源有限责任公司	提供劳务	615,182.44	367,374.56
大庆华光太阳能发电有限责任公司	提供工程劳务	461,568.96	3,620,855.54
中丝路设计咨询有限公司	提供租赁服务	416,714.73	
沈阳特变电工电气工程有限公司	提供物流运输、提供零星劳务	294,886.39	
特变电工集团衡阳电气装备有限公司	销售零星材料	246,017.70	1,982,234.22
新疆新特房物业管理有限责任公司	提供零星劳务、销售零星材料	235,371.30	524,635.24
新疆特变电工集团物流有限公司	提供零星劳务	119,967.26	7,787,955.54
中疆国际融资租赁有限公司	提供零星劳务	41,735.80	
新泰特变电工房地产开发有限公司	提供零星劳务	24,045.10	573.71
湖南特变置业有限公司	销售零星材料	17,150.59	
新疆众和现代物流有限责任公司	提供零星劳务	9,734.51	35,301.03
新疆铝苑物业服务有限责任公司	提供零星劳务	7,256.64	
奇台县特变电工房地产开发有限责任公司	提供零星劳务、销售零星材料	4,331.38	964.15

新疆众旺新丝路供应链管理有限公司	提供零星劳务	2,962.83	
新疆众和进出口有限公司	提供零星劳务	1,474.37	
吉木萨尔县特变电工房地产开发有限责任公司	提供零星劳务	566.04	1,427,122.02
新疆特变房地产开发有限责任公司	提供零星劳务	475.47	
新疆特变机电设备制造有限公司	提供零星劳务	176.99	
四川甘孜大唐国际新能源有限责任公司	提供劳务		27,949,286.50
新疆五元电线电缆有限公司	销售零星材料		37,926.30

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	办公大楼 10-11 层	7,179,790.44	7,167,748.47
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	4,952,380.95	
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	6,476,190.48	
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	9,523,809.52	

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

(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

2019年3月31日，公司与昌吉特变房地产开发有限公司签署《土地转让协议》，公司将持有的位于昌吉市屯河南路59号小区的一宗土地（土地使用证号为《昌市国用（2006）第0060380》、使用权面积831,414.02 m²）出售给昌吉特变房地产开发有限公司，土地使用权转让价款依据出具的土地使用权估价报告确定为9,099.17万元。截止年末，该宗转让土地已办理完过户产权登记手续。

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
昌吉特变房地产开发有限公司	土地使用权转让	9,099.17	0.00

(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	19,807,400.00	23,786,900.00

(8). 其他关联交易

□适用 √不适用

6、关联方应收应付款项

(1) 应收票据

关联方	年末余额	年初余额
石河子众金电极箔有限公司	35,483,138.94	
新疆众和股份有限公司	22,214,852.65	12,689,476.50
新疆特变电工自控设备有限公司	12,570,777.53	2,178,739.14
新疆特变电工国际成套工程承包有限公司	12,797,417.67	845,552.17
石河子众和新材料有限公司	5,984,138.58	
新疆特变电工房地产开发有限责任公司	4,123,890.55	10,428,241.70
中丝路建设投资集团有限公司	3,159,141.92	
新疆昌特输变电配件有限公司	2,842,897.42	5,309,046.74
中疆物流有限责任公司	2,815,080.54	3,815,080.54
乌鲁木齐特变旭日房地产开发有限公司	2,403,659.20	
新疆特变电工集团有限公司	956,863.35	13,341,453.39
沈阳特变电工房地产开发有限责任公司	323,515.09	
沈阳特变电工电气有限公司	115,000.00	
新疆昌特输变电配件有限公司	50,000.00	
新疆德福房地产开发有限公司		2,668,291.16
合计	105,840,373.44	51,275,881.34

(2) 应收账款

关联方	年末余额		年初余额	
	账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
五凌江永电力有限公司	65,331,365.12	1,306,627.30	48,466,421.17	969,328.42
新疆特变电工集团有限公司	21,199,543.97	430,936.88	468,632.42	9,378.65
新疆众和股份有限公司	10,860,216.87	226,248.48	148,988.09	4,487.12
哈密新特能源有限责任公司	2,380,965.07	47,619.30		
石河子众和新材料有限公司	2,634,771.15	52,695.42		
新疆众和新丝路集装箱有限责任公司	1,978,608.00	39,572.16		
中疆物流有限责任公司	1,768,554.63	35,371.09	1,768.31	35.37
石河子众金电极箔有限公司	1,553,710.96	31,074.22		

关联方	年末余额		年初余额	
	账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
新疆特变电工自控设备有限公司	1,509,455.99	31,930.48	2,957,159.44	80,245.95
吉木乃新特风电有限公司	1,357,195.00	271,439.00	18,517,195.00	1,294,960.13
湖南特变电工房地产开发有限责任公司	1,336,561.28	531,718.97	1,258,572.98	334,679.65
昌吉特变房地产开发有限公司	896,208.10	17,924.16		
图木舒克恒润金电力科技有限公司	764,540.80	229,362.24	764,540.80	152,908.16
特变电工集团衡阳电气装备有限公司	504,114.50	25,205.73	504,114.50	10,082.29
新疆特变电工房地产开发有限责任公司	474,231.17	38,426.01	2,421,830.00	65,096.60
新疆昌特输变电配件有限公司	411,648.99	30,817.34	318,183.00	20,763.66
特变电工阿瓦提县新能源有限责任公司	300,031.44	150,015.72	2,500,031.44	750,009.43
沈阳特变电工房地产开发有限责任公司	166,000.00	3,320.00		
新疆特变电工国际成套工程承包有限公司	121,261.50	2,425.23	1,519,645.20	207,692.95
沈阳特变电工电气工程有限公司	43,770.00	13,646.60	41,460.00	9,480.00
中丝路建设投资集团有限公司	17,511.68	514.50	4,294,601.19	702,291.25
新疆新特房物业管理有限责任公司	2,376.00	118.80	189,645.00	3,792.90
新疆特变电工集团物流有限公司	2,336.50	596.09	1,144.50	343.35
中疆国际融资租赁有限公司	1,547.00	30.94		
新疆德福房地产开发有限公司	1,000.00	20.00		
中丝路设计咨询有限公司	545.00	10.90		
大庆华光太阳能发电有限责任公司			16,715,014.66	334,300.29
新疆华电焉耆太阳能发电有限公司			7,200,000.00	2,160,000.00
库尔勒新科太阳能发电有限公司			6,400,000.00	1,920,000.00
新疆华电和田光伏发电有限责任公司			4,600,000.00	1,380,000.00
乌鲁木齐特变旭日房地产开发有限公司			1,336.50	26.73
奇台县特变电工房地产开发有限责任公司			907.50	18.15
吉木萨尔县特变电工房地产开发有限责任公司			302.50	6.05
合计	115,618,070.72	3,517,667.56	119,291,494.20	10,409,927.10

(3) 其他应收款

关联方	年末余额		年初余额	
	账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
图木舒克恒润金电力科技有限公司	1,623,000.00	81,150.00	1,623,000.00	39,150.00
江永清洁能源开发有限公司	1,443,278.08	28,865.56		

关联方	年末余额		年初余额	
	账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
江永晟华能源开发有限公司	1,327,546.00	26,550.92		
新疆特变电工房地产开发有限责任公司	671,895.13	352,722.54	671,895.13	207,456.03
新泰特变电工房地产开发有限公司	644,000.00	48,200.00	64,000.00	12,800.00
中丝路建设投资集团有限公司	623,568.00	21,296.50	412,838.00	10,056.76
中疆物流有限责任公司	421,747.80	8,434.96		
库勒勒新科太阳能发电有限公司	237,150.43	71,145.13	237,150.43	47,430.09
沈阳特变电工房地产开发有限责任公司	130,000.00	53,000.00	130,000.00	42,000.00
昌吉雪峰爆破工程有限公司	52,431.73	1,048.63		
新疆众和现代物流有限责任公司	49,215.00	1,267.05		
新疆特变电工自控设备有限公司	21,371.60	1,068.58	21,371.60	427.43
特变电工新利钢(沈阳)金属制品有限公司	5,220.00	131.40		
新疆特变电工集团有限公司	5,000.00	1,500.00	5,000.00	1,000.00
道县清洁能源开发有限公司	3,492.28	69.85		
特变电工阿瓦提县新能源有限责任公司			2,710,000.00	542,000.00
新疆特变电工国际成套工程承包有限公司			71,804.17	3,590.21
新疆众和股份有限公司			5,200.00	104.00
合计	7,258,916.05	696,451.12	5,952,259.33	906,014.52

(4) 预付账款

关联方	年末余额	年初余额
新疆特变电工集团有限公司	31,091,800.81	8,013,038.69
中丝路建设投资集团有限公司	28,978,609.16	267,966.12
新疆特变电工国际成套工程承包有限公司	18,378,418.43	6,173,897.87
新疆特变电工自控设备有限公司	7,171,584.40	424,584.40
新疆众和股份有限公司	6,977,171.40	
湖南特变电工房地产开发有限责任公司	4,439,002.00	
新疆特变电工房地产开发有限责任公司	3,692,712.18	3,582,712.18
中丝路设计咨询有限公司	1,975,586.00	
中疆物流有限责任公司	571,590.00	1,702,089.08
新疆众和金源镁业有限公司	86,175.00	
特变电工集团衡阳电气装备有限公司		251,000.00
特变电工集团衡阳电气工程修试有限公司		166,797.24
新疆众和现代物流有限责任公司		139,547.62

关联方	年末余额	年初余额
合计	103,362,649.38	20,721,633.20

(5) 应付票据

关联方	年末余额	年初余额
新疆特变电工集团有限公司	256,798,439.59	210,377,209.40
新疆特变电工自控设备有限公司	57,946,119.63	115,816,206.27
新疆特变电工国际成套工程承包有限公司	38,186,199.89	34,378,953.67
中疆物流阜康有限公司	24,386,186.07	
昌吉雪峰爆破工程有限公司	23,476,857.43	29,640,916.17
新疆众和股份有限公司	20,459,184.75	23,205,755.29
中丝路建设投资集团有限公司	11,074,489.45	13,900,000.00
新疆特变电工房地产开发有限责任公司	9,274,219.65	16,931,538.00
中疆物流有限责任公司	4,544,221.01	102,535,036.17
特变电工新利钢(沈阳)金属制品有限公司	4,543,333.15	
新疆特变(集团)现代农业科技有限公司	2,111,640.00	1,189,640.00
沈阳特变电工电气工程有限公司	1,420,319.49	
中丝路设计咨询有限公司	922,860.00	
新疆众和股份有限公司		4,422,735.69
特变电工集团衡阳电气工程修试有限公司		1,320,000.00
新疆特变电工集团物流有限公司		1,224,658.79
新泰特变电工房地产开发有限公司		210,000.00
合计	455,144,070.11	555,152,649.45

(6) 应付账款

关联方	年末余额	年初余额
新疆特变电工国际成套工程承包有限公司	31,222,589.96	34,531,380.42
新疆特变电工自控设备有限公司	27,458,574.45	35,550,616.53
昌吉雪峰爆破工程有限公司	21,747,308.12	40,360,955.28
中疆物流有限责任公司	17,370,994.64	12,472,206.43
中丝路建设投资集团有限公司	16,229,961.51	5,528,338.92
新疆特变电工集团有限公司	16,086,951.21	17,543,055.79
沈阳特变电工电气工程有限公司	13,514,005.52	14,400.00
中疆物流阜康有限公司	12,734,083.69	
新疆众和股份有限公司	7,561,763.27	6,343,276.78

关联方	年末余额	年初余额
新疆特变（集团）现代农业科技有限公司	1,189,660.00	1,189,660.00
特变电工集团衡阳电气装备有限公司	1,040,276.20	198,666.00
特变电工集团衡阳电气工程修试有限公司	902,314.16	539,019.78
新疆昌特输变电配件有限公司	617,904.46	
新疆特变房地产开发有限责任公司	250,000.00	250,000.00
新疆五元电线电缆有限公司		120,000.00
新疆众旺新丝路供应链管理有限公司	82,944.00	
新疆众和新丝路集装箱有限责任公司	40,000.00	
新疆众和空港物流有限责任公司	13,757.90	
新疆特变电工房地产开发有限责任公司		6,406,637.12
新疆特变电工集团物流有限公司		55,384.28
新疆亚欧丝路工程咨询管理有限公司		51,147.34
合计	168,063,089.09	161,154,744.67

(7) 其他应付款

关联方	年末余额	年初余额
昌吉雪峰爆破工程有限公司	18,377,688.48	8,528,409.06
中疆物流有限责任公司	3,010,643.80	3,004,420.80
新疆特变电工自控设备有限公司	2,749,635.99	2,137,924.57
江永清洁能源开发有限公司	1,687,440.00	
新疆特变电工国际成套工程承包有限公司	1,348,025.79	1,588,216.79
沈阳特变电工房地产开发有限责任公司	296,802.83	
新疆特变房地产开发有限责任公司	75,645.00	
新疆众和股份有限公司	73,534.65	
中丝路建设投资集团有限公司	70,300.00	450,300.00
新疆特变电工集团有限公司	69,719.32	15,008.20
新疆昌特输变电配件有限公司	57,858.00	57,858.00
江永晟华能源开发有限公司	33,054.10	
新疆特变电工集团物流有限公司	14,372.67	
中丝路设计咨询有限公司	6,700.43	
新疆德福房地产开发有限公司	3,113.00	
新疆特变电工房地产开发有限责任公司	1,610.40	
特变电工集团衡阳电气装备有限公司		100,000.00
新疆新特房物业管理有限责任公司		4,000.00

关联方	年末余额	年初余额
合计	27,876,144.46	15,886,137.42

(8) 预收账款

关联方	年末余额	年初余额
道县清洁能源开发有限公司	52,892,322.35	
江永清洁能源开发有限公司	46,087,036.29	
新疆特变电工自控设备有限公司	5,313,024.06	74,578.00
江永晟华能源开发有限公司	4,041,697.23	
大庆华光太阳能发电有限责任公司	1,351,685.34	
新疆特变电工国际成套工程承包有限公司	1,062,020.00	-
中疆物流阜康有限公司	801,944.80	
新疆众和股份有限公司	534,401.19	82,645.30
吉木萨尔县特变电工房地产开发有限责任公司	238,034.19	
乌鲁木齐特变旭日房地产开发有限公司	46,729.18	
新疆特变电工集团物流有限公司	42,367.97	33,780.77
中疆物流有限责任公司	37,703.30	11,334.50
中丝路建设投资集团有限公司	47,496.16	96,869.38
特变电工阿瓦提县新能源有限责任公司	19,588.00	19,588.00
新疆特变电工房地产开发有限责任公司	9,923.00	7,923.00
新疆昌特输变电配件有限公司	8,270.00	8,270.00
新疆特变电工集团有限公司	7,326.00	38,653.50
哈密新特能源有限责任公司		40,497,732.39
新疆德福房地产开发有限公司		1,756,383.76
湖南特变电工房地产开发有限责任公司		89,590.05
特变电工集团衡阳电气工程修试有限公司		35,880.00
新疆众和新丝路集装箱有限责任公司		3,575.00
合计	112,541,569.06	42,756,803.65

7、关联方承诺

√适用 □不适用

详见“第五节重要事项二、承诺事项履行情况”。

8、其他

□适用 √不适用

十三、股份支付

1、股份支付总体情况

√适用 □不适用

单位：份 币种：人民币

公司本期授予的各项权益工具总额	291,420,000
公司本期行权的各项权益工具总额	0.00
公司本期失效的各项权益工具总额	0.00
公司期末发行在外的股票期权行权价格的范围和合同剩余期限	股份期权行权价格 7.46 元/份；合同剩余期限：32 个月
公司期末发行在外的其他权益工具行权价格的范围和合同剩余期限	无

其他说明

(1) 2019 年 2 月 21 日，公司 2019 年第五次临时董事会会议、2019 年第一次临时监事会会议审议通过了《〈特变电工股份有限公司 2019 年股票期权激励计划（草案）〉及其摘要》及其他相关议案。2019 年 5 月 8 日，公司 2019 年第十次临时董事会会议、2019 年第四次临时监事会会议审议通过了《关于调整公司 2019 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》、《关于公司 2019 年股票期权激励计划向激励对象首次授予股票期权的议案》及其他相关议案，确定 2019 年 5 月 8 日为公司 2019 年股票期权激励计划首次授予股票期权的授予日。

2019 年 5 月 21 日，公司 2019 年第十一次临时董事会会议、2019 年第五次临时监事会会议审议通过了《关于调整公司 2019 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》及其他相关议案。2019 年 6 月 20 日公司发布了《特变电工股份有限公司 2019 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 2,023 名激励对象授予登记了 29,610 万份股票期权（首次授予股票期权 29,142 万份，预留 468 万份）。2019 年 7 月 12 日公司 2019 年第十五次临时董事会会议审议通过了《关于调整公司 2019 年股票期权激励计划首次授予股票期权行权价格的议案》，公司首次授予股票期权行权价格由 7.64 元/份调整为 7.46 元/份。

(2) 本次激励计划有效期为自首次授予股票期权之日起 52 个月，首次授予的股票期权自首次授予日起满 16 个月后分三期解锁，每期解锁的比例分别为 30%、30%、40%，解锁条件为：以 2018 年度净利润为基数，公司 2019 年、2020 年、

2021 年各年度净利润相对于 2018 年度的增长率分别不低于 10%、20%、30%；预留股票期权自预留部分授予日起满 16 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 2018 年度净利润为基数，公司 2020 年、2021 年各年度净利润相对于 2018 年度的增长率分别不低于 20%、30%。

(3) 公司共授予激励对象股票期权 29,142 万股(不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 17,730.72 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
2019 年度	2,777.46	是
2020 年度	4,166.19	是
2021 年度	3,418.54	是
2022 年度	1,387.34	是
合计	11,749.53	

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	①首次授予的股票期权的行权价格不低于公司股票票面金额，且不低于下列价格较高者：特变电工股份有限公司 2019 年股票期权激励计划（草案）公告前 1 个交易日的股票交易均价，每股 7.64 元和特变电工股份有限公司 2019 年股票期权激励计划（草案）公告前 60 个交易日的公司股票均价，每股 7.23 元。 ②预留股票期权的行权价格不低于公司股票票面金额，且不低于下列价格较高者：预留股票期权授予董事会决议公布前 1 个交易日的公司股票交易均价和预留股票期权授予董事会决议公布前前 20 个交易日、60 个交易日或 120 个交易日的公司股票交易均价之一。
可行权权益工具数量的确定依据	公司 2019 年第五次临时董事会会议通过的《〈特变电工股份有限公司 2019 年股票期权激励计划（草案）〉及其摘要》、2019 年第十次临时董事会会议通过的《关于调整公司 2019 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》和《关于公司 2019 年股票期权激励计划向激励对象首次授予股票期权的议案》
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	26,710,090.01

金额	
本期以权益结算的股份支付确认的费用总额	30,723,760.00

3、以现金结算的股份支付情况

适用 不适用

4、股份支付的修改、终止情况

适用 不适用

5、其他

适用 不适用

十四、承诺及或有事项

1、重要承诺事项

适用 不适用

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

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
和田赛维光伏科技有限公司	国家开发银行股份有限公司	和田赛维十四师皮山农场一期 30MWp 并网光伏发电项目建成后形成的固定资产	187,769,463.94	和田赛维十四师皮山农场一期 30MWp 并网光伏发电项目
芮城县晖源发电有限责任公司	国家开发银行股份有限公司	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资产	295,212,187.01	山西芮城光伏领跑技术基地西尧 50MW 光伏发电项目
固阳县风源发电有限责任公司	国家开发银行股份有限公司	特变电工固阳兴顺西光伏电场 20 MWp 风光同场太阳能光伏发电工程项目建成后形成的实物资产、特变电工固阳兴顺西风电场一期 100 MWp 风电工程项目建设用地约 75 亩的土地使用权	649,817,691.69	特变电工固阳兴顺西光伏电场 20 MWp 风光同场太阳能光伏发电工程项目、特变电工固阳兴顺西风电场一期 100 MWp 风电工程项目
哈密华风新能源发电有限公司	国家开发银行股份有限公司	哈密东南部山口特变电工 150MWp 光伏发电项目建成后的资产	861,958,784.80	哈密东南部山口特变电工 150MWp 光伏发电项目
察布查尔华光发电有限责任公司	国家开发银行股份有限公司	特变电工伊犁州察布查尔一期 20MWp 光伏并网发电项目建成后形成的固定资产	134,850,543.95	伊犁州察布查尔一期 20MWp 光伏并网发电项目
阿瓦提华光光伏发电有限公司	国家开发银行股份有限公司	特变电工华光阿克苏阿瓦提三期 30MWp 光伏并网发电项目建成后形成的固定资产	189,274,452.54	阿克苏阿瓦提三期 3030MWp 光伏并网发电项目
哈密风尚发电有限责任公司	国家开发银行股份有限公司	新疆哈密风电基地二期项目景峡第六场风电 B 区 200MW 工程项目建成后的资产	1,359,151,614.32	哈密风电基地二期项目景峡第六场风电 B 区 200MW 工程项目
奈曼旗汇特光伏发电有限责任公司	国家开发银行股份有限公司	汇特奈曼旗 30MWp 光伏并网发电项目建成后形成的固定资产	190,736,848.11	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
霍城华光发电有限责任公司	国家开发银行股份有限公司	特变电工霍城一期 20MWp 并网光伏发电项目建成后形成的固定资产	117,239,902.16	霍城一期 20MWp 并网光伏发电项目
图木舒克东润环能光伏发电有限公司	国家开发银行股份有限公司	图木舒克东润环能光伏发电有限公司第三师伽师总场一期 20MWp 并网光伏电站项目建成后形成的固定资产	125,718,277.08	第三师伽师总场一期 20MWp 并网光伏电站项目
特变电工西安电气科技有限公司	中国银行西安华陆大厦支行	土地使用权及地上建筑物	120,030,000.00	新能源西安产业园项目
特变电工新疆新能源股份有限公司	上海南霖融资租赁有限公司	单晶硅电池组件	203,047,033.20	补充流动资金
特变电工新疆新能源股份有限公司	君信融资租赁(上海)有限公司	太阳能光伏组件、单晶组件等	576,884,147.12	补充流动资金
包头市光羿太阳能发电有限责任公司	国家开发银行新疆维吾尔自治区分行	包头市光羿太阳能发电有限责任公司石拐区领跑者 1 号 100MWp 光伏项目建成后形成的固定资产	639,429,233.81	石拐区领跑者 1 号 100MWp 光伏项目
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	鹤庆汇能发电有限责任公司云南鹤庆 30MWp 光伏发电项目单晶硅电池组件、光伏支架、阻燃电缆等	159,124,441.66	云南鹤庆 30MWp 光伏发电项目
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 20MWp 风电场建设项目建成后形成的固定资产(机器设备)	193,654,309.72	新园正镶白旗特高压外送 20MWp 风电场建设项目(扶贫开发)
孟县华光光伏发电有限公司	国家开发银行股份有限公司	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垱 100MWp 光伏发电项目建成后形成的固定资产(机器设备)	664,470,702.56	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垱 100MWp 光伏发电项目
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 30MWp 并网光伏电站项目建成后形成的固定资产(机器设备)	151,086,844.97	云县干龙潭 30MWp 并网光伏电站项目(扶贫开发、长江大保护及绿色发展-2)
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 27.5MWp 和 20MWp 风电场建设项目建成后形成的固定资产(机器设备)	324,389,018.80	风盛正镶白旗特高压外送 27.5MWp 和 20MWp 风电场建设项目(扶贫开发)
曲水逐日光伏发电有限公司	中国工商银行股份有限公司拉萨经济技术开发区支行	曲水逐日光伏发电有限公司 20MWp 光伏发电项目建成后形成的资产	139,690,955.49	曲水逐日光伏发电有限公司 20MWp 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 50MWp 风力发电项目建成后形成的设备及土地	90,193,234.13	崇仁县相山镇一期 50MWp 风力发电项目
新特能源股份有限公司	兴业银行股份有限公司乌鲁木齐分行	18 万吨/年四氯化硅深化冷氢化循环利用及高纯晶体硅转型升级技术改造项目机器设备	706,605,468.88	18 万吨/年四氯化硅深化冷氢化循环利用及高纯晶体硅转型升级技术改造项目机器设备
新疆昌吉特变能源有限责任公司	农银金融租赁有限公司	昌吉 2×350MW 电厂项目三大主机	471,724,444.44	昌吉 2×350MW 电厂项目
特变电工山东鲁能泰山电缆有限公司	中国进出口银行山东省分行	土地使用权及地上建筑物	480,624,735.89	电线电缆产品出口
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	242,011,100.00	补充流动资金

抵押资产单位	抵押权人	抵押资产类别	资产评估价值/账面原值	抵押/担保项目
特变电工中发上海高压开关有限公司	中国工商银行股份有限公司上海市黄浦支行	土地使用权及地上建筑物	69,860,000.00	补充流动资金

(2) 对外担保信息

担保方	担保方与上市公司的关系	被担保方	担保金额(万元)	担保发生日期(协议签署日)	担保起始日	担保到期日
新能源公司	控股公司	SPV1 公司	38.65	2017-10-23	2017-10-23	2020-06-25
新能源公司	控股公司	SPV1 公司	111.49	2017-10-23	2017-10-23	2020-10-15
新能源公司	控股公司	SPV1 公司	38.65	2017-10-23	2017-10-23	2020-06-25
新能源公司	控股公司	SPV2 公司	111.49	2017-10-23	2017-10-23	2020-10-15

注：SPV1、SPV2 公司为新能源公司在埃及中标的 2 个 50MW 光伏 EPC 项目业主，新能源公司分别持有 SPV1、SPV2 公司 24%的股权，为保证项目的顺利实施，新能源公司按照持股比例，代 SPV1 公司、SPV2 公司向埃及政府出具保函，构成新能源公司对 SPV1 公司、SPV2 公司的担保义务。

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

1) 本公司起诉案

①2011 年公司与上海中添实业发展有限公司(以下简称“上海中添”)签订了编号为 TB20111118—18—01 及 TB20111118—19—01 的《工矿产品销售合同》，上海中添欠付公司货款 7,079 万元。

2013 年 9 月，公司针对此事项向新疆维吾尔自治区高级人民法院(以下简称新疆高院)提起诉讼且其已受理。2015 年 6 月 9 日，新疆高院下达民事判决书((2013)新民二初字第 18 号)，认定主合同、抵押合同、还款协议等合同及债权凭据合法有效，但认为公司主债权尚未有效成立，行使抵押权的条件尚不具备，因此驳回公司的诉讼请求。2015 年 8 月 10 日，公司向新疆高院递交上诉状，上诉于中华人民共和国最高人民法院。2016 年 5 月，最高院开庭审理了此案，2016 年 12 月，最高院下达民事裁定书、民事调整书，公司对当事人达成调解，并签署了调解协议书，撤回了对被告的上诉。公司已与当事人达成调解，2017 年收回案款 534.29 万元，目前公司已对剩余未履行部分申请强制执行。依据谨慎性原则，截至 2014 年末公司已对该笔款项全额计提坏账准备。

根据中华人民共和国最高人民法院 2016 年 12 月下达的（2016）最高法民终 119 号之二号民事调解书，上海中添欠付公司债务中的 4,810 万元由郑玉平、戴年红、郑玉林协调案外人工布江达县盛宝龙投资开发有限公司以其拥有所有权的资产—工布江达县滨河酒店用于清偿，2019 年该酒店已符合交房条件和要求，双方办理了接房手续，并正式交接。

根据新疆维吾尔自治区昌吉回族自治州中级人民法院 2019 年 7 月下达的（2018）新 23 执 95 号之二号执行裁定书，上海中添欠负公司债务中的 1,643.08 万元由被执行人郑玉平名下位于上海市静安区海防路 429 弄 8 号 15 层 E 室的房产用于清偿，2019 年 8 月双方办理了产权过户手续，公司获取了沪（2019）静字不动产权第 013846 号产权证明书。

截止 2019 年 12 月 31 日，公司应收上海中添债权余额为 91.63 万元，依据谨慎性原则，已全额计提坏账准备。

②公司孙公司天津市津疆国际物流有限公司（以下简称“津疆物流公司”）与天津瑞林异型铜排电气有限公司（以下简称“天津瑞林公司”）于 2014 年 4 月至 8 月签订买卖合同 7 份，由中瑞富泰铜业（天津）有限公司等公司及自然人林旭阳、鲍海玲提供履约担保。津疆物流公司依约履行了合同义务，天津瑞林公司未按合同约定支付货款 16,639.79 万元，构成违约。2015 年 5 月 25 日，津疆物流公司针对此事项向天津市高级人民法院（以下简称天津高院）提起诉讼。2015 年 11 月 19 日天津高院下达了《天津市高级人民法院民事判决书》（（2015）津高民二初字第 0071 号），津疆物流公司一审胜诉，被告未提起上诉。判决生效后被告未按判决履行相关偿付义务，津疆物流公司已于 2016 年 2 月 24 日向天津高院申请强制执行。

津疆物流公司 2017 年度收到天津市第一中级人民法院关于本案的执行款共计 253.61 万元，2018 年度收到天津市第一中级人民法院关于此案执行清偿款 365.92 万元，截止上年末已累计收到清偿款 619.53 万元。

依据谨慎性原则，截止年末津疆物流公司已对上述款项按照单项认定计提坏账准备 9,612.16 万元。

③2014 年 5 月，公司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”）与宁夏嘉祺隆冶金化工集团有限公司（以下简称嘉祺隆公司）签署了《宁夏嘉祺隆冶金化工集团有限公司 2×33000kVA 硅铁炉工程总承包合同》；

2015 年 5 月，签署了《宁夏嘉祺隆冶金化工集团有限公司 2×33000kVA 硅铁炉工程总承包合同补充协议》，合同金额共计 16,707.88 万元。

2015 年 11 月嘉祺隆公司两台硅铁炉停运，为保障公司权益，沈变公司对嘉祺隆公司欠付公司的全部债务（包括未到期债务）向宁夏回族自治区高级人民法院（以下简称宁夏高院）提起诉讼，要求嘉祺隆公司偿还欠款本金及利息。同时，沈变公司对其合同违约行为积极采取保全措施，已获得嘉祺隆公司总价值 21,383.20 万元的土地、硅铁合金炉等设备的抵押担保及相关担保人的股权质押担保、保证担保等连带责任担保。

2016 年 8 月，宁夏高院下达了《宁夏回族自治区高级人民法院民事判决书》（（2015）宁民商初字第 24 号），支持沈变公司的部分诉讼请求。沈变公司已申请强制执行本年收回款项 700.00 万元。截止 2019 年末沈变公司应收嘉祺隆公司工程款项余额为 11,460.75 万元，依据谨慎性原则，结合相关资产可变现情况，沈变公司对上述应收账款按照单项认定进行了减值测试，共应计提坏账准备 5,730.37 万元，因以前年度已计提坏账准备 4,618.07 万元，2019 年度按照预期信用风险计提坏账准备 1,112.30 万元。

2) 本公司被诉案

①江苏中能诉自然人唐雨东（第一被告）及公司子公司新特能源股份有限公司（以下简称新特能源）侵犯商业秘密及专利权与不正当竞争纠纷案：江苏中能请求法院判令第一被告及新特能源立即停止侵犯原告的商业秘密及专利权，停止不正当竞争；请求法院判令被告赔偿原告经济损失暂计 6,000 万元；请求法院判令被告承担原告的合理费用 200 万元及本案与诉讼有关的全部费用。

2014 年 4 月，新特能源收到江苏省高级人民法院出具的（2014）苏知民辖终字第 0007 号民事裁定书，裁定驳回新特能源提出的管辖权异议上诉，维持江苏省徐州市中级人民法院的裁定。2014 年 4 月 12 日，新特能源就管辖权异议向最高人民法院申请再审。在最高人民法院再审期间，中能公司放弃了主张新特能源侵犯其专利权的请求；2014 年 12 月 14 日，中国最高人民法院民事裁定书〔（2014）民提字第 213 号〕裁定：撤销江苏省徐州市中级人民法院（2013）徐知民初字第 129-1 号、江苏省高级人民法院（2014）苏知民辖终字第 7 号民事裁定。将本案移送新疆维吾尔自治区高级人民法院审理。2019 年 11 月 28 日，公司收到新疆维吾尔自治区高级人民法院民事判决书〔（2019）新民初 14 号〕。新疆维吾

尔自治区高级人民法院民事判决书[(2019)新民初 14 号]判决：驳回江苏中能硅业科技发展有限公司的诉讼请求；案件受理费 351,800 元由江苏中能硅业科技发展有限公司负担。判决已生效，案件结案。

公司认为：新特能源使用的相关技术来源合法，并未实施侵犯原告商业秘密及专利权的行为，该诉讼应该不会对新特能源产生重大不利后果。

②2012 年 9 月，公司与河南第一火电建设公司（以下简称“河南火一”）签订了《特变电工塔吉克斯坦 2×50MW 热电联产项目工程 PC 总承包合同》，由公司作为发包人、河南火一作为承包人进行工程总承包，按 63,900 万元作为总投资的最高限额由承包方进行控制。

2015 年 12 月，河南火一以合同不符合固定总价合同要求，施工过程中产生了塔国材料使用限制、运输费增加等变更事项、赶工事项及合同外增加项目等情形，导致工程造价高于国内同类项目，经造价咨询机构编制、审核的结算报告载明 PC 总承包工程结算价款为 95,833.19 万元（含 2014 年 1 月双方确定的新增部分 1,981.43 万元），2015 年末以公司欠付河南火一工程款 27,077.33 万元为由，向新疆高院提起诉讼，要求公司支付欠付工程款并承担全部诉讼费用。2016 年 3 月 25 日，河南火一公司申请变更诉讼请求，增加诉讼金额及利息，本次诉讼涉案金额为工程款 30,646.1442 万元，利息 1,711.351466 万元及诉讼费用。

2019 年 6 月，新疆维吾尔自治区高级人民法院（以下简称“新疆高院”）下达了（2015）新民一初字第 00018 号《民事调解书》，经新疆高院主持调解，公司与河南火一达成如下协议：

公司与河南火一同意以 75,502 万元作为塔国项目最终合同结算价（包含 PC 总承包合同、施工合同及其他与塔国项目有关业务的全部款项），河南火一尚需承担因其未完成及未消缺塔国项目部分工程公司已自行或交由第三方实施而发生的费用 1,502 万元，相关款项相互折抵后，公司向河南火一支付 5,079.69 万元，公司于收到全额发票后 120 日内向河南火一支付完毕；河南火一放弃其他诉讼请求；公司放弃其他反诉讼请求及河南火一开具的塔国项目合同履约保函项下的索赔权利。协议生效并履行完毕后，双方就塔国项目结算再无争议，任何一方不得再向对方主张任何权利，截止 2019 年末该诉讼涉及的款项均已支付完毕，影响公司 2019 年度利润-6,581.69 万元。

除存在上述或有事项外，截止年末，本公司无其他重大或有事项。

(2). 公司没有需要披露的重要或有事项，也应予以说明：

适用 不适用

3、其他

适用 不适用

十五、资产负债表日后事项

1、重要的非调整事项

适用 不适用

2、利润分配情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

拟分配的利润或股利	612,861,610.19
经审议批准宣告发放的利润或股利	612,861,610.19

2020年4月11日，公司九届七次董事会会议审议通过了《特变电工股份有限公司2019年度利润分配及资本公积金转增股本预案》，2019年度本公司（母公司）实现净利润1,228,291,646.07元，根据《公司章程》规定，提取10%的法定公积金122,829,164.61元，加以前年度未分配利润，2019年度可供股东分配的利润为5,983,835,220.37元，公司拟以总股本3,714,312,789股为基数，每10股派现金1.65元（含税），共计派现金612,861,610.19元（含税），期末未分配利润结转以后年度分配。若在实施利润分配方案前公司利润分配股本基数变动，将按照每10股派现金1.65元（含税）的比例不变确定分配现金总金额。2019年度公司不进行资本公积金转增股本。

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。

3、销售退回

适用 不适用

4、其他资产负债表日后事项说明

适用 不适用

十六、其他重要事项

1、前期会计差错更正

(1). 追溯重述法

适用 不适用

(2). 未来适用法

适用 不适用

2、债务重组

适用 不适用

3、资产置换

(1). 非货币性资产交换

适用 不适用

(2). 其他资产置换

适用 不适用

4、年金计划

适用 不适用

5、终止经营

适用 不适用

6、分部信息

(1). 报告分部的确定依据与会计政策

适用 不适用

(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

十七、母公司财务报表主要项目注释

1、应收账款

(1). 按账龄披露

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末账面余额
1 年以内（含 1 年）	1,880,431,755.70
1 至 2 年（含 2 年）	541,102,930.90
2 至 3 年（含 3 年）	115,356,886.13
3 至 4 年（含 4 年）	71,966,334.29
4 至 5 年（含 5 年）	848,040,142.11
5 年以上	27,389,834.85
合计	3,484,287,883.98

(2) 按坏账计提方法分类披露

类别	年末余额				账面价值
	账面余额		坏账准备		
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
按单项计提坏账准备	1,289,761,638.05	37.02	21,246,343.22	1.65	1,268,515,294.83
按组合计提坏账准备	2,194,526,245.93	62.98	84,066,231.00	3.83	2,110,460,014.93
其中：账龄组合	2,194,526,245.93	62.98	84,066,231.00	3.83	2,110,460,014.93
低风险组合					
合计	3,484,287,883.98	100.00	105,312,574.22		3,378,975,309.76

(续上表)

类别	年初余额				账面价值
	账面余额		坏账准备		
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
按单项计提坏账准备	1,364,132,774.21	36.02	85,777,143.23	6.29	1,278,355,630.98
按组合计提坏账准备	2,422,735,375.52	63.98	88,412,168.62	3.65	2,334,323,206.90
其中：账龄组合	2,422,735,375.52	63.98	88,412,168.62	3.65	2,334,323,206.90
低风险组合					

类别	年初余额				账面价值
	账面余额		坏账准备		
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
合计	3,786,868,149.73	100.00	174,189,311.85		3,612,678,837.88

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
特变电工杜尚别矿业有限公司	1,268,515,294.83			公司内部单位项目垫付资金所产生的债权, 不计提坏账准备
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
上海中添实业发展有限公司	916,343.22	916,343.22	100.00	
合计	1,289,761,638.05	21,246,343.22	1.65	/

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)	1,673,050,718.40	33,461,014.38	2.00
1 年至 2 年 (含 2 年)	430,650,537.84	21,532,526.89	5.00
2 年至 3 年 (含 3 年)	44,121,244.67	8,824,248.93	20.00
3 年至 4 年 (含 4 年)	30,875,887.68	9,262,766.31	30.00
4 年至 5 年 (含 5 年)	9,684,365.71	4,842,182.87	50.00
5 年以上	6,143,491.63	6,143,491.62	100.00
合计	2,194,526,245.93	84,066,231.00	

按组合计提坏账的确认标准及说明：

适用 不适用

如按预期信用损失一般模型计提坏账准备，请参照其他应收款披露：

适用 不适用

(2). 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	174,189,311.85	4,464,814.64	64,530,800.00	8,810,752.27		105,312,574.22
合计	174,189,311.85	4,464,814.64	64,530,800.00	8,810,752.27		105,312,574.22

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	收回或转回金额	收回方式
上海中添实业发展有限公司	64,530,800.00	资产抵债
合计	64,530,800.00	/

(3). 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	8,810,752.27

其中重要的应收账款核销情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	应收账款性质	核销金额	核销原因	履行的核销程序	款项是否由关联交易产生
客户 1	应收货款	3,565,800.68	无法收回	内部审批	否
客户 2	应收货款	2,704,757.24	无法收回	内部审批	否
客户 3	应收货款	1,818,047.00	无法收回	内部审批	否

客户 4	应收货款	400,423.00	无法收回	内部审批	否
客户 5	应收货款	171,924.35	无法收回	内部审批	否
客户 6	应收货款	149,800.00	无法收回	内部审批	否
合计	/	8,810,752.27	/	/	/

应收账款核销说明：

适用 不适用

(4). 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款情况

适用 不适用

单位名称	年末余额	账龄	占应收账款年末余额合计数的比例(%)	坏账准备年末余额
公司子公司 1	1,268,515,294.83	5 年以内	36.41	
客户 2	278,959,419.28	1 年以内	8.01	5,579,188.39
客户 3	196,056,540.81	2 年以内	5.63	7,924,626.23
客户 4	127,754,361.94	1 年以内	3.67	2,555,087.24
客户 5	93,890,102.28	1 年以内	2.69	1,877,802.05
合计	1,965,175,719.14		56.41	17,936,703.91

(5). 因金融资产转移而终止确认的应收账款

适用 不适用

截止年末，用于办理无追索权（非回购型）保理业务的应收账款金额为 28,119.20 万元。

(6). 转移应收账款且继续涉入形成的资产、负债金额

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

2、其他应收款

项目列示

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应收利息	18,263,100.54	

应收股利	117,588,193.05	286,508,808.58
其他应收款	2,020,503,564.65	3,237,910,614.64
合计	2,156,354,858.24	3,524,419,423.22

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

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
定期存款	18,263,100.54	
合计	18,263,100.54	

(2). 重要逾期利息

适用 不适用

(3). 坏账准备计提情况

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

(4). 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
公司子公司 1		22,359,700.00
公司子公司 2	117,588,193.05	264,149,108.58
合计	117,588,193.05	286,508,808.58

(5). 重要的账龄超过 1 年的应收股利

适用 不适用

(6). 坏账准备计提情况

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

其他应收款

(1). 按账龄披露

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末账面余额
1 年以内（含 1 年）	1,853,269,706.24
1 至 2 年（含 2 年）	166,454,275.90
2 至 3 年（含 3 年）	8,053,534.14
3 至 4 年（含 4 年）	2,712,178.68
4 至 5 年（含 5 年）	4,580,125.36
5 年以上	
合计	2,035,069,820.32

(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	1,585,463,247.52	2,528,608,367.87
保证金及押金	35,086,965.12	62,254,023.83
日常借支	69,460,286.33	66,977,707.60
代垫款项	29,323,341.22	68,138,353.28
关联方往来款项	288,299,141.21	521,648,627.59
出口退税款	17,028,773.42	9,185,466.33
股权转让款	2,040,000.00	
其他	8,368,065.50	14,411,394.20
合计	2,035,069,820.32	3,271,223,940.70

(3). 按坏账计提方法分类列示

类别	年末余额				账面价值
	账面余额		坏账准备		
	金额	比例（%）	金额	计提比例（%）	
按单项计提坏账准备	1,585,463,247.52	77.91			1,585,463,247.52

类别	年末余额				账面价值
	账面余额		坏账准备		
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
按组合计提坏账准备	449,606,572.80	22.09	14,566,255.67	3.24	435,040,317.13
其中：账龄组合	449,606,572.80	22.09	14,566,255.67	3.24	435,040,317.13
合计	2,035,069,820.32	100.00	14,566,255.67		2,020,503,564.65

(续上表)

类别	年初余额				账面价值
	账面余额		坏账准备		
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
按单项计提坏账准备	2,528,608,367.87	77.30			2,528,608,367.87
按组合计提坏账准备	742,615,572.83	22.70	33,313,326.06	4.49	709,302,246.77
其中：账龄组合	742,615,572.83	22.70	33,313,326.06	4.49	709,302,246.77
合计	3,271,223,940.70	100.00	33,313,326.06		3,237,910,614.64

(4). 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)	
2019年1月1日余额	33,313,326.06			33,313,326.06
2019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	-18,747,070.39			-18,747,070.39
本期转回				
本期转销				

本期核销				
其他变动				
2019年12月31日余额	14,566,255.67			14,566,255.67

按账龄组合计提其他应收款坏账准备

账龄	年末余额		
	其他应收款	坏账准备	计提比例 (%)
1 年以内 (含 1 年)	392,775,726.25	7,855,514.54	2.00
1 年至 2 年 (含 2 年)	41,915,859.32	2,095,792.97	5.00
2 年至 3 年 (含 3 年)	7,755,730.95	1,551,146.20	20.00
3 年至 4 年 (含 4 年)	2,579,130.92	773,739.28	30.00
4 年至 5 年 (含 5 年)	4,580,125.36	2,290,062.68	50.00
合计	449,606,572.80	14,566,255.67	

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

(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	
其他应收款坏账准备	33,313,326.06	-18,747,070.39				14,566,255.67
合计	33,313,326.06	-18,747,070.39				14,566,255.67

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》，2019 年其他应收款年末余额中 1,585,463,247.52 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

(6). 本期实际核销的其他应收款情况

适用 不适用

(7). 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	款项的性质	期末余额	账龄	占其他应收款期末余额合计数的比例(%)	坏账准备期末余额
公司子公司 1	内部资金	460,000,000.00	1年以内	22.60	
公司子公司 2	内部资金	440,000,000.00	1年以内	21.62	
公司子公司 3	内部资金	368,999,656.69	1年以内	18.13	
公司孙公司 4	内部资金	159,943,307.32	1年以内	7.86	
公司子公司 5	内部资金	156,520,283.51	1年以内	7.69	
合计	/	1,585,463,247.52	/	77.90	

(8). 涉及政府补助的应收款项

适用 不适用

(9). 因金融资产转移而终止确认的其他应收款

适用 不适用

(10). 转移其他应收款且继续涉入形成的资产、负债金额

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

3、长期股权投资

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
对子公司投资	14,272,862,256.99		14,272,862,256.99	12,677,062,807.91		12,677,062,807.91
对联营、合营企业投资	1,729,918,233.05		1,729,918,233.05	1,068,598,892.18		1,068,598,892.18
合计	16,002,780,490.04		16,002,780,490.04	13,745,661,700.09		13,745,661,700.09

(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	2,276,868,839.11			2,276,868,839.11		
特变电工衡阳变压器有限公司	1,770,636,444.99	45,625,000.00		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	1,025,420,000.00			1,025,420,000.00		
特变电工（德阳）电缆股份有限公司	479,296,800.00			479,296,800.00		
新特能源股份有限公司	3,305,495,398.57	1,205,859,840.64		4,511,355,239.21		
新疆天池能源有限责任公司	2,013,151,170.30	80,769,466.93		2,093,920,637.23		
特变电工新疆物业服务服务有限公司	900,000.00			900,000.00		
特变电工国际工程有限公司	116,400,000.00			116,400,000.00		
西北电线电缆检测中心有限公司	2,000,000.00			2,000,000.00		

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
特变电工杜尚别矿业有限公司	247,259,857.00	232,211,201.41		479,471,058.41		
新疆新特国际物流有限公司	8,000,000.00		8,000,000.00			
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		
新疆中特国际物流有限公司	20,000,000.00			20,000,000.00		
新疆特变电工智能电气有限公司	54,600,000.00	4,600,000.00		59,200,000.00		
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	140,000,000.00	20,000,000.00		160,000,000.00		
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	1,200,000.00			1,200,000.00		
特变电工木垒电气有限公司	20,000,000.00			20,000,000.00		
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)有限公司		344,640.10		344,640.10		
合计	12,677,062,807.91	1,603,799,449.08	8,000,000.00	14,272,862,256.99		

注：①根据公司与子公司特变电工衡阳变压器有限公司(以下简称衡变公司)签署的《增资扩股协议》，公司以货币资金 20,000 万元向其增资，用于衡变公

司受让南京电研电力自动化股份有限公司部分股权。2019 年 7 月，公司以货币资金实际增资 4,562.50 万元。

②根据公司与新疆众和股份有限公司签订的《新疆天池能源有限责任公司增资扩股协议书》，约定双方拟以货币资金同比例对天池能源增资，用于天池能源将二矿项目及将二矿铁路专用线项目建设，其中公司拟以货币资金 53,526.72 万元向其增资，增资后天池能源注册资本由 141,885.00 万元变更为 167,046.00 万元，2019 年 6 月，公司以货币资金实际增资 8,076.95 万元。

③2019 年 1 月，根据公司与公司控股子公司新特能源股份有限公司（以下简称“新特能源公司”）签署的《新特能源股份有限公司内资股认购协议》，公司本年以认购新特能源公司向公司定向发行的内资股的方式向新特能源公司进行增资。新特能源公司本次发行内资股 154,994,838 股，发行价格以新特能源公司在香港联交所主板首次上市时发行 H 股价格 8.8 港币/股折算为人民币确定为人民币 7.78 元/股，折算汇率为新特能源公司董事会审议通过本次发行内资股决议之日前五个工作日中国人民银行公布的人民币兑换港币的中间价的平均值，本次增资完成后，新特能源公司总股本由 1,045,005,162 股变更为 1,200,000,000 股，公司持有新特能源公司内资股由 628,926,449 股变更为 783,921,287 股，持股比例由 60.18%变更为 65.33%。

④2019 年 3 月，经审议公司决议注销子公司新疆新特国际物流有限公司，并于 2019 年 5 月 5 日完成注销登记。

⑤2019 年 3 月，经审议公司向子公司特变电工雄安科技有限公司实际出资 800 万元。

⑥2019 年 8 月，根据公司 2019 年第十六次临时董事会会议决议，为支付前期特变电工杜尚别矿业有限公司（以下简称“矿业公司”）火电站建设等相关款项，保障金矿一期项目建设，矿业公司增加注册资本 4,800 万美元，由公司及特变集团按持股比例向矿业公司增资，其中公司增资 3,360 万美元，特变集团增资 1,440 万美元。

⑦2019 年 8 月，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特变电工智能电气有限责任公司 460 万元的股权转让给公司，转让价款 460 万元。

⑧2019 年 8 月，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特变电工超高压电气有限公司 2,000 万元的股权转让给公司，转让价款 2,000 万元。

(2). 对联营企业投资

被投资单位	年初余额	本年增减变动							年末余额	减值准备年末余额
		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		
联营企业：										
新疆众和股份有限公司	974,106,738.67	368,491,377.56		40,045,742.28	1,065,303.03	2,902,582.51	16,419,577.93			1,370,192,166.12
深圳市鑫阳资本管理合伙企业（有限合伙）	41,540,703.92			318,185,363.01						359,726,066.93
新特顺电力设备有限责任公司	35,376,449.59		33,937,352.22	-1,439,097.37						
君融科技创新服务有限公司	17,575,000.00		17,575,000.00							
合计	1,068,598,892.18	368,491,377.56	51,512,352.22	356,792,007.92	1,065,303.03	2,902,582.51	16,419,577.93			1,729,918,233.05

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	7,264,013,474.32	6,015,838,867.05	8,222,458,833.26	6,665,073,600.81
其他业务	394,534,339.33	226,666,021.81	455,924,640.95	340,796,971.96
合计	7,658,547,813.65	6,242,504,888.86	8,678,383,474.21	7,005,870,572.77

(2). 按业务类别列示

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	2,363,221,854.14	2,050,295,885.07	1,833,603,024.87	1,749,138,826.21
电线电缆产品	1,773,997,027.55	1,572,470,306.15	1,868,277,744.57	1,720,271,369.21
输变电成套工程	2,859,618,443.10	2,191,193,284.74	3,845,697,647.35	2,642,352,336.66
贸易			410,424,744.22	397,610,896.60
其他	267,176,149.53	201,879,391.09	264,455,672.25	155,700,172.13
合计	7,264,013,474.32	6,015,838,867.05	8,222,458,833.26	6,665,073,600.81

(3). 按地区分部列示

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	4,567,698,766.49	3,956,621,348.66	4,477,242,224.01	4,125,089,072.03
境外	2,696,314,707.83	2,059,217,518.39	3,745,216,609.25	2,539,984,528.78
合计	7,264,013,474.32	6,015,838,867.05	8,222,458,833.26	6,665,073,600.81

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	258,627,144.78	255,005,289.80
权益法核算的长期股权投资收益	356,792,007.92	51,830,712.71
处置长期股权投资产生的投资收益	-4,975,936.14	-224,211.91
处置交易性金融资产取得的投资收	-16,575,252.25	

项目	本期发生额	上期发生额
益		
金融理财产品在持有期间的投资收益		4,234,019.26
金融及衍生工具投资收益		-151,521,772.43
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益	-5,128,995.59	
合计	588,738,968.72	159,324,037.43

6、其他

适用 不适用

十八、财务报告批准

本财务报告于 2020 年 4 月 11 日由本公司董事会批准报出。

十九、补充资料

1、当期非经常性损益明细表

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	金额	说明
非流动资产处置损益	156,293,774.85	主要系公司处置闲置房产、土地等产生的收益
越权审批或无正式批准文件的税收返还、减免		
计入当期损益的政府补助(与企业业务密切相关,按照国家统一标准定额或定量享受的政府补助除外)	351,767,922.27	主要系收到的与收益相关的政府补助及公司递延收益摊销转入金额
计入当期损益的对非金融企业收取的资金占用费		
企业取得子公司、联营企业及合营企业的投资成本小于取得投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值产生的收益		
非货币性资产交换损益		
委托他人投资或管理资产的损益		
因不可抗力因素,如遭受自然灾害而计提的各项资产减值准备		
债务重组损益	-2,103,994.54	主要系公司客户新疆金晖兆丰能源股份有限公司破产重整债务重组损失
企业重组费用,如安置职工的支出、整合费用等		
交易价格显失公允的交易产生的超过公允		

价值部分的损益		
同一控制下企业合并产生的子公司期初至合并日的当期净损益		
与公司正常经营业务无关的或有事项产生的损益		
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外,持有交易性金融资产、衍生金融资产、交易性金融负债、衍生金融负债产生的公允价值变动损益,以及处置交易性金融资产、衍生金融资产、交易性金融负债、衍生金融负债和其他债权投资取得的投资收益	5,196,420.39	主要系远期结售汇公允价值变动损益及公司银行理财产品收益
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回	68,530,800.00	主要系收回部分已全额计提减值准备的应收款项
对外委托贷款取得的损益		
采用公允价值模式进行后续计量的投资性房地产公允价值变动产生的损益		
根据税收、会计等法律、法规的要求对当期损益进行一次性调整对当期损益的影响		
受托经营取得的托管费收入		
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-43,519,883.53	
其他符合非经常性损益定义的损益项目		
所得税影响额	-76,288,657.82	
少数股东权益影响额	-37,267,160.70	
合计	422,609,220.92	

对公司根据《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第 1 号——非经常性损益》定义界定的非经常性损益项目,以及把《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第 1 号——非经常性损益》中列举的非经常性损益项目界定为经常性损益的项目,应说明原因。

适用 不适用

1、净资产收益率及每股收益

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 2019 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:

适用 不适用

报告期利润	加权平均净资产收益率(%)	每股收益	
		基本每股收益	稀释每股收益

归属于公司普通股股东的净利润	5.8519	0.4695	0.4695
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	4.4337	0.3557	0.3557

2、 境内外会计准则下会计数据差异

适用 不适用

3、 其他

适用 不适用

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。

董事长：


特变电工股份有限公司

2020年4月11日