

股票代码：000875

证券简称：吉电股份

公告编号：2022—049

吉林电力股份有限公司
2022 年半年度报告

2022 年 08 月

第一节 重要提示、目录和释义

公司董事会、监事会及董事、监事、高级管理人员保证半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。

公司负责人牛国君、主管会计工作负责人谢晶及会计机构负责人(会计主管人员)郑林声明：保证本半年度报告中财务报告的真实、准确、完整。

所有董事均已出席了审议本报告的董事会会议。

公司已在本报告中详细描述可能存在的风险，具体内容详见本报告“第三节管理层讨论与分析”之“十、公司面对的风险和应对措施”。

公司计划不派发现金红利，不送红股，不以公积金转增股本。

目录

第一节	重要提示、目录和释义	2
第二节	公司简介和主要财务指标	6
第三节	管理层讨论与分析	9
第四节	公司治理	23
第五节	环境和社会责任	25
第六节	重要事项	29
第七节	股份变动及股东情况	37
第八节	优先股相关情况	42
第九节	债券相关情况	43
第十节	财务报告	47

备查文件目录

1. 载有单位负责人、财务负责人（主管会计机构的负责人）、会计机构负责人签名并盖章的财务报告文本；
2. 报告期内在中国证监会指定报纸——证券时报、中国证券报、上海证券报上公开披露过的所有公司文件的正本及公告原稿。

释义

释义项	指	释义内容
吉电股份/本公司/公司	指	吉林电力股份有限公司
国家电投	指	国家电力投资集团公司、国家电力投资集团有限公司
吉林能投/第一大股东	指	国家电投集团吉林省能源交通总公司、国家电投集团吉林能源投资有限公司
成套公司	指	中国电能成套设备有限公司
财务公司	指	国家电投集团财务有限公司
中国证监会、证监会	指	中国证券监督管理委员会
深交所	指	深圳证券交易所
元	指	人民币
报告期	指	2022 年 1 月 1 日至 2022 年 6 月 30 日

第二节 公司简介和主要财务指标

一、公司简介

股票简称	吉电股份	股票代码	000875
股票上市证券交易所	深圳证券交易所		
公司的中文名称	吉林电力股份有限公司		
公司的中文简称（如有）	吉电股份		
公司的外文名称（如有）	JILIN ELECTRIC POWER CO., LTD.		
公司的外文名称缩写（如有）	JEP		
公司的法定代表人	牛国君		

二、联系人和联系方式

	董事会秘书	证券事务代表
姓名	马佳（代行使董事会秘书职责）	高雪
联系地址	吉林省长春市人民大街 9699 号，邮编 130022	吉林省长春市人民大街 9699 号，邮编 130022
电话	0431-81150932	0431-81150933
传真	0431-81150997	0431-81150997
电子信箱	jdgf@spic.com.cn	gaoxue@spic.com.cn

三、其他情况

1、公司联系方式

公司注册地址，公司办公地址及其邮政编码，公司网址、电子信箱在报告期是否变化

适用 不适用

公司注册地址，公司办公地址及其邮政编码，公司网址、电子信箱报告期无变化，具体可参见 2021 年年报。

2、信息披露及备置地点

信息披露及备置地点在报告期是否变化

适用 不适用

公司选定的信息披露报纸的名称，登载半年度报告的中国证监会指定网站的网址，公司半年度报告备置地报告期无变化，具体可参见 2021 年年报。

3、其他有关资料

其他有关资料在报告期是否变更情况

适用 不适用

四、主要会计数据和财务指标

公司是否需追溯调整或重述以前年度会计数据

是 否

追溯调整或重述原因

会计政策变更

	本报告期	上年同期		本报告期比上年同期 增减
		调整前	调整后	调整后
营业收入（元）	7,700,928,824.31	6,303,427,717.71	6,371,743,788.03	20.86%
归属于上市公司股东的净利润（元）	753,545,203.52	703,612,111.23	746,754,659.21	0.91%
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润（元）	746,528,072.67	680,391,503.37	723,534,051.35	3.18%
经营活动产生的现金流量净额（元）	4,611,246,745.69	1,665,586,169.55	1,665,586,169.55	176.85%
基本每股收益（元/股）	0.2701	0.2900	0.3025	-10.71%
稀释每股收益（元/股）	0.2701	0.2900	0.3025	-10.71%
加权平均净资产收益率	6.92%	7.60%	8.05%	-1.13%
	本报告期末	上年度末		本报告期末比上年度 末增减
		调整前	调整后	调整后
总资产（元）	71,341,309,052.24	66,751,956,212.30	66,825,299,439.86	6.76%
归属于上市公司股东的净资产（元）	11,260,446,209.13	10,456,350,031.92	10,506,014,995.17	7.18%

会计政策变更的原因及会计差错更正的情况

财政部于 2021 年 12 月 31 日发布了《企业会计准则解释第 15 号》（以下简称“解释 15 号”）。解释 15 号对企业将固定资产达到预定可使用状态前或者研发过程中产出的产品或副产品对外销售的相关会计政策进行变更，本公司自 2022 年 1 月 1 日起施行。根据解释 15 号的规定，企业将固定资产达到预定可使用状态前或者研发过程中产出的产品或副产品对外销售（以下统称试运行销售）的，应当按照《企业会计准则第 14 号——收入》、《企业会计准则第 1 号——存货》等规定，对试运行销售相关的收入和成本分别进行会计处理，计入当期损益，不应将试运行销售相关收入抵销相关成本后的净额冲减固定资产成本或者研发支出。试运行产出的有关产品或副产品在对外销售前，符合《企业会计准则第 1 号——存货》规定的应当确认为存货，符合其他相关企业会计准则中有关资产确认条件的应当确认为相关资产。按照解释 15 号的规定，公司对 2021 年度的财务报表进行了追溯调整（详见本报告第十节“财务报告第五项：第 44 条，重要会计政策和会计估计变更”）。

五、境内外会计准则下会计数据差异

1、同时按照国际会计准则与按照中国会计准则披露的财务报告中净利润和净资产差异情况

适用 不适用

公司报告期不存在按照国际会计准则与按照中国会计准则披露的财务报告中净利润和净资产差异情况。

2、同时按照境外会计准则与按照中国会计准则披露的财务报告中净利润和净资产差异情况

适用 不适用

公司报告期不存在按照境外会计准则与按照中国会计准则披露的财务报告中净利润和净资产差异情况。

六、非经常性损益项目及金额

适用 不适用

单位：元

项目	金额	说明
非流动资产处置损益（包括已计提资产减值准备的冲销部分）	43,616.76	主要系报告期固定资产处置收益影响。
计入当期损益的政府补助（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）	4,814,446.23	主要系报告期确认与资产相关的政府补助影响。
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	2,921,366.60	主要系报告期电量补偿影响。
其他符合非经常性损益定义的损益项目	475,542.00	主要系报告期个税手续费返还影响。
减：所得税影响额	625,205.34	
少数股东权益影响额（税后）	612,635.40	
合计	7,017,130.85	

其他符合非经常性损益定义的损益项目的具体情况：

适用 不适用

公司不存在其他符合非经常性损益定义的损益项目的具体情况。

将《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第 1 号——非经常性损益》中列举的非经常性损益项目界定为经常性损益项目的情况说明

适用 不适用

公司不存在将《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第 1 号——非经常性损益》中列举的非经常性损益项目界定为经常性损益的项目的情形。

第三节 管理层讨论与分析

一、报告期内公司从事的主要业务

1. 业务范围：

发电（风电、太阳能、水电、火电、分布式能源、气电、生物质、核能）、供热（民用、工业）、综合智慧能源供应、清洁能源投资开发、电站检修、科技项目研发、配售电等业务。报告期内，公司的主营业务未发生重大变化。

2. 经营模式：

（1）销售模式：

电力销售为计划分配电量、参与省内市场化交易和跨省区市场化交易相结合，由电网公司统购统销。能源行政主管部门下达各发电企业年度电量指标，各发电企业依据电量计划与当地电网公司签订购售电合同。

热力销售分为民用供热和工业供热销售。民用供热由本公司与热力公司及用户按供热需求签订供热合同，工业供热由本公司与工业蒸汽用户签订供热合同。依据供热合同组织生产供给，根据供热量与用户进行月度结算。

（2）采购模式：

物资采购：

以公开招标为主要采购方式，限额 50 万元以上的生产、基建物资、工程、服务采购项目采取年度集中招标、分批实施配送的方式采购；限额 50 万元以下的采购项目依托中国电力设备信息网平台发布采购信息，采取公开竞价、询价方式采购。

煤炭采购：

根据本公司年度煤炭耗用计划，制定年度煤炭订货方案，确定重点煤炭供应商和供应量，以国有大型煤企年度中长协合同为主，同时报国家铁路集团公司做重点运力计划备案。通过在全部合格供应商中开展线上竞价采购及询价采购、比价采购为辅等方式采购煤炭。

（3）生产模式

电力生产：本公司电力生产以风电、太阳能、火电为主，按电网公司统调的上网电量计划组织生产发电。

热力生产：本公司热力产品（包括民用和工业供热）的生产，根据与热力公司或工业蒸汽客户签订的供热、供蒸汽合同约定的供热量、工业蒸汽量组织供应。

3. 主要业绩驱动因素：本公司业绩主要来源于电力、供热业务，利润构成主要源于发电量、供热量的增加及其他管理成本的控制。

公司需遵守《深圳证券交易所上市公司自律监管指引第 3 号——行业信息披露》中的“电力供应业”的披露要求

二、核心竞争力分析

公司以能源供应为主业，高质量发展新能源，创新发展综合智慧能源，布局氢能产业链，开拓储能充换电业务，以绿色、清洁、低碳为核心理念，主动适应环境变化和市场竞争，推进公司“二次转型”，增加公司利润增长点，不断提升企业核心竞争力。

结构优势：截止 6 月末，公司新能源装机 890.56 万千瓦，占总装机比例 72.96%，新能源板块利润持续增长，对公司经营支撑作用更加凸显。火电装机 330 万千瓦，全部为热电联产机组，省内供热面积达到 8,600 万平方米，通过成本控制、加强电力营销、开拓供热市场，充分发挥火电板块保供的基础作

用。综合智慧能源、氢能、储能产业，通过科学推进分布式能源、地热能、生物质能等综合能源项目开发，示范应用氢能、储能、绿色交通等形式，实现公司在氢能、储能领域的发展。此外，公司抢抓优质抽水蓄能电站资源，开展了吉林汪清抽水蓄能项目可行性研究，做强电站服务、配售电等业务，业务向能源产业多领域拓展，清洁发展路径清晰，产业结构持续优化，风险防控能力和盈利能力持续增强。

区域优势：公司产业遍布全国 30 个省市区，在东北、西北、华东、华北、江西地区装机规模均超过百万，建立了五个新能源平台公司，具有较强的跨区域发展和集约化管理能力，全国化发展优势明显。在吉林省内，公司充分发挥能源保供的重要作用，紧抓东北振兴发展机遇，在推进大安化工园区千万千瓦新能源制氢基地项目、白城绿电园区千万千瓦新能源消纳基地项目、吉林汪清抽水蓄能项目、清洁能源协同供给示范项目、吉西基地鲁固直流白城外送风光热一体化项目等方面取得显著成效。同时，不断加强与地方政府、企业合作，结合地方“十四五”规划目标，统筹中韩示范区氢能产业基地项目，抢占氢能发展先机，促动吉林省能源产业及地方经济发展。

品牌优势：公司紧跟能源发展趋势，不断应用先进技术、创新商业模式，新能源、综合智慧能源、氢能、储能四条清洁发展主线得到行业充分认可。公司始终践行诚信互利的合作理念，经营发展能力、市场化机制得到资本市场的认可。公司积极履行国企责任担当，为社会公众提供优质绿色能源，为地方经济发展贡献力量。

三、主营业务分析

概述

2022 年上半年，公司坚持战略引领和创新驱动，加快推进“四条发展主线”，全力以赴提质增效，在疫情严重、煤价上涨的不利环境下，实现了较好的经营业绩，盈利水平持续提升。

2022 年上半年营业收入 77.01 亿元，同比增加 13.29 亿元，增长 20.86%；归属于上市公司股东的净利润 7.54 亿元，同比增加 0.07 亿元，增长 0.91%。经营工作呈现以下特点：一是产业结构持续优化，新能源新建项目陆续投入商业运营，新能源装机容量和总体占比不断提升，利润贡献逐年升高，成为公司效益的绝对支撑。二是营销创效明显，高度重视电力市场营销和现货市场交易，有效提升电价水平。三是通过管理提升和科技创效，深入挖掘经营潜力，提质增效成果显著。

主要财务数据同比变动情况

单位：元

	本报告期	上年同期	同比增减	变动原因
营业收入	7,700,928,824.31	6,371,743,788.03	20.86%	主要系报告期电力收入增加影响。
营业成本	5,569,780,419.79	4,476,817,269.31	24.41%	主要系报告期燃料成本及新增产能折旧费用增加影响。
管理费用	39,296,532.83	65,056,890.57	-39.60%	主要系报告期公司管理优化相关费用减少影响。
财务费用	956,433,130.46	786,967,339.65	21.53%	主要系报告期新增产能带息负债增加影响。
所得税费用	142,884,699.81	111,829,923.47	27.77%	主要系报告期部分新能源项目所得税优惠政策到期影响。
研发投入	9,187,451.18	2,652,540.54	246.36%	主要系报告期科技研发投入增加影响。
经营活动产生的现金流量净额	4,611,246,745.69	1,665,586,169.55	176.85%	主要系报告期可再生能源补贴回款和火电收入增加影响。

投资活动产生的现金流量净额	-4,487,019,328.27	-2,941,799,057.67	52.53%	主要系报告期固定资产投资增加影响。
筹资活动产生的现金流量净额	1,378,145,423.09	1,296,617,044.05	6.29%	主要系报告期融资规模增加影响。
现金及现金等价物净增加额	1,502,372,840.51	20,404,155.93	7,263.07%	主要系报告期可再生能源补贴回款增加现金流入影响。

公司报告期利润构成或利润来源发生重大变动

公司报告期利润构成或利润来源没有发生重大变动。

营业收入构成

单位：元

	本报告期		上年同期		同比增减
	金额	占营业收入比重	金额	占营业收入比重	
营业收入合计	7,700,928,824.31	100%	6,371,743,788.03	100%	20.86%
分行业					
电力	5,748,493,584.31	74.65%	4,842,647,948.04	76.00%	18.71%
热力	692,375,918.91	8.99%	711,776,736.83	11.17%	-2.73%
运维及其他	1,260,059,321.09	16.36%	817,319,103.16	12.83%	54.17%
分产品					
火电产品	2,372,645,816.34	30.81%	2,209,302,932.95	34.67%	7.39%
风电产品	1,490,411,703.19	19.35%	1,399,942,997.71	21.97%	6.46%
光伏产品	1,885,436,064.78	24.48%	1,233,402,017.38	19.36%	52.86%
热力产品	692,375,918.91	8.99%	711,776,736.83	11.17%	-2.73%
运维及其他	1,260,059,321.09	16.36%	817,319,103.16	12.83%	54.17%
分地区					
东北地区	5,061,206,182.45	65.72%	4,341,213,627.10	68.13%	16.59%
华东地区	1,198,752,860.88	15.57%	858,461,305.53	13.47%	39.64%
西北地区	612,187,253.45	7.95%	492,227,060.99	7.73%	24.37%
华北地区	456,513,395.30	5.93%	371,240,744.17	5.83%	22.97%
华南地区	133,680,314.46	1.74%	110,638,352.98	1.74%	20.83%
华中地区	119,929,645.01	1.56%	82,166,952.22	1.29%	45.96%
西南地区	118,659,172.76	1.54%	115,795,745.04	1.82%	2.47%

占公司营业收入或营业利润 10%以上的行业、产品或地区情况

适用 不适用

单位：元

	营业收入	营业成本	毛利率	营业收入比上年同期增减	营业成本比上年同期增减	毛利率比上年同期增减
分行业						
电力	5,748,493,584.31	3,433,565,809.72	40.27%	18.71%	20.30%	-0.79%

热力	692,375,918.91	928,808,385.22	-34.15%	-2.73%	12.46%	-18.11%
运维及其他	1,260,059,321.09	1,207,406,224.85	4.18%	54.17%	51.54%	1.67%
分产品						
火电产品	2,372,645,816.34	1,906,900,610.66	19.63%	7.39%	13.84%	-4.55%
风电产品	1,490,411,703.19	662,479,911.54	55.55%	6.46%	20.82%	-5.28%
光伏产品	1,885,436,064.78	864,185,287.52	54.17%	52.86%	37.01%	5.30%
热力产品	692,375,918.91	928,808,385.22	-34.15%	-2.73%	12.46%	-18.11%
运维及其他	1,260,059,321.09	1,207,406,224.85	4.18%	54.17%	51.54%	1.67%
分地区						
东北地区	5,061,206,182.45	4,380,432,201.77	13.45%	16.59%	22.04%	-3.87%
华东地区	1,198,752,860.88	526,265,982.77	56.10%	39.64%	40.56%	-0.29%
西北地区	612,187,253.45	307,856,105.08	49.71%	24.37%	32.95%	-3.25%
华北地区	456,513,395.30	202,262,486.68	55.69%	22.97%	21.82%	0.42%
华南地区	133,680,314.46	68,413,946.42	48.82%	20.83%	35.40%	-5.51%
华中地区	119,929,645.01	47,767,738.45	60.17%	45.96%	60.92%	-3.70%
西南地区	118,659,172.76	36,781,958.62	69.00%	2.47%	4.62%	-0.64%

公司主营业务数据统计口径在报告期发生调整的情况下，公司最近 1 期按报告期末口径调整后的主营业务数据

适用 不适用

四、非主营业务分析

适用 不适用

单位：元

	金额	占利润总额比例	形成原因说明	是否具有可持续性
投资收益	56,727,401.71	4.88%	主要系报告期参股企业广西国电投海外能源投资有限公司权益法核算确认投资收益影响。	是
营业外收入	4,391,153.16	0.38%	主要系报告期电量补偿及违约金收入影响。	否
营业外支出	1,469,786.56	0.13%	主要系报告期捐赠支出影响。	否
信用减值损失（损失以“-”号填列）	-11,201,100.96	-0.96%	主要系报告期计提应收款项坏账准备影响。	否

五、资产及负债状况分析

1、资产构成重大变动情况

单位：元

	本报告期末		上年末		比重增减	重大变动说明
	金额	占总资产比例	金额	占总资产比例		
货币资金	2,465,922,952.41	3.46%	931,835,154.70	1.39%	2.07%	主要系报告期可再生能源补贴回款影响。
应收账款	8,809,084,483.62	12.35%	8,354,115,883.69	12.50%	-0.15%	
存货	314,991,807.38	0.44%	411,176,363.58	0.62%	-0.18%	
长期股权投资	908,188,485.43	1.27%	634,098,603.72	0.95%	0.32%	主要系报告期新增对参股企业投资影响。
固定资产	50,281,985,419.32	70.48%	44,259,970,211.93	66.23%	4.25%	主要系报告期固定资产投资增加影响。
在建工程	2,875,749,748.08	4.03%	5,906,608,730.28	8.84%	-4.81%	主要系报告期在建工程转固影响。
使用权资产	1,156,527,594.65	1.62%	1,207,828,159.05	1.81%	-0.19%	
短期借款	9,394,138,293.80	13.17%	10,537,718,061.38	15.77%	-2.60%	主要系报告期短期借款减少影响。
合同负债	142,501,856.71	0.20%	361,726,509.78	0.54%	-0.34%	
长期借款	32,732,486,308.28	45.88%	26,310,339,645.92	39.37%	6.51%	主要系报告期投资增加，相匹配的长期借款增加影响。
租赁负债	699,528,036.90	0.98%	692,135,458.46	1.04%	-0.06%	

2、主要境外资产情况

适用 不适用

3、以公允价值计量的资产和负债

适用 不适用

4、截至报告期末的资产权利受限情况

项目	期末账面价值	受限原因
货币资金	86,741,237.07	保证金
应收票据		
存货		

固定资产	4,312,111,266.14	用于借款抵押
无形资产		
应收账款	4,524,610,992.46	电费收费权用于借款质押
合计	8,923,463,495.67	

六、投资状况分析

1、总体情况

适用 不适用

报告期投资额（元）	上年同期投资额（元）	变动幅度
3,184,183,183.27	2,925,620,834.52	8.84%

2、报告期内获取的重大的股权投资情况

适用 不适用

单位：元

被投资公司名称	主要业务	投资方式	投资金额	持股比例	资金来源	合作方	投资期限	产品类型	截至资产负债表日的进展情况	预计收益	本期投资盈亏	是否涉诉	披露日期（如有）	披露索引（如有）
长春绿动氢能科技有限公司	氢能技术推广服务, 销售氢燃料电池、机械设备	新设	214,140,000.00	26.77%	自有	国家电投集团氢能科技发展有限公司	长期	新兴能源技术	在建			否	2021年11月08日	巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn）（公告编号：2021—128）
大安吉电绿氢能源有限公司	制氢、储氢、氢能应用	新设	15,000,000.00	100.00%	自有	无	长期	氢能	在建			否	2021年10月08日	巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn）（公告编号：2021—128）

														2021 - 106)
南宁吉昇新能源有限公司	新能源开发	新设	38,000,000.00	99.55%	自有	广西南宁利鑫新能源发展有限公司	长期	光伏发电	在建					否
吉电凯达发展能源(长春)有限公司	综合智慧能源开发	新设	14,280,000.00	51.00%	自有	长春凯达发展能源有限公司	长期	生物质供热	在建					否
漳州吉电新能源科技有限公司	新能源开发	新设	21,350,000.00	50.00%	自有	漳州三盛顺新能源科技有限公司	长期	光伏发电	在建					否
通榆吉电新能源有限公司	新能源开发	新设	0.00	98.00%	自有	浙江中光新能源科技有限公司	长期	光伏发电、风力发电	在建					否
合计	--	--	302,770,000.00	--	--	--	--	--	--	0.00	0.00	--	--	--

3、报告期内正在进行的重大的非股权投资情况

适用 不适用

单位：元

项目名称	投资方式	是否为固定资产投资	投资项目涉及行业	本报告期投入金额	截至报告期末累计实际投入金额	资金来源	项目进度	预计收益	截止报告期末累计实现的收益	未达到计划进度和预计收益的原因	披露日期(如有)	披露索引(如有)
讷河市威天新能源	自建	是	光伏	346,263,780.32	443,935,154.34	贷款及自有资金	75.00%			在建		

124.7 MW 光伏项目												
通榆更生东 49.5MW 风电项目	自建	是	风电	23,335,533.54	272,633,798.01	贷款及自有资金	75.00%			在建		
抚州东乡 100MW 光伏项目	自建	是	光伏	33,155,603.51	214,118,336.44	贷款及自有资金	48.00%			在建		
广西田东 100MW 光伏项目	自建	是	光伏	232,596,226.99	436,893,441.60	贷款及自有资金	33.00%			在建		
湖南益阳先锋湖 50MW _p 渔光互补项目	自建	是	光伏	2,884,835.85	164,924,483.85	贷款及自有资金	71.00%			在建		
合计	---	---	---	638,235,980.21	1,532,505,214.24	---	---	0.00	0.00	---	---	---

4、金融资产投资

(1) 证券投资情况

适用 不适用

公司报告期不存在证券投资。

(2) 衍生品投资情况

适用 不适用

公司报告期不存在衍生品投资。

5、募集资金使用情况

适用 不适用

(1) 募集资金总体使用情况

适用 不适用

单位：万元

募集年份	募集方式	募集资金总额	本期已使用募集资金总额	已累计使用募集资金总额	报告期内变更用途的募集资金总额	累计变更用途的募集资金总额	累计变更用途的募集资金总额比例	尚未使用募集资金总额	尚未使用募集资金用途及去向	闲置两年以上募集资金金额
2016 年度	非公开发行	383,993	323.79	355,330.38	0	0	0.00%	24,141.6	其中 238,336,759.53 元暂时补充流动资金, 募集资金专户余额合计 3,078,588.11 元, 严格按照《募集资金管理办法》对募集资金进行专户管理, 尚未使用的募集资金均存放于银行监管账户。	24,141.6
2021 年度	非公开发行	224,075.18	0	219,690.23	0	0	0.00%	3.52	募集资金专户余额合计 35,210.80 元, 严格按照《募集资金管理办法》对募集资金进行专户管理, 尚未使用的募集资金均存放于银行监管账户。	0
合计	--	608,068	323.79	575,020	0	0	0.00%	24,145.	--	24,141.

		.18		.61				12		6
募集资金总体使用情况说明										
<p>经中国证券监督管理委员会（以下简称“中国证监会”）证监许可[2016]1994号文核准，向国家电网集团吉林省能源交通总公司等不超过十名的特定对象非公开发行股票 685,701,785 股新股，发行价格为 5.60 元/股，募集资金总额为人民币 3,839,929,996.00 元，扣除发行费用后的募集资金净额为人民币 3,757,267,402.43 元，资金于 2016 年 12 月 19 日到账。截至 2016 年 12 月 31 日，本公司募集资金专户余额为 628,997,079.85 元。2017 度从专户支出金额为 625,521,756.69 元（包括支付到各个募投项目子公司募集资金专户的投资款），利息收入 830,670.96 元，截至 2017 年 12 月 31 日，本公司募集资金专户余额 4,305,994.12 元。2018 年度专户利息收入 13,110.31 元，账户费用支出 760.00 元，截至 2018 年 12 月 31 日，本公司募集资金专户余额为 4,318,344.43 元。2019 年度专户利息收入 2,359.68 元，补充流动资金 3,979,148.18 元，账户费用支出 1,200.00 元。截至 2019 年 12 月 31 日，本公司募集资金专户余额为 340,355.93 元。2020 年度专户利息收入 1,036.64 元，账户费用支出 1,140.00 元。截至 2020 年 12 月 31 日，本公司募集资金专户余额为 340,252.57 元。2021 年度专户利息收入 1,034.31 元，账户费用支出 800.00 元。截至 2021 年 12 月 31 日，本公司募集资金专户余额为 340,486.88 元。2022 年半年度专户利息收入 516.39 元，账户费用支出 202.00 元。截至 2022 年 6 月 30 日，本公司募集资金专户余额为 340,801.27 元，各募投项目子公司募集资金专户余额为 2,737,786.84 元，募集资金专户余额合计 3,078,588.11 元。</p> <p>经中国证券监督管理委员会（证监许可[2020]2610号）文件，向特定投资者发行人民币普通股（A 股）643,894,194 股，发行价格为 3.48 元/股，募集资金总额 2,240,751,795.12 元，扣除各项发行费用，募集资金净额为人民币 2,197,178,680.85 元，资金于 2021 年 3 月 16 日到账。2021 年度专户利息收入 151,930.99 元，账户费用支出 2,580.00 元。截至 2021 年 12 月 31 日，本公司募集资金专户余额为 15,802.96 元。2022 半年度专户利息收入 23.61 元，账户费用支出 440.00 元。截至 2022 年 6 月 30 日，本公司募集资金专户余额为 15,386.57 元，各募投项目子公司募集资金专户余额为 19,824.23 元，募集资金专户余额合计 35,210.80 元。</p>										

（2）募集资金承诺项目情况

适用 不适用

单位：万元

承诺投资项目和超募资金投向	是否已变更项目(含部分变更)	募集资金承诺投资总额	调整后投资总额(1)	本报告期投入金额	截至期末累计投入金额(2)	截至期末投资进度(3)= (2)/(1)	项目达到预定可使用状态日期	本报告期实现的效益	是否达到预计效益	项目可行性是否发生重大变化
承诺投资项目										
1、安徽南谯常山风电场项目	否	30,999	30,999	0	28,086.55	90.60%	2016年01月01日	1,106.03	是	否
2、青海诺木洪大格勒河东风电场一期工程	否	38,808	38,808	0	38,689	99.69%	2017年10月30日	590.01	否	否
3、吉林长岭腰井子风电场二期工程	否	36,030	36,030	0	35,092.07	97.40%	2016年10月01日	1,012.93	是	否
4、吉林长岭三十号风电场二期工程	否	35,374	35,374	0	30,833.56	87.16%	2016年06月01日	979.33	是	否
5、河南省辉县	否	81,348	81,348	323.79	65,902.98	81.01%	2018年01月01日	2,578.85	是	否

市南旋 风风电 场工程							日			
6、收购 三塘湖 99MW 风 电并网 发电项 目	否	23,114	23,114	0	23,115	100.00%	2016 年 06 月 30 日	747.45	否	否
7、收购 陕西定 边 150MW 并网光 伏发电 项目	否	38,320	38,320	0	38,320	100.00%	2016 年 06 月 30 日	2,741.4 2	否	否
8、补充 流动资 金	否	100,000	100,000	0	95,291. 22	95.29%			不适用	否
9、安徽 宿松九 成风电 项目 (100MW)	否	44,657	31,026. 44	0	31,026. 44	100.00%	2021 年 04 月 05 日	2,282.4	是	否
10、延 安宝塔 蟠龙风 电项目 (100MW)	否	37,666	29,123. 28	0	29,123. 28	100.00%	2021 年 04 月 01 日	684.19	否	否
11、青 海乌兰 风电项 目 (50MW)	否	20,435	8,374.8 3	0	8,374.8 3	100.00%	2020 年 11 月 26 日	905.08	是	否
12、江 西兴国 风电场 项目 (278MW)	否	7,042	7,042	0	7,042	100.00%	2021 年 01 月 10 日	6,615.7 4	是	否
13、广 西崇左 响水平 价光伏 项 (150MW)	否	59,400	35,502. 11	0	35,502. 11	100.00%	2021 年 01 月 10 日	284.74	否	否
14、山 东寿光 恒远平 价光伏 项 (200MW)	否	45,800	45,800	0	45,800	100.00%	2021 年 05 月 18 日	532.8	否	否

15、补充流动资金	否	85,000	62,849.21	0	62,821.57	99.96%			不适用	否
承诺投资项目小计	--	683,993	603,710.87	323.79	575,020.61	--	--	21,060.97	--	--
超募资金投向										
无										
合计	--	683,993	603,710.87	323.79	575,020.61	--	--	21,060.97	--	--
未达到计划进度或预计收益的情况和原因（分具体项目）	<p>本报告期上述募投项目，实现收益 20,832.96 万元，达到预期收益的 130.31%，部分未达到预期收益的原因如下：</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. 青海诺木洪大格勒河东风电场一期项目未达到预期收益的原因为，项目所在地存在一定程度限电弃风影响； 2. 三塘湖 99MW 风电并网发电项目未达到预期收益的原因为，项目所在地存在一定程度限电弃风影响； 3. 陕西定边 150MW 并网光伏发电项目未达到预期收益的原因为，项目所在地存在一定程度限电弃光影响； 4. 延安宝塔蟠龙风电项目（100MW）未达到预期收益的原因为，项目所在地存在一定程度限电弃风影响； 5. 广西崇左响水平价光伏项目（150MW）未达到预期收益的原因为，2022 年上半年光资源未达预期； 6. 山东寿光恒远平价光伏项目（200MW）未达到预期收益的原因为，受售电政策变化影响，且项目所在山东区域存在限电影响。 									
项目可行性发生重大变化的情况说明	无									
超募资金的金额、用途及使用进展情况	不适用									
募集资金投资项目实施地点变更情况	不适用									
募集资金投资项目实施方式调整情况	不适用									
募集资金投资项目先期投入及置换情况	<p>适用</p> <p>公司对上述 1-7 项目，前期预先自筹资金投入额 185,231.38 万元。公司于 2016 年 12 月 26 日召开第七届董事会第七次会议审议通过了《关于使用募集资金置换预先已投入募投项目自筹资金的议案》，同意公司使用募集资金 185,230.38 万元置换预先已投入募集资金投资项目的自筹资金</p> <p>公司对上述 9-14 项目，前期预先自筹资金投入额 243,857.16 万元。公司于 2021 年 3 月 19 日召开第八届董事会第十七次会议审议通过了《关于使用募集资金置换预先已投入募投项目自筹资金的议案》，同意公司使用募集资金 156,868.66 万元置换预先已投入募集资金投资项目的自筹资金。</p>									
用闲置募集资金暂时	<p>适用</p> <p>公司于 2022 年 4 月 27 日召开第八届董事会第十三次会议审议通过了《关于使用闲置募集资金暂时补充流动资金的议案》，同意使用不超过 24,000 万元的闲置募集资金暂时补充流动资金，使用期限于本次董事会审</p>									

补充流动资金情况	议批准之日起不超过 12 个月。截至 2022 年 6 月 30 日，公司使用 238,336,759.53 元闲置募集资金暂时补充流动资金。
项目实施出现募集资金结余的金额及原因	不适用
尚未使用的募集资金用途及去向	截至 2022 年 6 月 30 日，尚未使用的募集资金中，238,336,759.53 元用于暂时补充流动资金，募集资金专户余额合计 3,113,798.91 元，严格按照《募集资金管理办法》对募集资金进行专户管理，尚未使用的募集资金，均存放于银行监管账户。
募集资金使用及披露中存在的问题或其他情况	无

(3) 募集资金变更项目情况

适用 不适用

公司报告期不存在募集资金变更项目情况。

七、重大资产和股权出售

1、出售重大资产情况

适用 不适用

公司报告期末未出售重大资产。

2、出售重大股权情况

适用 不适用

八、主要控股参股公司分析

适用 不适用

主要子公司及对公司净利润影响达 10%以上的参股公司情况

单位：元

公司名称	公司类型	主要业务	注册资本	总资产	净资产	营业收入	营业利润	净利润
吉林中电投新能源有限公司	子公司	新能源开发	1,748,855,100.00	2,106,033,478.59	1,941,497,894.28	64,512,149.05	97,021,480.37	89,115,426.54
安徽吉电新能源有限公司	子公司	新能源开发	2,280,264,100.00	6,221,029,432.36	2,471,301,839.28	45,863,716.46	84,153,349.29	84,191,469.60
江西中电	子公司	新能源开	1,099,160	3,829,679	1,368,721	203,851.6	75,843.97	66,239.88

投新能源发电有限公司		发	,000.00	,595.79	,998.50	59.37	9.91	5.57
------------	--	---	---------	---------	---------	-------	------	------

报告期内取得和处置子公司的情况

适用 不适用

公司名称	报告期内取得和处置子公司方式	对整体生产经营和业绩的影响
梧州隆森新能源有限公司	现金收购	落实公司发展战略，优化电源结构，提升盈利能力

主要控股参股公司情况说明

1. 吉林中电投新能源有限公司，本公司的控股子公司，主要业务为新能源开发，1-6 月份实现净利润 89,115,426.54 元。
2. 安徽吉电新能源有限公司，本公司的全资子公司，主要业务为新能源开发，1-6 月份实现净利润 84,191,469.60 元。
3. 江西中电投新能源发电有限公司，本公司的控股子公司，主要业务为新能源开发，1-6 月份实现净利润 66,239,885.57 元。
4. 兴国吉电新能源发电有限公司，本公司的控股子公司，主要业务为新能源开发，1-6 月份实现净利润 66,157,393.79 元。
5. 张北禾润能源有限公司，本公司的控股子公司，主要业务为新能源开发，1-6 月份实现净利润 71,863,010.37 元。

九、公司控制的结构化主体情况

适用 不适用

截至 2022 年 06 月 30 日，本公司持有吉电清能工融（北京）股权投资基金合伙企业（有限合伙）19.98%的股权比例。根据吉电清能工融（北京）股权投资基金合伙企业（有限合伙）的合伙协议所规定的表决机制，本公司可以控制该基金的投资决策。因此，本公司对吉电清能工融（北京）股权投资基金合伙企业（有限合伙）具有实际控制权，故将该基金纳入合并范围。

十、公司面临的风险和应对措施

市场风险及应对措施：随着电力体制改革的不断深入，电价市场化形成机制逐步建立。一是燃煤发电电量全部进入电力市场，通过市场交易形成“基准价+上下浮动”的上网电价；二是新能源项目进入平价时代，新能源“保量保价”部分的保障小时数逐年减少，参与市场化交易规模不断扩大；三是全国电力现货市场建设全面提速，电力市场竞争加剧，经营压力加大。**应对措施：**市场化价格机制对发电企业是机会和挑战并存。一是加强电力用户开发工作，积极拓展省内外用户市场，提升市场竞争力；二是燃煤发电市场交易电价浮动的范围进一步扩大，通过市场化价格机制疏导燃煤发电成本，提升发电价格，增加发电收益。三是新能源平价项目全面参与绿电、绿证市场交易，实现绿色环境溢价价值，增加新能源平价项目盈利能力。四是加强政策研究和市场研判，优化市场化电量结构，提升量价水平。五是积极应对现货市场，成立现货专班专业团队指导现货市场交易，建立现货交易辅助决策系统，提升报价科学性和准确性。开展现货交易等市场营销专题培训，提升营销人员综合素质。

环保约束风险及应对措施：根据国家对环境污染、环保违法违规事件的规定，可能会对本公司经营、发展及社会公众形象产生影响。**应对措施：**提高认识，强化责任落实。规范管理，确保环保设施安全稳定经济运行，污染物达标排放。认真落实国家环保法律法规，建立健全公司环保规章制度，遵纪守法。建立环保风险预控机制，有效预控环保风险。编制突发环保事件应急预案，并按要求定期开展演练，提高应急处置能力。加强环保舆情管理，及时妥善处理。

第四节 公司治理

一、报告期内召开的年度股东大会和临时股东大会的有关情况

1、本报告期股东大会情况

会议届次	会议类型	投资者参与比例	召开日期	披露日期	会议决议
2021 年度股东大会	年度股东大会	32.56%	2022 年 05 月 18 日	2022 年 05 月 19 日	审议并通过：1. 公司 2021 年度董事会工作报告；2. 公司 2021 年度监事会工作报告；3. 公司 2021 年度财务决算报告；4. 公司 2021 年度利润分配预案；5. 公司 2021 年年度报告及摘要；6. 公司 2022 年度融资计划；7. 公司 2022 年度投资计划；8. 关于公司与国家电投集团财务有限公司签订《金融服务协议》的议案；9. 关于公司与国家电投集团财务有限公司办理存款、贷款业务的议案；10. 关于公司与中电投融和融资租赁有限公司办理租赁业务的议案；11. 公司 2022 年度预计日常关联交易事项的议案；12. 关于选举徐祖永先生为公司第八届监事会股东代表监事的议案。
2022 年第一次临时股东大会	临时股东大会	32.55%	2022 年 08 月 09 日	2022 年 08 月 10 日	审议并通过：1. 关于选举廖剑波先生为公司第八届董事会股东代表董事的议案；2. 关于修订《公司章程》的议案；3. 关于修订《吉林电力股份有限公司股东大会会议事规则》的议案；4. 关于修

					订《吉林电力股份有限公司董事会议事规则》的议案；5. 关于修订《吉林电力股份有限公司监事会议事规则》的议案；6. 关于修订《吉林电力股份有限公司独立董事规定》的议案。
--	--	--	--	--	---

2、表决权恢复的优先股股东请求召开临时股东大会

适用 不适用

二、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	类型	日期	原因
纪连举	副总经理	聘任	2022年01月27日	工作变动
汪先纯	第八届监事会主席	离任	2022年03月09日	退休
赵民	董事会秘书	离任	2022年05月30日	工作变动
徐祖永	第八届监事会主席	被选举	2022年07月22日	工作变动
周博潇	股东代表董事	离任	2022年07月22日	退休
范增伟	副总经理	聘任	2022年07月22日	工作变动
廖剑波	股东代表董事	被选举	2022年08月09日	工作变动
马佳	代行使董事会秘书职责		2022年05月30日	工作变动

三、本报告期利润分配及资本公积金转增股本情况

适用 不适用

公司计划半年度不派发现金红利，不送红股，不以公积金转增股本。

四、公司股权激励计划、员工持股计划或其他员工激励措施的实施情况

适用 不适用

公司报告期无股权激励计划、员工持股计划或其他员工激励措施及其实施情况。

第五节 环境和社会责任

一、重大环保问题情况

上市公司及其子公司是否属于环境保护部门公布的重点排污单位

是 否

公司或子公司名称	主要污染物及特征污染物的名称	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	核定的排放总量	超标排放情况
吉林电力股份有限公司白城发电公司	烟尘	通过烟囱集中排放	1	厂区内	1.68mg/Nm ³	《火电厂大气污染物排放标准》（GB13223-2011）	13.20t	959.57t/a	无
吉林电力股份有限公司白城发电公司	二氧化硫	通过烟囱集中排放	1	厂区内	11.33mg/Nm ³	《火电厂大气污染物排放标准》（GB13223-2011）	95.39t	2359t/a	无
吉林电力股份有限公司白城发电公司	氮氧化物	通过烟囱集中排放	1	厂区内	39.87mg/Nm ³	《火电厂大气污染物排放标准》（GB13223-2011）	317.83t	3198.58t/a	无
吉林吉长电力有限公司	烟尘	通过烟囱集中排放	1	厂区内	16.74mg/Nm ³	《火电厂大气污染物排放标准》（GB13223-2011）	29.35t	175.15t/a	无
吉林吉长电力有限公司	二氧化硫	通过烟囱集中排放	1	厂区内	116.26mg/Nm ³	《火电厂大气污染物排放标准》（GB13223-2011）	208.54t	1167.3t/a	无
吉林吉长电力有限公司	氮氧化物	通过烟囱集中排放	1	厂区内	1.2号炉：161.38mg/Nm ³ ；3号炉：75.6mg/Nm ³	《火电厂大气污染物排放标准》（GB13223-2011）	212.38t	583.75t/a	无
吉林电力股份有限公司四平第一热电公司	烟尘	通过烟囱集中排放	1	厂区内	5.52mg/Nm ³	《火电厂大气污染物排放标准》（GB13223-2011）	23.15t	161t/a	无
吉林电力	二氧化硫	通过烟囱	1	厂区内	19.22mg/	《火电厂	83.45t	856t/a	无

股份有限公司四平第一热电公司		集中排放			Nm3	大气污染物排放标准》(GB13223-2011)			
吉林电力股份有限公司四平第一热电公司	氮氧化物	通过烟囱集中排放	1	厂区内	39.47mg/Nm3	《火电厂大气污染物排放标准》(GB13223-2011)	171t	536.5t/a	无
吉林松花江热电有限公司(#1、#2机组执行30标准)	烟尘	通过烟囱集中排放3	1	厂区内	9.66mg/Nm3	《火电厂大气污染物排放标准》(GB13223-2011)	28.04t	269.32t/a	无
吉林松花江热电有限公司(#1、#2机组执行200标准)	二氧化硫	通过烟囱集中排放	1	厂区内	94.49mg/Nm3	《火电厂大气污染物排放标准》(GB13223-2011)	280.63t	1795.49t/a	无
吉林松花江热电有限公司(#1、#2机组执行200标准)	氮氧化物	通过烟囱集中排放	1	厂区内	135.39mg/Nm3	《火电厂大气污染物排放标准》(GB13223-2011)	389.87t	1795.49t/a	无
吉林松花江热电有限公司(#6、#7、#8机组执行30标准)	烟尘	通过烟囱集中排放	1	厂区内	1.09mg/Nm3	《火电厂大气污染物排放标准》(GB13223-2011)	3.99t	229.5t/a	无
吉林松花江热电有限公司(#6、#7、#8机组执行200标准)	二氧化硫	通过烟囱集中排放	1	厂区内	14.26mg/Nm3	《火电厂大气污染物排放标准》(GB13223-2011)	56.33t	764.96t/a	无
吉林松花江热电有限公司(#6、#7、#8机组执行200标准)	氮氧化物	通过烟囱集中排放	1	厂区内	33.65mg/Nm3	《火电厂大气污染物排放标准》(GB13223-2011)	125.87t	764.96t/a	无
吉林电力	烟尘	通过烟囱	1	厂区内	1.93mg/N	《火电厂	6.36t	274.86t/	无

股份有限公司松花江第一热电分公司		集中排放			m3	大气污染物排放标准》 (GB13223-2011)		a	
吉林电力股份有限公司松花江第一热电分公司	二氧化硫	通过烟囱集中排放	1	厂区内	10.84mg/ Nm3	《火电厂大气污染物排放标准》 (GB13223-2011)	37.93t	1832.39t/a	无
吉林电力股份有限公司松花江第一热电分公司	氮氧化物	通过烟囱集中排放	1	厂区内	26.79mg/ Nm3	《火电厂大气污染物排放标准》 (GB13223-2011)	96.63t	916.2t/a	无
吉林电力股份有限公司长春热电分公司	烟尘	通过烟囱集中排放	2	厂区内	0.3487mg/ Nm3	《火电厂大气污染物排放标准》 (GB13223-2011)	2.371t	527.15t/a	无
吉林电力股份有限公司长春热电分公司	二氧化硫	通过烟囱集中排放	2	厂区内	0.515mg/ Nm3	《火电厂大气污染物排放标准》 (GB13223-2011)	3.604t	1210t/a	无
吉林电力股份有限公司长春热电分公司	氮氧化物	通过烟囱集中排放	2	厂区内	40.323mg/ Nm3	《火电厂大气污染物排放标准》 (GB13223-2011)	241.981t	1296t/a	无

防治污染设施的建设和运行情况

公司遵守国家环保法规，承担环保责任，推进科技创新，大力发展清洁能源项目，加大机组超低排放改造力度。公司所涉及的火电企业环保设施运行正常，全部实现环保达标排放。

建设项目环境影响评价及其他环境保护行政许可情况

公司建设项目严格按照环保有关法律法规要求，做好建设项目环境影响评价工作；公司内各火电企业全部取得排污许可证。

突发环境事件应急预案

为确保电力、供热的可靠供应，公司各发电企业均制定了相应的应急预案和处置措施。

环境自行监测方案

公司各发电企业已经编制环境自行监测方案。

报告期内因环境问题受到行政处罚的情况

公司或子公司名称	处罚原因	违规情形	处罚结果	对上市公司生产经营的影响	公司的整改措施
无	无	无	无	无	无

其他应当公开的环境信息

无

在报告期内为减少其碳排放所采取的措施及效果

适用 不适用

推进“碳达峰、碳中和”要求落实，加大科技创新，大力发展清洁能源项目，开展火电机组节能降耗改造，有序淘汰落后产能，降低发电供热煤耗和碳排放量。

其他环保相关信息

无

公司需遵守《深圳证券交易所上市公司自律监管指引第 3 号——行业信息披露》中的“电力供应业”的披露要求

二、社会责任情况

1. 履行社会责任情况

(1) 公司遵守国家环保法规，承担环保责任，推进科技创新，大力发展风电、光伏等清洁能源项目，加大火电机组超低排放改造力度；公司所涉及的火电企业环保设施运行正常，全部实现环保达标排放。

(2) 本公司严格执行《中华人民共和国劳动合同法》和有关劳动法律法规等用工制度、劳动保护制度、社会保障制度和医疗保障制度，按照国家及当地主管部门的规定、要求，为企业员工缴纳医疗保险金、养老保险金、失业保险金、工伤保险金、生育保险金和住房公积金。本公司切实保护员工的各项权益，努力提升企业的凝聚力，实现员工与企业健康、和谐发展。

(3) 本公司严格按照《公司章程》、《股东大会议事规则》的规定和要求，通过网络平台等合法有效的方式，让更多的股东参加股东大会。股东大会的召集、召开、表决程序规范，保证了股东对公司重大事项的知情权、参与权和表决权；认真履行信息披露义务，秉承公平、公正、公开的原则对待全体投资者。

本公司依据《投资者关系管理制度》加强投资者关系管理，明确公司董事会秘书负责组织实施投资者关系管理工作。报告期内，公司通过回复投资者关系互动平台提问、专人进行电话接听、现场接待等方式，加强与投资者走访与沟通，共同推动公司持续、健康的发展。

(4) 公司实施了供热主业化的发展思路，全力提升供热板块经营能力，形成了科学合理的供热体系，供热管理水平逐步提高。公司供热设备生产运行可靠，连续多年未发生中断供热事件，供热稳定性获得了地方政府和社会公众的广泛认可。

2. 履行社会精准扶贫社会责任

公司持续保持光伏扶贫项目良好运营水平，按约定比例将投资收益分配给项目所在区域建档立卡贫困户，乡村振兴义务持续履行中。光伏扶贫项目提供的款项有效提高了农户收入，为项目所在地区乡村振兴与百姓致富作出了重要贡献。

第六节 重要事项

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履行完毕及截至报告期末超期未履行完毕的承诺事项

适用 不适用

承诺事由	承诺方	承诺类型	承诺内容	承诺时间	承诺期限	履行情况
首次公开发行或再融资时所作承诺	吉林能投、财务公司	关联方不转让或者委托他人管理股票的承诺	自吉电股份本次非公开发行股票发行结束之日（即新增股份上市首日起 36 个月内，不转让或者委托他人管理本企业本次认购的吉电股份股票，也不由吉电股份回购该部分股份。	2021 年 03 月 12 日	2021 年 4 月 13 日至 2024 年 4 月 12 日	正在履行
承诺是否按时履行	是					
如承诺超期未履行完毕的，应当详细说明未完成履行的具体原因及下一步的工作计划	无					

二、控股股东及其他关联方对上市公司的非经营性占用资金情况

适用 不适用

公司报告期不存在控股股东及其他关联方对上市公司的非经营性占用资金。

三、违规对外担保情况

适用 不适用

公司报告期无违规对外担保情况。

四、聘任、解聘会计师事务所情况

半年度财务报告是否已经审计

是 否

公司半年度报告未经审计。

五、董事会、监事会对会计师事务所本报告期“非标准审计报告”的说明

适用 不适用

六、董事会对上年度“非标准审计报告”相关情况的说明

适用 不适用

七、破产重整相关事项

适用 不适用

公司报告期未发生破产重整相关事项。

八、诉讼事项

重大诉讼仲裁事项

适用 不适用

本报告期公司无重大诉讼、仲裁事项。

其他诉讼事项

适用 不适用

诉讼(仲裁)基本情况	涉案金额(万元)	是否形成预计负债	诉讼(仲裁)进展	诉讼(仲裁)审理结果及影响	诉讼(仲裁)判决执行情况	披露日期	披露索引
截至 2022 年 6 月 30 日, 公司合并口径范围内共有诉讼案件 28 起(其中以前年度发生案件 18 起, 2022 年上半年发生 10 起), 无《深交所上市规则》应披露而未披露的重大诉讼、仲裁事项	19,766.8	否	2022 年上半年已结案件 8 起; 正在诉讼阶段案件 20 起(其中, 8 起新发生的案件; 11 起以前年度案件; 1 起进入执行阶段案件)。	未对公司本报告期损益造成重大影响。	进入执行阶段案件 1 起。		

九、处罚及整改情况

适用 不适用

十、公司及其控股股东、实际控制人的诚信状况

适用 不适用

报告期，公司及控股股东、实际控制人不存在未履行法院生效判决、所负数额较大的债务到期未清偿等情况。

十一、重大关联交易

1、与日常经营相关的关联交易

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	关联交易价格	关联交易金额(万元)	占同类交易金额的比例	获批的交易额度(万元)	是否超过获批额度	关联交易结算方式	可获得的同类交易市价	披露日期	披露索引
内蒙古电投能源股份有限公司	同受实际控制人控制	购买商品	燃料采购	市场定价	85,602.56	85,602.56	30.08%	220,000	否	按合同约定	85,602.56	2022年03月31日	巨潮资讯网 (www.cninfo.com.cn) (公告编号2022-019)
内蒙古白音华蒙东露天煤业有限公司、国家电投集团内蒙古白音华煤电有限公司露天矿	同受实际控制人控制	购买商品	燃料采购	市场定价	29,251.15	29,251.15	10.29%	90,000	否	按合同约定	29,251.15	2022年03月31日	巨潮资讯网 (www.cninfo.com.cn) (公告编号2022-019)
国家电力投资集团有限公司物资装备分公司	同受实际控制人控制	购买商品	物资采购	市场定价	1,089.90	1,089.9	14.78%	7,374.54	否	按合同约定	1,089.9	2022年03月31日	巨潮资讯网 (www.cninfo.com.cn) (公

司													告编号 2022-019)
合计			115,943.61		317,374.54								
大额销货退回的详细情况	无												
按类别对本期将发生的日常关联交易进行总金额预计的，在报告期内的实际履行情况（如有）	关联方销售产品全年预计 317,374.54 万元，报告期销售产品 115,943.61 万元。												
交易价格与市场参考价格差异较大的原因（如适用）	不适用												

2、资产或股权收购、出售发生的关联交易

适用 不适用

公司报告期未发生资产或股权收购、出售的关联交易。

3、共同对外投资的关联交易

适用 不适用

公司报告期未发生共同对外投资的关联交易。

4、关联债权债务往来

适用 不适用

公司报告期不存在关联债权债务往来。

5、与存在关联关系的财务公司的往来情况

适用 不适用

存款业务

关联方	关联关系	每日最高存款限额（万元）	存款利率范围	期初余额（万元）	本期发生额		期末余额（万元）
					本期合计存入金额（万元）	本期合计取出金额（万元）	
国家电投集团财务有限公司	受同一最终控制方控制	500,000	0.35%-1.35%	80,891	5,446,896	5,313,534	214,253

贷款业务

关联方	关联关系	贷款额度（万元）	贷款利率范围	期初余额（万元）	本期发生额		期末余额（万元）
					本期合计贷款金额（万元）	本期合计还款金额（万元）	
国家电投集团财务有限公司	受同一最终控制方控制	605,846	2.80%-4.65%	551,420	219,000	164,574	605,846

授信或其他金融业务

关联方	关联关系	业务类型	总额（万元）	实际发生额（万元）
国家电投集团财务有限公司	受同一最终控制方控制	授信	691,169	605,845.94

6、公司控股的财务公司与关联方的往来情况

适用 不适用

公司控股的财务公司与关联方之间不存在存款、贷款、授信或其他金融业务。

7、其他重大关联交易

适用 不适用

详见本报告第十节“财务报告第十二项：第 5 条，关联交易情况”

重大关联交易临时报告披露网站相关查询

临时公告名称	临时公告披露日期	临时公告披露网站名称
关于公司与国家电投集团财务有限公司签订《金融服务协议》暨关联交易的公告	2022 年 03 月 31 日	巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn） （公告编号 2022-016）
关于公司与国家电投集团财务有限公司办理存款、贷款业务的关联交易公告	2022 年 03 月 31 日	巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn） （公告编号 2022-017）
关于公司与中电投融和融资租赁有限公司办理租赁业务的关联交易公告	2022 年 03 月 31 日	巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn） （公告编号 2022-018）
关于成立吉电智晟储能有限公司暨关联交易的公告	2022 年 03 月 31 日	巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn） （公告编号 2022-020）
关于公司参与投资国家电投科创基金暨关联交易的公告	2022 年 04 月 28 日	巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn） （公告编号 2022-031）

十二、重大合同及其履行情况

1、托管、承包、租赁事项情况

（1）托管情况

适用 不适用

公司报告期不存在托管情况。

（2）承包情况

适用 不适用

公司报告期不存在承包情况。

（3）租赁情况

适用 不适用

公司报告期不存在租赁情况。

2、重大担保

适用 不适用

单位：万元

公司及其子公司对外担保情况（不包括对子公司的担保）										
担保对象名称	担保额度相关公告披露日期	担保额度	实际发生日期	实际担保金额	担保类型	担保物（如有）	反担保情况（如有）	担保期	是否履行完毕	是否为关联方担保
国家电投集团当雄能源有限公司	2019年10月30日	4,704	2019年12月30日	4,704	质押			15年	否	是
报告期末已审批的对外担保额度合计（A3）		4,704		报告期末实际对外担保余额合计（A4）						4,704
公司对子公司的担保情况										
担保对象名称	担保额度相关公告披露日期	担保额度	实际发生日期	实际担保金额	担保类型	担保物（如有）	反担保情况（如有）	担保期	是否履行完毕	是否为关联方担保
吉林里程协合风力发电有限公司	2017年07月26日	18,600	2017年08月17日	18,600	质押			10年	否	是
吉林泰合风力发电有限公司	2017年07月26日	16,701	2017年08月17日	16,701	质押			9年	否	是
报告期末已审批的对子公司担保额度合计（B3）		35,301		报告期末对子公司实际担保余额合计（B4）						35,301
子公司对子公司的担保情况										
担保对象名称	担保额度相关公告披露日期	担保额度	实际发生日期	实际担保金额	担保类型	担保物（如有）	反担保情况（如有）	担保期	是否履行完毕	是否为关联方担保
公司担保总额（即前三大项的合计）										
报告期末已审批的担保额度合计（A3+B3+C3）		40,005		报告期末实际担保余额合计（A4+B4+C4）						40,005
实际担保总额（即 A4+B4+C4）占公司净资产的比例				3.55%						
其中：										

采用复合方式担保的具体情况说明

3、委托理财

适用 不适用

公司报告期不存在委托理财。

4、其他重大合同

适用 不适用

合同订立公司名称	合同对方名称	合同标的	合同签订日期	合同涉及资产的账面价值（万元）（如有）	合同涉及资产的评估价值（万元）（如有）	评估机构名称（如有）	评估基准日（如有）	定价原则	交易价格（万元）	是否关联交易	关联关系	截至报告期末的执行情况	披露日期	披露索引
南宁昇新能源有限公司	广西建工集团第二安装建设有限公司	邕宁吉电百济新平农光互补光伏发电项目EPC总承包合同补充协议	2022年01月24日			无		承接合同	81,277.6	否	无	正在执行		
漳州吉电新能源科技有限公司	福州电力设计院有限公司（联合体代表）	漳州地区52MWp分布式光伏项目EPC总承包	2022年04月04日			无		承接合同	20,816.08	否	无	正在执行		
吉林松花江热电厂有限公司	国家电投集团远达环保工程有限公司	1、2、3号炉脱硫超低排放改造EPC总承包工程项目	2022年01月27日			无		公开招标	2,958	是	受同一最终控制方控制	正在执行		
白城发电公司	中旭博然建工集团	白城发电公司烟囱	2022年03月25日			无		公开招标	2,375.02	否	无	正在执行		

	有限公司	防腐改造合同												
吉林松花江热电有限公司	国家电投集团远达环保工程有限公司	1、2、3号炉脱硝、除尘超低排放改造EPC总承包工程项目	2022年03月17日			无		公开招标	2,229	是	受同一最终控制方控制	正在执行		

十三、其他重大事项的说明

适用 不适用

1. 2022年1月27日，本公司第八届董事会第二十七次会议审议通过了《关于成立海南吉能新能源有限公司的议案》，同意公司拟成立全资子公司——海南吉能新能源有限公司（暂定名，最终以工商注册名称为准），注册资本金5,000万元。公司以现金方式出资。具体内容详见2022年1月28日刊载于《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》和巨潮资讯网站（www.cninfo.com.cn）（公告编号2022-005）

2. 2022年3月29日，本公司第八届董事会第二十八次会议审议通过了《关于成立吉电智晟储能有限公司暨关联交易的议案》，同意公司拟与国电投智源创新投资有限公司、北盛股份有限公司、长兴太湖能谷科技有限公司、中吉慧能（深圳）投资有限公司成立合资公司——吉电智晟储能有限公司（暂定名，最终以工商注册名称为准）公司以现金方式出资。具体内容详见2022年1月31日刊载于《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》和巨潮资讯网站（www.cninfo.com.cn）（公告编号2022-020）

十四、公司子公司重大事项

适用 不适用

第七节 股份变动及股东情况

一、股份变动情况

1、股份变动情况

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	344,530,707	12.35%				1,750	1,750	344,532,457	12.35%
1、国家持股									
2、国有法人持股	309,877,699	11.11%						309,877,699	11.11%
3、其他内资持股	34,653,008	1.24%				1,750	1,750	34,654,758	1.24%
其中：境内法人持股									
境内自然人持股	170,250	0.01%				1,750	1,750	172,000	0.01%
4、外资持股									
其中：境外法人持股									
境外自然人持股									
二、无限售条件股份	2,445,677,467	87.65%				-1,750	-1,750	2,445,675,717	87.65%
1、人民币普通股	2,445,677,467	87.65%				-1,750	-1,750	2,445,675,717	87.65%
2、境内上市的外资股									
3、境外上市的外资股									
4、其									

他									
三、股份总数	2,790,208,174	100.00%						2,790,208,174	100.00%

股份变动的原因

适用 不适用

股份变动的批准情况

适用 不适用

股份变动的过户情况

适用 不适用

股份回购的实施进展情况

适用 不适用

采用集中竞价方式减持回购股份的实施进展情况

适用 不适用

股份变动对最近一年和最近一期基本每股收益和稀释每股收益、归属于公司普通股股东的每股净资产等财务指标的影响

适用 不适用

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

2、限售股份变动情况

适用 不适用

单位：股

股东名称	期初限售股数	本期解除限售股数	本期增加限售股数	期末限售股数	限售原因	解除限售日期
赵民	5,250	0	1,750	7,000	高管人员股份锁定	按照高管人员股份管理的相关规定
合计	5,250	0	1,750	7,000	--	--

二、证券发行与上市情况

适用 不适用

三、公司股东数量及持股情况

单位：股

报告期末普通股股东总数	183,464	报告期末表决权恢复的优先股股东总数（如有）（参见注8）	0					
持股 5%以上的普通股股东或前 10 名普通股股东持股情况								
股东名称	股东性质	持股比例	报告期末持有的普通股数量	报告期内增减变动情况	持有有限售条件的普通股数量	持有无限售条件的普通股数量	质押、标记或冻结情况	
							股份状态	数量
国家电投集团吉林能源投资	国有法人	26.19%	730,872,327		309,877,699	420,994,628		

有限公司								
国家电力投资集团有限公司	国有法人	5.69%	158,884,995			158,884,995		
国家电投集团财务有限公司	境内非国有法人	1.24%	34,482,758		34,482,758			
吉林省投资集团有限公司	国有法人	1.06%	29,700,000			29,700,000		
中国人寿保险(集团)公司-传统-普通保险产品-港股通(创新策略)	其他	0.92%	25,537,730			25,537,730		
香港中央结算有限公司	境外法人	0.89%	24,964,098			24,964,098		
中国电能成套设备有限公司	国有法人	0.88%	24,430,700			24,430,700		
中国银行股份有限公司-华泰柏瑞中证光伏产业交易型开放式指数证券投资基金	其他	0.71%	19,823,754			19,823,754		
中信建投证券股份有限公司-天弘中证光伏产业指数型发起式证券投资基金	其他	0.59%	16,477,001			16,477,001		
中国农业银行股份有限公司-宝盈鸿利收益灵活配置混合型证券投资基金	其他	0.56%	15,499,950			15,499,950		
战略投资者或一般法人因配售新股成为前 10 名普通股股东的情况(如有)(参见注 3)	上述前 10 名股东中, 国家电投、财务公司、成套公司、吉林省投资集团有限公司, 均通过非公开发行股票成为公司前 10 名股东。							
上述股东关联关系或一致行动的说明	国家电投、吉林能投、财务公司、成套公司之间存在关联关系, 属于《上市公司收购管理办法》规定的一致行动人。							
上述股东涉及委托/受托表决权、放弃表决权情	无							

况的说明			
前 10 名股东中存在回购专户的特别说明（如有）（参见注 11）	无		
前 10 名无限售条件普通股股东持股情况			
股东名称	报告期末持有无限售条件普通股股份数量	股份种类	
		股份种类	数量
国家电投集团吉林能源投资有限公司	420,994,628		
国家电力投资集团有限公司	158,884,995		
吉林省投资集团有限公司	29,700,000		
中国人寿保险（集团）公司－传统－普通保险产品－港股通（创新策略）	25,537,730		
香港中央结算有限公司	24,964,098		
中国电能成套设备有限公司	24,430,700		
中国银行股份有限公司－华泰柏瑞中证光伏产业交易型开放式指数证券投资基金	19,823,754		
中信建投证券股份有限公司－天弘中证光伏产业指数型发起式证券投资基金	16,477,001		
中国农业银行股份有限公司－宝盈鸿利收益灵活配置混合型证券投资基金	15,499,950		
李京	14,450,000		
前 10 名无限售条件普通股股东之间，以及前 10 名无限售条件普通股股东和前 10 名普通股股东之间关联关系或一致行动的说明	1. 吉林能投、国家电投、成套公司之间存在关联关系，属于《上市公司收购管理办法》规定的一致行动人。2. 除此之外，未知其他股东之间是否存在关联关系，也未知是否属于《上市公司收购管理办法》规定的一致行动人。		
前 10 名普通股股东参与融资融券业务情况说明（如有）（参见注 4）	无		

公司前 10 名普通股股东、前 10 名无限售条件普通股股东在报告期内是否进行约定购回交易

是 否

公司前 10 名普通股股东、前 10 名无限售条件普通股股东在报告期内未进行约定购回交易。

四、董事、监事和高级管理人员持股变动

适用 不适用

公司董事、监事和高级管理人员在报告期持股情况没有发生变动，具体可参见 2021 年年报。

五、控股股东或实际控制人变更情况

控股股东报告期内变更

适用 不适用

公司报告期控股股东未发生变更。

实际控制人报告期内变更

适用 不适用

公司报告期实际控制人未发生变更。

第八节 优先股相关情况

适用 不适用

报告期公司不存在优先股。

第九节 债券相关情况

适用 不适用

一、企业债券

适用 不适用

报告期公司不存在企业债券。

二、公司债券

适用 不适用

1、公司债券基本信息

单位：元

债券名称	债券简称	债券代码	发行日	起息日	到期日	债券余额	利率	还本付息方式	交易场所
吉林电力股份有限公司 2022 年 面向专业 投资者公 开发行绿 色公司债 券(专项 用于碳中 和)(第一 期)	22 吉电 G1	149848	2022 年 03 月 17 日	2022 年 03 月 18 日	2027 年 03 月 18 日	1,000,00 0,000.00	3.8%	本期债券 采用单利 按年计 息, 不计 复利。每 年付息一 次, 到期 一次还 本, 最后 一期利息 随本金的 兑付一起 支付。	深圳证券 交易所
投资者适当性安排(如有)	面向合格投资者交易的债券								
适用的交易机制	竞价、协议								
是否存在终止上市交易的风险 (如 有)和应对措施	无								

逾期未偿还债券

适用 不适用

2、发行人或投资者选择权条款、投资者保护条款的触发和执行情况

适用 不适用

本期债券添加“发行人偿债保障措施承诺”和“救济措施”投资者保护条款, 报告期内未触发相关条款。

3、报告期内信用评级结果调整情况

适用 不适用

4、担保情况、偿债计划及其他偿债保障措施在报告期内的执行情况和变化情况及对债券投资者权益的影响

适用 不适用

本期公司债券为碳中和公司债券，募集资金总规模为 10 亿元，募集资金扣除发行费用后已投放 94,750 万元用于风力发电项目，4,750 万元用于补充绿色产业领域流动资金。2022 年上半年，用于项目投资部分的碳减排效益情况如下：2022 年上半年，河北张北 300 兆瓦风电项目实际上网电量为 188,787.00MWh，兴国大水山、莲花山风电场项目实际上网电量为 286,288.40MWh。经过测算，已投项目 2022 年上半年上网电量与同等火力发电上网电量相比合计可减排二氧化碳 36.09 万吨。目前，火力发电在我国电力结构中占据主导地位，将风力发电与火力发电对比，产出同等电量，风力发电不产生大气污染物，间接减少 SO₂、NO_x、烟尘等污染物排放，同时节约了煤炭资源。根据中国电力企业联合会在《中国电力行业年度发展报告 2022》中公布的火力发电标准煤耗及单位火电发电量污染物排放量计算，已投项目 2022 年上半年上网电量与同等火力发电上网电量相比，可实现节约标准煤 14.32 万吨，减排 SO₂47.98 吨，减排 NO_x72.21 吨，减排烟尘 10.45 吨。本期碳中和绿色债已投资项目总投资为 464,285.00 万元，本期碳中和绿色债募集资金已有 94,750 万元用于河北张北 300 兆瓦风电项目以及兴国大水山、莲花山风电场项目，按照募集资金投放占项目总投资的比例折算后加和，则本期碳中和绿色债募集资金对应的已投资项目可实现 2022 年上半年减排二氧化碳 7.05 万吨，节约标准煤 2.72 万吨，减排 SO₂9.10 吨，减排 NO_x13.69 吨，减排烟尘 1.98 吨。

三、非金融企业债务融资工具

适用 不适用

报告期公司不存在非金融企业债务融资工具。

四、可转换公司债券

适用 不适用

报告期公司不存在可转换公司债券。

五、报告期内合并报表范围亏损超过上年末净资产 10%

适用 不适用

六、截至报告期末公司近两年的主要会计数据和财务指标

单位：万元

项目	本报告期末	上年末	本报告期末比上年末增减
流动比率	0.7795	0.5575	39.82%
资产负债率	78.37%	78.52%	-0.15%
速动比率	0.7611	0.5383	41.39%
	本报告期	上年同期	本报告期比上年同期增减
扣除非经常性损益后净利润	74,652.81	72,353.41	3.18%
EBITDA 全部债务比	7.45%	7.37%	0.08%
利息保障倍数	2.18	2.29	-4.80%
现金利息保障倍数	4.68	1.99	135.18%
EBITDA 利息保障倍数	3.78	3.93	-3.82%
贷款偿还率	100.00%	100.00%	0.00%

利息偿付率	117.67%	125.66%	-7.99%
-------	---------	---------	--------

第十节 财务报告

一、审计报告

半年度报告是否经过审计

是 否

公司半年度财务报告未经审计。

二、财务报表

财务附注中报表的单位为：元

1、合并资产负债表

编制单位：吉林电力股份有限公司

2022 年 06 月 30 日

单位：元

项目	2022 年 6 月 30 日	2022 年 1 月 1 日
流动资产：		
货币资金	2,465,922,952.41	931,835,154.70
结算备付金		
拆出资金		
交易性金融资产		
衍生金融资产		
应收票据	118,081,531.91	70,968,910.70
应收账款	8,809,084,483.62	8,354,115,883.69
应收款项融资		
预付款项	363,114,138.68	942,834,940.19
应收保费		
应收分保账款		
应收分保合同准备金		
其他应收款	270,720,113.76	266,803,193.64
其中：应收利息		
应收股利		
买入返售金融资产		
存货	314,991,807.38	411,176,363.58
合同资产		
持有待售资产		
一年内到期的非流动资产		
其他流动资产	933,240,510.68	965,594,662.83
流动资产合计	13,275,155,538.44	11,943,329,109.33
非流动资产：		

发放贷款和垫款		
债权投资		
其他债权投资		
长期应收款	144,322,138.28	141,748,890.72
长期股权投资	908,188,485.43	634,098,603.72
其他权益工具投资	208,447,230.71	208,447,230.71
其他非流动金融资产		
投资性房地产		
固定资产	50,281,985,419.32	44,259,970,211.93
在建工程	2,875,749,748.08	5,906,608,730.28
生产性生物资产		
油气资产		
使用权资产	1,156,527,594.65	1,207,828,159.05
无形资产	824,188,971.66	822,128,951.90
开发支出	32,757,449.64	32,485,334.33
商誉	54,391,718.96	54,391,718.96
长期待摊费用	16,515,760.47	13,156,353.18
递延所得税资产	76,626,929.13	74,739,134.48
其他非流动资产	1,486,452,067.47	1,526,367,011.27
非流动资产合计	58,066,153,513.80	54,881,970,330.53
资产总计	71,341,309,052.24	66,825,299,439.86
流动负债：		
短期借款	9,394,138,293.80	10,537,718,061.38
向中央银行借款		
拆入资金		
交易性金融负债		
衍生金融负债		
应付票据		
应付账款	4,066,808,609.89	3,129,602,423.58
预收款项		
合同负债	142,501,856.71	361,726,509.78
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	58,234,669.50	20,168,030.00
应交税费	197,677,152.04	162,204,778.06
其他应付款	1,154,432,681.06	940,413,784.70
其中：应付利息		
应付股利	120,657,312.23	137,678,575.79
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	2,014,877,137.19	3,212,522,620.49
其他流动负债	596,223.68	3,058,384,259.31
流动负债合计	17,029,266,623.87	21,422,740,467.30
非流动负债：		
保险合同准备金		
长期借款	32,732,486,308.28	26,310,339,645.92
应付债券	1,006,198,631.02	
其中：优先股		
永续债		
租赁负债	699,528,036.90	692,135,458.46
长期应付款	4,210,645,769.56	3,803,400,535.26
长期应付职工薪酬	8,547,922.80	7,157,753.80
预计负债		
递延收益	64,731,395.28	68,756,218.74
递延所得税负债	161,499,822.77	167,207,876.88
其他非流动负债		
非流动负债合计	38,883,637,886.61	31,048,997,489.06
负债合计	55,912,904,510.48	52,471,737,956.36
所有者权益：		
股本	2,790,208,174.00	2,790,208,174.00
其他权益工具		
其中：优先股		
永续债		
资本公积	7,054,741,308.62	7,053,855,298.18
减：库存股		
其他综合收益		
专项储备		
盈余公积	98,426,246.14	98,426,246.14
一般风险准备		
未分配利润	1,317,070,480.37	563,525,276.85
归属于母公司所有者权益合计	11,260,446,209.13	10,506,014,995.17
少数股东权益	4,167,958,332.63	3,847,546,488.33
所有者权益合计	15,428,404,541.76	14,353,561,483.50
负债和所有者权益总计	71,341,309,052.24	66,825,299,439.86

法定代表人：牛国君 主管会计工作负责人：谢晶 会计机构负责人：郑林

2、母公司资产负债表

单位：元

项目	2022年6月30日	2022年1月1日
流动资产：		
货币资金	417,626,211.75	83,606,395.63
交易性金融资产		
衍生金融资产		
应收票据	63,890,000.00	23,280,000.00

应收账款	557,243,442.18	697,597,375.30
应收款项融资		
预付款项	92,544,625.59	167,797,123.63
其他应收款	9,311,493,513.77	10,360,085,429.65
其中：应收利息		
应收股利	140,176,010.37	19,104,560.85
存货	130,709,834.37	152,568,621.76
合同资产		
持有待售资产		
一年内到期的非流动资产		
其他流动资产	4,652,020.31	16,499,444.70
流动资产合计	10,578,159,647.97	11,501,434,390.67
非流动资产：		
债权投资		
其他债权投资		
长期应收款	206,000,000.00	288,000,000.00
长期股权投资	12,862,309,855.21	12,430,678,876.82
其他权益工具投资	208,447,230.71	208,447,230.71
其他非流动金融资产		
投资性房地产		
固定资产	7,122,903,894.41	7,428,138,204.10
在建工程	576,358,229.33	503,972,595.78
生产性生物资产		
油气资产		
使用权资产	6,877,583.94	7,075,234.44
无形资产	154,589,740.47	155,422,895.86
开发支出	20,327,438.34	19,822,220.52
商誉		
长期待摊费用		
递延所得税资产		
其他非流动资产	3,311,487.49	62,161,949.15
非流动资产合计	21,161,125,459.90	21,103,719,207.38
资产总计	31,739,285,107.87	32,605,153,598.05
流动负债：		
短期借款	8,335,641,005.00	9,618,599,434.48
交易性金融负债		
衍生金融负债		
应付票据		
应付账款	377,409,698.00	388,983,582.80
预收款项		
合同负债	300,765.46	189,579,161.61
应付职工薪酬	17,392,554.62	17,156,360.77

应交税费	11,340,894.74	21,195,247.85
其他应付款	1,678,617,799.62	1,574,276,232.99
其中：应付利息		
应付股利	12,859,133.39	12,868,065.34
持有待售负债		
一年内到期的非流动负债	1,220,617,336.99	1,845,194,295.51
其他流动负债	27,234.81	3,045,792,728.85
流动负债合计	11,641,347,289.24	16,700,777,044.86
非流动负债：		
长期借款	8,680,374,014.17	6,349,075,829.13
应付债券	1,006,198,631.02	
其中：优先股		
永续债		
租赁负债		
长期应付款	1,064,752,168.86	358,542,037.60
长期应付职工薪酬	3,323,299.80	2,075,929.80
预计负债		
递延收益	16,165,617.94	16,797,267.90
递延所得税负债		
其他非流动负债		
非流动负债合计	10,770,813,731.79	6,726,491,064.43
负债合计	22,412,161,021.03	23,427,268,109.29
所有者权益：		
股本	2,790,208,174.00	2,790,208,174.00
其他权益工具		
其中：优先股		
永续债		
资本公积	7,129,408,029.05	7,129,408,029.05
减：库存股		
其他综合收益		
专项储备		
盈余公积	98,426,246.14	98,426,246.14
未分配利润	-690,918,362.35	-840,156,960.43
所有者权益合计	9,327,124,086.84	9,177,885,488.76
负债和所有者权益总计	31,739,285,107.87	32,605,153,598.05

3、合并利润表

单位：元

项目	2022 年半年度	2021 年半年度
一、营业总收入	7,700,928,824.31	6,371,743,788.03
其中：营业收入	7,700,928,824.31	6,371,743,788.03
利息收入		
已赚保费		
手续费及佣金收入		
二、营业总成本	6,630,084,353.41	5,391,663,237.61

其中：营业成本	5,569,780,419.79	4,476,817,269.31
利息支出		
手续费及佣金支出		
退保金		
赔付支出净额		
提取保险责任准备金净额		
保单红利支出		
分保费用		
税金及附加	55,386,819.15	60,169,197.54
销售费用		
管理费用	39,296,532.83	65,056,890.57
研发费用	9,187,451.18	2,652,540.54
财务费用	956,433,130.46	786,967,339.65
其中：利息费用	960,336,589.39	779,431,442.92
利息收入	8,263,954.52	3,902,393.53
加：其他收益	43,989,651.82	33,439,251.53
投资收益（损失以“-”号填列）	56,727,401.71	34,258,556.46
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	56,727,401.71	34,258,556.46
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益		
汇兑收益（损失以“-”号填列）		
净敞口套期收益（损失以“-”号填列）		
公允价值变动收益（损失以“-”号填列）		
信用减值损失（损失以“-”号填列）	-11,201,100.96	138,000.00
资产减值损失（损失以“-”号填列）		
资产处置收益（损失以“-”号填列）	43,616.76	1,911,886.85
三、营业利润（亏损以“-”号填列）	1,160,404,040.23	1,049,828,245.26
加：营业外收入	4,391,153.16	25,929,363.14
减：营业外支出	1,469,786.56	34,070.54
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）	1,163,325,406.83	1,075,723,537.86
减：所得税费用	142,884,699.81	111,829,923.47
五、净利润（净亏损以“-”号填列）	1,020,440,707.02	963,893,614.39
（一）按经营持续性分类		
1.持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）	1,020,440,707.02	963,893,614.39
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. 归属于母公司所有者的净利润	753,545,203.52	746,754,659.21
2. 少数股东损益	266,895,503.50	217,138,955.18
六、其他综合收益的税后净额		
归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额		
(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		
5. 其他		
(二) 将重分类进损益的其他综合收益		
1. 权益法下可转损益的其他综合收益		
2. 其他债权投资公允价值变动		
3. 金融资产重分类计入其他综合收益的金额		
4. 其他债权投资信用减值准备		
5. 现金流量套期储备		
6. 外币财务报表折算差额		
7. 其他		
归属于少数股东的其他综合收益的税后净额		
七、综合收益总额	1,020,440,707.02	963,893,614.39
归属于母公司所有者的综合收益总额	753,545,203.52	746,754,659.21
归属于少数股东的综合收益总额	266,895,503.50	217,138,955.18
八、每股收益：		
(一) 基本每股收益	0.2701	0.3025
(二) 稀释每股收益	0.2701	0.3025

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：元，上期被合并方实现的净利润为：元。

法定代表人：牛国君 主管会计工作负责人：谢晶 会计机构负责人：郑林

4、母公司利润表

单位：元

项目	2022 年半年度	2021 年半年度
一、营业收入	2,533,133,218.99	2,186,258,607.83
减：营业成本	2,098,553,563.02	1,787,467,056.98
税金及附加	19,656,693.01	17,074,141.39
销售费用		
管理费用	39,295,406.59	65,053,510.59
研发费用		18,087.00
财务费用	406,322,653.52	360,967,172.60

其中：利息费用	407,795,074.01	360,295,199.08
利息收入	2,909,788.78	1,771,828.29
加：其他收益	2,239,878.13	952,055.07
投资收益（损失以“-”号填列）	176,884,171.71	1,047,864,332.17
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	55,812,722.19	29,998,035.78
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益（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）		
信用减值损失（损失以“-”号填列）		128,000.00
资产减值损失（损失以“-”号填列）		
资产处置收益（损失以“-”号填列）	21,548.66	-9,659.23
二、营业利润（亏损以“-”号填列）	148,450,501.35	1,004,613,367.28
加：营业外收入	1,074,602.41	444,014.90
减：营业外支出	286,505.68	19,864.65
三、利润总额（亏损总额以“-”号填列）	149,238,598.08	1,005,037,517.53
减：所得税费用		
四、净利润（净亏损以“-”号填列）	149,238,598.08	1,005,037,517.53
（一）持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）	149,238,598.08	1,005,037,517.53
（二）终止经营净利润（净亏损以“-”号填列）		
五、其他综合收益的税后净额		
（一）不能重分类进损益的其他综合收益		
1. 重新计量设定受益计划变动额		
2. 权益法下不能转损益的其他综合收益		
3. 其他权益工具投资公允价值变动		
4. 企业自身信用风险公允价值变动		
5. 其他		
（二）将重分类进损益的其他综合收益		
1. 权益法下可转损益的其他综合收益		
2. 其他债权投资公允价值变动		
3. 金融资产重分类计入其他综合收益的金额		

4. 其他债权投资信用减值准备		
5. 现金流量套期储备		
6. 外币财务报表折算差额		
7. 其他		
六、综合收益总额	149,238,598.08	1,005,037,517.53
七、每股收益：		
（一）基本每股收益		
（二）稀释每股收益		

5、合并现金流量表

单位：元

项目	2022 年半年度	2021 年半年度
一、经营活动产生的现金流量：		
销售商品、提供劳务收到的现金	7,957,847,126.13	4,817,341,960.92
客户存款和同业存放款项净增加额		
向中央银行借款净增加额		
向其他金融机构拆入资金净增加额		
收到原保险合同保费取得的现金		
收到再保业务现金净额		
保户储金及投资款净增加额		
收取利息、手续费及佣金的现金		
拆入资金净增加额		
回购业务资金净增加额		
代理买卖证券收到的现金净额		
收到的税费返还	797,111,855.10	31,313,476.93
收到其他与经营活动有关的现金	18,920,272.45	32,542,981.08
经营活动现金流入小计	8,773,879,253.68	4,881,198,418.93
购买商品、接受劳务支付的现金	3,087,382,695.37	2,192,355,064.11
客户贷款及垫款净增加额		
存放中央银行和同业款项净增加额		
支付原保险合同赔付款项的现金		
拆出资金净增加额		
支付利息、手续费及佣金的现金		
支付保单红利的现金		
支付给职工以及为职工支付的现金	440,861,342.11	368,540,374.38
支付的各项税费	481,393,929.48	390,594,463.59
支付其他与经营活动有关的现金	152,994,541.03	264,122,347.30
经营活动现金流出小计	4,162,632,507.99	3,215,612,249.38
经营活动产生的现金流量净额	4,611,246,745.69	1,665,586,169.55
二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金		
取得投资收益收到的现金		9,268,115.26
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	114.60	3,289,320.00
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额		
收到其他与投资活动有关的现金		1,868,273.77
投资活动现金流入小计	114.60	14,425,709.03
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	4,269,656,962.87	2,914,512,270.41
投资支付的现金	217,362,480.00	31,800,000.00

质押贷款净增加额		
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额		9,912,496.29
支付其他与投资活动有关的现金		
投资活动现金流出小计	4,487,019,442.87	2,956,224,766.70
投资活动产生的现金流量净额	-4,487,019,328.27	-2,941,799,057.67
三、筹资活动产生的现金流量：		
吸收投资收到的现金	178,702,513.80	2,267,885,766.44
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金	178,702,513.80	69,902,550.00
取得借款收到的现金	18,892,059,401.84	15,394,993,423.78
收到其他与筹资活动有关的现金	700,000,000.00	806,500,000.00
筹资活动现金流入小计	19,770,761,915.64	18,469,379,190.22
偿还债务支付的现金	16,647,977,330.58	15,738,560,632.74
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	634,647,243.00	902,745,976.27
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润	119,377,081.61	187,516,232.68
支付其他与筹资活动有关的现金	1,109,991,918.97	531,455,537.16
筹资活动现金流出小计	18,392,616,492.55	17,172,762,146.17
筹资活动产生的现金流量净额	1,378,145,423.09	1,296,617,044.05
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		
五、现金及现金等价物净增加额	1,502,372,840.51	20,404,155.93
加：期初现金及现金等价物余额	876,808,874.83	458,962,758.93
六、期末现金及现金等价物余额	2,379,181,715.34	479,366,914.86

6、母公司现金流量表

单位：元

项目	2022 年半年度	2021 年半年度
一、经营活动产生的现金流量：		
销售商品、提供劳务收到的现金	2,480,253,257.33	2,114,520,060.06
收到的税费返还	33,804,620.57	324,067.80
收到其他与经营活动有关的现金	62,133,314.69	2,326,503.46
经营活动现金流入小计	2,576,191,192.59	2,117,170,631.32
购买商品、接受劳务支付的现金	1,677,777,736.05	930,393,062.09
支付给职工以及为职工支付的现金	137,212,869.56	126,496,128.57
支付的各项税费	90,972,253.53	65,480,478.82
支付其他与经营活动有关的现金	54,105,723.90	2,456,498,681.85
经营活动现金流出小计	1,960,068,583.04	3,578,868,351.33
经营活动产生的现金流量净额	616,122,609.55	-1,461,697,720.01
二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金		
取得投资收益收到的现金		554,386,870.86
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		34,100.00
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额		
收到其他与投资活动有关的现金	5,920,635,801.05	
投资活动现金流入小计	5,920,635,801.05	554,420,970.86
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	145,154,811.67	82,638,941.61
投资支付的现金	375,818,256.20	709,874,862.00
取得子公司及其他营业单位支付的		

现金净额		
支付其他与投资活动有关的现金	4,884,791,682.65	
投资活动现金流出小计	5,405,764,750.52	792,513,803.61
投资活动产生的现金流量净额	514,871,050.53	-238,092,832.75
三、筹资活动产生的现金流量：		
吸收投资收到的现金		2,197,983,216.44
取得借款收到的现金	12,897,999,800.00	11,388,000,000.00
收到其他与筹资活动有关的现金	493,114,655.92	6,000,000.00
筹资活动现金流入小计	13,391,114,455.92	13,591,983,216.44
偿还债务支付的现金	13,820,877,794.62	11,522,030,192.53
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	344,865,171.93	360,295,199.08
支付其他与筹资活动有关的现金	9,895,333.33	55,423,556.08
筹资活动现金流出小计	14,175,638,299.88	11,937,748,947.69
筹资活动产生的现金流量净额	-784,523,843.96	1,654,234,268.75
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		
五、现金及现金等价物净增加额	346,469,816.12	-45,556,284.01
加：期初现金及现金等价物余额	71,156,395.63	86,816,112.06
六、期末现金及现金等价物余额	417,626,211.75	41,259,828.05

7、合并所有者权益变动表

本期金额

单位：元

项目	2022 年半年度														
	归属于母公司所有者权益												少数股东权益	所有者权益合计	
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润	其他			小计
	优先股	永续债	其他												
一、上年期末余额	2,790,208,174.00				7,053,855,298.18					98,426,246.14		513,860,313.60	10,456,350,031.92	3,823,868,224.02	14,280,218,552.94
加：会计政策变更												49,664,963.25	49,664,963.25	23,678,264.31	73,343,227.56
前期差错更正															
同一控制下企业合并															
其他															
二、本年期初余额	2,790,208,174.00				7,053,855,298.18					98,426,246.14		563,524,276.85	10,506,014,995.17	3,891,932,528.32	14,353,353,382.50

	208 ,17 4.0 0				855 ,29 8.1 8				,24 6.1 4		5,2 76. 85		,01 4,9 95. 17	546 ,48 8.3 3	,56 1,4 83. 50
三、本期增 减变动金额 (减少以 “-”号填 列)					886 ,01 0.4 4						753 ,54 5,2 03. 52		754 ,43 1,2 13. 96	320 ,41 1,8 44. 30	1,0 74, 843 ,05 8.2 6
(一) 综合 收益总额											753 ,54 5,2 03. 52		753 ,54 5,2 03. 52	266 ,89 5,5 03. 50	1,0 20, 440 ,70 7.0 2
(二) 所有 者投入和减 少资本					886 ,01 0.4 4								886 ,01 0.4 4	155 ,88 1,0 90. 80	156 ,76 7,1 01. 24
1. 所有者 投入的普通 股														162 ,38 2,5 13. 80	162 ,38 2,5 13. 80
2. 其他权 益工具持有 者投入资本															0.0 0
3. 股份支 付计入所有 者权益的金 额															0.0 0
4. 其他					886 ,01 0.4 4								886 ,01 0.4 4	- 6,5 01, 423 .00	- 5,6 15, 412 .56
(三) 利润 分配														- 102 ,36 4,7 50. 00	- 102 ,36 4,7 50. 00
1. 提取盈 余公积															
2. 提取一 般风险准备															
3. 对所有 者(或股 东)的分配														- 102 ,36 4,7 50. 00	- 102 ,36 4,7 50. 00
4. 其他															
(四) 所有															

者权益内部结转																
1. 资本公积转增资本(或股本)																
2. 盈余公积转增资本(或股本)																
3. 盈余公积弥补亏损																
4. 设定受益计划变动额结转留存收益																
5. 其他综合收益结转留存收益																
6. 其他																
(五) 专项储备																
1. 本期提取																
2. 本期使用																
(六) 其他																
四、本期期末余额	2,790,208,174.00				7,054,741,308.62				98,426,246.14			1,317,070,480.37		11,260,446,209.13	4,167,958,333.26	15,428,404,541.76

上年金额

单位：元

项目	2021 年半年度															
	归属于母公司所有者权益												少数股东权益	所有者权益合计		
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润	其他			小计	
优先股		永续债	其他													
一、上年期末余额	2,146,313,980.00				5,500,570,811.33				98,426,246.14			63,481,401.70		7,808,792,439.17	3,488,448,784.93	11,297,241,224.10
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	2,146,313,980.00				5,500,570,811.33									98,426,246.14		63,481,401.70		7,808,792,439.17	3,488,448,784.93	11,297,241,224.10
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）	643,894,194.00				1,553,751,586.85									746,754,659.21		746,754,659.21		2,944,400,440.06	-27,727,275.09	2,916,673,164.97
（一）综合收益总额														746,754,659.21		746,754,659.21		217,138,955.18	963,893,614.39	
（二）所有者投入和减少资本	643,894,194.00				1,553,751,586.85													2,197,645,780.85	89,169,950.00	2,286,815,730.85
1. 所有者投入的普通股	643,894,194.00				1,553,284,686.85													2,197,178,680.85		2,197,178,680.85
2. 其他权益工具持有者投入资本																				
3. 股份支付计入所有者权益的金额																				
4. 其他					467,100.00													467,100.00	89,169,950.00	89,637,050.00
（三）利润分配																			-334,036,180.27	-334,036,180.27
1. 提取盈余公积																				
2. 提取一																				

般风险准备																	
													-	-			
3. 对所有 者（或股 东）的分配													334 ,03 6,1 80. 27	334 ,03 6,1 80. 27			
4. 其他																	
（四）所有 者权益内部 结转																	
1. 资本公 积转增资本 （或股本）																	
2. 盈余公 积转增资本 （或股本）																	
3. 盈余公 积弥补亏损																	
4. 设定受 益计划变动 额结转留存 收益																	
5. 其他综 合收益结转 留存收益																	
6. 其他																	
（五）专项 储备																	
1. 本期提 取																	
2. 本期使 用																	
（六）其他																	
四、本期期 末余额	2,7 90, 208 ,17 4.0 0				7,0 54, 322 ,39 8.1 8				98, 426 ,24 6.1 4				810 ,23 6,0 60. 91		10, 753 ,19 2,8 79. 23	3,4 60, 721 ,50 9.8 4	14, 213 ,91 4,3 89. 07

8、母公司所有者权益变动表

本期金额

单位：元

项目	2022 年半年度											
	股本	其他权益工具			资本公 积	减： 库存 股	其他 综合 收益	专项 储备	盈余 公积	未分 配利 润	其他	所有 者权 益合 计
		优先 股	永续 债	其他								
一、上年期	2,790				7,129				98,42	-		9,177

末余额	, 208, 174.0 0				, 408, 029.0 5				6, 246 . 14	840, 1 56, 96 0. 43		, 885, 488. 7 6
加：会 计政策变更												
前 期差错更正												
其 他												
二、本年期 初余额	2, 790 , 208, 174.0 0				7, 129 , 408, 029.0 5				98, 42 6, 246 . 14	- 840, 1 56, 96 0. 43		9, 177 , 885, 488. 7 6
三、本期增 减变动金额 (减少以 “-”号填 列)										149, 2 38, 59 8. 08		149, 2 38, 59 8. 08
(一) 综合 收益总额										149, 2 38, 59 8. 08		149, 2 38, 59 8. 08
(二) 所有 者投入和减 少资本												
1. 所有者 投入的普通 股												
2. 其他权 益工具持有 者投入资本												
3. 股份支 付计入所有 者权益的金 额												
4. 其他												
(三) 利润 分配												
1. 提取盈 余公积												
2. 对所有 者(或股 东)的分配												
3. 其他												
(四) 所有 者权益内部 结转												
1. 资本公 积转增资本 (或股本)												
2. 盈余公 积转增资本 (或股本)												

3. 盈余公积弥补亏损												
4. 设定受益计划变动额结转留存收益												
5. 其他综合收益结转留存收益												
6. 其他												
(五) 专项储备												
1. 本期提取												
2. 本期使用												
(六) 其他												
四、本期末余额	2,790,208,174.00				7,129,408,029.05				98,426,246.14	-690,918,362.35		9,327,124,086.84

上年金额

单位：元

项目	2021 年半年度											
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	其他	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他								
一、上年期末余额	2,146,313,980.00				5,576,123,542.20				98,426,246.14	-1,380,415,382.24		6,440,448,386.10
加：会计政策变更												
前期差错更正												
其他												
二、本年初余额	2,146,313,980.00				5,576,123,542.20				98,426,246.14	-1,380,415,382.24		6,440,448,386.10
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）	643,894,194.00				1,553,284,486.85					1,005,037,517.53		3,202,216,198.38
(一) 综合收益总额										1,005,037,517.53		1,005,037,517.53

										517.53		517.53
(二) 所有者投入和减少资本	643,894,194.00				1,553,284,486.85							2,197,178,680.85
1. 所有者投入的普通股	643,894,194.00				1,553,284,486.85							2,197,178,680.85
2. 其他权益工具持有者投入资本												
3. 股份支付计入所有者权益的金额												
4. 其他												
(三) 利润分配												
1. 提取盈余公积												
2. 对所有者(或股东)的分配												
3. 其他												
(四) 所有者权益内部结转												
1. 资本公积转增资本(或股本)												
2. 盈余公积转增资本(或股本)												
3. 盈余公积弥补亏损												
4. 设定受益计划变动额结转留存收益												
5. 其他综合收益结转留存收益												
6. 其他												
(五) 专项储备												
1. 本期提取												
2. 本期使用												

(六) 其他												
四、本期期末余额	2,790,208.174.00				7,129,408,029.05				98,426,246.14	-375,377,864.71		9,642,664,584.48

三、公司基本情况

吉林电力股份有限公司（以下简称“本公司”、“公司”或“吉电股份”）是经吉林省经济体制改革委员会（吉改股批[1993]第 47 号）文批准，由国家电投集团吉林能源投资有限公司（原吉林省能源交通总公司，以下简称“吉林能投”或“吉林能源投资公司”）作为主发起人与国网吉林省电力有限公司（原吉林省电力公司）、交通银行长春分行、吉林省信托投资公司、吉林华能发电公司共同发起，以定向募集方式设立的股份有限公司。本公司设立时注册资本为 126,000.00 万元，于 1993 年 4 月 28 日正式成立，领取了吉林省工商行政管理局 91220000123962584G 号企业法人营业执照，现营业期限从 2009 年 8 月 6 日至 2027 年 11 月 15 日；注册地址：吉林省长春市人民大街 9699 号；法定代表人：牛国君。

1994 年经公司股东大会批准吉电股份以 2:1 的比例缩股，注册资本由 126,000.00 万元减为 63,000.00 万元。

2002 年 9 月，经吉林省人民政府以（吉政函[2002]79 号）文批准，中国证券监督管理委员会以（证监发行字[2002]97 号）文核准，本公司 3.8 亿股普通股在深圳证券交易所挂牌上市流通，股本总额保持不变，股票代码为 000875。

2005 年 7 月 18 日，国家电力投资集团有限公司（以下简称“国家电投”）与吉林省人民政府国有资产监督管理委员会签署了《关于吉林省能源交通总公司产权转让协议》，国家电投成为本公司控股股东吉林能源投资公司的母公司，国家电投成为本公司的实际控制人。

2005 年 9 月 23 日中国证券监督管理委员会对国家电投的收购事宜出具了（证监公司字[2005]91 号）行政无异议函。

根据中国证券监督管理委员会（证监发行字[2002]97 号）文批准，经本公司申请，内部职工股已于 2006 年 5 月上市流通。本公司已于 2006 年 6 月至 7 月进行了股权分置改革。以资本公积向在实施股权分置改革方案前的流通股股东每 10 股定向转增 3 股。转增后，本公司总股本由 63,000.00 万股增至 77,910.00 万股。

2007 年 2 月 5 日本公司第四届董事会第二十一次会议审议通过并经 2007 年第一次临时股东大会表决，本公司通过定向增发普通股收购吉林能源投资公司持有吉林松花江热电有限公司 94% 的股权。根据本公司与吉林能源投资公司签署的《吉林电力股份有限公司与吉林省能源交通总公司关于发行股份购买资产的协议》，本公司向吉林能源投资公司定向增发面值为 1 元的普通股 6,000.00 万股（发行价格为人民币 5.94 元），以换取其对吉林松花江热电有限公司 94% 的股权。对吉林松花江热电有限公司的股权购买价格以该公司经评估的 2007 年 3 月 31 日的净资产值为基础确定。该定向增发事宜已经中国证券监督管理委员会“关于核准《吉林电力股份有限公司向吉林省能源交通总公司发行新股购买资产的批复》”（证监公司字[2007]223 号）批复同意，2008 年 11 月 11 日发行的 6,000.00 万股份上市流通。

根据本公司 2012 年第二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[2013]1557 号文《关于核准吉林电力股份有限公司非公开发行股票的批复》，本公司分别于 2013 年 12 月 18、19 日采用网下配售方式向询价对象公开发行人民币普通股（A 股）621,512,195 股，本次发行后本公司总股本为 1,460,612,195 股，注册资本变更为人民币 1,460,612,195.00 元。

根据本公司 2016 年第一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[2016]1994 号文《关于核准吉林电力股份有限公司非公开发行股票的批复》，本公司以非公开发行方式向 10 名特定对

象发行普通股（A 股）685,701,785 股，本次发行后本公司总股本为 2,146,313,980 股，注册资本变更为人民币 2,146,313,980.00 元。

根据本公司 2020 年第二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[2020]2610 号《关于核准吉林电力股份有限公司非公开发行股票的批复》，本公司以非公开发行方式向 15 名特定对象发行普通股（A 股）643,894,194 股，本次发行后本公司总股本为 2,790,208,174.00 股，注册资本变更为人民币 2,790,208,174.00 元。

截至 2022 年 6 月 30 日，本公司注册资本为人民币 2,790,208,174.00 元，股本为人民币 2,790,208,174.00 元。

本公司主要从事火电、水电、新能源（包括风电、太阳能、分布式能源、气电、生物质、核能）的开发、投资、建设、生产、经营、销售、技术服务、项目建设委托管理。供热、工业供气、供水（冷、热水）、制冷服务（由分支机构凭许可证经营）。煤炭的采购与销售（以上经营项目中经销单台出力大于等于 20 蒸吨/小时锅炉燃用煤炭及其制品以及禁止在禁燃区内销售高污染燃料，不在长春市经营）（依法须经批准的项目，经相关部门批准后方可开展经营活动）。电站检修及运维服务。配电网、供热管网、供水管网的投资、建设、检修和运营管理业务。汽车充电桩设施的建设和经营管理服务。粉煤灰、石膏综合利用开发、销售。燃烧煤烟污染治理服务。自有房屋租赁。电力项目科技咨询。计算机信息系统集成。电力设施承试四级（申请人在取得相关许可审批部门许可文件、证件后方可开展经营活动）。电站发电设备及附件的生产、开发和销售（由分支机构凭许可证经营）。电力设备加工、安装、检修。冷却设备安装、维护。工程管理及设备试验服务。火电厂环保科技领域内的技术开发、技术咨询和技术服务。环境工程设计、环境污染治理运营。环保成套设备的研发、销售。信息安全技术服务、咨询与评估。危险废物处置。进出口贸易。（依法须经批准的项目，经相关部门批准后方可开展经营活动）。

截至 2022 年 6 月 30 日，本公司纳入合并范围的子公司共 230 户，比上年末新增 20 户，详见本附注九“在其他主体中的权益”。

四、财务报表的编制基础

1、编制基础

本公司财务报表以持续经营假设为基础，根据实际发生的交易和事项，按照财政部发布的《企业会计准则——基本准则》（财政部令第 33 号发布、财政部令第 76 号修订）、于 2006 年 2 月 15 日及其后颁布和修订的 41 项具体会计准则、企业会计准则应用指南、企业会计准则解释及其他相关规定（以下合称“企业会计准则”），以及中国证券监督管理委员会《公开发行证券的公司信息披露编报规则第 15 号——财务报告的一般规定（2014 年修订）》的披露规定编制。

2、持续经营

本公司自本报告期末起至少 12 个月内具备持续经营能力。

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：

本公司根据实际生产经营特点，依据相关企业会计准则的规定，对试运行销售有关会计处理的会计政策和会计估计，详见本附注五、24“固定资产”等各项描述。关于管理层所作出的重大会计判断和估计的说明，详见本附注五、44“重大会计判断和估计”。

1、遵循企业会计准则的声明

本公司编制的财务报表符合企业会计准则的要求，真实、完整地反映了本公司 2022 年 6 月 30 日的财务状况及 2022 年 1 到 6 月的经营成果和现金流量等有关信息。此外，本公司的财务报表在所有重大方面符合中国证券监督管理委员会 2014 年修订的《公开发行证券的公司信息披露编报规则第 15 号——财务报告的一般规定》有关财务报表及其附注的披露要求。

2、会计期间

本公司的会计期间分为年度和中期，会计中期指短于一个完整的会计年度的报告期间。本公司会计年度采用公历年度，即每年自 1 月 1 日起至 12 月 31 日止。

3、营业周期

正常营业周期是指本公司从购买用于加工的资产起至实现现金或现金等价物的期间。本公司以 12 个月作为一个营业周期，并以其作为资产和负债的流动性划分标准。

4、记账本位币

人民币为本公司及境内子公司经营所处的主要经济环境中的货币，本公司及境内子公司以人民币为记账本位币。本公司编制本财务报表时所采用的货币为人民币。

5、同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法

企业合并，是指将两个或两个以上单独的企业合并形成一个报告主体的交易或事项。企业合并分为同一控制下企业合并和非同一控制下企业合并。

同一控制下企业合并

参与合并的企业在合并前后均受同一方或相同的多方最终控制，且该控制并非暂时性的，为同一控制下的企业合并。同一控制下的企业合并，在合并日取得对其他参与合并企业控制权的一方为合并方，参与合并的其他企业为被合并方。合并日，是指合并方实际取得对被合并方控制权的日期。合并方取得的资产和负债均按合并日在被合并方的账面价值计量。合并方取得的净资产账面价值与支付的合并对价账面价值（或发行股份面值总额）的差额，调整资本公积（股本溢价）；资本公积（股本溢价）不足以冲减的，调整留存收益。合并方为进行企业合并发生的各项直接费用，于发生时计入当期损益。

非同一控制下企业合并

参与合并的企业在合并前后不受同一方或相同的多方最终控制的，为非同一控制下的企业合并。非同一控制下的企业合并，在购买日取得对其他参与合并企业控制权的一方为购买方，参与合并的其他企业为被购买方。购买日，是指为购买方实际取得对被购买方控制权的日期。

对于非同一控制下的企业合并，合并成本包含购买日购买方为取得对被购买方的控制权而付出的资产、发生或承担的负债以及发行的权益性证券的公允价值，为企业合并发生的审计、法律服务、评估咨询等中介费用以及其他管理费用于发生时计入当期损益。购买方作为合并对价发行的权益性证券或债务性证券的交易费用，计入权益性证券或债务性证券的初始确认金额。所涉及的或有对价按其在购买日的公允价值计入合并成本，购买日后 12 个月内出现对购买日已存在情况的新的或进一步证据而需要调整或有对价的，相应调整合并商誉。购买方发生的合并成本及在合并中取得的可辨认净资产按购买日的公允价值计量。合并成本大于合并中取得的被购买方于购买日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，首先对取得的被购买方各项

可辨认资产、负债及或有负债的公允价值以及合并成本的计量进行复核，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，其差额计入当期损益。

购买方取得被购买方的可抵扣暂时性差异，在购买日因不符合递延所得税资产确认条件而未予确认的，在购买日后 12 个月内，如取得新的或进一步的信息表明购买日的相关情况已经存在，预期被购买方在购买日可抵扣暂时性差异带来的经济利益能够实现的，则确认相关的递延所得税资产，同时减少商誉，商誉不足冲减的，差额部分确认为当期损益；除上述情况以外，确认与企业合并相关的递延所得税资产的，计入当期损益。

通过多次交易分步实现的非同一控制下企业合并，根据《财政部关于印发企业会计准则解释第 5 号的通知》（财会[2012]19 号）和《企业会计准则第 33 号——合并财务报表》第五十一条关于“一揽子交易”的判断标准（参见本附注五、6“合并财务报表的编制方法”），判断该多次交易是否属于“一揽子交易”。属于“一揽子交易”的，参考本部分前面各段描述及本附注五、22“长期股权投资”进行会计处理；不属于“一揽子交易”的，区分个别财务报表和合并财务报表进行相关会计处理：

在个别财务报表中，以购买日之前所持被购买方的股权投资的账面价值与购买日新增投资成本之和，作为该项投资的初始投资成本；购买日之前持有的被购买方的股权涉及其他综合收益的，在处置该项投资时将与其相关的其他综合收益采用与被购买方直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理。

在合并财务报表中，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；购买日之前持有的被购买方的股权涉及其他综合收益的，与其相关的其他综合收益应当采用与被购买方直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理。

6、合并财务报表的编制方法

合并财务报表范围的确定原则

合并财务报表的合并范围以控制为基础予以确定。控制是指本公司拥有对被投资方的权力，通过参与被投资方的相关活动而享有可变回报，并且有能力运用对被投资方的权力影响该回报金额。合并范围包括本公司及全部子公司。子公司，是指被本公司控制的主体。

一旦相关事实和情况的变化导致上述控制定义涉及的相关要素发生了变化，本公司将进行重新评估。

合并财务报表编制的方法

从取得子公司的净资产和生产经营决策的实际控制权之日起，本公司开始将其纳入合并范围；从丧失实际控制权之日起停止纳入合并范围。对于处置的子公司，处置日前的经营成果和现金流量已经适当地包括在合并利润表和合并现金流量表中；当期处置的子公司，不调整合并资产负债表的期初数。非同一控制下企业合并增加的子公司，其购买日后的经营成果及现金流量已经适当地包括在合并利润表和合并现金流量表中，且不调整合并财务报表的期初数和对比数。同一控制下企业合并增加的子公司及吸收合并下的被合并方，其自合并当期期初至合并日的经营成果和现金流量已经适当地包括在合并利润表和合并现金流量表中，并且同时调整合并财务报表的对比数。

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和会计期间对子公司财务报表进行必要的调整。对于非同一控制下企业合并取得的子公司，以购买日可辨认净资产公允价值为基础对其财务报表进行调整。

集团内所有重大往来余额、交易及未实现利润在合并财务报表编制时予以抵销。

子公司的股东权益及当期净损益中不属于本公司所拥有的部分分别作为少数股东权益及少数股东损益在合并财务报表中股东权益及净利润项下单独列示。子公司当期净损益中属于少数股东权益的份额，在合并利润表中净利润项目下以“少数股东损益”项目列示。少数股东分担的子公司的亏损超过了少数股东在该子公司期初股东权益中所享有的份额，仍冲减少数股东权益。

当因处置部分股权投资或其他原因丧失了对原有子公司的控制权时，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收益。与原有子公司股权投资相关的其他综合收益，在丧失控制权时采用与该子公司直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理。其后，对该部分剩余股权按照《企业会计准则第 2 号——长期股权投资》或《企业会计准则第 22 号——金融工具确认和计量》等相关规定进行后续计量，详见本附注五、22“长期股权投资”或本附注五、10“金融工具”。

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，需区分处置对子公司股权投资直至丧失控制权的各项交易是否属于一揽子交易。处置对子公司股权投资的各项交易的条款、条件以及经济影响符合以下一种或多种情况，通常表明应将多次交易事项作为一揽子交易进行会计处理：①这些交易是同时或者在考虑了彼此影响的情况下订立的；②这些交易整体才能达成一项完整的商业结果；③一项交易的发生取决于其他至少一项交易的发生；④一项交易单独看是不经济的，但是和其他交易一并考虑时是经济的。不属于一揽子交易的，对其中的每一项交易视情况分别按照“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”（详见本附注五、22“长期股权投资”（2）④）和“因处置部分股权投资或其他原因丧失了对原有子公司的控制权”（详见前段）适用的原则进行会计处理。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，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损益。

7、合营安排分类及共同经营会计处理方法

合营安排，是指一项由两个或两个以上的参与方共同控制的安排。本公司根据在合营安排中享有的权利和承担的义务，将合营安排分为共同经营和合营企业。共同经营，是指本公司享有该安排相关资产且承担该安排相关负债的合营安排。合营企业，是指本公司仅对该安排的净资产享有权利的合营安排。

本公司对合营企业的投资采用权益法核算，按照本附注五、22“长期股权投资”（2）②“权益法核算的长期股权投资”中所述的会计政策处理。

本公司作为合营方对共同经营，确认本公司单独持有的资产、单独所承担的负债，以及按本公司份额确认共同持有的资产和共同承担的负债；确认出售本公司享有的共同经营产出份额所产生的收入；按本公司份额确认共同经营因出售产出所产生的收入；确认本公司单独所发生的费用，以及按本公司份额确认共同经营发生的费用。

当本公司作为合营方向共同经营投出或出售资产（该资产不构成业务，下同）、或者自共同经营购买资产时，在该等资产出售给第三方之前，本公司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。该等资产发生符合《企业会计准则第 8 号——资产减值》等规定的资产减值损失的，对于由本公司向共同经营投出或出售资产的情况，本公司全额确认该损失；对于本公司自共同经营购买资产的情况，本公司按承担的份额确认该损失。

8、现金及现金等价物的确定标准

本公司现金及现金等价物包括库存现金、可以随时用于支付的存款以及本公司持有的期限短（一般为从购买日起三个月内到期）、流动性强、易于转换为已知金额现金、价值变动风险很小的投资。

9、外币业务和外币报表折算

外币交易的折算方法

本公司发生的外币交易在初始确认时，按交易日的即期汇率（通常指中国人民银行公布的当日外汇牌价的中间价，下同）折算为记账本位币金额。

对于外币货币性项目和外币非货币性项目的折算方法

资产负债表日，对于外币货币性项目采用资产负债表日即期汇率折算，由此产生的汇兑差额，除：①属于与购建符合资本化条件的资产相关的外币专门借款产生的汇兑差额按照借款费用资本化的原则处理；以及②分类为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的外币货币性项目，除摊余成本（含减值）之外的其他账面余额变动产生的汇兑差额计入其他综合收益之外，均计入当期损益。

以历史成本计量的外币非货币性项目，仍采用交易发生日的即期汇率折算的记账本位币金额计量。以公允价值计量的外币非货币性项目，采用公允价值确定日的即期汇率折算，折算后的记账本位币金额与原记账本位币金额的差额，作为公允价值变动（含汇率变动）处理，计入当期损益或确认为其他综合收益。

外币财务报表的折算方法

境外经营的外币财务报表按以下方法折算为人民币报表：资产负债表中的资产和负债项目，采用资产负债表日的即期汇率折算；股东权益类项目除“未分配利润”项目外，其他项目采用发生时的即期汇率折算。利润表中的收入和费用项目，采用交易发生日的即期汇率折算。年初未分配利润为上一年折算后的年末未分配利润；期末未分配利润按折算后的利润分配各项目计算列示；折算后资产类项目与负债类项目和股东权益类项目合计数的差额，作为外币报表折算差额，确认为其他综合收益。处置境外经营并丧失控制权时，将资产负债表中股东权益项目下列示的、与该境外经营相关的外币报表折算差额，全部或按处置该境外经营的比例转入处置当期损益。

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作为调节项目，在现金流量表中单独列报。

年初数和上年实际数按照上年财务报表折算后的数额列示。

在处置本公司在境外经营的全部所有者权益或因处置部分股权投资或其他原因丧失了对境外经营控制权时，将资产负债表中股东权益项目下列示的、与该境外经营相关的归属于母公司所有者权益的外币报表折算差额，全部转入处置当期损益。

在处置部分股权投资或其他原因导致持有境外经营权益比例降低但不丧失对境外经营控制权时，与该境外经营处置部分相关的外币报表折算差额将归属于少数股东权益，不转入当期损益。在处置境外经

营为联营企业或合营企业的部分股权时，与该境外经营相关的外币报表折算差额，按处置该境外经营的比例转入处置当期损益。

如有实质上构成对境外经营净投资的外币货币性项目，在合并财务报表中，其因汇率变动而产生的汇兑差额，作为“外币报表折算差额”确认为其他综合收益；处置境外经营时，计入处置当期损益。

10、金融工具

在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。

金融资产的分类、确认和计量

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量特征，将金融资产划分为：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。

金融资产在初始确认时以公允价值计量。对于以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产，相关交易费用直接计入当期损益；对于其他类别的金融资产，相关交易费用计入初始确认金额。因销售产品或提供劳务而产生的、未包含或不考虑重大融资成分的应收账款或应收票据，本公司按照预期有权收取的对价金额作为初始确认金额。

①以摊余成本计量的金融资产

本公司管理以摊余成本计量的金融资产的业务模式为以收取合同现金流量为目标，且此类金融资产的合同现金流量特征与基本借贷安排相一致，即在特定日期产生的现金流量，仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付。本公司对于此类金融资产，采用实际利率法，按照摊余成本进行后续计量，其摊销或减值产生的利得或损失，计入当期损益。

②以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产

本公司管理此类金融资产的业务模式为既以收取合同现金流量为目标又以出售为目标，且此类金融资产的合同现金流量特征与基本借贷安排相一致。本公司对此类金融资产按照公允价值计量且其变动计入其他综合收益，但减值损失或利得、汇兑损益和按照实际利率法计算的利息收入计入当期损益。

此外，本公司将部分非交易性权益工具投资指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产。本公司将该类金融资产的相关股利收入计入当期损益，公允价值变动计入其他综合收益。当该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将从其他综合收益转入留存收益，不计入当期损益。

③以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产

本公司将上述以摊余成本计量的金融资产和以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产之外的金融资产，分类为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。此外，在初始确认时，本公司为了消除或显著减少会计错配，将部分金融资产指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。对于此类金融资产，本公司采用公允价值进行后续计量，公允价值变动计入当期损益。

金融负债的分类、确认和计量

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。对于以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债，相关交易费用直接计入当期损益，其他金融负债的相关交易费用计入其初始确认金额。

①以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债

以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债，包括交易性金融负债（含属于金融负债的衍生工具）和初始确认时指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债。

交易性金融负债（含属于金融负债的衍生工具），按照公允价值进行后续计量，除与套期会计有关外，公允价值变动计入当期损益。

被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，该负债由本公司自身信用风险变动引起的公允价值变动计入其他综合收益，且终止确认该负债时，计入其他综合收益的自身信用风险变动引起的其公允价值累计变动额转入留存收益。其余公允价值变动计入当期损益。若按上述方式对该等金融负债的自身信用风险变动的影响进行处理会造成或扩大损益中的会计错配的，本公司将该金融负债的全部利得或损失（包括企业自身信用风险变动的影响金额）计入当期损益。

②其他金融负债

除金融资产转移不符合终止确认条件或继续涉入被转移金融资产所形成的金融负债、财务担保合同外的其他金融负债分类为以摊余成本计量的金融负债，按摊余成本进行后续计量，终止确认或摊销产生的利得或损失计入当期损益。

金融资产转移的确认依据和计量方法

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该金融资产已转移，且将金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬转移给转入方；③该金融资产已转移，虽然企业既没有转移也没有保留金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬，但是放弃了对该金融资产的控制。

若企业既没有转移也没有保留金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬，且未放弃对该金融资产的控制的，则按照继续涉入所转移金融资产的程度确认有关金融资产，并相应确认有关负债。继续涉入所转移金融资产的程度，是指该金融资产价值变动使企业面临的风险水平。

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及因转移而收到的对价与原计入其他综合收益的公允价值变动累计额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，将所转移金融资产的账面价值在终止确认及未终止确认部分之间按其相对的公允价值进行分摊，并将因转移而收到的对价与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之和与分摊的前述账面金额之差额计入当期损益。

本公司对采用附追索权方式出售的金融资产，或将持有的金融资产背书转让，需确定该金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬是否已经转移。已将该金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬转移给转

入方的，终止确认该金融资产；保留了金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬的，不终止确认该金融资产；既没有转移也没有保留金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬的，则继续判断企业是否对该资产保留了控制，并根据前面各段所述的原则进行会计处理。

金融负债的终止确认

金融负债（或其一部分）的现时义务已经解除的，本公司终止确认该金融负债（或该部分金融负债）。本公司（借入方）与借出方签订协议，以承担新金融负债的方式替换原金融负债，且新金融负债与原金融负债的合同条款实质上不同的，终止确认原金融负债，同时确认一项新金融负债。本公司对原金融负债（或其一部分）的合同条款作出实质性修改的，终止确认原金融负债，同时按照修改后的条款确认一项新金融负债。

金融负债（或其一部分）终止确认的，本公司将其账面价值与支付的对价（包括转出的非现金资产或承担的负债）之间的差额，计入当期损益。

金融资产和金融负债的抵销

当本公司具有抵销已确认金额的金融资产和金融负债的法定权利，且该种法定权利是当前可执行的，同时本公司计划以净额结算或同时变现该金融资产和清偿该金融负债时，金融资产和金融负债以相互抵销后的净额在资产负债表内列示。除此以外，金融资产和金融负债在资产负债表内分别列示，不予相互抵销。

金融资产和金融负债的公允价值确定方法

公允价值，是指市场参与者在计量日发生的有序交易中，出售一项资产所能收到或者转移一项负债所需支付的价格。金融工具存在活跃市场的，本公司采用活跃市场中的报价确定其公允价值。活跃市场中的报价是指易于定期从交易所、经纪商、行业协会、定价服务机构等获得的价格，且代表了在公平交易中实际发生的市场交易的价格。金融工具不存在活跃市场的，本公司采用估值技术确定其公允价值。估值技术包括参考熟悉情况并自愿交易的各方最近进行的市场交易中使用的价格、参照实质上相同的其他金融工具当前的公允价值、现金流量折现法和期权定价模型等。在估值时，本公司采用在当前情况下适用并且有足够可利用数据和其他信息支持的估值技术，选择与市场参与者在相关资产或负债的交易中所考虑的资产或负债特征相一致的输入值，并尽可能优先使用相关可观察输入值。在相关可观察输入值无法取得或取得不切实可行的情况下，使用不可输入值。

权益工具

权益工具是指能证明拥有本公司在扣除所有负债后的资产中的剩余权益的合同。本公司发行（含再融资）、回购、出售或注销权益工具作为权益的变动处理，与权益性交易相关的交易费用从权益中扣减。本公司不确认权益工具的公允价值变动。

本公司权益工具在存续期间分派股利（含分类为权益工具的工具所产生的“利息”）的，作为利润分配处理。

11、应收票据

12、应收账款

13、应收款项融资

分类为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，自初始确认日起到期限在一年内（含一年）的，列示为应收款项融资；自初始确认日起到期限在一年以上的，列示为其他债权投资。其相关会计政策参见本附注五、10“金融工具”及附注五、43“金融资产减值”。

14、其他应收款

其他应收款的预期信用损失的确定方法及会计处理方法

其他应收款的预期信用损失的确定方法及会计处理方法

15、存货

存货的分类

存货主要包括原材料、周转材料、库存商品等，摊销期限不超过一年或一个营业周期的合同履约成本也列报为存货。

存货取得和发出的计价方法

存货在取得时按实际成本计价，存货成本包括采购成本、加工成本和其他成本。领用和发出时按加权平均法等计价。

存货可变现净值的确认和跌价准备的计提方法

可变现净值是指在日常活动中，存货的估计售价减去至完工时估计将要发生的成本、估计的销售费用以及相关税费后的金额。在确定存货的可变现净值时，以取得的确凿证据为基础，同时考虑持有存货的目的以及资产负债表日后事项的影响。

在资产负债表日，存货按照成本与可变现净值孰低计量。当其可变现净值低于成本时，提取存货跌价准备。存货跌价准备通常按单个存货项目的成本高于其可变现净值的差额提取。

计提存货跌价准备后，如果以前减记存货价值的影响因素已经消失，导致存货的可变现净值高于其账面价值的，在原已计提的存货跌价准备金额内予以转回，转回的金额计入当期损益。

存货的盘存制度为永续盘存制。

低值易耗品和包装物的摊销方法：低值易耗品于领用时按一次摊销法摊销。

16、合同资产

本公司将客户尚未支付合同对价，但本公司已经依据合同履行了履约义务，且不属于无条件（即仅取决于时间流逝）向客户收款的权利，在资产负债表中列示为合同资产。同一合同下的合同资产和合同负债以净额列示，不同合同下的合同资产和合同负债不予抵销。

合同资产预期信用损失的确定方法和会计处理方法参见附注五、43、“金融资产减值”。

17、合同成本

18、持有待售资产

本公司若主要通过出售（包括具有商业实质的非货币性资产交换，下同）而非持续使用一项非流动资产或处置组收回其账面价值的，则将其划分为持有待售类别。具体标准为同时满足以下条件：某项非流动资产或处置组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；本公司已经就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。其中，处置组是指在一项交易中作为整体通过出售或其他方式一并处置的一组资产，以及在该交易中转让的与这些资产直接相关的负债。处置组所属的资产组或资产组组合按照《企业会计准则第 8 号——资产减值》分摊了企业合并中取得的商誉的，该处置组应当包含分摊至处置组的商誉。

本公司初始计量或在资产负债表日重新计量划分为持有待售的非流动资产和处置组时，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。对于处置组，所确认的资产减值损失先抵减处置组中商誉的账面价值，再按比例抵减该处置组内适用《企业会计准则第 42 号——持有待售的非流动资产、处置组和终止经营》（以下简称“持有待售准则”）的计量规定的各项非流动资产的账面价值。后续资产负债表日持有待售的处置组公允价值减去出售费用后的净额增加的，以前减记的金额应当予以恢复，并在划分为持有待售类别后适用持有待售准则计量规定的非流动资产确认的资产减值损失金额内转回，转回金额计入当期损益，并根据处置组中除商誉外适用持有待售准则计量规定的各项非流动资产账面价值所占比重按比例增加其账面价值；已抵减的商誉账面价值，以及适用持有待售准则计量规定的非流动资产在划分为持有待售类别前确认的资产减值损失不得转回。

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

非流动资产或处置组不再满足持有待售类别的划分条件时，本公司不再将其继续划分为持有待售类别或将非流动资产从持有待售的处置组中移除，并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。

19、债权投资

20、其他债权投资

21、长期应收款

22、长期股权投资

本部分所指的长期股权投资是指本公司对被投资单位具有控制、共同控制或重大影响的长期股权投资。本公司对被投资单位不具有控制、共同控制或重大影响的长期股权投资，作为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产核算，其中如果属于非交易性的，本公司在初始确认时可选择将其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核算，其会计政策详见附注五、10“金融工具”。

共同控制，是指本公司按照相关约定对某项安排所共有的控制，并且该安排的相关活动必须经过分享控制权的参与方一致同意后才能决策。重大影响，是指本公司对被投资单位的财务和经营政策有参与决策的权力，但并不能够控制或者与其他方一起共同控制这些政策的制定。

投资成本的确定

对于同一控制下的企业合并取得的长期股权投资，在合并日按照被合并方所有者权益在最终控制方合并财务报表中的账面价值的份额作为长期股权投资的初始投资成本。长期股权投资初始投资成本与支付的现金、转让的非现金资产以及所承担债务账面价值之间的差额，调整资本公积；资本公积不足冲减的，调整留存收益。以发行权益性证券作为合并对价的，在合并日按照被合并方所有者权益在最终控制方合并财务报表中的账面价值的份额作为长期股权投资的初始投资成本，按照发行股份的面值总额作为股本，长期股权投资初始投资成本与所发行股份面值总额之间的差额，调整资本公积；资本公积不足冲减的，调整留存收益。通过多次交易分步取得同一控制下被合并方的股权，最终形成同一控制下企业合并的，应分别是否属于“一揽子交易”进行处理：属于“一揽子交易”的，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，在合并日按照应享有被合并方所有者权益在最终控制方合并财务报表中的账面价值的份额作为长期股权投资的初始投资成本，长期股权投资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，调整留存收益。合并日之前持有的股权投资因采用权益法核算或作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而确认的其他综合收益，暂不进行会计处理。

对于非同一控制下的企业合并取得的长期股权投资，在购买日按照合并成本作为长期股权投资的初始投资成本，合并成本包括购买方付出的资产、发生或承担的负债、发行的权益性证券的公允价值之和。通过多次交易分步取得被购买方的股权，最终形成非同一控制下的企业合并的，应分别是否属于“一揽子交易”进行处理：属于“一揽子交易”的，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，按照原持有被购买方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长期股权投资的初始投资成本。原持有的股权采用权益法核算的，相关其他综合收益暂不进行会计处理。

合并方或购买方为企业合并发生的审计、法律服务、评估咨询等中介费用以及其他相关管理费用，于发生时计入当期损益。

除企业合并形成的长期股权投资外的其他股权投资，按成本进行初始计量，该成本视长期股权投资取得方式的不同，分别按照本公司实际支付的现金购买价款、本公司发行的权益性证券的公允价值、投资合同或协议约定的价值、非货币性资产交换交易中换出资产的公允价值或原账面价值、该项长期股权投资自身的公允价值等方式确定。与取得长期股权投资直接相关的费用、税金及其他必要支出也计入投资成本。对于因追加投资能够对被投资单位实施重大影响或实施共同控制但不构成控制的，长期股权投资成本为按照《企业会计准则第 22 号——金融工具确认和计量》确定的原持有股权投资的公允价值加上新增投资成本之和。

后续计量及损益确认方法

对被投资单位具有共同控制（构成共同经营者除外）或重大影响的长期股权投资，采用权益法核算。此外，公司财务报表采用成本法核算能够对被投资单位实施控制的长期股权投资。

①成本法核算的长期股权投资

采用成本法核算时，长期股权投资按初始投资成本计价，追加或收回投资调整长期股权投资的成本。除取得投资时实际支付的价款或者对价中包含的已宣告但尚未发放的现金股利或者利润外，当期投资收益按照享有被投资单位宣告发放的现金股利或利润确认。

②权益法核算的长期股权投资

采用权益法核算时，长期股权投资的初始投资成本大于投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值份额的，不调整长期股权投资的初始投资成本；初始投资成本小于投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值份额的，其差额计入当期损益，同时调整长期股权投资的成本。

采用权益法核算时，按照应享有或应分担的被投资单位实现的净损益和其他综合收益的份额，分别确认投资收益和其他综合收益，同时调整长期股权投资的账面价值；按照被投资单位宣告分派的利润或现金股利计算应享有的部分，相应减少长期股权投资的账面价值；对于被投资单位除净损益、其他综合收益和利润分配以外所有者权益的其他变动，调整长期股权投资的账面价值并计入资本公积。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，对被投资单位的净利润进行调整后确认。被投资单位采用的会计政策及会计期间与本公司不一致的，按照本公司的会计政策及会计期间对被投资单位的财务报表进行调整，并据以确认投资收益和其他综合收益。对于本公司与联营企业及合营企业之间发生的交易，投出或出售的资产不构成业务的，未实现内部交易损益按照享有的比例计算归属于本公司的部分予以抵销，在此基础上确认投资损益。但本公司与被投资单位发生的未实现内部交易损失，属于所转让资产减值损失的，不予以抵销。本公司向合营企业或联营企业投出的资产构成业务的，投资方因此取得长期股权投资但未取得控制权的，以投出业务的公允价值作为新增长期股权投资的初始投资成本，初始投资成本与投出业务的账面价值之差，全额计入当期损益。本公司向合营企业或联营企业出售的资产构成业务的，取得的对价与业务的账面价值之差，全额计入当期损益。本公司自联营企业及合营企业购入的资产构成业务的，按《企业会计准则第 20 号——企业合并》的规定进行会计处理，全额确认与交易相关的利得或损失。

在确认应分担被投资单位发生的净亏损时，以长期股权投资的账面价值和其他实质上构成对被投资单位净投资的长期权益减记至零为限。此外，如本公司对被投资单位负有承担额外损失的义务，则按预计承担的义务确认预计负债，计入当期投资损失。被投资单位以后期间实现净利润的，本公司在收益分享额弥补未确认的亏损分担额后，恢复确认收益分享额。

③收购少数股权

在编制合并财务报表时，因购买少数股权新增的长期股权投资与按照新增持股比例计算应享有子公司自购买日（或合并日）开始持续计算的净资产份额之间的差额，调整资本公积，资本公积不足冲减的，调整留存收益。

④处置长期股权投资

在合并财务报表中，母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，处置价款与处置长期股权投资相对应享有子公司净资产的差额计入股东权益；母公司部分处置对子公司的长期股权投资导致丧失对子公司控制权的，按本附注五、6、“合并财务报表编制的方法”（2）中所述的相关会计政策处理。

其他情形下的长期股权投资处置，对于处置的股权，其账面价值与实际取得价款的差额，计入当期损益。

采用权益法核算的长期股权投资，处置后的剩余股权仍采用权益法核算的，在处置时将原计入股东权益的其他综合收益部分按相应的比例采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理。因被投资方除净损益、其他综合收益和利润分配以外的其他所有者权益变动而确认的所有者权益，按比例结转入当期损益。

采用成本法核算的长期股权投资，处置后剩余股权仍采用成本法核算的，其在取得对被投资单位的控制之前因采用权益法核算或金融工具确认和计量准则核算而确认的其他综合收益，采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理，并按比例结转当期损益；因采用权益法核算而确认的被投资单位净资产中除净损益、其他综合收益和利润分配以外的其他所有者权益变动按比例结转当期损益。

本公司因处置部分股权投资丧失了对被投资单位的控制的，在编制个别财务报表时，处置后的剩余股权能够对被投资单位实施共同控制或施加重大影响的，改按权益法核算，并对该剩余股权视同自取得时即采用权益法核算进行调整；处置后的剩余股权不能对被投资单位实施共同控制或施加重大影响的，改按金融工具确认和计量准则的有关规定进行会计处理，其在丧失控制之日的公允价值与账面价值之间的差额计入当期损益。对于本公司取得对被投资单位的控制之前，因采用权益法核算或金融工具确认和计量准则核算而确认的其他综合收益，在丧失对被投资单位控制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，因采用权益法核算而确认的被投资单位净资产中除净损益、其他综合收益和利润分配以外的其他所有者权益变动在丧失对被投资单位控制时结转入当期损益。其中，处置后的剩余股权采用权益法核算的，其他综合收益和其他所有者权益按比例结转；处置后的剩余股权改按金融工具确认和计量准则进行会计处理的，其他综合收益和其他所有者权益全部结转。

本公司因处置部分股权投资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金融工具确认和计量准则核算，其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，因被投资方除净损益、其他综合收益和利润分配以外的其他所有者权益变动而确认的所有者权益，在终止采用权益法时全部转入当期投资收益。

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，如果上述交易属于一揽子交易的，将各项交易作为一项处置子公司股权投资并丧失控制权的交易进行会计处理，在丧失控制权之前每一次处置价款与所处置的股权对应的长期股权投资账面价值之间的差额，先确认为其他综合收益，到丧失控制权时再一并转入丧失控制权的当期损益。

23、投资性房地产

投资性房地产计量模式

不适用

24、固定资产

(1) 确认条件

固定资产是指为生产商品、提供劳务、出租或经营管理而持有的，使用寿命超过一个会计年度的有形资产。固定资产仅在与其有关的经济利益很可能流入本公司，且其成本能够可靠地计量时才予以确认。固定资产按成本并考虑预计弃置费用因素的影响进行初始计量。

(2) 折旧方法

类别	折旧方法	折旧年限	残值率	年折旧率
房屋及建筑物	年限平均法	12-50	3-10	8.08-1.80
机器设备	年限平均法	5-20	0-10	20.00-4.50
运输设备	年限平均法	5-12	10	18.00-7.50
其他	年限平均法	5-12	0-5	20.00-7.92

预计净残值是指假定固定资产预计使用寿命已满并处于使用寿命终了时的预期状态，本公司目前从该项资产处置中获得的扣除预计处置费用后的金额。固定资产的减值测试方法及减值准备计提方法详见附注五、31“长期资产减值”。

与固定资产有关的后续支出，如果与该固定资产有关的经济利益很可能流入且其成本能可靠地计量，则计入固定资产成本，并终止确认被替换部分的账面价值。除此以外的其他后续支出，在发生时计入当期损益。

当固定资产处于处置状态或预期通过使用或处置不能产生经济利益时，终止确认该固定资产。固定资产出售、转让、报废或毁损的处置收入扣除其账面价值和相关税费后的差额计入当期损益。

本公司至少于年度终了对固定资产的使用寿命、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

融资租赁为实质上转移了与资产所有权有关的全部风险和报酬的租赁，其所有权最终可能转移，也可能不转移。以融资租赁方式租入的固定资产采用与自有固定资产一致的政策计提租赁资产折旧。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。

25、在建工程

26、借款费用

借款费用包括借款利息、折价或溢价的摊销、辅助费用以及因外币借款而发生的汇兑差额等。可直接归属于符合资本化条件的资产的购建或者生产的借款费用，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；购建或者生产的符合资本化条件的资产达到预定可使用状态或者可销售状态时，停止资本化。其余借款费用在发生当期确认为费用。

专门借款当期实际发生的利息费用，减去尚未动用的借款资金存入银行取得的利息收入或进行暂时性投资取得的投资收益后的金额予以资本化；一般借款根据累计资产支出超过专门借款部分的资产支出

加权平均数乘以所占用一般借款的资本化率，确定资本化金额。资本化率根据一般借款的加权平均利率计算确定。

资本化期间内，外币专门借款的汇兑差额全部予以资本化；外币一般借款的汇兑差额计入当期损益。

符合资本化条件的资产指需要经过相当长时间的购建或者生产活动才能达到预定可使用或可销售状态的固定资产、投资性房地产和存货等资产。

如果符合资本化条件的资产在购建或生产过程中发生非正常中断、并且中断时间连续超过 3 个月的，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。

27、生物资产

28、油气资产

29、使用权资产

使用权资产的确定方法及会计处理方法，参见本附注五、42“租赁”。

30、无形资产

(1) 计价方法、使用寿命、减值测试

无形资产是指本公司拥有或者控制的没有实物形态的可辨认非货币性资产。

无形资产按成本进行初始计量。与无形资产有关的支出，如果相关的经济利益很可能流入本公司且其成本能可靠地计量，则计入无形资产成本。除此以外的其他项目的支出，在发生时计入当期损益。

取得的土地使用权通常作为无形资产核算。自行开发建造厂房等建筑物，相关的土地使用权支出和建筑物建造成本则分别作为无形资产和固定资产核算。如为外购的房屋及建筑物，则将有关价款在土地使用权和建筑物之间进行分配，难以合理分配的，全部作为固定资产处理。

使用寿命有限的无形资产自可供使用时起，对其原值减去已计提的减值准备累计金额在其预计使用寿命内采用直线法分期平均摊销。使用寿命不确定的无形资产不予摊销。

使用寿命有限的无形资产，具体使用年限如下：

项目	预计使用寿命（年）
土地使用权	25-50
专利权	12-20
特许权	10-20
其他	5-10

期末，对使用寿命有限的无形资产的使用寿命和摊销方法进行复核，如发生变更则作为会计估计变更处理。此外，还对使用寿命不确定的无形资产的使用寿命进行复核，如果有证据表明该无形资产为企业带来经济利益的期限是可预见的，则估计其使用寿命并按照使用寿命有限的无形资产的摊销政策进行摊销。

(2) 内部研究开发支出会计政策

本公司内部研究开发项目的支出分为研究阶段支出与开发阶段支出。

研究阶段的支出，于发生时计入当期损益。

开发阶段的支出同时满足下列条件的，确认为无形资产，不能满足下述条件的开发阶段的支出计入当期损益：

①完成该无形资产以使其能够使用或出售在技术上具有可行性；

②具有完成该无形资产并使用或出售的意图；

③无形资产产生经济利益的方式，包括能够证明运用该无形资产生产的产品存在市场或无形资产自身存在市场，无形资产将在内部使用的，能够证明其有用性；

④有足够的技术、财务资源和其他资源支持，以完成该无形资产的开发，并有能力使用或出售该无形资产；

⑤归属于该无形资产开发阶段的支出能够可靠地计量。

无法区分研究阶段支出和开发阶段支出的，将发生的研发支出全部计入当期损益。

无形资产的减值测试方法及减值准备计提方法

无形资产的减值测试方法和减值准备计提方法详见附注五、31“长期资产减值”。

31、长期资产减值

对于固定资产、在建工程、使用权资产、使用寿命有限的无形资产、以成本模式计量的投资性房地产及对子公司、合营企业、联营企业的长期股权投资等非流动非金融资产，本公司于资产负债表日判断是否存在减值迹象。如存在减值迹象的，则估计其可收回金额，进行减值测试。商誉、使用寿命不确定的无形资产和尚未达到可使用状态的无形资产，无论是否存在减值迹象，每年均进行减值测试。

减值测试结果表明资产的可收回金额低于其账面价值的，按其差额计提减值准备并计入减值损失。可收回金额为资产的公允价值减去处置费用后的净额与资产预计未来现金流量的现值两者之间的较高者。资产的公允价值根据公平交易中销售协议价格确定；不存在销售协议但存在资产活跃市场的，公允价值按照该资产的买方出价确定；不存在销售协议和资产活跃市场的，则以可获取的最佳信息为基础估计资产的公允价值。处置费用包括与资产处置有关的法律费用、相关税费、搬运费以及为使资产达到可销售状态所发生的直接费用。资产预计未来现金流量的现值，按照资产在持续使用过程中和最终处置时所产生的预计未来现金流量，选择恰当的折现率对其进行折现后的金额加以确定。资产减值准备按单项资产为基础计算并确认，如果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确定资产组的可收回金额。资产组是能够独立产生现金流入的最小资产组合。

在财务报表中单独列示的商誉，在进行减值测试时，将商誉的账面价值分摊至预期从企业合并的协同效应中受益的资产组或资产组组合。测试结果表明包含分摊的商誉的资产组或资产组组合的可收回金额低于其账面价值的，确认相应的减值损失。减值损失金额先抵减分摊至该资产组或资产组组合的商誉的账面价值，再根据资产组或资产组组合中除商誉以外的其他各项资产的账面价值所占比重，按比例抵减其他各项资产的账面价值。

上述资产减值损失一经确认，以后期间不予转回价值得以恢复的部分。

32、长期待摊费用

长期待摊费用为已经发生但应由报告期和以后各期负担的分摊期限在一年以上的各项费用。长期待摊费用在预计受益期间按直线法摊销。

33、合同负债

合同负债，是指本公司已收或应收客户对价而应向客户转让商品的义务。如果在本公司向客户转让商品之前，客户已经支付了合同对价或本公司已经取得了无条件收款权，本公司在客户实际支付款项和

到期应支付款项孰早时点，将该已收或应收款项列示为合同负债。同一合同下的合同资产和合同负债以净额列示，不同合同下的合同资产和合同负债不予抵销。

34、职工薪酬

(1) 短期薪酬的会计处理方法

短期薪酬主要包括工资、奖金、津贴和补贴、职工福利费、医疗保险费、生育保险费、工伤保险费、住房公积金、工会经费和职工教育经费、非货币性福利等。本公司在职工为本公司提供服务的会计期间将实际发生的短期职工薪酬确认为负债，并计入当期损益或相关资产成本。其中非货币性福利按公允价值计量。

(2) 离职后福利的会计处理方法

离职后福利主要包括基本养老保险、失业保险以及年金等。离职后福利计划包括设定提存计划及设定受益计划。采用设定提存计划的，相应的应缴存金额于发生时计入相关资产成本或当期损益。

(3) 辞退福利的会计处理方法

职工内部退休计划采用与上述辞退福利相同的原则处理。本公司将自职工停止提供服务日至正常退休日的期间拟支付的内退人员工资和缴纳的社会保险费等，在符合预计负债确认条件时，计入当期损益（辞退福利）。

本公司向职工提供的其他长期职工福利，符合设定提存计划的，按照设定提存计划进行会计处理，除此之外按照设定受益计划进行会计处理。

(4) 其他长期职工福利的会计处理方法

在职工劳动合同到期之前解除与职工的劳动关系，或为鼓励职工自愿接受裁减而提出给予补偿的建议，在本公司不能单方面撤回因解除劳动关系计划或裁减建议所提供的辞退福利时，和本公司确认与涉及支付辞退福利的重组相关的成本两者孰早日，确认辞退福利产生的职工薪酬负债，并计入当期损益。但辞退福利预期在年度报告期结束后十二个月不能完全支付的，按照其他长期职工薪酬处理。

35、租赁负债

租赁负债的确认方法及会计处理方法，参见本附注五、42“租赁”。

36、预计负债

当与或有事项相关的义务同时符合以下条件，确认为预计负债：（1）该义务是本公司承担的现时义务；（2）履行该义务很可能导致经济利益流出；（3）该义务的金额能够可靠地计量。

在资产负债表日，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，按照履行相关现时义务所需支出的最佳估计数对预计负债进行计量。

如果清偿预计负债所需支出全部或部分预期由第三方补偿的，补偿金额在基本确定能够收到时，作为资产单独确认，且确认的补偿金额不超过预计负债的账面价值。

(1) 亏损合同

亏损合同是履行合同义务不可避免会发生的成本超过预期经济利益的合同。待执行合同变成亏损合同，且该亏损合同产生的义务满足上述预计负债的确认条件的，将合同预计损失超过合同标的资产已确认的减值损失（如有）的部分，确认为预计负债。

（2）重组义务

对于有详细、正式并且已经对外公告的重组计划，在满足前述预计负债的确认条件的情况下，按照与重组有关的直接支出确定预计负债金额。

37、股份支付

38、优先股、永续债等其他金融工具

永续债和优先股等的区分

本公司发行的永续债和优先股等金融工具，同时符合以下条件的，作为权益工具：

①该金融工具不包括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；

②如将来须用或可用企业自身权益工具结算该金融工具的，如该金融工具为非衍生工具，则不包括交付可变数量的自身权益工具进行结算的合同义务；如为衍生工具，则本公司只能通过以固定数量的自身权益工具交换固定金额的现金或其他金融资产结算该金融工具。

除按上述条件可归类为权益工具的金融工具以外，本公司发行的其他金融工具应归类为金融负债。

本公司发行的金融工具为复合金融工具的，按照负债成分的公允价值确认为一项负债，按实际收到的金额扣除负债成分的公允价值后的金额，确认为“其他权益工具”。发行复合金融工具发生的交易费用，在负债成分和权益成分之间按照各自占总发行价款的比例进行分摊。

永续债和优先股等的会计处理方法

归类为金融负债的永续债和优先股等金融工具，其相关利息、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，除符合资本化条件的借款费用（参见本附注五、26“借款费用”）以外，均计入当期损益。

归类为权益工具的永续债和优先股等金融工具，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，相关交易费用亦从权益中扣减。本公司对权益工具持有方的分配作为利润分配处理。

本公司不确认权益工具的公允价值变动。

39、收入

收入确认和计量所采用的会计政策

同类业务采用不同经营模式导致收入确认会计政策存在差异的情况

40、政府补助

政府补助是指本公司从政府无偿取得货币性资产和非货币性资产，不包括政府以投资者身份并享有相应所有者权益而投入的资本。政府补助分为与资产相关的政府补助和与收益相关的政府补助。本公司将所取得的用于购建或以其他方式形成长期资产的政府补助界定为与资产相关的政府补助；其余政府补助界定为与收益相关的政府补助。若政府文件未明确规定补助对象，则采用以下方式将补助款划分为与收益相关的政府补助和与资产相关的政府补助：（1）政府文件明确了补助所针对的特定项目的，根据该特定项目的预算中将形成资产的支出金额和计入费用的支出金额的相对比例进行划分，对该划分比例需在每个资产负债表日进行复核，必要时进行变更；（2）政府文件中对用途仅作一般性表述，没有指明特定项目的，作为与收益相关的政府补助。政府补助为货币性资产的，按照收到或应收的金额计量。政府补助为非货币性资产的，按照公允价值计量；公允价值不能够可靠取得的，按照名义金额计量。按照名义金额计量的政府补助，直接计入当期损益。

本公司对于政府补助通常在实际收到时，按照实收金额予以确认和计量。但对于期末有确凿证据表明能够符合财政扶持政策规定的相关条件预计能够收到财政扶持资金，按照应收的金额计量。按照应收金额计量的政府补助应同时符合以下条件：（1）应收补助款的金额已经过有权政府部门发文确认，或者可根据正式发布的财政资金管理办法的有关规定自行合理测算，且预计其金额不存在重大不确定性；（2）所依据的是当地财政部门正式发布并按照《政府信息公开条例》的规定予以主动公开的财政扶持项目及其财政资金管理办法，且该管理办法应当是普惠性的（任何符合规定条件的企业均可申请），而不是专门针对特定企业制定的；（3）相关的补助款批文中已明确承诺了拨付期限，且该款项的拨付是有相应财政预算作为保障的，因而可以合理保证其可在规定期限内收到；（4）根据本公司和该补助事项的具体情况，应满足的其他相关条件（如有）。

与资产相关的政府补助，确认为递延收益，并在相关资产的使用寿命内按照合理、系统的方法分期计入当期损益。与收益相关的政府补助，用于补偿以后期间的相关成本费用或损失的，确认为递延收益，并在确认相关成本费用或损失的期间计入当期损益；用于补偿已经发生的相关成本费用或损失的，直接计入当期损益。

同时包含与资产相关部分和与收益相关部分的政府补助，区分不同部分分别进行会计处理；难以区分的，将其整体归类为与收益相关的政府补助。

与本公司日常活动相关的政府补助，按照经济业务的实质，计入其他收益或冲减相关成本费用；与日常活动无关的政府补助，计入营业外收支。

已确认的政府补助需要退回时，存在相关递延收益余额的，冲减相关递延收益账面余额，超出部分计入当期损益；属于其他情况的，直接计入当期损益。

41、递延所得税资产/递延所得税负债

当期所得税

资产负债表日，对于当期和以前期间形成的当期所得税负债（或资产），以按照税法规定计算的预期应交纳（或返还）的所得税金额计量。计算当期所得税费用所依据的应纳税所得额系根据有关税法规定对本报告期税前会计利润作相应调整后计算得出。

递延所得税资产及递延所得税负债

某些资产、负债项目的账面价值与其计税基础之间的差额，以及未作为资产和负债确认但按照税法规定可以确定其计税基础的项目的账面价值与计税基础之间的差额产生的暂时性差异，采用资产负债表债务法确认递延所得税资产及递延所得税负债。

与商誉的初始确认有关，以及与既不是企业合并、发生时也不影响会计利润和应纳税所得额（或可抵扣亏损）的交易中产生的资产或负债的初始确认有关的应纳税暂时性差异，不予确认有关的递延所得税负债。此外，对与子公司、联营企业及合营企业投资相关的应纳税暂时性差异，如果本公司能够控制暂时性差异转回的时间，而且该暂时性差异在可预见的未来很可能不会转回，也不予确认有关的递延所得税负债。除上述例外情况，本公司确认其他所有应纳税暂时性差异产生的递延所得税负债。

与既不是企业合并、发生时也不影响会计利润和应纳税所得额（或可抵扣亏损）的交易中产生的资产或负债的初始确认有关的可抵扣暂时性差异，不予确认有关的递延所得税资产。此外，对与子公司、联营企业及合营企业投资相关的可抵扣暂时性差异，如果暂时性差异在可预见的未来不是很可能转回，或者未来不是很可能获得用来抵扣可抵扣暂时性差异的应纳税所得额，不予确认有关的递延所得税资产。除上述例外情况，本公司以很可能取得用来抵扣可抵扣暂时性差异的应纳税所得额为限，确认其他可抵扣暂时性差异产生的递延所得税资产。

对于能够结转以后年度的可抵扣亏损和税款抵减，以很可能获得用来抵扣可抵扣亏损和税款抵减的未来应纳税所得额为限，确认相应的递延所得税资产。

资产负债表日，对于递延所得税资产和递延所得税负债，根据税法规定，按照预期收回相关资产或清偿相关负债期间的适用税率计量。

于资产负债表日，对递延所得税资产的账面价值进行复核，如果未来很可能无法获得足够的应纳税所得额用以抵扣递延所得税资产的利益，则减记递延所得税资产的账面价值。在很可能获得足够的应纳税所得额时，减记的金额予以转回。

所得税费用

所得税费用包括当期所得税和递延所得税。

除确认为其他综合收益或直接计入股东权益的交易和事项相关的当期所得税和递延所得税计入其他综合收益或股东权益，以及企业合并产生的递延所得税调整商誉的账面价值外，其余当期所得税和递延所得税费用或收益计入当期损益。

所得税的抵销

当拥有以净额结算的法定权利，且意图以净额结算或取得资产、清偿负债同时进行时，本公司当期所得税资产及当期所得税负债以抵销后的净额列报。

当拥有以净额结算当期所得税资产及当期所得税负债的法定权利，且递延所得税资产及递延所得税负债是与同一税收征管部门对同一纳税主体征收的所得税相关或者是对不同的纳税主体相关，但在未来每一具有重要性的递延所得税资产及负债转回的期间内，涉及的纳税主体意图以净额结算当期所得税资

产和负债或是同时取得资产、清偿负债时，本公司递延所得税资产及递延所得税负债以抵销后的净额列报。

42、租赁

(1) 经营租赁的会计处理方法

如果租赁为经营租赁，本公司继续按照与减让前一致的方法将原合同租金确认为租赁收入。将减免的租金作为可变租赁付款额，在减免期间冲减租赁收入；延期收取租金的，在原收取期间将应收取的租金确认为应收款项，并在实际收到时冲减前期确认的应收款项。

(2) 融资租赁的会计处理方法

如果租赁为融资租赁，本公司继续按照与减让前一致的折现率计算利息并确认为租赁收入。本公司将减免的租金作为可变租赁付款额，在达成减让协议等放弃原租金收取权利时，按减让前折现率折现金额冲减原确认的租赁收入，不足冲减的部分计入投资收益，同时相应调整应收融资租赁款；延期收取租金的，在实际收到时冲减前期确认的应收融资租赁款。

43、其他重要的会计政策和会计估计

本公司需确认减值损失的金融资产系以摊余成本计量的金融资产、以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债务工具、租赁应收款，主要包括应收票据、应收账款、应收款项融资、其他应收款、债权投资、其他债权投资、长期应收款等。此外，对合同资产及部分财务担保合同，也按照本部分所述会计政策计提减值准备和确认信用减值损失。

减值准备的确认方法

本公司以预期信用损失为基础，对上述各项目按照其适用的预期信用损失计量方法（一般方法或简化方法）计提减值准备并确认信用减值损失。

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。其中，对于购买或源生的已发生信用减值的金融资产，本公司按照该金融资产经信用调整的实际利率折现。

预期信用损失计量的一般方法是指，本公司在每个资产负债表日评估金融资产（含合同资产等其他适用项目，下同）的信用风险自初始确认后是否已经显著增加，如果信用风险自初始确认后已显著增加，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；如果信用风险自初始确认后未显著增加，本公司按照相当于未来 12 个月内预期信用损失的金额计量损失准备。本公司在评估预期信用损失时，考虑所有合理且有依据的信息，包括前瞻性信息。

对于在资产负债表日具有较低信用风险的金融工具，本公司假设其信用风险自初始确认后并未显著增加，选择按照未来 12 个月内的预期信用损失计量损失准备。

信用风险自初始确认后是否显著增加的判断标准

如果某项金融资产在资产负债表日确定的预计存续期内的违约概率显著高于在初始确认时确定的预计存续期内的违约概率，则表明该项金融资产的信用风险显著增加。

以组合为基础评估预期信用风险的组合方法

本公司对信用风险显著不同的金融资产单项评价信用风险，如：应收关联方款项；与对方存在争议或涉及诉讼、仲裁的应收款项；已有明显迹象表明债务人很可能无法履行还款义务的应收款项等。

除了单项评估信用风险的金融资产外，本公司基于共同风险特征将金融资产划分为不同的组别，在组合的基础上评估信用风险。

金融资产减值的会计处理方法

期末，本公司计算各类金融资产的预计信用损失，如果该预计信用损失大于其当前减值准备的账面金额，将其差额确认为减值损失；如果小于当前减值准备的账面金额，则将差额确认为减值利得。

各类金融资产信用损失的确定方法

①应收票据

本公司对于应收票据按照相当于整个存续期内的预期信用损失金额计量损失准备。基于应收票据的信用风险特征，将其划分为不同组合：

项目	确定组合的依据
银行承兑汇 票	承兑人为信用风险较小的银行
商业承兑汇 票	根据承兑人的信用风险划分，应与“应收账款”组合划分相同

②应收账款及合同资产

对于不含重大融资成分的应收账款及合同资产，本公司按照相当于整个存续期内的预期信用损失金额计量损失准备。

对于包含重大融资成分的应收账款、合同资产和租赁应收款，本公司选择始终按照相当于存续期内预期信用损失的金额计量损失准备。

除了单项评估信用风险的应收账款及合同资产外，基于其信用风险特征，将其划分为不同组合：

项目	确定组合的依据
应收账款	
账龄组合	本组合以应收款项的账龄作为信用风险特征。
低风险组 合	本组合为信用等级较高的国内客户的应收电费（含电费补贴）以及未逾期的应收热费、服务费及商品销售款。
合同资产	
账龄组合	本组合以合同资产的账龄作为信用风险特征。

低风险组合	本组合为信用等级较高的国内客户的应收电费（含电费补贴）以及未逾期的应收热费、服务费及商品销售款。
-------	--

③其他应收款

本公司依据其他应收款信用风险自初始确认后是否已经显著增加，采用相当于未来 12 个月内、或整个存续期的预期信用损失的金额计量减值损失。除了单项评估信用风险的其他应收款外，基于其信用风险特征，将其划分为不同组合：

项目	确定组合的依据
账龄组合	本组合以其他应收款的账龄作为信用风险特征。
低风险组合	本组合为日常经常活动中应收取的保证金、押金及关联方往来款。

④长期应收款

由《企业会计准则第 14 号——收入》规范的交易形成的长期应收款，且未包含重大融资成分的，本公司按照相当于整个存续期内的预期信用损失金额计量损失准备。

由《企业会计准则第 14 号——收入》规范的交易形成的长期应收款，且包含重大融资成分的，本公司选择始终按照相当于存续期内预期信用损失的金额计量损失准备。

由《企业会计准则第 21 号——租赁》规范的交易形成的应收融资租赁款和应收经营租赁款，本公司选择始终按照相当于存续期内预期信用损失的金额计量损失准备。

对于不适用或不选择简化处理方法的应收款项，本公司依据其信用风险自初始确认后是否已经显著增加，采用相当于未来 12 个月内、或整个存续期的预期信用损失的金额计量长期应收款减值损失。

除了单项评估信用风险的长期应收款外，基于其信用风险特征，将其划分为不同组合：

项目	确定组合的依据
账龄组合	本组合以应收款项的账龄作为信用风险特征。
低风险组合	本组合为日常经常活动中应收取的保证金、押金等。

44、重要会计政策和会计估计变更

(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
2021 年 12 月 30 日，财政部下发了《关于印发〈企业会计准则解释第 15 号〉的通知》（财会〔2021〕35 号），本解释“关于企业将固定资产	经本公司董事会于 2022 年 8 月 3 日发布 2022—044 号公告，本公司关于企业将固定资产达到预定可使用状态前或者研发过程中产出的产品或副产品	关于试运行销售有关会计处理规定，企业应对试运行销售相关的收入和成本分别进行会计处理，计入当期损益，不应将试运行销售相关收入抵销

达到预定可使用状态前或者研发过程中产出的产品或副产品对外销售的会计处理”、“关于亏损合同的判断”内容自 2022 年 1 月 1 日起施行，“关于资金集中管理相关列报”内容自公布之日起施行。	对外销售的会计处理规定自 2022 年 1 月 1 日起执行，关于资金集中管理相关列报自 2021 年 12 月 30 日起执行，关于亏损合同的判断自 2022 年 1 月 1 日起执行。	相关成本后的净额冲减固定资产成本或者研发支出。
---	--	-------------------------

• 会计政策变更

财政部于 2021 年 12 月 30 日发布了《企业会计准则解释第 15 号》（以下简称“解释 15 号”）。解释 15 号对企业将固定资产达到预定可使用状态前或者研发过程中产出的产品或副产品对外销售的相关会计政策进行变更，本公司自 2022 年 1 月 1 日起施行。

根据解释 15 号的规定，企业将固定资产达到预定可使用状态前或者研发过程中产出的产品或副产品对外销售（以下统称试运行销售）的，应当按照《企业会计准则第 14 号——收入》、《企业会计准则第 1 号——存货》等规定，对试运行销售相关的收入和成本分别进行会计处理，计入当期损益，不应将试运行销售相关收入抵销相关成本后的净额冲减固定资产成本或者研发支出。试运行产出的有关产品或副产品在对外销售前，符合《企业会计准则第 1 号——存货》规定的应当确认为存货，符合其他相关企业会计准则中有关资产确认条件的应当确认为相关资产。

根据解释 15 号规定，本公司对 2021 年 12 月 31 日资产负债表项目调整如下：

报表项目	变更前		变更后	
	合并报表	公司报表	合并报表	公司报表
固定资产	44,186,626,984.37		44,259,970,211.93	
未分配利润	513,860,313.60		563,525,276.85	
少数股东权益	3,823,868,224.02		3,847,546,488.33	

本公司对 2021 年 6 月 30 日利润表项目调整如下：

报表项目	变更前		变更后	
	合并报表	公司报表	合并报表	公司报表
营业收入	6,303,427,717.71		6,371,743,788.03	
营业成本	4,475,545,037.73		4,476,817,269.31	
营业利润	982,784,406.52		1,049,828,245.26	
利润总额	1,008,679,699.12		1,075,723,537.86	
净利润	896,849,775.65		963,893,614.39	
归属于母公司所有者的净利润	703,612,111.23		746,754,659.21	
少数股东损益	193,237,664.42		217,138,955.18	

(2) 重要会计估计变更

适用 不适用

45、其他

六、税项

1、主要税种及税率

税种	计税依据	税率
增值税	应税收入按 6%、9%、13% 的税率计算	6%、9%、13%

	销项税，并按扣除当期允许抵扣的进项税额后的差额计缴增值税。	
城市维护建设税	按实际缴纳的流转税的 7%、5% 计缴。	7%、5%
企业所得税	按应纳税所得额计缴	25%

存在不同企业所得税税率纳税主体的，披露情况说明

纳税主体名称	所得税税率
--------	-------

2、税收优惠

(1) 根据《中华人民共和国企业所得税法》第二十七条第(二)项、《企业所得税法实施条例》第八十七条及财政部、国家税务总局、国家发展和改革委员会发布的《公共基础设施项目企业所得税优惠目录(2008)》财税(2008)116号文之规定，企业从事国家重点扶持的公共基础设施项目的投资经营的所得，自项目取得第一笔生产经营收入所属纳税年度起，第一年至第三年免征企业所得税，第四年至第六年减半征收企业所得税。本公司各新能源发电企业的发电所得本年享受以下优惠政策：

纳税主体	优惠政策
寿光景世乾太阳能有限公司	减半
长岭中电投第一风力发电有限公司	减半
长岭中电投第二风力发电有限公司	减半
长岭县世景新能源有限公司	减半
寿光吉电景华新能源有限公司	减半
松原市上元新能源有限公司	减半
潍坊旭日新能源科技有限公司	减半
前郭县富邦能源科技服务有限公司	减半
前郭县成瑞风能有限公司查干花哈尔金 15MW 光伏项目	免税
大庆市合庆新能源科技有限公司	减半
汪清县振发投资有限公司	减半
西藏沛德能源科技有限公司	免税
江西中电投新能源发电有限公司江洲风电场	减半
庐山市吉电新能源发电有限公司	减半
昌乐鸿光新能源科技有限公司	减半
昌乐兴鸿新能源科技有限公司	减半
青州市鸿辉新能源科技有限公司	减半
南昌市中阳新能源有限公司	减半
临沂诺欧博新能源有限公司	减半
寿光鸿海电力有限公司一期项目	减半
寿光鸿海电力有限公司二期项目	免税
江西中电投新能源发电有限公司新洲风电项目	免税
龙州沃合新能源科技有限公司	免税
寿光恒远新能源有限公司	免税
兴国吉电新能源发电有限公司	免税
哈密远成电力投资有限公司	减半

哈密远鑫风电有限公司	减半
陕西定边清洁能源发电有限公司二期关村光伏电站项目	减半
陕西定边清洁能源发电有限公司四期关村光伏电站项目	减半
青海聚鸿新能源有限公司	减半
陕西定边光能发电有限公司	减半
定边黄河太阳能发电有限公司	减半
乌兰吉电新能源有限公司	免税
和田赛维光伏科技有限公司	减半
霍城华光发电有限责任公司	减半
徐闻县昊能光伏发电有限公司	减半
都兰大雪山风电有限责任公司	减半
延长群鑫工贸有限公司	免税
延安吉电新能源有限公司	免税
安徽吉电新能源有限公司鑫昊项目	减半
安阳市朝辉新能源有限公司	减半
合肥中辉能源科技有限公司	减半
淮南市潘阳光伏发电有限公司	减半
黄山吉电新能源有限公司	减半
辉县市吉电新能源有限公司	减半
吉电（滁州）章广风力发电有限公司 49.5 兆瓦风电项目二期	减半
来安县吉电新能源有限公司	减半
邳州首控光伏科技发展有限公司	减半
仁化县金泽新能源发电有限公司	减半
上海吉电吉能新能源有限公司	减半
万年县上城新能源发电有限公司	减半
新沂苏新新能源有限公司	减半
余江县新阳新能源有限公司分布式农光互补光伏发电项目一期	减半
余江县新阳新能源有限公司分布式农光互补光伏发电项目二期	减半
余江县新阳新能源有限公司分布式农光互补光伏发电项目三期	免税
云南丰晟电力有限公司	减半
漳浦阳光浦照新能源发电有限公司	减半
长丰吉电新能源有限公司	减半
桐城桐阳新能源发电有限公司	免税
池州市欣阳新能源发电有限公司	免税
青阳县菖阳新能源发电有限公司	免税
青阳县新工新能源发电有限公司	免税
青阳县新阳新能源发电有限公司	免税
榆社县华光发电有限责任公司	免税
榆社县华晟发电有限责任公司	免税

崇仁县相阳新能源有限公司	免税
鄱阳县兴阳新能源有限公司	免税
莱州市盛阳新能源有限公司	免税
贵溪市仲阳新能源发电有限公司	免税
林州市吉电新能源有限公司	免税
宿松吉电新能源有限公司	免税
宿松岭阳新能源有限责任公司	免税
和县吉风风力发电有限公司	免税
天门谢家湾风电有限责任公司	免税
天津市阳东新能源发电科技有限公司	减半
吉电定州新能源科技有限公司一期 20 兆瓦光伏项目	减半
吉电定州新能源科技有限公司二期 20 兆瓦光伏项目	减半
北京吉能新能源科技有限公司	减半
天津市阳鸿光伏发电有限公司	减半
张北禾润能源有限公司	免税
康保恩发光伏发电有限公司	减半
张北能环新能源有限公司	减半
大安吉电新能源有限公司	免税
镇赉吉电新能源有限公司	免税
石河子市嘉尚汇能发电有限公司	免税
石河子市炳阳光伏发电有限公司	免税
石河子市惠雯光伏发电有限公司	免税
石河子市佳雯光伏发电有限公司	免税
石河子市晶皓光伏发电有限公司	免税
石河子市晶尚汇能发电有限公司	免税
石河子市坤鸣光伏发电有限公司	免税
洮南杭泰太阳能发电有限公司	免税
仁化县金裕新能源发电有限公司	减半

(2) 本公司下属子公司甘肃瓜州协合风力发电有限公司、青海中电投吉电新能源有限公司、青海聚鸿新能源有限公司、哈密远鑫风电有限公司、哈密远成电力投资有限公司、甘肃中电投吉能新能源有限公司、张掖吉电新能源有限公司、都兰大雪山风电有限责任公司、乌兰吉电新能源有限公司、延安吉电新能源有限公司、察布查尔华光发电有限责任公司、和田赛维光伏科技有限公司、霍城华光发电有限责任公司、陕西定边清洁能源发电有限公司、陕西定边光能发电有限公司、定边黄河太阳能发电有限公司、延长群鑫工贸有限公司、云南丰晟电力有限公司、西藏沛德能源科技有限公司、汪清县振发投资有限公司、龙州沃合新能源科技有限公司、石河子市嘉尚汇能发电有限公司、石河子市炳阳光伏发电有限公司、石河子市惠雯光伏发电有限公司、石河子市佳雯光伏发电有限公司、石河子市晶皓光伏发电有限公司、石河子市晶尚汇能发电有限公司、石河子市坤鸣光伏发电有限公司、海南州华清新能源有限责任公司享受《财政部税务总局国家发展改革委关于延续西部大开发企业所得税政策的公告》（财政部公告 2020 年第 23 号）的西部大开发企业所得税优惠政策，执行 15% 的所得税优惠税率。

(3) 本公司下属风电发电企业依据《财政部国家税务总局关于风力发电增值税政策的通知》（财税[2015]74号），自2015年7月1日起，对纳税人销售自产的利用风力生产的电力产品，实行增值税即征即退50%的政策。

(4) 本公司所属智慧能源企业综合利用资源产生的收入，根据《财政部国家税务总局关于执行资源综合利用企业所得税优惠目录有关问题的通知》（财税[2008]47号），在计算应纳税所得额时，减按90%计入当年收入总额。

(5) 本公司下属子公司江西中电投新能源发电有限公司于2020年12月2日认定为高新技术企业，证书编号GR202036002085，有效期三年，依据《企业所得税法》及其实施条例等享受2020-2022年度应纳税所得额按15%的税率缴纳企业所得税。本公司下属子公司前郭富汇风能有限公司、前郭成瑞风能有限公司于2021年9月28日认定为高新技术企业，证书编号GR202122000121、GR202122000024，有效期三年，依据《企业所得税法》及其实施条例等享受2021-2023年度应纳税所得额按15%的税率缴纳企业所得税。

3、其他

七、合并财务报表项目注释

1、货币资金

单位：元

项目	期末余额	期初余额
银行存款	2,379,181,715.34	876,808,874.83
其他货币资金	86,741,237.07	55,026,279.87
合计	2,465,922,952.41	931,835,154.70
因抵押、质押或冻结等对使用有限制的款项总额	86,741,237.07	55,026,279.87

其他说明

注：于2022年6月30日，本公司使用权受到限制的货币资金为人民币86,741,237.07元（上年末：人民币55,026,279.87元），其中：43,100,000.00元为保函保证金，43,441,237.07元为临时用地复垦工程保证金，200,000.00元为履约保证金。

2、交易性金融资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
其中：		
其中：		

其他说明

3、衍生金融资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

其他说明

4、应收票据

(1) 应收票据分类列示

单位：元

项目	期末余额	期初余额
银行承兑票据	118,081,531.91	70,968,910.70
合计	118,081,531.91	70,968,910.70

单位：元

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	
其中：										
其中：										

如是按照预期信用损失一般模型计提应收票据坏账准备，请参照其他应收款的披露方式披露坏账准备的相关信息：

适用 不适用

(2) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备情况：

单位：元

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

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

适用 不适用

(3) 期末公司已质押的应收票据

单位：元

项目	期末已质押金额

(4) 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

单位：元

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	176,698,388.69	
合计	176,698,388.69	

(5) 期末公司因出票人未履约而将其转应收账款的票据

单位：元

项目	期末转应收账款金额
----	-----------

其他说明：

(6) 本期实际核销的应收票据情况

单位：元

项目	核销金额
----	------

其中重要的应收票据核销情况：

单位：元

单位名称	应收票据性质	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
------	--------	------	------	---------	-------------

应收票据核销说明：

5、应收账款

(1) 应收账款分类披露

单位：元

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的应收账款	11,758,195.70	0.13%	11,758,195.70	100.00%		11,758,195.70	0.14%	11,758,195.70	100.00%	
其中：										
按组合计提坏账准备的应收账款	8,847,041,073.68	99.87%	37,956,590.06	0.43%	8,809,084,483.62	8,381,248,130.29	99.86%	27,132,246.60	0.32%	8,354,115,883.69
其中：										
账龄组合	1,533,489,124.20	17.31%	37,956,590.06	2.48%	1,495,532,534.14	990,913,810.07	11.81%	27,132,246.60	2.74%	963,781,563.47
低风险组合	7,313,551,949.48	82.56%			7,313,551,949.48	7,390,334,320.22	88.05%			7,390,334,320.22
合计	8,858,799,269.38	100.00%	49,714,785.76		8,809,084,483.62	8,393,006,325.99	100.00%	38,890,442.30		8,354,115,883.69

按单项计提坏账准备：11,758,195.70 元

单位：元

名称	期末余额			
	账面余额	坏账准备	计提比例	计提理由
国网吉林省电力有限公司	11,758,195.70	11,758,195.70	100.00%	预计无法收回
合计	11,758,195.70	11,758,195.70		

按组合计提坏账准备：37,956,590.06 元

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
1 年以内（含 1 年）	1,509,907,496.50	30,198,149.93	2.00%
1—2 年（含 2 年）	16,843,004.20	1,684,300.42	10.00%
2—3 年（含 3 年）	749,757.23	149,951.44	20.00%
3—4 年（含 4 年）	129,356.00	64,678.00	50.00%
4—5 年（含 5 年）			
5 年以上	5,859,510.27	5,859,510.27	100.00%
合计	1,533,489,124.20	37,956,590.06	

确定该组合依据的说明：

按组合计提坏账准备：

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例

确定该组合依据的说明：

如是按照预期信用损失一般模型计提应收账款坏账准备，请参照其他应收款的披露方式披露坏账准备的相关信息：

适用 不适用

按账龄披露

单位：元

账龄	期末余额
1 年以内（含 1 年）	5,496,029,450.56
1 至 2 年	1,779,167,266.08
2 至 3 年	931,428,698.35
3 年以上	652,173,854.39
3 至 4 年	409,359,631.03
4 至 5 年	202,131,122.78
5 年以上	40,683,100.58
合计	8,858,799,269.38

(2) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备情况：

单位：元

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

应收账款	38,890,442.30	10,824,343.46				49,714,785.76
合计	38,890,442.30	10,824,343.46				49,714,785.76

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

单位：元

单位名称	收回或转回金额	收回方式
------	---------	------

(3) 本期实际核销的应收账款情况

单位：元

项目	核销金额
----	------

其中重要的应收账款核销情况：

单位：元

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
------	--------	------	------	---------	-------------

应收账款核销说明：

(4) 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款情况

单位：元

单位名称	应收账款期末余额	占应收账款期末余额合计数的比例	坏账准备期末余额
国网吉林省电力有限公司	1,642,134,542.74	18.54%	11,758,195.70
白山热电有限责任公司	696,371,626.05	7.86%	13,951,768.66
国网江西省电力有限公司	677,231,054.32	7.64%	
通化热电有限责任公司	674,468,240.93	7.61%	13,794,782.21
国网冀北电力有限公司	525,436,447.58	5.93%	
合计	4,215,641,911.62	47.58%	

(5) 因金融资产转移而终止确认的应收账款

(6) 转移应收账款且继续涉入形成的资产、负债金额

其他说明：

6、应收款项融资

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

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

如是按照预期信用损失一般模型计提应收款项融资减值准备，请参照其他应收款的披露方式披露减值准备的相关信息：

适用 不适用

其他说明：

7、预付款项

(1) 预付款项按账龄列示

单位：元

账龄	期末余额		期初余额	
	金额	比例	金额	比例
1 年以内	354,346,891.15	97.59%	939,279,081.57	99.62%
1 至 2 年	7,203,779.39	1.98%	2,836,244.48	0.30%
2 至 3 年	938,175.87	0.26%	96,212.86	0.01%
3 年以上	625,292.27	0.17%	623,401.28	0.07%
合计	363,114,138.68		942,834,940.19	

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：

(2) 按预付对象归集的期末余额前五名的预付款情况

按预付对象归集的期末余额前五名的预付款情况

单位：元

单位名称	期末余额	占预付账款期末余额合计数的比例 (%)
吉林省升华农业发展有限公司	115,000,000.00	31.67
通辽铁盛商贸(集团)有限公司	65,518,028.44	18.04
电能易购(北京)科技有限公司	28,188,148.51	7.76
阜新白音华煤炭销售有限公司	13,075,828.55	3.60
中国煤炭工业进出口集团黑龙江有限公司	12,167,069.36	3.35
合计	233,949,074.86	64.42

其他说明：

8、其他应收款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
其他应收款	270,720,113.76	266,803,193.64
合计	270,720,113.76	266,803,193.64

(1) 应收利息

1) 应收利息分类

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

2) 重要逾期利息

单位：元

借款单位	期末余额	逾期时间	逾期原因	是否发生减值及其判断依据
------	------	------	------	--------------

其他说明：

3) 坏账准备计提情况

适用 不适用

(2) 应收股利

1) 应收股利分类

单位：元

项目(或被投资单位)	期末余额	期初余额
------------	------	------

2) 重要的账龄超过 1 年的应收股利

单位：元

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
------------	------	----	--------	--------------

3) 坏账准备计提情况

适用 不适用

其他说明：

(3) 其他应收款

1) 其他应收款按款项性质分类情况

单位：元

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
押金、保证金	127,783,540.24	164,000,233.97
备用金	1,271,671.00	
往来款	185,334,062.95	146,185,902.40
其他	3,865,065.29	3,774,525.49
合计	318,254,339.48	313,960,661.86

2) 坏账准备计提情况

单位：元

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)	

2022 年 1 月 1 日余额		7,881,525.00	39,275,943.22	47,157,468.22
2022 年 1 月 1 日余额 在本期				
本期计提		376,757.50		376,757.50
2022 年 6 月 30 日余额		8,258,282.50	39,275,943.22	47,534,225.72

损失准备本期变动金额重大的账面余额变动情况

适用 不适用

按账龄披露

单位：元

账龄	期末余额
1 年以内（含 1 年）	41,675,849.90
1 至 2 年	201,296,088.01
2 至 3 年	23,396,611.48
3 年以上	51,885,790.09
3 至 4 年	2,597,713.72
4 至 5 年	2,784,306.19
5 年以上	46,503,770.18
合计	318,254,339.48

3) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备情况：

单位：元

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	核销	其他	
其他应收款	47,157,468.22	376,757.50				47,534,225.72
合计	47,157,468.22	376,757.50				47,534,225.72

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

单位：元

单位名称	转回或收回金额	收回方式

4) 本期实际核销的其他应收款情况

单位：元

项目	核销金额

其中重要的其他应收款核销情况：

单位：元

单位名称	其他应收款性质	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
--	--	--	--	--	------

其他应收款核销说明:

5) 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

单位: 元

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
白城东升城市基础设施建设有限公司	保证金	70,000,000.00	1 年以内	21.99%	
花旗银行	往来款	33,156,189.32	5 年以上	10.42%	33,156,189.32
中国能源建设集团江苏省电力建设第一工程公司	往来款	18,354,400.00	1 年以内	5.77%	
白城市能源投资开发有限公司	保证金、往来款	14,708,386.08	4 年以内	4.62%	
吉林省法母德现代农业有限公司	保证金	5,000,000.00	2-3 年	1.57%	
合计		141,218,975.40		44.37%	33,156,189.32

6) 涉及政府补助的应收款项

单位: 元

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
长丰吉电新能源有限公司	广银场站停电期间电量补贴	2,502,610.00	1 年以内	预计 2022 年 12 月 31 日前全部收回, 停电期间电量补偿确认函

长丰吉电电量补偿款是按照地方政府要求搬迁升压站, 由于升压站搬迁停电期间给予的电量补偿款。根据与政府签订的拆迁补偿协议约定, 对于升压站搬迁期间停电的电量损失, 依据长丰吉电项目前三个自然年度同期上网电量平均值和未拆迁容量占拆迁前总容量比例确定相应损失, 由政府给予相应的补偿。

7) 因金融资产转移而终止确认的其他应收款

8) 转移其他应收款且继续涉入形成的资产、负债金额

其他说明:

9、存货

公司是否需要遵守房地产行业的披露要求

否

(1) 存货分类

单位: 元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	存货跌价准备	账面价值	账面余额	存货跌价准备	账面价值

		或合同履约成本减值准备			或合同履约成本减值准备	
原材料	312,689,323.22	6,666,008.32	306,023,314.90	411,619,757.79	6,666,008.32	404,953,749.47
库存商品	8,968,492.48		8,968,492.48	6,222,614.11		6,222,614.11
合计	321,657,815.70	6,666,008.32	314,991,807.38	417,842,371.90	6,666,008.32	411,176,363.58

(2) 存货跌价准备和合同履约成本减值准备

单位：元

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	6,666,008.32					6,666,008.32
合计	6,666,008.32					6,666,008.32

(3) 存货期末余额含有借款费用资本化金额的说明

(4) 合同履约成本本期摊销金额的说明

10、合同资产

单位：元

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

合同资产的账面价值在本期内发生的重大变动金额和原因：

单位：元

项目	变动金额	变动原因
----	------	------

如是按照预期信用损失一般模型计提合同资产减值准备，请参照其他应收款的披露方式披露减值准备的相关信息：

适用 不适用

本期合同资产计提减值准备情况：

单位：元

项目	本期计提	本期转回	本期转销/核销	原因
----	------	------	---------	----

其他说明

11、持有待售资产

单位：元

项目	期末账面余额	减值准备	期末账面价值	公允价值	预计处置费用	预计处置时间
----	--------	------	--------	------	--------	--------

其他说明

12、一年内到期的非流动资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

重要的债权投资/其他债权投资

单位：元

债权项目	期末余额				期初余额			
	面值	票面利率	实际利率	到期日	面值	票面利率	实际利率	到期日

其他说明：

13、其他流动资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
预缴所得税	2,122,157.12	4,749,166.60
待抵扣进项税	903,372,061.93	941,436,664.80
预缴其他税费	2,869,728.40	2,254,403.00
其他	24,876,563.23	17,154,428.43
合计	933,240,510.68	965,594,662.83

其他说明：

14、债权投资

单位：元

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

重要的债权投资

单位：元

债权项目	期末余额				期初余额			
	面值	票面利率	实际利率	到期日	面值	票面利率	实际利率	到期日

减值准备计提情况

单位：元

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)	
2022 年 1 月 1 日余额 在本期				

损失准备本期变动金额重大的账面余额变动情况

适用 不适用

其他说明：

15、其他债权投资

单位：元

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	备注
----	------	------	----------	------	----	----------	----------	----

								益中确认的损失准备	
--	--	--	--	--	--	--	--	-----------	--

重要的其他债权投资

单位：元

其他债权项目	期末余额				期初余额			
	面值	票面利率	实际利率	到期日	面值	票面利率	实际利率	到期日

减值准备计提情况

单位：元

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)	
2022 年 1 月 1 日余额 在本期				

损失准备本期变动金额重大的账面余额变动情况

适用 不适用

其他说明：

16、长期应收款

(1) 长期应收款情况

单位：元

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	
分期收款提供劳务	7,000,000.00	7,000,000.00		7,000,000.00	7,000,000.00		
法母德光伏建设项目工程款	144,322,138.28		144,322,138.28	141,748,890.72		141,748,890.72	
合计	151,322,138.28	7,000,000.00	144,322,138.28	148,748,890.72	7,000,000.00	141,748,890.72	

坏账准备减值情况

单位：元

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)	
2022 年 1 月 1 日余额		7,000,000.00		7,000,000.00
2022 年 1 月 1 日余额 在本期				
2022 年 6 月 30 日余额		7,000,000.00		7,000,000.00

损失准备本期变动金额重大的账面余额变动情况

□适用 □不适用

(2) 因金融资产转移而终止确认的长期应收款

(3) 转移长期应收款且继续涉入形成的资产、负债金额

其他说明：

17、长期股权投资

单位：元

被投资单位	期初余额（账面价值）	本期增减变动								期末余额（账面价值）	减值准备期末余额
		追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备	其他		
一、合营企业											
二、联营企业											
长春绿动氢能科技有限公司		214,140,000.00								214,140,000.00	
通化恒泰热力有限公司											
沈阳远达环保工程有限公司	12,512,546.25			242,907.76						12,755,454.01	
氢动力（北京）科技服务有限公司	20,000,000.00									20,000,000.00	
投绿色氢能一期（海南）私募基金合伙企业（有限合伙）		1,000,000.00								1,000,000.00	
广西国电投海外能源投资有限公司	468,399,653.51			52,331,938.58						520,731,592.09	
安庆高新吉电能源有限公司	14,543,048.30									14,543,048.30	

国家电投集团当雄能源有限公司	11,295,048.73			1,343,091.85						12,638,140.58	
吉电能谷(白城)储能投资有限公司	20,000,000.00									20,000,000.00	
吉电未来智维能源科技(吉林)有限公司	14,337,876.62			1,894,784.00						16,232,660.62	
四川新鸿川新能源科技有限公司	1,572,480.00	1,572,480.00		6,828.16						3,151,788.16	
吉电憧憬(吉林)新能源发展有限公司	6,629,794.88									6,629,794.88	
吉林省吉电能源服务有限公司	632,625.29									632,625.29	
吉林省吉电国际贸易有限公司	8,577,424.39	4,384,161.91		907,851.36			4,384,161.91			9,485,275.75	
吉度(苏州)智慧能源有限公司	54,091,362.42									54,091,362.42	
中吉慧能(深圳)投资有限公司	1,506,743.33									1,506,743.33	
潍坊捷凯能源管理有限公司		650,000.00								650,000.00	
小计	634,098,603.72	221,746,641.91		56,727,401.71			4,384,161.91			908,188,485.43	
合计	634,098,603.72	221,746,641.91		56,727,401.71			4,384,161.91			908,188,485.43	

	8,603.72	6,641.91		,401.71		161.91			8,485.43	
--	----------	----------	--	---------	--	--------	--	--	----------	--

其他说明

18、其他权益工具投资

单位：元

项目	期末余额	期初余额
吉林省电力科学研究所有限公司股权	6,510,000.00	6,510,000.00
吉林电力交易中心有限公司股权	9,525,471.70	9,525,471.70
吉林敦化抽水蓄能有限公司股权	192,411,759.01	192,411,759.01
合计	208,447,230.71	208,447,230.71

分项披露本期非交易性权益工具投资

单位：元

项目	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
吉林省电力科学研究所有限公司股权		1,692,600.00			非交易性股权	
吉林电力交易中心有限公司股权					非交易性股权	
吉林敦化抽水蓄能有限公司股权					非交易性股权	

其他说明：

19、其他非流动金融资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

其他说明：

20、投资性房地产**(1) 采用成本计量模式的投资性房地产**适用 不适用**(2) 采用公允价值计量模式的投资性房地产**适用 不适用**(3) 未办妥产权证书的投资性房地产情况**

单位：元

项目	账面价值	未办妥产权证书原因
----	------	-----------

其他说明

21、固定资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
固定资产	50,281,985,419.32	44,259,970,211.93
合计	50,281,985,419.32	44,259,970,211.93

(1) 固定资产情况

单位：元

项目	房屋、建筑物	机器设备	运输工具	土地资产	其他	合计
一、账面原值：						
1. 期初余额	7,336,997,911.52	54,645,312,469.00	106,448,570.78		322,710,147.31	62,411,469,098.61
2. 本期增加金额	32,939,870.93	7,548,047,769.67	4,615,197.65		531,385.77	7,586,134,224.02
(1) 购置		6,333,242.20	4,615,197.65		531,385.77	11,479,825.62
(2) 在建工程转入	32,939,870.93	7,541,714,527.47				7,574,654,398.40
(3) 企业合并增加						
3. 本期减少金额			1,595,990.16			1,595,990.16
(1) 处置或报废			1,595,990.16			1,595,990.16
4. 期末余额	7,369,937,782.45	62,193,360,238.67	109,467,778.27		323,241,533.08	69,996,007,332.47
二、累计折旧						
1. 期初余额	3,085,773,716.63	14,887,725,263.36	59,259,072.46		96,352,999.38	18,129,111,051.83
2. 本期增加金额	137,735,267.67	1,417,180,796.16	4,947,207.69		3,568,204.21	1,563,431,475.73
(1) 计提	137,735,267.67	1,417,180,796.16	4,743,613.03		3,568,204.21	1,563,227,881.07
3. 本期减少金额			908,449.26			908,449.26
(1) 处置或报废			908,449.26			908,449.26

4. 期末余额	3, 223, 508, 98 4. 30	16, 304, 906, 0 59. 52	63, 297, 830. 8 9		99, 921, 203. 5 9	19, 691, 634, 0 78. 30
三、减值准备						
1. 期初余额	2, 182, 303. 32	20, 205, 531. 5 3				22, 387, 834. 8 5
2. 本期增加金额						
(1)						
) 计提						
3. 本期减少金额						
(1)						
) 处置或报废						
4. 期末余额	2, 182, 303. 32	20, 205, 531. 5 3				22, 387, 834. 8 5
四、账面价值						
1. 期末账面价值	4, 144, 246, 49 4. 83	45, 868, 248, 6 47. 62	46, 169, 947. 3 8		223, 320, 329. 49	50, 281, 985, 4 19. 32
2. 期初账面价值	4, 249, 041, 89 1. 57	39, 737, 381, 6 74. 11	47, 189, 498. 3 2	0. 00	226, 357, 147. 93	44, 259, 970, 2 11. 93

(2) 暂时闲置的固定资产情况

单位：元

项目	账面原值	累计折旧	减值准备	账面价值	备注
----	------	------	------	------	----

(3) 通过经营租赁租出的固定资产

单位：元

项目	期末账面价值
----	--------

(4) 未办妥产权证书的固定资产情况

单位：元

项目	账面价值	未办妥产权证书的原因
仁化金裕升压站房产证	3, 350, 168. 64	正在办理
和县吉风升压站房产证	23, 011, 077. 11	正在办理
池州中安绿能升压站房产证	18, 453, 660. 17	正在办理

其他说明

(5) 固定资产清理

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

其他说明：

22、在建工程

单位：元

项目	期末余额	期初余额
在建工程	2,806,196,710.21	5,787,606,052.16
工程物资	69,553,037.87	119,002,678.12
合计	2,875,749,748.08	5,906,608,730.28

(1) 在建工程情况

单位：元

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
讷河市威天新能源 124.7MW 光伏项目	443,935,154.34		443,935,154.34	97,671,374.02		97,671,374.02
通榆更生东 49.5MW 风电项目	258,250,163.53		258,250,163.53	234,914,629.99		234,914,629.99
抚州东乡 100MW 光伏项目	214,118,336.44		214,118,336.44	180,962,732.93		180,962,732.93
广西田东 100MW 光伏项目	191,868,839.93		191,868,839.93	204,297,214.61		204,297,214.61
湖南益阳先锋湖 50MWp 渔光互补项目	164,924,484.45		164,924,484.45	162,039,648.00		162,039,648.00
张北 300MW 风电项目				559,853,840.74		559,853,840.74
寿光兴鸿 200MW 光伏项目	1,193,608.16		1,193,608.16	639,685,486.73		639,685,486.73
镇赉架其 100MW 风电项目				293,157,117.37		293,157,117.37
阜新天阜 100MW 光伏项目				375,056,506.05		375,056,506.05
其他项目	1,536,351,167.11	4,445,043.75	1,531,906,123.36	3,044,412,545.47	4,445,043.75	3,039,967,501.72
合计	2,810,641,753.96	4,445,043.75	2,806,196,710.21	5,792,051,095.91	4,445,043.75	5,787,606,052.16

(2) 重要在建工程项目本期变动情况

单位：元

项目名称	预算数	期初余额	本期增加金额	本期转入固定资产金额	本期其他减少金额	期末余额	工程累计投入占预算比例	工程进度	利息资本化累计金额	其中：本期利息资本化金	本期利息资本化率	资金来源
------	-----	------	--------	------------	----------	------	-------------	------	-----------	-------------	----------	------

										额		
讷河市威天新能源124.7MW光伏项目	595,580,400.00	97,671,374.02	346,263,780.32			443,935,154.34	75.00%	74.54%	7,350,541.95	5,161,648.85	3.89%	其他
通榆更生东49.5MW风电项目	323,239,200.00	234,914,629.99	23,335,533.54			258,250,163.53	84.00%	84.00%	8,905,774.97	4,076,827.72	4.00%	其他
抚州东乡100MW光伏项目	447,300,600.00	180,962,732.93	33,155,603.51			214,118,336.44	48.00%	47.86%	3,889,215.54	2,755,292.73	3.81%	其他
广西田东100MW光伏项目	577,100,000.00	204,297,214.61	232,596,226.99			436,893,441.60	76.00%	76.00%	5,866,293.37	4,098,392.37	3.70%	其他
湖南益阳先锋湖50MWp渔光互补项目	231,256,800.00	162,039,648.00	2,884,835.85			164,924,484.45	71.00%	71.31%	2,860,521.00	1,806,927.14	4.08%	其他
张北300MW风电项目	2,265,000,000.00	559,853,840.74	529,455,807.34	1,089,309,648.08		0.00	91.00%	100.00%	73,210,707.64	7,975,971.55	4.00%	其他
寿光兴鸿200MW光伏项目	1,081,770,585.88	639,685,486.73	322,130,503.07	960,622,381.64		1,193,608.16	89.00%	99.88%	9,883,658.43	1,186,348.58	3.50%	其他
镇赉架其100MW风电项目	756,777,600.00	293,157,117.37	271,865,635.22	565,022,752.59		0.00	77.00%	100.00%	3,697,788.99	2,119,321.46	4.94%	其他
阜新天阜100MW光伏项目	471,315,100.00	375,056,506.05	35,658,431.98	410,714,938.03		0.00	87.00%	100.00%	12,172,793.58	1,413,606.05	3.89%	其他
合计	6,749,340,285.88	2,747,638,550.44	1,797,346,357.82	3,025,669,720.34	0.00	1,519,315,188.52			127,837,295.47	30,594,336.45		

(3) 本期计提在建工程减值准备情况

单位：元

项目	本期计提金额	计提原因
----	--------	------

其他说明

(4) 工程物资

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
专用材料	58,275,866.97	16,339,492.55	41,936,374.42	60,308,224.49	16,339,492.55	43,968,731.94
专用设备	27,616,663.45		27,616,663.45	75,033,946.18		75,033,946.18
合计	85,892,530.42	16,339,492.55	69,553,037.87	135,342,170.67	16,339,492.55	119,002,678.12

其他说明：

23、生产性生物资产

(1) 采用成本计量模式的生产性生物资产

适用 不适用

(2) 采用公允价值计量模式的生产性生物资产

适用 不适用

24、油气资产

适用 不适用

25、使用权资产

单位：元

项目	土地	房屋及建筑物	机器设备	其他	合计
一、账面原值					
1. 期初余额	1,147,410,853.35	35,755,319.12	531,371.78	81,932,997.88	1,265,630,542.13
2. 本期增加金额	20,330,996.39	3,711,466.97			24,042,463.36
(1) 租入	20,330,996.39	3,711,466.97			24,042,463.36
3. 本期减少金额	38,834,950.44				38,834,950.44
(1) 合同变更	38,834,950.44				38,834,950.44
4. 期末余额	1,128,906,899.30	39,466,786.09	531,371.78	81,932,997.88	1,250,838,055.05
二、累计折旧					

1. 期初余额	50,866,566.01	2,985,106.35	66,421.47	3,884,289.25	57,802,383.08
2. 本期增加金额	32,817,419.54	3,655,232.76	35,425.02		36,508,077.32
(1) 计提	32,817,419.54	3,655,232.76	35,425.02		36,508,077.32
3. 本期减少金额					
(1) 处置					
4. 期末余额	83,683,985.55	6,640,339.11	101,846.49	3,884,289.25	94,310,460.40
三、减值准备					
1. 期初余额					
2. 本期增加金额					
(1) 计提					
3. 本期减少金额					
(1) 处置					
4. 期末余额					
四、账面价值					
1. 期末账面价值	1,045,222,913.75	32,826,446.98	429,525.29	78,048,708.63	1,156,527,594.65
2. 期初账面价值	1,096,544,287.34	32,770,212.77	464,950.31	78,048,708.63	1,207,828,159.05

其他说明：

26、无形资产

(1) 无形资产情况

单位：元

项目	土地使用权	专利权	非专利技术	商标权	软件	特许使用权	其他	合计
一、账面原值								
1. 期初余额	626,810,706.09	2,778,455.77	4,598,152.59	4,235.24	70,533,566.88	343,567,259.34	2,842,889.12	1,051,135,265.03
2. 本期增加金额	26,983,834.98		3,727,040.15		106,194.70		23,580.67	30,840,650.50
(1) 购置	26,983,834.98				106,194.70		23,580.67	27,113,610.35

2) 内部研发			3,727,040.15					3,727,040.15
3) 企业合并增加								
3. 本期减少金额								
1) 处置								
4. 期末余额	653,794,541.07	2,778,455.77	8,325,192.74	4,235.24	70,639,761.58	343,567,259.34	2,866,469.79	1,081,975,915.53
二、累计摊销								
1. 期初余额	144,916,731.37	801,191.11	38,317.94	317.60	42,660,632.14	40,337,170.76	251,952.21	229,006,313.13
2. 本期增加金额	18,603,654.30	115,598.94	323,083.65	211.74	3,352,757.84	5,706,670.20	678,654.07	28,780,630.74
1) 计提	18,603,654.30	115,598.94	323,083.65	211.74	3,352,757.84	5,706,670.20	678,654.07	28,780,630.74
3. 本期减少金额								
1) 处置								
4. 期末余额	163,520,385.67	916,790.05	361,401.59	529.34	46,013,389.98	46,043,840.96	930,606.28	257,786,943.87
三、减值准备								
1. 期初余额								
2. 本期增加金额								
1) 计提								
3. 本期减少金额								
1) 处置								
4. 期末余额								

四、账面价值								
1. 期末账面价值	490,274,155.40	1,861,665.72	7,963,791.15	3,705.90	24,626,371.60	297,523,418.38	1,935,863.51	824,188,971.66
2. 期初账面价值	481,893,974.72	1,977,264.66	4,559,834.65	3,917.64	27,872,934.74	303,230,088.58	2,590,936.91	822,128,951.90

本期末通过公司内部研发形成的无形资产占无形资产余额的比例

(2) 未办妥产权证书的土地使用权情况

单位：元

项目	账面价值	未办妥产权证书的原因
大安吉电升压站土地使用权	544,170.00	正在办理
松花江热电背压机组土地使用权	30,361,041.67	正在办理

其他说明

27、开发支出

单位：元

项目	期初余额	本期增加金额			本期减少金额			期末余额
		内部开发支出	其他		确认为无形资产	转入当期损益		
无人机智能巡检科技项目	603,773.58							603,773.58
智能供热项目	397,352.30				397,352.30			
废水技术开发与工艺优化项目	2,393,947.77							2,393,947.77
风机叶片振动项目	528,301.88							528,301.88
光伏清洗车自适应液压可控制系统改造项目	433,018.87							433,018.87
腾讯云计算	9,514,622.64	3,834,905.67						13,349,528.31
综合能源在线预警与诊断项目	4,199,301.88							4,199,301.88
基于柔性直流的智能微网系统研究与应用	4,186,087.29							4,186,087.29
发电厂智慧运行系	3,329,687.85				3,329,687.85			

统								
基于多模型相关系数分析功率预测系统	2,616,902.65	793,719.56				793,719.56		2,616,902.65
火电机组经济调度模型	2,452,830.19							2,452,830.19
基于木桶效应的光伏功率优化器的研究	632,075.47							632,075.47
2021 年长春热电分公司综合智能仓储管理平台及 ERP 物资移动审批项目	566,037.74							566,037.74
基于 PID 效应的抗 PID 系统联合研发（合作）	87,547.17							87,547.17
基于运行工况的风机齿轮箱润滑油使役行为与失效预警研究		490,915.00				462,915.00		28,000.00
技改及其他项目	543,847.05	8,067,066.41				7,930,816.62		680,096.84
合计	32,485,334.33	13,186,606.64				3,727,040.15	9,187,451.18	32,757,449.64

其他说明

28、商誉

（1）商誉账面原值

单位：元

被投资单位名称或形成商誉的事项	期初余额	本期增加		本期减少		期末余额
		企业合并形成的		处置		
甘肃瓜州协合风力发电有限公司	170,223,918.06					170,223,918.06
镇赉华兴风力发电有限公司	143,540.00					143,540.00

长春浙泰太阳能发电有限公司	4,478,112.28					4,478,112.28
合计	174,845,570.34					174,845,570.34

(2) 商誉减值准备

单位：元

被投资单位名称或形成商誉的事项	期初余额	本期增加		本期减少		期末余额
		计提		处置		
甘肃瓜州协合风力发电有限公司	120,453,851.38					120,453,851.38
合计	120,453,851.38					120,453,851.38

商誉所在资产组或资产组组合的相关信息

说明商誉减值测试过程、关键参数（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）及商誉减值损失的确认方法：

商誉减值测试的影响

其他说明

29、长期待摊费用

单位：元

项目	期初余额	本期增加金额	本期摊销金额	其他减少金额	期末余额
土地、屋顶租赁费	181,316.57		157,700.02		23,616.55
植被恢复费	9,289,094.91		309,637.08		8,979,457.83
融资租赁手续费	530,105.12		242,295.53		287,809.59
房屋装修费用	1,548,436.58		13,390.26		1,535,046.32
农业设施费	1,607,400.00		42,300.00		1,565,100.00
扶贫款		12,014,717.27	7,889,987.09		4,124,730.18
合计	13,156,353.18	12,014,717.27	8,655,309.98		16,515,760.47

其他说明

30、递延所得税资产/递延所得税负债

(1) 未经抵销的递延所得税资产

单位：元

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	69,955,598.84	15,322,701.51	58,754,497.88	12,933,002.85
非同一控制下企业合并资产评估减值	245,216,910.51	61,304,227.63	247,197,080.68	61,806,131.63
合计	315,172,509.35	76,626,929.14	305,951,578.56	74,739,134.48

(2) 未经抵销的递延所得税负债

单位：元

项目	期末余额		期初余额	
	应纳税暂时性差异	递延所得税负债	应纳税暂时性差异	递延所得税负债
非同一控制企业合并资产评估增值	645,999,291.09	161,499,822.77	668,831,507.52	167,207,876.88
合计	645,999,291.09	161,499,822.77	668,831,507.52	167,207,876.88

(3) 以抵销后净额列示的递延所得税资产或负债

单位：元

项目	递延所得税资产和负债期末互抵金额	抵销后递延所得税资产或负债期末余额	递延所得税资产和负债期初互抵金额	抵销后递延所得税资产或负债期初余额
递延所得税资产		76,626,929.13		74,739,134.48
递延所得税负债		161,499,822.77		167,207,876.88

(4) 未确认递延所得税资产明细

单位：元

项目	期末余额	期初余额
可抵扣暂时性差异	204,585,643.49	204,585,643.49
可抵扣亏损	3,238,363,395.53	3,252,740,594.67
合计	3,442,949,039.02	3,457,326,238.16

(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

单位：元

年份	期末金额	期初金额	备注
2022 年	380,389,597.04	380,389,597.04	
2023 年	521,786,495.29	531,955,790.68	
2024 年	976,953,974.25	1,154,942,623.79	
2025 年	485,522,689.02	503,677,932.12	
2026 年	814,991,389.48	681,774,651.04	
2027 年	58,719,250.45		
合计	3,238,363,395.53	3,252,740,594.67	

其他说明

31、其他非流动资产

单位：元

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
待抵扣进项税	898,777,059.24		898,777,059.24	1,435,924,500.63		1,435,924,500.63
预付工程款	587,675,008.23		587,675,008.23	90,442,510.64		90,442,510.64

合计	1,486,452,067.47		1,486,452,067.47	1,526,367,011.27		1,526,367,011.27
----	------------------	--	------------------	------------------	--	------------------

其他说明：

32、短期借款

(1) 短期借款分类

单位：元

项目	期末余额	期初余额
信用借款	9,394,138,293.80	10,537,718,061.38
合计	9,394,138,293.80	10,537,718,061.38

短期借款分类的说明：

(2) 已逾期未偿还的短期借款情况

本期末已逾期未偿还的短期借款总额为元，其中重要的已逾期未偿还的短期借款情况如下：

单位：元

借款单位	期末余额	借款利率	逾期时间	逾期利率

其他说明

33、交易性金融负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
其中：		
其中：		

其他说明：

34、衍生金融负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额

其他说明：

35、应付票据

单位：元

种类	期末余额	期初余额

本期末已到期未支付的应付票据总额为元。

36、应付账款

(1) 应付账款列示

单位：元

项目	期末余额	期初余额
燃料款	172,887,454.22	117,417,651.45
材料款	98,838,570.61	149,403,912.03
修理费	38,869,674.69	57,672,186.63
工程物资、设备款	1,238,556,441.92	843,254,209.00
应付工程款	2,273,476,050.28	1,769,271,920.56
其他	244,180,418.17	192,582,543.91
合计	4,066,808,609.89	3,129,602,423.58

(2) 账龄超过 1 年的重要应付账款

单位：元

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
哈电风能有限公司	85,476,337.85	未达到结算条件
陕西长岭光伏电气有限公司	85,460,474.18	未达到结算条件
浙江正泰新能源开发有限公司	40,980,738.36	未达到结算条件
中国电建集团江西省水电工程局有限公司	60,334,483.38	未达到结算条件
明阳智慧能源集团股份公司	31,167,571.20	未达到结算条件
阳光电源股份有限公司	16,826,340.83	未达到结算条件
四川省维波建设安装工程有限公司	15,748,940.28	未达到结算条件
甘肃中电科耀新能源装备有限公司	10,208,000.00	未达到结算条件
山东电力建设第三工程有限公司	10,253,764.68	未达到结算条件
合计	356,456,650.76	

其他说明：

37、预收款项

(1) 预收款项列示

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

(2) 账龄超过 1 年的重要预收款项

单位：元

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
----	------	-----------

其他说明：

38、合同负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
预收售热款	15,355,390.74	353,126,992.73

服务款	8,803,313.31	8,507,850.39
预收煤款	118,103,008.85	
其他	240,143.81	91,666.66
合计	142,501,856.71	361,726,509.78

报告期内账面价值发生重大变动的金额和原因

单位：元

项目	变动金额	变动原因
----	------	------

39、应付职工薪酬

(1) 应付职工薪酬列示

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
一、短期薪酬	20,063,979.82	401,201,064.03	363,235,953.71	58,029,090.14
二、离职后福利-设定提存计划	104,050.18	80,793,011.61	80,691,482.43	205,579.36
合计	20,168,030.00	481,994,075.64	443,927,436.14	58,234,669.50

(2) 短期薪酬列示

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
1、工资、奖金、津贴和补贴	16,000,000.00	280,807,155.85	243,629,823.17	53,177,332.68
2、职工福利费		19,457,259.02	19,457,259.02	
3、社会保险费	1,117,602.83	46,591,353.47	45,411,612.40	2,297,343.90
其中：医疗保险费	1,006,628.97	43,591,869.95	42,446,670.73	2,151,828.19
工伤保险费	84,388.15	2,361,140.86	2,357,179.81	88,349.20
生育保险费	26,585.71	638,342.66	607,761.86	57,166.51
4、住房公积金		45,119,799.73	45,065,631.73	54,168.00
5、工会经费和职工教育经费	2,946,376.99	7,189,446.41	7,635,577.84	2,500,245.56
8、其他人工成本		2,036,049.55	2,036,049.55	
合计	20,063,979.82	401,201,064.03	363,235,953.71	58,029,090.14

(3) 设定提存计划列示

单位：元

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		60,971,052.20	60,891,133.39	79,918.81
2、失业保险费	104,050.18	2,547,736.68	2,549,885.58	101,901.28

3、企业年金缴费		17,274,222.73	17,250,463.46	23,759.27
合计	104,050.18	80,793,011.61	80,691,482.43	205,579.36

其他说明

40、应交税费

单位：元

项目	期末余额	期初余额
增值税	96,000,777.52	53,819,073.08
企业所得税	92,029,562.12	65,773,211.11
个人所得税	463,355.85	23,663,200.23
城市维护建设税	1,109,380.75	1,305,523.13
房产税	100,867.48	3,566,784.26
土地使用税	4,398,715.23	6,339,738.42
印花税	749,181.33	3,319,746.38
教育费附加	895,897.28	1,087,536.48
环境保护税	336,243.56	1,430,446.24
政策性税费	1,593,170.92	1,898,105.63
车船使用税		1,413.10
合计	197,677,152.04	162,204,778.06

其他说明

41、其他应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应付股利	120,657,312.23	137,678,575.79
其他应付款	1,033,775,368.83	802,735,208.91
合计	1,154,432,681.06	940,413,784.70

(1) 应付利息

单位：元

项目	期末余额	期初余额

重要的已逾期未支付的利息情况：

单位：元

借款单位	逾期金额	逾期原因

其他说明：

(2) 应付股利

单位：元

项目	期末余额	期初余额
普通股股利	12,859,133.39	12,868,065.34
应付子公司少数股东股利	107,798,178.84	124,810,510.45

合计	120,657,312.23	137,678,575.79
----	----------------	----------------

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：

(3) 其他应付款

1) 按款项性质列示其他应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
个人往来款	315,034.92	1,301,545.42
社保代扣代缴款	17,746,965.44	26,829,324.70
工程质保金	48,365,545.87	27,945,126.75
其他保证金	12,775,297.45	12,277,076.26
往来款	947,198,677.43	726,488,337.92
保险赔款	1,249,692.78	854,148.25
工会经费	87,537.64	281,619.72
党团经费	5,932,319.15	6,266,314.96
其他暂收款项	104,298.15	491,714.93
合计	1,033,775,368.83	802,735,208.91

2) 账龄超过 1 年的重要其他应付款

单位：元

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
阳光电源股份有限公司	9,278,512.70	项目尚未结算
中国水利水电第四工程局有限公司	2,000,000.00	项目尚未结算
合计	11,278,512.70	

其他说明

42、持有待售负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额

其他说明

43、一年内到期的非流动负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
一年内到期的长期借款	1,795,548,501.60	2,890,725,717.83
一年内到期的长期应付款	196,711,209.56	294,588,189.26
一年内到期的租赁负债	22,617,426.03	27,208,713.40
合计	2,014,877,137.19	3,212,522,620.49

其他说明：

44、其他流动负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
短期应付债券		3,026,148,904.10
待转销项税	596,223.68	32,235,355.21
合计	596,223.68	3,058,384,259.31

短期应付债券的增减变动：

单位：元

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
第三期超短期融资券	1,100,000.00	2021年8月12日	260天	1,100,000.00	1,113,597.80		11,476,164.38		1,125,073.97	0.00
第四期超短期融资券	400,000.00	2021年8月23日	150天	400,000.00	404,088.76		629,041.10		404,717.80	0.00
第五期超短期融资券	200,000.00	2021年9月13日	180天	200,000.00	201,732.05		1,128,219.18		202,860.97	0.00
第六期超短期融资券	400,000.00	2021年9月17日	180天	400,000.00	403,154.55		2,467,397.26		405,621.97	0.00
第七期超短期融资券	600,000.00	2021年10月26日	125天	600,000.00	603,146.37		2,812,602.74		605,958.11	0.00
第八期超短期融资券	300,000.00	2021年12月10日	40天	300,000.00	300,429.05		474,657.54		300,904.59	0.00
合计				3,000,000.00	3,026,148.90		18,988,082.20		3,045,136.98	0.00

其他说明：

45、长期借款

(1) 长期借款分类

单位：元

项目	期末余额	期初余额
质押借款	13,264,864,988.38	15,537,788,939.67
抵押借款	1,088,986,829.09	1,115,868,837.26
信用借款	20,174,182,992.41	12,547,407,586.82
减：一年内到期的长期借款（七、43）	-1,795,548,501.60	-2,890,725,717.83
合计	32,732,486,308.28	26,310,339,645.92

长期借款分类的说明：

其他说明，包括利率区间：

截至 2022 年 6 月 30 日，抵押借款利率区间 3.7%-4.2%，信用借款利率区间 2.8%-4.9%，质押借款利率区间 3.4%-4.45%。

46、应付债券

(1) 应付债券

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应付债券	1,006,198,631.02	
合计	1,006,198,631.02	

(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）

单位：元

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
2022 年面向专业投资者公开发行绿色公司债券（专项用于碳中和）（第一期）	1,000,000,000.00	2022 年 3 月 17 日	5 年	1,000,000,000.00		1,000,000,000.00	10,931,506.86	-4,732,875.84		1,006,198,631.02
合计		---		1,000,000,000.00		1,000,000,000.00	10,931,506.86	-4,732,875.84		1,006,198,631.02

(3) 可转换公司债券的转股条件、转股时间说明

(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

期末发行在外的优先股、永续债等金融工具变动情况表

单位：元

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

其他金融工具划分为金融负债的依据说明

其他说明

47、租赁负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
租赁土地、房顶	722,145,462.93	719,344,171.86
减：一年内到期的租赁负债（七、43）	-22,617,426.03	-27,208,713.40
合计	699,528,036.90	692,135,458.46

其他说明：

48、长期应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
长期应付款	4,209,645,769.56	3,803,400,535.26
专项应付款	1,000,000.00	
合计	4,210,645,769.56	3,803,400,535.26

(1) 按款项性质列示长期应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应付农银金融租赁有限公司融资租赁款	2,079,015,944.64	2,795,725,877.77
应付中电投融和融资租赁有限公司融资租赁款	315,673,236.14	519,985,077.27
应付建信金融租赁有限公司融资租赁款	375,786,781.82	383,025,886.49
应付兴业金融租赁有限责任公司融资租赁款	1,101,027,147.91	316,354,579.79
应付国网国际融资租赁有限公司融资租赁款	337,416,562.20	278,000,000.01
应付浦银金融租赁股份有限公司融资租赁款		252,202,141.27
应付招银金融租赁有限公司融资租赁款	112,663,680.98	88,659,267.82
应付国家电投集团吉林能源投资有限公司节能减排款	71,290,000.00	71,290,000.00
应付陕西省延安市延长县人民政府扶贫项目款	26,803,200.00	27,228,450.00
应付余江县国有资产经营有限公司扶贫项目款	22,343,134.21	21,808,818.19
应付浙江正泰新能源开发有限公司融资租赁款		14,991,487.23
应付交银金融租赁有限责任公司融资租赁款	700,000,000.00	
减：未确认融资费用	735,662,708.78	671,282,861.32
减：一年内到期部分（七、43）	196,711,209.56	294,588,189.26
合计	4,209,645,769.56	3,803,400,535.26

其他说明：

(2) 专项应付款

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	形成原因
安徽省科学技术厅下达的安徽省中央引导地方科技发展资金项目		1,000,000.00		1,000,000.00	
合计		1,000,000.00		1,000,000.00	

其他说明：

马鞍山明太生物科技有限公司在 2021 年 12 月份收到安徽省科学技术厅下达的安徽省中央引导地方科技发展项目资金 100 万元，依据《(皖科资秘〔2021〕442 号)关于下达 2021 年第二批和 2022 年第一批安徽省中央引导地方科技发展资金项目的通知》，根据安徽省政府的要求此项资金属于政府投入的专用资金，收到时计入专项应付款，对于资金使用形成长期资产的，专项应付款转入资本公积-资本溢价科目。

49、长期应付职工薪酬**(1) 长期应付职工薪酬表**

单位：元

项目	期末余额	期初余额
四、工资	8,547,922.80	7,157,753.80
合计	8,547,922.80	7,157,753.80

(2) 设定受益计划变动情况

设定受益计划义务现值：

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
----	-------	-------

计划资产：

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
----	-------	-------

设定受益计划净负债（净资产）

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
----	-------	-------

设定受益计划的内容及与之相关风险、对公司未来现金流量、时间和不确定性的影响说明：

设定受益计划重大精算假设及敏感性分析结果说明：

其他说明：

50、预计负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额	形成原因
----	------	------	------

其他说明，包括重要预计负债的相关重要假设、估计说明：

51、递延收益

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	形成原因
政府补助	49,982,523.14		2,715,584.70	47,266,938.44	政府补助
管网建设费	18,773,695.60		1,309,238.76	17,464,456.84	收取的供热管网费
合计	68,756,218.74		4,024,823.46	64,731,395.28	

涉及政府补助的项目：

单位：元

负债项目	期初余额	本期新增补助金额	本期计入营业外收入金额	本期计入其他收益金额	本期冲减成本费用金额	其他变动	期末余额	与资产相关/与收益相关
白城发电公司节能减排专项资金	9,662,000.13			374,149.92			9,287,850.21	与资产相关
白城发电公司智能电网技术与装备专项之火电机组最小技术出力降低与调峰能力提升	6,101.19						6,101.19	与资产相关
白城发电公司超低排放政府补助	3,729,166.58			125,000.04			3,604,166.54	与资产相关
吉林中电投新能源政府补助能源发展专项资金	520,000.00			20,000.00			500,000.00	与资产相关
江西新能源老爷庙项目财政贴息	1,441,881.00					71,502.00	1,370,379.00	与资产相关
松花江热电2号炉低氮燃烧器	210,000.00			105,000.00			105,000.00	与资产相关
松花江热电1-3号炉脱硫旁路挡板改造	266,670.00			16,666.50			250,003.50	与资产相关
松花江热电1-3号炉除尘设备改造	585,000.00			22,500.00			562,500.00	与资产相关
松花江一	400,000.00			20,000.00			380,000.00	与资产相

热 4 号机 脱硝设施 环保资金	0						0	关
松花江一 热 4 号机 旁路挡板 环保资金	250,000.0 0			12,500.00			237,500.0 0	与资产相 关
松花江一 热 4 号机 除尘提效 改造	700,000.0 0			25,000.00			675,000.0 0	与资产相 关
松花江一 热 4 号机 超低排放 改造项目 污染减排 专项资金	2,050,000 .00			75,000.00			1,975,000 .00	与资产相 关
吉林省吉 电能源有 限公司电 锅炉供热 补贴	1,377,901 .24			43,092.24			1,334,809 .00	与资产相 关
阜新农光 互补扶持 奖励	26,920.00 0.00			673,000.0 0			26,247.00 0.00	与资产相 关
长春市月 星家居公 交车充电 站建设项 目	675,000.0 0			112,500.0 0			562,500.0 0	与资产相 关
生物质燃 料固相低 温、气相 高温燃料 装置	1,000,000 .00					1,000,000 .00		与资产相 关
人才培养 计划基地 建设资金	188,803.0 0			19,674.00			169,129.0 0	与资产相 关

其他说明：

52、其他非流动负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

其他说明：

53、股本

单位：元

	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	2,790,208, 174.00						2,790,208, 174.00

其他说明：

54、其他权益工具

(1) 期末发行在外的优先股、永续债等其他金融工具基本情况

(2) 期末发行在外的优先股、永续债等金融工具变动情况表

单位：元

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

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：

其他说明：

55、资本公积

单位：元

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）	6,017,730,560.46	886,010.44		6,018,616,570.90
其他资本公积	1,036,124,737.72			1,036,124,737.72
合计	7,053,855,298.18	886,010.44		7,054,741,308.62

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：资本公积增加主要是收购和田赛维光伏科技有限公司、霍城华光电有限责任公司少数股东股权影响。

56、库存股

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

57、其他综合收益

单位：元

项目	期初余额	本期发生额						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	

其他说明，包括对现金流量套期损益的有效部分转为被套期项目初始确认金额调整：

58、专项储备

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

59、盈余公积

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
法定盈余公积	98,426,246.14			98,426,246.14
合计	98,426,246.14			98,426,246.14

盈余公积说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

60、未分配利润

单位：元

项目	本期	上期
调整前上期末未分配利润	513,860,313.60	63,481,401.70
调整期初未分配利润合计数（调增+，调减-）	49,664,963.25	
调整后期初未分配利润	563,525,276.85	63,481,401.70
加：本期归属于母公司所有者的净利润	753,545,203.52	746,754,659.21
期末未分配利润	1,317,070,480.37	810,236,060.91

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 49,664,963.25 元。
- 2)、由于会计政策变更，影响期初未分配利润元。
- 3)、由于重大会计差错更正，影响期初未分配利润元。
- 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元。
- 5)、其他调整合计影响期初未分配利润元。

61、营业收入和营业成本

单位：元

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	7,604,072,951.43	5,530,335,855.56	6,341,193,625.53	4,469,676,551.56
其他业务	96,855,872.88	39,444,564.23	30,550,162.50	7,140,717.75
合计	7,700,928,824.31	5,569,780,419.79	6,371,743,788.03	4,476,817,269.31

收入相关信息：

单位：元

合同分类	分部 1	分部 2	合计
商品类型	7,700,928,824.31		7,700,928,824.31
其中：			
火电产品	2,372,645,816.34		2,372,645,816.34
风电产品	1,490,411,703.19		1,490,411,703.19
光伏产品	1,885,436,064.78		1,885,436,064.78
热力产品	692,375,918.91		692,375,918.91
运维及其他	1,260,059,321.09		1,260,059,321.09
按经营地区分类	7,700,928,824.31		7,700,928,824.31

其中：				
东北地区	5,061,206,182.45			5,061,206,182.45
华东地区	1,198,752,860.88			1,198,752,860.88
西北地区	612,187,253.45			612,187,253.45
华北地区	456,513,395.30			456,513,395.30
华南地区	133,680,314.46			133,680,314.46
华中地区	119,929,645.01			119,929,645.01
西南地区	118,659,172.76			118,659,172.76
市场或客户类型				
其中：				
合同类型				
其中：				
按商品转让的时间分类				
其中：				
按合同期限分类				
其中：				
按销售渠道分类				
其中：				
合计	7,700,928,824.31			7,700,928,824.31

与履约义务相关的信息：

无

与分摊至剩余履约义务的交易价格相关的信息：

本报告期末已签订合同、但尚未履行或尚未履行完毕的履约义务所对应的收入金额为 0.00 元，其中，元预计将于年度确认收入，元预计将于年度确认收入，元预计将于年度确认收入。

其他说明

62、税金及附加

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
城市维护建设税	11,247,708.95	11,507,458.62
教育费附加	9,532,527.94	10,257,772.46
房产税	8,402,661.60	8,025,899.15
土地使用税	13,597,375.98	18,690,987.11
车船使用税	38,868.02	42,937.95
印花税	5,942,228.59	5,038,928.57
环境保护税	2,292,328.45	2,616,843.83
水利建设基金	4,050,438.02	3,029,345.35
其他	282,681.60	959,024.50
合计	55,386,819.15	60,169,197.54

其他说明：

63、销售费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
----	-------	-------

其他说明：

64、管理费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	20,492,211.24	47,629,753.09
保险费	92,056.35	639.62
折旧费	4,247,499.20	3,737,717.08
无形资产摊销	1,078,040.92	901,928.27
业务招待费	329,367.34	838,582.83
差旅费	1,238,150.97	3,024,791.10
办公费	100,698.96	560,721.21
水电费	237,010.47	290,894.97
会议费	260,526.49	219,660.31
租赁费	308,500.00	2,840.00
审计费	299,528.30	386,792.45
律师费	226,415.09	264,150.94
咨询费	6,236,334.43	3,014,066.88
车辆使用费	199,949.14	152,265.11
物业管理费	2,178,333.56	1,981,131.99
董事会费	60,000.00	114,320.97
低值易耗品摊销	44,484.65	30,788.03
党团会费	33,902.38	12,447.68
广告宣传费	237,178.31	329,161.21
取暖费	583,749.41	508,451.69
修理费	242,264.98	
信息化费用	178,571.53	
其他	391,759.11	1,055,785.14
合计	39,296,532.83	65,056,890.57

其他说明

65、研发费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	8,097,333.60	2,389,170.52
折旧费		
委托开发费		
研究服务费	130,754.73	245,283.02
材料费	942,139.00	
其他	17,223.85	18,087.00
合计	9,187,451.18	2,652,540.54

其他说明

66、财务费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
利息费用	960,336,589.39	779,431,442.92
减：利息收入	8,263,954.52	3,902,393.53
汇兑损益		
其他	4,360,495.59	11,438,290.26
合计	956,433,130.46	786,967,339.65

其他说明

67、其他收益

单位：元

产生其他收益的来源	本期发生额	上期发生额
即征即退增值税	38,699,663.59	31,008,401.89
地方政府补贴	4,097,575.01	1,977,845.28
稳岗补贴收入	716,871.22	53,956.21
代扣代缴个人所得税手续费	475,542.00	399,048.15
合计	43,989,651.82	33,439,251.53

68、投资收益

单位：元

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	56,727,401.71	34,258,556.46
合计	56,727,401.71	34,258,556.46

其他说明

69、净敞口套期收益

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额

其他说明

70、公允价值变动收益

单位：元

产生公允价值变动收益的来源	本期发生额	上期发生额

其他说明：

71、信用减值损失

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
其他应收款坏账损失	-376,757.50	10,000.00
应收账款减值损失	-10,824,343.46	128,000.00

合计	-11,201,100.96	138,000.00
----	----------------	------------

其他说明

72、资产减值损失

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
----	-------	-------

其他说明：

73、资产处置收益

单位：元

资产处置收益的来源	本期发生额	上期发生额
处置未划分为持有待售的固定资产利得或损失	43,616.76	1,911,886.85

74、营业外收入

单位：元

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
电量补偿	3,094,699.12		3,094,699.12
违约金收入	1,111,000.00	9,006,000.00	1,111,000.00
罚款净收入	140,931.67		140,931.67
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		15,086,184.73	0.00
其他	44,522.37	1,837,178.41	44,522.37
合计	4,391,153.16	25,929,363.14	4,391,153.16

计入当期损益的政府补助：

单位：元

补助项目	发放主体	发放原因	性质类型	补贴是否影响当年盈亏	是否特殊补贴	本期发生金额	上期发生金额	与资产相关/与收益相关
------	------	------	------	------------	--------	--------	--------	-------------

其他说明：

75、营业外支出

单位：元

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
对外捐赠	645,840.72		645,840.72
滞纳金、违约金及罚款	10,304.18	5,213.16	10,304.18
其他	813,641.66	28,857.38	813,641.66
合计	1,469,786.56	34,070.54	1,469,786.56

其他说明：

76、所得税费用

(1) 所得税费用表

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
当期所得税费用	150,480,548.57	111,829,923.47
递延所得税费用	-7,595,848.76	
合计	142,884,699.81	111,829,923.47

(2) 会计利润与所得税费用调整过程

单位：元

项目	本期发生额
利润总额	1,163,325,406.83
按法定/适用税率计算的所得税费用	290,831,351.71
子公司适用不同税率的影响	-25,320,022.37
调整以前期间所得税的影响	4,620,159.51
非应税收入的影响	-66,308,366.75
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	13,335,308.63
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	-17,466,645.40
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	21,060,945.18
其他	-56,807,085.52
所得税费用	142,884,699.81

其他说明：

77、其他综合收益

详见附注

78、现金流量表项目

(1) 收到的其他与经营活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
政府补助	2,265,164.77	1,317,820.47
银行利息	8,263,954.52	3,902,393.53
收违约金、考核款	1,251,931.67	9,792,366.71
收往来款	2,408,686.24	9,638,390.15
收保证金	2,315,020.00	1,801,596.82
保险公司赔款	1,169,743.24	5,904,085.00
职工还备用金	60,579.53	32,500.00
收抵押金	200,000.00	
其他	985,192.48	153,828.40
合计	18,920,272.45	32,542,981.08

收到的其他与经营活动有关的现金说明：

(2) 支付的其他与经营活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
租赁费	16,841,257.96	16,835,009.63
服务费	17,801,120.93	54,337,372.96
运维费	9,723,486.43	26,969,535.62
运输费	1,378,570.25	2,038,345.64
业务招待费	2,236,536.03	2,257,123.78
修缮费	3,959,367.88	2,584,923.68
消防警卫费	405,070.00	415,000.20
物业费	12,419,254.47	7,077,320.23
卫生费	22,400.00	30,000.00
网络通信费	112,625.09	1,182,901.84
退休人员费用	1,491,302.86	3,045,539.37
诉讼费	614,160.34	455,477.18
水电费	1,167,035.89	1,249,494.59
手续费	1,703,767.62	612,629.64
实验检验费	450,000.00	1,436,927.70
审计费	2,047,000.00	1,773,360.18
评估费	2,700,000.00	2,308,045.01
排污费	34,226.00	1,221,846.67
绿化费	1,400.00	12,600.00
劳动保护费	643,967.91	18,133.08
技术监督服务费	3,272,337.14	3,249,800.00
会议费	300,231.60	77,023.98
广告费	61,890.80	5,930.00
工会经费	4,149,450.09	5,113,597.46
党团经费	589,293.96	1,013,012.53
差旅费	6,862,827.29	8,392,439.71
保证金	18,498,904.65	2,313,673.88
保险费	3,654,660.28	4,029,131.34
办公费	2,440,053.55	1,506,911.21
其他	37,412,342.01	112,559,240.19
合计	152,994,541.03	264,122,347.30

支付的其他与经营活动有关的现金说明：

(3) 收到的其他与投资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
非同一控制下合并产生的现金流量净额		1,868,273.77
合计		1,868,273.77

收到的其他与投资活动有关的现金说明：

(4) 支付的其他与投资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
----	-------	-------

支付的其他与投资活动有关的现金说明：

(5) 收到的其他与筹资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
收融资租赁款	700,000,000.00	806,500,000.00
合计	700,000,000.00	806,500,000.00

收到的其他与筹资活动有关的现金说明：

(6) 支付的其他与筹资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
融资手续费	8,350,891.67	977,214.00
融资租赁款	1,048,555,477.18	524,593,982.16
支付土地租赁费	30,562,544.43	5,884,341.00
购买少数股东股权	22,523,005.69	
合计	1,109,991,918.97	531,455,537.16

支付的其他与筹资活动有关的现金说明：

79、现金流量表补充资料

(1) 现金流量表补充资料

单位：元

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	1,020,440,707.02	963,893,614.39
加：资产减值准备	11,201,100.96	-138,000.00
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	1,564,790,954.23	1,325,230,819.50
使用权资产折旧	36,508,077.32	20,221,232.88
无形资产摊销	16,443,259.82	23,125,161.03
长期待摊费用摊销	8,102,831.12	13,019,254.88
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）	-43,616.76	1,911,886.85
固定资产报废损失（收益以“-”号填列）		-139,322.51
公允价值变动损失（收益以“-”号填列）		
财务费用（收益以“-”号填列）	960,336,589.39	779,431,442.92
投资损失（收益以“-”号填列）	56,727,401.71	-34,258,556.46
递延所得税资产减少（增加以	-1,887,794.65	

“－”号填列)		
递延所得税负债增加(减少以“－”号填列)	-5,708,054.11	-4,633,301.53
存货的减少(增加以“－”号填列)	96,184,556.20	177,109,983.10
经营性应收项目的减少(增加以“－”号填列)	-114,704,665.80	-979,199,676.48
经营性应付项目的增加(减少以“－”号填列)	962,855,399.24	-619,988,369.02
其他		
经营活动产生的现金流量净额	4,611,246,745.69	1,665,586,169.55
2. 不涉及现金收支的重大投资和筹资活动:		
债务转为资本		
一年内到期的可转换公司债券		
融资租入固定资产		
3. 现金及现金等价物净变动情况:		
现金的期末余额	2,379,181,715.34	479,366,914.86
减: 现金的期初余额	876,808,874.83	458,962,758.93
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	1,502,372,840.51	20,404,155.93

(2) 本期支付的取得子公司的现金净额

单位: 元

	金额
其中:	
其中:	
其中:	

其他说明:

(3) 本期收到的处置子公司的现金净额

单位: 元

	金额
其中:	
其中:	
其中:	

其他说明:

(4) 现金和现金等价物的构成

单位: 元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

一、现金	2,379,181,715.34	876,808,874.83
可随时用于支付的银行存款	2,379,181,715.34	876,808,874.83
三、期末现金及现金等价物余额	2,379,181,715.34	876,808,874.83

其他说明：

80、所有者权益变动表项目注释

说明对上年期末余额进行调整的“其他”项目名称及调整金额等事项：

81、所有权或使用权受到限制的资产

单位：元

项目	期末账面价值	受限原因
货币资金	86,741,237.07	保证金
固定资产	4,312,111,266.14	用于借款抵押
应收账款	4,524,610,992.46	电费收费权用于借款抵押
合计	8,923,463,495.67	

其他说明：

82、外币货币性项目

(1) 外币货币性项目

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			
欧元			
港币			
应收账款			
其中：美元			
欧元			
港币			
长期借款			
其中：美元			
欧元			
港币			

其他说明：

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

适用 不适用

83、套期

按照套期类别披露套期项目及相关套期工具、被套期风险的定性和定量信息：

84、政府补助

(1) 政府补助基本情况

单位：元

种类	金额	列报项目	计入当期损益的金额
增值税即征即退	38,699,663.59	其他收益	38,699,663.59
稳岗补贴	1,454,701.29	其他收益	1,454,701.29
收工信局稳增长专项基金	420,000.00	其他收益	420,000.00
南昌市 2021 双提升奖励资金	250,000.00	其他收益	250,000.00
电价补贴款	140,280.00	其他收益	140,280.00
规上企业奖励	100,000.00	其他收益	100,000.00
收到 2021 年优秀企业奖励资金	85,000.00	其他收益	85,000.00
收到 2021 年市政府目标考核奖补资金	50,000.00	其他收益	50,000.00
留工培训补助款	30,500.00	其他收益	30,500.00
企业扶持资金	30,000.00	其他收益	30,000.00
潍坊政府青年人生活补助	9,600.00	其他收益	9,600.00
其他	594,682.24	其他收益	594,682.24

(2) 政府补助退回情况

适用 不适用

其他说明：

85、其他

八、合并范围的变更

1、非同一控制下企业合并

(1) 本期发生的非同一控制下企业合并

单位：元

被购买方名称	股权取得时点	股权取得成本	股权取得比例	股权取得方式	购买日	购买日的确定依据	购买日至期末被购买方的收入	购买日至期末被购买方的净利润
梧州隆森新能源有限公司	2022 年 01 月 01 日	0.00	100.00%	股权收购	2022 年 01 月 01 日	100%	0.00	0.00

其他说明：

(2) 合并成本及商誉

单位：元

合并成本	梧州隆森新能源有限公司
--现金	0.00
--非现金资产的公允价值	0.00
--发行或承担的债务的公允价值	0.00
--发行的权益性证券的公允价值	0.00
--或有对价的公允价值	0.00
--购买日之前持有的股权于购买日的公允价值	0.00
--其他	0.00
合并成本合计	0.00
减：取得的可辨认净资产公允价值份额	0.00
商誉/合并成本小于取得的可辨认净资产公允价值份额的金额	0.00

合并成本公允价值的确定方法、或有对价及其变动的说明：

大额商誉形成的主要原因：

其他说明：

(3) 被购买方于购买日可辨认资产、负债

单位：元

	梧州隆森新能源有限公司	
	购买日公允价值	购买日账面价值
资产：		
货币资金		
应收款项		
存货		
固定资产		
无形资产		
负债：		
借款		
应付款项		
递延所得税负债		
净资产		
减：少数股东权益		
取得的净资产		

可辨认资产、负债公允价值的确定方法：

企业合并中承担的被购买方的或有负债：

其他说明：

(4) 购买日之前持有的股权按照公允价值重新计量产生的利得或损失

是否存在通过多次交易分步实现企业合并并且在报告期内取得控制权的交易

是 否

(5) 购买日或合并当期期末无法合理确定合并对价或被购买方可辨认资产、负债公允价值的相关说明

(6) 其他说明

2、同一控制下企业合并

(1) 本期发生的同一控制下企业合并

单位：元

被合并方名称	企业合并中取得的权益比例	构成同一控制下企业合并的依据	合并日	合并日的确定依据	合并当期期初至合并日被合并方的收入	合并当期期初至合并日被合并方的净利润	比较期间被合并方的收入	比较期间被合并方的净利润

其他说明：

(2) 合并成本

单位：元

合并成本	
--现金	
--非现金资产的账面价值	
--发行或承担的债务的账面价值	
--发行的权益性证券的面值	
--或有对价	

或有对价及其变动的说明：

其他说明：

(3) 合并日被合并方资产、负债的账面价值

单位：元

	合并日	上期期末
资产：		
货币资金		
应收款项		
存货		
固定资产		
无形资产		
负债：		

借款		
应付款项		
净资产		
减：少数股东权益		
取得的净资产		

企业合并中承担的被合并方的或有负债：

其他说明：

3、反向购买

交易基本信息、交易构成反向购买的依据、上市公司保留的资产、负债是否构成业务及其依据、合并成本的确定、按照权益性交易处理时调整权益的金额及其计算：

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

是 否

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

是 否

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：

6、其他

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

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	
吉林松花江热电有限公司	吉林省吉林市	吉林省吉林市	煤电	100.00%		同一控制下企业合并
吉林市吉电能源有限公司	吉林省吉林市	吉林省吉林市	综合智慧能源	100.00%		设立
吉林吉长电力有限公司	吉林省四平市	吉林省四平市	煤电	100.00%		同一控制下企业合并
吉电通化河口热电有限责任公司	吉林省通化市	吉林省通化市	煤电	100.00%		设立
长春吉电热力有限公司	吉林省长春市	吉林省长春市	热力销售	100.00%		设立
吉林热电检修安装工程有限 公司	吉林省长春市	吉林省长春市	检修运行	100.00%		设立

吉林省吉电能源有限公司	吉林省长春市	吉林省长春市	其他	100.00%		设立
吉林吉电新能源有限公司	吉林省长春市	吉林省长春市	新能源发电	100.00%		非同一控制下企业合并
长岭县世景新能源有限公司	吉林省长岭县	吉林省长岭县	太阳能		100.00%	非同一控制下企业合并
吉林中电投新能源有限公司	吉林省长岭县	吉林省长岭县	风电		52.26%	设立
长岭中电投第一风力发电有限公司	吉林省长岭县	吉林省长岭县	风电		52.26%	设立
长岭中电投第二风力发电有限公司	吉林省长岭县	吉林省长岭县	风电		52.26%	设立
吉林吉电协合新能源有限公司	吉林省长春市	吉林省长春市	风电		51.00%	设立
吉林里程协合风力发电有限公司	吉林省镇赉县	吉林省镇赉县	风电		51.00%	同一控制下企业合并
吉林泰合风力发电有限公司	吉林省镇赉县	吉林省镇赉县	风电		51.00%	同一控制下企业合并
蒙东协合镇赉第一风力发电有限公司	吉林省镇赉县	吉林省镇赉县	风电		100.00%	同一控制下企业合并
蒙东协合镇赉第二风力发电有限公司	吉林省镇赉县	吉林省镇赉县	风电		100.00%	同一控制下企业合并
吉林省富邦能源科技集团有限公司	吉林省长春市	吉林省长春市	太阳能		87.55%	非同一控制下企业合并
前郭县富邦能源科技服务有限公司	吉林省前郭县	吉林省前郭县	太阳能		87.55%	非同一控制下企业合并
前郭县成瑞风能有限公司	吉林省前郭县	吉林省前郭县	风电、太阳能		100.00%	非同一控制下企业合并
前郭富汇风能有限公司	吉林省前郭县	吉林省前郭县	风电		100.00%	非同一控制下企业合并
前郭尔罗斯蒙古族自治县岱旭风能有限公司	吉林省前郭县	吉林省前郭县	风电		100.00%	非同一控制下企业合并
扶余市成瑞风能有限公司	吉林省扶余市	吉林省扶余市	风电		100.00%	非同一控制下企业合并
扶余市富汇风能有限公司	吉林省扶余市	吉林省扶余市	风电		100.00%	非同一控制下企业合并
扶余市吉成风能有限公司	吉林省扶余市	吉林省扶余市	风电		100.00%	非同一控制下企业合并
扶余市吉瑞风能有限公司	吉林省扶余市	吉林省扶余市	风电		100.00%	非同一控制下企业合并
大庆市合庆新能源科技有限公司	黑龙江省大庆市	黑龙江省大庆市	太阳能		100.00%	非同一控制下企业合并
吉林吉电科能达综合能源有限公司	吉林省长春市	吉林省长春市	综合智慧能源		60.00%	设立
汪清县振发投	吉林省汪清县	吉林省汪清县	太阳能		70.00%	非同一控制下

资有限公司						企业合并
西藏沛德能源科技有限公司	西藏自治区拉萨市	西藏自治区拉萨市	太阳能		51.00%	非同一控制下企业合并
松原市上元新能源有限公司	吉林省前郭县	吉林省前郭县	太阳能	100.00%		非同一控制下企业合并
寿光吉电景华新能源有限公司	山东省寿光市	山东省寿光市	太阳能	70.00%		设立
镇赉华兴风力发电有限公司	吉林省镇赉县	吉林省镇赉县	风电	100.00%		同一控制下企业合并
潍坊景世乾控股有限公司	山东省寿光市	山东省寿光市	太阳能	100.00%		非同一控制下企业合并
寿光景世乾太阳能有限公司	山东省寿光市	山东省寿光市	太阳能		96.77%	非同一控制下企业合并
天津天达科技有限公司	天津市	天津市	太阳能	100.00%		非同一控制下企业合并
潍坊旭日新能源科技有限公司	山东省寿光市	山东省寿光市	太阳能		100.00%	非同一控制下企业合并
大安吉电新能源有限公司	吉林省大安市	吉林省大安市	太阳能	100.00%		设立
镇赉吉电新能源有限公司	吉林省镇赉县	吉林省镇赉县	太阳能	100.00%		设立
江西中电投新能源发电有限公司	江西省南昌市	江西省南昌市	风电	51.00%		同一控制下企业合并
庐山市吉电新能源发电有限公司	江西省庐山市	江西省庐山市	太阳能		51.00%	设立
兴国吉电新能源发电有限公司	江西省兴国县	江西省兴国县	风电		51.00%	设立
海宁鸿运新能源有限公司	浙江省海宁市	浙江省海宁市	太阳能	80.00%		非同一控制下企业合并
临沂诺欧博新能源有限公司	山东省临沂市	山东省临沂市	太阳能		100.00%	非同一控制下企业合并
南昌市中阳新能源有限公司	江西省南昌市	江西省南昌市	太阳能	95.00%		非同一控制下企业合并
山东爱特电力工程有限公司	山东省潍坊市	山东省潍坊市	太阳能	95.00%		非同一控制下企业合并
昌乐鸿光新能源科技有限公司	山东省潍坊市	山东省潍坊市	太阳能		100.00%	非同一控制下企业合并
昌乐兴鸿新能源科技有限公司	山东省潍坊市	山东省潍坊市	太阳能		100.00%	非同一控制下企业合并
青州市鸿辉新能源科技有限公司	山东省潍坊市	山东省潍坊市	太阳能		100.00%	非同一控制下企业合并
潍坊裕永农业发展有限公司	山东省潍坊市	山东省潍坊市	太阳能	91.43%		非同一控制下企业合并
寿光鸿海电力有限公司	山东省寿光市	山东省寿光市	太阳能		91.43%	非同一控制下企业合并
寿光恒远新能源有限公司	山东省寿光市	山东省寿光市	太阳能		91.43%	非同一控制下企业合并
广西沃中投资有限公司	广西壮族自治区南宁市	广西壮族自治区南宁市	太阳能	100.00%		非同一控制下企业合并

龙州沃合新能源科技有限公司	广西壮族自治区龙州县	广西壮族自治区龙州县	太阳能		100.00%	非同一控制下企业合并
常州天青新能源有限公司	江苏省常州市	江苏省常州市	太阳能		100.00%	非同一控制下企业合并
阜新市天阜太阳能发电有限公司	辽宁省阜新市	辽宁省阜新市	太阳能		100.00%	非同一控制下企业合并
湖南吉昇新能源有限公司	湖南省长沙市	湖南省长沙市	太阳能		100.00%	设立
邵阳吉电新能源有限公司	湖南省邵阳市	湖南省邵阳市	太阳能		70.00%	非同一控制下企业合并
安徽吉电新能源有限公司	安徽省合肥市	安徽省合肥市	太阳能		100.00%	设立
吉电（滁州）章广风力发电有限公司	安徽省滁州市	安徽省滁州市	风电		67.35%	设立
长丰吉电新能源有限公司	安徽省长丰县	安徽省长丰县	太阳能		68.54%	设立
辉县市吉电新能源有限公司	河南省辉县市	河南省辉县市	风电		100.00%	设立
吉电定州新能源科技有限公司	河北省定州市	河北省定州市	太阳能		66.92%	设立
云南丰晟电力有限公司	云南省曲靖市	云南省曲靖市	风电		70.00%	非同一控制下企业合并
上海吉电吉能新能源有限公司	上海市	上海市	太阳能		100.00%	设立
北京吉能新能源科技有限公司	北京市	北京市	太阳能		100.00%	设立
河南国能新能源有限公司	河南省辉县市	河南省辉县市	风电		70.00%	非同一控制下企业合并
林州市吉电新能源有限公司	河南省林州市	河南省林州市	风电		70.00%	设立
合肥卓佑新能源有限公司	安徽省合肥市	安徽省合肥市	太阳能		95.00%	非同一控制下企业合并
天津市阳东新能源发电科技有限公司	天津市	天津市	太阳能		95.00%	非同一控制下企业合并
石家庄世磊新能源开发有限公司	河北省石家庄市	河北省石家庄市	太阳能		51.00%	非同一控制下企业合并
张北能环新能源有限公司	河北省张北县	河北省张北县	太阳能		51.00%	非同一控制下企业合并
张北聚能环新能源有限公司	河北省张北县	河北省张北县	太阳能		51.00%	非同一控制下企业合并
漳浦阳光浦照新能源发电有限公司	福建省漳浦县	福建省漳浦县	太阳能		100.00%	非同一控制下企业合并
仁化县金泽新能源发电有限公司	广东省仁化县	广东省仁化县	太阳能		100.00%	非同一控制下企业合并
余江县长浦新能源有限公司	江西省余江县	江西省余江县	太阳能		95.00%	非同一控制下企业合并

余江县新阳新能源有限公司	江西省余江县	江西省余江县	太阳能		95.00%	非同一控制下企业合并
宿松吉电新能源有限公司	安徽省宿松县	安徽省宿松县	风电		100.00%	设立
来安县吉电新能源有限公司	安徽省来安县	安徽省来安县	太阳能		100.00%	设立
黄山吉电新能源有限公司	安徽省黄山市	安徽省黄山市	太阳能		100.00%	设立
安阳市朝辉新能源有限公司	河南省安阳市	河南省安阳市	太阳能		70.00%	非同一控制下企业合并
邳州首控光伏科技发展有限公司	江苏省邳州市	江苏省邳州市	太阳能		100.00%	非同一控制下企业合并
新沂苏新新能源有限公司	江苏省新沂市	江苏省新沂市	太阳能		100.00%	非同一控制下企业合并
万年县上城新能源发电有限公司	江西省万年县	江西省万年县	太阳能		100.00%	非同一控制下企业合并
广州科合能源开发有限公司	广东省广州市	广东省广州市	太阳能		95.00%	非同一控制下企业合并
合肥中辉能源科技有限公司	安徽省长丰县	安徽省长丰县	太阳能		95.00%	非同一控制下企业合并
淮南市潘阳光伏发电有限公司	安徽省淮南市	安徽省淮南市	太阳能		100.00%	非同一控制下企业合并
康保恩发光伏发电有限公司	河北省康保县	河北省康保县	太阳能		70.00%	非同一控制下企业合并
天津市阳鸿光伏发电有限公司	天津市	天津市	太阳能		95.00%	非同一控制下企业合并
桐城桐阳新能源发电有限公司	安徽省桐城市	安徽省桐城市	太阳能		100.00%	非同一控制下企业合并
池州市欣阳新能源发电有限公司	安徽省池州市	安徽省池州市	太阳能		100.00%	非同一控制下企业合并
青阳县菖阳新能源发电有限公司	安徽省青阳县	安徽省青阳县	太阳能		100.00%	非同一控制下企业合并
青阳县新阳新能源发电有限公司	安徽省青阳县	安徽省青阳县	太阳能		100.00%	非同一控制下企业合并
青阳县新工新能源发电有限公司	安徽省青阳县	安徽省青阳县	太阳能		100.00%	非同一控制下企业合并
榆社县华光发电有限责任公司	山西省榆社县	山西省榆社县	风电		100.00%	非同一控制下企业合并
榆社县华晟发电有限责任公司	山西省榆社县	山西省榆社县	风电		100.00%	非同一控制下企业合并
张北禾润能源有限公司	河北省张北县	河北省张北县	太阳能		51.00%	非同一控制下企业合并
崇仁县相阳新能源有限公司	江西省崇仁县	江西省崇仁县	太阳能		100.00%	非同一控制下企业合并
鄱阳县兴阳新能源有限公司	江西省鄱阳县	江西省鄱阳县	太阳能		100.00%	非同一控制下企业合并

莱州市盛阳新能源有限公司	山东省莱州市	山东省莱州市	太阳能		100.00%	非同一控制下企业合并
乌鲁木齐皓能光伏发电有限公司	新疆乌鲁木齐市	新疆乌鲁木齐市	太阳能		100.00%	非同一控制下企业合并
石河子市坤鸣光伏发电有限公司	新疆自治区石河子市	新疆自治区石河子市	太阳能		100.00%	非同一控制下企业合并
石河子市晶尚汇能发电有限公司	新疆自治区石河子市	新疆自治区石河子市	太阳能		100.00%	非同一控制下企业合并
石河子市晶皓光伏发电有限公司	新疆自治区石河子市	新疆自治区石河子市	太阳能		100.00%	非同一控制下企业合并
石河子市佳雯光伏发电有限公司	新疆自治区石河子市	新疆自治区石河子市	太阳能		100.00%	非同一控制下企业合并
石河子市惠雯光伏发电有限公司	新疆自治区石河子市	新疆自治区石河子市	太阳能		100.00%	非同一控制下企业合并
石河子市炳阳光伏发电有限公司	新疆自治区石河子市	新疆自治区石河子市	太阳能		100.00%	非同一控制下企业合并
石河子市嘉尚汇能发电有限公司	新疆自治区石河子市	新疆自治区石河子市	太阳能		100.00%	非同一控制下企业合并
贵溪市仲阳新能源有限公司	江西省贵溪市	江西省贵溪市	太阳能		100.00%	非同一控制下企业合并
宿松岭阳新能源有限责任公司	安徽省宿松县	安徽省宿松县	太阳能		100.00%	非同一控制下企业合并
陕西吉电能源有限公司	陕西省西安市	陕西省西安市	太阳能	100.00%		设立
甘肃瓜州协合风力发电有限公司	甘肃省瓜州县	甘肃省瓜州县	风电		48.55%	非同一控制下企业合并
青海中电投吉电新能源有限公司	青海省格尔木市	青海省格尔木市	太阳能		66.90%	设立
甘肃中电投吉能新能源有限公司	甘肃省张掖市	甘肃省张掖市	太阳能		71.97%	同一控制下企业合并
青海聚鸿新能源有限公司	青海省都兰县	青海省都兰县	风电		100.00%	非同一控制下企业合并
延安吉电新能源有限公司	陕西省延安市	陕西省延安市	风电		100.00%	设立
哈密远鑫风电有限公司	新疆自治区哈密市	新疆自治区哈密市	风电		100.00%	非同一控制下企业合并
陕西定边清洁能源发电有限公司	陕西省定边县	陕西省定边县	太阳能		71.73%	非同一控制下企业合并
陕西定边光能发电有限公司	陕西省定边县	陕西省定边县	太阳能		67.12%	非同一控制下企业合并
连州市吉电粤网新能源有限公司	广东省连州市	广东省连州市	太阳能		80.00%	设立
哈密远成电力	新疆自治区哈	新疆自治区哈	太阳能		70.00%	非同一控制下

投资有限公司	密市	密市				企业合并
乌兰吉电新能源有限公司	青海省乌兰县	青海省乌兰县	风电		100.00%	设立
定边黄河太阳能发电有限公司	陕西省定边市	陕西省定边市	太阳能		100.00%	非同一控制下企业合并
张掖吉电新能源有限公司	甘肃省张掖市	甘肃省张掖市	太阳能		71.97%	分立
海南州华清新能源有限责任公司	青海省海南州	青海省海南州	风电		51.00%	设立
都兰大雪山风电有限责任公司	青海省都兰县	青海省都兰县	风电		100.00%	非同一控制下企业合并
成都吉能新能源有限公司	四川省成都市	四川省成都市	其他新能源		70.00%	设立
延长群鑫工贸有限公司	陕西省延长县	陕西省延长县	太阳能		100.00%	非同一控制下企业合并
察布查尔华光发电有限责任公司	新疆维吾尔自治区察布查尔县	新疆维吾尔自治区察布查尔县	太阳能		100.00%	非同一控制下企业合并
霍城华光发电有限责任公司	新疆维吾尔自治区霍城县	新疆维吾尔自治区霍城县	太阳能		100.00%	非同一控制下企业合并
和田赛维光伏科技有限公司	新疆维吾尔自治区昆玉市	新疆维吾尔自治区昆玉市	太阳能		100.00%	非同一控制下企业合并
广东吉电能源有限公司	广东省深圳市	广东省深圳市	太阳能	100.00%		设立
徐闻县昊能光伏发电有限公司	广东省徐闻县	广东省徐闻县	太阳能		100.00%	非同一控制下企业合并
白山吉电能源开发有限公司	吉林省白山市	吉林省白山市	检修运行	100.00%		设立
吉电宏日智慧能源（长春）有限公司	吉林省长春市	吉林省长春市	综合智慧能源	60.00%		设立
通化吉电发展能源有限公司	吉林省通化市	吉林省通化市	检修运行	100.00%		设立
吉林吉电蓝天智慧能源有限公司	吉林省吉林市	吉林省吉林市	综合智慧能源		100.00%	设立
通化吉电智慧能源有限公司	吉林省通化市	吉林省通化市	综合智慧能源	100.00%		设立
密山市吉电智慧新能源有限公司	黑龙江省密山市	黑龙江省密山市	综合智慧能源		69.00%	设立
北京吉电智慧新能源有限公司	北京市	北京市	综合智慧能源	60.00%		设立
凌海吉电新能源有限公司	辽宁省凌海市	辽宁省凌海市	太阳能	100.00%		设立
长春浙泰太阳能发电有限公司	吉林省长春市	吉林省长春市	太阳能		51.00%	非同一控制下企业合并
洮南杭泰太阳能发电有限公司	吉林省白城市	吉林省白城市	太阳能		51.00%	非同一控制下企业合并
黑龙江省中聚	黑龙江省绥化	黑龙江省绥化	新能源发电		80.00%	非同一控制下

瑞达新能源有限公司	市安达市	市安达市				企业合并
安达市众心新能源有限公司	黑龙江省绥化市安达市	黑龙江省绥化市安达市	新能源发电		80.00%	非同一控制下企业合并
唐山坤家新能源科技有限公司	河北省唐山市	河北省唐山市	新能源发电		80.00%	非同一控制下企业合并
滦南首油新能源科技有限公司	河北省唐山市	河北省唐山市	新能源发电		80.00%	非同一控制下企业合并
阜新正泰太阳能发电有限公司	辽宁省阜新市	辽宁省阜新市	太阳能		100.00%	非同一控制下企业合并
寿光恒达电力有限公司	山东省潍坊市	山东省潍坊市	太阳能	100.00%		非同一控制下企业合并
寿光兴鸿新能源有限公司	山东省潍坊市	山东省潍坊市	新能源发电		100.00%	非同一控制下企业合并
抚州市吉电新能源有限公司	江西省抚州市	江西省抚州市	太阳能		50.00%	非同一控制下企业合并
长春吉电宏日新能源有限责任公司	吉林省长春市	吉林省长春市	新能源发电		60.00%	非同一控制下企业合并
吉电太能（浙江）智慧能源有限公司	浙江省湖州市	浙江省湖州市	新能源发电	60.00%		非同一控制下企业合并
长兴吉电能谷智慧能源有限公司	浙江省湖州市	浙江省湖州市	太阳能		60.00%	非同一控制下企业合并
吉电智慧能源（长春）有限公司	吉林省长春市	吉林省长春市	新能源发电	90.00%		投资设立
吉林省吉电迅坦智慧能源有限公司	吉林省长春市	吉林省长春市	其他		57.60%	投资设立
兴安盟吉电双松新能源有限公司	内蒙古自治区	内蒙古自治区	检修运行	80.00%		非同一控制下企业合并
兴安盟双松新能源有限公司	内蒙古自治区	内蒙古自治区	新能源发电		80.00%	非同一控制下企业合并
常州威天新能源有限公司	江苏省常州市	江苏省常州市	太阳能		100.00%	非同一控制下企业合并
讷河市威天新能源有限公司	黑龙江省齐齐哈尔市	黑龙江省齐齐哈尔市	太阳能、风电		100.00%	非同一控制下企业合并
汪清智慧能源有限公司	吉林省延边朝鲜族自治州	吉林省延边朝鲜族自治州	新能源发电		100.00%	投资设立
和县吉风风力发电有限公司	安徽省马鞍山市	安徽省马鞍山市	风电		100.00%	非同一控制下企业合并
天门谢家湾风电有限责任公司	湖北省	湖北省	风电		100.00%	非同一控制下企业合并
安徽池能新能源发展有限公司	安徽省合肥市	安徽省合肥市	太阳能、风电		100.00%	非同一控制下企业合并
池州中安绿能香隅风力发电有限公司	安徽省池州市	安徽省池州市	太阳能、风电		100.00%	非同一控制下企业合并
合肥吉昭新能	安徽省合肥市	安徽省合肥市	太阳能		51.00%	非同一控制下

源有限公司						企业合并
凤台吉电新能源有限公司	安徽省淮南市	安徽省淮南市	太阳能		51.00%	非同一控制下企业合并
利辛吉电新能源有限公司	安徽省亳州市	安徽省亳州市	太阳能		51.00%	非同一控制下企业合并
宿州吉电新能源有限公司	安徽省宿州市	安徽省宿州市	太阳能、风电		51.00%	非同一控制下企业合并
隆尧县阳昭新能源有限公司	河北省邢台市	河北省邢台市	太阳能		51.00%	非同一控制下企业合并
深州市阳昭新能源有限公司	河北省衡水市	河北省衡水市	新能源发电		51.00%	非同一控制下企业合并
献县阳昭新能源有限公司	河北省沧州市	河北省沧州市	新能源发电		51.00%	非同一控制下企业合并
焦作市吉电新能源有限公司	河南省焦作市	河南省焦作市	太阳能		51.00%	非同一控制下企业合并
漯河吉昭新能源有限公司	河南省漯河市	河南省漯河市	太阳能		51.00%	非同一控制下企业合并
商丘吉电新能源有限公司	河南省商丘市	河南省商丘市	太阳能		51.00%	非同一控制下企业合并
滨州吉昭新能源有限公司	山东省滨州市	山东省滨州市	新能源发电		51.00%	非同一控制下企业合并
泰安吉昭新能源有限公司	山东省泰安市	山东省泰安市	新能源发电		51.00%	非同一控制下企业合并
潍坊吉昭新能源有限公司	山东省潍坊市	山东省潍坊市	太阳能		51.00%	非同一控制下企业合并
枣庄吉昭新能源有限公司	山东省枣庄市	山东省枣庄市	新能源发电		51.00%	非同一控制下企业合并
淄博吉昭新能源有限公司	山东省淄博市	山东省淄博市	太阳能		51.00%	非同一控制下企业合并
临猗县吉电新能源有限公司	山西省运城市	山西省运城市	新能源发电		51.00%	非同一控制下企业合并
平陆吉昭新能源有限公司	山西省运城市	山西省运城市	太阳能		51.00%	非同一控制下企业合并
长治市吉电新能源有限公司	山西省长治市	山西省长治市	新能源发电		51.00%	非同一控制下企业合并
赣州吉昭新能源有限公司	江西省赣州市	江西省赣州市	太阳能		51.00%	非同一控制下企业合并
株洲佶电新能源有限公司	湖南省株洲市	湖南省株洲市	太阳能		51.00%	非同一控制下企业合并
安徽国顺能源有限公司	安徽省合肥市	安徽省合肥市	风电		51.00%	非同一控制下企业合并
枞阳平泰能源发电有限公司	安徽省铜陵市	安徽省铜陵市	风电		51.00%	非同一控制下企业合并
江苏凌高新能源科技有限公司	江苏省无锡市	江苏省无锡市	新能源发电		100.00%	非同一控制下企业合并
曲阳县美恒新能源科技有限公司	河北省保定市	河北省保定市	新能源发电		100.00%	非同一控制下企业合并
广西吉投智慧能源科技有限公司	广西壮族自治区	广西壮族自治区	太阳能		100.00%	投资设立
马鞍山明太生物科技有限公司	安徽省马鞍山市	安徽省马鞍山市	综合智慧能源		51.00%	非同一控制下企业合并
洮南吉能新能源有限公司	吉林省白城市	吉林省白城市	新能源发电	70.00%		非同一控制下企业合并

吉林更生东风力发电有限公司	吉林省白城市	吉林省白城市	风电		70.00%	非同一控制下企业合并
长沙兆呈新能源有限公司	湖南省长沙市	湖南省长沙市	新能源发电		81.00%	非同一控制下企业合并
益阳市资阳区晶盛新能源有限公司	湖南省益阳市	湖南省益阳市	太阳能		81.00%	非同一控制下企业合并
广西田东吉电新能源有限公司	广西壮族自治区百色市	广西壮族自治区百色市	新能源发电		50.00%	投资设立
吉林省吉电昊姆智慧能源有限公司	吉林省长春市	吉林省长春市	新能源发电	51.00%		投资设立
白城吉电氢能科技有限公司	吉林省白城市	吉林省白城市	氢能	100.00%		投资设立
仁化县金裕新能源发电有限公司	广东省韶关市	广东省韶关市	新能源发电	60.22%		非同一控制下企业合并
磐石吉电宏日智慧能源有限公司	吉林省吉林市	吉林省吉林市	太阳能、风电	81.00%		投资设立
山东吉电新能源有限公司	山东省潍坊市	山东省潍坊市	新能源发电	100.00%		投资设立
白城吉电综合智慧能源有限公司	吉林省白城市	吉林省白城市	综合智慧能源	100.00%		投资设立
长春吉电氢能有限公司	吉林省长春市	吉林省长春市	氢能	100.00%		投资设立
吉林省吉电希尔智慧能源有限公司	吉林省长春市	吉林省长春市	新能源发电	90.00%		投资设立
吉林省吉电希莲智慧能源有限公司	吉林省长春市	吉林省长春市	其他	55.00%		投资设立
吉电智慧能源（长春汽车经济技术开发区）有限公司	吉林省长春市	吉林省长春市	综合智慧能源	100.00%		投资设立
长春吉电能源科技有限公司	吉林省长春市	吉林省长春市	太阳能、风电	100.00%		投资设立
阜新杭泰太阳能发电有限公司	辽宁省阜新市	辽宁省阜新市	太阳能		100.00%	非同一控制下企业合并
汪清吉电能源有限公司	吉林省延边朝鲜族自治州	吉林省延边朝鲜族自治州	其他	100.00%		投资设立
吉电清能工融（北京）股权投资基金合伙企业（有限合伙）	北京市	北京市	其他	19.98%		投资设立
汪清旭蓝新能源有限公司	吉林省延边朝鲜族自治州	吉林省延边朝鲜族自治州	太阳能		50.00%	投资设立
汪清吉电两山智慧能源有限公司	吉林省延边朝鲜族自治州	吉林省延边朝鲜族自治州	太阳能、风电		51.00%	投资设立
汪清吉电澎派	吉林省延边朝	吉林省延边朝	太阳能、风电		90.00%	投资设立

智慧牧业有限公司	鲜族自治州	鲜族自治州				
汪清吉电中农智慧油脂有限公司	吉林省延边朝鲜族自治州	吉林省延边朝鲜族自治州	太阳能、风电		70.00%	投资设立
扶余吉电新能源有限公司	吉林市松原市	吉林市松原市	风电		100.00%	投资设立
南宁吉昇新能源有限公司	广西壮族自治区南宁市	广西壮族自治区南宁市	太阳能、风电		99.55%	投资设立
平山喆能新能源有限公司	河北省石家庄市	河北省石家庄市	太阳能、风电		100.00%	投资设立
梧州隆森新能源有限公司	广西壮族自治区梧州市	广西壮族自治区梧州市	太阳能		90.00%	非同一控制下企业合并
吉电凯达发展能源（长春）有限公司	吉林省长春市	吉林省长春市	综合智慧能源	51.00%		投资设立
白城吉电绿电能源有限公司	吉林省白城市	吉林省白城市	太阳能、风电	100.00%		投资设立
通榆吉电新能源有限公司	吉林省白城市	吉林省白城市	太阳能、风电		98.00%	投资设立
大安吉电绿氢能源有限公司	吉林省白城市	吉林省白城市	氢能	100.00%		投资设立
白城绿电园区配售电有限公司	吉林省白城市	吉林省白城市	其他	51.00%		投资设立
漳州吉电新能源科技有限公司	福建省漳州市	福建省漳州市	太阳能		50.00%	投资设立
大连吉电智慧能源有限公司	辽宁省大连市	辽宁省大连市	综合智慧能源	51.00%		投资设立
四平吉电能源开发有限公司	吉林省四平市	吉林省四平市	其他	100.00%		投资设立
四川吉电能源有限公司	四川省成都市	四川省成都市	其他	100.00%		投资设立
吉林吉电绿色能源发展有限公司	吉林省长春市	吉林省长春市	新能源发电	100.00%		投资设立
上海尖暖节能科技有限公司	上海市	上海市	其他		51.00%	投资设立
上海吉电企业发展有限公司	上海市	上海市	新能源发电	100.00%		投资设立

在子公司的持股比例不同于表决权比例的说明：

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

本公司持有广西田东吉电新能源有限公司、抚州市吉电新能源有限公司、漳州吉电新能源科技有限公司 50%的股权，上述 3 家公司董事会成员均为 3 名，本公司占有 2 名，根据章程约定的表决机制，本公司可以决定上述 3 家公司的财务和经营政策。

本公司持有汪清旭蓝新能源有限公司 50%的股权，该公司董事会成员为 5 名，本公司占有 3 名，根据章程约定的表决机制，本公司可以决定该公司的财务和经营政策。

对于纳入合并范围的重要的结构化主体，控制的依据：

确定公司是代理人还是委托人的依据：

其他说明：

(2) 重要的非全资子公司

单位：元

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
吉林中电投新能源有限公司	47.74%	29,068,600.00	58,619,000.00	914,579,799.18
张北禾润能源有限公司	49.00%	24,783,087.93		320,353,327.96
江西中电投新能源发电有限公司	49.00%	32,457,543.93		670,673,779.27
兴国吉电新能源发电有限公司	49.00%	32,417,122.96		322,666,560.99
云南丰晟电力有限公司	30.00%	14,832,306.85		94,796,059.40
仁化县金裕新能源发电有限公司	39.78%	5,001,000.00	5,001,000.00	41,064,004.01

子公司少数股东的持股比例不同于表决权比例的说明：

其他说明：

(3) 重要非全资子公司的主要财务信息

单位：元

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
吉林中电投新能源有限公司	195,589,309.76	1,910,444,168.83	2,106,033,478.59	81,720,365.93	82,815,218.38	164,535,584.31	404,888,360.84	1,930,859,822.28	2,335,748,183.12	77,511,543.88	292,135,179.80	369,646,723.68
张北禾润能源有限公司	383,726,183.35	4,575,215,280.92	4,958,941,464.27	970,190,491.38	3,094,811,617.57	4,065,002,108.95	262,391,103.42	4,139,413,028.17	4,401,804,131.59	1,624,834,434.71	2,095,893,351.93	3,720,727,786.64
江西中电投新能源发电有限公司	1,612,740,748.32	2,216,938,847.47	3,829,679,595.79	1,488,808,302.21	972,149,295.08	2,460,957,597.29	1,125,828,163.63	2,255,930,032.38	3,381,758,196.01	984,612,747.07	1,094,663,336.01	2,079,276,083.08
兴国吉电新能源发电有限公司	405,560,890.77	2,153,445,131.33	2,559,006,022.10	530,733,543.36	1,369,769,293.05	1,900,502,836.41	369,155,213.23	2,222,611,662.37	2,591,766,875.60	480,994,629.03	1,518,426,454.67	1,999,421,083.70
云南丰晟	474,699,47	767,963,18	1,242,662,	75,846,185	810,265,97	886,112,15	445,640,42	790,532,30	1,236,172,	118,797,28	810,265,97	929,063,25

电力有限公司	3.93	1.23	655.16	.45	2.00	7.45	7.43	6.42	733.85	6.96	2.00	8.96
仁化县金裕新能源发电有限公司	233,775,739.38	446,426,754.75	680,202,494.13	48,068,344.55	446,526,119.78	494,594,464.33	165,206,708.84	458,649,743.85	623,856,452.69	225,732,156.90	217,448,863.25	443,181,020.15

单位：元

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
吉林中电投新能源有限公司	64,512,149.05	89,115,426.54	89,115,426.54	112,121,722.24	74,912,630.95	101,601,489.11	101,601,489.11	10,408,188.05
张北禾润能源有限公司	249,023,493.17	71,863,010.37	71,863,010.37	228,286,890.94	139,965,518.06	44,503,151.60	71,863,010.37	97,011,133.51
江西中电投新能源发电有限公司	203,851,659.37	66,239,885.57	66,239,885.57	242,436,857.99	182,097,560.32	129,627,101.45	129,627,101.45	89,980,999.35
兴国吉电新能源发电有限公司	156,913,394.34	66,157,393.79	109,643,235.64	101,272,079.79	196,480,555.08	109,643,235.64	109,643,235.64	120,275,373.00
云南丰晟电力有限公司	100,734,702.86	49,441,022.82	49,441,022.82	177,730,509.23	100,735,091.88	47,435,427.19	47,435,427.19	73,993,372.43
仁化县金裕新能源发电有限公司	35,882,104.64	9,933,597.26	9,933,597.26	200,361,461.42	-	-	-	-

其他说明：

(4) 使用企业集团资产和清偿企业集团债务的重大限制

(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

其他说明：

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

(1) 在子公司所有者权益份额发生变化的情况说明

(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

单位：元

购买成本/处置对价	
-----------	--

—现金	
—非现金资产的公允价值	
购买成本/处置对价合计	
减：按取得/处置的股权比例计算的子公司净资产份额	
差额	
其中：调整资本公积	
调整盈余公积	
调整未分配利润	

其他说明

3、在合营安排或联营企业中的权益

(1) 重要的合营企业或联营企业

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	
广西国电投海外能源投资有限公司	南宁市	南宁市	其他电力生产	35.00%		权益法
长春绿动氢能科技有限公司	长春市	长春市	新兴能源技术开发	26.77%		权益法

在合营企业或联营企业的持股比例不同于表决权比例的说明：

持有 20%以下表决权但具有重大影响，或者持有 20%或以上表决权但不具有重大影响的依据：

(2) 重要合营企业的主要财务信息

单位：元

	期末余额/本期发生额	期初余额/上期发生额
流动资产		
其中：现金和现金等价物		
非流动资产		
资产合计		
流动负债		
非流动负债		
负债合计		
少数股东权益		
归属于母公司股东权益		
按持股比例计算的净资产份额		
调整事项		
—商誉		
—内部交易未实现利润		
—其他		

对合营企业权益投资的账面价值		
存在公开报价的合营企业权益投资的公允价值		
营业收入		
财务费用		
所得税费用		
净利润		
终止经营的净利润		
其他综合收益		
综合收益总额		
本年度收到的来自合营企业的股利		

其他说明

(3) 重要联营企业的主要财务信息

单位：元

	期末余额/本期发生额		期初余额/上期发生额	
	广西国电投海外能源投资有限公司	长春绿动氢能科技有限公司	广西国电投海外能源投资有限公司	
流动资产	389,701,988.41	331,565,616.03	479,769,610.85	
非流动资产	6,491,898,861.44	395,567,321.86	6,491,026,196.26	
资产合计	6,881,600,849.85	727,132,937.89	6,970,795,807.11	
流动负债	2,048,627,202.52	960,090.01	2,001,445,789.12	
非流动负债	3,236,859,720.45		2,825,396,961.73	
负债合计	5,285,486,922.97	960,090.01	4,826,842,750.85	
少数股东权益	123,792,331.28		121,360,424.34	
归属于母公司股东权益	1,472,321,595.60	726,172,847.88	2,022,592,631.92	
按持股比例计算的净资产份额	537,860,976.11	214,140,000.00	468,399,653.51	
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	537,860,976.11	214,140,000.00	718,835,142.74	
存在公开报价的联营企业权益投资的公允价值				
营业收入	338,392,989.64		256,773,160.16	
净利润	151,923,218.87		100,180,533.27	
终止经营的净利润				
其他综合收益				

综合收益总额	151,923,218.87		100,180,533.27	
本年度收到的来自联营企业的股利				

其他说明

(4) 不重要的合营企业和联营企业的汇总财务信息

单位：元

	期末余额/本期发生额	期初余额/上期发生额
合营企业：		
下列各项按持股比例计算的合计数		
联营企业：		
投资账面价值合计	370,327,509.32	69,517,031.55
下列各项按持股比例计算的合计数		
--净利润	4,395,463.13	4,885,107.25
--综合收益总额	4,395,463.13	4,885,107.25

其他说明

(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

(6) 合营企业或联营企业发生的超额亏损

单位：元

合营企业或联营企业名称	累积未确认前期累计的损失	本期未确认的损失（或本期分享的净利润）	本期末累积未确认的损失
通化恒泰热力有限公司	-7,207,565.17		-7,207,565.17

其他说明

(7) 与合营企业投资相关的未确认承诺

(8) 与合营企业或联营企业投资相关的或有负债

4、重要的共同经营

共同经营名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例/享有的份额	
				直接	间接

在共同经营中的持股比例或享有的份额不同于表决权比例的说明：

共同经营为单独主体的，分类为共同经营的依据：

其他说明

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：

6、其他

十、与金融工具相关的风险

十一、公允价值的披露

1、以公允价值计量的资产和负债的期末公允价值

单位：元

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	--	--	--	--
二、非持续的公允价值计量	--	--	--	--

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

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

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

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

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

7、本期内发生的估值技术变更及变更原因

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

9、其他

十二、关联方及关联交易

1、本企业的母公司情况

母公司名称	注册地	业务性质	注册资本	母公司对本企业的持股比例	母公司对本企业的表决权比例
国家电投集团吉林能源投资有限公司	长春	能源交通开发建设	309,940.52	26.19%	26.19%

本企业的母公司情况的说明

本企业最终控制方是国家电力投资集团有限公司。

其他说明：

2、本企业的子公司情况

本企业子公司的情况详见附注九、1、在子公司中的权益。

3、本企业合营和联营企业情况

本企业重要的合营或联营企业详见附注九、3、在合营企业或联营企业中的权益。

本期与本公司发生关联方交易，或前期与本公司发生关联方交易形成余额的其他合营或联营企业情况如下：

合营或联营企业名称	与本企业关系
沈阳远达环保工程有限公司	联营企业
吉林省吉电能源服务有限公司	联营企业
吉林省吉电国际贸易有限公司	联营企业
吉电未来智维能源科技（吉林）有限公司	联营企业
国家电投集团当雄能源有限公司	联营企业
吉电憧憬（吉林）新能源发展有限公司	联营企业
吉度（苏州）智慧能源有限公司	联营企业

其他说明

4、其他关联方情况

其他关联方名称	其他关联方与本企业关系
国家电力投资集团有限公司物资装备分公司	受同一最终控制方控制
吉林省电力科学研究院有限公司	参股公司
内蒙古白音华蒙东露天煤业有限公司	受同一最终控制方控制
国家电投集团数字科技有限公司	受同一最终控制方控制
国家电投集团内蒙古白音华煤电有限公司露天矿	受同一最终控制方控制
扎鲁特旗扎哈淖尔煤业有限公司	受同一最终控制方控制
中国电能成套设备有限公司	受同一最终控制方控制
中电投先融（天津）风险管理有限公司	受同一最终控制方控制
北京中电兴华软件有限公司	受同一最终控制方控制
电能易购（北京）科技有限公司	受同一最终控制方控制
国核电力规划设计研究院有限公司	受同一最终控制方控制
国核信息科技有限公司	受同一最终控制方控制
国核自仪系统工程有限公司	受同一最终控制方控制
国家电力投资集团有限公司	最终控制方
国家电力投资集团有限公司发展研究中心	受同一最终控制方控制
国家电投集团保险经纪有限公司	受同一最终控制方控制
国家电投集团财务有限公司	受同一最终控制方控制
国家电投集团电站运营技术（北京）有限公司	受同一最终控制方控制
国家电投集团山南电力有限公司	受同一最终控制方控制
国家电投集团远达环保催化剂有限公司	受同一最终控制方控制
国家电投集团资本控股有限公司	受同一最终控制方控制
吉林省博大生化有限公司	母公司的联营企业
内蒙古电投能源股份有限公司	受同一最终控制方控制
青海黄河上游水电开发有限责任公司西宁太阳能电力分公司	受同一最终控制方控制
山东电力工程咨询院有限公司	受同一最终控制方控制
山东国电投能源营销有限公司	受同一最终控制方控制
山东核电设备制造有限公司	受同一最终控制方控制
上海发电设备成套设计研究院有限责任公司	受同一最终控制方控制
上海和运工程咨询有限公司	受同一最终控制方控制
上海中电新能源置业发展有限公司	受同一最终控制方控制
中电投融和融资租赁有限公司	受同一最终控制方控制

中电投新疆能源化工集团哈密有限公司	受同一最终控制方控制
重庆中电自能科技有限公司	受同一最终控制方控制
白山明珠产业园区管理有限公司	受同一母公司控制
大连发电有限责任公司	受同一最终控制方控制
国电投（深圳）能源发展有限公司	受同一最终控制方控制
国核吉林核电有限公司	受同一最终控制方控制
国家电投集团山西铝业有限公司	受同一最终控制方控制
建德晶科光伏发电有限公司	受同一最终控制方控制
缙云县晶科光伏发电有限公司	受同一最终控制方控制
龙州县百熠新能源科技有限公司	受同一最终控制方控制
内蒙古吉电能源有限公司	受同一母公司控制
北京中电汇智科技有限公司	受同一最终控制方控制
国家电投集团东北电力有限公司	受同一最终控制方控制
国家电投集团广西电力有限公司	受同一最终控制方控制
辽宁东方发电有限公司	受同一最终控制方控制
山东核电有限公司	受同一最终控制方控制
中电投（深圳）能源发展有限公司	受同一最终控制方控制
国家电投集团远达环保工程有限公司	受同一最终控制方控制
新疆盐湖制盐有限责任公司	受同一最终控制方控制
国家电投集团科学技术研究院有限公司	受同一最终控制方控制
中电投（天津武清）光伏发电有限公司	受同一最终控制方控制
北京融和云链科技有限公司	受同一最终控制方控制
江西国电投赣欣能源开发有限公司	受同一最终控制方控制
北京和瑞储能科技有限公司	受同一最终控制方控制
电能（北京）工程监理有限公司	受同一最终控制方控制
国电南瑞吉电新能源（南京）有限公司	母公司的联营企业
国核电力规划设计研究院重庆有限公司	受同一最终控制方控制
国家电投集团北京电能碳资产管理有限公司	受同一最终控制方控制
国家电投集团江西水电检修安装工程有限公司	受同一最终控制方控制
国家电投集团远达水务有限公司	受同一最终控制方控制
国家电投集团云南国际电力投资有限公司	受同一最终控制方控制
淮南市国家电投新能源有限公司	受同一最终控制方控制
上海明华电力科技有限公司	受同一最终控制方控制
上海能源科技发展有限公司	受同一最终控制方控制
上海中电投电力设备有限公司	受同一最终控制方控制
铁岭市清河电力监理有限责任公司	受同一最终控制方控制
中电投东北能源科技有限公司	受同一最终控制方控制
中能融合智慧科技有限公司	受同一最终控制方控制
重庆和技环境检测有限公司	受同一最终控制方控制
辽宁电投智慧能源有限公司	受同一最终控制方控制
甘肃中电投新能源发电有限责任公司	受同一最终控制方控制
百瑞信托有限责任公司	受同一最终控制方控制
国电投国际贸易（北京）有限公司	受同一最终控制方控制

其他说明

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

单位：元

关联方	关联交易内容	本期发生额	获批的交易额度	是否超过交易额度	上期发生额
国家电力投资集	物资采购	10,899,029.90		否	11,403,030.98

团有限公司物资装备分公司					
吉林省电力科学研究院有限公司	技术服务费	3,266,450.00		否	141,509.43
内蒙古白音华蒙东露天煤业有限公司	燃料采购	137,567,385.22		否	207,060,256.93
国家电投集团数字科技有限公司	服务费	596,740.15		否	
国家电投集团内蒙古白音华煤电有限公司露天矿	燃料采购	154,944,059.84		否	278,652,117.31
扎鲁特旗扎哈淖尔煤业有限公司	燃料采购	483,185,641.97		否	296,984,040.74
沈阳远达环保工程有限公司	工程款	2,747,073.19		否	2,674,496.19
中国电能成套设备有限公司	材料及服务费			否	164,627.43
中电投先融(天津)风险管理有限公司	材料采购			否	739,612.92
北京中电兴华软件有限公司	咨询费			否	16,981.13
电能易购(北京)科技有限公司	材料费	1,681,219.46		否	135,219.63
国核电力规划设计研究院有限公司	技术服务费、设备款	26,645,102.69		否	
国核信息科技有限公司	设备款	205,328.31		否	
国核自仪系统工程有限公司	服务费	7,358.49		否	
国家电力投资集团有限公司	咨询费	7,268,046.72		否	
国家电力投资集团有限公司发展研究中心	服务费	6,132.08		否	
国家电投集团保险经纪有限公司	咨询费	1,916,587.75		否	
国家电投集团财务有限公司	咨询费	166,135.98		否	
国家电投集团电站运营技术(北京)有限公司	技术服务费	22,333.02		否	
国家电投集团吉林能源投资有限公司	车辆使用费	15,192.45		否	
国家电投集团山南电力有限公司	运维费	3,230,943.40		否	
国家电投集团远达环保催化剂有限公司	材料采购	3,699,000.00		否	
国家电投集团资本控股有限公司	咨询费	113,207.55		否	
吉电未来智能能源科技(吉林)	技术服务费	58,177,771.68		否	

有限公司					
吉林省博大生化有限公司	材料采购	29,472.56		否	
吉林省吉电国际贸易有限公司	燃料采购	651,516,491.03		否	
吉林省吉电能源服务有限公司	服务费	13,321,622.00		否	
内蒙古电投能源股份有限公司	燃料采购	372,839,987.15		否	
青海黄河上游水电开发有限责任公司西宁太阳能电力分公司	设备款	539,086.72		否	
山东电力工程咨询院有限公司	咨询费	526,152.15		否	
山东国电投能源营销有限公司	技术服务费	2,528,581.93		否	
山东核电设备制造有限公司	设备款	9,557,699.11		否	
上海发电设备成套设计研究院有限责任公司	技术服务费、设备款	6,571,865.09		否	
上海和运工程咨询有限公司	监理费	45,283.02		否	
上海中电新能源置业发展有限公司	服务费	2,786.00		否	
中电投融和融资租赁有限公司	材料采购	1,624,494.55		否	
中电投新疆能源化工集团哈密有限公司	运维费	3,334,245.23		否	
重庆中电自能科技有限公司	委托运行费	339,622.64			

出售商品/提供劳务情况表

单位：元

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
吉林省博大生化有限公司	热力销售	37,175,933.95	103,484,471.56
白山明珠产业园区管理有限公司	委托运行费	1,462,762.45	20,030,139.77
国家电力投资集团有限公司发展研究中心	培训费		18,867.92
国核电力规划设计研究院有限公司	项目可研费		191,509.44
大连发电有限责任公司	服务费	1,217,792.58	
国电投（深圳）能源发展有限公司	固定资产出租	553,392.33	
国核吉林核电有限公司	培训	20,094.34	
国家电投集团山西铝业有限公司	服务费	4,570,089.36	
吉电未来智维能源科技（吉林）有限公司	培训	3,018.87	
吉度（苏州）智慧能源有限公司	培训	2,169.81	
建德晶科光伏发电有限公司	劳务费	350,809.21	

缙云县晶科光伏发电有限公司	劳务费	275,104.04	
龙州县百熠新能源科技有限公司	劳务费	991,932.17	
内蒙古吉电能源有限公司	培训	42,169.77	

购销商品、提供和接受劳务的关联交易说明

(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：

单位：元

委托方/出包方名称	受托方/承包方名称	受托/承包资产类型	受托/承包起始日	受托/承包终止日	托管收益/承包收益定价依据	本期确认的托管收益/承包收益
-----------	-----------	-----------	----------	----------	---------------	----------------

关联托管/承包情况说明

本公司委托管理/出包情况表：

单位：元

委托方/出包方名称	受托方/承包方名称	委托/出包资产类型	委托/出包起始日	委托/出包终止日	托管费/出包费定价依据	本期确认的托管费/出包费
-----------	-----------	-----------	----------	----------	-------------	--------------

关联管理/出包情况说明

(3) 关联租赁情况

本公司作为出租方：

单位：元

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
-------	--------	-----------	-----------

本公司作为承租方：

单位：元

出租方名称	租赁资产种类	简化处理的短期租赁和低价值资产租赁的租金费用（如适用）		未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额（如适用）		支付的租金		承担的租赁负债利息支出		增加的使用权资产	
		本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额

关联租赁情况说明

(4) 关联担保情况

本公司作为担保方

单位：元

被担保方	担保金额	担保起始日	担保到期日	担保是否已经履行完毕
国家电投集团当雄能源有限公司	47,040,000.00	2019年12月30日	2034年12月29日	否
吉林里程协合风力发电有限公司	186,004,743.65	2017年08月17日	2027年11月23日	否

吉林泰合风力发电有限公司	167,006,973.95	2017年08月17日	2026年11月26日	否
--------------	----------------	-------------	-------------	---

本公司作为被担保方

单位：元

担保方	担保金额	担保起始日	担保到期日	担保是否已经履行完毕
-----	------	-------	-------	------------

关联担保情况说明

(5) 关联方资金拆借

单位：元

关联方	拆借金额	起始日	到期日	说明
拆入				
国家电投集团财务有限公司	500,000,000.00	2021年11月07日	2022年11月07日	
国家电投集团财务有限公司	100,000,000.00	2021年10月27日	2022年10月27日	
国家电投集团财务有限公司	830,000,000.00	2022年02月18日	2023年02月17日	
国家电投集团财务有限公司	200,000,000.00	2020年03月23日	2023年03月22日	
国家电投集团财务有限公司	440,000,000.00	2020年05月19日	2023年05月18日	
国家电投集团财务有限公司	200,000,000.00	2020年11月09日	2023年11月08日	
国家电投集团财务有限公司	200,000,000.00	2019年09月05日	2022年09月04日	
国家电投集团财务有限公司	50,000.00	2009年07月08日	2024年07月07日	
国家电投集团财务有限公司	76,838,709.66	2010年03月15日	2025年03月14日	
国家电投集团财务有限公司	30,620,688.12	2010年03月15日	2025年03月14日	
国家电投集团财务有限公司	15,000,000.00	2010年10月08日	2025年10月08日	
国家电投集团财务有限公司	10,000,000.00	2010年10月08日	2025年10月08日	
国家电投集团财务有限公司	500,000,000.00	2022年02月11日	2025年02月10日	
国家电投集团财务有限公司	40,000,000.00	2022年03月25日	2025年03月24日	
国家电力投资集团有限公司	100,000,000.00	2019年10月22日	2022年10月22日	
国家电力投资集团有限公司	120,000,000.00	2019年10月23日	2022年10月22日	
国家电力投资集团有限公司	50,000,000.00	2019年10月23日	2022年10月22日	
国家电力投资集团有限公司	100,000,000.00	2019年07月08日	2022年07月05日	
国家电力投资集团有限公司	160,000,000.00	2020年07月07日	2023年07月06日	
国家电力投资集团有限公司	200,000,000.00	2022年04月15日	2025年04月15日	

国家电力投资集团有限公司	400,000,000.00	2020年10月16日	2025年10月15日	
国家电力投资集团有限公司	500,000,000.00	2020年10月27日	2025年10月26日	
国家电力投资集团有限公司	235,000,000.00	2020年12月11日	2025年12月10日	
国家电力投资集团有限公司	200,000,000.00	2019年10月23日	2022年10月22日	
国家电力投资集团有限公司	200,000,000.00	2019年10月23日	2022年10月22日	
国家电力投资集团有限公司	50,950,000.00	2020年03月25日	2023年03月25日	
国家电力投资集团有限公司	210,000,000.00	2021年02月09日	2023年02月09日	
国家电力投资集团有限公司	230,000,000.00	2021年02月09日	2023年02月09日	
国家电力投资集团有限公司	160,000,000.00	2021年02月09日	2023年02月09日	
中电投融和融资租赁有限公司	306,000,000.00	2020年10月10日	2036年10月09日	
拆出				

(6) 关联方资产转让、债务重组情况

单位：元

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
-----	--------	-------	-------

(7) 关键管理人员报酬

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
----	-------	-------

(8) 其他关联交易

6、关联方应收应付款项

(1) 应收项目

单位：元

项目名称	关联方	期末余额		期初余额	
		账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
应收账款	北京中电汇智科技有限公司	500,000.00	500,000.00	500,000.00	500,000.00
应收账款	大连发电有限责任公司	1,891,278.82		515,173.20	
应收账款	国核电力规划设计研究院有限公司	2,014,000.00		2,014,000.00	
应收账款	国家电投集团东北电力有限公司	1,828,600.00		2,734,750.00	
应收账款	国家电投集团广西电力有限公司	20,000.00		20,000.00	

应收账款	国家电投集团山西铝业有限公司	5,434,396.72		590,102.00	
应收账款	吉电未来智维能源科技(吉林)有限公司	1,362,325.66		2,062,325.66	
应收账款	吉林省博大生化有限公司	19,483,530.00		34,015,206.00	
应收账款	建德晶科光伏发电有限公司	88,167.25		50,981.48	
应收账款	缙云县晶科光伏发电有限公司	65,977.65		36,816.62	
应收账款	辽宁东方发电有限公司	1,298,000.00		1,298,000.00	
应收账款	龙州县百熠新能源科技有限公司			50,505.99	
应收账款	山东核电有限公司			200,000.00	
应收账款	中电投(深圳)能源发展有限公司	743,362.83		189,970.50	
应收账款	中电投新疆能源化工集团哈密有限公司			285,000.00	
应收账款	白山明珠产业园区管理有限公司	70,114.60			
应收账款	内蒙古吉电能源有限公司	17,000.00			
预付账款	电能易购(北京)科技有限公司	28,188,148.51		6,982,495.98	
预付账款	国核电力规划设计研究院有限公司			2,430,684.50	
预付账款	国家电力投资集团有限公司	308,811.91		915,478.58	
预付账款	国家电投集团保险经纪有限公司			1,027,146.78	
预付账款	国家电投集团财务有限公司	193,825.39		359,961.37	
预付账款	国家电投集团电站运营技术(北京)有限公司	2,500.00		2,500.00	
预付账款	吉电未来智维能源科技(吉林)有限公司	2,552,814.44		4,281,981.14	
预付账款	吉林省吉电国际贸易有限公司			626,812,995.05	
预付账款	山东核电设备制造有限公司			2,160,040.00	
预付账款	上海发电设备成套设计研究院有限责任公司			2,907,000.00	
预付账款	中国电能成套设备有限公司	1,404,112.64		1,152,350.95	
预付账款	国家电力投资集团有限公司发展研究中心	442,000.00			

预付账款	国家电投集团远达环保工程有限公司	13,097,976.00			
预付账款	吉林省吉电能源服务有限公司	573,291.66			
预付账款	山东电力工程咨询院有限公司	2,234,340.00			
预付账款	重庆中电自能科技有限公司	936,000.00			
其他应收款	国家电投集团科学技术研究院有限公司			30,000.00	
其他应收款	吉电未来智维能源科技(吉林)有限公司			233,333.00	
其他应收款	新疆盐湖制盐有限责任公司			1,000.00	
其他应收款	中电投(天津武清)光伏发电有限公司	15,417.05		15,417.05	
其他应收款	中电投融和融资租赁有限公司	21,200.00		21,200.00	
其他应收款	中国电能成套设备有限公司	1,128,713.89		38,387.89	
其他应收款	北京融和云链科技有限公司	2,278,916.66			
其他应收款	江西国电投赣欣能源开发有限公司	12,609.63			
其他非流动资产	电能易购(北京)科技有限公司	35,187,721.04			

(2) 应付项目

单位：元

项目名称	关联方	期末账面余额	期初账面余额
应付账款	北京和瑞储能科技有限公司	805,000.00	805,000.00
应付账款	北京融和云链科技有限公司	8,108,147.53	11,254,791.66
应付账款	北京中电汇智科技有限公司	189,564.00	1,703,218.00
应付账款	电能(北京)工程监理有限公司	1,189,228.36	1,169,175.71
应付账款	电能易购(北京)科技有限公司	2,106,442.08	1,388,948.85
应付账款	国电南瑞吉电新能源(南京)有限公司	6,069,272.41	6,645,752.41
应付账款	国核电力规划设计研究院有限公司	7,001,257.92	3,520,205.27
应付账款	国核电力规划设计研究院重庆有限公司	1,853,288.00	1,853,288.00
应付账款	国核信息科技有限公司	253,683.15	308,797.61
应付账款	国核自仪系统工程有限公司	486,195.00	601,195.00
应付账款	国家电力投资集团有限公司	7,422,805.59	209,822.83
应付账款	国家电力投资集团有限公司物资装备分公司	15,793,382.11	24,945,137.57
应付账款	国家电投集团北京电能碳资		1,458,127.50

	产管理有限公司		
应付账款	国家电投集团电站运营技术(北京)有限公司	2,233,534.16	2,233,534.16
应付账款	国家电投集团江西水电检修安装工程有限公司	31,600.00	31,600.00
应付账款	国家电投集团科学技术研究院有限公司	425,000.00	425,000.00
应付账款	国家电投集团数字科技有限公司	11,964,714.91	21,997,299.25
应付账款	国家电投集团远达环保工程有限公司		2,463,024.00
应付账款	国家电投集团远达水务有限公司	298,000.00	298,000.00
应付账款	国家电投集团云南国际电力投资有限公司		50,000.00
应付账款	淮南市国家电投新能源有限公司		90,748.91
应付账款	吉电未来智维能源科技(吉林)有限公司	21,005,399.94	10,011,878.57
应付账款	吉林省电力科学研究院有限公司	7,556,147.17	6,181,442.45
应付账款	吉林省吉电国际贸易有限公司		25,621,716.59
应付账款	吉林省吉电能源服务有限公司	879,071.22	832,383.00
应付账款	山东电力工程咨询院有限公司	294,845.00	249,050.00
应付账款	山东国电投能源营销有限公司		653,590.07
应付账款	山东核电设备制造有限公司	361,130.00	120,990.00
应付账款	上海发电设备成套设计研究院有限责任公司	3,808,200.00	6,327,200.00
应付账款	上海和运工程咨询有限公司	340,500.00	392,500.00
应付账款	上海明华电力科技有限公司	1,820,000.00	2,125,000.00
应付账款	上海能源科技发展有限公司	48,961,897.61	62,846,308.86
应付账款	上海中电投电力设备有限公司	3,692,689.00	3,692,689.00
应付账款	上海中电新能源置业发展有限公司	4,974.00	4,974.00
应付账款	沈阳远达环保工程有限公司	3,050,100.80	2,971,438.80
应付账款	铁岭市清河电力监理有限责任公司	343,665.00	834,665.00
应付账款	扎鲁特旗扎哈淖尔煤业有限公司	77,623,817.62	3,119,445.75
应付账款	中电投东北能源科技有限公司	898,500.00	973,300.00
应付账款	中电投融和融资租赁有限公司	24,547,063.42	1,768,196.97
应付账款	中电投新疆能源化工集团哈密有限公司	3,334,245.23	8,053,250.00
应付账款	中国电能成套设备有限公司	254,641.30	253,682.92
应付账款	中能融合智慧科技有限公司		1,059,701.57
应付账款	重庆和技环境检测有限公司		139,700.00
应付账款	重庆中电自能科技有限公司	808,339.62	568,339.62
应付账款	国家电投集团山南电力有限公司	1,455,000.00	
应付账款	国家电投集团远达环保催化	4,179,870.00	

	剂有限公司		
应付账款	辽宁电投智慧能源有限公司	475,000.00	
应付账款	青海黄河上游水电开发有限责任公司西宁太阳能电力分公司	91,378.90	
应付账款	国家电投集团吉林能源投资有限公司	17,167.47	
应付账款	内蒙古电投能源股份有限公司	7,785,661.28	
其他应付款	甘肃中电投新能源发电有限责任公司	253,527.12	253,527.12
其他应付款	国家电力投资集团有限公司	166,657,489.95	139,730,065.06
其他应付款	国家电投集团数字科技有限公司	197,086.60	197,086.60
其他应付款	国家电投集团远达环保工程有限公司		175,170.00
其他应付款	吉电憧憬（吉林）新能源发展有限公司	38,800.00	38,800.00
其他应付款	吉电未来智维能源科技（吉林）有限公司	125,237.70	172,776.09
其他应付款	吉林省吉电国际贸易有限公司	50,000.00	50,000.00
其他应付款	吉林省吉电能源服务有限公司		42.95
其他应付款	中电投东北能源科技有限公司	200,000.00	200,000.00
其他应付款	百瑞信托有限责任公司	249,853,196.04	
其他应付款	北京融和云链科技有限公司	64,698,089.43	
其他应付款	国家电投集团财务有限公司	302,168.36	
其他应付款	国家电投集团远达环保催化剂有限公司	464,430.00	
其他应付款	青海黄河上游水电开发有限责任公司西宁太阳能电力分公司	10,360.00	
其他应付款	上海和运工程咨询有限公司	32,000.00	
合同负债	国电投国际贸易（北京）有限公司	118,100,000.00	
合同负债	吉度（苏州）智慧能源有限公司	2,264.15	
长期应付款	国家电投集团吉林能源投资有限公司	71,290,000.00	71,290,000.00
长期应付款	中电投融和融资租赁有限公司	312,438,168.83	479,566,732.86

7、关联方承诺

8、其他

十三、股份支付

1、股份支付总体情况

适用 不适用

2、以权益结算的股份支付情况

适用 不适用

3、以现金结算的股份支付情况

适用 不适用

4、股份支付的修改、终止情况

5、其他

十四、承诺及或有事项

1、重要承诺事项

资产负债表日存在的重要承诺

2、或有事项

(1) 资产负债表日存在的重要或有事项

(2) 公司没有需要披露的重要或有事项，也应予以说明

公司不存在需要披露的重要或有事项。

3、其他

十五、资产负债表日后事项

1、重要的非调整事项

单位：元

项目	内容	对财务状况和经营成果的影响数	无法估计影响数的原因
----	----	----------------	------------

2、利润分配情况

单位：元

3、销售退回

4、其他资产负债表日后事项说明

十六、其他重要事项

1、前期会计差错更正

(1) 追溯重述法

单位：元

会计差错更正的内容	处理程序	受影响的各个比较期间报表项目名称	累积影响数
-----------	------	------------------	-------

(2) 未来适用法

会计差错更正的内容	批准程序	采用未来适用法的原因
-----------	------	------------

2、债务重组

3、资产置换

(1) 非货币性资产交换

(2) 其他资产置换

4、年金计划

5、终止经营

单位：元

项目	收入	费用	利润总额	所得税费用	净利润	归属于母公司所有者的终止经营利润
----	----	----	------	-------	-----	------------------

其他说明

6、分部信息

(1) 报告分部的确定依据与会计政策

(2) 报告分部的财务信息

单位：元

项目	分部间抵销	合计
----	-------	----

(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

(4) 其他说明

7、其他对投资者决策有影响的重要交易和事项

8、其他

十七、母公司财务报表主要项目注释

1、应收账款

(1) 应收账款分类披露

单位：元

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的应收账款	11,758,195.70	2.05%	11,758,195.70	100.00%		11,758,195.70	1.65%	11,758,195.70	100.00%	
其中：										
按组合计提坏账准备的应收账款	560,701,627.91	97.95%	3,458,185.73	0.62%	557,243,442.18	701,055,561.03	98.35%	3,458,185.73	0.32%	697,597,375.30
其中：										
账龄组合	3,877,768.06	0.68%	3,458,185.73	89.18%	419,582.33	6,861,268.06	0.96%	3,458,185.73	50.40%	3,403,082.33
低风险组合	556,823,859.85	97.27%			556,823,859.85	694,194,292.97	97.39%			694,194,292.97
合计	572,459,823.61	100.00%	15,216,381.43		557,243,442.18	712,813,756.73	100.00%	15,216,381.43		697,597,375.30

按单项计提坏账准备：11,758,195.70 元

单位：元

名称	期末余额			
	账面余额	坏账准备	计提比例	计提理由
国网吉林省电力有限公司	11,758,195.70	11,758,195.70	100.00%	预计无法收回
合计	11,758,195.70	11,758,195.70		

按组合计提坏账准备：3,458,185.73 元

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
1 年以内 (含 1 年)			
1—2 年 (含 2 年)			
2—3 年 (含 3 年)	466,259.16	93,251.83	20.00%
3—4 年 (含 4 年)	93,150.00	46,575.00	50.00%
4—5 年 (含 5 年)			
5 年以上	3,318,358.90	3,318,358.90	100.00%
合计	3,877,768.06	3,458,185.73	

确定该组合依据的说明:

按组合计提坏账准备:

单位: 元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例

确定该组合依据的说明:

如是按照预期信用损失一般模型计提应收账款坏账准备,请参照其他应收款的披露方式披露坏账准备的相关信息:

适用 不适用

按账龄披露

单位: 元

账龄	期末余额
1 年以内 (含 1 年)	461,013,178.54
1 至 2 年	35,204,900.01
2 至 3 年	34,912,648.09
3 年以上	41,329,096.97
3 至 4 年	12,471,036.68
4 至 5 年	23,025,970.08
5 年以上	5,832,090.21
合计	572,459,823.61

(2) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备情况:

单位: 元

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

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的:

单位: 元

单位名称	收回或转回金额	收回方式
------	---------	------

(3) 本期实际核销的应收账款情况

单位: 元

项目	核销金额
----	------

其中重要的应收账款核销情况：

单位：元

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
------	--------	------	------	---------	-------------

应收账款核销说明：

(4) 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款情况

单位：元

单位名称	应收账款期末余额	占应收账款期末余额合计数的比例	坏账准备期末余额
国网吉林省电力有限公司	434,306,789.57	75.87%	11,758,195.70
长春吉电热力有限公司	54,883,040.91	9.59%	
白城市京科集中供热有限公司	30,688,924.10	5.36%	
吉林市热力集团有限公司	14,023,451.52	2.45%	
四平热力有限公司	9,566,082.50	1.67%	
合计	543,468,288.60	94.94%	

(5) 因金融资产转移而终止确认的应收账款

(6) 转移应收账款且继续涉入形成的资产、负债金额

其他说明：

2、其他应收款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应收股利	140,176,010.37	19,104,560.85
其他应收款	9,171,317,503.40	10,340,980,868.80
合计	9,311,493,513.77	10,360,085,429.65

(1) 应收利息

1) 应收利息分类

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

2) 重要逾期利息

单位：元

借款单位	期末余额	逾期时间	逾期原因	是否发生减值及其判断依据
------	------	------	------	--------------

其他说明：

3) 坏账准备计提情况

□适用 □不适用

(2) 应收股利

1) 应收股利分类

单位：元

项目(或被投资单位)	期末余额	期初余额
青海中电投吉电新能源有限公司	10,258,647.67	
吉电(滁州)章广风力发电有限公司	17,170,548.13	
陕西定边光能发电有限公司	7,903,537.61	
陕西定边清洁能源发电有限公司	15,622,674.08	
吉电定州新能源科技有限公司	6,288,542.74	6,288,542.74
长丰吉电新能源有限公司	15,016,050.33	
康保恩发光伏发电有限公司	3,296,234.90	3,296,234.90
张北禾润能源有限公司	9,519,783.21	9,519,783.21
吉林中电投新能源有限公司	55,099,991.70	
合计	140,176,010.37	19,104,560.85

2) 重要的账龄超过1年的应收股利

单位：元

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

3) 坏账准备计提情况

□适用 □不适用

其他说明：

(3) 其他应收款

1) 其他应收款按款项性质分类情况

单位：元

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
押金、保证金	326,883.00	26,883.00
备用金	1,002,150.00	982,150.00
往来款	9,180,450,322.31	10,350,433,687.71
合计	9,181,779,355.31	10,351,442,720.71

2) 坏账准备计提情况

单位：元

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)	整个存续期预期信用损失(已发生信用减)	

		值)	值)	
2022 年 1 月 1 日余额		6,076,020.01	4,385,831.90	10,461,851.91
2022 年 1 月 1 日余额 在本期				
2022 年 6 月 30 日余 额		6,076,020.01	4,385,831.90	10,461,851.91

损失准备本期变动金额重大的账面余额变动情况

适用 不适用

按账龄披露

单位：元

账龄	期末余额
1 年以内（含 1 年）	9,171,264,116.23
1 至 2 年	53,387.17
3 年以上	10,461,851.91
5 年以上	10,461,851.91
合计	9,181,779,355.31

3) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备情况：

单位：元

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

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

单位：元

单位名称	转回或收回金额	收回方式

4) 本期实际核销的其他应收款情况

单位：元

项目	核销金额

其中重要的其他应收款核销情况：

单位：元

单位名称	其他应收款性质	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

其他应收款核销说明：

5) 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

单位：元

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

安徽吉电新能源有限公司	往来款	2,690,294,799.24	1 年以内	29.30%	
北京吉能新能源科技有限公司	往来款	2,690,294,799.24	1 年以内	29.30%	
白山吉电能源开发有限公司	往来款	645,825,400.00	1 年以内	7.03%	
通化吉电发展能源有限公司	往来款	544,054,034.13	1 年以内	5.93%	
吉林吉电新能源有限公司	往来款	391,337,000.00	1 年以内	4.26%	
合计		6,961,806,032.61		75.82%	

6) 涉及政府补助的应收款项

单位：元

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

7) 因金融资产转移而终止确认的其他应收款

8) 转移其他应收款且继续涉入形成的资产、负债金额

其他说明：

3、长期股权投资

单位：元

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	11,967,408,433.69		11,967,408,433.69	11,806,730,177.49		11,806,730,177.49
对联营、合营企业投资	894,901,421.52		894,901,421.52	623,948,699.33		623,948,699.33
合计	12,862,309,855.21		12,862,309,855.21	12,430,678,876.82		12,430,678,876.82

(1) 对子公司投资

单位：元

被投资单位	期初余额 (账面价值)	本期增减变动				期末余额 (账面价值)	减值准备期末余额
		追加投资	减少投资	计提减值准备	其他		
镇赉华兴风力发电有限公司	155,813,274.20					155,813,274.20	
北京吉能新能源科技有限公司	310,950,000.00	23,872,300.00				334,822,300.00	
长春吉电热力有限公司	59,030,000.00					59,030,000.00	
寿光吉电景	56,000,000.00					56,000,000.00	

华新能源有限公司	.00					.00	
松原市上元新能源有限公司	20,200,000.00					20,200,000.00	
吉电通化河口热电有限责任公司	12,200,000.00					12,200,000.00	
镇赉吉电新能源有限公司	284,233,500.00	2,000,000.00				286,233,500.00	
大安吉电新能源有限公司	139,150,000.00					139,150,000.00	
南昌市中阳新能源有限公司	31,350,000.00					31,350,000.00	
康保恩光伏发电有限公司	23,872,300.00	-23,872,300.00					
吉林吉长电力有限公司	590,389,913.42					590,389,913.42	
吉林松花江热电有限公司	1,582,318,077.36					1,582,318,077.36	
安徽吉电新能源有限公司	2,280,264,100.00					2,280,264,100.00	
吉林热电检修安装工程有限公司	52,007,529.00					52,007,529.00	
江西中电投新能源发电有限公司	558,555,365.65					558,555,365.65	
通化吉电发展能源有限公司	60,000,000.00					60,000,000.00	
吉林吉电新能源有限公司	2,155,264,228.30					2,155,264,228.30	
白山吉电能源开发有限公司	50,000,000.00					50,000,000.00	
吉电宏日智慧能源(长春)有限公司	6,000,000.00					6,000,000.00	
吉电智慧能源(长春)有限公司	17,530,000.00					17,530,000.00	
磐石吉电宏日智慧能源有限公司	4,050,000.00					4,050,000.00	
吉林市吉电能源有限公司	6,000,000.00					6,000,000.00	
北京吉电智	1,800,000.00					1,800,000.00	

慧新能源有限公司	00					00	
吉林省吉电希尔智慧能源有限公司	4,050,000.00					4,050,000.00	
吉林省吉电希莲智慧能源有限公司	1,650,000.00					1,650,000.00	
吉电智慧能源(长春汽车经济技术开发区)有限公司	5,780,000.00					5,780,000.00	
白城吉电综合智慧能源有限公司	950,000.00	1,000,000.00				1,950,000.00	
长春吉电能源科技有限公司	13,000,000.00					13,000,000.00	
吉电太能(浙江)智慧能源有限公司	10,800,000.00	49,200,000.00				60,000,000.00	
山东吉电新能源有限公司	5,000,000.00	650,000.00				5,650,000.00	
长春吉电氢能有限公司	30,000,000.00	9,000,000.00				39,000,000.00	
海宁鸿运新能源有限公司	12,000,000.00					12,000,000.00	
仁化县金裕新能源发电有限公司	72,260,000.00					72,260,000.00	
吉林省吉电配售电有限公司	200,000.00					200,000.00	
陕西吉电能源有限公司	1,892,089.901.20					1,892,089.901.20	
天津天达科技有限公司	68,100,000.00					68,100,000.00	
潍坊景世乾控股有限公司	203,000.00					203,000.00	
潍坊裕永农业发展有限公司	224,000.00					224,000.00	
广西沃中投资有限公司	124,908.36					124,908.36	
洮南吉能新能源有限公司	49,880,600.00					49,880,600.00	
山东爱特电力工程有限公司	80,040,000.00					80,040,000.00	
湖南吉昇新能源有限公司	39,422,000.00					39,422,000.00	

司							
广东吉电能源有限公司	45,430,000.00					45,430,000.00	
通化吉电智慧能源有限公司	18,914,120.00					18,914,120.00	
寿光恒达电力有限公司	209,676,900.00	6,690,000.00				216,366,900.00	
兴安盟吉电双松新能源有限公司	1,600,000.00					1,600,000.00	
吉林省吉电昊姆智慧能源有限公司	10,200,000.00					10,200,000.00	
汪清吉电能源有限公司	1,000,000.00	49,000,000.00				50,000,000.00	
白城吉电氢能科技有限公司	25,000,000.00	234,000.00				25,234,000.00	
吉电清能工融(北京)股权投资基金合伙企业(有限合伙)	1,000,000.00					1,000,000.00	
大安吉电绿氢能源有限公司		15,000,000.00				15,000,000.00	
白城吉电绿电能源有限公司		4,080,000.00				4,080,000.00	
白城绿电园区配售电有限公司		5,100,000.00				5,100,000.00	
大连吉电智慧能源有限公司		1,884,256.20				1,884,256.20	
吉电凯达发展能源(长春)有限公司		14,280,000.00				14,280,000.00	
四平吉电能源开发有限公司		2,560,000.00				2,560,000.00	
合计	11,806,730,177.49	160,678,256.20				11,967,408,433.69	

(2) 对联营、合营企业投资

单位：元

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

二、联营企业											
长春绿 动氢能 科技有 限公司		214,14 0,000. 00								214,14 0,000. 00	
通化恒 泰热力 有限公 司											
沈阳远 达环保 工程有 限公司	12,512 ,546.2 5			242,90 7.76						12,755 ,454.0 1	
氢动力 (北 京)科 技服务 有限公 司	20,000 ,000.0 0									20,000 ,000.0 0	
投绿色 氢能一 期(海 南)私 募基金 合伙企 业(有 限合 伙)		1,000, 000.00								1,000, 000.00	
广西国 电投海 外能源 投资有 限公司	468,39 9,653. 51			52,331 ,938.5 8						520,73 1,592. 09	
安庆高 新吉电 能源有 限公司	14,543 ,048.3 0									14,543 ,048.3 0	
国家电 投集团 当雄能 源有限 公司	11,295 ,048.7 3			1,343, 091.85						12,638 ,140.5 8	
吉电能 谷(白 城)储 能投资 有限公 司	20,000 ,000.0 0									20,000 ,000.0 0	
吉电未 来智维 能源科 技(吉 林)有 限公司	14,337 ,876.6 2			1,894, 784.00						16,232 ,660.6 2	
吉电憧 憬(吉 林)新	6,629, 794.88									6,629, 794.88	

能源发 展有限 公司											
吉林省 吉电能 源服务 有限公 司	632,62 5.29									632,62 5.29	
吉度 (苏 州)智 慧能源 有限公 司	54,091 ,362.4 2									54,091 ,362.4 2	
中吉慧 能(深 圳)投 资有限 公司	1,506, 743.33									1,506, 743.33	
小计	623,94 8,699. 33	215,14 0,000. 00		55,812 ,722.1 9						894,90 1,421. 52	
合计	623,94 8,699. 33	215,14 0,000. 00		55,812 ,722.1 9						894,90 1,421. 52	

(3) 其他说明

4、营业收入和营业成本

单位：元

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	2,338,948,186.56	2,091,858,903.35	2,068,136,580.36	1,783,164,655.21
其他业务	194,185,032.43	6,694,659.67	118,122,027.47	4,302,401.77
合计	2,533,133,218.99	2,098,553,563.02	2,186,258,607.83	1,787,467,056.98

收入相关信息：

单位：元

合同分类	分部 1	分部 2		合计
商品类型	2,533,133,218.99			2,533,133,218.99
其中：				
火电产品	2,181,477,454.29			2,181,477,454.29
热力产品	341,763,834.27			341,763,834.27
光伏产品	8,696,962.38			8,696,962.38
其他产品	1,194,968.05			1,194,968.05
按经营地区分类	2,533,133,218.99			2,533,133,218.99
其中：				
东北地区	2,533,133,218.99			2,533,133,218.99
市场或客户类型				
其中：				

合同类型				
其中:				
按商品转让的时间分类				
其中:				
按合同期限分类				
其中:				
按销售渠道分类				
其中:				
合计	2,533,133,218.99			2,533,133,218.99

与履约义务相关的信息:

无

与分摊至剩余履约义务的交易价格相关的信息:

本报告期末已签订合同、但尚未履行或尚未履行完毕的履约义务所对应的收入金额为 0.00 元,其中,元预计将于年度确认收入,元预计将于年度确认收入,元预计将于年度确认收入。

其他说明:

5、投资收益

单位:元

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	121,071,449.52	1,017,866,296.39
权益法核算的长期股权投资收益	55,812,722.19	29,998,035.78
合计	176,884,171.71	1,047,864,332.17

6、其他

十八、补充资料

1、当期非经常性损益明细表

适用 不适用

单位:元

项目	金额	说明
非流动资产处置损益	43,616.76	主要系报告期固定资产处置收益影响。
计入当期损益的政府补助(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)	4,814,446.23	主要系报告期确认与资产相关的政府补助影响。
除上述各项之外的其他营业外收入和	2,921,366.60	主要系报告期电量补偿影响。

支出		
其他符合非经常性损益定义的损益项目	475,542.00	主要系报告期个税手续费返还影响。
减：所得税影响额	625,205.34	
少数股东权益影响额	612,635.40	
合计	7,017,130.85	--

其他符合非经常性损益定义的损益项目的具体情况：

适用 不适用

公司不存在其他符合非经常性损益定义的损益项目的具体情况。

将《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第 1 号——非经常性损益》中列举的非经常性损益项目界定为经常性损益项目的情况说明

适用 不适用

2、净资产收益率及每股收益

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（元/股）	稀释每股收益（元/股）
归属于公司普通股股东的净利润	6.92%	0.2701	0.2701
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	6.86%	0.2676	0.2676

3、境内外会计准则下会计数据差异

(1) 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净资产差异情况

适用 不适用

(2) 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净资产差异情况

适用 不适用

(3) 境内外会计准则下会计数据差异原因说明，对已经境外审计机构审计的数据进行差异调节的，应注明该境外机构的名称

4、其他