

证券代码:000875

证券简称: 吉电股份

公告编号: 2023—026

吉林电力股份有限公司

2022 年年度报告

2023 年 04 月

2022 年年度报告

第一节 重要提示、目录和释义

公司董事会、监事会及除以下存在异议声明的董事、监事、高级管理人员外的其他董事、监事、高级管理人员均保证年度报告内容的真实、准确、完整，不存在虚假记载、误导性陈述或重大遗漏，并承担个别和连带的法律责任。

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：保证本年度报告中财务报告的真实、准确、完整。

除下列董事外，其他董事亲自出席了审议本次年度报告的董事会会议。

未亲自出席董事姓名	未亲自出席董事职务	未亲自出席会议原因	被委托人姓名
牛国君	董事	因公无法出席	才延福

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“十一、（四）可能面对的风险”。

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	12
第四节	公司治理	36
第五节	环境和社会责任	59
第六节	重要事项	64
第七节	股份变动及股东情况	77
第八节	优先股相关情况	84
第九节	债券相关情况	85
第十节	财务报告	92

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
广西海外公司	指	广西国电投海外能源投资有限公司
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 12 月 31 日

第二节 公司简介和主要财务指标

一、公司信息

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	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		
注册地址	吉林省长春市人民大街 9699 号		
注册地址的邮政编码	130022		
公司注册地址历史变更情况	2015 年由吉林省长春市工农大路 50 号变更为吉林省长春市人民大街 9699 号		
办公地址	吉林省长春市人民大街 9699 号		
办公地址的邮政编码	130022		
公司网址	www.spicjl.com		
电子信箱	jdgf@spic.com.cn		

二、联系人和联系方式

	董事会秘书	证券事务代表
姓名	马佳	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、信息披露及备置地点

公司披露年度报告的证券交易所网站	http://www.cninfo.com.cn
公司披露年度报告的媒体名称及网址	证券时报、中国证券报、上海证券报
公司年度报告备置地点	吉林省长春市人民大街 9699 号

四、注册变更情况

统一社会信用代码	91220000123962584G
公司上市以来主营业务的变化情况（如有）	2002 年本公司上市时主营业务为：开发建设经营电站、地方煤炭、交通项目、输变电工程及相关工业项目、运输服务、电力项目科技咨询等。2009 年主营业务变更为：火电、水电、运输服务、电力项目科技咨询、新能源的开发、投资、建设、生产与销售；电站检修及服务业务；煤

	<p>炭批发经营；供热、工业供气等。2012年5月31日主营业务变更为：火电、水电、运输服务、电力项目科技咨询、新能源的开发、投资、建设、生产与销售；电站检修及服务业；煤炭批发经营；供热、工业供气；生产、销售脱硫剂、脱硫石膏、节能产品、脱硝催化剂；粉煤灰综合利用开发等。（法律、法规和国务院决定禁止的不得经营；许可经营项目凭有效许可证或批准文件经营；一般经营项目可自主选择经营）。2013年8月2日主营业务变更为：火电、水电、供热、工业供气、运输服务、电力项目科技咨询、新能源的开发、投资、建设、生产与销售；电站检修及服务业；煤炭批发经营；生产、销售脱硫剂、脱硫石膏、节能产品、脱硝催化剂；粉煤灰综合利用开发；碳化硅冶炼、加工制造及销售（由分支机构凭许可证经营）；煤炭的采购与销售等。（法律、法规和国务院决定禁止的不得经营；许可经营项目凭有效许可证或批准文件经营；一般经营项目可自主选择经营）。2014年2月27日主营业务变更为：火电、水电、供热、工业供气、运输服务、电力项目科技咨询、新能源的开发、投资、建设、生产与销售；电站检修及服务业；煤炭批发经营；生产、销售脱硫剂、脱硫石膏、节能产品、脱硝催化剂；粉煤灰综合利用开发（由分支机构凭许可证经营）；碳化硅冶炼、加工制造及销售；分布式能源以及气电的开发、投资、建设、生产与销售；煤炭的采购与销售等。（法律、法规和国务院决定禁止的不得经营；许可经营项目凭有效许可证或批准文件经营；一般经营项目可自主选择经营）。2015年2月13日主营业务变更为：火电、水电、运输服务、电力项目科技咨询、新能源的开发、投资、建设、生产与销售；电站检修及服务业；煤炭的批发与经营；供热、工业供气；生产、销售脱硫剂、脱硫石膏、节能产品、脱硝催化剂；粉煤灰综合利用开发（由分支机构凭许可证经营）；碳化硅冶炼、加工制造及销售；分布式能源以及气电的开发、投资、建设、生产与销售；煤炭的采购与销售；计算机信息系统集成；电力设施承试四级；电站发电设备及附件的生产、开发和销售等。（法律、法规和国务院决定禁止的不得经营；许可经营项目凭有效许可证或批准文件经营；一般经营项目可自主选择经营）。2015年4月17日主营业务变更为：火电、水电、运输服务、电力项目科技咨询、新能源的开发、投资、建设、生产与销售；电站检修及服务业；煤炭的批发与经营；供热、工业供气；生产、销售脱硫剂、脱硫石膏、节能产品、脱硝催化剂；粉煤灰综合利用开发；碳化硅冶炼、加工制造及销售（由分支机构凭许可证经营）；分布式能源以及气电的开发、投资、建设、生产与销售；煤炭的采购与销售；计算机信息系统集成；电力设施承试四级；电站发电设备及附件的生产、开发和销售等。（法律、法规和国务院决定禁止的不得经营；许可经营项目凭有效许可证或批准文件经营；一般经营项目可自主选择经营）。2015年12月10日主营业务变更为：火电、水电、运输服务、电力项目科技咨询、新能源的开发、投资、建设、生产与销售；电站检修及服务业；煤炭的批发与经营；供热、工业供气；生产、销售脱硫剂、脱硫石膏、节能产品、脱硝催化剂；粉煤灰综合利用开发；碳化硅冶炼、加工制造及销售（由分支机构凭许可证经营）；分布式能源以及气电的开发、投资、建设、生产与销售；煤炭的采购与销售；计算机信息系统集成；电力设施承试四级；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）；烧煤烟污染治理服务等。（法律、法规和国务院决定禁止的不得经营；许可经营项目凭有效许可证或批准文</p>
--	--

	件经营；一般经营项目可自主选择经营）。2017年6月12日主营业务变更为：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；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。2018年3月2日经营范围增加：危险废物处置。2019年11月15日经营范围增加：进出口贸易。
历次控股股东的变更情况（如有）	2016年6月24日，控股股东吉林省能源交通总公司更名为国家电投集团吉林省能源交通总公司。2018年1月10日，控股股东国家电投集团吉林省能源交通总公司更名为国家电投集团吉林能源投资有限公司。2018年1月12日，实际控制人国家电力投资集团公司更名为国家电力投资集团有限公司。

五、其他有关资料

公司聘请的会计师事务所

会计师事务所名称	天健会计师事务所（特殊普通合伙）
会计师事务所办公地址	浙江省杭州市西湖区西溪路128号6楼
签字会计师姓名	田志刚、刘臻

公司聘请的报告期内履行持续督导职责的保荐机构

适用 不适用

保荐机构名称	保荐机构办公地址	保荐代表人姓名	持续督导期间
国信证券股份有限公司	广东省深圳市福田区华一路125号国信金融大厦	齐百钢、王新仪	2021年4月13日至2022年12月31日

公司聘请的报告期内履行持续督导职责的财务顾问

适用 不适用

六、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

	2022年	2021年		本年比上年增减	2020年	
		调整前	调整后		调整前	调整后

营业收入 (元)	14,954,753,7 25.12	13,177,555,7 92.25	13,253,804,1 61.79	12.83%	10,060,017, 627.94	10,060,017,6 27.94
归属于上市公司股东的净利润 (元)	671,714,968. 55	450,378,911. 90	500,043,875. 15	34.33%	478,079,296 .98	478,079,296. 98
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润 (元)	686,152,251. 80	360,527,498. 14	410,192,461. 39	67.28%	323,496,990 .84	323,496,990. 84
经营活动产生的现金流量净额 (元)	7,328,372,86 7.59	3,437,161,88 8.76	3,437,161,88 8.76	113.21%	3,336,523,3 70.49	3,336,523,37 0.49
基本每股收益 (元/股)	0.24	0.17	0.19	26.32%	0.22	0.22
稀释每股收益 (元/股)	0.24	0.17	0.19	26.32%	0.22	0.22
加权平均净资产收益率	6.20%	4.65%	5.15%	1.05%	6.31%	6.31%
	2022 年末	2021 年末		本年末比上年末 增减	2020 年末	
		调整前	调整后	调整后	调整前	调整后
总资产(元)	71,519,003,6 10.53	66,751,956,2 12.30	66,825,299,4 39.86	7.02%	56,090,328, 496.14	56,090,328,4 96.14
归属于上市公司股东的净资产 (元)	11,172,487,0 63.46	10,456,350,0 31.92	10,506,014,9 95.17	6.34%	7,808,792,4 39.17	7,808,792,43 9.17

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”）。

公司最近三个会计年度扣除非经常性损益前后净利润孰低者均为负值，且最近一年审计报告显示公司持续经营能力存在不确定性

是 否

扣除非经常损益前后的净利润孰低者为负值

是 否

七、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。

八、分季度主要财务指标

单位：元

	第一季度	第二季度	第三季度	第四季度
营业收入	4,290,487,622.35	3,410,441,201.96	3,368,368,518.05	3,885,456,382.76
归属于上市公司股东的净利润	414,953,137.47	338,592,066.05	68,095,289.62	-149,925,524.59
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	412,481,844.58	334,046,228.09	77,499,785.91	-137,875,606.78
经营活动产生的现金流量净额	896,758,642.41	3,714,488,103.28	1,182,559,641.65	1,534,566,480.25

上述财务指标或其加总数是否与公司已披露季度报告、半年度报告相关财务指标存在重大差异

是 否

九、非经常性损益项目及金额

适用 不适用

单位：元

项目	2022 年金额	2021 年金额	2020 年金额	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）	-14,830.06	13,183,209.51	4,985,850.28	主要系报告期固定资产处置影响。
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）	11,926,392.51	41,403,509.92	36,988,227.29	主要系报告期取得与资产相关的递延收益本期摊销以及稳岗补贴和采暖期省级应急电煤补助资金影响。
企业取得子公司、联营企业及合营企业的投资成本小于取得投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值产生的收益	1,254,931.89	56,837,713.82	85,633,220.87	主要系报告期公司取得子公司投资成本小于取得投资时应享有被投资单位持续计算至交割日公允价值之间的差额影响。
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回			31,740,146.02	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-31,967,927.63	13,109,699.96	9,459,725.54	主要系项目开发费用核销及地方性政策变化产生的太阳能项目

				土地使用税滞纳金影响。
其他符合非经常性损益定义的损益项目	527,637.97	-25,876,421.60	4,807,549.59	主要系报告期土地使用税和印花税减免影响。
减：所得税影响额	-1,949,468.87	5,606,671.58	15,015,060.48	
少数股东权益影响额（税后）	-1,887,043.20	3,199,626.27	4,017,352.97	
合计	-14,437,283.25	89,851,413.76	154,582,306.14	--

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、报告期内公司所处行业情况

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》中电力相关业的披露要求

2022 年，国际能源市场震荡，为实现能源安全，世界主要国家纷纷出台清洁能源支持政策，加大新兴能源技术研发投入，加快能源与数字化融合。全球能源产业加快从化石能源向清洁低碳能源转型，应对气候变化和绿色低碳发展成为全球共识。

中国加快能源产业转型升级步伐，国家相继出台一系列促进能源绿色低碳发展的政策。相关文件提升了电力市场对新能源的适应性，有效促进了新兴能源产业的健康发展，对煤电、新能源、氢能、储能等传统和新兴能源产业的商业模式和盈利能力带来重要影响。各级地方政府也纷纷出台支持政策，加大规模化、分布式新能源开发力度，支持氢能、先进储能等新兴产业成长，为推动重点清洁能源项目落地提供有力条件，推动区域能源产业发展和能源结构优化。

（一）公司行业地位：

公司以新能源、综合智慧能源、氢能、先进储能及火电、供热、生物质能、电站服务为主营业务，报告期末，公司发电总装机容量 1236.42 万千瓦，其中：新能源装机 906.42 万千瓦，占总装机比重 73.31%，发展项目已遍及 30 个省市自治区，形成东北、西北、华东、华中、华北 5 个区域新能源基地；火电装机 330 万千瓦，占比 26.69%，发电及热力业务遍及长春、吉林、四平、白城，均为所在城市主要热源；综合智慧能源、氢能、储能业务快速拓展，成功开发大安风光制绿氢合成氨一体化示范项目、密山清洁供暖示范项目、浙江“百兆瓦时”用户侧铅碳储能项目等一批三新产业项目，初步实现公司在新兴能源领域的布局和产业链延伸。上市 20 年来，吉电股份紧跟国家能源产业政策，从上市之初以火电为主的能源企业，逐步发展成为新能源、综合智慧能源、氢能、储能等多种清洁能源业务并行的综合能源服务商。凭借近年来的良好业绩，公司连续 4 年蝉联全球新能源五百强，2022 年名列第 249 位，较 2021 年提升 21 名。

（二）新公布的法律、行政法规、部门规章、行业政策对所处行业的重大影响：

2022 年，我国作为能源革命的主力军，从国家到地方出台了一系列促进能源行业绿色低碳发展的政策。国家发改委、能源局印发了《“十四五”现代能源体系规划》、《“十四五”可再生能源发展规划》、《2022 年能源工作指导意见》等政策性文件，出台推动新时代新能源高质量发展、促进绿色消费等方面的实施意见；各级地方政府结合本区域资源特点和发展趋势，纷纷发布促进能源产业发展的地方政策。相关文件出台，为能源行业绿色、低碳发展提供了有力的支持。通过规划统筹、政策支持、推广示范与强化监管相结合，进一步巩固了煤电在能源产业的基础作用，突出了新能源在新型电力系统中的主体地位，促进了综合智慧能源、氢能、储能等新型绿色能源发展，为中国“双碳”目标实施作出应有贡献。

二、报告期内公司从事的主要业务

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》中电力相关业的披露要求

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、氢能、储能、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，本公司的主营业务未发生重大变化。

2. 经营模式

（1）销售模式

电力销售分为计划分配电量、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。计划分配电量指标由能源行政主管部门下达至发电企业，市场化电量指标由发电企业参与市场交易获取。发电企业依据各类交易电量指标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. 主要的业绩驱动因素：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。

主要生产经营信息

项目	本报告期	上年同期
总装机容量（万千瓦）	1,236.42	1,044.57
新投产机组的装机容量（万千瓦）	191.85	131.61
发电量（亿千瓦时）	277.05	243.24
上网电量或售电量（亿千瓦时）	259.58	226.60
平均上网电价或售电价（元/亿千瓦时，含税）	49,673,670.00	48,166,250.00
发电厂平均用电率（%）	3.53%	4.10%
发电厂利用小时数（小时）	2,285.55	2,442.74

公司售电业务情况

适用 不适用

相关数据发生重大变化的原因

适用 不适用

涉及到新能源发电业务

三、核心竞争力分析

公司确立“先进能源技术开发商、清洁低碳能源供应商、能源生态系统集成商”的三商定位，持续“大力发展新能源、高质量发展综合智慧能源、创新发展氢能产业集群、全面拓展先进储能业务”四条发展主线，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，提升企业核心竞争力，推进公司“二次转型”。

产业优势：截止目前，公司新能源装机 906.42 万千瓦，占总装机比重 73.31%，新能源装机占比持续提高，进一步提升公司盈利能力和可持续发展能力。火电装机 330 万千瓦，均为热电联产机组，通过控制成本、加强电力营销、开拓供热市场，充分发挥火电板块基础作用。推进分布式能源、生物质能、氢能、储能等各类项目高效开发，实现公司在清洁供暖、绿色交通、新能源制氢、储能等多个领域协同发展，有效提高了公司抗风险能力和盈利水平。

布局优势：在全国范围，公司已建立五个新能源平台公司（装机规模均超过百万千瓦）和三个新能源生产运营中心，在区域内形成了较强的生产运营和项目开发能力。全国化发展优势明显，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。公司在全国积极布局清洁能源产业，高效开发白城绿电基地、大安绿氢基地、山东潍坊多能互补基地等规模化清洁能源基地项目，加快推进汪清抽水蓄能项目、风光火储一体化项目；同时持续深化与地方政府、企业合作，对能源保供、新型电力系统建设、乡村振兴及双碳目标实现提供有力支撑。

科技创新优势：公司始终把创新作为发展的有力支撑，从要素驱动、投资驱动向创新驱动转变。公司与高校及科研院所取得可再生能源制氢、储氢、直流微电网、生物质颗粒等一系列重要科技成果，同时以新能源制氢为发展方向，聚焦“制、储、运、用、研”各个环节，依托吉林省“两大基地、一条走廊”整体规划，布局“绿电、绿氢+”，构建多样化的绿氢载体新生态，助力吉林省能源转型和产业深度脱碳。

品牌优势：公司严格落实国家和各级政府要求，履行央企责任，坚持绿色低碳发展，致力于提供绿色能源供应，为所在区域发展清洁能源、优化能源产业结构贡献力量。公司上市二十年来，通过创新发展，资产质量和装机规模显著提高，综合实力和产业结构持续优化，与政府、企业、科研院所的开放合作不断深入，公司经营发展方向和诚信互利的合作理念，得到行业内和资本市场的充分认可。2022 年，公司保持 AAA 级主体信用评级，在“2022 全球新能源企业 500 强”排名中，公司作为央企所属上市公司蝉联榜单，位列 249 位，处于能源类上市公司领先地位。

四、主营业务分析

1、概述

2022 年，在全体股东的大力支持下，公司董事会规范运作，突出高质量发展，加快由投资驱动向创新驱动转变，大力推进“四条发展主线”，强化存量提质增效，取得了较好的经营业绩。

公司面对燃料价格高位运行的严峻形势，凭借转型成功的优势，实现归属于上市公司股东的净利润 6.72 亿元。一是产业结构优化成果显现，风电、太阳能板块成为公司效益的绝对支撑；二是开拓市场、强化营销增收效果明显。三是深入挖潜，加强成本管理，各项成本费用均控制在合理水平。

2、收入与成本

(1) 营业收入构成

单位：元

	2022 年		2021 年		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	14,954,753,725.12	100%	13,253,804,161.79	100%	12.83%
分行业					
电力	11,410,685,765.19	76.30%	9,658,877,617.27	72.88%	18.14%
热力	1,131,446,202.86	7.57%	1,317,367,867.23	9.94%	-14.11%
运维及其他	2,412,621,757.07	16.13%	2,277,558,677.29	17.18%	5.93%
分产品					
火电产品	4,710,404,687.96	31.50%	4,269,489,832.71	32.21%	10.33%
风电产品	2,988,466,807.66	19.98%	2,644,550,644.30	19.96%	13.00%
光伏产品	3,711,814,269.57	24.82%	2,744,837,140.26	20.71%	35.23%

热力产品	1,131,446,202.86	7.57%	1,317,367,867.23	9.94%	-14.11%
运维及其他	2,412,621,757.07	16.13%	2,277,558,677.29	17.18%	5.93%
分地区					
东北地区	9,466,688,836.53	63.31%	8,848,928,648.31	66.77%	6.98%
华东地区	2,888,867,055.38	19.32%	2,425,743,702.59	18.30%	19.09%
西北地区	1,250,425,720.41	8.36%	976,350,321.30	7.37%	28.07%
西南地区	187,642,730.19	1.25%	152,602,405.67	1.15%	22.96%
华北地区	927,642,382.31	6.20%	648,564,125.66	4.89%	43.03%
华中地区	233,487,000.30	1.56%	201,614,958.26	1.52%	15.81%
分销售模式					
现销	14,954,753,725.12	100.00%	13,253,804,161.79	100.00%	12.83%

(2) 占公司营业收入或营业利润 10%以上的行业、产品、地区、销售模式的情况

适用 不适用

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》中电力相关业的披露要求

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
分产品						
火电产品	4,710,404,687.96	4,003,376,729.40	15.01%	10.33%	5.13%	4.20%
风电产品	2,988,466,807.66	1,411,304,863.97	52.77%	13.00%	15.81%	-1.15%
光伏产品	3,711,814,269.57	1,942,821,087.28	47.66%	35.23%	33.09%	0.84%
热力产品	1,131,446,202.86	1,678,389,587.22	-48.34%	-14.11%	-7.75%	-10.23%
运维及其他	2,412,621,757.07	2,341,683,985.04	2.94%	5.93%	13.19%	-6.23%
分地区						
东北地区	9,466,688,836.53	8,631,811,376.47	8.82%	6.98%	3.84%	2.76%
华东地区	2,888,867,055.38	1,432,240,120.17	50.42%	19.09%	32.58%	-5.04%
西北地区	1,250,425,720.41	680,352,123.17	45.59%	28.07%	36.68%	-3.43%
西南地区	187,642,730.19	78,679,253.82	58.07%	22.96%	23.80%	-0.28%
华北地区	927,642,382.31	450,365,410.11	51.45%	43.03%	35.38%	2.74%
华中地区	233,487,000.30	104,127,969.17	55.40%	15.81%	18.42%	-0.99%

相关财务指标发生较大变化的原因

适用 不适用

(3) 公司实物销售收入是否大于劳务收入

☑是 ☐否

行业分类	项目	单位	2022 年	2021 年	同比增减
电力	销售量	亿千瓦时	259.58	226.60	14.55%
	生产量	亿千瓦时	277.05	243.24	13.90%
	库存量				
热力	销售量	万吉焦	2,976.54	3,496.26	-14.87%
	生产量	万吉焦	3,050.51	3,519.71	-13.33%
	库存量				

相关数据同比发生变动 30%以上的原因说明

☐适用 ☑不适用

(4) 公司已签订的重大销售合同、重大采购合同截至本报告期的履行情况

☐适用 ☑不适用

(5) 营业成本构成

行业和产品分类

单位：元

行业分类	项目	2022 年		2021 年		同比增减
		金额	占营业成本比重	金额	占营业成本比重	
电力	燃料费用	2,670,535,666.87	23.47%	2,599,094,928.11	25.05%	2.75%
电力	折旧费用	3,007,366,853.86	26.43%	2,482,606,372.41	23.93%	21.14%
电力	职工薪酬	659,823,138.46	5.80%	495,660,452.19	4.78%	33.12%
电力	其他	1,019,777,021.46	8.96%	909,051,281.54	8.76%	12.18%
热力	燃料费用	1,148,579,747.71	10.10%	1,259,730,350.28	12.14%	-8.82%
热力	折旧费用	241,490,761.42	2.12%	237,819,852.36	2.29%	1.54%
热力	职工薪酬	141,402,676.04	1.24%	179,685,624.86	1.73%	-21.31%
热力	其他	146,916,402.05	1.29%	142,190,525.31	1.37%	3.32%
运维及其他	材料费用	1,764,587,352.87	15.51%	1,579,313,561.17	15.22%	11.73%
运维及其他	折旧费用	24,432,110.25	0.21%	20,138,646.74	0.19%	21.32%
运维及其他	职工薪酬	509,351,127.87	4.48%	429,627,229.24	4.14%	18.56%
运维及其他	其他	43,313,394.05	0.38%	39,694,554.67	0.38%	9.12%

单位：元

产品分类	项目	2022 年		2021 年		同比增减
		金额	占营业成本比重	金额	占营业成本比重	
煤电产品	燃料费用	2,670,535,666.87	23.47%	2,599,094,928.11	25.05%	2.75%
煤电产品	折旧费用	627,686,577.28	5.52%	583,110,182.85	5.62%	7.64%
煤电产品	职工薪酬	341,158,654.14	3.00%	301,429,256.02	2.91%	13.18%
煤电产品	其他	363,995,831.11	3.20%	324,349,948.94	3.13%	12.22%
风电产品	折旧费用	1,088,377,527.34	9.57%	910,590,018.18	8.78%	19.52%
风电产品	职工薪酬	114,898,090.03	1.01%	66,715,850.36	0.64%	72.22%
风电产品	其他	256,925,170.53	2.26%	241,348,700.94	2.33%	6.45%
光伏产品	折旧费用	1,291,302,749.24	11.35%	988,906,171.38	9.53%	30.58%
光伏产品	职工薪酬	203,766,394.29	1.79%	127,515,345.81	1.23%	59.80%
光伏产品	其他	398,856,019.82	3.51%	343,352,631.66	3.31%	16.17%
热力产品	燃料费用	1,148,579,747.71	10.10%	1,259,730,350.28	12.14%	-8.82%
热力产品	折旧费用	241,490,761.42	2.12%	237,819,852.36	2.29%	1.54%
热力产品	职工薪酬	141,402,676.04	1.24%	179,685,624.86	1.73%	-21.31%
热力产品	其他	146,916,402.05	1.29%	142,190,525.31	1.37%	3.32%
运维及其他	材料费用	1,764,587,352.87	15.51%	1,579,313,561.17	15.22%	11.73%
运维及其他	折旧费用	24,432,110.25	0.21%	20,138,646.74	0.19%	21.32%
运维及其他	职工薪酬	509,351,127.87	4.48%	429,627,229.24	4.14%	18.56%
运维及其他	其他	43,313,394.05	0.38%	39,694,554.67	0.38%	9.12%

说明

无

(6) 报告期内合并范围是否发生变动是 否

详见第十节“财务报告”第八合并范围的变更。

(7) 公司报告期内业务、产品或服务发生重大变化或调整有关情况适用 不适用

(8) 主要销售客户和主要供应商情况

公司主要销售客户情况

前五名客户合计销售金额（元）	9,751,565,886.47
前五名客户合计销售金额占年度销售总额比例	65.21%
前五名客户销售额中关联方销售额占年度销售总额比例	0.00%

公司前 5 大客户资料

序号	客户名称	销售额（元）	占年度销售总额比例
1	国网吉林省电力有限公司	6,032,791,227.72	40.34%
2	白山热电有限责任公司	1,217,663,938.77	8.14%
3	国网江西省电力有限公司	928,433,142.24	6.21%
4	通化热电有限责任公司	816,247,416.09	5.46%
5	国网冀北电力有限公司	756,430,161.65	5.06%
合计	--	9,751,565,886.47	65.21%

主要客户其他情况说明

适用 不适用

公司主要供应商情况

前五名供应商合计采购金额（元）	4,124,927,693.80
前五名供应商合计采购金额占年度采购总额比例	30.64%
前五名供应商采购额中关联方采购额占年度采购总额比例	15.96%

公司前 5 名供应商资料

序号	供应商名称	采购额（元）	占年度采购总额比例
1	内蒙古电投能源股份有限公司	1,779,423,242.27	13.22%
2	通辽铁盛商贸（集团）有限公司	880,537,899.62	6.54%
3	吉林省吉电国际贸易有限公司	683,519,577.82	5.08%
4	中国电建集团河北工程有限公司	412,503,160.45	3.06%
5	国家电投集团内蒙古白音华煤电有限公司	368,943,813.64	2.74%
合计	--	4,124,927,693.80	30.64%

主要供应商其他情况说明

适用 不适用

本公司与内蒙古电投能源股份有限公司、内蒙古白音华蒙东露天煤业有限公司，同受国家电投控制，存在关联关系。

3、费用

单位：元

	2022 年	2021 年	同比增减	重大变动说明
管理费用	170,555,781.77	147,491,061.34	15.64%	
财务费用	1,833,652,586.76	1,684,684,011.65	8.84%	
研发费用	62,081,211.18	57,124,830.90	8.68%	

4、研发投入

适用 不适用

主要研发项目名称	项目目的	项目进展	拟达到的目标	预计对公司未来发展的影响
中韩示范区“可再生能源+PEM制氢+加氢”一体化创新示范项目	示范运行国家电投集团氢能科技发展有限公司首台兆瓦级 PEM 制氢设备，检验设备制氢量、波动性、耗能等各项参数指标，为继续优化制氢设备提供现场有力的数据支撑。	目前项目制氢站已试运完成，具备制氢加氢能力，屋顶光伏正在建设中。	建设光伏发电、PEM 电解制氢、储氢、运氢、加氢合一的氢能项目，实现多能源的源、网、荷、储协同多能互补。其中光伏总装机容量为 14.44MWp，制氢规模 200Nm ³ /h。	发展氢能产业能够有效带动新材料、新能源汽车以及氢储存与运输等高端装备制造业发展，对于公司能源结构调整、实现高质量发展、能源发展减排减碳以及最终实现碳中和具有重要意义。
燃煤电厂环保系统节能降耗新技术研究	针对煤质变化及低负荷运行所造成的燃煤电厂环保系统中脱硫系统能耗高、技术经济性差等问题，开发形成成本低、可靠性高的综合节能降耗技术。	目前已完成脱硫系统能耗分析、数值仿真分析优化、pH 值分区及自动供浆逻辑优化、氧化系统优化、浆液循环泵智能运行等全部研究任务。	针对 300MW 及以上机组脱硫系统，通过优化设计，在脱硫主系统基本不变的情况下，提高脱硫效率。达到氧化系统年节能效果。	通过优化脱硫系统运行，提高脱硫效率，降低系统能耗和物耗，提升环保系统智能化运行水平；有效降低公司脱硫系统运行成本，同时对公司火力发电的碳减排具有重要意义，为公司火力发电的可持续发展提供技术支持。
基于柔性直流的智能微网系统研究与应用	研究风、光分布式电源与储能装置的灵活配置；研究适用多场景、多工况智能直流微网协调控制策略；提出智能直流微电网的协调控制方法，建立经济、可靠的区域性低压配电网运行模式。	已开发适用多场景、多工况智能直流微网协调控制策略，并提出智能直流微电网的协调控制方法，直流微网系统能够独立运行。	从理论分析、实践验证、设备选型技术路线开展研究，促进建成一套交、直流转化能源互联网。	实现区域内分布式能源的有效利用与整个配电网达到能源的最优化配置，研究成果具有可推广性，对公司未来开展智慧能源、分布式能源等产业具有重要意义。
新能源场站地质灾害遥感监测系统	研制新能源场站地质灾害遥感监测系统，对已建成场站及周边自然区域进行定期监测，建立地质灾害风险评估指标，提供地质灾害风险监测结果，为场站日常运营提供安全保障。	完成所有地质灾害遥感监测设备现场实施工作，并开发对应风险评估模型，完成系统整体测试及压力测试。	研发基于星空地一体化的已建成场站地质灾害监测系统，开发对应风险评估模型，实现对建成场站地质灾害进行动态周期性监测。	通过开发设计新能源场站地质灾害遥感监测系统，对已建成场站及周边自然区域进行定期监测，建立地质灾害风险评估指标，提供地质灾害风险监测结果，为场站日常运营提供安全保障。
智慧化场站管理系统研究	开发一套智能机器人巡检系统（至少含图像识别、红外测温、声音采集、远程对讲、避障等功能）、一套无人机巡检系统、子围栏，电站整体视频监控及视频检索分析系统、边缘计算设备、所管场站区	已完成智能巡检机器人无人机巡检系统、视频监控系统的开发工作，经调试后已投入使用，目前处于试运行阶段。	提高电站发电量、减少故障率，实现新能源电站无人值守、状态检修。	通过智慧化场站管理系统研究，对新能源场站远程控制，提高公司的科学管理水平和经济效益，并为公司的持续发展提供有效保障。对推动绿色低碳、安全高效的现代智慧新能源体系发展具有重要意义。

	域监视中心建设及功能模块研究等。			
--	------------------	--	--	--

公司研发人员情况

	2022 年	2021 年	变动比例
研发人员数量（人）	295	283	4.24%
研发人员数量占比	6.40%	6.10%	0.30%
研发人员学历结构			
本科	215	229	6.10%
硕士	53	25	112.00%
研发人员年龄构成			
30 岁以下	48	33	45.50%
30~40 岁	121	118	2.50%

公司研发投入情况

	2022 年	2021 年	变动比例
研发投入金额（元）	89,584,389.75	80,168,938.49	11.74%
研发投入占营业收入比例	0.60%	0.60%	0.00%
研发投入资本化的金额（元）	27,503,178.57	18,433,577.40	49.20%
资本化研发投入占研发投入的比例	30.70%	22.99%	7.71%

公司研发人员构成发生重大变化的原因及影响

适用 不适用

研发投入总额占营业收入的比重较上年发生显著变化的原因

适用 不适用

研发投入资本化率大幅变动的原因及其合理性说明

适用 不适用

5、现金流

单位：元

项目	2022 年	2021 年	同比增减
经营活动现金流入小计	17,539,228,755.30	12,971,695,794.67	35.21%
经营活动现金流出小计	10,210,855,887.71	9,534,533,905.91	7.09%
经营活动产生的现金流量净额	7,328,372,867.59	3,437,161,888.76	113.21%
投资活动现金流入小计	1,526,590.04	346,066,593.66	-99.56%
投资活动现金流出小计	7,240,044,246.92	7,562,726,843.60	-4.27%
投资活动产生的现金流量净额	-7,238,517,656.88	-7,216,660,249.94	1.47%
筹资活动现金流入小计	43,399,154,542.80	38,917,639,477.79	11.52%
筹资活动现金流出小计	43,230,916,843.88	34,720,295,000.71	24.51%
筹资活动产生的现金流量净额	168,237,698.92	4,197,344,477.08	-95.99%
现金及现金等价物净增加额	258,092,909.63	417,846,115.90	-38.23%

相关数据同比发生重大变动的主要影响因素说明

适用 不适用

经营活动产生的现金流量净额本年累计数 7,328,372,867.59 元，同比增长 113.21%，主要系报告期可再生能源补贴资金回收增加。

投资活动现金流入本年累计 1,526,590.04 元，同比降低 99.56%，主要系报告期收回投资所收到的现金较上年减少影响。

筹资活动产生的现金流量净额本年累计数 168,237,698.92 元，同比下降 95.99%，主要系报告期经营流入增加导致筹资流入减少。

报告期内公司经营活动产生的现金净流量与本年度净利润存在重大差异的原因说明

适用 不适用

五、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	82,734,448.86	5.81%	主要系报告期本公司权益法核算单位广西海外公司投资收益影响。	否
资产减值	-50,738,634.51	-3.56%	主要系报告期本公司商誉减值准备影响。	否
营业外收入	9,450,548.01	0.66%	主要系报告期电量补偿及违约金收入影响。	否
营业外支出	40,163,543.75	2.82%	主要系报告期本公司核销在建工程前期费用影响。	否

六、资产及负债状况分析

1、资产构成重大变动情况

单位：元

	2022 年末		2022 年初		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	1,348,385,330.39	1.89%	931,835,154.70	1.39%	0.50%	
应收账款	8,668,217,948.17	12.12%	8,354,115,883.69	12.50%	-0.38%	
存货	266,441,119.83	0.37%	411,176,363.58	0.62%	-0.25%	
长期股权投资	993,460,052.58	1.39%	634,098,603.72	0.95%	0.44%	
固定资产	50,105,874,130.55	70.06%	44,259,970,211.93	66.23%	3.83%	
在建工程	4,200,334,056.42	5.87%	5,906,608,730.28	8.84%	-2.97%	
使用权资产	1,191,690,780.77	1.67%	1,207,828,159.05	1.81%	-0.14%	

短期借款	6,791,485,849.14	9.50%	10,537,718,061.38	15.77%	-6.27%	
合同负债	366,709,469.99	0.51%	361,726,509.78	0.54%	-0.03%	
长期借款	29,159,708,562.41	40.77%	26,310,339,645.92	39.37%	1.40%	
租赁负债	728,331,018.25	1.02%	692,135,458.46	1.04%	-0.02%	

境外资产占比较高

适用 不适用

2、以公允价值计量的资产和负债

适用 不适用

单位：元

项目	期初数	本期公允价值变动损益	计入权益的累计公允价值变动	本期计提的减值	本期购买金额	本期出售金额	其他变动	期末数
金融资产								
1. 交易性金融资产（不含衍生金融资产）					1,000,000.00			1,000,000.00
4. 其他权益工具投资	208,447,230.71		4,260,484.70		67,400,000.00		1,420,161.57	281,527,876.98
上述合计	208,447,230.71		4,260,484.70		68,400,000.00		1,420,161.57	282,527,876.98
金融负债	0.00							0.00

其他变动的内容

无

报告期内公司主要资产计量属性是否发生重大变化

是 否

3、截至报告期末的资产权利受限情况

详见第十节财务报告第五、合并财务报表项目注释(五)其他 1. 所有权或使用权受到限制的资产。

七、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
7,349,832,623.70	7,728,667,521.94	-4.90%

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)
长春电绿能源合伙企业(有限合伙)	新能源开发	新设	695,606,300.00	20.52%	自有	中国康富国际租赁股份有限公司	长期	光伏发电、风力发电	已交割完成			否	2022年11月08日	巨潮资讯网(www.cninfo.com.cn)(公告编号:2022-093)
长春绿动氢科技有限公司	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)
白城电绿能源有限公司	新能源开发	新设	172,980,000.00	100.00%	自有	无	长期	新兴能源技术	在建			否	2021年10月11日	巨潮资讯网(www.cninfo.com.cn)(公告编号:2021-

														-105)
吉林吉电绿色能源发展有限公司	新能源开发	新设	130,000,000.00	100.00%	自有	无	长期	光伏发电	在建					否
南宁昇新能源有限公司	新能源开发	新设	118,000,000.00	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
大安吉电绿氢能源有限公司	新能源开发	新设	75,000,000.00	100.00%	自有	无	长期	氢能	在建			2021年10月08日	巨潮资讯网 (www.cninfo.com.cn) (公告编号: 2021-106)	否
汪清旭蓝新能源有限公司	新能源开发	新设	58,500,000.00	50.00%	自有	汪清县两山农业科技有限公司、东旭新能源投资有限公司	长期	光伏发电	在建					否
磐石宏日生物质能源有限责任公司	新能源开发	收购	52,153,978.37	100.00%	自有	无	长期	生物质供热	在建					否
合计	--	--	1,516,380,27	--	--	--	--	--	--	0.00	0.00	--	--	--

8.37

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124.7MW风电项目	自建	是	光伏	366,876,238.38	464,547,612.40	自有 资 金、 借 款	96.77 %			无	2021 年08 月20 日	巨潮 资讯 网 （www .cnin fo.co m.cn ） （公 告编 号： 2021- 081）
镇赉架其100MW风电项目	自建	是	风电	243,108,547.84	536,265,665.21	自有 资 金、 借 款	99.00 %			无	2021 年01 月13 日	巨潮 资讯 网 （www .cnin fo.co m.cn ） （公 告编 号： 2021- 007）
抚州东乡项目	自建	是	光伏	106,499,583.59	287,462,316.52	自有 资 金、 借 款	89.35 %			无	2021 年08 月20 日	巨潮 资讯 网 （www .cnin fo.co m.cn ） （公 告编 号： 2021- 080）
南宁邕宁光伏	自建	是	光伏	575,798,217.62	575,798,217.62	自有 资 金、	85.57 %			无	2022 年08 月26	巨潮 资讯 网

项目						借款					日	(www. .cnin fo.co m.cn) (公 告编 号: 2022- 051)
河北 曲阳 100MW 光伏 工程	自建	是	光伏	107,4 70,59 4.41	300,2 65,45 3.13	自有 资金、 借款	80.61 %			无	2022 年10 月25 日	巨潮 资讯 网 (www. .cnin fo.co m.cn) (公 告编 号: 2022- 079)
广西 田东 100MW 光伏 项目	自建	是	光伏	295,3 52,76 0.18	499,6 49,97 4.79	自有 资金、 借款	73.10 %			无	2021 年08 月20 日	巨潮 资讯 网 (www. .cnin fo.co m.cn) (公 告编 号: 2021- 083)
合计	--	--	--	1,695 ,105, 942.0 2	2,663 ,989, 239.6 7	--	--	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	774.99	355,781.58	0	0	0.00%	23,688.66	其中 235,336,759.53 元暂时补充流动资金，募集资金专户余额合计 1,549,850.03 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。	23,688.66
2021 年度	非公开发行	224,075.18	0	219,690.23	0	0	0.00%	3.45	募集资金专户余额合计 34,545.07 元，严格按照《募集资金管理办法》对募集资	0

									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。	
合计	—	608,068.18	774.99	575,471.81	0	0	0.00%	23,692.11	—	23,688.66

募集资金总体使用情况说明

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，向国家电投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 年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 750.00 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 年度专户利息收入 991.09 元，账户费用支出 802.00 元。截至 2022 年 12 月 31 日，本公司募集资金专户余额为 340,675.97 元。截至 2022 年 12 月 31 日，募投项目子公司青海聚鸿新能源有限公司募集资金专户余额为 1,192,820.53 元；募投项目子公司吉电（滁州）章广风力发电有限公司募集资金专户余额为 3,265.25 元；募投项目子公司辉县市吉电新能源有限公司 1,786.38 元；募投项目子公司长岭中电投第一风力发电有限公司募集资金专户余额为 5.95 元；募投项目子公司长岭中电投第二风力发电有限公司募集资金专户余额为 309.42 元；募投项目子公司吉林中电投新能源有限公司募集资金专户余额为 10,986.53 元。截至 2022 年 12 月 31 日，上述募集资金专户余额合计 1,549,850.03 元。

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 74,978.71 元，账户费用支出 760.00 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 年度专户利息收入 44.86 元，账户费用支出 680.00 元。截至 2022 年 12 月 31 日，本公司募集资金专户余额为 15,167.82 元。

截至 2022 年 12 月 31 日，募投项目子公司宿松吉电新能源有限公司募集资金专户余额为 1,715.05 元；募投项目子公司延安吉电新能源有限公司募集资金专户余额为 13,726.59 元；募投项目子公司乌兰吉电新能源有限公司 2,603.95 元；募投项目子公司兴国吉电新能源发电有限公司募集资金专户余额为 0 元；募投项目子公司龙州沃合新能源科技有限公司募集资金专户余额为 0 元；募投项目子公司寿光恒远新能源有限公司募集资金专户余额为 1,331.66 元。截至 2022 年 12 月 31 日，上述募集资金专户余额合计 34,545.07 元。

(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	1,722.71	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	814.52	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	2,077.53	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	2,341.47	是	否
5、河南省辉县市南旋风风电场工程	否	81,348	81,348	774.99	66,354.18	81.57%	2018年01月01日	4,347.36	是	否
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	2,580.8	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	2,887.68	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	4,123.46	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	675.83	否	否
11、青海乌兰风电项目（50MW）	否	20,435	8,374.83	0	8,374.83	100.00%	2020年11月26日	1,513.88	是	否
12、江西兴国	否	7,042	7,042	0	7,042	100.00%	2021年01月10日	15,634.02	是	否

风电场项目 (278MW)							日			
13、广西崇左响水平价光伏项目 (150MW)	否	59,400	35,502.11	0	35,502.11	100.00%	2021年01月10日	1,594.14	是	否
14、山东寿光恒远平价光伏项目 (200MW)	否	45,800	45,800	0	45,800	100.00%	2021年05月18日	1,224.48	否	否
15、补充流动资金	否	85,000	62,849.21	0	62,862.56	100.02%			不适用	否
承诺投资项目小计	--	683,993	603,710.87	774.99	575,512.8	--	--	41,537.88	--	--
超募资金投向										
无										
合计	--	683,993	603,710.87	774.99	575,512.8	--	--	41,537.88	--	--
分项目说明未达到计划进度、预计收益的情况和原因(含“是否达到预计效益”选择“不适用”的原因)	<p>本报告期上述募投项目，实现收益 41,537.88 万元，部分未达到预期收益的原因如下：1. 青海诺木洪大格勒河东风电场一期工程未达到预计收益的原因为，项目所在地新能源项目投产较多，受限电影响较大，发电利用小时数没有达到预期影响；2. 三塘湖 99MW 风电并网发电项目未达到预计收益的原因为，项目所在地电网限电影响；3. 陕西定边 150MW 并网光伏发电项目未达到预计收益的原因为，调整土地使用税影响以及电网限电影响；4. 延安宝塔蟠龙风电项目（100MW）未达到预计收益的原因为，项目所在地存在一定程度弃风影响；5. 山东寿光恒远平价光伏项目（200MW）未达到预计收益的原因为，项目所在地电网限电影响。</p>									
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	不适用									

情况	
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	适用 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。 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。
用闲置募集资金暂时补充流动资金情况	适用 公司于 2022 年 4 月 27 日召开第八届董事会第三十次会议审议通过了《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议批准之日起不超过 12 个月。截至 2022 年 12 月 31 日，公司使用 235,336,759.53 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 12 月 31 日，尚未使用的募集资金中，235,336,759.53 元用于暂时补充流动资金，募集资金专户余额合计 1,584,395.10 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。

八、重大资产和股权出售

1、出售重大资产情况

适用 不适用

公司报告期未出售重大资产。

2、出售重大股权情况

适用 不适用

九、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
安徽吉电新能源有限公司	子公司	新能源开发	2,512,214,100.00	14,433,935,398.75	3,642,097,275.62	1,712,652,895.57	451,930,485.71	377,517,267.78
吉林吉电新能源有限公司	子公司	新能源开发	2,436,074,070.53	8,519,448,440.70	5,215,556,968.15	1,037,062,963.77	430,488,708.11	362,954,310.74
江西中电投新能源发电有限公司	子公司	新能源开发	1,099,160,000.00	5,450,572,809.98	1,783,735,608.47	768,576,280.97	338,538,471.61	317,219,998.98
北京吉能新能源科技有限公司	子公司	新能源开发	754,000,000.00	7,788,333,516.21	1,213,545,499.70	845,373,667.20	232,634,396.89	208,560,218.20
陕西吉电能源有限公司	子公司	新能源开发	1,901,712,941.20	9,055,538,257.01	2,951,879,428.84	988,037,676.48	229,885,954.94	188,232,857.45
汪清吉电能源有限公司	子公司	新能源开发	366,310,436.28	2,747,015,542.62	175,746,639.06	388,272,941.23	193,425,084.12	183,780,436.74
吉林松花江热电有限公司	子公司	火力发电	1,675,224,900.00	1,824,685,700.60	1,148,717,632.18	876,289,029.37	240,396,973.27	184,650,453.64

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
天津华信汇能能源有限公司	现金收购	落实公司发展战略，优化电源结构，提升盈利能力
天津华信晶能新能源有限公司	现金收购	落实公司发展战略，优化电源结构，提升盈利能力
成都华泽新能源有限公司	现金收购	落实公司发展战略，优化电源结构，提升盈利能力

磐石宏日生物质能源有限责任公司	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. 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，该公司年度净利润完成 377,517,267.78 元。
2. 吉林吉电新能源有限公司，本公司的控股子公司，主要业务为新能源开发，该公司年度净利润完成 362,954,310.74 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，该公司年度净利润完成 317,219,998.98 元。
4. 北京吉能新能源科技有限公司，本公司的全资子公司，主要业务为新能源开发，该公司年度净利润完成 208,560,218.20 元。
5. 陕西吉电能源有限公司，本公司的全资子公司，主要业务为新能源开发，该公司年度净利润完成 188,232,857.45 元。
6. 汪清吉电能源有限公司，本公司的全资子公司，主要业务为新能源开发，该公司年度净利润完成 183,780,436.74 元。
7. 吉林松花江热电有限公司，本公司全资子公司，主要业务为火电，该公司年度净利润亏损 184,650,453.64 元。

十、公司控制的结构化主体情况

适用 不适用

截止 2022 年 12 月 31 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。

十一、公司未来发展的展望

(一) 公司发展战略及发展规划

深入贯彻党的二十大精神，坚决履行“3060”碳达峰、碳中和责任，聚焦“2035 一流战略”，立足“奉献绿色能源、打造低碳生活”的愿景使命，以先进能源技术开发商、清洁低碳能源供应商、能源生态系统集成商的“三商”定位，创新实施四条发展主线，奋力建成世界一流清洁能源上市公司。

战略目标：到 2025 年实现生物质能、电能替代实现良好应用。初步建成氢能产业全产业链。装机规模超过 2,000 万千瓦以上。到 2030 年建成吉林西部等多个国家级清洁能源基地。综合智慧能源产业、氢能产业、电能替代产业实现规模化，并有较强盈利能力，到 2035 年形成开放共享的智慧能源生态体系。

(二) 2022 年总结及 2023 年重点工作

2022 年，公司将保供作为重大政治任务，盯紧人力保障、机组状态、煤炭供应三大环节，全力以赴保发电、保供热、保民生，高质量完成了冬奥会、两会、二十大等关键时期保供任务。在市场竞争激烈和全球行业形势影响的不利条件下，公司继续保持良好的发展态势，新能源装机规模达到 906.42 万千瓦，累计投运多个综合智慧能源项目。氢能、储能等新兴产业取得突破，大安化工园区风光制绿氢合成氨一体化项目创新示范落地，实现六项技术国内第一，其中三项技术国际领先。汪清抽水蓄能电站项目一期完成可研及三大专题论证，以分布式光伏、生物质供热为基础的县域综合智慧能源实现快速发展。公司按照“一厂（站）一策”原则，制定提质增效措施，通过全力压降燃料成本，增加火电市场化及外送电量，推进网源合一新增自营热网面积等工作，取得了良好的经营成效。公司在深圳成功举行“绿色、创新、融合”第二届战略合作伙伴论坛暨上市二十周年业绩展示会。公司与股东、行业伙伴共同回顾吉电股份在新发展格局下取得的成绩，深入研讨新时代下的新形势、新变化、新动态、新模式，共谋发展大局，共创美好未来。

2023 年，在国家坚持“稳字当头、稳中求进”总基调、强力推动能源战略落地的大背景下，公司将着力引领能源转型升级，在保持全国化发展的基础上，践行“三商定位”，扎实推进“四条发展主线”，继续挖掘清洁能源潜力，发

展分布式能源、综合智慧零碳电厂、生物质能利用、绿能替代和双碳服务等产业，满足终端用户需求，实现规模和效益双增长。积极承接吉林“陆上风光三峡”工程，打造吉林西部千万千瓦能源基地。开辟绿电转化新路径，搭建氢能交通应用平台，积极打造氢能产业示范集群，高质量建成一批氢基绿色能源产业项目，应用复制到全国具备条件的重点区域，引领国际国内两个市场。全力推动铅碳电池储能技术的开发和应用，全国范围开发铅碳电池储能项目，抢占用户侧、共享侧、供给侧储能市场，构筑差异化竞争新赛道。

（三）资金保障

发挥融资平台优势。通过资本市场融资，把握市场机遇降低融资成本。公司取得中期票据 50 亿元注册额度、碳资产担保债券 10 亿元注册额度、公司债券 50 亿注册额度，为发展提供资金储备。积极沟通协调各金融机构、创新融资模式、扩大融资授信额度，以确保项目开发建设、收并需求，为公司发展提供资金支持。同时，优化资本结构，引入战略投资者等权益类资金。

（四）可能面对的风险

1. 投资风险

在国家“碳达峰碳中和”背景下，众多企业纷纷进入新能源领域，推动了新能源行业迅猛发展，同时也加剧了行业内卷式激烈竞争，加大了获取优质资源的难度，存在片面追求发展规模，忽略收益的投资风险。

应对措施：启动“二次转型”，开拓新产业、新业态，确保公司持续高质量发展，持续大力发展新能源、高质量发展综合智慧能源、创新发展氢能产业集群、全面拓展先进储能产业；加强资源开发管理和经济性分析，确保满足收益要求；加强先进技术应用，提高项目运营管理水平，不断提质增效；加强清洁能源与上下游及相关产业融合发展，打造相关产业集群，强化企业竞争力与持久力。

2. 电价风险

随着电力改革深入，电力现货市场在各地逐步铺开，电力市场体系逐渐完善，市场化价格机制形成。新电价机制实施，造成电价风险逐步释放。新能源补贴退坡，氢能、储能等新兴产业支持政策红利尚未充分显现。

应对措施：结合区域电力市场特征开展现货价格分析预测，加强对市场各类风险总体把控；结合项目所在地电力市场形势及项目自身情况制定对价格风险、偏差风险的对冲策略。针对项目所在区域，结合价格预测进行投资分析，提升报价科学性和准确性。积极开展绿电交易、绿证交易和碳交易，提升新能源项目盈利能力。

3. 燃料风险

吉林省煤炭缺口较大，供需形势及价格受季节性因素影响，迎峰度夏和迎峰度冬期间煤炭供应紧张，价格呈现波动趋势。

应对措施：按照国家发改委长协煤 100%全覆盖要求，积极争取年度长协煤量。

十二、报告期内接待调研、沟通、采访等活动

适用 不适用

接待时间	接待地点	接待方式	接待对象类型	接待对象	谈论的主要内容及提供的资料	调研的基本情况索引
2022 年 04 月 14 日	电话会议	电话沟通	机构	天风证券股份有限公司、宁波幻方量化投资管理合伙企业（有限合伙）、中邮创业基金管理股份有限公司、中海基金管理有限公司等	公司 2021 年度业绩情况、氢能产业发展规划及长协煤炭签订等相关情况	吉电股份投资者关系活动记录表编号：2022-001 号
2022 年 04 月 14 日	电话会议	电话沟通	机构	中金公司、招商证券资管部、朱雀基金	公司 2022 年新能源装机规划、各板块经	吉电股份投资者关系活动记录表编号：

				管理有限公司、融昌资产管理有限公司等	营情况、长协煤炭签订等相关情况	2022-002 号
2022 年 04 月 24 日	“互动易”平台	其他	个人	通过深交所“互动易”平台参加吉电股份 2021 年度业绩说明会的投资者	公司氢能项目、煤炭价格、储能业务进展及公司产业布局等相关情况	吉电股份投资者关系活动记录表编号：2022-003 号
2022 年 11 月 05 日	深圳	其他	机构	国信证券、长江证券、申万宏源证券、财信证券、东北证券、华西证券、国泰君安证券、东方证券、深圳民森投资、上海昂巨资管、国民技术、深圳市中装建设集团、中国东方资管、吉业（深圳）双碳产业投资、国银金融租赁、山东高速（深圳）投资、深创投不动产基金、宏誉资管等	公司董事长才延福做《战略引领创新驱动加快建设世界一流清洁能源上市公司》的主旨演讲；总经理牛国君做《资本助力创新赋能业绩打造清洁能源转型升级的吉电样板》专题报告	吉电股份投资者关系活动记录表编号：2022-004 号
2022 年 11 月 14 日	吉电股份办公楼	实地调研	个人	秦希峰	公司煤炭情况、绿电项目进展情况、新能源电价及公司研发情况	吉电股份投资者关系活动记录表编号：2022-005 号
2022 年 11 月 16 日	吉电股份办公楼	实地调研	机构	华泰证券	公司新能源在建项目情况、煤炭采购价格、类 REITs 融资计划等相关情况	吉电股份投资者关系活动记录表编号：2022-006 号
2022 年 11 月 25 日	吉电股份办公楼	实地调研	个人	陈榕生、王沫晗、叶成樑、林泽伟	公司大安项目发展规划、降本增效等相关情况	吉电股份投资者关系活动记录表编号：2022-007 号

第四节 公司治理

一、公司治理的基本状况

报告期内，本公司按照《公司法》《证券法》《上市公司治理准则》和《深圳证券交易所上市公司自律监管指引第 1 号——主板上市公司规范运作》等有关法律法规及规范性文件的要求，坚持规范运作，不断完善公司法人治理结构，提高公司治理水平，严格遵循信息披露真实、准确、完整、及时、公平的原则；建立健全公司内部管理和控制制度，促进公司规范运作，维护公司和股东的合法权益。截至报告期末，本公司治理的实际情况符合中国证监会发布的有关上市公司治理的规范性文件的要求。

1.关于股东与股东大会：

本公司严格按照《公司法》《公司章程》和《股东大会议事规则》等法律法规要求，召集、召开股东大会。报告期内，公司共召开 5 次股东大会，审议通过议案 30 项，均由律师出席见证并出具《法律意见书》，程序公开透明，决策公平公正。能够确保全体股东特别是中小股东享有平等地位，充分行使合法权利。

2.关于控股股东与上市公司的关系：

本公司与控股股东在人员、资产、财务、机构和业务方面相互独立。公司董事会、监事会和经理层能够独立运作，本公司具有独立完整的业务及自主经营能力。报告期内本公司没有为控股股东及其关联企业提供担保，不存在控股股东非经营性占用公司资金的行为。

3.关于董事和董事会：

本公司董事会根据《公司法》《公司章程》和《董事会议事规则》等法律法规依法运作，董事会职责清晰，召开决策程序规范。董事会成员在技术、法律、会计、经济、管理等方面具备较高专业素养。董事会下设以独立董事为主要成员的战略与投资委员会、提名委员会、审计委员会、及薪酬与考核委员会，在本公司的决策过程中发挥了重要的作用。各位董事能忠实、诚信、勤勉地履行职务，积极参加有关培训，熟悉相关法律法规，更好地行使相应的权利和履行相应的义务。

报告期内，公司共召开 12 次董事会会议，审议通过议案 93 项。会议内容涉及业务发展、定期报告、投（融）资计划、关联交易、设立公司、向特定对象发行股票等重大事项。

4.关于监事和监事会：

本公司监事会严格按照《公司法》《公司章程》和《监事会议事规则》的有关规定履行职责，监事会对公司依法运作进行监督，对公司财务状况、关联交易等重大事项以及董事和高级管理人员履行职责的合法合规性进行监督，维护公司及股东的合法权益。

报告期内，公司共召开 10 次监事会会议，审议通过议案 43 项。会议内容涉及定期报告、关联交易、向特定对象发行股票、内部控制等事项，对公司运作、财务状况、关联交易、对外担保、募集资金管理、内部控制等方面对公司进行全面监督。

5.关于信息披露与透明度：

本公司根据《公司章程》《信息披露管理制度》和《投资者关系管理制度》等有关规定，认真履行信息披露义务。公司指定《证券时报》《中国证券报》《上海证券报》及巨潮资讯网作为公司信息披露的报纸和网站。保证公司信息披露的真实、准确、完整、及时，并确保所有股东有平等的机会获得信息。报告期内，公司披露了 112 份公告，获得深交所发布主板上市公司 2021 年度信息披露考核 A 级评价。

6.关于相关利益者：

本公司根据《内幕信息知情人管理制度》，加强内幕信息保密工作，防范内幕信息知情人员滥用知情权，泄露内幕信息，进行内幕交易，能够充分尊重和维护相关利益者的合法权益，实现股东、员工、社会等各方利益的协调平衡，共同推动公司持续、健康的发展。

7.内部审计制度的建立和执行情况：

本公司董事会下设审计委员会，审计委员会监督、指导审计部的日常工作，保证公司规章制度的制定科学合理、依法合规，同时确保得到有效执行。审计部在审计委员会的授权范围内行使审计监督权，按照《内部控制监督检查管理制度》依法检查公司会计账目及相关资产，对公司的资金运作、资产利用情况及其他财务运作情况进行分析评价，保证公司资产的真实和完整。通过内部审计工作的开展，达到规避公司经营风险、提高公司经济效益的目的。

8.关于投资者关系管理：

报告期内，公司在定期报告披露后主动召开了业绩说明会，参加了深交所“踔厉奋发新征程、投教服务再出发”吉林站投服活动，在深圳举办了第二届战略合作伙伴论坛暨上市二十周年业绩展示会，上述活动中主动听取投资者的意见、建议，与投资者展开良好交流。日常工作中，公司通过电话、电子邮件、互动易平台等多种渠道与投资者沟通交流，实现公司与投资者之间的良好互动与沟通。公司在中国证券报主办的 2022 中国上市公司高质量发展论坛上获得第 24 届金牛奖“2021 年度投资者关系管理奖”，在吉林省证券业协会组织的 2022 年度吉林辖区投资者教育和保护工作评选活动中获评“投资者关系管理最佳实践上市公司”。

公司治理的实际状况与法律、行政法规和中国证监会发布的关于上市公司治理的规定是否存在重大差异

是 否

公司治理的实际状况与法律、行政法规和中国证监会发布的关于上市公司治理的规定不存在重大差异。

二、公司相对于控股股东、实际控制人在保证公司资产、人员、财务、机构、业务等方面的独立情况

1.业务方面：本公司拥有独立完整的业务和自主经营的能力，大股东严格按照《公司法》《证券法》等有关法律法规，通过本公司股东大会行使出资人权利。

2.资产方面：本公司拥有独立完整的资产，各项资产来源合法，产权清晰，与大股东资产有明确的界定和划分。

3.人员方面：本公司已建立了独立的劳动人事及工资管理制度，公司总经理、副总经理，总会计师、董事会秘书等高级管理人员未在本公司以外的其他单位任职和领取报酬。

4.机构方面：本公司按照《公司章程》及相关议事规则建立了良好的法人治理结构，建立了独立董事工作制度，设立了董事会所属的四个专门委员会；公司根据生产经营需要设立了完全独立于大股东的组织机构。

5.财务方面：本公司设有独立的财务部门，配备专职的财务工作人员，建立了规范、独立的财务核算体系和财务管理制度，在银行单独开立账户，并独立依法纳税。

三、同业竞争情况

适用 不适用

四、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

					<p>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。</p>
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	<p>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。</p>
2022 年第二次临时股东大会	临时股东大会	32.54%	2022 年 09 月 14 日	2022 年 09 月 15 日	<p>审议并通过 1. 关</p>

时股东大会			日	日	于投资建设邕宁吉电百济新平（一期、二期）农光互补发电项目的议案；2. 关于选举公司第九届董事会股东代表董事的议案；3. 关于选举公司第九届董事会独立董事的议案；4. 关于选举公司第九届监事会股东代表监事的议案。
2022 年第三次临时股东大会	临时股东大会	33.63%	2022 年 11 月 14 日	2022 年 11 月 15 日	审议并通过 1. 关于成立吉林省汪清抽水蓄能有限公司的议案；2. 关于公司与国家电投集团吉林能源投资有限公司开展委托贷款业务暨关联交易的议案；3. 关于变更年度财务报告审计机构及内部控制审计机构的议案。
2022 年第四次临时股东大会	临时股东大会	32.71%	2022 年 11 月 25 日	2022 年 11 月 26 日	审议并通过 1. 关于投资建设吉西基地鲁固直流风光热外送项目的议案；2. 关于公司开展类 REITs 融资的议案；3. 关于注册发行碳排放权担保债券的议案。

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

五、董事、监事和高级管理人员情况

1、基本情况

姓名	职务	任职状态	性别	年龄	任期起始日期	任期终止日期	期初持股数（股）	本期增持股份数量（股）	本期减持股份数量（股）	其他增减变动（股）	期末持股数（股）	股份增减变动的原因
于剑	副总	现任	男	48	2021		220,0	0	0	0	220,0	无

宇	经理				年 04 月 27 日		00				00	
周宇翔	副总经理	现任	男	58	2020 年 10 月 22 日		500	0	0	0	500	无
孔辉	职工代表监事、 纪委书记	现任	男	52	2023 年 01 月 18 日		0				100,000	无
赵民	董事会秘书	离任	男	59	2016 年 08 月 12 日	2022 年 05 月 30 日	7,000	0	0	0	7,000	无
合计	---	---	---	---	---	---	227,500	0	0	0	327,500	---

报告期是否存在任期内董事、监事离任和高级管理人员解聘的情况

是 否

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
明旭东	副总经理	离任	2022 年 01 月 27 日	工作变动
纪连举	副总经理	聘任	2022 年 01 月 27 日	工作需要
汪先纯	第八届监事会主席	离任	2022 年 03 月 09 日	退休
徐祖永	第九届监事会主席	被选举	2022 年 05 月 18 日	工作需要
赵民	董事会秘书	离任	2022 年 05 月 30 日	工作变动
周博潇	第八届董事会股东代表董事	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	工作需要
廖剑波	第八届董事会股东代表董事	聘任	2022 年 08 月 09 日	工作需要
罗佐毅	第八届监事会职工代表监事	离任	2022 年 08 月 24 日	任期届满
王海国	第八届董事会职工代表董事	离任	2022 年 08 月 24 日	任期届满
王海国	第九届监事会职工代表监事	被选举	2022 年 08 月 24 日	监事会换届选举
明旭东	第九届董事会职工代表董事	被选举	2022 年 08 月 24 日	董事会换届选举
马佳	董事会秘书	聘任	2022 年 08 月 30 日	工作需要
张学栋	第九届董事会独立董事	聘任	2022 年 09 月 14 日	工作需要
潘桂岗	第九届董事会独立董事	聘任	2022 年 09 月 14 日	工作需要
于莹	第八届董事会独立董事	离任	2022 年 09 月 14 日	任期届满
韩景利	第八届董事会独立董事	离任	2022 年 09 月 14 日	任期届满
丁鸣东	第九届监事会职工代表监事	离任	2023 年 01 月 11 日	工作变动
孔辉	第九届监事会职工代表监事	被选举	2023 年 01 月 18 日	职工代表监事空缺，选举产生

纪连举	副总经理	离任	2023 年 03 月 19 日	工作变动
-----	------	----	------------------	------

2、任职情况

公司现任董事、监事、高级管理人员专业背景、主要工作经历以及目前在公司的主要职责

（一）董事：

1. 才延福先生, 1963 年出生, 大学本科学历, 硕士学位, 高级工程师。曾任吉林电力股份有限公司副总工程师兼生产技术部主任、中电投东北电力有限公司总工程师、党组成员、副总经理, 公司总经理、党委副书记、法定代表人。现任公司第九届董事会董事长、党委书记。

2. 牛国君先生, 1970 年出生, 大学本科学历, 高级工程师。曾任白城发电公司总经理、公司计划发展部主任、公司总经理助理兼计划发展部主任、公司总经理助理兼营销中心主任、公司总工程师、副总经理。现任公司总经理、党委副书记、法定代表人, 公司第九届董事会股东代表董事。

3. 何宏伟先生, 1965 年出生, 研究生学历, 高级会计师。曾任国家电投集团内蒙古能源有限公司(蒙东能源、露天煤业)副总经理、财务总监。现任国家电投专职董事、公司第九届董事会股东代表董事。

4. 廖剑波先生, 1968 年出生, 大学本科学历, 高级经济师。曾任中电投远达环保工程有限公司财务总监、副总经理、财务总监; 重庆中电节能技术服务有限公司总经理; 国家电投集团远达环保股份有限公司财务经营部主任、经营总监、财务经营部主任。现任国家电投专职董事、公司第九届董事会股东代表董事。

5. 王义军先生, 1969 年出生, 教授, 硕士学历。东北电力大学教授、校学术委员会委员。现任公司第九届董事会独立董事。

6. 张学栋先生, 1978 年出生, 法学学士。北京中尧律师事务所主任、律师。现任公司第九届董事会独立董事。

7. 潘桂岗先生, 1972 年出生, 注册会计师。北京长和会计师事务所主任会计师。现任公司第九届董事会独立董事。

8. 明旭东先生, 1972 年出生, 大学本科学历, 高级工程师。曾任吉林电力股份有限公司战略规划与发展部(政策研究室)主任; 吉电智慧能源(长春)有限公司董事长、法定代表人; 吉林电力股份有限公司副总经理。现任吉林电力股份有限公司党委副书记、工会委员会代主席; 公司第九届董事会职工代表董事。

9. 梁宏先生, 1965 年出生, 大学本科学历, 工学学士学位, 高级工程师。曾任吉林电力股份有限公司松花江第一热电公司副总经理。现任大安吉电绿氢能源有限公司总经理、公司第九届董事会职工代表董事。

（二）监事：

1. 徐祖永先生, 1964 年, 硕士研究生学历, 主任编辑。曾任中国电力投资集团公司工会工作委员会副主任; 国家电力投资集团公司党群工作部副主任、工委副主任; 国家电力投资集团公司信息技术公司执行董事(法定代表人)、董事长(法定代表人)、党委书记。现任国家电投专职董事, 第九届监事会主席。

2. 崔强先生, 1965 年出生, 研究生学历。曾任吉林省信托有限责任公司风险总监、合规总监兼合规部总经理、投资总监兼投资部总经理。现任吉林省信托有限责任公司三级司员, 公司第九届监事会股东代表监事。

3. 孔辉先生, 1971 年出生, 研究生学位, 高级经济师。曾任国家电投集团河南电力有限公司监察部主任、巡察办主任、机关党委副书记、纪委副书记、纪委办公室主任; 国家电投集团黑龙江分公司党委委员、纪委书记、工会主席。现任吉林电力股份有限公司纪委书记, 第九届监事会职工代表监事。

4. 杨青春先生, 1973 年出生, 大学本科学历, 工程硕士学位, 高级政工师。现任吉林电力股份有限公司纪委副书记、公司第九届监事会职工代表监事。

5. 王海国先生, 1965 年出生, 大学本科学历, 工学学士学位, 高级工程师。曾任安徽吉电新能源有限公司党委书记、副总经理。现任吉林松花江热电有限公司执行董事、法定代表人、总经理、党委副书记; 吉林电力股份有限公司松花江第一热电分公司总经理, 公司第九届监事会职工代表监事。

（三）高管：

1. 牛国君先生, 1970 年出生, 大学本科学历, 高级工程师。曾任白城发电公司总经理、公司计划发展部主任、公司总经理助理兼计划发展部主任、公司总经理助理兼营销中心主任、公司总工程师、副总经理。现任公司总经理、党委副书记、法定代表人。

2. 周宇翔先生，1965 年出生，大学本科学历，高级工程师。曾任吉林电力股份有限公司总经理助理兼新能源部主任、总经理助理兼计划发展部主任、总经理助理兼罗马尼亚项目筹备组组长；中电投吉林核电有限公司副总经理。现任公司副总经理。

3. 范增伟先生，1965 年出生，大学本科学历，工程师、政工师。曾任中电投新疆能源化工集团有限责任公司党组成员、纪检组组长、工会代主席、新疆华巨化工有限责任公司执行董事；国家电投集团新疆能源化工有限责任公司党委委员、纪委书记、工会主席、副总经理。现任公司副总经理。

4. 于剑宇先生，1975 年出生，大学本科学历，高级工程师。曾任霍煤鸿骏铝电公司电力分公司党委副书记，霍林河循环经济电力监控指挥中心党委副书记。现任公司副总经理。

5. 马佳先生，1977 年出生，大学本科学历，会计师、工程师。曾任吉林电力股份有限公司白城发电公司总经理、党委副书记、总经理。现任公司副总经理、董事会秘书。

6. 谢晶先生，1981 年出生，大学本科学历，学士学位，高级会计师。曾任核工业无损检测中心助理会计师；国核电站运行服务技术有限公司助理会计师、团委副书记、计划财务部主任助理、计划财务部副主任、计划财务部主任、财务部主任、财务运营总监。现任公司总会计师。

在股东单位任职情况

适用 不适用

任职人员姓名	股东单位名称	在股东单位担任的职务	任期起始日期	任期终止日期	在股东单位是否领取报酬津贴
才延福	国家电投集团吉林能源投资有限公司	执行董事、总经理	2019 年 09 月 18 日		否
周博潇	国家电力投资集团有限公司	专职董事	2019 年 09 月 18 日	2022 年 07 月 22 日	是
何宏伟	国家电力投资集团有限公司	专职董事	2019 年 09 月 18 日		是
廖剑波	国家电力投资集团有限公司	专职董事	2022 年 08 月 09 日		是
徐祖永	国家电力投资集团有限公司	专职董事	2022 年 05 月 18 日		是
汪先纯	国家电力投资集团有限公司	专职董事	2019 年 09 月 18 日	2022 年 03 月 09 日	是
崔强	吉林省信托投资有限责任公司	投资总监兼投资部总经理	2019 年 09 月 18 日		是
在股东单位任职情况的说明	无				

在其他单位任职情况

适用 不适用

任职人员姓名	其他单位名称	在其他单位担任的职务	任期起始日期	任期终止日期	在其他单位是否领取报酬津贴
王义军	东北电力大学	教授	2011 年 07 月 02 日		是
张学栋	北京中尧律师事务所主任、律师	主任、律师	2019 年 10 月 10 日		是
潘桂岗	北京长和会计师事务所	主任会计师	2022 年 09 月 14 日		是
韩景利	北京兴华会计师事务所（特殊普通合伙）	高级合伙人	2006 年 01 月 24 日	2022 年 09 月 14 日	是
于莹	吉林大学	教授	2004 年 12 月 22 日	2022 年 09 月 14 日	是
在其他单位任职	无				

情况的说明	
-------	--

公司现任及报告期内离任董事、监事和高级管理人员近三年证券监管机构处罚的情况

适用 不适用

3、董事、监事、高级管理人员报酬情况

董事、监事、高级管理人员报酬的决策程序、确定依据、实际支付情况

公司薪酬与考核委员会审议董事、监事、高级管理人员薪酬计划。独立董事津贴经董事会审议通过后，提交股东大会审批。各项报酬的计提发放全部依据国家、属地以及上级公司有关文件规定，结合公司相关管理办法确定。公司严格执行董事、监事、高级管理人员薪酬的决策程序与确定依据支付报酬。

公司报告期内董事、监事和高级管理人员报酬情况

单位：万元

姓名	职务	性别	年龄	任职状态	从公司获得的税前报酬总额	是否在公司关联方获取报酬
才延福	董事长、党委书记	男	60	现任	97.21	否
牛国君	股东代表董事	男	53	现任	90.76	否
明旭东	职工代表董事	男	51	现任	77.04	否
周宇翔	副总经理	男	58	现任	76.47	否
范增伟	副总经理	男	58	现任	29.5	否
于剑宇	副总经理	男	48	现任	68.78	否
马佳	副总经理、董事会秘书	男	46	现任	53.92	否
谢晶	总会计师	男	42	现任	50.03	否
纪连举	副总经理	男	53	离任	40.06	否
丁鸣东	职工代表监事	男	53	离任	67.27	否
罗佐毅	副总经理	男	60	离任	45.83	否
王海国	职工代表监事	男	58	现任	82.62	否
杨青春	职工代表监事	男	50	现任	71.71	否
孔辉	职工代表监事	男	52	现任		否
梁宏	职工代表董事	男	58	现任	74.96	否
赵民	董事会秘书	男	59	离任	32.56	否
何宏伟	股东代表董事	男	58	现任		是
廖剑波	股东代表董事	男	55	现任		是
王义军	独立董事	男	54	现任	8	否
张学栋	独立董事	男	45	现任	2	否
潘桂岗	独立董事	男	51	现任	2	否
徐祖永	监事会主席	男	59	现任		是
崔强	股东代表监事	男	60	现任		否
韩景利	独立董事	男	54	离任	6	否
于莹	独立董事	女	56	离任	6	否
合计	--	--	--	--	982.72	--

六、报告期内董事履行职责的情况

1、本报告期董事会情况

会议届次	召开日期	披露日期	会议决议
第八届董事会第二十七次会议	2022年01月27日	2022年01月28日	会议审议并接受了明旭东先生辞去吉林电力股份有限公司副总经理职务的辞呈；会

			议审议通过：1. 关于聘任纪连举先生为公司副总经理的议案；2. 关于成立海南吉能新能源有限公司的议案；3. 关于注销延边吉电宏日生物质科技有限公司的议案；4. 关于公司参与设立电投氢能基金暨关联交易的议案。
第八届董事会第二十八次会议	2022 年 03 月 29 日	2022 年 03 月 31 日	会议审议通过：1. 公司 2021 年度董事会工作报告；2. 公司 2021 年度总经理工作报告；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. 关于公司经理层成员 2022 年度综合业绩考核指标的议案；9. 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；10. 公司与国家电投集团财务有限公司关联交易的的风险处置预案；11. 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；12. 国家电投集团财务有限公司风险评估报告；13. 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；14. 公司 2021 年度内部控制评价报告；15. 公司 2021 年度内控体系工作报告；16. 公司 2022 年度预计日常关联交易事项的议案；17. 关于成立吉电智晟储能有限公司暨关联交易的议案；18. 关于续聘北京市中咨律师事务所为 2022 年常年法律顾问的议案；19. 关于对外捐赠的议案；20. 关于召开公司 2021 年度股东大会的议案。
第八届董事会第二十九次会议	2022 年 04 月 13 日	2022 年 04 月 14 日	会议审议通过：关于取消召开 2021 年度股东大会的议案。
第八届董事会第三十次会议	2022 年 04 月 27 日	2022 年 04 月 28 日	会议审议通过：1. 公司 2022 年第一季度报告；2. 关于公司参与投资国家电投科创基金暨关联交易的议案；3. 关于清理吉林市吉电宏日智慧能源有限公司和山西吉电智慧能源有限公司的议案；4. 关于使用闲置募集资金暂时补充流动资金的议案；5. 关于制定《吉林电力

			股份有限公司董事会授权管理规定》的议案；6.关于召开公司 2021 年度股东大会的议案。
第八届董事会第三十一次会议	2022 年 07 月 22 日	2022 年 07 月 23 日	会议审议并接受了周博潇先生提出的辞去吉林电力股份有限公司第八届董事会股东代表董事的辞呈，会议审议通过：1.关于聘任范增伟先生为公司副总经理的议案；2.公司第八届董事会提名委员会《关于提名廖剑波先生为公司第八届董事会股东代表董事候选人的提案》；3.关于修订《公司章程》的议案；4.关于修订《吉林电力股份有限公司股东大会议事规则》的议案；5.关于修订《吉林电力股份有限公司董事会议事规则》的议案；6.关于修订《吉林电力股份有限公司董事会战略与投资委员会会议事规则》的议案；7.关于修订《吉林电力股份有限公司董事会审计委员会会议事规则》的议案；8.关于修订《吉林电力股份有限公司信息披露管理规定》的议案；9.关于修订《吉林电力股份有限公司董事会秘书工作规定》的议案；10.关于修订《吉林电力股份有限公司独立董事规定》的议案；11.关于修订《吉林电力股份有限公司投资者关系管理规定》的议案；12.关于修订《吉林电力股份有限公司董事、监事和高级管理人员持有本公司股份及其变动管理规定》的议案；13.关于召开公司 2022 年第一次临时股东大会的议案。
第八届董事会第三十二次会议	2022 年 08 月 24 日	2022 年 08 月 26 日	会议审议通过：1.公司 2022 年半年度报告及摘要；2.国家电投集团财务有限公司风险评估报告；3.关于投资建设邕宁吉电百济新平（一期、二期）农光互补发电项目的议案；4.公司第八届董事会提名委员会《关于提名公司第九届董事会股东代表董事候选人的提案》；5.公司第八届董事会提名委员会《关于提名公司第九届董事会独立董事候选人的提案》；6.关于召开公司 2022 年第二次临时股东大会的议案。

第八届董事会第三十三次会议	2022 年 08 月 30 日	2022 年 08 月 31 日	会议审议通过：关于聘任马佳先生为公司董事会秘书的议案。
第九届董事会第一次会议	2022 年 09 月 16 日	2022 年 09 月 17 日	会议审议通过：1. 关于选举公司第九届董事会董事长的议案；2. 关于选举公司第九届董事会提名委员会委员的议案；3. 关于选举公司第九届董事会提名委员会主任委员的议案；4. 关于选举公司第九届董事会战略与投资委员会委员的议案；5. 关于选举公司第九届董事会战略与投资委员会主任委员的议案；6. 关于选举公司第九届董事会审计委员会委员的议案；7. 关于选举公司第九届董事会审计委员会主任委员的议案；8. 关于选举公司第九届董事会薪酬与考核委员会委员的议案；9. 关于选举公司第九届董事会薪酬与考核委员会主任委员的议案；10. 关于聘任公司总经理的议案；11. 关于聘任公司高级管理人员的议案；12. 关于聘任公司证券事务代表的议案；13. 关于投资建设白城绿电产业示范园配套电源一期 100 兆瓦风电项目的议案；14. 关于投资建设扶余市三井子风电场五期 100 兆瓦风电项目的议案；15. 关于公司全资子公司与国核院签订 100 兆瓦风电项目 EPC 总承包合同的议案。
第九届董事会第二次会议	2022 年 10 月 21 日	2022 年 10 月 25 日	会议审议通过：1. 关于投资建设曲阳县北青阳贯 100 兆瓦平价光伏项目的议案；2. 关于投资建设吉林长岭 100 兆瓦风电项目的议案。
第九届董事会第三次会议	2022 年 10 月 27 日	2022 年 10 月 28 日	会议审议通过：1. 公司 2022 年第三季度报告；2. 关于成立吉林省汪清抽水蓄能有限公司的议案；3. 关于支持珲春市密江乡人民政府兴边富民工作支付帮扶资金的议案；4. 关于投资建设燕山湖智慧型乏汽提质梯级利用供暖系统项目暨关联交易的议案；5. 关于公司与国家电投集团吉林能源投资有限公司开展委托贷款业务暨关联交易的议案；6. 关于变更年度财务报告审计机构及内部控制审计机构的议案；7. 关于召开公司 2022 年第三次临时股东大会的议案。

第九届董事会第四次会议	2022 年 11 月 07 日	2022 年 11 月 08 日	会议审议通过：1. 关于投资建设吉西基地鲁固直流风光热外送项目的议案；2. 关于公司开展类 REITs 融资的议案；3. 关于注册发行碳排放权担保债券的议案；4. 关于召开公司 2022 年第四次临时股东大会的议案。
第九届董事会第五次会议	2022 年 12 月 30 日	2022 年 12 月 31 日	会议审议通过：1. 关于投资建设大安风光制绿氢合成氨一体化示范项目的议案；2. 关于吉林电力股份有限公司符合非公开发行 A 股股票条件的议案；3. 吉林电力股份有限公司关于公司向特定对象非公开发行 A 股股票方案的议案；4. 吉林电力股份有限公司关于本次非公开发行 A 股股票募集资金运用的可行性分析报告的议案；5. 吉林电力股份有限公司关于本次非公开发行 A 股股票预案的议案；6. 吉林电力股份有限公司关于与国家电投集团吉林能源投资有限公司签署附条件生效的《吉林电力股份有限公司与国家电投集团吉林能源投资有限公司的非公开发行 A 股股票认购协议》暨关联交易的议案；7. 吉林电力股份有限公司关于前次募集资金使用情况报告的议案；8. 吉林电力股份有限公司关于提请股东大会批准控股股东国家电投集团吉林能源投资有限公司及其一致行动人免于以要约方式认购公司股份的议案；9. 吉林电力股份有限公司关于公司非公开发行股票摊薄即期回报的风险提示及填补措施的议案；10. 吉林电力股份有限公司关于提请股东大会授权董事会办理本次非公开发行股票相关事宜的议案；11. 关于向汪清县东光镇苍林村和大兴沟镇富兴村开展帮扶性捐赠的议案；12. 吉林电力股份有限公司关于召开公司 2023 年第一次临时股东大会的议案。

2、董事出席董事会及股东大会的情况

董事出席董事会及股东大会的情况							
董事姓名	本报告期应	现场出席董	以通讯方式	委托出席董	缺席董事会	是否连续两	出席股东大

	参加董事会 次数	事会次数	参加董事会 次数	事会次数	次数	次未亲自参 加董事会会 议	会次数
才延福	12	7	5	0	0	否	3
牛国君	12	5	5	2	0	否	4
何宏伟	12	7	5	0	0	否	2
廖剑波	7	5	2	0	0	否	1
王义军	12	7	5	0	0	否	2
张学栋	5	4	1	0	0	否	1
潘桂岗	5	4	1	0	0	否	1
明旭东	6	4	2	0	0	否	1
梁宏	12	6	5	1	0	否	1
周博潇	4	1	3	0	0	否	0
于莹	7	2	4	1	0	否	2
韩景利	7	3	4	0	0	否	0
王海国	6	3	3	0	0	否	1

连续两次未亲自出席董事会的说明

3、董事对公司有关事项提出异议的情况

董事对公司有关事项是否提出异议

是 否

报告期内董事对公司有关事项未提出异议。

4、董事履行职责的其他说明

董事对公司有关建议是否被采纳

是 否

董事对公司有关建议被采纳或未被采纳的说明

董事严格按照《公司章程》《董事会议事规则》和《独立董事规定》等法律法规的规定开展工作，勤勉尽职地履行出席董事会会议及股东大会义务；认真审议会议的各项议案，对本公司的制度完善和日常经营决策等方面提出了许多专业性意见；独立董事对关联交易、利润分配、闲置募集资金补流、高管及董事提名、变更会计师事务所、向特定对象发行股票等重大事项发表独立、公正的意见，报告期内共发表 15 次独立意见和专项意见，充分发挥了独立性、专业性，为完善公司监督机制，维护公司和全体股东的合法权益发挥了应有的作用。独立董事履职具体情况请参阅与本公司年度报告同时披露的《独立董事 2022 年度述职报告》。

七、董事会下设专门委员会在报告期内的情况

委员会名称	成员情况	召开会议次数	召开日期	会议内容	提出的重要意见和建议	其他履行职责的情况	异议事项具体情况（如有）
第八届董事会战略与投资委员会	公司第八届董事会战略与投资委员会由董事长才延福先生、董事牛国君先生、独立董事韩景利先生、	1	2023 年 03 月 28 日	第八届董事会战略与投资委员会 2022 年第一次会议，审议并通过了公司 2022 年度投资计划、公司	同意将上述议案提交董事会审议		无

	于莹女士和王义军先生组成，主任委员由董事长才延福先生担任			2022 年度融资计划。			
第九届董事会战略与投资委员会	公司第九届董事会战略与投资委员会由董事长才延福先生、董事牛国君先生、独立董事王义军先生、张学栋先生和潘桂岗先生组成，主任委员由董事长才延福先生担任。	1	2022 年 12 月 29 日	第九届董事会战略与投资委员会 2022 年第一次会议，审议并通过了关于投资大安风光制绿氢合成氨一体化项目。	同意将该议案提交董事会审议		无
第八届董事会审计委员会	公司第八届董事会审计委员会由独立董事韩景利先生、董事长才延福先生、董事周博潇先生、独立董事于莹女士和王义军先生组成，主任委员由独立董事中的会计专业人士——韩景利先生担任。	3	2022 年 03 月 28 日	第八届董事会审计委员会 2022 年第一次会议听取 1. 中审众环会计师事务所关于公司 2021 年年度报告审计工作、内部控制审计工作总结；2. 公司 2021 年内部审计工作报告及 2022 年度内部审计工作计划；审议并通过 1. 审议《公司 2021 年度利润分配预案》；2. 审议《公司 2021 年度财务决算报告》；3. 审议《公司 2021 年年度报告及摘要》；4. 审议《公司 2022 年度融资计划议案》；5. 审议《关于公司与国家电	同意将上述议案提交董事会审议	遵循勤勉尽责的工作原则，做好公司内部审计的监督，与公司审计部沟通 2021 年内审情况及 2021 年度内审计划；根据公司 2021 年报审计计划，与年报审计注册会计师就审计工作安排、进展情况及存在问题等及时进行沟通。	无

				<p>投集团财务有限公司签订《金融服务协议》的议案》；6. 审议《关于公司与国家电投集团财务有限公司关联交易的风险处置预案》；7. 审议《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》；8. 审议《国家电投集团财务有限公司风险评估报告》；9. 审议《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》；10. 审议《公司 2021 年度内部控制评价报告》；11. 审议《公司 2021 年度内控体系工作报告》。</p>			
第八届董事会审计委员会			2022 年 04 月 26 日	<p>公司第八届董事会审计委员会 2022 年第二次会议听取公司 2022 年一季度经营情况分析；审议并通过：公司 2022 年一季度报告。</p>	同意将上述议案提交董事会审议		无
第八届董事会审计委员会			2022 年 08 月 23 日	<p>公司第八届董事会审计委员会 2022 年第三次会议审议并通过：1. 公司</p>	同意将上述议案提交董事会审议		无

				2022 年半年度报告及摘要；2. 关于国家电投集团财务有限公司风险评估报告。			
公司第九届董事会审计委员会	公司第九届董事会审计委员会由独立董事潘桂岗先生、董事长才延福先生、董事何宏伟先生、独立董事王义军先生和张学栋先生组成，主任委员由独立董事中的会计专业人士——潘桂岗先生担任。	1	2022 年 10 月 26 日	第九届董事会审计委员会 2022 年第一次会议，审议并通过了：1. 公司 2022 年第三季度报告；2. 关于变更年度财务报告审计机构及年度内部控制审计机构的议案。	同意将上述议案提交董事会审议		无
公司第八届董事会提名委员会	公司第八届董事会提名委员会由独立董事于莹女士、董事长才延福先生、董事牛国君先生、独立董事韩景利先生和王义军先生组成，主任委员由于莹女士担任。	4	2022 年 01 月 25 日	第八届董事会提名委员会 2022 年第一次会议，审议并通过了：关于聘任纪连举为公司副总经理的提案。	同意将该议案提交董事会审议		无
公司第八届董事会提名委员会			2022 年 07 月 21 日	第八届董事会提名委员会 2022 年第二次会议，审议并通过了：1. 关于聘任范增伟先生为公司副总经理的议案；2. 关于提名廖剑波先生为公司第八届董事会股东代表董事候选人的提案。	同意将上述议案提交董事会审议		无
公司第八届董事会提名			2022 年 08 月 23 日	第八届董事会提名委员	同意将上述议案提交董		无

委员会				会 2022 年第三次会议，审议并通过 1. 关于提名第九届董事会股东代表董事候选人的提案；2. 关于提名第九届董事会独立董事候选人的提案。	事会审议		
公司第八届董事会提名委员会			2022 年 08 月 29 日	第八届董事会提名委员会 2022 年第四次会议，审议并通过关于聘任马佳先生为公司董事会秘书的议案。	同意将该议案提交董事会审议		无
公司第九届董事会提名委员会	公司第九届董事会提名委员会由独立董事张学栋先生、董事长才延福先生、董事牛国君先生、独立董事王义军先生和潘桂岗先生组成，主任委员由张学栋先生担任	1	2022 年 09 月 16 日	第九届董事会提名委员会 2022 年第一次会议，审议并通过 1. 关于聘任公司总经理的提案；2. 关于聘任公司高级管理人员的提案。	同意将上述议案提交董事会审议		无
公司第八届董事会薪酬与考核委员会	公司第八届薪酬与考核委员会由独立董事王义军先生、董事长才延福先生、董事牛国君先生、独立董事韩景利先生和于莹女士组成，主任委员由王义军先生担任。	1	2022 年 03 月 28 日	第八届董事会薪酬与考核委员会 2022 年第一次会议，审议并通过了：1. 关于 2021 年高管人员薪酬考核情况的说明；2. 公司经理层成员 2022 年度综合业绩考核指标的提案。	同意将公司 2022 年度高管人员薪酬情况列入《公司 2021 年年度报告》，提交董事会审议		无

八、监事会工作情况

监事会在报告期内的监督活动中发现公司是否存在风险

是 否

监事会对报告期内的监督事项无异议。

九、公司员工情况

1、员工数量、专业构成及教育程度

报告期末母公司在职员工的数量（人）	1,945
报告期末主要子公司在职员工的数量（人）	2,567
报告期末在职员工的数量合计（人）	4,512
当期领取薪酬员工总人数（人）	4,512
母公司及主要子公司需承担费用的离退休职工人数（人）	2,855
专业构成	
专业构成类别	专业构成人数（人）
生产人员	2,968
销售人员	63
技术人员	629
财务人员	177
行政人员	675
合计	4,512
教育程度	
教育程度类别	数量（人）
硕士及以上	145
本科	2,494
专科	1,176
中专及以下	697
合计	4,512

2、薪酬政策

优化薪酬机制，充分利用计划-预算-考核-激励、双对标双激励、单列考核等管理工具，聚焦发展、创新、经营等核心业务板块，制定目标清晰、导向明确、公平公正的薪酬激励措施。稳步推进效率决定用工、效益决定薪酬、贡献决定上下的市场化薪酬机制，确保人才引得进、留得住、用得好。做优做细绩效考评，科学、适度拉开员工收入差距。在新兴产业、混改公司继续推进员工持股或项目跟投机制，激发员工干事创业的活力和创造力。

3、培训计划

报告期，公司按照年度培训计划要求，紧紧围绕公司人才强企战略，坚持认真贯彻落实公司决策部署，聚焦“四条发展主线”和年度重点任务，较好的完成了全年培训任务。全年组织创新发展、电量营销、安全取证等培训班次 52 个，参培管理和技能人员达 2,560 余人次，完成常规培训项目（技术讲课 15,371 人次、技术问答 17,809 人次、事故预算 7,209 人次、考问讲解 27,486 人次），实现安全培训合格率 100%，全员培训覆盖率 100%。通过深入实施人力资源战略转型，干部员工能力素质进一步提升，为建设世界一流清洁能源企业提供了“第一资源”。

4、劳务外包情况

适用 不适用

十、公司利润分配及资本公积金转增股本情况

报告期内利润分配政策，特别是现金分红政策的制定、执行或调整情况

适用 不适用

公司报告期内盈利且母公司可供股东分配利润为正但未提出现金红利分配预案

适用 不适用

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

公司计划年度不派发现金红利，不送红股，不以公积金转增股本。

十一、公司股权激励计划、员工持股计划或其他员工激励措施的实施情况

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。

十二、报告期内的内部控制制度建设及实施情况

1、内部控制建设及实施情况

公司始终高度重视内部控制制度体系建设工作，制定了包括由党的领导和党的建设、战略管理、业务管理、职能管理和监督制度构成的较为完善的内部控制制度体系，涵盖决策管理、财务管理、人力资源管理、工程建设管理、生产管理等 31 个领域，为公司治理和内部经营管理提供了管理标准。其中，风险管理方面编制完成了《风险管理规定》为主，以《关键风险预警指标管理与监控实施细则》《重大投资、资本运作决策事项风险管理实施办法》为支撑的风险管理制度体系。内部控制方面编制了《内部控制管理规定》《内部控制评价实施细则》两项制度及《内部控制手册》，形成具有统一性、科学性、规范化的基础管理体系，以促进公司各级员工明确职责分工、正确行使职权。合规管理方面编制了《合规管理规定》《企业合规管理手册》《员工合规手册》《境内新能源项目投资合规专项指引》，从企业合规、员工个人合规、实际业务操作三个维度进行规范，为合规管理相关工作的开展提供具体指导，促进合规管理三道防线的责任落实和有效协同。根据证监会及吉林监管局的要求，公司每年聘请会计师事务所对公司开展内控审计，并独立开展内控评价工作。报告期，公司已纳入审计（评价）范围的业务与事项均已建立了内部控制，并得到有效执行，符合完整性、合规性和有效性。保证了公司资产安全、财务报告及相关信息真实完整，提高了公司的经营效率和效果，促进公司实现发展战略，切实维护了广大投资者的利益。未来期间，随着本公司业务的发展及相关部门及岗位的调整、外部环境的变化和管理要求的提高，内部控制制度还需进一步的完善。

2、报告期内发现的内部控制重大缺陷的具体情况

是 否

十三、公司报告期内对子公司的管理控制情况

公司名称	整合计划	整合进展	整合中遇到的问题	已采取的解决措施	解决进展	后续解决计划
长春吉电绿能	按照中国证监	已完成	无	无	无	无

能源合伙企业 (有限合伙)	会、深交所、 相关法规及上 市公司章程以 及公司的规章 制度对标的公 司机构设置、 人员调整、内 控制度、财务 体系等方面进 行指导和规 范。					
长春绿动氢能 科技有限公司	按照中国证监 会、深交所、 相关法规及上 市公司章程以 及公司的规章 制度对标的公 司机构设置、 人员调整、内 控制度、财务 体系等方面进 行指导和规 范。	已完成	无	无	无	无
白城吉电绿电 能源有限公司	按照中国证监 会、深交所、 相关法规及上 市公司章程以 及公司的规章 制度对标的公 司机构设置、 人员调整、内 控制度、财务 体系等方面进 行指导和规 范。	已完成	无	无	无	无
吉林吉电绿色 能源发展有限 公司	按照中国证监 会、深交所、 相关法规及上 市公司章程以 及公司的规章 制度对标的公 司机构设置、 人员调整、内 控制度、财务 体系等方面进 行指导和规 范。	已完成	无	无	无	无
南宁吉昇新能 源有限公司	按照中国证监 会、深交所、 相关法规及上 市公司章程以 及公司的规章 制度对标的公 司机构设置、 人员调整、内 控制度、财务 体系等方面进 行指导和规	已完成	无	无	无	无

	范。					
大安吉电绿氢能源有限公司	按照中国证监会、深交所、相关法规及上市公司章程以及公司的规章制度对标的公司机构设置、人员调整、内控制度、财务体系等方面进行指导和规范。	已完成	无	无	无	无
汪清旭蓝新能源有限公司	按照中国证监会、深交所、相关法规及上市公司章程以及公司的规章制度对标的公司机构设置、人员调整、内控制度、财务体系等方面进行指导和规范。	已完成	无	无	无	无
磐石宏日生物质能源有限责任公司	按照中国证监会、深交所、相关法规及上市公司章程以及公司的规章制度对标的公司机构设置、人员调整、内控制度、财务体系等方面进行指导和规范。	已完成	无	无	无	无

十四、内部控制自我评价报告或内部控制审计报告

1、内控自我评价报告

内部控制评价报告全文披露日期	2023 年 04 月 28 日	
内部控制评价报告全文披露索引	巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn）公告名称：《吉林电力股份有限公司 2022 年度内部控制评价报告》	
纳入评价范围单位资产总额占公司合并财务报表资产总额的比例		76.27%
纳入评价范围单位营业收入占公司合并财务报表营业收入的比例		64.34%
缺陷认定标准		
类别	财务报告	非财务报告
定性标准	财务报告重大缺陷的迹象包括：控制环境无效；公司董事、监事和高级管理人员舞弊并给企业造成重要损失和	非财务报告内部控制存在重大缺陷的迹象包括：决策程序导致重大失误；重要业务缺乏制度控制或系统性失

	不利影响；公司更正已公布的财务报告；外部审计发现的却未被公司内部控制识别的当期财务报告中的重大错报；审计委员会和审计内控部门对公司的对外财务报告和财务报告内部控制监督无效。财务报告重要缺陷的迹象包括：未依照会计准则选择和应用会计政策；未建立反舞弊程序和控制措施；对于非常规或特殊交易的账务处理没有建立相应的控制机制或没有实施且没有相应的补偿性控制；对于期末财务报告过程的控制存在一项或多项缺陷且不能合理保证编制的财务报表真实、完整的目标。一般缺陷是指除上述重大缺陷、重要缺陷之外的其他控制缺陷。	效，且缺乏有效的补偿性控制；中高级管理人员和高级技术人员流失严重；内部控制评价的结果特别是重大缺陷未得到整改；其他对公司产生重大负面影响的情形。非财务报告内部控制存在重要缺陷的迹象包括：决策程序导致出现一般性失误；重要业务制度或系统存在缺陷；关键岗位业务人员流失严重；内部控制评价的结果特别是重要缺陷未得到整改；其他对公司产生较大负面影响的情形。非财务报告内部控制存在一般缺陷的迹象包括：决策程序效率不高；一般业务制度或系统存在缺陷；一般岗位业务人员流失严重；一般缺陷未得到整改。
定量标准	①内部控制缺陷可能导致或导致的损失与利润报表相关的，以营业收入指标衡量。如果该缺陷单独或连同其他缺陷可能导致的财务报告错报金额小于营业收入的 0.5%，则认定为一般缺陷；如果超过营业收入的 0.5%，小于 1% 认定为重要缺陷；如果超过营业收入 1% 则认定为重大缺陷。②内部控制缺陷可能导致或导致的损失与资产管理相关的，以资产总额指标衡量。如果该缺陷单独或连同其他缺陷可能导致的财务报告错报金额小于资产总额的 0.25%，则认定为一般缺陷；如果超过资产总额 0.25%，小于 0.5% 认定为重要缺陷；如果超过资产总额 0.5% 则认定为重大缺陷。	①内部控制缺陷可能导致或导致的损失与利润报表相关的，以营业收入指标衡量。如果该缺陷单独或连同其他缺陷可能导致的损失金额小于营业收入的 0.5%，则认定为一般缺陷；如果超过营业收入的 0.5%，小于 1% 认定为重要缺陷；如果超过营业收入 1% 则认定为重大缺陷。②内部控制缺陷可能导致或导致的损失与资产管理相关的，以资产总额 指标衡量。如果该缺陷单独或连同其他缺陷可能导致的损失金额小于资产总额的 0.25%，则认定为一般缺陷；如果超过资产总额 0.25%，小于 0.5% 认定为重要缺陷；如果超过资产总额 0.5% 则认定为重大缺陷。
财务报告重大缺陷数量（个）		0
非财务报告重大缺陷数量（个）		0
财务报告重要缺陷数量（个）		0
非财务报告重要缺陷数量（个）		0

2、内部控制审计报告

适用 不适用

内部控制审计报告中的审议意见段	
我们认为，吉电股份于 2022 年 12 月 31 日按照《企业内部控制基本规范》和相关规定在所有重大方面保持了有效的财务报告内部控制。	
内控审计报告披露情况	披露
内部控制审计报告全文披露日期	2023 年 04 月 28 日
内部控制审计报告全文披露索引	巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn）公告名称：《内部控制审计报告》
内控审计报告意见类型	标准无保留意见
非财务报告是否存在重大缺陷	否

会计师事务所是否出具非标准意见的内部控制审计报告

是 否

会计师事务所出具的内部控制审计报告与董事会的自我评价报告意见是否一致

是 否

十五、上市公司治理专项行动自查问题整改情况

无

第五节 环境和社会责任

一、重大环保问题

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

环境保护相关政策和行业标准

2022 年，公司严格落实《污水综合排放标准》《工业企业厂界环境噪声排放标准》《火电厂大气污染物排放标准》等国家生态环境保护法律法规，紧紧围绕上级单位生态环保“十条禁令”“二十条不准”，确保生态环保工作有序开展。

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及防治措施落实工作；公司各火电企业全部取得排污许可证。

行业排放标准及生产经营活动中涉及的污染物排放的具体情况

公司或子公司名称	主要污染物及特征污染物的种类	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/强度	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	大气污染物	烟尘	通过烟囱集中排放	1	厂区内	1.71mg/Nm ³	《火电厂大气污染物排放标准》（GB13223-2011）	32.01	959.57	0
吉林电力股份有限公司白城发电公司	大气污染物	二氧化硫	通过烟囱集中排放	1	厂区内	13.88mg/Nm ³	《火电厂大气污染物排放标准》（GB13223-2011）	281.72	2359	0
吉林电力股份有限公司白城发电公司	大气污染物	氮氧化物	通过烟囱集中排放	1	厂区内	39.03mg/Nm ³	《火电厂大气污染物排放标准》（GB13223-2011）	744.61	3198.58	0
吉林吉长电力有限公司	大气污染物	烟尘	通过烟囱集中排放	1	厂区内	15.57mg/Nm ³	《火电厂大气污染物排放标准》（GB13223-	49.29	350.3	0

							2011)			
吉林吉 长电力 有限公 司	大气污 染物	二氧化 硫	通过烟 囱集中 排放	1	厂区内	122.4mg /Nm ³	《火电 厂大气 污染物 排放标 准》 (GB132 23- 2011)	355.22	2334.6	0
吉林吉 长电力 有限公 司	大气污 染物	氮氧化 物	通过烟 囱集中 排放	1	厂区内	#1.2 炉: 160.63m g/Nm ³ , /#3 炉 74.7mg/ Nm ³	《火电 厂大气 污染物 排放标 准》 (GB132 23- 2011)	380.71	1167.5	0
四平第 一热电 公司	大气污 染物	烟尘	通过烟 囱集中 排放	1	厂区内	4.65mg/ Nm ³	《火电 厂大气 污染物 排放标 准》 (GB132 23- 2011)	40.036	322	0
四平第 一热电 公司	大气污 染物	二氧化 硫	通过烟 囱集中 排放	1	厂区内	20.79mg /Nm ³	《火电 厂大气 污染物 排放标 准》 (GB132 23- 2011)	144.01	1712	0
四平第 一热电 公司	大气污 染物	氮氧化 物	通过烟 囱集中 排放	1	厂区内	34.85mg /Nm ³	《火电 厂大气 污染物 排放标 准》 (GB132 23- 2011)	322.93	1073	0
吉林松 花江热 电有限 公司 (#1、 #2 机 组)	大气污 染物	烟尘	通过烟 囱集中 排放 3	1	厂区内	9.81mg/ Nm ³	《火电 厂大气 污染物 排放标 准》 (GB132 23- 2011)	31.23	269.32	0
吉林松 花江热 电有限 公司 (#1、 #2 机 组)	大气污 染物	二氧化 硫	通过烟 囱集中 排放	1	厂区内	64.97mg /Nm ³	《火电 厂大气 污染物 排放标 准》 (GB132 23- 2011)	309.78	1795.49	0

吉林松花江热电有限公司（#1、#2 机组）	大气污染物	氮氧化物	通过烟囱集中排放	1	厂区内	147.92mg/Nm ³	《火电厂大气污染物排放标准》（GB13223-2011）	438.34	1795.49	0
吉林松花江热电有限公司（#6、#7、#8 机组）	大气污染物	烟尘	通过烟囱集中排放	2	厂区内	1.22mg/Nm ³	《火电厂大气污染物排放标准》（GB13223-2011）	5.68	229.5	0
吉林松花江热电有限公司（#6、#7、#8 机组）	大气污染物	二氧化硫	通过烟囱集中排放	2	厂区内	12.22mg/Nm ³	《火电厂大气污染物排放标准》（GB13223-2011）	74.14	764.96	0
吉林松花江热电有限公司（#6、#7、#8 机组）	大气污染物	氮氧化物	通过烟囱集中排放	2	厂区内	32.9mg/Nm ³	《火电厂大气污染物排放标准》（GB13223-2011）	168.3	764.96	0
吉林电力股份有限公司松花江第一热电分公司	大气污染物	烟尘	通过烟囱集中排放	1	厂区内	1.91mg/Nm ³	《火电厂大气污染物排放标准》（GB13223-2011）	14.87	274.86	0
吉林电力股份有限公司松花江第一热电分公司	大气污染物	二氧化硫	通过烟囱集中排放	1	厂区内	6.85mg/Nm ³	《火电厂大气污染物排放标准》（GB13223-2011）	99.85	1832.39	0
吉林电力股份有限公司松花江第一热电分公司	大气污染物	氮氧化物	通过烟囱集中排放	1	厂区内	32.66mg/Nm ³	《火电厂大气污染物排放标准》（GB13223-2011）	245.24	916.2	0
吉林电	大气污	烟尘	通过烟	1	厂区内	0.35mg/	《火电	6.516	527.15	0

力股份 有限公司 长春 热电分 公司	染物		囱集中 排放			Nm3	厂大气 污染物 排放标 准》 (GB132 23- 2011)			
吉林电 力股份 有限公司 长春 热电分 公司	大气污 染物	二氧化 硫	通过烟 囱集中 排放	1	厂区内	1.815mg /Nm3	《火电 厂大气 污染物 排放标 准》 (GB132 23- 2011)	47.871	1210	0
吉林电 力股份 有限公司 长春 热电分 公司	大气污 染物	氮氧化 物	通过烟 囱集中 排放	1	厂区内	38.768m g/Nm3	《火电 厂大气 污染物 排放标 准》 (GB132 23- 2011)	470.934	1296	0

对污染物的处理

公司各发电企业由于机组等级、机组参数、施工场地等不同，所用污染物处理技术也有所不同，主流工艺为石灰石湿法脱硫+SCR脱硝+电除尘（布袋除尘），现阶段湿式除尘器系统、脱硫系统、脱硝系统均正常运行，运行情况良好，烟尘浓度、SO₂浓度、NO_x浓度均满足超低排放要求。

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。

环境治理和保护的投入及缴纳环境保护税的相关情况

公司各发电企业全年缴纳环境保护税 361.3 万元，投入环境治理和保护投入 2.5 亿余元，严格履行了环境保护责任。

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

公司各发电企业实施燃煤混配掺烧、机组灵活性改造等节能减排技术措施与管理措施，碳排放强度逐年下降。

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

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》中电力相关业的披露要求
上市公司发生环境事故的相关情况

二、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、现场接待调研、线上沟通等方式，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。

三、巩固拓展脱贫攻坚成果、乡村振兴的情况

光伏扶贫项目：公司不断加强运营管控，护航光伏扶贫项目保持良好盈利能力，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。本年度，已按时足额支付计划内帮扶款 4,000 余万元。光伏扶贫项目提供的款项有效促进了农户增收就业，给农户的生活方式带来变革，对项目所在地区具有明显的产业带动和社会效益。

参与地方帮扶工作：公司积极贯彻落实吉林省委、省政府帮扶工作总体部署，重点开展白城市通榆县东兴村、延边州汪清县、白山市靖宇县赤松镇帮扶工作，通过开发产业项目、资助基础设施、捐赠教育物资、提供特困助学金等方式，帮助地方巩固扶贫攻坚成果，提升村民收入和致富能力，助力乡村振兴。

第六节 重要事项

一、承诺事项履行情况

1、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尚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
	吉林能投	股份限售承诺	本次发行股票自新增股份上市首日起 36 个月内不得转让。	2022 年 12 月 31 日	自股份上市之日起 36 个月	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					

2、公司资产或项目存在盈利预测，且报告期仍处在盈利预测期间，公司就资产或项目达到原盈利预测及其原因做出说明

适用 不适用

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、董事会对最近一期“非标准审计报告”相关情况的说明

适用 不适用

五、董事会、监事会、独立董事（如有）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、与上年度财务报告相比，会计政策、会计估计变更或重大会计差错更正的情况说明

适用 不适用

用 不适用

执行《企业会计准则解释第 15 号》导致的会计政策变更

财政部于 2021 年 12 月 30 日下发了《关于印发〈企业会计准则解释第 15 号〉的通知》（财会[2021]35 号），对“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对外销售的会计处理”、“关于亏损合同的判断”等内容进行了规范说明，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。

公司根据《企业会计准则解释第 15 号》规定，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。

执行《企业会计准则解释第 15 号》关于资金集中管理相关列报和关于亏损合同的判断，预计不会对公司财务报表产生重大影响。

执行《企业会计准则解释第 15 号》关于试运行销售有关会计处理规定，对于在首次施行本解释的财务报表列报最早期间的期初至本解释施行日之间发生的试运行销售，应当按照《企业会计准则解释第 15 号》的规定进行追溯调整。试运行销售追溯调整对公司 2021 年度财务报表 主要项目影响金额如下：

单位：元

报表项目	变更前	变更后	影响金额
固定资产	44,186,626,984.37	44,259,970,211.93	73,343,227.56
未分配利润	513,860,313.60	563,525,276.85	49,664,963.25
少数股东权益	3,823,868,224.02	3,847,546,488.33	23,678,264.31
营业收入	13,177,555,792.25	13,253,804,161.79	76,248,369.54
营业成本	10,371,708,236.90	10,374,613,378.88	2,905,141.98

净利润	785,331,490.51	858,674,718.07	73,343,227.56
归属于母公司所有者的净利润	450,378,911.90	500,043,875.15	49,664,963.25
少数股东损益	334,952,578.61	358,630,842.92	23,678,264.31

七、与上年度财务报告相比，合并报表范围发生变化的情况说明

适用 不适用

详见第十节“财务报告”第六、合并范围的变更

八、聘任、解聘会计师事务所情况

现聘任的会计师事务所

境内会计师事务所名称	天健会计师事务所（特殊普通合伙）
境内会计师事务所报酬（万元）	220
境内会计师事务所审计服务的连续年限	1
境内会计师事务所注册会计师姓名	田志刚、刘臻
境内会计师事务所注册会计师审计服务的连续年限	1

当期是否改聘会计师事务所

是 否

是否在审计期间改聘会计师事务所

是 否

更换会计师事务所是否履行审批程序

是 否

对改聘、变更会计师事务所情况的详细说明

公司与中审众环会计师事务所(特殊普通合伙) 2021 年度合同期届满，且该所已连续 3 年为公司提供审计服务，为保证审计工作的独立性和客观性，同时综合考虑公司未来业务发展和审计需求等实际情况公司拟聘任天健会计师事务所(特殊普通合伙)为 2022 年度财务报告审计及内部控制审计机构。中审众环会计师事务所(特殊普通合伙)所已知悉本次变更事项并未提出异议。公司审计委员会、独立董事、董事会对本次更换会计师事务所事项无异议，本事项经公司 2022 年第三次临时股东大会决议通过。

聘请内部控制审计会计师事务所、财务顾问或保荐人情况

适用 不适用

本年度，公司聘请天健会计师事务所（特殊普通合伙）为公司 2022 年度内控审计机构，报酬为 55 万元。

九、年度报告披露后面临退市情况

适用 不适用

十、破产重整相关事项

适用 不适用

公司报告期末未发生破产重整相关事项。

十一、重大诉讼、仲裁事项

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 12 月 31 日, 公司合并口径范围内共有诉讼案件 36 起(其中以前年度发生案件 17 起, 2022 年度发生 19 起), 无《深圳证券交易所股票上市规则》应披露而未披露的重大诉讼、仲裁事项。	23,511.68	否	2022 年度已结案件 22 起; 正在诉讼阶段案件 14 起(其中, 8 起新发生的案件; 6 起以前年度案件)。	未对公司本报告期损益造成重大影响。	进入执行阶段案件 2 起。		

十二、处罚及整改情况

适用 不适用

公司报告期不存在处罚及整改情况。

十三、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。

十四、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	同受实际控制人控	购买商品	燃料采购	市场定价	177,943.22	177,943.22	42.68%	220,000	否	按合同约定	177,943.22	2022 年 03 月 31 日	巨潮资讯网(www

份有限公司	制												.cninfo.com.cn) (公告编号 2022-011)
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	70,128.51	70,128.51	16.82%	90,000	否	按合同约定	70,128.51	2022年03月31日	巨潮资讯网 (www.cninfo.com.cn) (公告编号 2022-011)
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	68,971.14	6,897.14	13.47%	7,374.54	否	按合同约定	6,897.14	2022年03月31日	巨潮资讯网 (www.cninfo.com.cn) (公告编号 2022-011)
合计					--	--	254,968.87	--	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 254,968.87 万元。									
交易价格与市场参考价格差异较大的原因（如适用）				无									

2、资产或股权收购、出售发生的关联交易

适用 不适用

公司报告期末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

共同投资方	关联关系	被投资企业的名称	被投资企业的主营业务	被投资企业的注册资本	被投资企业的总资产(万元)	被投资企业的净资产(万元)	被投资企业的净利润(万元)
上海发电设备成套设计研究院有限责任公司	实际控制人下属企业	朝阳燕山湖发电有限公司	项目开发、建设、管理；电力产品生产；热力产品生产、销售等。	101,250 万元	361,860.38	118,219.59	7,885.81
上海发电设备成套设计研究院有限责任公司	实际控制人下属企业	上海尖暖节能科技有限公司	建设工程施工一般项目；技术服务节能管理服务；发电技术服务；电力行业高效节能技术研发等。	1,000 万元	3,130.5	1,000	
国电投智源创新投资有限公司	实际控制人下属企业	吉电智晟(长春)储能有限公司	储能技术服务；电池制造中；电力行高效节能技术研发等	10,000 万元	21,005.14	17,298	
国电投智源创新投资有限公司	实际控制人下属企业	吉电智晟(长春)储能有限公司	储能技术服务；电池制造中；电力行高效节能技术研发等	10,000 万元	21,005.14	17,298	
国家电投集团产业基金管理有限公司	实际控制人下属企业	电投绿色氢能一期(海南)私募基金合伙企业(有限合伙)	以私募基金从事股权投资、投资管理、资产管理等活动	50,000 万元	2,893,843.4	2,893,843.4	-10.62
国家电投集团铝电投资有限公司、上海电力股份有限公司、国家电投集团浙江电力有限公司、国家电力投资集团有限公司、国家电力投资集团海外投资有限公司、国家电投集团重庆电力有限公司、国家电投集团江苏	实际控制人下属企业	国电投科技创新股权投资基金(天津)合伙企业(有限合伙)	以自有资金从事投资活动；自有资金投资的资产管理服务。	280,250 万元	80,409.05	80,408.44	6,198.57

电力有限公司、国家电投集团东北电力有限公司、国家电投集团产业基金管理有限公司、国家电投集团新疆能源化工有限责任公司、国家电投集团内蒙古能源有限公司、国家电投集团河南电力有限公司、国家电投集团黑龙江绿拓新能源有限公司							
被投资企业的重大在建项目的进展情况（如有）	<p>重大项目名称：燕山湖智慧型乏汽提质梯级利用供暖系统项目。</p> <p>建设内容：拟在燕山湖电厂#2 机组建设智慧型乏汽提质利用供暖系统，新建一套乏汽提质系统，主要设备有蒸汽喷射器、换热器、疏水冷却器、系统用阀门及配套电热设备、施工电子旁站监督系统等。改造后，乏汽提质系统将作为电厂热网循环水第二级加热热源。</p> <p>进展情况：项目已于 2022 年 9 月开工建设，计划 2023 年 11 月投产。</p>						

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%-1.15%	80,891	12,984,618	12,949,744	115,765

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	441,784	2.75%-4.65%	551,420	1,257,000	1,366,636	441,784

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	518,784	441,784

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
关于公司参与设立电投氢能基金暨关联交易的公告	2022年01月28日	巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn） （公告编号 2022-006）
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）
关于公司全资子公司与国核院签订100兆瓦风电项目EPC总承包合同暨关联交易的公告	2022年09月17日	巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn） （公告编号 2022-075）
关于投资建设燕山湖智慧型乏汽提质梯级利用供暖系统项目暨关联交易的公告	2022年10月28日	巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn） （公告编号 2022-086）
关于公司与国家电投集团吉林能源投资有限公司开展委托贷款业务暨关联交易的公告	2022年10月28日	巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn） （公告编号 2022-087）
吉林电力股份有限公司关于与国家电投集团吉林能源投资有限公司签署附条件生效的《吉林电力股份有限公司与国家电投集团吉林能源投资有限公司的非公开发行A股股票认购协议》暨关联交易的公告	2022年12月31日	巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn） （公告编号 2022-107）

十五、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

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	
报告期末已审批的对子公司担保额度合计(C3)			35,301	报告期末对子公司实际担保余额合计(C4)						35,301	
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											3.58%
其中:											

采用复合方式担保的具体情况说明

3、委托他人进行现金资产管理情况

(1) 委托理财情况

适用 不适用

公司报告期不存在委托理财。

(2) 委托贷款情况

适用 不适用

公司报告期不存在委托贷款。

4、其他重大合同

适用 不适用

合同订立公司名称	合同订立对方名称	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
南宁吉昇新能源有限公司	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	2022年01月24日			无		承接合同	81,277.6	否	无	正在执行		

		EPC 总承包合同补充协议一											
南宁昇新能源有限公司	广西建工集团第二建设有限公司	邕宁电百济新平农光伏项目 EPC 总承包合同补充协议二（邕宁二期 EPC 总承包合同）	2022 年 09 月 27 日			无		承接合同	81,043.6	否	无	正在执行	
汪清旭蓝新能源有限公司	四川东旭电力工程有限公司	汪清三期 70MW P 平价光伏发电项目 EPC 总承包	2022 年 08 月 05 日			无		承接合同	29,668.16	否	无	正在执行	
白城吉电绿电能源有限公司	国核电力规划设计研究院有限公司	年产 500 万 kVAh 铅碳电池和年处理 20 万吨废旧铅蓄电池综合利用配套 100MW 风电项目工程	2023 年 04 月 20 日			无		议价委托	26,143.04	是	受同一最终控制方控制	正在执行	巨潮资讯网 www.cninfo.com.cn (公告编号 2022-070)

		EPC 总承 包合 同											
天津 华信 晶能 能源 有限 公司	中国 电建 市政 建设 集团 有限 公司	崔黄 口项 目工 程总 承包	2022 年 07 月 11 日			无		承接 合同	23,7 39.8 8	否	无	正在 执行	

十六、其他重大事项的说明

适用 不适用

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》，同意公司设立全资子公司——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）

十七、公司子公司重大事项

适用 不适用

1. 2022 年 9 月 14 日，本公司 2022 年第二次临时股东大会审议通过了《关于投资建设邕宁吉电百济新平（一期、二期）农光互补发电项目的议案》，同意公司全资子公司——广西沃中投资有限公司在广西南宁投资建设邕宁吉电百济新平（一期、二期）农光互补发电项目。项目总投资 169,364.24 万元，项目资本金不低于工程总投资的 20%，其余建设资金通过银行贷款或其他非银行金融机构融资解决。资本金根据工程进展情况逐步注入。公司以现金方式出资。具体内容详见 2022 年 8 月 26 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 2022-051）

2. 2022 年 9 月 16 日，本公司第九届董事会第一次会议审议通过了《关于投资建设白城绿电产业示范园配套电源一期 100 兆瓦风电项目的议案》，同意公司全资子公司——白城吉电绿电能源有限公司投资建设白城绿电产业示范园配套电源一期 100 兆瓦风电项目。项目总投资 54,934.97 万元，项目资本金不低于工程总投资的 20%，其余建设资金通过银行贷款或其他非银行金融机构融资解决。资本金根据工程进展情况逐步注入。具体内容详见 2022 年 9 月 17 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 2022-073）

3. 2022 年 9 月 16 日，本公司第九届董事会第一次会议审议通过了《关于投资建设扶余市三井子风电场五期 100 兆瓦风电项目的议案》，同意公司全资子公司——扶余吉电新能源有限公司投资建设扶余市三井子风电场五期 100 兆瓦风电项目。项目总投资 56,377.05 万元，项目资本金不低于工程总投资的 20%，其余建设资金通过银行贷款或其他非银行金融机构融资解决。资本金根据工程进展情况逐步注入。资本金根据工程进展情况逐步注入。具体内容详见 2022 年 9 月 17 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 2022-074）

4. 2022 年 10 月 21 日，本公司第九届董事会第二次会议审议通过了《关于投资建设曲阳县北青阳贯 100 兆瓦平价光伏项目的议案》，同意公司全资子公司——陕西吉电能源有限公司投资建设曲阳县北青阳贯 100 兆瓦平价光伏项目。项目工程动态投资 59,027.12 万元，项目资本金不低于工程总投资的 20%，其余建设资金通过银行贷款或其他融资方式解决。资本金根据工程进展情况逐步注入。具体内容详见 2022 年 10 月 25 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 2022-079）

5. 2022 年 10 月 21 日，本公司第九届董事会第二次会议审议通过了《关于投资建设吉林长岭 100 兆瓦风电项目的议案》，同意公司全资子公司——长岭县吉清能源有限公司投资建设吉林长岭 100 兆瓦风电项目。项目工程动态投资 57,147.36 万元，项目资本金不低于工程总投资的 20%，其余建设资金通过银行贷款或其他融资方式解决。资本金根据工程进展情况逐步注入。具体内容详见 2022 年 10 月 25 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 2022-080）

6. 2022 年 10 月 27 日，本公司第九届董事会第三次会议审议通过了《关于投资建设燕山湖智慧型乏汽提质梯级利用供热系统项目暨关联交易的议案》，同意公司全资子公司安徽吉电新能源有限公司控股子公司——上海尖暖节能科技有限公司（以下简称“上海尖暖公司”）在朝阳燕山湖发电有限责任公司（以下简称“燕山湖电厂”）采用合同能源管理模式投资建设燕山湖智慧型乏汽提质梯级利用供热系统项目，项目投资不高于 4,466 万元；项目每年的节能供热收入由上海尖暖公司与燕山湖电厂采用 9:1 比例分享，在上海尖暖公司收入总额达到实际工程投资的 2 倍（预计金额为 8,932 万元）后，上海尖暖公司将节能设备移交燕山湖电厂。具体内容详见 2022 年 10 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 2022-086）

7. 2022 年 11 月 14 日，本公司 2022 年第三次临时股东大会审议通过了《关于成立吉林省汪清抽水蓄能有限公司的议案》，同意公司与汪清泽兴投资建设有限公司成立合资公司——吉林省汪清抽水蓄能有限公司（暂定名，最终以工商注册名称为准），注册资本金 250,000 万元。公司持股比例 80%，以现金方式出资。具体内容详见 2022 年 10 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 2022-085）

8. 2022 年 11 月 25 日，本公司 2022 年第四次临时股东大会审议通过了《关于投资建设吉西基地鲁固直流风光热外送项目的议案》，同意公司全资子公司——白城吉电综合智慧能源有限公司投资建设吉西基地鲁固直流风光热外送项目，项目工程动态投资 244,271 万元，项目资本金不低于动态总投资的 20%，其余建设资金通过银行贷款或其他融资方式解决。资本金根据工程进展情况逐步注入。具体内容详见 2022 年 11 月 8 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 2022-092）

9. 2023 年 1 月 18 日，本公司 2023 年第一次临时股东大会审议通过了《关于投资建设大安风光制绿氢合成氨一体化示范项目的议案》，同意公司全资子公司——大安吉电绿氢能源有限公司投资建设大安风光制绿氢合成氨一体化示范项目，项目动态总投资 595,579 万元，项目资本金不低于项目动态总投资的 20%，其余由国内银行贷款融资。具体内容详见 2022 年 12 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 2022-106）

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	344,532,457	12.35%				-1,750	-1,750	344,530,707	
1、国家持股									
2、国有法人持股	309,877,699	11.11%						309,877,699	
3、其他内资持股	34,654,758	1.24%				-1,750	-1,750	34,653,008	
其中：境内法人持股									
境内自然人持股	172,000	0.01%				-1,750	-1,750	170,250	
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	2,445,675,717	87.65%				1,750	1,750	2,445,677,467	
1、人民币普通股	2,445,675,717	87.65%				1,750	1,750	2,445,677,467	
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%					0	2,790,208,174	100.00%

股份变动的的原因

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	本期增加限售股数	本期解除限售股数	期末限售股数	限售原因	解除限售日期
赵民	7,000	0	1,750	5,250	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	7,000	0	1,750	5,250	--	--

二、证券发行与上市情况

1、报告期内证券发行（不含优先股）情况

适用 不适用

2、公司股份总数及股东结构的变动、公司资产和负债结构的变动情况说明

适用 不适用

3、现存的内部职工股情况

适用 不适用

三、股东和实际控制人情况

1、公司股东数量及持股情况

单位：股

报告期末普通股股	177,028	年度报告披露日前	180,018	报告期末表决权恢	0	年度报告披露日前上一月末表决权恢复的优先	0
----------	---------	----------	---------	----------	---	----------------------	---

东总数		上一月末 普通股股 东总数		复的优先 股股东总 数（如 有）（参 见注 8）		股股东总数（如有） （参见注 8）		
持股 5%以上的股东或前 10 名股东持股情况								
股东名称	股东性质	持股比例	报告期末 持股数量	报告期内 增减变动 情况	持有有限 售条件的 股份数量	持有无限 售条件的 股份数量	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有限公司	国有法人	26.19%	730,872,327		309,877,699	420,994,628		
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		
香港中央结算有限公司	境外法人	0.98%	27,276,211			27,276,211		
中国电能成套设备有限公司	国有法人	0.88%	24,430,700			24,430,700		
朱雀基金-陕西煤业股份有限公司-陕煤朱雀新材料产业 2 期单一资产管理计划	其他	0.74%	20,538,083			20,538,083		
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	0.68%	19,088,154			19,088,154		
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	0.54%	15,007,051			15,007,051		
郑捷文	境内自然人	0.39%	10,857,075			10,857,075		

战略投资者或一般法人因配售新股成为前 10 名股东的情况（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、放弃表决权情况的说明	无		
前 10 名股东中存在回购专户的特别说明（如有）（参见注 10）	无		
前 10 名无限售条件股东持股情况			
股东名称	报告期末持有无限售条件股份数量	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	人民币普通股	
国家电力投资集团有限公司	158,884,995	人民币普通股	
吉林省投资集团有限公司	29,700,000	人民币普通股	
香港中央结算有限公司	27,276,211	人民币普通股	
中国电能成套设备有限公司	24,430,700	人民币普通股	
朱雀基金-陕西煤业股份有限公司-陕煤朱雀新材料产业 2 期单-资产管理计划	20,538,083	人民币普通股	
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	19,088,154	人民币普通股	
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	15,007,051	人民币普通股	
郑捷文	10,857,075	人民币普通股	
招商银行股份有限公司-朱雀恒心一年持有期混合型证券投资基金	10,039,104	人民币普通股	
前 10 名无限售流通股股东之间，以及前 10 名无限售流通股股东和前 10 名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。

2、公司控股股东情况

控股股东性质：中央国有控股

控股股东类型：法人

控股股东名称	法定代表人/单位负责人	成立日期	组织机构代码	主要经营业务
国家电投集团吉林能源投资有限公司	才延福	1988 年 03 月 18 日	912200001239214404	电力项目投资；火电、水电、新能源的建设、生产与销售；供热、工业供水；煤炭的批发经营、采购与销售；电站检修及运维服务；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；自有房屋租赁。
控股股东报告期内控股和参股的其他境内外上市公司的股权情况	报告期内除持有吉电股份 26.19%的股权之外，无持有其他境内上市公司股权情形。			

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。

3、公司实际控制人及其一致行动人

实际控制人性质：中央国资管理机构

实际控制人类型：法人

实际控制人名称	法定代表人/单位负责人	成立日期	组织机构代码	主要经营业务
国家电力投资集团有限公司	钱智民	2003 年 03 月 31 日	911100007109310534	项目投资：电源、电力、热力、铝土矿、氧化铝、电解铝的开发、建设、经营、生产及管理（不在北京地区开展）；电能设备的成套、配套、监造、运行及检修；销售电能及配套设备、煤炭（不在北京地区开展实物煤炭的交易、储运活动）；铁路运输；施工总承包；专业承包；工程建设与监理；招标投标服务及代理；技术开发、技术咨询、技术服务；电力及相关业务的咨询服务；物业管理；货物进出口；技术进出口；代理进

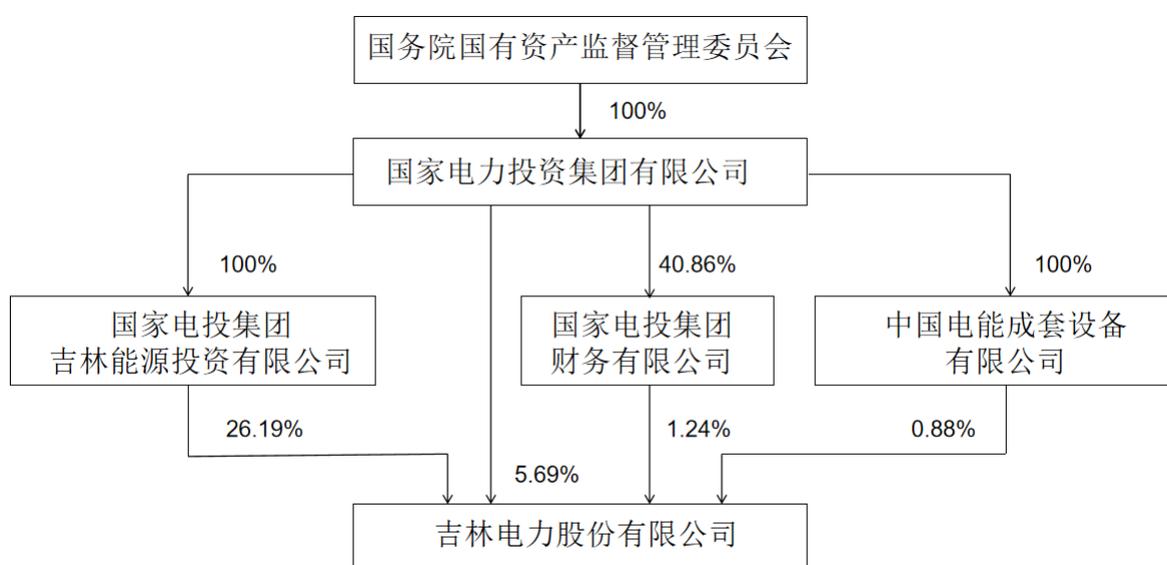
				出口；（企业依法自主选择经营项目，开展经营活动；铁路运输以及依法须批准的项目，经相关部门批准后依批准的内容开展经营活动。）
实际控制人报告期内控制的其他境内外上市公司的股权情况	国家电投集团分别直接或间接持有中国电力国际发展有限公司 61.06%、上海电力股份有限公司 57.46%、国家电投集团远达环保股份有限公司 43.74%、内蒙古电投能源股份有限公司 58.39%、国家电投集团产融控股股份有限公司 54.54%。			

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。

公司与实际控制人之间的产权及控制关系的方框图



实际控制人通过信托或其他资产管理方式控制公司

适用 不适用

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

适用 不适用

5、其他持股在 10%以上的法人股东

适用 不适用

6、控股股东、实际控制人、重组方及其他承诺主体股份限制减持情况

适用 不适用

四、股份回购在报告期的具体实施情况

股份回购的实施进展情况

适用 不适用

采用集中竞价交易方式减持回购股份的实施进展情况

适用 不适用

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	3.80%	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
吉林电力股份有限公司 2022年 面向专业 投资者公 开发行绿 色乡村振 兴公司债 券(专项 用于碳中 和)(第 二期)	22 吉电 G2	148096	2022年 10月21 日	2022年 10月24 日	2025年 10月24 日	1,000,00 0,000.00	2.90%	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)	面向专业机构投资者交易的债券								
适用的交易机制	匹配、协商、点击、询价、竞买								
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

公司存续公司债券添加“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、中介机构的情况

债券项目名称	中介机构名称	办公地址	签字会计师姓名	中介机构联系人	联系电话
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）	中审众环会计师事务所（特殊普通合伙）	武汉市武昌区东湖路 169 号 2-9 层	杨益明、杨果	杨果	18910775751
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乡村振兴公司债券（专项用于碳中和）（第二期）	中审众环会计师事务所（特殊普通合伙）	武汉市武昌区东湖路 169 号 2-9 层	杨益明、杨果	杨果	18910775751

报告期内上述机构是否发生变化

是 否

4、募集资金使用情况

单位：元

债券项目名称	募集资金总金额	已使用金额	未使用金额	募集资金专项账户运作情况（如有）	募集资金违规使用的整改情况（如有）	是否与募集说明书承诺的用途、使用计划及其他约定一致
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）	1,000,000.00	1,000,000.00	0.00	公司开立募集资金专户专项用于募集资金款项的接收、存储及划转活动，并严格按照募集说明书披露的资金投向，专款专用。	不适用	是
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乡村振兴公司债券（专项用于碳中和）（第二期）	1,000,000.00	1,000,000.00	0.00	公司开立募集资金专户专项用于募集资金款项的接收、存储及划转活动，并严格按照募集说明书披露的资金投向，专款专	不适用	是

				用。		
--	--	--	--	----	--	--

募集资金用于建设项目

适用 不适用

1、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）

【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。募投项目基本情况如下：

1.张北县“互联网+智慧能源”示范项目—300 兆瓦风电项目，该风力发电站项目总投资为 226,500.00 万元，项目已建成运营，2022 年度上网电量为 405,399.20MWh。

2.江西兴国大水山、莲花山风电场项目，该项目总投资约为 237,785.00 万元，项目已建成运营，2022 年度合计年上网电量为 651,124.6MWh。

本期债券已投项目 2022 年度上网电量合计为 105,652.38 万 kWh，经测算，与同等火力发电上网电量相比 2022 年度可实现减排二氧化碳 80.10 万吨，节约标准煤 31.85 万吨，减排 SO₂ 106.71 吨，减排 NO_x 160.59 吨，减排烟尘 23.24 吨。

本期碳中和绿色公司债券募投项目的总投资规模为 464,285.00 万元，本期债券募集资金中 9.475 亿元用于清洁能源发电类项目，按照实际使用资金和项目总投资比例折算后加和，2022 年度已建成项目可实现减排二氧化碳 15.46 万吨，节约标准煤 5.97 万吨，减排 SO₂ 20.00 吨，减排 NO_x 30.10 吨，减排烟尘 4.36 吨。】

2、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乡村振兴公司债券（专项用于碳中和）（第二期）

【本期公司债券为碳中和乡村振兴公司债券，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 7 亿元用于乡村振兴区域的光伏发电和风电项目，其余用于补充公司日常绿色产业领域运营的流动资金及偿还绿色产业领域借款本息。募投项目基本情况如下：

1.大雪山青海都兰路北村风电场工程 49.5 兆瓦项目，总投资 45,637.05 万元，项目已经建成运营，2022 年度上网电量为 9,524.70 万 kWh。

2.天津崔黄口镇华信渔光互补光伏项目，总投资 20,000.00 万元，项目正在建设中，预计年上网电量 8,009.80 万 kWh。

3.户用分布式光伏电站项目共涉及 18 个地区，其中部分地区户用分布式光伏电站项目情况介绍如下：

(1) 安徽省-宿州市户用分布式光伏电站项目，总投资为 41,068.20 万元，目前已经建成运营，2022 年上网电量约为 17,026.70 万 kWh。

(2) 河北省--献县户用分布式光伏电站项目，总投资为 40,271.50 万元，目前已经建成运营，2022 年度上网电量约为 15,950.31 万 kWh。

本期债券已建成的已投项目 2022 年度上网电量为 145,078.95 万 kWh，经测算，与同等火力发电上网电量相比已建成项目 2022 年度可实现减排二氧化碳 112.31 万吨，节约标准煤 43.74 万吨，减排 SO₂ 146.53 吨，减排 NO_x 220.52 吨，减排烟尘 31.92 吨；未建成的已投项目按照可行性研究报告中的年平均上网电量，预计年上网电量为 8,009.80 万 kWh，经测算，与同等火力发电上网电量相比未建成项目预计每年可实现减排二氧化碳 5.53 万吨，节约标准煤 2.41 万吨，减排 SO₂ 8.09 吨，减排 NO_x 12.17 吨，减排烟尘 1.76 吨。

本期碳中和绿色公司债券募投项目的总投资规模总为 432,588.39 万元，本期债券募集资金中 7 亿元用于清洁能源发电类项目，按照实际使用资金和项目总投资比例折算后加和，2022 年度已建成项目可实现减排二氧化碳 15.11 万吨，节约标准煤 6.16 万吨，减排 SO₂ 20.63 吨，减排 NO_x 31.04 吨，减排烟尘 4.49 吨；未建成项目预计每年可实现减排二氧化碳 1.38 万吨，节约标准煤 0.60 万吨，减排 SO₂ 2.02 吨，减排 NO_x 3.04 吨，减排烟尘 0.44 吨。】

公司报告期内变更上述债券募集资金用途

适用 不适用

5、报告期内信用评级结果调整情况

适用 不适用

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

适用 不适用

三、非金融企业债务融资工具

适用 不适用

1、非金融企业债务融资工具基本信息

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年度第一期超短期融资券	22 吉林电力 SCP001	12283617	2022年10月18日	2022年10月19日	2022年12月08日	0.00	1.75%	到期一次还本付息	银行间债券市场
吉林电力股份有限公司2022年度第二期超短期融资券	22 吉林电力 SCP002	12283682	2022年10月21日	2022年10月24日	2022年11月30日	0.00	1.74%	到期一次还本付息	银行间债券市场
吉林电力股份有限公司2022年度第三期超短期融资券	22 吉林电力 SCP003	12283905	2022年11月10日	2022年11月11日	2022年12月11日	0.00	1.85%	到期一次还本付息	银行间债券市场
吉林电力股份有限公司2023年度第一期超短期融资券	23 吉林电力 SCP001	12381019	2023年03月15日	2023年03月16日	2023年03月31日	0.00	2.30%	到期一次还本付息	银行间债券市场
吉林电力股份有限公司2023年度第一期碳排放权资产担保债务融资工具（碳中和债/专项乡村振兴/革命老区）	23 吉林电力 SCP001（资产担保碳中和）	12381086	2023年03月17日	2023年03月20日	2023年09月16日	62,000,000.00	2.60%	到期一次还本付息	银行间债券市场

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

3、中介机构的情况

债券项目名称	中介机构名称	办公地址	签字会计师姓名	中介机构联系人	联系电话
吉林电力股份有限公司 2022 年度第一期超短期融资券	中审众环会计师事务所（特殊普通合伙）	武汉市武昌区东湖路 169 号 2-9 层	杨益明、杨果	杨果	18910775751
吉林电力股份有限公司 2022 年度第二期超短期融资券	中审众环会计师事务所（特殊普通合伙）	武汉市武昌区东湖路 169 号 2-9 层	杨益明、杨果	杨果	18910775751
吉林电力股份有限公司 2022 年度第三期超短期融资券	中审众环会计师事务所（特殊普通合伙）	武汉市武昌区东湖路 169 号 2-9 层	杨益明、杨果	杨果	18910775751
吉林电力股份有限公司 2023 年度第一期超短期融资券	中审众环会计师事务所（特殊普通合伙）	武汉市武昌区东湖路 169 号 2-9 层	杨益明、杨果	杨果	18910775751
吉林电力股份有限公司 2023 年度第一期碳排放权资产担保债务融资工具（碳中和债/专项乡村振兴/革命老区）	中审众环会计师事务所（特殊普通合伙）	武汉市武昌区东湖路 169 号 2-9 层	杨益明、杨果	杨果	18910775751

报告期内上述机构是否发生变化

是 否

4、募集资金使用情况

单位：元

债券项目名称	募集资金总金额	已使用金额	未使用金额	募集资金专项账户运作情况（如有）	募集资金违规使用的整改情况（如有）	是否与募集说明书承诺的用途、使用计划及其他约定一致
吉林电力股份有限公司 2022 年度第一期超短期融资券	200,000,000.00	200,000,000.00	0.00	不适用	不适用	是
吉林电力股份有限公司 2022 年度第二期超短期融资券	500,000,000.00	500,000,000.00	0.00	不适用	不适用	是
吉林电力股份	200,000,000.00	200,000,000.00	0.00	不适用	不适用	是

有限公司 2022 年度第三期超短期融资券	00	00				
吉林电力股份有限公司 2023 年度第一期超短期融资券	1,000,000,000.00	1,000,000,000.00	0.00	不适用	不适用	是
吉林电力股份有限公司 2023 年度第一期碳排放权资产担保债务融资工具（碳中和债/专项乡村振兴/革命老区）	62,000,000.00	62,000,000.00	0.00	不适用	不适用	是

募集资金用于建设项目

适用 不适用

公司报告期内变更上述债券募集资金用途

适用 不适用

5、报告期内信用评级结果调整情况

适用 不适用

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

适用 不适用

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、报告期末除债券外的有息债务逾期情况

适用 不适用

七、报告期内是否有违反规章制度的情况

是 否

八、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	0.6782	0.5575	21.65%
资产负债率	72.12%	78.52%	-6.40%
速动比率	0.6629	0.5383	23.15%
	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	68,615.23	41,019.25	67.28%
EBITDA 全部债务比	15.31%	13.82%	1.49%
利息保障倍数	1.69	1.55	9.03%
现金利息保障倍数	3.93	2.08	88.94%
EBITDA 利息保障倍数	3.43	3.17	8.20%
贷款偿还率	100.00%	100.00%	0.00%
利息偿付率	75.36%	55.94%	19.42%

第十节 财务报告

一、审计报告

审计意见类型	标准的无保留意见
审计报告签署日期	2023 年 04 月 26 日
审计机构名称	天健会计师事务所(特殊普通合伙)
审计报告文号	天健审【2023】1-385 号
注册会计师姓名	刘臻、田志刚

审计报告正文

审 计 报 告

天健审〔2023〕1-385 号

吉林电力股份有限公司全体股东：

一、审计意见

我们审计了吉林电力股份有限公司（以下简称吉电股份）财务报表，包括 2022 年 12 月 31 日的合并及母公司资产负债表，2022 年度的合并及母公司利润表、合并及母公司现金流量表、合并及母公司所有者权益变动表，以及相关财务报表附注。

我们认为，后附的财务报表在所有重大方面按照企业会计准则的规定编制，公允反映了吉电股份 2022 年 12 月 31 日的合并及母公司财务状况，以及 2022 年度的合并及母公司经营成果和现金流量。

二、形成审计意见的基础

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

三、关键审计事项

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

（一）收入确认

1. 事项描述

相关信息披露详见财务报表附注三、（二十三）及五、（二）、1 所述，吉电股份 2022 年度营业收入为 1,495,475.37 万元。

由于营业收入是吉电股份关键业绩指标之一，可能存在吉电股份管理层（以下简称管理层）通过不恰当的收入确认以达到特定目标或预期的固有风险，因此，我们将收入确认确定为关键审计事项。

1. 审计应对

（1）了解与收入确认相关的关键内部控制，评价这些控制的设计，确定其是否得到执行，并测试相关内部控制的运行有效性；

（2）检查销售合同，了解主要合同条款或条件，评价收入确认方法是否适当；

（3）对营业收入实施分析程序，包括年度收入、成本和毛利率的比较分析，以复核收入的合理性；

（4）对营业收入实施细节测试，包括：检查重要销售合同及对账单、发票等文件，分析合同条款，检查收入确认是否正确；

（5）执行函证程序，对大额营业收入以及应收账款进行函证；

（6）对资产负债表日前后确认的收入实施截止测试，评价收入是否在恰当期间确认；

（7）检查与营业收入相关的信息是否已在财务报表中作出恰当列报。

（二）商誉减值

1. 事项描述

商誉的确认及减值的会计政策参见财务报表附注三、（五）“同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法”及附注三、（十八）“部分长期资产减值”。

截至 2022 年 12 月 31 日，吉电股份商誉账面原值为人民币 174,845,570.34 元，减值准备为人民币 170,223,918.06 元，其中本年计提的减值准备为人民币 49,770,066.68 元。

当与商誉相关的资产组或者资产组组合存在减值迹象时，以及每年年度终了，管理层对商誉进行减值测试。管理层将商誉结合与其相关的资产组或者资产组组合进行减值测试，相关资产组或者资产组组合的可收回金额按照预计未来现金流量现值计算确定。减值测试中采用的关键假设包括：详细预测期收入增长率、永续预测期增长率、毛利率、折现率等。

由于商誉金额重大，且商誉减值测试涉及重大管理层判断，我们将商誉减值确定为关键审计事项。

2. 审计应对

针对商誉减值，我们实施的审计程序主要包括：

(1) 了解与商誉减值相关的关键内部控制，评价这些控制的设计，确定其是否得到执行，并测试相关内部控制的运行有效性；

(2) 了解并评价管理层聘用的外部估值专家的胜任能力、专业素质和客观性；

(3) 评价管理层在减值测试中使用方法的合理性和一致性；

(4) 评价管理层在减值测试中采用的关键假设的合理性，复核相关假设是否与实际经营情况相符；

(5) 测试管理层在减值测试中使用数据的准确性、完整性和相关性，并复核减值测试中有关信息的内在一致性；

(6) 测试管理层对预计未来现金流量现值的计算是否准确；

(7) 检查与商誉减值相关的信息是否已在财务报表中作出恰当列报。

四、其他信息

管理层对其他信息负责。其他信息包括年度报告中涵盖的信息，但不包括财务报表和我们的审计报告。

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

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

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

五、管理层和治理层对财务报表的责任

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

在编制财务报表时，管理层负责评估吉电股份的持续经营能力，披露与持续经营相关的事项（如适用），并运用持续经营假设，除非计划进行清算、终止运营或别无其他现实的选择。

吉电股份治理层（以下简称治理层）负责监督吉电股份的财务报告过程。

六、注册会计师对财务报表审计的责任

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

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

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

(二) 了解与审计相关的内部控制，以设计恰当的审计程序。

(三) 评价管理层选用会计政策的恰当性和作出会计估计及相关披露的合理性。

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

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

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

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

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

从与治理层沟通过的事项中，我们确定哪些事项对本期财务报表审计最为重要，因而构成关键审计事项。我们在审计报告中描述这些事项，除非法律法规禁止公开披露这些事项，或在极少数情形下，如果合理预期在审计报告中沟通某事项造成的负面后果超过在公众利益方面产生的益处，我们确定不应在审计报告中沟通该事项。

天健会计师事务所（特殊普通合伙） 中国注册会计师：

（项目合伙人）

中国·杭州 中国注册会计师：

二〇二三年四月二十六日

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

2023 年 04 月 26 日

单位：元

项目	2022 年 12 月 31 日	2022 年 1 月 1 日
流动资产：		
货币资金	1,348,385,330.39	931,835,154.70
结算备付金		
拆出资金		
交易性金融资产	1,000,000.00	
衍生金融资产		
应收票据	73,243,507.81	70,968,910.70
应收账款	8,668,217,948.17	8,354,115,883.69
应收款项融资		
预付款项	176,111,852.80	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	208,538,954.19	266,803,193.64
其中：应收利息		
应收股利		
买入返售金融资产		
存货	266,441,119.83	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	1,006,582,623.55	965,594,662.83
流动资产合计	11,748,521,336.74	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	135,332,432.00	141,748,890.72
长期股权投资	993,460,052.58	634,098,603.72
其他权益工具投资	281,527,876.98	208,447,230.71
其他非流动金融资产		
投资性房地产		

固定资产	50,105,874,130.55	44,259,970,211.93
在建工程	4,200,334,056.42	5,906,608,730.28
生产性生物资产		
油气资产		
使用权资产	1,191,690,780.77	1,207,828,159.05
无形资产	906,045,237.68	822,128,951.90
开发支出	35,160,851.81	32,485,334.33
商誉	4,621,652.28	54,391,718.96
长期待摊费用	215,599,147.09	13,156,353.18
递延所得税资产	89,826,980.23	74,739,134.48
其他非流动资产	1,611,009,075.40	1,526,367,011.27
非流动资产合计	59,770,482,273.79	54,881,970,330.53
资产总计	71,519,003,610.53	66,825,299,439.86
流动负债：		
短期借款	6,791,485,849.14	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	3,477,256,775.59	3,129,602,423.58
预收款项		
合同负债	366,709,469.99	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	22,626,716.89	20,168,030.00
应交税费	191,742,022.38	162,204,778.06
其他应付款	1,248,333,731.01	940,413,784.70
其中：应付利息		
应付股利	111,154,051.70	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	5,193,100,299.99	3,212,522,620.49
其他流动负债	30,693,215.71	3,058,384,259.31
流动负债合计	17,321,948,080.70	21,422,740,467.30
非流动负债：		
保险合同准备金		
长期借款	29,159,708,562.41	26,310,339,645.92
应付债券	2,028,496,107.45	

其中：优先股		
永续债		
租赁负债	728,331,018.25	692,135,458.46
长期应付款	2,108,557,237.50	3,803,400,535.26
长期应付职工薪酬	18,432,689.80	7,157,753.80
预计负债		
递延收益	61,219,368.54	68,756,218.74
递延所得税负债	153,831,550.83	167,207,876.88
其他非流动负债		
非流动负债合计	34,258,576,534.78	31,048,997,489.06
负债合计	51,580,524,615.48	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	7,037,910,334.71	7,053,855,298.18
减：库存股		
其他综合收益	4,260,484.70	
专项储备	6,441,578.51	
盈余公积	98,426,246.14	98,426,246.14
一般风险准备		
未分配利润	1,235,240,245.40	563,525,276.85
归属于母公司所有者权益合计	11,172,487,063.46	10,506,014,995.17
少数股东权益	8,765,991,931.59	3,847,546,488.33
所有者权益合计	19,938,478,995.05	14,353,561,483.50
负债和所有者权益总计	71,519,003,610.53	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12月31日	2022年1月1日
流动资产：		
货币资金	244,639,223.88	83,606,395.63
交易性金融资产	1,000,000.00	
衍生金融资产		
应收票据	16,070,000.00	23,280,000.00
应收账款	1,204,234,540.74	697,597,375.30
应收款项融资		
预付款项	70,320,071.22	167,797,123.63
其他应收款	9,598,194,492.62	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	108,092,966.67	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	28,695,710.19	16,499,444.70
流动资产合计	11,271,247,005.32	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	30,000,000.00	288,000,000.00
长期股权投资	14,086,457,570.38	12,430,678,876.82
其他权益工具投资	281,527,876.98	208,447,230.71
其他非流动金融资产		
投资性房地产		
固定资产	6,991,343,382.23	7,428,138,204.10
在建工程	707,358,269.71	503,972,595.78
生产性生物资产		
油气资产		
使用权资产	6,679,933.44	7,075,234.44
无形资产	177,858,018.66	155,422,895.86
开发支出	15,973,193.08	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	31,057,336.28	62,161,949.15
非流动资产合计	22,328,255,580.76	21,103,719,207.38
资产总计	33,599,502,586.08	32,605,153,598.05
流动负债：		
短期借款	6,121,949,173.41	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	422,710,995.90	388,983,582.80
预收款项		
合同负债	188,918,363.35	189,579,161.61
应付职工薪酬	17,674,372.82	17,156,360.77
应交税费	15,172,211.26	21,195,247.85
其他应付款	3,889,193,666.77	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	2,850,289,241.22	1,845,194,295.51
其他流动负债	16,980,648.70	3,045,792,728.85
流动负债合计	13,522,888,673.43	16,700,777,044.86
非流动负债：		

长期借款	7,852,441,706.68	6,349,075,829.13
应付债券	2,028,496,107.45	
其中：优先股		
永续债		
租赁负债		
长期应付款	739,866,233.32	358,542,037.60
长期应付职工薪酬	7,434,880.80	2,075,929.80
预计负债		
递延收益	15,533,967.98	16,797,267.90
递延所得税负债	1,420,161.57	
其他非流动负债		
非流动负债合计	10,645,193,057.80	6,726,491,064.43
负债合计	24,168,081,731.23	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	4,260,484.70	
专项储备	1,676,208.71	
盈余公积	98,426,246.14	98,426,246.14
未分配利润	-592,558,287.75	-840,156,960.43
所有者权益合计	9,431,420,854.85	9,177,885,488.76
负债和所有者权益总计	33,599,502,586.08	32,605,153,598.05

3、合并利润表

单位：元

项目	2022 年度	2021 年度
一、营业总收入	14,954,753,725.12	13,253,804,161.79
其中：营业收入	14,954,753,725.12	13,253,804,161.79
利息收入		
已赚保费		
手续费及佣金收入		
二、营业总成本	13,559,375,655.56	12,371,965,140.65
其中：营业成本	11,377,576,252.91	10,374,613,378.88
利息支出		
手续费及佣金支出		
退保金		
赔付支出净额		
提取保险责任合同准备金净额		
保单红利支出		
分保费用		

税金及附加	115,509,822.94	108,051,857.88
销售费用		
管理费用	170,555,781.77	147,491,061.34
研发费用	62,081,211.18	57,124,830.90
财务费用	1,833,652,586.76	1,684,684,011.65
其中：利息费用	1,839,707,230.80	1,655,647,204.62
利息收入	18,448,048.00	11,267,994.66
加：其他收益	83,894,601.25	111,695,059.26
投资收益（损失以“-”号填列）	82,734,448.86	22,329,941.66
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	82,734,448.86	47,264,653.81
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益		-26,431,567.17
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）	-57,010,879.20	-12,982,033.88
资产减值损失（损失以“-”号填列）	-50,738,634.51	-37,196,100.00
资产处置收益（损失以“-”号填列）	-14,830.06	13,183,209.51
三、营业利润（亏损以“-”号填列）	1,454,242,775.90	978,869,097.69
加：营业外收入	9,450,548.01	70,407,889.21
减：营业外支出	40,163,543.75	460,475.43
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）	1,423,529,780.16	1,048,816,511.47
减：所得税费用	242,898,280.37	190,141,793.40
五、净利润（净亏损以“-”号填列）	1,180,631,499.79	858,674,718.07
（一）按经营持续性分类		
1. 持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）	1,180,631,499.79	858,674,718.07
2. 终止经营净利润（净亏损以“-”号填列）		
（二）按所有权归属分类		
1. 归属于母公司股东的净利润	671,714,968.55	500,043,875.15
2. 少数股东损益	508,916,531.24	358,630,842.92
六、其他综合收益的税后净额	4,260,484.70	
归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额	4,260,484.70	
（一）不能重分类进损益的其他综合收益	4,260,484.70	
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	4,260,484.70	
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	1,184,891,984.49	858,674,718.07
归属于母公司所有者的综合收益总额	675,975,453.25	500,043,875.15
归属于少数股东的综合收益总额	508,916,531.24	358,630,842.92
八、每股收益		
(一) 基本每股收益	0.24	0.19
(二) 稀释每股收益	0.24	0.19

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 年度	2021 年度
一、营业收入	4,894,087,892.53	4,628,306,513.41
减：营业成本	4,530,573,528.38	4,250,239,566.98
税金及附加	39,472,918.06	34,318,946.90
销售费用		
管理费用	170,538,659.33	147,485,168.88
研发费用	19,935,296.23	15,154,220.99
财务费用	815,799,581.57	772,237,262.98
其中：利息费用	815,862,575.99	751,800,202.39
利息收入	7,097,021.99	3,734,894.18
加：其他收益	7,537,698.63	12,587,943.70
投资收益（损失以“-”号填列）	951,583,536.79	1,129,007,771.99
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	76,648,652.85	41,272,415.50
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）	-722,021.15	-149,793.59
资产减值损失（损失以“－”号填列）		
资产处置收益（损失以“－”号填列）	-57,252.42	125,256.21
二、营业利润（亏损以“－”号填列）	276,109,870.81	550,442,524.99
加：营业外收入	1,276,359.22	7,485,695.55
减：营业外支出	26,445,402.23	17,669,798.73
三、利润总额（亏损总额以“－”号填列）	250,940,827.80	540,258,421.81
减：所得税费用	3,342,155.12	
四、净利润（净亏损以“－”号填列）	247,598,672.68	540,258,421.81
（一）持续经营净利润（净亏损以“－”号填列）	247,598,672.68	540,258,421.81
（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	4,260,484.70	
（一）不能重分类进损益的其他综合收益	4,260,484.70	
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	4,260,484.70	
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	251,859,157.38	540,258,421.81
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 年度	2021 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	16,188,403,624.15	12,736,209,651.28
客户存款和同业存放款项净增加额		
向中央银行借款净增加额		
向其他金融机构拆入资金净增加额		
收到原保险合同保费取得的现金		
收到再保业务现金净额		
保户储金及投资款净增加额		
收取利息、手续费及佣金的现金		
拆入资金净增加额		
回购业务资金净增加额		
代理买卖证券收到的现金净额		
收到的税费返还	1,098,856,046.71	143,048,124.25
收到其他与经营活动有关的现金	251,969,084.44	92,438,019.14
经营活动现金流入小计	17,539,228,755.30	12,971,695,794.67
购买商品、接受劳务支付的现金	7,310,483,411.51	7,332,040,084.59
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	1,376,271,639.40	1,176,722,343.84
支付的各项税费	1,056,732,527.10	683,605,001.37
支付其他与经营活动有关的现金	467,368,309.70	342,166,476.11
经营活动现金流出小计	10,210,855,887.71	9,534,533,905.91
经营活动产生的现金流量净额	7,328,372,867.59	3,437,161,888.76
二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金		247,365,800.00
取得投资收益收到的现金		28,361,317.20
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	1,526,590.04	65,608,968.60
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		4,730,507.86
投资活动现金流入小计	1,526,590.04	346,066,593.66
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	6,692,133,089.22	7,076,936,128.20
投资支付的现金	495,773,602.70	327,355,621.01
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	52,137,555.00	158,435,094.39
支付其他与投资活动有关的现金		
投资活动现金流出小计	7,240,044,246.92	7,562,726,843.60
投资活动产生的现金流量净额	-7,238,517,656.88	-7,216,660,249.94
三、筹资活动产生的现金流量：		
吸收投资收到的现金	4,759,277,811.60	2,518,445,888.24
其中：子公司吸收少数股东投资收	4,759,277,811.60	320,462,671.80

到的现金		
取得借款收到的现金	37,939,876,731.20	35,033,592,969.55
收到其他与筹资活动有关的现金	700,000,000.00	1,365,600,620.00
筹资活动现金流入小计	43,399,154,542.80	38,917,639,477.79
偿还债务支付的现金	37,489,765,511.88	31,200,037,900.22
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	1,975,508,352.52	1,894,856,290.15
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润	168,047,771.85	365,064,062.28
支付其他与筹资活动有关的现金	3,765,642,979.48	1,625,400,810.34
筹资活动现金流出小计	43,230,916,843.88	34,720,295,000.71
筹资活动产生的现金流量净额	168,237,698.92	4,197,344,477.08
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	258,092,909.63	417,846,115.90
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	1,134,901,784.46	876,808,874.83

6、母公司现金流量表

单位：元

项目	2022 年度	2021 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	5,384,871,579.53	4,337,384,724.94
收到的税费返还	40,011,792.96	682,455.04
收到其他与经营活动有关的现金	349,299,205.42	253,484,054.14
经营活动现金流入小计	5,774,182,577.91	4,591,551,234.12
购买商品、接受劳务支付的现金	3,630,631,256.09	3,539,789,942.01
支付给职工以及为职工支付的现金	614,911,981.07	431,677,112.88
支付的各项税费	214,534,416.24	123,472,795.26
支付其他与经营活动有关的现金	183,985,612.18	186,763,940.29
经营活动现金流出小计	4,644,063,265.58	4,281,703,790.44
经营活动产生的现金流量净额	1,130,119,312.33	309,847,443.68
二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金	252,931,370.35	
取得投资收益收到的现金	331,617,211.06	1,039,353,171.85
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	958,682.44	72,500.00
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	13,156,258,792.53	2,513,805,677.61
投资活动现金流入小计	13,741,766,056.38	3,553,231,349.46
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	410,688,200.30	222,601,317.08
投资支付的现金	1,878,016,114.91	1,241,560,594.82
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	12,157,445,883.61	7,220,625,476.51
投资活动现金流出小计	14,446,150,198.82	8,684,787,388.41
投资活动产生的现金流量净额	-704,384,142.44	-5,131,556,038.95
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	29,601,409,133.33	26,499,478,178.99
收到其他与筹资活动有关的现金	3,482,647,341.18	
筹资活动现金流入小计	33,084,056,474.51	28,697,461,395.43

偿还债务支付的现金	31,023,096,089.14	21,634,687,062.11
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	691,917,760.04	1,464,452,130.44
支付其他与筹资活动有关的现金	1,621,294,966.97	789,410,328.12
筹资活动现金流出小计	33,336,308,816.15	23,888,549,520.67
筹资活动产生的现金流量净额	-252,252,341.64	4,808,911,874.76
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	173,482,828.25	-12,796,720.51
加：期初现金及现金等价物余额	71,156,395.63	83,953,116.14
六、期末现金及现金等价物余额	244,639,223.88	71,156,395.63

7、合并所有者权益变动表

本期金额

单位：元

项目	2022 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	2,790,208.17				7,053,855.29				98,426.14		513,860,313.60		10,456,350.02	3,823,868.22	14,280,218.25
加：会计政策变更											49,664,963.25		49,664,963.25	23,678,264.31	73,343,227.56
期差错更正															
一控制下企业合并															
他															
二、本年期初余额	2,790,208.17				7,053,855.29				98,426.14		563,525,276.85		10,506,014.97	3,847,546.48	14,353,614.83
三、本期增减变动金额（减）					15,944,963.47		4,260,484.70	6,441,578.51			671,714,968.55		666,472,068.29	4,918,445.44	5,584,917,511.55

少以 “一 ”号 填 列)															
(一) 综 合 收 益 总 额							4,26 0,48 4.70				671, 714, 968. 55		675, 975, 453. 25	508, 916, 531. 24	1,18 4,89 1,98 4.49
(二) 所 有 者 投 入 和 减 少 资 本					- 15,9 44,9 63.4 7								- 15,9 44,9 63.4 7	4,57 0,41 0,32 6.20	4,55 4,46 5,36 2.73
1. 所 有 者 投 入 的 普 通 股														4,57 0,41 0,32 6.20	4,57 0,41 0,32 6.20
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					- 15,9 44,9 63.4 7								- 15,9 44,9 63.4 7		- 15,9 44,9 63.4 7
(三) 利 润 分 配														- 162, 040, 203. 31	- 162, 040, 203. 31
1. 提 取 盈 余 公 积															
2. 提 取															

本年期初余额	6,313,980.00				0,570,811.33					26,246.14		81,401.70		8,792,439.17	8,448,784.93	97,241,224.10
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）	643,894,194.00				1,553,284,486.85							500,043,875.15		2,697,222,556.00	359,097,703.40	3,056,320,259.40
（一）综合收益总额												500,043,875.15		500,043,875.15	358,630,842.92	858,674,718.07
（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	425,931,168.89	2,623,109,849.74
1. 所有者投入的普通股	643,894,194.00				1,553,284,486.85									2,197,178,680.85	320,462,671.80	2,517,641,352.65
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															105,468,497.09	105,468,497.09
（三）利															-425,	-425,

润分配														464,308.41	464,308.41
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														-425,464,308.41	-425,464,308.41
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															

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	2,790,028,174.00				7,053,855,298.18			98,426,246.14		563,525,276.85		10,506,014,995.17	3,847,546,488.33	14,353,618,583.50	

8、母公司所有者权益变动表

本期金额

单位：元

项目	2022 年度											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	未分配利润	其他	
		优先股	永续债	其他								
一、上年期末余额	2,790,208,174.00				7,129,408,029.05				98,426,246.14	-840,156,960.43		9,177,885,488.76
加：会计政策变更												
期差错更正												

正												
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 “一”号 填列)							4,260 ,484. 70	1,676 ,208. 71			247,5 98,67 2.68	253,5 35,36 6.09
(一) 综合收 益总额							4,260 ,484. 70				247,5 98,67 2.68	251,8 59,15 7.38
(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								1,676,208.71				1,676,208.71
1. 本期提取								3,144,406.76				3,144,406.76
2. 本期使用								-1,468,198.05				-1,468,198.05
(六) 其他												
四、本期期末余额	2,790,208,174.00				7,129,408,029.05		4,260,484.70	1,676,208.71	98,426,246.14	-592,558,287.75		9,431,420,854.85

上期金额

单位：元

项目	2021 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												
期差错更正												
其他												
二、本年期初余额	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）	643,894.19 4.00				1,553,284.85					540,258.42 1.81		2,737,437.102.66
（一）综合收益总额										540,258.42 1.81		540,258.42 1.81
（二）所有者投入和减少资本	643,894.19 4.00				1,553,284.85							2,197,178.680.85
1. 所有者投入的普通股	643,894.19 4.00				1,553,284.85							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、本期末余额	2,790,208,174.00				7,129,408,029.05				98,426,246.14	-840,156,960.43		9,177,885,488.76

三、公司基本情况

吉林电力股份有限公司（以下简称本公司或公司）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。公司于 1993 年 4 月 28 日在吉林省工商行政管理局登记注册，总部位于吉林省长春市。公司现持有统一社会信用代码为 91220000123962584G 的营业执照，注册资本为人民币 2,790,208,174.00 元，股份总数 2,790,208,174 股（每股面值 1 元）。其中：无限售条件的流通股份 A 股 2,445,675,717 股。公司股票已于 2002 年 9 月 26 日在深圳证券交易所挂牌交易。

本公司属能源开发行业。主要经营活动为火电、水电、新能源的研发、生产和销售。产品主要有：火电、水电、风电、太阳能、分布式能源、气电、生物质、核能；提供的劳务主要有电站检修及运维服务。

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、1 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）。

本财务报表业经公司 2023 年 4 月 26 日第九届第七次董事会批准对外报出。

四、财务报表的编制基础

1、编制基础

本公司财务报表以持续经营为编制基础。

2、持续经营

本公司不存在导致对报告期末起 12 个月内的持续经营能力产生重大疑虑的事项或情况。

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

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

2、会计期间

会计年度自公历 1 月 1 日起至 12 月 31 日止。

3、营业周期

公司经营业务的营业周期较短，以 12 个月作为资产和负债的流动性划分标准。

4、记账本位币

采用人民币为记账本位币。

5、同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法

1. 同一控制下企业合并的会计处理方法

公司在企业合并中取得的资产和负债，按照合并日被合并方在最终控制方合并财务报表中的账面价值计量。公司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份额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；资本公积不足冲减的，调整留存收益。

2. 非同一控制下企业合并的会计处理方法

公司在购买日对合并成本大于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的差额，确认为商誉；如果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，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，经复核后合并成本仍小于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的，其差额计入当期损益。

6、合并财务报表的编制方法

母公司将其控制的所有子公司纳入合并财务报表的合并范围。合并财务报表以母公司及其子公司的财务报表为基础，根据其他有关资料，由母公司按照《企业会计准则第 33 号——合并财务报表》编制。

7、合营安排分类及共同经营会计处理方法

1. 合营安排分为共同经营和合营企业。
2. 当公司为共同经营的合营方时，确认与共同经营中利益份额相关的下列项目：
 - (1) 确认单独所持有的资产，以及按持有份额确认共同持有的资产；
 - (2) 确认单独所承担的负债，以及按持有份额确认共同承担的负债；
 - (3) 确认出售公司享有的共同经营产出份额所产生的收入；
 - (4) 按公司持有份额确认共同经营因出售资产所产生的收入；
 - (5) 确认单独所发生的费用，以及按公司持有份额确认共同经营发生的费用。

8、现金及现金等价物的确定标准

列示于现金流量表中的现金是指库存现金以及可以随时用于支付的存款。现金等价物是指企业持有的期限短、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

1. 外币业务折算

外币交易在初始确认时，采用交易发生日的即期汇率折算为人民币金额。资产负债表日，外币货币性项目采用资产负债表日即期汇率折算，因汇率不同而产生的汇兑差额，除与购建符合资本化条件资产有关的外币专门借款本金及利息的汇兑差额外，计入当期损益；以历史成本计量的外币非货币性项目仍采用交易发生日的即期汇率折算，不改变其人民币金额；以公允价值计量的外币非货币性项目，采用公允价值确定日的即期汇率折算，差额计入当期损益或其他综合收益。

2. 外币财务报表折算

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；所有者权益项目除“未分配利润”项目外，其他项目采用交易发生日的即期汇率折算；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。按照上述折算产生的外币财务报表折算差额，计入其他综合收益。

10、金融工具

1. 金融资产和金融负债的分类

金融资产在初始确认时划分为以下三类：(1) 以摊余成本计量的金融资产；(2) 以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产；(3) 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。

金融负债在初始确认时划分为以下四类：(1) 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债；(2) 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；(3) 不属于上述(1)或(2)的财务担保合同，以及不属于上述(1)并以低于市场利率贷款的贷款承诺；(4) 以摊余成本计量的金融负债。

2. 金融资产和金融负债的确认依据、计量方法和终止确认条件

(1) 金融资产和金融负债的确认依据和初始计量方法

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。初始确认金融资产或金融负债时，按照公允价值计量；对于以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产和金融负债，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或金融负债，相关交易费用计入初始确认金额。但是，公司初始确认的应收账款未包含重大融资成分或

公司不考虑未超过一年的合同中的融资成分的，按照《企业会计准则第 14 号——收入》所定义的交易价格进行初始计量。

(2) 金融资产的后续计量方法

1) 以摊余成本计量的金融资产

采用实际利率法，按照摊余成本进行后续计量。以摊余成本计量且不属于任何套期关系的一部分的金融资产所产生的利得或损失，在终止确认、重分类、按照实际利率法摊销或确认减值时，计入当期损益。

2) 以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债务工具投资

采用公允价值进行后续计量。采用实际利率法计算的利息、减值损失或利得及汇兑损益计入当期损益，其他利得或损失计入其他综合收益。终止确认时，将之前计入其他综合收益的累计利得或损失从其他综合收益中转出，计入当期损益。

3) 以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的权益工具投资

采用公允价值进行后续计量。获得的股利（属于投资成本收回部分的除外）计入当期损益，其他利得或损失计入其他综合收益。终止确认时，将之前计入其他综合收益的累计利得或损失从其他综合收益中转出，计入留存收益。

4) 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产

采用公允价值进行后续计量，产生的利得或损失（包括利息和股利收入）计入当期损益，除非该金融资产属于套期关系的一部分。

(3) 金融负债的后续计量方法

1) 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债

此类金融负债包括交易性金融负债（含属于金融负债的衍生工具）和指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债。对于此类金融负债以公允价值进行后续计量。因公司自身信用风险变动引起的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的公允价值变动金额计入其他综合收益，除非该处理会造成或扩大损益中的会计错配。此类金融负债产生的其他利得或损失（包括利息费用、除因公司自身信用风险变动引起的公允价值变动）计入当期损益，

除非该金融负债属于套期关系的一部分。终止确认时，将之前计入其他综合收益的累计利得或损失从其他综合收益中转出，计入留存收益。

2) 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

按照《企业会计准则第 23 号——金融资产转移》相关规定进行计量。

3) 不属于上述 1) 或 2) 的财务担保合同，以及不属于上述 1) 并以低于市场利率贷款的贷款承诺

在初始确认后按照下列两项金额之中的较高者进行后续计量：① 按照金融工具的减值规定确定的损失准备金额；

② 初始确认金额扣除按照《企业会计准则第 14 号——收入》相关规定所确定的累计摊销额后的余额。

4) 以摊余成本计量的金融负债

采用实际利率法以摊余成本计量。以摊余成本计量且不属于任何套期关系的一部分的金融负债所产生的利得或损失，在终止确认、按照实际利率法摊销时计入当期损益。

(4) 金融资产和金融负债的终止确认

1) 当满足下列条件之一时，终止确认金融资产：

- ① 收取金融资产现金流量的合同权利已终止；
 - ② 金融资产已转移，且该转移满足《企业会计准则第 23 号——金融资产转移》关于金融资产终止确认的规定。
- 2) 当金融负债（或其一部分）的现时义务已经解除时，相应终止确认该金融负债（或该部分金融负债）。

3. 金融资产转移的确认依据和计量方法

公司转移了金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬的，终止确认该金融资产，并将转移中产生或保留的权利和义务单独确认为资产或负债；保留了金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬的，继续确认所转移的金融资产。公司既没有转移也没有保留金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬的，分别下列情况处理：（1）未保留对该金融资产控制的，终止确认该金融资产，并将转移中产生或保留的权利和义务单独确认为资产或负债；（2）保留了对该金融资产控制的，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。

金融资产整体转移满足终止确认条件的，将下列两项金额的差额计入当期损益：（1）所转移金融资产在终止确认日的账面价值；（2）因转移金融资产而收到的对价，与原直接计入其他综合收益的公允价值变动累计额中对应终止确认部

分的金额（涉及转移的金融资产为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债务工具投资）之和。转移了金融资产的一部分，且该被转移部分整体满足终止确认条件的，将转移前金融资产整体的账面价值，在终止确认部分和继续确认部分之间，按照转移日各自的相对公允价值进行分摊，并将下列两项金额的差额计入当期损益：（1）终止确认部分的账面价值；（2）终止确认部分的对价，与原直接计入其他综合收益的公允价值变动累计额中对应终止确认部分的金额（涉及转移的金融资产为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债务工具投资）之和。

4. 金融资产和金融负债的公允价值确定方法

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确定相关金融资产和金融负债的公允价值。公司将估值技术使用的输入值分以下层级，并依次使用：

（1）第一层次输入值是在计量日能够取得的相同资产或负债在活跃市场上未经调整的报价；

（2）第二层次输入值是除第一层次输入值外相关资产或负债直接或间接可观察的输入值，包括：活跃市场中类似资产或负债的报价；非活跃市场中相同或类似资产或负债的报价；除报价以外的其他可观察输入值，如在正常报价间隔期间可观察的利率和收益率曲线等；市场验证的输入值等；

（3）第三层次输入值是相关资产或负债的不可观察输入值，包括不能直接观察或无法由可观察市场数据验证的利率、股票波动率、企业合并中承担的弃置义务的未来现金流量、使用自身数据作出的财务预测等。

5. 金融工具减值

（1）金融工具减值计量和会计处理

公司以预期信用损失为基础，对以摊余成本计量的金融资产、以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债务工具投资、合同资产、租赁应收款、分类为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债以外的贷款承诺、不属于以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债或不属于金融资产转移不符合终止确认条件或继续涉入被转移金融资产所形成的金融负债的财务担保合同进行减值处理并确认损失准备。

预期信用损失，是指以发生违约的风险为权重的金融工具信用损失的加权平均值。信用损失，是指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，对于公司购买或源生的已发生信用减值的金融资产，按照该金融资产经信用调整的实际利率折现。

对于购买或源生的已发生信用减值的金融资产，公司在资产负债表日仅将自初始确认后整个存续期内预期信用损失的累计变动确认为损失准备。

对于租赁应收款、由《企业会计准则第 14 号——收入》规范的交易形成，且不含重大融资成分或者公司不考虑不超过一年的合同中的融资成分的应收款项及合同资产，公司运用简化计量方法，按照相当于整个存续期内的预期信用损失金额计量损失准备。

除上述计量方法以外的金融资产，公司在每个资产负债表日评估其信用风险自初始确认后是否已经显著增加。如果信用风险自初始确认后已显著增加，公司按照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，公司按照该金融工具未来 12 个月内预期信用损失的金额计量损失准备。

公司利用可获得的合理且有依据的信息，包括前瞻性信息，通过比较金融工具在资产负债表日发生违约的风险与在初始确认日发生违约的风险，以确定金融工具的信用风险自初始确认后是否已显著增加。

于资产负债表日，若公司判断金融工具只具有较低的信用风险，则假定该金融工具的信用风险自初始确认后并未显著增加。

公司以单项金融工具或金融工具组合为基础评估预期信用风险和计量预期信用损失。当以金融工具组合为基础时，公司以共同风险特征为依据，将金融工具划分为不同组合。

公司在每个资产负债表日重新计量预期信用损失，由此形成的损失准备的增加或转回金额，作为减值损失或利得计入当期损益。对于以摊余成本计量的金融资产，损失准备抵减该金融资产在资产负债表中列示的账面价值；对于以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债权投资，公司在其他综合收益中确认其损失准备，不抵减该金融资产的账面价值。

(2) 按组合评估预期信用风险并采用三阶段模型计量预期信用损失的金融工具

项 目	确定组合的依据	计量预期信用损失的方法
其他应收款——账龄组合	账龄	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
其他应收款——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	

(3) 采用简化计量方法，按组合计量预期信用损失的应收款项

1) 具体组合及计量预期信用损失的方法

项 目	确定组合的依据	计量预期信用损失的方法
银行承兑汇票	承兑人为信用风险较小的银行	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
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	

应收账款——账龄组合	以应收款项的账龄作为信用风险特征	对于不含重大融资成分的应收账款及合同资产,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
应收账款——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	

2) 应收账款——账龄组合的账龄与整个存续期预期信用损失率对照表

账 龄	应收账款预期信用损失率 (%)
1 年以内 (含, 下同)	2.00
1-2 年	10.00
2-3 年	20.00
3-4 年	50.00
4-5 年	100.00
5 年以上	100.00

6. 金融资产和金融负债的抵销

金融资产和金融负债在资产负债表内分别列示,不相互抵销。但同时满足下列条件的,公司以相互抵销后的净额在资产负债表内列示:(1) 公司具有抵销已确认金额的法定权利,且该种法定权利是当前可执行的;(2) 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。

不满足终止确认条件的金融资产转移,公司不对已转移的金融资产和相关负债进行抵销。

11、应收票据

12、应收账款

13、应收款项融资

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

15、存货

1. 存货的分类

存货包括在日常活动中持有以备出售的产成品或商品、处在生产过程中的在产品、在生产过程或提供劳务过程中耗用的材料和物料等。

2. 发出存货的计价方法

发出存货采用月末一次加权平均法。

3. 存货可变现净值的确定依据

资产负债表日，存货采用成本与可变现净值孰低计量，按照存货类别成本高于可变现净值的差额计提存货跌价准备。直接用于出售的存货，在正常生产经营过程中以该存货的估计售价减去估计的销售费用和相关税费后的金额确定其可变现净值；需要经过加工的存货，在正常生产经营过程中以所生产的产成品的估计售价减去至完工时估计将要发生的成本、估计的销售费用和相关税费后的金额确定其可变现净值；资产负债表日，同一项存货中一部分有合同价格约定、其他部分不存在合同价格的，分别确定其可变现净值，并与其对应的成本进行比较，分别确定存货跌价准备的计提或转回的金额。

4. 存货的盘存制度

存货的盘存制度为永续盘存制。

5. 低值易耗品和包装物的摊销方法

(1) 低值易耗品

按照一次转销法进行摊销。

(2) 包装物

按照一次转销法进行摊销。

16、合同资产

公司根据履行履约义务与客户付款之间的关系在资产负债表中列示合同资产或合同负债。公司将同一合同下的合同资产和合同负债相互抵销后以净额列示。

公司将拥有的、无条件(即,仅取决于时间流逝)向客户收取对价的权利作为应收款项列示,将已向客户转让商品而有权收取对价的权利(该权利取决于时间流逝之外的其他因素)作为合同资产列示。

17、合同成本

与合同成本有关的资产包括合同取得成本和合同履约成本。

公司为取得合同发生的增量成本预期能够收回的,作为合同取得成本确认为一项资产。如果合同取得成本的摊销期限不超过一年,在发生时直接计入当期损益。

公司为履行合同发生的成本,不适用存货、固定资产或无形资产等相关准则的规范范围且同时满足下列条件的,作为合同履约成本确认为一项资产:

1. 该成本与一份当前或预期取得的合同直接相关,包括直接人工、直接材料、制造费用(或类似费用)、明确由客户承担的成本以及仅因该合同而发生的其他成本;

2. 该成本增加了公司未来用于履行履约义务的资源;

3. 该成本预期能够收回。

公司对于与合同成本有关的资产采用与该资产相关的商品或服务收入确认相同的基础进行摊销,计入当期损益。

如果与合同成本有关的资产的账面价值高于因转让与该资产相关的商品或服务预期能够取得的剩余对价减去估计将要发生的成本,公司对超出部分计提减值准备,并确认为资产减值损失。以前期间减值的因素之后发生变化,使得转让该资产相关的商品或服务预期能够取得的剩余对价减去估计将要发生的成本高于该资产账面价值的,转回原已计提的资产减值准备,并计入当期损益,但转回后的资产账面价值不超过假定不计提减值准备情况下该资产在转回日的账面价值。

18、持有待售资产

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

1. 共同控制、重大影响的判断

按照相关约定对某项安排存在共有的控制，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，认定为共同控制。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，认定为重大影响。

2. 投资成本的确定

(1) 同一控制下的企业合并形成的，合并方以支付现金、转让非现金资产、承担债务或发行权益性证券作为合并对价的，在合并日按照取得被合并方所有者权益在最终控制方合并财务报表中的账面价值的份额作为其初始投资成本。长期股权投资初始投资成本与支付的合并对价的账面价值或发行股份的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。

公司通过多次交易分步实现同一控制下企业合并形成的长期股权投资，判断是否属于“一揽子交易”。属于“一揽子交易”的，把各项交易作为一项取得控制权的交易进行会计处理。不属于“一揽子交易”的，在合并日，根据合并后应享有被合并方净资产在最终控制方合并财务报表中的账面价值的份额确定初始投资成本。合并日长期股权投资的初始投资成本，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。

(2) 非同一控制下的企业合并形成的，在购买日按照支付的合并对价的公允价值作为其初始投资成本。

公司通过多次交易分步实现非同一控制下企业合并形成的长期股权投资，区分个别财务报表和合并财务报表进行相关会计处理：

1) 在个别财务报表中，按照原持有的股权投资的账面价值加上新增投资成本之和，作为改按成本法核算的初始投资成本。

2) 在合并财务报表中,判断是否属于“一揽子交易”。属于“一揽子交易”的,把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,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权益法核算下的其他综合收益等的,与其相关的其他综合收益等转为购买日所属当期收益。但由于被投资方重新计量设定受益计划净负债或净资产变动而产生的其他综合收益除外。

(3) 除企业合并形成以外的:以支付现金取得的,按照实际支付的购买价款作为其初始投资成本;以发行权益性证券取得的,按照发行权益性证券的公允价值作为其初始投资成本;以债务重组方式取得的,按《企业会计准则第 12 号——债务重组》确定其初始投资成本;以非货币性资产交换取得的,按《企业会计准则第 7 号——非货币性资产交换》确定其初始投资成本。

3. 后续计量及损益确认方法

对被投资单位实施控制的长期股权投资采用成本法核算;对联营企业和合营企业的长期股权投资,采用权益法核算。

4. 通过多次交易分步处置对子公司投资至丧失控制权的处理方法

(1) 个别财务报表

对处置的股权,其账面价值与实际取得价款之间的差额,计入当期损益。对于剩余股权,对被投资单位仍具有重大影响或者与其他方一起实施共同控制的,转为权益法核算;不能再对被投资单位实施控制、共同控制或重大影响的,按照《企业会计准则第 22 号——金融工具确认和计量》的相关规定进行核算。

(2) 合并财务报表

1) 通过多次交易分步处置对子公司投资至丧失控制权,且不属于“一揽子交易”的

在丧失控制权之前,处置价款与处置长期股权投资相对应享有子公司自购买日或合并日开始持续计算的净资产份额之间的差额,调整资本公积(资本溢价),资本溢价不足冲减的,冲减留存收益。

丧失对原子公司控制权时,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或合并日开始持续计算的净资产的份额之

间的差额，计入丧失控制权当期的投资收益，同时冲减商誉。与原有子公司股权投资相关的其他综合收益等，应当在丧失控制权时转为当期投资收益。

2) 通过多次交易分步处置对子公司投资至丧失控制权，且属于“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。

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，使用年限超过一个会计年度的有形资产。固定资产在同时满足经济利益很可能流入、成本能够可靠计量时予以确认。

(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
运输工具	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

(3) 融资租入固定资产的认定依据、计价和折旧方法

25、在建工程

1. 在建工程同时满足经济利益很可能流入、成本能够可靠计量则予以确认。在建工程按建造该项资产达到预定可使用状态前所发生的实际成本计量。

2. 在建工程达到预定可使用状态时，按工程实际成本转入固定资产。已达到预定可使用状态但尚未办理竣工决算的，先按估计价值转入固定资产，待办理竣工决算后再按实际成本调整原暂估价值，但不再调整原已计提的折旧。

26、借款费用

1. 借款费用资本化的确认原则

公司发生的借款费用，可直接归属于符合资本化条件的资产的购建或者生产的，予以资本化，计入相关资产成本；其他借款费用，在发生时确认为费用，计入当期损益。

2. 借款费用资本化期间

(1) 当借款费用同时满足下列条件时，开始资本化：1) 资产支出已经发生；2) 借款费用已经发生；3) 为使资产达到预定可使用或可销售状态所必要的购建或者生产活动已经开始。

(2) 若符合资本化条件的资产在购建或者生产过程中发生非正常中断，并且中断时间连续超过 3 个月，暂停借款费用的资本化；中断期间发生的借款费用确认为当期费用，直至资产的购建或者生产活动重新开始。

(3) 当所购建或者生产符合资本化条件的资产达到预定可使用或可销售状态时，借款费用停止资本化。

3. 借款费用资本化率以及资本化金额

为购建或者生产符合资本化条件的资产而借入专门借款的，以专门借款当期实际发生的利息费用（包括按照实际利率法确定的折价或溢价的摊销），减去将尚未动用的借款资金存入银行取得的利息收入或进行暂时性投资取得的投资收益后的金额，确定应予资本化的利息金额；为购建或者生产符合资本化条件的资产占用了一般借款的，根据累计资产支出超过专门借款的资产支出加权平均数乘以占用一般借款的资本化率，计算确定一般借款应予资本化的利息金额。

27、生物资产

28、油气资产

29、使用权资产

使用权资产按照成本进行初始计量，该成本包括：1) 租赁负债的初始计量金额；2) 在租赁期开始日或之前支付的租赁付款额，存在租赁激励的，扣除已享受的租赁激励相关金额；3) 承租人发生的初始直接费用；4) 承租人为拆卸及移除租赁资产、复原租赁资产所在场地或将租赁资产恢复至租赁条款约定状态预计将发生的成本。

公司按照直线法对使用权资产计提折旧。能够合理确定租赁期届满时取得租赁资产所有权的，公司在租赁资产剩余使用寿命内计提折旧。无法合理确定租赁期届满时能够取得租赁资产所有权的，公司在租赁期与租赁资产剩余使用寿命两者孰短的期间内计提折旧。

30、无形资产

(1) 计价方法、使用寿命、减值测试

1. 无形资产包括土地使用权、专利权及非专利技术等，按成本进行初始计量。

2. 使用寿命有限的无形资产，在使用寿命内按照与该项无形资产有关的经济利益的预期实现方式系统地摊销，无法可靠确定预期实现方式的，采用直线法摊销。具体年限如下：

项 目	摊销年限（年）
土地使用权	25-50
专利权	12-20
特许权	10-20
其他	5-10

使用寿命不确定的无形资产不摊销，公司在每个会计期间均对该无形资产的使用寿命进行复核。

(2) 内部研究开发支出会计政策

内部研究开发项目研究阶段的支出，于发生时计入当期损益。内部研究开发项目开发阶段的支出，同时满足下列条件的，确认为无形资产：(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。

公司划分内部研究开发项目研究阶段支出和开发阶段支出的具体标准：

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。

31、长期资产减值

对长期股权投资、固定资产、在建工程、使用权资产、使用寿命有限的无形资产等长期资产，在资产负债表日有迹象表明发生减值的，估计其可收回金额。对因企业合并所形成的商誉和使用寿命不确定的无形资产，无论是否存在减值迹象，每年都进行减值测试。商誉结合与其相关的资产组或者资产组组合进行减值测试。

若上述长期资产的可收回金额低于其账面价值的，按其差额确认资产减值准备并计入当期损益。

32、长期待摊费用

长期待摊费用核算已经支出，摊销期限在 1 年以上（不含 1 年）的各项费用。长期待摊费用按实际发生额入账，在受益期或规定的期限内分期平均摊销。如果长期待摊的费用项目不能使以后会计期间受益则将尚未摊销的该项目的摊余价值全部转入当期损益。

33、合同负债

公司根据履行履约义务与客户付款之间的关系在资产负债表中列示合同资产或合同负债。公司将同一合同下的合同资产和合同负债相互抵销后以净额列示。

公司将拥有的、无条件（即，仅取决于时间流逝）向客户收取对价的权利作为应收款项列示，将已向客户转让商品而有权收取对价的权利（该权利取决于时间流逝之外的其他因素）作为合同资产列示。

公司将已收或应收客户对价而应向客户转让商品的义务作为合同负债列示。

34、职工薪酬

（1）短期薪酬的会计处理方法

在职工为公司提供服务的会计期间，将实际发生的短期薪酬确认为负债，并计入当期损益或相关资产成本。

（2）离职后福利的会计处理方法

离职后福利分为设定提存计划和设定受益计划。

(1) 在职工为公司提供服务的会计期间，根据设定提存计划计算的应缴存金额确认为负债，并计入当期损益或相关资产成本。

(2) 对设定受益计划的会计处理通常包括下列步骤：

1) 根据预期累计福利单位法，采用无偏且相互一致的精算假设对有关人口统计变量和财务变量等作出估计，计量设定受益计划所产生的义务，并确定相关义务的所属期间。同时，对设定受益计划所产生的义务予以折现，以确定设定受益计划义务的现值和当期服务成本；

2) 设定受益计划存在资产的，将设定受益计划义务现值减去设定受益计划资产公允价值所形成的赤字或盈余确认为一项设定受益计划净负债或净资产。设定受益计划存在盈余的，以设定受益计划的盈余和资产上限两项的孰低者计量设定受益计划净资产；

3) 期末，将设定受益计划产生的职工薪酬成本确认为服务成本、设定受益计划净负债或净资产的利息净额以及重新计量设定受益计划净负债或净资产所产生的变动等三部分，其中服务成本和设定受益计划净负债或净资产的利息净额计入当期损益或相关资产成本，重新计量设定受益计划净负债或净资产所产生的变动计入其他综合收益，并且在后续会计期间不允许转回至损益，但可以在权益范围内转移这些在其他综合收益确认的金额。

(3) 辞退福利的会计处理方法

向职工提供的辞退福利，在下列两者孰早日确认辞退福利产生的职工薪酬负债，并计入当期损益：(1) 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；(2) 公司确认与涉及支付辞退福利的重组相关的成本或费用时。

(4) 其他长期职工福利的会计处理方法

向职工提供的其他长期福利，符合设定提存计划条件的，按照设定提存计划的有关规定进行会计处理；除此之外的其他长期福利，按照设定受益计划的有关规定进行会计处理，为简化相关会计处理，将其产生的职工薪酬成本确认为服务成本、其他长期职工福利净负债或净资产的利息净额以及重新计量其他长期职工福利净负债或净资产所产生的变动等组成项目的总净额计入当期损益或相关资产成本。

35、租赁负债

36、预计负债

1. 因对外提供担保、诉讼事项、产品质量保证、亏损合同等或有事项形成的义务成为公司承担的现时义务，履行该义务很可能导致经济利益流出公司，且该义务的金额能够可靠的计量时，公司将该项义务确认为预计负债。

2. 公司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初始计量，并在资产负债表日对预计负债的账面价值进行复核。

37、股份支付

38、优先股、永续债等其他金融工具

39、收入

收入确认和计量所采用的会计政策

1. 收入确认原则

于合同开始日，公司对合同进行评估，识别合同所包含的各单项履约义务，并确定各单项履约义务是在某一时段内履行，还是在某一时点履行。

满足下列条件之一时，属于在某一时段内履行履约义务，否则，属于在某一时点履行履约义务：（1）客户在公司履约的同时即取得并消耗公司履约所带来的经济利益；（2）客户能够控制公司履约过程中在建商品；（3）公司履约过程中所产出的商品具有不可替代用途，且公司在整个合同期间内有权就累计至今已完成的履约部分收取款项。

对于在某一时段内履行的履约义务，公司在该段时间内按照履约进度确认收入。履约进度不能合理确定时，已经发生的成本预计能够得到补偿的，按照已经发生的成本金额确认收入，直到履约进度能够合理确定为止。对于在某一时点履行的履约义务，在客户取得相关商品或服务控制权时点确认收入。在判断客户是否已取得商品控制权时，公司考虑下列迹象：（1）公司就该商品享有现时收款权利，即客户就该商品负有现时付款义务；（2）公司已将该商品的法定所有权转移给客户，即客户已拥有该商品的法定所有权；（3）公司已将该商品实物转移给客户，即客户已实物占有该商品；（4）公司已将该商品所有权上的主要风险和报酬转移给客户，即客户已取得该商品所有权上的主要风险和报酬；（5）客户已接受该商品；（6）其他表明客户已取得商品控制权的迹象。

2. 收入计量原则

(1) 公司按照分摊至各单项履约义务的交易价格计量收入。交易价格是公司因向客户转让商品或服务而预期有权收取的对价金额，不包括代第三方收取的款项以及预期将退还给客户的款项。

(2) 合同中存在可变对价的，公司按照期望值或最可能发生金额确定可变对价的最佳估计数，但包含可变对价的交易价格，不超过在相关不确定性消除时累计已确认收入极可能不会发生重大转回的金额。

(3) 合同中存在重大融资成分的，公司按照假定客户在取得商品或服务控制权时即以现金支付的应付金额确定交易价格。该交易价格与合同对价之间的差额，在合同期间内采用实际利率法摊销。合同开始日，公司预计客户取得商品或服务控制权与客户支付价款间隔不超过一年的，不考虑合同中存在的重大融资成分。

(4) 合同中包含两项或多项履约义务的，公司于合同开始日，按照各单项履约义务所承诺商品的单独售价的相对比例，将交易价格分摊至各单项履约义务。

3. 收入确认的具体方法

(1) 电力销售收入

公司电力销售业务属于在某一时点履行的履约义务，在电力输送至客户指定上网电量计量点并由客户确认接受、已收取货款或取得收款权利且相关的经济利益很可能流入时确认收入。

(2) 热力销售收入

公司热力供应业务属于在某一时点履行的履约义务，在热力供应发生后公司按照提供的供热面积及符合规定的价格及服务提供期间内确认收入的实现。

(3) 服务收入

公司服务收入主要指提供检修服务及施工服务等而收取的收入。公司将其作为在某一时段内履行的履约义务，依据合同约定服务内容，按照履约进度确认收入。

(4) 商品销售收入

公司商品销售业务属于在某一时点履行的履约义务。在公司依据与客户的销售合同条款，在客户已接受该产品并取得该产品控制权时确认销售商品的收入。

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

1. 政府补助在同时满足下列条件时予以确认：(1) 公司能够满足政府补助所附的条件；(2) 公司能够收到政府补助。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；公允价值不能可靠取得的，按照名义金额计量。

2. 与资产相关的政府补助判断依据及会计处理方法

政府文件规定用于购建或以其他方式形成长期资产的政府补助划分为与资产相关的政府补助。政府文件不明确的，以取得该补助必须具备的基本条件为基础进行判断，以购建或以其他方式形成长期资产为基本条件的作为与资产相关的政府补助。与资产相关的政府补助，冲减相关资产的账面价值或确认为递延收益。与资产相关的政府补助确认为递延收益的，在相关资产使用寿命内按照合理、系统的方法分期计入损益。按照名义金额计量的政府补助，直接计入当期损益。相关资产在使用寿命结束前被出售、转让、报废或发生毁损的，将尚未分配的相关递延收益余额转入资产处置当期的损益。

3. 与收益相关的政府补助判断依据及会计处理方法

除与资产相关的政府补助之外的政府补助划分为与收益相关的政府补助。对于同时包含与资产相关部分和与收益相关部分的政府补助，难以区分与资产相关或与收益相关的，整体归类为与收益相关的政府补助。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，在确认相关成本费用或损失的期间，计入当期损益或冲减相关成本；用于补偿已发生的相关成本费用或损失的，直接计入当期损益或冲减相关成本。

4. 与公司日常经营活动相关的政府补助，按照经济业务实质，计入其他收益或冲减相关成本费用。与公司日常活动无关的政府补助，计入营业外收支。

5. 政策性优惠贷款贴息的会计处理方法

(1) 财政将贴息资金拨付给贷款银行，由贷款银行以政策性优惠利率向公司提供贷款的，以实际收到的借款金额作为借款的入账价值，按照借款本金和该政策性优惠利率计算相关借款费用。

(2) 财政将贴息资金直接拨付给公司的，将对应的贴息冲减相关借款费用。

41、递延所得税资产/递延所得税负债

1. 根据资产、负债的账面价值与其计税基础之间的差额（未作为资产和负债确认的项目按照税法规定可以确定其计税基础的，该计税基础与其账面数之间的差额），按照预期收回该资产或清偿该负债期间的适用税率计算确认递延所得税资产或递延所得税负债。

2. 确认递延所得税资产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。资产负债表日，有确凿证据表明未来期间很可能获得足够的应纳税所得额用来抵扣可抵扣暂时性差异的，确认以前会计期间未确认的递延所得税资产。

3. 资产负债表日，对递延所得税资产的账面价值进行复核，如果未来期间很可能无法获得足够的应纳税所得额用以抵扣递延所得税资产的利益，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，转回减记的金额。

4. 公司当期所得税和递延所得税作为所得税费用或收益计入当期损益，但不包括下列情况产生的所得税：（1）企业合并；（2）直接在所有者权益中确认的交易或者事项。

42、租赁

（1）经营租赁的会计处理方法

公司在租赁期内各个期间按照直线法将租赁收款额确认为租金收入，发生的初始直接费用予以资本化并按照与租金收入确认相同的基础进行分摊，分期计入当期损益。公司取得的与经营租赁有关的未计入租赁收款额的可变租赁付款额在实际发生时计入当期损益。

（2）融资租赁的会计处理方法

在租赁期开始日，公司按照租赁投资净额（未担保余值和租赁期开始日尚未收到的租赁收款额按照租赁内含利率折现的现值之和）确认应收融资租赁款，并终止确认融资租赁资产。在租赁期的各个期间，公司按照租赁内含利率计算并确认利息收入。

公司取得的未纳入租赁投资净额计量的可变租赁付款额在实际发生时计入当期损益。

43、其他重要的会计政策和会计估计

（一）安全生产费

公司按照财政部、应急部发布的《企业安全生产费用提取和使用管理办法》（财资〔2022〕136号）的规定提取的安全生产费，计入相关产品的成本或当期损益，同时记入“专项储备”科目。使用提取的安全生产费时，属于费用性支出的，直接冲减专项储备。形成固定资产的，通过“在建工程”科目归集所发生的支出，待安全项目完工达到预定可使用状态时确认为固定资产；同时，按照形成固定资产的成本冲减专项储备，并确认相同金额的累计折旧，该固定资产在以后期间不再计提折旧。

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。	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。	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相关成本后的净额冲减固定资产成本或者研发支出。

企业会计准则变化引起的会计政策变更

1. 公司自2022年1月1日起执行财政部颁布的《企业会计准则解释第15号》“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对外销售的会计处理”规定，对于在首次执行该规定的财务报表列报最早期间的期初至2022年1月1日之间发生的试运行销售进行追溯调整，具体情况如下：

受重要影响的报表项目	影响金额	备注
2021年12月31日资产负债表项目		
固定资产	73,343,227.56	
资产总计	73,343,227.56	
未分配利润	49,664,963.25	
归属于母公司所有者权益（或股东权益）合计	49,664,963.25	
少数股东权益	23,678,264.31	
所有者权益（或股东权益）合计	73,343,227.56	
2021年度利润表项目		

营业收入	76,248,369.54	
营业成本	2,905,141.98	
利润总额	73,343,227.56	
净利润	73,343,227.56	
归属于母公司所有者的净利润	49,664,963.25	
少数股东损益	23,678,264.31	

2. 公司自 2022 年 1 月 1 日起执行财政部颁布的《企业会计准则解释第 15 号》“关于亏损合同的判断”规定，执行该项会计政策变更对公司财务报表无影响。

3. 公司自 2022 年 11 月 30 日起执行财政部颁布的《企业会计准则解释第 16 号》“关于发行方分类为权益工具的金融工具相关股利的所得税影响的会计处理”规定，执行该项会计政策变更对公司财务报表无影响。

4. 公司自 2022 年 11 月 30 日起执行财政部颁布的《企业会计准则解释第 16 号》“关于企业将以现金结算的股份支付修改为以权益结算的股份支付的会计处理”规定，执行该项会计政策变更对公司财务报表无影响。

(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	以按税法规定计算的销售货物和应税劳务收入为基础计算销项税额，扣除当期允许抵扣的进项税额后，差额部分为应交增值税	6%、9%、13%
城市维护建设税	实际缴纳的流转税税额	5%、7%
企业所得税	应纳税所得额	25%、15%
房产税	从价计征的，按房产原值一次减除一定比例后余值的 1.2%计缴；从租计征的，按租金收入的 12%计缴；	1.2%、12%
教育费附加	实际缴纳的流转税税额	3%
地方教育附加	实际缴纳的流转税税额	2%

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. 所得税税收优惠

(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
长岭县世景新能源有限公司	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滨金 15MW 光伏项目	减半
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
寿光吉电景华新能源有限公司	减半
江西中电投新能源发电有限公司江西九江江洲 48MW 风电场项目	减半
江西中电投新能源发电有限公司江西九江新洲 48MW 风电场项目	免税
庐山市吉电新能源发电有限公司	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
临沂诺欧博新能源有限公司	减半
南昌市中阳新能源有限公司	减半
青州市鸿辉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
昌乐鸿光新能源科技有限公司	减半
长丰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
来安县吉电新能源有限公司	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三期	免税
黄山吉电新能源有限公司	减半
安阳市朝辉新能源有限公司	减半
邳州首控光伏科技发展有限公司	减半
新沂苏新新能源有限公司	减半
漳浦阳光浦照新能源发电有限公司	减半
万年县上城新能源发电有限公司	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
仁化县金裕新能源发电有限公司	减半
青海聚鸿新能源有限公司	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
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	减半
寿光鸿海电力有限公司一期 10MW 光伏项目	减半
寿光鸿海电力有限公司二期 25MW 光伏项目	免税
徐闻县昊能光伏发电有限公司	减半
张北能环新能源有限公司	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
天津市阳鸿光伏发电有限公司	减半
康保恩发光伏发电有限公司	减半
仁化县金泽新能源发电有限公司	减半
洮南杭泰太阳能发电有限公司	免税
兴国吉电新能源发电有限公司大水山 172MW 风电场项目	免税
兴国吉电新能源发电有限公司莲花山 102MW 风电场项目	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
榆社县华晟发电有限责任公司	免税
榆社县华光发电有限责任公司	免税
青阳县新工新能源发电有限公司	减半
青阳县新阳新能源发电有限公司	减半
青阳县菖阳新能源发电有限公司	减半
池州市欣阳新能源发电有限公司	减半
桐城桐阳新能源发电有限公司	减半
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
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
贵溪市伸阳新能源有限公司	免税
枞阳平泰能源发电有限公司	免税
延安吉电新能源有限公司（一期）	免税
延安吉电新能源有限公司（二期）	免税
乌兰吉电新能源有限公司	免税
海南州华清新能源有限责任公司	免税
寿光恒远新能源有限公司	免税

龙州沃合新能源科技有限公司	免税
张北禾润能源有限公司 240MW 光伏项目	减半
张北禾润能源有限公司 260MW 光伏项目	免税
张北禾润能源有限公司 300MW 风电项目	免税
广西田东吉电新能源有限公司	免税
平山喆能新能源有限公司	免税
寿光兴鸿新能源有限公司	免税
和县吉风风力发电有限公司	免税
宿松岭阳新能源有限责任公司	免税
天门谢家湾风电有限责任公司	免税
阜新市天阜太阳能发电有限公司	免税
漳州吉电新能源科技有限公司	免税
安达市众心新能源有限公司	免税
滦南首油新能源科技有限公司	免税
汪清吉电两山智慧能源有限公司	免税
阜新杭泰太阳能发电有限公司	免税
池州中安绿能香隅风力发电有限公司	免税
定边黄河太阳能发电有限公司	减半
大安吉电新能源有限公司	减半
镇赉吉电新能源有限公司 100MW 光伏项目	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
张掖吉电新能源有限公司甘肃高台 10MW 光伏项目	免税
抚州市吉电新能源有限公司	免税
曲阳县美恒新能源科技有限公司	免税
镇赉吉电新能源有限公司 100MW 风电储能项目	免税
吉林更生东风力发电有限公司	免税
吉电智慧能源（长春汽车经济技术开发区）有限公司	免税
梧州隆森新能源有限公司	免税

(2) 本公司下属子公司根据企业所得税法及其他相关规定，被认定为国家需要重点扶持的高新技术企业的具体情况如下：

公司名称	高新技术企业证书编号	税收优惠期间	适用税率（%）
江西中电投新能源发电有限公司	GR202036002085	2020 年度至 2022 年度	15.00
前郭富汇风能有限公司	GR202122000121	2021 年度至 2023 年度	15.00
前郭成瑞风能有限公司	GR202122000024	2021 年度至 2023 年度	15.00
吉电（滁州）章广风力发电有限公司	GR202234004785	2022 年度至 2024 年度	15.00
陕西定边清洁能源发电有限公司	GR202261003434	2022 年度至 2024 年度	15.00

镇赉华兴风力发电有限公司	GR202222000866	2022 年度至 2024 年度	15.00
蒙东协合镇赉第一风力发电有限公司	GR202222000306	2022 年度至 2024 年度	15.00
蒙东协合镇赉第二风力发电有限公司	GR202222000066	2022 年度至 2024 年度	15.00
长春吉电能源科技有限公司	GR202222000672	2022 年度至 2024 年度	15.00
张北能环新能源有限公司	GR202213004852	2022 年度至 2024 年度	15.00

(3) 本公司下属子公司根据《财政部税务总局国家发展改革委关于延续西部大开发企业所得税政策的公告》财政部公告 2020 年第 23 号文之规定，符合条件的企业享受减按 15% 的税率征收企业所得税的税收优惠：

公司名称	适用税率 (%)
龙州沃合新能源科技有限公司	15.00
汪清县振发投资有限公司	15.00
西藏沛德能源科技有限公司	15.00
广西田东吉电新能源有限公司	15.00
甘肃瓜州协合风力发电有限公司	15.00
青海中电投吉电新能源有限公司	15.00
甘肃中电投吉能新能源有限公司	15.00
张掖吉电新能源有限公司	15.00
陕西定边清洁能源发电有限公司	15.00
哈密远成电力投资有限公司	15.00
哈密远鑫风电有限公司	15.00
陕西定边光能发电有限公司	15.00
察布查尔华光发电有限责任公司	15.00
和田赛维光伏科技有限公司	15.00
霍城华光发电有限责任公司	15.00
青海聚鸿新能源有限公司	15.00
定边黄河太阳能发电有限公司	15.00
都兰大雪山风电有限责任公司	15.00
延长群鑫工贸有限公司	15.00
乌兰吉电新能源有限公司	15.00
延安吉电新能源有限公司	15.00
海南州华清新能源有限责任公司	15.00
云南丰晟电力有限公司	15.00
石河子市嘉尚汇能发电有限公司	15.00
石河子市炳阳光伏发电有限公司	15.00
石河子市惠雯光伏发电有限公司	15.00

石河子市佳雯光伏发电有限公司	15.00
石河子市晶皓光伏发电有限公司	15.00
石河子市晶尚汇能发电有限公司	15.00
石河子市坤鸣光伏发电有限公司	15.00
汪清吉电两山智慧能源有限公司	15.00
梧州隆森新能源有限公司	15.00

(4) 本公司下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。

2. 增值税及其他税收优惠

(1) 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。

(2) 根据《财政部 国家税务总局关于延续供热企业增值税 房产税 城镇土地使用税优惠政策的通知》（财税〔2019〕38号）和《财政部 税务总局关于延长部分税收优惠政策执行期限的公告》（财政部 税务总局公告2021年第6号），本公司及下属供热企业向居民个人供热取得的采暖费收入免征增值税，为居民供热所使用的厂房及土地免征房产税、城镇土地使用税。

(3) 根据《财政部 国家税务总局关于促进节能服务产业发展增值税、营业税和企业所得税政策问题的通知》（财税〔2010〕110号）和《国家税务总局 国家发展改革委关于落实节能服务企业合同能源管理项目企业所得税优惠政策有关征收管理问题的公告》（国家税务总局 国家发展改革委公告2013年第77号）规定，对符合条件的节能服务公司实施合同能源管理项目，符合企业所得税税法有关规定的，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，第四年至第六年按照25%的法定税率减半征收企业所得税。本公司下属节能服务公司本年享受以下优惠政策：

纳税主体	优惠政策
吉林省吉电昊姆智慧能源有限公司山西省原平市国家电投集团山西铝业有限公司焙烧炉余热供暖提标改造项目	免税
吉林省吉电昊姆智慧能源有限公司吉林省吉林市瀚星热力有限公司烟气深度净化及余热回收项目	免税

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	1,258,058,160.80	876,808,874.83
其他货币资金	90,327,169.59	55,026,279.87
合计	1,348,385,330.39	931,835,154.70

其他说明：

受限制的货币资金明细如下：

项目	期末数	期初数
保函押金	43,301,306.82	23,650,000.00
临时用地复垦工程保证金	47,025,862.77	31,376,279.87
合计	90,327,169.59	55,026,279.87

2、交易性金融资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产	1,000,000.00	
其中：		
权益工具投资	1,000,000.00	
其中：		
合计	1,000,000.00	

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	73,243,507.81	70,968,910.70
合计	73,243,507.81	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：										
按组合计提坏账准备的应收票据	73,243,507.81	100.00%			73,243,507.81	70,968,910.70	100.00%			70,968,910.70
其中：										
其中：银行承兑汇票	73,243,507.81	100.00%			73,243,507.81	70,968,910.70	100.00%			70,968,910.70
合计	73,243,507.81	100.00%			73,243,507.81	70,968,910.70	100.00%			70,968,910.70

按组合计提坏账准备：0

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
银行承兑汇票	73,243,507.81		
合计	73,243,507.81		

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	195,798,154.20	
合计	195,798,154.20	

(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	594,402,679.50	6.79%	38,077,158.19	6.41%	556,325,521.31	11,758,195.70	0.14%	11,758,195.70	100.00%	

的应收账款										
其中：										
按组合计提坏账准备的应收账款	8,164,711,973.30	93.21%	52,819,546.44	0.65%	8,111,892,426.86	8,381,248,130.29	99.86%	27,132,246.60	0.32%	8,354,115,883.69
其中：										
其中：账龄组合	1,997,891,017.76	22.81%	52,819,546.44	2.64%	1,945,071,471.32	990,913,810.07	11.81%	27,132,246.60	2.74%	963,781,563.47
低风险组合	6,166,820,955.54	70.40%			6,166,820,955.54	7,390,334,320.22	88.05%			7,390,334,320.22
合计	8,759,114,652.80	100.00%	90,896,704.63	1.04%	8,668,217,948.17	8,393,006,325.99	100.00%	38,890,442.30	0.46%	8,354,115,883.69

按单项计提坏账准备：38,077,158.19

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
广东电网有限责任公司	370,649,508.22	17,174,293.33	4.63%	按应收补贴款预计未来现金流量现值低于其账面价值的差额计提坏账
国网福建省电力有限公司	157,595,942.24	6,802,925.97	4.32%	应收补贴款预计未来现金流量现值低于其账面价值的差额，计提坏账
国网冀北电力有限公司	53,937,083.34	1,879,793.19	3.49%	应收补贴款预计未来现金流量现值低于其账面价值的差额，计提坏账
国网吉林省电力有限公司	11,758,195.70	11,758,195.70	100.00%	预计不可收回
磐石巨康药业有限公司	461,950.00	461,950.00	100.00%	预计不可收回
合计	594,402,679.50	38,077,158.19		

按组合计提坏账准备：52,819,546.44

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	1,910,011,779.97	38,201,055.61	2.00%
1-2年	71,431,124.69	7,143,112.51	10.00%
2-3年	10,988,617.20	2,197,723.45	20.00%
3-4年	363,682.06	181,841.03	50.00%
5年以上	5,095,813.84	5,095,813.84	100.00%

合计	1,997,891,017.76	52,819,546.44	
----	------------------	---------------	--

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	账面余额
1年以内（含1年）	6,218,904,392.32
1至2年	1,504,247,048.56
2至3年	524,303,255.42
3年以上	511,659,956.50
3至4年	276,799,755.82
4至5年	199,929,467.16
5年以上	34,930,733.52
合计	8,759,114,652.80

（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	
单项计提坏账准备	11,758,195.70	25,857,012.49			461,950.00	38,077,158.19
按组合计提坏账准备	27,132,246.60	25,593,880.61			93,419.23	52,819,546.44
合计	38,890,442.30	51,450,893.10			555,369.23	90,896,704.63

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	1,582,753,616.84	18.07%	11,758,195.70
白山热电有限责任公司	910,821,052.89	10.40%	24,613,328.86
通化热电有限责任公司	695,579,384.62	7.94%	13,941,422.69
国网江西省电力有限公司	566,253,236.93	6.46%	
广东电网有限责任公司	505,780,466.86	5.77%	17,174,293.33
合计	4,261,187,758.14	48.64%	

(5) 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) 因金融资产转移而终止确认的应收账款

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	170,684,176.32	96.92%	939,279,081.57	99.62%
1至2年	5,164,883.78	2.93%	2,836,244.48	0.30%
2至3年	213,264.08	0.12%	96,212.86	0.01%
3年以上	49,528.62	0.03%	623,401.28	0.07%
合计	176,111,852.80		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：

按欠款方归集的期末余额前五名的预付款项情况

债务人名称	账面余额	占预付款项合计的比例 (%)	坏账准备
通辽铁盛商贸(集团)有限公司	80,433,156.54	45.67	

吉林省吉电国际贸易有限公司	18,314,100.00	10.40	
电能易购（北京）科技有限公司	11,950,238.92	6.79	
晋能控股山西煤业股份有限公司	6,348,871.01	3.61	
辉南宏日生物质能源有限责任公司	5,719,057.10	3.25	
小 计	122,765,423.57	69.72	

(2) 按预付对象归集的期末余额前五名的预付款情况

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	208,538,954.19	266,803,193.64
合计	208,538,954.19	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	179,022,574.73	164,000,233.97
往来款	77,410,896.02	146,185,902.40
其他	4,822,937.76	3,774,525.49
合计	261,256,408.51	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				
——转入第三阶段		-6,832,537.57	6,832,537.57	
——转回第一阶段	1,048,987.43	-1,048,987.43		
本期计提	1,204,470.86		4,373,288.94	5,577,759.80
本期转回	17,773.70			17,773.70
2022 年 12 月 31 日余额	2,235,684.59		50,481,769.73	52,717,454.32

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	账面余额
1 年以内(含 1 年)	179,313,814.78
1 至 2 年	12,668,353.66
2 至 3 年	12,688,458.52

3 年以上	56,585,781.55
3 至 4 年	6,581,928.73
4 至 5 年	3,494,921.19
5 年以上	46,508,931.63
合计	261,256,408.51

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	5,577,759.80	17,773.70			52,717,454.32
合计	47,157,468.22	5,577,759.80	17,773.70			52,717,454.32

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	100,000,000.00	1 年以内	38.28%	
寿光市文化发展有限公司	保证金	50,000,000.00	1 年以内	19.14%	
花旗银行	往来款	33,156,189.32	5 年以上	12.69%	33,156,189.32
白城市能源投资开发有限公司	保证金往来款	8,604,612.50	1-2 年 3-4 年	3.29%	
特变电工新疆新能源股份有限公司	往来款	8,038,985.08	1 年以内, 5 年以上	3.08%	2,049,175.15

合计		199,799,786.90		76.48%	35,205,364.47
----	--	----------------	--	--------	---------------

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：

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	存货跌价准备或合同履约成本减值准备	账面价值	账面余额	存货跌价准备或合同履约成本减值准备	账面价值
原材料	265,180,438.81	6,666,008.32	258,514,430.49	411,619,757.79	6,666,008.32	404,953,749.47
库存商品	7,926,689.34		7,926,689.34	6,222,614.11		6,222,614.11
合计	273,107,128.15	6,666,008.32	266,441,119.83	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

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
留抵的增值税进项税	969,821,928.08	941,436,664.80
预缴企业所得税	5,484,367.51	4,749,166.60
预缴其他税费		2,254,403.00
预缴保险费	31,276,327.96	17,154,428.43
合计	1,006,582,623.55	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	累计在其他综合收益中确认的损失准备	备注
----	------	------	----------	------	----	----------	-------------------	----

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		
项目合作款	135,332,432.00		135,332,432.00	141,748,890.72		141,748,890.72	
合计	142,332,432.00	7,000,000.00	135,332,432.00	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				
——转入第三阶段		-7,000,000.00	7,000,000.00	
2022 年 12 月 31 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		-11,305,580.83						202,834,419.17	
电投绿色氢能一期(海南)私募基金		1,000,000.00								1,000,000.00	

合伙企业（有限合伙）											
潍坊捷凯能源管理有限公司		1,000,000.00		20,278.01						1,020,278.01	
深圳市吉电盈晟新能源投资有限公司		36,995,000.00								36,995,000.00	
沈阳远达环保工程有限公司	12,512,546.25			706,215.41						13,218,761.66	
氢动力（北京）科技服务有限公司	20,000,000.00			-8,438,551.80						11,561,448.20	
广西国电投海外能源投资有限公司	468,399,653.51			84,826,304.48						553,225,957.99	
山东鸿吉新能源有限公司		1,500,000.00		1,060.87						1,501,060.87	
安庆高新吉电能源有限公司	14,543,048.30			-678,895.70						13,864,152.60	
国家电投集团当雄能源有限公司	11,295,048.73			2,220,571.96						13,515,620.69	
吉电能谷（白城）储能投资有限公司	20,000,000.00	20,000,000.00		47,855.52						40,047,855.52	
吉电未来智维能源科技（吉林）有限公司	14,337,876.62			6,295,507.16						20,633,383.78	
吉电碧程智慧能源	1,572,480.00	1,992,000.00		260,516.74						3,824,996.74	

(成 都)有 限公司											
吉电憧 憬(吉 林)新 能源发 展有限 公司	6,629, 794.88			- 272,55 8.94						6,357, 235.94	
吉林省 吉电能 源服务 有限公 司	632,62 5.29			25,804 .65						658,42 9.94	
吉林省 吉电国 际贸易 有限公 司	8,577, 424.39	4,384, 161.91		5,803, 940.39			4,384, 161.91			14,381 ,364.7 8	
吉度 (苏 州)智 慧能源 有限公 司	54,091 ,362.4 2			2,946, 102.48						57,037 ,464.9 0	
中吉慧 能(深 圳)投 资有限 公司	1,506, 743.33			275,87 8.46						1,782, 621.79	
小计	634,09 8,603. 72	281,01 1,161. 91		82,734 ,448.8 6			4,384, 161.91			993,46 0,052. 58	
合计	634,09 8,603. 72	281,01 1,161. 91		82,734 ,448.8 6			4,384, 161.91			993,46 0,052. 58	

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院有限公司	6,510,000.00	6,510,000.00
国电投科技创新股权投资基金(天津)合伙企业(有限合伙)	55,680,646.27	
吉林电力交易中心有限公司	9,525,471.70	9,525,471.70
吉林敦化抽水蓄能有限公司	209,811,759.01	192,411,759.01
合计	281,527,876.98	208,447,230.71

分项披露本期非交易性权益工具投资

单位：元

项目名称	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

					因	
--	--	--	--	--	---	--

其他说明：

指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的权益工具投资的原因

本公司管理以上 4 项金融资产不以出售为目的，拟长期持有该股权投资，故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。

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	50,105,874,130.55	44,259,970,211.93
合计	50,105,874,130.55	44,259,970,211.93

(1) 固定资产情况

单位：元

项目	房屋及建筑物	机器设备	运输工具	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	353,238,346.60	8,672,868,823.9	29,737,531.38	20,722,398.78	9,076,567,100.6

金额		3			9
(1) 购置			28,599,377.82	20,327,081.83	48,926,459.65
(2) 在建工程转入	353,238,346.60	8,658,532,852.93			9,011,771,199.53
(3) 企业合并增加		14,335,971.00	1,138,153.56	395,316.95	15,869,441.51
3. 本期减少金额	998,334.06	14,272,345.25	5,490,164.98	3,952,677.75	24,713,522.04
(1) 处置或报废	823,523.17	14,101,647.27	5,155,395.07	4,632,956.53	24,713,522.04
2) 类别重分类	174,810.89	170,697.98	334,769.91	-680,278.78	
4. 期末余额	7,689,237,924.06	63,303,908,947.68	130,695,937.18	339,479,868.34	71,463,322,677.26
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	286,121,293.98	2,904,254,896.76	10,456,755.38	20,786,996.95	3,221,619,943.07
(1) 计提	286,121,293.98	2,900,283,483.35	9,394,549.26	20,531,313.19	3,216,330,639.78
2) 合并增加		3,971,413.41	1,062,206.12	255,683.76	5,289,303.29
3. 本期减少金额	287,438.71	7,713,950.80	4,177,325.23	3,536,112.30	15,714,827.04
(1) 处置或报废	287,438.71	7,713,950.80	4,177,325.23	3,536,112.30	15,714,827.04
4. 期末余额	3,371,607,571.90	17,784,266,209.32	65,538,502.61	113,603,884.03	21,335,016,167.86
三、减值准备					
1. 期初余额	2,182,303.32	20,205,531.53			22,387,834.85
2. 本期增加金额		44,544.00			44,544.00
(1) 计提		44,544.00			44,544.00
3. 本期减少金额					
(1) 处置或报废					
4. 期末余额	2,182,303.32	20,250,075.53			22,432,378.85
四、账面价值					
1. 期末账面价值	4,315,448,048.84	45,499,392,662.83	65,157,434.57	225,875,984.31	50,105,874,130.55
2. 期初账面价值	4,249,041,891.57	39,737,381,674.11	47,189,498.32	226,357,147.93	44,259,970,211.93

(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
房屋及建筑物	298,191,540.95	正在办理

其他说明：

调整期初固定资产明细

公司自 2022 年 1 月 1 日起执行财政部颁布的《企业会计准则解释第 15 号》“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对外销售的会计处理”规定，对于在首次执行该规定的财务报表列报最早期间的期初至 2022 年 1 月 1 日之间发生的试运行销售进行追溯调整原值 76,248,369.54 元，调整折旧 2,905,141.98 元。

(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	4,108,616,300.23	5,787,606,052.16
工程物资	91,717,756.19	119,002,678.12
合计	4,200,334,056.42	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
南宁邕宁光伏项目	575,798,217.62		575,798,217.62			

讷河市威天新能源 124.7MW 风电项目	464,547,612.40		464,547,612.40	97,671,374.02		97,671,374.02
河北曲阳 100MW 光伏工程	300,265,453.13		300,265,453.13	192,794,858.72		192,794,858.72
抚州东乡项目	287,462,316.52		287,462,316.52	180,962,732.93		180,962,732.93
广西田东 100MW 光伏项目	197,532,974.79		197,532,974.79	204,297,214.61		204,297,214.61
湖南益阳先锋湖光伏项目	191,307,781.30		191,307,781.30	162,039,648.60		162,039,648.60
福建漳州 52MW 分布式光伏项目	123,852,317.30		123,852,317.30			
镇赉架其 100MW 风电项目	1,124,076.96		1,124,076.96	293,157,117.37		293,157,117.37
张北 300MW 风电项目				559,853,840.74		559,853,840.74
寿光兴鸿 200MW 光伏项目				639,685,486.73		639,685,486.73
阜新天阜 100MW 光伏项目				375,016,506.05		375,016,506.05
通榆发电 49.5MW 项目				248,796,015.62		248,796,015.62
辽宁阜新 100MW 农光互补光伏项目				375,056,506.05		375,056,506.05
其他项目	1,966,725,550.21		1,966,725,550.21	2,462,719,794.47	4,445,043.75	2,458,274,750.72
合计	4,108,616,300.23		4,108,616,300.23	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：本期利息资本化金额	本期利息资本化率	资金来源
讷河市威天新能源 124.7 MW 风电项目	595,580,400.00	97,671,374.02	366,876,238.38			464,547,612.40	86.28%	96.77	12,141,526.26	9,952,633.16	3.92%	其他
辽宁	474,500.00	375,000.00	55,800.00	430,800.00			99.35	100.0	12,170.00	1,413.00	4.08%	其他

阜新100MW农光互补光伏项目	13,100.00	56,506.05	7,593.95	64,100.00			%	0	2,793.59	,606.06		
张北300MW风电项目	2,265,000.00	559,853,840.74	534,757,560.88	1,094,611,401.62			100.00%	100.00	73,210,707.64	7,975,971.55	4.05%	其他
寿光兴鸿200MW光伏项目	1,081,770,600.00	639,685,486.73	331,344,462.12	971,029,948.85			100.00%	100.00	13,283,243.96	6,660,049.52	2.61%	其他
镇赉架其100MW风电项目	740,075,900.00	293,157,117.37	243,108,547.84	535,141,588.25		1,124,076.96	99.00%	99.00	3,545,312.60	1,966,845.07	3.70%	其他
通榆发电49.5MW项目	363,239,200.00	248,796,015.62	85,486,396.06	334,282,411.68			100.00%	100.00	12,622,492.06	7,793,544.81	4.19%	其他
抚州东乡项目	447,300,600.00	180,962,732.93	106,499,583.59			287,462,316.52	89.35%	89.35	7,279,146.44	6,145,223.63	3.63%	其他
南宁邕宁光伏项目	827,070,000.00		575,798,217.62			575,798,217.62	85.57%	85.57	6,566,808.90	6,566,808.90	3.60%	其他
河北曲阳100MW光伏工程	575,729,400.00	192,794,858.72	107,470,594.41			300,265,453.13	77.46%	80.61	8,402,336.14	7,781,204.45	3.00%	其他
广西田东100MW光伏项目	575,729,400.00	204,297,214.61	295,352,760.18	302,117,000.00		197,532,974.79	72.88%	73.10	12,222,390.11	10,460,133.76	3.70%	其他
合计	7,946,008,600.00	2,792,275,146.79	2,702,501,955.03	3,668,046,450.40	0.00	1,826,730,651.42			161,446,757.70	66,716,020.91		

(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	58,664,383.4 3	17,262,759.5 7	41,401,623.8 6	60,308,224.4 9	16,339,492.5 5	43,968,731.9 4
专用设备	50,316,132.3 3		50,316,132.3 3	75,033,946.1 8		75,033,946.1 8
合计	108,980,515. 76	17,262,759.5 7	91,717,756.1 9	135,342,170. 67	16,339,492.5 5	119,002,678. 12

其他说明:

注: 期末专用材料减值准备余额为 17,262,759.57 元。

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	房屋及建筑物	机器设备	土地使用权	合计
一、账面原值				
1. 期初余额	35,755,319.12	531,371.78	1,229,343,851.23	1,265,630,542.13
2. 本期增加金额	51,062,259.74	9,363,842.33	34,549,903.46	94,976,005.53
1) 租入	51,062,259.74	9,074,562.80	34,549,903.46	94,686,726.00
2) 合并增加		289,279.53		289,279.53
3. 本期减少金额			43,545,152.23	43,545,152.23
1) 其他			43,545,152.23	43,545,152.23
4. 期末余额	86,817,578.86	9,895,214.11	1,220,348,602.46	1,317,061,395.43
二、累计折旧				
1. 期初余额	2,985,106.35	66,421.47	54,750,855.26	57,802,383.08
2. 本期增加金额	8,687,557.02	149,979.36	62,342,285.00	71,179,821.38
(1) 计提	8,687,557.02	142,161.00	62,342,285.00	71,172,003.02
2) 合并增加		7,818.36		7,818.36
3. 本期减少金额	861,207.56		2,750,382.24	3,611,589.80
(1) 处置				
2) 其他	861,207.56		2,750,382.24	3,611,589.80
4. 期末余额	10,811,455.81	216,400.83	114,342,758.02	125,370,614.66

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	76,006,123.05	9,678,813.28	1,106,005,844.44	1,191,690,780.77
2. 期初账面价值	32,770,212.77	464,950.31	1,174,592,995.97	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	软件	商标	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	70,533,566.88	4,235.24	343,567,259.34	2,842,889.12	1,051,135,265.03
2. 本期增加金额	113,076,525.14		5,919,299.86	16,888,039.96			333,113.59	136,216,978.55
(1) 购置	103,749,363.43		2,984,211.71	12,992,314.37			333,113.59	120,059,003.10
(2) 内部研发			2,935,088.15	3,895,725.59				6,830,813.74
(3) 企业合并增加	9,327,161.71							9,327,161.71
3. 本期减少金额								
(1) 处置								
4. 期末余额	739,887,231.23	2,778,455.77	10,517,452.45	87,421,606.84	4,235.24	343,567,259.34	3,176,002.71	1,187,352,243.58
二、累计摊销								
1. 期	144,916,7	801,191.1	38,317.94	42,660,63	317.60	40,337,17	251,952.2	229,006,3

初余额	31.37	1	2.14		0.76	1	13.13	
2. 本期增加金额	33,457,471.04	231,197.88	761,012.75	6,681,416.87	423.48	10,884,125.03	284,288.91	52,299,935.96
(1) 计提	32,349,395.78	231,197.88	761,012.75	6,681,416.87	423.48	10,884,125.03	284,288.91	51,191,860.70
2) 合并增加	1,108,075.26							1,108,075.26
3. 本期减少金额								
(1) 处置								
4. 期末余额	178,374,202.41	1,032,388.99	799,330.69	49,342,049.01	741.08	51,221,295.79	536,241.12	281,306,249.09
三、减值准备								
1. 期初余额								
2. 本期增加金额							756.81	756.81
(1) 计提							756.81	756.81
3. 本期减少金额								
(1) 处置								
4. 期末余额							756.81	756.81
四、账面价值								
1. 期末账面价值	561,513,028.82	1,746,066.78	9,718,121.76	38,079,557.83	3,494.16	292,345,963.55	2,639,004.78	906,045,237.68
2. 期初账面价值	481,893,974.72	1,977,264.66	4,559,834.65	27,872,934.74	3,917.64	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
土地使用权	105,650,165.75	土地证尚在办理中

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	其他	
腾讯云计算	9,514,622.64	2,584,434.00						12,099,056.64
生物质绿能颗粒（黑颗粒）项目（汪清县废弃木耳菌袋类煤化处理技术研究）		8,647,682.33						8,647,682.33
基于柔性直流的智能微网系统研究与应用	4,186,087.29	533,595.84						4,719,683.13
新能源场站地质灾害遥感监测系统		2,318,446.63						2,318,446.63
切入风速与风向校正系统研究及应用		2,579,954.89				1,749,866.39		830,088.50
漂浮式光伏水面光伏场站潮湿环境箱变局放监控与预知性运维决策项目		588,700.00						588,700.00
电厂关键用油设备油液即时监测系统及设备预知性维护技术研究		566,037.72						566,037.72
无人机智能巡检科技项目	603,773.58				84,905.66			518,867.92
基于可视化平台与专家系统的新能源场站保护定值配置及在线校核技术研		452,830.20						452,830.20

究								
基于机载式激光雷达的风机偏航矫正技术研究		969,081.11				749,762.65		219,318.46
便携式自动化变压器变比测试仪		97,249.12						97,249.12
发电厂智慧运行系统	3,329,687.85				3,329,687.85			
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			
火电机组经济调度模型	2,452,830.19				2,452,830.19			
基于多模型相关系数分析功率预测系统	2,616,902.65						2,616,902.65	
智能供热项目	397,352.30				397,352.30			
综合能源在线预警与诊断项目	4,199,301.88						4,199,301.88	
技改及其他项目	4,618,738.21	59,609,582.14				59,581,582.14	543,847.05	4,102,891.16
合计	32,485,334.33	78,947,593.98			6,830,813.74	62,081,211.18	7,360,051.58	35,160,851.81

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	49,770,066.68				170,223,918.06
合计	120,453,851.38	49,770,066.68				170,223,918.06

商誉所在资产组或资产组组合的相关信息

(1) 商誉减值测试过程

甘肃瓜州协合风力发电有限公司资产组

1) 商誉所在资产组或资产组组合相关信息

资产组或资产组组合的构成	甘肃瓜州协合风力发电有限公司风电业务相关的资产组
资产组或资产组组合的账面价值	679,080,450.33 元
分摊至本资产组或资产组组合的商誉账面价值及分摊方法	将全部商誉分摊至资产组，分摊金额 350,615,691.16 元
包含商誉的资产组或资产组组合的账面价值	1,029,696,141.49 元
资产组或资产组组合是否与购买日、以前年度商誉减值测试时所确定的资产组或资产组组合一致	是
资产组或资产组组合的构成	甘肃瓜州协合风力发电有限公司风电业务相关的资产组

2) 商誉减值测试的过程与方法、结论

根据公司聘请的北京中同华资产评估有限公司出具的《资产评估报告》（中同华评报字(2023)第 060079 号），包含全部商誉在内的甘肃瓜州协合风力发电有限公司资产组于评估基准日 2022 年 12 月 31 日的可收回金额为 67,900.00 万元，低于账面价值 102,969.61 万元，包含商誉的资产组减值为 35,069.61 万元，鉴于减值测试前全部商誉的账面余额为 35,061.57 万元，故全部商誉均需计提减值准备，资产组中其他资产计提减值 8.04 万元。而全部商誉的减值 35,061.57

万元中，按本公司持股比例 48.55% 计算，应确认商誉减值 17,022.39 万元，也即商誉账面余额 17,022.39 万元需全额计提减值，商誉期初账面价值为 4,977.01 万元，因此，于本报告期对该笔商誉计提了商誉减值准备 4,977.01 万元。

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
待摊销扶贫款		220,994,143.77	16,397,340.59		204,596,803.18
植被恢复费	9,289,094.91		619,272.98		8,669,821.93
土地补偿款	1,607,400.00		84,600.00		1,522,800.00
房屋装修费用	1,548,436.58		1,166,814.70		381,621.88
固定资产改良		428,100.10			428,100.10
土地、屋顶租赁费	181,316.57	850,200.00	1,031,516.57		
手续费	530,105.12	53,227.77	583,332.89		
合计	13,156,353.18	222,325,671.64	19,882,877.73		215,599,147.09

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	102,570,747.46	21,958,225.20	58,754,497.88	12,933,002.85
可抵扣亏损	38,681,082.76	9,670,270.69		
非同一控制下企业合并资产评估减值	232,793,937.36	58,198,484.34	247,197,080.68	61,806,131.63
合计	374,045,767.58	89,826,980.23	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	609,645,557.05	152,411,389.26	668,831,507.52	167,207,876.88
其他权益工具投资公允价值变动	5,680,646.27	1,420,161.57		
合计	615,326,203.32	153,831,550.83	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		89,826,980.23		74,739,134.48
递延所得税负债		153,831,550.83		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	264,629,233.10	204,585,643.49
可抵扣亏损	2,892,190,657.08	3,252,740,594.67
合计	3,156,819,890.18	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	
2023 年	522,051,876.10	531,955,790.68	
2024 年	801,354,768.86	1,154,942,623.79	
2025 年	503,677,932.12	503,677,932.12	
2026 年	837,688,706.53	681,774,651.04	
2027 年	227,417,373.47		
合计	2,892,190,657.08	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
留抵的增值税进项税	919,228,701.78		919,228,701.78	1,435,924,500.63		1,435,924,500.63
预付工程设备款	690,844,325.77		690,844,325.77	90,442,510.64		90,442,510.64
其他	936,047.85		936,047.85			
合计	1,611,009,075.40		1,611,009,075.40	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	6,791,485,849.14	10,537,718,061.38
合计	6,791,485,849.14	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
应付工程、设备款	2,928,333,901.51	2,612,526,129.56
燃料款	234,889,631.84	117,417,651.45
材料款	110,495,103.15	149,403,912.03
修理费	72,626,878.00	57,672,186.63
其他	130,911,261.09	192,582,543.91
合计	3,477,256,775.59	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
特变电工新疆新能源股份有限公司	268,181,613.88	尚未结算
哈电风能有限公司	111,797,537.85	尚未结算
阳光电源股份有限公司	64,224,149.93	尚未结算
中国电建集团北京勘测设计研究院有限公司	57,069,556.09	尚未结算
浙江正泰新能源开发有限公司	45,226,579.83	尚未结算
合计	546,499,437.58	

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

38、合同负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
商品销售款	357,218,334.05	353,126,992.73
服务款	9,220,603.14	8,507,850.39
其他	270,532.80	91,666.66
合计	366,709,469.99	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	1,254,450,359.51	1,251,904,069.37	22,610,269.96
二、离职后福利-设定提存计划	104,050.18	164,605,939.17	164,693,542.42	16,446.93
合计	20,168,030.00	1,419,056,298.68	1,416,597,611.79	22,626,716.89

(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	967,442,597.88	967,592,597.88	15,850,000.00
2、职工福利费		64,200,106.98	64,200,106.98	
3、社会保险费	1,117,602.83	90,559,535.03	90,648,504.16	1,028,633.70
其中：医疗保险费	1,033,214.68	86,404,592.32	86,432,621.19	1,005,185.81
工伤保险费	84,388.15	4,154,942.71	4,215,882.97	23,447.89
4、住房公积金		93,872,158.10	93,872,158.10	
5、工会经费和职工教育经费	2,946,376.99	38,375,961.52	35,590,702.25	5,731,636.26
合计	20,063,979.82	1,254,450,359.51	1,251,904,069.37	22,610,269.96

(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		124,156,438.69	124,140,953.90	15,484.79
2、失业保险费	104,050.18	5,221,434.47	5,324,522.51	962.14
3、企业年金缴费		35,228,066.01	35,228,066.01	
合计	104,050.18	164,605,939.17	164,693,542.42	16,446.93

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	69,826,999.34	53,819,073.08
企业所得税	77,911,031.99	65,773,211.11
个人所得税	29,865,085.53	23,663,200.23
城市维护建设税	756,971.90	1,305,523.13
房产税	220,866.67	3,566,784.26
土地使用税	7,217,704.02	6,339,738.42
印花税	2,487,336.10	3,319,746.38
教育费附加（包含地方教育附加）	759,830.23	1,087,536.48
环境保护税	737,724.03	1,430,446.24
政策性税费	1,957,572.57	1,898,105.63
车船使用税	900.00	1,413.10
合计	191,742,022.38	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	111,154,051.70	137,678,575.79
其他应付款	1,137,179,679.31	802,735,208.91
合计	1,248,333,731.01	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	111,154,051.70	137,678,575.79
合计	111,154,051.70	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：

账龄超过 1 年的重要应付股利

股东单位名称	期末数	未支付原因
深圳市禾润能源有限公司	42,479,123.99	尚未支付
特变电工新疆新能源股份有限公司	25,442,084.99	尚未支付
乌鲁木齐华光光盛电力科技有限公司	20,908,906.98	尚未支付
小 计	88,830,115.96	---

(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
往来款	968,177,789.05	738,765,414.18
工程保证金	133,048,393.39	27,945,126.75
社保代扣代缴款	10,367,560.85	26,829,324.70
党团经费	7,022,931.91	6,266,314.96
工会经费	1,578,803.03	281,619.72

保险赔款	883,180.34	854,148.25
个人往来款	311,550.41	1,301,545.42
其他	15,789,470.33	491,714.93
合计	1,137,179,679.31	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	65,476,532.72	尚未结算
东旭新能源投资有限公司	32,453,061.92	尚未结算
特变电工新疆新能源股份有限公司	21,402,461.83	尚未结算
合计	119,332,056.47	

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	4,841,288,307.17	2,890,725,717.83
一年内到期的长期应付款	323,121,854.76	294,588,189.26
一年内到期的租赁负债	28,690,138.06	27,208,713.40
合计	5,193,100,299.99	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
待转销项税额	30,693,215.71	32,235,355.21
合计	30,693,215.71	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
合计										

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	11,869,003,679.68	11,780,751,795.21
抵押借款	921,676,682.89	970,011,717.60
信用借款	16,369,028,199.84	13,559,576,133.11
合计	29,159,708,562.41	26,310,339,645.92

长期借款分类的说明：

其他说明，包括利率区间：

46、应付债券

(1) 应付债券

单位：元

项目	期末余额	期初余额
绿色公司债券	2,028,496,107.45	
合计	2,028,496,107.45	

(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
绿色公司债券（一期）	1,000,000.00	2022-3-17	5年期	1,000,000.00		1,000,000.00	14,876,712.36	2,393,817.79		1,012,482,894.57
绿色公司债券（二期）	1,000,000.00	2022-10-24	3年期	1,000,000.00		1,000,000.00	20,509,589.06	4,496,376.18		1,016,013,212.88
合计		——		2,000,000.00		2,000,000.00	35,386,301.42	6,890,193.97		2,028,496,107.45

(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	期初	本期增加	本期减少	期末
------	----	------	------	----

的金融工 具	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：

经中国证券监督管理委员会证监许可[2021]3900号《关于同意吉林电力股份有限公司面向专业投资者公开发行绿色公司债注册的批复》文件核准，本公司于2022年3月17日至2022年3月18日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），本期债券最终发行规模为10亿元，票面利率3.80%。

2022年10月21日至2022年10月24日面向专业投资者公开发行绿色乡村振兴公司债券（专项用于碳中和）（第二期），本期债券最终发行规模为10亿元，票面利率为2.90%。

47、租赁负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
租赁付款额	1,155,209,945.87	1,112,392,554.59
减：未确认的融资费用	-398,188,789.56	-393,048,382.73
重分类至一年内到期的非流动负债	-28,690,138.06	-27,208,713.40
合计	728,331,018.25	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	2,108,557,237.50	3,803,400,535.26
合计	2,108,557,237.50	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
应付融资租赁款	2,382,916,338.89	4,648,944,317.65
应付扶贫项目款	259,148,097.67	49,037,268.19
应付节能减排款	71,290,000.00	71,290,000.00
其他	10,832,088.34	
减：未确认融资费用	292,507,432.64	671,282,861.32
减：一年内到期非流动负债	323,121,854.76	294,588,189.26

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

其他说明：

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
三、其他长期福利	18,432,689.80	7,157,753.80
合计	18,432,689.80	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	1,234,585.15	5,717,730.60	45,499,377.69	因公司节能减排、超低排放等项目政府发放的专项资金
管网建设费	18,773,695.60	734,379.72	3,788,084.47	15,719,990.85	供热工程管网建设补贴
合计	68,756,218.74	1,968,964.87	9,505,815.07	61,219,368.54	--

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			748,299.84			8,913,700.29	与资产相关
白城发电公司超低排放政府补助	3,729,166.58			250,000.08			3,479,166.50	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	6,101.19						6,101.19	与资产相关

降低与调峰能力提升								
松花江一热 4 号机脱硝设施环保资金	400,000.00			40,000.00			360,000.00	与资产相关
松花江一热 4 号机旁路挡板环保资金	250,000.00			25,000.00			225,000.00	与资产相关
松花江一热 4 号机除尘提效改造	700,000.00			50,000.00			650,000.00	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			150,000.00			1,900,000.00	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			40,000.00			480,000.00	与资产相关
松花江热电 2 号炉低氮燃烧器	210,000.00			210,000.00				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			33,333.00			233,337.00	与资产相关
松花江热电 1-3 号炉除尘设备改造	585,000.00			45,000.00			540,000.00	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			86,184.48			1,291,716.76	与资产相关
人才培养计划基地建设资金	188,803.00			39,348.00			149,455.00	与资产相关
长春市月星家居公交车充电站建设项目	675,000.00			112,500.00			562,500.00	与资产相关
阜新农光互补扶持奖励	26,920.00			2,692,000.00			24,228,000.00	与资产相关
江西新能源老爷庙	1,441,881.00			131,087.00			1,310,794.00	与资产相关

项目财政贴息								
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
莲花山国色天莲综合智慧能源项目		1,234,585.15		64,978.20			1,169,606.95	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		15,944,963.47	6,001,785,596.99
其他资本公积	1,036,124,737.72			1,036,124,737.72

合计	7,053,855,298.18		15,944,963.47	7,037,910,334.71
----	------------------	--	---------------	------------------

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

资本公积溢价减少系收购少数股东股权所支付对价超过被收购子公司净资产份额而调整资本公积所致。

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	
一、不能重分类进损益的其他综合收益		5,680,646.27			1,420,161.57	4,260,484.70	4,260,484.70
其他权益工具投资公允价值变动		5,680,646.27			1,420,161.57	4,260,484.70	4,260,484.70
其他综合收益合计		5,680,646.27			1,420,161.57	4,260,484.70	4,260,484.70

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
安全生产费		11,383,507.52	4,941,929.01	6,441,578.51
合计		11,383,507.52	4,941,929.01	6,441,578.51

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

根据财政部、应急部发布的《企业安全生产费用提取和使用管理办法》（财资〔2022〕136号）的规定，2022年公司提取安全生产费11,383,507.52元，使用安全生产费4,941,929.01元。

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：

本公司按母公司净利润的 10%提取法定盈余公积。

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	671,714,968.55	450,378,911.90
期末未分配利润	1,235,240,245.40	513,860,313.60

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元。
- 2)、由于会计政策变更，影响期初未分配利润 49,664,963.25 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	14,614,825,895.57	11,167,109,584.23	12,969,305,947.25	10,090,446,483.39
其他业务	339,927,829.55	210,466,668.68	284,498,214.54	284,166,895.49
合计	14,954,753,725.12	11,377,576,252.91	13,253,804,161.79	10,374,613,378.88

经审计扣除非经常损益前后净利润孰低是否为负值

是 否

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	14,954,753,725.12		14,954,753,725.12
其中：			
火电产品	4,710,404,687.96		4,710,404,687.96
热力产品	1,131,446,202.86		1,131,446,202.86
风电产品	2,988,466,807.66		2,988,466,807.66
光伏产品	3,711,814,269.57		3,711,814,269.57
其他产品	2,412,621,757.07		2,412,621,757.07
按经营地区分类	14,954,753,725.12		14,954,753,725.12

其中：				
东北	9,466,688,836.53			9,466,688,836.53
华北	927,642,382.31			927,642,382.31
华东	2,888,867,055.38			2,888,867,055.38
华中	233,487,000.30			233,487,000.30
西北	1,250,425,720.41			1,250,425,720.41
西南	187,642,730.19			187,642,730.19
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	14,954,753,725.12			14,954,753,725.12

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	22,155,892.46	18,628,329.00
教育费附加	19,131,482.86	16,185,086.59
房产税	17,759,770.45	16,543,164.92
土地使用税	30,851,938.93	32,171,871.54
车船使用税	115,932.74	149,681.00
印花税	13,563,434.77	12,659,789.99
环境保护税	4,057,926.78	2,667,075.72
水利建设基金	7,584,290.16	2,517,542.79
其他	289,153.79	6,529,316.33
合计	115,509,822.94	108,051,857.88

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	97,138,622.13	87,947,710.83
中介机构服务费	23,823,257.10	17,075,074.55
折旧摊销费	12,004,563.88	9,307,464.08
物业及租赁费	10,517,633.15	7,841,138.54
办公及会议费	14,280,272.07	10,765,478.18
差旅费	5,058,865.30	7,289,936.44
其他	7,732,568.14	7,264,258.72
合计	170,555,781.77	147,491,061.34

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	22,701,345.18	21,403,726.90
研发相关固定资产维护费用支出	14,270,411.09	17,595,195.98
折旧费	5,738,433.51	12,565,645.61
委托开发费	15,141,101.66	
其他	4,229,919.74	5,560,262.41
合计	62,081,211.18	57,124,830.90

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	1,839,707,230.80	1,655,647,204.62
减：利息收入	18,448,048.00	11,267,994.66
手续费支出	9,785,160.46	35,847,732.07
其他	2,608,243.50	4,457,069.62
合计	1,833,652,586.76	1,684,684,011.65

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

与资产相关的政府补助	3,240,643.60	2,149,571.74
与收益相关的政府补助	80,126,319.68	108,990,341.95
代扣个人所得税手续费返还	492,610.83	489,297.79
增值税加计抵减	35,027.14	65,847.78

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	82,734,448.86	47,264,653.81
处置长期股权投资产生的投资收益		910,955.02
其他权益工具投资在持有期间取得的股利收入		585,900.00
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益		-26,431,567.17
合计	82,734,448.86	22,329,941.66

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	-5,559,986.10	2,646,680.30
应收账款	-51,450,893.10	-15,628,714.18
合计	-57,010,879.20	-12,982,033.88

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
五、固定资产减值损失	-44,544.00	
六、工程物资减值损失	-923,267.02	
十、无形资产减值损失	-756.81	

十一、商誉减值损失	-49,770,066.68	-37,196,100.00
合计	-50,738,634.51	-37,196,100.00

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
固定资产处置收益	-14,830.06	
处置未划分为持有待售的固定资产利得或损失		13,183,209.51
合计	-14,830.06	13,183,209.51

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
非货币性资产交换利得		17,616.25	
政府补助	119,700.00		119,700.00
罚款净收入	3,874,153.51	3,265,609.88	3,874,153.51
违约金收入	1,232,000.00	9,249,247.79	1,232,000.00
收购子公司形成的负商誉	1,254,931.89	56,837,713.82	1,254,931.89
其他	2,960,017.61	1,033,563.47	2,960,017.61
盘盈利得	9,745.00	4,138.00	9,745.00
合计	9,450,548.01	70,407,889.21	9,450,548.01

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	1,301,840.72	166,000.00	1,301,840.72
非流动资产毁损报废损失	6,932,970.32	65,893.63	6,932,970.32
滞纳金、违约金及罚款	10,805,814.29	226,350.00	10,805,814.29
其他	68,884.85	2,231.80	68,884.85
工程前期费用	21,054,033.57		21,054,033.57
合计	40,163,543.75	460,475.43	40,163,543.75

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	262,192,248.29	177,539,703.91
递延所得税费用	-19,293,967.92	12,602,089.49
合计	242,898,280.37	190,141,793.40

(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	1,423,529,780.16
按法定/适用税率计算的所得税费用	355,882,445.04
子公司适用不同税率的影响	-144,841,878.92
调整以前期间所得税的影响	5,796,175.97
非应税收入的影响	-20,713,537.22
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	2,914,982.58
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	-7,696,454.99
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	58,100,022.23
其他	-6,543,474.33
所得税费用	242,898,280.37

其他说明：

77、其他综合收益

详见附注 57。

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
往来款	205,609,068.82	2,692,696.91
财政补贴	10,654,713.78	41,596,030.58
保证金、押金、备用金	9,221,886.78	24,366,439.32
利息收入	18,448,048.00	11,267,994.66
其他	8,035,367.06	12,514,857.67
合计	251,969,084.44	92,438,019.14

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
保证金、押金、备用金	174,547,330.27	31,912,677.13
物业及租赁费	29,660,683.72	26,245,374.61
中介机构服务费	33,052,316.20	38,231,278.61
保险费	45,750,115.14	35,834,360.70
退休人员费用	9,600,681.94	12,982,615.66
信息化、开发费	25,527,242.92	28,299,511.06
办公、差旅、运输等费用	51,453,914.55	59,571,555.61
工会经费	17,579,375.24	12,602,562.40
受限资金	35,300,889.72	13,179,952.66
罚款	10,805,814.29	210,000.00
其他	34,089,945.71	83,096,587.67
合计	467,368,309.70	342,166,476.11

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
合并日被合并单位持有的现金及现金等价物大于支付的现金对价的净额		4,730,507.86
合计		4,730,507.86

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	1,365,600,620.00
合计	700,000,000.00	1,365,600,620.00

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
融资租赁本金及利息	3,708,680,440.89	1,579,798,778.59
偿还租赁负债本金和利息所支付的现金	56,962,538.59	45,436,031.75
捐款		166,000.00

合计	3,765,642,979.48	1,625,400,810.34
----	------------------	------------------

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	1,180,631,499.79	858,674,718.07
加：资产减值准备	107,749,513.71	50,178,133.88
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	3,216,330,639.78	2,740,564,871.51
使用权资产折旧	71,179,821.38	41,031,035.06
无形资产摊销	52,299,935.96	49,102,750.88
长期待摊费用摊销	19,882,877.73	6,042,584.24
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）	14,830.06	-13,183,209.51
固定资产报废损失（收益以“-”号填列）	6,932,970.32	48,277.38
公允价值变动损失（收益以“-”号填列）		
财务费用（收益以“-”号填列）	1,839,707,230.80	1,655,647,204.62
投资损失（收益以“-”号填列）	-82,734,448.86	-22,329,941.66
递延所得税资产减少（增加以“-”号填列）	-4,285,701.56	-36,549,397.77
递延所得税负债增加（减少以“-”号填列）	-15,008,266.36	49,151,487.26
存货的减少（增加以“-”号填列）	144,735,243.75	-121,438,868.27
经营性应收项目的减少（增加以“-”号填列）	515,027,123.97	-1,802,261,054.76
经营性应付项目的增加（减少以“-”号填列）	268,213,086.71	-74,354,415.99
其他	7,696,510.41	56,837,713.82
经营活动产生的现金流量净额	7,328,372,867.59	3,437,161,888.76
2. 不涉及现金收支的重大投资和筹资活动		
债务转为资本		
一年内到期的可转换公司债券		
融资租入固定资产		
3. 现金及现金等价物净变动情况：		

现金的期末余额	1,134,901,784.46	876,808,874.83
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	258,092,909.63	417,846,115.90

(2) 本期支付的取得子公司的现金净额

	金额
本期发生的企业合并于本期支付的现金或现金等价物	52,153,978.37
其中：	
磐石宏日生物质能源有限责任公司	52,153,978.37
减：购买日子公司持有的现金及现金等价物	16,423.37
其中：	
磐石宏日生物质能源有限责任公司	16,423.37
其中：	
取得子公司支付的现金净额	52,137,555.00

单位：元

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	1,134,901,784.46	876,808,874.83
可随时用于支付的银行存款	1,134,901,784.46	876,808,874.83
三、期末现金及现金等价物余额	1,134,901,784.46	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	90,327,169.59	保证金
固定资产	5,298,389,147.56	抵押借款、融资租赁抵押
应收账款	4,010,219,279.82	电费收费质押借款
在建工程	370,643,288.11	融资租赁抵押
合计	9,769,578,885.08	

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	71,440,570.77	其他收益	71,440,570.77
稳岗补贴	4,309,725.78	其他收益	4,309,725.78
2021-2022 年采暖期省级应急电煤补助资金	2,467,000.00	其他收益	2,467,000.00
留工培训补助款	494,500.00	其他收益	494,500.00
其他税费返还	324,716.30	其他收益	324,716.30
南昌市 2021 双提升奖励资金	250,000.00	其他收益	250,000.00
2022 年第一批省级中小企业发展专项资金	200,000.00	其他收益	200,000.00
招商引资政府奖励	200,000.00	其他收益	200,000.00
企业用电补贴款	143,393.00	其他收益	143,393.00
规上企业奖励	100,000.00	其他收益	100,000.00
2021 年优秀企业奖励资金	85,000.00	其他收益	85,000.00
行政审批局奖励款	50,000.00	其他收益	50,000.00
2021 年市政府目标考核奖励资金	50,000.00	其他收益	50,000.00
其他	11,413.83	其他收益	11,413.83
张北工信局规模以上工业企业培育资金	100,000.00	营业外收入	100,000.00
潍坊政府青年人才生活补助	19,700.00	营业外收入	19,700.00

(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		100.00%	收购	2022 年 01 月 01 日	控制权发生变化	842,973.45	152,618.10
天津华信汇能能源有限公司	2022 年 07 月 01 日		50.00%	收购	2022 年 07 月 01 日	控制权发生变化		504.02

天津华信晶能新能源有限公司	2022年09月01日		100.00%	收购	2022年09月01日	控制权发生变化		
成都华泽新能源有限公司	2022年07月01日		100.00%	收购	2022年07月01日	控制权发生变化		
磐石宏日生物质能源有限责任公司	2022年12月31日	52,153,978.37	100.00%	收购	2022年12月31日	控制权发生变化		

其他说明：

注：吉林吉电绿色能源发展有限公司持有天津华信汇能能源有限公司 50%股权，根据《天津华信汇能能源有限公司章程》的如下约定认为能够控制被投资单位：董事会由 3 名董事组成，吉林吉电绿色能源发展有限公司委派 2 人，董事会决议的表决实行一人一票，董事会对所议事项作出的决定由全体董事人数二分之一以上的董事表决通过方为有效。因此，本公司管理层认为本公司对天津华信汇能能源有限公司具有实际控制，故将该企业纳入合并范围。

(2) 合并成本及商誉

单位：元

合并成本	磐石宏日生物质能源有限责任公司
--现金	52,153,978.37
--非现金资产的公允价值	
--发行或承担的债务的公允价值	
--发行的权益性证券的公允价值	
--或有对价的公允价值	
--购买日之前持有的股权于购买日的公允价值	
--其他	
合并成本合计	52,153,978.37
减：取得的可辨认净资产公允价值份额	53,408,910.26
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	-1,254,931.89

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

	磐石宏日生物质能源有限责任公司	
	购买日公允价值	购买日账面价值
资产：		
货币资金	16,423.37	16,423.37
应收款项	1,723,961.02	1,723,961.02

存货	6,872,261.07	6,872,261.07
固定资产	10,580,138.22	10,580,138.22
无形资产	9,066,201.40	8,219,086.45
其他应收款	2,569,470.64	2,569,470.64
预付账款	363,605.11	363,605.11
使用权资产	281,461.17	281,461.17
其他非流动资产	39,395,259.10	39,395,259.10
在建工程	366,115,794.11	370,643,288.11
长期待摊	428,100.10	428,100.10
递延所得税资产	10,802,144.19	9,670,270.69
负债：		
借款	23,633,987.12	23,633,987.12
应付款项	48,601,489.35	48,601,489.35
递延所得税负债	211,778.74	
合同负债	270,532.80	270,532.80
应交税费	33,588.21	33,588.21
其他应付款	60,445,300.93	60,445,300.93
其他流动负债	24,347.95	24,347.95
租赁负债	282,500.48	282,500.48
长期应付款	260,568,003.94	260,568,003.94
递延收益	734,379.72	734,379.72
净资产	53,408,910.26	56,169,194.55
减：少数股东权益		
取得的净资产	53,408,910.26	56,169,194.55

可辨认资产、负债公允价值的确定方法：

估价技术法。

企业合并中承担的被购买方的或有负债：

其他说明：

注：梧州隆森新能源有限公司、天津华信汇能能源有限公司、成都华泽新能源有限公司、天津华信晶能新能源有限公司这4家被投资单位购买日账面价值和公允价值都为零。

(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	
	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：

1. 新设子公司

公司名称	股权取得方式	股权取得时点	出资额	出资比例
上海尖暖节能科技有限公司	投资设立	2022/1/1	5,100,000.00	51.00%
南宁吉昇新能源有限公司	投资设立	2022/6/1	118,000,000.00	99.55%
平山喆能新能源有限公司	投资设立	2022/2/1	13,000,000.00	100.00%
通榆吉电新能源有限公司	投资设立	2022/6/1	13,684,000.00	98.00%
漳州吉电新能源科技有限公司	投资设立	2022/2/1	21,350,000.00	50.00%
白城吉电绿电能源有限公司	投资设立	2022/4/1	172,980,000.00	100.00%
大安吉电绿氢能源有限公司	投资设立	2022/1/1	75,000,000.00	100.00%
白城绿电园区配售电有限公司	投资设立	2022/1/1	5,100,000.00	51.00%
吉电凯达发展能源（长春）有限公司	投资设立	2022/4/1	14,280,000.00	51.00%
大连吉电智慧能源有限公司	投资设立	2022/5/1	3,503,669.40	51.00%
四平吉电能源开发有限公司	投资设立	2022/5/1	2,560,000.00	100.00%
上海吉电企业发展有限公司	投资设立	2022/5/1	5,000,000.00	100.00%
四川吉电能源有限公司	投资设立	2022/9/1	20,000,000.00	100.00%
四川吉鑫智慧能源有限公司	投资设立	2022/7/1	4,690,000.00	67.00%
海南吉电智慧新能源有限公司	投资设立	2022/7/1	3,920,000.00	100.00%
吉林吉电绿色能源发展有限公司	投资设立	2022/5/1	130,000,000.00	100.00%
扶余吉电新能源有限公司	投资设立	2022/6/1	5,000,000.00	100.00%
汪清旭蓝新能源有限公司	投资设立	2022/5/1	58,500,000.00	50.00%
汪清吉电两山智慧能源有限公司	投资设立	2022/4/1	16,653,061.00	51.00%

汪清吉电澎派智慧牧业有限公司	投资设立	2022/4/1	8,870,400.00	90.00%
汪清吉电中农智慧油脂有限公司	投资设立	2022/5/1	3,311,000.00	70.00%
长岭县吉清能源有限公司	投资设立	2022/6/1	5,000,000.00	100.00%
蛟河吉电绿色能源有限公司	投资设立	2022/9/20	4,000,000.00	100.00%
汪清吉电绿色能源有限公司	投资设立	2022/9/20	10,000,000.00	100.00%
东乌珠穆沁旗吉电国储能源有限公司	投资设立	2022/11/24		61.00%
吉电（桐乡）智慧能源有限公司	投资设立	2022/11/18		100.00%
佳木斯吉成智慧能源有限公司	投资设立	2022-11-10	2,600,000.00	65.00%
长春吉电绿能能源合伙企业（有限合伙）	投资设立	2022/12/9	695,606,300.00	20.52%

2. 本期其他原因减少

公司名称	股权处置方式	股权处置时点	处置日净资产	期初至处置日 净利润
常州天青新能源有限公司	注销清算	2022/9/9	96,015,739.21	252.91
通化吉电发展能源有限公司	注销清算	2022/11/29	56,075,364.26	-515,060.62
汪清智慧能源有限公司	注销清算	2022/8/4		

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	50.65%		非同一控制下企业合并
吉林热电检修安装工程有限	吉林省长春市	吉林省长春市	检修运行	100.00%		设立

公司						
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
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
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
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
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
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
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
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
吉林省吉电配售电有限公司	吉林省长春市	吉林省长春市	其他	100.00%		设立
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
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
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
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
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
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
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
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
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
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
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
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
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
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
白城吉电氢能	吉林省白城市	吉林省白城市	氢能	100.00%		投资设立

科技有限公司						
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
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
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
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
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
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
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
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
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
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
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
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

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
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
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
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
海南吉电智慧新能源有限公司	海南省海口市	海南省海口市	综合智慧能源	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
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
长春吉电绿能能源合伙企业（有限合伙）	吉林省长春市	吉林省长春市	其他	20.49%	0.03%	投资设立

在子公司的持股比例不同于表决权比例的说明：

对于纳入合并范围的重要的结构化主体，控制的依据

1) 截至 2022 年 12 月 31 日，本公司持有吉电清能工融碳中和股权投资基金（有限合伙）19.98%的股权比例。根据吉电清能工融碳中和股权投资基金（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，本公司管理层认为本公司对吉电清能工融碳中和股权投资基金（有限合伙）具有实际控制，故将该基金纳入合并范围。

2) 截至 2022 年 12 月 31 日，本公司持有长春吉电绿能能源合伙企业（有限合伙）20.49%份额，本公司全资子公司吉电通化河口热电有限责任公司占有 0.03%的份额并作为其执行事务合伙人。根据长春吉电绿能能源合伙企业（有限合伙）的合伙协议所规定的表决机制，本公司可以控制该合伙企业的决策。因此，本公司管理层认为本公司对该有限合伙企业具有实际控制，故将该企业纳入合并范围。

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：

对于纳入合并范围的重要的结构化主体，控制的依据：

无。

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
吉林吉电新能源有限公司	49.35%	46,601,917.81		1,596,601,917.81
江西中电投新能源发电有限公司	49.00%	155,304,056.63		872,734,573.36

子公司少数股东的持股比例不同于表决权比例的说明：

无。

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
吉林吉电新能源有限公司	3,024,972,415.15	5,494,476,025.55	8,519,448,440.70	1,312,085,585.87	1,991,805,886.68	3,303,891,472.55	2,752,331,232.72	6,812,623,954,660.10	9,564,954,892.82	2,129,966,348.24	3,599,460,643.69	5,729,426,991.93
江西中电投新能源发电有限公司	1,340,011,733.90	4,110,561,076.08	5,450,572,809.98	1,325,727,652.29	2,341,109,549.22	3,666,837,201.51	1,055,879,027.99	4,241,711,751.01	5,297,590,779.00	1,098,370,614.09	2,733,248,060.68	3,831,618,674.77

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
吉林吉电新能源有限公司	1,037,062,963.77	362,954,310.74	362,954,310.74	1,371,304,378.50	1,146,479,851.80	397,370,233.66	397,370,233.66	401,678,451.23
江西中电投新能源发电有限公司	768,576,280.97	317,219,998.98	317,219,998.98	749,503,252.98	745,405,755.51	286,142,472.27	286,142,472.27	651,432,241.17

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

1. 在子公司的所有者权益份额发生变化的情况说明

子公司名称	变动时间	变动前持股比例	变动后持股比例
张北禾润能源有限公司	2022 年 12 月 30 日	51.00%	61.00%

(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

张北禾润能源有限公司	
购买成本/处置对价	
--现金	100,000,000.00
--非现金资产的公允价值	7,230,012.40
购买成本/处置对价合计	107,230,012.40
减：按取得/处置的股权比例计算的子公司净资产份额	107,230,012.40
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	广西省南宁市	广西省南宁市	其他电力生产	35.00%		权益法核算
长春绿动氢能科技有限公司	吉林省长春市	吉林省长春市	氢能	26.77%		权益法核算

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	长春绿动氢能科技有限公司
流动资产	750,034,941.19	283,066,005.28	479,769,610.85	
非流动资产	4,487,922,104.07	420,862,951.44	6,491,026,196.26	
资产合计	5,237,957,045.26	703,928,956.72	6,970,795,807.11	
流动负债	1,756,220,120.72	3,723,060.08	2,001,445,789.12	

非流动负债	1,879,150,139.45	5,143,113.20	2,825,396,961.73	
负债合计	3,635,370,260.17	8,866,173.28	4,826,842,750.85	
少数股东权益	4,760,000.00		121,360,424.34	
归属于母公司股东权益	1,597,826,785.09	695,062,783.44	2,022,592,631.92	
按持股比例计算的净资产份额	553,225,957.99	202,834,419.17	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	553,225,957.99	202,834,419.17	468,399,653.51	
存在公开报价的联营企业权益投资的公允价值				
营业收入	356,455,456.42	20,087,744.42	613,770,300.03	
净利润	242,360,869.95	-42,248,059.90	134,328,886.50	
终止经营的净利润				
其他综合收益				
综合收益总额	242,360,869.95	-42,248,059.90	134,328,886.50	
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	237,399,675.42	165,698,950.21
下列各项按持股比例计算的合计数		
--净利润	9,213,725.21	4,819,391.89
--综合收益总额	9,213,725.21	4,819,391.89

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

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

本公司从事风险管理的目标是在风险和收益之间取得平衡，将风险对本公司经营业绩的负面影响降至最低水平，使股东和其他权益投资者的利益最大化。基于该风险管理目标，本公司风险管理的基本策略是确认和分析本公司面临的各种风险，建立适当的风险承受底线和进行风险管理，并及时可靠地对各种风险进行监督，将风险控制在限定的范围内。

本公司在日常活动中面临各种与金融工具相关的风险，主要包括信用风险、流动性风险及市场风险。管理层已审议并批准管理这些风险的政策，概括如下。

(一) 信用风险

信用风险，是指金融工具的一方不能履行义务，造成另一方发生财务损失的风险。

于 2022 年 12 月 31 日，本公司的信用风险主要来自于本公司确认的金融资产，具体包括：合并资产负债表中已确认的金融资产的账面金额，最大风险敞口等于这些金融资产的账面价值。

本公司的流动资金存放在信用评级较高的银行，故流动资金的信用风险较低。本公司与客户间的贸易条款以信用交易为主，且一般要求新客户预付款或采取货到付款方式进行。信用期通常为 1 个月，主要客户可以延长至 6 个月，交易记录良好的客户可获得比较长的信贷期。由于本公司仅与经认可的且信誉良好的第三方进行交易，所以无需担保物。

本公司评估信用风险自初始确认后是否已增加的方法、确定金融资产已发生信用减值的依据、划分组合为基础评估预期信用风险的金融工具的组合方法、直接减记金融工具的政策等，参见附注三（十）。

本公司对不同的资产分别以 12 个月或整个存续期的预期信用损失计量减值准备。预期信用损失计量的关键参数包括违约概率、违约损失率和违约风险敞口。本公司考虑历史统计数据的定量分析及前瞻性信息，建立违约概率、违约损失率及违约风险敞口模型。

前瞻性信息信用风险显著增加的评估及预期信用损失的计算均涉及前瞻性信息。本公司通过进行历史数据分析，识别出影响各业务类型信用风险及预期信用损失的关键经济指标。

本公司因应收票据、应收账款、其他应收款产生的信用风险敞口、损失准备的量化数据，参见附注五（一）3、附注五（一）4 及附注五（一）6 的披露。

（二）流动性风险

流动性风险，是指本公司在履行以交付现金或其他金融资产的方式结算的义务时发生资金短缺的风险。流动性风险可能源于无法尽快以公允价值售出金融资产；或者源于对方无法偿还其合同债务；或者源于提前到期的债务；或者源于无法产生预期的现金流量。

为控制该项风险，本公司综合运用票据结算、银行借款等多种融资手段，并采取长、短期融资方式适当结合，优化融资结构的方法，保持融资持续性与灵活性之间的平衡。本公司已从多家商业银行取得银行授信额度以满足营运资金需求和资本开支。

金融负债按剩余到期日分类

项 目	期末数				
	账面价值	未折现合同金额	1 年以内	1-3 年	3 年以上
短期借款 (含利息)	6,791,485,849.14	7,044,119,474.35	7,044,119,474.35		
应付账款	3,477,256,775.59	3,477,256,775.59	3,477,256,775.59		
其他应付款	1,137,179,679.31	1,137,179,679.31	1,137,179,679.31		
应付债券	2,028,496,107.45	2,323,042,721.37	28,496,107.45	1,089,547,389.00	1,204,999,224.92
长期借款 (含利息)	34,000,996,869.58	37,189,199,507.01	4,997,022,311.36	10,395,805,216.55	21,796,371,979.10
租赁负债 (含利息)	757,021,156.31	847,093,700.28	29,843,481.61	62,086,379.14	755,163,839.53
长期应付款 (含利息)	2,431,679,092.26	2,681,210,422.60	336,111,353.32	699,246,059.45	1,645,853,009.83
小 计	50,624,115,529.64	54,699,102,280.51	17,050,029,182.99	12,246,685,044.14	25,402,388,053.38

(续上表)

项 目	上年年末数				
	账面价值	未折现合同金额	1 年以内	1-3 年	3 年以上
短期借款 (含利息)	10,537,718,061.38	10,537,718,061.38	10,537,718,061.38		
应付账款	3,129,602,423.58	3,129,602,423.58	3,129,602,423.58		
其他应付款	940,032,405.36	940,032,405.36	940,032,405.36		
其他流动负 债	3,026,148,904.10	3,026,148,904.10	3,026,148,904.10		
长期借款 (含利息)	29,201,065,363.75	29,201,065,363.75	2,890,725,717.83	3,992,912,300.00	22,317,427,345.92
租赁负债 (含利息)	1,117,240,525.19	1,117,240,525.19	27,208,713.40	54,417,426.80	1,035,614,384.99
长期应付款 (含利息)	4,769,271,585.84	4,769,271,585.84	294,588,189.26	589,176,378.52	3,885,507,018.06
小 计	52,721,079,269.20	52,721,079,269.20	20,846,024,414.91	4,636,506,105.32	27,238,548,748.97

(三) 市场风险

市场风险，是指金融工具的公允价值或未来现金流量因市场价格变动而发生波动的风险。市场风险主要包括利率风险和外汇风险。

1. 利率风险

利率风险，是指金融工具的公允价值或未来现金流量因市场利率变动而发生波动的风险。本公司的利率风险主要产生于浮动利率的短期借款、长期银行借款及应付债券等带息债务。浮动利率的金融负债使本公司面临现金流量利率风险，固定利率的金融负债使本公司面临公允价值利率风险。本公司根据当时的市场环境来决定固定利率及浮动利率合同的相对比例。

截至 2022 年 12 月 31 日，本公司短期带息债务主要为人民币计价，金额为 12,013,082,256.58 元（2021 年 12 月 31 日为 16,776,389,585.97 元）；本公司长期带息债务主要为人民币计价的浮动利率合同，金额为 33,996,596,818.16 元（2021 年 12 月 31 日为 30,805,875,639.64 元）。本公司总部财务部门持续监控集团利率水平，利率上升会增加新增带息债务的成本以及本公司尚未付清的以浮动利率计息的带息债务的利息支出，并对本公司的财务业绩产生重大的不利影响，管理层会依据最新的市场状况及时做出调整，这些调整可能是进行利率互换的安排来降低利率风险。于 2022 年度及 2021 年度本公司并无利率互换安排。在其他变量不变的假设下，假定利率上升/下降 50 个基点，净利润减少/增加人民币 214,261,544.52 元（2021 年度：减少/增加人民币 194,359,965.44 元）。

2. 外汇风险

外汇风险，是指金融工具的公允价值或未来现金流量因外汇汇率变动而发生波动的风险。本公司面临的汇率变动的风险主要与本公司外币货币性资产和负债有关。对于外币资产和负债，如果出现短期的失衡情况，本公司会在必要时按市场汇率买卖外币，以确保将净风险敞口维持在可接受的水平。本公司于中国内地经营，且主要活动以人民币计价。因此，本公司所承担的外汇变动市场风险不重大。

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	--	--	--	--
（一）交易性金融资产			1,000,000.00	1,000,000.00
1. 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产			1,000,000.00	1,000,000.00
（二）权益工具投资			1,000,000.00	1,000,000.00
（三）其他权益工具投资			281,527,876.98	281,527,876.98
持续以公允价值计量的资产总额			282,527,876.98	282,527,876.98
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

对于不在活跃市场上交易的金融工具，本公司制定了相关流程来确定持续的第三层次公允价值计量中合适的估值技术和输入值。本公司持续第三层公允价值计量项目采用成本计量，除非该项成本计量不可靠。

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	377,777.95	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。

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。

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
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
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
吉林省吉电能源服务有限公司	联营企业
沈阳远达环保工程有限公司	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
安徽淮南平圩发电有限责任公司	受同一最终控制方控制
安徽远达催化剂有限公司	受同一最终控制方控制
国家电投集团当雄能源有限公司	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
百瑞信托有限责任公司	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

北京鲁电国际电力工程有限公司	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
北京中电汇智科技有限公司	受同一最终控制方控制
朝阳燕山湖发电有限公司	受同一最终控制方控制
赤峰中电物流有限公司	受同一最终控制方控制
大连发电有限责任公司	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
电能易购（北京）科技有限公司	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
贵州西能电力建设有限公司	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
国电投（深圳）能源发展有限公司	受同一最终控制方控制
国电投国际贸易（北京）有限公司	受同一母公司控制
国电投山西能源服务有限公司	受同一最终控制方控制
国核宝钛铝业股份公司	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
国核电站运行服务技术有限公司	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责任公司	受同一最终控制方控制
国家电力投资集团有限公司	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
国家电投集团东北电力有限公司	受同一最终控制方控制
国家电投集团甘肃售电有限公司	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
国家电投集团黑龙江绿拓新能源有限公司	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
国家电投集团科学技术研究院有限公司	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	受同一最终控制方控制
国家电投集团山东能源发展有限公司	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
国家电投集团山西铝业有限公司	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
国家电投集团西安太阳能电力有限公司	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
国家电投集团远达环保工程有限公司	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
国家电投集团资本控股有限公司	受同一最终控制方控制
河北洁蓝新能源科技有限公司	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
吉林省博大生化有限公司	母公司的联营企业
吉林省电力科学研究院有限公司	参股公司
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
辽宁电投智慧能源有限公司	受同一最终控制方控制
辽宁东方发电有限公司	其他关联方
灵寿县安旭晟新能源科技有限公司	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
内蒙古白音华蒙东露天煤业有限公司	受同一最终控制方控制
内蒙古电投能源股份有限公司	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
青海黄河上游水电开发有限责任公司	受同一最终控制方控制
青海黄河新能源维检有限公司	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
山东泛能能源发展研究院有限公司	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
山东核电有限公司	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
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
苏尼特左旗风鼎发电有限公司	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
锡林浩特市京运通风力发电有限公司	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
扎鲁特旗扎哈淖尔煤业有限公司	受同一最终控制方控制
中电电力检修工程有限公司	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
中电投东北能源科技有限公司	受同一最终控制方控制
中电投融和融资租赁有限公司	其他关联方
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
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
中电智慧综合能源有限公司	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
中能融合智慧科技有限公司	其他关联方
重庆和技环境检测有限公司	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

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
内蒙古电投能源股份有限公司	燃料采购	905,193,242.39		否	699,328,259.56
扎鲁特旗扎哈淖尔煤业有限公司	燃料采购	874,238,999.88		否	770,268,771.23
吉林省吉电国际贸易有限公司	燃料采购	683,519,577.82		否	857,706,316.86
国家电投集团内蒙古白音华煤电有限公司	燃料采购	368,943,813.64		否	295,778,070.76
内蒙古白音华蒙东露天煤业有限公司	燃料采购	332,341,263.83		否	293,361,353.54
吉电未来智维能源科技（吉林）	检修维护费、技术服务费、委托	145,349,462.76		否	88,872,112.94

有限公司	运行费				
中电投融和融资租赁有限公司	设备款、工程款	125,208,419.70		否	
国家电力投资集团有限公司	总包配送服务费、咨询服务费、燃料采购服务费、技术服务、工程款、培训费	100,134,549.53		否	64,318,005.52
国核电力规划设计研究院有限公司	工程款、技术服务费	73,153,312.51		否	59,891,489.37
山东电力工程咨询院有限公司	工程款、服务款、修理费	57,536,104.90		否	
电能易购（北京）科技有限公司	材料款、设备款	54,417,794.50		否	17,847,833.23
国家电投集团远达环保工程有限公司	工程款、服务款、材料款	49,386,245.85		否	
上海发电设备成套设计研究院有限责任公司	技术服务、工程款、设备款	42,556,350.48		否	23,736,637.17
吉林省吉电能源服务有限公司	技术服务费、委托运行费	34,184,528.43		否	9,731,065.53
国家电投集团远达环保催化剂有限公司	服务款、材料款	28,467,724.36		否	
国家电投集团数字科技有限公司	技术服务费、工程款	20,997,687.37		否	20,423,136.79
重庆中电自能科技有限公司	技术服务费	13,130,411.96		否	719,622.65
吉林省电力科学研究院有限公司	技术服务费	12,146,603.81		否	13,603,179.21
山东核电设备制造有限公司	设备款	9,557,699.11		否	1,070,707.96
中电投新疆能源化工集团哈密有限公司	委托运行费	6,908,848.12		否	8,053,250.00
中能融合智慧科技有限公司	信息化费用	5,854,326.67		否	820,544.36
沈阳远达环保工程有限公司	接受劳务、运行服务费	5,633,029.56		否	5,348,638.39
国核电站运行服务技术有限公司	工程款、设备款、服务款	4,530,138.62		否	
国家电投集团山南电力有限公司	服务款	4,521,226.30		否	
山东国电投能源营销有限公司	技术服务费、委托运行费	2,956,807.91		否	653,590.07
上海明华电力科技有限公司	设备款	2,641,509.43		否	2,565,094.34
国核自仪系统工程有限公司	工程款	2,637,452.85		否	850,393.41
吉林省博大生化有限公司	材料款、燃料款	1,703,408.34		否	
国家电投集团碳资产管理有限公	服务款	1,650,943.36		否	

司					
上海能源科技发展有限公司	工程款	1,414,928.65		否	5,246,330.06
国核信息科技有限公司	技术服务费	921,048.96		否	473,622.64
电能(北京)工程监理有限公司	监理费	605,675.55		否	441,781.12
青海黄河上游水电开发有限责任公司	材料款、工程款	539,086.73		否	
国核电力规划设计研究院重庆有限公司	技术服务费	533,595.84		否	4,186,087.29
贵州西能电力建设有限公司	工程款	513,761.47		否	
安徽远达催化剂有限公司	服务款	484,924.78		否	
北京鲁电国际电力工程有限公司	服务款	462,264.14		否	
铁岭市清河电力监理有限责任公司	监理费	449,999.99		否	1,079,851.47
中国电能成套设备有限公司	材料款	390,279.85		否	1,468,364.72
国家电投集团科学技术研究院有限公司	试验检验费	264,150.94		否	3,761,061.96
中电投东北能源科技有限公司	服务款	184,905.66		否	
国电投国际贸易(北京)有限公司	燃料款	144,375.93		否	
国家电投集团山东能源发展有限公司	咨询服务费	141,830.19		否	
国家电投集团资本控股有限公司	技术服务费	113,207.55		否	452,830.19
国家电投集团电站运营技术(北京)有限公司	服务款	105,442.61		否	58,914.85
青海黄河新能源维检有限公司	服务款	85,502.62		否	
国电投山西能源服务有限公司	服务款	81,931.00		否	
上海和运工程咨询有限公司	工程款	75,471.70		否	158,233.96
国家电投集团甘肃售电有限公司	服务款	72,500.00		否	
中电智慧综合能源有限公司	工程款	48,422.10		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	
国家电投集团云南国际电力投资有限公司	服务费	9,408.84		否	103,773.58
上海中电新能源	燃料采购	2,786.00		否	8,281,765.68

置业发展有限公司					
朝阳燕山湖发电有限公司	租赁费	2,201.83		否	
赤峰中电物流有限公司	燃料采购			否	38,833,200.57
国家电投集团保险经纪有限公司	保险费			否	19,262,209.12
中电投先融(天津)风险管理服务有限公司	燃料采购			否	12,319,002.63
北京和瑞储能科技有限公司	材料款、工程款			否	5,402,300.88
国家电投集团北京电能碳资产管理服务有限公司	碳资产核算			否	2,732,467.07
国电南瑞吉电新能源(南京)有限公司	工程款			否	294,000.00
山东泛能能源发展研究院有限公司	技术服务费			否	283,018.86
国家电投集团西安太阳能电力有限公司	材料款			否	147,743.36
重庆和技环境检测有限公司	技术服务费			否	131,792.45
淮南市国家电投新能源有限公司	材料款			否	80,308.77
国核宝钛铝业股份公司	服务费			否	12,831.86

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
吉电未来智维能源科技(吉林)有限公司	劳务费、培训费	40,960,021.07	1,868,244.52
吉林省博大生化有限公司	产品销售	37,175,933.95	213,925,461.47
国家电投集团山西铝业有限责任公司	服务费	6,047,363.45	556,700.00
吉林省吉电国际贸易有限公司	服务费、培训费	3,774,717.00	
大连发电有限责任公司	商品销售	3,002,654.86	
国家电投集团东北电力有限公司	商品销售	2,898,407.08	2,376,991.27
国家电力投资集团有限公司	培训费	2,252,670.84	
龙州县百熠新能源科技有限公司	劳务费	1,942,328.28	906,636.68
白山明珠产业园区管理有限公司	劳务费	1,489,624.73	
内蒙古吉电能源有限公司	服务费、培训费、其他	1,288,917.72	
国电投国际贸易(北京)有限公司	材料销售	884,967.88	
吉林省电力科学研究院有限公司	服务费	735,849.05	735,849.05
建德晶科光伏发电有限公司	劳务费	712,123.53	480,957.34

缙云县晶科光伏发电有限公司	劳务费	578,708.34	347,326.55
苏尼特左旗风鼎发电有限公司	服务费、劳务费、培训费	384,339.62	
锡林浩特市京运通风力发电有限公司	服务费、培训费	314,339.62	
吉电憧憬（吉林）新能源发展有限公司	劳务费、培训费	274,809.59	
中电投新疆能源化工集团哈密有限公司	服务费	268,867.92	268,867.92
甘肃中电投新能源发电有限责任公司	运行维护	134,242.10	
安徽淮南平圩发电有限责任公司	服务费、能源销售	89,380.54	
国家电投集团黑龙江绿拓新能源有限公司	培训费	85,849.06	
国核吉林核电有限公司	培训费	57,268.87	18,000.00
河北洁蓝新能源科技有限公司	服务费	47,169.81	
山东国电投能源营销有限公司	服务费	12,379.47	
国家电投集团科学技术研究院有限公司	服务费	9,433.96	
吉度（苏州）智慧能源有限公司	培训费	4,433.96	
吉林省吉电能源服务有限公司	培训费	2,830.18	
国核电力规划设计研究院有限公司	项目可研、设计、管理		1,900,000.00
辽宁东方发电有限公司	服务费		1,148,672.62
灵寿县安旭晟新能源科技有限公司	劳务费		141,509.43

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
国电投（深圳）能源发展有限公司	运输工具	553,392.33	189,970.50

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
朝阳燕山湖发电有限公司	房屋	2,201.83									

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				
国电投集团财务有限公司	830,000,000.00	2022年01月01日	2023年01月10日	
国电投集团财务有限公司	300,000,000.00	2022年10月31日	2023年07月31日	
国电投集团财务有限公司	500,000,000.00	2021年11月08日	2022年11月07日	
国电投集团财务有限	100,000,000.00	2021年10月28日	2022年10月27日	

公司				
国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	
国电投集团财务有限公司	50,000.00	2009年07月08日	2025年03月14日	
国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	
国电投集团财务有限公司	5,000,000.00	2010年03月15日	2029年12月16日	
国电投集团财务有限公司	100,000,000.00	2019年10月22日	2022年10月22日	
国电投集团财务有限公司	5,000,000.00	2010年03月15日	2029年12月16日	
国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	
国电投集团财务有限公司	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	160,000,000.00	2021年02月10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10日	2023年02月09日	
国家电力投资集团有限公司	210,000,000.00	2021年02月10日	2023年02月09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	2022年07月01日	2025年07月01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	100,000,000.00	2019年07月05日	2022年07月05日	
国家电力投资集团有限公司	200,000,000.00	2019年04月16日	2022年04月16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18日	2025年04月17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	50,950,000.00	2021年03月26日	2023年03月25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
关键管理人员报酬	9,587,254.20	8,073,733.20

(8) 其他关联交易

无

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：	吉电未来智维能源科技（吉林）有限公司	24,389,003.77		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：	国家电投集团山西铝业有限公司	7,000,307.27		590,102.00	
应收账款：	国家电投集团东北电力有限公司	3,515,200.00		2,734,750.00	
应收账款：	大连发电有限责任公司	2,381,323.20		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：	内蒙古吉电能源有限公司	1,300,000.00			
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：	国家电力投资集团有限公司	1,118,140.78			
应收账款：	国电投（深圳）能源发展有限公司	840,000.00		189,970.50	
应收账款：	白山明珠产业园区管理有限公司	99,394.49			
应收账款：	建德晶科光伏发	59,428.71		50,981.48	

	电有限公司				
应收账款:	龙州县百熠新能源科技有限公司	50,505.99		50,505.99	
应收账款:	缙云县晶科光伏发电有限公司	48,293.09		36,816.62	
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:	吉电憧憬(吉林)新能源发展有限公司	14,900.00			
应收账款:	北京中电汇智科技有限公司			500,000.00	500,000.00
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:	山东核电有限公司			200,000.00	
预付账款:	吉林省吉电国际贸易有限公司	18,314,100.00		626,812,995.05	
预付账款:	电能易购(北京)科技有限公司	11,950,238.92		6,982,495.98	
预付账款:	中国电能成套设备有限公司	417,914.56		1,152,350.95	
预付账款:	吉电未来智维能源科技(吉林)有限公司	270,266.60		4,281,981.14	
预付账款:	国家电力投资集团有限公司	104,311.89		915,478.58	
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:	国核电力规划设计研究院有限公司			2,430,684.50	
预付账款:	国家电投集团财务有限公司			359,961.37	
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:	山东核电设备制造有限公司			2,160,040.00	
预付账款:	国家电投集团保险经纪有限公司			1,027,146.78	
其他应收款:	中国电能成套设备有限公司	968,387.89		38,387.89	
其他应收款:	电能易购(北京)科技有限公司	63,132.05			
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:	吉电未来智维能源科技(吉林)有限公司	51.08		233,333.00	
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：	中电投（天津武清）光伏发电有限公司			15,417.05	
其他应收款：	新疆盐湖制盐有限责任公司			1,000.00	
其他流动资产：	国家电投集团保险经纪有限公司			1,633,885.21	
其他流动资产：	国家电投集团财务有限公司	27,689.37			
其他流动资产：	吉电未来智维能源科技（吉林）有限公司	5,961,045.37			
其他非流动资产：	国核电力规划设计研究院有限公司	34,466,060.00			
其他非流动资产：	电能易购（北京）科技有限公司	24,566,263.42			
其他非流动资产：	山东电力工程咨询院有限公司	2,234,340.00			
其他非流动资产：	中电电力检修工程有限公司	38,490.57			
其他非流动资产：	重庆中电自能科技有限公司	156,000.00			

（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：	国家电力投资集团有限公司	48,432,387.98	25,154,960.40
应付账款：	吉电未来智维能源科技（吉林）有限公司	38,630,609.66	10,011,878.57
应付账款：	山东电力工程咨询院有限公司	35,680,711.10	249,050.00
应付账款：	吉林省吉电国际贸易有限公司	24,099,874.31	25,621,716.59
应付账款：	国电投国际贸易（北京）有限公司	22,292,663.06	
应付账款：	中电投融和融资租赁有限公司	21,805,583.22	1,768,196.97
应付账款：	国家电投集团数字科技有限公司	20,312,154.09	21,997,299.25
应付账款：	上海能源科技发展有限公司	20,275,443.87	62,846,308.86
应付账款：	国核电力规划设计研究院有限公司	17,569,423.89	3,520,205.27
应付账款：	内蒙古电投能源股份有限公司	16,126,813.83	
应付账款：	国家电投集团远达环保工程有限公司	12,733,384.00	2,463,024.00
应付账款：	重庆中电自能科技有限公司	10,907,769.62	568,339.62
应付账款：	内蒙古白音华蒙东露天煤业有限公司	10,695,712.46	
应付账款：	上海发电设备成套设计研究院有限责任公司	10,314,500.00	6,327,200.00
应付账款：	扎鲁特旗扎哈淖尔煤业有限公司	9,965,445.64	3,119,445.75

应付账款:	吉林省电力科学研究院有限公司	9,553,349.06	6,181,442.45
应付账款:	北京融和云链科技有限公司	8,108,148.53	11,254,791.66
应付账款:	国电南瑞吉电新能源(南京)有限公司	3,983,000.00	6,645,752.41
应付账款:	上海明华电力科技有限公司	3,840,000.00	2,125,000.00
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:	中能融合智慧科技有限公司	2,427,326.67	1,059,701.57
应付账款:	国家电投集团电站运营技术(北京)有限公司	2,238,094.16	2,233,534.16
应付账款:	国核自仪系统工程有限公司	2,005,540.00	601,195.00
应付账款:	电能(北京)工程监理有限公司	1,515,939.68	1,169,175.71
应付账款:	电能易购(北京)科技有限公司	1,107,405.20	1,388,948.85
应付账款:	吉林省吉电能源服务有限公司	1,004,801.50	832,383.00
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:	北京和瑞储能科技有限公司	805,000.00	805,000.00
应付账款:	国家电投集团碳资产管理有限公司	800,000.00	
应付账款:	国核电力规划设计研究院重庆有限公司	783,667.00	1,853,288.00
应付账款:	铁岭市清河电力监理有限责任公司	485,150.00	834,665.00
应付账款:	辽宁电投智慧能源有限公司	475,000.00	
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:	国核信息科技有限公司	315,264.60	308,797.61
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:	山东核电设备制造有限公司	240,140.00	120,990.00
应付账款:	安徽远达催化剂有限公司	173,745.00	
应付账款:	上海和运工程咨询有限公司	120,500.00	392,500.00
应付账款:	青海黄河新能源维检有限公司	90,632.78	
应付账款:	青海黄河上游水电开发有限责任公司	88,095.40	
应付账款:	国家电投集团保险经纪有限公司	79,292.06	
应付账款:	中国电能成套设备有限公司	55,316.10	253,682.92
应付账款:	国家电投集团远达环保催化剂有限公司	47,032.50	
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:	北京中电汇智科技有限公司	10,400.00	1,703,218.00
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:	中电投新疆能源化工集团哈密有限公司		8,053,250.00
应付账款:	沈阳远达环保工程有限公司		2,971,438.80
应付账款:	国家电投集团北京电能碳资产管理有限公司		1,458,127.50
应付账款:	山东国电投能源营销有限公司		653,590.07

应付账款:	重庆和技环境检测有限公司		139,700.00
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:	国家电投集团云南国际电力投资有限公司		50,000.00
其他应付款:	百瑞信托有限责任公司	478,971,639.53	78,233,179.11
其他应付款:	国家电力投资集团有限公司	121,945,519.10	139,730,065.06
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:	国家电投集团远达环保工程有限公司	5,400,400.00	175,170.00
其他应付款:	山东电力工程咨询院有限公司	3,320,695.72	
其他应付款:	国家电投集团远达环保催化剂有限公司	2,982,808.50	
其他应付款:	国核电力规划设计研究院有限公司	1,583,806.35	
其他应付款:	吉林省吉电国际贸易有限公司	1,100,000.00	50,000.00
其他应付款:	国家电投集团数字科技有限公司	568,075.00	197,086.60
其他应付款:	上海发电设备成套设计研究院有限责任公司	481,500.00	
其他应付款:	国核电站运行服务技术有限公司	472,000.00	
其他应付款:	重庆中电自能科技有限公司	375,230.00	
其他应付款:	吉电未来智维能源科技(吉林)有限公司	331,578.37	172,776.09
其他应付款:	吉林省电力科学研究所有限公司	324,000.00	
其他应付款:	国电投国际贸易(北京)有限公司	300,000.00	
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:	安徽远达催化剂有限公司	54,796.50	
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:	上海和运工程咨询有限公司	32,000.00	
其他应付款:	铁岭市清河电力监理有限责任公司	23,850.00	
其他应付款:	青海黄河上游水电开发有限责任公司	10,360.00	
其他应付款:	甘肃中电投新能源发电有限责任公司		253,527.12
其他应付款:	吉林省吉电能源服务有限公司		42.95
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	260,568,003.94	479,566,732.86

7、关联方承诺

无。

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

无

2、或有事项

(1) 资产负债表日存在的重要或有事项

1. 为关联方提供的担保事项详见本财务报表附注十二之说明。

2. 其他或有事项

截至 2022 年 12 月 31 日，本公司共有未办结诉讼案件 14 起，涉案金额总计 9,819.73 万元，其中本公司作为原告方的涉案金额为 5,452.46 万元。

(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

2023年3月20日公司第九届董事会第六次会议审议通过并公示的《吉林电力股份有限公司关于修订公司向特定对象发行A股股票方案的议案》向特定对象发行股票募集资金总额不超过600,000万元（含本数）。2023年4月21日收到深圳证券交易所(以下简称“深交所”)出具的《关于受理吉林电力股份有限公司向特定对象发行股票申请文件的通知》(深证上审(2023)324号)。深交所对公司报送的向特定对象发行股票的申请文件进行了核对,认为申请文件齐备,决定予以受理。

除上述事项外,截至报告报出日,本公司无需要披露的资产负债表日后事项。

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

(一) 租赁

公司作为承租人

(1) 使用权资产相关信息详见本财务报表附注五(一)14之说明。

(2) 公司对短期租赁和低价值资产租赁的会计政策详见本财务报表附注三(二十七)之说明。计入当期损益的短期租赁费用和低价值资产租赁费用金额如下：

项 目	本期数	上年同期数
短期租赁费用	2,110,025.19	2,117,208.34
低价值资产租赁费用（短期租赁除外）		
合 计	2,110,025.19	2,117,208.34

(3) 与租赁相关的当期损益及现金流

项 目	本期数	上年同期数
租赁负债的利息费用	21,893,455.29	26,343,663.89
计入当期损益的未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额		
与租赁相关的总现金流出	59,063,787.00	49,931,611.46
售后租回交易产生的相关损益		

(4) 租赁负债的到期期限分析和相应流动性风险管理详见本财务报表附注八(二)之说明。

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	0.95%	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	1,221,295,763.83	99.05%	17,061,223.09	1.40%	1,204,234,540.74	701,055,561.03	98.35%	3,458,185.73	0.49%	697,597,375.30
其中：										
其中：账龄组合	702,967,332.07	57.01%	17,061,223.09	2.43%	685,906,108.98	6,861,268.06	0.96%	3,458,185.73	50.40%	3,403,082.33

低风险组合	518,328,431.76	42.04%			518,328,431.76	694,194,292.97	97.39%			694,194,292.97
合计	1,233,053,959.53	100.00%	28,819,418.79	2.34%	1,204,234,540.74	712,813,756.73	100.00%	15,216,381.43	2.13%	697,597,375.30

按单项计提坏账准备：11,758,195.70

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%	预计不可收回
合计	11,758,195.70	11,758,195.70		

按组合计提坏账准备：17,061,223.09

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
账龄分析组合	702,967,332.07	17,061,223.09	2.43%
低风险组合	518,328,431.76		
合计	1,221,295,763.83	17,061,223.09	

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	账面余额
1年以内（含1年）	1,155,164,990.44
1至2年	29,440,340.50
2至3年	19,027,071.29
3年以上	29,421,557.30
3至4年	11,606,463.48
4至5年	14,996,734.92
5年以上	2,818,358.90
合计	1,233,053,959.53

(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	
单项计提坏账准备	11,758,195.70					11,758,195.70
按组合计提坏账准备	3,458,185.73	13,603,037.36				17,061,223.09

合计	15,216,381.4 3	13,603,037.3 6				28,819,418.7 9
----	-------------------	-------------------	--	--	--	-------------------

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
通化热电有限责任公司	693,091,239.62	56.21%	13,891,659.79
国网吉林省电力有限公司	451,065,074.16	36.58%	11,758,195.70
长春吉电热力有限公司	55,552,338.44	4.51%	
长春吉电能源科技有限公司	9,678,678.94	0.78%	
吉林市热力集团有限公司	4,904,907.72	0.40%	98,098.15
合计	1,214,292,238.88	98.48%	

(5) 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) 因金融资产转移而终止确认的应收账款

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	9,458,018,482.25	10,340,980,868.80
合计	9,598,194,492.62	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
吉林中电投新能源有限公司	55,099,991.70	
吉电(滁州)章广风力发电有限公司	17,170,548.13	
陕西定边清洁能源发电有限公司	15,622,674.08	
长丰吉电新能源有限公司	15,016,050.33	
青海中电投吉电新能源有限公司	10,258,647.67	
张北禾润能源有限公司	9,519,783.21	9,519,783.21
陕西定边光能发电有限公司	7,903,537.61	
吉电定州新能源科技有限公司	6,288,542.74	6,288,542.74
康保恩发光伏发电有限公司	3,296,234.90	3,296,234.90
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
往来款	9,343,808,870.98	9,725,600,875.31
押金、保证金	2,978,126.58	26,883.00
备用金	982,150.00	982,150.00
其他	121,198,790.86	624,832,812.40

合计	9,468,967,938.42	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			10,461,851.91	10,461,851.91
2022 年 1 月 1 日余额在本期				
本期计提	11,004.26		476,600.00	487,604.26
2022 年 12 月 31 日余额	11,004.26		10,938,451.91	10,949,456.17

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	账面余额
1 年以内(含 1 年)	5,550,257,240.59
1 至 2 年	3,612,905,782.49
2 至 3 年	295,343,063.43
3 年以上	10,461,851.91
5 年以上	10,461,851.91
合计	9,468,967,938.42

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	3,160,388,732.51	1年以内 1-2年	33.38%	
陕西吉电能源有限公司	往来款	1,049,372,632.16	1年以内	11.08%	
北京吉能新能源科技有限公司	往来款	986,183,254.49	1年以内 1-2年	10.41%	
白山吉电能源开发有限公司	往来款	419,925,400.00	1年以内 1-2年	4.43%	
延安吉电新能源有限公司	往来款	391,682,800.00	1年以内 1-2年 2-3年	4.14%	
合计		6,007,552,819.16		63.44%	

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	13,113,725,218.20		13,113,725,218.20	11,806,730,177.49		11,806,730,177.49
对联营、合营企业投资	972,732,352.18		972,732,352.18	623,948,699.33		623,948,699.33
合计	14,086,457,570.38		14,086,457,570.38	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	本期增减变动	期末余额	减值准备期

	(账面价值)	追加投资	减少投资	计提减值准备	其他	(账面价值)	末余额
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	55,254,045.51				366,204,045.51	
长春吉电热力有限公司	59,030,000.00					59,030,000.00	
寿光吉电景华新能源有限公司	56,000,000.00					56,000,000.00	
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	7,642,100.00				291,875,600.00	
大安吉电新能源有限公司	139,150,000.00	800,000.00				139,950,000.00	
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	34,692,000.00				1,617,010,077.36	
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	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	
磐石吉电宏日智慧能源有限公司	4,050,000.00	4,050,000.00				8,100,000.00	

吉林市吉电能源有限公司	6,000,000.00					6,000,000.00	
北京吉电智慧新能源有限公司	1,800,000.00					1,800,000.00	
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	
白城吉电综合智慧能源有限公司	950,000.00	24,000,000.00				24,950,000.00	
长春吉电能源科技有限公司	13,000,000.00					13,000,000.00	
山东吉电新能源有限公司	5,000,000.00	50,650,000.00				55,650,000.00	
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	200,000,000.00					200,000,000.00	
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	203,000,000.00					203,000,000.00	
潍坊裕永农业发展有限公司	224,000,000.00					224,000,000.00	
广西沃中投资有限公司	124,908,368.36	118,000,000.00				242,908,368.36	
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	
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	18,914,120.00	10,000,000.00				28,914,120.00	

公司							
寿光恒达电力有限公司	209,676,900.00	6,690,000.00				216,366,900.00	
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	
吉林吉电绿色能源发展有限公司		130,000,000.00				130,000,000.00	
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	518,500.00				6,298,500.00	
吉电智慧能源（长春）有限公司	17,530,000.00					17,530,000.00	
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	
吉电宏日智慧能源（长春）有限公司	6,000,000.00					6,000,000.00	
海南吉电智慧新能源有限公司		3,920,000.00				3,920,000.00	
长春吉电绿色能源合伙企业（有限合伙）		694,606,300.00				694,606,300.00	
兴安盟吉电双松新能源有限公司	1,600,000.00					1,600,000.00	
吉林省吉电吴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	
四川吉电能源有限公司		20,000,000.00				20,000,000.00	
上海吉电企业发展有限公司		5,000,000.00				5,000,000.00	
吉电清能工融（北京）股权投资基金合伙企业（有限合	1,000,000.00					1,000,000.00	

伙)							
大安吉电绿 氢能源有限 公司		75,000,000 .00				75,000,000 .00	
白城吉电绿 电能源有限 公司		172,980,00 0.00				172,980,00 0.00	
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		3,503,669. 40				3,503,669. 40	
合计	11,806,730 ,177.49	1,546,680, 614.91	239,685,57 4.20			13,113,725 ,218.20	

(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			其他
一、合营企业											
二、联营企业											
国家电 投集团 当雄能 源有限 公司	11,295 ,048.7 3			2,220, 571.96						13,515 ,620.6 9	
沈阳远 达环保 工程有 限公司	12,512 ,546.2 5			706,21 5.41						13,218 ,761.6 6	
吉电未 来智维 能源科 技（吉 林）有 限公司	14,337 ,876.6 2			6,295, 507.16						20,633 ,383.7 8	
吉林省 吉电能 源服务 有限公 司	632,62 5.29			25,804 .65						658,42 9.94	
电投绿 色氢能 一期 （海 南）私 募基金 合伙企 业（有 限合		1,000, 000.00								1,000, 000.00	

伙)											
深圳市吉电盈晟新能源投资有限公司		36,995,000.00								36,995,000.00	
吉电憧憬(吉林)新能源发展有限公司	6,629,794.88			-272,558.94						6,357,235.94	
安庆高新吉电能源有限公司	14,543,048.30			-678,895.70						13,864,152.60	
广西国电投海外能源投资有限公司	468,399,653.51			84,826,304.48						553,225,957.99	
吉度(苏州)智慧能源有限公司	54,091,362.42			2,946,102.48						57,037,464.90	
氢动力(北京)科技服务有限公司	20,000,000.00			-8,438,551.80						11,561,448.20	
中吉慧能(深圳)投资有限公司	1,506,743.33			275,878.46						1,782,621.79	
长春绿动氢能科技有限公司		214,140,000.00		-11,305,580.83						202,834,419.17	
吉电能谷(白城)储能投资有限公司	20,000,000.00	20,000,000.00		47,855.52						40,047,855.52	
小计	623,948,699.33	272,135,000.00		76,648,652.85						972,732,352.18	
合计	623,948,699.33	272,135,000.00		76,648,652.85						972,732,352.18	

(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	4,755,009,984.67	4,422,238,974.43	4,180,595,571.40	4,080,844,023.06
其他业务	139,077,907.86	108,334,553.95	447,710,942.01	169,395,543.92
合计	4,894,087,892.53	4,530,573,528.38	4,628,306,513.41	4,250,239,566.98

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	4,894,087,892.53			4,894,087,892.53
其中：				
火电产品	4,095,697,891.55			4,095,697,891.55
热力产品	592,490,840.33			592,490,840.33
光伏产品	16,657,350.41			16,657,350.41
其他产品	189,241,810.24			189,241,810.24
按经营地区分类	4,894,087,892.53			4,894,087,892.53
其中：				
东北地区	4,894,087,892.53			4,894,087,892.53
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	4,894,087,892.53			4,894,087,892.53

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	452,688,660.58	1,027,386,079.60
权益法核算的长期股权投资收益	76,648,652.85	41,272,415.50
处置长期股权投资产生的投资收益	88,310,078.05	59,763,376.89
其他权益工具投资在持有期间取得的股利收入		585,900.00
债权投资在持有期间取得的利息收入	333,936,145.31	
合计	951,583,536.79	1,129,007,771.99

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	-14,830.06	主要系报告期固定资产处置影响。
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）	11,926,392.51	主要系报告期取得与资产相关的递延收益本期摊销以及稳岗补贴和采暖期省级应急电煤补助资金影响。
企业取得子公司、联营企业及合营企业的投资成本小于取得投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值产生的收益	1,254,931.89	主要系报告期公司取得子公司投资成本小于取得投资时应享有被投资单位持续计算至交割日公允价值之间的差额影响。
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-31,967,927.63	主要系项目开发费用核销及地方性政策变化产生的太阳能项目土地使用税滞纳金影响。
其他符合非经常性损益定义的损益项目	527,637.97	主要系报告期土地使用税和印花税减免影响。
减：所得税影响额	-1,949,468.87	
少数股东权益影响额	-1,887,043.20	
合计	-14,437,283.25	--

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	6.20%	0.24	0.24
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	6.33%	0.25	0.25

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