

# 国家电投集团产融控股股份有限公司

## 2025 年年度报告



电投产融  
SPICIFH

2026 年 4 月

# 2025 年年度报告

## 第一节 重要提示、目录和释义

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

公司负责人郝宏亮、主管会计工作负责人李铁枝及会计机构负责人（会计主管人员）孙瑞兴声明：保证本年度报告中财务报告的真实、准确、完整。所有董事均已出席了审议本报告的董事会会议。

本报告涉及未来计划等前瞻性陈述，该计划不构成公司对投资者的实质承诺，投资者及相关人士均应当对此保持足够的风险认识，并且应当理解计划、预测与承诺之间的差异。

公司已在本报告中详细描述公司可能面临的风险，敬请投资者予以关注，详见本报告“第三节管理层讨论与分析/十一、公司未来发展的展望/3. 可能面对的风险及对策”。

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 .....	11
第四节 公司治理、环境和社会 .....	32
第五节 重要事项 .....	52
第六节 股份变动及股东情况 .....	65
第七节 债券相关情况 .....	75
第八节 财务报告 .....	76

## 备查文件目录

一、载有公司负责人、主管会计工作负责人、会计机构负责人（会计主管人员）签名并盖章的财务报表。

二、载有会计师事务所盖章、注册会计师签名并盖章的审计报告原件。

三、报告期内公开披露过的所有公司文件的正本及公告的原稿。

四、其他相关材料。

以上文件均齐备、完整，并备于本公司董事会办公室以供查阅。

## 释义

释义项	指	释义内容
本公司、公司、电投产融	指	国家电投集团产融控股股份有限公司
国家电投/国家电投集团/实际控制人	指	国家电力投资集团有限公司
电投核能	指	国电投核能有限公司
东方绿能	指	东方绿色能源(河北)有限公司
资本控股	指	国家电投集团资本控股有限公司
山东核电	指	山东核电有限公司
莱阳核电	指	国电投莱阳核能有限公司
技术服务公司	指	国电投核电技术服务有限公司
红沿河核电	指	辽宁红沿河核电有限公司
江苏核电	指	江苏核电有限公司
国家核电	指	国家核电技术有限公司，本次交易的交易对方之一
中国人寿	指	中国人寿保险股份有限公司，本次交易的交易对方之一
河北公司	指	国家电投集团河北电力有限公司
财务公司	指	国家电投集团财务有限公司
百瑞信托	指	百瑞信托有限责任公司
电投经纪	指	国家电投集团保险经纪有限公司
中信证券	指	中信证券股份有限公司
中银证券	指	中银国际证券股份有限公司
中伦律所	指	北京市中伦律师事务所
CAP1000	指	全面消化吸收西屋公司开发的形成国产化三代压水堆技术，采用非能动安全设施和简化的电厂设计，电功率 125 万千瓦，设计寿命 60 年
国和一号	指	自主研发的三代核电技术，采用非能动安全系统设计，具有完全自主知识产权。单机额定功率 150 万千瓦，设计寿命 60 年
FCD	指	核反应堆主厂房第一罐混凝土浇筑
核电设备利用小时	指	机组在统计期内的发电量除以机组装机容量，如统计期内有新机组首次并网，则新机组的装机容量应折算，折算比例为该机组实际运行小时数除以统计期日历小时数
能力因子	指	机组可用发电量与额定发电量的比值，用百分比表示，机组能力因子反映核电厂在优化计划停堆活动和降低非计划能量损失方面管理的有效性，全部机组的平均能力因子为各机组能力因子的算数平均值
负荷因子	指	机组实际发电量与额定发电量的比值，用百分比表示，负荷因子反映机组长期运行的经济效益
WANO	指	世界核电运营者协会 World Association of Nuclear Operators, WANO)，为 1985 年 5 月在莫斯科成立的非营利性、非政府的世界性组织，联合世界范围内所有运行商用核电站的国家与企业，致力于推动核电运行达到最高可能性的安全标准
《公司法》	指	《中华人民共和国公司法》
《证券法》	指	《中华人民共和国证券法》
《公司章程》	指	《国家电投集团产融控股股份有限公司章程》
国资委	指	国务院国有资产监督管理委员会
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、万元、亿元	指	人民币元、人民币万元、人民币亿元
本期/报告期	指	2025 年 1 月 1 日至 2025 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	电投产融	股票代码	000958
股票上市证券交易所	深圳证券交易所		
公司的中文名称	国家电投集团产融控股股份有限公司		
公司的中文简称	电投产融		
公司的外文名称（如有）	SPIC Industry-Finance Holdings Co., Ltd.		
公司的外文名称缩写（如有）	SPICIFH		
公司的法定代表人	郝宏亮		
注册地址	河北省石家庄市建华南大街 161 号		
注册地址的邮政编码	050031		
公司注册地址历史变更情况	无		
办公地址	山东省烟台市莱山区港城东大街 15 号		
办公地址的邮政编码	264000		
公司网址	<a href="http://spicifh.spic.com.cn">http://spicifh.spic.com.cn</a>		
电子信箱	dtcr@spic.com.cn		

注：公司原董事长冯俊杰女士已于 2026 年 2 月 27 日离任；公司于 2026 年 2 月 27 日召开第八届董事会第一次会议，选举郝宏亮先生为公司董事长，根据《公司章程》第八条规定，董事长为公司的法定代表人，故郝宏亮先生自 2026 年 2 月 27 日成为公司法定代表人；截至本报告出具日，相关工商变更手续尚未完成。

### 二、联系人和联系方式

	董事会秘书	证券事务代表
姓名	刘望天	徐佰利
联系地址	山东省烟台市莱山区港城东大街 15 号	山东省烟台市莱山区港城东大街 15 号
电话	0535-3877958	0535-3877958
传真	0535-3877749	0535-3877749
电子信箱	dtcr@spic.com.cn	dtcr@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	<a href="http://www.szse.cn">http://www.szse.cn</a>
公司披露年度报告的媒体名称及网址	媒体名称：《中国证券报》《证券时报》巨潮资讯网： <a href="http://www.cninfo.com.cn">http://www.cninfo.com.cn</a>
公司年度报告备置地点	山东省烟台市莱山区港城东大街 15 号董事会办公室

### 四、注册变更情况

统一社会信用代码	91130100700714215X
公司上市以来主营业	2018 年 6 月，经营范围变更为：风力发电（限分支机构经营）；太阳能发电；热力供应；代收

务的变化情况（如有）	代缴热费；自有房屋租赁；电力的生产（限分支机构经营）；电力设施及供热设施的安装、调试、检修、运行维护；供热设备、电力设备及配件的销售；售电；电能的输送与分配。2020 年 6 月，经营范围变更为：风力发电（限分支机构经营）；太阳能发电；热力供应；代收代缴热费；自有房屋租赁；电力的生产（限分支机构经营）；电力设施及供热设施的安装、调试、检修、运行维护；供热设备、电力设备及配件的销售；售电；电能的输送与分配活动；充电桩的建设与运营。另：2019 年 12 月，公司完成重大资产重组，资本控股成为公司全资子公司。资本控股经营范围为：股权投资与资产管理；资产受托管理；投、融资业务的研发与创新；委托与受托投资；为企业重组、并购、创业投资提供服务；投资顾问、投资咨询；有色金属产品销售；组织展览、会议服务。资本控股下属子公司百瑞信托、电投经纪、先融期货，持有信托业务、保险经纪、期货业务金融牌照。2025 年 12 月，公司完成重大资产重组，电投核能成为公司全资子公司。电投核能经营范围为：发电业务、输电业务、供（配）电业务；供电业务。以自有资金从事投资活动；自有资金投资的资产管理服务；核电设备成套及工程技术研发；货物进出口；合同能源管理；热力生产和供应；海水淡化处理；工程技术服务（规划管理、勘察、设计、监理除外）；技术服务、技术开发、技术咨询、技术交流、技术转让、技术推广。
历次控股股东的变更情况（如有）	1998 年 9 月-2003 年 3 月，控股股东为石家庄东方热电燃气集团有限公司。2003 年 3 月-2013 年 9 月，控股股东为石家庄东方热电集团有限公司。2013 年 9 月-2014 年 1 月，控股股东为中电投河北电力有限公司。2014 年 1 月-2026 年 1 月，控股股东为中国电力投资集团公司（2015 年 6 月更名为国家电力投资集团公司，2017 年 12 月更名为国家电力投资集团有限公司）。2026 年 1 月，控股股东为国家核电。

## 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	信永中和会计师事务所(特殊普通合伙)
会计师事务所办公地址	北京市东城区朝阳门北大街 8 号富华大厦 A 座 8 层
签字会计师姓名	崔西福、李姗姗

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

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

财务顾问名称	财务顾问办公地址	财务顾问主办人姓名	持续督导期间
中信证券股份有限公司	北京市朝阳区亮马桥路 48 号中信证券大厦	李中杰、王泽师、康昊昱	2025.12.31-2026.12.31
中银国际证券股份有限公司	上海市浦东新区银城中路 200 号中银大厦 39 层	向林、张玉彪、蒋鸿、庆馨	2025.12.31-2026.12.31

## 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

同一控制下企业合并

	2025 年	2024 年		本年比上年增 减	2023 年	
		调整前	调整后		调整后	调整前
营业总收入（元）	12,466,257,345.59	5,744,509,404.79	12,238,630,835.76	1.86%	6,076,815,033.89	12,452,351,408.67
归属于上市公司股东的净利润（元）	3,293,158,248.30	1,043,960,186.44	3,315,512,899.38	-0.67%	1,270,373,073.72	3,879,886,082.13
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润（元）	764,979,966.07	832,156,137.45	832,156,137.45	-8.07%	1,257,590,256.82	1,257,590,256.82
经营活动产生的现金流量净额（元）	3,535,781,831.50	2,341,366,193.44	6,561,188,678.24	-46.11%	89,820,669.29	3,533,807,449.98
基本每股收益（元/股）	0.2541	0.1939	0.2558	-0.66%	0.2360	0.2993
稀释每股收益（元/股）	0.2541	0.1939	0.2558	-0.66%	0.2360	0.2993
加权平均净资产收益率	6.85%	5.31%	7.20%	减少 0.35 个百分点	6.72%	8.56%
	2025 年末	2024 年末		本年末比上年 末增减	2023 年末	
		调整前	调整后		调整后	调整前
总资产（元）	139,406,155,700.19	47,831,688,358.89	157,581,003,619.67	-11.53%	45,827,021,221.90	145,268,109,440.47
归属于上市公司股东的净资产（元）	44,190,226,851.76	19,989,658,092.20	46,686,290,234.59	-5.35%	19,342,539,821.41	45,361,162,790.43

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

公司报告期内经审计利润总额、净利润、扣除非经常性损益后的净利润三者孰低为负值

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
营业总收入	3,300,263,281.34	2,855,026,525.88	2,686,385,889.58	3,624,581,648.79
归属于上市公司股东的净利润	1,114,023,118.23	856,027,742.52	663,461,575.65	659,645,811.90
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	264,872,116.12	179,928,619.52	152,666,338.97	167,512,891.46
经营活动产生的现金流量净额	996,002,741.29	1,328,311,724.05	735,796,224.83	475,671,141.33

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

报告期内，公司进行了重大资产重组，通过资产置换及发行股份购买资产的方式，置出资本控股 100% 股权，置入电投核能 100% 股权，标的资产已于 2025 年 12 月 31 日完成过户。因参与合并的企业在合并前后均受同一方最终控制且非暂时性控制，构成了同一控制下的企业合并。根据《企业会计准则》的相关规定，公司对 2025 年四个季度的相关财务数据进行了追溯调整，导致上述数据与公司已披露的季度报告、半年度报告相关财务指标存在重大差异。

## 九、非经常性损益项目及金额

适用 不适用

单位：元

项目	2025 年金额	2024 年金额	2023 年金额	说明
非流动性资产处置损益（包括已计提资产减值准备的冲销部分）	-708,016.86	518,846.83	-2,880,592.38	主要是固定资产处置收益
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、按照确定的标准享有、对公司损益产生持续影响的政府补助除外）	23,319,452.73	17,118,054.45	17,469,089.08	
计入当期损益的对非金融企业收取的资金占用费			846,204.59	
单独进行减值测试的应收款项减值准备转	450,182.59	278,924,139.33	1,788,271.41	

回				
同一控制下企业合并产生的子公司期初至合并日的当期净损益	2,506,797,748.50	2,271,552,712.94	2,609,513,008.41	同一控制下企业合并电投核能
债务重组损益	2,520,726.96	5,289,701.28		
采用公允价值模式进行后续计量的投资性房地产公允价值变动产生的损益	-305,900.00	-61,100.00	-24,300.00	
受托经营取得的托管费收入	2,830,323.92	1,886,792.46	943,396.23	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	6,486,718.75	69,299,378.79	3,360,717.74	
其他符合非经常性损益定义的损益项目	282,678.98	8,401,427.66	1,232,467.21	
减：所得税影响额	8,719,041.77	71,345,183.86	4,609,957.42	
少数股东权益影响额（税后）	4,776,591.57	98,228,007.95	5,342,479.56	
合计	2,528,178,282.23	2,483,356,761.93	2,622,295,825.31	--

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

2025 年度其他符合非经常性损益定义的项目主要是其他收益。

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

适用 不适用

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

## 第三节 管理层讨论与分析

### 一、报告期内公司从事的主要业务

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》中电力供应业的披露要求

#### （一）总体业务概览与重大变化

报告期内，公司进行重大资产重组，通过资产置换及发行股份购买资产的方式，置出资本控股 100% 股权，置入电投核能 100% 股权，标的资产已于 2025 年 12 月 31 日完成过户。本次重组推动公司主营业务发生重大转变，从原有能源与金融协同的业务格局，转变为以核能发电及核能综合利用为核心，同步保留非核能源业务的全新业务体系。重组完成后，公司成为国家电力投资集团有限公司核能发电业务唯一的资产整合与上市平台。

因本次重组参与合并的企业在合并前后均受同一方最终控制且非暂时性控制，构成了同一控制下的企业合并。根据《企业会计准则》的相关规定，公司 2025 年度涵盖新增的核能业务，以及金融业务、非核能源业务，其中金融业务于 2025 年 12 月 31 日置出。为清晰反映各业务板块经营情况，本节按业务板块分项说明。

#### （二）主要业务分项说明

##### 1. 核能业务

公司核电业务由电投核能运营管理，核心聚焦核能项目的投资、开发、建设、运营与管理，盈利主要来源于电力销售、核电相关技术服务等核心业务，所产电力主要向电网公司销售，现阶段核心合作方为国网山东省电力公司。

截至 2025 年 12 月 31 日，电投核能管理 2 台在运核电机组（山东海阳 1、2 号机组）、4 台核准在建核电机组（山东海阳 3-6 号机组），在运、核准在建装机容量分别为 250 万千瓦、500 万千瓦，合计占全国在运及核准在建核电总装机容量的 5.63%。根据中国核能行业协会《全国核电运行情况（2025 年 1-12 月）》数据，截至 2025 年 12 月 31 日，我国投入商业运营的核电机组共 59 台（不含台湾地区），全国商运核电机组上网电量达 4,389.29 亿千瓦时；2025 年，公司管理核电站实现总上网电量 188.82 亿千瓦时，占全国核电机组上网电量的 4.04%。

核能板块始终将核安全置于首位，建立并严格执行覆盖全周期的核安全管理体系，确保机组安全稳定运行。2025 年，海阳核电 1、2 号机组 WANO 综合指数均保持 100 分，多项业绩指标达到国际卓越水平，机组可靠性与运营效率处于行业领先。同时，依托国家电投“国和一号”全产业链协同优势，公司在工程建设、技术创新、成本管控等方面形成核心竞争力，为在建机组按期投产、在运机组高效运营提供坚实保障。

##### 2. 非核能源业务

公司非核清洁能源业务由东方绿能运营，业务布局覆盖全国 7 个省、自治区和直辖市，截至 2025 年 12 月 31 日，东方绿能总装机容量 233.57 万千瓦，各区域装机分布为：河北省 116.93 万千瓦、山西省 75.38 万千瓦、河南省 17.07 万千瓦、山东省 7.2 万千瓦、天津市 11.62 万千瓦、内蒙古自治区 5 万千瓦、北京市 0.37 万千瓦。业务板块分为热电联产、新能源两大类，具体经营情况如下：

#### （1）热电联产

2025 年度，东方绿能热电联产板块火电装机容量 66 万千瓦，机组均为热电联产机型，工业供汽开发负荷达 817 吨/小时，占所在省会城市工业热负荷 70% 以上市场份额；供热面积 4,041 万平方米，占石家庄市供热市场 20% 份额，区域能源保供地位突出。

火电运营端聚焦降本增效与安全保供，以“一分钱行动”深化全员经营与成本意识，通过设备综合治理、节能技术改造、运行方式优化等举措，充分发挥能源保供“压舱石”作用；2025 年完成火电发电量 31.53 亿千瓦时，供电煤耗 281.77 克/千瓦时，火电利用小时数连续多年位居河北南网前列，顺利实现零非计划停运目标。供热运营端围绕用户需求与服务提升，重点推进“冬病夏治”设施改造、精细化用户服务、“智慧供热”体系建设等工作，2025 年度累计供热量 844.03 万吉焦，实现供热设施“零缺陷”冬季运行；所属供热公司市场口碑优异，连续七年获评石家庄市“供热工作先进单位”，连续六年在当地大型供热企业投诉率正向排名中位列第一，2024—2025 年采暖期综合排名蝉联第一。

## (2) 新能源

2025 年度，东方绿能新能源板块总装机容量 167.57 万千瓦，其中风电装机 118.15 万千瓦、光伏装机 49.42 万千瓦，形成风、光互补的新能源运营格局。

板块经营以创新引领、精益管控为核心，抓实体系标准化、运维规范化、诊断专业化三大关键环节，通过编制专项管理方案、搭建标准化运营体系、规范现场运维管理、攻坚设备核心短板，实现风电、光伏运营指标持续创优；同时紧盯巡视审计整改重点，聚焦证照手续完善、合同履行管理、设备缺陷治理三大核心问题，从严落实合规管理、强化履约能力、根治设备隐患，筑牢业务发展的风险与安全防线。技术与项目端强化科技安防管控，全力攻坚重点建设项目、实现长停机组清零，稳步推进智慧场站建设，通过数字化、智能化升级保障项目高效落地，推动新能源产业提质升级，夯实非核清洁能源业务的可持续发展基础。

## 3. 金融业务

公司金融业务由资本控股运营管理，涵盖信托、保险经纪及期货业务。其中，信托业务主要分为固有业务和信托业务，其中信托业务包括资产管理信托业务、资产服务信托业务和公益/慈善信托业务三类。保险经纪业务包括，为投保单位提供风险评估、投保方案拟定、保险供应商选择、协助办理投保手续、协助索赔、防灾防损的保险经纪服务，并提供风险管理咨询和产权经纪等专业化服务。期货业务牌照齐全，具备商品期货经纪、金融期货经纪、期货投资咨询、资产管理、风险管理等业务资格。因公司 2025 年进行重大资产重组，置出资本控股 100% 股权，并于 2025 年 12 月 31 日完成资产交割，金融业务置出。

主要生产经营信息

核能业务信息		
项目	本报告期	上年同期
总装机容量（万千瓦）	250	250
新投产机组的装机容量（万千瓦）	0	0
核准项目的计划装机容量（万千瓦）	250	0
在建项目的计划装机容量（万千瓦）	250	250
发电量（亿千瓦时）	202.39	191.09
上网电量或售电量（亿千瓦时）	188.82	178.14
平均上网电价或售电价（元/亿千瓦时，含税）	38,992,000	39,349,000
发电厂平均用电率（%）	6.70%	6.78%
发电厂利用小时数（小时）	8,096	7,644
非核能源业务信息		
项目	本报告期	上年同期
总装机容量（万千瓦）	233.57	228.50
新投产机组的装机容量（万千瓦）	5.07	0.26
核准项目的计划装机容量（万千瓦）	0	0
在建项目的计划装机容量（万千瓦）	40	5
发电量（亿千瓦时）	65.62	64.23

上网电量或售电量（亿千瓦时）	63.15	61.88
平均上网电价或售电价（元/亿千瓦时，含税）	50,207,000	45,414,000
发电厂平均用电率（%）	2.16%	2.03%
发电厂利用小时数（小时）	2,812.68	2,811.85

公司售电业务情况

适用 不适用

2025 年核能业务中的市场交易电量 53.57 亿千瓦时，占售电量比例 28.37%；非核能源业务中的市场交易电量 45.93 亿千瓦时，占售电量比例 73.55%。

相关数据发生重大变化的原因

适用 不适用

报告期内，因重大资产重组，公司主营业务增加核能业务。此外，报告期内，山东海阳 5、6 号机组于 2025 年 4 月获得国务院核准，公司核准项目的计划装机容量同比增加 250 万千瓦。

涉及到新能源发电业务

公司新能源发电业务主要通过全资子公司东方绿能开展运营，东方绿能坚持绿色低碳转型方向，统筹发展和安全，持续做强做优风电、光伏等新能源业务，不断提升新能源运营效率与资产质量。

公司正以全新姿态迈入“十五五”高质量发展新阶段，将持续深耕清洁电力主业，强化精益运营、科技创新与风险防控，奋力谱写核电与新能源协同高质量发展的新篇章。

## 二、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》中电力供应业的披露要求

2025 年我国能源电力生产整体稳健，在“双碳”目标的战略引领下，清洁能源的装机和生产持续攀升，能源结构优化提速，能源供给安全韧性进一步增强。报告期内，公司通过重大资产重组进入核电行业。核电作为技术密集型的战略性新兴产业，是国家能源安全与“双碳”目标实现的重要基石，行业发展在国家政策的有力支持与规范管理下稳步推进。

### 1. 电力行业情况

据国家能源局、中国电力企业联合会统计数据，截至 2025 年底，全国累计发电装机容量约 38.9 亿千瓦，同比增长 16.1%；2025 年全社会用电量 103,682 亿千瓦时，同比增长 5.0%，全国规模以上工业发电量 97,159 亿千瓦时，电力生产与消费规模稳步增长，供需格局总体平衡。全国 6,000 千瓦及以上电厂发电设备利用小时 3,119 小时，各能源品类利用效率贴合自身产业特性，保障电力系统高效稳定运行。

#### （1）煤电：兜底保障与系统调节作用凸显

煤电作为我国能源安全的核心兜底保障，持续发挥基础保障性和系统调节性双重作用，先进产能有序释放，为新型电力系统建设提供坚实支撑。据国家统计局数据，2025 年全国火电装机累计达 15.39 亿千瓦，同比增长 6.3%，在清洁能源装机快速增长的背景下，煤电通过灵活性改造、热电联产升级，进一步提升调峰保供能力，成为电力系统平稳运行的重要压舱石。

#### （2）核电：安全有序发展，利用效率保持行业领先

核电作为清洁基荷电源，保持积极安全有序发展节奏，装机与发电量稳步增长，设备利用效率持续位居行业前列。据国家统计局、国家核安全局数据，2025 年底全国核电装机容量 6,248 万千瓦，占全国总装机容量的 1.61%，同比增长

2.7%；全国运行核电机组累计发电量为 4,670.19 亿千瓦时，比 2024 年同期上升了 4.91%，累计上网电量为 4,389.29 亿千瓦时，比 2024 年同期上升了 4.91%。与燃煤发电相比，2025 年核能发电相当于减少燃烧标准煤 13,365.38 万吨，减少排放二氧化碳 35,017.30 万吨、二氧化硫 113.61 万吨、氮氧化物 98.90 万吨。核电设备利用小时数为 7,858.07 小时，平均机组能力因子为 93.11%，大幅高于全国平均水平，充分体现核电发电稳定、效率较高的产业优势，为电力系统提供持续可靠的清洁电力供应。

2025 年 1 月 1 日，《中华人民共和国能源法》正式施行，明确规定“国家积极安全有序发展核电”，为行业发展奠定了坚实的法律基础。2025 年 3 月，国务院《政府工作报告》提出“加快发展绿色低碳经济”，国家发改委在年度计划报告中明确“推进沿海核电等重大项目建设”。国家能源局在《2025 年能源工作指导意见》中部署“核准一批条件成熟的沿海核电项目，因地制宜推动核能综合利用”。2025 年 4 月，国务院核准了新一轮核电项目，行业保持积极有序发展节奏。2025 年全国能源工作会议指出，我国“核电在运在建规模升至世界第一”，并持续推动“积极安全有序发展核电”。

2025 年，全国统一电力市场建设加速推进，电力市场化交易品种持续丰富、交易比例稳步提升，市场化改革对煤电、核电、非核清洁能源的电价形成机制、运营模式均提出新挑战，同时也为各类能源通过市场体现自身价值、拓展综合能源服务带来新机遇。2025 年下半年，国家重点推进省级电力市场基本全覆盖、跨省跨区交易、电力市场基础制度加快落地见效等工作，陆续出台《跨网经营区常态化电力交易机制方案》《电力中长期市场基本规则》等文件，实现 28 个省份电力现货市场进入连续运行，全国统一电力市场初步建成。根据中电联的统计，2025 年全国市场交易电量占全社会用电量比重为 64.0%，同比提高 1.3 个百分点，其中中长期电力交易电量占市场电量比重约 95.7%，现货交易电量比重约 4.3%，跨省跨区交易电量同比增长 11.6%。2026 年 2 月 11 日，国务院办公厅发布《关于完善全国统一电力市场体系的实施意见》，提出到 2030 年基本建成全国统一电力市场体系，到 2035 年全面建成全国统一电力市场体系。面对电力市场化改革持续深化的新形势，公司将紧密跟踪政策走向，深入研判市场规则变化对核电及非核清洁能源业务的影响，持续加强与国家及地方主管部门、电网企业的沟通对接，积极推动适配核电安全稳定特性的市场化交易机制与价格政策落地，动态优化电力市场营销策略，不断提升市场适应能力与综合收益水平，全力保障公司持续稳健发展。

### **(3) 非核清洁能源：装机增量核心，发展势头持续强劲**

风电、光伏等非核清洁能源成为我国电力装机增量的核心支撑，规模化开发与高质量运营并举，装机、发电量均实现高速增长，成为能源结构转型的核心抓手。据国家能源局数据，2025 年底太阳能发电装机 12.02 亿千瓦，占全国总装机容量的 30.9%，同比增长 35.4%；风电装机 6.40 亿千瓦，占全国总装机容量的 16.45%，同比增长 22.9%。发电量方面，2025 年太阳能发电量 5,726 亿千瓦时，同比增长 24.4%，占比 5.90%；风电发电量 10,531 亿千瓦时，同比增长 9.7%，占比 10.84%。并网风电、太阳能发电设备利用小时数分别约 2,100 小时、1,394 小时，随着消纳体系完善与运维技术升级，利用效率稳步提升。

## **2. 金融行业情况**

2025 年，我国金融行业运行总体平稳，金融服务实体经济质效持续提升，货币政策精准有力，社会融资规模合理增长，融资成本保持在历史较低水平，人民币汇率在合理均衡水平上保持基本稳定，金融“五篇大文章”持续深化落地，为经济高质量发展提供有力支撑。

报告期内，信托、保险经纪、期货等公司原涉金融细分行业持续深化转型、优化结构；信托行业在“三分类”新规下持续压降通道业务，本源业务占比稳步提升，行业资产规模保持平稳增长，服务实体经济能力持续增强；保险经纪行业延续强监管、防风险、促合规基调，市场出清与结构优化持续推进，头部机构专业服务优势进一步凸显；期货市场服务实体经济功能持续强化，市场规模稳步扩大，品种体系不断丰富，行业合规经营水平稳步提升。

### 三、核心竞争力分析

报告期内，通过注入电投核能资产，公司的核心竞争力转变为以先进核电投资运营为核心，主要体现在以下方面：

#### 1. 领先的自主三代核电技术路线

公司实际控制人全面掌握 AP1000、CAP1000 三代核电技术，并自主研发形成具备完全自主知识产权的“国和一号”（CAP1400）三代非能动先进核电技术。该技术体系严格遵循全球最高安全标准，具有单机容量大、发电效率高、经济性突出、安全可靠性强等核心优势，成为公司实现规模化发展、参与行业竞争的核心技术支撑，为公司中长期发展奠定坚实技术基础。

#### 2. 坚实的产业规模与增长潜力

公司拥有稳定的在运核电资产和核准在建项目，形成了即期利润贡献和中期增长动力。同时拥有多个已取得“路条”或纳入国家规划的待核准厂址，以及一批优质的沿海厂址储备，为“十五五”及中长期实现装机规模跨越式增长奠定了坚实基础。

#### 3. 核电运营管理保持较高水平

公司深入贯彻落实党中央、国务院关于核电安全的决策部署，深刻认识核安全的极端重要性，持续厚植全员核安全文化，层层压实安全责任，坚守“核安全万无一失、绝无一失”的底线要求。“十四五”以来，公司所属核电厂安全生产形势持续稳定、全面受控，未发生 INES1 级及以上核事件、较大及以上辐射事故和工业安全事故，运营安全水平处于行业领先地位。2025 年，海阳核电 1、2 号机组 WANO 综合指数均稳定保持 100 分，其中 1 号机组 12 项、2 号机组 13 项业绩指标达到国际卓越水平，充分彰显公司高水平运营管理能力。

#### 4. “国和一号”全产业链协同优势

公司实际控制人是“国和一号”现代产业链链长，构建了涵盖研发、设计、设备制造、工程建设、运营服务的完整产业链。公司作为运营端，能够深度受益于产业链协同带来的设备供应保障、技术迭代优化和成本控制优势。

#### 5. 专业化、集约化的平台管理能力

公司作为国家电投核能产业的专业化投资运营平台，正致力于构建标准化、专业化、集约化的“多堆多基地”管控体系，通过整合资源、统一标准、共享经验，持续提升运营效率、安全绩效和盈利能力。

#### 6. 较强的技术研发和自主创新能力

公司统筹协调科创资源，积极搭建核能创新平台与重点实验室，培育壮大核能产业链及配套体系，持续巩固并提升在核能综合利用领域的行业引领地位。聚力压水堆核电站运维技术、核能综合利用技术等前沿项目，创新群厂标准化运维管理模式，加速核电备品备件国产化替代，打造核能综合利用示范标杆，彰显独树一帜的核能创新发展实力。

#### 7. 结构优化的核能人才团队储备

子公司电投核能围绕“选、育、用、留”核心环节，系统构建覆盖核电项目全生命周期的全链条人才管理体系，积累了三大核心优势：一是人才队伍年轻，创新潜力较大。40 岁以下员工占比达 78.9%，35 岁以下占比 60.3%，为核能业务可持续发展注入了强劲动能。二是核心力量集中，人才配置合理。生产、工程、安全三个核心领域的人员占比达 83.6%，人力资源高度聚焦主营业务，有力保障了生产经营的稳定与高效。三是人力资源管理体系初步形成，效能释放可期。我们坚持“人才优先”战略，在人才预测、盘点、流动、激励等方面深入开展对标研究，持续优化机制，管理效能正在逐步释放。

### 8. 根基深厚的绿色能源底蕴

子公司东方绿能以能源产业为根基，历经多年稳健发展，新能源装机占比位居河北省区域五大发电集团前列；作为国家电投唯一在省会城市拥有热电联产集中供热的二级单位，公司工业供热负荷 817 吨/小时，连续多年保持省会工业热负荷 70%以上市场份额，供热面积 4,041 万平方米，占省会供热市场 20%份额，是河北省重要的综合能源供应商。2025 年，东方绿能紧扣“双碳”目标与能源转型战略机遇，持续优化能源结构，大力推进风电项目开发建设，不断提高绿电供应比重；通过深化新能源场站区域集中管理与专业化委托运营，核心保供能力与绿色发展竞争力持续增强，为构建新型电力系统、保障区域能源安全和可持续发展提供有力支撑。

## 四、主营业务分析

### 1、概述

参见“第三节 一、报告期内公司从事的主要业务”相关内容。

### 2、收入与成本

#### (1) 营业总收入构成

单位：元

	2025 年		2024 年		同比增减
	金额	占营业总收入比重	金额	占营业总收入比重	
营业总收入合计	12,466,257,345.59	100%	12,238,630,835.76	100%	1.86%
分行业					
电力	9,539,540,474.52	76.52%	9,146,159,933.27	74.73%	4.30%
信托	984,037,131.11	7.89%	1,024,921,639.52	8.37%	-3.99%
热力	1,200,065,758.83	9.63%	1,169,182,556.29	9.55%	2.64%
保险经纪	338,775,361.52	2.72%	401,173,467.85	3.28%	-15.55%
期货	65,603,263.13	0.53%	72,040,297.09	0.59%	-8.94%
其他	338,235,356.48	2.71%	425,152,941.74	3.47%	-20.44%
分产品					
核电	6,726,675,230.47	53.96%	6,318,796,486.60	51.63%	6.46%
风电	1,314,154,146.32	10.54%	1,253,330,663.09	10.24%	4.85%
煤电	1,155,915,364.95	9.27%	1,138,011,010.18	9.30%	1.57%
手续费及佣金收入	976,506,645.97	7.83%	999,759,034.46	8.17%	-2.33%
热力	1,200,065,758.83	9.63%	1,169,182,556.29	9.55%	2.64%
太阳能发电	342,795,732.78	2.75%	436,021,773.40	3.56%	-21.38%
保险经纪	338,775,361.52	2.72%	401,173,467.85	3.28%	-15.55%
利息收入	58,921,092.49	0.47%	82,530,089.03	0.67%	-28.61%
其他	352,448,012.26	2.83%	439,825,754.86	3.59%	-19.87%
分地区					
华北地区	4,243,376,254.12	34.04%	4,412,459,266.27	36.05%	-3.83%
华中地区	1,174,421,541.84	9.42%	1,216,377,429.00	9.94%	-3.45%
华东地区	6,982,856,286.50	56.01%	6,552,137,144.43	53.54%	6.57%
西南地区	65,603,263.13	0.53%	57,656,996.06	0.47%	13.78%

(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》中电力供应业的披露要求

单位：元

	营业总收入	营业总成本	毛利率	营业总收入比上年同期增减	营业总成本比上年同期增减	毛利率比上年同期增减
分行业						
电力	9,539,540,474.52	6,482,878,514.89	32.04%	4.30%	4.80%	减少 0.33 个百分点
保险经纪	338,775,361.52	56,288,805.12	83.38%	-15.55%	-11.24%	减少 0.81 个百分点
信托	984,037,131.11	306,006,021.58	68.90%	-3.99%	-7.18%	增加 1.07 个百分点
分产品						
核电	6,726,675,230.47	4,602,672,319.19	31.58%	6.46%	6.69%	减少 0.15 个百分点
煤电	1,155,915,364.95	949,201,989.67	17.88%	1.57%	-6.44%	增加 7.03 个百分点
风电	1,314,154,146.32	668,625,714.70	49.12%	4.85%	11.21%	减少 2.91 个百分点
手续费及佣金收入	976,506,645.97	0.00	100.00%	-2.33%	-	-
保险经纪	338,775,361.52	56,288,805.12	83.38%	-15.55%	-11.24%	减少 0.81 个百分点
分地区						
华北地区	4,243,376,254.12	3,566,119,614.34	15.96%	-3.83%	-8.72%	增加 4.5 个百分点
华中地区	1,174,421,541.84	401,900,567.98	65.78%	-3.45%	-7.99%	增加 1.69 个百分点
华东地区	6,982,856,286.50	6,373,928,352.57	8.72%	6.57%	3.09%	增加 3.09 个百分点

相关财务指标发生较大变化的原因

适用 不适用

2025 年公司完成重大资产重组，公司置入电投核能，注入核电业务，主要从事核电站建设、运营及管理，公司主要分布在华东地区。

(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	2025 年	2024 年	同比增减
电力	销售量	万千瓦时	2,519,763.16	2,400,203.42	4.98%
	生产量	万千瓦时	2,680,180.10	2,553,218.32	4.97%
	库存量	万千瓦时	0	0	0.00%
热力	销售量	百万千焦	23,988,718.60	23,094,932.76	3.87%
	生产量	百万千焦	18,987,287.47	20,085,636.04	-5.47%
	库存量	百万千焦	0	0	0.00%

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) 营业总成本构成

单位：元

行业分类	项目	2025 年		2024 年		同比增减
		金额	占营业总成本比重	金额	占营业总成本比重	
电力	营业总成本	6,482,878,514.89	62.11%	6,185,773,029.97	58.26%	4.80%
热力	营业总成本	1,039,767,431.88	9.96%	1,180,562,031.43	11.12%	-11.93%
信托	业务及管理费	306,006,021.58	2.93%	329,685,341.07	3.11%	-7.18%
期货	营业总成本	95,649,662.07	0.92%	116,315,529.79	1.10%	-17.77%
保险	营业总成本	56,288,805.12	0.54%	63,417,838.04	0.60%	-11.24%
其他	期间费用及其他成本	2,457,007,761.42	23.54%	2,741,010,492.06	25.82%	-10.36%

(6) 报告期内合并范围是否发生变动

是 否

报告期内，公司同一控制下企业合并增加电投核能，详情见第八节附注“九、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

2025 年 12 月 31 日，公司完成重大资产重组之标的资产过户手续，通过资产置换及发行股份方式，将所持资本控股 100% 股权置出，同时置入电投核能 100% 股权。本次重组推动公司主营业务发生重大转变，从原有能源与金融协同的业务格局，转变为以核能发电及核能综合利用为核心，同步保留非核能源业务的全新业务体系。

(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）	9,154,810,633.82
前五名客户合计销售金额占年度销售总额比例	73.44%
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	国网山东省电力公司	6,555,028,148.52	52.58%
2	国网河北省电力有限公司	1,592,496,193.58	12.77%
3	国网山西省电力有限公司	697,229,399.03	5.59%
4	国网河南省电力公司	190,384,410.73	1.53%
5	国网冀北电力有限公司	119,672,481.96	0.96%
合计	--	9,154,810,633.82	73.44%

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）	10,908,029,103.42
前五名供应商合计采购金额占年度采购总额比例	71.22%
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	70.11%

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	上海核工程研究设计院股份有限公司	7,968,651,288.56	52.03%
2	国核铀业发展有限责任公司	1,747,614,590.74	11.41%
3	国电投冀衡（河北）物资有限公司	810,181,340.41	5.29%
4	山东电力工程咨询院有限公司	211,789,006.30	1.38%
5	石家庄西岭供热有限公司	169,792,877.41	1.11%
合计	--	10,908,029,103.42	71.22%

主要供应商其他情况说明

适用 不适用

上海核工程研究设计院股份有限公司、国核铀业发展有限责任公司、国电投冀衡（河北）物资有限公司、山东电力工程咨询院有限公司为公司实际控制人所属公司。

石家庄西岭供热有限公司与公司不存在关联关系。

报告期内公司贸易业务收入占营业收入比例超过 10%

适用 不适用

### 3、费用

单位：元

	2025 年	2024 年	同比增减	重大变动说明
销售费用	95,262,456.06	105,232,531.82	-9.47%	
管理费用	869,917,749.47	769,785,933.02	13.01%	
财务费用	1,090,994,171.32	1,392,261,696.95	-21.64%	
研发费用	262,776,792.51	305,743,130.03	-14.05%	

#### 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
AP/CAP 机组破损燃料组件自主化检查与修复装备研制与工艺开发	针对 AP/CAP 机组破损燃料组件，研制自主化检查与修复装备，开发配套工艺，打破国外技术垄断，实现破损燃料组件处理自主可控	处于方案设计与核心部件研发阶段，已完成初步技术论证	研制出一套自主化破损燃料组件检查与修复装备，形成配套工艺，通过相关性验证，申请多项核心技术专利，具备规模化应用能力	实现 AP/CAP 机组破损燃料组件检查与修复技术自主化，降低对国外技术和装备的依赖，提升公司在核燃料组件检修领域的核心竞争力，拓展核电机组检修细分市场
设备及备件信息提取技术研发	通过 AI 辅助方式，利用计算机视觉（CV）、光学字符识别（OCR）、自然语言处理（NLP）及规则引擎等技术手段，实现文档与图纸中备件及设备信息的自动化提取、校验与整合	处于技术研发与系统调试阶段，已完成核心算法设计，搭建初步信息提取系统，正在进行文档与图纸样本测试，优化算法精度	建成一套高效、精准的设备及备件信息提取系统，实现信息自动化提取、校验与整合，提升信息处理效率，降低人工操作误差，形成可复用的技术方案	提升公司设备及备件管理的数字化、智能化水平，减少人工信息处理成本，提高信息准确性和时效性，增强公司数字化管理竞争力
国和系列核电机组空冷关键技术研究	研究采用空气来冷却核电机组汽轮机排汽的方案，突破空气冷却技术在核电机组的工程化应用难题	按计划进行中，已完成核电空冷汽轮机选型设计方案	拓展“国和一号”先进压水堆的选址范围	为后续项目空冷方案提供技术支持与储备
核电厂重要仪控卡件可靠性验证技术研究	1. 开发卡件软件、硬件功能及性能可靠性验证技术；2. 开发卡件应力及状态实时监测技术；3. 开发卡件故障失效机理分析技术；4. 开发卡件 FSI 故障激发及消除确认技术；5. 开发卡件可靠性数据库及数据分析技术；6. 开发棒控棒位最小化仪控系统；7. 就地设备可靠性研究实验室搭建；8. 仪控设备可靠性与老化管理技术研究	项目结题	按照实现“典型卡件保养烤机、是否故障、何处故障、为何故障”的功能应用与初步原因分析，开展卡件功能验证与故障诊断、在线状态监测、失效分析、可靠性试验与技术评估等研究，实现为海阳核电典型卡件的可靠性评估、全使用周期可靠性管理、智慧运维等工作提供技术能力和支撑	伴随卡件测试中心实验室的建成，山东核电自主创新与可靠性验证能力迈上新台阶。未来将作为技术平台，拓展设备寿命评估、预测性维护等价值，强化安全运营，为核电机组稳定运行及行业自主化发展提供有力支撑
基于北斗+AR 的智能化新能源巡检技术研究与应用	研究 5G+AR 智能应用在现场作业、巡视检修、设备管理等方面的应用，实现现场标准化作业管理、远程专家第一视角指导、设备信息随时查阅、应急指挥等应用。从而解决现场作业过程管理弱、专家支持不到位、现场问题难处理等问题，避免因设备维修不及时所造成的损失	项目完成初验，目前在数据积累阶段	通过建设基于 5G+AR 的煤电一体化业务管理协同平台，解决煤场、电站在日常工作中的，人机交互、远程诊断指导、检修指导监督、远程监督指导、AR 虚拟数据看板、设备验收监造、设备电子图档系统调取、智能操作票管理、AR 安全可视化管理、AR 智能检测维修培训、智能专家库建设等场景需求，实现综合人力成本降低 50%、工作时长降低 35%、故障处理效率提升	改变传统巡检方式，提高巡检效率和故障诊断准确率

			50%	
基于 AI 的新能源场站信息深度挖掘和智能群控技术研究	基于大数据、人工智能深度学习、先进的新能源机组控制技术，研究新能源（特别是风机及风电场）的智能控制技术，开发智能并网控制系统，最终具备电网主动支撑能力，同时探讨新能源与其他能源系统的协调控制问题，研究多种能源互补和优化利用的方法	项目在研	基于多源的先进感知及预测、大数据及深度学习技术、状态空间预测建模，针对实时风域、叶片真实流动状态等技术路线。实现多能互补和优化智能控制研究	研究多能互补和优化智能控制，提高公司创新产业多元化
基于物联网的用户换热站能耗管控系统研究与应用	基于物联网的用户换热站能耗管控系统研究与应用的研究，结合实际情况在合适位置安装热力公司可以远程控制的物联网电动阀，并将压力、温度数据上传至物联网管控系统，实现数据分析、远程调控，数据分析和调控结果与现有控制平台共享，实现一次网水力平衡	项目结题	1. 实现户管站回水温度的有效控制，实现热量的优化配置；2. 通过智慧供热管理平台（上位）与物联网电动调节阀及参数采集测点（下位）的有机结合，实现户管站的物联网运行调控；3. 在降低户管换热站能耗的同时，实现对一次网水力平衡的有效控制，优化热源、热网的运行参数；4. 通过科学调控降低户管站的运行能耗，提升供热管网换热效率的同时，改善热源带负荷能力，在不增加热源侧供热系统投资的基础上，提升热网供热面积的能力上限	在该项目投运后，预计单个采暖季可节能 57,841GJ，预估节能率 5%，其节能折扣供热面积共计 218,339 平米
基于动态优化技术的厂用电能效管理系统研发与应用	1. 在已建的高压电能量系统基础上，建设低压厂用电电能量采集管理系统和用电质量判断系统，包括系统所需的通信传输设备、就地采集设备、后台软件统计及分析设备、与 SIS 系统数据传输接口。为厂用电优化算法需求提供技术支撑 2. 自动统计实际厂用电数据，给出各运行班组实时考核指标，分析判断厂用电情况，保证厂用电运行方式为最优方式	项目在研	1. 提出一套基于机器学习的厂用电设备状态拟合模型和算法；2. 提出一套基于进化计算的厂用电设备参数最优化模型和求解算法，构建基于用电量最小化和生产效率最大化的多目标优化模型	提高设备运行效率，在满足电网负荷要求的同时降低厂用设备的电能消耗
基于机器学习的集中式指标监测与数据治理策略研究	基于新能源场站端进行业务数据梳理，分析与主站间各业务通道数据，基于电力通信协议解析原始的交互数据，依据“两个细则”考核指标项的计算逻辑实时计算考核指标，动态估算考核费用。站端将采集分析的结果和相关支撑原始数据，汇集到集控中心，搭建集中的指标监测和数据治理平台，形成集控中心对各场站集中监管、统一协同的新管理模式，提升公司整体的生产运营水平	项目结题	1. 集中针对新能源场站考核指标实时监测和动态考核估算的技术研究，支持“两个细则”重点考核的技术指标的实时计算及考核估算；2. 基于集控端新能源功率预测准确性、稳定性评价及优选模型的设计和应用，形成场站间多套功率预测系统、站端双套功率预测数据优选评价能力，提高预测准确率；3. 研发基于机器学习的集中式指标监测和数据治理平台，形成站端采集分析、集控中心集中监管的管理模式	形成集控中心对各场站集中监管、统一协同的新管理模式

公司研发人员情况

	2025 年	2024 年	变动比例
研发人员数量（人）	679	522	30.08%
研发人员数量占比	16.63%	17.29%	-0.66%
研发人员学历结构			
本科	510	403	26.55%
硕士	148	90	64.55%
其他学历	21	29	-27.59%
研发人员年龄构成			
30 岁以下	146	55	165.45%
30~40 岁	285	172	65.70%
40 岁以上	248	295	-15.93%

公司研发投入情况

	2025 年	2024 年	变动比例
研发投入金额（元）	617,146,012.90	502,216,733.40	22.88%
研发投入占营业收入比例	4.95%	4.10%	0.85%
研发投入资本化的金额（元）	148,575,613.60	101,068,157.50	47.01%
资本化研发投入占研发投入的比例	24.07%	20.12%	3.95%

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

子公司东方绿能 2025 年研发人员增加 198 人，公司研发人员数量同比增加。

因重大资产重组，电投核能纳入公司合并范围，上述数据包含电投核能。

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	2025 年	2024 年	同比增减
经营活动现金流入小计	15,118,308,018.44	27,795,843,775.43	-45.61%
经营活动现金流出小计	11,582,526,186.94	21,234,655,097.19	-45.45%
经营活动产生的现金流量净额	3,535,781,831.50	6,561,188,678.24	-46.11%
投资活动现金流入小计	4,199,022,962.24	5,082,848,063.61	-17.39%
投资活动现金流出小计	15,743,644,752.58	13,826,979,593.84	13.86%
投资活动产生的现金流量净额	-11,544,621,790.34	-8,744,131,530.23	-32.03%
筹资活动现金流入小计	36,117,603,737.47	31,325,179,469.98	15.30%
筹资活动现金流出小计	30,127,091,250.61	28,250,836,292.50	6.64%

筹资活动产生的现金流量净额	5,990,512,486.86	3,074,343,177.48	94.86%
现金及现金等价物净增加额	-2,018,361,954.39	891,524,001.55	-326.39%

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净额 3,535,781,831.50 元，同比下降 46.11%，主要系资本控股本年度清算自然人信托，交易性金融资产净增加，体现为现金净流出。

投资活动产生的现金流量净额-11,544,621,790.34 元，同比下降 32.03%，主要系本年度处置资本控股，将资本控股的期末货币资金列报至支付其他与投资活动有关的现金。

筹资活动产生的现金流量净额 5,990,512,486.86 元，同比增加 94.86%，主要系资本控股本年度子公司百瑞信托获得流动性支持。

现金及现金等价物净增加额-2,018,361,954.39 元，同比下降 326.39%，主要系经营活动、投资活动、筹资活动综合作用导致。

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	3,288,505,987.39	63.87%	主要来源于合营、联营企业权益法下确认的投资收益	是
公允价值变动损益	-482,813,132.08	-9.38%	主要来源于交易性金融资产、按公允价值计量的投资性房地产的公允价值变动	否
资产减值	-8,615,730.93	-0.17%	主要是部分子公司计提资产减值准备	否
营业外收入	17,048,560.73	0.33%	主要是废旧物资处置收益、赔偿款、违约金收入	否
营业外支出	6,737,602.52	0.13%	主要是缴纳滞纳金、资产报废损失	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

	2025 年末		2025 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	3,932,931,527.18	2.82%	6,036,720,326.08	3.83%	减少 1.01 个百分点	
应收账款	5,221,566,905.53	3.75%	4,822,076,344.84	3.06%	增加 0.69 个百分点	

合同资产	34,836,049.34	0.02%	29,304,650.67	0.02%	与上期持平	
存货	2,753,584,300.09	1.98%	2,132,184,274.25	1.35%	增加 0.63 个百分点	
投资性房地产	0.00	0.00%	7,239,700.00	0.00%	与上期持平	
长期股权投资	21,408,078,897.03	15.36%	24,018,863,858.26	15.24%	增加 0.12 个百分点	
固定资产	50,319,745,375.58	36.10%	52,145,578,614.47	33.09%	增加 3.01 个百分点	
在建工程	45,651,266,052.63	32.75%	35,515,017,852.63	22.54%	增加 10.21 个百分点	山东核电二期、三期和莱阳核电一期工程基建项目建设投入增加
使用权资产	197,342,294.67	0.14%	334,612,328.78	0.21%	减少 0.07 个百分点	
短期借款	3,601,339,610.81	2.58%	1,960,333,501.44	1.24%	增加 1.34 个百分点	
合同负债	467,752,135.30	0.34%	537,197,744.38	0.34%	与上期持平	
长期借款	62,915,690,734.63	45.13%	53,452,472,148.12	33.92%	增加 11.21 个百分点	山东核电、莱阳核电本年投资金额增加，融资规模相应增加
租赁负债	126,339,989.28	0.09%	146,049,799.51	0.09%	与上期持平	

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）	18,143,034,638.86	-482,507,232.08					-17,660,527,406.78	0.00
4. 其他权益工具投资	1,007,337,728.61		-405,990,804.63				-1,007,337,728.61	0.00
金融资产小计	19,150,372,367.47	-482,507,232.08	-405,990,804.63				-18,667,865,135.39	0.00
投资性房产	7,239,700.00	-305,900.00					-6,933,800.00	0.00

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
地产								
上述合计	19,157,612,067.47	-482,813,132.08	-405,990,804.63				-18,674,798,935.39	0.00
金融负债	0.00	0.00					0.00	0.00

其他变动的内容

其他变动为本年置出资本控股影响所致。

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

详见第八节财务报告七、合并财务报表项目注释 24、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
14,591,000,000.00	433,298,377.18	3,267.43%

## 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）
电投核能	核能项目的投资、开发、建设、运营与管理	收购	55,393,710,836.15	100.00%	资产置换及非公开发行股份	国家核电、中国人寿	长期	股权	已完成过户	-	-	否	2025年12月31日	详见公司于 2025 年 12 月 31 日登载于巨潮资讯网 ( <a href="http://www.cninfo.com.cn">http://www.cninfo.com.cn</a> ) 的相关公告。
合计	--	--	55,393,710,836.15	--	--	--	--	--	--	0.00	0.00	--	--	--

## 3、报告期内正在进行的重大的非股权投资情况

适用 不适用

## 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。

## 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

交易对方	被出售股权	出售日	交易价格（万元）	本期初起至出售日该股权为上市公司贡献的净利润（万元）	出售对公司的影响	股权出售为上市公司贡献的净利润占净利润总额的比例	股权出售定价原则	是否为关联交易	与交易对方的关联关系	所涉及的股权是否已全部过户	是否按计划如期实施，如未按计划实施，应当说明原因及公司已采取的措施	披露日期	披露索引
国家核电	资本控股 100% 股权	2025 年 12 月 31 日	1,510,828.45	35,506.27	本次交易有利于增强上市公司的持续经营能力，提升上市公司的盈利水平，优化资本结构，符合上市公司战略发展	10.78%	《国家电投集团产融控股股份有限公司重大资产置换及发行股份购买资产涉及的置入资产国电投核能有限公司股东全部权益价值项目资产评估报告》（中企华评报字[2025]第 6566 号）	是	公司与国家核电同受国家电投集团控制。	是	是	2025 年 12 月 31 日	详见公司于 2025 年 12 月 31 日登载于巨潮资讯网（ <a href="http://www.cninfo.com.cn">http://www.cninfo.com.cn</a> ）的相关公告。

					需要，有利于保护上市公司股东尤其是中小股东的利益。									
--	--	--	--	--	---------------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--

### 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：万元

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
国电投核能有限公司	子公司	核能开发、投资、建设、运营	2,402,093.76	12,141,474.43	4,803,355.90	694,380.31	388,303.88	377,898.46
东方绿色能源(河北)有限公司	子公司	风光火发电及供热	28,000	1,806,657.95	745,256.32	408,071.98	80,794.88	66,249.14
辽宁红沿河核电有限公司	参股公司	核能发电	1,596,000	7,515,600.34	2,060,404.98	1,555,266.20	395,629.65	320,019.04
江苏核电有限公司	参股公司	核能发电	注	注	注	注	注	注

注：公司参股公司江苏核电有限公司为中国核能电力股份有限公司的控股公司，中国核能电力股份有限公司为上市公司，因其尚未披露 2025 年年度报告，具体数据可参见其公开披露的数据。

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
国电投核能有限公司	重大资产重组置入	增强盈利能力
国家电投集团资本控股有限公司	重大资产重组置出	自 2025 年 12 月 31 日起，不再纳入公司合并报表范围
黄骅市东方新能源发电有限公司	注销	无重大影响

主要控股参股公司情况说明

不适用

## 十、公司控制的结构化主体情况

适用 不适用

## 十一、公司未来发展的展望

### 1. 公司发展战略

公司将全面贯彻国家“积极安全有序发展核电”战略部署，以国家电投集团核能产业唯一整体上市平台为战略定位，锚定建设世界一流核能投资建设运营上市公司远景目标。立足“十五五”开局新起点，依托控股股东在 CAP1000、国和一号（CAP1400）先进三代核电技术体系与产业链协同优势，坚持规模化发展、精益化运营、多元化应用发展路径，统筹核能主业与非核清洁能源协同布局，持续做强做优核能发电、核能综合利用等核心业务，不断提升核心竞争力、盈利能力与市场价值，全力打造资产优质、治理规范、业绩稳健、成长明确的一流核电上市平台。

### 2. 经营计划

2026 年是公司“十五五”规划的开局之年，也是电投核能重组置入上市公司后首个完整经营年度。公司将坚持稳中求进工作总基调，以高质量发展为主线，聚焦核能主业，统筹发展与安全，全力完成年度经营目标，为股东创造稳定回报。

#### （1）锚定经营目标，全力以赴提质增效

公司将全力完成年度经营目标，将利润目标精准分解压实，优化计划预算与考核体系，强化过程动态管控与“奖优罚劣”激励，激发各单位内生动力。在运营端，实施《群厂生产业绩提升方案》，保障在运机组安全稳定、满发优发，力争业绩指标对标国际先进；同时积极适应电力市场化改革，密切跟踪电力市场动态，优化交易策略，并探索核能综合利用新模式以培育增量。在成本端，牢固树立“过紧日子”思想，构建覆盖投资、建设、运营全周期的精益化管理体系，大力压降非生产性开支；同时，紧盯资本市场，动态优化债务结构，拓展多元化低成本融资渠道，持续降低综合融资成本。

#### （2）统筹发展和安全，筑牢高质量发展底线

公司始终坚持“发展决不能以牺牲安全为代价”的红线意识，实现发展质量、规模与安全的有机统一。在核安全与生产安全方面，始终将核安全置于首位，持续厚植核安全文化，层层压实安全责任，确保在运机组长期安全可靠运行。在项目开发与工程建设方面，高质量推进山东海阳 3、4 号机组建设，并为海阳 5、6 号机组高标准开工做好充分准备，确保工程安全、质量、进度、投资全面受控；全力推动山东莱阳一期项目核准，并扎实推动沿海储备厂址的前期工作，为可持续发展夯实基础。

#### （3）完善治理体系，提升平台效能

以重组上市为契机，全面构建与上市公司要求相匹配的现代治理体系。紧扣监管规则与新的股权结构，高效完成董事会改组与公司章程修订，进一步完善治理架构，保障决策合法合规、运转高效。以平台管控权责清单为抓手，建立差异化授权定期评估与动态调整机制，推动完善支撑行权的制度和流程，做到“清单之外无权力、流程之外无决策”，更好地履行对控股单位的管控职责。

#### （4）深化改革创新，激活内生动力

公司将以体制机制改革为牵引、数字化为支撑、科创实效化为目标，推动改革创新与经营发展深度融合。一是深化“标准化、专业化、集约化”的“三化”体系建设，严格执行“1+1+N”标准化建设计划，将成熟成果优先推广至新建项目，为 2027 年基本实现群厂标准化运营奠定基础。二是强化数智赋能落地，按期完成核安全风险监测预警平台、设备健康档案（二期）等项目建设，并全面推动国产化核电生产管理信息系统的研发与应用。三是提升科技创新转化实效，聚

焦机组安全防控、成本管控与运营效率等共性问题，联合成员单位、科研院所组建创新联合体，加速推进破损燃料组件检查设备研制、燃气轮发电机样机制造等关键技术攻关与成果转化。

(5) 发挥产业协同优势，优化业务布局

在聚焦核能主业的同时，公司将充分发挥子公司东方绿能在热电联产及非核清洁能源领域的运营经验和区域市场优势。积极探索核电与风电、光伏等新能源在技术、管理及区域资源上的协同，优化公司整体电源结构与区域布局，提升综合能源服务能力与区域保供能力。同时，致力于将核能业务在精益化运营、成本管控等方面的管理经验向非核业务延伸，提升整体资产运营效率与抗风险能力，构建多能互补、清洁高效的业务发展格局。

3. 可能面对的风险及对策

(1) 核安全与运营风险

**风险表现：**公司业务同时涵盖核电运行、在建工程建设及新能源场站运营等场景，面临多场景、多类型的工业安全挑战。

**应对措施：**公司将始终落实“四最”要求，构建严密的核安全与生产安全防控体系。一是压实全员安全责任，严格落实安全生产与核安全法律法规，健全从管理层到一线岗位的安全生产责任制。二是强化双重预防机制，有效运作安全风险分级管控和隐患排查治理机制，常态化开展安全质量总监巡视、核安全综合监督及本质安全体系评价。三是深化安全文化建设，组织开展人因成熟度调查评价，识别管理薄弱环节，持续提升人因管理水平。四是推进经验反馈大数据模型与智能体的研发，加快经验反馈工作智能化转型，以数字化手段全面提升本质安全水平与综合管控能力。

(2) 电力市场与电价风险

**风险表现：**受宏观经济波动、电力市场化改革深化、市场交易电量比例扩大等因素影响，电力市场价格波动风险进一步提升。

**应对措施：**为有效应对市场挑战，公司将采取以下系统性措施：一是持续加强电力市场改革相关政策研判，密切跟踪核电开展市场化交易相关政策导向，积极参与市场规则建设；二是全面提升电力营销专业能力，优化交易策略，加强客户开发，通过售电公司发展零售用户，稳定收益；三是开展国内各核电省份电力市场政策、交易数据调研分析，为经营趋势研判与预测筑牢基础；四是深入推进成本精益化各项举措落地见效，持续优化运营成本，增强抵御市场风险韧性。

(3) 工程建设与成本风险

**风险表现：**核电工程投资大、建设周期长，在设备采购、土建安装、调试等环节，可能面临供应链波动、关键技术设备交付延迟、工程造价上涨、工期延误等风险，导致项目总投资超概算，影响项目经济性。

**应对措施：**公司将实施覆盖工程全周期的精细化与集约化管理，确保工程建设目标受控。一是推行标准化、模块化建设，优化设计方案，从源头控制造价；二是强化工程预算与进度管控，严格执行投资控制目标，并利用信息化手段实现动态监控与预警；三是深化工程领域经验反馈，将良好实践应用于新项目，持续提升工程建造质量与效率。

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
2025年05月12日	深交所“互动易”平台“云访谈”栏目	网络平台线上交流	其他	全体投资者	2024年度公司经营发展情况、行业形势	巨潮资讯网：2024年年度业绩说明会投资

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
					政策、资产重组等未来发展规划等	者活动记录表（2025-001）
2025 年 08 月 29 日	深交所“互动易”平台“云访谈”栏目	网络平台线上交流	其他	全体投资者	2025 半年度公司经营发展情况、重组工作进展、高级管理人员增补、市值管理措施等	巨潮资讯网：电投产融 2025 年半年度业绩说明会投资者活动记录表（2025-002）
2025 年 09 月 15 日	“全景路演”网站	网络平台线上交流	其他	全体投资者	公司重大资产重组工作推进情况、深交所问询函要求补充材料的提交情况、市值管理措施等	巨潮资讯网：参加投资者网上集体接待日活动记录表（2025-003）

### 十三、市值管理制度和估值提升计划的制定落实情况

公司是否制定了市值管理制度。

是 否

公司是否披露了估值提升计划。

是 否

### 十四、“质量回报双提升”行动方案贯彻落实情况

公司是否披露了“质量回报双提升”行动方案公告。

是 否

公司积极贯彻党中央、国务院决策部署，认真落实国资委、证监会、交易所的相关要求，为持续推动公司高质量发展和投资价值提升，结合公司发展战略、经营情况及财务情况，制定了“质量回报双提升”行动方案，并于 2024 年 9 月 6 日发布了《关于质量回报双提升”行动方案的公告》（2024-037）。

2025 年公司聚焦主责主业，进行了国有优质资产整合，完成了重大资产重组，注入高质量核电资产，成为国家电投集团旗下核电板块的专业化运营、资产整合平台，推动公司高质量发展。公司以规范董事会建设为核心完善治理结构，明晰各层级权责，保障企业稳健发展。同时积极履行社会责任，维护各方利益，通过召开业绩说明会及开展投资者网上集体接待日等活动加强投资者沟通，高质量发布 ESG 报告并荣获“2025 责任金牛奖·ESG 品牌先锋”荣誉称号。坚持“以人为本”的发展理念，积极响应国家乡村振兴战略号召，长效化推进公益慈善事业。公司始终坚持以投资者为本，诚实守信、依法合规，以稳健经营、优良业绩回报股东信任与支持。

详情请参见于巨潮资讯网同日披露的《关于“质量回报双提升”行动方案进展的公告》。

## 第四节 公司治理、环境和社会

### 一、公司治理的基本状况

公司始终严格按照《公司法》《证券法》《上市公司治理准则》《深圳证券交易所股票上市规则》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》等法律法规和规范性文件，根据《公司章程》，不断完善公司治理结构，建立健全公司内部管理和控制制度，保持企业健康稳定发展，维护公司和投资者的合法权益。公司股东大会、党委、董事会、经理层职责明确，运作规范，2025 年 12 月，公司严格按照监管规定，结合公司治理实际情况，进一步完善公司治理结构，优化决策监督机制，完成《公司章程》修订，不设监事与监事会，由审计与风险管理委员会承接原监事会法定职权。公司治理的实际状况符合证监会、深交所等发布的法律法规和规范性文件的要求。

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

公司始终严格按照《公司法》《证券法》《上市公司治理准则》《深圳证券交易所股票上市规则》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》等法律法规和规范性文件，根据《公司章程》，与控股股东在业务、人员、资产、机构、财务等方面完全分开，具有独立完整的业务及自主经营能力。

**1. 业务方面：**公司业务系统独立于控股股东、实际控制人，自主经营，自负盈亏，自担风险；对于生产经营活动中的日常关联交易，按照市场化的原则进行，不存在显失公平的关联交易。

**2. 人员方面：**除公司控股股东、实际控制人的代表通过法定程序担任公司部分董事外，公司高级管理人员没有在控股股东担任董事外其他行政职务，未发现在控股股东单位领取薪酬或由控股股东单位代发薪酬的情况。

**3. 资产方面：**公司资产完整，权属清晰，独立于控股股东、实际控制人，不存在资金或其他资产被控股股东、实际控制人占用而损害公司利益的情况。

**4. 机构方面：**公司的股东大会、董事会、高管层和其他内部机构独立运作，独立行使职权。

**5. 财务方面：**公司建立了独立的财务核算体系和财务会计制度，独立在银行开户，独立纳税，财务决策和管理依法、依规进行，不存在与控股股东共用银行账户或混合纳税现象。

### 三、同业竞争情况

适用 不适用

问题类型	与上市公司的关联关系类型	公司名称	公司性质	问题成因	解决措施	工作进度及后续计划
并存	控股股东	国家核电技术有限公司	国资委	双方均经营核能发电	通过包括但不限于股权收购、资产重组等方式将相关核电资产逐步	公司控股股东国家核电承诺将在相关核电项目正式商运后三年内，经

						注入上市公司	履行必要的决策、审议及批准等程序后，通过包括但不限于股权收购、资产重组等方式将相关核电资产逐步注入上市公司。
并存	实际控制人	国家电投集团河北电力有限公司	国资委	双方均经营风力发电、太阳能发电等项目。		委托管理，同时通过包括但不限于股权转让、资产出售等方式将原有能源业务置出	公司实际控制人国家电投集团承诺在过渡期内将构成同业竞争的河北公司相关资产委托电投产融经营管理；同时在符合规定的前提下，将在过渡期内促使上市公司通过包括但不限于股权转让、资产出售等方式将原有能源业务置出。

#### 四、董事和高级管理人员情况

##### 1、基本情况

姓名	性别	年龄	职务	任职状态	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
郝宏亮	男	54	董事、董事长（法定代表人）	现任	2026年02月27日	2029年02月26日						
王浩	男	57	董事	现任	2023年05月17日	2029年02月26日						
马江	男	48	董事	现任	2026年02月27日	2029年02月26日						
李庆锋	男	49	董事	现任	2020年04	2029年02						

					月 13 日	月 26 日							
何平林	男	49	独立董事	现任	2023 年 06 月 05 日	2029 年 02 月 26 日							
胡三高	男	63	独立董事	现任	2023 年 06 月 05 日	2029 年 02 月 26 日							
岳克胜	男	65	独立董事	现任	2026 年 02 月 27 日	2029 年 02 月 26 日							
李忠哲	男	60	副总经理	现任	2026 年 02 月 10 日	2029 年 02 月 26 日							
李铁枝	女	58	总会计师	现任	2026 年 02 月 10 日	2029 年 02 月 26 日							
何先华	男	47	副总经理	现任	2026 年 02 月 10 日	2029 年 02 月 26 日							
邹家懋	男	51	副总经理	现任	2026 年 02 月 10 日	2029 年 02 月 26 日							
李英男	女	54	副总经理	现任	2026 年 02 月 10 日	2029 年 02 月 26 日							
刘望天	男	50	董事会秘书	现任	2026 年 02 月 10 日	2029 年 02 月 26 日							
冯俊杰	女	58	董事	离任	2025 年 04 月 09 日	2026 年 02 月 27 日							
冯俊杰	女	58	董事长	离任	2025 年 04 月 10 日	2026 年 02 月 27 日							
韩志伟	男	58	董事、 董事长	离任	2021 年 05 月 10 日	2025 年 03 月 24 日							
姚敏	男	56	董事	离任	2022 年 09 月 09 日	2025 年 08 月 15 日							
姚敏	男	56	总经理	离任	2022 年 04 月 24	2025 年 08 月 15							

					日	日						
保姣	女	42	董事	离任	2024 年 01 月 15 日	2026 年 02 月 27 日						
韩杰	男	54	独立 董事	离任	2023 年 06 月 05 日	2026 年 02 月 27 日						
孙艳 军	男	54	副总 经理、 总会计 师	离任	2022 年 08 月 09 日	2026 年 02 月 10 日						
张伟 冬	男	50	副总 经理	离任	2022 年 08 月 09 日	2025 年 08 月 15 日						
伍镇 杰	男	47	副总 经理	离任	2024 年 05 月 31 日	2026 年 02 月 10 日						
陈鹏	男	45	副总 经理	离任	2023 年 04 月 24 日	2025 年 08 月 15 日						
吴明	男	56	副总 经理	离任	2025 年 10 月 28 日	2026 年 02 月 10 日						
孙锐	男	50	董事 会秘书	离任	2022 年 08 月 09 日	2026 年 02 月 10 日						
合计	--	--	--	--	--	--	0	0	0	0	0	--

报告期是否存在任期内董事和高级管理人员离任的情况

是 否

1. 2025 年 3 月，韩志伟先生因工作变动辞去董事、董事长职务。
2. 2025 年 8 月，姚敏先生因工作变动辞去董事、总经理职务。
3. 2025 年 8 月，张伟冬先生因工作变动辞去副总经理职务。
4. 2025 年 8 月，陈鹏先生因工作变动辞去副总经理职务。
5. 2026 年 2 月，冯俊杰女士因工作变动辞去董事、董事长职务。
6. 2026 年 2 月，保姣女士因工作变动辞去董事职务。
7. 2026 年 2 月，韩杰先生因工作变动辞去独立董事职务。
8. 2026 年 2 月，孙艳军先生因工作变动辞去副总经理、总会计师职务。
9. 2026 年 2 月，伍镇杰先生因工作变动辞去副总经理职务。
10. 2026 年 2 月，吴明先生因工作变动辞去副总经理职务。

11. 2026 年 2 月，孙锐先生因工作变动辞去董事会秘书职务。

公司董事、高级管理人员变动情况

适用 不适用

姓名	担任的职务	类型	日期	原因
郝宏亮	董事、董事长（法定代表人）	被选举	2026 年 02 月 27 日	工作调动
王浩	董事	被选举	2026 年 02 月 27 日	工作调动
马江	董事	被选举	2026 年 02 月 27 日	工作调动
李庆锋	董事	被选举	2026 年 02 月 27 日	工作调动
何平林	独立董事	被选举	2026 年 02 月 27 日	选举
胡三高	独立董事	被选举	2026 年 02 月 27 日	选举
岳克胜	独立董事	被选举	2026 年 02 月 27 日	工作调动
李忠哲	副总经理	聘任	2026 年 02 月 10 日	工作调动
李铁枝	总会计师	聘任	2026 年 02 月 10 日	工作调动
何先华	副总经理	聘任	2026 年 02 月 10 日	工作调动
邹家懋	副总经理	聘任	2026 年 02 月 10 日	工作调动
李英男	副总经理	聘任	2026 年 02 月 10 日	工作调动
刘望天	董事会秘书	聘任	2026 年 02 月 10 日	工作调动
冯俊杰	董事、董事长	离任	2026 年 02 月 27 日	工作调动
韩志伟	董事、董事长	离任	2025 年 03 月 24 日	工作调动
姚敏	董事、总经理	离任	2025 年 08 月 15 日	工作调动
保姣	董事	离任	2026 年 02 月 27 日	工作调动
韩杰	独立董事	离任	2026 年 02 月 27 日	工作调动
孙艳军	副总经理、总会计师	解聘	2026 年 02 月 10 日	工作调动
张伟冬	副总经理	解聘	2025 年 08 月 15 日	工作调动
伍镇杰	副总经理	解聘	2026 年 02 月 10 日	工作调动
陈鹏	副总经理	解聘	2025 年 08 月 15 日	工作调动
吴明	副总经理	解聘	2026 年 02 月 10 日	工作调动
孙锐	董事会秘书	离任	2026 年 02 月 10 日	工作调动

## 2、任职情况

公司现任董事、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

**郝宏亮：**男，1971 年出生，大学本科学历。历任东北电业管理局第一工程公司技术员、工程师，江苏核电有限公司维修处维修队队长、处长助理、副处长，山东核电有限公司生产准备部副经理、生产计划部经理、工程部经理、副总工程师、副总经理，辽宁红沿河核电有限公司副总经理，国核示范电站有限责任公司董事、总经理、党委副书记、董事长、党委书记。现任国家电投集团产融控股股份有限公司董事、董事长（法定代表人），国电投核能有限公司董事长（法定代表人）、党委书记，国电投莱阳核能有限公司董事（法定代表人）、党委书记。

**王浩：**男，1969 年出生，大学本科学历。历任中电投河北公司副总经济师（副总师级），石家庄东方能源股份有限公司董事会秘书（副总师级），国家电投集团东方能源董事会秘书（副总师级）兼资本部主任、副总经济师兼资本部主任，国家电投集团河北公司副总经济师（副总师级），国家电投集团东方能源副总会计师、董事会秘书（副总师级），国家电投集团河北公司副总会计师，上海电力股份有限公司董事。现任国家电力投资集团有限公司专职董事（总部部门副职级），国家电投集团产融控股股份有限公司董事、国家电投集团山西电力有限公司董事、国家电投集团海南电力有限公司董事、国家电投集团福建电力有限公司董事、国家电投集团贵州金元股份有限公司董事。

**马江：**男，1978 年出生，硕士研究生学历。历任中国人寿资产管理有限公司研究部总经理助理，中国人寿资产管理有限公司固定收益投资部业务董事、高级投资经理、投资经理。现任中国人寿资产管理有限公司直接投资事业部副总经理、国家电投集团产融控股股份有限公司董事。

**李庆锋：**男，1977 年生，大学本科学历。历任广西电网公司桂林供电局副局长，南方电网资本控股有限公司投资部总经理。现任南网碳资产管理（广州）有限公司执行董事，南网建鑫基金管理有限公司董事长，电投融和新能源发展有限公司董事，英大国际信托有限责任公司董事、国家电投集团产融控股股份有限公司董事。

**岳克胜：**男，1961 年出生，硕士研究生学历。历任国信证券总经理、顾问。现任复旦大学管理学院兼职教授，东华大学特聘顾问教授，上海电力股份有限公司独立董事、国家电投集团产融控股股份有限公司独立董事。

**何平林：**男，1977 年出生，博士研究生学历。历任华北电力大学财务管理教研室主任，教授，博士生导师。现任北京航空航天大学人文社会科学学院经济系主任、教授、博士生导师，中国会计学会会计教育专委会委员，国家电投集团产融控股股份有限公司独立董事，河南平高电气股份有限公司独立董事，北京高盟新材料股份有限公司独立董事。

**胡三高：**男，1963 年出生，博士研究生学历。历任华北电力大学讲师、副教授、教授，动能系副主任、研究生处处长、研究生部（院）主任、常务副院长、科学技术处处长、对外联络与合作部部长，内蒙古电投能源股份有限公司独立董事。现任北京华电杰领科技有限公司董事长，国家电投集团产融控股股份有限公司独立董事。

**李忠哲：**男，1966 年出生，大学本科学历。曾先后任元宝山发电厂电气分厂发电班长、技术员、专工，电气检修公司副经理、电气分厂副厂长、生产技术处副处长，江苏核电有限公司生产准备处管理岗位培训人员、维修处副处长，湖南桃花江核电有限公司筹备处工程部经理、安全保卫处处长，山东核电有限公司生产准备部经理、副总工程师、技术部经理、总法律顾问、党委委员、副总经理。现任国家电投集团产融控股股份有限公司副总经理，国电投核能有限公司党委委员、副总经理。

**李铁枝：**女，1968 年出生，大学本科学历。曾先后任辽宁清河发电有限责任公司财务部会计、审计部副主任，中国电力有限公司审计部专责，辽宁清河发电有限责任公司财务部主任，中电投东北电力有限公司财务部与股权管理部主管、财务部副主任，国核示范电站有限责任公司监察审计部负责人、副主任、主任、副总会计师、总会计师、党委委员。现任国家电投集团产融控股股份有限公司总会计师，国电投核能有限公司党委委员、总会计师。

**何先华：**男，1979 年出生，大学本科学历。曾先后任江苏核电有限公司质量保证处专业工程师、大纲管理科科长，华能山东石岛湾核电有限公司安全质保部副主任（主持工作）、主任、工程二部主任，山东核电有限公司安全质保部党支部书记兼副经理、经理、质量保证处处长，国核示范电站有限责任公司安全质保部主任、安全总监、核安全与执照处处长、总工程师、党委委员。现任国家电投集团产融控股股份有限公司副总经理，国电投核能有限公司党委委员、副总经理。

**邹家懋：**男，1974 年出生，大学本科学历。曾先后任秦山核电公司维修处工程师、生产计划处大修计划工程师，山东核电有限公司设计管理部专工、主管、生产准备部维修处副处长、处长、副经理，维修部副经理（主持工作）、经理、副总工程师兼大修处处长，国电投核电技术服务有限公司总经理、执行董事（法定代表人）、董事兼党总支书记。现任国家电投集团产融控股股份有限公司副总经理，国电投核能有限公司党委委员、副总经理，国电投核电技术服务有限公司董事（法定代表人）兼党总支书记。

**李英男：**女，1971 年出生，大学本科学历。曾先后任赤峰热电厂化学分场化验员、技术员，山东核电有限公司设计管理部常规岛处高级专工、人力资源部高级专工、副处长、处长、副经理、经理兼社会保险事业管理中心主任，人力资源处（组织部）处长，总经理助理，中共国家电投党校山东核电分校副校长，零碳研究院有限公司董事长。现任国家电投集团产融控股股份有限公司副总经理，国电投核能有限公司党委委员、副总经理。

**刘望天：**男，1975 年出生，研究生学历，工商管理硕士。曾先后任中核秦山第三核电有限公司调试生产准备处助理工程师、工艺系统处系统工程师、维修处主管工程师，中电投江西核电有限公司生产准备部高级主管、技术准备处副处长（主持工作）、处长、生产准备部副经理，中电投江西核电有限公司工程管理部副经理、人力资源部干部，国核湛江核电有限公司工程管理部部门副职、综合管理部副主任（主持工作）、主任、商务合同与法律部主任，董事会秘书、人力资源处（党委组织部）处长、资深主任工程师、生产准备处处长、党群工作处（党委办公室、董事会办公室）处长。

现任国家电投集团产融控股股份有限公司董事会秘书、总经理助理兼办公室（党委办公室）主任，国电投核能有限公司董事会秘书、总经理助理兼办公室（党委办公室）主任、党支部书记。

控股股东、实际控制人同时担任上市公司董事长和总经理的情况

适用 不适用

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
王浩	国家电力投资集团有限公司	专职董事	2021年01月22日		是
李庆锋	南方电网产融控股集团集团有限公司	职工董事	2022年08月26日	2025年08月25日	否
马江	中国人寿资产管理有限公司	直接投资事业部副总经理	2025年11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
郝宏亮	国电投莱阳核能有限公司	党委书记、董事（法定代表人）	2026年02月02日		否
郝宏亮	国电投核能有限公司	董事长（法定代表人）、党委书记	2026年01月08日		否
郝宏亮	国核示范电站有限公司	董事长（法定代表人）、党委书记	2024年04月27日	2026年01月08日	是
王浩	国家电投集团山西电力有限公司	董事	2023年04月20日	2026年04月19日	否
王浩	国家电投集团福建电力有限公司	董事	2024年12月11日		否
王浩	国家电投集团海南电力有限公司	董事	2023年04月20日	2026年04月19日	否
王浩	国家电投集团贵州金元股份有限公司	董事	2024年12月11日		否
李庆锋	中国国有企业混合所有制改革基金有限公司	监事	2023年12月24日	2025年11月07日	否
李庆锋	电投融和新能源发展有限公司	董事	2022年12月20日	2025年12月19日	否
李庆锋	南网建鑫基金管理有限公司	董事长	2023年07月26日	2026年07月25日	否
李庆锋	英大国际信托有限责任公司	董事	2023年07月31日	2026年07月30日	否
马江	中国人寿资产管理有限公司	直接投资事业部副总经理	2025年11月18日		是
岳克胜	复旦大学	兼职教授	2021年05月01日	2026年01月01日	是
岳克胜	东华大学	特聘顾问教授	2021年08月01日	2026年01月01日	是

岳克胜	上海电力股份有限公司	独立董事	2021年06月17日	2028年02月26日	是
何平林	北京航空航天大学	教授、博士生导师	2021年12月02日		是
何平林	河南平高电气股份有限公司	独立董事	2020年09月25日	2026年04月17日	是
何平林	北京高盟新材料股份有限公司	独立董事	2022年05月09日	2028年10月13日	是
胡三高	北京华电杰领科技有限公司	董事长	2022年11月15日		否
李忠哲	国电投核能有限公司	党委委员、副总经理	2024年06月17日		是
李铁枝	国电投核能有限公司	党委委员、总会计师	2025年05月13日		否
何先华	国电投核能有限公司	党委委员、副总经理	2025年05月13日		是
何先华	国核示范电站有限公司	党委委员、总工程师，安全总监	2021年11月19日	2025年05月13日	是
邹家懋	国电投核能有限公司	党委委员、副总经理	2022年07月27日		是
李英男	国电投核能有限公司	党委委员、副总经理	2022年07月27日		是
刘望天	国电投核能有限公司	董事会秘书、总经理助理兼办公室（党委办公室）主任、党支部书记	2025年01月06日		是
在其他单位任职情况的说明	无				

公司现任及报告期内离任董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、高级管理人员薪酬情况

董事、高级管理人员薪酬的决策程序、确定依据、实际支付情况

根据《公司章程》规定，公司董事、高级管理人员的报酬根据公司经营业绩、现行的薪酬管理及综合业绩考核管理制度有关规定兑现。

公司报告期内董事和高级管理人员薪酬情况

单位：万元

姓名	性别	年龄	职务	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
王浩	男	57	董事	现任	0	是
李庆锋	男	49	董事	现任	0	是
何平林	男	49	独立董事	现任	12	否
胡三高	男	63	独立董事	现任	12	否
冯俊杰	女	58	董事、董事长	离任	0	是
韩志伟	男	58	董事、董事长	离任	10	否
姚敏	男	56	董事、总经理	离任	26.67	否
保姣	女	42	董事	离任	0	是
韩杰	男	54	独立董事	离任	12	否
孙艳军	男	54	副总经理兼总会计师	离任	73.62	否

张伟冬	男	50	副总经理	离任	24	否
伍镇杰	男	47	副总经理	离任	57.5	否
陈鹏	男	45	副总经理	离任	24	否
吴明	男	56	副总经理	离任	0	是
孙锐	男	50	董事会秘书	离任	94.1	否
合计	--	--	--	--	345.89	--

报告期末全体董事和高级管理人员实际获得薪酬的考核依据	根据公司薪酬管理相关规定及制度
报告期末全体董事和高级管理人员实际获得薪酬的考核完成情况	已完成
报告期末全体董事和高级管理人员实际获得薪酬的递延支付安排	不适用
报告期末全体董事和高级管理人员实际获得薪酬的止付追索情况	不适用

其他情况说明

适用 不适用

## 五、报告期内董事履行职责的情况

### 1、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	本报告期应参加董事会次数	现场出席董事会次数	以通讯方式参加董事会次数	委托出席董事会次数	缺席董事会次数	是否连续两次未亲自参加董事会会议	出席股东大会次数
韩志伟	2	2	0	0	0	否	1
冯俊杰	9	3	6	0	0	否	5
姚敏	5	4	1	0	0	否	4
王浩	11	5	6	0	0	否	7
李庆锋	11	5	6	0	0	否	7
保姣	11	5	6	0	0	否	7
何平林	11	5	6	0	0	否	7
胡三高	11	5	6	0	0	否	7
韩杰	11	5	6	0	0	否	7

连续两次未亲自出席董事会的说明

不存在连续两次未亲自出席董事会的情况。

### 2、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

董事姓名	董事提出异议的事项	异议的内容
李庆锋	关于本次重大资产置换及发行股份购买资产并募集配套资金暨关联交易方案的议案	弃权
李庆锋	关于<国家电投集团产融控股股份有限公司重大资产置换及发行股份购买资产并募集配套资金暨关联交易报告书(草案)>及其摘要的议案	弃权
李庆锋	关于批准本次交易相关审计报告、资产评估报告及备考审阅报告的议案	弃权

李庆锋	关于评估机构的独立性、评估假设前提的合理性、评估方法与评估目的的相关性以及评估定价的公允性的议案	弃权
李庆锋	关于公司未来三年(2025-2027年)股东分红回报规划的议案	弃权
李庆锋	关于批准本次交易相关审计报告、资产评估报告及备考审阅报告的议案(更新稿)	弃权
李庆锋	关于《国家电投集团产融控股股份有限公司重大资产置换及发行股份购买资产并募集配套资金暨关联交易报告书(草案)(修订稿)》及其摘要的议案	弃权
董事对公司有关事项提出异议的说明	弃权理由为对交易方案的影响仍在进一步评估中。	

### 3、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

报告期内，公司董事严格按照《深圳证券交易所股票上市规则》《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》等法律法规，依照《公司章程》《股东大会议事规则》《董事会议事规则》等规章制度，严格执行股东大会决议，认真履行董事职责，出席董事会和股东大会，负责公司的日常运作和管理工作，在股东大会授权范围内，决定公司的各类交易等事项，履行忠实勤勉义务。

董事通过审阅资料、参加会议、实地调研、视频或电话听取汇报等，充分了解了公司生产经营情况、财务管理和内部控制的执行情况、董事会决议执行情况及信息披露情况等。独立董事通过召开专门会议等方式，审议公司关联交易等重要事项，维护了公司和全体股东的合法权益。专委会委员通过委员会对有关议案进行前置研究。董事对公司有关建议均已被采纳。

### 六、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)
战略与投资委员会	冯俊杰、王浩、李庆锋、胡三高	4	2025年03月04日	<p>关于本次重大资产置换及发行股份购买资产并募集配套资金暨关联交易符合相关法律、法规规定的议案</p> <p>关于本次重大资产置换及发行股份购买资产并募集配套资金暨关联交易方案的议案</p> <p>关于本次交易构成关联交易的议案</p> <p>关于本次交易构成重大资产重组的议案</p> <p>关于本次交易不构成重组上市的议案</p> <p>关于《国家电投集团产融控股股份有限公司重大资产置换及发行股份购买资产并募集配套资金暨关联交易报告书(草案)》及其摘要的议案</p> <p>关于批准本次交易相关审计报告、资产评估报告及备考审阅报告的议案</p> <p>关于评估机构的独立性、评估假设前提的合理性、评估方法与评估目的的相关性以及评估定价的公允性的议案</p> <p>关于公司与交易对方签署附条件生效的交易协议的议案</p> <p>关于提请股东大会批准国家核电技术有限公司免于发出要约的议案</p> <p>关于公司股票价格波动未达到相关标准的议案</p> <p>关于本次交易符合《上市公司重大资产重组管理办法》第十一条及第四十三条、《上市公司监管指引第9号——上市公司筹划和实施重大资产重组的监管要求》第四条、《上市公司证券发行注册管理办法》相关规定的议案</p> <p>关于本次交易相关主体不存在《上市公司监管指引第7号——上市公司重大资产重组相关股票异常交易监管》第十二条不得参与任何上市公司重大资产重组情形的议案</p> <p>关于公司本次交易前12个月内购买、出售资产情况的议案</p> <p>关于本次交易对公司摊薄即期回报影响及采取填补措施的议案</p>	委员会同意将议案提交董事会审议	无	无

				关于控股股东、实际控制人变更避免同业竞争承诺的议案 关于公司未来三年(2025-2027 年)股东分红回报规划的议案 关于本次交易履行法定程序的完备性、合规性及提交法律文件的有效性的议案 关于提请股东大会授权董事会及其授权人士全权办理公司本次交易相关事宜的议案			
			2025 年 05 月 14 日	关于批准本次交易相关审计报告、资产评估报告及备考审阅报告的议案(更新稿) 关于《国家电投集团产融控股股份有限公司重大资产置换及发行股份购买资产并募集配套资金暨关联交易报告书(草案)(修订稿)》及其摘要的议案	委员会同意将议案提交董事会审议	无	无
			2025 年 09 月 11 日	关于以良村热电资产开展类 REITs 续发业务的议案	委员会同意将议案提交董事会审议	无	无
			2025 年 11 月 12 日	关于调整重大资产置换及发行股份购买资产并募集配套资金暨关联交易方案的议案 关于本次重组方案调整不构成重大调整的议案 关于本次交易构成重大资产重组但不构成重组上市的议案 关于《国家电投集团产融控股股份有限公司重大资产置换及发行股份购买资产并募集配套资金暨关联交易报告书(草案)(修订稿)》及其摘要的议案 关于公司与交易对方签署附条件生效的交易协议的补充协议的议案 关于批准本次交易资产评估报告修改的议案 关于批准本次交易加期审计报告、备考审阅报告及资产评估报告的议案 关于评估机构的独立性、评估假设前提的合理性、评估方法与评估目的的相关性、评估定价的公允性的议案	委员会同意将议案提交董事会审议	无	无
提名委员会	胡三高、冯俊杰、何平林	2	2025 年 03 月 21 日	关于审查董事候选人任职资格的议案	委员会同意将本次提名提交董事会审议	无	无
			2025 年 10 月	关于审议副总经理候选人任职资格的议案	委员会同意将本次提名提交董事会审议	无	无

审计与风险管理委员会	何平林、韩杰、保姣	5	24 日				
			2025 年 04 月 17 日	<p>听取关于 2024 年年报审计情况的汇报</p> <p>关于 2024 年度计提资产减值损失和信用减值损失的议案</p> <p>关于 2024 年度财务决算报告的议案</p> <p>关于 2024 年度利润分配预案的议案</p> <p>关于 2024 年度风控合规与法治工作报告的议案</p> <p>关于 2024 年度内部控制自我评价报告的议案</p> <p>关于 2024 年度审计及投资后评价工作报告的议案</p> <p>关于 2024 年年度报告及摘要的议案</p> <p>关于 2025 年度计划预算方案的议案</p> <p>关于 2025 年第一季度报告的议案</p>	委员会表示，2024 年年报审计工作推进成效显著，整体上体现了真实性、可靠性的审计原则。委员会建议，重点关注收入跨期情况、应收账款特别是应收电费补贴的回收情况、关联交易的对账情况及金融资产的价值管理等。委员会同意将议案提交董事会审议。	无	无
			2025 年 08 月 15 日	关于 2025 年半年度报告的议案	委员会建议，进一步细化完善半年报，确保高质量完成定期报告编制和披露。委员会同意将议案提交董事会审议。	无	无
			2025 年 10 月 09 日	关于 2025 年中期利润分配预案的议案	委员会认为，本次利润分配预案符合相关规定，符合公司战略规划和发展预期，在保证公司正常运营和长远发展的前提下，充分考虑了公司经营情况、未来发展资金需求以及投资者回报，具备合法合规性，未损害公司股东尤其是中小股东的利益。委员会同意将议案提交董事会审议。	无	无
			2025 年 10 月 24 日	关于 2025 年第三季度报告的议案	委员会认为，2025 年三季度报告内容真实、准确、完整地反映了公司的实际情况，不存在任何虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏。委员会同意将议案提交董事会审议。	无	无
			2025 年 12 月 10 日	<p>关于聘请公司 2025-2026 年度会计师事务所的议案</p> <p>听取关于 2025 年年报审计工作安排的汇报</p>	委员会同意将议案提交董事会审议。委员会要求，一是高度重视内控审计工作，增强企业免疫系统的预警和规范功能，提升内控体系的规范性。二是做好核电审计准备工作，做好外勤审计人员配置，增强审计人才配备。三是做好资产质量夯实，充分利用第三方工具，做好减值测试等工作。四是做好关联交易审计，提高关联交易合规性。	无	无

## 七、审计委员会工作情况

审计委员会在报告期内的监督活动中发现公司是否存在风险

是 否

审计委员会对报告期内的监督事项无异议。

## 八、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）	86
报告期末主要子公司在职员工的数量（人）	3,997
报告期末在职员工的数量合计（人）	4,083
当期领取薪酬员工总人数（人）	4,608
母公司及主要子公司需承担费用的离退休职工人数（人）	874
专业构成	
专业构成类别	专业构成人数（人）
党建监督领域人员	331
安全质量领域人员	176
经营发展领域人员	374
工程领域人员	382
生产领域人员	2,820
合计	4,083
教育程度	
教育程度类别	数量（人）
硕士及以上	644
大学本科	2,719
大专及以下	720
合计	4,083

### 2、薪酬政策

本公司坚持国资国企深化改革导向，充分发挥薪酬考核对中长期发展的战略支撑作用，持续健全完善符合公司发展需要的激励约束机制，全面提升薪酬规范管理效能，薪酬资源重点向关键核心岗位、业务骨干人才、基层一线员工倾斜，促进公司稳健经营与高质量发展。

### 3、培训计划

本公司深入贯彻国家法律法规及核能行业培训授权要求，落实均衡增长战略，践行“培训创造价值”理念，全面推进培训工作的专业化、集约化、标准化与高质量发展。按照“围绕中心、分类分级”的总体要求，持续健全完善全方位、多层次、数字化的培训培养体系，加大资源投入力度，切实提高培训质量与成效，不断提高各级各类人员综合能力素质，为公司发展提供坚实的人才保障。

整体培训框架由三部分构成，一是党员教育培训，面向公司全体党员，通过多种方式学习贯彻中央政策文件；二是各类专业培训，主要包括综合管理培训及安全生产、能源业务、综合管理、证券事务、法人治理、党建群团、人力资源、信息科技、风控合规、审计管理、纪检监察等相关专业条线培训；三是通用培训，根据公司经营需要，面向员工组

织开展管理沟通、业务知识等培训。培训内容涵盖宏观经济、监管政策、党性修养、管理能力、生产技术、专业知识、办公技能等方面，学习形式兼顾专家讲座、企业负责人授课、现场教学、交流研讨、互动学习、实地调研、线上培训等多种方式。

#### 4、劳务外包情况

适用 不适用

### 九、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

公司实行连续稳定的利润分配政策，同时兼顾公司的长远利益、全体股东的整体利益及公司的可持续发展；公司优先采用现金分红的利润分配方式，每年按当年实现的公司可分配利润的规定比例向股东分配股利。公司以合并报表、母公司报表中可供分配利润孰低的原则确定利润分配比例，不得超分配。

2025 年 4 月 24 日，第七届董事会第二十四次会议、第七届监事会第十五次会议，审议通过《关于 2024 年度利润分配预案的议案》，2024 年年度股东大会审议通过《关于 2024 年度利润分配预案的议案》，公司 2024 年利润分配方案为：以总股本 5,383,418,520 股为基数，向全体股东每 10 股派发现金红利 0.69 元(含税)；共派发现金红利 371,455,877.88 元。不送红股，不以资本公积金转增股本。公司于 2025 年 7 月 1 日完成上述权益分配。

2025 年 10 月 10 日，第七届董事会第二十八次会议、第七届监事会第十八次会议审议通过《关于 2025 年中期利润分配预案的议案》，2025 年第四次临时股东大会审议通过《关于 2025 年中期利润分配预案的议案》。公司 2025 年中期利润分配方案为：以总股本 5,383,418,520 股为基数，向全体股东每 10 股派发现金红利 1.1 元(含税)；共派发现金红利 592,176,037.20 元。不送红股，不以资本公积金转增股本。公司于 2025 年 11 月 5 日完成上述权益分配。

现金分红政策的专项说明	
是否符合公司章程的规定或股东会决议的要求：	是
分红标准和比例是否明确和清晰：	是
相关的决策程序和机制是否完备：	是
独立董事是否履职尽责并发挥了应有的作用：	是
公司未进行现金分红的，应当披露具体原因，以及下一步为增强投资者回报水平拟采取的举措：	不适用
中小股东是否有充分表达意见和诉求的机会，其合法权益是否得到了充分保护：	是
现金分红政策进行调整或变更的，条件及程序是否合规、透明：	不涉及

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

每 10 股送红股数（股）	0
每 10 股派息数（元）（含税）	1.1
分配预案的股本基数（股）	5,383,418,520
现金分红金额（元）（含税）	592,176,037.20
以其他方式（如回购股份）现金分红金额（元）	0.00

现金分红总额（含其他方式）（元）	592,176,037.20
可分配利润（元）	1,333,768,484.83
现金分红总额（含其他方式）占利润分配总额的比例	100%
<b>本次现金分红情况</b>	
公司发展阶段属成长期且有重大资金支出安排的，进行利润分配时，现金分红在本次利润分配中所占比例最低应达到 20%	
<b>利润分配或资本公积金转增预案的详细情况说明</b>	
公司 2025 年中期利润分配 592,176,037.20 元，分配以总股本 5,383,418,520 股为基数，向全体股东每 10 股派发现金红利 1.1 元(含税)，共派发现金红利 592,176,037.20 元。公司拟向特定对象发行股票事项正处于发行阶段，2025 年度利润分配预案不再另行分配，不派发现金红利，不送红股，不以资本公积金转增股本。剩余未分配利润结转至以后年度，待本次向特定对象发行股票募集资金工作完成之后，公司将根据届时未分配利润情况及资金安排，择机审议、实施利润分配事宜。	

## 十、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。

## 十一、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

2025 年公司始终按照监管政策导向，依法合规经营，持续优化风控合规顶层设计，继续巩固、深化、完善和提升内控合规体系，切实提升依法治企能力和合规经营水平。现有内部控制管理体系基本上能够满足公司内部控制管理要求，能够为公司内部控制目标实现提供合理保证。根据公司财务报告类和非财务报告类内部控制缺陷的认定情况，报告期内，公司纳入评价范围的业务与事项均已建立了基本的内部控制管理体系，并得以有效执行，达到了公司内部控制的目标，未发现重大和重要缺陷。

#### （1）内控体系架构及履职情况

公司董事会负责决定公司风险内控管理体系。董事会下设审计与风险管理委员会，加强和规范风险管理及内部控制工作。经理层下设风险合规领导小组，研判金融市场政策变化，分析指导下阶段内控及风险管理等重点工作。公司设立风控合规部，统一负责法律、合规、内控、风险及安全管理等工作；单独设立审计部，履行内部控制监督职能。2025 年，内控体系各级机构按照各自职责履行了内控、合规、风险管理等职责。

#### （2）内控制度建设及执行情况

公司持续完善制度流程体系，做好顶层设计，以加强全面合规体系建设为基础，着力提升管理制度的完整性、有效性。对照现行制度目录，并参考其他央企上市公司及监管要求等，梳理形成规范化的上市公司制度体系，按照《制度升版计划》，推进制度“立、改、废”工作，通过复盘各项检查发现问题，从制度层面进行查漏补缺，优化管理措施与流程。

#### （3）重大经营风险监测情况

加强对宏观政策、监管政策的研究分析，提出管理建议。强化重点领域风险监测，开展全面评价，定期通报监测结果，督导有关单位做好风险防范与化解工作。公司董事会定期审议公司全面风险管理报告，指导并持续推动风险管理体系建设，持续关注重大风险管理情况并督促采取措施化解。

#### （4）内控信息化建设情况

持续加大信息科技投入，加强信息系统集成优化，进一步整合业务和管理等信息资源，将控制节点和控制要求全部嵌入信息系统，推进“数字化风控”工作落地。搭建产业金融风险管理系统，运用数字化手段强化风险管控能力，持续提升风险管控水平。

**(5) 内部监督协同配合情况**

完善“大监督”机制。明确核心监督指标和检查内容，系统部署全年监督检查工作。在“大监督”工作领导小组的领导下，各专业监督部门按照两张清单内容，结合核心指标，采取日常监督、现场检查、抽查资料等形式开展监督工作，具体监督情况每季度汇总形成监督情况报告。

**2、报告期内发现的内部控制重大缺陷的具体情况**

是 否

**十二、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
无有关情况	无有关情况	无有关情况	无有关情况	无有关情况	无有关情况	无有关情况

对子公司的管理控制存在异常

是 否

**十三、内部控制评价报告或内部控制审计报告**

**1、内控评价报告**

内部控制评价报告全文披露日期	2026 年 04 月 24 日	
内部控制评价报告全文披露索引	巨潮资讯网 <a href="http://www.cninfo.com.cn">http://www.cninfo.com.cn</a>	
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	100.00%	
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	100.00%	
<b>缺陷认定标准</b>		
<b>类别</b>	<b>财务报告</b>	<b>非财务报告</b>
定性标准	1. 当内部控制存在下述迹象时，通常表明财务报告内部控制可能存在重大缺陷：董事和高级管理人员舞弊；企业更正已公布的财务报告；审计师发现当期财务报告存在重大错报，而内部控制在运行过程中未能发现该错报；企业审计委员会和内部审计机构对内部控制的监督无效。 2. 当内部控制存在下述迹象时，通常表明财务报告内部控制可能存在重要缺陷：未建立反舞弊程序和控制措施；未依照公认会计准则选择和应用会计政策；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	1. 当内部控制存在下述迹象时，通常表明非财务报告内部控制可能存在重大缺陷：违反国家法律、法规，造成严重处罚；媒体负面新闻频现；企业缺乏民主决策程序或决策程序不科学，导致决策失误；重要业务缺乏制度控制或制度系统性失效，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等核心人员流失严重；信息化系统安全性能不足，遭受网络攻击，造成重要信息泄露或信息系统瘫痪；内部控制评价等监督活动发现的重大或多个重要缺陷未得到整改；其他对公司产生重大负面影响的情形。 2. 当内部控制存在下述迹象时，通常

	<p>项或多项缺陷且不能合理保证编制的财务报表达到真实、完整的目标。</p> <p>3. 一般缺陷：除上述重大缺陷、重要缺陷之外的其他造成财务报表错报的控制缺陷。</p>	<p>表明非财务报告内部控制可能存在重要缺陷：国家级或省级政府部门通报或督办；决策程序导致出现一般性失误；重要业务制度或制度体系存在缺陷；关键岗位业务人员流失严重；信息化系统性能、功能存在缺陷；内部控制评价等监督活动发现的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。</p> <p>3. 一般缺陷：除上述重大缺陷、重要缺陷之外的其他对公司产生较小负面影响的控制缺陷。</p>
定量标准	<p>1. 一般缺陷：利润总额潜在错报 &lt; 利润总额的 1%；所有者权益潜在错报 &lt; 所有者权益总额的 0.3%。</p> <p>2. 重要缺陷：利润总额的 1% ≤ 利润总额潜在错报 &lt; 利润总额的 3%；所有者权益总额的 0.3% ≤ 所有者权益潜在错报 &lt; 所有者权益总额的 0.5%。</p> <p>3. 重大缺陷：利润总额潜在错报 ≥ 利润总额的 3%；所有者权益潜在错报 ≥ 所有者权益总额的 0.5%。</p>	<p>1. 直接损失金额大于等于 5,000 万元时为重大缺陷。</p> <p>2. 小于 5,000 万元但大于等于 500 万元时为重要缺陷。</p> <p>3. 小于 500 万元时为一般缺陷。</p>
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，电投产融于 2025 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	2026 年 04 月 24 日
内部控制审计报告全文披露索引	详见同日披露于巨潮资讯网的《2025 年度内部控制审计报告》
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

报告期或上年度是否被出具内部控制非标准审计意见

是 否

## 十四、上市公司治理专项行动自查问题整改情况

根据监管规定，电投产融对公司治理进行了全面排查，并以专项自查为契机，提升治理水平，维护投资者利益。2024 年 2 月，公司收到河北证监局下发的《关于对国家电投集团产融控股股份有限公司采取监管谈话及出具警示函行政监管

措施的决定》《关于对王浩采取出具警示函行政监管措施的决定》，指出公司存在与实际控制人人员业务不独立、2021 年部分关联交易未履行股东大会审议程序并及时披露等问题，详情见公司于 2024 年 2 月 7 日在巨潮资讯网披露的《关于收到河北证监局行政监管措施决定书公告》。针对该问题，公司高度重视，认真吸取教训，严格落实监管要求，对相关问题进行全面梳理，采取切实有效的整改措施，进一步提升上市公司规范运作水平，维护公司及全体股东利益，促进公司高质量发展。

## 十五、环境信息披露情况

上市公司及其主要子公司是否纳入环境信息依法披露企业名单

是 否

纳入环境信息依法披露企业名单中的企业数量（家）		3
序号	企业名称	环境信息依法披露报告的查询索引
1	石家庄良村热电有限公司	企业环境信息依法披露系统（河北） <a href="http://121.29.48.71:8080/#/index">http://121.29.48.71:8080/#/index</a>
2	东方绿色能源（河北）有限公司石家庄热力分公司（南厂区）	企业环境信息依法披露系统（河北） <a href="http://121.29.48.71:8080/#/index">http://121.29.48.71:8080/#/index</a>
3	东方绿色能源（河北）有限公司石家庄热力分公司（北厂区）	企业环境信息依法披露系统（河北） <a href="http://121.29.48.71:8080/#/index">http://121.29.48.71:8080/#/index</a>

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》中电力供应业的披露要求

2025 年，公司积极贯彻落实国家和地方政府环保政策，项目建设环保“三同时”执行到位，按时完成排污许可证的变更工作，依法持证排污、按证排污。良村热电严格执行环保绩效 A 级标准（颗粒物 5mg/m<sup>3</sup>、二氧化硫 20mg/m<sup>3</sup>、氮氧化物 30mg/m<sup>3</sup>）排放标准，环保设施投运率 100%，污染物排放率达 100%，三项污染物排放量均低于核定总量。公司顺利通过河北省生态环境厅环保绩效 A 级评定，污染物排放治理水平进一步提高。持续优化完善脱硫、脱硝、除尘设施、烟气连续自动监测系统、除灰渣系统、噪声治理设施、废水处理设施。公司脱硫设备投运率 100%。公司所属良村热电除尘采用静电除尘器、脱硫采用石灰石-石膏湿法脱硫、脱硝采用低氮燃烧器加 SCR 方式，均安装烟气在线监测系统，与省市环保部门联网，并委托第三方开展环保数据监测，在国家环保监控信息平台、全国排污许可证管理信息平台进行环保数据信息公开；目前脱硫、脱硝、除尘等环保设施运行良好，各项污染物均稳定达标，未发生超标排放现象。

上市公司发生环境事故的相关情况

本公司 2025 年未发生环境相关事故。

## 十六、社会责任情况

电投产融心怀“国之大者”，坚守回馈社会的初心，将社会责任实践深度融入企业发展战略。公司坚持政治效益、经济效益与社会效益相统一，在推动高质量发展的进程中，积极投身乡村振兴与公益慈善事业，持续打造“映山红”等志愿服务品牌，以切实行动传递企业温度。公司注重员工成长与关怀，构建完善的职业发展体系与关怀体系，员工培训覆盖率 100%，实现员工与企业的共享发展成果。公司恪守商业道德，将 ESG 要求融入供应链管理，携手合作伙伴构建可持续的产业生态，通过举办“国和行”媒体探访、核电科普与核工业展览等活动，搭建透明沟通桥梁，增进与社会各界的相互信任。使发展成果惠及更广泛的利益相关方，为促进社会和谐与进步贡献坚实力量。

详情请参见巨潮资讯网同日披露的《2025 年度环境、社会及治理（ESG）报告》全文。

## 十七、巩固拓展脱贫攻坚成果、乡村振兴的情况

电投产融坚持“以人为本”的发展理念，积极响应国家乡村振兴战略号召，长效化推进公益慈善事业，以透明沟通持续增进社会信任。为员工提供全方位发展平台，推动个人成长与企业发展深度融合。同时，携手合作伙伴共筑可持续产业生态，通过多方合力与价值共享，共同促进社会和谐与可持续发展。

详情请参见巨潮资讯网同日披露的《2025 年度环境、社会及治理（ESG）报告》的全文。

## 第五节 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
资产重组时所作承诺	国家电投集团	关于避免同业竞争的承诺函	<p>（一）本次交易前，上市公司的主营业务涉及金融行业和能源行业。金融行业方面，上市公司通过国家电投集团资本控股有限公司从事信托、期货、保险经纪等金融业务；能源行业方面，上市公司通过东方绿色能源（河北）有限公司从事清洁能源发电及热电联产业务，主要产品为电力及热力。本次交易完成后，上市公司将置出国家电投集团资本控股有限公司 100%股权并终止开展金融业务；同时通过国电投核能有限公司下属企业从事核能发电业务（以下简称“新增主营业务”）。本公司就新增主营业务承诺：</p> <p>1. 本公司及本公司控制的其他下属企业不会以直接或间接形式从事与上市公司主营业务相同或类似并且对上市公司构成重大不利影响的同业竞争关系的业务或活动。</p> <p>2. 本次交易完成后，上市公司将成为本公司核能发电业务的唯一整合平台。对于本公司控制的其他下属企业目前从事的核能发电业务，本公司将在相关核电项目正式商运后三年内，经履行必要的决策、审议及批准等程序后，通过包括但不限于股权收购、资产重组等方式将相关核电资产逐步注入上市公司，使上市公司与本公司控制的其他下属企业不存在对上市公司构成重大不利影响的同业竞争。</p> <p>3. 资产注入条件：本着维护上市公司的利益及对上市公司和中小股东负责的态度，在相关资产注入上市公司时，需符合《上市公司重大资产重组管理办法》及国家颁布实施的国有资产、上市公司相关法律法规及规范性文件有关标准和要求。当满足以下条件时，相关资产将视为符合前述所约定的上市条件：（1）生产经营及注入事宜符合法律、行政法规和公司章程的规定，符合国家产业政策和有关环境保护、土地管理、反垄断等法律和行政法规的规定以及证券监管相关要求，不存在重大违法违规行为；（2）所涉及的资产权属清晰，资产过户能够履行必要的决策、审议及批准等程序或者转移不存在法律障碍，且参股股东放弃优先受让权（如涉及）；（3）有利于提高上市公司资产质量、改善上市公司财务状况和增强持续盈利能力，提升上市公司每股收益；（4）有利于上市公司在业务、资产、财务、人员、机构等方面与实际控制人及其关联人保持独立，符合中国证监会关于上市公司独立性的相关规定；（5）不存在重大偿债风险，不存在影响持续经营的担保、诉讼以及仲裁等重大或有事项；（6）有利于国有资产保值增值，符合国资监管相关要求；（7）证券监管机构根据相关法律法规及规范性文件的其他监管要求。</p> <p>4. 若本公司控制的其他下属企业存在除本公司外的其他股东，本着避免与上市公司构成同业竞争的</p>	2026年01月10日	长期	正常履行

			<p>目的，本公司将尽最大努力按照有关法律法规及规范性文件的规定以及相关监管要求和本承诺函的内容与该等其他股东协商一致（包括但不限于就股权转让事项取得其同意）。</p> <p>5. 本公司及本公司控制的其他下属企业如发现任何与上市公司主营业务构成或可能构成直接或间接竞争关系的新业务机会，将促使该新业务机会按合理和公平的条款及条件首先提供给上市公司。如果上市公司放弃前述新业务机会，本公司控制的其他下属企业可以自行经营有关新业务，但未来随着经营发展之需要，上市公司在适用的法律法规及相关监管规则允许的前提下，仍可自行决定何时享有下述权利（同时或择一均可）：（1）一次性或多次向本公司控制的其他下属企业收购前述新业务中的资产及/或业务；（2）选择以委托经营、租赁、承包经营、许可使用等方式具体经营本公司控制的其他下属企业经营的与前述新业务相关的资产及/或业务。</p> <p>6. 本公司保证严格遵守中国证券监督管理委员会、深圳证券交易所有关规定以及上市公司章程等上市公司内部管理制度的规定，与其他股东一样平等地行使股东权利、履行股东义务，不利用控股股东地位谋取不当利益，不损害上市公司和其他股东的合法利益。</p> <p>（二）本次交易完成后，上市公司将在本次交易完成后的五年内（以下简称“过渡期”）继续通过东方绿色能源（河北）有限公司从事清洁能源发电及热电联产业务（以下简称“原有能源业务”）。就原有能源业务，本公司将在过渡期内促使国家电投集团河北电力有限公司将其全部资产委托东方绿色能源（河北）有限公司进行管理，避免对上市公司构成重大不利影响的同业竞争；在符合国家颁布实施的国有资产、上市公司相关法律法规及规范性文件的前提下，本公司将在过渡期内促使上市公司通过包括但不限于股权转让、资产出售等方式将原有能源业务置出，以解决上市公司与本公司控制的其他下属企业就原有能源业务的同业竞争问题。</p> <p>（三）上述承诺替代本公司于 2021 年 5 月及之前出具的关于避免同业竞争的承诺函，并于本公司作为上市公司的实际控制人期间持续有效。如因本公司未履行上述所作承诺而给上市公司造成损失，本公司将承担相应的赔偿责任。</p>			
国家核电	关于避免同业竞争的承诺函		<p>（一）本次交易前，上市公司的主营业务涉及金融行业和能源行业。金融行业方面，上市公司通过国家电投集团资本控股有限公司从事信托、期货、保险经纪等金融业务；能源行业方面，上市公司通过东方绿色能源（河北）有限公司从事清洁能源发电及热电联产业务，主要产品为电力及热力。本次交易完成后，上市公司将置出国家电投集团资本控股有限公司 100% 股权并终止开展金融业务；同时通过国电投核能有限公司下属企业从事核能发电业务（以下简称“新增主营业务”）。本公司就新增主营业务承诺：</p> <p>1. 本公司及本公司控制的其他下属企业不会以直接或间接形式从事与上市公司主营业务相同或类似并且对上市公司构成重大不利影响的同业竞争关系的业务或活动。</p> <p>2. 本次交易完成后，上市公司将成为本公司核能发电业务的唯一整合平台。对于本公司控制的其他下属企业目前从事的核能发电业务，本公司将在相关核电项目正式商运后三年内，经履行必要的决策、审议及批准等程序后，通过包括但不限于股权收购、资产重组等方式将相关核电资产逐步注入上市公司，使上市公司与本公司控制的其他下属企业不存在对上市公司构成重大不利影响的同业竞争。</p> <p>3. 资产注入条件：本着维护上市公司的利益及对上市公司和中小股东负责的态度，在相关资产注入上市公司时，需符合《上市公司重大资产重组管理办法》及国家颁布实施的国有资产、上市公司相关法律法规及规范性文件有关标准和要求。当满足以下条件时，相关资产将视为符合前述所约定的上市条件：（1）生产经营及注入事宜符合法律、行政法规和公司章程的规定，符合国家产业政</p>	2026年01月10日	长期	正常履行

		<p>策和有关环境保护、土地管理、反垄断等法律和行政法规的规定以及证券监管相关要求，不存在重大违法违规行为；（2）所涉及的资产权属清晰，资产过户能够履行必要的决策、审议及批准等程序或者转移不存在法律障碍，且参股股东放弃优先受让权（如涉及）；（3）有利于提高上市公司资产质量、改善上市公司财务状况和增强持续盈利能力，提升上市公司每股收益；（4）有利于上市公司在业务、资产、财务、人员、机构等方面与实际控制人及其关联人保持独立，符合中国证监会关于上市公司独立性的相关规定；（5）不存在重大偿债风险，不存在影响持续经营的担保、诉讼以及仲裁等重大或有事项；（6）有利于国有资产保值增值，符合国资监管相关要求；（7）证券监管机构根据相关法律法规及规范性文件的其他监管要求。</p> <p>4. 若本公司控制的其他下属企业存在除本公司外的其他股东，本着避免与上市公司构成同业竞争的目的，本公司将尽最大努力按照有关法律法规及规范性文件的规定以及相关监管要求和本承诺函的内容与该等其他股东协商一致（包括但不限于就股权转让事项取得其同意）。</p> <p>5. 本公司及本公司控制的其他下属企业如发现任何与上市公司主营业务构成或可能构成直接或间接竞争关系的新业务机会，将促使该新业务机会按合理和公平的条款及条件首先提供给上市公司。如果上市公司放弃前述新业务机会，本公司控制的其他下属企业可以自行经营有关新业务，但未来随着经营发展之需要，上市公司在适用的法律法规及相关监管规则允许的前提下，仍可自行决定何时享有下述权利（同时或择一均可）：（1）一次性或多次向本公司控制的其他下属企业收购前述新业务中的资产及/或业务；（2）选择以委托经营、租赁、承包经营、许可使用等方式具体经营本公司控制的其他下属企业经营的与前述新业务相关的资产及/或业务。</p> <p>6. 本公司保证严格遵守中国证券监督管理委员会、深圳证券交易所有关规定以及上市公司章程等上市公司内部管理制度的规定，与其他股东一样平等地行使股东权利、履行股东义务，不利用控股股东地位谋取不当利益，不损害上市公司和其他股东的合法利益。</p> <p>（二）本次交易完成后，上市公司将在本次交易完成后的五年内（以下简称“过渡期”）继续通过东方绿色能源（河北）有限公司从事清洁能源发电及热电联产业务（以下简称“原有能源业务”）。在符合国家颁布实施的国有资产、上市公司相关法律法规及规范性文件的前提下，本公司将在过渡期内促使上市公司通过包括但不限于股权转让、资产出售等方式将原有能源业务置出，以解决上市公司与国家电力投资集团有限公司控制的其他下属企业就原有能源业务的同业竞争问题。</p> <p>（三）上述承诺于本公司持有上市公司股份期间持续有效。如因本公司未履行上述所作承诺而给上市公司造成损失，本公司将承担相应的赔偿责任。</p>			
国家电投集团、河北公司	关于所持上市公司股份锁定的承诺函	<p>1. 对于本公司在本次交易前已经持有的上市公司股份，自本次交易实施完毕之日起 18 个月内不以任何方式进行转让，但是，在适用法律许可前提下的转让不受此限。在上述期限内，由于上市公司送红股、转增股本等原因而导致增持的股份，亦遵照上述锁定期进行锁定。</p> <p>2. 如前述关于股份锁定期的承诺与中国证监会、深圳证券交易所的最新监管意见不相符的，本公司将根据中国证监会、深圳证券交易所的监管意见进行相应调整，锁定期满后按中国证监会和深圳证券交易所的有关规定执行。</p> <p>3. 本公司知悉上述承诺可能导致的法律后果，对违反前述承诺的行为本公司将依法承担法律责任。</p>	2026年01月10日	股份锁定期内	正常履行
国家核电	关于股份锁定期的承诺函	<p>1. 本公司以持有国电投核能有限公司股权认购而取得的上市公司股份（以下简称“新增股份”）自上市之日起 36 个月内不得转让，但是，在适用法律许可前提下的转让不受此限。如自新增股份上市之日起满 36 个月，本公司对上市公司承担的业绩补偿义务、资产减值补偿义务尚未履行完毕的，则新增股份在相关补偿义务履行完毕之日前不得转让。本次交易完成后，股份锁定期内，本公</p>	2026年01月10日	股份锁定期内	正常履行

			<p>司通过本次交易取得的新增股份因上市公司送股、转增股本等原因而相应增加的股份，亦应遵守上述股份锁定安排。</p> <p>2. 本次交易完成后 6 个月内，如上市公司股票连续 20 个交易日的收盘价低于发行价，或者本次交易完成后 6 个月期末收盘价低于发行价的，新增股份的锁定期自动延长至少 6 个月。</p> <p>3. 如前述关于新增股份的锁定期的承诺与中国证监会、深圳证券交易所的最新监管意见不相符的，本公司将根据中国证监会、深圳证券交易所的监管意见进行相应调整并予执行。</p> <p>4. 新增股份在锁定期届满后减持还需遵守《中华人民共和国公司法》《中华人民共和国证券法》等法律、法规、规范性文件、中国证监会和交易所的相关规则以及上市公司章程的相关规定。</p> <p>5. 如本次交易因涉嫌所提供或披露的信息存在虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏，被司法机关立案侦查或者被中国证监会立案调查的，在案件调查结论明确以前，本公司不转让在上市公司拥有权益的股份。如违反上述承诺，本公司将承担相应的法律责任。</p>			
	中国人寿	关于股份锁定期的承诺函	<p>1. 本公司以持有国电投核能有限公司股权认购而取得的上市公司股份（以下简称“新增股份”）自上市之日起 12 个月内不得转让，但是，在适用法律许可前提下的转让不受此限。本次交易完成后，股份锁定期内，本公司通过本次交易取得的新增股份因上市公司送股、转增股本等原因而相应增加的股份，亦应遵守上述股份锁定安排。2. 如前述关于新增股份的锁定期的承诺与中国证监会、深圳证券交易所的最新监管意见不相符的，本公司将根据中国证监会、深圳证券交易所的监管意见进行相应调整并予执行。3. 新增股份在锁定期届满后减持还需遵守《中华人民共和国公司法》《中华人民共和国证券法》等法律、法规、规范性文件、中国证监会和交易所的相关规则以及上市公司章程的相关规定。4. 如本次交易因涉嫌所提供或披露的信息存在虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏，被司法机关立案侦查或者被中国证监会立案调查的，在案件调查结论明确以前，本公司不转让在上市公司拥有权益的股份。如违反上述承诺，本公司将承担相应的法律责任。</p>	2026 年 01 月 10 日	股份锁定期内	正常履行
	国家电投集团	关于保持上市公司独立性的承诺函	<p>1. 本次交易完成前，上市公司的人员、资产、业务、机构、财务独立。本次交易不存在可能导致上市公司在人员、资产、业务、机构、财务等方面丧失独立性的潜在风险。</p> <p>2. 本次交易完成后，作为上市公司的控股股东，本公司将继续严格遵守有关法律、法规、规范性文件的要求，平等行使股东权利、履行股东义务，不利用控股股东地位谋取不当利益，做到本公司及本公司控制的其他企业与上市公司在人员、资产、业务、机构、财务方面完全独立，不从事任何影响上市公司人员独立、资产独立完整、业务独立、机构独立、财务独立的行为，不损害上市公司及其他股东的利益，切实保障上市公司在人员、资产、业务、机构和财务等方面的独立性。</p> <p>3. 如因本公司或本公司控制的其他企业违反本承诺函导致上市公司遭受损失的，本公司将对由此给上市公司造成的全部损失做出全面、及时和足额的赔偿，并保证积极消除由此造成的任何不利影响。</p>	2026 年 01 月 10 日	长期	正常履行
	国家核电	关于保持上市公司独立性的承诺函	<p>1. 本次交易完成前，上市公司的人员、资产、业务、机构、财务独立。本次交易不存在可能导致上市公司在人员、资产、业务、机构、财务等方面丧失独立性的潜在风险。</p> <p>2. 本次交易完成后，本公司将继续严格遵守有关法律、法规、规范性文件的要求，平等行使股东权利、履行股东义务，不利用股东地位谋取不当利益，做到本公司及本公司控制的其他企业与上市公司在人员、资产、业务、机构、财务方面完全独立，不从事任何影响上市公司人员独立、资产独立完整、业务独立、机构独立、财务独立的行为，不损害上市公司及其他股东的利益，切实保障上市公司在人员、资产、业务、机构和财务等方面的独立性。</p> <p>3. 如因本公司或本公司控制的其他企业违反本承诺函导致上市公司遭受损失的，本公司将对由此</p>	2026 年 01 月 10 日	长期	正常履行

			给上市公司造成的全部损失做出全面、及时和足额的赔偿，并保证积极消除由此造成的任何不利影响。			
	国家电投集团、国家核电	关于减少与规范关联交易的承诺函	<p>1. 本次交易完成后，本公司及本公司控制的企业与上市公司之间将尽量避免或减少关联交易。</p> <p>2. 在进行确有必要且无法规避的关联交易时，保证按市场化原则和公允价格进行公平交易，并按相关法律、法规、规章等规范性文件及上市公司章程、关联交易管理制度等制度履行关联交易程序及信息披露义务。在股东大会对涉及相关关联交易进行表决时，履行回避表决的义务。本公司保证不会通过关联交易损害上市公司及其股东的合法权益。</p> <p>3. 本公司承诺将按照《中华人民共和国公司法》等法律法规以及上市公司章程的有关规定行使股东权利；并承诺不利用上市公司股东地位，损害上市公司及其他股东的合法利益。</p> <p>4. 本承诺函一经正式签署，即对本公司构成有效的、合法的、具有约束力的承诺，如因本公司未履行上述所作承诺而给上市公司造成损失，本公司将依法承担相应赔偿责任。</p>	2026年01月10日	长期	正常履行
	国家电投集团、河北公司、国家核电	关于本次交易摊薄即期回报的承诺函	<p>1. 不越权干预上市公司经营管理活动，不侵占上市公司利益。</p> <p>2. 如本公司违反上述承诺并给上市公司或其投资者造成损失的，本公司愿意依法承担对上市公司或其投资者的赔偿责任。</p>	2026年01月10日	长期	正常履行
	国家核电	关于质押对价股份事项的承诺函	<p>1. 本公司保证对价股份优先用于履行业绩补偿承诺，不通过质押股份等方式逃避补偿义务。2. 如未来质押对价股份时，本公司将书面告知质权人根据业绩补偿协议对价股份具有潜在业绩承诺补偿义务情况，并在质押协议中就对价股份用于支付业绩补偿事项等与质权人作出明确约定。3. 若违反上述承诺，本公司将赔偿上市公司因此遭受的任何损失，并承担相应的法律责任。</p>	2026年01月10日	长期	正常履行
	国家核电	关于不动产相关或有事项的承诺函	<p>1. 如电投核能及其控股子公司因不动产未取得权属证书的情形被政府主管部门处罚或被政府部门要求强制拆除房屋建筑物等导致任何损失或法律责任，本公司将积极协助处理并承担相关损失。</p> <p>2. 如电投核能及其控股子公司因相关划拨用地被收回、由划拨方式转有偿使用需补缴土地出让金，而给上市公司、电投核能及其控股子公司的生产经营导致任何损失或法律责任，本公司将积极协助处理并承担相关损失。</p> <p>3. 如电投核能及其控股子公司因承租不动产未取得权属证书、未履行租赁备案手续等租赁瑕疵情形被政府主管部门处罚或由于租赁瑕疵情形而导致相关租赁被终止并导致任何损失或法律责任，本公司将积极协助处理并承担相关损失。</p>	2026年01月10日	长期	正常履行
	国家核电	关于置入标的公司合规性的承诺函	<p>如电投核能及其控股子公司因历史上未取得相关许可、权证、审批或备案即开展前期施工准备工作或开工建设等情况，被政府主管部门处罚导致任何损失或法律责任，则本公司将积极协助处理并承担相关损失。</p>	2026年1月10日	长期	正常履行
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	目前公司无超期未履行的承诺。					

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

3、公司涉及业绩承诺

适用 不适用

承诺背景	承诺方	承诺期间	承诺指标	承诺金额（万元）	实际完成金额（万元）	完成率（%）
公司本次重大资产置换及发行股份购买资产并募集配套资金暨关联交易项下，国家核电技术有限公司作为交易对手方及公司股东，国家核电对置入标的资产未来业绩作出补偿承诺。	国家核电	2025 年度、2026 年度、2027 年度三个会计年度	业绩承诺资产 1（7 家核电公司）2025 年、2026 年及 2027 年各会计年度应实现的承诺归属于母公司股东的净利润（扣除非经常性损益）分别不低于 337,469.86 万元、299,994.29 万元、358,674.47 万元。	337,469.86	369,437.26	109.47%
			业绩承诺资产 2（土地使用权及房产）2025 年、2026 年及 2027 年各会计年度发生减值，对业绩被承诺方给予补偿。	22,939.67	23,368.00	101.87%
			业绩承诺资产 3（知识产权）在 2025 年、2026 年及 2027 年各会计年度应实现的承诺收益数分别不低于 5,017,473.90 元、3,947,183.03 元、3,057,598.89 元。	501.75	501.78	100.01%

业绩承诺变更情况

适用 不适用

公司股东、交易对手方在报告年度经营业绩做出的承诺情况

适用 不适用

根据本公司与股权转让方国家核电签署的《业绩补偿协议》《业绩补偿协议之补充协议》《业绩补偿协议之补充协议（二）》，本次交易于 2025 年 12 月 31 日实施完毕，业绩承诺期为 2025 年度、2026 年度及 2027 年度。

业绩承诺资产范围为电投核能采用收益法评估并定价的控股公司、参股公司；采用资产基础法定价且以市场法评估并定价的电投核能中 1 宗土地使用权及参股公司中电华元核电工程技术有限公司（以下简称“中电华元”）所持 11 宗房屋；采用资产基础法定价且以收益法评估并定价的中电华元中 76 项专利和 2 项软件著作权。具体如下：

业绩承诺范围内的公司	置入公司的股权比例	资产类别
山东核电有限公司	65.00%	净资产
辽宁红沿河核电有限公司	45.00%	净资产
江苏核电有限公司	29.99%	净资产
核电秦山联营有限公司	6.00%	净资产
秦山第三核电有限公司	19.99%	净资产
三门核电有限公司	14.00%	净资产
国电投核电技术服务有限公司	100.00%	净资产
国电投核能有限公司（母公司）	100.00%	以市场法定价的 1 宗土地使用权
中电华元核电工程技术有限公司	45.00%	以市场法定价的 11 宗房屋
中电华元核电工程技术有限公司	45.00%	以收益法定价的 76 项专利和 2 项软件著作权

1、针对上述业绩承诺范围资产第 1-7 项（简称“业绩承诺资产 1”），业绩承诺方承诺：业绩承诺资产 1 在 2025 年、2026 年及 2027 年各会计年度应实现的承诺净利润数分别不低于 337,469.86 万元、299,994.29 万元、358,674.47 万元。

2、针对上述业绩承诺范围资产第 8-9 项（简称“业绩承诺资产 2”），交易基准日的公司占有份额对应价值为 229,396,745.45 元（其中：资产组 1 对应价值为 924,661.35 元，资产组 2 对应价值为 2,659,211.10 元，资产组 3 对应价值为 225,812,873.00 元），业绩承诺方承诺：业绩承诺资产 2 在 2025 年、2026 年及 2027 年各会计年度发生减值，对业绩被承诺方给予补偿。

3、针对上述业绩承诺范围资产第 10 项（简称“业绩承诺资产 3”），业绩承诺方承诺：业绩承诺资产 3 在 2025 年、2026 年及 2027 年各会计年度应实现的承诺收益数分别不低于 5,017,473.90 元、3,947,183.03 元、3,057,598.89 元。2025 年度实际完成情况详见本节 3、公司涉及业绩承诺中相关表格。

#### 业绩承诺的完成情况及其对商誉减值测试的影响

本次交易系同一控制下收购，本次交易不新增商誉，对上市公司商誉不产生影响。

## 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、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

公司报告期无会计政策、会计估计变更或重大会计差错更正的情况。

## 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

报告期内合并报表范围变化情况详见本附注第八节“九、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	信永中和会计师事务所(特殊普通合伙)
境内会计师事务所报酬（万元）	363.68
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	崔西福、李姗姗
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

公司连续聘用立信会计师事务所（特殊普通合伙）的年限已达到财政部及国资委的规定年限，须进行变更。信永中和会计师事务所（特殊普通合伙）为公司 2025 年度审计机构，该聘任经第七届董事会第三十一次会议审议通过、经第七届监事会第二十一次会议审议通过。公司审计与风险管理委员会对变更年度审计机构事项进行了审查，同意变更信永中和会计师事务所（特殊普通合伙）为公司 2025 年度的审计机构。该聘任经公司 2025 年第六次临时股东大会审议通过。

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，公司聘请信永中和会计师事务所进行内部控制审计。

本年度，公司因重大资产重组事项，聘请中信证券股份有限公司、中银国际证券股份有限公司为独立财务顾问。

## 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
未达到重大诉讼披露标准的其他主要诉讼事项。	7,266.97	否	1. 结案 8 起，审结 5 起，3 起执行完毕。2. 未结案 10 起，其中 4 起处于一审阶段，2 起处于二审阶段，1 起处于仲裁过程中，3 起处于执行阶段。	5 起审结，均为被诉案件，未形成损失。	1. 执行完毕案件 3 起，1 起公司为申请执行人，收回债权 382.24 万元；2 起公司为被申请人，支付工程款 632.59 万元。2. 未执行完毕案件 3 起，均为申请执行人，剩余 520.18 万元尚在执行过程中。	-	无

## 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

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

## 十四、重大关联交易

### 1、与日常经营相关的关联交易

适用 不适用

公司报告期未发生与日常经营相关的关联交易。

## 2、资产或股权收购、出售发生的关联交易

适用 不适用

关联方	关联关系	关联交易类型	关联交易内容	关联交易定价原则	转让资产的账面价值（万元）	转让资产的评估价值（万元）	转让价格（万元）	关联交易结算方式	交易损益（万元）	披露日期	披露索引
国家核电	本公司之母公司	股权收购	股权收购	资产基础法	2,032,089.59	4,057,057.44	4,057,057.44	股份发行及资产置换	-	2025年12月31日	详见公司于2025年12月31日登载于巨潮资讯网（ <a href="http://www.cninfo.com.cn">http://www.cninfo.com.cn</a> ）的《关于重大资产置换及发行股份购买资产并募集配套资金暨关联交易的资产过户完成的公告》
国家核电	本公司之母公司	股权出售	股权出售	资产基础法	1,028,127.84	1,510,828.45	1,510,828.45	资产置换	-	2025年12月31日	
转让价格与账面价值或评估价值差异较大的原因（如有）				不涉及							
对公司经营成果与财务状况的影响情况				增加公司收益							
如相关交易涉及业绩约定的，报告期内的业绩实现情况				国家核电承诺，业绩承诺资产在2025年会计年度应实现的承诺净利润数不低于337,469.86万元，2025年实际完成369,437.26万元。							

## 3、共同对外投资的关联交易

适用 不适用

公司报告期末未发生共同对外投资的关联交易。

## 4、关联债权债务往来

适用 不适用

是否存在非经营性关联债权债务往来

是 否

公司报告期不存在非经营性关联债权债务往来。

### 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	受同一实控人国家电投集团控制	1,000,000	0.15%-1.35%	443,843.19	7,905,498.48	7,959,723.04	389,618.63

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	受同一实控人国家电投集团控制	800,000	2.02%-2.70%	142,398	836,400	698,500	280,298

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	受同一实控人国家电投集团控制	授信	2,000,000	280,298
国家电投集团财务有限公司	受同一实控人国家电投集团控制	其他金融业务	592,000	592,000

注：因重大资产重组，电投核能纳入公司合并范围，上述数据包含电投核能。

### 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

公司报告期无其他重大关联交易。

## 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

托管情况说明

东方绿能按照协议受托管理国家电投集团河北电力有限公司全部资产。

为公司带来的损益达到公司报告期利润总额 10%以上的项目

适用 不适用

公司报告期不存在为公司带来的损益达到公司报告期利润总额 10%以上的托管项目。

## (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

租赁情况说明

公司所属核电运营单位在建设及运营期间，为合作的施工单位、服务单位提供办公及后勤保障场所，并据此签订租赁合同，按市场价格确认合同价格。

为公司带来的损益达到公司报告期利润总额 10%以上的项目

适用 不适用

公司报告期不存在为公司带来的损益达到公司报告期利润总额 10%以上的租赁项目。

## 2、重大担保

适用 不适用

公司报告期不存在重大担保情况。

## 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

公司报告期不存在其他重大合同。

## 十六、募集资金使用情况

适用 不适用

公司报告期无募集资金使用情况。

## 十七、其他重大事项的说明

适用 不适用

### 完成重大资产置换及发行股份购买资产并募集配套资金暨关联交易的标的资产过户

公司于 2025 年 5 月 26 日召开了第三次临时股东大会，审议通过了《关于本次重大资产置换及发行股份购买资产并募集配套资金暨关联交易符合相关法律、法规规定的议案》等相关的各项议案，同意通过资产置换和发行股份方式购买电投核能 100%股权，同时置出资本控股 100%股权，并募集配套资金。公司拟以所持的资本控股 100%股权与国家核电所持有的电投核能股权的等值部分进行置换；针对置入资产和置出资产的差额部分，由公司发行股份向国家核电及中国人寿购买。同时，公司拟向不超过 35 名特定投资者发行股份募集配套资金。详见公司 2025 年 5 月 27 日披露的《2025 年第三次临时股东大会决议公告》（编号：2025-040）等相关公告。

2025 年 12 月 29 日，电投产融将持有资本控股 100%股权转让给国家核电事宜已在公司登记机关办理完成变更登记手续，国家核电已持有资本控股 100%股权，2025 年 12 月 31 日，国家核电、中国人寿将持有电投核能 100%股权转让给电投产融事宜已在公司登记机关办理完成变更登记手续，电投产融已持有电投核能 100%股权。详情参见电投产融于 2025 年 12 月 31 日披露的《关于重大资产置换及发行股份购买资产并募集配套资金暨关联交易之标的资产过户完成的公告》（编号：2026-001）等相关公告。

## 十八、公司子公司重大事项

适用 不适用

## 第六节 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	22,500	0.00%	11,989,710,207			-22,500	11,989,687,707	11,989,710,207	69.01%
1、国家持股									
2、国有法人持股			11,989,710,207				11,989,710,207	11,989,710,207	69.01%
3、其他内资持股	22,500	0.00%				-22,500	-22,500	0	0.00%
其中：境内法人持股									
境内自然人持股	22,500	0.00%				-22,500	-22,500	0	0.00%
4、外资持股									
其中：境外法人持股									
境外自然人持股									
二、无限售条件股份	5,383,396,020	100.00%				22,500	22,500	5,383,418,520	30.99%
1、人民币普通股	5,383,396,020	100.00%				22,500	22,500	5,383,418,520	30.99%
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	5,383,418,520	100.00%	11,989,710,207				11,989,710,207	17,373,128,727	100.00%

股份变动的原因

适用 不适用

报告期内，李固旺持有的高管锁定股解禁 22,500 股，有限售条件股份总计减少 22,500 股，同时无限售条件股份总计增加 22,500 股。

公司通过资产置换和发行股份方式购买电投核能 100%股权，同时置出资本控股 100%股权事项于 2025 年 12 月 31 日完成工商变更并提交相关股份登记手续，新增股份于 2026 年 1 月完成登记上市，上表股份变动情况包含向国家核电、中国人寿发行股份，变更后公司总股本为 17,373,128,727 股。

股份变动的批准情况

适用 不适用

公司实际控制人国家电力投资集团有限公司于 2025 年 4 月收到国务院国有资产监督管理委员会出具的《关于国家电投集团产融控股股份有限公司资产重组及配套融资有关事项的批复》（国资产权〔2025〕102 号），国务院国有资产监督管理委员会原则同意公司本次资产重组及配套融资方案。

公司于 2025 年 12 月 26 日收到中国证券监督管理委员会出具的《关于同意国家电投集团产融控股股份有限公司发行股份购买资产并募集配套资金注册的批复》（证监许可〔2025〕2960 号）。

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

2025 年 12 月 31 日按新股本 17,373,128,727 股计算的基本每股收益 0.2541 元，稀释每股收益 0.2541 元，加权平均净资产收益率 6.85%，全面摊薄净资产收益率 7.45%；2024 年 12 月 31 日按同一控制下企业合并追溯调整后，以新股本 12,961,480,987 股计算的基本每股收益 0.2558 元，稀释每股收益 0.2558 元，加权平均净资产收益率 7.20%，全面摊薄净资产收益率 7.10%。

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
李固旺	22,500	0	22,500	0	高管锁定股	根据高管股份管理的相关规定解除限售
国家核电	0	7,578,062,467		7,578,062,467	发行承诺	2029 年 1 月 13 日
中国人寿	0	4,411,647,740		4,411,647,740	发行承诺	2027 年 1 月 13 日
合计	22,500	11,989,710,207	22,500	11,989,710,207	--	--

## 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

股票及其衍生证券名称	发行日期	发行价格（或利率）	发行数量	上市日期	获准上市交易数量	交易终止日期	披露索引	披露日期
股票类								
境内上市人民币普通股（A股）	2026年01月13日	3.36元/股	11,989,710,207	2026年01月13日	11,989,710,207		详见公司于2026年1月14日登载于巨潮资讯网（ <a href="http://www.cninfo.com.cn">http://www.cninfo.com.cn</a> ）的相关公告。	2026年01月14日
可转换公司债券、分离交易的可转换公司债券、公司债类								
其他衍生证券类								

报告期内证券发行（不含优先股）情况的说明

公司已于2026年1月13日完成发行股份购买资产涉及的新增股份登记上市，发行上市数量11,989,710,207股，详见公司于2026年1月14日登载于巨潮资讯网（<http://www.cninfo.com.cn>）的《关于股东权益变动暨控股股东变更的提示性公告》。

### 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

公司已于2025年12月31日，完成了发行股份购买资产的资产交割工作，详见公司披露的《关于重大资产置换及发行股份购买资产并募集配套资金暨关联交易之标的资产过户完成的公告》，公司向国家核电发行7,578,062,467股，向中国人寿发行4,411,647,740股，上述股份已于2026年1月13日完成了上市工作。2025年12月31日的股本数据按照变更后的股本17,373,128,727股予以计算及披露。

### 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

报告期末普通股股东总数	101,306	年度报告披露日前上一月末普通股股东总数	96,764	报告期末表决权恢复的优先股股东总数（如	0	年度报告披露日前上一月末表决权恢复的优先股股东总数（如有）（参见注8）	0
-------------	---------	---------------------	--------	---------------------	---	-------------------------------------	---

				有) (参见注 8)					
持股 5%以上的股东或前 10 名股东持股情况 (不含通过转融通出借股份)									
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	
国家核电技术有限公司	国有法人	43.62%	7,578,062,467	7,578,062,467	7,578,062,467	0	不适用	0	
中国人寿保险股份有限公司	国有法人	25.39%	4,411,647,740	4,411,647,740	4,411,647,740	0	不适用	0	
国家电力投资集团有限公司	国有法人	15.42%	2,678,654,351	0	0	2,678,654,351	不适用	0	
南方电网产融控股集团有限公司	国有法人	3.70%	642,171,794	0	0	642,171,794	不适用	0	
云南能投资本投资有限公司	国有法人	2.75%	478,206,986	0	0	478,206,986	质押	174,200,000	
中国长江三峡集团有限公司	国有法人	1.50%	260,940,200	0	0	260,940,200	不适用	0	
国家电投集团河北电力有限公司	国有法人	0.40%	69,311,196	0	0	69,311,196	不适用	0	
中国农业银行股份有限公司-中证 500 交易型开放式指数证券投资基金	其他	0.14%	23,785,900	1,052,900	0	23,785,900	不适用	0	
香港中央结算有限公司	境外法人	0.11%	19,833,482	-19,896,644	0	19,833,482	不适用	0	
中信证券股份有限公司	国有法人	0.08%	13,608,629	-2,108,774	0	13,608,629	不适用	0	
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)	不适用								
上述股东关联关系或一致行动的说明	(1) 国家核电技术有限公司、国家电投集团河北电力有限公司的控股股东为国家电力投资集团有限公司。 (2) 除上述情形外, 未知其他股东之间是否存在关联关系及是否属于《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	不适用。								
前 10 名股东中存在回购专户的特别说明 (如	不适用。								

有) (参见注 10)			
前 10 名无限售条件股东持股情况 (不含通过转融通出借股份、高管锁定股)			
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
国家电力投资集团有限公司	2,678,654,351	人民币普通股	2,678,654,351
南方电网产融控股集团	642,171,794	人民币普通股	642,171,794
云南能投资本投资有限公司	478,206,986	人民币普通股	478,206,986
中国长江三峡集团有限公司	260,940,200	人民币普通股	260,940,200
国家电投集团河北电力有限公司	69,311,196	人民币普通股	69,311,196
中国农业银行股份有限公司-中证 500 交易型开放式指数证券投资基金	23,785,900	人民币普通股	23,785,900
香港中央结算有限公司	19,833,482	人民币普通股	19,833,482
中信证券股份有限公司	13,608,629	人民币普通股	13,608,629
余建华	9,186,793	人民币普通股	9,186,793
乔明德	6,928,800	人民币普通股	6,928,800
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) 国家核电技术有限公司、国家电投集团河北电力有限公司的控股股东为国家电力投资集团有限公司。 (2) 除上述情形外,未知其他股东之间是否存在关联关系及是否属于《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)	公司股东云南能投资本投资有限公司通过普通证券账户持有 415,206,986 股,通过招商证券股份有限公司客户信用交易担保证券账户持有 63,000,000 股,实际合计持有 478,206,986 股。		

持股 5%以上股东、前 10 名股东及前 10 名无限售流通股股东参与转融通业务出借股份情况

适用 不适用

前 10 名股东及前 10 名无限售流通股股东因转融通出借/归还原因导致较上期发生变化

适用 不适用

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
国家核电技术有限公司	丁维民	2007 年 05 月 18 日	91110000710934764M	从事第三代先进核电技术的引进、消化、吸收、研发、转让、应用和推广；从事第

				三代核电工程勘察、工程设计、工程管理服务、工程监理、工程承包、环境评价、放射防护评价及放射性污染源的监测、核工程及相关领域的服务、新产品的开发研制和试销以及与工程有关的设备采购和材料订货，为核电站建设及运营提供技术支持和咨询服务；受有关部门委托，提出编制核电发展规划及实施计划的咨询建议；从事业务范围内的国内外投资业务；进出口业务、国际合作、对外工程承包和对外技术等业务。
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	无			

控股股东报告期内变更

适用 不适用

新控股股东名称	国家核电技术有限公司
变更日期	2025 年 12 月 31 日
指定网站查询索引	详见公司于 2025 年 12 月 31 日登载于巨潮资讯网 ( <a href="http://www.cninfo.com.cn">http://www.cninfo.com.cn</a> ) 的《关于重大资产置换及发行股份购买资产并募集配套资金暨关联交易之标的资产过户完成的公告》。
指定网站披露日期	2025 年 12 月 31 日

### 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	刘明胜	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务煤的交易、储运活动）；铁路运

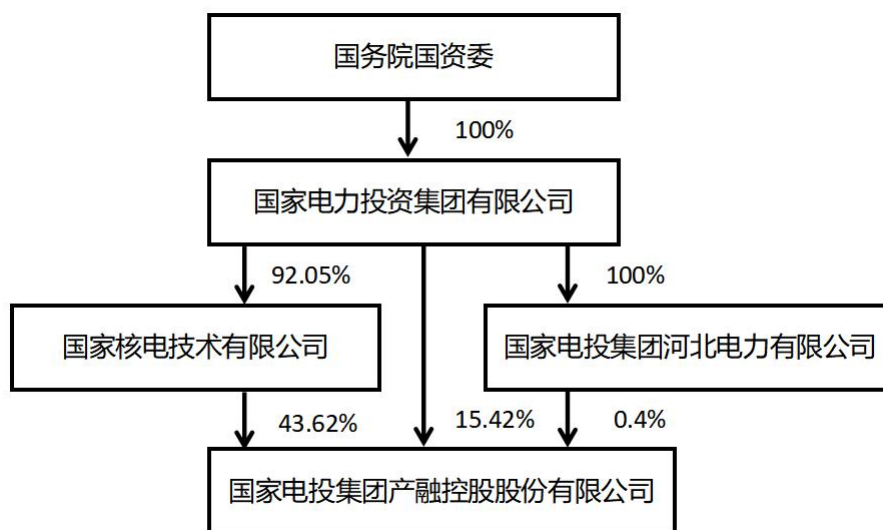
				输；施工总承包；专业承包；工程建设与监理；招投标服务及代理；技术开发、技术咨询、技术服务；电力及相关技术的科技开发；电力及相关业务的咨询服务；物业管理；货物进出口；技术进出口；代理进出口。
国家核电技术有限公司	丁维民	2007 年 05 月 18 日	91110000710934764M	从事第三代先进核电技术的引进、消化、吸收、研发、转让、应用和推广；从事第三代核电工程勘察、工程设计、工程管理服务、工程监理、工程承包、环境评价、放射防护评价及放射性污染源的监测、核工程及相关领域的服务、新产品的开发研制和试销以及与工程有关的设备采购和材料订货，为核电站建设及运营提供技术支持和咨询服务；受有关部门委托，提出编制核电发展规划及实施计划的咨询建议；从事业务范围内的国内外投资业务；进出口业务、国际合作、对外工程承包和对外技术等业务。
国家电投集团河北电力有限公司	马骁	2012 年 04 月 25 日	91130000595404644T	电力、热力的投资、开发、经营及管理；电力、热力工程建设的监理及招投标代理；电站、热力设备的销售；粉煤灰等电厂固体废弃物利用的技术开发；对煤化工、路港、海水淡化及物流服务的投资及投资管理。（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）
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 65.41%、上海电力股份有限公司 57.37%、国家电投集团水电股份有限公司 62.93%、国电投绿色能源股份有限公司 35.07%，内蒙古电投能源股份有限公司 55.77%等 5 家境内外上市公司的股权。			

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

法人股东名称	法定代表人/单位负责人	成立日期	注册资本	主要经营业务或管理活动
中国人寿保险股份有限公司	利明光	2003 年 06 月 30 日	2,826,470.5 万元	人寿保险、健康保险、意外伤害保险等各类人身保险业务；人身保险的再保险业务；国家法律、法规允许或国务院批准的资金运用业务；各类人身保险服务、咨询和代理业务；证券投资基金销售业务；国家保险监督管理部门批准的其他业务。

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

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
资产重组时所作承诺	国家电投集团、河北公司	关于所持上市公司股份锁定的承诺函	1. 对于本公司在本次交易前已经持有的上市公司股份，自本次交易实施完毕之日起 18 个月内不以任何方式进行转让，但是，在适用法律许可前提下的转让不受此限。在上述期限内，由于上市公司送红股、转增股本等原因而导致增持的股份，亦遵照上述锁定期进行锁定。 2. 如前述关于股份锁定期的承诺与中国证监会、深圳证券交易所的最新监管意见不相符的，本公司将根据中国证监会、深圳证券交易所的监管意见进行相应调整，锁定期满后按中国证监会和深圳证券交易所的有关规定执行。 3. 本公司知悉上述承诺可能导致的法律后果，对违反前述承诺的行为本公司将依法承担法律责任。	2026 年 01 月 10 日	股份锁定期内	正常履行
	国家核电	关于股份锁定期的承诺函	1. 本公司以持有国电投核能有限公司股权认购而取得的上市公司股份（以下简称“新增股份”）自上市之日起 36 个月内不得转让，但是，在适用法律许可前提下的转让不受此限。如自新增股份上市之日起满 36 个月，本公司对上市公司承担的业绩补偿义务、资产减值补偿义务尚未履行完毕的，则新增股份在相关补偿义务履行完毕之日前不得转让。本次交易完成后，股份锁定期内，本公司通过本次交易取得的新增股份因上市公司送股、转增股本等原因而相应增加的股份，亦应遵守上述股份锁定安排。 2. 本次交易完成后 6 个月内，如上市公司股票连续 20 个交易日的收盘价低于发行价，或者本次交易完成后 6 个月期末收盘价低于发行价的，新增股份的锁定期自动延长至少 6 个月。 3. 如前述关于新增股份的锁定期的承诺与中国证监会、深圳证券交易所的最新监管意见不相符的，本公司将根据中国证监会、深圳证券交易所的监管意见进行相应调整并予以执行。 4. 新增股份在锁定期届满后减持还需遵守《中华人民共和国公司法》《中华人民共和国证券法》等法律、法规、规范性文件、中国证监会和交易所的相关规则以及上市公司章程的相关规定。 5. 如本次交易因涉嫌所提供或披露的信息存在虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏，被司法机关立案侦查或者被中国证监会立案调查的，在案件调查结论明确以前，本公司不转让在上市公司拥有权益的股份。如违反上述承诺，本公司将承担相应的法律责任。	2026 年 01 月 10 日	股份锁定期内	正常履行
	中国人寿	关于股份锁定期的承诺函	1. 本公司以持有国电投核能有限公司股权认购而取得的上市公司股份（以下简称“新增股份”）自上市之日起 12 个月内不得转让，但是，在适用法律许可前提下的转让不受此限。本次交易完成后，股份锁定期内，本公司通过本次交易取得的新增股份因上市公司送股、转增股本等原因而相应增加的股份，亦应遵守上述股份锁定安排。2. 如前述关于新增股份的锁定期的承诺与中国证监会、深圳证券交易所的最新监管意见不相符的，本公司将根据中国证监会、深圳证券交易所的监管意见进行相应调整并予以执行。3. 新增股份在锁定期届满后减持还需遵守《中华人民共和国公司法》《中华人民共和国证券法》等法律、法规、规范性文件、中国证监会和交易所的相关规则以及上市公司章程的相关规定。4. 如本次交易因涉嫌所提供或披露的信息存在虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏，被司法机关立案侦查或者被中国证监会立案调查的，在案件调查结论明确以前，本公司不转让在上市公司拥有权益的股份。如违反上述承诺，本公司将承担相应的法律责任。	2026 年 01 月 10 日	股份锁定期内	正常履行

#### 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

#### 五、优先股相关情况

适用 不适用

报告期公司不存在优先股。

## 第七节 债券相关情况

适用 不适用

## 第八节 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	2026 年 04 月 22 日
审计机构名称	信永中和会计师事务所（特殊普通合伙）
审计报告文号	XYZH/2026BJAEB0312
注册会计师姓名	崔西福、李姗姗

#### 审计报告正文

- 审计意见

我们审计了国家电投集团产融控股股份有限公司（以下简称电投产融公司或公司）财务报表，包括 2025 年 12 月 31 日的合并及母公司资产负债表，2025 年度的合并及母公司利润表、合并及母公司现金流量表、合并及母公司股东权益变动表，以及相关财务报表附注。

我们认为，后附的财务报表在所有重大方面按照企业会计准则的规定编制，公允反映了电投产融公司 2025 年 12 月 31 日的合并及母公司财务状况以及 2025 年度的合并及母公司经营成果和现金流量。

- 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独立性准则和中国注册会计师职业道德守则中适用于公众利益实体财务报表审计的独立性要求，我们独立于电投产融公司，并履行了独立性和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。

- 关键审计事项

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

#### 1. 重大资产重组重中合并日、购买日的确定

请参阅财务报表附注“五、重要会计政策及会计估计”6、7所述的会计政策及“九、合并范围的变更”1、2的注释、“十、在其他主体中的权益”2的注释。

关键审计事项	审计中的应对
根据经批准的《重大资产置换及发行股份购买资产并募集配套资金暨关联交易预案》，公司购买国家核电技术有限公司和中国人寿保险股份有限公司合计持有的国电投核能有限公司 100% 股权，并将国家电投集团资本控股有限公司 100% 股权作为对价向国家核电技术有限公司支付，差额部分及对中国人寿	我们执行的主要审计程序如下： 1、获取相关文件，检查重大资产重组的内部审批程序履行是否符合相关政策和制度的规定；交易所、证监会的审核和批复情况； 2、对拟置入的国电投核能有限公司、拟置出的国家电投

<p>保险股份有限公司的对价以发行股份方式支付。 鉴于该次重大资产重组中合并日、收购少数股权购买日的确定属于重大管理层判断，因此，我们将其作为关键审计事项。</p>	<p>集团资本控股有限公司的产权变更情况、资产交割情况，公司发行股份的登记情况进行检查； 3、复核公司对合并日、收购少数股权购买日的确定依据是否充分，相关判断是否符合企业会计准则的规定。</p>
<p>2. 固定资产、在建工程账面价值的认定</p>	
<p>请参阅财务报表附注“五、重要会计政策及会计估计”中 17、18 所述的会计政策及“七、合并财务报表主要项目注释”中 16、17 的注释。</p>	
<p>关键审计事项</p>	<p>审计中的应对</p>
<p>截止 2025 年 12 月 31 日，公司固定资产账面价值 5,031,974.54 万元，在建工程账面价值 4,565,126.61 万元，合计占公司资产总额的 68.84%。 公司对固定资产、在建工程成本核算范围的确定，在建工程达到预定可使用状态时点的判断，固定资产使用年限的确定及定期复核，当出现减值迹象时对固定资产及在建工程的减值测试属于重大的管理层判断。 鉴于此，我们将固定资产、在建工程账面价值的认定作为关键审计事项。</p>	<p>我们执行的主要审计程序如下： 1、了解、评价、测试与固定资产、在建工程相关的关键内部控制的设计和执行的有效性； 2、对公司会计政策中在建工程、固定资产的成本核算范围、折旧年限确定、减值政策的合理性、合规性进行评价； 3、对重大在建工程抽样检查其成本核算范围是否符合企业会计准则的规定，在建工程转固定资产是否及时； 4、根据公司历史数据、关键设备及设施的设计寿命、同行业公司的情况，对公司的折旧年限进行评价，并复核公司固定资产折旧的计提是否充分； 5、对公司管理层识别固定资产、减值迹象的流程和结果进行复核；对存在减值迹象的固定资产，复核测试公司管理层减值测试所依据的基础数据，评估管理层减值测试中所采用的关键假设及判断的合理性，验证减值测试结果的准确性； 6、检查固定资产、在建工程在财务报表及附注中列报和披露的恰当性。</p>

• 其他信息

电投产融公司管理层(以下简称管理层)对其他信息负责。其他信息包括电投产融公司 2025 年年度报告中涵盖的信息，但不包括财务报表和我们的审计报告。

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

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

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

• 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，管理层负责评估电投产融公司的持续经营能力，披露与持续经营相关的事项，并运用持续经营假设，除非管理层计划清算电投产融公司、终止运营或别无其他现实的选择。

治理层负责监督电投产融公司的财务报告过程。

- 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：

- 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。
- 了解与审计相关的内部控制，以设计恰当的审计程序。
- 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。
- 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，就可能对电投产融公司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电投产融公司不能持续经营。
- 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。
- 就电投产融公司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。

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。

## 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：国家电投集团产融控股股份有限公司

单位：元

项目	期末余额	期初余额
<b>流动资产：</b>		
货币资金	3,932,931,527.18	6,036,720,326.08
结算备付金		
拆出资金		
交易性金融资产		18,143,034,638.86
衍生金融资产		
应收票据	0.00	0.00
应收账款	5,221,566,905.53	4,822,076,344.84
应收款项融资	0.00	0.00
预付款项	1,026,601,053.19	1,151,047,711.41
应收保费		
应收分保账款		
应收分保合同准备金		
其他应收款	379,693,284.93	724,858,223.34
其中：应收利息		
应收股利		
买入返售金融资产		1,000,010.00
存货	2,753,584,300.09	2,132,184,274.25
其中：数据资源		
合同资产	34,836,049.34	29,304,650.67
持有待售资产		
一年内到期的非流动资产		742,886,687.84
其他流动资产	377,941,133.77	1,477,145,117.29
<b>流动资产合计</b>	<b>13,727,154,254.03</b>	<b>35,260,257,984.58</b>
<b>非流动资产：</b>		
发放贷款和垫款		1,602,390,447.72
债权投资		298,769,259.08
其他债权投资		
长期应收款		2,854,045.87
长期股权投资	21,408,078,897.03	24,018,863,858.26
其他权益工具投资		1,007,337,728.61
其他非流动金融资产		
投资性房地产	0.00	7,239,700.00
固定资产	50,319,745,375.58	52,145,578,614.47

在建工程	45,651,266,052.63	35,515,017,852.63
生产性生物资产		
油气资产		
使用权资产	197,342,294.67	334,612,328.78
无形资产	732,836,505.08	751,907,543.06
其中：数据资源		
开发支出	327,925,278.62	212,881,617.72
其中：数据资源		
商誉		546,156,824.44
长期待摊费用	278,873,354.56	302,424,092.92
递延所得税资产	176,511,668.09	532,562,818.20
其他非流动资产	6,586,422,019.90	5,042,148,903.33
非流动资产合计	125,679,001,446.16	122,320,745,635.09
资产总计	139,406,155,700.19	157,581,003,619.67
流动负债：		
短期借款	3,601,339,610.81	1,960,333,501.44
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	2,217,243,361.14	1,661,572,773.66
预收款项	73,762,630.16	64,876,148.05
合同负债	467,752,135.30	537,197,744.38
卖出回购金融资产款		
吸收存款及同业存放		
代理买卖证券款		
代理承销证券款		
应付职工薪酬	624,152,457.96	691,084,464.40
应交税费	170,290,028.61	241,523,720.30
其他应付款	1,443,212,200.17	1,949,296,261.66
其中：应付利息		
应付股利	856,385,130.69	846,625,696.31
应付手续费及佣金		
应付分保账款		
持有待售负债		
一年内到期的非流动负债	4,631,038,415.25	14,678,456,320.22
其他流动负债	3,439,717,459.50	4,713,411,235.96
流动负债合计	16,668,508,298.90	26,497,752,170.07
非流动负债：		
保险合同准备金		
长期借款	62,915,690,734.63	53,452,472,148.12

应付债券		
其中：优先股		
永续债		
租赁负债	126,339,989.28	146,049,799.51
长期应付款	2,859,773,951.26	1,992,328,265.05
长期应付职工薪酬	13,738,160.00	7,496,160.00
预计负债	451,894,568.80	455,098,250.12
递延收益	226,563,893.13	268,575,073.51
递延所得税负债	59,427,757.18	364,444,195.44
其他非流动负债	701,231,245.77	1,132,372,382.05
非流动负债合计	67,354,660,300.05	57,818,836,273.80
负债合计	84,023,168,598.95	84,316,588,443.87
所有者权益：		
股本	17,373,128,727.00	5,383,418,520.00
其他权益工具		
其中：优先股		
永续债		
资本公积	8,495,537,972.49	25,117,730,957.22
减：库存股		
其他综合收益	-8,623,664.08	-37,047,082.85
专项储备	28,853,976.01	23,626,289.43
盈余公积	913,678,390.78	691,321,304.75
一般风险准备		448,777,163.21
未分配利润	17,387,651,449.56	15,058,463,082.83
归属于母公司所有者权益合计	44,190,226,851.76	46,686,290,234.59
少数股东权益	11,192,760,249.48	26,578,124,941.21
所有者权益合计	55,382,987,101.24	73,264,415,175.80
负债和所有者权益总计	139,406,155,700.19	157,581,003,619.67

法定代表人：郝宏亮

主管会计工作负责人：李铁枝

会计机构负责人：孙瑞兴

## 2、母公司资产负债表

单位：元

项目	期末余额	期初余额
流动资产：		
货币资金	123,545,894.59	12,724,043.91
交易性金融资产		
衍生金融资产		
应收票据		
应收账款		
应收款项融资		
预付款项	1,648,971.02	
其他应收款		1,074,822,707.32
其中：应收利息		
应收股利		1,074,822,707.32
存货		
其中：数据资源		

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	2,280,716.84	512,340.83
流动资产合计	127,475,582.45	1,088,059,092.06
非流动资产：		
债权投资		
其他债权投资		
长期应收款		
长期股权投资	47,424,740,085.83	15,863,640,053.37
其他权益工具投资		
其他非流动金融资产		
投资性房地产		
固定资产		
在建工程		
生产性生物资产		
油气资产		
使用权资产		
无形资产		
其中：数据资源		
开发支出		
其中：数据资源		
商誉		
长期待摊费用		
递延所得税资产		
其他非流动资产		
非流动资产合计	47,424,740,085.83	15,863,640,053.37
资产总计	47,552,215,668.28	16,951,699,145.43
流动负债：		
短期借款		
交易性金融负债		
衍生金融负债		
应付票据		
应付账款	19,466,037.74	334,400.00
预收款项		
合同负债		
应付职工薪酬		
应交税费	7,875,814.21	
其他应付款	625,156.22	625,156.22
其中：应付利息		
应付股利	625,156.22	625,156.22
持有待售负债		

一年内到期的非流动负债		
其他流动负债		
流动负债合计	27,967,008.17	959,556.22
非流动负债：		
长期借款		
应付债券		
其中：优先股		
永续债		
租赁负债		
长期应付款		
长期应付职工薪酬		
预计负债		
递延收益		
递延所得税负债		
其他非流动负债		
非流动负债合计		
负债合计	27,967,008.17	959,556.22
所有者权益：		
股本	17,373,128,727.00	5,383,418,520.00
其他权益工具		
其中：优先股		
永续债		
资本公积	29,109,160,178.41	9,565,109,064.42
减：库存股		
其他综合收益		
专项储备		
盈余公积	301,564,457.72	301,226,491.22
未分配利润	740,395,296.98	1,700,985,513.57
所有者权益合计	47,524,248,660.11	16,950,739,589.21
负债和所有者权益总计	47,552,215,668.28	16,951,699,145.43

### 3、合并利润表

单位：元

项目	2025 年度	2024 年度
一、营业总收入	12,466,257,345.59	12,238,630,835.76
其中：营业收入	11,430,829,607.13	11,156,341,712.27
利息收入	58,921,092.49	82,530,089.03
已赚保费		
手续费及佣金收入	976,506,645.97	999,759,034.46
二、营业总成本	10,437,598,196.96	10,616,764,262.36
其中：营业成本	7,862,885,309.44	7,832,813,052.42
利息支出	30,044,596.04	55,772,441.10
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	225,717,122.12	155,155,477.02
销售费用	95,262,456.06	105,232,531.82
管理费用	869,917,749.47	769,785,933.02
研发费用	262,776,792.51	305,743,130.03
财务费用	1,090,994,171.32	1,392,261,696.95
其中：利息费用	1,126,177,622.75	1,424,192,537.51
利息收入	43,518,790.40	37,401,867.36
加：其他收益	307,735,447.04	467,615,757.44
投资收益（损失以“-”号填列）	3,288,505,987.39	3,094,374,454.54
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	3,188,176,841.33	2,878,082,721.89
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益		-109,395,416.27
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）	-482,813,132.08	-215,108,288.73
信用减值损失（损失以“-”号填列）	8,167,529.05	166,621,216.82
资产减值损失（损失以“-”号填列）	-8,615,730.93	-3,544,893.10
资产处置收益（损失以“-”号填列）	-3,210,547.69	254,631.18
三、营业利润（亏损以“-”号填列）	5,138,428,701.41	5,132,079,451.55
加：营业外收入	17,048,560.73	82,384,962.29
减：营业外支出	6,737,602.52	7,468,240.56
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）	5,148,739,659.62	5,206,996,173.28
减：所得税费用	423,839,618.32	444,881,761.05
五、净利润（净亏损以“-”号填列）	4,724,900,041.30	4,762,114,412.23
（一）按经营持续性分类		
1. 持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）	4,376,988,065.03	3,904,881,786.01
2. 终止经营净利润（净亏损以“-”号填列）	347,911,976.27	857,232,626.22
（二）按所有权归属分类		
1. 归属于母公司股东的净利润	3,293,158,248.30	3,315,512,899.38
2. 少数股东损益	1,431,741,793.00	1,446,601,512.85
六、其他综合收益的税后净额	-31,475,070.41	-37,561,118.56
归属母公司所有者的其他综合收益	514,868.21	-50,511,243.85

的税后净额		
（一）不能重分类进损益的其他综合收益	377,640.14	-45,278,568.90
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	-1,339,283.78	2,752,145.95
3. 其他权益工具投资公允价值变动	1,716,923.92	-48,030,714.85
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	137,228.07	-5,232,674.95
1. 权益法下可转损益的其他综合收益	-28,711.61	55,522.34
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	165,939.68	-5,288,197.29
归属于少数股东的其他综合收益的税后净额	-31,989,938.62	12,950,125.29
七、综合收益总额	4,693,424,970.89	4,724,553,293.67
归属于母公司所有者的综合收益总额	3,293,673,116.51	3,265,001,655.53
归属于少数股东的综合收益总额	1,399,751,854.38	1,459,551,638.14
八、每股收益		
（一）基本每股收益	0.2541	0.2558
（二）稀释每股收益	0.2541	0.2558

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：3,778,984,644.56 元，上期被合并方实现的净利润为：3,399,228,433.15 元。

法定代表人：郝宏亮

主管会计工作负责人：李铁枝

会计机构负责人：孙瑞兴

#### 4、母公司利润表

单位：元

项目	2025 年度	2024 年度
一、营业收入	0.00	0.00
减：营业成本	0.00	0.00
税金及附加	36,116,320.64	94.80
销售费用		
管理费用	29,987,749.40	2,840,589.10
研发费用		
财务费用	-1,564,780.10	-169,850.11
其中：利息费用		
利息收入	1,565,104.35	182,007.06
加：其他收益	51,279.44	307,910.46
投资收益（损失以“-”号填列）	67,867,668.72	853,834,185.20

其中：对联营企业和合营企业的投资收益		
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益（损失以“-”号填列）		
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）		
资产减值损失（损失以“-”号填列）		
资产处置收益（损失以“-”号填列）		
二、营业利润（亏损以“-”号填列）	3,379,658.22	851,471,261.87
加：营业外收入	6.76	5.99
减：营业外支出		
三、利润总额（亏损总额以“-”号填列）	3,379,664.98	851,471,267.86
减：所得税费用		
四、净利润（净亏损以“-”号填列）	3,379,664.98	851,471,267.86
（一）持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）	3,379,664.98	851,471,267.86
（二）终止经营净利润（净亏损以“-”号填列）		
五、其他综合收益的税后净额		
（一）不能重分类进损益的其他综合收益		
1. 重新计量设定受益计划变动额		
2. 权益法下不能转损益的其他综合收益		
3. 其他权益工具投资公允价值变动		
4. 企业自身信用风险公允价值变动		
5. 其他		
（二）将重分类进损益的其他综合收益		
1. 权益法下可转损益的其他综合收益		
2. 其他债权投资公允价值变动		
3. 金融资产重分类计入其他综合收益的金额		
4. 其他债权投资信用减值准备		
5. 现金流量套期储备		
6. 外币财务报表折算差额		
7. 其他		
六、综合收益总额	3,379,664.98	851,471,267.86
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	2025 年度	2024 年度
<b>一、经营活动产生的现金流量：</b>		
销售商品、提供劳务收到的现金	12,060,815,805.10	11,739,095,797.36
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	1,090,753,540.72	1,234,694,437.20
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	502,824,839.66	329,241,342.49
收到其他与经营活动有关的现金	1,463,913,832.96	14,492,812,198.38
经营活动现金流入小计	15,118,308,018.44	27,795,843,775.43
购买商品、接受劳务支付的现金	3,337,883,279.03	4,119,607,029.75
客户贷款及垫款净增加额	-273,430,000.00	-400,280,000.00
为交易目的而持有的金融资产净增加额	3,310,645,364.01	541,405,923.12
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		50,897,156.23
支付保单红利的现金		
支付给职工以及为职工支付的现金	1,528,217,718.78	1,432,730,577.96
支付的各项税费	2,345,096,802.14	1,339,763,109.91
支付其他与经营活动有关的现金	1,334,113,022.98	14,150,531,300.22
经营活动现金流出小计	11,582,526,186.94	21,234,655,097.19
经营活动产生的现金流量净额	3,535,781,831.50	6,561,188,678.24
<b>二、投资活动产生的现金流量：</b>		
收回投资收到的现金	1,358,507,500.00	1,973,920,755.55
取得投资收益收到的现金	2,836,449,895.60	3,107,446,737.48
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	241,314.54	1,009,375.80
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	3,824,252.10	471,194.78
投资活动现金流入小计	4,199,022,962.24	5,082,848,063.61
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	12,595,473,157.11	11,983,508,876.95
投资支付的现金	735,850,000.00	1,842,250,000.00
质押贷款净增加额		
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额		
支付其他与投资活动有关的现金	2,412,321,595.47	1,220,716.89

投资活动现金流出小计	15,743,644,752.58	13,826,979,593.84
投资活动产生的现金流量净额	-11,544,621,790.34	-8,744,131,530.23
三、筹资活动产生的现金流量：		
吸收投资收到的现金	981,770,000.00	524,840,000.00
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金	981,770,000.00	524,840,000.00
取得借款收到的现金	26,529,922,370.97	29,368,328,095.85
收到其他与筹资活动有关的现金	8,605,911,366.50	1,432,011,374.13
筹资活动现金流入小计	36,117,603,737.47	31,325,179,469.98
偿还债务支付的现金	22,251,474,559.24	21,046,025,283.32
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	3,222,909,731.98	5,134,544,996.41
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润	321,922,256.44	432,489,237.58
支付其他与筹资活动有关的现金	4,652,706,959.39	2,070,266,012.77
筹资活动现金流出小计	30,127,091,250.61	28,250,836,292.50
筹资活动产生的现金流量净额	5,990,512,486.86	3,074,343,177.48
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响	-34,482.41	123,676.06
五、现金及现金等价物净增加额	-2,018,361,954.39	891,524,001.55
加：期初现金及现金等价物余额	5,940,300,980.25	5,048,776,978.70
六、期末现金及现金等价物余额	3,921,939,025.86	5,940,300,980.25

## 6、母公司现金流量表

单位：元

项目	2025 年度	2024 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		
收到的税费返还		289,807.50
收到其他与经营活动有关的现金	15,767,305.97	3,858,956.19
经营活动现金流入小计	15,767,305.97	4,148,763.69
购买商品、接受劳务支付的现金		
支付给职工以及为职工支付的现金	360,000.00	360,000.00
支付的各项税费	36,116,320.64	94.80
支付其他与经营活动有关的现金	47,527,595.62	5,902,027.94
经营活动现金流出小计	84,003,916.26	6,262,122.74
经营活动产生的现金流量净额	-68,236,610.29	-2,113,359.05
二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金		
取得投资收益收到的现金	1,142,690,376.04	343,834,185.20
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额		
收到其他与投资活动有关的现金		
投资活动现金流入小计	1,142,690,376.04	343,834,185.20
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		
投资支付的现金		
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额		
支付其他与投资活动有关的现金		
投资活动现金流出小计		
投资活动产生的现金流量净额	1,142,690,376.04	343,834,185.20

三、筹资活动产生的现金流量：		
吸收投资收到的现金		
取得借款收到的现金		
收到其他与筹资活动有关的现金		
筹资活动现金流入小计		
偿还债务支付的现金		
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	963,631,915.07	339,155,366.76
支付其他与筹资活动有关的现金		
筹资活动现金流出小计	963,631,915.07	339,155,366.76
筹资活动产生的现金流量净额	-963,631,915.07	-339,155,366.76
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	110,821,850.68	2,565,459.39
加：期初现金及现金等价物余额	12,724,043.91	10,158,584.52
六、期末现金及现金等价物余额	123,545,894.59	12,724,043.91

7、合并所有者权益变动表

本期金额

单位：元

项目	2025 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	5,383,418,520.00				6,316,339,152.93		34,471,106.96	23,626,289.43	302,935,761.92	448,777,163.21	7,549,032,311.67		19,989,658,092.20	9,799,411,189.65	29,789,069,281.85
加：会计政策变更															
期差错更正															
其他					18,801,391,804.29		2,575,975.89		388,385,542.83		7,509,430,771.16		26,696,632,142.39	16,778,713,751.56	43,475,345,893.95
二、本年期初余额	5,383,418,520.00				25,117,730,957.22		37,047,082.85	23,626,289.43	691,321,304.75	448,777,163.21	15,058,463,082.83		46,686,290,234.59	26,578,124,941.21	73,264,415,175.80
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）	11,989,710,207.00				16,622,192,984.73		28,423,418.77	5,227,686.58	222,357,086.03	448,777,163.21	2,329,188,366.73		2,496,063,382.83	15,385,364,691.73	17,881,428,074.56

(一) 综合收 益总额						514,868. 21				3,293,158,2 48.30		3,293,673,1 16.51	1,399,751,8 54.38	4,693,424,9 70.89
(二) 所有者 投入和 减少资 本	11,989,710, 207.00			- 16,622,192, 984.73		27,908,5 50.56		222,019,1 19.53	- 442,861,8 53.03			- 4,825,416,9 60.67	- 16,457,228, 303.22	- 21,282,645, 263.89
1. 所有 者投入 的普通 股	11,989,710, 207.00			10,411,488, 666.40								22,401,198, 873.40	981,770,000 .00	23,382,968, 873.40
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				- 27,033,681, 651.13		27,908,5 50.56		222,019,1 19.53	- 442,861,8 53.03			- 27,226,615, 834.07	- 17,438,998, 303.22	- 44,665,614, 137.29
(三) 利润分 配								337,966.5 0	- 5,915,310 .18	- 963,969,881 .57		- 969,547,225 .25	- 331,845,777 .32	- 1,301,393,0 02.57
1. 提取 盈余公 积								337,966.5 0						
2. 提取 一般风 险准备									- 5,915,310 .18			- 5,915,310.1 8		- 5,915,310.1 8
3. 对所 所有者										- 963,631,915		- 963,631,915	- 331,845,777	- 1,295,477,6



1. 本期提取						88,643,744.95					88,643,744.95	49,265,766.20	137,909,511.15
2. 本期使用						83,416,058.37					83,416,058.37	45,308,231.77	128,724,290.14
(六) 其他													
四、本期末余额	17,373,128,727.00				8,495,537,972.49	-8,623,664.08	28,853,976.01	913,678,390.78		17,387,651,449.56	44,190,226,851.76	11,192,760,249.48	55,382,987,101.24

上期金额

单位：元

项目	2024 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
	优先股	永续债	其他											
一、上年期末余额	5,383,418,520.00				6,335,398,447.25		25,891,587.18	12,130,837.84	217,788,635.13	430,527,548.28	6,937,384,245.73	19,342,539,821.41	9,640,376,971.98	28,982,916,793.39
加：会计政策变更														
前期差错更正														
其他					18,817,014,290.41		-2,187,438.20		257,662,285.66		6,946,133,831.15	26,018,622,969.02	15,981,934,938.45	42,000,557,907.47
二、本年期初余额	5,383,418,520.00				25,152,412,737.66		23,704,148.98	12,130,837.84	475,450,920.79	430,527,548.28	13,883,518,076.88	45,361,162,790.43	25,622,311,910.43	70,983,474,700.86



盈余公 积								83.96		215,870,383 .96				
2. 提取 一般风 险准备									18,249,61 4.93	- 18,249,614. 93				
3. 对所 有者 (或股 东)的 分配										- 1,916,687,8 82.52	- 1,916,687,8 82.52	- 1,025,844,3 56.25	- 2,942,532,2 38.77	
4. 其他														
(四) 所有者 权益内 部结转										- 10,239,9 87.98				
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										- 10,239,9				

益结转留存收益						87.98							
6. 其他													
(五) 专项储备							11,495,451.59				11,495,451.59	-3,078,752.95	8,416,698.64
1. 本期提取							66,205,818.74				66,205,818.74	37,930,593.26	104,136,412.00
2. 本期使用							54,710,367.15				54,710,367.15	41,009,346.21	95,719,713.36
(六) 其他													
四、本期期末余额	5,383,418,520.00				25,117,730,957.22	-37,047,082.85	23,626,289.43	691,321,304.75	448,777,163.21	15,058,463,082.83	46,686,290,234.59	26,578,124,941.21	73,264,415,175.80

### 8、母公司所有者权益变动表

本期金额

单位：元

项目	2025 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	5,383,418,520.00				9,565,109,064.42				301,226,491.22	1,700,985,513.57		16,950,739,589.21
加：会计政策变更												
前期差错更正												
其他												

二、本年期初余额	5,383,418,520.00				9,565,109,064.42				301,226,491.22	1,700,985,513.57		16,950,739,589.21
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）	11,989,710,207.00				19,544,051,113.99				337,966.50	-960,590,216.59		30,573,509,070.90
（一）综合收益总额										3,379,664.98		3,379,664.98
（二）所有者投入和减少资本	11,989,710,207.00				19,544,051,113.99							31,533,761,320.99
1. 所有者投入的普通股	11,989,710,207.00				10,411,488,666.40							22,401,198,873.40
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					9,132,562,447.59							9,132,562,447.59
（三）利润分配									337,966.50	-963,969,881.57		-963,631,915.07
1. 提取盈余公积									337,966.50	-337,966.50		
2. 对所有者（或股东）的分配										-963,631,915.07		-963,631,915.07
3. 其他												
（四）所有者权益内部结转												
1. 资本公积转增资本（或股本）												
2. 盈余公积转增资本（或股本）												
3. 盈余公积弥补亏损												
4. 设定受益计划变动额结转留存收益												
5. 其他综合收益结转留存收益												
6. 其他												
（五）专项储备												

1. 本期提取											
2. 本期使用											
(六) 其他											
四、本期期末余额	17,373,128,727.00				29,109,160,178.41				301,564,457.72	740,395,296.98	47,524,248,660.11

上期金额

单位：元

项目	2024 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	5,383,418,520.00				9,565,109,064.42				216,079,364.43	1,273,816,739.26		16,438,423,688.11
加：会计政策变更												
前期差错更正												
其他												
二、本年期初余额	5,383,418,520.00				9,565,109,064.42				216,079,364.43	1,273,816,739.26		16,438,423,688.11
三、本期增减变动金额 (减少以“－”号填列)									85,147,126.79	427,168,774.31		512,315,901.10
(一) 综合收益总额										851,471,267.86		851,471,267.86
(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									85,147,126.79	-424,302,493.55		-339,155,366.76
1. 提取盈余公积									85,147,126.79	-85,147,126.79		

2. 对所有者（或股东）的分配										-339,155,366.76		-339,155,366.76
3. 其他												
（四）所有者权益内部结转												
1. 资本公积转增资本（或股本）												
2. 盈余公积转增资本（或股本）												
3. 盈余公积弥补亏损												
4. 设定受益计划变动额结转留存收益												
5. 其他综合收益结转留存收益												
6. 其他												
（五）专项储备												
1. 本期提取												
2. 本期使用												
（六）其他												
四、本期期末余额	5,383,418,520.00				9,565,109,064.42					301,226,491.22	1,700,985,513.57	16,950,739,589.21

### 三、公司基本情况

国家电投集团产融控股股份有限公司（以下简称“公司”、“本公司”，或“电投产融”）原名为石家庄东方热电股份有限公司，1998年9月11日经河北省人民政府股份制领导小组办公室（冀股办[1998]45号文）批准，由石家庄东方热电燃气集团有限公司为主发起人，联合石家庄医药药材股份有限公司、石家庄天同拖拉机有限公司、河北鸣鹿服装集团有限公司、石家庄金刚内燃机零部件集团有限公司共同发起设立。本公司于1998年9月14日在河北省工商行政管理局登记注册，注册资本为13,500.00万元。

经中国证券监督管理委员会（以下简称“中国证监会”）（证监发行字[1999]120号文）批准，本公司于1999年9月13日在深圳证券交易所上网定价发行4,500.00万股人民币普通股，每股面值1元，发行价5.7元。

经过多次增发股份、资本公积转增股本后，截止2015年12月31日，本公司总股本为551,136,613.00股，股权结构变更为国家电力投资集团公司（以下简称国家电投）持股33.37%，东方集团持股8.89%。

经2017年资本公积转增股本551,136,613股，至2018年底，本公司总股本为1,102,273,226股。

2019年7月8日，本公司第六届董事会第十七次会议审议通过了《关于〈国家电投集团东方新能源股份有限公司发行股份购买资产暨关联交易报告书（草案）〉及其摘要的议案》，根据上述报告书草案，本公司拟以发行股份的方式购买国家电投集团、南方电网资本控股有限公司等股东合计持有的国家电投集团资本控股有限公司（以下简称“资本控股”）100%股权（以下简称“标的资产”），本次交易完成后，本公司股本增加4,281,145,294股，国家电投集团依然是本公司的控股股东，南网资本、云能资本将持有本公司5%以上的股份。2019年12月31日，公司与国家电投、南网资本等股东签署《标的资产交割确认书》，并完成了标的资产过户。截止2019年12月31日，本公司总股本为5,383,418,520股。

2024年10月19日，本公司第七届董事会第十七次会议审议通过了《重大资产置换及发行股份购买资产并募集配套资金暨关联交易预案》，根据上述交易议案，本公司拟以所持有的国家电投集团资本控股有限公司100%股权与国家核电技术有限公司（以下简称“国家核电”）所持有的国电投核能有限公司（以下简称“电投核能”）73.24%股权的等值部分进行置换；针对置入资产和置出资产的差额部分，由本公司发行股份向国家核电及中国人寿保险股份有限公司购买，本次交易完成后，国家核电持有本公司股权比例为43.62%，为本公司控股股东，国家电投集团为本公司最终控制方。截止2025年12月31日，本公司总股本为17,373,128,727股。

本财务报表业经公司董事会于2026年4月22日批准报出。

### 四、财务报表的编制基础

#### 1、编制基础

本公司财务报表根据实际发生的交易和事项，按照财政部颁布的《企业会计准则》及其应用指南、解释及其他相关规定（以下合称“企业会计准则”），以及中国证券监督管理委员会（以下简称“证监会”）《公开发行证券的公司信息披露编报规则第15号—财务报告的一般规定》（2023年修订）的披露相关规定编制。

## 2、持续经营

本公司对自 2025 年 12 月 31 日起 12 个月的持续经营能力进行了评价，未发现对持续经营能力产生重大怀疑的事项和情况。本财务报表以持续经营为基础列报。

## 3、合并范围

本公司本年重大资产重组完成后，本公司因同一控制下企业合并将电投核能及下属子公司纳入合并范围，同时减少资本控股及其下属子公司，关于合并范围及其变化详见本附注“九、合并范围的变更”及本附注“十、在其他主体中的权益”相关内容。

## 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：

### 1、遵循企业会计准则的声明

本财务报表符合企业会计准则的要求，真实、完整地反映了本公司于 2025 年 12 月 31 日的财务状况以及 2025 年度经营成果和现金流量等有关信息。

### 2、会计期间

本集团的会计期间为公历 1 月 1 日至 12 月 31 日。

### 3、营业周期

本公司营业周期为 12 个月。

### 4、记账本位币

本公司以人民币为记账本位币。

### 5、重要性标准确定方法和选择依据

适用 不适用

项目	重要性标准
重要的单项计提坏账准备的应收款项	应收账款坏账单项金额大于 1,000 万元 其他应收款单项金额大于 1,000 万元
本期重要的应收款项核销	单项金额大于 100 万元
重要的在建工程	单项账面价值大于 50,000 万元
重要的应付账款、其他应付款、预收款项	单项账龄超过 1 年的应付账款/其他应付款/预收款项占应付账款/其他应付款/预收款项总额的 5%以上
重要的合同负债	单项账龄超过 1 年的合同负债占合同负债总额的 10%以上
重要的资本化研发项目/外购在研项目	单项账面价值大于 1,000 万元
重要的合营企业和联营企业	长期股权投资账面价值占合并净资产 5%以上，或权益法下

	投资损益占合并净利润 10%以上
重要的非全资子公司	子公司净资产占合并净资产 5%以上，或净利润占合并净利润 10%以上

## 6、同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法

同一控制下企业合并：合并方在企业合并中取得的资产和负债（包括最终控制方收购被合并方而形成的商誉），按照合并日被合并方资产、负债在最终控制方合并财务报表中的账面价值为基础计量。在合并中取得的净资产账面价值与支付的合并对价账面价值（或发行股份面值总额）的差额，调整资本公积中的股本溢价，资本公积中的股本溢价不足冲减的，调整留存收益。

非同一控制下企业合并：合并成本为购买方在购买日为取得被购买方的控制权而付出的资产、发生或承担的负债以及发行的权益性证券的公允价值。合并成本大于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的差额，确认为商誉；合并成本小于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的差额，计入当期损益。在合并中取得的被购买方符合确认条件的各项可辨认资产、负债及或有负债在购买日按公允价值计量。

为企业合并发生的直接相关费用于发生时计入当期损益；为企业合并而发行权益性证券或债务性证券的交易费用，计入权益性证券或债务性证券的初始确认金额。

## 7、控制的判断标准和合并财务报表的编制方法

### （1）控制的判断标准

合并财务报表的合并范围以控制为基础确定，合并范围包括本公司及全部子公司。控制，是指公司拥有对被投资方的权力，通过参与被投资方的相关活动而享有可变回报，并且有能力运用对被投资方的权力影响其回报金额。

### （2）合并程序

本公司将整个企业集团视为一个会计主体，按照统一的会计政策编制合并财务报表，反映本企业集团整体财务状况、经营成果和现金流量。本公司与子公司、子公司相互之间发生的内部交易的影响予以抵销。内部交易表明相关资产发生减值损失的，全额确认该部分损失。如子公司采用的会计政策、会计期间与本公司不一致的，在编制合并财务报表时，按本公司的会计政策、会计期间进行必要的调整。

子公司所有者权益、当期净损益和当期综合收益中属于少数股东的份额分别在合并资产负债表中所有者权益项目下、合并利润表中净利润项目下和综合收益总额项目下单独列示。子公司少数股东分担的当期亏损超过了少数股东在该子公司期初所有者权益中所享有份额而形成的余额，冲减少数股东权益。

#### 1) 增加子公司或业务

在报告期内，因同一控制下企业合并增加子公司或业务的，将子公司或业务合并当期期初至报告期末的经营成果和现金流量纳入合并财务报表，同时对合并财务报表的期初数和比较报表的相关项目进行调整，视同合并后的报告主体自最终控制方开始控制时点起一直存在。

在报告期内，因非同一控制下企业合并增加子公司或业务的，以购买日确定的各项可辨认资产、负债及或有负债的公允价值为基础自购买日起纳入合并财务报表。

## 2) 处置子公司

### ①一般处理方法

因处置部分股权投资或其他原因丧失了对被投资方控制权时，对于处置后的剩余股权投资，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与商誉之和的差额，计入丧失控制权当期的投资收益。与原有子公司股权投资相关的以后可重分类进损益的其他综合收益、权益法核算下的其他所有者权益变动，在丧失控制权时转为当期投资收益。

### ②分步处置子公司

通过多次交易分步处置对子公司股权投资直至丧失控制权的，处置对子公司股权投资的各项交易的条款、条件以及经济影响符合以下一种或多种情况，通常表明该多次交易事项为一揽子交易：

- i. 这些交易是同时或者在考虑了彼此影响的情况下订立的；
- ii. 这些交易整体才能达成一项完整的商业结果；
- iii. 一项交易的发生取决于其他至少一项交易的发生；
- iv. 一项交易单独看是不经济的，但是和其他交易一并考虑时是经济的。

各项交易属于一揽子交易的，将各项交易作为一项处置子公司并丧失控制权的交易进行会计处理；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。

各项交易不属于一揽子交易的，在丧失控制权之前，按不丧失控制权的情况下部分处置对子公司的股权投资进行会计处理；在丧失控制权时，按处置子公司一般处理方法进行会计处理。

## 3) 购买子公司少数股权

因购买少数股权新取得的长期股权投资与按照新增持股比例计算应享有子公司自购买日或合并日开始持续计算的净资产份额之间的差额，调整合并资产负债表中的资本公积中的股本溢价，资本公积中的股本溢价不足冲减的，调整留存收益。

## 4) 不丧失控制权的情况下部分处置对子公司的股权投资

处置价款与处置长期股权投资相对应享有子公司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，调整合并资产负债表中的资本公积中的股本溢价，资本公积中的股本溢价不足冲减的，调整留存收益。

## 8、合营安排分类及共同经营会计处理方法

合营安排分为共同经营和合营企业。

共同经营，是指合营方享有该安排相关资产且承担该安排相关负债的合营安排。

本公司确认与共同经营中利益份额相关的下列项目：

- (1) 确认本公司单独所持有的资产，以及按本公司份额确认共同持有的资产；

(2) 确认本公司单独所承担的负债，以及按本公司份额确认共同承担的负债；

(3) 确认出售本公司享有的共同经营产出份额所产生的收入；

(4) 按本公司份额确认共同经营因出售产出所产生的收入；

(5) 确认单独所发生的费用，以及按本公司份额确认共同经营发生的费用。

本公司对合营企业的投资采用权益法核算，详见本附注“五、15、长期股权投资”。

## 9、现金及现金等价物的确定标准

现金，是指本公司的库存现金以及可以随时用于支付的存款。现金等价物，是指本公司持有的期限短、流动性强、易于转换为已知金额的现金、价值变动风险很小的投资。

## 10、外币业务和外币报表折算

### • 外币交易

外币业务采用交易发生日的即期汇率作为折算汇率将外币金额折合成人民币记账。

资产负债表日外币货币性项目余额按资产负债表日即期汇率折算，由此产生的汇兑差额，除属于与购建符合资本化条件的资产相关的外币专门借款产生的汇兑差额按照借款费用资本化的原则处理外，均计入当期损益。

### • 外币财务报表的折算

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，其他项目采用发生时的即期汇率折算。利润表中的收入和费用项目，采用交易发生日的即期汇率折算。

处置境外经营时，将与该境外经营相关的外币财务报表折算差额，自所有者权益项目转入处置当期损益。

## 11、金融工具

本公司在成为金融工具合同的一方时，确认一项金融资产、金融负债或权益工具。

### (1) 金融工具的分类

根据本公司管理金融资产的业务模式和金融资产的合同现金流量特征，金融资产于初始确认时分类为：以摊余成本计量的金融资产、以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产和以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。

本公司将同时符合下列条件且未被指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产，分类为以摊余成本计量的金融资产：

— 业务模式是以收取合同现金流量为目标；

— 合同现金流量仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付。

本公司将同时符合下列条件且未被指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产，分类为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产（债务工具）：

- 业务模式既以收取合同现金流量又以出售该金融资产为目标；
- 合同现金流量仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付。

对于非交易性权益工具投资，本公司可以在初始确认时将其不可撤销地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（权益工具）。该指定在单项投资的基础上作出，且相关投资从发行者的角度符合权益工具的定义。

除上述以摊余成本计量和以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产外，本公司将其余所有的金融资产分类为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。在初始确认时，如果能够消除或显著减少会计错配，本公司可以将本应分类为以摊余成本计量或以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产不可撤销地指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。

金融负债于初始确认时分类为：以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债和以摊余成本计量的金融负债。

符合以下条件之一的金融负债可在初始计量时指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债：

- 1) 该项指定能够消除或显著减少会计错配。
- 2) 根据正式书面文件载明的企业风险管理或投资策略，以公允价值为基础对金融负债组合或金融资产和金融负债组合进行管理和业绩评价，并在企业内部以此为基础向关键管理人员报告。
- 3) 该金融负债包含需单独分拆的嵌入衍生工具。

## （2）金融工具的确认依据和计量方法

### 1) 以摊余成本计量的金融资产

以摊余成本计量的金融资产包括应收票据、应收账款、其他应收款、长期应收款、债权投资等，按公允价值进行初始计量，相关交易费用计入初始确认金额；不包含重大融资成分的应收账款以及本公司决定不考虑不超过一年的融资成分的应收账款，以合同交易价格进行初始计量。

持有期间采用实际利率法计算的利息计入当期损益。

收回或处置时，将取得的价款与该金融资产账面价值之间的差额计入当期损益。

### 2) 以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产（债务工具）

以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产（债务工具）包括应收款项融资、其他债权投资等，按公允价值进行初始计量，相关交易费用计入初始确认金额。该金融资产按公允价值进行后续计量，公允价值变动除采用实际利率法计算的利息、减值损失或利得和汇兑损益之外，均计入其他综合收益。

终止确认时，之前计入其他综合收益的累计利得或损失从其他综合收益中转出，计入当期损益。

### 3) 以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产（权益工具）

以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产（权益工具）包括其他权益工具投资等，按公允价值进行初始计量，相关交易费用计入初始确认金额。该金融资产按公允价值进行后续计量，公允价值变动计入其他综合收益。取得的股利计入当期损益。

终止确认时，之前计入其他综合收益的累计利得或损失从其他综合收益中转出，计入留存收益。

#### 4) 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产

以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产包括交易性金融资产、衍生金融资产、其他非流动金融资产等，按公允价值进行初始计量，相关交易费用计入当期损益。该金融资产按公允价值进行后续计量，公允价值变动计入当期损益。

#### 5) 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债

以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债包括交易性金融负债、衍生金融负债等，按公允价值进行初始计量，相关交易费用计入当期损益。该金融负债按公允价值进行后续计量，公允价值变动计入当期损益。

终止确认时，其账面价值与支付的对价之间的差额计入当期损益。

#### 6) 以摊余成本计量的金融负债

以摊余成本计量的金融负债包括短期借款、应付票据、应付账款、其他应付款、长期借款、应付债券、长期应付款，按公允价值进行初始计量，相关交易费用计入初始确认金额。

持有期间采用实际利率法计算的利息计入当期损益。

终止确认时，将支付的对价与该金融负债账面价值之间的差额计入当期损益。

### (3) 金融资产终止确认和金融资产转移的确认依据和计量方法

满足下列条件之一时，本公司终止确认金融资产：

- 收取金融资产现金流量的合同权利终止；
- 金融资产已转移，且已将金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬转移给转入方；
- 金融资产已转移，虽然本公司既没有转移也没有保留金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬，但是未保留对金融资产的控制。

本公司与交易对手方修改或者重新议定合同而且构成实质性修改的，则终止确认原金融资产，同时按照修改后的条款确认一项新金融资产。

发生金融资产转移时，如保留了金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬的，则不终止确认该金融资产。

在判断金融资产转移是否满足上述金融资产终止确认条件时，采用实质重于形式的原则。

公司将金融资产转移区分为金融资产整体转移和部分转移。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) 所转移金融资产的账面价值；

(2) 因转移而收到的对价，与原直接计入所有者权益的公允价值变动累计额（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金融资产（债务工具）的情形）之和。

金融资产部分转移满足终止确认条件的，将所转移金融资产整体的账面价值，在终止确认部分和未终止确认部分之间，按照各自的相对公允价值进行分摊，并将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，与原直接计入所有者权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金融资产（债务工具）的情形）之和。

金融资产转移不满足终止确认条件的，继续确认该金融资产，所收到的对价确认为一项金融负债。

#### **(4) 金融负债终止确认**

金融负债的现时义务全部或部分已经解除的，则终止确认该金融负债或其一部分；本公司若与债权人签定协议，以承担新金融负债方式替换现存金融负债，且新金融负债与现存金融负债的合同条款实质上不同的，则终止确认现存金融负债，并同时确认新金融负债。

对现存金融负债全部或部分合同条款作出实质性修改的，则终止确认现存金融负债或其一部分，同时将修改条款后的金融负债确认为一项新金融负债。

金融负债全部或部分终止确认时，终止确认的金融负债账面价值与支付对价（包括转出的非现金资产或承担的新金融负债）之间的差额，计入当期损益。

本公司若回购部分金融负债的，在回购日按照继续确认部分与终止确认部分的相对公允价值，将该金融负债整体的账面价值进行分配。分配给终止确认部分的账面价值与支付的对价（包括转出的非现金资产或承担的新金融负债）之间的差额，计入当期损益。

#### **(5) 金融资产和金融负债的公允价值的确定方法**

存在活跃市场的金融工具，以活跃市场中的报价确定其公允价值。不存在活跃市场的金融工具，采用估值技术确定其公允价值。在估值时，本公司采用在当前情况下适用并且有足够可利用数据和其他信息支持的估值技术，选择与市场参与者在相关资产或负债的交易中所考虑的资产或负债特征相一致的输入值，并优先使用相关可观察输入值。只有在相关可观察输入值无法取得或取得不切实可行的情况下，才使用不可观察输入值。

#### **(6) 金融工具减值的测试方法及会计处理方法**

本公司考虑所有合理且有依据的信息，包括前瞻性信息，以单项或组合的方式对以摊余成本计量的金融资产和以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产（债务工具）的预期信用损失进行估计。预期信用损失的计量取决于金融资产自初始确认后是否发生信用风险显著增加。

如果该金融工具的信用风险自初始确认后已显著增加，本公司按照相当于该金融工具整个存续期内预期信用损失的金额计量其损失准备；如果该金融工具的信用风险自初始确认后并未显著增加，本公司按照相当于该金融工具未来 12 个月内预期信用损失的金额计量其损失准备。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。

通常逾期超过 30 日，本公司即认为该金融工具的信用风险已显著增加，除非有确凿证据证明该金融工具的信用风险自初始确认后并未显著增加。

如果金融工具于资产负债表日的信用风险较低，本公司即认为该金融工具的信用风险自初始确认后并未显著增加。

如果该金融工具的信用风险自初始确认后已显著增加，本公司按照相当于该金融工具整个存续期内预期信用损失的金额计量其损失准备；如果该金融工具的信用风险自初始确认后并未显著增加，本公司按照相当于该金融工具未来 12 个月内预期信用损失的金额计量其损失准备。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。

对于以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产（债务工具），在其他综合收益中确认其损失准备，并将减值损失或利得计入当期损益，且不减少该金融资产在资产负债表中列示的账面价值。

如果有客观证据表明某项应收款项已经发生信用减值，则本公司在单项基础上对该应收款项计提减值准备。

除单项计提坏账准备的上述应收款项外，本公司依据信用风险特征将其余金融工具划分为若干组合，在组合基础上确定预期信用损失。各类金融资产预期信用损失的组合类别及确定依据如下：

#### 1) 应收票据及应收账款

对于应收票据及应收账款，无论是否存在重大融资成分，本公司始终按照相当于整个存续期内预期信用损失的金额计量其损失准备。

本公司依据信用风险特征对应收票据及应收账款划分组合，在组合基础上计算预期信用损失，确定组合的依据如下：

##### A、应收票据

应收票据组合 1：银行承兑汇票

应收票据组合 2：商业承兑汇票

对于划分为组合的应收票据，本公司参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，通过违约风险敞口和整个存续期预期信用损失率，计算预期信用损失。

##### B、应收账款

应收账款组合 1：关联方组合：与关联方之间的应收款项。

应收账款组合 2：低风险组合：应收电费及热费款、应收政府等款项，回收概率明显高于普通债权，历史经验表明回收风险极低的应收款项。

应收账款组合 3：信用风险组合：除上述组合之外的应收账款。

对于划分为组合的应收账款，本公司参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，编制应收账款账龄与整个存续期预期信用损失率对照表，计算预期信用损失。

#### 2) 合同资产

合同资产的预期信用损失的计量，参照应收账款进行。

#### 3) 其他应收款

本公司依据信用风险特征将其他应收款划分为若干组合，在组合基础上计算预期信用损失，确定组合的依据如下：

其他应收款组合 1：关联方组合：关联方之间的应收款项。

其他应收款组合 2：低风险组合：押金、保证金、备用金、应收政府等款项，回收概率明显高于普通债权，历史经验表明回收风险极低的应收款项。

其他应收款组合 3：信用风险组合：除上述组合之外的其他应收款

对划分为组合的其他应收款，本公司通过违约风险敞口和未来 12 个月内或整个存续期预期信用损失率，计算预期信用损失。

4) 应收利息、应收股利、长期应收款以及其他金融资产按照个别认定法，逐项评估信用减值损失并计提坏账。

5) 债权投资、其他债权投资

对于债权投资和其他债权投资，本公司按照投资的性质，根据交易对手和风险敞口的各种类型，通过违约风险敞口和未来 12 个月内或整个存续期预期信用损失率，计算预期信用损失。

## 12、合同资产

本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。本公司已向客户转让商品或提供服务而有权收取对价的权利（且该权利取决于时间流逝之外的其他因素）列示为合同资产。同一合同下的合同资产和合同负债以净额列示。本公司拥有的、无条件（仅取决于时间流逝）向客户收取对价的权利作为应收款项单独列示。

合同资产的预期信用损失的确定方法及会计处理方法详见本附注“五、11、金融工具”。

## 13、存货

本公司存货主要包括原材料、燃料、核燃料、低值易耗品、工程施工等。

本公司存货取得时按实际成本计价；原材料、燃料等领用或发出时采用加权平均法计价。

核燃料领用时按照如下方式计价：（1）首炉核燃料成本的 2/3 直接计入核电站基建成本，在固定资产科目按照工作量法计提折旧；首炉核燃料剩余成本在机组发电后的第一个循环计入发电成本，不再计提尾炉燃料费用，在受益期内按剩余产量法进行摊销；（2）首炉燃料后的各循环以单台机组单次装入燃料（以下简称“燃料批次”）为对象进行计价，每批次核燃料的成本在循环期内（即装载之后至下次换料之前）按月以剩余产量法进行摊销。

剩余产量法计算公式：本期核燃料成本=本期发电量/（本期发电量+本循环预计剩余发电量）×本循环剩余燃料成本。

本公司采用永续盘存制。

本公司低值易耗品领用时采用一次转销法摊销。

本公司包装物领用时采用一次转销法摊销或按照预计的使用次数分次计入成本费用。

资产负债表日，存货应当按照成本与可变现净值孰低计量。当存货成本高于其可变现净值的，应当计提存货跌价准备。可变现净值，是指在日常活动中，存货的估计售价减去至完工时估计将要发生的成本、估计的销售费用以及相关税费后的金额。

产成品、库存商品和用于出售的材料等直接用于出售的商品存货，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；需要经过加工的材料存货，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；为执行销售合同或者劳务合同而持有的存货，其可变现净值以合同价格为基础计算，若持有存货的数量多于销售合同订购数量的，超出部分的存货的可变现净值以一般销售价格为基础计算。

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

## 14、持有待售资产

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

本公司将同时满足下列条件的非流动资产或处置组划分为持有待售类别：

（1）根据类似交易中出售此类资产或处置组的惯例，在当前状况下即可立即出售；

（2）出售极可能发生，即本公司已经就一项出售计划作出决议且获得确定的购买承诺，预计出售将在一年内完成。有关规定要求本公司相关权力机构或者监管部门批准后方可出售的，已经获得批准。

划分为持有待售的非流动资产（不包括金融资产、递延所得税资产、采用公允价值模式进行后续计量的投资性房地产）或处置组，其账面价值高于公允价值减去出售费用后的净额的，账面价值减记至公允价值减去出售费用后的净额，减记的金额确认为资产减值损失，计入当期损益，同时计提持有待售资产减值准备。

## 15、长期股权投资

### （1）共同控制、重大影响的判断标准

共同控制，是指按照相关约定对某项安排所共有的控制，并且该安排的相关活动必须经过分享控制权的参与方一致同意后才能决策。本公司与其他合营方一同对被投资单位实施共同控制且对被投资单位净资产享有权利的，被投资单位为本公司的合营企业。

重大影响，是指对被投资单位的财务和经营决策有参与决策的权力，但并不能够控制或者与其他方一起共同控制这些政策的制定。本公司能够对被投资单位施加重大影响的，被投资单位为本公司联营企业。

### （2）初始投资成本的确定

#### 1) 企业合并形成的长期股权投资

对于同一控制下的企业合并形成的对子公司的长期股权投资，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长期股权投资的初始投资成本。长期股权投资初始投资成本与支付对价账面价值之间的差额，调整资本公积中的股本溢价；资本公积中的股本溢价不足冲减时，调整留存收益。因追加投资等原因能够对同一控制下的被投资单位实施控制的，按上述原则确认的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，调整股本溢价，股本溢价不足冲减的，冲减留存收益。

对于非同一控制下的企业合并形成的对子公司的长期股权投资，按照购买日确定的合并成本作为长期股权投资的初始投资成本。因追加投资等原因能够对非同一控制下的被投资单位实施控制的，按照原持有的股权投资账面价值加上新增投资成本之和作为初始投资成本。

#### 2) 通过企业合并以外的其他方式取得的长期股权投资

以支付现金方式取得的长期股权投资，按照实际支付的购买价款作为初始投资成本。

以发行权益性证券取得的长期股权投资，按照发行权益性证券的公允价值作为初始投资成本。

### **(3) 后续计量及损益确认方法**

#### **1) 成本法核算的长期股权投资**

公司对子公司的长期股权投资，采用成本法核算，除非投资符合持有待售的条件。除取得投资时实际支付的价款或对价中包含的已宣告但尚未发放的现金股利或利润外，公司按照享有被投资单位宣告发放的现金股利或利润确认当期投资收益。

#### **2) 权益法核算的长期股权投资**

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

公司按照应享有或应分担的被投资单位实现的净损益和其他综合收益的份额，分别确认投资收益和其他综合收益，同时调整长期股权投资的账面价值；按照被投资单位宣告分派的利润或现金股利计算应享有的部分，相应减少长期股权投资的账面价值；对于被投资单位除净损益、其他综合收益和利润分配以外所有者权益的其他变动（简称“其他所有者权益变动”），调整长期股权投资的账面价值并计入所有者权益。

在确认应享有被投资单位净损益、其他综合收益及其他所有者权益变动的份额时，以取得投资时被投资单位可辨认净资产的公允价值为基础，并按照公司的会计政策及会计期间，对被投资单位的净利润和其他综合收益等进行调整后确认。

公司与联营企业、合营企业之间发生的未实现内部交易损益按照应享有的比例计算归属于公司的部分，予以抵销，在此基础上确认投资收益，但投出或出售的资产构成业务的除外。与被投资单位发生的未实现内部交易损失，属于资产减值损失的，全额确认。

公司对合营企业或联营企业发生的净亏损，除负有承担额外损失义务外，以长期股权投资的账面价值以及其他实质上构成对合营企业或联营企业净投资的长期权益减记至零为限。合营企业或联营企业以后实现净利润的，公司在收益分享额弥补未确认的亏损分担额后，恢复确认收益分享额。

#### **3) 长期股权投资的处置**

处置长期股权投资，其账面价值与实际取得价款的差额，计入当期损益。

部分处置权益法核算的长期股权投资，剩余股权仍采用权益法核算的，原权益法核算确认的其他综合收益采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础按相应比例结转，其他所有者权益变动按比例结转入当期损益。

因处置股权投资等原因丧失了对被投资单位的共同控制或重大影响的，原股权投资因采用权益法核算而确认的其他综合收益，在终止采用权益法核算时采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理，其他所有者权益变动在终止采用权益法核算时全部转入当期损益。

因处置部分股权投资等原因丧失了对被投资单位控制权的，在编制个别财务报表时，剩余股权能够对被投资单位实施共同控制或重大影响的，改按权益法核算，并对该剩余股权视同自取得时即采用权益法核算进行调整，对于取得被投

资单位控制权之前确认的其他综合收益采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础按比例结转，因采用权益法核算确认的其他所有者权益变动按比例结转入当期损益；剩余股权不能对被投资单位实施共同控制或施加重大影响的，确认为金融资产，其在丧失控制之日的公允价值与账面价值间的差额计入当期损益，对于取得被投资单位控制权之前确认的其他综合收益和其他所有者权益变动全部结转。

通过多次交易分步处置对子公司股权投资直至丧失控制权，属于一揽子交易的，各项交易作为一项处置子公司股权投资并丧失控制权的交易进行会计处理；在丧失控制权之前每一次处置价款与所处置的股权对应得长期股权投资账面价值之间的差额，在个别财务报表中，先确认为其他综合收益，到丧失控制权时再一并转入丧失控制权的当期损益。不属于一揽子交易的，对每一项交易分别进行会计处理。

## 16、投资性房地产

投资性房地产计量模式

公允价值计量

选择公允价值计量的依据

投资性房地产是指为赚取租金或资本增值，或两者兼有而持有的房地产，包括已出租的土地使用权、持有并准备增值后转让的土地使用权、已出租的建筑物（含自行建造或开发活动完成后用于出租的建筑物以及正在建造或开发过程中将来用于出租的建筑物）。

与投资性房地产有关的后续支出，在相关的经济利益很可能流入且其成本能够可靠的计量时，计入投资性房地产成本；否则，于发生时计入当期损益。

本公司对现有投资性房地产采用公允价值模式计量，以资产负债表日该投资性房地产的公允价值为基础调整其账面价值，公允价值与原账面价值之间的差额计入当期损益。

本公司聘请有专业资质的评估机构于资产负债表日对现有投资性房地产进行评估确认其公允价值。

## 17、固定资产

### （1） 确认条件

固定资产指为生产商品、提供劳务、出租或经营管理而持有，并且使用寿命超过一个会计年度的有形资产。固定资产在同时满足下列条件时予以确认：

- 1) 与该固定资产有关的经济利益很可能流入企业；
- 2) 该固定资产的成本能够可靠地计量。

固定资产按成本（并考虑预计弃置费用因素的影响）进行初始计量。

与固定资产有关的后续支出，在与其有关的经济利益很可能流入且其成本能够可靠计量时，计入固定资产成本；对于被替换的部分，终止确认其账面价值；所有其他后续支出于发生时计入当期损益。

## (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	8-60	0-5	1.58-12.50
机器设备	年限平均法	5-30	0-5	3.17-20.00
专用机器设备	工作量法	9-45	0	
运输设备	年限平均法	4-16	0-5	5.94-25.00
核电设施退役费	年限平均法	60	0	1.67
电子设备及其他	年限平均法	3-18	0-5	5.28-33.33

其中，按工作量法计提折旧的计算公式如下：

当期折旧率=当期实际发电量÷（当期实际发电量+剩余使用寿命预计发电量）

当期折旧额=（固定资产期末原值×（1-预计净残值率）-期初已计提的折旧额-计提的固定资产减值准备）×当期折旧率

本公司至少于年度终了对固定资产的使用寿命、预计净残值和折旧方法进行复核，如发生改变则作为会计估计变更处理。

### • 核电设施退役费

核电企业在在建核电项目达到预计可使用状态并结转固定资产的当月，按照涉核固定资产价值的 10%预计核电设施退役费总金额进行折现，并采用以折现后的金额作为核电设施退役费的初始确认金额。折现率参照核电企业在建核电项目结转固定资产的当月中国人民银行最近公布的 5 年期以上贷款市场报价利率确定。

核电企业至少每五年对核电设施退役费的折现率进行复核，如发生重大改变则调整折现率。

### • 大修理费用

本公司对固定资产进行定期检查发生的大修理费用，有确凿证据表明符合固定资产确认条件的部分，计入固定资产成本，不符合固定资产确认条件的计入当期损益。固定资产在定期大修理间隔期间，照提折旧。

### • 固定资产处置

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

## 18、在建工程

在建工程按实际发生的成本计量。实际成本包括建筑成本、安装成本、符合资本化条件的借款费用以及其他为使在建工程达到预定可使用状态前所发生的必要支出。在建工程在达到预定可使用状态时，转入固定资产并自次月起开始计提折旧。

## 19、借款费用

### • 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，在发生时根据其发生额确认为费用，计入当期损益。

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

### • 借款费用资本化期间

资本化期间，指从借款费用开始资本化时点到停止资本化时点的期间，借款费用暂停资本化的期间不包括在内。

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，资产支出包括为购建或者生产符合资本化条件的资产而以支付现金、转移非现金资产或者承担带息债务形式发生的支出；

2) 借款费用已经发生；

3) 为使资产达到预定可使用或者可销售状态所必要的购建或者生产活动已经开始。

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

### • 暂停资本化期间

符合资本化条件的资产在购建或生产过程中发生的非正常中断、且中断时间连续超过 3 个月的，则借款费用暂停资本化；该项中断如是所购建或生产的符合资本化条件的资产达到预定可使用状态或者可销售状态必要的程序，则借款费用继续资本化。在中断期间发生的借款费用确认为当期损益，直至资产的购建或者生产活动重新开始后借款费用继续资本化。

### • 借款费用资本化率、资本化金额的计算方法

对于为购建或者生产符合资本化条件的资产而借入的专门借款，以专门借款当期实际发生的借款费用，减去尚未动用的借款资金存入银行取得的利息收入或进行暂时性投资取得的投资收益后的金额，来确定借款费用的资本化金额。

对于为购建或者生产符合资本化条件的资产而占用的一般借款，根据累计资产支出超过专门借款部分的资产支出加权平均数乘以所占用一般借款的资本化率，计算确定一般借款应予资本化的借款费用金额。资本化率根据一般借款加权平均实际利率计算确定。

在资本化期间内，外币专门借款本金及利息的汇兑差额，予以资本化，计入符合资本化条件的资产的成本。除外币专门借款之外的其他外币借款本金及其利息所产生的汇兑差额计入当期损益。

## 20、无形资产

### (1) 使用寿命及其确定依据、估计情况、摊销方法或复核程序

- 无形资产的计价方法

1) 公司取得无形资产时按成本进行初始计量；

外购无形资产的成本，包括购买价款、相关税费以及直接归属于使该项资产达到预定用途所发生的其他支出。

2) 后续计量

在取得无形资产时分析判断其使用寿命。

对于使用寿命有限的无形资产，在为企业带来经济利益的期限内摊销；无法预见无形资产为企业带来经济利益期限的，视为使用寿命不确定的无形资产，不予摊销。

- 使用寿命有限的无形资产的使用寿命估计情况

序号	类别	预计使用寿命	摊销方法	依据
1	土地使用权	30-70 年	直线法	土地使用权期限
2	软件	3-10 年	直线法	预期受益期限
3	专利权	10 年	直线法	预期受益期限
4	非专利技术	10 年	直线法	预期受益期限
5	海域使用权	38-50 年	直线法	海域使用权期限

- 使用寿命不确定的无形资产的判断依据以及对其使用寿命进行复核的程序

截至资产负债表日，本公司没有使用寿命不确定的无形资产。

### (2) 研发支出的归集范围及相关会计处理方法

公司进行研究与开发过程中发生的支出包括从事研发活动的人员的相关职工薪酬、耗用材料、相关折旧摊销费用以及委托研发费用等相关支出。

- 划分研究阶段和开发阶段的具体标准

公司内部研究开发项目的支出分为研究阶段支出和开发阶段支出。

研究阶段：为获取并理解新的科学或技术知识等而进行的独创性的有计划调查、研究活动的阶段。

开发阶段：在进行商业性生产或使用前，将研究成果或其他知识应用于某项计划或设计，以生产出新的或具有实质性改进的材料、装置、产品等活动的阶段。

- **开发阶段支出资本化的具体条件**

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

- 1) 完成该无形资产以使其能够使用或出售在技术上具有可行性；
- 2) 具有完成该无形资产并使用或出售的意图；
- 3) 无形资产产生经济利益的方式，包括能够证明运用该无形资产生产的产品存在市场或无形资产自身存在市场，无形资产将在内部使用的，能够证明其有用性；
- 4) 有足够的技术、财务资源和其他资源支持，以完成该无形资产的开发，并有能力使用或出售该无形资产；
- 5) 归属于该无形资产开发阶段的支出能够可靠地计量。

无法区分研究阶段支出和开发阶段支出的，将发生的研发支出全部计入当期损益。

## 21、长期资产减值

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、油气资产等长期资产，于资产负债表日存在减值迹象的，进行减值测试。减值测试结果表明资产的可收回金额低于其账面价值的，按其差额计提减值准备并计入减值损失。可收回金额为资产的公允价值减去处置费用后的净额与资产预计未来现金流量的现值两者之间的较高者。资产减值准备按单项资产为基础计算并确认，如果难以对单项资产的可收回金额进行估计的，以该资产所属的资产组确定资产组的可收回金额。资产组是能够独立产生现金流入的最小资产组合。

对于因企业合并形成的商誉、使用寿命不确定的无形资产、尚未达到可使用状态的无形资产，无论是否存在减值迹象，至少在每年年度终了进行减值测试。

本公司进行商誉减值测试，对于因企业合并形成的商誉的账面价值，自购买日起按照合理的方法分摊至相关的资产组；难以分摊至相关的资产组的，将其分摊至相关的资产组组合。相关的资产组或者资产组组合，是能够从企业合并的协同效应中受益的资产组或者资产组组合。

在对包含商誉的相关资产组或者资产组组合进行减值测试时，如与商誉相关的资产组或者资产组组合存在减值迹象的，先对不包含商誉的资产组或者资产组组合进行减值测试，计算可收回金额，并与相关账面价值相比较，确认相应的减值损失。然后对包含商誉的资产组或者资产组组合进行减值测试，比较其账面价值与可收回金额，如可收回金额低于账面价值的，减值损失金额首先抵减分摊至资产组或者资产组组合中商誉的账面价值，再根据资产组或者资产组组合中除商誉之外的其他各项资产的账面价值所占比重，按比例抵减其他各项资产的账面价值。

上述资产减值损失一经确认，在以后会计期间不予转回。

## 22、长期待摊费用

长期待摊费用为已经发生但应由本期和以后各期负担的分摊期限在一年以上的各项费用。长期待摊费用在预计受益期间分期平均摊销。

## 23、合同负债

本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。本公司已收或应收客户对价而应向客户转让商品或提供服务的义务列示为合同负债。同一合同下的合同资产和合同负债以净额列示。

## 24、职工薪酬

### (1) 短期薪酬的会计处理方法

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

本公司为职工缴纳的社会保险费和住房公积金，以及按规定提取的工会经费和职工教育经费，在职工为本公司提供服务的会计期间，根据规定的计提基础和计提比例计算确定相应的职工薪酬金额。

本公司发生的职工福利费，在实际发生时根据实际发生额计入当期损益或相关资产成本，其中，非货币性福利按照公允价值计量。

### (2) 离职后福利的会计处理方法

#### 1) 设定提存计划

本公司按当地政府的相关规定为职工缴纳基本养老保险和失业保险，在职工为本公司提供服务的会计期间，按以当地规定的缴纳基数和比例计算应缴纳金额，确认为负债，并计入当期损益或相关资产成本。此外，本公司还参与了由国家相关部门批准的企业年金计划/补充养老保险基金。本公司按职工工资总额的一定比例向年金计划/当地社会保险机构缴费，相应支出计入当期损益或相关资产成本。

#### 2) 设定受益计划

本公司根据预期累计福利单位法确定的公式将设定受益计划产生的福利义务归属于职工提供服务的期间，并计入当期损益或相关资产成本。

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，本公司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。

所有设定受益计划义务，包括预期在职工提供服务的年度报告期间结束后的十二个月内支付的义务，根据资产负债表日与设定受益计划义务期限和币种相匹配的国债或活跃市场上的高质量公司债券的市场收益率予以折现。

设定受益计划产生的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转回至损益，在原设定受益计划终止时在权益范围内将原计入其他综合收益的部分全部结转至未分配利润。

在设定受益计划结算时，按在结算日确定的设定受益计划义务现值和结算价格两者的差额，确认结算利得或损失。

### (3) 辞退福利的会计处理方法

本公司向职工提供辞退福利的，在下列两者孰早日确认辞退福利产生的职工薪酬负债，并计入当期损益：公司不能单方面撤回因解除劳动关系计划或裁减建议所提供的辞退福利时；公司确认与涉及支付辞退福利的重组相关的成本或费用时。

### (4) 其他长期职工福利的会计处理方法

本公司向职工提供的其他长期职工福利，符合设定提存计划条件的，按照上述关于设定提存计划的有关规定进行处理。

## 25、预计负债

与或有事项相关的义务同时满足下列条件时，本公司将其确认为预计负债：

- (1) 该义务是本公司承担的现时义务；
- (2) 履行该义务很可能导致经济利益流出本公司；
- (3) 该义务的金额能够可靠地计量。

预计负债按履行相关现时义务所需的支出的最佳估计数进行初始计量。

本公司预计负债主要涉及核电设施退役费、中低放废物处置费。其中，核电设施退役费相关预计负债确认方法详见本附注“五、17、固定资产”。中低放废物处置费为对核电站运行产生的中低活度放射性废物分类收集、放射性测量、打包或装桶和核清洁等所有过程中产生的费用。本公司按预计处置费用的最佳估计数提取中低放废物处置费。

在确定最佳估计数时，综合考虑与或有事项有关的风险、不确定性和货币时间价值等因素。对于货币时间价值影响重大的，通过对相关未来现金流出进行折现后确定最佳估计数。

所需支出存在一个连续范围，且该范围内各种结果发生的可能性相同的，最佳估计数按照该范围内的中间值确定；在其他情况下，最佳估计数分别下列情况处理：

- 或有事项涉及单个项目的，按照最可能发生金额确定。
- 或有事项涉及多个项目的，按照各种可能结果及相关概率计算确定。

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

本公司在资产负债表日对预计负债的账面价值进行复核，有确凿证据表明该账面价值不能反映当前最佳估计数的，按照当前最佳估计数对该账面价值进行调整。

## 26、收入

按照业务类型披露收入确认和计量所采用的会计政策

本公司在履行了合同中的履约义务，即在客户取得相关商品或服务控制权时确认收入。取得相关商品或服务控制权，是指能够主导该商品或服务的使用并从中获得几乎全部的经济利益。

合同中包含两项或多项履约义务的，本公司在合同开始日，按照各单项履约义务所承诺商品或服务的单独售价的相对比例，将交易价格分摊至各单项履约义务。本公司按照分摊至各单项履约义务的交易价格计量收入。

交易价格是指本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。本公司根据合同条款，结合其以往的习惯做法确定交易价格，并在确定交易价格时，考虑可变对价、合同中存在的重大融资成分、非现金对价、应付客户对价等因素的影响。本公司以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确定包含可变对价的交易价格。合同中存在重大融资成分的，本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，并在合同期间内采用实际利率法摊销该交易价格与合同对价之间的差额。

满足下列条件之一的，属于在某一时间段内履行履约义务，否则，属于在某一时刻履行履约义务：

客户在本公司履约的同时即取得并消耗本公司履约所带来的经济利益。

客户能够控制本公司履约过程中在建的商品。

公司履约过程中所产出的商品具有不可替代用途，且本公司在整个合同期内有权就累计至今已完成的履约部分收取款项。

对于在某一时间段内履行的履约义务，本公司在该段时间内按照履约进度确认收入，但是，履约进度不能合理确定的除外。本公司考虑商品或服务的性质，采用产出法或投入法确定履约进度。当履约进度不能合理确定时，已经发生的成本预计能够得到补偿的，本公司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。

对于在某一时刻履行的履约义务，本公司在客户取得相关商品或服务控制权时点确认收入。在判断客户是否已取得商品或服务控制权时，本公司考虑下列迹象：

本公司就该商品或服务享有现时收款权利，即客户就该商品或服务负有现时付款义务。

本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。

本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。

本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。

客户已接受该商品或服务。

本公司根据在向客户转让商品或服务前是否拥有对该商品或服务的控制权，来判断从事交易时本公司的身份是主要责任人还是代理人。本公司在向客户转让商品或服务前能够控制该商品或服务的，本公司为主要责任人，按照已收或应收对价总额确认收入；否则，本公司为代理人，按照预期有权收取的佣金或手续费的金额确认收入。

同类业务采用不同经营模式涉及不同收入确认方式及计量方法的情况

#### 1) 电力、热力收入

售电收入根据每月末与国家电网公司共同确认的结算电量和结算电价确认当期售电收入；售热收入根据每月末购销双方确认的销售热量和热价计算确认。

## 2) 服务收入

服务收入主要指提供培训等服务而收取的收入，本公司于服务提供期间确认收入。

## 3) 金融业务相关收入【相关业务于 2025 年底已置换出本公司】

### ①利息收入

利息收入按他人使用本公司金融资产的时间和实际利率法计算确认。

实际利率法，是指按照金融资产或金融负债的实际利率计算其摊余成本及各期利息收入或利息支出的方法。实际利率，是指将金融资产或金融负债在预期存续期间或适用的更短期间内的未来现金流量，折现为该金融资产或金融负债当前账面价值所使用的利率。在确定实际利率时，本公司在考虑金融资产或金融负债所有合同条款的基础上预计未来现金流量，但不考虑未来信用损失。本公司支付或收取的、属于实际利率组成部分的各项收费、交易费用及溢价或折价等，在确定实际利率时予以考虑。

金融资产发生减值后，利息收入应当按照确定减值损失时对未来现金流量进行折现采用的折现率作为利率计算确认。

通常情况下按贷款占用时间及合同利率、按月计算确认利息收入。

### ②手续费及佣金收入

通过在特定时点或一定期间内提供服务收取的手续费及佣金，在提供服务时，按权责发生制原则确认。

通过特定交易服务收取与交易的效益相关的手续费及佣金，在完成实际约定的条款后才确认收入。

### ③受托客户资产管理业务

在资产负债表日按合同约定的计费规定确认收入。

### ④期货经纪业务

在代理的客户交易完成时确认收入。

### ⑤风险管理业务

本公司风险管理费收入主要为衍生金融工具收入与仓单服务收入，分别根据衍生金融工具协议、仓单服务协议约定的规则确认收入。

## 4) 其他收入

提供劳务时，按合同或协议价款的公允价值确定提供劳务收入金额，并于劳务完成时，按权责发生制原则确认收入。

## 27、合同成本

合同成本包括合同履约成本与合同取得成本。

本公司为履行合同而发生的成本，不属于存货、固定资产或无形资产等相关准则规范范围的，在满足下列条件时作为合同履约成本确认为一项资产：

该成本与一份当前或预期取得的合同直接相关。

该成本增加了本公司未来用于履行履约义务的资源。

该成本预期能够收回。

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。

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；但是对于合同取得成本摊销期限未超过一年的，本公司在发生时将其计入当期损益。

与合同成本有关的资产，其账面价值高于下列两项的差额的，本公司对超出部分计提减值准备，并确认为资产减值损失：

- (1) 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；
- (2) 为转让该相关商品或服务估计将要发生的成本。

以前期间减值的因素之后发生变化，使得前述差额高于该资产账面价值的，本公司转回原已计提的减值准备，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。

## 28、政府补助

### • 类型

政府补助，是本公司从政府无偿取得的货币性资产或非货币性资产，分为与资产相关的政府补助和与收益相关的政府补助。

与资产相关的政府补助，是指本公司取得的、用于购建或以其他方式形成长期资产的政府补助。与收益相关的政府补助，是指除与资产相关的政府补助之外的政府补助。

本公司将政府补助划分为与资产和收益相关的具体标准为：将所取得的用于购建或以其他方式形成长期资产的政府补助界定为与资产相关的政府补助；其余政府补助界定为与收益相关的政府补助。

对于政府文件未明确规定补助对象的，本公司将该政府补助划分为与资产相关或与收益相关的判断依据为：（1）政府文件明确了补助所针对的特定项目的，根据该特定项目的预算中将形成资产的支出金额和计入费用的支出金额的相对比例进行划分，对该划分比例需在每个资产负债表日进行复核，必要时进行变更；（2）政府文件中对用途仅作一般性表述，没有指明特定项目的，作为与收益相关的政府补助。

### • 确认时点

政府补助在本公司能够满足其所附的条件并且能够收到时，予以确认。

### • 会计处理

与资产相关的政府补助，冲减相关资产账面价值或确认为递延收益。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当期损益（与本公司日常活动相关的，计入其他收益；与本公司日常活动无关的，计入营业外收入）；

与收益相关的政府补助，用于补偿本公司以后期间的相关成本费用或损失的，确认为递延收益，并在确认相关成本费用或损失的期间，计入当期损益（与本公司日常活动相关的，计入其他收益；与本公司日常活动无关的，计入营业外收入）或冲减相关成本费用或损失；用于补偿本公司已发生的相关成本费用或损失的，直接计入当期损益（与本公司日常活动相关的，计入其他收益；与本公司日常活动无关的，计入营业外收入）或冲减相关成本费用或损失。

本公司取得的政策性优惠贷款贴息，区分以下两种情况，分别进行会计处理：

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

2) 财政将贴息资金直接拨付给本公司的，本公司将对应的贴息冲减相关借款费用。

## 29、递延所得税资产/递延所得税负债

所得税包括当期所得税和递延所得税。除因企业合并和直接计入所有者权益(包括其他综合收益)的交易或者事项产生的所得税外，本公司将当期所得税和递延所得税计入当期损益。

递延所得税资产和递延所得税负债根据资产和负债的计税基础与其账面价值的差额(暂时性差异)计算确认。

对于可抵扣暂时性差异确认递延所得税资产，以未来期间很可能取得的用来抵扣可抵扣暂时性差异的应纳税所得额为限。对于能够结转以后年度的可抵扣亏损和税款抵减，以很可能获得用来抵扣可抵扣亏损和税款抵减的未来应纳税所得额为限，确认相应的递延所得税资产。

对于应纳税暂时性差异，除特殊情况外，确认递延所得税负债。

不确认递延所得税资产或递延所得税负债的特殊情况包括：

商誉的初始确认；

既不是企业合并、发生时也不影响会计利润和应纳税所得额(或可抵扣亏损)，且初始确认的资产和负债未导致产生等额应纳税暂时性差异和可抵扣暂时性差异的交易或事项。

对与子公司、联营企业及合营企业投资相关的应纳税暂时性差异，确认递延所得税负债，除非本公司能够控制该暂时性差异转回的时间且该暂时性差异在可预见的未来很可能不会转回。对与子公司、联营企业及合营企业投资相关的可抵扣暂时性差异，当该暂时性差异在可预见的未来很可能转回且未来很可能获得用来抵扣可抵扣暂时性差异的应纳税所得额时，确认递延所得税资产。

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

资产负债表日，本公司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，减记的金额予以转回。

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

资产负债表日，递延所得税资产及递延所得税负债在同时满足以下条件时以抵销后的净额列示：

纳税主体拥有以净额结算当期所得税资产及当期所得税负债的法定权利；

递延所得税资产及递延所得税负债是与同一税收征管部门对同一纳税主体征收的所得税相关或者是对不同的纳税主体相关，但在未来每一具有重要性的递延所得税资产及负债转回的期间内，涉及的纳税主体意图以净额结算当期所得税资产和负债或是同时取得资产、清偿负债。

### 30、租赁

#### (1) 作为承租方租赁的会计处理方法

##### 1) 使用权资产

在租赁期开始日，本公司对除短期租赁和低价值资产租赁以外的租赁确认使用权资产。使用权资产按照成本进行初始计量。该成本包括：

租赁负债的初始计量金额；

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；

本公司发生的初始直接费用；

本公司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，但不包括属于为生产存货而发生的成本。

本公司后续采用直线法对使用权资产计提折旧。对能够合理确定租赁期届满时取得租赁资产所有权的，本公司在租赁资产剩余使用寿命内计提折旧；否则，租赁资产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。

本公司按照本附注“五、21、长期资产减值”所述原则来确定使用权资产是否已发生减值，并对已识别的减值损失进行会计处理。

##### 2) 租赁负债

在租赁期开始日，本公司对除短期租赁和低价值资产租赁以外的租赁确认租赁负债。租赁负债按照尚未支付的租赁付款额的现值进行初始计量。租赁付款额包括：

固定付款额（包括实质固定付款额），存在租赁激励的，扣除租赁激励相关金额；

取决于指数或比率的可变租赁付款额；

根据公司提供的担保余值预计应支付的款项；

购买选择权的行权价格，前提是公司合理确定将行使该选择权；

行使终止租赁选择权需支付的款项，前提是租赁期反映出公司将行使终止租赁选择权。

本公司采用租赁内含利率作为折现率，但如果无法合理确定租赁内含利率的，则采用本公司的增量借款利率作为折现率。

本公司按照固定的周期性利率计算租赁负债在租赁期内各期间的利息费用，并计入当期损益或相关资产成本。

未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额在实际发生时计入当期损益或相关资产成本。

在租赁期开始日后，发生下列情形的，本公司重新计量租赁负债，并调整相应的使用权资产，若使用权资产的账面价值已调减至零，但租赁负债仍需进一步调减的，将差额计入当期损益：

当购买选择权、续租选择权或终止选择权的评估结果发生变化，或前述选择权的实际行权情况与原评估结果不一致的，本公司按变动后租赁付款额和修订后的折现率计算的现值重新计量租赁负债；

当实质固定付款额发生变动、担保余值预计的应付金额发生变动或用于确定租赁付款额的指数或比率发生变动，本公司按照变动后的租赁付款额和原折现率计算的现值重新计量租赁负债。但是，租赁付款额的变动源自浮动利率变动的，使用修订后的折现率计算现值。

### 3) 短期租赁和低价值资产租赁

本公司选择对短期租赁和低价值资产租赁不确认使用权资产和租赁负债的，将相关的租赁付款额在租赁期内各个期间按照直线法计入当期损益或相关资产成本。短期租赁，是指在租赁期开始日，租赁期不超过 12 个月且不包含购买选择权的租赁。低价值资产租赁，是指单项租赁资产为全新资产时价值较低的租赁。公司转租或预期转租租赁资产的，原租赁不属于低价值资产租赁。

### 4) 租赁变更

租赁发生变更且同时符合下列条件的，公司将该租赁变更作为一项单独租赁进行会计处理：

该租赁变更通过增加一项或多项租赁资产的使用权而扩大了租赁范围；

增加的对价与租赁范围扩大部分的单独价格按该合同情况调整后的金额相当。

租赁变更未作为一项单独租赁进行会计处理的，在租赁变更生效日，公司重新分摊变更后合同的对价，重新确定租赁期，并按照变更后租赁付款额和修订后的折现率计算的现值重新计量租赁负债。

租赁变更导致租赁范围缩小或租赁期缩短的，本公司相应调减使用权资产的账面价值，并将部分终止或完全终止租赁的相关利得或损失计入当期损益。其他租赁变更导致租赁负债重新计量的，本公司相应调整使用权资产的账面价值。

## (2) 作为出租方租赁的会计处理方法

在租赁开始日，本公司将租赁分为融资租赁和经营租赁。融资租赁，是指无论所有权最终是否转移，但实质上转移了与租赁资产所有权有关的几乎全部风险和报酬的租赁。经营租赁，是指除融资租赁以外的其他租赁。本公司作为转租出租人时，基于原租赁产生的使用权资产对转租赁进行分类。

### 1) 经营租赁会计处理

经营租赁的租赁收款额在租赁期内各个期间按照直线法确认为租金收入。本公司将发生的与经营租赁有关的初始直接费用予以资本化，在租赁期内按照与租金收入确认相同的基础分摊计入当期损益。未计入租赁收款额的可变租赁付款额在实际发生时计入当期损益。经营租赁发生变更的，公司自变更生效日起将其作为一项新租赁进行会计处理，与变更前租赁有关的预收或应收租赁收款额视为新租赁的收款额。

### 2) 融资租赁会计处理

在租赁开始日，本公司对融资租赁确认应收融资租赁款，并终止确认融资租赁资产。本公司对应收融资租赁款进行初始计量时，将租赁投资净额作为应收融资租赁款的入账价值。租赁投资净额为未担保余值和租赁期开始日尚未收到的租赁收款额按照租赁内含利率折现的现值之和。

本公司按照固定的周期性利率计算并确认租赁期内各个期间的利息收入。应收融资租赁款的终止确认和减值按照本附注“五、11、金融工具”进行会计处理。

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。

融资租赁发生变更且同时符合下列条件的，本公司将该变更作为一项单独租赁进行会计处理：

该变更通过增加一项或多项租赁资产的使用权而扩大了租赁范围；

增加的对价与租赁范围扩大部分的单独价格按该合同情况调整后的金额相当。

融资租赁的变更未作为一项单独租赁进行会计处理的，本公司分别下列情形对变更后的租赁进行处理：

假如变更在租赁开始日生效，该租赁会被分类为经营租赁的，本公司自租赁变更生效日开始将其作为一项新租赁进行会计处理，并以租赁变更生效日前的租赁投资净额作为租赁资产的账面价值；

假如变更在租赁开始日生效，该租赁会被分类为融资租赁的，本公司按照本附注“五、11、金融工具”关于修改或重新议定合同的政策进行会计处理。

### （3）售后租回交易

公司按照本附注“五、26 收入”所述原则评估确定售后租回交易中的资产转让是否属于销售。

#### 1) 作为承租人

售后租回交易中的资产转让属于销售的，公司作为承租人按原资产账面价值中与租回获得的使用权有关的部分，计量售后租回所形成的使用权资产，并仅就转让至出租人的权利确认相关利得或损失。

在租赁期开始日后，使用权资产和租赁负债的后续计量及租赁变更详见本附注“五、30 租赁（1）本公司作为承租人”。在对售后租回所形成的租赁负债进行后续计量时，公司确定租赁付款额或变更后租赁付款额的方式不会导致确认与租回所获得的使用权有关的利得或损失。

售后租回交易中的资产转让不属于销售的，公司作为承租人继续确认被转让资产，同时确认一项与转让收入等额的金融负债。金融负债的会计处理详见本附注“五、11、金融工具”。

#### 2) 作为出租人

售后租回交易中的资产转让属于销售的，公司作为出租人对资产购买进行会计处理，并根据前述“（2）本公司作为出租人”的政策对资产出租进行会计处理；售后租回交易中的资产转让不属于销售的，公司作为出租人不确认被转让资产，但确认一项与转让收入等额的金融资产。金融资产的会计处理详见本附注“五、11 金融工具”。

### 31、分部报告

本公司以内部组织结构、管理要求、内部报告制度为依据确定经营分部，以经营分部为基础确定报告分部并披露分部信息。

经营分部是指本公司内同时满足下列条件的组成部分：(1) 该组成部分能够在日常活动中产生收入、发生费用；(2) 本公司管理层能够定期评价该组成部分的经营成果，以决定向其配置资源、评价其业绩；(3) 本公司能够取得该组成部分的财务状况、经营成果和现金流量等有关会计信息。两个或多个经营分部具有相似的经济特征，并且满足一定条件的，则可合并为一个经营分部。

### 32、债务重组

- **本公司作为债权人**

本公司在收取债权现金流量的合同权力终止时终止确认债权。以资产清偿债务或者将债务转为权益工具方式进行债务重组的，本公司在相关资产符合其定义和确认条件时予以确认。

以资产清偿债务方式进行债务重组的，本公司初始确认受让的非金融资产时，以成本计量。存货的成本，包括放弃债权的公允价值和使该资产达到当前位置和状态所发生的可直接归属于该资产的税金、运输费、装卸费、保险费等其他成本。对联营企业或合营企业投资的成本，包括放弃债权的公允价值和可直接归属于该资产的税金等其他成本。投资性房地产的成本，包括放弃债权的公允价值和可直接归属于该资产的税金等其他成本。固定资产的成本，包括放弃债权的公允价值和使该资产达到预定可使用状态前所发生的可直接归属于该资产的税金、运输费、装卸费、安装费、专业服务费等其他成本。生物资产的成本，包括放弃债权的公允价值和可直接归属于该资产的税金、运输费、保险费等其他成本。无形资产的成本，包括放弃债权的公允价值和可直接归属于使该资产达到预定用途所发生的税金等其他成本。将债务转为权益工具方式进行的债务重组导致债权人将债权转为对联营企业或合营企业的权益性投资的，本公司按照放弃债权的公允价值和可直接归属于该资产的税金等其他成本计量其初始投资成本。放弃债权的公允价值与账面价值之间的差额计入当期损益。

采用修改其他条款方式进行债务重组的，本公司按照本附注“五、11 金融工具”确认和计量重组债权。

以多项资产清偿债务或者组合方式进行债务重组的，本公司首先按照本附注“五、11 金融工具”确认和计量受让的金融资产和重组债权，然后按照受让的金融资产以外的各项资产的公允价值比例，对放弃债权的公允价值扣除受让金融资产和重组债权确认金额后的净额进行分配，并以此为基础按照前述方法分别确定各项资产的成本。放弃债权的公允价值与账面价值之间的差额，应当计入当期损益。

### 33、其他重要的会计政策和会计估计

- **安全生产费**

根据财政部《关于印发〈企业安全生产费用提取和使用管理办法〉的通知》（财资〔2022〕136号）的有关规定，按电力生产与供应企业上一年度营业收入为依据，采取超额累退方式提取安全生产费用。根据《企业会计准则解释第3号》财会〔2009〕8号，按规定标准提取安全生产费用等时，计入相关产品的成本或当期损益，同时记入“专项储备”科目。

提取的安全生产费及维简费按规定范围使用时，属于费用性支出的，直接冲减专项储备；形成固定资产的，先通过“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。

- **乏燃料处置费**

乏燃料处置费是指核电厂卸出乏燃料的处理费用，包括乏燃料的运输、中间贮存和处置等相关费用。根据《核电站乏燃料处理处置基金征收使用管理暂行办法》（财综〔2010〕58号）有关规定，乏燃料处理处置基金按照核电厂已投入商业运行五年以上压水堆核电机组的实际上网销售电量征收，征收标准为 0.026 元/千瓦时。

### 34、主要会计估计及判断

本公司在运用会计政策过程中，由于经营活动内在的不确定性，需要对无法准确计量的报表项目的账面价值进行判断、估计和假设。这些判断、估计和假设是基于本公司管理层过去的历史经验，并在考虑其他相关因素的基础上做出的。这些判断、估计和假设会影响收入、费用、资产和负债的报告金额以及资产负债表日或有负债的披露。然而，这些估计的不确定性所导致的实际结果可能与本公司管理层当前的估计存在差异，进而造成对未来受影响的资产或负债的账面金额进行重大调整。

本公司对前述判断、估计和假设在持续经营的基础上进行定期复核，会计估计的变更仅影响变更当期的，其影响数在变更当期予以确认；既影响变更当期又影响未来期间的，其影响数在变更当期和未来期间予以确认。

于资产负债表日，本公司需对财务报表项目金额进行判断、估计和假设的重要领域如下：

- **公允价值计量【相关业务于 2025 年底已置换出本公司】**

本公司的某些资产和负债在财务报表中按公允价值计量。在对某项资产或负债的公允价值作出估计时，本公司采用可获得的可观察市场数据。如果无法获得第一层次输入值，本公司会采用估值技术获得相应的公允价值。在确定各类资产和负债的公允价值的过程中所采用的估值技术和输入值不同会导致相关资产和负债的公允价值发生波动。

- **预期信用损失的计量**

本公司对以摊余成本计量和公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产，使用预期信用损失模型计量其减值准备；其中涉及关键定义、参数和假设的建立及定期复核，对预期信用损失的计量存在许多重大判断，如用于前瞻性计量的经济指标、经济情形及其权重的选择。

- **递延所得税资产**

在未来期间很有可能有足够的应纳税所得额的限度内，本公司就所有可抵扣暂时性差异确认递延所得税资产。这需要本公司管理层运用大量的判断来估计未来应纳税所得额发生的时间和金额，以决定应确认的递延所得税资产的金额。

- **预计负债**

核电设施退役费、中低放废物处置费等预计负债的估计按照按履行相关现时义务所需的支出的最佳估计数进行初始计量，并综合考虑与或有事项有关的风险、不确定性和货币时间价值等因素。本公司于资产负债表日对当前最佳估计数进行复核并对预计负债的账面价值进行调整。

### 35、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

#### (2) 重要会计估计变更

适用 不适用

#### (3) 2025 年起首次执行新会计准则调整首次执行当年年初财务报表相关项目情况

适用 不适用

## 六、税项

### 1、主要税种及税率

税种	计税依据	税率
增值税	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，在扣除当期允许抵扣的进项税额后，差额部分为应交增值税	3%、6%、9%、13%
城市维护建设税	按实际缴纳的增值税及消费税计缴	1%、5%、7%
企业所得税	按应纳税所得额计缴	15%、20%、25%
教育费附加	按实际缴纳的增值税及消费税计缴	3%
地方教育附加	按实际缴纳的增值税及消费税计缴	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
国电投东方（北京）新能源发电有限公司	20%
零碳能源产业技术研究院（烟台）有限公司	20%
山东核电营销有限公司	20%
国电投峰和新能源科技（河北）有限公司	20%
山东核电有限公司	15%
国电投核电技术服务有限公司	15%

#### (1) 企业所得税税收优惠

1) 根据《国家税务总局关于实施国家重点扶持的公共基础设施项目企业所得税优惠问题的通知》（国税发[2009]80号）的规定，对居民企业经有关部门批准，从事符合《公共基础设施项目企业所得税优惠目录》范围规定、

条件和标准的公共基础设施项目的投资经营所得，自该项目取得的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。电力属公共基础设施项目，可享受上述优惠。本公司下属公司国电投东方新能源发电（唐山）有限公司、国电投冀芯（大城县）新能源有限公司、国电投芯安（灵丘）新能源有限公司、长垣天华成新能源科技有限公司、天津西堤头东方新能源有限公司、天津古镇东方新能源有限公司、天津岳龙东方新能源有限公司、新蔡东方华成新能源科技有限公司、国电投（涞源）新能源发电有限公司、武川县东方新能源发电有限公司、国电投（山西）可再生能源有限公司享受此优惠政策。

2) 根据《国家税务总局关于落实支持小型微利企业和个体工商户发展所得税优惠政策有关事项的公告》（国家税务总局公告 2021 年第 8 号），自 2021 年 1 月 1 日至 2027 年 12 月 31 日，对小型微利企业年应纳税所得额不超过 100 万元的部分，减按 12.5% 计入应纳税所得额，按 20% 的税率缴纳企业所得税；根据《关于进一步实施小微企业所得税优惠政策的公告》（财政部税务总局公告 2022 年第 13 号），自 2022 年 1 月 1 日至 2024 年 12 月 31 日，对小型微利企业年应纳税所得额超过 100 万元但不超过 300 万元的部分，减按 25% 计入应纳税所得额，按 20% 的税率缴纳企业所得税；根据《财政部 税务总局关于小微企业和个体工商户所得税优惠政策的公告》（财政部 税务总局公告 2023 年第 6 号），自 2023 年 1 月 1 日至 2027 年 12 月 31 日，对小型微利企业年应纳税所得额不超过 100 万元的部分，减按 25% 计入应纳税所得额，按 20% 的税率缴纳企业所得税。本公司下属公司国电投东方（北京）新能源发电有限公司、零碳能源产业技术研究院（烟台）有限公司、国电投峰和新能源科技（河北）有限公司、山东核电营销有限公司享受此优惠政策。

3) 根据《国家税务总局关于实施高新技术企业所得税优惠有关问题的通知》（国税函〔2009〕203 号），企业获得高新技术企业资格后，自高新技术企业证书注明的发证时间所在年度起申报享受税收优惠，并按规定向主管税务机关办理备案手续。2022 年 12 月 12 日，本公司下属公司山东核电有限公司通过高新技术企业复审，高新技术企业证书编号为 GR202237006194，有效期为 3 年，2025 年 12 月 8 日，山东核电有限公司通过高新技术企业复审，高新技术企业证书编号为 GR202537004554，有效期为 3 年，该公司在 2025 年符合政策规定，享受高新技术企业所得税税收优惠。2024 年 12 月 7 日，本公司下属公司国电投核电技术服务有限公司取得证书编号为 GR202437004714 的《高新技术企业》证书，有效期为 3 年，该公司在 2025 年符合政策规定，享受高新技术企业所得税税收优惠。

## （2）增值税税收优惠

1) 根据财税【2019】38 号文，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》，自 2019 年 1 月 1 日至 2020 年供暖期结束，对供热企业向居民个人供热取得的采暖费收入免征增值税。自 2019 年 1 月 1 日至 2020 年 12 月 31 日，对向居民供热收取采暖费的供热企业，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；对供热企业其他厂房及土地，应当按规定征收房产税、城镇土地使用税。对专业供热企业，按其向居民供热取得的采暖费收入占全部采暖费收入的比例，计算免征的房产税、城镇土地使用税，对兼营供热企业，视其供热所使用的厂房及土地与其他生产经营活动所使用的厂房及土地是否可以区分，按照不同方法计算免征的房产税、城镇土地使用税。可以区分的，对其供热所使用厂房及土地，按向居民供热取得的采暖费收入占全部采暖费收入的比例，计算免征的房产税、城镇土地使用税。难以区分的，对其全部厂房及土地，按向居民供热取得的采暖费收入占其营业收入的比例，计算免征的房产税、城镇土地使用税。《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）规定，将《财政部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）规定的税收优惠政策，执行期限延长至 2023 年供暖期结束。《税务总局关于延续实施供热企业有关税收政策的公告》（财政部税务总局公告 2023 年第 56 号）规定，对供热企业向居民个人（以下称居民）供热取得的采暖费收入免征增值税，本公司下属公司东方绿色能源（河北）有限公司石家庄热力分公司享受此优惠政策。对向居民供热收取采暖费的供热企业，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；对供热企业其他厂房及土地，

应当按照规定征收房产税、城镇土地使用税。该规定执行至 2027 年供暖期结束。本公司下属公司东方绿色能源(河北)有限公司石家庄热力分公司、石家庄良村热电有限公司享受此优惠政策。

2) 《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。根据《财政部 海关总署 税务总局关于调整风力发电等增值税政策的公告》,《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)等文件规定自2025年11月1日起废止。在2025年1-10月期间,本公司下属公司天津西堤头东方新能源有限公司、天津古镇东方新能源有限公司、天津岳龙东方新能源有限公司、新蔡东方华成新能源科技有限公司、长垣天华成新能源科技有限公司、国电投(大城县)新能源发电有限公司享受此优惠政策。

3) 根据《财政部 国家税务总局关于核电行业税收政策有关问题的通知》(财税〔2008〕38号),核力发电企业销售电力产品,自核电机组正式商业投产次月起15个年度内,统一实行增值税先征后退政策,退还比例分3个阶段逐级递减。具体退还比例为:自正式商业投产次月起5个年度内,退还比例为已入库税款的75%;自正式商业投产次月起第6至第10个年度内,退还比例为已入库税款的70%;自正式商业投产次月起第11至第15个年度内,退还比例为已入库税款的55%;自正式商业投产次月起满15个年度以后,不再实行增值税先征后退政策。本公司下属公司山东核电有限公司在2025年度符合“自正式商业投产次月起5个年度内,退还比例为已入库税款的75%”的规定。

4) 根据《财政部 工业和信息化部 海关总署 税务总局 能源局关于印发〈重大技术装备进口税收政策管理办法〉的通知》(财关税〔2020〕2号)文件规定,本公司下属公司山东核电有限公司符合政策规定,享受一定的免税进口额度,具体免税进口额度由相关部门核定。

### (3) 其他税收优惠

1) 根据《关于进一步完善研发费用税前加计扣除政策的公告》(财政部税务总局公告2023年第7号),研发费用在按规定据实扣除的基础上,自2023年1月1日起,再按照实际发生额的100%在税前加计扣除;形成无形资产的,自2023年1月1日起,按照无形资产成本的200%在税前摊销。本公司下属公司山东核电有限公司享受此优惠政策。

2) 根据《财政部、国家税务总局关于核电站用地征免城镇土地使用税的通知》(财税〔2007〕124号),对核电站的核岛、常规岛、辅助厂房和通讯设施用地(不包括地下线路用地),生活、办公用地按规定征收城镇土地使用税,其他用地免征城镇土地使用税;对核电站应税土地在基建期内减半征收城镇土地使用税。本公司下属公司山东核电有限公司享受此优惠政策。

3) 根据《山东省人民政府关于印发支持实体经济高质量发展的若干政策的通知》(鲁政发〔2018〕21号),降低城镇土地使用税税额标准,各市原则上按现行城镇土地使用税税额标准的80%调整城镇土地使用税税额标准,报省政府同意后于2019年1月1日起正式实施。高新技术企业城镇土地使用税税额标准按调整后税额标准的50%执行,最低不低于法定税额标准。本公司下属公司山东核电有限公司享受此优惠政策。

## 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	36,745,209.01	382,746,009.48
其他货币资金		1,215,542,456.79

存放财务公司款项	3,896,186,318.17	4,438,431,859.81
合计	3,932,931,527.18	6,036,720,326.08

其他说明：

## 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		18,143,034,638.86
其中：		
债务工具投资		2,907,635.55
权益工具投资		5,018,886,601.60
基金投资		7,040,016,334.48
信托计划		5,897,551,591.64
银行理财产品		50,000,000.00
资管计划		133,672,475.59
其中：		
合计		18,143,034,638.86

其他说明：

## 3、发放贷款和垫款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
发放贷款和垫款		1,602,390,447.72
合计		1,602,390,447.72

## 4、应收账款

### (1) 按账龄披露

单位：元

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1 年以内（含 1 年）	2,259,149,028.24	2,144,311,215.37
1 至 2 年	1,104,397,179.17	920,799,361.05
2 至 3 年	624,759,227.02	763,996,254.67
3 年以上	1,333,404,285.53	1,097,055,153.84
3 至 4 年	489,505,051.41	578,674,339.99
4 至 5 年	379,585,647.16	182,656,076.77
5 年以上	464,313,586.96	335,724,737.08
合计	5,321,709,719.96	4,926,161,984.93

(2) 按坏账计提方法分类披露

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	62,884,078.95	1.18%	62,884,078.95	100.00%		65,002,268.99	1.32%	59,002,268.99	90.77%	6,000,000.00
其中：										
按组合计提坏账准备的应收账款	5,258,825,641.01	98.82%	37,258,735.48	0.71%	5,221,566,905.53	4,861,159,715.94	98.68%	45,083,371.10	0.93%	4,816,076,344.84
其中：										
核电、火电、新能源业务										
信用风险组合	153,805,119.16	2.89%	37,258,735.48	24.22%	116,546,383.68	95,721,267.14	1.94%	33,502,324.58	35.00%	62,218,942.56
关联方组合	246,794,287.63	4.64%			246,794,287.63	256,396,112.47	5.20%			256,396,112.47
低风险组合	4,858,226,234.22	91.29%			4,858,226,234.22	4,347,093,436.56	88.25%			4,347,093,436.56
置出公司的资本控股的应收账款						161,948,899.77	3.29%	11,581,046.52	7.15%	150,367,853.25
合计	5,321,709,719.96	100.00%	100,142,814.43	1.88%	5,221,566,905.53	4,926,161,984.93	100.00%	104,085,640.09	2.11%	4,822,076,344.84

按单项计提坏账准备：43,971,766.37

单位：元

名称	期初余额		期末余额			
	账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备	计提比例	计提理由
谈固村委会	29,311,768.11	29,311,768.11	29,311,768.11	29,311,768.11	100.00%	预计无法收回
容智达（天津）国际贸易有限公司	10,991,807.14	4,991,807.14	4,991,807.14	4,991,807.14	100.00%	预计无法收回
石门小区	3,589,091.00	3,589,091.00	3,513,836.69	3,513,836.69	100.00%	预计无法收回
大明造纸厂	2,795,591.17	2,795,591.17	2,795,591.17	2,795,591.17	100.00%	预计无法收回
冀盐开发	2,178,162.56	2,178,162.56	2,178,162.56	2,178,162.56	100.00%	预计无法收回
石家庄市长荣	1,180,600.70	1,180,600.70	1,180,600.70	1,180,600.70	100.00%	预计无法收回

物业管理有限公司（德鸿房地产）						
合计	50,047,020.68	44,047,020.68	43,971,766.37	43,971,766.37		

按组合计提坏账准备：按信用风险组合：37,258,735.48

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
能源业务：			
1年以内	78,922,198.63	789,221.99	1.00%
1-2年	17,154,189.46	857,709.48	5.00%
2-3年	14,848,445.26	1,187,875.63	8.00%
3-4年	10,329,909.50	3,098,972.85	30.00%
4-5年	2,450,841.56	1,225,420.78	50.00%
5年以上	30,099,534.75	30,099,534.75	100.00%
合计	153,805,119.16	37,258,735.48	

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：

适用 不适用

### (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	
应收账款	104,085,640.09	5,879,049.59			-9,821,875.25	100,142,814.43
合计	104,085,640.09	5,879,049.59			-9,821,875.25	100,142,814.43

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	转回原因	收回方式	确定原坏账准备计提比例的依据及其合理性

### (4) 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款和合同资产情况

单位：元

单位名称	应收账款期末余额	合同资产期末余额	应收账款和合同资产期末余额	占应收账款和合同资产期末余额合计数的比例	应收账款坏账准备和合同资产减值准备期末余额
国网山西省电力有限公司	2,471,182,921.94		2,471,182,921.94	46.13%	
国网河北省电力有限公司	867,511,790.02		867,511,790.02	16.20%	
国网山东省电力公司	747,745,674.43		747,745,674.43	13.96%	

国网河南省电力公司	222,163,880.09		222,163,880.09	4.15%	
国网冀北电力有限公司	147,297,855.97		147,297,855.97	2.75%	
合计	4,455,902,122.45		4,455,902,122.45	83.19%	

## 5、合同资产

### (1) 合同资产情况

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	坏账准备	账面价值	账面余额	坏账准备	账面价值
核电相关服务款	31,214,804.49		31,214,804.49	26,129,126.51		26,129,126.51
已完工未满足结算条件的工程施工	3,621,244.85		3,621,244.85	3,175,524.16		3,175,524.16
合计	34,836,049.34		34,836,049.34	29,304,650.67		29,304,650.67

## 6、其他应收款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
其他应收款	379,693,284.93	724,858,223.34
合计	379,693,284.93	724,858,223.34

### (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
委托贷款		11,704,124.18
减：坏账准备		-11,704,124.18

#### 2) 本期计提、收回或转回的坏账准备的情况

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	转销或核销	其他变动	
应收利息	11,704,124.18				-	0.00
合计	11,704,124.18				-	0.00

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	转回原因	收回方式	确定原坏账准备计提比例的依据及其合理性

其他说明：无

### 3) 本期实际核销的应收利息情况

不适用

#### (2) 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	120,883,379.18	251,973,716.70
代垫款项	2,818,289.57	56,665,479.30
保证金、押金、备用金	16,390,273.17	61,585,191.68
政府补助	276,143,373.20	447,065,374.77
其他	21,325,833.76	50,558,459.72
合计	437,561,148.88	867,848,222.17

##### 2) 按账龄披露

单位：元

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1 年以内（含 1 年）	301,401,559.48	533,689,248.84
1 至 2 年	16,469,207.15	13,581,810.69
2 至 3 年	2,581,270.86	28,619,167.94
3 年以上	117,109,111.39	291,957,994.70
3 至 4 年	15,152,579.43	47,455,031.26
4 至 5 年	35,140,615.94	79,974,044.57
5 年以上	66,815,916.02	164,528,918.87
合计	437,561,148.88	867,848,222.17

##### 3) 按坏账计提方法分类披露

适用 不适用

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	53,611,972.29	12.25%	53,611,972.29	100.00%	0.00	149,023,012.66	17.17%	131,661,893.71	88.35%	17,361,118.95

账准备										
其中:										
按组合计提坏账准备	383,949,176.59	87.75%	4,255,891.66	1.11%	379,693,284.93	718,825,209.51	82.83%	11,328,105.12	1.58%	707,497,104.39
其中:										
核电、火电、新能源业务:										
信用风险组合	14,746,278.70	3.37%	4,255,891.66	28.86%	10,490,387.04	9,666,318.93	1.11%	3,515,941.57	36.37%	6,150,377.36
关联方组合	33,096,694.72	7.56%			33,096,694.72	123,210,742.75	14.20%			123,210,742.75
低风险组合	336,106,203.17	76.81%			336,106,203.17	537,600,221.57	61.95%			537,600,221.57
置出公司的资本控股的其他应收款						48,347,926.26	5.57%	7,812,163.55	16.16%	40,535,762.71
合计	437,561,148.88	100.00%	57,867,863.95	13.23%	379,693,284.93	867,848,222.17	100.00%	142,989,998.83	16.48%	724,858,223.34

按单项计提坏账准备: 53,328,533.43

单位: 元

名称	期初余额		期末余额			
	账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备	计提比例	计提理由
石家庄经济技术开发区东方热电有限公司	53,328,533.43	53,328,533.43	53,328,533.43	53,328,533.43	100.00%	债务人已注销
置出资本控股的其他应收款	90,944,123.69	76,180,271.85				
合计	144,272,657.12	129,508,805.28	53,328,533.43	53,328,533.43		

按组合计提坏账准备: 按信用风险组合: 4,255,891.66

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	7,479,935.90	74,799.36	1.00%
1-2年	1,121,316.32	56,065.82	5.00%
4-5年	4,040,000.00	2,020,000.00	50.00%
5年以上	2,105,026.48	2,105,026.48	100.00%
合计	14,746,278.70	4,255,891.66	

确定该组合依据的说明:

按预期信用损失一般模型计提坏账准备:

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)	

2025 年 1 月 1 日余额	8,657,594.18	5,241,808.22	129,090,596.43	142,989,998.83
2025 年 1 月 1 日余额 在本期				
——转回第一阶段	260,164.50	-260,164.50		
本期计提	738,986.46	510,561.74	-2,390,289.59	-1,140,741.39
本期转回	450,182.59			450,182.59
本期转销			0.00	0.00
本期核销			1,481,079.00	1,481,079.00
其他变动	-4,950,670.89	-5,492,205.46	-71,607,255.55	-82,050,131.90
2025 年 12 月 31 日余额	4,255,891.66		53,611,972.29	57,867,863.95

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

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

#### 4) 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	转销或核销	其他	
其他应收款	142,989,998.83	- 1,140,741.39	450,182.59	1,481,079.00	- 82,050,131.90	57,867,863.95
合计	142,989,998.83	- 1,140,741.39	450,182.59	1,481,079.00	- 82,050,131.90	57,867,863.95

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	收回或转回金额	转回原因	收回方式	确定原坏账准备计提比例的依据及其合理性

#### 5) 本期实际核销的其他应收款情况

单位：元

项目	核销金额
实际核销的其他应收款	1,481,079.00

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
百瑞富诚 965 号集合资金信托计划(中川商务)	代垫款项	1,481,079.00	项目清算	董事会决议	否
合计		1,481,079.00			

其他应收款核销说明：

6) 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
海阳市财政局 (海阳市国有资产监督管理局)	政府补助	276,143,373.20	1 年以内	63.11%	
石家庄经济技术开发区东方热电有限公司	资金往来	53,328,533.43	5 年以上	12.19%	53,328,533.43
石家庄市土地储备中心	土地出售款	30,000,000.00	5 年以上	6.86%	
百瑞信托有限责任公司	保证金、押金	13,692,539.96	3-4 年	3.13%	
上海核工程研究院股份有限公司	往来款	9,963,112.13	1 年以内	2.28%	
合计		383,127,558.72		87.57%	53,328,533.43

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	1,003,251,888.96	97.72%	432,271,869.34	37.55%
1 至 2 年	7,967,536.50	0.78%	711,425,947.35	61.81%
2 至 3 年	6,991,394.29	0.68%	3,564,351.62	0.31%
3 年以上	8,390,233.44	0.82%	3,785,543.10	0.33%
合计	1,026,601,053.19		1,151,047,711.41	

账龄超过 1 年且金额重要的预付款项未及时结算原因的说明：

(2) 按预付对象归集的期末余额前五名的预付款情况

单位名称	年末余额	占预付款项年末余额合计数的比例 (%)
国核铀业发展有限责任公司	846,904,670.20	82.50
电能易购(北京)科技有限公司	29,849,986.35	2.90
中国核工业二四建设有限公司烟台分公司	24,736,170.48	2.41
国电投冀衡(河北)物资有限公司	20,281,601.43	1.98
中国电建集团山东电力建设第一工程有限公司	17,109,845.40	1.67

合计	938,882,273.86	91.46
----	----------------	-------

其他说明：无

## 8、存货

公司是否需要遵守房地产行业的披露要求  
是

### (1) 存货分类

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》中房地产的披露要求  
按性质分类：

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
合同履约成本	10,677,025.70	982,899.85	9,694,125.85	53,066,013.57		53,066,013.57
核燃料	1,836,880,925.55		1,836,880,925.55	1,262,176,584.58		1,262,176,584.58
原材料	899,311,766.81	754,679.20	898,557,087.61	806,845,401.53		806,845,401.53
周转材料	8,452,161.08		8,452,161.08	9,026,751.57		9,026,751.57
库存商品				1,194,436.26	124,913.26	1,069,523.00
合计	2,755,321,879.14	1,737,579.05	2,753,584,300.09	2,132,309,187.51	124,913.26	2,132,184,274.25

### (2) 存货跌价准备和合同履约成本减值准备

按下列格式披露存货跌价准备金计提情况：

按性质分类：

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	备注
		计提	其他	转回或转销	其他		
合同履约成本		982,899.85				982,899.85	
原材料		754,679.20				754,679.20	
库存商品	124,913.26			8,489.30	116,423.96		
合计	124,913.26	1,737,579.05		8,489.30	116,423.96	1,737,579.05	
		计提	其他	转回或转销	其他		

## 9、一年内到期的非流动资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
一年内到期的债权投资		423,221,497.14

一年内到期的发放贷款和垫款		319,665,190.70
合计		742,886,687.84

(1) 一年内到期的债权投资

适用 不适用

(2) 一年内到期的其他债权投资

适用 不适用

10、其他流动资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
待抵扣进项税额	338,316,154.70	189,960,116.75
预缴税金	38,333,443.23	48,290,561.22
置出资本控股的其他流动资产		1,238,818,393.39
其他	1,291,535.84	76,045.93
合计	377,941,133.77	1,477,145,117.29

其他说明：无

11、债权投资

(1) 债权投资的情况

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
债权投资				400,548,564.76	101,779,305.68	298,769,259.08
合计				400,548,564.76	101,779,305.68	298,769,259.08

债权投资减值准备本期变动情况

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额

12、其他权益工具投资

项目	年初余额	本年增减变动					年末余额	本年确认的股利收入	本年末累计计入其他综合收益的利得	本年末累计计入其他综合收益的损失	指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的原因
		追加投资	减少投资	计入其他综合收益的利得	计入其他综合收益的损失	其他					
上市公司股权投资	977,187,013.34			45,551,700.00	83,511,939.86	-939,226,773.48		7,718,618.12			出于战略目的而计划长期持有的投

										资
非上市公司股权投资	30,150,715.27				1,467,054.43	-28,683,660.84		121,905.00		出于战略目的而计划长期持有的投资
合计	1,007,337,728.61		45,551,700.00		84,978,994.29	-967,910,434.32		7,840,523.12		—

### 13、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	
往来款				5,189,174.31	2,335,128.44	2,854,045.87	
合计				5,189,174.31	2,335,128.44	2,854,045.87	

#### (2) 按坏账计提方法分类披露

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						5,189,174.31	100.00%	2,335,128.44	45.00%	2,854,045.87
其中：										
合计						5,189,174.31	100.00%	2,335,128.44	45.00%	2,854,045.87

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

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）	
2025年1月1日余额 在本期				

#### (3) 本期计提、收回或转回的坏账准备的情况

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	转销或核销	其他	
往来款	2,335,128.44				2,335,128.44	
合计	2,335,128.44				2,335,128.44	

14、长期股权投资

单位：元

被投资单位	期初余额 (账面价值)	减值准备 期初余额	本期增减变动							期末余额 (账面价值)	减值准备 期末余额	
			追加投资	减少投资	权益法下确认的 投资损益	其他综合收益 调整	其他权益变动	宣告发放现金 股利或利润	计提 减值准备			其他
一、合营企业												
辽宁红沿河核电有限公司	8,800,760,993.44				1,440,085,674.50			969,024,242.38			9,271,822,425.56	
小计	8,800,760,993.44				1,440,085,674.50			969,024,242.38			9,271,822,425.56	
二、联营企业												
江苏核电有限公司	7,094,783,551.55				1,041,551,377.97	165,000.00	-20,060,161.48	1,081,500,000.00			7,034,939,768.04	
三门核电有限公司	2,563,626,937.79		219,170,000.00		146,730,291.02		2,302,069.08	158,620,000.00			2,773,209,297.89	
秦山第三核电有限公司	1,386,137,690.94				295,249,464.96	-172,625.02	2,518,573.27	201,800,000.00			1,481,933,104.15	
核电秦山联营有限公司	581,360,913.28				96,367,485.53	-57,506.73	1,173,663.64	73,080,000.00			605,764,555.72	
辽宁庄河核电有限公司	176,037,880.96				1,445.14						176,039,326.10	

中电华元核电工程技术有限公司	52,164,869.64				176,667.83						52,341,537.47	
国电投(山东)核环保有限公司	50,223,911.22			17,107,500.00	-21,087,529.12						12,028,882.10	
国家电投集团财务有限公司	3,160,101,964.36				184,775,632.73	-1,320,307.20		197,410,053.52		-3,146,147,236.37		
国电投云链科技(北京)有限公司	60,729,463.50				250,785.81					-60,980,249.31		
河南省鸿启企业管理有限公司	41,987,723.37									-41,987,723.37		
百瑞创新资本创业投资有限公司	27,187,366.57				2,569,098.36					-29,756,464.93		
国家电投集团碳资产管理有限公司	23,760,591.64				1,506,446.60					-25,267,038.24		
小计	15,218,102,864.82		219,170,000.00	17,107,500.00	1,748,091,166.83	-1,385,438.95	-14,065,855.49	1,712,410,053.52		-3,304,138,712.22	12,136,256,471.47	
合计	24,018,863,858.26		219,170,000.00	17,107,500.00	3,188,176,841.33	-1,385,438.95	-14,065,855.49	2,681,434,295.90		-3,304,138,712.22	21,408,078,897.03	

可收回金额按公允价值减去处置费用后的净额确定

适用 不适用

可收回金额按预计未来现金流量的现值确定

适用 不适用

前述信息与以前年度减值测试采用的信息或外部信息明显不一致的差异原因

公司以前年度减值测试采用信息与当年实际情况明显不一致的差异原因

其他说明：

## 15、投资性房地产

### (1) 采用公允价值计量模式的投资性房地产

适用 不适用

单位：元

项目	房屋、建筑物	土地使用权	在建工程	合计
一、期初余额	7,239,700.00			7,239,700.00
二、本期变动	-7,239,700.00			-7,239,700.00
加：外购				
存货\固定资产\在建工程转入				
企业合并增加				
减：处置				
其他转出	6,933,800.00			6,933,800.00
公允价值变动	-305,900.00			-305,900.00
三、期末余额	0.00			0.00

## 16、固定资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
固定资产	50,319,745,375.58	52,145,574,747.38
固定资产清理		3,867.09
合计	50,319,745,375.58	52,145,578,614.47

### (1) 固定资产情况

单位：元

项目	房屋及建筑物	机器设备	运输设备	电子设备及其他	核电设施退役费	合计
一、账面原值：						
1. 期初余额	14,879,299,440.77	53,598,626,570.00	85,271,909.82	498,464,714.85	242,574,978.74	69,304,237,614.18
2. 本期增加金额	137,478,531.23	893,720,484.58	10,884,674.11	18,683,856.27		1,060,767,546.19

(1) 购置		141,003,684.00	10,884,674.11	13,905,114.51		165,793,472.62
(2) 在建工程转入	137,478,531.23	748,848,963.26		2,503,672.47		888,831,166.96
(3) 企业合并增加						
(4) 其他转入		3,867,837.32		2,275,069.29		6,142,906.61
3. 本期减少金额	58,282,907.22	63,605,608.53	11,969,617.05	74,791,366.82		208,649,499.62
(1) 处置或报废		43,933,244.74	6,213,836.31	2,038,436.80		52,185,517.85
(2) 预转固差异	956,275.24	14,516,056.69	258,690.27	11,809,817.26		27,540,839.46
(3) 处置子公司	57,326,631.98	5,156,307.10	5,497,090.47	60,943,112.76		128,923,142.31
4. 期末余额	14,958,495,064.78	54,428,741,446.05	84,186,966.88	442,357,204.30	242,574,978.74	70,156,355,660.75
二、累计折旧						
1. 期初余额	3,047,762,884.16	13,732,726,415.69	71,805,637.45	247,963,931.04	23,170,361.68	17,123,429,230.02
2. 本期增加金额	525,010,490.53	2,251,380,941.33	4,681,665.18	41,097,515.76	4,066,238.52	2,826,236,851.32
(1) 计提	525,010,490.53	2,251,380,941.33	4,681,665.18	41,097,515.76	4,066,238.52	2,826,236,851.32
3. 本期减少金额	43,444,710.79	44,949,009.22	11,079,695.18	48,719,575.36		148,192,990.55
(1) 处置或报废		40,121,994.71	6,133,794.40	1,932,693.31		48,188,482.42
(2) 处置子公司	43,444,710.79	4,827,014.51	4,945,900.78	46,786,882.05		100,004,508.13
4. 期末余额	3,529,328,663.90	15,939,158,347.80	65,407,607.45	240,341,871.44	27,236,600.20	19,801,473,090.79
三、减值准备						
1. 期初余额	8,684,347.60	26,539,348.48		9,940.70		35,233,636.78
2. 本期增加金额						
(1) 计提						
3. 本期减少金额	86,501.70			9,940.70		96,442.40
(1) 处置或报废				9,940.70		9,940.70
(2) 处置子公司	86,501.70					86,501.70
4. 期末余额	8,597,845.90	26,539,348.4				35,137,194.3

额			8				8
四、账面价值							
1. 期末账面价值	11,420,568.54	38,463,043.74	18,779,359.43	202,015,332.86	215,338,378.54	50,319,745.37	75.58
2. 期初账面价值	11,822,852.09	39,839,360.83	13,466,272.37	250,490,843.11	219,404,617.06	52,145,574.74	47.38

(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
山核房屋及建筑物	7,473,579,831.66	正在办理中
岳龙综合楼及其附属	2,326,639.60	正在办理中
西堤头-房屋建筑	417,704.09	正在办理中
枣强房屋及建筑物	47,631,169.59	正在办理中
和顺综合生产办公楼	7,038,928.34	正在办理中
灵丘场站综合办公楼	4,403,208.23	正在办理中
孟县综合办公楼	1,823,862.32	正在办理中

其他说明：

(5) 固定资产的减值测试情况

适用 不适用

(6) 固定资产清理

单位：元

项目	期末余额	期初余额
运输设备		3,867.09
合计		3,867.09

其他说明：

(7) 售后租回的固定资产

单位：元

项目	账面原值	累计折旧	减值准备	账面价值
机器设备	259,100,210.21	72,312,634.17		186,787,576.04

合计	259,100,210.21	72,312,634.17	186,787,576.04
----	----------------	---------------	----------------

17、在建工程

单位：元

项目	期末余额	期初余额
在建工程	45,600,033,808.16	35,462,256,285.36
工程物资	51,232,244.47	52,761,567.27
合计	45,651,266,052.63	35,515,017,852.63

(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
海阳核电二期工程	36,737,324,162.38		36,737,324,162.38	31,072,498,106.77		31,072,498,106.77
海阳核电三期工程	4,082,309,326.18		4,082,309,326.18	2,637,363,383.52		2,637,363,383.52
山东莱阳核能一期项目	2,682,068,707.24		2,682,068,707.24	879,159,860.64		879,159,860.64
国家电投核能总部运营中心项目	265,614,905.46		265,614,905.46	216,438,785.70		216,438,785.70
国家电投大连市花园口(400MW)海上风电场项目(庄河公司)	232,968,928.90	68,867,613.19	164,101,315.71	96,463,268.20	68,867,613.19	27,595,655.01
长海东方新能源-大连市花园口I海上风电项目(长海公司)	114,091,972.74		114,091,972.74			
河南项目部	72,039,659.19	72,039,659.19		72,039,659.19	72,039,659.19	
900MW 远距离跨区域核能供热工程	58,812,828.12		58,812,828.12	35,447,874.58		35,447,874.58
文登核电项目一期工程	45,995,103.32		45,995,103.32	13,366,763.58		13,366,763.58
岳龙二期50兆瓦风电项目	1,103.45		1,103.45	430,214,497.21		430,214,497.21
其他项目	1,557,876,077.54	108,161,693.98	1,449,714,383.56	263,231,447.18	113,060,088.83	150,171,358.35
合计	45,849,102,774.52	249,068,966.36	45,600,033,808.16	35,716,223,646.57	253,967,361.21	35,462,256,285.36

(2) 重要在建工程项目本期变动情况

单位：元

项目	预算	期初	本期	本期	本期	期末	工程	工程	利息	其	本期	资金来源
----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	---	----	------

名称	数	余额	增加 金额	转入 固定 资产 金额	其他 减少 金额	余额	累计 投入 占预 算比 例	进度	资本 化累 计金 额	中： 本期 利息 资本 化金 额	利息 资本 化率	
海阳 核电 二期 工程	49,4 69,1 90,0 00.0 00.0	31,0 72,4 98,1 06.7 7	5,97 2,91 3,46 1.46	176, 340, 652. 44	131, 746, 753. 41	36,7 37,3 24,1 62.3 8	74.2 6%	74.2 6%	5,34 6,05 6,48 5.11	577, 928, 193. 75	1.88 %	金融机构贷款、其他
海阳 核电 三期 工程	38,1 04,8 40,0 00.0 0	2,63 7,36 3,38 3.52	1,44 4,94 5,94 2.66			4,08 2,30 9,32 6.18	10.7 1%	10.7 1%	134, 177, 290. 70	81,1 46,6 39.7 8	2.44 %	金融机构贷款、其他
山东 莱阳 核能 一期 项目	48,0 00,0 00,0 00.0 0	879, 159, 860. 64	1,80 2,90 8,84 6.60			2,68 2,06 8,70 7.24	5.59 %	5.59 %	61,7 62,3 66.1 7	48,1 48,9 84.2 9	2.27 %	金融机构贷款、其他
合计	135, 574, 030, 000. 00	34,5 89,0 21,3 50.9 3	9,22 0,76 8,25 0.72	176, 340, 652. 44	131, 746, 753. 41	43,5 01,7 02,1 95.8 0			5,54 1,99 6,14 1.98	707, 223, 817. 82		

(3) 在建工程的减值测试情况

适用 不适用

(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	49,840,999.29		49,840,999.29	51,006,554.59		51,006,554.59
其他	2,349,016.26	957,771.08	1,391,245.18	1,755,012.68		1,755,012.68
合计	52,190,015.55	957,771.08	51,232,244.47	52,761,567.27		52,761,567.27

其他说明：

18、使用权资产

(1) 使用权资产情况

单位：元

项目	房屋及建筑物	机器设备	土地	合计
一、账面原值				
1. 期初余额	580,652,034.95	13,379,833.17	195,561,043.94	789,592,912.06
2. 本期增加金额	39,556,326.62		18,678,450.91	58,234,777.53

(1) 新增租赁	38,649,333.61		18,429,765.91	57,079,099.52
(2) 租赁变更	906,993.01		248,685.00	1,155,678.01
3. 本期减少金额	578,088,869.92			578,088,869.92
(1) 处置	9,865,478.30			9,865,478.30
(2) 处置子公司	568,223,391.62			568,223,391.62
4. 期末余额	42,119,491.65	13,379,833.17	214,239,494.85	269,738,819.67
二、累计折旧				
1. 期初余额	415,294,410.27	371,662.03	39,314,510.98	454,980,583.28
2. 本期增加金额	145,900,767.14	4,459,944.36	11,558,168.63	161,918,880.13
(1) 计提	145,900,767.14	4,459,944.36	11,558,168.63	161,918,880.13
3. 本期减少金额	544,502,938.41			544,502,938.41
(1) 处置	9,070,569.40			9,070,569.40
(2) 处置子公司	535,432,369.01			535,432,369.01
4. 期末余额	16,692,239.00	4,831,606.39	50,872,679.61	72,396,525.00
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	25,427,252.65	8,548,226.78	163,366,815.24	197,342,294.67
2. 期初账面价值	165,357,624.68	13,008,171.14	156,246,532.96	334,612,328.78

## 19、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	海域使用权	其他	合计
一、账面原值							
1. 期初余额	656,490,326.08	17,514,511.61	32,048,956.66	306,620,326.74	48,119,389.74	2,678,000.00	1,063,471,510.83
2. 本期增加金额	17,066,141.00	21,315,096.87	1,905,638.61	44,948,006.68			85,234,883.16
(1) 购置	17,066,141.00			43,709,978.62			60,776,119.62
(2) 内部研发		21,315,096.87	1,959,620.91	1,184,045.76			24,458,763.54
(3) 企业合							

并增加							
(4)类别调整			-53,982.30	53,982.30			
3.本期减少金额				128,912,181.24		2,678,000.00	131,590,181.24
(1)处置				858,412.89			858,412.89
(2)处置子公司				128,053,768.35		2,678,000.00	130,731,768.35
4.期末余额	673,556,467.08	38,829,608.48	33,954,595.27	222,656,152.18	48,119,389.74		1,017,116,212.75
二、累计摊销							
1.期初余额	101,826,084.31	3,553,763.16	14,454,317.13	188,350,164.21	2,101,638.96	1,278,000.00	311,563,967.77
2.本期增加金额	11,754,940.99	2,831,749.88	2,690,223.22	35,990,316.17	1,265,996.88		54,533,227.14
(1)计提	11,754,940.99	2,831,749.88	2,693,372.17	35,987,167.22	1,265,996.88		54,533,227.14
(2)类别调整			-3,148.95	3,148.95			
3.本期减少金额				80,539,487.24		1,278,000.00	81,817,487.24
(1)处置				858,412.89			858,412.89
(2)处置子公司				79,681,074.35		1,278,000.00	80,959,074.35
4.期末余额	113,581,025.30	6,385,513.04	17,144,540.35	143,800,993.14	3,367,635.84		284,279,707.67
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	559,975,441.78	32,444,095.44	16,810,054.92	78,855,159.04	44,751,753.90		732,836,505.08
2.期初	554,664,241.77	13,960,748.45	17,594,639.53	118,270,162.53	46,017,750.78	1,400,000.00	751,907,543.06

账面价值							
------	--	--	--	--	--	--	--

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
和顺横岭土地使用权	8,755,180.62	正在办理
岳龙土地使用权	2,765,755.96	正在办理

其他说明：

20、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	其他	处置	其他	
资本控股的商誉	546,156,824.44				546,156,824.44	
合计	546,156,824.44				546,156,824.44	

(2) 可收回金额的具体确定方法

可收回金额按公允价值减去处置费用后的净额确定

适用 不适用

可收回金额按预计未来现金流量的现值确定

适用 不适用

前述信息与以前年度减值测试采用的信息或外部信息明显不一致的差异原因

公司以前年度减值测试采用信息与当年实际情况明显不一致的差异原因

(3) 业绩承诺完成及对应商誉减值情况

形成商誉时存在业绩承诺且报告期或报告期上一期间处于业绩承诺期内

适用 不适用

其他说明：

21、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
道路支出	167,281,538.98		11,948,681.16		155,332,857.82
城市基础设施配套费	63,415,371.02		2,529,439.41		60,885,931.61
220kV 备用电源供电工程厂外线	32,398,997.78		2,314,214.16		30,084,783.62

路					
生产人员培训及提前进厂费	24,594,691.57		6,338,258.88		18,256,432.69
征地补偿及清障费用	5,836,637.31		348,835.80		5,487,801.51
其他	8,896,856.26	4,599,814.29	3,497,923.14	1,173,200.10	8,825,547.31
合计	302,424,092.92	4,599,814.29	26,977,352.55	1,173,200.10	278,873,354.56

其他说明：

## 22、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	2,701,461.83	422,865.46	1,409,527.26	180,183.12
可抵扣亏损	34,850,371.59	8,712,592.88	118,061,819.85	29,515,454.95
职工薪酬	326,878,055.84	81,706,727.11	326,812,905.24	49,022,422.33
递延收益	163,315,406.09	40,828,851.51	200,228,052.33	50,057,013.08
试生产利润导致的固定资产折旧差异	144,176,512.08	36,044,128.02	182,321,458.38	27,348,218.79
租赁负债	147,563,360.40	35,965,792.24	125,602,050.78	37,482,043.09
因海域使用权致长期应付款产生差异	46,451,377.68	11,612,844.42	46,366,704.51	6,955,005.68
未实现内部交易损益	50,785,691.50	8,145,006.19	18,557,448.78	3,764,607.72
其他	88,757.00	13,313.55	5,893,268.44	883,990.26
置出资本控股的递延所得税资产			1,726,560,464.99	431,640,116.25
合计	916,810,994.01	223,452,121.38	2,751,813,700.56	636,849,055.27

### (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
未实现内部交易损益	266,236,844.43	51,583,388.67	187,415,630.55	36,311,778.50
使用权资产	173,684,102.21	42,543,827.60	178,225,300.29	44,543,243.19
因海域使用权致无形资产产生差异	44,751,753.92	11,187,938.48	46,017,750.78	6,902,662.62
试生产利润导致的固定资产折旧差异	4,212,223.04	1,053,055.72	5,756,514.06	1,439,128.48
置出资本控股的递延所得税负债			1,518,134,478.95	379,533,619.72
合计	488,884,923.60	106,368,210.47	1,935,549,674.63	468,730,432.51

### (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	抵销后递延所得税资	递延所得税资产和负	抵销后递延所得税资
----	-----------	-----------	-----------	-----------

	债期末互抵金额	产或负债期末余额	债期初互抵金额	产或负债期初余额
递延所得税资产	46,940,453.29	176,511,668.09	104,286,237.07	532,562,818.20
递延所得税负债	46,940,453.29	59,427,757.18	104,286,237.07	364,444,195.44

(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	5,720,093.94	2,068,622.84
可抵扣亏损	225,424,742.46	153,432,843.70
合计	231,144,836.40	155,501,466.54

(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
2025 年			
2026 年	29,388,709.25	29,388,709.25	
2027 年	113,127,807.06	113,127,807.06	
2028 年	195,190,889.38	196,198,002.49	
2029 年	234,802,694.99	275,016,855.98	
2030 年	329,188,869.15		
2031 年			
2032 年			
2033 年			
2034 年			
合计	901,698,969.83	613,731,374.78	

其他说明：

23、其他非流动资产

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
待抵扣进项税	3,499,738,85 2.56		3,499,738,85 2.56	2,377,126,30 4.84		2,377,126,30 4.84
预付工程设备款	2,836,683,16 7.34		2,836,683,16 7.34	966,206,378. 74		966,206,378. 74
预付土地款	250,000,000. 00		250,000,000. 00	518,425,359. 71		518,425,359. 71
置出资本控股的其他非流动资产				760,139,476. 61	89,748,616.5 7	670,390,860. 04
委托贷款				510,000,000. 00		510,000,000. 00
合计	6,586,422,01 9.90		6,586,422,01 9.90	5,131,897,51 9.90	89,748,616.5 7	5,042,148,90 3.33

其他说明：无。

## 24、所有权或使用权受到限制的资产

单位：元

项目	期末				期初			
	账面余额	账面价值	受限类型	受限情况	账面余额	账面价值	受限类型	受限情况
货币资金	10,992,501.32	10,992,501.32	定期存款、农垦户资金	定期存款、农垦户资金	96,419,345.83	96,419,345.83	司法冻结、定期存款	司法冻结、定期存款
固定资产	259,100,210.21	186,787,576.04	售后回租	售后回租	259,100,210.21	199,354,348.55	售后回租	售后回租
应收账款	3,843,699,804.47	3,843,699,804.47	质押贷款	质押贷款	3,454,254,714.59	3,454,254,714.59	质押贷款	质押贷款
合计	4,113,792,516.00	4,041,479,881.83			3,809,774,270.63	3,750,028,408.97		

其他说明：

## 25、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	3,601,339,610.81	1,960,333,501.44
合计	3,601,339,610.81	1,960,333,501.44

短期借款分类的说明：

## 26、应付账款

### (1) 应付账款列示

单位：元

项目	期末余额	期初余额
工程款	896,649,093.36	753,527,712.39
修理服务款	351,000,661.38	267,391,624.54
材料款	292,176,205.08	227,860,604.63
设备款	536,978,317.20	295,048,931.31
其他	140,439,084.12	117,743,900.79
合计	2,217,243,361.14	1,661,572,773.66

### (2) 账龄超过 1 年或逾期的重要应付账款

单位：元

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
中国电建集团河北省电力勘测设计研究院有限公司	106,433,899.05	项目尚未结算
国家电力投资集团有限公司物资装备分公司	85,764,800.77	项目尚未结算
中水北方勘测设计研究有限责任公司	52,947,894.63	项目尚未结算
山西省安装集团股份有限公司	42,992,443.32	项目尚未结算
许继集团有限公司	23,113,287.97	项目尚未结算

中车株洲电力机车研究所有限公司	17,917,207.36	项目尚未结算
中国电建集团河北工程有限公司	16,199,812.21	项目尚未结算
合计	345,369,345.31	

其他说明：

(3) 是否存在逾期尚未支付中小企业款项的情况

是否属于大型企业

是 否

是否存在逾期尚未支付中小企业款项的情况

是 否

27、其他应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应付股利	856,385,130.69	846,625,696.31
其他应付款	586,827,069.48	1,102,670,565.35
合计	1,443,212,200.17	1,949,296,261.66

(1) 应付股利

单位：元

项目	期末余额	期初余额
股利	856,385,130.69	846,625,696.31
合计	856,385,130.69	846,625,696.31

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：

(2) 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
乏燃料处置基金及应急准备金	494,726,827.89	461,394,547.41
往来款	38,803,735.11	30,077,084.61
押金、保证金	22,869,278.87	36,407,082.52
代扣社保费、公积金、个税	1,731,860.98	1,432,941.61
代垫款项	2,405,908.79	904,629.70
其他	10,651,001.97	20,148,111.78
党组织工作经费	15,638,455.87	16,547,823.31
置出资本控股的其他应付款		535,758,344.41
合计	586,827,069.48	1,102,670,565.35

2) 账龄超过 1 年或逾期的重要其他应付款

单位：元

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
中国电建集团河北省电力勘测设计研究院有限公司	25,942,499.65	项目尚未结算
北京首华信能源科技开发有限公司	2,222,919.96	项目尚未结算
三门核电有限公司	1,329,191.08	项目尚未结算
远景能源有限公司	1,320,000.00	质量保证金未到期
阳光电源股份有限公司	1,296,000.00	质量保证金未到期
河北筑能工程技术有限公司	1,003,170.87	质量保证金未到期
合计	33,113,781.56	

其他说明：

## 28、预收款项

### (1) 预收款项列示

单位：元

项目	期末余额	期初余额
收取的租赁费	73,735,179.35	31,556,159.05
其他	27,450.81	33,319,989.00
合计	73,762,630.16	64,876,148.05

## 29、合同负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
尚未提供服务的预收热费、服务费	455,236,490.01	431,135,957.67
已收款未结算的工程款	12,515,645.29	81,190,121.12
预收信托报酬		24,871,665.59
合计	467,752,135.30	537,197,744.38

## 30、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	689,698,297.51	1,934,208,131.23	1,999,841,210.74	624,065,218.00
二、离职后福利-设定提存计划	1,386,166.89	263,011,458.03	264,310,384.96	87,239.96
三、辞退福利		146,221.03	146,221.03	
合计	691,084,464.40	2,197,365,810.29	2,264,297,816.73	624,152,457.96

### (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	611,185,803.13	1,478,331,844.44	1,529,027,647.57	560,490,000.00

2、职工福利费		124,214,219.27	124,214,219.27	
3、社会保险费	1,376,038.30	140,214,892.40	140,463,082.02	1,127,848.68
其中：医疗保险费	1,372,625.21	132,791,065.10	133,036,208.60	1,127,481.71
工伤保险费	3,413.09	7,423,827.30	7,426,873.42	366.97
生育保险费	0.00	0.00	0.00	0.00
4、住房公积金		127,543,194.09	127,482,568.09	60,626.00
5、工会经费和职工教育经费	77,136,456.08	61,888,040.19	76,637,752.95	62,386,743.32
6、短期带薪缺勤	0.00	0.00	0.00	0.00
7、短期利润分享计划	0.00	0.00	0.00	0.00
8、其他短期薪酬	0.00	2,015,940.84	2,015,940.84	0.00
合计	689,698,297.51	1,934,208,131.23	1,999,841,210.74	624,065,218.00

### (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	300,815.37	156,534,428.89	156,785,690.06	49,554.20
2、失业保险费	9,735.51	6,636,962.39	6,644,782.34	1,915.56
3、企业年金缴费	1,075,616.01	99,840,066.75	100,879,912.56	35,770.20
合计	1,386,166.89	263,011,458.03	264,310,384.96	87,239.96

其他说明：

### 31、应交税费

单位：元

项目	期末余额	期初余额
增值税	55,808,961.15	76,279,751.15
企业所得税	31,662,638.99	90,758,562.69
个人所得税	51,852,649.20	47,696,825.90
城市维护建设税	2,633,572.77	4,379,006.42
房产税	13,322,921.59	13,447,783.63
教育费附加	1,926,300.77	3,142,303.99
印花税	9,004,941.99	1,273,142.06
其他各税	4,078,042.15	4,546,344.46
合计	170,290,028.61	241,523,720.30

其他说明：

### 32、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	4,606,329,863.28	11,518,739,667.99

一年内到期的长期应付款	13,678,754.49	3,023,337,449.27
一年内到期的租赁负债	11,029,797.48	136,379,202.96
合计	4,631,038,415.25	14,678,456,320.22

其他说明：

### 33、其他流动负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应付短期融资债	3,300,000,000.00	1,420,000,000.00
应付售后租回款	127,120,377.77	
待转销项税额	12,597,081.73	2,496,480.50
应计利息		149,784,971.01
置出资本控股的其他流动负债		3,141,129,784.45
合计	3,439,717,459.50	4,713,411,235.96

短期应付债券的增减变动：

单位：元

债券名称	面值	票面利率	发行日期	债券期限	发行金额	期初余额	本期发行	按面值计提利息	溢折价摊销	本期偿还	期末余额	是否违约
24 山东核电 SCP001(科创票据)	720,000,000.00	2.09%	2024/9/16	270天	720,000,000.00	720,000,000.00		6,228,200.00		720,000,000.00		
24 山东核电 SCP002(科创票据)	700,000,000.00	1.80%	2024/12/16	270天	700,000,000.00	700,000,000.00		8,400,000.00		700,000,000.00		
25 山东核电 SCP001(科创票据)	800,000,000.00	1.76%	2025/9/16	270天	800,000,000.00		800,000,000.00	4,184,888.88			800,000,000.00	
25 山东核电 SCP002(科创债)	1,000,000,000.00	1.75%	2025/11/27	270天	1,000,000,000.00		1,000,000,000.00	1,701,388.88			1,000,000,000.00	
25 山东核电 SCP00	800,000,000.00	1.75%	2025/12/4	277天	800,000,000.00		800,000,000.00	1,088,888.89			800,000,000.00	

3(科 创债)											
25 山 东核 电 SCP00 4(科 创债)	700,000, 000.00	1. 74 %	2025/ 12/11	2 3 1 天	700,000, 000.00		700,000, 000.00	710,500 .00			700,000, 000.00
合计					4,720,00 0,000.00	1,420,00 0,000.00	3,300,00 0,000.00	22,313, 866.65		1,420,00 0,000.00	3,300,00 0,000.00

其他说明：

### 34、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	18,229,131,777.43	21,845,977,517.30
信用借款	44,686,558,957.20	31,606,494,630.82
合计	62,915,690,734.63	53,452,472,148.12

长期借款分类的说明：

其他说明，包括利率区间：

### 35、租赁负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
租赁付款额	173,672,437.08	327,961,717.73
未确认的融资费用	-36,302,650.32	-45,532,715.26
重分类至一年内到期的非流动负债	-11,029,797.48	-136,379,202.96
合计	126,339,989.28	146,049,799.51

其他说明：

### 36、长期应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
长期应付款	2,859,773,951.26	1,992,328,265.05
合计	2,859,773,951.26	1,992,328,265.05

#### (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
售后租回款	78,214,930.65	209,192,376.06
土地租赁款	24,122,509.09	25,784,050.67
应付海域使用金	43,851,950.43	43,767,277.23

委拨中期票据	1,000,000,000.00	
委拨企业债	1,700,000,000.00	1,700,000,000.00
其他	13,584,561.09	13,584,561.09
合计	2,859,773,951.26	1,992,328,265.05

其他说明：

### 37、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	13,738,160.00	7,496,160.00
合计	13,738,160.00	7,496,160.00

### 38、预计负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额	形成原因
弃置费用	332,432,039.62	317,660,811.82	存在处置义务
中低水平放射性废物处置费	119,462,529.18	69,455,814.80	存在处置义务
置出资本控股相关的负债		67,981,623.50	应对信托项目系统风险
合计	451,894,568.80	455,098,250.12	

其他说明，包括重要预计负债的相关重要假设、估计说明：

### 39、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	163,880,699.42	4,959,213.20	19,523,410.13	149,316,502.49	政府补助、专项资金等
管网建设费	104,694,374.09	26,603,338.51	54,050,321.96	77,247,390.64	管网建设费
合计	268,575,073.51	31,562,551.71	73,573,732.09	226,563,893.13	--

其他说明：

### 40、其他非流动负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
置出资本控股的其他非流动负债		1,061,161,575.05
从关联方拆入资金	701,231,245.77	71,210,807.00
合计	701,231,245.77	1,132,372,382.05

其他说明：

### 41、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	5,383,418,520.00	11,989,710,207.00				11,989,710,207.00	17,373,128,727.00

其他说明：

本公司发行股份收购股权的交易于 2025 年 12 月 31 日完成，并在中国证券登记结算有限责任公司进行发行新股登记，年末股本为 17,373,128,727 股。

## 42、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）	6,342,841,459.90	19,571,389,825.46	4,184,077,972.27	21,730,153,313.09
其他资本公积	18,774,889,497.32		32,009,504,837.92	-13,234,615,340.60
合计	25,117,730,957.22	19,571,389,825.46	36,193,582,810.19	8,495,537,972.49

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

资本公积本年增加为发行股份的溢价所致，本年减少为同一控制企业合并及收购少数股权影响所致。

## 43、其他综合收益

项目	年初余额	本年发生额							年末余额
		本年所得税前发生额	减：前期计入其他综合收益当期转入损益	减：前期计入其他综合收益当期转入留存收益	减：所得税费用	税后归属于母公司	税后归属于少数股东	其他	
一、不能重分类进损益的其他综合收益	69,442,478.39	949,948.12			572,307.98	377,640.14		60,189,065.36	8,875,772.89
其中：权益法下不能转损益的其他综合收益	4,190,805.24	1,339,283.78				1,339,283.78		-5,727,294.35	2,875,772.89
其他权益工具投资公允价值变动	73,633,283.63	2,289,231.90			572,307.98	1,716,923.92		65,916,359.71	6,000,000.00
二、将重分类进损益的其他综合收益	32,395,395.54	137,228.07				137,228.07		32,280,514.80	252,108.81
其中：权益法下可转损益的其他综合收益	280,820.42	-28,711.61				-28,711.61			252,108.81
其他	32,114,575.12	165,939.68				165,939.68		32,280,514.80	

其他综合收益合计	-37,047,082.85	1,087,176.19		572,307.98	514,868.21		27,908,550.56	-8,623,664.08
----------	----------------	--------------	--	------------	------------	--	---------------	---------------

#### 44、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	23,626,289.43	88,643,744.95	83,416,058.37	28,853,976.01
合计	23,626,289.43	88,643,744.95	83,416,058.37	28,853,976.01

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

#### 45、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	691,321,304.75	222,357,086.03		913,678,390.78
合计	691,321,304.75	222,357,086.03		913,678,390.78

盈余公积说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

#### 46、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	7,549,032,311.67	6,937,384,245.73
调整期初未分配利润合计数（调增+，调减-）	7,509,430,771.16	6,946,133,831.15
调整后期初未分配利润	15,058,463,082.83	13,883,518,076.88
加：本期归属于母公司所有者的净利润	3,293,158,248.30	3,315,512,899.38
减：提取法定盈余公积	337,966.50	215,870,383.96
提取一般风险准备		18,249,614.93
应付普通股股利	963,631,915.07	1,916,687,882.52
其他综合收益结转留存收益		-10,239,987.98
期末未分配利润	17,387,651,449.56	15,058,463,082.83

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。

使用资本公积弥补亏损详细情况说明：

#### 47、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	11,120,700,269.88	7,707,351,005.97	10,970,625,859.08	7,758,314,297.99
其他业务	310,129,337.25	155,534,303.47	185,715,853.19	74,498,754.43
合计	11,430,829,607.13	7,862,885,309.44	11,156,341,712.27	7,832,813,052.42

公司报告期内经审计利润总额、净利润、扣除非经常性损益后的净利润三者孰低为负值

是 否

营业收入、营业成本的分解信息：

单位：元

合同分类	分部 1		分部 2		分部 3		合计	
	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本
业务类型								
其中：								
核电	6,726,675,230.47	4,602,672,319.19					6,726,675,230.47	4,602,672,319.19
煤电			1,155,915,364.95	949,201,989.67			1,155,915,364.95	949,201,989.67
风电			1,314,154,146.32	668,625,714.70			1,314,154,146.32	668,625,714.70
热力	184,303,433.89	173,133,649.00	1,015,762,324.94	866,633,782.88			1,200,065,758.83	1,039,767,431.88
太阳能发电			342,795,732.78	262,378,491.33			342,795,732.78	262,378,491.33
保险经纪					338,775,361.52	21,783,496.22	338,775,361.52	21,783,496.22
期货					1,052,755.38	2,271,857.99	1,052,755.38	2,271,857.99
其他	32,824,405.03	23,929,477.02	252,092,245.61	260,709,729.20	66,478,606.24	31,544,802.24	351,395,256.88	316,184,008.46
合计	6,943,803,069.39	4,799,735,445.21	4,080,719,814.60	3,007,549,707.78	406,306,723.14	55,600,156.45	11,430,829,607.13	7,862,885,309.44

与履约义务相关的信息：不适用

其他说明：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，0.00 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。

合同中可变对价相关信息：

重大合同变更或重大交易价格调整：不适用

#### 48、税金及附加

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
消费税	0.00	0.00
城市维护建设税	59,284,320.49	38,433,871.08
教育费附加	43,087,939.02	28,096,920.99
资源税	332,706.54	418,583.60

房产税	63,311,648.20	58,650,434.75
土地使用税	10,837,285.67	10,627,946.13
车船使用税	72,409.42	57,465.60
印花税	41,986,396.39	9,607,267.30
环境保护税	1,065,921.18	3,712,946.83
其他	5,738,495.21	5,550,040.74
合计	225,717,122.12	155,155,477.02

其他说明：无

#### 49、管理费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	462,324,964.23	449,295,819.28
折旧费	114,156,786.29	117,025,543.25
中介机构费	56,432,558.51	29,956,288.62
物业管理费	29,677,836.49	27,189,072.81
信息化运维费用	38,113,120.84	21,324,979.54
无形资产摊销	17,557,844.28	13,164,489.91
差旅费	13,345,616.27	16,252,532.54
其他	138,309,022.56	95,577,207.07
合计	869,917,749.47	769,785,933.02

其他说明：无

#### 50、销售费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
销售服务费	17,863,807.54	16,545,169.81
系统运维费	8,618,476.16	9,094,367.20
职工薪酬	44,033,042.72	41,994,135.13
折旧费	7,706,001.95	8,675,274.18
差旅费	1,819,359.62	1,845,006.27
租赁费	3,607.54	136,305.32
佣金	311,303.49	1,909,400.61
其他	14,906,857.04	25,032,873.30
合计	95,262,456.06	105,232,531.82

其他说明：无

#### 51、研发费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	41,923,291.52	57,154,935.28
折旧费	237,473.18	358,746.99
委托研发费	191,505,591.42	226,217,075.34
其他	29,110,436.39	22,012,372.42
合计	262,776,792.51	305,743,130.03

其他说明：无

## 52、财务费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
利息费用	1,126,177,622.75	1,424,192,537.51
减：利息收入	-43,518,790.40	-37,401,867.36
汇兑损益	-177,714.88	529,850.81
手续费支出	7,304,145.60	3,437,470.59
其他	1,208,908.25	1,503,705.40
合计	1,090,994,171.32	1,392,261,696.95

其他说明：无

## 53、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
增值税返还	279,660,672.22	447,066,720.02
政府补助	26,817,117.01	19,047,319.09
个税手续费返还	1,152,397.52	1,474,476.12
进项税加计抵减		27,242.21
其他	105,260.29	
合计	307,735,447.04	467,615,757.44

## 54、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
交易性金融资产	-482,507,232.08	-215,047,188.73
按公允价值计量的投资性房地产	-305,900.00	-61,100.00
合计	-482,813,132.08	-215,108,288.73

其他说明：无

## 55、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	3,188,176,841.33	2,878,082,721.89
处置长期股权投资产生的投资收益	0.03	8,176,602.60
交易性金融资产在持有期间的投资收益	172,228,951.01	143,568,116.46
处置交易性金融资产取得的投资收益	-88,365,326.04	123,334,216.59
其他权益工具投资在持有期间取得的股利收入	7,840,523.12	1,430,000.00
债权投资在持有期间取得的利息收入	5,412,069.72	20,134,306.05
处置其他债权投资取得的投资收益		-109,395,416.27
委托贷款收益	692,201.26	23,754,205.94
债务重组产生的投资收益	2,520,726.96	5,289,701.28
合计	3,288,505,987.39	3,094,374,454.54

其他说明：无

## 56、信用减值损失

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
应收账款坏账损失	-5,879,049.59	-254,739.51
其他应收款坏账损失	1,590,923.98	23,267,286.21
其他资产减值损失	12,455,654.66	143,608,670.12
合计	8,167,529.05	166,621,216.82

其他说明：无

## 57、资产减值损失

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
一、存货跌价损失及合同履约成本减值损失	-1,737,579.05	-124,913.26
四、固定资产减值损失		-9,940.70
六、在建工程减值损失	-957,771.08	
十二、其他	-5,920,380.80	-3,410,039.14
合计	-8,615,730.93	-3,544,893.10

其他说明：无

## 58、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
固定资产处置利得或损失	-3,245,928.43	103,049.20
使用权资产处置利得或损失	35,380.74	151,581.98
合计	-3,210,547.69	254,631.18

## 59、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
政府补助	1,800,000.00	1,396,363.36	1,800,000.00
出售碳排放配额收益		72,958,006.00	
非流动资产报废利得	39,917.26	579,921.58	39,917.26
违约赔偿	671,218.79	496,850.43	671,218.79
其他	14,537,424.68	6,953,820.92	14,537,424.68
合计	17,048,560.73	82,384,962.29	17,048,560.73

其他说明：无

## 60、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	997,850.00	2,088,687.61	997,850.00
罚金支出	1,297,612.00	2,444,732.00	1,297,612.00
滞纳金、违约金	1,483,855.08	1,306,420.34	1,483,855.08
出售碳排放配额损失	181.70	866,205.01	181.70
非流动资产毁损报废损失	1,957,811.17	321,528.64	1,957,811.17
其他	1,000,292.57	440,666.96	1,000,292.57
合计	6,737,602.52	7,468,240.56	6,737,602.52

其他说明：无

## 61、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	698,157,534.93	403,596,418.82
递延所得税费用	-274,317,916.61	41,285,342.23
合计	423,839,618.32	444,881,761.05

### (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	5,148,739,659.62
按法定/适用税率计算的所得税费用	1,287,184,914.91
子公司适用不同税率的影响	-156,041,745.16
调整以前期间所得税的影响	55,671,060.64
非应税收入的影响	-843,473,753.85
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	1,850,903.40
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	-8,135,619.34
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	-34,636,237.35
冲回前期已确认递延所得税资产的可抵扣暂时性差异	15,379,199.04
税率变动对期初递延所得税余额的影响	-51,748,212.16
冲回前期已确认递延所得税资产的其他暂时性差异	12,054,132.00
本期确认递延所得税资产的可抵扣亏损	7,655,876.42
坏账准备及其他确认或冲回本期递延所得税资产的影响	4,279,826.42
递延所得税负债影响	133,799,273.35
所得税费用	423,839,618.32

其他说明：无

## 62、其他综合收益

详见附注 43、其他综合收益。

## 63、现金流量表项目

### (1) 与经营活动有关的现金

收到的其他与经营活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
其他经营往来款	1,202,788,594.79	1,424,733,582.95
客户期货交易货币保证金	168,253,342.50	13,017,640,062.97
代收代付款项	80,986,370.27	31,032,992.17
政府补助	11,885,525.40	19,405,560.29
合计	1,463,913,832.96	14,492,812,198.38

收到的其他与经营活动有关的现金说明：无

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
其他经营往来款	758,890,077.28	1,294,635,544.21
经营性费用	532,067,838.90	430,814,162.51
代收代付款项	43,155,106.80	18,778,482.18
客户期货交易货币保证金		12,406,303,111.32
合计	1,334,113,022.98	14,150,531,300.22

支付的其他与经营活动有关的现金说明：无

### (2) 与投资活动有关的现金

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
资产购置款退款	3,824,252.10	
保证金备付金		471,194.78
合计	3,824,252.10	471,194.78

收到的重要的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

收到的其他与投资活动有关的现金说明：无

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
处置资本控股	2,412,147,283.70	
投资费用	174,311.77	
资管计划支付备付金		1,220,716.89
合计	2,412,321,595.47	1,220,716.89

支付的重要的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：无

### (3) 与筹资活动有关的现金

收到的其他与筹资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
资金拆借款	700,000,000.00	834,619,998.00
信托计划持有人出资	7,778,580,028.50	597,391,376.13
融资租赁款项	127,000,000.00	
项目贷款贴息收入	331,338.00	
合计	8,605,911,366.50	1,432,011,374.13

收到的其他与筹资活动有关的现金说明：无

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
支付信托计划其他份额持有人本息	3,815,388,102.49	1,325,989,485.22
租赁及售后租回支出	247,729,559.15	162,786,874.93
归还资金拆借款	577,250,365.05	581,489,652.62
其他	12,338,932.70	
合计	4,652,706,959.39	2,070,266,012.77

支付的其他与筹资活动有关的现金说明：无

筹资活动产生的各项负债变动情况

适用 不适用

## 64、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	4,724,900,041.30	4,762,114,412.23
加：资产减值准备	8,615,730.93	3,544,893.10
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	2,821,469,293.12	2,711,657,234.23
使用权资产折旧	159,126,078.83	132,079,250.40
无形资产摊销	47,045,047.92	38,717,294.18
长期待摊费用摊销	26,199,356.49	24,763,219.11
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）	3,210,547.69	-254,631.18
固定资产报废损失（收益以	1,917,893.91	-258,392.94

“—”号填列)		
公允价值变动损失(收益以“—”号填列)	482,813,132.08	215,108,288.73
财务费用(收益以“—”号填列)	1,126,177,622.75	1,424,192,537.51
投资损失(收益以“—”号填列)	-3,288,505,987.39	-3,094,374,454.54
递延所得税资产减少(增加以“—”号填列)	-168,490,112.44	-6,825,266.85
递延所得税负债增加(减少以“—”号填列)	-107,764,271.18	48,110,609.08
存货的减少(增加以“—”号填列)	-623,012,691.63	-572,634,676.70
经营性应收项目的减少(增加以“—”号填列)	41,625,201.92	-185,193,779.91
经营性应付项目的增加(减少以“—”号填列)	-1,711,377,523.75	1,227,063,358.61
其他	-8,167,529.05	-166,621,216.82
经营活动产生的现金流量净额	3,535,781,831.50	6,561,188,678.24
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	3,921,939,025.86	5,940,300,980.25
减: 现金的期初余额	5,940,300,980.25	5,048,776,978.70
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	-2,018,361,954.39	891,524,001.55

## (2) 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	3,921,939,025.86	5,940,300,980.25
可随时用于支付的银行存款	3,921,939,025.86	5,940,300,980.25
三、期末现金及现金等价物余额	3,921,939,025.86	5,940,300,980.25

## (3) 不属于现金及现金等价物的货币资金

单位: 元

项目	本期金额	上期金额	不属于现金及现金等价物的理由
定期存款利息	7,626,602.34	33,000.00	使用范围受限
农垦户资金	3,365,898.98		使用范围受限
司法冻结		96,386,345.83	使用范围受限

合计	10,992,501.32	96,419,345.83	
----	---------------	---------------	--

其他说明：

## 65、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			
应付账款			
其中：美元	1,301,089.56	5.8198	7,572,125.36
欧元			
港币			
日元	4,811,259.00	0.0579	278,676.22

其他说明：无

(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

## 66、租赁

### (1) 本公司作为承租方

适用 不适用

未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额

适用 不适用

单位：元

项目	本期金额	上期金额
租赁负债利息费用	10,265,827.91	14,202,073.10

计入当期损益的采用简化处理的短期租赁费用	28,670.53	
未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额		958,500.00
其中：售后租回交易产生部分		
转租使用权资产取得的收入	48,566,075.49	37,702,405.51
与租赁相关的总现金流出	116,269,485.56	163,745,374.93

简化处理的短期租赁或低价值资产的租赁费用

适用 不适用

涉及售后租回交易的情况

## (2) 本公司作为出租方

作为出租人的经营租赁

适用 不适用

单位：元

项目	租赁收入	其中：未计入租赁收款额的可变租赁付款额相关的收入
知识产权	94,339.62	
房屋	21,327,339.42	
合计	21,421,679.04	

作为出租人的融资租赁

适用 不适用

未来五年每年未折现租赁收款额

适用 不适用

单位：元

项目	每年未折现租赁收款额	
	期末金额	期初金额

未折现租赁收款额与租赁投资净额的调节表

## (3) 作为生产商或经销商确认融资租赁销售损益

适用 不适用

## 八、研发支出

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
委托研发费	328,684,960.94	275,534,087.79
职工薪酬	50,935,915.47	72,248,811.64
折旧费	237,473.18	358,746.99
其他	33,141,509.90	33,578,710.78
合计	412,999,859.49	381,720,357.20
其中：费用化研发支出	262,776,792.51	305,743,130.03
资本化研发支出	150,223,066.98	75,977,227.17

1、符合资本化条件的研发项目

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	确认为固定资产	其他	
核能综合利用技术研究项目 1	88,929,226.35	1,026,762.35							89,955,988.70
核能综合利用技术研究项目 2		262,094.76	65,521,226.42						65,783,321.18
AP1000 关键部件国产化研究项目 1	38,999,275.17	64,711.81							39,063,986.98
设备可靠性关键技术研究项目 1	17,826,923.12	2,210,812.35							20,037,735.47
大型压水堆运维技术研究项目			18,867,924.53						18,867,924.53
核能综合利用技术研究项目 3	15,387,264.44	1,561,294.67							16,948,559.11
AP1000 关键部件国产化研究项目 2		48,739.29	11,502,905.66						11,551,644.95
设备可靠性关键技术研究项目 2		32,546.19	10,510,619.46						10,543,165.65
其他零星项目	51,738,928.64	7,836,736.04	30,776,693.45	24,458,763.54	6,142,906.61	4,577,735.93	55,172,952.05	51,738,928.64	7,836,736.04
合计	212,881,617.72	13,043,697.46	137,179,369.52		24,458,763.54		6,142,906.61	4,577,735.93	327,925,278.62

重要的资本化研发项目

项目	研发进度	预计完成时间	预计经济利益产生方式	开始资本化的时点	开始资本化的具体依据
核能综合利用技术研究项目 1	进行中	2027 年 03 月 01 日	内部自用	2021 年 07 月 01 日	资本化评审报告
核能综合利用技术研究项目 2	进行中	2029 年 02 月 01 日	内部自用	2025 年 11 月 01 日	资本化评审报告
AP1000 关键部件国产化研究项目 1	已结题，待验收	2026 年 12 月 01 日	内部自用	2022 年 11 月 01 日	资本化评审报告
设备可靠性关键技术研究项目 1	进行中	2027 年 03 月 01 日	内部自用	2022 年 01 月 01 日	资本化评审报告

大型压水堆运维技术研究项目	进行中	2028 年 11 月 01 日	内部自用	2025 年 11 月 01 日	资本化评审报告
核能综合利用技术研究项目 3	进行中	2026 年 07 月 01 日	内部自用	2022 年 01 月 01 日	资本化评审报告
AP1000 关键部件国产化研究项目 2	进行中	2028 年 12 月 01 日	内部自用	2025 年 12 月 01 日	资本化评审报告
设备可靠性关键技术研究项目 2	进行中	2028 年 12 月 01 日	内部自用	2025 年 12 月 01 日	资本化评审报告

开发支出减值准备：不适用

## 九、合并范围的变更

### 1、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
国电投核能有限公司	73.24%	本公司与被合并方均受同一最终控制方控制	2025 年 12 月 31 日	控制权转移	6,943,803,069.39	3,778,984,644.56	6,494,121,430.97	3,399,228,433.15

其他说明：无

本公司于 2024 年 10 月 19 日召开第七届董事会第十七次会议，审议通过了《重大资产置换及发行股份购买资产并募集配套资金暨关联交易预案》，根据交易议案，公司置出资产为国家电投集团资本控股有限公司 100% 股权，置入资产为国家核电和中国人寿保险股份有限公司所持有的电投核能 100% 股权。公司以所持有的资本控股 100% 股权与国家核电所持有的电投核能 73.24% 股权等值部分进行置换，差额部分公司以发行股份方式向国家核电支付。

截止 2025 年 12 月 31 日，本公司已在中国证券登记结算有限责任公司深圳分公司完成本次交易涉及新发行股份的登记，本次交易涉及的对价已于 2025 年 12 月 31 日前支付完毕。

根据重组后的情况，资本控股及电投核能已在 2025 年 12 月 31 日及之前修订了公司章程且履行了批准程序，已经办理了必要的财产交割程序，完成产权登记及工商登记。

另外，中国人寿持有电投核能 26.76% 股权，本公司以发行股份方式向中国人寿收购该部分股份，此详见“本附注十、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情况”，上述收购完成后，本公司持有电投核能 100% 股份。

本次交易置入资产电投核能的作价为 5,539,371.08 万元，置出资产资本控股作价为 1,510,828.45 万元。同时，公司向国家核电发行股份 2,546,228.99 万股，向中国人寿发行股份 1,482,313.64 万股。

电投核能及其下属控股子公司国电投莱阳核能有限公司、上海禾曦能源投资有限公司、电投核能（威海市文登区）能源有限公司、国电投核电技术服务有限公司、国电投（合浦）核电有限公司、山东核电有限公司、山东核电第三核能有限公司、零碳能源产业技术研究院（烟台）有限公司一并纳入本公司合并范围。

**(2) 合并成本**

单位：元

合并成本	国电投核能有限公司
--现金	
--非现金资产的账面价值	12,455,120,340.44
--发行或承担的债务的账面价值	
--发行的权益性证券的面值	16,737,963,626.06
--或有对价	

或有对价及其变动的说明：无

其他说明：无

**(3) 合并日被合并方资产、负债的账面价值**

单位：元

	国电投核能有限公司	
	合并日	上期期末
<b>资产：</b>		
货币资金	3,544,186,919.41	3,524,614,658.71
应收款项		
存货	2,676,615,100.59	2,004,162,972.32
固定资产	39,077,274,670.87	40,709,261,177.47
无形资产		
长期股权投资	21,408,078,897.03	20,705,096,748.82
在建工程	45,296,362,901.28	34,973,507,979.45
资产总计	121,414,744,269.64	109,749,315,260.78
<b>负债：</b>		
借款	59,932,184,432.44	48,736,630,305.40
应付款项		
其他应付款	1,317,378,354.60	1,285,533,713.66
一年内到期的非流动负债	3,848,257,394.88	11,365,244,071.88
其他流动负债	3,301,734,847.22	1,571,256,669.13
负债总计	73,381,185,291.96	66,273,969,366.83
净资产	48,033,558,977.68	43,475,345,893.95
减：少数股东权益	8,174,077,865.58	7,024,455,475.61
取得的净资产	39,859,481,112.10	36,450,890,418.34

企业合并中承担的被合并方的或有负债：

其他说明：

注：同一控制下企业合并使用的国电投核能有限公司 2024 年财务数据引用该公司追溯调整后数据。

## 2、处置子公司

本期是否存在丧失子公司控制权的交易或事项

是 否

单位：元

子公司名称	丧失控制权时点的处置价款	丧失控制权时点的处置比例	丧失控制权时点的处置方式	丧失控制权的时点	丧失控制权时的判断依据	处置价款与处置投资对应的合并财务报表层面享有该子公司净资产份额的差额	丧失控制权之日剩余股权的比例	丧失控制权之日合并财务报表层面剩余股权的账面价值	丧失控制权之日合并财务报表层面剩余股权的公允价值	按照公允价值重新计量剩余股权产生的利得或损失	丧失控制权之日合并财务报表层面剩余股权公允价值的确定方法及主要假设	与原子公司股权投资相关的其他综合收益转入投资损益或留存收益的金额
资本控股	15,108,284,500.00	100.00%	转让	2025年12月31日	丧失控制权						无	

其他说明：

注 1：资本控股根据重组后的情况已在 2025 年 12 月 31 日及之前修订了公司章程且履行了批准程序，办理了必要的财产交割程序，完成产权登记及工商登记。

注 2：本年处置子公司的处置价款相关情况详见本附注“九、1、同一控制下企业合并”。

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

## 3、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：

2024 年 5 月 31 日，东方绿色能源 2024 年第五次董事长专题会（董专会〔2024〕5 号），会议同意注销黄骅市东方新能源发电有限公司。黄骅市东方新能源发电有限公司于 2025 年 5 月 16 日注销完成，因此合并范围本年减少一户。

## 十、在其他主体中的权益

### 1、在子公司中的权益

#### (1) 企业集团的构成

单位：元

子公司名称	注册资本	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例		取得方式
					直接	间接	
东方绿色能源（河北）有限公司	280,000,000.00	河北省	石家庄	新能源发电	100.00%		设立
河北绿动电力有限公司	1,589,301,925.99	河北省	石家庄	新能源发电		55.15%	设立
石家庄东方热电热力工程有限公司	23,000,000.00	河北省	石家庄	热力工程		100.00%	同一控制下企业合并
国电投东方（北京）新能源发电有限公司	200,000,000.00	北京市	昌平区	新能源发电		100.00%	设立
国家电投集团和顺东方新能源发电有限公司	328,000,000.00	山西省	和顺县	新能源发电		51.00%	设立
国电投东方新能源发电（唐山）有限公司	40,000,000.00	河北省	唐山市	新能源发电		100.00%	设立
国电投冀芯（大城县）新能源有限公司	5,000,000.00	河北省	廊坊市	新能源发电		51.00%	设立
国电投东方新能源发电（阜城）有限公司	231,596,828.99	河北省	衡水市	新能源发电		70.64%	设立
枣强县辉煌新能源科技有限公司	100,000,000.00	河北省	衡水市	新能源发电		83.05%	设立
国电投芯安（灵丘）新能源有限公司	530,000,000.00	山西省	灵丘县	新能源发电		100.00%	设立
寿光市至能电力有限公司	60,000,000.00	山东省	寿光市	新能源发电		100.00%	同一控制下企业合并
天津东方新能源发电有限公司	23,000,000.00	天津市	天津	新能源发电		100.00%	设立
国电投冀衡亮能（河北）能源服务有限公司	201,000,000.00	河北省	石家庄	售电服务		100.00%	设立
寿光市新昇新能源科技有限公司	42,000,000.00	山东省	寿光市	新能源发电		70.00%	同一控制下企业合并
长垣天华成新能源科技有限公司	196,350,000.00	河南省	长垣县	新能源发电		90.00%	设立
国电投芯安（武川）新能源有限公司	91,000,000.00	内蒙古	武川县	新能源发电		100.00%	设立
庄河东方新能源发电有限公司	350,000,000.00	辽宁省	庄河市	新能源发电		100.00%	设立
新蔡东方华成新能源科技有限公司	90,000,000.00	河南省	新蔡县	新能源发电		97.56%	设立
天津岳龙东方新能源有限公司	147,000,000.00	天津市	宁河区	新能源发电		100.00%	设立
天津古镇东方新能源有限公司	40,000,000.00	天津市	宁河区	新能源发电		100.00%	设立

天津西堤头东方新能源有限公司	60,000,000.00	天津市	北辰区	新能源发电		100.00%	设立
国电投峰和新能源科技（河北）有限公司	21,000,000.00	河北省	石家庄	科技推广和应用服务业		100.00%	同一控制下企业合并
东方新晟（河北）能源合伙企业（有限合伙）	2,355,580,700.00	河北省	石家庄	发电、输电、供（配）电		25.19%	同一控制下企业合并
长海东方新能源发电有限公司	300,000,000.00	辽宁省	大连	新能源发电		100.00%	设立
东方晟润石家庄热电有限公司	5,000,000.00	河北省	石家庄	电力、热力生产和供应业		100.00%	设立
国电投核能有限公司	24,020,937,561.62	山东省	烟台市	电力、热力生产和供应业	100.00%		同一控制下企业合并
国电投莱阳核能有限公司	1,000,000,000.00	山东省莱阳市	山东省莱阳市	核能开发建设、核力发电		100.00%	同一控制下企业合并
上海禾曦能源投资有限公司	50,016,900.00	上海市	上海市	投资		99.97%	同一控制下企业合并
电投核能（威海市文登区）能源有限公司	100,000,000.00	山东省威海市	山东省威海市	核能开发建设、核力发电		100.00%	同一控制下企业合并
国电投核电技术服务有限公司	100,000,000.00	山东省海阳市	山东省海阳市	专业技术服务		100.00%	同一控制下企业合并
国电投（合浦）核电有限公司	200,000,000.00	广西壮族自治区北海市	广西壮族自治区北海市	核能开发建设、核力发电		100.00%	同一控制下企业合并
山东核电有限公司	18,538,120,000.00	山东省海阳市	山东省海阳市	核能开发建设、核力发电		65.38%	同一控制下企业合并

在子公司的持股比例不同于表决权比例的说明：

1. 东方绿色能源（河北）有限公司对东方新晟（河北）能源合伙企业（有限合伙）（以下简称“东方新晟”）的持股比例为 25.19%，因持有东方新晟三分之二表决权，实际控制东方新晟，故将东方新晟纳入合并范围。

2. 本公司通过下属公司山东核电有限公司（以下简称“山东核电”）对零碳能源产业技术研究院（烟台）有限公司（以下简称“零碳能源”）的持股比例为 32.03%，上海核工程研究设计院股份有限公司（以下简称“上海核工院”）和国核电力规划设计研究院有限公司（以下简称“国核电力院”）分别持有零碳能源 21.00%和 20.00%的股权，山东核电与国核电力院签订了一致行动人协议，协议约定国核电力院在零碳能源股东会、董事会对相关议案行使决策权时与山东核电保持一致。山东核电拥有零碳能源的表决权比例为 69.00%，因此将零碳能源纳入合并范围。

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：

确定公司是代理人还是委托人的依据：

其他说明：

3. 上述企业为本公司下属二级、三级子公司，除此之外，剩余纳入合并范围的主体共计 13 家。

**(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
河北绿动电力有限公司	44.85%	11,994,831.96	47,599,305.00	774,240,078.53
国家电投集团和顺东方新能源发电有限公司	49.00%	38,630,225.58	19,692,384.07	243,097,034.79
国电投冀芯（大城县）新能源有限公司	49.00%	16,138,718.65	18,419,323.64	185,284,399.15
国电投东方新能源发电（阜城）有限公司	29.36%	15,920,611.14	8,379,344.00	147,665,251.45
枣强县辉煌新能源科技有限公司	16.95%	8,802,227.12		85,131,548.17
长垣天华成新能源科技有限公司	10.00%	5,513,396.14	4,998,513.74	27,771,989.82
东方新晟（河北）能源合伙企业（有限合伙）	74.81%	70,196,181.05	44,182,246.78	1,551,409,164.46
山东核电有限公司	34.62%	355,837,703.09	187,981,573.59	8,171,337,277.25

子公司少数股东的持股比例不同于表决权比例的说明：

其他说明：

**(3) 重要非全资子公司的主要财务信息**

单位：元

子公司名称	期末余额						期初余额					
	流动资产	非流动资产	资产合计	流动负债	非流动负债	负债合计	流动资产	非流动资产	资产合计	流动负债	非流动负债	负债合计
河北绿动电力有限公司	1,658,071,028.95	1,739,341,648.33	3,397,412,677.28	689,047,624.51	982,077,252.24	1,671,124,876.75	1,532,637,973.75	1,933,719,137.37	3,466,357,111.12	483,868,029.03	1,175,788,631.61	1,659,656,660.64
国家电投集团和顺东方新能源发电有限公司	285,781,202.74	1,295,768,347.64	1,581,549,550.38	208,834,709.76	876,598,443.08	1,085,433,152.84	392,854,786.64	1,192,460,952.89	1,585,315,739.53	192,140,825.31	936,733,685.43	1,128,874,510.74
国电投冀芯（大城）	176,967,737.53	575,131,205.72	752,098,943.25	182,920,959.83	190,531,779.38	373,452,739.21	162,723,083.02	656,140,289.34	818,863,372.36	172,956,128.89	262,606,743.52	435,562,872.41

县) 新能源有限公司													
国电投东方新能源发电(阜城)有限公司	254,485,530.58	574,554,879.97	829,040,410.55	65,985,320.47	260,108,048.40	326,093,368.87	266,795,328.72	614,306,393.65	881,101,722.37	60,921,508.85	342,822,199.89	403,743,708.74	
枣强县辉煌新能源科技有限公司	414,931,920.65	822,508,836.95	1,237,440,757.60	386,218,120.92	348,971,615.00	735,189,735.92	345,060,187.81	877,607,783.54	1,222,667,971.35	348,602,560.47	424,676,615.00	773,279,175.47	
长垣天华成新能源科技有限公司	230,585,602.43	659,174,376.54	889,759,978.97	161,601,438.05	449,520,106.44	611,121,544.49	229,805,585.18	702,864,430.97	932,670,016.15	164,394,470.56	494,813,531.15	659,208,001.71	
东方新晟(河北)能源合伙企业(有限合伙)	961,319,364.25	1,246,340,367.18	2,207,659,731.43	129,411,978.02	15,230,573.60	144,642,551.62	799,401,694.60	1,352,837,907.88	2,152,239,602.48	126,640,154.54	16,381,14.57	143,021,269.11	
山东核电有限公司	5,150,179,437.83	85,988,713,592.70	91,138,893,030.53	11,596,353,472.14	56,134,591,937.14	67,730,945,409.28	4,434,016,373.61	78,319,522,539.40	82,753,538,913.01	15,339,792,706.73	46,218,879,631.68	61,558,672,338.41	

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
河北绿动电力有限公司	285,836,833.61	26,744,329.89	26,744,329.89	87,366,410.20	363,489,250.99	77,814,100.63	77,814,100.63	84,021,848.45
国家电投集团和顺东方新能源发电有限公司	217,610,380.44	78,837,195.07	78,837,195.07	165,624,617.35	185,848,169.63	59,538,576.17	59,538,576.17	116,105,660.31
国电投冀芯(大城县)新能源有限公司	110,160,364.54	32,936,160.50	32,936,160.50	77,538,576.77	117,282,769.17	41,767,173.79	41,767,173.79	99,554,572.44
国电投东方	139,298,844.61	54,225,514.77	54,225,514.77	104,344,351.58	125,013,604.69	42,541,952.01	42,541,952.01	79,671,288.16

新能源发电 (阜城)有限公司								
枣强县辉煌 新能源科技 有限公司	169,647,471.67	51,933,136.95	51,933,136.95	72,915,815.58	158,494,948.59	49,068,144.82	49,068,144.82	75,610,521.55
长垣天华成 新能源科技 有限公司	139,836,645.16	55,133,961.36	55,133,961.36	102,737,945.46	135,288,014.52	55,455,018.26	55,455,018.26	103,130,735.25
东方新晟 (河北)能 源合伙企业 (有限合 伙)	1,485,161,446.31	93,648,280.24	93,648,280.24	336,841,080.12	1,494,448,092.78	78,309,182.81	78,309,182.81	265,532,807.77
山东核电有 限公司	6,909,802,354.85	1,029,476,736.95	1,029,476,736.95	4,510,635,945.84	6,482,659,309.20	855,179,931.34	855,179,931.34	4,353,390,004.38

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

本公司于 2024 年 10 月 19 日召开第七届董事会第十七次会议，审议通过了《重大资产置换及发行股份购买资产并募集配套资金暨关联交易预案》，本公司以发行股份方式向中国人寿购买其所持有的电投核能 26.76%股权，电投核能 26.76%股权对应的发行股份公允价值为 1,482,313.64 万元，购买净资产份额 1,066,639.71 万元，差额冲减资本公积 415,673.93 万元。

(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

	国电投核能有限公司
购买成本/处置对价	
--现金	
--非现金资产的公允价值	14,823,136,406.40
购买成本/处置对价合计	14,823,136,406.40
减：按取得/处置的股权比例计算的子公司净资产份额	10,666,397,145.60
差额	4,156,739,260.80
其中：调整资本公积	4,156,739,260.80
调整盈余公积	
调整未分配利润	

其他说明：

3、在合营企业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	
辽宁红沿河核电有限公司	辽宁省大连市	辽宁省大连市	核能开发建设、核力发电	0.00%	45.00%	权益法
江苏核电有限公司	江苏省连云港市	江苏省连云港市	核能开发建设、核力发电	0.00%	30.00%	权益法
三门核电有限公司	浙江省三门县	浙江省三门县	核能开发建设、核力发电	0.00%	14.00%	权益法

在合营企业或联营企业的持股比例不同于表决权比例的说明：

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

注：本公司之下属公司国电投核能有限公司持有三门核电有限公司 14%股权，向该公司董事会派有 1 名代表，对该公司施加重大影响，本公司按权益法核算。

(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
	辽宁红沿河核电有限公司	辽宁红沿河核电有限公司
流动资产	12,771,630,815.76	9,590,898,326.96
其中：现金和现金等价物	2,011,463,419.69	1,698,425,476.16
非流动资产	62,384,372,630.25	63,893,589,482.28
资产合计	75,156,003,446.01	73,484,487,809.24
流动负债	17,151,171,929.16	12,348,092,247.84
非流动负债	37,400,781,682.30	41,579,148,909.32

负债合计	54,551,953,611.46	53,927,241,157.16
少数股东权益		
归属于母公司股东权益	20,604,049,834.55	19,557,246,652.08
按持股比例计算的净资产份额	9,271,822,425.56	8,800,760,993.44
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	9,271,822,425.56	8,800,760,993.44
存在公开报价的合营企业权益投资的公允价值		
营业收入	15,552,661,973.54	14,494,520,824.84
财务费用	1,361,284,003.75	1,639,835,455.23
所得税费用	759,248,583.37	558,317,640.78
净利润	3,200,190,387.77	2,170,994,437.68
终止经营的净利润		
其他综合收益		
综合收益总额	3,200,190,387.77	2,170,994,437.68
本年度收到的来自合营企业的股利	969,024,242.38	729,354,150.33

其他说明：无

### (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	
	江苏核电有限公司	三门核电有限公司	江苏核电有限公司	三门核电有限公司
流动资产	注	注	9,839,014,666.04	4,497,924,694.84
非流动资产	注	注	56,653,114,699.41	70,581,458,445.76
资产合计	注	注	66,492,129,365.45	75,079,383,140.60
流动负债	注	注	10,222,140,537.28	10,236,020,773.69
非流动负债	注	注	31,620,710,323.01	45,597,099,954.08
负债合计	注	注	41,842,850,860.29	55,833,120,727.77
净资产合计	注	注	24,649,278,505.16	19,246,262,412.83
少数股东权益	注	注		
归属于母公司股东权益	注	注	24,649,278,505.16	19,246,262,412.83
按持股比例计算的净资产份额	注	注	7,394,783,551.55	2,694,476,737.79
调整事项	注	注	-300,000,000.00	-130,849,800.00
--商誉	注	注		
--内部交易未实现利润	注	注		
--其他	注	注	-300,000,000.00	-130,849,800.00
对联营企业权益投资	注	注	7,094,783,551.55	2,563,626,937.79

的账面价值				
存在公开报价的联营企业权益投资的公允价值		注	注	
营业收入		注	注	18,301,644,161.88
净利润		注	注	4,043,192,291.29
终止经营的净利润		注	注	0.00
其他综合收益		注	注	10,000.00
综合收益总额		注	注	4,043,202,291.29
本年度收到的来自联营企业的股利	1,081,500,000.00	158,620,000.00	1,172,400,000.00	267,960,000.00

注：公司参股公司江苏核电有限公司、三门核电有限公司为中国核能电力股份有限公司的控股公司，中国核能电力股份有限公司为上市公司，因其尚未披露 2025 年年度报告，具体数据可参见其公开披露的数据。

#### (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	2,328,107,405.54	5,559,692,375.48
下列各项按持股比例计算的合计数		
--净利润	559,809,497.84	520,473,209.14
--其他综合收益	-1,550,438.95	2,662,547.48
--综合收益总额	558,259,058.89	523,135,756.62

其他说明：无

## 十一、政府补助

### 1、报告期末按应收金额确认的政府补助

适用 不适用

应收款项的期末余额：276,143,373.20 元。

未能在预计时点收到预计金额的政府补助的原因

适用 不适用

### 2、涉及政府补助的负债项目

适用 不适用

单位：元

会计科目	期初余额	本期新增补助金额	本期计入营业外收入金额	本期转入其他收益金额	本期其他变动	期末余额	与资产/收益相关
递延收益	163,880,699.42	4,959,213.20		19,252,410.13	271,000.00	149,316,502.49	与资产相关的政府补助

### 3、计入当期损益的政府补助

适用 不适用

单位：元

会计科目	本期发生额	上期发生额
其他收益	306,477,789.23	466,114,039.11
营业外收入	1,800,000.00	1,396,363.36

其他说明：无

## 十二、与金融工具相关的风险

### 1、金融工具产生的各类风险

本公司的主要金融工具包括货币资金、应收账款、其他应收款、一年内到期的非流动资产、其他流动资产、长期应收款、其他非流动资产、短期借款、应付账款、其他应付款、一年内到期的非流动负债、租赁负债、长期借款及长期应付款。各项金融工具的详细情况已在相关附注中披露。基于上述金融工具，本公司面临的相关风险主要包括信用风险、流动性风险、市场风险。

#### 各类风险管理目标和政策

本公司从事风险管理的目标是在风险和收益之间取得适当的平衡，将风险对本公司经营业绩的负面影响降低到最低水平，使股东及其他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定和分析本公司所面临的各种风险，建立适当的风险承受底线并进行风险管理，并及时可靠地对各种风险进行监督，将风险控制在限定的范围之内。与这些金融工具有关的风险，以及本公司为降低这些风险所采取的风险管理政策如下所述。

#### 信用风险

信用风险是指交易对手未能履行合同义务而导致本公司发生财务损失的风险。

##### （1）应收款项的信用风险

本公司设定相关政策以控制信用风险敞口。本公司基于对债务人的财务状况、外部评级、从第三方获取担保的可能性、信用记录及其它因素诸如目前市场状况等评估债务人的信用资质并设置相应欠款额度与信用期限。本公司会定期对债务人信用记录进行监控，对于信用记录不良的债务人，本公司会采用书面催款、缩短信用期或取消信用期等方式，以确保本公司的整体信用风险在可控的范围内。

本公司的应收账款主要是应收电费、热费，以及相应的国家可再生能源补贴，前者系每月与国家电网公司或关联公司正常结算，后者为国家政策规定的鼓励产业发展之补助，且重大项目已经纳入财政部补贴目录，没有重大回收风险。截至期末，本公司应收账款中，前五大客户的应收账款占本公司应收账款总额的 83.73%；本公司其他应收款中，欠款金额前五大公司的其他应收款占本公司其他应收款总额的 87.56%。

##### （2）信用风险敞口

本公司信用风险敞口包括涉及信用风险的资产负债表内项目和表外项目。在不考虑可利用的担保物或其他信用增级时，最大信用风险敞口信息反映了资产负债表日信用风险敞口的最坏情况。其中最能代表资产负债表日最大信用风险敞口的金融资产的金额为金融资产的账面金额扣除下列两项金额后的余额：1）按照《企业会计准则第 37 号—金融工具列报》的规定已经抵销的金额；2）已对该金融资产确认的减值损失。在不考虑可利用的抵押物或其他信用增级的情况下，最能代表资产负债表日最大信用风险敞口的金额列示如下：

单位：人民币万元

项目	年末余额
货币资金	393,293.15
应收账款	522,156.69
其他应收款	37,969.33
其他流动资产	129.15
表内信用风险敞口	953,548.32
最大信用风险敞口	953,548.32

(3) 金融资产信用质量信息

单位：人民币万元

项目	年末余额				合计
	尚未逾期和尚未发生减值的金融资产	已逾期但未减值的金融资产	已发生减值的金融资产	减值准备	
货币资金	393,293.15				393,293.15
应收账款	525,882.56		6,288.41	10,014.28	522,156.69
其他应收款	38,394.92		5,361.20	5,786.79	37,969.33
合计	957,570.63		11,649.61	15,801.07	953,419.17

流动性风险

流动性风险是指企业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。

管理流动风险时，本公司保持管理层认为充分的现金及现金等价物并对其进行监控，以满足本公司经营需要，并降低现金流量波动的影响。本公司管理层对银行借款的使用情况进行监控并确保遵守借款协议。同时从主要金融机构获得提供足够备用资金的承诺，以满足短期和长期的资金需求。

于 2025 年 12 月 31 日，本公司持有的金融负债和表外担保项目按未折现剩余合同现金流量的到期期限分析如下：

单位：人民币万元

项目	年末余额		
	一年以内	一年以上	合计
短期借款	360,133.96		360,133.96
应付票据			
应付账款	151,771.05	69,953.29	221,724.34
预收款项	7,376.26		7,376.26
合同负债	46,775.21		46,775.21
应付股利	85,638.51		85,638.51
其他应付款	58,682.71		58,682.71
一年内到期的非流动负债	463,103.84		463,103.84
其他流动负债	343,971.75		343,971.75
长期借款		6,291,569.07	6,291,569.07
租赁负债		12,634.00	12,634.00
长期应付款		285,977.40	285,977.40
其他非流动负债		70,123.12	70,123.12

合计	1, 517, 453. 29	6, 730, 256. 88	8, 247, 710. 17
----	-----------------	-----------------	-----------------

上表中披露的金融负债金额为未经折现的合同现金流量，因而可能与资产负债表中的账面金额有所不同。

### 市场风险

金融工具的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，包括汇率风险、利率风险和其他价格风险。

#### (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货币资金、短期借款、一年内到期的非流动负债、其他流动负债、长期借款、长期应付款、其他非流动负债等带息资产和负债。浮动利率的金融负债使本公司面临现金流量利率风险，固定利率的金融负债使本公司面临公允价值利率风险。本公司根据当时的市场环境来决定固定利率及浮动利率合同的相对比例，并通过定期审阅与监察维持适当的固定和浮动利率工具组合。

本公司持有的计息金融工具如下：

单位：人民币万元

项目	年末余额
<b>固定利率金融工具</b>	
金融资产：	393, 422. 30
货币资金	393, 293. 15
一年内到期的非流动资产	
其他流动资产	129. 15
金融负债：	715, 177. 12
一年内到期的非流动负债	2, 470. 85
其他流动负债	343, 971. 75
长期应付款	285, 977. 40
租赁负债	12, 634. 00
其他非流动负债	70, 123. 12
合计	-321, 754. 82
<b>浮动利率金融工具</b>	
金融资产：	
金融负债：	7, 112, 336. 02
短期借款	360, 133. 96
长期借款	6, 291, 569. 07
一年内到期的非流动负债	460, 632. 99
合计	-7, 112, 336. 02

于 2025 年 12 月 31 日，在其他变量保持不变的情况下，如果以浮动利率计算的借款利率上升或下降 50 个基点，则本公司的净利润将减少或增加 26,671.26 万元。管理层认为 50 个基点合理反映了下一年度利率可能发生变动的合理范围。

对于资产负债表日持有的、使本公司面临利率风险的金融工具，上述敏感性分析中的净利润及股东权益的影响是假设在资产负债表日利率发生变动，按照新利率对上述金融工具进行重新计量后的影响。对于资产负债表日持有的、使本

公司面临现金流量利率风险的浮动利率非衍生工具，上述敏感性分析中的净利润及股东权益的影响是上述利率变动对按年度估算的利息费用或收入的影响。上一年度的分析基于同样的假设和方法。

**(2) 汇率风险**

汇率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。

本公司的主要经营位于中国境内，主要业务以人民币结算。但本公司已确认的外币资产和负债及未来的外币交易（外币资产和负债及外币交易的计价货币主要为美元）依然存在外汇风险。

本公司持有的外币金融资产和外币金融负债折算成人民币的金额列示如下：

单位：人民币万元

项目	外币负债	
	年末余额	年初余额
美元	757.21	1,888.49
日元	27.87	41.29
合计	785.08	1,929.78

本公司密切关注汇率变动对本公司汇率风险的影响。本公司考虑外币资产、负债及外币业务交易占比极小，目前并未采取措施规避汇率风险。但管理层负责监控汇率风险，并将于需要时考虑对冲重大汇率风险。

在其他变量不变的情况下，外币兑人民币汇率的可能合理变动对本公司的收入影响如下：

单位：人民币万元

币种	外币汇率变动	收入敏感性分析	
		本期金额	上期金额
美元	+/-3%	22.72	56.65
日元	+/-3%	0.84	1.24

**十三、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
国家核电技术有限公司	北京市	其他科技推广服务业	2,517,152.14 万元	43.62%	43.62%

本企业的母公司情况的说明

国家核电技术有限公司于 2007 年 5 月经国务院批准正式成立，现隶属于国家电力投资集团有限公司，注册资本达 251.72 亿元人民币，总部位于上海。作为肩负“引进先进技术、统一技术路线、高起点实现我国核电自主化”国家使命的核心企业，它是经国务院授权代表国家对外签约、受让第三代先进核电技术（AP1000）的唯一主体，也是实施该技术引进、工程建设及通过消化吸收再创新形成中国自主核电品牌（如 CAP1400）的主要载体和研发平台。目前，作为国家电投集团的核能产业专业化平台，国家核电整合了上海核工院、国核铀业等 7 家核心成员单位，全面承担核能型号研发创新、工程 EPCS 总承包、产业链建设及全寿期运维服务等业务，致力于打造成为“先进核能科技创新领先者”。

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“十、1. 在子公司中的权益”相关内容。

## 3、本企业合营和联营企业情况

本企业重要的合营或联营企业详见附注“十、3. 在合营企业或联营企业中的权益”。

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

合营或联营企业名称	与本企业关系
-----------	--------

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
云南能投资本投资有限公司	本公司股东
三门核电有限公司	联营企业
上海核工程研究设计院股份有限公司	同一最终控制方
国核铀业发展有限责任公司	同一最终控制方
国电投冀衡（河北）物资有限公司	同一最终控制方
电投融和新能源发展有限公司	同一最终控制方
国核电力规划设计研究院有限公司	同一最终控制方
国核电力技术服务有限公司	同一最终控制方
山东电力工程咨询院有限公司	同一最终控制方
重庆远达烟气治理特许经营有限公司	同一最终控制方
国家电投集团财务有限公司	同一最终控制方
辽宁清河电力检修有限责任公司	同一最终控制方
中电华元核电工程技术有限公司	同一最终控制方/联营企业
国核自仪系统工程有限公司	同一最终控制方
国家电力投资集团有限公司	同一最终控制方
国核电站运行服务技术有限公司	同一最终控制方
上海和运工程咨询有限公司	同一最终控制方
电能易购（北京）科技有限公司	同一最终控制方
国核信息科技有限公司	同一最终控制方
国核示范电站有限责任公司	同一最终控制方
国家电投集团数字科技有限公司	同一最终控制方
石家庄东方热电集团有限公司	同一最终控制方
国电投（山东）核环保有限公司	同一最终控制方/联营企业
国家电投集团科学技术研究院有限公司	同一最终控制方
国电投冀衡运检新能源（河北）有限公司	同一最终控制方
山东核电设备制造有限公司	同一最终控制方
国家电投集团电站运营技术（北京）有限公司	同一最终控制方
国家电投集团经济技术研究咨询有限公司	同一最终控制方
国家电投集团创新投资有限公司	同一最终控制方
中国电能成套设备有限公司	同一最终控制方
山东核盾辐射监测技术有限公司	同一最终控制方
国电投（宁晋）热电有限公司	同一最终控制方
国家电投集团共享服务有限公司	同一最终控制方
上海能源科技发展有限公司	同一最终控制方
国电投云链科技（北京）有限公司	同一最终控制方
国家核电技术有限公司	同一最终控制方
中电华创电力技术研究有限公司	同一最终控制方
国家电投集团远达环保催化剂有限公司	同一最终控制方
国电投江西电力工程有限公司	同一最终控制方

国电银河海兴新能源有限公司	同一最终控制方
汝州鑫泰光伏电力科技开发有限公司	同一最终控制方
国家电投集团曲阳新能源发电有限公司	同一最终控制方
和顺电投可再生能源有限公司	同一最终控制方
左权电投可再生能源有限公司	同一最终控制方
中电投广西核电有限公司	同一最终控制方
中电投宣化新能源发电有限公司	同一最终控制方
国核湛江核电有限公司	同一最终控制方
阜城凌度新能源有限公司	同一最终控制方
开封市景祐新能源有限公司	同一最终控制方
阜平惠元新能源有限公司	同一最终控制方
卫辉市中核新能源有限公司	同一最终控制方
固阳县虹景新能源有限责任公司	同一最终控制方
利辛县庆春新能源科技有限公司	同一最终控制方
张家口下花园亿泰生态能源有限公司	同一最终控制方
电投晋州新能源发电有限公司	同一最终控制方
怀来县亿鑫生态能源有限公司	同一最终控制方
江西天红科技有限公司	同一最终控制方
睢县东方华成新能源科技有限公司	同一最终控制方
大同市华阳智慧能源有限公司	同一最终控制方
张家口亿源新能源开发有限公司	同一最终控制方
张家口宣化区正亿生态能源有限公司	同一最终控制方
国家电投集团河北电力有限公司	同一最终控制方
中电投张北风力发电有限公司	同一最终控制方
张家口正利生态能源有限公司	同一最终控制方
长垣豫华新能源科技有限公司	同一最终控制方
中电投涉县光伏发电有限公司	同一最终控制方
国家电投集团繁峙金丰新能源发电有限公司	同一最终控制方
张北天宏太阳能发电科技有限公司	同一最终控制方
天津伟宇新能源科技发展有限公司	同一最终控制方
内蒙古霍煤鸿骏铝电有限责任公司	同一最终控制方
海兴东方新能源发电有限公司	同一最终控制方
国电投绿动环能（天津）新能源有限公司	同一最终控制方
电投井陘新能源发电有限公司	同一最终控制方
国家电投集团正定燃气热电有限公司	同一最终控制方
国家电投集团宁晋热电有限公司	同一最终控制方
博野县轻源新能源科技有限公司	同一最终控制方
国核重庆核电有限公司	同一最终控制方
枣强电投智慧新能源科技有限公司	同一最终控制方
江西核电有限公司	同一最终控制方
上海发电设备成套设计研究院有限责任公司	同一最终控制方
北票久光新能源开发有限公司	同一最终控制方
百瑞信托有限责任公司	同一最终控制方

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
上海核工程研究	采购商品、接受	7,968,651,288.5			7,627,509,305.9

设计院股份有限公司	劳务	6			8
国核铀业发展有限责任公司	采购商品	1,747,614,590.74			1,646,023,420.00
国电投冀衡（河北）物资有限公司	采购商品	810,181,340.41			1,012,632,174.85
山东电力工程咨询院有限公司	接受劳务	211,789,006.30			51,512,804.46
国核电力规划设计研究院有限公司	采购商品、接受劳务	115,879,955.03			127,100,008.90
电能易购（北京）科技有限公司	采购商品、接受劳务	113,336,791.25			63,055,150.23
国核电力技术服务有限公司	接受劳务	109,423,584.91			
重庆远达烟气治理特许经营有限公司	采购商品、接受劳务	67,321,814.60			53,762,470.59
辽宁清河电力检修有限责任公司	接受劳务	62,680,288.08			58,152,459.56
中电华元核电工程技术有限公司	接受劳务	59,974,412.96			55,312,087.61
国核自仪系统工程技术有限公司	采购商品、接受劳务	58,530,059.08			23,947,275.96
国家电力投资集团有限公司	采购商品、接受劳务	51,656,798.21			107,707,789.60
国核电站运行服务技术有限公司	接受劳务	51,150,202.21			60,111,585.43
上海和运工程咨询有限公司	接受劳务	50,272,709.87			44,855,420.00
国核信息科技有限公司	采购商品、接受劳务	44,402,515.31			36,866,698.98
国核示范电站有限责任公司	接受劳务	36,868,795.57			23,932,132.80
国家电投集团数字科技有限公司	采购商品、接受劳务	31,961,150.94			26,001,214.44
石家庄东方热电集团有限公司	采购商品、接受劳务	28,584,870.36			29,269,400.90
国电投（山东）核环保有限公司	接受劳务	19,839,991.82			16,597,196.96
国家电投集团科学技术研究院有限公司	接受劳务	6,009,539.22			9,183,028.97
国电投冀衡运检新能源（河北）有限公司	接受劳务	5,607,485.40			
山东核电设备制造有限公司	采购商品、接受劳务	5,168,488.90			6,681,865.67
国家电投集团电站运营技术（北京）有限公司	采购商品、接受劳务	4,267,680.52			16,249,630.93
国家电投集团经济技术研究咨询有限公司	接受劳务	3,962,264.15			
国家电投集团创	接受劳务	2,783,018.87			

新投资有限公司					
中国电能成套设备有限公司	采购商品、接受劳务	2,497,350.66			
山东核盾辐射监测技术有限公司	接受劳务	2,299,682.43			4,767,441.72
国家电投集团共享服务有限公司	接受劳务	1,787,427.46			2,887,695.46
上海能源科技发展有限公司	采购商品、接受劳务	1,762,030.94			6,579,169.00
国电投云链科技(北京)有限公司	采购商品、接受劳务	1,589,581.50			319,358.65
国家电投集团远达环保催化剂有限公司	接受劳务				7,247,405.29
国电投江西电力工程有限公司	接受劳务				2,187,261.22
国电银河海兴新能源有限公司	采购商品、接受劳务				1,353,553.06
小额采购商品、接受劳务关联方汇总	采购商品、接受劳务	8,421,647.11			12,582,157.45
合计		11,686,276,363.37			11,134,387,164.67

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
中电投广西核电有限公司	提供劳务	114,936,785.27	23,916,224.67
中电投宣化新能源发电有限公司	销售商品、提供劳务	58,144,967.44	85,849,704.87
国核湛江核电有限公司	提供劳务	38,605,036.19	36,431,484.86
上海核工程研究设计院股份有限公司	销售商品、提供劳务	37,402,426.28	29,804,344.62
国家电投集团曲阳新能源发电有限公司	销售商品、提供劳务	30,725,893.38	88,816,255.15
重庆远达烟气治理特许经营有限公司	销售商品、提供劳务	20,873,227.23	19,691,888.83
国核示范电站有限责任公司	提供劳务	19,723,177.19	471,698.11
阜城凌度新能源有限公司	提供劳务	14,962,707.41	
国家电力投资集团有限公司	销售商品、提供劳务	9,045,529.96	4,597,596.19
开封市景祐新能源有限公司	提供劳务	6,830,869.92	
阜平惠元新能源有限公司	提供劳务	5,642,333.03	
卫辉市中核新能源有限公司	提供劳务	5,105,280.23	
固阳县虹景新能源有限责任公司	提供劳务	4,945,754.72	
利辛县庆春新能源科技有限公司	提供劳务	4,818,333.12	
中国电能成套设备有限公司	提供劳务	3,542,095.81	7,786,411.67
国家电投集团财务有限公司	利息收入	2,992,129.65	8,055,199.54
张家口下花园亿泰生态能源有限公司	提供劳务	2,991,721.71	
电投晋州新能源发电有限公司	提供劳务	2,914,779.87	1,396,181.44
怀来县亿鑫生态能源有限公司	提供劳务	2,806,285.37	

江西天红科技有限公司	提供劳务	2,695,394.41	1,674,475.47
睢县东方华成新能源科技有限公司	提供劳务	2,595,918.87	1,539,308.94
大同市华阳智慧能源有限公司	提供劳务	2,499,689.52	1,612,665.91
张家口亿源新能源开发有限公司	提供劳务	2,017,606.14	1,956,282.56
张家口宣化区正亿生态能源有限公司	提供劳务	1,923,820.74	
和顺电投可再生能源有限公司	销售商品、提供劳务	1,920,228.04	13,515,714.13
汝州鑫泰光伏电力科技开发有限公司	销售商品、提供劳务	1,641,405.10	1,440,719.51
辽宁清河电力检修有限责任公司	提供劳务	1,609,624.19	2,161,154.06
国家电投集团河北电力有限公司	提供劳务	1,493,854.95	604,905.66
中电投张北风力发电有限公司	提供劳务	1,435,757.96	
张家口正利生态能源有限公司	提供劳务	1,310,283.03	
长垣豫华新能源科技有限公司	提供劳务	1,237,735.83	501,433.95
中电投涉县光伏发电有限公司	提供劳务	1,210,291.29	244,311.32
国家电投集团繁峙金丰新能源发电有限公司	提供劳务	1,159,546.33	991,093.49
国电银河海兴新能源有限公司	销售商品、提供劳务	1,053,358.68	1,413,691.97
左权电投可再生能源有限公司	销售商品、提供劳务		53,261,393.83
内蒙古霍煤鸿骏铝电有限责任公司	销售商品		47,712,896.00
海兴东方新能源发电有限公司	提供劳务		1,124,293.17
小额出售商品、提供劳务关联方汇总	销售商品、提供劳务	17,150,440.80	17,757,843.91
合计		429,964,289.66	454,329,173.83

购销商品、提供和接受劳务的关联交易说明

注：本表中披露的数据为同一控制下合并电投核能后，包括电投核能与关联方的交易。根据电投产融公司 2024 年 12 月 21 日公告的《国家电投集团产融控股股份有限公司关于预计 2025 年度日常关联交易额度的公告》（公告编号：2024-068），电投产融公司 2025 年采购商品关联交易额度为 13.50 亿元、接受劳务关联交易额度为 37.00 亿元，共计 50.50 亿元，可比口径下，公司的关联交易均在此额度内。

**(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
电投融和新能源发展有限公	国家电投集团资本控股有限	受托管理	2023 年 01 月 01 日	2027 年 12 月 31 日	根据托管协议 100 万元/年	1,886,927.69

司	公司					
国家电投集团河北电力有限公司	东方绿色能源(河北)有限公司	受托管理	2024年04月24日	2027年04月23日	根据托管协议100万元/年	943,396.23

关联托管/承包情况说明

本公司委托管理/出包情况表：不适用

### (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
上海核工程研究设计院股份有限公司	房屋	7,567,670.52	6,516,493.21
辽宁清河电力检修有限责任公司	房屋	1,027,961.69	913,256.53
国核电力技术服务有限公司	房屋	561,760.44	245,001.66
上海和运工程咨询有限公司	房屋	215,526.88	208,465.25
国核电力规划设计研究院有限公司	房屋	116,074.28	
国核自仪系统工程有限公司	知识产权	94,339.62	
国家电投集团河北电力有限公司	房屋	550,458.72	550,458.72
重庆远达烟气治理特许经营有限公司	房屋	103,695.41	103,695.41
国家电投集团数字科技有限公司	车辆	31,858.41	31,858.41
国核铀业发展有限责任公司	车辆	63,716.81	63,716.81
电投融和新能源发展有限公司	房屋	22,873,668.10	17,150,420.53
国电投云链科技(北京)有限公司	房屋	2,142,283.50	1,975,367.65
云南能投资本投资有限公司	房屋	528,855.79	484,784.49

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
国电投(宁晋)热电有限公司	房屋					1,339,449.54	1,339,449.55	220,270.52	269,427.14		5,864,784.27
天津伟宇新能源科技发展有限公司	房屋					3,211,009.17				17,606,697.25	
石家庄东方热	房屋					240,000.00	240,000.00	32,763.87	11,398.56		

电集团 有限公司											
国家电 力投资 集团有 限公司	房屋					120,00 0,000. 00	120,00 0,000. 00	4,115, 199.54	9,111, 394.55		
黄河西 宁热电 有限责 任公司	房屋		212,97 9.92			201,32 0.37	229,05 9.00				
中电投 融和新 能源科 技术有 限公司	房屋					403,60 2.94	403,60 2.94	13,460 .90	7,701. 14		786,04 3.84

关联租赁情况说明

(4) 关联方资金拆借

单位：元

关联方	拆借金额	起始日	到期日	说明
拆入				
国家电投集团财务有 限公司	10,000,000.00	2025年03月14日	2026年09月13日	
国家电投集团财务有 限公司	110,000,000.00	2025年03月26日	2026年09月13日	
国家电投集团财务有 限公司	280,000,000.00	2025年04月03日	2026年09月13日	
国家电投集团财务有 限公司	100,000,000.00	2025年05月21日	2026年09月13日	
国家电投集团财务有 限公司	450,000,000.00	2024年12月12日	2025年01月13日	
国家电投集团财务有 限公司	450,000,000.00	2025年01月13日	2025年02月12日	
国家电投集团财务有 限公司	450,000,000.00	2025年02月12日	2025年03月11日	
国家电投集团财务有 限公司	200,000,000.00	2025年01月16日	2025年02月15日	
国家电投集团财务有 限公司	100,000,000.00	2025年02月17日	2025年03月16日	
国家电投集团财务有 限公司	30,000,000.00	2025年02月27日	2025年03月26日	
国家电投集团财务有 限公司	100,000,000.00	2025年03月04日	2025年04月03日	
国家电投集团财务有 限公司	380,000,000.00	2025年03月11日	2025年04月10日	
国家电投集团财务有 限公司	200,000,000.00	2025年06月09日	2025年06月23日	
国家电投集团财务有 限公司	50,000,000.00	2025年07月11日	2025年08月10日	
国家电投集团财务有 限公司	100,000,000.00	2025年07月18日	2025年08月17日	
国家电投集团财务有 限公司	50,000,000.00	2025年07月25日	2025年08月24日	

国家电投集团财务有限公司	120,000,000.00	2025年08月08日	2025年08月28日	
国家电投集团财务有限公司	280,000,000.00	2025年08月08日	2025年09月07日	
国家电投集团财务有限公司	150,000,000.00	2025年09月08日	2025年09月28日	
国家电投集团财务有限公司	250,000,000.00	2025年09月08日	2025年10月28日	
国家电投集团财务有限公司	100,000,000.00	2025年09月08日	2025年12月01日	
国家电投集团财务有限公司	30,000,000.00	2025年09月12日	2025年12月11日	
国家电投集团财务有限公司	200,000,000.00	2025年11月28日	2025年12月28日	
国家电投集团财务有限公司	200,000,000.00	2025年12月12日	2025年12月30日	
国家电力投资集团有限公司	500,000,000.00	2025年05月16日	2028年05月15日	
国家电力投资集团有限公司	200,000,000.00	2025年06月24日	2028年06月23日	
国家电力投资集团有限公司	500,000,000.00	2022年05月19日	2025年05月18日	
国家电力投资集团有限公司	200,000,000.00	2022年06月09日	2025年06月08日	
国家电力投资集团有限公司	50,000,000.00	2023年04月14日	2026年04月14日	
国家电力投资集团有限公司	70,000,000.00	2023年09月27日	2026年09月26日	
国家电投集团财务有限公司	308,980,000.00	2023年04月21日	2045年04月20日	
国家电投集团财务有限公司	600,000,000.00	2022年11月30日	2025年11月30日	
国家电投集团财务有限公司	100,000,000.00	2025年04月16日	2025年12月12日	
国家电投集团财务有限公司	300,000,000.00	2025年03月18日	2025年03月26日	
国家电投集团财务有限公司	200,000,000.00	2025年03月18日	2025年12月12日	
国家电投集团财务有限公司	50,000,000.00	2025年04月10日	2025年04月28日	
国家电投集团财务有限公司	200,000,000.00	2025年04月16日	2025年04月28日	
国家电投集团财务有限公司	430,000,000.00	2025年05月26日	2026年05月25日	
国家电投集团财务有限公司	580,000,000.00	2025年05月26日	2025年06月06日	
国家电投集团财务有限公司	100,000,000.00	2025年05月26日	2025年06月25日	
国家电投集团财务有限公司	120,000,000.00	2025年05月26日	2025年11月25日	
国家电投集团财务有限公司	300,000,000.00	2025年06月18日	2025年06月25日	
国家电投集团财务有限公司	150,000,000.00	2025年07月10日	2025年07月18日	
国家电投集团财务有限公司	70,000,000.00	2025年08月13日	2025年09月04日	
国家电投集团财务有	470,000,000.00	2025年08月25日	2026年05月25日	

限公司				
国家电投集团财务有限公司	80,000,000.00	2025年09月11日	2025年09月25日	
国家电投集团财务有限公司	130,000,000.00	2025年09月16日	2025年09月25日	
国家电投集团财务有限公司	50,000,000.00	2025年09月16日	2025年10月11日	
国家电投集团财务有限公司	54,000,000.00	2025年11月24日	2026年05月22日	
国家电投集团财务有限公司	66,000,000.00	2025年11月25日	2026年05月22日	
国家电投集团财务有限公司	105,000,000.00	2025年12月05日	2026年06月03日	
国家电投集团财务有限公司	33,000,000.00	2025年12月16日	2026年03月16日	
国家电力投资集团有限公司	1,000,000,000.00	2014年04月24日	2029年04月23日	
国家电力投资集团有限公司	700,000,000.00	2014年09月22日	2029年09月21日	
国家电力投资集团有限公司	1,000,000,000.00	2025年06月04日	2028年06月04日	
国家电力投资集团有限公司	1,500,000,000.00	2025年07月15日	2028年07月14日	
国家电力投资集团有限公司	1,000,000,000.00	2022年06月02日	2025年06月01日	
国家电力投资集团有限公司	2,000,000,000.00	2022年07月18日	2025年07月15日	
国家电力投资集团有限公司	2,500,000,000.00	2022年11月30日	2025年11月30日	
国家电投集团财务有限公司	800,000,000.00	2023年03月28日	2045年04月20日	本期已提前还款
国家电投集团财务有限公司	390,000,000.00	2023年03月28日	2045年04月20日	本期已提前还款
国家电力投资集团有限公司	300,000,000.00	2020年11月18日	2028年05月16日	置出公司的资金拆借
国家电力投资集团有限公司	1,500,000,000.00	2020年11月25日	2028年05月23日	置出公司的资金拆借
国家电力投资集团有限公司	50,000,000.00	2020年11月25日	2028年05月23日	本期已提前还款、置出公司的资金拆借
国家电投集团财务有限公司	20,000,000.00	2025年04月14日	2027年04月14日	
国家电投集团财务有限公司	51,000,000.00	2025年04月14日	2027年04月14日	
国家电投集团财务有限公司	185,000,000.00	2025年04月14日	2027年04月14日	
国家电投集团财务有限公司	145,000,000.00	2025年04月14日	2027年04月14日	
国家电投集团财务有限公司	5,000,000.00	2025年04月14日	2027年04月14日	
国家电投集团财务有限公司	343,000,000.00	2025年04月29日	2027年04月29日	
国家电投集团财务有限公司	30,000,000.00	2025年04月29日	2027年04月29日	
国家电投集团财务有限公司	50,000,000.00	2025年04月29日	2027年04月29日	
国家电投集团财务有限公司	7,000,000.00	2025年04月29日	2027年04月29日	

拆出				
江西核电有限公司	250,000,000.00	2024年03月01日	2027年02月28日	本期已提前还款
江西核电有限公司	260,000,000.00	2024年03月04日	2027年03月03日	本期已提前还款

### (5) 关键管理人员报酬

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
关键管理人员薪酬	3,458,905.94	7,895,901.65

### (6) 其他关联交易

1) 本公司下属公司保险经纪，作为国电投集团及下属单位的保险经纪人，负责协调国电投集团及下属单位保险项目的承保和理赔事宜，为投保单位提供风险查勘及保险培训等服务，并为部分关联单位代收代付保费。2025年，保险经纪为保险公司向部分关联单位提供经纪服务而从保险公司收取佣金收入 33,098.08 万元；提供保险、产权咨询服务收取的佣金收入为 232.34 万元。

2) 本公司下属公司百瑞信托，2025年受关联方委托提供信托服务收取的管理报酬 4,447.27 万元，占同类业务比例 4.71%。

## 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
货币资金					
	国家电投集团财务有限公司	3,896,186,318.17		4,438,431,859.81	
应收账款					
	中电投宣化新能源发电有限公司	75,257,896.98		69,162,957.82	
	国家电投集团曲阳新能源发电有限公司	62,533,730.44		82,039,583.51	
	左权电投可再生能源有限公司	28,886,973.20		36,396,637.14	
	和顺电投可再生能源有限公司	12,107,836.58		25,894,304.53	
	国家电投集团正定燃气热电有限公司	11,637,609.69		11,637,609.69	
	阜城凌度新能源有限公司	5,788,395.48			
	国电投绿动环能（天津）新能源有限公司	5,407,948.68			
	重庆远达烟气治理特许经营有限公司	4,942,422.68			

	国电投（宁晋） 热电有限公司	4,535,334.41			
	电投晋州新能源 发电有限公司	4,285,500.00		1,479,952.33	
	固阳县虹景新能 源有限责任公司	3,892,500.00			
	开封市景祐新能 源有限公司	3,825,280.00		1,327,180.00	
	电投井陘新能源 发电有限公司	2,396,100.00			
	大同市华阳智慧 能源有限公司	2,219,241.75		1,389,720.86	
	利辛县庆春新能 源科技有限公司	2,203,778.20		1,941,913.46	
	张家口下花园亿 泰生态能源有限 公司	1,515,745.00		1,118,375.50	
	怀来县亿鑫生态 能源有限公司	1,510,432.50		1,068,213.25	
	卫辉市中核新能 源有限公司	1,337,129.03		1,375,275.03	
	张北天宏太阳能 发电科技有限公 司	1,104,830.00		400,000.00	
	国家电投集团宁 晋热电有限公司			5,352,334.41	
	中国电能成套设 备有限公司			5,317,000.00	
	国家电力投资集 团有限公司			1,000,000.00	
	小额应收账款汇 总	11,405,603.01		12,698,137.17	1,272.27
预付款项					
	国核铀业发展有 限责任公司	846,904,670.20		987,905,629.62	
	电能易购（北 京）科技有限公 司	29,849,986.35		23,734,096.60	
	国电投冀衡（河 北）物资有限公 司	20,281,601.43		66,464,921.32	
	上海核工程研究 设计院股份有限 公司	8,000,000.00			
	国核自仪系统工 程有限公司	7,090,913.53		7,225,542.98	
	国家电力投资集 团有限公司	1,360,910.41		1,155,623.30	
	国电投冀衡运检 新能源（河北） 有限公司	1,624,843.26			
	国家电投集团数 字科技有限公司			1,140,231.69	
	小额预付账款汇 总	1,155,023.87		9,324,096.52	
其他应收款					
	百瑞信托有限责	13,692,539.96			

	任公司				
	上海核工程研究设计院股份有限公司	9,963,112.13		8,301,506.01	
	上海能源科技发展有限公司	4,166,988.13		4,166,988.13	
	博野县轻源新能源科技有限公司	1,911,624.00			
	国电投绿动环能(天津)新能源有限公司	1,548,672.57			
	国家核电技术有限公司			90,966,157.58	
	国核重庆核电有限公司			10,159,700.00	
	小额其他应收款汇总	1,813,757.93		1,125,913.99	
其他流动资产					
	江西核电有限公司			360,849.05	
其他非流动资产					
	上海核工程研究设计院股份有限公司	1,470,104,509.79		792,366,573.05	
	山东电力工程咨询院有限公司	839,735,975.70		14,926,756.50	
	上海能源科技发展有限公司	37,778,500.25			
	国家电力投资集团有限公司	3,789,496.50			
	国家电投集团数字科技有限公司	2,330,660.38			
	江西核电有限公司			510,000,000.00	
	小额其他非流动资产汇总			89,157.39	
合同资产					
	中电投广西核电有限公司	17,523,271.75		10,021,491.44	
	国核湛江核电有限公司	13,401,557.03		16,107,635.07	
	小额合同资产汇总	713,239.45			

(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
短期借款			
	国家电投集团财务有限公司	1,659,120,874.50	450,335,972.23
应付账款			
	上海核工程研究设计院股份有限公司	457,810,550.98	25,443,588.43
	山东电力工程咨询院有限公司	133,144,194.76	1,292,289.13
	国家电力投资集团有限公司	119,525,126.75	147,723,101.78

	国核铀业发展有限责任公司	63,315,808.57	
	电能易购（北京）科技有限公司	51,131,994.24	2,920,699.03
	辽宁清河电力检修有限责任公司	23,571,702.40	27,229,328.27
	国核电力技术服务有限公司	22,744,339.62	
	国核电力规划设计研究院有限公司	22,694,905.86	50,776,840.29
	中电华元核电工程技术有限公司	17,794,247.41	19,279,186.39
	上海能源科技发展有限公司	20,236,988.03	19,027,049.33
	国核示范电站有限责任公司	11,173,318.17	9,310,062.89
	重庆远达烟气治理特许经营有限公司	9,967,315.31	7,619,319.35
	国家电投集团数字科技有限公司	3,204,711.71	9,665,420.73
	中国电能成套设备有限公司	3,074,278.73	3,293,560.53
	国核信息科技有限公司	2,867,166.21	3,001,707.26
	山东核电设备制造有限公司	2,836,367.39	3,371,332.06
	国家电投集团经济技术研究咨询有限公司	2,830,188.68	
	上海发电设备成套设计研究院有限责任公司	2,746,933.06	4,256,868.85
	国电投（山东）核环保有限公司	2,278,490.57	476,415.09
	上海和运工程咨询有限公司	2,012,832.62	1,218,496.59
	国电投冀衡运检新能源（河北）有限公司	1,782,148.77	
	国核自仪系统工程有限公司	1,572,652.68	
	天津伟宇新能源科技发展有限公司	1,295,611.92	
	国核电站运行服务技术有限公司	1,244,293.73	481,271.69
	中电华创电力技术研究有限公司	1,163,733.02	1,566,792.46
	国电投江西电力工程有限公司	1,087,261.22	1,087,261.22
	国家电投集团科学技术研究院有限公司		4,376,227.02
	国家电投集团远达环保催化剂有限公司		2,898,962.12
	小额应付账款汇总	4,727,084.10	6,122,200.73
合同负债			
	国核湛江核电有限公司	58,094,840.52	52,943,396.20
	中电投广西核电有限公司	15,453,331.10	
	中电投宣化新能源发电有限公司		31,872,405.00
	国家电投集团曲阳新能源发电有限公司		10,273,169.01
	左权电投可再生能源有限公司		6,226,420.60
	小额合同负债汇总	617,575.10	218,317.46
其他应付款			
	上海核工程研究设计院股份有限公司	2,816,730.00	
	北票久光新能源开发有限公司	1,590,755.32	

	三门核电有限公司	1,329,191.08	3,139,275.25
	国家电力投资集团有限公司	794,682,219.64	794,682,219.64
	小额其他应付款汇总	1,624,713.79	2,870,137.98
一年内到期的非流动负债			
	国家电力投资集团有限公司	143,681,077.48	1,967,225,514.76
	国家电投集团财务有限公司	51,485,326.08	713,733,869.13
其他流动负债			
	国核湛江核电有限公司	3,369,310.42	
	中电投广西核电有限公司	1,150,442.48	
	国家电力投资集团有限公司		101,728,937.10
	国家电投集团财务有限公司		579,748.89
租赁负债			
	国电投（宁晋）热电有限公司	3,675,582.84	4,794,761.86
	石家庄东方热电集团有限公司	907,620.24	239,103.36
	天津伟宇新能源科技发展有限公司	14,395,688.08	
	国家电力投资集团有限公司		18,900,853.92
长期借款			
	国家电投集团财务有限公司	2,336,000,000.00	282,035,383.58
长期应付款			
	国家电力投资集团有限公司	2,700,000,000.00	1,700,000,000.00
其他非流动负债			
	国家电力投资集团有限公司	701,231,245.77	71,210,807.00

## 7、其他

### 重大资产重组

本年本公司存在重大资产重组，本公司通过资产置换和发行股份方式购买电投核能 100% 股权，同时置出资本控股 100% 股权，并募集配套资金，详见本附注“九、合并范围的变更”相关内容。

### 关联方存款

金融机构名称	2025 年度余额	2024 年度余额	2025 年利息收入	2024 年利息收入
国家电投集团财务有限公司	3,896,186,318.17	4,438,431,859.81	41,826,361.77	36,245,782.77
合计	3,896,186,318.17	4,438,431,859.81	41,826,361.77	36,245,782.77

## 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

不存在重要承诺

## 十五、其他重要事项

### 1、年金计划

本公司企业年金依据《企业年金办法》（人力资源和社会保障部令第 36 号）、《企业年金基金管理办法》（人力资源和社会保障部令第 11 号）、《关于中央企业规范实施企业年金的意见》（国资发考分[2018]76 号）文件建立，参照《国家电力投资集团有限公司企业年金管理办法》执行。企业年金方案主要内容如下：

缴费基数：单位年缴费基数为本公司上年度职工工资总额，职工个人年缴费基数为职工个人上年度工资总额。

缴费比例：单位缴费按照企业年缴费基数的 8% 计提缴费，个人缴费按照职工个人年缴费基数的 2% 缴纳，由本公司从职工本人工资中代扣代缴。

### 2、分部信息

#### (1) 报告分部的确定依据与会计政策

根据本公司的内部组织结构、管理要求及内部报告制度，结合 2025 年重大资产重组进展，本公司的经营业务划分为 3 个报告分部。这些报告分部是以公司日常内部管理要求的财务信息为基础确定的。集团的管理层定期评价这些报告分部的经营成果，以决定向其分配资源及评价其业绩。

本公司报告分部包括：

- 1) 核电分部，从事核电业务、核电技术服务等；
- 2) 非核能源分部，从事发电、供热、电力服务等；
- 3) 金融分部，从事信托、保险经纪业务、期货业务经纪、资产管理等金融业务；
- 4) 其他。

分部报告信息根据各分部向管理层报告时采用的会计政策及计量标准披露，这些会计政策及计量基础与编制财务报表时的会计政策及计量基础保持一致。

#### (2) 报告分部的财务信息

单位：元

项目	核电分部	非核能源分部	金融分部	其他	分部间抵销	合计
营业总收入	6,943,803,06 9.39	4,080,719,81 4.60	1,442,677,85 7.82		-943,396.22	12,466,257,3 45.59
对联营和合营企业的投资收益	2,999,074,87 7.83		189,101,963. 50			3,188,176,84 1.33
信用减值损失	-21,377.95	- 8,356,793.00	16,545,700.0 0			8,167,529.05
资产减值损失		- 2,695,350.13	- 5,920,380.80			- 8,615,730.93
营业成本	4,800,678,84 1.43	3,007,549,70 7.78	55,600,156.4 5		-943,396.22	7,862,885,30 9.44
利润总额	3,885,860,56 3.61	815,373,411. 18	511,993,688. 57	3,379,664.98	- 67,867,668.7	5,148,739,65 9.62

					2	
所得税费用	106,875,919.05	152,881,986.97	164,081,712.30			423,839,618.32
净利润	3,778,984,644.56	662,491,424.21	347,911,976.27	3,379,664.98	67,867,668.72	4,724,900,041.30
资产总额	121,414,744,269.64	18,066,579,509.25		47,552,215,668.28	47,627,383,746.98	139,406,155,700.19
负债总额	73,381,185,291.96	10,614,016,298.82		27,967,008.17		84,023,168,598.95

### (3) 其他说明

本公司 2025 年完成重大资产重组，金融分部已置出。

## 十六、母公司财务报表主要项目注释

### 1、其他应收款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应收股利		1,074,822,707.32
合计		1,074,822,707.32

#### (1) 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
国家电投集团资本控股有限公司		1,020,988,522.12
东方绿色能源（河北）有限公司		53,834,185.20
合计		1,074,822,707.32

### 2、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	47,424,740,085.83		47,424,740,085.83	15,863,640,053.37		15,863,640,053.37
合计	47,424,740,085.83		47,424,740,085.83	15,863,640,053.37		15,863,640,053.37

#### (1) 对子公司投资

单位：元

被投资单	期初余额	减值准备	本期增减变动	期末余额	减值准备
------	------	------	--------	------	------

位	(账面价值)	期初余额	追加投资	减少投资	计提减值准备	其他	(账面价值)	期末余额
东方绿色能源(河北)有限公司	3,408,519,712.93						3,408,519,712.93	
国电投核能有限公司			44,016,220,372.90				44,016,220,372.90	
国家电投集团资本控股有限公司	12,455,120,340.44			12,455,120,340.44				
合计	15,863,640,053.37		44,016,220,372.90	12,455,120,340.44			47,424,740,085.83	

### 3、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	67,867,668.72	853,834,185.20
合计	67,867,668.72	853,834,185.20

## 十七、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
非流动性资产处置损益	-708,016.86	主要是固定资产处置收益
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、按照确定的标准享有、对公司损益产生持续影响的政府补助除外)	23,319,452.73	
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回	450,182.59	
同一控制下企业合并产生的子公司期初至合并日的当期净损益	2,506,797,748.50	同一控制下企业合并电投核能
债务重组损益	2,520,726.96	
采用公允价值模式进行后续计量的投资性房地产公允价值变动产生的损益	-305,900.00	
受托经营取得的托管费收入	2,830,323.92	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	6,486,718.75	
其他符合非经常性损益定义的损益项目	282,678.98	
减: 所得税影响额	8,719,041.77	
少数股东权益影响额(税后)	4,776,591.57	

合计	2,528,178,282.23	--
----	------------------	----

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

2025 年度其他符合非经常性损益定义的项目主要是其他收益。

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	6.85%	0.2541	0.2541
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	3.81%	0.1421	0.1421

## 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

### 合并财务报表年初数据调节表

重述及调整事项			
报表项目	2024 年 12 月 31 日	同一控制下企业合并影响	2025 年 1 月 1 日
<b>流动资产：</b>			
货币资金	2,512,105,667.37	3,524,614,658.71	6,036,720,326.08
交易性金融资产	18,143,034,638.86		18,143,034,638.86
衍生金融资产			
应收票据			

应收账款	4,110,394,180.89	711,682,163.95	4,822,076,344.84
应收款项融资			
预付款项	124,630,483.32	1,026,417,228.09	1,151,047,711.41
其他应收款	139,916,623.33	584,941,600.01	724,858,223.34
其中：应收利息			
应收股利			
买入返售金融资产	1,000,010.00		1,000,010.00
存货	128,021,301.93	2,004,162,972.32	2,132,184,274.25
其中：数据资源			
合同资产	3,175,524.16	26,129,126.51	29,304,650.67
一年内到期的非流动资产	742,886,687.84		742,886,687.84
其他流动资产	1,439,879,712.09	37,265,405.20	1,477,145,117.29
<b>流动资产合计</b>	<b>27,345,044,829.79</b>	<b>7,915,213,154.79</b>	<b>35,260,257,984.58</b>
<b>非流动资产：</b>			
发放贷款和垫款	1,602,390,447.72		1,602,390,447.72
债权投资	298,769,259.08		298,769,259.08
其他债权投资			
长期应收款	2,854,045.87		2,854,045.87
长期股权投资	3,313,767,109.44	20,705,096,748.82	24,018,863,858.26
其他权益工具投资	1,007,337,728.61		1,007,337,728.61
投资性房地产	7,239,700.00		7,239,700.00
固定资产	11,436,317,437.00	40,709,261,177.47	52,145,578,614.47
在建工程	541,509,873.18	34,973,507,979.45	35,515,017,852.63
使用权资产	312,747,019.33	21,865,309.45	334,612,328.78
无形资产	260,822,975.70	491,084,567.36	751,907,543.06
其中：数据资源			
开发支出	12,817,812.68	200,063,805.04	212,881,617.72
其中：数据资源			
商誉	546,156,824.44		546,156,824.44
长期待摊费用	13,539,976.38	288,884,116.54	302,424,092.92
递延所得税资产	451,478,866.37	81,083,951.83	532,562,818.20
其他非流动资产	678,894,453.30	4,363,254,450.03	5,042,148,903.33
<b>非流动资产合计</b>	<b>20,486,643,529.10</b>	<b>101,834,102,105.99</b>	<b>122,320,745,635.09</b>

<b>资产总计</b>	<b>47,831,688,358.89</b>	<b>109,749,315,260.78</b>	<b>157,581,003,619.67</b>
<b>流动负债:</b>			
短期借款	1,041,738,114.21	918,595,387.23	1,960,333,501.44
交易性金融负债			
衍生金融负债			
应付票据			
应付账款	1,255,247,017.30	406,325,756.36	1,661,572,773.66
预收款项	64,876,148.05		64,876,148.05
合同负债	484,254,348.18	52,943,396.20	537,197,744.38
应付职工薪酬	86,907,266.15	604,177,198.25	691,084,464.40
应交税费	167,909,319.85	73,614,400.45	241,523,720.30
其他应付款	663,762,548.00	1,285,533,713.66	1,949,296,261.66
其中：应付利息			
应付股利	52,146,794.19	794,478,902.12	846,625,696.31
一年内到期的非流动负债	3,313,212,248.34	11,365,244,071.88	14,678,456,320.22
其他流动负债	3,142,154,566.83	1,571,256,669.13	4,713,411,235.96
<b>流动负债合计</b>	<b>10,220,061,576.91</b>	<b>16,277,690,593.16</b>	<b>26,497,752,170.07</b>
<b>非流动负债:</b>			
长期借款	5,634,437,229.95	47,818,034,918.17	53,452,472,148.12
应付债券			
其中：优先股			
永续债			
租赁负债	139,223,121.70	6,826,677.81	146,049,799.51
长期应付款	248,560,987.82	1,743,767,277.23	1,992,328,265.05
长期应付职工薪酬	7,496,160.00		7,496,160.00
预计负债	67,981,623.50	387,116,626.62	455,098,250.12
递延收益	265,100,304.75	3,474,768.76	268,575,073.51
递延所得税负债	327,385,690.36	37,058,505.08	364,444,195.44
其他非流动负债	1,132,372,382.05		1,132,372,382.05
<b>非流动负债合计</b>	<b>7,822,557,500.13</b>	<b>49,996,278,773.67</b>	<b>57,818,836,273.80</b>
<b>负债合计</b>	<b>18,042,619,077.04</b>	<b>66,273,969,366.83</b>	<b>84,316,588,443.87</b>
<b>股东权益:</b>			
股本	5,383,418,520.00		5,383,418,520.00

其他权益工具			
其中：优先股			
永续债			
资本公积	6,316,339,152.93	18,801,391,804.29	25,117,730,957.22
减：库存股			
其他综合收益	-34,471,106.96	-2,575,975.89	-37,047,082.85
专项储备	23,626,289.43		23,626,289.43
盈余公积	302,935,761.92	388,385,542.83	691,321,304.75
一般风险准备	448,777,163.21		448,777,163.21
未分配利润	7,549,032,311.67	7,509,430,771.16	15,058,463,082.83
归属于母公司股东权益合计	19,989,658,092.20	26,696,632,142.39	46,686,290,234.59
少数股东权益	9,799,411,189.65	16,778,713,751.56	26,578,124,941.21
<b>股东权益合计</b>	<b>29,789,069,281.85</b>	<b>43,475,345,893.95</b>	<b>73,264,415,175.80</b>
<b>负债和股东权益总计</b>	<b>47,831,688,358.89</b>	<b>109,749,315,260.78</b>	<b>157,581,003,619.67</b>

重述及调整事项			
报表项目	2024 年度	同一控制下企业合并影响	2024 年度（重述后）
<b>一、营业总收入</b>	5,744,509,404.79	6,494,121,430.97	12,238,630,835.76
其中：营业收入	4,662,220,281.30	6,494,121,430.97	11,156,341,712.27
利息收入	82,530,089.03		82,530,089.03
手续费及佣金收入	999,759,034.46		999,759,034.46
<b>二、营业总成本</b>	4,478,906,725.24	6,137,857,537.12	10,616,764,262.36
其中：营业成本	3,395,585,794.64	4,437,227,257.78	7,832,813,052.42
利息支出	55,772,441.10		55,772,441.10
手续费及佣金支出			
税金及附加	41,116,364.26	114,039,112.76	155,155,477.02
销售费用	88,542,465.80	16,690,066.02	105,232,531.82
管理费用	543,644,999.30	226,140,933.72	769,785,933.02
研发费用	10,255,271.70	295,487,858.33	305,743,130.03
财务费用	343,989,388.44	1,048,272,308.51	1,392,261,696.95
其中：利息费用	351,084,871.10	1,073,107,666.41	1,424,192,537.51
利息收入	8,445,368.47	28,956,498.89	37,401,867.36
加：其他收益	16,788,110.10	450,827,647.34	467,615,757.44

投资收益（损失以“-”号填列）	404,745,238.20	2,689,629,216.34	3,094,374,454.54
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	212,207,711.49	2,665,875,010.40	2,878,082,721.89
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益	-109,395,416.27		-109,395,416.27
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）	-215,108,288.73		-215,108,288.73
信用减值损失（损失以“-”号填列）	166,606,217.00	14,999.82	166,621,216.82
资产减值损失（损失以“-”号填列）	-3,544,893.10		-3,544,893.10
资产处置收益（损失以“-”号填列）	241,827.28	12,803.90	254,631.18
<b>三、营业利润（亏损以“-”号填列）</b>	<b>1,635,330,890.30</b>	<b>3,496,748,561.25</b>	<b>5,132,079,451.55</b>
加：营业外收入	76,706,836.20	5,678,126.09	82,384,962.29
减：营业外支出	5,722,822.92	1,745,417.64	7,468,240.56
<b>四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）</b>	<b>1,706,314,903.58</b>	<b>3,500,681,269.70</b>	<b>5,206,996,173.28</b>
减：所得税费用	343,428,924.50	101,452,836.55	444,881,761.05
<b>五、净利润（净亏损以“-”号填列）</b>	<b>1,362,885,979.08</b>	<b>3,399,228,433.15</b>	<b>4,762,114,412.23</b>