

股票代码：000875

证券简称：电投绿能

公司编号：2026—064

国电投绿色能源股份有限公司

2026 年半年度报告

【2026 年 8 月】

第一节 重要提示、目录和释义

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

公司负责人杨玉峰、主管会计工作负责人运玉贞及会计机构负责人(会计主管人员)米国林声明：保证本半年度报告中财务报告的真实、准确、完整。

所有董事均已出席了审议本次半年报的董事会会议。

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

公司经本次董事会审议通过的利润分配预案为：以 3,627,270,626 股为基数，向全体股东每 10 股派发现金红利 0.22 元（含税），送红股 0 股（含税），不以公积金转增股本。

目录

第一节	重要提示、目录和释义	2
第二节	公司简介和主要财务指标	6
第三节	管理层讨论与分析	9
第四节	公司治理、环境和社会	24
第五节	重要事项	26
第六节	股份变动及股东情况	41
第七节	债券相关情况	47
第八节	财务报告	52

备查文件目录

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

释义

释义项	指	释义内容
电投绿能/本公司/公司	指	国电投绿色能源股份有限公司、吉林电力股份有限公司
国家电投	指	国家电力投资集团有限公司
吉林能投/第一大股东	指	国家电投集团吉林省能源交通总公司、国家电投集团吉林能源投资有限公司
松花江热电公司	指	国电投绿色能源股份有限公司吉林松花江热电分公司
四平热电公司	指	国电投绿色能源股份有限公司四平热电分公司
白城热电公司	指	国电投绿色能源股份有限公司白城热电分公司
长春热电公司	指	国电投绿色能源股份有限公司长春热电分公司
大安绿氢公司	指	大安吉电绿氢能源有限公司
中国证监会、证监会	指	中国证券监督管理委员会
深交所	指	深圳证券交易所
元、万元	指	人民币元、人民币万元
《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》
报告期	指	2026 年 1 月 1 日至 2026 年 6 月 30 日

第二节 公司简介和主要财务指标

一、公司简介

股票简称	电投绿能	股票代码	000875
变更前的股票简称（如有）	吉电股份		
股票上市证券交易所	深圳证券交易所		
公司的中文名称	国电投绿色能源股份有限公司		
公司的中文简称（如有）	电投绿能		
公司的外文名称（如有）	SPIC Green Energy Co., Ltd.		
公司的外文名称缩写（如有）	SPIC GECL		
公司的法定代表人	杨玉峰		

二、联系人和联系方式

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

三、其他情况

1、公司联系方式

公司注册地址、公司办公地址及其邮政编码、公司网址、电子信箱等在报告期是否变化

☒适用 ☐不适用

公司注册地址	吉林省长春市人民大街 9699 号
公司注册地址的邮政编码	130022
公司办公地址	吉林省长春市人民大街 9699 号
公司办公地址的邮政编码	130022
公司网址	https://www.spicjl.com/
公司电子信箱	dtln@spic.com.cn
临时公告披露的指定网站查询日期（如有）	2026 年 03 月 27 日
临时公告披露的指定网站查询索引（如有）	巨潮资讯网站（www.cninfo.com.cn）

2、信息披露及备置地点

信息披露及备置地点在报告期是否变化

☐适用 ☒不适用

公司披露半年度报告的证券交易所网站和媒体名称及网址，公司半年度报告备置地在报告期无变化，具体可参见 2025 年年报。

3、其他有关资料

其他有关资料在报告期是否变更情况

☐适用 ☒不适用

四、主要会计数据和财务指标

公司是否需追溯调整或重述以前年度会计数据

☐是 ☒否

	本报告期	上年同期	本报告期比上年同期增减
营业收入（元）	6,412,208,237.90	6,568,656,967.40	-2.38%
归属于上市公司股东的净利润（元）	404,469,722.35	725,517,786.13	-44.25%
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润（元）	417,363,219.73	706,819,826.63	-40.95%
经营活动产生的现金流量净额（元）	2,656,998,326.37	2,409,273,081.79	10.28%
基本每股收益（元/股）	0.11	0.20	-45.00%
稀释每股收益（元/股）	0.11	0.20	-45.00%
加权平均净资产收益率	2.31%	4.23%	-1.92%
	本报告期末	上年度末	本报告期末比上年度末增减
总资产（元）	89,320,838,209.96	88,775,325,245.30	0.61%
归属于上市公司股东的净资产（元）	17,661,569,516.06	17,272,995,868.82	2.25%

五、境内外会计准则下会计数据差异

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

☐适用 ☒不适用

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

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

☐适用 ☒不适用

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

六、非经常性损益项目及金额

☒适用 ☐不适用

单位：元

项目	金额	说明
----	----	----

非流动性资产处置损益（包括已计提资产减值准备的冲销部分）	1,268,159.51	主要系报告期本公司处置资产影响。
计入当期损益的政府补助（与公司正常经营业务密切相关、符合国家政策规定、按照确定的标准享有、对公司损益产生持续影响的政府补助除外）	1,591,236.80	主要系报告期本公司收到补贴、奖励影响。
债务重组损益	-236,785.40	主要系报告期收回政府欠款，同期与政府签署化债协议并减免部分应收款项所致。
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-23,643,443.12	主要系报告期支付捐赠款及滞纳金影响。
其他符合非经常性损益定义的损益项目	8,836,307.96	主要系报告期处置子公司及出售交易性金融资产影响。
减：所得税影响额	614,156.90	
少数股东权益影响额（税后）	94,816.23	
合计	-12,893,497.38	

其他符合非经常性损益定义的损益项目的具体情况：

☐适用 ☒不适用

公司不存在其他符合非经常性损益定义的损益项目的具体情况。

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

☐适用 ☒不适用

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

第三节 管理层讨论与分析

一、报告期内公司从事的主要业务

1. 业务范围：

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

2. 经营模式

（1）销售模式

电力销售分为机制电量和市场化电量。机制电量按照各省能源主管部门政策进行结算，市场化交易电量由发电企业通过参与电力市场交易获取，包括中长期市场与现货市场，交易电量按合同约定和现货市场出清结果进行结算。

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

（2）采购模式

物资采购：

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

煤炭采购：

根据年度煤炭耗用计划，制定年度煤炭订货方案，确定重点煤炭供应商和供应量，以国有大型煤企年度中长协合同为主，线上竞价采购为辅等方式开展煤炭采购。

（3）生产模式

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

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

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

二、核心竞争力分析

公司坚持以习近平新时代中国特色社会主义思想为指导，深入贯彻习近平生态文明思想，全面落实国家电投集团“均衡增长战略”，紧扣“新能源+”与绿色氢基能源“双赛道”，锚定高质量发展总方向，持续锻造差异化竞争优势，核心竞争力进一步巩固提升。

产业优势：清洁能源产业优势突出，资产结构持续优化。公司始终坚持清洁低碳发展，持续优化产业结构与资产质量。截至 2026 年 6 月末，公司清洁能源装机 1,305.79 万千瓦，占总装机比重 79.83%，装机占比持续提高，进一步提升了公司可持续发展能力。

央企责任彰显：坚守央企使命，践行绿色发展理念，深耕绿色低碳领域，助力区域能源结构优化，积极履行生态环保与社会担当，是区域绿色转型标杆。

品牌口碑优良：深耕吉林二十余年，形成多产业协同发展格局，承担区域供热等民生任务，是区域能源供应压舱石，获社会广泛认可。创建绿色氢基能源产业“氢洲 HYGLOBAL”品牌，是展现我国在绿色氢基能源领域发展新成就的新名片。未来，公司将深度实施品牌战略，以“氢洲 HYGLOBAL”品牌为引领，加速绿色氢基能源产业集聚发展，提升产业核心竞争力与行业话语权，为构建稳定安全的新型能源体系、助力能源结构转型注入强劲品牌动力。

三、主营业务分析

概述

参见“一、报告期内公司从事的主要业务”相关内容。

主要财务数据同比变动情况

单位：元

	本报告期	上年同期	同比增减	变动原因
营业收入	6,412,208,237.90	6,568,656,967.40	-2.38%	
营业成本	4,849,763,541.40	4,549,229,894.37	6.61%	
管理费用	54,818,821.50	55,561,899.15	-1.34%	
财务费用	610,019,943.83	645,149,454.05	-5.45%	
所得税费用	155,963,339.62	204,048,595.96	-23.57%	
研发投入	14,367,695.88	11,123,259.47	29.17%	
经营活动产生的现金流量净额	2,656,998,326.37	2,409,273,081.79	10.28%	
投资活动产生的现金流量净额	-1,610,380,083.25	-3,053,605,503.62	47.26%	主要系大安绿氢公司上年同期基建期投资金额较大影响。
筹资活动产生的现金流量净额	-916,063,488.85	2,502,815,863.18	-136.60%	主要系投资规模减少影响。
现金及现金等价物净增加额	130,554,754.27	1,858,483,441.35	-92.98%	主要系投资活动及筹资活动影响。

公司报告期利润构成或利润来源发生重大变动

☐适用 ☒不适用

公司报告期利润构成或利润来源没有发生重大变动。

营业收入构成

单位：元

	本报告期		上年同期		同比增减
	金额	占营业收入比重	金额	占营业收入比重	
营业收入合计	6,412,208,237.90	100%	6,568,656,967.40	100%	-2.38%
分行业					
电力	5,420,776,279.55	84.54%	5,689,908,240.98	86.62%	-4.73%
热力	739,566,505.09	11.53%	713,518,990.66	10.86%	3.65%
运维及其他	251,865,453.26	3.93%	165,229,735.76	2.52%	52.43%
分产品					
煤电产品	2,170,014,833.20	33.84%	2,211,858,760.06	33.67%	-1.89%
风电产品	1,536,096,577.88	23.96%	1,537,308,920.22	23.40%	-0.08%
光伏产品	1,714,664,868.47	26.74%	1,940,740,560.70	29.55%	-11.65%
热力产品	739,566,505.09	11.53%	713,518,990.66	10.86%	3.65%
运维及其他	251,865,453.26	3.93%	165,229,735.76	2.52%	52.43%
分地区					
东北地区	3,858,298,413.0	60.17%	3,756,612,439.7	57.19%	2.71%

	1		8		
华东地区	1,260,145,643.58	19.65%	1,322,506,957.92	20.13%	-4.72%
西北地区	477,397,589.03	7.45%	542,798,925.11	8.26%	-12.05%
华北地区	418,175,625.41	6.52%	533,772,836.10	8.13%	-21.66%
华南地区	206,204,748.32	3.22%	202,517,902.11	3.08%	1.82%
华中地区	100,094,737.44	1.56%	114,350,757.09	1.74%	-12.47%
西南地区	91,891,481.11	1.43%	96,097,149.29	1.46%	-4.38%

占公司营业收入或营业利润 10%以上的行业、产品或地区情况

☒适用 ☐不适用

单位：元

	营业收入	营业成本	毛利率	营业收入比上年同期增减	营业成本比上年同期增减	毛利率比上年同期增减
分行业						
电力	5,420,776,279.55	3,736,953,882.91	31.06%	-4.73%	5.48%	-6.67%
热力	739,566,505.09	879,353,062.67	-18.90%	3.65%	1.69%	2.29%
运维及其他	251,865,453.26	233,456,595.82	7.31%	52.43%	64.67%	-6.89%
分产品						
煤电产品	2,170,014,833.20	1,576,955,058.87	27.33%	-1.89%	0.59%	-1.79%
风电产品	1,536,096,577.88	946,054,969.45	38.41%	-0.08%	15.97%	-8.52%
光伏产品	1,714,664,868.47	1,213,943,854.59	29.20%	-11.65%	4.72%	-11.06%
热力产品	739,566,505.09	879,353,062.67	-18.90%	3.65%	1.69%	2.29%
运维及其他	251,865,453.26	233,456,595.82	7.31%	52.43%	64.67%	-6.89%
分地区						
东北地区	3,858,298,413.01	3,178,896,970.80	17.61%	2.71%	4.54%	-1.44%
华东地区	1,260,145,643.58	836,025,380.92	33.66%	-4.72%	20.51%	-13.89%
西北地区	477,397,589.03	323,150,618.43	32.31%	-12.05%	-3.96%	-5.70%
华北地区	418,175,625.41	236,556,614.36	43.43%	-21.66%	-0.53%	-12.01%
华南地区	206,204,748.32	185,216,763.68	10.18%	1.82%	25.58%	-17.00%
华中地区	100,094,737.44	53,998,366.11	46.05%	-12.47%	5.46%	-9.17%
西南地区	91,891,481.11	35,918,827.10	60.91%	-4.38%	-13.55%	4.15%

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

☐适用 ☒不适用

四、非主营业务分析

☒适用 ☐不适用

单位：元

	金额	占利润总额比例	形成原因说明	是否具有可持续性
投资收益	40,672,219.00	4.90%	主要系报告期参股企业广西国电投海外能源投资有限公司权益法核算确认投资收益影响。	是
资产减值	0.00	0.00%		否
营业外收入	2,982,437.95	0.36%	主要系报告期违约金收入、契税补偿款以及无需支付的相关应付款项影响。	否
营业外支出	26,625,881.07	3.21%	支付捐赠款及滞纳金影响。	否

五、资产及负债状况分析

1、资产构成重大变动情况

单位：元

	本报告期末		上年末		比重增减	重大变动说明
	金额	占总资产比例	金额	占总资产比例		
货币资金	2,461,381,590.81	2.76%	2,301,683,955.16	2.59%	0.17%	
应收账款	11,174,637,035.55	12.51%	10,401,384,254.02	11.72%	0.79%	
存货	199,184,444.49	0.22%	291,772,121.32	0.33%	-0.11%	
长期股权投资	1,342,328,100.84	1.50%	1,256,191,565.50	1.42%	0.08%	
固定资产	58,489,057,781.94	65.48%	60,357,219,570.71	67.99%	-2.51%	
在建工程	6,050,871,305.58	6.77%	4,720,988,966.97	5.32%	1.45%	
使用权资产	1,766,988,375.19	1.98%	1,816,684,609.87	2.05%	-0.07%	
短期借款	9,623,976,332.27	10.77%	7,841,630,619.36	8.83%	1.94%	
合同负债	154,234,666.97	0.17%	498,028,031.26	0.56%	-0.39%	
长期借款	26,930,356,752.85	30.15%	31,430,591,531.80	35.40%	-5.25%	
租赁负债	1,274,624,627.09	1.43%	1,278,625,856.10	1.44%	-0.01%	

2、主要境外资产情况

☐适用 ☒不适用

3、以公允价值计量的资产和负债

☒适用 ☐不适用

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）	2,000,000.00				1,000,000.00	1,000,000.00		2,000,000.00
4. 其他权益工具投资	337,394,682.42							337,394,682.42
金融资产小计	339,394,682.42				1,000,000.00	1,000,000.00		339,394,682.42
上述合计	339,394,682.42				1,000,000.00	1,000,000.00		339,394,682.42
金融负债	0.00							0.00

其他变动的内容

报告期内公司主要资产计量属性是否发生重大变化

☐是 ☒否

4、截至报告期末的资产权利受限情况

详见第八节财务报告第七、合并财务报表项目注释 31. 所有权或使用权受到限制的资产。

六、投资状况分析

1、总体情况

☒适用 ☐不适用

报告期投资额（元）	上年同期投资额（元）	变动幅度
1,796,836,498.54	4,288,075,440.58	-58.10%

2、报告期内获取的重大的股权投资情况

☐适用 ☒不适用

3、报告期内正在进行的重大的非股权投资情况

☒适用 ☐不适用

单位：元

项目名称	投资方式	是否为固定资产投资	投资项目涉及行业	本报告期投入金额	截至报告期末累计实际	资金来源	项目进度	预计收益	截止报告期末累计实现	未达到计划进度和预计	披露日期（如有）	披露索引（如有）
------	------	-----------	----------	----------	------------	------	------	------	------------	------------	----------	----------

					投入 金额				的收 益	收益 的原因		
国电 投吉 电 (潍 坊) 新能 源科 技有 限公 司风 光储 多能 互补 试点 项目 首期 二批 (风 电)	自建	是	风电	358,6 60,13 2.88	1,512 ,928, 932.7 6	自有 资 金、 借款	98.87 %			无	2024 年 04 月 30 日	巨潮 资讯 网 (www .cnin fo.co m.cn) (公 告编 号: 2024- 039)
吉西 基地 鲁固 直流 光热 (100 MW) 项目	自建	是	光热	169,8 06,20 2.25	974,2 99,58 6.99	自有 资 金、 借款	63.37 %			无	2022 年 11 月 08 日	巨潮 资讯 网 (www .cnin fo.co m.cn) (公 告编 号: 2022- 092)
盐城 吉电 绿氢 制储 项目	自建	是	绿氢	188,6 91,01 3.52	929,6 42,22 3.47	自有 资 金、 借款	70.09 %			无	2024 年 08 月 29 日	巨潮 资讯 网 (www .cnin fo.co m.cn) (公 告编 号: 2024- 068)
规模 化风 光离 网直 流制 氢创 新示 范项 目	自建	是	绿氢	131,3 31,61 5.31	369,8 29,14 1.93	自有 资 金、 借款	90.00 %			无		

2×66 万千瓦 保煤 供电机 组项目	自建	是	火电	124,4 19,71 1.64	127,0 28,40 7.25	自有 资金、 借款	10.00 %			无	2025 年 11 月 04 日	巨潮 资讯 网 (www .cnin fo.co m.cn) (公 告编 号: 2025- 092)
合计	--	--	--	972,9 08,67 5.60	3,913 ,728, 292.4 0	--	--	0.00	0.00	--	--	--

4、金融资产投资

(1) 证券投资情况

☐适用 ☒不适用
公司报告期不存在证券投资。

(2) 衍生品投资情况

☐适用 ☒不适用
公司报告期不存在衍生品投资。

5、募集资金使用情况

☒适用 ☐不适用

(1) 募集资金总体使用情况

☒适用 ☐不适用

单位：万元

募集 年份	募集 方式	证券 上市 日期	募集 资金 总额	募集 资金 净额 (1)	本期 已使 用募 集资 金总 额	已累 计使 用募 集资 金总 额 (2)	报告 期末 募集 资金 使用 比例 (3) = (2) / (1)	报告 期内 变更 用途 的募 集资 金总 额	累 计 变 更 用 途 的募 集资 金总 额	累 计 变 更 用 途 的募 集资 金总 额比 例	尚 未 使 用 募 集 资 金 总 额	尚 未 使 用 募 集 资 金 用 途 及 去 向	闲 置 两 年 以 上 募 集 资 金 金 额
2016 年度	非公 开发 行	2017 年 01 月 04 日	383,9 93	375,7 26.74	88.01	360,0 74.68	95.83 %	0	0	0.00%	10,44 3.34	截至 2026 年 6 月 30	10,44 3.34

												日，尚未使用的募集资金中，103,700,000 元用于暂时补充流动资金，募集资金专户余额合计 733,430.10 元，严格按照《募集资金管理办法》对募集资金进行专户管理，尚未使用的募集资金，均存放于银行监管账户。	
合计	--	--	383,993	375,726.74	88.01	360,074.68	95.83%	0	0	0.00%	10,443.34	--	10,443.34

募集资金总体使用情况说明：

经中国证券监督管理委员会（以下简称“中国证监会”）证监许可[2016]1994 号文核准，向国家电投集团吉林省能源交通总公司等不超过十名的特定对象非公开发行股票 685,701,785 股新股，发行价格为 5.60 元/股，募集资金总额为人民币 3,839,929,996.00 元，扣除发行费用后的募集资金净额为人民币 3,757,267,402.43 元，资金于 2016 年 12 月 19 日到账。截至 2016 年 12 月 31 日，本公司募集资金专户余额为 628,997,079.85 元。2017 年度从专户支出金额为

625,521,756.69 元（包括支付到各个募投项目子公司募集资金专户的投资款），利息收入 830,670.96 元，截至 2017 年 12 月 31 日，本公司募集资金专户余额 4,305,994.12 元。2018 年度专户利息收入 13,110.31 元，账户费用支出 760.00 元，截至 2018 年 12 月 31 日，本公司募集资金专户余额为 4,318,344.43 元。2019 年度专户利息收入 2,359.68 元，补充流动资金 3,979,148.18 元，账户费用支出 1,200.00 元。截至 2019 年 12 月 31 日，本公司募集资金专户余额为 340,355.93 元。2020 年度专户利息收入 1,036.64 元，账户费用支出 1,140.00 元。截至 2020 年 12 月 31 日，本公司募集资金专户余额为 340,252.57 元。2021 年度专户利息收入 1,034.31 元，账户费用支出 750.00 元。截至 2021 年 12 月 31 日，本公司募集资金专户余额为 340,486.88 元。2022 年度专户利息收入 991.09 元，账户费用支出 802.00 元。截至 2022 年 12 月 31 日，本公司募集资金专户余额为 340,675.97 元。2023 年度专户利息收入 769.38 元，账户费用支出 1,074.70 元。截至 2023 年 12 月 31 日，本公司募集资金专户余额为 340,370.65 元。2024 年度专户利息收入 592.18 元，账户费用支出 360.00 元。截至 2024 年 12 月 31 日，本公司募集资金专户余额为 340,602.83 元。2025 年度专户利息收入 244.45 元，账户费用支出 410.00 元。截至 2025 年 12 月 31 日，本公司募集资金专户余额为 340,437.28 元。截至 2026 年 6 月 30 日，本公司募集资金专户余额为 340,103.26 元，各募投项目子公司募集资金专户余额为 393,326.84 元，募集资金专户余额合计 733,430.10 元。

（2）募集资金承诺项目情况

☒适用 ☐不适用

单位：万元

融资项目名称	证券上市日期	承诺投资项目和超募资金投向	项目性质	是否已变更项目(含部分变更)	募集资金承诺投资总额	调整后投资总额(1)	本报告期投入金额	截至期末累计投入金额(2)	截至期末投资进度(3) = (2)/(1)	项目达到预定可使用状态日期	本报告期实现的效益	截止报告期末累计实现的效益	是否达到预计效益	项目可行性是否发生重大变化
承诺投资项目														
1、安徽南谯常山风电场项目	2017 年 01 月 04 日	1、安徽南谯常山风电场项目	生产建设	否	30,999	30,999	0	28,086.55	90.60%	2016 年 01 月 01 日	1,279.57	18,236.29	是	否
2、青海诺木洪大格勒河东风电场一期工程	2017 年 01 月 04 日	2、青海诺木洪大格勒河东风电场一期工程	生产建设	否	38,808	38,808	0	38,689	99.69%	2017 年 10 月 30 日	244.93	7,514.2	否	否
3、吉林长岭腰井子风电场二期	2017 年 01 月 04 日	3、吉林长岭腰井子风电场二期	生产建设	否	36,030	36,030	0	35,092.07	97.40%	2016 年 10 月 01 日	122.85	22,679.31	否	否

工程		工程												
4、吉林长岭三十号风电场二期工程	2017年01月04日	4、吉林长岭三十号风电场二期工程	生产建设	否	35,374	35,374	0	30,833.56	87.16%	2016年06月01日	205.87	24,465.36	否	否
5、河南省辉县市南旋风风电场工程	2017年01月04日	5、河南省辉县市南旋风风电场工程	生产建设	否	81,348	81,348	88.01	70,647.28	86.85%	2018年01月01日	2,065.47	33,499.76	是	否
6、收购三塘湖99MW风电并网发电项目	2017年01月04日	6、收购三塘湖99MW风电并网发电项目	投资并购	否	23,114	23,114	0	23,115	100.00%	2016年06月30日	58.55	13,311.26	否	否
7、收购陕西定边150MW并网光伏发电项目	2017年01月04日	7、收购陕西定边150MW并网光伏发电项目	投资并购	否	38,320	38,320	0	38,320	100.00%	2016年06月30日	2,028.43	42,578.24	否	否
8、补充流动资金	2017年01月04日	8、补充流动资金	补流	否	100,000	100,000	0	95,291.22	95.29%				不适用	否
承诺投资项目小计				--	383,993	383,993	88.01	360,074.68	--	--	6,005.67	162,284.42	--	--
超募资金投向														
无	2017年01月04日	无	无	否									不适用	否
合计				--	383,993	383,993	88.01	360,074.68	--	--	6,005.67	162,284.42	--	--
分项目说明未达到计划进度、预计收益的情况和原因（含“是否达到	本报告期上述募投项目，实现收益 6,005.67 万元，部分项目未达到预期收益的原因如下： 1. 青海诺木洪大格勒河东风电场一期工程未达到预计收益的原因为，项目所在地新能源项目投产较多，受限电影响较大，发电利用小时数没有达到预期；参与市场交易影响部分电价。 2. 吉林长岭腰井子风电场二期工程项目未达到预计收益的原因为：项目所在地新能源项目投产较多，限电率高； 3. 吉林长岭三十号风电场二期工程项目未达到预计收益的原因为：项目所在地新能源项目投产较多，限													

预计效益”选择“不适用”的原因)	电率高； 4. 三塘湖 99MW 风电并网发电项目未达到预计收益的原因为，项目所在地受电网限电影响；常规电源调峰不足；参与市场交易影响部分电价。 5. 陕西定边 150MW 并网光伏发电项目未达到预计收益的原因为，项目所在地受电网限电影响；参与市场交易影响部分电价。
项目可行性发生重大变化的情况说明	无。
超募资金的金额、用途及使用进展情况	不适用
存在擅自变更募集资金用途、违规占用募集资金的情形	不适用
募集资金投资项目实施地点变更情况	不适用
募集资金投资项目实施方式调整情况	不适用
募集资金投资项目先期投入及置换情况	适用 公司对上述 1-7 项目，前期预先自筹资金投入额 185,231.38 万元。公司于 2016 年 12 月 26 日召开第七届董事会第七次会议审议通过了《关于使用募集资金置换预先已投入募投项目自筹资金的议案》，同意公司使用募集资金 185,230.38 万元置换预先已投入募集资金投资项目的自筹资金。
用闲置募集资金暂时补充流动资金情况	适用 公司 2026 年 4 月 17 日召开第十届董事会第九次会议审议通过了《关于使用闲置募集资金暂时性补充流动资金的议案》，同意使用不超过 10,400 万元的闲置募集资金暂时性补充流动资金，使用期限自本次董事会审议批准之日起不超过 12 个月。截至 2026 年 06 月 30 日，公司使用 103,700,000.00 元闲置募集资金暂时补充流动资金。
项目实施出现募集资金结余的金额及原因	适用 公司于 2025 年 4 月 25 日召开第九届董事会第三十一次会议审议通过了《关于将节余募集资金永久性补充流动资金的议案》，同意使用不超过 9,000 万元（实际节余资金以永久性补流实施当日募集资金专户余额为准）的节余募集资金永久补充流动资金。截至 2026 年 06 月 30 日，公司使用 8,954.19 万元节余募集资金永久性补充流动资金。
尚未使用的募集资金用途及去向	截至 2026 年 06 月 30 日，尚未使用的募集资金中，103,700,000.00 元用于暂时补充流动资金，募集资金专户余额合计 733,430.10 元，严格按照《募集资金管理办法》对募集资金进行专户管理，尚未使用的募集资金，均存放于银行监管账户。
募集资金使用及披露中存在的问题或其他情况	不适用

（3）募集资金变更项目情况

☐适用 ☒不适用

公司报告期不存在募集资金变更项目情况。

七、重大资产和股权出售

1、出售重大资产情况

☐适用 ☒不适用
公司报告期未出售重大资产。

2、出售重大股权情况

☐适用 ☒不适用

八、主要控股参股公司分析

☒适用 ☐不适用
主要子公司及对公司净利润影响达 10%以上的参股公司情况

单位：元

公司名称	公司类型	主要业务	注册资本	总资产	净资产	营业收入	营业利润	净利润
安徽吉电新能源有限公司	子公司	新能源开发	2,812,214,100.00	14,247,283,252.34	4,922,605,116.75	795,524,193.98	218,205,139.74	168,661,278.81
江西中电投新能源发电有限公司	子公司	新能源开发	1,152,960,000.00	4,409,256,986.53	1,815,700,229.30	286,943,518.43	92,910,234.80	70,731,880.08
北京吉能新能源科技有限公司	子公司	新能源开发	794,000,000.00	7,554,323,526.70	1,981,119,153.11	380,922,883.72	100,796,187.78	69,117,254.64
吉林吉电新能源有限公司	子公司	新能源开发	2,436,074,070.53	5,182,976,704.35	3,398,387,420.31	306,402,441.20	84,687,668.21	68,024,056.76

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
贵州电投绿能新能源有限公司	投资新设	落实公司发展战略，优化电源结构，提升盈利能力
西藏沛德能源科技有限公司	处置部分股权	落实公司发展战略，优化资产结构，减少管理半径，实现协同效应
邵阳吉电新能源有限公司	注销	无实质性业务，对整体经营和业绩无影响

主要控股参股公司情况说明

九、公司控制的结构化主体情况

☒适用 ☐不适用

截至 2026 年 06 月 30 日，本公司持有吉电清能工融（北京）股权投资基金合伙企业（有限合伙）19.98%的股权。根据吉电清能工融（北京）股权投资基金合伙企业（有限合伙）的合伙协议所规定的表决机制，本公司可以控制该基金的投资决策。因此，本公司对吉电清能工融（北京）股权投资基金合伙企业（有限合伙）具有实际控制权，故将该基金纳入合并范围。

十、公司面临的风险和应对措施

1. 市场风险：全国电力现货市场全面推进，新能源发电装机规模大幅增加且全面入市交易，售电市场竞争加剧，新能源项目电价波动风险增加。

应对措施：跟踪全国各省现货推进进度，结合区域电力市场特征开展现货价格分析预测，加强对市场各类风险总体把控。借助国家电投整体优势，积极对接各省能源主管部门争取利好政策。结合项目所在地电力市场形势及项目自身情况制定对价格风险、偏差风险的对冲策略。针对项目所在区域，结合价格预测进行投资分析，提升报价科学性和准确性。积极开展绿电交易、绿证交易和碳交易，提升新能源项目盈利能力。

2. 环保约束风险：2026 年 3 月 12 日，我国第二部法典《中华人民共和国生态环境法典》经第十四届全国人民代表大会第四次会议表决通过，将于 2026 年 8 月 15 日正式施行；2026 年 3 月 24 日，生态环境部办公厅就《火电厂及锅炉大气污染物排放标准（征求意见稿）》公开征求意见；2026 年 3 月 27 日，最高人民法院、最高人民检察院公布《关于办理环境污染刑事案件适用法律若干问题的解释》的决定。一系列法律法规、司法解释及行业标准密集出台、更新，充分体现国家生态环境监管力度持续加码、环保合规约束日趋严格。公司各生产经营单位在运营过程中产生大气污染物、生产废水、废矿物油、危险废物及一般固体废物，若管控措施落实不到位，存在污染物违规排放、固体废物不合规处置进而引发环境污染的法律与经营风险。

应对措施：2026 年上半年，公司依托党委理论学习中心组学习会暨树立和践行正确政绩观学习教育专题读书班，组织 252 名干部员工集中学习习近平生态文明思想、《生态环境法典》、最高人民法院、最高人民检察院《关于修改〈关于办理环境污染刑事案件适用法律若干问题的解释〉的决定》及各类生态环保相关法律法规，引导全体干部员工牢固树立生态环保底线思维与红线意识，以正确政绩观统筹推进项目开发与生态保护。公司印发《关于进一步加强生态环保合规管理的通知》，督导所属各单位严格遵守国家生态环境保护法律法规，对标上级单位生态环保“十项禁令”“二十条不准”管理要求，聚焦依法合规经营、大气污染防治、危险废物规范化管理、水污染防治等重点领域，常态化组织开展现场督查，对各单位大气污染物、生产废水、废矿物油、危险废物、一般固体废物收集、贮存、处置全流程开展隐患排查与闭环整改，持续夯实生态环境管理基础，保障环保管控工作平稳有序开展。

十一、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

十二、“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

一、关于“聚焦主责主业，实现高质量发展”方面实施进展情况

2026 年上半年，公司坚守“均衡增长战略”，聚焦“新能源+”与绿色氢基能源双赛道，战略布局持续深化，重点项目取得标志性进展。

（一）新增项目梯次落地，产业布局持续优化

新能源方面，公司新能源项目各项工作稳步推进、进展显著。2026 年上半年，公司董事会审议同意投资建设纳雍县居仁桃园 10 万千瓦风电项目、纳雍县水东金子 20 万千瓦风电项目，同意调整投资建设山东潍坊风光储多能互补试点首批四期 450 兆瓦光伏（储能）项目。目前纳雍县两个风电项目均已全面落实投资决策合规手续，完成风机主机招标及初步设计合同签订工作；白城二期 2×66 万千瓦保供煤电项目、山东潍坊四期项目已实现高标准开工。

（二）标杆项目进展显著，科技创新能力持续进阶

绿色氢基能源方面，公司保持先发优势，高质量落地绿色氢基能源标杆项目。大安风光制绿氢合成氨一体化示范项目于 2025 年 7 月 26 日试运行投产以来，生产运行保持平稳。2026 年 7 月 28 日，3750 吨绿氨以 FOB（连云港）贸易模式完成国际海运装船，发运韩国，实现了绿氨首单规模化出口，创全球规模最大单批次绿氨出口纪录。本次出口绿氨全部产自大安项目，成功打通了生产、危化品集港、报关商检、远洋运输全流程环节，验证了绿氢全产业链商业化可行性，为产品出海建立了可复制的操作范本。梨树绿色甲醇创新示范项目顺利完成初步设计和化工 EPC、制氢 EPC 招标工作。科技创新方面，公司牵头研发的“绿色氢基能源（绿电-氢-氨）柔性管控系统研究与应用”科技成果，已通过中国电机工程学会行业鉴定，达到国际领先水平。

二、关于“持续规范运作，加强信息披露和投资者关系管理”方面实施进展情况

2026 年上半年，公司持续完善治理体系，严格恪守信息披露标准，多维发力畅通投资者沟通渠道，治理效能与市场形象同步提升。

（一）完善治理体系，决策规范高效运转

2026 年上半年，公司持续完善治理架构，着力提升决策质量与运行效率。一是强化决策把关机制，公司召开股东会 3 次、董事会 6 次、各专门委员会共计召开会议 19 次，审议事项覆盖定期报告、重点项目投资等关键领域，充分发挥独立董事、董事会专门委员会的指导监督作用。组织协助外部董事参加专题沟通会、开展现场调研近 10 次，有效支撑其深入了解公司运营、参与科学决策。二是优化授权管理体系，修订《董事会授权管理规定》，细化不可授权事项清单，进一步清晰权责边界，有效提升日常经营决策效率，治理基础进一步夯实。

（二）严守信披标准，保持零差错记录

按照监管机构要求和公司信息披露的相关规定，确保信息披露工作及时、真实、完整、准确。2026 年上半年编报披露各类公告 56 份，高质量完成定期报告与 ESG 报告的编制与披露，无重大差错或补充更正情况。持续规范关联交易管理，通过定期核查与严格审议，有效防范潜在风险。

（三）畅通沟通渠道，投关管理成效显著

公司以主动沟通、及时回应为原则，致力于构建互信共赢的投资者关系，严格遵守《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》等相关规定，坚持合规、审慎、公平的原则，及时回复投资者问题。通过互动易平台、投资者热线、接待投资者调研、召开业绩说明会等多种方式保持与投资者的良好沟通。2026 年上半年累计接待国投证券等机构及个人投资者来访 3 批次（其中参加吉林辖区上市公司投资者网上集体接待日活动 1 场），回复互动易及投资者咨询 208 条，回复率 100%，有效回应市场关切。针对大安项目运行及销售情况等市场重点关注事项，公司于 2026 年 7 月 29 日披露专项进展公告，及时向市场传递项目重大进展。

三、关于“重视股东回报，共享经营发展成果”方面实施进展情况

公司积极践行股东回报规划，以持续稳定的现金分红回馈投资者，以实际行动传递发展信心，切实增强股东获得感。

（一）实施积极分红，真切回馈股东

公司制定《未来三年（2026-2028 年）股东回报规划》，在保证公司能够持续经营和长期发展的前提下，如无重大投资计划或重大现金支出等事项发生，每年以现金方式分配的利润原则上不少于当年实现的可分配利润的 40%，较上一轮规划（2023-2025 年）的 30%有显著提升。2025 年度公司累计派发现金分红总额 2.07 亿元，分红率达 40.16%。公司实施中期分红与年度分红相结合的灵活分红机制，2026 年半年度公司计划向全体股东每 10 股派发现金红利 0.22 元（含税），分红金额 79,799,953.77 元，分红率 19.73%（本次分红议案尚需提交公司股东会审议），进一步提升投资者获得感、稳定市场预期。

（二）优化品牌形象，开启绿色发展新篇

作为国家电投集团公司面向全球发展的唯一绿色氢基能源平台，为进一步突出绿色能源的企业属性，公司更名为“国电投绿色能源股份有限公司”，并于 2026 年 2 月 4 日正式启用“电投绿能”证券简称，顺应国家发展新质生产力的要求，彰显企业新形象。新名称与公司战略定位高度契合，有助于投资者更直观地理解公司业务属性与发展方向。

第四节 公司治理、环境和社会

一、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
于剑宇	副总经理	离任	2026 年 01 月 19 日	工作调动
刘爽	董事会秘书	离任	2026 年 05 月 19 日	工作调动
王胜	总会计师	离任	2026 年 05 月 19 日	工作调动
杨玉峰	代行董事会秘书职责	聘任	2026 年 05 月 20 日	工作调动
运玉贞	总会计师	聘任	2026 年 05 月 29 日	工作调动

二、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）	0.22
分配预案的股本基数（股）	3,627,270,626
现金分红金额（元）（含税）	79,799,953.77
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）	79,799,953.77
可分配利润（元）	476,245,287.78
现金分红总额（含其他方式）占利润分配总额的比例	100%
本次现金分红情况	
公司发展阶段不易区分但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%	
利润分配或资本公积金转增预案的详细情况说明	
公司于 2026 年 8 月 21 日召开第十届董事会第十三次会议，审议通过了《公司 2026 年半年度利润分配预案》（待提交公司股东会审议），同意以总股本 3,627,270,626 股为分配基数，向全体股东每 10 股派发现金红利 0.22 元（含税），现金分红为人民币 79,799,953.77 元，不送红股，不以资本公积金转增股本。预案内容及审议程序符合《公司法》《公司章程》的有关规定，充分保护了中小投资者的合法权益，本预案已经独立董事专门会议审查同意。	

三、公司股权激励计划、员工持股计划或其他员工激励措施的实施情况

☐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。

四、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）		7
序号	企业名称	环境信息依法披露报告的查询索引
1	白城热电公司	http://36.135.7.198:9015/index
2	长春热电公司	http://36.135.7.198:9015/index

3	吉林吉长电力有限公司	http://36.135.7.198:9015/index
4	四平热电公司	http://36.135.7.198:9015/index
5	吉林松花江热电有限公司	http://36.135.7.198:9015/index
6	松花江热电公司	http://36.135.7.198:9015/index
7	长春吉电能源科技有限公司	http://36.135.7.198:9015/index

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

单位	供电煤耗 (g/kWh)	脱硫设 备投运 率(%)	排放浓度(mg/Nm ³)			排放量(t)			
			二氧 化硫	氮氧化 物	烟尘	二氧化 硫	氮氧化 物	烟尘	废水
白城热电公司	320.72	100	18.3	37.38	1.65	151.85	308.17	12.34	0
长春热电公司	254.58	100	6.89	30.35	1.84	31.12	153.64	7.15	0
吉林吉长电力有限公司	314.77	100	5.8	33.17	3.92	13.4	59.07	6.59	0
四平热电公司	245.19	100	3.04	36.2	3.43	9.9845	119.5	13.73	0
吉林松花江热电有限公司	222.91	100	2.25	38.44	3.48	12.16	181.1	15.07	0
松花江热电公司	241.87	100	5.42	37.57	3.04	39.97	249.65	18.57	444850.6

上市公司发生环境事故的相关情况

五、社会责任情况

1. 公司遵守国家环保法规，承担环保责任，推进科技创新，做好“存量提质，增量做优”，聚焦“新能源+”和绿色氢基能源项目开发，公司所涉及的火电企业环保设施运行正常，全部实现环保达标排放。

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

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

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

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

第五节 重要事项

一、公司实际控制人、股东、关联方、收购人以及公司等承诺相关方在报告期内履行完毕及截至报告期末超期未履行完毕的承诺事项

☒适用 ☐不适用

承诺事由	承诺方	承诺类型	承诺内容	承诺时间	承诺期限	履行情况
首次公开发行或再融资时所作承诺	吉林能投	股份限售承诺	本次发行股票自新增股份上市首日起 36 个月内不得转让。	2022 年 12 月 31 日	自股份上市之日起 36 个月	正在履行
	国家电投、吉林能投	关于同业竞争的承诺	1、国家电投及所控制的公司吉林省区域投资开发任何火电等常规发电业务，均由吉电股份及其控制的公司作为投资开发主体。除吉电股份外，国家电投及所控制的其他公司未来不会在吉林省区域拓展常规发电业务。如因任何原因导致国家电投及所控制的其他公司在吉林省区域取得与吉电股份构成同业竞争的业务或业务机会的，国家电投将第一时间通知吉电股份，由其行使该等业务开发的优先选择权。上述承诺在国家电投实际控制吉电股份期间长期有效。如因国家电投及所控制的公司违反上述承诺而导致吉电股份权益受到损害的，国家电投将依法承担相应责任。	2023 年 07 月 07 日	长期	正在履行

			2、吉林能投及所控制的公司吉林省区域投资开发任何火电等常规发电业务，均由吉电股份及其控制的公司作为投资开发主体。除吉电股份外，吉林能投及所控制的其他公司未来不会在吉林省区域拓展常规发电业务。如因任何原因导致吉林能投及所控制的其他公司取得与吉电股份构成同业竞争的业务或业务机会的，吉林能投将第一时间通知吉电股份，由其行使该等业务开发的优先选择权。如吉林能投及所控制的其他公司拟转让其他与吉电股份主营业务相关业务或业务机会的，在同等条件下吉电股份享有优先受让权。上述承诺在吉林能投控股吉电股份期间长期有效。如因吉林能投及所控制的公司违反上述承诺而导致吉电股份权益受到损害的，吉林能投将依法承担相应责任。			
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	无					

一步的工作计划	
---------	--

二、控股股东及其他关联方对上市公司的非经营性占用资金情况

☐适用 ☒不适用
公司报告期不存在控股股东及其他关联方对上市公司的非经营性占用资金。

三、违规对外担保情况

☐适用 ☒不适用
公司报告期无违规对外担保情况。

四、聘任、解聘会计师事务所情况

半年度财务报告是否已经审计
☐是 ☒否
公司半年度报告未经审计。

五、董事会对会计师事务所本报告期“非标准审计报告”的说明

☐适用 ☒不适用

六、董事会对上年度“非标准审计报告”相关情况的说明

☐适用 ☒不适用

七、破产重整相关事项

☐适用 ☒不适用
公司报告期未发生破产重整相关事项。

八、诉讼事项

重大诉讼仲裁事项
☒适用 ☐不适用

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
张鹭诉吉林电力股份有限公司股权转让纠纷	1,321.65	无	2026年5月已结案	判决驳回上诉人张鹭的上诉请求,维持原判。	不适用	2025年11月11日	巨潮资讯网(www.cninfo.com.cn)(公告编号2025-089)
原告中电投融和融资租赁有限公司与被告广西	14,591.16	无	一审未结	未对公司产生重要影响	不适用	2025年11月11日	巨潮资讯网(www.cninfo.com.cn)(公告编

旭日升新能源有限公司、第三人安徽吉电新能源有限公司融资租赁合同纠纷							号 2025-089)
海南吉电智慧新能源有限公司诉黑龙江逸景建筑工程有限公司海南分公司、黑龙江逸景建筑工程有限公司、四川盛铭洋电力工程有限公司、海口宇安咨询服务有限责任公司、高波建设工程合同纠纷案	4,848.17	无	一审未结	未对公司产生重要影响	不适用	2025 年 11 月 11 日	巨潮资讯网 (www.cninfo.com.cn) (公告编号 2025-089)
海南吉电智慧新能源有限公司诉谷咏、四川土卫六新能源科技合伙企业 (有限合伙)、四川火星新能源技术研究合伙企业 (有限合伙)、四川汇涌新能源科技有限公司合同纠纷案	1,246.22	无	一审未结	未对公司产生重要影响	不适用	2025 年 11 月 11 日	巨潮资讯网 (www.cninfo.com.cn) (公告编号 2025-089)
上海电气集团股份有限公司与曲阳县美恒新能源科技有限公司建设工程施工合同仲裁	23,143.53	无	仲裁未结	未对公司产生重要影响	不适用	2025 年 11 月 11 日	巨潮资讯网 (www.cninfo.com.cn) (公告编号 2025-089)
池州中安绿能香隅风力发电有限公司与安徽恒溢源建筑工程有限公司建设工程施工合同纠纷一案	1,454.78	无	已结案	2025 年 12 月 24 日, 法院一审判决驳回池州中安绿能香隅风力发电有限公司全部诉讼请求。2026 年	不适用	2025 年 11 月 11 日	巨潮资讯网《关于累计诉讼、仲裁案件情况的公告》 (2025-089)

				5月6日，法院二审判决驳回池中安绿能香隅风力发电有限公司全部上诉请求。			
马鞍山明太生物科技有限公司诉合肥众仕新能源科技有限公司安徽桑拓农业科技有限公司买卖合同纠纷案	1,276.19	无	2026年5月已结案	本案按上诉人合肥众仕新能源科技有限公司自动撤回上诉处理，一审判决自本裁定书送达之日起发生法律效力。一审判决： 一、合肥众仕新能源科技有限公司于本判决生效后十日内支付马鞍山明太生物科技有限公司稻壳碳货款4,480,711.65元。二、合肥众仕新能源科技有限公司于本判决生效后十日内返还马鞍山明太生物科技有限公司稻壳货款4,880,485.26元。三、驳回明太公司的其他诉讼请求。	本案已申请强制执行，法院还未立案。	2025年11月11日	巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn）（公告编号2025-089）
吉林宏日新能源股份有限公司诉磐石吉电宏日智慧能源有限公司合同纠纷案	3,882.18	无	2026年6月二审结案，准备再审	二审驳回上诉；一审判决如下： 一、磐石吉电宏日智慧能源有限公司于本判决生效之日起30日内支付吉林宏日新能源股份有限公司股权转让款13,115,409	尚未申请强制执行	2025年11月11日	巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn）（公告编号2025-089）

				.04 元及违约金 1,688,685 元；二、驳回吉林宏日新能源股份有限公司其他诉讼请求；三、驳回磐石吉电宏日智慧能源有限公司的反诉请求。			
吉林元龙泰环保科技有限公司诉磐石宏日生物质能源有限责任公司燃料运维、灰渣清运外委服务合同纠纷案	1,000	无	2025 年 12 月二审结案	1. 撤销吉林省吉林市丰满区人民法院 (2025) 吉 0211 民初 1507 号民事判决；2. 磐石宏日生物质能源有限责任公司于本判决生效之日起十日内给付吉林元龙泰环保科技有限公司损失 7,371,382.46 元；3. 驳回吉林元龙泰环保科技有限公司其他诉讼请求。	还余 587.14 万元未予执行。	2025 年 11 月 11 日	巨潮资讯网 (www.cninfo.com.cn) (公告编号 2025-089)
闫伟峰诉东方工建集团有限公司、中国石油天然气第七建设有限公司、大安吉电绿氢能源有限公司、第三人河南诺存建筑工程有限公司建设工程施工合同纠纷案	1,000	无	重审一审未结	未对公司产生重要影响	不适用	2025 年 11 月 11 日	巨潮资讯网 (www.cninfo.com.cn) (公告编号 2025-089)
池州中安绿能香隅风力发电有限公司与安徽恒溢源建筑工程有限公司	1,625.57	无	已结案	驳回池州中安绿能香隅风力发电有限公司再审申请	不适用	2025 年 11 月 11 日	巨潮资讯网 (www.cninfo.com.cn) (公告编号 2025-089)

建设工程施工合同纠纷一案							
通化热电有限责任公司诉国家电投集团吉林能源投资有限公司、吉林电力股份有限公司损害公司利益责任纠纷案	100,000	无	二审未结	一审判决驳回原告全部诉讼请求	不适用	2025 年 11 月 11 日	巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn）（公告编号 2025-089）

其他诉讼事项

☒适用 ☐不适用

诉讼(仲裁)基本情况	涉案金额(万元)	是否形成预计负债	诉讼(仲裁)进展	诉讼(仲裁)审理结果及影响	诉讼(仲裁)判决执行情况	披露日期	披露索引
截至 2026 年 6 月 30 日，公司合并口径范围内共有其他诉讼、仲裁案件 70 起。	11,281.5	无	2026 上半年已结其他案件 49 起，正在诉讼阶段案件 21 起。	所有案件均未对公司产生重要影响。	其他诉讼、仲裁案件进入执行阶段案件 6 起，执行结案 0 起。		不适用

九、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、公司及其控股股东、实际控制人的诚信状况

☒适用 ☐不适用

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

十一、重大关联交易

1、与日常经营相关的关联交易

☒适用 ☐不适用

关联交易方	关联关系	关联交易类型	关联交易内容	关联交易定价原则	关联交易价格	关联交易金额(万元)	占同类交易金额的比例	获批的交易额度(万元)	是否超过获批额度	关联交易结算方式	可获得同类交易市价	披露日期	披露索引
内蒙古电投能	同一最终控制	向关联人采购	采购燃料	按市场化原则	82,394.29	82,394.29	72.47%	242,800	否	按合同约定	82,394.29	2026 年 02 月 21	巨潮资讯网

源股份有限公司	方	燃料		确定								日	(www.cninfo.com.cn) (公告编号 2026-010)
内蒙古白音华蒙东露天煤业有限公司	同一最终控制方	向关联人采购燃料	采购燃料	按市场化原则确定	15,447.10	15,447.10	13.59%	126,100	否	按合同约定	15,447.10	2026年02月21日	巨潮资讯网 (www.cninfo.com.cn) (公告编号 2026-010)
国家电投集团吉林能源投资有限公司	母公司	向关联人提供劳务	受托管理	参考行业标准	188.68	188.68	51.51%	200	否	按合同约定	188.68	2026年02月21日	巨潮资讯网 (www.cninfo.com.cn) (公告编号 2026-010)
吉林能源发展有限公司	受同一母公司控制	向关联人提供劳务	受托管理	参考行业标准	94.34	94.34	25.75%	100	否	按合同约定	94.34	2026年02月21日	巨潮资讯网 (www.cninfo.com.cn) (公告编号 2026-010)
吉林能源发展有限公司	受同一母公司控制	向关联人提供劳务	收取招标代理服务费用	参考行业标准	-		0.00%	1,614.42	否	按合同约定	-	2026年02月21日	巨潮资讯网 (www.cninfo.com.cn) (公

													告编号 2026-010)
内蒙古吉电能源有限公司	受同一母公司控制	向关联人提供劳务	受托运营管理	参考行业标准	-		0.00%	3,121.13	否	按合同约定	-	2026年02月21日	巨潮资讯网 (www.cninfo.com.cn) (公告编号 2026-010)
国家电力投资集团有限公司物资装备分公司	同一最终控制方	接受关联人提供的劳务	采购总包配送大宗物资	参考行业标准	2,880.87	2,880.87	5.12%	83,000	否	按合同约定	2,880.87	2026年02月21日	巨潮资讯网 (www.cninfo.com.cn) (公告编号 2026-010)
电能易购(北京)科技有限公司	同一最终控制方	接受关联人提供的劳务	采购电商化通用物资	参考行业标准	1,007.89	1,007.89	1.93%	5,000	否	按合同约定	1,007.89	2026年02月21日	巨潮资讯网 (www.cninfo.com.cn) (公告编号 2026-010)
国家电投集团数字科技有限公司	同一最终控制方	接受关联人提供的劳务	签订统建数字化系统建设和运维服务	按市场化原则确定	105.43	105.43	0.33%	3,500	否	按合同约定	105.43	2026年02月21日	巨潮资讯网 (www.cninfo.com.cn) (公告编号 2026-010)
合计				---	---	102,118.6	---	465,435.55	---	---	---	---	---

大额销货退回的详细情况	无
按类别对本期将发生的日常关联交易进行总金额预计的，在报告期内的实际履行情况（如有）	关联方全年预计 465,435.55 万元，报告期已发生 102,118.6 万元。
交易价格与市场参考价格差异较大的原因（如适用）	无

2、资产或股权收购、出售发生的关联交易

☐适用 ☒不适用

公司报告期未发生资产或股权收购、出售的关联交易。

3、共同对外投资的关联交易

☐适用 ☒不适用

公司报告期未发生共同对外投资的关联交易。

4、关联债权债务往来

☐适用 ☒不适用

公司报告期不存在关联债权债务往来。

5、与存在关联关系的财务公司的往来情况

☒适用 ☐不适用

存款业务

关联方	关联关系	每日最高存款限额（万元）	存款利率范围	期初余额（万元）	本期发生额		期末余额（万元）
					本期合计存入金额（万元）	本期合计取出金额（万元）	
国家电投集团财务有限公司	受同一最终控制方控制	500,000	0.35%-1.4%	203,624	3,458,496	3,437,753	224,367

贷款业务

关联方	关联关系	贷款额度（万元）	贷款利率范围	期初余额（万元）	本期发生额		期末余额（万元）
					本期合计贷款金额（万元）	本期合计还款金额（万元）	
国家电投集团财务有限公司	受同一最终控制方控制	185,000	2.08%-2.24%	181,000	215,000	211,000	185,000

授信或其他金融业务

关联方	关联关系	业务类型	总额（万元）	实际发生额（万元）
国家电投集团财务有限公司	受同一最终控制方控制	授信	838,000	185,000

6、公司控股的财务公司与关联方的往来情况

☐适用 ☒不适用

公司控股的财务公司与关联方之间不存在存款、贷款、授信或其他金融业务。

7、其他重大关联交易

☒适用 ☐不适用

详见本报告第八节“财务报告第十四项：第 5 条，关联交易情况”

重大关联交易临时报告披露网站相关查询

临时公告名称	临时公告披露日期	临时公告披露网站名称
吉林电力股份有限公司关于白城吉电瀚海发电有限公司拟向山东电力工程咨询院有限公司采购 EPC 工程总承包服务关联交易的公告	2026 年 01 月 24 日	巨潮资讯网 (www.cninfo.com.cn) (公告编号 2026-004)
国电投绿色能源股份有限公司关于公司与国家电投集团财务有限公司办理存款、贷款业务的关联交易公告	2026 年 02 月 12 日	巨潮资讯网 (www.cninfo.com.cn) (公告编号 2026-008)
国电投绿色能源股份有限公司关于公司与国电投云链科技(北京)有限公司办理供应链金融业务暨关联交易的公告	2026 年 02 月 12 日	巨潮资讯网 (www.cninfo.com.cn) (公告编号 2026-009)
国电投绿色能源股份有限公司关于吉远(四平)绿色能源有限公司拟向长春绿动氢能科技有限公司采购 PEM 水电解制氢设备的关联交易公告	2026 年 03 月 21 日	巨潮资讯网 (www.cninfo.com.cn) (公告编号 2026-015)
国电投绿色能源股份有限公司关于公司拟采购中电华创电力技术研究有限公司技术监督服务的关联交易公告	2026 年 03 月 21 日	巨潮资讯网 (www.cninfo.com.cn) (公告编号 2026-016)
国电投绿色能源股份有限公司关于公司所属企业委托电能(北京)工程监理有限公司开展主要设备监造的关联交易公告	2026 年 04 月 21 日	巨潮资讯网 (www.cninfo.com.cn) (公告编号 2026-028)
国电投绿色能源股份有限公司关于国电投绿色能源股份有限公司白城热电分公司采购沈阳远达环保工程有限公司脱硫系统运维关联交易的公告	2026 年 05 月 30 日	巨潮资讯网 (www.cninfo.com.cn) (公告编号 2026-043)
国电投绿色能源股份有限公司关于吉远(四平)绿色能源有限公司拟采购国核电力规划设计研究院有限公司制氢装置 EPC 工程总承包服务关联交易的公告	2026 年 05 月 30 日	巨潮资讯网 (www.cninfo.com.cn) (公告编号 2026-044)

十二、重大合同及其履行情况

1、托管、承包、租赁事项情况

(1) 托管情况

☐适用 ☒不适用

公司报告期不存在托管情况。

(2) 承包情况

☐适用 ☒不适用

公司报告期不存在承包情况。

(3) 租赁情况

☐适用 ☒不适用

公司报告期不存在租赁情况。

2、重大担保

☒适用 ☐不适用

单位：万元

公司及其子公司对外担保情况（不包括对子公司的担保）										
担保对象名称	担保额度相关公告披露日期	担保额度	实际发生日期	实际担保金额	担保类型	担保物（如有）	反担保情况（如有）	担保期	是否履行完毕	是否为关联方担保
公司对子公司的担保情况										
担保对象名称	担保额度相关公告披露日期	担保额度	实际发生日期	实际担保金额	担保类型	担保物（如有）	反担保情况（如有）	担保期	是否履行完毕	是否为关联方担保
子公司对子公司的担保情况										
担保对象名称	担保额度相关公告披露日期	担保额度	实际发生日期	实际担保金额	担保类型	担保物（如有）	反担保情况（如有）	担保期	是否履行完毕	是否为关联方担保
吉林里程协合风力发电有限公司	2017 年 07 月 26 日	11, 214.9	2017 年 08 月 17 日	1, 377.24	质押			10 年	否	是
报告期末已审批的对子公司担保额度合计（C3）		11, 214.9		报告期末对子公司担保余额合计（C4）		1, 377.24				
公司担保总额（即前三大项的合计）										
报告期末已审批的担保额度合计（A3+B3+C3）		11, 214.9		报告期末全部担保余额合计（A4+B4+C4）		1, 377.24				
全部担保余额（即 A4+B4+C4）占公司净资产的比例				0.08%						
其中：										
直接或间接为资产负债率超过 70%的被担保对象提供的债务担保余额（E）				1, 377.24						
上述三项担保金额合计（D+E+F）				1, 377.24						

采用复合方式担保的具体情况说明

3、委托理财

☐适用 ☒不适用
公司报告期不存在委托理财。

4、其他重大合同

☒适用 ☐不适用

合同 订立公司 名称	合同 订立对方 名称	合同 标的	合同 签订日期	合同 涉及 资产的 账面价值 (万元) (如有)	合同 涉及 资产的 评估价值 (万元) (如有)	评估 机构 名称 (如有)	评估 基准 日 (如有)	定价 原则	交易 价格 (万元)	是否 关联 交易	关联 关系	截至 报告 期末 的执 行情 况	披露 日期	披露 索引
白城 吉电 瀚海 发电 有限 公司	山 东 电 力 工 程 咨 询 有 限 公 司	吉 林 电 力 股 份 有 限 公 司 白 城 发 电 公 司 2×6 万 千 瓦 保 供 煤 电 项 目 EPC 总 承 包 合 同	2026 年 01 月 24 日			无		公 开 招 标	440, 456. 02	是	同 受 控 制 人 控 制	执 行 中	2026 年 01 月 24 日	巨 潮 资 讯 网 (ww w.cn info .com .cn) (公 告 编 号 2026 -004
广 西 吉 投 智 慧 能 源 科 技 有 限 公 司	三 一 重 能 股 份 有 限 公 司	邕 宁 那 楼 风 电 场 二 期 项 目 风 力 发 电 机 组 及 其 附 属 设 备 采 购 合 同	2026 年 03 月 01 日			无		公 开 招 标	229, 588	否	无	执 行 中		
吉 远 (四 平) 绿 色 能 源	中 国 五 环 工 程 有 限 公 司	梨 树 风 光 制 绿 氢 生 物 质	2026 年 01 月 12 日			无		公 开 招 标	132, 932	否	无	执 行 中		

有限公司		耦合绿色甲醇项目化工 EPC 总承包合同											
白城吉电瀚海发电有限公司	沈阳铁道工程建设管理有限公司	白城吉电瀚海发电有限公司铁路专用线工程委托代建服务合同	2026 年 06 月 16 日			无		公开招标	44,367.68	否	无	执行中	
吉远（四平）绿色能源有限公司	国核电力规划设计研究院有限公司	梨树风光制绿氢生物质耦合绿色甲醇项目制氢装置 EPC 工程总承包合同	2026 年 06 月 27 日			无		公开招标	20,496	是	同受控制人控制	执行中	巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn）（公告编号 2026-044

十三、报告期内接待调研、沟通、采访等活动登记表

☒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
2026 年 04 月 29 日	公司办公楼	实地调研	机构	国投证券、建信养老金	公司绿色氢基能源发展规划、大安风光制氢合成氨一体化项目投产及销售情况等	电投绿能投资者关系活动记录表编号：2026-001 号
2026 年 05 月 13 日	公司办公楼	实地调研	机构、个人	北京京港伟业投资有限公司、邓钧瀚	公司“新能源+”和绿色氢基能源双赛道布局、公司归	电投绿能投资者关系活动记录表编号：2026-002 号

					母净利润情况等	
2026 年 05 月 19 日	线上会议	其他	机构、个人	通过全景网“投资者关系互动平台”参加 2026 年吉林辖区上市公司投资者网上集体接待日活动的投资者	绿氨和氢能销售情况、大安绿氨项目达产情况、市值管理做法、IMO 政策影响等	电投绿能投资者关系活动记录表编号：2026-003 号

十四、其他重大事项的说明

☒适用 ☐不适用

2026 年 2 月 4 日，公司发布了《吉林电力股份有限公司关于变更公司名称、证券简称暨完成工商变更登记的公告》：
（1）吉林电力股份有限公司（以下简称“公司”）中文名称已由“吉林电力股份有限公司”变更为“国电投绿色能源股份有限公司”，英文名称由“JILIN ELECTRIC POWER CO.,LTD.”变更为“SPIC Green Energy Co.,Ltd.”；（2）证券简称由“吉电股份”变更为“电投绿能”，英文简称由“JEP”变更为“SPIC GECL”，启用时间为 2026 年 2 月 4 日；
（3）公司证券代码“000875”保持不变。具体内容详见 2026 年 2 月 4 日刊载于《中国证券报》《上海证券报》《证券时报》和巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn）的《关于变更公司名称、证券简称暨完成工商变更登记的公告》（公告编号：2026-006）

十五、公司子公司重大事项

☒适用 ☐不适用

1. 2026 年 5 月 29 日，公司第十届董事会第十次会议审议通过了《关于投资建设纳雍县居仁桃园 10 万千瓦风电项目的议案》。同意公司全资子公司北京吉能新能源科技有限公司所属全资子公司贵州电投绿能新能源有限公司投资建设贵州毕节纳雍县居仁桃园 10 万千瓦风电场项目，项目动态总投资 61085.29 万元。具体内容详见 2026 年 5 月 30 日刊载于《中国证券报》《上海证券报》《证券时报》和巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn）的《第十届董事会第十次会议公告》（公告编号：2026-037）。

2. 2026 年 5 月 29 日，公司第十届董事会第十次会议审议通过了《关于投资建设纳雍县水东金子 20 万千瓦风电项目的议案》。同意公司全资子公司北京吉能新能源科技有限公司所属全资子公司贵州电投绿能新能源有限公司投资建设贵州毕节纳雍县水东金子 20 万千瓦风电场项目，项目动态总投资 124229.08 万元。具体内容详见 2026 年 5 月 30 日刊载于《中国证券报》《上海证券报》《证券时报》和巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn）的《第十届董事会第十次会议公告》（公告编号：2026-037）。

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	284,891,259	7.85%					-60,500	284,830,759	7.85%
1、国家持股									
2、国有法人持股	284,601,234	7.85%						284,601,234	7.85%
3、其他内资持股	290,025	0.00%					-60,500	229,525	0.00%
其中：境内法人持股									
境内自然人持股	290,025	0.00%					-60,500	229,525	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	3,342,379,367	92.15%					60,500	3,342,439,867	92.15%
1、人民币普通股	3,342,379,367	92.15%					60,500	3,342,439,867	92.15%
2、境内上市的外资股									
3、境外上市的外资股									
4、其									

他									
三、股份总数	3,627,270,626	100.00%						3,627,270,626	100.00%

股份变动的原因

☐适用 ☒不适用

股份变动的批准情况

☐适用 ☒不适用

股份变动的过户情况

☐适用 ☒不适用

股份回购的实施进展情况

☐适用 ☒不适用

采用集中竞价方式减持回购股份的实施进展情况

☐适用 ☒不适用

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

☐适用 ☒不适用

公司认为必要或证券监管机构要求披露的其他内容

☐适用 ☒不适用

2、限售股份变动情况

☒适用 ☐不适用

单位：股

股东名称	期初限售股数	本期解除限售股数	本期增加限售股数	期末限售股数	限售原因	解除限售日期
孔辉	100,000	100,000	0	0	监事股份锁定	按照董事、监事、高级管理人员股份管理的相关规定
陈喜庆	2,000	2,000	0	0	高级管理人员股份锁定	按照董事、监事、高级管理人员股份管理的相关规定
杨青春	13,500	13,500	0	0	监事股份锁定	按照董事、监事、高级管理人员股份管理的相关规定
于剑宇	165,000	0	55,000	220,000	高级管理人员股份锁定	按照董事、监事、高级管理人员股份管理的相关规定
合计	280,500	115,500	55,000	220,000	--	--

二、证券发行与上市情况

☐适用 ☒不适用

三、公司股东数量及持股情况

单位：股

报告期末普通股股东总数		150,805		报告期末表决权恢复的优先股股东总数（如有）（参见注 8）			0	
持股 5%以上的股东或前 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
国家电投集团吉林能源投资有限公司	国有法人	29.62%	1,074,387,019	0	284,601,234	789,785,785	不适用	0
国家电力投资集团有限公司	国有法人	4.38%	158,884,995	0	0	158,884,995	不适用	0
中交资本控股有限公司	国有法人	2.55%	92,516,300	-16,383,700	0	92,516,300	不适用	0
王琴英	境内自然人	2.24%	81,220,500	50,503,975	0	81,220,500	不适用	0
易米基金－日照钢铁控股集团有限公司－易米基金元启一号单一资产管理计划	其他	1.59%	57,800,000	0	0	57,800,000	不适用	0
国家电投集团创新投资有限公司	境内非国有法人	1.07%	38,732,657	0	0	38,732,657	不适用	0
香港中央结算有限公司	境外法人	0.99%	35,939,659	9,349,661	0	35,939,659	不适用	0
中国人民人寿保险股份有限公司－传统－普通保险产品	其他	0.95%	34,605,700	13,797,600	0	34,605,700	不适用	0
易米基金－日照钢铁控股集团有限公司－易米基金元启二号单一资产管理计划	其他	0.95%	34,603,845	-29,511,600	0	34,603,845	不适用	0
中国人寿保险股份有限公司	其他	0.69%	25,155,576	25,155,576	0	25,155,576	不适用	0

一传统一 普通保险 产品一 005L一 CT001 沪								
战略投资者或一般法人因配售新股成为前 10 名股东的情况（如有） （参见注 3）	上述前 10 名股东中，中交资本控股有限公司、易米基金一日照钢铁控股集团有限公司一易米基金元启一号单一资产管理计划、易米基金一日照钢铁控股集团有限公司一易米基金元启二号单一资产管理计划，均通过向特定对象发行股票成为公司前 10 名股东。							
上述股东关联关系或一致行动的说明	吉林能投、国家电投、国家电投集团创新投资有限公司之间存在关联关系，属于《上市公司收购管理办法》规定的一致行动人。							
上述股东涉及委托/受托表决权、放弃表决权情况的说明	无							
前 10 名股东中存在回购专户的特别说明（如有）（参见注 11）	无							
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					
国家电投集团吉林能源投资有限公司	789,785,785	人民币普通股	789,785,785					
国家电力投资集团有限公司	158,884,995	人民币普通股	158,884,995					
中交资本控股有限公司	92,516,300	人民币普通股	92,516,300					
王琴英	81,220,500	人民币普通股	81,220,500					
易米基金一日照钢铁控股集团有限公司一易米基金元启一号单一资产管理计划	57,800,000	人民币普通股	57,800,000					
国家电投集团创新投资有限公司	38,732,657	人民币普通股	38,732,657					
香港中央结算有限公司	35,939,659	人民币普通股	35,939,659					
中国人民人寿保险股份有限公司一传统一普通保险产品	34,605,700	人民币普通股	34,605,700					
易米基金一日照钢铁控股集团有限公司一易米基金元启二号单一资产管理计划	34,603,845	人民币普通股	34,603,845					
中国人寿保险股份有限公司一传统一普通保险产品一005L一CT001 沪	25,155,576	人民币普通股	25,155,576					
前 10 名无限售条件股东之间，以及前 10 名无限售条件股东和前 10 名股东之间关联关系或一致行动的说明	1. 吉林能投、国家电投、国家电投集团创新投资有限公司存在关联关系，属于《上市公司收购管理办法》规定的一致行动人； 2. 除此之外，未知其他股东之间是否存在关联关系，也未知是否属于《上市公司收购管理办法》规定的一致行动人。							
前 10 名普通股股东参与融资融券业务情况说明（如有）（参见注 4）	前 10 名无限售流通股股东王琴英通过信用账户持有本公司股份 81,210,500 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。

四、董事和高级管理人员持股变动

☐适用 ☒不适用

公司董事和高级管理人员在报告期持股情况没有发生变动，具体可参见 2025 年年报。

五、控股股东或实际控制人变更情况

公司前期已披露实际控制人筹划控制权变更但尚未完成的，请说明控制权变更进展情况。

☐适用 ☒不适用

控股股东报告期内变更

☐适用 ☒不适用

公司报告期控股股东未发生变更。

实际控制人报告期内变更

☐适用 ☒不适用

公司报告期实际控制人未发生变更。

六、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

一、企业债券

☐适用 ☒不适用
报告期公司不存在企业债券。

二、公司债券

☒适用 ☐不适用

1、公司债券基本信息

单位：万元

债券名称	债券简称	债券代码	发行日	起息日	到期日	债券余额	利率	还本付息方式	交易场所
吉林电力股份有限公司 2022 年 面向专业 投资者公 开发行绿 色公司债 券(专项 用于碳中 和)(第一 期)	22 吉电 G1	149848	2022 年 03 月 17 日	2022 年 03 月 18 日	2027 年 03 月 18 日	100,000	3.80%	本期债券 采用单利 按年计 息,不计 复利。每 年付息一 次,到期 一次还 本,最后 一期利息 随本金的 兑付一起 支付。	深圳证券 交易所
吉林电力股份有限公司 2023 年 面向专业 机构投资者 公开发 行科技创 新绿色乡 村振兴公 司债券 (专项用 于碳中 和)(第一 期)	23 吉电 GCKV01	148530	2023 年 11 月 30 日	2023 年 12 月 01 日	2026 年 12 月 01 日	50,000	2.99%	本期债券 采用单利 按年计 息,不计 复利。每 年付息一 次,到期 一次还 本,最后 一期利息 随本金的 兑付一起 支付。	深圳证券 交易所
吉林电力股份有限公司 2025 年 面向专业 机构投资	25 吉电 K1	524366	2025 年 07 月 15 日	2025 年 07 月 15 日	2028 年 07 月 15 日	100,000	1.77%	本期债券 采用单利 按年计 息,不计 复利。每 年付息一	深圳证券 交易所

者公开发 行科技创 新公司债 券（第一 期）								次，到期 一次还 本，最后 一期利息 随本金的 兑付一起 支付。	
投资者适当性安排（如有）			面向专业机构投资者交易的债券						
适用的交易机制			匹配、协商、点击、询价、竞买						
是否存在终止上市交易的风险 （如有）和应对措施			无						

逾期未偿还债券

☐适用 ☒不适用

2、发行人或投资者选择权条款、投资者保护条款的触发和执行情况

☐适用 ☒不适用

3、报告期内信用评级结果调整情况

☐适用 ☒不适用

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

☒适用 ☐不适用

1. 吉林电力股份有限公司 2022 年面向专业投资者公开发行绿色公司债券（专项用于碳中和）（第一期）
本期碳中和绿色公司债券募集资金总规模为 10 亿元，募集资金扣除发行费用后已投放 94,750 万元用于风力发电项目，4,750 万元用于补充绿色产业领域流动资金。报告期内，募投项目运营情况如下：本期碳中和绿色公司债券已投资项目 2026 年 1-6 月上网电量合计为 61,637.38 万 kWh，经测算，与同等火力发电上网电量相比 2026 年 1-6 月可实现减排二氧化碳(当量)46.51 万吨，节能量(替代化石能源量)18.61 万吨，减排 SO₂47.46 吨，减排 NO_x77.05 吨，减排烟尘 7.40 吨。本期碳中和绿色公司债券募投项目的总投资规模为 464,285.00 万元，募集资金中 9.475 亿元用于清洁能源发电类项目，按照实际使用资金和项目总投资比例折算后加和，2026 年 1-6 月已建成项目可实现减排二氧化碳(当量)9.96 万吨，节能量(替代化石能源量)3.91 万吨，减排 SO₂9.97 吨，减排 NO_x16.18 吨，减排烟尘 1.55 吨。

2. 吉林电力股份有限公司 2023 年面向专业机构投资者公开发行科技创新绿色乡村振兴公司债券(专项用于碳中和)(第一期)
本期碳中和绿色公司债券募集资金总规模为 5 亿元，募集资金扣除相关发行费用后，募集资金 4.78 亿元用于偿还公司下属子公司清洁能源类绿色项目的前期借款，其余部分用于补充公司日常绿色产业领域运营的流动资金。报告期内，募投项目运营情况如下：本期碳中和绿色公司债券已投资项目 2026 年 1-6 月上网电量为 51,769.38 万 kWh，经测算，与同等火力发电上网电量相比，已投资项目 2026 年 1-6 月可实现减排二氧化碳(当量)39.77 万吨，节能量(替代化石能源量)15.63 万吨，减排 SO₂39.86 吨，减排 NO_x64.71 吨，减排烟尘 6.21 吨。23 吉电 GCKV01 已投资项目总投资为 274,200.00 万元，募集资金 47,800.00 万元用于上述户用分布式光伏电站项目，按照实际使用资金和项目总投资比例折算后加和，2026 年 1-6 月已建成项目可实现减排二氧化碳(当量)6.93 万吨，节能量(替代化石能源量)2.70 万吨，减排 SO₂6.88 吨，减排 NO_x11.17 吨，减排烟尘 1.07 吨。本期债券募投项目为光伏发电项目，有助于支持发展脱贫地区乡村特色产业，推动新能源产业与乡村振兴的进一步融合，通过产业的投入包括光伏电站开发阶段的施工和后期的运行及维护，促进脱贫人口稳定就业，改善脱贫地区基础设施条件，解决无电人口和贫困地区用电，提升脱贫基础设施等。本期债券为科技创新类债券，募集资金未直接用于科技创新项目。本期债券募集资金的使用对于公司能源结构调整、实现高质量发展、继续提升科技创新能力有着积极促进作用。

3. 吉林电力股份有限公司 2025 年面向专业机构投资者公开发行科技创新公司债券（第一期）

本期科技创新公司债券募集资金总规模为 10 亿元，募集资金扣除发行费用后已投放 9.6351 亿元用于风电项目建设、项目前期借款的偿还及偿还有息债务本息，其余资金未使用存于募集资金专户。募投项目基本情况如下：（1）邕宁那楼风电项目，总投资 132,900.35 万元，项目已经建成运营，2026 年 1-6 月份上网电量为 14,686.89 万 kWh。（2）邕宁百济新平风电项目，总投资 124,959.03 万元，项目已经建成运营，2026 年 1-6 月份上网电量为 14,703.69 万 kWh。（3）延长县郭旗村 17 兆瓦光伏扶贫电站项目，总投资 15,387.89 万元，项目已经建成运营，2026 年 1-6 月份上网电量为 1,371.81 万 kWh。（4）白城分布式发电制氢加氢一体化示范项目，工程总投资 12,617.54 万元，分布式光伏项目已经建成运营，风电项目、制氢加氢一体化项目目前仍在建设。2026 年 1-6 月份光伏上网电量为 215.10 万 kWh。本期债券为科技创新类债券，募集资金未直接用于科技创新项目，本期债券募集资金的使用对于公司能源结构调整、实现高质量发展、继续提升科技创新能力有着积极促进作用。

三、非金融企业债务融资工具

☒适用 ☐不适用

1、非金融企业债务融资工具基本信息

单位：万元

债券名称	债券简称	债券代码	发行日	起息日	到期日	债券余额	利率	还本付息方式	交易场所
吉林电力股份有限公司 2023 年度第一期中期票据（可持续挂钩/乡村振兴）	23 吉林电力 MTN001（可持续挂钩）	102382646	2023 年 09 月 26 日	2023 年 09 月 27 日	2026 年 09 月 27 日	100,000	3.28%	每年付息一次，到期一次还本	银行间债券市场
吉林电力股份有限公司 2024 年度第一期两新中期票据	24 吉林电力 MTN001（两新）	102484553	2024 年 10 月 22 日	2024 年 10 月 23 日	2027 年 10 月 23 日	50,000	2.33%	每年付息一次，到期一次还本	银行间债券市场
吉林电力股份有限公司 2025 年度第二期超短期融资券	25 吉林电力 SCP002	12582512	2025 年 10 月 20 日	2025 年 10 月 21 日	2026 年 06 月 26 日	0	1.76%	到期一次还本付息	银行间债券市场
吉林电力股份有限公司 2025 年度第三期超短期融资券	25 吉林电力 SCP003	12583112	2025 年 12 月 18 日	2025 年 12 月 19 日	2026 年 09 月 15 日	60,000	1.77%	到期一次还本付息	银行间债券市场
国电投绿色能源股	26 电投绿能	12680923	2026 年 04 月 10 日	2026 年 04 月 13 日	2026 年 12 月 24 日	60,000	1.53%	到期一次还本付息	银行间债券市场

份有限公司 2026 年度第一期超短期融资券	SCP001		日	日	日				
国电投绿色能源股份有限公司 2026 年度第二期超短期融资券	26 电投绿能 SCP002	12681390	2026 年 06 月 04 日	2026 年 06 月 05 日	2026 年 12 月 02 日	60,000	1.43%	到期一次还本付息	银行间债券市场
国电投绿色能源股份有限公司 2026 年度第三期超短期融资券	26 电投绿能 SCP003	12681592	2026 年 06 月 25 日	2026 年 06 月 26 日	2027 年 03 月 23 日	60,000	1.53%	到期一次还本付息	银行间债券市场
投资者适当性安排（如有）			境内合格机构投资者（国家法律法规及部门规章等另有规定的除外）						
适用的交易机制			-						
是否存在终止上市交易的风险（如有）和应对措施			否						

逾期未偿还债券

☐适用 ☒不适用

2、发行人或投资者选择权条款、投资者保护条款的触发和执行情况

☐适用 ☒不适用

3、报告期内信用评级结果调整情况

☐适用 ☒不适用

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

☐适用 ☒不适用

四、可转换公司债券

☐适用 ☒不适用

报告期公司不存在可转换公司债券。

五、报告期内合并报表范围亏损超过上年末净资产 10%

☐适用 ☒不适用

六、截至报告期末公司近两年的主要会计数据和财务指标

单位：万元

项目	本报告期末	上年末	本报告期末比上年末增减
流动比率	0.5672	0.6539	-13.26%
资产负债率	69.22%	69.57%	-0.35%
速动比率	0.5596	0.6406	-12.64%
	本报告期	上年同期	本报告期比上年同期增减
扣除非经常性损益后净利润	41,736.32	70,681.98	-40.95%
EBITDA 全部债务比	7.76%	7.82%	-0.06%
利息保障倍数	1.86	2.51	-25.90%
现金利息保障倍数	3.67	3.39	8.26%
EBITDA 利息保障倍数	4.71	5.13	-8.19%
贷款偿还率	100.00%	100.00%	0.00%
利息偿付率	100.00%	100.00%	0.00%

第八节 财务报告

一、审计报告

半年度报告是否经过审计

☐是 ☒否

公司半年度财务报告未经审计。

二、财务报表

财务附注中报表的单位为：元

1、合并资产负债表

编制单位：国电投绿色能源股份有限公司

2026 年 06 月 30 日

单位：元

项目	期末余额	期初余额
流动资产：		
货币资金	2,461,381,590.81	2,301,683,955.16
结算备付金		
拆出资金		
交易性金融资产	2,000,000.00	2,000,000.00
衍生金融资产		
应收票据	60,912,813.11	258,777,694.00
应收账款	11,174,637,035.55	10,401,384,254.02
应收款项融资		
预付款项	204,547,093.76	152,658,381.82
应收保费		
应收分保账款		
应收分保合同准备金		
其他应收款	291,427,598.87	291,743,278.09
其中：应收利息		
应收股利		
买入返售金融资产		
存货	199,184,444.49	291,772,121.32
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	510,155,150.21	609,991,750.51
流动资产合计	14,904,245,726.80	14,310,011,434.92

非流动资产：		
发放贷款和垫款		
债权投资		
其他债权投资		
长期应收款	118,605,090.00	121,435,090.00
长期股权投资	1,342,328,100.84	1,256,191,565.50
其他权益工具投资	337,394,682.42	337,394,682.42
其他非流动金融资产		
投资性房地产		
固定资产	58,489,057,781.94	60,357,219,570.71
在建工程	6,050,871,305.58	4,720,988,966.97
生产性生物资产		
油气资产		
使用权资产	1,766,988,375.19	1,816,684,609.87
无形资产	2,117,569,767.45	2,055,376,932.62
其中：数据资源		
开发支出	42,692,521.03	28,181,618.05
其中：数据资源		
商誉	4,621,652.28	4,621,652.28
长期待摊费用	397,471,208.44	394,699,639.67
递延所得税资产	136,725,520.29	136,158,409.28
其他非流动资产	3,612,266,477.70	3,236,361,073.01
非流动资产合计	74,416,592,483.16	74,465,313,810.38
资产总计	89,320,838,209.96	88,775,325,245.30
流动负债：		
短期借款	9,623,976,332.27	7,841,630,619.36
向中央银行借款		
拆入资金		
交易性金融负债		
衍生金融负债		
应付票据		
应付账款	3,652,566,237.35	3,978,379,462.59
预收款项		
合同负债	154,234,666.97	498,028,031.26
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	18,938,107.04	16,578,364.37
应交税费	173,016,451.08	206,012,316.31
其他应付款	1,143,930,518.58	1,188,485,694.19
其中：应付利息		

应付股利	37,111,421.55	51,741,891.09
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	9,093,273,016.65	6,496,139,386.12
其他流动负债	2,419,101,411.26	1,657,271,525.64
流动负债合计	26,279,036,741.20	21,882,525,399.84
非流动负债：		
保险合同准备金		
长期借款	26,930,356,752.85	31,430,591,531.80
应付债券	1,497,281,437.20	2,495,748,254.61
其中：优先股		
永续债		
租赁负债	1,274,624,627.09	1,278,625,856.10
长期应付款	5,626,930,511.29	4,442,165,437.60
长期应付职工薪酬	5,394,931.35	5,080,417.60
预计负债		
递延收益	107,850,335.49	112,921,950.05
递延所得税负债	103,863,963.55	110,227,949.69
其他非流动负债		
非流动负债合计	35,546,302,558.82	39,875,361,397.45
负债合计	61,825,339,300.02	61,757,886,797.29
所有者权益：		
股本	3,627,270,626.00	3,627,270,626.00
其他权益工具		
其中：优先股		
永续债		
资本公积	10,587,351,040.80	10,587,351,040.80
减：库存股		
其他综合收益	8,660,588.77	8,660,588.77
专项储备	70,222,075.51	28,081,820.61
盈余公积	189,979,635.62	189,979,635.62
一般风险准备		
未分配利润	3,178,085,549.36	2,831,652,157.02
归属于母公司所有者权益合计	17,661,569,516.06	17,272,995,868.82
少数股东权益	9,833,929,393.88	9,744,442,579.19
所有者权益合计	27,495,498,909.94	27,017,438,448.01
负债和所有者权益总计	89,320,838,209.96	88,775,325,245.30

法定代表人：杨玉峰 主管会计工作负责人：运玉贞 会计机构负责人：米国林

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	1,249,214,583.78	1,265,583,493.75

交易性金融资产	2,000,000.00	2,000,000.00
衍生金融资产		
应收票据		112,882,000.00
应收账款	697,793,136.56	607,475,675.47
应收款项融资		
预付款项	43,865,725.86	47,546,217.50
其他应收款	6,493,126,649.50	6,167,323,407.89
其中：应收利息		
应收股利	90,832,563.68	88,136,193.81
存货	108,480,447.97	142,373,672.39
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	1,873,475.14	17,729,892.85
流动资产合计	8,596,354,018.81	8,362,914,359.85
非流动资产：		
债权投资	1,375,915,136.44	1,308,848,102.68
其他债权投资		
长期应收款	30,000,000.00	30,000,000.00
长期股权投资	20,176,035,497.49	19,194,693,927.81
其他权益工具投资	337,394,682.42	337,394,682.42
其他非流动金融资产		
投资性房地产		
固定资产	5,766,000,012.98	6,103,486,515.64
在建工程	323,544,462.31	304,280,676.04
生产性生物资产		
油气资产		
使用权资产	6,406,592.14	6,844,368.19
无形资产	182,624,564.84	192,263,490.79
其中：数据资源		
开发支出	35,056,129.32	20,984,276.22
其中：数据资源		
商誉		
长期待摊费用	7,245,650.00	
递延所得税资产		
其他非流动资产	12,155,624.83	1,540,231.80
非流动资产合计	28,252,378,352.77	27,500,336,271.59
资产总计	36,848,732,371.58	35,863,250,631.44
流动负债：		
短期借款	7,730,545,202.92	6,317,406,574.18
交易性金融负债		

衍生金融负债		
应付票据		
应付账款	393,925,966.78	360,866,204.48
预收款项		
合同负债	30,230,172.06	221,817,580.23
应付职工薪酬	9,205,282.59	8,455,403.88
应交税费	24,698,387.20	21,122,733.43
其他应付款	929,553,886.71	965,595,850.07
其中：应付利息		
应付股利	12,806,108.93	12,806,108.93
持有待售负债		
一年内到期的非流动负债	5,234,543,982.55	2,325,652,560.07
其他流动负债	2,405,478,040.23	1,628,816,781.00
流动负债合计	16,758,180,921.04	11,849,733,687.34
非流动负债：		
长期借款	3,701,500,000.00	6,826,914,203.78
应付债券	1,497,281,437.20	2,495,748,254.61
其中：优先股		
永续债		
租赁负债	933,627.14	1,260,565.40
长期应付款	71,290,000.00	71,290,000.00
长期应付职工薪酬	2,348,202.40	2,348,202.40
预计负债		
递延收益	18,399,262.46	19,133,541.98
递延所得税负债	2,886,862.94	2,886,862.94
其他非流动负债		
非流动负债合计	5,294,639,392.14	9,419,581,631.11
负债合计	22,052,820,313.18	21,269,315,318.45
所有者权益：		
股本	3,627,270,626.00	3,627,270,626.00
其他权益工具		
其中：优先股		
永续债		
资本公积	10,477,182,194.48	10,477,182,194.48
减：库存股		
其他综合收益	8,660,588.77	8,660,588.77
专项储备	16,573,725.75	70,544.87
盈余公积	189,979,635.62	189,979,635.62
未分配利润	476,245,287.78	290,771,723.25
所有者权益合计	14,795,912,058.40	14,593,935,312.99
负债和所有者权益总计	36,848,732,371.58	35,863,250,631.44

3、合并利润表

单位：元

项目	2026 年半年度	2025 年半年度
----	-----------	-----------

一、营业总收入	6,412,208,237.90	6,568,656,967.40
其中：营业收入	6,412,208,237.90	6,568,656,967.40
利息收入		
已赚保费		
手续费及佣金收入		
二、营业总成本	5,609,769,756.49	5,328,921,867.57
其中：营业成本	4,849,763,541.40	4,549,229,894.37
利息支出		
手续费及佣金支出		
退保金		
赔付支出净额		
提取保险责任准备金净额		
保单红利支出		
分保费用		
税金及附加	89,846,304.71	69,421,129.51
销售费用		
管理费用	54,818,821.50	55,561,899.15
研发费用	5,321,145.05	9,559,490.49
财务费用	610,019,943.83	645,149,454.05
其中：利息费用	616,162,959.88	656,620,277.00
利息收入	9,816,209.53	13,275,451.87
加：其他收益	9,573,699.66	41,781,129.73
投资收益（损失以“—”号填列）	40,672,219.00	45,131,400.38
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	32,072,696.44	45,131,333.94
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益		
汇兑收益（损失以“—”号填列）		
净敞口套期收益（损失以“—”号填列）		
公允价值变动收益（损失以“—”号填列）		
信用减值损失（损失以“—”号填列）	-660,386.51	357,061.17
资产减值损失（损失以“—”号填列）		-67,445,713.67
资产处置收益（损失以“—”号填列）	1,268,159.51	157,202.17
三、营业利润（亏损以“—”号填列）	853,292,173.07	1,259,716,179.61
加：营业外收入	2,982,437.95	25,673,210.92
减：营业外支出	26,625,881.07	3,050,308.68
四、利润总额（亏损总额以“—”号	829,648,729.95	1,282,339,081.85

填列)		
减：所得税费用	155,963,339.62	204,048,595.96
五、净利润（净亏损以“—”号填列）	673,685,390.33	1,078,290,485.89
（一）按经营持续性分类		
1.持续经营净利润（净亏损以“—”号填列）	673,685,390.33	1,078,290,485.89
2.终止经营净利润（净亏损以“—”号填列）		
（二）按所有权归属分类		
1.归属于母公司股东的净利润（净亏损以“—”号填列）	404,469,722.35	725,517,786.13
2.少数股东损益（净亏损以“—”号填列）	269,215,667.98	352,772,699.76
六、其他综合收益的税后净额		
归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额		
（一）不能重分类进损益的其他综合收益		
1.重新计量设定受益计划变动额		
2.权益法下不能转损益的其他综合收益		
3.其他权益工具投资公允价值变动		
4.企业自身信用风险公允价值变动		
5.其他		
（二）将重分类进损益的其他综合收益		
1.权益法下可转损益的其他综合收益		
2.其他债权投资公允价值变动		
3.金融资产重分类计入其他综合收益的金额		
4.其他债权投资信用减值准备		
5.现金流量套期储备		
6.外币财务报表折算差额		
7.其他		
归属于少数股东的其他综合收益的税后净额		
七、综合收益总额	673,685,390.33	1,078,290,485.89
归属于母公司所有者的综合收益总额	404,469,722.35	725,517,786.13
归属于少数股东的综合收益总额	269,215,667.98	352,772,699.76
八、每股收益：		
（一）基本每股收益	0.11	0.20
（二）稀释每股收益	0.11	0.20

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

法定代表人：杨玉峰 主管会计工作负责人：运玉贞 会计机构负责人：米国林

4、母公司利润表

单位：元

项目	2026 年半年度	2025 年半年度
一、营业收入	2,248,703,768.53	2,347,945,904.29
减：营业成本	1,828,749,180.42	1,854,841,791.93
税金及附加	32,687,238.21	24,792,284.57
销售费用		
管理费用	54,815,442.75	55,558,520.40
研发费用	10,130.71	358,182.89
财务费用	238,933,207.92	281,918,533.94
其中：利息费用	241,798,049.85	290,390,782.09
利息收入	6,001,096.95	9,654,100.88
加：其他收益	1,472,845.74	1,369,309.79
投资收益（损失以“—”号填列）	164,977,601.81	170,090,990.19
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	32,572,239.68	45,472,795.56
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）	-690,447.51	154,614.53
资产减值损失（损失以“—”号填列）		-67,445,713.67
资产处置收益（损失以“—”号填列）		119,364.53
二、营业利润（亏损以“—”号填列）	259,268,568.56	234,765,155.93
加：营业外收入	58,805.21	107,289.51
减：营业外支出	15,817,479.23	155,124.65
三、利润总额（亏损总额以“—”号填列）	243,509,894.54	234,717,320.79
减：所得税费用		23,018.82
四、净利润（净亏损以“—”号填列）	243,509,894.54	234,694,301.97
（一）持续经营净利润（净亏损以“—”号填列）	243,509,894.54	234,694,301.97
（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	243,509,894.54	234,694,301.97
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	2026 年半年度	2025 年半年度
一、经营活动产生的现金流量：		
销售商品、提供劳务收到的现金	6,143,990,455.73	5,687,954,509.55
客户存款和同业存放款项净增加额		
向中央银行借款净增加额		
向其他金融机构拆入资金净增加额		
收到原保险合同保费取得的现金		
收到再保业务现金净额		
保户储金及投资款净增加额		
收取利息、手续费及佣金的现金		
拆入资金净增加额		
回购业务资金净增加额		
代理买卖证券收到的现金净额		
收到的税费返还	3,976,091.93	36,372,255.42
收到其他与经营活动有关的现金	101,735,400.20	175,097,729.07
经营活动现金流入小计	6,249,701,947.86	5,899,424,494.04
购买商品、接受劳务支付的现金	1,990,018,333.09	2,068,884,361.37
客户贷款及垫款净增加额		
存放中央银行和同业款项净增加额		
支付原保险合同赔付款项的现金		
拆出资金净增加额		
支付利息、手续费及佣金的现金		
支付保单红利的现金		
支付给职工以及为职工支付的现金	604,232,746.24	528,000,377.82
支付的各项税费	655,410,643.77	620,819,741.73
支付其他与经营活动有关的现金	343,041,898.39	272,446,931.33
经营活动现金流出小计	3,592,703,621.49	3,490,151,412.25
经营活动产生的现金流量净额	2,656,998,326.37	2,409,273,081.79
二、投资活动产生的现金流量：		

收回投资收到的现金	8,769,193.46	609,830.49
取得投资收益收到的现金	628,250.00	101,304.00
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	37,683,501.29	28,120.00
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额		
收到其他与投资活动有关的现金		
投资活动现金流入小计	47,080,944.75	739,254.49
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	1,656,461,028.00	3,051,172,995.45
投资支付的现金	1,000,000.00	3,171,762.66
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		
投资活动现金流出小计	1,657,461,028.00	3,054,344,758.11
投资活动产生的现金流量净额	-1,610,380,083.25	-3,053,605,503.62
三、筹资活动产生的现金流量：		
吸收投资收到的现金	175,488,840.00	1,429,444,894.00
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金	175,488,840.00	1,429,444,894.00
取得借款收到的现金	13,092,342,627.30	14,106,897,235.61
收到其他与筹资活动有关的现金	433,225,460.00	837,527,900.00
筹资活动现金流入小计	13,701,056,927.30	16,373,870,029.61
偿还债务支付的现金	13,030,544,078.42	12,576,910,471.08
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	884,289,058.73	784,120,777.07
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润	318,744,568.07	195,896,543.29
支付其他与筹资活动有关的现金	702,287,279.00	510,022,918.28
筹资活动现金流出小计	14,617,120,416.15	13,871,054,166.43
筹资活动产生的现金流量净额	-916,063,488.85	2,502,815,863.18
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	130,554,754.27	1,858,483,441.35
加：期初现金及现金等价物余额	2,245,651,434.59	814,564,349.82
六、期末现金及现金等价物余额	2,376,206,188.86	2,673,047,791.17

6、母公司现金流量表

单位：元

项目	2026 年半年度	2025 年半年度
一、经营活动产生的现金流量：		
销售商品、提供劳务收到的现金	2,318,012,332.17	2,391,975,930.71
收到的税费返还		
收到其他与经营活动有关的现金	171,171,802.19	1,189,867,896.27
经营活动现金流入小计	2,489,184,134.36	3,581,843,826.98
购买商品、接受劳务支付的现金	1,221,495,512.22	1,374,421,863.70
支付给职工以及为职工支付的现金	312,785,953.57	297,710,471.03
支付的各项税费	156,394,007.89	132,456,707.36
支付其他与经营活动有关的现金	87,954,616.94	1,019,184,684.46
经营活动现金流出小计	1,778,630,090.62	2,823,773,726.55
经营活动产生的现金流量净额	710,554,043.74	758,070,100.43
二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金	8,769,193.46	98,973,864.98

取得投资收益收到的现金	43,297,426.05	26,832,342.33
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	7,084,787.45	
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额		
收到其他与投资活动有关的现金	1,765,016,375.60	2,145,729,697.69
投资活动现金流入小计	1,824,167,782.56	2,271,535,905.00
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	99,608,279.38	119,938,838.66
投资支付的现金	950,397,580.00	812,591,034.49
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	2,087,980,000.00	1,234,434,300.00
投资活动现金流出小计	3,137,985,859.38	2,166,964,173.15
投资活动产生的现金流量净额	-1,313,818,076.82	104,571,731.85
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	10,394,926,027.40	10,651,900,000.00
收到其他与筹资活动有关的现金	103,700,000.00	166,057,925.26
筹资活动现金流入小计	10,498,626,027.40	10,817,957,925.26
偿还债务支付的现金	9,499,014,215.23	9,237,868,267.62
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	267,778,723.80	228,335,240.60
支付其他与筹资活动有关的现金	144,937,965.26	363,649,993.97
筹资活动现金流出小计	9,911,730,904.29	9,829,853,502.19
筹资活动产生的现金流量净额	586,895,123.11	988,104,423.07
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	-16,368,909.97	1,850,746,255.35
加：期初现金及现金等价物余额	1,265,583,493.75	46,230,847.88
六、期末现金及现金等价物余额	1,249,214,583.78	1,896,977,103.23

7、合并所有者权益变动表

本期金额

单位：元

项目	2026 年半年度														
	归属于母公司所有者权益												少数 股东权 益	所有 者权 益合 计	
	股 本	其他权益工具			资 本 公 积	减 ： 库 存 股	其 他 综 合 收 益	专 项 储 备	盈 余 公 积	一 般 风 险 准 备	未 分 配 利 润	其 他			小 计
		优 先 股	永 续 债	其 他											
一、上年期 末余额	3,6 27, 270 ,62 ,6.0 0				10, 587 ,35 ,1,0 40. 80		8,6 60, 588 .77	28, 081 ,82 0.6 1	189 ,97 ,9,6 35. 62		2,8 31, 652 ,15 7.0 2		17, 272 ,99 5,8 68. 82	9,7 44, 442 ,57 9.1 9	27, 017 ,43 ,8,4 48. 01
加：会 计政策变更															
前 期差错更正															

其 他															
二、本年期 初余额	3,6 27, 270 ,62 6.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	10, 587 ,35 1,0 40. 80	0.0 0	8,6 60, 588 .77	28, 081 ,82 0.6 1	189 ,97 9,6 35. 62	0.0 0	2,8 31, 652 ,15 7.0 2	0.0 0	17, 272 ,99 ,5,8 68. 82	9,7 44, 442 ,57 9.1 9	27, 017 ,43 8,4 48. 01
三、本期增 减变动金额 (减少以 “—”号填 列)	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	42, 140 ,25 4.9 0	0.0 0	0.0 0	346 ,43 3,3 92. 34	0.0 0	388 ,57 3,6 47. 24	89, 486 ,81 4.6 9	478 ,06 0,4 61. 93
(一) 综合 收益总额											404 ,46 9,7 22. 35		404 ,46 9,7 22. 35	269 ,21 5,6 67. 98	673 ,68 5,3 90. 33
(二) 所有 者投入和减 少资本	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	145 ,48 8,8 40. 00	145 ,48 8,8 40. 00
1. 所有者 投入的普通 股														145 ,48 8,8 40. 00	145 ,48 8,8 40. 00
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											- 58, 036 ,33 0.0 1	0.0 0	- 58, 036 ,33 0.0 1	- 328 ,86 1,3 27. 90	- 386 ,89 7,6 57. 91
1. 提取盈 余公积															
2. 提取一 般风险准备															
3. 对所有 者(或股 东)的分配											- 58, 036 ,33 0.0 1		- 58, 036 ,33 0.0 1	- 328 ,86 1,3 27. 90	- 386 ,89 7,6 57. 91
4. 其他															
(四) 所有 者权益内部															

结转															
1. 资本公 积转增资本 （或股本）															
2. 盈余公 积转增资本 （或股本）															
3. 盈余公 积弥补亏损															
4. 设定受 益计划变动 额结转留存 收益															
5. 其他综 合收益结转 留存收益															
6. 其他															
（五）专项 储备								42, 140 ,25 4.9 0					42, 140 ,25 4.9 0	3,6 43, 634 .61	45, 783 ,88 9.5 1
1. 本期提 取								99, 074 ,78 8.0 1					99, 074 ,78 8.0 1	3,6 43, 634 .61	102 ,71 8,4 22. 62
2. 本期使 用								- 56, 934 ,53 3.1 1					- 56, 934 ,53 3.1 1		- 56, 934 ,53 3.1 1
（六）其他															
四、本期期 末余额	3,6 27, 270 ,62 6.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	10, 587 ,35 1,0 40. 80	0.0 0	8,6 60, 588 .77	70, 222 ,07 5.5 1	189 ,97 9,6 35. 62	0.0 0	3,1 78, 085 ,54 9.3 6	0.0 0	17, 661 ,56 9,5 16. 06	9,8 33, 929 ,39 3.8 8	27, 495 ,49 8,9 09. 94

上年金额

单位：元

项目	2025 年半年度														
	归属于母公司所有者权益												少数 股东 权益	所有者 权益 合计	
	股本	其他权益工具			资本 公积	减： 库存 股	其他 综合 收益	专项 储备	盈余 公积	一般 风险 准备	未分 配利 润	其他			小计
		优先 股	永续 债	其他											
一、上年期末余额	3,627,				10,385		7,353,	23,414	174,34		2,539,		16,757	8,142,	24,899

	270 ,62 6.0 0				,68 9,9 48. 26		290 .37	,63 3.2 6	8,9 78. 91		210 ,15 2.7 8		,28 7,6 29. 58	582 ,98 4.1 9	,87 0,6 13. 77
加：会 计政策变更															
前 期差错更正															
其 他															
二、本年期 初余额	3,6 27, 270 ,62 6.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	10, 385 ,68 9,9 48. 26	0.0 0	7,3 53, 290 .37	23, 414 ,63 3.2 6	174 ,34 8,9 78. 91	0.0 0	2,5 39, 210 ,15 2.7 8	0.0 0	16, 757 ,28 7,6 29. 58	8,1 42, 582 ,98 4.1 9	24, 899 ,87 0,6 13. 77
三、本期增 减变动金额 （减少以 “—”号填 列）	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	261 ,09 2.5 4	0.0 0	0.0 0	52, 050 ,77 1.0 3	0.0 0	0.0 0	667 ,48 1,4 56. 12	0.0 0	719 ,79 3,3 19. 69	1,5 65, 612 ,12 0.2 6	2,2 85, 405 ,43 9.9 5
（一）综合 收益总额											725 ,51 7,7 86. 13		725 ,51 7,7 86. 13	352 ,77 2,6 99. 76	1,0 78, 290 ,48 5.8 9
（二）所有 者投入和减 少资本	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	261 ,09 2.5 4	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	261 ,09 2.5 4	1,4 26, 044 ,89 4.0 0	1,4 26, 305 ,98 6.5 4
1. 所有者 投入的普通 股														1,4 26, 044 ,89 4.0 0	1,4 26, 044 ,89 4.0 0
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					261 ,09 2.5 4								261 ,09 2.5 4		261 ,09 2.5 4
（三）利润 分配	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	— 58, 036 ,33 0.0	0.0 0	— 58, 036 ,33 0.0	— 220 ,04 1,4 32.	— 278 ,07 7,7 62.

											1		1	79	80
1. 提取盈余公积															
2. 提取一般风险准备															
3. 对所有 者（或股 东）的分配											- 58, 036 ,33 0.0 1		- 58, 036 ,33 0.0 1	- 220 ,04 1,4 32. 79	- 278 ,07 7,7 62. 80
4. 其他															
（四）所有者权益内部结转															
1. 资本公积转增资本（或股本）															
2. 盈余公积转增资本（或股本）															
3. 盈余公积弥补亏损															
4. 设定受益计划变动额结转留存收益															
5. 其他综合收益结转留存收益															
6. 其他															
（五）专项储备								52, 050 ,77 1.0 3					52, 050 ,77 1.0 3	6,8 35, 959 .29	58, 886 ,73 0.3 2
1. 本期提取								96, 295 ,46 8.0 2					96, 295 ,46 8.0 2	6,8 35, 959 .29	103 ,13 1,4 27. 31
2. 本期使用								- 44, 244 ,69 6.9 9					- 44, 244 ,69 6.9 9		- 44, 244 ,69 6.9 9
（六）其他															
四、本期期末余额	3,6 27, 270 ,62 6.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	10, 385 ,95 1,0 40. 80	0.0 0	7,3 53, 290 .37	75, 465 ,40 4.2 9	174 ,34 8,9 78. 91	0.0 0	3,2 06, 691 ,60 8.9 0	0.0 0	17, 477 ,08 0,9 49. 27	9,7 08, 195 ,10 4.4 5	27, 185 ,27 6,0 53. 72

8、母公司所有者权益变动表

本期金额

单位：元

项目	2026 年半年度											
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	其他	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他								
一、上年期末余额	3,627,270,626.00	0.00	0.00	0.00	10,477,182,194.48	0.00	8,660,588.77	70,544.87	189,979,635.62	290,771,723.25	0.00	14,593,935,312.99
加：会计政策变更												
前期差错更正												
其他												
二、本年期初余额	3,627,270,626.00	0.00	0.00	0.00	10,477,182,194.48	0.00	8,660,588.77	70,544.87	189,979,635.62	290,771,723.25	0.00	14,593,935,312.99
三、本期增减变动金额（减少以“—”号填列）								16,503,180.88		185,473,564.53		201,976,745.41
（一）综合收益总额										243,509,894.54		243,509,894.54
（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										-58,036,330.01		-58,036,330.01
1．提取盈余公积												
2．对所有										-		-

者（或股 东）的分配										58,03 6,330 .01		58,03 6,330 .01
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								16,50 3,180 .88				16,50 3,180 .88
1. 本期提 取								25,46 6,921 .61				25,46 6,921 .61
2. 本期使 用								- 8,963 ,740. 73				- 8,963 ,740. 73
（六）其他												
四、本期期 末余额	3,627 ,270, 626.0 0	0.00	0.00	0.00	10,47 7,182 ,194. 48	0.00	8,660 ,588. 77	16,57 3,725 .75	189,9 79,63 5.62	476,2 45,28 7.78		14,79 5,912 ,058. 40

上年金额

单位：元

项目	2025 年半年度											
	股本	其他权益工具			资本公 积	减： 库存 股	其他 综合 收益	专项 储备	盈余 公积	未分 配利 润	其他	所有 者权 益合 计
		优先 股	永续 债	其他								
一、上年期 末余额	3,627 ,270, 626.0 0				10,47 7,182 ,194. 48		7,353 ,290. 37	133,3 52.37	174,3 48,97 8.91	356,8 50,23 8.51		14,64 3,138 ,680. 64
加：会 计政策变更												
前												

期差错更正												
其他												
二、本年期初余额	3,627,270,626.00				10,477,182,194.48		7,353,290.37	133,352.37	174,348,978.91	356,850,238.51		14,643,138,680.64
三、本期增减变动金额（减少以“—”号填列）								17,773,290.17		176,657,971.96		194,431,262.13
（一）综合收益总额										234,694,301.97		234,694,301.97
（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										-58,036,330.01		-58,036,330.01
1．提取盈余公积												
2．对所有者（或股东）的分配										-58,036,330.01		-58,036,330.01
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								17,773,290.17				17,773,290.17
1. 本期提取								24,898,992.00				24,898,992.00
2. 本期使用								-7,125,701.83				-7,125,701.83
(六) 其他												
四、本期期末余额	3,627,270,626.00				10,477,182,194.48		7,353,290.37	17,906,642.54	174,348,978.91	533,508,210.47		14,837,569,942.77

三、公司基本情况

国电投绿色能源股份有限公司（以下简称本公司或公司）（曾用名：吉林电力股份有限公司）是经吉林省经济体制改革委员会（吉改股批〔1993〕第 47 号）文批准，由国家电投集团吉林能源投资有限公司（原吉林省能源交通总公司，以下简称吉林能投或吉林能源投资公司）作为主发起人与国网吉林省电力有限公司（原吉林省电力公司）、交通银行长春分行、吉林省信托投资公司、吉林华能发电公司共同发起，以定向募集方式设立的股份有限公司。公司于 1993 年 4 月 28 日在吉林省工商行政管理局登记注册，总部位于吉林省长春市。公司现持有统一社会信用代码为 91220000123962584G 的营业执照，注册资本为人民币 3,627,270,626.00 元，股份总数 3,627,270,626 股（每股面值 1 元）。其中：无限售条件的流通股份 A 股 2,789,966,299 股，限售股 837,304,327 股。公司股票已于 2002 年 9 月 26 日在深圳证券交易所挂牌交易。

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

本财务报表经公司 2026 年 8 月 21 日第十届董事会第十三次会议批准对外报出。

四、财务报表的编制基础

1、编制基础

本公司财务报表以持续经营为基础，根据实际发生的交易和事项，按照财政部颁布的《企业会计准则-基本准则》和具体会计准则等规定（以下称企业会计准则），并基于制定的重要会计政策和会计估计进行编制。

2、持续经营

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

五、重要会计政策及会计估计

具体会计政策和会计估计提示：

重要提示：本公司根据实际生产经营特点针对金融工具减值、存货、固定资产折旧、在建工程、无形资产、收入确认等交易或事项制定了具体会计政策和会计估计。

1、遵循企业会计准则的声明

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

2、会计期间

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

3、营业周期

本公司以一年 12 个月作为正常营业周期，并以营业周期作为资产和负债的流动性划分标准。

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	公司将单项应收账款金额超过 1 亿元的应收账款认定为重

	要应收账款。
重要的单项计提坏账准备的其他应收款项	公司将单项其他应收款金额超过 1000 万元的其他应收款认定为重要应收账款。
重要的在建工程项目	单个项目的预算数大于 5 亿元
超过一年的重要应付账款	公司将账龄超过 1 年且单项金额超过 1 亿元的应付账款认定为重要的账龄超过 1 年的应付账款。
超过一年的重要其他应付款	公司将账龄超过 1 年且单项金额超过 5000 万元的其他应付款认定为重要的账龄超过 1 年的其他应付款。
重要的投资活动现金流量	单项投资活动总额大于 3 亿元。
重要的子公司、非全资子公司	公司将净利润超过集团净利润 10%的子公司确定为重要子公司、重要非全资子公司。
重要的合营企业或联营企业、共同经营	公司将投资总额超过 2 亿元的合营企业、联营企业认定为重要的合营企业、联营企业。
重要的或有事项	金额超过 1000 万元，且占合并报表净资产绝对值 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

1. 同一控制下的企业合并

同一控制下企业合并形成的长期股权投资合并方以支付现金、转让非现金资产或承担债务方式作为合并对价的，在合并日按照被合并方所有者权益在最终控制方合并财务报表中的账面价值的份额作为长期股权投资的初始投资成本。合并方以发行权益性工具作为合并对价的，按发行股份的面值总额作为股本。长期股权投资的初始投资成本与合并对价账面价值（或发行股份面值总额）的差额，应当调整资本公积；资本公积不足冲减的，调整留存收益。

2. 非同一控制下的企业合并

对于非同一控制下的企业合并，合并成本为购买方在购买日为取得对被购买方的控制权而付出的资产、发生或承担的负债以及发行的权益性证券的公允价值之和。非同一控制下企业合并中所取得的被购买方符合确认条件的可辨认资产、负债及或有负债，在购买日以公允价值计量。购买方对合并成本大于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的差额，体现为商誉价值。购买方对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，经复核后合并成本仍小于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的差额，计入当期营业外收入。

7、控制的判断标准和合并财务报表的编制方法

1. 控制的判断标准

合并财务报表的合并范围以控制作为基础予以确定。具备以下三个要素的被投资单位，认定为对其控制：拥有对被投资单位的权力、因参与被投资单位的相关活动而享有可变回报、有能力运用对被投资单位的权力影响回报金额。

2. 合并财务报表的编制方法

（1）统一母子公司的会计政策、统一母子公司的资产负债表日及会计期间

子公司与本公司采用的会计政策或会计期间不一致的，在编制合并财务报表时，按照本公司的会计政策或会计期间对子公司财务报表进行必要的调整。

（2）合并财务报表抵销事项

合并财务报表以母公司和子公司的财务报表为基础，已抵销了母公司与子公司、子公司相互之间发生的内部交易。子公司所有者权益中不属于本公司的份额，作为少数股东权益，在合并资产负债表中股东权益项目下以“少数股东权益”项目列示。子公司持有母公司的长期股权投资，视为母公司的库存股，作为股东权益的减项，在合并资产负债表中股东权益项目下以“减：库存股”项目列示。

（3）合并取得子公司会计处理

对于同一控制下企业合并取得的子公司，视同该企业合并于自最终控制方开始实施控制时已经发生，从合并当期的期初起将其资产、负债、经营成果和现金流量纳入合并财务报表；对于非同一控制下企业合并取得的子公司，在编制合并财务报表时，以购买日可辨认净资产公允价值为基础对其个别财务报表进行调整。

（4）处置子公司的会计处理

在不丧失控制权的情况下部分处置对子公司的长期股权投资，在合并财务报表中，处置价款与处置长期股权投资相对应享有子公司自购买日或合并日开始持续计算的净资产份额之间的差额，调整资本公积，资本公积不足冲减的，调整留存收益。因处置部分股权投资等原因丧失了对被投资方的控制权的，在编制合并财务报表时，对于剩余股权，按照其在丧失控制权日的公允价值进行重新计量。处置股权取得的对价与剩余股权公允价值之和，减去按原持股比例计算应享有原有子公司自购买日或合并日开始持续计算的净资产的份额之间的差额，计入丧失控制权当期的投资收益，同时冲减商誉。与原有子公司股权投资相关的其他综合收益等，在丧失控制权时转为当期投资收益。

8、合营安排分类及共同经营会计处理方法

1. 合营安排的分类

合营安排分为共同经营和合营企业。未通过单独主体达成的合营安排，划分为共同经营。单独主体，是指具有单独可辨认的财务架构的主体，包括单独的法人主体和不具备法人主体资格但法律认可的主体。通过单独主体达成的合营安排，通常划分为合营企业。相关事实和情况变化导致合营方在合营安排中享有的权利和承担的义务发生变化的，合营方对合营安排的分类进行重新评估。

2. 共同经营的会计处理

本公司为共同经营参与方，确认与共同经营中利益份额相关的下列项目，并按照相关企业会计准则的规定进行会计处理：确认单独所持有的资产或负债，以及按份额确认共同持有的资产或负债；确认出售享有的共同经营产出份额所产生的收入；按份额确认共同经营因出售产出所产生的收入；确认单独所发生的费用，以及按份额确认共同经营发生的费用。

本公司为对共同经营不享有共同控制的参与方，如果享有该共同经营相关资产且承担该共同经营相关负债，则参照共同经营参与方的规定进行会计处理；否则，按照相关企业会计准则的规定进行会计处理。

3. 合营企业的会计处理

本公司为合营企业合营方，按照《企业会计准则第 2 号——长期股权投资》的规定对合营企业的投资进行会计处理；本公司为非合营方，根据对该合营企业的影响程度进行会计处理。

9、现金及现金等价物的确定标准

本公司编制现金流量表时所确定的现金，是指库存现金以及可以随时用于支付的存款。在编制现金流量表时所确定的现金等价物，是指持有的期限短、流动性强、易于转换为已知金额现金、价值变动风险很小的投资。

10、外币业务和外币报表折算

1. 外币业务折算

本公司对发生的外币交易，采用与交易发生日即期汇率折合本位币入账。资产负债表日外币货币性项目按资产负债表日即期汇率折算，因该日的即期汇率与初始确认时或者前一资产负债表日即期汇率不同而产生的汇兑差额，除符合资本化条件的外币专门借款的汇兑差额在资本化期间予以资本化计入相关资产的成本外，均计入当期损益。以历史成本计量的外币非货币性项目，仍采用交易发生日的即期汇率折算，不改变其记账本位币金额。以公允价值计量的外币非货币性项目，采用公允价值确定日的即期汇率折算，折算后的记账本位币金额与原记账本位币金额的差额，作为公允价值变动(含汇率变动)处理，计入当期损益或确认为其他综合收益。

2. 外币财务报表折算

本公司的子公司、合营企业、联营企业等，若采用与本公司不同的记账本位币，需对其外币财务报表折算后，再进行会计核算及合并财务报表的编报。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。折算产生的外币财务报表折算差额，在资产负债表中所有者权益项目其他综合收益下列示。外币现金流量应当采用现金流量发生日的即期汇率。

汇率变动对现金的影响额，在现金流量表中单独列示。处置境外经营时，与该境外经营有关的外币报表折算差额，全部或按处置该境外经营的比例转入处置当期损益。

11、金融工具

1. 金融工具的分类、确认和计量

（1）金融资产

根据管理金融资产的业务模式和金融资产的合同现金流量特征，本公司将金融资产划分为以下三类：

①以摊余成本计量的金融资产。管理此类金融资产的业务模式是以收取合同现金流量为目标，且此类金融资产的合同现金流量特征与基本借贷安排相一致，即在特定日期产生的现金流量仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付。该类金融资产后续按照实际利率法确认利息收入。

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。管理此类金融资产的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，且此类金融资产的合同现金流量特征与基本借贷安排相一致。该类金融资产后续按照公允价值计量，且其变动计入其他综合收益，但按照实际利率法计算的利息收入、减值损失或利得及汇兑损益计入当期损益。

③以公允价值计量且其变动计入当期损益。将持有的未划分为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，以公允价值计量，产生的利得或损失（包括利息和股利收入）计入当期损益。在初始确认时，如果能消除或减少会计错配，可以将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。该指定一经做出，不得撤销。

对于非交易性权益工具投资，本公司可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。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。该类金融资产以公允价值进行后续计量，除获得的股利（属于投资成本收回部分的除外）计入当期损益外，其他相关利得和损失均计入其他综合收益，且后续不转入当期损益。

（2）金融负债

金融负债于初始确认时分类为：

①以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债。该类金融负债以公允价值进行后续计量，形成的利得或损失计入当期损益。

②金融资产转移不符合终止确认条件或继续涉入被转移金融资产所形成的金融负债。

③不属于前述情形的财务担保合同，以及不属于第一种情形的以低于市场利率贷款的贷款承诺。

④以摊余成本计量的金融负债。该类金融负债采用实际利率法以摊余成本计量。

2. 金融工具的公允价值的确认方法

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；如不存在活跃市场，采用估值技术确定其公允价值。在有限情况下，如果用以确定公允价值的近期信息不足，或者公允价值的可能估计金额分布范围很广，而成本代表了该范围内对公允价值的最佳估计的，该成本可代表其在该分布范围内对公允价值的恰当估计。本公司利用初始确认日后可获得的关于被投资方业绩和经营的所有信息，判断成本能否代表公允价值。

3. 金融工具的终止确认

金融资产满足下列条件之一的，予以终止确认：（1）收取金融资产现金流量的合同权利终止；（2）金融资产已转移，且符合终止确认条件。

金融负债的现时义务全部或部分得以解除的，终止确认已解除的部分。如果现有负债被同一债权人以实质上几乎完全不同条款的另一金融负债所取代，或现有负债的条款被实质性修改，终止确认现有金融负债，并同时确认新金融负债。以常规方式买卖金融资产，按交易日会计进行确认和终止确认。

12、应收票据

13、应收账款

（1）按照信用风险特征组合计提坏账准备的组合类别及确定依据

本公司根据款项性质将其他应收款划分为若干信用风险特征组合，在组合基础上计算预期信用损失，确定组合的依据如下：

组合类别	确定依据
组合 1：账龄组合	本组合以其他应收款的账龄作为信用风险特征
组合 2：低风险组合	本组合为日常经营活动中应收取的保证金、押金及吉林能投范围关联方往来款、为员工代垫的社保款等

（2）基于账龄确认信用风险特征组合的账龄计算方法

账龄组合	应收账款 预期信用损失率（%）	其他应收款 预期信用损失率（%）
1 年以内（含，下同）	2.00	5.00
1-2 年	10.00	10.00
2-3 年	20.00	15.00
3-4 年	50.00	25.00
4-5 年	100.00	50.00
5 年以上	100.00	100.00

14、应收款项融资

15、其他应收款

其他应收款的预期信用损失的确定方法及会计处理方法

16、合同资产

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

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

17、存货

1. 存货的分类

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

2. 发出存货的计价方法

存货发出时，采取加权平均法确定其发出的实际成本。

3. 存货的盘存制度

存货盘存制度为永续盘存制。

4. 低值易耗品和包装物的摊销方法

低值易耗品和包装物采用一次转销法摊销。

5. 存货跌价准备的确认标准和计提方法

资产负债表日，存货按照成本与可变现净值孰低计量，当期可变现净值低于成本时，提取存货跌价准备，并按单个存货项目计提存货跌价准备，但对于数量繁多、单价较低的存货，按照存货类别计提存货跌价准备，与在同一地区生产和销售的产品系列相关、具有相同或类似最终用途或目的，且难以与其他项目分开计量的存货，可以合并计提存货跌价准备。以前减记存货价值的影响因素已经消失的，存货跌价准备在原已计提的金额内转回。

在确定存货的可变现净值时，以取得的确凿证据为基础，同时考虑持有存货的目的以及资产负债表日后事项的影响。

18、持有待售资产

19、债权投资

20、其他债权投资

21、长期应收款

22、长期股权投资

1. 共同控制、重大影响的判断标准

共同控制，是指对某项安排的回报产生重大影响的活动必须经过分享控制权的参与方一致同意后才能决策，包括商品或劳务的销售和购买、金融资产的管理、资产的购买和处置、研究与开发活动以及融资活动等。重大影响，是指当持有被投资单位 20%以上至 50%的表决权资本时，具有重大影响，或虽不足 20%，但符合下列条件之一时，具有重大影响：在被投资单位的董事会或类似的权力机构中派有代表；参与被投资单位的政策制定过程；向被投资单位派出管理人员；被投资单位依赖投资公司的技术或技术资料；与被投资单位之间发生重要交易。

2. 初始投资成本确定

对于企业合并取得的长期股权投资，如为同一控制下的企业合并，应当在合并日按照被合并方所有者权益在最终控制方合并财务报表中的账面价值的份额作为长期股权投资的初始投资成本；非同一控制下的企业合并，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；以支付现金取得的长期股权投资，初始投资成本为实际支付的购买价款；以发行权益性证券取得的长期股权投资，初始投资成本为发行权益性证券的公允价值；通过债务重组取得的长期股权投资，其初始投资成本按照债务重组准则有关规定确定；非货币性资产交换取得的长期股权投资，初始投资成本按照非货币性资产交换准则有关规定确定。

3. 后续计量及损益确认方法

本公司能够对被投资单位实施控制的长期股权投资采用成本法核算，对联营企业和合营企业的长期股权投资采用权益法核算。对联营企业的权益性投资，其中一部分通过风险投资机构、共同基金、信托公司或包括投连险基金在内的类似主体间接持有的，无论以上主体是否对这部分投资具有重大影响，按照《企业会计准则第 22 号——金融工具确认和计量》的有关规定处理，并对其余部分采用权益法核算。

23、投资性房地产

投资性房地产计量模式

不适用

24、固定资产

(1) 确认条件

固定资产指为生产商品、提供劳务、出租或经营管理而持有的，使用寿命超过一个会计年度的有形资产。同时满足以下条件时予以确认：与该固定资产有关的经济利益很可能流入企业；该固定资产的成本能够可靠地计量。

(2) 折旧方法

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

本公司固定资产主要分为：房屋及建筑物、机器设备、电子设备、运输设备等；折旧方法采用年限平均法。根据各类固定资产的性质和使用情况，确定固定资产的使用寿命和预计净残值。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，如与原先估计数存在差异的，进行相应的调整。除已提足折旧仍继续使用的固定资产和单独计价入账的土地之外，所有固定资产均计提折旧。

25、在建工程

本公司在建工程主要为自营方式建造和出包方式建造。在建工程结转为固定资产的标准和时点，以在建工程达到预定可使用状态为依据。预定可使用状态的判断标准，应符合下列情况之一：固定资产的实体建造（包括安装）工作已经全部完成或实质上已经全部完成；已经试生产或试运行，并且其结果表明资产能够正常运行或能够稳定地生产出合格产品，或者试运行结果表明其能够正常运转或营业；该项建造的固定资产上的支出金额很少或者几乎不再发生；所购建的固定资产已经达到设计或合同要求，或与设计或合同要求基本相符。

26、借款费用

1. 借款费用资本化的确认原则

本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。

2. 资本化金额计算方法

资本化期间，是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。在购建或生产过程中发生非正常中断、且中断时间连续超过 3 个月的，应当暂停借款费用的资本化。

借入专门借款，按照专门借款当期实际发生的利息费用，减去将尚未动用的借款资金存入银行取得的利息收入或进行暂时性投资取得的投资收益后的金额确定；占用一般借款按照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，资本化率为一般借款的加权平均利率；借款存在折价或溢价的，按照实际利率法确定每一会计期间应摊销的折价或溢价金额，调整每期利息金额。

实际利率法是根据借款实际利率计算其摊余折价或溢价或利息费用的方法。其中实际利率是借款在预期存续期间的未来现金流量，折现为该借款当前账面价值所使用的利率。

27、生物资产

28、油气资产

29、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

使用寿命有限无形资产采用下表列示进行摊销，并在年度终了，对无形资产的使用寿命和摊销方法进行复核，如与原先估计数存在差异的，进行相应的调整。使用寿命不确定的无形资产不摊销，但在年度终了，对使用寿命进行复核，当有确凿证据表明其使用寿命是有限的，则估计其使用寿命。

使用寿命有限的无形资产的使用寿命及其确定依据和摊销方法：

资产类别	使用寿命（年）	使用寿命的确定依据	摊销方法
土地使用权	25-50	土地使用权证书	直线法
知识产权	12-20	保护期限	直线法
特许使用权	10-20	合同约定	直线法
其他	5-10	合同约定	直线法

本公司将无法预见该资产为公司带来经济利益的期限，或使用期限不确定的无形资产确定为使用寿命不确定的无形资产。使用寿命不确定的判断依据为：来源于合同性权利或其他法定权利，但合同规定或法律规定无明确使用年限；综合同行业情况或相关专家论证等，仍无法判断无形资产为公司带来经济利益的期限。

每年年末，对使用寿命不确定的无形资产的使用寿命进行复核，主要采取自下而上的方式，由无形资产使用相关部门进行基础复核，评价使用寿命不确定判断依据是否存在变化等。

（2）研发支出的归集范围及相关会计处理方法

本公司研发支出的范围主要依据公司的研究开发项目情况制定，主要包括：研发人员职工薪酬、直接投入费用、折旧费用与长期待摊费用、设计费用、装备调试费、无形资产摊销费用、委托外部研究开发费用、其他费用等。

内部研究开发项目研究阶段的支出，于发生时计入当期损益；开发阶段的支出，满足确认为无形资产条件的转入无形资产核算。（1）完成该无形资产以使其能够使用或出售在技术上具有可行性；（2）具有完成该无形资产并使用或出售的意图；（3）无形资产产生经济利益的方式，包括能够证明运用该无形资产生产的产品存在市场或无形资产自身存在市场，无形资产将在内部使用的，能证明其有用性；（4）有足够的技术、财务资源和其他资源支持，以完成该无形资产的开发，并有能力使用或出售该无形资产；（5）归属于该无形资产开发阶段的支出能够可靠地计量。

划分内部研究开发项目的研究阶段和开发阶段的具体标准：研究是指为获取并理解新的科学或技术知识而进行的独创性的有计划调查。开发是指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。

30、长期资产减值

长期股权投资、采用成本模式计量的投资性房地产、固定资产、在建工程、使用权资产、采用成本模式计量的生产性生物资产、油气资产、无形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。

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

上述资产减值损失一经确认，以后期间不予转回价值得以恢复的部分。

31、长期待摊费用

本公司长期待摊费用是指已经支出，但受益期限在一年以上（不含一年）的各项费用。长期待摊费用按费用项目的受益期限分期摊销。若长期待摊的费用项目不能使以后会计期间受益，则将尚未摊销的该项目的摊余价值全部转入当期损益。

32、合同负债

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

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

公司将已收或应收客户对价而应向客户转让商品的义务作为合同负债列示。

33、职工薪酬

（1）短期薪酬的会计处理方法

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，企业会计准则要求或允许计入资产成本的除外。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。职工福利费为非货币性福利的，按照公允价值计量。本公司为职工缴纳的医疗保险费、工伤保险费、生育保险费等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，并确认相应负债，计入当期损益或相关资产成本。

（2）离职后福利的会计处理方法

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

（3）辞退福利的会计处理方法

本公司向职工提供辞退福利时，在下列两者孰早日确认辞退福利产生的职工薪酬负债，并计入当期损益：本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；本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，应当按照有关设定提存计划的规定进行处理；除此外，根据设定受益计划的有关规定，确认和计量其他长期职工福利净负债或净资产。

34、预计负债

当与或有事项相关的义务是公司承担的现时义务，且履行该义务很可能导致经济利益流出，同时其金额能够可靠地计量时确认该义务为预计负债。本公司按照履行相关现时义务所需支出的最佳估计数进行初始计量，如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，最佳估计数按照该范围内的中间值确定；如涉及多个项目，按照各种可能结果及相关概率计算确定最佳估计数。

资产负债表日应当对预计负债账面价值进行复核，有确凿证据表明该账面价值不能真实反映当前最佳估计数，应当按照当前最佳估计数对该账面价值进行调整。

35、股份支付

36、优先股、永续债等其他金融工具

1. 金融负债和权益工具的划分

本公司发行的优先股、永续债（例如长期限含权中期票据）、认股权、可转换公司债券等，按照以下原则划分为金融负债或权益工具：

（1）通过交付现金、其他金融资产或交换金融资产或金融负债结算的情况。如果本公司不能无条件地避免以交付现金或其他金融资产来履行一项合同义务，则该合同义务符合金融负债的定义。

（2）通过自身权益工具结算的情况。如果发行的金融工具须用或可用本公司自身权益工具结算，作为现金或其他金融资产的替代品，该工具是本公司的金融负债；如果为了使该工具持有人享有在本公司扣除所有负债后的资产中的剩余权益，则该工具是本公司的权益工具。

（3）对于将来须用或可用本公司自身权益工具结算的金融工具的分类，应当区分衍生工具还是非衍生工具。对于非衍生工具，如果本公司未来没有义务交付可变数量的自身权益工具进行结算，则该非衍生工具是权益工具；否则，该非衍生工具是金融负债。对于衍生工具，如果本公司只能通过以固定数

量的自身权益工具交换固定金额的现金或其他金融资产进行结算，则该衍生工具是权益工具；如果本公司以固定数量自身权益工具交换可变金额现金或其他金融资产，或以可变数量自身权益工具交换固定金额现金或其他金融资产，或在转换价格不固定的情况下以可变数量自身权益工具交换可变金额现金或其他金融资产，则该衍生工具应当确认为金融负债或金融资产。

2. 优先股、永续债的会计处理

本公司对于归类为金融负债的金融工具在“应付债券”科目核算，在该工具存续期间，计提利息并对账面的利息调整进行调整等的会计处理，按照金融工具确认和计量准则中有关金融负债按摊余成本后续计量的规定进行会计处理。本公司对于归类为权益工具的在“其他权益工具”科目核算，在存续期间分派股利（含分类为权益工具的工具所产生的利息）的，作为利润分配处理。

37、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，按照分摊至该项履约义务的交易价格确认收入。取得相关商品控制权，是指能够主导该商品的使用并从中获得几乎全部的经济利益。履约义务是指合同中本公司向客户转让可明确区分商品的承诺。交易价格是指本公司因向客户转让商品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本公司预期将退还给客户的款项。

履约义务是在某一时段内履行、还是在某一时点履行，取决于合同条款及相关法律规定。如果履约义务是在某一时段内履行的，则本公司按照履约进度确认收入。否则，本公司于客户取得相关资产控制权的某一时点确认收入。

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，来判断本公司从事交易时的身份是主要责任人还是代理人。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，该金额按照已收或应收对价总额扣除应支付给其他相关方的价款后的净额，或者按照既定的佣金金额或比例等确定。

本公司按照业务类型确定的收入确认具体原则和计量方法：

1. 电力销售收入

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

2. 热力销售收入

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

3.服务收入

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

4.商品销售收入

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

同类业务采用不同经营模式涉及不同收入确认方式及计量方法的情况

38、合同成本

合同成本包括为取得合同发生的增量成本及合同履约成本。为取得合同发生的增量成本（“合同取得成本”）是指不取得合同就不会发生的成本。该成本预期能够收回的，本公司将其作为合同取得成本确认为一项资产。

为履行合同发生的成本，不属于存货等其他企业会计准则规范范围且同时满足下列条件的，作为合同履约成本确认为一项资产：该成本与一份当前或预期取得的合同直接相关，包括直接人工、直接材料、制造费用（或类似费用）、明确由用户承担的成本以及仅因该合同而发生的其他成本；该成本增加了未来用于履行履约义务的资源；该成本预期能够收回。

本公司将确认为资产的合同履约成本，初始确认时摊销期限不超过一年或一个正常营业周期的，在资产负债表计入“存货”项目；初始确认时摊销期限在一年或一个正常营业周期以上的，在资产负债表中计入“其他非流动资产”项目。

本公司将确认为资产的合同取得成本，初始确认时摊销期限不超过一年或一个正常营业周期的，在资产负债表计入“其他流动资产”项目；初始确认时摊销期限在一年或一个正常营业周期以上的，在资产负债表中计入“其他非流动资产”项目。

与合同成本有关的资产的账面价值高于下列两项的差额时，本公司将超出部分计提减值准备并确认为资产减值损失：因转让与该资产相关的商品预期能够取得的剩余对价；为转让该相关商品估计将要发生的成本。

以前期间减值的因素之后发生变化，使得前述两项差额高于该资产账面价值的，应当转回原已计提的资产减值准备，并计入当期损益，但转回后的资产账面价值不超过假定不计提减值准备情况下该资产在转回日的账面价值。

39、政府补助

1. 政府补助的类型及会计处理

政府补助是指本公司从政府无偿取得的货币性资产或非货币性资产（但不包括政府作为所有者投入的资本）。政府补助为货币性资产的，应当按照收到或应收的金额计量。政府补助为非货币性资产的，应当按照公允价值计量；公允价值不能可靠取得的，按照名义金额计量。

与日常活动相关的政府补助，按照经济业务实质，计入其他收益。与日常活动无关的政府补助，计入营业外收入。

政府文件明确规定用于购建或以其他方式形成长期资产的政府补助，确认为与资产相关的政府补助。政府文件未明确规定补助对象的，能够形成长期资产的，与资产价值相对应的政府补助部分作为与资产相关的政府补助，其余部分作为与收益相关的政府补助；难以区分的，将政府补助整体作为与收益相关的政府补助。与资产相关的政府补助确认为递延收益。确认为递延收益的金额，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。

除与资产相关的政府补助之外的政府补助，确认为与收益相关的政府补助。与收益相关的政府补助用于补偿企业以后期间的相关费用或损失的，确认为递延收益，并在确认相关费用的期间，计入当期损益；用于补偿企业已发生的相关费用或损失的，直接计入当期损益。

2. 政府补助确认时点

政府补助在满足政府补助所附条件并能够收到时确认。按照应收金额计量的政府补助，在期末有确凿证据表明能够符合财政扶持政策规定的相关条件且预计能够收到财政扶持资金时予以确认。除按照应收金额计量的政府补助外的其他政府补助，在实际收到补助款项时予以确认。

40、递延所得税资产/递延所得税负债

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

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

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

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

5. 同时满足下列条件时，公司将递延所得税资产及递延所得税负债以抵销后的净额列示：（1）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；（2）递延所得税资产和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和递延所得税负债转回的期间内，涉及的纳税主体意图以净额结算当期所得税资产及当期所得税负债或是同时取得资产、清偿债务。

41、租赁

（1）作为承租方租赁的会计处理方法

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和租赁负债，并在租赁期内分别确认折旧费用和利息费用。

（1）使用权资产

在租赁期开始日，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已扣除租赁激励的租赁付款额，初始直接费用等。

对于能合理确定租赁期届满时将取得租赁资产所有权的，在租赁资产预计剩余使用寿命内计提折旧；若无法合理确定，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。当可收回金额低于使用权资产的账面价值时，将其账面价值减记至可收回金额。

（2）租赁负债

租赁负债按照租赁期开始日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，以及在合理确定将行使购买选择权或终止租赁选择权时需支付的款项等。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。

本公司采用租赁内含利率作为折现率；若无法合理确定租赁内含利率，则采用本公司的增量借款利率作为折现率。按照固定的周期性利率，即本公司所采用的折现率或修订后的折现率计算租赁负债在租赁期内各期间的利息费用，并计入财务费用。

(2) 作为出租方租赁的会计处理方法

本公司在租赁开始日，将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确认为融资租赁，除此之外的均为经营租赁。

(1) 经营租赁会计处理

经营租赁的租金收入在租赁期内按直线法确认。对初始直接费用予以资本化，在租赁期内按照与租金收入相同的确认基础分期计入当期收益，未计入租赁收款额的可变租金在实际发生时计入租金收入。

(2) 融资租赁会计处理

在租赁开始日，将应收融资租赁款，未担保余值之和与其现值的差额确认为未实现融资收益，在将来收到租金的各期间内确认为租赁收入，并终止确认融资租赁资产。初始直接费用计入应收融资租赁款的初始入账价值中。

42、其他重要的会计政策和会计估计

(一) 安全生产费

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

(二) 分部报告

公司以内部组织结构、管理要求、内部报告制度等为依据确定经营分部。公司的经营分部是指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. 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. 能够通过分析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。

43、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

单位：元

会计政策变更的内容和原因	受重要影响的报表项目名称	影响金额
财政部会计司于 2025 年 12 月 19 日颁布财会〔2025〕32 号《关于印发〈企业会计准则解释第 19 号〉的通知》。主要规范“关于非同一控制下企业合并中补偿性资产的会计处理”、“关于处置原通过同一控制下企业合并取得子公司时相关资本公积的会计处理”、“关于采用电子支付系统结算的金融负债的终止确认”、“关于金融资产合同现金流量特征的评估及相关披露”和“关于指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的权益工具的披露”，该项会计政策变更对公司财务报表无影响。		

(2) 重要会计估计变更

☐适用 ☒不适用

(3) 2026 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

44、其他

六、税项

1、主要税种及税率

税种	计税依据	税率
增值税	以按税法规定计算的销售货物和应税劳务收入为基础计算销项税额，扣除当期允许抵扣的进项税额后，差额部分为应交增值税	6%、9%、13%
城市维护建设税	实际缴纳的流转税税额	1%、5%、7%
企业所得税	应纳税所得额	25%、15%
房产税	从价计征的，按房产原值一次减除一定比例后余值的 1.2%计缴；从租计征的，按租金收入的 12%计缴；	1.2%、12%
教育费附加	实际缴纳的流转税税额	3%
地方教育附加	实际缴纳的流转税税额	2%

存在不同企业所得税税率纳税主体的，披露情况说明

纳税主体名称	所得税税率
--------	-------

2、税收优惠

1. 根据《中华人民共和国企业所得税法》第二十七条第（二）项、《企业所得税法实施条例》第八十七条及财政部、国家税务总局、国家发展和改革委员会发布的《公共基础设施项目企业所得税优惠目录（2008）》财税〔2008〕116 号文之规定，企业从事国家重点扶持的公共基础设施项目的投资经营的所得，自项目取得第一笔生产经营收入所属纳税年度起，第一年至第三年免征企业所得税，第四年至第六年减半征收企业所得税。电力属公共基础设施项目，本公司所属太阳能发电项目、风力发电项目可享受上述优惠。

本公司下属公司享受公共基础设施项目税收优惠的主要企业如下：

项目	开始享受年度	本年度优惠情况
枞阳平泰能源发电有限公司	2021	减半
吉电智慧能源（长春）有限公司中国石化吉林石油屋顶光伏项目	2021	减半
吉电智慧能源（长春汽车经济技术开发区）有限公司	2021	减半
林州市吉电新能源有限公司	2021	减半
滦南首油新能源科技有限公司	2021	减半
石河子市炳阳光伏发电有限公司	2021	减半
石河子市惠雯光伏发电有限公司	2021	减半
石河子市佳雯光伏发电有限公司	2021	减半

石河子市嘉尚汇能发电有限公司	2021	减半
石河子市晶皓光伏发电有限公司	2021	减半
石河子市晶尚汇能发电有限公司	2021	减半
石河子市坤鸣光伏发电有限公司	2021	减半
寿光恒远新能源有限公司	2021	减半
宿松吉电新能源有限公司	2021	减半
张北禾润能源有限公司 300MW 风电项目	2021	减半
张掖吉电新能源有限公司甘肃高台 10MW 光伏项目	2021	减半
安达市众心新能源有限公司	2022	减半
池州中安绿能香隅风力发电有限公司	2022	减半
抚州市吉电新能源有限公司	2022	减半
阜新杭泰太阳能发电有限公司	2022	减半
阜新市天阜太阳能发电有限公司	2022	减半
广西田东吉电新能源有限公司	2022	减半
海南州华清新能源有限责任公司	2022	减半
吉电智慧能源（长春）有限公司长春市轩正汽车零部件有限公司屋顶光伏项目	2022	减半
吉林更生东风力发电有限公司	2022	减半
讷河市威天新能源有限公司	2022	减半
平山喆能新能源有限公司	2022	减半
曲阳县美恒新能源科技有限公司	2022	减半
寿光兴鸿新能源有限公司	2022	减半
汪清吉电两山智慧能源有限公司	2022	减半
梧州隆森新能源有限公司	2022	减半
益阳市资阳区晶盛新能源有限公司	2022	减半
漳州吉电新能源科技有限公司福建漳州地区分布式光伏电站	2022	减半
镇赉吉电新能源有限公司 100MW 风电储能项目	2022	减半
肥西县冠阳新能源有限公司	2023	减半
南宁吉昇新能源有限公司	2023	减半
上海奉祺新能源科技有限公司	2023	减半
天津华信晶能新能源有限公司	2023	减半
通榆边昭风力发电有限公司	2023	减半
通榆开通风力发电有限公司	2023	减半
汪清旭蓝新能源有限公司	2023	减半
白城吉电绿电能源有限公司	2024	免税
扶余吉电新能源有限公司	2024	免税
海南吉电智慧新能源有限公司	2024	免税
吉电（潍坊）新能源科技有限公司一期 180 兆瓦光伏项目	2024	免税
吉林省吉电博阳智慧能源有限公司	2024	免税
蛟河吉电绿色能源有限公司	2024	免税
国电投绿色能源（通榆）有限公司	2024	免税
汪清吉电绿色能源有限公司	2024	免税
汪清吉电澎派智慧牧业有限公司	2024	免税
汪清吉电中农智慧油脂有限公司	2024	免税
文安县集电科技有限公司	2024	免税
兴安盟吉电双松新能源有限公司	2024	免税
漳州吉电新能源科技有限公司福建漳州二期 22.57 兆瓦分布式光伏电站	2024	免税
大安吉电绿氢能源有限公司	2025	免税
广西吉投智慧能源科技有限公司百济新平风电项目	2025	免税
广西吉投智慧能源科技有限公司那楼风电项目	2025	免税
和县吉能新能源有限公司	2025	免税
吉电（潍坊）新能源科技有限公司三期 420 兆瓦光伏	2025	免税
长岭县吉清能源有限公司	2025	免税

吉电（潍坊）新能源科技有限公司二期 250 兆瓦风电项目	2026	免税
------------------------------	------	----

2.根据《中华人民共和国企业所得税法》和《国家税务总局关于实施高新技术企业所得税优惠政策有关问题的公告》（国家税务总局公告 2017 年第 24 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，减按 15%的税率征收企业所得税。公司所管共有 7 家高新技术企业，具体情况如下：

公司名称	高新技术企业证书编号	税收优惠期间	适用税率
马鞍山明太生物科技有限公司	GR202434008207	2024 年度至 2026 年度	15%
密山市吉电智慧新能源有限公司	GR202423001219	2024 年度至 2026 年度	15%
天津市阳鸿光伏发电有限公司	GR202412003786	2024 年度至 2026 年度	15%
镇赉华兴风力发电有限公司	GR202522001207	2025 年度至 2027 年度	15%
蒙东协合镇赉第一风力发电有限公司	GR202522001208	2025 年度至 2027 年度	15%
蒙东协合镇赉第二风力发电有限公司	GR202522001209	2025 年度至 2027 年度	15%
长春吉电能源科技有限公司	GR202522000420	2025 年度至 2027 年度	15%

3.根据《财政部 税务总局 国家发展改革委关于延续西部大开发企业所得税政策的公告》（财政部公告 2020 年第 23 号）的规定，自 2021 年 1 月 1 日至 2030 年 12 月 31 日，对设在西部地区的鼓励类产业企业减按 15%的税率征收企业所得税。本公司享受西部大开发税收优惠的主要企业如下：

公司名称	税率
云南丰晟电力有限公司	15%
哈密远成电力投资有限公司	15%
哈密远鑫风电有限公司	15%
察布查尔华光发电有限责任公司	15%
和田赛维光伏科技有限公司	15%
霍城华光发电有限责任公司	15%
石河子市嘉尚汇能发电有限公司	15%
石河子市炳阳光伏发电有限公司	15%
石河子市惠雯光伏发电有限公司	15%
石河子市佳雯光伏发电有限公司	15%
石河子市晶皓光伏发电有限公司	15%
石河子市晶尚汇能发电有限公司	15%
石河子市坤鸣光伏发电有限公司	15%
陕西定边清洁能源发电有限公司	15%
陕西定边光能发电有限公司	15%
定边黄河太阳能发电有限公司	15%
延长群鑫工贸有限公司	15%
延安吉电新能源有限公司	15%
青海中电投吉电新能源有限公司	15%
青海聚鸿新能源有限公司	15%
都兰大雪山风电有限责任公司	15%
乌兰吉电新能源有限公司	15%
海南州华清新能源有限责任公司	15%
汪清县振发投资有限公司	15%
汪清吉电两山智慧能源有限公司	15%
汪清旭蓝新能源有限公司	15%
汪清吉电澎派智慧牧业有限公司	15%
汪清吉电中农智慧油脂有限公司	15%

汪清吉电绿色能源有限公司	15%
龙州沃合新能源科技有限公司	15%
广西田东吉电新能源有限公司	15%
梧州隆森新能源有限公司	15%
南宁吉昇新能源有限公司	15%
广西吉投智慧能源科技有限公司	15%
甘肃瓜州协合风力发电有限公司	15%
甘肃中电投吉能新能源有限公司	15%
张掖吉电新能源有限公司	15%

4. 本公司下属企业综合利用资源产生的收入，根据《财政部 税务总局关于执行资源综合利用企业所得税优惠目录有关问题的通知》（财税〔2008〕47号），在计算应纳税所得额时，减按 90% 计入当年收入总额。

5. 根据《财政部 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），本公司及所属供热企业向居民个人供热取得的采暖费收入免征增值税，为居民供热所使用的厂房及土地免征房产税、城镇土地使用税。

3、其他

七、合并财务报表项目注释

1、货币资金

单位：元

项目	期末余额	期初余额
银行存款	2,376,206,188.86	2,245,651,434.59
其他货币资金	85,175,401.95	56,032,520.57
合计	2,461,381,590.81	2,301,683,955.16

其他说明

注：1. 本公司通过国家电投集团财务有限公司对母公司及成员单位资金实行集中统一管理。

2. 本公司作为“其他货币资金”列示主要包括银行承兑汇票保证金、信用证保证金、保函保证金等。

3. 使用有限制的款项，参见附注七 31、所有权或使用权受限资产。

项目	期末余额	期初余额
其中：存放财务公司存款	2,243,667,263.63	2,036,236,665.79

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	2,000,000.00	2,000,000.00
其中：		
权益工具投资	2,000,000.00	2,000,000.00
其中：		

合计	2,000,000.00	2,000,000.00
----	--------------	--------------

其他说明

3、衍生金融资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

其他说明

4、应收票据

(1) 应收票据分类列示

单位：元

项目	期末余额	期初余额
银行承兑票据	60,912,813.11	258,777,694.00
合计	60,912,813.11	258,777,694.00

(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	
其中：										
按组合计提坏账准备的应收票据	60,912,813.11	100.00%			60,912,813.11	258,777,694.00	100.00%			258,777,694.00
其中：										
银行承兑汇票	60,912,813.11	100.00%			60,912,813.11	258,777,694.00	100.00%			258,777,694.00
合计	60,912,813.11	100.00%			60,912,813.11	258,777,694.00	100.00%			258,777,694.00

如是按照预期信用损失一般模型计提应收票据坏账准备：

☐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	

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

☐适用 ☒不适用

(4) 期末公司已质押的应收票据

单位：元

项目	期末已质押金额
----	---------

(5) 期末公司已背书或贴现且在资产负债表日尚未到期的应收票据

单位：元

项目	期末终止确认金额	期末未终止确认金额
银行承兑票据	17,026,066.49	171,171,492.24
合计	17,026,066.49	171,171,492.24

(6) 本期实际核销的应收票据情况

单位：元

项目	核销金额
----	------

其中重要的应收票据核销情况：

单位：元

单位名称	应收票据性质	核销金额	核销原因	履行的核销程序	款项是否由关联交易产生
------	--------	------	------	---------	-------------

应收票据核销说明：

5、应收账款

(1) 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）	2,506,122,849.36	3,495,217,937.20
1 至 2 年	2,469,230,757.46	2,783,847,755.81
2 至 3 年	2,503,561,006.17	1,553,532,120.52
3 年以上	3,924,744,720.52	2,797,158,815.94
3 至 4 年	1,314,796,130.78	1,306,085,718.47
4 至 5 年	1,260,656,627.61	751,895,598.48
5 年以上	1,349,291,962.13	739,177,498.99
合计	11,403,659,333.51	10,629,756,629.47

(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	1,765,207,349.52	15.48%	193,228,947.13	10.95%	1,571,978,402.39	1,682,927,804.68	15.83%	192,221,947.13	11.42%	1,490,705,857.55
其中:										
按组合计提坏账准备的应收账款	9,638,451,983.99	84.52%	35,793,350.83	0.37%	9,602,658,633.16	8,946,828,824.79	84.17%	36,150,428.32	0.40%	8,910,678,396.47
其中:										
账龄组合	233,114,576.64	2.04%	35,793,350.83	15.35%	197,321,225.81	267,335,082.70	2.52%	36,150,428.32	13.52%	231,184,654.38
低风险组合	9,405,337,407.35	82.48%			9,405,337,407.35	8,679,493,742.09	81.65%			8,679,493,742.09
合计	11,403,659,333.51	100.00%	229,022,297.96	2.01%	11,174,637,035.55	10,629,756,629.47	100.00%	228,372,375.45	2.15%	10,401,384,254.02

按单项计提坏账准备类别名称: 193,228,947.13

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
广东电网有限责任公司	713,033,045.70	70,099,508.96	724,883,876.47	70,099,508.96	9.67%	按应收补贴款预计未来现金流量现值低于其账面价值的差额计提坏账
国网山西省电力有限公司	321,211,127.86	30,230,034.67	346,374,344.66	30,230,034.67	8.73%	按应收补贴款预计未来现金流量现值低于其账面价值的差额计提坏账
国网福建省电力有限公司	239,573,557.55	24,705,245.71	252,500,443.41	24,705,245.71	9.78%	按应收补贴款预计未来现金流量现值低于其账面价值的差额计提坏账
国网黑龙江省电力有限公司	151,900,594.78	15,754,783.53	159,641,926.14	15,754,783.53	9.87%	按应收补贴款预计未来现金流量现值低于其账面价值的差额计提坏账
国网安徽省电力有限公司安庆供电公司	114,032,121.18	11,774,690.90	134,948,962.11	11,774,690.90	8.73%	按应收补贴款预计未来现金流量现值低于其账面价值的

						差额计提坏账
合计	1,539,750,447.07	152,564,263.77	1,618,349,552.79	152,564,263.77		

按组合计提坏账准备类别名称：35,793,350.83

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
账龄组合	233,114,576.64	35,793,350.83	15.35%
低风险组合	9,405,337,407.35		
合计	9,638,451,983.99	35,793,350.83	

确定该组合依据的说明：

按组合计提坏账准备类别名称：35,793,350.83

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	108,771,780.50	2,175,435.61	2.00%
1 至 2 年	71,469,941.10	7,146,994.13	10.00%
2 至 3 年	26,177,130.30	5,235,426.05	20.00%
3 至 4 年	10,920,459.42	5,460,229.72	50.00%
4 至 5 年	2,294,067.76	2,294,067.76	100.00%
5 年以上	13,481,197.56	13,481,197.56	100.00%
合计	233,114,576.64	35,793,350.83	

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	
单项计提坏账准备	192,221,947.13	1,007,000.00				193,228,947.13
按组合计提坏账准备	36,150,428.32	-357,077.49				35,793,350.83
合计	228,372,375.45	649,922.51				229,022,297.96

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) 本期实际核销的应收账款情况

单位：元

项目	核销金额
----	------

其中重要的应收账款核销情况：

单位：元

单位名称	应收账款性质	核销金额	核销原因	履行的核销程序	款项是否由关联交易产生
------	--------	------	------	---------	-------------

应收账款核销说明：

(5) 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款和合同资产情况

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
国网吉林省电力有限公司	2,689,962,271.46		2,689,962,271.46	23.59%	11,758,195.70
广东电网有限责任公司	1,080,828,878.67		1,080,828,878.67	9.48%	70,099,508.96
国网青海省电力公司	555,074,811.87		555,074,811.87	4.87%	
国网冀北电力有限公司	541,938,569.53		541,938,569.53	4.75%	8,117,120.31
国网江西省电力有限公司	503,856,219.45		503,856,219.45	4.42%	
合计	5,371,660,750.98		5,371,660,750.98	47.11%	89,974,824.97

6、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
合计	0.00					

(2) 报告期内账面价值发生的重大变动金额和原因

单位：元

项目	变动金额	变动原因
----	------	------

(3) 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	
其中：										
其中：										

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

☐适用 ☒不适用

(4) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

单位：元

项目	本期计提	本期收回或转回	本期转销/核销	原因
----	------	---------	---------	----

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

(5) 本期实际核销的合同资产情况

单位：元

项目	核销金额
----	------

其中重要的合同资产核销情况

单位：元

单位名称	款项性质	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
------	------	------	------	---------	-------------

合同资产核销说明：

其他说明：

7、应收款项融资

(1) 应收款项融资分类列示

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

(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	
其中:										

其中：

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）	
2026 年 1 月 1 日余额 在本期				

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

对本期发生损失准备变动的应收款项融资账面余额显著变动的情况说明：

（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	其他变动	

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：

（4） 期末公司已质押的应收款项融资

单位：元

项目	期末已质押金额
----	---------

（5） 期末公司已背书或贴现且在资产负债表日尚未到期的应收款项融资

单位：元

项目	期末终止确认金额	期末未终止确认金额
----	----------	-----------

（6） 本期实际核销的应收款项融资情况

单位：元

项目	核销金额
----	------

其中重要的应收款项融资核销情况

单位：元

单位名称	款项性质	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
------	------	------	------	---------	-------------

核销说明：

(7) 应收款项融资本期增减变动及公允价值变动情况

(8) 其他说明

8、其他应收款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
其他应收款	291,427,598.87	291,743,278.09
合计	291,427,598.87	291,743,278.09

(1) 应收利息

1) 应收利息分类

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

2) 重要逾期利息

单位：元

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

其他说明：

3) 按坏账计提方法分类披露

☐适用 ☒不适用

4) 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	

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：

5) 本期实际核销的应收利息情况

单位：元

项目	核销金额
----	------

其中重要的应收利息核销情况

单位：元

单位名称	款项性质	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
------	------	------	------	---------	-------------

核销说明：

其他说明：

(2) 应收股利

1) 应收股利分类

单位：元

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

2) 重要的账龄超过 1 年的应收股利

单位：元

项目（或被投资单位）	期末余额	账龄	未收回的原因	是否发生减值及其判断依据
------------	------	----	--------	--------------

3) 按坏账计提方法分类披露

☐适用 ☒不适用

4) 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	

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：

5) 本期实际核销的应收股利情况

单位：元

项目	核销金额
----	------

其中重要的应收股利核销情况

单位：元

单位名称	款项性质	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
------	------	------	------	---------	-------------

核销说明：

其他说明：

(3) 其他应收款

1) 其他应收款按款项性质分类情况

单位：元

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
保证金、押金	115,656,795.78	109,872,133.93
往来款	251,419,635.24	257,408,053.32
其他	9,036,199.59	9,137,658.58
合计	376,112,630.61	376,417,845.83

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）	134,915,460.52	96,270,355.55
1 至 2 年	60,582,903.33	68,231,349.14
2 至 3 年	27,318,788.35	54,521,007.78
3 年以上	153,295,478.41	157,395,133.36
3 至 4 年	83,590,034.17	93,188,312.01
4 至 5 年	12,467,872.10	3,505,184.50
5 年以上	57,237,572.14	60,701,636.85
合计	376,112,630.61	376,417,845.83

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	
按单项计提坏账准备	58,448,152.21	15.54%	31,078,148.54	53.17%	27,370,003.67	58,448,152.21	15.53%	31,078,148.54	53.17%	27,370,003.67
其中：										
按组合计提坏账准备	317,664,478.40	84.46%	53,606,883.20	16.88%	264,057,595.20	317,969,693.62	84.47%	53,596,419.20	16.86%	264,373,274.42
其中：										
账龄组合	74,840,968.10	19.90%	53,606,883.20	71.62%	21,234,084.90	78,008,535.04	20.72%	53,596,419.20	68.71%	24,412,115.84
低风险组合	242,823,510.30	64.56%			242,823,510.30	239,961,158.58	63.75%			239,961,158.58
合计	376,112,630.61	100.00%	84,685,031.74	22.52%	291,427,598.87	376,417,845.83	100.00%	84,674,567.74	22.49%	291,743,278.09

按单项计提坏账准备类别名称：31,078,148.54

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
长春市双阳区人民政府奢岭街道办事处	18,965,858.00	18,965,858.00	18,965,858.00	18,965,858.00	100.00%	预计无法收回
合计	18,965,858.00	18,965,858.00	18,965,858.00	18,965,858.00		

按组合计提坏账准备类别名称：53,606,883.20

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
低风险组合	242,823,510.30		
账龄组合	74,840,968.10	53,606,883.20	71.63%
其中：1 年以内	7,141,770.60	357,087.53	5.00%
1-2 年	405,200.00	40,520.00	10.00%
2-3 年	8,316,788.35	1,247,518.25	15.00%
3-4 年	8,863,309.44	2,215,827.36	25.00%
4-5 年	735,939.30	367,969.65	50.00%
5 年以上	49,377,960.41	49,377,960.41	100.00%
合计	317,664,478.40	53,606,883.20	

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）	
2026 年 1 月 1 日余额	5,598,856.59	1,838,819.89	77,236,891.26	84,674,567.74
2026 年 1 月 1 日余额在本期				
本期计提			10,464.00	10,464.00
2026 年 6 月 30 日余额	5,598,856.59	1,838,819.89	77,247,355.26	84,685,031.74

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	
按单项计提坏账准备的其他应收款	31,078,148.54					31,078,148.54
按组合计提坏账准备的其他	53,596,419.20	10,464.00				53,606,883.20

应收款						
合计	84,674,567.74	10,464.00				84,685,031.74

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
----	------

其中重要的其他应收款核销情况：

单位：元

单位名称	其他应收款性质	核销金额	核销原因	履行的核销程序	款项是否由关联交易产生
------	---------	------	------	---------	-------------

其他应收款核销说明：

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
白城东升城市基础设施建设有限公司	保证金	83,000,000.00	4-5 年	22.07%	
大安市自然资源局	保证金、往来款	80,023,720.00	1-2 年，2-3 年	21.28%	
黑龙江逸景建筑工程有限公司海南分公司	往来款	28,255,559.63	2-3 年	7.51%	2,825,555.96
长春市双阳区人民政府奢岭街道办事处	往来款	18,965,858.00	5 年以上	5.04%	18,965,858.00
花旗银行（中国）有限公司	往来款	15,832,294.15	5 年以上	4.21%	15,832,294.15
合计		226,077,431.78		60.11%	37,623,708.11

7) 因资金集中管理而列报于其他应收款

单位：元

其他说明：

9、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	192,700,989.88	94.21%	137,561,047.78	90.11%
1 至 2 年	6,791,613.34	3.32%	11,248,608.39	7.37%
2 至 3 年	3,312,681.44	1.62%	2,105,995.45	1.38%
3 年以上	1,741,809.10	0.85%	1,742,730.20	1.14%
合计	204,547,093.76		152,658,381.82	

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	期末余额	占预付款项期末余额合计数的比例(%)
中国人寿财产保险股份有限公司长春中心支公司	38,510,625.99	18.83
国家电力投资集团有限公司物资装备分公司	28,533,248.92	13.95
电能易购（北京）科技有限公司	25,251,949.42	12.35
国网吉林省电力有限公司白城供电公司	15,815,827.92	7.73
国网山东省电力公司潍坊供电公司	10,267,308.91	5.02
合计	118,378,961.16	57.88

其他说明：

10、存货

公司是否需要遵守房地产行业的披露要求
否

(1) 存货分类

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	存货跌价准备或合同履约成本减值准备	账面价值	账面余额	存货跌价准备或合同履约成本减值准备	账面价值
原材料	184,935,271.76	6,068,964.27	178,866,307.49	241,347,453.09	6,068,964.27	235,278,488.82
库存商品	20,318,137.00		20,318,137.00	56,493,632.50		56,493,632.50
合计	205,253,408.76	6,068,964.27	199,184,444.49	297,841,085.59	6,068,964.27	291,772,121.32

(2) 确认为存货的数据资源

单位：元

项目	外购的数据资源存货	自行加工的数据资源 存货	其他方式取得的数据 资源存货	合计
----	-----------	-----------------	-------------------	----

(3) 存货跌价准备和合同履约成本减值准备

单位：元

项目	期初余额	本期增加金额		本期减少金额		期末余额
		计提	其他	转回或转销	其他	
原材料	6,068,964.27					6,068,964.27
合计	6,068,964.27					6,068,964.27

按组合计提存货跌价准备

单位：元

组合名称	期末			期初		
	期末余额	跌价准备	跌价准备计提 比例	期初余额	跌价准备	跌价准备计提 比例

按组合计提存货跌价准备的计提标准

(4) 存货期末余额含有借款费用资本化金额的说明

(5) 合同履约成本本期摊销金额的说明

11、持有待售资产

单位：元

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

其他说明

12、一年内到期的非流动资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

(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

13、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	494,921,426.94	585,442,876.79
预缴税金	10,775,072.18	10,679,784.07
预缴保险费	4,458,651.09	13,869,089.65
合计	510,155,150.21	609,991,750.51

补偿性资产相关信息

其他说明：

14、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
----	------	------	------	------

（2） 期末重要的债权投资

单位：元

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

（3） 减值准备计提情况

单位：元

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来 12 个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失(未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失(已发生信用减值)	
2026 年 1 月 1 日余额 在本期				

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

（4） 本期实际核销的债权投资情况

单位：元

项目	核销金额
----	------

其中重要的债权投资核销情况

债权投资核销说明:

损失准备本期变动金额重大的账面余额变动情况

☐适用 ☒不适用

其他说明:

15、其他债权投资

(1) 其他债权投资的情况

单位: 元

项目	期初余额	应计利息	利息调整	本期公允价值变动	期末余额	成本	累计公允价值变动	累计在其他综合收益中确认的减值准备	备注
----	------	------	------	----------	------	----	----------	-------------------	----

其他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
----	------	------	------	------

(2) 期末重要的其他债权投资

单位: 元

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

(3) 减值准备计提情况

单位: 元

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来 12 个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失(未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失(已发生信用减值)	
2026 年 1 月 1 日余额 在本期				

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

(4) 本期实际核销的其他债权投资情况

单位: 元

项目	核销金额
----	------

其中重要的其他债权投资核销情况

其他债权投资核销说明:

损失准备本期变动金额重大的账面余额变动情况

☐适用 ☒不适用

其他说明：

16、其他权益工具投资

单位：元

项目名称	期初余额	本期计入其他综合收益的利得	本期计入其他综合收益的损失	本期末累计计入其他综合收益的利得	本期末累计计入其他综合收益的损失	本期确认的股利收入	期末余额	指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的原因
吉林省电力科学研究所有限公司	6,510,000.00						6,510,000.00	不以出售为目的，拟长期持有该股权投资
国电投科技创新股权投资基金（天津）合伙企业（有限合伙）	111,547,451.71						111,547,451.71	不以出售为目的，拟长期持有该股权投资
吉林电力交易中心有限公司	9,525,471.70						9,525,471.70	不以出售为目的，拟长期持有该股权投资
吉林敦化抽水蓄能有限公司	209,811,759.01						209,811,759.01	不以出售为目的，拟长期持有该股权投资
合计	337,394,682.42						337,394,682.42	

本期存在终止确认

单位：元

项目名称	转入留存收益的累计利得	转入留存收益的累计损失	终止确认的原因
------	-------------	-------------	---------

分项披露本期非交易性权益工具投资

单位：元

项目名称	确认的股利收入	累计利得	累计损失	其他综合收益转入留存收益的金额	指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的原因	其他综合收益转入留存收益的原因
------	---------	------	------	-----------------	---------------------------	-----------------

其他说明：

17、长期应收款

(1) 长期应收款情况

单位：元

项目	期末余额			期初余额			折现率区间
	账面余额	坏账准备	账面价值	账面余额	坏账准备	账面价值	
分期收款提供劳务	7,000,000.00	7,000,000.00		7,000,000.00	7,000,000.00		
项目合作款	118,605,090.00		118,605,090.00	121,435,090.00		121,435,090.00	
合计	125,605,090.00	7,000,000.00	118,605,090.00	128,435,090.00	7,000,000.00	121,435,090.00	

(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	7,000,000.00	5.57%	7,000,000.00	100.00%		7,000,000.00	5.45%	7,000,000.00	100.00%	
其中：										
按组合计提坏账准备	118,605,090.00	94.43%			118,605,090.00	121,435,090.00	94.55%			121,435,090.00
其中：										
合计	125,605,090.00	100.00%	7,000,000.00	5.57%	118,605,090.00	128,435,090.00	100.00%	7,000,000.00	5.45%	121,435,090.00

按单项计提坏账准备类别名称：7,000,000.00

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
分期收款提供劳务	7,000,000.00	7,000,000.00	7,000,000.00	7,000,000.00	100.00%	
合计	7,000,000.00	7,000,000.00	7,000,000.00	7,000,000.00		

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)	
2026 年 1 月 1 日余额在本期				

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

(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	
分期收款提供劳务	7,000,000.00					7,000,000.00
合计	7,000,000.00					7,000,000.00

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

其他说明：

(4) 本期实际核销的长期应收款情况

单位：元

项目	核销金额
----	------

其中重要的长期应收款核销情况：

单位：元

单位名称	款项性质	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
------	------	------	------	---------	-------------

长期应收款核销说明：

18、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												
二、联营企业												
国电投智能科技（上海）有限公司	13,828,994.31				-603,207.15						13,225,787.16	
深圳市吉电盈	35,860,688.15				-844,491.28						35,016,196.87	

晟新能源投资有限公司												
电投绿色氢能一期（海南）私募基金合伙企业（有限合伙）	81,002,948.92										81,002,948.92	
吉电能谷（白城）储能投资有限公司	40,116,112.67				-127.58						40,115,985.09	
电投浙储（长兴）智慧能源有限公司	33,230,196.83				236,287.82						33,466,484.65	
长春绿动氢能科技有限公司	155,430,014.05				-14,972,197.80						140,457,816.25	
中吉慧能（深圳）投资有限公司	1,020,941.25				67,528.67						1,088,469.92	
吉度（苏州）智慧能源有限公司	20,535,770.13				-1,277,648.18						19,258,121.95	
广西国电投海	786,706,345.94				49,918,341.70						836,624,687.64	

外能 源投 资有 限公 司												
安庆 高新 吉电 能源 有限 公司	30,97 7,815 .56				- 153,7 21.07						30,82 4,094 .49	
吉电 憧憬 (吉 林) 新能 源发 展有 限公 司	4,562 ,092. 82				- 503,8 92.68						4,058 ,200. 14	
吉林 省吉 致能 源服 务有 限公 司	888,6 25.82				688,5 70.61			63,00 0.00			1,514 ,196. 43	
吉电 未来 智维 能源 科技 (吉 林) 有限 公司	16,74 0,875 .14				124,6 69.31			565,2 50.00			16,30 0,294 .45	
沈阳 远达 环保 工程 有限 公司	13,27 7,166 .50				38,00 6.82						13,31 5,173 .32	
国家 电投 集团 当雄 能源 有限 公司	14,19 1,847 .03				- 145,8 79.51						14,04 5,967 .52	
潍坊 捷凯 能源 管理 有限 公司	1,246 ,086. 39				17,63 6.63						1,263 ,723. 02	
山东 鸿吉	1,500 ,000.										1,500 ,000.	

新能 源有 限公 司	00									00	
吉电 碧程 智慧 能源 (成 都) 有限 公司	5,075 ,043. 99				- 1,091 ,620. 65					3,983 ,423. 34	
西藏 沛德 能源 科技 有限 公司					25,86 6,529 .68				29,40 0,000 .00	55,26 6,529 .68	
小计	1,256 ,191, 565.5 0				57,36 4,785 .34		628,2 50.00		29,40 0,000 .00	1,342 ,328, 100.8 4	
合计	1,256 ,191, 565.5 0				57,36 4,785 .34		628,2 50.00		29,40 0,000 .00	1,342 ,328, 100.8 4	

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

西藏沛德由成本法转为权益法列入其他项

19、其他非流动金融资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

其他说明：

20、投资性房地产

(1) 采用成本计量模式的投资性房地产

☐适用 ☒不适用

(2) 采用公允价值计量模式的投资性房地产

☐适用 ☒不适用

(3) 转换为投资性房地产并采用公允价值计量

单位：元

项目	转换前核算科目	金额	转换理由	审批程序	对损益的影响	对其他综合收益的影响
----	---------	----	------	------	--------	------------

(4) 未办妥产权证书的投资性房地产情况

单位：元

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

其他说明

21、固定资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
固定资产	58,480,763,836.16	60,349,097,803.48
固定资产清理	8,293,945.78	8,121,767.23
合计	58,489,057,781.94	60,357,219,570.71

(1) 固定资产情况

单位：元

项目	房屋及建筑物	机器设备	运输工具	其他	合计
一、账面原值：					
1. 期初余额	10,078,760,653.98	82,213,345,621.77	145,550,155.26	194,699,286.13	92,632,355,717.14
2. 本期增加金额	238,774,829.44	495,877,771.17	4,641,686.92	2,722,548.91	742,016,836.44
(1) 购置		93,992,622.74	4,641,686.92	2,722,548.91	101,356,858.57
(2) 在建工程转入	238,774,829.44	401,885,148.43			640,659,977.87
(3) 企业合并增加					
3. 本期减少金额	221,531,014.15	380,749,662.20	3,007,887.08	519,391.34	605,807,954.77
(1) 处置或报废	221,531,014.15	380,749,662.20	3,007,887.08	519,391.34	605,807,954.77
4. 期末余额	10,096,004,469.27	82,328,473,730.74	147,183,955.10	196,902,443.70	92,768,564,598.81
二、累计折旧					
1. 期初余额	4,425,658,369.69	27,534,171,724.08	99,361,983.78	112,155,285.34	32,171,347,362.89
2. 本期增加金额	183,407,286.13	1,695,711,275.23	10,770,058.89	208,250,902.95	2,098,139,523.20

(1) 计提	183,407,286.13	1,695,711,275.23	10,770,058.89	208,250,902.95	2,098,139,523.20
3. 本期减少金额		91,662,483.07	1,891,901.35	42,289.79	93,596,674.21
(1) 处置或报废		91,662,483.07	1,891,901.35	42,289.79	93,596,674.21
4. 期末余额	4,609,065,655.82	29,138,220,516.24	108,240,141.32	320,363,898.50	34,175,890,211.88
三、减值准备					
1. 期初余额	30,745,578.96	81,164,971.81			111,910,550.77
2. 本期增加金额					
(1) 计提					
3. 本期减少金额					
(1) 处置或报废					
4. 期末余额	30,745,578.96	81,164,971.81	0.00	0.00	111,910,550.77
四、账面价值					
1. 期末账面价值	5,456,193,234.49	53,109,088,242.69	38,943,813.78	-123,461,454.80	58,480,763,836.16
2. 期初账面价值	5,622,356,705.33	54,598,008,925.88	46,188,171.48	82,544,000.79	60,349,097,803.48

(2) 暂时闲置的固定资产情况

单位：元

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

(3) 通过经营租赁租出的固定资产

单位：元

项目	期末账面价值
----	--------

(4) 未办妥产权证书的固定资产情况

单位：元

项目	账面价值	未办妥产权证书的原因
房屋	263,478,657.13	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
机器设备	8,293,945.78	8,121,767.23
合计	8,293,945.78	8,121,767.23

其他说明：

22、在建工程

单位：元

项目	期末余额	期初余额
在建工程	5,391,126,049.84	4,617,311,715.57
工程物资	659,745,255.74	103,677,251.40
合计	6,050,871,305.58	4,720,988,966.97

(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
风光储多能互补试点项目首期二批（风电）	1,512,928,932.76		1,512,928,932.76	1,154,268,799.88		1,154,268,799.88
年产 500 万 kVAh 铅碳电池和年处理 20 万吨废旧铅蓄电池综合利用配套 100MW 风电项目	457,386.66		457,386.66	151,848.17		151,848.17
风光储多能互补试点项目首期三批（420MW 光伏）	36,903,063.75		36,903,063.75	179,828,787.85		179,828,787.85
吉林长岭 10 万千瓦风电项目	6,327,644.26		6,327,644.26	288,966,585.21		288,966,585.21
黑龙江省鸡西市密山市生物质综合利用一体化项目	193,280,767.46		193,280,767.46	192,768,340.07		192,768,340.07
吉西基地鲁固直流光热	974,299,586.99		974,299,586.99	804,493,384.74		804,493,384.74

(100MW) 项目						
吉林汪清抽水蓄能电站（四方台站点）1800MW 项目	230,779,852.10		230,779,852.10	225,883,109.62		225,883,109.62
山东潍坊风光储多能互补试点项目首批第一期	1,835,261.60		1,835,261.60	1,767,059.71		1,767,059.71
盐城吉电绿氢制储项目	929,642,223.47		929,642,223.47	740,951,209.95		740,951,209.95
规模化风光离网直流制氢创新示范项目	369,829,141.93		369,829,141.93	238,497,526.62		238,497,526.62
四平一热 5 号机组	131,866,532.17	7,821,899.75	124,044,632.42	131,866,532.17	7,821,899.75	124,044,632.42
松花江一热基建项目	140,505,734.78	60,804,522.39	79,701,212.39	140,505,734.78	60,804,522.39	79,701,212.39
2×66 万千瓦保供煤电机组项目	127,028,407.25		127,028,407.25	2,608,695.61		2,608,695.61
梨树风光制绿氢生物质耦合绿色甲醇项目	65,691,840.99		65,691,840.99	21,761,078.07		21,761,078.07
其他项目	738,376,095.81	0.00	738,376,095.81	561,619,445.26	0.00	561,619,445.26
合计	5,459,752,471.98	68,626,422.14	5,391,126,049.84	4,685,938,137.71	68,626,422.14	4,617,311,715.57

(2) 重要在建工程项目本期变动情况

单位：元

项目名称	预算数	期初余额	本期增加金额	本期转入固定资产金额	本期其他减少金额	期末余额	工程累计投入占预算比例	工程进度	利息资本化累计金额	其中：本期利息资本化金额	本期利息资本化率	资金来源
吉西基地鲁固直流光热（100MW）项目	1,938,520,000.00	804,493,384.74	169,806,202.25			974,299,586.99	63.37%	63.37%	24,664,360.95	9,856,164.46	2.45%	其他
盐城吉电绿氢制储项目	1,326,433,300.00	740,951,209.95	188,691,013.52			929,642,223.47	70.09%	70.09%	20,873,539.49	10,220,131.86	2.80%	其他
吉林汪清抽水	11,850,387,400.	225,883,109.62	4,896,742.48			230,779,852.10	1.95%	1.90%				其他

蓄能电站（四方台站）1800MW 项目	00											
密山吉电智慧新能源有限公司-密山市生物质综合利用一体化项目	233,840,000.00	192,768,340.07	512,427.39			193,280,767.46	82.66%	80%	9,522,367.22		0.00%	其他
规模化风光离网直流制氢创新示范项目	463,420,000.00	238,497,526.62	131,331,615.31			369,829,141.93	85.00%	90%	7,515,011.25	2,067,262.39	2.00%	其他
四平一热 5 号机组	1,100,000.00	131,866,532.17				131,866,532.17	11.99%	11.99%				其他
国电投吉电（潍坊）新能源科技有限公司风光储多能互补试点项目首期二批（风电）	1,704,881,000.00	1,154,268,799.88	358,660,132.88			1,512,928,932.76	88.74%	98.87%	40,738,855.10	18,686,314.78	2.60%	其他
国电投吉电（潍	2,517,340,500.00	179,828,787.85	21,219,808.15	164,145,532.25		36,903,063.75	97.03%	97.03%	41,291,726.97	46,665.64	2.40%	其他

坊) 新能 源科 技有 限公 司风 光储 多能 互补 试点 项目 首期 三批 (420 MW 光 伏)												
2×66 万千 瓦保 供煤 电机 组项 目	5,320 ,450, 000.0 0	2,608 ,695. 61	124,4 19,71 1.64	0.00	0.00	127,0 28,40 7.25	2.39%	10%	5,803 ,175. 68	5,531 ,770. 12	2.63%	其他
梨树 风光 制绿 氢生 物质 耦合 绿色 甲醇 项目	4,920 ,000, 000.0 0	21,76 1,078 .07	43,93 0,762 .92			65,69 1,840 .99	1.34%	1.34%	2,882 ,828. 46	2,200 ,238. 21	100.0 0%	其他
松花 江一 热基 建项 目	1,400 ,000, 000.0 0	140,5 05,73 4.78				140,5 05,73 4.78	10.04 %	10.04 %	30,38 2,595 .46			其他
合计	32,77 5,272 ,200. 00	3,833 ,433, 199.3 6	1,043 ,468, 416.5 4	164,1 45,53 2.25	0.00	4,712 ,756, 083.6 5			183,6 74,46 0.58	48,60 8,547 .46		

(3) 本期计提在建工程减值准备情况

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	计提原因
----	------	------	------	------	------

其他说明

(4) 在建工程的减值测试情况

☐适用 ☒不适用

(5) 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
工程物资	680,145,346.55	20,400,090.81	659,745,255.74	124,327,833.82	20,650,582.42	103,677,251.40
合计	680,145,346.55	20,400,090.81	659,745,255.74	124,327,833.82	20,650,582.42	103,677,251.40

其他说明：

23、生产性生物资产

（1） 采用成本计量模式的生产性生物资产

☐适用 ☒不适用

（2） 采用成本计量模式的生产性生物资产的减值测试情况

☐适用 ☒不适用

（3） 采用公允价值计量模式的生产性生物资产

☐适用 ☒不适用

24、油气资产

☐适用 ☒不适用

25、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	土地使用权	合计
一、账面原值				
1. 期初余额	315,351,380.09	26,440,743.21	1,897,319,577.82	2,239,111,701.12
2. 本期增加金额	14,069,372.93		12,020,978.13	26,090,351.06
（1）新增租赁	14,069,372.93		12,020,978.13	26,090,351.06
3. 本期减少金额	5,912,533.54		22,962,395.08	28,874,928.62
（1）处置	5,912,533.54		22,962,395.08	28,874,928.62
4. 期末余额	323,508,219.48	26,440,743.21	1,886,378,160.87	2,236,327,123.56
二、累计折旧				
1. 期初余额	67,365,470.99	1,111,590.90	353,950,029.36	422,427,091.25
2. 本期增加金额	12,388,375.51	79,814.71	43,637,680.85	56,105,871.07
（1）计提	12,388,375.51	79,814.71	43,637,680.85	56,105,871.07
3. 本期减少金额	2,470,938.11		6,723,275.84	9,194,213.95
（1）处置	2,470,938.11		6,723,275.84	9,194,213.95

4. 期末余额	77,282,908.39	1,191,405.61	390,864,434.37	469,338,748.37
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	246,225,311.09	25,249,337.60	1,495,513,726.50	1,766,988,375.19
2. 期初账面价值	247,985,909.10	25,329,152.31	1,543,369,548.46	1,816,684,609.87

(2) 使用权资产的减值测试情况

☐适用 ☒不适用

其他说明：

26、无形资产

(1) 无形资产情况

单位：元

项目	土地使用权	专利权	非专利技术	软件	商标权	特许使用权	其他	合计
一、账面原值								
1. 期初余额	1,543,309,252.49	5,676,814.14	10,607,701.24	144,625,364.19	4,235.24	732,365,926.98	178,636,005.63	2,615,225,299.91
2. 本期增加金额	117,265,230.71			1,044,247.79			920,614.59	119,230,093.09
(1) 购置	117,265,230.71			1,044,247.79			920,614.59	119,230,093.09
(2) 内部研发								
(3) 企业合并增加								
3. 本期减少金额	6,440,625.00			106,194.69				6,546,819.69
(1) 处置	6,440,625.00			106,194.69				6,546,819.69

4. 期末余额	1,654,133 ,858.20	5,676,814 .14	10,607,70 1.24	145,563,4 17.29	4,235.24	732,365,9 26.98	179,556,6 20.22	2,727,908 ,573.31
二、累计摊销								
1. 期初余额	322,459,4 18.06	2,017,746 .00	3,992,737 .70	81,200,74 3.93	2,011.65	141,431,8 31.27	8,743,121 .87	559,847,6 10.48
2. 本期增加金额	22,182,31 7.69	287,074.0 1	529,697.4 3	6,689,463 .97	211.77	19,785,04 4.18	1,242,361 .94	50,716,17 0.99
1) 计提	22,182,31 7.69	287,074.0 1	529,697.4 3	6,689,463 .97	211.77	19,785,04 4.18	1,242,361 .94	50,716,17 0.99
3. 本期减少金额	171,750.0 0			53,982.42				225,732.4 2
1) 处置	171,750.0 0			53,982.42				225,732.4 2
4. 期末余额	344,469,9 85.75	2,304,820 .01	4,522,435 .13	87,836,22 5.48	2,223.42	161,216,8 75.45	9,985,483 .81	610,338,0 49.05
三、减值准备								
1. 期初余额							756.81	756.81
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							756.81	756.81
四、账面价值								
1. 期末账面价值	1,309,663 ,115.64	3,371,994 .13	6,085,266 .11	57,727,19 1.81	2,011.82	571,149,0 51.53	169,571,1 36.41	2,117,569 ,767.45
2. 期初账面价值	1,220,849 ,077.62	3,659,068 .14	6,614,963 .54	63,424,62 0.26	2,223.59	590,934,0 95.71	169,892,8 83.76	2,055,376 ,932.62

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 0.00%

(2) 确认为无形资产的数据资源

单位：元

项目	外购的数据资源无形资产	自行开发的数据资源无形资产	其他方式取得的数据资源无形资产	合计
----	-------------	---------------	-----------------	----

(3) 未办妥产权证书的土地使用权情况

单位：元

项目	账面价值	未办妥产权证书的原因
土地使用权	184,987,781.21	土地证尚在办理中

其他说明

(4) 无形资产的减值测试情况

☐适用 ☒不适用

27、商誉

(1) 商誉账面原值

单位：元

被投资单位名称或形成商誉的事项	期初余额	本期增加		本期减少		期末余额
		企业合并形成的		处置		
甘肃瓜州协合风力发电有限公司	170,223,918.06					170,223,918.06
镇赉华兴风力发电有限公司	143,540.00					143,540.00
长春浙泰太阳能发电有限公司	4,478,112.28					4,478,112.28
合计	174,845,570.34					174,845,570.34

(2) 商誉减值准备

单位：元

被投资单位名称或形成商誉的事项	期初余额	本期增加		本期减少		期末余额
		计提		处置		
甘肃瓜州协合风力发电有限公司	170,223,918.06					170,223,918.06
合计	170,223,918.06					170,223,918.06

(3) 商誉所在资产组或资产组组合的相关信息

名称	所属资产组或组合的构成及依据	所属经营分部及依据	是否与以前年度保持一致
甘肃瓜州协合风力发电有限公司	将商誉的账面价值依据相关的资产组或者资产组组合能够从企业合并的协同效应中受益的情况分摊至受益的资产组或资产组组合	一个项目公司作为一个资产组	是
镇赉华兴风力发电有限公司	将商誉的账面价值依据相关的资产组或者资产组组合能够从企业合并的协同效应中受益的情况分摊至受益的资产组或资产组组合	一个项目公司作为一个资产组	是
长春浙泰太阳能发电有限公司	将商誉的账面价值依据相关的资产组或者资产组组合能够从企业合并的协同效应中受益的情况分摊至受益的资产组或资产组组合	一个项目公司作为一个资产组	是

资产组或资产组组合发生变化

名称	变化前的构成	变化后的构成	导致变化的客观事实及依据
----	--------	--------	--------------

其他说明

(4) 可收回金额的具体确定方法

可收回金额按公允价值减去处置费用后的净额确定

☐适用 ☒不适用

可收回金额按预计未来现金流量的现值确定

☐适用 ☒不适用

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

(5) 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

28、长期待摊费用

单位：元

项目	期初余额	本期增加金额	本期摊销金额	其他减少金额	期末余额
待支付和折现的扶贫款	353,947,379.14		14,446,326.78		339,501,052.36
植被恢复费	6,812,003.05		309,636.48		6,502,366.57
土地补偿款	13,444,405.54		346,881.84		13,097,523.70
房屋装修费用	1,699,794.23		706,583.54		993,210.69
其他	18,796,057.71	23,961,928.01	5,380,930.60		37,377,055.12
合计	394,699,639.67	23,961,928.01	21,190,359.24		397,471,208.44

其他说明

29、递延所得税资产/递延所得税负债

(1) 未经抵销的递延所得税资产

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	382,895,786.65	93,109,556.98	389,728,592.07	94,934,885.37
非同一控制下企业合并资产评估减值	539,725,003.66	134,940,683.20	552,288,881.26	138,081,652.60
租赁负债	1,347,753,162.48	303,511,493.12	1,327,619,557.12	309,860,933.14
递延收益	28,405,348.48	7,101,337.12	29,080,348.48	7,270,087.12
合计	2,298,779,301.27	538,663,070.42	2,298,717,378.93	550,147,558.23

(2) 未经抵销的递延所得税负债

单位：元

项目	期末余额		期初余额	
	应纳税暂时性差异	递延所得税负债	应纳税暂时性差异	递延所得税负债
非同一控制企业合并资产评估增值	875,007,864.72	218,751,966.18	917,231,676.06	229,315,832.84
其他权益工具投资公允价值变动	11,547,451.71	2,886,862.94	11,547,451.71	2,886,862.94
使用权资产	1,219,234,112.03	284,162,684.56	1,252,587,048.67	292,014,402.86
合计	2,105,789,428.46	505,801,513.68	2,181,366,176.44	524,217,098.64

(3) 以抵销后净额列示的递延所得税资产或负债

单位：元

项目	递延所得税资产和负债期末互抵金额	抵销后递延所得税资产或负债期末余额	递延所得税资产和负债期初互抵金额	抵销后递延所得税资产或负债期初余额
递延所得税资产	401,937,550.13	136,725,520.29	413,989,148.95	136,158,409.28
递延所得税负债	401,937,550.13	103,863,963.55	413,989,148.95	110,227,949.69

(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	220,041,273.93	220,813,948.95
可抵扣亏损	2,312,612,999.88	2,505,749,887.00
合计	2,532,654,273.81	2,726,563,835.95

(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
2026 年	727,324,651.51	727,294,947.05	
2027 年	524,041,717.89	551,550,579.91	
2028 年	348,259,350.86	338,043,980.11	
2029 年	368,537,011.32	362,120,322.13	
2030 年	344,450,268.30	526,740,057.80	
合计	2,312,612,999.88	2,505,749,887.00	

其他说明

30、其他非流动资产

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
留抵的增值税进项税	2,208,568,835.40		2,208,568,835.40	1,957,098,485.25		1,957,098,485.25
预付工程及设备款	1,403,508,997.14		1,403,508,997.14	1,208,937,819.45		1,208,937,819.45
其他	188,645.16		188,645.16	70,324,768.31		70,324,768.31
合计	3,612,266,477.70		3,612,266,477.70	3,236,361,073.01		3,236,361,073.01

补偿性资产相关信息

其他说明：

31、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	85,175,401.95	85,175,401.95	保函保证金、复垦保证金及存出投资款	保函保证金、复垦保证金	56,032,520.57	56,032,520.57	保函保证金、复垦保证金及存出投资款、诉讼冻结资金	保函保证金、复垦保证金、诉讼冻结资金
固定资产	5,859,685,005.03	5,859,685,005.03	抵押	长期借款和融资租赁抵押借款	6,431,164,571.92	6,431,164,571.92	抵押	长期借款和融资租赁抵押借款
应收账款	6,699,841,952.70	6,699,841,952.70	质押	长期借款和短期借款质押	6,718,242,468.55	6,718,242,468.55	质押	长期借款和短期借款质押
合计	12,644,702,359.68	12,644,702,359.68			13,205,439,561.04	13,205,439,561.04		

其他说明：

32、短期借款

(1) 短期借款分类

单位：元

项目	期末余额	期初余额
质押借款		35,750,647.83
信用借款	9,623,976,332.27	7,805,879,971.53
合计	9,623,976,332.27	7,841,630,619.36

短期借款分类的说明：

(2) 已逾期未偿还的短期借款情况

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

单位：元

借款单位	期末余额	借款利率	逾期时间	逾期利率
------	------	------	------	------

其他说明

33、交易性金融负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
其中：		
其中：		

其他说明：

34、衍生金融负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

其他说明：

35、应付票据

单位：元

种类	期末余额	期初余额
----	------	------

本期末已到期未支付的应付票据总额为元，到期未付的原因为。

36、应付账款

(1) 应付账款列示

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应付工程、设备款	3,484,507,141.17	3,728,371,877.65

燃料款	71,464,684.80	64,719,180.84
材料款	42,361,421.60	71,393,509.00
修理费	19,086,283.06	31,867,124.87
其他	35,146,706.72	82,027,770.23
合计	3,652,566,237.35	3,978,379,462.59

(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
特变电工新疆新能源股份有限公司	112,700,345.66	尚未结算
合计	112,700,345.66	

其他说明：

37、其他应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应付股利	37,111,421.55	51,741,891.09
其他应付款	1,106,819,097.03	1,136,743,803.10
合计	1,143,930,518.58	1,188,485,694.19

(1) 应付利息

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

重要的已逾期未支付的利息情况：

单位：元

借款单位	逾期金额	逾期原因
------	------	------

其他说明：

(2) 应付股利

单位：元

项目	期末余额	期初余额
普通股股利	37,111,421.55	51,741,891.09
合计	37,111,421.55	51,741,891.09

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：

股东单位名称	期末余额	未支付原因
特变电工新疆新能源股份有限公司	17,054,157.82	尚未结算
合计	17,054,157.82	——

(3) 其他应付款

1) 按款项性质列示其他应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
往来款	449,551,714.93	441,922,601.42
工程保证金	625,416,822.98	644,876,061.95
社保代扣代缴款	9,139,393.92	14,490,322.23
其他	22,711,165.20	35,454,817.50
合计	1,106,819,097.03	1,136,743,803.10

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
阳光电源股份有限公司	78,715,375.46	尚未结算
上海电气集团股份有限公司	73,914,120.00	尚未结算
合计	152,629,495.46	

其他说明

38、预收款项

(1) 预收款项列示

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

(2) 账龄超过 1 年或逾期的重要预收款项

单位：元

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

单位：元

项目	变动金额	变动原因
----	------	------

其他说明：

39、合同负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
商品销售款	50,006,850.82	417,156,970.71
服务款	75,356,959.97	62,201,097.32
其他	28,870,856.18	18,669,963.23
合计	154,234,666.97	498,028,031.26

账龄超过 1 年的重要合同负债

单位：元

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

报告期内账面价值发生重大变动的金额和原因

单位：元

项目	变动金 额	变动原因
----	----------	------

40、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	16,174,808.83	395,793,934.33	393,405,324.67	18,563,418.49
二、离职后福利-设定 提存计划	403,555.54	84,123,922.64	84,152,789.63	374,688.55
合计	16,578,364.37	479,917,856.97	477,558,114.30	18,938,107.04

(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		261,943,607.21	258,943,607.21	3,000,000.00
2、职工福利费		20,725,651.18	20,725,651.18	
3、社会保险费	6,369,303.69	50,962,037.54	50,144,907.69	7,186,433.54
其中：医疗保险 费	6,269,915.81	48,158,416.79	47,341,401.01	7,086,931.59
工伤保险 费	99,387.88	2,803,620.75	2,803,506.68	99,501.95
4、住房公积金		51,019,106.88	51,019,106.88	
5、工会经费和职工教育 经费	9,805,505.14	11,143,531.52	12,572,051.71	8,376,984.95
合计	16,174,808.83	395,793,934.33	393,405,324.67	18,563,418.49

(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	181,400.80	65,071,314.20	65,062,929.32	189,785.68
2、失业保险费	222,154.74	2,768,220.87	2,805,472.74	184,902.87
3、企业年金缴费		16,284,387.57	16,284,387.57	
合计	403,555.54	84,123,922.64	84,152,789.63	374,688.55

其他说明

41、应交税费

单位：元

项目	期末余额	期初余额
增值税	70,006,033.71	45,336,308.62
企业所得税	89,130,157.20	115,905,317.31
个人所得税	597,122.96	27,023,034.44
城市维护建设税	2,156,876.46	1,112,943.78
环境保护税	202,727.83	4,653,724.37
房产税	221,954.51	432,969.71
土地使用税	5,094,829.09	5,266,484.13
教育费附加（包含地方教育费附加）	1,939,185.45	1,121,223.29
印花税	1,913,443.03	2,615,771.13
政策性税费	1,752,150.92	2,544,539.53
车船税	1,969.92	
合计	173,016,451.08	206,012,316.31

其他说明

42、持有待售负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

其他说明

43、一年内到期的非流动负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
一年内到期的长期借款	5,934,452,321.07	3,980,140,652.68
一年内到期的应付债券	2,571,304,159.34	1,555,756,861.66
一年内到期的长期应付款	534,075,121.75	910,577,508.15
一年内到期的租赁负债	53,441,414.49	49,664,363.63
合计	9,093,273,016.65	6,496,139,386.12

其他说明：

44、其他流动负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
短期应付债券	2,400,378,246.58	1,603,850,027.40
待转销项税额	18,723,164.68	53,421,498.24
合计	2,419,101,411.26	1,657,271,525.64

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
吉林	1,000	1.76%	2025	248	1,000	1,003		8,486		1,011			否

电力股份有限公司 2025 年度第二期超短期融资券	,000,000.00		年 10 月 20 日	天	,000,000.00	,471,780.82		,575.34		,958,356.16			
吉林电力股份有限公司 2025 年度第三期超短期融资券	600,000.00	1.77%	2025 年 12 月 18 日	270 天	600,000.00	600,378,246.58		5,339,500.00				605,717,746.58	否
国电投绿色能源股份有限公司 2026 年度第一期超短期融资券	600,000.00	1.53%	2026 年 04 月 10 日	255 天	600,000.00		600,000.00	2,014,500.00				602,014,500.00	否
国电投绿色能源股份有限公司 2026 年度第二期超短期融资券	600,000.00	1.43%	2026 年 06 月 04 日	180 天	600,000.00		600,000.00	619,666.67				600,619,666.67	否
国电投绿色能源股份有限公司	600,000.00	1.53%	2026 年 06 月 25 日	270 天	600,000.00		600,000.00	153,000.00				600,153,000.00	否

2026 年度 第三期超 短期 融资券													
合计					3,400 ,000.0 000.0 0	1,603 ,850, 027.4 0	1,800 ,000, 000.0 0	16,61 3,242 .01		1,011 ,958, 356.1 6		2,408 ,504, 913.2 5	

其他说明：

45、长期借款

(1) 长期借款分类

单位：元

项目	期末余额	期初余额
质押借款	8,558,278,694.12	9,289,525,894.06
抵押借款	341,860,675.66	402,379,743.65
信用借款	18,030,217,383.07	21,738,685,894.09
合计	26,930,356,752.85	31,430,591,531.80

长期借款分类的说明：

其他说明，包括利率区间：

46、应付债券

(1) 应付债券

单位：元

项目	期末余额	期初余额
吉林电力股份有限公司 2022 年面向专业投资者公开发行绿色公司债券（专项用于碳中和）（第一期）	1,010,241,105.12	1,028,862,892.15
吉林电力股份有限公司 2023 年度第一期中期票据（可持续挂钩/乡村振兴）	1,021,305,883.98	1,008,431,768.12
吉林电力股份有限公司 2023 年面向专业机构投资者公开发行科技创新绿色乡村振兴公司债券（专项用于碳中和）（第一期）	508,425,905.53	500,754,917.94
吉林电力股份有限公司 2024 年度第一期两新中期票据	507,657,165.27	501,679,805.78
吉林电力股份有限公司 2025 年面向专业机构投资者公开发行科技创新公司债券（第一期）	1,020,955,536.64	1,011,775,732.28
减：重分类至一年内到期的非流动负债	-2,571,304,159.34	-1,555,756,861.66
合计	1,497,281,437.20	2,495,748,254.61

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

单位：元

债券名称	面值	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
2022年面向专业投资者公开发行绿色公司债券（专项用于碳中和）（第一期）	1,000,000.00	3.80%	2022年03月17日	5年	995,000.00	1,028,862,892.15		18,843,835.63	534,377.34	38,000,000.00		1,010,241,105.12	否
2023年度第一期中期票据（可持续挂钩/乡村振兴）	1,000,000.00	3.28%	2023年09月26日	3年	999,199.20	1,008,431,768.12		12,735,516.85	138,599.01			1,021,305,883.98	否
2023年面向专业机构投资者公开发行科技创新绿色乡村振兴公司债券（专项用于碳中和）	500,000.00	2.99%	2023年11月30日	3年	498,500.00	500,754,917.94		7,413,561.64	257,425.95			508,425,905.53	否

（第一期）													
吉林电力股份有限公司 2024 年度第一期两新中期票据	500,000,000.00	2.33%	2024 年 10 月 22 日	3 年	498,800,000.00	501,679,805.78		5,777,123.29	200,236.20			507,657,165.27	否
吉林电力股份有限公司 2025 年面向专业机构投资者公开发行科技创新公司债券（第一期）	1,000,000.00	1.77%	2025 年 07 月 15 日	3 年	997,550,000.00	1,011,775,732.28		8,777,260.27	402,544.09			1,020,955,536.64	否
合计					3,989,049,200.00	4,051,505,116.27		53,547,297.68	1,533,182.59	38,000,000.00		4,068,585,596.54	

（3）可转换公司债券的说明

（4）划分为金融负债的其他金融工具说明

期末发行在外的优先股、永续债等其他金融工具基本情况

期末发行在外的优先股、永续债等金融工具变动情况表

单位：元

发行在外的金融工具	期初		本期增加		本期减少		期末	
	数量	账面价值	数量	账面价值	数量	账面价值	数量	账面价值

其他金融工具划分为金融负债的依据说明

其他说明

47、租赁负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
租赁付款额	1,928,272,346.84	1,970,428,669.21
减：未确认融资费用	-605,139,078.19	-642,138,449.48
减：一年内到期的租赁负债	-48,508,641.56	-49,664,363.63
合计	1,274,624,627.09	1,278,625,856.10

其他说明：

48、长期应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
长期应付款	5,526,930,511.29	4,342,165,437.60
专项应付款	100,000,000.00	100,000,000.00
合计	5,626,930,511.29	4,442,165,437.60

（1）按款项性质列示长期应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应付融资租赁款	6,013,606,573.71	5,182,367,427.21
应付扶贫项目款	503,545,221.70	506,128,609.69
应付节能减排款	71,290,000.00	71,290,000.00
其他	102,050,155.66	98,741,878.51
减：未确认融资费用	609,606,675.16	605,784,969.66
减：一年内到期的长期应付款	553,954,764.62	910,577,508.15
合计	5,526,930,511.29	4,342,165,437.60

其他说明：

（2）专项应付款

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	形成原因
珠恩嘎达布其口岸百万吨储煤基地项目	100,000,000.00			100,000,000.00	储煤基地项目建设财政补贴
合计	100,000,000.00			100,000,000.00	

其他说明：

49、长期应付职工薪酬

（1）长期应付职工薪酬表

单位：元

项目	期末余额	期初余额
三、其他长期福利	5,394,931.35	5,080,417.60

合计	5,394,931.35	5,080,417.60
----	--------------	--------------

(2) 设定受益计划变动情况

设定受益计划义务现值:

单位: 元

项目	本期发生额	上期发生额
----	-------	-------

计划资产:

单位: 元

项目	本期发生额	上期发生额
----	-------	-------

设定受益计划净负债(净资产)

单位: 元

项目	本期发生额	上期发生额
----	-------	-------

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

设定受益计划重大精算假设及敏感性分析结果说明:

其他说明:

50、预计负债

单位: 元

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

其他说明, 包括重要预计负债的相关重要假设、估计说明:

51、递延收益

单位: 元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	形成原因
政府补助	103,442,241.60		3,761,151.44	99,681,090.16	因公司节能减排、超低排放等项目政府发放的专项资金
管网建设费	9,479,708.45		1,310,463.12	8,169,245.33	供热工程管网建设补贴
合计	112,921,950.05		5,071,614.56	107,850,335.49	

其他说明:

52、其他非流动负债

单位: 元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

其他说明:

53、股本

单位：元

	期初余额	本次变动增减（+、-）					期末余额
		发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	
股份总数	3,627,270,626.00						3,627,270,626.00

其他说明：

54、其他权益工具

（1）期末发行在外的优先股、永续债等其他金融工具基本情况

（2）期末发行在外的优先股、永续债等金融工具变动情况表

单位：元

发行在外的金融工具	期初		本期增加		本期减少		期末	
	数量	账面价值	数量	账面价值	数量	账面价值	数量	账面价值

其他权益工具本期增减变动情况、变动原因说明，以及相关会计处理的依据：

其他说明：

55、资本公积

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
资本溢价（股本溢价）	9,349,565,210.54			9,349,565,210.54
其他资本公积	1,237,785,830.26			1,237,785,830.26
合计	10,587,351,040.80			10,587,351,040.80

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

56、库存股

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
----	------	------	------	------

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

57、其他综合收益

单位：元

项目	期初余额	本期发生额						期末余额
		本期所得税前发生额	减：前期计入其他综合收益当期转入损益	减：前期计入其他综合收益当期转入留存收益	减：所得税费用	税后归属于母公司	税后归属于少数股东	

一、不能重分类进损益的其他综合收益	8,660,588.77							8,660,588.77
其他权益工具投资公允价值变动	8,660,588.77							8,660,588.77
其他综合收益合计	8,660,588.77							8,660,588.77

其他说明，包括对现金流量套期损益的有效部分转为被套期项目初始确认金额调整：

58、专项储备

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
安全生产费	28,081,820.61	99,074,788.01	56,934,533.11	70,222,075.51
合计	28,081,820.61	99,074,788.01	56,934,533.11	70,222,075.51

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

59、盈余公积

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
法定盈余公积	189,979,635.62			189,979,635.62
合计	189,979,635.62			189,979,635.62

盈余公积说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

60、未分配利润

单位：元

项目	本期	上期
调整前上期末未分配利润	2,831,652,157.02	2,539,210,152.78
调整后期初未分配利润	2,831,652,157.02	2,539,210,152.78
加：本期归属于母公司所有者的净利润	404,469,722.35	725,517,786.13
应付普通股股利	58,036,330.01	58,036,330.01
期末未分配利润	3,178,085,549.36	3,206,691,608.90

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：

61、营业收入和营业成本

单位：元

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	6,351,596,851.46	4,833,122,178.96	6,516,043,574.75	4,534,216,898.35
其他业务	60,611,386.44	16,641,362.44	52,613,392.65	15,012,996.02
合计	6,412,208,237.90	4,849,763,541.40	6,568,656,967.40	4,549,229,894.37

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				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	6,412,208,237.90	4,849,763,541.40					6,412,208,237.90	4,849,763,541.40
其中：								
煤电产品	2,170,014,833.20	1,576,955,058.87					2,170,014,833.20	1,576,955,058.87
热力产品	739,566,505.09	879,353,062.67					739,566,505.09	879,353,062.67
风电产品	1,536,096,577.88	946,054,969.45					1,536,096,577.88	946,054,969.45
光伏产品	1,714,664,868.47	1,213,943,854.59					1,714,664,868.47	1,213,943,854.59
其他产品	251,865,453.26	233,456,595.82					251,865,453.26	233,456,595.82
按经营地区分类	6,412,208,237.90	4,849,763,541.40					6,412,208,237.90	879,353,062.67
其中：								
东北	3,858,298,413.01	3,178,896,970.80					3,858,298,413.01	3,178,896,970.80
华东	1,260,145,643.58	836,025,380.92					1,260,145,643.58	836,025,380.92
西北	477,397,589.03	323,150,618.43					477,397,589.03	323,150,618.43
华北	418,175,625.41	236,556,614.36					418,175,625.41	236,556,614.36
华南	206,204,748.32	185,216,763.68					206,204,748.32	185,216,763.68
华中	100,094,737.44	53,998,366.11					100,094,737.44	53,998,366.11
西南	91,891,481.11	35,918,827.10					91,891,481.11	35,918,827.10
市场或客户类型								
其中：								
合同类型								
其中：								
按商品转								

让的时间分类								
其中：								
按合同期限分类								
其中：								
按销售渠道分类								
其中：								
合计	6,412,208,237.90	4,849,763,541.40					6,412,208,237.90	4,849,763,541.40

与履约义务相关的信息：

项目	履行履约义务的时间	重要的支付条款	公司承诺转让商品的性质	是否为主要责任人	公司承担的预期将退还给客户的款项	公司提供的质量保证类型及相关义务
----	-----------	---------	-------------	----------	------------------	------------------

其他说明

与分摊至剩余履约义务的交易价格相关的信息：

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

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

单位：元

项目	会计处理方法	对收入的影响金额
----	--------	----------

其他说明

62、税金及附加

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
城市维护建设税	19,230,110.19	17,253,166.53
教育费附加	16,179,580.22	14,025,680.38
房产税	11,531,409.92	10,867,661.48
土地使用税	16,917,073.90	17,575,737.22
车船使用税	81,168.97	46,889.80
印花税	3,307,212.77	4,135,541.21
环境保护税	18,240,222.50	1,115,766.72
水利建设基金	1,543,198.68	2,902,877.09
其他	2,816,327.56	1,497,809.08
合计	89,846,304.71	69,421,129.51

其他说明：

63、管理费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	32,827,289.43	36,258,326.66
办公及会议费	330,434.53	852,331.27
中介机构服务费	992,298.31	922,466.01
折旧与摊销	7,862,836.56	7,871,453.21
物业及租赁费	3,433,145.13	4,897,162.94
差旅费	3,282,929.72	3,000,851.57
其他	6,089,887.82	1,759,307.49
合计	54,818,821.50	55,561,899.15

其他说明

64、销售费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
----	-------	-------

其他说明：

65、研发费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	3,661,806.40	5,852,668.46
折旧费	1,637,176.26	3,348,639.14
材料费		88,495.58
其他	22,162.39	269,687.31
合计	5,321,145.05	9,559,490.49

其他说明

66、财务费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
利息费用	616,162,959.88	656,620,277.00
减：利息收入	9,816,209.53	13,275,451.80
手续费支出	3,338,573.60	1,447,087.69
其他	334,619.88	357,541.16
合计	610,019,943.83	645,149,454.05

其他说明

67、其他收益

单位：元

产生其他收益的来源	本期发生额	上期发生额
即征即退增值税	3,224,319.64	35,700,600.21
地方政府补贴	5,143,663.71	5,128,247.06
稳岗补贴收入	149,139.53	88,036.84

代扣代缴个人所得税手续费	1,056,576.78	864,245.62
合计	9,573,699.66	41,781,129.73

68、净敞口套期收益

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
----	-------	-------

其他说明

69、公允价值变动收益

单位：元

产生公允价值变动收益的来源	本期发生额	上期发生额
---------------	-------	-------

其他说明：

70、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	32,072,696.44	45,131,333.94
处置长期股权投资产生的投资收益	1,067,114.50	66.44
处置交易性金融资产取得的投资收益	7,769,193.46	
债务重组收益	-236,785.40	
合计	40,672,219.00	45,131,400.38

其他说明

71、信用减值损失

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
应收账款坏账损失	-649,922.51	201,815.52
其他应收款坏账损失	-10,464.00	155,245.65
合计	-660,386.51	357,061.17

其他说明

72、资产减值损失

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
五、工程物资减值损失		-684,300.25
六、在建工程减值损失		-66,761,413.42
合计		-67,445,713.67

其他说明：

73、资产处置收益

单位：元

资产处置收益的来源	本期发生额	上期发生额
固定资产处置收益	1,263,866.19	60,753.47
使用权资产处置收益	4,293.32	124,273.18
无形资产处置收益		-27,824.48
合计	1,268,159.51	157,202.17

74、营业外收入

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金 额
政府补助		20,000.00	
电量补偿		2,000,061.71	
无法支付的款项	7,548.11	6,600.03	7,548.11
罚款净收入	112,240.13	18,699,596.95	112,240.13
盘盈利得	7,172.00	8,404.00	7,172.00
违约金收入	207,874.82	277,320.00	207,874.82
非流动资产毁损报废利得		3,317,972.62	
其他	2,647,602.89	1,343,255.61	2,647,602.89
合计	2,982,437.95	25,673,210.92	2,982,437.95

其他说明：

75、营业外支出

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金 额
对外捐赠	11,100,000.00		11,100,000.00
滞纳金、违约金及罚款	11,079,817.73	174,038.87	11,079,817.73
盘亏损失		155,124.65	
非流动资产报废、毁损损失		6,066.33	
其他	4,446,063.34	2,715,078.83	4,446,063.34
合计	26,625,881.07	3,050,308.68	26,625,881.07

其他说明：

76、所得税费用

(1) 所得税费用表

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
当期所得税费用	163,142,654.38	218,663,663.80
递延所得税费用	-7,179,314.76	-14,615,067.84
合计	155,963,339.62	204,048,595.96

(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	829,648,729.95
按法定/适用税率计算的所得税费用	207,412,182.49
所得税费用	155,963,339.62

其他说明

77、其他综合收益

详见附注 57

78、现金流量表项目

(1) 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
政府补助	7,374,930.24	2,558,157.35
银行利息	8,086,160.67	11,330,236.39
收违约金、考核款	109,166.98	69,000.00
收往来款	63,487,798.03	104,696,379.07
收保证金	3,644,900.86	9,758,865.18
保险公司赔款	4,406,753.34	1,742,900.17
职工还备用金		3,640.00
收抵押金	2,940,415.29	3,236,637.96
拆迁补偿款		8,584,295.87
电费损失补偿款		25,236,321.20
其他	11,685,274.79	7,881,295.88
合计	101,735,400.20	175,097,729.07

收到的其他与经营活动有关的现金说明：

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
退休人员费用	1,087,389.67	1,078,700.35
运输费	4,501,796.38	1,769,853.23
运维费	6,987,416.08	31,816,422.14
账户管理费		17,892.40
诉讼费	614,885.20	105,125.02
评估费	419,000.00	531,220.00
网络通信费	66,968.00	723,351.13
租赁费	39,024,408.46	11,470,793.61
物业费	16,939,905.36	17,142,017.57
灰渣处理费	13,569,845.52	2,382,624.31
消防警卫费	484,551.56	462,772.58
水电费	3,098,238.93	5,017,356.59
服务费	70,839,464.61	50,753,489.22
排污费	277,660.89	556,008.98

技术监督服务费	6,652,869.00	8,856,781.40
手续费	1,457,040.00	929,215.06
广告费	979,556.14	922,873.32
差旅费	13,871,430.06	14,169,199.41
工会经费	11,400.00	507,671.80
审计费	2,132,000.00	1,919,231.26
实验检验费	73,608.00	2,691,775.95
咨询费	26,073,278.57	17,972,003.60
印刷费	202,348.08	137,343.80
劳动保护费	499,309.44	428,285.90
办公费	1,622,509.19	1,653,726.72
党团经费	579,424.58	469,223.85
修缮费	631,578.42	937,260.33
信息化费用	11,146,439.15	11,853,424.53
保险费	40,505,064.05	1,428,891.27
保证金	33,500,171.62	4,580,601.77
低值易耗品	64,023.80	28,339.50
会议费	156,124.80	281,985.62
业务招待费	191,672.51	1,380,692.77
其他	44,780,520.32	77,470,776.34
合计	343,041,898.39	272,446,931.33

支付的其他与经营活动有关的现金说明：

（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
----	-------	-------

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：

支付的其他与投资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
----	-------	-------

支付的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：

（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
收融资租赁款	433,225,460.00	837,527,900.00
合计	433,225,460.00	837,527,900.00

收到的其他与筹资活动有关的现金说明：

支付的其他与筹资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
融资手续费		38,001,900.00
融资租赁款	654,981,011.29	408,495,715.27
支付土地租赁费	47,306,267.71	60,525,303.01
小股东减资款		3,000,000.00
合计	702,287,279.00	510,022,918.28

支付的其他与筹资活动有关的现金说明：

筹资活动产生的各项负债变动情况

☐适用 ☒不适用

(4) 以净额列报现金流量的说明

项目	相关事实情况	采用净额列报的依据	财务影响
----	--------	-----------	------

(5) 不涉及当期现金收支、但影响企业财务状况或在未来可能影响企业现金流量的重大活动及财务影响

79、现金流量表补充资料

(1) 现金流量表补充资料

单位：元

补充资料	本期金额	上期金额
1. 将净利润调节为经营活动现金流量：		
净利润	673,685,390.33	1,078,290,485.89
加：资产减值准备	660,386.51	67,088,652.50
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	2,093,683,491.42	1,917,573,344.67
使用权资产折旧	56,105,871.07	54,995,103.47
无形资产摊销	47,739,833.10	36,240,143.90
长期待摊费用摊销	21,190,359.24	14,949,636.12
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）	-1,268,159.51	-157,202.17
固定资产报废损失（收益以“－”号填列）		-3,311,906.29
公允价值变动损失（收益以“－”号填列）		
财务费用（收益以“－”号填列）	616,162,959.88	656,620,277.00
投资损失（收益以“－”号填列）	-40,672,219.00	-45,131,400.38
递延所得税资产减少（增加以	11,484,487.81	-26,057,278.32

“—”号填列)		
递延所得税负债增加(减少以“—”号填列)	-18,415,584.96	24,728,291.09
存货的减少(增加以“—”号填列)	92,651,245.76	-73,026,886.10
经营性应收项目的减少(增加以“—”号填列)	-860,375,468.98	-1,207,870,480.88
经营性应付项目的增加(减少以“—”号填列)	-77,774,521.20	-144,544,429.03
其他	42,140,254.90	58,886,730.32
经营活动产生的现金流量净额	2,656,998,326.37	2,409,273,081.79
2. 不涉及现金收支的重大投资和筹资活动:		
债务转为资本		
一年内到期的可转换公司债券		
融资租入固定资产		
3. 现金及现金等价物净变动情况:		
现金的期末余额	2,376,206,188.86	2,673,047,791.17
减: 现金的期初余额	2,245,651,434.59	814,564,349.82
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	130,554,754.27	1,858,483,441.35

(2) 本期支付的取得子公司的现金净额

单位: 元

	金额
其中:	
其中:	
其中:	

其他说明:

(3) 本期收到的处置子公司的现金净额

单位: 元

	金额
其中:	
其中:	
其中:	

其他说明:

(4) 现金和现金等价物的构成

单位: 元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

一、现金	2,376,206,188.86	2,245,651,434.59
可随时用于支付的银行存款	2,376,206,188.86	2,245,651,434.59
三、期末现金及现金等价物余额	2,376,206,188.86	2,245,651,434.59

(5) 使用范围受限但仍属于现金及现金等价物列示的情况

单位：元

项目	本期金额	上期金额	仍属于现金及现金等价物的理由
----	------	------	----------------

(6) 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
保函保证金	40,884,000.00	2,600,942.40	使用受限制
临时用地复垦工程保证金	39,249,732.71	41,092,063.34	使用受限制
冻结资金	4,041,669.24		使用受限制
售电保证金	1,000,000.00		使用受限制
合计	85,175,401.95	43,693,005.74	

其他说明：

(7) 其他重大活动说明

80、所有者权益变动表项目注释

说明对上年年末余额进行调整的“其他”项目名称及调整金额等事项：

81、外币货币性项目

(1) 外币货币性项目

单位：元

项目	期末外币余额	折算汇率	期末折算人民币余额
货币资金			
其中：美元			
欧元			
港币			
应收账款			
其中：美元			
欧元			
港币			
长期借款			
其中：美元			
欧元			

港币			

其他说明：

（2） 货币缺乏可兑换性的性质及其财务影响、所采用的即期汇率及其估计过程，以及企业因货币缺乏可兑换性而面临的风险

☐适用 ☒不适用

（3） 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

（4） 境外经营的记账本位币与企业的列报货币之间缺乏可兑换性的情况

☐适用 ☒不适用

82、租赁

（1） 本公司作为承租方

☐适用 ☒不适用

（2） 本公司作为出租方

作为出租人的经营租赁

☐适用 ☒不适用

作为出租人的融资租赁

☐适用 ☒不适用

未来五年每年未折现租赁收款额

☐适用 ☒不适用

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

83、数据资源

84、其他

八、研发支出

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
人员人工费用	4,100,856.28	5,852,668.46

研发相关固定资产维护费用支出	861,106.62	3,035,132.75
折旧费用与长期待摊费用	1,707,690.66	3,348,639.14
委托外部研究开发费用	13,140,232.08	
其他费用	22,162.39	50,041.30
合计	19,832,048.03	12,286,481.65
其中：费用化研发支出	5,321,145.05	9,559,490.49
资本化研发支出	14,510,902.98	2,726,991.16

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		
先进高效燃煤电厂废水净化技术开发与工艺优化	2,393,947.77							2,393,947.77
翻车机自动解复列无人化系统的研究与应用项目		70,514.40						70,514.40
煤场燃煤智能管控及煤场三维测控技术研究	2,166,371.69	861,106.62						3,027,478.31
油液检测科技项目	566,037.72							566,037.72
智慧场站物联管控系统研究及应用项目	1,137,735.85							1,137,735.85
新能源场站保护定值在线校核项目	679,245.28							679,245.28
数智化场站管理系统开发及应用研究	1,572,760.06							1,572,760.06
定值计算项目	452,830.20							452,830.20
基于双光融合的风光线图像诊断算法研究与应用	875,262.96							875,262.96
催化剂再	240,566.0							240,566.0

生研究	4							4
SCR 脱硝催化剂无害化处置工艺研发	1,672,903.72	176,784.55				18,284.10		1,831,404.17
绿色氢基能源（绿电-氢-氨）柔性管控系统研究与应用	15,723,145.67	13,150,362.79				10,130.71		28,863,377.75
梨树万吨航煤示范项目	113,207.55							113,207.55
新能源场站主动支撑技术研究及应用	587,603.54							587,603.54
光伏板安装用距离测量装置		3,415.84				3,415.84		
基于非对称编解码技术的视频压缩传输研究技术		122,480.12						122,480.12
基于自适应技术的风机叶片防雷导通自动检测技术研究		158,069.31						158,069.31
苏明满克图光伏电站生产运营类系统改造项目		1,000.00				1,000.00		
移动式光伏发电装置		3,415.84				3,415.84		
天津阳鸿光伏电站涉网设备通讯升级改造项		500.00				500.00		
可自清洁的光伏组件		1,200.00				1,200.00		
光伏电池板固定装置		2,500.00				2,500.00		
多级适应性风电集电线路安全的研究		288,451.52				288,451.52		

提升风力发电机组避雷效果的研究		217,556.10				217,556.10		
风电场电力设备高效运行性能的研究		316,149.89				316,149.89		
创新设计风电场电力设备运行环境的研究		270,449.64				270,449.64		
降低发电机组故障率的研究		340,154.81				340,154.81		
SCADA 系统实时数据采集模型的研究		155,318.66				155,318.66		
风力发电机大部件主体性能提升的研究		409,572.14				409,572.14		
全场域风机快速维检方法的研究		403,832.00				403,832.00		
风机整体散热系统性能提升的研究		361,254.25				361,254.25		
风机电网质量全方面提升的研究		186,228.57				186,228.57		
风电场风机装置稳定性提升的研究		346,528.17				346,528.17		
箱变设备负荷稳定性控制的研究		293,039.44				293,039.44		
降低极端天气风电场集电线路故障率的研究		313,605.74				313,605.74		
风电场电气二次回路信息采集技术的研究		234,221.43				234,221.43		
风电场站稳定发电		273,460.30				273,460.30		

技术的研究								
风电场机组运行可靠性监测的研究		178,008.34				178,008.34		
风电机组缺陷识别预警系统的研究		178,751.82				178,751.82		
基于 SCADA 数据风电机组全面性能检测的研究		274,366.97				274,366.97		
智能风电环境适应技术的研究		239,748.77				239,748.77		
合计	28,181,618.05	19,832,048.03				5,321,145.05		42,692,521.03

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

开发支出减值准备

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	减值测试情况
----	------	------	------	------	--------

2、重要外购在研项目

项目名称	预期产生经济利益的方式	资本化或费用化的判断标准和具体依据
------	-------------	-------------------

其他说明：

九、合并范围的变更

1、非同一控制下企业合并

(1) 本期发生的非同一控制下企业合并

单位：元

被购买方名称	股权取得时点	股权取得成本	股权取得比例	股权取得方式	购买日	购买日的确定依据	购买日至期末被购买方的收入	购买日至期末被购买方的净利润	购买日至期末被购买方的现金流
--------	--------	--------	--------	--------	-----	----------	---------------	----------------	----------------

其他说明：

(2) 合并成本及商誉

单位：元

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

合并成本公允价值的确定方法：

或有对价及其变动的说明

大额商誉形成的主要原因：

其他说明：

(3) 被购买方于购买日可辨认资产、负债

单位：元

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

可辨认资产、负债公允价值的确定方法：

企业合并中承担的被购买方的或有负债：

其他说明：

(4) 购买日之前持有的股权按照公允价值重新计量产生的利得或损失

是否存在通过多次交易分步实现企业合并并且在报告期内取得控制权的交易

☐是 ☒否

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

(6) 其他说明

2、同一控制下企业合并

(1) 本期发生的同一控制下企业合并

单位：元

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

其他说明：

(2) 合并成本

单位：元

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

或有对价及其变动的说明：

其他说明：

(3) 合并日被合并方资产、负债的账面价值

单位：元

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

借款		
应付款项		
净资产		
减：少数股东权益		
取得的净资产		

企业合并中承担的被合并方的或有负债：

其他说明：

3、反向购买

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

4、处置子公司

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	丧失控制权时点的判断依据	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
西藏沛德能源科技有限公司	2,282,000.00	2.00%	处置	2026年02月28日	控制权转移	1,089,500.00	49.00%	54,669,703.40	54,692,088.90	-22,385.50		

其他说明：

是否存在通过多次交易分步处置对子公司投资且在本期丧失控制权的情形

☐是 ☒否

5、其他原因的合并范围变动

说明其他原因导致的合并范围变动（如，新设子公司、清算子公司等）及其相关情况：

1. 新设子公司

公司名称	股权取得方式	股权取得时点	出资额	出资比例
贵州电投绿能新能源有限公司	设立	2026-6-1		

2. 本期其他原因减少

公司名称	股权处置方式	股权处置时点	处置日净资产	期初至处置日净利润
邵阳吉电新能源有限公司	注销	2026-4-30	0	-2,000,000

6、其他

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	
吉林吉电新能源有限公司		吉林省长春市	吉林省长春市	新能源发电	50.65%		非同一控制下企业合并
吉林热电检修安装工程有限公司		吉林省长春市	吉林省长春市	检修运行	100.00%		投资设立
寿光兴鸿新能源有限公司		山东省潍坊市	山东省潍坊市	太阳能	100.00%		投资设立
江西中电投新能源发电有限公司		江西省南昌市	江西省南昌市	风电	51.00%		同一控制下企业合并
吉电宏日智慧能源（长春）有限公司		吉林省长春市	吉林省长春市	综合智慧能源	60.00%		投资设立
吉电太能（浙江）智慧能源有限公司		浙江省湖州市	浙江省湖州市	新能源发电	60.00%		非同一控制下企业合并
吉电智慧能源（长春）有限公司		吉林省长春市	吉林省长春市	新能源发电	90.00%		投资设立
兴安盟吉电双松新能源有限公司		内蒙古自治区	内蒙古自治区	检修运行	80.00%		非同一控制下企业合并
潍坊景世乾控股有限公司		山东省寿光市	山东省寿光市	太阳能	100.00%		非同一控制下企业合并
国电投吉林能源服务有限公司		吉林省长春市	吉林省长春市	其他	100.00%		投资设立
潍坊旭日新		山东省潍坊市	山东省潍坊市	太阳能	100.00%		投资设立

能源科技有限公司		市	市				
海宁鸿运新能源有限公司		浙江省海宁市	浙江省海宁市	太阳能	80.00%		非同一控制下企业合并
山东爱特电力工程有限公司		山东省潍坊市	山东省潍坊市	太阳能	95.00%		非同一控制下企业合并
安徽吉电新能源有限公司		安徽省合肥市	安徽省合肥市	太阳能	100.00%		投资设立
陕西吉电能源有限公司		陕西省西安市	陕西省西安市	太阳能	100.00%		投资设立
西安吉电清洁能源合伙企业（有限合伙）		陕西省西安市	陕西省西安市	工业	20.09%	0.02%	投资设立
广西沃中投资有限公司		广西壮族自治区南宁市	广西壮族自治区南宁市	太阳能	100.00%		非同一控制下企业合并
通化吉电智慧能源有限公司		吉林省通化市	吉林省通化市	综合智慧能源	100.00%		投资设立
吉林更生东风力发电有限公司		吉林省白城市	吉林省白城市	新能源发电	70.00%		投资设立
湖南吉昇新能源有限公司		湖南省长沙市	湖南省长沙市	太阳能	100.00%		投资设立
寿光吉电景华新能源有限公司		山东省寿光市	山东省寿光市	太阳能	70.00%		投资设立
吉林省吉电吴姆智慧能源有限公司		吉林省长春市	吉林省长春市	新能源发电	51.00%		投资设立
吉林松花江热电有限公司		吉林省吉林市	吉林省吉林市	煤电	100.00%		同一控制下企业合并
白城吉电氢能科技有限公司		吉林省白城市	吉林省白城市	氢能	100.00%		投资设立
吉电通化河口热电有限责任公司		吉林省通化市	吉林省通化市	煤电	100.00%		投资设立
松原市上元新能源有限公司		吉林省前郭县	吉林省前郭县	太阳能	100.00%		非同一控制下企业合并
大安吉电新能源有限公司		吉林省大安市	吉林省大安市	太阳能	100.00%		投资设立
镇赉吉电新能源有限公司		吉林省镇赉县	吉林省镇赉县	太阳能	100.00%		投资设立
南昌市中阳新能源有限公司		江西省南昌市	江西省南昌市	太阳能	95.00%		非同一控制下企业合并
仁化县金裕新能源发电		广东省韶关市	广东省韶关市	新能源发电	60.22%		非同一控制下企业合并

有限公司							
吉林吉长电力有限公司		吉林省四平市	吉林省四平市	煤电	100.00%		同一控制下企业合并
北京吉电智慧新能源有限公司		北京市	北京市	综合智慧能源	60.00%		投资设立
吉林吉电新燃能源有限公司		吉林省长春市	吉林省长春市	太阳能	100.00%		投资设立
山东吉电新能源有限公司		山东省潍坊市	山东省潍坊市	新能源发电	100.00%		投资设立
白城吉电瀚海发电有限公司		吉林省白城市	吉林省白城市	综合智慧能源	100.00%		投资设立
长春吉电氢能有限公司		吉林省长春市	吉林省长春市	氢能	100.00%		投资设立
吉电智慧能源（长春汽车经济技术开发区）有限公司		吉林省长春市	吉林省长春市	综合智慧能源	100.00%		投资设立
长春吉电能源科技有限公司		吉林省长春市	吉林省长春市	太阳能、风电	100.00%		投资设立
吉林省吉电希尔智慧能源有限公司		吉林省长春市	吉林省长春市	新能源发电	90.00%		投资设立
长春吉电热力有限公司		吉林省长春市	吉林省长春市	热力销售	100.00%		投资设立
吉电清能工融（北京）股权投资基金合伙企业（有限合伙）		北京市	北京市	其他	19.98%		投资设立
白城吉电绿电能源有限公司		吉林省白城市	吉林省白城市	太阳能、风电	100.00%		投资设立
大安吉电绿氢能源有限公司		吉林省白城市	吉林省白城市	氢能	100.00%		投资设立
白城绿电园区配售电有限公司		吉林省白城市	吉林省白城市	其他	51.00%		投资设立
吉电凯达发展能源（长春）有限公司		吉林省长春市	吉林省长春市	综合智慧能源	51.00%		投资设立
大连吉电智慧能源有限公司		辽宁省大连市	辽宁省大连市	综合智慧能源	51.00%		投资设立
海南吉电智慧新能源有限公司		海南省海口市	海南省海口市	综合智慧能源	100.00%		投资设立
吉林吉电绿色能源发展		吉林省长春市	吉林省长春市	新能源发电	100.00%		投资设立

有限公司							
磐石吉电宏日智慧能源有限公司		吉林省吉林市	吉林省吉林市	新能源发电	81.00%		投资设立
长春吉电绿能能源合伙企业（有限合伙）		吉林省长春市	吉林省长春市	其他	20.49%	0.03%	投资设立
北京吉能新能源科技有限公司		北京市	北京市	新能源发电	100.00%		投资设立
吉林省汪清抽水蓄能有限公司		吉林省汪清县	吉林省汪清县	水力发电、储能	80.00%		投资设立
内蒙古吉电智慧能源有限公司		内蒙古自治区	内蒙古自治区	新能源发电	100.00%		投资设立
上海吉远绿色能源有限公司		上海市浦东新区	上海市浦东新区	甲醇	55.00%		投资设立
国电投未来能源发展（上海）有限公司		上海市	上海市	贸易	100.00%		投资设立

在子公司的持股比例不同于表决权比例的说明：

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

对于纳入合并范围的重要的结构化主体，控制的依据：

(1) 截至 2026 年 06 月 30 日，本公司持有长春吉电绿能能源合伙企业（有限合伙）20.49% 份额，本公司全资子公司吉电通化河口热电有限责任公司占有 0.03% 的份额并作为其执行事务合伙人。根据长春吉电绿能能源合伙企业（有限合伙）的合伙协议所规定的表决机制，本公司可以控制该合伙企业的决策。因此，本公司管理层认为本公司对该有限合伙企业具有实际控制，故将该企业纳入合并范围。

(2) 截至 2026 年 06 月 30 日，本公司持有西安吉电清洁能源合伙企业（有限合伙）20.09% 份额，本公司全资子公司吉电通化河口热电有限责任公司占有 0.02% 的份额并作为其执行事务合伙人。根据西安吉电清洁能源合伙企业（有限合伙）的合伙协议所规定的表决机制，本公司可以控制该合伙企业的决策。因此，本公司管理层认为本公司对该有限合伙企业具有实际控制，故将该企业纳入合并范围。

(3) 截至 2026 年 06 月 30 日，本公司持有吉电清能工融碳中和股权投资基金（有限合伙）19.98% 的股权比例。根据吉电清能工融碳中和股权投资基金（有限合伙）的合伙协议所规定的表决机制，本公司可以控制该基金的投资决策。因此，本公司管理层认为本公司对吉电清能工融碳中和股权投资基金（有限合伙）具有实际控制，故将该基金纳入合并范围。

确定公司是代理人还是委托人的依据：

其他说明：

(2) 重要的非全资子公司

单位：元

子公司名称	少数股东持股比例	本期归属于少数股东的损益	本期向少数股东宣告分派的股利	期末少数股东权益余额
吉林吉电新能源有限公司	49.35%	47,655,068.49	96,100,000.00	1,597,655,068.49
江西中电投新能源发电有限公司	49.00%	34,784,631.01	0.00	887,793,368.67

子公司少数股东的持股比例不同于表决权比例的说明：

其他说明：

(3) 重要非全资子公司的主要财务信息

单位：元

子公司名称	期末余额						期初余额					
	流动资产	非流动资产	资产合计	流动负债	非流动负债	负债合计	流动资产	非流动资产	资产合计	流动负债	非流动负债	负债合计
吉林吉电新能源有限公司	2,427,932,292.00	2,755,044,412.35	5,182,976,704.35	601,277,381.64	1,183,311,902.40	1,784,589,284.04	2,378,806,738.25	3,025,864,852.38	5,404,671,590.63	545,652,501.78	1,376,212,090.02	1,921,864,591.80
江西中电投新能源发电有限公司	1,201,153,432.70	3,208,103,553.83	4,409,256,986.53	965,407,491.13	1,628,149,266.10	2,593,556,757.23	1,028,376,653.88	3,324,260,381.06	4,352,637,034.94	683,886,887.53	1,926,217,644.98	2,610,104,532.51

单位：元

子公司名称	本期发生额				上期发生额			
	营业收入	净利润	综合收益总额	经营活动现金流量	营业收入	净利润	综合收益总额	经营活动现金流量
吉林吉电新能源有限公司	2,427,932,292.00	2,755,044,412.35	5,182,976,704.35	601,277,381.64	1,183,311,902.40	1,784,589,284.04	2,378,806,738.25	3,025,864,852.38
江西中电投新能源发电有限公司	1,201,153,432.70	3,208,103,553.83	4,409,256,986.53	965,407,491.13	1,628,149,266.10	2,593,556,757.23	1,028,376,653.88	3,324,260,381.06

其他说明：

(4) 使用企业集团资产和清偿企业集团债务的重大限制

(5) 向纳入合并财务报表范围的结构化主体提供的财务支持或其他支持

其他说明：

2、在子公司的所有者权益份额发生变化且仍控制子公司的交易

- (1) 在子公司所有者权益份额发生变化的情况说明
- (2) 交易对于少数股东权益及归属于母公司所有者权益的影响

单位：元

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

其他说明

3、在合营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	
广西国电投海 外能源投资有 限公司	广西省南宁市	广西省南宁市	其他电力生产	35.00%		权益法核算
长春绿动氢能 科技有限公司	吉林省长春市	吉林省长春市	氢能	26.77%		权益法核算

在合营企业或联营企业的持股比例不同于表决权比例的说明：
持有 20%以下表决权但具有重大影响，或者持有 20%或以上表决权但不具有重大影响的依据：

- (2) 重要合营企业的主要财务信息

单位：元

	期末余额/本期发生额	期初余额/上期发生额
流动资产		
其中：现金和现金等价物		
非流动资产		
资产合计		
流动负债		
非流动负债		

负债合计		
少数股东权益		
归属于母公司股东权益		
按持股比例计算的净资产份额		
调整事项		
--商誉		
--内部交易未实现利润		
--其他		
对合营企业权益投资的账面价值		
存在公开报价的合营企业权益投资的公允价值		
营业收入		
财务费用		
所得税费用		
净利润		
终止经营的净利润		
其他综合收益		
综合收益总额		
本年度收到的来自合营企业的股利		

其他说明

(3) 重要联营企业的主要财务信息

单位：元

	期末余额/本期发生额		期初余额/上期发生额	
	广西国电投海外能源投资有限公司	长春绿动氢能科技有限公司	广西国电投海外能源投资有限公司	长春绿动氢能科技有限公司
流动资产	858,199,542.82	305,171,953.41	593,976,683.24	353,213,933.67
非流动资产	7,950,459,194.47	399,746,770.03	8,096,422,917.39	407,683,889.24
资产合计	8,808,658,737.29	704,918,723.44	8,690,399,600.63	760,897,822.91
流动负债	1,229,938,001.67	134,169,099.41	1,283,950,554.14	142,028,751.12
非流动负债	3,857,969,554.38	38,659,091.31	3,807,423,216.47	31,271,625.12
负债合计	5,087,907,556.05	172,828,190.72	5,091,373,770.61	173,300,376.24
少数股东权益	1,291,034,218.07		1,320,465,558.90	
归属于母公司股东权益	2,429,716,963.17	532,090,532.72	2,278,560,271.12	587,597,446.67
按持股比例计算的净资产份额	850,400,937.11	142,440,635.61	786,706,345.94	155,430,014.05
调整事项				
--商誉				
--内部交易未实现利润				
--其他				

对联营企业权益投资的账面价值	850,400,937.11	142,440,635.61	786,706,345.94	155,430,014.05
存在公开报价的联营企业权益投资的公允价值				
营业收入	350,074,619.56	7,561,032.07	345,491,454.65	113,140,109.16
净利润	153,389,696.53	-55,929,016.80	149,039,917.98	-41,624.93
终止经营的净利润				
其他综合收益				
综合收益总额	153,389,696.53	-55,929,016.80	149,039,917.98	-41,624.93
本年度收到的来自联营企业的股利				

其他说明

(4) 不重要的合营企业和联营企业的汇总财务信息

单位：元

	期末余额/本期发生额	期初余额/上期发生额
合营企业：		
下列各项按持股比例计算的合计数		
联营企业：		
投资账面价值合计	349,486,528.12	314,055,205.51
下列各项按持股比例计算的合计数		
--净利润	-13,651,180.50	-58,349,630.31
--综合收益总额	-13,651,180.50	-58,349,630.31

其他说明

(5) 合营企业或联营企业向本公司转移资金的能力存在重大限制的说明

(6) 合营企业或联营企业发生的超额亏损

单位：元

合营企业或联营企业名称	累积未确认前期累计的损失	本期未确认的损失（或本期分享的净利润）	本期末累积未确认的损失
-------------	--------------	---------------------	-------------

其他说明

(7) 与合营企业投资相关的未确认承诺

(8) 与合营企业或联营企业投资相关的或有负债

4、重要的共同经营

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

在共同经营中的持股比例或享有的份额不同于表决权比例的说明：

共同经营为单独主体的，分类为共同经营的依据：

其他说明

5、在未纳入合并财务报表范围的结构化主体中的权益

未纳入合并财务报表范围的结构化主体的相关说明：

6、其他

十一、政府补助

1、报告期末按应收金额确认的政府补助

☐适用 ☒不适用

未能在预计时点收到预计金额的政府补助的原因

☐适用 ☒不适用

2、涉及政府补助的负债项目

☒适用 ☐不适用

单位：元

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	103,442,241.60			3,701,566.44	59,585.00	99,681,090.16	与资产相关

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
与资产相关	3,701,566.44	3,201,915.06
与收益相关	1,591,236.80	2,014,368.84

其他说明：

十二、与金融工具相关的风险

1、金融工具产生的各类风险

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

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

（一）信用风险

信用风险，是指金融工具的一方不能履行义务，造成另一方发生财务损失的风险。

于 2026 年 6 月 30 日，本公司的信用风险主要来自于本公司确认的金融资产，具体包括：合并资产负债表中已确认的金融资产的账面金额，最大风险敞口等于这些金融资产的账面价值。

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

本公司评估信用风险自初始确认后是否已增加的方法、确定金融资产已发生信用减值的依据、划分组合为基础评估预期信用风险的金融工具的组合方法、直接减记金融工具的政策等，参见附注七（16）。

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

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

本公司因应收票据、应收账款、其他应收款产生的信用风险敞口、损失准备的量化数据，参见附注七（4）、附注七（5）及附注七（8）的披露。

（二）流动性风险

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

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

（三）市场风险

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

1. 利率风险

利率风险，是指金融工具的公允价值或未来现金流量因市场利率变动而发生波动的风险。固定利率的带息金融工具使本公司面临公允价值利率风险，浮动利率的带息金融工具使本公司面临现金流量利率风险。本公司根据市场环境来决定固定利率与浮动利率金融工具的比例并通过定期审阅与监控维持适当的金融工具组合。本公司面临的现金流量利率风险主要与本公司以浮动利率计息的银行借款有关。

2. 外汇风险

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

2、套期

（1）公司开展套期业务进行风险管理

☐适用 ☒不适用

(2) 公司开展符合条件套期业务并应用套期会计

单位：元

项目	与被套期项目以及套期工具相关账面价值	已确认的被套期项目账面价值中所包含的被套期项目累计公允价值套期调整	套期有效性和套期无效部分来源	套期会计对公司的财务报表相关影响
套期风险类型				
套期类别				

其他说明

(3) 公司开展套期业务进行风险管理、预期能实现风险管理目标但未应用套期会计

☐适用 ☒不适用

3、金融资产

(1) 转移方式分类

☐适用 ☒不适用

(2) 因转移而终止确认的金融资产

☐适用 ☒不适用

(3) 继续涉入的资产转移金融资产

☐适用 ☒不适用

其他说明

十三、公允价值的披露

1、以公允价值计量的资产和负债的期末公允价值

单位：元

项目	期末公允价值			
	第一层次公允价值计量	第二层次公允价值计量	第三层次公允价值计量	合计
一、持续的公允价值计量	--	--	--	--
（一）交易性金融资产			2,000,000.00	2,000,000.00
1. 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产			2,000,000.00	2,000,000.00
（2）权益工具投资			2,000,000.00	2,000,000.00
（三）其他权益工具投资			337,394,682.42	337,394,682.42

二、非持续的公允价值计量	--	--	--	--
--------------	----	----	----	----

- 2、持续和非持续第一层次公允价值计量项目市价的确定依据
- 3、持续和非持续第二层次公允价值计量项目，采用的估值技术和重要参数的定性及定量信息
- 4、持续和非持续第三层次公允价值计量项目，采用的估值技术和重要参数的定性及定量信息
- 5、持续的第三层次公允价值计量项目，期初与期末账面价值间的调节信息及不可观察参数敏感性分析
- 6、持续的公允价值计量项目，本期内发生各层级之间转换的，转换的原因及确定转换时点的政策
- 7、本期内发生的估值技术变更及变更原因
- 8、不以公允价值计量的金融资产和金融负债的公允价值情况
- 9、其他

十四、关联方及关联交易

1、本企业的母公司情况

母公司名称	注册地	业务性质	注册资本	母公司对本企业的持股比例	母公司对本企业的表决权比例
国家电投集团吉林能源投资有限公司	长春市	能源交通开发建设	5,223,553,855.64	29.62%	29.62%

本企业的母公司情况的说明
本企业最终控制方是国务院国有资产监督管理委员会。
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。

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。
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
安庆高新吉电能源有限公司	联营企业
吉电未来智维能源科技（吉林）有限公司	联营企业
吉林省吉致能源服务有限公司	联营企业
潍坊捷凯能源管理有限公司	联营企业
深圳市吉电盈晟新能源投资有限公司	联营企业
沈阳远达环保工程有限公司	联营企业

其他说明

4、其他关联方情况

其他关联方名称	其他关联方与本企业关系
吉林省电力科学研究院有限公司	参股企业
吉林省博大生化有限公司	母公司的联营企业
中能融合智慧科技有限公司	其他关联方
中电投融和融资租赁有限公司	其他关联方
巴彦淖尔吉电新能源有限公司	受同一母公司控制
内蒙古吉电能源有限公司	受同一母公司控制
苏尼特左旗风鼎发电有限公司	受同一母公司控制
通辽吉电核瑞新能源有限公司	受同一母公司控制
锡林浩特市京运通风力发电有限公司	受同一母公司控制
国家电投集团吉林能源投资有限公司白山分公司	受同一母公司控制
国家电投集团吉林能源投资有限公司通化分公司	受同一母公司控制
国家电投集团财务有限公司	同一最终控制方
百瑞信托有限责任公司	同一最终控制方
北京中电汇智科技有限公司	同一最终控制方
朝阳燕山湖发电有限公司	同一最终控制方
大连发电有限责任公司	同一最终控制方
电能（北京）工程监理有限公司	同一最终控制方
电能（北京）认证中心有限公司	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
甘肃中电投新能源发电有限责任公司临泽太阳能发电分公司	同一最终控制方
广西国电投博能售电有限公司	同一最终控制方
贵州省习水鼎泰能源开发有限责任公司	同一最终控制方
南京南瑞氢电智联科技有限公司	同一最终控制方
国电投（海南）电力集控运营有限公司	同一最终控制方
国电投（深圳）能源发展有限公司	同一最终控制方
国电投山西能源服务有限公司	同一最终控制方
国电投新电智控（保定）科技有限公司	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
国核电力规划设计研究院有限公司	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
国核吉林核电有限公司	同一最终控制方
国核信息科技有限公司	同一最终控制方
国核自仪系统工程有限公司	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
国家电投集团东北电力有限公司	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
国家电投集团湖北售电有限公司	同一最终控制方
国家电投集团科学技术研究院有限公司	同一最终控制方
国家电投集团山南电力有限公司	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
国家电投集团碳资产管理有限公司	同一最终控制方
国家电投集团新疆能源化工有限责任公司	同一最终控制方
国电投远达催化剂有限公司	同一最终控制方
国家电投集团远达环保工程有限公司	同一最终控制方
国家电投集团综合智慧能源科技有限公司	同一最终控制方
河北亮能售电有限公司	同一最终控制方
湖南五凌电力科技有限公司	同一最终控制方
黄河鑫业有限公司	同一最终控制方
靖宇宏核新能源有限公司	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
龙州县百熠新能源科技有限公司	同一最终控制方
南昌市新建区昌达电力培训中心有限公司	同一最终控制方

内蒙古白音华铝电有限公司	同一最终控制方
内蒙古白音华蒙东露天煤业有限公司	同一最终控制方
内蒙古电投能源股份有限公司	同一最终控制方
青海黄河上游水电开发有限责任公司	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
山东国电投能源营销有限公司	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
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
国电投智能科技（上海）有限公司	同一最终控制方
上海明华电力科技有限公司	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
上海中电投电力设备有限公司	同一最终控制方
铁岭市清河电力监理有限责任公司	同一最终控制方
新疆国电投鼎源售电有限公司	同一最终控制方
新疆化工设计研究院有限责任公司	同一最终控制方
云南翠源物资商贸发展有限公司	同一最终控制方
扎鲁特旗扎哈淖尔煤业有限公司	同一最终控制方
长春绿动氢能科技有限公司	同一最终控制方
中电合肥能源有限公司	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
中电投东北能源科技有限公司	同一最终控制方
中电投新疆能源化工集团哈密有限公司	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
重庆远达烟气治理特许经营有限公司大连分公司	同一最终控制方
重庆中电自能科技有限公司	同一最终控制方
国电投湖北新能源科技有限公司	同一最终控制方
国家电投集团青海光伏产业创新中心有限公司	同一最终控制方
国电投黑龙江能源服务有限公司	同一最终控制方
上海电投电能成套设备有限公司	同一最终控制方
国电投智能科技（上海）有限公司	同一最终控制方
新源泰利能源科技（北京）有限公司	同一最终控制方
甘肃绿动配售电有限公司	同一最终控制方
国电投（山西）铝业有限公司	同一最终控制方
青铜峡铝业股份有限公司宁东铝业分公司	同一最终控制方
吉林省中能风电投资有限公司	同一最终控制方
国电投远达水务有限公司	同一最终控制方
国家电投集团数字科技有限公司北京分公司	同一最终控制方
国家电力投资集团有限公司物资装备分公司	同一最终控制方
国家电力投资集团有限公司北京教育咨询发展中心	同一最终控制方
国家电投集团东北电力有限公司本溪热电分公司	同一最终控制方
国家电投集团东北电力有限公司抚顺热电分公司	同一最终控制方
甘肃中电投新能源发电有限责任公司临泽太阳能发电分公司	同一最终控制方
国家电投集团内蒙古白音华煤电有限公司赤峰新城热电分公司	同一最终控制方
国电投河南新能源投资有限责任公司	同一最终控制方
国家电投集团吉林能源投资有限公司	同一最终控制方
吉林能源发展有限公司	同一最终控制方
国电投综合能源科技（徐闻县）有限公司	同一最终控制方
青海百河铝业有限责任公司	同一最终控制方
农安县欣盛新能源有限公司	同一最终控制方
国家电投集团内蒙古白音华煤电有限公司坑口发电分公司	同一最终控制方
国电投江苏综合能源供应有限公司	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
甘肃中电投新能源发电有限责任公司	同一最终控制方
国电投冀芯（曲阳）新能源有限公司	同一最终控制方
山东鲁电国际贸易有限公司	同一最终控制方

国电投（天津）能源运营有限公司	同一最终控制方
国家电投集团内蒙古能源有限公司	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
山东电力工程咨询院有限公司	工程款、服务款、修理费	660,154,172.73			106,864,355.57
扎鲁特旗扎哈淖尔煤业有限公司	燃料采购	419,616,085.61			328,906,783.90
内蒙古电投能源股份有限公司	燃料采购	404,326,792.12			298,821,414.12
内蒙古白音华蒙东露天煤业有限公司	燃料采购	154,471,023.95			279,144,636.86
吉电未来智能能源科技（吉林）有限公司	检修、委托运行服务	40,055,050.26			31,363,196.12
国家电力投资集团有限公司物资装备分公司	设备款	28,808,701.88			32,127,285.41
吉林省吉致能源服务有限公司	技术服务费、委托运行费	19,508,513.26			20,622,317.42
国核自仪系统工程技术有限公司	工程款	14,793,995.42			390,566.02
上海能源科技发展有限公司	工程款、设备款、服务款	11,691,220.42			850,943,711.48
电能易购（北京）科技有限公司	材料款、设备款	10,078,879.52			6,681,333.79
国核电力规划设计研究院有限公司	工程款、服务款	2,515,094.34			155,660.38
国电投山西能源服务有限公司	服务款	2,484,644.16			56,776.61
国家电力投资集团有限公司	工程款、设备款、服务款	2,225,936.99			1,875,408.02
国电投湖北新能源科技有限公司	设备款	2,103,024.61			0.00
沈阳远达环保工程有限公司	服务款、运行服务费	1,887,723.28			2,867,048.12
国家电投集团数字科技有限公司	工程款、设备款、服务款	1,054,253.23			722,919.82
上海发电设备成套设计研究院有限责任公司	工程款、设备款、服务款	811,521.13			88,422,227.26
国核信息科技有限公司	材料款、工程款	795,749.63			268,840.54

国家电投集团吉林能源投资有限公司白山分公司	服务款	769,339.63			3,318,584.86
中电合肥能源有限公司	服务费	652,664.16			1,362,124.52
国家电力投资集团有限公司北京教育咨询发展中心	服务款	630,188.64			990,094.31
中电华创电力技术研究有限公司	技术服务费	566,037.73			1,407,981.11
吉林省电力科学研究院有限公司	工程款、设备款、服务款	471,698.12			1,343,396.27
国家电投集团山南电力有限公司	服务款	457,548.00			1,601,413.75
青海黄河上游水电开发有限责任公司	服务款	360,754.72			62,358.48
电能（北京）工程监理有限公司	监理费	359,433.96			508,490.57
山东国电投能源营销有限公司	服务款	357,920.96			0.00
广西国电投博能售电有限公司	服务款	352,830.19			210,691.82
新疆化工设计研究院有限责任公司	服务费	349,056.61			0.00
国家电投集团青海光伏产业创新中心有限公司	设备款	301,886.80			0.00
国家电投集团吉林能源投资有限公司通化分公司	服务款	235,849.04			235,849.06
甘肃绿动配售电有限公司	服务款	179,245.28			0.00
中能融合智慧科技有限公司	信息化费用	161,320.76			203,773.58
国家电投集团东北电力有限公司	服务费	150,943.40			7,547.17
国电投黑龙江能源服务有限公司	服务款	115,387.91			0.00
电能（北京）认证中心有限公司	服务费	66,037.74			0.00
国电投河南新能源投资有限责任公司	服务费	59,230.19			0.00
新疆国电投鼎源售电有限公司	服务款	56,216.70			0.00
重庆中电自能科技有限公司	技术服务费	51,132.08			217,311.34
河北亮能售电有限公司	服务款	30,188.67			249,056.60
中国电能成套设备有限公司	材料款	28,436.29			11,519.34
国家电投集团数字科技有限公司北京分公司	服务费	15,016.76			0.00

潍坊捷凯能源管理有限公司	服务款	665.50			75,171.86
长春绿动氢能科技有限公司	工程款、设备款、服务款	0.00			121,152,569.33
山东核电设备制造有限公司	设备款	0.00			30,935,359.50
上海电投电能成套设备有限公司	设备款	0.00			10,957,181.32
南京南瑞氢电智联科技有限公司	服务费、设备款	0.00			7,067,805.22
国电投远达催化剂有限公司	服务款、材料款	0.00			5,575,759.28
国家电投集团科学技术研究院有限公司	试验检验费	0.00			354,716.98
国家电投集团湖北售电有限公司	咨询费	0.00			103,189.62
云南翠源物资商贸发展有限公司	服务款	0.00			40,600.00
国家电投集团综合智慧能源科技有限公司	技术服务费	0.00			35,340.63
国家电投集团山南电力有限公司	服务款	457,548.00			1,601,413.75
青海黄河上游水电开发有限责任公司	服务款	360,754.72			62,358.48
电能（北京）工程监理有限公司	监理费	359,433.96			508,490.57
山东国电投能源营销有限公司	服务款	357,920.96			0.00
广西国电投博能售电有限公司	服务款	352,830.19			210,691.82
新疆化工设计研究院有限责任公司	服务费	349,056.61			0.00
国家电投集团青海光伏产业创新中心有限公司	设备款	301,886.80			0.00
国家电投集团吉林能源投资有限公司通化分公司	服务款	235,849.04			235,849.06
甘肃绿动配售电有限公司	服务款	179,245.28			0.00
中能融合智慧科技有限公司	信息化费用	161,320.76			203,773.58
国家电投集团东北电力有限公司	服务费	150,943.40			7,547.17
国电投黑龙江能源服务有限公司	服务款	115,387.91			0.00
电能（北京）认证中心有限公司	服务费	66,037.74			0.00
国电投河南新能源投资有限责任公司	服务费	59,230.19			0.00
新疆国电投鼎源售电有限公司	服务款	56,216.70			0.00

重庆中电自能科技有限公司	技术服务费	51,132.08			217,311.34
河北亮能售电有限公司	服务款	30,188.67			249,056.60
中国电能成套设备有限公司	材料款	28,436.29			11,519.34
国家电投集团数字科技有限公司北京分公司	服务费	15,016.76			0.00
潍坊捷凯能源管理有限公司	服务款	665.50			75,171.86
长春绿动氢能科技有限公司	工程款、设备款、服务款	0.00			121,152,569.33
山东核电设备制造有限公司	设备款	0.00			30,935,359.50
上海电投电能成套设备有限公司	设备款	0.00			10,957,181.32
南京南瑞氢电智联科技有限公司	服务费、设备款	0.00			7,067,805.22
国电投远达催化剂有限公司	服务款、材料款	0.00			5,575,759.28
国家电投集团科学技术研究院有限公司	试验检验费	0.00			354,716.98
国家电投集团湖北售电有限公司	咨询费	0.00			103,189.62
云南翠源物资商贸发展有限公司	服务款	0.00			40,600.00
国家电投集团综合智慧能源科技有限公司	技术服务费	0.00			35,340.63

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
国家电投集团吉林能源投资有限公司通化分公司	商品销售款、服务收入	21,543,171.87	
黄河鑫业有限公司	绿证交易收入	4,045,468.40	
朝阳燕山湖发电有限公司	产品销售收入	3,893,692.89	3,158,882.12
国家电投集团吉林能源投资有限公司	劳务收入	2,000,079.32	18,865,888.99
长春绿动氢能科技有限公司	服务费	1,779,056.58	357,071.31
国家电投集团吉林能源投资有限公司白山分公司	商品销售款、服务收入	1,358,428.11	
锡林浩特市京运通风力发电有限公司	服务费	1,318,136.80	
苏尼特左旗风鼎发电有限公司	服务费、劳务费、培训费	1,318,136.80	
吉林能源发展有限公司	服务费	1,031,830.24	
国电投（山西）铝业有限公司	服务费	951,679.24	244,780.75
龙州县百熠新能源科技有限公司	劳务费	418,792.29	454,660.71
靖宇宏核新能源有限公司	服务费、培训费	286,180.03	280,708.33
吉林省中能风电投资有限公司	服务费	121,415.09	

国电投综合能源科技（徐闻县）有限公司	服务费	94,339.62	
甘肃中电投新能源发电有限责任公司临泽太阳能发电分公司	运行维护	69,841.87	
吉电未来智维能源科技（吉林）有限公司	劳务费、服务费	46,584.88	11,809,749.33
青铜峡铝业股份有限公司宁东铝业分公司	绿证交易收入	43,906.61	
青海百河铝业有限责任公司	服务费	23,511.79	
农安县欣盛新能源有限公司	服务费	22,641.51	
国核吉林核电有限公司	服务费	18,773.60	
吉林省吉致能源服务有限公司	服务费	10,938.96	
内蒙古白音华铝电有限公司	绿证交易收入	754.72	
国家电投集团内蒙古白音华煤电有限公司坑口发电分公司	服务费	754.72	
国电投江苏综合能源供应有限公司	服务费	360.85	
内蒙古电投能源股份有限公司	服务费	754.72	
中电华创电力技术研究有限公司	服务费		3,543,896.23
国家电投集团曲阳新能源发电有限公司	服务费		2,055,141.89
安庆高新吉电能源有限公司	服务收入		370,083.25
甘肃中电投新能源发电有限责任公司	运行维护		76,441.19
内蒙古吉电能源有限公司	服务费		37,735.85

购销商品、提供和接受劳务的关联交易说明

（2） 关联受托管理/承包及委托管理/出包情况

本公司受托管理/承包情况表：

单位：元

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

关联托管/承包情况说明

本公司委托管理/出包情况表：

单位：元

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

关联管理/出包情况说明

（3） 关联租赁情况

本公司作为出租方：

单位：元

承租方名称	租赁资产种类	本期确认的租赁收入	上期确认的租赁收入
-------	--------	-----------	-----------

本公司作为承租方：

单位：元

出租方名称	租赁资产种类	简化处理的短期租赁和低价值资产租赁的租金费用（如适用）		未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额（如适用）		支付的租金		承担的租赁负债利息支出		增加的使用权资产	
		本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额
中国电能成套设备有限公司	房屋建筑物							69,950.13		-3,778,480.18	
国家电投集团氢能科技发展有限公司	房屋建筑物					1,538,519.91		70,993.70		9,243,502.18	

关联租赁情况说明

（4）关联担保情况

本公司作为担保方

单位：元

被担保方	担保金额	担保起始日	担保到期日	担保是否已经履行完毕
3,989,049,200.00	4,051,505,116.27	2017年08月17日	2027年11月23日	否

本公司作为被担保方

单位：元

担保方	担保金额	担保起始日	担保到期日	担保是否已经履行完毕

关联担保情况说明

（5）关联方资金拆借

单位：元

关联方	拆借金额	起始日	到期日	说明
拆入				
国家电投集团财务有限公司	400,000,000.00	2025年05月26日	2026年03月30日	
国家电投集团财务有限公司	180,000,000.00	2023年07月24日	2026年01月23日	
国家电投集团财务有限公司	700,000,000.00	2025年05月09日	2026年04月08日	
国家电投集团财务有限公司	130,000,000.00	2025年06月17日	2027年06月16日	
国家电投集团财务有限公司	400,000,000.00	2025年04月28日	2027年04月27日	

国家电投集团财务有限公司	300,000,000.00	2026 年 03 月 25 日	2027 年 03 月 24 日	
国家电投集团财务有限公司	100,000,000.00	2026 年 04 月 16 日	2027 年 04 月 15 日	
国家电投集团财务有限公司	200,000,000.00	2026 年 04 月 20 日	2027 年 04 月 19 日	
国家电投集团财务有限公司	100,000,000.00	2026 年 06 月 11 日	2027 年 06 月 10 日	
国家电投集团财务有限公司	100,000,000.00	2026 年 06 月 16 日	2027 年 06 月 15 日	
国家电投集团财务有限公司	450,000,000.00	2026 年 04 月 27 日	2027 年 04 月 26 日	
国家电投集团财务有限公司	200,000,000.00	2026 年 05 月 28 日	2026 年 11 月 26 日	
拆出				

(6) 关联方资产转让、债务重组情况

单位：元

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

(7) 关键管理人员报酬

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
关键管理人员报酬	3,202,177.13	2,528,638.00

(8) 其他关联交易

6、关联方应收应付款项

(1) 应收项目

单位：元

项目名称	关联方	期末余额		期初余额	
		账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
应收账款	吉电未来智维能源科技（吉林）有限公司	30,438,677.59		30,519,477.59	
应收账款	朝阳燕山湖发电有限公司	5,736,728.45		1,492,603.20	
应收账款	国家电投集团吉林能源投资有限公司通化分公司	4,200,487.45		6,193,146.63	
应收账款	巴彦淖尔吉电新能源有限公司	3,543,187.50		3,543,187.50	
应收账款	通辽吉电核瑞新能源有限公司	2,934,937.50		2,934,937.50	
应收账款	中电华创电力技术研究有限公司	2,881,080.00		7,881,080.00	
应收账款	重庆中电自能科技有限公司	2,870,622.40		3,353,217.90	

应收账款	苏尼特左旗风鼎发电有限公司	2,335,225.01		6,538,900.00	
应收账款	国核电力规划设计研究院有限公司	2,014,000.00	2,014,000.00	2,014,000.00	1,007,000.00
应收账款	国家电投集团内蒙古白音华煤电有限公司赤峰新城热电分公司	1,898,592.00		1,898,592.00	
应收账款	长春绿动氢能科技有限公司	1,885,800.00		1,125,000.00	
应收账款	锡林浩特市京运通风力发电有限公司	1,725,225.01		5,928,900.00	
应收账款	国电投远达催化剂有限公司	1,621,660.00		8,445,060.00	
应收账款	国电投（山西）铝业有限公司	1,444,901.79		900,000.01	
应收账款	吉林能源发展有限公司	1,048,740.01			
应收账款	吉林省中能风电投资有限公司	839,329.00		710,629.00	
应收账款	国家电投集团吉林能源投资有限公司白山分公司	483,298.39		2,186,000.00	
应收账款	靖宇宏核新能源有限公司	387,061.00		268,040.67	
应收账款	国家电投集团东北电力有限公司本溪热电分公司	196,512.00		196,512.00	
应收账款	内蒙古吉电能源有限公司	130,000.00		130,000.00	
应收账款	国家电投集团吉林能源投资有限公司	120,084.08			
应收账款	大连发电有限责任公司	51,885.00		51,885.00	
应收账款	农安县欣盛新能源有限公司	24,000.00			
应收账款	国电投冀芯(曲阳)新能源有限公司			3,631,245.85	
应收账款	贵州省习水鼎泰能源开发有限责任公司			716,325.00	
应收账款	国家电投集团东北电力有限公司抚顺热电分公司			34,710.00	
应收账款	龙州县百熠新能源科技有限公司			25,115.00	
预付款项	电能易购（北京）科技有限公司	32,813,995.35		19,956,382.61	
预付款项	国家电力投资集团有限公司物资装备分公司	29,914,026.57		16,615,988.55	
预付款项	国家电投集团综	900,420.00		900,420.00	

	合智慧能源科技有限公司				
预付款项	国家电力投资集团有限公司北京教育咨询发展中心	469,900.00		99,200.00	
预付款项	中国电能成套设备有限公司	187,998.67		187,998.67	
预付款项	新疆化工设计研究院有限责任公司	85,800.00			
预付款项	山东电力工程咨询院有限公司	76,000.00		76,000.00	
预付款项	云南翠源物资商贸发展有限公司	7,680.00			
预付款项	国家电投集团吉林能源投资有限公司白山分公司	6,000.00		21,500.00	
预付款项	南昌市新建区昌达电力培训中心有限公司	4,000.00		4,000.00	
其他应收款	国家电投集团山南电力有限公司	2,282,000.00			
其他应收款	中国电能成套设备有限公司	120,503.00		193,637.00	
其他应收款	国家电投集团东北电力有限公司	96,394.21		15,446.53	
其他应收款	国电投（深圳）能源发展有限公司	0.00		1,064,974.70	
其他应收款	青铜峡铝业股份有限公司宁东铝业分公司	0.00		43,169.50	
其他非流动资产	山东电力工程咨询院有限公司	329,725,856.53		189,601,812.13	
其他非流动资产	上海发电设备成套设计研究院有限责任公司	113,000,000.00		113,000,000.00	
其他非流动资产	山东鲁电国际贸易有限公司	39,376,420.00			
其他非流动资产	国家电力投资集团有限公司物资装备分公司	13,471,903.00		8,991,903.00	
其他非流动资产	上海能源科技发展有限公司	9,828,495.50		9,828,495.50	
其他非流动资产	电能易购（北京）科技有限公司	2,751,285.78		1,893,085.78	
其他非流动资产	国核电力规划设计研究院有限公司	790,000.00		790,000.00	
其他非流动资产	南京南瑞氢电智联科技有限公司	0.00		2,309,460.00	

（2） 应付项目

单位：元

项目名称	关联方	期末账面余额	期初账面余额
应付账款	上海能源科技发展有限公司	349,554,267.59	379,215,026.00
应付账款	山东电力工程咨询院有限公司	176,039,819.68	195,513,716.31
应付账款	长春绿动氢能科技有限公司	105,416,797.53	105,416,797.53
应付账款	上海发电设备成套设计研究院有限责任公司	36,456,307.46	51,064,689.84
应付账款	吉电未来智维能源科技（吉林）有限公司	29,376,005.20	31,376,878.75
应付账款	国核电力规划设计研究院有限公司	25,227,834.32	28,973,709.32
应付账款	内蒙古电投能源股份有限公司	120,049,498.61	23,090,169.26
应付账款	国电投远达催化剂有限公司	7,029,204.96	22,746,472.16
应付账款	扎鲁特旗扎哈淖尔煤业有限公司	113,109,177.30	19,058,972.62
应付账款	国家电投集团数字科技有限公司	10,975,559.31	18,852,078.30
应付账款	山东核电设备制造有限公司	18,643,709.97	18,643,709.97
应付账款	重庆中电自能科技有限公司	10,905,065.51	14,306,796.00
应付账款	国家电力投资集团有限公司物资装备分公司	17,034,897.97	13,854,266.81
应付账款	南京南瑞氢电智联科技有限公司	17,020,526.84	13,487,915.10
应付账款	中电华创电力技术研究有限公司	5,822,471.69	12,866,241.12
应付账款	国电投云链科技（北京）有限公司	8,007,672.95	8,007,672.95
应付账款	内蒙古白音华蒙东露天煤业有限公司	0.00	7,507,246.90
应付账款	国电投智能科技（上海）有限公司	4,999,315.50	7,473,475.50
应付账款	吉林省电力科学研究院有限公司	4,399,528.32	6,959,528.32
应付账款	国家电投集团电站运营技术（北京）有限公司	0.00	6,443,534.16
应付账款	国核自仪系统工程有限公司	1,974,520.00	5,705,372.00
应付账款	国家电力投资集团有限公司	2,093,690.84	5,696,772.12
应付账款	电能（北京）工程监理有限公司	2,981,573.60	5,013,932.09
应付账款	中电投新疆能源化工集团哈密有限公司	0.00	4,658,136.78
应付账款	国家电投集团吉林能源投资有限公司白山分公司	4,979,833.34	4,436,796.50
应付账款	国核电站运行服务技术有限公司	3,726,767.30	3,726,767.30
应付账款	上海中电投电力设备有限公司	1,653,482.56	3,692,689.00
应付账款	电能易购（北京）科技有限公司	2,790,364.80	2,983,361.38
应付账款	中能融合智慧科技有限公司	1,569,333.12	2,556,826.12
应付账款	国家电投集团山南电力有限公司	0.00	2,065,000.00
应付账款	国家电投集团综合智慧能源科技有限公司	850,000.00	1,940,480.00
应付账款	国家电投集团远达环保工程有限公司	1,609,100.00	1,609,100.00

应付账款	国电投山西能源服务有限公司	2,279,874.19	1,551,177.02
应付账款	吉林省吉致能源服务有限公司	726,766.63	1,482,707.26
应付账款	国家电投集团青海光伏产业创新中心有限公司	0.00	1,312,500.00
应付账款	国电投湖北新能源科技有限公司	1,778,682.16	1,198,811.55
应付账款	吉林省博大生化有限公司	0.00	1,168,000.00
应付账款	国家电投集团吉林能源投资有限公司通化分公司	1,250,000.00	1,000,000.00
应付账款	上海明华电力科技有限公司	144,985.19	959,785.19
应付账款	湖南五凌电力科技有限公司	817,080.53	817,080.53
应付账款	国电投新电智控（保定）科技有限公司	783,400.00	783,400.00
应付账款	国核信息科技有限公司	688,027.02	756,342.18
应付账款	山东国电投能源营销有限公司	459,513.00	728,489.72
应付账款	国家电投集团科学技术研究院有限公司	537,735.85	662,735.85
应付账款	中电投东北能源科技有限公司	100,000.00	500,000.00
应付账款	河北亮能售电有限公司	0.00	489,056.61
应付账款	青海黄河上游水电开发有限责任公司	472,400.00	472,400.00
应付账款	国家电投集团碳资产管理有限公司	300,000.00	300,000.00
应付账款	中国电能成套设备有限公司	122,498.41	122,498.41
应付账款	新源泰利能源科技（北京）有限公司	0.00	57,600.00
应付账款	铁岭市清河电力监理有限责任公司	57,500.00	57,500.00
应付账款	国电投远达水务有限公司	0.00	29,800.00
应付账款	国电投（海南）电力集控运营有限公司	0.00	27,367.92
应付账款	北京中电汇智科技有限公司	10,400.00	10,400.00
应付账款	国电投（天津）能源运营有限公司	650,514.84	
其他应付款	山东电力工程咨询院有限公司	39,716,443.76	35,826,322.37
其他应付款	长春绿动氢能科技有限公司	25,847,183.00	25,847,183.00
其他应付款	深圳市吉电盈晟新能源投资有限公司	18,305,000.00	18,305,000.00
其他应付款	上海能源科技发展有限公司	12,420,208.34	16,409,290.58
其他应付款	国家电投集团吉林能源投资有限公司白山分公司	12,003,547.56	12,003,547.56
其他应付款	国核电力规划设计研究院有限公司	10,505,474.32	10,505,474.32
其他应付款	山东核电设备制造有限公司	9,321,855.03	12,943,315.03
其他应付款	国电投远达催化剂有限公司	4,715,216.29	4,536,757.09
其他应付款	南京南瑞氢电智联科技有限公司	3,360,393.59	2,590,573.59
其他应付款	上海电投电能成套设备有限公司	3,745,824.19	3,745,824.19
其他应付款	上海发电设备成套设计研究院有限责任公司	2,654,113.80	2,654,113.80
其他应付款	重庆中电自能科技有限公司	1,902,110.00	1,902,110.00

其他应付款	国家电力投资集团有限公司	958,174.87	564,282.85
其他应付款	国核自仪系统工程有限公司	670,805.00	670,805.00
其他应付款	吉林省电力科学研究所有限公司	585,900.00	764,100.00
其他应付款	国核电站运行服务技术有限公司	527,661.70	527,661.70
其他应付款	国家电投集团数字科技有限公司	411,014.90	1,025,739.90
其他应付款	国电投智能科技（上海）有限公司	365,154.50	365,154.50
其他应付款	上海明华电力科技有限公司	275,800.00	275,800.00
其他应付款	百瑞信托有限责任公司	208,979.52	198,272.95
其他应付款	湖南五凌电力科技有限公司	190,286.73	247,286.73
其他应付款	国家电投集团东北电力有限公司	179,210.16	
其他应付款	国家电投集团远达环保工程有限公司	175,170.00	175,170.00
其他应付款	国家电投集团内蒙古能源有限公司	171,699.99	
其他应付款	国家电投集团吉林能源投资有限公司通化分公司	148,674.34	148,674.34
其他应付款	国核信息科技有限公司	102,969.83	102,969.83
其他应付款	电能易购（北京）科技有限公司	97,105.00	105,785.00
其他应付款	国家电投集团新疆能源化工有限责任公司	88,035.76	19,684.76
其他应付款	吉林能源发展有限公司	67,103.42	
其他应付款	中能融合智慧科技有限公司	58,966.00	58,966.00
其他应付款	国家电投集团综合智慧能源科技有限公司	41,137.04	41,137.04
其他应付款	国家电投集团共享服务有限公司	21,918.70	
其他应付款	新源泰利能源科技（北京）有限公司	14,400.00	14,400.00
其他应付款	铁岭市清河电力监理有限责任公司	10,000.00	17,200.00
其他应付款	国家电投集团数字科技有限公司北京分公司	6,315.77	6,315.77
其他应付款	吉电未来智维能源科技（吉林）有限公司	0.00	229,458.26
其他应付款	国家电投集团电站运营技术（北京）有限公司	0.00	166,972.00
其他应付款	国电投冀芯（曲阳）新能源有限公司	0.00	50,000.00
其他应付款	中电华创电力技术研究有限公司	0.00	18,000.00
其他应付款	辽宁清河电力检修有限责任公司	0.00	11,000.00
其他应付款	重庆远达烟气治理特许经营有限公司大连分公司	0.00	2,150.00
一年内到期的非流动负债	中电投融和融资租赁有限公司	12,678,853.92	12,769,529.22
长期应付款	国家电投集团吉林能源投资有限公司	71,290,000.00	71,290,000.00
长期应付款	中电投融和融资租赁有限公司	87,292,979.39	93,376,223.20

7、关联方承诺

8、其他

十五、股份支付

1、股份支付总体情况

☐适用 ☒不适用

2、以权益结算的股份支付情况

☐适用 ☒不适用

3、以现金结算的股份支付情况

☐适用 ☒不适用

4、本期股份支付费用

☐适用 ☒不适用

5、股份支付的修改、终止情况

6、其他

十六、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

截至 2026 年 6 月 30 日，本公司不存在重要承诺事项。

2、或有事项

(1) 资产负债表日存在的重要或有事项

基本情况	涉及金额 (万元)	是否形成预计负债	进展情况	影响情况	
截至 2026 年 6 月 30 日，公司合并口径范围内共有诉讼案件 xx 起(其中以前年度发生案件 xx 起;2026 年半年度发生案件 55 起)	xx	否	2026 年半年度度已结案件 xx 起，正在诉讼阶段案件 x'x 起(其中，xx 起新发生案件;xx 起以前年度案件)。	未对公司本报告期损益造成重大影响	

(2) 公司没有需要披露的重要或有事项，也应予以说明

公司不存在需要披露的重要或有事项。

3、其他

十七、资产负债表日后事项

1、重要的非调整事项

单位：元

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

2、利润分配情况

3、销售退回

4、其他资产负债表日后事项说明

十八、其他重要事项

1、前期会计差错更正

(1) 追溯重述法

单位：元

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

(2) 未来适用法

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

2、债务重组

3、资产置换

(1) 非货币性资产交换

(2) 其他资产置换

4、年金计划

5、终止经营

单位：元

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

其他说明

6、分部信息

(1) 报告分部的确定依据与会计政策

(2) 报告分部的财务信息

单位：元

项目		分部间抵销	合计
----	--	-------	----

(3) 公司无报告分部的，或者不能披露各报告分部的资产总额和负债总额的，应说明原因

(4) 其他说明

7、其他对投资者决策有影响的重要交易和事项

8、其他

十九、母公司财务报表主要项目注释

1、应收账款

(1) 按账龄披露

单位：元

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1 年以内（含 1 年）	446,034,147.54	376,679,821.00
1 至 2 年	60,261,172.00	59,856,960.66
2 至 3 年	52,530,160.66	56,391,815.83

3 年以上	157,406,119.58	132,305,557.69
3 至 4 年	49,410,760.64	57,212,734.47
4 至 5 年	45,714,241.31	28,325,117.83
5 年以上	62,281,117.63	46,767,705.39
合计	716,231,599.78	625,234,155.18

(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	13,772,195.70	1.92%	13,772,195.70	100.00%		13,772,195.70	2.20%	12,765,195.70	92.69%	1,007,000.00
其中：										
按组合计提坏账准备的应收账款	702,459,404.08	98.08%	4,666,267.52	0.66%	697,793,136.56	611,461,959.48	97.80%	4,993,284.01	0.82%	606,468,675.47
其中：										
账龄组合	17,221,297.13	2.40%	4,666,267.52	27.10%	12,555,029.61	24,410,956.73	3.91%	4,993,284.01	20.46%	19,417,672.72
低风险组合	685,238,106.95	95.67%			685,238,106.95	587,051,002.75	93.89%			587,051,002.75
合计	716,231,599.78	100.00%	18,438,463.22	2.57%	697,793,136.56	625,234,155.18	100.00%	17,758,479.71	2.84%	607,475,675.47

按单项计提坏账准备类别名称：13,772,195.70

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
单项计提坏账准备的应收账款	13,772,195.70	12,765,195.70	13,772,195.70	13,772,195.70	100.00%	
合计	13,772,195.70	12,765,195.70	13,772,195.70	13,772,195.70		

按组合计提坏账准备类别名称：4,666,267.52

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	11,974,172.50	239,483.45	2.00%
1 至 2 年	125,000.00	12,500.00	10.00%

2 至 3 年			
3 至 4 年	1,415,681.12	707,840.56	50.00%
4 至 5 年	711,925.45	711,925.45	100.00%
5 年以上	2,994,518.06	2,994,518.06	100.00%
合计	17,221,297.13	4,666,267.52	

确定该组合依据的说明：

按组合计提坏账准备类别名称：4,666,267.52

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
账龄组合	17,221,297.13	4,666,267.52	27.10%
低风险组合	685,238,106.95		
合计	685,238,106.95	4,666,267.52	

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	
单项计提坏账准备	12,765,195.70	1,007,000.00				13,772,195.70
按组合计提坏账准备	4,993,284.01	-327,016.49				4,666,267.52
合计	17,758,479.71	679,983.51				18,438,463.22

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) 本期实际核销的应收账款情况

单位：元

项目	核销金额
----	------

其中重要的应收账款核销情况：

单位：元

单位名称	应收账款性质	核销金额	核销原因	履行的核销程序	款项是否由关联交易产生
------	--------	------	------	---------	-------------

应收账款核销说明：

(5) 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款和合同资产情况

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
国网吉林省电力有限公司	303,888,495.29		303,888,495.29	42.43%	11,758,195.70
长春吉电热力有限公司	141,809,363.00		141,809,363.00	19.80%	
国网吉林省电力有限公司白城市城郊供电公司	87,415,921.95		87,415,921.95	12.20%	
四平热力有限公司	24,353,331.28		24,353,331.28	3.40%	
长兴太湖能谷科技有限公司	18,850,903.62		18,850,903.62	2.63%	
合计	576,318,015.14		576,318,015.14	80.46%	11,758,195.70

2、其他应收款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应收股利	90,832,563.68	88,136,193.81
其他应收款	6,402,294,085.82	6,079,187,214.08
合计	6,493,126,649.50	6,167,323,407.89

(1) 应收利息

1) 应收利息分类

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

2) 重要逾期利息

单位：元

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

其他说明：

3) 按坏账计提方法分类披露

☐适用 ☒不适用

4) 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	
--	--	----	-------	-------	------	--

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：

5) 本期实际核销的应收利息情况

单位：元

项目	核销金额
----	------

其中重要的应收利息核销情况

单位：元

单位名称	款项性质	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
------	------	------	------	---------	-------------

核销说明：

其他说明：

(2) 应收股利

1) 应收股利分类

单位：元

项目(或被投资单位)	期末余额	期初余额
吉电（滁州）章广风力发电有限公司	17,170,548.13	17,170,548.13
陕西定边清洁能源发电有限公司	15,622,674.08	15,622,674.08
长丰吉电新能源有限公司	15,016,050.33	15,016,050.33
青海中电投吉电新能源有限公司	10,258,647.67	10,258,647.67
陕西定边光能发电有限公司	7,903,537.61	7,903,537.61
吉电定州新能源科技有限公司	6,288,542.74	6,288,542.74
康保恩发光伏发电有限公司	3,296,234.90	3,296,234.90
张掖吉电新能源有限公司	9,365,117.73	9,365,117.73
松原市上元新能源有限公司	5,911,210.49	3,214,840.62
合计	90,832,563.68	88,136,193.81

2) 重要的账龄超过 1 年的应收股利

单位：元

项目(或被投资单位)	期末余额	账龄	未收回的原因	是否发生减值及其判断依据
吉电（滁州）章广风力发电有限公司	17,170,548.13	对方暂未支付	2-3 年	否，近三年盈利
陕西定边清洁能源发电有限公司	15,622,674.08	对方暂未支付	2-3 年	否，近三年盈利
长丰吉电新能源有限公司	15,016,050.33	对方暂未支付	2-3 年	否，近三年盈利
青海中电投吉电新能源有限公司	10,258,647.67	对方暂未支付	2-3 年	否，近三年盈利

合计	58,067,920.21			
----	---------------	--	--	--

3) 按坏账计提方法分类披露

☐适用 ☒不适用

4) 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	

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：

5) 本期实际核销的应收股利情况

单位：元

项目	核销金额
----	------

其中重要的应收股利核销情况

单位：元

单位名称	款项性质	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
------	------	------	------	---------	-------------

核销说明：

其他说明：

(3) 其他应收款

1) 其他应收款按款项性质分类情况

单位：元

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
往来款	6,300,800,890.49	5,928,677,321.86
押金保证金	9,383,463.58	9,526,146.58
备用金	982,150.00	982,150.00
其他	123,553,034.09	172,416,583.98
合计	6,434,719,538.16	6,111,602,202.42

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）	1,352,132,573.56	2,158,808,607.46

1 至 2 年	1,740,064,637.21	2,738,608,403.24
2 至 3 年	2,232,039,700.00	687,127,022.37
3 年以上	1,110,482,627.39	527,058,169.35
3 至 4 年	584,532,523.37	90,745,905.31
4 至 5 年	146,506,280.78	250,676,738.71
5 年以上	379,443,823.24	185,635,525.33
合计	6,434,719,538.16	6,111,602,202.42

3) 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	19,442,458.00	0.30%	19,442,458.00	100.00%		19,442,458.00	0.32%	19,442,458.00	100.00%	
其中：										
按组合计提坏账准备	6,415,277,080.16	99.70%	12,982,994.34	0.20%	6,402,294,085.82	6,092,159,744.42	99.68%	12,972,530.34	0.21%	6,079,187,214.08
其中：										
账龄组合	14,005,839.09	0.22%	12,982,994.34	92.70%	1,022,844.75	14,131,754.39	0.23%	12,972,530.34	91.80%	1,159,224.05
低风险组合	6,401,271,241.07	99.48%			6,401,271,241.07	6,078,027,990.03	99.45%			6,078,027,990.03
合计	6,434,719,538.16	100.00%	32,425,452.34	0.50%	6,402,294,085.82	6,111,602,202.42	100.00%	32,414,988.34	0.53%	6,079,187,214.08

按单项计提坏账准备类别名称：19,442,458.00

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
长春市双阳区人民政府奢岭街道办事处	18,965,858.00	18,965,858.00	18,965,858.00	18,965,858.00	100.00%	预计无法收回
北京中电加美环保科技有限公司	315,800.00	315,800.00	315,800.00	315,800.00	100.00%	预计无法收回
沈阳鼓风机通风设备有限责任公司	120,000.00	120,000.00	120,000.00	120,000.00	100.00%	预计无法收回
济南国华鲁盟电力科技有限公司	40,800.00	40,800.00	40,800.00	40,800.00	100.00%	预计无法收回
合计	19,442,458.00	19,442,458.00	19,442,458.00	19,442,458.00		

按组合计提坏账准备类别名称：12,982,994.34

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
3-4 年	1,363,793.00	340,948.25	25.00%
5 年以上	12,642,046.09	12,642,046.09	100.00%
合计	14,005,839.09	12,982,994.34	

确定该组合依据的说明：

按组合计提坏账准备类别名称：12,982,994.34

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
低风险组合	6,401,271,241.07		

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）	
2026 年 1 月 1 日余额		340,948.25	32,074,040.09	32,414,988.34
2026 年 1 月 1 日余额在本期				
本期计提			10,464.00	10,464.00
2026 年 6 月 30 日余额		340,948.25	32,084,504.09	32,425,452.34

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	
按单项计提坏账准备的其他应收款	19,442,458.00					19,442,458.00
按组合计提坏账准备的其他应收款	12,972,530.34	10,464.00				12,982,994.34
合计	32,414,988.34	10,464.00				32,425,452.34

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

单位：元

单位名称	转回或收回金额	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
----	------

其中重要的其他应收款核销情况：

单位：元

单位名称	其他应收款性质	核销金额	核销原因	履行的核销程序	款项是否由关联交易产生
------	---------	------	------	---------	-------------

其他应收款核销说明：

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
大安吉电绿氢能源有限公司	往来款	875,245,377.73	1-2 年	13.60%	
磐石吉电宏日智慧能源有限公司	往来款	629,234,789.45	1 年以内, 1-2 年, 2-3 年, 5 年以上	9.78%	
陕西吉电能源有限公司	往来款	600,600,000.00	1-2 年	9.33%	
安徽吉电新能源有限公司	往来款	400,620,000.00	1 年以内, 1-2 年	6.23%	
南宁吉昇新能源有限公司	往来款	391,530,000.00	1-2 年	6.08%	
合计		2,897,230,167.18		45.02%	

7) 因资金集中管理而列报于其他应收款

单位：元

其他说明：

3、长期股权投资

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
对子公司投资	18,895,721,072.69		18,895,721,072.69	17,946,323,492.69		17,946,323,492.69
对联营、合营企业投资	1,280,314,424.80		1,280,314,424.80	1,248,370,435.12		1,248,370,435.12
合计	20,176,035,497.49		20,176,035,497.49	19,194,693,927.81		19,194,693,927.81

(1) 对子公司投资

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	计提减值准备	其他		
上海吉远绿色能源有限公司	109,648,000.00		220,000,000.00				329,648,000.00	
内蒙古吉电智慧能源有限公司	13,000,000.00						13,000,000.00	
吉林省汪清抽水蓄能有限公司	257,600,000.00						257,600,000.00	
长春吉电绿能能源合伙企业(有限合伙)	694,606,300.00						694,606,300.00	
海南吉电智慧新能源有限公司	83,000,000.00						83,000,000.00	
吉电宏日智慧能源(长春)有限公司	6,000,000.00						6,000,000.00	
吉林更生东风力发电有限公司	49,880,600.00						49,880,600.00	
吉电太能(浙江)智慧能源有限公司	60,000,000.00						60,000,000.00	
吉电智慧能源(长春)有限公司	17,530,000.00						17,530,000.00	
吉电智慧能源(长春汽车经济技术开发区)有限公司	115,570,000.00						115,570,000.00	
吉林吉电绿色能源发展有限公司	859,965,300.00		45,000,000.00				904,965,300.00	
吉电凯达发展能源(长春)有限公司	23,800,000.00						23,800,000.00	

大连吉电智慧能源有限公司	3,503,669.40						3,503,669.40	
白城绿电园区配售电有限公司	5,100,000.00						5,100,000.00	
白城吉电绿电能源有限公司	190,820,000.00						190,820,000.00	
大安吉电绿氢能源有限公司	1,005,000,000.00		15,000,000.00				1,020,000,000.00	
吉电清能工融（北京）股权投资基金合伙企业（有限合伙）	1,000,000.00						1,000,000.00	
白城吉电氢能科技有限公司	25,234,000.00						25,234,000.00	
吉林省吉电昊姆智慧能源有限公司	10,200,000.00						10,200,000.00	
兴安盟吉电双松新能源有限公司	1,600,000.00						1,600,000.00	
寿光兴鸿新能源有限公司	216,366,900.00						216,366,900.00	
通化吉电智慧能源有限公司	61,184,040.00		3,775,880.00				64,959,920.00	
湖南吉昇新能源有限公司	39,422,000.00						39,422,000.00	
山东爱特电力工程有限公司	80,040,000.00						80,040,000.00	
广西沃中投资有限公司	975,608,368.36						975,608,368.36	
潍坊景世乾控股有限公司	203,000,000.00						203,000,000.00	
陕西吉电能源有限公司	2,025,849,901.20						2,025,849,901.20	
国电投吉林能源服务有限公司	200,000,000.00						200,000,000.00	
仁化县金	72,260,00						72,260,00	

裕新能源发电有限公司	0.00						0.00	
海宁鸿运新能源有限公司	12,000,00 0.00						12,000,00 0.00	
长春吉电氢能有限公司	50,000,00 0.00		66,321,70 0.00				116,321,7 00.00	
山东吉电新能源有限公司	598,650,0 00.00		60,000,00 0.00				658,650,0 00.00	
长春吉电能源科技有限公司	39,000,00 0.00		3,000,000 .00				42,000,00 0.00	
白城吉电瀚海发电有限公司	376,950,0 00.00		196,300,0 00.00				573,250,0 00.00	
吉林省吉电希尔智慧能源有限公司	4,050,000 .00						4,050,000 .00	
北京吉电智慧新能源有限公司	11,400,00 0.00						11,400,00 0.00	
磐石吉电宏日智慧能源有限公司	8,100,000 .00						8,100,000 .00	
吉林吉电新燃能源有限公司	93,322,00 0.00						93,322,00 0.00	
吉林吉电新能源有限公司	2,155,264 ,228.30						2,155,264 ,228.30	
江西中电投新能源发电有限公司	558,555,3 65.65						558,555,3 65.65	
吉林热电检修安装工程有限公司	80,297,52 9.00						80,297,52 9.00	
安徽吉电新能源有限公司	2,512,214 ,100.00		300,000,0 00.00				2,812,214 ,100.00	
吉林松花江热电有限公司	1,627,415 ,677.36						1,627,415 ,677.36	
吉林吉长电力有限公司	590,389,9 13.42						590,389,9 13.42	
南昌市中阳新能源有限公司	31,350,00 0.00						31,350,00 0.00	
大安吉电	139,950,0						139,950,0	

新能源有限公司	00.00						00.00	
镇赉吉电新能源有限公司	291,875,600.00						291,875,600.00	
吉电通化河口热电有限责任公司	12,200,000.00						12,200,000.00	
松原市上元新能源有限公司	20,200,000.00						20,200,000.00	
潍坊旭日新能源科技有限公司	68,100,000.00						68,100,000.00	
寿光吉电景华新能源有限公司	56,000,000.00						56,000,000.00	
长春吉电热力有限公司	93,350,000.00						93,350,000.00	
北京吉能新能源科技有限公司	754,000,000.00		40,000,000.00				794,000,000.00	
国电投未来能源发展（上海）有限公司	10,000,000.00						10,000,000.00	
西安吉电清洁能源合伙企业（有限合伙）	344,900,000.00						344,900,000.00	
合计	17,946,323,492.69		949,397,580.00				18,895,721,072.69	

（2） 对联营、合营企业投资

单位：元

投资单位	期初余额 （账面价值）	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												
二、联营企业												
国电投智能科	13,828,994.31				-603,207.15						13,225,787.16	

技 (上 海) 有限 公司												
深圳 市吉 电盈 晟新 能源 投资 有限 公司	35,86 0,688 .15				- 844,4 91.28						35,01 6,196 .87	
电投 绿色 氢能 一期 (海 南) 私募 基金 合伙 企业 (有 限合 伙)	81,00 2,948 .92										81,00 2,948 .92	
吉电 能谷 (白 城) 储能 投资 有限 公司	40,11 6,112 .67				- 127.5 8						40,11 5,985 .09	
电投 浙储 (长 兴) 智慧 能源 有限 公司	33,23 0,196 .83				236,2 87.82						33,46 6,484 .65	
长春 绿动 氢能 科技 有限 公司	155,4 30,01 4.05				- 14,97 2,197 .80						140,4 57,81 6.25	
中吉 慧能 (深 圳) 投资 有限 公司	1,020 ,941. 25				67,52 8.67						1,088 ,469. 92	
吉度 (苏	20,53 5,770				- 1,277						19,25 8,121	

州) 智慧 能源 有限 公司	. 13				, 648. 18					. 95	
广西 国电 投海 外能 源投 资有 限公 司	786, 7 06, 34 . 94				49, 91 8, 341 . 70					836, 6 24, 68 7. 64	
安庆 高新 吉电 能源 有限 公司	30, 97 7, 815 . 56				- 153, 7 21. 07					30, 82 4, 094 . 49	
吉电 憧憬 (吉 林) 新能 源发 展有 限公 司	4, 562 , 092. 82				- 503, 8 92. 68					4, 058 , 200. 14	
吉林 省吉 致能 源服 务有 限公 司	888, 6 25. 82				688, 5 70. 61			63, 00 0. 00		1, 514 , 196. 43	
吉电 未来 智维 能源 科技 (吉 林) 有限 公司	16, 74 0, 875 . 14				124, 6 69. 31			565, 2 50. 00		16, 30 0, 294 . 45	
沈阳 远达 环保 工程 有限 公司	13, 27 7, 166 . 50				38, 00 6. 82					13, 31 5, 173 . 32	
国家 电投 集团 当雄 能源 有限 公司	14, 19 1, 847 . 03				- 145, 8 79. 51					14, 04 5, 967 . 52	

小计	1,248,370.435.12				32,572,239.68			628,250.00			1,280,314.424.80	
合计	1,248,370.435.12				32,572,239.68			628,250.00			1,280,314.424.80	

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) 其他说明

4、营业收入和营业成本

单位：元

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	2,233,937,140.52	1,818,597,061.23	2,344,392,807.38	1,852,396,398.57
其他业务	14,766,628.01	10,152,119.19	3,553,096.91	2,445,393.36
合计	2,248,703,768.53	1,828,749,180.42	2,347,945,904.29	1,854,841,791.93

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				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	2,248,703,768.53	1,828,749,180.42					2,248,703,768.53	1,828,749,180.42
其中：								
煤电产品	1,856,929,698.34	1,302,522,238.24					1,856,929,698.34	1,302,522,238.24
热力产品	359,696,966.58	500,760,250.20					359,696,966.58	500,760,250.20
太阳能产品	8,617,920.05	2,488,767.78					8,617,920.05	2,488,767.78
其他产品	23,459,183.56	22,977,924.20					23,459,183.56	22,977,924.20
按经营地区分类	2,248,703,768.53	1,828,749,180.42					2,248,703,768.53	1,828,749,180.42
其中：								
东北地区	2,241,164,997.17	1,823,775,927.36					2,241,164,997.17	1,823,775,927.36
华东地区	7,538,771.36	4,973,253.06					7,538,771.36	4,973,253.06
市场或客户类型								

其中：								
合同类型								
其中：								
按商品转 让的时间 分类								
其中：								
按合同期 限分类								
其中：								
按销售渠 道分类								
其中：								
合计	2,248,703 ,768.53	1,828,749 ,180.42					2,248,703 ,768.53	1,828,749 ,180.42

与履约义务相关的信息：

项目	履行履约义务的时间	重要的支付条款	公司承诺转让商品的性质	是否为主要责任人	公司承担的预期将退还给客户的款项	公司提供的质量保证类型及相关义务
----	-----------	---------	-------------	----------	------------------	------------------

其他说明

与分摊至剩余履约义务的交易价格相关的信息：

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

重大合同变更或重大交易价格调整

单位：元

项目	会计处理方法	对收入的影响金额
----	--------	----------

其他说明：

5、投资收益

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
成本法核算的长期股权投资收益	45,365,545.92	29,747,223.48
权益法核算的长期股权投资收益	32,572,239.68	45,472,795.56
处置长期股权投资产生的投资收益		66.44
处置交易性金融资产取得的投资收益	7,769,193.46	
债权投资在持有期间取得的利息收入	79,270,622.75	94,870,904.71
合计	164,977,601.81	170,090,990.19

6、其他

二十、补充资料

1、当期非经常性损益明细表

☒适用 ☐不适用

单位：元

项目	金额	说明
非流动性资产处置损益	1,268,159.51	主要系报告期本公司处置资产影响。
计入当期损益的政府补助（与公司正常经营业务密切相关、符合国家政策规定、按照确定的标准享有、对公司损益产生持续影响的政府补助除外）	1,591,236.80	主要系报告期本公司收到补贴、奖励影响。
债务重组损益	-236,785.40	主要系报告期收回政府欠款，同期与政府签署化债协议并减免部分应收款项所致。
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-23,643,443.12	主要系报告期支付捐赠款及滞纳金影响。
其他符合非经常性损益定义的损益项目	8,836,307.96	主要系报告期处置子公司及出售交易性金融资产影响。
减：所得税影响额	614,156.90	
少数股东权益影响额（税后）	94,816.23	
合计	-12,893,497.38	--

其他符合非经常性损益定义的损益项目的具体情况：

☐适用 ☒不适用

公司不存在其他符合非经常性损益定义的损益项目的具体情况。

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

☐适用 ☒不适用

2、净资产收益率及每股收益

报告期利润	加权平均净资产收益率	每股收益	
		基本每股收益（元/股）	稀释每股收益（元/股）
归属于公司普通股股东的净利润	2.31%	0.11	0.11
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	2.39%	0.12	0.12

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