

# 内蒙古电投能源股份有限公司

2025 年年度报告

2026 年 4 月 15 日

# 2025 年年度报告

## 第一节 重要提示、目录和释义

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

公司负责人王伟光、主管会计工作负责人周欣及会计机构负责人（会计主管人员）谢世光声明：保证本年度报告中财务报告的真实、准确、完整。

除下列董事外，其他董事亲自出席了审议本次年报的董事会会议

未亲自出席 董事姓名	未亲自出席 董事职务	未亲自出席会议原因	被委托人姓名
应宇翔	董事	因公务原因未能亲自出席	李宏飞
张启平	独立董事	因公务原因未能亲自出席	李明

前瞻性陈述的风险声明：受到风险、不明朗因素及假设的影响，本报告中基于对未来政策和经济的主观假定和判断而作出的前瞻性陈述，可能与实际结果有重大差异。该等陈述不构成对投资者的实质承诺。投资者应注意不恰当信赖或使用此类信息可能造成的投资风险。

受煤炭、发电、铝业等行业供需及产业政策调整等因素影响，本公司 2026 年度经营目标的实现存在一定的不确定性。除此之外，公司在本报告中“第三节管理层讨论与分析”之“十一、（四）可能面对的风险”中描述可能存在的相关风险，请投资者予以关注。

公司经本次董事会审议通过的利润分配预案为：以 2,241,573,493 股为基数，向全体股东每 10 股派发现金红利 10 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 .....	8
第三节 管理层讨论与分析 .....	12
第四节 公司治理、环境和社会 .....	74
第五节 重要事项 .....	105
第六节 股份变动及股东情况 .....	150
第七节 债券相关情况 .....	157
第八节 财务报告 .....	158



## 备查文件目录

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

(二) 载有会计师事务所盖章、注册会计师签名并盖章的审计报告原件。

(三) 报告期内在巨潮资讯网、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。

(四) 2025 年度报告全文和摘要。

## 释义

释义项	指	释义内容
公司、本公司	指	内蒙古电投能源股份有限公司
董事会	指	内蒙古电投能源股份有限公司董事会
国家电投/实际控制人	指	国家电力投资集团有限公司
内蒙古公司	指	国家电投集团内蒙古能源有限公司
蒙东能源/控股股东	指	中电投蒙东能源集团有限责任公司
霍煤鸿骏铝电公司	指	内蒙古霍煤鸿骏铝电有限责任公司
扎哈淖尔煤业公司	指	扎鲁特旗扎哈淖尔煤业有限公司
霍林河坑口发电公司	指	通辽霍林河坑口发电有限责任公司
会计师	指	大信会计师事务所（特殊普通合伙）
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，除特别注明的币种外
《公司法》	指	《中华人民共和国公司法》
《证券法》	指	《中华人民共和国证券法》
《公司章程》	指	《内蒙古电投能源股份有限公司公司章程》
报告期	指	2025 年 1 月 1 日至 2025 年 12 月 31 日

## 第二节 公司简介和主要财务指标

### 一、公司信息

股票简称	电投能源	股票代码	002128
变更前的股票简称（如有）	露天煤业		
股票上市证券交易所	深圳证券交易所		
公司的中文名称	内蒙古电投能源股份有限公司		
公司的中文简称	电投能源		
公司的外文名称（如有）	INNER MONGOLIA DIAN TOU ENERGY CORPORATION LIMITED		
公司的外文名称缩写（如有）	IMDTECL		
公司的法定代表人	王伟光		
注册地址	内蒙古霍林郭勒市哲里木大街（霍矿珠斯花区）		
注册地址的邮政编码	029200		
公司注册地址历史变更情况	不适用		
办公地址	内蒙古自治区通辽市经济技术开发区清沟大街1号内蒙古电投能源股份有限公司办公楼		
办公地址的邮政编码	028011		
公司网址	不适用		
电子信箱	Ltmy@vip.163.com		

### 二、联系人和联系方式

	董事会秘书	证券事务代表
姓名	李冬	---
联系地址	内蒙古自治区通辽市经济技术开发区清沟大街1号内蒙古电投能源股份有限公司办公楼	---
电话	0471-6616050	---
传真	0475-6196933	---
电子信箱	Ltmy@vip.163.com	---

### 三、信息披露及备置地点

公司披露年度报告的证券交易所网站	<a href="http://www.cninfo.com.cn">http://www.cninfo.com.cn</a>
公司披露年度报告的媒体名称及网址	《中国证券报》《上海证券报》《证券时报》
公司年度报告备置地点	内蒙古电投能源股份有限公司资本运营部

### 四、注册变更情况

统一社会信用代码	911505007332663405
公司上市以来主营业务的变化情况（如有）	2014年公司收购通辽霍林河坑口发电有限责任公司，2019年公司收购内蒙古霍煤鸿骏铝电有限责任公司51%股权。

	目前公司业务包括煤炭、铝、火电和新能源业务等。
历次控股股东的变更情况（如有）	无变更

## 五、其他有关资料

公司聘请的会计师事务所

会计师事务所名称	大信会计师事务所（特殊普通合伙）
会计师事务所办公地址	北京市海淀区知春路 1 号 22 层 2206
签字会计师姓名	谢文、郭保庆

公司聘请的报告期内履行持续督导职责的保荐机构

适用 不适用

公司聘请的报告期内履行持续督导职责的财务顾问

适用 不适用

## 六、主要会计数据和财务指标

公司是否需追溯调整或重述以前年度会计数据

是 否

	2025 年	2024 年	本年比上年增减	2023 年
营业收入（元）	30,114,958,327.31	29,859,051,547.04	0.86%	26,845,529,756.25
归属于上市公司股东的净利润（元）	5,419,089,199.76	5,341,613,309.30	1.45%	4,559,652,079.29
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润（元）	5,228,554,069.22	5,097,731,973.72	2.57%	4,337,874,048.59
经营活动产生的现金流量净额（元）	9,207,479,881.22	7,950,473,863.61	15.81%	6,871,291,630.51
基本每股收益（元/股）	2.42	2.38	1.68%	2.11
稀释每股收益（元/股）	2.42	2.38	1.68%	2.11
加权平均净资产收益率	14.94%	16.36%	-1.42%	16.24%
	2025 年末	2024 年末	本年末比上年末增减	2023 年末
总资产（元）	56,476,465,565.08	51,634,287,255.08	9.38%	48,501,175,130.73
归属于上市公司股东的净资产（元）	38,199,816,368.61	34,603,339,933.91	10.39%	30,887,497,802.07

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

是 否

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

是 否

## 七、境内外会计准则下会计数据差异

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

适用 不适用

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

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

适用 不适用

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

## 八、分季度主要财务指标

单位：元

	第一季度	第二季度	第三季度	第四季度
营业收入	7,537,446,747.69	6,926,120,179.88	7,939,331,625.29	7,712,059,774.45
归属于上市公司股东的净利润	1,559,048,223.47	1,227,521,785.53	1,331,370,795.09	1,301,148,395.67
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	1,526,770,163.35	1,197,379,102.52	1,305,352,778.64	1,199,052,024.71
经营活动产生的现金流量净额	1,766,277,975.31	2,076,602,924.23	4,006,892,937.06	1,357,706,044.62

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

是 否

## 九、非经常性损益项目及金额

适用 不适用

单位：元

项目	2025 年金额	2024 年金额	2023 年金额	说明
非流动性资产处置损益（包括已计提资产减值准备的冲销部分）	413,668.50	9,099,358.90	13,464,407.92	非流动资产处置、毁损、报废利得和损失
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）	10,405,003.86	8,776,467.39	7,224,924.29	与收益相关的政府补助
采用公允价值模式进行后续计量的投资性房地产公允价值变动产生的损益	798,464.64	-850,779.76	1,013,380.03	投资性房地产公允价值变动

受托经营取得的托管费收入	322,757,920.16	294,211,775.50	279,619,457.73	经营性资产的经营权及投资形成的股权
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-53,955,350.68	-15,283,372.08	-30,788,913.31	税收滞纳金及其他
减：所得税影响额	86,464,768.24	45,875,342.70	42,648,260.07	
少数股东权益影响额（税后）	3,419,807.70	6,196,771.67	6,106,965.89	
合计	190,535,130.54	243,881,335.58	221,778,030.70	--

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

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》中固体矿产资源业的披露要求

##### （一）主要业务、产品、用途

电投能源主要业务：生产销售煤炭、铝、火电及光伏风电新能源等业务。

1、煤炭产品：主要销售给内蒙古、吉林、辽宁等地区燃煤企业，用于火力发电、煤化工、属地供热等方面。

市场地位：公司核定产能 4,800 万吨/年，经过多年经营发展，已成为大东北地区褐煤销售龙头企业，煤炭产品质量稳定，销售服务体系成熟，品牌形象较好，用户忠诚度较高，形成了比较稳定的用户群和市场网络。

2、电力产品：销售给东北、山东、华北、蒙东电网及电力用户，用于电力及热力销售等。

市场地位：公司所属霍林河坑口电厂装机 120 万千瓦，依托露天煤矿而建的大型坑口火电机组，电力主要向东北地区负荷中心辽宁省输送，是东北地区主力供电机组，热力主要保障霍林郭勒市冬季供暖保供需求，为民生保供主要热源。

3、铝产品：生产、销售主要包括铝液、铝锭。其中，铝液主要销售给周边铝加工企业，铝锭主要销往东北、华北地区。

市场地位：公司所属控股子公司内蒙古霍煤鸿骏铝电有限责任公司目前拥有 48 万吨/年产能电解铝生产线，所属控股子公司内蒙古霍煤鸿骏铝电有限责任公司扎哈淖尔分公司目前拥有年产 38 万吨电解铝生产线及在建 35 万吨扎铝二期电解铝生产线（预计 2026 年 6 月全容量投产）。同时拥有自备电

厂(火电装机 180 万千瓦和新能源装机 171.81 万千瓦，不含储能)，具有规模优势、“煤电铝”产业协同优势。生产长期安全稳定运行，主要经济技术指标、污染物超低排放技术及排放指标处于行业领先、国际先进水平，有力促进了地区经济社会发展和生态文明建设，得到了广泛认可。

4、新能源电力产品：截至 2025 年底，公司新能源装机规模 674.47 万千瓦（不含储能），其中风电装机 509.04 万千瓦（含自备装机 154.29 万千瓦），光伏装机 165.43 万千瓦（含自备装机 17.52 万千瓦）。公司新能源总发电量 112.16 亿千瓦时（含自备电量 32.68 亿千瓦时），新能源产业主要分布内蒙古地区。内蒙古区域依托良好的风、光资源优势，有着较强的盈利能力。主要销售给国家电网、蒙西电网及电力用户。

市场地位：公司与当地政府企地联手，共同推动“三北”重点生态工程建设，落实自治区党委“六个工程”战略部署，打好打赢科尔沁沙地歼灭战，进一步推动绿色发展和新能源建设，实现生态与经济的共赢。立足内蒙古市场，在风光资源丰富地区投资建设新能源项目，市场份额稳步提升。公司新能源与火电形成互补协同效应，实现风火打捆外送营销策略，提高电力供应的稳定性和可靠性。

## （二）经营模式、工艺流程

1、目前公司及控股子公司扎鲁特旗扎哈淖尔煤业有限公司煤炭核定产能共计 4,800 万吨/年。

采购模式：公司物资与采购管理工作执行“一个标准、两级集中、三级管理、四者分离”的管理体系。公司招标采购的需求者、实施者、决策者、监督者遵循“四者分离”的原则，贯彻落实招投标工作内部监督制衡机制。

生产模式：公司煤炭生产采用单斗汽车-半固定式破碎站-带式输送机半连续工艺，剥离生产采用单斗汽车间断工艺、单斗汽车-半固定式破碎站-带式输送机-排土机半连续工艺、轮斗连续工艺等，机械化程度 100%。

销售模式：销售渠道主要面向电厂、供热公司等终端用户销售，用户以五大发电集团、大型供热企业以及上市公司为主。公司始终坚持科学规划，合理布局，整合资源，加强资源衔接，严格实行“统一订货、统一请车、统一发运、统一结算”的销售原则。

工艺流程：煤炭生产工艺为单斗汽车-半固定式破碎站-带式输送机半连续工艺，剥离生产工艺为单斗汽车间断工艺、单斗汽车-半固定式破碎站-带式输送机-排土机半连续工艺、轮斗连续工艺。

报告期内，主要经营模式（采购模式、生产模式、销售模式）未发生重大变化。

2、公司全资子公司通辽霍林河坑口发电有限责任公司拥有 2×600MW 国产亚临界直接空冷机组。

采购模式：采购公司煤炭，生产用煤满足 2×600MW 机组能源保供需求。

生产模式：通辽霍林河坑口发电有限责任公司为就地消纳低热值煤实现“煤在空中走”的坑口发电厂，发电机组采用自动化集中控制模式，归口国家电网东北分部直接调度生产。

销售模式：通辽霍林河坑口发电有限责任公司生产的电力主要向内蒙古东部、辽宁省、吉林省、黑龙江省、山东省及华北地区输送。热力供应主要负责霍林郭勒市城区部分居民采暖负荷。

工艺流程：煤矿出产原煤→经皮带输送→储煤仓→经皮带输送→电厂锅炉原煤斗→给煤机→磨煤机→锅炉燃烧→锅炉生产蒸汽→汽轮发电机发电→500kV 升压站→500kV 霍铝阿科沙线并入东北电网。

报告期内，主要经营模式（采购模式、生产模式、销售模式）未发生重大变化。

3、公司所属控股子公司内蒙古霍煤鸿骏铝电有限责任公司目前拥有年产 48 万吨电解铝生产线；所属控股子公司内蒙古霍煤鸿骏铝电有限责任公司扎哈淖尔分公司目前拥有年产 38 万吨电解铝生产线及在建 35 万吨扎铝二期电解铝生产线。

采购模式：公司物资与采购管理工作执行“一个标准、两级集中、三级管理、四者分离”管理体系。公司招标采购的需求者、实施者、决策者、监督者遵循“四者分离”原则，贯彻落实招投标工作内部监督制衡机制。

（1）大宗原材料：由铝业贸易平台铝业国贸统一运作，采用集约化、专业化和市场化的运作方式。

（2）其他材料及配件：生产所用的附属材料及配件采购模式以上级单位集中招标、非招标集中采购、总包配送为主，电商化采购、应急采购为辅。

①集中招标、非招标集中采购：收集、汇总上报上级单位后统一实施。

②总包配送：按照《公司总包配送实施办法》执行。

③电商化采购、应急采购：由公司自行管理，在指定平台实施。

生产模式：全部采用冰晶石-氧化铝熔盐电解法，所需主要原材料为氧化铝、碳块和氟化盐等，电解所需的直流电由整流所供给，溶解在电解质中的氧化铝在直流电的作用下，与炭阳极发生氧化-还原反应，生产出液态原铝，

通过压缩空气形成的负压吸入出铝抬包内，再由抬包运输车送往铸造车间，铸造成重熔用普通铝锭或将部分铝液直接外卖。

销售模式：公司主要产品为铝液和铝锭。其中，铝液主要销售给周边铝加工企业，铝锭由主要销往东北、华北地区。

工艺流程：电解铝生产采用冰晶石-氧化铝熔盐电解法，生产所需的原材料为氧化铝、氟化盐和阳极炭块，电解所需的直流电由整流所供给。溶解在电解质中的氧化铝在直流电的作用下，与炭阳极发生氧化-还原反应，生产出液态原铝，通过压缩空气形成的负压吸入出铝抬包内，再由抬包运输车送往铸造车间，铸造成重熔用普通铝锭或以原铝液的方式直接销售给铝后加工企业。

报告期内，主要经营模式（采购模式、生产模式、销售模式）未发生重大变化。

#### 4、公司所属新能源发电企业

采购模式：公司物资与采购管理工作执行“一个标准、两级集中、三级管理、四者分离”的管理体系。公司招标采购的需求者、实施者、决策者、监督者遵循“四者分离”的原则，贯彻落实招投标工作内部监督制衡机制。

生产模式：风机和光伏组件利用风光资源进行发电。

销售模式：通过市场化交易在国家电网及蒙西电网消纳。

光伏发电工艺流程：组件将光能转换成直流电能，采用逆变器转换为交流电，经箱变升至 35KV 通过集电线路到汇流母线，由主变升压送至电网。

风力发电工艺流程：风机将风能转换成交流电能，经箱变升至 35KV 通过集电线路到汇流母线，由主变升压送至电网。

报告期内，主要经营模式（采购模式、生产模式、销售模式）未发生重大变化。

## 5、其他采购

公司物资与采购管理工作执行“一个标准、两级集中、三级管理、四者分离”的管理体系。公司物资与招标采购工作均按照“统一规范、统一标准、统一程序、统一平台”相关要求规范组织实施；在招标组织管理体系中依照法律法规和公司制度规定，通过招标方式进行采购的物资（生产原材料、部分党建、工会、福利、培训相关费用支出项目除外），均实行集中管理，由公司委托中国电能组织实施招标采购；所有物资与招标采购工作实行分类负责管理，并遵循“谁管理、谁负责”的原则。公司按照权限负责主要品类的集中招标管理，所属单位在公司授权下，负责应急和电商化采购的组织实施；公司招标采购的需求者、实施者、决策者、监督者遵循“四者分离”的原则，贯彻落实招投标工作内部监督制衡机制。

报告期内，主要经营模式（采购模式）未发生重大变化。

## 6、主要业绩驱动因素

报告期内，公司业绩主要来源于煤炭、火电、铝、光伏风电新能源业务。

（1）煤炭业务：2025 年实际生产原煤 4,799.43 万吨，与上年同期持平。2025 年实际销售原煤 4,820.5 万吨，比上年同期增加 0.93%。

（2）火电业务：2025 年实际发电量 525,515.6 万千瓦时，比上年同期降低 4.93%。2025 年实际售电量 478,500.64 万千瓦时，比上年同期降低 4.95%。

（3）铝业务：2025 年实际生产电解铝 91.02 万吨，比上年同期增加 1.13%，2025 年实际销售电解铝 91.01 万吨，比上年同期增加 1.11%。

(4) 光伏风电新能源业务：2025 年实际发电量（不含自备）791,325.76 万千瓦时，比上年同期增加 31.3%。2025 年实际售电量 783,771.83 万千瓦时，比上年同期增加 31.56%。

2025 年实现利润总额 802,782.18 万元，比上年同期增加 15.91%。利润总额同比增加的主要原因是铝产品销售单价及销量增加。

### (三) 矿产勘查活动及支出

#### 1、采矿权范围内的勘探

根据 2001 年 10 月 16 日国土资源部备案的《内蒙古自治区霍林河煤田一号露天矿矿产资源储量核实报告》，该矿山累计资源储量 138,708 万吨。截至 2025 年 12 月 31 日，查明资源储量中，累计动用资源储量 66,152.7 万吨。霍林河一号露天矿 2025 年动用资源量 3,115 万吨。

根据 2004 年 9 月 13 日国土资源部备案的《内蒙古自治区霍林河煤田扎哈淖尔露天矿矿产资源储量分割核实报告》，该矿山累计资源储量 121,716 万吨。截至 2025 年 12 月 31 日，查明资源储量中，累计动用资源储量 31,983.71 万吨。扎矿 2025 年动用资源量 1,869.07 万吨。

#### 2、生产补充勘探

2025 年，霍林河一号露天矿全年只进行工程补充勘探，全年勘探进尺 256 米，累计施工 3 个孔。

2025 年，扎哈淖尔露天矿全年累计勘探进尺 4,840.72 米，累计施工 30 个孔，其中煤田地质钻探 2,840.72 米，9 孔；工程地质钻探 1400 米，11 孔；水文地质钻探 600 米，10 孔。

#### 3、勘探支出

报告期内霍林河一号露天矿生产补充勘探支出费用 37.41 万元，资本化为 0 万元。扎哈淖尔露天矿生产补充勘探支出费用 434.69 万元，资本化为 0 万元。

## 二、报告期内公司所处行业情况

公司需遵守《深圳证券交易所上市公司自律监管指引第 3 号——行业信息披露》中固体矿产资源业的披露要求

### 一、外部因素变化情况

#### （一）影响行业发展的宏观经济走势情况

1、煤炭：2025 年以来，国内外宏观经济形势复杂多变，我国经济总体保持平稳运行，但结构性矛盾与周期性压力交织，对煤炭行业供需格局、价格走势及经营环境产生了深刻影响。从宏观经济层面看，国民经济增速放缓、工业生产承压运行，全社会用电需求增速有所回落，电力、钢铁、建材等主要耗煤行业需求整体偏弱，导致煤炭消费增长动力不足。与此同时，我国能源结构转型持续深化，新能源发电装机规模快速扩大，风电、光伏等清洁能源对传统煤电形成持续替代效应，煤电利用小时数有所下降，进一步改变了煤炭需求的长期趋势。在宏观政策层面，国家围绕“双碳”目标、能源保供与安全生产持续优化调控方向，煤炭行业由前期应急保供逐步转向产能有序释放、供需动态平衡的常态化管理，环保、安全、智能化改造等刚性投入不断增加，行业生产成本保持高位运行。国际宏观经济方面，全球经济复苏乏力、国际能源市场波动加剧，国际煤炭价格、进口政策及汇率变动对国内煤炭市场形成一定扰动，进口煤量价变化持续影响国内市场供需平衡。综合来看，宏观经济增速换挡、能源结构深度调整、产业政策趋严、成本刚性上涨、国际市场不确定性等多重因素交织，共同构成了当前煤炭行业发展的外部宏

观环境，行业整体进入需求平稳趋缓、价格小幅震荡、高质量转型加速的新阶段。

2、火电：国家火电行业的发展正深刻受宏观经济走势重塑。经济进入高质量发展阶段，全社会用电量有所回落，但峰谷差持续拉大，对火电的调峰与保供能力提出更高要求。“双碳”目标下，非化石能源在政策支持下快速发展，挤压火电发电空间，推动其角色从基础保障电源向调节性电源加速转型。同时，电力市场化改革深入推进，长协煤价格相对稳定，但电量与电价全面由市场决定，火电收益稳定性面临挑战；辅助服务与容量市场虽提供新收益渠道，仍存在不确定性。在能源安全战略下，火电作为电网“压舱石”的兜底作用进一步凸显，为其灵活改造与清洁转型提供了关键窗口。整体而言，行业正面临“需求变化、结构挤压、成本承压”的多重挑战，必须在保障电力安全与推动能源转型之间实现新发展平衡。

3、铝业：2025 年，全球宏观经济呈现“通胀预期回升、区域复苏分化”格局，国内经济延续“稳增长、调结构”发展主线，为电解铝行业带来结构性机遇与挑战。从需求端看，国内生产总值（GDP）稳步增长带动基础原材料需求回暖，全年新能源领域电解铝消费量同比增长；传统领域中，房地产行业虽处于调整期，但保障房与城市更新项目对冲部分下行压力，建筑用铝需求降幅收窄，交通运输领域消费量同比增长，轻量化应用持续深化。供给端受能源格局重构影响显著，AI 数据中心建设引发的电力需求爆发式增长，与电解铝行业形成电力资源竞争，导致部分省份工业用电价格结构性上涨，直接推动行业成本中枢抬升。全球层面，海外电解铝产能受能源危机影响恢复缓慢，国际铝贸易流重塑，我国铝材出口竞争优势持续。

4、新能源：2025 年，全国发电装机容量达 38.9 亿千瓦，同比增长 16.1%，其中并网太阳能发电装机容量突破 12.0 亿千瓦，同比增长 35.4%，风电装机容量达 6.4 亿千瓦，同比增长 22.9%，新能源装机继续保持高速增长态势。在“双碳”目标持续推进和能源结构转型政策引导下，非化石能源装机占比进一步提升，为风电、光伏行业提供了坚实的政策支撑与市场空间。随着技术迭代与规模效应持续释放，新能源发电成本进一步降低，行业竞争力不断增强。同时，新能源发电全面参与电力市场交易，推动行业向市场化、高质量发展阶段迈进，为能源清洁低碳转型注入持续动力。

## （二）行业政策情况

1、煤炭：2026 年煤炭行业政策核心从增产保供转向控量提质、安全优先、绿色智能，“十五五”开局，碳排放双控全面实施，产能增速放缓。一是供给与产能政策：严控新增产能，审批门槛大幅提高，新建项目需满足更高能效与碳排标准。超产核查常态化，严禁超产，违规纳入信用惩戒。优质产能释放，加快核增产能手续办理，稳定主产区产量。进口调控，优化进口煤管理，稳定国内供给。二是安全监管继续趋严：新版《煤矿安全规程》

（2026-02-01 实施），新增 56 条、修改 353 条；5 类“一票否决”（无证、重大隐患屡改屡犯等），直接关停追责。今年将印发加强国有煤矿企业安全生产工作的意见，出台矿山企业安全生产主体责任落实的指导意见，推动由“被动监管”向“自主管理、主动防控、内生驱动”根本性转变，煤矿安全管理进一步规范、从严。三是绿色低碳，碳排放双控，纳入考核，与项目审批、补贴、产能挂钩。绿色矿山，推进绿色开采试点、低碳零碳矿区建设。四是鼓励煤矿智能化技术升级应用试点建设，强化全业务流程智能协同升级，

形成间断工艺、半连续工艺、连续工艺等智能采剥作业模式，提升多工序智能协同能力，推动单机智能向系统化智能转变，并在煤矿生产能力核增和企业所得税税收方面给予优惠政策。

2、火电：国家发改委和国家能源局联合印发《关于完善发电侧容量电价机制的通知》，煤电通过容量电价回收固定成本的比例提升至不低于 50%，为煤电转型提供稳定的保底收入，确立火电在新型电力系统中“保障容量”与“调节服务”的双重角色，通过构建“市场化电量收入+固定容量补偿+辅助服务收益”的多元化盈利模式，引导其商业模式从依靠发电量向提供可靠调节能力进行根本性重塑。同时，火电企业受机组深调持续增长、碳履约成本逐年增加以及新能源规模增长等因素影响，生产成本呈增长趋势，盈利空间将受到进一步挤压。

3、铝业：2025 年是电解铝行业政策密集落地的关键一年，以《铝产业高质量发展实施方案（2025-2027 年）》为核心的政策体系，构建了“高端化、智能化、绿色化”的发展导向。该方案由十部门联合发布，明确了 2027 年行业发展目标：电解铝行业能效标杆水平以上产能占比提升至 30%以上，清洁能源使用比例达 30%以上，再生铝产量突破 1500 万吨，国内铝土矿资源量增长 3-5%。政策在产业结构调整方面提出刚性要求：新置换电解铝项目需满足铝液交流电耗不高于 13000 千瓦时/吨、环保绩效 A 级等标准，鼓励采用 500kA 及以上电解槽，推动产能向清洁能源富集地区转移；氧化铝项目严格执行“能耗先进值+环保 A 级”准入标准，不再新建以一水硬铝石为原料的生产线，要求配套权益铝土矿资源与赤泥综合利用能力。在创新驱动方面，政策支持龙头企业组建创新联合体，突破低碳冶炼、精密加工等关键技术，提升高强

高韧铝合金等高端材料供给能力，完善减污降碳、数字化转型等领域标准体系。2022 年 11 月，工信部、国家发改委、生态环境部三部委联合印发了《有色金属行业碳达峰实施方案》，要求力争 2025 年、2030 年电解铝使用可再生能源比例分别达到 25%、30%以上。2024 年 3 月 7 日，国务院印发《推动大规模设备更新和消费品以旧换新行动方案》，明确提出聚焦钢铁、有色等重点行业，大力推动生产设备、用能设备、发输配电设备等更新和技术改造。2024 年 7 月 3 日，国家发展改革委等五部门印发《电解铝行业节能降碳专项行动计划》，更进一步明确加快老旧电解铝系列更新改造，综合运用环保、节能、安全、技术、质量等手段，依法依规退出和处置电解铝落后低效产能，加快淘汰 200kA 以下预焙阳极铝电解槽。国家发展改革委办公厅国家能源局综合司《关于 2025 年可再生能源电力消纳责任权重及有关事项的通知》（发改办能源〔2025〕669 号）要求，2026 年内蒙古自治区所属重点用能行业中电解铝行业绿色电力消费比例应达到 31.7%。2025 年 3 月 11 日，工业和信息化部等十部门印发《铝产业高质量发展实施方案（2025-2027 年）》，明确到 2027 年，绿色发展水平不断提升，电解铝行业能效标杆水平（铝液交流电耗 13000 千瓦时/吨）以上产能占比提升至 30%以上，能效基准水平以下产能完成技术改造或淘汰退出，清洁能源使用比例 30%以上。

4、新能源：根据《国家发展改革委 国家能源局关于促进新能源消纳和调控的指导意见》（发改能源〔2025〕1360 号）要求，坚持系统观念、分类施策、多元消纳、市场引导、安全为基、创新驱动的原则，围绕完善消纳举措、优化系统调控、创新业态模式等方向构建多层次新能源消纳调控体系，推动新能源在大规模开发的同时实现高质量消纳，有力支撑新型能源体系和

新型电力系统建设。同时，大力推动新能源集成发展、与产业融合、源网荷储一体化等新模式新业态，并通过提升系统调节能力、增强电网接纳能力、优化调控模式来强化新型电力系统的适配性。此外，政策着力完善全国统一电力市场体系，创新交易与价格机制，并强化技术创新支撑，从而全面促进新能源在全国范围内的优化配置与高效消纳。

### （三）税费制度改革情况

关于风力发电增值税政策的调整：根据《关于调整风力发电等增值税政策的公告》（财政部 海关总署 税务总局 2025 年第 10 号）第三条规定：

《财政部 国家税务总局关于风力发电增值税政策的通知》（财税〔2015〕74 号）等文件规定自 2025 年 11 月 1 日起废止。

内蒙古自治区光伏发电企业城镇土地使用税政策废止：《关于废止内财税〔2017〕2010 号文件的通知》（内财税〔2025〕1065 号）规定，现决定对《内蒙古自治区财政厅 自治区地方税务局关于明确光伏发电企业城镇土地使用税政策适用问题的通知》（内财税〔2017〕2010 号）予以废止，废止日期为 2025 年 12 月 31 日。

内蒙古自治区土地使用税政策到期：《内蒙古自治区党委办公厅、自治区人民政府办公厅 关于调整内党发〔2018〕23 号文件 有关政策执行时限的通知》规定，经自治区党委和政府同意，决定将《内蒙古自治区党委、自治区人民政府印发〈关于促进民营经济高质量发展若干措施〉的通知》（内党发〔2018〕23 号）第一条第一款中税收优惠政策（印花税除外）执行时限延长至 2025 年 12 月 31 日，其中，城镇土地使用税优惠政策内容为：经自治区

人民政府批准后，由各盟市、旗县人民政府原则上按照现行标准的 80% 调整城镇土地使用税税额标准，该政策执行期限至 2025 年 12 月 31 日届满。

内蒙古自治区房产税政策延续：《关于明确房产原值减除比例的通知》（内政字〔2025〕206 号）规定：为深入贯彻落实党中央、国务院关于支持民营经济发展的决策部署和自治区党委工作要求，紧紧围绕铸牢中华民族共同体意识工作主线，进一步支持企业发展，根据《中华人民共和国房产税暂行条例》等规定，自治区人民政府决定，自 2026 年 1 月 1 日至 2030 年 12 月 31 日，从价计征的房产税，依照房产原值一次减除 30% 后的余值计算缴纳。

资源税有关政策执行口径变化：《关于明确资源税有关政策执行口径的公告》（财政部 税务总局公告 2025 年第 12 号）自 2025 年 12 月 1 日起施行。

《公告》针对资源税法实施以来执行中存在的部分政策规定不够明确、不够细化和存在争议等问题，明确了不缴纳资源税的情形、适用税目、征税对象、计税依据、关联交易情形、自用于连续生产应税产品、减免税计算方法、减免税管理、纳税义务发生时间等九个方面的政策和征管执行口径。

#### （四）限产转型政策情况

1、煤炭：2025 年我国加快建设储备产能 9,000 万吨/年以上，2026 年全国能源工作会议强调夯实煤炭供应保障基础，主产地均释放平稳增产的积极信号。2025 年 12 月底，内蒙古经济工作会议提出，确保煤炭产能稳定接续，全年煤炭产量稳定在 12.5 亿吨以上，确保完成 7.8 亿吨国家保供任务。2026 年 1 月，山西能源工作会议提出，推动煤炭产业产品实现“两个攀升”。保障煤炭平稳供应，提高先进产能占比。2026 年 1 月，陕西能源工作会议提出，要筑牢能源稳产增产基础，提升能源安全保障能力，全力推动煤炭产能建设，

同时，陕西省两会进一步明确，将加快释放优质产能，新增产能 1,400 万吨/年。2026 年 1 月，新疆政府报告中，将有序释放煤炭先进产能列为 2026 年重点工作之一。2026 年 1 月，贵州能源工作会议提出，全省生产及联合试运转煤矿产能达 2.26 亿吨/年，调度原煤产量达 1.9 亿吨，产能产量目标增长明显。2026 年 1 月，云南能源工作会议提出，加快 46 个在建煤矿项目建设投资进度，推动正在完善手续煤矿尽快开工建设，形成更多煤矿投资增量。

2、火电：根据《新一代煤电升级专项行动实施方案（2025—2027 年）》要求，坚持有序推进、因地制宜、厂网协同、试点先行的原则，在实施“三改联动”基础上，围绕清洁降碳、安全可靠、高效调节、智能运行等方向进一步深化拓展煤电技术指标体系，推动煤电在新型电力系统中更好发挥兜底保障和支撑调节作用，以新一代煤电发展促进传统产业转型升级。同时，对于新建的新一代煤电试点示范项目，所需煤电规模由国家能源局在国家依据总量控制制定的煤电规划建设规模内优先安排。支持现役煤电改造升级机组、新建机组和新一代煤电试点示范机组与新能源实施联营，鼓励联营的新能源项目优先并网，从而推动火电行业在保障电力安全的前提下逐步完成限产转型，充分释放绿电供应能力。

3、铝业：2025 年，电解铝行业限产转型政策呈现“环保硬约束+能源强调控”的双重特征。环保层面，行业正式纳入全国碳排放权交易市场，企业需为碳排放支付成本，倒逼企业加速节能减排改造；生态环境部出台《电解铝企业碳排放核算与报告细则》，将碳排放指标纳入重点监控。转型政策聚焦绿色低碳，鼓励“风光储+电解铝”一体化模式，支持再生铝产业发展，

2025 年国内再生铝产量占比突破 25%，较三年前提升近 10 个百分点，行业从“规模扩张”向“价值创造”转型加速。

4、新能源：根据《国家发展改革委 国家能源局关于促进新能源消纳和调控的指导意见》（发改能源〔2025〕1360 号）要求，通过优化开发节奏与强化系统调节，引导新能源行业从追求装机规模向注重高质量消纳与系统安全转型。文件要求科学布局省内集中式新能源，“合理把握建设节奏”，并依据消纳能力及利用率目标统筹确定年度新增开发规模，建立“规划—建设—并网—消纳”全周期监测预警机制，对利用率显著下滑地区论证新增并网规模，避免盲目扩张。在转型路径上，大力推动“新能源集成发展”与产业融合，鼓励高载能产业向西部清洁能源优势地区转移，支持通过工艺流程创新提升负荷灵活性，发展绿氢、零碳园区等新业态。同时，通过加快抽水蓄能、新型储能建设，以及完善市场机制释放调节潜力，系统性提升电力系统对高比例新能源的接纳和消纳能力，推动能源结构向清洁低碳、安全高效的新型电力系统深刻转型。

#### （五）外部因素重大变化情况

1、煤炭：煤炭行业外部因素正从政策、能源替代等几个方面发生变化。政策层面，监管趋严，转型导向明确，推动优质产能集中，同时，碳达峰、碳中和目标下，强化碳排放约束，倒逼行业绿色转型。需求层面，新能源替代继续增加，风电、光伏装机快速增长，煤电从主力电源向调峰、备用电源转变，发电用煤需求逐步减少至平衡，但受新能源不稳定影响，发电煤需求仍有基本的刚性支撑。非电行业（钢铁、水泥等）因房地产业发展放缓，焦煤、喷吹煤需求放缓。供应层面，煤炭保供取得成效，国内煤炭产能释放趋

缓；进口煤受地缘冲突持续、海运成本波动、关税政策调整，进口煤量存在较大不确定性。技术革新层面，煤矿绿色、智能、自动化转型加速，推高初期投入成本，行业准入门槛持续提升。

2、火电：当前，火电行业正面临深刻变革。在“双碳”目标下，政策驱动其角色从“主体电源”转向“调节性电源”，严格控新增、促转型。电力市场化改革，尤其是容量电价机制，推动其盈利模式从发电为主转向综合服务。同时，新能源装机的持续增长挤压火电发电空间，但也使其顶尖峰、深调能力价值凸显。

3、铝业：2025 年 3 月铝冶炼行业纳入全国碳交易市场，碳市场正式落地带来成本结构重构电解铝行业正加速向绿色化、低碳化、智能化转型。铝电解槽技术呈现显著的大型化趋势，大电流容量、节能环保成为核心发展方向。全流程生产设备同步向自动化与智能化升级。

4、新能源：2025 年 1 月，国家发展改革委、国家能源局发布了《关于深化新能源上网电价市场化改革促进新能源高质量发展的通知》，标志着我国新能源电价机制进入全面市场化新阶段。该政策推动新能源上网电量全部进入电力市场，电价由市场交易形成，并配套建立可持续发展价格结算机制，区分存量和增量项目实施分类管理。这一改革使新能源行业外部环境发生深刻变化：市场交易成为新能源电量消纳和电价形成的主要途径，政府定价保障模式逐步转向“市场交易+差价补偿”双轨机制；新能源需公平承担系统调节责任，辅助服务费用分摊机制逐步建立；交易能力、功率预测与资源整合

成为核心竞争力；同时，政策明确禁止将强制配储作为项目前置条件，推动行业向更市场化、更高效协同的新型电力系统方向演进。

#### （六）以上情况对公司当期及未来发展的具体影响

1、煤炭：国家积极推动新增清洁能源发电量逐步覆盖全社会新增用电需求，到 2030 年实现绝大部分新增用电需求由新增清洁能源满足。新型储能凭借响应快、配置灵活、建设周期短等优势，将在顶峰与辅助服务市场中挤压火电空间。新能源增长，成为影响电煤需求的关键因素。考虑化工行业用煤规模较钢铁、建材行业偏低，预计非电行业整体煤炭需求或继续维持弱平稳状态。2026 年，整体看，煤炭供求关系稳中略松。大东北地区受地域限制，煤炭市场供需关系仍然以整体平衡为主。国内产能核查和稳价政策、进口国政策仍有一定不确定性，气候异常或清洁能源出力不足导致的煤炭需求超预期释放，以及局部时段局部地区的电力供需紧张状况，都有可能影响煤价波动。

2、火电：在当前行业深刻变革背景下，公司发展机遇与挑战并存。宏观经济平稳增长与用电峰谷差扩大，持续强化对公司火电机组调峰保供能力的需求。行业政策层面，容量电价机制的完善为公司提供了更稳定的固定成本回收渠道，有助于缓解市场化电量竞争带来的收益压力，但“电量+容量+辅助服务”的多元盈利模式也对公司运营灵活性提出了更高要求。同时，外部环境中，新能源快速扩张直接挤压传统发电空间，而煤炭价格波动、碳成本增加及供热亏损等因素持续推高生产成本，挤压盈利。限产转型政策导向明确，通过“三改联动”与新能源联营等路径，为公司机组灵活性改造与清洁转型提供了关键窗口和项目支持。综上所述，未来发展必须在保障系统安全

与完成自身绿色转型之间取得平衡，主动由电量提供商向可靠的调节能力与综合能源服务商转型。

3、铝业：受益于铝价中枢上移，公司盈利水平稳步提升。绿色铝产能的快速扩张与行业集中度提升，将显现低成本、低排放产能的竞争优势，公司需加快绿色转型步伐。

4、2025 年新能源上网电价全面市场化改革及当前内蒙古等地区面临的限电加剧、电价下行趋势。短期内，存量项目收入结构将被迫重构，在“市场交易+差价补偿”新机制下面临价格波动与消纳压力的双重挑战；长期来看，项目的投资决策、运营模式及盈利能力核心将转向市场交易与风险管理能力，需尽快构建专业交易体系、推动“新能源+”资源整合，并依据精细化市场预测优化资产布局，从而将政策与市场挑战转化为提升核心竞争力、实现高质量发展的机遇。

#### （七）公司已经或拟采取应对措施

1、煤炭：密切关注国家对煤炭行业的调控政策以及对矿产资源管理政策的变化，进一步加强市场研判，针对市场波动及时调整销售策略，应对有可能出现的市场波动，同时，强化煤炭产运销储用各个环节的协同效应，充分发挥公司产业链、市场资源等优势，确保公司生产运营平稳。坚持云、大、物、移、智等新兴技术与传统采矿产业的创新融合，大力推动无人驾驶、固定岗位无人值守等智能化项目建设，以科技创新促进煤炭生产工作的稳定运行，逐步打造“安全、智能、绿色、高效”矿山，提高企业抵御市场风险能力。健全完善安全生产责任体系，压实安全生产主体责任，并建立以双重预防机制为核心的安全生产标准化管理体系，提升安全生产管理水平，保持所

属煤矿煤炭生产安全稳定运行。科学制定煤炭板块成本管控方案，强化全过程监督、全员参与体系，全力降低煤炭生产成本。

2、火电：通辽霍林河坑口发电有限责任公司 2×600MW 机组作为东北电网通辽北部网架的核心电源支撑点及主力大容量调峰机组，始终立足保障区域能源战略安全。为积极响应国家低碳政策并提升电网运行安全性，公司持续推进“三改联动”，显著增强了其在能源保供与灵活调节方面的双重能力，更好地适应了电网调峰的动态需求。根据《东北区域省间电力中长期交易实施细则(试行)》和《东北电力互济交易实施细则(试行)》，按照效益最大化原则动态优化机组出力策略，并统筹协调中长期电量交易与辅助服务和容量市场参与，在保障中长期交易电量占比与价格处于合理水平的同时，全力推动省间互济、省间现货、滚动撮合，持续提升机组综合盈利能力与市场竞争力。

3、铝业：以节能减排为工作重点，积极研究与应用碳减排技术，增强节能减排管控力度，优化工艺路线、调节能源结构、加速低碳技术研发推广、开展节能降耗项目，多措并举持续降低碳排放强度和水平。保持电解槽长期平稳高效运行，提高电流效率，同时持续稳步降低铝液综合交流电耗。

4、加快建设电力交易与风险管理体系，组建专业交易团队，引入功率预测与交易决策工具，开展高频模拟与复盘。推动“新能源+”资源整合，探索与火电、储能、用户侧负荷等多类型主体合作，提升整体交易抗风险能力。加强政策与市场研判，密切关注内蒙古自治区等地方实施细则、竞价上限、消纳权重等政策动态，提前布局项目申报与交易策略。优化项目全周期管理，

从投资选址、技术选型、建设时序到运营策略，需注入电力市场视角，提升项目全生命周期市场适应力。

#### （八）公司所属行业发展阶段、周期性特点及所处行业地位

1、煤炭：煤炭作为典型的资源型行业，是支撑我国国民经济发展最重要的基础能源。从所属发展阶段看，中国煤炭行业正处于成熟期+小幅震荡期+达峰前平台期三重叠加阶段。从周期性来看，供给强约束托底、需求缓慢筑底、政策共振驱动，当前呈现行业周期底部震荡筑底期。公司拥有的霍林河矿区一号露天矿田和扎哈淖尔露天矿田的采矿权，煤炭核准产能 4,800 万吨，市场体系完善、用户需求稳定、产业协同优势明显，属于国内大型现代化露天煤矿，是蒙东及东北地区较大的煤炭企业。

2、火电：公司全资子公司通辽霍林河坑口发电有限责任公司的 2×600MW 机组是东北电网直调的主力调峰机组，处于良好运营状态，通过节能综合升级改造、重要辅机变频改造及灵活性辅助调峰改造，不仅实现了能耗指标的大幅优化，更显著增强了宽负荷调峰能力与持续盈利能力。这使其不仅是东北电网的主力核心大机组，更成为保障电网稳定、高效消纳新能源的关键“压舱石”。在当前火电行业整体由“发电主体”向“系统调节与保障主体”战略转型的阶段，公司深刻把握行业弱化强周期的趋势，致力于将机组打造为区域电网的核心调节枢纽。

这一系列举措，巩固了公司在区域电力市场中的重要地位，使其在国家能源结构转型与新型电力系统构建中，成为兼具可靠容量价值与灵活调节能力的示范电源点，未来有望在容量电价与辅助服务市场中持续获取稳定收益，实现高质量发展。

3、铝业：电解铝行业目前处于“成熟期向高质量发展转型”的关键阶段。中国铝行业产能规模已达全球领先水平，产能扩张受到严格约束，不再追求数量增长；发展重心转向质量效益提升，绿色化、智能化、高端化成为核心转型方向。公司依托内蒙古地区能源资源禀赋，电力成本具有相对竞争力；通过技术改造与管理优化，综合成本处在行业中等分位，盈利能力稳健。

4、新能源：公司所处的新能源行业一方面受国家“双碳”目标与基地化建设规划推动，行业仍处于规模化扩张周期，技术进步持续推动度电成本下降；另一方面，随着市场化交易全面推行，行业也进入以消纳能力和电价竞争为核心的新周期，供需关系、地方消纳空间及电网调节能力成为影响项目收益的关键变量。公司在内蒙古等资源富集区域拥有显著的装机规模优势，处于区域市场的重要参与地位，但同时也直面高比例限电、市场价格下行等运营挑战，亟需通过提升市场化运营能力与系统协同能力，巩固在平价新时段的行业竞争力。

## （九）经营情况

### 1、煤炭

（1）主要产品及用途：煤炭产品主要销售给内蒙古、吉林、辽宁等地区燃煤企业，用于火力发电、煤化工、属地供热及农牧民取暖用煤等方面。

（2）产品工艺流程：煤炭生产工艺为单斗汽车-半固定式破碎站-带式输送机半连续工艺，剥离生产工艺为单斗汽车间断工艺、单斗汽车-半固定式破碎站-带式输送机-排土机工艺半连续工艺、轮斗连续工艺。

(3) 生产模式：公司煤炭生产采用单斗汽车-半固定式破碎站-带式输送机半连续工艺，剥离生产采用单斗汽车间断工艺、单斗汽车-半固定式破碎站-带式输送机-排土机工艺半连续工艺、轮斗连续工艺等，机械化程度 100%。

(4) 销售模式：销售渠道主要直接面向电厂、供热公司等终端用户销售，用户以五大发电集团、大型供热企业及上市公司为主。公司始终坚持科学规划，合理布局，整合资源，加强资源衔接，严格实行“统一订货、统一请车、统一发运、统一结算”的销售原则。

(5) 市场地位、竞争优势、市场份额及行业占比情况：公司现有煤炭产能 4,800 万吨/年，是蒙东及大东北区域内较大的煤炭生产企业，特别是公司煤炭经通霍线进入通辽市周边市场、吉林市场及辽宁中南部市场具有明显的运距优势，为煤炭稳产促销提供了良好的契机。同时，公司具有多年的煤炭开采历史，形成了管理优势、人才优势、技术优势，拥有开展煤炭贸易、煤炭竞价交易的经历，煤炭营销方式日趋多样化，核心竞争力持续提升。

## 2、火电

(1) 主要产品及用途：电力销售给东北电网、山东华北电网及蒙东电力用户，用于电力及热力销售等。

(2) 产品工艺流程：煤矿出产原煤→经皮带输送→储煤仓→经皮带输送→电厂锅炉原煤斗→给煤机→磨煤机→锅炉燃烧→锅炉生产蒸汽→汽轮发电机发电→500kV 升压站→500kV 霍铝阿科沙线并入东北电网。

(3) 生产模式：通辽霍林河坑口发电有限责任公司为就地消纳低热值煤实现“煤在空中走”的坑口发电厂，发电机组采用自动化集中控制模式，归口国家电网东北分部直接调度生产。

(4) 销售模式：电力主要销售给东北电网、山东、华北电网及蒙东电力用户。通辽霍林河坑口发电有限责任公司生产的电力主要向内蒙古东部、辽宁省、吉林省、黑龙江省、山东省及华北地区输送。热力供应主要负责霍林郭勒市城区部分居民采暖负荷。

(5) 市场地位、竞争优势、市场份额及行业占比情况：通辽霍林河坑口发电有限责任公司 2×600MW 机组是东北电网直调火电厂主力调峰机组。机组目前正处在良好的运营状态，是东北电网通辽北部电网架构的主力核心大机组。随着机组投产以来进行的节能综合升级改造、灵活性辅助调峰改造等，机组能耗指标大幅降低，辅助调峰能力增加，持续盈利能力增强，同时作为坑口电厂，上煤系统采用胶带供煤方式，运输成本相对占有竞争优势。通辽霍林河坑口发电有限责任公司 2×600MW 机组，是依托电投能源露天煤矿而建的大型坑口火电机组，主要燃用自有低热值煤炭，原煤价格、运输成本较低，所发电量主要向东北地区负荷中心辽宁省输送，是东北地区盈利能力较强的火力发电机组之一。

### 3、铝业

(1) 主要产品及用途：公司主要产品为铝液、铝锭。下游铝后加工企业主要用于生产铝棒、铝合金锭、铝粉等产品。电解铝产品用途广泛，可使用在交通运输、建筑行业、航空航天等行业。

(2) 产品工艺流程：电解铝生产采用冰晶石-氧化铝熔盐电解法，生产所需的原材料为氧化铝、氟化盐和阳极炭块，电解所需的直流电由整流所供给。溶解在电解质中的氧化铝在直流电的作用下，与炭阳极发生氧化—还原反应，生产出液态原铝，通过压缩空气形成的负压吸入出铝抬包内，再由抬

包运输车送往铸造车间，铸造成重熔用普通铝锭或以原铝液的方式直接销售给铝后加工企业。

(3) 生产模式：全部采用冰晶石-氧化铝熔盐电解法，所需主要原材料为氧化铝、碳块和氟化盐等。

(4) 销售模式：公司主要产品为铝液和铝锭。其中，铝液主要销售给周边铝加工企业，铝锭主要销往东北、华北地区。

(5) 市场地位、竞争优势、市场份额及行业占比情况：公司控股子公司内蒙古霍煤鸿骏铝电有限责任公司目前拥有年产 48 万吨电解铝生产线，扎哈淖尔铝业分公司现有 38 万吨产能，新增 35 万吨绿电铝项目（扎铝二期）。扎铝二期 35 万吨绿电铝项目全部投产后将形成 121 万吨电解铝产能，产能将位居内蒙古自治区前列，具备一定规模优势。竞争优势：一是公司在霍林河地区已经形成了煤电铝产业链，拥有距离煤炭产地近的自备电厂，具有电力成本优势。二是电解铝行业全国首例煤电铝烟气污染物趋零排放示范工程投运，环保优势明显。三是内蒙古霍煤鸿骏铝电有限责任公司及扎哈淖尔分公司生产稳定，高品质铝产出率相对较高，有稳定的中高端市场及客户。四是铝下游加工企业围绕公司周边建厂，铝水运输距离相对较近，安全性经济性较高。

#### 4、新能源

(1) 主要产品及用途：电力

(2) 产品工艺流程：光伏，组件将光能转换成直流电能，采用逆变器转换为交流电，经箱变升至 35KV 通过集电线路到汇流母线，由主变升压送至电

网。风机将风能转换成交流电能，经箱变升至 35KV 通过集电线路到汇流母线，由主变升压送至电网。

(3) 生产模式：风机和光伏组件利用风光资源进行发电。

(4) 销售模式：主要销售给国家电网及蒙西电网用户。

(5) 市场地位、竞争优势、市场份额及行业占比情况：公司在内蒙古新能源市场占据领先地位并形成显著竞争优势。凭借对区域优质风光资源的优先布局与规模化开发，公司在所属区域风电领域长期保持装机容量与发电量的前列地位，整体新能源装机规模及发电量居于区域主导地位。其核心竞争优势源于三方面：一是拥有稀缺的优质资源储备，为后期发展奠定基础；二是通过科学的选址布局与技术优化，持续提升发电效益与市场竞争力；三是随着通辽市防沙治沙和风电光伏一体化 110 万千瓦项目投产，公司规模优势与区域影响力将进一步增强，为在平价时代巩固并扩大市场领先地位提供有力支撑。

### 三、核心竞争力分析

煤炭资源：公司现有煤炭产能 4,800 万吨/年，是大东北区域内较大的煤炭生产企业，特别是公司煤炭经通霍线进入通辽市周边市场、吉林市场以及辽宁中南部市场具有明显的运距优势，区域内煤炭需求稳定，煤炭生产及市场运营优势明显。同时，公司具有多年的煤炭开采、销售历史，形成了管理优势、人才优势、技术优势，并拥有开展煤炭贸易、煤炭竞价交易的经验，煤炭的营销方式日趋多样化，公司竞争力持续提升。公司核心竞争力为公司煤炭生产经营所需的采矿权资产，报告期核心竞争力采矿权资产未受到影响。

公司利用自备电厂将劣质煤就地转化为电能，再将电能转化为电解铝，强化资源转化，实现资源的高效利用，形成了“以煤发电、以电炼铝、以铝带电、以电促煤”的循环经济发展模式，实现了经济效益和环境效益的双赢。公司自备煤电与风光绿电协同，采用先进的节能电解槽与智能化控制系统，集合了行业先进技术，在能效提升和减排方面达到行业领先水平，凭借绿色低碳、技术领先、成本可控、产业链协同，构建了霍林河循环经济“煤—新能源—电—铝”联营及源网荷储直供新范式，形成可持续发展核心竞争力。

#### 四、主营业务分析

##### 1、概述

###### （1）经营情况

报告期内公司经营情况和财务状况良好，实现营业总收入 3,011,495.83 万元，比上年同期增加 0.86%；实现营业利润 814,032.60 万元，比上年同期增加 15.22%；实现利润总额 802,782.18 万元，比上年同期增加 15.91%，利润总额同比增加的主要原因是铝产品销售单价及销量增加；归属于母公司净利润 541,908.92 万元，比上年同期增加 1.45%；基本每股收益 2.42 元，比上年同期提高 1.68%；资产总额 5,647,646.56 万元，比年初增加 9.38%；归属于上市公司所有者权益 3,819,981.64 万元，比年初增加 10.39%。

###### （2）业务经营情况分析

公司主营业务收入构成主要包括煤炭产品、电力产品、电解铝产品。

煤炭产品的销售收入占营业总收入的 32.28%，产品主要销往内蒙古、吉林、辽宁地区；电力产品的销售收入占营业总收入的 12.29%，产品主要销往

内蒙古、吉林、辽宁、华北地区；电解铝产品的销售收入占营业总收入的 53.10%，产品主要销往内蒙古、吉林、辽宁、华北地区。

本报告期营业收入比去年同期增加 0.86%，营业成本比去年同期减少 3.4%，期间费用比去年同期减少 1.54%，现金及现金等价物净增加额比去年同期减少 182,719.12 万元。

1) 报告期内营业收入 3,011,495.83 万元，同比增加 25,590.68 万元，增幅 0.86%，主要是铝产品销售单价及销量同比增加所致。

2) 报告期内营业成本 1,902,237.01 万元，同比减少 66,876.12 万元，降幅 3.4%，主要是电解铝原材料成本减少所致。

3) 报告期内财务费用 15,635.35 万元，同比减少 6,894.08 万元，降幅 30.6%，主要是贷款规模和利率压降影响。

4) 报告期内管理费用 102,428.06 万元，同比增加 4,503.57 万元，增幅 4.6%，主要是信息化费用同比增加所致。

5) 报告期内销售费用 6,872.31 万元，同比增加 430.25 万元，增幅 6.68%，主要是人工成本增加所致。

报告期内，公司业务类型和利润构成未发生重大变化。

## 2、收入与成本

### (1) 营业收入构成

单位：元

	2025 年		2024 年		同比增减
	金额	占营业收入比重	金额	占营业收入比重	
营业收入合计	30,114,958,327.31	100%	29,859,051,547.04	100%	0.86%
分行业					
有色金属冶炼	16,247,174,791.94	53.95%	15,890,153,069.01	53.22%	2.25%
煤炭行业	10,139,903,606.	33.67%	10,585,007,485.	35.45%	-4.21%

	75		64		
新能源发电行业	2,004,214,366.98	6.66%	1,651,699,145.13	5.53%	21.34%
煤电行业	1,723,665,561.64	5.72%	1,732,191,847.26	5.80%	-0.49%
分产品					
电解铝	15,991,524,841.56	53.10%	15,663,368,558.96	52.46%	2.10%
煤炭产品	9,719,817,532.72	32.28%	10,194,539,597.32	34.14%	-4.66%
煤电产品	1,722,469,004.28	5.72%	1,731,426,573.95	5.80%	-0.52%
风电电力产品	1,692,832,482.98	5.62%	1,336,500,123.90	4.48%	26.66%
太阳能电力产品	286,404,942.53	0.95%	294,184,881.22	0.98%	-2.64%
其他	701,909,523.24	2.33%	639,031,811.69	2.14%	9.84%
分地区					
内蒙古自治区	20,914,491,889.10	69.45%	20,851,915,099.67	69.83%	0.30%
吉林省	3,055,562,400.43	10.15%	2,653,267,799.11	8.89%	15.16%
辽宁省	4,702,991,939.89	15.62%	5,176,984,540.27	17.34%	-9.16%
华北	1,274,445,884.94	4.23%	1,049,914,589.87	3.52%	21.39%
华东	78,404,354.80	0.26%	64,338,805.79	0.21%	21.86%
黑龙江	89,061,858.15	0.29%	62,630,712.33	0.21%	42.20%
分销售模式					
直销	30,114,958,327.31	100.00%	29,859,051,547.04	100.00%	0.86%

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

☑适用 ☐不适用

公司需遵守《深圳证券交易所上市公司自律监管指引第 3 号——行业信息披露》中固体矿产资源的披露要求

单位：元

	营业收入	营业成本	毛利率	营业收入比上年同期增减	营业成本比上年同期增减	毛利率比上年同期增减
分行业						
煤炭行业	10,139,903,606.75	4,532,754,473.58	55.30%	-4.21%	5.14%	-3.97%
新能源发电行业	2,004,214,366.98	997,880,178.09	50.21%	21.34%	9.26%	5.51%
有色金属冶炼	16,247,174,791.94	12,170,944,176.60	25.09%	2.25%	-7.00%	7.45%
分产品						
煤炭产品	9,719,817,532.72	4,462,972,891.73	54.08%	-4.66%	4.66%	-4.09%
风电电力产品	1,692,832,482.98	766,135,445.69	54.74%	26.66%	7.39%	8.12%
太阳能电力产品	286,404,942.53	215,475,564.50	24.77%	-2.64%	8.10%	-7.48%
电解铝	15,991,524,841.56	11,953,619,911.99	25.25%	2.10%	-7.30%	7.57%

	41.56	36.58				
分地区						
内蒙古自治区	20,914,491,889.10	13,460,906,128.82	35.64%	0.30%	-4.26%	3.07%
吉林省	3,055,562,400.43	1,645,031,848.73	46.16%	15.16%	28.79%	-5.70%
辽宁省	4,702,991,939.89	3,011,960,769.45	35.96%	-9.16%	-14.36%	3.89%
分销售模式						
直销	30,114,958,327.31	19,022,370,061.00	36.83%	0.86%	-3.40%	2.78%

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 年按报告期末口径调整后的主营业务数据

适用 不适用

(3) 公司实物销售收入是否大于劳务收入

是 否

行业分类	项目	单位	2025 年	2024 年	同比增减
煤炭行业	销售量	万吨	4,820.50	4,775.97	0.93%
	生产量	万吨	4,799.43	4,799.60	0.00%
	库存量	万吨	40.89	61.96	-34.01%
电力行业	销售量	万千瓦时	1,262,272.47	1,099,159.02	14.84%
	生产量	万千瓦时	1,320,329.19	1,155,444.57	14.27%
	库存量				
有色金属冶炼	销售量	万吨	91.01	90.01	1.11%
	生产量	万吨	91.02	90	1.13%
	库存量	万吨	0.01	0.01	0.00%

相关数据同比发生变动 30% 以上的原因说明

适用 不适用

煤炭库存量同比减少 21.07 万吨，主要原因为根据市场需求情况及产品产销实际情况，导致库存变化。

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》中固体矿产资源业的披露要求

行业分类	项目	单位	2025 年	2024 年	同比增减
煤炭行业	销售量	万吨	4,820.50	4,775.97	0.93%
	生产量	万吨	4,799.43	4,799.60	0.00%
	库存量	万吨	40.89	61.96	-34.01%

(4) 公司已签订的重大销售合同、重大采购合同截至本报告期的履行情况

适用 不适用

(5) 营业成本构成

行业和产品分类

行业和产品分类

单位：元

行业分类	项目	2025 年		2024 年		同比增减
		金额	占营业成本比重	金额	占营业成本比重	
煤炭行业	煤炭	4,532,754,473.58	23.83%	4,310,978,979.76	21.89%	5.14%
煤电行业	煤电	1,320,791,232.73	6.94%	1,380,016,211.30	7.01%	-4.29%
新能源发电行业	风电、太阳能发电	997,880,178.09	5.25%	913,335,077.91	4.64%	9.26%
有色金属冶炼	电解铝	12,170,944,176.60	63.98%	13,086,800,972.64	66.46%	-7.00%

单位：元

产品分类	项目	2025 年		2024 年		同比增减
		金额	占营业成本比重	金额	占营业成本比重	
煤炭产品	原材料	1,005,168,198.88	5.28%	1,081,989,449.81	5.49%	-7.10%
煤炭产品	人工成本	1,848,005,736.59	9.71%	1,631,649,069.91	8.29%	13.26%
煤炭产品	折旧	422,258,792.85	2.22%	395,911,972.19	2.01%	6.65%
煤炭产品	外委剥离费及运费	886,232,924.45	4.66%	953,861,720.43	4.84%	-7.09%
煤炭产品	修理费等其他费用	301,307,238.97	1.58%	200,820,855.50	1.02%	50.04%
煤电产品	原材料	42,567,951.80	0.22%	53,683,809.18	0.27%	-20.71%
煤电产品	人工成本	123,593,907.54	0.65%	122,741,256.78	0.62%	0.69%
煤电产品	折旧	335,408,392.62	1.76%	320,472,888.98	1.63%	4.66%
煤电产品	能源和动力	569,613,402.45	2.99%	609,901,660.81	3.10%	-6.61%
煤电产品	委托运行费等其他费用	245,095,462.11	1.29%	268,567,912.92	1.36%	-8.74%
风电电力产品	原材料	3,037,363.14	0.02%	854,676.93	0.00%	255.38%
风电电力产品	人工成本	51,623,605.89	0.27%	32,882,348.94	0.17%	56.99%
风电电力产品	折旧	586,595,979.46	3.08%	538,225,368.89	2.73%	8.99%
风电电力产品	委托运行费等其他费用	124,878,497.20	0.66%	141,435,872.36	0.72%	-11.71%
太阳能电力产品	原材料	192,532.14	0.00%	536,672.81	0.00%	-64.12%
太阳能电力产品	人工成本	5,538,679.52	0.03%	4,252,415.47	0.02%	30.25%
太阳能电力产品	折旧	175,475,262.86	0.92%	160,968,861.33	0.82%	9.01%

太阳能电力产品	委托运行费等 其他费用	34,269,089.9 8	0.18%	33,568,302.5 5	0.17%	2.09%
电解铝产品	原材料	7,225,165,30 9.51	37.98%	7,947,379,59 0.72	40.36%	-9.09%
电解铝产品	人工成本	908,188,203. 02	4.77%	896,887,421. 51	4.55%	1.26%
电解铝产品	折旧	369,884,781. 38	1.94%	360,973,109. 19	1.83%	2.47%
电解铝产品	能源和动力	3,100,067,01 4.73	16.30%	3,285,926,59 3.82	16.69%	-5.66%
电解铝产品	修理费等其他 费用	350,314,627. 94	1.84%	403,216,652. 78	2.05%	-13.12%
其他	人工成本	15,115,147.9 2	0.08%	19,822,669.3 3	0.10%	-23.75%
其他	折旧费	25,633,876.6 7	0.13%	38,051,526.2 8	0.19%	-32.63%
其他	修理费等其他 费用	267,138,081. 39	1.40%	186,548,562. 19	0.95%	43.20%

说明

- 1) 煤炭行业营业成本 453,275.45 万元，占总营业成本 23.83%，同比增加 5.14%，主要因公司人工成本同比增加影响；
- 2) 煤电行业营业成本 132,079.12 万元，占总营业成本 6.94%，同比减少 4.29%，主要因发电量同比减少影响燃料费同比下降；
- 3) 新能源发电行业营业成本 99,788.02 万元，占总营业成本 5.25%，同比增加 9.26%，主要因本期风电项目陆续投产；
- 4) 电解铝行业营业成本 1,217,094.42 万元，占总营业成本 63.98%，同比减少 7%，主要因氧化铝价格降低影响原材料成本同比下降。

**(6) 报告期内合并范围是否发生变动**

是 否

**(一) 处置子公司股权情况**

子公司名称	丧失控制权的时点	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	丧失控制权时点的判断依据
通辽市蒙东能源鼎信招投标有限责任公司	2025 年 6 月 12 日	0.00	100.00	吸收合并	工商注销

**(7) 公司报告期内业务、产品或服务发生重大变化或调整有关情况**

适用 不适用

**(8) 主要销售客户和主要供应商情况**

公司主要销售客户情况

前五名客户合计销售金额 (元)	9,340,353,247.44
前五名客户合计销售金额占年度销售总额比例	31.02%
前五名客户销售额中关联方销售额占年度销售总额比例	4.74%

## 公司前 5 大客户资料

序号	客户名称	销售额（元）	占年度销售总额比例
1	内蒙古信兴新能源材料有限公司	3,093,350,676.88	10.27%
2	内蒙古超今新材料有限公司	1,905,073,949.86	6.33%
3	国家电网公司东北分部	1,583,365,227.00	5.26%
4	国家电投集团铝业国际贸易有限公司	1,426,343,526.12	4.74%
5	通辽市津和双金属线材有限公司	1,332,219,867.58	4.42%
合计	--	9,340,353,247.44	31.02%

## 主要客户其他情况说明

适用 不适用

公司前五名客户之国家电投集团铝业国际贸易有限公司与本公司存在关联关系。但销售额未超过公司销售总金额的 50%，不存在过度依赖单一客户的风险。除前述情形之外，本公司董事、高级管理人员、核心技术人员在主要客户中无直接或者间接拥有权益。

## 公司主要供应商情况

前五名供应商合计采购金额（元）	9,503,696,234.47
前五名供应商合计采购金额占年度采购总额比例	43.89%
前五名供应商采购额中关联方采购额占年度采购总额比例	40.87%

## 公司前 5 名供应商资料

序号	供应商名称	采购额（元）	占年度采购总额比例
1	国家电投集团铝业国际贸易有限公司	6,514,872,633.00	30.08%
2	国家电力投资集团有限公司物资装备分公司	1,202,856,089.52	5.56%
3	内蒙古霍宁碳素有限责任公司	842,040,057.85	3.89%
4	金风科技股份有限公司	654,710,350.07	3.02%
5	国家电投集团内蒙古能源有限公司蒙源物资装备分公司	289,217,104.03	1.34%
合计	--	9,503,696,234.47	43.89%

## 主要供应商其他情况说明

适用 不适用

公司前五名供应商中，国家电投集团铝业国际贸易有限公司、内蒙古霍宁碳素有限责任公司、国家电力投资集团有限公司物资装备分公司、国家电投集团内蒙古能源有限公司蒙源物资装备分公司与本公司存在关联关系，其他供应商与本公司不存在《股票上市规则》所定义的关联关系。以上供应商采购额均未超过公司年度采购总额的 50%，不存在过度依赖单一供应商的风险。除前述情形之外，本公司董事、高级管理人员、核心技术人员在供应商中无直接或者间接拥有权益。

报告期内公司贸易业务收入占营业收入比例超过 10%

适用 不适用

## 3、费用

单位：元

	2025 年	2024 年	同比增减	重大变动说明
销售费用	68,723,088.53	64,420,555.25	6.68%	
管理费用	1,024,280,624.29	979,244,910.97	4.60%	
财务费用	156,353,520.56	225,294,365.86	-30.60%	主要是贷款规模和利率压降影响。
研发费用	41,060,641.76	78,114,612.54	-47.44%	上期煤矿用设备研发费用增加影响

#### 4、研发投入

☑适用 ☐不适用

主要研发项目名称	项目目的	项目进展	拟达到的目标	预计对公司未来发展的影响
北露天煤矿电铲电缆智能跟随系统研究项目	开发与 WK-20C 电铲配套的电铲电缆智能跟随系统，取代电缆爬犁车和人工辅助盘缆的工作。电铲电缆智能跟随系统可实现本地操控（手动和遥控操作）、远程操控（电铲远程控制室操作）、同时实现自动跟随电铲行走等功能，确保电铲电缆智能跟随系统在前进、后退、调速、停止过程中无人化可靠运行。	已验收	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. 电铲电缆智能跟随系统可实现电缆的自动收放，显著减少拖拽与滑动摩擦，延长电缆使用寿命。</li> <li>2. 系统采用智能追踪控制策略，实现电铲电缆智能跟随系统自动跟随电铲移动，替代辅助设备拖拽电缆或人工辅助盘缆，降低人机交叉作业风险。</li> <li>3. 该系统通过自动跟随电铲移动，有效减少人工移线的等待时间，提高电铲的实动率。</li> </ol>	提升公司安全生产与经营水平，带来良好的经济效益和社会效益，推动公司高质量发展。
高电流密度碱性电解水制氢关键部件、成套装备及控制技术开发	本项目的实施，可进一步降低碱性电解水制氢项目的设备投资成本和运行成本，使集团在电解水制氢装备上掌握核心技术，有助于完善和延长氢能产业链，增强自主可控能力，提升集团在新能源和氢能领域的核心竞争力。	正在实施	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. 高电密、抗波动性的催化电极制备技术；</li> <li>2. 低电阻有机无机复合隔膜制备技术；</li> <li>3. 轻量化聚合物极框/极板设计及制备技术；</li> <li>4. 0.5-1Nm<sup>3</sup>/h 碱性电解水电解槽、电极、隔膜性能测试平台 1 套；</li> <li>5. 50Nm<sup>3</sup>/h 高电流密度电解水制氢成套装备 1 套；</li> <li>6. 建立适用于 MW 级碱性电解水机组功率宽范围调节和快速响应能力的电控平台 1 套；建立适用于 MW 级碱性电解水机组的动态性能测试平台 1 套。</li> </ol>	提升公司生产经营水平，带来良好的经济效益和社会效益，推动公司高质量发展。
集装箱散装氧化铝自动化接卸系统的研究	集装箱散装氧化铝是指无需用吨包袋直接而将干散氧化铝装入密封良好的集装箱进行运输。随着我公司业务的发展，年产值与出货量不断增加，氧化铝原材料需求量也不断增多，从而加大了散装氧化铝原材料装卸和运输的难度，近年来公司都在下大力量来应对现状，以争得最大的装卸效率和降低装卸成本。由于 40 呎的集装	已验收	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. 结构简单、使用方便，实现了接卸和运输散装氧化铝集装箱货物的目标，具有操作简单，结构合理，提高了生产的稳定性和安全性，即使在 6 级的风力下也能够正常作业，工作效率高，便于修理和维护保养。</li> <li>2. 用自卸车将散装氧化铝集装箱运输到原料库房，与卸料斗上边沿形成无缝对接后打开集装箱门，并控制好仓门流量和自卸车起升油缸幅度，让氧</li> </ol>	实现对集装箱散装氧化铝的高效率接卸，可有效解决集装箱散装氧化铝接卸过程中出现的浪费财力且耗时、费人力，工作效率低，劳动强度大等问题。

	<p>箱体积大，起升后重心高，在集装箱倾卸时危险性很大。与此同时，还要考虑一些相关因素的影响。如气候影响，主要是风、雨、雪和高温的影响，另外还要求场地要平稳、结实。目前，国内一少部分电解铝厂利用集装箱运输散装氧化铝，解决了氧化铝装箱、运输环节问题，但运输到电解铝厂接卸料这一环节仍未有很有有效的办法。我公司集装箱散装氧化铝主要采用的卸料方式是将氧化铝直接倒在库房地面，再经过二次装包后通过天车吊运至打料平台处进行下料，此种方法浪费财力且耗时、费人力，工作效率低，劳动强度大。</p>		<p>化铝散料在重力作用下流到卸料斗中。飞扬起来的氧化铝粉尘通过收尘系统的集尘罩、收尘管与除尘器相连接进行回收利用。</p>	
<p>自动化原料翻车机卸车系统的研究</p>	<p>翻车机的作业，是我们长期以来一直研究的一个内容，常规折返式翻车机卸车系统：拨车机完成将重车列牵引，完成在翻车机前的夹轮器上的定位、翻车机内的重车定位后，将空车推送到迁车台上定位，迁车台将空车迁移到空车线，推车机最终将空车推出迁车台。该折返式系统布置占地面积大，设备和土建成本高。然而，现有技术中，迁车台、重车线和空车线的钢轨均为准轨铁路，实际应用中发现，在重车线与迁车台的轨道对接处，以及在迁车台与空车线的轨道对接处，车辆车轮的内侧轮缘撞击轨道内侧的几率较大，因此，车辆容易因车轮撞击轨道内侧而脱轨，大大增大了车辆掉轨的几率。车辆掉轨后，不仅需要大量的人力和物力来处理掉轨故障以及执行后续检修工作，而且影响翻卸效率，增加人工卸车成本及车辆滞留费等。</p>	<p>已验收</p>	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. 仅需采用 1 个双臂拨车机即可完成对铁路敞车的重车牵引、定位、空车的排放、定位的整个折返式翻车机卸车系统作业流程。在保证安全的前提下实现大幅节约设备布局占地面积，简化设备作业流程，节约土建、设计成本。</li> <li>2. 卸车系统不但简化了电厂作业程序，提高了卸车能力和作业效率、减少了设备投资，而且消除了铁路机车顶送重车列所存在的安全隐患。</li> <li>3. 沿车辆行进方向外扩的错开的对接方式，从而使车辆从换轨之前所在轨道移至换轨之后所在轨道上后，车辆车轮的内侧轮缘与车辆换轨后所在轨道内侧之间的距离增大了，这就避免了车轮的内侧轮缘与车辆换轨后所在轨道的内侧接触碰撞，因此避免了因车轮内侧轮缘撞击轨道内侧而导致车辆脱轨。</li> </ol>	<p>实现重车列一次到位、取消二次顶送作业，并可使采样装置对整车列进行采样，提高卸车效率与安全性。</p>
<p>电解铝残极转运系统的研究</p>	<p>目前，铝电解精炼工序在阳极溶解正常的情况下，残极率为 20% 左右，残阳极板（简称残极）经残极洗涤机组洗涤去除表面的阳极泥和电解液后，进行回</p>	<p>已验收</p>	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. 在转运盒移动到装置的左右两侧后，可以利用挤压块对活动板上的延伸板进行挤压，从而使得装置自动将活动板打开，从而进行卸货工作，提升了装置的使用效果，不需</li> </ol>	<p>可以在热残极运输时很好地防止辅料飞扬，且能够盛放更多的热残极，提高效率 and 安全性，简化转运流程，提高转运效</p>

	<p>收熔化重铸，而残极洗涤机组与熔化窑炉之间存在一定距离，经洗涤后的残极需要转运到熔化窑炉处进行熔化重铸。</p> <p>传统的转运方式通常是由吊装设备将洗涤后的批量残极吊装到专用运输车辆上，通过专用运输车辆转运到堆场，再从堆场按批装车运输到熔化窑炉处，这种方式转运过程繁琐，作业效率低。</p> <p>另一种转运方式是使用多段链运机进行远距离运输及存储残极，但是，根据现场实际生产及设备布置情况，对于残极输送方向一致的链运机之间平行排布的情况，存在如何实现链运机之间残极的转向输送问题，且还涉及如何实现多段平行设置的链运机上的残极并入一段链运机上、或如何实现将一段链运机上的残极向若干段平行设置的链运机上分配的问题；因此，如何解决残极转向输送和并线输送的问题，对于采用链运机远距离输送残极的方式来说，具有重要意义。</p>		<p>要额外组件来将门板打开。</p> <p>2. 在装置外壳的内部还设置有转辊，可以降低转运盒移动时的阻力，使得装置可以对转运盒进行稳定移动，同时外壳的橡胶套与转运盒底面的挤压结构可以对转运盒进行充分的防护。</p> <p>3. 有效改善了电解车间的整体环境，保护了职工的身心健康，缓解电解车间多功能车使用压力，节省了行车相关费用，工作效率高，防止热残极长时间放在电解车间造成车间环境污染严重，为员工提供一个好的工作环境。</p>	<p>率。</p>
<p>磷铁环智能清理运输系统的研究</p>	<p>在以前的设计中，磷铁环滚筒清理机配置在阳极组装车间内，清理后的铁环倒入铁斗中再由 5 吨天车吊运铁斗并把清理好的铁环堆放在厂房边作为中频炉生产磷生铁的配料。由于磷铁环滚筒清理机清理铁环时需要滚筒快速旋转，铁环与铁环之间才能互相撞击，才能将铁环表面的氧化皮和杂物被磨掉，这样会产生强大的噪音（~80 分贝），严重影响工人的身心健康。磷铁环清理滚筒漏渣孔直径 30mm，磷铁环清理过程中碳渣、电解质、磷生铁块等杂物小于 30mm 的都排出磷铁环清理滚筒，增大生铁消耗量，人工筛选回收工作量极大，还筛选不干净，影响铁水熔炼质量，且工作环境粉尘飞扬较大造成环境污染，因此，设计实用性强和能够对磷铁</p>	<p>已验收</p>	<p>能够对磷铁环清理机清理后的残渣、残铁进行机械化的二次精选，设备操作简单、安全可靠，同时高效完成磷生铁精选回收作业，无需人力投入，可大量节约生产原材料与人工成本，另还可以将浇注后的阳极组上清扫下来的磷铁残渣及细小磷铁进行精选后回收再利用，且工作环境无粉尘。可以极大的减少磷铁环滚筒清理机的噪音对周围环境的影响，并改善了车间的劳动条件，有利于工厂的环境保护。</p>	<p>提高磷铁环除铁机械化程度，保证工程建设经济性和生产运行成本的合理性，有利于减少阳极组装车间的噪音污染，减少或克服现有技术存在的噪音对人身健康的危害等不足。</p>

	<p>环清理机清理后的残渣、残铁进行机械化的二次精选，设备操作简单、安全可靠，同时高效完成磷生铁精选回收作业，无需人力投入，可大量节约生产原材料与人工成本，另还可以将浇注后的阳极组上清扫下来的磷铁残渣及细小磷铁进行精选后回收再利用，且工作环境无粉尘的一种用于阳极组装磷生铁的清理装置是很有必要的。</p>			
<p>CEMS 净化系统样气采集方法的研究</p>	<p>常烟气的粉尘浊度都很大，一般都达到几百毫克每立方，虽然工厂一般会引进一定的除尘设备(比如旋风除尘、布袋除尘、静电除尘等)，但是烟囱烟气的粉尘浓度还是很大，一般还有几十毫克每立方。这种情况下要对烟气进行采样，采样探头也要吸取大量的粉尘，同时烟气的湿度也是很大的。当样气进入取样设备，随着样气粉尘动能的降低和样气温度的下降，将会导致采样探头的堵塞。探头一旦堵塞，就无法取到样气，后端的烟气检测设备也就不能对烟气进行检测。而且取样探头一旦堵塞，烟气输送管道也容易堵塞，这种情况下，后续的维护清理工作会更加困难。</p> <p>其次是在线同步取样能力差，在线检测一个基本的要求是，检测的同步性，要求检测的数据结果和检测对象的实际万分是一致的。常见的采样探头是直接对烟气引管取样，没有对烟气的流速进行分析，这必会导致采样的烟气样气出现大滞后现象，这就直接导致检测的数据也是滞后的，不能实时反映生产的过程情况。</p> <p>再其次是负压取样能力较差，由于烟囱要排放烟气，就必须利用大风机对生产管道进大功率吸气，同时工业的化学反映过程也有可能消耗大量反应物中的气体，这必将导致取样烟气管道出现的大的负</p>	<p>已验收</p>	<ol style="list-style-type: none"> <li>1 采集的烟气在取样除灰机构中，通过除尘滤芯除去烟气中的大量粉尘，同时利用反吹控制器定期除去滤芯上的滤饼，再利用清扫执行器清除样气入口的粉尘。使采样烟气粉尘浊度小于 15mg/M3，同时解决了采样入口和管道堵塞的技术问题，保证了检测系统的正常运行。</li> <li>2 根据烟道中烟气的流速来控制变频器的输出频率，用于控制取样泵的取样速度，保证了取样速度和烟道中的烟气速度保持一致，解决了取样的同步性差的技术问题，实现取样的同步性。</li> <li>3 通过变频器控制的取样泵具有较强驱动力，能保证在烟道压力-800Pa~+300Pa 范围内能取样，解决了现有技术在负压下不能取样的技术问题。</li> </ol>	<ol style="list-style-type: none"> <li>1 采集的烟气在取样除灰机构中，通过除尘滤芯除去烟气中的大量粉尘，同时利用反吹控制器定期除去滤芯上的滤饼，再利用清扫执行器清除样气入口的粉尘。使采样烟气粉尘浊度小于 15mg/M3，同时解决了采样入口和管道堵塞的技术问题，保证了检测系统的正常运行。</li> <li>2 根据烟道中烟气的流速来控制变频器的输出频率，用于控制取样泵的取样速度，保证了取样速度和烟道中的烟气速度保持一致，解决了取样的同步性差的技术问题，实现取样的同步性。</li> <li>3 通过变频器控制的取样泵具有较强驱动力，能保证在烟道压力-800Pa~+300Pa 范围内能取样，解决了现有技术在负压下不能取样的技术问题。</li> </ol>

	<p>压现象，一般都能低于大气压几百 Pa。如果直接对烟气进行取样，或者取样泵能力不强，将导致无法正常取到烟气样气。为解决上述问题，我公司开展了此项目的研究。</p>			
<p>加压泵站无人值守集中监控系统的研究</p>	<p>泵站是电解铝生产冷却系统的主要辅机设备，循环水将温度较低冷却水从冷却塔抽出，输送到凝汽器，因为凝汽器具有良好的热传递性能，冷却水可以吸收带走凝汽器中蒸汽的热量，然后回流到冷却塔，通过与空气接触散去废热，使冷却水可以被循环使用，节约大量水资源。如果循环水泵或管道发生故障，设备就会脱离正常运行，被迫停运，所以外冷水系统所发挥着不可替代的作用，其特点是不间断运行、水流量大，但需要的扬程不高。</p> <p>目前，国内投入运行的火电机组大多采用人工调节方式，控制外冷水系统运行，这种方式存在系统自动化水平有限、安全性及经济性较低、运行人员工作强度大等不足，且与新一代智慧电厂的建设理念不符。自动监控加压泵站的技术方案往往是通过监控设备获取加压泵站的现场信息，然后远程传输至中心机房，并远程接受中心机房的控制指令，然而，城市供水系统是一个很大很复杂的系统，中心机房往往连接多个加压泵站，同时监控所有的加压泵站往往对中心机房的运算能力有很大的要求，且同时收发所有加压泵站的数据，容易造成网络拥堵，从而使中心机房无法对加压泵站的情况作出及时的指令。</p>	<p>已验收</p>	<p>通过本系统可精简外泵站系统运行人员，只需要配置必要的巡检及化验人员，基本可达到无人值守、少人值班的目的，大大节省人力成本，提高了设备资源利用率，具有很好的示范意义，是智能工厂的重要组成部分。</p>	<p>实现对加压泵站的无人看守以及故障实时报警，提高工厂智能化程度，可确保生产顺利进行。</p>
<p>智能净化供配料系统的研究</p>	<p>自动供配料系统已经逐步代替了传统的人工上料方式，在工业生产中具有普遍的适应性，广泛在饲料、建筑、冶炼、化工等行业，通常是由带有自动配料算法软件的电脑作为其自动配料的控制系统，</p>	<p>已验收</p>	<p>通过控制器分别控制下料器内部开关打开，从而储料筒内部的料物分别通过下料器流向位于下侧的集料腔内，集料腔内随着料物的增多从而拉动拉杆在称重腔内，并拉伸正弹簧，直至拉杆上端下降到称重腔外侧壁上刻度纹上，来控制储料</p>	<p>实现智能化、精准化、流程化的供配料供给系统，保证原料投放的准确性，提高产品质量。</p>

	<p>不仅在工作上节省工作人员数量以及体力，同时大大提高了配料精度。但目前只是局限于单台机器的供配料自动化生产。</p> <p>现有配料系统是在称量斗内的物料重量达到称量仪表的设定值时停止给料的，当供料的电机停止给料后，还将有一部分物料在空中以自由落体的方式落入称量斗中，这些余料称为落差。由于有落差的影响，所称物料重量的设定值应为需配制的物料标准重量减去落差值。不同的原料，其比重和流动性都不一样，料仓内料位的高低会产生下料受力不均的现象，料斗内随下料增多料位不断增加的不可预估性，下料速度快慢等等，都会使空中落差发生变化。另外，料斗的滞后性，称量仪表称重的反应速度，下料的平稳性都会对称重结果产生很大的影响。</p>		<p>筒内的物料定量的流向集料腔内并暂存，达到智能控制与定量控制物料下放的效果。</p>	
<p>南露天煤矿钻机远程操控系统研究与应用</p>	<p>根据南露天矿钻机保有情况，对安百拓 DM45 型牙轮钻机进行智能远程操控系统改造，达到钻机现场无人值守、远程操控的使用效果；钻机智能远程操控系统是对指定的 1 台钻机进行远程操控改造，能够在作业现场无人值守的情况下司机通过远程控制钻机，对日常作业内容的全面接管，实现设备启停、走车、钻进、调平等基本操作；钻机远程操控的研究内容涵盖了软件、硬件、控制和安全等多个方面。</p>	<p>已验收</p>	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. 实现钻机远程操控、无人值守功能。</li> <li>2. 实现精确定位自动导航对孔、自动找平、电子地图、自动穿孔功能，提高牙轮钻机自动化作业水平，实现精准布孔、自动穿孔。</li> <li>3. 实现钻机远程操控模式效率达到人工作业的 80%，无人值守作业模式和效率达人工作业的 60%以上。</li> <li>4. 开发护孔机械装置，实现机械护孔，摒弃传统人工护孔模式。</li> <li>5. 采用多协议融合技术，预留接口，为后期实现 1 台钻机操控台远程控制多台钻机奠定基础。</li> </ol>	<p>提升公司生产经营水平，带来良好的经济效益和社会效益，推动公司高质量发展。</p>
<p>百吨级换电无人驾驶自卸车研发及配套换电技术研究与应用</p>	<p>研究开发制造 1 台百吨级换电自卸车，换电自卸车要求预装无人驾驶系统，具备可靠的无人驾驶性能，建造 1 套匹配的换电站，同时配备与之匹配的箱式变电站，在此基础上开展百吨级换电自卸车无人驾驶研究。</p>	<p>已验收</p>	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. 国内首次实现百吨级矿用自卸车换电无人驾驶，且在国际上处于领先水平。</li> <li>2. 单位产量能量消耗费用，百吨级换电自卸车无人驾驶较同级别（载重）自卸车降低 25%。</li> <li>3. 换电自卸车无人驾驶运输效率达到同级别（载重）柴油车的 80%以上。</li> </ol>	<p>提升公司生产经营水平，带来良好的经济效益和社会效益，推动公司高质量发展。</p>

公司研发人员情况

	2025 年	2024 年	变动比例
研发人员数量（人）	135	237	-43.04%
研发人员数量占比	5.41%	5.00%	0.41%
研发人员学历结构			
本科	66	157	-57.96%
硕士	15	8	87.50%
博士	10	23	-56.52%
研发人员年龄构成			
30 岁以下	13	42	-69.05%
30~40 岁	40	29	37.93%

## 公司研发投入情况

	2025 年	2024 年	变动比例
研发投入金额（元）	45,539,795.06	130,001,404.99	-64.97%
研发投入占营业收入比例	0.15%	0.44%	-0.29%
研发投入资本化的金额（元）	4,479,153.30	51,886,792.45	-91.37%
资本化研发投入占研发投入的比例	9.84%	39.70%	-29.86%

## 公司研发人员构成发生重大变化的原因及影响

适用 不适用

研发人员数量较上年有所减少，主要原因系本期研发项目数量有所缩减，相应研发人员配置同步优化调整所致。

## 研发投入总额占营业收入的比重较上年发生显著变化的原因

适用 不适用

## 研发投入资本化率大幅变动的原因及其合理性说明

适用 不适用

开发支出比期初减少，主要原因为：子公司通辽霍林河坑口发电有限责任公司发生火电自主可控分散控制系统项目验收已完成，本期不再继续投入。

## 5、现金流

单位：元

项目	2025 年	2024 年	同比增减
经营活动现金流入小计	31,644,809,832.23	30,679,424,241.70	3.15%
经营活动现金流出小计	22,437,329,951.01	22,728,950,378.09	-1.28%
经营活动产生的现金流量净额	9,207,479,881.22	7,950,473,863.61	15.81%
投资活动现金流入小计	233,947,527.10	37,410,682.51	525.35%
投资活动现金流出小计	7,802,665,653.93	4,485,424,550.91	73.96%
投资活动产生的现金流量净额	-7,568,718,126.83	-4,448,013,868.40	70.16%
筹资活动现金流入小计	3,526,748,114.05	2,774,249,303.37	27.12%

筹资活动现金流出小计	5,696,178,640.36	4,981,162,297.79	14.35%
筹资活动产生的现金流量净额	-2,169,430,526.31	-2,206,912,994.42	-1.70%
现金及现金等价物净增加额	-530,788,523.27	1,296,402,691.34	-140.94%

相关数据同比发生重大变动的主要影响因素说明

适用 不适用

(1) 投资活动现金流入小计：同比增加 525.35%，主要原因是收回上一年度处置子公司通发新能源的股权转让款。

(2) 投资活动现金流出小计及投资活动产生的现金流量净额：分别同比增加 73.96%和 70.16%，主要是本期风电光伏一体化工程项目和扎铝二期项目投资影响所致。

(3) 现金及现金等价物净增加额：同比减少 140.94%，主要原因是本期基建项目投资力度加大，投资活动现金流出大规模增加影响。

报告期内公司经营活动产生的现金净流量与本年度净利润存在重大差异的原因说明

适用 不适用

## 五、非主营业务分析

适用 不适用

## 六、资产及负债状况分析

### 1、资产构成重大变动情况

单位：元

	2025 年末		2025 年初		比重增 减	重大变动说明
	金额	占总资产 比例	金额	占总资产 比例		
货币资金	2,449,507,287.67	4.34%	2,980,013,206.08	5.77%	-1.43%	比期初减少 17.8%。
应收账款	1,924,762,809.31	3.41%	2,012,208,863.66	3.90%	-0.49%	比期初减少 4.35%。
合同资产	567,381,588.87	1.00%	446,933,827.99	0.87%	0.13%	比期初增加 26.95%，主要原因是锡盟阿巴嘎旗 225MW 风电项目本期增加新能源电价补贴影响。
存货	1,388,194,054.62	2.46%	1,257,827,877.10	2.44%	0.02%	比期初增加 10.36%。
投资性房地产	25,886,713.21	0.05%	25,520,584.44	0.05%	0.00%	比期初增加 1.43%。
长期股权投资	1,239,727,068.93	2.20%	1,146,564,856.34	2.22%	-0.02%	比期初增加 8.13%。
固定资产	31,166,603,675.36	55.19%	30,692,128,437.06	59.44%	-4.25%	比期初增加 1.55%。
在建工程	7,401,154,280.96	13.10%	2,999,048,734.91	5.81%	7.29%	比期初增加 146.78%，主要原因是本期扎铝二期项目和风电光伏一体化工程项目投资影响。
使用权资产	398,425,747.42	0.71%	358,723,003.15	0.69%	0.02%	比期初增加 11.07%。

短期借款	1,509,567,997.13	2.67%	150,423,819.46	0.29%	2.38%	比期初增加 903.54%，主要原因是本期风电光伏一体化工程项目使用项目前期贷款影响。
合同负债	411,861,115.36	0.73%	261,868,411.60	0.51%	0.22%	比期初增加 57.28%，主要原因是本期铝产品售价和收款天数增加影响。
长期借款	4,840,024,338.94	8.57%	6,733,376,751.35	13.04%	-4.47%	比期初减少 28.16%，主要原因是提前偿还长期借款影响。
租赁负债	126,530,783.54	0.22%	148,616,972.66	0.29%	-0.07%	比期初减少 14.86%。
无形资产	4,932,718,875.81	8.73%	4,878,083,653.34	9.45%	-0.72%	比期初增加 1.12%。
预付账款	870,297,066.81	1.54%	803,576,594.56	1.56%	-0.02%	比期初增加 8.3%。
其他权益工具投资	70,828,000.00	0.13%	98,884,000.00	0.19%	-0.06%	比期初减少 28.37%，主要原因是评估减值影响。
开发支出	0.00	0.00%	52,584,905.65	0.10%	-0.10%	比期初减少 100%，主要原因是上期子公司通辽霍林河坑口发电有限责任公司发生火电自主可控分散控制系统支出影响。
其他非流动资产	1,444,977,570.88	2.56%	1,280,438,619.72	2.48%	0.08%	比期初增加 12.85%。
应交税费	560,107,457.63	0.99%	483,844,006.16	0.94%	0.05%	比期初增加 15.76%。
一年内到期的非流动负债	655,179,461.62	1.16%	552,489,396.60	1.07%	0.09%	比期初增加 18.59%。
其他流动负债	100,972,438.48	0.18%	29,751,798.49	0.06%	0.12%	比期初增加 239.38%，主要原因是本期待抵销项税增加影响。
预计负债	67,853,320.39	0.12%	58,425,388.18	0.11%	0.01%	比期初增加 16.14%。

境外资产占比较高

适用 不适用

## 2、以公允价值计量的资产和负债

适用 不适用

单位：元

项目	期初数	本期公允价值变动损益	计入权益的累计公允价值变动	本期计提的减值	本期购买金额	本期出售金额	其他变动	期末数
金融资产								
4. 其他权	98,884,00		-				-	70,828,00

益工具投资	0.00		26,460,000.00				1,596,000.00	0.00
投资性房地产	25,520,584.44	798,464.64			9,018.13		-441,354.00	25,886,713.21
应收款项融资	777,478,533.53						19,465,411.39	796,943,944.92
上述合计	901,883,117.97	798,464.64	-26,460,000.00		9,018.13		17,428,057.39	893,658,658.13
金融负债	0.00							0.00

其他变动的内容

本报告期公允价值计量的投资性房地产其他变动金额为-441,354.00元，主要是自用房地产与投资性房地产互相转换所致；其他权益工具投资其他变动-1,596,000.00元，主要是汇率折算差异所致；应收款项融资其他变动为本期收到的票据和背书转让等原因减少票据的净变动。

报告期内公司主要资产计量属性是否发生重大变化

是 否

### 3、截至报告期末的资产权利受限情况

项目	期末情况			
	账面余额（元）	账面价值（元）	受限类型	受限情况
货币资金	36,465,231.79	36,465,231.79	保函保证金、复垦保证金及存出投资款	保函保证金、复垦保证金及存出投资款
应收账款	340,182,269.93	340,182,269.93	设定质押	借款质押
合同资产	567,262,461.65	567,262,461.65	设定质押	借款质押
其他权益工具投资	70,288,000.00	70,288,000.00	设定质押	借款质押
合计	1,014,197,963.37	1,014,197,963.37		

## 七、投资状况分析

### 1、总体情况

适用 不适用

报告期投资额（元）	上年同期投资额（元）	变动幅度
7,454,958,830.94	2,921,793,201.60	155.15%

### 2、报告期内获取的重大的股权投资情况

适用 不适用

单位：元

被投资公司名称	主要业务	投资方式	投资金额	持股比例	资金来源	合作方	投资期限	产品类型	截至资产负债表日的进展情况	预计收益	本期投资盈亏	是否涉诉	披露日期（如有）	披露索引（如有）
---------	------	------	------	------	------	-----	------	------	---------------	------	--------	------	----------	----------

													)	
内蒙古乌兰布和能源有限公司	发电、输电、供电	增资	49,584,100.00	33.00%	自有资金	内蒙古能源发电投资集团新能源有限公司；内蒙古淖尔能源开发有限公司	长期	发电业务、输电业务、供（配）电业务等	基建	0.00	0.00	否	2024年09月30日	巨潮资讯网《关于参股投资建设乌兰布和东北部新能源基地先导工程100万千瓦光伏发电项目（一期）公告》（公告编号2024060）巨潮资讯网《关于参股投资建设乌兰布和东北部新能源基地先导工程100万千瓦光伏发电项目（二期）公告》（公告编号2024061）
合计	--	--	49,584,100.00	--	--	--	--	--	--	0.00	0.00	--	--	--

### 3、报告期内正在进行的重大的非股权投资情况

适用 不适用

单位：元

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

扎铝二期 35 万吨电 解铝项目	自建	是	电解 铝	1,760 ,137, 802.5 9	1,857 ,639, 063.2 2	自有 资 金、 贷款	58.43 %			未投 产	2024 年 06 月 28 日	巨潮资讯 网《关于 内蒙古霍 煤鸿骏铝 电有限责任 公司投资建 设通辽市扎 哈淖尔 35 万吨绿电 铝项目 (扎铝二 期)公告》 (公告编 号 2024040 )
通辽市防 沙治沙和 风电光伏 一体化工 程首批 110 万千 瓦项目	自建	是	风电 光伏一 体化工 程	2,400 ,760, 108.1 0	2,520 ,866, 405.7 9	自有+ 贷款	95.00 %			无	2024 年 09 月 14 日	巨潮资讯 网《内蒙 古电投能 源股份有 限公司关 于落实通 辽市防沙 治沙和风 电光伏一 体化项目 首批 110 万千瓦工 程防沙治 沙资金的 公告》 (公告编 号 2024067 )
循环经济 示范工程 七期 45 万 千瓦风电 项目(燃煤 自备电 厂 7、8 号 机组可再 生能源替 代工程)	自建	是	风力 发电	630,4 48,81 8.58	644,7 77,34 2.64	自有+ 贷款	72.00 %			工程 施 工	2024 年 12 月 24 日	巨潮资讯 网《内蒙 古电投能 源股份有 限公司关 于投资建 设通辽经 济示范工 程七期 45 万千瓦风 电项目公 告》(公 告编 号 2024096 )
呼和浩特 生产调度 指挥中心	自建	是	固定 资产 投资	470,8 60,13 1.07	614,1 97,47 2.71	自有	81.77 %			工程 施 工		
霍林河循 环经济示	自建	是	风力 发电	416,8 25,15	424,4 65,99	自有+ 贷款	49.00 %			工程	2024 年 08	巨潮资讯 网《内

范工程续建（第六期）200MW 风电项目				2.79	0.48					施工	月 21 日	蒙古电投能源股份有限公司关于投资建设霍林河循环经济示范工程续建（第六期）200MW 风电项目公告》（公告编号 2024049）
晋中市榆次区 100MW 屋顶分布式光伏项目	自建	是	分布式光伏	320,184,461.53	330,668,756.10	自有	100.00%			无	2022 年 03 月 11 日	巨潮资讯网《关于投资建设晋中市榆次区 100MW 屋顶分布式光伏项目的公告》（公告编号 2022012）
2024 年-2025 年 400kA 电解槽技术改造	自建	是	电解铝	240,892,608.36	240,892,608.36	自有资金、贷款、超长期国债专项资金	96.36%			技改工程		
通辽市扎哈淖尔绿电铝一体化项目 220kV 输变电工程项目	自建	是	风力发电	230,038,313.97	240,810,638.62	自有	69.00%			工程施工	2024 年 08 月 27 日	巨潮资讯网《内蒙古电投能源股份有限公司关于投资建设通辽市扎哈淖尔绿电铝一体化项目 220kV 输变电工程项目公告》（公告编号 2024055）
南露天煤矿购买	收购	是	煤炭	206,441,27	206,441,27	自有	68.81%			技改	2025 年 06	巨潮资讯网《关于

200 万吨产能置换指标				3.61	3.61					工程	月 27 日	南露天煤矿采用投资购买方式落实产能置换指标暨关联交易公告》（公告编号 2025037）
2024 年 2025 年 300kA、350kA 电解槽技术改造	自建	是	电解铝	192,042,124.50	200,703,744.81	自有	91.45%			技改工程		
库伦旗农村能源革命试点县项目（一期工程）	自建	是	风电、光伏、供热、新能源充电桩	181,362,331.39	182,811,079.93	自有+贷款	80.00%			无	2024 年 11 月 29 日	巨潮资讯网《关于库伦旗电投新能源有限公司投资建设库伦旗农村能源革命试点县项目（一期工程）并对库伦旗电投新能源有限公司增资公告》（公告编号 2024081）
445MW 风电项目	自建	是	风力发电	112,548,946.18	1,185,185,108.24	自有+贷款	95.00%			2024 年度还未投产，无预计收益	2023 年 07 月 18 日	巨潮资讯网《关于兴安电投能源有限责任公司增加注册资本及投资建设国家电投兴安盟突泉县火电灵改 445MW 风电项目公告》（公告编号 2023044）
工程建设办-南露天煤矿地面生产系统	自建	是	煤炭	108,149,149.40	140,356,409.77	自有	40.10%			部分与设		

工艺改造工程											备安装相衔接的土建工程进度存在滞后，造成设备安装不具备工作面，致设备到货及安装工作延后。因此，未达到整体资金计划。		
锡盟阿巴	自	是	风力	105,9	2,012	自有	100.0			无	2022	巨潮资讯	

嘎旗别里古台 500MW 风力发电项目	建		发电	23,606.03	,095,200.00		0%				年 10 月 26 日	网《关于内蒙古锡林郭勒盟电投新能源有限公司增加注册资本及阿巴嘎旗绿能新能源有限公司投资建设别里古台 500MW 风力发电项目公告》（公告编号 2022083）
东胜区新能源内陆港 50MW 分散式风电项目	自建	是	风力发电	103,754,984.74	197,118,053.51	自有资金与银行贷款	100.00%			无	2023 年 08 月 01 日	巨潮资讯网《内蒙古电投能源股份有限公司关于鄂尔多斯市电投绿风新能源有限公司增加注册资本及投资建设鄂尔多斯东胜区新能源内陆港 50MW 分散式风电项目公告》（公告编号 2023052）
合计	--	--	--	7,480,369,812.84	10,999,029,147.79	--	--	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。

八、重大资产和股权出售

1、出售重大资产情况

适用 不适用

公司报告期未出售重大资产。

2、出售重大股权情况

适用 不适用

九、主要控股参股公司分析

适用 不适用

主要子公司及对公司净利润影响达 10%以上的参股公司情况

单位：元

公司名称	公司类型	主要业务	注册资本	总资产	净资产	营业收入	营业利润	净利润
内蒙古霍煤鸿骏铝电有限责任公司	子公司	生产销售铝锭及变型铝合金，铝合金棒，铝盘杆和铝板产品，铝产品深加工；售电、供热及水资源再用；道路普通货物运输、仓储等。	5,650,000,000	18,132,057,204.41	9,349,270,679.73	16,389,131,032.75	2,695,633,707.81	2,220,742,648.94
扎鲁特旗扎哈淖尔煤业有限公司	子公司	煤炭生产、销售等。	1,000,000,000	7,818,441,198.75	6,694,463,885.66	5,194,739,075.53	1,899,145,135.52	1,594,248,474.71
内蒙古青格洱新能源开发有限公司	子公司	风电	1,111,945,778	4,483,867,858.77	1,179,759,741.31	418,998,175.83	42,286,388.05	43,581,919.33
扎鲁特旗铁进运输有限公司	参股公司	铁路货物运输、装卸，铁路货运延伸服务；煤炭销售。	431,021,900	2,670,428,930.65	2,644,829,527.40	1,274,769,200.04	167,140,097.09	141,614,656.86

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
鄂尔多斯市电投宏丰新能源有限公司	注销	无实质性业务，对整体经营和业绩无影响。
通辽市蒙东能源鼎信招投标有限责任公司	由电投能源吸收合并鼎信公司，并以鼎信公司资产和人员为基础，成立电投能源的物资装备分公司，即鼎信公司实现了“子改分”。已注销。	被吸收合并，对整体经营和业绩无影响。

#### 主要控股参股公司情况说明

##### 1. 主要控股公司情况

(1) 扎鲁特旗扎哈淖尔煤业有限公司，主营业务为煤炭生产和销售。2025 年度净利润为 159,424.85 万元，同比基本持平，主要是公司通过内部提质增效弥补煤价下行利润缺口。

(2) 内蒙古霍煤鸿骏铝电有限责任公司，主营业务为生产销售铝锭及变型铝合金，铝合金棒，铝盘杆和铝板产品，铝产品深加工；售电、供热及水资源再利用；道路普通货物运输、仓储等。2025 年度净利润为 222,074.26 万元，同比增加 1.19%，主要因市场变化影响铝产品售价同比上涨、原材料采购成本同比下降、成本端提质增效综合影响。

(3) 内蒙古青格洱新能源开发有限公司，主营业务为风电。2025 年度净利润为 4,358.19 万元，同比减少 47.47%。主要受发电量和电价影响，电价降低的主要原因：一是结算模式发生变化，二是年度中长期量价影响。

##### 2. 主要参股公司情况

(1) 扎鲁特旗铁进运输有限公司，主营业务为铁路货物运输、装卸，铁路货运延伸服务；煤炭销售等。2025 年度净利润为 14,161.47 万元，同比减少 42.51%，主要原因为公司营业成本较上年有所增长。

(2) 内蒙古中油霍煤石油有限责任公司，主营业务为汽油、煤油、柴油、润滑油销售；石油焦、沥青、烟、预包装食品、散装食品、乳制品（不包含婴幼儿配方乳粉）销售等。2025 年度净利润为 443.63 万元，同比减少 80.96%。净利润整体下降约 1600 万，本期利润下降主要原因为收入下降幅度较大，导致毛利较上年下降约 1,550 万，同时销售费用较上年有所增长。

(3) 通辽市商务培训有限责任公司，主营业务为住宿、餐饮、营销培训、营销策划。2025 年度净利润为-481.00 万元，同比减少 16.44%。

(4) 内蒙古乌兰布和能源有限公司，主营业务为发电业务、输电业务、供（配）电业务；水力发电；道路货物运输（不含危险货物）。2025 年度净利润为 8,128.60 万元。

截止报告期末，上述参股公司的经营业绩波动对公司合并经营业绩未造成重大影响，资产规模、构成或其他主要财务指标未出现显著变化，也未对公司将来业绩造成影响。

## 十、公司控制的结构化主体情况

☐适用 ☑不适用

## 十一、公司未来发展的展望

### （一）行业格局和发展趋势

#### 1、煤炭行业格局和发展趋势

行业格局：一是集中度增加，煤炭资源逐步向晋陕蒙新以及大型煤炭企业集中。二是产品结构性分化，动力煤总量稳、长协占比高，价格受政策托底；优质主焦煤稀缺，与配焦煤价差拉大。进口煤整体趋稳但结构或有变化。三是煤矿及设备大型化、智能化，煤矿数量整体下降，大型煤矿产量占比增加。智能开采产能占比超 50%，单工效提升、事故率下降。

核心发展趋势：一是严控总量、优化结构：新增产能受限，落后产能持续退出，供给弹性收窄。二是绿色低碳、智能高效：智能化开采、节能减排、碳资产管理成为必选项。三是产业链纵向延伸：煤电联营、煤化一体化、多能互补成为主流发展模式。四是长期达峰、平稳转型：煤炭消费总量逐步达峰后缓慢回落，企业向综合能源服务商转型。

#### 2、火电行业格局和发展趋势

根据中国电力企业联合会发布的《2025-2026 年度全国电力供需形势分析预测报告》，煤电装机比重持续下降，预计到 2026 年底将降至 31%左右，火电的功能定位正加速从基础保障电源向调节性电源转变。在碳达峰目标实现前，火电仍将发挥重要的基础保障与系统调节作用，其利用小时数预计将维持在 4000 小时左右并呈逐步下降态势。随着非化石能源装机比重持续快速上升，火电面临电量空间进一步挤压，在保障电力供应稳定、应对高峰负荷及提供调峰备用等方面，火电仍具有不可替代的关键作用。面对新能源竞争加剧与低碳转型压力，火电行业也迎来定位调整下的新机遇，需积极适应电力

市场改革、加强技术创新与现货市场参与能力，持续推进清洁高效改造与多元化发展，并通过智能化、数字化转型提升运营灵活性与市场竞争力，以实现行业在能源结构转型中的可持续、高质量发展。

### 3、铝行业格局和发展趋势

电解铝行业正加速向绿色化、低碳化、智能化转型。铝电解槽技术呈现显著的大型化趋势，大电流容量、节能环保成为核心发展方向。全流程生产设备同步向自动化与智能化升级。

### 4、光伏、风电新能源行业格局和发展趋势

未来新能源行业格局将加速从政策驱动与规模扩张向市场主导与系统协同转型，行业发展模式由“装机增长”转向“价值提升”，技术进步持续推动“新能源+储能”、多能互补等系统友好型业态成为主流；随着全国统一电力市场与绿色价值兑现机制的完善，行业竞争核心将聚焦于资源整合、市场交易与运营优化能力，领先企业凭借规模、技术与协同优势有望进一步提升市场集中度；区域布局更趋平衡，跨省协同消纳与分布式就地开发并行推进，行业最终将形成以市场机制为基础、以系统安全为约束、以多元价值实现为目标的可持续发展新生态，成为新型电力系统中的主体能源。

## （二）发展战略

公司全面贯彻落实“均衡增长战略”，加快发展新能源主体产业，推进煤炭智能化矿山建设，煤电清洁转型，电解铝由“煤电铝”向“绿电铝”转型，全力保障公司绿色低碳高质量发展取得更为卓越的成就。

一是全面推进新能源项目工程建设，基本完成年度资本性投资计划，截至 2025 年底，循环经济示范工程六期 20 万千瓦风电项目、循环经济示范工

程七期 45 万千瓦风电项目、通辽市防沙治沙和风电光伏一体化一期工程 110 万千瓦项目、鄂尔多斯市电投绿风新能源有限公司 1 万千瓦风电项目、库伦旗农村能源革命试点县一期工程 5.5 万千瓦项目等共计 174.46 万千瓦新能源项目全部投产。公司新能源装机达到 674.47 万千瓦（不含储能，自备装机 171.81 万千瓦），其中风电装机 509.04 万千瓦（含自备 154.29 万千瓦），光伏装机 165.43 万千瓦（含自备 17.52 万千瓦），新能源装机占比达到 69.21%。

二是煤炭产业大力推进智慧矿山建设，规模化应用无人驾驶技术，全力建立安全、高效、清洁的现代化发展模式。截至 2025 年底，扎哈淖尔露天矿场已拥有 131 台无人驾驶矿卡，安全运行 14.7 万小时，运行里程 160.7 万公里；15 台 120 吨级纯电动矿用卡车全部投入运行，纯电矿卡充电 1 小时可连续工作 5 小时以上，较同吨位燃油矿卡运行成本降低 62.7%。南露天煤矿全标段无人驾驶项目为液压挖机配备的 45 台增程式无人驾驶宽体车，单日最高产量约 7.8 万立方米。南露天矿、扎哈淖尔煤业露天矿先后通过国家一级煤矿安全生产标准化验收评定。

三是全力推进铝产业由“煤电铝”向“绿电铝”转型升级，截至 2025 年底，通辽市扎哈淖尔 35 万吨绿电铝项目（扎铝二期）已建成并实现首批电解槽成功通电，预计 2026 年 6 月份实现全容量投产。此外，配套的循环经济六期、七期风电项目实现并网发电，满足项目高比例绿色电力稳定供应需求。项目采用先进的节能电解槽与智能化控制系统，集合了行业先进技术，在能效提升和减排方面达到行业领先水平，构建了霍林河循环经济“煤—新能源—电—铝”联营及源网荷储直供新范式的标志性工程。

以上战略投资执行、项目开发建设以及资源获取等工作，符合公司发展战略方向，是战略规划的有力执行和落实，将进一步助力产业结构优化，促进公司战略目标实现。

重组项目进展情况：公司于 2025 年 5 月 19 日披露《内蒙古电投能源股份有限公司发行股份及支付现金购买资产并募集配套资金暨关联交易预案》，上市公司拟通过发行股份及支付现金的方式购买内蒙古公司持有的白音华煤电 100% 股权。同时，上市公司拟向不超过 35 名符合条件的特定投资者发行股份募集配套资金。2025 年 12 月 25 日，深圳证券交易所出具《关于受理内蒙古电投能源股份有限公司发行股份购买资产并募集配套资金申请文件的通知》（深证上审〔2025〕267 号），深圳证券交易所对公司报送的发行股份购买资产并募集配套资金申请文件进行了核对，认为申请文件齐备，决定予以受理。2026 年 3 月 7 日，公司回复深圳证券交易所出具的《关于内蒙古电投能源股份有限公司发行股份及支付现金购买资产并募集配套资金申请的审核问询函》（审核函〔2026〕130001 号）（以下简称《审核问询函》）。《审核问询函》回复之后，根据深圳证券交易所的进一步审核意见，公司对《审核问询函》回复文件进行修改、补充。公司于 2026 年 4 月 9 日披露了《内蒙古电投能源股份有限公司发行股份及支付现金购买资产并募集配套资金暨关联交易报告书（草案）（上会稿）》等文件。

提示：本次交易尚需深圳证券交易所审核通过，并获得中国证券监督管理委员会同意注册后方可实施。本次交易能否取得相关部门的审核或注册，以及最终取得审核或注册的时间均存在不确定性。具体进展详见公司披露在

巨潮资讯网（<http://www.cninfo.com.cn>）的相关公告，敬请广大投资者关注公司后续公告并注意投资风险。

目前公司主要经营模式未发生重大变化，公司利润分配政策未发生重大变化。

### （三）经营计划

#### 1. 2025 年生产完成情况

2025 年实际原煤生产 4,799.43 万吨，与年度计划基本持平；实际发电量 266.99 亿千瓦时（含自备电厂发电量 135.3 亿千瓦时），完成年度计划的 97.49%；实际电解铝产量 91.02 万吨，完成年度计划的 100.01%。

#### 2. 2025 年销售完成情况

2025 年实际销售原煤 4,820.5 万吨，完成计划销量的 99.93%；售电量完成 126.23 亿千瓦时，完成年度计划的 95.68%；电解铝销量 91.01 万吨，完成年度计划的 100.01%。

#### 3. 2025 年利润完成情况

2025 年实现利润总额 80.28 亿元，完成计划利润的 104.83%。其中：煤炭板块实现利润总额 70.91 亿元；电力板块实现利润总额 0.98 亿元，电解铝板块实现利润总额 26.32 亿元，新能源板块实现利润总额 6.66 亿元。

#### 4. 2026 年度重大投资计划和资金来源及使用计划

2026 年计划投资 239,808 万元。其中：大中型基建 72,678 万元、技术改造 150,399 万元、科技数字化 8,195 万元、参股投资 8,476 万元、公务车购置 60 万元。资金来源为自有资金和项目贷款等。

上述投资计划有不能全额完成和增补投资计划的可能性，请投资者注意风险。

#### 5. 2026 年生产计划

2026 年计划原煤生产 4,800 万吨；计划发电量 311.73 亿千瓦时（含自备电厂发电量 156.39 亿千瓦时）；计划电解铝产量 118.37 万吨。

#### 6. 2026 年销售计划

2026 年计划销售原煤 4,803 万吨；计划销售电量 151.42 亿千瓦时；计划电解铝销量 117.48 万吨。

#### 7. 2026 年利润预测

2026 年利润预计完成 86.19 亿元。

风险提示：上述经营计划并不代表公司对 2026 年度的盈利预测，该经营计划不构成公司对投资者的业绩承诺，请投资者特别注意。

### （四）公司预计可能面临以下风险

1、煤炭板块：面临“双碳”目标下环保、能耗、安全监管持续收紧，产能调控、碳减排约束影响。煤价周期性波动，下游电力、钢铁需求变化及进口煤冲击。环保成本、碳排放成本、安全投入与治理成本上升，叠加地质条件、技改投入、物流运力约束，影响运营成本。下游议价能力、供需格局变化、区域政策差异及地缘政治等因素，形成外部约束影响。

2、火电板块：随着电力市场化改革深化，在工商业目录销售电价全面取消、发用电计划持续放开及全国统一电力市场体系加快构建的背景下，火电企业电量与电价将完全由市场决定，电价波动进一步增加。同时，在新能源装机占比快速提升、火电装机比重逐步下降的结构性转变，火电利用小时数

整体承压，其收益来源逐步由计划电量和基础电价转向市场化交易、辅助服务及容量补偿等多元化机制，收益结构受现货市场与规则影响，仍存在不确定性。此外，在“双碳”目标及构建新型电力系统的战略导向下，火电功能定位加速向调节性电源转变，存量机组清洁高效与灵活性改造要求提高。综合来看，火电企业受市场、结构、政策多维因素影响，需提升市场适应能力与转型发展韧性。

3、铝板块：一是铝产品销售价格波动风险。全球宏观经济增速放缓、地缘冲突引发的情绪冲击与供应链扰动，可能导致铝价短期波动。二是大宗原料采购风险。受国内外政策、铝土矿资源、能源价格、环保政策等因素影响，原材料市场可能存在价格波动、供应短缺、采购困难情况，需重点关注政策及市场变化；受地理位置、交通状况、极端天气等因素影响，可能出现铁路、公路运输停滞，港口船只集中到港发生压港等现象，导致货物未能及时装卸、发运，存在到货不及时情况。

4、光伏、风电新能源板块：随着新能源富集区域装机持续增长，用电需求增速滞后，电网调节能力面临挑战，未来弃风弃光率可能进一步上升。随着新能源全面参与电力市场竞争，区域电力供需宽松、午间光伏出力集中等因素可能导致现货市场电价整体承压。

#### （五）面对未来风险，公司采取的应对措施

1、煤炭板块：严格执行安全、环保、能耗、碳减排等政策要求，建立全流程合规管理体系。加快绿色转型，提升 ESG 水平，加大环保投入，推进节能降碳与碳资产管理。加快智能化矿山建设，降本增效、科技兴安、减人保安。加强市场研判，灵活调控生产与库存。提高长协煤覆盖率与履约率，稳

定核心客户。拓展多元化下游市场，降低单一依赖。优化运输路径，降低运输成本与外部依赖，推进精益化成本管控，提升核心竞争力。稳固产业链条，增强竞争韧性，稳定产能规模，实现可持续发展。构建上下游协同发展体系，妥善应对外部环境变化，保障企业持续稳定运营。

2、火电板块：随着电力现货市场改革不断深化，火电企业需着力强化市场风险对冲能力，以稳定综合电价收益，推动“电量+辅助服务+容量补偿”协同运营机制，建立发电与营销高效联动、快速响应模式。改造升级机组设备，推动电-热深度解耦，力争提升机组可调出力区间、提高机组快速调峰、转动惯量支撑等辅助服务能力。主动参与调频、备用等市场，拓展收益来源，构建多元化、抗周期的收入结构。在发展规划方面，积极开展储能与工业蒸汽等商业模式的探索，提供平抑电网供需侧功率波动所需的调节服务，并深入挖掘火力发电副产品的盈利空间。

3、铝板块：一是铝产品销售方面。密切关注国际政治、经济动态，紧盯国内财政、货币、环保政策，认真预判市场形势，加强市场调研，及时调整营销策略。实现铝液就地转化，增强产业链条延伸和企业抗风险能力。二是大宗原辅料采购方面。密切关注市场动态，科学分析研判市场走势，引入市场竞争，优化采购定价机制，与铝业国贸积极磋商，采购进口及国内大厂品质可靠产品，确保稳定供应的同时，进一步压降大宗原辅料采购成本。积极与铁路局及物流代理单位策略谈判，不断优化运输方案，采取铁路运输为主，公路运输为辅的运输方式，多管齐下，合理分散运输压力，同时进一步争取铁路运输下浮优惠政策。

4、光伏、风电新能源板块：深化市场研判与交易能力建设，设立专项政策与市场研究团队，建立动态电价预测与发电量预测模型，优化中长期合约与现货市场电量组合，通过差价合约、绿电交易等多种工具锁定基础收益。推动“新能源+”系统协同发展，积极探索与储能、可调负荷、传统电源等多类型资源打捆开发与联合运营，提升项目整体调节能力与市场竞争力，降低限电与分摊费用风险。提升运营精细化与资产优化水平，推动产销协同管理，基于市场价格信号优化设备运维与发电策略，探索存量项目技术改造与容量优化，持续提升市场适应性与收益韧性。

## 十二、报告期内接待调研、沟通、采访等活动

适用 不适用

接待时间	接待地点	接待方式	接待对象类型	接待对象	谈论的主要内容及提供的资料	调研的基本情况索引
2025年05月21日	深圳证券交易所“互动易平台”	网络平台线上交流	其他、机构、个人	投资者	公司基本情况和交流问题	巨潮资讯网《内蒙古电投能源股份有限公司投资者关系活动记录表（2025年5月21日）》
2025年07月11日	全景网“投资者关系互动平台”	网络平台线上交流	其他、机构、个人	投资者	公司基本情况和交流问题	巨潮资讯网《内蒙古电投能源股份有限公司投资者关系活动记录表（2025年7月11日）》

## 十三、市值管理制度和估值提升计划的制定落实情况

公司是否制定了市值管理制度。

是 否

公司是否披露了估值提升计划。

是 否

详见公司在巨潮资讯网披露的《市值管理规定》。

#### 十四、“质量回报双提升”行动方案贯彻落实情况

公司是否披露了“质量回报双提升”行动方案公告。

是 否

##### (一)坚持精益管理，经营业绩高位增长

在煤价下行、电价下探的严峻形势下，坚持以精益创价值、向管理要效益，经营业绩实现高基数上高位增长。主要经营指标稳中向好，营业收入 301.15 亿元，同比基本持平；利润总额 80.28 亿元，同比增长 15.91%；资产总额 564.76 亿元，同比增长 9.38%。提质增效取得实效，煤炭板块统筹抓好安全生产与市场营销，科学管控关键参数，吨煤完全成本同比有所降低。火电板块扎实开展“一分钱行动”，有效应对市场下行风险。铝业板块抢抓市场增产增收，不含税成本同比降低，吨铝利润有所突破。新能源板块创新建立“评、诊、治”体系，风电、光伏度电成本有所降低。

##### (二)坚持增量做优，绿色转型提速争先

以全寿期管理推动一批关乎长远的重点项目落地生根、开花结果。新能源装机占比跃升至近 70%，全年核准（备案）60.89 万千瓦，开工 181.5 万千瓦，防沙治沙与风电光伏一体化首批工程、循环经济六七期、库伦旗农村能源革命试点县一期等重点项目建成投产，新能源总装机达到 674.47 万千瓦。循环经济加速升版，扎哈淖尔 35 万吨绿电铝项目实现生产启动，绿电消纳比例达 80%，“煤-新能源-电-铝”联营及源网荷储直供新范式全面落地。

##### (三)数智转型纵深推进，创新驱动成效显著

公司“1455”项目建成煤铝样板间。全产业协同调度指挥平台实现第一阶段成果。百吨级氢燃料与锂电池混合动力矿卡通过验收，212 台无人矿卡实

现编组运行，三座煤矿全部达标自治区中级智能矿山。全力构建新能源智慧运营体系，自有存量场站智慧化改造达 100%。

#### (四) 积极推动股东回报与投资者关系管理双提升

积极响应监管政策导向，围绕“增强分红稳定性、持续性和可预期性，推动一年多次分红、预分红、春节前分红”的工作要求，研究并制定中期利润分配方案，推动实施现金分红 672,472,047.90 元，约占公司前三季度归母净利润的 16.33%。通过持续稳定的分红安排，切实增强投资者获得感，有效提振市场信心，扎实履行股东回报责任。在投资者关系管理方面，推动完善立体化信息披露矩阵，持续优化数字平台服务效能，督促管理层依托深交所互动易平台高效回应投资者咨询 202 条，不断提升品牌美誉度与投资者信任。

## 第四节 公司治理、环境和社会

### 一、公司治理的基本状况

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

（一）股东与股东会：公司能够积极维护所有股东，特别是中小股东的合法权益，平等对待全体股东，确保全体股东充分行使其合法权利。报告期内公司共召开 8 次股东会，其召集、召开程序、出席股东会的人员资格及股东会的表决程序均符合《公司法》《上市公司股东会规则》《公司章程》及其他相关法律、法规的规定，股东会以现场会议与网络投票相结合的方式召开，有律师出席见证并出具《法律意见书》。

（二）董事与董事会：公司董事会按照《公司法》《公司章程》和《董事会议事规则》等法律法规履行职责，报告期内公司共召集、召开董事会 18 次。公司董事会公平对待所有股东，并维护其他利益相关者的合法权益。董事会成员具备履行职责所必需的知识、技能和素质。董事忠实、勤勉履职，严格履行其作出的各项声明和承诺，维护公司和全体股东利益。公司建立了《独立董事制度》，董事会成员中现有四名独立董事，独立董事在董事会中

充分发挥参与决策、监督制衡和专业咨询作用，维护公司和全体股东的利益，保护中小股东的合法权益。报告期内，公司制定了《市值管理规定》，同时对《公司章程》《董事会议事规则》《股东会议事规则》等公司制度进行了修订。

（三）董事会专门委员会：董事会中设置战略投资委员会、提名委员会、薪酬与考核委员会、审计委员会等专门委员会。委员会按照《公司法》《公司章程》和《委员会议事规则》履行职责，就相关事项向董事会提出建议。其中公司董事会审计委员会中独立董事成员过半数。审计委员会的召集人为独立董事会计专业人士。审计委员会会议的召开及议事程序合法有效。公司董事会审计委员会向董事会负责，本着对董事会负责的精神，对公司财务报告以及内部控制合法合规性进行审核与监督。报告期内，经股东会决议撤销监事会，目前审计委员会行使《公司法》规定的监事会的职权。

（四）高级管理人员：公司高级管理人员聘任的程序符合《公司法》《公司章程》等规定。公司高级管理人员能够按照法律、法规和董事会的授权，依法合规经营、忠实勤勉，维护公司和全体股东利益。

（五）控股股东及其关联方与公司：公司与控股股东在人员、资产、财务方面分开，在机构和业务方面相互独立。公司董事会和高级管理人员能够独立运作，独立行使决策权、经营管理权。报告期内，公司不存在控股股东非经营性占用公司资金情形。公司建立了《关联交易管理制度》。报告期内，公司关联交易事项按照有关规定履行了决策程序和信息披露义务。

（六）利益相关者：公司能够充分尊重和维护相关利益者的合法权益，有较强的社会责任意识，在经济交往中，做到诚实守信，公平交易，实现股东、员工、社会等各方面利益的协调平衡，共同推动公司和谐、健康的发展。

（七）环境保护与社会责任：公司积极践行绿色发展理念，将生态环境保护要求融入发展战略和公司治理过程，主动开展污染防治、节约集约、绿色低碳等工作。公司严格贯彻落实国家及公司脱贫攻坚和乡村振兴工作部署，以公司绿色智慧能源发展助力脱贫攻坚，巩固脱贫成果，以建设公司特色的乡村振兴示范村为支撑，形成企业发展与乡村振兴融合的长效帮扶机制，并取得了显著成果。公司披露 2024 年度环境、社会及管治（ESG）报告。报告期内，公司入选国资委央企 ESG 先锋 100 指数。

（八）信息披露与透明度：公司根据《公司章程》《信息披露管理办法》和《投资者关系管理制度》等有关规定，认真履行信息披露义务。公司指定《证券时报》《中国证券报》《上海证券报》及巨潮资讯网作为公司信息披露的报纸和网站。保证公司信息披露的真实、准确、完整、及时，并确保所有股东有平等的机会获得信息。2025 年 10 月，公司获中国证券报第 27 届上市公司“金牛奖”2024 年度“最具投资价值奖”。

公司治理结构完善，与《公司法》和中国证监会相关规定的要求不存在差异。

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

是 否

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

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

公司与控股股东在资产、人员、财务、机构、业务等方面完全分开，具有独立完整的业务及自主经营能力。

（一）资产方面 公司具备完整、独立的产、供、销设施以及必要的辅助配套设施，拥有生产经营所必备的相关无形资产。公司与控股股东在实物资产和商标、工业产权及非专利技术等无形资产方面界定清楚。

（二）人员方面 公司总经理、副总经理和其他高级管理人员均由公司董事会聘任；公司在人员调动、劳动合同签订及调整变更等方面做到了独立运行，拥有完整独立的劳动、人事及工资管理体系。

（三）财务方面 公司设有独立的财务部门、财务负责人和财务会计工作人员，有完整独立和规范运作的财务核算体系，并开设了独立的银行账户，依法独立纳税，独立缴纳职工保险基金，同时公司配备有足够数量的专职财务会计人员进行公司的财务核算工作。

（四）机构方面 公司设立了健全的组织机构体系，各职能部门之间分工明确，各司其职，保证了公司的顺利运作。

（五）业务方面 公司拥有独立完整的产、供、销体系，独立进行煤炭、电力、铝和新能源产品的生产和销售业务，具有自主经营能力。

## 三、同业竞争情况

适用 不适用

## 四、董事和高级管理人员情况

### 1、基本情况

姓名	性	年龄	职务	任职	任期起	任期	期初	本期	本期	其他	期末	股份
----	---	----	----	----	-----	----	----	----	----	----	----	----

	别			状态	始日期	终止日期	持股数 (股)	增持股份数量 (股)	减持股份数量 (股)	增减变动 (股)	持股数 (股)	增减变动的原因
王伟光	男	56	董事长	现任	2023年10月07日		0	0	0	0	0	---
田钧	男	60	董事	现任	2024年09月12日		0	0	0	0	0	---
于海涛	男	45	董事	现任	2024年09月12日		0	0	0	0	0	---
胡春艳	女	51	董事	现任	2023年05月18日		0	0	0	0	0	---
应宇翔	男	38	董事	现任	2023年04月20日		0	0	0	0	0	---
李宏飞	男	47	董事	现任	2024年05月20日		0	0	0	0	0	---
陈天翔	男	60	独立董事	现任	2021年07月29日		0	0	0	0	0	---
陶杨	男	46	独立董事	现任	2021年07月29日		0	0	0	0	0	---
李明	男	60	独立董事	现任	2024年05月20日		0	0	0	0	0	---
张昊	男	56	总经理	现任 <sup>1</sup>	2024年04月24日	2026年01月21日	0	0	0	0	0	---
赵义群	男	59	副总经理	现任	2021年07月29日		0	0	0	0	0	---
徐长友	男	54	副总经理	现任	2023年04月01日		0	0	0	0	0	---
邢建华	男	55	副总经理	现任	2023年04月01日		0	0	0	0	0	---
周欣	男	51	总会计师	现任	2024年11月27日		0	0	0	0	0	---
聂英才	男	56	副总经理	现任	2023年04月01日		0	0	0	0	0	---
李冬	男	59	董事会秘书	现任	2024年09月14日		0	0	0	0	0	---
胡震	男	53	副总经理	现任	2025年01月17日		0	0	0	0	0	---

张昊	男	56	董事	离任	2024年05月20日	2025年06月06日	0	0	0	0	0	---
李岗	男	46	副总经理（主持工作，总部部门正职级）	现任 <sup>2</sup>	2025年06月09日	2026年01月21日	0	0	0	0	0	---
李岗	男	46	董事	现任	2025年06月26日		0	0	0	0	0	---
韩放	男	63	独立董事	离任	2021年07月29日	2025年11月14日	0	0	0	0	0	---
张启平	男	67	独立董事	现任	2025年11月14日		0	0	0	0	0	---
合计	--	--	--	--	--	--	0	0	0	0	0	--

注：1 报告期内现任的公司总经理张昊先生于 2026 年 1 月 21 日离任。

2 报告期内现任的公司副总经理（主持工作，总部部门正职级）李岗先生于 2026 年 1 月 21 日任总经理，离任副总经理（主持工作，总部部门正职级）。

报告期是否存在任期内董事和高级管理人员离任的情况

是 否

2025 年 6 月 6 日，因工作变动原因，公司董事张昊先生辞去董事职务。

2025 年 11 月 14 日，2025 年第五次临时股东会决定解除韩放先生独立董事职务。

公司董事、高级管理人员变动情况

适用 不适用

姓名	担任的职务	类型	日期	原因
张昊	董事	离任	2025 年 06 月 06 日	工作调动
韩放	独立董事	离任	2025 年 11 月 14 日	离任 <sup>1</sup>
胡震	副总经理	聘任	2025 年 01 月 17 日	聘任 <sup>2</sup>
李岗	副总经理（主持工作，总部部门正职级）	聘任	2025 年 06 月 09 日	聘任 <sup>3</sup>
李岗	董事	被选举	2025 年 06 月 26 日	被选举 <sup>4</sup>
张启平	独立董事	被选举	2025 年 11 月 14 日	被选举 <sup>5</sup>

注：1 2025 年 11 月 14 日，2025 年第五次临时股东会决定解除韩放先生独立董事职务。

2 2025 年 01 月 17 日，2025 年第一次临时董事会聘任胡震先生为副总经理。

3 2025 年 06 月 09 日，2025 年第五次临时董事会聘任李岗先生为副总经理（主持工作，总部部门正职级）。

4 2025 年 06 月 26 日，2025 年第三次临时股东大会选举李岗先生为董事。

5 2025 年 11 月 14 日，2025 年第五次临时股东会选举张启平先生为独立董事。

## 2、任职情况

公司现任董事、高级管理人员专业背景、主要工作经历以及目前在公司的主要职责

(1) 王伟光先生，1970 年生，研究生学历，正高级政工师。近五年曾任国家电投集团内蒙古能源有限公司党委副书记、工会主席、副总经理（代行总经理职责）、总经理、董事，中电投蒙东能源集团有限责任公司党委副书记、工会主席、董事，内蒙古电投能源股份有限公司党委副书记、工会主席、副总经理（代行总经理职责）、总经理、董事，国家电投电力协同产业创新中心主任。截至 2025 年末，任国家电投集团内蒙古能源有限公司董事长、党委书记，中电投蒙东能源集团有限责任公司董事长、党委书记，内蒙古电投能源股份有限公司董事长、党委书记。

(2) 田钧先生，1966 年生，硕士学历，教授级高级工程师。近五年曾任中国电力国际发展有限公司董事局主席、党委书记、执行董事、总裁，国家电力投资集团有限公司法人治理部（董事会办公室）主任。截至 2025 年末，任国家电力投资集团有限公司专职董事（大一类企业召集人），中国联合重型燃气轮机技术有限公司董事，国家电投集团国际能源有限公司董事，上海电力股份有限公司董事，国家电投集团内蒙古能源有限公司董事，中电投蒙东能源集团有限责任公司董事、审计与风险管理委员会主任委员，内蒙古电投能源股份有限公司董事。

(3) 李岗先生，1980 年生，工程硕士，高级工程师。近五年曾任国家核电技术有限公司、上海核工程研究设计院股份有限公司人力资源部主任、数字化工程所所长；国家电力投资集团有限公司人力资源部（党组组织部、离退休办公室）主任助理、副主任、国家电投集团共享服务有限公司副总经理（代行总经理职责）兼人力资源服务中心（离退休服务保障中心）主任；中国联合重型燃气轮机技术有限公司董事、总经理、党委副书记。截至 2025 年末，任国家电投集团内蒙古能源有限公司董事、副总经理（主持工作，总部部门正职级）、党委副书记，中电投蒙东能源集团有限责任公司董事、党委副书记，内蒙古电投能源股份有限公司董事、副总经理（主持工作，总部部门正职级）、党委副书记。

(4) 于海涛先生，1981 年生，法学硕士，经济师、公司律师。近五年曾任华远地产股份有限公司内审部、法务风控部负责人，国家电力投资集团有限公司法律商务部副主任。截至 2025 年末，任国家电力投资集团有限公司专职董事，国家电投集团国际能源有限公司董事，上海电力股份有限公司董事，国家电投集团黄河上游水电开发有限责任公司董事，青海黄河上游水电开发有限责任公司董事，国家电投集团内蒙古能源有限公司董事，中电投蒙东能源集团有限责任公司董事，内蒙古电投能源股份有限公司董事。

(5) 胡春艳女士，1975 年生，大学学历，助理工程师、高级会计师。近五年曾任内蒙古霍林河煤业集团有限责任公司审计部经理、财务部经理，职工监事。截至 2025 年末，任通辽市能源投资集团有限公司财务部经理、内蒙古电投能源股份有限公司董事。

(6) 应宇翔先生，1988 年生，研究生学历，中级经济师。近五年曾任太平资产管理有限公司股权投资事业部助理总经理、副总经理、太平资产管理有限公司股权投资事业部副总经理（临时负责人）。截至 2025 年末，任太平资产管理有限公司股权投资事业部副总经理（主持工作），浙商银行股份有限公司非执行董事，内蒙古电投能源股份有限公司董事。

(7) 李宏飞先生，1979 年生，硕士研究生，正高级会计师。近五年曾任华能国际电力开发公司财务部资金处处长，华能国际电力开发公司财务与预算管理部资金处处长。截至 2025 年末，任华能国际电力开发公司纪律检查与审计部主任，中国华能集团香港有限公司纪律检查与审计部主任，中国华能财务有限责任公司董事，航天环境工程有限公司董事，内蒙古电投能源股份有限公司董事。

(8) 陈天翔先生，1966 年生，研究生学历、工学博士，近五年及截至 2025 年末，任成都理工大学电气工程系教授，兼任智能输配电设备产业技术创新战略联盟副理事长，内蒙古电投能源股份有限公司独立董事。

(9) 陶杨先生，1980 年生，研究生学历，法学博士。近五年及截至 2025 年末，任北京交通大学法学院教授、博士生导师，中国铁路法研究中心执行主任，北京市东方律师事务所兼职律师，中铁装配式建筑股份有限公司独立董事，北京昊创瑞通电气设备股份有限公司独立董事，内蒙古电投能源股份有限公司独立董事。

(10) 李明先生，1966 年生，博士研究生，经济学博士，研究员（教授），国务院特聘专家。近五年曾任中国致公党中央经济委员会委员、中国会计学会常务理事、中国成本研究会常务理事、中国注册会计师协会专家委员会委员，五矿资本、中科软、北京城建投资发展股份有限公司等公司独立董事。截至 2025 年末，任中国财政科学研究院财务与会计研究中心研究员、会计学博导，中国致公党中央经济委员会委员，中注协常务理事，上海核工程研究设计院股份有限公司独立董事，襄阳正大种业股份有限公司独立董事，华创证券有限责任公司独立董事，内蒙古电投能源股份有限公司独立董事。

(11) 张启平先生，1959 年生，工学博士。截至 2025 年末，任上海电力股份有限公司独立董事，内蒙古电投能源股份有限公司独立董事。

公司现任高级管理人员专业背景、主要工作经历以及目前在公司的主要职责

(1) 张昊先生，1970 年生，工程硕士，正高级工程师。近五年曾任国家电投集团产业协同与服务中心副主任，国家电投集团运行监控中心（应急调度中心）副主任（主持工作）、主任，国家电投集团内蒙古能源有限公司董事、党委副书记，内蒙古电投能源股份有限公司董事，中电投蒙东能源集团有限责任公司董事、党委副书记。截至 2025 年末，任国家电投集团内蒙古能源有限公司总经理，内蒙古电投能源股份有限公司总经理、党委副书记。

(2) 李岗先生，1980 年生，工程硕士，高级工程师。近五年曾任国家核电技术有限公司和上海核工程研究设计院股份有限公司人力资源部主任、数字化工程所所长；国家电力投资集团有限公司人力资源部（党组组织部、离退休办公室）主任助理、副主任、国家电投集团共享服务有限公司副总经理（代行总经理职责）兼人力资源服务中心（离退休服务保障中心）主任；中国联合重型燃气轮机技术有限公司董事、总经理、党委副书记。截至 2025 年末，任国家电投集团内蒙古能源有限公司董事、副总经理（主持工作，总部部门正职级）、党委副书记，中电投蒙东能源集团有限责任公司董事、党委副书记，内蒙古电投能源股份有限公司董事、副总经理（主持工作，总部部门正职级）、党委副书记。

(3) 赵义群先生，1967 年生，本科学历，高级工程师。近五年曾任国家电投内蒙古能源有限公司、内蒙古霍林河露天煤业股份有限公司总经济师，元通发电有限责任公司董事长。截至 2025 年末，任国家电投集团内蒙古能源有限公司、内蒙古电投能源股份有限公司副总经理。

(4) 徐长友先生，1972 年生，本科学历，正高级工程师。近五年曾任扎鲁特旗扎哈淖尔煤业有限公司执行董事、党委书记，国家电投集团内蒙古能源有限公司、内蒙古电投能源股份有限公司煤炭部主任、煤矿中心主任，国家电投电力协同产业创新中心副主任，内蒙古电投能源股份有限公司职工监事，内蒙古中电物流路港有限责任公司董事长。截至 2025 年末，任国家电投集团内蒙古能源有限公司副总经理，内蒙古电投能源股份有限公司副总经理，国家电投集团煤铝产业分院院长，国家电投集团内蒙古白音华煤电有限公司董事。

(5) 周欣先生，1975 年生，本科学历，正高级会计师。近五年曾任国家电力投资集团有限公司计划与财务部处长、副总监、经济运行支撑中心副主任、财务与资本部（金融委员会办公室）副主任，国家电投集团综合智慧能源科技有限公司财务负责人。截至 2025

年末，任国家电投集团内蒙古能源有限公司总会计师、内蒙古电投能源股份有限公司总会计师。

(6) 邢建华先生，1971 年生，工程硕士，高级工程师。近五年曾任国家电投集团内蒙古能源有限公司、内蒙古电投能源股份有限公司路港部主任、路港生产调度指挥中心主任、副总工程师，锦赤铁路有限责任公司、中电投锦州港口有限责任公司董事。截至 2025 年末，任国家电投集团内蒙古能源有限公司副总经理，内蒙古电投能源股份有限公司副总经理，内蒙古锡乌铁路有限责任公司董事，内蒙古锦华路港物流有限责任公司董事长。

(7) 聂英才先生，1970 年生，工程硕士，正高级经济师。近五年曾任国家电投集团内蒙古能源有限公司、内蒙古电投能源股份有限公司发展部主任、国家电投集团内蒙古能源有限公司区域发展总协调人。截至 2025 年末，任国家电投集团内蒙古能源有限公司副总经理，内蒙古电投能源股份有限公司副总经理。

(8) 胡震先生，1973 年生，工程硕士，高级工程师。近五年曾任淮沪电力（煤电）有限公司副总经理、淮沪电力（煤电）有限公司田集（第二）发电厂党委书记、厂长，上海电力可再生能源管理中心主任、党委书记，上海电力新能源发展有限公司董事长、法人代表，上海上电新达新能源科技有限公司执行董事、法定代表人，外高桥电厂绿色高效机组等容量替代项目筹建处主任，上海外高桥发电有限责任公司董事长、党委书记、总经理、法定代表人，上海电力股份有限公司总经理助理。淮沪电力有限公司董事，盘州市中电电气新能源有限公司董事，广西浩德新能源有限公司董事长，上海海湾新能风力发电有限公司董事长、法定代表人，国电投长江生态能源有限公司董事长，上海上电售电有限公司董事。截至 2025 年末，任国家电投集团内蒙古能源有限公司副总经理，内蒙古电投能源股份有限公司副总经理。

(9) 李冬先生，1967 年生，本科学历，高级工程师。近五年曾任内蒙古电投能源股份有限公司煤炭运销公司总经理，国家电投集团内蒙古能源有限公司电力市场营销部主任、电力市场营销中心主任，内蒙古电投霍白配售电有限公司总经理。截至 2025 年末，任国家电投集团内蒙古能源有限公司和内蒙古电投能源股份有限公司董事会秘书。

控股股东、实际控制人同时担任上市公司董事长和总经理的情况

适用 不适用

在股东单位任职情况

适用 不适用

任职人员姓名	股东单位名称	在股东单位担任的职务	任期起始日期	任期终止日期	在股东单位是否领取报酬津贴
--------	--------	------------	--------	--------	---------------

王伟光	中电投蒙东能源集团有限责任公司	董事长、党委书记	2023年09月26日		否
田钧	中电投蒙东能源集团有限责任公司	董事、审计与风险管理委员会主任委员	2024年09月12日		否
李岗	中电投蒙东能源集团有限责任公司	董事、党委副书记	2025年04月28日		否
于海涛	中电投蒙东能源集团有限责任公司	董事	2024年09月12日		否
应宇翔	太平资产管理有限公司	股权投资事业部副总经理（主持工作）	2022年08月24日		是
李宏飞	华能国际电力开发公司	纪律检查与审计部主任	2024年05月01日		是
在股东单位任职情况的说明	——				

在其他单位任职情况

☑适用 ☐不适用

任职人员姓名	其他单位名称	在其他单位担任的职务	任期起始日期	任期终止日期	在其他单位是否领取报酬津贴
王伟光	国家电投集团内蒙古能源有限公司	董事长、党委书记	2023年09月26日		否
田钧	国家电力投资集团有限公司	专职董事（大一类企业召集人）	2024年08月02日		是
田钧	国家电投集团内蒙古能源有限公司	董事	2024年08月02日		否
田钧	中国联合重型燃气轮机技术有限公司	董事	2024年08月02日		否
田钧	国家电投集团国际能源有限公司	董事	2025年07月18日		否
田钧	上海电力股份有限公司	董事	2024年10月31日		否
李岗	国家电投集团内蒙古能源有限公司	董事、副总经理（主持工作，总部部门正职级）、党委副书记	2025年04月28日	2026年01月21日	否
于海涛	国家电力投资集团有限公司	专职董事	2024年05月01日		是
于海涛	国家电投集团内蒙古能源有限公司	董事	2024年08月02日		否
于海涛	国家电投集团国际能源有限公司	董事	2025年10月12日		否
于海涛	上海电力股份有限公司	董事	2024年10月31日		否
于海涛	国家电投集团黄	董事	2024年08月02日		否

	河上游水电开发有限责任公司				
于海涛	青海黄河上游水电开发有限责任公司	董事	2024年08月02日		否
胡春艳	通辽市能源投资集团有限公司	财务部经理	2025年10月24日		否
应宇翔	浙商银行股份有限公司	非执行董事	2024年08月09日		否
李宏飞	中国华能集团香港有限公司	纪律检查与审计部主任	2024年05月01日		否
李宏飞	中国华能财务有限责任公司	董事	2024年07月17日		否
李宏飞	航天环境工程有限公司	董事	2020年04月08日		否
陈天翔	成都理工大学	电气工程系教授	2017年07月01日		是
陶杨	北京交通大学法学院	教授、博士生导师	2019年06月26日		是
陶杨	北京市东方律师事务所	兼职律师	2017年03月01日		是
陶杨	中铁装配式建筑股份有限公司	独立董事	2021年10月14日		是
陶杨	北京昊创瑞通电气设备股份有限公司	独立董事	2023年03月01日		是
李明	中国财政科学研究院财务与会计研究中心	研究员、会计学博导	2006年12月26日		是
李明	中国致公党中央经济委员会	委员	2023年04月01日	2027年03月31日	否
李明	中注协	常务理事	2023年12月23日	2028年12月22日	否
李明	上海核工程研究设计院股份有限公司	独立董事	2023年03月23日	2025年12月31日	是
李明	襄阳正大种业股份有限公司	独立董事	2022年06月29日	2025年06月28日	是
李明	华创证券有限责任公司	独立董事	2023年06月18日	2026年06月17日	是
张启平	上海电力股份有限公司	独立董事	2025年02月27日	2028年02月26日	是
张昊	国家电投集团内蒙古能源有限公司	总经理	2024年04月30日	2026年01月21日	否
赵义群	国家电投集团内蒙古能源有限公司	副总经理	2020年07月27日		否
徐长友	国家电投集团内蒙古能源有限公司	副总经理	2023年02月17日		否
徐长友	国家电投集团煤铝产业分院	院长	2024年10月21日		否
徐长友	国家电投集团内蒙古白音华煤电有限公司	董事	2023年09月25日		否
周欣	国家电投集团内蒙古能源有限公司	总会计师	2024年10月28日		否

邢建华	国家电投集团内蒙古能源有限公司	副总经理	2022年12月22日		否
邢建华	内蒙古锡乌铁路有限责任公司	董事	2021年05月13日		否
邢建华	内蒙古锦华路港物流有限责任公司	董事长	2023年04月03日		否
聂英才	国家电投集团内蒙古能源有限公司	副总经理	2022年12月22日		否
胡震	国家电投集团内蒙古能源有限公司	副总经理	2024年11月25日		否
李冬	国家电投集团内蒙古能源有限公司	董事会秘书	2024年06月27日		否
在其他单位任职情况的说明	——				

公司现任及报告期内离任董事和高级管理人员近三年证券监管机构处罚的情况

适用 不适用

### 3、董事、高级管理人员薪酬情况

董事、高级管理人员薪酬的决策程序、确定依据、实际支付情况

根据《公司法》和《公司章程》有关规定，董事年度津贴报酬以股东会审议通过的年度报酬为依据。

高级管理人员的薪酬以董事会薪酬与考核委员会根据综合业绩考核结果，经公司董事会审议通过的报酬标准为依据。

公司严格按照董事、高级管理人员薪酬的决策程序与确定依据支付报酬。

公司报告期内董事和高级管理人员薪酬情况

单位：万元

姓名	性别	年龄	职务	任职状态	从公司获得的税前报酬总额	是否在公司关联方获取报酬
王伟光	男	56	董事长	现任	147.7	否
田钧	男	60	董事	现任	0	是
李岗	男	46	董事	现任	23.33 <sup>1</sup>	否
			副总经理（主持工作，总部部门正职级）	现任		
于海涛	男	45	董事	现任	0	是
胡春艳	女	51	董事	现任	6	否
应宇翔	男	38	董事	现任	0	否
李宏飞	男	47	董事	现任	0	否
陈天翔	男	60	独立董事	现任	13	否
陶杨	男	46	独立董事	现任	13	否

李明	男	60	独立董事	现任	13	否
张启平	男	67	独立董事	现任	1.63	是
赵义群	男	59	副总经理	现任	108.77	否
徐长友	男	54	副总经理	现任	114.05	否
邢建华	男	55	副总经理	现任	104.32	否
聂英才	男	56	副总经理	现任	112.39	否
周欣	男	51	总会计师	现任	46.47	否
胡震	男	53	副总经理	现任	36.4 <sup>2</sup>	否
李冬	男	59	董事会秘书	现任	85.87	否
张昊	男	56	董事	离任	111.27	否
韩放	男	62	独立董事	离任	9.75	否
合计	--	--	--	--	946.95	--

注：1 报告期内被聘任，其报酬以当年实际获取薪酬填报。

2 报告期内被聘任，其报酬以当年实际获取薪酬填报。

报告期末全体董事和高级管理人员实际获得薪酬的考核依据	公司董事长、总经理、副总经理、总会计师等高级管理人员基本薪酬按照岗位层级发放，绩效薪酬根据年度业绩考核评价结果发放。
报告期末全体董事和高级管理人员实际获得薪酬的考核完成情况	公司董事长、总经理、副总经理、总会计师等考核主要业绩指标完成率均达到 100%，各项业绩指标均完成或超额完成。
报告期末全体董事和高级管理人员实际获得薪酬的递延支付安排	公司董事长、总经理、副总经理、总会计师等绩效薪酬的 10%递延至任期结束后，根据任期考核结果发放。
报告期末全体董事和高级管理人员实际获得薪酬的止付追索情况	报告期末不存在实际获得薪酬的止付追索情况。

其他情况说明

适用 不适用

公司报告期内董事和高级管理人员薪酬情况：

(1) 注 1 和 2 为报告期内被聘任，其报酬以当年实际获取薪酬填报。

(2) 税前报酬总额包括基本工资、奖金、津贴、补贴、职工福利费和各项保险费、公积金、年金以及以其他形式从公司获得的报酬。

## 五、报告期内董事履行职责的情况

### 1、董事出席董事会及股东大会的情况

董事出席董事会及股东大会的情况							
董事姓名	本报告期应参加董事会次数	现场出席董事会次数	以通讯方式参加董事会次数	委托出席董事会次数	缺席董事会次数	是否连续两次未亲自参加董事会会议	出席股东大会次数
王伟光	18	7	9	2	0	否	0
李岗	11	4	7	0	0	否	0
田钧	18	5	13	0	0	否	0
于海涛	18	5	13	0	0	否	0
胡春艳	18	0	18	0	0	否	7
应宇翔	18	0	17	0	1	否	0
李宏飞	18	0	17	1	0	否	0
陈天翔	18	0	18	0	0	否	2
陶杨	18	1	17	0	0	否	1

李明	18	0	18	0	0	否	1
张启平	4	0	4	0	0	否	0
张昊	5	0	3	2	0	否	0
韩放	14	0	11	0	3	是	0

连续两次未亲自出席董事会的说明

独立董事韩放先生无法取得联系，未出席电投能源第十次、第十一次和第十二次临时董事会会议。

## 2、董事对公司有关事项提出异议的情况

董事对公司有关事项是否提出异议

是 否

报告期内董事对公司有关事项未提出异议。

## 3、董事履行职责的其他说明

董事对公司有关建议是否被采纳

是 否

董事对公司有关建议被采纳或未被采纳的说明

报告期内，公司非独立董事、独立董事按照《公司章程》《股东会议事规则》《董事会议事规则》《上市公司治理准则》《深圳证券交易所股票上市规则》《深圳证券交易所上市公司自律监管指引第1号——主板上市公司规范运作》等规定，严格执行股东会决议，认真履行董事职责，出席公司董事会和股东会，履行忠实勤勉义务。独立董事通过审阅资料、参加现场会议、通讯会议或电话听取汇报等，充分了解了公司生产经营情况、财务管理和内部控制的执行情况、董事会决议执行情况及信息披露情况等；在董事会会议审议议案时，通过召开独立董事专门会议对相关议案发表审核意见，维护了公司和全体股东的合法权益。独立董事履职具体情况请参阅与本公司年度报告同时披露的《独立董事 2025 年度述职报告》。所有董事对本年度公司董事会审议的各项议案均审议通过，董事对公司有关建议均已被采纳。

## 六、董事会下设专门委员会在报告期内的情况

委员会名称	成员情况	召开会议次数	召开日期	会议内容	提出的重要意见和建议	其他履行职责的情况	异议事项具体情况（如有）
战略投资委员会	张昊、田钧、于海涛、韩放、陈天翔、陶	1	2025年04月24日	1.《关于公司2024年度投资计划执行情况 & 2025年度投资计划的议案》；	经过充分沟通讨论，一致通过所有	无	无

	杨			2.《关于注销鄂尔多斯市电投宏丰新能源有限公司的议案》； 3.《战略委员会工作报告》。	议案。		
战略投资委员会	王伟光、田钧、张昊、于海涛、韩放、陈天翔、陶杨	1	2025年05月16日	1.《关于本次发行股份及支付现金购买资产并募集配套资金暨关联交易符合相关法律、法规规定的议案》； 2.《关于本次发行股份及支付现金购买资产并募集配套资金暨关联交易方案的议案》。	经过充分沟通讨论，一致通过所有议案。	无	无
战略投资委员会	王伟光、田钧、李岗、于海涛、韩放、陈天翔、陶杨	1	2025年09月28日	1.《关于投资建设国家电投兴安盟突泉县6.385万千瓦风电项目的议案》； 2.《关于通过仲裁程序完成鄂尔多斯市电投绿风新能源有限公司股东除名的议案》。	经过充分沟通讨论，一致通过所有议案。	无	无
战略投资委员会	王伟光、田钧、李岗、于海涛、陈天翔、陶杨	2	2025年11月18日	1.《关于注销鄂尔多斯市电投绿动新能源有限公司的议案》。	经过充分沟通讨论，一致通过所有议案。	无	无
			2025年12月09日	1.《关于审议优化调整电投能源2025年度经营计划的议案》； 2.《关于审议优化调整电投能源2025年度投资计划的议案》； 3.《关于霍煤鸿骏铝电公司扎哈淖尔分公司独立运作机构设置和人员配置的议案》。	经过充分沟通讨论，一致通过所有议案。	无	无
提名委员会	韩放、田钧、张昊、陈天翔、李明	3	2025年01月17日	1.《关于聘任公司副总经理的议案》。	聘任胡震先生任公司副总经理。	无	无
			2025年03月25日	1.《关于审议聘任内部审计机构负责人的议案》。	聘任潘利先生为公司内部审计机构负责人，史红薇女士不再担任公司内部审计机构负责人。	无	无
			2025年04月24日	1.《提名委员会2024年度工作报告》。	审议通过2024年工	无	无

					作开展情况。		
提名委员会	韩放、田钧、陈天翔、李明	1	2025 年 06 月 09 日	1.《关于补选公司第八届董事会非独立董事的议案》； 2.《关于聘任公司副总经理（主持工作）的议案》。	1.推荐李岗同志为 公司第八届董事会 董事候选人； 2.聘任李岗同志任 公司副总经理（主 持工作，总部部门 正职级）。	无	无
提名委员会	陈天翔、田钧、李岗、李明	2	2025 年 10 月 27 日	1.《关于解除独立董事职务的议案》。	解除韩放先生独立 董事职务。	无	无
			2025 年 11 月 05 日	1.《关于提名第八届 董事会独立董事候 选人的议案》。	提名张启平先生为 第八届董事会独立 董事候选人。	无	无
薪酬与考核委员会	陈天翔、张昊、于海涛、韩放、李明	2	2025 年 01 月 17 日	1.《关于公司经理层 成员 2025 年度经营 业绩指标和综合业 绩考核责任书的议 案》。	经过充分沟通讨 论，一致通过所有 议案。	无	无
			2025 年 04 月 24 日	1.《薪酬与考核委员 会工作报告》； 2.《关于调整 2025 年度部分经理层成 员经营业绩考核指 标和综合业绩责任 书的议案》； 3.《关于 2025 年度 经理层成员经营业 绩指标考核细则的 议案》。	经过充分沟通讨 论，一致通过所有 议案。	无	无
薪酬与考核委员会	陈天翔、于海涛、韩放、李明	1	2025 年 09 月 15 日	1.《关于 2024 年经 理层成员考核评价 和年度绩效薪酬分 配建议的议案》。	经过充分沟通讨 论，一致通过所有 议案。	无	无
薪酬与考核委员会	陈天翔、于海涛、李明	2	2025 年 12 月 09 日	1.《关于 2024 年度 经理层成员专项工 作加分、加分奖励 及核增年度绩效薪 酬分配建议的议案 》。	经过充分沟通讨 论，一致通过所有 议案。	无	无
			2025 年 12 月 28 日	1.《关于经理层成 员 2024-2027 岗 位聘任和	经过充分沟通讨	无	无

				任期经营业绩指标分解原则的议案》。	论，一致通过所有议案。		
审计委员会	李明、田钧、陈天翔、陶杨、胡春艳	10	2025 年 03 月 25 日	1. 《审议 2025 年度日常关联交易预计情况的议案》； 2. 《审议通过国家电投集团财务有限公司提供委托贷款暨关联交易的议案》。	经过充分沟通讨论，一致通过所有议案。	无	无
			2025 年 04 月 24 日	1. 审议《关于公司 2024 年度财务决算报告的议案》； 2. 审议《关于会计师事务所 2024 年度审计工作总结的议案》； 3. 审议《关于董事会审计委员会对公司年审会计师事务所 2024 年度履行监督职责情况报告》； 4. 审议《关于天健会计师事务所（特殊普通合伙）2024 年度履职情况评估报告》； 5. 审议《关于公司 2024 年度利润分配方案的议案》； 6. 审议《关于公司 2024 年度投资计划执行情况及 2025 年度投资计划的议案》； 7. 审议《关于与国家电投集团财务有限公司办理存款、信贷、结算等业务的议案》； 8. 审议关于《国家电投集团财务有限公司风险评估报告》的议案； 9. 审议《关于募集资金 2024 年度存放与使用情况专项报告的议案》； 10. 审议《关于公司 2024 年年度报告和报告摘要的议案》；	经过充分沟通讨论，一致通过所有议案。	无	无

			<p>11. 审议《公司 2024 年度内部控制评价报告》；</p> <p>12. 审议《内部审计 2024 年审计工作总结及 2025 年审计工作计划》；</p> <p>13. 审议《审计委员会工作报告》。</p>			
		2025 年 04 月 25 日	<p>1. 审议《关于公司 2025 年第一季度报告的议案》；</p> <p>2. 审议《审计委员会 2025 年一季度工作总结》；</p> <p>3. 审议《内部审计 2025 年一季度工作总结》。</p>	经过充分沟通讨论，一致通过所有议案。	无	无
		2025 年 05 月 16 日	<p>1. 审议《关于本次发行股份及支付现金购买资产并募集配套资金暨关联交易符合相关法律、法规规定的议案》；</p> <p>2. 审议《关于本次发行股份及支付现金购买资产并募集配套资金暨关联交易方案的议案》；</p> <p>3. 审议《关于本次交易构成关联交易的议案》；</p> <p>4. 审议《关于本次交易预计构成重大资产重组的议案》；</p> <p>5. 审议《关于本次交易不构成重组上市的议案》；</p> <p>6. 审议《关于〈内蒙古电投能源股份有限公司发行股份及支付现金购买资产并募集配套资金暨关联交易预案〉及其摘要的议案》；</p> <p>7. 审议《关于公司与交易对方签署附条件</p>	经过充分沟通讨论，一致通过所有议案。	无	无

			<p>生效的交易协议的议案》；</p> <p>8. 审议《关于公司股票价格波动未达到相关标准的议案》；</p> <p>9. 审议《关于本次交易符合〈上市公司监管指引第 9 号—上市公司筹划和实施重大资产重组的监管要求〉第四条规定的议案》；</p> <p>10. 审议《关于本次交易相关主体不存在〈上市公司监管指引第 7 号—上市公司重大资产重组相关股票异常交易监管〉第十二条不得参与任何上市公司重大资产重组情形的议案》；</p> <p>11. 审议《关于公司本次交易前 12 个月内购买、出售资产情况的议案》；</p> <p>12. 审议《关于本次交易不存在〈上市公司证券发行注册管理办法〉第十一条规定的不得向特定对象发行股票的情形的议案；</p> <p>13. 审议《关于本次交易符合〈上市公司重大资产重组管理办法〉第十一条及第四十三条有关规定议案》；</p> <p>14. 审议《关于本次交易采取的保密措施及保密制度的议案》；</p> <p>15. 审议《关于本次交易履行法定程序的完备性、合规性及提交法律文件的有效性的说明的议案》。</p>			
		2025 年 06 月 25 日	<p>1. 审议《关于子公司与百瑞信托有限公司开展永续信托业务暨关联交易的议案》；</p> <p>2. 审议《关于霍林河坑口发电公司脱硫系</p>	经过充分沟通讨论，一致通过所有议案。	无	无

			<p>统检修维护项目采购方式暨关联交易的议案》；</p> <p>3. 审议《关于 2025 年公司本部及相关所属单位 IT 运维服务项目采购暨关联交易的议案》；</p> <p>4. 审议《关于南露天煤矿采用投资购买方式落实产能置换指标暨关联交易的议案》。</p>			
		2025 年 08 月 26 日	<p>1. 审议《关于《国家电投集团财务有限公司风险评估报告》的议案》；</p> <p>2. 审议《关于〈2025 年半年度报告及其摘要〉的议案》；</p> <p>3. 审议《审计委员会 2025 年第二季度工作报告》；</p> <p>4. 审议《内部审计 2025 年上半年工作总结及下半年工作计划》。</p>	经过充分沟通讨论，一致通过所有议案。	无	无
		2025 年 10 月 23 日	<p>1. 审议《关于电投能源〈2025 年第三季度报告〉的议案》；</p> <p>2. 审议《审计委员会 2025 年第三季度工作报告》；</p> <p>3. 审议《内部审计三季度工作总结及四季度工作计划》。</p>	经过充分沟通讨论，一致通过所有议案。	无	无
		2025 年 11 月 14 日	<p>1. 审议《关于本次发行股份及支付现金购买资产并募集配套资金暨关联交易符合相关法律、法规规定的议案》；</p> <p>2. 审议《关于本次发行股份及支付现金购买资产并募集配套资金暨关联交易方案的议案》；</p> <p>3. 审议《关于本次交易构成关联交易的议</p>	经过充分沟通讨论，一致通过所有议案。	无	无

				<p>案》；</p> <p>4. 审议《关于本次交易构成重大资产重组的议案》；</p> <p>5. 审议《关于本次交易不构成重组上市的议案》；</p> <p>6. 审议《关于〈内蒙古电投能源股份有限公司发行股份及支付现金购买资产并募集配套资金暨关联交易报告书（草案）〉及其摘要的议案》；</p> <p>7. 审议《关于批准本次交易相关审计报告、资产评估报告及备考审阅报告的议案》；</p> <p>8. 审议《关于评估机构的独立性、评估假设前提的合理性、评估方法与评估目的的相关性以及评估定价的公允性的议案》；</p> <p>9. 审议《关于公司与交易对方签署附条件生效的交易协议的议案》；</p> <p>10. 审议《关于提请股东会批准国家电投集团内蒙古能源有限公司免于发出要约的议案》；</p> <p>11. 审议《关于公司股票价格波动未达到相关标准的议案》；</p> <p>12. 审议《关于本次交易符合〈上市公司重大资产重组管理办法〉第十一条、第四十三条及第四十四条规定的议案》；</p> <p>13. 审议《关于本次交易符合〈上市公司监管指引第 9 号——上市公司筹划和实施重大资产重组的监管要</p>			
--	--	--	--	---	--	--	--

			<p>求)第四条规定的议案》;</p> <p>14. 审议《关于本次交易不存在〈上市公司证券发行注册管理办法〉第十一条规定的不得向特定对象发行股票的情形的议案》;</p> <p>15. 审议《关于本次交易相关主体不存在〈上市公司监管指引第7号——上市公司重大资产重组相关股票异常交易监管〉第十二条不得参与任何上市公司重大资产重组情形的议案》;</p> <p>16. 审议《关于公司本次交易前十二个月内购买、出售资产情况的议案》;</p> <p>17. 审议《关于本次交易对公司摊薄即期回报影响及采取填补措施的议案》;</p> <p>18. 审议《关于公司未来三年(2025-2027年)股东分红回报规划的议案》;</p> <p>19. 审议《关于公司前次募集资金使用情况报告的议案》;</p> <p>20. 审议《关于本次交易采取的保密措施及保密制度的说明的议案》;</p> <p>21. 审议《关于本次交易履行法定程序的完备性、合规性及提交法律文件的有效性的说明的议案》。</p>			
		2025年11月18日	审议《关于新聘2025年度财务决算审计中介机构的议案》。	经过充分沟通讨论,一致通过所有议案。	无	无
		2025年12月09日	1. 审议《关于调整公司2025年度日常关联交易预计额度的议	经过充分沟通讨论,一致	无	无

				案》； 2. 审议《关于通过国家电投集团财务有限公司提供委托贷款暨关联交易的议案》； 3. 审议《关于继续受托管理国家电投内蒙古公司等公司暨关联交易的议案》； 4. 审议《关于内蒙古青格洱新能源开发有限公司以及通辽市青格洱新能源有限公司减少注册资本暨关联交易的议案》。	通过所有议案。		
--	--	--	--	---	---------	--	--

## 七、审计委员会工作情况

审计委员会在报告期内的监督活动中发现公司是否存在风险

是 否

审计委员会对报告期内的监督事项无异议。

## 八、公司员工情况

### 1、员工数量、专业构成及教育程度

报告期末母公司在职工的数量（人）	4,090
报告期末主要子公司在职工的数量（人）	4,563
报告期末在职工的数量合计（人）	8,653
当期领取薪酬员工总人数（人）	8,849
母公司及主要子公司需承担费用的离退休职工人数（人）	0
专业构成	
专业构成类别	专业构成人数（人）
生产人员	6,381
销售人员	62
技术人员	1,167
财务人员	157
行政人员	886
合计	8,653
教育程度	
教育程度类别	数量（人）
研究生	210
本科	4,640
专科	1,982
中专	433
技校	209

高中及以下	1,179
合计	8,653

## 2、薪酬政策

公司依据国家相关法律法规要求，结合自身实际情况，本着规范管理、强化激励的原则，制定了薪酬分配管理办法，公司内部各岗位的工资水平充分考虑岗位贡献价值、责任大小，本着公平合理的原则确定薪酬级别；同时制定了与薪酬管理办法相适应的绩效考核管理办法，通过绩效考核结果兑现员工薪酬。

## 3、培训计划

2025 年，在认真总结分析上年度培训项目开展情况，系统征集核心岗位人才培养短板、培训需求及意见建议的基础上，制定并印发了公司《2025 年培训计划》。按照年度培训工作安排，分四期组织公司干部完成《习近平经济文选》第一卷轮训，不断提升干部政治素质；通过校企合作，在中央党校、清华大学、浙江大学等地，举办 25 个重点培训班次，不断开阔干部员工眼界，增强员工幸福感、荣誉感和使命感；连续第八次荣获新员工培训“优秀组织奖”，连续第三年实现集体荣誉“大满贯”，全面夯实新员工培训品牌；全面深化“严考促学”工作，重新修编建成涵盖 78 个专业、15.29 万题的第三期员工学习题库，通过“全员统考、专业调考、单位大排名、先进大奖励”等方式，营造了比学赶超的浓厚学习氛围，有力推动干部人才队伍建设取得扎实成效。

## 4、劳务外包情况

适用 不适用

## 九、公司利润分配及资本公积金转增股本情况

报告期内利润分配政策，特别是现金分红政策的制定、执行或调整情况

适用 不适用

1. 公司严格按照《公司章程》执行利润分配政策，现金分红政策制定及执行均符合《公司章程》的规定和股东大会决议的要求；分红标准和比例明确和清晰，相关的决策程序和机制完备；现金分红政策进行调整或变更的条件及程序合规、透明；独立董事的职责明确，能发挥应有的作用；中小股东有充分表达意见和诉求的机会，中小股东的合法权益得到了维护。

### 2. 权益分派实施情况

(1) 公司 2024 年年度股东大会审议通过公司 2024 年年度利润分配方案，公司以总股本 2,241,573,493.00 股为基数，按每 10 股派 8.00 元人民币现金（含税），向股东共计派发现金分红 1,793,258,794.40 元（含税）。报告期内实施完毕。

(2) 公司 2026 年第一次临时股东会审议通过公司 2025 年中期利润分配方案，公司以总股本 2,241,573,493.00 股为基数，按每 10 股派 3.00 元人民币现金（含税），向股东共计派发现金分红 672,472,047.90 元（含税）。2026 年 3 月 10 日实施完毕。

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

公司报告期内盈利且母公司可供股东分配利润为正但未提出现金红利分配预案

适用 不适用

本报告期利润分配及资本公积金转增股本情况

适用 不适用

每 10 股送红股数（股）	0
每 10 股派息数（元）（含税）	10
分配预案的股本基数（股）	2,241,573,493.00
现金分红金额（元）（含税）	2,241,573,493.00
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）	2,241,573,493.00
可分配利润（元）	18,475,027,570.24
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

公司发展阶段属成熟期且有重大资金支出安排的，进行利润分配时，现金分红在本次利润分配中所占比例最低应达到 40%

利润分配或资本公积金转增预案的详细情况说明

经大信会计师事务所（特殊普通合伙）审计，电投能源合并口径 2025 年度实现归属于母公司的净利润 541,908.92 万元。依据公司章程中关于现金分红的比例：“除特殊情况外，采取现金方式分配股利公司连续三年以现金方式累计分配的利润不少于连续三年实现的年均可分配利润的百分之三十”以及《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（2025 年修订）》中鼓励上市公司在符合利润分配的条件下增加现金分红频次，稳定投资者分红预期等要求，结合逐年稳定分红的策略，建议本次以总股本 2,241,573,493.00 股为基数，按每 10 股派 10 元人民币现金（含税），向股东分配 224,157.35 万元。2026 年 3 月已按每 10 股派 3 元人民币现金（含税）派发现金 67,247.20 万元，上述两次分红合计向股东派发股利 291,404.55 万元，占 2025 年度实现归母净利润的 53.77%，符合公司章程及规范运作关于相关要求。

如实施权益分派的股权登记日前公司总股本发生变化，维持每股分配比例不变，相应调整分配总额度。

## 十、公司股权激励计划、员工持股计划或其他员工激励措施的实施情况

适用 不适用

公司报告期无股权激励计划、员工持股计划或其他员工激励措施及其实施情况。

## 十一、报告期内的内部控制制度建设及实施情况

### 1、内部控制建设及实施情况

根据《企业内部控制基本规范》及其配套指引的规定和其他内部控制监管要求（以下简称企业内部控制规范体系），结合本公司（以下简称公司）内部控制制度和评价办法，在内部控制日常监督的基础上，对公司 2025 年 12 月 31 日（内部控制评价报告基准日）的内部控制有效性进行了评价。

根据公司财务报告内部控制重大缺陷的认定情况，于内部控制评价报告基准日，不存在财务报告内部控制重大缺陷。董事会认为，公司已按照企业内部控制规范体系和相关规定的要求在所有重大方面保持了有效的财务报告内部控制。根据公司非财务报告内部控制重大缺陷认定情况，于内部控制评价报告基准日，公司未发现非财务报告内部控制重大缺陷。自内部控制评价报告基准日至内部控制评价报告发出日之间未发生影响内部控制有效性评价结论的因素。内部控制审计意见与公司对财务报告内部控制有效性的评价结论一致。内部控制审计报告对非财务报告内部控制重大缺陷的披露与公司内部控制评价报告披露一致。经过评估，认为本公司现有内部控制制度能够适应公司管理的要求，能够为编制真实、完整、公允的财务报表提供合理保证，能够为公司各项业务活动的健康运行及国家有关法律、法规和公司内部规章制度的贯彻执行提供保证，能够保护公司资产的安全、完整。

本公司将持续深化内控制度自我评估机制，紧扣经营管理实际，以问题为导向推动制度体系的动态优化：一是按照“少、全、畅”原则，对三级管控体系的运行质效进行复盘，精准界定关键业务领域的权责归属，消除管理盲区与流程断点，确保横向协同无缝衔接、纵向管控顺畅直达。二是紧跟产业发展与战略调整步伐，对现有产业管控制度流程进行适用性评估与差异化调整，以流程再造破解生产关系瓶颈，确保管控模式精准赋能不同产业板块的发展需求。三是加快数智化转型步伐，推动成熟智能工具在制度执行监测、效果评估等环节的深度应用，实现制度从发布、执行到优化的全生命周期可视化闭环管理。

### 2、报告期内发现的内部控制重大缺陷的具体情况

是 否

## 十二、公司报告期内对子公司的管理控制情况

公司名称	整合计划	整合进展	整合中遇到的问题	已采取的解决措施	解决进展	后续解决计划
鄂尔多斯市电投绿动新能源有限公司	拟注销	待与小股东完成前期费用分摊协议签订后，注销公司。	小股东对签署前期费用分摊协议事宜配合度较低。	积极与小股东沟通协商	暂无实质性进展。	签署前期费用分摊协议签订后，注销公司。
鄂尔多斯市电投宏丰新能源有限公司	已注销	已注销	---	---	---	---
通辽市蒙东能源鼎信招投标有限责任公司	已注销	已注销	---	---	---	---

对子公司的管理控制存在异常

是 否

## 十三、内部控制评价报告或内部控制审计报告

### 1、内控评价报告

内部控制评价报告全文披露日期	2026 年 04 月 15 日	
内部控制评价报告全文披露索引	巨潮资讯网《公司 2025 年度内部控制评价报告》	
纳入评价范围单位资产总额占公司合并财务报表资产总额的比例		100.00%
纳入评价范围单位营业收入占公司合并财务报表营业收入的比例		100.00%
缺陷认定标准		
类别	财务报告	非财务报告
定性标准	<p>公司确定的财务报告内部控制缺陷评价定性标准如下：重大缺陷：单独缺陷或连同其他缺陷导致不能及时防止或发现并纠正财务报告中的重大错报。出现下列情形的，认定为重大缺陷：（1）控制环境无效；（2）董事、监事和高级管理人员舞弊行为；（3）外部审计发现当期财务报告存在重大错报，公司在运行过程中未能发现该错报；（4）已经发现并报告给管理层的重大缺陷在合理的时间后未加以改正；（5）公司审计委员会和审计部对内部控制的监督无效；（6）其他可能影响报表使用者正确判断的缺陷。重要缺陷：单独缺陷或连同其他缺陷导致不能及时防止或发现并纠正，财务报告中虽然未达到和超过重要性水平，仍应引起管理层重视的错报。一般缺陷：不构成重大缺陷或重要缺陷的其他内部控制缺陷。</p>	<p>公司确定的非财务报告内部控制缺陷评价定性标准如下：重大缺陷：出现以下情形的，认定为重大缺陷。（1）违反国家法律、法规或规范性文件；（2）重大决策程序不科学；（3）制度缺失可能导致系统性失效；（4）重大或重要缺陷不能得到整改；（5）其他对公司影响重大的情形。重要缺陷：一个或多个缺陷的组合，其严重程度虽低于重大缺陷，但仍有可能导致企业无法防范或发现，需引起管理层重视和关注。一般缺陷：指除重大缺陷、重要缺陷之外的其他控制缺陷。</p>
定量标准	公司确定的财务报告内部控制缺陷评价定量标准如下：重大缺陷：财务报	公司确定的非财务报告内部控制缺陷评价定量标准如下：重大缺陷：直接

	告错报金额大于或等于上个会计年度经审计的年度合并财务报告总资产的 0.5%；重要缺陷：财务报告错报金额大于上个会计年度经审计的年度合并财务报告总资产的 0.2%，小于上个会计年度经审计的年度合并财务报告总资产的 0.5%；一般缺陷：财务报告错报金额小于或等于上个会计年度经审计的年度合并财务报告总资产的 0.2%。	财产损失金额 500 万元以上（含 500 万元），对公司造成较大负面影响并以公告形式对外披露。重要缺陷：直接财产损失金额 300 万元-500 万元，受到国家政府部门处罚但未对公司造成重大负面影响。一般缺陷：直接财产损失金额 300 万元以下，并受到省级（含省级）以下政府部门处罚但未对公司造成负面影响。
财务报告重大缺陷数量（个）		0
非财务报告重大缺陷数量（个）		0
财务报告重要缺陷数量（个）		0
非财务报告重要缺陷数量（个）		0

## 2、内部控制审计报告

适用 不适用

内部控制审计报告中的审议意见段	
我们认为，电投能源公司按照《企业内部控制基本规范》和相关规定在所有重大方面保持了有效的财务报告内部控制。	
内控审计报告披露情况	披露
内部控制审计报告全文披露日期	2026 年 04 月 15 日
内部控制审计报告全文披露索引	巨潮资讯网《内部控制审计报告》
内控审计报告意见类型	标准无保留意见
非财务报告是否存在重大缺陷	否

会计师事务所是否出具非标准意见的内部控制审计报告

是 否

会计师事务所出具的内部控制审计报告与董事会的自我评价报告意见是否一致

是 否

报告期或上年度是否被出具内部控制非标准审计意见

是 否

## 十四、上市公司治理专项行动自查问题整改情况

无

## 十五、环境信息披露情况

上市公司及其主要子公司是否纳入环境信息依法披露企业名单

是 否

纳入环境信息依法披露企业名单中的企业数量（家）		7 <sup>1</sup>
序号	企业名称	环境信息依法披露报告的查询索引
1	扎鲁特旗扎哈淖尔煤业有限公司	<a href="http://111.56.142.62:40010/support-yfpl-web/web/viewRunner.html?viewId=http%3A%2F%2F111.56.142.62%3A40010%2Fsupport-yfpl-web%2Fweb%2Fsps%2Fviews%2Fyfpl%2Fviews%2Ftempdisclosure%2FdisclosureInfo.js&amp;ticket=t%3A%3A524a64b5">http://111.56.142.62:40010/support-yfpl-web/web/viewRunner.html?viewId=http%3A%2F%2F111.56.142.62%3A40010%2Fsupport-yfpl-web%2Fweb%2Fsps%2Fviews%2Fyfpl%2Fviews%2Ftempdisclosure%2FdisclosureInfo.js&amp;ticket=t%3A%3A524a64b5</a>

		6536407a99ad829771a150a4&versionId=E9F0E1C610E846DE9D583BEF45D1A8D5&spCode=150526020000013
2	内蒙古电投能源股份有限公司	http://111.56.142.62:40010/support-yfpl-web/web/viewRunner.html?viewId=http://111.56.142.62:40010/support-yfpl-web/web/sps/views/yfpl/views/enterpriseFilling/index.js&ticket=t::4c74658775104de6b33490cf5e4aa29b&versionId=76e0495f-411e-421f-b19a-59e5028bf9aa&spCode=150581020000012
3	内蒙古霍煤鸿骏铝电有限责任公司	http://111.56.142.62:40010/support-yfpl-web/web/viewRunner.html?viewId=http://111.56.142.62:40010/support-yfpl-web/web/sps/views/yfpl/views/enterpriseFilling/index.js&ticket=t::b77762cdd52147ffb8b0b87b1cab723c&versionId=8788645B726E434E897FE9CF37A3B64B&spCode=150581020000030
4	内蒙古霍煤鸿骏铝电有限责任公司扎哈淖尔分公司（铝冶炼）	http://111.56.142.62:40010/support-yfpl-web/web/viewRunner.html?viewId=http://111.56.142.62:40010/support-yfpl-web/web/sps/views/yfpl/views/enterpriseFilling/index.js&ticket=t::3d39392d5f364369836bde69eca64755&versionId=c60d06f2-d995-49da-a62e-017df741d821&spCode=150526020000018
5	内蒙古霍煤鸿骏铝电有限责任公司电力分公司	http://111.56.142.62:40010/support-yfpl-web/web/viewRunner.html?viewId=http%3A%2F%2F111.56.142.62%3A40010%2Fsupport-yfpl-web%2Fweb%2Fsps%2Fviews%2Fyfpl%2Fviews%2Fdisclosure%2FdisclosureInfo.js&ticket=t%3A%3A785fde9bd6a6431cb4c800d74ef16cdf&versionId=6226b03f-539c-4eea-b5ee-33ba2aaeb20f&spCode=150581020000031
6	内蒙古霍煤鸿骏铝电有限责任公司扎哈淖尔分公司（火力发电）	http://111.56.142.62:40010/support-yfpl-web/web/viewRunner.html?viewId=http%3A%2F%2F111.56.142.62%3A40010%2Fsupport-yfpl-web%2Fweb%2Fsps%2Fviews%2Fyfpl%2Fviews%2Fdisclosure%2FdisclosureInfo.js&ticket=t%3A%3Ad09f940486f440d28aec9356a358cddb&versionId=2f0606cf-5029-4512-9b49-d644ddd27f3c&spCode=150526020000019
7	通辽霍林河坑口发电有限责任公司	http://111.56.142.62:40010/support-yfpl-web/web/viewRunner.html?viewId=http://111.56.142.62:40010/support-yfpl-web/web/sps/views/yfpl/views/yfplHome/index.js&ticket=t::4a57d8362fb247d080fadf31710f53fc&spCode=150581020000032

注：1 企业数量，按照纳入环境信息依法披露企业名单统计，相同企业主体未合并统计。

## 十六、社会责任情况

2025 年，内蒙古电投能源股份有限公司坚守能源报国初心、勇担央企社会责任，将“创造绿色价值”的发展理念融入经营管理全流程，切实保护股东和债权人权益，完善公司治理体系、保障信息披露透明、落实稳定分红，经营业绩稳步攀升；全方位维护职工权益，实现劳动合同、社保、职业健康体检全覆盖，搭建全周期人才培养体系，常态化开展职工关爱行动；保障供应商与客户权益，实现供应商审查、满意度双 100%，坚持阳光采购，

构建全链条产品质量管控体系，客户满意度保持 100%；深耕绿色发展与生态保护，锚定“双碳”目标推进能源结构优化，打造“煤—新能源—电—铝”循环经济新范式，抓实污染防治与生态修复；积极构建和谐公共关系，深化政企、校企、企企合作，同时深耕“映山红”公益品牌，常态化开展公益志愿活动，以实干彰显央企责任与担当。2026 年公司将继续以高质量发展为核心，深化绿色转型、强化社会责任履行，为保障国家能源安全、服务区域经济社会发展贡献力量。

同日，公司在巨潮资讯网披露了《年度环境、社会及管治（ESG）报告》。

## 十七、巩固拓展脱贫攻坚成果、乡村振兴的情况

公司深入贯彻落实习近平总书记关于“三农”工作的重要指示批示精神，紧扣公司定点帮扶（乡村振兴）工作目标，高质量推进定点帮扶（乡村振兴）工作落地实施，并取得了显著成果。2025 年电投能源在通辽市库伦旗实施民生帮扶 1 项，在库伦旗茫汗苏木阿拉达尔图嘎查，那仁朝格图耕地到阿木沙那耕地之间新建机耕路 1800 米，有效提升地企关系，落实企业社会责任；在陕西省延川县实施产业帮扶共 1 项，支持延川县特色产业高质量发展。两项帮扶合计执行金额 1130 万元。

全力推进库伦旗农村能源革命试点县项目建设（内蒙古自治区唯一入选国家首批 15 个农村能源革命试点县项目），一期工程聚焦 50MW 分散式风电、5MW 分布式光伏及绿美乡村样板示范工程三大核心板块，形成“绿供给+多途径+优技术+稳支撑”的库伦特色模式，2025 年末已全容量并网发电，打造农村能源革命样板。全年购买脱贫农产品及帮销脱贫地区农产品，持续巩固拓展脱贫攻坚成果，促进脱贫地区群众稳定增收，奠定乡村振兴坚实基础。

## 第五节 重要事项

### 一、承诺事项履行情况

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

☐适用 ☐不适用

承诺事由	承诺方	承诺类型	承诺内容	承诺时间	承诺期限	履行情况
首次公开发行或再融资时所作承诺	国家电力投资集团有限公司（曾用名“中国电力投资集团公司”）	关于避免同业竞争的承诺函	<p>《关于避免同业竞争的承诺函》</p> <p>一、承诺内容：中电投集团公司承诺在中国境内褐煤市场将来不存在任何直接或间接与露天煤业的业务构成同业竞争的业务。</p> <p>二、履约能力及承诺的可实现性：中电投集团公司具有经营及重大事项的决策权，有能力履行和实现避免同业竞争的承诺。</p> <p>三、履约风险：决策性风险。</p> <p>四、履约风险的对策：若中电投集团公司及其下属公司的煤炭业务与露天煤业及其控股子公司的煤炭业务形成竞争的，承诺露天煤业有权按照自身情况和意愿采取法律和证监会允许的措施解决同业竞争，包括但不限于： （一）采取优先收购与构成同业竞争业务有关的资产或中电投集团在该子公司中拥有的全部股权；（二）要求将构成同业竞争的业务转让给无关联的第三方或者要求停止生产、经营构成同业竞争的业务；（三）以构成同业竞争的业务组建项目子公司，并由露天煤业控股；（四）采取其他有利于维护露天煤业利益的方式解决同业竞争问题。 五、不能履约时的制约措施：若因政策性原因或上述解决措施均不利于维护露天煤业利益，导致无法履约时，中电投集团公司同意将与露天煤业构成煤炭同业竞争业务的煤炭经销权委托给露天煤业。</p>	2014年04月28日	9999-12-31 （注：承诺期限“9999-12-31”意思为永久期限。）	正在履行
	中电投蒙东能源集团有限责任公司	关于避免同业竞争的承诺函	<p>中电投蒙东能源集团有限责任公司《关于避免同业竞争的承诺函》承诺内容：蒙东能源公司承诺在中国境内褐煤市场将来不存在任何直接或间接与露天煤业的业务构成同业竞争的业务。履约能力及承诺的可实现性：蒙东能源公司具有经营及重大事项的决策权，有能力履行和实现该避免</p>	2014年04月28日	9999-12-31 （注：承诺期限“9999-12-31”意思为永久期限。）	正在履行

			<p>同业竞争的承诺。履约风险：决策性风险。履约风险的对策：若蒙东能源公司及其下属子公司的煤炭业务与露天煤业及所控股子公司的煤炭业务形成竞争的，承诺露天煤业有权按照自身情况和意愿采取法律和证监会允许的措施解决同业竞争，包括但不限于：（1）采取优先收购与构成同业竞争业务有关的资产或蒙东能源在该子公司中拥有的全部股权；（2）要求将构成同业竞争的业务转让给无关联的第三方或者要求停止生产、经营构成同业竞争的业务；（3）以构成同业竞争的业务组建项目子公司，并由露天煤业控股；（4）采取其他有利于维护露天煤业利益的方式解决同业竞争问题。不能履约时的制约措施：若因政策性原因或上述解决措施均不利于维护露天煤业利益，导致无法履约时，蒙东能源承诺将与露天煤业构成煤炭同业竞争业务的煤炭经销权委托给露天煤业。</p>			
国家电力投资集团有限公司	关于关联交易的承诺	<p>国家电力投资集团有限公司《关于关联交易的承诺》：1. 将采取措施尽量减少与上市公司发生实质性关联交易；本次交易完成后，国家电投集团铝业国际贸易有限公司与国家电投集团东北铝业国际贸易有限公司作为国家电投集团旗下的铝业贸易服务平台，将为内蒙古霍煤鸿骏铝电有限责任公司提供原材料采购与产品销售服务，明确采购上游与销售下游的信息，且不收取任何服务费用，充分保障内蒙古霍煤鸿骏铝电有限责任公司的独立性。待国家电投集团铝业国际贸易有限公司与国家电投集团东北铝业国际贸易有限公司符合具体条件后的五年内，以公平、公允的市场价格注入上市公司。2. 对于无法避免的关联交易，将按照等价有偿、平等互利的市场化原则，依法与上市公司签订关联交易合同，参照市场通行的标准，公允确定关联交易的价格；按照相关规定履行必要的关联董事、关联股东回避表决等义务，遵守批准关联交易的法定程序和信息披露义务。3. 保证不通过关联交易损害上市公司及上市公司其他股东的合法权益 4. 资产注入条件：本着维护上市公司利益及对上市公司和中小股东负责态度，作为露天煤业的实际控制人，本集团</p>	2018年10月18日	9999-12-31 (注：承诺期限“9999-12-31”意思为永久期限。)	正在履行	

			<p>在充分考虑各相关方利益的基础上，在相关资产注入露天煤业时，需符合《上市公司重大资产重组管理办法》及国家颁布实施的国有资产、上市公司相关法律法规及规范性文件有关标准和要求。当满足以下条件时，相关资产将视为符合前述所约定的上市条件：（1）生产经营及注入事宜符合法律、行政法规和公司章程的规定，符合国家产业政策和有关环境保护、土地管理、反垄断等法律和行政法规的规定以及证券监管相关要求，不存在重大违法违规行为；（2）所涉及的资产权属清晰，资产过户能够履行必要的决策、审议及批准等程序或者转移不存在法律障碍；（3）有利于提高露天煤业资产质量、改善露天煤业财务状况和增强持续盈利能力，提升露天煤业每股收益；（4）有利于露天煤业在业务、资产、财务、人员、机构等方面与实际控制人及其关联人保持独立，符合中国证监会关于上市公司独立性的相关规定；（5）不存在重大偿债风险，不存在影响持续经营的担保、诉讼以及仲裁等重大或有事项；（6）有利于国有资产保值增值，符合国资监管相关要求；（7）证券监管机构根据相关法律法规及规范性文件的其他监管要求。国家电投集团在此承诺并保证，若违反上述承诺，将承担由此给上市公司造成的法律责任和后果。</p>			
<p>国家电力投资集团有限公司</p>	<p>关于避免同业竞争的承诺函</p>	<p>国家电力投资集团有限公司《关于避免同业竞争的承诺函》：1. 露天煤业是国家电投集团在内蒙古区域内煤炭、火力发电及电解铝资源整合的唯一平台和投资载体。2. 在内蒙古区域内，本次交易完成后，本公司及本公司的全资子公司、控股子公司或本公司拥有实际控制权的其他公司中，除已被露天煤业托管的中电投霍林河煤电集团铝业股份有限公司及其他当前不适宜转让给露天煤业的煤炭、火力发电及电解铝资产外，不存在与本次交易完成后露天煤业存在同业竞争的业务，且将不会从事任何与露天煤业目前或未来所从事的业务发生或可能发生竞争的业务。3. 如果本公司及本公司的全资子公司、控股子公司或本公司拥有实际控制权的其他公司现有或未来经营活动</p>		<p>2018年10月18日</p>	<p>9999-12-31 （注：承诺期限“9999-12-31”意思为永久期限。）</p>	<p>正在履行</p>

		<p>在内蒙古区域内可能与露天煤业发生同业竞争或与露天煤业发生利益冲突，本公司将放弃或将促使本公司之全资子公司、控股子公司或本公司拥有实际控制权的其他公司无条件放弃可能发生同业竞争的业务，或将本公司之全资子公司、控股子公司或本公司拥有实际控制权的其他公司，以公平、公允的市场价格在符合具体条件（具体参见：“5. 资产注入条件”）后的五年内全部注入露天煤业，未能达到上述具体条件前直接由露天煤业托管。4. 国家电投集团在内蒙古区域外存在电解铝业务，分别为青铜峡铝业股份有限公司、黄河鑫业有限公司，但从上述公司的历史沿革、资产人员、业务开展及集团公司的管理体系等方面来看，上述公司与霍煤鸿骏不存在实质性同业竞争。国家电投集团承诺待青铜峡铝业股份有限公司、黄河鑫业有限公司符合具体条件（具体参见：“5. 资产注入条件”）后的五年内全部注入上市公司。5. 资产注入条件：本着维护上市公司利益及对上市公司和中小股东负责态度，作为露天煤业的实际控制人，国家电投集团在充分考虑各相关方利益的基础上，在相关资产注入露天煤业时，需符合《上市公司重大资产重组管理办法》及国家颁布实施的国有资产、上市公司相关法律法规及规范性文件有关标准和要求。当满足以下条件时，相关资产将视为符合前述所约定的上市条件：</p> <p>（1）生产经营及注入事宜符合法律、行政法规和公司章程的规定，符合国家产业政策和有关环境保护、土地管理、反垄断等法律和行政法规的规定以及证券监管相关要求，不存在重大违法违规行为；（2）所涉及的资产权属清晰，资产过户能够履行必要的决策、审议及批准等程序或者转移不存在法律障碍；（3）有利于提高露天煤业资产质量、改善露天煤业财务状况和增强持续盈利能力，提升露天煤业每股收益；（4）有利于露天煤业在业务、资产、财务、人员、机构等方面与实际控制人及其关联人保持独立，符合中国证监会关于上市公司独立性的相关规定；（5）不存在重大偿债风险，不存在影响持续经营的担保、诉讼</p>		
--	--	--	--	--

		<p>以及仲裁等重大或有事项；</p> <p>(6) 有利于国有资产保值增值，符合国资监管相关要求；</p> <p>(7) 证券监管机构根据相关法律法规及规范性文件的其他监管要求。国家电投集团在此承诺并保证，若违反上述承诺，将承担由此给上市公司造成的法律责任和后果。</p>			
中电投蒙东能源集团有限责任公司	关于避免同业竞争的承诺函	<p>中电投蒙东能源集团有限责任公司《关于避免同业竞争的承诺函》：在内蒙古区域内，本次交易完成后，本公司及本公司的全资子公司、控股子公司或本公司拥有实际控制权或重大影响的其他公司中，除已被露天煤业托管的中电投霍林河煤电集团铝业股份有限公司及其他当前不适宜转让给露天煤业的煤炭、电解铝及电力资产外，不存在与本次交易完成后露天煤业存在同业竞争的业务，且将不会从事任何与露天煤业目前或未来所从事的业务发生或可能发生竞争的业务。在内蒙古区域内，如果本公司及本公司的全资子公司、控股子公司或本公司拥有实际控制权或重大影响的其他公司现有或未来经营活动可能与露天煤业发生同业竞争或与露天煤业发生利益冲突，本公司将放弃或将促使本公司之全资子公司、控股子公司或本公司拥有实际控制权或重大影响的其他公司无条件放弃可能发生同业竞争的业务，或将本公司之全资子公司、控股子公司或本公司拥有实际控制权或重大影响的其他公司以公平、公允的市场价格在适当时机全部注入露天煤业或由露天煤业托管或对外转让。</p>	2017年07月28日	9999-12-31 (注：承诺期限“9999-12-31”意思为永久期限。)	正在履行
中电投蒙东能源集团有限责任公司	关于关联交易的承诺	<p>中电投蒙东能源集团有限责任公司《关于关联交易的承诺》：本公司承诺通过推动上市公司资产结构和业务结构调整，尽量减少、规范与上市公司之间的关联交易。对于业务需要且有利于上市公司经营和全体股东利益的关联交易，将严格遵循公开、公正、公平的市场原则，严格按照有关法律、法规、规范性文件及上市公司《公司章程》等有关规定履行决策程序，确保交易价格公允，并予以充分、及时的披露，保证不通过关联交易损害上市公司及其他股东的合法权益。为符合《重大资产重组管理办法》第四十三条第一款的规定，本公司承诺积极采取措施，努力</p>	2017年07月28日	9999-12-31 (注：承诺期限“9999-12-31”意思为永久期限。)	正在履行

			降低本次重组交易标的资产的关联交易规模，以确保本次交易有利于上市公司减少关联交易。			
中电投蒙东能源集团有限责任公司	其他承诺	中电投蒙东能源集团有限责任公司《关于所涉行政处罚的承诺》：本公司作为霍煤鸿骏的控股股东和本次交易的交易对方，针对霍煤鸿骏报告期内因相关事项受到环保、草监等相关政府部门行政处罚的情形，现作出如下承诺：霍煤鸿骏具备充足的风险防范措施，以确保后续生产经营合法合规。未来，若因本次交易前的相关原因受到行政处罚，导致上市公司由此产生的一切损失，本公司将根据本次交易中转让股权的比例对上市公司进行补偿。	2017年07月28日	—	正在履行	
中电投蒙东能源集团有限责任公司	其他承诺	中电投蒙东能源集团有限责任公司《关于所涉诉讼纠纷的承诺》：（一）触发条件：若因本次交易评估基准日前霍煤鸿骏发生的任何未决诉讼、仲裁事项或协助司法裁定执行事项，或因本次交易评估基准日前的交易事项或其他事项引致的诉讼、仲裁事项或协助司法裁定执行事项，而使霍煤鸿骏被有权法院、仲裁机构最终判处/裁定承担相关责任而遭受损失。（二）补偿金额：蒙东能源将根据本次交易中转让股权的比例对上市公司进行补偿。（三）履约方式及履约期限：霍煤鸿骏因上述未决诉讼、仲裁事项或协助司法裁定事项遭受损失时，在本次交易完成且霍煤鸿骏已支付现金或产生直接损失后，由露天煤业计算确定现金补偿金额，并书面通知蒙东能源，蒙东能源将在收到露天煤业出具的现金补偿书面通知之日起30个工作日内，将现金补偿款一次汇入露天煤业指定的银行账户。未来，若霍煤鸿骏通过诉讼或其它方式追回所遭受的损失，则露天煤业应在收到相关款项之日起30个工作日内，将所追回的损失按本次股权转让比例一次汇入蒙东能源指定的银行账户。（四）不能履约时的制约措施：蒙东能源若未能在约定期限之内补偿完毕的，应当继续履行补偿义务并应按每日万分之五的利率向露天煤业计付延迟补偿部分的利息。	2018年10月18日	—	正在履行	
中电投蒙东能源集团有限责任公司	其他承诺	中电投蒙东能源集团有限责任公司《关于保持上市公司独立性的承诺》：本次交易前，霍煤鸿骏	2017年07月28日	——	正在履行	

			一直在业务、资产、机构、人员和财务等方面与本公司控制的其他企业之间保持独立，霍煤鸿骏在业务、资产、机构、人员和财务等方面具备独立性。本次交易完成后，本公司及本公司控制的其他企业不会利用上市公司关联方的身份影响上市公司独立性，并尽可能保证上市公司在业务、资产、机构、人员和财务等方面的独立性。	日		
	中电投蒙东能源集团有限责任公司	其他承诺	中电投蒙东能源集团有限责任公司《其他承诺》：本公司作为霍煤鸿骏的控股股东和本次交易的交易对方，针对霍煤鸿骏的其他股东无法联系的问题，本公司已经履行了相应的告知、送达程序，但仍可能存在其他股东主张优先购买权而引致的相关风险。鉴于此，本公司特作出如下承诺：如因霍煤鸿骏的其他股东对本次交易行为存在质疑、主张相关权利，导致上市公司承担相关责任或遭受损失的，本公司将全额承担。	2017年07月28日	——	正在履行
	中电投蒙东能源集团有限责任公司	其他承诺	中电投蒙东能源集团有限责任公司《关于资产权属的承诺》： 一、截止本承诺函出具日，本公司依法持有霍煤鸿骏股权，对于本公司所持该等股权，本公司确认，本公司已经依法履行对霍煤鸿骏的出资义务，不存在任何虚假出资、延期出资、抽逃出资等违反其作为股东所应承担的义务及责任的行为，不存在可能影响霍煤鸿骏合法存续的情况。二、本公司持有的霍煤鸿骏的股权均为实际合法拥有，不存在权属纠纷，不存在信托、委托持股或者类似安排，不存在禁止转让、限制转让的承诺或安排，亦不存在质押、冻结、查封、财产保全或其他权利限制，本公司所持霍煤鸿骏股权过户或转移不存在法律障碍。	2017年07月28日	——	正在履行
	中电投蒙东能源集团有限责任公司	其他承诺	中电投蒙东能源集团有限责任公司《其他承诺》：在标的资产交割日后的任何时间，霍煤鸿骏如因任何在标的资产交割日前原因而导致的事项，包括但不限于工商管理、税务、社会保险、住房公积金、土地使用权以及房屋所有权、劳动关系、安全生产、消防安全、境外投资及外汇管理事项受到主管机关的任何行政强制措施或行政处罚（包括但不限于罚款、滞纳金、吊销或者撤销证照、限期整改、停产停业等）或	2017年07月28日	——	正在履行

			因履行任何协议、合同或其他任何权利义务与任何第三方产生争议、诉讼、仲裁或者其他讼争而使得霍煤鸿骏或上市公司遭受任何损失、索赔或承担任何法律责任（包括但不限于直接损失和间接损失等），本公司将根据本次交易中转让股权的比例向上市公司承担赔偿责任或补偿责任。			
	中电投蒙东能源集团有限责任公司	其他承诺	<p>公司控股股东根据中国证监会《关于首发及再融资、重大资产重组摊薄即期回报有关事项的指导意见》等相关规定，对公司填补回报措施能够得到切实履行作出如下承诺：</p> <p>本公司作为上市公司的控股股东，为切实保护中小投资者合法权益，保证本次重组摊薄即期回报采取填补措施得以切实履行，现作出如下说明及承诺：</p> <p>1、不越权干预上市公司的经营管理活动，不侵占上市公司的利益。</p> <p>2、若违反上述承诺或拒不履行上述承诺，本公司同意证券监管机构按照其制定或发布的有关规定、规则，对本单位做出相关处罚或采取相关管理措施。</p> <p>如上述承诺与相关法律法规或中国证券监督管理委员会、深圳证券交易所等监管机构的要求不符，则本公司保证将按照最新法律法规及监管要求补充出具相关承诺。</p>	2022年05月12日	——	正在履行
	董事和高级管理人员	其他承诺	<p>上市公司董事、高级管理人员《关于本次非公开发行摊薄即期回报采取填补措施得以切实履行的承诺函》：1、本人承诺不无偿或以不公平条件向其他单位或者个人输送利益，也不采用其他方式损害公司利益。</p> <p>2、本人承诺对个人的职务消费行为进行约束。</p> <p>3、本人承诺不动用公司资产从事与履行职责无关的投资、消费活动。</p> <p>4、本人承诺由董事会或薪酬与考核委员会制定的薪酬制度与公司填补回报措施的执行情况相挂钩。</p> <p>5、若公司后续推出股权激励计划，本人承诺股权激励的行权条件与公司填补回报措施的执行情况相挂钩。</p> <p>6、本人若违反、未履行或未完全履行上述承诺，将根据证券监管机构的有关规定承担相应的法律责任。</p>	2022年05月12日	——	正在履行

			自本承诺函出具日至公司本次非公开发行股票实施完毕前，若中国证监会作出关于填补回报措施及其承诺的其他新的监管规定的，且上述承诺不能满足中国证监会该等规定时，本人承诺届时将按照中国证监会的最新规定出具补充承诺。			
股权激励承诺					--	
承诺是否按时履行	是					
如承诺超期未履行完毕的，应当详细说明未完成履行的具体原因及下一步的工作计划	不适用					

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

适用 不适用

**3、公司涉及业绩承诺**

适用 不适用

**二、控股股东及其他关联方对上市公司的非经营性占用资金情况**

适用 不适用

公司报告期不存在控股股东及其他关联方对上市公司的非经营性占用资金。

**三、违规对外担保情况**

适用 不适用

公司报告期无违规对外担保情况。

**四、董事会对最近一期“非标准审计报告”相关情况的说明**

适用 不适用

**五、董事会、独立董事（如有）对会计师事务所本报告期“非标准审计报告”的说明**

适用 不适用

**六、与上年度财务报告相比，会计政策、会计估计变更或重大会计差错更正的情况说明**

适用 不适用

公司报告期无会计政策、会计估计变更或重大会计差错更正的情况。

## 七、与上年度财务报告相比，合并报表范围发生变化的情况说明

适用 不适用

本期子公司通辽市蒙东能源鼎信招投标有限责任公司于 2025 年 6 月 12 日完成工商注销，本期不再纳入合并范围。

## 八、聘任、解聘会计师事务所情况

现聘任的会计师事务所

境内会计师事务所名称	大信会计师事务所（特殊普通合伙）
境内会计师事务所报酬（万元）	132.5
境内会计师事务所审计服务的连续年限	1
境内会计师事务所注册会计师姓名	谢文、郭保庆
境内会计师事务所注册会计师审计服务的连续年限	1
境外会计师事务所名称（如有）	不适用
境外会计师事务所审计服务的连续年限（如有）	不适用
境外会计师事务所注册会计师姓名（如有）	不适用
境外会计师事务所注册会计师审计服务的连续年限（如有）	不适用

当期是否改聘会计师事务所

是 否

是否在审计期间改聘会计师事务所

是 否

更换会计师事务所是否履行审批程序

是 否

对改聘、变更会计师事务所情况的详细说明

1. 公司 2025 年第七次临时股东会审议通过《关于新聘 2025 年度财务决算审计中介机构的议案》。

公司变更前会计师事务所：天健会计师事务所（特殊普通合伙）。

变更后会计师事务所：大信会计师事务所（特殊普通合伙）（简称“大信会计师事务所”）

变更原因：原年度审计机构天健会计师事务所（特殊普通合伙）已连续为公司提供三年审计服务，为保证公司审计工作的独立性、客观性、公允性，公司按照《国有企业、上市公司选聘会计师事务所管理办法》等相关规定，履行相应的选聘程序。

2. 新聘会计师事务所履行的程序

（1）审计委员会审议意见

鉴于大信会计师事务所（特殊普通合伙）具有证券期货相关业务审计特许资格和财务审计机构的履职条件及能力，能够遵循《中国注册会计师独立审计准则》，勤勉、尽职，公允合理地发表独立审计意见，拟新聘大信会计师事务所（特殊普通合伙）为公司 2025 年度财务决算审计机构，该聘任符合《国有企业、上市公司选聘会计师事务所管理办法》（财会〔2023〕4 号）有关规定。与会人员一致同意向董事会提议新聘大信会计师事务所（特殊普通合伙）为公司 2025 年度财务决算审计机构并履行程序。

（2）董事会、股东会对议案审议和表决情况

该事项已经公司 2025 年第十四次临时董事会和公司 2025 年第七次临时股东会审议通过。

具体详见巨潮资讯网《关于新聘（变更）2025 年度财务决算审计中介机构公告》。

聘请内部控制审计会计师事务所、财务顾问或保荐人情况

适用 不适用

公司 2025 年第七次临时股东会审议通过《关于新聘 2025 年度财务决算审计中介机构的议案》，大信会计师事务所（特殊普通合伙）作为内部控制审计会计师事务所，预计审计费用 132.5 万元（含税）。报告期内，尚未支付 2025 年度财务决算审计费用。

2025 年 5 月 6 日，公司在巨潮资讯网披露《关于筹划发行股份及支付现金购买资产并募集配套资金暨关联交易事项的停牌公告》，披露公司聘请中信证券股份有限公司作为本次交易的独立财务顾问。截至报告期末，本次交易尚需审批，本次交易未支付财务顾问费用。

## 九、年度报告披露后面临退市情况

适用 不适用

## 十、破产重整相关事项

适用 不适用

公司报告期末未发生破产重整相关事项。

## 十一、重大诉讼、仲裁事项

适用 不适用

诉讼（仲裁）基本情况	涉案金额（万元）	是否形成预计负债	诉讼（仲裁）进展	诉讼（仲裁）审理结果及影响	诉讼（仲裁）判决执行情况	披露日期	披露索引
霍煤鸿骏铝电公司与嘉能可公司（GLENCORE AG）于 2008 年签订了《十年期氧化铝合同》，（以下简称“合同”），合同总量 250 万吨，每个合同年交货量 25 万吨，合同约定国产氧化铝交货量占比不得超过 40%。后嘉能可公司未按合同约定交付进口氧化铝，构成违约。霍煤鸿骏铝电公司向香港国际仲裁中心申请仲裁。	16,568.98	0	2020 年 6 月，嘉能可公司提取霍煤鸿骏在中国银行开具的 2000 万美元备用信用证。2021 年 3 月，仲裁庭以远程方式召开程序性听证会。2021 年 5 月，仲裁庭对嘉能可公司主张的三项问题进行初裁（三项问题分别是：第一合同年是否构成违约，是否超过诉讼时效；第七合同年霍煤鸿骏延迟收货是否构成违约；霍煤鸿骏未按合同约定提供年度氧化铝采购计划，未保障嘉能可公司获得额外氧化铝交易的机会，是否属于违约）。2021 年 10 月，	本案件尚需香港国际仲裁中心仲裁，待本案件对公司利润影响最终确定后另行披露具体情况。	仲裁庭暂未下发最终裁决，不涉及判决执行	2025 年 08 月 28 日	《2025 年半年度报告》“重大诉讼、仲裁事项”

		<p>仲裁庭下发初裁裁定，针对问题 1：嘉能可公司关于第一合同年的反请求是否已过时效，裁定嘉能可公司关于第 1 合同年的主张已过时效；针对问题 2：嘉能可公司关于第七合同年的反请求是否已经通过修正案得到全部解决，裁定嘉能可公司关于第 7 合同年的主张没有通过第 8 号至第 14 号修正案得到解决；针对问题 3：霍煤鸿骏未按合同约定提供年度氧化铝采购计划，未保障嘉能可公司获得额外氧化铝交易的机会，裁定霍煤鸿骏没有义务提供每一年的氧化铝采购计划。</p> <p>2021 年 10 月，嘉能可公司向仲裁庭提起新的仲裁申请。2022 年 3 月 11 日，仲裁庭以视频方式组织召开远程案件管理听证会。3 月 24 日，仲裁庭下发听证裁决，将原定于 2022 年 5 月的庭审推迟至 2023 年 12 月。2023 年 4 月 20 日，霍煤鸿骏、嘉能可公司完成证人证词、证据材料提交工作。2023 年 6 月 23 日，仲裁庭组织召开远程案件管理会。2024 年 3 月 15 日，霍煤鸿骏、嘉能可完成证人证言、专家报告交换工作。2024 年 6 月 11 日，仲裁庭组</p>				
--	--	---	--	--	--	--

			组织召开庭前会议，研究庭审工作安排。2024 年 7 月 15 日-8 月 2 日，香港仲裁庭开庭审理本案，暂未下发裁决。				
未达到重大诉讼披露标准的其他诉讼的相关情况	2,808.94	0	2025 年度，公司共涉及法律纠纷案件 13 起，已办结 9 起，现有涉诉未结案件 4 起。	2025 年度办结 9 起法律纠纷案件，涉诉金额 1755.24 万元，7 起胜诉，2 起原告撤诉。	---		---

## 十二、处罚及整改情况

适用 不适用

公司报告期不存在处罚及整改情况。

## 十三、公司及其控股股东、实际控制人的诚信状况

适用 不适用

## 十四、重大关联交易

### 1、与日常经营相关的关联交易

适用 不适用

关联交易方	关联关系	关联交易类型	关联交易内容	关联交易定价原则	关联交易价格	关联交易金额（万元）	占同类金额的比例	获批的交易额度（万元）	是否超过获批额度	关联交易结算方式	可获得的同类交易市价	披露日期	披露索引
电易购（北京）科技有限公司	实际控制人控制	购买商品、接受劳务	劳动保护用品、办公用品、低值易耗品、备品备件采购、催化剂等采购	市场定价	---	17,978	1.77%	24,906.06	否	银行存款或承兑汇票	---	2025 年 12 月 12 日	《关于调整公司 2025 年度日常关联交易预计额度公告》（公告编号：20250

国家电力投资集团有限公司及其控股子公司	实际控制人控制	购买商品	碳资产交易	市场定价	--	4,935.87	0.49%	10,000	否	银行存款或承兑汇票	--	2025年03月26日	82) 《关于公司2025年度日常关联交易预计情况公告》(公告编号:2025005)
国家电力投资集团有限公司物资装备分公司	实际控制人控制	购买商品	总包配送物资	市场定价	--	5,026.11	0.50%	11,894.18	否	银行存款或承兑汇票	--	2025年12月12日	《关于调整公司2025年度日常关联交易预计额度公告》(公告编号:2025082)
国家电力投资集团有限公司物资装备分公司	实际控制人控制	购买商品、接受劳务	1. 采购生产用品 2. 购买大宗设备 3. 设备监造服务	市场定价	--	115,259.5	11.36%	133,117.13	否	银行存款或承兑汇票	--	2025年03月26日	《关于公司2025年度日常关联交易预计情况公告》(公告编号:2025005)
国家电投集团铝业国际	实际控制人控制	购买商品	氧化铝、氟化铝、石油	市场定价	--	651,487.26	64.19%	717,893.8	否	银行存款或承兑汇票	--	2025年12月12日	《关于调整公司2025

贸易有限公司			焦、煨后焦、阳极碳块、沥青、阳极生块										年度日常关联交易预计额度公告》(公告编号: 2025082)
国家电投集团内蒙古能源有限公司蒙源物资装备分公司	实际控制人控制	购买商品、接受劳务	总包配送物资	市场定价	--	1,684.48	0.17%	2,503.47	否	银行存款或承兑汇票	--	2025年12月12日	《关于调整公司2025年度日常关联交易预计额度公告》(公告编号: 2025082)
国家电投集团数字科技有限公司	实际控制人控制	购买商品、接受劳务	集团化系统应用运维服务、集团统建产业态势分析项目、全产业协同调度指挥平台	市场定价	--	12,021.59	1.18%	13,217.23	否	银行存款或承兑汇票	--	2025年12月12日	《关于调整公司2025年度日常关联交易预计额度公告》(公告编号: 2025082)
国家电投集团内蒙古能源有限公司	实际控制人控制	购买商品、接受劳务	采购生产用品、总包配送服务	市场定价	--	27,256.36	2.69%	30,174.34	否	银行存款或承兑汇票	--	2025年03月26日	《关于公司2025年度日常关联交易

源物资装备分公司													预计情况公告》(公告编号: 2025005)
国家电投集团数字科技有限公司	实际控制人控制	接受劳务	集团产业数据中台配套建设、互联网出口归集运营服务、erp 运维等	市场定价	--	2,233.2	0.22%	3,352.5	否	银行存款或承兑汇票	--	2025年03月26日	《关于公司2025年度日常关联交易预计情况公告》(公告编号: 2025005)
山东电力工程咨询有限公司	实际控制人控制	接受劳务	1. 扎哈淖尔绿电铝一体化项目 220kV 输变电工程之夏营地风电场电网适应性改造 60 万千瓦风电涉网改造初步设计质保金 2. 设备、装置性材料购置费	市场定价	--	20,420.39	2.01%	25,411.97	否	银行存款或承兑汇票	--	2025年12月12日	《关于调整公司2025年度日常关联交易预计额度公告》(公告编号: 2025082)

		<p>3. 技术服务费</p> <p>4. 建筑工程费、安装工程费</p> <p>5. 内蒙古煤鸿骏电力分公司燃煤自备电厂 7#、8#机组可再生能源替代工程 450MW 风电项目可行性研究报告编制项目</p> <p>6. 电力分公司火电灵活性改造促进市场消纳新能源试点 150MW 光伏项目</p> <p>7. 通辽市防沙治沙和风电光伏一</p>										
--	--	---	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

			体化工程首批110万千瓦项目初步设计编制8. 通辽市防治沙和风光伏一体化工程二期实施方案编制 9. 纳规申报方案及消纳分析报告编制 10. 风资源评估报告评审										
上海能源科技发展有限公司	实际控制人控制	接受劳务	EPC总包工程款、内蒙古霍煤鸿骏电力分公司燃煤自备电厂7#、8#机组可再生能源替代工程450MW风电	市场定价	--	4,266.79	0.42%	8,767.9	否	银行存款或承兑汇票	--	2025年12月12日	《关于调整公司2025年度日常关联交易预计额度公告》（公告编号：2025082）

			项目 PC 总 承包 (二 标 段) 服务 项目										
上海能源科技发展有限公司	实际控制人控制	接受劳务	锡盟阿巴嘎旗别力古台 500MW 风力发电项目二标段 PC 承包合同	市场定价	--	1,104.18	0.11%	2,500	否	银行存款或承兑汇票	--	2025 年 03 月 26 日	《关于公司 2025 年度日常关联交易预计情况公告》(公告编号: 2025005)
大连发电有限责任公司	实际控制人控制	销售商品	煤炭	市场定价	--	28,238.72	4.34%	35,698.54	否	银行存款或承兑汇票	--	2025 年 12 月 12 日	《关于调整公司 2025 年度日常关联交易预计额度公告》(公告编号: 2025082)
大连泰山热有限公司	实际控制人控制	销售商品	煤炭	市场定价	--	14,356.14	2.21%	15,225.13	否	银行存款或承兑汇票	--	2025 年 12 月 12 日	《关于调整公司 2025 年度日常关联交易预计额度公告》(公告编

													号： 20250 82)
抚顺 辽电 运营 管理 有限 公司	实际 控制 人控 制	销售 商品	煤炭	市场 定价	--	22,36 7.8	3.44%	33,04 6.11	否	银行 存款 或承 兑汇 票	--	2025 年12 月12 日	《关 于调 整公 司 2025 年度 日常 关联 交易 预计 额度 公告 》 (公 告编 号： 20250 82)
阜新 发电 有限 责任 公司	实际 控制 人控 制	销售 商品	煤炭	市场 定价	--	12,05 0.55	1.85%	13,33 3.3	否	银行 存款 或承 兑汇 票	--	2025 年12 月12 日	《关 于调 整公 司 2025 年度 日常 关联 交易 预计 额度 公告 》 (公 告编 号： 20250 82)
国家 电投 集团 东北 电力 有限 公司 本溪 热电 分公 司	实际 控制 人控 制	销售 商品	煤炭	市场 定价	--	30,98 7.83	4.77%	38,47 1.1	否	银行 存款 或承 兑汇 票	--	2025 年12 月12 日	《关 于调 整公 司 2025 年度 日常 关联 交易 预计 额度 公告 》 (公 告编 号： 20250 82)
国家	实际	销售	煤炭	市场	--	22,50	3.46%	27,73	否	银行	--	2025	《关

电投集团东北电力有限公司抚顺热电分公司	控制人控制	商品		定价		3		3.37		存款或承兑汇票		年12月12日	于调整公司2025年度日常关联交易预计额度公告》(公告编号:2025082)
国家电投集团吉林能源投资有限公司白山分公司	实际控制人控制	销售商品	煤炭	市场定价	--	6,858.98	1.06%	18,492.37	否	银行存款或承兑汇票	--	2025年03月26日	《关于公司2025年度日常关联交易预计情况公告》(公告编号:202505)
国家电投集团吉林能源投资有限公司通化分公司	实际控制人控制	销售商品	煤炭	市场定价	--	8,330.51	1.28%	14,701.84	否	银行存款或承兑汇票	--	2025年12月12日	《关于调整公司2025年度日常关联交易预计额度公告》(公告编号:2025082)
国家电投集团铝业国际贸易	实际控制人控制	销售商品	铝锭	市场定价	--	142,634.35	21.94%	179,646.02	否	银行存款或承兑汇票	--	2025年12月12日	《关于调整公司2025年度

有限公司													日常关联交易预计额度公告》(公告编号: 2025082)
国家电投集团内蒙古能源有限公司蒙源物资装备分公司	实际控制人控制	销售商品	材料(托辊)	市场定价	--	242.46	0.04%	300	否	银行存款或承兑汇票	--	2025年12月12日	《关于调整公司2025年度日常关联交易预计额度公告》(公告编号: 2025082)
国电投绿色能源股份有限公司白城热电分公司	实际控制人控制	销售商品	煤炭	市场定价	--	32,771.08	5.04%	37,627.1	否	银行存款或承兑汇票	--	2025年12月12日	《关于调整公司2025年度日常关联交易预计额度公告》(公告编号: 2025082)
国电投绿色能源股份有限公司四平热电分公司	实际控制人控制	销售商品	煤炭	市场定价	--	19,371.62	2.98%	29,887.05	否	银行存款或承兑汇票	--	2025年12月12日	《关于调整公司2025年度日常关联交易预计

													额度公告》(公告编号: 2025082)
国电投绿色能源股份有限公司吉林松花江热电分公司	实际控制人控制	销售商品	煤炭	市场定价	--	17,463.81	2.69%	21,044.83	否	银行存款或承兑汇票	--	2025年03月26日	《关于公司2025年度日常关联交易预计情况公告》(公告编号: 2025005)
国电投绿色能源股份有限公司长春热电分公司	实际控制人控制	销售商品	煤炭	市场定价	--	39,049.42	6.01%	41,044.72	否	银行存款或承兑汇票	--	2025年12月12日	《关于调整公司2025年度日常关联交易预计额度公告》(公告编号: 2025082)
吉林吉电有限公司	实际控制人控制	销售商品	煤炭	市场定价	--	8,133.29	1.25%	14,746.91	否	银行存款或承兑汇票	--	2025年03月26日	《关于公司2025年度日常关联交易预计情况公告》(公告编号: 2025082)

													202505)
吉林松花江热电有限公司	实际控制人控制	销售商品	煤炭	市场定价	--	28,145.71	4.33%	35,722.08	否	银行存款或承兑汇票	--	2025年12月12日	《关于调整公司2025年度日常关联交易预计额度公告》(公告编号:2025082)
辽宁清河发电有限责任公司	实际控制人控制	销售商品	煤炭	市场定价	--	49,134.33	7.56%	66,675.83	否	银行存款或承兑汇票	--	2025年12月12日	《关于调整公司2025年度日常关联交易预计额度公告》(公告编号:2025082)
国家电投集团内蒙古能源有限公司	实际控制人控制	受托管理	委托管理费	成本加成	--	4,788.69	14.84%	8,273	否	银行存款或承兑汇票	--	2025年03月26日	《关于公司2025年度日常关联交易预计情况公告》(公告编号:202505)
国家电投集团	实际控制人控制	受托管理	委托管理费	成本加成	--	9,031.48	27.98%	8,224	是	银行存款或承	--	2025年03月26日	《关于公司

内蒙古白音华煤电有限公司	制									兑汇票		日	2025年度日常关联交易预计情况公告》(公告编号:2025005)
内蒙古锦华路港物流有限责任公司	实际控制人控制	受托管理	委托管理费	成本加成	--	7,500.32	23.24%	2,910	是	银行存款或承兑汇票	--	2025年03月26日	《关于公司2025年度日常关联交易预计情况公告》(公告编号:2025005)
国家电投集团内蒙古能源有限公司	实际控制人控制	承租	车辆租赁	成本加成	--	75.86	1.26%	80.2	否	银行存款或承兑汇票	--	2025年03月26日	《关于公司2025年度日常关联交易预计情况公告》(公告编号:2025005)
通辽电有限责任公司	实际控制人控制	承租	房屋租赁	成本加成	--	5.52	0.09%	7.52	否	银行存款或承兑汇票	--	2025年03月26日	《关于公司2025年度日常关联交易预计情况

													公告》 (公告编号: 2025005)
北京中企时代科技有限公司霍勒分公司	控股股东控制	购买商品	固定电话费用、系统及服务器等设备移设等	市场定价	--	1,085.55	0.11%	1,459.12	否	银行存款或承兑汇票	--	2025年03月26日	《关于公司2025年度日常关联交易预计情况公告》(公告编号:2025005)
中电投蒙东能源集团有限责任公司扎哈淖尔工业供水分公司	控股股东控制	购买商品	1.3-8号机组供用水 2.9-10号机组供用水 3.水库水	市场定价	--	4,183.29	0.41%	5,347.44	否	银行存款或承兑汇票	--	2025年03月26日	《关于公司2025年度日常关联交易预计情况公告》(公告编号:2025005)
北京中企时代科技有限公司霍勒分公司	控股股东控制	接受劳务	IT运维服务、单机维护、煤炭生产系统维护、光缆抢修等	市场定价	--	2,076.74	0.20%	1,592.29	是	银行存款或承兑汇票	--	2025年12月12日	《关于调整公司2025年度日常关联交易预计额度公告》(公告编号:2025005)

													82)
中电蒙东能源集团有限责任公司通辽发电总厂	控股股东控制	购买商品、接受劳务	1. 风磨煤机叶轮委托维修及中速磨煤机磨辊堆焊 2. 3-6号机组燃料及辅助服务 3. 7、8号机组检修维护 4. 7、8号机组C级检修 5. 7、8号机组空冷岛减速机维修 6. 一至五期风电、灵活性改造30万风电、灵活性改造一期5万光伏、二期5万光伏、D厂及新园站电气设	市场定价	--	8,563.58	0.84%	13,973.73	否	银行存款或承兑汇票	--	2025年12月12日	《关于调整公司2025年度日常关联交易预计额度公告》(公告编号:2025082)

			备检修维护 7.1、2号机组主机设备检修维护合同（3年）、1、2号机组C级检修 8.炭素煅烧设备检修外委服务项目、库伦农村能源革命试点县项目一期工程前期费用 9、光伏组件										
通辽热电有限责任公司	控股股东控制	委托管理	委托管理费（1名员工人工成本）	市场价	--	0	0.00%	29	否	银行存款或承兑汇票	--	2025年03月26日	《关于公司2025年度日常关联交易预计情况公告》（公告编号：202505）
中电	控股	受托	委托	成本	--	10,46	32.43	9,583	是	银行	--	2025	《关

投蒙东能源集团有限责任公司	股东控制	管理	管理费	加成		6.22	%			存款或承兑汇票		年 03 月 26 日	于公司 2025 年度日常关联交易预计情况公告》(公告编号: 2025005)
北京企时代科技有限公司霍林郭勒分公司	控股股东控制	销售商品	销售水电等	成本加成	--	0.21	0.00%	2.65	否	银行存款或承兑汇票	--	2025 年 03 月 26 日	《关于公司 2025 年度日常关联交易预计情况公告》(公告编号: 2025005)
通辽第二发电有限责任公司	控股股东控制	销售商品	煤炭	市场定价	--	49,067.63	7.55%	61,052.18	否	银行存款或承兑汇票	--	2025 年 03 月 26 日	《关于公司 2025 年度日常关联交易预计情况公告》(公告编号: 2025005)
通辽电投发电有限责任公司	控股股东控制	销售商品	煤炭	市场定价	--	37,295.58	5.74%	45,724.32	否	银行存款或承兑汇票	--	2025 年 12 月 12 日	《关于调整公司 2025 年度日常关联

													交易 预计 额度 公 告》 (公 告编 号: 20250 82)
通辽 热电 有限 责任 公司	控 股 东 控 制	销 售 商 品	煤 炭	市 场 定 价	--	8,716 .17	1.34%	12,05 8.58	否	银 行 存 款 或 承 兑 汇 票	--	2025 年 12 月 12 日	《关 于调 整公 司 2025 年度 日常 关联 交易 预计 额度 公 告》 (公 告编 号: 20250 82)
中电 投蒙 东能 源集 团有 限责 任公 司通 辽发 电总 厂	控 股 东 控 制	销 售 商 品	煤 炭、 水 电 等	市 场 定 价	--	26,14 8.96	4.02%	31,49 2.31	否	银 行 存 款 或 承 兑 汇 票	--	2025 年 03 月 26 日	《关 于公 司 2025 年度 日常 关联 交易 预计 情况 公 告》 (公 告编 号: 20250 05)
中电 投蒙 东能 源集 团有 限责 任公 司扎 哈淖 尔工 业供 水分 公司	控 股 东 控 制	销 售 商 品	电 费	市 场 定 价	--	21.76	0.00%	35	否	银 行 存 款 或 承 兑 汇 票	--	2025 年 03 月 26 日	《关 于公 司 2025 年度 日常 关联 交易 预计 情况 公 告》 (公

													告编号： 20250 05)
中电蒙东能源集团有限责任公司通辽盛发电分公司	控股股东控制	销售商品	煤炭	市场定价	--	24,935.84	3.84%	25,916.39	否	银行存款或承兑汇票	--	2025年12月12日	《关于调整公司2025年度日常关联交易预计额度公告》（公告编号：2025082）
内蒙古音华铝电有限公司	实际控制人控制	提供劳务	电解运行业务服务外包项目合同、消防服务、培训服务	市场定价	--	12,897.05	1.98%	14,159	否	银行存款或承兑汇票	--	2025年03月26日	《关于公司2025年度日常关联交易预计情况公告》（公告编号：202505）
通辽电投发电有限责任公司	控股股东控制	提供劳务	培训	市场定价	--	4.8	0.00%	611	否	银行存款或承兑汇票	--	2025年03月26日	《关于公司2025年度日常关联交易预计情况公告》（公告编号：202505）
中电投蒙	控股股东	提供劳务	培训	市场定价	--	45.6	0.01%	611	否	银行存款	--	2025年03	《关于公

东能集团有限责任公司通辽发电厂	控制									或承兑汇票		月 26 日	司 2025 年度日常关联交易预计情况公告》(公告编号: 2025005)
中电投蒙东能源集团有限责任公司扎哈淖尔工业供水公司	控股股东控制	提供劳务	培训	市场价	--	19.55	0.00%	611	否	银行存款或承兑汇票	--	2025 年 03 月 26 日	《关于公司 2025 年度日常关联交易预计情况公告》(公告编号: 2025005)
北京企时代科技有限公司霍林郭勒分公司	控股股东控制	提供劳务	培训	市场价	--	18.08	0.00%	611	否	银行存款或承兑汇票	--	2025 年 03 月 26 日	《关于公司 2025 年度日常关联交易预计情况公告》(公告编号: 2025005)
中电投蒙东能源集团有限责任公司通辽盛	控股股东控制	提供劳务	培训	市场价	--	33.1	0.01%	611	否	银行存款或承兑汇票	--	2025 年 03 月 26 日	《关于公司 2025 年度日常关联交易预计

发热分公司													情况公告》(公告编号: 2025005)
通辽第二发电有限责任公司	控股股东控制	提供劳务	培训	市场定价	--	1.22	0.00%	611	否	银行存款或承兑汇票	--	2025年12月12日	《关于调整公司2025年度日常关联交易预计额度公告》(公告编号: 2025082)
通辽热电有限责任公司	控股股东控制	提供劳务	培训	市场定价	--	34.74	0.01%	611	否	银行存款或承兑汇票	--	2025年03月26日	《关于公司2025年度日常关联交易预计情况公告》(公告编号: 2025005)
中电投蒙东能源集团有限责任公司	控股股东控制	承租	房屋、车辆、土地租赁	成本加成	--	4,326.3	71.87%	4,690.31	否	银行存款或承兑汇票	--	2025年12月12日	《关于调整公司2025年度日常关联交易预计额度公告》(公告编

													号： 20250 82)
中电 投蒙 东能 源集 团有 限责 任公 司通 辽发 电总 厂	控 股 股 东 控 制	承 租	房 屋 租 赁	成 本 加 成	--	394.1 8	6.55%	275	是	银 行 存 款 或 承 兑 汇 票	--	2025 年 12 月 12 日	《关 于调 整公 司 2025 年度 日常 关联 交易 预计 额度 公告 》 (公 告编 号： 20250 82)
内 蒙 古 中 霍 石 油 有 限 责 任 公 司	联 营 企 业	出 租	土 地 租 赁	市 场 定 价	--	46.58	23.73 %	88.72	否	银 行 存 款 或 承 兑 汇 票	--	2025 年 03 月 26 日	《关 于公 司 2025 年度 日常 关联 交易 预计 情况 公告 》 (公 告编 号： 20250 05)
内 蒙 古 霍 宁 碳 有 限 责 任 公 司	持 股 比 例 超 过 5% 的 法 人 控 制	购 买 商 品 、 接 受 劳 务	阳 极 碳 块 、 委 托 加 工	市 场 定 价	--	84,20 4.01	8.30%	79,50 4.42	否	银 行 存 款 或 承 兑 汇 票	--	2025 年 12 月 12 日	《关 于调 整公 司 2025 年度 日常 关联 交易 预计 额度 公告 》 (公 告编 号： 20250 82)
内 蒙 古 中	联 营 企 业	购 买 商 品	汽 油、	市 场 定 价	--	26,72 9.67	2.63%	20,19 9.22	是	银 行 存 款	--	2025 年 12	《关 于调

油煤石有 限责任公 司			柴油							或承 兑汇 票		月 12 日	整公 司 2025 年度 日常 关联 交易 预计 额度 公告》 (公 告编 号: 20250 82)
内蒙 古霍 宁素 有限 责任 公司	持 股 比 例 超 过 5% 的 法 人 控 制	销 售 商 品	残 极	市 场 定 价	--	3,987 .55	0.61%	4,247 .79	否	银 行 存 款 或 承 兑 汇 票	--	2025 年 03 月 26 日	《关 于公 司 2025 年度 日常 关联 交易 预计 情况 公告》 (公 告编 号: 20250 05)
内蒙 古白 音华 铝电 有限 公司	实 际 控 制 人 控 制	承 租	房 屋、 设 备	市 场 定 价	--	78.44	1.30%		是	银 行 存 款 或 承 兑 汇 票	--		
上海 融和 元储 能源 有限 公司	实 际 控 制 人 控 制	购 买 商 品	左 中 项 目 网 型 储 能 系 统 设 备	市 场 定 价	--	4,656 .56	0.46%	8,200	否	银 行 存 款 或 承 兑 汇 票	--	2025 年 12 月 12 日	《关 于调 整公 司 2025 年度 日常 关联 交易 预计 额度 公告》 (公 告编 号: 20250 82)
国家	实际	出租	车辆	市场	--			1.83	否	银行	--	2025	《关

电投集团内蒙古能源有限公司	控制人控制		租赁	定价						存款或承兑汇票		2025年12月12日	于调整公司2025年度日常关联交易预计额度公告》(公告编号:2025082)
通辽热电有限责任公司	控股股东控制	接受劳务	项目核销费用	成本加成	--	2,945.37	0.29%	2,918.06	是	银行存款或承兑汇票	--	2025年12月12日	《关于调整公司2025年度日常关联交易预计额度公告》(公告编号:2025082)
中电投蒙东能源集团有限责任公司	控股股东控制	出租	房屋租赁及车辆租赁	市场定价	--			5.84	否	银行存款或承兑汇票	--	2025年12月12日	《关于调整公司2025年度日常关联交易预计额度公告》(公告编号:2025082)
合计				--	--	1,680,699.53	--	1,973,462.8	--	--	--	--	--
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）	无
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

共同投资方	关联关系	被投资企业的名称	被投资企业的主营业务	被投资企业的注册资本	被投资企业的总资产（万元）	被投资企业的净资产（万元）	被投资企业的净利润（万元）
内蒙古霍林河煤业集团有限责任公司	间接持有公司 5%以上股份	内蒙古青格洱新能源开发有限公司	许可项目：发电业务、输电业务、供（配）电业务；输电、供电、受电电力设施的安装、维修和试验；热力生产和供应；建设工程施工。（依法须经批准的项目，经相关部门批准后方可开展经营活动，具体经营项目以相关部门批准文件或许可证件为准）一般项目：风力发电技术服务；发电技术服务；储能技术服务；新兴能源技术研发；通用设备修理。（除依法须经批准的项目外，凭营业执照依法自主开展经营活动）	120,000 万元	448,386.79	117,975.97	4,358.19

		营活动)				
被投资企业的重大在建项目的进展情况（如有）	该事项为关联方共同投资公司的减资事项。公司第八届董事会第五次会议审议通过了《关于内蒙古青格洱新能源开发有限公司以及通辽市青格洱新能源有限公司减少注册资本暨关联交易的议案》，具体详见巨潮资讯网《内蒙古电投能源股份有限公司关于内蒙古青格洱新能源开发有限公司以及通辽市青格洱新能源有限公司减少注册资本暨关联交易公告》。					

#### 4、关联债权债务往来

适用 不适用

是否存在非经营性关联债权债务往来

是 否

公司报告期不存在非经营性关联债权债务往来。

#### 5、与存在关联关系的财务公司的往来情况

适用 不适用

存款业务

关联方	关联关系	每日最高存款限额（万元）	存款利率范围	期初余额（万元）	本期发生额		期末余额（万元）
					本期合计存入金额（万元）	本期合计取出金额（万元）	
国家电投集团财务有限公司（含香港财资公司）	实际控制人控制	1,000,000	存款利率在满足人民银行相关规定的基础上，不低于中国人民银行统一颁布的同期同类存款的存款利率标准	196,120.55	9,818,862.75	9,868,311.29	146,672.01

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	实际控制人控制	1,000,000	贷款基础利率	21,000	4,300	4,000	21,300

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	实际控制人控制	其他金融业务	1,000,000	4,300

#### 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

(1) 2025 年度公司子公司内蒙古霍煤鸿骏铝电有限责任公司预计接受公司及关联方委托贷款不超过合计 80 亿元，实际发生 61 亿元，其中接受关联方委托贷款 1 亿元，接受公司委托贷款 60 亿元；子公司晋中电投晟辉智慧能源有限公司预计接受公司及关联方委托贷款不超过合计 0.6 亿元，实际发生 0.6 亿元，其中接受关联方委托贷款 0.6 亿元，接受公司委托贷款 0 元；达拉特旗那仁太新能源有限公司预计接受公司及关联方委托贷款不超过合计 8 亿元，实际发生 7.35 亿元，其中接受关联方委托贷款 3.35 亿元，接受公司委托贷款 4 亿元；内蒙古巴音新能源有限公司预计接受公司及关联方委托贷款不超过合计 8 亿元，实际发生 2 亿元，其中接受关联方委托贷款 1 亿元，接受公司委托贷款 1 亿元；阿拉善右旗电投新能源有限公司预计接受公司及关联方委托贷款不超过合计 2 亿元，实际发生 0.14 亿元，其中接受关联方委托贷款 0.14 亿元，接受公司委托贷款 0 元；扎鲁特旗电投新能源有限公司预计接受公司及关联方委托贷款不超过合计 0.2 亿元，实际发生 0.135 亿元，其中接受关联方委托贷款 0.135 亿元，接受公司委托贷款 0 元；山东那仁太新能源有限公司预计接受公司及关联方委托贷款不超过合计 0.5 亿元，实际发生 0.19 亿元，其中接受关联方委托贷款 0.19 亿元，接受公司委托贷款 0 元；通辽市青格洱新能源有限公司预计接受公司及关联方委托贷款不超过合计 3 亿元，实际发生 0.6 亿元，其中接受关联方委托贷款 0 元，接受公司委托贷款 0.6 亿元；内蒙古电投新能源生态建设有限责任公司预计接受公司及关联方委托贷款不超过合计 8 亿元，实际发生 7.31 亿元，其中接受关联方委托贷款 0 元，接受公司委托贷款 7.31 亿元；阿巴嘎旗绿能新能源有限公司预计接

受公司及关联方委托贷款不超过合计 7 亿元，实际发生 3.2 亿元，其中接受关联方委托贷款 0 元，接受公司委托贷款 3.2 亿元；兴安电投能源有限责任公司预计接受公司及关联方委托贷款不超过合计 1.5 亿元，实际发生 1.5 亿元，其中接受关联方委托贷款 0 元，接受公司委托贷款 1.5 亿元。

(2) 2025 年度关于子公司与百瑞信托有限公司开展永续信托业务预计关联交易发生金额 7 亿元，实际发生 0 元。

(3) 2025 年度公司与国家电投集团财务有限公司办理存款、信贷、结算等业务的关联交易预计日存款最高余额 100 亿元，信贷业务规模最高金额 100 亿元。截至 2025 年末在国家电投集团财务有限公司存款余额为 14.67 亿元。2025 年在国家电投集团财务有限公司借款期初余额 2.1 亿元，本期净增加借款 0.03 亿元，期末余额 2.13 亿元。

重大关联交易临时报告披露网站相关查询

临时公告名称	临时公告披露日期	临时公告披露网站名称
关于公司 2025 年度日常关联交易预计情况公告	2025 年 03 月 26 日	巨潮资讯网《关于公司 2025 年度日常关联交易预计情况公告》（公告编号 2025005）
关于通过国家电投集团财务有限公司提供委托贷款暨关联交易公告	2025 年 03 月 26 日	巨潮资讯网《关于通过国家电投集团财务有限公司提供委托贷款暨关联交易公告》（公告编号 2025006）
关于与国家电投集团财务有限公司办理存款、信贷、结算等业务公告	2025 年 04 月 25 日	巨潮资讯网《关于与国家电投集团财务有限公司办理存款、信贷、结算等业务公告》（公告编号 2025013）
上市公司关于发行股份及支付现金购买资产并募集配套资金关联交易事项的一般风险提示公告	2025 年 05 月 19 日	巨潮资讯网《上市公司关于发行股份及支付现金购买资产并募集配套资金关联交易事项的一般风险提示公告》（公告编号 2025025）
关于子公司与百瑞信托有限公司开展永续信托业务暨关联交易公告	2025 年 06 月 27 日	巨潮资讯网《关于子公司与百瑞信托有限公司开展永续信托业务暨关联交易公告》（公告编号 2025034）
关于 2025 年公司本部及相关所属单位 IT 运维服务项目采购暨关联交易公告	2025 年 06 月 27 日	巨潮资讯网《关于 2025 年公司本部及相关所属单位 IT 运维服务项目采购暨关联交易公告》（公告编号 2025035）
关于霍林河坑口发电公司脱硫系统检修维护项目采购方式暨关联交易公告	2025 年 06 月 27 日	巨潮资讯网《关于霍林河坑口发电公司脱硫系统检修维护项目采购方式暨关联交易公告》（公告编号 2025036）
关于南露天煤矿采用投资购买方式落实产能置换指标暨关联交易公告	2025 年 06 月 27 日	巨潮资讯网《关于南露天煤矿采用投资购买方式落实产能置换指标暨关联交易公告》（公告编号 2025037）
关于呼和浩特生产调度指挥中心物业服务承包采购方式暨关联交易公告	2025 年 11 月 19 日	巨潮资讯网《关于呼和浩特生产调度指挥中心物业服务承包采购方式暨关联交易公告》（公告编号 2025078）

关于调整公司 2025 年度日常关联交易预计额度公告	2025 年 12 月 12 日	巨潮资讯网《关于调整公司 2025 年度日常关联交易预计额度公告》（公告编号 2025082）
关于通过国家电投集团财务有限公司提供委托贷款暨关联交易的公告	2025 年 12 月 12 日	巨潮资讯网《关于通过国家电投集团财务有限公司提供委托贷款暨关联交易的公告的公告》（公告编号 2025083）
关于继续受托管理国家电投内蒙古公司等公司暨关联交易公告	2025 年 12 月 12 日	巨潮资讯网《关于继续受托管理国家电投内蒙古公司等公司暨关联交易公告》（公告编号 2025085）
关于内蒙古青格洱新能源开发有限公司以及通辽市青格洱新能源有限公司减少注册资本暨关联交易公告	2025 年 12 月 12 日	巨潮资讯网《关于内蒙古青格洱新能源开发有限公司以及通辽市青格洱新能源有限公司减少注册资本暨关联交易公告》（公告编号 2025086）

## 十五、重大合同及其履行情况

### 1、托管、承包、租赁事项情况

#### （1）托管情况

适用 不适用

托管情况说明

报告期内，国家电投将其在内蒙古区域所属的四个主体的经营性资产的经营权和其投资所形成的股权委托给电投能源公司管理。（委托方）国家电投集团内蒙古能源有限公司、中电投蒙东能源集团有限责任公司、国家电投集团内蒙古白音华煤电有限公司、内蒙古中电物流路港有限责任公司与（受托方）内蒙古电投能源股份有限公司签订了《托管协议》，托管期间为三年，即自 2023 年 1 月 1 日起至 2025 年 12 月 31 日止。协议明确了托管期间各方主要权利和义务，各方基于公平、公正、有偿的原则协商确定托管费计取原则，按每年实际发生管理费用确定。经 2022 年第七届董事会第七次会议审议通过，委托方与受托方签订了《托管协议》。详见《关于继续受托管理国家电投内蒙古公司等公司暨关联交易的公告》（公告编号 2022099）。2025 年实际发生托管费为 31,786.71 万元（不含税）。本托管有利于提高国有资本配置效率，充分整合资源、发挥规模效应。托管协议有明确的权利、义务约

定和托管费的计取和支付原则，不会损害上市公司利益，公司亦不会因此类交易而对关联人形成依赖。

为公司带来的损益达到公司报告期利润总额 10%以上的项目

适用 不适用

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

**(2) 承包情况**

适用 不适用

公司报告期不存在承包情况。

**(3) 租赁情况**

适用 不适用

租赁情况说明

**(1) 本公司作为出租方情况**

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
内蒙古中油霍煤石油有限责任公司	土地使用权	465,800.00	887,238.10
内蒙古察哈尔新能源有限公司	车辆	96,902.64	97,168.14
内蒙古白音华蒙东露天煤业有限公司	设备	1,350,150.55	1,265,449.80
内蒙古霍煤实业有限公司	土地使用权		47,619.05
中电投（内蒙古西部）新能源有限公司	交通工具		8,984.07
中电投蒙东能源集团有限责任公司扎哈淖尔工业供水分公司	房屋	50,458.72	50,458.72
通辽热电有限责任公司	车辆		16,194.69

**(2) 本公司作为承租方情况**

出租方名称	租赁资产种类	本期发生额				
		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（含税）	承担的租赁负债利息支出	增加的使用权资产
中电投蒙东能源集团有限责任公司	房屋、车辆、土地等	557,610.12		46,599,028.80	8,479,073.16	128,121.40
中电投蒙东能源集团有限责任公司通辽发电总厂	房屋	-		4,296,610.99	694,920.43	1,032,353.18
国家电投集团内蒙古能源有限公司	车辆	380,004.40		446,860.02	13,901.55	15,023.5

						9
中电投蒙西土右新能源有限公司	车辆			26,608.85	1,026.63	
中电投（内蒙古西部）新能源有限公司	车辆	42,644.44				
内蒙古白音华铝电有限公司	房屋、设备	-		854,954.52	125,023.68	-
国家电投集团内蒙古白音华煤电有限公司露天矿	设备			5,539,261.00	1,645,731.72	
国家电投集团内蒙古能源有限公司赤峰热电厂	车辆	601,769.91		601,769.91		
北京中企时代科技有限公司	房屋			10,039.84	495.29	33,961.93
通辽泰合风力发电有限公司	车辆	6,980.50		6,980.50		
通辽热电有限责任公司	房屋			58,000.00		
蒙东协合开鲁风力发电有限公司	车辆	35,283.02		35,283.02	-	-
蒙东协合科左后旗花灯风力发电有限公司	车辆	42,624.28		42,624.28	-	-
蒙东协合新能源有限公司	车辆	2,076.61		2,076.61		
蒙东协合扎鲁特旗风力发电有限公司	车辆	2,049.94		2,049.94		

(续)

出租方名称	租赁资产种类	上期发生额				
		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
中电投蒙西土右新能源有限公司	车辆			26,608.85	1,014.84	
通辽热电有限责任公司	房屋、建筑物			55,238.10	2,320.84	
蒙东协合科左后旗花灯风力发电有限公司	车辆	44,088.77				
蒙东协合新能源有限公司	车辆	46,143.58				
通辽泰合风力发电有限公司	设备			444,127.67	13,323.83	1,476.73
中电投（内蒙古西部）新能源有限公司	车辆			37,738.44	1,728.23	
内蒙古白音华铝电有限公司	房屋			308,274.52	27,789.68	
国家电投集团内蒙古白音华煤电有限公司露天矿	设备			4,902,000.88	1,645,731.72	
中电投蒙东能源集团有限责任公司通辽发电总厂	房屋			3,960,930.18	293,654.25	
中电投蒙东能源集团有限责任公司	土地、房屋、车辆等	45,973.45		45,814,308.61	8,000,524.49	
国家电投集团内蒙古能源有限公司	车辆			412,861.92	12,482.59	
蒙东协合扎鲁特旗风力发电有限公司	车辆	23,234.72				
国家电投集团内蒙古能源有限公司赤峰热电厂	车辆	625,833.33				

蒙东协合开鲁风力发电有限公司	车辆	29,207.26				
北京中企时代科技有限公司	房屋	9,210.86				
北京中企时代科技有限公司霍林郭勒分公司	房屋	15,407.98				
通辽电投发电有限责任公司	车辆	7,212.39				

为公司带来的损益达到公司报告期利润总额 10%以上的项目

适用 不适用

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

## 2、重大担保

适用 不适用

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
SINDH ENGRO COAL MINING COMPANY LIMITED	2016 年 01 月 13 日	7,028.8	2019 年 07 月 01 日	7,028.8	质押	优先股质押	无	13 年	否	否
报告期内审批的对外担保额度合计（A1）			7,028.8	报告期内对外担保实际发生额合计（A2）						7,028.8
报告期末已审批的对外担保额度合计（A3）			7,028.8	报告期末实际对外担保余额合计（A4）						7,028.8
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
公司担保总额（即前三大项的合计）										
报告期内审批担保额度合计（A1+B1+C1）			7,028.8	报告期内担保实际发生额合计（A2+B2+C2）						7,028.8
报告期末已审批的担保额度合计（A3+B3+C3）			7,028.8	报告期末实际担保余额合计（A4+B4+C4）						7,028.8

全部担保余额（即 A4+B4+C4）占公司净资产的比例	0.18%
其中：	

采用复合方式担保的具体情况说明

无

### 3、委托他人进行现金资产管理情况

#### (1) 委托理财情况

适用 不适用

公司报告期不存在委托理财。

#### (2) 委托贷款情况

适用 不适用

公司报告期不存在委托贷款。

### 4、其他重大合同

适用 不适用

公司报告期不存在其他重大合同。

## 十六、募集资金使用情况

适用 不适用

公司报告期无募集资金使用情况。

## 十七、其他重大事项的说明

适用 不适用

本公司不存在需要披露的重大承诺事项。

## 十八、公司子公司重大事项

适用 不适用

报告期内，本公司及子公司发生的重大事项，公司于 2025 年 1 月 1 日至 12 月 31 日在巨潮资讯网进行了披露，详见巨潮资讯网 <http://www.cninfo.com.cn> 相关公告。

## 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	0	0.00%	0	0	0	0	0	0	0.00%
1、国家持股	0	0.00%	0	0	0	0	0	0	0.00%
2、国有法人持股	0	0.00%	0	0	0	0	0	0	0.00%
3、其他内资持股	0	0.00%	0	0	0	0	0	0	0.00%
其中：境内法人持股	0	0.00%	0	0	0	0	0	0	0.00%
境内自然人持股	0	0.00%	0	0	0	0	0	0	0.00%
4、外资持股	0	0.00%	0	0	0	0	0	0	0.00%
其中：境外法人持股	0	0.00%	0	0	0	0	0	0	0.00%
境外自然人持股	0	0.00%	0	0	0	0	0	0	0.00%
二、无限售条件股份	2,241,573,493	100.00%	0	0	0	0	0	2,241,573,493	100.00%
1、人民币普通股	2,241,573,493	100.00%	0	0	0	0	0	2,241,573,493	100.00%
2、境内上市的外资股	0	0.00%	0	0	0	0	0	0	0.00%
3、境外上市的外资股	0	0.00%	0	0	0	0	0	0	0.00%
4、其	0	0.00%	0	0	0	0	0	0	0.00%

他									
三、股份总数	2,241,573,493	100.00%	0	0	0	0	0	2,241,573,493	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

## 二、证券发行与上市情况

### 1、报告期内证券发行（不含优先股）情况

适用 不适用

### 2、公司股份总数及股东结构的变动、公司资产和负债结构的变动情况说明

适用 不适用

### 3、现存的内部职工股情况

适用 不适用

## 三、股东和实际控制人情况

### 1、公司股东数量及持股情况

单位：股

报告期末普通股股东总数	30,011	年度报告披露日前上一月末普通股股东总数	2,241,573,493	报告期末表决权恢复的优先股股东总数（如有）（参见注8）	0	年度报告披露日前上一月末表决权恢复的优先股股东总数（如有）（参见注8）	0
-------------	--------	---------------------	---------------	-----------------------------	---	-------------------------------------	---

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
中电投蒙东能源集团有限责任公司	国有法人	55.77%	1,250,022,721	0	0	1,250,022,721	不适用	0
华能国际电力开发公司	国有法人	2.87%	64,267,352	0	0	64,267,352	不适用	0
中国诚通控股集团有限公司	国有法人	2.49%	55,733,400	55,733,400	0	55,733,400	不适用	0
太平人寿保险有限公司—传统—普通保险产品—022L—CT001 深	其他	2.22%	49,730,952	-18,240,049	0	49,730,952	不适用	0
香港中央结算有限公司	境外法人	1.76%	39,517,908	8,345,925	0	39,517,908	不适用	0
霍煤集团—平安证券—25 霍煤 EB 担保及信托财产专户	境内非国有法人	1.56%	34,929,844	34,929,844	0	34,929,844	不适用	0
#宣俊杰	境内自然人	1.31%	29,415,483	-12,595,770	0	29,415,483	不适用	0
中国国有企业结构调整基金二期股份有限公司	国有法人	1.29%	28,836,300	0	0	28,836,300	不适用	0
#高淑贞	境内自然人	1.28%	28,614,500	0	0	28,614,500	不适用	0
#宣元哲	境内自然人	1.09%	24,367,293	-336,000	0	24,367,293	不适用	0
战略投资者或一般法人因配售新股成为前 10 名股东的情况（如有）（参见注 3）	——							
上述股东关联关系或一致行动的说明	内蒙古霍林河煤业集团有限责任公司直接持有电投能源股份，霍煤集团—平安证券—25 霍煤 EB 担保及信托财产专户持有电投能源 34,929,844 股份，该股份为内蒙古霍林河煤业集团有限责任公司发行可交换公司债券时，对持有的部分电投能源 A 股股票办理担保及信托的专户。除了内蒙古霍林河煤业集团有限责任公司持有中电投蒙东能源集团有限责任公司 35%的股份外，未知其他股东之间是否存在关联关系，也未知其他股东是否属于《上市公司收购管理办法》规定的一致行动人。							
上述股东涉及委托/受托表决权、放弃表决权情况的说明	——							
前 10 名股东中存在回购专户的特别说明（如有）（参见注 10）	——							
前 10 名无限售条件股东持股情况（不含通过转融通出借股份、高管锁定股）								
股东名称	报告期末持有无限售条件股份数量	股份种类						
		股份种类	数量					
中电投蒙东能源集团有限责任公司	1,250,022,721	人民币普通股	1,250,022,721					
华能国际电力开发公司	64,267,352	人民币普通股	64,267,352					
中国诚通控股集团有限公司	55,733,400	人民币普通股	55,733,400					
太平人寿保险有限公司—传统—普	49,730,952	人民币普通股	49,730,952					

通保险产品-022L-CT001 深			
香港中央结算有限公司	39,517,908	人民币普通股	39,517,908
霍煤集团-平安证券-25 霍煤 EB 担保及信托财产专户	34,929,844	人民币普通股	34,929,844
#宣俊杰	29,415,483	人民币普通股	29,415,483
中国国有企业结构调整基金二期股份有限公司	28,836,300	人民币普通股	28,836,300
#高淑贞	28,614,500	人民币普通股	28,614,500
#宣元哲	24,367,293	人民币普通股	24,367,293
前 10 名无限售流通股股东之间，以及前 10 名无限售流通股股东和前 10 名股东之间关联关系或一致行动的说明	内蒙古霍林河煤业集团有限责任公司直接持有电投能源股份，霍煤集团-平安证券-25 霍煤 EB 担保及信托财产专户持有电投能源 34,929,844 股份，该股份为内蒙古霍林河煤业集团有限责任公司发行可交换公司债券时，对持有的部分电投能源 A 股股票办理担保及信托的专户。除了内蒙古霍林河煤业集团有限责任公司持有中电投蒙东能源集团有限责任公司 35%的股份外，未知其他股东之间是否存在关联关系，也未知其他股东是否属于《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）	（1）股东#宣俊杰通过普通证券账户持有 12900 股，通过平安证券股份有限公司客户信用交易担保证券账户持有 29402583 股，实际合计持有 29415483 股。（2）股东#高淑贞通过普通证券账户持有 0 股，通过申万宏源证券有限公司客户信用交易担保证券账户持有 28614500 股，实际合计持有 28614500 股。（3）股东#宣元哲除通过普通证券账户持有 60000 股外，还通过华泰证券股份有限公司客户信用交易担保证券账户持有 24307293 股，实际合计持有 24367293 股。		

提示：报告期内增减变动情况数据为 2025 年期末较期初时点的变动值。

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

适用 不适用

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

适用 不适用

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

是 否

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

## 2、公司控股股东情况

控股股东性质：中央国有控股

控股股东类型：法人

控股股东名称	法定代表人/单位负责人	成立日期	组织机构代码	主要经营业务
中电投蒙东能源集团有限责任公司	王伟光	1999 年 12 月 23 日	统一社会信用代码 91150500701347218W	许可项目：煤炭开采；发电业务、输电业务、供（配）电业务；公共铁路运输；天然水收集与分配；建设工程质量检测；水产养殖；自来水生产与供应；餐饮服务；住宿服务；输电、供电、受电电力设施的安装、维修和试验；建设工程施工；热力生产和供应。（依法须经批准的项目，经相关部门批准后方可开展经营活动，具体经营项目以相关部门批准文件或许可证件为准） 一般项目：再生资源销售；煤炭洗选；常用有色金属冶炼；有色金属压延加工；化工产品生产

			(不含许可类化工产品)；化工产品销售(不含许可类化工产品)；水资源管理；土地使用权租赁；机械设备租赁；铁路运输辅助活动；装卸搬运；非居住房地产租赁；住房租赁；煤炭及制品销售；环保咨询服务；招投标代理服务；业务培训(不含教育培训、职业技能培训等需取得许可的培训)等。
控股股东报告期内控股和参股的其他境内外上市公司的股权情况	除了持有内蒙古电投能源股份有限公司 55.77%股份之外，控股股东报告期内无控制其他境内外上市公司股权情况。		

控股股东报告期内变更

适用 不适用

公司报告期控股股东未发生变更。

### 3、公司实际控制人及其一致行动人

实际控制人性质：中央国资管理机构

实际控制人类型：法人

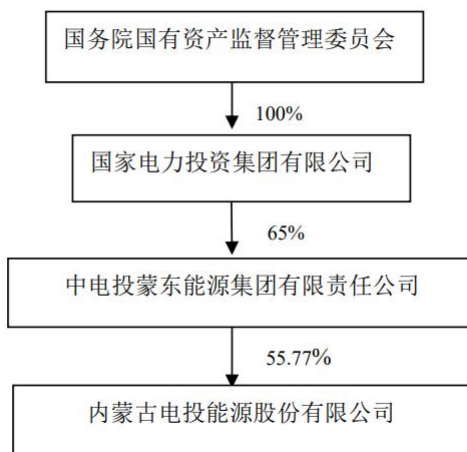
实际控制人名称	法定代表人/单位负责人	成立日期	组织机构代码	主要经营业务
国家电力投资集团有限公司	刘明胜	2003 年 03 月 31 日	统一社会信用代码： 911100007109310534	项目投资；电源、电力、热力、铝土矿、氧化铝、电解铝的开发、建设、经营、生产及管理（不在北京地区开展）；电能设备的成套、配套、监造、运行及检修；销售电能及配套设备、煤炭（不在北京地区开展实物煤的交易、储运活动）；铁路运输；施工总承包；专业承包；工程建设与监理；招投标服务及代理；技术开发、技术咨询、技术服务；电力及相关业务的咨询服务；物业管理；货物进出口；技术进出口；代理进出口。（企业依法自主选择经营项目，开展经营活动；铁路运输以及依法须经批准的项目，经相关部门批准后依批准的内容开展经营活动；不得从事本市产业政策禁止和限制类项目的经营活动。）
实际控制人报告期内控制的其他境内外上市公司的股权情况	截至 2025 年 12 月 31 日，国家电力投资集团有限公司直接或间接持有股权为：中国电力国际发展有限公司 65.41%、国家电投集团远达环保股份有限公司 62.93%、上海电力股份有限公司 57.37%、内蒙古电投能源股份有限公司 55.77%、国家电投集团产融控股股份有限公司 51.04%、吉林电力股份有限公司 35.07%。			

实际控制人报告期内变更

适用 不适用

公司报告期实际控制人未发生变更。

公司与实际控制人之间的产权及控制关系的方框图



实际控制人通过信托或其他资产管理方式控制公司

适用 不适用

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

适用 不适用

**5、其他持股在 10%以上的法人股东**

适用 不适用

法人股东名称	法定代表人/单位负责人	成立日期	注册资本	主要经营业务或管理活动
中电投蒙东能源集团有限责任公司	王伟光	1999 年 12 月 23 日	33 亿元	许可项目：煤炭开采；发电业务、输电业务、供（配）电业务；公共铁路运输；天然水收集与分配；建设工程质量检测；水产养殖；自来水生产与供应；餐饮服务；住宿服务；输电、供电、受电电力设施的安装、维修和试验；建设工程施工；热力生产和供应。（依法须经批准的项目，经相关部门批准后方可开展经营活动，具体经营项目以相关部门批准文件或许可证件为准）一般项目：再生资源销售；煤炭洗选；常用有色金属冶炼；有色金属压延加工；化工产品生产（不含许可类化工产品）；化工产品销售（不含许可类化工产品）；水资源管理；土地使用权租赁；机械设备租赁；铁路运输辅助活动；装卸搬运；非居住房地产租赁；住房租赁；煤炭及制品销售；环保咨询服务；招投标代理服务；业务培训（不含教育培训、职业技能培训等需取得许可的培训）等。

## 6、控股股东、实际控制人、重组方及其他承诺主体股份限制减持情况

适用 不适用

## 四、股份回购在报告期的具体实施情况

股份回购的实施进展情况

适用 不适用

采用集中竞价交易方式减持回购股份的实施进展情况

适用 不适用

## 五、优先股相关情况

适用 不适用

报告期公司不存在优先股。

## 第七节 债券相关情况

适用 不适用

## 第八节 财务报告

### 一、审计报告

审计意见类型	标准的无保留意见
审计报告签署日期	2026 年 04 月 13 日
审计机构名称	大信会计师事务所（特殊普通合伙）
审计报告文号	大信审字[2026]第 1-01612 号
注册会计师姓名	谢文 郭保庆

审计报告正文

### 审计报告

大信审字[2026]第 1-01612 号

内蒙古电投能源股份有限公司全体股东：

#### 一、审计意见

我们审计了内蒙古电投能源股份有限公司（以下简称“电投能源”）的财务报表，包括 2025 年 12 月 31 日的合并及母公司资产负债表，2025 年度的合并及母公司利润表、合并及母公司现金流量表、合并及母公司股东权益变动表以及财务报表附注。

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

#### 二、形成审计意见的基础

我们按照中国注册会计师审计准则的规定执行了审计工作。审计报告的“注册会计师对财务报表审计的责任”部分进一步阐述了我们在这些准则下的责任。按照中国注册会计师职业道德守则和中国注册会计师独立性准则，我们独立于电投能源，并履行了职业道德方面的其他责任。我们在审计中遵守了适用于公众利益实体财务报表审计的独立性要求。

我们相信，我们获取的审计证据是充分、适当的，为发表审计意见提供了基础。

#### 三、关键审计事项

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

#### （一）收入确认事项

##### 1. 事项描述

2025 年度电投能源营业收入 3,011,495.83 万元人民币，电投能源业务范围涵盖煤炭、电解铝、火电、新能源等，业务范围涵盖较广，收入类型多样化，由于营业收入是电投能源关键业绩指标，可能存在电投能源管理层通过不恰当的收入确认以达到特定目标或预期的固有风险。因此，我们将收入确认确定为关键审计事项。

与收入相关的事项详见财务报表附注五（24）、七(42)。

##### 2. 审计应对

（1）了解与收入确认相关的关键内部控制，评价其设计是否有效，并测试相关内部控制的运行有效性；

（2）选取样本检查销售合同，识别与商品所有权上的风险和报酬转移相关的合同条款与条件，评价公司的收入确认时点是否符合企业会计准则的要求；

（3）执行实质性分析程序，分析年度销售毛利变动，月度销售额、销售量变动，评价营业收入与成本的合理性；

（4）获取本年度销售明细，对重大交易选取样本，核对销售合同、发票、出库单、验收单、结算单等凭证资料，检查收入确认真实性和准确性；

（5）对资产负债表日前后记录的收入交易进行截止测试，对主要客户回款进行测试，评价收入是否被记录于恰当的会计期间。

（6）检查与收入相关的信息是否已在财务报表中做出恰当列报。

#### （二）固定资产减值

##### 1. 事项描述

电投能源属于重资产企业，至 2025 年 12 月 31 日，电投能源合并报表固定资产账面价值 3,116,660.37 万元人民币，占总资产的比例 55.19%。管理层对这些固定资产是否存在减值迹象进行了评估，对于识别出减值迹象的固定资产，管理层通过计算固定资产或固定资产组的可收回金额，并比较可收回金额与账面价值对其进行减值测试。可收回金额涉及对未来现金流量现值的预测，管理层在预测中需要做出重大判断和假设，特别是未来售价、生产成本、经营费用以及折现率等。由于未来现金流预测和折现的固有不不确定性，作为可收回金额的基础，固定资产减值测试涉及关键判断和估计。因此我们将固定资产减值作为关键审计事项。

与固定资产相关的事项详见附注五（16）、五（20）、七（12）

## 2. 审计应对

（1）了解与固定资产减值相关的关键内部控制，评价这些控制的设计，确定其是否得到执行；

（2）与管理层讨论相关资产减值的判断过程和依据，评价公司管理层就相关资产减值事项分析判断的合理性；

（3）获取公司资产减值计提明细表及相关测试过程，复核并评价公司管理层就相关资产减值准备计提方法、重要参数设定以及计算过程合理性；

（4）获取外部评估机构的相关减值测试报告，并复核分析其报告参数的合理性。

（5）检查与资产减值相关的信息是否已恰当披露。

## 四、其他信息

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

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

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

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

## 五、管理层和治理层对财务报表的责任

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

在编制财务报表时，管理层负责评估电投能源的持续经营能力，披露与持续经营相关的事项（如适用），并运用持续经营假设，除非管理层计划清算电投能源、终止运营或别无其他现实的选择。

治理层负责监督电投能源的财务报告过程。

## 六、注册会计师对财务报表审计的责任

我们的目标是对财务报表整体是否不存在由于舞弊或错误导致的重大错报获取合理保证，并出具包含审计意见的审计报告。合理保证是高水平的保证，但并不能保证按照审计准则执行的审计在某一重大

错报存在时总能发现。错报可能由于舞弊或错误导致，如果合理预期错报单独或汇总起来可能影响财务报表使用者依据财务报表作出的经济决策，则通常认为错报是重大的。

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

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

（二）了解与审计相关的内部控制，以设计恰当的审计程序。

（三）评价管理层选用会计政策的恰当性和作出会计估计及相关披露的合理性。

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

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

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

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

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

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

大信会计师事务所（特殊普通合伙）

中国注册会计师：

（项目合伙人）

中 国 · 北 京

中国注册会计师：

二〇二六年四月十三日

## 二、财务报表

财务附注中报表的单位为：元

### 1、合并资产负债表

编制单位：内蒙古电投能源股份有限公司

2025 年 12 月 31 日

单位：元

项目	期末余额	期初余额
<b>流动资产：</b>		
货币资金	2,449,507,287.67	2,980,013,206.08
结算备付金		
拆出资金		
交易性金融资产		
衍生金融资产		
应收票据		
应收账款	1,924,762,809.31	2,012,208,863.66
应收款项融资	796,943,944.92	777,478,533.53
预付款项	870,297,066.81	803,576,594.56
应收保费		
应收分保账款		
应收分保合同准备金		
其他应收款	254,045,818.84	419,400,540.46
其中：应收利息		
应收股利		
买入返售金融资产		
存货	1,388,194,054.62	1,257,827,877.10
其中：数据资源		
合同资产	567,381,588.87	446,933,827.99
持有待售资产		
一年内到期的非流动资产		

其他流动资产	648,011,301.34	480,796,808.01
流动资产合计	8,899,143,872.38	9,178,236,251.39
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		
长期股权投资	1,239,727,068.93	1,146,564,856.34
其他权益工具投资	70,828,000.00	98,884,000.00
其他非流动金融资产		
投资性房地产	25,886,713.21	25,520,584.44
固定资产	31,166,603,675.36	30,692,128,437.06
在建工程	7,401,154,280.96	2,999,048,734.91
生产性生物资产		
油气资产		
使用权资产	398,425,747.42	358,723,003.15
无形资产	4,932,718,875.81	4,878,083,653.34
其中：数据资源		
开发支出	0.00	52,584,905.65
其中：数据资源		
商誉	185,828,911.21	185,828,911.21
长期待摊费用	470,208,931.67	500,766,679.57
递延所得税资产	240,961,917.25	237,478,618.30
其他非流动资产	1,444,977,570.88	1,280,438,619.72
非流动资产合计	47,577,321,692.70	42,456,051,003.69
资产总计	56,476,465,565.08	51,634,287,255.08
流动负债：		
短期借款	1,509,567,997.13	150,423,819.46
向中央银行借款		
拆入资金		
交易性金融负债		
衍生金融负债		
应付票据		
应付账款	2,834,681,258.87	2,744,251,908.22
预收款项	606,020.18	925,622.57
合同负债	411,861,115.36	261,868,411.60
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	252,798,041.20	198,144,023.18
应交税费	560,107,457.63	483,844,006.16

其他应付款	884,736,526.53	1,105,568,899.76
其中：应付利息		
应付股利		
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	652,568,622.73	552,489,396.60
其他流动负债	100,972,438.49	29,751,798.49
流动负债合计	7,207,899,478.12	5,527,267,886.04
非流动负债：		
保险合同准备金		
长期借款	4,840,024,338.94	6,733,376,751.35
应付债券		
其中：优先股		
永续债		
租赁负债	126,530,783.54	148,616,972.66
长期应付款	444,864,427.02	483,483,343.26
长期应付职工薪酬	3,563,100.00	0.00
预计负债	67,853,320.39	58,425,388.18
递延收益	157,446,185.45	111,061,086.08
递延所得税负债	253,109.91	
其他非流动负债		
非流动负债合计	5,640,535,265.25	7,534,963,541.53
负债合计	12,848,434,743.37	13,062,231,427.57
所有者权益：		
股本	2,241,573,493.00	2,241,573,493.00
其他权益工具		
其中：优先股		
永续债		
资本公积	6,351,761,232.47	6,351,067,990.39
减：库存股		
其他综合收益	-4,978,902.20	9,183,290.37
专项储备	86,669,774.40	61,812,952.78
盈余公积	1,486,123,906.01	1,486,123,906.01
一般风险准备		
未分配利润	28,038,666,864.93	24,453,578,301.36
归属于母公司所有者权益合计	38,199,816,368.61	34,603,339,933.91
少数股东权益	5,428,214,453.10	3,968,715,893.60
所有者权益合计	43,628,030,821.71	38,572,055,827.51
负债和所有者权益总计	56,476,465,565.08	51,634,287,255.08

法定代表人：王伟光    主管会计工作负责人：周欣    会计机构负责人：谢世光

## 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	984,997,989.05	1,229,805,585.96
交易性金融资产		
衍生金融资产		
应收票据		
应收账款	799,090,380.37	769,243,719.81
应收款项融资	487,326,120.02	617,383,192.27
预付款项	157,893,823.65	92,604,881.48
其他应收款	156,143,357.08	358,396,897.27
其中：应收利息		
应收股利		
存货	222,515,936.49	223,853,490.01
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	2,619,561.12	2,711,943.91
其他流动资产	7,725,518,914.96	5,318,440,452.63
流动资产合计	10,536,106,082.74	8,612,440,163.34
非流动资产：		
债权投资	3,167,540,000.00	3,607,540,000.00
其他债权投资		
长期应收款		
长期股权投资	12,840,208,805.39	12,053,641,452.96
其他权益工具投资		
其他非流动金融资产		
投资性房地产	23,091,510.70	22,652,444.44
固定资产	2,261,676,758.45	2,141,353,948.65
在建工程	1,101,621,039.09	300,325,493.46
生产性生物资产		
油气资产		
使用权资产	71,193,139.75	90,758,918.53
无形资产	1,014,853,243.39	1,036,570,101.65
其中：数据资源		
开发支出		
其中：数据资源		
商誉		
长期待摊费用	52,488,813.24	58,196,535.43
递延所得税资产	52,767,999.44	44,587,312.80
其他非流动资产	76,025,553.96	162,035,810.88
非流动资产合计	20,661,466,863.41	19,517,662,018.80
资产总计	31,197,572,946.15	28,130,102,182.14
流动负债：		
短期借款		

交易性金融负债		
衍生金融负债		
应付票据		
应付账款	718,186,912.36	447,445,415.99
预收款项	401,220.18	473,622.57
合同负债	110,883,596.30	123,817,375.64
应付职工薪酬	155,094,510.24	114,184,781.75
应交税费	263,533,951.85	271,284,546.87
其他应付款	151,685,601.34	117,742,899.63
其中：应付利息		
应付股利		
持有待售负债		
一年内到期的非流动负债	28,098,219.31	54,625,568.72
其他流动负债	36,039,772.80	11,810,512.46
流动负债合计	1,463,923,784.38	1,141,384,723.63
非流动负债：		
长期借款		
应付债券		
其中：优先股		
永续债		
租赁负债	38,207,135.33	23,966,627.68
长期应付款		
长期应付职工薪酬	927,600.00	0.00
预计负债	193,454.40	0.00
递延收益	6,334,265.00	7,810,749.00
递延所得税负债		
其他非流动负债		
非流动负债合计	45,662,454.73	31,777,376.68
负债合计	1,509,586,239.11	1,173,162,100.31
所有者权益：		
股本	2,241,573,493.00	2,241,573,493.00
其他权益工具		
其中：优先股		
永续债		
资本公积	7,466,988,963.36	7,436,239,436.97
减：库存股		
其他综合收益	6,040,078.17	6,040,078.17
专项储备	12,232,696.26	5,537,689.06
盈余公积	1,486,123,906.01	1,486,123,906.01
未分配利润	18,475,027,570.24	15,781,425,478.62
所有者权益合计	29,687,986,707.04	26,956,940,081.83
负债和所有者权益总计	31,197,572,946.15	28,130,102,182.14

### 3、合并利润表

单位：元

项目	2025 年度	2024 年度
一、营业总收入	30,114,958,327.31	29,859,051,547.04
其中：营业收入	30,114,958,327.31	29,859,051,547.04
利息收入		
已赚保费		
手续费及佣金收入		
二、营业总成本	22,077,081,350.80	22,857,288,761.69
其中：营业成本	19,022,370,061.00	19,691,131,241.61
利息支出		
手续费及佣金支出		
退保金		
赔付支出净额		
提取保险责任合同准备金净额		
保单红利支出		
分保费用		
税金及附加	1,764,293,414.66	1,819,083,075.46
销售费用	68,723,088.53	64,420,555.25
管理费用	1,024,280,624.29	979,244,910.97
研发费用	41,060,641.76	78,114,612.54
财务费用	156,353,520.56	225,294,365.86
其中：利息费用	141,181,539.78	225,294,365.86
利息收入	28,260,099.14	208,928,408.96
加：其他收益	95,403,199.10	111,615,517.36
投资收益（损失以“-”号填列）	80,128,687.99	82,923,406.21
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	80,128,687.99	78,222,346.70
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）	798,464.64	-850,779.76
信用减值损失（损失以“-”号填列）	-18,390,020.32	-43,449,427.14
资产减值损失（损失以“-”号填列）	-55,904,983.33	-95,890,046.04
资产处置收益（损失以“-”号填列）	413,668.50	9,099,358.90
三、营业利润（亏损以“-”号填列）	8,140,325,993.09	7,065,210,814.88
加：营业外收入	27,940,801.98	31,451,084.76

减：营业外支出	140,444,975.09	170,611,186.20
四、利润总额（亏损总额以“－”号填列）	8,027,821,819.98	6,926,050,713.44
减：所得税费用	1,497,881,293.12	1,054,900,912.70
五、净利润（净亏损以“－”号填列）	6,529,940,526.86	5,871,149,800.74
（一）按经营持续性分类		
1. 持续经营净利润（净亏损以“－”号填列）	6,529,940,526.86	5,871,149,800.74
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	5,419,089,199.76	5,341,613,309.30
2. 少数股东损益	1,110,851,327.10	529,536,491.44
六、其他综合收益的税后净额	-24,206,104.47	-14,199,096.25
归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额	-14,162,192.57	-8,159,846.25
（一）不能重分类进损益的其他综合收益	-12,447,088.10	-10,285,750.00
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	-12,447,088.10	-10,285,750.00
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	-1,715,104.47	2,125,903.75
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	-1,715,104.47	2,125,903.75
7. 其他		
归属于少数股东的其他综合收益的税后净额	-10,043,911.90	-6,039,250.00
七、综合收益总额	6,505,734,422.39	5,856,950,704.49
归属于母公司所有者的综合收益总额	5,404,927,007.19	5,333,453,463.05
归属于少数股东的综合收益总额	1,100,807,415.20	523,497,241.44
八、每股收益		
（一）基本每股收益	2.42	2.38
（二）稀释每股收益	2.42	2.38

法定代表人：王伟光 主管会计工作负责人：周欣 会计机构负责人：谢世光

#### 4、母公司利润表

单位：元

项目	2025 年度	2024 年度
----	---------	---------

一、营业收入	7,598,676,796.14	8,012,686,843.50
减：营业成本	3,532,382,706.69	3,366,796,367.19
税金及附加	937,749,757.12	973,633,593.69
销售费用	62,414,446.44	58,067,259.89
管理费用	572,942,263.91	528,834,162.90
研发费用	13,714,747.81	37,291,103.80
财务费用	-50,395.26	2,781,715.08
其中：利息费用	1,301,593.51	1,714,361.39
利息收入	11,690,099.27	10,351,213.40
加：其他收益	3,463,694.94	3,823,613.19
投资收益（损失以“-”号填列）	2,752,330,800.91	1,101,900,403.08
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	62,512,308.95	53,262,304.25
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）	880,420.26	-116,040.76
信用减值损失（损失以“-”号填列）	-7,019,079.78	-11,379,809.81
资产减值损失（损失以“-”号填列）	-2,976,606.77	-20,935,635.41
资产处置收益（损失以“-”号填列）	530,335.17	1,810,976.74
二、营业利润（亏损以“-”号填列）	5,226,732,834.16	4,120,386,147.98
加：营业外收入	6,089,017.95	2,876,569.25
减：营业外支出	32,288,823.05	2,907,518.76
三、利润总额（亏损总额以“-”号填列）	5,200,533,029.06	4,120,355,198.47
减：所得税费用	713,672,143.04	516,616,303.24
四、净利润（净亏损以“-”号填列）	4,486,860,886.02	3,603,738,895.23
（一）持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）	4,486,860,886.02	3,603,738,895.23
（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	4,486,860,886.02	3,603,738,895.23
七、每股收益		
(一) 基本每股收益		
(二) 稀释每股收益		

## 5、合并现金流量表

单位：元

项目	2025 年度	2024 年度
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	30,466,545,164.61	29,973,685,946.34
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	7,908,836.04	13,053,789.27
收到其他与经营活动有关的现金	1,170,355,831.58	692,684,506.09
经营活动现金流入小计	31,644,809,832.23	30,679,424,241.70
购买商品、接受劳务支付的现金	12,523,695,476.42	13,599,510,029.48
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	3,660,549,477.43	3,606,833,063.53
支付的各项税费	5,121,178,085.85	4,913,312,520.31
支付其他与经营活动有关的现金	1,131,906,911.31	609,294,764.77
经营活动现金流出小计	22,437,329,951.01	22,728,950,378.09
经营活动产生的现金流量净额	9,207,479,881.22	7,950,473,863.61
二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金	196,304,300.00	485,159.20

取得投资收益收到的现金	37,239,037.75	26,796,409.21
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	404,189.35	10,129,114.10
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	233,947,527.10	37,410,682.51
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	7,749,032,770.43	4,185,400,583.21
投资支付的现金	49,584,100.00	294,819,400.00
质押贷款净增加额		
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额		
支付其他与投资活动有关的现金	4,048,783.50	5,204,567.70
投资活动现金流出小计	7,802,665,653.93	4,485,424,550.91
投资活动产生的现金流量净额	-7,568,718,126.83	-4,448,013,868.40
三、筹资活动产生的现金流量：		
吸收投资收到的现金	626,780,625.00	38,376,000.00
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金	626,780,625.00	38,376,000.00
取得借款收到的现金	2,899,967,489.05	2,735,873,303.37
收到其他与筹资活动有关的现金		
筹资活动现金流入小计	3,526,748,114.05	2,774,249,303.37
偿还债务支付的现金	3,310,450,284.99	2,990,960,966.02
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	2,260,663,095.19	1,858,508,039.31
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润	310,434,014.83	10,000,000.00
支付其他与筹资活动有关的现金	125,065,260.18	131,693,292.46
筹资活动现金流出小计	5,696,178,640.36	4,981,162,297.79
筹资活动产生的现金流量净额	-2,169,430,526.31	-2,206,912,994.42
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响	-119,751.35	855,690.55
五、现金及现金等价物净增加额	-530,788,523.27	1,296,402,691.34
加：期初现金及现金等价物余额	2,943,830,579.15	1,647,427,887.81
六、期末现金及现金等价物余额	2,413,042,055.88	2,943,830,579.15

## 6、母公司现金流量表

单位：元

项目	2025 年度	2024 年度
一、经营活动产生的现金流量：		
销售商品、提供劳务收到的现金	7,342,983,875.47	7,398,376,867.30
收到的税费返还		
收到其他与经营活动有关的现金	716,777,399.97	419,223,521.32
经营活动现金流入小计	8,059,761,275.44	7,817,600,388.62
购买商品、接受劳务支付的现金	1,196,789,726.92	1,305,667,074.83
支付给职工以及为职工支付的现金	2,030,123,314.75	1,775,306,337.20
支付的各项税费	2,397,523,999.45	2,257,568,544.93
支付其他与经营活动有关的现金	344,437,205.49	212,465,585.78
经营活动现金流出小计	5,968,874,246.61	5,551,007,542.74
经营活动产生的现金流量净额	2,090,887,028.83	2,266,592,845.88
二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金	6,321,787,700.00	8,517,049,927.52
取得投资收益收到的现金	2,728,843,688.31	2,148,777,621.96

处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	239,875.56	682,386.71
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额	0.00	0.00
收到其他与投资活动有关的现金	0.00	17,554.41
投资活动现金流入小计	9,050,871,263.87	10,666,527,490.60
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	742,788,563.82	433,493,248.95
投资支付的现金	531,684,100.00	820,247,044.80
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额		0.00
支付其他与投资活动有关的现金	8,288,834,698.50	9,571,382,092.00
投资活动现金流出小计	9,563,307,362.32	10,825,122,385.75
投资活动产生的现金流量净额	-512,436,098.45	-158,594,895.15
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	500,000,000.00	790,000,000.00
收到其他与筹资活动有关的现金		
筹资活动现金流入小计	500,000,000.00	790,000,000.00
偿还债务支付的现金	500,000,000.00	790,000,000.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	1,793,398,377.73	1,637,214,066.56
支付其他与筹资活动有关的现金	29,860,149.56	37,776,339.43
筹资活动现金流出小计	2,323,258,527.29	2,464,990,405.99
筹资活动产生的现金流量净额	-1,823,258,527.29	-1,674,990,405.99
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响	0.00	0.00
五、现金及现金等价物净增加额	-244,807,596.91	433,007,544.74
加：期初现金及现金等价物余额	1,229,805,585.96	796,798,041.22
六、期末现金及现金等价物余额	984,997,989.05	1,229,805,585.96

### 7、合并所有者权益变动表

本期金额

单位：元

项目	2025 年度														
	归属于母公司所有者权益												少数 股东 权益	所有 者权 益合 计	
	股本	其他权益工具			资本 公积	减： 库存 股	其他 综合 收益	专项 储备	盈余 公积	一般 风险 准备	未分 配利 润	其他			小计
	优先 股	永续 债	其他												
一、上年期末余额	2,241,573,493.00	0.00	0.00	0.00	6,351,067,990.39	0.00	9,183,290.37	61,812,952.78	1,486,123,906.01		24,453,578,301.6		34,603,339,933.91	3,968,715,893.60	38,572,055,827.51
加：会计政策变更													0.00		0.00
期差错更正													0.00		0.00

正															
他													0.00		0.00
二、 本年期初 余额	2,24 1,57 3,49 3.00	0.00	0.00	0.00	6,35 1,06 7,99 0.39	0.00	9,18 3,29 0.37	61,8 12,9 52.7 8	1,48 6,12 3,90 6.01		24,4 53,5 78,3 01.3 6		34,6 03,3 39,9 33.9 1	3,96 8,71 5,89 3.60	38,5 72,0 55,8 27.5 1
三、 本期增 减变动 金额 (减少以 “—”号 填列)	0.00	0.00	0.00	0.00	693, 242. 08	0.00	- 14,1 62,1 92.5 7	24,8 56,8 21.6 2	0.00		3,58 5,08 8,56 3.57		3,59 6,47 6,43 4.70	1,45 9,49 8,55 9.50	5,05 5,97 4,99 4.20
(一) 综合收 益总额							- 14,1 62,1 92.5 7				5,41 9,08 9,19 9.76		5,40 4,92 7,00 7.19	1,10 0,80 7,41 5.20	6,50 5,73 4,42 2.39
(二) 所有者 投入和 减少资 本	0.00	0.00	0.00	0.00	693, 242. 08	0.00	0.00	0.00	0.00		- 40,7 41,8 41.7 9		- 40,0 48,5 99.7 1	667, 517, 687. 06	627, 469, 087. 35
1. 所有者 投入的 普通股											- 40,7 41,8 41.7 9		- 40,7 41,8 41.7 9	667, 522, 466. 79	626, 780, 625. 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					693, 242.								693, 242.	- 4,77	688, 462.

					08							08	9.73	35
(三) 利润分配										-		-	-	-
										1,79		1,79	310,	2,10
										3,25		3,25	434,	3,69
										8,79		8,79	014.	2,80
										4.40		4.40	83	9.23
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										-		-	-	-
										1,79		1,79	310,	2,10
										3,25		3,25	434,	3,69
										8,79		8,79	014.	2,80
										4.40		4.40	83	9.23
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														



期差 错更 正															
他															
二、 本年 期初 余额	2,24 1,57 3,49 3.00				6,35 1,00 0,37 3.89		13,3 43,1 36.6 2	43,1 43,2 50.6 0	1,48 6,12 3,90 6.01		20,7 52,3 13,6 41.9 5		30,8 87,4 97,8 02.0 7	3,41 6,72 8,93 2.33	34,3 04,2 26,7 34.4 0
三、 本期 增减 变动 金额 (减 少以 “一 ”号 填列)					67,6 16.5 0		- 4,15 9,84 6.25	18,6 69,7 02.1 8			3,70 1,26 4,65 9.41		3,71 5,84 2,13 1.84	551, 986, 961. 27	4,26 7,82 9,09 3.11
(一) 综 合 收 益 总 额							- 8,15 9,84 6.25				5,34 1,61 3,30 9.30		5,33 3,45 3,46 3.05	523, 497, 241. 44	5,85 6,95 0,70 4.49
(二) 所 有 者 投 入 和 减 少 资 本														38,3 74,4 34.7 1	38,3 74,4 34.7 1
1. 所 有 者 投 入 的 普 通 股														38,3 76,0 00.0 0	38,3 76,0 00.0 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														-	-
														1,565.29	1,565.29
(三) 利润分配					67,616.50									-	-
														10,000.00	1,646.28
														0.00	1,030.00
														0	3.39
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														-	-
														10,000.00	1,646.34
														0.00	8,640.00
														0	9.89
4. 其他					67,616.50									67,616.50	67,616.50
(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							4,000.00					-4,000.00			
6. 其他															
(五) 专项储备							18,669.702.18					18,669.702.18	115,285.12	18,784.987.30	
1. 本期提取							785,755.294.40					785,755.294.40	37,937.722.57	823,693.016.97	
2. 本期使用							767,085.592.22					767,085.592.22	37,822.437.45	804,908.029.67	
(六) 其他															
四、本期期末余额	2,241,573.493.00				6,351,067.990.39	9,183,290.37	61,812,952.78	1,486,123.906.01		24,453.578.301.36		34,603.339.933.91	3,968,715.893.60	38,572,055.827.51	

### 8、母公司所有者权益变动表

本期金额

单位：元

项目	2025 年度											
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	其他	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他								
一、上年期末余额	2,241,573,493.00	0.00	0.00	0.00	7,436,239,436.97	0.00	6,040,078.17	5,537,689.06	1,486,123,906.01	15,781,425,478.62		26,956,940,081.83
加												0.00

：会 计政 策变 更												
期差 错更 正												0.00
他												0.00
二、 本年 期初 余额	2,241 ,573, 493.0 0	0.00	0.00	0.00	7,436 ,239, 436.9 7	0.00	6,040 ,078. 17	5,537 ,689. 06	1,486 ,123, 906.0 1	15,78 1,425 ,478. 62		26,95 6,940 ,081. 83
三、 本期 增减 变动 金额 (减 少以 “一 ”号 填 列)	0.00	0.00	0.00	0.00	30,74 9,526 .39	0.00	0.00	6,695 ,007. 20	0.00	2,693 ,602, 091.6 2		2,731 ,046, 625.2 1
(一) 综 合收 益总 额										4,486 ,860, 886.0 2		4,486 ,860, 886.0 2
(二) 所 有 者 投 入 和 减 少 资 本	0.00	0.00	0.00	0.00	29,82 2,077 .26	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00		29,82 2,077 .26
1. 所 有 者 投 入 的 普 通 股												0.00
2. 其 他 权 益 工 具 持 有 者 投 入 资 本												0.00
3. 股 份 支 付 计 入 所 有 者												0.00

权益的金额												
4. 其他					29,822,077.26							29,822,077.26
(三) 利润分配	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-1,793,258,794.40	-1,793,258,794.40
1. 提取盈余公积												0.00
2. 对所有者(或股东)的分配											-1,793,258,794.40	-1,793,258,794.40
3. 其他												0.00
(四) 所有者权益内部结转	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1. 资本公积转增资本(或股本)												0.00
2. 盈余公积转增资本(或股本)												0.00
3. 盈余公积弥补亏损												0.00
4. 设定受益计												0.00

划变动额 结转 留存 收益												
5. 其他 综合 收益 结 转 留 存 收 益												0.00
6. 其 他												0.00
(五) 专 项 储 备	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	6,695 ,007. 20	0.00	0.00		6,695 ,007. 20
1. 本 期 提 取								441,5 73,75 8.21				441,5 73,75 8.21
2. 本 期 使 用								434,8 78,75 1.01				434,8 78,75 1.01
(六) 其 他					927,4 49.13							927,4 49.13
四、 本 期 末 余 额	2,241 ,573, 493.0 0	0.00	0.00	0.00	7,466 ,988, 963.3 6	0.00	6,040 ,078. 17	12,23 2,696 .26	1,486 ,123, 906.0 1	18,47 5,027 ,570. 24		29,68 7,986 ,707. 04

上期金额

单位：元

项目	2024 年度											
	股本	其他权益工具			资本 公积	减： 库存 股	其他 综合 收益	专项 储备	盈余 公积	未分 配利 润	其他	所有 者权 益合 计
		优先 股	永续 债	其他								
一、 上 年 期 末 余 额	2,241 ,573, 493.0 0				7,436 ,095, 121.2 6		6,040 ,078. 17	835,4 38.90	1,486 ,123, 906.0 1	13,81 4,035 ,233. 28		24,98 4,703 ,270. 62
加 ：会 计 政 策 变 更												0.00
期 差 错 更 正												0.00
												0.00

他												
二、 本年期初余额	2,241,573,493.00	0.00	0.00	0.00	7,436,095,121.26	0.00	6,040,078.17	835,438.90	1,486,123,906.01	13,814,035,233.28		24,984,703,270.62
三、 本期增减变动金额 (减少以“－”号填列)	0.00	0.00	0.00	0.00	144,315.71	0.00	0.00	4,702,250.16	0.00	1,967,390,245.34		1,972,236,811.21
(一) 综合收益总额										3,603,738,895.23		3,603,738,895.23
(二) 所有者投入和减少资本	0.00	0.00	0.00	0.00	144,315.71	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00		144,315.71
1. 所有者投入的普通股												0.00
2. 其他权益工具持有者投入资本												0.00
3. 股份支付计入所有者权益的金额												0.00
4. 其他					144,315.71							144,315.71
(三) 利润分配	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-1,636,348,649.89		-1,636,348,649.89

1. 提取盈余公积												0.00
2. 对所有者（或股东）的分配											- 1,636,348,649.89	- 1,636,348,649.89
3. 其他												0.00
（四）所有者权益内部结转	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1. 资本公积转增资本（或股本）												0.00
2. 盈余公积转增资本（或股本）												0.00
3. 盈余公积弥补亏损												0.00
4. 设定受益计划变动额结转留存收益												0.00
5. 其他综合收益结转留存收益												0.00

益												
6. 其他												0.00
(五) 专项储备	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	4,702,250.16	0.00	0.00		4,702,250.16
1. 本期提取								449,794,267.84				449,794,267.84
2. 本期使用								445,092,017.68				445,092,017.68
(六) 其他												0.00
四、本期末余额	2,241,573,493.00	0.00	0.00	0.00	7,436,239,436.97	0.00	6,040,078.17	5,537,689.06	1,486,123,906.01	15,781,425,478.62		26,956,940,081.83

### 三、公司基本情况

内蒙古电投能源股份有限公司（以下简称公司或本公司）系经内蒙古自治区人民政府批准，由中电投蒙东能源集团有限责任公司发起设立，于 2001 年 12 月 18 日在通辽市市场监督管理局登记注册，总部位于内蒙古自治区通辽市。公司现持有统一社会信用代码为 911505007332663405 的营业执照，注册资本 2,241,573,493.00 元，股份总数 2,241,573,493 股（每股面值 1 元）。无限售条件的流通股份 A 股 2,241,573,493 股。公司股票已于 2007 年 3 月 28 日在深圳证券交易所挂牌交易。本公司属煤炭开采和洗选行业。主要经营活动为煤炭系列产品的研制、生产和销售；火力发电；新能源发电；热力产品销售；电解铝产品的生产与销售；废弃物综合利用及经营；设施租赁；招投标代理等。

本财务报表业经公司 2026 年 4 月 13 日第八届董事会第六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

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》中固体矿产资源的披露要求

### 1、遵循企业会计准则的声明

本公司编制的财务报表符合《企业会计准则》的要求，真实、完整地反映了本公司 2025 年 12 月 31 日的财务状况、2025 年度的经营成果和现金流量等相关信息。

### 2、会计期间

本公司会计年度为公历年度，即每年 1 月 1 日起至 12 月 31 日止。

### 3、营业周期

公司经营业务的营业周期较短，以 12 个月作为资产和负债的流动性划分标准。

### 4、记账本位币

本公司及境内子公司采用人民币为记账本位币，霍林河露天煤业（香港）投资有限公司从事境外经营，选择其经营所处的主要经济环境中的货币为记账本位币。

### 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账款	公司将单项应收账款金额超过 2000 万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	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其他应收款。
重要的账龄超过 1 年的应收股利	公司将金额超过 2000 万元的应收股利认定重要的账龄超过 1 年的应收股利。
重要的在建工程项目	当期的余额超过 4000 万元的在建工程认定为重要的在建工程项目。
重要的账龄超过 1 年的应付账款	公司将账龄超过 1 年且单项金额超过 1000 万元的应付账款认定为重要的账龄超过 1 年的应付账款。
重要的账龄超过 1 年的其他应付款	公司将账龄超过 1 年且单项金额超过 1000 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。
重要的非全资子公司	公司将收入总额超过集团总收入的 15% 的子公司确定为重要非全资子公司。
重要的合营企业、联营企业	公司将资产总额超过 10000 万元的合营企业、联营企业认

定为重要的合营企业、联营企业。
-----------------

## 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）同一控制下企业合并的会计处理方法

公司在企业合并中取得的资产和负债，按照合并日被合并方在最终控制方合并财务报表中的账面价值计量。公司按照被合并方所有者权益在最终控制方合并财务报表中的账面价值份额与支付的合并对价账面价值或发行股份面值总额的差额，调整资本公积；资本公积不足冲减的，调整留存收益。

### （2）非同一控制下企业合并的会计处理方法

公司在购买日对合并成本大于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的差额，确认为商誉；如果合并成本小于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额，首先对取得的被购买方各项可辨认资产、负债及或有负债的公允价值以及合并成本的计量进行复核，经复核后合并成本仍小于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的，其差额计入当期损益。

## 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

拥有对被投资方的权力，通过参与被投资方的相关活动而享有可变回报，并且有能力运用对被投资方的权力影响其可变回报金额的，认定为控制。

### （2）合并财务报表的编制方法

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

## 8、合营安排分类及共同经营会计处理方法

（1）合营安排分为共同经营和合营企业。

（2）当公司为共同经营的合营方时，确认与共同经营中利益份额相关的下列项目：

- 1) 确认单独所持有的资产，以及按持有份额确认共同持有的资产；
- 2) 确认单独所承担的负债，以及按持有份额确认共同承担的负债；
- 3) 确认出售公司享有的共同经营产出份额所产生的收入；
- 4) 按公司持有份额确认共同经营因出售资产所产生的收入；
- 5) 确认单独所发生的费用，以及按公司持有份额确认共同经营发生的费用。

## 9、现金及现金等价物的确定标准

列示于现金流量表中的现金是指库存现金以及可以随时用于支付的存款。现金等价物是指企业持有的期限短、流动性强、易于转换为已知金额现金、价值变动风险很小的投资。

## 10、外币业务和外币报表折算

### （1）外币业务折算

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

### （2）外币财务报表折算

资产负债表中的资产和负债项目，采用资产负债表日的即期汇率折算；所有者权益项目除“未分配利润”项目外，其他项目采用交易发生日的即期汇率折算；利润表中的收入和费用项目，采用交易发生日的即期汇率折算。按照上述折算产生的外币财务报表折算差额，计入其他综合收益。

## 11、金融工具

### （1）金融资产和金融负债的分类

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

金融负债在初始确认时划分为以下四类：1) 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债；2) 金融资产转移不符合终止确认条件或继续涉入被转移金融资产所形成的金融负债；3) 不属于上述1)或2)的财务担保合同，以及不属于上述1)并以低于市场利率贷款的贷款承诺；4) 以摊余成本计量的金融负债。

### （2）金融资产和金融负债的确认依据、计量方法和终止确认条件

#### 1) 金融资产和金融负债的确认依据和初始计量方法

公司成为金融工具合同的一方时，确认一项金融资产或金融负债。初始确认金融资产或金融负债时，按照公允价值计量；对于以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产和金融负债，相关交易费用直接计入当期损益；对于其他类别的金融资产或金融负债，相关交易费用计入初始确认金额。但是，公

司初始确认的应收账款未包含重大融资成分或公司不考虑未超过一年的合同中的融资成分的，按照《企业会计准则第 14 号——收入》所定义的交易价格进行初始计量。

## 2) 金融资产的后续计量方法

### ①以摊余成本计量的金融资产

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

### ②以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债务工具投资

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

### ③以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的权益工具投资

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

### ④以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产

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

## 3) 金融负债的后续计量方法

### ①以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债

此类金融负债包括交易性金融负债（含属于金融负债的衍生工具）和指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债。对于此类金融负债以公允价值进行后续计量。因公司自身信用风险变动引起的指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债的公允价值变动金额计入其他综合收益，除非该处理会造成或扩大损益中的会计错配。此类金融负债产生的其他利得或损失（包括利息费用、除因公司自身信用风险变动引起的公允价值变动）计入当期损益，除非该金融负债属于套期关系的一部分。终止确认时，将之前计入其他综合收益的累计利得或损失从其他综合收益中转出，计入留存收益。

②金融资产转移不符合终止确认条件或继续涉入被转移金融资产所形成的金融负债按照《企业会计准则第 23 号——金融资产转移》相关规定进行计量。

③不属于上述①或②的财务担保合同，以及不属于上述①并以低于市场利率贷款的贷款承诺在初始确认后按照下列两项金额之中的较高者进行后续计量：A. 按照金融工具的减值规定确定的损失准备金

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

#### ④以摊余成本计量的金融负债

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

#### 4) 金融资产和金融负债的终止确认

##### ①当满足下列条件之一时，终止确认金融资产：

A. 收取金融资产现金流量的合同权利已终止；

B. 金融资产已转移，且该转移满足《企业会计准则第 23 号——金融资产转移》关于金融资产终止确认的规定。

②当金融负债（或其一部分）的现时义务已经解除时，相应终止确认该金融负债（或该部分金融负债）。

#### (3) 金融资产转移的确认依据和计量方法

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

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

#### (4) 金融资产和金融负债的公允价值确定方法

公司采用在当前情况下适用并且有足够可利用数据和其他信息支持的估值技术确定相关金融资产和金融负债的公允价值。公司将估值技术使用的输入值分以下层级，并依次使用：

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

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

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

#### (5) 金融工具减值

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

预期信用损失，是指以发生违约的风险为权重的金融工具信用损失的加权平均值。信用损失，是指公司按照原实际利率折现的、根据合同应收的所有合同现金流量与预期收取的所有现金流量之间的差额，即全部现金短缺的现值。其中，对于公司购买或源生的已发生信用减值的金融资产，按照该金融资产经信用调整的实际利率折现。

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

对于租赁应收款、由《企业会计准则第 14 号——收入》规范的交易形成的应收款项及合同资产，公司运用简化计量方法，按照相当于整个存续期内的预期信用损失金额计量损失准备。

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

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

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

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

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

(6) 金融资产和金融负债的抵销

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

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

12、预期信用损失的确定方法及会计处理方法

(1) 按信用风险特征组合计提预期信用损失的应收款项和合同资产

组合类别	确定组合的依据	计量预期信用损失的方法
应收银行承兑汇票	票据类型	参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，通过违约风险敞口和整个存续期预期信用损失率，计算预期信用损失
应收商业承兑汇票		
应收账款—账龄组合	账龄	参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，编制应收账款账龄与预期信用损失率对照表，计算预期信用损失
应收账款—低风险组合	应收电网的电费、 应收绿电补贴款	参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，通过违约风险敞口和整个存续期预期信用损失率，计算预期信用损失
其他应收款—账龄组合	账龄	参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，编制其他应收款账龄与预期信用损失率对照表，计算预期信用损失
合同资产—低风险组合	应收绿电补贴款	参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，编制合同资产账龄与预期信用损失率对照表，计算预期信用损失

(2) 账龄组合的账龄与预期信用损失率对照表

1) 应收账款——账龄组合的账龄与整个存续期预期信用损失率对照表

账龄	铝业板块应收账款预期 信用损失率 (%)	煤炭板块应收账款预期 信用损失率 (%)	电力板块应收账款预 期信用损失率 (%)
1 年以内 (含, 下同)	10	2	0
1-2 年	30	4	10

2-3 年	50	8	20
3-4 年	80	100	50
4-5 年	80	100	50
5 年以上	100	100	100

2) 其他应收款——账龄组合的账龄与整个存续期预期信用损失率对照表

账龄	铝业板块其他应收款预期信用损失率 (%)	煤炭板块其他应收款预期信用损失率 (%)	电力板块其他应收款预期信用损失率 (%)
1 年以内 (含, 下同)	10	2	10
1-2 年	30	4	30
2-3 年	50	8	50
3-4 年	80	100	80
4-5 年	80	100	80
5 年以上	100	100	100

应收账款/其他应收款/合同资产的账龄自初始确认日起算。

(3) 按单项计提预期信用损失的应收款项和合同资产的认定标准

对信用风险与组合信用风险显著不同的应收款项和合同资产, 公司按单项计提预期信用损失。

### 13、存货

(1) 存货的分类

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

(2) 发出存货的计价方法

发出存货采用月末一次加权平均法。

(3) 存货的盘存制度

存货的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

1) 低值易耗品

按照一次转销法进行摊销。

2) 包装物

按照一次转销法进行摊销。

(5) 存货跌价准备

资产负债表日, 存货采用成本与可变现净值孰低计量, 按照成本高于可变现净值的差额计提存货跌价准备。直接用于出售的存货, 在正常生产经营过程中以该存货的估计售价减去估计的销售费用和相关

税费后的金额确定其可变现净值；需要经过加工的存货，在正常生产经营过程中以所生产的产成品的估计售价减去至完工时估计将要发生的成本、估计的销售费用和相关税费后的金额确定其可变现净值；资产负债表日，同一项存货中一部分有合同价格约定、其他部分不存在合同价格的，分别确定其可变现净值，并与其对应的成本进行比较，分别确定存货跌价准备的计提或转回的金额。

## 14、长期股权投资

### （1）共同控制、重大影响的判断

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

### （2）投资成本的确定

1) 同一控制下的企业合并形成的，合并方以支付现金、转让非现金资产、承担债务或发行权益性证券作为合并对价的，在合并日按照取得被合并方所有者权益在最终控制方合并财务报表中的账面价值的份额作为其初始投资成本。长期股权投资初始投资成本与支付的合并对价的账面价值或发行股份的面值总额之间的差额调整资本公积；资本公积不足冲减的，调整留存收益。

公司通过多次交易分步实现同一控制下企业合并形成的长期股权投资，判断是否属于“一揽子交易”。属于“一揽子交易”的，把各项交易作为一项取得控制权的交易进行会计处理。不属于“一揽子交易”的，在合并日，根据合并后应享有被合并方净资产在最终控制方合并财务报表中的账面价值的份额确定初始投资成本。合并日长期股权投资的初始投资成本，与达到合并前的长期股权投资账面价值加上合并日进一步取得股份新支付对价的账面价值之和的差额，调整资本公积；资本公积不足冲减的，调整留存收益。

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

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

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

②在合并财务报表中，判断是否属于“一揽子交易”。属于“一揽子交易”的，把各项交易作为一项取得控制权的交易进行会计处理。不属于“一揽子交易”的，对于购买日之前持有的被购买方的股权，按照该股权在购买日的公允价值进行重新计量，公允价值与其账面价值的差额计入当期投资收益；

购买日之前持有的被购买方的股权涉及权益法核算下的其他综合收益等的，与其相关的其他综合收益等转为购买日所属当期收益。但由于被投资方重新计量设定受益计划净负债或净资产变动而产生的其他综合收益除外。

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

### (3) 后续计量及损益确认方法

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

### (4) 通过多次交易分步处置对子公司投资至丧失控制权的处理方法

#### 1) 是否属于“一揽子交易”的判断原则

通过多次交易分步处置对子公司股权投资直至丧失控制权的，公司结合分步交易的各个步骤的交易协议条款、分别取得的处置对价、出售股权的对象、处置方式、处置时点等信息来判断分步交易是否属于“一揽子交易”。各项交易的条款、条件以及经济影响符合以下一种或多种情况，通常表明多次交易事项属于“一揽子交易”：

- ①这些交易是同时或者在考虑了彼此影响的情况下订立的；
- ②这些交易整体才能达成一项完整的商业结果；
- ③一项交易的发生取决于其他至少一项交易的发生；
- ④一项交易单独看是不经济的，但是和其他交易一并考虑时是经济的。

#### 2) 不属于“一揽子交易”的会计处理

##### ①个别财务报表

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

##### ②合并财务报表

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

丧失对原子公司控制权时，对于剩余股权，按照其在丧失控制权日的公允价值进行重新计量。处置股权取得的对价与剩余股权公允价值之和，减去按原持股比例计算应享有原有子公司自购买日或合并日开始持续计算的净资产的份额之间的差额，计入丧失控制权当期的投资收益，同时冲减商誉。与原有子公司股权投资相关的其他综合收益等，应当在丧失控制权时转为当期投资收益。

### 3) 属于“一揽子交易”的会计处理

#### ①个别财务报表

将各项交易作为一项处置子公司并丧失控制权的交易进行会计处理。但是在丧失控制权之前每一次处置价款与处置投资对应的长期股权投资账面价值之间的差额，在个别财务报表中确认为其他综合收益，在丧失控制权时一并转入丧失控制权当期的损益。

#### ②合并财务报表

将各项交易作为一项处置子公司并丧失控制权的交易进行会计处理。但是在丧失控制权之前每一次处置价款与处置投资对应的享有该子公司净资产份额的差额，在合并财务报表中确认为其他综合收益，在丧失控制权时一并转入丧失控制权当期的损益。

## 15、投资性房地产

投资性房地产计量模式

公允价值计量

选择公允价值计量的依据

(1) 投资性房地产包括已出租的土地使用权、持有并准备增值后转让的土地使用权和已出租的建筑物。

(2) 投资性房地产按照成本进行初始计量，采用公允价值模式进行后续计量。投资性房地产采用公允价值计量的依据：

1) 投资性房地产所在地有活跃的房地产交易市场。

2) 本公司能够从房地产交易市场上取得同类或类似房地产的市场价格及其他相关信息，从而对投资性房地产的公允价值作出合理的估计。

## 16、固定资产

### (1) 确认条件

固定资产是指为生产商品、提供劳务、出租或经营管理而持有的，使用年限超过一个会计年度的有形资产。固定资产在同时满足经济利益很可能流入、成本能够可靠计量时予以确认。

## (2) 折旧方法

类别	折旧方法	折旧年限	残值率	年折旧率
房屋及建筑物-煤炭	年限平均法	6-40 年	3%	2.43%-16.17%
机器设备-煤炭	年限平均法	3-14 年	3%	6.93%-32.33%
运输设备-煤炭	年限平均法	6-12 年	3%	8.08%-16.17%
电子设备及其他-煤炭	年限平均法	4-28 年	3%	3.46%-24.25%
房屋及建筑物-电力	年限平均法	8-35 年	0-3%	2.77%-12.50%
机器设备-电力	年限平均法	7-20 年	0-3%	4.85%-14.29%
运输设备-电力	年限平均法	6 年	3%	16.17%
电子设备及其他-电力	年限平均法	5 年	0-3%	19.40%-20.00%
房屋及建筑物-电解铝	年限平均法	8-40 年	3%	2.43%-12.13%
机器设备-电解铝	年限平均法	5-30 年	3%	3.23%-19.40%
运输设备-电解铝	年限平均法	6-12 年	3%	8.08%-16.17%
电子设备及其他-电解铝	年限平均法	5-12 年	3%	8.08%-19.40%

固定资产从达到预定可使用状态的次月起，采用年限平均法（除井巷建筑物之外）在使用寿命内计提折旧。井巷建筑物按原煤产量计提折旧，计提比例为 2.50 元/吨。预计净残值是指假定固定资产预计使用寿命已满并处于使用寿命终了时的预期状态，本公司目前从该项资产处置中获得的扣除预计处置费用后的金额。

## 17、在建工程

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》中固体矿产资源的披露要求

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

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

类别	在建工程结转为固定资产的标准和时点
机器设备	安装调试后达到设计要求或合同规定的标准
房屋建筑物	经相关主管部门验收，满足建筑完工验收标准要求

## 18、借款费用

### (1) 借款费用资本化的确认原则

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

## (2) 借款费用资本化期间

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

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

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

## (3) 借款费用资本化率以及资本化金额

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

## 19、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

1) 无形资产包括土地使用权、采矿权、非专利技术及其他，按成本进行初始计量。

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

项目	使用寿命及其确定依据	摊销方法
土地使用权	20-70 年，按权证约定的使用年限	直线法
采矿权	产量法	产量法
非专利技术	10-28 年，按权证约定的使用年限	直线法
其他	3-28 年，使用寿命	直线法

### (2) 研发支出的归集范围及相关会计处理方法

#### 1) 人员人工费用

人员人工费用包括公司研发人员的工资薪金、基本养老保险费、基本医疗保险费、失业保险费、工伤保险费、生育保险费和住房公积金。

## 2) 直接投入费用

直接投入费用是指公司为实施研究开发活动而实际发生的相关支出。包括：①直接消耗的材料、燃料和动力费用；②用于中间试验和产品试制的模具、工艺装备开发及制造费，不构成固定资产的样品、样机及一般测试手段购置费，试制产品的检验费；③用于研究开发活动的仪器、设备的运行维护、调整、检验、检测、维修等费用。

## 3) 折旧费用与长期待摊费用

折旧费用是指用于研究开发活动的仪器、设备和在用建筑物的折旧费。

## 4) 无形资产摊销费用

无形资产摊销费用是指用于研究开发活动的软件、知识产权、非专利技术（专有技术、许可证、设计和计算方法等）的摊销费用。

## 5) 委托外部研究开发费用

委托外部研究开发费用是指公司委托境内外其他机构或个人进行研究开发活动所发生的费用（研究开发活动成果为公司所拥有，且与公司的主要经营业务紧密相关）。

## 6) 其他费用

其他费用是指上述费用之外与研究开发活动直接相关的其他费用，包括技术图书资料费、资料翻译费、专家咨询费、高新科技研发保险费，研发成果的检索、论证、评审、鉴定、验收费用，知识产权的申请费、注册费、代理费，会议费、差旅费、通讯费等。

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

## 20、部分长期资产减值

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

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

## 21、长期待摊费用

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

## 22、职工薪酬

### （1）短期薪酬的会计处理方法

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

### （2）离职后福利的会计处理方法

离职后福利分为设定提存计划和设定受益计划。

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

2) 对设定受益计划的会计处理通常包括下列步骤：

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

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

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

### (3) 辞退福利的会计处理方法

向职工提供的辞退福利，在下列两者孰早日确认辞退福利产生的职工薪酬负债，并计入当期损益：

1) 公司不能单方面撤回因解除劳动关系计划或裁减建议所提供的辞退福利时；2) 公司确认与涉及支付辞退福利的重组相关的成本或费用时。

### (4) 其他长期职工福利的会计处理方法

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

## 23、预计负债

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

(2) 公司按照履行相关现时义务所需支出的最佳估计数对预计负债进行初始计量，并在资产负债表日对预计负债的账面价值进行复核。

## 24、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

### (1) 收入确认原则

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

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

对于在某一时段内履行的履约义务，公司在该段时间内按照履约进度确认收入。履约进度不能合理确定时，已经发生的成本预计能够得到补偿的，按照已经发生的成本金额确认收入，直到履约进度能够合理确定为止。对于在某一时点履行的履约义务，在客户取得相关商品或服务控制权时点确认收入。在

判断客户是否已取得商品控制权时，公司考虑下列迹象：1) 公司就该商品享有现时收款权利，即客户就该商品负有现时付款义务；2) 公司已将该商品的法定所有权转移给客户，即客户已拥有该商品的法定所有权；3) 公司已将该商品实物转移给客户，即客户已实物占有该商品；4) 公司已将该商品所有权上的主要风险和报酬转移给客户，即客户已取得该商品所有权上的主要风险和报酬；5) 客户已接受该商品；6) 其他表明客户已取得商品控制权的迹象。

## (2) 收入计量原则

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

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

3) 合同中存在重大融资成分的，公司按照假定客户在取得商品或服务控制权时即以现金支付的应付金额确定交易价格。该交易价格与合同对价之间的差额，在合同期间内采用实际利率法摊销。

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

## (3) 收入确认的具体方法

1) 售煤收入的确认：煤炭销售业务属于在某一时点履行的履约义务，在商品已经发出并收到客户的验收单，商品所有权上的主要风险和报酬已转移时确认收入。

2) 发电收入的确认：发电业务属于在某一时点履行的履约义务，在公司已根据合同约定向客户提供电力且相关的经济利益很可能流入时确认收入。

3) 铝产品收入的确认：铝产品销售业务属于在某一时点履行的履约义务，在已根据合同约定将产品交付给客户且客户已接受该商品，相关的经济利益很可能流入，商品所有权上的主要风险和报酬已转移时确认收入。

4) 售热收入的确认：售热业务属于在某一时点履行的履约义务，期末热电联产企业根据购售双方确认的售热量和热价确认热力产品销售收入；热力产品销售收入包括向用户供热应收取的热力收入，以及用户未返回热电厂的回水收入。

## 25、合同取得成本、合同履约成本

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

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

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

（2）该成本增加了公司未来用于履行履约义务的资源；

（3）该成本预期能够收回。

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

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

## 26、合同资产和合同负债

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。

## 27、政府补助

（1）政府补助在同时满足下列条件时予以确认：1）公司能够满足政府补助所附的条件；2）公司能够收到政府补助。政府补助为货币性资产的，按照收到或应收的金额计量。政府补助为非货币性资产的，按照公允价值计量；公允价值不能可靠取得的，按照名义金额计量。

（2）与资产相关的政府补助判断依据及会计处理方法

政府文件规定用于购建或以其他方式形成长期资产的政府补助划分为与资产相关的政府补助。政府文件不明确的，以取得该补助必须具备的基本条件为基础进行判断，以购建或以其他方式形成长期资产为基本条件的作为与资产相关的政府补助。与资产相关的政府补助，冲减相关资产的账面价值或确认为递延收益。与资产相关的政府补助确认为递延收益的，在相关资产使用寿命内按照合理、系统的方法分期

计入损益。按照名义金额计量的政府补助，直接计入当期损益。相关资产在使用寿命结束前被出售、转让、报废或发生毁损的，将尚未分配的相关递延收益余额转入资产处置当期的损益。

### （3）与收益相关的政府补助判断依据及会计处理方法

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

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

## 28、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。

## 29、租赁

### (1) 作为承租方租赁的会计处理方法

在租赁期开始日，公司将租赁期不超过 12 个月，且不包含购买选择权的租赁认定为短期租赁；将单项租赁资产为全新资产时价值较低的租赁认定为低价值资产租赁。公司转租或预期转租租赁资产的，原租赁不认定为低价值资产租赁。

对于所有短期租赁和低价值资产租赁，公司在租赁期内各个期间按照直线法将租赁付款额计入相关资产成本或当期损益。

除上述采用简化处理的短期租赁和低价值资产租赁外，在租赁期开始日，公司对租赁确认使用权资产和租赁负债。

#### 1) 使用权资产

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

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

#### 2) 租赁负债

在租赁期开始日，公司将尚未支付的租赁付款额的现值确认为租赁负债。计算租赁付款额现值时采用租赁内含利率作为折现率，无法确定租赁内含利率的，采用公司增量借款利率作为折现率。租赁付款额与其现值之间的差额作为未确认融资费用，在租赁期各个期间内按照确认租赁付款额现值的折现率确认利息费用，并计入当期损益。未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额于实际发生时计入当期损益。

租赁期开始日后，当实质固定付款额发生变动、担保余值预计的应付金额发生变化、用于确定租赁付款额的指数或比率发生变动、购买选择权、续租选择权或终止选择权的评估结果或实际行权情况发生变化时，公司按照变动后的租赁付款额的现值重新计量租赁负债，并相应调整使用权资产的账面价值，如使用权资产账面价值已调减至零，但租赁负债仍需进一步调减的，将剩余金额计入当期损益。

## (2) 作为出租方租赁的会计处理方法

在租赁开始日，公司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划分为融资租赁，除此之外的均为经营租赁。

### 1) 经营租赁

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

### 2) 融资租赁

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

公司取得的未纳入租赁投资净额计量的可变租赁付款额在实际发生时计入当期损益。

## (3) 售后租回

### 1) 公司作为承租人

公司按照《企业会计准则第 14 号——收入》的规定，评估确定售后租回交易中的资产转让是否属于销售。

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

售后租回交易中的资产转让不属于销售的，公司继续确认被转让资产，同时确认一项与转让收入等额的金融负债，并按照《企业会计准则第 22 号——金融工具确认和计量》对该金融负债进行会计处理。

### 2) 公司作为出租人

公司按照《企业会计准则第 14 号——收入》的规定，评估确定售后租回交易中的资产转让是否属于销售。

售后租回交易中的资产转让属于销售的，公司根据其他适用的企业会计准则对资产购买进行会计处理，并根据《企业会计准则第 21 号——租赁》对资产出租进行会计处理。

售后租回交易中的资产转让不属于销售的，公司不确认被转让资产，但确认一项与转让收入等额的金融资产，并按照《企业会计准则第 22 号——金融工具确认和计量》对该金融资产进行会计处理。

### 30、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。

### 31、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。

### 32、重要会计政策和会计估计变更

#### （1）重要会计政策变更

适用 不适用

#### （2）重要会计估计变更

适用 不适用

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

适用 不适用

## 六、税项

### 1、主要税种及税率

税种	计税依据	税率
增值税	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	7%、5%
企业所得税	应纳税所得额	15%、25%

房产税	从价计征的，按房产原值一次减除10%/30%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%
资源税	应税收入	10%

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
扎鲁特旗扎哈淖尔煤业有限公司	15%
通辽霍林河坑口发电有限责任公司	15%
内蒙古霍煤鸿骏铝电有限责任公司	15%
阿巴嘎旗绿能新能源有限公司	15%
达拉特旗那仁太新能源有限公司	15%
内蒙古巴音新能源有限公司	15%
赤峰那仁太新能源有限公司	15%
包头电投能源有限公司	15%
阿拉善右旗电投新能源有限公司	15%
伊金霍洛旗那仁太能源有限公司	15%
山东那仁太新能源有限公司	20%
霍林河露天煤业（香港）投资有限公司	8.25%、16.5%
除“三免三减半”以外的其他纳税主体	25%

## 2、税收优惠

### （1）西部大开发税收优惠

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》（2020年第23号）、国家税务总局《关于深入实施西部大开发战略有关企业所得税问题的公告》（2012年第12号）、自治区发改委、税务局《关于延续西部大开发企业所得税政策有关事宜的通知》（内发改开放字〔2020〕1316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。

本公司及下属公司享受西部大开发税收优惠的主要企业如下

公司名称	所得税税率
阿巴嘎旗绿能新能源有限公司	15%
达拉特旗那仁太新能源有限公司	15%
内蒙古巴音新能源有限公司	15%
赤峰那仁太新能源有限公司	15%
包头电投能源有限公司	15%
阿拉善右旗电投新能源有限公司	15%
通辽霍林河坑口发电有限责任公司	15%
扎鲁特旗扎哈淖尔煤业有限公司	15%
伊金霍洛旗那仁太能源有限公司	15%

### （2）高新技术企业税收优惠

根据《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》（国税〔2017〕24号），认定合格的高新技术企业，自认定批准的有效期当年开始，可减按 15% 的税率征收企业所得税。

本公司下属公司被认定为高新技术企业的主要情况如下：

公司名称	证书编号	开始享受高新的日期	实际税率
扎鲁特旗扎哈淖尔煤业有限公司	GR202315000497	2023 年 11 月 9 日	15%
通辽霍林河坑口发电有限责任公司	GR202415000503	2024 年 12 月 7 日	15%
内蒙古霍煤鸿骏铝电有限责任公司	GR202515000395	2025 年 12 月 8 日	15%
达拉特旗那仁太新能源有限公司	GR202415000197	2024 年 12 月 7 日	15%

### （3）公共基础设施项目税收优惠

根据《财政部国家税务总局关于执行公共基础设施项目企业所得税优惠目录有关问题的通知》（财税〔2008〕46 号）的规定。企业从事《目录》内符合相关条件和技术标准及国家投资管理相关规定，于 2008 年 1 月 1 日后经批准的公共基础设施项目，其投资经营的所得，自该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。第一笔生产经营收入，是指公共基础设施项目已建成并投入运营后所取得的第一笔收入。

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：

公司名称	开始年份
内蒙古巴音新能源有限公司	2020 年
右玉县高家堡新能源有限公司	2020 年
阿巴嘎旗绿能新能源有限公司	2020 年
伊金霍洛旗那仁太能源有限公司	2021 年
通辽市通电新能源有限责任公司	2022 年
包头电投能源有限公司	2023 年
阿拉善右旗电投新能源有限公司	2023 年
达拉特旗那仁太新能源有限公司	2024 年
兴安电投能源有限责任公司	2025 年
鄂尔多斯市电投绿风新能源有限公司	2025 年
库伦旗电投新能源有限公司	2025 年
通辽市青格洱新能源有限公司	2023 年
扎鲁特旗电投新能源有限公司	2024 年
通辽电投盛能电力有限公司	2024 年

### （4）其他税收优惠

1) 岚县电投晟辉新能源有限公司自 2023 年起企业所得税享受“六税两费”税收优惠政策。

2) 2023 年 9 月 22 日,《关于延续实施供热企业有关税收政策的公告》(财政部、税务总局公告 2023 年第 56 号)规定对兼营供热企业,对其全部厂房及土地,按向居民供热取得的采暖费收入占其营业收入的比例,计算免征的房产税、城镇土地使用税。本公司之子公司内蒙古霍煤鸿骏铝电有限责任公司对其可以区分的其供热所使用厂房及土地,按向居民供热取得的采暖费收入占全部采暖费收入的比例,计算免征的房产税、城镇土地使用税。相关税收优惠至 2027 年供暖期结束。

3) 香港自 2018 年 4 月 1 日起实行两级税收优惠,有限公司首 200 万港币利润,税率仅 8.25%,超过部分再按 16.5%计税。

4)《财政部税务总局关于先进制造业企业增值税加计抵减政策的公告》(财政部税务总局公告 2023 年第 43 号)自 2023 年 1 月 1 日至 2027 年 12 月 31 日,允许先进制造业企业按照当期可抵扣进项税额加计 5%抵减应纳增值税税额。

## 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	946,321,922.08	982,625,052.01
其他货币资金	36,465,231.79	36,182,626.93
存放财务公司款项	1,466,720,133.80	1,961,205,527.14
合计	2,449,507,287.67	2,980,013,206.08
其中:存放在境外的款项总额	5,251,222.67	5,413,038.66

其他说明:

注:公司通过财务公司对母公司及成员单位资金实行集中统一管理。

受限制的货币资金明细如下:

项目	期末余额(元)	期初余额(元)
保函保证金	34,400,000.00	34,400,000.00
履约保证金	1,196,631.79	914,026.93
复垦保证金	866,600.00	866,600.00
期货账户保证金	2,000.00	2,000.00
合计	36,465,231.79	36,182,626.93

### 2、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)	1,514,629,730.62	1,652,952,070.73
1 至 2 年	188,250,356.39	99,443,630.99
2 至 3 年	98,102,812.31	169,814,315.66
3 年以上	170,255,854.37	134,818,573.16
3 至 4 年	126,307,848.11	54,276,573.40
4 至 5 年	20,553,453.20	35,087,433.70
5 年以上	23,394,553.06	45,454,566.06
合计	1,971,238,753.69	2,057,028,590.54

(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	20,506,184.00	1.04%	20,506,184.00	100.00%		20,506,184.00	1.00%	20,506,184.00	100.00%	
其中：										
按组合计提坏账准备的应收账款	1,950,732,569.69	98.96%	25,969,760.38	1.33%	1,924,762,809.31	2,036,522,406.54	99.00%	24,313,542.88	1.19%	2,012,208,863.66
其中：										
账龄组合	1,117,353,799.57	56.68%	25,969,760.38	2.32%	1,091,384,039.19	1,109,822,560.15	53.95%	24,313,542.88	2.19%	1,085,509,017.27
低风险组合	833,378,770.12	42.28%			833,378,770.12	926,699,846.39	45.05%			926,699,846.39
合计	1,971,238,753.69	100.00%	46,475,944.38	2.36%	1,924,762,809.31	2,057,028,590.54	100.00%	44,819,726.88	2.18%	2,012,208,863.66

按单项计提坏账准备：重要的单项评估计提坏账准备的应收账款

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
新加坡中骏资源有限公司	20,506,184.00	20,506,184.00	20,506,184.00	20,506,184.00	100.00%	预计无法收回
合计	20,506,184.00	20,506,184.00	20,506,184.00	20,506,184.00		

按组合计提坏账准备：账龄组合

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
1 年以内	1, 117, 353, 799. 57	25, 969, 760. 38	2. 32%
合计	1, 117, 353, 799. 57	25, 969, 760. 38	

按组合计提坏账准备：低风险组合

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
低风险客户	833, 378, 770. 12		
合计	833, 378, 770. 12		

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	20, 506, 184. 00					20, 506, 184. 00
按组合计提坏账准备	24, 313, 542. 88	13, 526, 621. 93	11, 870, 404. 43			25, 969, 760. 38
合计	44, 819, 726. 88	13, 526, 621. 93	11, 870, 404. 43			46, 475, 944. 38

**(4) 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款和合同资产情况**

单位：元

单位名称	应收账款期末余额	合同资产期末余额	应收账款和合同资产期末余额	占应收账款和合同资产期末余额合计数的比例	应收账款坏账准备和合同资产减值准备期末余额
国家电网有限公司华北分部	51, 389, 795. 12	567, 262, 461. 65	618, 652, 256. 77	24. 37%	
国网山西省电力有限公司	288, 792, 474. 81		288, 792, 474. 81	11. 38%	
内蒙古电力（集团）有限责任公司鄂尔多斯供电分公司	221, 971, 387. 04		221, 971, 387. 04	8. 74%	
中电投蒙东能源集团有限责任公司通辽盛发电分公司	195, 062, 847. 50		195, 062, 847. 50	7. 68%	3, 901, 256. 95
通辽电投发电有限责任公司	160, 452, 335. 59		160, 452, 335. 59	6. 32%	3, 209, 046. 71
合计	917, 668, 840. 06	567, 262, 461. 65	1, 484, 931, 301. 7	58. 49%	7, 110, 303. 66

			1		
--	--	--	---	--	--

### 3、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
绿电补贴	567,381,588.87		567,381,588.87	446,933,827.99		446,933,827.99
合计	567,381,588.87		567,381,588.87	446,933,827.99		446,933,827.99

#### (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	567,381,588.87	100.00%			567,381,588.87	446,933,827.99	100.00%			446,933,827.99
其中：										
低风险组合	567,381,588.87	100.00%			567,381,588.87	446,933,827.99	100.00%			446,933,827.99
合计	567,381,588.87	100.00%			567,381,588.87	446,933,827.99	100.00%			446,933,827.99

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

适用 不适用

### 4、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
银行承兑汇票	796,943,944.92	777,478,533.53
合计	796,943,944.92	777,478,533.53

#### (2) 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
银行承兑汇票	1,547,994,136.44	
合计	1,547,994,136.44	

(3) 应收款项融资本期增减变动及公允价值变动情况

项目	期初余额 (元)	应计 利息	本期公允 价值变动	期末余额 (元)	成本(元)	累计公允 价值变动	累计在其他综合收益 中确认的损失准备
银行承兑汇票	777,478,533.53			796,943,944.92	796,943,944.92		

5、其他应收款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
其他应收款	254,045,818.84	419,400,540.46
合计	254,045,818.84	419,400,540.46

(1) 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	352,467,143.71	536,483,488.84
履约保证金	207,309,820.00	211,794,734.00
诉讼案件款	260,308,091.05	260,308,091.05
征地补偿费	62,657,279.87	59,896,480.00
临时耕地占用税	38,328,444.88	
其他	361,825.55	1,579,797.97
合计	921,432,605.06	1,070,062,591.86

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)	54,033,942.74	204,579,938.00
1 至 2 年	3,219,820.00	4,623,736.41
2 至 3 年	4,605,037.04	1,335,476.52
3 年以上	859,573,805.28	859,523,440.93
3 至 4 年	1,335,472.35	131,188,486.00
4 至 5 年	129,923,706.33	478,740,501.71
5 年以上	728,314,626.60	249,594,453.22
合计	921,432,605.06	1,070,062,591.86

### 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	878,936,035.82	95.39%	660,567,558.57	75.16%	218,368,477.25	856,687,274.42	80.06%	643,170,090.42	75.08%	213,517,184.00
其中：										
按组合计提坏账准备	42,496,569.24	4.61%	6,819,227.65	16.05%	35,677,341.59	213,375,317.44	19.94%	7,491,960.98	3.51%	205,883,356.46
其中：										
账龄组合	42,496,569.24	4.61%	6,819,227.65	16.05%	35,677,341.59	213,375,317.44	19.94%	7,491,960.98	3.51%	205,883,356.46
合计	921,432,605.06	100.00%	667,386,786.22	38.07%	254,045,818.84	1,070,062,591.86	100.00%	650,662,051.40	39.19%	419,400,540.46

按单项计提坏账准备：重要的单项评估计提坏账准备的其他应收款

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
新加坡大陆咨询有限公司	336,553,100.04	336,553,100.04	343,959,636.19	343,959,636.19	100.00%	预计无法收回
阿拉善盟产业发展和能源投资集团有限公司	200,000,000.00	34,400,000.00	200,000,000.00	44,400,000.00	22.20%	预期信用减值损失
嘉能可有限公司	142,124,000.00	142,124,000.00	142,124,000.00	142,124,000.00	100.00%	预计无法收回
青岛德正资源控股有限公司	84,749,037.62	84,749,037.62	84,749,037.62	84,749,037.62	100.00%	预计无法收回
扎鲁特旗土地储备交易中心	59,896,480.00	11,979,296.00	56,896,480.00	11,979,296.00	21.05%	预期信用减值损失
青岛市公安局市南分局	18,289,342.00	18,289,342.00	17,485,092.00	17,485,092.00	100.00%	预计无法收回
合计	841,611,959.66	628,094,775.66	845,214,245.81	644,697,061.81		

按组合计提坏账准备：账龄组合

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
1 年以内（含 1 年）	38,869,965.34	3,865,473.98	9.94%
1 至 2 年	219,820.00	65,946.00	30.00%
2 至 3 年	511,185.04	255,592.52	50.00%
3 至 4 年	1,335,472.35	1,072,088.64	80.28%
4 至 5 年	15,966.00	15,966.00	100.00%

5 年以上	1,544,160.51	1,544,160.51	100.00%
合计	42,496,569.24	6,819,227.65	

按预期信用损失一般模型计提坏账准备:

单位: 元

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来 12 个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失 (未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失 (已发生信用减值)	
2025 年 1 月 1 日余额	4,085,086.65	158,177.56	646,418,787.19	650,662,051.40
2025 年 1 月 1 日余额在本期				
——转入第二阶段	-21,982.00	21,982.00		
——转回第二阶段		1,684,148.21	-1,684,148.21	
本期计提	3,554,262.66		23,857,877.38	27,412,140.04
本期转回	3,751,893.33	470,680.61	6,455,763.28	10,678,337.22
本期转销			9,068.00	9,068.00
2025 年 12 月 31 日余额	3,865,473.98	1,393,627.16	662,127,685.08	667,386,786.22

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	
单项计提的其他应收款	643,170,090.42	23,857,877.38	6,460,409.23			660,567,558.57
账龄组合计提的其他应收款	7,491,960.98	3,554,262.66	4,217,927.99	9,068.00		6,819,227.65
合计	650,662,051.40	27,412,140.04	10,678,337.22	9,068.00		667,386,786.22

#### 5) 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

单位: 元

单位名称	款项的性质	期末余额	账龄	占其他应收款期末余额合计数的比例	坏账准备期末余额
新加坡大陆咨询有限公司	往来款	343,959,636.19	1 年以内、5 年以上	37.33%	343,959,636.19
阿拉善盟产业发展和能源投资集团有限公司	履约保证金	200,000,000.00	4—5 年; 5 年以上	21.71%	44,400,000.00
嘉能可有限公司	诉讼案件款	142,124,000.00	5 年以上	15.42%	142,124,000.00
青岛德正资源控股有限公司	诉讼案件款	84,749,037.62	5 年以上	9.20%	84,749,037.62

扎鲁特旗土地储备交易中心	征地补偿费	56,896,480.00	4-5 年	6.17%	11,979,296.00
合计		827,729,153.81		89.83%	627,211,969.81

## 6、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	855,532,145.13	98.30%	798,335,802.40	99.35%
1 至 2 年	14,270,059.67	1.64%	4,745,930.15	0.59%
3 年以上	494,862.01	0.06%	494,862.01	0.06%
合计	870,297,066.81		803,576,594.56	

### (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（元）	占预付款项期末余额合计数的比例（%）
国家电投集团铝业国际贸易有限公司	498,801,087.37	57.31
中国铁路沈阳局集团有限公司通辽铁路物流中心	130,563,782.15	15.00
国家电力投资集团有限公司物资装备分公司	77,585,030.05	8.91
电能易购（北京）科技有限公司	69,201,463.81	7.95
通辽市公共资源交易中心扎鲁特旗分中心（扎鲁特旗政府采购中心）	7,070,000.00	0.81
合计	783,221,363.38	89.98

## 7、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	919,143,726.25	8,801,606.08	910,342,120.17	830,763,954.15	11,052,424.77	819,711,529.38
在产品	422,227,761.79		422,227,761.79	370,295,999.03		370,295,999.03
库存商品	55,624,172.6		55,624,172.6	67,820,348.6		67,820,348.6

	6		6	9		9
合计	1,396,995,660.70	8,801,606.08	1,388,194,054.62	1,268,880,301.87	11,052,424.77	1,257,827,877.10

(2) 存货跌价准备和合同履约成本减值准备

单位：元

项目	期初余额	本期增加金额		本期减少金额		期末余额
		计提	其他	转回或转销	其他	
原材料	11,052,424.77	2,895,603.43		5,146,422.12		8,801,606.08
合计	11,052,424.77	2,895,603.43		5,146,422.12		8,801,606.08

8、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	643,936,505.34	427,892,973.39
预缴所得税	1,538,045.26	41,643,007.22
碳排放权资产	2,536,750.74	10,978,971.80
预缴耕地占用税		281,855.60
合计	648,011,301.34	480,796,808.01

9、其他权益工具投资

单位：元

项目名称	期末余额	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	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
巴基斯坦信德安格鲁煤矿有限公司	70,288,000.00	71,884,000.00		1,596,000.00	2,122,000.00			不以交易为目的，拟长期持有
内蒙古霍宁碳素有限责任公司	540,000.00	27,000,000.00		26,460,000.00		19,460,000.00		不以交易为目的，拟长期持有
合计	70,828,000.00	98,884,000.00		28,056,000.00	2,122,000.00	19,460,000.00		

10、长期股权投资

单位：元

被投资单位	期初余额（账面价）	减值准备期初余额	本期增减变动								期末余额（账面价）	减值准备期末余额
			追加投资	减少投资	权益法下确认	其他综合收益	其他权益变动	宣告发放现金	计提减值准备	其他		

	值)				的投 资损 益	调整		股利 或利 润			值)	
一、合营企业												
二、联营企业												
扎鲁特旗铁进运输有限公司	806,28,556.29				53,941,764.58		-731,781.57	34,180,500.00			825,258,039.30	
通辽市商务培训有限责任公司	20,646,298.08				-1,923,992.83						18,722,305.25	
内蒙古中油霍煤石油有限公司	24,870,601.97				1,286,533.93		175,075.29	3,058,537.75			23,273,673.44	
内蒙古乌兰布和能源有限公司	294,819,400.00		49,584,100.00		26,824,382.31		1,245,168.63				372,473,050.94	
内蒙古霍煤亿诚能源有限公司		244,853,127.72										244,853,127.72
小计	1,146,564,856.34	244,853,127.72	49,584,100.00		80,128,687.99		688,462.35	37,239,037.75			1,239,727,068.93	244,853,127.72
合计	1,146,564,856.34	244,853,127.72	49,584,100.00		80,128,687.99		688,462.35	37,239,037.75			1,239,727,068.93	244,853,127.72

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

## 11、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

单位：元

项目	房屋、建筑物	土地使用权	在建工程	合计
一、期初余额	25,520,584.44			25,520,584.44
二、本期变动	366,128.77			366,128.77
加：外购				
存货\固定资产\在建工程转入				
企业合并增加				
减：处置				
其他转出	432,335.87			432,335.87
公允价值变动	798,464.64			798,464.64
三、期末余额	25,886,713.21			25,886,713.21

## 12、固定资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
固定资产	31,158,632,933.18	30,685,657,748.88
固定资产清理	7,970,742.18	6,470,688.18
合计	31,166,603,675.36	30,692,128,437.06

### (1) 固定资产情况

单位：元

项目	房屋及建筑物	机器设备	运输设备	电子设备及其他	合计
一、账面原值：					
1. 期初余额	10,442,500,050.16	44,059,518,986.16	205,718,615.01	240,620,178.30	54,948,357,829.63
2. 本期增加金额	376,776,552.36	3,109,419,227.36	39,560,650.20	86,123,991.73	3,611,880,421.65
(1) 购置	154,821,289.65	757,075,011.70	36,177,534.49	60,951,988.78	1,009,025,824.62
(2) 在建工程转入	221,955,262.71	2,352,344,215.66	3,383,115.71	25,172,002.95	2,602,854,597.03
(3) 企业合并增加					
3. 本期减少	8,647,021.58	804,191,588.73	7,328,185.35	10,189,502.37	830,356,298.03

金额					
(1) 处置或报废	8,647,021.58	250,875,738.60	7,328,185.35	10,189,502.37	277,040,447.90
(2) 转入在建工程		553,315,850.13			553,315,850.13
4. 期末余额	10,810,629,580.94	46,364,746,624.79	237,951,079.86	316,554,667.66	57,729,881,953.25
二、累计折旧					
1. 期初余额	5,719,485,965.38	18,036,306,537.07	152,132,253.74	186,496,644.44	24,094,421,400.63
2. 本期增加金额	438,472,685.09	2,310,801,208.68	13,382,842.16	32,351,253.74	2,795,007,989.67
(1) 计提	438,472,685.09	2,310,801,208.68	13,382,842.16	32,351,253.74	2,795,007,989.67
3. 本期减少金额	1,806,256.83	434,075,264.11	3,019,824.25	13,077,027.73	451,978,372.92
(1) 处置或报废	1,806,256.83	167,976,603.35	3,019,824.25	13,077,027.73	185,879,712.16
(2) 转入在建工程		266,098,660.76			266,098,660.76
4. 期末余额	6,156,152,393.64	19,913,032,481.64	162,495,271.65	205,770,870.45	26,437,451,017.38
三、减值准备					
1. 期初余额	84,205,984.22	75,630,270.18	90,971.32	8,351,454.40	168,278,680.12
2. 本期增加金额	4,231,643.18	39,117,803.70	16,009.04	307,162.86	43,672,618.78
(1) 计提	4,231,643.18	39,117,803.70	16,009.04	307,162.86	43,672,618.78
3. 本期减少金额	5,390,928.38	72,557,066.69	97,733.09	107,568.05	78,153,296.21
(1) 处置或报废	5,390,928.38	72,557,066.69	97,733.09	107,568.05	78,153,296.21
4. 期末余额	83,046,699.02	42,191,007.19	9,247.27	8,551,049.21	133,798,002.69
四、账面价值					
1. 期末账面价值	4,571,430,488.28	26,409,523,135.96	75,446,560.94	102,232,748.00	31,158,632,933.18
2. 期初账面价值	4,638,808,100.56	25,947,582,178.91	53,495,389.95	45,772,079.46	30,685,657,748.88

(2) 通过经营租赁租出的固定资产

单位：元

项目	期末账面价值
机器设备	8,595,404.27
运输工具	1,850,920.70
合计	10,446,324.97

(3) 未办妥产权证书的固定资产情况

单位：元

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

房屋及建筑物	575,211,636.75	正在办理
合计	575,211,636.75	正在办理

(4) 固定资产的减值测试情况

适用 不适用

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

单位：元

项目	账面价值	可收回金额	减值金额	公允价值和处置费用的确定方式	关键参数	关键参数的确定依据
内蒙古电投能源股份有限公司	3,741,152.69	764,545.92	2,976,606.77	市场法	可比同类资产价格	市场价格
扎鲁特旗扎哈淖尔煤业有限公司	1,222,954.60	253,933.04	969,021.56	市场法	可比同类资产价格	市场价格
内蒙古霍煤鸿骏铝电有限责任公司	325,294,863.63	285,567,873.18	39,726,990.45	市场法	可比同类资产价格	市场价格
合计	330,258,970.92	286,586,352.14	43,672,618.78			

可收回金额按预计未来现金流量的现值确定

适用 不适用

(5) 固定资产清理

单位：元

项目	期末余额	期初余额
房屋及建筑物	675,138.55	608,211.95
机器设备	7,182,236.26	5,639,207.45
运输设备	17,488.43	128,308.39
电子设备及其他	95,878.94	94,960.39
合计	7,970,742.18	6,470,688.18

13、在建工程

单位：元

项目	期末余额	期初余额
在建工程	7,306,614,191.16	2,973,677,345.98
工程物资	94,540,089.80	25,371,388.93
合计	7,401,154,280.96	2,999,048,734.91

(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

通辽市防沙治沙和风电光伏一体化工程首批 110 万千瓦项目	2,468,374,698.89		2,468,374,698.89	120,106,297.69		120,106,297.69
扎铝二期 35 万吨电解铝项目	1,794,643,971.01		1,794,643,971.01	97,501,260.63		97,501,260.63
循环经济示范工程七期 45 万千瓦风电项目（燃煤自备电厂 7、8 号机组可再生能源替代工程）	644,777,342.64		644,777,342.64	14,328,524.06		14,328,524.06
呼和浩特生产调度指挥中心项目	614,197,472.71		614,197,472.71	143,337,341.64		143,337,341.64
霍林河循环经济示范工程续建（第六期）200MW 风电项目	424,465,990.48		424,465,990.48	7,640,837.69		7,640,837.69
通辽市扎哈淖尔绿电铝一体化项目 220kV 输变电工程项目	240,810,638.62		240,810,638.62	10,772,324.65		10,772,324.65
库伦旗农村能源革命试点县项目（一期工程）	167,037,854.16		167,037,854.16	1,448,748.54		1,448,748.54
工程建设办-南露天煤矿地面生产系统工艺改造工程	140,356,409.77		140,356,409.77	32,207,260.37		32,207,260.37
9、10 号机组煤电综合提效	91,514,674.22		91,514,674.22	69,926,735.41		69,926,735.41
焙烧净化系统升级改造	60,133,938.92		60,133,938.92	60,125,977.84		60,125,977.84
其他在建工程	682,042,157.52	21,740,957.78	660,301,199.74	2,438,022,995.24	21,740,957.78	2,416,282,037.46
合计	7,328,355,148.94	21,740,957.78	7,306,614,191.16	2,995,418,303.76	21,740,957.78	2,973,677,345.98

(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
通辽	4,28	120,	2,34			2,46	57.5	57.5	15,6	14,9	2.09	金融机构贷款、其他

市防沙治沙和风电光伏一体化工程首批 110 万千瓦项目	6,721,600.00	106,297.69	8,268,401.20			8,374,698.89	8%	8%	82,139.53	80,889.53	%	
扎铝二期 35 万吨电解铝项目	3,179,000.00	97,501.260.63	1,760,137,802.59	62,995,092.21		1,794,643,971.01	58.43%	58.43%	1,349,978.29	1,349,978.29	2.14%	金融机构贷款、其他
循环经济示范工程七期 45 万千瓦风电项目（燃煤自备电厂 7、8 号机组可再生能源替代工程）	1,484,573,700.00	14,328,524.06	630,448,818.58			644,777,342.64	43.43%	43.43%	2,167,817.45	2,167,817.45	2.06%	金融机构贷款、其他
呼和浩特生产调度指挥中心	915,000,000.00	143,337,341.64	470,860,131.07			614,197,472.71	67.13%	67.13%				其他
霍林河循环经济示范工程续建（第六期）200MW 风	654,004,500.00	7,640,837.69	416,825,152.79			424,465,990.48	64.90%	64.90%	870,533.33	870,533.33	2.31%	金融机构贷款、其他

电项目												
通辽市扎哈淖尔绿电铝一体化项目 220kV 输变电工程项目	3,809,314.00	10,772,324.65	230,038,313.97			240,810,638.62	6.32%	6.32%				其他
库伦旗农村能源革命试点县项目（一期工程）	260,350,600.00	1,448,748.54	165,589,105.62			167,037,854.16	64.16%	64.16%	432,530.15	432,530.15	0.35%	金融机构贷款、其他
南露天煤矿地面生产系统工艺改造工程	350,000,000.00	32,207,260.37	108,149,149.40			140,356,409.77	40.10%	40.10%				其他
9、10 号机组煤电综合提效	218,450,000.00	69,926,735.41	21,587,938.81			91,514,674.22	41.89%	41.89%				其他
焙烧净化系统升级改造	81,140,000.00	60,125,977.84	7,961.08			60,133,938.92	74.11%	74.11%				其他
合计	15,238,554,400.00	557,395,308.52	6,151,912,775.11	62,995,092.21		6,646,312,991.42			20,502,998.75	19,801,748.75		

(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
霍林河坑口电厂	15,426,130.90			15,426,130.90	项目终止建设

二期续建工程 (2×600MW)					
赤峰可再生能源 外送项目	5,904,449.52			5,904,449.52	项目终止建设
国家电投呼伦贝尔 驰宏矿业 2*6MW 分布式光 伏项目	410,377.36			410,377.36	项目终止建设
合计	21,740,957.78			21,740,957.78	--

(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
专用材料	21,348,402.26		21,348,402.26	11,153,232.05		11,153,232.05
专用设备	57,593,263.71		57,593,263.71			
其他	24,935,184.95	9,336,761.12	15,598,423.83	31,964,650.57	17,746,493.69	14,218,156.88
合计	103,876,850.92	9,336,761.12	94,540,089.80	43,117,882.62	17,746,493.69	25,371,388.93

14、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	运输工具	土地使用权	合计
一、账面原值					
1. 期初余额	139,429,170.97	31,640,746.59	11,485,662.66	416,637,157.76	599,192,737.98
2. 本期增加 金额	14,589,458.99	1,355,404.33	8,102,946.55	104,770,126.30	128,817,936.17
(1) 新增租赁	14,589,458.99	1,355,404.33	8,102,946.55	104,770,126.30	128,817,936.17
3. 本期减少 金额	32,733,936.19	5,176,336.16	319,005.31		38,229,277.66
(1) 处置	32,733,936.19	5,176,336.16	319,005.31		38,229,277.66
4. 期末余额	121,284,693.77	27,819,814.76	19,269,603.90	521,407,284.06	689,781,396.49
二、累计折旧					
1. 期初余额	92,755,552.84	8,184,207.84	11,220,303.44	128,309,670.71	240,469,734.83
2. 本期增加 金额	30,262,359.93	6,458,528.37	6,196,715.50	39,496,512.72	82,414,116.52
(1) 计提	30,262,359.93	6,458,528.37	6,196,715.50	39,496,512.72	82,414,116.52
3. 本期减少 金额	27,579,086.38	3,644,382.66	304,733.24		31,528,202.28

(1) 处置	27,579,086.38	3,644,382.66	304,733.24		31,528,202.28
4. 期末余额	95,438,826.39	10,998,353.55	17,112,285.70	167,806,183.43	291,355,649.07
三、减值准备					
1. 期初余额					
2. 本期增加金额					
(1) 计提					
3. 本期减少金额					
(1) 处置					
4. 期末余额					
四、账面价值					
1. 期末账面价值	25,845,867.38	16,821,461.21	2,157,318.20	353,601,100.63	398,425,747.42
2. 期初账面价值	46,673,618.13	23,456,538.75	265,359.22	288,327,487.05	358,723,003.15

(2) 使用权资产的减值测试情况

适用 不适用

15、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	其他	合计
一、账面原值					
1. 期初余额	3,821,649,405.72	1,609,726,366.24	10,259,994.72	273,034,357.55	5,714,670,124.23
2. 本期增加金额	105,700,322.72			116,583,185.53	222,283,508.25
(1) 购置	105,700,322.72			60,217,239.78	165,917,562.50
(2) 内部研发				56,365,945.75	56,365,945.75
(3) 企业合并增加					
3. 本期减少金额	10,721.48			563,425.65	574,147.13
(1) 处置	10,721.48			563,425.65	574,147.13
4. 期末余额	3,927,339,006.96	1,609,726,366.24	10,259,994.72	389,054,117.43	5,936,379,485.35
二、累计摊销					
1. 期初余额	297,527,847.64	419,149,803.75	8,432,447.56	111,476,371.94	836,586,470.89
2. 本期增加金额	99,224,421.61	39,876,594.65	252,075.47	28,046,454.50	167,399,546.23
(1) 计提	99,224,421.61	39,876,594.65	252,075.47	28,046,454.50	167,399,546.23
3. 本期减少金额	10,709.32			314,698.26	325,407.58

(1) 处置	10,709.32			314,698.26	325,407.58
4. 期末余额	396,741,559.93	459,026,398.40	8,684,523.03	139,208,128.18	1,003,660,609.54
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	3,530,597,447.03	1,150,699,967.84	1,575,471.69	249,845,989.25	4,932,718,875.81
2. 期初账面价值	3,524,121,558.08	1,190,576,562.49	1,827,547.16	161,557,985.61	4,878,083,653.34

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 0.95%。

(2) 确认为无形资产的数据资源

适用 不适用

(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	22,972,634.63	正在办理
合计	22,972,634.63	——

(4) 无形资产的减值测试情况

适用 不适用

16、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		
内蒙古霍煤鸿骏铝电有限责任公司	185,828,911.21					185,828,911.21
合计	185,828,911.21					185,828,911.21

## (2) 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
内蒙古霍煤鸿骏铝电有限责任公司	内蒙古霍煤鸿骏铝电有限责任公司经营性资产形成的资产组，包括固定资产、在建工程、使用权资产、无形资产、长期待摊费用	内蒙古霍煤鸿骏铝电有限责任公司	是

## (3) 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

单位：元

项目	账面价值	可收回金额	减值金额	预测期的年限	预测期的关键参数	稳定期的关键参数	稳定期的关键参数的确定依据
内蒙古霍煤鸿骏铝电有限责任公司	1,249,870.09	1,365,305.27		5	收入增长率 根据公司以前年度的经营业绩、增长率以及管理层对市场发展的预期	收入增长率	稳定期收入增长率为0，与预测期最后一年一致
合计	1,249,870.09	1,365,305.27					

## (4) 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

## 17、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
扎矿- 土地使用权（征地补偿费）及前期办证费用	340,522,821.02	1,091,723.44	36,609,183.48		305,005,360.98
草原植被恢复费	72,726,999.06	112,736.00	12,940,889.17		59,898,845.89
六十栋征地补偿款	26,461,755.47		2,940,195.05		23,521,560.42
租入资产改良支出	8,688,390.98		1,661,646.79		7,026,744.19
房屋装修费	7,952,923.31		1,449,638.69		6,503,284.62
其他	44,413,789.73	90,277,062.80	66,437,716.96		68,253,135.57
合计	500,766,679.57	91,481,522.24	122,039,270.14		470,208,931.67

## 18、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	173,677,327.67	22,094,660.24	218,818,556.36	32,822,783.45
内部交易未实现利润	11,368,740.76	1,705,311.14	5,675,986.93	851,398.04
信用减值损失	713,862,730.60	107,773,474.20	695,481,778.28	104,322,306.74
采矿权摊销	105,439,429.99	15,645,119.18	101,877,296.85	15,281,594.52
递延收益	156,436,871.78	23,317,882.36	111,061,086.08	16,659,162.92
同一控制下企业合并 (资产增值)	256,872,733.12	46,317,702.70	271,015,900.43	49,932,159.26
固定资产折旧	207,580,423.55	36,823,179.84	185,830,848.24	27,874,627.24
无形资产摊销	10,688,098.27	1,603,214.74	20,090,967.47	3,013,645.12
投资性房地产公允价值变动	2,817,548.16	725,599.38	204,679.67	30,701.95
其他权益工具投资公允价值变动	35,989,305.89	5,410,829.51	16,529,305.89	2,479,395.87
预计负债	67,853,320.39	10,148,979.90	58,425,388.18	8,763,808.23
租赁负债	172,805,499.91	25,245,965.15	226,004,874.23	42,484,788.17
职工薪酬	1,935,200.00	290,280.00		
合计	1,917,327,230.09	297,102,198.34	1,911,016,668.61	304,516,371.51

## (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
其他权益工具投资公允价值变动			7,000,000.00	1,050,000.00
投资性房地产公允价值变动	15,332,642.49	1,797,000.41	14,692,743.33	2,203,911.50
无形资产摊销税会差异	178,931,887.90	26,839,783.18	139,746,489.27	20,961,973.39
使用权资产	191,233,154.29	27,315,851.63	235,653,594.42	42,821,868.32
高新设备加计扣除	2,938,371.89	440,755.78		
合计	388,436,056.57	56,393,391.00	397,092,827.02	67,037,753.21

## (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	56,140,281.09	240,961,917.25	67,037,753.21	237,478,618.30
递延所得税负债	56,140,281.09	253,109.91	67,037,753.21	

## (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
可抵扣亏损	83,657,781.20	79,155,242.15
合计	83,657,781.20	79,155,242.15

## (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 年度	10,873,019.61	12,054,108.28	达拉特旗那仁太新能源有限公司、内蒙古锡林郭勒盟电投新能源有限公司亏损额
2027 年度	12,827,637.34	12,827,637.34	内蒙古锡林郭勒盟电投新能源有限公司亏损额
2028 年度	10,990,320.12	10,990,320.12	达拉特旗那仁太新能源有限公司、内蒙古锡林郭勒盟电投新能源有限公司亏损额
2029 年度	42,132,869.17	42,132,869.17	达拉特旗那仁太新能源有限公司、内蒙古锡林郭勒盟电投新能源有限公司亏损额
2030 年度	5,641,563.08		内蒙古锡林郭勒盟电投新能源有限公司亏损额
无限期	1,192,371.88	1,150,307.24	霍林河露天煤业（香港）投资有限公司亏损额
合计	83,657,781.20	79,155,242.15	

## 19、其他非流动资产

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
待抵扣进项税	780,393,811.75		780,393,811.75	864,963,204.11		864,963,204.11
预付长期资产购置款	664,583,759.13		664,583,759.13	415,475,415.61		415,475,415.61
合计	1,444,977,570.88		1,444,977,570.88	1,280,438,619.72		1,280,438,619.72

## 20、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	36,465,231.79	36,465,231.79	保函保证金、复垦保证金及存出投资款	保函保证金、复垦保证金及存出投资款	36,182,626.93	36,182,626.93	保函保证金、复垦保证金及存出投资款	保函保证金、复垦保证金及存出投资款
应收账款	340,182,2	340,182,2	设定质押	借款质押	531,711,7	531,711,7	设定质押	借款质押

	69.93	69.93			28.47	28.47		
合同资产	567,262,461.65	567,262,461.65	设定质押	借款质押	446,283,837.38	446,283,837.38	设定质押	借款质押
其他权益工具投资	70,288,000.00	70,288,000.00	设定质押	借款质押	71,884,000.00	71,884,000.00	设定质押	借款质押
合计	1,014,197,963.37	1,014,197,963.37			1,086,062,192.78	1,086,062,192.78		

## 21、短期借款

### (1) 短期借款分类

单位：元

项目	期末余额	期初余额
信用借款	1,509,567,997.13	150,423,819.46
合计	1,509,567,997.13	150,423,819.46

## 22、应付账款

### (1) 应付账款列示

单位：元

项目	期末余额	期初余额
1 年以内（含 1 年）	2,208,739,635.28	1,868,410,712.16
1 年以上	625,941,623.59	875,841,196.06
合计	2,834,681,258.87	2,744,251,908.22

### (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
国家电投集团远达环保工程有限公司	39,307,408.76	不满足合同支付条款
东方电气风电股份有限公司	30,511,081.91	不满足合同支付条款
上海融和元储能源有限公司	24,480,000.00	不满足合同支付条款
内蒙古北方重型汽车股份有限公司	20,279,666.66	不满足合同支付条款
上海能源科技发展有限公司	17,773,041.16	不满足合同支付条款
哈尔滨锅炉厂有限责任公司	15,860,585.00	不满足合同支付条款
中国电建集团西北勘测设计研究院有限公司	14,547,336.17	不满足合同支付条款
中国电建集团北京勘测设计研究院有限公司	12,380,275.29	不满足合同支付条款
上海能源科技发展有限公司	11,041,844.60	不满足合同支付条款
中能建建筑集团有限公司	10,437,451.44	不满足合同支付条款
中国电建集团贵州工程有限公司	10,304,208.71	不满足合同支付条款
合计	206,922,899.70	

### (3) 是否存在逾期尚未支付中小企业款项的情况

是否属于大型企业

☐是 ☐否

是否存在逾期尚未支付中小企业款项的情况

是 否

## 23、其他应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
其他应付款	884,736,526.53	1,105,568,899.76
合计	884,736,526.53	1,105,568,899.76

### (1) 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
质保金及保修费	574,208,127.06	634,152,460.06
履约保证金及招标押金	245,475,477.83	212,552,881.41
党组织工作经费	33,340,755.57	32,141,386.81
安全保证金	3,644,992.00	7,646,526.71
其他应付款项	28,067,174.07	219,075,644.77
合计	884,736,526.53	1,105,568,899.76

#### 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
东方电气风电股份有限公司	91,875,000.00	未到合同约定支付节点
金风科技股份有限公司	36,152,732.00	未到合同约定支付节点
三一重能股份有限公司	21,406,500.00	未到合同约定支付节点
明阳智慧能源集团股份公司	19,039,156.00	未到合同约定支付节点
运达能源科技集团股份有限公司	16,640,687.50	未到合同约定支付节点
国家电投集团科学技术研究院有限公司	13,452,390.00	未到合同约定支付节点
西门子歌美飒可再生能源科技（中国）有限公司	12,053,495.67	未到合同约定支付节点
合计	210,619,961.17	

## 24、预收款项

### (1) 预收款项列示

单位：元

项目	期末余额	期初余额
1 年以内（含 1 年）	401,220.18	925,622.57
1 年以上	204,800.00	
合计	606,020.18	925,622.57

## 25、合同负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
预收煤款	154,071,268.84	156,968,499.81
预收铝款	257,201,464.83	104,616,915.68
其他	588,381.69	282,996.11
合计	411,861,115.36	261,868,411.60

## 26、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	198,110,087.52	3,350,936,156.80	3,296,282,138.78	252,764,105.54
二、离职后福利-设定提存计划	33,935.66	537,087,003.64	537,087,003.64	33,935.66
合计	198,144,023.18	3,888,023,160.44	3,833,369,142.42	252,798,041.20

## (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	31,202,800.00	2,522,756,233.36	2,492,798,933.36	61,160,100.00
2、职工福利费		199,475,631.94	199,475,631.94	
3、社会保险费		261,038,561.30	261,038,561.30	
工伤保险费		27,703,671.99	27,703,671.99	
医疗及生育保险		192,973,329.90	192,973,329.90	
补充医疗保险		40,361,559.41	40,361,559.41	
4、住房公积金	38,577.89	242,981,748.84	242,981,748.84	38,577.89
5、工会经费和职工教育经费	166,868,709.63	124,683,981.36	99,987,263.34	191,565,427.65
合计	198,110,087.52	3,350,936,156.80	3,296,282,138.78	252,764,105.54

## (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	33,935.66	336,967,751.52	336,967,751.52	33,935.66
2、失业保险费		11,184,581.99	11,184,581.99	
3、企业年金缴费		188,934,670.13	188,934,670.13	
合计	33,935.66	537,087,003.64	537,087,003.64	33,935.66

## 27、应交税费

单位：元

项目	期末余额	期初余额
增值税	104,081,985.00	81,509,408.01
企业所得税	229,833,963.56	158,658,268.82
个人所得税	88,901,213.49	75,387,167.33
城市维护建设税	6,656,896.56	5,149,094.83
资源税	68,549,425.16	114,250,006.06
可再生能源发展基金	12,801,952.24	10,483,569.83
水土流失防治费	12,671,317.11	7,971,230.00
环境保护税	11,375,975.35	10,172,726.06
印花税	5,471,866.70	5,611,980.62
教育费附加	3,737,403.29	2,931,406.65
水资源税	2,834,279.85	3,667,755.75
地方教育附加	1,226,723.56	1,124,570.91
水库移民扶持基金	1,175,953.12	1,269,063.72
国家重大水利工程建设基金	575,194.45	620,737.70
水利建设基金	503,661.13	411,511.65
车船使用税	53,980.74	18,688.56
其他	9,655,666.32	4,606,819.66
合计	560,107,457.63	483,844,006.16

## 28、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	563,091,523.85	438,286,512.97
一年内到期的长期应付款	38,618,916.18	36,814,982.06
一年内到期的租赁负债	50,858,182.70	77,387,901.57
合计	652,568,622.73	552,489,396.60

## 29、其他流动负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
待转销项税	100,972,438.49	29,751,798.49
合计	100,972,438.49	29,751,798.49

## 30、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	4,836,942,340.02	5,751,613,024.34
信用借款	566,173,522.77	1,420,050,239.98
减：一年内到期的长期借款	-563,091,523.85	-438,286,512.97

合计	4,840,024,338.94	6,733,376,751.35
----	------------------	------------------

长期借款分类的说明：

(1) 阿巴嘎旗绿能新能源有限公司：质押权利为别力古合风电场一期 225MW 风电项目形成的电费收费权及其项下全部收益，借款余额 71,223,087.87 元，年利率 2.65%-3.35%；

(2) 右玉县高家堡新能源有限公司：质押权利为右玉高家堡 10 万千瓦风力发电项目形成的电费收费权，借款余额 376,539,792.52 元，年利率 2.20%-2.80%；

(3) 交口县棋盘山新能源有限公司：质押权利为交口县风电场一期（50MW）工程项目、交口县风电场二期（49.5MW）工程项目形成的电费收费权，借款余额 118,410,642.38 元，年利率 2.10%-3.25%。

### 31、租赁负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
租赁付款额	214,183,438.80	276,350,600.26
减：未确认融资费用	-36,794,472.56	-50,345,726.03
减：一年内到期的租赁负债	-50,858,182.70	-77,387,901.57
合计	126,530,783.54	148,616,972.66

其他说明：

租赁负债按未折现剩余合同义务的到期期限分析如下：

项目	期末余额（元）	期初余额（元）
1 年以内	56,714,889.75	79,592,412.03
1 至 2 年	42,305,911.87	48,804,221.60
2 至 3 年	37,055,931.10	37,338,419.08
3 至 4 年	35,910,835.13	36,496,218.58
4 至 5 年	34,731,943.01	35,540,864.23
5 年以上	7,463,927.95	38,578,464.74
合计	214,183,438.81	276,350,600.26

### 32、长期应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
长期应付款	444,864,427.02	483,483,343.26
合计	444,864,427.02	483,483,343.26

#### (1) 按款项性质列示长期应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

长期应付款—应付采矿权价款	483,483,343.20	520,298,325.32
减：一年内到期的长期应付款	-38,618,916.18	-36,814,982.06
合计	444,864,427.02	483,483,343.26

### 33、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
应付绩效薪酬	3,563,100.00	
合计	3,563,100.00	0.00

### 34、预计负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额	形成原因
未决诉讼	193,454.40		
待执行的亏损合同	67,659,865.99	58,425,388.18	子公司内蒙古霍煤鸿骏铝电有限责任公司供热业务亏损合同
合计	67,853,320.39	58,425,388.18	

其他说明，包括重要预计负债的相关重要假设、估计说明：

(1) 本公司之子公司内蒙古霍煤鸿骏铝电有限责任公司与霍林郭勒市供热有限责任公司于 2025 年 9 月订立供用热合同。合同供热收入扣除供热成本后，预计该合同将发生损失。合同供热量为 247 万吉焦，售热含税单价为 18.80 元/吉焦(不含税单价为 17.25 元/吉焦)，供热收入预计 44,964,064.00 元，预计发生供热成本 104,348,899.09 元，预计亏损 59,384,835.08 元。

(2) 本公司之子公司内蒙古霍煤鸿骏铝电有限责任公司与扎鲁特旗鲁运公务交通服务有限公司于 2025 年 9 月订立供用热合同。合同供热收入扣除供热成本后，预计该合同将发生损失。合同供热量为 33 万吉焦，售热含税单价为 18.80 元/吉焦(不含税单价为 17.25 元/吉焦)，供热收入预计 5,691,743.12 元，预计发生供热成本 13,966,774.03 元，预计亏损 8,275,030.91 元。

### 35、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	111,061,086.08	53,644,982.34	7,259,882.97	157,446,185.45	政府发放专用于节能改造、减排项目资金
合计	111,061,086.08	53,644,982.34	7,259,882.97	157,446,185.45	--

### 36、股本

单位：元

项目	期初余额	本次变动增减(+、-)	期末余额
----	------	-------------	------

		发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	
股份总数	2,241,573,493.00						2,241,573,493.00

### 37、资本公积

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
资本溢价（股本溢价）	6,135,435,062.19			6,135,435,062.19
其他资本公积	215,632,928.20	693,242.08		216,326,170.28
合计	6,351,067,990.39	693,242.08		6,351,761,232.47

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

其他资本公积变动原因为联营企业其他权益变动。

## 38、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	- 4,118,770 .13	- 26,460,00 0.00			- 3,969,000 .00	- 12,447,08 8.10	- 10,043,91 1.90	- 16,565,85 8.23
其他 权益工具 投资公允 价值变动	- 4,118,770 .13	- 26,460,00 0.00			- 3,969,000 .00	- 12,447,08 8.10	- 10,043,91 1.90	- 16,565,85 8.23
二、将重 分类进损 益的其 他综合收 益	13,302,06 0.50	- 1,715,104 .47				- 1,715,104 .47		11,586,95 6.03
外币 财务报表 折算差额	6,600,230 .11	- 1,715,104 .47				- 1,715,104 .47		4,885,125 .64
其他	6,701,830 .39							6,701,830 .39
其他综合 收益合计	9,183,290 .37	- 28,175,10 4.47			- 3,969,000 .00	- 14,162,19 2.57	- 10,043,91 1.90	- 4,978,902 .20

## 39、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	24,636,836.19	318,038,416.02	300,721,606.13	41,953,646.08
维简费	37,176,116.59	452,526,507.75	444,986,496.02	44,716,128.32
造育林费		7,145,155.40	7,145,155.40	
合计	61,812,952.78	777,710,079.17	752,853,257.55	86,669,774.40

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

1：依据财政部、应急部发布的《企业安全生产费用提取和使用管理办法》（财资〔2022〕136号）的规定，2025年公司提取安全生产费318,038,416.02元，使用安全生产费300,721,606.13元。

2：依据《煤矿企业造林费用和育林基金管理办法》（[86]煤财字第69号）的规定，造育林费按照0.15元/吨计提，2025年公司提取造育林费7,145,155.40元，使用造育林费7,145,155.40元。

3：依据财政部国家发展改革委国家煤矿安全监察局发布的《关于规范煤矿维简费管理问题的若干规定》（财建〔2004〕119号）企业根据原煤实际产量，每月按标准在成本中提取煤矿维简费，内蒙古

自治区煤矿，吨煤 9.50 元计提。2025 年公司提取维简费 452,526,507.75 元，使用维简费 444,986,496.02 元。

#### 40、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	1,486,123,906.01			1,486,123,906.01
合计	1,486,123,906.01			1,486,123,906.01

#### 41、未分配利润

单位：元

项目	本期	上期
调整前上期未分配利润	24,453,578,301.36	20,752,313,641.95
调整后期初未分配利润	24,453,578,301.36	20,752,313,641.95
加：本期归属于母公司所有者的净利润	5,419,089,199.76	5,341,613,309.30
应付普通股股利	1,793,258,794.40	1,636,348,649.89
其他变动	40,741,841.79	4,000,000.00
期末未分配利润	28,038,666,864.93	24,453,578,301.36

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 0.00 元。
- 2)、由于会计政策变更，影响期初未分配利润 0.00 元。
- 3)、由于重大会计差错更正，影响期初未分配利润 0.00 元。
- 4)、由于同一控制导致的合并范围变更，影响期初未分配利润 0.00 元。
- 5)、其他调整合计影响期初未分配利润 0.00 元。

#### 42、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	29,467,114,814.38	18,759,463,261.29	29,264,836,574.29	19,445,513,699.75
其他业务	647,843,512.93	262,906,799.71	594,214,972.75	245,617,541.86
合计	30,114,958,327.31	19,022,370,061.00	29,859,051,547.04	19,691,131,241.61

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

是 否

营业收入、营业成本的分解信息：

##### (1) 收入按商品或服务类型分解

项目	本期发生额（元）		上期发生额（元）	
	收入	成本	收入	成本

煤炭产品	9,719,817,532.72	4,462,972,891.74	10,184,430,389.08	4,260,816,368.29
煤电产品	1,722,469,004.28	1,316,279,116.52	1,731,426,573.95	1,375,367,528.67
风电电力产品	1,692,832,482.98	766,135,445.69	1,336,500,123.90	713,398,267.12
太阳能电力产品	286,404,942.53	215,475,564.50	294,184,881.22	199,326,252.16
电解铝	15,991,524,841.56	11,953,619,936.58	15,663,368,558.96	12,894,383,368.02
其他	701,909,523.24	307,887,105.97	649,141,019.93	247,839,457.35
合计	30,114,958,327.31	19,022,370,061.00	29,859,051,547.04	19,691,131,241.61

## (2) 收入按经营地区分解

项目	本期发生额 (元)		上期发生额 (元)	
	收入	成本	收入	成本
内蒙古自治区	20,914,491,889.10	13,460,906,128.82	20,851,915,099.67	14,060,190,947.47
吉林省	3,055,562,400.43	1,645,031,848.73	2,653,267,799.11	1,277,307,426.85
辽宁省	4,702,991,939.89	3,011,960,769.45	5,176,984,540.27	3,517,072,007.41
华北	1,274,445,884.94	753,118,752.90	1,049,914,589.87	723,388,495.41
华东	78,404,354.80	70,148,694.87	64,338,805.79	56,704,755.29
黑龙江省	89,061,858.15	81,203,866.23	62,630,712.33	56,467,609.18
合计	30,114,958,327.31	19,022,370,061.00	29,859,051,547.04	19,691,131,241.61

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 32,508,768.72 元，其中，16,255,134.56 元预计将于 2026 年度确认收入，15,388,861.07 元预计将于 2027 年度确认收入，864,773.09 元预计将于 2028 年度确认收入。

## 43、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	98,199,125.96	111,176,222.81
教育费附加	79,555,225.15	90,756,220.21
资源税	1,206,370,293.44	1,299,244,399.36
房产税	63,530,095.65	48,991,486.49
土地使用税	200,553,254.33	201,560,741.69
印花税	25,914,486.53	18,069,015.14
环保税	80,750,168.38	38,745,192.37
水利建设基金	7,865,671.38	9,043,268.97
车船使用税	1,555,093.84	1,496,528.42
合计	1,764,293,414.66	1,819,083,075.46

## 44、管理费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	629,465,331.43	601,468,490.76
信息化费用	94,396,301.81	59,478,360.83
无形资产摊销	59,470,451.23	57,435,095.20
折旧费	32,828,344.83	60,758,192.68
咨询费	26,770,884.20	15,999,022.00
物业管理费	25,531,065.02	20,369,707.21
差旅费	22,398,064.31	29,157,623.06
党建工作经费	12,586,795.06	16,005,141.06
残疾人就业保障金	6,900,803.17	4,487,541.77
车辆使用费	5,023,970.10	5,964,954.52
聘请中介机构费	3,896,478.80	2,816,253.65
广告宣传费	3,686,301.81	6,085,070.37
办公费	3,420,056.70	3,944,804.02
电费	3,213,449.38	3,240,465.22
低值易耗品摊销	2,898,676.20	2,801,293.75
修理费	2,590,158.98	7,599,084.72
劳动保护费	2,384,801.83	2,225,747.46
评估费	2,301,313.96	205,660.38
取暖费	2,218,112.85	2,291,036.12
业务招待费	1,855,820.21	7,543,167.76
律师费	1,561,751.27	5,831,472.08
租赁费	715,949.37	3,222,196.43
其他	78,165,741.77	60,314,529.92
合计	1,024,280,624.29	979,244,910.97

#### 45、销售费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	51,515,554.47	47,476,724.14
折旧费	3,945,963.52	3,057,438.11
铁路服务费	2,236,639.90	1,306,664.06
广告宣传费	2,037,660.38	1,775,314.78
销售服务费	1,319,038.90	1,246,979.82
差旅费	1,237,964.47	1,920,695.29
车辆使用费	587,155.76	516,495.45
修理费	342,473.28	266,395.04
办公费	329,904.08	556,986.88
业务招待费	268,739.50	838,390.11
其他	4,901,994.27	5,458,471.57
合计	68,723,088.53	64,420,555.25

#### 46、研发费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	27,062,225.15	47,079,166.76
折旧费	2,666,838.62	9,112,620.07
委托开发费	10,975,471.70	18,830,220.73
无形资产摊销	107,223.72	1,869,900.51
水电费	248,882.57	299,695.62
其他		923,008.85

合计	41,060,641.76	78,114,612.54
----	---------------	---------------

#### 47、财务费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
利息费用	141,181,539.78	208,928,408.96
减：利息收入	-28,260,099.14	-30,097,608.74
汇兑损失	1,262.06	
减：汇兑收益		-81,775.79
手续费支出	4,422,595.82	7,531,282.86
未确认融资费用分摊	39,008,222.04	39,014,058.57
合计	156,353,520.56	225,294,365.86

#### 48、其他收益

单位：元

产生其他收益的来源	本期发生额	上期发生额
与资产相关的补助	6,080,948.09	5,657,838.96
与收益相关的补助	10,405,003.86	8,776,467.39
增值税即征即退	6,661,620.91	1,490,434.72
增值税加计抵减	69,591,719.81	93,929,115.27
代扣个人所得税手续费返还	2,663,906.43	1,761,661.02
合计	95,403,199.10	111,615,517.36

#### 49、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
按公允价值计量的投资性房地产	798,464.64	-850,779.76
合计	798,464.64	-850,779.76

#### 50、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	80,128,687.99	78,222,346.70
处置长期股权投资产生的投资收益		2,643,033.76
其他权益工具投资在持有期间取得的股利收入		2,058,025.75
合计	80,128,687.99	82,923,406.21

#### 51、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	-1,656,217.50	4,753,238.67
其他应收款坏账损失	-16,733,802.82	-48,202,665.81

合计	-18,390,020.32	-43,449,427.14
----	----------------	----------------

## 52、资产减值损失

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
一、存货跌价损失及合同履约成本减值损失	-2,895,603.43	-7,359,653.35
四、固定资产减值损失	-43,672,618.78	-62,341,093.17
六、在建工程减值损失	-9,336,761.12	-26,180,074.52
九、无形资产减值损失		-9,225.00
合计	-55,904,983.33	-95,890,046.04

## 53、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	379,242.97	9,933,912.61
无形资产处置收益		-1,350,682.45
使用权资产处置收益	34,425.53	516,128.74
合计	413,668.50	9,099,358.90

## 54、营业外收入

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金额
非流动资产毁损报废利得	2,241,264.27	17,536,620.01	2,241,264.27
罚款收入	10,673,102.42	10,070,912.61	10,673,102.42
违约赔偿收入	4,912,628.51	1,449,284.63	4,912,628.51
电量索赔收入	6,188,288.73		6,188,288.73
其他	3,925,518.05	2,394,267.51	3,925,518.05
合计	27,940,801.98	31,451,084.76	27,940,801.98

## 55、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	16,598,804.63	5,461,239.98	16,598,804.63
非流动资产损坏报废损失	1,568,126.12	34,708,820.73	1,568,126.12
罚款、滞纳金支出	49,843,530.11	3,948,338.98	49,843,530.11
碳排放权履约	58,548,822.43	123,876,729.36	
涉诉支出	8,383,444.54		8,383,444.54
其他	5,502,247.26	2,616,057.15	5,502,247.26
合计	140,444,975.09	170,611,186.20	81,896,152.66

## 56、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	1,497,130,048.52	1,065,678,028.95
递延所得税费用	751,244.60	-10,777,116.25
合计	1,497,881,293.12	1,054,900,912.70

## (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	8,027,821,819.98
按法定/适用税率计算的所得税费用	2,006,955,455.00
子公司适用不同税率的影响	-480,699,608.22
调整以前期间所得税的影响	19,403,963.26
非应税收入的影响	-112,196,018.84
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	67,352,801.51
本期未确认递延所得税资产的可抵扣暂时性差异或可抵扣亏损的影响	950,082.99
研发费用加计扣除的影响（负数列示）	-3,885,382.58
所得税费用	1,497,881,293.12

## 57、其他综合收益

详见附注 38。

## 58、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
保证金/安全抵押金	90,581,481.59	232,668,162.97
收委托管理费	253,560,514.25	290,836,432.17
利息收入	28,287,170.10	30,097,608.74
收保险公司赔款	1,314,253.64	2,729,312.54
租赁收入	8,288,336.12	10,109,208.24
往来款及其他	788,324,075.88	126,243,781.43
合计	1,170,355,831.58	692,684,506.09

支付的其他与经营活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
保证金/安全抵押金	91,878,655.67	191,248,315.49

服务及咨询费	76,758,910.66	109,275,520.21
差旅费	37,899,322.53	41,555,408.19
物业管理费	21,742,805.55	16,433,646.49
维修费	5,340,601.66	7,971,998.67
支付保险费	7,286,939.36	8,919,123.63
罚款、违约金、赔偿金	6,064,303.19	3,948,338.98
业务招待费	2,225,342.10	8,597,346.11
租赁费	3,296,208.11	4,142,159.83
办公费	8,621,046.47	5,316,296.71
往来款及其他	870,792,776.01	211,886,610.46
合计	1,131,906,911.31	609,294,764.77

## (2) 与投资活动有关的现金

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
委贷手续费	4,048,783.50	5,204,567.70
合计	4,048,783.50	5,204,567.70

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
购建固定资产	2,132,037,479.57	1,443,829,076.51
购建在建工程	5,484,737,804.84	2,495,280,328.28
购建无形资产	132,257,486.02	246,291,178.42
合计	7,749,032,770.43	4,185,400,583.21

## (3) 与筹资活动有关的现金

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
租赁费	62,755,660.18	69,383,692.46
采矿权	62,309,600.00	62,309,600.00
合计	125,065,260.18	131,693,292.46

筹资活动产生的各项负债变动情况

适用 不适用

单位：元

项目	期初余额	本期增加		本期减少		期末余额
		现金变动	非现金变动	现金变动	非现金变动	
短期借款	150,423,819.46	2,248,552,220.00	21,665,892.72	910,972,907.29		1,509,669,024.89
长期借款（含一年内到期的长期借款）	7,171,663,264.32	651,415,269.05	36,436,211.97	2,456,398,882.55		5,403,115,862.79
租赁负债（含一年内到期的租赁负债）	226,004,874.23		18,005,786.39	62,755,660.18	3,866,034.20	177,388,966.24
长期应付款	520,298,325.		25,494,617.8	62,309,600.0		483,483,343.

(含一年内到期的长期应付款)	32		8	0		20
合计	8,068,390,283.33	2,899,967,489.05	101,602,508.96	3,492,437,050.02	3,866,034.20	7,573,657,197.12

## 59、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	6,529,940,526.86	5,871,149,800.74
加：资产减值准备	55,904,983.33	95,890,046.04
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	2,838,430,632.61	2,658,928,645.92
使用权资产折旧	76,465,349.28	79,342,919.41
无形资产摊销	240,974,352.09	156,010,714.87
长期待摊费用摊销	122,039,270.14	77,612,974.56
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）	-413,668.50	-9,099,358.90
固定资产报废损失（收益以“-”号填列）	-673,138.15	17,172,200.72
公允价值变动损失（收益以“-”号填列）	-798,464.64	850,779.76
财务费用（收益以“-”号填列）	180,191,023.88	247,860,691.74
投资损失（收益以“-”号填列）	-80,128,687.99	-82,923,406.21
递延所得税资产减少（增加以“-”号填列）	512,773.57	-10,709,466.02
递延所得税负债增加（减少以“-”号填列）	238,471.03	-67,650.23
存货的减少（增加以“-”号填列）	-128,115,358.83	180,377,527.37
经营性应收项目的减少（增加以“-”号填列）	-1,057,224,186.02	-887,543,931.00
经营性应付项目的增加（减少以“-”号填列）	386,889,160.60	-506,497,754.48
其他	43,246,841.96	62,119,129.32
经营活动产生的现金流量净额	9,207,479,881.22	7,950,473,863.61
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	2,413,042,055.88	2,943,830,579.15
减：现金的期初余额	2,943,830,579.15	1,647,427,887.81
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	-530,788,523.27	1,296,402,691.34

## (2) 现金和现金等价物的构成

单位：元

项目	期末余额	期初余额
一、现金	2,413,042,055.88	2,943,830,579.15
可随时用于支付的银行存款	2,413,042,055.88	2,943,830,579.15
三、期末现金及现金等价物余额	2,413,042,055.88	2,943,830,579.15
其中：母公司或集团内子公司使用受限制的现金和现金等价物	5,251,222.67	5,413,038.66

## (3) 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
境外子公司账户现金	5,251,222.67	5,413,038.66	境外子公司受管制资金
合计	5,251,222.67	5,413,038.66	

## (4) 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	34,400,000.00	34,400,000.00	使用受限
履约保证金	1,196,631.79	914,026.93	使用受限
复垦义务保证金	866,600.00	866,600.00	使用受限
期货保证金	2,000.00	2,000.00	使用受限
合计	36,465,231.79	36,182,626.93	

## 60、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			5,251,222.67
其中：美元	747,100.88	7.0288	5,251,222.67
其他应付款			26,644.99
其中：美元	3,790.83	7.0288	26,644.99

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

适用 不适用

## 61、租赁

### (1) 本公司作为承租方

适用 不适用

未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额

适用 不适用

简化处理的短期租赁或低价值资产的租赁费用

适用 不适用

#### 1) 作为承租人

项目	金额（元）
计入相关资产成本或当期损益的未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额	
其中：售后租回交易产生部分	
计入相关资产成本或当期损益的简化处理的短期租赁费用	2,367,068.69
计入相关资产成本或当期损益的简化处理的低价值资产租赁费用（低价值资产的短期租赁费用除外）	
与租赁相关的总现金流出	168,786,551.19

### (2) 本公司作为出租方

作为出租人的经营租赁

适用 不适用

单位：元

项目	租赁收入	其中：未计入租赁收款额的可变租赁付款额相关的收入
房屋建筑物	6,435,253.74	
机器设备	4,683,371.94	
土地使用权	2,031,180.93	
车辆	96,902.64	
合计	13,246,709.25	

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

### (3) 作为生产商或经销商确认融资租赁销售损益

适用 不适用

## 八、研发支出

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	27,062,225.15	47,079,166.76
折旧费	2,666,838.62	9,112,620.07
委托开发费	10,975,471.70	18,830,220.73
无形资产摊销	107,223.72	1,869,900.51
水电费	248,882.57	299,695.62
其他		923,008.85
合计	41,060,641.76	78,114,612.54
其中：费用化研发支出	41,060,641.76	78,114,612.54

### 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		
火电自主可控分散控制系统研究与开发	51,886,792.45	4,479,153.30			56,365,945.75			
基础设施地表变形隐患监测	698,113.20					698,113.20		
合计	52,584,905.65	4,479,153.30			56,365,945.75	698,113.20		

## 九、合并范围的变更

### 1、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	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	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
-------	--------------	--------------	--------------	----------	--------------	--------------------------------	----------------	--------------------------	--------------------------	------------------------	--------------------------------	--------------------------------

						额的 差额					要假 设	金额
通辽市蒙 东能源 鼎信招 投标有 限责任 公司	0.00	100.0 0%	吸收 合并	2025 年 06 月 12 日	工商 注销							

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

## 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	
扎鲁特旗扎 哈淖尔煤业 有限公司	1,000,000, 000.00	扎鲁特旗	扎鲁特旗	煤炭开采和 洗选业	98.00%		设立
右玉县高家 堡新能源有 限公司	185,000,00 0.00	右玉县	右玉县	风力发电	100.00%		设立
交口县棋盘 山新能源有 限公司	153,200,00 0.00	交口县	交口县	风力发电	100.00%		设立
通辽霍林河 坑口发电有 限责任公司	1,566,490, 000.00	霍林郭勒	霍林郭勒	火力发电	100.00%		同一控制下 合并
霍林河露天 煤业（香 港）投资有 限公司	70,288,000 .00	香港	香港	境外投资	100.00%		设立
达拉特旗那 仁太新能源 有限公司	538,670,60 0.00	鄂尔多斯市	鄂尔多斯市	光伏发电	100.00%		设立
内蒙古锡林 郭勒盟电投 新能源有限 公司	1,096,210, 000.00	锡林郭勒盟	锡林郭勒盟	风电及光伏 发电	100.00%		设立
阿巴嘎旗绿 能新能源有 限公司	1,074,000, 000.00	锡林郭勒盟	锡林郭勒盟	风电及光伏 发电		100.00%	设立
内蒙古巴音 新能源有限 公司	680,340,70 0.00	呼和浩特	呼和浩特	光伏发电	100.00%		设立
伊金霍洛旗 那仁太能源	115,360,00 0.00	鄂尔多斯市	鄂尔多斯市	光伏发电	100.00%		设立

有限公司							
赤峰那仁太新能源有限公司	53,628,000.00	赤峰市	赤峰市	光伏发电	100.00%		设立
山东那仁太新能源有限公司	7,727,400.00	济南市	济南市	光伏发电	100.00%		设立
内蒙古霍煤鸿骏铝电有限责任公司	3,300,000.00	霍林郭勒	霍林郭勒	铝制品	51.00%		同一控制下合并
内蒙古电投霍白配售电有限公司	201,000.00	霍林郭勒	霍林郭勒	售电售热		100.00%	设立
通辽市通电新能源有限责任公司	35,093,644.80	通辽市	通辽市	光伏发电	100.00%		设立
阿拉善右旗电投新能源有限公司	255,000.00	阿拉善盟	阿拉善盟	风力发电	100.00%		设立
山西蒙晟智慧能源有限公司	111,000.00	太原市	太原市	光伏发电	100.00%		设立
晋中电投晟辉智慧能源有限公司	99,000,000.00	晋中市	晋中市	光伏发电		100.00%	设立
通辽市青格洱新能源有限公司	1,098,778,625.00	通辽市	通辽市	光伏发电		100.00%	设立
内蒙古青格洱新能源开发有限公司	1,200,000.00	通辽市	通辽市	光伏发电	51.00%		设立
通辽电投盛能电力有限公司	13,740,000.00	通辽市	通辽市	光伏发电	100.00%		设立
包头电投能源有限公司	23,419,100.00	包头市	包头市	风电及光伏发电	100.00%		设立
扎鲁特旗电投新能源有限公司	7,800,000.00	通辽市	通辽市	风电及光伏发电	100.00%		设立
鄂尔多斯市蒙电投能源有限公司	24,000,000.00	鄂尔多斯市	鄂尔多斯市	风电及光伏发电	100.00%		设立
兴安电投能源有限责任公司	388,000.00	兴安盟	兴安盟	风电及光伏发电	100.00%		设立
电投能源(赤峰)有限责任公司	4,500,000.00	赤峰市	赤峰市	风力发电	90.00%		设立
岚县电投晟辉新能源有限公司	29,000,000.00	岚县	岚县	风电及光伏发电	100.00%		设立
库伦旗电投新能源有限公司	53,000,000.00	通辽市	通辽市	光伏发电	100.00%		设立
内蒙古电投新能源生态建设有限责	1,357,300,000.00	通辽市	通辽市	风电及光伏发电	70.00%		设立

任公司							
鄂尔多斯市电投绿风新能源有限公司	70,000,000.00	鄂尔多斯市	鄂尔多斯市	风力发电		80.00%	设立
阿巴嘎旗电投新能源有限公司	77,400,000.00	锡林郭勒盟	锡林郭勒盟	风光发电储能		100.00%	设立
阿巴嘎旗电投科润智慧新能源有限公司	138,500,000.00	锡林郭勒盟	锡林郭勒盟	电力、热力生产和供应业		51.00%	设立

(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
扎鲁特旗扎哈淖尔煤业有限公司	2.00%	31,884,969.49	40,000,000.00	135,543,859.64
内蒙古霍煤鸿骏铝电有限责任公司	49.00%	1,088,163,897.98	269,500,000.00	4,583,064,793.59
内蒙古青格洱新能源开发有限公司	49.00%	-10,605,628.70	934,014.83	532,838,159.79

(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
扎鲁特旗扎哈淖尔煤业有限公司	2,391,519,849.43	5,426,921,349.32	7,818,441,198.75	586,522,143.98	537,455,169.11	1,123,977,313.09	2,641,389,863.35	5,536,544,892.56	8,177,934,755.91	491,870,380.39	599,589,958.03	1,091,460,338.42
内蒙古霍煤鸿骏铝电有限责任公司	2,260,113,011.56	15,871,944,192.85	18,132,057,204.41	8,275,875,164.60	506,911,360.08	8,782,786,524.68	2,002,137,731.12	13,600,192,197.73	15,602,329,928.85	6,995,745,774.54	903,268,345.09	7,899,014,119.63
内蒙古青格洱新能源开发有限公司	89,477,663.54	4,394,390,195.23	4,483,867,858.77	95,381,317.46	3,208,726,800.00	3,304,108,117.46	190,368,997.95	4,668,528,662.79	4,858,897,660.74	432,556,051.62	3,725,738,200.00	4,158,294,251.62

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
扎鲁特旗扎哈淖尔煤业有限公司	5,194,739,075.53	1,594,248,474.71	1,599,799,665.74	1,954,746,586.26	5,277,056,509.09	1,543,758,511.69	1,543,758,511.69	1,951,182,392.94
内蒙古霍煤鸿骏铝电有限责任公司	16,389,131,032.75	2,220,742,648.94	2,195,954,862.56	3,045,891,492.52	16,015,022,643.78	1,014,093,959.11	1,014,093,959.11	2,047,257,152.65
内蒙古青格洱新能源开发有限公司	418,998,175.83	43,581,919.33	43,581,919.33	481,967,028.27	447,474,725.63	82,965,759.07	82,965,759.07	407,420,719.66

## 2、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	
扎鲁特旗铁进运输有限公司	扎鲁特旗	扎鲁特旗	运输、装卸	20.28%	9.84%	权益法核算
通辽市商务培训有限责任公司	通辽	通辽	培训	40.00%		权益法核算
内蒙古中油霍煤石油有限责任公司	霍林郭勒	霍林郭勒	成品油、石化产品	29.00%		权益法核算
内蒙古乌兰布和能源有限公司	巴彦淖尔市	巴彦淖尔市	光伏发电	33.00%		权益法核算

### (2) 重要联营企业的主要财务信息

单位：元

项目	期末余额/本期发生额				期初余额/上期发生额			
	扎鲁特旗铁进运输有限公司	通辽市商务培训有限责任公司	内蒙古中油霍煤石油有限责任公司	内蒙古乌兰布和能源有限公司	扎鲁特旗铁进运输有限公司	通辽市商务培训有限责任公司	内蒙古中油霍煤石油有限责任公司	内蒙古乌兰布和能源有限公司
流动资产	2,206,881,729.20	4,000,008.05	105,112,385.31	1,166,303,931.49	2,084,437,030.46	3,302,416.29	39,938,096.08	960,678,704.19
非流动资产	463,547,201.45	118,135,152.66	79,646,209.84	4,508,019,500.31	495,264,030.63	122,303,335.90	84,004,216.85	4,107,178,988.14
资产合计	2,670,428,930.65	122,135,160.71	184,758,595.15	5,674,323,431.80	2,579,701,061.09	125,605,752.19	123,942,312.93	5,067,857,692.33
流动负债	25,599,403.25	147,429,514.25	95,363,623.09	738,477,940.16	41,107,188.88	145,420,019.49	25,813,933.31	1,334,550,753.29

非流动负债			584,636.97	3,874,783,534.23			1,344,643.22	2,919,318,326.92
负债合计	25,599,403.25	147,429,514.25	95,948,260.06	4,613,261,474.39	41,107,188.88	145,420,019.49	27,158,576.53	4,253,869,080.21
少数股东权益								
归属于母公司股东权益	2,644,829,527.40	-25,294,353.54	88,810,335.09	1,061,061,957.41	2,538,593,872.21	-19,814,267.30	96,783,736.40	813,988,612.12
按持股比例计算的净资产份额	796,622,653.65	-10,117,741.42	25,754,997.18	350,150,445.95	764,624,474.31	-7,925,706.92	28,067,283.56	268,616,242.00
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	825,258,039.30	18,722,305.25	23,273,673.44	372,473,050.94	806,228,556.29	20,646,298.08	24,870,601.97	294,819,400.00
存在公开报价的联营企业权益投资的公允价值								
营业收入	1,274,769,200.04		898,284,697.43	257,323,827.44	1,132,195,500.00		1,056,858,492.54	
净利润	141,614,656.86	-4,809,982.29	4,436,323.90	81,286,007.02	246,348,100.00	-4,130,969.83	23,302,913.80	
终止经营的净利润								
其他综合收益								
综合收益总额	141,614,656.86	-4,809,982.29	4,436,323.90	81,286,007.02	246,348,100.00	-4,130,969.83	23,302,913.80	
本年度收到的来自联营企业的股利	34,180,500.00		3,058,537.75		24,212,460.00		525,923.46	

## 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	108,040,412.42	52,644,982.34		6,080,948.09		154,604,446.67	与资产相关
递延收益	3,020,673.66	1,000,000.00		1,178,934.88		2,841,738.78	与收益相关
合计	111,061,086.08	53,644,982.34		7,259,882.97		157,446,185.45	——

## 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	6,080,948.09	5,657,838.96
与收益相关	10,405,003.86	8,776,467.39
合计	16,485,951.95	14,434,306.35

## 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：

#### （1）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。为降低信用风险，本公司成立了一个小组负责确定信用额度、进行信用审批，并执行其他监控程序以确保采取必要的措施回收过期债权。此外，本公司于每个资产负债表日审核每一单项应收款的回收情况，以确保就无法回收的款项计提充分的坏账准备。因此，本公司管理层认为本公司所承担的信用风险已经大为降低。

本公司的流动资金存放在信用评级较高的银行，故流动资金的信用风险较低。

由于本公司的风险敞口分布在多个合同方和多个客户，因此本公司没有重大的信用集中风险。

## (2) 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。管理流动性风险时，本公司保持管理层认为充分的现金及现金等价物并对其进行监控，以满足本公司经营需要，并降低现金流量波动的影响。本公司管理层对银行借款的使用情况进行监控并确保遵守借款协议。

## 金融负债按剩余到期日分类

项目	期末余额（元）			
	账面价值	1 年以内	1-3 年	3 年以上
短期借款	1,509,567,997.13	1,509,567,997.13		
一年内到期的非流动负债	652,568,622.73	652,568,622.73		
长期借款	4,840,024,338.94		927,507,725.04	3,912,516,613.90
租赁负债	126,530,783.54		84,334,912.58	42,195,870.96
合计	7,128,691,742.34	2,162,136,619.86	1,011,842,637.62	3,954,712,484.86

(续)

项目	期初余额（元）			
	账面价值	1 年以内	1-3 年	3 年以上
短期借款	150,423,819.46	150,423,819.46		
一年内到期的非流动负债	552,489,396.60	585,592,503.85		
长期借款	6,733,376,751.35		2,067,751,594.66	5,938,538,600.95
租赁负债	148,616,972.66		49,603,152.61	148,045,446.54
合计	7,584,906,940.07	736,016,323.31	2,117,354,747.27	6,086,584,047.49

## (3) 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。

截至 2025 年 12 月 31 日，本公司以浮动利率计息的银行借款人民币 5,162,065,609.15 元（2024 年 12 月 31 日：人民币 5,360,871,274.79 元），在其他变量不变的假设下，假定利率变动 50 个基准点，不会对本公司的利润总额和股东权益产生重大的影响。

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。本公司承受外汇风险主要与美元有关，除本公司下属子公司霍林河露天煤业（香港）投资有限公司以美元进行投资及其他经营业务外，本公司的其他主要业务活动以人民币计价结算。因此，本公司所承担的外汇变动市场风险不重大。本公司密切关注汇率变动对本公司外汇风险的影响。本公司目前并未采取任何措施规避外汇风险。

本公司期末外币货币性资产和负债情况详见本财务报表附注七（60）之说明。

### 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	--	--	--	--
1. 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产			893,658,658.13	893,658,658.13
（一）应收款项融资			796,943,944.92	796,943,944.92
（二）其他权益工具投资			70,828,000.00	70,828,000.00
（三）投资性房地产			25,886,713.21	25,886,713.21
1. 出租的建筑物			25,886,713.21	25,886,713.21
二、非持续的公允价值计量	--	--	--	--

#### 2、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

应收款项融资：对于持有的应收票据，其剩余期限较短，采用特定估值技术确定其公允价值。

其他权益工具投资：因本公司对被投资单位无控制、无共同控制、无重大影响，且上述被投资单位非上市公司，其他权益工具投资按照现行资产评估准则及有关规定，由专业评估机构按照估值模型计算得出。

投资性房地产：投资性房地产按照现行资产评估准则及有关规定，由专业评估机构按照估值模型计算得出。

## 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
中电投蒙东能源集团有限责任公司	通辽市	电力、热力生产和供应业	33 亿元	55.77%	55.77%

本企业最终控制方是国家电力投资集团有限公司。

### 2、本企业的子公司情况

本企业子公司的情况详见附注“十、在其他主体中的权益”。

### 3、本企业合营和联营企业情况

本企业重要的合营或联营企业详见附注“十、在其他主体中的权益”。

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

合营或联营企业名称	与本企业关系
扎鲁特旗铁进运输有限公司	联营企业
内蒙古中油霍煤石油有限责任公司	联营企业

### 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
中电投蒙西土右新能源有限公司	同一最终控制方
中电投蒙西固阳新能源有限公司	同一最终控制方
中电投蒙东能源集团有限责任公司扎哈淖尔工业供水分公司	同一最终控制方
中电投蒙东能源集团有限责任公司通辽盛发热电分公司	同一最终控制方
中电投蒙东能源集团有限责任公司通辽发电总厂	同一最终控制方
西乌旗高勒罕水务有限责任公司	同一最终控制方
通辽通发新能源有限责任公司	同一最终控制方
通辽热电有限责任公司	同一最终控制方
通辽电投发电有限责任公司	同一最终控制方
通辽第二发电有限责任公司	同一最终控制方
内蒙古锦华路港物流有限责任公司铁路运输分公司	同一最终控制方
内蒙古锦华路港物流有限责任公司赤峰铁路分公司	同一最终控制方
内蒙古锦华路港物流有限责任公司	同一最终控制方
内蒙古大板发电有限责任公司	同一最终控制方
通辽泰合风力发电有限公司	同一最终控制方
内蒙古察哈尔新能源有限公司	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
内蒙古白音华铝电有限公司	同一最终控制方
蒙东协合扎鲁特旗风力发电有限公司	同一最终控制方
蒙东协合扎鲁特旗白音查干风力发电有限公司	同一最终控制方
蒙东协合新能源有限公司	同一最终控制方
蒙东协合科左后旗花灯风力发电有限公司	同一最终控制方
蒙东协合科左后旗风力发电有限公司	同一最终控制方
蒙东协合开鲁风力发电有限公司	同一最终控制方
蒙东协合（扎鲁特旗）北萨拉风力发电有限公司	同一最终控制方

荆门协合风力发电有限公司	同一最终控制方
二连浩特长风协合风能开发有限公司	同一最终控制方
江华瑶族自治县协合风力发电有限公司	同一最终控制方
鹤壁协合浚龙风力发电有限公司	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
国家电投集团内蒙古能源有限公司蒙源物资装备分公司	同一最终控制方
国家电投集团内蒙古能源有限公司赤峰热电厂	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	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铝电分公司	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露天矿	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
北京中企时代科技有限公司	同一最终控制方
北京中企时代科技有限公司霍林郭勒分公司	同一最终控制方
中电投锦州港口有限责任公司	同一最终控制方
内蒙古大板新能源有限公司	同一最终控制方
赤峰中电物流有限公司	同一最终控制方
赤峰白音华物流有限公司	同一最终控制方
内蒙古锦华路港物流有限责任公司锦州铁路分公司	同一最终控制方
通辽市电力建筑安装有限责任公司	母公司联营企业
内蒙古霍宁碳素有限责任公司	本公司投资的企业
内蒙古霍煤实业有限公司	母公司其他股东之子公司
鄂尔多斯市电投绿风新能源有限公司	同一最终控制方
中能融合智慧科技有限公司	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
中电投东北新能源发展有限公司	同一最终控制方
中电投（内蒙古西部）新能源有限公司	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
中电华创（苏州）电力技术研究有限公司	同一最终控制方
柞水国电投发电有限公司	同一最终控制方
云南丰晟电力有限公司	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
烟台润丰新能源发展有限公司	同一最终控制方
乡城新能光伏开发有限公司	同一最终控制方
五凌新巴尔虎左旗电力有限公司	同一最终控制方
五家渠风阳新能源有限公司奇台县北塔山牧场分公司	同一最终控制方
乌兰浩特市智慧巨能新能源有限责任公司	同一最终控制方
吐鲁番特变电工新能源有限公司	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
苏州天河中电电力工程技术有限公司	同一最终控制方
四川雅安龟都府电力有限责任公司	同一最终控制方
四川阿坝州兴川能源开发有限公司	同一最终控制方
石家庄良村热电有限公司	同一最终控制方
石家庄东方热电集团有限公司供热分公司	同一最终控制方
沈阳远达环保工程有限公司	同一最终控制方
上海融和元储能源有限公司	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
上海核工程研究设计院股份有限公司	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
上海电投国际贸易有限公司	同一最终控制方
上海电力股份有限公司	同一最终控制方
陕西吉电能源有限公司	同一最终控制方
山东电力工程咨询院有限公司	同一最终控制方
青铜峡铝业股份有限公司	同一最终控制方
内蒙古中能国电新能源科技有限公司	同一最终控制方

内蒙古鲁电蒙源电力工程有限公司	同一最终控制方
澠池祥风新能源有限公司	同一最终控制方
马边究家普河电力有限责任公司	同一最终控制方
辽宁清河发电有限责任公司	同一最终控制方
辽宁汇达电力技术有限公司	同一最终控制方
科尔沁右翼中旗易天光伏电力科技有限公司	同一最终控制方
吉林松花江热电有限公司	同一最终控制方
吉林热电检修安装工程有限公司	同一最终控制方
吉林吉长电力有限公司	同一最终控制方
国电投绿色能源股份有限公司长春热电分公司	同一最终控制方
国电投绿色能源股份有限公司吉林松花江热电分公司	同一最终控制方
国电投绿色能源股份有限公司四平热电分公司	同一最终控制方
国电投绿色能源股份有限公司白城热电分公司	同一最终控制方
国电投绿色能源股份有限公司	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
呼伦贝尔市宇涵新能源开发有限公司	同一最终控制方
国能浚县生物发电有限公司	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
国家电投集团郑州燃气发电有限公司	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
国家电投集团远达环保催化剂有限公司	同一最终控制方
国家电投集团孟县东方新能源发电有限公司	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
国家电投集团四川电力有限公司	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
国家电投集团陕西新能源有限公司	同一最终控制方
国家电投集团陕西电力有限公司	同一最终控制方
国家电投集团山西电力有限公司	同一最终控制方
国家电投集团山东新能源有限公司	同一最终控制方
国家电投集团宁夏能源铝业科技工程有限公司	同一最终控制方
国家电投集团内蒙古新能源有限公司	同一最终控制方
国家电投集团绿能科技发展有限公司	同一最终控制方
国家电投集团铝业国际贸易有限公司	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
国家电投集团江苏电力有限公司	同一最终控制方
国家电投集团吉林能源投资有限公司通化分公司	同一最终控制方
国家电投集团吉林能源投资有限公司白山分公司	同一最终控制方
国家电投集团黑龙江新能源有限公司	同一最终控制方
国家电投集团河南电力有限公司沁阳发电分公司	同一最终控制方
国家电投集团河南电力有限公司开封发电分公司	同一最终控制方
国家电投集团广西电力有限公司	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
国家电投集团阜城东方新能源发电有限公司	同一最终控制方
国家电投集团繁峙金丰新能源发电有限公司	同一最终控制方
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
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	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
国家电投集团保险经纪有限公司	同一最终控制方
国家电投集团（北京）新能源投资有限公司	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	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
国核信息科技有限公司	同一最终控制方
国核示范电站有限责任公司	同一最终控制方
国核工程有限公司	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
国核电力规划设计研究院重庆有限公司	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
国电投周口燃气热电有限公司	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
国电投宁夏能源铝业青鑫炭素有限公司	同一最终控制方
国电投河南工程运维有限公司	同一最终控制方
国电投(文昌)绿色能源科技有限公司	同一最终控制方
国电投(北京)综合能源有限公司	同一最终控制方
国电科左后旗光伏发电有限公司	同一最终控制方
贵州元龙综合能源产业服务有限公司赤水分公司	同一最终控制方
阜新联合风力发电有限公司	同一最终控制方
阜新发电有限责任公司	同一最终控制方
抚顺辽电运营管理有限公司	同一最终控制方
东方绿色能源(河北)有限公司石家庄长安分公司	同一最终控制方
东方绿色能源(河北)有限公司石家庄热力分公司	同一最终控制方
东方绿色能源(河北)有限公司石家庄分公司	同一最终控制方
电投襄垣清洁能源有限公司	同一最终控制方
电投南召县清洁能源有限责任公司	同一最终控制方
电投(原平)可再生能源有限公司	同一最终控制方
电能易购咨询有限公司	同一最终控制方
电能易购(北京)科技有限公司	同一最终控制方
电能(北京)工程监理有限公司	同一最终控制方
大连泰山热电有限公司	同一最终控制方
大连发电有限责任公司	同一最终控制方
赤峰市永能新能源有限公司	同一最终控制方
澄城县兆阳新能源有限公司	同一最终控制方
北京鲁电国际电力工程有限公司	同一最终控制方
北京吉能新能源科技有限公司	同一最终控制方
北京和瑞储能科技有限公司	同一最终控制方
北京宝之谷农业科技开发有限公司	同一最终控制方
白山吉电能源开发有限公司	同一最终控制方
敖汉旗烁科光伏发电有限公司	同一最终控制方
阿鲁科尔沁旗金元风力发电有限公司	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
湘电重型装备有限公司	本公司母公司所投资企业
国家电投集团北京电能碳资产管理有限公司	同一最终控制方
湖南五凌力源经济发展有限公司	同一最终控制方
山东核电有限公司	同一最终控制方
开封京宇电力有限公司	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
中电电气(乌兰浩特)光伏发电有限公司	同一最终控制方
贵州秦风新能源有限公司	同一最终控制方
佳县智和绿动新能源发电有限公司	同一最终控制方
昌邑秦源能源有限公司	同一最终控制方
深圳市霍煤鸿骏铝业贸易有限公司	同一最终控制方

## 5、关联交易情况

### (1) 购销商品、提供和接受劳务的关联交易

采购商品/接受劳务情况表

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	上期发生额
-----	--------	-------	---------	---------	-------

				度	
国家电投集团铝业国际贸易有限公司	购买商品	6,514,872,633.00	7,178,938,000.00	否	6,219,654,815.96
国家电力投资集团有限公司物资装备分公司	购买商品	1,202,856,089.52	1,450,113,100.00	否	487,732,408.87
内蒙古霍宁碳素有限责任公司	购买商品、接受劳务	842,040,057.85	795,044,200.00	是	694,932,641.67
国家电投集团内蒙古能源有限公司蒙源物资装备分公司	购买商品、接受劳务	289,217,104.03	326,778,100.00	否	120,260,141.38
内蒙古中油霍煤石油有限责任公司	购买商品、接受劳务	267,296,745.64	201,992,200.00	是	403,659,867.52
山东电力工程咨询院有限公司	接受劳务	204,203,890.39	254,119,700.00	否	28,599,874.18
电能易购(北京)科技有限公司	购买商品、接受劳务	179,780,020.32	249,060,600.00	否	162,728,083.41
国家电投集团数字科技有限公司	购买商品、接受劳务	142,547,882.19	165,697,300.00	否	41,402,359.21
中电投蒙东能源集团有限责任公司通辽发电总厂	接受劳务	85,635,781.99	136,887,300.00	否	97,258,157.32
上海能源科技发展有限公司	接受劳务	53,709,730.50	112,679,000.00	否	55,110,250.56
上海融和元储能源有限公司	购买商品	46,565,575.21	82,000,000.00	否	207,039,823.04
中电投蒙东能源集团有限责任公司扎哈淖尔工业供水分公司	购买商品	41,832,916.99	53,474,400.00	否	40,418,592.47
北京中企时代科技有限公司霍林郭勒分公司	购买商品、接受劳务	31,622,909.67	30,514,100.00	是	32,300,126.75
通辽热电有限责任公司	接受劳务	29,453,730.98	29,180,600.00	是	1,441,186.68
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	购买商品	29,166,981.13	100,000,000.00	否	
内蒙古大板发电有限责任公司	购买商品	13,566,037.74	100,000,000.00 <sup>1</sup>	否	
内蒙古白音华铝电有限公司	购买商品	4,482,273.58	100,000,000.00 <sup>2</sup>	否	
中电投蒙东能源集团有限责任公司通辽盛发热电分公司	购买商品	2,143,396.23	100,000,000.00 <sup>3</sup>	否	
蒙东协合扎鲁特旗白音查干风力发电有限公司	接受劳务	13,513,486.86	14,260,000.00	否	13,263,228.24
上海电投国际贸易有限公司	购买商品	13,129,499.55	13,545,500.00	否	
蒙东协合扎鲁特	接受劳务	12,058,959.30	13,650,000.00	否	12,585,938.10

旗风力发电有限公司					
国家电力投资集团有限公司	接受劳务	11,881,914.08	11,826,700.00	是	13,297,336.19
国家电投集团科学技术研究院有限公司	接受劳务	11,499,840.54	21,467,400.00	否	17,895,123.54
沈阳远达环保工程有限公司	接受劳务	10,575,258.95	13,120,000.00	否	39,541,541.57
湘电重型装备有限公司	购买商品	8,901,995.54	17,000,000.00	否	7,848,823.01
上海发电设备成套设计研究院有限责任公司	接受劳务	8,481,193.74	17,889,000.00	否	29,885,904.14
中国电能成套设备有限公司	购买商品、接受劳务	8,148,420.26	20,461,700.00	否	55,625,950.94
中电华创（苏州）电力技术研究有限公司	购买商品、接受劳务	7,919,765.65	11,182,100.00	否	6,765,312.94
国核自仪系统工程技术有限公司	接受劳务	7,648,777.68	5,030,000.00	是	52,225,345.58
国核电力规划设计研究院有限公司	接受劳务	6,813,736.12	26,832,000.00	否	51,980,907.11
北京中企时代科技有限公司	购买商品	6,259,689.05	31,618,000.00	否	9,796,394.56
辽宁汇达电力技术有限公司	接受劳务	5,443,263.25	60,000,000.00	否	6,583,971.50
国家电投集团保险经纪有限公司	接受劳务	5,027,882.29	0.00	是	3,660,430.25
蒙东协合科左后旗花灯风力发电有限公司	接受劳务	4,161,629.44	4,110,000.00	是	3,847,555.38
中电华创电力技术研究有限公司	接受劳务	3,607,075.47	3,720,000.00	否	1,489,363.20
电能（北京）工程监理有限公司	接受劳务	2,214,603.76	6,500,000.00	否	5,199,773.59
蒙东协合新能源有限公司	接受劳务	2,023,976.97	2,800,000.00	否	3,107,790.99
国家电投集团内蒙古能源有限公司赤峰热电厂	接受劳务	1,927,110.49	10,000,000.00	否	807,483.11
中电投（内蒙古西部）新能源有限公司	接受劳务	1,896,514.51	10,870,000.00	否	5,614,864.24
国家电投集团远达环保工程有限公司	接受劳务	1,862,623.87	0.00	是	16,615,159.79
国家电投集团共享服务有限公司	接受劳务	1,698,113.21	0.00	是	1,698,113.21
北京和瑞储能科技有限公司	接受劳务	1,676,724.94	1,742,400.00	否	
国家电力投资集团有限公司北京教育咨询发展中心	接受劳务	1,288,490.54	904,400.00	是	
上海中电新能源	接受劳务	1,244,896.25	0.00	是	

置业发展有限公司					
国家电投集团内蒙古新能源有限公司	接受劳务	941,823.43	540,000.00	是	509,433.95
国家电投集团碳资产管理有限公司	接受劳务	750,943.40	682,100.00	是	754,717.00
贵州元龙综合能源产业服务有限公司赤水分公司	接受劳务	736,066.04	380,000.00	是	407,028.31
国家电力投资集团有限公司发展研究中心	接受劳务	630,188.66	1,650,000.00	否	
国电投山西能源服务有限公司	接受劳务	577,439.32	1,200,000.00	否	660,377.34
中能融合智慧科技有限公司	购买商品	525,442.48	4,464,400.00	否	495,669.64
国家电投集团远达环保催化剂有限公司	接受劳务	523,284.40	540,300.00	否	
河北亮能售电有限公司	接受劳务	471,698.11	500,000.00	否	
重庆中电自能科技有限公司	购买商品	428,225.83	1,154,500.00	否	101,241.50
云南翠源物资商贸发展有限公司	接受劳务	315,226.40	455,000.00	否	2,184.91
国家电投集团北京电能碳资产管理有限公司	接受劳务	299,000.00	377,400.00	否	377,358.50
国家电投集团综合智慧能源科技有限公司	接受劳务	256,178.00	0.00	是	
电能易招咨询有限公司	接受劳务	231,700.46	550,000.00	否	471.70
湖南五凌电力科技有限公司	购买商品	218,407.08	0.00	是	
北京中企时代科技有限公司北京公司	接受劳务	169,470.76	0.00	是	
国家电投集团内蒙古能源有限公司	购买商品	80,752.20	0.00	是	
国家电投集团东北电力有限公司	接受劳务	46,981.13	0.00	是	45,754.72
国家电投集团电站运营技术(北京)有限公司	购买商品、接受劳务	27,210.34	7,128,600.00	否	1,394,741.65
常熟常能职业技能培训学校有限公司	接受劳务	9,905.66	5,000.00	是	
开封京宇电力有限公司	接受劳务	8,830.19	40,000.00	否	3,396.23
国核示范电站有限责任公司	购买商品	3,179.24	5,000.00	否	
辽宁清河发电有限责任公司	购买商品、接受劳务	2,698.11	0.00	是	22,958,924.63

国家电投集团吉林能源投资有限公司白山分公司	接受劳务	754.72	0.00	是	
中电投蒙东能源集团有限责任公司	购买商品			否	142,663,400.00
内蒙古霍煤实业有限公司	购买商品			否	55,390,018.29
石家庄良村热电有限公司	购买商品			否	47,712,896.00
国电投宁夏能源铝业青鑫炭素有限公司	购买商品			否	26,515,386.91
大连泰山热电有限公司	购买商品			否	15,973,418.17
大连发电有限责任公司	购买商品			否	9,194,339.62
国家电投集团东北电力有限公司本溪热电分公司	购买商品			否	9,194,339.62
国核信息科技有限公司	购买商品		14,323,800.00	否	1,273,784.07
通辽市电力建筑安装有限责任公司	接受劳务			否	966,455.53
北京鲁电国际电力工程有限公司	接受劳务			否	641,509.43
苏州天河中电电力工程技术有限公司	接受劳务			否	354,147.89
国家电投集团绿能科技发展有限公司	接受劳务		30,000.00	否	316,783.01
内蒙古鲁电蒙源电力工程有限公司	接受劳务			否	188,679.25
国核电力规划设计研究院重庆有限公司	接受劳务			否	174,528.30
通辽电投发电有限责任公司	购买商品			否	128,584.07
电能(北京)认证中心有限公司	接受劳务			否	41,509.43
湖南五凌力源经济发展有限公司	接受劳务		20,000.00	否	14,122.65
山东核电有限公司	接受劳务			否	4,811.82
上海电力股份有限公司	接受劳务		20,000.00	否	4,528.30
国家电投集团江苏电力有限公司	接受劳务			否	3,301.89

注：1 与上面业务属于同一交易额度范围

2 与上面业务属于同一交易额度范围

3 与上面业务属于同一交易额度范围

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
国家电投集团铝业国际贸易有限公司	销售商品	1,426,343,526.12	1,873,043,352.29
辽宁清河发电有限责任公司	销售商品	491,343,332.39	529,280,939.00
通辽第二发电有限责任公司	销售商品、提供劳务	490,688,470.47	421,188,875.54
国电投绿色能源股份有限公司长春热电分公司	销售商品	390,494,177.30	434,476,087.98
通辽电投发电有限责任公司	销售商品、提供劳务	372,575,434.94	1,192,070.18
国电投绿色能源股份有限公司白城热电分公司	销售商品	327,710,827.79	284,920,560.19
国家电投集团东北电力有限公司本溪热电分公司	销售商品	309,878,311.25	284,938,737.83
大连发电有限责任公司	销售商品	282,387,172.15	349,598,549.89
吉林松花江热电有限公司	销售商品	281,457,131.15	305,031,764.82
中电投蒙东能源集团有限责任公司通辽发电总厂	销售商品、提供劳务	261,756,270.78	792,362,835.54
中电投蒙东能源集团有限责任公司通辽盛发热电分公司	销售商品、提供劳务	249,407,893.09	255,678,983.28
国家电投集团东北电力有限公司抚顺热电分公司	销售商品	225,029,974.50	248,183,831.52
抚顺辽电运营管理有限公司	销售商品	223,678,045.02	283,940,878.06
国电投绿色能源股份有限公司四平热电分公司	销售商品	193,716,156.69	208,821,180.62
国电投绿色能源股份有限公司吉林松花江热电分公司	销售商品	174,638,089.64	199,811,857.32
大连泰山热电有限公司	销售商品	143,561,394.54	118,684,407.26
内蒙古白音华铝电有限公司	提供劳务	128,970,521.50	135,994,423.58
阜新发电有限责任公司	销售商品	120,505,510.98	108,019,096.03
通辽热电有限责任公司	销售商品、提供劳务	87,509,040.43	108,197,784.58
国家电投集团吉林能源投资有限公司通化分公司	销售商品	83,305,080.05	
吉林吉长电力有限公司	销售商品	81,332,882.13	155,003,902.42
国家电投集团吉林能源投资有限公司白山分公司	销售商品	68,589,799.29	19,784,813.63
内蒙古霍宁碳素有限责任公司	销售商品	39,875,461.90	
内蒙古白音华蒙东露天煤业有限公司	销售商品、提供劳务	12,747,178.74	11,783,973.31
电能易招咨询有限公司	提供劳务	9,564,220.22	
国家电投集团内蒙古白音华煤电有限公司露天矿	销售商品、提供劳务	7,815,138.52	8,584,480.15
青铜峡铝业股份有限公司	销售商品	3,660,652.14	6,743,938.65
中国电能成套设备有限公司	提供劳务	3,193,262.07	3,006,792.47
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	提供劳务	1,257,403.37	1,043,625.56
蒙东协合开鲁风力发电有限公司	提供劳务	582,470.44	825.47
内蒙古大板发电有限责任公司	提供劳务	550,103.80	478,751.28
辽宁汇达电力技术有限公司	销售商品	441,245.81	446,499.33
内蒙古锦华路港物流有限责任公司赤峰铁路分公司	提供劳务	423,396.27	1,082,696.23
内蒙古锦华路港物流有限责任公司铁路运输分公司	提供劳务	423,301.93	364,912.65

中电投蒙东能源集团有限责任公司扎哈淖尔工业供水分公司	销售商品、提供劳务	413,072.74	305,485.26
蒙东协合（扎鲁特旗）北萨拉风力发电有限公司	提供劳务	392,758.43	3,471.74
蒙东协合科左后旗风力发电有限公司	提供劳务	392,758.43	9,871.98
通辽泰合风力发电有限公司	提供劳务	392,758.43	3,508.61
内蒙古察哈尔新能源有限公司	提供劳务	391,603.84	238,629.28
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	销售商品、提供劳务	364,877.29	379,399.55
国家电投集团内蒙古能源有限公司赤峰热电厂	提供劳务	345,660.36	379,687.50
扎鲁特旗铁进运输有限公司	提供劳务	317,115.61	
中电投东北新能源敖汉风电有限公司	提供劳务	283,018.87	
中电投锦州港口有限责任公司	提供劳务	255,377.38	378,297.59
国核信息科技有限公司	提供劳务	214,650.00	274,528.30
中电投（内蒙古西部）新能源有限公司	提供劳务	206,792.46	174,700.18
蒙东协合扎鲁特旗白音查干风力发电有限公司	提供劳务	198,207.57	99,480.57
国家电投集团内蒙古能源有限公司蒙源物资装备分公司	销售商品、提供劳务	191,320.77	405,903.57
北京中企时代科技有限公司霍林郭勒分公司	销售商品、提供劳务	182,909.25	577,581.27
蒙东协合扎鲁特旗风力发电有限公司	提供劳务	182,358.54	102,998.75
赤峰白音华物流有限公司	提供劳务	173,396.23	154,524.17
科尔沁右翼中旗易天光伏电力科技有限公司	提供劳务	141,509.43	212,264.15
阿鲁科尔沁旗金元风力发电有限公司	提供劳务	94,339.62	94,339.62
中电投东北新能源赤峰风电有限公司	提供劳务	94,339.62	
国电科左后旗光伏发电有限公司	提供劳务	70,754.72	56,603.77
乌兰浩特市智慧巨能新能源有限责任公司	提供劳务	53,066.04	42,452.83
赤峰市永能新能源有限公司	提供劳务	47,169.81	37,735.85
国家电力投资集团有限公司	提供劳务	47,169.81	23,287.74
敖汉旗烁科光伏发电有限公司	提供劳务	37,735.85	56,603.77
内蒙古中能国电新能源科技有限公司	提供劳务	37,735.85	15,660.38
国家电投集团综合智慧能源有限公司	提供劳务	33,962.24	
中电电气（乌兰浩特）光伏发电有限公司	提供劳务	28,301.89	42,452.83
赤峰晶澳光伏发电有限公司	提供劳务	28,301.89	
呼伦贝尔市宇涵新能源开发有限公司	提供劳务	23,584.91	18,867.92
五凌新巴尔虎左旗电力有限公司	提供劳务	23,584.91	18,867.92

蒙东协合科左后旗花灯风力发电有限公司	提供劳务	18,301.88	23,532.95
扎鲁特旗晶澳光伏发电有限公司	提供劳务	9,433.96	
扎鲁特旗鲁投洁太电力有限公司	提供劳务	9,433.96	
科尔沁左翼中旗鑫能电力有限公司	提供劳务	9,433.96	
沈阳远达环保工程有限公司	销售商品、提供劳务	8,849.56	82,767.88
西乌旗高勒罕水务有限责任公司	提供劳务	7,358.50	386,089.61
乌兰浩特市环联慧民新能源有限公司	提供劳务	7,075.47	
扎鲁特旗洁源新能源有限责任公司	提供劳务	6,092.76	
内蒙古大板新能源有限公司	提供劳务	5,754.72	62,075.45
中电投蒙西固阳新能源有限公司	提供劳务	4,716.99	4,528.30
国家电投集团综合智慧能源科技有限公司	提供劳务	4,245.28	12,830.19
北京能投融慧智慧能源发展有限公司	提供劳务	4,245.28	
国家电投集团远达环保工程有限公司	提供劳务	2,060.18	
上海发电设备成套设计研究院有限责任公司	销售商品、提供劳务	600.00	442.47
蒙东协合新能源有限公司	提供劳务	471.70	20,947.67
白山吉电能源开发有限公司	销售商品		165,036,050.79
内蒙古霍煤实业有限公司	提供劳务		850,726.41
中电华创电力技术研究有限公司	提供劳务		308,046.23
国家电投集团远达环保催化剂有限公司	销售商品、提供劳务		258,849.56
中电投东北新能源发展有限公司	提供劳务		192,547.17
中电投蒙东能源集团有限责任公司	提供劳务		55,358.49
国家电投集团碳资产管理有限公司	提供劳务		45,611.32
国核电力规划设计研究院有限公司	提供劳务		45,347.17
电能（北京）工程监理有限公司	提供劳务		37,256.61
国家电投集团电站运营技术（北京）有限公司	提供劳务		34,301.89
国家电投集团数字科技有限公司	提供劳务		30,871.69
中电华创（苏州）电力技术研究有限公司	提供劳务		20,377.35
湖南五凌电力科技有限公司	提供劳务		19,833.96
江华瑶族自治县协合风力发电有限公司	提供劳务		18,040.94
国家电投集团内蒙古新能源有限公司	提供劳务		14,056.58
山东电力工程咨询院有限公司	提供劳务		8,660.38
北京中企时代科技有限公司	提供劳务		8,134.10

国家电投集团山东新能源有限公司	提供劳务		8,018.85
铁岭市清河电力监理有限责任公司	提供劳务		7,938.68
国电投绿色能源股份有限公司	提供劳务		7,830.19
鹤壁协合浚龙风力发电有限公司	提供劳务		6,930.99
二连浩特长风协合风能开发有限公司	提供劳务		6,395.66
荆门协合风力发电有限公司	提供劳务		5,957.86
国家电投集团科学技术研究院有限公司	提供劳务		5,660.38
四川阿坝州兴川能源开发有限公司	提供劳务		5,660.38
乡城新能光伏开发有限公司	提供劳务		5,660.38
石家庄良村热电有限公司	提供劳务		5,000.00
内蒙古锦华路港物流有限责任公司锦州铁路分公司	提供劳务		4,763.21
五家渠风阳新能源有限公司奇台县北塔山牧场分公司	提供劳务		3,207.54
柞水国电投发电有限公司	提供劳务		2,830.19
东方绿色能源（河北）有限公司石家庄长安分公司	提供劳务		2,830.19
国家电投集团河南电力有限公司开封发电分公司	提供劳务		2,830.19
澄城县兆阳新能源有限公司	提供劳务		2,830.19
东方绿色能源（河北）有限公司石家庄分公司	提供劳务		2,830.19
东方绿色能源（河北）有限公司石家庄热力分公司	提供劳务		2,830.19
国电投（北京）综合能源有限公司	提供劳务		2,830.19
国电投周口燃气热电有限公司	提供劳务		2,830.19
国家电投集团（北京）新能源投资有限公司	提供劳务		2,830.19
国家电投集团繁峙金丰新能源发电有限公司	提供劳务		2,830.19
国家电投集团阜城东方新能源发电有限公司	提供劳务		2,830.19
国家电投集团河南电力有限公司沁阳发电分公司	提供劳务		2,830.19
国家电投集团陕西电力有限公司	提供劳务		2,830.19
国家电投集团四川电力有限公司	提供劳务		2,830.19
马边宪家普河电力有限责任公司	提供劳务		2,830.19
陕西吉电能源有限公司	提供劳务		2,830.19
石家庄东方热电集团有限公司供热分公司	提供劳务		2,830.19
四川雅安龟都府电力有限责任公司	提供劳务		2,830.19
云南丰晟电力有限公司	提供劳务		2,830.19
贵州秦风新能源有限公司	提供劳务		2,830.19
佳县智和绿动新能源发电有	提供劳务		2,830.19

限公司			
昌邑秦源能源有限公司	提供劳务		2,830.19
赤峰中电物流有限公司	提供劳务		693.39

(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
通辽泰合风力发电有限公司	通辽市青格洱新能源有限公司	经营性资产的经营权及投资形成的股权	2024年01月01日	2025年12月31日	生产成本分摊	392,758.43
蒙东协合扎鲁特旗风力发电有限公司	通辽市青格洱新能源有限公司	经营性资产的经营权及投资形成的股权	2024年01月01日	2025年12月31日	生产成本分摊	551,448.71
蒙东协合扎鲁特旗白音查干风力发电有限公司	通辽市青格洱新能源有限公司	经营性资产的经营权及投资形成的股权	2024年01月01日	2025年12月31日	生产成本分摊	392,758.43
蒙东协合科左后旗花灯风力发电有限公司	通辽市青格洱新能源有限公司	经营性资产的经营权及投资形成的股权	2024年01月01日	2025年12月31日	生产成本分摊	392,758.43
蒙东协合(扎鲁特旗)北萨拉风力发电有限公司	通辽市青格洱新能源有限公司	经营性资产的经营权及投资形成的股权	2024年01月01日	2025年12月31日	生产成本分摊	392,758.43
蒙东协合科左后旗风力发电有限公司	通辽市青格洱新能源有限公司	经营性资产的经营权及投资形成的股权	2024年01月01日	2025年12月31日	生产成本分摊	392,758.43
蒙东协合开鲁风力发电有限公司	通辽市青格洱新能源有限公司	经营性资产的经营权及投资形成的股权	2024年01月01日	2025年12月31日	生产成本分摊	2,375,593.29
中电投蒙东能源集团有限责任公司	本公司	经营性资产的经营权及投资形成的股权	2022年01月01日	2025年12月31日	管理费用分摊	104,662,163.17
国家电投集团内蒙古能源有限公司	本公司	经营性资产的经营权及投资形成的股权	2022年01月01日	2025年12月31日	管理费用分摊	47,886,932.65
国家电投集团内蒙古白音华煤电有限公司	本公司	经营性资产的经营权及投资形成的股权	2022年01月01日	2025年12月31日	管理费用分摊	90,314,761.34
内蒙古锦华路港物流有限责任公司	本公司	经营性资产的经营权及投资形成的股权	2022年01月01日	2025年12月31日	管理费用分摊	75,003,228.85

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
电投能源(赤峰)有限责任公司	国家电投集团内蒙古能源有限公司赤峰热电厂	经营性资产的经营权及投资形成的股权	2025年01月01日	2025年12月31日	管理费用分摊	5,670,000.00

## (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
内蒙古中油霍煤石油有限责任公司	土地使用权	465,800.00	887,238.10
内蒙古白音华蒙东露天煤业有限公司	设备	1,350,150.55	1,265,449.80
内蒙古察哈尔新能源有限公司	车辆	96,902.64	97,168.14
内蒙古霍煤实业有限公司	土地使用权		47,619.05
中电投（内蒙古西部）新能源有限公司	交通工具		8,984.07
中电投蒙东能源集团有限责任公司扎哈淖尔工业供水分公司	房屋	50,458.72	50,458.72
通辽热电有限责任公司	车辆		16,194.69

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
中电投蒙西土右新能源有限公司	车辆					26,608.85	26,608.85	1,026.63	1,014.84		
中电投（内蒙古西部）新能源有限公司	车辆	42,644.44					37,738.44		1,728.23		
内蒙古白音华铝电有限公司	房屋、设备					854,954.52	308,274.52	125,023.68	27,789.68		
国家电投集团内蒙古白音华煤电有限公司露天矿	设备					5,539,261.00	4,902,000.88	1,645,731.72	1,645,731.72		
中电投蒙东能源集团有限责任公司通辽发	房屋					4,296,610.99	3,960,930.18	694,920.43	293,654.25	1,032,353.18	

电总厂											
国家电投集团内蒙古能源有限公司赤峰热电厂	车辆	601,769.91	625,833.33			601,769.91	412,861.92				
北京中企时代科技有限公司	房屋		9,210.86			10,039.84		495.29		33,961.93	
中电投蒙东能源集团有限责任公司	土地、房屋、车辆等	557,610.12	45,973.45			46,599,028.80	45,814,308.61	8,479,073.16	8,000,524.49	128,121.40	
国家电投集团内蒙古能源有限公司	车辆、设备	380,004.40				446,860.02		13,901.55	12,482.59	15,023.59	
蒙东协合科左后旗花灯风力发电有限公司	车辆	42,624.28	44,088.77			42,624.28					
通辽泰合风力发电有限公司	车辆	6,980.50				6,980.50	444,127.67		143,470.08		1,476.73
蒙东协合开鲁风力发电有限公司	车辆	35,283.02	29,207.26			35,283.02					
通辽热电有限责任公司	房屋					58,000.00	55,238.10		2,320.84		
蒙东协合新能源有限公司	车辆	2,076.61	46,143.58			2,076.61					
蒙东协合扎鲁特旗风力发电有限公司	车辆	2,049.94	23,234.72			2,049.94					
北京中企时代科技有限公司霍林郭勒分公	房屋		15,407.98								

司											
通辽电投发电有限责任公司	车辆		7,212.39								

(4) 关联方资金拆借

单位：元

关联方	拆借金额	起始日	到期日	说明
拆入				
国家电投集团财务有限公司	43,000,000.00	2025年04月01日	2026年01月31日	库伦旗电投新能源有限公司
国家电投集团财务有限公司	170,000,000.00	2024年10月25日	2027年10月24日	阿巴嘎旗绿能新能源有限公司
拆出				

(5) 关键管理人员报酬

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
关键管理人员报酬	9,469,500.00	20,210,555.00

(6) 其他关联交易

项目名称	关联方	期末余额（元）	期初余额（元）
财务费用-利息收入	国家电投集团财务有限公司	23,366,080.22	17,983,030.98
财务费用-利息费用	国家电投集团财务有限公司	4,194,091.67	807,000.00

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	中电投蒙东能源集团有限责任公司通辽盛发电分公司	195,062,847.50	3,901,256.95	219,860,007.40	4,397,200.15
	通辽第二发电有限责任公司	149,910,511.24	2,998,210.22	82,445,230.46	1,648,904.61
	中电投蒙东能源集团有限责任公司	110,932,741.84	2,218,654.84	101,577,057.61	2,031,541.15
	通辽电投发电有限责任公司	160,452,335.59	3,209,046.71	1,295,532.81	25,910.66
	国家电投集团内蒙古白音华煤电有限公司	95,725,793.04	1,914,515.86	87,178,721.32	1,743,574.43

	国家电投集团内蒙古能源有限公司	73,665,495.94	1,473,309.92	87,693,077.59	1,753,861.55
	内蒙古锦华路港物流有限责任公司	56,587,395.99	1,131,747.92	30,846,291.22	616,925.82
	国家电投集团铝业国际贸易有限公司	30,445,524.14	3,044,552.41		
	内蒙古白音华铝电有限公司	23,877,585.64	2,387,758.56	8,884,156.15	888,415.62
	辽宁清河发电有限责任公司	20,887,376.50	417,747.53	24,562,637.07	491,252.74
	大连发电有限责任公司	20,581,561.90	411,631.24	10,503,443.18	210,068.87
	国家电投集团东北电力有限公司本溪热电分公司	19,251,641.96	385,032.84	19,612,136.44	392,242.73
	抚顺辽电运营管理有限公司	17,573,535.92	351,470.72	12,868,234.36	257,364.69
	大连泰山热电有限公司	16,666,499.32	333,329.99	16,364,528.41	327,290.57
	通辽热电有限责任公司	13,835,550.40	276,711.01	86,659,452.47	1,733,189.05
	国家电投集团东北电力有限公司抚顺热电分公司	12,689,554.51	253,791.09	16,288,402.58	325,768.06
	国电投绿色能源股份有限公司长春热电分公司	11,857,334.21	237,146.68	1,145,411.84	22,908.24
	吉林吉长电力有限公司	11,377,068.50	227,541.37		
	吉林松花江热电有限公司	9,525,299.90	190,506.00	4,201,655.77	84,033.11
	国家电投集团内蒙古白音华煤电有限公司露天矿	8,587,734.90	171,754.70		
	国电投绿色能源股份有限公司吉林松花江热电分公司	8,062,438.53	161,248.77	6,831,404.10	136,628.08
	国电投绿色能源股份有限公司白城热电分公司	7,231,349.20	144,626.98	15,818,333.67	316,366.67
	国电投绿色能源股份有限公司四平热电分公司	2,045,967.00	40,919.34	1,007,838.03	20,156.75
	国家电投集团吉林能源投资有限公司通化分公司	1,741,906.54	34,838.13		
	内蒙古白音华蒙东露天煤业有限公司	303,625.20	6,072.50	7,373.82	147.48
	科尔沁右翼中旗易天光伏电力科技有限公司	150,000.00			
	国电科左后旗光	75,000.00			

	伏发电有限公司				
	赤峰市永能新能源有限公司	50,000.00			
	敖汉旗烁科光伏发电有限公司	40,000.00		40,000.00	
	科尔沁左翼中旗鑫能电力有限公司	10,000.00			
	扎鲁特旗鲁投洁太电力有限公司	10,000.00			
	扎鲁特旗洁源新能源有限责任公司	6,458.33			
	霍林郭勒市联皓新能源有限责任公司	1,666.67			
	中电投蒙东能源集团有限责任公司通辽发电总厂			210,914,211.83	4,218,284.23
	阜新发电有限责任公司			4,779,427.93	95,588.56
	中国电能成套设备有限公司			395,300.00	
	国家电投集团远达环保催化剂有限公司			292,500.00	29,250.00
	内蒙古察哈尔新能源有限公司			109,800.00	2,196.00
	国核电力规划设计研究院有限公司			16,400.00	656.00
小计		1,079,221,800.41	25,923,422.28	1,052,198,566.06	21,769,725.82
应收款项融资	国家电投集团东北电力有限公司	102,921,779.12			
	国家电投集团东北电力有限公司本溪热电分公司			56,000,000.00	
	国家电投集团东北电力有限公司抚顺热电分公司			63,000,000.00	
	国电投绿色能源股份有限公司四平热电分公司			50,400,000.00	
	吉林吉长电力有限公司			7,101,097.32	
	辽宁清河发电有限责任公司			98,000,000.00	
	吉林松花江热电有限公司			1,966,150.39	
	国家电投集团铝业国际贸易有限公司			3,200,642.84	
	阜新发电有限责任公司			1,000,000.00	
	抚顺辽电运营管理有限公司			40,000,000.00	

小计		102,921,779.12		320,667,890.55	
预付款项	国家电投集团铝业国际贸易有限公司	498,801,087.37		407,919,027.70	
	国家电力投资集团有限公司物资装备分公司	77,585,030.05		146,850,215.59	
	电能易购(北京)科技有限公司	69,201,463.81		67,606,770.36	
	内蒙古中油霍煤石油有限责任公司	2,713,504.48		4,924,483.17	
	国家电投集团保险经纪有限公司	3,060,600.01		3,336,219.61	
	中国电能成套设备有限公司	400,156.60		1,395,286.32	
	内蒙古白音华铝电有限公司	334,000.00		213,166.80	
	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	170,550.00		108,932.98	
	电能易招咨询有限公司	145,207.50		121,000.00	
	国家电投集团内蒙古白音华煤电有限公司露天矿	98,100.00		32,679.90	
	国家电力投资集团有限公司发展研究中心	82,400.00			
	内蒙古白音华蒙东露天煤业有限公司			160,858.20	
	山东电力工程咨询院有限公司			159,860.00	
小计		652,592,099.82		632,828,500.63	
其他应收款	深圳市霍煤鸿骏铝业贸易有限公司	511,185.04	255,592.52	511,185.04	153,355.51
	内蒙古白音华蒙东露天煤业有限公司	187,858.20	3,757.16		
	中国电能成套设备有限公司	117,000.00	1,800.00		
	中电投蒙东能源集团有限责任公司	90,667.50	1,813.35	196,304,300.00	3,926,086.00
	电能易招咨询有限公司	43,200.00	4,320.00	30,000.00	600.00
	内蒙古中油霍煤石油有限责任公司			15,966.00	15,966.00
	通辽热电有限责任公司			2,000.00	400.00
小计		949,910.74	267,283.03	196,863,451.04	4,096,407.51

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	132,754,387.51		3,843,801.60	
	上海能源科技发展有限公司	13,236,924.45		1,546,274.00	
	电能易购（北京）科技有限公司	11,917,272.61		1,448,874.22	
	山东电力工程咨询院有限公司	3,878,485.90		11,993,522.40	
	国家电投集团科学技术研究院有限公司	1,920,200.00			
	中国电能成套设备有限公司	1,715,773.78		1,715,773.78	
	上海电投国际贸易有限公司	552,597.86		2,424,000.00	
	上海发电设备成套设计研究院有限责任公司			500,000.00	
小计		165,975,642.11		23,472,246.00	

## (2) 应付项目

单位：元

项目名称	关联方	期末账面余额	期初账面余额
应付账款	国家电力投资集团有限公司物资装备分公司	150,842,079.07	158,556,872.43
	国家电投集团数字科技有限公司	109,754,885.73	31,224,872.50
	通辽热电有限责任公司	59,386,593.92	
	上海融和元储能源有限公司	55,523,716.82	160,339,500.00
	国家电投集团远达环保工程有限公司	53,273,947.65	53,408,419.49
	上海能源科技发展有限公司	43,020,412.97	36,863,413.96
	电能易购（北京）科技有限公司	41,138,554.32	31,152,578.16
	国家电投集团内蒙古能源有限公司蒙源物资装备分公司	38,860,742.73	27,768,413.26
	北京中企时代科技有限公司霍林郭勒分公司	19,714,225.70	22,885,068.05
	内蒙古霍宁碳素有限责任公司	19,124,126.11	
	国家电投集团科学技术研究院有限公司	13,333,292.03	249,056.60
	上海发电设备成套设计研究院有限责任公司	10,841,383.92	43,392,243.39
	国家电力投资集团有限公司	10,212,735.77	9,316,159.00
	中电投蒙东能源集团有限责任公司通辽发电总厂	10,176,388.41	6,606,746.82
	中电华创（苏州）电力技术研究有限公司	7,790,288.66	3,087,831.91
	蒙东协合扎鲁特旗风力发电有限公司	6,514,865.80	
	山东电力工程咨询院有限公司	5,851,435.72	38,748,252.65

中电华创电力技术研究有限公司	4,429,622.65	990,683.96
湘电重型装备有限公司	3,244,559.88	
北京中企时代科技有限公司	3,031,423.47	5,045,740.12
中电投蒙东能源集团有限责任公司扎哈淖尔工业供水分公司	2,975,784.00	210,000.00
中电投（内蒙古西部）新能源有限公司	2,613,934.90	5,614,864.24
北京和瑞储能科技有限公司	2,526,964.94	850,240.00
国核电力规划设计研究院有限公司	2,325,435.60	5,605,193.55
蒙东协合科左后旗花灯风力发电有限公司	2,244,050.12	
国核信息科技有限公司	1,360,643.60	1,880,043.60
沈阳远达环保工程有限公司	1,172,099.30	1,975,255.99
电能易招咨询有限公司	1,077,264.10	
中能融合智慧科技有限公司	617,337.25	490,530.50
国电投（内蒙古）新能源有限公司	591,045.26	
电能（北京）工程监理有限公司	557,969.81	283,018.87
国家电投集团远达环保催化剂有限公司	523,284.40	7,926,308.00
国家电投集团碳资产管理有限公司	398,000.00	200,000.00
中电投蒙东能源集团有限责任公司	394,232.94	394,232.94
苏州天河中电电力工程技术有限公司	297,710.12	299,410.12
通辽市电力建筑安装有限责任公司	258,142.97	1,563,158.92
国家电投集团综合智慧能源科技有限公司	249,300.00	
陕西恒昌诚信物业服务服务有限公司	206,523.25	
国电投山西能源服务有限公司	201,938.38	
内蒙古中油霍煤石油有限责任公司	175,477.86	
国家电投集团绿能科技发展有限公司	159,400.50	163,600.50
中国电能成套设备有限公司	154,280.00	8,924,597.08
蒙东协合新能源有限公司	139,690.74	
内蒙古鲁电蒙源电力工程有限公司	100,000.00	50,000.00
重庆中电自能科技有限公司	83,416.70	697,992.22
国家电投集团保险经纪有限公司	79,297.93	92,741.90
通辽市蒙东能源鼎信招投标有限责任公司	40,805.42	
国核自仪系统工程有限公司	32,753.46	15,016,376.73
国家电力投资集团有限公司北京教育咨询发展中心	21,840.00	
国家电投集团电站运营技术（北京）有限公司	18,344.07	810,000.00
国家电投集团铝业国际贸易		431,105,516.33

	有限公司		
	国家电投集团共享服务有限公司		1,698,113.21
	上海核工程研究设计院股份有限公司		957,800.00
	国家电投集团内蒙古新能源有限公司		808,490.55
	国电投宁夏能源铝业青鑫炭素有限公司		117,861.13
	通辽泰合风力发电有限公司		98,575.00
	国家电投集团内蒙古能源有限公司		36,600.00
	国家电投集团东北电力有限公司		28,007.62
	辽宁汇达电力技术有限公司		
	国核工程有限公司		
	国核电站运行服务技术有限公司		
	铁岭市清河电力监理有限责任公司		
小计		687,662,248.95	1,117,534,381.30
其他应付款	山东电力工程咨询院有限公司	47,372,988.84	15,731,156.03
	上海融和元储能源有限公司	23,395,500.00	23,395,500.00
	国核电力规划设计研究院有限公司	15,543,801.73	29,748,342.04
	上海能源科技发展有限公司	11,694,264.51	20,917,653.23
	国家电力投资集团有限公司物资装备分公司	6,474,288.09	58,242,634.06
	通辽第二发电有限责任公司	5,459,641.57	
	北京和瑞储能科技有限公司	4,832,600.00	4,832,600.00
	国家电投集团科学技术研究院有限公司	4,512,630.00	13,456,947.52
	国家电投集团数字科技有限公司	4,236,169.20	684,622.60
	内蒙古霍宁碳素有限责任公司	3,174,000.00	2,855,000.00
	国家电投集团远达环保工程有限公司	1,740,147.43	1,417,422.00
	上海发电设备成套设计研究院有限责任公司	1,312,919.72	2,079,428.17
	通辽通发新能源有限责任公司	1,182,666.92	1,182,666.92
	陕西恒昌诚信物业服务服务有限公司	549,712.26	
	国核自仪系统工程有限公司	350,000.00	
	北京中企时代科技有限公司	183,659.50	374,434.00
	北京中企时代科技有限公司霍林郭勒分公司	172,895.00	
	重庆中电自能科技有限公司	166,656.60	43,005.60
	湘电重型装备有限公司	144,000.00	
	国核信息科技有限公司	143,937.60	802,587.60
	内蒙古中油霍煤石油有限责任公司	130,000.00	130,000.00
	中电华创（苏州）电力技术研究有限公司	112,000.00	
	中能融合智慧科技有限公司	54,637.75	43,344.50

	国家电投集团绿能科技发展有限公司	29,389.50	25,189.50
	国家电投集团综合智慧能源科技有限公司	27,700.00	
	国家电投集团电站运营技术(北京)有限公司	20,728.80	131,900.00
	国家电投集团财务有限公司	7,867.79	
	中电投(内蒙古西部)新能源有限公司	2,770.94	1,385.47
	通辽热电有限责任公司	611.82	611.82
	国电投云链科技(北京)有限公司	0.98	
	国电投宁夏能源铝业青鑫炭素有限公司		7,663,504.34
	沈阳远达环保工程有限公司		483,212.30
	电能(北京)工程监理有限公司		143,900.00
	通辽市电力建筑安装有限责任公司		139,829.64
	中电投蒙东能源集团有限责任公司通辽发电总厂		83,948.37
	国家电力投资集团有限公司		8,000.00
	国电投河南工程运维有限公司		5,000.00
小计		133,028,186.55	184,623,825.71
合同负债	内蒙古霍宁碳素有限责任公司	2,881,000.20	
	国家电投集团铝业国际贸易有限公司	2,639,975.86	
	国家电投集团远达环保工程有限公司	1,373.45	10,223.01
	电能易招咨询有限公司	72.00	
	沈阳远达环保工程有限公司		4,424.78
小计		5,522,421.51	14,647.79
其他流动负债	沈阳远达环保工程有限公司		575.22
	国家电投集团远达环保工程有限公司		1,328.99
小计			1,904.21

### (3) 其他项目

项目名称	关联方	期末余额	期初余额
货币资金	国家电投集团财务有限公司	1,461,468,911.13	1,955,792,488.48
货币资金	中电投先融期货股份有限公司	2,000.00	2,000.00
货币资金	国家电投香港财资管理有限公司	5,251,222.67	5,413,038.66
短期借款	国家电投集团财务有限公司	43,160,541.68	
长期借款	国家电投集团财务有限公司	170,000,000.00	210,000,000.00
一年内到期的非流动负债	国家电投集团财务有限公司	255,699.98	372,000.00
租赁负债(含一年内到期)	内蒙古白音华铝电有限公司	2,394,560.09	3,056,517.61
租赁负债(含一年内到期)	中电投蒙东能源集团有限责任公司	131,459,497.85	170,881,757.50
租赁负债(含一年内到期)	中电投蒙东能源集团有限责任公司通辽发电总厂	13,436,627.62	5,749,713.41

租赁负债(含一年内到期)	国家电投集团内蒙古白音华煤电有限公司露天矿	22,229,859.95	25,486,129.11
--------------	-----------------------	---------------	---------------

## 7、关联方承诺

无。

## 十五、承诺及或有事项

### 1、或有事项

#### (1) 资产负债表日存在的重要或有事项

##### 1) 未决诉讼

本公司之子公司内蒙古霍煤鸿骏铝电有限责任公司（以下简称鸿骏铝电公司）与嘉能可公司（GLENCOREAC）（以下简称嘉能可、卖方）于 2008 年 4 月签订了十年期氧化铝《销售合同》，嘉能可向鸿骏铝电公司销售氧化铝，该合同共计十个合同年（2009 年-2019 年）。因嘉能可第九至十合同年未按合同履行，2019 年 4 月 28 日，鸿骏铝电公司向香港国际仲裁中心提交《仲裁通知书》，针对嘉能可第九至十合同年未按合同履行事件及信用证延期事件索赔损失人民币 165,689,833.80 元（不含利息），利息应自诉讼事由发生之日起，计算至全部款项支付完毕之日止，按照年化利率 18% 计算。2019 年 4 月 30 日，香港国际仲裁中心受理本案。2019 年 7 月 30 日，完成仲裁庭组建。

2020 年 9 月 18 日，嘉能可公司向仲裁庭提交了修改后的《答辩书、反诉书和交叉请求书》，并提出由于鸿骏铝电公司经常预先违反《销售协议》，嘉能可公司有权获得截至 2020 年 1 月 31 日的估计损失至少为 0.344 亿美元。

案件于 2024 年 7 月 15 日至 8 月 2 日在香港国际仲裁中心进行了最终庭审。2025 年 1 月 3 日、1 月 8 日，仲裁庭针对双方结案陈词进行了庭审。

截至 2025 年 12 月 31 日，本公司对嘉能可公司其他应收款账面余额 142,124,000.00 元，已计提坏账准备 142,124,000.00 元，该款项为上述《销售合同》对应的备用信用证金额，账龄 4-5 年。

##### 2) 提供担保

本公司子公司霍林河露天煤业（香港）投资有限公司以其所持有的其他权益工具投资为权益工具发行人巴基斯坦信德安格鲁煤矿有限公司借款设定质押，质押金额为 70,288,000.00 元人民币。

#### (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。

## 十六、资产负债表日后事项

### 1、利润分配情况

### 2、其他资产负债表日后事项说明

无。

## 十七、其他重要事项

### 1、分部信息

#### (1) 报告分部的确定依据与会计政策

根据本公司的内部组织结构、管理要求及内部报告制度，本公司的经营业务划分为四个经营分部，本公司的管理层定期评价这些分部的经营成果，以决定向其分配资源及评价其业绩。在经营分部的基础上本公司确定了四个报告分部，分别为火电分部、煤炭分部、新能源分部和铝业分部。这些报告分部是以各分部主营业务收入的性质不同为基础确定的。本公司火电分部主要从事：火力发电、热力产品销售、废弃物综合利用及经营、设施租赁，主要产品为火力发电，所发电量向辽宁地区、蒙东地区及华北地区供电；煤炭分部主要从事煤炭系列产品的研制、生产和销售，主要产品是煤炭等；新能源分部主要从事太阳能和风力发电等；铝业分部主要从事生产销售铝锭及变型铝合金、铝合金棒、铝盘杆和铝板产品，铝产品深加工等。

## (2) 报告分部的财务信息

单位：元

项目	火电分部	煤炭分部	新能源分部	铝业分部	分部间抵销	合计
一、营业收入	1,683,140,086.49	12,798,759,766.48	2,018,912,258.83	16,389,131,032.75	- 2,774,984,817.24	30,114,958,327.31
二、营业成本	1,534,635,423.79	6,019,743,700.09	1,047,813,897.87	13,191,141,820.45	- 2,770,964,781.20	19,022,370,061.00
三、对联营和合营企业的投资收益		62,512,308.95			17,616,379.04	80,128,687.99
四、信用减值损失		- 5,910,302.33		- 12,843,998.52	364,280.53	- 18,390,020.32
五、资产减值损失		- 13,282,389.45	- 2,895,603.43	- 39,726,990.45		- 55,904,983.33
六、折旧费和摊销费	324,151,822.94	786,112,185.06	785,686,345.50	1,344,919,822.02	- 7,531,193.13	3,233,338,982.39
七、利润总额	97,612,891.73	7,092,792,527.75	666,005,003.06	2,632,385,825.27	- 2,460,974,427.83	8,027,821,819.98
八、所得税费用	21,289,766.10	1,009,520,555.75	53,548,849.70	411,643,176.33	1,878,945.24	1,497,881,293.12
九、净利润	76,323,125.63	6,083,271,972.00	612,456,153.36	2,220,742,648.94	- 2,462,853,373.06	6,529,940,526.87
十、资产总额	2,294,150,598.41	39,091,553,367.57	20,507,434,085.46	18,132,057,204.41	- 23,548,744,329.65	56,476,450,926.20
十一、负债总额	272,344,408.61	2,633,590,197.19	13,053,958,795.11	8,782,786,524.68	- 11,894,259,821.10	12,848,420,104.49

## 2、其他对投资者决策有影响的重要交易和事项

## 3、其他

## 十八、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）	777,967,281.69	720,907,460.97
1 至 2 年	12,312,115.20	13,096,905.20
2 至 3 年	13,080,505.20	8,212,278.70
3 年以上	10,834,435.14	41,186,154.24

3 至 4 年	7,433,511.75	13,102,911.36
4 至 5 年	3,400,923.39	13,490,991.36
5 年以上		14,592,251.52
合计	814,194,337.23	783,402,799.11

(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账款	814,194,337.23	100.00%	15,103,956.86	1.86%	799,090,380.37	783,402,799.11	100.00%	14,159,079.30	1.81%	769,243,719.81
其中：										
账龄组合	767,419,677.22	94.26%	15,103,956.86	1.97%	752,315,720.36	707,937,565.34	90.37%	14,159,079.30	2.00%	693,778,486.04
低风险组合	46,774,660.01	5.74%			46,774,660.01	75,465,233.77	9.63%			75,465,233.77
合计	814,194,337.23	100.00%	15,103,956.86	1.86%	799,090,380.37	783,402,799.11	100.00%	14,159,079.30	1.81%	769,243,719.81

按组合计提坏账准备：账龄组合

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	767,419,677.22	15,103,956.86	1.97%
1 至 2 年			
合计	767,419,677.22	15,103,956.86	

按组合计提坏账准备：低风险组合

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	46,774,660.01		
合计	46,774,660.01		

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	
账龄组合	14,159,079.30	944,877.56				15,103,956.86
合计	14,159,079.30	944,877.56				15,103,956.86

(4) 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款和合同资产情况

单位：元

单位名称	应收账款期末余额	合同资产期末余额	应收账款和合同资产期末余额	占应收账款和合同资产期末余额合计数的比例	应收账款坏账准备和合同资产减值准备期末余额
内蒙古霍煤鸿骏铝电有限责任公司	105,204,811.20		105,204,811.20	12.92%	2,104,096.22
通辽霍林河坑口发电有限责任公司	101,196,000.00		101,196,000.00	12.43%	2,023,920.00
通辽第二发电有限责任公司	65,228,879.08		65,228,879.08	8.01%	1,304,577.58
国网内蒙古东部电力有限公司	46,774,660.01		46,774,660.01	5.74%	
通辽电投发电有限责任公司	35,607,077.73		35,607,077.73	4.37%	712,141.55
合计	354,011,428.02		354,011,428.02	43.47%	6,144,735.35

2、其他应收款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
其他应收款	156,143,357.08	358,396,897.27
合计	156,143,357.08	358,396,897.27

(1) 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
履约保证金	200,090,000.00	200,000,000.00
往来款	294,383.70	196,445,992.00
其他	186,028.30	303,757.97
合计	200,570,412.00	396,749,749.97

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）	554,446.00	196,623,232.60
1 至 2 年		110,551.37

3 年以上	200,015,966.00	200,015,966.00
3 至 4 年		70,015,966.00
4 至 5 年	70,015,966.00	
5 年以上	130,000,000.00	130,000,000.00
合计	200,570,412.00	396,749,749.97

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	200,000,000.00	99.72%	44,400,000.00	22.20%	155,600,000.00	200,000,000.00	50.41%	34,400,000.00	17.20%	165,600,000.00
其中：										
按组合计提坏账准备	570,412.00	0.28%	27,054.92	4.74%	543,357.08	196,749,749.97	49.59%	3,952,852.70	2.01%	192,796,897.27
其中：										
账龄组合	570,412.00	0.28%	27,054.92	4.74%	543,357.08	196,749,749.97	49.59%	3,952,852.70	2.01%	192,796,897.27
合计	200,570,412.00	100.00%	44,427,054.92		156,143,357.08	396,749,749.97	100.00%	38,352,852.70		358,396,897.27

按单项计提坏账准备：重要的单项评估计提坏账准备的其他应收款

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
阿拉善盟产业发展和能源投资集团有限公司	200,000,000.00	34,400,000.00	200,000,000.00	44,400,000.00	22.20%	预期信用损失
合计	200,000,000.00	34,400,000.00	200,000,000.00	44,400,000.00		

按组合计提坏账准备：按组合计提坏账准备的其他应收款

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
1 年以内（含 1 年）	554,446.00	11,088.92	2.00%
1 至 2 年			
2 至 3 年			
3 至 4 年			
4 至 5 年	15,966.00	15,966.00	100.00%
合计	570,412.00	27,054.92	

按预期信用损失一般模型计提坏账准备：

单位：元

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来 12 个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失（未发生信用减值）	整个存续期预期信用损失（已发生信用减值）	
2025 年 1 月 1 日余额	3,932,464.65	4,422.05	34,415,966.00	38,352,852.70
2025 年 1 月 1 日余额在本期				
本期计提			10,000,000.00	10,000,000.00
本期转回	3,921,375.73	4,422.05		3,925,797.78
2025 年 12 月 31 日余额	11,088.92	11,088.92	44,415,966.00	44,427,054.92

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) 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
阿拉善盟产业发展和能源投资集团有限公司	履约保证金	200,000,000.00	4—5 年；5 年以上	99.72%	44,400,000.00
内蒙古白音华蒙东露天煤业有限公司	履约保证金	187,858.20	1 年以内	0.09%	3,757.16
中电投蒙东能源集团有限责任公司	其他	90,667.50	1 年以内	0.05%	1,813.35
中国电能成套设备有限公司	履约保证金	90,000.00	1 年以内	0.04%	1,800.00
吉林省宏佳羿房地产开发有限公司	其他	58,749.00	1 年以内	0.03%	1,174.98
合计		200,427,274.70		99.93%	44,408,545.49

3、长期股权投资

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
对子公司投资	11,872,871,892.99		11,872,871,892.99	11,173,252,060.39		11,173,252,060.39
对联营、合营企业投资	1,212,190,040.12	244,853,127.72	967,336,912.40	1,125,242,520.29	244,853,127.72	880,389,392.57
合计	13,085,061,933.11	244,853,127.72	12,840,208,805.39	12,298,494,580.68	244,853,127.72	12,053,641,452.96

## (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		
通辽霍林河坑口发电有限责任公司	1,894,527,383.53						1,894,527,383.53	
霍林河露天煤业(香港)投资有限公司	66,712,950.00						66,712,950.00	
右玉县高家堡新能源有限公司	187,000,000.00			2,000,000.00			185,000,000.00	
交口县棋盘山新能源有限公司	153,200,000.00						153,200,000.00	
达拉特旗那仁太新能源有限公司	538,670,600.00						538,670,600.00	
内蒙古巴音新能源有限公司	680,340,700.00						680,340,700.00	
内蒙古霍煤鸿骏铝电有限责任公司	2,505,490,702.16						2,505,490,702.16	
内蒙古锡林郭勒盟电投新能源有限公司	970,057,900.00						970,057,900.00	
伊金霍洛旗那仁太能源有限公司	115,360,000.00						115,360,000.00	
山西蒙晟智慧能源有限公司	99,000,000.00						99,000,000.00	
鄂尔多斯市蒙电投能源有限公司	25,600,000.00		18,000,000.00				43,600,000.00	
通辽市蒙东能源鼎信招投标有限责任公司	996,767.40			996,767.40				
扎鲁特旗	2,345,880						2,345,880	

扎哈淖尔煤业有限公司	, 412. 50						, 412. 50	
包头电投能源有限公司	23, 419, 10 0. 00						23, 419, 10 0. 00	
通辽电投盛能电力有限公司	13, 740, 00 0. 00						13, 740, 00 0. 00	
赤峰那仁太新能源有限公司	56, 340, 00 0. 00			12, 000. 00			56, 328, 00 0. 00	
山东那仁太新能源有限公司	11, 198, 80 0. 00			3, 471, 400 . 00			7, 727, 400 . 00	
通辽市通电新能源有限责任公司	35, 093, 64 4. 80						35, 093, 64 4. 80	
阿拉善右旗电投新能源有限公司	269, 215, 1 00. 00						269, 215, 1 00. 00	
内蒙古青格洱新能源开发有限公司	598, 108, 0 00. 00						598, 108, 0 00. 00	
电投能源(赤峰)有限责任公司	146, 500, 0 00. 00						146, 500, 0 00. 00	
兴安电投能源有限责任公司	388, 000, 0 00. 00						388, 000, 0 00. 00	
扎鲁特旗电投新能源有限公司	7, 800, 000 . 00						7, 800, 000 . 00	
岚县电投晟辉新能源有限公司	29, 000, 00 0. 00						29, 000, 00 0. 00	
内蒙古电投新能源生态建设有限责任公司	7, 000, 000 . 00		629, 100, 0 00. 00				636, 100, 0 00. 00	
库伦旗电投新能源有限公司	5, 000, 000 . 00		59, 000, 00 0. 00				64, 000, 00 0. 00	
合计	11, 173, 25 2, 060. 39		706, 100, 0 00. 00	6, 480, 167 . 40			11, 872, 87 1, 892. 99	

(2) 对联营、合营企业投资

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												
内蒙古中油霍煤石油有限责任公司	24,870,601.97				1,286,533.93		175,075.29	3,058,537.75			23,273,673.44	
内蒙古霍煤亿诚能源有限公司		244,853,127.72										244,853,127.72
扎鲁特旗铁进运输有限公司	540,053,092.52				36,325,385.54		-492,795.29	23,017,800.00			552,867,882.77	
通辽市商务培训有限责任公司	20,646,298.08				-1,923,992.83						18,722,305.25	
内蒙古乌兰布和能源有限公司	294,819,400.00		49,584,100.00		26,824,382.31		1,245,168.63				372,473,050.94	
小计	880,389,392.57	244,853,127.72	49,584,100.00		62,512,308.95		927,448.63	26,076,337.75			967,336,912.40	244,853,127.72
合计	880,389,392.57	244,853,127.72	49,584,100.00		62,512,308.95		927,448.63	26,076,337.75			967,336,912.40	244,853,127.72

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

## 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	7,120,065,011.46	3,464,172,941.62	7,586,171,349.50	3,300,010,836.82
其他业务	478,611,784.68	68,209,765.07	426,515,494.00	66,785,530.37
合计	7,598,676,796.14	3,532,382,706.69	8,012,686,843.50	3,366,796,367.19

营业收入、营业成本的分解信息：

## (1) 收入按商品或服务类型分解

收入类别	本期发生额（元）		上期发生额（元）	
	收入	成本	收入	成本
煤炭产品	7,107,850,911.80	3,461,734,414.30	7,586,171,349.50	3,300,010,836.82
太阳能电力产品	11,760,607.94	2,438,527.32	13,310,004.64	2,629,672.20
其他	479,065,276.40	68,209,765.07	413,205,489.36	64,155,858.17
合计	7,598,676,796.14	3,532,382,706.69	8,012,686,843.50	3,366,796,367.19

## (2) 客户之间的合同产生的收入按经营地区分解

项 目	本期发生额（元）		上期发生额（元）	
	收入	成本	收入	成本
内蒙古自治区	4,416,884,860.47	2,009,327,953.11	4,788,301,370.54	1,947,440,953.72
吉林省	1,464,125,594.51	703,811,362.07	1,547,429,736.24	670,151,882.83
辽宁省	1,709,164,812.12	813,451,096.79	1,670,825,553.59	747,919,283.55
其他	8,501,529.04	5,792,294.72		
小 计	7,598,676,796.14	3,532,382,706.69	8,006,556,660.37	3,365,512,120.10

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 27,326,888.56 元，其中，13,629,060.95 元预计将于 2026 年度确认收入，13,348,330.90 元预计将于 2027 年度确认收入，349,496.71 元预计将于 2028 年度确认收入。

## 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	2,462,565,985.17	738,290,349.46
权益法核算的长期股权投资收益	62,512,308.95	53,262,304.25
处置长期股权投资产生的投资收益		37,745,873.27
债权投资在持有期间取得的利息收入	227,252,506.79	272,601,876.10
合计	2,752,330,800.91	1,101,900,403.08

## 十九、补充资料

### 1、当期非经常性损益明细表

适用 不适用

单位：元

项目	金额	说明
非流动性资产处置损益	413,668.50	非流动资产处置、毁损、报废利得和损失
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）	10,405,003.86	与收益相关的政府补助
采用公允价值模式进行后续计量的投资性房地产公允价值变动产生的损益	798,464.64	投资性房地产公允价值变动
受托经营取得的托管费收入	322,757,920.16	经营性资产的经营权及投资形成的股权
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-53,955,350.68	税收滞纳金及其他
减：所得税影响额	86,464,768.24	
少数股东权益影响额（税后）	3,419,807.70	
合计	190,535,130.54	--

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	14.94%	2.42	2.42
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	14.42%	2.33	2.33

### 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

内蒙古电投能源股份有限公司董事会  
2026 年 4 月 13 日