

内蒙古电投能源股份有限公司

2023 年半年度报告

第一节 重要提示、目录和释义

公司董事会、监事会及董事、监事、高级管理人员保证半年度报告内容的真实、准确、完整，不存在虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏，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王振林及会计机构负责人(会计主管人员)王胜声明：保证本半年度报告中财务报告的真实、准确、完整。

所有董事均已出席了审议本次半年报的董事会会议。

本报告内容涉及的未来计划等前瞻性陈述，因存在不确定性，不构成公司对投资者的实质承诺，请投资者注意投资风险。

1. 煤炭板块

煤炭供给方面，根据国家发改委 2023 年“投三开四”（争取投产三亿吨、开工建设四亿吨煤炭产能）扩能目标，国内煤炭增产保供将得到持续保障，进口煤价格倒挂矛盾有望在 2023 年逐步缓解，蒙俄将抓住有利时机增加对中国煤炭出口，国内总体煤炭供给能力将逐年提升；煤炭需求方面，受国际能源供应不确定性进一步增强、非化石能源产能需要逐步释放等因素影响，煤炭作为我国能源供应的基础性地位短时期内不会改变。预计“十四五”期间，区域内煤炭需求仍将呈增长态势。2022 年，国家发改委印发《关于进一步完善煤炭市场价格形成机制的通知》等文件，就煤炭市场价格形成机制提出了指导性意见，明确提出各区域煤炭价格的合理区域。预计“十四五”中后期煤炭价格仍将在上述规定的区间内执行。随着煤炭市场震荡下行的趋势逐步显现，预计煤炭价格也将小幅出现下行。

2. 火电板块

随电力市场改革不断深入，取消工商业目录销售电价，工商业用户都进入市场，火电发电量全部进入电力市场等因素影响，火电企业平均电价存在一定的不确定性；随新能源装机不断增加，火电装机占比不断下降，火电利用小时存在下行风险，因受现货市场建设的推进进度影响，辅助服务市场收益，有一定的不确定性；随着国家提出“3060”碳目标，火电增量机组的发展布局将受到很大约束，火电发展形势日趋严峻。

3. 铝板块

一是电解铝属于市场化程度很高的大宗商品，价格受国际国内经济形势影响程度较大，任何变化均会对行业政策和电解铝消费需求产生影响，进而影响铝价走势，电解铝行业发展面临不确定性影响。

二是国内电解铝消费处于传统消费增速下降与新兴消费起步的换挡期，未来铝消费增长速度已难以维持高速增长。预计将保持 5%左右的中速增长，原铝消费在 2025 年前后进入平台期。

4. 新能源板块

随着为促进新能源消纳的新型电力系统建设的不断推进，新能源市场化程度逐步加大，基础保障电量逐年减少，交易电量占比逐年增加，保供期间辅助调峰规则变化进一步增加新能源分摊费用，蒙东地区现货市场建设逐步推进以及蒙西地区现货市场逐步转入连续运行，新能源电价存在不确定性；受局部电网网架断面送出限制，在新能源大发时段消纳受限，会产生一定弃风弃光电量。

公司计划不派发现金红利，不送红股，不以公积金转增股本。

目录

第一节 重要提示、目录和释义.....	2
第二节 公司简介和主要财务指标.....	8
第三节 管理层讨论与分析.....	11
第四节 公司治理.....	41
第五节 环境和社会责任.....	43
第六节 重要事项.....	48
第七节 股份变动及股东情况.....	84
第八节 优先股相关情况.....	92
第九节 债券相关情况.....	93
第十节 财务报告.....	94

备查文件目录

- (一) 载有公司负责人、主管会计工作负责人、会计机构负责人（会计主管人员）签名并盖章的财务报表。
- (二) 报告期内在巨潮资讯网站上公开披露过的所有公司文件的正本及公告的原稿。
- (三) 2023 年半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
监事会	指	内蒙古电投能源股份有限公司监事会
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
中国证监会、证监会	指	中国证券监督管理委员会
深交所	指	深圳证券交易所
元、万元	指	人民币元、人民币万元
《公司法》	指	《中华人民共和国公司法》
《证券法》	指	《中华人民共和国证券法》
报告期	指	2023 年 1 月 1 日-2023 年 6 月 30 日

第二节 公司简介和主要财务指标

一、公司简介

股票简称	电投能源	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（如有）	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		

二、联系人和联系方式

	董事会秘书	证券事务代表
姓名	杨德国	--
联系地址	内蒙古电投能源股份有限公司机关办公楼	---
电话	0475-6196819	---
传真	0475-6196933	---
电子信箱	ltmy@vip.163.com	---

三、其他情况

1、公司联系方式

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

适用 不适用

公司注册地址、公司办公地址及其邮政编码、公司网址、电子信箱等在报告期无变化，具体可参见 2022 年年报。

2、信息披露及备置地点

信息披露及备置地点在报告期是否变化

适用 不适用

公司披露半年度报告的证券交易所网站和媒体名称及网址，公司半年度报告备置地在报告期无变化，具体可参见 2022 年年报。

3、其他有关资料

其他有关资料在报告期是否变更情况

适用 不适用

四、主要会计数据和财务指标

公司是否需追溯调整或重述以前年度会计数据

是 否

追溯调整或重述原因

会计政策变更

项目	本报告期	上年同期		本报告期比上年同期 增减
		调整前	调整后	调整后
营业收入（元）	13,209,322,778.97	13,622,829,729.41	13,622,829,729.41	-3.04%
归属于上市公司股东的净利润（元）	2,582,913,815.68	2,331,553,800.09	2,333,839,212.75	10.67%
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润（元）	2,526,416,929.59	2,285,524,469.21	2,287,809,881.87	10.43%
经营活动产生的现金流量净额（元）	3,428,593,538.17	4,411,402,195.32	4,411,402,195.32	-22.28%
基本每股收益（元/股）	1.23	1.21	1.21	1.65%
稀释每股收益（元/股）	1.23	1.21	1.21	1.65%
加权平均净资产收益率	9.67%	10.49%	9.49%	0.18%
项目	本报告期末	上年度末		本报告期末比上年度 末增减
		调整前	调整后	调整后
总资产（元）	48,428,529,393.60	42,120,916,882.50	42,120,105,658.75	14.98%
归属于上市公司股东的净资产（元）	29,166,279,817.03	23,491,687,452.39	23,490,843,369.13	24.16%

会计政策变更的原因及会计差错更正的情况

公司自 2023 年 1 月 1 日起执行《企业会计准则解释第 16 号》中“关于单项交易产生的资产和负债相关的递延所得税不适用初始确认豁免的会计处理”，因此公司调整了资产负债表、所有者权益报表项目中涉及的相关数据的期初数，以及利润表中涉及的相关数据的上年同期数。

五、境内外会计准则下会计数据差异

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

适用 不适用

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

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

适用 不适用

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

六、非经常性损益项目及金额

适用 不适用

单位：元

项目	金额	说明
非流动资产处置损益（包括已计提资产减值准备的冲销部分）	403,892.48	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、按照一定标准定额或定量持续享受的政府补助除外）	3,405,560.25	与资产、收益相关的政府补助
受托经营取得的托管费收入	78,697,068.39	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	-10,911,878.46	罚没罚款及其他
减：所得税影响额	13,185,666.64	
少数股东权益影响额（税后）	1,912,089.93	
合计	56,496,886.09	

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

一、外部因素变化情况

（一）宏观经济走势

2023 年上半年，面对复杂严峻的国际环境和艰巨繁重的国内改革发展稳定任务，在以习近平同志为核心的党中央坚强领导下，各地区各部门认真贯彻落实党中央、国务院决策部署，坚持稳中求进工作总基调，完整、准确、全面贯彻新发展理念，加快构建新的发展格局，着力推动高质量发展，更好统筹国内国际两个大局，更好统筹发展和安全，突出做好稳增长、稳就业、稳物价工作，市场需求逐步恢复，生产供给持续增加，就业物价总体稳定，居民收入平稳增长，经济运行整体回升向好。

（二）行业政策影响

从煤炭供应看，中央经济工作会议要求加强重要能源、矿产资源国内勘探开发和增储上产，积极扩大能源资源等产品进口。全国能源工作会议要求全力提升能源生产供应保障能力，发挥煤炭兜底保障作用，夯实电力供应保障基础。预计我国将继续释放煤炭先进产能，推进煤矿产能核增和分类处置，推动在产煤矿稳产增产、在建煤矿投产达产，晋陕蒙新黔等煤炭主产区的产量继续增加，大型智能化煤矿生产效率提高、生产弹性增强。预计 2023 年我国煤炭产量将保持增长、增幅回落。煤炭进口形势逐步改善，进口煤进一步发挥调节补充国内煤炭市场的积极作用。综合判断，2023 年全国煤炭供给体系质量提升、供应保障能力增强，煤炭中长期合同覆盖范围扩大，中长期合

同履约监管继续加强，市场总体预期稳定向好，煤炭运输保障能力持续提升，预计煤炭市场供需将保持基本平衡态势。但当前国际能源供需形势依然错综复杂，加之受地缘政治冲突、极端天气、水电和新能源出力情况、安全环保约束等不确定因素影响，区域性、时段性、品种性的煤炭供需矛盾依然存在。随着环保意识的不断提高和气候变化的日益严峻，全球各国都在加强对能源行业的管控。也在不断完善相关政策，尤其是对煤炭行业的治理。2023 年是“十四五”规划的重要节点，对于能源转型和环境保护来说具有特殊意义。

（三）税费制度改革影响

公司和控股子公司扎鲁特旗扎哈淖尔煤业有限公司（以下简称“扎矿”）、通辽霍林河坑口发电有限责任公司（以下简称“坑口”）根据财政部、税务总局、国家发展改革委颁布的《关于延续西部大开发企业所得税政策的公告》（财政部公告 2020 年第 23 号），自 2021 年 1 月 1 日至 2030 年 12 月 31 日，对设在西部地区的、以《西部地区鼓励类产业目录》中规定的产业项目为主营业务，且其主营业务收入占企业收入总额 60% 以上的企业，减按 15% 的税率征收企业所得税。公司和扎矿、坑口 2023 年度继续享受西部大开发企业所得税优惠政策，减按 15% 的税率缴纳企业所得税。

霍煤鸿骏铝电公司享受高新技术企业所得税优惠政策，按 15% 的税率缴纳企业所得税。

（四）公司当期及未来发展的影响

1. 宏观经济波动影响

“十四五”期间，煤炭仍将作为我国的主体能源，且煤炭行业及其下游行业均为国民经济基础行业，与宏观经济联系紧密，且随着国际政治形势的

进一步复杂多变，将对国内宏观经济造成持续影响，煤炭产运销储用各环节平衡难度加大，存在更多不确定性，将对公司的生产经营产生一定的影响，进而影响公司的经营业绩。

2. 行业政策影响

2023 年，对煤炭行业的政策目标主要包括两方面：一是推进清洁能源替代；二是加强监管措施。其中，清洁能源替代是未来几年内整个能源转型中最为重要的环节之一。同时，在加强监管措施方面，将采取更为严格和有效的手段来治理煤炭行业。为了实现清洁能源替代这一目标，将采取加快发展新型可再生能源、鼓励清洁煤技术的研究和应用并提高煤炭利用效率、推广电动化和智能化等先进技术并减少对传统能源的依赖等措施。加强监管方面，将严格落实环保标准，加大对污染企业的惩罚力度；建立完善的煤炭行业信息平台 and 监测系统，实现全过程管理和追溯；推动企业进行环境治理和生态修复工作，促进绿色发展。2023 年对煤炭行业的政策将给各企业带来一定影响，一些传统型企业可能会受到限制或淘汰；但同时，政策也将为一些新兴企业提供更多机遇。只有积极适应政策变化并不断创新才是企业长期发展的关键所在。2023 年对煤炭行业的政策是能源转型和环境保护的重要举措之一，将采取清洁能源替代和加强监管两大措施，促进煤炭行业向更加绿色、可持续发展的方向发展。面对行业政策给企业带来的影响，只有不断创新才能适应新形势下的市场需求。

（五）下一步采取的措施

一是及时跟踪了解国家对煤炭行业的调控政策和矿产资源管理政策的变化，加强市场研判，针对市场波动情况及时调整煤炭销售策略，同时，加

快煤炭营销智慧化平台功能完善，强化煤炭产运销储用五环节的协同关系，增强精准保供能力，提升煤炭保供风险应对能力，确保公司的正常生产运营。

二是将露天开采和智能化技术深度结合，以需求为导向，不断强化信息化、数字化、智能化系统应用，推动采矿设备单机智能改造，以科技创新、智能化之力不断推动产业高质量发展和安全生产工作稳定运行。

三是系统总结近年来智能化建设成果，充分发挥矿用设备无人化、低碳化创新示范项目作用发挥，在煤炭自营等设备更新计划中充分体现新模式、新产业和新技术应用规划，不断提升企业发展“硬实力”。

四是持续强化安全管理工作，严格按照要求推进煤矿安全生产综合整治工作，重点推进班组安全管理建设，落实安全风险分级管控和隐患排查治理双重预防机制建设管理要求，以煤矿安全生产标准化管理体系建设为抓手，促进煤矿安全生产标准持续动态达标，确保全面、高质、高效完成各项安全生产工作。

二、行业情况

（一）行业发展状况

1. 煤炭作为典型的资源型行业，具备能源和工业原料的双重属性，是钢铁、化工等产业的重要工业原材料，是支撑我国国民经济发展最重要的基础能源。近年新能源的发展和技术进步带来下游煤耗下降，天然气、非石化能源在国内一次能源消费中的占比逐年提升，考虑煤炭资源关系到我国的能源安全稳定，因此中短期内煤炭作为能源支柱的地位不会动摇。鉴于煤炭在我国能源消费领域的主导地位，国家政策干预力度正逐渐增加，引导煤炭行业走向高质量、智慧化发展道路。

2. 火电作为国家重要的电力支撑电源，承担着全社会用电责任，在能源保供中起着重要稳定支撑作用。随着近几年煤炭价格持续高位运行、热价多年未进行调增、新能源快速增长挤占火电发电空间以及碳履约成本逐年增加等影响，火电盈利空间持续收窄甚至亏损，火电转型发展将迫在眉睫。

3. 随着国家财政补贴逐步退出，新能源平价项目将实现优先发展，带动新能源全面进入无补贴平价发展阶段。在资源条件好的区域，规划建设新能源大基地，并配套送出通道进行消纳，成为未来平价时代的先行者，也是未来清洁能源发展的重要方向之一，新能源发电技术的不断进步及平均度电成本的不断降低，使得新能源基地具备规模化开发的条件。但随着电力现货市场的推进和调峰补偿度电单价的不断提升，使新能源发电行业的盈利空间不断压缩，绿电补贴的拖欠更是对新能源企业的生存环境造成压力。

4. 2023 年上半年电解铝产能受部分区域电力供应不足影响，产能增量低于年初预期。云南省从 6 月 17 日开始全面放开负荷管控，电解铝企业可以尽数复产，预计下半年电解铝复产产能节奏加快，运行产能将稳步增加。

依据中国氧化铝、电解铝二者产能及产量匹配预测来看，目前中国氧化铝处于整体过剩局面，但需密切关注进出口方面带来的变化，如海外氧化铝价格持续高位则中国进口氧化铝数量必将大幅减少，或许中国将转变为氧化铝净出口国，从而对于国产氧化铝价格形成一定支撑。

在经历了铝行业的供给侧改革和产能整合之后，电解铝产能的集中度越来越高，电解铝产能指标前五大集团分别为中铝集团、魏桥集团、国电投集团、信发集团以及东方希望集团。从近两年的数据来看，前五大集团的运行产能也是整体增加为主，随着魏桥、神火、其亚等集团将电解铝产能往云南

地区转移，西南地区产能明显增加，而华东地区的产能指标则随着魏桥的产能转出而明显下降。未来中国电解铝将形成北方以新疆、内蒙为主，南方以云南、广西为主的产能格局。2023 年受国家碳达峰政策红利长期存在及国内加大经济刺激政策力度（稳地产、促内需）影响，中国市场需求有相对乐观预期。

（二）周期性特点

1. 煤炭行业属于价格驱动型的周期性行业，产品同质化较为严重，价格对盈利的影响作用远大于销量。2012 年-2015 年期间，煤炭价格大幅下跌，为防范系统性风险，2016 年国家开始执行煤炭供给侧淘汰落后产能改革。2016 年-2019 年期间，供给侧结构性改革成果逐渐显著，煤炭价格稳步回升、煤炭企业盈利能力明显增强，同时新建大型先进煤炭产能逐步释放。2020 年，煤炭供需保持平稳、煤炭价格未出现大幅波动。2021 年，煤炭供需两端长期维持紧平衡态势，后期受国内行业及进口贸易政策影响，煤炭资源相对紧缺，导致价格持续大幅上涨。2022 年-2023 年上半年，随着国家保供稳价相关政策的持续实施，以及进口煤一定幅度的增加，国内煤炭供需处于基本平衡态势，市场价格保持平稳或逐步出现小幅下行。

2. 火电行业的盈利能力受上游产业结构调整、新能源消纳影响比较明显。国内煤炭供需紧平衡造成价格持续高位运行，进而对火电企业的盈利情况产生较大影响。即将到来的蒙东现货交易市场，对下一步量价争取均带来了不确定性和不稳定性。

3. 新能源市场消纳依然存在较多问题，规模化开发新能源基地在带来效益的同时，也面临着市场消纳、送出和接入等困难。2023 年上半年内蒙古自

治区西部地区弃风限电率仍达到 10.5%，新能源项目集中大规模投产，市场消纳与调峰压力将进一步加大。

4. 电解铝行业做为高耗能行业，价格受经济形势、能源价格、宏观政策等影响波动较大。整体过剩局面虽已形成，但个别时间段，如“采暖季”、“两会”等特殊时期并不排除受环保影响导致北方地区氧化铝企业压减开工产能从而减少供应量刺激价格上涨，北方供给减少或导致南方市场北上的氧化铝数量有所增加，或将同步带动南方氧化铝价格上行。2012-2016 年期间，电解铝产能的无序扩张导致供需失衡，铝价大跌，2016 年国家开展执行供给侧改革，通过淘汰落后产能，严格限制新增产能等措施，设定国内电解铝产能天花板（4500 万吨），铝价迎来新一轮上涨。2022 年，受俄乌冲突、海外能源价格飙升等等原因，2022 年铝价在全球需求下滑和美联储的激进加息中承压弱势运行，2023 年，随着美联储加息暂时告一段落，铝价将重新回归铝市基本面。

（三）公司所处行业地位及优势

1. 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，公司煤炭核准产能 4,600 万吨，属于国内大型现代化露天煤矿。

竞争优势：

一是稳定的长期用户为公司煤炭的销售提供了有力的支撑。

二是公司经过近年来的发展，已成为蒙东和东北地区褐煤龙头企业，煤炭产品质量稳定，销售服务体系完善，品牌形象根深蒂固，形成了比较稳定的用户群和市场网络，并于 2021 年首次开展了现货煤炭贸易、现货煤炭电子竞价交易两种新模式，进一步增强煤炭销售盈利能力。

三是进一步推进了煤炭营销智慧化水平，随着智慧运销系统的建成，开启了智慧营销的新局面，随着系统新功能的逐步开发，公司煤炭精准营销能力将得到提升。

四是公司一直以来与铁路部门保持着良好的合作关系，具有一定的运力优势，有助于公司煤炭经铁路外运销售通路保持通畅。

2. 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火电厂主力调峰机组。

竞争优势：

该 2×600MW 机组目前正处在良好的运营期间，此类型机组在东北电网是主力核心大机组。随着机组投产以来进行的节能综合升级改造、重要辅机变频器改造、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。

3. 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年产 86 万吨电解铝生产线。未来，电解铝落后及不具竞争优势的产能将被逐步淘汰，我国电解铝行业格局进一步优化，龙头企业的优势将更加明显。公司具有氧化铝低价采购优势：公司运行产能 86 万吨，氧化铝年需求约 175 万吨，由集团公司铝业贸易平台铝业国贸统一采购，采用集约化、专业化和市场化运作方式，具有规模效应，整体氧化铝采购价格低于市场价格。供货商供应及时，合作关系稳定，可有效保障生产；原材料货源稳定，质量上乘。

竞争优势：

一是由于电解铝行业产品同质性较强、销售价格趋于统一、生产技术差别相对较小，因此电解铝行业竞争力主要体现在生产成本以及销售运距等方面。

二是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。

三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。

四是公司作为国有大型铝企，信誉好，与客户建立战略合作伙伴关系，责任共担，利益共享；公司生产稳定，高品质铝锭产出率相对较高，低铁和 85 铝客户开发较好，有稳定的中高端市场及客户；铝后加工企业围绕公司周边建厂，铝水运行距离相对较近，安全性高，公司铝水需求稳定，回款周期短。

4. 公司已投产运行新能源发电装机规模 312 万千瓦，“十三五”期间在新能源发展方面积累了经验，新能源发展基础和前景较好。

竞争优势：

一是目前公司正在开发建设通辽市 100 万千瓦外送风电基地项目、锡盟外送新能源基地锡盟阿巴嘎旗别力古台 50 万千瓦风电项目、上海庙外送新能源基地阿拉善 40 万千瓦风电项目、突泉县 44.5 万千瓦风电项目，“十四五”期间公司新能源装机规模将大幅提升。

二是霍林河循环经济局域网正在建设火电灵活性改造促进市场化消纳新能源试点 30 万千瓦风电和 10 万千瓦光伏项目，项目建成后循环经济新能源装机规模将达到 105 万千瓦，绿电比例将进一步提升。

三是“十四五”期间，公司还将积极参与竞价新能源项目开发，通过县域开发、“三类一区”以及大基地、大用户合作方式等，不断加大新能源开发力度，围绕蒙西特高压外送输电通道，积极争取大型新能源基地建设指标。总体来看，到“十四五”末，公司新能源装机规模将达到 1000 万千瓦以上，成为企业利润增长的又一支撑点。

三、报告期内公司从事的主要业务

(一) 电投能源业务主要包括煤炭和铝、电力、新能源业务等。

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、地方供热等方面。

市场地位：公司核定产能 4600 万吨/年，经过多年耕耘，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，品牌形象根深蒂固，形成了比较稳定的用户群和市场网络。

2. 电力产品主要销售给国家电网东北分部，用于电力及热力销售等。

市场地位：电投能源火电装机 120 万千瓦，所属霍林河坑口电厂是依托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、运输成本较为低廉，所发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，年平均利用小时达到 4500 小时以上，是东北地区盈利能力较强的火力发电机组之一。

3. 电解铝产品生产、销售主要包括铝液、铝锭和多品种铝。其中，铝液主要销售给周边铝加工企业，铝锭及多品种铝主要销往东北、华北地区。

市场地位：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 86 万吨电解铝生产线，同时具备成本优势，并逐步加快智慧工厂建设步

伐。未来，电解铝落后及不具竞争优势的产能将被逐步淘汰，我国电解铝行业格局进一步优化，龙头企业的优势将更加明显。

4. 新能源电力产品主要销售给国家电网东北分部及蒙西电网，用于电力销售。

市场地位：电投能源新能源装机 312 万千瓦，项目公司主要分布在内蒙古地区，山西、湖南、湖北、河南、山东、陕西地区零散分布。所在内蒙古区域新能源装机 276.5 万千瓦时，依托区域良好的风、光资源优势以及电力分公司局域网自有产业就地消纳，风电、光伏利用小时数分别高于区域平均水平 340、110 小时，有着较强的盈利能力。

（二）经营模式、工艺流程

1. 公司及控股子公司扎鲁特旗扎哈淖尔煤业有限公司目前煤炭核定产能共计 4,600 万吨。

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%。

销售模式：销售渠道既有直接向电厂、供热公司等终端的销售，也有向贸易商销售，再由贸易商向终端用户销售。但以直接向五大发电集团、大型供热企业及上市公司等终端用户销售为主。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”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-排土机工艺半连续工艺、轮斗连续工艺。

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。

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、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→锅炉燃烧→锅炉生产蒸汽→汽轮发电机发电→500KV 升压站→500KV 霍阿科沙线并入东北电网。

3. 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 86 万吨电解铝生产线。

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。

销售模式：铝产品生产、销售主要包括铝液、铝锭和多品种铝。其中，铝液主要销售给周边铝加工企业，铝锭及多品种铝主要销往东北、华北地区。

4. 公司所属新能源发电企业

光伏发电工艺流程、销售模式：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、销售模式：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。

5. 采购模式

电投能源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。电投能源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”的要求规范组织实施；在招标组织管理体系中依照法律法规和公司制度规定，应当通过招标方式进行采购的物资（生产原材料除外），均实行集中管理，由公司组织实施招标采购；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、零星、小额采购的组织实施；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。

霍煤鸿骏物资采购遵循“一个标准、两级集中、三级管理、四者分离”管理体系。采购的需求者、实施者、决策者、监督者遵循“四者分离”要求，贯彻落实内部监督制衡机制。

（1）大宗原材料：按集团公司相关文件、管理制度，贯彻落实集团公司铝业贸易协同工作相关要求，纳入集团公司贸易协同，由集团公司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，为集团内铝业企业提供集中采购服务。

(2) 其它材料及配件：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、总包配送为主，零星自采为辅。

①集中招标：收集、汇总统一上报上级单位后实施。

②总包配送：按照《国家电力投资集团公司大宗通用物资总包配送管理实施办法》及《国家电投集团内蒙古能源有限公司总包配送实施办法》执行。

③零星自采：由公司自行管理，在集团指定平台实施。

通辽霍林河坑口发电有限责任公司和内蒙古霍煤鸿骏铝电有限责任公司向公司采购电厂发电用煤。

报告期内，公司主要经营模式未发生重大变化。

(三) 主要业绩驱动因素

报告期内，公司业绩主要来源于煤碳、煤电、新能源发电及电解铝业务。2023 年上半年实际生产原煤 2,336.22 万吨，比上年同期增加 93.50 万吨，增幅 4.16%；2023 年上半年实际销售原煤 2,314.43 万吨，比上年同期增加 81.91 万吨，增幅 3.67%。2023 年上半年实际发电量 445,070.55 万千瓦时(含光伏、风电)，比上年同期提高 9%。2023 年上半年实际销售电 416,892.48 万千瓦时(含光伏、风电)，比上年同期提高 13.30%。2023 年上半年实际生产电解铝 42.92 万吨，比上年同期降低 0.15%，2023 年上半年实际销售电解铝 43.07 万吨，比上年同期增加 0.01%。2023 年上半年实现利润总额 326,974.91 万元，比上年同期减少 10.86%。利润总额同比减少的主要原因是电解铝产品综合售价降低及电解铝动力电成本增加所致。

二、核心竞争力分析

公司现有煤炭产能 4600 万吨/年，是蒙东及大东北区域内最大的煤炭生产企业，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，随着东北三省煤炭落后产能的退出，区域内煤炭需求缺口进一步加大，为煤炭稳产促销提供了良好契机。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，并拥有开展煤炭贸易、煤炭电子竞价交易等丰富营销经验，煤炭营销方式趋于多样化，核心竞争力持续提升。

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严重影响。

三、主营业务分析

概述

参见“一、报告期内公司从事的主要业务”相关内容。

主要财务数据同比变动情况

单位：元

	本报告期	上年同期	同比增减	变动原因
营业收入	13,209,322,778.97	13,622,829,729.41	-3.04%	
营业成本	8,652,989,302.57	8,746,604,281.32	-1.07%	
销售费用	27,838,565.20	20,960,066.05	32.82%	销售人员预提工资所致。
管理费用	296,066,163.66	247,155,240.27	19.79%	
财务费用	91,455,365.33	177,406,639.94	-48.45%	借款利息费用同比减少所致。
所得税费用	483,889,961.05	586,082,242.07	-17.44%	
研发投入	5,233,010.58	3,828,683.28	36.68%	研发费用同比增加所致。
经营活动产生的现金流量净额	3,428,593,538.17	4,411,402,195.32	-22.28%	经营活动产生现金流入减少所致。
投资活动产生的现金流量净额	-3,799,682,128.15	-1,420,724,013.05	165.39%	购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金同比增加所致。
筹资活动产生的现金流量净额	1,516,993,775.66	-1,856,461,833.38	-184.46%	吸收投资收到的现金同比增加所致。
现金及现金等价物净	1,145,907,138.63	1,134,220,758.58	1.03%	

增加额				
其他收益	3,597,432.56	4,547,508.90	-20.89%	
信用减值损失（损失以“-”号填列）	-59,641,955.18	-33,886,836.60	76.00%	应收款项同比增加所致。
资产减值损失（损失以“-”号填列）	-987,000.94	40,857.75	-2,515.70%	机器设备资产减值同比减少所致。
营业外支出	17,994,128.09	17,020,959.54	5.72%	
其他综合收益的税后净额	2,353,180.16	3,390,757.54	-30.60%	外币报表折算差额同比减少所致。

公司报告期利润构成或利润来源发生重大变动

适用 不适用

公司报告期利润构成或利润来源没有发生重大变动。

营业收入构成

单位：元

	本报告期		上年同期		同比增减
	金额	占营业收入比重	金额	占营业收入比重	
营业收入合计	13,209,322,778.97	100%	13,622,829,729.41	100%	-3.04%
分行业					
煤炭行业	4,611,603,215.08	34.91%	4,164,242,380.61	30.57%	10.74%
煤电行业	1,010,732,735.59	7.65%	942,309,764.93	6.92%	7.26%
新能源发电行业	508,824,429.51	3.85%	439,193,601.36	3.22%	15.85%
有色金属冶炼	7,078,162,398.79	53.59%	8,077,083,982.51	59.29%	-12.37%
分产品					
煤炭产品	4,442,339,465.90	33.63%	4,045,576,423.08	29.70%	9.81%
煤电产品	1,010,032,487.95	7.65%	933,014,392.41	6.85%	8.25%
风电电力产品	309,830,873.27	2.34%	228,470,612.45	1.68%	35.61%
太阳能电力产品	182,620,241.70	1.38%	206,448,315.15	1.52%	-11.54%
电解铝	6,946,641,152.83	52.59%	8,017,490,198.67	58.85%	-13.36%
其他	317,858,557.32	2.41%	191,829,787.65	1.41%	65.70%
分地区					
内蒙古自治区	9,035,002,040.12	68.40%	9,637,161,672.94	70.74%	-6.25%
吉林省	1,149,110,947.57	8.70%	1,100,286,985.74	8.08%	4.44%
辽宁省	2,671,548,260.27	20.23%	2,033,794,216.38	14.93%	31.36%
华北	244,819,396.93	1.85%	653,873,315.25	4.80%	-62.56%
华东	108,842,134.08	0.82%	197,713,539.10	1.45%	-44.95%

占公司营业收入或营业利润 10%以上的行业、产品或地区情况

适用 不适用

单位：元

	营业收入	营业成本	毛利率	营业收入比上年同期增减	营业成本比上年同期增减	毛利率比上年同期增减
分行业						
煤炭行业	4,611,603,215.08	1,951,400,091.88	57.68%	10.74%	-5.91%	7.49%
煤电热力行业	1,010,732,735.59	594,827,500.89	41.15%	7.26%	-5.23%	7.75%
新能源发电行业	508,824,429.51	217,486,996.15	57.26%	15.85%	22.91%	-2.45%
有色金属冶炼	7,078,162,398.79	5,889,274,713.6	16.80%	-12.37%	0.36%	-10.55%

		5				
分产品						
煤炭产品	4,442,339,465.90	1,971,205,750.33	55.63%	9.81%	-1.43%	5.06%
煤电产品	1,010,032,487.95	592,492,129.40	41.34%	8.25%	-5.13%	8.28%
风电电力产品	309,830,873.27	107,611,629.98	65.27%	-13.36%	-1.09%	-10.32%
太阳能电力产品	182,620,241.70	108,165,250.98	40.77%	65.70%	-9.38%	24.51%
电解铝	6,946,641,152.83	5,779,451,829.06	16.80%	-13.36%	-1.09%	-10.32%
其他	317,858,557.32	94,062,712.82	70.41%	65.70%	-9.38%	24.51%
分地区						
内蒙古自治区	9,035,002,040.12	6,181,497,566.10	31.58%	-6.25%	-3.13%	-2.20%
吉林省	1,149,110,947.57	521,100,612.80	54.65%	4.44%	-8.14%	6.21%
辽宁省	2,671,548,260.27	1,723,546,827.61	35.49%	31.36%	42.91%	-5.21%
华北	244,819,396.93	152,774,904.01	37.60%	-62.56%	-66.17%	6.66%
华东	108,842,134.08	74,069,392.05	31.95%	-44.95%	-47.24%	2.95%

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

适用 不适用

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	8,804,649,889.36	4,274,847,995.42	51.45%	13.60%	8.11%	2.46%
煤电行业	1,917,521,859.32	1,368,753,617.42	28.62%	21.31%	9.74%	7.52%
新能源发电行业	834,126,410.15	375,125,773.63	55.03%	13.43%	13.53%	-0.04%
有色金属冶炼	15,236,602,185.16	12,365,628,348.90	18.84%	4.32%	15.23%	-7.69%
分产品						
煤炭产品	8,406,413,496.55	4,228,479,798.49	49.70%	12.50%	7.84%	2.17%
煤电产品	1,900,576,693.09	1,363,554,397.35	28.26%	21.19%	9.69%	7.52%
风电电力产品	446,226,914.06	165,885,535.21	62.82%	4.20%	15.18%	-7.79%
太阳能电力产品	376,216,268.04	206,053,071.94	45.23%	33.19%	27.91%	0.84%
电解铝	15,042,804,510.30	12,293,676,572.19	18.28%	4.20%	15.18%	-7.79%
其他	620,662,461.95	126,706,360.19	79.59%	33.19%	27.91%	0.84%
分地区						
内蒙古自治区	18,589,058,423.47	13,362,345,844.99	28.12%	4.21%	10.24%	-3.93%
吉林省	2,331,902,992.02	1,167,069,997.10	49.95%	13.50%	5.61%	3.74%
辽宁省	4,391,415,258.42	2,706,053,617.76	38.38%	15.88%	14.83%	0.57%
华北	923,210,106.78	699,725,496.24	24.21%	-2.96%	7.58%	-7.42%
华东	557,313,563.30	449,160,779.28	19.41%	1,327.04%	1,425.76%	-5.21%

变更口径的理由

公司所属新能源发电业务逐渐增大，根据实际公司管理需要对发电业务数据统计口径进行变更。并对公司 2022 年度报告按报告期末口径进行说明。

四、非主营业务分析

适用 不适用

五、资产及负债状况分析

1、资产构成重大变动情况

单位：元

	本报告期末		上年末		比重增减	重大变动说明
	金额	占总资产比例	金额	占总资产比例		
货币资金	2,982,602,74 4.72	6.16%	1,859,026,00 9.91	4.41%	1.75%	比期初增加60.44%，主要原因是非公开发行股票募集资金所致。
应收账款	2,279,388,86 7.64	4.71%	1,528,065,46 1.52	3.63%	1.08%	比期初增加49.17%，主要是应收煤款增加所致。
合同资产	400,987,786. 44	0.83%	308,749,939. 23	0.73%	0.10%	比期初增加29.87%。
存货	1,557,696,08 8.92	3.22%	1,798,233,24 4.25	4.27%	-1.05%	比期初减少13.38%。
投资性房地产	24,386,707.0 7	0.05%	25,170,634.0 6	0.06%	-0.01%	比期初减少3.11%。
长期股权投资	729,361,807. 37	1.51%	685,597,689. 92	1.63%	-0.12%	比期初增加6.38%。
固定资产	22,137,425,6 75.69	45.71%	21,826,748,1 33.70	51.82%	-6.11%	比期初增加1.42%。
在建工程	8,835,041,13 4.82	18.24%	5,636,472,07 1.82	13.38%	4.86%	比期初增加56.75%，主要原因是基建投资增加所致。
使用权资产	479,359,571. 56	0.99%	453,976,792. 51	1.08%	-0.09%	比期初增加5.59%。
短期借款	400,963,619. 44	0.83%	502,496,417. 77	1.19%	-0.36%	比期初减少20.21%。
合同负债	313,368,864. 51	0.65%	318,964,679. 77	0.76%	-0.11%	比期初减少1.75%。
长期借款	7,404,091,29 3.55	15.29%	8,275,470,21 6.89	19.65%	-4.36%	比期初减少10.53%。
租赁负债	339,916,976. 12	0.70%	315,076,412. 32	0.75%	-0.05%	比期初增加7.88%。
预付账款	1,018,214,61 3.00	2.10%	833,514,808. 01	1.98%	0.12%	比期初增加22.16%。
应收款项融资	847,665,819. 62	1.75%	323,543,215. 73	0.77%	0.98%	比期初增加161.99%，主要原因是应收票据增加所致。
其他流动资产	493,690,728. 41	1.02%	396,111,768. 77	0.94%	0.08%	比期初增加24.63%。
应付账款	3,539,408,26 8.86	7.31%	2,775,635,10 4.02	6.59%	0.72%	比期初增加27.52%。
应付职工薪酬	576,582,123. 79	1.19%	238,554,285. 49	0.57%	0.62%	比期初增加141.70%，主要原因是计提应付工资增

						加所致。
应交税费	447,644,528.39	0.92%	412,054,304.32	0.98%	-0.06%	比期初增加 8.64%。
一年内到期的非流动负债	217,932,383.94	0.45%	374,057,745.60	0.89%	-0.44%	比期初减少 41.74%，主要原因是长期借款利息减少所致。
其他流动负债	59,196,763.20	0.12%	60,726,735.08	0.14%	-0.02%	比期初减少 2.52%。
预计负债	7,397,849.39	0.02%	33,892,362.84	0.08%	-0.06%	比期初减少 78.17%，主要原因是待执行的亏损合同金额减少所致。
递延所得税负债	21,092,988.28	0.04%	18,175,916.42	0.04%	0.00%	比期初增加 16.05%。
其他综合收益	16,216,775.13	0.03%	13,863,594.97	0.03%	0.00%	比期初增加 16.97%。
专项储备	294,636,482.50	0.61%	40,585,530.60	0.10%	0.51%	比期初增加 625.96%，主要原因是受季节性影响支出较少所致。

2、主要境外资产情况

适用 不适用

资产的具体内容	形成原因	资产规模	所在地	运营模式	保障资产安全性的控制措施	收益状况	境外资产占公司净资产的比重	是否存在重大减值风险
其他权益工具投资、银行存款	为拓展海外业务，锻炼和提升专业技术服务团队，公司在香港设立了投资公司，负责开展境外业务。	72,066,246.44 元人民币	香港			累计收益-1,622,866.66 元人民币。	0.22%	否

3、以公允价值计量的资产和负债

适用 不适用

单位：元

项目	期初数	本期公允价值变动损益	计入权益的累计公允价值变动	本期计提的减值	本期购买金额	本期出售金额	其他变动	期末数
金融资产								
4. 其他权益工具投资	129,234,885.26						2,410,000.00	131,644,885.26

金融资产小计	129,234,885.26							2,410,000.00	131,644,885.26
投资性房地产	25,170,634.06							-783,926.99	24,386,707.07
应收款项融资	323,543,215.73				4,143,089,358.98	3,618,966,755.09			847,665,819.62
上述合计	477,948,735.05				4,143,089,358.98	3,618,966,755.09	1,626,073.01		1,003,697,411.95
金融负债	0.00								0.00

其他变动的内容

本报告期其他变动 1,626,073.01 元。其他权益工具投资其他变动 2,410,000.00 元，主要是本报告期外币报表折算所致。投资性房地产其他变动-783,926.99 元，其中固定资产转入 19,587.41 元，投资性房地产转为自用房地产 803,514.40 元。

报告期内公司主要资产计量属性是否发生重大变化

是 否

4、截至报告期末的资产权利受限情况

截至 2023 年 6 月 30 日，本公司其他货币资金余额为 45,882,463.39 元，均为受限资金，其中 36,400,000.00 元为保函保证金，9,480,463.39 元为复垦保证金，2,000.00 元为存出投资款。

六、投资状况分析

1、总体情况

适用 不适用

报告期投资额（元）	上年同期投资额（元）	变动幅度
4,234,479,798.50	898,089,200.86	371.50%

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）
包头电投能源有	青山区屋顶分布式	新设	20,934,000.00	100.00%	自有资金	电投能源全资子公司	长期	光伏发电	已投资	0.00	0.00	否	2022	巨潮资讯网《关于注册成立包头市电投能源有

限公司	光伏项目					司							年 0 2 月 1 4 日	限公司的公告》（公告编号 2022006）
兴安电投能源有限责任公司	兴安盟突泉县 445MW 风电项目	新设	10,000,000.00	100.00%	自有资金	电投能源全资子公司	长期	风力发电	已投资	0.00	0.00	否	2023年03月10日	巨潮资讯网《关于注册成立兴安点头能源有限责任公司公告》（公告编号 2023004）
合计	--	--	30,934,000.00	--	--	--	--	--	--	0.00	0.00	--	--	--

3、报告期内正在进行的重大的非股权投资情况

适用 不适用

单位：元

项目名称	投资方式	是否固定资产投资	投资项目涉及行业	本报告期投入金额	截至报告期末累计实际投入金额	资金来源	项目进度	预计收益	截止报告期末累计实现的收益	未达到计划进度和预计收益的原因	披露日期（如有）	披露索引（如有）
通辽市 100 万千瓦外送风电基地项目	自建	是	风力发电	1,646,454,781.10	3,574,444,206.38	自有资金、贷款	59.98%			--	2022年03月11日	巨潮资讯网《关于投资建设通辽 100 万千瓦风电外送项目的公告》（公告编号 2022013）
阿拉善左旗 40 万千瓦风电项目	自建	是	风力发电	1,177,815,828.91	1,445,691,995.38	自有资金、贷款	80.00%			--	2022年05月13日	巨潮资讯网《关于投资建设阿右旗 200MW 风储一体化项目的公告》

目										日	(公告编号 2022041)
锡盟 阿巴 嘎旗 别里 古台 500MW 风力 发电 项目	自建	是	风力 发电	526,1 76,30 0.16	1,023 ,908, 388.4 1	自有 资金、 贷款	38.83 %			202 2 年 10 月 26 日	巨潮资讯网 《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 力古台 500MW 风力 发电项目公 告》(公告 编号 2022083)
阿右 旗 200MW 风储 一体 化项 目	自建	是	风力 发电	407,4 87,37 9.52	1,065 ,699, 788.9 3	自有 资金、 贷款	81.56 %			202 2 年 05 月 13 日	巨潮资讯网 《关于投资 建设阿右旗 200MW 风储 一体化项目 的公告》 (公告编号 2022041)
电力 分公 司火 电灵 活性 改造 促进 市场 化消 纳新 能源 试点 风电 项目	自建	是	风力 发电	281,3 36,60 1.59	548,1 05,95 7.22	自有 资金	42.00 %			202 2 年 09 月 02 日	巨潮资讯网 《关于投资 建设内蒙 古霍煤鸿 骏电力分 公司火电 灵活性改 造促进市 场化消纳 新能源试 点 300MW 风电项目 公告》 (公告编 号 2022067)
电力 分公 司火 电灵 活性 改造 促进 市场 化消 纳新 能源 试点 光伏 项目	自建	是	光伏 发电	49,03 7,531 .85	370,0 73,91 9.44	自有 资金	78.00 %			202 2 年 09 月 02 日	巨潮资讯网 《关于投资 建设内蒙 古霍煤鸿 骏电力分 公司火电 灵活性改 造促进市 场化消纳 新能源试 点 100MW p 光伏项 目的公 告》(公告 编号 2022066)
青山 区分 布式 光伏 项目	自建	是	光伏 发电	42,01 1,895 .47	42,01 1,895 .47	自有 资金	51.00 %			202 2 年 12 月	巨潮资讯网 《关于包头 电投能源有 限公司增加 注册资本及

											13日	投资建设包头市青山区整县屋顶分布式光伏项目的公告》（公告编号2022095）	
公司烟气净化系统“引增合一”节能降耗项目	自建	是	电解铝	39,431,611.30	39,431,611.30	自有资金	60.20%				--		
晋中市榆次区100MW屋顶分布式光伏项目	自建	是	光伏发电	33,793,868.60	109,442,633.69	自有资金、贷款	45.18%				--	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）
合计	--	--	--	4,203,545,798.50	8,218,810,396.22	--	--	0.00	0.00	--	--	--	

4、金融资产投资

（1）证券投资情况

适用 不适用

公司报告期不存在证券投资。

（2）衍生品投资情况

适用 不适用

公司报告期不存在衍生品投资。

5、募集资金使用情况

适用 不适用

（1）募集资金总体使用情况

适用 不适用

单位：万元

募集年	募集方	募集资	本期已使用募	已累计使用募	报告期内变更	累计变更用途	累计变更用途	尚未使用募集	尚未使用募集	闲置两年以上
-----	-----	-----	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------

份	式	金总额	集资金总额	集资金总额	用途的募集资金总额	的募集资金总额	的募集资金总额比例	资金总额	资金用途及去向	募集资金金额
2023	非公开发行	395,307.75	351,277.52	351,277.52	0	0	0.00%	44,252.49	---	0
合计	--	395,307.75	351,277.52	351,277.52	0	0	0.00%	44,252.49	--	0

募集资金总体使用情况说明

内蒙古电投能源股份有限公司经中国证券监督管理委员会出具的《关于核准内蒙古电投能源股份有限公司非公开发行股票的批复》（证监许可【2023】124号）核准，向11名投资者非公开发行人民币普通股（A股）320,000,000股，发行价格为每股人民币12.5元，募集资金总额为4,000,000,000.00元，扣除发行费用人民币46,922,478.77元（不含增值税）后，实际募集资金净额为人民币3,953,077,521.23元。上述资金到位情况经中审众环会计师事务所（特殊普通合伙）验证，并出具了《内蒙古电投能源股份有限公司验资报告》（众环验字(2023)0200012号）。截至2023年6月30日，公司尚未使用的募集资金44,252.49万元（不包含募集资金专用账户累计利息收入净额756.26万元），均存放在募集资金专户。

(2) 募集资金承诺项目情况

适用 不适用

单位：万元

承诺投资项目和超募资金投向	是否已变更项目(含部分变更)	募集资金承诺投资总额	调整后投资总额(1)	本报告期投入金额	截至期末累计投入金额(2)	截至期末投资进度(3) = (2)/(1)	项目达到预定可使用状态日期	本报告期实现的效益	是否达到预计效益	项目可行性是否发生重大变化
承诺投资项目										
通辽市100万千瓦外送风电基地项目	否	276,715.43	276,715.43	235,984.43	235,984.43	85.28%	2023年12月31日	0	不适用	否
补充营运资金	否	118,592.32	118,592.32	115,293.09	115,293.09	97.21%		0	不适用	否
承诺投资项目小计	--	395,307.75	395,307.75	351,277.52	351,277.52	--	--	0	--	--
超募资金投向										
/									不适用	否
合计	--	395,307.75	395,307.75	351,277.52	351,277.52	--	--	0	--	--
分项目说明未达到计划进度、预计收益的情况和原因(含“是否达到预计效益”选择“不	“通辽市100万千瓦外送风电基地项目”选择不适应主要是由于：项目尚处于建设期，未完全投产。									

适用”的原因)	
项目可行性发生重大变化的情况说明	不适用
超募资金的金额、用途及使用进展情况	不适用
募集资金投资项目实施地点变更情况	不适用
募集资金投资项目实施方式调整情况	不适用
募集资金投资项目先期投入及置换情况	适用 根据 2023 年 4 月 24 日召开的公司第七届董事会第八次会议审议通过了《关于使用募集资金置换预先已投入募投项目及已支付发行费用的自筹资金的议案》，在募集资金实际到位之前，本公司利用自筹资金对募投项目累计已投入 163,961.70 万元并已支付先期发行费用（不含增值税）120.75 万元，募集资金到位后，公司以募集资金置换预先已投入募投项目的自筹资金 163,961.70 万元及已支付发行费用的自筹资金（不含增值税）120.75 万元，合计置换资金为 164,082.45 万元。上述募集资金置换情况业经天健天健会计师事务所(特殊普通合伙)鉴证，并由其出具《关于内蒙古电投能源股份有限公司以自筹资金预先投入募投项目及支付发行费用的鉴证报告》(天健审(2023)1-374 号)。上述置换的募集资金于 2023 年 04 月转入公司账户。
用闲置募集资金暂时补充流动资金情况	不适用
项目实施出现募集资金结余的金额及原因	不适用
尚未使用的募集资金用途及去向	尚未使用的募集资金存放于募集资金专户
募集资金使用及披露中存在的问题	不适用

的问题或其他情况	
----------	--

(3) 募集资金变更项目情况

适用 不适用

公司报告期不存在募集资金变更项目情况。

七、重大资产和股权出售

1、出售重大资产情况

适用 不适用

公司报告期未出售重大资产。

2、出售重大股权情况

适用 不适用

八、主要控股参股公司分析

适用 不适用

主要子公司及对公司净利润影响达 10%以上的参股公司情况

单位：元

公司名称	公司类型	主要业务	注册资本	总资产	净资产	营业收入	营业利润	净利润
通辽霍林河坑口发电有限责任公司	子公司	火力发电、热力产品销售；废弃物综合利用及经营；设施租赁	1566490000	2,852,335,052.94	2,112,777,021.58	950,342,695.19	234,671,872.52	199,936,835.51
扎鲁特旗扎哈淖尔煤业有限公司	子公司	煤炭生产、销售等	1000000000	7,320,318,106.56	5,583,818,867.94	2,480,731,814.15	1,005,268,992.23	844,628,488.24
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、供热及水资源再利用；道路普通货物运输、仓储	3300000000	15,658,932,506.42	7,966,113,871.66	7,130,218,360.35	443,462,177.84	380,362,341.86

		等						
--	--	---	--	--	--	--	--	--

报告期内取得和处置子公司的情况

适用 不适用

主要控股参股公司情况说明

1. 公司主要子公司

(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。2023 年半年度净利润为 84,462.85 万元，同比增长 65.52%，主要因素为市场变化影响煤价上涨；

(2) 通辽霍林河坑口发电有限责任公司，主营业务为火力发电、热力产品销售；废弃物综合利用及经营；设施租赁等。2023 年半年度净利润为 19,993.68 万元，同比减少 12.56%，主要因素为市场变化煤价上涨成本增加；

(3) 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。2023 年半年度净利润为 38,036.23 万元，同比减少 74.75%，主要因素为市场变化铝产品销售价格同比降低。

2. 公司主要参股公司：

(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。2023 年半年度净利润为 14,241.38 万元，同比减少 1.3%。

(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。2023 年半年度净利润为-717.29 万元，同比减少 207.33%。主要因素为市场变化价格调整所致。

(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。2023 年半年度净利润为-249.09 万元，同比减少 3.34%。

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、构成未出现显著变化，也未对公司将来业绩造成影响。

九、公司控制的结构化主体情况

适用 不适用

十、公司面临的风险和应对措施

1. 煤炭板块

根据国家五部委联合下发《关于加快做好释放先进产能有关工作的通知》，国家相关部门对公司煤炭定向保供辽宁、吉林地区提出了明确要求；同时，根据内蒙古自治区人民政府相关要求，公司每年均需承担属地城镇集中供热用煤及农牧民取暖用煤保障任务，且年度需求量无下降趋势；另外，为保障属地经济发展，属地重点企业用煤需求也呈增加的态势，三层保供压力叠加，公司存在供应压力进一步增大的风险。

2. 火电板块

电力市场的不断开放，一般工商业用户全部进入市场，火电基数电量取消、煤电价格联动机制的完善等因素影响火电企业平均电价，受煤炭价格波动影响较大；受现货市场建

设的推进进度影响，火电辅助服务市场收益存在一定的不确定性；国家“30.60”双碳目标，火电增量机组的发展布局将受到很大约束，火电发展形势日趋严峻。

3. 铝板块

(1) 大宗物资采购管理风险运营风险

铝板块原材料受国内外政策、原油配额、环保、能耗双控等影响较大，原材料市场供应紧张、采购困难，需重点关注政策及市场变化。运输方面因雨雪天气等原因导致铁路、公路运输停滞；外贸港口到港船只集中发生压港，或受政策、天气等影响，进口货物未能及时装卸、发运；受地理位置、自然环境和国家政策因素等影响，采购受限，到货不及时，将导致出现原材料库存低位或供应中断情况。与国家电投集团铝业国际贸易有限公司签订的铝锭销售合同约定，每月 5、15、25 日按实际发货数量结算货款，存在货款不能及时回收风险。

(2) 运营环境风险

一是电解铝行业价格受国内外经济形势影响程度较大。目前，欧美通胀居高不下，全球经济进入衰退，同时地缘政治冲突升级，引发一系列风险，进而影响铝价走势。铝液销售给内蒙古霍林河煤业集团有限责任公司下游铝加工企业与其他铝加工企业的定价方式以现货均价基础上下浮金额存在差异。二是国内电解铝产能稳步释放，供应压力不减。

4. 新能源板块

一是随着国家风电光伏发电大基地项目陆续并网投产，未来新增风、光装机在内蒙古地区的投产比重不断增大，消纳压力进一步加大。二是用电量增速存在较大不确定性，部分地区用电需求预计保持在较低水平，新能源消纳压力进一步增大。三是新能源基地外送项目仍然存在限电风险。导致新能源项目盈利能力降低。

(二) 面对未来风险，公司采取的应对措施

1. 煤炭板块

一是密切关注国家政策，加强市场调研，建立市场营销分析系统，深挖数据背后信息，及时准确制定营销策略，力争销售收益最大化。

二是加强与铁路部门的沟通，紧盯铁路运力流向，最大限度的争取运力支持，做到合理请车，科学安排流向，提高请车兑现率和装车兑现率，缓解供需压力，保证煤炭供应。

三是依托 5G、人工智能、大数据、物联网等 ICT 技术，以“减人、降耗、增安、提效”为目标，不断推动企业智能化建设，及时总结成效并应用于安全生产工作中，促进产业可持续健康发展和抵御市场风险的能力。

2. 火电板块

根据当前电力市场形势，加大电力营销力度，主动拓展电力市场，适应市场变化，在尽量争取市场份额同时，发挥在电网网架中位置及成本优势，提高跨省外送电量比例；用足政策，持续推进燃煤上网改革政策落地，争取全年火电平均电价不低于同期水平，开展电力现货市场交易试点省份调研，加强电力现货交易培训，培养一批优秀的营销人才队伍，做好充足的准备抵抗现货交易的风险能力；开展存量机组节能综合改造，进一步降低燃料成本和碳排放量，提高存量机组市场竞争力。

3. 铝板块

（1）大宗物资采购管理风险

防控措施一：重点关注政策及市场价格变化，根据大宗原辅料采购计划和策略开展采购，严格履行长单合同，及时现货补缺，时时跟踪发运及到货情况；

防控措施二：提前做好资金支付安排，在保障安全库存的前提下保持合理库存；严格按照双方合同约定，每月 5, 15, 25 日为铝锭发货的货款结算点，要求客户三个工作日内付清。

（2）运营环境风险

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；精益生产及经营管理，加强原料端采购成本及生产成本控制，抓好降本增效；提升现有产品质量，提高市场竞争力，提升公司盈利能力。

4. 新能源板块

一是加强设备定检和技术监督工作，及时发现设备运行中的问题，及时消缺处理，全面提升设备健康水平。二是统筹加快技改工程进度。充分利用当前小风期，加快开展新能源场站技改及检修工作，力争在大风季节前全部设备转入正常运行状态，努力提高场站整体发电量。三是加强对电力市场营销政策的研判，结合自身场站实际和电力市场政策的变化，制定有针对性的营销策略，确保电价处于同区域对标先进水平。四是配备专职的电力市场营销人员，深入与电网公司、区域兄弟单位学习交流，具备独立开展电力市场营销的能力。五是优化新能源现货市场报量报价策略，提高风光功率预测系统准确率，合理匹配

新能源优先发电量和中长期交易电量曲线，提升现货市场收益；积极参与省间电力现货市场交易，提高富余电力外送比例，促进新能源电量消纳，降低新能源限电率。

第四节 公司治理

一、报告期内召开的年度股东大会和临时股东大会的有关情况

1、本报告期股东大会情况

会议届次	会议类型	投资者参与比例	召开日期	披露日期	会议决议
2022 年度股东大会	年度股东大会	68.15%	2023 年 05 月 18 日	2023 年 05 月 19 日	2022 年度股东大会决议
2023 年第一次临时股东大会	临时股东大会	62.27%	2023 年 04 月 20 日	2023 年 04 月 21 日	2023 年第一次临时股东大会决议
2023 年第二次临时股东大会	临时股东大会	66.22%	2023 年 06 月 09 日	2023 年 06 月 10 日	2023 年第二次临时股东大会决议

2、表决权恢复的优先股股东请求召开临时股东大会

适用 不适用

二、公司董事、监事、高级管理人员变动情况

适用 不适用

姓名	担任的职务	类型	日期	原因
刘建平	董事长	离任	2023 年 03 月 30 日	因工作变动原因，公司董事长刘建平先生调任国家电力投资集团有限公司任安全总监、环保总监，辞去公司董事、董事长及董事会战略委员会主任委员职务。
张文峰	董事	离任	2023 年 03 月 30 日	因工作变动原因，主动离职
沈锐	董事	离任	2023 年 03 月 30 日	因工作变动原因，主动离职
袁广忠	副总经理	解聘	2023 年 03 月 30 日	因工作变动原因，公司副总经理袁广忠先生辞去副总经理职务，辞职后担任公司党委副书记、工会代主席。
张晓东	股东代表监事	离任	2023 年 03 月 30 日	因工作变动原因，主动离职
崔洪军	董事	离任	2023 年 04 月 20 日	因工作调整原因，主动离职
王铁军	副总经理	解聘	2023 年 04 月 01 日	聘任王铁军先生为公司总监，不再担任副总经理职务
王铁军	公司总监	聘任	2023 年 04 月 01 日	聘任王铁军先生为公司总监
徐长友	副总经理	聘任	2023 年 04 月 01 日	聘任徐长友先生为公司副总经理
邢建华	副总经理	聘任	2023 年 04 月 01 日	聘任邢建华先生为公司副总经理
聂英才	副总经理	聘任	2023 年 04 月 01 日	聘任聂英才先生为公司副总经理
应宇翔	董事	被选举	2023 年 04 月 20 日	当选董事
张铁会	股东代表监事	被选举	2023 年 04 月 20 日	当选股东代表监事
胡春艳	董事	被选举	2023 年 05 月 18 日	当选董事

三、本报告期利润分配及资本公积金转增股本情况

适用 不适用

公司计划半年度不派发现金红利，不送红股，不以公积金转增股本。

四、公司股权激励计划、员工持股计划或其他员工激励措施的实施情况

适用 不适用

公司报告期无股权激励计划、员工持股计划或其他员工激励措施及其实施情况。

第五节 环境和社会责任

一、重大环保问题情况

上市公司及其子公司是否属于环境保护部门公布的重点排污单位

是 否

环境保护相关政策和行业标准

《中华人民共和国环境保护法》、《中华人民共和国环境影响评价法》、《中华人民共和国大气污染防治法》、《中华人民共和国水污染防治法》、《中华人民共和国噪声污染防治法》、《中华人民共和国土壤污染防治法》、《中华人民共和国固体废物污染环境防治法》、《排污许可管理条例》、《GB 13223-2011 火电厂大气污染物排放标准》、《GB 18599-2020 一般工业固体废物贮存和填埋污染控制标准》、《GB 12348-2008 工业企业厂界环境噪声排放标准》、《GB 8978-1996 污水综合排放标准》、《GB 14554--93 恶臭污染物排放标准》、《GB 16297-1996 大气污染物综合排放标准》、《铝工业污染物排放标准》（GB25465-2010）等。

环境保护行政许可情况

1. **通辽霍林河坑口发电有限责任公司**：排污许可证首次取得时间为 2017 年 6 月 15 日，现排污许可证取得时间为 2020 年 6 月 16 日，有效期至 2025 年 6 月 15 日。

2. (1) **内蒙古霍煤鸿骏铝电有限责任公司（电力分公司）**：排污许可证首次取得时间为 2017 年 6 月 15 日，现排污许可证取得时间为 2020 年 6 月 15 日，有效期至 2025 年 6 月 14 日。

(2) **内蒙古霍煤鸿骏铝电有限责任公司**：2018 年 11 月首次取得排污许可证，2021 年 10 月 15 日完成变更手续；霍煤鸿骏铝电有限责任公司扎哈淖尔分公司 2018 年 10 月首次取得排污许可证，2021 年 10 月 15 日完成变更手续。

行业排放标准及生产经营活动中涉及的污染物排放的具体情况

公司或子公司名称	主要污染物及特征污染物的种类	主要污染物及特征污染物的名称	排放方式	排放口数量	排放口分布情况	排放浓度/强度	执行的污染物排放标准	排放总量	核定的排放总量	超标排放情况
通辽霍林河坑口发电有限责任公司	大气污染物	烟尘、二氧化硫、氮氧化物	净化处理后有组织排放	2 个	分别分布在两台机组净烟气尾部烟道中。	烟尘、二氧化硫、氮氧化物平均排放浓度分别为 2.02mg/m ³ 、20.99mg/m ³	超低排放标准限值	烟尘、二氧化硫、氮氧化物排放总量分别为 21.84 吨、226.92 吨、429.78	--	否

						、 39.75mg/m ³		吨		
内蒙古霍煤鸿骏铝电有限责任公司（电力分公司）	大气污染物	烟尘、二氧化硫、氮氧化物	净化处理后有组织排放	4 个	分别分布在八台机组净烟气尾部烟道中。	烟尘、二氧化硫、氮氧化物平均排放浓度分别为 1.91mg/m ³ 、 21.86mg/m ³ 、 39.15mg/m ³	超低排放标准限值	烟尘、二氧化硫、氮氧化物年排放总量分别为 45.19 吨、 474.24 吨、934.30 吨	--	否
内蒙古霍煤鸿骏铝电有限责任公司	大气污染物	颗粒物、二氧化硫、氟化物（氢）	净化处理后有组织排放	4 个	分布在一二期电解二、三厂房中间；三期五六厂房中间，脱硫系统净烟气尾部烟道。	颗粒物、二氧化硫、氟化氢平均排放浓度分别为 2.07mg/m ³ 、 14.09mg/m ³ 、 0.029mg/m ³	超低排放标准限值	颗粒物、二氧化硫、氟化氢年排放总量分别为 60.9 吨、 316.4 吨、 0.8 吨	--	否

对污染物的处理

1.通辽霍林河口发电有限责任公司：现有两台 600MW 空冷燃煤发电机组，工程于 2005 年 2 月 24 日通过国家环境总局环评批复。机组于 2005 年 6 月 28 日开工建设，配套建设了烟气脱硫、除尘等环保设施，2008 年 7 月 18 日和 7 月 23 日先后通过 168 小时试运行，于 2009 年 3 月 24 日通过国家环境保护部竣工环保验收。2015 年 8 月份完成了两台机组脱硝、静电除尘器、脱硫增效环保改造。2016 年、2017 年 12 月份分别完成了 1、2 号机组超低排放改造，改造后烟气污染物烟尘、二氧化硫、氮氧化物排放浓度满足超低排放标准限值（10mg/Nm³、35mg/Nm³、50mg/Nm³）。生产过程中产生的烟气经除尘、脱硫、脱硝设施净化处理后，通过一根 240 米高烟囱有组织排放。两台机组共安装 12 套烟气在线监测设施（脱硝系统 8 套，脱硫系统 4 套），已与环保部门联网，在线监测数据实时上传。环保设施运行稳定，2023 年上半年烟气主要污染物烟尘、二氧化硫、氮氧化物平均排放浓度分别为 2.02mg/m³、20.99mg/m³、39.75mg/m³，满足《火电厂大气污染物排放标准》（GB13223-2011）限值要求；2023 年上半年烟尘、二氧化硫、氮氧化物排放总量分别为 21.84 吨、226.92 吨、429.78 吨，满足污染物排放总量控制要求。公司不断加强环保管理，严格按照排污要求履行企业环保主体责任，公司完善环保监督管理体系，安全质量环保监察部设专职环保监察人员对环保管理工作进行监督检查；生产技术部设专职环保副主任和环保管理人员对公司环保工作进行全面管理，运行分场及外委维护单位负责环保治污设施的运行、巡查、维护保养等工作，委托有资质的环保公司对企业的污染物在线监测设备进行有效性审核，以保证污染物的达标排放。公司各类环保设施稳定运行，污染物实现达标排放。

2.（1）内蒙古霍煤鸿骏铝电有限责任公司（电力分公司）：现有八台燃煤发电机组，2*100MW 工程于 2002 年 4 月 20 日通过内蒙古自治区环境保护局环评批复。3 号机组于 2004 年 12 月 17 日投产，4 号机组 2005 年 8 月 11 日投产，配套建设了烟气脱硫、除尘等环保设施，于 2006 年 11 月 19 日通过内蒙古自治区环境保护局竣工环保验收。2017 年 8

月份完成了两台机组脱硝、静电除尘器、脱硫增效环保改造。2*150MW 工程于 2004 年 11 月 28 日通过内蒙古自治区环境保护局环评批复。5 号机组 2006 年 12 月 20 日投产，6 号机组 2005 年 5 月 1 日投产，配套建设了烟气脱硫、除尘等环保设施，于 2012 年 10 月 21 日通过内蒙古自治区环境保护局竣工环保验收。2018 年 9 月份完成了 6 号机组脱硝、静电除尘器、脱硫增效环保改造，2019 年 9 月份完成了 5 号机组脱硝、静电除尘器、脱硫增效环保改造。2*300MW 工程于 2005 年 2 月 23 日通过国家环境保护总局环评批复，7 号机组 2009 年 11 月 4 日投产，8 号机组 2009 年 12 月 16 日投产，配套建设了烟气脱硫、除尘等环保设施，于 2014 年 2 月 8 日通过中华人民共和国环境保护部竣工环保验收。2017 年 1 月、10 月分别完成 7、8 号机组脱硝、静电除尘器、脱硫增效环保改造。2*350MW9 号机组于 2014 年 8 月 29 日投产，10 号机组于 2014 年 10 月 4 日投产。配套建设了烟气脱硫、除尘等环保设施，于 2015 年 6 月 19 日通过通辽市环境保护局竣工环保验收。2018 年 12 月份完成了 10 号机组脱硝、静电除尘器、脱硫增效环保改造。2020 年 12 月份完成了 9 号机组脱硝、静电除尘器、脱硫增效环保改造。八台机组共安装 44 套烟气在线监测设施（脱硝系统 24 套，脱硫系统 20 套），已与环保部门联网，在线监测数据实时上传。环保设施运行稳定，2023 年上半年烟气主要污染物烟尘、二氧化硫、氮氧化物平均排放浓度分别为 1.91mg/m³、21.86mg/m³、39.15mg/m³，满足《火电厂大气污染物排放标准》（GB13223-2011）限值要求；2023 年上半年烟尘、二氧化硫、氮氧化物排放总量分别为 45.19 吨、474.24 吨、934.30 吨，满足污染物排放总量控制要求。公司不断加强环保管理，严格按照排污要求履行企业环保主体责任，生技部设专职环保副主任和环保管理人员对公司环保工作进行全面管理，同时各厂设备部设专职环保管理人员对环保工作进行全面管理。运行部及外委维护单位负责环保治污设施的运行、巡查、维护保养等工作，委托有资质的环保公司对企业的污染物在线监测设备进行有效性审核，以保证污染物的达标排放。公司各类环保设施稳定运行，污染物实现达标排放。

（2）霍煤鸿骏铝电公司：现有 300kA、350kA、400kA 共三个电解系列，电解铝总产能 86 万吨。其中：一期 300kA 电解系列、二期 350kA 电解系列共有电解铝产能 48 万吨，配套 8 套干法净化系统；一二期示范项目 1 号系统接带 1#、2#、5#、6#四套干法净化系统，2 号系统接带 3#、4#、7#、8#四套干法净化系统。三期 400kA 电解系列电解铝产能 38 万吨，配套原 3 套干法净化系统。三期示范项目 1 号系统接带 9#、10#两套干法净化系统，2 号系统接带 11#干法净化系统。霍煤鸿骏铝电一二期示范项目于 2017 年 1 月 2 日开工建设，三期示范项目于 2017 年 3 月 8 日开工建设。其中：一二期示范项目 1 号吸收塔系统、三期示范项目 2 号吸收塔系统于 2017 年 10 月 31 日按期建成投运，一二期示范项目 2 号吸收塔系统主体工程于 2017 年 12 月 27 日建成投运，三期示范项目 1 号吸收塔系统主体工程于 2017 年 11 月 30 日建成投运。示范项目共安装 4 套出口烟气在线监测设施，均已与环保部门联网，在线监测数据实时上传。环保设施运行稳定，2023 年上半年烟气主要污染物颗粒物、二氧化硫、氟化氢排放浓度分别为 2.07mg/m³、14.09mg/m³、0.029mg/m³；满足《铝工业污染物排放标准》（GB25465-2010）限值要求；2023 年上半年颗粒物、二氧化硫、氟化氢排放总量分别为 60.9 吨、316.4 吨、0.8 吨，满足污染物排放总量控制要求。公司不断加强环保管理，严格按照排污要求履行企业环保主体责任，公司完善环保监督管理体系，安全质量环保监察部设专职环保监察人员对环保管理工作进行监督检查；生技部设专职环保副主任和环保管理人员对公司环保工作进行全面管理，净化分厂及外委维护单位负责环保治污设施的运行、

巡查、维护保养等工作，委托有资质的监测单位开展季度监测，以保证污染物的达标排放。公司各类环保设施稳定运行，污染物实现达标排放。

突发环境事件应急预案

1. 通辽霍林河坑口发电有限责任公司：对《突发环境事件应急预案》进行了修订，并按规定在地方环境主管部门进行备案。2023 年预计 8 月份组织开展公司突发环境事件应急预案演练。

2. (1) 内蒙古霍煤鸿骏铝电有限责任公司（电力分公司）：对《突发环境事件应急预案》进行了修订，并按规定在环境监察部门进行备案。2023 年上半年，公司组织了环保突发事件应急演练，并对演练情况进行了总结评价，以提高处理突发环境事故的能力。

(2) 内蒙古霍煤鸿骏铝电有限责任公司：对《突发环境事件应急预案》进行了修订，并按规定在环境监察部门进行备案。2023 年预计 9 月份组织开展公司突发环境事件应急预案演练。

环境治理和保护的投入及缴纳环境保护税的相关情况

1. 通辽霍林河坑口发电有限责任公司：环保税应税污染物类型为大气污染物，应税因子分别为二氧化硫、氮氧化物、烟尘，2023 年一季度缴纳环保税总额为 38.19 万元。二季度环保税预计 7 月 15 日前完成缴纳。

2. (1) 内蒙古霍煤鸿骏铝电有限责任公司（电力分公司）：环保税应税污染物类型为大气污染物，应税因子分别为二氧化硫、氮氧化物、烟尘，2023 年上半年缴纳环保税总额为 337.33 万元。

(2) 内蒙古霍煤鸿骏铝电有限责任公司：环保税应税污染物类型为大气污染物，应税因子分别为二氧化硫、氟化物、烟尘，2023 年上半年环境保护税缴纳金额 746.72 万元。

环境自行监测方案

1. 通辽霍林河坑口发电有限责任公司：按照国家有关法律法规、标准、技术规范及当地环保部门的要求编制了环境自行监测方案，按照规定委托有资质的第三方检测机构对排放的污染物进行定期检测，并对监测结果进行了公示，保证了污染物的稳定达标排放。

2. (1) 内蒙古霍煤鸿骏铝电有限责任公司（电力分公司）：按照国家有关法律法规、标准、技术规范及当地环保部门的要求编制了自行监测方案，并根据方案的要求，热控分场设环保技术员每天对排放的污染物在线监测情况监督管理；按照规定委托有资质的第三方检测机构对排放的污染物进行定期检测，并对监测结果进行了公示，保证了污染物的稳定达标排放。

(2) 内蒙古霍煤鸿骏铝电有限责任公司：按照国家有关法律法规、标准、技术规范及当地环保部门的要求编制了自行监测方案，并根据方案的要求，生技部环保管理人员每天对排放的污染物在线监测情况监督管理；按照规定委托有资质的第三方检测机构开展污染源定期监测，保证了污染物稳定达标排放。

报告期内因环境问题受到行政处罚的情况

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

其他应当公开的环境信息

生态环境保护方针：保护优先，预防为主，综合治理，全员参与。

生态环境保护目标：污染物达标排放，不发生一般及以上突发环境事件，地质灾害防治率 100%，固废处置率 100%，废水处置率 100%，植物覆盖度 70%，矿区绿化率达到可绿化面积的 80%以上。

在报告期内为减少其碳排放所采取的措施及效果

适用 不适用

详见上文对污染物的处理。

其他环保相关信息

无

二、社会责任情况

2023 上半年，电投能源正在实施对外扶贫捐赠项目 8 项，涉及区内 1 个盟市和区外 1 个定点帮扶点，惠及 7 个社区嘎查村，累计捐赠资金 472 万元，累计惠及 46805 人，其中，帮扶类项目 6 项，累计帮扶资金 405 万元，惠及 31942 人，公益性项目 2 项，累计帮扶资金 67 万元，惠及 14863 人。累计派驻 4 名驻村干部到 4 个嘎查担任第一书记兼工作队队长，为嘎查扶贫工作提供了新思路，解决了诸多实际问题，得到当地人民和政府的高度评价。

第六节 重要事项

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

适用 不适用

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

二、控股股东及其他关联方对上市公司的非经营性占用资金情况

适用 不适用

公司报告期不存在控股股东及其他关联方对上市公司的非经营性占用资金。

三、违规对外担保情况

适用 不适用

公司报告期无违规对外担保情况。

四、聘任、解聘会计师事务所情况

半年度财务报告是否已经审计

是 否

公司半年度报告未经审计。

五、董事会、监事会对会计师事务所本报告期“非标准审计报告”的说明

适用 不适用

六、董事会对上年度“非标准审计报告”相关情况的说明

适用 不适用

七、破产重整相关事项

适用 不适用

公司报告期未发生破产重整相关事项。

八、诉讼事项

重大诉讼仲裁事项

适用 不适用

诉讼(仲裁)基本情况	涉案金额(万元)	是否形成	诉讼(仲裁)进展	诉讼(仲裁)审理结果	诉讼(仲裁)判决	披露日期	披露索引

		成 预 计 负 债		果及影 响	决执 行情 况		
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 17 日，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。根据仲裁庭指令，霍煤鸿骏与嘉能可公司已完成证据交换，2021 年 3 月 4、5 日，仲裁庭以远程方式召开程序性听证会。2021 年 10 月 5 日，仲裁庭下发初裁裁定，裁定“嘉能可公司关于第 1 合同年的主张已过时效”；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 号修改得到解决；裁定霍煤鸿骏铝电公司没有义务提供每一年的氧化铝采购计划。2021 年 10 月 14 日，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。2022 年 5 月 27 日，嘉能可公司确定新的仲裁请求金额为 3836 万美元，并要求霍煤鸿骏回复是否同意将新的仲裁申请与原案件合并审理。6 月 20 日，霍煤鸿骏回复嘉能可公司不同意合并审理。7 月 18 日，仲裁庭下发通知，将原案件与新案件同时进行管理和审理，但保留原案件、新案件的案号，分开下发仲裁裁决书。7 月 27 日，霍煤鸿骏铝电公司向仲裁庭提交案件不合并审理的理由及仲裁程序表。10 月 13 日，霍煤鸿骏铝电公司向仲裁庭提交新案件答辩状。2023 年 1 月 4 日，仲裁庭针对嘉能可公司关于额外交易机会和优先交易权的主张，组织召开临时听证会。现仲裁庭已下发听证裁决，同意霍煤鸿骏关于额外交易机会答辩的修改意见。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。2023 年 7 月 3 日，仲裁庭下发案件管理会裁决，将庭审推迟至 2024 年 7 月 8 日-8 月 6 日。	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	2023 年 04 月 26 日	《2022 年度报告》

其他诉讼事项

□适用 □不适用

九、处罚及整改情况

□适用 □不适用

十、公司及其控股股东、实际控制人的诚信状况

□适用 □不适用

十一、重大关联交易

1、与日常经营相关的关联交易

☑适用 □不适用

关联 交易 方	关联 关系	关联 交易 类型	关联 交易 内容	关联 交易 定价 原则	关联 交易 价格	关联 交易 金额 (万 元)	占同 类交 易金 额比 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
电能易购 (北京) 科技有限 公司	实际 控制 人控 制	采购 商品	办 公、 风 机 材 料 等	市 场 定 价	-	4,846 .54	0.65%	11,94 3	否	银 行 存 款 或 承 兑 汇 票	-	20 23 年 04 月 04 日	《关于公司 2023 年度日 常关联交易 预计情况的 公告》(公 告编号: 2023012)
国电 投宁 夏能 源铝 业青 鑫炭 素有 限公 司	实际 控制 人控 制	采购 商品	全 石 墨 化 阴 极 炭 块 及 冷 倒 内 衬 糊	市 场 定 价	-	3,588 .98	0.48%	12,64 6.5	否	银 行 存 款 或 承 兑 汇 票	-	20 23 年 04 月 04 日	《关于公司 2023 年度日 常关联交易 预计情况的 公告》(公 告编号: 2023012)
国核 信息 科技 有限 公司	实际 控制 人控 制	采购 商品	智 慧 智 能 管 控 平 台	市 场 定 价	-	15.93	0.00%	800	否	银 行 存 款 或 承 兑 汇 票	-	20 23 年 04 月 04 日	《关于公司 2023 年度日 常关联交易 预计情况的 公告》(公 告编号: 2023012)
国家 电力 投资 集团 有限 公司 物资	实际 控制 人控 制	采购 商品	总 包 配 送 设 备、 采 购 轴 承、	市 场 定 价	-	52,12 1.1	7.02%	100,3 86.97	否	银 行 存 款 或 承 兑 汇 票	-	20 23 年 04 月 04 日	《关于公司 2023 年度日 常关联交易 预计情况的 公告》(公 告编号: 2023012)

装备分公司			阻垢剂、尿素、箱变、塔筒等										
国家电投集团电站运营技术(北京)有限公司	实际控制人控制	采购商品	安全台历	市场定价	-	2.57	0.00%	6.83	否	银行存款或承兑汇票	-	2023年04月04日	《关于公司2023年度日常关联交易预计情况的公告》(公告编号:2023012)
国家电投集团铝业国际贸易有限公司	实际控制人控制	采购商品	氟化铝、氧化铝、石油焦、煅后焦、沥青等	市场定价	-	250,588.28	33.73%	585,823.01	否	银行存款或承兑汇票	-	2023年04月04日	《关于公司2023年度日常关联交易预计情况的公告》(公告编号:2023012)
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	采购商品	化学水处理用酸、碱、柴油采购服务费	市场定价	-	8.11	0.00%	350	否	银行存款或承兑汇票	-	2023年04月04日	《关于公司2023年度日常关联交易预计情况的公告》(公告编号:2023012)
国家电投集团宁夏能源铝业科技工程有限公司	实际控制人控制	采购商品	电解槽密封罩等	市场定价	-	0	0.00%	280	否	银行存款或承兑汇票	-	2023年04月04日	《关于公司2023年度日常关联交易预计情况的公告》(公告编号:2023012)
国家电投集团数字科技有限公司	实际控制人控制	采购商品	ERP系统推广、综合办公系统升级推广等	市场定价	-	2.6	0.00%	400	否	银行存款或承兑汇票	-	2023年04月04日	《关于公司2023年度日常关联交易预计情况的公告》(公告编号:2023012)

山东电力工程咨询有限公司	实际控制人控制	采购商品	设备费	市场定价	-	0	0.00%	346.31	否	银行存款或承兑汇票	-	2023年04月04日	《关于公司2023年度日常关联交易预计情况的公告》（公告编号：2023012）
中国电能成套设备有限公司	实际控制人控制	采购商品	设备	市场定价	-	0	0.00%	915	否	银行存款或承兑汇票	-	2023年04月04日	《关于公司2023年度日常关联交易预计情况的公告》（公告编号：2023012）
北京和瑞储能科技有限公司	实际控制人控制	接受劳务	霍林河循环经济“源-网-荷-储-用”多能互补关键技术研究与创新示范项目	市场定价	-	0	0.00%	1,200	否	银行存款或承兑汇票	-	2023年04月04日	《关于公司2023年度日常关联交易预计情况的公告》（公告编号：2023012）
北京鲁能国际电力工程有限公司	实际控制人控制	接受劳务	招标服务费	市场定价	-	30.66	0.00%	40	否	银行存款或承兑汇票	-	2023年04月04日	《关于公司2023年度日常关联交易预计情况的公告》（公告编号：2023012）
赤峰白音华物流有限公司	实际控制人控制	接受劳务	锦州港氧化铝卸船、仓储及铁路运输	市场定价	-	4,105.72	0.55%	16,500	否	银行存款或承兑汇票	-	2023年04月04日	《关于公司2023年度日常关联交易预计情况的公告》（公告编号：2023012）
电能（北京）工程监理有限公司	实际控制人控制	接受劳务	设备监理费	市场定价	-	0	0.00%	360	否	银行存款或承兑汇票	-	2023年04月04日	《关于公司2023年度日常关联交易预计情况的公告》（公告编号：2023012）
电能（北京）工程监理	实际控制人控制	接受劳务	风力发电机组、	成本加成	-	0	0.00%	133	否	银行存款或承汇	-	2023年04月	《关于公司2023年度日常关联交易预计情况的

理有限公司			主变压器、接地变、GIS 设备监造服务合同							票		月 04 日	公告》（公告编号：2023012）
贵州元龙综合能源产业服务有限公司赤水分公司	实际控制人控制	接受劳务	培训费	市场定价	-	26.53	0.00%	50	否	银行存款或承兑汇票	-	2023年04月04日	《关于公司2023年度日常关联交易预计情况的公告》（公告编号：2023012）
国核电力规划设计研究院有限公司	实际控制人控制	接受劳务	县域场景支撑构建新型电力系统关键技术研究-300MW EPC 总承包、项目可研评审	市场定价	-	9,227.15	1.24%	10,050.7	否	银行存款或承兑汇票	-	2023年04月04日	《关于公司2023年度日常关联交易预计情况的公告》（公告编号：2023012）
国核信息科技有限公司	实际控制人控制	接受劳务	等保测评问题处理	市场定价	-	0	0.00%	50	否	银行存款或承兑汇票	-	2023年04月04日	《关于公司2023年度日常关联交易预计情况的公告》（公告编号：2023012）
国家电力投资集团市场营销中心	实际控制人控制	接受劳务	售电服务费	市场定价	-	0	0.00%	1,000	否	银行存款或承兑汇票	-	2023年04月04日	《关于公司2023年度日常关联交易预计情况的公告》（公告编号：2023012）
国家电力投资集团有限公司	实际控制人控制	接受劳务	电力销售服务	市场定价	-	0	0.00%	28	否	银行存款或承兑汇票	-	2023年04月04日	《关于公司2023年度日常关联交易预计情况的公告》（公告编号：2023012）

国家电力投资集团有限公司	实际控制人控制	接受劳务	售电服务	市场定价	-	0	0.00%	83	否	银行存款或承兑汇票	-	2023年04月04日	《关于公司2023年度日常关联交易预计情况的公告》（公告编号：2023012）
国家电力投资集团有限公司发展研究中心	实际控制人控制	接受劳务	培训费	市场定价	-	76.34	0.01%	161	否	银行存款或承兑汇票	-	2023年04月04日	《关于公司2023年度日常关联交易预计情况的公告》（公告编号：2023012）
国家电力投资集团有限公司人才开发中心	实际控制人控制	接受劳务	培训费	市场定价	-	0	0.00%	25	否	银行存款或承兑汇票	-	2023年04月04日	《关于公司2023年度日常关联交易预计情况的公告》（公告编号：2023012）
国家电力投资集团有限公司	实际控制人控制	接受劳务	电力服务	市场定价	-	0	0.00%	92	否	银行存款或承兑汇票	-	2023年04月04日	《关于公司2023年度日常关联交易预计情况的公告》（公告编号：2023012）
国家电投集团碳资产管理有限公司	实际控制人控制	接受劳务	碳排放采购咨询	市场定价	-	0	0.00%	40	否	银行存款或承兑汇票	-	2023年04月04日	《关于公司2023年度日常关联交易预计情况的公告》（公告编号：2023012）
国家电投集团电能源科技有限公司	实际控制人控制	接受劳务	净化节能服务费	市场定价	-	0	0.00%	101.22	否	银行存款或承兑汇票	-	2023年04月04日	《关于公司2023年度日常关联交易预计情况的公告》（公告编号：2023012）
国家电投集团电站运营技术（北京）有限公司	实际控制人控制	接受劳务	全公司技术监督服务项目	市场定价	-	0	0.00%	30	否	银行存款或承兑汇票	-	2023年04月04日	《关于公司2023年度日常关联交易预计情况的公告》（公告编号：2023012）
国家	实际	接受	培训	成本	-	4.19	0.00%	167	否	银行	-	20	《关于公司

电投集团电站运营技术(北京)有限公司	控制人控制	劳务	费	加成						存款或承兑汇票		23年04月04日	2023年度日常关联交易预计情况的公告》(公告编号:2023012)
国家电投集团电站运营技术(北京)有限公司	实际控制人控制	接受劳务	现货系统	市场定价	-	0	0.00%	35	否	银行存款或承兑汇票	-	2023年04月04日	《关于公司2023年度日常关联交易预计情况的公告》(公告编号:2023012)
国家电投集团贵州金元股份有限公司	实际控制人控制	接受劳务	培训费	市场定价	-	0	0.00%	15	否	银行存款或承兑汇票	-	2023年04月04日	《关于公司2023年度日常关联交易预计情况的公告》(公告编号:2023012)
国家电投集团科学技术研究院有限公司	实际控制人控制	接受劳务	技术开发	市场定价	-	0.18	0.00%	3,587.3	否	银行存款或承兑汇票	-	2023年04月04日	《关于公司2023年度日常关联交易预计情况的公告》(公告编号:2023012)
国家电投集团科学技术研究院有限公司	实际控制人控制	接受劳务	全公司技术监督服务项目	市场定价	-	0	0.00%	50	否	银行存款或承兑汇票	-	2023年04月04日	《关于公司2023年度日常关联交易预计情况的公告》(公告编号:2023012)
国家电投集团内蒙古能源有限公司赤峰热电厂	实际控制人控制	接受劳务	委托运行服务	市场定价	-	0	0.00%	970	否	银行存款或承兑汇票	-	2023年04月04日	《关于公司2023年度日常关联交易预计情况的公告》(公告编号:2023012)
国家电投集团内蒙	实际控制人控制	接受劳务	总包配送服务、	市场定价	-	697.71	0.09%	3,110	否	银行存款或承汇	-	2023年04月04日	《关于公司2023年度日常关联交易预计情况的

古能 源有 限公 司蒙 源物 资装 备分 公司			柴 油、 酸 碱 服 务 费							票		月 04 日	公 告》（ 公 告编 号： 2023 012）
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	ERP 技 术 服 务、 等 保 测 评、 互 联 网 归 集	市 场 定 价	-	51.92	0.01%	2,700 .22	否	银 行 存 款 或 承 兑 汇 票	-	20 23 年 04 月 04 日	《关于公司 2023 年度日 常关联交易 预计情况的 公告》（公 告编号： 2023012）
国家 电投 集团 碳资 产管 理有 限公 司	实 际 控 制 人 控 制	接 受 劳 务	碳 排 放 核 算、 碳 交 履 约、 能 力 建 设 等	市 场 定 价	-	18.87	0.00%	54.72	否	银 行 存 款 或 承 兑 汇 票	-	20 23 年 04 月 04 日	《关于公司 2023 年度日 常关联交易 预计情况的 公告》（公 告编号： 2023012）
国家 电投 集团 碳资 产管 理有 限公 司	实 际 控 制 人 控 制	接 受 劳 务	碳 排 放 与 碳 资 产 管 理 委 托 服 务 费	市 场 定 价	-	0	0.00%	40	否	银 行 存 款 或 承 兑 汇 票	-	20 23 年 04 月 04 日	《关于公司 2023 年度日 常关联交易 预计情况的 公告》（公 告编号： 2023012）
国家 电投 集团 远达 环保 催化 剂有 限公 司	实 际 控 制 人 控 制	接 受 劳 务	锅 炉 催 化 剂 更 换	市 场 定 价	-	352.7 4	0.05%	2,000	否	银 行 存 款 或 承 兑 汇 票	-	20 23 年 04 月 04 日	《关于公司 2023 年度日 常关联交易 预计情况的 公告》（公 告编号： 2023012）
国家 电投 集团 远达 环保 工程 有限 公司	实 际 控 制 人 控 制	接 受 劳 务	工 程 服 务	市 场 定 价	-	6,209 .93	0.84%	64.45	是	银 行 存 款 或 承 兑 汇 票	-	20 23 年 04 月 04 日	《关于公司 2023 年度日 常关联交易 预计情况的 公告》（公 告编号： 2023012）
国家 电投 集团 远达 环保 工程 有限	实 际 控 制 人 控 制	接 受 劳 务	环 保 费	市 场 定 价	-	0	0.00%	200	否	银 行 存 款 或 承 兑 汇 票	-	20 23 年 04 月 04 日	《关于公司 2023 年度日 常关联交易 预计情况的 公告》（公 告编号： 2023012）

公司													
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	出口归集服务	市场定价	-	63.68	0.01%	65	否	银行存款或承兑汇票	-	2023年04月04日	《关于公司2023年度日常关联交易预计情况的公告》(公告编号:2023012)
辽宁汇达电力技术有限公司	实际控制人控制	接受劳务	电锅炉服务费	市场定价	-	2,011.79	0.27%	6,000	否	银行存款或承兑汇票	-	2023年04月04日	《关于公司2023年度日常关联交易预计情况的公告》(公告编号:2023012)
蒙东协合左后旗花力风电有限公司	实际控制人控制	接受劳务	人工成本分摊	成本加成	-	28	0.00%	268.14	否	银行存款或承兑汇票	-	2023年04月04日	《关于公司2023年度日常关联交易预计情况的公告》(公告编号:2023012)
蒙东协合新能源有限公司	实际控制人控制	接受劳务	人工成本分摊	成本加成	-	0	0.00%	289.46	否	银行存款或承兑汇票	-	2023年04月04日	《关于公司2023年度日常关联交易预计情况的公告》(公告编号:2023012)
蒙东协合扎鲁特旗白音查干风力发电有限公司	实际控制人控制	接受劳务	人工成本分摊	成本加成	-	253.91	0.03%	1,216.31	否	银行存款或承兑汇票	-	2023年04月04日	《关于公司2023年度日常关联交易预计情况的公告》(公告编号:2023012)
蒙东协合扎鲁特旗风力发电有限公司	实际控制人控制	接受劳务	人工成本分摊	成本加成	-	190.67	0.03%	632.34	否	银行存款或承兑汇票	-	2023年04月04日	《关于公司2023年度日常关联交易预计情况的公告》(公告编号:2023012)
内蒙古鲁电蒙源电力工程有限公司	实际控制人控制	接受劳务	6WM全额发自用光伏项目实施编制服务	市场定价	-	4.72	0.00%	19.81	否	银行存款或承兑汇票	-	2023年04月04日	《关于公司2023年度日常关联交易预计情况的公告》(公告编号:2023012)

山东电力工程咨询有限公司	实际控制人控制	接受劳务	工程技术服务	市场定价	-	57.68	0.01%	125	否	银行存款或承兑汇票	-	2023年04月04日	《关于公司2023年度日常关联交易预计情况的公告》（公告编号：2023012）
山东电力工程咨询有限公司	实际控制人控制	接受劳务	光伏项目可研	成本加成	-	0	0.00%	27	否	银行存款或承兑汇票	-	2023年04月04日	《关于公司2023年度日常关联交易预计情况的公告》（公告编号：2023012）
山东电力工程咨询有限公司	实际控制人控制	接受劳务	EPC总包	市场定价	-	630.7	0.08%	1,000	否	银行存款或承兑汇票	-	2023年04月04日	《关于公司2023年度日常关联交易预计情况的公告》（公告编号：2023012）
山东电力工程咨询有限公司	实际控制人控制	接受劳务	150MW P 广度项目 EPC 总承包（100 MW）	市场定价	-	0	0.00%	4,000	否	银行存款或承兑汇票	-	2023年04月04日	《关于公司2023年度日常关联交易预计情况的公告》（公告编号：2023012）
上海发电设备成套设计研究院有限责任公司	实际控制人控制	接受劳务	EPC 工程、爬塔机器人	市场定价	-	1,389.08	0.19%	7,000	否	银行存款或承兑汇票	-	2023年04月04日	《关于公司2023年度日常关联交易预计情况的公告》（公告编号：2023012）
上海发电设备成套设计研究院有限责任公司	实际控制人控制	接受劳务	600MW 燃煤机组主控一体化自主安全可控 DCS 系统研究与应用	市场定价	-	0	0.00%	3,600	否	银行存款或承兑汇票	-	2023年04月04日	《关于公司2023年度日常关联交易预计情况的公告》（公告编号：2023012）
上海发电设备成套设计研究院	实际控制人控制	接受劳务	深度调峰背景下燃煤机	市场定价	-	0	0.00%	1,350	否	银行存款或承兑汇票	-	2023年04月	《关于公司2023年度日常关联交易预计情况的公告》（公

研究院有限责任公司			组运行优化与智能控制技术研究与应								04日	告编号：2023012)
上海能源科技发展有限公司	实际控制人控制	接受劳务	PC 承包合同、标段合同、D 厂等技术监督服务	成本加成	-	4,003.98	0.54%	19,235.5	否	银行存款或承兑汇票	-	2023年04月04日 《关于公司2023年度日常关联交易预计情况的公告》(公告编号：2023012)
上海能源科技发展有限公司	实际控制人控制	接受劳务	总承包服务、技术监督维护	市场定价	-	0	0.00%	9,100	否	银行存款或承兑汇票	-	2023年04月04日 《关于公司2023年度日常关联交易预计情况的公告》(公告编号：2023012)
沈阳远达环保工程有限公司	实际控制人控制	接受劳务	脱硫脱硝系统运行、检修维护	市场定价	-	839.51	0.11%	2,500	否	银行存款或承兑汇票	-	2023年04月04日 《关于公司2023年度日常关联交易预计情况的公告》(公告编号：2023012)
沈阳远达环保工程有限公司	实际控制人控制	接受劳务	净化系统检修及污水系统运行检修外委服务项目	市场定价	-	723.93	0.10%	1,570.86	否	银行存款或承兑汇票	-	2023年04月04日 《关于公司2023年度日常关联交易预计情况的公告》(公告编号：2023012)
沈阳远达环保工程有限公司	实际控制人控制	接受劳务	脱硫运行维护、脱硫系统检修维护、输煤、脱硝尿素运行维	市场定价	-	551.75	0.07%	1,177	否	银行存款或承兑汇票	-	2023年04月04日 《关于公司2023年度日常关联交易预计情况的公告》(公告编号：2023012)

			护合同										
铁岭市清河电力监理有限责任公司	实际控制人控制	接受劳务	监理服务	市场定价	-	11.55	0.00%	300	否	银行存款或承兑汇票	-	2023年04月04日	《关于公司2023年度日常关联交易预计情况的公告》(公告编号:2023012)
通辽泰合风力发电有限公司	实际控制人控制	接受劳务	公用系统分摊电费	市场定价	-	0	0.00%	2	否	银行存款或承兑汇票	-	2023年04月04日	《关于公司2023年度日常关联交易预计情况的公告》(公告编号:2023012)
中电华创(苏州)电力技术研究有限公司	实际控制人控制	接受劳务	3-10号机组技术监督	市场定价	-	0	0.00%	200	否	银行存款或承兑汇票	-	2023年04月04日	《关于公司2023年度日常关联交易预计情况的公告》(公告编号:2023012)
中电投东北能源科技有限公司	实际控制人控制	接受劳务	全公司技术监督服务项目	市场定价	-	0	0.00%	30	否	银行存款或承兑汇票	-	2023年04月04日	《关于公司2023年度日常关联交易预计情况的公告》(公告编号:2023012)
中国电能成套设备有限公司	实际控制人控制	接受劳务	废资产挂牌交易服务	成本加成	-	8.33	0.00%	20	否	银行存款或承兑汇票	-	2023年04月04日	《关于公司2023年度日常关联交易预计情况的公告》(公告编号:2023012)
北京鲁电国际电力工程有限公司	实际控制人控制	提供劳务	招标代理服务	成本加成	-	0	0.00%	20	否	银行存款或承兑汇票	-	2023年04月04日	《关于公司2023年度日常关联交易预计情况的公告》(公告编号:2023012)
赤峰白音华物流有限公司	实际控制人控制	提供劳务	培训、招标代理服务	成本加成	-	4.41	0.00%	25	否	银行存款或承兑汇票	-	2023年04月04日	《关于公司2023年度日常关联交易预计情况的公告》(公告编号:2023012)
电能(北京)工程监理有	实际控制人控制	提供劳务	招标代理服务	成本加成	-	0	0.00%	10	否	银行存款或承兑汇票	-	2023年04月	《关于公司2023年度日常关联交易预计情况的公告》(公

限公司												04日	告编号：2023012)
国电投宁夏能源铝业青鑫炭素有限公司	实际控制人控制	提供劳务	招标代理服务	成本加成	-	45.56	0.01%	160	否	银行存款或承兑汇票	-	2023年04月04日	《关于公司2023年度日常关联交易预计情况的公告》(公告编号：2023012)
国核电力规划设计研究院有限公司	实际控制人控制	提供劳务	招标代理服务	成本加成	-	0	0.00%	60	否	银行存款或承兑汇票	-	2023年04月04日	《关于公司2023年度日常关联交易预计情况的公告》(公告编号：2023012)
国核电站运行服务技术有限公司	实际控制人控制	提供劳务	招标代理服务	成本加成	-	0	0.00%	10	否	银行存款或承兑汇票	-	2023年04月04日	《关于公司2023年度日常关联交易预计情况的公告》(公告编号：2023012)
国核信息科技有限公司	实际控制人控制	提供劳务	招标代理服务	成本加成	-	0	0.00%	10	否	银行存款或承兑汇票	-	2023年04月04日	《关于公司2023年度日常关联交易预计情况的公告》(公告编号：2023012)
国家电力投资集团有限公司发展研究中心	实际控制人控制	提供劳务	招标代理服务	成本加成	-	0	0.00%	10	否	银行存款或承兑汇票	-	2023年04月04日	《关于公司2023年度日常关联交易预计情况的公告》(公告编号：2023012)
国家电投集团电站运营技术(北京)有限公司	实际控制人控制	提供劳务	招标代理服务	成本加成	-	0	0.00%	10	否	银行存款或承兑汇票	-	2023年04月04日	《关于公司2023年度日常关联交易预计情况的公告》(公告编号：2023012)
国家电投集团科学技术研究院有	实际控制人控制	提供劳务	招标代理服务	成本加成	-	0.94	0.00%	10	否	银行存款或承兑汇票	-	2023年04月04日	《关于公司2023年度日常关联交易预计情况的公告》(公告编号：2023012)

限公司													
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	实际控制人控制	提供劳务	培训	成本加成	-	6.94	0.00%	12	否	银行存款或承兑汇票	-	2023年04月04日	《关于公司2023年度日常关联交易预计情况的公告》（公告编号：2023012）
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	实际控制人控制	提供劳务	培训	市场定价	-	7.2	0.00%	120	否	银行存款或承兑汇票	-	2023年04月04日	《关于公司2023年度日常关联交易预计情况的公告》（公告编号：2023012）
国家电投集团内蒙古白音华煤电有限公司露天矿	实际控制人控制	提供劳务	测量服务	市场定价	-	20.34	0.00%	800	否	银行存款或承兑汇票	-	2023年04月04日	《关于公司2023年度日常关联交易预计情况的公告》（公告编号：2023012）
国家电投集团内蒙古白音华煤电有限公司露天矿	实际控制人控制	提供劳务	培训	成本加成	-	0	0.00%	135	否	银行存款或承兑汇票	-	2023年04月04日	《关于公司2023年度日常关联交易预计情况的公告》（公告编号：2023012）
国家电投集团内蒙古白音华煤电有限	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	市场定价	-	3,980.66	0.54%	9,502.21	否	银行存款或承兑汇票	-	2023年04月04日	《关于公司2023年度日常关联交易预计情况的公告》（公告编号：2023012）

公司 铝电分 公司													
国家电投集团内蒙古白音华煤电有限公司铝电分公司	实际控制人控制	提供劳务	培训	成本加成	-	17.86	0.00%	56	否	银行存款或承兑汇票	-	2023年04月04日	《关于公司2023年度日常关联交易预计情况的公告》（公告编号：2023012）
国家电投集团内蒙古白音华煤电有限公司铝电分公司	实际控制人控制	提供劳务	招标代理服务	成本加成	-	0	0.00%	110	否	银行存款或承兑汇票	-	2023年04月04日	《关于公司2023年度日常关联交易预计情况的公告》（公告编号：2023012）
国家电投集团内蒙古能源有限公司	实际控制人控制	提供劳务	培训	成本加成	-	0	0.00%	1	否	银行存款或承兑汇票	-	2023年04月04日	《关于公司2023年度日常关联交易预计情况的公告》（公告编号：2023012）
国家电投集团内蒙古能源有限公司赤峰热电厂	实际控制人控制	提供劳务	培训、招标代理服务	成本加成	-	9.17	0.00%	80	否	银行存款或承兑汇票	-	2023年04月04日	《关于公司2023年度日常关联交易预计情况的公告》（公告编号：2023012）
国家电投集团内蒙古能源有限公司蒙源物资装分公司	实际控制人控制	提供劳务	培训	成本加成	-	17.37	0.00%	2	是	银行存款或承兑汇票	-	2023年04月04日	《关于公司2023年度日常关联交易预计情况的公告》（公告编号：2023012）
国家	实际	提供	招标	成本	-	0	0.00%	10	否	银行	-	20	《关于公司

电投集团内蒙古新能源有限公司	控制人控制	劳务	代理服务 费	加成						存款 或承 兑汇 票		23 年 04 月 04 日	2023 年度日常关联交易 预计情况的 公告》(公 告编号: 2023012)
国家电投集团宁夏铝业科技工程有限公司	实际 控制 人控 制	提供 劳务	招 标 代 理 服 务 费	成 本 加 成	-	0	0.00%	10	否	银 行 存 款 或 承 兑 汇 票	-	20 23 年 04 月 04 日	《关于公司 2023 年度日 常关联交易 预计情况的 公告》(公 告编号: 2023012)
国家电投集团数字科技有限公司	实际 控制 人控 制	提供 劳务	招 标 代 理 服 务 费	成 本 加 成	-	3	0.00%	10	否	银 行 存 款 或 承 兑 汇 票	-	20 23 年 04 月 04 日	《关于公司 2023 年度日 常关联交易 预计情况的 公告》(公 告编号: 2023012)
国家电投集团远达环保催化剂有限公司	实际 控制 人控 制	提供 劳务	招 标 代 理 服 务 费	成 本 加 成	-	11.87	0.00%	10	是	银 行 存 款 或 承 兑 汇 票	-	20 23 年 04 月 04 日	《关于公司 2023 年度日 常关联交易 预计情况的 公告》(公 告编号: 2023012)
国家电投集团远达环保工程有限公司	实际 控制 人控 制	提供 劳务	招 标 代 理 服 务 费	成 本 加 成	-	77.68	0.01%	20	是	银 行 存 款 或 承 兑 汇 票	-	20 23 年 04 月 04 日	《关于公司 2023 年度日 常关联交易 预计情况的 公告》(公 告编号: 2023012)
蒙东协合开鲁风力发电有限公司	实际 控制 人控 制	提供 劳务	监 视、 监 控 服 务	成 本 加 成	-	127.39	0.02%	270.07	否	银 行 存 款 或 承 兑 汇 票	-	20 23 年 04 月 04 日	《关于公司 2023 年度日 常关联交易 预计情况的 公告》(公 告编号: 2023012)
蒙东协合科左后旗风力发电有限公司	实际 控制 人控 制	提供 劳务	监 视、 监 控 服 务	成 本 加 成	-	21.06	0.00%	44.65	否	银 行 存 款 或 承 兑 汇 票	-	20 23 年 04 月 04 日	《关于公司 2023 年度日 常关联交易 预计情况的 公告》(公 告编号: 2023012)
蒙东协合科左	实际 控制 人控	提供 劳务	监 视、 监 控	成 本 加 成	-	21.06	0.00%	44.65	否	银 行 存 款 或 承	-	20 23 年	《关于公司 2023 年度日 常关联交易

后旗花灯风力发电有限公司	制		服务							兑汇票		04月04日	预计情况的公告》(公告编号:2023012)
蒙东协合科左后旗花灯风力发电有限公司	实际控制人控制	提供劳务	培训	成本加成	-	0	0.00%	2	否	银行存款或承兑汇票	-	2023年04月04日	《关于公司2023年度日常关联交易预计情况的公告》(公告编号:2023012)
蒙东协合新能源有限公司	实际控制人控制	提供劳务	培训	成本加成	-	1.6	0.00%	5	否	银行存款或承兑汇票	-	2023年04月04日	《关于公司2023年度日常关联交易预计情况的公告》(公告编号:2023012)
蒙东协合扎鲁特旗白音查干风力发电有限公司	实际控制人控制	提供劳务	监视、监控服务	成本加成	-	21.06	0.00%	44.65	否	银行存款或承兑汇票	-	2023年04月04日	《关于公司2023年度日常关联交易预计情况的公告》(公告编号:2023012)
蒙东协合扎鲁特旗白音查干风力发电有限公司	实际控制人控制	提供劳务	培训	成本加成	-	2.88	0.00%	10	否	银行存款或承兑汇票	-	2023年04月04日	《关于公司2023年度日常关联交易预计情况的公告》(公告编号:2023012)
蒙东协合(扎鲁特旗)北萨拉风力发电有限公司	实际控制人控制	提供劳务	监视、监控服务	成本加成	-	21.06	0.00%	44.65	否	银行存款或承兑汇票	-	2023年04月04日	《关于公司2023年度日常关联交易预计情况的公告》(公告编号:2023012)
蒙东协合扎鲁特旗风力发电	实际控制人控制	提供劳务	监视、监控服务	成本加成	-	29.57	0.00%	62.69	否	银行存款或承兑汇票	-	2023年04月04日	《关于公司2023年度日常关联交易预计情况的公告》(公告编号:2023012)

有限公司												日	2023012)
蒙东协合扎鲁特旗风力发电有限公司	实际控制人控制	提供劳务	培训	成本加成	-	3.17	0.00%	10	否	银行存款或承兑汇票	-	2023年04月04日	《关于公司2023年度日常关联交易预计情况的公告》(公告编号:2023012)
内蒙古察哈尔新能源有限公司	实际控制人控制	提供劳务	培训	成本加成	-	4.7	0.00%	20	否	银行存款或承兑汇票	-	2023年04月04日	《关于公司2023年度日常关联交易预计情况的公告》(公告编号:2023012)
内蒙古大板发电有限责任公司	实际控制人控制	提供劳务	培训	成本加成	-	8.87	0.00%	25	否	银行存款或承兑汇票	-	2023年04月04日	《关于公司2023年度日常关联交易预计情况的公告》(公告编号:2023012)
内蒙古中电物流港有限责任公司赤峰铁路分公司	实际控制人控制	提供劳务	培训	成本加成	-	11.41	0.00%	20	否	银行存款或承兑汇票	-	2023年04月04日	《关于公司2023年度日常关联交易预计情况的公告》(公告编号:2023012)
内蒙古中电物流港有限责任公司铁路运输分公司	实际控制人控制	提供劳务	培训	成本加成	-	13.09	0.00%	20	否	银行存款或承兑汇票	-	2023年04月04日	《关于公司2023年度日常关联交易预计情况的公告》(公告编号:2023012)
山东电力工程咨询院有限公司	实际控制人控制	提供劳务	招标代理服务费	成本加成	-	0	0.00%	50	否	银行存款或承兑汇票	-	2023年04月04日	《关于公司2023年度日常关联交易预计情况的公告》(公告编号:2023012)
上海核工程研究设计院有限	实际控制人控制	提供劳务	招标代理服务费	成本加成	-	0	0.00%	10	否	银行存款或承兑汇票	-	2023年04月04日	《关于公司2023年度日常关联交易预计情况的公告》(公告编号:

公司												日	2023012)
沈阳远达环保工程有限公司	实际控制人控制	提供劳务	招标代理服务	成本加成	-	13.69	0.00%	35	否	银行存款或承兑汇票	-	2023年04月04日	《关于公司2023年度日常关联交易预计情况的公告》(公告编号:2023012)
铁岭市清河电力监理有限责任公司	实际控制人控制	提供劳务	招标代理服务	成本加成	-	0	0.00%	5	否	银行存款或承兑汇票	-	2023年04月04日	《关于公司2023年度日常关联交易预计情况的公告》(公告编号:2023012)
通辽泰合风力发电有限公司	实际控制人控制	提供劳务	监视、监控服务	成本加成	-	21.06	0.00%	44.65	否	银行存款或承兑汇票	-	2023年04月04日	《关于公司2023年度日常关联交易预计情况的公告》(公告编号:2023012)
西乌旗高勒罕水务有限责任公司	实际控制人控制	提供劳务	培训	成本加成	-	0.75	0.00%	2	否	银行存款或承兑汇票	-	2023年04月04日	《关于公司2023年度日常关联交易预计情况的公告》(公告编号:2023012)
中电投(内蒙古西部)新能源有限公司	实际控制人控制	提供劳务	培训	成本加成	-	4.94	0.00%	10	否	银行存款或承兑汇票	-	2023年04月04日	《关于公司2023年度日常关联交易预计情况的公告》(公告编号:2023012)
中电投电力工程有限公司	实际控制人控制	提供劳务	招标代理服务	成本加成	-	0	0.00%	40	否	银行存款或承兑汇票	-	2023年04月04日	《关于公司2023年度日常关联交易预计情况的公告》(公告编号:2023012)
中电投东北能源科技有限公司	实际控制人控制	提供劳务	招标代理服务	成本加成	-	0	0.00%	10	否	银行存款或承兑汇票	-	2023年04月04日	《关于公司2023年度日常关联交易预计情况的公告》(公告编号:2023012)
中电投锦州港口有限	实际控制人控制	提供劳务	培训	成本加成	-	7.88	0.00%	15	否	银行存款或承兑汇票	-	2023年04月	《关于公司2023年度日常关联交易预计情况的公告》(公

任公司												04日	告编号：2023012)
中电投蒙西固阳新能源有限公司	实际控制人控制	提供劳务	培训	成本加成	-	0.3	0.00%	1	否	银行存款或承兑汇票	-	2023年04月04日	《关于公司2023年度日常关联交易预计情况的公告》(公告编号：2023012)
中国电能成套设备有限公司	实际控制人控制	提供劳务	会议费	成本加成	-	16.14	0.00%	70	否	银行存款或承兑汇票	-	2023年04月04日	《关于公司2023年度日常关联交易预计情况的公告》(公告编号：2023012)
中国电能成套设备有限公司	实际控制人控制	提供劳务	招标代理服务	成本加成	-	0	0.00%	50	否	银行存款或承兑汇票	-	2023年04月04日	《关于公司2023年度日常关联交易预计情况的公告》(公告编号：2023012)
白山吉电能源开发有限公司	实际控制人控制	销售商品	煤炭	市场定价	-	11,027.46	1.48%	13,767.43	否	银行存款或承兑汇票	-	2023年04月04日	《关于公司2023年度日常关联交易预计情况的公告》(公告编号：2023012)
国核电力规划设计研究院有限公司	实际控制人控制	销售商品	销售电、热(非生产用能)	市场定价	-	0	0.00%	15	否	银行存款或承兑汇票	-	2023年04月04日	《关于公司2023年度日常关联交易预计情况的公告》(公告编号：2023012)
国家电投集团铝业国际贸易有限公司	实际控制人控制	销售商品	铝锭	市场定价	-	75,435.93	10.15%	191,148	否	银行存款或承兑汇票	-	2023年04月04日	《关于公司2023年度日常关联交易预计情况的公告》(公告编号：2023012)
国家电投集团内蒙古白音华煤电有限公司露天矿	实际控制人控制	销售商品	材料	成本加成	-	48.45	0.01%	750	否	银行存款或承兑汇票	-	2023年04月04日	《关于公司2023年度日常关联交易预计情况的公告》(公告编号：2023012)
国家电投	实际控制	销售商品	销售电解	市场定价	-	156.98	0.02%	351.33	否	银行存款	-	2023年	《关于公司2023年度日

集团内蒙古白音华煤电有限公司铝电分公司	人控制		质凝结块							或承兑汇票		年04月04日	常关联交易预计情况的公告》(公告编号:2023012)
吉林电力股份有限公司白城发电公司	实际控制人控制	销售商品	煤炭	市场定价	-	9,052.36	1.22%	29,099.35	否	银行存款或承兑汇票	-	2023年04月04日	《关于公司2023年度日常关联交易预计情况的公告》(公告编号:2023012)
吉林电力股份有限公司二道江发电公司	实际控制人控制	销售商品	煤炭	市场定价	-	5,282.59	0.71%	12,458.95	否	银行存款或承兑汇票	-	2023年04月04日	《关于公司2023年度日常关联交易预计情况的公告》(公告编号:2023012)
吉林电力股份有限公司四平第一热电公司	实际控制人控制	销售商品	煤炭	市场定价	-	9,597.75	1.29%	27,307.35	否	银行存款或承兑汇票	-	2023年04月04日	《关于公司2023年度日常关联交易预计情况的公告》(公告编号:2023012)
吉林电力股份有限公司松花江第一热电分公司	实际控制人控制	销售商品	煤炭	市场定价	-	8,956.32	1.21%	25,998.79	否	银行存款或承兑汇票	-	2023年04月04日	《关于公司2023年度日常关联交易预计情况的公告》(公告编号:2023012)
吉林电力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	-	22,893.68	3.08%	51,969.23	否	银行存款或承兑汇票	-	2023年04月04日	《关于公司2023年度日常关联交易预计情况的公告》(公告编号:2023012)
吉林吉长电力有限	实际控制人控制	销售商品	煤炭	市场定价	-	10,107.07	1.36%	19,826.28	否	银行存款或承汇	-	2023年04月04日	《关于公司2023年度日常关联交易预计情况的

公司										票		月 04 日	公告》（公 告编号： 2023012）
吉林花 江热有 限公司	实际 控制 人控 制	销售 商品	煤炭	市场 定价	-	12,12 3.59	1.63%	48,55 5.76	否	银 行 存 款 或 承 兑 汇 票	-	20 23 年 04 月 04 日	《关于公司 2023 年度日 常关联交易 预计情况的 公告》（公 告编号： 2023012）
辽宁 汇达 电力 技术 有限 公司	实际 控制 人控 制	销售 商品	销售 水电 等	市场 定价	-	2.86	0.00%	60	否	银 行 存 款 或 承 兑 汇 票	-	20 23 年 04 月 04 日	《关于公司 2023 年度日 常关联交易 预计情况的 公告》（公 告编号： 2023012）
山东 电力 工程 咨询 有限 公司	实际 控制 人控 制	销售 商品	销售 电、 热（ 非生 产能 ）	市场 定价	-	0	0.00%	30	否	银 行 存 款 或 承 兑 汇 票	-	20 23 年 04 月 04 日	《关于公司 2023 年度日 常关联交易 预计情况的 公告》（公 告编号： 2023012）
沈阳 远达 环保 工程 有限 公司	实际 控制 人控 制	销售 商品	销售 电、 热（ 非生 产能 ）	市场 定价	-	0	0.00%	12	否	银 行 存 款 或 承 兑 汇 票	-	20 23 年 04 月 04 日	《关于公司 2023 年度日 常关联交易 预计情况的 公告》（公 告编号： 2023012）
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	-	5,373 .51	0.72%	15,70 1.7	否	银 行 存 款 或 承 兑 汇 票	-	20 23 年 04 月 04 日	《关于公司 2023 年度日 常关联交易 预计情况的 公告》（公 告编号： 2023012）
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	-	15,04 4.94	2.03%	43,50 6.79	否	银 行 存 款 或 承 兑 汇 票	-	20 23 年 04 月 04 日	《关于公司 2023 年度日 常关联交易 预计情况的 公告》（公 告编号： 2023012）
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	-	3,008 .67	0.40%	654.2 4	是	银 行 存 款 或 承 兑 汇 票	-	20 23 年 04 月 04 日	《关于公司 2023 年度日 常关联交易 预计情况的 公告》（公 告编号： 2023012）
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	-	22,98 2.4	3.09%	75,23 7.31	否	银 行 存 款 或 承 兑 汇 票	-	20 23 年 04 月 04 日	《关于公司 2023 年度日 常关联交易 预计情况的 公告》（公 告编号： 2023012）

国家电投集团东北电力有限公司本溪热分公司	实际控制人控制	销售商品	煤炭	市场定价	-	13,926.37	1.87%	34,347.47	否	银行存款或承兑汇票	-	2023年04月04日	《关于公司2023年度日常关联交易预计情况的公告》(公告编号:2023012)
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	-	12,995.23	1.75%	30,777.6	否	银行存款或承兑汇票	-	2023年04月04日	《关于公司2023年度日常关联交易预计情况的公告》(公告编号:2023012)
国家电投集团东北电力有限公司抚顺热分公司	实际控制人控制	销售商品	煤炭	市场定价	-	13,324.56	1.79%	28,786.45	否	银行存款或承兑汇票	-	2023年04月04日	《关于公司2023年度日常关联交易预计情况的公告》(公告编号:2023012)
国家电投集团内蒙古白音华煤电有限公司露天矿	实际控制人控制	承租	设备租赁	成本加成	-	490.2	0.07%	553.93	否	银行存款或承兑汇票	-	2023年04月04日	《关于公司2023年度日常关联交易预计情况的公告》(公告编号:2023012)
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	-	16.96	0.00%	14	是	银行存款或承兑汇票	-	2023年04月04日	《关于公司2023年度日常关联交易预计情况的公告》(公告编号:2023012)
国家电投集团内蒙古能源有限公司蒙源物资装备分	实际控制人控制	提供服务	招标代理服务费	成本加成	-	0	0.00%	100	否	银行存款或承兑汇票	-	2023年04月04日	《关于公司2023年度日常关联交易预计情况的公告》(公告编号:2023012)

公司													
江瑶族自治县协合风力发电有限公司	实际控制人控制	承租	车辆租赁	成本加成	-	0	0.00%	3.65	否	银行存款或承兑汇票	-	2023年04月04日	《关于公司2023年度日常关联交易预计情况的公告》（公告编号：2023012）
蒙东协合科左后旗花灯风力发电有限公司	实际控制人控制	承租	车辆租赁	成本加成	-	0	0.00%	4	否	银行存款或承兑汇票	-	2023年04月04日	《关于公司2023年度日常关联交易预计情况的公告》（公告编号：2023012）
蒙东协合新能源有限公司	实际控制人控制	承租	车辆租赁	成本加成	-	0	0.00%	10	否	银行存款或承兑汇票	-	2023年04月04日	《关于公司2023年度日常关联交易预计情况的公告》（公告编号：2023012）
蒙东协合扎鲁特旗风力发电有限公司	实际控制人控制	承租	车辆租赁	成本加成	-	0	0.00%	3.65	否	银行存款或承兑汇票	-	2023年04月04日	《关于公司2023年度日常关联交易预计情况的公告》（公告编号：2023012）
通辽泰合风力发电有限公司	实际控制人控制	承租	公用系统分摊租赁费	成本加成	-	0	0.00%	40	否	银行存款或承兑汇票	-	2023年04月04日	《关于公司2023年度日常关联交易预计情况的公告》（公告编号：2023012）
北京中企时代科技有限公司霍林郭勒分公司	控股股东控制	采购商品、接受劳务	电话费、服务费、微机耗材/设备	市场定价	-	123.76	0.02%	2,267.32	否	银行存款或承兑汇票	-	2023年04月04日	《关于公司2023年度日常关联交易预计情况的公告》（公告编号：2023012）
内蒙古中油霍煤石油有限责任公司	联营企业	采购商品	材料	市场定价	-	11,410.04	1.54%	34,700	否	银行存款或承兑汇票	-	2023年04月04日	《关于公司2023年度日常关联交易预计情况的公告》（公告编号：2023012）

湘电重型装备有限公司	实际控制人控制	采购商品	材料	市场定价	-	362.49	0.05%	1,900	否	银行存款或承兑汇票	-	2023年04月04日	《关于公司2023年度日常关联交易预计情况的公告》（公告编号：2023012）
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	采购商品	工业用水	市场定价	-	1,445.34	0.19%	5,492	否	银行存款或承兑汇票	-	2023年04月04日	《关于公司2023年度日常关联交易预计情况的公告》（公告编号：2023012）
通辽热电有限责任公司	控股股东控制	接受劳务	供热费	市场定价	-	0	0.00%	20	否	银行存款或承兑汇票	-	2023年04月04日	《关于公司2023年度日常关联交易预计情况的公告》（公告编号：2023012）
通辽市电力建筑安装有限责任公司	实际控制人控制	接受劳务	C厂新建储灰场周边区域复垦	市场定价	-	0	0.00%	50	否	银行存款或承兑汇票	-	2023年04月04日	《关于公司2023年度日常关联交易预计情况的公告》（公告编号：2023012）
中电投蒙东能源集团有限责任公司通辽发电厂	控股股东控制	接受劳务	检修维护	市场定价	-	4,678.47	0.63%	15,181.97	否	银行存款或承兑汇票	-	2023年04月04日	《关于公司2023年度日常关联交易预计情况的公告》（公告编号：2023012）
北京中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、招标代理服务	成本加成	-	25.53	0.00%	115	否	银行存款或承兑汇票	-	2023年04月04日	《关于公司2023年度日常关联交易预计情况的公告》（公告编号：2023012）
内蒙古白音华东	控股股东控制	提供劳务	测量服务	市场定价	-	300.03	0.04%	500	否	银行存款或承汇	-	2023年04月04日	《关于公司2023年度日常关联交易预计情况的

露天煤业有限公司										票		月 04 日	公告》（公 告编号： 2023012）
内蒙古白音华蒙东露天煤业有限公司	控股股东控制	提供劳务	培训	成本加成	-	19.41	0.00%	65	否	银行存款或承兑汇票	-	20 23 年 04 月 04 日	《关于公司2023年度日常关联交易预计情况的公告》（公告编号：2023012）
通辽电投发电有限责任公司	控股股东控制	提供劳务	培训	成本加成	-	5.5	0.00%	10	否	银行存款或承兑汇票	-	20 23 年 04 月 04 日	《关于公司2023年度日常关联交易预计情况的公告》（公告编号：2023012）
通辽热电有限责任公司	控股股东控制	提供劳务	培训	成本加成	-	11.91	0.00%	50	否	银行存款或承兑汇票	-	20 23 年 04 月 04 日	《关于公司2023年度日常关联交易预计情况的公告》（公告编号：2023012）
通辽盛发电热有限责任公司	控股股东控制	提供劳务	培训	成本加成	-	5.93	0.00%	20	否	银行存款或承兑汇票	-	20 23 年 04 月 04 日	《关于公司2023年度日常关联交易预计情况的公告》（公告编号：2023012）
中电投蒙东能源集团有限责任公司通辽发电厂	控股股东控制	提供劳务	培训、 招标 代理服务 费	成本加成	-	15.38	0.00%	125	否	银行存款或承兑汇票	-	20 23 年 04 月 04 日	《关于公司2023年度日常关联交易预计情况的公告》（公告编号：2023012）
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	提供劳务	培训	成本加成	-	4.42	0.00%	7	否	银行存款或承兑汇票	-	20 23 年 04 月 04 日	《关于公司2023年度日常关联交易预计情况的公告》（公告编号：2023012）
内蒙古白音华	控股股东控制	销售商品	材料	成本加成	-	53.83	0.01%	200	否	银行存款或承	-	20 23 年	《关于公司2023年度日常关联交易

蒙东露天煤业有限公司										兑汇票		04月04日	预计情况的公告》(公告编号:2023012)
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	-	25,485.24	3.43%	62,356.5	否	银行存款或承兑汇票	-	2023年04月04日	《关于公司2023年度日常关联交易预计情况的公告》(公告编号:2023012)
通辽热电有限责任公司	控股股东控制	销售商品	煤炭	市场定价	-	4,477.99	0.60%	12,625.01	否	银行存款或承兑汇票	-	2023年04月04日	《关于公司2023年度日常关联交易预计情况的公告》(公告编号:2023012)
通辽盛发电热有限责任公司	控股股东控制	销售商品	煤炭	市场定价	-	12,351.85	1.66%	30,417.26	否	银行存款或承兑汇票	-	2023年04月04日	《关于公司2023年度日常关联交易预计情况的公告》(公告编号:2023012)
通辽市电力建筑安装有限责任公司	实际控制人控制	销售商品	销售电、热(非生产用能)	市场定价	-	0	0.00%	8	否	银行存款或承兑汇票	-	2023年04月04日	《关于公司2023年度日常关联交易预计情况的公告》(公告编号:2023012)
中电投蒙东能源集团有限责任公司通辽发电厂	控股股东控制	销售商品	煤炭	市场定价	-	31,121.23	4.19%	85,903.45	否	银行存款或承兑汇票	-	2023年04月04日	《关于公司2023年度日常关联交易预计情况的公告》(公告编号:2023012)
中电投蒙东能源集团有限责任公司通辽发电厂	控股股东控制	销售商品	销售电、热(非生产用能)	市场定价	-	17.8	0.00%	15	是	银行存款或承兑汇票	-	2023年04月04日	《关于公司2023年度日常关联交易预计情况的公告》(公告编号:2023012)
中电投蒙东能源集团有	控股股东控制	销售商品	电费	市场定价	-	27.06	0.00%	45	否	银行存款或承兑汇票	-	2023年04月	《关于公司2023年度日常关联交易预计情况的公告》(公

限责公司扎哈淖尔工业供水分公司											04日	告编号：2023012)
内蒙古白音蒙东露天煤业有限公司	控股股东控制	出租	出租破碎站	成本加成	-	0	0.00%	140	否	银行存款或承兑汇票	2023年04月04日	《关于公司2023年度日常关联交易预计情况的公告》(公告编号：2023012)
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	-	412.51	0.06%	4,519.41	否	银行存款或承兑汇票	2023年04月04日	《关于公司2023年度日常关联交易预计情况的公告》(公告编号：2023012)
中电投蒙东能源集团有限责任公司通辽发电厂	控股股东控制	承租	房屋租赁	成本加成	-	396.09	0.05%	425	否	银行存款或承兑汇票	2023年04月04日	《关于公司2023年度日常关联交易预计情况的公告》(公告编号：2023012)
中电投蒙东能源集团有限责任公司通辽发电厂	控股股东控制	出租	叉车	成本加成	-	0.99	0.00%	2	否	银行存款或承兑汇票	2023年04月04日	《关于公司2023年度日常关联交易预计情况的公告》(公告编号：2023012)
内蒙古霍宁碳素有限责任公司	持股比例超过5%的法人控制	提供劳务	招标代理服务	成本加成	-	0	0.00%	30	否	银行存款或承兑汇票	2023年04月04日	《关于公司2023年度日常关联交易预计情况的公告》(公告编号：2023012)
内蒙古霍煤实业有限公司	持股比例超过5%的法人控制	提供劳务	招标代理服务	成本加成	-	0	0.00%	50	否	银行存款或承兑汇票	2023年04月04日	《关于公司2023年度日常关联交易预计情况的公告》(公告编号：2023012)
内蒙	持股	采购	石灰	市场	-	1,780	0.24%	8,000	否	银行	20	《关于公司

古霍煤业有限公司	比例超过5%的法人控制	商品	石	定价		.54					存款或承兑汇票	23年04月04日	2023年度日常关联交易预计情况的公告》(公告编号:2023012)
内蒙古霍素有限公司	持股比例超过5%的法人控制	采购商品	阳极碳块	市场定价	-	48,059.64	6.47%	141,460.18	否		银行存款或承兑汇票	2023年04月04日	《关于公司2023年度日常关联交易预计情况的公告》(公告编号:2023012)
内蒙古霍素有限公司	持股比例超过5%的法人控制	接受劳务	委托加工阳极生块	市场定价	-	1,039.87	0.14%	1,445.85	否		银行存款或承兑汇票	2023年04月04日	《关于公司2023年度日常关联交易预计情况的公告》(公告编号:2023012)
内蒙古霍煤业有限公司	持股比例超过5%的法人控制	出租	出租	成本加成	-	4.76	0.00%	5	否		银行存款或承兑汇票	2023年04月04日	《关于公司2023年度日常关联交易预计情况的公告》(公告编号:2023012)
国电投山西能源服务有限公司	实际控制人控制	接受劳务	售电服务费	市场定价	-	28.3	0.00%		是		银行存款或承兑汇票		
上海能源科技发展有限公司	实际控制人控制	销售商品	非生产用能	市场定价	-	20.28	0.00%		是		银行存款或承兑汇票		
内蒙古中油霍煤石油有限公司	联营企业	出租	土地使用权、房屋	成本加成	-	76.26	0.01%		是		银行存款或承兑汇票		
内蒙古察哈尔新能源有限公司	实际控制人控制	出租	车辆	成本加成	-	9.69	0.00%		是		银行存款或承兑汇票		
中电投蒙东能源集	控股股东控制	出租	车辆	成本加成	-	10.42	0.00%		是		银行存款或承兑汇		

团有 有限 责任 公司										票			
中电 投 (内 蒙 古 西 部) 新 能 源 有 限 公 司	实 际 控 制 人 控 制	承 租	车 辆	成 本 加 成	-	3.77	0.00%		是	银 行 存 款 或 承 兑 汇 票	-		
合计					--	742,934.22	--	1,887,974.08	--	--	--	--	--
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%股份的股东	内蒙古青格洱新能源开发有限公司1	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;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;通用设备修理等	120000 万元	434,709.78	60,928.55	51.47

被投资企业的重大在建项目的进展情况（如有）	<p>1. 2021 年，公司与关联方内蒙古霍林河煤业集团有限责任公司在通辽市签订了附生效条件的《关于通辽市外送 100 万千瓦风电基地项目合作协议》，详见《内蒙古霍林河露天煤业股份有限公司关于共同投资设立合资公司暨关联交易的公告》（公告编号：2021004）。2022 年设立共同投资子公司内蒙古青格洱新能源开发有限公司（最终以市场监督管理部门核定为准），目前共同投资事宜尚在推进中。</p> <p>2. 拟共同投资的项目已取得通辽市能源局核准批复。本项目位于内蒙古通辽市境内，其中扎鲁特旗道老杜、科尔沁左翼中旗珠日河风电场址各规划容量 50 万千瓦，全容量一次性建设。其中：</p> <p>（1）扎鲁特旗道老杜 50 万千瓦风电项目：场址位于通辽市扎鲁特旗境内，区域中心距扎鲁特旗政府所在地约 76 千米，海拔高度约 180~200 米之间，风场东南与科左中旗相邻。场地地形较平坦，地貌类型为平地、砂丘，地势起伏较小。G304、G111 及 G2511 国道紧邻场址，场外交通状况良好。</p> <p>（2）科左中旗珠日河 50 万千瓦风电项目：场址位于通辽市科左中旗境内，区域中心距科左中旗政府所在地约 122 千米，海拔高度约 177~190 米之间场地地形较平坦，地貌类型为平地、砂丘，地势起伏较小。风场西北与扎鲁特旗相邻，北与兴安盟科尔沁右翼中旗和吉林省通榆县交界，东与吉林省长岭县、东南与吉林省双辽市毗邻，交通便利。通辽 100 万千瓦风电外送项目动态总投资 595927.48 万元，单位千瓦动态投资 5952.13 元。项目资本金占总投资的 20%，其余 80%由国内银行贷款。项目年利用小时数为 2961 小时。考虑 5%限电测算项目全部投资财务内部收益率（税后）为 6.34%，资本金财务内部收益率 9.85%（税后），投资回收期为 12.48 年（税后）。通辽市外送 100 万千瓦风电基地项目正在建设中。</p>
-----------------------	---

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	实际控制人控制	500,000	存款利率在满足人民银行相关规定的基礎上，不低于同期中国国内主要商业银行同类存款的存款利率	89,370.63	4,107,708.47	4,025,575.78	171,503.32

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	实际控制人控制	0	/	0	0	0	0

公司							
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	授信	500,000				

6、公司控股的财务公司与关联方的往来情况

适用 不适用

公司控股的财务公司与关联方之间不存在存款、贷款、授信或其他金融业务。

7、其他重大关联交易

适用 不适用

公司报告期无其他重大关联交易。

十二、重大合同及其履行情况

1、托管、承包、租赁事项情况

（1）托管情况

适用 不适用

托管情况说明

报告期内，国家电投将其在内蒙古区域所属公司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）。

2023 年上半年实际发生托管费为 76,074,336.01 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

报告期内，公司承租中电投蒙东能源集团有限责任公司的土地、车辆及房屋，交易金额为 412.51 万元；承租中电投（内蒙古西部）新能源有限公司的车辆，交易金额为 3.77 万元；承租中电投蒙东能源集团有限责任公司通辽发电厂的房屋，交易金额为 396.09 万元；承租国家电投集团内蒙古能源有限公司车辆，交易金额为 16.96 万元；承租国家电投集团内蒙古白音华煤电有限公司露天矿车辆，交易金额为 490.2 万元。

报告期内，公司向内蒙古霍煤实业有限公司出租土地，交易金额为 4.76 万元；向内蒙古察哈尔新能源有限公司出租车辆，交易金额为 9.69 万元；向中电投蒙东能源集团有限责任公司出租车辆，交易金额为 10.42 万元；向中电投蒙东能源集团有限责任公司通辽发电厂出租车辆，交易金额为 0.99 万元；向内蒙古中油霍煤石油有限责任公司出租土地及房屋，交易金额为 76.26 万元。

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
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
全资子公司及孙公司	2022 年 04 月 15 日	100,000		0	一般担保	/	公司及各级子公司在互相承担担保责任。	开展期限为不超过 3 年	是	是
报告期内审批对子公司担保额度合计（B1）			0	报告期内对子公司担保实际发生额合计（B2）						0
报告期末已审批的对子公司担保额度合计（B3）		100,000		报告期末对子公司实际担保余额合计（B4）						0
子公司对子公司的担保情况										
担保对象	担保额度	担保额度	实际发生日期	实际担保金额	担保类型	担保物	反担保	担保期	是否履行完毕	是否为关联方担保

象名称	度相关 公告披 露日期	度	生日期	保金额	型	(如 有)	情况 (如 有)		行完毕	关联方 担保
控股子 公司的 全资子 公司— —内蒙 古电投 霍白配 售电有 限公司	2021 年 04 月 28 日	40,000		0		/	/	自霍白 配售电 公司完 成内蒙 古电力 交易平 台账号 注册之 日起至 被担保 方注销 内蒙古 电力交 易平台 账号, 停止从 事购售 电经营 为止。	否	否
报告期内审批对子 公司担保额度合计 (C1)			0	报告期内对子公司 担保实际发生额合 计(C2)						0
报告期末已审批的 对子公司担保额度 合计(C3)		40,000		报告期末对子公司 实际担保余额合计 (C4)						0
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)			0	报告期内担保实际 发生额合计 (A2+B2+C2)						0
报告期末已审批的 担保额度合计 (A3+B3+C3)		140,000		报告期末实际担保 余额合计 (A4+B4+C4)						0
实际担保总额(即 A4+B4+C4) 占公司净资产的比例				0.00%						
其中:										
为股东、实际控制人及其关联方提供担保 的余额(D)				0						
直接或间接为资产负债率超过 70%的被担 保对象提供的债务担保余额(E)				0						
担保总额超过净资产 50%部分的金额(F)				0						
上述三项担保金额合计(D+E+F)				0						

采用复合方式担保的具体情况说明

3、委托理财

适用 不适用

公司报告期不存在委托理财。

4、其他重大合同

适用 不适用

公司报告期不存在其他重大合同。

十三、其他重大事项的说明

适用 不适用

公司报告期不存在需要说明的其他重大事项。

十四、公司子公司重大事项

适用 不适用

第七节 股份变动及股东情况

一、股份变动情况

1、股份变动情况

单位：股

	本次变动前		本次变动增减（+，-）					本次变动后	
	数量	比例	发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	数量	比例
一、有限售条件股份	0	0.00%	320,000,000				320,000,000.00	320,000,000.00	14.28%
1、国家持股	0	0.00%	0				0	0	0.00%
2、国有法人持股	0	0.00%	168,000,000.00				168,000,000.00	168,000,000.00	7.49%
3、其他内资持股	0	0.00%	42,400,000				42,400,000	42,400,000	1.89%
其中：境内法人持股	0	0.00%	34,400,000.00				34,400,000.00	34,400,000.00	1.53%
境内自然人持股	0	0.00%	8,000,000.00				8,000,000.00	8,000,000.00	0.36%
4、外资持股	0	0.00%	4,400,000.00				4,400,000.00	4,400,000.00	0.20%
其中：境外法人持股	0	0.00%	4,400,000.00				4,400,000.00	4,400,000.00	0.20%
境外自然人持股	0	0.00%	0				0	0	0.00%
5、基金理财产品等	0	0.00%	105,200,000.00				105,200,000.00	105,200,000.00	4.69%
二、无限	1,921,57	100.00%	0.00				0.00	1,921,57	85.72%

售条件股份	3,493.00							3,493.00	
1、人民币普通股	1,921,573,493.00		0.00				0.00	1,921,573,493.00	85.72%
2、境内上市的外资股	0		0				0	0	0.00%
3、境外上市的外资股	0		0				0	0	0.00%
4、其他	0		0				0	0	0.00%
三、股份总数	1,921,573,493.00	100.00%	320,000,000				320,000,000.00	2,241,573,493	100.00%

股份变动的的原因

适用 不适用

(1) 内蒙古电投能源股份有限公司（以下简称“公司”）于2023年2月1日收到中国证券监督管理委员会（以下简称“中国证监会”）核发的《关于核准内蒙古电投能源股份有限公司非公开发行股票的批复》（证监许可【2023】124号），就公司非公开发行股票的申请批复如下：

一、核准公司非公开发行不超过576,472,047股新股，发生转增股本等情形导致总股本发生变化的，可相应调整本次发行数量。

二、本次发行股票应严格按照公司报送中国证监会的申请文件实施。

三、本批复自核准发行之日起12个月内有效。

四、自核准发行之日起至本次股票发行结束前，公司如发生重大事项，应及时报告中国证监会并按有关规定处理。

(2) 2023年3月23日公司非公开发行新股数量320,000,000股在中登深圳分公司办理完毕股份登记手续，本次发行股份完成后，公司总股本由1,921,573,493股增加至2,241,573,493股。非公开发行新增股份320,000,000股，已于2023年3月31日在深圳证券交易所上市。

股份变动的批准情况

适用 不适用

内蒙古电投能源股份有限公司（以下简称“公司”）于 2023 年 2 月 1 日收到中国证券监督管理委员会（以下简称“中国证监会”）核发的《关于核准内蒙古电投能源股份有限公司非公开发行股票的批复》（证监许可【2023】124 号），就公司非公开发行股票的申请批复如下：

一、核准公司非公开发行不超过 576,472,047 股新股，发生转增股本等情形导致总股本发生变化的，可相应调整本次发行数量。

二、本次发行股票应严格按照公司报送中国证监会的申请文件实施。

三、本批复自核准发行之日起 12 个月内有效。

四、自核准发行之日起至本次股票发行结束前，公司如发生重大事项，应及时报告中国证监会并按有关规定处理。

股份变动的过户情况

适用 不适用

2023 年 3 月 23 日公司非公开发行新股数量 320,000,000 股在中登深圳分公司办理完毕股份登记手续，本次发行股份完成后，公司总股本由 1,921,573,493 股增加至 2,241,573,493 股。非公开发行新增股份 320,000,000 股，已于 2023 年 3 月 31 日在深圳证券交易所上市。

股份回购的实施进展情况

适用 不适用

采用集中竞价方式减持回购股份的实施进展情况

适用 不适用

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

适用 不适用

(1) 2023 年 3 月 23 日公司非公开发行新股数量 320,000,000 股在中登深圳分公司办理完毕股份登记手续，本次发行股份完成后，公司总股本由 1,921,573,493 股增加至 2,241,573,493 股。

(2) 上述股本变动后，公司 2022 年财务指标无影响。

(3) 上述股本变动后，公司 2023 年 1-6 月（调整前）基本每股收益 1.34 元，公司 2023 年 1-6 月（调整后）基本每股收益 1.23 元，2023 年 1-6 月每股收益较同期有所增加；公司 2023 年 1-6 月归属于公司普通股股东的每股净资产 13.90 元，报告期初归属于公司普通股股东的每股净资产 12.22 元，归属于公司普通股股东的每股净资产较报告期初有所增加。

公司认为必要或证券监管机构要求披露的其他内容

适用 不适用

2、限售股份变动情况

适用 不适用

单位：股

股东名称	期初限售股数	本期解除限售股数	本期增加限售股数	期末限售股数	限售原因	解除限售日期
费战波	0	0	8,000,000.00	8,000,000.00	根据中国证券监督管理委员会（以下简称“中国证监会”）核发的《关于核准内蒙古电投能源股份有限公司非公开发行股票批复》（证监许可【2023】124号），公司非公开发行320,000,000.00股股份。	2023年10月9日
中国石油天然气集团公司企业年金计划—中国工商银行股份有限公司	0	0	1,200,000.00	1,200,000.00	同上	2023年10月9日
中国南方电网有限责任公司企业年金计划—中国工商银行股份有限公司	0	0	560,000.00	560,000.00	同上	2023年10月9日
中国东方电气集团有限公司企业年金计划—中国建设银行股份有限公司	0	0	80,000.00	80,000.00	同上	2023年10月9日
中国电信集团有限公司企业年金计划—中国银行股份有限公司	0	0	960,000.00	960,000.00	同上	2023年10月9日
中国第一汽车集团公司企业年金计划—中国银行股份有限公司	0	0	240,000.00	240,000.00	同上	2023年10月9日
中电投蒙东能源集团有限责任公司	0	0	128,000,000.00	128,000,000.00	同上	2024年9月30日（法定放假日顺延）

中国铁路乌鲁木齐局集团有限公司企业年金计划—中国建设银行股份有限公司	0	0	80,000.00	80,000.00	同上	2023年10月9日
太平人寿保险有限公司—传统—普通保险产品—022L-CT001深	0	0	80,000,000.00	80,000,000.00	同上	2023年10月9日
国家能源投资集团有限责任公司企业年金计划—中国建设银行股份有限公司	0	0	240,000.00	240,000.00	同上	2023年10月9日
中国铁路上海局集团有限公司企业年金计划—中国工商银行股份有限公司	0	0	480,000.00	480,000.00	同上	2023年10月9日
晋能控股装备制造集团有限公司企业年金计划—中国工商银行股份有限公司	0	0	240,000.00	240,000.00	同上	2023年10月9日
湖南中烟工业有限责任公司企业年金计划—中信银行股份有限公司	0	0	240,000.00	240,000.00	同上	2023年10月9日
中国宝武钢铁集团有限公司钢铁业企业年金计划—中国工商银行股份有限公司	0	0	160,000.00	160,000.00	同上	2023年10月9日
UBS AG	0	0	4,400,000.00	4,400,000.00	同上	2023年10月9日
中国移动通信集团有限公司企业年金计划—中国工商银行股份有限公司	0	0	800,000.00	800,000.00	同上	2023年10月9日
华安基金—兴业银行—青岛城投金融控股集团有限公司	0	0	9,600,000.00	9,600,000.00	同上	2023年10月9日
山东省（贰号）职业年金计划—中国银行	0	0	400,000.00	400,000.00	同上	2023年10月9日
湖北省（叁号）职业年金计划—招商银行	0	0	160,000.00	160,000.00	同上	2023年10月9日
青海省陆号职业年金计划—农业银行	0	0	80,000.00	80,000.00	同上	2023年10月9日
黑龙江省拾壹号职业年金计划—中信银行	0	0	80,000.00	80,000.00	同上	2023年10月9日
内蒙古自治区壹号职业年金计划—交通银行	0	0	80,000.00	80,000.00	同上	2023年10月9日
内蒙古自治区柒号职业年金计划—建设银行	0	0	80,000.00	80,000.00	同上	2023年10月9日
贵州省壹号职业年金计划—工商银行	0	0	160,000.00	160,000.00	同上	2023年10月9日
山东惠瀚产业发展有限公司	0	0	6,400,000.00	6,400,000.00	同上	2023年10月9日
广东省捌号职业年金计划—浦发银行	0	0	400,000.00	400,000.00	同上	2023年10月9日
广东省伍号职业年金计划—建设银行	0	0	480,000.00	480,000.00	同上	2023年10月9日
广东省贰号职业年金计划—工商银行	0	0	320,000.00	320,000.00	同上	2023年10月9日
浙江省叁号职业年金计划—建设银行	0	0	240,000.00	240,000.00	同上	2023年10月9日
中国国有企业结构调整	0	0	40,000,000.00	40,000,000.00	同上	2023年10月9日

基金二期股份有限公司						
济南瀚祥投资管理合伙企业（有限合伙）	0	0	20,000,000.00	20,000,000.00	同上	2023年10月9日
海油私募基金管理有限公司—中海油（北京）海洋能源科技投资管理合伙企业（有限合伙）	0	0	7,840,000.00	7,840,000.00	同上	2023年10月9日
山东省社会保障基金管理有限公司	0	0	8,000,000.00	8,000,000.00	同上	2023年10月9日
合计	0	0	320,000,000.00	320,000,000.00	--	--

二、证券发行与上市情况

适用 不适用

股票及其衍生证券名称	发行日期	发行价格（或利率）	发行数量	上市日期	获准上市交易数量	交易终止日期	披露索引	披露日期
股票类								
A 股	2023年03月02日	12.50	320,000,000.00	2023年03月31日	320,000,000.00		《非公开发行 A 股股票上市公告书》	2023年03月30日
可转换公司债券、分离交易的可转换公司债券、公司债类								
其他衍生证券类								

报告期内证券发行情况的说明

（1）内蒙古电投能源股份有限公司（以下简称“公司”）于2023年2月1日收到中国证券监督管理委员会（以下简称“中国证监会”）核发的《关于核准内蒙古电投能源股份有限公司非公开发行股票的批复》（证监许可【2023】124号），就公司非公开发行股票的申请批复如下：

一、核准公司非公开发行不超过 576,472,047 股新股，发生转增股本等情形导致总股本发生变化的，可相应调整本次发行数量。

二、本次发行股票应严格按照公司报送中国证监会的申请文件实施。

三、本批复自核准发行之日起 12 个月内有效。

四、自核准发行之日起至本次股票发行结束前，公司如发生重大事项，应及时报告中国证监会并按有关规定处理。

（2）2023年3月23日公司非公开发行新股数量 320,000,000 股在中登深圳分公司办理完毕股份登记手续，本次发行股份完成后，公司总股本由 1,921,573,493 股增加至 2,241,573,493 股。非公开发行新增股份 320,000,000 股，已于 2023 年 3 月 31 日在深圳证券交易所上市。详见 2023 年 3 月 30 日巨潮资讯网《电投能源非公开发行 A 股股票上市公告书》。

三、公司股东数量及持股情况

单位：股

报告期末普通股股东总数		43,395		报告期末表决权恢复的优先股股东总数（如有）（参见注 8）		0		
持股 5%以上的普通股股东或前 10 名普通股股东持股情况								
股东名称	股东性质	持股比例	报告期末持有的普通股数量	报告期内增减变动情况	持有有限售条件的普通股数量	持有无限售条件的普通股数量	质押、标记或冻结情况	
							股份状态	数量
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		128,000,000	1,122,022,721		
太平人寿保险有限公司—传统—普通保险产品—022L—CT001 深	其他	3.57%	80,000,000		80,000,000	0		
华能国际电力开发公司	国有法人	2.87%	64,267,352		0	64,267,352		
内蒙古霍林河煤业集团有限责任公司	国有法人	1.95%	43,662,306		0	43,662,306	质押	20,000,000
中国国有企业结构调整基金二期股份有限公司	国有法人	1.78%	40,000,000		40,000,000	0		
全国社保基金一一八组合	其他	1.41%	31,580,402		0	31,580,402		
香港中央结算有限公司	境外法人	1.09%	24,395,799		0	24,395,799		
济南瀚祥投资管理合伙企业（有限合伙）	境内非国有法人	0.89%	20,000,000		20,000,000	0		
#高淑贞	境内自然人	0.74%	16,572,800		0	16,572,800		
#宣俊杰	境内自然人	0.66%	14,903,848		0	14,903,848		
上述股东关联关系或一致行动的说明	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 11）	无							
前 10 名无限售条件普通股股东持股情况								
股东名称	报告期末持有无限售条件普通股股份数量	股份种类						
		股份种类	数量					
中电投蒙东能源集团有限责任公司	1,122,022,721	人民币普通股	1,122,022,721					

公司			
华能国际电力开发公司	64,267,352	人民币普通股	64,267,352
内蒙古霍林河煤业集团有限责任公司	43,662,306	人民币普通股	43,662,306
全国社保基金一一八组合	31,580,402	人民币普通股	31,580,402
香港中央结算有限公司	24,395,799	人民币普通股	24,395,799
#高淑贞	16,572,800	人民币普通股	16,572,800
#宣俊杰	14,903,848	人民币普通股	14,903,848
#宣元哲	14,027,593	人民币普通股	14,027,593
#杨柳	9,612,400	人民币普通股	9,612,400
中国工商银行股份有限公司—富国中证红利指数增强型证券投资基金	9,515,966	人民币普通股	9,515,966
前 10 名无限售条件普通股股东之间，以及前 10 名无限售条件普通股股东和前 10 名普通股股东之间关联关系或一致行动的说明	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）	#高淑贞信用证券账户持有 16545800 股股份；#宣俊杰信用证券账户持有 14903848 股股份。		

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

是 否

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

四、董事、监事和高级管理人员持股变动

适用 不适用

报告期内离任董事、监事和高级管理人员未持有本公司股份。

截止 2023 年 6 月末，公司现任董事、监事和高级管理人员未持有本公司股份，持股情况没有发生变动。

五、控股股东或实际控制人变更情况

控股股东报告期内变更

适用 不适用

公司报告期控股股东未发生变更。

实际控制人报告期内变更

适用 不适用

公司报告期实际控制人未发生变更。

第八节 优先股相关情况

适用 不适用

报告期公司不存在优先股。

第九节 债券相关情况

适用 不适用

第十节 财务报告

一、审计报告

半年度报告是否经过审计

是 否

公司半年度财务报告未经审计。

二、财务报表

财务附注中报表的单位为：元

1、合并资产负债表

编制单位：内蒙古电投能源股份有限公司

2023 年 06 月 30 日

单位：元

项目	2023 年 6 月 30 日	2023 年 1 月 1 日
流动资产：		
货币资金	2,982,602,744.72	1,859,026,009.91
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	2,279,388,867.64	1,528,065,461.52
应收款项融资	847,665,819.62	323,543,215.73
预付款项	1,018,214,613.00	833,514,808.01
应收保费		
应收分保账款		
应收分保合同准备金		
其他应收款	334,102,405.77	379,588,319.48
其中：应收利息		
应收股利	24,212,460.00	24,212,460.00
买入返售金融资产		
存货	1,557,696,088.92	1,798,233,244.25
合同资产	400,987,786.44	308,749,939.23
持有待售资产		
一年内到期的非流动资产		
其他流动资产	493,690,728.41	396,111,768.77
流动资产合计	9,914,349,054.52	7,426,832,766.90
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	729,361,807.37	685,597,689.92
其他权益工具投资	131,644,885.26	129,234,885.26
其他非流动金融资产		
投资性房地产	24,386,707.07	25,170,634.06
固定资产	22,137,425,675.69	21,826,748,133.70
在建工程	8,835,041,134.82	5,636,472,071.82
生产性生物资产		
油气资产		
使用权资产	479,359,571.56	453,976,792.51
无形资产	3,806,198,670.83	3,446,808,781.93
开发支出		
商誉	185,828,911.21	185,828,911.21
长期待摊费用	535,105,256.74	497,527,901.31
递延所得税资产	244,573,424.42	242,506,933.54
其他非流动资产	1,405,254,294.11	1,563,400,156.59
非流动资产合计	38,514,180,339.08	34,693,272,891.85
资产总计	48,428,529,393.60	42,120,105,658.75
流动负债：		
短期借款	400,963,619.44	502,496,417.77
向中央银行借款		
拆入资金		
交易性金融负债		
衍生金融负债		
应付票据		
应付账款	3,539,408,268.86	2,775,635,104.02
预收款项		159,406.99
合同负债	313,368,864.51	318,964,679.77
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	576,582,123.79	238,554,285.49
应交税费	447,644,528.39	412,054,304.32
其他应付款	1,243,763,176.04	828,653,523.73
其中：应付利息		
应付股利	5,849.30	5,849.30
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	217,932,383.94	374,057,745.60
其他流动负债	59,196,763.20	60,726,735.08
流动负债合计	6,798,859,728.17	5,511,302,202.77
非流动负债：		
保险合同准备金		
长期借款	7,404,091,293.55	8,275,470,216.89
应付债券		
其中：优先股		
永续债		
租赁负债	339,916,976.12	315,076,412.32
长期应付款	569,920,452.43	555,393,637.11
长期应付职工薪酬		
预计负债	7,397,849.39	33,892,362.84
递延收益	96,320,841.24	96,105,315.91
递延所得税负债	21,092,988.28	18,175,916.42
其他非流动负债		
非流动负债合计	8,438,740,401.01	9,294,113,861.49
负债合计	15,237,600,129.18	14,805,416,064.26
所有者权益：		
股本	2,241,573,493.00	1,921,573,493.00
其他权益工具		
其中：优先股		
永续债		
资本公积	6,352,238,941.25	2,715,333,694.59
减：库存股		
其他综合收益	16,216,775.13	13,863,594.97
专项储备	294,636,482.50	40,585,530.60
盈余公积	1,078,061,162.39	1,078,061,162.39
一般风险准备		
未分配利润	19,183,552,962.76	17,721,425,893.58
归属于母公司所有者权益合计	29,166,279,817.03	23,490,843,369.13
少数股东权益	4,024,649,447.39	3,823,846,225.36
所有者权益合计	33,190,929,264.42	27,314,689,594.49
负债和所有者权益总计	48,428,529,393.60	42,120,105,658.75

法定代表人：王伟光 主管会计工作负责人：王振林 会计机构负责人：王胜

2、母公司资产负债表

单位：元

项目	2023年6月30日	2023年1月1日
流动资产：		
货币资金	1,593,152,591.92	1,019,552,998.38
交易性金融资产		
衍生金融资产		
应收票据		

应收账款	794,646,500.12	856,455,224.51
应收款项融资	540,382,004.67	136,022,925.94
预付款项	358,191,811.88	70,466,331.42
其他应收款	847,071,994.38	466,753,402.19
其中：应收利息		
应收股利	642,871,743.51	280,335,598.84
存货	240,997,528.02	201,540,327.01
合同资产		
持有待售资产		
一年内到期的非流动资产	1,395,833.31	1,535,416.67
其他流动资产	5,040,723,861.01	2,056,764,812.52
流动资产合计	9,416,562,125.31	4,809,091,438.64
非流动资产：		
债权投资	1,500,000,000.00	
其他债权投资		
长期应收款		
长期股权投资	10,476,324,601.03	9,883,002,869.02
其他权益工具投资	66,594.00	66,594.00
其他非流动金融资产		
投资性房地产	16,668,709.96	16,668,709.96
固定资产	2,031,819,507.41	2,107,338,812.52
在建工程	195,231,816.03	198,710,469.99
生产性生物资产		
油气资产		
使用权资产	136,867,089.93	97,629,617.97
无形资产	475,083,035.46	486,649,536.75
开发支出		
商誉		
长期待摊费用	21,988,345.40	17,367,669.39
递延所得税资产	31,102,396.32	33,831,950.44
其他非流动资产	291,435,933.14	1,581,289,390.14
非流动资产合计	15,176,588,028.68	14,422,555,620.18
资产总计	24,593,150,153.99	19,231,647,058.82
流动负债：		
短期借款		2,002,028.89
交易性金融负债		
衍生金融负债		
应付票据		
应付账款	448,482,054.15	475,739,363.27
预收款项		159,406.99
合同负债	100,180,439.29	135,142,982.56
应付职工薪酬	311,001,753.58	152,997,407.79

应交税费	214,442,032.07	207,639,998.16
其他应付款	76,325,628.01	70,573,544.09
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	39,604,684.11	16,920,039.45
其他流动负债	12,017,764.44	12,956,500.06
流动负债合计	1,202,054,355.65	1,074,131,271.26
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	104,572,252.93	82,862,252.86
长期应付款	100,000.00	
长期应付职工薪酬		
预计负债		
递延收益	7,525,475.00	7,763,717.00
递延所得税负债	649,133.68	649,133.68
其他非流动负债		
非流动负债合计	112,846,861.61	91,275,103.54
负债合计	1,314,901,217.26	1,165,406,374.80
所有者权益：		
股本	2,241,573,493.00	1,921,573,493.00
其他权益工具		
其中：优先股		
永续债		
资本公积	7,436,903,385.72	3,800,360,726.25
减：库存股		
其他综合收益	3,066,392.05	3,066,392.05
专项储备	183,369,913.62	985,492.50
盈余公积	1,078,061,162.39	1,078,061,162.39
未分配利润	12,335,274,589.95	11,262,193,417.83
所有者权益合计	23,278,248,936.73	18,066,240,684.02
负债和所有者权益总计	24,593,150,153.99	19,231,647,058.82

3、合并利润表

单位：元

项目	2023 年半年度	2022 年半年度
一、营业总收入	13,209,322,778.97	13,622,829,729.41
其中：营业收入	13,209,322,778.97	13,622,829,729.41
利息收入		
已赚保费		
手续费及佣金收入		
二、营业总成本	9,913,059,515.77	9,961,297,071.26

其中：营业成本	8,652,989,302.57	8,746,604,281.32
利息支出		
手续费及佣金支出		
退保金		
赔付支出净额		
提取保险责任准备金净额		
保单红利支出		
分保费用		
税金及附加	839,477,108.43	765,342,160.40
销售费用	27,838,565.20	20,960,066.05
管理费用	296,066,163.66	247,155,240.27
研发费用	5,233,010.58	3,828,683.28
财务费用	91,455,365.33	177,406,639.94
其中：利息费用	107,649,463.45	187,425,107.60
利息收入	18,393,176.14	11,146,755.21
加：其他收益	3,597,432.56	4,547,508.90
投资收益（损失以“-”号填列）	41,217,220.78	45,538,149.43
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	41,217,220.78	45,538,149.43
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益		
汇兑收益（损失以“-”号填列）		
净敞口套期收益（损失以“-”号填列）		
公允价值变动收益（损失以“-”号填列）		
信用减值损失（损失以“-”号填列）	-59,641,955.18	-33,886,836.60
资产减值损失（损失以“-”号填列）	-987,000.94	40,857.75
资产处置收益（损失以“-”号填列）	-56,615.24	432,233.26
三、营业利润（亏损以“-”号填列）	3,280,392,345.18	3,678,204,570.89
加：营业外收入	7,350,885.05	6,845,943.49
减：营业外支出	17,994,128.09	17,020,959.54
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）	3,269,749,102.14	3,668,029,554.84
减：所得税费用	483,889,961.05	586,082,242.07
五、净利润（净亏损以“-”号填列）	2,785,859,141.09	3,081,947,312.77
（一）按经营持续性分类		
1.持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）	2,785,859,141.09	3,081,947,312.77
2.终止经营净利润（净亏损以		

“—”号填列)		
(二) 按所有权归属分类		
1. 归属于母公司股东的净利润 (净亏损以“-”号填列)	2,582,913,815.68	2,333,839,212.75
2. 少数股东损益(净亏损以“-”号填列)	202,945,325.41	748,108,100.02
六、其他综合收益的税后净额	2,353,180.16	3,390,757.54
归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额	2,353,180.16	3,390,757.54
(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	2,353,180.16	3,390,757.54
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	2,353,180.16	3,170,314.99
7. 其他		220,442.55
归属于少数股东的其他综合收益的税后净额		
七、综合收益总额	2,788,212,321.25	3,085,338,070.31
归属于母公司所有者的综合收益总额	2,585,266,995.84	2,337,229,970.29
归属于少数股东的综合收益总额	202,945,325.41	748,108,100.02
八、每股收益:		
(一) 基本每股收益	1.23	1.21
(二) 稀释每股收益	1.23	1.21

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

法定代表人：王伟光 主管会计工作负责人：王振林 会计机构负责人：王胜

4、母公司利润表

单位：元

项目	2023 年半年度	2022 年半年度
一、营业收入	3,519,384,597.29	2,951,060,285.98
减：营业成本	1,601,631,739.48	1,651,469,147.01
税金及附加	449,729,923.24	385,806,218.90
销售费用	25,036,297.37	18,148,669.45
管理费用	148,747,542.87	126,101,742.34
研发费用		

财务费用	-4,311,192.22	4,067,201.03
其中：利息费用	4,544,529.64	6,211,982.76
利息收入	10,926,803.06	2,170,392.51
加：其他收益	1,469,505.58	1,092,981.25
投资收益（损失以“-”号填列）	1,114,501,212.19	386,574,976.96
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	27,210,822.27	30,949,544.89
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益（损失以“-”号填列）		
净敞口套期收益（损失以“-”号填列）		
公允价值变动收益（损失以“-”号填列）		
信用减值损失（损失以“-”号填列）	854,926.34	-5,743,252.09
资产减值损失（损失以“-”号填列）	-987,000.94	
资产处置收益（损失以“-”号填列）	58,507.59	
二、营业利润（亏损以“-”号填列）	2,414,447,437.31	1,147,392,013.37
加：营业外收入	1,688,700.99	254,651.56
减：营业外支出	16,032,886.27	14,917,954.15
三、利润总额（亏损总额以“-”号填列）	2,400,103,252.03	1,132,728,710.78
减：所得税费用	206,235,333.41	163,097,055.59
四、净利润（净亏损以“-”号填列）	2,193,867,918.62	969,631,655.19
（一）持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）	2,193,867,918.62	969,631,655.19
（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		220,442.55
（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		220,442.55
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		220,442.55
六、综合收益总额	2,193,867,918.62	969,852,097.74
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	2023 年半年度	2022 年半年度
一、经营活动产生的现金流量：		
销售商品、提供劳务收到的现金	12,216,621,365.40	13,570,584,768.53
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	4,975,274.58	314,212,672.49
收到其他与经营活动有关的现金	284,070,848.91	328,733,773.88
经营活动现金流入小计	12,505,667,488.89	14,213,531,214.90
购买商品、接受劳务支付的现金	5,475,571,711.69	5,717,176,703.98
客户贷款及垫款净增加额		
存放中央银行和同业款项净增加额		
支付原保险合同赔付款项的现金		
拆出资金净增加额		
支付利息、手续费及佣金的现金		
支付保单红利的现金		
支付给职工以及为职工支付的现金	1,054,492,100.87	959,333,675.76
支付的各项税费	2,212,182,352.78	2,840,705,940.90
支付其他与经营活动有关的现金	334,827,785.38	284,912,698.94
经营活动现金流出小计	9,077,073,950.72	9,802,129,019.58
经营活动产生的现金流量净额	3,428,593,538.17	4,411,402,195.32
二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金		
取得投资收益收到的现金	1,288,228.43	4,133,562.71
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	2,732,332.70	1,849,297.20
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	12,302.39	8,832.80
投资活动现金流入小计	4,032,863.52	5,991,692.71
购建固定资产、无形资产和其他长	3,802,142,991.67	1,426,691,705.76

期资产支付的现金		
投资支付的现金		
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	1,572,000.00	24,000.00
投资活动现金流出小计	3,803,714,991.67	1,426,715,705.76
投资活动产生的现金流量净额	-3,799,682,128.15	-1,420,724,013.05
三、筹资活动产生的现金流量：		
吸收投资收到的现金	3,953,077,521.30	
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金		
取得借款收到的现金	2,289,837,216.60	3,794,059,800.00
收到其他与筹资活动有关的现金		
筹资活动现金流入小计	6,242,914,737.90	3,794,059,800.00
偿还债务支付的现金	3,439,531,381.92	4,484,225,738.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	1,269,517,346.21	1,157,595,270.00
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润		6,000,000.00
支付其他与筹资活动有关的现金	16,872,234.11	8,700,625.38
筹资活动现金流出小计	4,725,920,962.24	5,650,521,633.38
筹资活动产生的现金流量净额	1,516,993,775.66	-1,856,461,833.38
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响	1,952.95	4,409.69
五、现金及现金等价物净增加额	1,145,907,138.63	1,134,220,758.58
加：期初现金及现金等价物余额	1,790,813,142.70	1,608,197,497.84
六、期末现金及现金等价物余额	2,936,720,281.33	2,742,418,256.42

6、母公司现金流量表

单位：元

项目	2023 年半年度	2022 年半年度
一、经营活动产生的现金流量：		
销售商品、提供劳务收到的现金	3,170,979,356.64	2,920,203,900.42
收到的税费返还	1,225,465.11	
收到其他与经营活动有关的现金	122,048,347.06	194,846,026.52
经营活动现金流入小计	3,294,253,168.81	3,115,049,926.94
购买商品、接受劳务支付的现金	581,270,859.43	584,817,201.58
支付给职工以及为职工支付的现金	590,179,568.28	471,282,422.36
支付的各项税费	993,836,997.79	978,998,013.27
支付其他与经营活动有关的现金	108,474,382.69	155,696,980.97
经营活动现金流出小计	2,273,761,808.19	2,190,794,618.18
经营活动产生的现金流量净额	1,020,491,360.62	924,255,308.76
二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金		
取得投资收益收到的现金	727,891,408.99	698,133,562.71
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	101,196.00	122,100.00
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额		
收到其他与投资活动有关的现金	4,682.37	53,033,023.04
投资活动现金流入小计	727,997,287.36	751,288,685.75
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	451,654,904.15	89,200,961.88

投资支付的现金	793,934,000.00	195,333,940.00
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额		
支付其他与投资活动有关的现金	2,751,572,000.00	30,024,000.00
投资活动现金流出小计	3,997,160,904.15	314,558,901.88
投资活动产生的现金流量净额	-3,269,163,616.79	436,729,783.87
三、筹资活动产生的现金流量：		
吸收投资收到的现金	3,953,077,521.30	
取得借款收到的现金	300,000,000.00	300,000,000.00
收到其他与筹资活动有关的现金		
筹资活动现金流入小计	4,253,077,521.30	300,000,000.00
偿还债务支付的现金	302,000,000.00	303,000,000.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	1,119,561,987.80	962,624,579.14
支付其他与筹资活动有关的现金	9,243,683.79	7,233,172.85
筹资活动现金流出小计	1,430,805,671.59	1,272,857,751.99
筹资活动产生的现金流量净额	2,822,271,849.71	-972,857,751.99
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		
五、现金及现金等价物净增加额	573,599,593.54	388,127,340.64
加：期初现金及现金等价物余额	1,019,552,998.38	619,179,906.62
六、期末现金及现金等价物余额	1,593,152,591.92	1,007,307,247.26

7、合并所有者权益变动表

本期金额

单位：元

项目	2023 年半年度														
	归属于母公司所有者权益												少数股东权益	所有者权益合计	
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润	其他			小计
	优先股	永续债	其他												
一、上年期末余额	1,921,573,493.00	0.00	0.00	0.00	2,715,333,694.59	0.00	13,863,594.97	40,585,530.60	1,078,061,162.39	0.00	17,722,269,976.84		23,491,687,452.39	3,823,846,525.66	27,315,533,777.05
加：会计政策变更											844,083.26		844,083.26		844,083.26
前期差错更正															
同一控制下企业合并															
其他															

二、本年期初余额	1,921,573.00	0.00	0.00	0.00	2,715,333.69	0.00	13,863,594.97	40,585,530.60	1,078,061.16		17,721,425.893		23,490,843.69	3,823,846.22	27,314,689.94
三、本期增减变动金额(减少以“—”号填列)	320,000.00	0.00	0.00	0.00	3,636,905.24	0.00	2,353,180.16	254,050,951.90	0.00		1,462,127.06		5,675,436.44	200,803.22	5,876,239.66
(一) 综合收益总额							2,353,180.16				2,582,913.81		2,585,266.99	202,945.32	2,788,212.32
(二) 所有者投入和减少资本	320,000.00	0.00	0.00	0.00	3,636,905.24	0.00	0.00	0.00	0.00		0.00		3,956,905.24	7,399.74	3,956,912.64
1. 所有者投入的普通股	320,000.00				3,633,077.52								3,953,077.52		3,953,077.52
2. 其他权益工具持有者投入资本													0.00		0.00
3. 股份支付计入所有者权益的金额													0.00		0.00
4. 其他					3,827,725.36								3,827,725.36	7,399.74	3,835,125.10
(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	1,120,786.74		1,120,786.74	10,000.00	1,130,786.74
1. 提取盈余公积													0.00		0.00
2. 提取一般风险准备													0.00		0.00
3. 对所有(或股东)的分配											1,120,786		1,120,786	10,000.00	1,130,786

												,74 6.5 0		,74 6.5 0	0.0 0	,74 6.5 0
4. 其他														0.0 0		0.0 0
(四) 所有者权益内部结转	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0		0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0			0.0 0	0.0 0	0.0 0
1. 资本公积转增资本(或股本)														0.0 0		0.0 0
2. 盈余公积转增资本(或股本)														0.0 0		0.0 0
3. 盈余公积弥补亏损														0.0 0		0.0 0
4. 设定受益计划变动额结转留存收益														0.0 0		0.0 0
5. 其他综合收益结转留存收益														0.0 0		0.0 0
6. 其他														0.0 0		0.0 0
(五) 专项储备	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	254,050.951.90	0.0 0	0.0 0	0.0 0			254,050.951.90	7,850.496.88	261,901.448.78
1. 本期提取								369,997.026.85						369,997.026.85	17,498,285.95	387,495,312.80
2. 本期使用								-115,946.074.95						-115,946.074.95	9,647,789.07	106,298,285.88
(六) 其他														0.0 0		0.0 0
四、本期期末余额	2,241,573,493.00	0.00	0.00	0.00	6,352,238,941.25	0.00	16,216,775.13	294,636,482.50	1,078,061,162.39	0.00	19,183,552,962.76			29,166,279,817.03	4,024,649,739	33,190,929,264.42

上年金额

单位：元

项目	2022 年半年度		
	归属于母公司所有者权益		少 所

	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	数 股 东 权 益	有 者 权 益 合 计
		优先股	永续债	其他											
一、上年期末余额	1,921,573,493.00				2,713,066,183.31			8,031,839.08	2,820,451.12	1,078,061,162.39	14,696,245,102.18		20,419,798,231.08	3,099,324,896.19	23,519,512,312.27
加：会计政策变更											-166,509.03		-166,509.03		-166,509.03
前期差错更正															
同一控制下企业合并															
其他															
二、本年期初余额	1,921,573,493.00				2,713,066,183.31			8,031,839.08	2,820,451.12	1,078,061,162.39	14,696,078,593.15		20,419,631,722.05	3,099,324,896.19	23,518,518,956.61
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）					3,776,773.18			3,390,757.54	196,413,811.40		1,373,052,465.75		1,576,633,808.77	743,520,219.71	2,320,154,028.88
（一）综合收益总额								3,390,757.54			2,333,839,212.75		2,337,229,970.29	748,108,100.02	3,085,338,070.31
（二）所有者投入和减少资本					3,776,773.18								3,776,773.18	24,830,671.85	3,801,603,851.85
1. 所有者投入的普通股															
2. 其他权益工具持有者投入资本															
3. 股份支付计入所有者权益的金额															

							7,111.75					7,111.75	955.46	1,067.21
(六) 其他														
四、本期期末余额	1,921,573,493.00			2,716,842,956.49		11,422,596.62	199,234,262.52	1,078,061,162.39		16,069,131,059.40		21,996,265,530.42	3,842,845,115.90	25,839,110,464.32

8、母公司所有者权益变动表

本期金额

单位：元

项目	2023 年半年度											所有者权益合计
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	其他	
		优先股	永续债	其他								
一、上年期末余额	1,921,573,493.00				3,800,360,726.25		3,066,392.05	985,492.50	1,078,061,162.39	11,261,887,417.83		18,065,934,684.02
加：会计政策变更										306,000.00		306,000.00
前期差错更正												
其他												
二、本年期初余额	1,921,573,493.00				3,800,360,726.25		3,066,392.05	985,492.50	1,078,061,162.39	11,262,193,417.83		18,066,240,684.02
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）	320,000.00				3,636,542,659.47			182,384,421.12		1,073,081,172.12		5,212,008,252.71
（一）综合收益总额										2,193,867,918.62		2,193,867,918.62
（二）所有者投入和减少资本	320,000.00				3,636,542,659.47							3,956,542,659.47
1. 所有者投入的普通股	320,000.00				3,633,077,521.30							3,953,077,521.30
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					3,465,138.17							3,465,138.17
(三) 利润分配										-		-
1. 提取盈余公积										1,120,786,746.50		1,120,786,746.50
2. 对所有者(或股东)的分配												
3. 其他										-		-
(四) 所有者权益内部结转										1,120,786,746.50		1,120,786,746.50
1. 资本公积转增资本(或股本)												
2. 盈余公积转增资本(或股本)												
3. 盈余公积弥补亏损												
4. 设定受益计划变动额结转留存收益												
5. 其他综合收益结转留存收益												
6. 其他												
(五) 专项储备									182,384,421.12			182,384,421.12
1. 本期提取									209,256,282.65			209,256,282.65
2. 本期使用									-			-
									26,871,861.53			26,871,861.53
(六) 其他												

四、本期末余额	2,241,573.00				7,436,903.385.72		3,066,392.05	183,369.913.62	1,078,061.162.39	12,335,274,589.95		23,278,248,936.73
---------	--------------	--	--	--	------------------	--	--------------	----------------	------------------	-------------------	--	-------------------

上年金额

单位：元

项目	2022 年半年度											
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	其他	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他								
一、上年期末余额	1,921,573.00				3,797,818.483.38		3,093,420.04	959,307.17	1,078,061.162.39	10,329,444,005.24		17,130,949,871.22
加：会计政策变更										-639,063.61		-639,063.61
前期差错更正												
其他												
二、本年初余额	1,921,573.00				3,797,818.483.38		3,093,420.04	959,307.17	1,078,061.162.39	10,328,804,941.63		17,130,310,807.61
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）					2,560,070.60		220,442.55	160,274.443.31		8,844,908.69		171,899,865.15
（一）综合收益总额							220,442.55			969,631,655.19		969,852,097.74
（二）所有者投入和减少资本					2,560,070.60							2,560,070.60
1. 所有者投入的普通股												
2. 其他权益工具持有者投入资本												
3. 股份支付计入所有者权益的金额												
4. 其他					2,560,070.60							2,560,070.60
（三）利润分配										-960,786.74		-960,786.74

										6.50		6.50
1. 提取盈余公积												
2. 对所有者（或股东）的分配										- 960,786,74 6.50		- 960,786,74 6.50
3. 其他												
（四）所有者权益内部结转												
1. 资本公积转增资本（或股本）												
2. 盈余公积转增资本（或股本）												
3. 盈余公积弥补亏损												
4. 设定受益计划变动额结转留存收益												
5. 其他综合收益结转留存收益												
6. 其他												
（五）专项储备								160,274,443.31				160,274,443.31
1. 本期提取								199,846,279.85				199,846,279.85
2. 本期使用								-39,571,836.54				-39,571,836.54
（六）其他												
四、本期期末余额	1,921,573,493.00				3,800,378,553.98		3,313,862.59	161,233,750.48	1,078,061,162.39	10,337,649,850.32		17,302,210,672.76

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 224,157.35 万元，股份总数 2,241,573,493 股（每股面值 1 元）。2023 年 3 月 23 日公司非公开发行新股数量 320,000,000 股在中登深圳分公司办理完毕股份登记手续，本次发行股份完成后，公司总

股本由 1,921,573,493 股增加至 2,241,573,493 股。非公开发行新增股份 320,000,000 股，已于 2023 年 3 月 31 日在深圳证券交易所上市。

本公司属煤炭开采和洗选业。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。产品主要有：煤炭、电解铝以及电力产品。

本财务报表业经公司 2023 年 8 月 24 日第七次临时董事会批准对外报出。

截至 2023 年 6 月 30 日，本公司纳入合并范围的子公司共 26 户，情况详见本财务报表附注九。本公司所编制的财务报表符合企业会计准则的要求，真实、完整地反映了公司的财务状况、经营成果和现金流量等有关信息。

四、财务报表的编制基础

1、编制基础

本公司财务报表以持续经营为编制基础。

2、持续经营

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

五、重要会计政策及会计估计

具体会计政策和会计估计提示：

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

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

2、会计期间

会计年度自公历 1 月 1 日起至 12 月 31 日止。

3、营业周期

公司经营业务的营业周期较短，以 12 个月作为资产和负债的流动性划分标准。

4、记账本位币

人民币为本公司及境内子公司经营所处的主要经济环境中的货币，本公司及境内子公司以人民币为记账本位币。本公司之境外子公司根据其经营所处的主要经济环境中的货币确定美元为其记账本位币。

5、同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法

(1) 同一控制下企业合并

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

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

6、合并财务报表的编制方法

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

7、合营安排分类及共同经营会计处理方法

(1) 合营安排分为共同经营和合营企业。

(2) 当公司为共同经营的合营方时，确认与共同经营中利益份额相关的下列项目：

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

8、现金及现金等价物的确定标准

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

9、外币业务和外币报表折算

(1) 外币业务折算

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

(2) 外币财务报表折算

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

10、金融工具

(1) 金融资产和金融负债的分类

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

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

(2) 金融资产和金融负债的确认依据、计量方法和终止确认条件

1) 金融资产和金融负债的确认依据和初始计量方法

公司成为金融工具合同的一方时，确认一项金融资产或金融负债。初始确认金融资产或金融负债时，按照公允价值计量；对于以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产和金融负债，相关交易费用直接计入当期损益；对于其他类别的金融资产或金融负债，相关交易费用计入初始确认金额。但是，公司初始确认的应收账款未包含重大融资成分或公司不考虑未超过一年的合同中的融资成分的，按照《企业会计准则第 14 号——收入》所定义的交易价格进行初始计量。

2) 金融资产的后续计量方法

① 以摊余成本计量的金融资产

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

② 以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债务工具投资

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

③ 以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的权益工具投资

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

④ 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产

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

3) 金融负债的后续计量方法

① 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债

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

因公司自身信用风险变动引起的公允价值变动) 计入当期损益, 除非该金融负债属于套期关系的一部分。终止确认时, 将之前计入其他综合收益的累计利得或损失从其他综合收益中转出, 计入留存收益。

② 金融资产转移不符合终止确认条件或继续涉入被转移金融资产所形成的金融负债

按照《企业会计准则第 23 号——金融资产转移》相关规定进行计量。

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

在初始确认后按照下列两项金额之中的较高者进行后续计量: ① 按照金融工具的减值规定确定的损失准备金额; ② 初始确认金额扣除按照《企业会计准则第 14 号——收入》相关规定所确定的累计摊销额后的余额。

④ 以摊余成本计量的金融负债

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

4) 金融资产和金融负债的终止确认

① 当满足下列条件之一时, 终止确认金融资产:

一是收取金融资产现金流量的合同权利已终止;

二是金融资产已转移, 且该转移满足《企业会计准则第 23 号——金融资产转移》关于金融资产终止确认的规定。

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

(3) 金融资产转移的确认依据和计量方法

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

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

(4) 金融资产和金融负债的公允价值确定方法

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

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

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

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

(5) 金融工具减值

1) 金融工具减值计量和会计处理

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

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

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

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

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

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

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

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

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

2) 按组合评估预期信用风险并采用三阶段模型计量预期信用损失的金融工具

项 目	确定组合的依据	计量预期信用损失的方法
其他应收款——账龄组合	账龄	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未来 12 个月内或整个存续期预期信用损失率, 计算预期信用损失。

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

3) 采用简化计量方法, 按组合计量预期信用损失的应收款项及合同资产

① 具体组合及计量预期信用损失的方法

项 目	确定组合的依据	计量预期信用损失的方法
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整个存续期预期信用损失率对照表, 计算预期信用损失。
应收账款——无风险组合	应收国家电网的电费、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。
合同资产——无风险组合	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, 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。

② 应收账款——账龄组合的账龄与整个存续期预期信用损失率对照表

账 龄	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

(6) 金融资产和金融负债的抵销

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

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

11、应收账款

对于不含重大融资成分的应收款项，本集团按照相当于整个存续期内的预期信用损失金额计量损失准备。

对于包含重大融资成分的应收款项，本集团选择始终按照相当于存续期内预期信用损失的金额计量损失准备。

除了单项评估信用风险的应收账款外，基于其信用风险特征，将其划分为不同组合：

项目		确定组合的依据
应收账款	账龄组合	以应收款项的账龄作为信用风险特征
	无风险组合	应收国家电网的电费、应收绿电补贴款认定无信用风险

不同组合计提坏账准备的计提方法：

项目	煤炭板块应收账款	电力板块应收账款	铝业板块应收账款
1年以内(含1年,下同)	2%	0%	10%
1-2年	4%	10%	30%
2-3年	8%	20%	50%
3-4年	100%	50%	80%
4-5年	100%	50%	80%
5年以上	100%	100%	100%

12、应收款项融资

分类为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的应收票据和应收账款，自初始确认日起到期期限在一年内（含一年）的，列示为应收款项融资；自初始确认日起到期期限在一年以上的，列示为其他债权投资。其相关会计政策参见本附注五、10“金融工具”。

13、其他应收款

其他应收款的预期信用损失的确定方法及会计处理方法

其他应收款的预期信用损失的确定方法及会计处理方法

本集团依据其他应收款信用风险自初始确认后是否已经显著增加，采用相当于未来 12 个月内、或整个

存续期的预期信用损失的金额计量减值损失。除了单项评估信用风险的其他应收款外，基于其信用风险特征，将其划分为不同组合：

项目	确定组合的依据
账龄组合	以应收款项的账龄作为信用风险特征

不同组合计提坏账准备的计提方法：

项目	煤炭板块其他应收款	电力板块其他应收款	铝业板块其他应收款
1年以内(含1年,下同)	2%	10%	10%
1-2年	4%	30%	30%
2-3年	8%	50%	50%
3-4年	100%	80%	80%
4-5年	100%	80%	80%
5年以上	100%	100%	100%

14、存货

(1) 存货的分类

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

(2) 发出存货的计价方法

发出存货采用月末一次加权平均法。

(3) 存货可变现净值的确定依据

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

(4) 存货的盘存制度

存货的盘存制度为永续盘存制。

(5) 低值易耗品和包装物的摊销方法

1) 低值易耗品

按照一次转销法进行摊销。

2) 包装物

按照一次转销法进行摊销。

15、合同资产

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

合同资产预期信用损失的确定方法和会计处理方法参见附注五、10“金融工具”。

16、合同成本

与合同成本有关的资产包括合同取得成本和合同履约成本。

公司为取得合同发生的增量成本预期能够收回的，作为合同取得成本确认为一项资产。如果合同取得成本的摊销期限不超过一年，在发生时直接计入当期损益。公司为履行合同发生的成本，不适用存货、固定资产或无形资产等相关准则的规范范围且同时满足下列条件的，作为合同履约成本确认为一项资产：

- （1）该成本与一份当前或预期取得的合同直接相关，包括直接人工、直接材料、制造费用（或类似费用）、明确由客户承担的成本以及仅因该合同而发生的其他成本；
- （2）该成本增加了公司未来用于履行履约义务的资源；
- （3）该成本预期能够收回。

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

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

17、长期股权投资

（1）共同控制、重大影响的判断

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

（2）投资成本的确定

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

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

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

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

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

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

购买日所属当期收益。但由于被投资方重新计量设定受益计划净负债或净资产变动而产生的其他综合收益除外。

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

（3）后续计量及损益确认方法

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

（4）通过多次交易分步处置对子公司投资至丧失控制权的处理方法

1) 个别财务报表

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

2) 合并财务报表

①通过多次交易分步处置对子公司投资至丧失控制权，且不属于“一揽子交易”的

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

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

②通过多次交易分步处置对子公司投资至丧失控制权，且属于“一揽子交易”的

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

18、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。

19、固定资产

(1) 确认条件

固定资产是指为生产商品、提供劳务、出租或经营管理而持有的，使用寿命超过一个会计年度的有形资产。固定资产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	3%	2.43%-16.17%
机器设备-煤炭	年限平均法	3-14	3%	6.93%-32.33%
运输设备-煤炭	年限平均法	6-12	3%	8.08%-16.17%
电子设备及其他-煤炭	年限平均法	4-28	3%	3.46%-24.25%
房屋及建筑物-电力	年限平均法	8-35	0%-3%	2.77%-12.50%
机器设备-电力	年限平均法	7-20	0%-3%	4.85%-14.29%
运输设备-电力	年限平均法	6	3%	16.17%
电子设备及其他-电力	年限平均法	5	0%-3%	19.40%-20.00%
房屋及建筑物-电解铝	年限平均法	8-40	3%	2.43%-12.13%
机器设备-电解铝	年限平均法	5-30	3%	3.23%-19.40%
运输设备-电解铝	年限平均法	6-12	3%	8.08%-16.17%
电子设备及其他-电解铝	年限平均法	5-12	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。

20、在建工程

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

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

21、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。

22、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。

23、无形资产

(1) 计价方法、使用寿命、减值测试

1) 无形资产包括土地使用权、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。具体年限如下：

项 目	摊销年限（年）
土地使用权	按权证约定的使用年限
采矿权	产量法
非专利技术	10
其他	3-28

(2) 内部研究开发支出会计政策

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

24、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。

25、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。

26、合同负债

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。同一合同下的合同负债以净额列示，不同合同下的合同负债不予抵销。

27、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。

28、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。

29、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。

30、收入

收入确认和计量所采用的会计政策

（1）收入确认原则

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

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

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

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

(2) 收入计量原则

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

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

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

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

(4) 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刻履行的履约义务，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刻履行的履约义务，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刻履行的履约义务，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刻履行的履约义务，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。

同类业务采用不同经营模式导致收入确认会计政策存在差异的情况

31、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。

32、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。

33、租赁

(1) 经营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。

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

(2) 融资租赁的会计处理方法

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

公司取得的未纳入租赁投资净额计量的可变租赁付款额在实际发生时计入当期损益。

34、重要会计政策和会计估计变更

(1) 重要会计政策变更

适用 不适用

会计政策变更的内容和原因	审批程序	备注
财政部于 2022 年 11 月 30 日发布了《企业会计准则解释第 16 号》（财		

会 (2022) 31 号, 以下简称“解释第 16 号”), 规定了“关于单项交易产生 的 资产和负债相关的递延所得税不适用 初始确认豁免的会计处理”自 2023 年 1 月 1 日起施行。		
--	--	--

公司自 2023 年 1 月 1 日起执行《企业会计准则解释第 16 号》中关于单项交易产生的资产和负债相关的递延所得税 不适用初始确认豁免的会计处理, 因此导致公司合并资产负债表和母公司资产负债表中: 递延所得税资产、递延所得税 负债、未分配利润的年初余额和 2022 年 12 月 31 日期末余额不一致, 同时影响非流动资产合计、资产总计、非流动负债 合计、负债合计、所有者权益合计、负债和所有者权益总计。

(2) 重要会计估计变更

适用 不适用

(3) 2023 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

调整情况说明

公司自 2023 年 1 月 1 日起执行《企业会计准则解释第 16 号》中关于单项交易产生的资产和负债相关的递延所得税不适用初始确认豁免的会计处理, 涉及调整数据如下:

合并资产负债表

单位: 元

项目	2022 年 12 月 31 日	2023 年 1 月 1 日	调整数
未分配利润	1,747,709.39	903,626.13	-844,083.26
递延所得税资产	1,747,709.39	936,485.64	-811,223.75
递延所得税负债		32,859.51	32,859.51

母公司资产负债表

单位: 元

项目	2022 年 12 月 31 日	2023 年 1 月 1 日	调整数
未分配利润	322,901.15	628,901.15	306,000.00
递延所得税资产	322,901.15	628,901.15	306,000.00
递延所得税负债		0.00	0.00

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%
消费税	无	无
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%
土地使用税	实际占用的土地面积	2.4元、2.8元、4元、5.6元、9.6元、12元/平方米

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
内蒙古电投能源股份有限公司	15%
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%
霍林河露天煤业（香港）投资有限公司	执行香港实质颁布于报告日期的税率
内蒙古霍煤鸿骏铝电有限责任公司	15%
除“三免三减半”以外的其他纳税主体	25%

2、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，本公司及本公司之子公司通辽霍林河坑口发电有限责任公司、扎鲁特旗扎哈淖尔煤业有限公司自2021年1月1日至2030年12月31日企业所得税执行15%的优惠税率。

2022年11月9日，内蒙古自治区科学技术厅、内蒙古自治区财政厅、国家税务总局内蒙古自治区税务局认定本公司之子公司内蒙古霍煤鸿骏铝电有限责任公司为高新技术企业，证书编号为GR202215000187，享受15%所得税税率优惠，有效期为3年。

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，达拉特旗那仁太新能源有限公司自2018年起企业所得税享受“三免三减半”税收优惠政策，交口县棋盘山新能源有限公司自2019年起企业所得税享受“三免三减半”税收优惠政策，通辽通发新能源有限责任公司、内蒙古巴音新能源有限公司、右玉县高家堡新能源有限公司、阿巴嘎旗绿能新能源有限公司、伊金霍洛旗那仁太能源有限公司自2020年起企业所得税享受“三免三减半”税收优惠政策、赤峰那仁太新能源有限公司自2021年起企业所得税享受“三免三减半”税收优惠政策、山东那仁太新能源有限公司自2021年起企业所得税享受“三免三减半”税收优惠政策、通辽市通电新能源有限责任公司自2022年起企业所得税享受“三免三减半”税收优惠政策。阿拉善右旗电投新能源有限公司自2022年起企业所得税享受“六税两费”税收优惠政策。

2021 年 3 月 15 日,《财政部 税务总局关于延续供热企业增值税房产税城镇土地使用税优惠政策的通知》(财税〔2019〕38 号)规定的税收优惠政策,执行期限延长至 2023 年供暖期结束,本公司之子公司内蒙古霍煤鸿骏铝电有限责任公司对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。

七、合并财务报表项目注释

1、货币资金

单位:元

项目	期末余额	期初余额
银行存款	2,936,720,281.33	1,790,813,142.70
其他货币资金	45,882,463.39	68,212,867.21
合计	2,982,602,744.72	1,859,026,009.91
其中:存放在境外的款项总额	10,246.44	102,971.54
因抵押、质押或冻结等对使用有限制的款项总额	45,882,463.39	68,212,867.21

2、应收账款

(1) 应收账款分类披露

单位:元

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
按单项计提坏账准备的应收账款	20,506,184.00	0.88%	20,506,184.00	100.00%		20,506,184.00	1.31%	20,506,184.00	100.00%	
其中:										
按组合计提坏账准备的应收账款	2,317,394,818.53	99.12%	38,005,950.89	1.64%	2,279,388,867.64	1,549,176,480.49	98.69%	21,111,018.97	1.36%	1,528,065,461.52
其中:										
合计	2,337,901,002.53	100.00%	58,512,134.89	2.50%	2,279,388,867.64	1,569,682,664.49	100.00%	41,617,202.97	2.65%	1,528,065,461.52

按单项计提坏账准备: 20,506,184.00

单位:元

名称	期末余额
----	------

	账面余额	坏账准备	计提比例	计提理由
新加坡中骏资源有限公司	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		

按组合计提坏账准备： 38,005,950.89

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
账龄组合	1,716,092,283.47	38,005,950.89	2.21%
无风险组合	601,302,535.06		0.00%
合计	2,317,394,818.53	38,005,950.89	

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

适用 不适用

按账龄披露

单位：元

账龄	期末余额
1 年以内（含 1 年）	1,840,451,175.77
1 至 2 年	339,139,856.75
2 至 3 年	79,996,806.88
3 年以上	78,313,163.13
3 至 4 年	35,231,498.73
4 至 5 年	22,575,480.40
5 年以上	20,506,184.00
合计	2,337,901,002.53

（2）本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备情况：

单位：元

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	核销	其他	
单项计提坏账准备	20,506,184.00					20,506,184.00
按组合计提坏账准备	21,111,018.97	16,894,931.92				38,005,950.89
合计	41,617,202.97	16,894,931.92				58,512,134.89

（3）按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款情况

单位：元

单位名称	应收账款期末余额	占应收账款期末余额合计数的比例	坏账准备期末余额
通辽盛发热电有限责任公司	416,392,068.71	17.81%	11,194,349.29

内蒙古电力（集团）有限责任公司	251,278,774.76	10.75%	
国网内蒙古东部电力有限公司	206,023,971.43	8.81%	
国家电网有限公司	196,105,552.10	8.39%	
国网山西省电力公司	115,760,300.78	4.95%	
合计	1,185,560,667.78	50.71%	

（4）转移应收账款且继续涉入形成的资产、负债金额

其他说明：截至 2023 年 6 月 30 日，应收账款所有权或使用权受到限制的情况详见本财务报表附注七、57 所有权或使用权受到限制的资产之说明。

3、应收款项融资

单位：元

项目	期末余额	期初余额
银行承兑汇票	847,665,819.62	323,543,215.73
合计	847,665,819.62	323,543,215.73

应收款项融资本期增减变动及公允价值变动情况

适用 不适用

项目	期初余额		本年变动		期末余额	
	成本	公允价值变动	成本	公允价值变动	成本	公允价值变动
银行承兑 汇票	323,543,215.73		524,122,603.89		847,665,819.62	
合计	323,543,215.73		524,122,603.89		847,665,819.62	

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

适用 不适用

4、预付款项

（1）预付款项按账龄列示

单位：元

账龄	期末余额		期初余额	
	金额	比例	金额	比例
1 年以内	1,011,908,020.06	99.38%	812,211,051.39	97.45%
1 至 2 年	4,791,751.90	0.47%	15,862,510.08	1.90%
2 至 3 年	1,429,841.04	0.14%	5,356,246.54	0.64%
3 年以上	85,000.00	0.01%	85,000.00	0.01%
合计	1,018,214,613.00		833,514,808.01	

(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	账面余额	占预付款项 余额的比例 (%)
国家电投集团铝业国际贸易有限公司	422,440,082.16	41.49%
中国铁路沈阳局集团有限公司	206,075,251.03	20.24%
通辽市公共资源交易中心霍林郭勒市分中心	182,642,900.00	17.94%
国家电力投资集团有限公司物资装备分公司	49,478,228.17	4.86%
国电投宁夏能源铝业青鑫炭素有限公司	29,773,622.77	2.92%
小 计	890,410,084.13	87.45%

5、其他应收款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应收股利	24,212,460.00	24,212,460.00
其他应收款	309,889,945.77	355,375,859.48
合计	334,102,405.77	379,588,319.48

(1) 应收股利

1) 应收股利分类

单位：元

项目（或被投资单位）	期末余额	期初余额
扎鲁特旗铁进运输有限公司	24,212,460.00	24,212,460.00
合计	24,212,460.00	24,212,460.00

2) 重要的账龄超过1年的应收股利

单位：元

项目（或被投资单位）	期末余额	账龄	未收回的原因	是否发生减值及其判断依据
扎鲁特旗铁进运输有限公司	16,305,120.00	1—2 年 (含 2 年)	逐步支付	未减值、预计能收回
合计	16,305,120.00			

(2) 其他应收款

1) 其他应收款按款项性质分类情况

单位：元

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
履约保证金	220,433,946.00	219,023,800.00
往来款	337,153,918.46	361,139,313.05

征地补偿费	68,805,174.33	64,896,480.00
诉讼案件款	260,228,626.38	260,228,626.38
其他往来款	16,738,679.30	811,015.49
合计	903,360,344.47	906,099,234.92

2) 坏账准备计提情况

单位：元

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来 12 个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失(未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失(已发生信用减值)	
2023 年 1 月 1 日余额	967,474.40	20,050,669.22	529,705,231.82	550,723,375.44
2023 年 1 月 1 日余额在本期				
--转入第二阶段	-195,149.89	195,149.89		0.00
--转入第三阶段		-58,321.65	58,321.65	0.00
--转回第二阶段				0.00
--转回第一阶段				0.00
本期计提	382,012.09	-1,389,204.66	43,754,215.83	42,747,023.26
本期转回				0.00
本期转销				0.00
本期核销				0.00
其他变动				0.00
2023 年 6 月 30 日余额	1,154,336.60	18,798,292.80	573,517,769.30	593,470,398.70

损失准备本期变动金额重大的账面余额变动情况

□适用 □不适用

按账龄披露

单位：元

账龄	期末余额
1 年以内(含 1 年)	22,907,257.24
1 至 2 年	136,342,750.52
2 至 3 年	12,788,783.45
3 年以上	731,321,553.26
3 至 4 年	608,677,100.04
4 至 5 年	3,050,000.00
5 年以上	119,594,453.22
合计	903,360,344.47

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	
按组合计提坏账准备	80,256,581.02	42,747,023.26				123,003,604.28
单项计提坏账准备的其他应收款	470,466,794.42	0.00				470,466,794.42
合计	550,723,375.44	42,747,023.26				593,470,398.70

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
新加坡大陆咨询有限公司	往来款	336,553,100.04	3-4 年	37.26%	336,553,100.04
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	1-2 年、3 年以上	22.14%	15,800,000.00
嘉能可有限公司	往来款	142,124,000.00	3-4 年	15.73%	113,699,200.00
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	9.38%	84,749,037.62
扎鲁特旗土地储备交易中心	征地补偿费	64,896,480.00	1-2 年	7.18%	2,595,859.20
合计		828,322,617.66		91.69%	553,397,196.86

6、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	1,213,110,532.78	7,549,576.60	1,205,560,956.18	1,374,183,044.21	6,562,575.66	1,367,620,468.55
在产品	284,356,125.91		284,356,125.91	368,441,906.15		368,441,906.15
库存商品	67,779,006.83		67,779,006.83	62,170,869.55		62,170,869.55
合计	1,565,245,665.52	7,549,576.60	1,557,696,088.92	1,804,795,819.91	6,562,575.66	1,798,233,244.25

(2) 存货跌价准备和合同履约成本减值准备

单位：元

项目	期初余额	本期增加金额		本期减少金额		期末余额
		计提	其他	转回或转销	其他	
原材料	6,562,575.66	987,000.94				7,549,576.60
合计	6,562,575.66	987,000.94				7,549,576.60

(3) 存货期末余额含有借款费用资本化金额的说明

(4) 合同履约成本本期摊销金额的说明

7、合同资产

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
绿电补贴	400,987,786.44		400,987,786.44	308,749,939.23		308,749,939.23
合计	400,987,786.44		400,987,786.44	308,749,939.23		308,749,939.23

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

适用 不适用

8、其他流动资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
预缴所得税	930,497.34	29,728,695.43
待抵扣进项税	462,776,557.17	336,399,399.44
预缴耕地占用税	11,649,658.46	11,649,658.46
碳排放权资产	18,334,015.44	18,334,015.44
合计	493,690,728.41	396,111,768.77

9、长期股权投资

单位：元

被投资单位	期初余额（账面价值）	本期增减变动								期末余额（账面价值）	减值准备期末余额
		追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备	其他		
一、合营企业											
二、联营企业											
内蒙古霍煤亿诚能源											244,853,127.72

有限公司											
扎鲁特旗铁进运输有限公司	639,164,196.62			43,708,419.49		3,692,979.24				686,565,595.35	
通辽市商务培训有限责任公司	24,291,406.97			-996,360.48						23,295,046.49	
内蒙古中油霍煤石油有限责任公司	22,142,086.33			-1,494,838.23		142,145.86	-1,288,228.43			19,501,165.53	
小计	685,597,689.92			41,217,220.78		3,835,125.10	-1,288,228.43			729,361,807.37	244,853,127.72
合计	685,597,689.92			41,217,220.78		3,835,125.10	-1,288,228.43			729,361,807.37	244,853,127.72

10、其他权益工具投资

单位：元

项目	期末余额	期初余额
巴基斯坦信德安格鲁煤矿有限公司	72,056,000.00	69,646,000.00
北京霍林河投资股份有限公司	88,885.26	88,885.26
内蒙古霍宁碳素有限责任公司	59,500,000.00	59,500,000.00
内蒙古霍煤鸿骏铝扁锭股份有限公司		
内蒙古霍煤鸿骏高精铝业公司		
华铝工业投资有限公司		
合计	131,644,885.26	129,234,885.26

分项披露本期非交易性权益工具投资

单位：元

项目名称	确认的股利收入	累计利得	累计损失	其他综合收益转入留存收益的金额	指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的原因	其他综合收益转入留存收益的原因
巴基斯坦信德安格鲁煤矿有限公司		8,299,000.00			非交易目的持有	
北京霍林河投资股份有限公司					非交易目的持有	
内蒙古霍宁碳素有限责任公司		399,091.20			非交易目的持有	
内蒙古霍煤鸿骏铝扁锭股份有限公司			10,229,305.89		非交易目的持有	
内蒙古霍煤鸿			6,300,000.00		非交易目的持有	

骏高精铝业公司					有	
华铝工业投资有限公司			4,000,000.00		非交易目的持有	
合计		8,698,091.20	20,529,305.89			

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	25,170,634.06			25,170,634.06
二、本期变动	-783,926.99			-783,926.99
加：外购				
存货\固定资产\在建工程转入	19,587.41			19,587.41
企业合并增加				
减：处置				
其他转出				
公允价值变动				
转为自用房地产	803,514.40			803,514.40
三、期末余额	24,386,707.07			24,386,707.07

12、固定资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
固定资产	22,120,293,343.25	21,812,592,811.76
固定资产清理	17,132,332.44	14,155,321.94
合计	22,137,425,675.69	21,826,748,133.70

(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	10,012,670,970.53	31,917,876,889.16	189,193,029.62	194,984,055.89	42,314,724,945.20
2. 本期增加	7,029,584.14	1,374,051,253.5	6,000,862.09	2,746,147.42	1,389,827,847.2

金额		7			2
(1) 购置		6,639,341.96	6,000,862.09	2,746,147.42	15,386,351.47
(2) 在建工程转入	6,226,069.74	1,363,717,575.32			1,369,943,645.06
(3) 企业合并增加					
(4) 重分类及其他	803,514.40	3,694,336.29			4,497,850.69
3. 本期减少金额	1,218,454.29	226,471,193.80	3,864,480.12	63,977.26	231,618,105.47
(1) 处置或报废	922,293.88	127,259,238.25	3,864,480.12	63,977.26	132,109,989.51
(2) 转入在建工程	83,582.57	63,921,854.12			64,005,436.69
(3) 转入投资性房地产					0.00
(4) 重分类及其他	212,577.84	35,290,101.43			35,502,679.27
4. 期末余额	10,018,482,100.38	33,065,456,948.93	191,329,411.59	197,666,226.05	43,472,934,686.95
二、累计折旧					
1. 期初余额	4,956,193,960.60	15,082,655,288.16	142,861,288.59	158,822,018.36	20,340,532,555.71
2. 本期增加金额	203,337,608.61	799,155,199.85	5,680,802.01	6,925,660.23	1,015,099,270.70
(1) 计提	203,337,608.61	799,155,199.85	5,680,802.01	6,925,660.23	1,015,099,270.70
3. 本期减少金额	826,027.05	158,974,540.23	3,743,625.92	62,057.94	163,606,251.14
(1) 处置或报废	816,297.62	122,007,930.54	3,743,625.92	62,057.94	126,629,912.02
(2) 转入在建工程	9,729.43	32,836,944.60			32,846,674.03
(3) 转入投资性房地产					
(4) 重分类及其他		4,129,665.09			4,129,665.09
4. 期末余额	5,158,705,542.16	15,722,835,947.78	144,798,464.68	165,685,620.65	21,192,025,575.27
三、减值准备					
1. 期初余额	79,583,682.95	73,759,512.08	36,682.84	8,219,699.86	161,599,577.73
2. 本期增加金额					
(1) 计提					
3. 本期减少金额					
(1) 处置或报废		960,237.54	23,571.76		983,809.30

4. 期末余额	79,583,682.95	72,799,274.54	13,111.08	8,219,699.86	160,615,768.43
四、账面价值					
1. 期末账面价值	4,780,192,875.27	17,269,821,726.61	46,517,835.83	23,760,905.54	22,120,293,343.25
2. 期初账面价值	4,976,893,326.98	16,761,462,088.92	46,295,058.19	27,942,337.67	21,812,592,811.76

(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	45,898,667.11
运输设备	140,945.27
电子设备及其他	1,245.00

(3) 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	1,026,400.37	841,974.48
机器设备	15,548,371.12	12,488,135.39
运输工具	426,904.81	523,349.71
电子设备及其他	130,656.14	301,862.36
合计	17,132,332.44	14,155,321.94

13、在建工程

单位：元

项目	期末余额	期初余额
在建工程	8,766,448,164.32	5,610,918,076.82
工程物资	68,592,970.50	25,553,995.00
合计	8,835,041,134.82	5,636,472,071.82

(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 100 万千瓦外送风电基地项目	3,574,444,206.38		3,574,444,206.38	1,927,989,425.28		1,927,989,425.28
阿拉善左旗 40 万千瓦风电项目	1,445,691,995.38		1,445,691,995.38	267,876,166.47		267,876,166.47
锡盟阿巴嘎旗别里古台 500WM 风力发电项目	1,023,908,388.41		1,023,908,388.41	497,732,088.25		497,732,088.25
霍林河循环经济	816,148,867.		816,148,867.	799,874,602.		799,874,602.

济示范工程续建（第五期）200MW 风电项目	70		70	30		30
内蒙古霍煤鸿骏电力分公司火电灵活性改造促进市场化消纳新能源试点风电项目	548,105,957.22		548,105,957.22	266,769,355.60		266,769,355.60
内蒙古霍煤鸿骏电力分公司火电灵活性改造促进市场化消纳新能源试点光伏项目	370,073,919.44		370,073,919.44	321,036,387.59		321,036,387.59
7、8 号机组汽轮机通流改造	83,959,409.22		83,959,409.22	58,269,171.83		58,269,171.83
晋中市榆次区 100MW 屋顶分布式光伏项目	59,256,721.25		59,256,721.25	75,648,765.09		75,648,765.09
青山区分布式光伏项目	42,011,895.47		42,011,895.47			
北露天煤矿生产检修场区项目	41,504,742.28		41,504,742.28	35,835,486.62		35,835,486.62
烟气净化系统“引增合一”节能降耗项目	37,812,438.07		37,812,438.07			
2022 年 9、10 号机组灵活性改造	36,089,602.02		36,089,602.02			
2022 年电解槽技改项目	22,101,612.80		22,101,612.80	117,361,942.15		117,361,942.15
南露天煤矿排土场 4MW 分散式风电示范项目	21,186,248.19		21,186,248.19			
呼和浩特生产调度指挥中心项目	19,101,793.53		19,101,793.53			
电力分公司 A、B 厂新建贮灰场（四期）工程项目	18,324,185.29		18,324,185.29			
2022 年扎矿地面系统无人少人值守项目	17,154,747.80		17,154,747.80			
鸿骏多能互补（光伏）项目	16,385,775.52		16,385,775.52			
南矿科技-智慧矿山综合管控研究与示范应用项目	15,983,681.40		15,983,681.40			
电力分公司 8 号机组灵活性改造	15,909,943.80		15,909,943.80			

新增综合安防智能监控系统	15,657,934.62		15,657,934.62			
阿右旗 200MW 风储一体化项目	11,938,892.83		11,938,892.83	658,212,409.41		658,212,409.41
坑口电厂二期工程	15,426,130.90	15,426,130.90		15,426,130.90	15,426,130.90	
其他在建工程	513,695,205.70		513,695,205.70	584,312,276.23		584,312,276.23
合计	8,781,874,295.22	15,426,130.90	8,766,448,164.32	5,626,344,207.72	15,426,130.90	5,610,918,076.82

(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
通辽市 100 万千瓦外送风电基地项目	5,959,274,800.00	1,927,989,425.28	1,646,454,781.10			3,574,444,206.38	59.98%	59.98%	86,654,397.23	38,945,527.80	3.13%	
阿拉善左旗 40 万千瓦风电项目	2,453,082,600.00	267,876,166.47	1,177,815,828.91			1,445,691,995.38	58.93%	58.93%	12,251,439.95	6,291,208.24	2.45%	
锡盟阿巴嘎旗别里古台 500WM 风力发电项目	2,636,868,400.00	497,732,088.25	526,176,300.16			1,023,908,388.41	38.83%	38.83%	9,120,090.75	7,008,262.60	2.60%	
霍林河循环经济示范工程续建（第五期）	1,116,867,200.00	799,874,602.30	16,274,265.40			816,148,867.70	73.00%	73.00%	15,093,316.71	13,597,729.78	3.24%	

200MW 风电 项目												
内蒙 古霍 煤鸿 骏电 力分 公司 火电 灵活 性改 造促 进市 场化 消纳 新能 源试 点风 电项 目	1,317,720,900.00	266,769,355.63	281,336,601.59			548,105,957.22	42.00%	42.00%				
内蒙 古霍 煤鸿 骏电 力分 公司 火电 灵活 性改 造促 进市 场化 消纳 新能 源试 点光 伏项 目	473,759,100.00	321,036,387.59	49,037,531.85			370,073,919.44	78.00%	78.00%				
7、8 号机 组汽 轮机 通流 改造	113,300,000.00	59,012,025.66	24,947,383.56			83,959,409.22	74.00%	74.00%				
晋中 市榆 次区 100MW 屋顶 分布 式光 伏项 目	368,216,600.00	75,648,765.09	33,793,868.60	50,185,912.44		59,256,721.25	32.40%	32.40%	1,430,124.93	1,155,806.91	3.90%	金融 机构 贷款
阿右 旗 200MW 风储	1,092,000,000.00	658,212,409.41	402,253,317.51	1,048,526,834.09		11,938,892.83	96.02%	96.02%	7,594,816.91	3,371,881.95	2.40%	其他

一体化项目												
合计	15,531,089,600.00	4,874,151,225.68	4,158,089,878.68	1,098,712,746.53		7,933,528,357.83			132,144,186.48	70,370,417.28	17.72%	

(3) 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	1,099,004.13		1,099,004.13	6,778,035.09		6,778,035.09
专用设备	52,965,190.02		52,965,190.02	4,247,183.56		4,247,183.56
其他	32,275,270.04	17,746,493.69	14,528,776.35	32,275,270.04	17,746,493.69	14,528,776.35
合计	86,339,464.19	17,746,493.69	68,592,970.50	43,300,488.69	17,746,493.69	25,553,995.00

14、使用权资产

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	159,237,512.54	41,557,657.65	6,577,935.28	366,164,446.80	573,537,552.27
2. 本期增加金额	56,702,012.47	1,819,084.87	10,357.39		58,531,454.73
3. 本期减少金额		344,517.51	164,604.00		509,121.51
4. 期末余额	215,939,525.01	43,032,225.01	6,423,688.67	366,164,446.80	631,559,885.49
二、累计折旧					
1. 期初余额	49,340,227.64	7,959,046.72	3,237,501.44	59,023,983.96	119,560,759.76
2. 本期增加金额	15,742,938.75	106,050.23	2,781,916.70	14,461,523.84	33,092,429.52
(1) 计提	15,742,938.75	106,050.23	2,781,916.70	14,461,523.84	33,092,429.52
3. 本期减少金额		344,517.51	108,357.84		452,875.35
(1) 处置		344,517.51	108,357.84		452,875.35
4. 期末余额	65,083,166.39	7,720,579.44	5,911,060.30	73,485,507.80	152,200,313.93
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	150,856,358.62	35,311,645.57	512,628.37	292,678,939.00	479,359,571.56
2. 期初账面价值	109,897,284.90	33,598,610.93	3,340,433.84	307,140,462.84	453,976,792.51

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	采矿权	其他	合计
一、账面原值						
1. 期初余额	2,218,409,517.50		10,259,994.72	1,609,726,366.24	171,087,148.20	4,009,483,026.66
2. 本期增加金额	414,154,377.00				4,603,971.61	418,758,348.61
(1) 购置	414,154,377.00				4,603,971.61	418,758,348.61
(2) 内部研发						
(3) 企业合并增加						
3. 本期减少金额	26,390.29				3,902,356.27	3,928,746.56
(1) 处置	26,390.29					26,390.29
(2) 报废					220,940.20	220,940.20
(3) 重分类及其他					3,681,416.07	3,681,416.07
4. 期末余额	2,632,537,504.21		10,259,994.72	1,609,726,366.24	171,788,763.54	4,424,312,628.71
二、累计摊销						
1. 期初余额	140,163,609.66		7,928,296.60	339,248,125.47	75,334,213.00	562,674,244.73
2. 本期增加金额	27,160,008.23		126,037.74	19,988,075.38	8,392,419.54	55,666,540.89

(1)) 计提	27,160,008.23		126,037.74	19,988,075.38	8,392,419.54	55,666,540.89
3. 本期减少金额	2,034.74				224,793.00	226,827.74
(1)) 处置	2,034.74					2,034.74
(2) 报废					220,940.20	220,940.20
(3) 重分类及其他					3,852.80	3,852.80
4. 期末余额	167,321,583.15		8,054,334.34	359,236,200.85	83,501,839.54	618,113,957.88
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	2,465,215,921.06		2,205,660.38	1,250,490,165.39	88,286,924.00	3,806,198,670.83
2. 期初账面价值	2,078,245,907.84		2,331,698.12	1,270,478,240.77	95,752,935.20	3,446,808,781.93

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 0.10%

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) 商誉减值准备

单位：元

被投资单位名称或形成商誉的事项	期初余额	本期增加		本期减少		期末余额
		计提		处置		
合计						

商誉所在资产组或资产组组合的相关信息

2007 年，本公司之母公司中电投蒙东能源集团有限责任公司购买内蒙古霍煤鸿骏铝电有限责任公司 51% 股权而产生股权投资差额 185,828,911.21 元作为中电投蒙东能源集团有限责任公司合并报表的商誉。2019 年度，本公司同一控制下取得内蒙古霍煤鸿骏铝电有限责任公司的控制权，上述商誉带入本公司合并报表中列示并增加资本公积。

说明商誉减值测试过程、关键参数（如预计未来现金流量现值时的预测期增长率、稳定期增长率、利润率、折现率、预测期等）及商誉减值损失的确认方法：

商誉所在资产组为内蒙古霍煤鸿骏铝电有限责任公司。

本公司的可回收金额按照其预计未来现金流量的现值确定。管理层按照 5 年的详细预测期和后续预测 期对未来现金流量进行预计。详细预测期的预计未来现金流量基于管理层制定的商业计划确定。考虑到企 业所在行业情况及竞争情况，后续预测期的预计未来现金流量维持第 5 年预测期的水平。

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
边墙片区土地征地补偿费	8,101,167.87	8,391,875.28	3,399,010.05		13,094,033.10
扎矿-土地使用权（征地补偿费）及前期办证费用	372,105,539.76	34,620,469.15	16,561,650.36		390,164,358.55
租入资产改良支出	9,415,998.60		902,817.49		8,513,181.11
草原植被恢复费	98,443,404.36		6,744,711.63		91,698,692.73
党性教育基地装修费	6,906,995.09		564,130.35		6,342,864.74
鸿骏风电四期主机质保期费用		34,261,996.50	11,788,600.82		22,473,395.68
其他	2,554,795.63	1,042,245.00	778,309.80		2,818,730.83
合计	497,527,901.31	78,316,585.93	40,739,230.50		535,105,256.74

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	832,624,276.93	124,893,641.54	811,675,356.40	121,933,596.40
内部交易未实现利润	2,466,110.46	369,916.57	2,466,110.46	369,916.57

递延收益	16,878,848.42	2,531,827.26	17,125,840.43	2,711,821.26
采矿权摊销	87,713,688.94	15,012,306.96	87,077,098.38	14,752,747.73
同一控制下企业合并 (资产评估增值)	405,350,236.20	60,802,535.43	427,645,869.96	64,146,880.49
固定资产会计估计变更	153,559,608.75	23,033,941.31	153,538,056.47	28,746,097.29
无形资产摊销	2,247,321.66	337,098.25	2,258,560.98	338,784.15
投资性房地产公允价值变动损失	2,715,691.40	407,353.71	2,715,691.40	407,353.71
其他权益工具投资公允价值变动损失	20,529,305.89	3,079,395.87	20,529,305.89	3,079,395.87
预计负债	33,892,362.87	5,083,854.43	33,892,362.87	5,083,854.43
使用权资产	59,317,439.17	9,021,553.09	6,160,726.59	936,485.64
合计	1,617,294,890.69	244,573,424.42	1,565,084,979.83	242,506,933.54

(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	39,422,291.23	5,913,343.69	39,422,291.23	5,913,343.69
投资性房地产公允价值变动收益	4,850,808.80	1,678,909.20	11,192,728.00	1,678,909.20
无形资产摊销税会差异	87,582,415.24	13,137,362.29	70,213,985.97	10,550,804.02
使用权资产会税差异	2,422,487.33	363,373.10	219,063.40	32,859.51
合计	134,278,002.60	21,092,988.28	121,048,068.60	18,175,916.42

(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		244,573,424.42		242,506,933.54
递延所得税负债		21,092,988.28		18,175,916.42

(4) 未确认递延所得税资产明细

单位：元

项目	期末余额	期初余额
可抵扣暂时性差异	79,441,992.82	78,979,475.48
可抵扣亏损	14,963,670.64	14,415,159.34
合计	94,405,663.46	93,394,634.82

(5) 未确认递延所得税资产的可抵扣亏损将于以下年度到期

单位：元

年份	期末金额	期初金额	备注
----	------	------	----

2022 年			
2023 年	240,180.02	240,180.02	锡林郭勒盟霍林河新能源有限公司亏损额
2024 年	140,400.71	140,400.71	锡林郭勒盟霍林河新能源有限公司亏损额
2025 年			
2026 年	132,585.91	132,585.91	锡林郭勒盟霍林河新能源有限公司亏损额
2027 年	12,827,637.34	12,827,637.34	锡林郭勒盟霍林河新能源有限公司亏损额
无限期	1,622,866.66	1,074,355.36	香港子公司亏损额，可以无限期弥补
合计	14,963,670.64	14,415,159.34	

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
工程设备款	588,184,041.71		588,184,041.71	1,178,602,951.90		1,178,602,951.90
拆迁补偿费 (含土地出让金)	258,867,867.00		258,867,867.00	46,638,337.00		46,638,337.00
未抵扣进项税	558,202,385.40		558,202,385.40	338,158,867.69		338,158,867.69
合计	1,405,254,294.11		1,405,254,294.11	1,563,400,156.59		1,563,400,156.59

20、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	400,963,619.44	502,496,417.77
合计	400,963,619.44	502,496,417.77

21、应付账款

(1) 应付账款列示

单位：元

项目	期末余额	期初余额
材料款	522,085,019.19	738,602,386.65
工程、设备款	2,380,318,706.43	1,495,393,536.17
修理费	50,116,823.83	78,914,640.71
服务费	122,612,205.10	143,197,488.94
其他	464,275,514.31	319,527,051.55
合计	3,539,408,268.86	2,775,635,104.02

(2) 账龄超过 1 年的重要应付账款

单位：元

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
新疆金风科技股份有限公司	92,686,159.32	尚未结算完毕
国家电力投资集团有限公司物资装备分公司	82,351,209.57	尚未结算完毕
北京中企时代科技有限公司	34,767,282.50	尚未结算完毕
上海能源科技发展有限公司	12,414,912.95	尚未结算完毕
山东电力工程咨询院有限公司	21,603,178.20	尚未结算完毕
中煤科工集团沈阳设计研究院有限公司	12,447,412.99	尚未结算完毕
国核电力规划设计研究院有限公司	8,743,964.03	尚未结算完毕
沈阳铝镁设计研究院有限公司	10,174,920.11	尚未结算完毕
合计	275,189,039.67	

22、预收款项

(1) 预收款项列示

单位：元

项目	期末余额	期初余额
出租资产租金		159,406.99
合计		159,406.99

23、合同负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
预收煤款	168,785,326.98	186,978,997.99
预收铝款	132,249,896.53	126,131,869.09
其他	12,333,641.00	5,853,812.69
合计	313,368,864.51	318,964,679.77

24、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	238,518,888.66	1,160,574,623.25	826,491,933.58	572,601,578.33
二、离职后福利-设定提存计划	35,396.83	200,675,882.42	196,730,733.79	3,980,545.46
三、辞退福利		189,416.52	189,416.52	0.00
四、劳动保护费		1,122,757.47	1,122,757.47	0.00
合计	238,554,285.49	1,362,562,679.66	1,024,534,841.36	576,582,123.79

(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	89,629,900.00	861,954,353.16	526,668,781.06	424,915,472.10
2、职工福利费		49,340,844.81	49,340,444.81	400.00
3、社会保险费	1,271.28	112,307,942.16	109,675,474.16	2,633,739.28
其中：医疗保险费	1,271.28	56,822,015.71	56,821,385.71	1,901.28
工伤保险费		11,840,950.69	11,840,950.69	0.00
补充医疗保险		43,644,975.76	41,013,137.76	2,631,838.00
4、住房公积金	38,577.89	95,735,534.92	95,735,534.92	38,577.89
5、工会经费和职工教育经费	148,849,139.49	41,235,948.20	45,071,698.63	145,013,389.06
合计	238,518,888.66	1,160,574,623.25	826,491,933.58	572,601,578.33

(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	33,936.80	126,073,224.15	126,073,225.29	33,935.66
2、失业保险费	1,460.03	3,950,384.81	3,951,844.84	-1,851.97
3、企业年金缴费		70,652,273.46	66,705,663.66	3,948,461.77
合计	35,396.83	200,675,882.42	196,730,733.79	3,980,545.46

25、应交税费

单位：元

项目	期末余额	期初余额
增值税	151,072,669.64	54,160,982.36
企业所得税	143,749,298.54	124,527,215.79
个人所得税	603,049.75	70,148,616.66
城市维护建设税	8,771,031.76	3,085,261.23
资源税	89,236,844.78	91,495,557.85
印花税	6,080,874.62	5,680,357.65
契税		186,068.81
教育费附加（含地方教育附加）	6,836,232.54	2,656,595.43
水利建设基金	703,765.10	554,344.35
水资源税	4,194,754.63	3,040,955.69
环境保护税	6,168,594.39	8,939,037.87
水土保持费	6,432,865.00	14,358,395.03
房产税		
车船税	18,688.56	703,800.78
其他	23,775,859.08	32,517,114.82
合计	447,644,528.39	412,054,304.32

26、其他应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应付股利	5,849.30	5,849.30
其他应付款	1,243,757,326.74	828,647,674.43
合计	1,243,763,176.04	828,653,523.73

(1) 应付股利

单位：元

项目	期末余额	期初余额
普通股股利	5,849.30	5,849.30
合计	5,849.30	5,849.30

(2) 其他应付款

1) 按款项性质列示其他应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
质保金及保修费	808,292,076.08	359,814,522.04
安全保证金	9,979,396.37	30,331,502.56
履约保证金及招标押金	226,532,227.12	242,064,327.15
应付其他款项	198,953,627.17	196,437,322.68
合计	1,243,757,326.74	828,647,674.43

2) 账龄超过1年的重要其他应付款

单位：元

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
山东电力工程咨询院有限公司	15,107,823.55	保证金未到期
上海能源科技发展有限公司	10,330,767.77	保证金未到期
合计	25,438,591.32	

27、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	121,917,597.50	300,731,423.40
一年内到期的长期应付款	33,455,969.28	33,455,969.28
一年内到期的租赁负债	62,558,817.16	39,870,352.92
合计	217,932,383.94	374,057,745.60

28、其他流动负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
待转销项税额	59,196,763.20	60,726,735.08
合计	59,196,763.20	60,726,735.08

29、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	2,457,107,317.40	3,318,889,422.86
信用借款	5,068,901,573.65	5,257,312,217.43
减：一年内到期的长期借款	-121,917,597.50	-300,731,423.40
合计	7,404,091,293.55	8,275,470,216.89

30、租赁负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
租赁负债	402,475,793.28	354,946,765.24
减：一年内到期的租赁负债	-62,558,817.16	-39,870,352.92
合计	339,916,976.12	315,076,412.32

31、长期应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
长期应付款	569,920,452.43	555,393,637.11
合计	569,920,452.43	555,393,637.11

(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
采矿业收益支付	603,376,421.71	588,849,606.39
减：一年内到期部分	-33,455,969.28	-33,455,969.28
合计	569,920,452.43	555,393,637.11

32、预计负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额	形成原因
待执行的亏损合同	7,397,849.39	33,892,362.84	
合计	7,397,849.39	33,892,362.84	

33、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	96,105,315.91	2,750,000.00	2,534,474.67	96,320,841.24	
合计	96,105,315.91	2,750,000.00	2,534,474.67	96,320,841.24	

涉及政府补助的项目：

单位：元

负债项目	期初余额	本期新增 补助金额	本期计入 营业外收 入金额	本期计入 其他收益 金额	本期冲减 成本费用 金额	其他变动	期末余额	与资产相 关/与收益 相关
低氮燃烧器改造加选择性催化还原脱硝工艺	4,281,437.44			395,209.56			3,886,227.88	与资产相关
大气污染防治专项资金	4,975,685.45			352,270.02			4,623,415.43	与资产相关
土地出让金返还	2,459,717.00			34,242.00			2,425,475.00	与资产相关
地面生产除尘消防系统改造	5,304,000.00			204,000.00			5,100,000.00	与资产相关
污染源环境治理	105,000.56			5,833.32			99,167.24	与资产相关
扎旗政府返还土地出让金摊销	72,420,334.31		961,377.96				71,458,956.35	与资产相关
2008 年以前霍林郭勒市税费返还	2,395,389.74		276,304.74				2,119,085.00	与资产相关
大汽污染防治资金（鸿骏）	3,906,876.22	750,000.00	214,050.84				4,442,825.38	与资产相关
电力需求侧改造专项资金	56,875.19		8,749.98				48,125.21	与资产相关
高层次人才引进科研经费	200,000.00						200,000.00	与收益相关
重点研发和成果转化项目补助		2,000,000.00	82,436.25				1,917,563.75	与资产相关

34、股本

单位：元

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

		发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	
股份总数	1,921,573,493.00	320,000,000.00				320,000,000.00	2,241,573,493.00

其他说明：

2023年3月23日公司非公开发行新股数量320,000,000股在中登深圳分公司办理完毕股份登记手续，本次发行股份完成后，公司总股本由1,921,573,493股增加至2,241,573,493股。

35、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）	2,502,357,540.89	3,633,077,521.30		6,135,427,662.45
其他资本公积	212,976,153.70	3,827,725.36		216,811,278.80
合计	2,715,333,694.59	3,636,905,246.66		6,352,238,941.25

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

注：本公司于本年度一是因非公开发行新股确认资本溢价（股本溢价）3,633,077,521.30元，二是因联营企业其他权益变动确认其他资本公积3,827,725.36元。

36、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	7,925,658.52							7,925,658.52
其他权益工具投资公允价值变动	7,925,658.52							7,925,658.52
二、将重分类进损益的其他综合收益	5,937,936.45	2,353,180.16				2,353,180.16		8,291,116.61
外币财务报表折算差额	2,885,703.63	2,353,180.16				2,353,180.16		5,238,883.79
其他	3,052,232.82							3,052,232.82
其他综合	13,863,594.97	2,353,180.16				2,353,180.16		16,216,775.13

收益合计								
------	--	--	--	--	--	--	--	--

37、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	20,698,766.42	146,303,808.23	53,946,897.21	113,055,677.44
维简费	19,886,764.18	220,216,121.95	61,999,177.74	178,103,708.39
造育林费		3,477,096.67		3,477,096.67
合计	40,585,530.60	369,997,026.85	115,946,074.95	294,636,482.50

38、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	1,078,061,162.39			1,078,061,162.39
合计	1,078,061,162.39			1,078,061,162.39

盈余公积说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

注：根据《公司法》、公司章程的规定，本公司按母公司净利润的 10%提取法定盈余公积。法定盈余公积累计额达到本公司注册资本 50%以上的不再提取。截至 2019 年末本公司累计计提的法定盈余公积已达到公司注册资本的 50%以上，因此本年度未计提法定盈余公积。

39、未分配利润

单位：元

项目	本期	上期
调整前上期末未分配利润	17,722,269,976.84	14,696,245,102.18
调整期初未分配利润合计数（调增+，调减-）	-844,083.26	-166,509.03
调整后期初未分配利润	17,721,425,893.58	14,696,078,593.15
加：本期归属于母公司所有者的净利润	2,583,760,722.09	2,333,839,212.75
应付普通股股利	1,120,786,746.50	960,786,746.50
期末未分配利润	19,183,552,962.76	16,067,012,155.77

调整期初未分配利润明细：

1)、由于会计政策变更，影响期初未分配利润-844,083.26 元。

40、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	12,955,604,529.18	8,503,909,311.07	13,481,696,280.28	8,682,533,557.17
其他业务	253,718,249.79	149,079,991.50	141,133,449.13	64,070,724.15
合计	13,209,322,778.97	8,652,989,302.57	13,622,829,729.41	8,746,604,281.32

收入相关信息：

单位：元

合同分类	火电分部	煤炭分部	新能源分部	铝业分部	合计
商品类型					
其中：					
煤炭产品		4,442,339,465.90			4,442,339,465.90
电力产品	1,010,032,487.95		492,451,114.97		1,502,483,602.92
铝产品				6,946,641,152.83	6,946,641,152.83
其他	700,247.64	169,263,749.18	16,373,314.54	131,521,245.96	317,858,557.32
按经营地区分类					
其中：					
内蒙古自治区	110,121,015.98	2,248,668,268.49	374,801,179.19	6,301,411,576.46	9,035,002,040.12
吉林省	44,899,565.98	1,104,211,381.59	0.00		1,149,110,947.57
辽宁省	746,657,069.82	1,250,363,813.45	0.00	674,527,377.00	2,671,548,260.27
华北	10,975,221.24	42,084.57	131,578,645.79	102,223,445.33	244,819,396.93
华东	98,079,862.57	8,317,666.98	2,444,604.53		108,842,134.08
合计	1,010,732,735.59	4,611,603,215.08	508,824,429.51	7,078,162,398.79	13,209,322,778.97

与履约义务相关的信息：

1. 履约义务的通常履行时间

煤炭产品：本集团销售煤炭产品的业务通常仅包括转让商品的履约义务，在商品已经发出并收到客户的验收单时，商品的控制权转移，本集团在该时点确认收入实现。铁路运输发货数量的确认存在三种结算方式，以到厂检斤为结算数量，货物到达指定地点后，控制权转移给购货方；以货票数作为结算数量，货物装车后控制权转移给购货方；由买受人自行请车，装车仓付货，控制权转移给购货方。皮带运输对电厂煤销售实时监控检测不存在盈亏吨，当月结算，年末结算日期为12月31日。汽运发货数以出厂数量检斤数作为当月双方结算数量。

电力产品：于每月末，根据购售电双方共同确认的上网电量和电价确认电力产品销售收入。

铝产品：签订销售合同时一般约定先收货款，然后按合同规定发货。每月末公司按合同约定的定价方式确定当月的销售单价，以及按当月发货量计算的销售金额，在与客户确认无误后，开票确认收入。

2. 重要的支付条款，铝产品、汽车发运的煤炭产品一般采用预收款方式。

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17,758,680.20元，其中，8,368,694.41元预计将于2023年度确认收入，9,030,217.79元预计将于2024年度确认收入，179,884.00元预计将于2025年度确认收入。

41、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	53,082,875.60	54,502,694.82
教育费附加	43,280,251.60	44,345,656.48

资源税	580,966,908.59	505,262,754.63
房产税	23,381,847.46	23,030,614.39
土地使用税	88,639,157.66	86,612,162.91
车船使用税	-433,615.95	207,170.61
印花税	9,414,441.44	7,982,323.90
水利建设基金	4,340,319.12	8,868,756.17
水资源税	8,017,494.26	6,554,040.42
环保税	14,358,294.65	14,334,601.07
水土流失防治费	14,429,134.00	13,641,385.00
合计	839,477,108.43	765,342,160.40

42、销售费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	20,567,216.45	14,773,353.64
折旧费	1,252,293.29	1,254,326.10
业务招待费	473,700.72	491,302.00
办公费	314,446.37	118,485.18
差旅费	608,419.77	439,530.22
租赁费	2,121,958.52	1,985,332.38
材料及低值易耗品	28,429.01	68,142.20
保险费	4,706.17	32,118.61
其他	2,467,394.90	1,797,475.72
合计	27,838,565.20	20,960,066.05

43、管理费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	187,142,329.62	165,730,958.28
租赁费	10,923,290.30	581,962.16
折旧费	17,824,295.74	25,831,442.57
业务招待费	3,396,736.66	2,814,074.33
车辆使用费	1,961,585.29	2,165,379.07
差旅费	9,280,310.14	4,369,521.33
取暖费	491,800.58	512,418.02
无形资产摊销	17,801,511.69	4,898,505.48
办公费	1,038,815.89	978,918.11
保险费	171,525.62	250,444.02
修理费	96,520.48	1,188,631.24
律师费	3,547,955.76	2,159,941.78
物业管理费	5,871,703.24	2,182,167.60
咨询费	25,787.25	5,528,455.29
党建费	14,627,895.91	13,514,621.95
其他	21,864,099.49	14,447,799.04
合计	296,066,163.66	247,155,240.27

44、研发费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
折旧费	1,340,390.11	89,769.89
职工薪酬	3,735,903.51	1,260,714.29
其他	156,716.96	2,478,199.10
合计	5,233,010.58	3,828,683.28

45、财务费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
利息支出	107,649,463.45	187,425,107.60
减：利息收入	-18,393,176.14	-11,146,755.21
手续费	2,199,078.02	1,128,287.55
合计	91,455,365.33	177,406,639.94

46、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
与收益相关的政府补助	402,085.58	1,634,266.16
与资产相关的政府补助	991,554.90	994,471.56
个人所得税费返还	1,911,208.54	1,408,336.26
增值税加计抵减	292,583.54	510,434.92
合计	3,597,432.56	4,547,508.90

47、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	41,217,220.78	45,538,149.43
合计	41,217,220.78	45,538,149.43

48、信用减值损失

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
其他应收款坏账损失	-42,747,023.26	-33,886,836.60
应收账款减值损失	-16,894,931.92	
合计	-59,641,955.18	-33,886,836.60

49、资产减值损失

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
二、存货跌价损失及合同履约成本减值损失	-987,000.94	40,857.75
合计	-987,000.94	40,857.75

50、资产处置收益

单位：元

资产处置收益的来源	本期发生额	上期发生额
处置固定资产损益	-56,615.24	432,233.26

51、营业外收入

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金 额
政府补助	2,011,919.77	4,505,150.14	2,011,919.77
罚款、违约金收入	3,749,174.43	2,417,144.97	3,749,174.43
非流动资产报废、毁损利得	1,083,183.85		1,083,183.85
其他	506,607.00	-76,351.62	506,607.00
合计	7,350,885.05	6,845,943.49	7,350,885.05

计入当期损益的政府补助：

单位：元

补助项目	发放主体	发放原因	性质类型	补贴是否 影响当年 盈亏	是否特殊 补贴	本期发生 金额	上期发生 金额	与资产相 关/与收益 相关
扎旗政府 返还土地 出让金摊 销	扎鲁特旗 财政局	补助	因符合地 方政府招 商引资等 地方性扶 持政策而 获得的补 助	是	否	961,377.9 6		与资产相 关
2008 年以 前霍林郭 勒市税费 返还	霍林郭勒 市财政局	补助	因符合地 方政府招 商引资等 地方性扶 持政策而 获得的补 助	是	否	276,304.7 4		与资产相 关
大汽污染 防治资金 (鸿骏)	霍林郭勒 市财政局	补助		是	否	214,050.8 4		与资产相 关
电力需求 侧改造专 项资金	内蒙古财 政厅	补助	因承担国 家为保障 某种公用 事业或社 会必要产 品供应或 价格控制 职能而获 得的补助	是	否	8,749.98		与资产相 关
重点研发 和成果转化项目补 助	霍林郭勒 市科技局	补助	因研究开 发、技术 更新及改 造等获得 的补助	是	否	82,436.25		与资产相 关
科技创新	通辽市科	奖励	因研究开	是	否	82,000.00		与收益相

引导奖励资金	技局		发、技术更新及改造等获得的补助					关
科技成果转化专项奖励资金	通辽市科技局	奖励	因研究开发、技术更新及改造等获得的补助	是	否	387,000.00		与收益相关

52、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	780,000.00	220,000.00	780,000.00
非流动资产毁损报废损失	622,676.13	1,022,418.79	622,676.13
罚没、滞纳金、赔偿金支出	16,591,451.96	15,768,822.18	16,591,451.96
其他		9,718.57	
合计	17,994,128.09	17,020,959.54	17,994,128.09

53、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	483,039,380.07	586,536,707.92
递延所得税费用	850,580.98	-454,465.85
合计	483,889,961.05	586,082,242.07

(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	3,269,749,102.14
按法定/适用税率计算的所得税费用	490,462,365.32
子公司适用不同税率的影响	19,026,165.76
调整以前期间所得税的影响	337,178.47
非应税收入的影响	-31,608,426.93
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	5,603,300.83
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	69,377.60
所得税费用	483,889,961.05

54、其他综合收益

详见附注七、36

55、现金流量表项目

(1) 收到的其他与经营活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
租赁收入	1,599,237.32	4,466,597.75
保证金（投标保证金/安全抵押金/期货保证金等）	184,091,464.41	167,093,588.32
利息收入	18,393,176.14	11,523,299.28
收保险公司赔款	1,538,177.79	194,372.94
收委托管理费	27,217,899.24	77,325,888.49
往来款及其他	51,230,894.01	68,130,027.10
合计	284,070,848.91	328,733,773.88

(2) 支付的其他与经营活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
业务招待费	3,954,216.06	3,492,067.93
差旅费	13,663,381.85	6,073,142.44
退投标保证金/安全抵押金	184,125,986.42	147,066,079.13
租赁费	14,266,098.20	10,780,699.76
维修费	2,577,758.49	1,546,542.71
办公费	3,547,210.67	1,837,242.28
物业管理费	6,647,776.73	2,743,024.66
支付保险费	1,108,573.11	534,960.05
罚款、违约金、赔偿金	16,591,451.96	13,294,228.00
往来款及其他	88,345,331.89	97,544,711.98
合计	334,827,785.38	284,912,698.94

(3) 收到的其他与投资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
利息收入	12,302.39	8,832.80
合计	12,302.39	8,832.80

(4) 支付的其他与投资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
委托贷款手续费	1,572,000.00	24,000.00
合计	1,572,000.00	24,000.00

(5) 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	16,872,234.11	8,700,625.38

合计	16,872,234.11	8,700,625.38
----	---------------	--------------

56、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	2,785,859,141.09	3,081,947,312.77
加：资产减值准备	60,628,956.12	33,845,978.85
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	1,014,472,301.59	1,002,828,211.24
使用权资产折旧	33,049,513.01	29,637,257.37
无形资产摊销	52,601,137.47	33,905,916.60
长期待摊费用摊销	40,739,230.50	25,529,155.04
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）	56,615.24	-391,375.51
固定资产报废损失（收益以“－”号填列）	-460,507.72	-585,995.80
公允价值变动损失（收益以“－”号填列）		
财务费用（收益以“－”号填列）	107,649,463.45	162,339,735.00
投资损失（收益以“－”号填列）	-41,217,220.78	-45,538,149.43
递延所得税资产减少（增加以“－”号填列）	-2,066,490.88	-5,142,564.89
递延所得税负债增加（减少以“－”号填列）	2,917,071.86	4,727,000.67
存货的减少（增加以“－”号填列）	239,550,154.39	-466,811,622.09
经营性应收项目的减少（增加以“－”号填列）	-783,260,869.33	-183,876,028.35
经营性应付项目的增加（减少以“－”号填列）	-335,975,909.74	543,895,862.89
其他	254,050,951.90	195,091,500.96
经营活动产生的现金流量净额	3,428,593,538.17	4,411,402,195.32
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	2,936,720,281.33	2,742,418,256.42

减：现金的期初余额	1,790,813,142.70	1,608,197,497.84
加：现金等价物的期末余额		
减：现金等价物的期初余额		
现金及现金等价物净增加额	1,145,907,138.63	1,134,220,758.58

(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	2,936,720,281.33	1,790,813,142.70
可随时用于支付的银行存款	2,936,720,281.33	1,790,813,142.70
三、期末现金及现金等价物余额	2,936,720,281.33	1,790,813,142.70

57、所有权或使用权受到限制的资产

单位：元

项目	期末账面价值	受限原因
货币资金	45,882,463.39	保函保证金、复垦保证金及存出投资款
应收账款	236,295,898.91	长期借款质押
合计	282,178,362.30	

58、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			10,246.44
其中：美元	1,422.01	7.2056	10,246.44
其他应付款			1,737,279.31
其中：美元	241,101.16	7.2056	1,737,279.31

(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

59、政府补助

(1) 政府补助基本情况

单位：元

种类	金额	列报项目	计入当期损益的金额
扎旗政府返还土地出让金摊销	961,377.96	营业外收入	961,377.96
2008 年以前霍林郭勒市税	276,304.74	营业外收入	276,304.74

费返还			
大气污染防治资金（鸿骏）	214,050.84	营业外收入	214,050.84
电力需求侧改造专项资金	8,749.98	营业外收入	8,749.98
重点研发和成果转化项目补助	82,436.25	营业外收入	82,436.25
科技创新引导奖励资金	82,000.00	营业外收入	82,000.00
科技成果转化专项奖励资金	87,000.00	营业外收入	87,000.00
科技成果转化专项奖励资金	300,000.00	营业外收入	300,000.00
低氮燃烧器改造加选择性催化还原脱硝工艺	395,209.56	其他收益	395,209.56
大气污染防治专项资金	352,270.02	其他收益	352,270.02
土地出让金返还	34,242.00	其他收益	34,242.00
地面生产除尘消防系统改造	204,000.00	其他收益	204,000.00
污染源环境治理	5,833.32	其他收益	5,833.32
稳岗补贴	73,667.02	其他收益	73,667.02
高新技术企业补助	300,000.00	其他收益	300,000.00
扩岗补助及留工补贴	28,418.56	其他收益	28,418.56

八、合并范围的变更

1、其他原因的合并范围变动

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

公司名称	股权取得方式	股权取得时点	出资额	出资比例
包头电投能源有限公司	新设	2023年3月8日	20,934,000.00	100.00%
兴安电投能源有限责任公司	新设	2023年6月19日	10,000,000.00	100.00%

九、在其他主体中的权益

1、在子公司中的权益

（1）企业集团的构成

子公司名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例		取得方式
				直接	间接	
扎鲁特旗扎哈淖尔煤业有限公司	扎鲁特旗	扎鲁特旗	采掘业	98.00%		设立
通辽霍林河坑口发电有限责任公司	霍林郭勒	霍林郭勒	火力发电	100.00%		同一控制下企业合并
右玉县高家堡新能源有限公司	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	交口县	交口县	风力发电	100.00%		设立
内蒙古锡林郭勒盟电投新能	锡林郭勒盟	锡林郭勒盟	风电及光伏发电	100.00%		设立

源有限公司						
苏尼特右旗绿能新能源有限公司	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	锡林郭勒盟	锡林郭勒盟	风电及光伏发电		100.00%	设立
霍林河露天煤业（香港）投资有限公司	香港	香港	境外投资		100.00%	设立
通辽市蒙东能源鼎信招投标有限责任公司	通辽市	通辽市	招投标代理		100.00%	同一控制下企业合并
达拉特旗那仁太新能源有限公司	鄂尔多斯市	鄂尔多斯市	光伏发电		100.00%	设立
内蒙古巴音新能源有限公司	呼和浩特	呼和浩特	光伏发电		100.00%	设立
通辽通发新能源有限责任公司	通辽	通辽	光伏发电		100.00%	设立
内蒙古霍煤鸿骏铝电有限责任公司	霍林郭勒	霍林郭勒	铝制品		51.00%	同一控制下企业合并
内蒙古电投霍白配售电有限公司	霍林郭勒	霍林郭勒	售电售热		100.00%	设立
通辽市青格洱新能源有限公司	通辽	通辽	风力发电		100.00%	设立
伊金霍洛旗那仁太能源有限公司	鄂尔多斯市	鄂尔多斯市	光伏发电		100.00%	设立
山东那仁太新能源有限公司	济南市	济南市	光伏发电		100.00%	设立
赤峰那仁太新能源有限公司	赤峰市	赤峰市	光伏发电		100.00%	设立
阿拉善右旗电投新能源有限公司	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	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	晋中市	晋中市	光伏发电		100.00%	设立
内蒙古青格洱新能源开发有限公司	通辽市	通辽市	风力发电		98.39%	设立
通辽市通电新能源有限责任公司	通辽市	通辽市	光伏发电		100.00%	设立
通辽电投盛能电力有限公司	通辽市	通辽市	光伏发电		100.00%	设立
包头电投能源有限公司	包头市	包头市	光伏发电		100.00%	设立
兴安电投能源有限责任公司	通辽市	通辽市	风力发电		100.00%	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%	17,090,927.97	10,000,000.00	112,308,237.37
内蒙古霍煤鸿骏铝电有限责任公司	49.00%	185,846,110.49		3,902,332,923.07

(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
内蒙古霍煤鸿骏铝电有限责任公司	2,271,940,483.15	13,386,992,023.27	15,658,932,506.42	5,615,260,693.12	2,077,557,941.64	7,692,818,634.76	2,586,761,018.24	13,353,012,632.53	15,939,773,650.77	5,255,836,445.53	3,112,196,987.80	8,368,033,433.33
扎鲁特旗扎哈淖尔煤业有限公司	2,104,657,712.93	5,215,660,393.63	7,320,318,106.56	981,330,338.93	755,168,899.69	1,736,499,238.62	1,536,034,924.37	4,898,948,915.75	6,434,983,840.12	513,231,987.03	734,354,448.87	1,247,586,435.90

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
内蒙古霍煤鸿骏铝电有限责任公司	7,130,218,360.35	380,362,341.86	380,362,341.86	1,074,272,137.42	8,136,503,383.99	1,506,475,208.42	1,506,475,208.42	1,719,839,281.34
扎鲁特旗扎哈淖尔煤业有限公司	2,480,731,814.15	844,628,488.24	844,628,488.24	698,324,550.52	2,267,083,757.99	510,288,845.66	510,288,845.66	1,001,517,303.82

2、在合营安排或联营企业中的权益

(1) 重要的合营企业或联营企业

合营企业或联营企业名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例		对合营企业或联营企业投资的会计处理方
				直接	间接	

						法
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
内蒙古中油霍煤石油有限责任公司	霍林郭勒	霍林郭勒	产品油、石化产品	29.00%		权益法
通辽市商务培训有限责任公司	通辽	通辽	培训	40.00%		权益法

(2) 重要联营企业的主要财务信息

单位：元

	期末余额/本期发生额			期初余额/上期发生额		
	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	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
流动资产	1,720,650,052.07	1,302,416.29	46,152,364.20	1,570,894,044.59	1,302,416.29	8,071,491.69
非流动资产	513,934,878.18	129,312,876.23	94,366,998.51	526,128,960.92	131,803,777.44	93,131,700.67
资产合计	2,234,584,930.25	130,615,292.52	140,519,362.71	2,097,023,005.51	133,106,193.73	101,203,192.36
流动负债	50,298,052.51	72,377,676.30	70,552,551.02	58,911,882.07	72,377,676.30	17,106,909.13
非流动负债			1,794,100.86			694,817.27
负债合计	50,298,052.51	72,377,676.30	72,346,651.88	58,911,882.07	72,377,676.30	17,801,726.40
少数股东权益						
归属于母公司股东权益	2,184,286,877.74	58,237,616.23	68,172,710.83	2,038,111,123.44	60,728,517.43	83,401,465.96
按持股比例计算的净资产份额	657,797,993.23	23,295,046.49	19,770,086.14	613,879,070.38	24,291,406.97	24,186,425.13
调整事项	28,767,602.12		-268,920.61	25,285,126.24		-2,044,338.80
--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	686,565,595.35	23,295,046.49	19,501,165.53	639,164,196.62	24,291,406.97	22,142,086.33
存在公开报价的联营企业权益投资的公允价值						
营业收入	635,373,086.32		349,602,533.00	620,791,911.23		467,859,093.84
净利润	142,413,812.99	-2,490,901.21	7,172,891.38	144,287,692.38	-2,410,417.86	6,275,259.16
终止经营的净						

利润						
其他综合收益						
综合收益总额	142,413,812.99	-2,490,901.21	-7,172,891.38	144,287,692.38	-2,410,417.86	6,275,259.16
本年度收到的来自联营企业的股利			1,288,228.43			4,133,562.71

十、与金融工具相关的风险

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

本公司在日常活动中面临各种与金融工具相关的风险，主要包括信用风险、流动性风险及市场风险。

（一）信用风险

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。

（二）流动性风险

流动性风险，是指本公司在履行以交付现金或其他金融资产的方式结算的义务时发生资金短缺的风险。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。

（三）市场风险

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

1. 利率风险—现金流量变动风险

本公司因利率变动引起金融工具现金流量变动的风险主要与浮动利率银行借款有关。本公司的政策是保持这些借款的浮动利率。

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、58。

十一、公允价值的披露

1、以公允价值计量的资产和负债的期末公允价值

单位：元

项目	期末公允价值			
	第一层次公允价值计量	第二层次公允价值计量	第三层次公允价值计量	合计
一、持续的公允价值计量	--	--	--	--
（三）其他权益工具投资			131,644,885.26	131,644,885.26
（四）投资性房地产			24,386,707.07	24,386,707.07
2. 出租的建筑物			24,386,707.07	24,386,707.07
应收款项融资			847,665,819.62	847,665,819.62
1. 应收票据			847,665,819.62	847,665,819.62
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

(1) 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。

(2) 其他权益工具投资：因本公司对上述两个被投资单位无控制、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。

(3) 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。

十二、关联方及关联交易

1、本企业的母公司情况

母公司名称	注册地	业务性质	注册资本	母公司对本企业的持股比例	母公司对本企业的表决权比例
中电投蒙东能源集团有限责任公司	通辽市科尔沁区霍林河大街西段2080号	煤炭、电力、铝业、铁路、煤化工、水库开发投资等。	330,000.00 万元	55.77%	55.77%

本企业的母公司情况的说明

本企业最终控制方是国家电力投资集团有限公司。

2、本企业的子公司情况

本企业子公司的情况详见附注九、1、在子公司中的权益。

3、本企业合营和联营企业情况

本企业重要的合营或联营企业详见附注九、2、在合营安排或联营企业中的权益。

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

合营或联营企业名称	与本企业关系
内蒙古中油霍煤石油有限责任公司	联营企业
扎鲁特旗铁进运输有限公司	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
白山吉电能源开发有限公司	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
北京鲁电国际电力工程有限公司	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
赤峰白音华物流有限公司	同一最终控制方
赤峰热电厂有限责任公司	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
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
国电投宁夏能源铝业青鑫炭素有限公司	同一最终控制方
国电投山西能源服务有限公司	同一最终控制方
国核电力规划设计研究院有限公司	同一最终控制方
国核电站运行服务技术有限公司	同一最终控制方
国核信息科技有限公司	同一最终控制方
国核自仪系统工程有限公司	同一最终控制方
国家电力投资集团有限公司发展研究中心	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
国家电投集团北京电能碳资产管理有限公司	同一最终控制方
国家电投集团电能能源科技有限公司	同一最终控制方
国家电投集团电站运营技术（北京）有限公司	同一最终控制方
国家电投集团东北电力有限公司	同一最终控制方
国家电投集团东北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
国家电投集团铝业国际贸易有限公司	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	同一最终控制方
国家电投集团内蒙古白音华煤电有限公司赤峰新城热电分公司	同一最终控制方
国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铝电分公司	同一最终控制方
国家电投集团内蒙古能源有限公司	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
国家电投集团数字科技有限公司	同一最终控制方
国家电投集团碳资产管理有限公司	同一最终控制方
国家电投集团远达环保催化剂有限公司	同一最终控制方
国家电投集团远达环保工程有限公司	同一最终控制方
吉林电力股份有限公司白城发电公司	同一最终控制方
吉林电力股份有限公司通化分公司	同一最终控制方
吉林电力股份有限公司四平第一热电公司	同一最终控制方
吉林电力股份有限公司松花江第一热电分公司	同一最终控制方
吉林电力股份有限公司长春热电分公司	同一最终控制方
吉林吉长电力有限公司	同一最终控制方
吉林松花江热电有限公司	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

辽宁清河发电有限责任公司	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
蒙东协合开鲁风力发电有限公司	同一最终控制方
蒙东协合科左后旗风力发电有限公司	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
蒙东协合新能源有限公司	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
蒙东协合扎鲁特旗风力发电有限公司	同一最终控制方
内蒙古白音华蒙东露天煤业有限公司	同一最终控制方
内蒙古察哈尔新能源有限公司	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
内蒙古霍煤实业有限公司	本公司其他股东子公司
内蒙古霍宁碳素有限责任公司	本公司其他股东子公司
内蒙古鲁电蒙源电力工程有限公司	最终控制方子公司的联营企业
内蒙古中电物流路港有限责任公司赤峰铁路分公司	同一最终控制方
内蒙古中电物流路港有限责任公司铁路运输分公司	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
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
上海核工程研究设计院有限公司	同一最终控制方
上海能源科技发展有限公司	同一最终控制方
上海中电投电力设备有限公司	同一最终控制方
沈阳远达环保工程有限公司	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
通化吉电发展能源有限公司	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
通辽电投发电有限责任公司	同一最终控制方
通辽热电有限责任公司	同一最终控制方
通辽盛发热电有限责任公司	同一最终控制方
通辽市电力建筑安装有限责任公司	最终控制方子公司的联营企业
通辽泰合风力发电有限公司	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
中电投（内蒙古西部）新能源有限公司	同一最终控制方
中电投东北电力燃料有限公司	同一最终控制方
中电投东北能源科技有限公司	同一最终控制方
中电投锦州港口有限责任公司	同一最终控制方
中电投蒙东能源集团有限责任公司	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
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
中电投蒙西固阳新能源有限公司	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
中能融合智能科技有限公司	最终控制方的联营企业
国家电力投资集团有限公司	同一最终控制方
国电联合动力技术有限公司	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
大连泰山热电有限公司	同一最终控制方
湘电重型装备有限公司	控制方的参股企业
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
抚顺辽电运营管理有限公司	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
阜新发电有限责任公司	同一最终控制方
大连发电有限责任公司	同一最终控制方

5、关联交易情况

(1) 购销商品、提供和接受劳务的关联交易

采购商品/接受劳务情况表

单位：元

关联方	关联交易内容	本期发生额	获批的交易额度	是否超过交易额度	上期发生额
国家电投集团铝业国际贸易有限公司	采购商品	2,505,882,777.22	5,858,230,100.00	否	2,502,426,297.81
国家电力投资集团有限公司物资装备分公司	采购商品	521,211,022.11	1,003,869,700.00	否	242,329,068.19
电能易购（北京）科技有限公司	采购商品	48,465,445.06	119,430,000.00	否	4,919,389.75
国电投宁夏能源铝业青鑫炭素有限公司	采购商品	35,889,849.79	126,465,000.00	否	7,708,276.96
国家电投集团数字科技有限公司	采购商品	26,037.74	4,000,000.00	否	2,818,645.53
国核信息科技有限公司	采购商品	159,292.04	8,000,000.00	否	0.00
国家电投集团内蒙古能源有限公司蒙源物资装备分公司	采购商品	81,077.83	3,500,000.00	否	242,047.30
中国电能成套设备有限公司	采购商品	0.00	9,150,000.00	否	0.00
国家电投集团电站运营技术（北京）有限公司	采购商品	25,676.11	68,300.00	否	88,306.38
内蒙古中油霍煤石油有限责任公司	采购商品	114,100,425.06	347,000,000.00	否	208,485,981.14
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	采购商品	14,453,354.72	54,920,000.00	否	13,909,256.62
北京中企时代科技有限公司霍林郭勒分公司	采购商品、接受劳务	1,237,610.14	22,673,200.00	否	4,249,595.65
内蒙古霍宁碳素有限责任公司	采购商品	480,596,429.87	1,414,601,800.00	否	649,510,807.24
内蒙古霍煤实业有限公司	采购商品	17,805,431.45	80,000,000.00	否	19,429,136.36
湘电重型装备有限公司	采购商品	3,624,878.78	19,000,000.00	否	1,962,132.97
国家电投集团东北铝业国际贸易有限公司	采购商品	0.00	0.00	否	98,565,040.82
北京鲁电国际电力工程有限公司	接受劳务	306,603.77	400,000.00	否	0.00
赤峰白音华物流	接受劳务	41,057,228.29	165,000,000.00	否	29,976,555.88

有限公司					
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	265,331.49	500,000.00	否	0.00
国核电力规划设计研究院有限公司	接受劳务	92,271,507.90	100,507,000.00	否	37,271,741.53
国家电力投资集团有限公司发展研究中心	接受劳务	763,379.26	1,610,000.00	否	0.00
国家电投集团碳资产管理有限公司	接受劳务	188,679.24	1,347,200.00	否	0.00
国家电投集团电站运营技术(北京)有限公司	接受劳务	41,929.20	2,320,000.00	否	495,689.42
国家电投集团科学技术研究院有限公司	接受劳务	1,847.64	36,373,000.00	否	0.00
国家电投集团内蒙古能源有限公司蒙源物资装备分公司	接受劳务	6,977,080.66	31,100,000.00	否	11,066,519.61
国家电投集团数字科技有限公司	接受劳务	1,156,078.06	27,652,200.00	否	271,915.09
国家电投集团远达环保工程有限公司	接受劳务	62,099,288.44	2,644,500.00	是	11,803,135.47
辽宁汇达电力技术有限公司	接受劳务	20,117,882.34	60,000,000.00	否	21,035,774.00
蒙东协合科左后旗花灯风力发电有限公司	接受劳务	280,000.00	2,681,400.00	否	0.00
蒙东协合扎鲁特旗白音查干风力发电有限公司	接受劳务	2,539,056.60	12,163,100.00	否	0.00
蒙东协合扎鲁特旗风力发电有限公司	接受劳务	1,906,698.12	6,323,400.00	否	0.00
内蒙古鲁电蒙源电力工程有限公司	接受劳务	47,169.81	198,100.00	否	0.00
山东电力工程咨询院有限公司	接受劳务	6,883,743.38	51,520,000.00	否	40,398,987.26
上海能源科技发展有限公司	接受劳务	40,039,789.49	192,355,000.00	否	2,523,271.58
沈阳远达环保工程有限公司	接受劳务	21,151,810.93	52,478,600.00	否	18,126,946.75
铁岭市清河电力监理有限责任公司	接受劳务	115,471.70	3,000,000.00	否	93,018.87
国电投山西能源服务有限公司	接受劳务	283,018.86	0.00	是	0.00
中电投蒙东能源集团有限责任公司通辽发电厂	接受劳务	46,784,721.07	151,819,700.00	否	50,751,636.61
内蒙古霍宁碳素	接受劳务	10,398,690.69	14,458,500.00	否	0.00

有限责任公司					
北京和瑞储能科技有限公司	接受劳务	0.00	12,000,000.00	否	35,403,229.28
赤峰热电厂有限责任公司	接受劳务	0.00	0.00	否	893,640.15
国家电投集团北京电能碳资产管理有限责任公司	接受劳务	0.00	0.00	否	273,584.90
国家电投集团电能能源科技有限公司	接受劳务	0.00	1,012,200.00	否	1,012,176.00
上海发电设备成套设计研究院有限责任公司	接受劳务	13,890,779.58	119,500,000.00	否	13,979,291.92
上海核工程研究院设计院有限公司	接受劳务	0.00	0.00	否	1,919,879.43
北京中企时代科技有限公司	接受劳务	0.00	0.00	否	602,425.41
国家电投集团远达环保催化剂有限公司	接受劳务	3,527,422.15	20,000,000.00	否	0.00
中国电能成套设备有限公司	接受劳务	83,337.74	200,000.00	否	0.00

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
白山吉电能源开发有限公司	销售商品	110,274,601.07	81,611,643.14
国家电投集团铝业国际贸易有限公司	销售商品	754,359,332.07	901,522,411.08
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	484,460.40	7,280,862.00
国家电投集团内蒙古白音华煤电有限公司铝电分公司	销售商品	1,569,823.01	0.00
吉林电力股份有限公司白城发电公司	销售商品	90,523,602.79	49,059,481.25
吉林电力股份有限公司二道江发电公司	销售商品	52,825,942.35	0.00
吉林电力股份有限公司四平第一热电公司	销售商品	95,977,454.06	137,075,696.98
吉林电力股份有限公司松花江第一热电分公司	销售商品	89,563,220.15	74,599,234.98
吉林电力股份有限公司长春热电分公司	销售商品	228,936,779.61	185,068,533.32
吉林吉长电力有限公司	销售商品	101,070,734.52	71,951,414.50
吉林松花江热电有限公司	销售商品	121,235,892.48	174,920,832.35
辽宁汇达电力技术有限公司	销售商品	28,564.88	19,193.20
大连泰山热电有限公司	销售商品	53,735,093.62	0.00
大连发电有限责任公司	销售商品	150,449,366.11	0.00
阜新发电有限责任公司	销售商品	30,086,674.68	0.00
辽宁清河发电有限责任公司	销售商品	229,823,950.21	0.00
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	139,263,710.66	0.00
抚顺辽电运营管理有限公司	销售商品	129,952,335.26	0.00
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	133,245,571.31	0.00

上海能源科技发展有限公司	销售商品	202,763.55	0.00
通化吉电发展能源有限公司	销售商品	0.00	54,805,221.60
中电投东北电力燃料有限公司	销售商品	0.00	751,653,161.01
内蒙古白音华蒙东露天煤业有限公司	销售商品	538,261.37	245,573.75
通辽第二发电有限责任公司	销售商品	254,852,390.03	247,734,411.63
通辽热电有限责任公司	销售商品	44,779,914.05	45,008,271.56
通辽盛发热电有限责任公司	销售商品	123,518,545.64	122,382,060.32
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	311,212,319.40	348,303,501.41
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	270,646.74	0.00
赤峰白音华物流有限公司	提供劳务	44,056.60	88,476.42
国电投宁夏能源铝业青鑫炭素有限公司	提供劳务	455,570.74	0.00
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	提供劳务	69,433.96	0.00
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	71,981.13	0.00
国家电投集团内蒙古白音华煤电有限公司露天矿	提供劳务	203,353.75	0.00
国家电投集团内蒙古白音华煤电有限公司铝电分公司	提供劳务	39,985,134.98	7,830.19
国家电投集团内蒙古能源有限公司赤峰热电厂	提供劳务	91,698.10	0.00
国家电投集团内蒙古能源有限公司蒙源物资装备分公司	提供劳务	173,707.81	346,434.95
国家电投集团数字科技有限公司	提供劳务	30,000.00	0.00
国家电投集团远达环保催化剂有限公司	提供劳务	118,716.98	0.00
国家电投集团远达环保工程有限公司	提供劳务	776,807.55	59,514.15
国核电力规划设计研究院有限公司	提供劳务	0.00	143,129.25
蒙东协合开鲁风力发电有限公司	提供劳务	0.00	1,043,828.53
蒙东协合科左后旗风力发电有限公司	提供劳务	0.00	172,576.86
蒙东协合科左后旗花灯风力发电有限公司	提供劳务	0.00	172,576.86
蒙东协合新能源有限公司	提供劳务	16,037.74	0.00
蒙东协合扎鲁特旗白音查干风力发电有限公司	提供劳务	28,773.60	172,576.86
蒙东协合(扎鲁特旗)北萨拉风力发电有限公司	提供劳务	0.00	172,576.86
蒙东协合扎鲁特旗风力发电有限公司	提供劳务	31,698.11	242,304.90
内蒙古察哈尔新能源有限公司	提供劳务	46,981.13	0.00
内蒙古大板发电有限责任公司	提供劳务	88,679.24	0.00
内蒙古中电物流路港有限责	提供劳务	114,056.58	0.00

任公司赤峰铁路分公司			
内蒙古中电物流路港有限责任公司铁路运输分公司	提供劳务	130,943.37	0.00
沈阳远达环保工程有限公司	提供劳务	136,876.42	30,947.83
通辽泰合风力发电有限公司	提供劳务	0.00	172,576.86
西乌旗高勒罕水务有限责任公司	提供劳务	7,452.84	0.00
中电投（内蒙古西部）新能源有限公司	提供劳务	49,433.96	0.00
中电投锦州港口有限责任公司	提供劳务	78,773.57	0.00
中电投蒙西固阳新能源有限公司	提供劳务	3,018.87	0.00
中国电能成套设备有限公司	提供劳务	161,415.10	18,679.25
国家电投集团科学技术研究院有限公司	提供劳务	9,433.96	424.53
山东电力工程咨询院有限公司	提供劳务	0.00	12,297.17
北京中企时代科技有限公司霍林郭勒分公司	提供劳务	255,292.44	91,985.85
内蒙古白音华蒙东露天煤业有限公司	提供劳务	3,194,434.55	0.00
通辽电投发电有限责任公司	提供劳务	55,000.00	0.00
通辽热电有限责任公司	提供劳务	119,056.59	0.00
通辽盛发热电有限责任公司	提供劳务	59,339.62	0.00
中电投蒙东能源集团有限责任公司通辽发电总厂	提供劳务	153,773.58	86,497.73
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	提供劳务	44,245.28	386,560.33
中电投宁夏能源铝业青鑫碳素有限公司	提供劳务	0.00	404,358.48
内蒙古霍宁碳素有限责任公司	提供劳务	0.00	156,716.98

购销商品、提供和接受劳务的关联交易说明

（2）关联受托管理/承包及委托管理/出包情况

本公司受托管理/承包情况表：

单位：元

委托方/出包方名称	受托方/承包方名称	受托/承包资产类型	受托/承包起始日	受托/承包终止日	托管收益/承包收益定价依据	本期确认的托管收益/承包收益
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（上市股权除外）	2023年01月01日	2025年12月31日	管理费用分摊	25,910,182.39
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	2023年01月01日	2025年12月31日	管理费用分摊	20,567,163.07
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	2023年01月01日	2025年12月31日	管理费用分摊	29,596,990.55
通辽泰合风力	本公司、通辽	经营性资产的	2023年01月	2025年12月	生产成本分摊	210,618.50

发电有限公司	市青格洱新能源有限公司	经营权及投资形成的股权	01 日	31 日		
蒙东协合扎鲁特旗风力发电有限公司	本公司、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	2023 年 01 月 01 日	2025 年 12 月 31 日	生产成本分摊	295,716.90
蒙东协合扎鲁特旗白音查干风力发电有限公司	本公司、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	2023 年 01 月 01 日	2025 年 12 月 31 日	生产成本分摊	210,618.50
蒙东协合科左后旗花灯风力发电有限公司	本公司、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	2023 年 01 月 01 日	2025 年 12 月 31 日	生产成本分摊	210,618.50
蒙东协合（扎鲁特旗）北萨拉风力发电有限公司	本公司、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	2023 年 01 月 01 日	2025 年 12 月 31 日	生产成本分摊	210,618.50
蒙东协合科左后旗风力发电有限公司	本公司、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	2023 年 01 月 01 日	2025 年 12 月 31 日	生产成本分摊	210,618.50
蒙东协合开鲁风力发电有限公司	本公司、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	2023 年 01 月 01 日	2025 年 12 月 31 日	生产成本分摊	1,273,922.98

（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
中电投蒙东能源集团有限责任公司通辽发电厂	车辆	9,942.56	9,942.56
内蒙古中油霍煤石油有限责任公司	土地使用权、房屋	762,640.90	
内蒙古霍煤实业有限公司	土地使用权	47,619.05	47,619.05
内蒙古察哈尔新能源有限公司	车辆	96,902.64	276,106.19
中电投蒙东能源集团有限责任公司	车辆	104,214.55	

本公司作为承租方：

单位：元

出租方名称	租赁资产种类	简化处理的短期租赁和低价值资产租赁的租金费用（如适用）		未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额（如适用）		支付的租金		承担的租赁负债利息支出		增加的使用权资产	
		本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额
国家电投集团内蒙古白音华煤电有限公司露天矿	车辆					4,902,000.88	4,902,000.88	822,865.86	834,923.24		
国家电	车辆	98,672				70,928	496,78	39,267	7,830.		113,80

投集团内蒙古能源有限公司		.56				.80	7.05	.54	43		9.41
通辽泰合风力发电有限公司	软件						87,768.44		82,634.56		-443,106.12
中电投蒙东能源集团有限责任公司	土地、房屋、车辆	32,300.88				4,092,808.76	3,740,285.52	1,426,754.05	518,936.73	43,927,295.26	72,775.39
中电投（内蒙古西部）新能源有限公司	车辆	37,738.44									
中电投蒙东能源集团有限责任公司通辽发电厂	房屋					3,960,930.18	672,783.48	496,800.42	148,473.12		

关联租赁情况说明

报告期内，公司承租中电投蒙东能源集团有限责任公司的土地、车辆及房屋，交易金额为 412.51 万元；承租中电投（内蒙古西部）新能源有限公司的车辆，交易金额为 3.77 万元；承租中电投蒙东能源集团有限责任公司通辽发电厂的房屋，交易金额为 396.09 万元；承租国家电投集团内蒙古能源有限公司车辆，交易金额为 16.96 万元；承租国家电投集团内蒙古白音华煤电有限公司露天矿车辆，交易金额为 490.2 万元。

报告期内，公司向内蒙古霍煤实业有限公司出租土地，交易金额为 4.76 万元；向内蒙古察哈尔新能源有限公司出租车辆，交易金额为 9.69 万元；向中电投蒙东能源集团有限责任公司出租车辆，交易金额为 10.42 万元；向中电投蒙东能源集团有限责任公司通辽发电厂出租车辆，交易金额为 0.99 万元；向内蒙古中油霍煤石油有限责任公司出租土地及房屋，交易金额为 76.26 万元；。

(4) 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	5,346,326.00	4,414,711.00

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	通辽盛发电热有 限责任公司	416,392,068.71	11,194,349.29	364,222,930.66	8,657,645.39
应收账款	中电投蒙东能源 集团有限责任公司 通辽发电总厂	115,234,427.70	2,304,688.55	253,304,812.52	5,066,096.25
应收账款	中电投东北电力 燃料有限公司			109,996,367.03	2,199,927.34
应收账款	通辽第二发电有 限责任公司	93,728,988.66	1,874,579.77	61,462,434.22	1,229,248.69
应收账款	国家电投集团内 蒙古能源有限公 司	73,838,223.58	1,476,764.47	42,329,354.96	846,587.10
应收账款	中电投蒙东能源 集团有限责任公司	59,436,707.97	1,188,734.16	31,869,477.03	637,389.54
应收账款	国家电投集团内 蒙古白音华煤电 有限公司	21,801,192.85	436,023.85	27,130,693.44	542,613.87
应收账款	通辽热电有限责 任公司	20,773,630.15	415,472.60	24,195,987.84	483,919.76
应收账款	吉林松花江热电 有限公司	13,147,800.56	262,956.01	14,780,998.95	295,619.98
应收账款	吉林电力股份有 限公司长春热电 分公司	78,504,994.68	1,570,099.89	13,842,403.43	276,848.07
应收账款	吉林电力股份有 限公司白城发电 公司	22,507,282.04	450,145.64	5,120,083.34	102,401.67
应收账款	吉林吉长电力有 限公司	12,421,393.16	248,427.86	4,372,031.30	87,440.62
应收账款	吉林电力股份有 限公司四平第一 热电公司	16,364,062.96	327,281.26	4,089,592.76	81,791.86
应收账款	白山吉电能源开 发有限公司	57,549,160.78	1,150,983.22	594,922.20	11,898.44
应收账款	国家电投集团内 蒙古能源有限公 司蒙源物资装备 分公司	15,227.77	304.56	467,624.86	9,352.50
应收账款	国核电力规划设 计研究院有限公 司			139,800.00	2,796.00
应收账款	内蒙古中油霍煤 石油有限责任公 司	7,853.82	157.08	7,853.82	157.08
应收账款	国家电投集团内 蒙古白音华煤电 有限公司露天矿	2,665,829.21	53,316.58		
应收账款	内蒙古白音华蒙 东露天煤业有限 公司	3,181,695.23	63,633.90		
应收账款	国家电投集团科 学技术研究院有 限公司	10,000.00	200.00		
应收账款	吉林电力股份有 限公司通化分公	16,799,510.96	335,990.22		

	司				
应收账款	国家电投集团东北电力有限公司抚顺热电分公司	33,383,719.00	667,674.38		
应收账款	辽宁清河发电有限责任公司	72,525,739.08	1,450,514.78		
应收账款	国家电投集团东北电力有限公司本溪热电分公司	28,520,910.40	570,418.21		
应收账款	抚顺辽电运营管理有限公司	59,774,571.14	1,195,491.42		
应收账款	大连发电有限责任公司	79,013,035.70	1,580,260.71		
应收账款	中国电能成套设备有限公司	74,900.00	1,498.00		
应收款项融资	中电投东北电力燃料有限公司			122,200,000.00	
应收款项融资	吉林吉长电力有限公司	4,651,554.21		24,731,168.00	
应收款项融资	吉林电力股份有限公司四平第一热电公司	16,000,000.00		23,140,000.00	
应收款项融资	通化吉电发展能源有限公司			10,120,000.00	
应收款项融资	通辽第二发电有限责任公司			5,000,000.00	
应收款项融资	吉林松花江热电有限公司	6,212,903.98		4,056,175.11	
应收款项融资	国家电投集团内蒙古白音华煤电有限公司露天矿			4,000,000.00	
应收款项融资	吉林电力股份有限公司松花江第一热电分公司			2,750,000.00	
应收款项融资	白山吉电能源开发有限公司			1,880,000.00	
应收款项融资	大连泰山热电有限公司	12,000,000.00			
应收款项融资	国家电投集团东北电力有限公司本溪热电分公司	9,000,000.00			
应收款项融资	抚顺辽电运营管理有限公司	30,300,000.00			
应收款项融资	国家电投集团东北电力有限公司抚顺热电分公司	16,000,000.00			
应收款项融资	吉林电力股份有限公司长春热电分公司	1,100,000.00			
应收款项融资	辽宁清河发电有限责任公司	49,000,000.00			
应收款项融资	阜新发电有限责任公司	10,000,000.00			
预付账款	国家电投集团铝业国际贸易有限公司	422,440,082.16		561,644,656.58	
预付账款	电能易购（北	33,624,320.72		19,337,332.28	

	京) 科技有限公司				
预付账款	国电投宁夏能源铝业青鑫炭素有限公司	29,773,622.77		16,826,879.33	
预付账款	中国电能成套设备有限公司	11,965,043.15		11,965,043.15	
预付账款	内蒙古中油霍煤石油有限责任公司	7,590,338.86		5,903,414.90	
预付账款	国家电投集团保险经纪有限公司	870,418.42		4,061,494.85	
预付账款	山东电力工程咨询院有限公司			112,547.20	
预付账款	扎鲁特旗铁进运输有限公司	1,734.80		19,320.80	
预付账款	国家电力投资集团有限公司发展研究中心	555,800.00			
预付账款	国家电力投资集团有限公司物资装备分公司	49,478,228.17			
预付账款	国家电投集团电站运营技术(北京)有限公司	13,614.00			
其他应收款	上海能源科技发展有限公司	1,837,424.02	36,748.48	1,766,546.83	176,654.68
其他应收款	国家电投集团内蒙古能源有限公司蒙源物资装备分公司			67,688.22	1,353.76
其他应收款	内蒙古中油霍煤石油有限责任公司	47,285.26	945.71	15,966.00	638.64
其他应收款	中电投锦州港口有限责任公司	118,051.62	2,361.03		
其他应收款	赤峰白音华物流有限公司	177,077.43	3,541.55		
其他应收款	内蒙古中电物流路港有限责任公司赤峰铁路分公司	98,376.35	1,967.53		
其他应收款	内蒙古中电物流路港有限责任公司铁路运输分公司	323,391.42	6,467.83		
应收股利	扎鲁特旗铁进运输有限公司	24,212,460.00		24,212,460.00	
其他非流动资产	国家电力投资集团有限公司物资装备分公司	211,989,169.80		100,600,631.61	
其他非流动资产	上海能源科技发展有限公司	27,800,834.60		30,980,834.60	
其他非流动资产	电能易购(北京)科技有限公司	19,634,540.18		22,371,905.73	
其他非流动资产	国核电力规划设	401,500.00		14,785,489.06	

	计研究院有限公司				
其他非流动资产	山东电力工程咨询院有限公司	572,704.40		6,629,848.20	
其他非流动资产	上海发电设备成套设计研究院有限责任公司	7,563,000.00		3,498,000.00	
其他非流动资产	上海核工程研究院有限公司	2,328,614.90		2,392,941.29	
其他非流动资产	国家电投集团远达环保工程有限公司	7,148,430.40			

(2) 应付项目

单位：元

项目名称	关联方	期末账面余额	期初账面余额
应付账款	北京和瑞储能科技有限公司	850,240.00	10,408,840.00
应付账款	北京中企时代科技有限公司	20,270,595.85	1,429.17
应付账款	赤峰白音华物流有限公司		7,798,165.14
应付账款	北京中企时代科技有限公司 霍林郭勒分公司	21,919,906.05	50,128,887.17
应付账款	内蒙古鲁电蒙源电力工程有限公司	366,000.00	316,000.00
应付账款	电能易购（北京）科技有限公司	10,006,153.58	20,382,507.35
应付账款	国核电力规划设计研究院有限公司	8,743,964.03	38,832,408.53
应付账款	国核电站运行服务技术有限公司	190,000.00	190,000.00
应付账款	国核信息科技有限公司	281,163.15	4,775,534.95
应付账款	国家电力投资集团有限公司	804,667.91	
应付账款	国家电力投资集团有限公司 物资装备分公司	260,764,983.60	226,566,700.69
应付账款	国家电投集团北京电能碳资产管理有限公司	200,000.00	
应付账款	国家电投集团电站运营技术（北京）有限公司	297,720.00	658,050.00
应付账款	国家电投集团科学技术研究院有限公司		42,398,040.00
应付账款	国家电投集团内蒙古能源有限公司		113,556.68
应付账款	国家电投集团内蒙古能源有限公司 蒙源物资装备分公司	986,217.74	1,326,641.26
应付账款	国家电投集团数字科技有限公司	676,315.00	4,411,881.59
应付账款	国家电投集团远达环保催化剂有限公司	8,911,853.33	6,623,570.00
应付账款	国家电投集团远达环保工程有限公司	59,346,859.46	33,692,612.54
应付账款	辽宁汇达电力技术有限公司		2,000.00
应付账款	内蒙古霍宁碳素有限责任公司		72,087,079.64
应付账款	山东电力工程咨询院有限公司	21,858,878.56	34,234,249.82
应付账款	上海中电投电力设备有限公司		5,000,000.00

	司		
应付账款	上海发电设备成套设计研究院有限责任公司	34,819,201.50	45,135,495.50
应付账款	上海能源科技发展有限公司	12,414,912.95	41,212,186.17
应付账款	沈阳远达环保工程有限公司	3,150,403.65	4,414,055.27
应付账款	铁岭市清河电力监理有限责任公司	126,000.00	365,400.00
应付账款	中电投蒙东能源集团有限责任公司通辽发电总厂	12,753,934.54	40,142,079.94
应付账款	中电投东北能源科技有限公司	190,000.00	522,500.00
应付账款	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	7,028,538.00	11,108,046.00
应付账款	中国电能成套设备有限公司		15,608,547.23
应付账款	通辽市电力建筑安装有限责任公司		14,419,326.80
应付账款	国核工程有限公司		232,334.55
应付账款	国核自仪系统工程有限公司	85,740.11	85,740.11
应付账款	国家电力投资集团有限公司发展研究中心	20,800.00	52,320.00
应付账款	电能(北京)工程监理有限公司		367,924.53
应付账款	北京融和云链科技有限公司		4,037,762.20
应付账款	国家电投集团宁夏能源铝业科技工程有限公司		2,797,615.93
应付账款	国家电投集团绿能科技发展有限公司		75,600.00
应付账款	湘电重型装备有限公司	3,444,578.81	
应付账款	国家电投集团共享服务有限公司		1,698,113.21
应付账款	国家电投集团东北电力有限公司	28,007.62	28,007.62
应付账款	国家电投集团综合智慧能源科技有限公司	75,600.00	
应付账款	国电投宁夏能源铝业青鑫炭素有限公司	3,110,228.54	37,252,259.66
应付账款	蒙东协合扎鲁特旗白音查干风力发电有限公司	644,811.32	
应付账款	蒙东协合扎鲁特旗风力发电有限公司	146,132.32	
合同负债	国家电投集团远达环保催化剂有限公司	626.11	
合同负债	国家电投集团远达环保工程有限公司	17,112.63	8,035.66
合同负债	沈阳远达环保工程有限公司	39,983.69	7,936.38
合同负债	国家电投集团铝业国际贸易有限公司	22,962,555.17	
合同负债	上海发电设备成套设计研究院有限责任公司	3,640.00	
合同负债	中电投蒙东能源集团有限责任公司通辽发电总厂	99,933.07	
合同负债	通辽市电力建筑安装有限责任公司	9,596.53	
其他应付款	北京中企时代科技有限公司	209,290.00	397,125.00
其他应付款	北京中企时代科技有限公司霍林郭勒分公司	175,094.96	

其他应付款	国核电力规划设计研究院有限公司	20,138,237.97	26,661,546.73
其他应付款	国核信息科技有限公司	219,565.00	493,490.00
其他应付款	国家电力投资集团有限公司物资装备分公司	49,817,814.28	55,619,060.67
其他应付款	内蒙古鲁电蒙源电力工程有限公司	21,000.00	21,000.00
其他应付款	国家电投集团科学技术研究院有限公司	24,700.00	14,700.00
其他应付款	国家电投集团宁夏能源铝业科技工程有限公司		430,000.00
其他应付款	国家电投集团数字科技有限公司	433,059.60	386,859.60
其他应付款	内蒙古霍煤实业有限公司		2,582,030.00
其他应付款	山东电力工程咨询院有限公司	15,107,823.55	33,755,927.49
其他应付款	上海发电设备成套设计研究院有限责任公司	534,900.00	645,550.00
其他应付款	内蒙古中油霍煤石油有限责任公司		11,920,550.00
其他应付款	上海核工程研究设计院有限公司		1,511,712.30
其他应付款	上海能源科技发展有限公司	12,473,993.76	27,598,053.56
其他应付款	沈阳远达环保工程有限公司	1,751,718.25	1,899,213.55
其他应付款	国家电投集团远达环保工程有限公司	3,841,294.00	1,020,000.00
其他应付款	通辽市电力建筑安装有限责任公司		889,524.02
其他应付款	上海融和元储能源有限公司		698,280.00
其他应付款	国家电投集团电能核电设备有限公司		420,000.00
其他应付款	国家电投集团远达环保催化剂有限公司		150,000.00
其他应付款	国家电投集团绿能科技发展有限公司		8,400.00
其他应付款	国电投宁夏能源铝业青鑫炭素有限公司	3,725,388.19	2,297,611.75
其他应付款	国家电力投资集团有限公司发展研究中心		8,000.00
其他应付款	上海中电投电力设备有限公司	7,121,698.84	7,121,698.84
其他应付款	内蒙古霍宁碳素有限责任公司	1,110,400.00	1,110,400.00
其他应付款	中电投蒙东能源集团有限责任公司通辽发电总厂	1,093,969.72	212,750.00
其他应付款	电能易购（北京）科技有限公司		217.94
其他应付款	通辽热电有限责任公司		611.82
其他应付款	中电投（内蒙古西部）新能源有限公司	1,385.47	1,385.47
其他应付款	中能融合智慧科技有限公司	22,934.75	45,869.50
其他应付款	国家电投集团综合智慧能源科技有限公司	8,400.00	
其他流动负债	通辽市电力建筑安装有限责任公司	949.11	
其他流动负债	中电投蒙东能源集团有限责任公司通辽发电总厂	9,883.49	

其他流动负债	上海发电设备成套设计研究院有限责任公司	360.00	
其他流动负债	国家电投集团远达环保催化剂有限公司	61.92	
其他流动负债	国家电投集团远达环保工程有限公司	817.23	1,044.64
其他流动负债	沈阳远达环保工程有限公司	3,516.82	1,031.73
其他流动负债	国家电投集团铝业国际贸易有限公司	2,985,132.17	

十三、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

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（GLENCORE AC）（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。

2023 年 1 月 4 日，仲裁庭针对嘉能可公司关于额外交易机会和优先交易权的主张，组织召开临时听证会。现仲裁庭已下发听证裁决，同意霍煤鸿骏关于额外交易机会答辩的修改意见。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。2023 年 7 月 3 日，仲裁庭下发案件管理会裁决，将庭审推迟至 2024 年 7 月 8 日-8 月 6 日。

截至 2023 年 6 月 30 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 113,699,200.00 元，该款项为上述《销售合同》对应的备用信用证金额，账龄 3-4 年。

(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。

十四、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。

分部报告信息根据各分部向管理层报告时采用的会计政策及计量标准披露，这些计量基础与编制财务报表时的会计与计量基础保持一致。除本附注五、10（5）金融工具减值之外，其他会计政策和会计估计均保持一致。

(2) 报告分部的财务信息

单位：元

项目	煤炭分部	火电分部	新能源分部	铝业分部	分部间抵销	合计
主营业务收入	5,862,284,60 7.93	949,642,447. 55	471,702,928. 91	7,011,490,28 7.57	- 1,339,515,74 2.78	12,955,604,5 29.18
主营业务成本	2,705,370,67 4.32	704,779,278. 59	210,499,877. 70	6,281,677,76 8.11	- 1,398,418,28 7.65	8,503,909,31 1.07
资产总额	32,040,764,0 05.23	2,851,894,41 4.37	15,382,776,7 33.18	15,656,763,3 75.70	- 17,503,669,1 34.88	48,428,529,3 93.60
负债总额	3,103,291,98 0.91	739,558,031. 36	11,469,032,8 22.42	7,692,818,63 4.76	- 7,767,101,34 0.27	15,237,600,1 29.18

2、租赁

(1) 公司作为承租人

1) 使用权资产相关信息详见本财务报表附注五、22 之说明。

2) 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。计入当期损益的短期租赁费用和低价值资产租赁费用金额如下：

项 目	本期数
短期租赁费用	1,042,028.06
低价值资产租赁费用（短期租赁除外）	
合 计	1,042,028.06

3) 与租赁相关的当期损益及现金流

项 目	本期数
租赁负债的利息费用	5,187,792.83
与租赁相关的总现金流出	31,138,332.31
计入当期损益的未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额	
转租使用权资产取得的收入	3,526,322.04

4) 租赁负债的到期期限分析和相应流动性风险管理详见本财务报表附注十之说明。

5) 其他

租赁活动的性质

本公司本年主要的租入资产为土地与房屋建筑物，其中主要的租入土地 6 处，租赁期 10 年至 48.58 年；主要的租入房屋建筑物 9 处，租赁期 3 年至 10 年。

(2) 公司作为出租人（经营租赁）

1) 租赁收入

项 目	本期数
租赁收入	5,211,388.34

2) 经营租赁资产

经营租出固定资产详见本财务报表七、12 之说明。

3) 根据与承租人签订的租赁合同，不可撤销租赁未来将收到的未折现租赁收款额

剩余期限	期末数
1 年以内	8,368,694.41
1-2 年	9,030,217.79
2-3 年	179,884.00
3 年以上	179,884.00
合 计	17,758,680.20

十五、母公司财务报表主要项目注释

1、应收账款

(1) 应收账款分类披露

单位：元

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
其中：										
按组合计提坏账准备的应收账款	809,677,891.85	100.00%	15,031,391.73	1.86%	794,646,500.12	873,041,709.61	100.00%	16,586,485.10	1.90%	856,455,224.51
其中：										
合计	809,677,891.85		15,031,391.73		794,646,500.12	873,041,709.61	100.00%	16,586,485.10	1.90%	856,455,224.51

按组合计提坏账准备：15,031,391.73

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
账龄分析组合	739,437,676.17	15,031,391.73	2.03%
无风险组合	70,240,215.68		
合计	809,677,891.85	15,031,391.73	

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

适用 不适用

按账龄披露

单位：元

账龄	期末余额
1 年以内（含 1 年）	760,346,830.49
1 至 2 年	13,861,774.08
2 至 3 年	13,415,814.72
3 年以上	22,053,472.56
3 至 4 年	13,983,404.40
4 至 5 年	8,070,068.16
合计	809,677,891.85

（2）本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备情况：

单位：元

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	核销	其他	
按组合计提坏账准备	16,586,485.10	-	1,555,093.37			15,031,391.73
合计	16,586,485.10	-	1,555,093.37			15,031,391.73

（3）按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款情况

单位：元

单位名称	应收账款期末余额	占应收账款期末余额合计数的比例	坏账准备期末余额
内蒙古霍煤鸿骏铝电有限责任公司	117,385,051.62	14.50%	2,347,701.03
通辽霍林河坑口发电有限责任公司	93,921,250.00	11.60%	1,878,425.00
国家电投集团内蒙古能源有限公司	73,838,223.58	9.12%	1,476,764.47
辽宁清河发电有限责任公司	69,144,889.08	8.54%	1,382,897.78
国网内蒙古东部电力有限公司	63,153,181.84	7.80%	0.00
合计	417,442,596.12	51.56%	

2、其他应收款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应收股利	642,871,743.51	280,335,598.84
其他应收款	204,200,250.87	186,417,803.35
合计	847,071,994.38	466,753,402.19

(1) 应收股利

1) 应收股利分类

单位：元

项目(或被投资单位)	期末余额	期初余额
扎鲁特旗铁进运输有限公司	16,305,120.00	16,305,120.00
通辽霍林河坑口发电有限责任公司	359,974,468.74	37,438,324.07
内蒙古霍煤鸿骏铝电有限责任公司	226,592,154.77	226,592,154.77
扎鲁特旗扎哈淖尔煤业有限公司	40,000,000.00	
合计	642,871,743.51	280,335,598.84

2) 重要的账龄超过1年的应收股利

单位：元

项目(或被投资单位)	期末余额	账龄	未收回的原因	是否发生减值及其判断依据
扎鲁特旗铁进运输有限公司	16,305,120.00	1—2年 (含2年)	逐步支付	未减值、预计能收回
合计	16,305,120.00			

(2) 其他应收款

1) 其他应收款按款项性质分类情况

单位：元

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
职工备用金	1,229,818.47	150,688.06
单位往来款	2,429,981.60	2,134,449.38
履约保证金	201,949,746.00	200,000,000.00
其他	16,787,204.41	1,628,998.49
合计	222,396,750.48	203,914,135.93

2) 坏账准备计提情况

单位：元

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

2023 年 1 月 1 日余额	22,020.32	16,123,828.27	1,350,483.99	17,496,332.58
2023 年 1 月 1 日余额 在本期				
--转入第二阶段	-79.78	79.78		
--转入第三阶段		-22,637.85	22,637.85	
本期计提	509,323.68	-298,156.27	488,999.63	700,167.03
2023 年 6 月 30 日余额	531,264.22	15,803,113.92	1,862,121.47	18,196,499.61

损失准备本期变动金额重大的账面余额变动情况

适用 不适用

按账龄披露

单位：元

账龄	期末余额
1 年以内（含 1 年）	19,583,630.54
1 至 2 年	70,077,847.96
2 至 3 年	1,391,495.69
3 年以上	131,343,776.29
3 至 4 年	130,779,922.34
4 至 5 年	355,598.72
5 年以上	208,255.23
合计	222,396,750.48

3) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备情况：

单位：元

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	核销	其他	
按组合计提坏账准备	1,696,332.58	700,167.03				2,396,499.61
单项计提坏账准备	15,800,000.00	0.00				15,800,000.00
合计	17,496,332.58	700,167.03				18,196,499.61

期末单项计提坏账准备的其他应收款

单位名称	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	15,800,000.00	7.90	预期信用风险评估
小 计	200,000,000.00	15,800,000.00	7.90	——

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	1-2年、3年以上	89.93%	15,800,000.00
扎鲁特旗扎哈淖尔煤业有限公司	资金往来	13,459,716.39	1年以内	6.05%	269,194.33
中信证券股份有限公司	待抵扣进项税	2,558,490.57	1年以内	1.15%	51,169.81
通辽市公共资源交易中心霍林郭勒市中心	保证金	1,854,020.00	1年以内	0.83%	37,080.40
霍林河露天煤业(香港)投资有限公司	往来款	1,626,605.29	1年以内、1-2年、2-3年、3-4年	0.73%	1,362,887.37
合计		219,498,832.25		98.69%	17,520,331.91

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	9,974,058,555.59		9,974,058,555.59	9,410,124,555.59		9,410,124,555.59
对联营、合营企业投资	747,119,173.16	244,853,127.72	502,266,045.44	717,731,441.15	244,853,127.72	472,878,313.43
合计	10,721,177,728.75	244,853,127.72	10,476,324,601.03	10,127,855,996.74	244,853,127.72	9,883,002,869.02

(1) 对子公司投资

单位：元

被投资单位	期初余额 (账面价值)	本期增减变动				期末余额 (账面价值)	减值准备期末余额
		追加投资	减少投资	计提减值准备	其他		
扎鲁特旗扎哈淖尔煤业有限公司	2,345,880,412.50					2,345,880,412.50	
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	
交口县棋盘山新能源有限公司	153,200,000.00					153,200,000.00	
右玉县高家堡新能源有限公司	152,000,000.00					152,000,000.00	
内蒙古锡林郭勒盟电投新能源有限公司	468,060,000.00	160,000,000.00				628,060,000.00	
霍林河露天	66,712,950					66,712,950	

煤业（香港）投资有限公司	.00					.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	
达拉特旗那仁太新能源有限公司	458,670,600.00					458,670,600.00	
内蒙古巴音新能源有限公司	175,653,800.00	300,000,000.00				475,653,800.00	
通辽通发新能源有限公司	157,883,940.00					157,883,940.00	
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	
伊金霍洛旗那仁太能源有限公司	85,360,000.00					85,360,000.00	
山东那仁太新能源有限公司	64,000,000.00					64,000,000.00	
赤峰那仁太新能源有限公司	56,340,000.00					56,340,000.00	
通辽市通电新能源有限责任公司	31,740,000.00					31,740,000.00	
内蒙古青格洱新能源开发有限公司	598,108,000.00					598,108,000.00	
阿拉善右旗电投新能源有限公司	148,000,000.00	70,000,000.00				218,000,000.00	
山西蒙晟智慧能源有限公司	39,000,000.00	3,000,000.00				42,000,000.00	
通辽电投盛能电力有限公司	8,500,000.00					8,500,000.00	
包头电投能源有限公司		20,934,000.00				20,934,000.00	
兴安盟电投能源有限责任公司		10,000,000.00				10,000,000.00	
合计	9,410,124,555.59	563,934,000.00				9,974,058,555.59	

（2）对联营、合营企业投资

单位：元

投资单位	期初余额（账）	本期增减变动							期末余额（账）	减值准备期末
		追加投	减少投	权益法	其他综	其他权	宣告发	计提减		

	面价 值)	资	资	下确认 的投资 损益	合收益 调整	益变动	放现金 股利或 利润	值准备		面价 值)	余额
一、合营企业											
二、联营企业											
内蒙古 霍煤亿 诚能源 有限公 司											244,85 3,127. 72
扎鲁特 旗铁进 运输有 限公司	426,44 4,820. 13			29,702 ,020.9 8		3,322, 992.31				459,46 9,833. 42	
通辽市 商务培 训有限 责任公 司	24,291 ,406.9 7			- 996,36 0.48						23,295 ,046.4 9	
内蒙古 中油霍 煤石油 有限责 任公司	22,142 ,086.3 3			- 1,494, 838.23		142,14 5.86	- 1,288, 228.43			19,501 ,165.5 3	
小计	472,87 8,313. 43			27,210 ,822.2 7		3,465, 138.17	- 1,288, 228.43			502,26 6,045. 44	244,85 3,127. 72
合计	472,87 8,313. 43			27,210 ,822.2 7		3,465, 138.17	- 1,288, 228.43			502,26 6,045. 44	244,85 3,127. 72

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	3,350,513,554.74	1,571,839,176.16	2,836,878,458.94	1,620,920,883.63
其他业务	168,871,042.55	29,792,563.32	114,181,827.04	30,548,263.38
合计	3,519,384,597.29	1,601,631,739.48	2,951,060,285.98	1,651,469,147.01

收入相关信息：

单位：元

合同分类	煤炭分部	电力分部	合计
商品类型			
其中：			
煤炭产品	3,335,683,322.38		3,335,683,322.38
电热力产品		14,786,836.14	14,786,836.14
其他	155,950,468.97	12,963,969.80	168,914,438.77
按经营地区分类			
其中：			
内蒙古自治区	2,080,147,171.90	14,786,836.14	2,094,934,008.04
吉林省	636,240,267.25		636,240,267.25

辽宁省	766,886,600.65		766,886,600.65
华北	42,084.57	12,963,969.80	12,963,969.80
华东	8,317,666.98		8,317,666.98
合计	34,916,333,791.35	19,416,727.10	3,519,384,597.29

与履约义务相关的信息：

履约义务的说明

①履约义务的通常履行时间：本集团销售煤炭产品的业务通常仅包括转让商品的履约义务，在商品已经发出并收到客户的验收单时，商品的控制权转移，本集团在该时点确认收入实现。铁路运输发货数量的确认存在三种结算方式，以到厂检斤为结算数量，货物到达指定地点后，控制权转移给购货方；以货票数作为结算数量，货物装车后控制权转移给购货方；由买受人自行请车，装车仓付货，控制权转移给购货方。皮带运输对电厂煤销售实时监控检测不存在盈亏吨，当月结算，年末结算日期为 12 月 31 日。汽运发货数以出厂数量检斤数作为当月双方结算数量。

②重要的支付条款：汽车发运的煤炭产品一般采用预收款方式。

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 1,590,540.43 元，其中，1,590,540.43 元预计将于 2023 年度确认收入，655,558.73 元预计将于 2024 年度确认收入，418,304.40 元预计将于 2025 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	1,012,536,144.67	305,403,727.24
权益法核算的长期股权投资收益	27,210,822.27	30,949,544.89
委贷利息收益	74,754,245.25	50,221,704.83
合计	1,114,501,212.19	386,574,976.96

十六、补充资料

1、当期非经常性损益明细表

适用 不适用

单位：元

项目	金额	说明
非流动资产处置损益（包括已计提资产减值准备的冲销部分）	403,892.48	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、按照一定标准定额或定量持续享受的政府补助除外）	3,405,560.25	与资产、收益相关的政府补助
受托经营取得的托管费收入	78,697,068.39	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	-10,911,878.46	罚没罚款及其他
减：所得税影响额	13,185,666.64	
少数股东权益影响额	1,912,089.93	

合计	56,496,886.09	--
----	---------------	----

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	9.67%	1.23	1.23
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	9.47%	1.20	1.20

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

2023 年 8 月 24 日