

备考财务报表审阅报告

内蒙古电投能源股份有限公司

容诚阅字[2026]100Z0004号

容诚会计师事务所(特殊普通合伙)

中国·北京



目 录

<u>序号</u>	<u>内 容</u>	<u>页码</u>
1	审阅报告	1-2
2	备考合并资产负债表	1
3	备考合并利润表	2
4	备考合并财务报表附注	3-142



审阅报告

容诚阅字[2026]100Z0004 号

内蒙古电投能源股份有限公司全体股东：

我们审阅了后附的内蒙古电投能源股份有限公司（以下简称电投能源公司）按照备考合并财务报表附注三所述的编制基础编制的备考财务报表，包括 2025 年 9 月 30 日、2024 年 12 月 31 日的备考合并资产负债表，2025 年 1-9 月、2024 年度的备考合并利润表以及备考合并财务报表附注。按照后附的备考合并财务报表附注三所述的编制基础编制备考合并财务报表是电投能源公司管理层的责任，我们的责任是在实施审阅工作的基础上对这些财务报表出具审阅报告。在执行审阅业务的过程中，我们遵守了中国注册会计师独立性准则中适用于公众利益实体财务报表审阅的相关规定。

我们按照《中国注册会计师审阅准则第 2101 号——财务报表审阅》的规定执行了审阅业务。该准则要求我们计划和实施审阅工作，以对财务报表是否不存在重大错报获取有限保证。审阅主要限于询问公司有关人员和财务数据实施分析程序，提供的保证程度低于审计。我们没有实施审计，因而不发表审计意见。

根据我们的审阅，我们没有注意到任何事项使我们相信备考财务报表没有按照备考财务报表附注三所述的编制基础编制，未能在所有重大方面公允反映电投能源公司 2025 年 9 月 30 日、2024 年 12 月 31 日的备考合并财务状况以及 2025 年 1-9 月、2024 年度的备考合并经营成果。

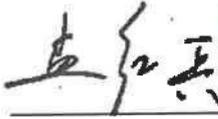
本审阅报告仅供电投能源公司为本次重大资产重组之目的使用，不得用作其他任何目的。我们同意将本审阅报告作为电投能源公司本次重大资产重组审核的必备文件，随其他材料一起报送。

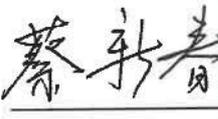


(此页无正文，为内蒙古电投能源股份有限公司容诚阅字[2026]100Z0004号
审阅报告之签字盖章页。)



中国·北京

中国注册会计师:  
孟红兵

中国注册会计师:  
蔡新春

中国注册会计师:  
史金

2026年03月05日



备考合并资产负债表

编制单位：内蒙古电投能源股份有限公司

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2025年9月30日	2024年12月31日	项目	附注	2025年9月30日	2024年12月31日
流动资产：				流动负债：			
货币资金	六、1	4,759,057,424.53	3,333,388,353.51	短期借款	六、24	2,884,040,886.56	1,557,063,319.49
交易性金融资产				交易性金融负债			
衍生金融资产				衍生金融负债			
应收票据	六、2	20,000,000.00	3,202,391.63	应付票据			
应收账款	六、3	2,989,871,871.05	2,369,266,709.22	应付账款	六、25	3,368,898,100.96	3,874,714,396.95
应收款项融资	六、4	1,100,147,863.28	878,625,749.77	预收款项	六、26	507,160.22	1,043,489.24
预付款项	六、5	1,445,743,708.00	1,023,994,099.17	合同负债	六、27	776,890,386.96	304,823,481.38
其他应收款	六、6	624,155,036.75	487,197,227.51	应付职工薪酬	六、28	918,580,836.27	287,180,567.32
其中：应收利息				应交税费	六、29	987,441,192.68	578,339,135.45
应收股利		334,405,485.01	56,130,063.99	其他应付款	六、30	3,648,566,483.62	3,516,318,147.66
存货	六、7	1,758,257,197.51	1,677,139,208.03	其中：应付利息			
合同资产	六、8	533,303,828.84	446,933,827.99	应付股利		414,529,240.14	408,320,300.00
持有待售资产				持有待售负债			
一年内到期的非流动资产	六、9	36,500.00	91,250.00	一年内到期的非流动负债	六、31	2,558,635,548.44	3,022,631,167.02
其他流动资产	六、10	393,483,546.55	581,409,743.30	其他流动负债	六、32	115,048,992.91	36,427,132.58
流动资产合计		13,624,056,976.51	10,801,248,560.13	流动负债合计		15,258,609,588.62	13,178,540,837.09
非流动资产：				非流动负债：			
债权投资	六、11	171,246,415.73	266,827,664.26	长期借款	六、33	15,299,335,148.51	17,401,213,182.35
其他债权投资				应付债券			
长期应收款				其中：优先股			
长期股权投资	六、12	1,205,882,131.62	1,146,564,856.34	永续债			
其他权益工具投资	六、13	98,224,000.00	98,884,000.00	租赁负债	六、34	106,746,823.34	131,110,322.02
其他非流动金融资产				长期应付款	六、35	1,213,921,583.10	1,326,227,432.48
投资性房地产	六、14	26,021,915.44	25,761,448.44	长期应付职工薪酬	六、36	69,122,386.53	77,779,682.16
固定资产	六、15	43,589,876,800.88	45,214,176,700.75	预计负债	六、37	248,172,988.28	175,993,773.43
在建工程	六、16	6,059,736,758.87	3,525,073,278.84	递延收益	六、38	134,297,152.98	111,995,086.08
生产性生物资产				递延所得税负债	六、21	2,400,449.11	2,481,008.74
油气资产				其他非流动负债			
使用权资产	六、17	400,635,223.16	344,134,270.95	非流动负债合计		17,073,996,531.85	19,226,800,487.26
无形资产	六、18	11,147,915,446.48	11,302,925,002.08	负债合计		32,332,606,120.47	32,405,341,324.35
开发支出	七、2	74,108,505.87	64,834,245.27	所有者权益：			
商誉	六、19	185,828,911.21	185,828,911.21	归属于母公司所有者权益合计	六、39	44,040,848,666.00	39,838,027,401.60
长期待摊费用	六、20	479,596,733.42	500,766,679.57	少数股东权益	六、39	5,352,332,649.67	4,330,270,291.55
递延所得税资产	六、21	375,709,632.28	349,424,563.63	所有者权益合计		49,393,181,315.67	44,168,297,693.15
其他非流动资产	六、22	4,286,947,984.67	2,747,188,836.03				
非流动资产合计		68,101,730,459.63	65,772,390,457.37				
资产总计		81,725,787,436.14	76,573,639,017.50	负债和所有者权益总计		81,725,787,436.14	76,573,639,017.50

法定代表人：



主管会计工作负责人：



会计机构负责人：



备考合并利润表

编制单位：内蒙古中电能源股份有限公司

单位：元 币种：人民币

项 目	附注	2025年1-9月	2024年度
一、营业总收入		31,029,585,021.56	41,039,241,505.62
其中：营业收入	六、40	31,029,585,021.56	41,039,241,505.62
二、营业总成本		23,339,041,199.55	32,119,614,908.33
其中：营业成本	六、40	20,499,000,198.65	27,781,573,806.16
税金及附加	六、41	1,713,987,682.47	2,325,682,168.77
销售费用	六、42	53,909,538.75	75,756,197.87
管理费用	六、43	637,295,613.30	1,166,843,407.79
研发费用	六、44	7,359,295.17	78,114,612.54
财务费用	六、45	427,488,871.21	691,644,715.20
其中：利息费用		398,220,572.74	638,081,896.84
利息收入		17,988,235.77	36,578,681.01
加：其他收益	六、46	92,597,034.28	123,873,919.87
投资收益（损失以“-”号填列）	六、47	103,739,318.68	91,333,529.10
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		98,333,317.90	78,222,346.70
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益			
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）	六、48	260,467.00	-850,779.76
信用减值损失（损失以“-”号填列）	六、49	-20,377,904.03	-51,920,946.51
资产减值损失（损失以“-”号填列）	六、50	-5,631,028.83	-103,495,628.94
资产处置收益（损失以“-”号填列）	六、51	16,148.64	9,175,490.08
三、营业利润（亏损以“-”号填列）		7,861,147,857.75	8,987,742,181.13
加：营业外收入	六、52	19,345,761.11	39,030,603.41
减：营业外支出	六、53	56,394,575.52	175,143,506.18
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		7,824,099,043.34	8,851,629,278.36
减：所得税费用	六、54	1,641,196,305.80	1,528,865,922.25
五、净利润（净亏损以“-”号填列）		6,182,902,737.54	7,322,763,356.11
（一）按经营持续性分类			
1. 持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		6,182,902,737.54	7,322,763,356.11
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. 归属于母公司所有者的净利润（净亏损以“-”号填列）		5,352,444,240.65	6,793,097,641.08
2. 少数股东损益（净亏损以“-”号填列）		830,458,496.89	529,665,715.03
六、其他综合收益的税后净额		-704,314.43	-14,199,096.25
（一）归属于母公司所有者的其他综合收益的税后净额		-704,314.43	-8,159,846.25
1. 不能重分类进损益的其他综合收益			-10,285,750.00
（1）重新计量设定受益计划变动额			
（2）权益法下不能转损益的其他综合收益			
（3）其他权益工具投资公允价值变动			-10,285,750.00
（4）企业自身信用风险公允价值变动			
2. 将重分类进损益的其他综合收益		-704,314.43	2,125,903.75
（1）权益法下可转损益的其他综合收益			
（2）其他债权投资公允价值变动			
（3）金融资产重分类计入其他综合收益的金额			
（4）其他债权投资信用减值准备			
（5）现金流量套期储备			
（6）外币财务报表折算差额		-704,314.43	2,125,903.75
（二）归属于少数股东的其他综合收益的税后净额			-6,039,250.00
七、综合收益总额		6,182,198,423.11	7,308,564,259.86
（一）归属于母公司所有者的综合收益总额		5,351,739,926.22	6,784,937,794.83
（二）归属于少数股东的综合收益总额		830,458,496.89	523,626,465.03
八、每股收益			
（一）基本每股收益（元/股）		1.85	2.35
（二）稀释每股收益（元/股）		1.85	2.35

法定代表人：



主管会计工作负责人：



会计机构负责人：



内蒙古电投能源股份有限公司

备考合并财务报表附注

2024年1月1日至2025年9月30日

(除特别说明外, 金额单位为人民币元)

一、公司的基本情况

内蒙古电投能源股份有限公司(以下简称公司或本公司)系经内蒙古自治区人民政府批准, 由中电投蒙东能源集团有限责任公司发起设立, 于2001年12月18日在通辽市市场监督管理局登记注册, 总部位于内蒙古自治区通辽市。公司现持有统一社会信用代码为911505007332663405的营业执照, 注册资本2,241,573,493.00元, 股份总数2,241,573,493股(每股面值1元)。无限售条件的流通股份A股2,241,573,493股。公司股票已于2007年3月28日在深圳证券交易所挂牌交易。

本公司属煤炭开采和洗选行业。主要经营活动为煤炭系列产品的研制、生产和销售; 火力发电; 新能源发电; 热力产品销售; 电解铝产品的生产与销售; 废弃物综合利用及经营; 设施租赁; 招投标代理等。

二、重大资产重组基本情况

1. 交易概述

(1) 交易基本情况

公司2025年第四次临时董事会会议审议通过了《内蒙古电投能源股份有限公司发行股份及支付现金购买资产并募集配套资金暨关联交易预案》, 拟通过发行股份及支付现金的方式购买国家电投集团内蒙古能源有限公司持有的国家电投集团内蒙古白音华煤电有限公司(以下简称白音华煤电公司)100%股权。同时, 拟向不超过35名符合条件的特定投资者发行股份募集配套资金。

本次交易前, 国家电投集团内蒙古能源有限公司持有白音华煤电公司100%的股权。本次交易完成后, 公司将直接持有白音华煤电公司100%股权。



本次交易构成关联交易，预计构成重大资产重组；本次交易不会导致上市公司控制权发生变更，亦不构成重组上市。

(2) 募集配套资金

本次交易拟向不超过 35 名符合条件的特定投资者发行股份募集配套资金，不超过本次交易中以发行股份方式购买资产的交易价格的 100%，且发行股份数量不超过本次发行股份及支付现金购买资产完成后上市公司总股本的 30%。

2. 交易标的资产基本情况

公司名称	国家电投集团内蒙古白音华煤电有限公司
统一社会信用代码	91152526756662979Q
企业类型	有限责任公司
注册资本	747,842.67 万元
法定代表人	徐长友
成立日期	2003 年 12 月 28 日
注册地址	内蒙古锡林郭勒西乌旗白音华煤电公司二号矿办公区内

矿产品生产和销售、煤化工、煤提质、粉煤灰综合利用和成品销售。煤炭开采、煤炭加工、煤炭销售（仅限国家电投集团内蒙古白音华煤电有限公司露天矿经营）、筹建发电站及供热前期工程（仅限分公司经营）、火力发电、供热、炉渣及脱硫石膏销售、电力信息咨询、电力热力设备维护及技术改造、机械设备租赁、废旧物资销售。分布式光伏发电、风力发电、太阳能发电、风电供热项目的建设、运营、管理。天然水收集与分配（仅限分公司经营）；道路货物运输（不含危险货物）（仅限分公司经营）；有色金属合金制造（仅限分公司经营）；有色金属合金销售（仅限分公司经营）；高性能有色金属及合金材料销售（仅限分公司经营）；常用有色金属冶炼（仅限分公司经营）；金属废料和碎屑加工处理（仅限分公司经营）；有色金属压延加工（仅限分公司经营）；金属材料制造（仅限分公司经营）；道路货物运输站经营（仅限分公司经营）。

纳入本次重组标的资产范围内的全资子公司、控股子公司及参股公司如下表所示：

序号	企业名称	类型	注册资本（万元）	持股比例
1	内蒙古白音华铝电有限公司	全资子公司	220,000.00	100.00%
2	西乌旗高勒罕水务有限责任公司	控股子公司	29,600.00	90.00%
3	赤峰华禹水务投资有限公司	参股公司	21,464.00	16.77%



2025年4月，白音华煤电公司与国家电投集团内蒙古能源有限公司签署《股权无偿划转协议》，将其所持蒙东协合新能源有限公司67.84%股权、通辽泰合风力发电有限公司51%股权和二连浩特长风协合风能开发有限公司51%股权无偿划转至国家电投集团内蒙古能源有限公司，并基于划转后的标的资产范围编制白音华煤电公司的模拟财务报表。

三、备考财务报表编制基础

1. 根据中国证券监督管理委员会《上市公司重大资产重组管理办法》、《公开发行证券的公司信息披露内容与格式准则第26号——上市公司重大资产重组(2023年修订)》的规定，为本次重大资产重组之目的，本公司编制了2024年度及2025年1-9月的备考财务报表。

本备考财务报表是以本公司与拟收购的标的资产假设本次交易已在报告期初2024年1月1日完成，依照本次重组完成后的架构，在持续经营前提下，根据实际发生的交易和事项，按照企业会计准则及其应用指南和准则解释（以下简称企业会计准则）的相关规定编制。此外，本公司还按照中国证券监督管理委员会《公开发行证券的公司信息披露编报规则第15号——财务报告的一般规定（2023年修订）》披露有关财务信息。

本公司2024年度及2025年1-9月的备考财务报表编制基于以下假设编制：

(1) 备考财务报表附注二所述的相关议案能够获得本公司董事会、股东大会及白音华煤电公司股东会批准，经深交所审核通过并经中国证券监督管理委员会予以注册；

(2) 假设本公司于2024年1月1日完成白音华煤电公司的股权收购，并全部完成相关手续；

(3) 本备考财务报表未考虑本次交易可能发生的交易费用和相关税费；本次发行股份及支付现金购买资产不以募集配套资金的实施为前提，募集配套资金成功与否并不影响本次发行股份及支付现金购买资产的实施，因此本备考财务报表也未考虑与本次交易相关的配套募集资金的发行事项；

(4) 基于备考财务报表之特殊编制目的，本备考财务报表不包括现金流量表和股东权益变动表，且仅列报备考合并财务信息，未列报母公司财务信息，亦未列报金融工具及风险管理的相关信息。



2. 本公司 2024 年度财务报表业经天健会计师事务所（特殊普通合伙）审计，出具了天健审（2025）1-772 号审计报告。白音华煤电公司 2025 年 1-9 月及 2024 年度模拟财务报表业经容诚会计师事务所（特殊普通合伙）审计，并出具了容诚审字[2026]100Z1982 号审计报告。本备考财务报表以未经审计的本公司 2025 年 1-9 月财务报表、上述经审计的本公司 2024 年度财务报表以及白音华煤电公司模拟财务报表为基础，并按本编制基础中所述情况进行调整后，采用本附注中所述的重要会计政策、会计估计和合并财务报表编制方法进行编制。

3. 本公司拟通过发行股份及支付现金的方式购买国家电投集团内蒙古能源有限公司持有的白音华煤电公司 100%的股权，本次交易各方确认标的资产交易价格根据北京天健兴业资产评估有限公司出具的天兴评报字（2025）第 0786 号《内蒙古电投能源股份有限公司拟以发行股份及支付现金方式购买国家电投集团内蒙古能源有限公司持有的国家电投集团内蒙古白音华煤电有限公司 100%股权项目资产评估报告》评估结果为基础确定，评估结果为 1,099,819.19 万元，评估基准日后，国家电投集团内蒙古能源有限公司对白音华煤电增值 15,100.00 万元，该期后增资由交易对方全额认缴并已完成实缴。上述期后增资事项未包含于上述评估报告的评估范围及评估结论中，本次交易的最终价格在经备案的评估结果基础上并考虑增资金额 15,100.00 万元予以确定，最终交易价款确定为人民币 1,114,919.19 万元。本公司在编制备考财务报表时，按照发行价格为人民币 14.77 元/股，发行股份 649,174,342 股，同时支付现金 156,088.69 万元，共计 1,114,919.19 万元确定合并对价，并相应按照同一控制下企业合并的要求确认为归属于母公司所有者权益和其他应付款。

4. 本次重大资产重组为同一控制下的企业合并，因此对交易标的的合并遵循同一控制下企业合并的会计处理原则，将交易标的资产、负债按其在最终控制方合并财务报表的账面价值并入备考合并财务报表，收入、成本和费用等自相关期间并入备考合并财务报表。鉴于本次交易尚未实施，本公司尚未实质控制白音华煤电公司，本次交易实际购买日白音华煤电公司的净资产账面价值并非其在报告期初 2024 年 1 月 1 日的净资产账面价值。本公司在编制备考财务报表时假设以 2024 年 1 月 1 日白音华煤电公司的净资产账面价值为基础，将该净资产账面价值与合并对价账面价值的差额，调整归属于母公司所有者的权益。



四、重要会计政策及会计估计

本公司下列重要会计政策、会计估计根据企业会计准则制定。未提及的业务按企业会计准则中相关会计政策执行。

1、遵循企业会计准则的声明

本公司按上述编制基础编制的备考财务报表符合企业会计准则的要求，真实、完整地反映了本公司 2025 年 9 月 30 日、2024 年 12 月 31 日的备考合并财务状况、2025 年 1-9 月，2024 年度的备考合并经营成果等有关信息。

2、会计期间

会计年度自公历 1 月 1 日起至 12 月 31 日止。

本备考财务报表会计期间 2024 年 1 月 1 日至 2025 年 9 月 30 日。

3、营业周期

公司经营业务的营业周期较短，以 12 个月作为资产和负债的流动性划分标准。

4、记账本位币

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

5、重要性标准确定方法和选择依据

公司编制和披露财务报表遵循重要性原则，本财务报表附注中披露事项涉及重要性标准判断的事项及其重要性标准确定方法和选择依据如下：

涉及重要性标准判断的披露事项	重要性标准确定方法和选择依据
重要的单项计提坏账准备的应收账款	公司将单项应收账款金额超过 2000 万元的应收账款认定为重要应收账款。
重要的单项计提坏账准备的其他应收款	公司将单项其他应收款金额超过 1000 万元的其他应收款认定为重要其他应收款。
重要的账龄超过 1 年的应收股利	公司将金额超过 2000 万元的应收股利认定重要的账龄超过 1 年的应收股利。
重要的在建工程项目	当期的余额超过 4000 万元的在建工程认定为重要的在建工程项目。
重要的账龄超过 1 年的应付账款	公司将账龄超过 1 年且单项金额超过 1000 万元的应付账款认定为重要的账龄超过 1 年的应付账款。



涉及重要性标准判断的披露事项	重要性标准确定方法和选择依据
重要的账龄超过 1 年的其他应付款	公司将账龄超过 1 年且单项金额超过 1000 万元的其他应付款认定为重要的账龄超过 1 年的其他应付款。
重要的非全资子公司	公司将收入总额超过集团总收入的 15% 的子公司确定为重要非全资子公司。
重要的合营企业、联营企业	公司将资产总额超过 10000 万元的合营企业、联营企业认定为重要的合营企业、联营企业。

6、同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法

(1) 同一控制下企业合并的会计处理方法

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

(2) 非同一控制下企业合并的会计处理方法

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

7、控制的判断标准和合并财务报表的编制方法

(1) 控制的判断

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

(2) 合并财务报表的编制方法

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



8、合营安排分类及共同经营会计处理方法

(1) 合营安排分为共同经营和合营企业。

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

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

9、现金及现金等价物的确定标准

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

10、外币业务和外币报表折算

(1) 外币业务折算

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

(2) 外币财务报表折算

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



11、金融工具

(1) 金融资产和金融负债的分类

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

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

(2) 金融资产和金融负债的确认依据、计量方法和终止确认条件

1) 金融资产和金融负债的确认依据和初始计量方法

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

2) 金融资产的后续计量方法

①以摊余成本计量的金融资产

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

②以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债务工具投资

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



③以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的权益工具投资

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

④以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产

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

3) 金融负债的后续计量方法

①以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债

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

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

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

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

④以摊余成本计量的金融负债

采用实际利率法以摊余成本计量。以摊余成本计量且不属于任何套期关系的一部分



的金融负债所产生的利得或损失，在终止确认、按照实际利率法摊销时计入当期损益。

4) 金融资产和金融负债的终止确认

①当满足下列条件之一时，终止确认金融资产：

A.收取金融资产现金流量的合同权利已终止；

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

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

(3) 金融资产转移的确认依据和计量方法

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

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



(4) 金融资产和金融负债的公允价值确定方法

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

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

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

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

(5) 金融工具减值

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

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

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

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



计量损失准备。

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

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

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

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

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

（6）金融资产和金融负债的抵销

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

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



12、应收款项和合同资产预期信用损失的确认标准和计提方法

(1) 按信用风险特征组合计提预期信用损失的应收款项和合同资产

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

(2) 账龄组合的账龄与预期信用损失率对照表

1) 应收账款——账龄组合的账龄与整个存续期预期信用损失率对照表

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

2) 其他应收款——账龄组合的账龄与整个存续期预期信用损失率对照表

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



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(%)
4-5年	80	100	80
5年以上	100	100	100

应收账款/其他应收款/合同资产的账龄自初始确认日起算。

(3) 按单项计提预期信用损失的应收款项和合同资产的认定标准

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

13、存货

(1) 存货的分类

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

(2) 发出存货的计价方法

发出存货采用月末一次加权平均法。

(3) 存货的盘存制度

存货的盘存制度为永续盘存制。

(4) 低值易耗品和包装物的摊销方法

1) 低值易耗品

按照一次转销法进行摊销。

2) 包装物

按照一次转销法进行摊销。

(5) 存货跌价准备

资产负债表日，存货采用成本与可变现净值孰低计量，按照成本高于可变现净值的差额计提存货跌价准备。直接用于出售的存货，在正常生产经营过程中以该存货的估计售价减去估计的销售费用和相关税费后的金额确定其可变现净值；需要经过加工的存货，在正常生产经营过程中以所生产的产成品的估计售价减去至完工时估计将要发生的成



本、估计的销售费用和相关税费后的金额确定其可变现净值；资产负债表日，同一项存货中一部分有合同价格约定、其他部分不存在合同价格的，分别确定其可变现净值，并与其对应的成本进行比较，分别确定存货跌价准备的计提或转回的金额。

14、长期股权投资

(1) 共同控制、重大影响的判断

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

(2) 投资成本的确定

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

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

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

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

①在个别财务报表中，按照原持有的股权投资的账面价值加上新增投资成本之和，



作为改按成本法核算的初始投资成本。

②在合并财务报表中，判断是否属于“一揽子交易”。属于“一揽子交易”的，把各项交易作为一项取得控制权的交易进行会计处理。不属于“一揽子交易”的，对于购买日之前持有的被购买方的股权，按照该股权在购买日的公允价值进行重新计量，公允价值与其账面价值的差额计入当期投资收益；购买日之前持有的被购买方的股权涉及权益法核算下的其他综合收益等的，与其相关的其他综合收益等转为购买日所属当期收益。但由于被投资方重新计量设定受益计划净负债或净资产变动而产生的其他综合收益除外。

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

(3) 后续计量及损益确认方法

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

(4) 通过多次交易分步处置对子公司投资至丧失控制权的处理方法

1) 是否属于“一揽子交易”的判断原则

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

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



2) 不属于“一揽子交易”的会计处理

①个别财务报表

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

②合并财务报表

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

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

3) 属于“一揽子交易”的会计处理

①个别财务报表

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

②合并财务报表

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

15、投资性房地产

(1) 投资性房地产包括已出租的土地使用权、持有并准备增值后转让的土地使用



权和已出租的建筑物。

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

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

16、固定资产

(1) 固定资产确认条件

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

(2) 煤炭板块各类固定资产的折旧方法

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。各类固定资产的使用寿命、预计净残值和年折旧率如下:

类别	折旧方法	折旧年限 (年)	残值率 (%)	年折旧率 (%)
房屋及建筑物	年限平均法	6-40	3	2.43-16.17
机器设备	年限平均法	3-14	3	6.93-32.33
运输设备	年限平均法	6-12	3	8.08-16.17
电子设备及其他	年限平均法	4-28	3	3.46-24.25

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。

(3) 电力板块各类固定资产的折旧方法

固定资产从达到预定可使用状态的次月起, 采用年限平均法在使用寿命内计提折旧。各类固定资产的使用寿命、预计净残值和年折旧率如下:

类别	折旧方法	折旧年限 (年)	残值率 (%)	年折旧率 (%)
房屋及建筑物	年限平均法	8-35	0-3	2.77-12.50



类别	折旧方法	折旧年限(年)	残值率(%)	年折旧率(%)
机器设备	年限平均法	7-20	0-3	4.85-14.29
运输设备	年限平均法	6	3	16.17
电子设备及其他	年限平均法	5	0-3	19.40-20.00

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。

(4) 铝板块各类固定资产的折旧方法

类别	折旧方法	折旧年限(年)	残值率(%)	年折旧率(%)
房屋及建筑物	年限平均法	8-40	3	2.43-12.13
机器设备	年限平均法	5-30	3	3.23-19.40
运输设备	年限平均法	6-12	3	8.08-16.17
电子设备及其他	年限平均法	5-12	3	8.08-19.40

预计净残值是指假定固定资产预计使用寿命已满并处于使用寿命终了时的预期状态,本公司目前从该项资产处置中获得的扣除预计处置费用后的金额。

17、在建工程

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

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

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

18、借款费用

(1) 借款费用资本化的确认原则

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

(2) 借款费用资本化期间

1) 当借款费用同时满足下列条件时,开始资本化:①资产支出已经发生;②借款费



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

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

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

(3) 借款费用资本化率以及资本化金额

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

19、无形资产

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

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

项 目	使用寿命及其确定依据	摊销方法
土地使用权	20-70年，按权证约定的使用年限	直线法
采矿权	产量法	产量法
非专利技术	10-28年，按权证约定的使用年限	直线法
电解铝产能指标	50，预计生产年限	直线法
其他	3-28年，使用寿命	直线法



（3）研发支出的归集范围

1) 人员人工费用

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

2) 直接投入费用

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

3) 折旧费用与长期待摊费用

折旧费用是指用于研究开发活动的仪器、设备和在用建筑物的折旧费。

4) 无形资产摊销费用

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

5) 委托外部研究开发费用

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

6) 其他费用

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

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



财务资源和其他资源支持，以完成该无形资产的开发，并有能力使用或出售该无形资产；
5) 归属于该无形资产开发阶段的支出能够可靠地计量。

20、部分长期资产减值

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

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

21、长期待摊费用

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

22、职工薪酬

(1) 职工薪酬包括短期薪酬、离职后福利、辞退福利和其他长期职工福利。

(2) 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。

(3) 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。

（4）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。

（5）其他长期职工福利的会计处理方法

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

23、预计负债

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

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



24、收入

(1) 收入确认原则

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

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

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

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

(2) 收入计量原则

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

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

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



内采用实际利率法摊销。

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

(3) 收入确认的具体方法

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

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

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

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

25、合同取得成本、合同履约成本

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

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

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

(2) 该成本增加了公司未来用于履行履约义务的资源；

(3) 该成本预期能够收回。

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

如果与合同成本有关的资产的账面价值高于因转让与该资产相关的商品或服务预



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

26、合同资产、合同负债

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

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

公司将已收或应收客户对价而应向客户转让商品的义务作为合同负债列示。

27、政府补助

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

（2）与资产相关的政府补助判断依据及会计处理方法

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

（3）与收益相关的政府补助判断依据及会计处理方法

除与资产相关的政府补助之外的政府补助划分为与收益相关的政府补助。对于同时



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

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

28、递延所得税资产、递延所得税负债

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

(2) 确认递延所得税资产以很可能取得用来抵扣可抵扣暂时性差异的应纳税所得额为限。

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

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

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

(5) 同时满足下列条件时，公司将递延所得税资产及递延所得税负债以抵销后的净额列示：1) 拥有以净额结算当期所得税资产及当期所得税负债的法定权利；2) 递延所得税资产和递延所得税负债是与同一税收征管部门对同一纳税主体征收的所得税相关或者对不同的纳税主体相关，但在未来每一具有重要性的递延所得税资产和递延所得税负债转回的期间内，涉及的纳税主体意图以净额结算当期所得税资产及当期所得税负债或是同时取得资产、清偿债务。



29、租赁

(1) 公司作为承租人

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

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

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

1) 使用权资产

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

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

2) 租赁负债

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

租赁期开始日后，当实质固定付款额发生变动、担保余值预计的应付金额发生变化、用于确定租赁付款额的指数或比率发生变动、购买选择权、续租选择权或终止选择权的评估结果或实际行权情况发生变化时，公司按照变动后的租赁付款额的现值重新计量租



赁负债，并相应调整使用权资产的账面价值，如使用权资产账面价值已调减至零，但租赁负债仍需进一步调减的，将剩余金额计入当期损益。

（2）公司作为出租人

在租赁开始日，公司将实质上转移了与租赁资产所有权有关的几乎全部风险和报酬的租赁划分为融资租赁，除此之外的均为经营租赁。

1) 经营租赁

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

2) 融资租赁

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

公司取得的未纳入租赁投资净额计量的可变租赁付款额在实际发生时计入当期损益。

（3）售后租回

1) 公司作为承租人

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

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

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



2) 公司作为出租人

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

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

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

30、安全生产费

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

31、分部报告

公司以内部组织结构、管理要求、内部报告制度等为依据确定经营分部。公司的经营分部是指同时满足下列条件的组成部分：

- (1) 该组成部分能够在日常活动中产生收入、发生费用；
- (2) 管理层能够定期评价该组成部分的经营成果，以决定向其配置资源、评价其业绩；
- (3) 能够通过分析取得该组成部分的财务状况、经营成果和现金流量等有关会计信息。



32、重要会计政策和会计估计变更

(1) 重要会计政策变更

1) 企业会计准则变化引起的会计政策变更

①公司自 2024 年 1 月 1 日起执行财政部颁布的《企业会计准则解释第 17 号》“关于流动负债与非流动负债的划分”规定，该项会计政策变更对公司财务报表无影响。

②公司自 2024 年 1 月 1 日起执行财政部颁布的《企业会计准则解释第 17 号》“关于供应商融资安排的披露”规定。

③公司自 2024 年 1 月 1 日起执行财政部颁布的《企业会计准则解释第 17 号》“关于售后租回交易的会计处理”规定，该项会计政策变更对公司财务报表无影响。

④2024 年 12 月 6 日起执行财政部颁布的《企业会计准则解释第 18 号》“关于不属于单项履约义务的保证类质量保证的会计处理”规定,该项会计政策变更对公司财务报表无影响。

2) 其他会计政策变更

本公司报告期末未发生其他会计政策变更。

(2) 重要会计估计变更

本公司报告期末未发生重要会计估计变更。

五、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%
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%
城市维护建设税	实际缴纳的流转税税额	7%、5%
教育费附加	实际缴纳的流转税税额	3%
地方教育费附加	实际缴纳的流转税税额	2%
资源税	应税收入	10%
企业所得税	应纳税所得额	15%、25%



本公司及子公司存在不同企业所得税税率的情况

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

2. 税收优惠

(1) 西部大开发税收优惠

根据财政部、税务总局、国家发展改革委《关于延续西部大开发企业所得税政策的公告》（2020年第23号）、国家税务总局《关于深入实施西部大开发战略有关企业所得税问题的公告》（2012年第12号）、自治区发改委、税务局《关于延续西部大开发企业所得税政策有关事宜的通知》（内发改开放字〔2020〕1316号）的规定，自2021年1月1日至2030年12月31日，对设在西部地区的鼓励类产业企业减按15%的税率征收企业所得税。

本公司及下属公司享受西部大开发税收优惠的主要企业如下：

公司名称	实际税率
内蒙古电投能源股份有限公司	15%
阿巴嘎旗绿能新能源有限公司	15%
达拉特旗那仁太新能源有限公司	15%
内蒙古巴音新能源有限公司	15%
赤峰那仁太新能源有限公司	15%
包头电投能源有限公司	15%
阿拉善右旗电投新能源有限公司	15%



公司名称	实际税率
通辽霍林河坑口发电有限责任公司	15%
扎鲁特旗扎哈淖尔煤业有限公司	15%
伊金霍洛旗那仁太能源有限公司	15%

(2) 高新技术企业税收优惠

根据《国家税务总局关于实施高新技术企业所得税优惠政策有关问题的公告》（国税〔2017〕24号），认定合格的高新技术企业，自认定批准的有效期当年开始，可减按15%的税率征收企业所得税。

本公司下属公司被认定为高新技术企业的主要情况如下：

公司名称	证书编号	开始享受高新的日期	实际税率
扎鲁特旗扎哈淖尔煤业有限公司	GR202315000497	2023年11月9日	15%
内蒙古霍煤鸿骏铝电有限责任公司	GR202215000187	2022年11月9日	15%

(3) 公共基础设施项目税收优惠

根据《财政部 国家税务总局关于执行公共基础设施项目企业所得税优惠目录有关问题的通知》（财税〔2008〕46号）的规定。企业从事《目录》内符合相关条件和技术标准及国家投资管理相关规定，于2008年1月1日后经批准的公共基础设施项目，其投资经营的所得，自该项目取得第一笔生产经营收入所属纳税年度起，第一年至第三年免征企业所得税，第四年至第六年减半征收企业所得税。第一笔生产经营收入，是指公共基础设施项目已建成并投入运营后所取得的第一笔收入。

本公司下属公司享受公共基础设施项目税收优惠的主要企业如下：

公司名称	开始年份
交口县棋盘山新能源有限公司	2019年
通辽通发新能源有限责任公司	2020年
内蒙古巴音新能源有限公司	2020年
右玉县高家堡新能源有限公司	2020年
阿巴嘎旗绿能新能源有限公司	2020年
伊金霍洛旗那仁太能源有限公司	2021年
通辽市通电新能源有限责任公司	2022年
包头电投能源有限公司	2023年
阿拉善右旗电投新能源有限公司	2023年
达拉特旗那仁太新能源有限公司	2024年



（4）增值税及附加税

1) 留抵退税附加税费计征基数调减政策

依据《财政部税务总局关于进一步加大增值税期末留抵退税政策实施力度的公告》（财政部税务总局公告 2022 年第 14 号）及《中华人民共和国城市维护建设税法》第五条规定，对符合条件取得的增值税期末留抵退税款，在后续申报缴纳城市维护建设税、教育费附加和地方教育附加时，企业可从计税（征）依据中扣除已退还的增值税税额。该政策适用于 2022 年 4 月 1 日及以后新收到的留抵退税款，通过冲减后续计税基础的方式减轻纳税人负担，而非直接退还附加税费。国家电投集团内蒙古白音华煤电有限公司符合政策规定，2024 年 1-9 月属于留抵退税附加税费计征基数调减政策税收优惠范围。

3) 供热企业免征增值税优惠政策

根据财政部税务总局《财政部税务总局关于延续实施供热企业有关税收政策的公告》（2023 年第 56 号）的规定，对供热企业向居民个人供热取得的采暖费收入免征增值税。国家电投集团内蒙古白音华煤电有限公司符合政策规定，2024 年-2025 年属于供热企业免征增值税优惠范围。

（5）其他税收优惠

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

2) 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。

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

4) 《财政部 税务总局关于先进制造业企业增值税加计抵减政策的公告》（财政部税务总局公告 2023 年第 43 号）自 2023 年 1 月 1 日至 2027 年 12 月 31 日，允许先进制



造业企业按照当期可抵扣进项税额加计 5%抵减应纳增值税税额。

5) 残疾人就业工资企业所得税加计扣除政策

依据《财政部国家税务总局关于安置残疾人员就业有关企业所得税优惠政策问题的通知》（财税〔2009〕70号），对实际支付给残疾职工的工资费用，可在据实扣除基础上按 100%加计扣除，不足扣除部分可结转以后年度企业所得税汇算清缴时继续扣除。国家电投集团内蒙古白音华煤电有限公司、内蒙古白音华铝电有限公司符合政策规定，2024 年-2025 年属于残疾人就业工资企业所得税加计扣除政策税收优惠范围。

6) 供热企业免征房产税、城镇土地使用税

根据财政部税务总局《财政部税务总局关于延续实施供热企业有关税收政策的公告》（2023 年第 56 号）的规定，对兼营供热企业难以区分的，对其全部厂房及土地，按向居民供热取得的采暖费收入占其营业收入的比例，计算免征的房产税、城镇土地使用税。国家电投集团内蒙古白音华煤电有限公司符合政策规定，2024 年-2025 年属于供热企业免征的房产税、城镇土地使用税优惠范围。

7) 房产税

依据 2022 年 12 月 28 日《内蒙古自治区人民政府关于修改〈内蒙古自治区实施《中华人民共和国车船税法》办法〉和〈内蒙古自治区房产税实施细则〉的决定》内蒙古自治区人民政府令第 259 号，2022 年 1 月 1 日到 2025 年 12 月 31 日，房产原值一次减除比例暂由 10%调整为 30%。国家电投集团内蒙古白音华煤电有限公司符合政策规定，2023-2025 年度属于房产税税收优惠范围。

8) 土地使用税

依据 2019 年 3 月 21 日《锡林郭勒盟行政公署关于提请批准〈锡林郭勒盟城镇土地使用税税额标准调整方案〉的请示》（锡署发〔2019〕6 号）文件，享受税额标准由 4 元每平方米调整至 3.2 元每平方米。国家电投集团内蒙古白音华煤电有限公司符合政策规定，2024-2025 年度属于土地使用税税收优惠范围。

六、合并财务报表项目注释

1. 货币资金



(1) 明细情况

项 目	2025 年 9 月 30 日	2024 年 12 月 31 日
库存现金		
银行存款	1,949,042,195.31	1,147,576,658.90
其他货币资金	38,697,177.75	40,475,636.10
存放财务公司款项	2,771,318,051.47	2,145,336,058.51
合 计	4,759,057,424.53	3,333,388,353.51
其中：存放在境外的款项总额	5,317,877.00	5,413,038.66

(2) 其他说明

截至 2025 年 9 月 30 日，其他货币资金余额 38,697,177.75 元均为受限资金；其中 34,400,000.00 元为保函保证金、4,295,177.75 元为土地复垦保证金、2,000.00 元为存出投资款。其使用权受限情况详见本合并财务报表注释六、23 所有权或使用权受到限制的资产之说明。

2. 应收票据

(1) 分类列示

种 类	2025 年 9 月 30 日			2024 年 12 月 31 日		
	账面余额	坏账准备	账面价值	账面余额	坏账准备	账面价值
银行承兑汇票	20,000,000.00		20,000,000.00	3,202,391.63		3,202,391.63
商业承兑汇票						
合 计	20,000,000.00		20,000,000.00	3,202,391.63		3,202,391.63

(2) 期末已背书或贴现但尚未到期的应收票据

项 目	2025 年 9 月 30 日		2024 年 12 月 31 日	
	终止确认金额	未终止确认金额	终止确认金额	未终止确认金额
银行承兑汇票		20,000,000.00		1,202,391.63
商业承兑汇票				
合 计		20,000,000.00		1,202,391.63

(3) 按坏账计提方法分类披露

类 别	2025 年 9 月 30 日				账面价值
	账面余额		坏账准备		
	金额	比例(%)	金额	计提比例(%)	
按单项计提坏账准备					



类别	2025年9月30日				
	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例(%)	金额	计提比例(%)	
按组合计提坏账准备	20,000,000.00	100.00			20,000,000.00
应收银行承兑汇票	20,000,000.00	100.00			20,000,000.00
合计	20,000,000.00	—			20,000,000.00

(续上表)

类别	2024年12月31日				
	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例(%)	金额	计提比例(%)	
按单项计提坏账准备					
按组合计提坏账准备	3,202,391.63	100.00			3,202,391.63
应收银行承兑汇票	3,202,391.63	100.00			3,202,391.63
合计	3,202,391.63	—			3,202,391.63

按组合计提坏账准备的确认标准及说明见附注四、12。

3. 应收账款

(1) 按账龄披露

账龄	2025年9月30日	2024年12月31日
1年以内	2,382,257,213.89	1,986,271,594.14
1至2年	402,135,017.02	124,486,664.49
2至3年	118,656,615.07	169,939,784.41
3至4年	105,835,731.00	54,276,573.40
4至5年	23,274,400.85	35,560,499.66
5年以上	22,095,580.01	45,454,566.06
小计	3,054,254,557.84	2,415,989,682.16
减：坏账准备	64,382,686.79	46,722,972.94
合计	2,989,871,871.05	2,369,266,709.22

(2) 按坏账计提方法分类披露

类别	2025年9月30日				
	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例(%)	金额	计提比例(%)	
按单项计提坏账准备	20,631,652.75	0.68	20,631,652.75	100.00	



类别	2025年9月30日				账面价值
	账面余额		坏账准备		
	金额	比例(%)	金额	计提比例(%)	
按组合计提坏账准备	3,033,622,905.09	99.32	43,751,034.04	1.44	2,989,871,871.05
1.账龄组合	2,403,533,028.30	78.69	43,751,034.04	1.82	2,359,781,994.26
2.低风险组合	630,089,876.79	20.63			630,089,876.79
合计	3,054,254,557.84	—	64,382,686.79	—	2,989,871,871.05

(续上表)

类别	2024年12月31日				账面价值
	账面余额		坏账准备		
	金额	比例(%)	金额	计提比例(%)	
按单项计提坏账准备	20,631,652.75	0.85	20,631,652.75	100.00	
按组合计提坏账准备	2,395,358,029.41	99.15	26,091,320.19	1.09	2,369,266,709.22
1.账龄组合	1,213,263,984.40	50.22	26,091,320.19	2.15	1,187,172,664.21
2.低风险组合	1,182,094,045.01	48.93			1,182,094,045.01
合计	2,415,989,682.16	—	46,722,972.94	—	2,369,266,709.22

坏账准备计提的具体说明:

① 于2025年9月30日,按单项计提坏账准备的说明

名称	2025年9月30日			
	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
赤峰中蓝环保科技有限公司	125,468.75	125,468.75	100.00	无法收回
合计	20,631,652.75	20,631,652.75	—	—

于2024年12月31日,按单项计提坏账准备的说明

名称	2024年12月31日			
	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
赤峰中蓝环保科技有限公司	125,468.75	125,468.75	100.00	预计无法收回
合计	20,631,652.75	20,631,652.75	—	—

②于2025年9月30日,按账龄组合计提坏账准备的应收账款



账龄	2025年9月30日			2024年12月31日		
	账面余额	坏账准备	计提比例(%)	账面余额	坏账准备	计提比例(%)
1年以内	2,198,692,976.82	39,887,661.98	1.81	1,187,731,484.94	23,105,885.58	1.95
1-2年	204,366,985.52	3,390,306.10	1.66	25,059,433.50	2,748,901.63	10.97
2-3年						
3-4年						
4-5年				473,065.96	236,532.98	50.00
5年以上	473,065.96	473,065.96	100.00			
合计	2,403,533,028.30	43,751,034.04	—	1,213,263,984.40	26,091,320.19	—

(3) 坏账准备的变动情况

①2025年1-9月变动情况

类别	2024年12月31日	本期变动金额				2025年9月30日
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
单项计提坏账准备	20,631,652.75					20,631,652.75
按组合计提坏账准备	26,091,320.19	17,645,159.07			14,554.78	43,751,034.04
合计	46,722,972.94	17,645,159.07			14,554.78	64,382,686.79

②2024年度变动情况

类别	2023年12月31日	本期变动金额				2024年12月31日
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
单项计提坏账准备	25,235,423.45	386,520.27		4,990,290.97		20,631,652.75
按组合计提坏账准备	32,747,549.64	-1,178,607.23	5,477,622.22			26,091,320.19
合计	57,982,973.09	-792,086.96	5,477,622.22	4,990,290.97		46,722,972.94

(4) 2024年度实际核销的应收账款情况

项目	核销金额
实际核销的应收账款	4,990,290.97

其中，重要的应收账款核销情况：

单位名称	应收账款性质	核销金额	核销原因	履行的核销程序	款项是否由关联交易产生
赤峰市蒙东道路货运车辆卫星监控服务有限公司	商品销售款	4,728,539.45	无法收回	纪要(2024)82号	否
合计	—	4,728,539.45	—	—	—



(5) 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款和合同资产情况

2025年9月30日

单位名称	应收账款期末余额	合同资产期末余额	应收账款和合同资产期末余额	占应收账款和合同资产期末余额合计数的比例(%)	应收账款坏账准备和合同资产减值准备期末余额
国家电网有限公司华北分部	195,441,471.44	532,069,149.96	727,510,621.40	20.28	
中电投蒙东能源集团有限责任公司通辽盛发热电分公司	365,129,573.16		365,129,573.16	10.18	7,302,591.46
内蒙古电力(集团)有限责任公司	282,566,526.48		282,566,526.48	7.88	
国网山西省电力有限公司	270,273,271.68		270,273,271.68	7.53	
国家电网公司东北分部	181,258,041.46		181,258,041.46	5.05	
合计	1,294,668,884.22	532,069,149.96	1,826,738,034.18	50.92	7,302,591.46

2024年12月31日

单位名称	应收账款期末余额	合同资产期末余额	应收账款和合同资产期末余额	占应收账款和合同资产期末余额合计数的比例(%)	应收账款坏账准备和合同资产减值准备期末余额
国家电网有限公司华北分部	178,136,812.89	446,283,837.38	624,420,650.27	21.81	
中电投蒙东能源集团有限责任公司	532,351,276.84		532,351,276.84	18.59	10,647,025.53
国网山西省电力公司	300,248,803.21		300,248,803.21	10.49	
内蒙古电力(集团)有限责任公司	267,478,477.78		267,478,477.78	9.34	
国网内蒙古东部电力有限公司	253,645,578.90		253,645,578.90	8.86	
合计	1,531,860,949.62	446,283,837.38	1,978,144,787.00	69.09	10,647,025.53

4. 应收款项融资

(1) 分类列示



项目	2025年9月30日公允价值	2024年12月31日公允价值
应收票据	1,100,147,863.28	878,625,749.77
应收账款		
合计	1,100,147,863.28	878,625,749.77

(2) 期末已背书或贴现但尚未到期的应收款项融资

项目	2025年9月30日		2024年12月31日	
	终止确认金额	未终止确认金额	终止确认金额	未终止确认金额
银行承兑汇票	2,571,624,005.81		4,517,170,938.85	
商业承兑汇票				
合计	2,571,624,005.81		4,517,170,938.85	

(3) 按减值计提方法分类披露

类别	2025年9月30日				账面价值
	账面余额		坏账准备		
	金额	比例(%)	金额	计提比例(%)	
按单项计提坏账准备					
按组合计提坏账准备	3,547,338,711.36	100.00			3,547,338,711.36
应收银行承兑汇票	3,547,338,711.36	100.00			3,547,338,711.36
合计	3,547,338,711.36	—			3,547,338,711.36

(续上表)

类别	2024年12月31日				账面价值
	账面余额		坏账准备		
	金额	比例(%)	金额	计提比例(%)	
按单项计提坏账准备					
按组合计提坏账准备	878,625,749.77	100.00			878,625,749.77
应收银行承兑汇票	878,625,749.77	100.00			878,625,749.77
合计	878,625,749.77	—			878,625,749.77

银行承兑汇票的承兑人是具有较高信用的商业银行，由其承兑的银行承兑汇票到期不获支付的可能性较低，故公司将已背书或贴现的该等银行承兑汇票予以终止确认。但如果该等票据到期不获支付，依据《票据法》之规定，公司仍将对持票人承担连带责任。

5. 预付款项

(1) 预付款项按账龄列示



账龄	2025年9月30日		2024年12月31日	
	金额	比例(%)	金额	比例(%)
1年以内	1,421,269,149.20	75.62	1,018,750,626.13	99.49
1至2年	23,047,057.84	17.74	4,745,930.15	0.46
2至3年	929,958.07	6.14		
3年以上	497,542.89	0.50	497,542.89	0.05
合计	1,445,743,708.00	100.00	1,023,994,099.17	100.00

(2) 按预付对象归集的期末余额前五名的预付款项情况

单位名称	2025年9月30日余额	占预付款项期末余额合计数的比例(%)
国家电投集团铝业国际贸易有限公司	586,030,702.46	40.53
中国铁路沈阳局集团有限公司通辽铁路物流中心	173,644,839.45	12.01
国家电力投资集团有限公司物资装备分公司	308,071,475.03	21.31
电能易购(北京)科技有限公司	145,107,117.00	10.04
湖北碳排放权交易中心有限公司	67,749,300.00	4.69
合计	1,280,603,433.94	88.58

(续)

单位名称	2024年12月31日余额	占预付款项期末余额合计数的比例(%)
国家电投集团铝业国际贸易有限公司	576,074,630.56	56.26
中国铁路沈阳局集团有限公司通辽铁路物流中心	174,814,061.61	17.07
国家电力投资集团有限公司物资装备分公司	154,442,066.81	15.08
电能易购(北京)科技有限公司	67,606,770.36	6.60
鞍钢化学科技有限公司	11,108,828.71	1.08
合计	984,046,358.05	96.09

6. 其他应收款

(1) 分类列示

项目	2025年9月30日	2024年12月31日
应收股利	334,405,485.01	56,130,063.99
其他应收款	289,749,551.74	431,067,163.52
合计	624,155,036.75	487,197,227.51

(2) 应收股利

①分类



被投资单位	2025年9月30日	2024年12月31日
通辽泰合风力发电公司	3,891,336.09	3,891,336.09
蒙东协合新能源有限公司	330,514,148.92	52,238,727.90
小计	334,405,485.01	56,130,063.99
减：坏账准备		
合计	334,405,485.01	56,130,063.99

(3) 其他应收款

①按账龄披露

账龄	2025年9月30日	2024年12月31日
1年以内(含1年)	77,276,959.06	218,465,687.33
1至2年	6,115,236.84	6,343,271.31
2至3年	9,741,929.33	7,680,515.97
3至4年	75,123,803.98	131,188,486.00
4至5年	535,573,580.04	478,751,057.24
5年以上	325,850,891.26	325,852,804.26
小计	1,029,682,400.51	1,168,281,822.11
减：坏账准备	739,932,848.77	737,214,658.59
合计	289,749,551.74	431,067,163.52

②按款项性质分类情况

款项性质	2025年9月30日	2024年12月31日
往来款	32,369,897.38	568,606,943.41
保证金	211,716,132.20	215,495,434.00
诉讼案件款	604,325,054.24	260,308,091.05
供热补贴	9,594,000.00	9,594,000.00
征地补偿费	70,684,005.49	67,923,205.62
其他	100,993,311.20	46,354,148.03
小计	1,029,682,400.51	1,168,281,822.11
减：坏账准备	739,932,848.77	737,214,658.59
合计	289,749,551.74	431,067,163.52

③按坏账计提方法分类披露

类别	2025年9月30日				账面价值
	账面余额		坏账准备		
	金额	比例(%)	金额	预期信用损失率(%)	



单项计提坏账准备的其他应收款项	871,375,928.75	84.63	660,255,646.76	75.77	211,120,281.99
按组合计提坏账准备的其他应收款项	158,306,471.76	15.37	79,677,202.01	50.33	78,629,269.75
合计	1,029,682,400.51	—	739,932,848.77	—	289,749,551.74

(续上表)

类别	2024年12月31日				
	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例(%)	金额	预期信用损失率(%)	
单项计提坏账准备的其他应收款项	874,372,767.54	74.84	660,855,583.54	75.58	213,517,184.00
按组合计提坏账准备的其他应收款项	293,909,054.57	25.16	76,359,075.05	25.98	217,549,979.52
合计	1,168,281,822.11	—	737,214,658.59	—	431,067,163.52

A.重要的单项计提坏账准备的其他应收款项

债务人名称	2025年9月30日余额	坏账准备	预期信用损失率(%)	计提理由
新加坡大陆咨询有限公司	336,553,100.04	336,553,100.04	100.00	预计无法收回
阿拉善盟产业发展和能源投资集团有限公司	200,000,000.00	34,400,000.00	17.20	预期信用风险评估
嘉能可公司	142,124,000.00	142,124,000.00	100.00	预计无法收回
德正资源控股有限公司	9,201,638.48	9,201,638.48	100.00	预计无法收回
扎鲁特旗人民政府	56,896,480.00	11,379,296.00	20.00	预计无法收回
青岛德正资源控股有限公司	75,490,439.14	75,490,439.14	100.00	预计无法收回
青岛市公安局南分院	18,289,342.00	18,289,342.00	100.00	预计无法收回
赤峰市松山区财政局	9,594,000.00	9,594,000.00	100.00	预计无法收回
赤峰市松山区人民政府	8,026,725.62	8,026,725.62	100.00	预计无法收回
其他	15,200,203.47	15,197,105.48	99.98	预计无法收回
合计	871,375,928.75	660,255,646.76	—	—

(续上表)

债务人名称	2024年12月31日余额	坏账准备	预期信用损失率(%)	计提理由
新加坡大陆咨询有限公司	336,553,100.04	336,553,100.04	100.00	预计无法收回
阿拉善盟产业发展和能源投资集团有限公司	200,000,000.00	34,400,000.00	17.20	预期信用风险评估
嘉能可有限公司	142,124,000.00	142,124,000.00	100.00	预计无法收回
德正资源控股有限公司	84,749,037.62	84,749,037.62	100.00	预计无法收回
青岛市公安局南分院	18,289,342.00	18,289,342.00	100.00	预计无法收回



债务人名称	2024年12月31日余额	坏账准备	预期信用损失率(%)	计提理由
扎鲁特旗人民政府	59,896,284.86	11,979,256.97	20.00	预计无法收回
赤峰市松山区财政局	9,594,000.00	9,594,000.00	100.00	预计无法收回
赤峰市松山区人民政府	8,026,725.62	8,026,725.62	100.00	预计无法收回
其他	15,140,277.40	15,140,121.29	100.00	预计无法收回
合计	874,372,767.54	660,855,583.54	—	—

B.按组合计提坏账准备的其他应收款项

账龄	2025年9月30日		
	账面余额		坏账准备
	金额	比例(%)	
1年以内(含1年)	61,405,429.31	10.80	6,634,822.45
1至2年	3,115,236.84	8.34	259,885.50
2至3年	5,741,929.33	17.64	1,012,986.32
3至4年	2,123,803.98	100.00	2,123,803.98
4至5年			
5年以上	69,645,703.76	100.00	69,645,703.76
合计	142,032,103.22	—	79,677,202.01

(续上表)

账龄	2024年12月31日		
	账面余额		坏账准备
	金额	比例(%)	
1年以内(含1年)	208,871,687.33	71.07	4,186,121.64
1至2年	6,343,271.31	2.16	239,240.03
2至3年	7,680,515.97	2.61	1,175,341.42
3至4年	1,292,006.00	0.44	1,036,798.00
4至5年	10,555.53	0.01	10,555.53
5年以上	69,711,018.43	23.71	69,711,018.43
合计	293,909,054.57	—	76,359,075.05

④坏账准备的变动情况

A:披露

2025年1-9月的变动情况



类别	2024年12月31日	本期变动金额				2025年9月30日
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
其他应收款	737,214,658.59	3,607,456.95	874,711.99		14,554.78	739,932,848.77
合计	737,214,658.59	3,607,456.95	874,711.99		14,554.78	739,932,848.77

2024年度的变动情况

类别	2023年12月31日	本期变动金额				2024年12月31日
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
其他应收款	679,024,002.90	58,563,810.98	373,155.29			737,214,658.59
合计	679,024,002.90	58,563,810.98	373,155.29			737,214,658.59

B: 披露

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12月31日余额	1,687,227.42	28,157,821.04	649,178,954.44	679,024,002.90
2023年12月31日余额在本期	—	—	—	—
--转入第二阶段	-338,292.76	338,292.76		
--转入第三阶段		-253,280.08	253,280.08	
--转回第二阶段				
--转回第一阶段				
本期计提	3,421,467.40	270,297.79	54,872,045.79	58,563,810.98
本期转回	6,289.91	366,865.38		373,155.29
本期转销				
本期核销				
其他变动				
2024年12月31日余额	4,764,112.15	28,146,266.13	704,304,280.31	737,214,658.59
2024年12月31日余额在本期	—	—	—	—
--转入第二阶段				
--转入第三阶段				
--转回第二阶段				
--转回第一阶段				
本期计提	1,593,156.35	1,882,308.99	131,991.61	3,607,456.95
本期转回	601,422.38	73,289.61	200,000.00	874,711.99



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)	
本期转销				
本期核销				
其他变动	14,554.78			14,554.78
2025年9月30日余额	5,741,291.34	29,955,285.51	704,236,271.92	739,932,848.77

⑥按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

单位名称	款项的性质	2025年9月30 日余额	账龄	占其他应收 款期末余额 合计数的比 例(%)	坏账准备
新加坡大陆咨询有限公司	往来款	336,553,100.04	4-5年	32.69	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	3年以上	19.42	34,400,000.00
嘉能可有限公司	诉讼案件	142,124,000.00	4-5年	13.80	142,124,000.00
青岛德正资源控股有限公司	诉讼案件	84,749,037.62	5年以上	8.23	84,749,037.62
国家税务总局扎鲁特旗税务局	缴纳耕地占用税	43,234,485.83	1年以内	4.20	4,323,448.58
合计	—	806,660,623.49	—	78.34	602,149,586.24

(续上表)

单位名称	款项的性质	2024年12月 31日余额	账龄	占其他应收 款期末余额 合计数的比 例(%)	坏账准备
新加坡大陆咨询有限公司	往来款	336,553,100.04	4-5年	28.81	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	3-4年、5年以上	17.12	34,400,000.00
中电投蒙东能源集团有限责任公司	股权转让款	196,304,300.00	1年以内	16.80	3,926,086.00
嘉能可有限公司	诉讼案件款	142,124,000.00	4-5年	12.17	142,124,000.00
德正资源控股有限公司	诉讼案件款	84,749,037.62	5年以上	7.25	84,749,037.62
合计	—	959,730,437.66	—	82.15	601,752,223.66



7. 存货

(1) 存货分类

项 目	2025 年 9 月 30 日			2024 年 12 月 31 日		
	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	1,143,632,581.29	11,570,826.92	1,132,061,754.37	1,082,333,660.54	11,052,424.77	1,071,281,235.77
在产品	496,149,240.54		496,149,240.54	508,876,238.51		508,876,238.51
库存商品	129,429,789.55		129,429,789.55	96,981,733.75		96,981,733.75
周转材料	616,413.05		616,413.05			
合 计	1,769,828,024.43	11,570,826.92	1,758,257,197.51	1,688,191,632.80	11,052,424.77	1,677,139,208.03

(2) 存货跌价准备

项 目	2024 年 12 月 31 日	本期增加金额		本期减少金额		2025 年 9 月 30 日
		计提	其他	转回或转销	其他	
原材料	11,052,424.77	518,402.15				11,570,826.92
合 计	11,052,424.77	518,402.15				11,570,826.92

确定可变现净值的具体依据、本期转回或转销存货跌价准备的原因

项 目	确定可变现净值的具体依据	转回存货跌价准备的原因	转销存货跌价准备的原因
原材料	相关产成品估计售价减去至完工估计将要发生的成本、估计的销售费用以及相关税费后的金额确定可变现净值	不存在	本期将已计提存货跌价准备的存货售出



8. 合同资产

项 目	2025年9月30日		
	账面余额	减值准备	账面价值
绿电补贴	533,303,828.84		533,303,828.84
小 计	533,303,828.84		533,303,828.84
减：列示于其他非流动资产的合同资产			
合 计	533,303,828.84		533,303,828.84

(续上表)

项 目	2024年12月31日		
	账面余额	减值准备	账面价值
绿电补贴	446,933,827.99		446,933,827.99
小 计	446,933,827.99		446,933,827.99
减：列示于其他非流动资产的合同资产			
合 计	446,933,827.99		446,933,827.99

9. 一年内到期的非流动资产

项 目	2025年9月30日	2024年12月31日
一年内到期的债权投资	36,500.00	91,250.00
减：减值准备		
合 计	36,500.00	91,250.00

10. 其他流动资产

项 目	2025年9月30日	2024年12月31日
待抵扣进项税	370,441,137.20	470,037,709.00
预缴税费		93,519,712.41
碳排放权资产	10,978,971.80	10,978,971.80
待取得抵扣凭证的进项税额	12,063,437.55	6,873,350.09
合 计	393,483,546.55	581,409,743.30

11. 债权投资

项 目	2025年9月30日		
	账面余额	减值准备	账面价值
委托贷款	171,282,915.73		171,246,415.73
减：一年内到期的债权投资	36,500.00		
合 计	171,246,415.73		171,246,415.73



(续上表)

项 目	2024 年 12 月 31 日		
	账面余额	减值准备	账面价值
委托贷款	266,918,914.26		266,918,914.26
减：一年内到期的债权投资	91,250.00		91,250.00
合 计	266,827,664.26		266,827,664.26



12. 长期股权投资

2025年9月30日

被投资单位	2024年12月31日	本期增减变动			
		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
一、合营企业					
鄂尔多斯市电投绿风新能源有限公司					
小计					
二、联营企业					
扎鲁特旗铁进运输有限公司	806,228,556.29			41,545,942.66	
通辽市商务培训有限责任公司	20,646,298.08			-1,559,887.10	
内蒙古中油霍煤石油有限公司	24,870,601.97			399,389.01	
内蒙古霍煤亿诚能源有限公司	244,853,127.72				
内蒙古乌兰布和能源有限公司	294,819,400.00			57,947,873.33	
小计	1,391,417,984.06			98,333,317.90	
合计	1,391,417,984.06			98,333,317.90	

(续上表)

被投资单位	本期增减变动			2025年9月30日	减值准备余额
	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备		
一、合营企业					
鄂尔多斯市电投绿风新能源有限公司					
小计					
二、联营企业					
其他					



被投资单位	本期增减变动			2025年9月30日	减值准备余额
	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		
扎鲁特旗铁进运输有限公司	-1,579,233.97	34,180,500.00		812,014,764.98	
通辽市商务培训有限责任公司				19,086,410.98	
内蒙古中油霍煤石油有限公司	1,045,242.06	3,058,537.75		23,256,695.29	
内蒙古霍煤亿诚能源有限公司				244,853,127.72	244,853,127.72
内蒙古乌兰布和能源有限公司	-1,243,012.96			351,524,260.37	
小计	-1,777,004.87	37,239,037.75		1,450,735,259.34	244,853,127.72
合计	-1,777,004.87	37,239,037.75		1,450,735,259.34	244,853,127.72

2024年12月31日

被投资单位	2023年12月31日	本期增减变动			其他综合收益调整
		追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	
一、合营企业					
鄂尔多斯市电投绿风新能源有限公司	2,000,000.00				
小计	2,000,000.00				
二、联营企业					
扎鲁特旗铁进运输有限公司	730,039,970.33			76,428,233.68	
通辽市商务培训有限责任公司	22,298,686.01			-1,652,387.93	
内蒙古中油霍煤石油有限公司	21,644,325.55			3,446,500.95	
内蒙古霍煤亿诚能源有限公司	244,853,127.72				
内蒙古乌兰布和能源有限公司		294,819,400.00			
小计	1,018,836,109.61	294,819,400.00		78,222,346.70	
合计	1,020,836,109.61	294,819,400.00		78,222,346.70	



(续上表)

被投资单位	本期增减变动				2024年12月31日 减值准备余额
	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					
鄂尔多斯市电投绿风新能源有限公司			-2,000,000.00		
小计			-2,000,000.00		
二、联营企业					
扎鲁特旗铁进运输有限公司	-239,647.72			806,228,556.29	
通辽市商务培训有限责任公司				20,646,298.08	
内蒙古中油煤石油有限公司	305,698.93	525,923.46		24,870,601.97	
内蒙古霍煤亿诚能源有限公司				244,853,127.72	244,853,127.72
内蒙古乌兰布和能源有限公司				294,819,400.00	
小计	66,051.21	525,923.46		1,391,417,984.06	244,853,127.72
合计	66,051.21	525,923.46	-2,000,000.00	1,391,417,984.06	244,853,127.72

13. 其他权益工具投资

(1) 其他权益工具投资情况

2025年1-9月

项目	2024年12月 31日	本期增减变动			2025年9月30 日
		追加投资	减少投资	本期计入其他综合 收益的利得 本期计入其他综合 收益的损失	
巴基斯坦信德安格鲁煤矿有限公司	71,884,000.00			660,000.00	71,224,000.00



项 目	2024年12月 31日	本期增减变动				2025年9月30 日
		追加投资	减少投资	本期计入其他综合 收益的利得	本期计入其他综合 收益的损失	
内蒙古霍宁碳素有限责任公司	27,000,000.00					27,000,000.00
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						
赤峰华禹水务投资有限公司						
合 计	98,884,000.00				660,000.00	98,224,000.00

(续上表)

项 目	本期确认的股利 收入	累计计入其他综合收 益的利得	累计计入其他综合收 益的损失	指定为以公允价值计量且其变动计入其他综 合收益的原因
巴基斯坦信德安格鲁煤矿有限公司		2,122,000.00	660,000.00	不以交易为目的,拟长期持有的股权投资
内蒙古霍宁碳素有限责任公司		7,000,000.00		不以交易为目的,拟长期持有的股权投资
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				
赤峰华禹水务投资有限公司			36,000,000.00	持有该公司股权既以收取合同现金流量为目标,又以出售实现公允价值变动收益为目标
合 计		9,122,000.00	36,660,000.00	

2024年度

项 目	2023年12月 31日	本期增减变动			2024年12月 31日	
		追加投资	减少投资	本期计入其他综合 收益的利得		本期计入其他综合 收益的损失
巴基斯坦信德安格鲁煤矿有限公司	70,827,000.00			1,057,000.00		71,884,000.00
内蒙古霍宁碳素有限责任公司	45,500,000.00				18,500,000.00	27,000,000.00



项 目	2023年12月 31日	本期增减变动				2024年12月 31日
		追加投资	减少投资	本期计入其他综合收益的利得	本期计入其他综合收益的损失	
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						
赤峰华禹水务投资有限公司						
上海华铝金属贸易有限公司				4,000,000.00		
合 计	116,327,000.00			5,057,000.00	18,500,000.00	98,884,000.00

(续上表)

项 目	本期确认的股利 收入	累计计入其他综合收 益的利得	累计计入其他综合收 益的损失	指定为以公允价值计量且其变动计入其他综 合收益的原因
巴基斯坦信德安格鲁煤矿有限公司	2,058,025.75	2,122,000.00		不以交易为目的, 拟长期持有的股权投资
内蒙古霍宁碳素有限责任公司		7,000,000.00		不以交易为目的, 拟长期持有的股权投资
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				
赤峰华禹水务投资有限公司			36,000,000.00	持有该公司股权既以收取合同现金流量为目标, 又以出售实现公允价值变动收益为目标
上海华铝金属贸易有限公司				
合 计	2,058,025.75	9,122,000.00	36,000,000.00	

(2) 本期终止确认的其他权益工具投资

2024 年度

项 目	终止确认的原因	因终止确认转入留存收益的累计利得	因终止确认转入留存收益的累计损失
上海华铝金属贸易有限公司	核销投资		4,000,000.00
合 计	——		4,000,000.00



14. 投资性房地产

(1) 采用公允价值计量模式的投资性房地产

项 目	房屋、建筑物	土地使用权	合 计
1.2023 年 12 月 31 日	29,978,690.17		29,978,690.17
2.本期增加金额	1,132,765.03		1,132,765.03
(1) 外购			
(2) 固定资产转入	1,132,765.03		1,132,765.03
(3) 公允价值变动			
3.本期减少金额	5,350,006.76		5,350,006.76
(1) 处置			
(2) 转入自用	4,499,227.00		4,499,227.00
(3) 公允价值变动	850,779.76		850,779.76
4.2024 年 12 月 31 日	25,761,448.44		25,761,448.44

(续上表)

项 目	房屋、建筑物	土地使用权	合 计
1.2024 年 12 月 31 日	25,761,448.44		25,761,448.44
2.本期增加金额	260,467.00		260,467.00
(1) 外购			
(2) 固定资产转入			
(3) 公允价值变动	260,467.00		260,467.00
3.本期减少金额			
(1) 处置			
(2) 其他转出			
(3) 公允价值变动			
4.2025 年 9 月 30 日	26,021,915.44		26,021,915.44

15. 固定资产

(1) 分类列示

项 目	2025 年 9 月 30 日	2024 年 12 月 31 日
固定资产	43,578,437,402.71	45,205,758,503.82
固定资产清理	11,439,398.17	8,418,196.93
合 计	43,589,876,800.88	45,214,176,700.75



(2) 固定资产

① 固定资产情况

项 目	房屋及建筑物	机器设备	运输工具	电子设备及其他	合 计
一、账面原值:					
1.2023 年 12 月 31 日	15,154,465,454.58	44,088,647,435.72	246,670,895.81	285,303,175.57	59,775,086,961.68
2.本期增加金额	1,607,944,874.87	13,476,808,998.63	15,611,210.18	45,031,689.94	15,145,396,773.62
(1) 购置	12,416,973.02	252,686,223.29	12,656,245.16	24,896,621.01	302,656,062.48
(2) 在建工程转入	1,590,729,726.05	13,220,430,043.43	2,828,591.69	20,135,068.93	14,834,123,430.10
(3) 重分类及其他	4,798,175.80	3,692,731.91	126,373.33		8,617,281.04
3.本期减少金额	176,695,970.14	1,380,096,890.17	13,132,547.28	30,382,619.34	1,600,308,026.93
(1) 处置或报废	134,671,703.84	143,127,991.31	12,600,533.48	30,200,917.83	320,601,146.46
(2) 转入在建工程		602,984,230.73			602,984,230.73
(3) 转入投资性房地产	1,990,338.40				1,990,338.40
(4) 重分类及其他	40,033,927.90	633,984,668.13	532,013.80	181,701.51	674,732,311.34
4.2024 年 12 月 31 日	16,585,714,359.31	56,185,359,544.18	249,149,558.71	299,952,246.17	73,320,175,708.37
二、累计折旧					
1.2023 年 12 月 31 日	6,421,300,629.68	18,280,939,234.87	188,483,187.57	195,140,489.65	25,085,863,541.77
2.本期增加金额	599,957,564.66	2,758,242,299.19	12,095,349.84	31,221,835.19	3,401,517,048.88
(1) 计提	599,924,110.50	2,757,708,794.07	11,972,767.71	31,218,808.46	3,400,824,480.74
(2) 重分类及其他	33,454.16	533,505.12	122,582.13	3,026.73	692,568.14
3.本期减少金额	84,467,944.39	560,294,742.73	12,565,088.29	9,732,942.57	667,060,717.98
(1) 处置或报废	76,993,124.82	133,078,701.77	12,212,645.67	9,604,382.84	231,888,855.10



项目	房屋及建筑物	机器设备	运输工具	电子设备及其他	合计
(2) 转入在建工程		310,466,803.53			310,466,803.53
(3) 转入投资性房地产	857,573.27				857,573.27
(4) 重分类及其他	6,617,246.30	116,749,237.43	352,442.62	128,559.73	123,847,486.08
4.2024年12月31日	6,936,790,249.95	20,478,886,791.33	188,013,449.12	216,629,382.27	27,820,319,872.67
三、减值准备					
1.2023年12月31日	205,898,741.68	32,359,024.88	3,262.23	8,165,869.20	246,426,897.99
2.本期增加金额	11,128,679.36	58,210,376.15	165,322.82	442,297.74	69,946,676.07
(1) 计提	11,128,679.36	58,210,376.15	165,322.82	442,297.74	69,946,676.07
(2) 重分类及其他					
3.本期减少金额	11,009,310.07	10,951,651.99	77,613.73	237,666.39	22,276,242.18
(1) 处置或报废	11,009,310.07	10,951,651.99	77,613.73	237,666.39	22,276,242.18
(2) 重分类及其他					
4.2024年12月31日	206,018,110.97	79,617,749.04	90,971.32	8,370,500.55	294,097,331.88
四、固定资产账面价值					
1.2024年12月31日账面价值	9,442,905,998.39	35,626,855,003.81	61,045,138.27	74,952,363.35	45,205,758,503.82
2.2023年12月31日账面价值	8,527,266,083.22	25,775,349,175.97	58,184,446.01	81,996,816.72	34,442,796,521.92

(续上表)

项目	房屋及建筑物	机器设备	运输工具	电子设备及其他	合计
一、账面原值:					
1.2024年12月31日	16,585,714,359.31	56,185,359,544.18	249,149,558.71	299,952,246.17	73,320,175,708.37
2.本期增加金额	237,369,078.90	1,051,025,723.36	7,423,800.25	23,779,212.73	1,319,597,815.24



项目	房屋及建筑物	机器设备	运输工具	电子设备及其他	合计
(1) 购置	339,489.12	68,684,348.17	5,975,562.01	4,084,574.74	79,083,974.04
(2) 在建工程转入	226,310,967.43	982,341,375.19	1,031,345.66	3,153,149.20	1,212,836,837.48
(3) 重分类及其他	10,718,622.35		416,892.58	16,541,488.79	27,677,003.72
3.本期减少金额	12,506,498.40	654,941,115.72	5,988,119.04	8,376,776.29	681,812,509.45
(1) 处置或报废	8,309,680.40	308,872,519.91	5,988,119.04	6,295,989.37	329,466,308.72
(2) 转入在建工程		308,739,610.75			308,739,610.75
(3) 转入投资性房地产					
(4) 重分类及其他	4,196,818.00	37,328,985.06		2,080,786.92	43,606,589.98
4.2025年9月30日	16,810,576,939.81	56,581,444,151.82	250,585,239.92	315,354,682.61	73,957,961,014.16
二、累计折旧					
1.2024年12月31日	6,936,790,249.95	20,478,886,791.33	188,013,449.12	216,629,382.27	27,820,319,872.67
2.本期增加金额	500,066,502.67	2,307,369,723.76	9,393,521.77	65,812,823.95	2,882,642,572.15
(1) 计提	500,064,046.50	2,253,316,147.43	9,388,585.68	64,025,395.94	2,826,794,175.55
(2) 重分类及其他	2,456.17	54,053,576.33	4,936.09	1,787,428.01	55,848,396.60
3.本期减少金额	5,089,330.44	475,488,933.35	5,924,251.96	58,653,841.79	545,156,357.54
(1) 处置或报废	2,889,779.49	299,688,518.92	4,941,215.51	5,510,759.19	313,030,273.11
(2) 转入在建工程	4,322.54	175,759,330.45	41,232.19	40,021.91	175,844,907.09
(3) 转入投资性房地产					
(4) 重分类及其他	2,195,228.41	41,083.98	941,804.26	53,103,060.69	56,281,177.34
4.2025年9月30日	7,431,767,422.18	22,310,767,581.74	191,482,718.93	223,788,364.43	30,157,806,087.28
三、减值准备					
1.2024年12月31日	206,018,110.97	79,617,749.04	90,971.32	8,370,500.55	294,097,331.88



项 目	房屋及建筑物	机器设备	运输工具	电子设备及其他	合 计
2.本期增加金额	278,033.77	2,395,332.71	11,499.90	50,559.02	2,735,425.40
(1) 计提	278,033.77	2,395,332.71	11,499.90	50,559.02	2,735,425.40
(2) 重分类及其他					
3.本期减少金额	4,877,522.23	62,226,653.13	34,454.88	7,976,602.87	75,115,233.11
(1) 处置或报废	4,877,522.23	62,226,653.13	34,454.88	7,976,602.87	75,115,233.11
(2) 重分类及其他					
4.2025年9月30日	201,418,622.51	19,786,428.62	68,016.34	444,456.70	221,717,524.17
四、固定资产账面价值					
1.2025年9月30日账面价值	9,177,390,895.12	34,250,890,141.46	59,034,504.65	91,121,861.48	43,578,437,402.71
2.2024年12月31日账面价值	9,442,905,998.39	35,626,855,003.81	61,045,138.27	74,952,363.35	45,205,758,503.82



③ 通过经营租赁租出的固定资产

项 目	2025年9月30日账面价值	2024年12月31日账面价值
机器设备	53,076,331.08	61,851,550.68
运输工具	1,977,535.17	2,104,149.63
电子设备及其他	1,941.09	204,647.08
合 计	55,055,807.34	64,160,347.39

③至2025年9月30日未办妥产权证书的固定资产情况

项 目	账面价值	未办妥产权证书的原因
房屋及建筑物	2,717,207,712.26	正在办理

(3) 固定资产清理

项 目	2025年9月30日	2024年12月31日
房屋、建筑物	10,302,623.82	6,724,897.60
机器设备	895,842.88	1,405,745.83
运输工具	142,320.74	188,252.41
电子设备及其他	98,610.73	99,301.09
合 计	11,439,398.17	8,418,196.93

16. 在建工程

(1) 分类列示

项 目	2025年9月30日	2024年12月31日
在建工程	5,797,726,336.83	3,478,328,689.71
工程物资	262,010,422.04	46,744,589.13
合 计	6,059,736,758.87	3,525,073,278.84



(2) 在建工程

①在建工程情况

项 目	2025年9月30日			2024年12月31日		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
国家电投兴安盟突泉县火电灵改44.5万千瓦风电项目	1,178,284,585.96		1,178,284,585.96	1,072,636,162.06		1,072,636,162.06
国家电投高新区红山产业园风储绿色供电项目	352,310,951.88		352,310,951.88	465,873,828.33		465,873,828.33
2*35万千瓦机组				206,887,539.48		206,887,539.48
300MW风电项目	463,117,112.44		463,117,112.44	12,043,987.48		12,043,987.48
呼和浩特生产调度指挥中心项目	307,642,183.29		307,642,183.29	143,337,341.64		143,337,341.64
通辽市防沙治沙和风电光伏一体化工程首批110万千瓦项目	794,196,316.35		794,196,316.35	120,106,297.69		120,106,297.69
循环经济示范工程七期45万千瓦风电项目（燃煤自备电厂7、8号机组可再生能源替代工程）				15,737,603.41		15,737,603.41
半连续系统转胶带机	118,258,238.51		118,258,238.51	118,258,238.51		118,258,238.51
东胜区新能源内陆港50MW分散式风电项目	63,582,410.74		63,582,410.74	93,346,322.21		93,346,322.21
通辽市扎哈淖尔35万吨绿电铝项目（扎铝二期）	538,715,106.55		538,715,106.55	97,501,260.63		97,501,260.63
霍林河循环经济示范工程续建（第六期）200MW风电项目	43,314,698.79		43,314,698.79	10,132,995.14		10,132,995.14
50MW风电项目	155,016,566.03		155,016,566.03	43,907,617.70		43,907,617.70
9、10号机组煤电综合提效	69,947,883.78		69,947,883.78	69,926,735.41		69,926,735.41
北露天煤矿生产检修场区项目	49,057,942.53		49,057,942.53	48,450,308.29		48,450,308.29



项 目	2025年9月30日			2024年12月31日		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
库伦旗农村能源革命试点县项目(一期工程)	56,773,786.17		56,773,786.17			
扎哈淖尔绿电铝一体化项目 220kV 输变电工程	180,418,807.48		180,418,807.48			
锡盟阿巴嘎旗 150MW/300MWh 共享式储能电站项目	2,030,339.44		2,030,339.44	218,333,742.64		218,333,742.64
锡盟阿巴嘎旗别里古台 500MW 风力发电项目	2,030,339.44		2,030,339.44	57,952,940.75		57,952,940.75
坑口电厂二期工程	15,426,130.90	15,426,130.90		15,426,130.90	15,426,130.90	
扎哈淖尔煤业公司岩破移设项目(延续项目)	110,376,737.30		110,376,737.30			
风电七期	358,953,376.45		358,953,376.45	14,315,074.32		14,315,074.32
风电六期	249,874,935.21		249,874,935.21	7,654,287.43		7,654,287.43
其他在建工程	710,464,606.05	5,904,449.52	704,560,156.53	668,241,233.47	6,314,826.88	661,926,406.59
合 计	5,819,793,055.29	21,330,580.42	5,798,462,474.87	3,500,069,647.49	21,740,957.78	3,478,328,689.71

②重要在建工程项目变动情况

2025年1-9月

项目名称	预算数	2024年12月31日	本期增加金额	本期转入固定资产金额	本期其他减少金额	2025年9月30日
国家电投兴安盟突泉县火电灵改44.5万千瓦风电项目	1,253,380,000.00	1,072,636,162.06	105,648,423.90			1,178,284,585.96
国家电投高新区红山产业园风储绿色供电项目	617,488,200.00	465,873,828.33	19,172,258.54	132,735,134.99		352,310,951.88
锡盟阿巴嘎旗 150MW/300MWh 共享	258,000,000.00	218,333,742.64	15,346,496.82	233,239,880.64	57,888.52	533,415.58



项目名称	预算数	2024年12月31日	本期增加金额	本期转入固定资产金额	本期其他减少金额	2025年9月30日
式储能电站项目						
呼和浩特生产调度指挥中心项目	751,300,000.00	143,337,341.64	161,238,626.22			304,575,967.86
通辽市防沙治沙和风电光伏一体化工程首批110万千瓦项目	4,524,311,400.00	120,106,297.69	921,435,927.29			1,041,542,224.98
通辽市扎哈淖尔35万吨绿电铝项目(扎铝二期)	3,179,000,000.00	97,501,260.63	441,213,845.92			538,715,106.55
北露天煤矿生产检修场区项目	191,960,000.00	48,450,308.29	6,227,085.43	255,128.45		54,422,265.27
2×66万千瓦超超临界机组	4,438,085,881.91	19,409,711.95	4,487,792.13	23,897,504.08		
300MW风电项目	1,125,098,300.00	12,043,987.48	481,761,292.71		30,688,167.75	463,117,112.44
50MW风电项目	204,636,500.00	43,907,617.70	114,367,101.68		3,258,153.35	155,016,566.03
2*35万千瓦机组	3,395,910,000.00	206,887,539.48	3,316,294.33	210,203,833.81		
半连续系统胶带机	131,758,238.51	118,258,238.51				118,258,238.51
合计	—	2,566,746,036.40	2,274,215,144.97	600,331,481.97	34,004,209.62	4,206,776,435.06

(续上表)

项目名称	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
国家电投兴安盟突泉县火电灵改44.5万千瓦风电项目	94.01	94.00	8,765,120.94	1,087,883.78	2.00	贷款、自有
国家电投高新区红山产业园风储绿色供电项目	78.26	82.61				贷款、自有
锡盟阿巴嘎旗150MW/300MWh共享式储能电站项目	90.21	95.00	251,796.32			贷款
呼和浩特生产调度指挥中心项目	49.78	49.78				自有资金



项目名称	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
通辽市防沙治沙和风电光伏一体化工程首批 110 万千瓦项目	24.30	24.30	7,694,115.21	6,992,865.21	0.76%	资本金注入及项目前期贷款
通辽市扎哈淖尔 35 万吨绿电铝项目(扎铝二期)	16.95	20.15	683,364.80	683,364.80	2.14%	自有
北露天煤矿生产检修场区项目	62.13	62.17				自有资金
2×66 万千瓦超超临界机组	100.00	100.00	193,647,636.09			金融机构贷款及自筹
300MW 风电项目	34.30	60.00	4,337,680.12	3,729,197.42		贷款及自筹
50MW 风电项目	62.01	80.00	825,860.91	825,860.91		自筹
2*35 万千瓦机组	100.00	100.00	368,984,894.04			金融机构贷款及自筹
半连续系统胶带机	89.75	89.75				自有资金
合计	—	—	585,190,468.43	13,319,172.12	—	—

2024 年度

项目名称	预算数	2023 年 12 月 31 日	本期增加金额	本期转入固定资产金额	本期其他减少金额	2024 年 12 月 31 日
国家电投兴安盟突泉县火电灵改 44.5 万千瓦风电项目	1,253,380,000.00	30,439,075.64	1,042,197,086.42			1,072,636,162.06
国家电投高新区红山产业园风储绿色供电项目	617,488,200.00	3,515,079.67	462,749,748.66	391,000.00		465,873,828.33
锡盟阿巴嘎旗 150MW/300WMh 共享式储能电站项目	258,000,000.00		222,154,334.64	3,820,592.00		218,333,742.64
呼和浩特生产调度指挥中心项目	915,000,000.00	58,476,459.82	84,860,881.82			143,337,341.64
通辽市防沙治沙和风电光伏一体化工程首批 110 万千瓦项目	4,524,311,400.00		120,106,297.69			120,106,297.69
扎铝二期 43 万吨电解铝项目	3,179,000,000.00	18,546,897.61	78,954,363.02			97,501,260.63



项目名称	预算数	2023年12月31日	本期增加金额	本期转入固定资产金额	本期其他减少金额	2024年12月31日
东胜区新能源内陆港 50MW 分散式风电项目	256,770,000.00		93,363,068.77	16,746.56		93,346,322.21
9、10号机组煤电综合提效	218,450,000.00	2,407,506.71	97,862,673.46	30,343,444.76		69,926,735.41
焙烧净化系统升级改造	81,140,000.00	47,831,733.86	12,294,243.98			60,125,977.84
锡盟阿巴嘎旗别里古台 500WM 风力发电项目	2,636,868,400.00	1,673,496,979.04	214,707,980.37	1,816,268,737.07		71,936,222.34
北露天煤矿生产检修场区项目	191,960,000.00	86,190,149.23	31,941,427.40	69,681,268.34		48,450,308.29
通辽市 100 万千瓦外送风电基地项目	5,959,274,800.00	4,295,516,830.21	52,453,613.53	4,347,970,443.74		
阿拉善左旗 40 万千瓦风电项目	2,453,082,600.00	1,654,198,529.01	89,678,610.86	1,743,877,139.87		
晋中市榆次区 100MW 屋顶分布式光伏项目	368,216,600.00	49,658,156.58	116,887,588.31	166,545,744.89		
烟气净化系统“引增合一”节能降耗项目	62,800,000.00	45,079,642.75	7,576,477.71	52,656,120.46		
2×66 万千瓦超超临界机组	4,438,085,881.91	4,030,414,130.48	407,005,080.77	4,396,061,017.16	21,948,482.14	19,409,711.95
300MW 风电项目	1,350,000,000.00		12,043,987.48			12,043,987.48
300MW 光伏项目	820,220,400.00	532,706,178.81	37,961,043.29	570,667,222.10		
50MW 风电项目	250,000,000.00		43,907,617.70			43,907,617.70
赤峰新城热电公司 1、2 号机组灵活性调峰适应性改造 EPC 总包工程	95,000,000.00	40,054,083.48	44,943,595.60	84,997,679.08		
2*35 万千瓦机组	3,682,650,000.00	209,299,314.29			2,411,774.81	206,887,539.48
半连续系统胶带机	131,758,238.51	118,258,238.51				118,258,238.51
合计	—	12,896,088,985.70	3,273,649,721.48	13,283,297,156.03	24,360,256.95	2,862,081,294.20

(续上表)



项目名称	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
国家电投兴安盟突泉县火电灵改 44.5 万千瓦风电项目	85.58	85.58	5,087,575.73	5,066,109.06	2.40	贷款、自有
国家电投高新区红山产业园风储绿色供电项目	75.45	75.45	3,457,450.63	3,440,225.55	2.26	贷款、自有
锡盟阿巴嘎旗 150MW/300WMh 共享式储能电站项目	86.11	86.11	251,796.32	251,796.32	2.52	贷款、自有
呼和浩特生产调度指挥中心项目	15.67	15.67				自有
通辽市防沙治沙和风电光伏一体化工程首批 110 万千瓦项目	2.65	2.65	701,250.00	701,250.00	2.55	贷款、自有
扎铝二期 43 万吨电解铝项目	3.07	3.07				自有
东胜区新能源内陆港 50MW 分散式风电项目	36.35	36.35				自有
9、10 号机组煤电综合提效	45.90	45.90				自有
焙烧净化系统升级改造	74.10	74.10				自有
锡盟阿巴嘎旗别里古台 500WM 风力发电项目	90.00	90.00	20,959,749.67	529,939.73	2.20	贷款、自有
北露天煤矿生产检修场区项目	62.13	62.13				自有
通辽市 100 万千瓦外送风电基地项目	100.00	100.00	146,803,880.11	2,740,299.95	3.45	募集资金、贷款、自有
阿拉善左旗 40 万千瓦风电项目	100.00	100.00	27,463,051.61	2,087,983.98	3.00	贷款、自有
晋中市榆次区 100MW 屋顶分布式光伏项目	100.00	100.00	4,554,694.35	1,585,625.88		贷款、自有
烟气净化系统“引增合一”节能降耗项目	100.00	100.00				自有
2×66 万千瓦超超临界机组	93.96	98.00	193,647,636.09	41,131,493.73	1.8-2.85	贷款
300MW 风电项目	0.89	0.00	608,482.70	608,482.70		贷款
300MW 光伏项目	100.00	100.00				贷款
50MW 风电项目	17.56	25.00				自筹



项目名称	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
赤峰新城热电公司1、2号机组灵活性调峰适应性改造EPC总包工程	100.00	100.00				自筹
2*35万千瓦机组	98.00	100.00	368,984,894.04			自筹
半连续系统胶带机	99.16	99.16				自筹
合计	—	—	772,520,461.25	58,143,206.90	—	—

③在建工程减值准备情况

项目	2024年12月31日	本期增加金额	本期减少金额	2025年9月30日
坑口电厂二期工程	15,426,130.90			15,426,130.90
国家电投呼伦贝尔驰宏矿业2*6MW分布式光伏项目	410,377.36		410,377.36	
赤峰可再生资源外送项目	5,904,449.52			5,904,449.52
合计	21,740,957.78			21,330,580.42

(续上表)

项目	2023年12月31日	本期增加金额	本期减少金额	2024年12月31日
坑口电厂二期工程	15,426,130.90			15,426,130.90
呼伦贝尔市龙辰科技3MW分布式光伏发电项目	488,679.24		488,679.24	
国家电投呼伦贝尔驰宏矿业2*6MW分布式光伏项目		410,377.36		410,377.36
赤峰可再生资源外送项目		5,904,449.52		5,904,449.52
赤峰市阿鲁科尔沁旗4万千瓦户用分布式光伏项目		670,852.76	670,852.76	
5MW分布式光伏项目		6,391.64	6,391.64	
苏尼特右旗绿能新能源有限公司风电光伏项目前期费用		9,739,048.46	9,739,048.46	
内蒙古锡林郭勒盟电投新能源有限公司基建项目前期		9,448,954.78	9,448,954.78	



项目	2023年12月31日	本期增加金额	本期减少金额	2024年12月31日
合计	15,914,810.14	26,180,074.52	20,353,926.88	21,740,957.78

(3) 工程物资

项目	2025年9月30日		2024年12月31日	
	账面余额	减值准备	账面价值	账面价值
专用材料	736,138.04		736,138.04	18,095,819.67
其他	279,020,777.69	17,746,493.69	261,274,284.00	28,648,769.46
合计	279,756,915.73	17,746,493.69	262,010,422.04	46,744,589.13



17. 使用权资产

(1) 使用权资产情况

项 目	房屋及建筑物	土地	机器设备	运输工具	合 计
一、账面原值:					
1.2024年12月31日	136,933,823.11	414,893,447.76	5,314,851.76	15,603,972.76	572,746,095.39
2.本期增加金额	6,415,934.65	97,184,967.10		5,025,486.81	108,626,388.56
(1) 租入	6,415,934.65	97,184,967.10		5,025,486.81	108,626,388.56
3.本期减少金额	6,759,167.05		733,754.92	356,990.86	7,849,912.83
(1) 处置	6,759,167.05		733,754.92	356,990.86	7,849,912.83
4.2025年9月30日	136,590,590.71	512,078,414.86	4,581,096.84	20,272,468.71	673,522,571.12
二、累计折旧					
1.2024年12月31日	92,256,483.28	126,313,331.07	5,112,063.80	4,929,946.29	228,611,824.44
2.本期增加金额	20,621,613.73	23,642,795.96	129,223.58	7,505,797.37	51,899,430.64
(1) 计提	20,621,613.73	23,642,795.96	129,223.58	7,505,797.37	51,899,430.64
3.本期减少金额	6,759,167.05		684,678.90	180,061.17	7,623,907.12
(1) 处置	6,759,167.05		684,678.90	180,061.17	7,623,907.12
4.2025年9月30日	106,118,929.96	149,956,127.03	4,556,608.48	12,255,682.49	272,887,347.96
三、减值准备					
1.2024年12月31日					
2.本期增加金额					
(1) 计提					
3.本期减少金额					
(1) 处置					
4.2025年9月30日					
四、账面价值					
1.2025年9月30日 账面价值	30,471,660.75	362,122,287.83	24,488.36	8,016,786.22	400,635,223.16
2.2024年12月31日 账面价值	44,677,339.83	288,580,116.69	202,787.96	10,674,026.47	344,134,270.95

(续上表)

项 目	房屋及建筑物	土地	机器设备	运输工具	合 计
一、账面原值:					
1.2023年12月31日	146,803,320.34	391,119,154.18	30,378,896.90		568,301,371.42
2.本期增加金额	8,361,410.20	36,162,652.66	891,177.13		45,415,239.99
(1) 租入	8,361,410.20	36,162,652.66	891,177.13		45,415,239.99



项 目	房屋及建筑物	土地	机器设备	运输工具	合 计
3.本期减少金额	29,846,613.07	10,388,359.08	735,543.87		40,970,516.02
(1) 租入	29,846,613.07	10,388,359.08	735,543.87		40,970,516.02
4.2024年12月31日	125,318,117.47	416,893,447.76	30,534,530.16		572,746,095.39
二、累计折旧					
1.2023年12月31日	78,307,359.85	87,946,035.28	3,306,660.03		169,560,055.16
2.本期增加金额	30,971,347.74	41,469,491.73	5,428,722.25		77,869,561.72
(1) 计提	30,971,347.74	41,469,491.73	5,428,722.25		77,869,561.72
3.本期减少金额	16,980,052.62	1,102,195.94	735,543.88		18,817,792.44
(1) 处置	16,980,052.62	1,102,195.94	735,543.88		18,817,792.44
4.2024年12月31日	92,298,654.97	128,313,331.07	7,999,838.40		228,611,824.44
三、减值准备					
1.2023年12月31日					
2.本期增加金额					
(1) 计提					
3.本期减少金额					
(1) 处置					
4.2024年12月31日					
四、账面价值					
1.2024年12月31日 账面价值	33,019,462.50	288,580,116.69	22,534,691.76		344,134,270.95
2.2023年12月31日 账面价值	68,495,960.49	303,173,118.90	27,072,236.87		398,741,316.26



18. 无形资产

(1) 无形资产情况

项 目	软件	土地使用权	专利权	非专利技术	采矿权	电解铝产能指标	其他	合 计
一、账面原值								
1.2023年12月31日	38,181,738.72	6,507,819,968.68		10,259,994.72	4,163,922,230.88	837,387,735.84	281,990,881.82	11,839,562,550.66
2.本期增加金额	18,436,315.57	1,018,213,284.07	113,207.55				49,065,920.23	1,085,828,727.42
(1) 购置	4,921,622.75	1,018,213,284.07	113,207.55				49,065,920.23	1,072,314,034.60
(2) 在建工程转入	13,514,692.82							13,514,692.82
3.本期减少金额		2,917,613.56					11,397,161.38	14,314,774.94
(1) 处置		1,934,759.56					11,397,161.38	13,331,920.94
(2) 其他减少		982,854.00						982,854.00
4.2024年12月31日	56,618,054.29	7,523,115,639.19	113,207.55	10,259,994.72	4,163,922,230.88	837,387,735.84	319,659,640.67	12,911,076,503.14
二、累计摊销								
1.2023年12月31日	22,753,381.79	461,054,003.68		8,180,372.08	686,929,776.54	25,845,300.48	92,026,519.68	1,296,789,354.25
2.本期增加金额	5,517,869.13	159,080,436.06	915.09	252,075.48	103,227,980.77	20,676,240.36	26,323,687.19	315,079,204.08
(1) 计提	5,517,869.13	159,080,436.06	915.09	252,075.48	103,227,980.77	20,676,240.36	26,323,687.19	315,079,204.08
3.本期减少金额		193,542.07					3,523,515.20	3,717,057.27
(1) 处置		193,542.07					3,523,515.20	3,717,057.27
4.2024年12月31日	28,271,250.92	619,940,897.67	915.09	8,432,447.56	790,157,757.31	46,521,540.84	114,826,691.67	1,608,151,501.06
三、减值准备								
1.2023年12月31日								
2.本期增加金额							9,225.00	9,225.00



项目	软件	土地使用权	专利权	非专利技术	采矿权	电解铝产能指标	其他	合计
(1) 计提							9,225.00	9,225.00
3.本期减少金额							9,225.00	9,225.00
(1) 处置							9,225.00	9,225.00
4.2024年12月31日								
四、账面价值								
1.2024年12月31日 账面价值	28,346,803.37	6,903,174,741.52	112,292.46	1,827,547.16	3,373,764,473.57	790,866,195.00	204,832,949.00	11,302,925,002.08
2.2023年12月31日 账面价值	15,428,356.93	6,046,765,965.00		2,079,622.64	3,476,992,454.34	811,542,435.36	189,964,362.14	10,542,773,196.41

(续上表)

项目	软件	土地使用权	专利权	非专利技术	采矿权	电解铝产能指标	其他	合计
一、账面原值								
1.2024年12月31日	56,618,054.29	7,523,115,639.19	113,207.55	10,259,994.72	4,163,922,230.88	837,387,735.84	319,659,640.67	12,911,076,503.14
2.本期增加金额	624,553.11	77,776,794.15					14,781,332.49	93,182,679.75
(1) 购置	624,553.11	77,776,794.15					14,781,332.49	93,182,679.75
(2) 在建工程转入								
3.本期减少金额		8,000.00					286,514.66	294,514.66
(1) 处置		8,000.00					286,514.66	294,514.66
(2) 其他减少								
4.2025年9月30日	57,242,607.40	7,600,884,433.34	113,207.55	10,259,994.72	4,163,922,230.88	837,387,735.84	334,154,458.50	13,003,964,668.23
二、累计摊销								
1.2024年12月31日	28,271,250.92	619,940,897.67	915.09	8,432,447.56	790,157,757.31	46,521,540.84	114,826,691.67	1,608,151,501.06



项目	软件	土地使用权	专利权	非专利技术	采矿权	电解铝产能指标	其他	合计
2.本期增加金额	5,769,554.12	130,410,476.84	8,492.70	1,423,815.70	153,302,035.92	15,507,180.29	19,673,773.29	326,095,328.86
(1) 计提	5,769,554.12	130,410,476.84	8,492.70	1,423,815.70	153,302,035.92	15,507,180.29	19,673,773.29	326,095,328.86
3.本期减少金额		3,951.03			78,041,356.15		152,300.99	78,197,608.17
(1) 处置		3,951.03					152,300.99	156,252.02
(2) 其他					78,041,356.15			78,041,356.15
4.2025年9月30日	34,040,805.04	750,347,423.48	9,407.79	9,856,263.26	865,418,437.08	62,028,721.13	134,348,163.97	1,856,049,221.75
三、减值准备								
1.2024年12月31日								
2.本期增加金额								
(1) 计提								
3.本期减少金额								
(1) 处置								
4.2025年6月30日								
四、账面价值								
1.2025年9月30日账面价值	23,201,802.36	6,850,537,009.86	103,799.76	403,731.46	3,298,503,793.80	775,359,014.71	199,806,294.53	11,147,915,446.48
2.2024年12月31日账面价值	28,346,803.37	6,903,174,741.52	112,292.46	1,827,547.16	3,373,764,473.57	790,866,195.00	204,832,949.00	11,302,925,002.08

(2) 未办妥产权证书的土地使用权情况

项目	2025年9月30日账面价值	2024年12月31日账面价值	未办妥产权证书的原因
土地使用权	23,410,650.59	24,724,698.42	



19. 商誉

(1) 商誉账面原值

被投资单位名称或形成商誉的事项	2024年12月31日	本期增加	本期减少	2025年9月30日
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

(续上表)

被投资单位名称或形成商誉的事项	2023年12月31日	本期增加	本期减少	2024年12月31日
内蒙古霍煤鸿骏铝电有限责任公司	185,828,911.21			185,828,911.21
合计	185,828,911.21			185,828,911.21

(2) 商誉所在的资产组或资产组组合的相关信息

资产组或资产组组合名称	资产组或资产组组合的构成和依据	所属经营分部和依据	资产组或资产组组合是否与购买日、以前年度商誉减值测试时所确定的资产组或资产组组合一致
内蒙古霍煤鸿骏铝电有限责任公司	内蒙古霍煤鸿骏铝电有限责任公司经营性资产形成的资产组，包括固定资产、在建工程、使用权资产、无形资产、长期待摊费用	内蒙古霍煤鸿骏铝电有限责任公司	是

(3) 可收回金额的具体确定方法

项目	包含商誉的资产组或资产组组合的账面价值(万元)	可收回金额(万元)	本期计提减值金额
固定资产、在建工程、使用权资产、无形资产、长期待摊费用	1,337,396.37	1,361,761.77	

(续上表)

项目	预测期年限	预测期内的收入增长率、利润率等参数及其确定依据	稳定期增长率、利润率等参数及其确定依据	折现率及其确定依据
内蒙古霍煤鸿骏铝电有限责任公司	5年	2025年至2029年预计收入增长率为0；收入增长率根据公司以前年度的经营业绩、增长率以及管理层对市场发展的预期	稳定期收入增长率为0；与预测期最后一年一致	10.51%，反映当前市场货币时间价值和相关资产组特定风险的税前利率



(4) 其他说明

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。

20. 长期待摊费用

项 目	2024年12月31日	本期增加	本期减少		2025年9月30日
			本期摊销	其他减少	
扎矿-土地使用权（征地补偿费）及前期办证费用	340,522,821.02	846,903.84	36,424,229.17		304,945,495.69
草原植被恢复费	72,726,999.06	54,143,532.17	42,978,662.76		83,891,868.47
租入资产改良支出	8,688,390.98	1,063,788.88	1,434,432.79	24,451.53	8,293,295.54
房屋装修费	7,952,923.31		1,087,229.02		6,865,694.29
六十栋征地补偿款	26,461,755.47		2,205,146.29		24,256,609.18
其他	44,413,789.73	21,168,288.76	14,238,308.24		51,343,770.25
合 计	500,766,679.57	21,168,288.76	14,238,308.24	24,451.53	479,596,733.42

(续上表)

项 目	2023年12月31日	本期增加	本期减少		2024年12月31日
			本期摊销	其他减少	
扎矿-土地使用权（征地补偿费）及前期办证费用	372,081,651.91	3,872,577.52	35,431,408.41		340,522,821.02
草原植被恢复费	85,874,999.25	447,295.22	13,595,295.41		72,726,999.06
租入资产改良支出	10,053,905.09	1,060,579.75	2,426,093.86		8,688,390.98
房屋装修费	5,875,532.16	3,351,099.08	1,273,707.93		7,952,923.31
六十栋征地补偿款		29,401,950.52	2,940,195.05		26,461,755.47
其他	58,668,467.47	5,968,854.65	20,223,532.39		44,413,789.73
边墙片区土地征地补偿费	1,722,741.51		1,722,741.51		
融资租赁手续费	396,768.48		396,768.48		
生产准备费	28,652,994.74	7,677,917.96	36,330,912.70		
合 计	563,327,060.61	51,780,274.70	114,340,655.74		500,766,679.57



21. 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

项 目	2025年9月30日		2024年12月31日	
	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
信用减值损失	728,544,727.53	117,383,560.85	783,937,631.53	126,699,469.08
资产减值准备	217,066,964.98	46,906,652.73	344,637,208.12	64,277,446.39
内部交易未实现利润	8,675,223.49	1,301,283.52	5,675,986.93	851,398.04
采矿权摊销	103,266,327.22	15,489,949.07	101,877,296.85	15,281,594.52
递延收益	110,794,973.11	16,593,509.67	111,995,086.08	16,892,662.92
同一控制下企业合并 (资产评估增值)	54,519,230.13	8,177,884.52	271,015,900.43	49,932,159.26
固定资产会计估计变更	315,124,670.01	48,799,256.00	185,830,848.24	27,874,627.24
无形资产摊销	311,380,909.23	46,582,577.18	20,090,967.47	3,013,645.12
投资性房地产公允价值 变动损失	63,264.00	9,489.60	214,844.71	33,243.21
其他权益工具投资公允 价值变动损失	185,475,332.00	31,541,959.19	52,529,305.89	11,479,395.87
预计负债	265,417,888.18	60,511,933.23	175,993,773.43	38,155,904.54
租赁负债	107,519,015.88	17,734,459.95	237,022,254.41	45,239,133.22
职工薪酬	69,122,386.53	17,280,596.63	77,779,682.16	19,444,920.54
合 计	2,476,970,912.29	428,313,112.14	2,368,600,786.25	419,175,599.95

(2) 未经抵销的递延所得税负债

项 目	2025年9月30日		2024年12月31日	
	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
投资性房地产公允 价值变动收益	5,144,369.73	1,572,795.46	14,692,743.33	2,203,911.50
无形资产摊销税会 差异	139,746,489.27	20,961,973.39	139,746,489.27	20,961,973.39
其他权益工具公允 价值变动收益	50,063,937.49	3,653,458.92	7,000,000.00	1,050,000.00
使用权资产	200,685,389.92	26,477,827.58	246,506,726.86	45,535,151.43
固定资产调试	9,351,494.48	2,337,873.62	9,924,034.96	2,481,008.74
合 计	404,991,680.89	55,003,928.97	417,869,994.42	72,232,045.06



(3) 以抵销后净额列示的递延所得税资产或负债

项 目	递延所得税资产和负债于 2025 年 9 月 30 日互抵金额	抵销后递延所得税资产或负债于 2025 年 9 月 30 日余额	递延所得税资产和负债于 2024 年 12 月 31 日互抵金额	抵销后递延所得税资产或负债于 2024 年 12 月 31 日余额
递延所得税资产	52,603,479.86	375,709,632.28	69,751,036.32	349,424,563.63
递延所得税负债	52,603,479.86	2,400,449.11	69,751,036.32	2,481,008.74

(4) 未确认递延所得税资产明细

项 目	2025 年 9 月 30 日	2024 年 12 月 31 日
可抵扣暂时性差异		
可抵扣亏损	77,709,016.61	79,155,242.15
合 计	77,709,016.61	79,155,242.15

(5) 未确认递延所得税资产的可抵扣亏损将于以下年度到期

年 份	2025 年 9 月 30 日	2024 年 12 月 31 日	备 注
2025 年			
2026 年	8,617,315.11	12,054,108.28	内蒙古锡林郭勒盟电投新能源有限公司亏损额
2027 年	12,827,637.34	12,827,637.34	达拉特旗那仁太新能源有限公司、内蒙古锡林郭勒盟电投新能源有限公司亏损额
2028 年	10,990,320.12	10,990,320.12	内蒙古锡林郭勒盟电投新能源有限公司亏损额
2029 年	42,132,869.17	42,132,869.17	达拉特旗那仁太新能源有限公司、阿巴嘎旗电投科润智慧新能源有限公司、内蒙古锡林郭勒盟电投新能源有限公司亏损额
2030 年	1,990,567.63		内蒙古锡林郭勒盟电投新能源有限公司亏损额
无限期	1,150,307.24	1,150,307.24	香港子公司亏损额，可以无限期弥补
合 计	77,709,016.61	79,155,242.15	



22. 其他非流动资产

项目	2025年9月30日			2024年12月31日		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
工程设备款及前期费用	2,126,567,435.35		2,126,567,435.35	628,625,631.92		628,625,631.92
宝泰仑股权转让款	1,253,600,000.00		1,253,600,000.00	1,253,600,000.00		1,253,600,000.00
待抵扣进项税	906,780,549.32		906,780,549.32	864,963,204.11		864,963,204.11
合计	4,286,947,984.67		4,286,947,984.67	2,747,188,836.03		2,747,188,836.03

23. 所有权或使用权受到限制的资产

项目	2025年9月30日		2024年12月31日		受限类型	受限情况
	账面余额	账面价值	账面余额	账面价值		
货币资金	38,697,177.75	38,697,177.75	40,475,636.10	40,475,636.10	保函保证金、复垦保证金及存出投资款	保函保证金、复垦保证金及存出投资款
应收账款	144,371,216.31	144,371,216.31	531,711,728.47	531,711,728.47	质押	长期借款质押
合计	183,068,394.06	183,068,394.06	572,187,364.57	572,187,364.57	—	—



24. 短期借款

项 目	2025年9月30日	2024年12月31日
信用借款	2,884,040,886.56	1,557,063,319.49
合 计	2,884,040,886.56	1,557,063,319.49

25. 应付账款

(1) 按性质列示

项 目	2025年9月30日	2024年12月31日
应付货款	35,483,124.26	172,858,872.10
应付材料款	448,809,799.49	689,074,083.56
应付工程、设备款	1,358,353,279.24	2,058,914,967.37
应付服务费	483,326,683.84	406,157,855.48
应付修理费	24,232,689.96	76,455,390.80
其他	1,018,692,524.17	471,253,227.64
合 计	3,368,898,100.96	3,874,714,396.95

(2) 期末账龄超过1年的重要应付账款

项 目	2025年9月30日	未偿还或未结转的原因
上海能源科技发展有限公司	214,762,585.00	未到结算期
蒂森克虏伯采矿物料搬运技术(中国)有限公司	24,600,251.60	未到结算期
国家电投集团远达环保工程有限公司	21,357,004.56	未到结算期
哈尔滨锅炉厂有限责任公司	17,265,685.00	未到结算期
金风科技股份有限公司	14,281,080.00	未到结算期
中国电力工程顾问集团东北电力设计院有限公司	14,074,986.72	未到结算期
霍林郭勒市双成土石方工程有限责任公司	13,660,261.64	未到结算期
合 计	320,001,854.52	——

(续)

项 目	2024年12月31日	未偿还或未结转的原因
上海能源科技发展有限公司	167,824,536.60	未到结算期
明阳智慧能源集团股份公司	141,367,500.00	未到结算期
三一重能股份有限公司	39,828,571.42	未到结算期
远景能源有限公司	37,363,200.00	未到结算期
上海发电设备成套设计研究院有限责任公司	34,831,529.50	未到结算期
国家电投集团远达环保工程有限公司	33,174,182.63	未到结算期
艾法史密斯水泥(北京)有限公司	24,600,251.60	未到结算期



项 目	2024年12月31日	未偿还或未结转的原因
国家电力投资集团有限公司物资装备分公司	24,321,964.91	未到结算期
上海电气风电集团股份有限公司	20,951,040.00	未到结算期
中国电建集团贵州工程有限公司	17,376,184.16	未到结算期
北京华电光大环境股份有限公司	13,164,400.90	未到结算期
中能建建筑集团有限公司	13,066,221.23	未到结算期
山东电力工程咨询院有限公司	10,530,117.98	未到结算期
合 计	578,399,700.93	——

26. 预收款项

(1) 预收款项列示

项 目	2025年9月30日	2024年12月31日
水产养殖承包款	59,874.22	117,866.67
出租资产租金	447,286.00	925,622.57
合 计	507,160.22	1,043,489.24

27. 合同负债

(1) 合同负债情况

项 目	2025年9月30日	2024年12月31日
预收煤款	252,271,992.54	175,464,779.00
预收铝款	523,713,404.55	127,301,503.95
其他	904,989.87	2,057,198.43
合 计	776,890,386.96	304,823,481.38

28. 应付职工薪酬

(1) 应付职工薪酬列示

项 目	2024年12月31日	本期增加	本期减少	2025年9月30日
一、短期薪酬	283,204,690.46	3,068,624,011.54	2,436,691,841.71	915,136,860.29
二、离职后福利-设定提存计划	3,975,876.86	504,333,306.17	504,865,207.05	3,443,975.98
三、辞退福利				
四、一年内到期的其他福利				
合 计	287,180,567.32	3,572,957,317.71	2,941,557,048.76	918,580,836.27

(续上表)



项 目	2023年12月 31日	本期增加	本期减少	2024年12月 31日
一、短期薪酬	374,467,761.41	3,955,697,832.00	4,046,960,902.95	283,204,690.46
二、离职后福利-设定提存计划	6,104,510.86	607,971,316.34	610,099,950.34	3,975,876.86
三、辞退福利				
四、一年内到期的其他福利				
合 计	380,572,272.27	4,563,669,148.34	4,657,060,853.29	287,180,567.32

(2) 短期薪酬列示

项 目	2024年12月 31日	本期增加	本期减少	2025年9月 30日
一、工资、奖金、津贴和补贴	91,328,240.00	2,314,521,077.58	1,701,855,061.55	703,994,256.03
二、职工福利费		142,539,305.50	136,463,979.47	6,075,326.03
三、社会保险费		261,831,702.28	260,512,041.39	1,319,660.89
其中：医疗保险费		193,347,077.67	192,452,490.55	894,587.12
工伤保险费		25,687,396.93	25,687,396.93	
其他		42,797,227.68	42,372,153.91	425,073.77
四、住房公积金	38,577.89	225,564,554.94	225,554,376.94	48,755.89
五、工会经费和职工教育经费	191,837,872.57	115,244,032.73	103,383,043.85	203,698,861.45
六、短期带薪缺勤				
七、短期利润分享计划				
八、其他短期薪酬		8,923,338.51	8,923,338.51	
合 计	283,204,690.46	3,068,624,011.54	2,436,691,841.71	915,136,860.29

(续上表)

项 目	2023年12月 31日	本期增加	本期减少	2024年12月 31日
一、工资、奖金、津贴和补贴	191,428,900.00	2,995,026,846.15	3,095,127,506.15	91,328,240.00
二、职工福利费		252,323,821.87	252,323,821.87	
三、社会保险费		275,656,151.23	275,656,151.23	
其中：医疗保险费		234,952,333.45	234,952,333.45	
工伤保险费		28,658,533.78	28,658,533.78	
其他		12,045,284.00	12,045,284.00	
四、住房公积金	38,577.89	279,694,390.00	279,694,390.00	38,577.89
五、工会经费和职工教育经费	183,000,283.52	143,220,126.98	134,382,537.93	191,837,872.57
六、短期带薪缺勤				



项 目	2023年12月 31日	本期增加	本期减少	2024年12月 31日
七、短期利润分享计划				
八、其他短期薪酬		9,776,495.77	9,776,495.77	
合 计	374,467,761.41	3,955,697,832.00	4,046,960,902.95	283,204,690.46

(3) 设定提存计划列示

项 目	2024年12月 31日	本期增加	本期减少	2025年9月30 日
离职后福利：				
1.基本养老保险	33,935.66	316,611,450.09	313,211,609.77	3,433,775.98
2.失业保险费		13,832,053.16	13,832,053.16	
3.企业年金缴费	3,941,941.20	173,889,802.92	177,821,544.12	10,200.00
合 计	3,975,876.86	504,333,306.17	504,865,207.05	3,443,975.98

(续上表)

项 目	2023年12月 31日	本期增加	本期减少	2024年12月 31日
离职后福利：				
1.基本养老保险	33,935.66	388,363,926.44	388,363,926.44	33,935.66
2.失业保险费		12,100,878.75	12,100,878.75	
3.企业年金缴费	6,070,575.20	207,506,511.15	209,635,145.15	3,941,941.20
合 计	6,104,510.86	607,971,316.34	610,099,950.34	3,975,876.86

29. 应交税费

项 目	2025年9月30日	2024年12月31日
增值税	220,038,629.06	103,496,180.59
企业所得税	454,093,353.18	166,458,831.50
个人所得税	8,253,783.96	92,341,617.27
城市维护建设税	12,538,302.86	6,335,229.60
教育费附加	10,162,908.16	5,155,362.76
资源税	141,357,819.23	143,737,727.12
水资源税	6,356,513.94	3,807,901.35
水土保持费	12,582,171.00	11,413,710.28
环境保护税	13,466,569.46	14,110,999.71
印花税	6,968,385.75	8,258,040.52
车船税	474,094.50	18,688.56
水利建设基金	1,338,779.72	807,563.72
其他	99,809,881.86	22,397,282.47



项 目	2025 年 9 月 30 日	2024 年 12 月 31 日
合 计	987,441,192.68	578,339,135.45

30. 其他应付款

(1) 分类列示

项 目	2025 年 9 月 30 日	2024 年 12 月 31 日
应付利息		
应付股利	414,529,240.14	408,320,300.00
其他应付款	3,234,037,243.48	3,107,997,847.66
合 计	3,648,566,483.62	3,516,318,147.66

(2) 应付股利

项 目	2025 年 9 月 30 日	2024 年 12 月 31 日
普通股股利	410,320,300.00	408,320,300.00
划分为权益工具的永续债股利	4,208,940.14	
合 计	414,529,240.14	408,320,300.00

期末重要的超过 1 年未支付的应付股利：

单位名称	2025 年 9 月 30 日余额	未支付原因
国家电投集团内蒙古能源有限公司	408,320,300.00	尚未支付
合 计	408,320,300.00	—

(4) 其他应付款

①按款项性质列示其他应付款

项 目	2025 年 9 月 30 日余额	2024 年 12 月 31 日余额
质保金及保修费	973,877,408.34	1,031,175,076.30
履约保证金及招标押金	297,342,823.60	260,005,124.84
安全保证金	16,917,944.78	17,519,669.91
押金保证金	226,600.00	1,550,050.00
工程及设备提留金	124,642,099.07	125,844,736.47
股权对价款	1,409,886,866.00	1,409,886,866.00
其他	411,143,501.69	262,016,324.14
合 计	3,234,037,243.48	3,107,997,847.66

④ 期末账龄超过 1 年的重要其他应付款



项目	2025年9月30日余额	未偿还或未结转的原因
上海能源科技发展有限公司	372,089,844.42	保证金未到期
中铝国际工程股份有限公司	116,463,550.44	未达到付款条件
金风科技股份有限公司	52,498,380.00	保证金未到期、未达到付款条件
山东电力工程咨询院有限公司	48,084,648.91	保证金未到期、未达到付款条件
三一重能股份有限公司	26,406,500.00	保证金未到期、未达到付款条件
明阳智慧能源集团股份公司	20,940,500.00	保证金未到期、未达到付款条件
国家电投集团科学技术研究院有限公司	13,452,390.00	保证金未到期、未达到付款条件
中国电建集团北京勘测设计研究院有限公司	13,180,054.42	保证金未到期、未达到付款条件
合计	663,115,868.19	——

(续)

项目	2024年12月31日余额	未偿还或未结转的原因
上海能源科技发展有限公司	383,103,724.54	保证金未到期、未达到付款条件
明阳智慧能源集团股份公司	108,858,188.70	保证金未到期、未达到付款条件
国家电力投资集团有限公司物资装备分公司	56,245,041.52	保证金未到期、未达到付款条件
金风科技股份有限公司	51,337,912.00	保证金未到期、未达到付款条件
内蒙古电投能源股份有限公司	43,337,700.57	尚未支付
上海电气风电集团股份有限公司	27,720,000.00	保证金未到期、未达到付款条件
国核电力规划设计研究院有限公司	26,183,559.08	保证金未到期、未达到付款条件
山东电力工程咨询院有限公司	21,672,525.21	保证金未到期、未达到付款条件
三一重能股份有限公司	21,466,500.00	保证金未到期、未达到付款条件
合计	739,925,151.62	——

31. 一年内到期的非流动负债

项目	2025年9月30日	2024年12月31日
一年内到期的长期借款	2,377,556,673.95	2,851,045,865.21
一年内到期的长期应付款项	96,282,453.37	94,216,016.14
一年内到期的租赁负债	84,796,421.12	77,369,285.67
合计	2,558,635,548.44	3,022,631,167.02

32. 其他流动负债

项目	2025年9月30日	2024年12月31日
待转销项税额	95,048,992.91	35,224,740.95
已背书未终止确认的应收票据	20,000,000.00	1,202,391.63
合计	115,048,992.91	36,427,132.58



33. 长期借款

项 目	2025年9月30日	2024年12月31日
质押借款[注]	841,713,257.18	1,420,050,239.98
信用借款	16,835,178,565.28	18,832,208,807.58
小 计	17,676,891,822.46	20,252,259,047.56
减：一年内到期的长期借款	2,377,556,673.95	2,851,045,865.21
合 计	15,299,335,148.51	17,401,213,182.35

[注]质押借款质物为：（1）右玉县高家堡新能源有限公司：质押权利为右玉高家堡10万千瓦风力发电项目形成的电费收费权及其项下全部收益；

（2）交口县棋盘山新能源有限公司：质押权利为交口吕梁9.95万千瓦风力发电项目形成的电费收费权及其项下全部收益；质押权利为交口县风电场一期（50MW）工程项目、交口县风电场二期（49.5MW）工程项目形成的电费收费权；

（3）阿巴嘎旗绿能新能源有限公司：质押权利为别力古合风电场一期225MW风电项目形成的电费收费权及其项下全部收益；

（4）达拉特旗那仁太新能源有限公司：质押权利为达拉特光伏发电应用领跑基地1号、4号项目及达拉特光伏发电领跑奖励激励基地10万千瓦4号项目形成的电费收费权。

34. 租赁负债

项 目	2025年9月30日	2024年12月31日
租赁负债	195,585,329.43	208,479,607.69
减：一年内到期的租赁负债	88,838,506.09	77,369,285.67
合 计	106,746,823.34	131,110,322.02

35. 长期应付款**(1) 分类列示**

项 目	2025年9月30日	2024年12月31日
长期应付款	1,310,204,036.47	1,420,443,448.62
专项应付款		
小 计	1,310,204,036.47	1,420,443,448.62
减：一年内到期的长期应付款项	96,282,453.37	94,216,016.14
合 计	1,213,921,583.10	1,326,227,432.48



(2) 按款项性质列示长期应付款

项 目	2025年9月30日	2024年12月31日
采矿权	1,310,204,036.47	1,420,443,448.62
小 计	1,310,204,036.47	1,420,443,448.62
减：一年内到期的长期应付款	96,282,453.37	94,216,016.14
合 计	1,213,921,583.10	1,326,227,432.48

36. 长期应付职工薪酬

(1) 长期应付职工薪酬表

项 目	2025年9月30日	2024年12月31日
一、离职后福利-设定受益计划净负债		
二、辞退福利	69,122,386.53	77,779,682.16
三、其他长期福利		
合 计	69,122,386.53	77,779,682.16

37. 预计负债

项 目	2025年9月30日	2024年12月31日
待执行的亏损合同	248,172,988.28	175,993,773.43
合 计	248,172,988.28	175,993,773.43

38. 递延收益

项 目	2024年12月31日	本期增加	本期减少	2025年9月30日	形成原因
政府补助	111,895,086.08	27,113,668.67	4,811,601.77	134,197,152.98	因公司节能改造、减排及西乌旗环保局锅炉改造专项款项政府发放的专项资金
水利发展资金	100,000.00			100,000.00	
合 计	111,995,086.08	27,113,668.67	4,811,601.77	134,297,152.98	—

(续上表)

项 目	2023年12月31日	本期增加	本期减少	2024年12月31日	形成原因
政府补助	97,019,925.04	20,896,000.00	6,020,838.96	111,895,086.08	因公司节能改造、减排及西乌旗环保局锅炉改造专项款项政府发放的专项资金
水利发展资金		100,000.00		100,000.00	
合 计	97,019,925.04	20,996,000.00	6,020,838.96	111,995,086.08	—



39. 权益

项 目	2025 年 9 月 30 日	2024 年 12 月 31 日
归属于母公司所有者权益	44,040,848,666.00	39,838,027,401.60
少数股东权益	5,352,332,649.67	4,330,270,291.55
合 计	49,393,181,315.67	44,168,297,693.15

40. 营业收入和营业成本

项 目	2025 年 1-9 月		2024 年度	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	30,747,688,264.49	20,222,143,763.90	40,558,104,651.25	27,433,132,920.03
其他业务	281,896,757.07	276,856,434.75	481,136,854.37	348,440,886.13
其中：试运行销售			29,509,196.76	1,637,862.69
合 计	31,029,585,021.56	20,499,000,198.65	41,039,241,505.62	27,781,573,806.16

(1) 主营业务收入、主营业务成本的分解信息

项 目	2025 年 1-9 月		2024 年度	
	收入	成本	收入	成本
按产品类型分类				
煤炭产品	8,175,935,651.38	3,070,791,593.17	11,956,281,718.80	5,141,979,788.98
煤电产品	3,256,317,317.70	2,276,155,132.20	3,818,698,800.25	2,719,798,820.03
风电电力产品	1,147,519,874.91	601,529,918.43	1,336,500,123.90	713,398,267.12
太阳能电力产品	201,167,048.57	129,511,345.87	294,184,881.22	199,326,252.16
电解铝	17,773,831,731.14	13,944,854,467.95	22,891,328,316.67	18,360,161,105.44
其他	192,916,640.79	199,301,306.28	261,110,810.41	298,468,686.30
合 计	30,747,688,264.49	20,222,143,763.90	40,558,104,651.25	27,433,132,920.03

41. 税金及附加

项 目	2025 年 1-9 月	2024 年度
城市维护建设税	107,098,126.24	133,808,873.43
教育费附加	91,804,678.58	112,840,461.65
资源税	1,178,999,680.97	1,661,708,516.61
房产税	59,068,400.33	70,591,384.55
土地使用税	178,398,044.02	244,320,106.26
车船使用税	366,681.37	1,881,926.50
印花税	21,336,930.25	26,703,266.28
环境保护税	67,794,075.86	63,020,453.54



项 目	2025 年 1-9 月	2024 年度
水利建设基金	9,121,064.85	10,807,179.95
合 计	1,713,987,682.47	2,325,682,168.77

42. 销售费用

项 目	2025 年 1-9 月	2024 年度
职工薪酬	42,801,917.26	56,758,155.09
车辆使用费	399,925.14	548,664.26
装卸费		4,810.48
业务招待费	235,444.00	911,573.11
广告宣传费	1,760,301.89	1,775,314.78
销售服务费	870,733.80	86,659.92
办公费	613,936.33	566,949.99
差旅费	923,934.54	1,960,672.68
保险费	37,423.23	8,062.82
折旧费	3,855,489.17	4,408,815.12
材料费	59,648.74	358,562.78
租赁费	220,915.66	
其他	2,129,868.99	8,367,956.84
合 计	53,909,538.75	75,756,197.87

43. 管理费用

项 目	2025 年 1-9 月	2024 年度
职工薪酬	442,708,514.69	743,263,907.31
折旧费	30,857,451.41	66,464,575.94
信息化费用	3,583,140.41	59,478,360.83
无形资产摊销	47,207,705.64	60,378,474.77
差旅费	16,944,362.82	31,735,913.67
物业管理费	22,773,756.70	26,737,493.19
党建费	12,913,038.51	16,005,141.06
咨询费	4,442,200.69	17,122,210.04
业务招待费	1,974,631.58	9,838,571.11
修理费	965,326.14	7,599,084.72
广告宣传费	1,714,960.96	6,816,008.88
车辆使用费	2,755,000.35	7,386,970.21
律师费	384,014.25	5,831,472.08
残疾人就业保障金	2,320,219.33	6,118,365.68



项 目	2025年1-9月	2024年度
租赁费	676,220.12	3,222,196.43
生产及委托管理费		10,660,556.63
其他	45,075,069.70	88,184,105.24
合 计	637,295,613.30	1,166,843,407.79

44. 研发费用

项 目	2025年1-9月	2024年度
职工薪酬	6,128,226.95	47,079,166.76
折旧费	988,491.67	9,112,620.07
委托开发费		16,645,754.71
其他费用	242,576.55	5,277,071.00
合 计	7,359,295.17	78,114,612.54

45. 财务费用

项 目	2025年1-9月	2024年度
利息支出	398,220,572.74	638,081,896.84
减：利息收入	17,988,235.77	36,578,681.01
汇兑损益		-81,775.79
银行手续费	4,333,899.05	9,307,836.94
未确认融资费用分摊	42,922,635.19	80,915,438.22
合 计	427,488,871.21	691,644,715.20

46. 其他收益

项 目	2025年1-9月	2024年度
政府补助	10,455,903.47	26,342,754.07
个税扣缴税款手续费	3,427,510.06	2,111,615.81
进项税加计扣除	72,506,006.66	93,929,115.27
增值税即征即退	6,207,614.09	1,490,434.72
合 计	92,597,034.28	123,873,919.87

47. 投资收益

项 目	2025年1-9月	2024年度
权益法核算的长期股权投资收益	98,333,317.90	78,222,346.70
处置长期股权投资产生的投资收益		2,643,033.76
其他权益工具投资持有期间取得的股利收入		2,058,025.75
债权投资持有期间取得的利息收入	3,142,426.98	6,047,767.55



项 目	2025 年 1-9 月	2024 年度
其他	2,263,573.80	2,362,355.34
合 计	103,739,318.68	91,333,529.10

48. 公允价值变动收益

产生公允价值变动收益的来源	2025 年 1-9 月	2024 年度
按公允价值计量的投资性房地产	260,467.00	-850,779.76
合 计	260,467.00	-850,779.76

49. 信用减值损失

项 目	2025 年 1-9 月	2024 年度
应收账款坏账损失	-17,645,159.07	6,269,709.18
其他应收款坏账损失	-2,732,744.96	-58,190,655.69
合 计	-20,377,904.03	-51,920,946.51

50. 资产减值损失

项 目	2025 年 1-9 月	2024 年度
存货跌价损失	-2,895,603.43	-7,359,653.35
固定资产减值损失	-2,735,425.40	-69,946,676.07
在建工程减值损失		-26,180,074.52
无形资产减值损失		-9,225.00
合 计	-5,631,028.83	-103,495,628.94

51. 资产处置收益

项 目	发生额		计入当期非经常性损益的金额	
	2025 年 1-9 月	2024 年度	2025 年 1-9 月	2024 年度
固定资产处置	-14,415.59	10,010,043.79	-14,415.59	10,010,043.79
无形资产处置收益		-1,350,682.45		-1,350,682.45
使用权资产处置收益	30,564.23	516,128.74	30,564.23	516,128.74
合 计	16,148.64	9,175,490.08	16,148.64	9,175,490.08

52. 营业外收入

项 目	发生额		计入当期非经常性损益的金额	
	2025 年 1-9 月	2024 年度	2025 年 1-9 月	2024 年度
政府补助				
违约金收入	4,079,243.7	1,830,269.13	4,079,243.7	1,830,269.13
非流动资产毁损报废利得	4,393,926.4	18,880,540.36	4,393,926.4	18,880,540.36
经批准无法支付的应付款	2,408,476.06	4,005,500.00	2,408,476.06	4,005,500.00



项 目	发生额		计入当期非经常性损益的金额	
	2025年1-9月	2024年度	2025年1-9月	2024年度
罚款收入	6,216,930.9	11,860,697.61	6,216,930.9	11,860,697.61
其他	2,247,184.05	2,453,596.31	2,247,184.05	2,453,596.31
合 计	19,345,761.11	39,030,603.41	19,345,761.11	39,030,603.41

53. 营业外支出

项 目	发生额		计入当期非经常性损益的金额	
	2025年1-9月	2024年度	2025年1-9月	2024年度
捐赠支出	11,625,568.48	8,904,330.98	11,625,568.48	8,904,330.98
非流动资产毁损报废损失	3,007.96	34,724,365.52	3,007.96	34,724,365.52
罚款及滞纳金	10,785,759.34	5,022,023.17	10,785,759.34	5,022,023.17
碳排放权履约	25,749,929.82	123,876,729.36	25,749,929.82	123,876,729.36
其他	8,230,309.92	2,616,057.15	8,230,309.92	2,616,057.15
合 计	56,394,575.52	175,143,506.18	56,394,575.52	175,143,506.18

54. 所得税费用

(1) 所得税费用的组成

项 目	2025年1-9月	2024年度
当期所得税费用	1,665,831,852.63	1,535,691,465.27
递延所得税费用	-24,635,546.83	-6,825,543.02
合 计	1,641,196,305.80	1,528,865,922.25

(2) 会计利润与所得税费用调整过程

项 目	2025年1-9月	2024年度
利润总额	7,824,099,043.34	8,851,629,278.36
按法定/适用税率计算的所得税费用	1,173,614,856.50	1,327,744,391.75
子公司适用不同税率的影响	375,070,048.2	182,183,079.10
调整以前期间所得税的影响	1,829,951.9	25,196,001.49
非应税收入的影响		-29,208,061.56
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	90,825,388.86	86,920,828.12
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响		-5,143,206.13
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		6,868,897.59
研发费用加计扣除	-143,939.66	
其他		-65,696,008.11
所得税费用	1,641,196,305.80	1,528,865,922.25



55. 外币货币性项目

项 目	2025年9月30日外币 余额	折算汇率	2025年9月30日折算 人民币余额
货币资金			5,305,258.76
其中：美元	746,641.16	7.1055	5,305,258.76

(续上表)

项目	2024年12月31日外 币余额	折算汇率	2024年12月31日折 算人民币余额
货币资金			5,413,038.66
其中：美元	753,024.13	7.1884	5,413,038.66
其他应付款			27,291.87
其中：美元	3,796.65	7.1884	27,291.87

56. 租赁

(1) 本公司作为承租人

与租赁相关的当期损益及现金流

项 目	2025年1-9月金额	2024年度金额
本期计入当期损益的采用简化处理的短期租赁费用	220,915.66	4,021,301.83
本期计入当期损益的采用简化处理的低价值资产租赁费用（短期租赁除外）		
租赁负债的利息费用	4,942,967.52	39,498,597.34
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		
与租赁相关的总现金流出	4,155,375.79	164,133,055.75
售后租回交易产生的相关损益		

(2) 本公司作为出租人

①经营租赁

A. 租赁收入

项 目	2025年1-9月金额	2024年度金额
租赁收入	12,346,363.81	10,562,108.66

B. 资产负债表日后连续五个会计年度每年将收到的未折现租赁收款额

年 度	2025年9月30日	2024年12月31日
第一年	8,950,154.16	4,679,600.68
第二年	8,100,022.79	2,150,154.16



年 度	2025年9月30日	2024年12月31日
第三年	5,210,021.56	1,700,651.62
第四年	128,965.03	791,872.78
第五年	110,091.74	

七、研发支出

1.按费用性质列示

项 目	2025年1-9月	2024年度
人员人工费用	6,128,226.95	47,079,166.76
折旧费用与长期待摊费用	988,491.67	9,112,620.07
委托外部研究开发费用		68,532,547.16
其他费用	242,576.55	5,277,071.00
合 计	7,359,295.17	130,001,404.99
其中：费用化研发支出	7,359,295.17	78,114,612.54
资本化研发支出		51,886,792.45

2.开发支出

(1)符合资本化条件的研发项目开发支出

①2025年1-9月

项 目	2024年12月31日	本期增加金额		本期减少金额		2025年9月30日
		内部开发支出	其他	确认为无形资产	转入当期损益	
火电自主可控分散控制系统研究与开发	51,886,792.45	2,575,400.17				54,462,192.62
基础设施地表变形隐患监测	698,113.20					698,113.20
火电机组智能监控系统技术与示范应用	12,249,339.62					12,249,339.62
合 计	64,834,245.27	2,575,400.17				67,409,645.44

②2024年度

项 目	2023年12月31日	本期增加金额		本期减少金额		2024年12月31日
		内部开发支出	其他	确认为无形资产	转入当期损益	
火电自主可控分散控制系统研究与开发		51,886,792.45				51,886,792.45



项 目	2023年12月31日	本期增加金额		本期减少金额		2024年12月31日
		内部开发支出	其他	确认为无形资产	转入当期损益	
基础设施地表变形隐患监测	698,113.20					698,113.20
火电机组智能监控系统技术与示范应用	7,349,603.77		4,899,735.85			12,249,339.62
合 计	8,047,716.97	51,886,792.45	4,899,735.85			64,834,245.27

其中，重要的资本化研发项目情况

项 目	研发进度	预计完成时间	预计经济利益产生方式	开始资本化的时点	开始资本化的具体依据
火电自主可控分散控制系统研究与开发	进行中	2025年末	内部自用	2024年6月	集团公司文件
火电机组智能监控系统技术与示范应用	进行中	2025年末	内部自用	2021年9月	集团公司文件

八、合并范围的变更

1. 处置子公司

(1) 单次处置对子公司投资即丧失控制权的情形

子公司名称	丧失控制权时点的处置价款	丧失控制权时点的处置比例(%)	丧失控制权时点的处置方式	丧失控制权的时点	丧失控制权时点的判断依据	处置价款与处置投资对应的合并财务报表层面享有该子公司净资产份额的差额
通辽通发新能源有限责任公司	196,304,300.00	100.00	股权转让	2024年12月25日	股权协议签订日	2,643,033.76

2. 其他原因的合并范围变动

(1) 合并范围增加

公司名称	股权取得方式	取得时点	出资额	出资比例
库伦旗电投新能源有限公司	新设子公司	2024年6月7日	500.00万元	100.00%
内蒙古电投新能源生态建设有限责任公司	新设子公司	2024年6月7日	700.00万元	70.00%
鄂尔多斯市电投绿风新能源有限公司	新设子公司	2024年1月1日	2,359.64万元	40.00%
阿巴嘎旗电投新能源有限公司	新设子公司	2024年11月27日	4,679.00万元	100.00%
阿巴嘎旗电投科润智慧新能源	新设子公司	2024年6月1日	6,522.63万元	51.00%



公司名称	股权取得方式	取得时点	出资额	出资比例
有限公司				

(2) 合并范围减少

公司名称	股权处置方式	处置时点	处置日净资产	期初至处置日 净利润
苏尼特右旗绿能新能源有限公司	清算子公司	2024年12月	2,103,432.85	-10,417,607.00
赤峰市赤热新能源有限责任公司	清算子公司	2024年12月	1,000,000.00	-674,486.73
通辽市蒙东能源鼎信招投标有限责任公司	吸收合并子公司	2025年6月	30,818,845.16	2,204,675.91



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	注册资本	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例(%)		取得方式
					直接	间接	
扎鲁特旗扎哈淖尔煤业有限公司	100,000.00 万元	扎鲁特旗	扎鲁特旗	煤炭开采和洗选业	98.00		设立
右玉县高家堡新能源有限公司	15,000.00 万元	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	15,320.00 万元	交口县	交口县	风力发电	100.00		设立
通辽霍林河坑口发电有限责任公司	156,649.00 万元	霍林郭勒	霍林郭勒	火力发电	100.00		同一控制下 企业合并
霍林河露天煤业(香港)投资有限公司	1,000.00 万美元	香港	香港	境外投资	100.00		设立
达拉特旗那仁太新能源有限公司	35,000.00 万元	鄂尔多斯市	鄂尔多斯市	光伏发电	100.00		设立
内蒙古锡林郭勒盟电投新能源有限公司	109,621.00 万元	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	107,400.00 万元	锡林郭勒盟	锡林郭勒盟	风电及光伏发电		100.00	设立
内蒙古巴音新能源有限公司	43,910.00 万元	呼和浩特市	呼和浩特市	光伏发电	100.00		设立
伊金霍洛旗那仁太新能源有限公司	10,000.00 万元	鄂尔多斯市	鄂尔多斯市	光伏发电	100.00		设立
赤峰那仁太新能源有限公司	100.00 万元	赤峰市	赤峰市	光伏发电	100.00		设立
山东那仁太新能源有限公司	300.00 万元	济南市	济南市	光伏发电	100.00		设立
内蒙古霍煤鸿骏铝电有限责任公司	330,000.00 万元	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	20,100.00 万元	霍林郭勒	霍林郭勒	售电售热		100.00	设立
通辽市通电新能源有限公司	400.00 万元	通辽市	通辽市	光伏发电	100.00		设立



子公司名称	注册资本	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例(%)		取得方式
					直接	间接	
阿拉善右旗电投新能源有限公司	25,500.00 万元	阿拉善盟	阿拉善盟	风力发电	90.00		设立
山西蒙晟智慧能源有限公司	11,100.00 万元	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	100.00 万元	晋中市	晋中市	光伏发电		100.00	设立
通辽市青格洱新能源有限公司	60,780.80 万元	通辽市	通辽市	风力发电		100.00	设立
内蒙古青格洱新能源开发有限公司	120,000.00 万元	通辽市	通辽市	风力发电	98.39		设立
通辽电投盛能电力有限公司	400.00 万元	通辽市	通辽市	光伏发电	100.00		设立
包头电投能源有限公司	400.00 万元	包头市	包头市	风电及光伏发电	100.00		设立
扎鲁特旗电投新能源有限公司	616.00 万元	通辽市	通辽市	风电及光伏发电	100.00		设立
鄂尔多斯市蒙电投能源有限公司	400.00 万元	鄂尔多斯市	鄂尔多斯市	风电及光伏发电	100.00		设立
兴安电投能源有限责任公司	1,000.00 万元	兴安盟	兴安盟	风电及光伏发电	100.00		设立
电投能源(赤峰)有限责任公司	450.00 万元	赤峰市	赤峰市	风力发电	90.00		设立
岚县电投晟辉新能源有限公司	500.00 万元	岚县	岚县	风电及光伏发电	100.00		设立
库伦旗电投新能源有限公司	500.00 万元	通辽市	通辽市	光伏发电	100.00		设立
内蒙古电投新能源生态建设有限责任公司	1,000.00 万元	通辽市	通辽市	风电及光伏发电	70.00		设立
鄂尔多斯市电投绿风新能源有限公司	500.00 万元	鄂尔多斯市	鄂尔多斯市	风力发电		40.00	设立
阿巴嘎旗电投新能源有限公司	500.00 万元	锡林郭勒盟	锡林郭勒盟	风光发电储能		100.00	设立
阿巴嘎旗电投科润智慧新能源有限公司	13,850.00 万元	锡林郭勒盟	锡林郭勒盟	电力、热力生产和供应业		51.00	设立

(2) 重要的非全资子公司

子公司名称	少数股东的持股比例	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%	13,863,359.70	40,000,000.00	117,152,756.92



子公司名称	少数股东的持股比例	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
内蒙古霍煤鸿骏铝电有限责任公司	49.00%	495,408,035.41	269,500,000.00	4,013,579,725.65
内蒙古青格洱新能源开发有限公司	1.61%	1,387,406.72		12,896,281.98

(3) 重要非全资子公司的主要财务信息

子公司名称	2025年9月30日					
	流动资产	非流动资产	资产合计	流动负债	非流动负债	负债合计
扎鲁特旗扎哈淖尔煤业有限公司	2,375,403,312.10	5,355,570,762.92	7,730,974,075.02	1,003,486,414.82	534,529,171.39	1,538,015,586.21
内蒙古霍煤鸿骏铝电有限责任公司	2,568,084,227.82	15,056,503,387.25	17,624,587,615.07	8,393,015,839.68	445,393,954.03	8,838,409,793.71
内蒙古青格洱新能源开发有限公司	121,926,275.18	4,440,995,183.73	4,562,921,458.91	193,557,489.80	3,163,288,200.00	3,356,845,689.80

子公司名称	2024年12月31日					
	流动资产	非流动资产	资产合计	流动负债	非流动负债	负债合计
扎鲁特旗扎哈淖尔煤业有限公司	2,641,389,863.35	5,536,544,892.56	8,177,934,755.91	491,870,380.39	599,589,958.03	1,091,460,338.42
内蒙古霍煤鸿骏铝电有限责任公司	2,002,137,731.12	13,600,192,197.73	15,602,329,928.85	6,995,745,774.54	903,268,345.09	7,899,014,119.63
内蒙古青格洱新能源开发有限公司	190,368,997.95	4,668,528,662.79	4,858,897,660.74	432,556,051.62	3,725,738,200.00	4,158,294,251.62

子公司名称	2025年1-9月		
	营业收入	净利润	综合收益总额
扎鲁特旗扎哈淖尔煤业有限公司	3,803,622,883.65	1,061,463,558.85	1,061,463,558.85
内蒙古霍煤鸿骏铝电有限责任公司	12,373,993,220.85	1,628,013,572.22	1,628,013,572.22
内蒙古青格洱新能源开发有限公司	349,068,253.42	69,475,811.58	69,475,811.58
			经营活动现金流量
			692,126,049.16
			1,383,515,400.81
			375,623,772.51

(续上表)



(续上表)

子公司名称	2024 年度		
	营业收入	净利润	综合收益总额
扎鲁特旗扎哈淖尔煤业有限公司	5,277,056,509.09	1,543,758,511.69	1,565,264,633.87
内蒙古霍煤鸿骏铝电有限责任公司	16,015,022,643.78	1,014,093,959.11	1,001,768,959.11
内蒙古青格垆新能源开发有限公司	447,474,725.63	82,965,759.07	82,965,759.07
			407,420,719.66

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法
				直接	间接	
扎鲁特旗铁进运输有限公司	扎鲁特旗	扎鲁特旗	运输、装卸	20.28	9.84	权益法核算
通辽市商务培训有限责任公司	通辽	通辽	培训	40.00		权益法核算
内蒙古中油霍煤石油有限责任公司	霍林郭勒	霍林郭勒	成品油、石化产品	29.00		权益法核算
内蒙古乌兰布和能源有限公司	巴彦淖尔市	巴彦淖尔市	光伏发电	33.00		权益法核算



(2) 重要联营企业的主要财务信息

项 目	扎鲁特旗铁进运输有限公司	
	2025年9月30日/2025年1-9月	2024年12月31日/2024年度
流动资产	2,156,629,335.11	2,084,437,030.46
非流动资产	467,172,386.71	495,264,030.63
资产合计	2,623,801,721.82	2,579,701,061.09
流动负债	22,947,868.76	41,107,188.88
非流动负债		
负债合计	22,947,868.76	41,107,188.88
少数股东权益		
归属于母公司股东权益	2,600,853,853.06	2,538,593,872.21
按持股比例计算的净资产份额	783,377,180.54	764,624,474.31
对联营企业权益投资的账面价值	812,014,764.98	806,228,556.29
营业收入	864,778,267.85	1,132,195,500.00
净利润	100,446,279.99	246,348,100.00
综合收益总额	100,446,279.99	246,348,100.00
本期收到的来自联营企业的股利	34,180,500.00	24,212,460.00

(续)

项 目	通辽市商务培训有限责任公司	
	2025年9月30日/2025年1-9月	2024年12月31日/2024年度
流动资产	5,302,416.29	1,302,416.29
非流动资产	118,728,291.91	126,821,975.02
资产合计	124,030,708.20	128,124,391.31
流动负债	147,430,019.49	30,508,646.11
非流动负债	46,000,000.00	46,000,000.00
负债合计	193,430,019.49	76,508,646.11
少数股东权益		
归属于母公司股东权益	-69,399,311.29	51,615,745.20
按持股比例计算的净资产份额	-27,759,724.52	20,646,298.08
对联营企业权益投资的账面价值	19,086,410.98	20,646,298.08
营业收入	3,585,043.99	
净利润	-3,585,043.99	-4,130,969.83
综合收益总额	-3,585,043.99	-4,130,969.83
本期收到的来自联营企业的股利		



(续)

项 目	内蒙古中油霍煤石油有限责任公司	
	2025年9月30日/2025年1-9月	2024年12月31日/2024年度
流动资产	24,443,612.48	39,938,096.08
非流动资产	83,129,893.75	84,004,216.85
资产合计	107,573,506.23	123,942,312.93
流动负债	12,127,291.79	25,813,933.31
非流动负债	1,129,229.26	1,344,643.22
负债合计	13,256,521.05	27,158,576.53
少数股东权益		
归属于母公司股东权益	94,316,985.18	96,783,736.40
按持股比例计算的净资产份额	27,351,925.70	28,067,283.56
对联营企业权益投资的账面价值	23,256,695.29	24,870,601.97
营业收入	700,275,198.38	1,056,858,492.54
净利润	8,246,032.91	23,302,913.80
综合收益总额	8,246,032.91	23,302,913.80
本期收到的来自联营企业的股利	3,058,537.75	525,923.46

(续)

项 目	内蒙古乌兰布和能源有限公司	
	2025年9月30日/2025年1-9月	2024年12月31日/2024年度
流动资产	1,072,161,623.01	960,678,704.19
非流动资产	4,367,393,154.47	4,107,178,988.14
资产合计	5,439,554,777.48	5,067,857,692.33
流动负债	1,256,120,168.35	1,334,550,753.29
非流动负债	3,145,857,475.38	2,919,318,326.92
负债合计	4,401,977,643.73	4,253,869,080.21
少数股东权益		
归属于母公司股东权益	1,037,577,133.75	813,988,612.12
按持股比例计算的净资产份额	342,400,454.14	268,616,242.00
对联营企业权益投资的账面价值	351,524,260.37	294,819,400.00
营业收入	226,569,280.28	
净利润	182,658,521.63	
综合收益总额	182,658,521.63	
本期收到的来自联营企业的股利		



十、政府补助

1. 期末按应收金额确认的政府补助

无。

2. 涉及政府补助的负债项目

(1) 2025年1-9月

资产负债表列报项目	2024年12月31日余额	本期新增补助金额	本期计入营业外收入金额	本期转入其他收益	本期其他变动	2025年9月30日余额	与资产/收益相关
递延收益	110,895,086.08	27,743,180.70		4,441,113.80		134,197,152.98	与资产相关
递延收益	1,000,000.00					1,000,000.00	与收益相关
合计	111,895,086.08	27,743,180.70		4,441,113.80		134,297,152.98	——

(2) 2024年度

资产负债表列报项目	2023年12月31日余额	本期新增补助金额	本期计入营业外收入金额	本期转入其他收益	本期其他变动	2024年12月31日余额	与资产/收益相关
递延收益	97,019,925.04	19,632,000.00		5,756,838.96		110,895,086.08	与资产相关
递延收益		1,264,000.00		264,000.00		1,000,000.00	与收益相关
合计	97,019,925.04	20,896,000.00		6,020,838.96		111,895,086.08	——

3. 计入当期损益的政府补助

利润表列报项目	2025年1-9月	2024年度
其他收益	10,455,903.47	26,342,754.07
合计	10,455,903.47	26,342,754.07

十一、公允价值的披露

1. 以公允价值计量的资产和负债的公允价值

项目	2025年9月30日公允价值			
	第一层次公允价值计量	第二层次公允价值计量	第三层次公允价值计量	合计
一、持续的公允价值计量			1,224,133,311.72	1,224,133,311.72
(一) 应收款项融资			1,100,147,863.28	1,100,147,863.28
(二) 其他权益工具投资			98,224,000.00	98,224,000.00
(三) 投资性房地产			25,761,448.44	25,761,448.44



项 目	2025年9月30日公允价值			
	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
1.出租的建筑物			25,520,584.44	25,520,584.44

(续)

项 目	2024年12月31日公允价值			
	第一层次公允价值计量	第二层次公允价值计量	第三层次公允价值计量	合 计
一、持续的公允价值计量			1,003,271,198.21	1,003,271,198.21
（一）应收款项融资			878,625,749.77	878,625,749.77
（二）其他权益工具投资			98,884,000.00	98,884,000.00
（三）投资性房地产			25,761,448.44	25,761,448.44
1.出租的建筑物			25,761,448.44	25,761,448.44

2. 持续和非持续第三层次公允价值计量项目，采用的估值技术和重要参数的定性及定量信息

应收款项融资：对于持有的应收票据，其剩余期限较短，采用特定估值技术确定其公允价值。

其他权益工具投资：因本公司对被投资单位无控制、无共同控制、无重大影响，且上述被投资单位非上市公司，其他权益工具投资按照现行资产评估准则及有关规定，由专业评估机构按照估值模型计算得出。

投资性房地产：投资性房地产按照现行资产评估准则及有关规定，由专业评估机构按照估值模型计算得出。

十二、关联方及关联交易

1. 本公司的母公司情况

母公司名称	注册地	业务性质	注册资本	母公司对本公司的持股比例(%)	母公司对本公司的表决权比例(%)
中电投蒙东能源集团有限责任公司	通辽市	电力、热力生产和供应业	330,000.00	55.77	55.77

本公司最终控制方为国家电力投资集团有限公司。

2. 本公司的子公司情况

本公司子公司的情况详见附注九、在其他主体中的权益。



3. 本公司合营和联营企业情况

(1) 本公司重要的合营和联营企业情况

本公司重要的合营或联营企业详见附注九、在其他主体中的权益。

(2) 报告期内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	与本公司关系
扎鲁特旗铁进运输有限公司	联营企业
内蒙古中油霍煤石油有限责任公司	联营企业

4. 本公司的其他关联方情况

其他关联方名称	其他关联方与本公司关系
安达市众心新能源有限公司	同一最终控制方
北京鲁电国际电力工程有限公司	同一最终控制方
北京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
国家电投集团财务有限公司	同一最终控制方
大连发电有限责任公司	同一最终控制方
大连泰山热电有限公司	同一最终控制方
大庆黄和光储实证研究有限公司	同一最终控制方
电能（北京）工程监理有限公司	同一最终控制方
电能（北京）认证中心有限公司	同一最终控制方
电能易购（北京）科技有限公司	同一最终控制方
电能易招咨询有限公司	同一最终控制方
肥西县冠阳新能源有限公司	同一最终控制方
扶余吉电新能源有限公司	同一最终控制方
甘肃中电投新能源发电有限责任公司	同一最终控制方
广西桂平浙动新能源有限公司	同一最终控制方
广西国电投浙桂新能源有限公司	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
国核电力规划设计研究院重庆有限公司	同一最终控制方



其他关联方名称	其他关联方与本公司关系
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
国家电投集团东北电力有限公司本溪热电分公司	同一最终控制方
国家电投集团共享服务有限公司	同一最终控制方
国家电投集团江苏电力有限公司	同一最终控制方
国家电投集团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
国家电投集团绿能科技发展有限公司	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
国家电投集团内蒙古新能源有限公司	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工程有限公司	同一最终控制方
河北亮能售电有限公司	同一最终控制方
湖南祁东县灵官风电开发有限公司	同一最终控制方
湖南五凌力源经济发展有限公司	同一最终控制方
吉电定州新能源科技有限公司	同一最终控制方
吉林更生东风力发电有限公司	同一最终控制方
吉林省中能风电投资有限公司	同一最终控制方
江永鑫风新能源开发有限公司	同一最终控制方
开封京宇电力有限公司	同一最终控制方
克州绿动能源发展有限公司	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
龙州沃合新能源科技有限公司	同一最终控制方
龙州县百熠新能源科技有限公司	同一最终控制方
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



其他关联方名称	其他关联方与本公司关系
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
南宁吉昇新能源有限公司	同一最终控制方
讷河市威天新能源有限公司	同一最终控制方
内蒙古白音华蒙东露天煤业有限公司	同一最终控制方
内蒙古锦华路港物流有限责任公司	同一最终控制方
内蒙古锦华路港物流有限责任公司赤峰铁路分公司	同一最终控制方
内蒙古锦华路港物流有限责任公司锦州铁路分公司	同一最终控制方
内蒙古锦华路港物流有限责任公司铁路运输分公司	同一最终控制方
内蒙古鲁电蒙源电力工程有限公司	同一最终控制方
能德（临清市）新能源有限公司	同一最终控制方
曲阳县美恒新能源科技有限公司	同一最终控制方
沙洋绿动光伏发电有限公司	同一最终控制方
山东电力工程咨询院有限公司	同一最终控制方
山东核电有限公司	同一最终控制方
上海电力股份有限公司	同一最终控制方
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
上海和运工程咨询有限公司	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
上海融和元储能源有限公司	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
石家庄良村热电有限公司	同一最终控制方
寿光电投昊邦新能源有限公司	同一最终控制方
双牌麻江五星岭风力发电有限公司	同一最终控制方
苏州天河中电电力工程技术有限公司	同一最终控制方
铁岭市清河电力监理有限责任公司	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
通榆开通风力发电有限公司	同一最终控制方
五凌（吴忠市红寺堡区）电力有限责任公司	同一最终控制方
五凌新化电力有限公司	同一最终控制方
五凌新平新能源有限公司	同一最终控制方
五凌炎陵电力有限公司	同一最终控制方
五凌沅陵电力有限公司	同一最终控制方
湘电重型装备有限公司	同一最终控制方



其他关联方名称	其他关联方与本公司关系
襄阳绿源光伏发电有限公司	同一最终控制方
新田九峰山风电有限公司	同一最终控制方
益阳市资阳区晶盛新能源有限公司	同一最终控制方
云南翠源物资商贸发展有限公司	同一最终控制方
张北禾润能源有限公司	同一最终控制方
张掖吉电新能源有限公司	同一最终控制方
漳州吉电新能源科技有限公司	同一最终控制方
镇赉吉电新能源有限公司	同一最终控制方
中电华创（苏州）电力技术研究有限公司	同一最终控制方
中电华创电力技术研究有限公司	同一最终控制方
中电投（内蒙古西部）新能源有限公司	同一最终控制方
中电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
中国电能成套设备有限公司	同一最终控制方
中能融合智慧科技有限公司	同一最终控制方
重庆和技环境检测有限公司	同一最终控制方
重庆中电自能科技有限公司	同一最终控制方
阿鲁科尔沁旗金元风力发电有限公司	同一最终控制方
敖汉旗烁科光伏发电有限公司	同一最终控制方
白山吉电能源开发有限公司	同一最终控制方
北票发电有限责任公司	同一最终控制方
昌邑秦源能源有限公司	同一最终控制方
朝阳燕山湖发电有限公司	同一最终控制方
澄城县兆阳新能源有限公司	同一最终控制方
赤峰市永能新能源有限公司	同一最终控制方
赤峰中电物流有限公司	同一最终控制方
东方绿色能源（河北）有限公司石家庄分公司	同一最终控制方
东方绿色能源（河北）有限公司石家庄热力分公司	同一最终控制方
东方绿色能源（河北）有限公司石家庄长安分公司	同一最终控制方
二连浩特长风协合风能开发有限公司	同一最终控制方
抚顺辽电运营管理有限公司	同一最终控制方
阜新发电有限责任公司	同一最终控制方
贵州秦风新能源有限公司	同一最终控制方
国电科左后旗光伏发电有限公司	同一最终控制方
国电投（北京）综合能源有限公司	同一最终控制方



其他关联方名称	其他关联方与本公司关系
国电投周口燃气热电有限公司	同一最终控制方
国家电投集团（北京）新能源投资有限公司	同一最终控制方
国家电投集团东北电力有限公司抚顺热电分公司	同一最终控制方
国家电投集团繁峙金丰新能源发电有限公司	同一最终控制方
国家电投集团阜城东方新能源发电有限公司	同一最终控制方
国家电投集团河南电力有限公司开封发电分公司	同一最终控制方
国家电投集团河南电力有限公司沁阳发电分公司	同一最终控制方
国家电投集团吉林能源投资有限公司白山分公司	同一最终控制方
国家电投集团吉林能源投资有限公司通化分公司	同一最终控制方
国家电投集团山东新能源有限公司	同一最终控制方
国家电投集团陕西电力有限公司	同一最终控制方
国家电投集团四川电力有限公司	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
国家电投集团综合智慧能源科技有限公司	同一最终控制方
鹤壁协合浚龙风力发电有限公司	同一最终控制方
呼伦贝尔市宇涵新能源开发有限公司	同一最终控制方
湖南五凌电力科技有限公司	同一最终控制方
吉林电力股份有限公司	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
佳县智和绿动新能源发电有限公司	同一最终控制方
江华瑶族自治县协合风力发电有限公司	同一最终控制方
荆门协合风力发电有限公司	同一最终控制方
科尔沁右翼中旗易天光伏电力科技有限公司	同一最终控制方
马边宪家普河电力有限责任公司	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
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
内蒙古大板新能源有限公司	同一最终控制方



其他关联方名称	其他关联方与本公司关系
内蒙古中能国电新能源科技有限公司	同一最终控制方
青铜峡铝业股份有限公司	同一最终控制方
陕西吉电能源有限公司	同一最终控制方
石家庄东方热电集团有限公司供热分公司	同一最终控制方
四川阿坝州兴川能源开发有限公司	同一最终控制方
四川雅安龟都府电力有限责任公司	同一最终控制方
通辽第二发电有限责任公司	同一最终控制方
通辽泰合风力发电有限公司	同一最终控制方
乌兰浩特市智慧巨能新能源有限责任公司	同一最终控制方
五家渠风阳新能源有限公司奇台县北塔山牧场分公司	同一最终控制方
五凌新巴尔虎左旗电力有限公司	同一最终控制方
乡城新能光伏开发有限公司	同一最终控制方
云南丰晟电力有限公司	同一最终控制方
柞水国电投发电有限公司	同一最终控制方
中电电气（乌兰浩特）光伏发电有限公司	同一最终控制方
中电投东北新能源发展有限公司	同一最终控制方
中电投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通辽盛发热电分公司	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
国家电投集团内蒙古能源有限公司	同一最终控制方
百瑞信托有限责任公司	同一最终控制方
北京和瑞储能科技有限公司	同一最终控制方
上海核工程研究设计院股份有限公司	同一最终控制方
长春吉电能源科技有限公司	同一最终控制方
国电投河南工程运维有限公司	同一最终控制方
通辽通发新能源有限责任公司	同一最终控制方
中电电力检修工程有限公司	同一最终控制方
通辽市电力建筑安装有限责任公司	母公司的联营企业
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
国电投（山西）新能源开发有限公司	同一最终控制方
国家电力投资集团有限公司	同一最终控制方
国家电力投资集团有限公司北京教育咨询发展中心	同一最终控制方
中电投蒙东能源集团有限责任公司	同一最终控制方
中电投蒙西土右新能源有限公司	同一最终控制方



5. 关联交易情况

(1) 购销商品、提供和接受劳务的关联交易

采购商品、接受劳务情况

关联方	关联交易内容	2025年1-9月发生额	2024年度发生额
安达市众心新能源有限公司	采购商品		95,795.28
北京鲁电国际电力工程有限公司	接受劳务		641,509.43
北京中企时代科技有限公司	采购商品、接受劳务	13,879.25	11,202,896.38
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	2,743,968.62	36,947,313.98
赤峰白音华物流有限公司	接受劳务	34,487,030.93	68,723,495.05
大连发电有限责任公司	采购商品		9,194,339.62
大连泰山热电有限公司	采购商品		15,973,418.17
大庆黄和光储实证研究有限公司	接受劳务		122,641.51
电能(北京)工程监理有限公司	接受劳务	82,828.30	5,199,773.59
电能(北京)认证中心有限公司	接受劳务		41,509.43
电能易购(北京)科技有限公司	采购商品、接受劳务	113,185,245.32	288,048,285.22
电能易购咨询有限公司	接受劳务	231,700.46	471.70
肥西县冠阳新能源有限公司	采购商品		279,119.81
扶余吉电新能源有限公司	采购商品		267,169.81
甘肃中电投新能源发电有限责任公司	接受劳务		122,641.51
广西桂平浙动新能源有限公司	采购商品		245,062.26
广西国电投浙桂新能源有限公司	采购商品		278,984.91



关联方	关联交易内容	2025年1-9月发生额	2024年度发生额
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	522,764.15	407,028.31
国电投(山西)新能源开发有限公司	接受劳务	263,669.48	
国电投宁夏能源铝业青鑫炭素有限公司	采购商品		26,515,386.91
国电投山西能源服务有限公司	接受劳务		660,377.34
国核电力规划设计研究院有限公司	接受劳务	1,976,969.10	51,980,997.11
国核电力规划设计研究院重庆有限公司	接受劳务		174,528.30
国核信息科技有限公司	采购商品		1,273,784.07
国核自仪系统工程有限公司	接受劳务		52,225,345.58
国家电力投资集团有限公司	接受劳务	2,147,644.57	15,672,933.36
国家电力投资集团有限公司北京教育咨询发展中心	接受劳务	1,426,653.22	594,849.02
国家电力投资集团有限公司物资装备分公司	采购商品、接受劳务	733,561,481.15	560,828,402.15
国家电投集团保险经纪有限公司	接受劳务	8,063,682.56	9,319,269.85
国家电投集团北京电能碳资产管理有限公司	接受劳务	282,075.47	377,358.50
国家电投集团电站运营技术(北京)有限公司	采购商品、接受劳务	46,882.83	2,090,440.03
国家电投集团东北电力有限公司	接受劳务		86,320.76
国家电投集团东北电力有限公司本溪热电分公司	采购商品		9,194,339.62
国家电投集团共享服务有限公司	接受劳务		1,698,113.21
国家电投集团江苏电力有限公司	接受劳务		3,301.89
国家电投集团科学技术研究院有限公司	采购商品、接受劳务	249,056.60	17,895,123.54
国家电投集团铝业国际贸易有限公司	采购商品	7,398,967,573.89	9,322,344,655.79
国家电投集团绿能科技发展有限公司	接受劳务		316,783.01
国家电投集团内蒙古能源有限公司赤峰热电厂	接受劳务		8,106,126.40



关联方	关联交易内容	2025年1-9月发生额	2024年度发生额
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、接受劳务	258,208,691.52	203,874,847.16
国家电投集团内蒙古新能源有限公司	接受劳务	377,358.49	509,433.95
国家电投集团数字科技有限公司	采购商品、接受劳务	21,428,609.42	51,555,098.24
国家电投集团碳资产管理有限公司	接受劳务	165,094.34	1,367,452.85
国家电投集团远达环保工程有限公司	接受劳务	350,120.00	22,852,264.16
河北亮能售电有限公司	采购商品	235,849.06	1,015,486.73
湖南祁东县灵官风电开发有限公司	采购商品		77,901.89
湖南五凌力源经济发展有限公司	接受劳务		14,122.65
吉电定州新能源科技有限公司	采购商品		30,390.57
吉林更生东风力发电有限公司	采购商品		434,999.05
吉林省中能风电投资有限公司	采购商品		119,170.75
江永鑫风新能源开发有限公司	采购商品		174,967.92
开封京宇电力有限公司	接受劳务	4,528.30	3,396.23
克州绿动能源发展有限公司	采购商品		1,039,438.68
辽宁汇达电力技术有限公司	接受劳务	5,443,263.25	6,583,971.50
辽宁清河发电有限责任公司	采购商品、接受劳务		22,958,924.63
龙州沃合新能源科技有限公司	采购商品		203,882.08
龙州县百熠新能源科技有限公司	采购商品		42,262.26
蒙东协合科左后旗花灯风力发电有限公司	接受劳务	3,074,234.67	3,847,555.38
蒙东协合新能源有限公司	接受劳务	2,406,335.26	3,107,790.99
蒙东协合扎鲁特旗白音查干风力发电有限公司	接受劳务	10,132,690.95	13,263,228.24
蒙东协合扎鲁特旗风力发电有限公司	接受劳务	8,222,635.20	12,585,938.10



关联方	关联交易内容	2025年1-9月发生额	2024年度发生额
南宁吉昇新能源有限公司	采购商品		230,523.58
天津市威天新能源有限公司	采购商品		145,382.08
内蒙古白音华蒙东露天煤业有限公司	采购商品、接受劳务	248,246,630.55	361,507,380.67
内蒙古霍煤实业有限公司	采购商品		55,390,018.29
内蒙古霍宁碳素有限责任公司	采购商品、接受劳务	461,545,183.93	694,932,641.67
内蒙古锦华路港物流有限责任公司	采购商品、接受劳务		191,743,058.44
内蒙古锦华路港物流有限责任公司赤峰铁路分公司	接受劳务	177,841,182.99	208,008,757.80
内蒙古锦华路港物流有限责任公司锦州铁路分公司	采购商品		14,566.04
内蒙古锦华路港物流有限责任公司铁路运输分公司	接受劳务	6,863,022.75	8,595,783.69
内蒙古鲁电蒙源电力工程有限公司	接受劳务		188,679.25
内蒙古中油霍煤石油有限责任公司	采购商品、接受劳务	229,936,074.58	403,659,867.52
能德(临清市)新能源有限公司	采购商品		174,666.04
曲阳县美恒新能源科技有限公司	采购商品		514,548.12
沙洋绿动光伏发电有限公司	采购商品		58,028.30
山东电力工程咨询有限公司	采购商品、接受劳务	265,177,479.96	80,508,814.10
山东核电有限公司	接受劳务		4,811.82
上海电力股份有限公司	接受劳务		4,528.30
上海发电设备成套设计研究院有限责任公司	接受劳务	357,625.31	34,785,639.99
上海和运工程咨询有限公司	接受劳务		5,027,388.74
上海能源科技发展有限公司	接受劳务	16,548,672.57	341,777,627.51
上海融和元储能源有限公司	采购商品		207,039,823.04
沈阳远达环保工程有限公司	接受劳务	17,279,146.87	50,448,233.67



关联方	关联交易内容	2025年1-9月发生额	2024年度发生额
石家庄良村热电有限公司	采购商品		47,712,896.00
寿光电投昊邦新能源有限公司	采购商品		221,662.26
双牌麻江五星岭风力发电有限公司	采购商品		236,675.47
苏州天河中电电力工程技术有限公司	接受劳务	443,396.23	354,147.89
铁岭市清河电力监理有限责任公司	接受劳务		268,867.92
通辽电投发电有限责任公司	采购商品		128,584.07
通辽热电有限责任公司	接受劳务		1,441,186.68
通辽市电力建筑安装有限责任公司	接受劳务		966,455.53
通榆开通风力发电有限公司	采购商品		343,531.13
五凌（吴忠市红寺堡区）电力有限责任公司	采购商品		87,537.74
五凌新化电力有限公司	采购商品		284,066.04
五凌新平新能源有限公司	采购商品		1,658,174.52
五凌炎陵电力有限公司	采购商品		212,281.13
五凌沅陵电力有限公司	采购商品		334,076.42
湘电重型装备有限公司	采购商品	9,638,554.85	7,848,823.01
襄阳绿源光伏发电有限公司	采购商品	317,627.36	317,627.36
新田九峰山风电有限公司	采购商品		105,366.03
益阳市资阳区晶盛新能源有限公司	采购商品		21,872.64
云南翠源物资商贸发展有限公司	接受劳务	171,650.93	2,184.91
张北禾润能源有限公司	采购商品		1,296,026.42
张掖吉电新能源有限公司	采购商品		53,461.32
漳州吉电新能源科技有限公司	采购商品		84,802.83



关联方	关联交易内容	2025年1-9月发生额	2024年度发生额
镇赉吉电新能源有限公司	采购商品		841,803.77
中电电力检修工程有限公司	接受劳务	429,794.34	
中电华创（苏州）电力技术研究有限公司	采购商品、接受劳务	188,679.25	6,765,312.94
中电华创电力技术研究有限公司	接受劳务	3,819,183.95	4,191,816.02
中电投（内蒙古西部）新能源有限公司	接受劳务		5,614,864.24
中电投蒙东能源集团有限责任公司	采购商品		142,663,400.00
中电投蒙东能源集团有限责任公司通辽发电总厂	接受劳务	84,203,622.34	98,579,164.59
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	24,224,428.31	40,418,592.47
中电投蒙西土右新能源有限公司	接受劳务	26,608.85	
中国电能成套设备有限公司	采购商品、接受劳务	279,852.89	55,625,950.94
中能融合智慧科技有限公司	采购商品、接受劳务	139,434.29	495,659.64
重庆和技环境检测有限公司	接受劳务		118,867.92
重庆中电自能科技有限公司	采购商品、接受劳务	1,923,026.42	660,216.27

出售商品、提供劳务情况

关联方	关联交易内容	2025年1-9月发生额	2024年度发生额
阿鲁科尔沁旗金元风力发电有限公司	提供劳务		94,339.62
敖汉旗烁科光伏发电有限公司	提供劳务		56,603.77
白山吉电能源开发有限公司	出售商品		165,036,050.79
北京中企时代科技有限公司	提供劳务		8,134.10
北京中企时代科技有限公司霍林郭勒分公司	出售商品、提供劳务	168,421.71	579,065.82
北票发电有限责任公司	出售商品	679,656.64	



关联方	关联交易内容	2025年1-9月发生额	2024年度发生额
昌邑秦源能源有限公司	提供劳务		2,830.19
朝阳燕山湖发电有限公司	出售商品	122,024,824.43	211,610,626.43
澄城县兆阳新能源有限公司	提供劳务		2,830.19
赤峰白音华物流有限公司	提供劳务	143,301.88	154,524.17
赤峰市永能新能源有限公司	提供劳务		37,735.85
赤峰中电物流有限公司	提供劳务		693.39
大连发电有限责任公司	出售商品	199,044,469.33	349,598,549.89
大连泰山热电有限公司	出售商品	90,068,148.71	118,684,407.26
电能(北京)工程监理有限公司	提供劳务		37,256.61
电能易招咨询有限公司	提供劳务	4,250,764.52	
东方绿色能源(河北)有限公司石家庄分公司	提供劳务		2,830.19
东方绿色能源(河北)有限公司石家庄热力分公司	提供劳务		2,830.19
东方绿色能源(河北)有限公司石家庄长安分公司	提供劳务		2,830.19
二连浩特长风协合风能开发有限公司	提供劳务		6,395.66
抚顺辽电运营管理有限公司	出售商品	230,561,093.36	317,071,380.78
阜新发电有限责任公司	出售商品	135,399,218.36	278,579,637.95
贵州秦风新能源有限公司	提供劳务		2,830.19
国电科左后旗光伏发电有限公司	提供劳务		56,603.77
国电投(北京)综合能源有限公司	提供劳务		2,830.19
国电投周口燃气热电有限公司	提供劳务		2,830.19
国核电力规划设计研究院有限公司	提供劳务		45,347.17
国核信息科技有限公司	提供劳务		274,528.30



关联方	关联交易内容	2025年1-9月发生额	2024年度发生额
国家电投资集团有限公司	提供劳务		23,287.74
国家电投资集团(北京)新能源投资有限公司	提供劳务		2,830.19
国家电投资集团电站运营技术(北京)有限公司	提供劳务		34,301.89
国家电投资集团东北电力有限公司本溪热电分公司	出售商品	332,565,882.98	305,749,974.58
国家电投资集团东北电力有限公司抚顺热电分公司	出售商品	189,754,518.25	267,905,893.51
国家电投资集团繁峙金丰新能源发电有限公司	提供劳务		2,830.19
国家电投资集团阜城东方新能源发电有限公司	提供劳务		2,830.19
国家电投资集团河南电力有限公司开封发电分公司	提供劳务		2,830.19
国家电投资集团河南电力有限公司沁阳发电分公司	提供劳务		2,830.19
国家电投资集团吉林能源投资有限公司白山分公司	出售商品	68,589,799.29	19,784,813.63
国家电投资集团吉林能源投资有限公司通化分公司	出售商品	55,758,956.94	
国家电投资集团科学技术研究院有限公司	提供劳务		5,660.38
国家电投资集团铝业国际贸易有限公司	出售商品	1,429,931,828.60	2,482,285,010.19
国家电投资集团内蒙古能源有限公司赤峰热电厂	出售商品、提供劳务	11,627,674.71	77,659,523.22
国家电投资集团内蒙古能源有限公司蒙源物资装备分公司	出售商品、提供劳务	139,905.67	405,903.57
国家电投资集团内蒙古新能源有限公司	提供劳务		14,056.58
国家电投资集团山东新能源有限公司	提供劳务		8,018.85
国家电投资集团陕西电力有限公司	提供劳务		2,830.19
国家电投资集团数字科技有限公司	提供劳务		30,871.69
国家电投资集团四川电力有限公司	提供劳务		2,830.19
国家电投资集团碳资产管理有限公司	提供劳务		45,611.32
国家电投资集团远达环保催化剂有限公司	出售商品、提供劳务		258,849.56



关联方	关联交易内容	2025年1-9月发生额	2024年度发生额
国家电投集团远达环保工程有限公司	出售商品	8,849.56	
国家电投集团综合智慧能源科技有限公司	提供劳务		12,830.19
鹤壁协合浚龙风力发电有限公司	提供劳务		6,930.99
呼伦贝尔市宇涵新能源开发有限公司	提供劳务		18,867.92
湖南五凌电力科技有限公司	提供劳务		19,833.96
吉林电力股份有限公司	提供劳务		7,830.19
吉林电力股份有限公司白城发电公司	出售商品	247,960,964.30	410,523,747.49
吉林电力股份有限公司四平第一热电公司	出售商品	157,871,711.32	208,821,180.62
吉林电力股份有限公司松花江第一热电分公司	出售商品	109,650,156.67	199,811,857.32
吉林电力股份有限公司长春热电分公司	出售商品	292,549,851.15	434,476,087.98
吉林吉长电力有限公司	出售商品	28,325,108.81	155,003,902.42
吉林松花江热电有限公司	出售商品	198,138,017.05	305,031,764.82
佳县智和绿动新能源发电有限公司	提供劳务		2,830.19
江华瑶族自治县协合风力发电有限公司	提供劳务		18,040.94
荆门协合风力发电有限公司	提供劳务		5,957.86
科尔沁右翼中旗易天光伏电力科技有限公司	提供劳务		212,264.15
辽宁汇达电力技术有限公司	出售商品	14,020.04	446,499.33
辽宁清河发电有限责任公司	出售商品	372,992,267.51	529,280,939.00
马边冤家普河电力有限责任公司	提供劳务		2,830.19
蒙东协合(扎鲁特旗)北萨拉风力发电有限公司	提供劳务	294,568.83	3,471.74
蒙东协合开鲁风力发电有限公司	提供劳务	1,781,694.99	825.47
蒙东协合科左后旗风力发电有限公司	提供劳务	294,568.83	9,871.98



关联方	关联交易内容	2025年1-9月发生额	2024年度发生额
蒙东协合科左后旗花灯风力发电有限公司	提供劳务	312,870.71	23,532.95
蒙东协合新能源有限公司	提供劳务		20,947.67
蒙东协合扎鲁特旗白音查干风力发电有限公司	提供劳务	391,078.29	99,480.57
蒙东协合扎鲁特旗风力发电有限公司	提供劳务	574,748.64	102,998.75
内蒙古白音华蒙东露天煤业有限公司	出售商品、提供劳务	4,315,495.76	13,624,560.70
内蒙古察哈尔新能源有限公司	提供劳务	297,924.56	238,629.28
内蒙古大板发电有限责任公司	出售商品、提供劳务	332,485,939.86	569,267,971.96
内蒙古大板新能源有限公司	提供劳务	5,754.72	62,075.45
内蒙古霍煤实业有限公司	提供劳务		850,726.41
内蒙古霍宁碳素有限责任公司	出售商品	31,485,397.28	
内蒙古锦华路港物流有限责任公司赤峰铁路分公司	出售商品、提供劳务	301,320.78	1,493,838.57
内蒙古锦华路港物流有限责任公司锦州铁路分公司	提供劳务		4,763.21
内蒙古锦华路港物流有限责任公司铁路运输分公司	提供劳务	242,452.86	364,912.65
内蒙古中能国电新能源科技有限公司	提供劳务		15,660.38
内蒙古中油霍煤石油有限责任公司	提供劳务	8,056.23	
青铜峡铝业股份有限公司	出售商品	3,660,652.14	6,743,938.65
山东电力工程咨询有限公司	提供劳务		8,660.38
陕西吉电能源有限公司	提供劳务		2,830.19
上海发电设备成套设计研究院有限责任公司	出售商品、提供劳务		442.47
上海能源科技发展有限公司	出售商品		11,411,625.28
沈阳远达环保工程有限公司	出售商品、提供劳务	4,424.78	158,356.42
石家庄东方热电集团有限公司供热分公司	提供劳务		2,830.19



关联方	关联交易内容	2025年1-9月发生额	2024年度发生额
石家庄良村热电有限公司	提供劳务		5,000.00
四川阿坝州兴川能源开发有限公司	提供劳务		5,660.38
四川雅安龟都府电力有限责任公司	提供劳务		2,830.19
铁岭市清河电力监理有限责任公司	提供劳务		7,938.68
通辽第二发电有限责任公司	出售商品、提供劳务	336,814,955.85	421,188,875.54
通辽电投发电有限责任公司	出售商品、提供劳务	234,939,596.27	1,192,070.18
通辽热电有限责任公司	出售商品、提供劳务	55,163,797.40	108,631,275.14
通辽泰合风力发电有限公司	提供劳务	294,568.83	3,508.61
乌兰浩特市智慧巨能新能源有限责任公司	提供劳务		42,452.83
五家渠风阳新能源有限公司奇台县北塔山牧场分公司	提供劳务		3,207.54
五凌新巴尔虎左旗电力有限公司	提供劳务		18,867.92
乡城新能光伏开发有限公司	提供劳务		5,660.38
云南丰晟电力有限公司	提供劳务		2,830.19
水南国电发电有限公司	提供劳务		2,830.19
中电电气（乌兰浩特）光伏发电有限公司	提供劳务		42,452.83
中电华创（苏州）电力技术研究有限公司	提供劳务		20,377.35
中电华创电力技术研究有限公司	提供劳务		308,046.23
中电投（内蒙古西部）新能源有限公司	提供劳务	136,603.77	174,700.18
中电投东北新能源发展有限公司	提供劳务		192,547.17
中电投锦州港口有限责任公司	出售商品、提供劳务	198,201,630.21	106,280,158.13
中电投蒙东能源集团有限责任公司	提供劳务		55,358.49
中电投蒙东能源集团有限责任公司通辽发电总厂	出售商品、提供劳务	261,634,631.10	792,369,663.94



关联方		关联交易内容	2025年1-9月发生额	2024年度发生额
中电投蒙东能源集团有限责任公司	通辽盛发热电分公司	出售商品、提供劳务	175,725,091.66	256,056,341.76
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	出售商品、提供劳务	342,333.74	305,485.26
中电投蒙西固阳新能源有限公司		提供劳务	3,962.27	4,528.30
中国电能成套设备有限公司		提供劳务	5,188.68	3,006,792.47

(2) 关联托管、承包情况

本公司受托管理

2025年1-9月

委托方	受托方	受托资产类型	受托起始日	受托终止日	托管收益定价依据	本期确认的托管收益
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1月16日	2025年12月31日	管理费用分摊	
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（上市股权除外）	2023年1月16日	2025年12月31日	管理费用分摊	
通辽泰合风力发电有限公司	通辽市青格洱新能源有限公司	经营性资产的经营权及投资形成的股权	2025年1月1日	2025年12月31日	管理费用分摊	
蒙东协合扎鲁特旗风力发电有限公司	通辽市青格洱新能源有限公司	经营性资产的经营权及投资形成的股权	2025年1月1日	2025年12月31日	生产成本分摊	
蒙东协合扎鲁特旗白音查干风力发电有限公司	通辽市青格洱新能源有限公司	经营性资产的经营权及投资形成的股权	2025年1月1日	2025年12月31日	生产成本分摊	
蒙东协合科左后旗花灯风力发电有限公司	通辽市青格洱新能源有限公司	经营性资产的经营权及投资形成的股权	2025年1月1日	2025年12月31日	生产成本分摊	



委托方	受托方	受托资产类型	受托起始日	受托终止日	托管收益收益定价依据	本期确认的托管收益
蒙东协合(扎鲁特旗)北萨拉风力发电有限公司	通辽市青格洱新能源有限公司	经营性资产的经营权及投资形成的股权	2025年1月1日	2025年12月31日	生产成本分摊	
蒙东协合科左后旗风力发电有限公司	通辽市青格洱新能源有限公司	经营性资产的经营权及投资形成的股权	2025年1月1日	2025年12月31日	生产成本分摊	
蒙东协合开鲁风力发电有限公司	通辽市青格洱新能源有限公司	经营性资产的经营权及投资形成的股权	2025年1月1日	2025年12月31日	生产成本分摊	

2024年度

委托方	受托方	受托资产类型	受托起始日	受托终止日	托管收益收益定价依据	本期确认的托管收益
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1月16日	2025年12月31日	管理费用分摊	95,827,412.84
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(上市股权除外)	2023年1月16日	2025年12月31日	管理费用分摊	111,829,593.24
通辽泰合风力发电有限公司	通辽市青格洱新能源有限公司	经营性资产的经营权及投资形成的股权	2024年1月1日	2024年12月31日	管理费用分摊	346,170.16
蒙东协合扎鲁特旗风力发电有限公司	通辽市青格洱新能源有限公司	经营性资产的经营权及投资形成的股权	2024年1月1日	2024年12月31日	生产成本分摊	486,036.88
蒙东协合扎鲁特旗白音查干风力发电有限公司	通辽市青格洱新能源有限公司	经营性资产的经营权及投资形成的股权	2024年1月1日	2024年12月31日	生产成本分摊	346,170.16



委托方	受托方	受托资产类型	受托起始日	受托终止日	托管收益定价依据	本期确认的托管收益
蒙东协合科左后旗花 灯风力发电有限公司	通辽市青格洱新能源 有限公司	经营性资产的经营权 及投资形成的股权	2024年1月1日	2024年12月31日	生产成本分摊	346,170.16
蒙东协合(扎鲁特旗) 北萨拉风力发电有限 公司	通辽市青格洱新能源 有限公司	经营性资产的经营权 及投资形成的股权	2024年1月1日	2024年12月31日	生产成本分摊	346,170.16
蒙东协合科左后旗风 力发电有限公司	通辽市青格洱新能源 有限公司	经营性资产的经营权 及投资形成的股权	2024年1月1日	2024年12月31日	生产成本分摊	346,170.16
蒙东协合开鲁风力发 电有限公司	通辽市青格洱新能源 有限公司	经营性资产的经营权 及投资形成的股权	2024年1月1日	2024年12月31日	生产成本分摊	2,093,805.02

[注]国家电投集团内蒙古能源有限公司含：国家电投集团内蒙古能源有限公司、内蒙古锦华路港物流有限公司、内蒙古锦华路港物流有限责任公司。

(3) 关联租赁情况

本公司作为出租方：

承租方名称	租赁资产种类	确认的租赁收入	
		2025年1-9月	2024年度
内蒙古中油霍煤石油有限责任公司	土地使用权	913,041.07	887,238.10
内蒙古白音蒙东露天煤业有限公司	设备		1,265,449.80
内蒙古察哈尔新能源有限公司	车辆		97,168.14
内蒙古霍煤实业有限公司	土地使用权		47,619.05
中电投(内蒙古西部)新能源有限公司	交通工具		8,984.07
中电投蒙东能源集团有限责任公司扎哈 淖尔工业供水分公司	房屋		50,458.72



承租方名称	租赁资产种类	确认的租赁收入	
		2025年1-9月	2024年度
通辽热电有限责任公司	车辆		16,194.69

本公司作为承租方：

出租方名称	租赁资产种类	2025年1-9月					
		简化处理的短期租 赁和低价值资产租 赁的租金费用	未纳入租赁负债计量 的可变租赁付款额	支付的租金	承担的租赁负债 利息支出	增加的使用 权资产	
中电投蒙西土右新能源有限公司	车辆						
通辽热电有限责任公司	房屋、建筑物			55,238.09			
蒙东协合科左后旗花灯风力发电有限公司	车辆						
蒙东协合新能源有限公司	车辆						
通辽泰合风力发电有限公司	设备			90,457.06	58,307.16		
中电投(内蒙古西部)新能源有限公司	车辆						
中电投蒙东能源集团有限责任公司通辽发电总厂	房屋			2,339,580.33	287,445.44		
中电投蒙东能源集团有限责任公司	土地、车辆、房屋				4,358,705.63		
国家电投集团内蒙古能源有限公司	车辆						
蒙东协合扎鲁特旗风力发电有限公司	车辆						
国家电投集团内蒙古能源有限公司赤峰热电厂	车辆						
蒙东协合开鲁风力发电有限公司	车辆						
北京中企时代科技有限公司	房屋						



出租方名称	租赁资产种类	2025年1-9月				
		简化处理的短期租赁和低价值资产租赁的租金费用	未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额	支付的租金	承担的租赁负债利息支出	增加的使用权资产
北京中企时代科技有限公司霍林郭勒分公司	房屋					
通辽电投发电有限责任公司	车辆					
(续上表)						
出租方名称	租赁资产种类	2024年度				
		简化处理的短期租赁和低价值资产租赁的租金费用	未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额	支付的租金	承担的租赁负债利息支出	增加的使用权资产
中电投蒙西土右新能源有限公司	车辆			26,608.85	1,014.84	
通辽热电有限责任公司	房屋、建筑物			55,238.10	2,320.84	
蒙东协合科左后旗花灯风力发电有限公司	车辆	44,088.77				
蒙东协合新能源有限公司	车辆	46,143.58				
通辽泰合风力发电有限公司	设备			444,127.67	13,323.83	
中电投(内蒙古西部)新能源有限公司	车辆			37,738.44	1,728.23	
中电投蒙东能源集团有限责任公司通辽发电总厂	房屋			3,960,930.18	293,654.25	
中电投蒙东能源集团有限责任公司	土地、车辆	45,973.45		45,814,308.61	8,000,524.49	
国家电投集团内蒙古能源有限公司	车辆			412,861.92	12,482.59	
蒙东协合扎鲁特旗风力发电有限公司	车辆	23,234.72				
国家电投集团内蒙古能源有限公司赤峰热电厂	车辆	625,833.33				



出租方名称	租赁资产种类	2024 年度				增加的使用权资产
		简化处理的短期租赁和低价资产租赁的租金费用	未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额	支付的租金	承担的租赁负债利息支出	
蒙东协合开鲁风力发电有限公司	车辆	29,207.26				
北京中企时代科技有限公司	房屋	9,210.86				
北京中企时代科技有限公司霍林郭勒分公司	房屋	15,407.98				
通辽电投发电有限责任公司	车辆	7,212.39				

(4) 关联方资金拆借

2025 年 9 月 30 日

关联方	拆借金额	起始日	到期日	说明
拆入				
国家电力投资集团有限公司	500,000,000.00	2022/4/15	2025/4/15	
国家电力投资集团有限公司	700,000,000.00	2023/10/18	2025/10/18	
国家电力投资集团有限公司	200,000,000.00	2024/7/15	2027/7/15	
国家电力投资集团有限公司	800,000,000.00	2024/8/28	2027/8/28	
国家电力投资集团有限公司	900,000,000.00	2025/3/13	2030/3/12	
内蒙古大板发电有限责任公司	600,000,000.00	2022/6/29	2026/6/28	
内蒙古大板发电有限责任公司	650,000,000.00	2023/1/16	2026/1/15	
内蒙古大板发电有限责任公司	150,000,000.00	2023/1/17	2026/1/15	
中电蒙东能源集团有限责任公司	50,000,000.00	2025/2/24	2028/2/23	
中电蒙东能源集团有限责任公司	120,000,000.00	2024/11/21	2027/11/20	



关联方		拆借金额	起始日	到期日	说明
内蒙古白音华蒙东露天煤业有限公司		400,000,000.00	2024/12/12	2025/12/11	
国家电投集团财务有限公司		210,000,000.00	2024/10/25	2027/10/24	
2024年12月31日					
关联方		拆借金额	起始日	到期日	说明
拆入					
国家电力投资集团有限公司		900,000,000.00	2022/3/10	2025/3/10	
国家电力投资集团有限公司		500,000,000.00	2022/4/15	2025/4/15	
国家电力投资集团有限公司		700,000,000.00	2023/10/18	2025/10/18	
国家电力投资集团有限公司		200,000,000.00	2024/7/15	2027/7/15	
国家电力投资集团有限公司		800,000,000.00	2024/8/28	2027/8/28	
内蒙古大板发电有限责任公司		600,000,000.00	2022/6/29	2026/6/28	
内蒙古大板发电有限责任公司		650,000,000.00	2023/1/16	2026/1/15	
内蒙古大板发电有限责任公司		153,000,000.00	2023/1/17	2026/1/15	
中电投蒙东能源集团有限责任公司		50,000,000.00	2023/2/27	2025/2/26	
中电投蒙东能源集团有限责任公司		590,000,000.00	2024/11/21	2027/11/20	
内蒙古白音华蒙东露天煤业有限公司		400,000,000.00	2024/12/12	2025/12/11	
国家电投集团财务有限公司		210,000,000.00	2024/10/25	2027/10/24	
拆出					
蒙东协合新能源有限公司		100,000,000.00	2024/5/15	2025/5/14	

(5) 关键管理人员报酬



项目	2025年1-9月发生额	2024年度发生额
关键管理人员报酬	8,345,236.00	20,210,555.00

(6) 其他关联交易

存放在国家电投集团财务有限公司的银行存款余额：

关联方	2025年9月30日	2024年12月31日
国家电投集团财务有限公司	2,771,318,051.47	2,122,783,997.68
存放在国家电投集团财务有限公司的银行存款利息收入		
关联方	2025年1-9月发生额	2024年度发生额
国家电投集团财务有限公司	15,370,180.77	21,917,323.85

6. 关联方应收应付款项

(1) 应收项目

项目名称	关联方	2025年9月30日		2024年12月31日	
		账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
应收账款					
	敖汉旗烁科光伏发电有限公司			40,000.00	
	朝阳燕山湖发电有限公司	25,302,040.14	506,040.80	14,037,224.13	280,744.48
	大连发电有限责任公司	24,639,648.20	492,792.96	10,503,443.18	210,068.87
	大连泰山热电有限公司	8,978,975.70	179,579.51	16,364,528.41	327,290.57
	抚顺辽电运营管理有限公司	25,288,542.65	505,770.85	12,868,234.36	257,364.69
	阜新发电有限责任公司	23,912,859.50	478,257.19	15,513,761.59	310,275.23
	国核电力规划设计研究院有限公司			16,400.00	656.00



项目名称	关联方	2025年9月30日		2024年12月31日	
		账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
	国家电力投资集团有限公司	50,000.00	1,000.00		
	国家电投集团东北电力有限公司本溪热电分公司	40,737,082.26	814,741.65	19,612,136.44	392,242.73
	国家电投集团东北电力有限公司抚顺热电分公司	28,026,320.20	560,526.40	16,288,402.58	325,768.06
	国家电投集团吉林能源投资有限公司白山分公司				
	国家电投集团吉林能源投资有限公司通化分公司	3,101,314.92	62,026.30		
	国家电投集团铝业国际贸易有限公司	26,787,196.44	535,743.93		
	国家电投集团内蒙古能源有限公司	92,392,403.32	1,847,848.07	87,693,077.59	1,753,861.55
	国家电投集团内蒙古能源有限公司赤峰热电厂	125,203,633.54	4,199,225.72	112,369,247.87	2,247,384.96
	国家电投集团远达环保催化剂有限公司			292,500.00	29,250.00
	吉林电力股份有限公司白城发电公司	33,284,180.14	665,683.60		
	吉林电力股份有限公司四平第一热电公司	10,228,352.11	204,567.04	1,007,838.03	20,156.75
	吉林电力股份有限公司松花江第一热电分公司	25,513,500.55	510,270.01	6,831,404.10	136,628.08
	吉林电力股份有限公司长春热电分公司	24,625,804.54	492,516.09	1,145,411.84	22,908.24
	吉林松花江热电有限公司	16,894,047.80	337,880.96	4,201,655.77	84,033.11
	辽宁清河发电有限责任公司	66,960,372.76	1,339,207.45	24,562,637.07	491,252.74
	内蒙古白音华蒙东露天煤业有限公司			1,947,961.21	147.48
	内蒙古察哈尔新能源有限公司			109,800.00	2,196.00
	内蒙古大板发电有限责任公司	87,347,622.34	1,746,952.45	46,477,879.80	929,557.60
	内蒙古锦华路港物流有限责任公司赤峰铁路分公司	75,031,934.72	1,500,638.69		
	上海能源科技发展有限公司	12,109,159.96		473,065.96	236,532.98
	通辽第二发电有限责任公司	181,258,041.46	3,625,160.83	82,445,230.46	1,648,904.61



项目名称	关联方	2025年9月30日		2024年12月31日	
		账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
	沈阳远达环保工程有限公司	4,694.92			
	通辽电投发电有限责任公司	66,736,197.85	1,334,723.95	1,295,532.81	25,910.66
	通辽热电有限责任公司	1,215,112.90	24,302.26	86,659,452.47	1,733,189.05
	中电投锦州港口有限责任公司	162,969,545.50	3,259,390.91		
	中电投蒙东能源集团有限责任公司	143,280,985.00	2,865,619.70	101,577,057.61	2,031,541.15
	中电投蒙东能源集团有限责任公司通辽发电总厂			210,914,211.83	4,218,284.23
	中电投蒙东能源集团有限责任公司通辽盛发电分公司	368,973,521.80	7,379,470.44	219,860,007.40	4,397,200.15
	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	242,275.54	4,845.51		
	中国电能成套设备有限公司			395,300.00	
	吉林电力股份有限公司			15,818,333.67	316,366.67
	内蒙古锦华路港物流有限责任公司			30,846,291.22	616,925.82
应收款项融资	大连泰山热电有限公司				
	抚顺辽电运营管理有限公司			40,000,000.00	
	阜新发电有限责任公司			1,000,000.00	
	国家电投集团东北电力有限公司本溪热电分公司			56,000,000.00	
	国家电投集团东北电力有限公司抚顺热电分公司			63,000,000.00	
	国家电投集团铝业国际贸易有限公司			3,422,120.63	
	吉林电力股份有限公司四平第一热电厂			50,400,000.00	
	吉林吉长电力有限公司			7,101,097.32	
	吉林松花江热电有限公司			1,966,150.39	



项目名称	关联方	2025年9月30日		2024年12月31日	
		账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
预付款项	辽宁清河发电有限责任公司			98,000,000.00	
	电能易购（北京）科技有限公司	5,552,333.53		68,429,523.52	
	电能易购咨询有限公司			211,000.00	
	国家电力投资集团有限公司发展研究中心				
	国家电力投资集团有限公司物资装备分公司	2,558,903.52		151,419,620.01	
	国家电投集团保险经纪有限公司			3,336,219.61	
	国家电投集团铝业国际贸易有限公司	56,364,960.13		407,919,027.70	
	内蒙古白音华蒙东露天煤业有限公司			160,858.20	
	内蒙古中油霍煤石油有限责任公司			4,924,483.17	
	山东电力工程咨询院有限公司			159,860.00	
	中国电能成套设备有限公司			1,395,286.32	
其他应收款	百瑞信托有限责任公司	3,610,700.00		3,610,700.00	
	赤峰白音华物流有限公司	87,090.80			
	电能易购咨询有限公司	43,200.00		30,000.00	600.00
	内蒙古白音华蒙东露天煤业有限公司	487,858.20		123,251.20	16,975.36
	内蒙古锦华路港物流有限责任公司赤峰铁路分公司	108,863.50			
	内蒙古锦华路港物流有限责任公司铁路运输分公司	522,544.80			
	内蒙古中油霍煤石油有限责任公司	28,376.38		15,966.00	15,966.00
	通辽热电有限责任公司			2,000.00	400.00
	中电投锦州港口有限责任公司	195,954.30			
	中电投蒙东能源集团有限公司			196,304,300.00	3,926,086.00



项目名称	关联方	2025年9月30日		2024年12月31日	
		账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
中国电能成套设备有限公司				27,528,796.42	27,528,796.42
蒙东协合新能源有限公司		330,514,148.92		52,238,727.90	
通辽泰合风力发电有限公司		3,891,336.09		3,891,336.09	

(2) 应付项目

项目名称	关联方	2025年9月30日		2024年12月31日	
应付账款					
	北京和瑞储能科技有限公司		850,240.00		850,240.00
	北京中企时代科技有限公司		2,247,919.49		5,844,500.04
	北京中企时代科技有限公司霍林郭勒分公司		6,800,235.06		24,518,142.00
	赤峰白音华物流有限公司		8,977,185.11		240,800.00
	电能(北京)工程监理有限公司				283,018.87
	电能易购(北京)科技有限公司		4,696,183.74		31,152,578.16
	电能易招咨询有限公司				
	国电投宁夏能源铝业青鑫炭素有限公司				117,861.13
	国核电力规划设计研究院有限公司		1,918,587.18		5,605,193.55
	国核信息科技有限公司		514,900.00		1,880,043.60
	国核自仪系统工程集团有限公司		16,376.73		15,016,376.73
	国家电力投资集团有限公司		1,693,624.98		12,210,739.00
	国家电力投资集团有限公司物资装备分公司		18,034,611.95		166,432,725.26
	国家电投集团保险经纪有限公司		1,213,502.88		92,741.90
	国家电投集团电站运营技术(北京)有限公司		846,688.14		810,000.00



项目名称	关联方	2025年9月30日	2024年12月31日
	国家电投集团东北电力有限公司		28,007.62
	国家电投集团共享服务有限公司		1,698,113.21
	国家电投集团科学技术研究院有限公司	264,000.00	249,056.60
	国家电投集团铝业国际贸易有限公司	54,473,404.39	431,105,516.33
	国家电投集团绿能科技发展有限公司		163,600.50
	国家电投集团内蒙古能源有限公司		36,600.00
	国家电投集团内蒙古能源有限公司蒙源物资装备分公司	40,804,066.78	30,790,594.09
	国家电投集团内蒙古新能源有限公司		808,490.55
	国家电投集团数字科技有限公司	26,488,637.54	36,156,926.07
	国家电投集团碳资产管理有限公司		200,000.00
	国家电投集团远达环保催化剂有限公司	7,926,308.00	7,926,308.00
	国家电投集团远达环保工程有限公司	60,502,700.76	65,264,597.56
	蒙东协合科左后旗花灯风力发电有限公司	3,074,234.67	
	蒙东协合新能源有限公司	2,256,335.28	
	蒙东协合扎鲁特旗白音查干风力发电有限公司	10,132,690.95	
	蒙东协合扎鲁特旗风力发电有限公司	8,222,635.20	
	内蒙古白音华蒙东露天煤业有限公司	84,670,202.68	184,200,937.70
	内蒙古锦华路港物流有限责任公司赤峰铁路分公司	114,133,992.34	17,997,817.77
	内蒙古锦华路港物流有限责任公司铁路运输分公司	5,366,607.80	834,934.25
	内蒙古鲁电蒙源电力工程有限公司	50,000.00	50,000.00
	山东电力工程咨询有限公司	16,635,015.98	38,962,752.65
	上海发电设备成套设计研究院有限责任公司	5,850,973.52	43,392,243.39



项目名称	关联方	2025年9月30日	2024年12月31日
	上海核工程研究院设计股份有限公司		957,800.00
	上海能源科技发展有限公司	213,751,074.95	384,118,011.84
	上海融和元储能源有限公司		160,339,500.00
	沈阳远达环保工程有限公司	1,657,921.98	1,975,255.99
	苏州天河中电电力工程技术有限公司		299,410.12
	通辽市电力建筑安装有限责任公司		1,563,158.92
	通辽泰合风力发电有限公司		98,575.00
	长春吉电能源科技有限公司	1,898,592.00	1,898,592.00
	中电电力检修工程有限公司	215,723.27	
	中电华创（苏州）电力技术研究有限公司		3,087,831.91
	中电华创电力技术研究有限公司		990,683.96
	中电投（内蒙古西部）新能源有限公司		5,614,864.24
	中电投蒙东能源集团有限责任公司		394,232.94
	中电投蒙东能源集团有限责任公司通辽发电总厂	10,490,494.12	6,606,746.82
	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	940,566.00	210,000.00
	中国电能成套设备有限公司	678,000.00	8,924,597.08
	中能融合智慧科技有限公司	139,434.29	490,530.50
	重庆中电自能科技有限公司	94,188.60	760,134.52
其他应付款	北京和瑞储能科技有限公司	4,832,600.00	4,832,600.00
	北京中企时代科技有限公司	344,293.80	374,434.00
	北京中企时代科技有限公司霍林郭勒分公司	5,900.00	
	电能（北京）工程监理有限公司		143,900.00



项目名称	关联方	2025年9月30日	2024年12月31日
	电易购(北京)科技有限公司	1,273,202.10	
	国电河南工程运维有限公司		5,000.00
	国电投宁夏能源铝业青鑫炭素有限公司	2,191,031.55	7,663,504.34
	国核电力规划设计研究院有限公司	21,387,045.43	29,748,342.04
	国核信息科技有限公司	259,700.00	802,587.60
	国家电力投资集团有限公司		8,000.00
	国家电力投资集团有限公司北京教育咨询发展中心	97,400.00	
	国家电力投资集团有限公司物资装备分公司	6,679,270.69	58,242,634.06
	国家电投集团保险经纪有限公司	1,828,784.48	
	国家电投集团电站运营技术(北京)有限公司		131,900.00
	国家电投集团科学技术研究院有限公司	4,557.52	13,456,947.52
	国家电投集团绿能科技发展有限公司		25,189.50
	国家电投集团内蒙古能源有限公司蒙源物资装备分公司		
	国家电投集团数字科技有限公司	1,800,813.00	684,622.60
	国家电投集团远达环保工程有限公司	6,573,171.13	6,593,171.13
	内蒙古霍宁碳素有限责任公司	2,003,866.53	2,855,000.00
	内蒙古锦华路港物流有限责任公司赤峰铁路分公司	1,530,000.00	
	内蒙古中油霍煤石油有限责任公司	130,000.00	130,000.00
	山东电力工程咨询院有限公司	80,765,791.35	16,521,899.11
	上海发电设备成套设计研究院有限责任公司	1,371,419.72	2,079,428.17
	上海能源科技发展有限公司	375,648,266.07	306,642,849.03
	上海融和元储能源有限公司		23,395,500.00



项目名称	关联方	2025年9月30日	2024年12月31日
	沈阳远达环保工程有限公司	1,651,474.93	1,452,212.30
	苏州天河中电电力工程技术有限公司	14,100.00	
	通辽热电有限责任公司	611.82	611.82
	通辽市电力建筑安装有限责任公司		139,829.64
	通辽通发新能源有限责任公司		1,182,666.92
	中电投（内蒙古西部）新能源有限公司	1,385.47	1,385.47
	中电投蒙东能源集团有限责任公司通辽发电总厂	450,000.00	83,948.37
	中能融合智能科技有限公司	76,131.00	43,344.50
	重庆中电自能科技有限公司		43,005.60
应付股利	百瑞信托有限责任公司	4,208,940.14	
	国家电投集团内蒙古能源有限公司	408,320,300.00	
	中电投蒙东能源集团有限责任公司		
合同负债	北京中企时代科技有限公司霍林郭勒分公司	3,782.08	
	国家电投集团远达环保工程有限公司		10,223.01
	国家电投集团铝业国际贸易有限公司	20,372,937.37	
	沈阳远达环保工程有限公司		4,424.78
	中电投蒙东能源集团有限责任公司通辽发电总厂	3,118.36	
其他流动负债	国家电投集团远达环保工程有限公司		1,328.99
	沈阳远达环保工程有限公司		575.22



十三、承诺及或有事项

1. 重要承诺事项

截至 2025 年 9 月 30 日，本公司无需要披露的重大承诺事项。

2. 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（GLENCOREAC）（以下简称嘉能可、卖方）于 2008 年 4 月签订了十年期氧化铝《销售合同》，嘉能可向鸿骏铝电公司销售氧化铝，该合同共计十个合同年（2009 年-2019 年）。因嘉能可第九至十合同年未按合同履行，2019 年 4 月 28 日，鸿骏铝电公司向香港国际仲裁中心提交《仲裁通知书》，针对嘉能可第九至十合同年未按合同履行事件及信用证延期事件索赔损失人民币 165,689,833.80 元（不含利息），利息应自诉讼事由发生之日起，计算至全部款项支付完毕之日止，按照年化利率 18% 计算。2019 年 4 月 30 日，香港国际仲裁中心受理本案。2019 年 7 月 30 日，完成仲裁庭组建。

2020 年 9 月 18 日，嘉能可公司向仲裁庭提交了修改后的《答辩书、反诉书和交叉请求书》，并提出由于鸿骏铝电公司经常预先违反《销售协议》，嘉能可公司有权获得截至 2020 年 1 月 31 日的估计损失至少为 0.344 亿美元。

案件于 2024 年 7 月 15 日至 8 月 2 日在香港国际仲裁中心进行了最终庭审。2025 年 1 月 3 日、1 月 8 日，仲裁庭针对双方结案陈词进行了庭审。

截至 2025 年 9 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 142,124,000.00 元，该款项为上述《销售合同》对应的备用信用证金额，账龄 4-5 年。

十四、资产负债表日后事项

本公司无需要披露的资产负债表日后事项。

十五、其他重要事项

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



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

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

十六、补充资料

1. 当期非经常性损益明细表

项 目	2025 年 1-9 月	2024 年度	说明
非流动性资产处置损益，包括已计提资产减值准备的冲销部分	-1,766,928.75	2,908,300.14	
计入当期损益的政府补助，但与公司正常经营业务密切相关、符合国家政策规定、按照确定的标准享有、对公司损益产生持续影响的政府补助除外	2,150,393.05	10,795,010.92	
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，非金融企业持有金融资产和金融负债产生的公允价值变动损益以及处置金融资产和金融负债产生的损益			
计入当期损益的对非金融企业收取的资金占用费			
委托他人投资或管理资产的损益			
对外委托贷款取得的损益	5,233,955.80	9,165,949.09	
因不可抗力因素，如遭受自然灾害而产生的各项财产损失			
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回			
企业取得子公司、联营企业及合营企业的投资成本小于取得投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值产生的收益			
同一控制下企业合并产生的子公司期初至合并日的当期净损益			
非货币性资产交换损益			
债务重组损益			
企业因相关经营活动不再持续而发生的一次性费用，如安置职工的支出等			
因税收、会计等法律、法规的调整对当期损益产生的一次性影响			
因取消、修改股权激励计划一次性确认的股份支付费用			
对于现金结算的股份支付，在可行权日之后，应付职工薪酬的公允价值变动产生的损益			



项 目	2025 年 1-9 月	2024 年度	说明
采用公允价值模式进行后续计量的投资性房地产公允价值变动产生的损益	260,467.00	-850,779.76	
交易价格显失公允的交易产生的收益			
与公司正常经营业务无关的或有事项产生的损益			
受托经营取得的托管费收入	62,829,110.00	211,471,097.55	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-23,125,756.82	-10,886,725.67	
其他符合非经常性损益定义的损益项目	108,000.00		
非经常性损益总额	37,259,178.00	222,602,852.27	
减：非经常性损益的所得税影响数	17,825,856.78	27,537,693.28	
非经常性损益净额	19,433,321.22	195,065,158.99	
减：归属于少数股东的非经常性损益净额		6,196,740.78	
归属于公司普通股股东的非经常性损益净额	19,433,321.22	188,868,418.21	

2. 净资产收益率及每股收益

①2025 年 1-9 月

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	稀释每股收益
归属于公司普通股股东的净利润	11.33	1.85	1.85
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	11.28	1.84	1.84

②2024 年度

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	稀释每股收益
归属于公司普通股股东的净利润	15.69	2.35	2.35
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	15.26	2.28	2.28

公司名称：内蒙古电投能源股份有限公司

日期：2026 年 03 月 05 日





营业执照

(副本) (5-1)

统一社会信用代码

911101020854927874



扫描市场主体身份码
了解更多登记、备案、
许可、监管信息，体
验更多应用服务。



名称 容诚会计师事务所(特殊普通合伙)
类型 特殊普通合伙企业

执行事务合伙人 刘维、肖厚俊

经营范围

一般项目：税务服务；企业管理咨询；软件开发；信息系统运行维护服务；计算机软硬件及辅助设备零售。（除依法须经批准的项目外，凭营业执照依法自主开展经营活动）许可项目：注册会计师业务；代理记账。（依法须经批准的项目，经相关部门批准后方可开展经营活动，具体经营项目以相关部门批准文件或许可证件为准）（不得从事国家和本市产业政策禁止和限制类项目的经营活动。）

容诚会计师事务所(特殊普通合伙)
业务报告附件专用

出资额 8700.5 万元

成立日期 2013 年 12 月 10 日

主要经营场所 北京市西城区阜成门外大街 22 号 1 幢 10 层 1001-1 至 1001-26



登记机关

2026 年 01 月 08 日

市场主体应当于每年 1 月 1 日至 6 月 30 日通过
国家企业信用信息公示系统报送公示年度报告。

国家企业信用信息公示系统网址：<http://www.gsxt.gov.cn>

国家市场监督管理总局监制

证书序号: 00222650

说明

- 1、《会计师事务所执业证书》是证明持有人经财政部门依法审批，准予执行注册会计师法定业务的凭证。
- 2、《会计师事务所执业证书》记载事项发生变动的，应当向财政部门申请换发。
- 3、《会计师事务所执业证书》不得伪造、涂改、出租、出借、转让。
- 4、会计师事务所终止或执业许可注销的，应当向财政部门交回《会计师事务所执业证书》。



中华人民共和国财政部制

会计师事务所 执业证书



名称: 容诚会计师事务所(普通合伙)

首席合伙人: 刘维

主任会计师:

经营场所: 北京市西城区阜成门外大街22号1幢外经贸大厦901-22至901-26

组织形式: 特殊普通合伙

执业证书编号: 11010032

批准执业文号: 京财会许可[2013]0067号

批准执业日期: 2013年10月25日

容诚会计师事务所(特殊普通合伙)
业务报告附件专用





中国注册会计师协会
容诚会计师事务所(特殊普通合伙)
 业务报告附件专用

姓名 Full name: 孟红兵
 性别 Sex: 男
 出生日期 Date of birth: 1976-08-17
 工作单位 Working unit: 北京中兴新世纪会计师事务所有限公司
 身份证号码 Identity card No.: 420621197606173817



孟红兵 110002540015

证书编号: 110002540015
 No. of Certificate

批准注册协会: 北京注册会计师协会
 Authorized Institute of CPAs

发证日期: 二〇〇三年 十二月 二十日
 Date of Issuance

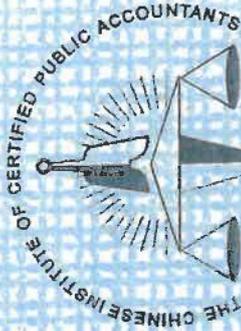
注册会计师工作单位变更事项登记
 Registration of the Change of Working Unit by a CPA

同意调出
 Agree the holder to be transferred from



同意调入
 Agree the holder to be transferred to





中国注册会计师协会

容诚会计师事务所(特殊普通合伙)
业务报告附件专用

姓名 蔡新春
 Full name
 性别 男
 Sex
 出生日期 1991-01-16
 Date of birth
 工作单位 中审众环会计师事务所(特
 Working unit 殊普通合伙)北京分所
 身份证号码 410225199101164115
 Identity card No.



蔡新春 420100050988

420100050988

证书编号:
No. of Certificate

北京注册会计师协会
Authorized Institute of CPAs

发证日期: 2022 年 10 月 26 日
Date of Issuance

注册会计师工作单位变更事项登记
Registration of the Change of Working Unit by a CPA

同意调出
Agree the holder to be transferred from



同意调入
Agree the holder to be transferred to



注册会计师工作单位变更事项登记
Registration of the Change of Working Unit by a CPA

同意调出
Agree the holder to be transferred from



同意调入
Agree the holder to be transferred to



容诚会计师事务所(特殊普通合伙)
业务报告附件专用

姓名: 史金
Sex: 女
出生日期: 1986-09-06
工作单位: 中审众环会计师事务所(特殊普通合伙)北京分所
身份证号: 1304231986090660321
Identity card No.



10



史金 420100050337

年度检验登记
Annual Renewal Registration

本证书经检验合格，继续有效一年。
This certificate is valid for another year after this renewal.

证书编号: 420100050337
No. of Certificate

批准注册协会: 北京注册会计师协会
Authorized Institute of CPAs

发证日期: 2018 年 06 月 19 日
Date of Issuance



姓名: 史金
证书编号: 420100050337



史金 2022 年

年 月 日
/y /m /d