

内蒙古电投能源股份有限公司

审计报告

大信审字[2026]第 1-01612 号

大信会计师事务所（特殊普通合伙）

WUYIGE CERTIFIED PUBLIC ACCOUNTANTS LLP.



大信会计师事务所  
北京市海淀区知春路1号  
学院国际大厦22层2206  
邮编 100083

WUYIGE Certified Public Accountants.LLP  
Room 2206 22/F,Xueyuan International Tower  
No.1 Zhichun Road,Haidian Dist.  
Beijing,China,100083

电话 Telephone: +86 (10) 82330558  
传真 Fax: +86 (10) 82327668  
网址 Internet: www.daxincpa.com.cn

## 审计报告

大信审字[2026]第 1-01612 号

内蒙古电投能源股份有限公司全体股东：

### 一、 审计意见

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

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

### 二、 形成审计意见的基础

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

我们相信，我们获取的审计证据是充分、适当的，为发表审计意见提供了基础。

### 三、 关键审计事项

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

#### （一）收入确认事项

##### 1. 事项描述



大信会计师事务所  
北京市海淀区知春路1号  
学院国际大厦22层2206  
邮编 100083

WUYIGE Certified Public Accountants.LLP  
Room 2206 22/F,Xueyuan International Tower  
No.1 Zhichun Road,Haidian Dist.  
Beijing,China,100083

电话 Telephone: +86 (10) 82330558  
传真 Fax: +86 (10) 82327668  
网址 Internet: www.daxincpa.com.cn

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

与收入相关的事项详见财务报表附注三（二十四）、五（四十二）。

## 2. 审计应对

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

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

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

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

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

（6）检查与收入相关的信息是否已在财务报表中做出恰当列报。

## （二）固定资产减值

### 1. 事项描述

电投能源属于重资产企业，至 2025 年 12 月 31 日，电投能源合并报表固定资产账面价值 3,116,660.37 万元人民币，占总资产的比例 55.19%。管理层对这些固定资产是否存在减值迹象进行了评估，对于识别出减值迹象的固定资产，管理层通过计算固定资产或固定资产组的可收回金额，并比较可收回金额与账面价值对其进行减值测试。可收回金额涉及对未来现金流量现值的预测，管理层在预测中需要做出重大判断和假设，特别是未来售价、生产成本、



大信会计师事务所  
北京市海淀区知春路1号  
学院国际大厦22层2206  
邮编 100083

WUYIGE Certified Public Accountants.LLP  
Room 2206 22/F,Xueyuan International Tower  
No.1 Zhichun Road,Haidian Dist.  
Beijing,China,100083

电话 Telephone: +86 (10) 82330558  
传真 Fax: +86 (10) 82327668  
网址 Internet: www.daxincpa.com.cn

经营费用以及折现率等。由于未来现金流预测和折现的固有不不确定性，作为可收回金额的基础，固定资产减值测试涉及关键判断和估计。因此我们将固定资产减值作为关键审计事项。

与固定资产相关的事项详见附注三（十六）、三（二十）、五（十二）

## 2. 审计应对

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

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

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

（4）获取外部评估机构的相关减值测试报告，并复核分析其报告参数的合理性。

（5）检查与资产减值相关的信息是否已恰当披露。

## 四、其他信息

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

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

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

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

## 五、管理层和治理层对财务报表的责任



大信会计师事务所  
北京市海淀区知春路1号  
学院国际大厦22层2206  
邮编 100083

WUYIGE Certified Public Accountants.LLP  
Room 2206 22/F,Xueyuan International Tower  
No.1 Zhichun Road,Haidian Dist.  
Beijing,China,100083

电话 Telephone: +86 (10) 82330558  
传真 Fax: +86 (10) 82327668  
网址 Internet: www.daxincpa.com.cn

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

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

治理层负责监督电投能源的财务报告过程。

## 六、注册会计师对财务报表审计的责任

我们的目标是对财务报表整体是否不存在由于舞弊或错误导致的重大错报获取合理保证，并出具包含审计意见的审计报告。合理保证是高水平的保证，但并不能保证按照审计准则执行的审计在某一重大错报存在时总能发现。错报可能由于舞弊或错误导致，如果合理预期错报单独或汇总起来可能影响财务报表使用者依据财务报表作出的经济决策，则通常认为错报是重大的。

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

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

（二）了解与审计相关的内部控制，以设计恰当的审计程序。

（三）评价管理层选用会计政策的恰当性和作出会计估计及相关披露的合理性。

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



大信会计师事务所  
北京市海淀区知春路1号  
学院国际大厦22层2206  
邮编 100083

WUYIGE Certified Public Accountants.LLP  
Room 2206 22/F,Xueyuan International Tower  
No.1 Zhichun Road,Haidian Dist.  
Beijing,China,100083

电话 Telephone: +86 (10) 82330558  
传真 Fax: +86 (10) 82327668  
网址 Internet: www.daxincpa.com.cn

论基于截至审计报告日可获得的信息。然而，未来的事项或情况可能导致电投能源不能持续经营。

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

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

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

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

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

大信会计师事务所（特殊普通合伙）

中国 · 北京

中国注册会计师：

（项目合伙人）

中国注册会计师：

二〇二六年四月十三日



# 合并资产负债表

编制单位：内蒙古电投能源股份有限公司

2025年12月31日

单位：人民币元

项 目	附注	期末余额	期初余额
流动资产：			
货币资金	五（一）	2,449,507,287.67	2,980,013,206.08
交易性金融资产			
衍生金融资产			
应收票据			
应收账款	五（二）	1,924,762,809.31	2,012,208,863.66
应收款项融资	五（四）	796,943,944.92	777,478,533.53
预付款项	五（五）	870,297,066.81	803,576,594.56
其他应收款	五（六）	254,045,818.84	419,400,540.46
其中：应收利息			
应收股利			
存货	五（七）	1,388,194,054.62	1,257,827,877.10
其中：数据资源			
合同资产	五（三）	567,381,588.87	446,933,827.99
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产	五（八）	648,011,301.34	480,796,808.01
流动资产合计		8,899,143,872.38	9,178,236,251.39
非流动资产：			
债权投资			
其他债权投资			
长期应收款			
长期股权投资	五（九）	1,239,727,068.93	1,146,564,856.34
其他权益工具投资	五（十）	70,828,000.00	98,884,000.00
其他非流动金融资产			
投资性房地产	五（十一）	25,886,713.21	25,520,584.44
固定资产	五（十二）	31,166,603,675.36	30,692,128,437.06
在建工程	五（十三）	7,401,154,280.96	2,999,048,734.91
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产	五（十四）	398,425,747.42	358,723,003.15
无形资产	五（十五）	4,932,718,875.81	4,878,083,653.34
其中：数据资源			
开发支出			52,584,905.65
其中：数据资源			
商誉	五（十六）	185,828,911.21	185,828,911.21
长期待摊费用	五（十七）	470,208,931.67	500,766,679.57
递延所得税资产	五（十八）	240,961,917.25	237,478,618.30
其他非流动资产	五（十九）	1,444,977,570.88	1,280,438,619.72
非流动资产合计		47,577,321,692.70	42,456,051,003.69
资产总计		56,476,465,565.08	51,634,287,255.08

法定代表人：

主管会计工作负责人：

会计机构负责人：

王伟光

周晓

谢世芳

# 合并资产负债表（续）

编制单位：内蒙古电投能源股份有限公司

2025年12月31日


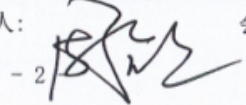
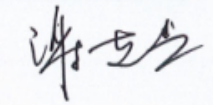
单位：人民币元

项 目	附注	期末余额	期初余额
<b>流动负债：</b>			
短期借款	五（二十一）	1,509,567,997.13	150,423,819.46
交易性金融负债			
衍生金融负债			
应付票据			
应付账款	五（二十二）	2,834,681,258.87	2,744,251,908.22
预收款项	五（二十三）	606,020.18	925,622.57
合同负债	五（二十四）	411,861,115.36	261,868,411.60
应付职工薪酬	五（二十五）	252,798,041.20	198,144,023.18
应交税费	五（二十六）	560,107,457.63	483,844,006.16
其他应付款	五（二十七）	884,736,526.53	1,105,568,899.76
其中：应付利息			
应付股利			
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债	五（二十八）	652,568,622.73	552,489,396.60
其他流动负债	五（二十九）	100,972,438.49	29,751,798.49
流动负债合计		7,207,899,478.12	5,527,267,886.04
<b>非流动负债：</b>			
长期借款	五（三十）	4,840,024,338.94	6,733,376,751.35
应付债券			
其中：优先股			
永续债			
租赁负债	五（三十一）	126,530,783.54	148,616,972.66
长期应付款	五（三十二）	444,864,427.02	483,483,343.26
长期应付职工薪酬	五（三十三）	3,563,100.00	
预计负债	五（三十四）	67,853,320.39	58,425,388.18
递延收益	五（三十五）	157,446,185.45	111,061,086.08
递延所得税负债	五（十八）	253,109.91	
其他非流动负债			
非流动负债合计		5,640,535,265.25	7,534,963,541.53
负债合计		12,848,434,743.37	13,062,231,427.57
<b>股东权益：</b>			
股本	五（三十六）	2,241,573,493.00	2,241,573,493.00
其他权益工具			
其中：优先股			
永续债			
资本公积	五（三十七）	6,351,761,232.47	6,351,067,990.39
减：库存股			
其他综合收益	五（三十八）	-4,978,902.20	9,183,290.37
专项储备	五（三十九）	86,669,774.40	61,812,952.78
盈余公积	五（四十）	1,486,123,906.01	1,486,123,906.01
未分配利润	五（四十一）	28,038,666,864.93	24,453,578,301.36
归属于母公司股东权益合计		38,199,816,368.61	34,603,339,933.91
少数股东权益		5,428,214,453.10	3,968,715,893.60
股东权益合计		43,628,030,821.71	38,572,055,827.51
负债和股东权益总计		56,476,465,565.08	51,634,287,255.08

法定代表人：

主管会计工作负责人：

会计机构负责人：



## 母公司资产负债表

编制单位：内蒙古电投能源股份有限公司

2025年12月31日

单位：人民币元

项 目	附注	期末余额	期初余额
<b>流动资产：</b>			
货币资金		984,997,989.05	1,229,805,585.96
交易性金融资产			
衍生金融资产			
应收票据			
应收账款	十六（一）	799,090,380.37	769,243,719.81
应收款项融资		487,326,120.02	617,383,192.27
预付款项		157,893,823.65	92,604,881.48
其他应收款	十六（二）	156,143,357.08	358,396,897.27
其中：应收利息			
应收股利			
存货		222,515,936.49	223,853,490.01
其中：数据资源			
合同资产			
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产		2,619,561.12	2,711,943.91
其他流动资产		7,725,518,914.96	5,318,440,452.63
流动资产合计		10,536,106,082.74	8,612,440,163.34
<b>非流动资产：</b>			
债权投资		3,167,540,000.00	3,607,540,000.00
其他债权投资			
长期应收款			
长期股权投资	十六（三）	12,840,208,805.39	12,053,641,452.96
其他权益工具投资			
其他非流动金融资产			
投资性房地产		23,091,510.70	22,652,444.44
固定资产		2,261,676,758.45	2,141,353,948.65
在建工程		1,101,621,039.09	300,325,493.46
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产		71,193,139.75	90,758,918.53
无形资产		1,014,853,243.39	1,036,570,101.65
其中：数据资源			
开发支出			
其中：数据资源			
商誉			
长期待摊费用		52,488,813.24	58,196,535.43
递延所得税资产		52,767,999.44	44,587,312.80
其他非流动资产		76,025,553.96	162,035,810.88
非流动资产合计		20,661,466,863.41	19,517,662,018.80
资产总计		31,197,572,946.15	28,130,102,182.14

法定代表人：

王峰光

主管会计工作负责人：

张红

会计机构负责人：

谢世光



# 母公司资产负债表（续）

编制单位：内蒙古电投能源股份有限公司

2025年12月31日

单位：人民币元

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

法定代表人：

主管会计工作负责人：

会计机构负责人：



## 合并利润表

编制单位：内蒙古电投能源股份有限公司

2025年度

单位：人民币元

项 目	附注	本期发生额	上期发生额
一、营业收入	五（四十二）	30,114,958,327.31	29,859,051,547.04
减：营业成本	五（四十二）	19,022,370,061.00	19,691,131,241.61
税金及附加	五（四十三）	1,764,293,414.66	1,819,083,075.46
销售费用	五（四十四）	68,723,088.53	64,420,555.25
管理费用	五（四十五）	1,024,280,624.29	979,244,910.97
研发费用	五（四十六）	41,060,641.76	78,114,612.54
财务费用	五（四十七）	156,353,520.56	225,294,365.86
其中：利息费用		141,181,539.78	208,928,408.96
利息收入		28,260,099.14	208,928,408.96
加：其他收益	五（四十八）	95,403,199.10	111,615,517.36
投资收益（损失以“-”号填列）	五（四十九）	80,128,687.99	82,923,406.21
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		80,128,687.99	78,222,346.70
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益			
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）	五（五十）	798,464.64	-850,779.76
信用减值损失（损失以“-”号填列）	五（五十一）	-18,390,020.32	-43,449,427.14
资产减值损失（损失以“-”号填列）	五（五十二）	-55,904,983.33	-95,890,046.04
资产处置收益（损失以“-”号填列）	五（五十三）	413,668.50	9,099,358.90
二、营业利润（亏损以“-”号填列）		8,140,325,993.09	7,065,210,814.88
加：营业外收入	五（五十四）	27,940,801.98	31,451,084.76
减：营业外支出	五（五十五）	140,444,975.09	170,611,186.20
三、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		8,027,821,819.98	6,926,050,713.44
减：所得税费用	五（五十六）	1,497,881,293.12	1,054,900,912.70
四、净利润（净亏损以“-”号填列）		6,529,940,526.86	5,871,149,800.74
（一）按经营持续性分类：			
1. 持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		6,529,940,526.86	5,871,149,800.74
2. 终止经营净利润（净亏损以“-”号填列）			
（二）按所有权归属分类：			
1. 归属于母公司股东的净利润（净亏损以“-”号填列）		5,419,089,199.76	5,341,613,309.30
2. 少数股东损益（净亏损以“-”号填列）		1,110,851,327.10	529,536,491.44
五、其他综合收益的税后净额	五（三十八）	-24,206,104.47	-14,199,096.25
（一）归属母公司股东的其他综合收益的税后净额		-14,162,192.57	-8,159,846.25
1. 不能重分类进损益的其他综合收益		-12,447,088.10	-10,285,750.00
（1）重新计量设定受益计划变动额			
（2）权益法下不能转损益的其他综合收益			
（3）其他权益工具投资公允价值变动		-12,447,088.10	-10,285,750.00
（4）企业自身信用风险公允价值变动			
2. 将重分类进损益的其他综合收益		-1,715,104.47	2,125,903.75
（1）权益法下可转损益的其他综合收益			
（2）其他债权投资公允价值变动			
（3）金融资产重分类计入其他综合收益的金额			
（4）其他债权投资信用减值准备			
（5）现金流量套期储备（现金流量套期损益的有效部分）			
（6）外币财务报表折算差额		-1,715,104.47	2,125,903.75
（7）其他			
（二）归属于少数股东的其他综合收益的税后净额		-10,043,911.90	-6,039,250.00
六、综合收益总额		6,505,734,422.39	5,856,950,704.49
（一）归属于母公司股东的综合收益总额		5,404,927,007.19	5,333,453,463.05
（二）归属于少数股东的综合收益总额		1,100,807,415.20	523,497,241.44
七、每股收益			
（一）基本每股收益		2.42	2.38
（二）稀释每股收益		2.42	2.38

法定代表人：

主管会计工作负责人：

会计机构负责人：

王峰克

[Signature]

[Signature]



# 母公司利润表

编制单位：内蒙古电投能源股份有限公司

2025年度

单位：人民币元

项 目	附注	本期发生额	上期发生额
一、营业收入	十六（四）	7,598,676,796.14	8,012,686,843.50
减：营业成本	十六（四）	3,532,382,706.69	3,366,796,367.19
税金及附加		937,749,757.12	973,633,593.69
销售费用		62,414,446.44	58,067,259.89
管理费用		572,942,263.91	528,834,162.90
研发费用		13,714,747.81	37,291,103.80
财务费用		-50,395.26	2,781,715.08
其中：利息费用		1,301,593.51	1,714,361.39
利息收入		11,690,099.27	10,351,213.40
加：其他收益		3,463,694.94	3,823,613.19
投资收益（损失以“-”号填列）	十六（五）	2,752,330,800.91	1,101,900,403.08
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		62,512,308.95	53,262,304.25
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益			
净敞口套期收益（损失以“-”号填列）			
公允价值变动收益（损失以“-”号填列）		880,420.26	-116,040.76
信用减值损失（损失以“-”号填列）		-7,019,079.78	-11,379,809.81
资产减值损失（损失以“-”号填列）		-2,976,606.77	-20,935,635.41
资产处置收益（损失以“-”号填列）		530,335.17	1,810,976.74
二、营业利润（亏损以“-”号填列）		5,226,732,834.16	4,120,386,147.98
加：营业外收入		6,089,017.95	2,876,569.25
减：营业外支出		32,288,823.05	2,907,518.76
三、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		5,200,533,029.06	4,120,355,198.47
减：所得税费用		713,672,143.04	516,616,303.24
四、净利润（净亏损以“-”号填列）		4,486,860,886.02	3,603,738,895.23
（一）持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		4,486,860,886.02	3,603,738,895.23
（二）终止经营净利润（净亏损以“-”号填列）			
五、其他综合收益的税后净额			
（一）不能重分类进损益的其他综合收益			
1.重新计量设定受益计划变动额			
2.权益法下不能转损益的其他综合收益			
3.其他权益工具投资公允价值变动			
4.企业自身信用风险公允价值变动			
（二）将重分类进损益的其他综合收益			
1.权益法下可转损益的其他综合收益			
2.其他债权投资公允价值变动			
3.金融资产重分类计入其他综合收益的金额			
4.其他债权投资信用减值准备			
5.现金流量套期储备（现金流量套期损益的有效部分）			
6.外币财务报表折算差额			
7.其他			
六、综合收益总额		4,486,860,886.02	3,603,738,895.23
七、每股收益			
（一）基本每股收益			
（二）稀释每股收益			

法定代表人：

*王峰*

主管会计工作负责人：

*张明*

会计机构负责人：

*谢世光*



# 合并现金流量表

编制单位：内蒙古电投能源股份有限公司

2025年度

单位：人民币元

项目	附注	本期发生额	上期发生额
<b>一、经营活动产生的现金流量：</b>			
销售商品、提供劳务收到的现金		30,466,545,164.61	29,973,685,946.34
收到的税费返还		7,908,836.04	13,053,789.27
收到其他与经营活动有关的现金	五（五十七）	1,170,355,831.58	692,684,506.09
经营活动现金流入小计		31,644,809,832.23	30,679,424,241.70
购买商品、接受劳务支付的现金		12,523,695,476.42	13,599,510,029.48
支付给职工以及为职工支付的现金		3,660,549,477.43	3,606,833,063.53
支付的各项税费		5,121,178,085.85	4,913,312,520.31
支付其他与经营活动有关的现金	五（五十七）	1,131,906,911.31	609,294,764.77
经营活动现金流出小计		22,437,329,951.01	22,728,950,378.09
经营活动产生的现金流量净额		9,207,479,881.22	7,950,473,863.61
<b>二、投资活动产生的现金流量：</b>			
收回投资收到的现金		196,304,300.00	485,159.20
取得投资收益收到的现金		37,239,037.75	26,796,409.21
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		404,189.35	10,129,114.10
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额			
收到其他与投资活动有关的现金			
投资活动现金流入小计		233,947,527.10	37,410,682.51
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	五（五十七）	7,749,032,770.43	4,185,400,583.21
投资支付的现金		49,584,100.00	294,819,400.00
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额			
支付其他与投资活动有关的现金	五（五十七）	4,048,783.50	5,204,567.70
投资活动现金流出小计		7,802,665,653.93	4,485,424,550.91
投资活动产生的现金流量净额		-7,568,718,126.83	-4,448,013,868.40
<b>三、筹资活动产生的现金流量：</b>			
吸收投资收到的现金		626,780,625.00	38,376,000.00
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金		626,780,625.00	38,376,000.00
取得借款收到的现金		2,899,967,489.05	2,735,873,303.37
收到其他与筹资活动有关的现金			
筹资活动现金流入小计		3,526,748,114.05	2,774,249,303.37
偿还债务支付的现金		3,310,450,284.99	2,990,960,966.02
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		2,260,663,095.19	1,858,508,039.31
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润		310,434,014.83	10,000,000.00
支付其他与筹资活动有关的现金	五（五十七）	125,065,260.18	131,693,292.46
筹资活动现金流出小计		5,696,178,640.36	4,981,162,297.79
筹资活动产生的现金流量净额		-2,169,430,526.31	-2,206,912,994.42
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		-119,751.35	855,690.55
五、现金及现金等价物净增加额		-530,788,523.27	1,296,402,691.34
加：期初现金及现金等价物余额		2,943,830,579.15	1,647,427,887.81
六、期末现金及现金等价物余额		2,413,042,055.88	2,943,830,579.15

法定代表人：

*李永光*

主管会计工作负责人：

*张心*

会计机构负责人：

*张心*

# 母公司现金流量表

编制单位：内蒙古电投能源股份有限公司

2025年度

单位：人民币元

项 目	附注	本期发生额	上期发生额
<b>一、经营活动产生的现金流量：</b>			
销售商品、提供劳务收到的现金		7,342,983,875.47	7,398,376,867.30
收到的税费返还			
收到其他与经营活动有关的现金		716,777,399.97	419,223,521.32
经营活动现金流入小计		8,059,761,275.44	7,817,600,388.62
购买商品、接受劳务支付的现金		1,196,789,726.92	1,305,667,074.83
支付给职工以及为职工支付的现金		2,030,123,314.75	1,775,306,337.20
支付的各项税费		2,397,523,999.45	2,257,568,544.93
支付其他与经营活动有关的现金		344,437,205.49	212,465,585.78
经营活动现金流出小计		5,968,874,246.61	5,551,007,542.74
经营活动产生的现金流量净额		2,090,887,028.83	2,266,592,845.88
<b>二、投资活动产生的现金流量：</b>			
收回投资收到的现金		6,321,787,700.00	8,517,049,927.52
取得投资收益收到的现金		2,728,843,688.31	2,148,777,621.96
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		239,875.56	682,386.71
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额			
收到其他与投资活动有关的现金			17,554.41
投资活动现金流入小计		9,050,871,263.87	10,666,527,490.60
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		742,788,563.82	433,493,248.95
投资支付的现金		531,684,100.00	820,247,044.80
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额			
支付其他与投资活动有关的现金		8,288,834,698.50	9,571,382,092.00
投资活动现金流出小计		9,563,307,362.32	10,825,122,385.75
投资活动产生的现金流量净额		-512,436,098.45	-158,594,895.15
<b>三、筹资活动产生的现金流量：</b>			
吸收投资收到的现金			
取得借款收到的现金		500,000,000.00	790,000,000.00
收到其他与筹资活动有关的现金			
筹资活动现金流入小计		500,000,000.00	790,000,000.00
偿还债务支付的现金		500,000,000.00	790,000,000.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		1,793,398,377.73	1,637,214,066.56
支付其他与筹资活动有关的现金		29,860,149.56	37,776,339.43
筹资活动现金流出小计		2,323,258,527.29	2,464,990,405.99
筹资活动产生的现金流量净额		-1,823,258,527.29	-1,674,990,405.99
<b>四、汇率变动对现金及现金等价物的影响</b>			
五、现金及现金等价物净增加额		-244,807,596.91	433,007,544.74
加：期初现金及现金等价物余额		1,229,805,585.96	796,798,041.22
六、期末现金及现金等价物余额		984,997,989.05	1,229,805,585.96

法定代表人：

主管会计工作负责人：

会计机构负责人：

王伟光

张凤

谢世光

### 合并股东权益变动表

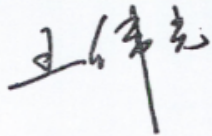
2025年度

单位：人民币元

编制单位：内蒙古电投能源股份有限公司

项 目	本 期												
	归属于母公司股东权益										少数股东权益	股东权益合计	
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润			小计
		优先股	永续债	其他									
一、上年期末余额	2,241,573,493.00				6,351,067,990.39		9,183,290.37	61,812,952.78	1,486,123,906.01	24,453,578,301.36	34,603,339,933.91	3,968,715,893.60	38,572,055,827.51
加：会计政策变更													
前期差错更正													
其他													
二、本年期初余额	2,241,573,493.00				6,351,067,990.39		9,183,290.37	61,812,952.78	1,486,123,906.01	24,453,578,301.36	34,603,339,933.91	3,968,715,893.60	38,572,055,827.51
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）					693,242.08		-14,162,192.57	24,856,821.62		3,585,088,563.57	3,596,476,434.70	1,459,498,559.50	5,055,974,994.20
（一）综合收益总额							-14,162,192.57			5,419,089,199.76	5,404,927,007.19	1,100,807,415.20	6,505,734,422.39
（二）股东投入和减少资本					693,242.08					-40,741,841.79	-40,048,599.71	667,517,687.06	627,469,087.35
1. 股东投入的普通股										-40,741,841.79	-40,741,841.79	667,522,466.79	626,780,625.00
2. 其他权益工具持有者投入资本													
3. 股份支付计入所有者权益的金额													
4. 其他					693,242.08						693,242.08	-4,779.73	688,462.35
（三）利润分配										-1,793,258,794.40	-1,793,258,794.40	-310,434,014.83	-2,103,692,809.23
1. 提取盈余公积													
2. 对股东的分配										-1,793,258,794.40	-1,793,258,794.40	-310,434,014.83	-2,103,692,809.23
3. 其他													
（四）股东权益内部结转													
1. 资本公积转增股本													
2. 盈余公积转增股本													
3. 盈余公积弥补亏损													
4. 设定受益计划变动额结转留存收益													
5. 其他综合收益结转留存收益													
6. 其他													
（五）专项储备								24,856,821.62			24,856,821.62	1,607,472.07	26,464,293.69
1. 本期提取								777,710,079.17			777,710,079.17	41,597,766.93	819,307,846.10
2. 本期使用								752,853,257.55			752,853,257.55	39,990,294.86	792,843,552.41
（六）其他													
四、本期期末余额	2,241,573,493.00				6,351,761,232.47		-4,978,902.20	86,669,774.40	1,486,123,906.01	28,038,666,864.93	38,199,816,368.61	5,428,214,453.10	43,628,030,821.71

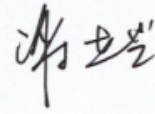
法定代表人：



主管会计工作负责人：



会计机构负责人：



## 合并股东权益变动表

编制单位：内蒙古电投能源股份有限公司

2025年度

单位：人民币元

项 目	上 期												
	归属于母公司股东权益										少数股东权益	股东权益合计	
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润			小计
	优先股	永续债	其他										
一、上年期末余额	2,241,573,493.00				6,351,000,373.89		13,343,136.62	43,143,250.60	1,486,123,906.01	20,752,313,641.95	30,887,497,802.07	3,416,728,932.33	34,304,226,734.40
加：会计政策变更													
前期差错更正													
其他													
二、本年期初余额	2,241,573,493.00				6,351,000,373.89		13,343,136.62	43,143,250.60	1,486,123,906.01	20,752,313,641.95	30,887,497,802.07	3,416,728,932.33	34,304,226,734.40
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）					67,616.50		-4,159,846.25	18,669,702.18		3,701,264,659.41	3,715,842,131.84	551,986,961.27	4,267,829,093.11
（一）综合收益总额							-8,159,846.25			5,341,613,309.30	5,333,453,463.05	523,497,241.44	5,856,950,704.49
（二）股东投入和减少资本												38,374,434.71	38,374,434.71
1. 股东投入的普通股												38,376,000.00	38,376,000.00
2. 其他权益工具持有者投入资本													
3. 股份支付计入所有者权益的金额													
4. 其他												-1,565.29	-1,565.29
（三）利润分配					67,616.50					-1,636,348,649.89	-1,636,281,033.39	-10,000,000.00	-1,646,281,033.39
1. 提取盈余公积													
2. 对股东的分配										-1,636,348,649.89	-1,636,348,649.89	-10,000,000.00	-1,646,348,649.89
3. 其他					67,616.50						67,616.50		67,616.50
（四）股东权益内部结转							4,000,000.00			-4,000,000.00			
1. 资本公积转增股本													
2. 盈余公积转增股本													
3. 盈余公积弥补亏损													
4. 设定受益计划变动额结转留存收益													
5. 其他综合收益结转留存收益							4,000,000.00			-4,000,000.00			
6. 其他													
（五）专项储备								18,669,702.18			18,669,702.18	115,285.12	18,784,987.30
1. 本期提取								785,755,294.40			785,755,294.40	37,937,722.57	823,693,016.97
2. 本期使用								767,085,592.22			767,085,592.22	37,822,437.45	804,908,029.67
（六）其他													
四、本期期末余额	2,241,573,493.00				6,351,067,990.39		9,183,290.37	61,812,952.78	1,486,123,906.01	24,453,578,301.36	34,603,339,933.91	3,968,715,893.60	38,572,055,827.51

法定代表人：

主管会计工作负责人：

会计机构负责人：

王峰光

张

李

## 母公司股东权益变动表

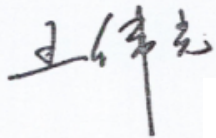
编制单位：内蒙古电投能源股份有限公司

2025年度

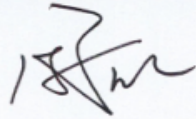
单位：人民币元

项 目	本 期										
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	股东权益合计
		优先股	永续债	其他							
一、上年期末余额	2,241,573,493.00				7,436,239,436.97		6,040,078.17	5,537,689.06	1,486,123,906.01	15,781,425,478.62	26,956,940,081.83
加：会计政策变更											
前期差错更正											
其他											
二、本年期初余额	2,241,573,493.00				7,436,239,436.97		6,040,078.17	5,537,689.06	1,486,123,906.01	15,781,425,478.62	26,956,940,081.83
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）					30,749,526.39			6,695,007.20		2,693,602,091.62	2,731,046,625.21
（一）综合收益总额										4,486,860,886.02	4,486,860,886.02
（二）股东投入和减少资本					29,822,077.26						29,822,077.26
1. 股东投入的普通股											
2. 其他权益工具持有者投入资本											
3. 股份支付计入所有者权益的金额											
4. 其他					29,822,077.26						29,822,077.26
（三）利润分配										-1,793,258,794.40	-1,793,258,794.40
1. 提取盈余公积											
2. 对股东的分配										-1,793,258,794.40	-1,793,258,794.40
3. 其他											
（四）股东权益内部结转											
1. 资本公积转增股本											
2. 盈余公积转增股本											
3. 盈余公积弥补亏损											
4. 设定受益计划变动额结转留存收益											
5. 其他综合收益结转留存收益											
6. 其他											
（五）专项储备								6,695,007.20			6,695,007.20
1. 本期提取								441,573,758.21			441,573,758.21
2. 本期使用								434,878,751.01			434,878,751.01
（六）其他					927,449.13						927,449.13
四、本期末余额	2,241,573,493.00				7,466,988,963.36		6,040,078.17	12,232,696.26	1,486,123,906.01	18,475,027,570.24	29,687,986,707.04

法定代表人：



主管会计工作负责人：



会计机构负责人：



## 母公司股东权益变动表

编制单位：内蒙古电投能源股份有限公司

2025年度

单位：人民币元

项 目	上 期										
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	股东权益合计
		优先股	永续债	其他							
一、上年期末余额	2,241,573,493.00				7,436,095,121.26		6,040,078.17	835,438.90	1,486,123,906.01	13,814,035,233.28	24,984,703,270.62
加：会计政策变更											
前期差错更正											
其他											
二、本年期初余额	2,241,573,493.00				7,436,095,121.26		6,040,078.17	835,438.90	1,486,123,906.01	13,814,035,233.28	24,984,703,270.62
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）					144,315.71			4,702,250.16		1,967,390,245.34	1,972,236,811.21
（一）综合收益总额										1,967,390,245.34	1,972,236,811.21
（二）股东投入和减少资本					144,315.71						144,315.71
1. 股东投入的普通股											
2. 其他权益工具持有者投入资本											
3. 股份支付计入所有者权益的金额											
4. 其他					144,315.71						144,315.71
（三）利润分配										-1,636,348,649.89	-1,636,348,649.89
1. 提取盈余公积											
2. 对股东的分配										-1,636,348,649.89	-1,636,348,649.89
3. 其他											
（四）股东权益内部结转											
1. 资本公积转增股本											
2. 盈余公积转增股本											
3. 盈余公积弥补亏损											
4. 设定受益计划变动额结转留存收益											
5. 其他综合收益结转留存收益											
6. 其他											
（五）专项储备								4,702,250.16			4,702,250.16
1. 本期提取								449,794,267.84			449,794,267.84
2. 本期使用								445,092,017.68			445,092,017.68
（六）其他											
四、本期期末余额	2,241,573,493.00				7,436,239,436.97		6,040,078.17	5,537,689.06	1,486,123,906.01	15,781,425,478.62	26,956,940,081.83

法定代表人：

王峰光

主管会计工作负责人：

[Signature]

会计机构负责人：

[Signature]

# 内蒙古电投能源股份有限公司 财务报表附注

(除特别注明外，本附注金额单位均为人民币元)

## 一、企业的基本情况

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。

本财务报表业经公司2026年4月13日第八届董事会第六次会议批准对外报出。

## 二、财务报表的编制基础

### （一）编制基础

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

### （二）持续经营

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

## 三、重要会计政策和会计估计

### （一）遵循企业会计准则的声明

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

### （二）会计期间

本公司会计年度为公历年度，即每年1月1日起至12月31日止。

### （三）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。

### （四）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。

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

### （六）企业合并

#### 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。

### （七）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。

### （八）合营安排的分类及共同经营的会计处理方法

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。

### （九）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。

### （十）外币业务及外币财务报表折算

#### 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。

#### （十一）金融工具

##### 1. 金融资产和金融负债的分类

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

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

##### 2. 金融资产和金融负债的确认依据、计量方法和终止确认条件

###### （1）金融资产和金融负债的确认依据和初始计量方法

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

###### （2）金融资产的后续计量方法

###### 1) 以摊余成本计量的金融资产

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

###### 2) 以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债务工具投资

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

###### 3) 以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的权益工具投资

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

4) 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产

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

(3) 金融负债的后续计量方法

1) 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债

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

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

3) 不属于上述 1) 或 2) 的财务担保合同，以及不属于上述 1) 并以低于市场利率贷款的贷款承诺在初始确认后按照下列两项金额之中的较高者进行后续计量：①按照金融工具的减值规定确定的损失准备金额；②初始确认金额扣除按照《企业会计准则第 14 号——收入》相关规定所确定的累计摊销额后的余额。

4) 以摊余成本计量的金融负债

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

(4) 金融资产和金融负债的终止确认

1) 当满足下列条件之一时，终止确认金融资产：

①收取金融资产现金流量的合同权利已终止；

②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。

### （十二）预期信用损失的确定方法及会计处理方法

#### 1. 按信用风险特征组合计提预期信用损失的应收款项和合同资产

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

#### 2. 账龄组合的账龄与预期信用损失率对照表

##### （1）应收账款——账龄组合的账龄与整个存续期预期信用损失率对照表

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

##### （2）其他应收款——账龄组合的账龄与整个存续期预期信用损失率对照表

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

应收账款/其他应收款/合同资产的账龄自初始确认日起算。

### 3. 按单项计提预期信用损失的应收款项和合同资产的认定标准

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

## (十三) 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。

#### （十四）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。

(十五) 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。

(十六) 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

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	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
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。

### (十七) 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
-------	------------------------

### （十八）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。

### （十九）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
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。

#### (二十) 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。

#### （二十一）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。

#### （二十二）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。

#### （二十三）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。

#### （二十四）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。

### （二十五）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。

#### （二十六）合同资产和合同负债

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

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

公司将已收或应收客户对价而应向客户转让商品的义务作为合同负债列示。

#### （二十七）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。

## （二十八）递延所得税资产和递延所得税负债

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。

## （二十九）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。

## （三十）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。

#### （三十一）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。

#### （三十二）主要会计政策变更、会计估计变更以及差错更正的说明

##### 1. 重要会计政策变更

无。

##### 2. 重要会计估计变更

无。

## 四、税项

### （一）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%

### 不同税率的纳税主体企业所得税税率说明

纳税主体名称	所得税税率
扎鲁特旗扎哈淖尔煤业有限公司	15%
通辽霍林河坑口发电有限责任公司	15%
内蒙古霍煤鸿骏铝电有限责任公司	15%
阿巴嘎旗绿能新能源有限公司	15%
达拉特旗那仁太新能源有限公司	15%
内蒙古巴音新能源有限公司	15%
赤峰那仁太新能源有限公司	15%

包头电投能源有限公司	15%
阿拉善右旗电投新能源有限公司	15%
伊金霍洛旗那仁太能源有限公司	15%
山东那仁太新能源有限公司	20%
霍林河露天煤业（香港）投资有限公司	8.25%、16.5%
除“三免三减半”以外的其他纳税主体	25%

## （二）税收优惠

### 1. 西部大开发税收优惠

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

本公司及下属公司享受西部大开发税收优惠的主要企业如下

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

### 2. 高新技术企业税收优惠

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

本公司下属公司被认定为高新技术企业的主要情况如下：

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

### 3. 公共基础设施项目税收优惠

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

本公司下属公司享受公共基础设施项目税收优惠的主要企业如下：

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

### 4. 其他税收优惠

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

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

（3）香港自2018年4月1日起实行两级税收优惠，有限公司首200万港币利润，税率

仅 8.25%，超过部分再按 16.5% 计税。

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

## 五、合并财务报表重要项目注释

### (一) 货币资金

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

注：公司通过财务公司对母公司及成员单位资金实行集中统一管理。

受限制的货币资金明细如下：

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

### (二) 应收账款

#### 1. 按账龄披露

账龄	期末余额	期初余额
1 年以内（含 1 年）	1,514,629,730.62	1,652,952,070.73
1 至 2 年	188,250,356.39	99,443,630.99
2 至 3 年	98,102,812.31	169,814,315.66
3 至 4 年	126,307,848.11	54,276,573.40
4 至 5 年	20,553,453.20	35,087,433.70
5 年以上	23,394,553.06	45,454,566.06
小计	1,971,238,753.69	2,057,028,590.54
减：坏账准备	46,475,944.38	44,819,726.88
合计	1,924,762,809.31	2,012,208,863.66

#### 2. 按坏账计提方法分类披露

类别	期末余额
----	------

	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
按单项评估计提坏账准备的应收账款	20,506,184.00	1.04	20,506,184.00	100.00	
按组合计提坏账准备的应收账款	1,950,732,569.69	98.96	25,969,760.38	1.33	1,924,762,809.31
其中：组合 1：账龄组合	1,117,353,799.57	56.68	25,969,760.38	2.32	1,091,384,039.19
组合 2：低风险组合	833,378,770.12	42.28			833,378,770.12
合计	1,971,238,753.69	100.00	46,475,944.38	2.36	1,924,762,809.31

(续)

类别	期初余额				账面价值
	账面余额		坏账准备		
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
按单项评估计提坏账准备的应收账款	20,506,184.00	1.00	20,506,184.00	100.00	-
按组合计提坏账准备的应收账款	2,036,522,406.54	99.00	24,313,542.88	1.19	2,012,208,863.66
其中：组合 1：账龄组合	1,109,822,560.15	53.95	24,313,542.88	2.19	1,085,509,017.27
组合 2：低风险组合	926,699,846.39	45.05			926,699,846.39
合计	2,057,028,590.54	100.00	44,819,726.88	2.18	2,012,208,863.66

(1) 重要的单项评估计提坏账准备的应收账款

单位名称	期末余额			
	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)	依据
新加坡中骏资源有限公司	20,506,184.00	20,506,184.00	100.00	预计无法收回
合计	20,506,184.00	20,506,184.00	—	—

(续)

单位名称	期初余额			
	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)	依据
新加坡中骏资源有限公司	20,506,184.00	20,506,184.00	100.00	预计无法收回
合计	20,506,184.00	20,506,184.00	—	—

(2) 按信用风险特征组合计提坏账准备的应收账款

①组合 1：账龄组合

账龄	期末余额			期初余额		
	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	1,117,353,799.57	25,969,760.38	2.32	1,109,806,160.15	24,312,886.88	2.19
1 至 2 年				16,400.00	656.00	4.00
合计	1,117,353,799.57	25,969,760.38	2.32	1,109,822,560.15	24,313,542.88	2.19

②组合 2：低风险组合

账龄	期末余额	期初余额
----	------	------

	账面余额	坏账准备	计提比例(%)	账面余额	坏账准备	计提比例(%)
低风险客户	833,378,770.12			926,699,846.39		
合计	833,378,770.12			926,699,846.39		

### 3. 坏账准备情况

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	核销	其他变动	
单项计提坏账准备	20,506,184.00					20,506,184.00
按组合计提坏账准备	24,313,542.88	13,526,621.93	11,870,404.43			25,969,760.38
合计	44,819,726.88	13,526,621.93	11,870,404.43	-	-	46,475,944.38

### 4. 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款和合同资产情况

单位名称	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 (%)	坏账准备 期末余额
国家电网有限公司华北分部	51,389,795.12	567,262,461.65	618,652,256.77	24.37	
国网山西省电力公司	288,792,474.81		288,792,474.81	11.38	
内蒙古电力(集团)有限 责任公司鄂尔多斯供电分公司	221,971,387.04		221,971,387.04	8.74	
中电投蒙东能源集团有限 责任公司通辽盛发热电分公司	195,062,847.50		195,062,847.50	7.68	3,901,256.95
通辽电投发电有限责任公司	160,452,335.59		160,452,335.59	6.32	3,209,046.71
合计	917,668,840.06	567,262,461.65	1,484,931,301.71	58.49	7,110,303.66

## (三) 合同资产

### 1. 合同资产分类

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
绿电补贴	567,381,588.87		567,381,588.87	446,933,827.99		446,933,827.99
合计	567,381,588.87		567,381,588.87	446,933,827.99		446,933,827.99

### 2. 按减值计提方法分类披露

类别	期末余额				账面价值
	账面余额		减值准备		
	金额	比例(%)	金额	计提比例 (%)	
按单项计提减值准备的合同资产					
按组合计提减值准备的合同资产	567,381,588.87	100.00			567,381,588.87
其中：组合1：低风险组合	567,381,588.87	100.00			567,381,588.87
合计	567,381,588.87	100.00			567,381,588.87

(续)

类别	期初余额
----	------

	账面余额		减值准备		账面价值
	金额	比例(%)	金额	计提比例(%)	
按单项计提减值准备的合同资产					
按组合计提减值准备的合同资产	446,933,827.99	100.00			446,933,827.99
其中：组合1：低风险组合	446,933,827.99	100.00			446,933,827.99
合计	446,933,827.99	100.00			446,933,827.99

(1) 按低风险组合计提减值准备的合同资产

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	计提比例(%)	账面余额	减值准备	计提比例(%)
应收绿电补贴	567,381,588.87			446,933,827.99		
合计	567,381,588.87			446,933,827.99		

(四) 应收款项融资

1. 应收款项融资分类列示

项目	期末余额	期初余额
银行承兑汇票	796,943,944.92	777,478,533.53
合计	796,943,944.92	777,478,533.53

2. 期末已背书或贴现但在资产负债表日尚未到期的应收款项融资

项目	期末终止确认金额	期末未终止确认金额
银行承兑汇票	1,547,994,136.44	
合计	1,547,994,136.44	

3. 应收款项融资本期增减变动及公允价值变动情况

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

(五) 预付款项

1. 预付款项按账龄列示

账龄	期末余额		期初余额	
	金额	比例(%)	金额	比例(%)
1年以内(含1年)	855,532,145.13	98.30	798,335,802.40	99.35
1至2年	14,270,059.67	1.64	4,745,930.15	0.59
3年以上	494,862.01	0.06	494,862.01	0.06
合计	870,297,066.81	100.00	803,576,594.56	100.00

2. 按预付对象归集的期末余额前五名单位情况

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

(六) 其他应收款

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

1. 其他应收款

(1) 按账龄披露

账龄	期末余额	期初余额
1年以内(含1年)	54,033,942.74	204,579,938.00
1至2年	3,219,820.00	4,623,736.41
2至3年	4,605,037.04	1,335,476.52
3至4年	1,335,472.35	131,188,486.00
4至5年	129,923,706.33	478,740,501.71
5年以上	728,314,626.60	249,594,453.22
小计	921,432,605.06	1,070,062,591.86
减: 坏账准备	667,386,786.22	650,662,051.40
合计	254,045,818.84	419,400,540.46

(2) 按款项性质披露

款项性质	期末余额	期初余额
往来款	352,467,143.71	536,483,488.84
履约保证金	207,309,820.00	211,794,734.00
诉讼案件款	260,308,091.05	260,308,091.05
征地补偿费	62,657,279.87	59,896,480.00
临时耕地占用税	38,328,444.88	
其他	361,825.55	1,579,797.97
小计	921,432,605.06	1,070,062,591.86
减: 坏账准备	667,386,786.22	650,662,051.40
合计	254,045,818.84	419,400,540.46

(3) 按坏账计提方法分类披露

类别	期末余额				账面价值
	账面余额		坏账准备		
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
按单项评估计提坏账准备的其他应收款	878,936,035.82	95.39	660,567,558.57	75.16	218,368,477.25
按组合计提坏账准备的其他应收款	42,496,569.24	4.61	6,819,227.65	16.05	35,677,341.59
其中：账龄组合	42,496,569.24	4.61	6,819,227.65	16.05	35,677,341.59
合计	921,432,605.06	100.00	667,386,786.22	38.07	254,045,818.84

(续)

类别	期初余额				账面价值
	账面余额		坏账准备		
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
按单项评估计提坏账准备的其他应收款	856,687,274.42	80.06	643,170,090.42	75.08	213,517,184.00
按组合计提坏账准备的其他应收款	213,375,317.44	19.94	7,491,960.98	3.51	205,883,356.46
其中：账龄组合	213,375,317.44	19.94	7,491,960.98	3.51	205,883,356.46
合计	1,070,062,591.86	100.00	650,662,051.40	39.19	419,400,540.46

①重要的单项评估计提坏账准备的其他应收款

单位名称	期末余额			依据
	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)	
新加坡大陆咨询有限公司	343,959,636.19	343,959,636.19	100.00	预计无法收回
阿拉善盟产业发展和能源投资集团有限公司	200,000,000.00	44,400,000.00	22.20	预期信用减值损失
嘉能可有限公司	142,124,000.00	142,124,000.00	100.00	预计无法收回
青岛德正资源控股有限公司	84,749,037.62	84,749,037.62	100.00	预计无法收回
扎鲁特旗土地储备交易中心	56,896,480.00	11,979,296.00	21.05	预期信用减值损失
青岛市公安局市南分局	17,485,092.00	17,485,092.00	100.00	预计无法收回
合计	845,214,245.81	644,697,061.81	76.28	—

(续)

单位名称	期初余额			依据
	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)	
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	预期信用减值损失
嘉能可有限公司	142,124,000.00	142,124,000.00	100.00	预计无法收回
青岛德正资源控股有限公司	84,749,037.62	84,749,037.62	100.00	预计无法收回
扎鲁特旗土地储备交易中心	59,896,480.00	11,979,296.00	20.00	预期信用减值损失
青岛市公安局市南分局	18,289,342.00	18,289,342.00	100.00	预计无法收回

单位名称	期初余额			
	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)	依据
合计	841,611,959.66	628,094,775.66	74.63	—

②按账龄组合计提坏账准备的其他应收款

账龄	期末余额			期初余额		
	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(含1年)	38,869,965.34	3,865,473.98	9.94	204,579,938.00	4,085,086.65	2.00
1至2年	219,820.00	65,946.00	30.00	4,623,736.41	158,177.56	3.42
2至3年	511,185.04	255,592.52	50.00	1,335,476.52	667,738.26	50.00
3至4年	1,335,472.35	1,072,088.64	80.28	1,292,006.00	1,036,798.00	80.25
4至5年	15,966.00	15,966.00	100.00			
5年以上	1,544,160.51	1,544,160.51	100.00	1,544,160.51	1,544,160.51	100.00
合计	42,496,569.24	6,819,227.65	—	213,375,317.44	7,491,960.98	—

(4)按预期信用损失一般模型计提坏账准备的其他应收款

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

(5)坏账准备情况

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
单项计提的其他应收款	643,170,090.42	23,857,877.38	6,460,409.23			660,567,558.57
账龄组合计提的其他应收款	7,491,960.98	3,554,262.66	4,217,927.99	9,068.00		6,819,227.65
合计	650,662,051.40	27,412,140.04	10,678,337.22	9,068.00		667,386,786.22

(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	款项性质	期末余额	账龄	占其他应收款期末余额合计数的比例(%)	坏账准备期末余额
新加坡大陆咨询有限公司	往来款	343,959,636.19	1年以内、5年以上	37.33	343,959,636.19
阿拉善盟产业发展和能源投资集团有限公司	履约保证金	200,000,000.00	4—5年；5年以上	21.71	44,400,000.00
嘉能可有限公司	诉讼案件款	142,124,000.00	5年以上	15.42	142,124,000.00
青岛德正资源控股有限公司	诉讼案件款	84,749,037.62	5年以上	9.20	84,749,037.62
扎鲁特旗土地储备交易中心	征地补偿费	56,896,480.00	4-5年	6.17	11,979,296.00
合计	—	827,729,153.81	—	89.83	627,211,969.81

### (七) 存货

#### 1. 存货的分类

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	跌价准备	账面价值	账面余额	跌价准备	账面价值
原材料	919,143,726.25	8,801,606.08	910,342,120.17	830,763,954.15	11,052,424.77	819,711,529.38
在产品	422,227,761.79		422,227,761.79	370,295,999.03		370,295,999.03
产成品	55,624,172.66		55,624,172.66	67,820,348.69		67,820,348.69
合计	1,396,995,660.70	8,801,606.08	1,388,194,054.62	1,268,880,301.87	11,052,424.77	1,257,827,877.10

#### 2. 存货跌价准备和合同履约成本减值准备的增减变动情况

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

### (八) 其他流动资产

项目	期末余额	期初余额
待抵扣进项税	643,936,505.34	427,892,973.39
预缴所得税	1,538,045.26	41,643,007.22
碳排放权资产	2,536,750.74	10,978,971.80
预缴耕地占用税		281,855.60
合计	648,011,301.34	480,796,808.01

(九) 长期股权投资

1. 长期股权投资的情况

被投资单位	期初余额(账面价值)	本期增减变动							期末余额(账面价值)	减值准备期末余额	
		追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备			其他
一、联营企业	1,146,564,856.34	49,584,100.00		80,128,687.99		688,462.35	37,239,037.75			1,239,727,068.93	244,853,127.72
扎鲁特旗铁进运输有限公司	806,228,556.29			53,941,764.58		-731,781.57	34,180,500.00			825,258,039.30	
通辽市商务培训有限责任公司	20,646,298.08			-1,923,992.83						18,722,305.25	
内蒙古中油霍煤石油有限公司	24,870,601.97			1,286,533.93		175,075.29	3,058,537.75			23,273,673.44	
内蒙古乌兰布和能源有限公司	294,819,400.00	49,584,100.00		26,824,382.31		1,245,168.63				372,473,050.94	
内蒙古霍煤亿诚能源有限公司											244,853,127.72
合计	1,146,564,856.34	49,584,100.00		80,128,687.99		688,462.35	37,239,037.75			1,239,727,068.93	244,853,127.72

(十) 其他权益工具投资

项目	期初余额	本期增减变动					期末余额
		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	其他	
巴基斯坦信德安格鲁煤矿有限公司	71,884,000.00					-1,596,000.00	70,288,000.00
内蒙古霍宁碳素有限责任公司	27,000,000.00				26,460,000.00		540,000.00
合计	98,884,000.00				26,460,000.00	-1,596,000.00	70,828,000.00

(续)

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		不以交易为目的，拟长期持有
内蒙古霍宁碳素有限责任公司			19,460,000.00	不以交易为目的，拟长期持有
合计		2,122,000.00	19,460,000.00	

(十一) 投资性房地产

项目	房屋及建筑物	合计
一、期初余额	25,520,584.44	25,520,584.44
二、本期变动	366,128.77	366,128.77
加：公允价值变动	798,464.64	798,464.64
减：转为自用	432,335.87	432,335.87
三、期末余额	25,886,713.21	25,886,713.21

(十二) 固定资产

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

1. 固定资产

(1) 固定资产情况

项目	房屋及建筑物	机器设备	运输设备	电子设备及其他	合计
一、账面原值					
1. 期初余额	10,442,500,050.16	44,059,518,986.16	205,718,615.01	240,620,178.30	54,948,357,829.63
2. 本期增加金额	376,776,552.36	3,109,419,227.36	39,560,650.20	86,123,991.73	3,611,880,421.65
(1) 购置	154,821,289.65	757,075,011.70	36,177,534.49	60,951,988.78	1,009,025,824.62

项目	房屋及建筑物	机器设备	运输设备	电子设备及其他	合计
(2) 在建工程转入	221,955,262.71	2,352,344,215.66	3,383,115.71	25,172,002.95	2,602,854,597.03
3.本期减少金额	8,647,021.58	804,191,588.73	7,328,185.35	10,189,502.37	830,356,298.03
(1) 处置或报废	8,647,021.58	250,875,738.60	7,328,185.35	10,189,502.37	277,040,447.90
(2) 转入在建工程		553,315,850.13			553,315,850.13
4.期末余额	10,810,629,580.94	46,364,746,624.79	237,951,079.86	316,554,667.66	57,729,881,953.25
二、累计折旧					
1.期初余额	5,719,485,965.38	18,036,306,537.07	152,132,253.74	186,496,644.44	24,094,421,400.63
2.本期增加金额	438,472,685.09	2,310,801,208.68	13,382,842.16	32,351,253.74	2,795,007,989.67
(1) 计提	438,472,685.09	2,310,801,208.68	13,382,842.16	32,351,253.74	2,795,007,989.67
3.本期减少金额	1,806,256.83	434,075,264.11	3,019,824.25	13,077,027.73	451,978,372.92
(1) 处置或报废	1,806,256.83	167,976,603.35	3,019,824.25	13,077,027.73	185,879,712.16
(2) 转入在建工程		266,098,660.76			266,098,660.76
4.期末余额	6,156,152,393.64	19,913,032,481.64	162,495,271.65	205,770,870.45	26,437,451,017.38
三、减值准备					
1.期初余额	84,205,984.22	75,630,270.18	90,971.32	8,351,454.40	168,278,680.12
2.本期增加金额	4,231,643.18	39,117,803.70	16,009.04	307,162.86	43,672,618.78
(1) 计提	4,231,643.18	39,117,803.70	16,009.04	307,162.86	43,672,618.78
3.本期减少金额	5,390,928.38	72,557,066.69	97,733.09	107,568.05	78,153,296.21
(1) 处置或报废	5,390,928.38	72,557,066.69	97,733.09	107,568.05	78,153,296.21
4.期末余额	83,046,699.02	42,191,007.19	9,247.27	8,551,049.21	133,798,002.69
四、账面价值					
1.期末账面价值	4,571,430,488.28	26,409,523,135.96	75,446,560.94	102,232,748.00	31,158,632,933.18
2.期初账面价值	4,638,808,100.56	25,947,582,178.91	53,495,389.95	45,772,079.46	30,685,657,748.88

(2) 截止 2025 年 12 月 31 日，通过经营租赁租出的固定资产情况

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

(3) 截止 2025 年 12 月 31 日，未办妥产权证书的情况

项目	账面价值	未办妥产权证书的原因
房屋及建筑物	575,211,636.75	正在办理
合计	575,211,636.75	——

(4) 固定资产减值准备测试情况

①可收回金额按公允价值减去处置费用后的净额确定

项目	账面价值	可收回金额	减值金额	公允价值和处置费用确定方式	关键参数	关键参数的确定依据

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

## 2. 固定资产清理

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

## (十三) 在建工程

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

1. 在建工程

(1) 在建工程项目基本情况

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

(2) 重大在建工程项目变动情况

项目名称	预算数	期初余额	本期增加金额	本期转入固定资产	本期其他减少金额	期末余额
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	4,286,721,600.00	120,106,297.69	2,348,268,401.20	-	-	2,468,374,698.89
扎铝二期 35 万吨电解铝项目	3,179,000,000.00	97,501,260.63	1,760,137,802.59	62,995,092.21		1,794,643,971.01
循环经济示范工程七期 45 万千瓦风电项目（燃煤自备电厂 7、8 号机组可再生能源替代工程）	1,484,573,700.00	14,328,524.06	630,448,818.58			644,777,342.64
呼和浩特生产调度指挥中心	915,000,000.00	143,337,341.64	470,860,131.07			614,197,472.71

项目名称	预算数	期初余额	本期增加金额	本期转入固定资产	本期其他减少金额	期末余额
霍林河循环经济示范工程续建（第六期）200MW 风电项目	654,004,500.00	7,640,837.69	416,825,152.79			424,465,990.48
通辽市扎哈淖尔绿电铝一体化项目 220kV 输变电工程项目	3,809,314,000.00	10,772,324.65	230,038,313.97			240,810,638.62
库伦旗农村能源革命试点县项目（一期工程）	260,350,600.00	1,448,748.54	165,589,105.62			167,037,854.16
南露天煤矿地面生产系统工艺改造工程	350,000,000.00	32,207,260.37	108,149,149.40			140,356,409.77
9、10 号机组煤电综合提效	218,450,000.00	69,926,735.41	21,587,938.81			91,514,674.22
焙烧净化系统升级改造	81,140,000.00	60,125,977.84	7,961.08			60,133,938.92
合计	15,238,554,400	557,395,308.52	6,151,912,775.11	62,995,092.21		6,646,312,991.42

重大在建工程项目变动情况（续）

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	57.58	57.58	15,682,139.53	14,980,889.53	2.09	贷款、自有
扎铝二期 35 万吨电解铝项目	58.43	58.43	1,349,978.29	1,349,978.29	2.14	贷款、自有
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）	43.43	43.43	2,167,817.45	2,167,817.45	2.06	贷款、自有
呼和浩特生产调度指挥中心	67.13	67.13				自有
霍林河循环经济示范工程续建（第六期）200MW 风电项目	64.90	64.90	870,533.33	870,533.33	2.31	贷款、自有
通辽市扎哈淖尔绿电铝一体化项目 220kV 输变电工程项目	6.32	6.32	-	-	-	自有
库伦旗农村能源革命试点县项目（一期工程）	64.16	64.16	432,530.15	432,530.15	0.35	贷款、自有
南露天煤矿地面生产系统工艺改造工程	40.10	40.10				自有
9、10 号机组煤电综合提效	41.89	41.89				自有
焙烧净化系统升级改造	74.11	74.11				自有
合计	—	—	20,070,468.60	19,369,218.60	—	—

(3) 在建工程项目减值准备

项目	期初余额	本期增加额	本期减少额	期末余额	计提原因
霍林河坑口电厂二期续建工程(2×600MW)	15,426,130.90			15,426,130.90	项目终止建设
赤峰可再生能源外送项目	5,904,449.52			5,904,449.52	项目终止建设
国家电投呼伦贝尔驰宏矿业2*6MW分布式光伏项目	410,377.36			410,377.36	项目终止建设
合计	21,740,957.78			21,740,957.78	

2. 工程物资

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
专用材料	21,348,402.26		21,348,402.26	11,153,232.05		11,153,232.05
专用设备	57,593,263.71		57,593,263.71			
其他	24,935,184.95	9,336,761.12	15,598,423.83	31,964,650.57	17,746,493.69	14,218,156.88
合计	103,876,850.92	9,336,761.12	94,540,089.80	43,117,882.62	17,746,493.69	25,371,388.93

(十四) 使用权资产

1. 使用权资产情况

项目	房屋及建筑物	机器设备	运输工具	土地使用权	合计
一、账面原值					
1. 期初余额	139,429,170.97	31,640,746.59	11,485,662.66	416,637,157.76	599,192,737.98
2. 本期增加金额	14,589,458.99	1,355,404.33	8,102,946.55	104,770,126.30	128,817,936.17
(1) 新增租赁	14,589,458.99	1,355,404.33	8,102,946.55	104,770,126.30	128,817,936.17
3. 本期减少金额	32,733,936.19	5,176,336.16	319,005.31		38,229,277.66
(1) 处置	32,733,936.19	5,176,336.16	319,005.31		38,229,277.66
4. 期末余额	121,284,693.77	27,819,814.76	19,269,603.90	521,407,284.06	689,781,396.49
二、累计折旧					
1. 期初余额	92,755,552.84	8,184,207.84	11,220,303.44	128,309,670.71	240,469,734.83
2. 本期增加金额	30,262,359.93	6,458,528.37	6,196,715.50	39,496,512.72	82,414,116.52
(1) 计提	30,262,359.93	6,458,528.37	6,196,715.50	39,496,512.72	82,414,116.52
3. 本期减少金额	27,579,086.38	3,644,382.66	304,733.24		31,528,202.28
(1) 处置	27,579,086.38	3,644,382.66	304,733.24		31,528,202.28
4. 期末余额	95,438,826.39	10,998,353.55	17,112,285.70	167,806,183.43	291,355,649.07
三、减值准备					
1. 期初余额					
2. 本期增加金额					
3. 本期减少金额					
4. 期末余额					
四、账面价值					

项目	房屋及建筑物	机器设备	运输工具	土地使用权	合计
1. 期末账面价值	25,845,867.38	16,821,461.21	2,157,318.20	353,601,100.63	398,425,747.42
2. 期初账面价值	46,673,618.13	23,456,538.75	265,359.22	288,327,487.05	358,723,003.15

(十五) 无形资产

1. 无形资产情况

项目	土地使用权	采矿权	非专利技术	其他	合计
一、账面原值					
1. 期初余额	3,821,649,405.72	1,609,726,366.24	10,259,994.72	273,034,357.55	5,714,670,124.23
2. 本期增加金额	105,700,322.72			116,583,185.53	222,283,508.25
(1) 购置	105,700,322.72			60,217,239.78	165,917,562.50
(2) 内部研发				56,365,945.75	56,365,945.75
3. 本期减少金额	10,721.48			563,425.65	574,147.13
(1) 处置	10,721.48			563,425.65	574,147.13
4. 期末余额	3,927,339,006.96	1,609,726,366.24	10,259,994.72	389,054,117.43	5,936,379,485.35
二、累计摊销					
1. 期初余额	297,527,847.64	419,149,803.75	8,432,447.56	111,476,371.94	836,586,470.89
2. 本期增加金额	99,224,421.61	39,876,594.65	252,075.47	28,046,454.50	167,399,546.23
(1) 计提	99,224,421.61	39,876,594.65	252,075.47	28,046,454.50	167,399,546.23
3. 本期减少金额	10,709.32			314,698.26	325,407.58
(1) 处置	10,709.32			314,698.26	325,407.58
4. 期末余额	396,741,559.93	459,026,398.40	8,684,523.03	139,208,128.18	1,003,660,609.54
三、减值准备					
1. 期初余额					
2. 本期增加金额					
3. 本期减少金额					
4. 期末余额					
四、账面价值					
1. 期末账面价值	3,530,597,447.03	1,150,699,967.84	1,575,471.69	249,845,989.25	4,932,718,875.81
2. 期初账面价值	3,524,121,558.08	1,190,576,562.49	1,827,547.16	161,557,985.61	4,878,083,653.34

2. 截止 2025 年 12 月 31 日，未办妥产权证书的情况

项目	账面价值	未办妥产权证书的原因
土地使用权	22,972,634.63	正在办理
合计	22,972,634.63	——

(十六) 商誉

1. 商誉账面原值

项目	期初余额	本期增加额	本期减少额	期末余额
内蒙古霍煤鸿骏铝电有限责	185,828,911.21			185,828,911.21

项目	期初余额	本期增加额	本期减少额	期末余额
任公司				
合计	185,828,911.21			185,828,911.21

## 2. 商誉所在资产组或资产组组合的相关信息

名称	所属资产组合或者组合的构成及依据	所属经营分部及依据	是否与以前年度保持一致
内蒙古霍煤鸿骏铝电有限责任公司	内蒙古霍煤鸿骏铝电有限责任公司经营性资产形成的资产组，包括固定资产、在建工程、使用权资产、无形资产、长期待摊费用	内蒙古霍煤鸿骏铝电有限责任公司	是

## 3. 商誉可收回金额的确定方法

按可收回金额按预计未来现金流量的现值确定

项目	账面价值（万元）	可收回金额（万元）	减值金额（万元）	预测期年限
内蒙古霍煤鸿骏铝电有限责任公司	1,249,870.09	1,365,305.27		5

(续)

项目	预测期的关键参数	预测期内的参数的确定依据	稳定期的关键参数	稳定期的关键参数的确定依据
内蒙古霍煤鸿骏铝电有限责任公司	收入增长率	收入增长率根据公司以前年度的经营业绩、增长率以及管理层对市场发展的预期	收入增长率	稳定期收入增长率为0，与预测期最后一年一致

## (十七) 长期待摊费用

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

## (十八) 递延所得税资产、递延所得税负债

### 1. 未经抵消的递延所得税资产和递延所得税负债

项目	期末余额		期初余额	
	递延所得税资产/负债	可抵扣/应纳税暂时性差异	递延所得税资产/负债	可抵扣/应纳税暂时性差异
递延所得税资产：				
信用减值损失	107,773,474.20	713,862,730.60	104,322,306.74	695,481,778.28
资产减值准备	22,094,660.24	173,677,327.67	32,822,783.45	218,818,556.36
内部交易未实现利润	1,705,311.14	11,368,740.76	851,398.04	5,675,986.93
采矿权摊销	15,645,119.18	105,439,429.99	15,281,594.52	101,877,296.85
递延收益	23,317,882.36	156,436,871.78	16,659,162.92	111,061,086.08

项目	期末余额		期初余额	
	递延所得税资产/负债	可抵扣/应纳税暂时性差异	递延所得税资产/负债	可抵扣/应纳税暂时性差异
同一控制下企业合并（资产增值）	46,317,702.70	256,872,733.12	49,932,159.26	271,015,900.43
固定资产折旧	36,823,179.84	207,580,423.55	27,874,627.24	185,830,848.24
无形资产摊销	1,603,214.74	10,688,098.27	3,013,645.12	20,090,967.47
投资性房地产公允价值变动	725,599.38	2,817,548.16	30,701.95	204,679.67
其他权益工具投资公允价值变动	5,410,829.51	35,989,305.89	2,479,395.87	16,529,305.89
预计负债	10,148,979.90	67,853,320.39	8,763,808.23	58,425,388.18
租赁负债	25,245,965.15	172,805,499.91	42,484,788.17	226,004,874.23
职工薪酬	290,280.00	1,935,200.00		
小计	297,102,198.34	1,917,327,230.09	304,516,371.51	1,911,016,668.61
递延所得税负债：				
投资性房地产公允价值变动	1,797,000.41	15,332,642.49	2,203,911.50	14,692,743.33
无形资产摊销税金差异	26,839,783.18	178,931,887.90	20,961,973.39	139,746,489.27
使用权资产	27,315,851.63	191,233,154.29	42,821,868.32	235,653,594.42
高新设备加计扣除	440,755.78	2,938,371.89		
其他权益工具公允价值变动			1,050,000.00	7,000,000.00
小计	56,393,391.00	388,436,056.57	67,037,753.21	397,092,827.02

2. 递延所得税资产和递延所得税负债以抵销后的净额列示

项目	期末余额		期初余额	
	递延所得税资产和负债互抵金额	抵销后递延所得税资产或负债余额	递延所得税资产和负债互抵金额	抵销后递延所得税资产或负债余额
递延所得税资产	56,140,281.09	240,961,917.25	67,037,753.21	237,478,618.30
递延所得税负债	56,140,281.09	253,109.91	67,037,753.21	

3. 未确认递延所得税资产明细

项目	期末余额	期初余额
可抵扣亏损	83,657,781.20	79,155,242.15
合计	83,657,781.20	79,155,242.15

4. 未确认递延所得税资产的可抵扣亏损将于以下年度到期情况

年度	期末余额	期初余额	备注
2026 年度	10,873,019.61	12,054,108.28	达拉特旗那仁太新能源有限公司、内蒙古锡林郭勒盟电投新能源有限公司亏损额
2027 年度	12,827,637.34	12,827,637.34	内蒙古锡林郭勒盟电投新能源有限公司亏损额
2028 年度	10,990,320.12	10,990,320.12	达拉特旗那仁太新能源有限公司、内蒙古锡林郭勒盟电投新能源有限公司亏损额
2029 年度	42,132,869.17	42,132,869.17	达拉特旗那仁太新能源有限公司、内蒙古锡林郭勒盟电投新能源有限公司亏损额
2030 年度	5,641,563.08		内蒙古锡林郭勒盟电投新能源有限公司亏损额

年度	期末余额	期初余额	备注
无限期	1,192,371.88	1,150,307.24	霍林河露天煤业（香港）投资有限公司亏损额
合计	83,657,781.20	79,155,242.15	——

（十九）其他非流动资产

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

（二十）所有权或使用权受限资产

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

（续）

项目	期初情况			
	账面余额	账面价值	受限类型	受限情况
货币资金	36,182,626.93	36,182,626.93	保函保证金、复垦保证金及存出投资款	保函保证金、复垦保证金及存出投资款
应收账款	531,711,728.47	531,711,728.47	设定质押	借款质押
合同资产	446,283,837.38	446,283,837.38	设定质押	借款质押
其他权益工具投资	71,884,000.00	71,884,000.00	设定质押	借款质押
合计	1,086,062,192.78	1,086,062,192.78	——	——

（二十一）短期借款

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

（二十二）应付账款

1. 按账龄分类

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

2. 账龄超过1年或逾期的重要应付账款

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

(二十三) 预收款项

1. 按账龄分类

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

(二十四) 合同负债

1. 合同负债的分类

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

(二十五) 应付职工薪酬

1. 应付职工薪酬分类列示

项目	期初余额	本期增加额	本期减少额	期末余额
短期薪酬	198,110,087.52	3,350,936,156.80	3,296,282,138.78	252,764,105.54
离职后福利-设定提存计划	33,935.66	537,087,003.64	537,087,003.64	33,935.66
合计	198,144,023.18	3,888,023,160.44	3,833,369,142.42	252,798,041.20

2. 短期职工薪酬情况

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
工资、奖金、津贴和补贴	31,202,800.00	2,522,756,233.36	2,492,798,933.36	61,160,100.00

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
职工福利费		199,475,631.94	199,475,631.94	
社会保险费		261,038,561.30	261,038,561.30	
其中：医疗及生育保险		192,973,329.90	192,973,329.90	
工伤保险费		27,703,671.99	27,703,671.99	
补充医疗保险		40,361,559.41	40,361,559.41	
住房公积金	38,577.89	242,981,748.84	242,981,748.84	38,577.89
工会经费和职工教育经费	166,868,709.63	124,683,981.36	99,987,263.34	191,565,427.65
合计	198,110,087.52	3,350,936,156.80	3,296,282,138.78	252,764,105.54

### 3. 设定提存计划情况

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
基本养老保险	33,935.66	336,967,751.52	336,967,751.52	33,935.66
失业保险费		11,184,581.99	11,184,581.99	
企业年金缴费		188,934,670.13	188,934,670.13	
合计	33,935.66	537,087,003.64	537,087,003.64	33,935.66

### (二十六) 应交税费

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

### (二十七) 其他应付款

项目	期末余额	期初余额
应付利息		

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

### 1. 其他应付款

#### (1) 按款项性质分类

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

#### (2) 账龄超过1年或逾期的重要其他应付款

单位名称	期末余额	未偿还或未结转原因
东方电气风电股份有限公司	91,875,000.00	不满足合同条款支付
金风科技股份有限公司	36,152,732.00	不满足合同条款支付
三一重能股份有限公司	21,406,500.00	不满足合同条款支付
明阳智慧能源集团股份公司	19,039,156.00	不满足合同条款支付
运达能源科技集团股份有限公司	16,640,687.50	不满足合同条款支付
国家电投集团科学技术研究院有限公司	13,452,390.00	不满足合同条款支付
西门子歌美飒可再生能源科技(中国)有限公司	12,053,495.67	不满足合同条款支付
合计	210,619,961.17	—

#### (二十八) 一年内到期的非流动负债

项目	期末余额	期初余额
一年内到期的长期借款	563,091,523.85	438,286,512.97
一年内到期的租赁负债	50,858,182.70	77,387,901.57
一年内到期的长期应付款	38,618,916.18	36,814,982.06
合计	652,568,622.73	552,489,396.60

#### (二十九) 其他流动负债

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

#### (三十) 长期借款

项目	期末余额	期初余额	利率区间
质押借款	4,836,942,340.02	5,751,613,024.34	2.1%-3.35%

项目	期末余额	期初余额	利率区间
信用借款	566,173,522.77	1,420,050,239.98	1.4%-3.15%
小计	5,403,115,862.79	7,171,663,264.32	
减：一年内到期的长期借款	563,091,523.85	438,286,512.97	
合计	4,840,024,338.94	6,733,376,751.35	

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

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

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

#### （三十一）租赁负债

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

租赁负债按未折现剩余合同义务的到期期限分析如下：

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

#### （三十二）长期应付款

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

#### （三十三）长期应付职工薪酬

项目	期末余额	期初余额
应付绩效薪酬	3,563,100.00	
合计	3,563,100.00	

(三十四) 预计负债

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

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

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

(三十五) 递延收益

项目	期初余额	本期增加额	本期减少额	期末余额	形成原因
政府补助	111,061,086.08	53,644,982.34	7,259,882.97	157,446,185.45	政府发放专用于节能改造、减排项目资金
合计	111,061,086.08	53,644,982.34	7,259,882.97	157,446,185.45	——

(三十六) 股本

项目	期初余额	本期变动增减(+、-)					期末余额
		发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	
股份总数	2,241,573,493.00						2,241,573,493.00

(三十七) 资本公积

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

注：其他资本公积变动原因为联营企业其他权益变动。

(三十八) 其他综合收益

项目	期初余额	本期发生额						期末余额
		本期所得税前发生额	减：前期计入其他综合收益当期转入损益	减：前期计入其他综合收益当期转入留存收益	减：所得税费用	税后归属于母公司	税后归属于少数股东	
一、不能重分类进损益的其他综合收益	-4,118,770.13	-26,460,000.00			-3,969,000.00	-12,447,088.10	-10,043,911.90	-16,565,858.23
其中：其他权益工具投资公允价值变动	-4,118,770.13	-26,460,000.00			-3,969,000.00	-12,447,088.10	-10,043,911.90	-16,565,858.23
二、将重分类进损益的其他综合收益	13,302,060.50	-1,715,104.47				-1,715,104.47		11,586,956.03
其中：外币财务报表折算差额	6,600,230.11	-1,715,104.47				-1,715,104.47		4,885,125.64
其他	6,701,830.39							6,701,830.39
其他综合收益合计	9,183,290.37	-28,175,104.47			-3,969,000.00	-14,162,192.57	-10,043,911.90	-4,978,902.20

(三十九) 专项储备

项目	期初余额	本期增加额	本期减少额	期末余额
安全生产费	24,636,836.19	318,038,416.02	300,721,606.13	41,953,646.08
维简费	37,176,116.59	452,526,507.75	444,986,496.02	44,716,128.32
造育林费		7,145,155.40	7,145,155.40	
合计	61,812,952.78	777,710,079.17	752,853,257.55	86,669,774.40

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

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

注 3: 依据财政部国家发展改革委国家煤矿安全监察局发布的《关于规范煤矿维简费管理问题的若干规定》(财建〔2004〕119 号)企业根据原煤实际产量, 每月按标准在成本中提取煤矿维简费, 内蒙古自治区煤矿, 吨煤 9.50 元计提。2025 年公司提取维简费 452,526,507.75 元, 使用维简费 444,986,496.02 元。

(四十) 盈余公积

项目	期初余额	本期增加额	本期减少额	期末余额
法定盈余公积	1,486,123,906.01			1,486,123,906.01
合计	1,486,123,906.01			1,486,123,906.01

(四十一) 未分配利润

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

(四十二) 营业收入和营业成本

1. 营业收入和营业成本情况

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	29,467,114,814.38	18,759,463,261.29	29,264,836,574.29	19,445,513,699.75
其他业务	647,843,512.93	262,906,799.71	594,214,972.75	245,617,541.86
合计	30,114,958,327.31	19,022,370,061.00	29,859,051,547.04	19,691,131,241.61

## 2. 营业收入、营业成本分解信息

### (1) 收入按商品或服务类型分解

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

### (2) 收入按经营地区分解

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

### (四十三) 税金及附加

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

### (四十四) 销售费用

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	51,515,554.47	47,476,724.14
折旧费	3,945,963.52	3,057,438.11
铁路服务费	2,236,639.90	1,306,664.06
广告宣传费	2,037,660.38	1,775,314.78

项目	本期发生额	上期发生额
销售服务费	1,319,038.90	1,246,979.82
差旅费	1,237,964.47	1,920,695.29
车辆使用费	587,155.76	516,495.45
修理费	342,473.28	266,395.04
办公费	329,904.08	556,986.88
业务招待费	268,739.50	838,390.11
其他	4,901,994.27	5,458,471.57
合计	68,723,088.53	64,420,555.25

（四十五）管理费用

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

（四十六）研发费用

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

项目	本期发生额	上期发生额
水电费	248,882.57	299,695.62
其他		923,008.85
合计	41,060,641.76	78,114,612.54

(四十七) 财务费用

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

(四十八) 其他收益

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

(四十九) 投资收益

项目	本期发生额	上期发生额
权益法核算的长期股权投资收益	80,128,687.99	78,222,346.70
其他权益工具投资股利收入		2,058,025.75
处置长期股权投资产生的投资收益		2,643,033.76
合计	80,128,687.99	82,923,406.21

(五十) 公允价值变动收益

产生公允价值变动收益的来源	本期发生额	上期发生额
以公允价值计量的投资性房地产	798,464.64	-850,779.76
合计	798,464.64	-850,779.76

(五十一) 信用减值损失

项目	本期发生额	上期发生额
应收账款信用减值损失	-1,656,217.50	4,753,238.67
其他应收款信用减值损失	-16,733,802.82	-48,202,665.81
合计	-18,390,020.32	-43,449,427.14

(五十二) 资产减值损失

项目	本期发生额	上期发生额
存货跌价损失减值损失	-2,895,603.43	-7,359,653.35
固定资产减值损失	-43,672,618.78	-62,341,093.17
在建工程及工程物资减值损失	-9,336,761.12	-26,180,074.52
无形资产减值损失		-9,225.00
合计	-55,904,983.33	-95,890,046.04

（五十三）资产处置收益

项目	本期发生额	上期发生额
固定资产处置收益	379,242.97	9,933,912.61
无形资产处置收益		-1,350,682.45
使用权资产处置收益	34,425.53	516,128.74
合计	413,668.50	9,099,358.90

（五十四）营业外收入

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

（五十五）营业外支出

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金额
对外捐赠	16,598,804.63	5,461,239.98	16,598,804.63
非流动资产损坏报废损失	1,568,126.12	34,708,820.73	1,568,126.12
罚款、滞纳金支出	49,843,530.11	3,948,338.98	49,843,530.11
碳排放权履约	58,548,822.43	123,876,729.36	
涉诉支出	8,383,444.54		8,383,444.54
其他	5,502,247.26	2,616,057.15	5,502,247.26
合计	140,444,975.09	170,611,186.20	81,896,152.66

（五十六）所得税费用

1. 所得税费用明细

项目	本期发生额	上期发生额
当期所得税费用	1,497,130,048.52	1,065,678,028.95
递延所得税费用	751,244.60	-10,777,116.25
其他		
合计	1,497,881,293.12	1,054,900,912.70

2. 会计利润与所得税费用调整过程

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

（五十七）现金流量表

1. 经营活动有关的现金

（1）收到的其他与经营活动有关的现金

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

（2）支付的其他与经营活动有关的现金

项目	本期发生额	上期发生额
保证金/安全抵押金	91,878,655.67	191,248,315.49
服务及咨询费	76,758,910.66	109,275,520.21
差旅费	37,899,322.53	41,555,408.19
物业管理费	21,742,805.55	16,433,646.49
维修费	5,340,601.66	7,971,998.67
支付保险费	7,286,939.36	8,919,123.63
罚款、违约金、赔偿金	6,064,303.19	3,948,338.98
业务招待费	2,225,342.10	8,597,346.11
租赁费	3,296,208.11	4,142,159.83
办公费	8,621,046.47	5,316,296.71
往来款及其他	870,792,776.01	211,886,610.46
合计	1,131,906,911.31	609,294,764.77

2. 投资活动有关的现金

(1) 支付的重要的投资活动有关的现金

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

(2) 支付的其他与投资活动有关的现金

项目	本期发生额	上期发生额
委贷手续费	4,048,783.50	5,204,567.70
合计	4,048,783.50	5,204,567.70

3. 筹资活动有关的现金

(1) 支付的其他与筹资活动有关的现金

项目	本期发生额	上期发生额
租赁费	62,755,660.18	69,383,692.46
采矿权	62,309,600.00	62,309,600.00
合计	125,065,260.18	131,693,292.46

(2) 筹资活动产生的各项负债变动情况

项目	期初余额	本期增加		本期减少		期末余额
		现金变动	非现金变动	现金变动	非现金变动	
短期借款	150,423,819.46	2,248,552,220.00	21,665,892.72	910,972,907.29	-	1,509,669,024.89
长期借款（含一年内到期的长期借款）	7,171,663,264.32	651,415,269.05	36,436,211.97	2,456,398,882.55	-	5,403,115,862.79
租赁负债（含一年内到期的租赁负债）	226,004,874.23	-	18,005,786.39	62,755,660.18	3,866,034.20	177,388,966.24
长期应付款（含一年内到期的长期应付款）	520,298,325.32		25,494,617.88	62,309,600.00	-	483,483,343.20
合计	8,068,390,283.33	2,899,967,489.05	101,602,508.96	3,492,437,050.02	3,866,034.20	7,573,657,197.12

(五十八) 现金流量表补充资料

1. 现金流量表补充资料

项目	本期发生额	上期发生额
1. 将净利润调节为经营活动现金流量		
净利润	6,529,940,526.86	5,871,149,800.74
加：资产减值准备	55,904,983.33	95,890,046.04
信用减值损失	18,390,020.32	43,449,427.14
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	2,838,430,632.61	2,658,928,645.92
使用权资产折旧	76,465,349.28	79,342,919.41
无形资产摊销	240,974,352.09	156,010,714.87
长期待摊费用摊销	122,039,270.14	77,612,974.56
处置固定资产、无形资产和其他长期资产的损失（收益以“－”号填列）	-413,668.50	-9,099,358.90
固定资产报废损失（收益以“－”号填列）	-673,138.15	17,172,200.72
净敞口套期损失（收益以“－”号填列）		
公允价值变动损失（收益以“－”号填列）	-798,464.64	850,779.76
财务费用（收益以“－”号填列）	180,191,023.88	247,860,691.74
投资损失（收益以“－”号填列）	-80,128,687.99	-82,923,406.21
递延所得税资产减少（增加以“－”号填列）	512,773.57	-10,709,466.02
递延所得税负债增加（减少以“－”号填列）	238,471.03	-67,650.23
存货的减少（增加以“－”号填列）	-128,115,358.83	180,377,527.37
经营性应收项目的减少（增加以“－”号填列）	-1,057,224,186.02	-887,543,931.00
经营性应付项目的增加（减少以“－”号填列）	386,889,160.60	-506,497,754.48
其他	24,856,821.64	18,669,702.18
经营活动产生的现金流量净额	9,207,479,881.22	7,950,473,863.61
2. 不涉及现金收支的重大投资和筹资活动		
债务转为资本		
一年内到期的可转换公司债券		
新增使用权资产	128,817,936.17	42,315,383.59
3. 现金及现金等价物净变动情况		
现金的期末余额	2,413,042,055.88	2,943,830,579.15
减：现金的期初余额	2,943,830,579.15	1,647,427,887.81
加：现金等价物的期末余额		
减：现金等价物的期初余额		
现金及现金等价物净增加额	-530,788,523.27	1,296,402,691.34

2. 现金及现金等价物

项目	期末余额	期初余额
一、现金	2,413,042,055.88	2,943,830,579.15

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

其中，使用范围受限但仍作为现金和现金等价物列示的情况

项目	期末余额	期初余额	理由
境外子公司账户现金	5,251,222.67	5,413,038.66	境外子公司受管制资金
合计	5,251,222.67	5,413,038.66	——

### 3. 不属于现金及现金等价物的货币资金

项目	期末余额	期初余额	理由
保函保证金	34,400,000.00	34,400,000.00	使用受限
履约保证金	1,196,631.79	914,026.93	使用受限
复垦义务保证金	866,600.00	866,600.00	使用受限
期货保证金	2,000.00	2,000.00	使用受限
合计	36,465,231.79	36,182,626.93	——

## （五十九）外币货币性项目

### 1. 外币货币性项目

项目	期末外币余额	折算汇率	期末折算人民币余额
货币资金	——	——	——
其中：美元	747,100.88	7.0288	5,251,222.67
其他应付款	——	——	——
其中：美元	3,790.83	7.0288	26,644.99

## （六十）租赁

### 1. 作为承租人

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

### 2. 作为出租人

#### （1）经营租赁

项目	租赁收入	其中：未计入租赁收款额的可变租赁付款额相关的收入

房屋建筑物	6,435,253.74	
机器设备	4,683,371.94	
土地使用权	2,031,180.93	
车辆	96,902.64	
合计	13,246,709.25	

## 六、研发支出

### (一) 按费用性质列示

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

### (二) 符合资本化条件的研发项目开发支出

项目	期初 余额	本期增加金额		本期减少金额		期末 余额
		内部开发支出	其他	确认为无形 资产	转入当期 损益	
火电自主可控分散控制系统 研究与开发	51,886,792.45	4,479,153.30		56,365,945.75		
基础设施地表变形隐患监测	698,113.20				698,113.20	
合计	52,584,905.65	4,479,153.30		56,365,945.75	698,113.20	

## 七、合并范围的变更

### （一）处置子公司股权情况

子公司名称	丧失控制权的时点	丧失控制权时点的处置价款	丧失控制权时点的处置比例(%)	丧失控制权时点的处置方式	丧失控制权时点的判断依据	处置价款与处置投资对应的合并财务报表层面享有该子公司净资产份额的差额	丧失控制权之日剩余股权的比例(%)	丧失控制权之日合并财务报表层面剩余股权的账面价值	丧失控制权之日合并财务报表层面剩余股权的公允价值	按照公允价值重新计量剩余股权产生的利得或损失	丧失控制权之日合并财务报表层面剩余股权公允价值的确定方法及主要假设	与原子公司股权投资相关的其他综合收益转入投资损益或留存收益的金额
通辽市蒙东能源鼎信招投标有限责任公司	2025年6月12日	无	100.00	吸收合并	工商注销	---	---	---	---	---	---	---

## 八、在其他主体中的权益

### （一）在子公司中的权益

#### 1. 企业集团的构成

子公司名称	主要经营地	注册资本	注册地	业务性质	持股比例(%)		取得方式
					直接	间接	
扎鲁特旗扎哈淖尔煤业有限公司	扎鲁特旗	100000万人民币	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	右玉县	18500万人民币	右玉县	风力发电	100.00		设立
交口县棋盘山新能源有限公司	交口县	15320万人民币	交口县	风力发电	100.00		设立

子公司名称	主要经营地	注册资本	注册地	业务性质	持股比例(%)		取得方式
通辽霍林河坑口发电有限责任公司	霍林郭勒	156649 万人民币	霍林郭勒	火力发电	100.00		同一控制下合并
霍林河露天煤业(香港)投资有限公司	香港	1000 万美元	香港	境外投资	100.00		设立
达拉特旗那仁太新能源有限公司	鄂尔多斯市	53867.06 万人民币	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	锡林郭勒盟	109261 万人民币	锡林郭勒盟	风电及光伏发电	100.00		设立
阿巴嘎旗绿能新能源有限公司	锡林郭勒盟	107400 万人民币	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	呼和浩特	68034.07 万人民币	呼和浩特	光伏发电	100.00		设立
伊金霍洛旗那仁太能源有限公司	鄂尔多斯市	11536 万人民币	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	赤峰市	5632.8 万人民币	赤峰市	光伏发电	100.00		设立
山东那仁太新能源有限公司	济南市	772.74 万人民币	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	霍林郭勒	565000 万人民币	霍林郭勒	铝制品	51.00		同一控制下合并
内蒙古电投霍白配售电有限公司	霍林郭勒	20100 万人民币	霍林郭勒	售电售热		100.00	设立
通辽市通电新能源有限责任公司	通辽市	3509.36448 万人民币	通辽市	光伏发电	100.00		设立
阿拉善右旗电投新能源有限公司	阿拉善盟	25500 万人民币	阿拉善盟	风力发电	100.00		设立
山西蒙晟智慧能源有限公司	太原市	11100 万人民币	太原市	光伏发电	100.00		设立
晋中电投晟辉智慧能源有限公司	晋中市	9900 万人民币	晋中市	光伏发电		100.00	设立
通辽市青格洱新能源有限公司	通辽市	109877.8625 万人民币	通辽市	光伏发电		100.00	设立
内蒙古青格洱新能源开发有限公司	通辽市	120000 万人民币	通辽市	光伏发电	51.00		设立
通辽电投盛能电力有限公司	通辽市	1374 万人民币	通辽市	光伏发电	100.00		设立
包头电投能源有限公司	包头市	2341.91 万人民币	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	通辽市	780 万人民币	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	鄂尔多斯市	2400 万人民币	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	兴安盟	38800 万人民币	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	赤峰市	450 万人民币	赤峰市	风力发电	90.00		设立

子公司名称	主要经营地	注册资本	注册地	业务性质	持股比例(%)		取得方式
岚县电投晟辉新能源有限公司	岚县	2900万人民币	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	通辽市	5300万人民币	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	通辽市	135730万人民币	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	鄂尔多斯市	7000万人民币	鄂尔多斯市	风力发电		80.00	设立
阿巴嘎旗电投新能源有限公司	锡林郭勒盟	7740万人民币	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	锡林郭勒盟	13850万人民币	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情况

序号	公司名称	少数股东持股比例	当期归属于少数股东的损益	当期向少数股东宣告分派的股利	期末累计少数股东权益
1	扎鲁特旗扎哈淖尔煤业有限公司	2.00	31,884,969.49	40,000,000.00	135,543,859.64
2	内蒙古霍煤鸿骏铝电有限责任公司	49.00	1,088,163,897.98	269,500,000.00	4,583,064,793.59
3	内蒙古青格洱新能源开发有限公司	49.00	-10,605,628.70	934,014.83	532,838,159.79

## 3. 重要的非全资子公司主要财务信息

### (1) 资产和负债情况

子公司名称	期末余额					
	流动资产	非流动资产	资产合计	流动负债	非流动负债	负债合计
扎鲁特旗扎哈淖尔煤业有限公司	2,391,519,849.43	5,426,921,349.32	7,818,441,198.75	586,522,143.98	537,455,169.11	1,123,977,313.09
内蒙古霍煤鸿骏铝电有限责任公司	2,260,113,011.56	15,871,944,192.85	18,132,057,204.41	8,275,875,164.60	506,911,360.08	8,782,786,524.68
内蒙古青格洱新能源开发有限公司	89,477,663.54	4,394,390,195.23	4,483,867,858.77	95,381,317.46	3,208,726,800.00	3,304,108,117.46

(续)

子公司名称	期初余额					
	流动资产	非流动资产	资产合计	流动负债	非流动负债	负债合计

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

(2) 损益和现金流量情况

子公司名称	本期发生额				上期发生额			
	营业收入	净利润	综合收益总额	经营活动现金流量	营业收入	净利润	综合收益总额	经营活动现金流量
扎鲁特旗扎哈淖尔煤业有限公司	5,194,739,075.53	1,594,248,474.71	1,599,799,665.74	1,954,746,586.26	5,277,056,509.09	1,543,758,511.69	1,543,758,511.69	1,951,182,392.94
内蒙古霍煤鸿骏铝电有限责任公司	16,389,131,032.75	2,220,742,648.94	2,195,954,862.56	3,045,891,492.52	16,015,022,643.78	1,014,093,959.11	1,014,093,959.11	2,047,257,152.65
内蒙古青格洱新能源开发有限公司	418,998,175.83	43,581,919.33	43,581,919.33	481,967,028.27	447,474,725.63	82,965,759.07	82,965,759.07	407,420,719.66

(二) 在合营企业或联营企业中的权益

1. 重要的合营企业和联营企业情况

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(%)		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	产品油、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	期末余额/ 本期发生额				期初余额/ 上期发生额			
	扎鲁特旗铁进运输有限公司	通辽市商务培训有限责任公司	内蒙古中油霍煤石油有限责	内蒙古乌兰布和能源有限公	扎鲁特旗铁进运输有限公司	通辽市商务培训有限责任公	内蒙古中油霍煤石油有限责任公	内蒙古乌兰布和能源有限公

			任公司	司		司	司	司
流动资产	2,206,881,729.20	4,000,008.05	105,112,385.31	1,166,303,931.49	2,084,437,030.46	3,302,416.29	39,938,096.08	960,678,704.19
其中：现金和现金等价物	1,499,783,859.92	513.29	38,735.02	1,690,667.54	1,425,620,392.22	2,000,513.29	434,345.38	1,688,208.71
非流动资产	463,547,201.45	118,135,152.66	79,646,209.84	4,508,019,500.31	495,264,030.63	122,303,335.90	84,004,216.85	4,107,178,988.14
资产合计	2,670,428,930.65	122,135,160.71	184,758,595.15	5,674,323,431.80	2,579,701,061.09	125,605,752.19	123,942,312.93	5,067,857,692.33
流动负债	25,599,403.25	147,429,514.25	95,363,623.09	738,477,940.16	41,107,188.88	145,420,019.49	25,813,933.31	1,334,550,753.29
非流动负债			584,636.97	3,874,783,534.23			1,344,643.22	2,919,318,326.92
负债合计	25,599,403.25	147,429,514.25	95,948,260.06	4,613,261,474.39	41,107,188.88	145,420,019.49	27,158,576.53	4,253,869,080.21
归属于母公司股东权益	2,644,829,527.40	-25,294,353.54	88,810,335.09	1,061,061,957.41	2,538,593,872.21	-19,814,267.30	96,783,736.40	813,988,612.12
按持股比例计算的净资产份额	796,622,653.65	-10,117,741.42	25,754,997.18	350,150,445.95	764,624,474.31	-7,925,706.92	28,067,283.56	268,616,242.00
对联营企业权益投资的账面价值	825,258,039.30	18,722,305.25	23,273,673.44	372,473,050.94	806,228,556.29	20,646,298.08	24,870,601.97	294,819,400.00
营业收入	1,274,769,200.04		898,284,697.43	257,323,827.44	1,132,195,500.00		1,056,858,492.54	
净利润	141,614,656.86	-4,809,982.29	4,436,323.90	81,286,007.02	246,348,100.00	-4,130,969.83	23,302,913.80	
综合收益总额	141,614,656.86	-4,809,982.29	4,436,323.90	81,286,007.02	246,348,100.00	-4,130,969.83	23,302,913.80	
本期收到的来自联营企业的股利	34,180,500.00		3,058,537.75		24,212,460.00		525,923.46	

## 九、政府补助

### (一) 涉及政府补助的负债项目

财务报表项目	期初余额	本期新增补助金额	本期计入营业外收入金额	本期转入其他收益	本期其他变动	期末余额	与资产/收益相关
递延收益	108,040,412.42	52,644,982.34		6,080,948.09		154,604,446.67	与资产相关
递延收益	3,020,673.66	1,000,000.00		1,178,934.88		2,841,738.78	与收益相关
合计	111,061,086.08	53,644,982.34	-	7,259,882.97	-	157,446,185.45	—

### (二) 计入当期损益的政府补助

类型	本期发生额	上期发生额
与资产相关	6,080,948.09	5,657,838.96
与收益相关	10,405,003.86	8,776,467.39
合计	16,485,951.95	14,434,306.35

## 十、与金融工具相关的风险

本公司从事风险管理的目标是在风险和收益之间取得平衡，将风险对本公司经营业绩的负面影响降至最低水平，使股东和其他权益投资者的利益最大化。基于该风险管理目标，本公司风险管理的基本策略是确认和分析本公司面临的各种风险，建立适当的风险承受底线和进行风险管理，并及时可靠地对各种风险进行监督，将风险控制在限定的范围内。本公司在日常活动中面临各种与金融工具相关的风险，主要包括信用风险、流动性风险及市场风险。管理层已审议并批准管理这些风险的政策，概括如下：

### (一) 信用风险

信用风险，是指金融工具的一方不能履行义务，造成另一方发生财务损失的风险。为降低信用风险，本公司成立了一个小组负责确定信用额度、进行信用审批，并执行其他监控程序以确保采取必要的措施回收过期债权。此外，本公司于每个资产负债表日审核每一单项应收款的回收情况，以确保就无法回收的款项计提充分的坏账准备。因此，本公司管理层认为本公司所承担的信用风险已经大为降低。

本公司的流动资金存放在信用评级较高的银行，故流动资金的信用风险较低。

由于本公司的风险敞口分布在多个合同方和多个客户，因此本公司没有重大的信用集中风险。

### (二) 流动性风险

流动性风险，是指本公司在履行以交付现金或其他金融资产的方式结算的义务时发生资金短缺的风险。管理流动性风险时，本公司保持管理层认为充分的现金及现金等价物并对其进行监控，以满足本公司经营需要，并降低现金流量波动的影响。本公司管理层对银行借款的使用情况进行监控并确保遵守借款协议。

金融负债按剩余到期日分类

项目	期末余额			
	账面价值	1年以内	1-3年	3年以上
短期借款	1,509,567,997.13	1,509,567,997.13		
一年内到期的非流动负债	652,568,622.73	652,568,622.73		
长期借款	4,840,024,338.94		927,507,725.04	3,912,516,613.90
租赁负债	126,530,783.54		84,334,912.58	42,195,870.96
合计	7,128,691,742.34	2,162,136,619.86	1,011,842,637.62	3,954,712,484.86

(续)

项目	期初余额			
	账面价值	1年以内	1-3年	3年以上
短期借款	150,423,819.46	150,423,819.46		
一年内到期的非流动负债	552,489,396.60	585,592,503.85		
长期借款	6,733,376,751.35		2,067,751,594.66	5,938,538,600.95
租赁负债	148,616,972.66		49,603,152.61	148,045,446.54
合计	7,584,906,940.07	736,016,323.31	2,117,354,747.27	6,086,584,047.49

(三) 市场风险

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

1. 利率风险

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

截至2025年12月31日，本公司以浮动利率计息的银行借款人民币5,162,065,609.15元（2024年12月31日：人民币5,360,871,274.79元），在其他变量不变的假设下，假定利率变动50个基准点，不会对本公司的利润总额和股东权益产生重大的影响。

2. 外汇风险 外汇风险，是指金融工具的公允价值或未来现金流量因外汇汇率变动而发生波动的风险。本公司承受外汇风险主要与美元有关，除本公司下属子公司霍林河露天煤业（香

港)投资有限公司以美元进行投资及其他经营业务外,本公司的其他主要业务活动以人民币计价结算。因此,本公司所承担的外汇变动市场风险不重大。本公司密切关注汇率变动对本公司外汇风险的影响。本公司目前并未采取任何措施规避外汇风险。

本公司期末外币货币性资产和负债情况详见本财务报表附注五(五十九)之说明。

## 十一、公允价值

### (一)按公允价值层级对以公允价值计量的资产和负债分析

项目	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			893,658,658.13	893,658,658.13
(一) 应收款项融资			796,943,944.92	796,943,944.92
(二) 其他权益工具投资			70,828,000.00	70,828,000.00
(三) 投资性房地产			25,886,713.21	25,886,713.21
1. 出租的建筑物			25,886,713.21	25,886,713.21

### (二)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、关联方关系及其交易

### (一)本公司的母公司

母公司名称	注册地	业务性质	注册资本(万元)	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

本公司最终控制方是国家电力投资集团有限公司。

### (二)本公司子公司的情况

详见附注“八、在其他主体中的权益”。

### (三)本公司合营和联营企业情况

重要的合营或联营企业详见附注“八、在其他主体中的权益”。

(四) 其他关联方情况

序号	其他关联方名称	其他关联方与本公司关系
1	中电投蒙西土右新能源有限公司	同一最终控制方
2	中电投蒙西固阳新能源有限公司	同一最终控制方
3	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
4	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
5	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
6	西乌旗高勒罕水务有限责任公司	同一最终控制方
7	通辽通发新能源有限责任公司	同一最终控制方
8	通辽热电有限责任公司	同一最终控制方
9	通辽电投发电有限责任公司	同一最终控制方
10	通辽第二发电有限责任公司	同一最终控制方
11	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
12	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
13	内蒙古锦华路港物流有限责任公司	同一最终控制方
14	内蒙古大板发电有限责任公司	同一最终控制方
15	通辽泰合风力发电有限公司	同一最终控制方
16	内蒙古察哈尔新能源有限公司	同一最终控制方
17	内蒙古白音华蒙东露天煤业有限公司	同一最终控制方
18	内蒙古白音华铝电有限公司	同一最终控制方
19	蒙东协合扎鲁特旗风力发电有限公司	同一最终控制方
20	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
21	蒙东协合新能源有限公司	同一最终控制方
22	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
23	蒙东协合科左后旗风力发电有限公司	同一最终控制方
24	蒙东协合开鲁风力发电有限公司	同一最终控制方
25	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
26	荆门协合风力发电有限公司	同一最终控制方
27	二连浩特长风协合风能开发有限公司	同一最终控制方
28	江华瑶族自治县协合风力发电有限公司	同一最终控制方
29	鹤壁协合浚龙风力发电有限公司	同一最终控制方
30	国家电投集团内蒙古能源有限公司	同一最终控制方
31	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
32	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
33	国家电投集团内蒙古白音华煤电有限公司	同一最终控制方
34	国家电投集团内蒙古白音华煤电有限公司铝电分公司	同一最终控制方
35	国家电投集团内蒙古白音华煤电有限公司露天矿	同一最终控制方

序号	其他关联方名称	其他关联方与本公司关系
36	国家电投集团内蒙古白音华煤电有限公司坑口发电分公司	同一最终控制方
37	国家电投集团内蒙古白音华煤电有限公司赤峰新城热电分公司	同一最终控制方
38	北京中企时代科技有限公司	同一最终控制方
39	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
40	中电投锦州港口有限责任公司	同一最终控制方
41	内蒙古大板新能源有限公司	同一最终控制方
42	赤峰中电物流有限公司	同一最终控制方
43	赤峰白音华物流有限公司	同一最终控制方
44	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
45	通辽市电力建筑安装有限责任公司	母公司联营企业
46	内蒙古霍宁碳素有限责任公司	本公司投资的企业
47	内蒙古霍煤实业有限公司	母公司其他股东之子公司
48	鄂尔多斯市电投绿风新能源有限公司	同一最终控制方
49	中能融合智慧科技有限公司	同一最终控制方
50	中国电能成套设备有限公司	同一最终控制方
51	中电投东北新能源发展有限公司	同一最终控制方
52	中电投（内蒙古西部）新能源有限公司	同一最终控制方
53	中电华创电力技术研究有限公司	同一最终控制方
54	中电华创（苏州）电力技术研究有限公司	同一最终控制方
55	柞水国电投发电有限公司	同一最终控制方
56	云南丰晟电力有限公司	同一最终控制方
57	云南翠源物资商贸发展有限公司	同一最终控制方
58	烟台润丰新能源发展有限公司	同一最终控制方
59	乡城新能光伏开发有限公司	同一最终控制方
60	五凌新巴尔虎左旗电力有限公司	同一最终控制方
61	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
62	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
63	吐鲁番特变电工新能源有限公司	同一最终控制方
64	铁岭市清河电力监理有限责任公司	同一最终控制方
65	苏州天河中电电力工程技术有限公司	同一最终控制方
66	四川雅安龟都府电力有限责任公司	同一最终控制方
67	四川阿坝州兴川能源开发有限公司	同一最终控制方
68	石家庄良村热电有限公司	同一最终控制方
69	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
70	沈阳远达环保工程有限公司	同一最终控制方
71	上海融和元储能源有限公司	同一最终控制方
72	上海能源科技发展有限公司	同一最终控制方
73	上海核工程研究设计院股份有限公司	同一最终控制方

序号	其他关联方名称	其他关联方与本公司关系
74	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
75	上海电投国际贸易有限公司	同一最终控制方
76	上海电力股份有限公司	同一最终控制方
77	陕西吉电能源有限公司	同一最终控制方
78	山东电力工程咨询院有限公司	同一最终控制方
79	青铜峡铝业股份有限公司	同一最终控制方
80	内蒙古中能国电新能源科技有限公司	同一最终控制方
81	内蒙古鲁电蒙源电力工程有限公司	同一最终控制方
82	澠池祥风新能源有限公司	同一最终控制方
83	马边宪家普河电力有限责任公司	同一最终控制方
84	辽宁清河发电有限责任公司	同一最终控制方
85	辽宁汇达电力技术有限公司	同一最终控制方
86	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
87	吉林松花江热电有限公司	同一最终控制方
88	吉林热电检修安装工程有限公司	同一最终控制方
89	吉林吉长电力有限公司	同一最终控制方
90	国电投绿色能源股份有限公司长春热电分公司	同一最终控制方
91	国电投绿色能源股份有限公司吉林松花江热电分公司	同一最终控制方
92	国电投绿色能源股份有限公司四平热电分公司	同一最终控制方
93	国电投绿色能源股份有限公司白城热电分公司	同一最终控制方
94	国电投绿色能源股份有限公司	同一最终控制方
95	湖南五凌电力科技有限公司	同一最终控制方
96	呼伦贝尔市宇涵新能源开发有限公司	同一最终控制方
97	国能浚县生物发电有限公司	同一最终控制方
98	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
99	国家电投集团郑州燃气发电有限公司	同一最终控制方
100	国家电投集团远达环保工程有限公司	同一最终控制方
101	国家电投集团远达环保催化剂有限公司	同一最终控制方
102	国家电投集团孟县东方新能源发电有限公司	同一最终控制方
103	国家电投集团碳资产管理有限公司	同一最终控制方
104	国家电投集团四川电力有限公司	同一最终控制方
105	国家电投集团数字科技有限公司	同一最终控制方
106	国家电投集团陕西新能源有限公司	同一最终控制方
107	国家电投集团陕西电力有限公司	同一最终控制方
108	国家电投集团山西电力有限公司	同一最终控制方
109	国家电投集团山东新能源有限公司	同一最终控制方
110	国家电投集团宁夏能源铝业科技工程有限公司	同一最终控制方
111	国家电投集团内蒙古新能源有限公司	同一最终控制方

序号	其他关联方名称	其他关联方与本公司关系
112	国家电投集团绿能科技发展有限公司	同一最终控制方
113	国家电投集团铝业国际贸易有限公司	同一最终控制方
114	国家电投集团科学技术研究院有限公司	同一最终控制方
115	国家电投集团江苏电力有限公司	同一最终控制方
116	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
117	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
118	国家电投集团黑龙江新能源有限公司	同一最终控制方
119	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
120	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
121	国家电投集团广西电力有限公司	同一最终控制方
122	国家电投集团共享服务有限公司	同一最终控制方
123	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
124	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
125	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
126	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
127	国家电投集团东北电力有限公司	同一最终控制方
128	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
129	国家电投集团保险经纪有限公司	同一最终控制方
130	国家电投集团（北京）新能源投资有限公司	同一最终控制方
131	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
132	国家电力投资集团有限公司	同一最终控制方
133	国核自仪系统工程有限公司	同一最终控制方
134	国核信息科技有限公司	同一最终控制方
135	国核示范电站有限责任公司	同一最终控制方
136	国核工程有限公司	同一最终控制方
137	国核电站运行服务技术有限公司	同一最终控制方
138	国核电力规划设计研究院重庆有限公司	同一最终控制方
139	国核电力规划设计研究院有限公司	同一最终控制方
140	国电投周口燃气热电有限公司	同一最终控制方
141	国电投山西能源服务有限公司	同一最终控制方
142	国电投宁夏能源铝业青鑫炭素有限公司	同一最终控制方
143	国电投河南工程运维有限公司	同一最终控制方
144	国电投(文昌)绿色能源科技有限公司	同一最终控制方
145	国电投（北京）综合能源有限公司	同一最终控制方
146	国电科左后旗光伏发电有限公司	同一最终控制方
147	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
148	阜新联合风力发电有限公司	同一最终控制方
149	阜新发电有限责任公司	同一最终控制方

序号	其他关联方名称	其他关联方与本公司关系
150	抚顺辽电运营管理有限公司	同一最终控制方
151	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
152	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
153	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
154	电投襄垣清洁能源有限公司	同一最终控制方
155	电投南召县清洁能源有限责任公司	同一最终控制方
156	电投（原平）可再生能源有限公司	同一最终控制方
157	电能易招咨询有限公司	同一最终控制方
158	电能易购（北京）科技有限公司	同一最终控制方
159	电能（北京）工程监理有限公司	同一最终控制方
160	大连泰山热电有限公司	同一最终控制方
161	大连发电有限责任公司	同一最终控制方
162	赤峰市永能新能源有限公司	同一最终控制方
163	澄城县兆阳新能源有限公司	同一最终控制方
164	北京鲁电国际电力工程有限公司	同一最终控制方
165	北京吉能新能源科技有限公司	同一最终控制方
166	北京和瑞储能科技有限公司	同一最终控制方
167	北京宝之谷农业科技开发有限公司	同一最终控制方
168	白山吉电能源开发有限公司	同一最终控制方
169	敖汉旗烁科光伏发电有限公司	同一最终控制方
170	阿鲁科尔沁旗金元风力发电有限公司	同一最终控制方
171	重庆中电自能科技有限公司	同一最终控制方
172	湘电重型装备有限公司	本公司母公司所投资企业
173	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
174	湖南五凌力源经济发展有限公司	同一最终控制方
175	山东核电有限公司	同一最终控制方
176	开封京宇电力有限公司	同一最终控制方
177	电能（北京）认证中心有限公司	同一最终控制方
178	中电电气（乌兰浩特）光伏发电有限公司	同一最终控制方
179	贵州秦风新能源有限公司	同一最终控制方
180	佳县智和绿动新能源发电有限公司	同一最终控制方
181	昌邑秦源能源有限公司	同一最终控制方
182	深圳市霍煤鸿骏铝业贸易有限公司	同一最终控制方

（五）关联交易情况

1. 购买商品、接受劳务的关联交易

关联方名称	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
国家电投集团铝业国际贸易有限公司	购买商品	6,514,872,632.99	6,219,654,815.96

内蒙古电投能源股份有限公司  
财务报表附注  
2025年1月1日—2025年12月31日

国家电力投资集团有限公司物资装备分公司	购买商品、接受劳务	1,202,856,089.52	487,732,408.87
内蒙古霍宁碳素有限责任公司	购买商品、接受劳务	842,040,057.85	694,932,641.67
国家电投集团内蒙古能源有限公司蒙源物资装备分公司	购买商品、接受劳务	289,217,104.03	120,260,141.38
内蒙古中油霍煤石油有限责任公司	购买商品、接受劳务	267,296,745.64	403,659,867.52
山东电力工程咨询院有限公司	接受劳务	204,203,890.39	28,599,874.18
电能易购（北京）科技有限公司	购买商品、接受劳务	179,780,020.32	162,728,083.41
国家电投集团数字科技有限公司	购买商品、接受劳务	142,547,882.19	41,402,359.21
中电投蒙东能源集团有限责任公司通辽发电总厂	购买商品、接受劳务	85,635,781.99	97,258,157.32
上海能源科技发展有限公司	接受劳务	53,709,730.50	55,110,250.56
上海融和元储能源有限公司	购买商品	46,565,575.21	207,039,823.04
中电投蒙东能源集团有限责任公司扎哈淖尔工业供水分公司	购买商品	41,832,916.99	40,418,592.47
北京中企时代科技有限公司霍林郭勒分公司	购买商品、接受劳务	31,622,909.67	32,300,126.75
通辽热电有限责任公司	接受劳务	29,453,730.98	1,441,186.68
国家电投集团内蒙古白音华煤电有限公司赤峰新城热电分公司	购买商品	29,166,981.13	
内蒙古大板发电有限责任公司	购买商品	13,566,037.74	
蒙东协合扎鲁特旗白音查干风力发电有限公司	接受劳务	13,513,486.86	13,263,228.24
上海电投国际贸易有限公司	购买商品	13,129,499.55	
蒙东协合扎鲁特旗风力发电有限公司	接受劳务	12,058,959.30	12,585,938.10
国家电力投资集团有限公司	接受劳务	11,881,914.08	13,297,336.19
国家电投集团科学技术研究院有限公司	接受劳务	11,499,840.54	17,895,123.54
沈阳远达环保工程有限公司	接受劳务	10,575,258.95	39,541,541.57
湘电重型装备有限公司	购买商品	8,901,995.54	7,848,823.01
上海发电设备成套设计研究院有限责任公司	接受劳务	8,481,193.74	29,885,904.14
中国电能成套设备有限公司	购买商品、接受劳务	8,148,420.26	55,625,950.94
中电华创（苏州）电力技术研究有限公司	购买商品、接受劳务	7,919,765.65	6,765,312.94
国核自仪系统工程有限公司	接受劳务	7,648,777.68	52,225,345.58
国核电力规划设计研究院有限公司	接受劳务	6,813,736.12	51,980,907.11
北京中企时代科技有限公司	购买商品	6,259,689.05	9,796,394.56
辽宁汇达电力技术有限公司	接受劳务	5,443,263.25	6,583,971.50
国家电投集团保险经纪有限公司	接受劳务	5,027,882.29	3,660,430.25
内蒙古白音华铝电有限公司	购买商品	4,482,273.58	
蒙东协合科左后旗花灯风力发电有限公司	接受劳务	4,161,629.44	3,847,555.38
中电华创电力技术研究有限公司	接受劳务	3,607,075.47	1,489,363.20
电能（北京）工程监理有限公司	接受劳务	2,214,603.76	5,199,773.59
中电投蒙东能源集团有限责任公司通辽盛发热电分公司	购买商品	2,143,396.23	
蒙东协合新能源有限公司	接受劳务	2,023,976.97	3,107,790.99
国家电投集团内蒙古能源有限公司赤峰热电厂	接受劳务	1,927,110.49	807,483.11

内蒙古电投能源股份有限公司  
财务报表附注  
2025年1月1日—2025年12月31日

中电投（内蒙古西部）新能源有限公司	接受劳务	1,896,514.51	5,614,864.24
国家电投集团远达环保工程有限公司	接受劳务	1,862,623.87	16,615,159.79
国家电投集团共享服务有限公司	接受劳务	1,698,113.21	1,698,113.21
北京和瑞储能科技有限公司	接受劳务	1,676,724.94	
国家电力投资集团有限公司北京教育咨询发展中心	接受劳务	1,288,490.54	
上海中电新能源置业发展有限公司	接受劳务	1,244,896.25	
国家电投集团内蒙古新能源有限公司	接受劳务	941,823.43	509,433.95
国家电投集团碳资产管理有限公司	接受劳务	750,943.40	754,717.00
贵州元龙综合能源产业服务有限公司赤水分公司	接受劳务	736,066.04	407,028.31
国家电力投资集团有限公司发展研究中心	接受劳务	630,188.66	
国电投山西能源服务有限公司	接受劳务	577,439.32	660,377.34
中能融合智慧科技有限公司	购买商品	525,442.48	495,669.64
国家电投集团远达环保催化剂有限公司	接受劳务	523,284.40	
河北亮能售电有限公司	接受劳务	471,698.11	
重庆中电自能科技有限公司	购买商品	428,225.83	101,241.50
云南翠源物资商贸发展有限公司	接受劳务	315,226.40	2,184.91
国家电投集团北京电能碳资产管理有限公司	接受劳务	299,000.00	377,358.50
国家电投集团综合智慧能源科技有限公司	接受劳务	256,178.00	
电能易招咨询有限公司	接受劳务	231,700.46	471.70
湖南五凌电力科技有限公司	购买商品	218,407.08	
北京中企时代科技有限公司北京公司	接受劳务	169,470.76	
国家电投集团内蒙古能源有限公司	购买商品	80,752.20	
国家电投集团东北电力有限公司	接受劳务	46,981.13	45,754.72
国家电投集团电站运营技术（北京）有限公司	购买商品、接受劳务	27,210.34	1,394,741.65
常熟常能职业技能培训学校有限公司	接受劳务	9,905.66	
开封京宇电力有限公司	接受劳务	8,830.19	3,396.23
国核示范电站有限责任公司	购买商品	3,179.24	
辽宁清河发电有限责任公司	购买商品、接受劳务	2,698.11	22,958,924.63
国家电投集团吉林能源投资有限公司白山分公司	接受劳务	754.72	
中电投蒙东能源集团有限责任公司	购买商品	-	142,663,400.00
内蒙古霍煤实业有限公司	购买商品	-	55,390,018.29
石家庄良村热电有限公司	购买商品	-	47,712,896.00
国电投宁夏能源铝业青鑫炭素有限公司	购买商品	-	26,515,386.91
大连泰山热电有限公司	购买商品	-	15,973,418.17
大连发电有限责任公司	购买商品	-	9,194,339.62
国家电投集团东北电力有限公司本溪热电分公司	购买商品	-	9,194,339.62
国核信息科技有限公司	购买商品	-	1,273,784.07

通辽市电力建筑安装有限责任公司	接受劳务	-	966,455.53
北京鲁电国际电力工程有限公司	接受劳务	-	641,509.43
苏州天河中电电力工程技术有限公司	接受劳务	-	354,147.89
国家电投集团绿能科技发展有限公司	接受劳务	-	316,783.01
内蒙古鲁电蒙源电力工程有限公司	接受劳务	-	188,679.25
国核电力规划设计研究院重庆有限公司	接受劳务	-	174,528.30
通辽电投发电有限责任公司	购买商品	-	128,584.07
电能（北京）认证中心有限公司	接受劳务	-	41,509.43
湖南五凌力源经济发展有限公司	接受劳务	-	14,122.65
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
国家电投集团江苏电力有限公司	接受劳务	-	3,301.89

## 2. 销售商品和提供劳务的关联交易

关联方名称	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
国家电投集团铝业国际贸易有限公司	销售商品	1,426,343,526.12	1,873,043,352.29
辽宁清河发电有限责任公司	销售商品	491,343,332.39	529,280,939.00
通辽第二发电有限责任公司	销售商品、提供劳务	490,688,470.47	421,188,875.54
国电投绿色能源股份有限公司长春热电分公司	销售商品	390,494,177.30	434,476,087.98
通辽电投发电有限责任公司	销售商品、提供劳务	372,575,434.94	1,192,070.18
国电投绿色能源股份有限公司白城热电分公司	销售商品	327,710,827.79	284,920,560.19
国家电投集团东北电力有限公司本溪热电分公司	销售商品	309,878,311.25	284,938,737.83
大连发电有限责任公司	销售商品	282,387,172.15	349,598,549.89
吉林松花江热电有限公司	销售商品	281,457,131.15	305,031,764.82
中电投蒙东能源集团有限责任公司通辽发电总厂	销售商品、提供劳务	261,756,270.78	792,362,835.54
中电投蒙东能源集团有限责任公司通辽盛发热电分公司	销售商品、提供劳务	249,407,893.09	255,678,983.28
国家电投集团东北电力有限公司抚顺热电分公司	销售商品	225,029,974.50	248,183,831.52
抚顺辽电运营管理有限公司	销售商品	223,678,045.02	283,940,878.06
国电投绿色能源股份有限公司四平热电分公司	销售商品	193,716,156.69	208,821,180.62
国电投绿色能源股份有限公司吉林松花江热电分公司	销售商品	174,638,089.64	199,811,857.32
大连泰山热电有限公司	销售商品	143,561,394.54	118,684,407.26
内蒙古白音华铝电有限公司	提供劳务	128,970,521.50	135,994,423.58
阜新发电有限责任公司	销售商品	120,505,510.98	108,019,096.03
通辽热电有限责任公司	销售商品、提供劳务	87,509,040.43	108,197,784.58
国家电投集团吉林能源投资有限公司通化分公司	销售商品	83,305,080.05	
吉林吉长电力有限公司	销售商品	81,332,882.13	155,003,902.42
国家电投集团吉林能源投资有限公司白山分公司	销售商品	68,589,799.29	19,784,813.63
内蒙古霍宁碳素有限责任公司	销售商品	39,875,461.90	
内蒙古白音华蒙东露天煤业有限公司	销售商品、提供劳务	12,747,178.74	11,783,973.31

内蒙古电投能源股份有限公司  
财务报表附注  
2025年1月1日—2025年12月31日

电能易招咨询有限公司	提供劳务	9,564,220.22	
国家电投集团内蒙古白音华煤电有限公司露天矿	销售商品、提供劳务	7,815,138.52	8,584,480.15
青铜峡铝业股份有限公司	销售商品	3,660,652.14	6,743,938.65
中国电能成套设备有限公司	提供劳务	3,193,262.07	3,006,792.47
国家电投集团内蒙古白音华煤电有限公司坑口发电分公司	提供劳务	1,257,403.37	1,043,625.56
蒙东协合开鲁风力发电有限公司	提供劳务	582,470.44	825.47
内蒙古大板发电有限责任公司	提供劳务	550,103.80	478,751.28
辽宁汇达电力技术有限公司	销售商品	441,245.81	446,499.33
内蒙古锦华路港物流有限责任公司赤峰铁路分公司	提供劳务	423,396.27	1,082,696.23
内蒙古锦华路港物流有限责任公司铁路运输分公司	提供劳务	423,301.93	364,912.65
中电投蒙东能源集团有限责任公司扎哈淖尔工业供水分公司	销售商品、提供劳务	413,072.74	305,485.26
蒙东协合（扎鲁特旗）北萨拉风力发电有限公司	提供劳务	392,758.43	3,471.74
蒙东协合科左后旗风力发电有限公司	提供劳务	392,758.43	9,871.98
通辽泰合风力发电有限公司	提供劳务	392,758.43	3,508.61
内蒙古察哈尔新能源有限公司	提供劳务	391,603.84	238,629.28
国家电投集团内蒙古白音华煤电有限公司赤峰新城热电分公司	销售商品、提供劳务	364,877.29	379,399.55
国家电投集团内蒙古能源有限公司赤峰热电厂	提供劳务	345,660.36	379,687.50
扎鲁特旗铁进运输有限公司	提供劳务	317,115.61	
中电投东北新能源敖汉风电有限公司	提供劳务	283,018.87	
中电投锦州港口有限责任公司	提供劳务	255,377.38	378,297.59
国核信息科技有限公司	提供劳务	214,650.00	274,528.30
中电投（内蒙古西部）新能源有限公司	提供劳务	206,792.46	174,700.18
蒙东协合扎鲁特旗白音查干风力发电有限公司	提供劳务	198,207.57	99,480.57
国家电投集团内蒙古能源有限公司蒙源物资装备分公司	销售商品、提供劳务	191,320.77	405,903.57
北京中企时代科技有限公司霍林郭勒分公司	销售商品、提供劳务	182,909.25	577,581.27
蒙东协合扎鲁特旗风力发电有限公司	提供劳务	182,358.54	102,998.75
赤峰白音华物流有限公司	提供劳务	173,396.23	154,524.17
科尔沁右翼中旗易天光伏电力科技有限公司	提供劳务	141,509.43	212,264.15
阿鲁科尔沁旗金元风力发电有限公司	提供劳务	94,339.62	94,339.62
中电投东北新能源赤峰风电有限公司	提供劳务	94,339.62	
国电科左后旗光伏发电有限公司	提供劳务	70,754.72	56,603.77
乌兰浩特市智慧巨能新能源有限责任公司	提供劳务	53,066.04	42,452.83
赤峰市永能新能源有限公司	提供劳务	47,169.81	37,735.85
国家电力投资集团有限公司	提供劳务	47,169.81	23,287.74
敖汉旗烁科光伏发电有限公司	提供劳务	37,735.85	56,603.77
内蒙古中能国电新能源科技有限公司	提供劳务	37,735.85	15,660.38
国家电投集团综合智慧能源有限公司	提供劳务	33,962.24	

内蒙古电投能源股份有限公司  
财务报表附注  
2025年1月1日—2025年12月31日

中电电气（乌兰浩特）光伏发电有限公司	提供劳务	28,301.89	42,452.83
赤峰晶澳光伏发电有限公司	提供劳务	28,301.89	
呼伦贝尔市宇涵新能源开发有限公司	提供劳务	23,584.91	18,867.92
五凌新巴尔虎左旗电力有限公司	提供劳务	23,584.91	18,867.92
蒙东协合科左后旗花灯风力发电有限公司	提供劳务	18,301.88	23,532.95
扎鲁特旗晶澳光伏发电有限公司	提供劳务	9,433.96	
扎鲁特旗鲁投洁太电力有限公司	提供劳务	9,433.96	
科尔沁左翼中旗鑫能电力有限公司	提供劳务	9,433.96	
沈阳远达环保工程有限公司	销售商品、提供劳务	8,849.56	82,767.88
西乌旗高勒罕水务有限责任公司	提供劳务	7,358.50	386,089.61
乌兰浩特市环联慧民新能源有限公司	提供劳务	7,075.47	
扎鲁特旗洁源新能源有限责任公司	提供劳务	6,092.76	
内蒙古大板新能源有限公司	提供劳务	5,754.72	62,075.45
中电投蒙西固阳新能源有限公司	提供劳务	4,716.99	4,528.30
国家电投集团综合智慧能源科技有限公司	提供劳务	4,245.28	12,830.19
北京能投融慧智慧能源发展有限公司	提供劳务	4,245.28	
国家电投集团远达环保工程有限公司	提供劳务	2,060.18	
上海发电设备成套设计研究院有限责任公司	销售商品、提供劳务	600.00	442.47
蒙东协合新能源有限公司	提供劳务	471.70	20,947.67
白山吉电能源开发有限公司	销售商品	-	165,036,050.79
内蒙古霍煤实业有限公司	提供劳务	-	850,726.41
中电华创电力技术研究有限公司	提供劳务	-	308,046.23
国家电投集团远达环保催化剂有限公司	销售商品、提供劳务	-	258,849.56
中电投东北新能源发展有限公司	提供劳务	-	192,547.17
中电投蒙东能源集团有限责任公司	提供劳务	-	55,358.49
国家电投集团碳资产管理有限公司	提供劳务	-	45,611.32
国核电力规划设计研究院有限公司	提供劳务	-	45,347.17
电能（北京）工程监理有限公司	提供劳务	-	37,256.61
国家电投集团电站运营技术（北京）有限公司	提供劳务	-	34,301.89
国家电投集团数字科技有限公司	提供劳务	-	30,871.69
中电华创（苏州）电力技术研究有限公司	提供劳务	-	20,377.35
湖南五凌电力科技有限公司	提供劳务	-	19,833.96
江华瑶族自治县协合风力发电有限公司	提供劳务	-	18,040.94
国家电投集团内蒙古新能源有限公司	提供劳务	-	14,056.58
山东电力工程咨询院有限公司	提供劳务		8,660.38
北京中企时代科技有限公司	提供劳务		8,134.10
国家电投集团山东新能源有限公司	提供劳务		8,018.85
铁岭市清河电力监理有限责任公司	提供劳务		7,938.68
国电投绿色能源股份有限公司	提供劳务		7,830.19

鹤壁协合浚龙风力发电有限公司	提供劳务		6,930.99
二连浩特长风协合风能开发有限公司	提供劳务		6,395.66
荆门协合风力发电有限公司	提供劳务		5,957.86
国家电投集团科学技术研究院有限公司	提供劳务		5,660.38
四川阿坝州兴川能源开发有限公司	提供劳务		5,660.38
乡城新能光伏开发有限公司	提供劳务		5,660.38
石家庄良村热电有限公司	提供劳务		5,000.00
内蒙古锦华路港物流有限责任公司锦州铁路分公司	提供劳务	-	4,763.21
五家渠风阳新能源有限公司奇台县北塔山牧场分公司	提供劳务		3,207.54
柞水国电投发电有限公司	提供劳务		2,830.19
东方绿色能源（河北）有限公司石家庄长安分公司	提供劳务		2,830.19
国家电投集团河南电力有限公司开封发电分公司	提供劳务		2,830.19
澄城县兆阳新能源有限公司	提供劳务		2,830.19
东方绿色能源（河北）有限公司石家庄分公司	提供劳务		2,830.19
东方绿色能源（河北）有限公司石家庄热力分公司	提供劳务		2,830.19
国电投（北京）综合能源有限公司	提供劳务		2,830.19
国电投周口燃气热电有限公司	提供劳务		2,830.19
国家电投集团（北京）新能源投资有限公司	提供劳务		2,830.19
国家电投集团繁峙金丰新能源发电有限公司	提供劳务		2,830.19
国家电投集团阜城东方新能源发电有限公司	提供劳务		2,830.19
国家电投集团河南电力有限公司沁阳发电分公司	提供劳务		2,830.19
国家电投集团陕西电力有限公司	提供劳务		2,830.19
国家电投集团四川电力有限公司	提供劳务		2,830.19
马边宪家普河电力有限责任公司	提供劳务		2,830.19
陕西吉电能源有限公司	提供劳务		2,830.19
石家庄东方热电集团有限公司供热分公司	提供劳务		2,830.19
四川雅安龟都府电力有限责任公司	提供劳务		2,830.19
云南丰晟电力有限公司	提供劳务		2,830.19
贵州秦风新能源有限公司	提供劳务		2,830.19
佳县智和绿动新能源发电有限公司	提供劳务		2,830.19
昌邑秦源能源有限公司	提供劳务		2,830.19
赤峰中电物流有限公司	提供劳务		693.39

### 3. 关联受托管理情况

#### (1) 受托管理情况

委托方名称	受托方名称	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	2022年1月1日	2025年12月31日	管理费用分摊	104,662,163.17
国家电投集团内蒙古能源有限公司	本公司	经营性资产的经营权及投资形成的股权	2022年1月1日	2025年12月31日	管理费用分摊	47,886,932.65
国家电投集团内蒙古白音华煤电有限公司	本公司	经营性资产的经营权及投资形成的股权	2022年1月1日	2025年12月31日	管理费用分摊	90,314,761.34
内蒙古锦华路港物流有限责任公司	本公司	经营性资产的经营权及投资形成的股权	2022年1月1日	2025年12月31日	管理费用分摊	75,003,228.85
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	2025年12月31日	生产成本分摊	2,375,593.29
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	2025年12月31日	生产成本分摊	551,448.71
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	2025年12月31日	生产成本分摊	392,758.43
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	2025年12月31日	生产成本分摊	392,758.43
蒙东协合科左后旗花灯风力发电有限公司	通辽市青格洱新能源有限公司	经营性资产的经营权及投资形成的股权	2024年1月1日	2025年12月31日	生产成本分摊	392,758.43
蒙东协合（扎鲁特旗）北萨拉风力发电有限公司	通辽市青格洱新能源有限公司	经营性资产的经营权及投资形成的股权	2024年1月1日	2025年12月31日	生产成本分摊	392,758.43
蒙东协合科左后旗风力发电有限公司	通辽市青格洱新能源有限公司	经营性资产的经营权及投资形成的股权	2024年1月1日	2025年12月31日	生产成本分摊	392,758.43

#### (2) 委托管理

委托方名称	受托方名称	委托资产类型	委托起始日	委托终止日	本期确认的委托费	委托雇费定价依据
电投能源(赤峰)有限责任公司	国家电投集团内蒙古能源有限公司赤峰热电厂	经营性资产的经营权及投资形成的股权	2025年1月1日	2025年12月31日	5,670,000.00	管理费用分摊

### 3. 关联租赁情况

#### (1) 本公司作为出租方情况

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

(2) 本公司作为承租方情况

出租方名称	租赁资产种类	本期发生额				增加的使用权资产
		简化处理的短期租赁和低价值资产租赁的租金费用（如适用）	未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额（如适用）	支付的租金（含税）	承担的租赁负债利息支出	
中电投蒙东能源集团有限责任公司	房屋、车辆、土地等	557,610.12		46,599,028.80	8,479,073.16	128,121.40
中电投蒙东能源集团有限责任公司通辽发电总厂	房屋	-		4,296,610.99	694,920.43	1,032,353.18
国家电投集团内蒙古能源有限公司	车辆	380,004.40		446,860.02	13,901.55	15,023.59
中电投蒙西土右新能源有限公司	车辆			26,608.85	1,026.63	
中电投（内蒙古西部）新能源有限公司	车辆	42,644.44				
内蒙古白音华铝电有限公司	房屋、设备	-		854,954.52	125,023.68	-
国家电投集团内蒙古白音华煤电有限公司露天矿	设备			5,539,261.00	1,645,731.72	
国家电投集团内蒙古能源有限公司赤峰热电厂	车辆	601,769.91		601,769.91		
北京中企时代科技有限公司	房屋			10,039.84	495.29	33,961.93
通辽泰合风力发电有限公司	车辆	6,980.50		6,980.50		
通辽热电有限责任公司	房屋			58,000.00		
蒙东协合开鲁风力发电有限公司	车辆	35,283.02		35,283.02	-	-

蒙东协合科左后旗花灯风力发电有限公司	车辆	42,624.28		42,624.28	-	-
蒙东协合新能源有限公司	车辆	2,076.61		2,076.61		
蒙东协合扎鲁特旗风力发电有限公司	车辆	2,049.94		2,049.94		

(续)

出租方名称	租赁资产种类	上期发生额				
		简化处理的短期租赁和低价值资产租赁的租金费用(如适用)	未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额(如适用)	支付的租金	承担的租赁负债利息支出	增加的使用权资产
中电投蒙西土右新能源有限公司	车辆			26,608.85	1,014.84	
通辽热电有限责任公司	房屋、建筑物			55,238.10	2,320.84	
蒙东协合科左后旗花灯风力发电有限公司	车辆	44,088.77				
蒙东协合新能源有限公司	车辆	46,143.58				
通辽泰合风力发电有限公司	设备			444,127.67	13,323.83	1,476.73
中电投(内蒙古西部)新能源有限公司	车辆			37,738.44	1,728.23	
内蒙古白音华铝电有限公司	房屋			308,274.52	27,789.68	
国家电投集团内蒙古白音华煤电有限公司露天矿	设备			4,902,000.88	1,645,731.72	
中电投蒙东能源集团有限责任公司通辽发电总厂	房屋			3,960,930.18	293,654.25	
中电投蒙东能源集团有限责任公司	土地、房屋、车辆等	45,973.45		45,814,308.61	8,000,524.49	
国家电投集团内蒙古能源有限公司	车辆			412,861.92	12,482.59	
蒙东协合扎鲁特旗风力发电有限公司	车辆	23,234.72				
国家电投集团内蒙古能源有限公司赤峰热电厂	车辆	625,833.33				
蒙东协合开鲁风力发电有限公司	车辆	29,207.26				
北京中企时代科技有限公司	房屋	9,210.86				
北京中企时代科技有限公司霍林郭勒分公司	房屋	15,407.98				
通辽电投发电有限责任公司	车辆	7,212.39				

4.关联方资金拆借情况

关联方	拆入/拆出	金额	起始日	到期日	说明
国家电投集团财务有限公司	拆入	43,000,000.00	2025/4/1	2026/1/31	
国家电投集团财务有限公司	拆入	170,000,000.00	2024/10/25	2027/10/24	

5.关键管理人员报酬

项目	本期发生额	上期发生额
关键管理人员报酬	9,469,500.00	20,210,555.00

6.其他项目

项目名称	关联方	本期发生额	上期发生额
财务费用-利息收入	国家电投集团财务有限公司	23,366,080.22	17,983,030.98
财务费用-利息费用	国家电投集团财务有限公司	4,194,091.67	807,000.00

(六) 应收、应付关联方等未结算项目情况

1. 应收项目

项目名称	关联方	期末数		期初数	
		账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
应收账款	中电投蒙东能源集团有限责任公司通辽盛发电分公司	195,062,847.50	3,901,256.95	219,860,007.40	4,397,200.15
	通辽第二发电有限责任公司	149,910,511.24	2,998,210.22	82,445,230.46	1,648,904.61
	中电投蒙东能源集团有限责任公司	110,932,741.84	2,218,654.84	101,577,057.61	2,031,541.15
	通辽电投发电有限责任公司	160,452,335.59	3,209,046.71	1,295,532.81	25,910.66
	国家电投集团内蒙古白音华煤电有限公司	95,725,793.04	1,914,515.86	87,178,721.32	1,743,574.43
	国家电投集团内蒙古能源有限公司	73,665,495.94	1,473,309.92	87,693,077.59	1,753,861.55
	内蒙古锦华路港物流有限责任公司	56,587,395.99	1,131,747.92	30,846,291.22	616,925.82
	国家电投集团铝业国际贸易有限公司	30,445,524.14	3,044,552.41		
	内蒙古白音华铝电有限公司	23,877,585.64	2,387,758.56	8,884,156.15	888,415.62
	辽宁清河发电有限责任公司	20,887,376.50	417,747.53	24,562,637.07	491,252.74
	大连发电有限责任公司	20,581,561.90	411,631.24	10,503,443.18	210,068.87
	国家电投集团东北电力有限公司本溪热电分公司	19,251,641.96	385,032.84	19,612,136.44	392,242.73
	抚顺辽电运营管理有限公司	17,573,535.92	351,470.72	12,868,234.36	257,364.69
	大连泰山热电有限公司	16,666,499.32	333,329.99	16,364,528.41	327,290.57
	通辽热电有限责任公司	13,835,550.40	276,711.01	86,659,452.47	1,733,189.05
	国家电投集团东北电力有限公司抚顺热电分公司	12,689,554.51	253,791.09	16,288,402.58	325,768.06
	国电投绿色能源股份有限公司长春热电分公司	11,857,334.21	237,146.68	1,145,411.84	22,908.24
	吉林吉长电力有限公司	11,377,068.50	227,541.37		
	吉林松花江热电有限公司	9,525,299.90	190,506.00	4,201,655.77	84,033.11
	国家电投集团内蒙古白音华煤电有限公司露天矿	8,587,734.90	171,754.70		
	国电投绿色能源股份有限公司吉林松花江热电分公司	8,062,438.53	161,248.77	6,831,404.10	136,628.08

	国电投绿色能源股份有限公司白城热电分公司	7,231,349.20	144,626.98	15,818,333.67	316,366.67
	国电投绿色能源股份有限公司四平热电分公司	2,045,967.00	40,919.34	1,007,838.03	20,156.75
	国家电投集团吉林能源投资有限公司通化分公司	1,741,906.54	34,838.13		
	内蒙古白音华蒙东露天煤业有限公司	303,625.20	6,072.50	7,373.82	147.48
	科尔沁右翼中旗易天光伏电力科技有限公司	150,000.00			
	国电科左后旗光伏发电有限公司	75,000.00			
	赤峰市永能新能源有限公司	50,000.00			
	敖汉旗烁科光伏发电有限公司	40,000.00		40,000.00	
	科尔沁左翼中旗鑫能电力有限公司	10,000.00			
	扎鲁特旗鲁投洁太电力有限公司	10,000.00			
	扎鲁特旗洁源新能源有限责任公司	6,458.33			
	霍林郭勒市联皓新能源有限责任公司	1,666.67			
	中电投蒙东能源集团有限责任公司通辽发电总厂	-		210,914,211.83	4,218,284.23
	阜新发电有限责任公司	-		4,779,427.93	95,588.56
	中国电能成套设备有限公司	-		395,300.00	
	国家电投集团远达环保催化剂有限公司	-		292,500.00	29,250.00
	内蒙古察哈尔新能源有限公司	-		109,800.00	2,196.00
	国核电力规划设计研究院有限公司			16,400.00	656.00
小计		1,079,221,800.41	25,923,422.28	1,052,198,566.06	21,769,725.82
应收款项融资	国家电投集团东北电力有限公司	102,921,779.12			
	国家电投集团东北电力有限公司本溪热电分公司			56,000,000.00	
	国家电投集团东北电力有限公司抚顺热电分公司			63,000,000.00	
	国电投绿色能源股份有限公司四平热电分公司			50,400,000.00	
	吉林吉长电力有限公司			7,101,097.32	
	辽宁清河发电有限责任公司			98,000,000.00	
	吉林松花江热电有限公司			1,966,150.39	

	国家电投集团铝业国际贸易有限公司			3,200,642.84	
	阜新发电有限责任公司			1,000,000.00	
	抚顺辽电运营管理有限公司			40,000,000.00	
小计		102,921,779.12		320,667,890.55	-
预付款项	国家电投集团铝业国际贸易有限公司	498,801,087.37		407,919,027.70	
	国家电力投资集团有限公司物资装备分公司	77,585,030.05		146,850,215.59	
	电能易购（北京）科技有限公司	69,201,463.81		67,606,770.36	
	内蒙古中油霍煤石油有限责任公司	2,713,504.48		4,924,483.17	
	国家电投集团保险经纪有限公司	3,060,600.01		3,336,219.61	
	中国电能成套设备有限公司	400,156.60		1,395,286.32	
	内蒙古白音华铝电有限公司	334,000.00		213,166.80	
	国家电投集团内蒙古白音华煤电有限公司坑口发电分公司	170,550.00		108,932.98	
	电能易招咨询有限公司	145,207.50		121,000.00	
	国家电投集团内蒙古白音华煤电有限公司露天矿	98,100.00		32,679.90	
	国家电力投资集团有限公司发展研究中心	82,400.00			
	内蒙古白音华蒙东露天煤业有限公司	-		160,858.20	
	山东电力工程咨询院有限公司	-		159,860.00	
小计		652,592,099.82		632,828,500.63	
其他应收款	深圳市霍煤鸿骏铝业贸易有限公司	511,185.04	255,592.52	511,185.04	153,355.51
	内蒙古白音华蒙东露天煤业有限公司	187,858.20	3,757.16		
	中国电能成套设备有限公司	117,000.00	1,800.00		
	中电投蒙东能源集团有限责任公司	90,667.50	1,813.35	196,304,300.00	3,926,086.00
	电能易招咨询有限公司	43,200.00	4,320.00	30,000.00	600.00
	内蒙古中油霍煤石油有限责任公司			15,966.00	15,966.00
	通辽热电有限责任公司			2,000.00	400.00

小计		949,910.74	267,283.03	196,863,451.04	4,096,407.51
其他非流动资产	国家电力投资集团有限公司物资装备分公司	132,754,387.51		3,843,801.60	
	上海能源科技发展有限公司	13,236,924.45		1,546,274.00	
	电能易购（北京）科技有限公司	11,917,272.61		1,448,874.22	
	山东电力工程咨询院有限公司	3,878,485.90		11,993,522.40	
	国家电投集团科学技术研究院有限公司	1,920,200.00			
	中国电能成套设备有限公司	1,715,773.78		1,715,773.78	
	上海电投国际贸易有限公司	552,597.86		2,424,000.00	
	上海发电设备成套设计研究院有限责任公司			500,000.00	
小计		165,975,642.11		23,472,246.00	

## 2. 应付项目

项目名称	关联方	期末数	期初数
应付账款	国家电力投资集团有限公司物资装备分公司	150,842,079.07	158,556,872.43
	国家电投集团数字科技有限公司	109,754,885.73	31,224,872.50
	通辽热电有限责任公司	59,386,593.92	
	上海融和元储能源有限公司	55,523,716.82	160,339,500.00
	国家电投集团远达环保工程有限公司	53,273,947.65	53,408,419.49
	上海能源科技发展有限公司	43,020,412.97	36,863,413.96
	电能易购（北京）科技有限公司	41,138,554.32	31,152,578.16
	国家电投集团内蒙古能源有限公司蒙源物资装备分公司	38,860,742.73	27,768,413.26
	北京中企时代科技有限公司霍林郭勒分公司	19,714,225.70	22,885,068.05
	内蒙古霍宁碳素有限责任公司	19,124,126.11	
	国家电投集团科学技术研究院有限公司	13,333,292.03	249,056.60
	上海发电设备成套设计研究院有限责任公司	10,841,383.92	43,392,243.39
	国家电力投资集团有限公司	10,212,735.77	9,316,159.00
	中电投蒙东能源集团有限责任公司通辽发电总厂	10,176,388.41	6,606,746.82
	中电华创（苏州）电力技术研究有限公司	7,790,288.66	3,087,831.91
	蒙东协合扎鲁特旗风力发电有限公司	6,514,865.80	
	山东电力工程咨询院有限公司	5,851,435.72	38,748,252.65
	中电华创电力技术研究有限公司	4,429,622.65	990,683.96
	湘电重型装备有限公司	3,244,559.88	
	北京中企时代科技有限公司	3,031,423.47	5,045,740.12
	中电投蒙东能源集团有限责任公司扎哈淖尔工业供水分公司	2,975,784.00	210,000.00
	中电投（内蒙古西部）新能源有限公司	2,613,934.90	5,614,864.24
	北京和瑞储能科技有限公司	2,526,964.94	850,240.00
	国核电力规划设计研究院有限公司	2,325,435.60	5,605,193.55
	蒙东协合科左后旗花灯风力发电有限公司	2,244,050.12	
	国核信息科技有限公司	1,360,643.60	1,880,043.60
	沈阳远达环保工程有限公司	1,172,099.30	1,975,255.99
	电能易招咨询有限公司	1,077,264.10	
	中能融合智慧科技有限公司	617,337.25	490,530.50
	国电投（内蒙古）新能源有限公司	591,045.26	
	电能（北京）工程监理有限公司	557,969.81	283,018.87
	国家电投集团远达环保催化剂有限公司	523,284.40	7,926,308.00
	国家电投集团碳资产管理有限公司	398,000.00	200,000.00
	中电投蒙东能源集团有限责任公司	394,232.94	394,232.94
	苏州天河中电电力工程技术有限公司	297,710.12	299,410.12
	通辽市电力建筑安装有限责任公司	258,142.97	1,563,158.92
	国家电投集团综合智慧能源科技有限公司	249,300.00	
	陕西恒昌诚信物业服务服务有限公司	206,523.25	

内蒙古电投能源股份有限公司  
财务报表附注  
2025年1月1日—2025年12月31日

	国电投山西能源服务有限公司	201,938.38	
	内蒙古中油霍煤石油有限责任公司	175,477.86	
	国家电投集团绿能科技发展有限公司	159,400.50	163,600.50
	中国电能成套设备有限公司	154,280.00	8,924,597.08
	蒙东协合新能源有限公司	139,690.74	
	内蒙古鲁电蒙源电力工程有限公司	100,000.00	50,000.00
	重庆中电自能科技有限公司	83,416.70	697,992.22
	国家电投集团保险经纪有限公司	79,297.93	92,741.90
	通辽市蒙东能源鼎信招投标有限责任公司	40,805.42	
	国核自仪系统工程技术有限公司	32,753.46	15,016,376.73
	国家电力投资集团有限公司北京教育咨询发展中心	21,840.00	
	国家电投集团电站运营技术（北京）有限公司	18,344.07	810,000.00
	国家电投集团铝业国际贸易有限公司	-	431,105,516.33
	国家电投集团共享服务有限公司	-	1,698,113.21
	上海核工程研究设计院股份有限公司	-	957,800.00
	国家电投集团内蒙古新能源有限公司	-	808,490.55
	国电投宁夏能源铝业青鑫炭素有限公司	-	117,861.13
	通辽泰合风力发电有限公司	-	98,575.00
	国家电投集团内蒙古能源有限公司	-	36,600.00
	国家电投集团东北电力有限公司	-	28,007.62
小计		687,662,248.95	1,117,534,381.30
其他应付款	山东电力工程咨询院有限公司	47,372,988.84	15,731,156.03
	上海融和元储能源有限公司	23,395,500.00	23,395,500.00
	国核电力规划设计研究院有限公司	15,543,801.73	29,748,342.04
	上海能源科技发展有限公司	11,694,264.51	20,917,653.23
	国家电力投资集团有限公司物资装备分公司	6,474,288.09	58,242,634.06
	通辽第二发电有限责任公司	5,459,641.57	
	北京和瑞储能科技有限公司	4,832,600.00	4,832,600.00
	国家电投集团科学技术研究院有限公司	4,512,630.00	13,456,947.52
	国家电投集团数字科技有限公司	4,236,169.20	684,622.60
	内蒙古霍宁碳素有限责任公司	3,174,000.00	2,855,000.00
	国家电投集团远达环保工程有限公司	1,740,147.43	1,417,422.00
	上海发电设备成套设计研究院有限责任公司	1,312,919.72	2,079,428.17
	通辽通发新能源有限责任公司	1,182,666.92	1,182,666.92
	陕西恒昌诚信物业服务有限公司	549,712.26	
	国核自仪系统工程技术有限公司	350,000.00	
	北京中企时代科技有限公司	183,659.50	374,434.00
	北京中企时代科技有限公司霍林郭勒分公司	172,895.00	
	重庆中电自能科技有限公司	166,656.60	43,005.60
	湘电重型装备有限公司	144,000.00	
	国核信息科技有限公司	143,937.60	802,587.60
	内蒙古中油霍煤石油有限责任公司	130,000.00	130,000.00

	中电华创（苏州）电力技术研究有限公司	112,000.00	
	中能融合智慧科技有限公司	54,637.75	43,344.50
	国家电投集团绿能科技发展有限公司	29,389.50	25,189.50
	国家电投集团综合智慧能源科技有限公司	27,700.00	
	国家电投集团电站运营技术（北京）有限公司	20,728.80	131,900.00
	国家电投集团财务有限公司	7,867.79	
	中电投（内蒙古西部）新能源有限公司	2,770.94	1,385.47
	通辽热电有限责任公司	611.82	611.82
	国电投云链科技（北京）有限公司	0.98	
	国电投宁夏能源铝业青鑫炭素有限公司	-	7,663,504.34
	沈阳远达环保工程有限公司	-	483,212.30
	电能（北京）工程监理有限公司	-	143,900.00
	通辽市电力建筑安装有限责任公司	-	139,829.64
	中电投蒙东能源集团有限责任公司通辽发电总厂	-	83,948.37
	国家电力投资集团有限公司	-	8,000.00
	国电投河南工程运维有限公司	-	5,000.00
小计		133,028,186.55	184,623,825.71
合同负债	内蒙古霍宁碳素有限责任公司	2,881,000.20	
	国家电投集团铝业国际贸易有限公司	2,639,975.86	
	国家电投集团远达环保工程有限公司	1,373.45	10,223.01
	电能易招咨询有限公司	72.00	
	沈阳远达环保工程有限公司	-	4,424.78
小计		5,522,421.51	14,647.79
其他流动负债	沈阳远达环保工程有限公司		575.22
	国家电投集团远达环保工程有限公司		1,328.99
小计			1,904.21

### 3. 其他项目

项目名称	关联方	期末余额	期初余额
货币资金	国家电投集团财务有限公司	1,461,468,911.13	1,955,792,488.48
货币资金	国家电投香港财资管理有限公司	5,251,222.67	5,413,038.66
货币资金	中电投先融期货股份有限公司	2,000.00	2,000.00
短期借款	国家电投集团财务有限公司	43,160,541.68	
长期借款	国家电投集团财务有限公司	170,000,000.00	210,000,000.00
一年内到期的非流动负债	国家电投集团财务有限公司	255,699.98	372,000.00
租赁负债(含一年内到期)	内蒙古白音华铝电有限公司	2,394,560.09	3,056,517.61
租赁负债(含一年内到期)	中电投蒙东能源集团有限责任公司	131,459,497.85	170,881,757.50
租赁负债(含一年内到期)	中电投蒙东能源集团有限责任公司 通辽发电总厂	13,436,627.62	5,749,713.41
租赁负债(含一年内到期)	国家电投集团内蒙古白音华煤电有 限公司露天矿	22,229,859.95	25,486,129.11

### 十三、承诺及或有事项

#### （一）承诺事项

无。

#### （二）或有事项

##### 1. 未决诉讼

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

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

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

截至2025年12月31日，本公司对嘉能可公司其他应收款账面余额142,124,000.00元，已计提坏账准备142,124,000.00元，该款项为上述《销售合同》对应的备用信用证金额，账龄4-5年。

##### 2. 提供担保

本公司子公司霍林河露天煤业（香港）投资有限公司以其所持有的其他权益工具投资为权益工具发行人巴基斯坦信德安格鲁煤矿有限公司借款设定质押，质押金额为70,288,000.00元人民币。

### 十四、资产负债表日后事项

无。

### 十五、其他重要事项

（一）前期会计差错

无。

（二）分部报告

1. 分部报告的确定依据与会计政策

根据本公司的内部组织结构、管理要求及内部报告制度，本公司的经营业务划分为四个经营分部，本公司的管理层定期评价这些分部的经营成果，以决定向其分配资源及评价其业绩。在经营分部的基础上本公司确定了四个报告分部，分别为火电分部、煤炭分部、新能源分部和铝业分部。这些报告分部是以各分部主营业务收入的性质不同为基础确定的。本公司火电分部主要从事：火力发电、热力产品销售、废弃物综合利用及经营、设施租赁，主要产品为火力发电，所发电量向辽宁地区、蒙东地区及华北地区供电；煤炭分部主要从事煤炭系列产品的研制、生产和销售，主要产品是煤炭等；新能源分部主要从事太阳能和风力发电等；铝业分部主要从事生产销售铝锭及变型铝合金、铝合金棒、铝盘杆和铝板产品，铝产品深加工等。

2. 分部报告的财务信息

项目	火电分部	煤炭分部	新能源分部	铝业分部	分部间抵销	合计
一、营业收入	1,683,140,086.49	12,798,759,766.48	2,018,912,258.83	16,389,131,032.75	-2,774,984,817.24	30,114,958,327.31
二、营业成本	1,534,635,423.79	6,019,743,700.09	1,047,813,897.87	13,191,141,820.45	-2,770,964,781.20	19,022,370,061.00
三、对联营和合营企业的投资收益	-	62,512,308.95	-	-	17,616,379.04	80,128,687.99
四、信用减值损失	-	-5,910,302.33	-	-12,843,998.52	364,280.53	-18,390,020.32
五、资产减值损失	-	-13,282,389.45	-2,895,603.43	-39,726,990.45	-	-55,904,983.33
六、折旧费和摊销费	324,151,822.94	786,112,185.06	785,686,345.50	1,344,919,822.02	-7,531,193.13	3,233,338,982.39
七、利润总额	97,612,891.73	7,092,792,527.75	666,005,003.06	2,632,385,825.27	-2,460,974,427.83	8,027,821,819.98
八、所得税费用	21,289,766.10	1,009,520,555.75	53,548,849.70	411,643,176.33	1,878,945.24	1,497,881,293.12
九、净利润	76,323,125.63	6,083,271,972.00	612,456,153.36	2,220,742,648.94	-2,462,853,373.06	6,529,940,526.87
十、资产总额	2,294,150,598.41	39,091,553,367.57	20,507,434,085.46	18,132,057,204.41	-23,548,744,329.65	56,476,450,926.20
十一、负债总额	272,344,408.61	2,633,590,197.19	13,053,958,795.11	8,782,786,524.68	-11,894,259,821.10	12,848,420,104.49

## 十六、母公司财务报表主要项目注释

### (一) 应收账款

#### 1. 按账龄披露

账龄	期末余额	期初余额
1年以内(含1年)	777,967,281.69	720,907,460.97
1至2年	12,312,115.20	13,096,905.20
2至3年	13,080,505.20	8,212,278.70
3至4年	7,433,511.75	13,102,911.36
4至5年	3,400,923.39	13,490,991.36
5年以上		14,592,251.52
小计	814,194,337.23	783,402,799.11
减: 坏账准备	15,103,956.86	14,159,079.30
合计	799,090,380.37	769,243,719.81

#### 2. 按坏账计提方法分类披露

类别	期末余额			
	账面余额		坏账准备	
	金额	比例(%)	金额	计提比例(%)
按单项评估计提坏账准备的应收账款				
按组合计提坏账准备的应收账款	814,194,337.23	100.00	15,103,956.86	1.86
其中: 组合1: 账龄组合	767,419,677.22	94.26	15,103,956.86	1.97
组合2: 低风险组合	46,774,660.01	5.74		
合计	814,194,337.23	100.00	15,103,956.86	1.86

(续)

类别	期初余额			
	账面余额		坏账准备	
	金额	比例(%)	金额	计提比例(%)
按单项评估计提坏账准备的应收账款				
按组合计提坏账准备的应收账款	783,402,799.11	100.00	14,159,079.30	1.81
其中: 组合1: 账龄组合	707,937,565.34	90.37	14,159,079.30	2.00
组合2: 低风险组合	75,465,233.77	9.63		
合计	783,402,799.11	100.00	14,159,079.30	1.81

#### (1) 按信用风险特征组合计提坏账准备的应收账款

##### ①组合1: 账龄组合

账龄	期末余额			期初余额		
	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	767,419,677.22	15,103,956.86	1.97	707,921,165.34	14,158,423.30	2.00

账龄	期末余额			期初余额		
	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至2年				16,400.00	656.00	4.00
合计	767,419,677.22	15,103,956.86	—	707,937,565.34	14,159,079.30	—

②组合2：低风险组合

账龄	期末余额			期初余额		
	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	46,774,660.01			75,465,233.77		
合计	46,774,660.01			75,465,233.77		

3. 坏账准备情况

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	核销	其他变动	
账龄组合	14,159,079.30	944,877.56				15,103,956.86
合计	14,159,079.30	944,877.56				15,103,956.86

4. 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款和合同资产情况

单位名称	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 (%)	坏账准备期 末余额
内蒙古霍煤鸿骏铝电有限责任公司	105,204,811.20		105,204,811.20	12.92	2,104,096.22
通辽霍林河坑口发电有限责任公司	101,196,000.00		101,196,000.00	12.43	2,023,920.00
通辽第二发电有限责任公司	65,228,879.08		65,228,879.08	8.01	1,304,577.58
国网内蒙古东部电力有限公司	46,774,660.01		46,774,660.01	5.74	-
通辽电投发电有限责任公司	35,607,077.73		35,607,077.73	4.37	712,141.55
合计	354,011,428.02		354,011,428.02	43.47	6,144,735.35

(二) 其他应收款

项目	期末余额	期初余额
应收利息		
应收股利		
其他应收款	156,143,357.08	358,396,897.27
合计	156,143,357.08	358,396,897.27

1. 其他应收款

(1) 按账龄披露

账龄	期末余额	期初余额
1年以内(含1年)	554,446.00	196,623,232.60
1至2年		110,551.37
2至3年		

3至4年		70,015,966.00
4至5年	70,015,966.00	
5年以上	130,000,000.00	130,000,000.00
小计	200,570,412.00	396,749,749.97
减：坏账准备	44,427,054.92	38,352,852.70
合计	156,143,357.08	358,396,897.27

(2) 按款项性质披露

款项性质	期末余额	期初余额
履约保证金	200,090,000.00	200,000,000.00
往来款	294,383.70	196,445,992.00
其他	186,028.30	303,757.97
小计	200,570,412.00	396,749,749.97
减：坏账准备	44,427,054.92	38,352,852.70
合计	156,143,357.08	358,396,897.27

(3) 按坏账计提方法分类披露

类别	期末余额				账面价值
	账面余额		坏账准备		
	金额	比例(%)	金额	计提比例(%)	
按单项评估计提坏账准备的其他应收款	200,000,000.00	99.72	44,400,000.00	22.20	155,600,000.00
按组合计提坏账准备的其他应收款	570,412.00	0.28	27,054.92	4.74	543,357.08
其中：账龄组合	570,412.00	0.28	27,054.92	4.74	543,357.08
合计	200,570,412.00	100.00	44,427,054.92	—	156,143,357.08

(续)

类别	期初余额				账面价值
	账面余额		坏账准备		
	金额	比例(%)	金额	计提比例(%)	
按单项评估计提坏账准备的其他应收款	200,000,000.00	50.41	34,400,000.00	17.20	165,600,000.00
按组合计提坏账准备的其他应收款	196,749,749.97	49.59	3,952,852.70	2.01	192,796,897.27
其中：账龄组合	196,749,749.97	49.59	3,952,852.70	2.01	192,796,897.27
合计	396,749,749.97	100.00	38,352,852.70	—	358,396,897.27

①重要的单项评估计提坏账准备的其他应收款

单位名称	期末余额			
	账面余额	坏账准备	计提比例(%)	依据
阿拉善盟产业发展和能源投资集团有限公司	200,000,000.00	44,400,000.00	22.20	预期信用损失
合计	200,000,000.00	44,400,000.00	—	

(续)

单位名称	期初余额			
	账面余额	坏账准备	计提比例(%)	依据
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%	预期信用损失
合计	200,000,000.00	34,400,000.00		

②按组合计提坏账准备的其他应收款

名称	期末余额			期初余额		
	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(含1年)	554,446.00	11,088.92	2.00	196,623,232.60	3,932,464.65	2.00
1至2年				110,551.37	4,422.05	4.00
2至3年						2.00
3至4年				15,966.00	15,966.00	100
4至5年	15,966.00	15,966.00	100.00			
合计	570,412.00	27,054.92	4.74	196,749,749.97	3,952,852.70	2.01

(4)按预期信用损失一般模型计提坏账准备的其他应收款

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来12个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失(未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失(已发生信用减值)	
2025年1月1日余额	3,932,464.65	4,422.05	34,415,966.00	38,352,852.70
2025年1月1日余额在本期				
—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			10,000,000.00	10,000,000.00
本期转回	3,921,375.73	4,422.05		3,925,797.78
本期转销				
本期核销				
其他变动				
2025年12月31日余额	11,088.92	11,088.92	44,415,966.00	44,427,054.92

(5)按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

单位名称	款项性质	期末余额	账龄	占其他应收款期末余额合计数的比例(%)	坏账准备期末余额
阿拉善盟产业发展和能源投资集团有限公司	履约保证金	200,000,000.00	4—5年; 5年以上	99.72	44,400,000.00
内蒙古白音华蒙东露天煤业有限公司	履约保证金	187,858.20	1年以内	0.09	3,757.16

内蒙古电投能源股份有限公司  
财务报表附注  
2025年1月1日—2025年12月31日

单位名称	款项性质	期末余额	账龄	占其他应收款 期末余额合计 数的比例(%)	坏账准备期 末余额
中电投蒙东能源集团有限责 任公司	其他	90,667.50	1年以内	0.05	1,813.35
中国电能成套设备有限公司	履约保证金	90,000.00	1年以内	0.04	1,800.00
吉林省宏佳羿房地产开发有 限公司	其他	58,749.00	1年以内	0.03	1,174.98
合计	—	200,427,274.70	—	99.93	—

(三) 长期股权投资

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
对子公司投资	11,872,871,892.99		11,872,871,892.99	11,173,252,060.39		11,173,252,060.39
对联营、合营企业投资	1,212,190,040.12	244,853,127.72	967,336,912.40	1,125,242,520.29	244,853,127.72	880,389,392.57
合计	13,085,061,933.11	244,853,127.72	12,840,208,805.39	12,298,494,580.68	244,853,127.72	12,053,641,452.96

1. 长期股权投资的情况

(1) 对子公司投资

被投资单位	期初余额 (账面价值)	减值准备 期初余额	本期增减变动				期末余额 (账面价值)	减值准备 期末余额
			追加投资	减少投资	计提减值准备	其他		
通辽霍林河坑口发电有限责任公司	1,894,527,383.53		-	-			1,894,527,383.53	
霍林河露天煤业(香港)投资有限公司	66,712,950.00		-	-			66,712,950.00	
右玉县高家堡新能源有限公司	187,000,000.00		-	2,000,000.00			185,000,000.00	
交口县棋盘山新能源有限公司	153,200,000.00		-	-			153,200,000.00	
达拉特旗那仁太新能源有限公司	538,670,600.00		-	-			538,670,600.00	
内蒙古巴音新能源有限公司	680,340,700.00		-	-			680,340,700.00	
内蒙古霍煤鸿骏铝电有限责任公司	2,505,490,702.16		-	-			2,505,490,702.16	
内蒙古锡林郭勒盟电投新能源有限公司	970,057,900.00		-	-			970,057,900.00	
伊金霍洛旗那仁太能源有限公司	115,360,000.00		-	-			115,360,000.00	
山西蒙晟智慧能源有限公司	99,000,000.00		-	-			99,000,000.00	
鄂尔多斯市蒙电投能源有限公司	25,600,000.00		18,000,000.00	-			43,600,000.00	
通辽市蒙东能源鼎信招投标有限责任公司	996,767.40		-	996,767.40			-	
扎鲁特旗扎哈淖尔煤业有限公司	2,345,880,412.50		-	-			2,345,880,412.50	
包头电投能源有限公司	23,419,100.00		-	-			23,419,100.00	
通辽电投盛能电力有限公司	13,740,000.00		-	-			13,740,000.00	
赤峰那仁太新能源有限公司	56,340,000.00		-	12,000.00			56,328,000.00	

山东那仁太新能源有限公司	11,198,800.00		-	3,471,400.00			7,727,400.00	
通辽市通电新能源有限责任公司	35,093,644.80		-	-			35,093,644.80	
阿拉善右旗电投新能源有限公司	269,215,100.00		-	-			269,215,100.00	
内蒙古青格洱新能源开发有限公司	598,108,000.00		-	-			598,108,000.00	
电投能源（赤峰）有限责任公司	146,500,000.00		-	-			146,500,000.00	
兴安电投能源有限责任公司	388,000,000.00		-	-			388,000,000.00	
扎鲁特旗电投新能源有限公司	7,800,000.00		-	-			7,800,000.00	
岚县电投晟辉新能源有限公司	29,000,000.00		-	-			29,000,000.00	
内蒙古电投新能源生态建设有限责任公司	7,000,000.00		629,100,000.00	-			636,100,000.00	
库伦旗电投新能源有限公司	5,000,000.00		59,000,000.00	-			64,000,000.00	
合计	11,173,252,060.39		706,100,000.00	6,480,167.40			11,872,871,892.99	

(2) 对联营企业投资

被投资单位	期初余额 (账面价值)	本期增减变动							期末余额 (账面价值)	减值准备 期末余额	
		追加投资	减少 投资	权益法下确认 的投资损益	其他综合 收益调整	其他权益变 动	宣告发放现金 股利或利润	计提减 值准备			其 他
一、联营企业											
内蒙古中油霍煤石油有限责任公司	24,870,601.97			1,286,533.93		175,075.29	3,058,537.75			23,273,673.44	-
内蒙古霍煤亿诚能源有限公司											244,853,127.72
扎鲁特旗铁进运输有限公司	540,053,092.52			36,325,385.54		-492,795.29	23,017,800.00			552,867,882.77	-
通辽市商务培训有限责任公司	20,646,298.08			-1,923,992.83						18,722,305.25	-
内蒙古乌兰布和能	294,819,400.00	49,584,100.00		26,824,382.31	-	1,245,168.63				372,473,050.94	

内蒙古电投能源股份有限公司  
财务报表附注  
2025年1月1日—2025年12月31日

源有限公司										
合计	880,389,392.57	49,584,100.00		62,512,308.95		927,448.63	26,076,337.75		967,336,912.40	244,853,127.72

(四) 营业收入和营业成本

1. 营业收入和营业成本情况

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	7,120,065,011.46	3,464,172,941.62	7,586,171,349.50	3,300,010,836.82
其他业务	478,611,784.68	68,209,765.07	426,515,494.00	66,785,530.37
合计	7,598,676,796.14	3,532,382,706.69	8,012,686,843.50	3,366,796,367.19

2. 营业收入、营业成本分解

(1) 收入按商品或服务类型分解

收入类别	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
煤炭产品	7,107,850,911.80	3,461,734,414.30	7,586,171,349.50	3,300,010,836.82
太阳能电力产品	11,760,607.94	2,438,527.32	13,310,004.64	2,629,672.20
其他	479,065,276.40	68,209,765.07	413,205,489.36	64,155,858.17
合计	7,598,676,796.14	3,532,382,706.69	8,012,686,843.50	3,366,796,367.19

(2) 客户之间的合同产生的收入按经营地区分解

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
内蒙古自治区	4,416,884,860.47	2,009,327,953.11	4,788,301,370.54	1,947,440,953.72
吉林省	1,464,125,594.51	703,811,362.07	1,547,429,736.24	670,151,882.83
辽宁省	1,709,164,812.12	813,451,096.79	1,670,825,553.59	747,919,283.55
其他	8,501,529.04	5,792,294.72		
小计	7,598,676,796.14	3,532,382,706.69	8,006,556,660.37	3,365,512,120.10

(五) 投资收益

项目	本期发生额	上期发生额
成本法核算的长期股权投资收益	2,462,565,985.17	738,290,349.46
债权投资在持有期间取得的利息收益	227,252,506.79	272,601,876.10
权益法核算的长期股权投资收益	62,512,308.95	53,262,304.25
处置长期股权投资取得的投资收益		37,745,873.27
合计	2,752,330,800.91	1,101,900,403.08

十七、补充资料

(一) 当期非经常性损益明细表

项目	本期金额	上期金额
1. 非流动资产处置损益，包括已计提资产减值准备的冲销部分	413,668.50	9,099,358.90
2. 计入当期损益的政府补助，但与公司正常经营	10,405,003.86	8,776,467.39

项目	本期金额	上期金额
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		
3. 采用公允价值模式进行后续计量的投资性房地产公允价值变动产生的损益	798,464.64	-850,779.76
4. 受托经营取得的托管费收入	322,757,920.16	294,211,775.50
5. 除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-53,955,350.68	-15,283,372.08
减：所得税影响额	-86,464,768.24	45,875,342.70
少数股东权益影响额（税后）	-3,419,807.70	6,196,771.67
合计	190,535,130.54	243,881,335.58

（二）净资产收益率和每股收益

报告期利润	加权平均净资产收益率（%）		每股收益			
			基本每股收益		稀释每股收益	
	本期	上期	本期	上期	本期	上期
归属于公司普通股股东的净利润	14.94	16.36	2.42	2.38	2.42	2.38
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	14.42	15.67	2.33	2.27	2.33	2.27

内蒙古电投能源股份有限公司

二〇二六年四月十三日



本财务报表附注由下列负责人签署

法定代表人

签名：\_\_\_\_\_

日期：\_\_\_\_\_

*王峰亮*  
2026.4.13

主管会计工作负责人

签名：\_\_\_\_\_

日期：\_\_\_\_\_

*[Signature]*  
2026.4.13

会计机构负责人

签名：\_\_\_\_\_

日期：\_\_\_\_\_

*谢世强*  
2026.4.13





# 会计师事务所 执业证书

名称： 大信会计师事务所（特殊普通合伙）  
首席合伙人： 谢泽敏  
主任会计师：  
经营场所： 北京市海淀区知春路1号22层2206  
组织形式： 特殊普通合伙  
执业证书编号： 11010141  
批准执业文号： 京财会许可[2011]0073号  
批准执业日期： 2011年09月09日

证书序号：0017384

## 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



姓 名 谢文

Full name \_\_\_\_\_

性 别 女

Sex \_\_\_\_\_

出生日期 1972-03-27

Date of birth \_\_\_\_\_

工作单位 河南万隆兴业会计师事务所有限公司

Working unit \_\_\_\_\_

身份证号码 110104197203270529

Identity card No. \_\_\_\_\_

记  
tration

各，继续有效一年。  
id for another year after



姓名：谢文  
证书编号：410000030036



谢文的年检二维码.png

证书编号：  
No. of Certificate

410000030036

批准注册协会：河南省注册会计师协会  
Authorized Institute of CPAs

发证日期：  
Date of Issuance

年 月 日  
2006-05-25

/d



2017年3月23日



姓名 **郭保庆**  
Full name \_\_\_\_\_

性别 **男**  
Sex \_\_\_\_\_

出生日期 **1990-06-30**  
Date of birth \_\_\_\_\_

工作单位 **大信会计师事务所（特殊普通合伙）**  
Working unit \_\_\_\_\_

身份证号码 **370781199006304816**  
Identity card No. \_\_\_\_\_

注册会计 登记

Registration



郭保庆的年检二维码.png

合格，继续有效一年。  
is valid for another year after



郭保庆

证书编号:  
No. of Certificate

110101410999

批准注册协会:  
Authorized Institute of CPAs

北京注册会计师协会

年 月 日  
/y /m /d

发证日期:  
Date of Issuance

2021 10 19

年 月 日  
/y /m /d