

宁夏银星能源股份有限公司

已审财务报表

2025年度

## 目 录

	页	次
审计报告	1	- 7
已审财务报表		
合并资产负债表	8	- 9
公司资产负债表	10	- 11
合并利润表	12	- 13
公司利润表		14
合并现金流量表		15
公司现金流量表	16	- 17
合并所有者权益变动表	18	- 19
公司所有者权益变动表	20	- 21
财务报表附注	22	- 105
补充资料		
1.非经常性损益明细表		1
2.净资产收益率和每股收益		1
3.境内外会计准则下会计数据差异		2



Ernst & Young Hua Ming LLP  
Level 17, Ernst & Young Tower  
Oriental Plaza, 1 East Chang An Avenue  
Dongcheng District  
Beijing, China 100738

安永华明会计师事务所（特殊普通合伙）  
中国北京市东城区东长安街1号  
东方广场安永大楼17层  
邮政编码: 100738

Tel 电话: +86 10 5815 3000  
Fax 传真: +86 10 8518 8298  
ey.com

## 审计报告

安永华明（2026）审字第70135199\_A01号  
宁夏银星能源股份有限公司

宁夏银星能源股份有限公司全体股东：

### 一、 审计意见

我们审计了宁夏银星能源股份有限公司的财务报表，包括2025年12月31日的合并及公司资产负债表，2025年度的合并及公司利润表、股东权益变动表和现金流量表以及相关财务报表附注。

我们认为，后附的宁夏银星能源股份有限公司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，公允反映了宁夏银星能源股份有限公司2025年12月31日的合并及公司财务状况以及2025年度的合并及公司经营成果和现金流量。

### 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《中国注册会计师独立性准则第1号——财务报表审计和审阅业务对独立性的要求》和中国注册会计师职业道德守则，我们独立于宁夏银星能源股份有限公司，并履行了职业道德方面的其他责任。我们在审计中遵循了对公众利益实体审计的独立性要求。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。我们对下述每一事项在审计中是如何应对的描述也以此为背景。

## 审计报告（续）

安永华明（2026）审字第70135199\_A01号  
宁夏银星能源股份有限公司

### 三、关键审计事项（续）

我们已经履行了本报告“注册会计师对财务报表审计的责任”部分阐述的责任，包括与这些关键审计事项相关的责任。相应地，我们的审计工作包括执行为应对评估的财务报表重大错报风险而设计的审计程序。我们执行审计程序的结果，包括应对下述关键审计事项所执行的程序，为财务报表整体发表审计意见提供了基础。

关键审计事项	该事项在审计中是如何应对：
<p>（一）应收账款坏账准备的评估</p> <p>请参见财务报表附注五（10）、附注五（29）（a）（i）、附注七（2）及附注十六（1）。</p> <p>于2025年12月31日，合并及公司应收账款账面余额分别为人民币 2,402,763,654.06 元和 1,864,794,623.32元，已计提坏账准备分别为人民币 47,600,272.94 元和 40,768,956.39 元，账面净值分别为人民币 2,355,163,381.12 元和 1,824,025,666.93 元，占合并或公司总资产的比例分别为 27.31% 和 23.35%。其中按组合计提坏账准备的应收账款账面余额分别为人民币 2,376,642,754.30 元和 1,842,727,759.32 元，其坏账准备分别为人民币 21,479,373.18 元和 18,702,092.39 元。</p> <p>管理层通过应收账款违约风险敞口和预期信用损失率计算应收账款整个存续期的预期信用损失。确定组合预期信用损失率时，管理层将应收账款按照不同信用风险特征划分为若干组合，使用不同信用风险特征组合的历史信用损失经验等数据，并结合当前状况和前瞻性信息调整得出预期信用损失率。</p> <p>按组合确认的预期信用损失涉及重大管理层判断和假设，因此，我们识别其为关键审计事项。</p>	<p>我们针对应收账款的坏账准备执行的主要审计程序包括：</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• 了解和评估了与应收账款坏账准备相关的内部控制的设计，并测试了关键控制执行的有效性；</li> <li>• 复核了管理层划分不同信用风险组合的合理性；</li> <li>• 检查了预期信用损失模型的重大假设和关键数据的合理性；</li> <li>• 选取样本对账龄准确性进行测试，复核了应收账款坏账准备的计提过程，重新计算了坏账准备计提金额的准确性；</li> <li>• 对主要客户实施了函证程序，结合应收账款期后回款情况，核实了余额准确性；</li> <li>• 复核了财务报表中与应收账款预期信用损失相关的披露是否符合企业会计准则的要求。</li> </ul>

三、关键审计事项（续）

关键审计事项（续）	该事项在审计中是如何应对：（续）
<p><b>（二）发电资产组的减值评估</b></p> <p>请参见财务报表附注五（14）、附注五（18）、附注五（29）（a）（ii）、附注七（10）、附注七（16）及附注七（38）。</p> <p>于2025年12月31日，部分发电资产组因实施“以大代小”等容更新改造、以及盈利情况低于预期而存在减值迹象。</p> <p>管理层对上述存在减值迹象的固定资产，通过对比其可收回金额与账面价值进行减值评估。可收回金额根据资产预计未来现金流量的现值与资产的公允价值减去处置费用后的净额两者之间较高者确定。经过减值测试，于2025年度管理层计提了固定资产减值准备合计人民币247,913,518.65元。</p> <p>上述发电资产组的减值评估涉及重大估计，因此，我们识别其为关键审计事项。</p>	<p>我们针对该资产组减值评估执行的主要审计程序包括：</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• 了解和评估了与固定资产减值相关的内部控制的设计，并测试了关键控制执行的有效性；</li> <li>• 评估了确定该资产组可回收金额所采用的方法的恰当性；</li> <li>• 评估了管理层所聘请外部专家的胜任能力和独立性；</li> <li>• 评估了管理层所采用的现金流量预测中关键参数的合理性，主要包括预计发电量、预计电价、毛利率及折现率；</li> <li>• 评估了拟处置固定资产的公允价值，包括检查自活跃市场获取的价格信息及预计处置资产的重量的依据，以及检查处置费用计算的合理性；</li> <li>• 检查固定资产的可收回金额计算的准确性；</li> <li>• 复核了财务报表中与固定资产减值相关的披露是否符合企业会计准则的要求。</li> </ul>

## 审计报告（续）

安永华明（2026）审字第70135199\_A01号  
宁夏银星能源股份有限公司

### 四、其他信息

宁夏银星能源股份有限公司管理层对其他信息负责。其他信息包括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。

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

### 五、管理层和治理层对财务报表的责任

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

在编制财务报表时，管理层负责评估宁夏银星能源股份有限公司的持续经营能力，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、终止运营或别无其他现实的选择。

治理层负责监督宁夏银星能源股份有限公司的财务报告过程。

## 审计报告（续）

安永华明（2026）审字第70135199\_A01号

宁夏银星能源股份有限公司

### 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：

- （1）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。
- （2）了解与审计相关的内部控制，以设计恰当的审计程序。
- （3）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。
- （4）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，就可能导致对宁夏银星能源股份有限公司持续经营能力产生重大疑虑的事项或情况是否存在重大不确定性得出结论。如果我们得出结论认为存在重大不确定性，审计准则要求我们在审计报告中提请报表使用者注意财务报表中的相关披露；如果披露不充分，我们应当发表非无保留意见。我们的结论基于截至审计报告日可获得的信息。然而，未来的事项或情况可能导致宁夏银星能源股份有限公司不能持续经营。
- （5）评价财务报表的总体列报（包括披露）、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。

## 审计报告（续）

安永华明（2026）审字第70135199\_A01号  
宁夏银星能源股份有限公司

### 六、注册会计师对财务报表审计的责任（续）

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：（续）

- （6）就宁夏银星能源股份有限公司中实体或业务活动的财务信息获取充分、适当的审计证据，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。

审计报告（续）

安永华明（2026）审字第70135199\_A01号  
宁夏银星能源股份有限公司

（本页无正文）

安永华明会计师事务所（特殊普通合伙）



孫芳

中国注册会计师：孙 芳  
（项目合伙人）



王海彦

中国注册会计师：王海彦

中国 北京

2026年3月24日

## 二、财务报表

财务附注中报表的单位为：元

## 1、合并资产负债表

编制单位：宁夏银星能源股份有限公司

单位：元

项目	2025年12月31日	2024年12月31日
流动资产：		
货币资金	29,703,861.07	65,910,135.02
应收账款	2,355,163,381.12	2,623,315,039.17
应收款项融资	2,103,955.43	4,083,829.10
预付款项	735,341.11	948,100.12
其他应收款	220,898.06	3,478,732.86
其中：应收利息	-	-
应收股利	-	-
存货	43,241,208.38	30,301,580.00
其他流动资产	52,560,953.64	42,387,921.63
流动资产合计	2,483,729,598.81	2,770,425,337.90
非流动资产：		
长期股权投资	77,228,908.66	76,603,622.74
其他权益工具投资	14,558,676.53	16,587,137.97
投资性房地产	49,702,462.95	51,644,131.38
固定资产	5,643,773,608.67	5,905,493,871.35
在建工程	135,033,660.59	287,187,366.72
使用权资产	15,059,693.35	16,146,639.13
无形资产	77,001,661.32	79,693,733.89
长期待摊费用	1,052,624.50	1,202,591.69
递延所得税资产	104,803,868.05	67,319,752.90
其他非流动资产	21,724,970.65	30,101,669.61
非流动资产合计	6,139,940,135.27	6,531,980,517.38
资产总计	8,623,669,734.08	9,302,405,855.28

后附财务报表附注为本财务报表的组成部分

项目	2025年12月31日	2024年12月31日
流动负债：		
短期借款	-	325,173,333.33
应付票据	124,172,194.16	95,299,371.92
应付账款	103,966,830.96	77,096,625.61
合同负债	542,067.50	-
应付职工薪酬	3,559,724.59	3,893,631.31
应交税费	19,098,954.75	26,109,891.02
其他应付款	2,999,984,557.20	2,427,675,047.47
其中：应付利息	-	-
应付股利	5,016,837.00	6,982,801.84
一年内到期的非流动负债	349,621,995.63	588,341,185.83
流动负债合计	3,600,946,324.79	3,543,589,086.49
非流动负债：		
长期借款	639,782,790.91	1,424,195,000.00
租赁负债	1,123,222.13	1,325,183.12
长期应付款	-	-
递延收益	12,621,572.59	13,741,016.26
递延所得税负债	-	-
非流动负债合计	653,527,585.63	1,439,261,199.38
负债合计	4,254,473,910.42	4,982,850,285.87
所有者权益：		
股本	917,954,696.00	917,954,696.00
资本公积	3,431,419,536.36	3,431,098,654.73
其他综合收益	(4,958,605.62)	(3,234,413.40)
专项储备	1,167,141.95	1,566,543.27
盈余公积	24,499,326.51	24,499,326.51
未分配利润	(83,214,150.46)	(127,863,539.82)
归属于母公司所有者权益合计	4,286,867,944.74	4,244,021,267.29
少数股东权益	82,327,878.92	75,534,302.12
所有者权益合计	4,369,195,823.66	4,319,555,569.41
负债和所有者权益总计	8,623,669,734.08	9,302,405,855.28

法定代表人：


 秦臻

主管会计工作负责人：


 左岩

会计机构负责人：


 任红亮

后附财务报表附注为本财务报表的组成部分

## 2、母公司资产负债表

单位：元

项目	2025年12月31日	2024年12月31日
流动资产：		
货币资金	8,795,245.16	36,367,822.12
应收账款	1,824,025,666.93	1,962,264,002.59
应收款项融资	2,103,955.43	4,024,363.10
预付款项	545,241.04	733,388.11
其他应收款	104,718,109.55	14,194,682.65
其中：应收利息	-	-
应收股利	104,196,651.14	11,042,866.70
存货	30,634,325.26	18,330,119.14
其他流动资产	49,747,367.97	39,354,729.83
流动资产合计	2,020,569,911.34	2,075,269,107.54
非流动资产：		
长期股权投资	767,715,493.67	767,090,207.75
其他权益工具投资	14,558,676.53	16,587,137.97
投资性房地产	49,702,462.95	21,745,604.21
固定资产	4,631,401,879.53	4,706,256,924.36
在建工程	135,811,479.20	287,965,185.33
使用权资产	15,059,693.35	16,146,639.13
无形资产	51,901,932.28	47,105,875.33
长期待摊费用	850,458.71	972,376.55
递延所得税资产	102,221,190.04	63,113,049.39
其他非流动资产	21,724,970.65	27,730,660.38
非流动资产合计	5,790,948,236.91	5,954,713,660.40
资产总计	7,811,518,148.25	8,029,982,767.94

后附财务报表附注为本财务报表的组成部分

项目	2025年12月31日	2024年12月31日
流动负债：		
短期借款	-	325,173,333.33
应付票据	124,172,194.16	95,299,371.92
应付账款	82,164,077.87	60,452,828.30
合同负债	542,067.50	-
应付职工薪酬	2,575,768.12	3,014,806.72
应交税费	13,017,513.62	17,268,556.80
其他应付款	2,582,665,678.13	1,726,451,944.76
其中：应付利息	-	-
应付股利	-	-
一年内到期的非流动负债	255,468,815.53	463,068,253.04
流动负债合计	3,060,606,114.93	2,690,729,094.87
非流动负债：		
长期借款	465,077,790.91	1,155,850,000.00
租赁负债	1,123,222.13	1,325,183.12
长期应付款	-	-
递延收益	11,028,014.51	12,126,160.15
递延所得税负债	-	-
非流动负债合计	477,229,027.55	1,169,301,343.27
负债合计	3,537,835,142.48	3,860,030,438.14
所有者权益：		
股本	917,954,696.00	917,954,696.00
资本公积	3,684,810,003.57	3,684,489,121.94
其他综合收益	(4,958,605.62)	(3,234,413.40)
专项储备	1,062,888.05	1,411,797.99
盈余公积	24,499,326.51	24,499,326.51
未分配利润	(349,685,302.74)	(455,168,199.24)
所有者权益合计	4,273,683,005.77	4,169,952,329.80
负债和所有者权益总计	7,811,518,148.25	8,029,982,767.94

后附财务报表附注为本财务报表的组成部分

## 3、合并利润表

单位：元

项目	2025年度	2024年度
一、营业总收入	1,309,513,106.88	1,265,649,427.62
其中：营业收入	1,309,513,106.88	1,265,649,427.62
二、营业总成本	1,054,397,496.17	1,057,098,187.45
其中：营业成本	849,386,346.23	842,018,738.36
税金及附加	22,360,586.62	16,482,872.75
销售费用	17,423.51	806,116.61
管理费用	67,654,893.37	58,139,913.65
研发费用	-	3,391,449.59
财务费用	114,978,246.44	136,259,096.49
其中：利息费用	114,895,790.78	138,626,723.19
利息收入	(304,163.86)	(2,693,620.40)
加：其他收益	42,081,372.85	43,733,061.33
投资收益（损失以“-”号填列）	549,136.54	4,282,744.02
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	549,136.54	4,282,744.02
信用减值损失（损失以“-”号填列）	(6,241,038.64)	583,587.47
资产减值损失（损失以“-”号填列）	(252,320,442.99)	(182,247,115.48)
资产处置收益（损失以“-”号填列）	-	(191,396.40)
三、营业利润（亏损以“-”号填列）	39,184,638.47	74,712,121.11
加：营业外收入	499,480.14	28,784,642.84
减：营业外支出	1,180,548.93	1,362,826.99
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）	38,503,569.68	102,133,936.96
减：所得税费用	(12,754,861.06)	7,361,577.59
五、净利润（净亏损以“-”号填列）	51,258,430.74	94,772,359.37
（一）按经营持续性分类		
1.持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）	51,258,430.74	94,772,359.37
（二）按所有权归属分类		
1.归属于母公司股东的净利润	44,464,853.94	86,913,518.94
2.少数股东损益	6,793,576.80	7,858,840.43

后附财务报表附注为本财务报表的组成部分

项目	2025年度	2024年度
六、其他综合收益的税后净额	(1,539,656.80)	600,094.27
归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额	(1,539,656.80)	600,094.27
(一) 不能重分类进损益的其他综合收益	(1,539,656.80)	600,094.27
1. 其他权益工具投资公允价值变动	(1,539,656.80)	(1,420,020.09)
2. 权益法下不能转损益的其他综合收益	-	2,020,114.36
归属于少数股东的其他综合收益的税后净额	-	-
七、综合收益总额	49,718,773.94	95,372,453.64
归属于母公司所有者的综合收益总额	42,925,197.14	87,513,613.21
归属于少数股东的综合收益总额	6,793,576.80	7,858,840.43
八、每股收益		
(一) 基本每股收益	0.0484	0.0947
(二) 稀释每股收益	0.0484	0.0947

法定代表人：秦臻



主管会计工作负责人：左岩



会计机构负责人：王红亮



后附财务报表附注为本财务报表的组成部分

## 4、母公司利润表

单位：元

项目	2025年度	2024年度
一、营业收入	1,019,184,468.82	964,431,769.10
减：营业成本	630,178,720.62	628,119,191.23
税金及附加	18,544,371.62	12,509,148.94
销售费用	17,423.51	806,116.61
管理费用	65,746,879.77	56,049,702.40
研发费用	-	3,391,449.59
财务费用	87,640,261.03	100,442,071.53
其中：利息费用	87,527,750.90	102,218,661.39
利息收入	258,851.98	2,042,186.16
加：其他收益	27,775,202.06	25,042,825.55
投资收益（损失以“-”号填列）	100,549,136.54	14,482,744.02
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	549,136.54	4,282,744.02
信用减值损失（损失以“-”号填列）	(8,555,791.85)	246,065.74
资产减值损失（损失以“-”号填列）	(252,320,442.99)	(175,062,430.48)
资产处置收益（损失以“-”号填列）	-	(131,071.38)
二、营业利润（亏损以“-”号填列）	84,504,916.03	27,692,222.25
加：营业外收入	499,480.14	18,137,581.02
减：营业外支出	917,870.71	125,465.89
三、利润总额（亏损总额以“-”号填列）	84,086,525.46	45,704,337.38
减：所得税费用	(21,211,835.62)	(2,254,968.28)
四、净利润（净亏损以“-”号填列）	105,298,361.08	47,959,305.66
（一）持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）	105,298,361.08	47,959,305.66
五、其他综合收益的税后净额	(1,539,656.80)	600,094.27
（一）不能重分类进损益的其他综合收益	(1,539,656.80)	600,094.27
1.其他权益工具投资公允价值变动	(1,539,656.80)	(1,420,020.09)
2.权益法下不能转损益的其他综合收益	-	2,020,114.36
六、综合收益总额	103,758,704.28	48,559,399.93

后附财务报表附注为本财务报表的组成部分



## 5 合并现金流量表

单位：元

项目	2025年度	2024年度
<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	1,728,766,045.21	970,266,840.40
收到的税费返还	42,914,582.11	104,435,882.63
收到其他与经营活动有关的现金	10,634,393.04	24,672,993.69
经营活动现金流入小计	1,782,315,020.36	1,099,375,716.72
购买商品、接受劳务支付的现金	247,044,169.07	310,744,777.24
支付给职工以及为职工支付的现金	135,191,620.65	115,168,400.49
支付的各项税费	159,633,922.49	112,063,571.49
支付其他与经营活动有关的现金	18,842,876.60	26,038,380.79
经营活动现金流出小计	560,712,588.81	564,015,130.01
经营活动产生的现金流量净额	1,221,602,431.55	535,360,586.71
<b>二、投资活动产生的现金流量：</b>		
取得投资收益收到的现金	-	2,000,000.00
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	3,033,943.50	33,686,640.00
收到的其他与投资活动有关的现金	143,724.00	-
投资活动现金流入小计	3,177,667.50	35,686,640.00
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	372,053,125.11	472,322,281.19
投资支付的现金	312,620,000.00	-
投资活动现金流出小计	684,673,125.11	472,322,281.19
投资活动产生的现金流量净额	(681,495,457.61)	(436,635,641.19)
<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	395,161,339.77	362,290,000.00
收到其他与筹资活动有关的现金	888,727,417.61	1,065,871,167.47
筹资活动现金流入小计	1,283,888,757.38	1,428,161,167.47
偿还债务支付的现金	1,742,208,000.00	1,632,752,000.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	119,016,542.49	145,784,954.80
支付其他与筹资活动有关的现金	260,000.00	520,000.00
筹资活动现金流出小计	1,861,484,542.49	1,779,056,954.80
筹资活动产生的现金流量净额	(577,595,785.11)	(350,895,787.33)
<b>四、汇率变动对现金及现金等价物的影响</b>	-	-
<b>五、现金及现金等价物净增加额</b>	(37,488,811.17)	(252,170,841.81)
加：期初现金及现金等价物余额	59,007,727.24	311,178,569.05
<b>六、期末现金及现金等价物余额</b>	21,518,916.07	59,007,727.24

后附财务报表附注为本财务报表的组成部分

## 6. 母公司现金流量表

单位：元

项目	2025年度	2024年度
<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	1,274,111,451.87	753,641,926.26
收到的税费返还	23,886,970.75	87,510,752.63
收到其他与经营活动有关的现金	4,022,413.81	23,948,173.60
经营活动现金流入小计	1,302,020,836.43	865,100,852.49
购买商品、接受劳务支付的现金	166,566,860.92	256,779,938.11
支付给职工以及为职工支付的现金	106,857,729.83	84,888,097.93
支付的各项税费	114,924,501.28	63,766,824.73
支付其他与经营活动有关的现金	20,585,572.14	26,258,635.51
经营活动现金流出小计	408,934,664.17	431,693,496.28
经营活动产生的现金流量净额	893,086,172.26	433,407,356.21
<b>二、投资活动产生的现金流量：</b>		
收回投资所收到的现金	10,000,000.00	-
取得投资收益收到的现金	5,821,260.84	8,126,189.00
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	3,033,943.50	33,686,640.00
收到其他与投资活动有关的现金	143,724.00	-
投资活动现金流入小计	18,998,928.34	41,812,829.00
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	393,613,305.84	460,546,626.92
投资支付的现金	322,620,000.00	-
投资活动现金流出小计	716,233,305.84	460,546,626.92
投资活动产生的现金流量净额	( 697,234,377.50)	(418,733,797.92)

后附财务报表附注为本财务报表的组成部分



项目	2025年度	2024年度
三、筹资活动产生的现金流量：		
吸收投资收到的现金	-	-
取得借款收到的现金	395,161,339.77	362,290,000.00
收到其他与筹资活动有关的现金	1,087,522,536.37	868,803,385.84
筹资活动现金流入小计	1,482,683,876.14	1,231,093,385.84
偿还债务支付的现金	1,617,448,000.00	1,356,092,000.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	89,682,785.08	103,305,984.89
支付其他与筹资活动有关的现金	260,000.00	520,000.00
筹资活动现金流出小计	1,707,390,785.08	1,459,917,984.89
筹资活动产生的现金流量净额	(224,706,908.94)	(228,824,599.05)
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响	-	-
五、现金及现金等价物净增加额	(28,855,114.18)	(214,151,040.76)
加：期初现金及现金等价物余额	29,465,414.34	243,616,455.10
六、期末现金及现金等价物余额	610,300.16	29,465,414.34

合并所有者权益变动表宁夏银星能源股份有限公司 2025 年年度报告全文

7、合并所有者权益变动表

本期金额

单位：元

项目	2025年度							所有者权益合计
	股本	资本公积	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	小计	
一、上年期末余额	917,954,696.00	3,431,098,654.73	(3,234,413.40)	1,566,543.27	24,499,326.51	(127,863,539.82)	4,244,021,267.29	4,319,555,569.41
二、本年期初余额	917,954,696.00	3,431,098,654.73	(3,234,413.40)	1,566,543.27	24,499,326.51	(127,863,539.82)	4,244,021,267.29	4,319,555,569.41
三、本期增减变动金额(减少以“-”号填列)	-	320,881.63	(1,724,192.22)	(399,401.32)	-	44,649,389.36	42,846,677.45	49,640,254.25
(一)综合收益总额	-	-	(1,539,656.80)	-	-	44,464,853.94	42,925,197.14	49,718,773.94
(二)所有者投入和减少资本	-	274,495.90	-	-	-	-	274,495.90	274,495.90
1. 股份支付计入所有者权益的金额	-	274,495.90	-	-	-	-	274,495.90	274,495.90
(三)利润分配	-	-	-	-	-	-	-	-
1. 提取盈余公积	-	-	-	-	-	-	-	-
(四)专项储备	-	46,385.73	-	(399,401.32)	-	-	(353,015.59)	(353,015.59)
1. 本期提取	-	-	-	23,953,427.13	-	-	23,953,427.13	24,618,015.77
2. 本期使用	-	-	-	(24,352,828.45)	-	-	(24,352,828.45)	(25,017,417.09)
3. 其他	-	46,385.73	-	-	-	-	46,385.73	46,385.73
(五)所有者权益内部结转	-	-	(184,535.42)	-	-	184,535.42	-	-
1. 其他综合收益结转留存收益	-	-	(184,535.42)	-	-	184,535.42	-	-
四、本期末余额	917,954,696.00	3,431,419,536.36	(4,958,605.62)	1,167,141.95	24,499,326.51	(83,214,150.46)	4,286,867,944.74	4,369,195,823.66

后附财务报表附注为本财务报表的组成部分

合并所有者权益变动表宁夏银星能源股份有限公司 2025 年年度报告全文

上期金额

单位：元

项目	2024年度							所有者权益合计	
	股本	资本公积	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	小计		少数股东权益
一、上年期末余额	917,954,696.00	3,428,057,836.90	(1,480,912.64)	881,701.71	24,499,326.51	(214,777,058.76)	4,155,135,589.72	77,571,905.21	4,232,707,494.93
二、本年期初余额	917,954,696.00	3,428,057,836.90	(1,480,912.64)	881,701.71	24,499,326.51	(214,777,058.76)	4,155,135,589.72	77,571,905.21	4,232,707,494.93
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）	-	3,040,817.83	(1,753,500.76)	684,841.56	-	86,913,518.94	88,885,677.57	(2,037,603.09)	86,848,074.48
（一）综合收益总额	-	-	600,094.27	-	-	86,913,518.94	87,513,613.21	7,858,840.43	95,372,453.64
（二）所有者投入和减少资本	-	605,332.86	-	-	-	-	605,332.86	-	605,332.86
1. 股份支付计入所有者权益的金额	-	605,332.86	-	-	-	-	605,332.86	-	605,332.86
（三）利润分配	-	-	-	-	-	-	-	(9,800,000.00)	(9,800,000.00)
1. 对所有者（或股东）的分配	-	-	-	-	-	-	-	(9,800,000.00)	(9,800,000.00)
（四）专项储备	-	81,889.94	-	684,841.56	-	-	766,731.50	(95,443.52)	670,287.98
1. 本期提取	-	-	-	25,704,716.33	-	-	25,704,716.33	589,646.66	26,274,362.99
2. 本期使用	-	-	-	(25,019,874.77)	-	-	(25,019,874.77)	(666,090.18)	(25,685,964.95)
3. 其他	-	81,889.94	-	-	-	-	81,889.94	-	81,889.94
（五）所有者权益内部结转	-	2,353,595.03	(2,353,595.03)	-	-	-	-	-	-
1. 其他综合收益结转资本公积	-	2,353,595.03	(2,353,595.03)	-	-	-	-	-	-
四、本期末余额	917,954,696.00	3,431,098,654.73	(3,234,413.40)	1,566,543.27	24,499,326.51	(127,863,539.82)	4,244,021,267.29	75,534,302.12	4,319,555,569.41

后附财务报表附注为本财务报表的组成部分

8、母公司所有者权益变动表

本期金额

单位：元

项目	2025年度							所有者权益合计
	股本	资本公积	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润		
一、上年期末余额	917,954,696.00	3,684,489,121.94	(3,234,413.40)	1,411,797.99	24,499,326.51	(455,168,199.24)		4,169,952,329.80
二、本年期初余额	917,954,696.00	3,684,489,121.94	(3,234,413.40)	1,411,797.99	24,499,326.51	(455,168,199.24)		4,169,952,329.80
三、本期增减变动金额(减少以“-”号填列)	-	320,881.63	(1,724,192.22)	(348,909.94)	-	105,482,896.50		103,730,675.97
(一) 综合收益总额	-	-	(1,539,656.80)	-	-	105,298,361.08		103,758,704.28
(二) 所有者投入和减少资本	-	274,495.90	-	-	-	-		274,495.90
1. 股份支付计入所有者权益的金额	-	274,495.90	-	-	-	-		274,495.90
2. 其他	-	-	-	-	-	-		-
(三) 利润分配	-	-	-	-	-	-		-
1. 提取盈余公积	-	-	-	-	-	-		-
(四) 专项储备	-	46,385.73	-	(348,909.94)	-	-		(302,524.21)
1. 本期提取	-	-	-	16,588,016.46	-	-		16,588,016.46
2. 本期使用	-	-	-	(16,916,926.40)	-	-		(16,916,926.40)
3. 其他	-	46,385.73	-	-	-	-		46,385.73
(五) 所有者权益内部结转	-	-	(184,535.42)	-	-	184,535.42		-
1. 其他综合收益结转留存收益	-	-	(184,535.42)	-	-	184,535.42		-
四、本期末余额	917,954,696.00	3,684,810,003.57	(4,958,605.62)	1,062,888.05	24,499,326.51	(349,685,302.74)		4,273,683,005.77

后附财务报表附注为本财务报表的组成部分

所有者权益变动表宁夏银星能源股份有限公司 2025 年年度报告全文

上期金额

单位：元

项目	2024年度						
	股本	资本公积	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	所有者权益合计
一、上年期末余额	917,954,696.00	3,681,448,304.11	(1,480,912.64)	781,321.72	24,499,326.51	(503,127,504.90)	4,120,075,230.80
二、本年期初余额	917,954,696.00	3,681,448,304.11	(1,480,912.64)	781,321.72	24,499,326.51	(503,127,504.90)	4,120,075,230.80
三、本期增减变动金额(减少以“-”号填列)	-	3,040,817.83	(1,753,500.76)	630,476.27	-	47,959,305.66	49,877,099.00
(一) 综合收益总额	-	-	600,094.27	-	-	47,959,305.66	48,559,399.93
(二) 所有者投入和减少资本	-	605,332.86	-	-	-	-	605,332.86
1. 股份支付计入所有者权益的金额	-	605,332.86	-	-	-	-	605,332.86
(三) 专项储备	-	81,889.94	-	630,476.27	-	-	712,366.21
1. 本期提取	-	-	-	18,378,776.07	-	-	18,378,776.07
2. 本期使用	-	-	-	(17,748,299.80)	-	-	(17,748,299.80)
3. 其他	-	81,889.94	-	-	-	-	81,889.94
(四) 所有者权益内部结转	-	2,353,595.03	(2,353,595.03)	-	-	-	-
1. 其他综合收益结转资本公积	-	2,353,595.03	(2,353,595.03)	-	-	-	-
四、本期末余额	917,954,696.00	3,684,489,121.94	(3,234,413.40)	1,411,797.99	24,499,326.51	(455,168,199.24)	4,169,952,329.80

后附财务报表附注为本财务报表的组成部分

### 三、公司基本情况

宁夏银星能源股份有限公司(以下简称“本公司”或“公司”)原名称为吴忠仪表股份有限公司(以下简称“吴忠仪表公司”),是经宁夏回族自治区人民政府宁政函(1997)116号文批准设立的股份有限公司。

吴忠仪表公司经中国证券监督管理委员会证监发字(1998)150号文件和证监发字(1998)151号文审核批准,于1998年6月15日网上公开发行人民币普通股6,000万股,并于1998年9月15日在深圳证券交易所挂牌上市交易。吴忠仪表公司于1998年6月28日取得宁夏回族自治区工商行政管理局核发的营业执照注册号为6400001201512的企业法人营业执照,注册资本为人民币12,660万元。

1999年4月吴忠仪表公司向全体股东按每10股送2股、转增3股的比例派送红股及公积金转增股本,送股转股后公司注册资本变为18,990万股。2000年12月吴忠仪表公司向全体股东每10股配售3股,共计配售2,844万股,配股后公司注册资本为人民币21,834万元。

2006年7月11日,经国务院国有资产监督管理委员会国资产权(2006)311号文件批准,吴忠仪表公司原控股股东吴忠仪表集团有限公司将其持有的9,144万股国家股股份转让给宁夏发电集团有限责任公司(现已更名为“中铝宁夏能源集团有限公司”,以下简称“中铝宁夏能源公司”)。2006年7月18日,公司实施股权分置改革,非流通股股东向流通股股东每10股送2.4股并用资本公积转增1.5股,流通股股东获得3.9股对价股份,吴忠仪表公司注册资本变更为人民币23,589万元。

2007年吴忠仪表公司第二次临时股东大会通变更公司名称的议案,将公司中文全称变更为“宁夏银星能源股份有限公司”,并于2007年5月10日办理了工商变更手续。

根据公司2011年度股东大会决议,以公司2011年12月31日总股本为基数,以资本公积金向全体股东每10股转增2股,共计转增4,717.8万股,转增后总股本增至人民币28,306.80万元。

根据公司2014年第一次临时股东大会决议、并于2014年8月20日获得中国证券监督管理委员会《关于核准宁夏银星能源股份有限公司向中铝宁夏能源公司发行股份购买资产并募集配套资金的批复》(证监许可[2014]853号)核准,公司向中铝宁夏能源公司非公开发行A股股票194,450,880股(每股面值1元),购买相关资产及负债,同时公司向特定对象非公开发行人民币普通股64,114,114股,非公开发行后公司股本为人民币541,632,994元。

根据公司2016年第二次临时股东大会决议、并于2016年12月19日获得中国证券监督管理委员会《关于核准宁夏银星能源股份有限公司非公开发行股票的批复》(证监许可[2016]2955号)核准,公司于2016年12月30日向特定投资者非公开发行股票166,993,598股(每股面值1元),非公开发行后公司股本为人民币708,626,592元。

根据公司七届二次董事会、2016年度股东大会审议通过的《关于以总价人民币1元的价格向业绩承诺方中铝宁夏能源公司回购注销应补偿股份的议案》,公司以总价人民币1.00元回购中铝宁夏能源公司补偿的2,507,595股股份并予以注销。本次回购注销完成后,本公司总股本减少为人民币706,118,997元。

根据公司2023年第二次临时股东大会决议并于2023年7月20日获得中国证券监督管理委员会《关于同意宁夏银星能源股份有限公司向特定对象发行股票注册的批复》(证监许可[2023] 1584号),公司于2023年8月18日向特定投资者非公开发行股票211,835,699股(每股面值人民币1元),本次发行后公司股本为人民币917,954,696元,每股面值人民币1元。

本公司及子公司(以下合称“本集团”)主要从事的业务为新能源发电和新能源装备,其中:新能源发电包括风力发电和太阳能光伏发电;新能源装备工程业务主要包括塔筒制造、风机组装、齿轮箱维修、风电及煤炭综采设备检修等业务。本财务报表由本公司董事会于2026年3月24日批准报出。

#### 四、财务报表的编制基础

##### 1、编制基础

本财务报表按照财政部于2006年2月15日及以后期间颁布的《企业会计准则——基本准则》、各项具体会计准则及相关规定(以下合称“企业会计准则”)、以及中国证券监督管理委员会《公开发行证券的公司信息披露编报规则第15号——财务报告的一般规定》的披露规定编制。

##### 2、持续经营

于2025年12月31日,本集团流动负债高于流动资产人民币1,117,216,725.98元。考虑到于2025年12月31日,本集团尚未使用且到期日为资产负债表日之后12个月之后的信贷额度为以及已经使用而到期后可以循环使用的其他信贷额度能够覆盖流动性缺口,本公司董事会相信本集团拥有充足的资金来源以使自资产负债表日后不短于12个月的可预见未来期间内持续经营。因此,本财务报表以持续经营为基础编制。

#### 五、重要会计政策及会计估计

本集团根据生产经营特点确定具体会计政策和会计估计,主要体现在预期信用损失的计量、长期资产减值、递延所得税资产的确认、收入的确认等。本集团在确定重要的会计政策时所运用的关键判断、重要会计估计及其关键假设详见附注五、(29)。

##### 1、遵循企业会计准则的声明

本公司2025年度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日的合并及公司财务状况以及2025年度的合并及公司经营成果和现金流量等有关信息。

##### 2、会计期间

会计年度为公历1月1日起至12月31日止。

##### 3、营业周期

本公司以公历1月1日起至12月31日为一个营业周期,并以其作为资产和负债流动性划分标准。

#### 4、记账本位币

本公司及下属子公司记账本位币为人民币。本财务报表以人民币列示。

#### 5、财务报表披露遵循的重要性标准确定方法和选择依据

项目	重要性标准
重要的应收账款/其他应收款坏账准备变动	坏账准备变动金额大于人民币500万元
重要的在建工程	单项在建工程项目预算数大于人民币1亿元
重要的合营企业和联营企业	合营企业或联营企业的长期股权投资账面金额大于人民币4000万元
重要的账龄超过1年或逾期的重要应付账款	单项账龄超过1年或逾期的重要应付账款金额大于人民币500万元
重要的账龄超过1年或逾期的重要其他应付款	单项账龄超过1年或逾期的重要应付账款金额大于人民币1000万元

#### 6、同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法

##### (a) 同一控制下的企业合并

本集团支付的合并对价及取得的净资产均按账面价值计量，如被合并方是最终控制方以前年度从第三方收购来的，则以被合并方的资产、负债(包括最终控制方收购被合并方而形成的商誉)在最终控制方合并财务报表中的账面价值为基础。本集团取得的净资产账面价值与支付的合并对价账面价值的差额，调整资本公积(股本溢价)；资本公积(股本溢价)不足以冲减的，调整留存收益。为进行企业合并发生的直接相关费用于发生时计入当期损益。为企业合并而发行权益性证券或债务性证券的交易费用，计入权益性证券或债务性证券的初始确认金额。

##### (b) 非同一控制下的企业合并

本集团发生的合并成本及在合并中取得的可辨认净资产按购买日的公允价值计量。合并成本大于合并中取得的被购买方于购买日可辨认净资产公允价值份额的差额，确认为商誉；合并成本小于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的差额，计入当期损益。为进行企业合并发生的直接相关费用于发生时计入当期损益。为企业合并而发行权益性证券或债务性证券的交易费用，计入权益性证券或债务性证券的初始确认金额。

#### 7、控制的判断标准和合并财务报表的编制方法

编制合并财务报表时，合并范围包括本公司及全部子公司。

从取得子公司的实际控制权之日起，本集团开始将其纳入合并范围；从丧失实际控制权之日起停止纳入合并范围。对于同一控制下企业合并取得的子公司，视同自其与本公司同受最终控制方控制之日起纳入本公司合并范围，并将其在合并日前实现的净利润在合并利润表中单列项目反映。

在编制合并财务报表时，子公司与本公司采用的会计政策或会计期间不一致的，按照本公司的会计政策和会计期间对子公司财务报表进行必要的调整。对于非同一控制下企业合并取得的子公司，以购买日可辨认净资产公允价值为基础对其财务报表进行调整。

集团内所有重大往来余额、交易及未实现利润在合并财务报表编制时予以抵销。子公司的股东权益、当期净损益及综合收益中不归属于本公司所拥有的部分分别作为少数股东权益、少数股东损益及归属于少数股东的综合收益总额在合并财务报表中股东权益、净利润及综合收益总额项下单独列示。子公司少数股东分担的当期亏损超过了少数股东在该子公司期初所有者权益中所享有的份额的，其余额冲减少数股东权益。本公司向子公司出售资产所发生的未实现内部交易损益，全额抵销归属于股东的净利润；子公司向本公司出售资产所发生的未实现内部交易损益，按本公司对该子公司的分配比例在归属于母公司股东的净利润和少数股东损益之间分配抵销。子公司之间出售资产所发生的未实现内部交易损益，按照母公司对出售方子公司的分配比例在归属于母公司股东的净利润和少数股东损益之间分配抵销。

如果以本集团为会计主体与以本公司或子公司为会计主体对同一交易的认定不同时，从本集团的角度对该交易予以调整。

## 8、现金及现金等价物的确定标准

现金，是指本集团的库存现金以及可以随时用于支付的存款；现金等价物，是指本集团持有的期限短、流动性强、易于转换为已知金额的现金、价值变动风险很小的投资。

## 9、外币业务和外币报表折算

### 外币交易

外币交易按交易发生日的即期汇率将外币金额折算为记账本位币入账。

于资产负债表日，外币货币性项目采用资产负债表日的即期汇率折算为记账本位币。为购建符合借款费用资本化条件的资产而借入的外币专门借款产生的汇兑差额在资本化期间内予以资本化；其他汇兑差额直接计入当期损益。以历史成本计量的外币非货币性项目，于资产负债表日采用交易发生日的即期汇率折算。汇率变动对现金的影响额，在现金流量表中单独列示。

## 10、金融工具

金融工具，是指形成一方的金融资产并形成其他方的金融负债或权益工具的合同。当本集团成为金融工具合同的一方时，确认相关的金融资产、金融负债或权益工具。

### (a) 金融资产

#### (i) 分类和计量

本集团根据管理金融资产的业务模式和金融资产的合同现金流量特征，将金融资产划分为：(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。

金融资产在初始确认时以公允价值计量。对于以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产，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，相关交易费用计入初始确认金额。因销售产品或提供劳务而产生的、未包含或不考虑重大融资成分的应收账款，本集团按照预期有权收取的对价金额作为初始确认金额。

#### 债务工具

本集团持有的债务工具是指从发行方角度分析符合金融负债定义的工具，分别采用以下方式进行计量：

以摊余成本计量：

本集团管理此类金融资产的业务模式为以收取合同现金流量为目标，且此类金融资产的合同现金流量特征与基本借贷安排相一致，即在特定日期产生的现金流量，仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付。本集团对于此类金融资产按照实际利率法确认利息收入。此类金融资产主要包括货币资金、应收票据、应收账款和其他应收款等。

以公允价值计量且其变动计入其他综合收益：

本集团管理此类金融资产的业务模式为既以收取合同现金流量为目标又以出售为目标，且此类金融资产的合同现金流量特征与基本借贷安排相一致。此类金融资产按照公允价值计量且其变动计入其他综合收益，但减值损失或利得、汇兑损益和按照实际利率法计算的利息收入计入当期损益。此类金融资产主要包括应收款项融资。

以公允价值计量且其变动计入当期损益：

本集团将持有的未划分为以摊余成本计量和以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债务工具，以公允价值计量且其变动计入当期损益。在初始确认时，本集团为了消除或显著减少会计错配，将部分金融资产指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。自资产负债表日起超过一年到期且预期持有超过一年的，列示为其他非流动金融资产，其余列示为交易性金融资产。

#### 权益工具

本集团将对其没有控制、共同控制和重大影响的非交易性权益工具投资指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产，列示为其他权益工具投资。该类金融资产的相关股利收入计入当期损益。

#### (ii) 减值

本集团对于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等，以预期信用损失为基础确认损失准备。

本集团考虑(1)通过评价一系列可能的结果而确定的无偏概率加权平均金额；(2)货币时间价值；(3)在资产负债表日无须付出不必要的额外成本 and 努力即可获得的有关过去事项、当前状况以及对未来经济状况的预测等合理且有依据的信息，以发生违约的风险为权重，计算合同应收的现金流量与预期能收到的现金流量之间差额的现值的概率加权金额，确认预期信用损失。

对于因销售商品、提供劳务等日常经营活动形成的应收账款和应收款项融资，无论是否存在重大融资成分，本集团均按照整个存续期的预期信用损失计量损失准备。

除上述应收账款和应收款项融资外，于每个资产负债表日，本集团对于处于不同阶段的金融工具的预期信用损失分别进行计量。金融工具自初始确认后信用风险未显著增加的，处于第一阶段，本集团按照未来12个月内的预期信用损失计量损失准备；金融工具自初始确认后信用风险已显著增加但尚未发生信用减值的，处于第二阶段，本集团按照该工具整个存续期的预期信用损失计量损失准备；金融工具自初始确认后已经发生信用减值的，处于第三阶段，本集团按照该工具整个存续期的预期信用损失计量损失准备。

对于在资产负债表日具有较低信用风险的金融工具，本集团假设其信用风险自初始确认后并未显著增加，认定为处于第一阶段的金融工具，按照未来12个月内的预期信用损失计量损失准备。

本集团对于处于第一阶段和第二阶段的金融工具，按照其未扣除减值准备的账面余额和实际利率计算利息收入。对于处于第三阶段的金融工具，按照其账面余额减已计提减值准备后的摊余成本和实际利率计算利息收入。

按照单项计算预期信用损失的各类金融资产，其信用风险特征与该类中的其他金融资产显著不同。当单项金融资产无法以合理成本评估预期信用损失的信息时，本集团依据信用风险特征将应收款项划分为若干组合，在组合基础上计算预期信用损失，确定组合的依据和计提方法如下：

应收票据组合	银行承兑汇票
应收账款组合1	电网客户
应收账款组合2	除电网之外的客户
其他应收款组合	应收单位往来款、应收税费返还等

对于划分为组合的应收账款和因销售商品、提供劳务等日常经营活动形成的应收款项融资，本集团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。除此以外的应收款项融资和划分为组合的其他应收款，本集团参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，通过违约风险敞口和未来12个月内或整个存续期预期信用损失率，计算预期信用损失。

本集团将计提或转回的损失准备计入当期损益。对于持有的以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债务工具，本集团在将减值损失或利得计入当期损益的同时调整其他综合收益。

### (iii) 终止确认

金融资产满足下列条件之一的，予以终止确认：(1) 收取该金融资产现金流量的合同权利终止；(2) 该金融资产已转移，且本集团将金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬转移给转入方；(3) 该金融资产已转移，虽然本集团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，但是放弃了对该金融资产控制。

其他权益工具投资终止确认时，其账面价值与收到的对价以及原直接计入其他综合收益的公允价值变动累计额之和的差额，计入留存收益；以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债务工具终止确认时，其账面价值与收到的对价以及原直接计入其他综合收益的公允价值变动累计额之和的差额，计入当期损益；以摊余成本计量的金融资产终止确认时，其账面价值与收到的对价的差额，计入当期损益。

### (b) 金融负债

金融负债于初始确认时分类为以摊余成本计量的金融负债和以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债。

本集团的金融负债主要为以摊余成本计量的金融负债，包括应付账款、其他应付款、借款及长期应付款等。该类金融负债按其公允价值扣除交易费用后的金额进行初始计量，并采用实际利率法进行后续计量。期限在一年以下(含一年)的，列示为流动负债；期限在一年以上但自资产负债表日起一年内(含一年)到期的，列示为一年内到期的非流动负债；其余列示为非流动负债。

当金融负债的现时义务全部或部分已经解除时，本集团终止确认该金融负债或义务已解除的部分。终止确认部分的账面价值与支付的对价之间的差额，计入当期损益。

### (c) 金融工具的公允价值确定

存在活跃市场的金融工具，以计量日可取得的相同资产或负债在活跃市场中未经调整的报价（第一层次输入值）确定其公允价值。不存在活跃市场的金融工具，采用估值技术确定其公允价值。在估值时，本集团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，选择与市场参与者在相关资产或负债的交易中所考虑的资产或负债特征相一致的输入值，并尽可能优先使用相关可观察输入值（第二层次输入值）。在相关可观察输入值无法取得或取得不切实可行的情况下，使用不可观察输入值（第三层次输入值）。

## 11、存货

### (a) 分类

存货包括原材料、在产品、备品备件和库存商品等，于资产负债表日，按成本与可变现净值孰低计量。

### (b) 存货的计价方法

存货按照成本进行初始计量。存货成本包括采购成本、加工成本和其他成本。发出存货，采用加权平均法确定其实际成本。周转材料包括低值易耗品和包装物等，低值易耗品和包装物采用一次转销法进行摊销。

(c) 存货可变现净值的确定依据及存货跌价准备的计提方法

存货跌价准备按存货成本高于其可变现净值的差额计提。可变现净值按日常活动中，以存货的估计售价减去至完工时估计将要发生的成本、估计的销售费用以及相关税费后的金额确定。在同一地区生产和销售且具有相同或类似最终用途的存货，本集团合并计提存货跌价准备。

(d) 本集团的存货盘存制度采用永续盘存制。

## 12、长期股权投资

长期股权投资包括：本公司对子公司的长期股权投资；本集团对合营企业和联营企业的长期股权投资。

子公司为本公司能够对其实施控制的被投资单位。合营企业为本集团通过单独主体达成，能够与其他方实施共同控制，且基于法律形式、合同条款及其他事实与情况仅对其净资产享有权利的合营安排。联营企业为本集团能够对其财务和经营决策具有重大影响的被投资单位。

对子公司的投资，在公司财务报表中按照成本法确定的金额列示，在编制合并财务报表时按权益法调整后合并；对联营企业及合营企业投资采用权益法核算。

(a) 投资成本确定

同一控制下企业合并形成的长期股权投资，在合并日按照被合并方所有者权益在最终控制方合并财务报表中的账面价值的份额作为投资成本；非同一控制下企业合并形成的长期股权投资，按照合并成本作为长期股权投资的投资成本。

对于以企业合并以外的其他方式取得的长期股权投资，以支付现金取得的长期股权投资，按照实际支付的购买价款作为初始投资成本；以发行权益性证券取得的长期股权投资，按发行权益性证券的公允价值确认为初始投资成本。

(b) 后续计量及损益确认方法

采用成本法核算的长期股权投资，按照初始投资成本计量，被投资单位宣告分派的现金股利或利润，确认为投资收益计入当期损益。

采用权益法核算的长期股权投资，初始投资成本大于投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值份额的，以初始投资成本作为长期股权投资成本；初始投资成本小于投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值份额的，其差额计入当期损益，并相应调增长期股权投资成本。

采用权益法时，取得长期股权投资后，按照应享有或应分担的被投资单位实现的净损益和其他综合收益的份额，分别确认投资损益和其他综合收益并调整长期股权投资的账面价值。在确认应享有被投资单位净损益的份额时，以取得投资时被投资单位可辨认资产等的公允价值为基础，按照本集团的会计政策及会计期间，并抵销与联营企业及合营企业之间发生的内部交易损益按照应享有的比例计算归属于投资方的部分（但内部交易损失属于资产减值损失的，应全额确认），对被投资单位的净利润进行调整后确认，但投出或出售的资产构成业务的除外。按照被投资单位宣告分派的利润或现金股利计算应享有的部分，相应减少长期股权投资的账面价值。本集团确认被投资单位发生的净亏损，以长期股权投资的账面价值以及其他实质上构成对被投资单位净投资的长期权益减记至零为限，本集团负有承担额外损失义务的除外。对于被投资单位除净损益、其他综合收益和利润分配以外股东权益的其他变动，调整长期股权投资的账面价值并计入股东权益。

### (c) 确定对被投资单位具有控制、共同控制、重大影响的依据

控制是指拥有对被投资单位的权力，通过参与被投资单位的相关活动而享有可变回报，并且有能力运用对被投资单位的权力影响其回报金额。

共同控制是指按照相关约定对某项安排所共有的控制，并且该安排的相关活动必须经过本集团及分享控制权的其他参与方一致同意后才能决策。

重大影响是指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。

### (d) 长期股权投资减值

对子公司、合营企业、联营企业的长期股权投资，当其可收回金额低于其账面价值时，账面价值减记至可收回金额。

## 13、投资性房地产

投资性房地产包括已出租的房屋及建筑物，以成本进行初始计量。与投资性房地产有关的后续支出，在相关的经济利益很可能流入本集团且其成本能够可靠计量时，计入投资性房地产成本；否则，于发生时计入当期损益。

本集团采用成本模式对投资性房地产进行后续计量，并按照预计使用寿命与净残值率进行折旧或摊销。

投资性房地产的用途改变为自用时，自改变之日起，将该投资性房地产转换为固定资产或无形资产。自用房地产的用途改变为赚取租金或资本增值时，自改变之日起，将固定资产或无形资产转换为投资性房地产。发生转换时，以转换前的账面价值作为转换后的入账价值。

当投资性房地产的可收回金额低于其账面价值时，账面价值减记至可收回金额。

投资性房地产的预计使用寿命、预计净残值率及年折旧率列示如下：

	预计使用寿命	预计净残值率	年折旧率
房屋及建筑物	20-35年	5%	4.75%至2.71%

对投资性房地产的预计使用寿命、预计净残值和折旧(摊销)方法于每年年度终了进行复核并在必要时进行适当调整。

当投资性房地产被处置、或者永久退出使用且预计不能从其处置中取得经济利益时，终止确认该项投资性房地产。投资性房地产出售、转让、报废或毁损的处置收入扣除其账面价值和相关税费后的金额计入当期损益。

## 14、固定资产

### (1) 确认条件

固定资产包括房屋及建筑物、机器设备、运输工具以及办公设备等。

固定资产在相关的经济利益很可能流入本集团、且其成本能够可靠计量时予以确认。购置或新建的固定资产按取得时的成本进行初始计量。

与固定资产有关的后续支出，在相关的经济利益很可能流入本集团且其成本能够可靠计量时，计入固定资产成本；对于被替换的部分，终止确认其账面价值；所有其他后续支出于发生时计入当期损益。

### (2) 折旧方法

类别	折旧方法	折旧年限	残值率	年折旧率
房屋及建筑物	年限平均法	8-45年	5%	11.88%至 2.11%
机器设备	年限平均法	8-20年	5%	11.88%至 4.75%
运输工具	年限平均法	6-10年	5%	15.83%至 9.50%
办公设备	年限平均法	5-10年	5%	19.00%至 9.50%

固定资产折旧采用年限平均法并按其入账价值减去预计净残值后在预计使用寿命内计提。对计提了减值准备的固定资产，则在未来期间按扣除减值准备后的账面价值及依据尚可使用年限确定折旧额。

对固定资产的预计使用寿命、预计净残值和折旧方法于每年年度终了进行复核并在必要时进行适当调整。

当固定资产的可收回金额低于其账面价值时，账面价值减记至可收回金额。

### (3) 固定资产的处置

当固定资产被处置、或者预期通过使用或处置不能产生经济利益时，终止确认该固定资产。固定资产出售、转让、报废或毁损的处置收入扣除其账面价值和相关税费后的金额计入当期损益。

### 15、在建工程

在建工程按实际发生的成本计量。实际成本包括建筑成本、安装成本、符合资本化条件的借款费用以及其他为使在建工程达到预定可使用状态所发生的必要支出。在建工程在达到预定可使用状态时，转入固定资产并自次月起开始计提折旧。当在建工程的可收回金额低于其账面价值时，账面价值减记至可收回金额。

	结转固定资产的标准
房屋及建筑物	实际开始使用
机器设备	达到设计要求并完成试生产
运输工具	满足资产可使用条件
其他设备	满足资产可使用条件

### 16、借款费用

本集团发生的可直接归属于需要经过相当长时间的购建活动才能达到预定可使用状态之资产的购建的借款费用，在资产支出及借款费用已经发生、为使资产达到预定可使用状态所必要的购建活动已经开始时，开始资本化并计入该资产的成本。当购建的资产达到预定可使用状态时停止资本化，其后发生的借款费用计入当期损益。如果资产的购建活动发生非正常中断，并且中断时间连续超过3个月，暂停借款费用的资本化，直至资产的购建活动重新开始。

对于为购建符合资本化条件的资产而借入的专门借款，以专门借款当期实际发生的利息费用减去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专门借款借款费用的资本化金额。

对于为购建符合资本化条件的资产而占用的一般借款，按照累计资产支出超过专门借款部分的资本支出加权平均数乘以所占用一般借款的加权平均实际利率计算确定一般借款借款费用的资本化金额。实际利率为将借款在预期存续期间或适用的更短期间内的未来现金流量折现为该借款初始确认金额所使用的利率。

### 17、无形资产

#### (1) 使用寿命及其确定依据、估计情况、摊销方法或复核程序

无形资产包括土地使用权、软件系统、专利权和非专利技术等，以成本进行初始计量。

摊销方法

类别	摊销方法	使用寿命	年摊销率
土地使用权	平均年限法	20-50年	5.00%至2.00%
软件系统	平均年限法	5-20年	20.00%至5.00%
专利权	平均年限法	10年	10.00%
非专利技术	平均年限法	10年	10.00%

对使用寿命有限的无形资产的预计使用寿命及摊销方法于每年年度终了进行复核并在必要时进行适当调整。

当无形资产的可收回金额低于其账面价值时，账面价值减记至可收回金额。

## (2) 研发支出的归集范围及相关会计处理方法

### 研究与开发

本集团的研究开发支出主要包括本集团实施研究开发活动而耗用的材料、研发部门职工薪酬、研发使用的设备及软件等资产的折旧摊销、研发测试、研发技术服务费及授权许可费等支出。

研究阶段的支出，于发生时计入当期损益；开发阶段的支出，同时满足下列条件的，予以资本化：

- 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；
- 管理层具有完成该无形资产并使用或出售的意图；
- 能够证明该无形资产将如何产生经济利益；
- 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；
- 归属于该无形资产开发阶段的支出能够可靠地计量。

不满足上述条件的开发阶段的支出，于发生时计入当期损益。以前期间已计入损益的开发支出不在以后期间重新确认为资产。已资本化的开发阶段的支出在资产负债表上列示为开发支出，自该项目达到预定用途之日起转为无形资产。

## 18、长期资产减值

固定资产、在建工程、投资性房地产、使用权资产、使用寿命有限的无形资产及对子公司、合营企业、联营企业的长期股权投资等，于资产负债表日存在减值迹象的，进行减值测试。减值测试结果表明资产的可收回金额低于其账面价值的，按其差额计提减值准备并计入资产减值损失。可收回金额为资产的公允价值减去处置费用后的净额与资产预计未来现金流量的现值两者之间的较高者。资产减值准备按单项资产为基础计算并确认，如果难以对单项资产的可收回金额进行估计的，以该资产所属的资产组确定资产组的可收回金额。资产组是能够独立产生现金流入的最小资产组合。

上述资产减值损失一经确认，以后期间不予转回价值得以恢复的部分。

## 19、长期待摊费用

长期待摊费用包括风电道路使用费、水土保持补偿费及水资源使用权转让费等已经发生但应由本年和以后各期负担的、分摊期限在一年以上的各项费用，按预计受益期间分期平均摊销，并以实际支出减去累计摊销后的净额列示。

## 20、职工薪酬

### (1) 短期薪酬的会计处理方法

职工薪酬是本集团为获得职工提供的服务或解除劳动关系而给予的各种形式的报酬或补偿，包括短期薪酬、离职后福利、辞退福利等。

短期薪酬包括工资、奖金、津贴和补贴、职工福利费、医疗保险费、工伤保险费、住房公积金、工会和教育经费、短期带薪缺勤等。本集团在职工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。其中，非货币性福利按照公允价值计量。

### (2) 离职后福利的会计处理方法

本集团将离职后福利计划分类为设定提存计划。设定提存计划是本集团向独立的基金缴存固定费用后，不再承担进一步支付义务的离职后福利计划。于报告期内，本集团的离职后福利主要是为员工缴纳的基本养老保险、失业保险和企业年金，都属于设定提存计划。

#### 基本养老保险

本集团职工参加了由当地劳动和社会保障部门组织实施的社会基本养老保险。本集团以当地规定的社会基本养老保险缴纳基数和比例，按月向当地社会基本养老保险经办机构缴纳养老保险费。职工退休后，当地劳动及社会保障部门有责任向已退休员工支付社会基本养老金。本集团在职工提供服务的会计期间，将根据上述社保规定计算应缴纳的金额确认为负债，并计入当期损益或相关资产成本。

### (3) 辞退福利的会计处理方法

本集团在职工劳动合同到期之前解除与职工的劳动关系、或者为鼓励职工自愿接受裁减而提出给予补偿，在本集团不能单方面撤回解除劳动关系计划或裁减建议时和确认与涉及支付辞退福利的重组相关的成本费用时两者孰早日，确认因解除与职工的劳动关系给予补偿而产生的负债，同时计入当期损益。

预期在资产负债表日起一年内需支付的辞退福利，列示为应付职工薪酬。

## 21、预计负债

因未决诉讼等形成的现时义务，当履行该义务很可能导致经济利益的流出，且其金额能够可靠计量时，确认为预计负债。

预计负债按照履行相关现时义务所需支出的最佳估计数进行初始计量，并综合考虑与或有事项有关的风险、不确定性和货币时间价值等因素。货币时间价值影响重大的，通过对相关未来现金流出进行折现后确定最佳估计数；因随着时间推移所进行的折现还原而导致的预计负债账面价值的增加金额，确认为利息费用。

于资产负债表日，对预计负债的账面价值进行复核并作适当调整，以反映当前的最佳估计数。

预期在资产负债表日起一年内需支付的预计负债，列报为流动负债。

## 22、股份支付

本集团母公司之控股公司中国铝业股份有限公司（“中铝股份”）实施的限制性股票计划为换取职工提供服务的以权益结算的股份支付，本集团作为接受服务的企业没有结算义务，以授予职工的权益工具在授予日的公允价值计量。

授予后立即可行权的，在授予日按照公允价值计入当期损益，相应增加资本公积；完成等待期内的服务或达到规定业绩条件才可行权的，在等待期内每个资产负债表日，本集团根据最新取得的可行权职工人数变动、是否达到规定业绩条件等后续信息对可行权权益工具数量作出最佳估计，并以此为基础，按照授予日的公允价值，将当期取得的服务计入当期损益。

## 23、终止经营

终止经营为满足下列条件之一的、能够单独区分的组成部分，且该组成部分已被处置或划归为持有待售类别：（1）该组成部分代表一项独立的主要业务或一个单独的主要经营地区；（2）该组成部分是拟对一项独立的主要业务或一个单独的主要经营地区进行处置的一项相关联计划的一部分；（3）该组成部分是专为转售而取得的子公司。

利润表中列示的终止经营净利润包括其经营损益和处置损益。

## 24、收入

本集团在客户取得相关商品或服务的控制权时，按预期有权收取的对价金额确认收入。

### (a) 销售商品

当合同各方已批准该合同并承诺将履行各自义务，合同明确了合同各方与所转让商品相关的权利和义务，合同有明确的与所转让商品相关的支付条款，合同具有商业实质，转让商品有权取得的对价很可能收回时，销售商品在将商品控制权转移给买方时确认收入。

本集团电力销售收入于本集团供电当月按经客户确认的电量电费结算信息确认。

本集团设备销售收入是在客户取得相关商品的控制权时，按预期有权收取的对价金额确认收入。本集团将生产的设备类产品按照合同规定运至约定交货地点，经客户验收且双方签署货物交接单时点确认收入。

## (b) 提供劳务

本集团对外提供风机、煤机检测检修等业务，根据已完成劳务的进度在一段时间内确认收入，其中，已完成劳务的进度按照已发生的成本占预计总成本的比例确定。于资产负债表日，本集团对已完成劳务的进度进行重新估计，以使其能够反映履约情况的变化。

## 25、分部信息

本集团以内部组织结构、管理要求、内部报告制度为依据确定经营分部，以经营分部为基础确定报告分部并披露分部信息。

经营分部是指本集团内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）本集团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）本集团能够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。两个或多个经营分部具有相似的经济特征，并且满足一定条件的，则可合并为一个经营分部。

## 26、政府补助

政府补助为本集团从政府无偿取得的货币性资产或非货币性资产，包括税费返还、财政补贴等。

政府补助在本集团能够满足其所附的条件并且能够收到时，予以确认。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。

与资产相关的政府补助，是指本集团取得的、用于购建或以其他方式形成长期资产的政府补助。与收益相关的政府补助，是指除与资产相关的政府补助之外的政府补助。

本集团采用总额法，与资产相关的政府补助，确认为递延收益，并在相关资产使用寿命内平均分配，计入当期损益。按照名义金额计量的政府补助，直接计入当期损益。

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，并在确认相关成本费用或损失的期间，计入当期损益；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。

本集团对同类政府补助采用相同的列报方式。

与日常活动相关的政府补助纳入营业利润，与日常活动无关的政府补助计入营业外收支。

## 27、递延所得税资产/递延所得税负债

本集团根据资产与负债于资产负债表日的账面价值与计税基础之间的暂时性差异，以及未作为资产和负债确认但按照税法规定可以确定其计税基础的项目的账面价值与计税基础之间的差额产生的暂时性差异，采用资产负债表债务法计提递延所得税。对于按照税法规定能够于以后年度抵减应纳税所得额的可抵扣亏损，确认相应的递延所得税资产。对于商誉的初始确认产生的暂时性差

异，不确认相应的递延所得税负债。对于既不影响会计利润也不影响应纳税所得额（或可抵扣亏损），且初始确认的资产和负债未导致产生等额应纳税暂时性差异和可抵扣暂时性差异的非企业合并交易中产生的资产或负债的初始确认形成的暂时性差异，不确认相应的递延所得税资产和递延所得税负债。于资产负债表日，递延所得税资产和递延所得税负债，按照预期收回该资产或清偿该负债期间的适用税率计量。

递延所得税资产的确认以很可能取得用来抵扣可抵扣暂时性差异、可抵扣亏损和税款抵减的应纳税所得额为限。

对与子公司、联营企业及合营企业投资相关的应纳税暂时性差异，确认递延所得税负债，除非本集团能够控制该暂时性差异转回的时间且该暂时性差异在可预见的未来很可能不会转回。对与子公司、联营企业及合营企业投资相关的可抵扣暂时性差异，当该暂时性差异在可预见的未来很可能转回且未来很可能获得用来抵扣可抵扣暂时性差异的应纳税所得额时，确认递延所得税资产。

同时满足下列条件的递延所得税资产和递延所得税负债以抵销后的净额列示：

- 递延所得税资产和递延所得税负债与同一税收征管部门对本集团内同一纳税主体征收的所得税相关；
- 本集团内该纳税主体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。

## 28、租赁

在合同开始日，本集团评估合同是否为租赁或者包含租赁，如果合同中一方让渡了在一定期间内控制一项或多项已识别资产使用的权利以换取对价，则该合同为租赁或者包含租赁。

### （1）作为承租方

除了短期租赁和低价值资产租赁，本集团对租赁确认使用权资产和租赁负债。

本集团的使用权资产包括租入的机器设备及土地使用权等。在租赁期开始日，本集团将其可在租赁期内使用租赁资产的权利确认为使用权资产，包括：租赁负债的初始计量金额；在租赁期开始日或之前支付的租赁付款额，存在租赁激励的，扣除已享受的租赁激励相关金额；承租人发生的初始直接费用；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。本集团后续采用年限平均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，本集团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，本集团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。

在租赁期开始日，本集团将尚未支付的租赁付款额的现值确认为租赁负债，短期租赁和低价值资产租赁除外。租赁付款额包括固定付款额及实质固定付款额扣除租赁激励后的金额、取决于指数或比率的可变租赁付款额、根据担保余值预计应支付的款项，还包括购买选择权的行权价格或行使终止租赁选择权需支付的款项，前提是本集团合理确定将行使该选择权或租赁期反映出本集团将行使终止租赁选择权。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，但另有规定计入相关资产成本的除外。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，本集团按照变动后的租赁付款额的现值重新计量租赁负债。

本集团将在租赁期开始日，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不超过人民币30,000元的租赁认定为低价值资产租赁。本集团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。本集团对短期租赁和低价值资产租赁选择不确认使用权资产和租赁负债。在租赁期内各个期间按照直线法计入相关的资产成本或当期损益。

## (2) 作为出租方

租赁开始日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为融资租赁，除此之外的均为经营租赁。

经营租赁的租金收入在租赁期内各个期间按直线法确认为当期损益，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。初始直接费用资本化，在租赁期内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。

## 29、其他重要的会计政策和会计估计

本集团根据历史经验和其他因素，包括对未来事项的合理预期，对所采用的重要会计估计和关键判断进行持续的评价。

### (a) 重要会计估计及其关键假设

下列重要会计估计及关键假设存在会导致下一会计年度资产和负债的账面价值出现重大调整的重要风险：

#### (i) 预期信用损失的计量

本集团管理层对应收账款按照相当于整个存续期内预期信用损失的金额计量损失准备。所涉及的重大会计估计和判断主要包括：对于在单项资产的基础上确定其信用损失的应收账款，主要是结合相关客户历史回款情况、相关客户信用评级、信用风险变化情况以及前瞻性信息，对应收账款的预期信用损失进行估计；对于在组合基础上采用减值矩阵确定其信用损失的应收账款，主要是依据共同信用风险特征将应收账款划分为不同的组合，以应收电网客户（包含标杆电费和可再生能源补贴）及应收其他组合为基础评估应收账款的预期信用损失，结合历史回款情况计算应收账款的历史损失率，对历史损失率是否可以代表应收账款信用风险敞口期间经济环境条件下可能发生的损失情况进行估计和判断，结合前瞻性信息对历史损失率的调整比例进行合理估计，以确定不同风险特征组合的信用损失率。这涉及重大会计估计和判断，因而牵涉不确定因素。

#### (ii) 发电业务固定资产减值准备的会计估计

本集团对存在减值迹象的发电业务固定资产进行减值测试时，当减值测试结果表明相关资产的可收回金额低于其账面价值的，按其差额计提减值准备并计入资产减值损失。可收回金额为资产的

公允价值减去处置费用后的净额与资产预计未来现金流量的现值两者之间的较高者，其计算需要采用会计估计。

(iii) 所得税和递延所得税

本集团在多个地区缴纳企业所得税。在正常的经营活动中，部分交易和事项的最终税务处理存在不确定性。在计提各个地区的所得税费用时，本集团需要作出重大判断。如果这些税务事项的最终认定结果与最初入账的金额存在差异，该差异将对作出上述最终认定期间的所得税费用和递延所得税的金额产生影响。

对于能够结转以后年度的可抵扣亏损，本集团以未来期间很可能获得用来抵扣可抵扣亏损的应纳税所得额为限，确认相应的递延所得税资产。未来期间取得的应纳税所得额包括本集团通过正常的生产经营活动能够实现的应纳税所得额，以及以前期间产生的应纳税暂时性差异在未来期间转回时将增加的应纳税所得额。本集团在确定未来期间应纳税所得额取得的时间和金额时，需要运用估计和判断。如果实际情况与估计存在差异，可能导致对递延所得税资产的账面价值进行调整。

(iv) 可再生能源电价补贴收入的确认

可再生能源电价补贴产生的收入指根据现行政府政策销售风力及光伏电力产生的已收或应收电价补贴，并于本集团就享有电价补贴权利而符合现行政府政策及法规下规定的所有要求及条件时确认。管理层在解读电价补贴的相关现行政策及法规时需要作出判断。

**30、重要会计政策和会计估计变更**

**(1) 重要会计政策变更**

适用 不适用

**六、税项**

**1、主要税种及税率**

税种	计税依据	税率
企业所得税	应纳税所得额	15%、25%
增值税	应纳税增值额（应纳税额按应纳税销售额乘以适用税率扣除当期允许抵扣的进项税后的余额计算）	6%、9%及13%
城市维护建设税	按实际缴纳流转税计算	1%、5%及7%
教育费附加	按实际缴纳流转税计算	3%
地方教育费附加	按实际缴纳流转税计算	2%

## 2、税收优惠

(a) 根据财政部、税务总局、国家发展改革委颁布的《关于延续西部大开发企业所得税政策的公告》（财政部公告2020年第23号），自2021年1月1日至2030年12月31日，对设在西部地区的、以《西部地区鼓励类产业目录》中规定的产业项目为主营业务，且其主营业务收入占企业收入总额60%以上的企业，减按15%的税率征收企业所得税。2025年度，本集团享受15%所得税税率的公司包括：宁夏银星能源股份有限公司、内蒙古阿拉善银星风力发电有限公司、宁夏银仪风力发电有限责任公司、陕西丰晟能源有限公司及陕西西夏能源有限公司。

(b) 根据《财政部国家税务总局关于风力发电增值税政策的通知》（财税〔2015〕74号）的规定，为鼓励利用风力发电，促进相关产业健康发展，自2015年7月1日起，对纳税人销售自产的利用风力生产的电力产品，实行增值税即征即退50%的政策。根据《财政部海关总署税务总局关于调整风力发电等增值税政策的公告》（财政部海关总署税务总局公告2025年第10号）的规定，《财政部国家税务总局关于风力发电增值税政策的通知》（财税〔2015〕74号）等文件自2025年11月1日起废止。

(c) 根据《企业所得税法》第27条、《企业所得税法实施条例》第87条规定及《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）、《财政部、国家税务总局、国家发展改革委关于公布公共基础设施项目企业所得税优惠目录(2008年版)的通知》（财税[2008]116号）的规定，风力发电厂、光伏发电厂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。本集团内各项目减免税的情况如下：

项目	免征期限	减半期限
阿拉善左旗200MW风电项目	2020-2022年度	2023-2025年度
宁东250MW光伏复合发电项目	2023-2025年度	2026-2028年度

## 七、合并财务报表项目注释

### 1、货币资金

单位：元

项目	期末余额	期初余额
银行存款	67,849.50	25,252,644.78
存放财务公司款项	21,451,066.57	33,755,082.46
其他货币资金	8,184,945.00	6,902,407.78
合计	29,703,861.07	65,910,135.02

其他说明：截止2025年12月31日，本集团的所有权受到限制的货币资金为人民币8,184,945.00元（2024年12月31日：人民币6,902,407.78元），主要为工程保证金。

### 2、应收账款

#### (1) 按账龄披露

单位：元

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1年以内（含1年）	893,700,010.64	790,736,845.64
1至2年	733,102,860.23	770,077,535.93
2至3年	593,452,551.98	704,800,951.11
3年以上	182,508,231.21	398,664,025.00
合计	2,402,763,654.06	2,664,279,357.68

#### (2) 按坏账计提方法分类披露

单位：元

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
按单项计提坏账准备的应收账款	26,120,899.76	1.09%	26,120,899.76	100.00%	-	26,120,899.76	0.98%	26,120,899.76	100.00%	-
其中：										
按组合计提坏账准备的应收账款	2,376,642,754.30	98.91%	21,479,373.18	0.90%	2,355,163,381.12	2,638,158,457.92	99.02%	14,843,418.75	0.56%	2,623,315,039.17
其中：										
组合-电网客户	2,347,119,326.83	97.68%	12,112,402.60	0.52%	2,335,006,924.23	2,612,182,918.07	98.04%	11,614,585.24	0.44%	2,600,568,332.83
组合-除电网之外的客户	29,523,427.47	1.23%	9,366,970.58	31.73%	20,156,456.89	25,975,539.85	0.98%	3,228,833.51	12.43%	22,746,706.34
合计	2,402,763,654.06	100.00%	47,600,272.94	1.98%	2,355,163,381.12	2,664,279,357.68	100.00%	40,964,318.51	1.54%	2,623,315,039.17

按单项计提坏账准备：人民币26,120,899.76元

单位：元

名称	期初余额		期末余额			
	账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备	计提比例	计提理由
香港来宝资源有限公司	9,080,000.00	9,080,000.00	9,080,000.00	9,080,000.00	100.00%	长期挂账，预计收回可能性很小
金昌华远新能源投资发展有限公司	7,212,000.00	7,212,000.00	7,212,000.00	7,212,000.00	100.00%	长期挂账，预计收回可能性很小
瑞典碳资产管理有限公司	4,054,035.76	4,054,035.76	4,054,035.76	4,054,035.76	100.00%	长期挂账，预计收回可能性很小
宁夏达力斯发电有限公司	3,500,000.00	3,500,000.00	3,500,000.00	3,500,000.00	100.00%	长期挂账，预计收回可能性很小
宁夏天元能源管理有限公司	2,130,000.00	2,130,000.00	2,130,000.00	2,130,000.00	100.00%	长期挂账，预计收回可能性很小
北京意科能源技术有限公司	144,864.00	144,864.00	144,864.00	144,864.00	100.00%	长期挂账，预计收回可能性很小
合计	26,120,899.76	26,120,899.76	26,120,899.76	26,120,899.76		

按组合计提坏账准备：组合—电网客户：

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
一年以内	873,149,175.99	4,505,921.04	0.52%
一到二年	731,599,454.59	3,775,448.07	0.52%
二到三年	594,982,398.56	3,070,430.32	0.52%
三年以上	147,388,297.69	760,603.17	0.52%
合计	2,347,119,326.83	12,112,402.60	

按组合计提坏账准备：组合—除电网之外的客户：

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
一年以内	18,818,123.06	109,145.12	0.58%
一到二年	1,503,405.64	55,926.69	3.72%
二到三年	-	-	-
三年以上	9,201,898.77	9,201,898.77	100.00%
合计	29,523,427.47	9,366,970.58	

**(3) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况**

本期计提坏账准备情况：

单位：元

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	核销	其他	
坏账准备	40,964,318.51	9,691,030.76	3,055,076.33	-	-	47,600,272.94
合计	40,964,318.51	9,691,030.76	3,055,076.33	-	-	47,600,272.94

**(4) 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款**

单位：元

	应收账款余额	坏账准备金额	占应收账款余额总额比例
国家电网有限公司	1,841,002,789.48	(9,485,667.07)	76.62%
内蒙古电力（集团）有限责任公司	506,116,537.35	(2,626,735.54)	21.06%
中国铝业集团有限公司	11,977,220.37	(249,404.90)	0.50%
香港来宝资源有限公司	9,080,000.00	(9,080,000.00)	0.38%
金昌华远新能源投资发展有限公司	7,212,000.00	(7,212,000.00)	0.30%
合计	2,375,388,547.20	(28,653,807.51)	98.86%

**(5) 其他**

于2025年12月31日，本集团长山头宁安一风场、朱庄风电场、太阳山风电场等电站的应收账款电费收费权质押给银行作为取得长期借款（附注七(24)）的担保，相关电站的应收账款余额为人民币16,025,319.56元。

**3、应收款项融资**

**(1) 应收款项融资分类列示**

单位：元

项目	期末余额	期初余额
银行承兑汇票	2,103,955.43	4,083,829.10
合计	2,103,955.43	4,083,829.10

(2) 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

单位：元

	终止确认	未终止确认
银行承兑汇票	28,455,833.50	-
合计	28,455,833.50	-

(3) 其他说明

本集团无单项计提减值准备的银行承兑汇票。于2025年12月31日及2024年12月31日，本集团认为所持有的银行承兑汇票不存在重大信用风险，不会因银行违约而产生重大损失。本集团按照整个存续期预期信用损失计量坏账准备。

于2025年12月31日及2024年12月31日，本集团无列示于应收款项融资的已质押的应收银行承兑汇票。

2025年度本集团不存在重要的应收款项融资的核销情况（2024年度：无）。

4、其他应收款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
其他应收款	220,898.06	3,478,732.86
合计	220,898.06	3,478,732.86

(1) 其他应收款

1) 其他应收款按款项性质分类情况

单位：元

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
应收单位往来款	124,602,558.81	124,432,987.65
应收税费返还	-	2,433,161.45
其他	1,040,080.23	2,429,240.53
合计	125,642,639.04	129,295,389.63

2) 按账龄披露

单位：元

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1年以内（含1年）	109,700.80	2,544,978.57
1至2年	36,087.07	420.37
2至3年	420.37	342,863.40
3年以上	125,496,430.80	126,407,127.29
合计	125,642,639.04	129,295,389.63

3) 按坏账计提方法分类披露

R适用  不适用

单位：元

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
按单项计提坏账准备	124,948,103.57	99.45%	124,948,103.57	100.00%	-	124,948,103.57	96.64%	124,948,103.57	100.00%	-
其中：										
按组合计提坏账准备	694,535.47	0.55%	473,637.41	68.19%	220,898.06	4,347,286.06	3.36%	868,553.20	19.98%	3,478,732.86
其中：										
合计	125,642,639.04	100.00%	125,421,740.98	99.82%	220,898.06	129,295,389.63	100.00%	125,816,656.77	97.31%	3,478,732.86

按预期信用损失一般模型计提坏账准备：

单位：元

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来12个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失（未发生信用减值）	整个存续期预期信用损失（已发生信用减值）	
2025年1月1日余额	20,287.28	-	125,796,369.49	125,816,656.77
本期计提	0.88	-	17,303.42	17,304.30
本期转回	(17,275.42)	-	(394,944.67)	(412,220.09)
本期核销	-	-	-	-
2025年12月31日余额	3,012.74	-	125,418,728.24	125,421,740.98

损失准备本期变动金额重大的账面余额变动情况

适用 不适用

(i) 于2025年12月31日，处于第三阶段的其他应收款的坏账准备分析如下：

单位：元

第三阶段	账面余额	整个存续期预期	坏账准备	理由
		信用损失率		
组合计提：				
应收单位往来款	306,340.89	88.86%	272,199.56	长期挂账，预期难以收回
保证金及押金	252,468.49	72.88%	184,001.62	长期挂账，预期难以收回
其他	14,517.85	99.35%	14,423.49	长期挂账，预期难以收回
合计	573,327.23	82.09%	470,624.67	

单位：元

第三阶段	账面余额	整个存续期预期	坏账准备	理由
		信用损失率		
单项计提：				
应收单位往来款	124,284,710.48	100.00%	124,284,710.48	应收单位信用状况恶化，预期难以收回
保证金及押金	456,461.67	100.00%	456,461.67	应收单位信用状况恶化，预期难以收回
其他	206,931.42	100.00%	206,931.42	应收单位信用状况恶化，预期难以收回
合计	124,948,103.57	100.00%	124,948,103.57	

#### 4) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备情况：

单位：元

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他	
坏账准备	125,816,656.77	17,304.30	412,220.09	-	-	125,421,740.98
合计	125,816,656.77	17,304.30	412,220.09	-	-	125,421,740.98

5) 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

单位：元

单位名称	款项的性质	期末余额	账龄	占其他应收款期末余额合计数的比例	坏账准备期末余额
海天投资管理有限责任公司	应收单位往来款	63,865,671.32	三年以上	50.83%	(63,865,671.32)
深圳民鑫实业公司	应收单位往来款	26,000,000.00	三年以上	20.69%	(26,000,000.00)
湖南省岳阳市云溪区人民法院	应收单位往来款	9,200,000.00	三年以上	7.32%	(9,200,000.00)
王明寿	应收单位往来款	5,911,326.24	三年以上	4.70%	(5,911,326.24)
国家税务总局吴忠市利通区税务局	应收单位往来款	3,666,610.46	三年以上	2.92%	(3,666,610.46)
合计		108,643,608.02		86.46%	(108,643,608.02)

5、存货

(1) 存货分类

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	存货跌价准备减值准备	账面价值	账面余额	存货跌价准备减值准备	账面价值
备品备件	42,464,637.65	15,092,159.61	27,372,478.04	40,144,155.73	15,348,369.54	24,795,786.19
库存商品	1,905,159.34	1,151,404.92	753,754.42	1,905,159.34	1,151,404.92	753,754.42
在产品	15,114,975.92	-	15,114,975.92	4,752,039.39	-	4,752,039.39
合计	59,484,772.91	16,243,564.53	43,241,208.38	46,801,354.46	16,499,774.46	30,301,580.00

(2) 存货跌价准备减值准备

单位：元

项目	期初余额	本期增加金额		本期减少金额		期末余额
		计提	其他	转销	其他	
备品备件	15,348,369.54	-	-	256,209.93	-	15,092,159.61
库存商品	1,151,404.92	-	-	-	-	1,151,404.92
合计	16,499,774.46	-	-	256,209.93	-	16,243,564.53

存货跌价准备情况如下：

	确定可变现净值的具体依据	本年转回或转销存货跌价准备的原因
备品备件	可变现净值低于账面价值的差额	本年销售转销/耗用
库存商品	预计售价减去销售环节的费用及税金	不适用

**6、其他流动资产**

单位：元

	2025年12月31日	2024年12月31日
增值税留抵税额	36,080,584.09	39,956,167.32
预缴税费	16,480,369.55	2,431,754.31
合计	52,560,953.64	42,387,921.63

7、其他权益工具投资

单位：元

项目名称	期末余额	期初余额	本期计入其他综合收益的利得	本期计入其他综合收益的损失	本期末累计计入其他综合收益的利得	本期末累计计入其他综合收益的损失	本期确认的股利收入	指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的原因
非交易性权益工具投资非上市公司股权—银川开发区投资控股有限公司	14,558,676.53	16,587,137.97	-	1,724,192.22	2,842,571.25	7,467,696.20	-	出于战略目的而计划长期持有
合计	14,558,676.53	16,587,137.97	-	1,724,192.22	2,842,571.25	7,467,696.20	-	

其他说明：

单位：元

	2025年12月31日	2024年12月31日
银川开发区投资控股有限公司		
—成本	20,000,000.00	20,000,000.00
—累计公允价值变动	(5,441,323.47)	(3,412,862.03)
	14,558,676.53	16,587,137.97
珠海公牛高性能复合材料股份有限公司		
—成本	16,000,000.00	16,000,000.00
—累计公允价值变动	(16,000,000.00)	(16,000,000.00)
西北亚奥信息技术有限公司		
—成本	7,000,000.00	7,000,000.00
—累计公允价值变动	(7,000,000.00)	(7,000,000.00)
西部电子商务股份有限公司		
—成本	-	3,350,000.00
—累计公允价值变动	-	(3,350,000.00)
青岛博凯国际贸易有限公司		
—成本	2,550,000.00	2,550,000.00
—累计公允价值变动	(2,550,000.00)	(2,550,000.00)
合计	14,558,676.53	16,587,137.97

本集团对银川开发区投资控股有限公司的表决权比例为6.56%、珠海公牛高性能复合材料股份有限公司的表决权比例为17.98%、西北亚奥信息技术有限公司的表决权比例为14%、青岛博凯国际贸易有限公司的表决权比例为17%，本集团对上述公司不具有重大影响，将其作为其他权益工具投资核算。

本公司对西部电子商务股份有限公司投资成本为人民币335万元，持股比例为10.709%，该企业已于2025年完成破产清算并注销，本公司清算收回资产价值人民币184,535.42元通过其他综合收益转入留存收益。

## 8、长期股权投资

单位：元

被投资单位	期初余额 (账面价值)	减值准备期 初余额	本期增减变动								期末余额 (账面价值)	减值准备期末 余额
			追加 投资	减少 投资	权益法下确认 的投资损益	其他综合收 益调整	其他权益变动	宣告发放现金 股利或利润	计提减 值准备	其他		
一、合营企业												
宁夏天净神州 风力发电有限 公司	28,492,053.49	-	-	-	(3,452,350.84)	-	46,385.73	-	-	-	25,086,088.38	-
小计	28,492,053.49	-	-	-	(3,452,350.84)	-	46,385.73	-	-	-	25,086,088.38	-
二、联营企业												
宁夏宁电物流 有限公司	48,111,569.25	-	-	-	4,001,487.38	-	29,763.65	-	-	-	52,142,820.28	-
小计	48,111,569.25	-	-	-	4,001,487.38	-	29,763.65	-	-	-	52,142,820.28	-
合计	76,603,622.74	-	-	-	549,136.54	-	76,149.38	-	-	-	77,228,908.66	-

可收回金额按公允价值减去处置费用后的净额确定

适用 不适用

可收回金额按预计未来现金流量的现值确定

适用 不适用

前述信息与以前年度减值测试采用的信息或外部信息明显不一致的差异原因

公司以前年度减值测试采用信息与当年实际情况明显不一致的差异原因

其他说明：

## 9、投资性房地产

### (1) 采用成本计量模式的投资性房地产

适用 不适用

单位：元

项目	房屋、建筑物	合计
一、账面原值		
期初余额	111,984,103.74	111,984,103.74
期末余额	111,984,103.74	111,984,103.74
二、累计折旧和累计摊销		
期初余额	60,339,972.36	60,339,972.36
本期增加金额	1,941,668.43	1,941,668.43
(1) 计提或摊销	1,941,668.43	1,941,668.43
本期减少金额	-	-
(1) 转回	-	-
期末余额	62,281,640.79	62,281,640.79
三、账面价值		
期末账面价值	49,702,462.95	49,702,462.95
期初账面价值	51,644,131.38	51,644,131.38

可收回金额按公允价值减去处置费用后的净额确定

适用 不适用

可收回金额按预计未来现金流量的现值确定

适用 不适用

### (2) 采用公允价值计量模式的投资性房地产

适用 不适用

## 10、固定资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
固定资产	5,643,773,608.67	5,905,493,871.35
固定资产清理	-	-
合计	5,643,773,608.67	5,905,493,871.35

(1) 固定资产情况

单位：元

项目	房屋及建筑物	机器设备	运输工具	办公设备	合计
一、账面原值：					
1.期初余额	1,138,736,343.66	11,446,122,709.47	24,422,247.39	51,010,950.60	12,660,292,251.12
2.本期增加金额	-	561,472,474.43	-	8,212,473.28	569,684,947.71
(1) 购置	-	-	-	-	-
(2) 在建工程转入	-	561,472,474.43	-	8,212,473.28	569,684,947.71
3.本期减少金额	-	-	-	-	-
(1) 处置或报废	-	-	-	-	-
(2) 其他	-	-	-	-	-
4.期末余额	1,138,736,343.66	12,007,595,183.90	24,422,247.39	59,223,423.88	13,229,977,198.83
二、累计折旧					
1.期初余额	656,192,244.61	5,859,954,370.69	21,735,274.29	32,946,431.17	6,570,828,320.76
2.本期增加金额	47,140,041.43	535,609,413.41	121,510.90	620,726.00	583,491,691.74
(1) 计提	47,140,041.43	535,609,413.41	121,510.90	620,726.00	583,491,691.74
3.本期减少金额	-	-	-	-	-
(1) 处置或报废	-	-	-	-	-
4.期末余额	703,332,286.04	6,395,563,784.10	21,856,785.19	33,567,157.17	7,154,320,012.50
三、减值准备					
1.期初余额	10,493,068.00	173,448,424.30	28,566.71	-	183,970,059.01
2.本期增加金额	19,214,781.56	228,697,112.04	-	1,625.05	247,913,518.65
(1) 计提	19,214,781.56	228,697,112.04	-	1,625.05	247,913,518.65
3.本期减少金额	-	-	-	-	-
(1) 处置或报废	-	-	-	-	-
4.期末余额	29,707,849.56	402,145,536.34	28,566.71	1,625.05	431,883,577.66
四、账面价值					
1.期末账面价值	405,696,208.06	5,209,885,863.46	2,536,895.49	25,654,641.66	5,643,773,608.67
2.期初账面价值	472,051,031.05	5,412,719,914.48	2,658,406.39	18,064,519.43	5,905,493,871.35

2025 年度固定资产计提的折旧金额为人民币 583,491,691.74 元（2024 年度：人民币 600,403,419.34 元），其中计入营业成本及管理费用的折旧费用分别为：人民币 577,965,006.34 元及 5,526,685.40 元（2024 年度：人民币 595,841,844.52 元及 4,561,574.82 元）。

(2) 未办妥产权证书的固定资产情况

单位：元

项目	账面价值	未办妥产权证书的原因
房屋及建筑物	3,411,115.39	房屋建筑物依附的土地未结算

其他说明：

于2025年12月31日，未办妥产权证书的固定资产金额占本集团总资产金额的比例为0.04%(2024年12月31日：0.04%)。

截止本财务报告批准日，本集团不存在因以上房屋的使用而被要求赔偿的法律诉讼和评估。本公司董事认为本集团有权合法、有效地占有并使用上述房屋及建筑物，认为上述事项不会对本集团2025年12月31日的整体财务状况构成任何重大不利影响。

### (3) 年末所有权受到限制的固定资产

于2025年12月31日，账面价值为人民币1,491,123,097.60元（2024年12月31日：人民币2,724,491,073.76元）的固定资产用于抵押取得银行借款（附注七(24)）。

### (4) 发电业务固定资产的减值评估

于2025年12月31日，本集团对资产组的减值评估汇总如下：

- a) 本年度对太阳山三四期及长山头风力发电厂的老旧风机实施“以大代小”等容更新改造项目，并根据停用的老旧风机公允价值减去处置费用后的净额与账面价值的差额计提减值准备。其中，公允价值采用市场法确定，关键参数包括自活跃市场获取的价格信息及预计处置资产的重量。处置费用包括税收成本及挂牌转让费。太阳山三四期及长山头风力发电厂的老旧风机实施“以大代小”等容更新改造项目资产期末可回收金额为人民币69,664,964.78元，本报告期计提减值人民币219,552,418.71元。
- b) 本年由于盈利情况不及预期及税收优惠政策变化，宁东250MW光伏复合发电项目及中宁风力发电业务资产组出现减值迹象，本集团对该存在减值迹象的资产组，采用未来现金流量折现方法估计可回收金额，预测期为三年，之后为稳定期。稳定期增长率为预测期后所采用的增长率，折现率为反映相关资产特定风险的税前折现率。经管理层的减值评估，报告期内对中宁发电业务资产组计提减值人民币28,361,099.94元，宁东250MW光伏复合发电项目未计提减值。本集团对于上述两项减值测试中采用未来现金流量折现方法时所采用的关键假设如下：

预测期年限	3 年
预测期收入增长率	-0.49%至11%
毛利率	30.58%至49.13%
税前折现率	6.92%至7.74%

### (5) 停用固定资产

除上述太阳山及长山头风力发电厂老旧风机，本集团无重大停用固定资产。

### (6) 固定资产清理

适用 不适用

## 11、在建工程

单位：元

项目	期末余额	期初余额
在建工程	135,033,660.59	287,187,366.72
合计	135,033,660.59	287,187,366.72

### (1) 在建工程情况

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
在建工程	139,440,584.93	4,406,924.34	135,033,660.59	287,187,366.72	-	287,187,366.72
合计	139,440,584.93	4,406,924.34	135,033,660.59	287,187,366.72	-	287,187,366.72

(2) 重要在建工程项目本期变动情况

单位：元

项目名称	预算数	期初余额	本期增加金额	本期转入固 定资产金额	本期转入 无形资产	本期其他 减少金额	期末余额	工程累计投入 占预算比例	工程进度	利息资本化 累计金额	其中：本 期利息资 本化金额	本期利 息资本 化率	资金来源
长山头49.5MW以大代 小项目	184,490,000.00	20,628.00	90,616,119.67	-	-	-	90,636,747.67	49.13%	49.13%	20,733.48	20,733.48	2.56%	贷款加自筹
太阳山风电场94.5MW 技术改造项目	322,810,000.00	121,282,514.76	126,484,735.85	247,132,150.61	635,100.00	-	0.00	76.75%	100.00%	744,185.47	652,016.47	2.56%	贷款加自有
分布式光伏项目	563,534,600.00	158,469,905.66	185,917,489.33	300,039,190.20	-	-	44,348,204.79	61.11%	61.11%	301,379.42	282,003.54	2.75%	贷款加自有
太阳山风电场三四期 99MW技术改造项目	391,430,000.00	269,100.00	33,170.37	-	-	-	302,270.37	0.08%	0.08%	-	-	0.00%	自有资金
其他	34,905,146.64	7,145,218.30	19,521,750.70	22,513,606.90	-	-	4,153,362.10	76.40%	76.40%	-	-	0.00%	自筹资金
合计	1,497,169,746.64	287,187,366.72	422,573,265.92	569,684,947.71	635,100.00	-	139,440,584.93			1,066,298.37	954,753.49		

(3) 本期计提在建工程减值准备情况

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	计提原因
驰宏综合利用分布式光伏发电项目	-	1,990,450.43	-	1,990,450.43	项目终止
银星发电煤矸石填埋区分布式光伏发电项目	-	1,690,058.82	-	1,690,058.82	项目终止
银星发电水上光伏分布式光伏发电项目(1-4)	-	726,415.09	-	726,415.09	项目终止
合计	-	4,406,924.34	-	4,406,924.34	

(4) 在建工程的减值测试情况

本期因项目终止，对分布式光伏发电项目在建工程全部前期费用计提减值准备人民币 4,406,924.34 元。

12、使用权资产

(1) 使用权资产情况

单位：元

项目	机器设备	土地使用权	合计
一、账面原值			
1.期初余额	361,055.65	18,791,284.89	19,152,340.54
2.期末余额	361,055.65	18,791,284.89	19,152,340.54
二、累计折旧			
1.期初余额	361,055.65	2,644,645.76	3,005,701.41
2.本期增加金额	-	1,086,945.78	1,086,945.78
(1) 计提	-	1,086,945.78	1,086,945.78
3.期末余额	361,055.65	3,731,591.54	4,092,647.19
三、账面价值			
1.期末账面价值	-	15,059,693.35	15,059,693.35
2.期初账面价值	-	16,146,639.13	16,146,639.13

### 13、无形资产

#### (1) 无形资产情况

单位：元

项目	土地使用权	专利权	非专利技术	软件系统	合计
<b>一、账面原值</b>					
1.期初余额	106,898,176.23	590,547.26	45,130,730.11	1,776,412.50	154,395,866.10
2.本期增加金额	635,100.00	-	-	32,487.00	667,587.00
(1) 购置	-	-	-	32,487.00	32,487.00
(2) 在建工程转入	635,100.00	-	-	-	635,100.00
3.本期减少金额	-	-	-	-	-
(1) 处置或报废	-	-	-	-	-
4.期末余额	107,533,276.23	590,547.26	45,130,730.11	1,808,899.50	155,063,453.10
<b>二、累计摊销</b>					
1.期初余额	29,796,282.47	216,534.12	34,376,128.16	1,763,822.52	66,152,767.27
2.本期增加金额	3,093,325.29	-	263,173.18	3,161.10	3,359,659.57
(1) 计提	3,093,325.29	-	263,173.18	3,161.10	3,359,659.57
3.本期减少金额	-	-	-	-	-
(1) 处置或报废	-	-	-	-	-
4.期末余额	32,889,607.76	216,534.12	34,639,301.34	1,766,983.62	69,512,426.84
<b>三、减值准备</b>					
1.期初余额	-	374,013.14	8,175,351.80	-	8,549,364.94
2.期末余额	-	374,013.14	8,175,351.80	-	8,549,364.94
<b>四、账面价值</b>					
1.期末账面价值	74,643,668.47	-	2,316,076.97	41,915.88	77,001,661.32
2.期初账面价值	77,101,893.76	-	2,579,250.15	12,589.98	79,693,733.89

#### (2) 未办妥产权证书的土地使用权情况

单位：元

项目	账面价值	未办妥产权证书的原因
土地使用权	18,030,031.35	主要由于申办土地使用权的相关资料尚未齐备

其他说明：

于2025年12月31日，账面价值为人民币18,030,031.35元的土地使用权（2024年12月31日：账面价值人民币18,737,396.55元）尚未办妥土地使用权权证。

截止本财务报告批准日，本集团不存在因以上土地的使用而被要求赔偿的法律诉讼和评估。本公司董事认为本集团有权合法、有效地占有并使用上述土地，认为上述事项不会对本集团2025年12月31日的整体财务状况构成任何重大不利影响。

(3) 无形资产的减值测试情况

适用 不适用

14、递延所得税资产/递延所得税负债

(1) 未经抵销的递延所得税资产

单位：元

项目	期末余额		期初余额	
	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产
资产减值准备	581,296,445.23	87,194,466.78	321,077,631.67	48,161,644.75
内部交易未实现利润	80,028,599.87	12,004,289.98	90,415,039.60	13,562,255.94
以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产的公允价值变动	34,341,323.47	5,151,198.52	32,312,862.00	4,846,929.30
政府补助及其他	11,028,014.44	1,654,202.17	13,801,123.20	2,070,168.48
合计	706,694,383.01	106,004,157.45	457,606,656.47	68,640,998.47

(2) 未经抵销的递延所得税负债

单位：元

项目	期末余额		期初余额	
	应纳税暂时性差异	递延所得税负债	应纳税暂时性差异	递延所得税负债
评估增值	5,276,419.20	791,462.88	5,889,268.73	883,390.31
固定资产折旧	2,725,510.13	408,826.52	2,919,035.07	437,855.26
合计	8,001,929.33	1,200,289.40	8,808,303.80	1,321,245.57

(3) 以抵销后净额列示的递延所得税资产或负债

单位：元

项目	递延所得税资产和负债期末互抵金额	抵销后递延所得税资产或负债期末余额	递延所得税资产和负债期初互抵金额	抵销后递延所得税资产或负债期初余额
递延所得税资产	1,200,289.40	104,803,868.05	1,321,245.57	67,319,752.90
递延所得税负债	1,200,289.40	-	1,321,245.57	-

(4) 未确认递延所得税资产明细

单位：元

项目	期末余额	期初余额
可抵扣暂时性差异	81,272,972.19	102,246,880.56
可抵扣亏损	10,143,572.53	9,165,373.44
合计	91,416,544.72	111,412,254.00

(5) 未确认递延所得税资产的可抵扣亏损将于以下年度到期

单位：元

年份	期末金额	期初金额
2026年	7,816,835.89	7,816,835.89
2027年	-	-
2028年	1,348,537.55	1,348,537.55
2029年	-	-
2030年	978,199.09	-
合计	10,143,572.53	9,165,373.44

15、其他非流动资产

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
增值税留抵税额	21,724,970.65	-	21,724,970.65	30,101,669.61	-	30,101,669.61
合计	21,724,970.65	-	21,724,970.65	30,101,669.61	-	30,101,669.61

16、资产减值及损失准备

单位：元

	2024年12月31日	本年增加	本年减少		2025年12月31日
			转回	转销/核销	
应收账款坏账准备	40,964,318.51	9,691,030.76	3,055,076.33	-	47,600,272.94
其中：单项计提坏账准备	26,120,899.76	-	-	-	26,120,899.76
组合计提坏账准备	14,843,418.75	9,691,030.76	3,055,076.33	-	21,479,373.18
其他应收款坏账准备	125,816,656.77	17,304.30	412,220.09	-	125,421,740.98
其中：单项计提坏账准备	124,948,103.57	-	-	-	124,948,103.57
组合计提坏账准备	868,553.20	17,304.30	412,220.09	-	473,637.41
小计	166,780,975.28	9,708,335.06	3,467,296.42	-	173,022,013.92
存货跌价准备	16,499,774.46	-	-	256,209.93	16,243,564.53
固定资产减值准备	183,970,059.01	247,913,518.65	-	-	431,883,577.66
在建工程减值准备	-	4,406,924.34	-	-	4,406,924.34
无形资产减值准备	8,549,364.94	-	-	-	8,549,364.94
长期股权投资减值准备	-	-	-	-	-
小计	209,019,198.41	252,320,442.99	-	256,209.93	461,083,431.47
合计	375,800,173.69	262,028,778.05	3,467,296.42	256,209.93	634,105,445.39

## 17、短期借款

### (1) 短期借款分类

单位：元

项目	期末余额	期初余额
信用借款	-	325,173,333.33
合计	-	325,173,333.33

短期借款分类的说明：

于2025年12月31日，本集团短期借款均已到期偿还（2024年12月31日：利率为1.92%）。

## 18、应付票据

单位：元

种类	期末余额	期初余额
银行承兑汇票	124,172,194.16	95,299,371.92
合计	124,172,194.16	95,299,371.92

于2025年12月31日，本集团无已到期未支付的应付票据（2024年12月31日：无）。

## 19、应付账款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
一年以内	94,054,704.97	73,334,441.79
一至两年	9,016,618.72	-
三年以上	895,507.27	3,762,183.82
合计	103,966,830.96	77,096,625.61

其他说明：

于2025年12月31日，账龄超过一年的应付账款主要为应付劳务费、材料款和货款。

## 20、其他应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应付股利	5,016,837.00	6,982,801.84
其他应付款	2,994,967,720.20	2,420,692,245.63
合计	2,999,984,557.20	2,427,675,047.47

### (1) 应付股利

单位：元

项目	期末余额	期初余额
普通股股利	5,016,837.00	6,982,801.84
合计	5,016,837.00	6,982,801.84

### (2) 其他应付款

#### 1) 按款项性质列示其他应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应付资金池款项（附注十三(4)）	2,798,353,455.61	1,909,626,038.00
应付投资款	-	312,620,000.00
应付工程、材料及设备款	134,801,516.08	126,699,363.72
代收代扣款	2,931,973.94	6,338,432.22
保证金及押金	3,496,016.41	6,465,570.15
其他	55,384,758.16	58,942,841.54
合计	2,994,967,720.20	2,420,692,245.63

#### 2) 账龄超过1年或逾期的重要其他应付款

单位：元

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
工程设备款及保证金	40,800,373.60	由于按照合同约定尚未达到结算条件，该等款项尚未结清
合计	40,800,373.60	

## 21、应付职工薪酬

### (1) 应付职工薪酬列示

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
一、短期薪酬	3,893,631.31	118,243,997.18	118,577,903.90	3,559,724.59
二、离职后福利-设定提存计划	-	17,956,909.64	17,956,909.64	-
三、辞退福利	-	30,906.56	30,906.56	-
合计	3,893,631.31	136,231,813.38	136,565,720.10	3,559,724.59

### (2) 短期薪酬列示

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
1、工资、奖金、津贴和补贴	-	86,502,016.00	86,502,016.00	-
2、职工福利费	-	11,992,272.77	11,992,272.77	-
3、社会保险费	-	7,456,460.26	7,456,460.26	-
其中：医疗保险费	-	6,677,086.94	6,677,086.94	-
工伤保险费	-	779,373.32	779,373.32	-
4、住房公积金	-	8,810,876.00	8,810,876.00	-
5、工会经费和职工教育经费	3,893,631.31	2,319,794.64	2,653,701.36	3,559,724.59
6、其他短期薪酬	-	1,162,577.51	1,162,577.51	-
合计	3,893,631.31	118,243,997.18	118,577,903.90	3,559,724.59

### (3) 设定提存计划列示

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
1、基本养老保险	-	11,681,996.64	11,681,996.64	-
2、失业保险费	-	365,385.08	365,385.08	-
3、企业年金缴费	-	5,909,527.92	5,909,527.92	-
合计	-	17,956,909.64	17,956,909.64	-

### (4) 应付辞退福利

适用 不适用

## 22、应交税费

单位：元

项目	期末余额	期初余额
增值税	12,591,100.75	19,234,167.28
企业所得税	770,511.89	2,307,076.72
应交土地使用税	3,225,300.66	2,020,431.68
应交房产税	651,080.45	658,405.94
其他	1,860,961.00	1,889,809.40
合计	19,098,954.75	26,109,891.02

## 23、一年内到期的非流动负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
一年内到期的长期借款	349,420,034.64	588,147,551.13
一年内到期的租赁负债	201,960.99	193,634.70
合计	349,621,995.63	588,341,185.83

## 24、长期借款

### (1) 长期借款分类

单位：元

项目	期末余额	期初余额
信用借款	278,582,492.38	128,469,530.81
质押、抵押借款(a)	710,620,333.17	1,883,873,020.32
减：一年内到期的部分（附注七(23)）	(349,420,034.64)	(588,147,551.13)
合计	639,782,790.91	1,424,195,000.00

长期借款分类的说明：

(a) 于2025年12月31日，银行质押、抵押借款系由本集团的固定资产（附注七(10)(3)）及应收账款电费收费权（附注七(2)(5)）作质押、抵押。

其他说明，包括利率区间：

(b) 于2025年12月31日，本集团不存在逾期长期借款，利率区间为1.9%至3.5%（2024年12月31日：2.00%至3.95%）。

## 25、递延收益

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	形成原因
政府补助	13,741,016.26	-	1,119,443.67	12,621,572.59	与资产相关的政府补助
合计	13,741,016.26	-	1,119,443.67	12,621,572.59	与资产相关的政府补助

## 26、股本

单位：元

	期初余额	本次变动增减(+、-)					期末余额
		发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	
股份总数	917,954,696.00	-	-	-	-	-	917,954,696.00

## 27、资本公积

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
资本溢价（股本溢价）	3,395,474,861.77	-	-	3,395,474,861.77
其他(a)	35,623,792.96	320,881.63	-	35,944,674.59
合计	3,431,098,654.73	320,881.63	-	3,431,419,536.36

### (a) 其他

#### (i) 股份支付

根据本集团母公司之控股公司中铝股份于2022年4月26日召开的股东大会决议通过的《中国铝业股份有限公司2021年限制性股票激励计划》（以下简称“激励计划”），中铝股份向任职的公司董事、高级管理人员、中层管理人员、核心技术(业务)骨干（以下简称“激励对象”）实施限制性股票激励计划，于2022年5月25日，授予服务于本集团的激励对象1,071,000股限制性股票（A股），授予价格为每股人民币3.08元；于2022年12月23日，授予服务于本集团的激励对象105,000股限制性股票（A股），授予价格为每股人民币2.21元。激励对象自授予日（2022年5月25日、2022年12月23日）起在满足规定的服务期限及业绩条件时才可解锁该限制性股票。根据激励计划方案，激励对象在服务期满前离职或业绩条件未达成时，股票不得解锁，且中铝股份需按授予价格回购并注销相应限制性股票。自限制性股票授予登记完成之日起满24个月后，激励对象在未来36个月内分三期解除限售，以40%、30%、30%的比例分期解除限售，并以此计算摊销费用。授予日限制性股票的公允价值以授予日中铝股份股票的收盘价确定。于2022年5月25日，每股限制性股票的公允价值为人民币4.97元，激励对象每股增资价格为人民币3.08元；于2022年12月23日，每股限制性股票的公允价值为人民币4.42元，激励对象每股授予价格为人民币2.21元；公允价值同每股授予价格之间的差异计入股份支付费用。

于2025年度，因激励计划授予的10名激励对象所持有的311,850股限制性股票限售期已满，符合解除限售条件，因此该部分限售期股票全部解禁。

于2025年度，本集团确认的股份支付费用为人民币244,732.25元，同时增加资本公积人民币244,732.25元（2024年度：人民币539,420.87元）。

(ii) 于2025年度，本集团采用权益法按持股比例确认合营公司因专项储备变动形成的非损益性所有者权益变动计入资本公积人民币46,385.73元，以及联营公司股份支付费用增加资本公积人民币29,763.65元。

## 28、其他综合收益

单位：元

项目	期初余额	本期发生额						期末余额
		本期所得税前发生额	减：前期计入其他综合收益当期转入损益	减：前期计入其他综合收益当期转入资本公积	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	(3,234,413.40)	(2,028,461.44)	-	-	(304,269.22)	(1,724,192.22)	-	(4,958,605.62)
其他权益工具投资公允价值变动	(2,900,932.73)	(2,028,461.44)	-	-	(304,269.22)	(1,724,192.22)	-	(4,625,124.95)
权益法下不能转损益的其他综合收益	(333,480.67)	-	-	-	-	-	-	(333,480.67)
其他综合收益合计	(3,234,413.40)	(2,028,461.44)	-	-	(304,269.22)	(1,724,192.22)	-	(4,958,605.62)

## 29、盈余公积

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
法定盈余公积	24,499,326.51	-	-	24,499,326.51
合计	24,499,326.51	-	-	24,499,326.51

盈余公积说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

根据《中华人民共和国公司法》及本公司章程，本公司按公司年度净利润的10%提取法定盈余公积金，当法定盈余公积金累计额达到股本的50%以上时，可不再提取。法定盈余公积金经批准后可用于弥补亏损，或者增加股本。公司的法定公积金不足以弥补以前年度亏损的，在依照前款规定提取法定公积金之前，应当先用当年利润弥补亏损。

本公司2025年度未提取法定盈余公积金（2024年度：未提取）。

**30、未分配利润**

单位：元

项目	本期	上期
调整前上期末未分配利润	(127,863,539.82)	(214,777,058.76)
调整后期初未分配利润	(127,863,539.82)	(214,777,058.76)
加：本期归属于母公司所有者的净利润	44,464,853.94	86,913,518.94
其他综合收益结转留存收益	184,535.42	-
期末未分配利润	(83,214,150.46)	(127,863,539.82)

**31、营业收入和营业成本**

单位：元

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	1,271,119,933.48	829,276,756.61	1,250,321,843.44	835,233,458.82
其他业务	38,393,173.40	20,109,589.62	15,327,584.18	6,785,279.54
合计	1,309,513,106.88	849,386,346.23	1,265,649,427.62	842,018,738.36

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

是 否

营业收入、营业成本的分解信息：

单位：元

合同分类	销售商品		提供劳务		租金收入		合计	
	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本
主营业务收入								
其中：在某一时点确认	1,270,460,911.35	828,464,949.83	-	-	-	-	1,270,460,911.35	828,464,949.83
在某一时段内确认	-	-	659,022.13	811,806.78	-	-	659,022.13	811,806.78
其他业务收入								
其中：在某一时点确认	2,868,790.73	-	-	-	-	-	2,868,790.73	-
在某一时段内确认	-	-	32,159,659.73	18,305,108.61	-	-	32,159,659.73	18,305,108.61
租金收入	-	-	-	-	3,364,722.94	1,804,481.01	3,364,722.94	1,804,481.01
合计	1,273,329,702.08	828,464,949.83	32,818,681.86	19,116,915.39	3,364,722.94	1,804,481.01	1,309,513,106.88	849,386,346.23

履约义务的说明

有关本集团履约义务的总结如下：

销售商品

公司商品销售收入主要为电力产品收入。本集团与电网订立的电力销售合同通常包括一项履约义务，电力销售收入在相关商品的控制权转移至客户时确认，即视为已履行履约义务。

提供劳务

本集团提供风机、煤机检测检修等业务，由于公司履约的同时客户即取得并消耗公司履约所带来的经济利益，公司将其作为在某一时段内履行的履约义务，按照履约进度确认收入。

剩余履约义务是原预计合同期限不超过1年的合同中的一部分，无需披露上述分摊至剩余履约义务的交易价格。

(a) 主营业务收入和主营业务成本

单位：元

	2025年度		2024年度	
	主营业务收入	主营业务成本	主营业务收入	主营业务成本
销售商品-电力	1,248,629,682.16	806,725,699.54	1,230,895,785.47	807,762,449.11
销售商品-设备制造	21,831,229.19	21,739,250.29	17,946,579.36	26,503,689.02
提供劳务	659,022.13	811,806.78	1,479,478.61	967,320.69
合计	1,271,119,933.48	829,276,756.61	1,250,321,843.44	835,233,458.82

(b) 其他业务收入和其他业务成本

单位：元

	2025年度		2024年度	
	其他业务收入	其他业务成本	其他业务收入	其他业务成本
提供劳务	32,159,659.73	18,305,108.61	7,016,646.83	1,525,254.11
租金收入	3,364,722.94	1,804,481.01	3,583,989.98	1,802,504.73
销售材料	168,166.42	-	4,726,947.37	3,457,520.70
其他	2,700,624.31	-	-	-
合计	38,393,173.40	20,109,589.62	15,327,584.18	6,785,279.54

32、税金及附加

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
城市维护建设税	2,912,205.74	2,024,752.68
教育费附加	2,835,116.59	2,479,516.90
房产税	2,940,357.82	2,846,203.78
土地使用税	9,830,455.22	6,615,374.67
印花税	840,265.35	764,300.54
地方教育费附加	1,890,041.77	1,653,011.25
其他	1,112,144.13	99,712.93
合计	22,360,586.62	16,482,872.75

### 33、管理费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	45,423,078.30	38,711,288.43
折旧费用	5,526,685.40	4,561,574.82
车辆使用费	3,765,402.70	3,915,601.30
聘请中介机构费	2,771,233.09	2,279,849.82
非税费用	2,042,604.82	1,585,011.15
水电费	864,798.01	1,099,403.28
办公费	370,512.24	777,499.38
差旅费	1,266,297.23	788,262.03
股权激励费用	244,732.25	539,420.87
摊销费用	476,325.58	861,530.23
宣传费	2,123,764.17	590,929.89
会费及党组织工作经费	1,043,132.81	494,042.43
其他	1,736,326.77	1,935,500.02
合计	67,654,893.37	58,139,913.65

### 34、财务费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
利息支出	115,784,178.97	138,663,919.75
加：租赁负债利息支出	66,365.30	74,348.32
减：资本化利息	(954,753.49)	(111,544.88)
减：利息收入	(304,163.86)	(2,693,620.40)
其他	386,619.52	325,993.70
合计	114,978,246.44	136,259,096.49

### 35、其他收益

单位：元

产生其他收益的来源	本期发生额	上期发生额
税收返还	40,481,420.66	36,519,973.69
政府补助	1,585,448.62	7,190,799.24
—与资产相关	1,119,443.67	5,966,898.29
—与收益相关	466,004.95	1,223,900.95
其他	14,503.57	22,288.40
合计	42,081,372.85	43,733,061.33

### 36、投资收益

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
权益法核算的长期股权投资收益	549,136.54	4,282,744.02
合计	549,136.54	4,282,744.02

### 37、信用减值损失

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
应收账款坏账损失	(6,635,954.43)	(2,945,739.09)
其他应收款坏账转回	394,915.79	3,529,326.56
合计	(6,241,038.64)	583,587.47

### 38、资产减值损失

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
固定资产减值损失	(247,913,518.65)	(171,646,725.37)
存货减值损失	-	(10,600,390.11)
在建工程减值损失	(4,406,924.34)	-
合计	(252,320,442.99)	(182,247,115.48)

### 39、营业外收入

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
无需支付的应付款项	-	27,195,894.03
补偿款	425,789.90	1,556,647.61
其他	73,690.24	32,101.20
合计	499,480.14	28,784,642.84

### 40、营业外支出

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
滞纳金	799,003.43	42,681.82
诉讼赔偿	-	744,955.75
处理固定资产净损失	-	24,253.80
其他	381,545.50	550,935.62
合计	1,180,548.93	1,362,826.99

#### 41、费用按性质分类

本集团营业成本、销售费用、管理费用、研发费用按照性质分类的补充资料如下：

单位：元

	本期发生额	上期发生额
产成品及在产品存货变动	585,675.39	109,505.20
耗用的原材料和低值易耗品	54,809,407.98	54,177,479.96
折旧及摊销	590,029,932.71	606,937,672.14
职工薪酬	136,231,813.38	115,931,799.84
维修费	50,082,470.11	40,605,925.73
技术服务费	33,866,633.72	38,678,971.71
安全生产费	23,380,048.79	24,054,888.01
委外加工费	4,757,690.05	5,149,556.67
运输费	2,232,126.60	3,196,733.86
水电费	7,221,437.89	4,939,186.76
其他	13,861,426.49	10,574,498.33
合计	917,058,663.11	904,356,218.21

#### 42、所得税费用

##### (1) 所得税费用表

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
当期所得税费用	24,424,984.87	19,721,585.62
递延所得税费用	(37,179,845.93)	(12,360,008.03)
合计	(12,754,861.06)	7,361,577.59

##### (2) 会计利润与所得税费用调整过程

单位：元

项目	本期发生额
利润总额	38,503,569.68
按法定/适用税率计算的所得税费用	9,625,892.42
优惠税率的影响	(12,788,171.31)
非应税收入的影响	(83,572.34)
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	707,199.43
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣暂时性差异的影响	(10,196,153.36)
调整以前期间所得税的影响（如：汇算清缴差异）	(20,055.90)
所得税费用	(12,754,861.06)

### 43、每股收益

#### (a) 基本每股收益

基本每股收益以归属于母公司普通股股东的合并净利润除以母公司发行在外普通股的加权平均数计算：

单位：元

	2025年度	2024年度
归属于母公司股东的合并净利润	44,464,853.94	86,913,518.94
本公司发行在外普通股的加权平均数	917,954,696.00	917,954,696.00
基本每股收益	0.0484	0.0947
其中：		
— 持续经营基本每股收益：	0.0484	0.0947

#### (b) 稀释每股收益

稀释每股收益以根据稀释性潜在普通股调整后的归属于母公司普通股股东的合并净利润除以调整后的本公司发行在外普通股的加权平均数计算。于2025年度，本公司不存在具有稀释性的潜在普通股（2024年度：无），因此，稀释每股收益等于基本每股收益。

### 44、现金流量表项目

#### (1) 与经营活动有关的现金

收到的其他与经营活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
收到的政府补助资金	466,004.95	1,223,900.95
利息收入	304,163.86	2,693,620.40
收到赔偿款	7,590,539.07	9,076,577.66
其他单位及个人往来款及其他	2,273,685.16	11,678,894.68
合计	10,634,393.04	24,672,993.69

支付的其他与经营活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
支付的办公费、业务招待费、中介费等费用	15,993,170.93	17,374,962.60
支付的赔款及滞纳金	799,003.43	744,955.75
支付的银行手续费	386,619.52	325,993.70
保证金	1,282,537.22	6,902,407.78
其他	381,545.50	690,060.96
合计	18,842,876.60	26,038,380.79

(2) 与筹资活动有关的现金

收到的其他与筹资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
资金池款项	888,727,417.61	1,065,871,167.47
合计	888,727,417.61	1,065,871,167.47

支付的其他与筹资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
偿还租赁支付的金额	260,000.00	520,000.00
合计	260,000.00	520,000.00

(3) 以净额列报现金流量的说明

单位：元

项目	相关事实情况	净额列报的依据	财务影响
资金池业务	“资金池借款”和“资金池还款”以净额填列，净额最终列示在“收到其他与筹资活动有关的现金”	资金池业务周转快、期限短	888,727,417.61

筹资活动产生的各项负债变动情况

适用 不适用

单位：元

项目	期初余额	本期增加		本期减少		期末余额
		现金变动	非现金变动	现金变动	非现金变动	
银行借款(含一年内到期)	2,337,515,884.46	395,161,339.77	58,371,469.46	1,801,845,868.14	-	989,202,825.55
租赁负债(含一年内到期)	1,518,817.82	-	66,365.30	260,000.00	-	1,325,183.12
应付资金池款项	1,909,626,038.00	888,727,417.61	57,412,709.51	57,412,709.51	-	2,798,353,455.61
其他	22,064,927.47	-	12,856,612.84	1,965,964.84	-	32,955,575.47
合计	4,270,725,667.75	1,283,888,757.38	128,707,157.11	1,861,484,542.49	-	3,821,837,039.75

45、现金流量表补充资料

(1) 现金流量表补充资料

单位：元

补充资料	本期金额	上期金额
1. 将净利润调节为经营活动现金流量		
净利润	51,258,430.74	94,772,359.37
加：资产减值准备及信用减值损失	258,561,481.63	181,663,528.01
固定资产折旧、投资性房地产折旧及摊销	585,433,360.17	602,345,087.60
使用权资产折旧	1,086,945.78	1,086,945.78
无形资产摊销	3,359,659.57	3,355,671.52
长期待摊费用摊销	149,967.19	149,967.24
固定资产报废损失（收益以“-”号填列）	-	(186,562.19)
财务费用（收益以“-”号填列）	114,895,790.78	138,626,723.19
投资损失（收益以“-”号填列）	(549,136.54)	(4,282,744.02)
递延所得税资产减少（增加以“-”号填列）	(37,179,845.93)	(12,610,599.81)
递延收益摊销	(1,119,443.67)	(10,106,898.29)
存货的减少（增加以“-”号填列）	(12,939,628.38)	9,308,155.28
经营性应收项目的减少（增加以“-”号填列）	263,693,965.88	(358,563,689.90)
经营性应付项目的增加（减少以“-”号填列）	(5,049,115.67)	(110,197,357.07)
经营活动产生的现金流量净额	1,221,602,431.55	535,360,586.71
2. 不涉及现金收支的重大投资和筹资活动		
以银行承兑汇票支付的存货采购款	81,836,251.28	72,700,532.61
以银行承兑汇票支付的长期资产采购款	128,814,853.97	88,076,567.68
3. 现金及现金等价物净变动情况：		
现金的期末余额	21,518,916.07	59,007,727.24
减：现金的期初余额	59,007,727.24	311,178,569.05
现金及现金等价物变动净额	(37,488,811.17)	(252,170,841.81)

(2) 现金和现金等价物的构成

单位：元

项目	期末余额	期初余额
一、现金	21,518,916.07	59,007,727.24
可随时用于支付的银行存款	21,518,916.07	59,007,727.24
二、期末现金及现金等价物余额	21,518,916.07	59,007,727.24

八、在其他主体中的权益

1、在子公司中的权益

(1) 企业集团的构成

单位：元

子公司名称	注册资本	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例		取得方式
					直接	间接	
内蒙古阿拉善银星风力发电有限公司	170,000,000.00	内蒙古阿拉善左旗巴润别立镇	内蒙古阿拉善左旗巴润别立镇	风力发电	100.00%	-	同一控制下企业合并
宁夏银仪风力发电有限责任公司	284,000,000.00	宁夏银川市	宁夏银川市	风力发电	100.00%	-	出资设立
宁夏银星能源风电设备制造有限公司	128,600,000.00	宁夏银川市	宁夏银川市	生产风机及塔筒	100.00%	-	出资设立
陕西丰晟能源有限公司	79,050,000.00	陕西省榆林市定边县	陕西省榆林市定边县	风力发电	100.00%	-	同一控制下企业合并
陕西西夏能源有限公司	98,040,000.00	陕西省榆林市定边县	陕西省榆林市定边县	风力发电	51.00%	-	同一控制下企业合并

(2) 重要的非全资子公司

单位：元

子公司名称	少数股东持股比例	本期归属于少数股东的损益	本期向少数股东宣告分派的股利	期末少数股东权益余额
陕西西夏能源有限公司	49.00%	6,793,576.80	-	82,327,878.92

**(3) 重要非全资子公司的主要财务信息**

单位：元

子公司名称	期末余额						期初余额					
	流动资产	非流动资产	资产合计	流动负债	非流动负债	负债合计	流动资产	非流动资产	资产合计	流动负债	非流动负债	负债合计
陕西西夏能源有限公司	79,329,627.65	173,782,230.20	253,111,857.85	38,055,778.42	47,040,000.00	85,095,778.42	75,798,449.42	191,853,679.35	267,652,128.77	43,820,491.79	69,680,000.00	113,500,491.79

单位：元

子公司名称	本期发生额				上期发生额			
	营业收入	净利润	综合收益总额	经营活动现金流量	营业收入	净利润	综合收益总额	经营活动现金流量
陕西西夏能源有限公司	49,184,184.80	13,864,442.45	13,864,442.45	26,727,952.38	50,277,841.26	16,038,449.85	16,038,449.85	20,944,589.37

## 2、在合营安排或联营企业中的权益

### (1) 重要的合营企业或联营企业

单位：元

合营企业或联营企业名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例		对合营企业或联营企业投资的会计处理方法
				直接	间接	
联营企业-宁夏宁电物流有限公司	宁夏银川市	宁夏银川市	物流运输	38.96%	-	权益法

### (2) 重要联营企业的主要财务信息

单位：元

	期末余额/本期发生额	期初余额/上期发生额
	宁夏宁电物流有限公司	宁夏宁电物流有限公司
流动资产	140,289,532.33	158,937,977.67
其中：现金和现金等价物	61,360,856.25	54,303,601.59
非流动资产	29,179,571.18	30,230,955.41
资产合计	169,469,103.51	189,168,933.08
流动负债	35,618,553.46	66,027,424.99
非流动负债	-	5,910.04
负债合计	35,618,553.46	66,033,335.03
按持股比例计算的净资产份额	52,142,820.28	47,973,629.00
对联营企业权益投资的账面价值	52,142,820.28	47,973,629.00
营业收入	261,606,373.60	351,550,020.72
净利润	10,638,548.75	9,988,301.89
综合收益总额	10,638,548.75	9,988,301.89
本年度收到的来自联营企业的股利	-	3,118,992.09

其他说明：

本公司以联营企业财务报表中归属于母公司的金额为基础，按持股比例计算相应的净资产份额。联营企业合并财务报表中的金额考虑了取得投资时联营企业可辨认资产和负债的公允价值以及统一会计政策的影响。

## 九、政府补助

### 1、报告期末按应收金额确认的政府补助

适用 不适用

### 2、涉及政府补助的负债项目

适用 不适用

单位：元

会计科目	期初余额	本期新增补助金额	本期计入营业外收入金额	本期转入其他收益金额	本期其他转出	期末余额	与资产/收益相关
递延收益	13,741,016.26	-	-	1,119,443.67	-	12,621,572.59	与资产相关的政府补助

### 3、计入当期损益的政府补助

适用 不适用

单位：元

会计科目	本期发生额	上期发生额
其他收益	42,066,869.28	43,710,772.93

## 十、与金融工具相关的风险

### 1、金融工具产生的各类风险

本集团的经营活动会面临各种金融风险，主要包括市场风险（主要为利率风险）、信用风险和流动性风险。上述金融风险以及本集团为降低这些风险所采取的风险管理政策如下所述：

董事会负责规划并建立本集团的风险管理架构，制定本集团的风险管理政策和相关指引并监督风险管理措施的执行情况。本集团已制定风险管理政策以识别和分析本集团所面临的风险，这些风险管理政策对特定风险进行了明确规定，涵盖了市场风险、信用风险和流动性风险管理等诸多方面。本集团定期评估市场环境及本集团经营活动的变化以决定是否对风险管理政策及系统进行更新。本集团的风险管理由各职能部门按照董事会批准的政策开展。各职能部门通过与本集团其他业务部门的紧密合作来识别、评价和规避相关风险。本集团内部审计部门就风险管理控制及程序进行定期的审核，并将审核结果上报审计委员会。

#### (1) 市场风险

##### (a)利率风险

本集团的利率风险主要产生于长期银行借款等长期带息债务。浮动利率的金融负债使本集团面临现金流量利率风险，固定利率的金融负债使本集团面临公允价值利率风险。本集团根据当时的市场环境来决定固定利率及浮动利率合同的相对比例。于2025年12月31日，本集团长期带息债务主

要为人民币计价的浮动利率借款合同，金额合计为人民币639,782,790.91元（2024年12月31日人民币1,424,195,000.00元）。

本集团持续监控集团利率水平。利率上升会增加新增带息债务的成本以及本集团尚未付清的以浮动利率计息的带息债务的利息支出，并对本集团的财务业绩产生重大的不利影响，管理层会依据最新的市场状况及时做出调整，这些调整可能是进行利率互换的安排来降低利率风险。于2025年度及2024年度本集团并无利率互换安排。

于2025年12月31日，如果以浮动利率计算的借款利率上升或下降50个基点，其他因素保持不变，则本集团的净利润会减少或增加人民币2,719,076.86元（2024年12月31日：人民币6,052,828.75元）。

## (2) 信用风险

本集团信用风险主要产生于货币资金、应收票据、应收账款、应收款项融资、其他应收款等。于资产负债表日，本集团金融资产的账面价值已代表其最大信用风险敞口。

本集团货币资金主要存放于声誉良好并拥有较高信用评级的国有银行、其他大中型上市银行及财务公司，本集团认为其不存在重大的信用风险，几乎不会产生因银行违约而导致的重大损失。

对于应收票据、应收账款、应收款项融资和其他应收款，本集团设定相关政策以控制信用风险敞口。本集团基于对客户的财务状况、从第三方获取担保的可能性、信用记录及其他因素诸如目前市场状况等评估客户的信用资质并设置相应信用期。本集团会定期对客户信用记录进行监控，对于信用记录不良的客户，本集团会采用书面催款、缩短信用期或取消信用期等方式，以确保本集团的整体信用风险在可控的范围内。

于2025年12月31日，本集团无重大的因债务人抵押而持有的担保物和其他信用增级（2024年12月31日：无）。于2025年12月31日，本集团具有特定信用风险集中，本集团应收账款的98.86%（2024年12月31日：98.66%）源于应收账款余额最大的前五大客户。

## (3) 流动性风险

本集团内各子公司负责其自身的现金流量预测。本集团在汇总各子公司现金流量预测的基础上，在集团层面持续监控短期和长期的资金需求，以确保维持充裕的现金储备和可供随时变现的有价证券；同时持续监控是否符合借款协议的规定，从主要金融机构获得提供足够备用资金的承诺，以满足短期和长期的资金需求。

于2025年12月31日，本集团的流动负债超过流动资产人民币1,117,216,725.98元，详细情况请详见附注四(2)。

表中概括了金融负债按未折现的合同现金流量所做的期限分析：

	2025年12月31日				
	一年以内	一到二年	二到五年	五年以上	合计
应付票据	124,172,194.16	-	-	-	124,172,194.16
应付账款	103,966,830.96	-	-	-	103,966,830.96
其他应付款	2,999,984,557.20	-	-	-	2,999,984,557.20
租赁负债	260,000.00	260,000.00	780,000.00	260,000.00	1,560,000.00
长期借款	358,354,595.90	178,833,579.03	461,697,504.67	18,541,305.47	1,017,426,985.07
合计	3,586,738,178.22	179,093,579.03	462,477,504.67	18,801,305.47	4,247,110,567.39

## 2、金融资产

### (1) 转移方式分类

适用 不适用

### (2) 已整体终止确认但继续涉入的已转移金融资产

于2025年12月31日，本集团已背书给供应商用于结算应付账款及其他应付款的银行承兑汇票的账面价值为人民币28,455,833.50元（2024年12月31日：人民币28,538,545.41元）。于2025年12月31日，其到期日为1至12个月，根据《票据法》相关规定，若承兑银行拒绝付款的，持票人可以按照汇票债务人的先后顺序，对包括本集团在内的汇票债务人中的任何一人、数人或者全体行使追索权（“继续涉入”）。本集团认为，本集团已经转移了其几乎所有的风险和报酬，因此，全额终止确认其与之相关的已结算应付账款及其他应付款。继续涉入及回购的最大损失和未折现现金流量等于其账面价值。本集团认为，继续涉入公允价值并不重大。

## 十一、公允价值的披露

### 1、以公允价值计量的资产的期末公允价值

单位：元

项目	期末公允价值			
	第一层次公允价值计量	第二层次公允价值计量	第三层次公允价值计量	合计
一、持续的公允价值计量				
（一）应收款项融资				
（1）应收票据	-	2,103,955.43	-	2,103,955.43
（二）其他权益工具投资				
（1）非上市权益工具投资	-	-	14,558,676.53	14,558,676.53
持续以公允价值计量的资产总额	-	2,103,955.43	14,558,676.53	16,662,631.96

### 2、持续和非持续第一层次公允价值计量项目市价的确定依据

相同资产或负债在活跃市场上未经调整的报价。

### 3、持续和非持续第二层次公允价值计量项目，采用的估值技术和重要参数的定性及定量信息

使用第二级输入值（即未能达致第一级的可观察输入值）且并非使用重大不可观察输入值计量的公允价值。不可观察输入值为无市场数据的输入值。

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

	期末公允价值		估值技术	不可观察输入值
	2025年12月31日	14,558,676.53		
其他权益工具投资	2025年12月31日	14,558,676.53	市场法	流动性折扣比例、平均市净率

### 5、本期内发生的估值技术变更及变更原因

本期内估值技术无变更。

## 6、不以公允价值计量的金融资产和金融负债的公允价值情况

本集团以摊余成本计量的金融资产和金融负债主要包括：货币资金、应收账款、其他应收款、短期借款、应付款项和长期借款等。除长期借款外,因剩余期限不长或账面余额较小，公允价值与账面价值相若。

以下是本集团除账面价值与公允价值相差很小的金融工具，活跃市场中没有报价且其公允价值无法可靠计量的权益工具之外的各类别金融工具的账面价值与公允价值：

长期借款以合同规定的未来现金流量按照市场上具有可比信用等级并在相同条件下提供几乎相同现金流量的利率进行折现后的现值确定其公允价值，属于第三层次。

单位：元

	账面价值	公允价值	公允价值披露使用的输入值		
			活跃市场报价	重要可观察输入值	重要不可观察输入值
			(第一层次)	(第二层次)	(第三层次)
金融负债					
长期借款	639,782,790.91	591,082,965.32	-	-	591,082,965.32
合计	639,782,790.91	591,082,965.32	-	-	591,082,965.32

## 十二、资本管理

本集团资本管理政策的目的是为了保障本集团能够持续经营，从而为股东提供回报，并使其他利益相关者获益，同时维持最佳的资本结构以降低资本成本。

为了维持或调整资本结构，本集团可能会调整支付给股东的股利金额、向股东返还资本、发行新股或出售资产以减低债务。

本集团的总资本为合并资产负债表中所列示的股东权益。本集团不受制于外部强制性资本要求，利用资产负债比率监控资本。

于2025年12月31日及2024年12月31日，本集团的资产负债比率列示如下：

	2025年12月31日	2024年12月31日
资产负债比率	49.33%	53.57%

### 十三、关联方及关联交易

#### 1、本企业的母公司情况

	注册地	业务性质	注册资本	母公司对本企业的持股比例	母公司对本企业的表决权比例
中铝宁夏能源公司	宁夏银川市	火电、铝、风电、太阳能发电及其相关产业的建设与运营管理，从事煤炭、铁路、机械制造及其相关产业的投资	502,580.00万元	41.23%	41.23%

本企业的母公司情况的说明

母公司注册资本及其变化：

	2024年12月31日	本年增加	本年减少	2025年12月31日
中铝宁夏能源公司	502,580.00万元	-	-	502,580.00万元

母公司对本公司的持股比例和表决权比例：

	2025年12月31日		2024年12月31日	
	持股比例	表决权比例	持股比例	表决权比例
中铝宁夏能源公司	41.23%	41.23%	41.23%	41.23%

其他说明：

本公司的最终控制方为中国铝业集团有限公司。本公司之母公司的控股股东为中铝股份。

#### 2、本企业的子公司情况

本企业子公司的情况详见附注八（1）。

#### 3、本企业合营和联营企业情况

本企业重要的合营或联营企业详见附注八（2）。

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

合营或联营企业名称	与本企业关系
宁夏天净神州风力发电有限公司	本公司合营公司
宁夏宁电物流有限公司	受同一控制方控制、本公司联营公司

#### 4、其他关联方情况

企业名称	关联方关系
宁夏银星发电有限责任公司	受同一控制方控制
宁夏王洼煤业有限公司	受同一控制方控制
宁夏银星煤业有限公司	受同一控制方控制
宁夏银仪电力工程有限公司	受同一控制方控制
中卫宁电新能源有限公司	受同一控制方控制
兰州铝业有限公司	受最终控制方控制
中铝中州铝业有限公司	受最终控制方控制
中铜（昆明）铜业有限公司	受最终控制方控制
云南金鼎锌业有限公司	受最终控制方控制
中铝山西新材料有限公司	受最终控制方控制
抚顺铝业有限公司	受最终控制方控制
中铜东南铜业有限公司	受最终控制方控制
广西华昇新材料有限公司	受最终控制方控制
中铝物资供销有限公司	受最终控制方控制
遵义铝业股份有限公司	受最终控制方控制
中铝物资有限公司	受最终控制方控制
沈阳铝镁设计研究院有限公司	受最终控制方控制
长沙有色冶金设计研究院有限公司	受最终控制方控制
中国有色金属工业昆明勘察设计院有限公司	受最终控制方控制
贵阳铝镁设计研究院有限公司	受最终控制方控制
山西中铝工业服务有限公司	受最终控制方控制
洛阳金诚建设监理有限公司	受最终控制方控制
九冶建设有限公司	受最终控制方控制
中国铝业股份有限公司	受最终控制方控制
中国有色金属长沙勘察设计院有限公司	受最终控制方控制
中色十二冶金建设有限公司	受最终控制方控制
中铝资产经营管理有限公司	受最终控制方控制
中铝资本控股有限公司	受最终控制方控制
云南省冶金医院	受最终控制方控制
中铝数为（成都）科技有限责任公司	受最终控制方控制
中铜（西藏）新能源有限公司	受最终控制方控制
中铝润滑科技有限公司	受最终控制方控制
中铝智能科技发展有限公司	受最终控制方控制
青海中铝铝板带有限公司	受最终控制方控制
河南长铝工业服务有限公司	受最终控制方控制
山东铝业有限公司	受最终控制方控制
中铝智能铜创科技（云南）有限公司	受最终控制方控制
湖南华楚项目管理有限公司	受最终控制方控制
中铝共享服务（天津）有限公司	受最终控制方控制
中国长城铝业有限公司	受最终控制方控制
宁夏意科太阳能发电有限公司	受最终控制方控制
呼伦贝尔驰宏矿业有限公司	受最终控制方控制
云南铜业股份有限公司西南铜业分公司	受最终控制方控制
北京意科能源技术有限公司	受最终控制方控制
广西华磊新材料有限公司	母公司控股股东之合营公司

## 5、关联交易情况

### (1) 购销商品、提供和接受劳务的关联交易

采购商品/接受劳务情况表

单位：元

关联方	关联交易内容	本期发生额	获批的交易额度	是否超过交易额度	上期发生额
中铝润滑科技有限公司	采购商品	-	130,220,000.00	否	3,892,498.70
中铝物资有限公司	采购商品	21,384,166.49			-
中铝物资供销有限公司	采购商品	34,896,926.20			17,257,277.18
中铝宁夏能源公司	采购商品	-			48,855,082.65
中铝智能科技发展有限公司	采购商品	-			3,477,402.58
青海中铝铝板带有限公司	采购商品	-			68,849.56
河南长铝工业服务有限公司	采购商品	-			770,707.94
山东铝业有限公司	采购商品	13,374.52			300,201.78
小计		56,294,467.21			74,622,020.39
宁夏宁电物流有限公司	接受劳务	13,586,289.53	83,400,000.00	否	9,245,005.74
宁夏银仪电力工程有限公司	接受劳务	26,540,338.40			14,818,599.50
九冶建设有限公司	接受劳务	21,288,360.64			-
中色十二冶金建设有限公司	接受劳务	4,995,449.55			-
贵阳铝镁设计研究院有限公司	接受劳务	4,134,716.97			1,329,245.29
山西中铝工业服务有限公司	接受劳务	922,738.02			-
宁夏银星发电有限责任公司	接受劳务	706,603.77			-
沈阳铝镁设计研究院有限公司	接受劳务	660,377.34			475,113.21
中铝智能铜创科技（云南）有限公司	接受劳务	-			754,716.98
中铝宁夏能源公司	接受劳务	47,883.06			47,702.04
宁夏银星煤业有限公司	接受劳务	-			226,661.32
中卫宁电新能源有限公司	接受劳务	-			2,442.48
洛阳金城建设监理有限公司	接受劳务	1,619,914.66			398,349.07
中国有色金属长沙勘察设计研究院有限公司	接受劳务	1,578,848.47			51,886.79
中铝资产经营管理有限公司	接受劳务	659,245.28			-
中铝资本控股有限公司	接受劳务	953,395.47			-
云南省冶金医院	接受劳务	180,188.68			-
中铝数为（成都）科技有限责任公司	接受劳务	134,433.96			-
湖南华楚项目管理有限公司	接受劳务	2,394.50			289,935.68
中铝共享服务（天津）有限公司	接受劳务	157,052.16			771,736.63
中国长城铝业有限公司长城饭店	接受劳务	-			1,584.90
长沙有色冶金设计研究院有限公司	接受劳务	4,084,905.66			1,849,056.59
中国有色金属工业昆明勘察设计研究院有限公司	接受劳务	1,146,659.62			2,619,062.43
小计		83,399,795.74			32,881,098.65
合计		139,694,262.95			107,503,119.04

注：上述交易额度已经由董事会于2025年度及2026年度分批次进行审批。

出售商品/提供劳务情况表

单位：元

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
中铜（西藏）新能源有限公司	提供劳务	19,173,681.32	-
宁夏天净神州风力发电有限公司	提供劳务	642,999.98	716,648.09
兰州铝业有限公司	销售商品	6,190,246.44	333,764.58
遵义铝业股份有限公司	销售商品	5,810,457.31	-
广西华磊新材料有限公司	销售商品	1,676,886.75	-
广西华昇新材料有限公司	销售商品	1,635,107.97	-
中铝中州铝业有限公司	销售商品	1,334,401.62	-
云南金鼎锌业有限公司	销售商品	1,324,638.13	-
中铜东南铜业有限公司	销售商品	1,057,049.10	-
中铝山西新材料有限公司	销售商品	1,066,527.95	-
抚顺铝业有限公司	销售商品	987,748.85	-
中铜（昆明）铜业有限公司	销售商品	594,616.75	-
中国铝业股份有限公司青海分公司	销售商品	-	1,031,298.11
宁夏银星煤业有限公司	销售商品、提供劳务	6,714,247.78	11,553,270.31
宁夏王洼煤业有限公司	销售商品、提供劳务	3,139,730.09	8,247,127.46
宁夏银星发电有限责任公司	销售商品、提供劳务	2,108,746.33	654,026.55
中铝宁夏能源公司	销售商品、提供劳务、租金收入	14,204,099.90	4,265,876.79
宁夏银仪电力工程有限公司	提供劳务、租金收入	-	392,348.01
中卫宁电新能源有限公司	提供劳务、租金收入	-	17,178.46
宁夏意科太阳能发电有限公司	提供劳务、租金收入	-	14,150.94
呼伦贝尔驰宏矿业有限公司	销售商品	118,689.62	-
云南铜业股份有限公司西南铜业分公司	销售商品	1,630,372.50	-
合计		69,410,248.39	27,225,689.30

(2) 关联受托管理/承包及委托管理/出包情况

本公司受托管理/承包情况表：

单位：元

委托方/出包方名称	受托方/承包方名称	受托/承包资产类型	受托/承包起始日	受托/承包终止日	托管收益/承包收益定价依据	本期确认的托管收益/承包收益
中铝宁夏能源公司	本公司	中铝宁夏能源公司所属3家分公司（中铝宁夏能源集团有限公司太阳山光伏发电厂、中铝宁夏能源集团有限公司红寺堡光伏发电厂、中铝宁夏能源集团有限公司固原新能源分公司）、所持2家公司股权（中卫宁电新能源有限公司89.52%股权、陕西省地方电力定边能源有限公司49%股权）	2025年4月23日	见下方说明	协商确定	10,093,081.77

关联托管/承包情况说明

为加快推进母公司中铝宁夏能源公司同业竞争承诺的解决，经公司2025年4月23日召开的九届十一次董事会审议通过，中铝宁夏能源公司对已托管资产（陕西省地方地方电力定边能源有限公司49%股权、中铝宁夏能源集团有限公司太阳山光伏发电厂、中铝宁夏能源集团有限公司红寺堡光伏发电厂、中铝宁夏能源集团有限公司固原光伏发电厂、中卫宁电新能源有限公司89.52%股权）、业务以及人员进行全面优化整合，并重新签署《委托管理协议》，托管期限为2025年4月23日起至托管标的股权依法转让给受托方之日止，托管费用为人民币1500万元/年，按每半年分期支付，此前双方签署的《股权委托管理协议》和《委托管理协议》同时终止。

### （3）关联方财务公司资金存款情况

于2025年12月31日，本集团存放于中铝财务有限责任公司的存款余额为人民币21,451,066.57元（2024年12月31日：人民币33,755,082.46元），年利率为0.7%（2024年12月31日：1.35%）。于2025年度，利息收入为人民币256,225.45元（2024年度：人民币792,484.13元）。

### （4）资金池往来

资金下拨

单位：元

	2025年度	2024年度
中铝股份(i)	888,727,417.61	1,065,871,167.47

(i)资金池资金下拨和资金上划为日常往来、周转快且期限短的以当期发生额的净额披露关联交易金额。

利息费用

单位：元

	2025年度	2024年度
中铝股份	56,814,270.20	37,724,097.19

于2021年6月，本集团与中铝股份签订了以资金集中管理为目的之流动资金管理协议。2025年度，本集团资金池借款利率为2.70%（2024年度：3.01%），存款利率为0.7%（2024年度：1.725%）。于2025年12月31日，本集团被中铝股份授予的信贷总额度为人民币42.00亿元。

### （5）关联方资金拆借

适用 不适用

### （6）关键管理人员报酬

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
关键管理人员报酬	4,909,100.00	4,416,100.00

## 6、关联方应收应付款项

### (1) 应收项目

单位：元

项目名称	关联方	期末余额		期初余额	
		账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
应收账款	宁夏王洼煤业有限公司	1,801,593.90	(46,362.47)	3,634,153.40	(24,662.75)
应收账款	宁夏银星煤业有限公司	338,500.00	(1,963.30)	1,489,662.45	(10,109.42)
应收账款	中铝宁夏能源公司	770,257.23	(4,467.49)	52,820.00	(358.46)
应收账款	宁夏银仪电力工程有限公司	-	-	295,856.00	(2,007.80)
应收账款	北京意科能源技术有限公司	144,864.00	(144,864.00)	144,864.00	(144,864.00)
应收账款	兰州铝业有限公司	956,223.15	(5,546.09)	377,153.97	(2,559.51)
应收账款	宁夏银星发电有限责任公司	230,815.00	(1,338.73)	739,050.00	(5,015.47)
应收账款	宁夏天净神州风力发电有限公司	106,470.00	(617.53)	150,163.00	(1,019.06)
应收账款	广西华磊新材料有限公司	277,779.37	(1,611.12)	-	-
应收账款	遵义铝业股份有限公司	246,800.00	(1,431.44)	-	-
应收账款	中铝中州铝业有限公司	132,297.75	(767.33)	-	-
应收账款	中铜（昆明）铜业有限公司	60,014.20	(348.08)	-	-
应收账款	云南金鼎锌业有限公司	319,919.60	(1,855.53)	-	-
应收账款	中铝山西新材料有限公司	811,877.48	(4,708.89)	-	-
应收账款	抚顺铝业有限公司	79,180.00	(459.24)	-	-
应收账款	中铜东南铜业有限公司	90,450.36	(524.61)	-	-
应收账款	广西华昇新材料有限公司	75,952.50	(440.52)	-	-
应收账款	呼伦贝尔驰宏矿业有限公司	134,119.27	(777.89)	-	-
应收账款	中铜（西藏）新能源有限公司	5,165,129.13	(29,957.75)	-	-
应收账款	云南铜业股份有限公司西南铜业分公司	341,447.43	(2,317.19)	-	-
	小计	12,083,690.37	(250,359.20)	6,883,722.82	(190,596.47)
其他应收款	中铝宁夏能源公司	-	-	200,000.00	-
	小计	-	-	200,000.00	-

## (2) 应付项目

单位：元

项目名称	关联方	期末账面余额	期初账面余额
应付账款	宁夏银仪电力工程有限公司	13,404,072.28	5,847,769.60
应付账款	中铝物资供销有限公司	15,505,080.58	4,028,977.08
应付账款	宁夏宁电物流有限公司	84,286.02	413,028.78
应付账款	中铝宁夏能源公司	42,945.79	3,000.00
应付账款	中卫宁电新能源有限公司	-	2,760.00
应付账款	中国有色金属工业昆明勘察设计研究院有限公司	1,146,659.63	1,309,531.21
应付账款	中国有色金属长沙勘察设计研究院有限公司	-	51,886.79
应付账款	河南长铝工业服务有限公司	-	534,000.00
应付账款	中铝资本控股有限公司	-	348,975.47
应付账款	湖南华楚项目管理有限公司	-	124,935.69
应付账款	中铝物资有限公司	1,230,357.95	-
应付账款	沈阳铝镁设计研究院有限公司	566,037.72	-
应付账款	长沙有色冶金设计研究院有限公司	999,622.64	-
应付账款	贵阳铝镁设计研究院有限公司	330,188.67	-
应付账款	山西中铝工业服务有限公司	849,056.60	-
应付账款	洛阳金诚建设监理有限公司	49,254.28	-
应付账款	九冶建设有限公司	4,403,669.72	-
	小计	38,611,231.88	12,664,864.62
其他应付款	中国铝业股份有限公司	2,798,353,455.61	1,909,626,038.00
其他应付款	中国铝业集团有限公司	-	52,543.07
其他应付款	中铝宁夏能源公司	27,943,670.05	395,401,581.86
其他应付款	宁夏天净神州风力发电有限公司	2,925,626.35	2,925,626.35
其他应付款	宁夏银仪电力工程有限公司	797,168.80	1,039,714.19
其他应付款	中铝物资供销有限公司	57,722.08	58,730.60
其他应付款	中铝智能科技发展有限公司	-	389,680.00
其他应付款	河南长铝工业服务有限公司	-	72,000.00
其他应付款	贵阳铝镁设计研究院有限公司	1,047,000.00	455,000.00
其他应付款	长沙有色冶金设计研究院有限公司	601,000.00	743,500.00
其他应付款	中国有色金属工业昆明勘察设计研究院有限公司	146,000.00	1,460,000.00
其他应付款	洛阳金诚建设监理有限公司	282,350.00	-
其他应付款	中国有色金属长沙勘察设计研究院有限公司	90,009.60	-
其他应付款	山西中铝工业服务有限公司	8,326.00	-
其他应付款	九冶建设有限公司	370,100.36	-
	小计	2,832,622,428.85	2,312,224,414.07

## 十四、资产负债表日后事项

截至本报告批准报出日，本公司向中铝财务有限责任公司取得的原已于2025年12月20日到期的授信人民币20亿元，于2026年2月完成续期，授信有效期为2026年2月10日至2028年2月9日。

## 十五、其他重要事项

### 1、分部信息

#### (1) 报告分部的确定依据与会计政策

本集团的报告分部是提供不同产品或服务。由于各种业务需要不同的技术和市场战略，因此，本集团分别独立管理各个报告分部的生产经营活动，分别评价其经营成果，以决定向其配置资源并评价其业绩。

于2025年度，本集团有5个报告分部，分别为：

- 本部分部，负责整个集团的管理工作
- 工程分公司分部，主要从事检修维护、销售风电材料工作
- 银星能源风电设备分部，主要从事风机的检测服务工作
- 风力发电分部，主要从事风力发电
- 光伏发电分部，主要从事光伏发电

分部间转移价格参照向第三方销售所采用的价格确定。资产根据分部的经营以及资产的所在位置进行分配，负债根据分部的经营进行分配，间接归属于各分部的费用按照收入比例在分部之间进行分配。

#### (2) 报告分部的财务信息

2025年度分部信息：

单位：元

项目	公司本部板块	工程分公司	银星能源风机	风力发电板块	光伏发电板块	分部间抵销	合计
对外交易收入	42,641,735.38	11,853,414.37	1,417,140.63	1,121,160,097.88	132,440,718.62	-	1,309,513,106.88
分部间交易收入	125,458,551.74	81,253,472.45	5,866,359.57	-	-	(212,578,383.76)	-
营业成本	156,607,613.92	85,904,307.18	6,539,517.38	737,573,258.28	81,879,644.94	(219,117,995.47)	849,386,346.23
利息收入	211,232.99	7,272.36	134.21	246,538.96	646.76	(161,661.42)	304,163.86
利息费用	(55,022,515.57)	-	(551,216.42)	(56,040,169.90)	(3,443,550.31)	161,661.42	(114,895,790.78)
对联营和合营企业的投资收益	549,136.54	-	-	-	-	-	549,136.54
信用减值损失	(7,817,750.06)	35,719.21	2,030,633.62	(701,949.42)	283,498.25	(71,190.24)	(6,241,038.64)
资产减值损失	-	-	-	(247,913,518.65)	(4,406,924.34)	-	(252,320,442.99)
折旧费和摊销费	(948,618.45)	(3,692,977.05)	(1,433,216.40)	(529,236,640.84)	(67,245,961.24)	12,527,481.27	(590,029,932.71)
利润总额	(9,308,087.02)	2,219,674.08	1,477,300.13	103,530,995.78	33,721,391.23	(93,137,704.52)	38,503,569.68
所得税费用	(1,086,307.74)	(1,755,601.47)	-	19,404,976.64	(2,552,729.48)	(1,255,476.89)	12,754,861.06
净利润	(10,394,394.76)	464,072.61	1,477,300.13	122,935,972.42	31,168,661.75	(94,393,181.41)	51,258,430.74
资产总额	1,406,556,486.51	94,613,604.02	49,766,777.79	6,873,770,971.27	1,210,197,856.14	(1,011,235,961.65)	8,623,669,734.08
负债总额	1,909,188,195.80	(136,522,487.51)	(21,387,158.78)	(5,399,778,776.52)	(805,518,985.03)	199,545,301.62	(4,254,473,910.42)
对联营企业和合营企业的长期股权投资	77,228,908.66	-	-	-	-	-	77,228,908.66
非流动资产增加额(i)	32,487.00	13,412,495.42	-	239,509,294.41	186,817,891.83	(16,531,315.74)	423,240,852.92

(i) 非流动资产不包括金融资产、长期股权投资和递延所得税资产。

2024年度分部信息：

单位：元

项目	公司本部板块	工程分公司	银星能源风机	风力发电板块	光伏发电板块	分部间抵销	合计
对外交易收入	10,918,116.22	18,831,769.32	2,450,655.38	1,131,205,831.72	102,243,054.98	-	1,265,649,427.62
分部间交易收入	58,044,488.90	38,033,620.24	10,723,682.74	-	-	(106,801,791.88)	-
营业成本	65,407,243.75	68,915,282.05	11,382,444.04	746,627,634.40	72,013,631.56	(122,327,497.44)	842,018,738.36
利息收入	1,922,090.74	25,656.22	2,800.18	737,515.32	5,557.94	-	2,693,620.40
利息费用	(33,935,919.67)	-	(699,641.20)	(97,055,961.75)	(6,935,200.57)	-	(138,626,723.19)
对联营和合营企业的投资收益	4,282,744.02	-	-	-	-	-	4,282,744.02
信用减值损失	2,133,863.65	324,458.75	381,987.57	(2,741,560.53)	492,328.21	(7,490.18)	583,587.47
资产减值损失	-	-	-	(182,247,115.48)	-	-	(182,247,115.48)
折旧费和摊销费	(1,314,477.78)	(3,191,273.39)	(1,766,447.77)	(555,784,227.85)	(57,520,143.13)	12,638,897.78	(606,937,672.14)
利润总额	(50,756,029.92)	(16,646,457.59)	3,081,862.89	140,402,198.52	20,628,159.50	5,424,203.56	102,133,936.96
所得税费用	7,151,195.28	(12,594.62)	-	(8,687,259.76)	(85,342.37)	(5,727,576.12)	(7,361,577.59)
净利润	(43,604,834.64)	(16,659,052.21)	3,081,862.89	131,714,938.76	20,542,817.13	(303,372.56)	94,772,359.37
资产总额	1,290,951,625.95	71,768,420.27	50,110,399.29	7,616,055,972.65	1,106,339,175.02	(832,819,737.90)	9,302,405,855.28
负债总额	2,200,866,523.43	(113,589,430.82)	(23,208,080.41)	(5,930,678,552.08)	(914,916,231.95)	(201,324,514.04)	(4,982,850,285.87)
对联营企业和合营企业的长期股权投资	76,603,622.74	-	-	-	-	-	76,603,622.74
非流动资产增加额(i)	210,590,046.33	-	-	250,762,381.40	36,027,592.39	(23,233,058.98)	474,146,961.14

(i) 非流动资产不包括金融资产、长期股权投资和递延所得税资产。

(3) 其他信息

地理信息

2025 年度本集团对外交易收入共计人民币 1,309,513,106.88 元（2024 年度：人民币 1,265,649,427.62 元）全部来自于中国大陆地区。2025 年末除金融资产及递延所得税资产以外的非流动资产共计人民币 5,942,099,680.33 元（2024 年：人民币 6,371,470,003.77 元）全部来自于中国大陆。具体列示如下：

单位：元

对外交易收入	2025 年度	2024 年度
中国大陆	1,309,513,106.88	1,265,649,427.62
合计	1,309,513,106.88	1,265,649,427.62

单位：元

非流动资产总额	期末账面余额	期初账面余额
中国大陆	5,942,099,680.33	6,371,470,003.77
合计	5,942,099,680.33	6,371,470,003.77

主要客户信息

2025 年度对第一大客户产生收入共计人民币 965,246,311.76 元，占本集团收入约 73.71%（2024 年度：人民币 872,105,549.92 元），来自于风力发电分部与光伏发电分部。2025 年度对第二大客户产生收入共计人民币 256,164,237.46 元，占本集团收入约 19.56%（2024 年度：人民币 272,856,257.00 元），均来自于风力发电分部。

## 十六、母公司财务报表主要项目注释

### 1、应收账款

#### (1) 按账龄披露

单位：元

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1年以内（含1年）	681,177,509.21	590,383,715.65
1至2年	541,972,386.74	577,063,918.75
2至3年	463,190,531.92	553,536,018.91
3年以上	178,454,195.45	273,442,177.95
合计	1,864,794,623.32	1,994,425,831.26

#### (2) 按坏账计提方法分类披露

单位：元

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
按单项计提坏账准备的应收账款	22,066,864.00	1.18%	22,066,864.00	100.00%	-	22,066,864.00	1.11%	22,066,864.00	100.00%	-
其中：										
按组合计提坏账准备的应收账款	1,842,727,759.32	98.82%	18,702,092.39	1.01%	1,824,025,666.93	1,972,358,967.26	98.89%	10,094,964.67	0.51%	1,962,264,002.59
其中：										
组合-电网客户	1,814,167,633.25	97.29%	9,346,922.32	0.52%	1,804,820,710.93	1,949,161,887.76	97.73%	8,627,683.98	0.44%	1,940,534,203.78
组合-除电网之外的客户	28,560,126.07	1.53%	9,355,170.07	32.76%	19,204,956.00	23,197,079.50	1.16%	1,467,280.69	6.33%	21,729,798.81
合计	1,864,794,623.32	100.00%	40,768,956.39	2.19%	1,824,025,666.93	1,994,425,831.26	100.00%	32,161,828.67	1.61%	1,962,264,002.59

按单项计提坏账准备：人民币22,066,864.00元

单位：元

名称	期初余额		期末余额			
	账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备	计提比例	计提理由
香港来宝资源有限公司	9,080,000.00	9,080,000.00	9,080,000.00	9,080,000.00	100.00%	长期挂账，预计收回可能性很小
金昌华远新能源投资发展有限公司	7,212,000.00	7,212,000.00	7,212,000.00	7,212,000.00	100.00%	长期挂账，预计收回可能性很小
宁夏达力斯发电有限公司	3,500,000.00	3,500,000.00	3,500,000.00	3,500,000.00	100.00%	长期挂账，预计收回可能性很小
宁夏天元能源管理有限公司	2,130,000.00	2,130,000.00	2,130,000.00	2,130,000.00	100.00%	长期挂账，预计收回可能性很小
北京意科能源技术有限公司	144,864.00	144,864.00	144,864.00	144,864.00	100.00%	长期挂账，预计收回可能性很小
合计	22,066,864.00	22,066,864.00	22,066,864.00	22,066,864.00		

按组合计提坏账准备：组合—电网客户：

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
一年以内	663,008,473.31	3,415,940.50	0.52%
一到二年	540,783,195.34	2,786,213.59	0.52%
二到三年	463,190,531.92	2,386,442.05	0.52%
三年以上	147,185,432.68	758,326.18	0.52%
合计	1,814,167,633.25	9,346,922.32	

组合计提坏账准备：组合—除电网之外的客户：

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
一年以内	18,169,035.90	109,033.38	0.60%
一到二年	1,189,191.40	44,237.92	3.72%
二到三年	-	-	-
三年以上	9,201,898.77	9,201,898.77	100.00%
合计	28,560,126.07	9,355,170.07	

确定该组合依据的说明：

如是按照预期信用损失一般模型计提应收账款坏账准备：

适用 不适用

### (3) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备情况：

单位：元

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	核销	其他	
坏账准备	32,161,828.67	9,293,686.51	686,558.79	-	-	40,768,956.39
合计	32,161,828.67	9,293,686.51	686,558.79	-	-	40,768,956.39

### (4) 其他

于2025年12月31日，本公司长山头宁安一风场、宁东实验太阳山第二风场等电站的应收账款电费收费权质押给银行作为取得长期借款的担保，相关电站的应收账款账面余额为人民币7,425,632.37元。

(5) 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款

单位：元

	应收账款余额	坏账准备金额	占应收账款总额比例
国家电网有限公司	1,472,445,415.17	(7,584,738.84)	78.96%
内蒙古电力（集团）有限责任公司	340,645,495.92	(1,762,183.48)	18.27%
中国铝业集团有限公司	11,977,220.37	(249,404.90)	0.64%
香港来宝资源有限公司	9,080,000.00	(9,080,000.00)	0.49%
金昌华远新能源投资发展有限公司	7,212,000.00	(7,212,000.00)	0.39%
合计	1,841,360,131.46	(25,888,327.22)	98.75%

2、其他应收款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应收股利	104,196,651.14	11,042,866.70
其他应收款	521,458.41	3,151,815.95
合计	104,718,109.55	14,194,682.65

(1) 应收股利

1) 应收股利分类

单位：元

项目（或被投资单位）	期末余额	期初余额
陕西西夏能源有限公司	5,221,605.86	11,042,866.70
陕西丰晟能源有限公司	10,000,000.00	-
内蒙古阿拉善银星风力发电有限公司	30,000,000.00	-
宁夏银仪风力发电有限责任公司	58,975,045.28	-
合计	104,196,651.14	11,042,866.70

2) 按坏账计提方法分类披露

适用 不适用

(2) 其他应收款

1) 其他应收款按款项性质分类情况

单位：元

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
应收单位往来款	124,499,366.22	124,666,670.81
保证金及押金	606,709.87	700,753.74
应收税费返还	-	2,433,161.45
其他	320,817.02	308,000.52
小计	125,426,893.11	128,108,586.52
减：坏账准备	(124,905,434.70)	(124,956,770.57)
合计	521,458.41	3,151,815.95

2) 按账龄披露

单位：元

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1年以内（含1年）	459,051.91	2,546,904.04
1至2年	36,087.07	420.37
2至3年	420.37	-
3年以上	124,931,333.76	125,561,262.11
合计	125,426,893.11	128,108,586.52

3) 按坏账计提方法分类披露

单位：元

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
按单项计提坏账准备	124,250,597.09	99.06%	124,250,597.09	100.00%	-	124,250,597.09	96.99%	124,250,597.09	100.00%	-
其中：										
按组合计提坏账准备	1,176,296.02	0.94%	654,837.61	55.67%	521,458.41	3,857,989.43	3.01%	706,173.48	18.30%	3,151,815.95
其中：										
合计	125,426,893.11	100.00%	124,905,434.70	99.58%	521,458.41	128,108,586.52	100.00%	124,956,770.57	97.54%	3,151,815.95

按预期信用损失一般模型计提坏账准备：

单位：元

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来12个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失（未发生信用减值）	整个存续期预期信用损失（已发生信用减值）	
2025年1月1日余额	20,287.28	-	124,936,483.29	124,956,770.57
本期计提	0.88	-	17,303.42	17,304.30
本期转回	(17,275.42)	-	(51,364.75)	(68,640.17)
转销或核销	-	-	-	-
2025年12月31日余额	3,012.74	-	124,902,421.96	124,905,434.70

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

损失准备本期变动金额重大的账面余额变动情况

适用 不适用

于2025年12月31日，处于第三阶段的其他应收款的坏账准备分析如下：

单位：元

第三阶段	账面余额	整个存续期预期信用损失率	坏账准备	理由
单项计提：				
应收单位往来款	123,587,204.00	100.00%	123,587,204.00	应收单位信用状况恶化，预期难以收回
保证金及押金	452,276.87	100.00%	452,276.87	应收单位信用状况恶化，预期难以收回
其他	211,116.22	100.00%	211,116.22	应收单位信用状况恶化，预期难以收回
小计	124,250,597.09	100.00%	124,250,597.09	
组合计提：				
保证金及押金	154,433.00	83.08%	128,308.22	长期挂账，预期难以收回
应收单位往来款	551,303.67	94.96%	523,516.65	长期挂账，预期难以收回
小计	705,736.67	92.36%	651,824.87	
合计	124,956,333.76		124,902,421.96	

#### 4) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备情况：

单位：元

类别	期初余额	本期变动金额			期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	
坏账准备	124,956,770.57	17,304.30	68,640.17	-	124,905,434.70
合计	124,956,770.57	17,304.30	68,640.17	-	124,905,434.70

### 5) 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

单位：元

单位名称	款项的性质	期末余额	账龄	占其他应收款期末余额合计数的比例	坏账准备期末余额
海天投资管理有限责任公司	应收单位往来款	63,865,671.32	三年以上	50.92%	(63,865,671.32)
深圳民鑫实业公司	应收单位往来款	26,000,000.00	三年以上	20.73%	(26,000,000.00)
湖南省岳阳市云溪区人民法院	应收单位往来款	9,200,000.00	三年以上	7.33%	(9,200,000.00)
王明寿	应收单位往来款	5,911,326.24	三年以上	4.71%	(5,911,326.24)
国家税务总局吴忠市利通区税务局	保证金及押金	3,666,610.46	三年以上	2.92%	(3,666,610.46)
合计		108,643,608.02		86.61%	(108,643,608.02)

### 3、长期股权投资

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
对子公司投资	769,095,462.45	78,608,877.44	690,486,585.01	769,095,462.45	78,608,877.44	690,486,585.01
对联营、合营企业投资	77,228,908.66	-	77,228,908.66	76,603,622.74	-	76,603,622.74
合计	846,324,371.11	78,608,877.44	767,715,493.67	845,699,085.19	78,608,877.44	767,090,207.75

#### (1) 对子公司投资

单位：元

被投资单位	期初余额（账面价值）	减值准备期初余额	本期增减变动				期末余额（账面价值）	减值准备期末余额
			追加投资	减少投资	计提减值准备	其他		
内蒙古阿拉善银星风力发电有限公司	185,994,385.01	-	-	-	-	-	185,994,385.01	-
陕西西夏能源有限公司	69,547,400.00	-	-	-	-	-	69,547,400.00	-
陕西丰晟能源有限公司	88,190,900.00	-	-	-	-	-	88,190,900.00	-
宁夏银仪风力发电有限责任公司	296,753,900.00	-	-	-	-	-	296,753,900.00	-
宁夏银星能源风电设备制造有限公司	50,000,000.00	78,608,877.44	-	-	-	-	50,000,000.00	78,608,877.44
合计	690,486,585.01	78,608,877.44	-	-	-	-	690,486,585.01	78,608,877.44

(2) 对联营、合营企业投资

单位：元

被投资单位	期初余额（账面价值）	减值准备期初余额	本期增减变动								期末余额（账面价值）	减值准备期末余额
			追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备	其他		
一、合营企业												
宁夏天净神州风力发电有限公司	28,492,053.49	-	-	-	(3,452,350.84)	-	46,385.73	-	-	-	25,086,088.38	-
小计	28,492,053.49	-	-	-	(3,452,350.84)	-	46,385.73	-	-	-	25,086,088.38	-
二、联营企业												
宁夏宁电物流有限公司	48,111,569.25	-	-	-	4,001,487.38	-	29,763.65	-	-	-	52,142,820.28	-
小计	48,111,569.25	-	-	-	4,001,487.38	-	29,763.65	-	-	-	52,142,820.28	-
合计	76,603,622.74	-	-	-	549,136.54	-	76,149.38	-	-	-	77,228,908.66	-

可收回金额按公允价值减去处置费用后的净额确定

适用 不适用

可收回金额按预计未来现金流量的现值确定

适用 不适用

前述信息与以前年度减值测试采用的信息或外部信息明显不一致的差异原因

公司以前年度减值测试采用信息与当年实际情况明显不一致的差异原因

#### 4、营业收入和营业成本

单位：元

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	982,218,062.30	611,222,216.90	951,964,427.08	622,549,541.94
其他业务	36,966,406.52	18,956,503.72	12,467,342.02	5,569,649.29
合计	1,019,184,468.82	630,178,720.62	964,431,769.10	628,119,191.23

## 营业收入、营业成本的分解信息：

单位：元

合同分类	销售商品		提供劳务		租金收入		合计	
	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本
主营业务收入								
其中：在某一时点确认	980,757,388.12	609,485,975.03	-	-	-	-	980,757,388.12	609,485,975.03
在某一时段内确认	-	-	1,460,674.18	1,736,241.87	-	-	1,460,674.18	1,736,241.87
其他业务收入	-	-	-	-	-	-	-	-
其中：在某一时点确认	2,833,692.79	-	-	-	-	-	2,833,692.79	-
在某一时段内确认	-	-	31,961,483.33	18,305,108.61	-	-	31,961,483.33	18,305,108.61
租金收入	-	-	-	-	2,171,230.40	651,395.11	2,171,230.40	651,395.11
合计	983,591,080.91	609,485,975.03	33,422,157.51	20,041,350.48	2,171,230.40	651,395.11	1,019,184,468.82	630,178,720.62

## 履约义务的说明

有关母公司履约义务的总结如下：

## 销售商品

公司商品销售收入主要为电力产品收入。本集团与电网订立的电力销售合同通常包括一项履约义务，电力销售收入在相关商品的控制权转移至客户时确认，即视为已履行履约义务。

## 提供劳务

本集团提供风机、煤机检测检修等业务，由于公司履约的同时客户即取得并消耗公司履约所带来的经济利益，公司将其作为在某一时段内履行的履约义务，按照履约进度确认收入。

剩余履约义务是原预计合同期限不超过1年的合同中的一部分，故无需披露上述分摊至剩余履约义务的交易价格。

(a) 主营业务收入和主营业务成本

单位：元

	2025年度		2024年度	
	主营业务收入	主营业务成本	主营业务收入	主营业务成本
销售商品-电力	958,926,158.93	587,774,896.81	931,559,619.64	593,692,886.88
销售商品-设备制造	21,831,229.19	21,711,078.22	18,212,066.09	26,760,929.50
提供劳务	1,460,674.18	1,736,241.87	2,192,741.35	2,095,725.56
合计	982,218,062.30	611,222,216.90	951,964,427.08	622,549,541.94

(b) 其他业务收入和其他业务成本

单位：元

	2025年度		2024年度	
	其他业务收入	其他业务成本	其他业务收入	其他业务成本
提供劳务	31,961,483.33	18,305,108.61	6,491,083.36	1,373,349.40
租金收入	2,171,230.40	651,395.11	1,399,457.73	738,779.19
销售材料	133,068.48	-	4,576,800.93	3,457,520.70
其他	2,700,624.31	-	-	-
合计	36,966,406.52	18,956,503.72	12,467,342.02	5,569,649.29

5、投资收益

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
权益法核算的长期股权投资收益	549,136.54	4,282,744.02
成本法核算的长期股权投资收益	100,000,000.00	10,200,000.00
合计	100,549,136.54	14,482,744.02

## 一、补充资料

### 1、当期非经常性损益明细表

适用 不适用

单位：元

项目	金额
非流动性资产处置损益	-
计入当期损益的政府补助（与公司正常经营业务密切相关，符合国家政策规定、按照确定的标准享有、对公司损益产生持续影响的政府补助除外）	1,585,448.62
单项计提坏账准备转回	-
同一控制下企业合并产生的子公司期初至合并日的当期净损益	-
债务重组损益	-
受托经营取得的托管费收入	10,093,081.77
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	(681,068.79)
减：所得税影响额	1,644,818.16
少数股东权益影响额（税后）	(24,180.25)
合计	9,376,823.69

其他符合非经常性损益定义的损益项目的具体情况：

适用 不适用

公司不存在其他符合非经常性损益定义的损益项目的具体情况。

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

适用 不适用

### 2、净资产收益率及每股收益

报告期利润	加权平均净资产收益率	每股收益	
		基本每股收益（元/股）	稀释每股收益（元/股）
归属于公司普通股股东的净利润	1.04%	0.0484	0.0484
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	0.82%	0.0382	0.0382

### 3、境内外会计准则下会计数据差异

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

适用 不适用

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

适用 不适用

(3) 境内外会计准则下会计数据差异原因说明，对已经境外审计机构审计的数据进行差异调节的，应注明该境外机构的名称

适用 不适用

宁夏银星能源股份有限公司

董事长：秦臻

2026年3月24日