

中节能风力发电股份有限公司
二〇二五年度
审计报告

致同会计师事务所（特殊普通合伙）

目 录

审计报告	1-5
合并资产负债表	1-2
母公司资产负债表	3-4
合并利润表	5
母公司利润表	6
合并现金流量表	7
母公司现金流量表	8
合并所有者权益变动表	9-10
母公司所有者权益变动表	11-12
财务报表附注	13-135

审计报告

致同审字（2026）第 110A014477 号

中节能风力发电股份有限公司全体股东：

一、 审计意见

我们审计了中节能风力发电股份有限公司（以下简称节能风电公司）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、合并及公司现金流量表、合并及公司所有者权益变动表以及相关财务报表附注。

我们认为，后附的财务报表在所有重大方面按照企业会计准则的规定编制，公允反映了节能风电公司 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职业道德守则和中国注册会计师独立性准则对公众利益实体审计的独立性要求（如适用），我们独立于节能风电公司，并履行了职业道德方面的其他责任。我们相信，我们获取的审计证据是充分、适当的，为发表审计意见提供了基础。

三、 关键审计事项

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

（一） 电力销售收入确认

相关信息披露详见财务报表附注三、25 和五、47。

1、 事项描述

节能风电公司主要从事风能发电业务，2025 年度电力销售收入为 443,296.04 万元。鉴于电力销售收入占比大，是节能风电公司利润的主要来源，影响关键业绩指标，产生错报的固有风险较高，因此我们将电力销售收入确认为关键审计事项。

2、审计应对

（1）了解和评价节能风电销售及收款循环中与电力销售收入确认相关的内部控制，并对关键控制的运行有效性进行测试；

（2）对销售合同进行“五步法”分析，判断履约义务构成和控制权转移的时点，判断电力销售收入的确认方法是否符合企业会计准则的规定；

（3）针对未纳入可再生能源补贴目录确认补贴收入的审计程序：检查风力发电项目的备案文件和风力电站竣工验收鉴定书（验收报告）等，核实风力电价补助的发放主体是否具备相应的资质和权力，补助文件中索引的政策依据是否适用，申请流程是否合法合规，确定其是否符合收入确认的条件，并检查其会计处理是否正确；

（4）检查省物价局、发改委或省能源局出具的并网发电项目上网电价的通知，并与实际确认的电价进行核对，以判断售电单价和补贴电价计量金额的准确性；检查上网结算单，并结合应收账款对上网电量进行函证；

（5）执行分析程序，并与同行业进行比较，评价营业收入及毛利率变动的合理性；

（6）获取资产负债表日前后重要的营业收入会计记录，核对上网结算单等支持性文件，以评估电力销售收入是否在恰当的期间确认。

（二）在建工程计量

相关信息披露详见财务报表附注三、16 和五、13。

1、事项描述

节能风电公司 2025 年 12 月 31 日在建工程余额为 204,695.45 万元，2025 年度转入固定资产为 102,454.54 万元。鉴于在建工程余额较大，成本归集和分配、在建项目转固时点、在建项目的减值等需要管理层运用重大判断，对

资产状况和当期损益有重大影响，因此我们将在建工程计量确认为关键审计事项。

2、审计应对

(1) 了解和评价在建工程相关内部控制设计的有效性，并测试关键内部控制执行有效性；

(2) 抽取重大工程，检查建安投资、设备投资记录及工程款（设备款）支付记录，并与工程施工合同、设备采购合同、监理报告进行核对；检查在建工程支出相关的原始凭证是否齐全，会计处理是否正确；对资本化利息的计算进行复核；

(3) 抽取样本实地观察工程现场，确定在建工程是否存在；观察项目进度和项目状态，分析判断在建工程是否存在减值迹象；观察项目是否实际投入使用或者达到可使用的条件；

(4) 检查在建工程转入固定资产金额的分配计算过程和结果，通过与决算报告比较，检查分配计算的合理性；通过与前期分配计算过程和结果的比较，检查分配计算的一致性；

(5) 结合长、短期借款、企业信用报告等，了解工程项目的抵押、担保情况；

(6) 检查在建工程相关信息是否在财务报表中作出了恰当列报和披露。

四、其他信息

节能风电公司管理层（以下简称管理层）对其他信息负责。其他信息包括节能风电公司 2025 年年度报告中涵盖的信息，但不包括财务报表和我们的审计报告。

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

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

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

五、管理层和治理层对财务报表的责任

节能风电公司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，管理层负责评估节能风电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节能风电公司、终止运营或别无其他现实的选择。

治理层负责监督节能风电公司的财务报告过程。

六、注册会计师对财务报表审计的责任

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

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

（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，就可能导致对节能风电公司的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节能风电公司不能持续经营。

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

(6) 就节能风电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。

致同会计师事务所
(特殊普通合伙)

中国注册会计师
(项目合伙人)

中国注册会计师

中国·北京

二〇二六年四月二十日

合并资产负债表

2025年12月31日

编制单位：中节能风力发电股份有限公司

单位：人民币元

项 目	附注	2025年12月31日	2024年12月31日
流动资产：			
货币资金	五、1	2,425,351,690.04	2,322,724,991.24
结算备付金			
拆出资金			
交易性金融资产			
衍生金融资产			
应收票据	五、2		1,749,285.00
应收账款	五、3	7,692,997,159.45	7,613,626,422.51
应收款项融资			
预付款项	五、4	35,033,916.42	37,678,111.75
应收保费			
应收分保账款			
应收分保合同准备金			
其他应收款	五、5	303,142,645.37	98,793,432.90
其中：应收利息			
应收股利			
买入返售金融资产			
存货	五、6	128,545,416.49	114,772,632.39
其中：数据资源			
合同资产	五、7	262,890.78	
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产	五、8	354,593,750.71	364,106,755.65
流动资产合计		10,939,927,469.26	10,553,451,631.44
非流动资产：			
发放贷款和垫款			
债权投资			
其他债权投资			
长期应收款	五、9	25,195,420.42	32,463,961.77
长期股权投资	五、10	6,801,801.56	5,578,566.03
其他权益工具投资	五、11	13,112,800.00	13,112,800.00
其他非流动金融资产			
投资性房地产			
固定资产	五、12	28,758,410,192.50	30,056,173,787.03
在建工程	五、13	2,016,064,085.16	1,015,307,259.35
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产	五、14	145,481,804.09	149,422,933.52
无形资产	五、15	716,330,208.67	440,045,218.40
其中：数据资源			
开发支出	五、16	158,490.57	706,511.01
其中：数据资源			
商誉	五、17		
长期待摊费用	五、18	39,256,375.07	35,249,764.95
递延所得税资产	五、19	134,260,262.03	89,491,403.59
其他非流动资产	五、20	1,598,552,448.16	1,674,665,227.97
非流动资产合计		33,453,623,888.23	33,512,217,433.62
资产总计		44,393,551,357.49	44,065,669,065.06

合并资产负债表（续）

2025年12月31日

编制单位：中节能风电股份有限公司

单位：人民币元

项 目	附注	2025年12月31日	2024年12月31日
流动负债：			
短期借款	五、22	430,264,091.66	571,295,014.84
向中央银行借款			
拆入资金			
交易性金融负债			
衍生金融负债	五、23	1,098,274.18	3,671,348.30
应付票据	五、24	88,980,775.47	117,921,400.00
应付账款	五、25	1,665,409,446.83	1,697,991,133.92
预收款项	五、26	7,061,511.34	
合同负债	五、27	2,484,740.33	2,563,352.27
卖出回购金融资产款			
吸收存款及同业存放			
代理买卖证券款			
代理承销证券款			
应付职工薪酬	五、28	24,450,930.77	25,948,381.55
应交税费	五、29	57,590,312.09	76,520,685.49
其他应付款	五、30	121,211,525.71	298,650,571.70
其中：应付利息			
应付股利		109,877,138.68	276,781,686.47
应付手续费及佣金			
应付分保账款			
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债	五、31	2,437,532,052.41	2,315,801,283.32
其他流动负债	五、32	19,478,362.19	29,578,231.85
流动负债合计		4,855,562,022.98	5,139,941,403.24
非流动负债：			
保险合同准备金			
长期借款	五、33	14,220,074,368.83	14,667,551,649.54
应付债券	五、34	6,627,361,275.50	5,549,770,646.02
其中：优先股			
永续债			
租赁负债	五、35	159,132,237.26	156,989,135.69
长期应付款	五、36	52,683,190.72	6,744,664.93
长期应付职工薪酬			
预计负债			
递延收益	五、37	92,957,405.51	115,011,443.52
递延所得税负债	五、19	101,778,437.27	99,292,604.17
其他非流动负债	五、38	42,108,457.09	4,791,630.47
非流动负债合计		21,296,095,372.18	20,600,151,774.34
负债合计		26,151,657,395.16	25,740,093,177.58
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）	五、39	6,440,380,390.00	6,473,713,838.00
其他权益工具	五、40	301,924,646.55	301,927,063.05
其中：优先股			
永续债			
资本公积	五、41	4,266,895,775.52	4,331,354,985.69
减：库存股	五、42	431,915.12	11,557,375.20
其他综合收益	五、43	-38,006,762.19	-69,704,945.10
专项储备	五、44	66,180,470.90	47,260,791.20
盈余公积	五、45	518,368,177.03	460,995,545.03
一般风险准备			
未分配利润	五、46	5,931,967,372.97	6,009,151,394.34
归属于母公司所有者权益（或股东权益）合计		17,487,278,155.66	17,543,141,297.01
少数股东权益		754,615,806.67	782,434,590.47
所有者权益（或股东权益）合计		18,241,893,962.33	18,325,575,887.48
负债和所有者权益（或股东权益）总计		44,393,551,357.49	44,065,669,065.06

公司法定代表人：



主管会计工作的公司负责人：



公司会计机构负责人：



母公司资产负债表

2025年12月31日

编制单位：中节能风力发电股份有限公司

单位：人民币元

项 目	附注	2025年12月31日	2024年12月31日
流动资产：			
货币资金		1,168,079,817.83	1,416,237,166.36
交易性金融资产			
衍生金融资产			
应收票据			
应收账款	十六、1	23,008.85	3,312,546.32
应收款项融资			
预付款项		5,127,518.70	2,439,198.83
其他应收款	十六、2	5,558,962,775.52	5,759,507,161.91
其中：应收利息			
应收股利	十六、2	1,961,166,770.22	1,359,783,742.25
存货		5,658,142.80	
其中：数据资源			
合同资产		262,890.78	
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产			
流动资产合计		6,738,114,154.48	7,181,496,073.42
非流动资产：			
债权投资			
其他债权投资			
长期应收款		10,503,816,916.47	12,290,108,069.95
长期股权投资	十六、3	10,145,859,654.27	9,474,969,119.29
其他权益工具投资		13,112,800.00	13,112,800.00
其他非流动金融资产			
投资性房地产			
固定资产		6,168,517.87	6,016,341.73
在建工程		403,693,680.28	
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产			
无形资产		1,380,266.77	1,650,290.11
其中：数据资源			
开发支出			
其中：数据资源			
商誉			
长期待摊费用			
递延所得税资产			
其他非流动资产		3,462,009,181.31	2,517,084,627.46
非流动资产合计		24,536,041,016.97	24,302,941,248.54
资产总计		31,274,155,171.45	31,484,437,321.96

母公司资产负债表（续）

2025年12月31日

编制单位：中节能风力发电股份有限公司

单位：人民币元

项 目	附注	2025年12月31日	2024年12月31日
流动负债：			
短期借款		430,264,091.66	338,187,238.46
交易性金融负债			
衍生金融负债			
应付票据			117,921,400.00
应付账款		56,622,518.88	48,242,327.66
预收款项			
合同负债		2,661,578.17	
应付职工薪酬		6,248,554.08	5,846,784.51
应交税费		2,635,771.16	4,041,323.45
其他应付款		1,468,086,429.37	1,637,337,112.76
其中：应付利息			
应付股利		109,877,138.68	262,355,874.06
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债		1,650,809,014.49	1,723,425,947.65
其他流动负债			
流动负债合计		3,617,327,957.81	3,875,002,134.49
非流动负债：			
长期借款		8,206,269,504.57	9,017,292,933.65
应付债券		6,627,361,275.50	5,549,770,646.02
其中：优先股			
永续债			
租赁负债			
长期应付款			
长期应付职工薪酬			
预计负债			
递延收益		704,672.14	1,481,361.88
递延所得税负债			
其他非流动负债			
非流动负债合计		14,834,335,452.21	14,568,544,941.55
负债合计		18,451,663,410.02	18,443,547,076.04
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）		6,440,380,390.00	6,473,713,838.00
其他权益工具		301,924,646.55	301,927,063.05
其中：优先股			
永续债			
资本公积		4,257,511,366.40	4,321,911,750.98
减：库存股		431,915.12	11,557,375.20
其他综合收益			
专项储备			
盈余公积		518,014,323.28	460,641,691.28
未分配利润		1,305,092,950.32	1,494,253,277.81
所有者权益（或股东权益）合计		12,822,491,761.43	13,040,890,245.92
负债和所有者权益（或股东权益）总计		31,274,155,171.45	31,484,437,321.96

公司法定代表人：



主管会计工作的公司负责人：



公司会计机构负责人：



合并利润表

2025年度

编制单位：中节能风力发电股份有限公司

单位：人民币元

项 目	附注	2025年度	2024年度
一、营业总收入	五、47	4,495,439,975.42	5,026,977,588.10
其中：营业收入	五、47	4,495,439,975.42	5,026,977,588.10
利息收入			
已赚保费			
手续费及佣金收入			
二、营业总成本		3,500,926,059.38	3,451,206,035.58
其中：营业成本	五、45	2,636,988,896.76	2,544,518,574.79
利息支出			
手续费及佣金支出			
退保金			
赔付支出净额			
提取保险责任准备金净额			
保单红利支出			
分保费用			
税金及附加	五、48	30,858,670.01	31,052,281.75
销售费用	五、49	15,056,862.50	
管理费用	五、50	181,063,632.96	184,808,118.29
研发费用	五、51	24,491,379.26	23,088,058.77
财务费用	五、52	612,466,617.89	667,739,001.98
其中：利息费用		661,626,091.15	712,013,018.97
利息收入		50,200,823.06	45,861,975.89
加：其他收益	五、53	101,663,129.22	126,059,317.10
投资收益（损失以“-”号填列）	五、54	1,223,235.53	2,255,811.12
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		1,223,235.53	1,091,239.17
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益			
汇兑收益（损失以“-”号填列）			
净敞口套期收益（损失以“-”号填列）			
公允价值变动收益（损失以“-”号填列）			
信用减值损失（损失以“-”号填列）	五、55	-33,138.39	-11,645,619.19
资产减值损失（损失以“-”号填列）	五、56	-265,695,539.32	-102,246,158.22
资产处置收益（损失以“-”号填列）	五、57	-12,915.30	297,297.41
三、营业利润（亏损以“-”号填列）		831,658,687.78	1,590,492,200.74
加：营业外收入	五、58	35,093,076.41	41,212,881.11
减：营业外支出	五、59	3,441,903.74	17,235,693.47
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		863,309,860.45	1,614,469,388.38
减：所得税费用	五、60	145,199,971.65	243,038,757.69
五、净利润（净亏损以“-”号填列）		718,109,888.80	1,371,430,630.69
（一）按经营持续性分类：			
1.持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		718,109,888.80	1,371,430,630.69
2.终止经营净利润（净亏损以“-”号填列）			
（二）按所有权归属分类：			
1.归属于母公司股东的净利润（净亏损以“-”号填列）		685,702,626.17	1,330,054,444.79
2.少数股东损益（净亏损以“-”号填列）		32,407,262.63	41,376,185.90
六、其他综合收益的税后净额		36,359,120.99	-60,150,822.71
（一）归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额		31,698,182.91	-53,229,309.51
1.不能重分类进损益的其他综合收益			
（1）重新计量设定受益计划变动额			
（2）权益法下不能转损益的其他综合收益			
（3）其他权益工具投资公允价值变动			
（4）企业自身信用风险公允价值变动			
2.将重分类进损益的其他综合收益		31,698,182.91	-53,229,309.51
（1）权益法下可转损益的其他综合收益			
（2）其他债权投资公允价值变动			
（3）金融资产重分类计入其他综合收益的金额			
（4）其他债权投资信用减值准备			
（5）现金流量套期储备		1,350,863.87	1,167,418.62
（6）外币财务报表折算差额		30,347,319.04	-54,396,728.13
（7）其他			
（二）归属于少数股东的其他综合收益的税后净额		4,660,938.08	-6,921,513.20
七、综合收益总额		754,469,009.79	1,311,279,807.98
（一）归属于母公司所有者的综合收益总额		717,400,809.08	1,276,825,135.28
（二）归属于少数股东的综合收益总额		37,068,200.71	34,454,672.70
八、每股收益：			
（一）基本每股收益(元/股)		0.106	0.206
（二）稀释每股收益(元/股)		0.106	0.199

公司法定代表人：

刘美印

主管会计工作的公司负责人：

李彩印

公司会计机构负责人：

李梓

母公司利润表

2025年度

编制单位：中节能风力发电股份有限公司

单位：人民币元

项 目	附注	2025年度	2024年度
一、营业收入	十六、4	7,506,436.01	9,641,148.68
减：营业成本	十六、4	6,553,202.44	8,077,844.97
税金及附加		1,374,442.73	597,000.56
销售费用			
管理费用		60,165,332.41	66,432,624.81
研发费用		23,639,682.99	20,187,575.50
财务费用		17,305,435.22	-22,130,569.78
其中：利息费用		151,004,963.91	139,065,234.50
利息收入		133,912,955.80	161,756,514.03
加：其他收益		1,528,754.29	397,182.68
投资收益（损失以“-”号填列）	十六、5	674,034,346.37	833,528,712.78
其中：对联营企业和合营企业的投资收益			
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益			
净敞口套期收益（损失以“-”号填列）			
公允价值变动收益（损失以“-”号填列）			
信用减值损失（损失以“-”号填列）		7,178.67	-7,178.67
资产减值损失（损失以“-”号填列）		-2,655.46	
资产处置收益（损失以“-”号填列）			-40,934.26
二、营业利润（亏损以“-”号填列）		574,035,964.09	770,354,455.15
加：营业外收入			595,000.00
减：营业外支出		307,474.75	3,720.64
三、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		573,728,489.34	770,945,734.51
减：所得税费用		2,169.29	
四、净利润（净亏损以“-”号填列）		573,726,320.05	770,945,734.51
（一）持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		573,726,320.05	770,945,734.51
（二）终止经营净利润（净亏损以“-”号填列）			
五、其他综合收益的税后净额			
（一）不能重分类进损益的其他综合收益			
1.重新计量设定受益计划变动额			
2.权益法下不能转损益的其他综合收益			
3.其他权益工具投资公允价值变动			
4.企业自身信用风险公允价值变动			
（二）将重分类进损益的其他综合收益			
1.权益法下可转损益的其他综合收益			
2.其他债权投资公允价值变动			
3.金融资产重分类计入其他综合收益的金额			
4.其他债权投资信用减值准备			
5.现金流量套期储备			
6.外币财务报表折算差额			
7.其他			
六、综合收益总额		573,726,320.05	770,945,734.51
七、每股收益：			
（一）基本每股收益（元/股）			
（二）稀释每股收益（元/股）			

公司法定代表人：




主管会计工作的公司负责人：




公司会计机构负责人：




合并现金流量表

2025年度

编制单位：中节能风力发电股份有限公司

单位：人民币元

项 目	附注	2025年度	2024年度
一、经营活动产生的现金流量：			
销售商品、提供劳务收到的现金		5,000,166,140.92	4,527,736,504.50
收到的税费返还		98,599,146.85	116,322,874.85
收到其他与经营活动有关的现金	五、61	122,878,756.23	93,934,657.51
经营活动现金流入小计		5,221,644,044.00	4,737,994,036.86
购买商品、接受劳务支付的现金		402,887,147.70	418,772,641.34
支付给职工及为职工支付的现金		278,228,405.14	291,561,195.94
支付的各项税费		481,799,261.44	550,837,132.73
支付其他与经营活动有关的现金	五、61	122,652,057.85	122,823,238.76
经营活动现金流出小计		1,285,566,872.13	1,383,994,208.77
经营活动产生的现金流量净额		3,936,077,171.87	3,353,999,828.09
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金			84,797.30
取得投资收益收到的现金			501,803.05
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		264,996.58	
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额			
收到其他与投资活动有关的现金	五、61	34,331,258.40	29,341,479.86
投资活动现金流入小计		34,596,254.98	29,928,080.21
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		2,605,646,505.40	3,192,009,534.92
投资支付的现金			
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额			265,406,524.72
支付其他与投资活动有关的现金	五、61	231,974,116.15	157,807,556.48
投资活动现金流出小计		2,837,620,621.55	3,615,223,616.12
投资活动产生的现金流量净额		-2,803,024,366.57	-3,585,295,535.91
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金		200,000.00	
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金		200,000.00	
取得借款收到的现金		3,357,943,336.56	5,748,054,794.97
收到其他与筹资活动有关的现金	五、61	1,232,051,529.61	1,140,408,501.30
筹资活动现金流入小计		4,590,194,866.17	6,888,463,296.27
偿还债务支付的现金		4,049,123,767.64	5,482,227,628.95
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		1,470,126,783.71	969,413,963.85
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润		39,669,505.30	79,338,278.06
支付其他与筹资活动有关的现金	五、61	157,692,261.64	41,555,064.63
筹资活动现金流出小计		5,676,942,812.99	6,493,196,657.43
筹资活动产生的现金流量净额		-1,086,747,946.82	395,266,638.84
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		21,788,245.47	-37,343,023.59
五、现金及现金等价物净增加额	五、62	68,093,103.95	126,627,907.43
加：期初现金及现金等价物余额	五、62	2,296,739,419.85	2,170,111,512.42
六、期末现金及现金等价物余额	五、62	2,364,832,523.80	2,296,739,419.85

公司法定代表人：




主管会计工作的公司负责人：




公司会计机构负责人：






母公司现金流量表

2025年度

编制单位：中节能风力发电股份有限公司

单位：人民币元

项 目	附注	2025年度	2024年度
一、经营活动产生的现金流量：			
销售商品、提供劳务收到的现金		7,942,691.80	6,717,729.00
收到的税费返还			
收到其他与经营活动有关的现金		37,892,450.90	26,516,063.23
经营活动现金流入小计		45,835,142.70	33,233,792.23
购买商品、接受劳务支付的现金		6,103,986.25	2,631,438.62
支付给职工及为职工支付的现金		53,462,489.66	56,226,978.55
支付的各项税费		5,181,070.35	8,543,090.91
支付其他与经营活动有关的现金		63,159,370.97	46,607,907.59
经营活动现金流出小计		127,906,917.23	114,009,415.67
经营活动产生的现金流量净额		-82,071,774.53	-80,775,623.44
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金		60,000,000.00	
取得投资收益收到的现金		72,651,318.40	326,934,749.49
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额			52,726.14
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额			
收到其他与投资活动有关的现金		2,343,570,163.51	4,950,000.00
投资活动现金流入小计		2,476,221,481.91	331,937,475.63
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		436,475,997.61	3,363,319.67
投资支付的现金		729,019,000.00	963,297,714.80
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额			
支付其他与投资活动有关的现金		202,000,000.00	1,058,086,838.16
投资活动现金流出小计		1,367,494,997.61	2,024,747,872.63
投资活动产生的现金流量净额		1,108,726,484.30	-1,692,810,397.00
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		1,856,354,620.92	4,206,434,752.76
收到其他与筹资活动有关的现金		1,164,051,529.61	998,980,000.00
筹资活动现金流入小计		3,020,406,150.53	5,205,414,752.76
偿还债务支付的现金		2,946,600,856.00	2,829,846,606.02
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		1,247,336,219.49	647,372,418.30
支付其他与筹资活动有关的现金		100,573,033.22	1,861,333.20
筹资活动现金流出小计		4,294,510,108.71	3,479,080,357.52
筹资活动产生的现金流量净额		-1,274,103,958.18	1,726,334,395.24
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		-247,449,248.41	-47,251,625.20
加：期初现金及现金等价物余额		1,415,526,666.24	1,462,778,291.44
六、期末现金及现金等价物余额		1,168,077,417.83	1,415,526,666.24

公司法定代表人：


印利

主管会计工作的公司负责人：


印彩

公司会计机构负责人：


印博

合并所有者权益变动表

2025年度

编制单位：中节能电力发电股份有限公司

单位：人民币元

项目	2025年度											所有者权益合计			
	归属母公司所有者权益										少数股东权益				
	实收资本(或股本)	优先股	其他权益工具 永续债	其他	资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备			未分配利润	其他	小计
一、上年年末余额	6,473,713,838.00			301,827,063.05	4,331,354,985.69	11,557,375.20	-69,704,945.10	47,680,791.20	460,995,545.03		6,009,151,394.34		17,543,141,297.01	782,434,590.47	18,325,575,887.48
加：会计政策变更															
前期差错更正															
其他															
二、本年期初余额	6,473,713,838.00			301,827,063.05	4,331,354,985.69	11,557,375.20	-69,704,945.10	47,680,791.20	460,995,545.03		6,009,151,394.34		17,543,141,297.01	782,434,590.47	18,325,575,887.48
三、本期增减变动金额(减少以“-”号填列)	-33,333,448.00			-2,416.50	-64,459,210.17	-11,125,460.08	31,698,182.91	18,919,679.70	57,372,632.00		-77,194,021.37		-55,663,141.35	-27,818,783.80	-83,681,925.15
(一)综合收益总额															
(二)所有者投入和减少资本	-33,333,448.00			-2,416.50	-64,459,210.17	-11,125,460.08	31,698,182.91								
1.所有者投入的普通股	-33,014,110.00				-66,897,156.82										
2.其他权益工具持有者投入资本	7,062.00			-2,416.50	20,143.45										
3.股份支付计入所有者权益的金额					2,517,803.20	-11,125,460.08									
4.其他	-326,400.00														
(三)利润分配															
1.提取盈余公积									57,372,632.00		-762,886,647.54		-705,514,015.54	-25,243,892.90	-730,757,708.44
2.提取一般风险准备									57,372,632.00		-57,372,632.00				
3.对所有者(或股东)的分配															
4.其他															
(四)所有者权益内部结转															
1.资本公积转增资本(或股本)															
2.盈余公积转增资本(或股本)															
3.盈余公积弥补亏损															
4.设定受益计划变动额结转留存收益															
5.其他综合收益结转留存收益															
6.其他															
(五)专项储备															
1.本期提取								18,919,679.70					18,919,679.70	97,882.80	19,017,562.50
2.本期使用								65,750,074.79					65,750,074.79	1,966,051.76	67,716,126.55
(六)其他								-46,830,395.09					-46,830,395.09	-1,868,168.96	-48,698,564.05
四、本期末余额	6,440,380,390.00			301,824,646.55	4,266,895,775.52	431,915.12	-38,006,762.19	66,180,470.90	518,366,177.03		5,931,967,372.97		17,487,278,155.66	754,615,606.67	18,241,893,962.33



公司会计机构负责人：



主管会计工作的公司负责人：



公司法定代表人：

合并所有者权益变动表

2025年度

单位：人民币元

项目	2024年度											所有者权益合计
	归属于母公司所有者权益											
	实收资本(或股本)	资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润	其他	小计	少数股东权益	
一、上年年末余额	6,473,713.60	4,494,710,310.74	25,593,096.36	-16,475,635.59	26,241,232.88	383,900,971.58		5,299,786,528.47		16,939,221,750.60	806,020,735.54	17,745,242,486.14
加：会计政策变更												
前期差错更正												
其他												
二、本年期初余额	6,473,713.60	4,494,710,310.74	25,593,096.36	-16,475,635.59	26,241,232.88	383,900,971.58		5,299,786,528.47		16,939,221,750.60	806,020,735.54	17,745,242,486.14
三、本期增减变动金额(减少以“-”号填列)	-1,001,778.00	-163,355,325.05	-14,035,721.16	-53,229,309.51	21,019,558.32	77,094,573.45		709,364,865.87		603,919,546.41	-23,986,145.07	580,333,401.34
(一) 综合收益总额												
(二) 所有者投入和减少资本												
1. 所有者投入的普通股	-1,001,778.00			-53,229,309.51				1,330,054,444.79		1,276,825,135.28	34,454,672.70	1,311,279,807.98
2. 其他权益工具持有者投入资本												
3. 股份支付计入所有者权益的金额												
4. 其他												
(三) 利润分配												
1. 提取盈余公积												
2. 提取一般风险准备												
3. 对所有者(或股本)的分配												
4. 其他												
(四) 所有者权益内部结转												
1. 资本公积转增资本(或股本)												
2. 盈余公积转增资本(或股本)												
3. 盈余公积弥补亏损												
4. 设定受益计划变动额结转留存收益												
5. 其他综合收益结转留存收益												
6. 其他												
(五) 专项储备												
1. 本期提取												
2. 本期使用												
(六) 其他												
四、本期末余额	6,473,713.60	4,331,354,985.69	11,557,375.20	-69,704,945.10	47,260,791.20	460,995,545.03		6,009,151,394.34		17,543,141,297.01	782,434,590.47	18,325,575,887.48



公司法定代表人：



主管会计工作的公司负责人：



公司法定代表人：

母公司所有者权益变动表

2025年度

编制单位：中节能风力发电股份有限公司

单位：人民币元

项目	2025年度			2025年度			所有者权益合计
	实收资本 (或股本)	其他权益工具	资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	
	优先股	永续债	其他				
一、上年年末余额	6,473,713,838.00		301,927,063.05	4,321,911,750.98	11,557,375.20		13,040,890,245.92
加：会计政策变更							
前期差错更正							
其他							
二、本年期初余额	6,473,713,838.00		301,927,063.05	4,321,911,750.98	11,557,375.20		13,040,890,245.92
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）	-33,333,448.00		-2,416.50	-64,400,384.58	-11,125,460.08		-218,398,484.49
（一）综合收益总额							
（二）所有者投入和减少资本	-33,333,448.00		-2,416.50	-64,400,384.58	-11,125,460.08		573,726,320.05
1. 所有者投入的普通股	-33,014,110.00			-66,997,156.82			-86,610,789.00
2. 其他权益工具持有者投入资本	7,062.00			20,143.45			24,788.95
3. 股份支付计入所有者权益的金额	-326,400.00			2,576,628.79	-11,125,460.08		13,375,688.87
4. 其他							
（三）利润分配							
1. 提取盈余公积							
2. 对所有者（或股东）的分配							
3. 其他							
（四）所有者权益内部结转							
1. 资本公积转增资本（或股本）							
2. 盈余公积转增资本（或股本）							
3. 盈余公积弥补亏损							
4. 设定受益计划变动额结转留存收益							
5. 其他综合收益结转留存收益							
6. 其他							
（五）专项储备							
1. 本期提取							
2. 本期使用							
（六）其他							
四、本期期末余额	6,440,380,390.00		301,924,646.55	4,257,511,366.40	431,915.12		12,822,491,761.43

公司法定代表人：

主管会计工作的公司负责人：

公司会计机构负责人：



母公司所有者权益变动表

2025年度

编制单位：中华能源风力发电股份有限公司

单位：人民币元

项目	2024年度			所有者权益合计
	实收资本 (或股本)	其他权益工具 优先股 永续债 其他	资本公积	
一、上年年末余额	6,474,715,616.00	301,935,822.88	4,317,239,439.53	12,795,842,022.10
加：会计政策变更				
前期差错更正				
其他				
二、本年期初余额	6,474,715,616.00	301,935,822.88	4,317,239,439.53	12,795,842,022.10
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）	-1,001,778.00	-8,759.83	4,672,311.45	245,048,223.82
（一）综合收益总额				
（二）所有者投入和减少资本	-1,001,778.00	-8,759.83	4,672,311.45	770,945,734.51
1. 所有者投入的普通股				17,897,494.78
2. 其他权益工具持有者投入资本	25,202.00	-8,759.83	71,802.88	88,245.05
3. 股份支付计入所有者权益的金额	-1,026,980.00		4,516,474.57	17,525,215.73
4. 其他			84,034.00	84,034.00
（三）利润分配				
1. 提取盈余公积				-620,689,578.92
2. 对所有者（或股东）的分配				-77,094,573.45
3. 其他				-543,595,005.47
（四）所有者权益内部结转				
1. 资本公积转增资本（或股本）				
2. 盈余公积转增资本（或股本）				
3. 盈余公积弥补亏损				
4. 设定受益计划变动额结转留存收益				
5. 其他综合收益结转留存收益				
6. 其他				
（五）专项储备				
1. 本期提取				
2. 本期使用				
（六）其他				
四、本期期末余额	6,473,713,838.00	301,927,063.05	4,321,911,750.98	13,040,890,245.92

公司法定代表人：



主管会计工作的公司负责人：



公司会计机构负责人：



财务报表附注

一、公司基本情况

中节能风力发电股份有限公司（以下简称“本公司”或“公司”）前身是由中国节能环保集团有限公司（以下简称“中国节能”）和中国节能子公司北京国投节能公司于 2006 年 1 月 6 日共同出资组建的中节能风力发电投资有限公司，同年，北京国投节能公司将其持有本公司全部股权转让予中国节能。

2007 年，中国节能对本公司增资人民币 2.38 亿元，中国节能子公司中节能新材料投资有限公司（以下简称“中节能新材料”）对本公司增资人民币 8,000 万元。增资完成后，中国节能持股 87.06%，中节能新材料持股 12.94%。

2008 年，在中国节能对本公司增资人民币 1.64 亿元后，中节能新材料将其持有本公司股权无偿划转予中国节能，本公司成为中国节能的全资子公司。

2009 年，本公司引入新股东增资，同时中国节能向新股东转让部分股权。上述变更完成后，本公司注册资本变更为人民币 16 亿元，其中中国节能占出资比例的 60%，全国社会保障基金理事会占 20%，国开金融有限责任公司占 10%，光控安心投资江阴有限公司和光大创业投资江阴有限公司分别占 5.83%和 4.17%。

根据本公司 2010 年第四次股东会决议及修订后的章程规定，本公司由原股东作为发起人，采用整体变更方式设立股份有限公司（“改制”），将 2009 年 12 月 31 日经审计的净资产 2,052,946,970 元，以 1 : 0.7793674281 比例折为股份公司股本，股本总额为 160,000.00 万股，每股面值人民币 1.00 元。股份公司成立后各发起人原持股比例保持不变，本公司注册资本保持不变。

本公司于 2010 年 6 月 24 日取得了国资委《关于中节能风力发电股份有限公司（筹）国有股权管理有关问题的批复》（国资产权〔2010〕472 号），同意公司关于股份公司的国有股权管理方案。改制完成后，本公司于 2010 年 6 月 30 日领取了由中华人民共和国国家工商行政管理总局颁发的 100000000040090 号企业法人营业执照并更名为现名。

本公司于 2014 年 8 月 19 日取得中国证监会《关于核准中节能风力发电股份有限公司首次公开发行股票批复》（证监许可〔2014〕842 号）文件批准，于 2014 年 9 月 29 日在上海证券交易所挂牌上市交易，股票代码 601016，人民币普通股总股本为 177,778 万元。

本公司于 2015 年 12 月 3 日取得中国证监会《关于核准中节能风力发电股份有限公司非公开发行股票批复》（证监许可〔2015〕2824 号）文件批准，非公开发行 A 股普通股股票。本公司实际发行 A 股普通股 30,000.00 万股，每股面值为人民币 1.00 元，公司总股本变更为 207,778 万元。

本公司于 2017 年 3 月 28 日召开的 2016 年年度股东大会，通过了《关于审议公司 2016 年度利润分配及资本公积金转增股本的议案》，以公司总股本 207,778.00 万股为基数，用资本公积金向全体股东每股转增 1 股，转增 207,778.00 万股，每股面值人民币 1.00 元。本次分配后总股本为 415,556.00 万元。

根据 2019 年第三次临时股东大会决议和中国证券监督管理委员会《关于核准中节能风力发电股份有限公司非公开发行股票批复》（证监许可〔2020〕525 号），本公司本年度非公开发行 A 股 83,111.20 万股，公司总股本变更为 498,667.20 万元。

本公司根据 2021 年第二次临时股东大会决议通过的《中节能风力发电股份有限公司 2020 年限制性股票激励计划及其摘要》执行限制性股票激励计划，共有 129 名股权激励对象认购 2,638.00 万股，2021 年 5 月 26 日收到中国证券监督管理委员会《关于核准中节能风力发电股份有限公司公开发行可转换公司债券的批复》（证监许可〔2021〕1770 号），公司发行可转换公司债券总额为 3,000,000,000.00 元，按面值发行。截至 2021 年 12 月 31 日，累计已有人民币 438,000.00 元面值可转债转为公司 A 股普通股，转股 108,039.00 元，公司总股本变更为 5,013,160,039.00 元。

根据 2022 年第二次临时股东大会决议及中国证券监督管理委员会《关于核准中节能风力发电股份有限公司配股的批复》（证监许可〔2022〕1821 号）文，核准公司向原股东配售 1,503,847,186 股，公司本年度实际共计向原股东配售人民币普通股（A 股）1,462,523,613 股，每股发行价格为人民币 2.28 元，募集资金总额为 3,334,553,837.64 元，增加股本人民币 1,462,523,613.00 元，均为无限售条件流通股。同年，由于员工离职和退休等原因不符合公司限制性股票激励计划中有关激励对象的规定，公司共回购并注销 780,000 股，并有人民币 703,000.00 元面值可转债转为公司 A 股普通股，转股 174,626.00 元。截至 2022 年 12 月 31 日，公司总股本变更为 6,475,078,278.00 元。

2023 年由于员工离职和退休等原因不符合公司限制性股票激励计划中有关激励对象的规定，公司共回购并注销 397,260 股，并有人民币 122,000.00 元面值可转债转为公司 A 股普通股，转股 34,598.00 元。截至 2023 年 12 月 31 日，公司总股本变更为 6,474,715,616.00 元。

2024 年由于员工离职和退休等原因不符合公司限制性股票激励计划中有关激励对象的规定，公司共回购并注销 1,026,980 股，并有人民币 87,000.00 元面值可转债转为公司 A 股普通股，转股 25,202.00 元。截至 2024 年 12 月 31 日，公司总股本变更为 6,473,713,838.00 元，注册资本为 6,475,078,278.00 元。

2025 年由于员工离职和退休等原因不符合公司限制性股票激励计划中有关激励对象的规定，公司共回购并注销 326,400 股，公司根据股份回购计划以集中竞价交易方式回购并注销 33,014,110 股，并有人民币 24,000.00 元面值可转债转为公司 A 股普通股，转股 7,062.00 元。截至 2025 年 12 月 31 日，公司总股本变更为 6,440,380,390.00 元。

本公司总部位于北京市海淀区西直门北大街 42 号节能大厦 A 座 12 层，企业统一社会信用代码证：911100007109338846；经营范围：风力发电项目的开发、投资管理、建设施工、运营维护、设备改造；相关业务咨询、技术开发；进出口业务。本公司及子公司主要从事为风力发电的项目开发、建设及运营。

本公司的母公司和最终控股公司为中国节能。

截至 2025 年 12 月 31 日，本公司纳入合并范围的子公司共 65 户，详见本附注七“在其他主体中的权益”。

本财务报表及财务报表附注业经本公司第六届董事会第九次会议于 2026 年 4 月 20 日批

准。

二、财务报表的编制基础

1、编制基础

本财务报表按照财政部发布的企业会计准则及其应用指南、解释及其他有关规定（统称：“企业会计准则”）编制。此外，本公司还按照中国证监会《公开发行证券的公司信息披露编报规则第 15 号——财务报告的一般规定（2023 年修订）》披露有关财务信息。

本财务报表以持续经营为基础列报。

本公司会计核算以权责发生制为基础。除某些金融工具外，本财务报表均以历史成本为计量基础。资产如果发生减值，则按照相关规定计提相应的减值准备。

2、持续经营

公司自报告期末起 12 个月内不存在影响持续经营能力的重大因素。

三、重要会计政策及会计估计

本公司根据实际生产经营特点，依据相关企业会计准则的规定，对收入确认等交易和事项制定了若干项具体会计政策和会计估计，详见本附注五、25 “收入”等各项描述。关于管理层所作出的重大会计判断和估计的说明，请参阅附注五、31 “重要的会计政策和会计估计”。

1、遵循企业会计准则的声明

本公司编制的财务报表符合企业会计准则的要求，真实、完整地反映了本公司 2025 年 12 月 31 日的财务状况及 2025 年度的经营成果和现金流量等有关信息。此外，本公司的财务报表在所有重大方面符合中国证券监督管理委员会 2023 年修订的《公开发行证券的公司信息披露编报规则第 15 号--财务报告的一般规定(2023 年修订)》有关财务报表及其附注的披露要求。

2、会计期间

本公司的会计期间分为年度和中期，会计中期指短于一个完整的会计年度的报告期间。本公司会计年度采用公历年度，即每年自 1 月 1 日起至 12 月 31 日止。

3、营业周期

正常营业周期是指本公司从购买用于加工的资产起至实现现金或现金等价物的期间。本公司以 12 个月作为一个营业周期，并以其作为资产和负债的流动性划分标准。

4、记账本位币

人民币为本公司及境内子公司经营所处的主要经济环境中的货币，本公司及境内子公司以人民币为记账本位币。本公司之境外子公司根据其经营所处的主要经济环境中的货币确定所在地货币为其记账本位币。本公司编制本财务报表时所采用的货币为人民币。

5、重要性标准确定方法和选择依据

项目	重要性标准
重要的单项计提坏账准备的应收款项	占应收账款原值的 0.1%以上且大于 1000 万元
重要的在建工程	当期新增额占在建工程总新增额的 5%以上
重要的非全资子公司	资产占合并资产总额的 2%以上
重要的投资活动现金流项目	金额在 1 亿元以上

6、同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法

企业合并，是指将两个或两个以上单独的企业合并形成一个报告主体的交易或事项。企业合并分为同一控制下企业合并和非同一控制下企业合并。

（1）同一控制下企业合并

参与合并的企业在合并前后均受同一方或相同的多方最终控制，且该控制并非暂时性的，为同一控制下的企业合并。同一控制下的企业合并，在合并日取得对其他参与合并企业控制权的一方为合并方，参与合并的其他企业为被合并方。合并日，是指合并方实际取得对被合并方控制权的日期。

合并方取得的资产和负债均按合并日在被合并方的账面价值计量。合并方取得的净资产账面价值与支付的合并对价账面价值（或发行股份面值总额）的差额，调整资本公积（股本溢价）；资本公积（股本溢价）不足以冲减的，调整留存收益。

合并方为进行企业合并发生的各项直接费用，于发生时计入当期损益。

（2）非同一控制下企业合并

参与合并的企业在合并前后不受同一方或相同的多方最终控制的，为非同一控制下的企业合并。非同一控制下的企业合并，在购买日取得对其他参与合并企业控制权的一方为购买方，参与合并的其他企业为被购买方。购买日，是指购买方实际取得对被购买方控制权的日期。

对于非同一控制下的企业合并，合并成本包含购买日购买方为取得对被购买方的控制权而付出的资产、发生或承担的负债以及发行的权益性证券的公允价值，为企业合并发生的审计、法律服务、评估咨询等中介费用以及其他管理费用于发生时计入当期损益。购买方作为合并对价发行的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。所涉及的或有对价按其在购买日的公允价值计入合并成本，购买日后 12 个月内出现对购买日已存在情况的新的或进一步证据而需要调整或有对价的，相应调整合并商誉。购买方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，首先对取得的被购买方各项可辨认资产、负债及或有负债的公允价值以及合并成本的计量进行复核，复核后合并成本仍小于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的，其差额计入当期损益。

购买方取得被购买方的可抵扣暂时性差异，在购买日因不符合递延所得税资产确认条件

而未予确认的，在购买日后 12 个月内，如取得新的或进一步的信息表明购买日的相关情况已经存在，预期被购买方在购买日可抵扣暂时性差异带来的经济利益能够实现的，则确认相关的递延所得税资产，同时减少商誉，商誉不足冲减的，差额部分确认为当期损益；除上述情况以外，确认与企业合并相关的递延所得税资产的，计入当期损益。

在个别财务报表中，以购买日之前所持被购买方的股权投资的账面价值与购买日新增投资成本之和，作为该项投资的初始投资成本；购买日之前持有的被购买方的股权涉及其他综合收益的，在处置该项投资时将与其相关的其他综合收益采用与被购买方直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理。

在合并财务报表中，对于购买日之前持有的被购买方的股权，按照该股权在购买日的公允价值进行重新计量，公允价值与其账面价值的差额计入当期投资收益；购买日之前持有的被购买方的股权涉及其他综合收益的，与其相关的其他综合收益应当采用与被购买方直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理。

7、控制的判断标准和合并财务报表编制方法

（1）控制的判断标准

合并财务报表的合并范围以控制为基础予以确定。控制，是指本公司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。当相关事实和情况的变化导致对控制定义所涉及的相关要素发生变化时，本公司将进行重新评估。

在判断是否将结构化主体纳入合并范围时，本公司综合所有事实和情况，包括评估结构化主体设立目的和设计、识别可变回报的类型、通过参与其相关活动是否承担了部分或全部的回报可变性等的基础上评估是否控制该结构化主体。

（2）合并财务报表的编制方法

①合并财务报表范围的确定原则

合并财务报表的合并范围以控制为基础予以确定。控制是指本公司拥有对被投资方的权力，通过参与被投资方的相关活动而享有可变回报，并且有能力运用对被投资方的权力影响该回报金额。合并范围包括本公司及全部子公司。子公司，是指被本公司控制的主体。

一旦相关事实和情况的变化导致上述控制定义涉及的相关要素发生了变化，本公司将进行重新评估。

②合并财务报表编制的方法

从取得子公司的净资产和生产经营决策的实际控制权之日起，本公司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。对于处置的子公司，处置日前的经营成果和现金流量已经适当地包括在合并利润表和合并现金流量表中；当期处置的子公司，不调整合并资产负债表的期初数。非同一控制下企业合并增加的子公司，其购买日

后的经营成果及现金流量已经适当地包括在合并利润表和合并现金流量表中，且不调整合并财务报表的期初数和对比数。同一控制下企业合并增加的子公司，其自合并当期期初至合并日的经营成果和现金流量已经适当地包括在合并利润表和合并现金流量表中，并且同时调整合并财务报表的对比数。

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。

公司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。

子公司的股东权益及当期净损益中不属于本公司所拥有的部分分别作为少数股东权益及少数股东损益在合并财务报表中股东权益及净利润项下单独列示。子公司当期净损益中属于少数股东权益的份额，在合并利润表中净利润项目下以“少数股东损益”项目列示。少数股东分担的子公司的亏损超过了少数股东在该子公司期初股东权益中所享有的份额，仍冲减少数股东权益。

当因处置部分股权投资或其他原因丧失了对原有子公司的控制权时，对于剩余股权，按照其在丧失控制权日的公允价值进行重新计量。处置股权取得的对价与剩余股权公允价值之和，减去按原持股比例计算应享有原有子公司自购买日开始持续计算的净资产的份额之间的差额，计入丧失控制权当期的投资收益。与原有子公司股权投资相关的其他综合收益，在丧失控制权时采用与该子公司直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理。其后，对该部分剩余股权按照《企业会计准则第 2 号——长期股权投资》或《企业会计准则第 22 号——金融工具确认和计量》等相关规定进行后续计量，详见本附注三、14 “长期股权投资”或本附注三、11 “金融工具”。

8、合营安排的分类及共同经营的会计处理方法

合营安排，是指一项由两个或两个以上的参与方共同控制的安排。本公司根据在合营安排中享有的权利和承担的义务，将合营安排分为共同经营和合营企业。共同经营，是指本公司享有该安排相关资产且承担该安排相关负债的合营安排。合营企业，是指本公司仅对该安排的净资产享有权利的合营安排。

本公司对合营企业的投资采用权益法核算，按照本附注三、14 “长期股权投资”中所述的会计政策处理。

本公司作为合营方对共同经营，确认本公司单独持有的资产、单独所承担的负债，以及按本公司份额确认共同持有的资产和共同承担的负债；确认出售本公司享有的共同经营产出份额所产生的收入；按本公司份额确认共同经营因出售产出所产生的收入；确认本公司单独所发生的费用，以及按本公司份额确认共同经营发生的费用。

9、现金及现金等价物的确定标准

本公司现金及现金等价物包括库存现金、可以随时用于支付的存款以及本公司持有的期限短（一般为从购买日起三个月内到期）、流动性强、易于转换为已知金额现金、价值变

动风险很小的投资。

10、外币业务和外币报表折算

（1）外币交易的折算方法

本公司发生的外币交易在初始确认时，按交易日的即期汇率（通常指中国人民银行公布的当日外汇牌价的中间价，下同）折算为记账本位币金额。

（2）对于外币货币性项目和外币非货币性项目的折算方法

资产负债表日，对于外币货币性项目采用资产负债表日即期汇率折算，由此产生的汇兑差额，除：①属于与购建符合资本化条件的资产相关的外币专门借款产生的汇兑差额按照借款费用资本化的原则处理；②分类为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的外币货币性项目，除摊余成本（含减值）之外的其他账面余额变动产生的汇兑差额计入其他综合收益之外，均计入当期损益。

以历史成本计量的外币非货币性项目，仍采用交易发生日的即期汇率折算的记账本位币金额计量。以公允价值计量的外币非货币性项目，采用公允价值确定日的即期汇率折算，折算后的记账本位币金额与原记账本位币金额的差额，作为公允价值变动（含汇率变动）处理，计入当期损益或确认为其他综合收益。

（3）外币财务报表的折算方法

境外经营的外币财务报表按以下方法折算为人民币报表：资产负债表中的资产和负债项目，采用资产负债表日的即期汇率折算；股东权益类项目除“未分配利润”项目外，其他项目采用发生时的即期汇率折算。利润表中的收入和费用项目，采用交易发生日的当期平均汇率折算。年初未分配利润为上一年折算后的年末未分配利润；期末未分配利润按折算后的利润分配各项目计算列示；折算后资产类项目与负债类项目和股东权益类项目合计数的差额，作为外币报表折算差额，确认为其他综合收益。处置境外经营并丧失控制权时，将资产负债表中股东权益项目下列示的、与该境外经营相关的外币报表折算差额，全部或按处置该境外经营的比例转入处置当期损益。

外币现金流量以及境外子公司的现金流量，采用现金流量发生日的当期平均汇率折算。汇率变动对现金的影响额作为调节项目，在现金流量表中单独列报。

年初数和上年实际数按照上年财务报表折算后的数额列示。

在处置本公司在境外经营的全部所有者权益或因处置部分股权投资或其他原因丧失了对境外经营控制权时，将资产负债表中股东权益项目下列示的、与该境外经营相关的归属于母公司所有者权益的外币报表折算差额，全部转入处置当期损益。

在处置部分股权投资或其他原因导致持有境外经营权益比例降低但不丧失对境外经营控制权时，与该境外经营处置部分相关的外币报表折算差额将归属于少数股东权益，不转入当期损益。在处置境外经营为联营企业或合营企业的部分股权时，与该境外经营相关的外币报表折算差额，按处置该境外经营的比例转入处置当期损益。

如有实质上构成对境外经营净投资的外币货币性项目，在合并财务报表中，其因汇率变

动而产生的汇兑差额，作为“外币报表折算差额”确认为其他综合收益；处置境外经营时，计入处置当期损益。

11、金融工具

在本公司成为金融工具合同的一方时确认一项金融资产或金融负债。

（1）金融资产的分类、确认和计量

本公司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：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金融资产；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或应收票据，本公司按照预期有权收取的对价金额作为初始确认金额。

①以摊余成本计量的金融资产

本公司管理以摊余成本计量的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。本公司对于此类金融资产，采用实际利率法，按照摊余成本进行后续计量，其摊销或减值产生的利得或损失，计入当期损益。

②以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产

本公司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。本公司对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。

此外，本公司将部分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。本公司将该类金融资产的相关股利收入计入当期损益，公允价值变动计入其他综合收益。当该金融资产终止确认时，之前计入其他综合收益的累计利得或损失将从其他综合收益转入留存收益，不计入当期损益。

③以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产

本公司将上述以摊余成本计量的金融资产和以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产之外的金融资产，分类为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。此外，在初始确认时，本公司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。对于此类金融资产，本公司采用公允价值进行后续计量，公允价值变动计入当期损益。

（2）金融负债的分类、确认和计量

金融负债于初始确认时分类为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债和其他金融负债。对于以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债，相关交易费用直接计入当期损益，其他金融负债的相关交易费用计入其初始确认金额。

①以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债

以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债，包括交易性金融负债（含属于金融负债的衍生工具）和初始确认时指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债。

交易性金融负债（含属于金融负债的衍生工具），按照公允价值进行后续计量，除与套期会计有关外，公允价值变动计入当期损益。

被指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债，该负债由本公司自身信用风险变动引起的公允价值变动计入其他综合收益，且终止确认该负债时，计入其他综合收益的自身信用风险变动引起的其公允价值累计变动额转入留存收益。其余公允价值变动计入当期损益。若按上述方式对该等金融负债的自身信用风险变动的影响进行处理会造成或扩大损益中的会计错配的，本公司将该金融负债的全部利得或损失（包括企业自身信用风险变动的影响金额）计入当期损益。

②其他金融负债

除金融资产转移不符合终止确认条件或继续涉入被转移金融资产所形成的金融负债、财务担保合同外的其他金融负债分类为以摊余成本计量的金融负债，按摊余成本进行后续计量，终止确认或摊销产生的利得或损失计入当期损益。

（3）金融资产转移的确认依据和计量方法

满足下列条件之一的金融资产，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，虽然企业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的控制。

若企业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，且未放弃对该金融资产的控制的，则按照继续涉入所转移金融资产的程度确认有关金融资产，并相应确认有关负债。继续涉入所转移金融资产的程度，是指该金融资产价值变动使企业面临的风险水平。

金融资产整体转移满足终止确认条件的，将所转移金融资产的账面价值及因转移而收到的对价与原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。

金融资产部分转移满足终止确认条件的，将所转移金融资产的账面价值在终止确认及未终止确认部分之间按其相对的公允价值进行分摊，并将因转移而收到的对价与应分摊至终止确认部分的原计入其他综合收益的公允价值变动累计额之和与分摊的前述账面金额之差额计入当期损益。

本公司对采用附追索权方式出售的金融资产，或将持有的金融资产背书转让，需确定该金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬是否已经转移。已将该金融资产所有权上几乎

所有的风险和报酬转移给转入方的，终止确认该金融资产；保留了金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬的，不终止确认该金融资产；既没有转移也没有保留金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬的，则继续判断企业是否对该资产保留了控制，并根据前面各段所述的原则进行会计处理。

（4）金融负债的终止确认

金融负债（或其一部分）的现时义务已经解除的，本公司终止确认该金融负债（或该部分金融负债）。本公司（借入方）与借出方签订协议，以承担新金融负债的方式替换原金融负债，且新金融负债与原金融负债的合同条款实质上不同的，终止确认原金融负债，同时确认一项新金融负债。本公司对原金融负债（或其一部分）的合同条款作出实质性修改的，终止确认原金融负债，同时按照修改后的条款确认一项新金融负债。

金融负债（或其一部分）终止确认的，本公司将其账面价值与支付的对价（包括转出的非现金资产或承担的负债）之间的差额，计入当期损益。

（5）金融资产和金融负债的公允价值确定方法

公允价值，是指市场参与者在计量日发生的有序交易中，出售一项资产所能收到或者转移一项负债所需支付的价格。金融工具存在活跃市场的，本公司采用活跃市场中的报价确定其公允价值。活跃市场中的报价是指易于定期从交易所、经纪商、行业协会、定价服务机构等获得的价格，且代表了在公平交易中实际发生的市场交易的价格。金融工具不存在活跃市场的，本公司采用估值技术确定其公允价值。估值技术包括参考熟悉情况并自愿交易的各方最近进行的市场交易中使用的价格、参照实质上相同的其他金融工具当前的公允价值、现金流量折现法和期权定价模型等。在估值时，本公司采用在当前情况下适用并且有足够可利用数据和其他信息支持的估值技术，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。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。

（6）权益工具

权益工具是指能证明拥有本公司在扣除所有负债后的资产中的剩余权益的合同。本公司发行（含再融资）、回购、出售或注销权益工具作为权益的变动处理，与权益性交易相关的交易费用从权益中扣减。本公司不确认权益工具的公允价值变动。

本公司权益工具在存续期间分派股利（含分类为权益工具的工具所产生的“利息”）的，作为利润分配处理。

金融资产减值

本公司需确认减值损失的金融资产系以摊余成本计量的金融资产、租赁应收款，主要包括应收票据、应收账款、其他应收款、其他债权投资、长期应收款等。

（7）减值准备的确认方法

本公司以预期信用损失为基础，对上述各项目按照其适用的预期信用损失计量方法（一般方法或简化方法）计提减值准备并确认信用减值损失。

信用损失，是指本公司按照原实际利率折现的、根据合同应收的所有合同现金流量与预期收取的所有现金流量之间的差额，即全部现金短缺的现值。其中，对于购买或源生的已发生信用减值的金融资产，本公司按照该金融资产经信用调整的实际利率折现。

预期信用损失计量的一般方法是指，本公司在每个资产负债表日评估金融资产（含合同资产等其他适用项目，下同）的信用风险自初始确认后是否已经显著增加，如果信用风险自初始确认后已显著增加，本公司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；如果信用风险自初始确认后未显著增加，本公司按照相当于未来 12 个月内预期信用损失的金额计量损失准备。本公司在评估预期信用损失时，考虑所有合理且有依据的信息，包括前瞻性信息。

（8）信用风险自初始确认后是否显著增加的判断标准

如果某项金融资产在资产负债表日确定的预计存续期内的违约概率显著高于在初始确认时确定的预计存续期内的违约概率，则表明该项金融资产的信用风险显著增加。除特殊情况外，本公司采用未来 12 个月内发生的违约风险的变化作为整个存续期内发生违约风险变化的合理估计，来确定自初始确认后信用风险是否显著增加。

（9）以组合为基础评估预期信用风险的组合方法

本公司对信用风险显著不同的金融资产单项评价信用风险，如：应收关联方款项；与对方存在争议或涉及诉讼、仲裁的应收款项；已有明显迹象表明债务人很可能无法履行还款义务的应收款项等。

除了单项评估信用风险的金融资产外，本公司基于共同风险特征将金融资产划分为不同的组别，在组合的基础上评估信用风险。

（10）金融资产减值的会计处理方法

期末，本公司计算各类金融资产的预计信用损失，如果该预计信用损失大于其当前减值准备的账面金额，将其差额确认为减值损失；如果小于当前减值准备的账面金额，则将差额确认为减值利得。

（11）各类金融资产信用损失的确定方法

① 应收票据

本公司对于应收票据按照相当于整个存续期内的预期信用损失金额计量损失准备。基于应收票据的信用风险特征，将其划分为不同组合：

项 目	确定组合的依据
银行承兑汇票	承兑人为信用风险较小的银行
商业承兑汇票	根据承兑人的信用风险划分，与“应收账款”组合划分相同

② 应收账款

对于不含重大融资成分的应收账款，本公司按照相当于整个存续期内的预期信用损失金额计量损失准备。

本公司应收账款主要分为电力销售应收账款（国内）、电力销售应收账款（国外）、应收关联方款项、除电力应收账款外其他应收款项，根据应收账款不同组合分别计提损失准备。

项 目	确定组合的依据
组合 1:	本组合以电力销售应收账款（国内）部分作为信用特征
组合 2:	本组合以电力销售应收账款（国外）部分作为信用特征
组合 3:	除组合 1、2 以外其他应收款项

电力销售应收账款（国内）主要包括应收标杆电费和应收可再生能源补贴电费，客户集中为各地电网公司及其他电力销售客户，客户数量较为有限且单项金额较大。应收标杆电费形成的应收账款，欠款方为电网公司，电网公司信用及支付记录较好，通常自出具账单日起 30-60 天内收款，账龄较短。应收可再生能源补贴电费形成的应收账款，根据国家现行政策及财政部主要付款惯例结算，经批准后由财政部门拨付至地方电网公司等单位，再由地方电网公司等单位根据电量结算情况拨付至发电企业。

电力销售应收账款（国外）主要为澳大利亚电厂售电款形成的应收款项（为子公司），欠款方为 Australia Energy Market Operator Ltd（澳大利亚能源市场运营商有限公司），电费按周结算，四周后付款，由 Australia Energy Market Operator Ltd 向澳大利亚电厂开具 Recipient Created Tax Invoice（税务发票），发票中注明付款时间，付款时间在发票日后一周内，客户信用及支付记录较好。

组合 3 为除组合 1、2 以外的其他应收款项，目前主要为供热款和应收关联方款项，供热款为给小区居民供热所收款项，客户主要为代理小区居民所收供热费用，同时，应收关联方款项为外部关联交易款项，上述两种款项根据以往情况其存在可回收损失的可能性较低。

③其他应收款

本公司的其他应收款主要是增值税即征即退 50% 款项、保证金和押金。本公司依据其他应收款信用风险自初始确认后是否已经显著增加，采用相当于未来 12 个月内、或整个存续期的预期信用损失的金额计量减值损失。除了单项评估信用风险的其他应收款外，基于其信用风险特征，将其划分为不同组合。不同组合类型分别计提信用损失准备。

项 目	确定组合的依据
组合 1:	增值税即征即退 50%
组合 2:	本组合为日常经营活动中应收取的各类押金、保证金等应收款项
组合 3:	其他类型应收款项

④长期应收款

对于不适用或不选择简化处理方法的应收款项，本公司依据其信用风险自初始确认后是否已经显著增加，采用相当于未来 12 个月内、或整个存续期的预期信用损失的金额计量长期应收款减值损失。

⑤合同资产

合同资产是指本公司已向客户转让商品或服务而有权收取对价的权利，且该权利取决于时间流逝之外的其他因素。本公司拥有的无条件(仅取决于时间流逝)向客户收取对价的权利作为应收款项单独列示。

合同资产参照应收账款组合计提损失准备。

12、存货

(1) 存货类别、发出计价方法、盘存制度、低值易耗品和包装物的摊销方法

① 存货的分类

存货主要包括风机日常维修的备品备件等。

② 存货取得和发出的计价方法

存货在取得时按实际成本计价，存货成本包括采购成本、加工成本和其他成本。领用和发出时按加权平均法计价。

③ 存货的盘存制度为永续盘存制。

④ 低值易耗品的摊销方法

低值易耗品于领用时按一次摊销法摊销。

(2) 存货跌价准备的确认标准和计提方法

可变现净值是指在日常活动中，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。在确定存货的可变现净值时，以取得的确凿证据为基础，同时考虑持有存货的目的以及资产负债表日后事项的影响。

在资产负债表日，存货按照成本与可变现净值孰低计量。当其可变现净值低于成本时，提取存货跌价准备。存货跌价准备按单个存货项目的成本高于其可变现净值的差额提取。

计提存货跌价准备后，如果以前减记存货价值的影响因素已经消失，导致存货的可变现净值高于其账面价值的，在原已计提的存货跌价准备金额内予以转回，转回的金额计入当期损益。

13、持有待售的非流动资产或处置组

本公司若主要通过出售（包括具有商业实质的非货币性资产交换，下同）而非持续使用一项非流动资产或处置组收回其账面价值的，则将其划分为持有待售类别。

划分为持有待售的非流动资产或处置组的确认标准和会计处理方法

具体标准为同时满足以下条件：某项非流动资产或处置组根据类似交易中出售此类资产或处置组的惯例，在当前状况下即可立即出售；本公司已经就出售计划作出决议且获得确定的购买承诺；预计出售将在一年内完成。其中，处置组是指在一项交易中作为整体通过出售或其他方式一并处置的一组资产，以及在该交易中转让的与这些资产直接相关的负债。处置组所属的资产组或资产组组合按照《企业会计准则第 8 号——资产减值》

分摊了企业合并中取得的商誉的，该处置组应当包含分摊至处置组的商誉。

本公司初始计量或在资产负债表日重新计量划分为持有待售的非流动资产和处置组时，其账面价值高于公允价值减去出售费用后的净额的，将账面价值减记至公允价值减去出售费用后的净额，减记的金额确认为资产减值损失，计入当期损益，同时计提持有待售资产减值准备。对于处置组，所确认的资产减值损失先抵减处置组中商誉的账面价值，再按比例抵减该处置组内适用《企业会计准则第 42 号——持有待售的非流动资产、处置组和终止经营》（以下简称“持有待售准则”）的计量规定的各项非流动资产的账面价值。后续资产负债表日持有待售的处置组公允价值减去出售费用后的净额增加的，以前减记的金额应当予以恢复，并在划分为持有待售类别后适用持有待售准则计量规定的非流动资产确认的资产减值损失金额内转回，转回金额计入当期损益，并根据处置组中除商誉外适用持有待售准则计量规定的各项非流动资产账面价值所占比重按比例增加其账面价值；已抵减的商誉账面价值，以及适用持有待售准则计量规定的非流动资产在划分为持有待售类别前确认的资产减值损失不得转回。

持有待售的非流动资产或处置组中的非流动资产不计提折旧或摊销，持有待售的处置组中负债的利息和其他费用继续予以确认。

非流动资产或处置组不再满足持有待售类别的划分条件时，本公司不再将其继续划分为持有待售类别或将非流动资产从持有待售的处置组中移除，并按照以下两者孰低计量：

（1）划分为持有待售类别前的账面价值，按照假定不划分为持有待售类别情况下本应确认的折旧、摊销或减值等进行调整后的金额；（2）可收回金额。

14、长期股权投资

本部分所指的长期股权投资是指本公司对被投资单位具有控制、共同控制或重大影响的长期股权投资。本公司对被投资单位不具有控制、共同控制或重大影响的长期股权投资，作为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产核算，其中如果属于非交易性的，本公司在初始确认时可选择将其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核算，其会计政策详见本附注三、11“金融工具”。

共同控制，是指本公司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分享控制权的参与方一致同意后才能决策。重大影响，是指本公司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。

（1）投资成本的确定

对于同一控制下的企业合并取得的长期股权投资，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长期股权投资的初始投资成本。长期股权投资初始投资成本与支付的现金、转让的非现金资产以及所承担债务账面价值之间的差额，调整资本公积；资本公积不足冲减的，调整留存收益。以发行权益性证券作为合并对价的，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长期股权投资的初始投资成本，按照发行股份的面值总额作为股本，长期股权投资初始投资成本与所发行股份面值总额之间的差额，调整资本公积；资本公积不足冲减的，调整留存收益。

对于非同一控制下的企业合并取得的长期股权投资，在购买日按照合并成本作为长期股权投资的初始投资成本，合并成本包括购买方付出的资产、发生或承担的负债、发行的权益性证券的公允价值之和。

合并方或购买方为企业合并发生的审计、法律服务、评估咨询等中介费用以及其他相关管理费用，于发生时计入当期损益。

除企业合并形成的长期股权投资外的其他股权投资，按成本进行初始计量，该成本视长期股权投资取得方式的不同，分别按照本公司实际支付的现金购买价款、本公司发行的权益性证券的公允价值、投资合同或协议约定的价值、非货币性资产交换交易中换出资产的公允价值或原账面价值、该项长期股权投资自身的公允价值等方式确定。与取得长期股权投资直接相关的费用、税金及其他必要支出也计入投资成本。

（2）后续计量及损益确认方法

对被投资单位具有共同控制（构成共同经营者除外）或重大影响的长期股权投资，采用权益法核算。此外，公司财务报表采用成本法核算能够对被投资单位实施控制的长期股权投资。

①成本法核算的长期股权投资

采用成本法核算时，长期股权投资按初始投资成本计价，追加或收回投资调整长期股权投资的成本。除取得投资时实际支付的价款或者对价中包含的已宣告但尚未发放的现金股利或者利润外，当期投资收益按照享有被投资单位宣告发放的现金股利或利润确认。

②权益法核算的长期股权投资

采用权益法核算时，长期股权投资的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，不调整长期股权投资的初始投资成本；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，同时调整长期股权投资的成本。

采用权益法核算时，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，分别确认投资收益和其他综合收益，同时调整长期股权投资的账面价值；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；对于被投资单位除净损益、其他综合收益和利润分配以外所有者权益的其他变动，调整长期股权投资的账面价值并计入资本公积。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各项可辨认资产等的公允价值为基础，对被投资单位的净利润进行调整后确认。被投资单位采用的会计政策及会计期间与本公司不一致的，按照本公司的会计政策及会计期间对被投资单位的财务报表进行调整，并据以确认投资收益和其他综合收益。对于本公司与联营企业及合营企业之间发生的交易，投出或出售的资产不构成业务的，未实现内部交易损益按照享有的比例计算归属于本公司的部分予以抵销，在此基础上确认投资损益。但本公司与被投资单位发生的未实现内部交易损失，属于所转让资产减值损失的，不予以抵销。本公司向合营企业或联营企业投出的资产构成业务的，投资方因此取得长期股权投资但未取得控制权的，以投出业务的公允价值作为新增长期股权投资的初始投资成本，初始投资成本与投出业务的账面价值之差，全额计入当期损益。本公司向合营企业或联营企业出售的资产构成业务的，取得的对价与业务

的账面价值之差，全额计入当期损益。本公司自联营企业及合营企业购入的资产构成业务的，按《企业会计准则第 20 号——企业合并》的规定进行会计处理，全额确认与交易相关的利得或损失。

在确认应分担被投资单位发生的净亏损时，以长期股权投资的账面价值和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。此外，如本公司对被投资单位负有承担额外损失的义务，则按预计承担的义务确认预计负债，计入当期投资损失。被投资单位以后期间实现净利润的，本公司在收益分享额弥补未确认的亏损分担额后，恢复确认收益分享额。

③收购少数股权

在编制合并财务报表时，因购买少数股权新增的长期股权投资与按照新增持股比例计算应享有子公司自购买日（或合并日）开始持续计算的净资产份额之间的差额，调整资本公积，资本公积不足冲减的，调整留存收益。

④处置长期股权投资

在合并财务报表中，母公司在不丧失控制权的情况下部分处置对子公司的长期股权投资，处置价款与处置长期股权投资相对应享有子公司净资产的差额计入股东权益；母公司部分处置对子公司的长期股权投资导致丧失对子公司控制权的，按本附注三、7、“控制的判断标准和合并财务报表编制的方法”中所述的相关会计政策处理。

其他情形下的长期股权投资处置，对于处置的股权，其账面价值与实际取得价款的差额，计入当期损益。

采用权益法核算的长期股权投资，处置后的剩余股权仍采用权益法核算的，在处置时将原计入股东权益的其他综合收益部分按相应的比例采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理。因被投资方除净损益、其他综合收益和利润分配以外的其他所有者权益变动而确认的所有者权益，按比例结转入当期损益。

采用成本法核算的长期股权投资，处置后剩余股权仍采用成本法核算的，其在取得对被投资单位的控制之前因采用权益法核算或金融工具确认和计量准则核算而确认的其他综合收益，采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理，并按比例结转当期损益；因采用权益法核算而确认的被投资单位净资产中除净损益、其他综合收益和利润分配以外的其他所有者权益变动按比例结转当期损益。

15、固定资产

（1）固定资产确认条件

固定资产是指为生产商品、提供劳务、出租或经营管理而持有的，使用寿命超过一个会计年度的有形资产。固定资产仅在与有关的经济利益很可能流入本公司，且其成本能够可靠地计量时才予以确认。固定资产按成本并考虑预计弃置费用因素的影响进行初始计量。

外购固定资产的初始成本包括购买价款、相关税费以及使该资产达到预定可使用状态前

所发生的可归属于该项资产的支出。本公司在固定资产报废时承担的与环境保护和生态恢复等义务相关的支出，包括在有关固定资产的初始成本中。

对于构成固定资产的各组成部分，如果各自具有不同使用寿命或者以不同方式为公司提供经济利益，适用不同折旧率或折旧方法的，本公司分别将各组成部分确认为单项固定资产。

对于固定资产的后续支出，包括与更换固定资产某组成部分相关的支出，在符合固定资产确认条件时计入固定资产成本，同时将被替换部分的账面价值扣除；与固定资产日常维护相关的支出在发生时计入当期损益。

固定资产以成本减累计折旧及减值准备后在资产负债表内列示。

（2）各类固定资产的折旧方法

类别	折旧方法	使用年限（年）	残值率%	年折旧率%
房屋及建筑物	年限平均法	20-45	5	2.11-4.75
发电及相关设备	年限平均法	5-25	5	3.80-19.00
运输设备	年限平均法	5-10	5	9.50-19.00
电子设备及其他	年限平均法	5	5	19.00

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

（3）融资租入固定资产的认定依据、计价和折旧方法

详见本附注三、29 租赁。

（4）固定资产的减值测试方法及减值准备计提方法

固定资产的减值测试方法和减值准备计提方法见本附注三、19 “长期资产减值”。

与固定资产有关的后续支出，如果与该固定资产有关的经济利益很可能流入且其成本能可靠地计量，则计入固定资产成本，并终止确认被替换部分的账面价值。除此以外的其他后续支出，在发生时计入当期损益。

当固定资产处于处置状态或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差额计入当期损益。

本公司至少于年度终了对固定资产的使用寿命、预计净残值和折旧方法进行复核，如发生改变则作为会计估计变更处理。

16、在建工程

在建工程成本按实际工程支出确定，包括在建期间发生的各项工程支出、工程达到预定可使用状态前的资本化的借款费用以及其他相关费用等。在建工程在达到预定可使用状

态后结转为固定资产。

在建工程的减值测试方法和减值准备计提方法详见本附注三、19 “长期资产减值”。

17、借款费用

借款费用包括借款利息、折价或溢价的摊销、辅助费用以及因外币借款而发生的汇兑差额等。可直接归属于符合资本化条件的资产的购建或者生产的借款费用，在资产支出已经发生、借款费用已经发生、为使资产达到预定可使用或可销售状态所必要的购建或生产活动已经开始时，开始资本化；购建或者生产的符合资本化条件的资产达到预定可使用状态或者可销售状态时，停止资本化。其余借款费用在发生当期确认为费用。

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予以资本化；一般借款根据累计资产支出超过专门借款部分的资产支出加权平均数乘以所占用一般借款的资本化率，确定资本化金额。资本化率根据一般借款的加权平均利率计算确定。

符合资本化条件的资产指需要经过相当长时间的购建或者生产活动才能达到预定可使用或可销售状态的固定资产、投资性房地产和存货等资产。

如果符合资本化条件的资产在购建或生产过程中发生非正常中断、并且中断时间连续超过 3 个月的，暂停借款费用的资本化，直至资产的购建或生产活动重新开始。

18、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

无形资产是指本公司拥有或者控制的没有实物形态的可辨认非货币性资产。

无形资产按成本进行初始计量。与无形资产有关的支出，如果相关的经济利益很可能流入本公司且其成本能可靠地计量，则计入无形资产成本。除此以外的其他项目的支出，在发生时计入当期损益。

取得的土地使用权通常作为无形资产核算。自行开发建造厂房等建筑物，相关的土地使用权支出和建筑物建造成本则分别作为无形资产和固定资产核算。如为外购的房屋及建筑物，则将有关价款在土地使用权和建筑物之间进行分配，难以合理分配的，全部作为固定资产处理。

使用寿命有限的无形资产自可供使用时起，对其原值在其预计使用寿命内采用直线法分期平均摊销。使用寿命不确定的无形资产不予摊销。

类别	使用寿命	摊销方法	备注
土地使用权	50 年	直线法摊销	
风电项目许可	20 年	直线法摊销	
软件及其他	2-10 年	直线法摊销	

期末，对使用寿命有限的无形资产的使用寿命和摊销方法进行复核，如发生变更则作为会计估计变更处理。此外，还对使用寿命不确定的无形资产的使用寿命进行复核，如果有证据表明该无形资产为企业带来经济利益的期限是可预见的，则估计其使用寿命并按照使用寿命有限的无形资产的摊销政策进行摊销。

（2）研发支出的归集范围及相关会计处理方法

本公司研发支出为公司研发活动直接相关的支出，包括薪酬及福利费、材料费、折旧及摊销、差旅费、委外研发费、租赁费、咨询服务费、其他费用等。其中研发人员的工资按照项目工时分摊计入研发支出。

本公司将内部研究开发项目的支出，区分为研究阶段支出和开发阶段支出。

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，才能予以资本化，即：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；具有完成该无形资产并使用或出售的意图；无形资产产生经济利益的方式，包括能够证明运用该无形资产生产的产品存在市场或无形资产自身存在市场，无形资产将在内部使用的，能够证明其有用性；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支出计入当期损益。

本公司研究开发项目在满足上述条件，通过技术可行性及经济可行性研究，形成项目立项后，进入开发阶段。

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转为无形资产。

19、长期资产减值

对于固定资产、在建工程、使用权资产、使用寿命有限的无形资产、以成本模式计量的投资性房地产及对子公司、合营企业、联营企业的长期股权投资等非流动非金融资产，本公司于资产负债表日判断是否存在减值迹象。如存在减值迹象的，则估计其可收回金额，进行减值测试。商誉、使用寿命不确定的无形资产和尚未达到可使用状态的无形资产，无论是否存在减值迹象，每年均进行减值测试。

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。资产的公允价值根据公平交易中销售协议价格确定；不存在销售协议但存在资产活跃市场的，公允价值按照该资产的买方出价确定；不存在销售协议和资产活跃市场的，则以可获取的最佳信息为基础估计资产的公允价值。处置费用包括与资产处置有关的法律费用、相关税费、搬运费以及为使资产达到可销售状态所发生的直接费用。资产预计未来现金流量的现值，按照资产在持续使用过程中和最终处置时所产生的预计未来现金流量，选择恰当的折现率对其进行折现后的金额加以确定。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。

在财务报表中单独列示的商誉，在进行减值测试时，将商誉的账面价值分摊至预期从企业合并的协同效应中受益的资产组或资产组组合。测试结果表明包含分摊的商誉的资产组或资产组组合的可收回金额低于其账面价值的，确认相应的减值损失。减值损失金额先抵减分摊至该资产组或资产组组合的商誉的账面价值，再根据资产组或资产组组合中除商誉以外的其他各项资产的账面价值所占比重，按比例抵减其他各项资产的账面价值。

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。

20、长期待摊费用

长期待摊费用为已经发生但应由报告期和以后各期负担的分摊期限在一年以上的各项费用。本公司的长期待摊费用主要包括供热平台使用费、运维合同启动服务费、生物银行资产、装修费、土地费用等。长期待摊费用在预计受益期间按直线法摊销。

21、合同负债

合同负债，是指本公司已收或应收客户对价而应向客户转让商品的义务。如果在本公司向客户转让商品之前，客户已经支付了合同对价或本公司已经取得了无条件收款权，本公司在客户实际支付款项和到期应支付款项孰早时点，将该已收或应收款项列示为合同负债。同一合同下的合同资产和合同负债以净额列示，不同合同下的合同资产和合同负债不予抵销。

22、职工薪酬

（1）短期薪酬的会计处理方法

本公司职工薪酬主要包括短期职工薪酬、离职后福利、辞退福利以及其他长期职工福利。其中：

短期薪酬主要包括工资、奖金、津贴和补贴、职工福利费、医疗保险费、生育保险费、工伤保险费、住房公积金、工会经费和职工教育经费、非货币性福利等。本公司在职工为本公司提供服务的会计期间将实际发生的短期职工薪酬确认为负债，并计入当期损益或相关资产成本。其中非货币性福利按公允价值计量。

（2）离职后福利的会计处理方法

离职后福利主要包括基本养老保险、失业保险以及年金等。离职后福利计划包括设定提存计划。采用设定提存计划的，相应的应缴存金额于发生时计入相关资产成本或当期损益。

（3）辞退福利的会计处理方法

在职工劳动合同到期之前解除与职工的劳动关系，或为鼓励职工自愿接受裁减而提出给予补偿的建议，在本公司不能单方面撤回因解除劳动关系计划或裁减建议所提供的辞退

福利时，和本公司确认与涉及支付辞退福利的重组相关的成本两者孰早日，确认辞退福利产生的职工薪酬负债，并计入当期损益。但辞退福利预期在年度报告期结束后十二个月不能完全支付的，按照其他长期职工薪酬处理。

职工内部退休计划采用与上述辞退福利相同的原则处理。本公司将自职工停止提供服务日至正常退休日的期间拟支付的内退人员工资和缴纳的社会保险费等，在符合预计负债确认条件时，计入当期损益（辞退福利）。

（4）其他长期福利的会计处理方法

本公司向职工提供的其他长期职工福利，符合设定提存计划的，按照设定提存计划进行会计处理，除此之外按照设定受益计划进行会计处理。

23、预计负债

当与或有事项相关的义务同时符合以下条件，确认为预计负债：（1）该义务是本公司承担的现时义务；（2）履行该义务很可能导致经济利益流出；（3）该义务的金额能够可靠地计量。

在资产负债表日，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，按照履行相关现时义务所需支出的最佳估计数对预计负债进行计量。

如果清偿预计负债所需支出全部或部分预期由第三方补偿的，补偿金额在基本确定能够收到时，作为资产单独确认，且确认的补偿金额不超过预计负债的账面价值。

24、股份支付及权益工具

（1）股份支付的会计处理方法

股份支付是为了获取职工或其他方提供服务而授予权益工具或者承担以权益工具为基础确定的负债的交易。本公司股份支付为以权益结算的股份支付。

用以换取职工提供的服务的权益结算的股份支付，以授予职工权益工具在授予日的公允价值计量。该公允价值的金额在完成等待期内的服务或达到规定业绩条件才可行权的情况下，在等待期内以对可行权权益工具数量的最佳估计为基础，按直线法计算计入相关成本或费用/在授予后立即可行权时，在授予日计入相关成本或费用，相应增加资本公积。

在等待期内每个资产负债表日，本公司根据最新取得的可行权职工人数变动等后续信息做出最佳估计，修正预计可行权的权益工具数量。上述估计的影响计入当期相关成本或费用，并相应调整资本公积。

用以换取其他方服务的权益结算的股份支付，如果其他方服务的公允价值能够可靠计量，按照其他方服务在取得日的公允价值计量，如果其他方服务的公允价值不能可靠计量，但权益工具的公允价值能够可靠计量的，按照权益工具在服务取得日的公允价值计量，计入相关成本或费用，相应增加股东权益。

（2）修改、终止股份支付计划的相关会计处理

本公司对股份支付计划进行修改时，若修改增加了所授予权益工具的公允价值，按照权益工具公允价值的增加相应确认取得服务的增加。权益工具公允价值的增加是指修改前后的权益工具在修改日的公允价值之间的差额。若修改减少了股份支付公允价值总额或采用了其他不利于职工的方式，则仍继续对取得的服务进行会计处理，视同该变更从未发生，除非本公司取消了部分或全部已授予的权益工具。

在等待期内，如果取消了授予的权益工具，本公司对取消所授予的权益性工具作为加速行权处理，将剩余等待期内应确认的金额立即计入当期损益，同时确认资本公积。职工或其他方能够选择满足非可行权条件但在等待期内未满足的，本公司将其作为授予权益工具的取消处理。

25、收入

收入，是本公司在日常活动中形成的、会导致股东权益增加的、与股东投入资本无关的经济利益的总流入。本公司与客户之间的合同同时满足下列条件时，在客户取得相关商品（含劳务，下同）控制权时确认收入：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或提供劳务相关的权利和义务；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，即履行该合同将改变本公司未来现金流量的风险、时间分布或金额；本公司因向客户转让商品而有权取得的对价很可能收回。其中，取得相关商品控制权，是指能够主导该商品的使用并从中获得几乎全部的经济利益。

如果不满足上述条件之一，则本公司在客户取得相关商品控制权的时点按照分摊至该单项履约义务的交易价格确认收入。在判断客户是否已取得商品控制权时，本公司考虑下列迹象：企业就该商品享有现时收款权利，即客户就该商品负有现时付款义务；企业已将该商品的法定所有权转移给客户，即客户已拥有该商品的法定所有权；企业已将该商品实物转移给客户，即客户已实物占有该商品；企业已将该商品所有权上的主要风险和报酬转移给客户，即客户已取得该商品所有权上的主要风险和报酬；客户已接受该商品；其他表明客户已取得商品控制权的迹象。主要收入类型：

（1）电力销售收入

电力收入于电力供应至各电厂所在地的省电网公司时确认。本公司按已收或应收的合同或协议价款的合同约定确定电力销售收入金额。澳大利亚电厂电力收入于电力供应至澳大利亚电力运营商时确认，按当地市场电力交易价格确定电力销售收入金额。

（2）绿色电力证书收入

可再生能源配额制度（RPS）是指一个国家或地区用法律的形式，强制性规定可再生能源发电在总发电量中所占比例，并要求供电公司或电力零售商对其依法收购，对不能满足配额要求的责任人处以相应惩罚的一种制度。可再生能源证书（Renewable Energy Certificate-REC）制度，又称绿色电力证书制度（简称“绿证”或“REC”），是基于可再生能源配额制度的一项政策工具，配额制的实施需要和可再生能源证书交易市场配套运行，

购买 REC 是实现 RPS 的一种手段，也是实现 RPS 的一种证明。

澳大利亚是世界上最早在全国范围内实行可再生能源配额制的国家。早在 2000 年 12 月 21 日，澳大利亚联邦议会审议通过了《可再生能源（电力）法案》，发布强制性可再生能源目标，对相关电力零售商规定了购买一定比例可再生能源电力的法定义务。

根据《可再生能源（电力）法案》，所有电力零售商有义务购买或生产绿证，可再生能源发电商例如本公司，每生产 1 兆瓦时电力将额外获得 1 个绿证，可在绿证市场进行交易，交易价格根据绿证市场的供需关系决定。可再生能源电力价格是电力即期市场上网电价与绿证价格之和，为了降低绿证价格波动，使得投资者投资收益更加稳定，澳大利亚政府于 2011 年底在澳大利亚证券交易所（ASX）上市了绿证期货（RECS Futures）。绿证期货可为可再生能源发电企业提供风险管控，降低可再生能源发电项目的价值风险。联邦政府授权清洁能源监管部（Clean Energy Regulator, CER）对绿证的审核、授予、交易、转移和使用等进行官方监督和管理。

本公司对可再生能源配额制度产生的绿证，在出售时直接确认收入。

26、合同成本

合同成本包括为取得合同发生的增量成本及合同履约成本。

为取得合同发生的增量成本是指本公司不取得合同就不会发生的成本。该成本预期能够收回的，本公司将其作为合同取得成本确认为一项资产。本公司为取得合同发生的、除预期能够收回的增量成本之外的其他支出于发生时计入当期损益。

为履行合同发生的成本，不属于存货等其他企业会计准则规范范围且同时满足下列条件的，本公司将其作为合同履约成本确认为一项资产：

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

合同取得成本确认的资产和合同履约成本确认的资产（以下简称“与合同成本有关的资产”）采用与该资产相关的商品或服务收入确认相同的基础进行摊销，计入当期损益。

当与合同成本有关的资产的账面价值高于下列两项的差额时，本公司对超出部分计提减值准备，并确认为资产减值损失：

- ①本公司因转让与该资产相关的商品或服务预期能够取得的剩余对价；
- ②为转让该相关商品或服务估计将要发生的成本。

27、政府补助

政府补助是指本公司从政府无偿取得货币性资产和非货币性资产，不包括政府以投资者身份并享有相应所有者权益而投入的资本。政府补助分为与资产相关的政府补助和与收益相关的政府补助。政府补助为货币性资产的，按照收到或应收的金额计量。政府补助为非货币性资产的，按照公允价值计量；公允价值不能够可靠取得的，按照名义金额计量。按照名义金额计量的政府补助，直接计入当期损益。

与资产相关的政府补助，确认为递延收益，并在相关资产的使用寿命内按照合理、系统的方法分期计入当期损益。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；用于补偿已经发生的相关成本费用或损失的，直接计入当期损益。

同时包含与资产相关部分和与收益相关部分的政府补助，区分不同部分分别进行会计处理；难以区分的，将其整体归类为与收益相关的政府补助。

与本公司日常活动相关的政府补助，按照经济业务的实质，计入其他收益或冲减相关成本费用；与日常活动无关的政府补助，计入营业外收支。收到的财政贴息，将对应的贴息冲减相关借款费用。

28、递延所得税资产及递延所得税负债

（1）当期所得税

资产负债表日，对于当期和以前期间形成的当期所得税负债（或资产），以按照税法规定计算的预期应交纳（或返还）的所得税金额计量。计算当期所得税费用所依据的应纳税所得额系根据有关税法规定对本报告期税前会计利润作相应调整后计算得出。

（2）递延所得税资产及递延所得税负债

某些资产、负债项目的账面价值与其计税基础之间的差额，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确认递延所得税资产及递延所得税负债。

与商誉的初始确认有关，以及与既不是企业合并、发生时也不影响会计利润和应纳税所得额（或可抵扣亏损）的交易中产生的资产或负债的初始确认有关的应纳税暂时性差异，不予确认有关的递延所得税负债。此外，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，如果本公司能够控制暂时性差异转回的时间，而且该暂时性差异在可预见的未来很可能不会转回，也不予确认有关的递延所得税负债。除上述例外情况，本公司确认其他所有应纳税暂时性差异产生的递延所得税负债。

与既不是企业合并、发生时也不影响会计利润和应纳税所得额（或可抵扣亏损）的交易中产生的资产或负债的初始确认有关的可抵扣暂时性差异，不予确认有关的递延所得税资产。此外，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，如果暂时性差异在可预见的未来不是很可能转回，或者未来不是很可能获得用来抵扣可抵扣暂时性差异的应纳税所得额，不予确认有关的递延所得税资产。除上述例外情况，本公司以很可能取得用来抵扣可抵扣暂时性差异的应纳税所得额为限，确认其他可抵扣暂时性

差异产生的递延所得税资产。

对于能够结转以后年度的可抵扣亏损和税款抵减，以很可能获得用来抵扣可抵扣亏损和税款抵减的未来应纳税所得额为限，确认相应的递延所得税资产。

资产负债表日，对于递延所得税资产和递延所得税负债，根据税法规定，按照预期收回相关资产或清偿相关负债期间的适用税率计量。

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

（3）所得税费用

所得税费用包括当期所得税和递延所得税。

除确认为其他综合收益或直接计入股东权益的交易和事项相关的当期所得税和递延所得税计入其他综合收益或股东权益，以及企业合并产生的递延所得税调整商誉的账面价值外，其余当期所得税和递延所得税费用或收益计入当期损益。

29、租赁

（1）作为承租方对短期租赁和低价值资产租赁进行简化处理的判断依据和会计处理方法

本公司租赁资产的类别主要为房屋建筑物和土地。

①初始计量

在租赁期开始日，本公司将可在租赁期内使用租赁资产的权利确认为使用权资产，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。在计算租赁付款额的现值时，本公司采用租赁内含利率作为折现率；无法确定租赁内含利率的，采用承租人增量借款利率作为折现率。

②后续计量

本公司参照《企业会计准则第4号——固定资产》有关折旧规定对使用权资产计提折旧（详见本附注三、15“固定资产”），能够合理确定租赁期届满时取得租赁资产所有权的，本公司在租赁资产剩余使用寿命内计提折旧。无法合理确定租赁期届满时能够取得租赁资产所有权的，本公司在租赁期与租赁资产剩余使用寿命两者孰短的期间内计提折旧。

对于租赁负债，本公司按照固定的周期性利率计算其在租赁期内各期间的利息费用，计入当期损益或计入相关资产成本。未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额在实际发生时计入当期损益或相关资产成本。

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

负债仍需进一步调减的，本公司将剩余金额计入当期损益。

③短期租赁和低价值资产租赁

A.短期租赁

短期租赁是指在租赁期开始日，租赁期不超过 12 个月的租赁，包含购买选择权的租赁除外。

本公司将短期租赁的租赁付款额，在租赁期内各个期间按照直线法的方法计入相关资产成本或当期损益。

对于短期租赁，本公司按照租赁资产的类别将下列资产类型中满足短期租赁条件的项目选择采用上述简化处理方法。

（a）房屋建筑物

（b）运营车辆

B.低价值资产租赁

本公司将低价值资产租赁的租赁付款额，在租赁期内各个期间按照直线法的方法计入相关资产成本或当期损益。

对于低价值资产租赁，本公司根据每项租赁的具体情况选择采用上述简化处理方法。

（2）作为出租方的租赁分类标准和会计处理方法

本公司在租赁开始日，基于交易的实质，将租赁分为融资租赁和经营租赁。融资租赁是指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。经营租赁是指除融资租赁以外的其他租赁。

①经营租赁

本公司采用直线法将经营租赁的租赁收款额确认为租赁期内各期间的租金收入。与经营租赁有关的未计入租赁收款额的可变租赁付款额，于实际发生时计入当期损益。

②融资租赁

于租赁期开始日，本公司确认应收融资租赁款，并终止确认融资租赁资产。应收融资租赁款以租赁投资净额（未担保余值和租赁期开始日尚未收到的租赁收款额按照租赁内含利率折现的现值之和）进行初始计量，并按照固定的周期性利率计算确认租赁期内的利息收入。本公司取得的未纳入租赁投资净额计量的可变租赁付款额在实际发生时计入当期损益。

（3）售后租回交易

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

本公司作为承租人继续确认被转让资产，同时确认一项与转让收入等额的金融负债。

30、重大会计判断和估计

本公司在运用会计政策过程中，由于经营活动内在的不确定性，需要对无法准确计量的报表项目的账面价值进行判断、估计和假设。这些判断、估计和假设是基于本公司管理层过去的历史经验，并在考虑其他相关因素的基础上做出的。这些判断、估计和假设会影响收入、费用、资产和负债的报告金额以及资产负债表日或有负债的披露。然而，这些估计的不确定性所导致的实际结果可能与本公司管理层当前的估计存在差异，进而造成对未来受影响的资产或负债的账面金额进行重大调整。

本公司对前述判断、估计和假设在持续经营的基础上进行定期复核，会计估计的变更仅影响变更当期的，其影响数在变更当期予以确认；既影响变更当期又影响未来期间的，其影响数在变更当期和未来期间予以确认。

于资产负债表日，本公司需对财务报表项目金额进行判断、估计和假设的重要领域如下：

（1）收入确认

本公司在收入确认方面涉及到如下重大的会计判断和估计：识别客户合同；估计因向客户转让商品而有权取得的对价的可收回性；识别合同中的履约义务。

本公司主要依靠过去的经验和工作作出判断，这些重大判断和估计变更都可能对变更当期或以后期间的营业收入、营业成本，以及期间损益产生影响，且可能构成重大影响。

（2）租赁

① 租赁的识别

本公司在识别一项合同是否为租赁或包含租赁时，需要评估是否存在一项已识别资产，且客户控制了该资产在一定期间内的使用权。在评估时，需要考虑资产的性质、实质性替换权、以及客户是否有权获得因在该期间使用该资产所产生的几乎全部经济利益，并能够主导该资产的使用。

② 租赁的分类

本公司作为出租人时，将租赁分类为经营租赁和融资租赁。在进行分类时，管理层需要对是否已将与租出资产所有权有关的全部风险和报酬实质上转移给承租人作出分析和判断。

③ 租赁负债

本公司作为承租人时，租赁负债按照租赁期开始日尚未支付的租赁付款额的现值进行初始计量。在计量租赁付款额的现值时，本公司对使用的折现率以及存在续租选择权或终止选择权的租赁合同的租赁期进行估计。在评估租赁期时，本公司综合考虑与本公司行使选择权带来经济利益的所有相关事实和情况，包括自租赁期开始日至选择权行使日之间的事实和情况的预期变化等。不同的判断及估计可能会影响租赁负债和使用权资产的确认，并将影响后续期间的损益。

（3）长期资产减值准备

本公司于资产负债表日对除金融资产之外的非流动资产判断是否存在可能发生减值的迹象。对使用寿命不确定的无形资产，除每年进行的减值测试外，当其存在减值迹象时，也进行减值测试。其他除金融资产之外的非流动资产，当存在迹象表明其账面金额不可收回时，进行减值测试。

当资产或资产组的账面价值高于可收回金额，即公允价值减去处置费用后的净额和预计未来现金流量的现值中的较高者，表明发生了减值。

公允价值减去处置费用后的净额，参考公平交易中类似资产的销售协议价格或可观察到的市场价格，减去可直接归属于该资产处置的增量成本确定。

在预计未来现金流量现值时，需要对该资产（或资产组）的产量、售价、相关经营成本以及计算现值时使用的折现率等作出重大判断。本公司在估计可收回金额时会采用所有能够获得的相关资料，包括根据合理和可支持的假设所作出有关产量、售价和相关经营成本的预测。

（4）折旧和摊销

本公司对投资性房地产、固定资产和无形资产在考虑其残值后，在使用寿命内按直线法计提折旧和摊销。本公司定期复核使用寿命，以决定将计入每个报告期的折旧和摊销费用数额。使用寿命是本公司根据对同类资产的以往经验并结合预期的技术更新而确定的。如果以前的估计发生重大变化，则会在未来期间对折旧和摊销费用进行调整。

（5）递延所得税资产

在很有可能有足够的应纳税利润来抵扣亏损的限度内，本公司就所有未利用的税务亏损确认递延所得税资产。这需要本公司管理层运用大量的判断来估计未来应纳税利润发生的时间和金额，结合纳税筹划策略，以决定应确认的递延所得税资产的金额。

（6）所得税

本公司在正常的经营活动中，有部分交易其最终的税务处理和计算存在一定的不确定性。部分项目是否能够在税前列支需要税收主管机关的审批。如果这些税务事项的最终认定结果同最初估计的金额存在差异，则该差异将对其最终认定期间的当期所得税和递延所得税产生影响。

（7）在建工程

本公司按实际发生的成本计量归集，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（包括工程设计、监理等支出）；并于资产负债表日对在建工程是否存在减值迹象进行判断；因风电场建设项目存在多个风机机位和机组，在在建工程转固过程中需按各风机机组建设完成情况分别转固，风机机组转固涉及到风电场项目建设成本的分配计算。

（8）套期保值

①套期分类

公允价值套期，是指对已确认资产或负债、尚未确认的确定承诺，或该资产或负债、尚未确认的确定承诺中可辨认部分的公允价值变动风险进行的套期。

现金流量套期，是指对现金流量变动风险进行的套期。

②套期的会计处理

公允价值套期：套期工具为衍生工具的，套期工具公允价值变动形成的利得或损失计入当期损益；套期工具为非衍生工具的，套期工具账面价值因汇率变动形成的利得或损失计入当期损益；被套期项目因被套期风险形成的利得或损失计入当期损益，同时调整被套期项目的账面价值。

现金流量套期：套期工具利得或损失中属于有效套期的部分，直接确认为所有者权益，并单列项目反映；套期工具利得或损失中属于无效套期的部分，计入当期损益。

在权益中记录的套期工具的利得或损失于被套期项目影响损益时转出并确认在损益表中。然而，当被套期的预期交易导致一项非金融资产的确认，之前在权益中记录的利得或损失从权益中转出，并计入该非金融资产初始确认的成本中。

31、重要会计政策、会计估计的变更

(1) 重要会计政策变更

无

(2) 重要会计估计变更

无

四、税项

1、主要税种及税率

税 种	计税依据	法定税率
增值税	应纳税增值额	13%、9%、6%
商品服务税	应税收入	10%
城市维护建设税	应纳流转税额	1%、5%、7%
教育费附加	应纳流转税额	3%
地方教育费附加	应纳流转税额	2%
企业所得税	应纳税所得额	25%、30%

(1) 子公司 CECEP WIND POWER AUSTRALIA HOLDING PTY LTD（以下简称“节能澳洲”）和 WHITE ROCK WIND FARM PTY LTD（以下简称“白石公司”）为设立在澳大利亚的公司，按照 10%的税率缴纳商品服务税， 30%的税率缴纳所得税。

(2) 子公司中节能港建风力发电（张北）有限公司、中节能风力发电（新疆）有限公司、

通辽市东兴风盈风电科技有限公司、中节能风力发电（哈密）有限公司、中节能（靖远）风力发电有限公司、中节能（张掖）风力发电有限公司城市维护建设税率为 1%；中节能港能风力发电（张北）有限公司、中节能风力发电（张北）运维有限公司、中节能（张北）风能有限公司、中节能风力发电（张北）有限公司、中节能（内蒙古）风力发电有限公司、内蒙古风昶源新能源开发有限公司、中节能（丰镇）风力发电有限公司、中节能（天祝）风力发电有限公司、中节能风力发电四川有限公司、中节能（五峰）风力发电有限公司、中节能（肃北）风力发电有限公司、中节能风力发电（河南）有限公司、中节能风力发电（广西）有限公司、中节能（定边）风力发电有限公司、中节能钦州风力发电有限公司、中节能焦作风力发电有限公司、中节能（包头）风力发电有限公司、中节能来宾风力发电有限公司、中节能山西风力发电有限公司、中节能青龙风力发电有限公司、中节能（山东）风力发电有限公司、中节能（原平）风力发电有限公司、中节能（河北）风力发电有限公司、中节能襄阳风力发电有限公司、中节能嵩县风力发电有限公司、张北二台风力发电有限公司、北京中节能风力发电有限公司、中节能（巨鹿县）风力发电有限公司、中新海外工程有限公司、内蒙古古恒新能源有限责任公司、中节能（武威）风力发电有限公司、中节能合容（张北）科技有限公司、中节能（秦皇岛）科技有限公司、中节能（察哈尔右翼前旗）风力发电有限公司、中节能陕西风力发电有限公司城市维护建设税率为 5%；本公司及其他下属境内子公司城市维护建设税率均为 7%。

2、税收优惠及批文

（1）国家重点扶持的公共基础设施项目企业所得税优惠情况

纳税主体名称（项目名称）	风电项目所得减免	说明
中节能（山东）风力发电有限公司（中节能平原风电场项目工程）	减半	1
中节能（山东）风力发电有限公司（中节能平原二期 50MW 风电场项目）	减半	1
通辽市东兴风盈风电科技有限公司（奈曼 50MW 风电供热项目）	减半	2
青海东方华路新能源投资有限公司（德令哈 50 兆瓦风电项目）	减半	3
青海东方华路新能源投资有限公司（德令哈 20 万千瓦风电项目）	减半	3
中节能（原平）风力发电有限公司（原平长梁沟 100MW 风电场项目）	减半	4
中节能来宾风力发电有限公司（忻城宿邓低风速试验风电场工程）	减半	5
中节能来宾风力发电有限公司（忻城宿邓低风速试验风电场工程二期）	免税	5
中节能（五峰）风力发电有限公司（五峰南岭风电场工程项目）	减半	6
中节能（五峰）风力发电有限公司（五峰牛庄风电场工程项目）	减半	6
中节能（五峰）风力发电有限公司（五峰牛庄风电场二期项目）	免税	6
德令哈风扬新能源发电有限公司（风扬德令哈 5 万千瓦风电项目）	减半	7
德令哈协力光伏发电有限公司（协力德令哈 5 万千瓦风电项目）	减半	8
德令哈协力光伏发电有限公司（德令哈海南一期 49.5MW 风电项目）	减半	8
中节能张家口风力发电有限公司（洗马林风电场项目一期）	减半	9
中节能张家口风力发电有限公司（洗马林风电场项目二期）	减半	9
中节能（包头）风力发电有限公司（达茂旗百灵庙 50MW 风电供热项目）	减半	10
中节能风力发电（河南）有限公司（中节能尉氏 80MW 风力发电项目）	减半	11

中节能风力发电股份有限公司

财务报表附注

2025 年度（除特别注明外，金额单位为人民币元）

中节能风力发电（河南）有限公司（中节能尉氏县 40MW 风力发电项目）	免税	11
中节能风力发电（河南）有限公司（中节能永兴 50MW 风力发电项目）	免税	11
中节能焦作风力发电有限公司（中节能温县 100MW 风电场项目）	减半	12
中节能（定边）风力发电有限公司（陕西定边胶泥岬先项目）	减半	13
中节能山西风力发电有限公司（中节能壶关县树掌风电场项目）	减半	14
中节能山西风力发电有限公司（中节能壶关店上镇分散式风电项目）	减半	14
中节能山西风力发电有限公司（中节能壶关树掌二期 100MW 风电场项目）	免税	14
中节能（阳江）风力发电有限公司（阳江南鹏岛海上风电项目）	减半	15
中节能钦州风力发电有限公司（钦州市钦南风电场项目）	减半	16
中节能钦州风力发电有限公司（钦南风电场二期项目）	减半	16
中节能钦州风力发电有限公司（钦南风电场三期项目）	免税	16
中节能风力发电（广西）有限公司（博白云飞嶂风电项目）	减半	17
中节能风力发电（广西）有限公司（博白浪平风电场项目）	免税	17
中节能风力发电四川有限公司（广元剑阁天台山二期风电场项目）	减半	18
中节能风力发电四川有限公司（广元市剑阁三期风电场项目）	免税	18
中节能（肃北）风力发电有限公司（马鬃山第二风电场 B 区 200 兆瓦项目）	减半	19
中节能（肃北）风力发电有限公司（马鬃山 50 兆瓦风电项目）	减半	19
中节能（靖远）风力发电有限公司（白银靖远靖安 5 万千瓦项目）	减半	20
中节能（天水）风力发电有限公司（秦州华岐 25MW 分散式项目）	减半	21
张北二台风力发电有限公司（张北二台镇宇宙营风电场）	减半	22
内蒙古古恒新能源有限责任公司（察右前旗黄旗海 2.7 万千瓦分散式风电项目）	免税	23
中节能襄阳风力发电有限公司（湖北襄州 25 万千瓦风储一体化项目一期）	免税	24
中节能（武威）风力发电有限公司（古浪 5 万千瓦风电项目）	免税	25
本公司及除上述外其他子公司项目	无减免	

注：按照《中华人民共和国企业所得税法》、《中华人民共和国企业所得税法实施条例》、国税发〔2009〕80号《国家税务总局关于实施国家重点扶持的公共基础设施项目企业所得税优惠问题的通知》及《企业所得税优惠政策事项办理办法》，企业于2008年1月1日后批准的从事规定的国家重点扶持的公共基础设施项目的投资经营的所得，自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。该公司符合优惠事项规定的条件。

说明 1：子公司中节能（山东）风力发电有限公司中节能平原风电场项目、中节能平原二期 50MW 风电场项目，自 2022 年 1 月 1 日至 2024 年 12 月 31 日免征企业所得税，并自 2025 年 1 月 1 日至 2027 年 12 月 31 日减半征收企业所得税。

说明 2：子公司通辽市东兴风盈风电科技有限公司奈曼 50MW 风电供热项目，自 2021 年 1 月 1 日至 2023 年 12 月 31 日免征企业所得税，并自 2024 年 1 月 1 日至 2026 年 12 月 31 日减半征收企业所得税。

说明 3：子公司青海东方华路新能源投资有限公司青海德令哈 50 兆瓦风电项目、德令哈 20 万千瓦风电项目，自 2020 年 1 月 1 日至 2022 年 12 月 31 日免征企业所得税，并自 2023

年 1 月 1 日至 2025 年 12 月 31 日减半征收企业所得税。

说明 4: 子公司中节能(原平)风力发电有限公司原平长梁沟 100MW 风电场项目,自 2021 年 1 月 1 日至 2023 年 12 月 31 日免征企业所得税,并自 2024 年 1 月 1 日至 2026 年 12 月 31 日减半征收企业所得税。

说明 5: 中节能来宾风力发电有限公司中节能忻城宿邓低风速试验风电场一期项目,自 2022 年 1 月 1 日至 2024 年 12 月 31 日免征企业所得税,并自 2025 年 1 月 1 日至 2027 年 12 月 31 日减半征收企业所得税。忻城宿邓低风速试验风电场工程二期项目,自 2024 年 1 月 1 日至 2026 年 12 月 31 日免征企业所得税,并自 2027 年 1 月 1 日至 2029 年 12 月 31 日减半征收企业所得税;此外,来宾公司自 2023 年 1 月 1 日至 2026 年 12 月 31 日免征属于地方分享部分的企业所得税。

说明 6: 子公司中节能(五峰)风力发电有限公司中节能五峰南岭风电场项目、中节能五峰牛庄风电场项目,自 2021 年 1 月 1 日至 2023 年 12 月 31 日免征企业所得税,并自 2024 年 1 月 1 日至 2026 年 12 月 31 日减半征收企业所得税。中节能五峰牛庄风电场二期项目 2025 年 1 月 1 日至 2027 年 12 月 31 日免征企业所得税,2028 年 1 月 1 日至 2030 年 12 月 31 日减半征收企业所得税

说明 7: 子公司德令哈风扬新能源发电有限公司德令哈 5 万千瓦风电项目,自 2020 年 1 月 1 日至 2022 年 12 月 31 日免征企业所得税,并自 2023 年 1 月 1 日至 2025 年 12 月 31 日减半征收企业所得税。

说明 8: 子公司德令哈协力光伏发电有限公司协力德令哈 5 万千瓦风电项目,自 2020 年 1 月 1 日至 2022 年 12 月 31 日免征企业所得税,并自 2023 年 1 月 1 日至 2025 年 12 月 31 日减半征收企业所得税。德令哈尕海南一期 49.5MW 风电项目,自 2020 年 1 月 1 日至 2022 年 12 月 31 日免征企业所得税,并自 2023 年 1 月 1 日至 2025 年 12 月 31 日减半征收企业所得税。

说明 9: 子公司中节能张家口风力发电有限公司洗马林风电场(一期)项目、洗马林风电场(二期)项目,自 2020 年 1 月 1 日至 2022 年 12 月 31 日免征企业所得税,并自 2023 年 1 月 1 日至 2025 年 12 月 31 日减半征收企业所得税。

说明 10: 子公司中节能(包头)风力发电有限公司锦旗风电场达茂旗百灵庙 50MW 风电供热项目,自 2020 年 1 月 1 日至 2022 年 12 月 31 日免征企业所得税,并自 2023 年 1 月 1 日至 2025 年 12 月 31 日减半征收企业所得税。

说明 11: 子公司中节能风力发电(河南)有限公司根据国税发[2009]80 号文及《企业所得税优惠政策事项办理办法》,该公司符合优惠事项规定的条件,中节能尉氏 80MW 风力发电项目,自 2020 年 1 月 1 日至 2022 年 12 月 31 日免征企业所得税,并自 2023 年 1 月 1 日至 2025 年 12 月 31 日减半征收企业所得税。中节能尉氏县 40MW 风力发电项目、中节能永兴 50MW 风力发电项目,自 2023 年 1 月 1 日至 2025 年 12 月 31 日免征企业所得税,并自 2026 年 1 月 1 日至 2028 年 12 月 31 日减半征收企业所得税。

说明 12: 子公司中节能焦作风力发电有限公司根据国税发[2009]80 号文及《企业所得税优惠政策事项办理办法》,该公司符合优惠事项规定的条件,中节能温县 100MW 风电场项目,自 2020 年 1 月 1 日至 2022 年 12 月 31 日免征企业所得税,并自 2023 年 1 月 1 日

至 2025 年 12 月 31 日减半征收企业所得税。

说明 13: 子公司中节能（定边）风力发电有限公司陕西定边胶泥峪先项目，自 2020 年 1 月 1 日至 2022 年 12 月 31 日免征企业所得税，并自 2023 年 1 月 1 日至 2025 年 12 月 31 日减半征收企业所得税。

说明 14: 子公司中节能山西风力发电有限公司中节能壶关县树掌风电场项目，自 2020 年 1 月 1 日至 2022 年 12 月 31 日免征企业所得税，并自 2023 年 1 月 1 日至 2025 年 12 月 31 日减半征收企业所得税。中节能壶关店上镇分散式风电项目，自 2021 年 1 月 1 日至 2023 年 12 月 31 日免征企业所得税，并自 2024 年 1 月 1 日至 2026 年 12 月 31 日减半征收企业所得税。中节能壶关树掌二期 100MW 风电场项目，自 2024 年 1 月 1 日至 2026 年 12 月 31 日免征企业所得税，并自 2027 年 1 月 1 日至 2029 年 12 月 31 日减半征收企业所得税。

说明 15: 子公司中节能（阳江）风力发电有限公司中节能阳江南鹏岛海上风电项目，自 2021 年 1 月 1 日至 2023 年 12 月 31 日免征企业所得税，并自 2024 年 1 月 1 日至 2026 年 12 月 31 日减半征收企业所得税。

说明 16: 子公司中节能钦州风力发电有限公司（以下简称“钦州公司”）：钦州市钦南风电场工程项目自 2021 年 1 月 1 日至 2023 年 12 月 31 日免征企业所得税。并自 2024 年 1 月 1 日至 2026 年 12 月 31 日减半征收企业所得税；钦南风电场二期项目自 2022 年 1 月 1 日至 2024 年 12 月 31 日免征企业所得税。并自 2025 年 1 月 1 日至 2027 年 12 月 31 日减半征收企业所得税；钦南风电场三期工程项目自 2024 年 1 月 1 日至 2026 年 12 月 31 日免征企业所得税。并自 2027 年 1 月 1 日至 2029 年 12 月 31 日减半征收企业所得税；此外，钦州公司自 2023 年 1 月 1 日至 2025 年 12 月 31 日免征属于地方分享部分的企业所得税。

说明 17: 子公司中节能风力发电（广西）有限公司（以下简称“广西公司”）广西博白云飞嶂风电场项目，自 2021 年 1 月 1 日至 2023 年 12 月 31 日免征企业所得税，并自 2024 年 1 月 1 日至 2026 年 12 月 31 日减半征收企业所得税。博白浪平风电场项目，自 2024 年 1 月 1 日至 2026 年 12 月 31 日免征企业所得税，并自 2027 年 1 月 1 日至 2029 年 12 月 31 日减半征收企业所得税；此外，广西公司自 2023 年 1 月 1 日至 2025 年 12 月 31 日免征属于地方分享部分的企业所得税。

说明 18: 子公司中节能风力发电四川有限公司广元剑阁天台山风电场二期项目，自 2021 年 1 月 1 日至 2023 年 12 月 31 日免征企业所得税，并自 2024 年 1 月 1 日至 2026 年 12 月 31 日减半征收企业所得税。广元市剑阁三期风电项目，自 2023 年 1 月 1 日至 2025 年 12 月 31 日免征企业所得税，并自 2026 年 1 月 1 日至 2028 年 12 月 31 日减半征收企业所得税。

说明 19: 子公司中节能（肃北）风力发电有限公司马鬃山第二风电场 B 区 200 兆瓦项目，自 2021 年 1 月 1 日至 2023 年 12 月 31 日免征企业所得税，并自 2024 年 1 月 1 日至 2026 年 12 月 31 日减半征收企业所得税。马鬃山 50 兆瓦风电项目，自 2021 年 1 月 1 日至 2023 年 12 月 31 日免征企业所得税，并自 2024 年 1 月 1 日至 2026 年 12 月 31 日减半征收企业所得税。

说明 20: 子公司中节能（靖远）风力发电有限公司白银靖远靖安 5 万千瓦项目，自 2021

年 1 月 1 日至 2023 年 12 月 31 日免征企业所得税，并自 2024 年 1 月 1 日至 2026 年 12 月 31 日减半征收企业所得税。

说明 21: 子公司中节能（天水）风力发电有限公司秦州华岐 25MW 分散式项目自 2021 年 1 月 1 日至 2023 年 12 月 31 日免征企业所得税，并自 2024 年 1 月 1 日至 2026 年 12 月 31 日减半征收企业所得税。

说明 22: 子公司张北二台风力发电有限公司（张北二台镇宇宙营风电场）自 2020 年 1 月 1 日至 2022 年 12 月 31 日免征企业所得税，并自 2023 年 1 月 1 日至 2025 年 12 月 31 日减半征收企业所得税。

说明 23: 子公司内蒙古古恒新能源有限责任公司察右前旗黄旗海 2.7 万千瓦分散式风电项目，自 2023 年 1 月 1 日至 2025 年 12 月 31 日免征企业所得税，并自 2026 年 1 月 1 日至 2028 年 12 月 31 日减半征收企业所得税。

说明 24: 子公司中节能襄阳风力发电有限公司湖北襄州 25 万千瓦风储一体化项目（一期），自 2024 年 1 月 1 日至 2026 年 12 月 31 日免征企业所得税，并自 2027 年 1 月 1 日至 2029 年 12 月 31 日减半征收企业所得税。

说明 25: 子公司中节能（武威）风力发电有限公司古浪 5 万千瓦风电项目，自 2025 年 1 月 1 日至 2027 年 12 月 31 日免征企业所得税，并自 2028 年 1 月 1 日至 2030 年 12 月 31 日减半征收企业所得税。

（2）西部大开发所得税税率优惠情况

根据《财政部、税务总局、国家发展改革委关于延续西部大开发企业所得税政策的公告》（财政部公告 2020 年第 23 号），自 2021 年 1 月 1 日至 2030 年 12 月 31 日，对设在西部地区的鼓励类产业企业减按 15% 的税率征收企业所得税。所称鼓励类产业企业是指以《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。根据国家发展改革委员会 2024 年 11 月 27 日发布的第 28 号令，《西部地区鼓励类产业目录（2025 年本）》自 2025 年 1 月 1 日起施行，《西部地区鼓励类产业目录（2020 年本）》同时废止。内蒙古自治区内的风力发电项目自 2025 年 1 月 1 日起不再享受西部大开发政策优惠，但是储能项目继续享受。

公告所称西部地区包括内蒙古自治区、广西壮族自治区、重庆市、四川省、贵州省、云南省、西藏自治区、陕西省、甘肃省、青海省、宁夏回族自治区、新疆维吾尔自治区和新疆生产建设兵团。湖南省湘西土家族苗族自治州、湖北省恩施土家族苗族自治州、吉林省延边朝鲜族自治州和江西省赣州市，可以比照西部地区的企业所得税政策执行。

根据《企业所得税优惠政策事项办理办法》（以下简称优惠办理办法）规定企业享受优惠事项采取“自行判别、申报享受、相关资料留存备查”的办理方式。企业应当根据经营情况以及相关税收规定自行判断是否符合优惠事项规定的条件，符合条件的可以按照《目录》列示的时间自行计算减免税额，并通过填报企业所得税纳税申报表享受税收优惠。同时，按照本办法的规定归集和留存相关资料备查。

根据国家所得税西部大开发优惠政策和优惠办理办法，符合优惠事项规定的条件的有中节能港建（甘肃）风力发电有限公司、中节能（甘肃）风力发电有限公司、中节能风力

发电（新疆）有限公司等 17 家子公司。

（3）增值税的优惠政策

A、根据财政部、国家税务总局 2015 年 6 月 12 日颁布的《关于风力发电增值税政策的通知》（财税〔2015〕74 号），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。

B、根据财政部、国家税务总局、海关总署 2025 年 10 月 17 日颁布的《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》（财政部海关总署国家税务总局公告 2025 年第 10 号）：

自 2025 年 11 月 1 日起至 2027 年 12 月 31 日，对纳税人销售自产的利用海上风力生产的电力产品，实行增值税即征即退 50%的政策。

现行规定与本公告不一致的，以本公告为准。《财政部 国家税务总局关于风力发电增值税政策的通知》（财税〔2015〕74 号）等文件规定自 2025 年 11 月 1 日起废止。

本公司之经营陆上风电的子公司 2025 年 1 月 1 日至 2025 年 10 月 31 日享受增值税即征即退 50%的政策。

五、合并财务报表项目附注

1、货币资金

项 目	期末余额	上年年末余额
银行存款	1,110,302,550.21	1,111,465,952.69
财务公司存款	1,254,529,973.59	1,185,273,467.16
其他货币资金	60,519,166.24	25,985,571.39
合 计	2,425,351,690.04	2,322,724,991.24
其中：存放在境外的款项总额	570,954,061.96	531,617,933.85

本公司期末使用受到限制的货币资金为：项目保证金 15,008,272.48 元、保函保证金 25,217,135.05 元、复垦工作保证金 19,014,105.69 元、房租担保押金 1,277,253.02 元、ETC 押金 2,400.00 元，合计 60,519,166.24 元。

2、应收票据

票据种类	期末余额		账面价值
	账面余额	坏账准备	
银行承兑汇票			
商业承兑汇票			
合 计			

中节能风力发电股份有限公司
 财务报表附注
 2025 年度（除特别注明外，金额单位为人民币元）

续：

票据种类	上年年末余额		账面价值
	账面余额	坏账准备	
银行承兑汇票	1,749,285.00		1,749,285.00
商业承兑汇票			
合 计	1,749,285.00		1,749,285.00

(1) 按坏账计提方法分类

类 别	账 面 余 额		上 年 年 末 余 额		账 面 价 值
	金 额	比 例 (%)	金 额	预 期 信 用 损 失 率 (%)	
按单项计提坏账准备					
其中：银行承兑汇票					
商业承兑汇票					
按组合计提坏账准备	1,749,285.00	100.00			1,749,285.00
其中：银行承兑汇票	1,749,285.00	100.00			1,749,285.00
商业承兑汇票					
合 计	1,749,285.00	100.00			1,749,285.00

3、应收账款

(1) 按账龄披露

账 龄	期 末 余 额	上 年 年 末 余 额
1 年以内	1,917,096,465.59	2,167,640,078.88
1 至 2 年	1,820,512,232.42	2,086,116,621.76
2 至 3 年	1,493,710,725.35	1,659,653,900.58
3 至 4 年	1,076,563,562.91	1,086,362,389.41
4 至 5 年	783,495,899.64	473,351,695.43
5 年以上	686,197,518.77	225,047,843.29
小 计	7,777,576,404.68	7,698,172,529.35
减：坏账准备	84,579,245.23	84,546,106.84
合 计	7,692,997,159.45	7,613,626,422.51

中节能风力发电股份有限公司
 财务报表附注
 2025 年度（除特别注明外，金额单位为人民币元）

(2) 按坏账计提方法分类披露

类别	账面余额		期末余额		账面价值
	金额	比例(%)	金额	坏账准备 预期信用损失率(%)	
按单项计提坏账准备	6,961,620.48	0.09	6,961,620.48	100.00	
按组合计提坏账准备	7,770,614,784.20	99.91	77,617,624.75	1.00	7,692,997,159.45
其中：1 电力销售应收账款(国内)	7,757,787,281.05	99.75	77,577,872.82	1.00	7,680,209,408.23
2 电力销售应收账款(国外)	8,852,310.82	0.11			8,852,310.82
3 其他应收款项	3,975,192.33	0.05	39,751.93	1.00	3,935,440.40
合计	7,777,576,404.68	100.00	84,579,245.23	1.09	7,692,997,159.45

续：

类别	账面余额		上年年末余额		账面价值
	金额	比例(%)	金额	坏账准备 预期信用损失率(%)	
按单项计提坏账准备	7,785,855.86	0.10	7,785,855.86	100.00	
按组合计提坏账准备	7,690,386,673.49	99.90	76,760,250.98	1.00	7,613,626,422.51
其中：1 电力销售应收账款(国内)	7,672,982,209.08	99.67	76,729,822.12	1.00	7,596,252,386.96
2 电力销售应收账款(国外)	14,361,577.94	0.19			14,361,577.94
3 其他应收款项	3,042,886.47	0.04	30,428.86	1.00	3,012,457.61
合计	7,698,172,529.35	100.00	84,546,106.84	1.10	7,613,626,422.51

按单项计提坏账准备的应收账款

名称	期末余额		预期信用损失率(%)	计提依据
	账面余额	坏账准备		
内蒙古电力(集团)有限责任公司	6,961,620.48	6,961,620.48	100.00	预计无法收回

续：

名称	上年年末余额		预期信用损失率(%)	计提依据
	账面余额	坏账准备		
内蒙古电力(集团)有限责任公司	6,961,620.48	6,961,620.48	100.00	预计无法收回
丰镇市住房保障中心	824,235.38	824,235.38	100.00	预计无法收回
合计	7,785,855.86	7,785,855.86	100.00	

中节能风力发电股份有限公司
 财务报表附注
 2025 年度（除特别注明外，金额单位为人民币元）

按组合计提坏账准备的应收账款

组合计提项目：电力销售应收账款（国内）

	期末余额		
	账面余额	坏账准备	预期信用损失率(%)
1 年以内	1,904,508,453.06	19,045,084.53	1.00
1 至 2 年	1,820,272,741.80	18,202,727.41	1.00
2 至 3 年	1,493,710,725.35	14,937,107.26	1.00
3 至 4 年	1,076,563,562.91	10,765,635.62	1.00
4 至 5 年	781,052,220.40	7,810,522.22	1.00
5 年以上	681,679,577.53	6,816,795.78	1.00
合 计	7,757,787,281.05	77,577,872.82	1.00

续

	上年年末余额		
	账面余额	坏账准备	预期信用损失率(%)
1 年以内	2,150,235,614.47	21,502,356.13	1.00
1 至 2 年	2,086,116,621.76	20,861,166.22	1.00
2 至 3 年	1,659,653,900.58	16,596,539.04	1.00
3 至 4 年	1,083,918,710.17	10,839,187.11	1.00
4 至 5 年	471,085,412.85	4,710,854.13	1.00
5 年以上	221,971,949.25	2,219,719.49	1.00
合 计	7,672,982,209.08	76,729,822.12	1.00

组合计提项目：电力销售应收账款（国外）

	期末余额		
	账面余额	坏账准备	预期信用损失率(%)
1 年以内	8,852,310.82		

续

	上年年末余额		
	账面余额	坏账准备	预期信用损失率(%)
1 年以内	14,361,577.94		

组合计提项目：其他应收款项

	期末余额		
	账面余额	坏账准备	预期信用损失率(%)
1 年以内	3,735,701.71	37,357.02	1.00
1 至 2 年	239,490.62	2,394.91	1.00
合 计	3,975,192.33	39,751.93	1.00

中节能风力发电股份有限公司
 财务报表附注
 2025 年度（除特别注明外，金额单位为人民币元）

续

	上年年末余额		
	账面余额	坏账准备	预期信用损失率(%)
1 年以内	3,042,886.47	30,428.86	1.00

(3) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

	坏账准备金额
期初金额	84,546,106.84
本期计提	857,373.77
本期收回或转回	824,235.38
本期核销	
期末金额	84,579,245.23

(4) 按欠款方归集的应收账款期末余额前五名单位情况

单位名称	应收账款期末余额	占应收账款余额的比例%	坏账准备期末余额
国网新疆电力有限公司乌鲁木齐供电公司	1,298,981,830.49	16.70	12,989,818.30
国网甘肃省电力公司	1,283,394,387.60	16.50	12,833,943.88
国网青海省电力公司	1,273,405,914.76	16.37	12,734,059.15
广东电网有限责任公司	1,271,906,193.06	16.35	12,719,061.93
国网新疆电力有限公司哈密供电公司	590,913,487.52	7.60	5,909,134.88
合计	5,718,601,813.43	73.52	57,186,018.14

4、预付款项

(1) 预付款项按账龄披露

账龄	期末余额		上年年末余额	
	金额	比例%	金额	比例%
1 年以内	31,553,132.06	90.07	37,117,517.25	98.51
1 至 2 年	3,287,700.61	9.38	560,594.50	1.49
2 至 3 年	193,083.75	0.55		
小计	35,033,916.42	100.00	37,678,111.75	100.00
坏账准备小计				
合计	35,033,916.42	100.00	37,678,111.75	100.00

(2) 按预付对象归集的预付款项期末余额前五名单位情况

单位名称	预付款项期末余额	占预付款项期末余额合计数的比例%
中国太平洋财产保险股份有限公司北京分公司	15,567,271.25	44.43
中国人民财产保险股份有限公司北京市分公司	4,901,709.02	13.99
阿里云计算有限公司	3,467,494.97	9.90

中节能风力发电股份有限公司
 财务报表附注
 2025 年度（除特别注明外，金额单位为人民币元）

单位名称	预付款项 期末余额	占预付款项期末余额 合计数的比例%
Marsh Pty Ltd	1,137,360.68	3.25
中国新时代控股集团有限公司	1,000,000.00	2.85
合 计	26,073,835.92	74.42

5、其他应收款

项 目	期末余额	上年年末余额
其他应收款	303,142,645.37	98,793,432.90

(1) 其他应收款

①按账龄披露

账 龄	期末余额	上年年末余额
1 年以内	242,377,714.51	90,699,517.75
1 至 2 年	52,894,415.52	3,983,636.07
2 至 3 年	3,950,741.58	1,739,710.32
3 至 4 年	1,593,260.00	2,370,568.76
4 至 5 年	2,326,513.76	
5 年以上	600,000.00	600,000.00
小 计	303,742,645.37	99,393,432.90
减：坏账准备	600,000.00	600,000.00
合 计	303,142,645.37	98,793,432.90

②按款项性质披露

项 目	期末金额		
	账面余额	坏账准备	账面价值
增值税即征即退 50%	10,412,136.11		10,412,136.11
押金、保证金	264,875,299.80	600,000.00	264,275,299.80
其他	28,455,209.46		28,455,209.46
合 计	303,742,645.37	600,000.00	303,142,645.37

续

项 目	上年年末金额		
	账面余额	坏账准备	账面价值
增值税即征即退 50%	22,110,665.06		22,110,665.06
押金、保证金	72,769,402.26	600,000.00	72,169,402.26
其他	4,513,365.58		4,513,365.58
合 计	99,393,432.90	600,000.00	98,793,432.90

中节能风力发电股份有限公司
 财务报表附注
 2025 年度（除特别注明外，金额单位为人民币元）

③ 坏账准备计提情况

期末处于第一阶段的坏账准备

类别	账面余额	未来 12 个月内 的预期信用损 失率(%)	坏账准备	账面价值
按单项计提坏账准备				
按组合计提坏账准备	303,142,645.37			303,142,645.37
1、增值税即征即退 50%	10,412,136.11			10,412,136.11
2、押金、保证金	264,275,299.80			264,275,299.80
3、其他	28,455,209.46			28,455,209.46
合计	303,142,645.37			303,142,645.37

期末，本公司不存在处于第二阶段的其他应收款。

期末处于第三阶段的坏账准备

类别	账面余额	整个存续期预 期信用损失率 (%)	坏账准备	账面价值
按单项计提坏账准备	600,000.00	100.00	600,000.00	

上年年末处于第一阶段的坏账准备

类别	账面余额	未来 12 个月内 的预期信用损 失率(%)	坏账准备	账面价值
按单项计提坏账准备				
按组合计提坏账准备	98,793,432.90			98,793,432.90
1、增值税即征即退 50%	22,110,665.06			22,110,665.06
2、押金、保证金	72,169,402.26			72,169,402.26
4、其他	4,513,365.58			4,513,365.58
合计	98,793,432.90			98,793,432.90

上年年末处于第二阶段的坏账准备

上年年末，本公司不存在处于第二阶段的其他应收款。

上年年末处于第三阶段的坏账准备

类别	账面余额	整个存续期预 期信用损失率 (%)	坏账准备	账面价值
按单项计提坏账准备	600,000.00	100.00	600,000.00	

中节能风力发电股份有限公司
 财务报表附注
 2025 年度（除特别注明外，金额单位为人民币元）

④本期计提、收回或转回的坏账准备情况

坏账准备	第一阶段 未来 12 个月预 期信用损失	第二阶段 整个存续期预期 信用损失(未发 生信用减值)	第三阶段 整个存续期预期 信用损失(已发 生信用减值)	合计
期初余额			600,000.00	600,000.00
期初余额在本期				
--转入第二阶段				
--转入第三阶段				
--转回第二阶段				
--转回第一阶段				
本期计提				
本期转回				
本期转销				
本期核销				
其他变动				
期末余额			600,000.00	600,000.00

⑤按欠款方归集的其他应收款期末余额前五名单位情况

单位名称	款项性质	其他应收款 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
阳江市财政局	押金、保证金	200,000,000.00	1 年以内	65.85	
察哈尔右翼前旗工业和信 息化局	押金、保证金	50,000,000.00	1-2 年	16.46	
广西电网有限责任公司钦 州供电局	其他	16,942,361.31	1 年以内	5.58	
中能建投乌鲁木齐新能源 有限公司	其他	6,256,857.14	1 年以内	2.06	
甘谷县古城镇财政管理所	押金、保证金	5,000,000.00	1 年以内	1.65	
合 计		278,199,218.45		91.60	

6、存货

(1) 存货分类

项 目	账面余额	期末余额	
		跌价准备/合同履约成 本减值准备	账面价值
原材料	171,353,781.75	53,941,948.89	117,411,832.86
周转材料	6,972,563.77	1,497,218.97	5,475,344.80
库存商品	51,946.90		51,946.90
其他	5,606,291.93		5,606,291.93
合 计	183,984,584.35	55,439,167.86	128,545,416.49

中节能风力发电股份有限公司
 财务报表附注
 2025 年度（除特别注明外，金额单位为人民币元）

续：

项 目	账面余额	上年年末余额	
		跌价准备/合同履约成 本减值准备	账面价值
原材料	162,239,945.65	52,415,455.95	109,824,489.70
周转材料	6,391,145.34	1,445,407.95	4,945,737.39
其他	2,405.30		2,405.30
合 计	168,633,496.29	53,860,863.90	114,772,632.39

(2) 存货跌价准备及合同履约成本减值准备

项 目	期初余额	本期增加		本期减少		期末余额
		计提	其他	转回或转销	其他	
原材料	52,415,455.95	6,549,522.87		5,023,029.93		53,941,948.89
周转材料	1,445,407.95	51,811.02				1,497,218.97
合 计	53,860,863.90	6,601,333.89		5,023,029.93		55,439,167.86

本期转回或转销存货跌价准备的原因：本期将已计提存货跌价准备的存货耗用和售出。

7、合同资产

项 目	期末余额		
	账面余额	减值准备	账面价值
1 年以内	265,546.24	2,655.46	262,890.78
小 计	265,546.24	2,655.46	262,890.78
减：列示于其他非流动资产的合同 资产			
合 计	265,546.24	2,655.46	262,890.78

(1) 合同资产减值准备计提情况

类 别	期末余额				
	账面余额		减值准备		账面 价值
	金额	比例(%)	金额	预期信用损失 率(%)	
按单项计提坏账准备					
按组合计提坏账准备	265,546.24	100.00	2,655.46	1.00	262,890.78
质量保证金	265,546.24	100.00	2,655.46	1.00	262,890.78
合 计	265,546.24	100.00	2,655.46	1.00	262,890.78

8、其他流动资产

项 目	期末余额	上年年末余额
多交或预缴的增值税额	1,235,385.63	677,097.50
待抵扣进项税额	330,732,825.73	353,620,801.87

中节能风力发电股份有限公司
 财务报表附注
 2025 年度（除特别注明外，金额单位为人民币元）

项 目	期末余额	上年年末余额
增值税留抵税额		2,896,078.05
预缴所得税	10,616,579.38	2,536,983.93
预付备品备件款	12,002,850.78	4,365,634.41
预缴其他税费	6,109.19	
其他		10,159.89
合 计	354,593,750.71	364,106,755.65

9、长期应收款

(1) 长期应收款按性质披露

项 目	期末余额		折现率区间
	账面余额	坏账准备	
工程垫付款	18,734,457.36		18,734,457.36
生物银行维护款	6,460,963.06		6,460,963.06
小 计	25,195,420.42		25,195,420.42
减：1 年内到期的长期应收款			
合 计	25,195,420.42		25,195,420.42

续

项 目	上年年末余额		折现率区间
	账面余额	坏账准备	
工程垫付款	25,734,457.36		25,734,457.36
生物银行维护款	6,729,504.41		6,729,504.41
小 计	32,463,961.77		32,463,961.77
减：1 年内到期的长期应收款			
合 计	32,463,961.77		32,463,961.77

①工程垫付款为子公司中节能风力发电（新疆）有限公司应收其合营公司新疆达风变电运营有限责任公司（以下简称“达风变电”）的工程垫付款，达风变电的各合营方除投入注册资金外按合营比例向达风变电投入垫付工程款，用于达风变电的变电设施建设，垫付工程款将以达风变电经营积累归还。

②生物银行维护款系子公司白石公司根据与澳大利亚新州环保部签署的生物银行协议，向澳大利亚新州环保部支付的土地生物维护款，未来环保部根据计划逐步将此款项返还给白石公司，白石公司再将收到的退款投入到植被保护等维护工作中。

10、长期股权投资

中节能风力发电股份有限公司

财务报表附注

2025 年度（除特别注明外，金额单位为人民币元）

被投资单位	期初余额 (账面价 值)	减值准备 期初余额	追加/新 增投资	减少投 资	本期增减变动					期末余额 (账面价 值)	减值准备期 末余额	
					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
①合营企业 新疆达风变电运营有 限责任公司	5,578,566.03				1,223,235.53						6,801,801.56	

中节能风力发电股份有限公司
财务报表附注
2025年度（除特别注明外，金额单位为人民币元）

11、其他权益工具投资

项 目	期末余额	上年年末余额
内蒙古呼和浩特抽水蓄能发电 有限责任公司	12,112,800.00	12,112,800.00
湖北五峰抽水蓄能有限公司	1,000,000.00	1,000,000.00
合 计	13,112,800.00	13,112,800.00

本公司出于战略目的而计划长期持有对内蒙古呼和浩特抽水蓄能发电有限责任公司及湖北五峰抽水蓄能有限公司的投资，因此本公司将其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。

12、固定资产

项 目	期末余额	上年年末余额
固定资产	28,758,160,348.49	30,055,803,025.84
固定资产清理	249,844.01	370,761.19
合 计	28,758,410,192.50	30,056,173,787.03

(1) 固定资产

中节能风力发电股份有限公司

财务报表附注

2025 年度（除特别注明外，金额单位为人民币元）

① 固定资产情况

项 目	土地	房屋及建筑物	发电及相关设备	运输设备	电子设备及其他	合 计
一、账面原值：						
1.期初余额	2,003,548.63	2,333,814,995.90	41,113,386,847.46	66,701,354.84	104,464,634.58	43,620,371,381.41
2.本期增加金额	80,995.47	272,262,869.94	1,017,611,822.12	2,457,905.01	21,085,438.34	1,313,499,030.88
(1) 购置		1,096,238.95	26,270,368.18	2,425,487.50	5,027,249.61	34,819,344.24
(2) 在建工程转入		127,424,237.66	893,383,457.71		3,737,660.31	1,024,545,355.68
(3) 其他增加	80,995.47	143,742,393.33	97,957,996.23	32,417.51	12,320,528.42	254,134,330.96
3.本期减少金额		42,722,607.78	315,072,734.52	2,499,531.54	3,419,170.97	363,714,044.81
(1) 处置或报废			34,008,710.81	2,499,531.54	1,531,523.73	38,039,766.08
(2) 转入在建工程			123,321,284.45			123,321,284.45
(3) 其他减少		42,722,607.78	157,742,739.26		1,887,647.24	202,352,994.28
4.期末余额	2,084,544.10	2,563,355,258.06	41,815,925,935.06	66,659,728.31	122,130,901.95	44,570,156,367.48
二、累计折旧						
1.期初余额		431,842,362.48	12,789,520,360.40	31,624,431.34	67,443,034.62	13,320,430,188.84
2.本期增加金额		121,862,171.84	1,958,116,484.24	5,827,650.68	14,483,689.68	2,100,289,996.44
(1) 计提		119,863,018.04	1,937,066,517.42	5,796,854.04	13,298,979.36	2,076,025,368.86
(2) 其他增加		1,999,153.80	21,049,966.82	30,796.64	1,184,710.32	24,264,627.58
3.本期减少金额		97,235.69	86,096,080.10	2,323,636.43	2,015,615.77	90,532,567.99
(1) 处置或报废			8,942,998.43	2,323,479.44	1,430,690.37	12,697,168.24
(2) 转入在建工程			75,286,330.44			75,286,330.44
(3) 其他减少		97,235.69	1,866,751.23	156.99	584,925.40	2,549,069.31
4.期末余额		553,607,298.63	14,661,540,764.54	35,128,445.59	79,911,108.53	15,330,187,617.29
三、减值准备						
1.期初余额		15,333,670.09	227,636,056.31	275,272.87	893,167.46	244,138,166.73

中节能风力发电股份有限公司

财务报表附注

2025 年度（除特别注明外，金额单位为人民币元）

项 目	土地	房屋及建筑物	发电及相关设备	运输设备	电子设备及其他	合 计
2.本期增加金额		2,262,650.71	244,721,693.50		361,010.61	247,345,354.82
(1) 计提		1,916,807.35	239,216,599.82		361,010.61	241,494,417.78
(2) 其他增加		345,843.36	5,505,093.68			5,850,937.04
3.本期减少金额			9,655,892.42		19,227.43	9,675,119.85
(1) 处置或报废			9,655,892.42		387.50	9,656,279.92
(2) 其他减少					18,839.93	18,839.93
4.期末余额		17,596,320.80	462,701,857.39	275,272.87	1,234,950.64	481,808,401.70
四、账面价值						
1.期末账面价值	2,084,544.10	1,992,151,638.63	26,691,683,313.13	31,256,009.85	40,984,842.78	28,758,160,348.49
2.期初账面价值	2,003,548.63	1,886,638,963.33	28,096,230,430.75	34,801,650.63	36,128,432.50	30,055,803,025.84

1) 土地为子公司白石公司在澳大利亚取得的拥有所有权的土地，单独估价作为固定资产入账的土地核算，不计提折旧。

2) 本期抵押、担保的固定资产见本附注五、33 长期借款之“说明 2：关于抵押借款的说明”。

3) 本期固定资产减值准备增加：

本公司之子公司中节能风力发电（新疆）有限公司、中节能风力发电（张北）运维有限公司老旧风场拟拆除旧资产，进行“以大代小”改造升级，计提资产减值准备。

中节能风力发电（新疆）有限公司采用公允价值减去处置费用测算的发电及相关设备的可收回金额低于账面金额而计提的减值准备。根据《中节能风力发电（新疆）有限公司拟进行资产组减值测试涉及的相关资产组可收回金额资产评估报告》（银信评报字（2026）第 B00029 号），本期对发电及相关设备计提减值准备 14,641.98 万元。

中节能风力发电（张北）运维有限公司采用预计未来现金流量现值法测算的发电及相关设备的可收回金额低于账面金额而计提的减值准备。根据《中节能风力发电（张北）运维有限公司拟进行资产减值测试涉及的风机资产组可回收金额评估项目资产评估报告》（中瑞评报字[2026]第 600378 号），本期对发电及相关设备计提减值准备 8,170.86 万元。

可收回金额的具体确定方法：

中节能风力发电股份有限公司

财务报表附注

2025 年度（除特别注明外，金额单位为人民币元）

项目	账面价值 /万元	可收回金额 /万元	减值金额 /万元	预测期 的年限	预测期的 关键参数	稳定期的 关键参数	稳定期的关键 参数的确定依据
中节能风力发电(新疆)有限公司发电设备	14,641.98	0.00	14,641.98	不适用	不适用	不适用	不适用
中节能风力发电(张北)运维有限公司发电设备	9,260.86	1,090.00	8,170.86	2026 年 1-5 月	未来年度上网电量、未来年度电价、折现率	不适用	不适用

中节能风力发电股份有限公司
 财务报表附注
 2025 年度（除特别注明外，金额单位为人民币元）

②通过经营租赁租出的固定资产

项 目	账面价值
房屋及建筑物	16,141,404.78
发电及相关设备	34,879,534.44
合 计	51,020,939.22

③未办妥产权证书的固定资产情况

项 目	账面价值	未办妥产权证书原因
中节能（察哈尔右翼前旗）风力发电有限公司察右前旗 200MW/800MWh 电网侧独立储能项目综合楼	44,250,856.45	正在办理
中节能风力发电（广西）有限公司博白浪平风电场工程综合楼	25,809,668.85	正在办理
中节能风力发电（河南）有限公司中节能尉氏县 40MW 风力发电项目综合楼及附属设施	19,200,372.04	正在办理
中节能（焦作）风力发电有限公司中节能温县 100MW 风力发电场项目综合楼	12,013,836.23	正在办理
中节能风力发电（河南）有限公司中节能尉氏 80MW 风力发电项目综合楼及附属设施	11,871,794.33	正在办理
内蒙古古恒新能源有限责任公司察右前旗黄旗海 2.7 万千瓦分散式风电项目升压站综合楼	11,859,058.46	正在办理
中节能钦州风力发电有限公司钦南风电场三期工程升压站房屋建筑	11,541,431.93	正在办理
青海东方华路新能源投资有限公司西宁办公室	10,892,772.76	正在办理
中节能（天祝）风力发电有限公司主控楼及附属设施	8,357,011.62	正在办理
中节能（原平）风力发电有限公司综合楼	2,486,182.92	正在办理
中节能（焦作）风力发电有限公司中节能温县 100MW 风力发电场项目辅助生产用房	1,475,880.11	正在办理
中节能（焦作）风力发电有限公司中节能温县 100MW 风力发电场项目配电装置室	738,066.66	正在办理

(2) 固定资产清理

项 目	期末余额	上年年末余额	转入清理的原因
发电及相关设备	249,844.01	370,761.19	

13、在建工程

项 目	期末余额	上年年末余额
在建工程	2,016,064,085.16	1,015,307,259.35

中节能风力发电股份有限公司
 财务报表附注
 2025 年度（除特别注明外，金额单位为人民币元）

(1) 在建工程

① 在建工程明细

项 目	期末余额		
	账面余额	减值准备	账面净值
中节能嵩县九皋镇风电场项目	422,348,992.98		422,348,992.98
办公用楼	413,135,100.56		413,135,100.56
中节能甘州平山湖百万千瓦风电基地10万千瓦风电6#项目	279,075,745.83		279,075,745.83
中节能木兰200MW风电+清洁供暖项目	229,098,189.80		229,098,189.80
中节能达坂城100MW/400MWh共享储能项目	190,550,559.39		190,550,559.39
中节能怀安风电项目	186,860,992.20		186,860,992.20
中节能天水秦州50MW风电项目	184,153,458.91		184,153,458.91
邢台市圣领南和区50MW风电项目	26,530,016.86		26,530,016.86
邢台市南和区圣领50MW风电项目	26,112,994.83		26,112,994.83
中节能乌兰察布市察右前旗天皮山80万千瓦时独立储能电站	20,216,178.99		20,216,178.99
零星工程	68,872,274.02	30,890,419.21	37,981,854.81
合 计	2,046,954,504.37	30,890,419.21	2,016,064,085.16

续

项 目	上年年末余额		
	账面余额	减值准备	账面净值
中节能嵩县九皋镇风电场项目	297,718,559.36		297,718,559.36
中节能甘州平山湖百万千瓦风电基地10万千瓦风电6#项目	112,689,048.20		112,689,048.20
中节能木兰200MW风电+清洁供暖项目	1,477,156.61		1,477,156.61
中节能怀安风电项目	67,508,621.35		67,508,621.35
中节能天水秦州50MW风电项目	59,777,474.41		59,777,474.41
湖北襄州25万千瓦风储一体化项目（一期）	171,157,356.08		171,157,356.08
中节能五峰牛庄风电场二期工程	140,995,207.74		140,995,207.74
古浪县5万千瓦风电项目	113,140,746.77		113,140,746.77
零星工程	64,372,364.11	13,529,275.28	50,843,088.83
合 计	1,028,836,534.63	13,529,275.28	1,015,307,259.35

中节能风力发电股份有限公司

财务报表附注

2025 年度（除特别注明外，金额单位为人民币元）

②重要在建工程项目变动情况

工程名称	期初余额	本期增加	转入固定资 产	其他减少	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%	期末余额
办公用楼		403,693,680.28			4,652,066.82	4,652,066.82	2.65	403,693,680.28
中节能嵩县九皋镇风 电场项目	297,718,559.36	124,630,433.62			5,046,592.15	4,088,049.80	2.21	422,348,992.98
中节能甘州平山湖百 万千瓦风电基地 10 万 千瓦风电 6#项目	112,689,048.20	166,386,697.63			301,152.09	198,180.90	2.75	279,075,745.83
中节能木兰 200MW 风 电+清洁供暖项目	1,477,156.61	227,621,033.19			499,332.13	480,750.22	2.14	229,098,189.80
中节能达坂城 100MW/400MWh 共享储 能项目		190,550,559.39						190,550,559.39
中节能怀安风电项目	67,508,621.35	120,444,415.80	1,092,044.95		306,626.31	289,014.48	2.75	186,860,992.20
中节能天水秦州 50MW 风电项目	59,777,474.41	124,375,984.50			1,725,763.37	1,449,806.89	2.80	184,153,458.91
中节能乌兰察布市察 右前旗天皮山 80 万千 瓦时独立储能电站		340,223,642.35	320,007,463.36		2,832.40	2,832.40	2.31	20,216,178.99
古浪县 5 万千瓦风电 项目	113,140,746.77	68,059,366.02	181,200,112.79		486,091.33	481,975.31	2.69	
合 计	652,311,606.70	1,765,985,812.78	502,299,621.10		13,020,456.60	11,642,676.82		1,915,997,798.38

重要在建工程项目变动情况（续）：

工程名称	预算数	工程累计投入占预算比 例%	工程进度	资金来源
办公用楼	457,374,800.00	95.89	在建	金融机构贷款和自筹

中节能风力发电股份有限公司

财务报表附注

2025 年度（除特别注明外，金额单位为人民币元）

工程名称	预算数	工程累计投入占预算比例%	工程进度	资金来源
中节能嵩县九皋镇风电场项目	689,464,600.00	68.09	在建	金融机构贷款和自筹
中节能甘州平山湖百万千瓦风电基地 10 万千瓦风电 6#项目	642,587,800.00	50.14	在建	自筹
中节能木兰 200MW 风电+清洁供暖项目	1,523,353,000.00	20.52	在建	金融机构贷款和自筹
中节能达坂城 100MW/400MWh 共享储能项目	412,747,200.00	51.64	在建	自筹
中节能怀安风电项目	736,450,000.00	32.78	在建	金融机构贷款和自筹
中节能天水秦州 50MW 风电项目	325,980,000.00	62.52	在建	金融机构贷款和自筹
中节能乌兰察布市察右前旗天皮山 80 万千瓦时独立储能电站	790,000,000.00	49.89	部分投产	金融机构贷款和自筹
古浪县 5 万千瓦风电项目	245,000,000.00	83.75	投产	金融机构贷款和自筹
合 计	--	--	--	--

在建工程减值准备情况

项 目	期初余额	本期计提	本期减少	期末余额	计提原因
中节能五峰北风垭风电场工程	2,300,200.86			2,300,200.86	风机迁改预计损失
中节能钦南风电场二期工程	4,558,741.68			4,558,741.68	风机迁改预计损失
零星工程	6,670,332.74	17,361,143.93		24,031,476.67	大部件减值
合 计	13,529,275.28	17,361,143.93		30,890,419.21	

中节能风力发电股份有限公司
 财务报表附注
 2025年度（除特别注明外，金额单位为人民币元）

14、使用权资产

项 目	土地租赁	房屋及建筑物	合 计
一、账面原值：			
1.期初余额	168,559,307.43	19,759,484.08	188,318,791.51
2.本期增加金额	7,466,381.21	513,178.81	7,979,560.02
(1) 租入	785,992.00	250,149.31	1,036,141.31
(2) 汇率折算	6,680,389.21	263,029.50	6,943,418.71
3.本期减少金额		8,816,546.57	8,816,546.57
(1) 租赁合同终止		8,816,546.57	8,816,546.57
4. 期末余额	176,025,688.64	11,456,116.32	187,481,804.96
二、累计折旧			
1.期初余额	26,337,181.03	12,558,676.96	38,895,857.99
2.本期增加金额	8,346,510.31	3,405,939.27	11,752,449.58
(1) 计提	7,155,945.90	3,204,283.32	10,360,229.22
(2) 汇率折算	1,190,564.41	201,655.95	1,392,220.36
3.本期减少金额		8,648,306.70	8,648,306.70
(1) 租赁合同终止		8,648,306.70	8,648,306.70
4. 期末余额	34,683,691.34	7,316,309.53	42,000,000.87
三、减值准备			
1.期初余额			
2.本期增加金额			
3.本期减少金额			
4. 期末余额			
四、账面价值			
1. 期末账面价值	141,341,997.30	4,139,806.79	145,481,804.09
2. 期初账面价值	142,222,126.40	7,200,807.12	149,422,933.52

本公司确认与短期租赁和低价值资产租赁相关的租赁费用见附注五、64。

15、无形资产

(1) 无形资产情况

项 目	土地使用权	风电项目许可	软件及其它	合计
一、账面原值				
1.期初余额	444,321,218.64	50,976,615.32	30,123,435.62	525,421,269.58
2.本期增加金额	291,607,569.36	2,060,780.85	1,295,937.35	294,964,287.56
(1) 购置	260,923,226.35		974,332.66	261,897,559.01
(2) 内部研发			178,993.24	178,993.24
(3) 其他增加	30,684,343.01	2,060,780.85	142,611.45	32,887,735.31
3.本期减少金额	2,435,817.97			2,435,817.97

中节能风力发电股份有限公司
 财务报表附注
 2025 年度（除特别注明外，金额单位为人民币元）

项 目	土地使用权	风电项目许可	软件及其它	合计
(1) 其他减少	2,435,817.97			2,435,817.97
4. 期末余额	733,492,970.03	53,037,396.17	31,419,372.97	817,949,739.17
二、累计摊销				
1. 期初余额	41,746,140.08	21,974,960.00	15,989,389.80	79,710,489.88
2. 本期增加金额	10,048,807.76	3,540,229.59	2,418,453.71	16,007,491.06
(1) 计提	9,951,843.80	2,600,350.27	2,418,453.71	14,970,647.78
(2) 其他增加	96,963.96	939,879.32		1,036,843.28
3. 本期减少金额				
(1) 处置				
4. 期末余额	51,794,947.84	25,515,189.59	18,407,843.51	95,717,980.94
三、减值准备				
1. 期初余额			5,665,561.30	5,665,561.30
2. 本期增加金额			235,988.26	235,988.26
(1) 计提			235,988.26	235,988.26
3. 本期减少金额				
(1) 处置				
4. 期末余额			5,901,549.56	5,901,549.56
四、账面价值				
1. 期末账面价值	681,698,022.19	27,522,206.58	7,109,979.90	716,330,208.67
2. 期初账面价值	402,575,078.56	29,001,655.32	8,468,484.52	440,045,218.40

① 期末，通过内部研发形成的无形资产占无形资产余额的比例为 0.070%。

② 未办妥产权证书的土地使用权情况

项 目	账面价值	未办妥产权证书原因
中节能风力发电(广西)有限公司博白浪平风电场工程综合楼土地使用权	25,809,668.85	正在办理
中节能尉氏 80MW 风力发电项目土地使用权	4,878,609.10	正在办理
中节能温县 100MW 风电场项目土地使用权	4,199,730.50	正在办理
中节能甘州平山湖百万千瓦风电基地 10 万千瓦风电 6#项目土地使用权	2,198,788.01	正在办理
古浪县 5 万千瓦风电项目土地使用权	1,717,344.02	正在办理

16、开发支出

	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
开发支出	706,511.01	25,728.16	573,748.60	158,490.57

具体情况详见附注六、研发支出。

17、商誉

（1）商誉账面原值

被投资单位名称或形成商誉的事项	期初余额	本期增加		本期减少		期末余额
		企业合并形成	其他	处置	其他	
通辽市东兴风盈风电科技有限公司	27,409,160.75					27,409,160.75

（2）商誉减值准备

被投资单位名称或形成商誉的事项	期初余额	本期增加		本期减少		期末余额
		计提	其他	处置	其他	
通辽市东兴风盈风电科技有限公司	27,409,160.75					27,409,160.75

本公司于 2011 年 12 月 6 日支付人民币 177,130,910.75 元合并成本收购了通辽市东兴风盈风电科技有限公司 100% 的权益。合并成本超过获得的通辽市东兴风盈风电科技有限公司可辨认资产、负债公允价值的差额 27,409,160.75 元，确认为与该公司相关的商誉。

上述商誉全部分配至本公司之内蒙古通辽奈曼旗东兴风盈永兴风电场一期 49.5 兆瓦工程，本公司于 2018 年度对上述商誉进行了减值测试，减值测试的资产组预计未来现金流量的现值利用了北京中天华资产评估有限责任公司 2019 年 3 月 1 日出具的评估基准日为 2018 年 12 月 31 日的《中节能风力发电股份有限公司拟进行商誉减值测试所涉及的通辽市东兴风盈风电科技有限公司全部资产和负债现金流现值资产评估报告》（中天华资评报字[2019]第 1052 号）的评估结果，并在 2018 年全额计提了商誉减值准备。

资产组于评估基准日的评估范围，是收购通辽市东兴风盈风电科技有限公司 100% 的权益形成商誉的资产组，该资产组与购买日及以前年度商誉减值测试时所确定的资产组一致。

18、长期待摊费用

项 目	期初余额	本期增加	本期减少		期末余额
			本期摊销	其他减少	
供热平台使用费	15,339,622.57		1,022,641.44		14,316,981.13
生物银行资产	1,914,650.67	74,762.97	133,183.41		1,856,230.23
装修费	1,254,106.70		264,086.40		990,020.30
土地费用	329,063.84		18,280.56		310,783.28
道路通行费用	626,984.09		95,238.12		531,745.97
升压站使用费	14,920,513.61		908,813.76		14,011,699.85
修复维修费	734,704.38		174,435.36		560,269.02
改造施工费	130,119.09		121,641.62		8,477.47
涉网试验技术服务费		7,569,811.32	907,767.21		6,662,044.11

中节能风力发电股份有限公司
 财务报表附注
 2025 年度（除特别注明外，金额单位为人民币元）

项 目	期初余额	本期增加	本期减少		期末余额
			本期摊销	其他减少	
售电支持系统使用费		9,433.96	1,310.25		8,123.71
合 计	35,249,764.95	7,654,008.25	3,647,398.13		39,256,375.07

19、递延所得税资产与递延所得税负债

(1) 未经抵销的递延所得税资产和递延所得税负债

项 目	期末余额		上年年末余额	
	可抵扣/应纳税暂时性差异	递延所得税资产/负债	可抵扣/应纳税暂时性差异	递延所得税资产/负债
递延所得税资产：				
资产减值准备	551,285,514.87	113,334,113.74	326,965,237.71	68,179,595.62
套期公允价值变动	1,098,274.18	329,482.25	3,671,348.30	1,101,404.49
递延收益	6,985,146.78	1,746,286.72	8,095,026.81	1,685,301.34
预提费用	14,894,193.49	4,468,258.04	16,377,698.11	4,913,309.43
与税法计提折旧差异	73,964.36	22,189.31	104,128.67	31,238.60
未实现的内部销售	15,854,199.27	4,756,259.78	16,391,341.10	4,917,402.33
股权激励摊销			5,731,730.32	927,936.10
租赁负债	169,444,346.61	50,966,307.97	168,466,293.02	50,253,303.91
小 计	759,635,639.56	175,622,897.81	545,802,804.04	132,009,491.82
递延所得税负债：				
固定资产	333,149,141.79	98,699,010.03	325,338,045.18	96,254,718.92
生物银行付款	10,089,151.37	3,026,745.43	9,827,677.72	2,948,303.32
使用权资产	137,715,759.36	41,415,317.59	143,464,086.34	42,607,670.16
小 计	480,954,052.52	143,141,073.05	478,629,809.24	141,810,692.40

(2) 以抵销后净额列示的递延所得税资产或负债

项 目	递延所得税资产和负债期末互抵金额	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上年年末互抵金额	抵销后递延所得税资产或负债上年年末余额
递延所得税资产（填列正数）	41,362,635.78	134,260,262.03	42,518,088.23	89,491,403.59
递延所得税负债（填列正数）	41,362,635.78	101,778,437.27	42,518,088.23	99,292,604.17

(3) 未确认递延所得税资产的可抵扣暂时性差异及可抵扣亏损明细

项 目	期末余额	上年年末余额
资产减值准备	70,605,832.43	48,465,019.85
可抵扣亏损	88,500,649.20	490,972,250.55
合 计	159,106,481.63	539,437,270.40

(4) 未确认递延所得税资产的可抵扣亏损将于以下年度到期

年 份	期末余额	上年年末余额	备注
2025 年	—	39,295,943.89	
2026 年	21,219,421.11	31,725,091.39	
2027 年	5,615,119.09	41,906,106.98	
2028 年	13,144,345.64	56,236,150.37	
2029 年	3,736,842.71	47,181,810.01	
2030 年	44,784,920.65	31,813,295.94	
2031 年		70,500,152.74	
2032 年		83,341,736.29	
2033 年		29,584,663.85	
2034 年		59,387,299.09	
合 计	88,500,649.20	490,972,250.55	

20、其他非流动资产

项 目	期末余额		账面价值
	账面余额	减值准备	
预付设备工程款	161,417,474.38		161,417,474.38
待抵扣增值税进项税长期部分	1,052,302,684.56		1,052,302,684.56
风电项目前期费用	312,492,088.95		312,492,088.95
预付土地出让款	53,881,072.94		53,881,072.94
其他	18,459,127.33		18,459,127.33
合 计	1,598,552,448.16		1,598,552,448.16

续:

项 目	上年年末余额		账面价值
	账面余额	减值准备	
预付设备工程款	222,449,385.62		222,449,385.62
待抵扣增值税进项税长期部分	1,114,476,847.69		1,114,476,847.69
风电项目前期费用	245,748,962.27		245,748,962.27
预付土地出让款	59,948,907.44		59,948,907.44
其他	32,041,124.95		32,041,124.95
合 计	1,674,665,227.97		1,674,665,227.97

中节能风力发电股份有限公司
 财务报表附注
 2025 年度（除特别注明外，金额单位为人民币元）

21、所有权或使用权受到限制的资产

项 目	期 末		受限类型	受限情况
	账面余额	账面价值		
货币资金	186,466,006.50	186,466,006.50	保证金、押金、抵押	保函保证金、房租担保押金、复垦工作保证金、长期借款抵押受限、项目保证金、ETC 押金
应收账款	2,761,173,295.05	2,733,650,085.19	质押、抵押	长期借款质押及抵押受限
存货	96.03	96.03	抵押	长期借款抵押受限
固定资产	1,802,777,087.39	1,044,542,326.01	抵押、售后回租	长期借款抵押受限、售后租回
长期应收款	6,460,963.06	6,460,963.06	抵押	长期借款抵押受限
其他非流动资产	20,940,293.06	20,940,293.06	抵押	长期借款抵押受限
预付款项	1,195,389.53	1,195,389.53	抵押	长期借款抵押受限
使用权资产	171,930,192.50	137,884,609.84	抵押	长期借款抵押受限
其他流动资产	6,567,379.16	6,567,379.16	抵押	长期借款抵押受限
合 计	4,957,510,702.28	4,137,707,148.38		

所有权或使用权受限资金 186,466,006.50 元（上年末金额 141,587,115.54 元），其中货币资金 125,946,840.26 元（上年末 115,601,544.15 元）为本公司之子公司白石公司为长期借款抵押的资金，公司有权使用。白石公司借款情况见本附注五、33、长期借款之“说明 2：关于抵押借款的说明”。

续：

项 目	上年年末		受限类型	受限情况
	账面余额	账面价值		
货币资金	141,587,115.54	141,587,115.54	保证金、押金、抵押	保函保证金、房租担保押金、复垦工作保证金、长期借款抵押受限、保证金户活期存款、ETC 押金
应收账款	2,691,616,043.93	2,664,843,499.26	质押、抵押	长期借款质押及抵押受限、短期借款质押
存货	2,405.30	2,405.30	抵押	长期借款抵押受限
固定资产	1,661,350,573.97	1,002,416,405.62	抵押	长期借款抵押受限
长期应收款	6,729,504.41	6,729,504.41	抵押	长期借款抵押受限
其他非流动资产	15,058,162.33	15,058,162.33	抵押	长期借款抵押受限
预付款项	1,251,934.58	1,251,934.58	抵押	长期借款抵押受限
使用权资产	165,249,803.29	139,071,616.62	抵押	长期借款抵押受限

中节能风力发电股份有限公司
 财务报表附注
 2025 年度（除特别注明外，金额单位为人民币元）

项 目	上年年末		受限类型	受限情况
	账面余额	账面价值		
其他应收款	722.56	722.56	抵押	长期借款抵押受限
合 计	4,682,846,265.91	3,970,961,366.22		

22、短期借款

(1) 短期借款分类

项 目	期末余额	上年年末余额
信用借款	430,264,091.66	469,846,125.95
质押借款		101,448,888.89
合 计	430,264,091.66	571,295,014.84

23、衍生金融负债

项 目	期末余额	上年年末余额
现金流量套期工具(利率掉期合约)	1,098,274.18	3,671,348.30

24、应付票据

种 类	期末余额	上年年末余额
商业承兑汇票	17,343,220.00	
银行承兑汇票	71,637,555.47	117,921,400.00
合 计	88,980,775.47	117,921,400.00

本期末已到期未支付的应付票据总额为 0 元。

25、应付账款

项 目	期末余额	上年年末余额
1 年以内(含 1 年)	1,147,850,644.45	1,319,739,414.24
1-2 年(含 2 年)	347,538,058.16	111,497,838.49
2-3 年(含 3 年)	32,970,282.66	175,113,012.87
3 年以上	137,050,461.56	91,640,868.32
合 计	1,665,409,446.83	1,697,991,133.92

其中，账龄超过 1 年的重要应付账款

项 目	期末余额	未偿还或未结转的原因
金风科技股份有限公司	88,109,512.24	合同履行中
广西泰能工程咨询有限公司	40,309,339.16	合同履行中
三一重能股份有限公司	60,840,000.00	合同履行中
明阳智慧能源集团股份公司	77,490,233.84	合同履行中
东方电气(广元)新能源有限公司	57,300,000.00	合同履行中

中节能风力发电股份有限公司
 财务报表附注
 2025 年度（除特别注明外，金额单位为人民币元）

项 目	期末余额	未偿还或未结转的原因
甘肃浩龙建设工程有限公司	29,372,398.60	合同履行中
合 计	353,421,483.84	

26、预收款项

项 目	期末余额	上年年末余额
租赁款	2,030,257.14	
废旧物质处置款	1,731,254.20	
停电损失暂估补偿费用	1,800,000.00	
间隔建设费	1,500,000.00	
合 计	7,061,511.34	

27、合同负债

项 目	期末余额	上年年末余额
预收供热款	2,484,740.33	2,563,352.27
减：计入其他非流动负债的合同负债		
合 计	2,484,740.33	2,563,352.27

28、应付职工薪酬

项 目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
短期薪酬	24,454,316.88	267,925,930.97	269,194,559.89	23,185,687.96
离职后福利-设定提存计划	1,418,510.67	42,812,765.62	43,114,604.66	1,116,671.63
辞退福利	75,554.00	912,961.01	839,943.83	148,571.18
合 计	25,948,381.55	311,651,657.60	313,149,108.38	24,450,930.77

(1) 短期薪酬

项 目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
工资、奖金、津贴和补贴	9,048,653.22	190,515,428.44	191,538,051.30	8,026,030.36
职工福利费	2,000.00	26,683,398.28	26,685,398.28	
社会保险费	362,176.54	16,401,157.88	16,398,164.67	365,169.75
其中：1. 医疗保险费	334,842.56	14,897,982.38	14,894,561.07	338,263.87
2. 工伤保险费	27,333.98	1,409,413.93	1,409,842.03	26,905.88
3. 生育保险费		93,761.57	93,761.57	
住房公积金		20,952,320.66	20,939,690.66	12,630.00
工会经费和职工教育经费	15,041,487.12	6,529,793.24	6,789,422.51	14,781,857.85
其他短期薪酬		6,843,832.47	6,843,832.47	
合 计	24,454,316.88	267,925,930.97	269,194,559.89	23,185,687.96

中节能风力发电股份有限公司
 财务报表附注
 2025 年度（除特别注明外，金额单位为人民币元）

(2) 设定提存计划

项 目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
离职后福利	1,418,510.67	42,812,765.62	43,114,604.66	1,116,671.63
其中：基本养老保险费	625,773.87	28,788,190.49	28,781,052.85	632,911.51
失业保险费	17,084.25	1,060,666.13	1,060,670.66	17,079.72
企业年金缴费	775,652.55	12,963,909.00	13,272,881.15	466,680.40
合 计	1,418,510.67	42,812,765.62	43,114,604.66	1,116,671.63

29、应交税费

税 项	期末余额	上年年末余额
增值税	18,329,405.20	20,757,146.44
企业所得税	33,670,305.00	50,590,712.54
城市维护建设税	782,050.77	795,624.82
房产税	141,813.84	122,958.07
土地使用税	78,577.35	72,817.14
个人所得税	1,144,825.49	1,384,031.05
教育费附加	645,304.52	722,142.26
地方教育费附加	430,202.96	481,430.17
印花税	600,916.98	859,266.95
资源税	1,523.20	
其他	1,765,386.78	734,556.05
合 计	57,590,312.09	76,520,685.49

30、其他应付款

项 目	期末余额	上年年末余额
应付股利	109,877,138.68	276,781,686.47
其他应付款	11,334,387.03	21,868,885.23
合 计	121,211,525.71	298,650,571.70

(1) 应付股利

项 目	期末余额	上年年末余额
普通股股利	109,877,138.68	276,781,686.47

(2) 其他应付款

项 目	期末余额	上年年末余额
股权激励款	431,915.12	11,557,375.20
押金、保证金	2,179,014.47	2,479,685.99
职工款项	2,105,506.36	1,971,528.81
预提费用	4,506,017.13	4,448,709.39

中节能风力发电股份有限公司
 财务报表附注
 2025 年度（除特别注明外，金额单位为人民币元）

项 目	期末余额	上年年末余额
其他	2,111,933.95	1,411,585.84
合 计	11,334,387.03	21,868,885.23

31、一年内到期的非流动负债

项 目	期末余额	上年年末余额
一年内到期的长期借款	1,822,739,486.44	1,736,507,586.31
一年内到期的应付债券	585,402,134.68	567,767,613.50
一年内到期的长期应付款	17,034,624.56	
一年内到期的租赁负债	12,355,806.73	11,526,083.51
合 计	2,437,532,052.41	2,315,801,283.32

(1) 一年内到期的长期借款

项 目	期末余额	上年年末余额
质押借款	610,654,943.67	332,889,548.69
抵押借款	53,505,750.33	64,357,668.96
信用借款	1,158,578,792.44	1,339,260,368.66
合 计	1,822,739,486.44	1,736,507,586.31

(2) 一年内到期的应付债券

债券名称	期末余额	期初余额
2022 年碳中和绿色公司债券（GC 风电 01）	2,622,592.80	503,956,849.37
2023 年碳中和绿色科技创新公司债券（GC 风电 K1）	537,102,435.41	37,114,520.58
可转换公司债券（节能转债）	28,466,550.86	24,240,688.00
2024 年科技创新公司债券（风电 WK01）	1,205,555.59	1,205,555.55
2024 年科技创新公司债券（风电 WK02）	1,250,000.00	1,250,000.00
2025 年科技创新公司债券（25 风电 K2）	14,755,000.02	
合 计	585,402,134.68	567,767,613.50

(3) 一年内到期的长期应付款

项 目	期末余额	上年年末余额
售后租回	17,034,624.56	

32、其他流动负债

项 目	期末余额	上年年末余额
待转增值税销项税额	19,478,362.19	29,578,231.85

33、长期借款

项 目	期末余额	利率区间	上年年末余额	利率区间
信用借款	9,985,684,996.82	1.70%~3.00%	10,832,458,034.55	1.95%~3.60%
质押借款	5,441,856,948.12	1.70%~2.76%	4,916,826,532.34	2.05%~3.20%
抵押借款	615,271,910.33	5.86%	654,774,668.96	5.86%
小 计	16,042,813,855.27		16,404,059,235.85	
减：一年内到期的长期借款	1,822,739,486.44	1.70%~5.86%	1,736,507,586.31	1.95%~5.86%
合 计	14,220,074,368.83		14,667,551,649.54	

说明 1：关于质押借款说明：

（1）截至 2025 年 12 月 31 日，本公司之子公司中节能风力发电(张北)运维有限公司与中节能商业保理有限公司签订的《国内有追索权保理业务合同》，以转让应收账款的方式取得的质押借款余额 1,324.16 万元。

（2）截至 2025 年 12 月 31 日，本公司之子公司张北二台风力发电有限公司与中国建设银行张北支行签订的《固定资产借款合同》质押借款本金余额为 28,434.09 万元，以 2040 年 10 月前二台镇宇宙营风电场的应收账款收费权作为质押物。

（3）截至 2025 年 12 月 31 日，本公司之子公司中节能张家口风力发电有限公司与中国建设银行股份有限公司张北支行签订的《固定资产借款合同》质押借款本金余额为 20,252.95 万元，以 2040 年 12 月之前中节能洗马林风电场（一期）项目下的电费收费权作为质押物。

（4）截至 2025 年 12 月 31 日，本公司之子公司中节能张家口风力发电有限公司与中国建设银行股份有限公司张北支行签订的《固定资产借款合同》质押借款本金余额为 16,871.47 万元，以 2040 年 12 月之前中节能洗马林风电场（二期）项目下的电费收费权作为质押物。

（5）截至 2025 年 12 月 31 日，本公司之子公司中节能山西风力发电有限公司与中国建设银行股份有限公司长治太行西街支行签订的《固定资产借款合同》质押借款本金余额为 25,843.11 万元，以壶关树掌二期 100MW 风电场项目售电收益形成的应收账款作为质押物。

（6）截至 2025 年 12 月 31 日，本公司之子公司中节能（山东）风力发电有限公司与本公司作为共同借款人与中国工商银行北京翠微路支行签订的《固定资产借款合同》质押借款本金余额为 16,200.00 万元，以中节能山东平原 50MW 风电项目电费收费权作为质押物。

（7）截至 2025 年 12 月 31 日，本公司之子公司中节能风力发电（河南）有限公司与中节能财务有限公司签订的《固定资产借款合同》质押借款本金余额为 32,800.00 万元，以中节能尉氏 80MW 风力发电项目收费权作为质押物。

（8）截至 2025 年 12 月 31 日，本公司之子公司中节能风力发电（河南）有限公司与中节能财务有限公司签订的《固定资产借款合同》质押借款本金余额为 19,975.01 万元，

以中节能尉氏 40MW 风力发电项目收费权作为质押物。

(9) 截至 2025 年 12 月 31 日，本公司之子公司中节能风力发电（河南）有限公司与中节能财务有限公司签订的《固定资产借款合同》质押借款本金余额为 11,720.00 万元，以中节能永兴 50MW 风力发电项目收费权作为质押物。

(10) 截至 2025 年 12 月 31 日，本公司之子公司中节能（五峰）风力发电有限公司与中国农业银行股份有限公司五峰土家族自治县支行签订的《固定资产借款合同》质押借款本金余额为 8,215.60 万元，以中节能南岭风电场项目电费收费权作为质押物，按照实际放款比例行使质押权。

(11) 截至 2025 年 12 月 31 日，本公司之子公司中节能（五峰）风力发电有限公司与中国建设银行五峰支行签订的《固定资产借款合同》质押借款本金余额为 29,760.00 万元，以 2034 年 10 月 21 日之前中节能南岭风电场项目电费收费权作为质押物，按照实际放款比例行使质押权。

(12) 截至 2025 年 12 月 31 日，本公司之子公司中节能（五峰）风力发电有限公司与中国农业银行股份有限公司五峰土家族自治县支行签订的《固定资产借款合同》质押借款本金余额为 4,607.41 万元，以中节能牛庄风电场项目电费收费权作为质押物，按照实际放款比例行使质押权。

(13) 截至 2025 年 12 月 31 日，本公司之子公司中节能（五峰）风力发电有限公司与中国工商银行股份有限公司五峰支行签订的《固定资产借款合同》质押借款本金余额为 19,259.42 万元，以 2035 年 06 月 15 日前中节能牛庄风电场项目产生的所有售电收入的 31.43% 作为质押物。

(14) 截至 2025 年 12 月 31 日，本公司之子公司中节能（五峰）风力发电有限公司与中国工商银行股份有限公司五峰支行签订的《固定资产借款合同》质押借款本金余额为 4,142.00 万元，以中节能牛庄二期风电场项目电费收费权作为质押物。

(15) 截至 2025 年 12 月 31 日，本公司之子公司中节能襄阳风力发电有限公司与本公司作为共同借款人与中国工商银行股份有限公司北京翠微路支行签订的《固定资产借款合同》质押借款本金余额为 36,673.43 万元，以中节能襄州伙牌一期项目电费收费权作为质押物。

(16) 截至 2025 年 12 月 31 日，本公司之子公司中节能钦州风力发电有限公司与中国农业银行股份有限公司钦州郊区支行签订的《固定资产借款合同》质押借款本金余额为 20,815.41 万元，以中节能钦南风电场一期 50MW 工程项目电费收费权作为质押物。

(17) 截至 2025 年 12 月 31 日，本公司之子公司中节能钦州风力发电有限公司与本公司作为共同借款人与中国工商银行股份有限公司北京翠微路支行签订的《固定资产借款合同》质押借款本金余额为 19,570.00 万元，以中节能钦南风电场三期电费收费权作为质押物。

(18) 截至 2025 年 12 月 31 日，本公司之子公司中节能风力发电（广西）有限公司与本公司作为共同借款人与中国工商银行股份有限公司北京翠微路支行签订的《固定资产借款合同》质押借款本金余额为 23,575.00 万元，以中节能浪平项目电费收费权作为质押

物。

(19) 截至 2025 年 12 月 31 日，本公司之子公司中节能来宾风力发电有限公司与本公司作为共同借款人与中国工商银行股份有限公司北京翠微路支行签订的《固定资产借款合同》质押借款本金余额为 41,760.00 万元，以中节能来宾二期电费收费权作为质押物。

(20) 截至 2025 年 12 月 31 日，本公司之子公司中节能（甘肃）风力发电有限公司作为借款人与国家开发银行甘肃省分行签订的《质押合同》质押借款本金余额为 23,500.00 万元，中节能以甘肃玉门昌马第三风电场 20 万千瓦工程项目、玉门昌马大坝南 48 兆瓦大型风电机组示范风电场项目和玉门昌马大坝北 48 兆瓦大型风电机组示范风电场项目电费收费权及其项下全部收益作为质押物。

(21) 截至 2025 年 12 月 31 日，本公司子公司之中节能（肃北）风力发电有限公司与国家开发银行甘肃省分行签订的《质押合同》质押借款本金余额为 17,250.00 万元，以中节能马鬃山第二风电场 A 区项目电费收费权及其项下全部收益作为质押物。

(22) 截至 2025 年 12 月 31 日，本公司子公司之中节能（肃北）风力发电有限公司与国家开发银行甘肃省分行签订的《质押合同》质押借款本金余额为 58,000.00 万元，以中节能马鬃山第二风电场 B 区 200 兆瓦项目建成后形成的电费收费权及其项下全部收益按贷款比例（即贷款人对本项目贷款金额 7 亿元人民币占本项目拟融资金额 11.5 亿元人民币之比例）作为质押物。

(23) 截至 2025 年 12 月 31 日，本公司之子公司德令哈协力光伏发电有限公司与本公司作为共同借款人与中国工商银行股份有限公司北京翠微路支行签订的《固定资产借款合同》质押借款本金余额为 18,205.83 万元，以中节能德令哈 5 万千瓦风电项目在 2036 年 4 月 27 日前产生的所有售电收入作为质押物。

(24) 截至 2025 年 12 月 31 日，本公司之子公司德令哈风扬新能源发电有限公司与本公司作为共同借款人与中国工商银行股份有限公司北京翠微路支行签订的《固定资产借款合同》质押借款本金余额为 18,676.78 万元，以中节能德令哈 5 万千瓦风电项目在 2036 年 4 月 27 日前产生的所有售电收入作为质押物。

(25) 截至 2025 年 12 月 31 日，本公司和本公司之子公司中节能风力发电(新疆)有限公司作为共同借款人，由中节能财务有限公司牵头，与中国建设银行新疆维吾尔自治区分行签订的《人民币资金银团贷款合同》质押借款本金余额为 26,411.29 万元，以中节能达坂城 20 万千瓦风电项目建成运营后享有的电费收费权或与收费权有关的所有款项作为质押物。

说明 2: 关于抵押借款说明:

截至 2025 年 12 月 31 日，本公司之子公司白石公司与中国建设银行悉尼分行、中国银行悉尼分行、中国工商银行悉尼分行、交通银行悉尼分行、中国农业银行悉尼分行、中国光大银行、中国招商银行悉尼分行签订的《银团贷款协议》抵押借款本金余额为 13,100.00 万澳大利亚元。协议约定以白石公司所有资产抵押、本公司及金风科技分别按照持股比例提供保证，节能澳洲及 White Rock Wind Farm New (Holding) Pty Ltd 持有白石公司股权质押等作为借款担保条件。白石公司就本公司和金风科技股份有限公司（以下简称双方母

中节能风力发电股份有限公司
 财务报表附注
 2025 年度（除特别注明外，金额单位为人民币元）

公司）对其按照持股比例提供的贷款担保事项分别向双方母公司提供反担保，并签订反担保协议。同时，通过签订从属协议的方式将该反担保债权的优先级设置为低于双方母公司为白石公司提供担保的级次，以确保反担保并不影响双方母公司为白石公司的银行贷款提供担保的偿债顺序及违约风险。

34、应付债券

项 目	期末余额	上年年末余额
2022 年碳中和绿色公司债券（GC 风电 01）	502,552,445.13	503,704,846.36
2023 年碳中和绿色科技创新公司债券（GC 风电 K1）	1,536,397,756.53	1,536,130,816.01
可转换公司债券（节能转债）	3,158,471,224.77	3,076,530,035.13
2024 年科技创新公司债券（风电 WK01）	500,732,749.92	500,565,996.92
2024 年科技创新公司债券（风电 WK02）	500,738,319.50	500,606,565.10
2025 年科技创新公司债券（25 风电 K2）	1,013,870,914.33	
小计	7,212,763,410.18	6,117,538,259.52
减：一年内到期的应付债券	585,402,134.68	567,767,613.50
合 计	6,627,361,275.50	5,549,770,646.02

（1）应付债券的增减变动

债券名称	面值	票面利率	发行日期	债券期限	发行金额
2022 年碳中和绿色公司债券（GC 风电 01）	100.00	1.96%	2022-9-14	3+2 年	500,000,000.00
2023 年碳中和绿色科技创新公司债券（GC 风电 K1）	100.00	3.18%	2023-3-21	3+2 年	1,500,000,000.00
可转换公司债券（节能转债）	100.00	第一年 0.2%、第二年 0.4% 第三年 0.6%、第四年 1.5% 第五年 1.8%、第六年 2.0%	2021-6-21	6 年	3,000,000,000.00
2024 年科技创新公司债券（风电 WK01）	100.00	2.17%	2024-11-19	2+2 年	500,000,000.00
2024 年科技创新公司债券（风电 WK02）	100.00	2.25%	2024-11-19	3+2 年	500,000,000.00
2025 年科技创新公司债券（25 风电 K2）	100.00	2.27%	2025-5-06	5 年	1,000,000,000.00
小 计					7,000,000,000.00

2022 年碳中和绿色公司债券（GC 风电 01），附第 3 年末发行人调整票面利率选择权，在本债券存续期的第 3 年末即 2025 年 9 月 14 日，本公司选择下调票面利率，调整后债券票面利率调整为 1.96%。

中节能风力发电股份有限公司

财务报表附注

2025 年度（除特别注明外，金额单位为人民币元）

应付债券（续）

债券名称	期初余额	本期发行	按面值计提利息	溢折价摊销	本期偿还	期末余额	是否违约
2022 年碳中和绿色公司 债券（GC 风电 01）	503,704,846.36	165,000,000.00	11,915,743.43	181,855.34	178,250,000.00	502,552,445.13	否
2023 年碳中和绿色 科技创新公司 债券（GC 风电 K1）	1,536,130,816.01		47,687,914.83	279,025.69	47,700,000.00	1,536,397,756.53	否
可转换公司 债券（节能 转债）	3,076,530,035.13		49,205,477.86	77,739,326.78	45,003,615.00	3,158,471,224.77	否
2024 年科技创新公 司 债券（风电 WK01）	500,565,996.92		10,850,000.04	166,752.96	10,850,000.00	500,732,749.92	否
2024 年科技创新公 司 债券（风电 WK02）	500,606,565.10		11,250,000.00	131,754.40	11,250,000.00	500,738,319.50	否
2025 年科技创新公 司 债券（25 风电 K2）		1,000,000,000.00	14,755,000.02	-884,085.69		1,013,870,914.33	否
小 计	6,117,538,259.52	1,165,000,000.00	145,664,136.18	77,614,629.48	293,053,615.00	7,212,763,410.18	
减：一年内到期的应 付 债券	567,767,613.50					585,402,134.68	
合 计	5,549,770,646.02		145,664,136.18	77,614,629.48	293,053,615.00	6,627,361,275.50	

2022 年碳中和绿色公司债券（GC 风电 01），附第 3 年末投资者回售选择权，本年度公司回售的债券面值为 165,000,000.00 元。

(2) 可转换公司债券

经中国证券监督管理委员会于 2021 年 5 月 26 日出具《关于核准中节能风力发电股份有限公司公开发行可转换公司债券的批复》（证监许可〔2021〕1770 号）核准，公司于 2021 年 6 月 21 日公开发行了 3,000 万张可转换公司债券，每张面值 100 元，发行总额 300,000.00 万元，债券期限为 6 年。

项 目	上市时间	存续的起止日期
可转换公司债券 (节能转债)	2021 年 7 月 22 日	2021 年 6 月 21 日至 2027 年 6 月 20 日（如遇法定节假日或休息日延至其后的第 1 个工作日；顺延期间付息款项不另计息）

续表 1:

项 目	付息日	票面利率
可转换公司债券 (节能转债)	每年的付息日为自本次可转债发行首日起每满一年的当日。如该日为法定节假日或休息日，则顺延至下一个交易日，顺延期间不另付息。每相邻的两个付息日之间为一个计息年度	第一年 0.2%、第二年 0.4%、第三年 0.6%、第四年 1.5%、第五年 1.8%、第六年 2.0%

续表 2:

项 目	转股条件	转股期限
可转换公司债券 (节能转债)	<p>转股条件包括转股的期限、价格、比例。</p> <p>1.转股期：可转债转股期自可转债发行结束之日（2021 年 6 月 25 日，即募集资金划至发行人账户之日）起满 6 个月后的第 1 个交易日起至可转债到期日止。（即 2021 年 12 月 25 日至 2027 年 6 月 20 日止）；</p> <p>2.转股价格：截至本报告期末，公司转股价格为 3.33 元/股；</p> <p>3.转股股数确定方式：本次可转债持有人在转股期内申请转股时，转股数量的计算方式为：$Q=V/P$，并以去尾法取一股的整数倍。其中：V 为可转债持有人申请转股的可转债票面总金额；P 为申请转股当日有效的转股价格。本次可转债持有人申请转换成的股份须是整数股。</p>	2021 年 12 月 25 日至 2027 年 6 月 20 日止（如遇法定节假日或休息日延至其后的第 1 个工作日）。

续表 3:

项 目	转股价格	转股情况
可转换公司债券 (节能转债)	初始转股价格为 4.05 元/股，不低于募集说明书公告日前二十个交易日公司股票交易均价和前一个交易日公司股票交易均价，且初始转股价格不低于最近一期经审计的每股净资产和股票面值	截至 2025 年 12 月 31 日，累计已有人民币 1,374,000 元节能转债转为公司 A 股普通股，累计转股股数为 349,527 股

在发行日采用未附认股权的类似债券的市场利率来估计该等债券负债成份的公允价值，剩余部分作为权益成份的公允价值，计入其他权益工具。

35、租赁负债

项 目	期末余额	上年年末余额
租赁付款额	274,879,220.43	275,774,690.76
减：未确认融资费用	103,391,176.44	107,259,471.56
小 计	171,488,043.99	168,515,219.20
减：一年内到期的租赁负债	12,355,806.73	11,526,083.51
合 计	159,132,237.26	156,989,135.69

36、长期应付款

项 目	期末余额	上年年末余额
长期应付款	52,683,190.72	6,744,664.93

(1) 长期应付款

项 目	期末余额	上年年末余额
售后租回	63,272,059.39	
NSW Office of Environment & Heritage	6,445,755.89	6,744,664.93
小 计	69,717,815.28	6,744,664.93
减：一年内到期长期应付款	17,034,624.56	
合 计	52,683,190.72	6,744,664.93

37、递延收益

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	115,011,443.52	618,625.75	22,672,663.76	92,957,405.51	

计入递延收益的政府补助详见附注八、政府补助。

38、其他非流动负债

项 目	期末余额	上年年末余额
预收租金的长期部分	42,108,457.09	4,742,851.71
其他		48,778.76
合 计	42,108,457.09	4,791,630.47

39、股本（单位：股）

项 目	期初余额	本期增减（+、-）					期末余额
		发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	
股份总数	6,473,713,838				-33,333,448	-33,333,448	6,440,380,390

(1) 2025 年由于员工离职和退休等原因不符合公司限制性股票激励计划中有关激励对象的规定，公司共回购并注销 326,400 股；

(2) 公司根据股份回购计划以集中竞价交易方式回购并注销 33,014,110 股；

(3) 本期共有人民币 24,000.00 元面值可转债转为公司 A 股普通股，转股 7,062 股。

40、其他权益工具

发行在外的金融工具	发行时间	会计分类	股利率或利息率	发行价格	数量	金额	到期日或续期情况	转股条件	转换情况
可转换公司债券权益部分	2021-06-21	权益工具	附注五、34 (2)	100.00	3000 万	300,000 万元	2027-06-20	附注五、34 (2)	附注五、34 (2)

期末发行在外的优先股、永续债等其他金融工具变动情况

发行在外的金融工具	期初余额		本期增加		本期减少		期末余额	
	数量	账面价值	数量	账面价值	数量	账面价值	数量	账面价值
可转换公司债券权益部分	29,986,500.00	301,927,063.05			240.00	2,416.50	29,986,260.00	301,924,646.55

本期共有 24,000.00 元面值的可转换公司债券转为 A 股普通股，相应其他权益工具减少 2,416.50 元。

41、资本公积

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
股本溢价	4,320,369,286.96	13,053,052.16	67,241,956.82	4,266,180,382.30
其他资本公积	10,985,698.73	2,762,603.20	13,032,908.71	715,393.22
合计	4,331,354,985.69	15,815,655.36	80,274,865.53	4,266,895,775.52

(1) 以权益结算的股份支付增加股权激励费用导致其他资本公积增加 2,762,603.20 元；

(2) 以权益结算的股份支付在本期第三批限制性股票解锁，由其他资本公积转入股本溢价 13,032,908.71 元；

(3) 因员工离职和退休等原因不符合公司限制性股票激励计划中有关激励对象的规定，公司共回购并注销 326,400 股，导致股本溢价减少 244,800.00 元；

(4) 公司股份回购计划实施完毕导致股本溢价减少 66,997,156.82 元；

(5) 本期共有 24,000.00 元面值的可转换公司债券转为 A 股普通股，导致股本溢价增加 20,143.45 元。

42、库存股

项 目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
员工持股计划增加 的本公司股份	11,557,375.20		11,125,460.08	431,915.12
股票回购注销		100,011,266.82	100,011,266.82	
合 计	11,557,375.20	100,011,266.82	111,136,726.90	431,915.12

(1) 以权益结算的股份支付在本期限限制性股票解锁，减少库存股 10,609,192.80 元；

(2) 根据 2025 年 4 月 21 日的 2024 年年度股东大会审议通过 2024 年度利润分配方案，每 10 股派发现金红利 0.74 元，减少库存股 23,384.00 元；

(3) 根据公司 2024 年年度股东大会审议通过的《关于授权董事会决定 2025 年中期利润分配方案的议案》的授权，2025 年 8 月 27 日的第六届董事会第二次会议审议通过的 2025 年半年度利润分配方案，每 10 股派发现金红利 0.35 元，减少库存股 11,116.88 元；

(4) 因员工离职和退休等原因不符合公司限制性股票激励计划中有关激励对象的规定，公司共回购并注销 326,400 股，减少库存股 481,766.40 元；

(5) 公司本期实施股份回购计划，回购公司股份 33,014,110 股，增加库存股 100,011,266.82 元，注销回购的股份减少库存股 100,011,266.82 元。

43、其他综合收益资产负债表中归属于母公司的其他综合收益：

项 目	期初余额 (1)	本期发生额		期末余额 (4) = (1) + (2) - (3)
		税后归属于母公司 (2)	减：前期计入其他 综合收益当期转入 留存收益 (3)	
一、不能重分类进损益的其他 综合收益				
二、将重分类进损益的其他综 合收益	-69,704,945.10	31,698,182.91		-38,006,762.19
1.现金流量套期储备	-1,927,457.83	1,350,863.87		-576,593.96
2.外币财务报表折算差额	-67,777,487.27	30,347,319.04		-37,430,168.23
其他综合收益合计	-69,704,945.10	31,698,182.91		-38,006,762.19

利润表中归属于母公司的其他综合收益：

项 目	本期所得税前发生 额 (1)	本期发生额			税后归属于 母公司 (5) = (1) - (2) - (3) - (4)
		减：前期计入其他 综合收益当期转入 损益 (2)	减：所得 税费用 (3)	减：税后归属 于少数股东 (4)	
一、不能重分类进损益的其 他综合收益					

中节能风力发电股份有限公司
 财务报表附注
 2025 年度（除特别注明外，金额单位为人民币元）

项 目	本期所得税前发生额 (1)	本期发生额			税后归属于母公司 (5) = (1) - (2) - (3) - (4)
		减：前期计入其他综合收益当期转入损益 (2)	减：所得税费用 (3)	减：税后归属于少数股东 (4)	
二、将重分类进损益的其他综合收益	37,131,043.28		771,922.29	4,660,938.08	31,698,182.91
1.现金流量套期储备	2,573,074.12		771,922.29	450,287.96	1,350,863.87
2.外币财务报表折算差额	34,557,969.16			4,210,650.12	30,347,319.04
其他综合收益合计	37,131,043.28		771,922.29	4,660,938.08	31,698,182.91

44、专项储备

项 目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
安全生产费	47,260,791.20	65,750,074.79	46,830,395.09	66,180,470.90

45、盈余公积

项 目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
法定盈余公积	460,995,545.03	57,372,632.00		518,368,177.03

46、未分配利润

项 目	本期发生额	上期发生额	提取或分配比例
调整前 上期末未分配利润	6,009,151,394.34	5,299,786,528.47	--
调整 期初未分配利润合计数（调增+，调减-）			--
调整后 期初未分配利润	6,009,151,394.34	5,299,786,528.47	
加：本期归属于母公司股东的净利润	685,702,626.17	1,330,054,444.79	--
减：提取法定盈余公积	57,372,632.00	77,094,573.45	
提取任意盈余公积			
提取一般风险准备			
应付普通股股利	705,514,015.54	543,595,005.47	
应付其他权益持有者的股利			
转作股本的普通股股利			
期末未分配利润	5,931,967,372.97	6,009,151,394.34	
其中：子公司当年提取的盈余公积归属于母公司的金额			

47、营业收入和营业成本

(1) 营业收入和营业成本

项 目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	4,469,205,615.72	2,625,589,006.47	5,009,200,730.47	2,530,460,602.64

中节能风力发电股份有限公司

财务报表附注

2025 年度（除特别注明外，金额单位为人民币元）

项 目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
其他业务	26,234,359.70	11,399,890.29	17,776,857.63	14,057,972.15
合 计	4,495,439,975.42	2,636,988,896.76	5,026,977,588.10	2,544,518,574.79

(2) 营业收入、营业成本按行业（或产品类型）划分

主要产品类型（或行业）	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务：				
电力销售收入	4,432,960,415.06	2,625,347,928.08	4,933,962,889.70	2,530,249,872.25
绿色电力证书收入	36,245,200.66	241,078.39	75,237,840.77	210,730.39
小 计	4,469,205,615.72	2,625,589,006.47	5,009,200,730.47	2,530,460,602.64
其他业务：	26,234,359.70	11,399,890.29	17,776,857.63	14,057,972.15
合 计	4,495,439,975.42	2,636,988,896.76	5,026,977,588.10	2,544,518,574.79

中节能风力发电股份有限公司

财务报表附注

2025 年度（除特别说明外，金额单位为人民币元）

(3) 营业收入、营业成本按商品转让时间划分

项 目	本期发生额							
	电力销售收入		绿色电力证书收入		租赁收入		其他	
	收入	成本	收入	成本	收入	成本	收入	成本
主营业务	4,432,960,415.06	2,625,347,928.08	36,245,200.66	241,078.39				
其中：在某一时点确认	4,432,960,415.06	2,625,347,928.08	36,245,200.66	241,078.39				
在某一时段确认								
其他业务					20,226,579.84	1,621,939.36	6,007,779.86	9,777,950.93
其中：在某一时点确认							1,448,724.55	1,532,748.21
在某一时段确认							4,559,055.31	8,245,202.72
租赁收入					20,226,579.84	1,621,939.36		
合 计	4,432,960,415.06	2,625,347,928.08	36,245,200.66	241,078.39	20,226,579.84	1,621,939.36	6,007,779.86	9,777,950.93

中节能风力发电股份有限公司
 财务报表附注
 2025 年度（除特别注明外，金额单位为人民币元）

(4) 试运行销售收入

项 目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
固定资产试运行销售	4,450,481.51	2,165,667.75	71,937,795.11	16,220,087.18

48、税金及附加

项 目	本期发生额	上期发生额
城市维护建设税	7,510,384.25	8,578,509.41
教育费附加	6,396,312.08	6,906,866.38
资源税	121,689.56	27,786.74
房产税	4,776,960.04	3,582,988.82
土地使用税	5,290,900.05	5,278,724.04
车船使用税	127,068.99	115,463.87
印花税	2,212,720.55	1,710,100.34
地方教育费附加	4,264,206.13	4,604,579.48
水利建设基金	158,428.36	103,488.69
其他		143,773.98
合 计	30,858,670.01	31,052,281.75

各项税金及附加的计缴标准详见附注四、税项。

49、销售费用

项 目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	2,497,921.80	
差旅费	366,180.25	
业务招待费	153,412.36	
会议培训费	15,259.99	
服务费	811,758.33	
无形资产摊销	7,735.84	
固定资产折旧	3,167.32	
委托代销手续费	9,337,597.32	
咨询费	1,855,990.53	
其他	7,838.76	
合 计	15,056,862.50	

50、管理费用

项 目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	116,526,833.44	121,112,777.65

中节能风力发电股份有限公司
 财务报表附注
 2025 年度（除特别注明外，金额单位为人民币元）

项 目	本期发生额	上期发生额
聘请中介机构费用	16,549,235.15	12,122,685.71
办公费	17,952,498.39	18,110,442.58
固定资产折旧费	6,288,799.84	6,476,269.15
使用权资产折旧费用	2,516,522.67	3,278,824.98
股权支付确认的费用	2,200,319.22	4,203,607.14
技术服务费	4,988,207.47	2,550,045.86
差旅费	7,469,798.66	6,983,919.56
设计费	81,509.43	862,177.78
无形资产摊销	546,513.98	695,098.51
业务招待费	1,199,871.14	2,233,846.35
维修费	183,644.43	303,111.82
党建工作经费	56,183.58	626,478.33
其他	4,503,695.56	5,248,832.87
合 计	181,063,632.96	184,808,118.29

51、研发费用

项 目	本期发生额	上期发生额
薪酬及福利费	15,478,311.60	16,811,743.41
材料费	370,217.07	382,860.78
折旧及摊销	1,162,695.53	835,427.11
差旅费	159,932.29	372,414.32
委外研发费	204,065.00	84,716.98
租赁费	1,658,089.32	1,530,219.05
咨询服务费	4,709,759.59	2,005,867.21
其他	748,308.86	1,064,809.91
合 计	24,491,379.26	23,088,058.77

52、财务费用

项 目	本期发生额	上期发生额
利息支出	661,626,091.15	712,013,018.97
减：利息收入	50,200,823.06	45,861,975.89
手续费及其他	1,041,349.80	1,587,958.90
合 计	612,466,617.89	667,739,001.98

53、其他收益

项 目	本期发生额	上期发生额
政府补助	101,400,989.22	125,743,198.79
扣代缴个人所得税手续费返还	262,136.77	316,118.31

中节能风力发电股份有限公司
 财务报表附注
 2025 年度（除特别注明外，金额单位为人民币元）

项 目	本期发生额	上期发生额
增值税进项加计抵减	3.23	-
合 计	101,663,129.22	126,059,317.10

政府补助的具体信息，详见附注八、政府补助。

54、投资收益

项 目	本期发生额	上期发生额
权益法核算的长期股权投资收益	1,223,235.53	1,091,239.17
处置长期股权投资产生的投资收益		1,079,774.65
其他权益工具投资的股利收入		84,797.30
合 计	1,223,235.53	2,255,811.12

55、信用减值损失（损失以“-”号填列）

项 目	本期发生额	上期发生额
应收账款坏账损失	-33,138.39	-11,382,358.85
其他应收款坏账损失		-263,260.34
合 计	-33,138.39	-11,645,619.19

56、资产减值损失（损失以“-”号填列）

项 目	本期发生额	上期发生额
合同资产减值损失	-2,655.46	
存货跌价损失	-6,601,333.89	-18,513,159.65
固定资产减值损失	-241,494,417.78	-76,641,622.05
在建工程减值损失	-17,361,143.93	-1,425,815.22
无形资产减值损失	-235,988.26	-5,665,561.30
合 计	-265,695,539.32	-102,246,158.22

57、资产处置收益（损失以“-”填列）

项 目	本期发生额	上期发生额
固定资产处置利得（损失以“-”填列）	-19,882.43	297,297.41
使用权资产处置利得（损失以“-”填列）	6,967.13	
合 计	-12,915.30	297,297.41

58、营业外收入

项 目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金额
非流动资产毁损报废利得	45,033.32	146,651.12	45,033.32
政府补助		15,000.00	
违约赔偿收入	153,657.00	1,105,857.98	153,657.00

中节能风力发电股份有限公司
 财务报表附注
 2025 年度（除特别注明外，金额单位为人民币元）

项 目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金额
无需支付的应付款项	22,895.88	5,430,689.26	22,895.88
保险赔款	10,171,167.98	20,376,217.37	10,171,167.98
停电损失赔偿收入	4,766,900.00	11,547,722.08	4,766,900.00
供应商风机备品备件赔偿	19,243,934.90	1,770,000.00	19,243,934.90
其他	689,487.33	820,743.30	689,487.33
合 计	35,093,076.41	41,212,881.11	35,093,076.41

(1) 政府补助的具体信息，详见附注八、政府补助。

59、营业外支出

项 目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金额
公益性捐赠支出	1,455,571.81	1,048,038.14	1,455,571.81
救济性捐赠支出		227,970.00	
罚款支出	336,538.84	13,762,245.00	336,538.84
非流动资产毁损报废损失	940,517.46	1,501,170.49	940,517.46
其他	709,275.63	696,269.84	709,275.63
合 计	3,441,903.74	17,235,693.47	3,441,903.74

60、所得税费用

(1) 所得税费用明细

项 目	本期发生额	上期发生额
按税法及相关规定计算的当期所得税	189,888,625.08	245,615,380.25
递延所得税费用	-44,688,653.43	-2,576,622.56
合 计	145,199,971.65	243,038,757.69

(2) 所得税费用与利润总额的关系

项 目	本期发生额
利润总额	863,309,860.45
按法定（或适用）税率计算的所得税费用（利润总额*25%）	215,827,465.11
某些子公司适用不同税率的影响	-100,547,690.59
对以前期间当期所得税的调整	-758,544.00
无须纳税的收入（以“-”填列）	-183,485.33
不可抵扣的成本、费用和损失	24,167,382.18
税率变动对期初递延所得税余额的影响	-894,079.56
利用以前年度未确认可抵扣亏损和可抵扣暂时性差异的纳税影响（以“-”填列）	-18,931.58
未确认可抵扣亏损和可抵扣暂时性差异的纳税影响	10,333,968.86

中节能风力发电股份有限公司
 财务报表附注
 2025 年度（除特别注明外，金额单位为人民币元）

项 目	本期发生额
研究开发费加成扣除的纳税影响（以“-”填列）	
其他	-2,726,113.44
所得税费用	145,199,971.65

61、现金流量表项目注释

（1）收到其他与经营活动有关的现金

项 目	本期发生额	上期发生额
利息收入	50,200,823.06	45,793,814.71
保险赔偿款等	13,887,967.98	25,993,116.10
生物多样性补偿款	583,094.58	730,488.25
收到的政府补助	2,544,124.24	1,710,067.78
收到的其他款项	55,662,746.37	19,707,170.67
合 计	122,878,756.23	93,934,657.51

（2）支付其他与经营活动有关的现金

项 目	本期发生额	上期发生额
付现费用	121,196,486.04	121,547,230.62
捐款及扶贫	1,455,571.81	1,276,008.14
合 计	122,652,057.85	122,823,238.76

（3）收到的重要的投资活动有关的现金

项 目	本期发生额	上期发生额
项目履约保证金	25,992,085.80	8,867,841.17
归还的工程垫付款	7,000,000.00	7,500,000.00
收回受限资金	716,372.60	12,973,638.69
合 计	33,708,458.40	29,341,479.86

（4）收到其他与投资活动有关的现金

项 目	本期发生额	上期发生额
项目履约保证金	25,992,085.80	8,867,841.17
归还的工程垫付款	7,000,000.00	7,500,000.00
收回受限资金	716,372.60	12,973,638.69
其他	622,800.00	
合 计	34,331,258.40	29,341,479.86

（5）支付的重要的投资活动有关的现金

项 目	本期发生额	上期发生额
购建固定资产及在建工程	2,529,559,116.98	2,939,248,990.37

中节能风力发电股份有限公司
 财务报表附注
 2025 年度（除特别注明外，金额单位为人民币元）

项 目	本期发生额	上期发生额
履约或承兑保证金	202,515,157.56	152,651,685.98
前期项目筹建费	71,565,869.65	156,656,740.68
取得子公司-节能国投		155,179,953.13
取得子公司-中新海外		12,702,761.67
取得子公司-古恒公司		97,523,809.92
合 计	2,803,640,144.19	3,513,963,941.75

(6) 支付其他与投资活动有关的现金

项 目	本期发生额	上期发生额
履约或承兑保证金	202,515,157.56	152,651,685.98
子公司风机和测风塔拆除发生的费用		294,200.00
其他	121,980.00	
支出受限资金	29,336,978.59	4,861,670.50
合 计	231,974,116.15	157,807,556.48

(7) 收到其他与筹资活动有关的现金

项 目	本期发生额	上期发生额
发行债券收到的现金	1,164,051,529.61	998,980,000.00
售后租回收到的现金	68,000,000.00	
同一控制下企业合并的公司与原股东往来款		141,428,501.30
合 计	1,232,051,529.61	1,140,408,501.30

(8) 支付其他与筹资活动有关的现金

项 目	本期发生额	上期发生额
股份回购计划支付的款项	100,011,266.82	
少数股东减资	40,000,000.00	
租赁付款的金额	12,819,228.42	15,306,705.10
子公司偿还售后租回租赁款本金	4,300,000.00	
股权激励回购支付的款项	481,766.40	1,591,333.20
公司因发行债券发生的融资费用	80,000.00	270,000.00
归还少数股东借款		11,694,250.00
同一控制下企业合并的公司与原股东往来款		12,692,776.33
合 计	157,692,261.64	41,555,064.63

(9) 筹资活动产生的各项负债的变动情况

项 目	期初余额	现金变动		非现金变动			期末余额
		现金流入	现金流出	计提的利息	公允价值变动	其他	
短期借款	571,295,014.84	443,706,589.95	595,363,391.25	10,625,878.12			430,264,091.66
长期借款(含1年内到期)	16,404,059,235.85	2,914,236,746.61	3,732,234,245.39	431,563,887.08		25,188,231.12	16,042,813,855.27
应付债券(含1年内到期)	6,117,538,259.52	1,164,051,529.61	293,029,615.00	224,246,103.97		-42,867.92	7,212,763,410.18
租赁负债(含1年内到期)	168,515,219.20		12,819,228.42	8,044,131.20		7,747,922.01	171,488,043.99
应付股利	276,781,686.47		897,751,689.82	730,847,142.03			109,877,138.68
合 计	23,538,189,415.88	4,521,994,866.17	5,531,198,169.88	1,405,327,142.40		32,893,285.21	23,967,206,539.78

- 1) 长期借款其他是白石公司外币借款汇率折算影响;
- 2) 应付债券其他是本期新发行债券对应的利息调整及可转换债券转股的影响。
- 3) 租赁负债其他是本期新增租赁负债、支付的租金对应进项税额及汇率折算影响。

62、现金流量表补充资料

（1）现金流量表补充资料

补充资料	本期发生额	上期发生额
1、将净利润调节为经营活动现金流量：		
净利润	718,109,888.80	1,371,430,630.69
加：资产减值损失	265,695,539.32	102,246,158.22
信用减值损失	33,138.39	11,645,619.19
固定资产折旧	2,073,210,076.22	1,945,004,954.29
使用权资产折旧	9,205,794.62	9,508,433.97
无形资产摊销	13,340,960.80	13,659,760.03
长期待摊费用摊销	3,646,609.94	3,543,125.05
处置固定资产、无形资产和其他长期资产的损失（收益以“-”号填列）	12,915.30	-297,297.41
固定资产报废损失（收益以“-”号填列）	895,484.14	1,354,519.37
公允价值变动损失（收益以“-”号填列）		
财务费用（收益以“-”号填列）	669,792,175.93	720,141,809.78
投资损失（收益以“-”号填列）	-1,223,235.53	-2,255,811.12
递延所得税资产减少（增加以“-”号填列）	-45,540,780.68	-1,056,186.30
递延所得税负债增加（减少以“-”号填列）	2,485,833.10	-4,403,202.60
存货的减少（增加以“-”号填列）	-18,102,578.52	-969,064.71
经营性应收项目的减少（增加以“-”号填列）	107,084,266.96	-926,344,115.06
经营性应付项目的增加（减少以“-”号填列）	115,912,502.46	84,353,018.82
其他	21,518,580.62	26,437,475.88
经营活动产生的现金流量净额	3,936,077,171.87	3,353,999,828.09
2、不涉及现金收支的重大投资和筹资活动：		
债务转为资本	24,000.00	87,000.00
一年内到期的可转换公司债券		
新增使用权资产	7,979,560.02	8,406,632.41
3、现金及现金等价物净变动情况：		
现金的期末余额	2,364,832,523.80	2,296,739,419.85
减：现金的期初余额	2,296,739,419.85	2,170,111,512.42
加：现金等价物的期末余额		
减：现金等价物的期初余额		
现金及现金等价物净增加额	68,093,103.95	126,627,907.43

（2）现金及现金等价物的构成

项 目	期末余额	上年年末余额
一、现金	2,364,832,523.80	2,296,739,419.85
其中：库存现金		

中节能风力发电股份有限公司
 财务报表附注
 2025 年度（除特别注明外，金额单位为人民币元）

项 目	期末余额	上年年末余额
数字货币		
可随时用于支付的银行存款	2,364,832,523.80	2,296,739,419.85
可随时用于支付的其他货币资金		
二、现金等价物		
其中：三个月内到期的债券投资		
三、期末现金及现金等价物余额	2,364,832,523.80	2,296,739,419.85
其中：母公司或集团内子公司使用受限制的现金和现金等价物	125,946,840.26	115,601,544.15

(3) 不属于现金及现金等价物的货币资金

项 目	期末余额	上年年末余额	不属于现金及现金等价物的理由
保证金户活期存款		708,100.12	到期日前处于冻结状态
保函保证金	25,217,135.05	1,790,514.91	到期日前处于冻结状态
ETC 押金	2,400.00	2,400.00	不可随时用于支付的银行存款
土地复垦保证金	19,014,105.69	22,256,931.32	到期日前处于冻结状态
房租担保押金	1,277,253.02	1,227,625.04	不可随时用于支付的银行存款
项目保证金	15,008,272.48		到期日前处于冻结状态
合 计	60,519,166.24	25,985,571.39	

(4) 供应商融资安排

① 供应商融资安排的条款和条件

供应商融资安排：反向保理。本公司通过中国建设银行股份有限公司北京朝阳支行（以下简称“建行朝阳支行”）和北京商银微芯科技有限公司提供的“e 信通”供应链金融服务平台办理反向保理业务，为“e 信通”平台持有的由本公司到期付款的电子债权凭证的供应商提供服务。供应商将其持有的本公司的电子债权凭证项下应收账款转让给建行朝阳支行，向建行朝阳支行申请“e 信通”业务服务。建行朝阳支行在分析评价后，在符合条件的情况下为供应商提供“e 信通”业务服务。建行朝阳支行为供应商提供“e 信通”业务服务包含有追索权保理、无追索权保理服务，无论建行朝阳支行提供何种服务，本公司均应在应收账款到期时履行无条件付款义务。

② 资产负债表中的列报项目和相关信息

列报项目	期末余额	期初余额
应付账款	236,830,000.00	42,615,000.00
其中：供应商已收到款项	236,830,000.00	42,615,000.00

③ 付款到期日的区间

项 目	期末
属于该安排项下的负债	自收到发票后的 30 天

不属于该安排项下的可比应付账款 自收到发票后的 30 天

④ 不涉及现金收支的当期变动

本公司上述金融负债变动中不存在企业合并和汇率变动的影响。

63、外币货币性项目

(1) 外币货币性项目

项 目	期末外币余额	折算汇率	期末折算人民币余额
货币资金			
其中：澳大利亚元	121,759,375.15	4.6892	570,954,061.96
应收账款			
其中：澳大利亚元	1,887,808.33	4.6892	8,852,310.82
长期应收款			
其中：澳大利亚元	1,377,839.09	4.6892	6,460,963.06
应付账款			
其中：澳大利亚元	778,266.76	4.6892	3,649,448.49
应付职工薪酬			
其中：澳大利亚元	18,419.72	4.6892	86,373.75
应交税费			
其中：澳大利亚元	704,526.39	4.6892	3,303,665.15
其他应付款			
其中：澳大利亚元	125,652.78	4.6892	589,211.02
长期借款			
其中：澳大利亚元	119,800,000.00	4.6892	561,766,160.00
长期应付款			
其中：澳大利亚元	1,374,596.07	4.6892	6,445,755.89
一年内到期的非流动负债			
其中：澳大利亚元	13,727,308.59	4.6892	64,370,095.45
其他流动资产			
其中：澳大利亚元	1,400,532.96	4.6892	6,567,379.16

(2) 境外经营实体

节能澳洲及其子公司白石公司为本公司在澳大利亚的重要经营实体，其主要经营地为澳大利亚联邦新南威尔士州悉尼市，其记账本位币为澳大利亚元，记账本位币的选择依据为：一、影响商品和劳务销售价格的主要货币为澳币，通常以澳币进行商品和劳务销售价格的计价和结算；二、影响商品和劳务所需人工、材料和其他费用的主要货币为澳币，通常以澳币进行上述费用的计价和结算；三、融资活动获得的资金以及保存从经营活动中收取款项时所使用的货币为澳币。除以上主要因素外，境外经营所从事的活动拥有极大的自主性；境外经营与本公司的交易在境外经营活动中所占的比例较低；境外经营活动产生的现金流量不会直接影响本公司的现金流量，并且不会随时汇回；境外经营活动

产生的现金流量足以偿还其现有债务和可预期的债务。综合上述各方面因素考虑，确定节能澳洲及其子公司白石公司的境外经营记账本位币为澳币。

64、租赁

（1）作为承租人

项 目	本期发生额
短期租赁费用	18,547,316.10
与租赁相关的现金流出总额	33,714,727.61
售后租回交易产生的相关损益	443,668.28
售后租回交易现金流入	68,000,000.00
售后租回交易现金流出	5,171,608.89

售后租回交易及判断依据：

本公司之子公司中节能风力发电（张北）运维有限公司（以下简称：张北运维公司）于 2025 年 9 月 25 日与中节能（天津）融资租赁有限公司（以下简称：节能天津租赁公司）签订《买卖合同》（适用于售后租回项目），合同约定将张北运维公司部分发电及相关设备（以下简称：标的物）以 6,800 万元的价款转让给节能天津租赁公司。

同日，张北运维公司与节能天津租赁公司签订《融资租赁合同》，租赁物即为上述标的物，租赁本金为 6,800 万元，租赁利率 2%/年，租赁期 5 年，接近设备使用寿命，由于受让方节能天津租赁公司受让时点并未取得资产的控制权，上述资产转让交易不构成销售，作为售后租回业务计入长期应付款进行相关账务处理。

（2）作为出租人

经营租赁

①租赁收入

项 目	本期发生额
出租设备、房屋收入	20,226,579.84

②资产负债表日后连续五个会计年度每年将收到的未折现租赁收款额，以及剩余年度将收到的未折现租赁收款额总额。

资产负债表日后	期末余额	上年年末余额
第 1 年	7,650,000.00	4,080,700.00
第 2 年	7,650,000.00	4,080,700.00
第 3 年	4,217,400.00	4,080,700.00
第 4 年	4,217,400.00	4,080,700.00
第 5 年	4,217,400.00	4,080,700.00
合 计	27,952,200.00	20,403,500.00

本公司子公司中节能风力发电四川有限公司和中节能（天祝）风力发电有限公司与相关单位所签署租赁合同为长期租赁合同，因此未统计 5 年以后的情况。

六、研发支出

1、研发支出

项 目	本期发生额		上期发生额	
	费用化金额	资本化金额	费用化金额	资本化金额
薪酬及福利费	15,478,311.60		16,818,243.41	606,421.92
材料费	370,217.07		382,860.78	572.71
折旧及摊销	1,162,695.53		835,427.11	23,766.82
差旅费	159,932.29		372,414.32	
委外研发费	204,065.00	25,728.16	84,716.98	158,490.57
租赁费	1,658,089.32		1,530,219.05	
咨询服务费	4,709,759.59		2,005,867.21	9,716.98
其他	748,308.86		1,058,309.91	124,673.93
合 计	24,491,379.26	25,728.16	23,088,058.77	923,642.93

2、开发支出

项 目	期初余额	本期增加		本期减少		期末余额
		内部开发支出	其他增加	确认为无形资产/固定资产	计入当期损益	
1.5MW 机组变频器功率模块运送装置研发	178,993.24			178,993.24		
基于河北区域的电力交易辅助决策系统功能开发及应用研究	229,878.67				71,388.10	158,490.57
风机齿轮箱润滑油国产化替代实验研究	24,071.73				24,071.73	
风机双馈系统实操技术培训平台开发	273,567.37	25,728.16		299,295.53		
合 计	706,511.01	25,728.16		478,288.77	95,459.83	158,490.57

七、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

中节能风力发电股份有限公司

财务报表附注

2025 年度（除特别注明外，金额单位为人民币元）

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	
中节能风力发电（张北）有限公司	5,000.00 万元	河北张北县	河北张北县	风电生产、销售及相关业务	100.00		同一控制下企业合并
中节能风力发电（张北）运维有限公司	5,000.00 万元	河北张北县	河北张北县	风电生产、销售及相关业务	100.00		设立
中节能（张北）风能有限公司	10,000.00 万元	河北张北县	河北张北县	风电生产、销售及相关业务	100.00		设立
中节能港建风力发电（张北）有限公司	44,564.00 万元	河北张北县	河北张北县	风电生产、销售及相关业务	60.00		设立
中节能港能风力发电（张北）有限公司	32,326.00 万元	河北张北县	河北张北县	风电生产、销售及相关业务	70.00		设立
中节能张家口风力发电有限公司	16,105.60 万元	河北张家口市	河北张家口市	风电生产、销售及相关业务	100.00		设立
中节能（河北）风力发电有限公司	11,200.76 万元	张家口市怀安县	张家口市怀安县	风电生产、销售及相关业务	100.00		设立
中节能青龙风力发电有限公司	12,000.32 万元	河北青龙满族自治县	河北青龙满族自治县	风电生产、销售及相关业务	100.00		设立
中节能风力发电（新疆）有限公司	34,500.00 万元	新疆乌鲁木齐县	新疆乌鲁木齐县	风电生产、销售及相关业务	100.00		同一控制下企业合并
中节能风力发电（哈密）有限公司	37,700.00 万元	新疆哈密市	新疆哈密市	风电生产、销售及相关业务	100.00		设立
中节能港建（甘肃）风力发电有限公司	58,962.00 万元	甘肃玉门市	甘肃玉门市	风电生产、销售及相关业务	60.00		设立
中节能（甘肃）风力发电有限公司	15,000.00 万元	甘肃玉门市	甘肃玉门市	风电生产、销售及相关业务	100.00		设立
中节能（肃北）风力发电有限公司	51,865.68 万元	甘肃肃北县	甘肃肃北县	风电生产、销售及相关业务	100.00		设立
中节能（天祝）风力发电有限公司	4,888.00 万元	甘肃天祝县	甘肃天祝县	风电生产、销售及相关业务	100.00		设立
中节能（靖远）风力发电有限公司	8,838.40 万元	甘肃靖远县	甘肃靖远县	风电生产、销售及相关业务	100.00		设立

中节能风力发电股份有限公司

财务报表附注

2025 年度（除特别注明外，金额单位为人民币元）

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	
中节能（天水）风力发电有限公司	9,333.77 万元	甘肃省天水市	甘肃省天水市	风电生产、销售及相关业务	100.00		设立
中节能风力发电四川有限公司	43,340.57 万元	四川剑阁县	四川剑阁县	风电生产、销售及相关业务	100.00		设立
中节能（定边）风力发电有限公司	9,518.88 万元	陕西定边县	陕西定边县	风电生产、销售及相关业务	100.00		设立
中节能山西风力发电有限公司	21,950.53 万元	山西壶关县	山西壶关县	风电生产、销售及相关业务	100.00		设立
中节能（原平）风力发电有限公司	17,394.86 万元	山西省原平市	山西省原平市	风电生产、销售及相关业务	100.00		设立
中节能（内蒙古）风力发电有限公司	18,181.31 万元	内蒙古兴和县	内蒙古兴和县	风电生产、销售及相关业务	100.00		设立
内蒙古风昶源新能源开发有限公司	8,348.00 万元	内蒙古察右后旗	内蒙古察右后旗	风电、水电、太阳能新能源开发与利用	100.00		非同一控制下企业合并
中节能（丰镇）风力发电有限公司	8,723.00 万元	内蒙古丰镇市	内蒙古丰镇市	风电生产、销售、供热及相关业务	100.00		设立
中节能（包头）风力发电有限公司	8,478.32 万元	内蒙古达尔罕茂明安联合旗	内蒙古达尔罕茂明安联合旗	风电生产、销售及相关业务	100.00		设立
通辽市东兴风盈风电科技有限公司	16,366.48 万元	内蒙古奈曼旗	内蒙古奈曼旗	风电生产、销售及相关业务	100.00		非同一控制下企业合并
中节能风力发电（河南）有限公司	30,217.95 万元	河南尉氏县	河南尉氏县	风电生产、销售及相关业务	100.00		设立
中节能焦作风力发电有限公司	18,385.31 万元	河南温县	河南温县	风电生产、销售及相关业务	100.00		设立
中节能（山东）风力发电有限公司	27,828.43 万元	山东省德州市	山东省德州市	风电生产、销售及相关业务	75.00	25.00	设立
青海东方华路新能源投资有限公司	50,269.50 万元	青海德令哈市	青海德令哈市	可再生能源科技项目投资与开发；信息咨询	100.00		非同一控制下企业合并

中节能风力发电股份有限公司

财务报表附注

2025 年度（除特别注明外，金额单位为人民币元）

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	
德令哈协力光伏发电有限公司	17,304.00 万元	青海德令哈市	青海德令哈市	风电生产、销售及相关业务	100.00		非同一控制下企业合并
德令哈风扬新能源发电有限公司	7,700.00 万元	青海省海西州德令哈市	青海省海西州德令哈市	风电生产、销售及相关业务	100.00		设立
中节能风力发电（广西）有限公司	28,128.68 万元	广西博白县	广西博白县	风电生产、销售及相关业务	100.00		设立
中节能钦州风力发电有限公司	38,646.56 万元	广西钦州市	广西钦州市	风电生产、销售及相关业务	100.00		设立
中节能来宾风力发电有限公司	23,613.19 万元	广西忻城县	广西忻城县	风电生产、销售及相关业务	100.00		设立
CECEP WIND POWER AUSTRALIA HOLDING PTY LTD	13,118.00 万澳大利亚元	澳大利亚悉尼市	澳大利亚悉尼市	风力发电项目的开发、投资管理、建设施工、运行维护、设备改造；相关业务咨询、技术开发；进出口业务	100.00		设立
WHITE ROCK WIND FARM PTY LTD	3,394.43 万澳大利亚元	澳大利亚新南威尔士州	澳大利亚悉尼市	风力发电项目的开发、投资管理、建设施工、运行维护、设备改造；相关业务咨询、技术开发；进出口业务		75.00	非同一控制下企业合并
中节能（五峰）风力发电有限公司	59,420.83 万元	湖北五峰县	湖北五峰县	风电生产、销售及相关业务	100.00		设立
中节能（阳江）风力发电有限公司	128,000.00 万元	广东阳江市	广东阳江市	风电生产、销售及相关业务	100.00		设立
中节能黑龙江风力发电有限公司	22,500.00 万元	黑龙江省哈尔滨市	黑龙江省哈尔滨市	风电生产、销售及相关业务	100.00		设立
中节能襄阳风力发电有限公司	13,205.64 万元	湖北省襄阳市	湖北省襄阳市	电力、热力、燃气及水生产和供应业	100.00		设立

中节能风力发电股份有限公司

财务报表附注

2025 年度（除特别注明外，金额单位为人民币元）

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	
中节能嵩县风力发电有限公司	12,116.10 万元	河南省洛阳市	河南省洛阳市	电力、热力、燃气及水生产和供应业	100.00		设立
中节能（张掖）风力发电有限公司	8,200.00 万元	甘肃省张掖市	甘肃省张掖市	电力、热力、燃气及水生产和供应业	100.00		设立
张北二台风力发电有限公司	15,269.05 万元	河北省张家口市	河北省张家口市	电力、热力、燃气及水生产和供应业	100.00		非同一控制下企业合并
中节能（来凤）风力发电有限公司	1,000.00 万元	湖北省恩施土家族苗族自治州	湖北省恩施土家族	电力、热力、燃气及水生产和供应业	100.00		设立
中节能（咸丰）风力发电有限公司	1,000.00 万元	湖北省恩施土家族苗族自治州	湖北省恩施土家族	电力、热力、燃气及水生产和供应业	100.00		设立
中节能（武威）风力发电有限公司	4,410.00 万元	甘肃省武威市	甘肃省武威市	电力、热力、燃气及水生产和供应业	100.00		设立
临澧哈电节能风力发电有限公司	1,000.00 万元	湖南省常德市	湖南省常德市	电力、热力、燃气及水生产和供应业	66.00		设立
中节能（巨鹿县）风力发电有限公司	1,000.00 万元	河北省邢台市	河北省邢台市	电力、热力、燃气及水生产和供应业	100.00		设立
中节能风力发电（浙江）有限公司	1,000.00 万元	浙江省绍兴市	浙江省绍兴市	电力、热力、燃气及水生产和供应业	100.00		设立
北京中节能国投有限公司	15,771.00 万元	河北省邢台市	河北省邢台市	科学研究和技术服务业	100.00		同一控制下企业合并
中新海外工程有限公司	2,000.00 万元	河北省衡水市	河北省衡水市	建筑业	100.00		同一控制下企业合并
内蒙古古恒新能源有限责任公司	5,600.00 万元	内蒙古自治区乌兰察布市察哈尔右翼前旗	内蒙古自治区乌兰察布市察哈尔右翼前旗	制造业	100.00		非同一控制下企业合并
中节能（天津）风力发电有限公司	1,000.00 万元	天津市宝坻区	天津市	电力、热力、燃气及水生产和供应业	100.00		设立

中节能风力发电股份有限公司

财务报表附注

2025 年度（除特别注明外，金额单位为人民币元）

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	
中节能（白银）风力发电有限公司	1,000.00 万元	甘肃省白银市	甘肃省白银市	电力、热力、燃气及水生产和供应业	100.00		设立
中节能（景泰县）风力发电有限公司	1,000.00 万元	甘肃省白银市	甘肃省白银市	电力、热力、燃气及水生产和供应业	99.00		设立
北京中节能风力发电有限公司	1,000.00 万元	河北省张家口市	河北省张家口市	电力、热力、燃气及水生产和供应业	51.00		设立
中节能（贺州）风力发电有限公司	1,000.00 万元	广西壮族自治区贺州市	广西壮族自治区贺州市	电力、热力、燃气及水生产和供应业	85.00		设立
中节能陕西风力发电有限公司	1,000.00 万元	陕西省榆林市	陕西省榆林市	电力、热力、燃气及水生产和供应业	100.00		设立
中节能（朔州）风力发电有限公司	1,000.00 万元	山西省朔州市	山西省朔州市	电力、热力、燃气及水生产和供应业	100.00		设立
中节能（察哈尔右翼前旗）风力发电有限公司	35,795.66 万元	内蒙古自治区乌兰察布市察哈尔右翼前旗	内蒙古自治区乌兰察布市察哈尔右翼前旗	电力、热力、燃气及水生产和供应业	100.00		设立
中节能（钦州）清洁能源有限公司	10.00 万元	广西壮族自治区钦州市	广西壮族自治区钦州市	电力、热力、燃气及水生产和供应业	51.00		设立
中节能（阿克塞县）风力发电有限公司	1,000.00 万元	甘肃省酒泉市	甘肃省酒泉市	电力、热力、燃气及水生产和供应业	100.00		设立
中节能（秦皇岛）科技有限公司	1,000.00 万元	河北省秦皇岛市	河北省秦皇岛市	科学研究和技术服务业	100.00		设立
中节能（辛集）科技有限公司	1,000.00 万元	河北省石家庄市	河北省石家庄市	科学研究和技术服务业	80.00		设立
中节能合容（张北）科技有限公司	1,000.00 万元	河北张北县	河北张北县	电力、热力、燃气及水生产和供应业	51.00		设立

(2) 重要的非全资子公司

中节能风力发电股份有限公司

财务报表附注

2025 年度（除特别注明外，金额单位为人民币元）

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
中节能港建风力发电(张北)有限公司	40.00	12,806,315.23	9,843,379.03	230,847,063.53
中节能港能风力发电(张北)有限公司	30.00	5,378,256.65	4,379,774.99	110,420,278.52
中节能港建(甘肃)风力发电有限公司	40.00	11,663,387.36	11,020,538.88	290,177,843.30
WHITE ROCK WIND FARM PTY LTD	25.00	2,559,113.77		122,963,699.22

(3) 重要非全资子公司的主要财务信息

子公司名称	期末余额					
	流动资产	非流动资产	资产合计	流动负债	非流动负债	负债合计
中节能港建风力发电(张北)有限公司	160,932,024.29	483,348,387.47	644,280,411.76	14,444,359.25	52,718,393.68	67,162,752.93
中节能港能风力发电(张北)有限公司	102,010,882.44	278,033,222.34	380,044,104.78	10,124,372.86	1,852,136.86	11,976,509.72
中节能港建(甘肃)风力发电有限公司	291,537,139.98	473,418,665.72	764,955,805.70	16,981,857.77	22,529,339.68	39,511,197.45
WHITE ROCK WIND FARM PTY LTD	142,562,015.80	1,185,529,803.66	1,328,091,819.46	68,380,775.29	821,789,719.38	890,170,494.67

续(1):

子公司名称	上年年末余额					
	流动资产	非流动资产	资产合计	流动负债	非流动负债	负债合计
中节能港建风力发电(张北)有限公司	190,146,678.86	560,620,259.09	750,766,937.95	16,551,576.88	65,187,136.11	81,738,712.99
中节能港能风力发电(张北)有限公司	60,397,678.80	321,659,322.05	382,057,000.85	15,411,374.26	2,225,511.32	17,636,885.58
中节能港建(甘肃)风力发电有限公司	254,140,068.75	550,397,278.64	804,537,347.39	52,979,550.02	27,190,582.24	80,170,132.26
WHITE ROCK WIND FARM PTY LTD	131,218,184.53	1,213,401,625.36	1,344,619,809.89	92,418,401.84	843,160,290.64	935,578,692.48

中节能风力发电股份有限公司

财务报表附注

2025 年度（除特别注明外，金额单位为人民币元）

续（2）:

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
中节能港建风力发电（张北）有限公司	132,027,662.77	32,015,788.07	32,015,788.07	143,196,045.63	130,292,925.79	27,342,719.49	27,342,719.49	124,730,637.10
中节能港能风力发电（张北）有限公司	82,259,738.53	17,927,522.17	17,927,522.17	54,383,858.83	79,616,098.60	16,403,942.20	16,403,942.20	60,949,203.42
中节能港建（甘肃）风力发电有限公司	124,242,806.35	29,158,468.39	29,158,468.39	231,995,049.43	132,062,445.12	30,612,608.00	30,612,608.00	138,898,144.97
WHITE ROCK WIND FARM PTY LTD	211,781,837.01	10,236,455.07	28,880,207.38	122,876,417.54	279,143,371.08	53,064,559.13	25,378,506.34	181,711,274.69

2、其他原因导致的合并范围的变动

本期新设子公司中节能（察哈尔右翼前旗）风力发电有限公司、中节能（秦皇岛）科技有限公司、中节能（阿克塞县）风力发电有限公司、中节能陕西风力发电有限公司、中节能（朔州）风力发电有限公司、中节能（贺州）风力发电有限公司、中节能（辛集）科技有限公司、中节能合容（张北）科技有限公司、中节能（钦州）清洁能源有限公司等 9 家子公司。

3、在合营安排或联营企业中的权益

(1) 其他不重要合营企业和联营企业的汇总财务信息

项 目	期末余额/本期发生额	上年年末余额/上期发生额
合营企业：		
投资账面价值合计	6,801,801.56	5,578,566.03
下列各项按持股比例计算的合计数		
净利润	1,223,235.53	1,091,239.17
其他综合收益		
综合收益总额	1,223,235.53	1,091,239.17

八、政府补助

1、计入其他应收款的政府补助

种类	期末余额	未能在预计时点收到政府补助的原因
增值税即征即退 50%	10,412,136.11	

2、计入递延收益的政府补助

补助项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
与资产相关的政府补助：				
2014 年海西州重点监控项目奖励	50,832.98		5,000.00	45,832.98
2018 年第三批科技项目专项资金	885,937.22		72,321.43	813,615.79
2019 工业转型升级专项资金	517,575.76		33,939.39	483,636.37
财政贴息	39,229,679.36	37,293.75	8,166,084.78	31,100,888.33
采购国产设备退税	67,759,467.76		12,703,321.68	55,056,146.08
风电藕合氢储能柔性微网系统开发及示范	243,000.00		108,000.00	135,000.00
海西州 2014 年度科技项目计划奖励	152,500.00		15,000.00	137,500.00
海西州 2016 年固定资产投资贡献奖励基金	121,666.94		10,000.00	111,666.94
内蒙兴和一期基础设施配套费返还款	771,378.80		20,942.40	750,436.40
青海尕斯二期项目促进经济平稳健康发展奖励	124,166.91		10,000.00	114,166.91
青海尕斯一期项目发展专项资金	213,672.66		21,016.92	192,655.74

中节能风力发电股份有限公司
 财务报表附注
 2025 年度（除特别注明外，金额单位为人民币元）

补助项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
青海尕斯库勒一期项目风机基础工程补助款	191,132.96		18,800.02	172,332.94
小岳岱山项目政府补助	2,523,269.70		162,791.76	2,360,477.94
新疆托里 100 兆瓦三期项目发展扶持基金	40,000.48		9,999.96	30,000.52
新疆托里 200 兆瓦二期项目专项扶持资金	300,416.21		35,000.04	265,416.17
新疆托里 200 兆瓦一期项目发展专项扶持资金	113,750.00		15,000.00	98,750.00
新疆托里 200 兆瓦一期项目新兴产业专项扶持资金	192,797.20		25,423.68	167,373.52
新疆托里三期技改扶持资金	160,000.48		39,999.96	120,000.52
与收益相关的政府补助：				
风电机组主控系统关键技术及应用课题	1,238,361.88	481,332.00	1,150,021.74	569,672.14
高新技术企业奖励	131,836.22	100,000.00		231,836.22
玉门市财政局发放 2024 年度第十一批省级科技计划项目资金	50,000.00		50,000.00	
合计	115,011,443.52	618,625.75	22,672,663.76	92,957,405.51

(1) 计入递延收益的政府补助，后续采用总额法计量

补助项目	期初余额	本期新增补助金额	本期结转计入损益的金额	其他变动	期末余额	本期结转计入损益的列报项目
与资产相关的政府补助：						
2014 年海西州重点监控项目奖励	50,832.98		5,000.00		45,832.98	其他收益
2018 年第三批科技项目专项资金	885,937.22		72,321.43		813,615.79	其他收益
2019 工业转型升级专项资金	517,575.76		33,939.39		483,636.37	其他收益
采购国产设备退税	67,759,467.76		12,703,321.68		55,056,146.08	其他收益
风电耦合氢储能柔性微网系统开发及示范	243,000.00		108,000.00		135,000.00	其他收益
海西州 2014 年度科技项目计划奖励	152,500.00		15,000.00		137,500.00	其他收益
海西州 2016 年固定资产投资贡献奖励基金	121,666.94		10,000.00		111,666.94	其他收益
内蒙兴和一期基础设施	771,378.80		20,942.40		750,436.40	其他收益

中节能风力发电股份有限公司
 财务报表附注
 2025 年度（除特别注明外，金额单位为人民币元）

补助项目	期初余额	本期新增补助金额	本期结转计入损益的金额	其他变动	期末余额	本期结转计入损益的列报项目
施配套费返还款						
青海尕斯库勒二期项目促进经济平稳健康发展奖励	124,166.91		10,000.00		114,166.91	其他收益
青海尕斯库勒一期项目发展专项资金	213,672.66		21,016.92		192,655.74	其他收益
青海尕斯库勒一期项目风机基础工程补助款	191,132.96		18,800.02		172,332.94	其他收益
小岳岱山项目政府补助	2,523,269.70		162,791.76		2,360,477.94	其他收益
新疆托里 100 兆瓦三期项目发展扶持基金	40,000.48		9,999.96		30,000.52	其他收益
新疆托里 200 兆瓦二期项目专项扶持资金	300,416.21		35,000.04		265,416.17	其他收益
新疆托里 200 兆瓦一期项目发展专项扶持资金	113,750.00		15,000.00		98,750.00	其他收益
新疆托里 200 兆瓦一期项目新兴产业专项扶持资金	192,797.20		25,423.68		167,373.52	其他收益
新疆托里三期技改扶持资金	160,000.48		39,999.96		120,000.52	其他收益
与收益相关的政府补助：						
风电机组主控系统关键技术及应用课题	1,238,361.88	481,332.00	1,150,021.74		569,672.14	其他收益
高新技术企业奖励	131,836.22	100,000.00			231,836.22	其他收益
玉门市财政局发放 2024 年度第十一批省级科技计划项目资金	50,000.00		50,000.00			其他收益
合计	75,781,764.16	581,332.00	14,506,578.98		61,856,517.18	

(2) 计入递延收益的政府补助，后续采用净额法计量

补助项目	期初余额	本期新增补助金额	本期结转冲减相关成本的金额	其他变动	期末余额	本期结转计入冲减相关成本的列报项目
与资产相关的政府补助：						
财政贴息	39,229,679.36	37,293.75	8,166,084.78		31,100,888.33	财务费用

3、采用总额法计入当期损益的政府补助情况

补助项目	上期计入损益的金额	本期计入损益的金额	计入损益的列报项目
与资产相关的政府补助：			

中节能风力发电股份有限公司
 财务报表附注
 2025 年度（除特别注明外，金额单位为人民币元）

补助项目	上期计入损益的金额	本期计入损益的金额	计入损益的列报项目
风电耦合氢储能柔性微网系统开发及示范	108,000.00	108,000.00	其他收益
小岳岱山项目政府补助	162,791.76	162,791.76	其他收益
采购国产设备退税	12,703,321.68	12,703,321.68	其他收益
其他	332,443.80	332,443.80	其他收益
与收益相关的政府补助：			
其他	99,676.57	1,336,821.74	其他收益、营业外收入
增值税即征即退 50%	110,811,415.84	85,018,911.75	其他收益
稳岗补贴	840,549.14	739,598.49	其他收益
规上企业奖励资金	440,000.00	149,100.00	其他收益
推动高质量发展贡献奖	200,000.00	900,000.00	其他收益
工业强市奖励	60,000.00		其他收益
合 计	125,758,198.79	101,450,989.22	

4、采用净额法冲减相关成本的政府补助情况

补助项目	上期冲减相关成本的金额	本期冲减相关成本的金额	冲减相关成本的列报项目
与资产相关的政府补助：			
财政贴息	8,128,790.81	8,166,084.78	财务费用

九、金融工具风险管理

1、金融工具的风险

本公司的金融工具包括应收账款、其他应收款、短期借款、长期借款、租赁负债、应付账款、长期应付款、应付票据等，各项金融工具的详细情况说明见本附注五相关项目。与这些金融工具有关的风险，以及本公司为降低这些风险所采取的风险管理政策如下所述。本公司管理层对这些风险敞口进行管理和监控以确保将上述风险控制在限定的范围之内。

本公司采用敏感性分析技术分析风险变量的合理、可能变化对当期损益或股东权益可能产生的影响。由于任何风险变量很少孤立地发生变化，而变量之间存在的相关性对某一风险变量的变化的最终影响金额将产生重大作用，因此下述内容是在假设每一变量的变化是在独立的情况下进行的。

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

（1）外汇风险

外汇风险指因汇率变动产生损失的风险。

本公司主要的外币货币性项目为澳大利亚元，主要为澳大利亚子公司持有，并非与澳大利亚元有关的外汇风险，本公司除澳大利亚子公司外，本公司的其他主要业务活动以人民币计价结算。除澳大利亚子公司外，并不存在以外币进行结算的外币资产负债项目外汇风险敞口。

除 2025 年附注五、63 “外币货币性项目” 澳大利亚元余额外，本公司的资产及负债均为人民币余额。

（2）利率风险 - 现金流量变动风险

本公司因利率变动引起金融工具现金流量变动的风险主要与浮动利率银行借款有关。本公司根据市场环境来决定固定利率与浮动利率工具的比例，并通过定期审阅与监察维持适当的固定和浮动利率工具组合。

利率风险敏感性分析：

利率风险敏感性分析基于市场利率变化影响可变利率金融工具的利息收入或费用。

在上述假设的基础上，在其他变量不变的情况下，假定利率上升或下降 100 个基点将会导致本公司股东权益和净利润分别减少或增加人民币 15,669.67 万元（2024：人民币 14,386.31 万元）。以澳元作为记账本位币的境外子公司的借款由于已经进行利率风险套期保值，未包含在上述计算范围内，套期保值情况详见本附注九、2、套期。

对于资产负债表日持有的、使本公司面临现金流量利率风险的浮动利率非衍生工具，上述敏感性分析中净利润及股东权益的影响是上述利率变动对按年度估算的利息费用或收入的影响。

（3）信用风险

2025 年 12 月 31 日，可能引起本公司财务损失的最大信用风险敞口主要来自于合同另一方未能履行义务而导致本公司金融资产产生的损失，具体包括合并资产负债表中已确认的金融资产的账面金额。

对于应收款项，本公司已根据实际情况制定了信用政策，公司主要客户与本公司均有长期且稳定的业务往来，很少出现信用损失。为监控公司的信用风险，本公司按照账龄等要素对公司的客户资料进行分析。本公司应收账款中对电网公司除部分省份可再生能源补贴款外的应收电费，通常自出具账单日起 30-60 天内收款。对于剩余可再生能源电价补贴部分，通常与电网公司协商，按照财政部拨付可再生能源电价补贴的时间确定收款时间。在一般情况下，公司不会要求客户提供抵押品。对于其他应收款项，本公司持续对不同客户进行信用评估以监控信用风险，坏账准备金额符合管理层预期。

本公司的流动资金存放在信用评级较高的银行，故流动资金的信用风险较低。

本公司的信用风险主要集中在各省电网公司，这和本公司所处发电行业的特点有关，非

中节能风力发电股份有限公司
 财务报表附注
 2025 年度（除特别注明外，金额单位为人民币元）

本公司对各省电网公司的重大依赖，因此本公司没有重大的信用集中风险。

（4）流动性风险

管理流动性风险时，本公司保持管理层认为充分的现金及现金等价物并对其进行监控，以满足本公司经营需要，并降低现金流量波动的影响。本公司管理层对银行借款的使用情况进行监控并确保遵守借款协议。

本公司将银行借款作为主要资金来源。

期末，本公司持有的金融负债和表外担保项目按未折现剩余合同现金流量的到期期限分析如下（单位：元）：

项 目	期末余额				合 计
	1 年以内	1-2 年	2-5 年	5 年以上	
金融负债：					
短期借款	438,907,091.67				438,907,091.67
衍生金融负债	1,098,274.18				1,098,274.18
应付票据	88,980,775.47				88,980,775.47
应付款项	1,701,688,028.53				1,701,688,028.53
长期借款	2,219,371,659.89	2,415,439,574.00	7,185,262,566.88	6,087,626,945.72	17,907,700,746.49
租赁负债	13,358,238.65	10,402,538.12	32,910,106.19	219,133,085.47	275,803,968.43
长期应付款	17,034,624.56	17,857,701.96	30,269,693.59	4,555,795.17	69,717,815.28
金融负债和或有负债合计	4,480,438,692.95	2,443,699,814.08	7,248,442,366.66	6,311,315,826.36	20,483,896,700.05

上年年末，本公司持有的金融负债和表外担保项目按未折现剩余合同现金流量的到期期限分析如下（单位：元）：

项 目	上年年末余额				合 计
	1 年以内	1-2 年	2-5 年	5 年以上	
金融负债：					
短期借款	571,295,014.84				571,295,014.84
衍生金融负债	3,671,348.30				3,671,348.30
应付票据	117,921,400.00				117,921,400.00
应付款项	1,745,808,400.70				1,745,808,400.70
长期借款	2,204,399,431.06	2,729,941,445.05	6,845,986,351.90	6,941,608,810.93	18,721,936,038.94
租赁负债	13,010,645.11	12,831,216.98	30,956,530.96	221,287,597.71	278,085,990.76
长期应付款		970,553.79	1,030,918.88	4,743,192.26	6,744,664.93
金融负债和或有负债合计	4,656,106,240.01	2,743,743,215.82	6,877,973,801.74	7,167,639,600.90	21,445,462,858.47

上表中披露的金融负债金额为未经折现的合同现金流量，因而可能与资产负债表中的账面金额有所不同。

2、套期

(1) 公司开展套期业务进行风险管理

项目	相应风险管理策略和目标	被套期风险的定性和定量信息	被套期项目及相关套期工具之间的经济关系	预期风险管理目标有效实现情况	相应套期活动对风险敞口的影响
利率套期保值	减少浮动利率贷款在未来利率上升情况下的不利变化导致的现金流波动风险，公司的套期保值的目标与公司利率风险管理策略总体保持一致，即采用利率掉期降低利率的不确定性风险，旨在通过换取期望的预期利率从而降低资金成本和缩减利率变化的风险，对于公司而言，在实施风险管理时，运用利率互换等金融衍生品合理运作自身债务，风险相对可控。	未来市场利率上升。	浮动利率换固定利率，存在风险相互对冲的关系。	计息期间实现套期保值的目标。	锁定了贷款利率变动风险，减少风险敞口。

白石公司本期利用利率掉期合约对公司贷款的利率变动进行套期保值，通过对套期策略进行分析，被套期项目为白石公司贷款协议中变动利息的远期付款，套期保值工具为利率掉期合约。2025 年度，持有的该掉期合约的公允价值变动折合人民币为 2,573,074.12 元。

(2) 公司开展符合条件套期业务并应用套期会计

项目	与被套期项目以及套期工具相关账面价值	已确认的被套期项目账面价值中所包含的被套期项目累计公允价值套期调整	套期有效性和套期无效部分来源	套期会计对公司的财务报表相关影响
套期风险类型				
利率风险	1,098,274.18	-768,791.95	被套期项目与套期工具的相关性。	当期计入其他综合收益的金额为 1,801,151.82 元。
套期类别				
现金流量套期	1,098,274.18	-768,791.95	被套期项目与套期工具的相关性。	当期计入其他综合收益的金额为 1,801,151.82 元。

3、金融资产转移

(1) 转移方式分类

转移方式	已转移金融资产性质	已转移金融资产金额	终止确认情况	终止确认情况的判断依据
保理	应收账款	16,999,111.28	未终止确认	是否转移与应收账款相关的风险和报酬

本公司在日常业务中与中节能商业保理有限公司（以下简称“节能保理”）订立《国内有追索权保理业务合同》，将应收账款转让给节能保理（“应收账款保理”）。

十、公允价值

按照在公允价值计量中对计量整体具有重大意义的最低层次的输入值，公允价值层次可分为：

第一层次：相同资产或负债在活跃市场中的报价（未经调整的）。

第二层次：直接（即价格）或间接（即从价格推导出）地使用除第一层次中的资产或负债的市场报价之外的可观察输入值。

第三层次：资产或负债使用了任何非基于可观察市场数据的输入值（不可观察输入值）。

(1) 以公允价值计量的项目和金额

期末，以公允价值计量的资产及负债按上述三个层次列示如下：

项 目	第一层次公 允价值计量	第二层次公 允价值计量	第三层次公 允价值计量	合计
一、持续的公允价值计量				
（一）衍生金融负债	1,098,274.18			1,098,274.18
持续以公允价值计量的负债总额	1,098,274.18			1,098,274.18

本年度，本公司的金融资产及金融负债的公允价值计量未发生第一层次和第二层次之间的转换，亦无转入或转出第三层次的情况。

对于在活跃市场上交易的金融工具，本公司以其活跃市场报价确定其公允价值；对于不在活跃市场上交易的金融工具，本公司采用估值技术确定其公允价值。所使用的估值模型主要为现金流量折现模型和市场可比公司模型等。估值技术的输入值主要包括无风险利率、基准利率、汇率、信用点差、流动性溢价、缺乏流动性折扣等。

(2) 持续第一层次公允价值计量项目市价的确定依据

衍生金融负债主要为境外子公司利率掉期合约的公允价值，公允价值数据来自于当地银行的期末估值报告。

十一、关联方及关联交易

1、本公司的母公司情况

母公司名称	注册地	业务性质	注册资本 (万元)	母公司对本公司 持股比例%	母公司对本公司 表决权比例%
中国节能环保集团有限 公司	北京	节能环保 项目 投资与 管理	810,000.00	48.50	48.57

本公司的母公司情况：

本公司的母公司和实质控制人是为中国节能环保集团有限公司，对本企业表决权比例是 48.57%，高于持股比例，主要是其子公司中节能资本控股有限公司持有本公司 0.07% 的股份。

本公司最终控制方是：国务院国资委。

2、本公司的子公司情况

子公司情况详见附注七、1。

3、本公司的合营企业和联营企业情况

重要的合营和联营企业情况详见附注七、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	与本公司关系
新疆达风变电运营有限责任公司	合营企业

4、本公司的其他关联方情况

关联方名称	与本公司关系
中节能财务有限公司	受同一母公司控制
中节能咨询有限公司	受同一母公司控制
中节能衡准科技服务（北京）有限公司	受同一母公司控制
中国地质工程集团有限公司	受同一母公司控制
中机工程陕西物业管理有限公司	受同一母公司控制
包头市中节能建筑能源有限公司	受同一母公司控制
铁汉生态建设有限公司	受同一母公司控制
中节能铁汉星河（北京）生态环境有限公司	受同一母公司控制
中国启源工程设计研究院有限公司	受同一母公司控制
西安四方建设管理有限责任公司	受同一母公司控制
中节能大数据有限公司	受同一母公司控制
中节能太阳能（酒泉）发电有限公司	受同一母公司控制
北京汇能亚澳科技有限公司分公司	受同一母公司控制
中国新时代控股集团有限公司	受同一母公司控制
中节能资产经营有限公司	受同一母公司控制
中节能铁汉（深圳）生态景观有限公司	受同一母公司控制
中节能首座（北京）建设有限公司	受同一母公司控制
中节能（天津）融资租赁有限公司	受同一母公司控制
中节能安岳清洁技术发展有限公司	受同一母公司控制
中节能商业保理有限公司	受同一母公司控制
中节能亚行产业投资基金（天津）合伙企业（有限合伙）	受同一母公司控制
中节能皓信（北京）咨询有限公司	受母公司重大影响的公司
甘肃蓝野建设监理有限公司	受母公司重大影响的公司
White Rock Wind Farm New（Holding）Pty Ltd	控股子公司之少数股东
Goldwind Australia Pty Ltd	与本公司控股子公司少数股东受同一股东控制
Goldwind Capital（Australia）Pty Ltd	与本公司控股子公司少数股东受同一股东控制
北京聚合创生商务服务有限公司	同一关键管理人员
董事、经理、财务总监及董事会秘书	关键管理人员

5、关联交易情况

（1）关联采购与销售情况

① 采购商品、接受劳务

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
中节能财务有限公司	贷款利息支出	45,361,925.63	57,315,287.54
Goldwind Australia Pty Ltd	运维费	40,955,727.82	40,549,618.26
Goldwind Capital (Australia) Pty Ltd	咨询费	2,225,480.22	
新疆达风变电运营有限责任公司	变电站运营费	4,630,796.46	5,309,734.51
中节能铁汉星河（北京）生态环境有限公司	工程款	3,961,287.68	10,779,988.52
北京聚合创生商务服务有限公司	服务费	2,094,663.49	1,846,441.51
包头市中节能建筑能源有限公司	供热站平台服务费	2,024,778.76	2,024,778.76
铁汉生态建设有限公司	工程款	727,224.18	21,844,177.53
Goldwind Australia Pty Ltd	维修费	437,054.00	1,323,079.74
中节能咨询有限公司	咨询费	415,094.34	
中国地质工程集团有限公司	工程款	410,659.79	20,856,115.07
甘肃蓝野建设监理有限公司	监理费	810,377.36	1,283,018.86
中节能大数据有限公司	服务费	369,622.63	506,065.50
中节能衡准科技服务（北京）有限公司	咨询费	230,033.95	619,192.44
中节能皓信（北京）咨询有限公司	咨询费	141,509.43	216,981.13
中机工程陕西物业管理有限公司	物业管理服务	80,718.40	54,533.20
西安四方建设管理有限责任公司	服务费	79,245.28	
中节能安岳清洁技术发展有限公司	服务费	4,716.98	
中国启源工程设计研究院有限公司	会议费	1,142.86	566.04
北京汇能亚澳科技有限公司分公司	租赁费、托管费		82,500.00
中节能铁汉（深圳）生态景观有限公司	设计费		733,944.95
中节能资产经营有限公司	咨询费		2,264,200.00

② 出售商品、提供劳务

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
中节能财务有限公司	存款利息收入	17,477,168.84	15,336,844.82
中节能太阳能（酒泉）发电有限公司	停电损失		1,116,940.00

（2）关联租赁情况

① 公司出租

承租方名称	租赁资产种类	本期确认的租赁收益	上期确认的租赁收益
中节能太阳能（酒泉）发电有限公司	变电站隔间	250,700.00	522,005.48

中节能风力发电股份有限公司
 财务报表附注
 2025 年度（除特别注明外，金额单位为人民币元）

② 公司承租

出租方名称	租赁资产种类	本期应支付的 租赁款项	增加的使 用权资产	上期应支付的 租赁款项	增加的使 用权资产
中国节能环保集团 有限公司	房屋建筑物	6,168,646.00		6,168,646.00	
中国启源工程设计 研究院有限公司	房屋建筑物	499,203.00		344,448.00	
北京汇能亚澳科技 有限公司分公司	房屋建筑物			30,060.00	

公司简化处理的短期租赁：

出租方名称	租赁资产种类	本期发生额	上期发生额
中国节能环保集团有限公司	房屋建筑物	5,874,900.96	5,874,900.96
中国启源工程设计研究院有 限公司	房屋建筑物	475,431.43	
北京汇能亚澳科技有限公司 分公司	房屋建筑物		30,060.00

公司作为承租方当年承担的租赁负债利息支出：

出租方名称	租赁资产种类	本期利息支出	上期利息支出
中国启源工程设计研究院有 限公司	房屋建筑物		9,116.65

(3) 关联担保情况

① 本公司作为担保方

被担保方	担保金额	担保起始日	担保终止日	担保是否已经 履行完毕
白石公司	460,713,900.00	2023-7-20	2028-7-20	否
中节能钦州风力发电有限 公司	45,000,000.00	2025-09-15	2026-03-13	否
中节能钦州风力发电有限 公司	45,000,000.00	2025-11-05	2026-04-30	否
中节能嵩县风力发电有限 公司	33,510,000.00	2025-09-25	2026-03-24	否
中节能(张掖)风力发电有 限公司	10,800,000.00	2025-12-17	2026-06-15	否
中节能风力发电(广西)有 限公司	27,960,000.00	2025-12-17	2026-06-15	否
中节能风力发电(广西)有 限公司	33,360,000.00	2025-12-17	2026-06-15	否
中节能(肃北)风力发电有 限公司	6,543,220.00	2025-12-29	2026-06-27	否

② 本公司作为被担保方

中节能风力发电股份有限公司

财务报表附注

2025 年度（除特别注明外，金额单位为人民币元）

担保方	担保金额	担保起始日	担保终止日	担保是否已经履行完毕
白石公司	460,713,900.00	2023-7-20	2028-7-20	否
White Rock Wind Farm New (Holding) Pty Ltd	153,571,300.00	2023-7-20	2028-7-20	否

(4) 关联方资金拆借情况

关联方	拆借金额	起始日	到期日	说明
拆入:				
中节能财务有限公司	393,000,000.00	2020-09-22	2035-09-21	
中节能财务有限公司	328,000,000.00	2023-11-21	2033-11-21	
中节能财务有限公司	285,000,000.00	2021-08-25	2030-12-25	
中节能财务有限公司	258,720,000.00	2023-12-05	2038-11-21	
中节能财务有限公司	240,000,000.00	2021-06-09	2036-06-01	
中节能财务有限公司	199,750,091.00	2023-09-25	2033-11-21	
中节能财务有限公司	154,400,000.00	2023-12-05	2038-11-21	
中节能财务有限公司	117,200,000.00	2023-12-05	2038-11-21	
中节能财务有限公司	111,950,000.00	2021-11-22	2036-11-22	
中节能财务有限公司	75,450,000.00	2024-02-05	2039-02-04	

(5) 关联方资产转让、债务重组情况

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
中节能首座（北京）建设有限公司	购置办公用楼	387,419,042.19	
中节能资产经营有限公司	股权收购		155,179,953.13
中国新时代控股集团有限公司	股权收购		12,702,761.67
中节能资产经营有限公司	债权转让		5,148,750.00

(6) 关键管理人员薪酬

本公司本期关键管理人员 13 人，上期关键管理人员 14 人，支付薪酬情况见下表：

项目	本期发生额	上期发生额
关键管理人员薪酬	4,267,549.55	4,608,044.66

(7) 其他关联交易

① 保理及其他交易

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
中节能（天津）融资租赁有限公司	售后租回	67,896,848.28	
中节能商业保理有限公司	保理	15,429,733.50	

中节能风力发电股份有限公司
 财务报表附注
 2025 年度（除特别注明外，金额单位为人民币元）

中节能亚行产业投资基金（天津） 合伙企业（有限合伙）	委托贷款	100,097,222.22
中国节能环保集团有限公司	安全标准化奖励	170,000.00

② 许可协议

2011 年 7 月 18 日，本公司与中国节能环保集团有限公司签订了《商标使用许可合同》，约定中国节能环保集团有限公司将其持有的注册号为 6828543、6828539、6828527、6828538、6828526、6828536、6294588、6294587、6294586 及 6294696 十项注册商标以普通许可的方式许可给本公司使用，使用期限自 2020 年 1 月 1 日起至 2029 年 12 月 31 日止。本公司无偿使用上述注册商标，但应每年向中国节能环保集团有限公司支付该年度中国节能环保集团有限公司按照有关法律、法规的规定为维系上述注册商标的有效性而已经实际支出的费用。中国节能环保集团有限公司承诺在其作为本公司控股股东期间，将继续授权本公司无偿使用上述十项注册商标，中国节能环保集团有限公司没有将上述十项注册商标转让给本公司的计划。

6、关联方应收应付款项

(1) 应收关联方款项

项目名称	关联方	期末余额		上年年末余额	
		账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
货币资金	中节能财务有限公司	1,254,529,973.59		1,185,273,467.16	
应收账款	中节能太阳能（酒泉） 发电有限公司	522,692.33	5,226.92	615,019.48	6,150.19
预付账款	北京聚合创生商务服 务有限公司	1,337.69		585.94	
预付账款	中国新时代控股集团 有限公司	1,000,000.00		1,000,000.00	
其他应收款	中国启源工程设计研 究院有限公司	45,000.00		30,000.00	
其他非流动资产	西安四方建设管理有 限责任公司	675,000.00		675,000.00	
其他非流动资产	甘肃蓝野建设监理有 限公司			89,000.00	
长期应收款	新疆达风变电运营有 限责任公司	18,734,457.36		25,734,457.36	

(2) 应付关联方款项

项目名称	关联方	期末余额	上年年末余额
应付账款	新疆达风变电运营有限责任公司	5,232,800.00	6,000,000.00
应付账款	中国地质工程集团有限公司	5,037,117.56	5,973,460.75
应付账款	中节能铁汉星河（北京）生态环境 有限公司	2,266,731.53	1,014,805.00
应付账款	Goldwind Australia Pty Ltd	1,780,988.12	2,651,321.13
应付账款	铁汉生态建设有限公司	1,133,547.53	20,864,669.61

中节能风力发电股份有限公司
 财务报表附注
 2025 年度（除特别注明外，金额单位为人民币元）

项目名称	关联方	期末余额	上年年末余额
应付账款	中节能咨询有限公司	415,094.34	124,528.30
应付账款	中节能安岳清洁技术发展有限公司	5,000.00	
应付账款	甘肃蓝野建设监理有限公司		136,000.00
应付账款	西安四方建设管理有限责任公司	19,500.00	19,500.00
应付股利	中国节能环保集团有限公司	109,877,138.68	262,355,874.06
一年内到期的非流动负债	中节能财务有限公司	197,129,908.59	209,497,650.08
一年内到期的非流动负债	中节能(天津)融资租赁有限公司	17,034,624.56	
一年内到期的非流动负债	中节能亚行产业投资基金(天津)合伙企业(有限合伙)	97,222.22	
一年内到期的非流动负债	中节能商业保理有限公司	8,529.85	
长期借款	中节能亚行产业投资基金(天津)合伙企业(有限合伙)	100,000,000.00	
长期借款	中节能财务有限公司	1,967,530,091.00	1,970,400,091.00
长期借款	中节能商业保理有限公司	13,241,558.12	
长期应付款	中节能(天津)融资租赁有限公司	46,237,434.83	

十二、股份支付

1、股份支付总体情况

授予对象类别	本期授予		本期行权		本期解锁		本期失效	
	数量	金额	数量	金额	数量	金额	数量	金额
管理人员				6,161,000.00	11,582,680.00	285,600.00	536,928.00	
项目人员				1,026,800.00	1,930,384.00	40,800.00	76,704.00	
合计				7,187,800.00	13,513,064.00	326,400.00	613,632.00	

2、以权益结算的股份支付情况

以权益结算的股份支付对象	2020 年限制性股票激励计划激励对象
授予日权益工具公允价值的确定方法	授予日公司股票收盘价格-授予价格
授予日权益工具公允价值的重要参数	授予日收盘价
可行权权益工具数量的确定依据	在等待期内每个资产负债表日,根据最新取得的可解锁职工人数变动及公司业绩条件和激励对象个人绩效考核评定情况等后续信息做出最佳估计,修正预计可行权的权益工具数量
本期估计与上期估计有重大差异的原因	无重大差异
以权益结算的股份支付计入资本公积的累计金额	44,021,610.47

3、本期股份支付费用

授予对象类别	以权益结算的股份支付费用	以现金结算的股份支付费用
管理人员	2,435,352.00	
项目人员	386,076.79	
合计	2,821,428.79	

4、股份支付的修改、终止情况

股份支付的修改情况	无
股份支付的终止情况	无

十三、承诺及或有事项

1、重要的承诺事项

（1）资本承诺

①2022 年 10 月，本公司与中国三峡建工（集团）有限公司、中核汇能有限公司、中建三局城市投资运营有限公司签订《股东协议》，约定共同出资设立湖北五峰抽水蓄能有限公司，其中约定本公司以货币方式认缴出资人民币 20,000 万元，占注册资本的 10%，出资时间为 2030 年 12 月 31 日前。截至 2025 年 12 月 31 日，本公司已出资 100 万元，尚有 19,900 万元未出资。

②2022 年 10 月 26 日，本公司与哈电风能有限公司共同出资设立临澧哈电节能风力发电有限公司，注册资本 1,000 万元，章程约定本公司持股 66%，应于 2035 年 12 月 31 日前出资 660 万元，截至 2025 年 12 月 31 日尚未出资。

③2024 年 1 月 2 日，本公司与张家口中合新能源集团有限公司共同出资设立北京中节能风力发电有限公司，注册资本 1,000 万元，章程约定本公司持股 51%，应于 2030 年 12 月 1 日前出资 510 万元，截至 2025 年 12 月 31 日尚未出资。

④2024 年 11 月 18 日，本公司与甘肃奥森豪威新能源有限责任公司共同出资设立中节能（景泰县）风力发电有限公司，注册资本 1,000 万元，章程约定本公司持股 99%，应于 2029 年 10 月 30 日前出资 990 万元，截至 2025 年 12 月 31 日尚未出资。

⑤2025 年 1 月 8 日，本公司与广西特立碳科技有限公司共同出资设立中节能（贺州）风力发电有限公司，注册资本 1,000 万元，章程约定本公司持股 85%，应于 2029 年 11 月前出资 850 万元，截至 2025 年 12 月 31 日尚未出资。

⑥2025 年 2 月 13 日，本公司与辛集聚智能源有限公司共同出资设立中节能（辛集）科技有限公司，注册资本 1,000 万元，章程约定本公司持股 80%，应于 2030 年 1 月前出资 800 万元，截至 2025 年 12 月 31 日，本公司已出资 80 万元，尚有 720 万元未出资。

⑦2025 年 6 月 25 日，本公司与张家口中合新能源集团有限公司、张北县大容新能源开发有限公司共同出资设立中节能合容（张北）科技有限公司，注册资本 1,000 万元，章程约定本公司持股 51%，应于 2030 年 6 月 1 日前出资 510 万元，截至 2025 年 12 月 31 日

尚未出资。

⑧2025 年 7 月 25 日，本公司与钦州市产城能源开发有限公司共同出资设立中节能（钦州）清洁能源有限公司，注册资本 10 万元，章程约定本公司持股 51%，应于 2030 年 1 月 31 日前出资 800 万元，截至 2025 年 12 月 31 日尚未出资。

（2）其他承诺事项

①经营租赁承诺

白石公司 2014 年至 2016 年与项目所在地 17 个地主签订风场土地租赁协议，租期 30 年，租金的支付根据协议规定的条款，按当年土地使用及建设占用的情况计算当年的基本租金。第一年年租金按照协议签订日至合同执行日的间隔进行折现，设定增长率，之后年度的增长率根据协议规定计算。公司有权提前 24 个月通知地主，终止土地租赁协议。2025 年度支付租金 199.59 万澳大利亚元，折合人民币 917.75 万元。

中节能风电(澳大利亚)控股有限公司于 2021 年 4 月与 Northern Site Pty Limited and Southern Site Pty Limited 签订了一个租期为 5 年、9 月 1 日起租的办公室租赁合同。根据约定，办公室租金每月支付，每年按照 3.75%的固定增长率增加。

②其他承诺事项

已签约但尚未于财务报表中确认的资本承诺	期末余额	上年年末余额
已签订尚未履行或尚未完全履行的工程、设备和其他合同	1,887,834,988.88	1,945,784,271.16
已批准但未签订的合同	1,331,169,212.48	425,834,932.05

（3）前期承诺履行情况

截至 2025 年 12 月 31 日，本公司不存在其他应披露的承诺事项。

2、或有事项

（1）未决诉讼仲裁形成的或有负债及其财务影响

截至 2025 年 12 月 31 日，本公司不存在应披露的未决诉讼。

（2）担保事项

截至 2025 年 12 月 31 日，本公司对内担保事项为：

担保方	被担保单位名称	担保事项	金额	期限	备注
本公司	白石公司	信用担保	460,713,900.00	2023/7/20 至 2028/7/20	
本公司	中节能钦州风力发电有限公司	信用担保	45,000,000.00	2025/09/15 至 2026/03/13	
本公司	中节能钦州风力发电有限公司	信用担保	45,000,000.00	2025/11/05 至 2026/04/30	

中节能风力发电股份有限公司
 财务报表附注
 2025 年度（除特别注明外，金额单位为人民币元）

担保方	被担保单位名称	担保事项	金 额	期 限	备注
本公司	中节能嵩县风力发电有限公司	信用担保	33,510,000.00	2025/09/25 至 2026/03/24	
本公司	中节能(张掖)风力发电有限公司	信用担保	10,800,000.00	2025/12/17 至 2026/06/15	
本公司	中节能风力发电(广西)有限公司	信用担保	27,960,000.00	2025/12/17 至 2026/06/15	
本公司	中节能风力发电(广西)有限公司	信用担保	33,360,000.00	2025/12/17 至 2026/06/15	
本公司	中节能(肃北)风力发电有限公司	信用担保	6,543,220.00	2025/12/29 至 2026/06/27	

截至 2025 年 12 月 31 日，本公司对外担保事项为：

担保方	被担保单位名称	担保事项	金 额	期 限	备注
白石公司	金风科技股份有限公司	信用担保	153,571,300.00	2023/7/20 至 2028/7/20	

（3）其他或有负债

节能风电子公司白石公司在澳大利亚地区经营风力发电业务，并与当地电网公司签订风电场接入协议。按照协议约定，由电网公司专门为风电场建设输变电配套设施，风电场承诺使用该配套设施并开具电网公司为唯一受益人的履约银行保函，保函金额在配套设施建设期随着电网公司投资进度逐月增加，建成后 25 年内随着履行承诺而逐年减少，直至归零。为此，中节能风力发电股份有限公司与澳大利亚国民银行有限公司上海分行签订协议，开立备用信用证，再由澳大利亚国民银行的本土银行向电网公司开立保函。截至 2025 年 12 月 31 日，已开具保函金额 12,742,500.00 澳大利亚元。

截至 2025 年 12 月 31 日，本公司不存在其他应披露的或有事项。

十四、资产负债表日后事项

1、重要的资产负债表日后非调整事项说明

2026 年 3 月 19 日，本公司第六届董事会召开第八次会议，审议通过了《中节能风力发电股份有限公司 2025 年度向特定对象发行 A 股股票预案(修订稿)》(以下简称“预案修订稿”)，向本公司控股股东中国节能及其一致行动人中节能资本控股有限公司(以下简称“中节能资本”)在内的不超过 35 名特定投资者发行股票。

本次向特定对象发行采取竞价发行方式，发行的定价基准期为发行期首日。本次发行的发行价格不低于定价基准日前 20 个交易日公司股票交易均价的 80%，且不低于发行前公司最近一期末经审计的归属于母公司普通股股东的每股净资产。

截至 2025 年 9 月末，公司总股本为 6,440,379,197 股。本次向特定对象发行的股票数量不超过 1,932,113,759 股(含本数)，本次向特定对象发行股票的最终发行数量将由董事会与保荐机构(主承销商)根据相关监管机构最终同意注册的发行数量上限、募集资金总额上限和发行价格等具体情况协商确定。

2、资产负债表日后利润分配情况

2026 年 4 月 20 日，本公司第六届董事会召开第九次会议，批准 2025 年度利润分配预案：以截至 2025 年 12 月 31 日公司股本总额 6,440,380,390 股为基数，向全体股东进行 2025 年下半年度现金分红，每 10 股分配现金 0.03 元（含税），共计分配现金 19,321,141.17 元（含税）。公司 2025 年上半年度实施了现金分红，实际派发现金红利 226,572,585.44 元（含税）。如本次利润分配方案经过公司股东会审议通过，则公司 2025 年度现金分红总额为 245,893,726.61 元(含税)，占公司 2025 年度合并报表归属于上市公司股东净利润 685,702,626.17 元的 35.86%。2025 年公司开展股份回购，累计回购并注销股份金额为 100,000,260.90 元（不含交易费用）。公司 2025 年度现金分红总额加上股份回购金额 100,000,260.90 元（不含交易费用），合计占公司 2025 年度合并报表归属于上市公司股东净利润 685,702,626.17 元的 50.44%，该现金分红比例符合《公司章程》和分红规划中现金分红政策的有关规定。

如在本方案披露之日起至实施权益分派股权登记日期间，因可转债转股/回购股份/股权激励授予股份回购注销/重大资产重组股份回购注销等致使公司总股本发生变动的情形，公司拟维持分配总额不变，相应调整每股分配比例。

3、其他资产负债表日后事项说明

（1）限制性股票部分解禁

2026 年 1 月 21 日，公司董事会薪酬与考核委员会召开第六届第三次会议审议通过了《关于审议公司高级管理人员剩余限制性股票解除限售的议案》，公司薪酬与考核委员会认为：“根据《公司 2020 年限制性股票激励计划（草案）》及《中节能风力发电股份有限公司 2020 年限制性股票激励计划实施考核管理办法》的有关规定和公司 2021 年第二次临时股东大会的授权，公司高级管理人员剩余限制性股票已满足解除限售条件，本次可解除限售的高级管理人员共 6 人，可解除限售的限制性股票数量共计 316,000 股。”

十五、其他重要事项

1、年金计划

本公司及下属子公司中节能风力发电（张北）运维有限公司、中节能风力发电（新疆）有限公司、中节能港建风力发电（张北）有限公司、中节能港建（甘肃）风力发电有限公司、中节能（甘肃）风力发电有限公司、中节能（张北）风能有限公司、中节能（内蒙古）风力发电有限公司、青海东方华路新能源投资有限公司、中节能风力发电四川有限公司、通辽市东兴风盈风电科技有限公司、中节能（五峰）风力发电有限公司根据国家有关规定，经公司职工代表大会及董事会审议通过，实施企业年金计划。公司将应承担的年金费用视同职工薪酬，同时按时将应支付的年金款项划入员工在账户管理人处开立的银行账户中。

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

账 龄	期末余额	上年年末余额
1 年以内	23,008.85	3,319,724.99
减：坏账准备		7,178.67
合 计	23,008.85	3,312,546.32

(2) 按坏账计提方法分类披露

类 别	账 面 余 额		期 末 余 额		账 面 价 值
	金 额	比 例 (%)	金 额	预 期 信 用 损 失 率 (%)	
按单项计提坏账准备					
按组合计提坏账准备	23,008.85				23,008.85
其中：					
组合 3 除组合 1、2 以外其他应 收款项	23,008.85				23,008.85
合 计	23,008.85				23,008.85

续：

类 别	账 面 余 额		上 年 年 末 余 额		账 面 价 值
	金 额	比 例 (%)	金 额	预 期 信 用 损 失 率 (%)	
按单项计提坏账准备					
按组合计提坏账准备	3,319,724.99		7,178.67	0.22	3,312,546.32
其中：					
组合 3 除组合 1、2 以外其 他应收款项	3,319,724.99		7,178.67	0.22	3,312,546.32
合 计	3,319,724.99		7,178.67	0.22	3,312,546.32

按组合计提坏账准备的应收账款

组合计提项目：其他应收款项

组合计提项目：组合 3 除组合 1、2 以外其他应收款项

	期 末 余 额		
	账 面 余 额	坏 账 准 备	预 期 信 用 损 失 率 (%)
1 年以内	23,008.85		

中节能风力发电股份有限公司
 财务报表附注
 2025 年度（除特别注明外，金额单位为人民币元）

续

	上年年末余额		
	账面余额	坏账准备	预期信用损失率(%)
1 年以内	3,319,724.99	7,178.67	0.22

(3) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

	坏账准备金额
期初金额	7,178.67
本期计提	
本期收回或转回	7,178.67
本期核销	
期末金额	

(4) 按欠款方归集的应收账款和合同资产期末余额前五名单位情况

单位名称	应收账款 期末余额	合同资产 期末余额	应收账款和 合同资产 期末余额	占应收账款和合 同资产期末余额 合计数的比例%	应收账款坏账准 备和合同资产减 值准备期末余额
博盛电力集团有 限公司		265,546.24	265,546.24	92.03	2,655.46
中节能港建(甘 肃)风力发电有限 公司	23,008.85		23,008.85	7.97	
合 计	23,008.85	265,546.24	288,555.09	100.00	2,655.46

2、其他应收款

项 目	期末余额	上年年末余额
应收股利	1,961,166,770.22	1,359,783,742.25
其他应收款	3,597,796,005.30	4,399,723,419.66
合 计	5,558,962,775.52	5,759,507,161.91

(1) 应收股利

项 目	期末余额	上年年末余额
子公司分配股利	1,961,166,770.22	1,359,783,742.25
小 计	1,961,166,770.22	1,359,783,742.25
减：坏账准备		
合 计	1,961,166,770.22	1,359,783,742.25

中节能风力发电股份有限公司
 财务报表附注
 2025 年度（除特别注明外，金额单位为人民币元）

①重要的账龄超过 1 年的应收股利

被投资单位	期末余额	账龄	未收回的原因	是否发生减值及其判断依据
中节能风力发电(张北)有限公司	27,365,525.76	1-2 年、2-3 年	资金用于企业后续生产经营	否
中节能风力发电(张北)运维有限公司	32,020,665.04	1-2 年、2-3 年	资金用于企业后续生产经营	否
中节能风力发电(新疆)有限公司	107,679,610.91	2-3 年	资金用于企业后续生产经营	否
中节能(甘肃)风力发电有限公司	146,586,831.91	1-2 年、2-3 年	资金用于企业后续生产经营	否
中节能(内蒙古)风力发电有限公司	21,963,157.13	1-2 年、2-3 年	资金用于企业后续生产经营	否
中节能(张北)风能有限公司	183,975,484.02	1-2 年、2-3 年	资金用于企业后续生产经营	否
中节能风力发电(哈密)有限公司	284,702,000.08	1-2 年、2-3 年	资金用于企业后续生产经营	否
通辽市东兴风盈风电科技有限公司	17,899,943.38	1-2 年、2-3 年	资金用于企业后续生产经营	否
青海东方华路新能源投资有限公司	17,863,865.26	2-3 年	资金用于企业后续生产经营	否
中节能(肃北)风力发电有限公司	152,896,178.38	1-2 年、2-3 年	资金用于企业后续生产经营	否
中节能(天祝)风力发电有限公司	42,876,868.50	1-2 年、2-3 年	资金用于企业后续生产经营	否
中节能(五峰)风力发电有限公司	131,394,826.90	1-2 年、2-3 年	资金用于企业后续生产经营	否
内蒙古风昶源新能源开发有限公司	15,064,546.89	2-3 年	资金用于企业后续生产经营	否
中节能(丰镇)风力发电有限公司	22,980,409.97	1-2 年、2-3 年	资金用于企业后续生产经营	否
中节能(定边)风力发电有限公司	46,826,919.86	1-2 年、2-3 年	资金用于企业后续生产经营	否
中节能风力发电(河南)有限公司	21,186,793.62	2-3 年	资金用于企业后续生产经营	否
德令哈协力光伏发电有限公司	64,861,396.03	1-2 年、2-3 年	资金用于企业后续生产经营	否
合 计	1,338,145,023.64			

(2) 其他应收款

①按账龄披露

账 龄	期末余额	上年年末余额
1 年以内	1,989,969,777.64	2,193,146,113.52
1 至 2 年	717,665,838.81	2,027,531,712.10
2 至 3 年	884,410,388.85	173,751,539.04
3 至 4 年	500,000.00	5,294,055.00

账 龄	期末余额	上年年末余额
4 至 5 年	5,250,000.00	
小 计	3,597,796,005.30	4,399,723,419.66
减：坏账准备		
合 计	3,597,796,005.30	4,399,723,419.66

②按款项性质披露

项 目	期末金额		账面价值
	账面余额	坏账准备	
押金、保证金	252,753,218.54		252,753,218.54
子企业往来款	3,344,989,034.78		3,344,989,034.78
其他	53,751.98		53,751.98
合 计	3,597,796,005.30		3,597,796,005.30

续

项 目	上年年末金额		账面价值
	账面余额	坏账准备	
押金、保证金	65,677,421.00		65,677,421.00
子企业往来款	4,334,045,998.66		4,334,045,998.66
合 计	4,399,723,419.66		4,399,723,419.66

③坏账准备计提情况

期末处于第一阶段的坏账准备

类 别	账面余额	未来 12 个月内 的预期信用损 失率(%)	坏账准备	账面价值
按单项计提坏账准备				
按组合计提坏账准备	3,597,796,005.30			3,597,796,005.30
1、押金、保证金	252,753,218.54			252,753,218.54
2、其他	53,751.98			53,751.98
3、子企业往来款	3,344,989,034.78			3,344,989,034.78
合 计	3,597,796,005.30			3,597,796,005.30

期末，本公司不存在处于第二阶段的其他应收款。

期末，本公司不存在处于第三他应收款。

中节能风力发电股份有限公司
 财务报表附注
 2025 年度（除特别注明外，金额单位为人民币元）

上年年末处于第一阶段的坏账准备

类别	账面余额	未来 12 个月内的预期信用损失率(%)	坏账准备	账面价值
按单项计提坏账准备				
按组合计提坏账准备	4,399,723,419.66		4,399,723,419.66	
1、押金、保证金	65,677,421.00		65,677,421.00	
2、子企业往来款	4,334,045,998.66		4,334,045,998.66	
合计	4,399,723,419.66		4,399,723,419.66	

上年年末，本公司不存在处于第二阶段的其他应收款。

上年年末，本公司不存在处于第三他应收款。

④按欠款方归集的其他应收款期末余额前五名单位情况

单位名称	款项性质	其他应收款期末余额	账龄	占其他应收款期末余额合计数的比例(%)	坏账准备期末余额
中节能(阳江)风力发电有限公司	子企业往来款	1,011,628,563.35	1 年以内、1-2 年	28.12	
青海东方华路新能源投资有限公司	子企业往来款	490,377,135.12	1 年以内、1-2 年、2-3 年	13.63	
中节能(甘肃)风力发电有限公司	子企业往来款	209,979,919.36	1 年以内、1-2 年、2-3 年	5.84	
阳江市财政局	保证金	200,000,000.00	1 年以内	5.56	
中节能(内蒙古)风力发电有限公司	子企业往来款	145,209,856.47	1 年以内、1-2 年、2-3 年	4.04	
合计		2,057,195,474.30		57.19	

中节能风力发电股份有限公司

财务报表附注

2025 年度（除特别注明外，金额单位为人民币元）

3、长期股权投资

项 目	期末余额		上年年末余额			
	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	10,196,677,553.74	50,817,899.47	10,145,859,654.27	9,525,787,018.76	50,817,899.47	9,474,969,119.29

(1) 对子公司投资

被投资单位	期初余额（账面价值）	减值准备期初余额	本期增减变动				期末余额（账面价值）	减值准备期末余额
			追加投资	减少投资	计提减值准备	其他		
中节能风力发电（张北）有限公司	50,637,877.42		49,154.48				50,687,031.90	
中节能风力发电（张北）运维有限公司	50,653,752.14		17,450.16				50,671,202.30	
中节能（张北）风能有限公司	100,809,875.49		107,534.74				100,917,410.23	
中节能港建风力发电（张北）有限公司	328,210,490.30		62,961.20	60,000,000.00			268,273,451.50	
中节能港能风力发电（张北）有限公司	226,652,285.74		44,296.56				226,696,582.30	
中节能张家口风力发电有限公司	149,017,374.88		122,470.72				149,139,845.60	
中节能（河北）风力发电有限公司	25,510,227.20		29,342,556.80				54,852,784.00	
中节能青龙风力发电有限公司	17,770,312.00						17,770,312.00	
中节能风力发电（新疆）有限公司	303,962,158.90		32,268,549.22				336,230,708.12	
中节能风力发电（哈密）有限公司	377,464,284.81		23,011.20				377,487,296.01	
中节能港建（甘肃）风力发电有限公司	354,558,697.28		50,880.32				354,609,577.60	
中节能（甘肃）风力发电有限公司	151,111,568.80		93,323.20				151,204,892.00	

中节能风力发电股份有限公司

财务报表附注

2025 年度（除特别说明外，金额单位为人民币元）

中节能（肃北）风力发电有限公司	504,841,346.64	10,379,772.16	515,221,118.80
中节能（天祝）风力发电有限公司	48,894,889.60		48,894,889.60
中节能（靖远）风力发电有限公司	88,384,000.00		88,384,000.00
中节能（天水）风力发电有限公司	76,120,000.00	5,000,000.00	81,120,000.00
中节能风力发电四川有限公司	374,304,797.83	15,941,015.34	390,245,813.17
中节能（定边）风力发电有限公司	84,932,836.56	9,076.64	84,941,913.20
中节能山西风力发电有限公司	176,752,649.00	16,235,156.00	192,987,805.00
中节能（原平）风力发电有限公司	165,779,449.14	11,058.16	165,790,507.30
中节能（内蒙古）风力发电有限公司	110,036,309.45	31,124,516.16	141,160,825.61
内蒙古风起源新能源开发有限公司	86,004,885.12	190,737.28	86,195,622.40
中节能（丰镇）风力发电有限公司	87,504,645.44	18,408.96	87,523,054.40
北京中节能国投有限公司	155,233,156.09		155,233,156.09
中节能（包头）风力发电有限公司	84,783,200.00		84,783,200.00
通辽市东兴风盈风电科技有限公司	190,814,460.62	4,687.46	190,819,148.08
中节能风力发电（河南）有限公司	287,755,090.78	2,906,772.70	290,661,863.48
中节能焦作风力发电有限公司	170,696,693.20	21,732.80	170,718,426.00
中节能（山东）风力发电有限公司	176,448,380.80	22,372.00	176,470,752.80
青海东方华路新能源投资有限公司	442,107,645.68	49,601.92	442,157,247.60
德令哈协力光伏发电有限公司	173,385,077.47	25,568.00	173,410,645.47
德令哈风扬新能源发电有限公司	63,912,737.60	14,062.40	63,926,800.00

中节能风力发电股份有限公司

财务报表附注

2025 年度（除特别注明外，金额单位为人民币元）

中节能风力发电（广西）有限公司	262,215,129.60		10,777,670.40		272,992,800.00	
中节能钦州风力发电有限公司	297,267,953.60		43,276,846.40		340,544,800.00	
中节能来宾风力发电有限公司	185,376,080.00		63,920.00		185,440,000.00	
中节能风电（澳大利亚）控股有限公司	602,940,952.53	50,817,899.47			602,940,952.53	50,817,899.47
中节能（五峰）风力发电有限公司	592,951,342.17		2,194,756.66		595,146,098.83	
中节能（阳江）风力发电有限公司	1,207,733,414.72		75,078,839.68		1,282,812,254.40	
中节能黑龙江风力发电有限公司	76,000,000.00		85,000,000.00		161,000,000.00	
中节能襄阳风力发电有限公司	112,000,000.00		20,056,400.00		132,056,400.00	
中节能嵩县风力发电有限公司	39,677,101.01		35,944,275.26		75,621,376.27	
中节能（张掖）风力发电有限公司	33,030,000.00		7,770,000.00		40,800,000.00	
张北二台风力发电有限公司	252,923,396.97				252,923,396.97	
中节能（武威）风力发电有限公司	14,260,000.00		24,830,000.00		39,090,000.00	
中新海外工程有限公司	12,733,592.71				12,733,592.71	
内蒙古恒新能源有限责任公司	100,809,000.00				100,809,000.00	
中节能（辛集）科技有限公司			800,000.00		800,000.00	
中节能（察哈尔右翼前旗）风力发电有限公司			277,961,100.00		277,961,100.00	
中节能陕西风力发电有限公司			3,000,000.00		3,000,000.00	
合 计	9,474,969,119.29	50,817,899.47	730,890,534.98	60,000,000.00	10,145,859,654.27	50,817,899.47

4、营业收入和营业成本

（1）营业收入和营业成本

项 目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
其他业务	7,506,436.01	6,553,202.44	9,641,148.68	8,077,844.97

（2）营业收入、营业成本按商品转让时间划分

项 目	本期发生额			
	租赁收入 收入	成本	其他收入 收入	成本
其他业务				
其中：在某一时点确认 租赁收入	215,044.27	14,665.51	7,291,391.74	6,538,536.93
合 计	215,044.27	14,665.51	7,291,391.74	6,538,536.93

5、投资收益

项 目	本期发生额	上期发生额
其他权益工具投资的股利收入		84,797.30
成本法核算的长期股权投资收益	674,034,346.37	833,443,915.48
合 计	674,034,346.37	833,528,712.78

十七、补充资料

1、当期非经常性损益明细表

项 目	本期发生额	说明
非流动性资产处置损益，包括已计提资产减值准备的冲销部分	-908,399.44	
计入当期损益的政府补助，但与公司正常经营业务密切相关、符合国家政策规定、按照确定的标准享有、对公司损益产生持续影响的政府补助除外	1,925,498.49	
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回	824,235.38	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	32,546,656.81	
其他符合非经常性损益定义的损益项目	262,140.00	
非经常性损益总额	34,650,131.24	
减：非经常性损益的所得税影响数	5,052,207.31	
非经常性损益净额	29,597,923.93	
减：归属于少数股东的非经常性损益净影响数（税后）	232,795.00	
归属于公司普通股股东的非经常性损益	29,365,128.93	

中节能风力发电股份有限公司
财务报表附注
2025年度（除特别注明外，金额单位为人民币元）

2、净资产收益率和每股收益

报告期利润	加权平均净资产 收益率%	每股收益	
		基本每股收益	稀释每股收益
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	3.89	0.106	0.106
归属于公司普通股股东的净利润	3.73	0.102	0.102

中节能风力发电股份有限公司
2026年4月20日

