

香港交易及結算所有限公司及香港聯合交易所有限公司對本公告的內容概不負責，對其準確性或完整性亦不發表任何聲明，並明確表示，概不對因本公告全部或任何部份內容而產生或因倚賴該等內容而引致的任何損失承擔任何責任。

新特能源

XINTE ENERGY CO., LTD.

新特能源股份有限公司

(於中華人民共和國註冊成立的股份有限公司)

(股份代號：1799)

截至2026年6月30日止六個月之中期業績公告

財務摘要

- 截至2026年6月30日止六個月，本集團營業收入為人民幣10,153.29百萬元，較上年同期增長38.88%。
- 截至2026年6月30日止六個月，本集團利潤總額為人民幣13.45百萬元，上年同期虧損總額為人民幣235.22百萬元。
- 截至2026年6月30日止六個月，本集團歸屬於上市公司股東的淨虧損為人民幣211.89百萬元，上年同期歸屬於上市公司股東的淨虧損為人民幣256.29百萬元。
- 截至2026年6月30日止六個月，基本每股虧損為人民幣0.15元，上年同期基本每股虧損為人民幣0.18元。
- 董事會建議不宣派截至2026年6月30日止六個月的中期股息。

新特能源股份有限公司(「本公司」)董事(「董事」)會(「董事會」)謹此宣佈本公司及其附屬公司(「本集團」)截至2026年6月30日止六個月(「報告期」)之未經審核綜合業績，連同2025年同期的比較數字。該業績乃按照中華人民共和國(「中國」)企業會計準則以及《香港聯合交易所有限公司證券上市規則》(「上市規則」)的披露要求而編製。

(除另有指明外，以下資料披露乃基於按照中國企業會計準則編製的未經審核的合併財務報表。金額以人民幣元列示。)

合併資產負債表

項目	附註	2026年6月30日	2025年12月31日
流動資產：			
貨幣資金		13,125,857,086.69	9,246,573,935.07
結算備付金		—	—
拆出資金		—	—
交易性金融資產		256,557,053.02	84,947,050.09
衍生金融資產		—	—
應收票據	4	421,064,222.41	139,748,306.09
應收賬款	5	6,978,754,929.11	6,149,484,539.22
應收款項融資	6	707,921,231.97	1,103,918,158.70
預付款項		1,498,546,620.38	854,058,795.14
應收保費		—	—
應收分保賬款		—	—
應收分保合同準備金		—	—
其他應收款		469,073,306.78	360,666,906.32
其中：應收利息		—	—
應收股利		85,621,785.32	91,079,838.60
買入返售金融資產		—	—
存貨		4,057,196,078.80	5,250,516,753.26
合同資產		1,922,831,874.97	1,311,035,284.25
持有待售資產		—	—
一年內到期的非流動資產		—	218,596,250.02
其他流動資產		2,140,848,680.79	1,586,966,090.81
流動資產合計		31,578,651,084.92	26,306,512,068.97

合併資產負債表(續)

項目	附註	2026年6月30日	2025年12月31日
非流動資產：			
發放貸款和墊款		—	—
債權投資		—	—
其他債權投資		—	—
長期應收款		—	—
長期股權投資		3,059,832,533.73	2,886,299,369.84
其他權益工具投資		131,796,295.80	131,796,295.80
其他非流動金融資產		—	—
投資性房地產		—	—
固定資產		39,691,454,714.14	41,160,077,627.25
在建工程		6,935,424,755.71	5,601,866,040.33
生產性生物資產		—	—
油氣資產		—	—
使用權資產		339,373,313.40	321,908,751.89
無形資產		1,365,091,614.72	1,487,430,818.45
開發支出		—	—
商譽		—	—
長期待攤費用		—	—
遞延所得稅資產		1,309,418,538.42	1,325,967,094.22
其他非流動資產		2,223,803,615.61	2,899,242,302.47
非流動資產合計		55,056,195,381.53	55,814,588,300.25
資產總計		86,634,846,466.45	82,121,100,369.22

合併資產負債表(續)

項目	附註	2026年6月30日	2025年12月31日
流動負債：			
短期借款	7	962,563,016.57	1,131,337,437.66
向中央銀行借款		—	—
拆入資金		—	—
交易性金融負債		5,226,292.44	7,488,887.79
衍生金融負債		—	—
應付票據	8	5,809,540,900.55	4,898,259,810.05
應付賬款	9	9,825,352,908.45	10,132,958,077.56
預收款項		—	—
合同負債		2,238,844,652.23	2,216,997,538.73
賣出回購金融資產款		—	—
吸收存款及同業存放		—	—
代理買賣證券款		—	—
代理承銷證券款		—	—
應付職工薪酬		634,891,322.36	677,499,606.04
應交稅費		175,043,707.30	195,465,393.90
其他應付款		443,255,901.37	774,570,080.30
其中：應付利息		—	—
應付股利		29,833,857.36	—
應付手續費及佣金		—	—
應付分保賬款		—	—
持有待售負債		—	—
一年內到期的非流動負債		2,346,033,266.23	2,502,800,906.55
其他流動負債		138,513,319.67	346,486,810.95
流動負債合計		22,579,265,287.17	22,883,864,549.53

合併資產負債表(續)

項目	附註	2026年6月30日	2025年12月31日
非流動負債：			
保險合同準備金		—	—
長期借款	7	24,121,145,605.89	20,393,841,627.95
應付債券		—	—
其中：優先股		—	—
永續債		—	—
租賃負債		217,442,333.78	380,256,522.31
長期應付款		—	—
長期應付職工薪酬		—	—
預計負債		501,472,430.55	513,058,247.37
遞延收益		530,974,553.08	558,611,348.00
遞延所得稅負債		299,829,398.69	301,746,578.43
其他非流動負債		42,136,744.52	43,533,218.47
非流動負債合計		25,713,001,066.51	22,191,047,542.53
負債合計		48,292,266,353.68	45,074,912,092.06
股東權益：			
股本		1,430,000,000.00	1,430,000,000.00
其他權益工具		—	—
其中：優先股		—	—
永續債		—	—
資本公積		9,655,318,392.52	9,655,318,392.52
減：庫存股		—	—
其他綜合收益		272,402,463.54	-104,590,544.24
專項儲備		67,925,540.11	58,703,365.02
盈餘公積		981,955,892.67	981,955,892.67
一般風險準備		—	—
未分配利潤		19,224,222,344.32	19,436,115,451.59
歸屬於母公司股東權益合計		31,631,824,633.16	31,457,502,557.56
少數股東權益		6,710,755,479.61	5,588,685,719.60
股東權益合計		38,342,580,112.77	37,046,188,277.16
負債和股東權益總計		86,634,846,466.45	82,121,100,369.22

合併利潤表

項目	附註	2026年1-6月	2025年1-6月
一、營業總收入		10,153,293,753.46	7,310,831,374.67
其中：營業收入	10	10,153,293,753.46	7,310,831,374.67
利息收入		—	—
已賺保費		—	—
手續費及佣金收入		—	—
二、營業總成本		10,010,439,453.60	7,820,898,513.81
其中：營業成本	10	8,819,684,792.65	6,642,314,531.79
利息支出		—	—
手續費及佣金支出		—	—
退保金		—	—
賠付支出淨額		—	—
提取保險責任準備金淨額		—	—
保單紅利支出		—	—
分保費用		—	—
稅金及附加		87,419,557.31	118,768,062.96
銷售費用		250,010,214.16	265,815,736.26
管理費用		362,141,310.47	356,168,892.94
研發費用		175,268,941.31	157,135,807.73
財務費用		315,914,637.70	280,695,482.13
其中：利息費用		325,478,734.61	351,174,534.29
利息收入		50,857,887.30	69,184,158.34
加：其他收益		106,936,779.34	58,773,572.61
投資收益(損失以「-」號填列)		502,952,033.69	422,199,617.24
其中：對聯營企業和合營企業 的投資收益		172,335,210.49	271,246,455.86
以攤餘成本計量的金融 資產終止確認收益		—	—
匯兌收益(損失以「-」號填列)		—	—
淨敞口套期收益 (損失以「-」號填列)		—	—
公允價值變動收益 (損失以「-」號填列)		—	6,039,935.00
信用減值損失 (損失以「-」號填列)		-155,110,863.26	8,027,739.65
資產減值損失 (損失以「-」號填列)		-557,764,934.81	-252,345,334.91
資產處置收益 (損失以「-」號填列)		8,847,398.85	13,959,000.24

合併利潤表(續)

項目	附註	2026年1-6月	2025年1-6月
三、營業利潤(虧損以「-」號填列)		48,714,713.67	-253,412,609.31
加：營業外收入		4,203,807.10	19,174,457.57
減：營業外支出		39,471,315.86	984,089.63
四、利潤總額(虧損總額以「-」號填列)		13,447,204.91	-235,222,241.37
減：所得稅費用	11	237,634,214.52	72,135,424.61
五、淨利潤(淨虧損以「-」號填列)		-224,187,009.61	-307,357,665.98
(一)按經營持續性分類			
1. 持續經營淨利潤(淨虧損以「-」號填列)		-224,187,009.61	-307,357,665.98
2. 終止經營淨利潤(淨虧損以「-」號填列)		—	—
(二)按所有權歸屬分類			
1. 歸屬於母公司所有者的淨利潤(淨虧損以「-」號填列)		-211,893,107.27	-256,290,928.26
2. 少數股東損益(淨虧損以「-」號填列)		-12,293,902.34	-51,066,737.72
六、其他綜合收益的稅後淨額		395,814,794.69	31,292,976.69
歸屬母公司所有者的其他綜合收益的稅後淨額		376,993,007.78	31,282,924.50
(一)不能重分類進損益的其他綜合收益		375,374,526.51	29,304,175.97
1. 重新計量設定受益計劃變動額		—	—
2. 權益法下不能轉損益的其他綜合收益		—	—
3. 其他權益工具投資公允價值變動		375,374,526.51	29,304,175.97
4. 企業自身信用風險公允價值變動		—	—
5. 其他		—	—

合併利潤表(續)

項目	附註	2026年1-6月	2025年1-6月
(二) 將重分類進損益的其他綜合收益		1,618,481.27	1,978,748.53
1. 權益法下可轉損益的其他綜合收益		—	—
2. 其他債權投資公允價值變動		—	—
3. 金融資產重分類計入其他綜合收益的金額		—	—
4. 其他債權投資信用減值準備		—	—
5. 現金流量套期儲備(現金流量套期損益的有效部分)		16,088,085.93	3,651,606.31
6. 外幣財務報表折算差額		-14,469,604.66	-1,672,857.78
7. 其他		—	—
歸屬於少數股東的其他綜合收益的稅後淨額		18,821,786.91	10,052.19
七、綜合收益總額		171,627,785.08	-276,064,689.29
歸屬於母公司股東的綜合收益總額		165,099,900.51	-254,312,179.73
歸屬於少數股東的綜合收益總額		6,527,884.57	-51,056,685.53
八、每股收益：	12		—
(一) 基本每股收益(元／股)		-0.1482	-0.1792
(二) 稀釋每股收益(元／股)		-0.1482	-0.1792

合併中期財務報表附註

1. 一般資料

新特能源股份有限公司為2008年2月20日於中國成立的有限公司。於2012年10月16日，本公司根據中國《公司法》改制為股份有限公司。本公司的註冊辦事處地址為中國新疆維吾爾自治區烏魯木齊市甘泉堡經濟技術開發區(工業園)眾欣街2249號。

本公司的母公司和最終控股公司為特變電工股份有限公司(「**特變電工**」)，特變電工是一家於中國註冊成立的股份有限公司。

本集團主要從事高純多晶硅的研發、生產和銷售；風能、光伏(「**光伏**」)電站的開發、建設和運營；逆變器、靜態無功補償裝置(「**SVG**」)、儲能、柔性直流換流閥等電氣設備製造和銷售。

於2015年12月30日，本公司H股在香港聯合交易所有限公司(「**聯交所**」)主板上市。

除另有註明外，本合併中期財務資料以人民幣元列示，並於2026年8月21日獲董事會批准發佈。

本合併中期財務資料未經審核。

2. 重大會計政策概要

2.1 編製基礎

本集團財務報表根據實際發生的交易和事項，按照中華人民共和國財政部頒佈的《企業會計準則》及其應用指南、解釋及其他相關規定，以及香港《公司條例》和聯交所上市規則的披露相關規定編製。

2.2 持續經營

本集團有近期獲利經營的歷史且有財務資源支持，認為以持續經營為基礎編製財務報表是合理的。

2.3 重要會計政策和會計估計變更

(1) 重要會計政策變更

財政部於2025年12月5日發佈《企業會計準則解釋第19號》(財會[2025]32號)，涉及：①關於非同一控制下企業合併中補償性資產的會計處理；②關於處置原通過同一控制下企業合併取得子公司時相關資本公積的會計處理；③關於採用電子支付系統結算的金融負債的終止確認；④關於金融資產合同現金流量特徵的評估及相關披露；⑤關於指定為以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益的權益工具的披露。本集團自2026年1月1日起施行，相關規定對本集團報告期內財務報表無重大影響。

財政部於2026年6月4日發佈《企業會計準則解釋第20號》(財會[2026]7號)，涉及：①關於金融資產合同現金流量特徵的評估；②關於貨幣缺乏可兌換性時的會計處理及相關披露。本集團自解釋發佈之日起施行，2026年1月1日至本解釋施行日新增的本解釋規定的業務，企業應當根據本解釋進行調整，相關規定對本集團報告期內財務報表無重大影響。

(2) 重要會計估計變更：無。

3. 分部信息

主要營運決策者(「**主要營運決策者**」)為本公司總經理、副總經理及董事，負責審閱本集團內部報告，以評估表現及分配資源。管理層已根據有關報告確定經營分部。由於本集團業務主要位於中國，故主要營運決策者以產品及服務角度考慮業務。管理層將多晶硅、風能、光伏電站建設和運營、電氣設備分別視為須予報告經營分部。其他分部主要為銷售材料、副產品及其他零星業務。

主要營運決策者基於收入及毛利率評估經營分部表現。分部間抵消的交易乃基於相關方之間協定的條款和條件進行。對呈報予主要營運決策者的分部收入及業績的計量方式與合併利潤表中所載者一致。提供予主要營運決策者的總資產相關金額乃按與合併資產負債表一致的方式進行計量。有關資產基於分部業務進行分配。

(1) 分部收入及業績

項目	本期發生						合計
	多晶硅	風能、光伏 電站建設	風能、光伏 電站運營	電氣設備	其他	分部間抵消	
營業收入	3,889,525,769.97	3,417,932,082.96	1,087,677,195.28	1,734,857,124.17	838,915,514.73	-815,613,933.65	10,153,293,753.46
其中：對外交易收入	3,888,206,217.86	3,396,905,337.14	1,087,366,620.41	1,593,642,737.91	187,172,840.14	—	10,153,293,753.46
分部間交易收入	1,319,552.11	21,026,745.82	310,574.87	141,214,386.26	651,742,674.59	-815,613,933.65	—
毛利	<u>54,183,903.77</u>	<u>574,950,212.31</u>	<u>484,647,050.06</u>	<u>163,350,289.46</u>	<u>56,477,505.21</u>	<u>—</u>	<u>1,333,608,960.81</u>

項目	上期發生						合計
	多晶硅	風能、光伏 電站建設	風能、光伏 電站運營	電氣設備	其他	分部間抵消	
營業收入	997,762,813.62	4,942,559,278.22	1,381,124,682.19	1,644,552,899.88	290,720,987.77	-1,945,889,287.01	7,310,831,374.67
其中：對外交易收入	978,723,192.98	3,340,558,617.67	1,305,865,033.46	1,463,781,869.39	221,902,661.17	—	7,310,831,374.67
分部間交易收入	19,039,620.64	1,602,000,660.55	75,259,648.73	180,771,030.49	68,818,326.60	-1,945,889,287.01	—
毛利	<u>-1,033,128,468.18</u>	<u>678,314,401.38</u>	<u>745,214,818.00</u>	<u>235,709,740.90</u>	<u>42,406,350.78</u>	<u>—</u>	<u>668,516,842.88</u>

(2) 分部資產及負債

2026年6月30日	多晶硅	風能、光伏 電站建設	風能、光伏 電站運營	電氣設備	其他	分部間抵消	合計
資產總額	<u>48,162,307,090.44</u>	<u>23,364,674,604.93</u>	<u>33,132,967,476.88</u>	<u>9,067,335,902.02</u>	<u>3,444,989,418.07</u>	<u>-30,537,428,025.89</u>	<u>86,634,846,466.45</u>
長期股權投資(對聯營企業 及合營企業的投資)	2,670,323,530.81	389,509,002.92	—	—	—	—	3,059,832,533.73
非流動資產增加額(長期股 權投資以外的其他)	<u>-637,833,817.26</u>	<u>-726,862,775.16</u>	<u>1,594,861,965.50</u>	<u>-340,119,364.13</u>	<u>-258,832,672.98</u>	<u>-546,590,862.78</u>	<u>-915,377,526.81</u>
負債總額	<u>17,727,253,694.12</u>	<u>18,765,025,696.59</u>	<u>16,781,548,460.24</u>	<u>6,636,271,611.62</u>	<u>373,300,586.08</u>	<u>-11,991,133,694.97</u>	<u>48,292,266,353.68</u>
2025年12月31日	多晶硅	風能、光伏 電站建設	風能、光伏 電站運營	電氣設備	其他	分部間抵消	合計
資產總額	<u>45,230,635,638.87</u>	<u>27,379,527,506.98</u>	<u>32,324,084,125.15</u>	<u>7,138,427,662.73</u>	<u>1,750,678,278.10</u>	<u>-31,702,252,842.61</u>	<u>82,121,100,369.22</u>
長期股權投資(對聯營企業 及合營企業的投資)	2,497,642,265.18	802,036,879.83	—	—	—	-413,379,775.17	2,886,299,369.84
非流動資產增加額(長期股 權投資以外的其他)	<u>-1,565,844,347.87</u>	<u>-147,351,613.37</u>	<u>2,354,628,501.35</u>	<u>208,863,271.43</u>	<u>-219,122,294.88</u>	<u>130,037,887.65</u>	<u>761,211,404.31</u>
負債總額	<u>14,916,710,470.63</u>	<u>10,466,506,280.00</u>	<u>22,458,120,221.44</u>	<u>6,191,636,663.73</u>	<u>851,767,013.33</u>	<u>-9,809,828,557.07</u>	<u>45,074,912,092.06</u>

4. 應收票據

(1) 應收票據分類列示

項目	期末餘額	期初餘額
銀行承兌匯票	421,064,222.41	139,159,565.47
商業承兌匯票	0.00	588,740.62
合計	<u>421,064,222.41</u>	<u>139,748,306.09</u>

(2) 期末已用於質押的應收票據

項目	期末已質押金額
銀行承兌匯票	267,169,090.23
商業承兌匯票	—
合計	<u>267,169,090.23</u>

(3) 期末已經背書或貼現且在資產負債表日尚未到期的應收票據

項目	期末終止 確認金額	期末未終止 確認金額
銀行承兌匯票	278,530,496.86	116,452,741.94
商業承兌匯票	—	—
合計	<u>278,530,496.86</u>	<u>116,452,741.94</u>

(4) 期末因出票人未履約而將其轉應收賬款的票據

無。

(5) 按壞賬計提方法分類列示

類別	賬面餘額		期末餘額 壞賬準備		賬面價值
	金額	比例(%)	金額	計提 比例(%)	
按單項計提壞賬準備	—	—	—	—	—
按組合計提壞賬準備	425,317,396.37	100.00	4,253,173.96	1.00	421,064,222.41
其中：銀行承兌匯票	425,317,396.37	100.00	4,253,173.96	1.00	421,064,222.41
商業承兌匯票	0.00	0.00	0.00	—	0.00
合計	<u>425,317,396.37</u>	<u>100.00</u>	<u>4,253,173.96</u>	<u>—</u>	<u>421,064,222.41</u>

類別	賬面餘額		期初餘額 壞賬準備		賬面價值
	金額	比例(%)	金額	計提 比例(%)	
按單項計提壞賬準備	—	—	—	—	—
按組合計提壞賬準備	141,159,905.14	100.00	1,411,599.05	1.00	139,748,306.09
其中：銀行承兌匯票	140,565,217.64	99.58	1,405,652.17	1.00	139,159,565.47
商業承兌匯票	594,687.50	0.42	5,946.88	1.00	588,740.62
合計	<u>141,159,905.14</u>	<u>100.00</u>	<u>1,411,599.05</u>	<u>—</u>	<u>139,748,306.09</u>

(6) 本期計提、收回、轉回的應收票據壞賬準備

類別	期初餘額	計提	本期變動金額		期末餘額
			收回或轉回	轉銷或核銷	
銀行承兌匯票	1,405,652.17	2,847,521.79	—	—	4,253,173.96
商業承兌匯票	5,946.88	-5,946.88	—	—	0.00
合計	<u>1,411,599.05</u>	<u>2,841,574.91</u>	<u>—</u>	<u>—</u>	<u>4,253,173.96</u>

(7) 本期實際核銷的應收票據

無。

(8) 期末應收票據的賬齡

本集團上述期末應收票據的賬齡均在365天之內。

5. 應收賬款

(1) 應收賬款按壞賬計提方法分類列示

類別	賬面餘額		期末餘額 壞賬準備		賬面價值
	金額	比例(%)	金額	計提 比例(%)	
按單項計提壞賬準備	101,661,602.78	1.30	101,141,540.76	99.49	520,062.02
按組合計提壞賬準備	7,692,381,682.20	98.70	714,146,815.11	9.28	6,978,234,867.09
其中：賬齡組合	4,230,581,003.19	54.28	469,902,682.27	11.11	3,760,678,320.92
電費及補貼款組合	3,461,800,679.01	44.42	244,244,132.84	7.06	3,217,556,546.17
合計	<u>7,794,043,284.98</u>	<u>100.00</u>	<u>815,288,355.87</u>	<u>—</u>	<u>6,978,754,929.11</u>

類別	賬面餘額		期初餘額 壞賬準備		賬面價值
	金額	比例(%)	金額	計提 比例(%)	
按單項計提壞賬準備	94,448,537.36	1.38	94,448,537.36	100	0.00
按組合計提壞賬準備	6,728,590,275.41	98.62	579,105,736.19	8.61	6,149,484,539.22
其中：賬齡組合	3,332,656,511.29	48.84	363,072,776.86	10.89	2,969,583,734.43
電費及補貼款組合	3,395,933,764.12	49.78	216,032,959.33	6.36	3,179,900,804.79
合計	<u>6,823,038,812.77</u>	<u>100.00</u>	<u>673,554,273.55</u>	<u>—</u>	<u>6,149,484,539.22</u>

1) 按單項計提應收賬款壞賬準備

名稱	賬面餘額	期末餘額 壞賬準備	計提比例(%)
電費補貼降低或 取消部分項目	78,142,451.11	78,142,451.11	100.00
南京榮浩建設工程有限公司	16,306,086.25	16,306,086.25	100.00
襄垣縣垣光新能源有限公司	7,213,065.42	6,693,003.40	92.79
合計	101,661,602.78	101,141,540.76	—

2) 按賬齡組合計提應收賬款壞賬準備

賬齡	應收賬款	期末餘額 壞賬準備	計提比例(%)
1年以內(含1年)	3,070,037,757.05	61,400,755.15	2.00
1年至2年(含2年)	395,200,112.61	19,760,005.62	5.00
2年至3年(含3年)	43,925,576.57	8,785,115.32	20.00
3年至4年(含4年)	311,371,310.51	93,411,393.15	30.00
4年至5年(含5年)	247,001,666.84	123,500,833.42	50.00
5年以上	163,044,579.61	163,044,579.61	100.00
合計	4,230,581,003.19	469,902,682.27	—

賬齡	應收賬款	期初餘額 壞賬準備	計提比例(%)
1年以內(含1年)	2,432,898,568.72	48,657,971.38	2.00
1年至2年(含2年)	255,907,406.61	12,795,370.34	5.00
2年至3年(含3年)	169,416,338.30	33,883,267.65	20.00
3年至4年(含4年)	141,180,138.69	42,354,041.60	30.00
4年至5年(含5年)	215,743,866.17	107,871,933.09	50.00
5年以上	117,510,192.80	117,510,192.80	100.00
合計	3,332,656,511.29	363,072,776.86	—

3) 組合中，採用其他方法計提壞賬準備的應收賬款

項目	應收賬款	期末餘額 壞賬準備	計提比例(%)
電費及補貼款組合	<u>3,461,800,679.01</u>	<u>244,244,132.84</u>	<u>7.06</u>

項目	應收賬款	期初餘額 壞賬準備	計提比例(%)
電費及補貼款組合	<u>3,395,933,764.12</u>	<u>216,032,959.33</u>	<u>6.36</u>

(2) 應收賬款按賬齡列示

賬齡	期末餘額	期初餘額
1年以內(含1年)	3,651,846,496.31	3,334,850,637.46
1年至2年(含2年)	1,001,631,445.11	902,624,112.58
2年至3年(含3年)	720,556,750.28	666,635,129.86
3年至4年(含4年)	725,460,035.59	615,240,604.78
4年至5年(含5年)	801,788,072.54	660,078,020.86
5年以上	892,760,485.15	643,610,307.23
合計	<u>7,794,043,284.98</u>	<u>6,823,038,812.77</u>

註：應收賬款按入賬日期的賬齡列示。

(3) 應收賬款壞賬準備情況

類別	期初餘額	計提	本期變動金額		其他	期末餘額
			收回或轉回	轉銷或核銷		
應收賬款						
壞賬準備	<u>673,554,273.55</u>	<u>146,651,529.98</u>	<u>—</u>	<u>4,689,334.04</u>	<u>228,113.62</u>	<u>815,288,355.87</u>
合計	<u>673,554,273.55</u>	<u>146,651,529.98</u>	<u>—</u>	<u>4,689,334.04</u>	<u>228,113.62</u>	<u>815,288,355.87</u>

6. 應收款項融資

項目	期末餘額	期初餘額
應收票據	707,921,231.97	1,103,918,158.70
合計	<u>707,921,231.97</u>	<u>1,103,918,158.70</u>

7. 銀行及其他借款結構及到期日情況

(1) 借款結構

借款類別	期末餘額	期初餘額
信用借款	14,848,010,039.90	10,434,527,608.00
抵押借款	3,571,595,128.06	3,370,978,817.33
擔保借款	—	—
質押加擔保借款	306,000,000.00	—
質押借款	2,938,579,389.25	3,540,526,449.41
抵押加質押借款	5,289,781,567.82	6,273,027,907.78
保理借款	—	—
票據貼現	462,354,683.25	378,706,656.27
合計	<u>27,416,320,808.28</u>	<u>23,997,767,438.79</u>

(2) 借款到期日情況

到期日	期末餘額	期初餘額
1年內(含1年)	3,295,175,202.39	3,603,925,810.84
1至2年(含2年)	4,950,907,249.71	3,079,385,286.14
2至5年(含5年)	9,611,623,228.86	7,882,234,325.62
5年以上	9,558,615,127.32	9,432,222,016.19
合計	<u>27,416,320,808.28</u>	<u>23,997,767,438.79</u>

8. 應付票據

票據種類	期末餘額	期初餘額
銀行承兌匯票	5,473,885,639.61	4,673,835,965.80
商業承兌匯票	335,655,260.94	224,423,844.25
合計	<u>5,809,540,900.55</u>	<u>4,898,259,810.05</u>

註：本集團上述期末應付票據的賬齡均在365天以內。

9. 應付賬款

項目	期末餘額	期初餘額
1年以內(含1年)	4,980,832,634.82	5,221,193,994.03
1至2年(含2年)	1,610,902,083.51	1,634,133,026.83
2至3年(含3年)	1,211,796,687.68	1,382,052,714.16
3年以上	2,021,821,502.44	1,895,578,342.54
合計	<u>9,825,352,908.45</u>	<u>10,132,958,077.56</u>

註：應付賬款按入賬日期的賬齡列示。

10. 營業收入、營業成本

項目	本期發生額	
	收入	成本
主營業務	9,982,747,592.20	8,702,161,221.83
其他業務	170,546,161.26	117,523,570.82
合計	<u>10,153,293,753.46</u>	<u>8,819,684,792.65</u>

項目	上期發生額	
	收入	成本
主營業務	7,145,709,430.05	6,517,225,631.42
其他業務	165,121,944.62	125,088,900.37
合計	<u>7,310,831,374.67</u>	<u>6,642,314,531.79</u>

11. 所得稅費用

項目	本期發生額	上期發生額
當期所得稅費用	218,689,206.23	106,033,657.03
遞延所得稅費用	18,945,008.29	-33,898,232.42
合計	<u>237,634,214.52</u>	<u>72,135,424.61</u>

12. 淨資產收益率及每股收益

報告期利潤	加權平均 淨資產 收益率(%)	每股收益(元/股)	
		基本每股收益	稀釋每股收益
歸屬於母公司普通股股東的淨利潤	-0.6717	-0.1482	-0.1482
扣除非經常性損益後歸屬於母公司 普通股股東的淨利潤	-0.8553	-0.1887	-0.1887

13. 股息

於2026年6月16日，本公司2025年度股東周年會審議通過2025年度利潤分配方案，決定不宣派截至2025年12月31日止年度的末期股息。

董事會建議不宣派截至2026年6月30日止六個月的中期股息。

管理層討論及分析

一、行業發展狀況回顧

2026年上半年是中國「十五五」能源規劃起步關鍵階段，依託「十四五」能源綠色轉型的堅實基底，新型電力系統建設加快落地，截至2026年6月末風電和太陽能發電累計裝機容量佔全國總裝機容量48.31%，電力行業綠色低碳轉型持續推進。新能源產業長期向好發展的大趨勢未發生根本改變，但行業階段性發展矛盾依舊突出：供給端產能過剩問題未得到明顯緩解，需求端受國內光伏新增裝機市場階段性回調、出口退稅政策調整、海外貿易壁壘增多等多重因素疊加影響，產業鏈各環節產品價格持續承壓。隨著能耗強制性標準出台等系列舉措實施，將加速落後產能出清，新能源行業有望進入健康良性發展階段。

1. 中國新能源產業主要政策回顧

- 2026年1月，中華人民共和國工業和信息化部(「**國家工信部**」)、中華人民共和國國家發展和改革委員會(「**國家發改委**」)、中華人民共和國生態環境部、中華人民共和國國務院(「**國務院**」)國有資產監督管理委員會、中華人民共和國國家能源局(「**國家能源局**」)聯合發佈《關於開展零碳工廠建設工作的指導意見》，該文件提出2026年起，中國將遴選一批零碳工廠，做好標杆引領，到2027年，在汽車、鋰電池、光伏、電子電器、輕工、機械、算力設施等行業領域，培育建設一批零碳工廠；同時加快用能結構

綠色低碳轉型，實現源頭減碳，因地制宜開發利用分佈式光伏、分散式風電、生物質發電等，探索開展綠電直連，提高可再生能源使用比例；鼓勵有條件的工廠建設工業綠色微電網，一體化應用光伏、風電、餘熱回收以及新型儲能、高效熱泵等，實現多能高效互補利用。

- 2026年4月，國務院辦公廳等發佈《關於更高水平更高質量做好節能降碳工作的意見》，該文件提出，中國將統籌節能降碳與能源綠色轉型，合理控制煤電裝機規模和發電量，大力發展非化石能源和新型儲能，加快建設新型電力系統，創新發展綠電直連、智能微電網等業態，促進綠色電力消納，推動新增清潔能源發電量逐步覆蓋全社會新增用電需求。
- 2026年4月，國家發改委、國家能源局、國家工信部、中華人民共和國國家數據局聯合發佈《關於促進人工智能與能源雙向賦能的行動方案》，該文件提出要強化能源對人工智能發展的基礎支撐作用，發揮人工智能對能源轉型的疊加倍增作用，促進人工智能與能源發展雙向賦能，到2027年，支撐人工智能創新發展的安全、綠色、經濟的能源保障體系將初步構建，清潔能源與算力設施互動能力顯著提升；到2030年，人工智能算力設施的清潔能源供給保障能力、能源領域人工智能專用技術研發和應用達到世界領先水平，人工智能與能源雙向賦能取得明顯成效。

- 2026年5月，國家發改委、國家能源局聯合發佈《關於有序推動多用戶綠電直連發展有關事項的通知》，該文件明確新建負荷可配套建設新能源電源組成多用戶綠電直連項目，存量負荷中，單用戶綠電直連項目可吸納其他新建負荷，同時配套擴建新能源電源組成多用戶綠電直連項目；有綠色電力消費需求的用戶可利用周邊新能源資源探索開展多用戶綠電直連，工業園區、零碳園區、增量配電網等的全部或部分負荷可就近接入新能源，組成多用戶綠電直連項目；支持尚未開展電網接入工程建設的新能源發電項目，以及因新能源消納受限等原因無法併網的新能源發電項目，在履行相應變更手續後開展多用戶綠電直連；分佈式光伏可通過集中匯流方式參與多用戶綠電直連。
- 2026年6月，國家發改委、國家能源局聯合發佈《新型能源體系建設「十五五」規劃》，該文件明確中國新型能源體系建設的主要目標為2030年初步建成清潔低碳安全高效的新型能源體系，其中非化石能源消費比重達到25%，風電和太陽能發電裝機比重超過50%、成為電力裝機主體，非化石能源發電量比重達到50%、成為電量主體，堅強韌性、綠色低碳、集成融合、智能高效的新型能源基礎設施體系加快建設，新型電力系統初步建成。

- 2026年6月，國家工信部、國家發改委、國家市場監督管理總局聯合發佈《硅多晶和鍺單位產品能源消耗限額》《硅單晶單位產品能源消耗限額》《晶體硅光伏組件和逆變器能效限定值及能效等級》三項光伏領域能耗、能效強制性國家標準，覆蓋多晶硅、硅片、組件、逆變器等光伏全產業鏈關鍵環節，圍繞全鏈條劃定能耗能效剛性約束，分等級設置對應產品能耗能效指標，嚴格管控各環節高耗能低效產能，將通過標準化手段完善光伏產業鏈綠色管控體系，為新能源產業高質量發展提供制度支撐。此次三項標準體系銜接協同，一方面將抬高光伏產品綠色准入門檻，推動光伏產業轉型升級；另一方面統一了全鏈條能耗能效核算規則，助力光伏這一綠色能源進一步實現低碳發展，以剛性標準鞏固中國光伏產業的全球競爭力，支撐能源綠色低碳轉型及「雙碳」目標落地。

2. 多晶硅行業發展狀況回顧

根據中國光伏行業協會及中國有色金屬工業協會硅業分會統計數據，2026年上半年，中國多晶硅產量約53.8萬噸，同比下降9.8%；中國多晶硅價格整體承壓下行，N型複投料從2026年1月初的均價人民幣5.92萬元／噸(含稅)下跌至2026年6月底的人民幣3.28萬元／噸(含稅)，跌幅44.59%，硅料企業平均開工率較低，全行業處於持續虧損狀態。

3. 中國光伏及風力發電行業發展狀況回顧

根據國家能源局統計數據，2026年上半年全國新增發電裝機容量約158.70GW，較上年同期293GW出現大幅回落。截至2026年6月底，中國累計發電裝機容量約4,042.52GW，同比增長10.80%，其中風電和太陽能發電累計裝機達到1,952.86GW，佔比48.31%。

2026年上半年，中國光伏新增裝機約72.07GW，同比下降約66%；截至2026年6月底，中國光伏發電累計裝機約1,274.11GW。2026年上半年，中國風電新增裝機約38.62GW，同比下降約26.52%；截至2026年6月底，中國風電累計裝機約678.75GW。報告期內，風電和光伏新增裝機較上年同期大幅回落主要系新能源電價市場化後項目收益不確定性增加、區域電力消納不足及上年同期政策搶裝推高基數等多重因素疊加所致。

二、本集團主要業務經營狀況

報告期內，為積極應對行業發展困局，本集團持續深化多晶硅提質降本工作，有序推進風電及光伏資源開發、建設及運營業務並調優規模和結構，強化電氣設備製造業的研發創新和市場開拓能力，著力改善整體經營質量。報告期內，本集團實現營業收入人民幣10,153.29百萬元，淨虧損人民幣224.19百萬元，歸屬於上市公司股東的淨虧損人民幣211.89百萬元，較上年同期歸屬於上市公司股東的淨虧損人民幣256.29百萬元實現減虧。

1. 多晶硅生產

報告期內，面對行業供需失衡常態化、市場競爭持續加劇、客戶需求迭代提速等外部環境，本集團深入踐行「以市場為導向、以客戶為中心、以質量為生命」的經營理念，賦能客戶價值轉化，聚焦產品可靠性提升、生產能耗及成本壓降、現場標準化及彈性人力管控等目標，統籌推進多項工藝優化、節能技改項目實施及智能化系統落地應用，實現產品質量穩定性及能耗水平持續優化，進一步增強本集團多晶硅業務在行業出清階段的市場競爭力和經營韌性。

2. 光伏、風電資源開發、建設及運營

2026年上半年，本集團統籌資源開發和業態創新，持續開展傳統的集中式、分佈式電站資源開發和建設業務，同時推動新型儲能、綠電直連、零碳園區等新業態項目的實施，以技術賦能強化資源研判效能，推動優質風光資源實現高效轉化。本集團著力完善新能源電站質量體系標準建設，強化設備全周期質量管控，築牢重大事故風險防線，保障項目安全穩定運營；全面推進全業務場景精細化成本管控，從健全工程成本管控體系、優化設計方案、推行集中採購模式、搭建成本信息化系統管控系統、強化施工現場綜合管理等多維度協同發力，深挖工程項目降本潛力。

報告期內，針對運營新能源電站項目，本集團多措並舉推進運維成本精細化管控與運營效能提升，依託數字化增效、集採降本、預防性檢修和設備精益化管控等多項舉措搭建全鏈條成本管控體系，持續降

低運維成本；深入研判各省份電力中長期交易、綠電交易和現貨交易等規則及價格走勢，針對各運營電站制定差異化電力交易策略，動態調整簽約電量，保障新能源電站運營具備良好運營經濟性。截至2026年6月末，本集團已實現併網發電的運營電站項目超過4GW。

3. 逆變器、SVG、儲能、柔性直流換流閥等關鍵設備製造

本集團依託人工智能技術應用、工藝設計優化、核心部件國產化替代攻關等舉措，推動電氣設備產品性能、質量與成本全面升級，產品在高熱等極端環境下適應能力及運行穩定性顯著增強，整機故障率、失效隱患風險和綜合成本同步下降。本集團逆變器產品成功入圍國內多家央國企年度框架集採名單，集採入圍率同比提升9個百分點，據國際權威機構標普全球能源(S&P Global Energy)發佈的2025年全球光伏逆變器廠商市場份額排名，公司位列全球第四，同時入選彭博新能源財經(BNEF)逆變器與儲能兩大Tier 1製造商榜單，光儲業務綜合實力獲國際權威機構雙重認可；海外市場穩步推進多個重大項目落地，在歐洲、北美、非洲等區域相繼實現儲能、逆變器產品新國別訂單突破；柔性直流換流閥實現南網湘黔背靠背項目及國網魯蘇背靠背項目簽約，累計合同金額超過人民幣14億元。

4. 科技及研發

多晶硅生產方面，本集團聚焦產品質量提升、系統綜合能耗降低等行業共性挑戰，圍繞多晶硅除雜、還原爐大模型應用、渣漿工藝仿真、綜合能耗管理等方向，有序推進節能技術改造、技術創新項目及工藝優化措施。同時依託智能化建設上線統一聯鎖管理平台、工藝平穩性管理平台等，推動產品質量穩定性及能耗水平持續優化。

風、光資源開發、建設、運營及關鍵設備製造業務方面，2026年上半年，本集團成功推出首款構網型儲能變流升壓一體機產品，填補構網型產品空白；發佈多款儲能、分佈式逆變器及SVG等新產品，產品應對高海拔、高熱、弱網市場等場景的環境適應性更優，可靠性指標位居行業前列；穩步推進新產品在研計劃實施，不斷突破同等功率等級下儲能變流器體積及重量極限，攻克逆變器產品極端高溫下持續滿載運行能力適應性問題，開展柔性直流換流閥產品過負荷能力關鍵技術、全數字故障錄波裝置等研發項目，持續提升本集團整體研發實力與創新動能。

2026年上半年，本集團共獲得授權專利47件。截至2026年6月末，本集團累計擁有國內授權專利921件、國際專利2件；累計參加已發佈的標準編製245項，其中國際標準6項，國家標準68項，行業標準61項。

5. 安全生產

本集團始終貫徹「安全是發展底線」的核心管理理念，狠抓工藝、設備本質安全提升，將HSSE(健康、安全、安保、環保)體系建設作為生產經營穩健運行的核心保障，統籌推進各項安全生產管理工作。報告期內，本集團常態化組織全員學習安全生產法律法規及行業內典型

安全事故彙編，通過深度解讀政策規範、總結複盤經驗教訓，編製標準化操作手冊，修訂完善內部安全管理制度，全方位開展安全生產隱患排查及閉環整改工作，築牢合規安全經營根基；持續完善人工智能識別系統和關鍵設備在線監測預警系統，利用數字化、智能化管控手段對重大危險源和各類安全隱患進行實時在線監測，推動安全生產從「被動應對」向「主動預防」的根本性轉變，持續夯實企業安全生產長效管理機制。

6. 人力團隊建設

本集團緊扣降本增效、技術攻堅、市場拓展等核心任務，以組織提效、人才培優、績效賦能為抓手，持續優化組織架構、健全人才發展體系、激發全員運營效能，著力打造契合行業周期特徵、支撐企業戰略落地的高素質人才隊伍。報告期內，本集團聚焦生產管理、研發、市場開拓等方面開展靶向育才和精準引才，集中力量攻克生產、工藝、設備、質量、研發等方面的難題，推動人才梯隊建設快速匹配業務需求；秉持「培訓服務生產經營」理念搭建人才勝任能力培訓體系，完善崗位技能矩陣能力模型，推進各類技能大師工作室建設，促進優秀技能經驗傳承，持續提升人才培養實效；遵循「結構優化、效能提升、精準管控」的管理原則，持續優化薪酬激勵體系，以績效牽引充分調動人員的工作積極性和創造性。

三、經營業績及分析

財務回顧

收入

本集團的收入主要來自高純多晶硅的研發、生產和銷售，風能、光伏電站的開發、建設和運營，以及逆變器、SVG、儲能、柔性直流換流閥等電氣設備研發、製造和銷售板塊。截至2026年6月30日止六個月，本集團實現收入人民幣10,153.29百萬元，較上年同期人民幣7,310.83百萬元增加人民幣2,842.46百萬元，增幅38.88%，主要是由於報告期內本集團多晶硅銷量增加所致。各業務板塊實現收入情況具體如下：

截至2026年6月30日止六個月，多晶硅板塊實現收入人民幣3,888.21百萬元，較上年同期人民幣978.72百萬元增加人民幣2,909.48百萬元，增幅297.27%，主要是由於報告期內本集團多晶硅銷量增加所致。

截至2026年6月30日止六個月，風能、光伏電站建設板塊實現收入人民幣3,396.91百萬元，較上年同期人民幣3,340.56百萬元增加人民幣56.35百萬元，增幅1.69%。

截至2026年6月30日止六個月，風能、光伏電站運營板塊實現收入人民幣1,087.37百萬元，較上年同期人民幣1,305.87百萬元減少人民幣218.50百萬元，降幅16.73%，主要是由於受新能源發電市場化影響，報告期內本集團運營電站的上網電量和結算電價有所下降所致。

截至2026年6月30日止六個月，電氣設備板塊實現收入人民幣1,593.64百萬元，較上年同期人民幣1,463.78百萬元增加人民幣129.86百萬元，增幅8.87%，主要是由於報告期內本集團儲能等電氣設備銷量增加所致。

成本

截至2026年6月30日止六個月，本集團發生成本人民幣8,819.68百萬元，較上年同期人民幣6,642.31百萬元增加人民幣2,177.37百萬元，增幅32.78%，主要是由於報告期內本集團多晶硅銷量增加所致。各業務板塊成本發生情況具體如下：

截至2026年6月30日止六個月，多晶硅板塊發生成本人民幣3,834.02百萬元，較上年同期人民幣2,011.85百萬元增加人民幣1,822.17百萬元，增幅90.57%，主要是由於報告期內本集團多晶硅銷量增加所致。

截至2026年6月30日止六個月，風能、光伏電站建設板塊發生成本人民幣2,821.96百萬元，較上年同期人民幣2,662.24百萬元增加人民幣159.71百萬元，增幅6.00%。

截至2026年6月30日止六個月，風能、光伏電站運營板塊發生成本人民幣602.72百萬元，較上年同期人民幣560.65百萬元增加人民幣42.07百萬元，增幅7.50%，主要是由於報告期內本集團實現發電的風能、光伏運營項目規模增加，成本相應增加所致。

截至2026年6月30日止六個月，電氣設備板塊發生成本人民幣1,430.29百萬元，較上年同期人民幣1,228.07百萬元增加人民幣202.22百萬元，增幅16.47%，主要是由於報告期內本集團儲能等電氣設備銷量增加所致。

毛利和毛利率

截至2026年6月30日止六個月，本集團實現毛利人民幣1,333.61百萬元，較上年同期人民幣668.52百萬元增加人民幣665.09百萬元，增幅99.49%；截至2026年6月30日止六個月的綜合毛利率為13.13%，較上年同期的9.14%增加3.99個百分點，主要是由於2025年本集團部分多晶硅生產線完成技術改造和檢修後陸續復產，且多晶硅售價較上年同期略有上升，多晶硅業務毛利及毛利率較上年同期增加所致。

銷售費用

截至2026年6月30日止六個月，本集團的銷售費用為人民幣250.01百萬元，較上年同期人民幣265.82百萬元減少人民幣15.81百萬元，降幅5.95%。

管理費用

截至2026年6月30日止六個月，本集團的管理費用為人民幣362.14百萬元，較上年同期人民幣356.17百萬元增加人民幣5.97百萬元，增幅1.68%。

研發費用

截至2026年6月30日止六個月，本集團的研發費用為人民幣175.27百萬元，較上年同期人民幣157.14百萬元增加人民幣18.13百萬元，增幅11.54%，主要是由於本集團加大科研創新力度，報告期內發生的研發費用增加所致。

財務費用

截至2026年6月30日止六個月，本集團的財務費用為人民幣315.91百萬元，較上年同期人民幣280.70百萬元增加人民幣35.22百萬元，增幅12.55%，主要是由於報告期內本集團借款規模增加所致。

投資收益

截至2026年6月30日止六個月，本集團的投資收益為人民幣502.95百萬元，較上年同期人民幣422.20百萬元增加人民幣80.75百萬元，增幅19.13%，主要是由於報告期內本集團套保期權業務產生收益所致。

所得稅費用

截至2026年6月30日止六個月，本集團的所得稅費用為人民幣237.63百萬元，較上年同期人民幣72.14百萬元增加人民幣165.50百萬元，增幅229.43%，主要是由於報告期內本集團部分附屬公司實現盈利較上年同期增加，以及本集團補繳相關稅金所致。

歸屬於上市公司股東的淨虧損

截至2026年6月30日止六個月，歸屬於上市公司股東的淨虧損為人民幣211.89百萬元，較上年同期人民幣256.29百萬元實現減虧人民幣44.40百萬元。

少數股東損益

截至2026年6月30日止六個月，本集團的少數股東淨虧損為人民幣12.29百萬元，上年同期為人民幣51.07百萬元，主要是由於本公司附屬公司特變電工新疆新能源股份有限公司（「**新疆新能源**」）於2025年6月引入第三方投資者對其進行增資，新疆新能源於報告期內實現盈利且本公司對新疆新能源的持股比例減少所致。

現金流量

經營活動產生的現金流量淨額

截至2026年6月30日止六個月，本集團經營活動產生的現金淨流入金額為人民幣84.27百萬元，上年同期淨流出金額為人民幣856.53百萬元，主要是報告期內本集團多晶硅銷量增長，多晶硅業務經營活動淨流入增加所致。

投資活動產生的現金流量淨額

截至2026年6月30日止六個月，本集團投資活動產生的現金淨流出金額為人民幣1,669.21百萬元，較上年同期人民幣2,311.86百萬元減少人民幣642.65百萬元，降幅27.80%，主要由於報告期內本集團存款類金融資產到期，收到投資回款所致。

籌資活動產生的現金流量淨額

截至2026年6月30日止六個月，本集團籌資活動產生的現金淨流入金額為人民幣5,708.09百萬元，較上年同期人民幣6,145.51百萬元減少人民幣437.42百萬元，降幅7.12%。

運營資金

於2026年6月30日 於2025年12月31日

現金及現金等價物餘額(人民幣元)	10,121,739,717.56	6,005,238,095.67
資本負債比率*	37.87%	40.96%
存貨周轉率(次數)	1.90	2.77
存貨周轉天數(天)	94.98	129.80

* 資本負債比率乃以債務淨額除以權益總額計算，其中債務淨額為有息負債總額減去受限制的現金和現金及現金等價物。

於2026年6月30日，本集團期末現金及現金等價物餘額為人民幣10,121.74百萬元(2025年12月31日：人民幣6,005.24百萬元)。

本集團從事的風能、光伏電站建設及運營業務所需資本金一般佔項目總投資的20%-30%，其餘部分多為銀行貸款，對本集團資本負債比率影響較大。

於2026年6月30日，本集團的資本負債比率為37.87%，於2025年12月31日本集團資本負債比率為40.96%。

本集團在建及已建成的待轉讓風能、光伏電站被計入存貨科目，風能、光伏電站能否及時轉讓對本集團存貨周轉率及周轉天數影響較大。

於2026年6月30日，本集團的存貨周轉率及周轉天數分別為1.90次及94.98天，於2025年12月31日，本集團的存貨周轉率及周轉天數分別為2.77次及129.80天。

憑藉從日常業務營運所得之穩定現金流入及融資業務，本集團具備充足資源支持未來發展。

資本支出

截至2026年6月30日止六個月，本集團重大資本支出包括：購建固定資產、無形資產和其他長期資產支出，共計人民幣2,813.66百萬元。

資產抵押

於2026年6月30日，本集團長期借款中以固定資產、在建工程以及應收款項等資產作為抵質押借款的金額為人民幣12,105.96百萬元，本期無擔保借款。

資金流動性

於2026年6月30日，本集團流動資產為人民幣31,578.65百萬元，其中，貨幣資金為人民幣13,125.86百萬元；存貨及合同資產為人民幣5,980.03百萬元；應收賬款、應收票據以及應收款項融資為人民幣8,107.74百萬元，主要為風能、光伏電站建設及運營、銷售逆變器等電氣設備的應收款項；其他應收款、預付款項以及其他流動資產為人民幣4,108.47百萬元，主要為保證金和押金、預付貨款、增值稅留抵稅額。於2026年6月30日，本集團流動負債為人民幣22,579.27百萬元，其中，應付賬款和應付票據為人民幣15,634.89百萬元，主要為採購日常經營所需的設備、勞務、材料、煤炭燃料的應付款項；合同負債為人民幣2,238.84百萬元，主要為多晶硅銷售預收貨款；其他應付款為人民幣443.26百萬元，主要為應付暫收款、應付保證金及押收款、應付代墊款等；應交稅費為人民幣175.04百萬元，主要為待支付各項稅款；以及短期借款為人民幣962.56百萬元。於2026年6月30日，本集團借款中除人民幣1,488.00百萬元以固定利率計息外，其餘借款均以浮動利率計息。

於2026年6月30日，本集團淨流動資產為人民幣8,999.39百萬元，較於2025年12月31日的人民幣3,422.65百萬元增加人民幣5,576.74百萬元；於2026年6月30日的流動比率為139.86%，較於2025年12月31日的114.96%增加24.90個百分點。受限制現金為人民幣3,004.12百萬元，主要為用於擔保的票據保證金。

信用風險

本集團對信用風險按組合分類進行管理。信用風險主要產生於貨幣資金、應收票據、應收賬款、應收款項融資、其他應收款、合同資產、長期應收款等。為降低信用風險，本集團成立專門部門確定信用額度、進行信用審批，並執行其他監控程序以確保採取必要的措施回收過期債權。此外，本集團於每個資產負債表日審核每一單項應收款的回收情況，以確保就無法回收的款項計提充分的壞賬準備。因此，本集團管理層認為本集團所承擔的信用風險已經大為降低。本集團的流動資金存放在信用評級較高的銀行及特變電工集團財務有限公司，故流動資金的信用風險較低。

匯率風險

本集團承受匯率風險主要與美元、歐元、印度盧比及巴基斯坦盧比等有關，除本集團的個別附屬公司以美元等外幣進行結算外，本集團的其他主要業務活動以人民幣計價結算。於2026年6月30日，本集團部分資產及負債有美元、歐元、印度盧比及巴基斯坦盧比等餘額，該等外幣餘額的匯兌風險較小，不會對本集團的財務產生重大不利影響。本集團採用合理的避險工具和產品，降低匯率波動風險，堅持匯率套保原則，明確目標匯率管理，適度地開展即期、遠期結售匯等業務，規避匯率波動帶來的風險。

利率風險

本集團的利率風險產生於銀行借款及應付債券等帶息債務。浮動利率的金融負債使本集團面臨現金流量利率風險，固定利率的金融負債使本集團面臨公允價值利率風險。本集團根據當時的市場環境來決定固定利率及浮動利率合同的相對比例。

或有負債

於2026年6月30日，本集團並無任何重大或有負債。

重大收購及出售資產、附屬公司、聯營企業及合營企業

報告期內，除本集團在日常業務過程中將開發建設的風能、光伏電站項目股權轉讓外，本集團並無其他重大收購及出售資產、附屬公司、聯營企業及合營企業事項。

重大投資或購入資本資產的未來計劃

於本公告日期，本集團並無重大投資或購入資本資產的未來計劃。

重大投資

報告期內，除本集團在日常業務過程中投資建設風能、光伏電站項目外，本集團並無其他重大投資事宜。

資產負債表日後事項

截至本公告日期，並無於2026年6月30日後發生可能對本集團有重大影響的事項。

四、前景展望

市場展望

根據《新型能源體系建設「十五五」規劃》設定的能源發展主要指標，預期到2030年中國電力總裝機預計達到54億千瓦，較2025年底的38.9億千瓦增長38.82%，其中風電和太陽能發電裝機比重將超過50%，即達到27億千瓦以上，較2025年底的18.42億千瓦增長46.58%。

根據國際能源署(IEA)發佈的《2026年電力年度報告》，預計到2030年前，可再生能源年均發電量增量約1,050太瓦時(TWh)，在所有發電類型中，光伏發電增長勢頭最為強勁，年均新增發電量超600太瓦時，其發電佔比將從2025年的約8%提升至2030年的15%，規模近乎翻倍；預計到2030年，可再生能源發電量年均增幅預期達8.4%，以風光發電為主的可變可再生能源發電規模持續快速擴張，二者發電量全球佔比將從當前的17%提升至2030年的27%，預計2026年光伏發電量將超過風電、核電，到2029年，光伏發電量將超越水電，成為全球發電量最高的單一清潔可再生電源。

2026年下半年經營計劃

當前，新能源行業已由高速擴張階段全面步入結構性提質、存量博弈的深度調整周期，行業同質化競爭、成本比拼態勢愈發加劇，企業經營發展面臨多重考驗。2026年下半年，本集團將堅守質量築基的核心經營理念，潛心能效提升與成本優化，聚焦短板攻堅、創新賦能，持續積蓄面向中長期發展的核心競爭動能，積極應對行業周期波動帶來的各類挑戰。

1. 安全生產計劃

本集團將緊扣「強基礎、補短板、提能力、保結果」的安全工作主線，以系統化治理、精準化防控、數智化賦能為核心方向，持續健全安全生產管理體系，保障生產經營全局穩定。一是健全分級分類安全管控體系，結合不同業態的安全風險特徵，細化專項安全管理規範，優化安全崗位職責體系，建強安全管理隊伍，推動各項安全管理規章細則常態化、規範化、標準化落地執行。二是深化全過程風險管控，聚焦重大危險源及關鍵業務環節，常態化開展動態風險辨識、隱患排查治理，健全隱患台賬閉環管理機制，從源頭防範化解各類安全風險。三是推進數智化安全治理升級，依託物聯網、大數據監測手段，對核心生產設備、高危作業區域實施全天候動態監測，提升風險預警、異常處置的精準度和業務操作「零手動」水平，以科技手段持續提升本質安全水平。四是強化全員安全履職能力建設，針對性開展崗位安全操作、應急處置、風險辨識、合規作業等專項培訓考核，重點強化一線生產、施工、調試人員的實操能力，築牢基層安全生產根基。

2. 多晶硅生產計劃

本集團多晶硅業務將立足當前行業周期現狀，以品質創優、精益運營、降耗降本為主線，深挖生產運營潛力。一是堅持以市場和客戶需求為導向，針對BC電池專用料進一步細化質量管控標準，強化全生產鏈質量管理能力，不斷優化產品質量和產品結構。二是持續推行全流程精益降本管理，聚焦原料消耗、生產能耗、設備運維、輔料利用、成

品損耗等生產環節，細化成本及能耗管控指標，持續壓縮單位生產成本及綜合能耗，打造行業競爭優勢。三是加速生產智能化迭代升級，有序實施生產設備數字化、自動化改造，以智能化手段賦能穩產、優產、低耗的生產目標達成。

3. 風、光資源開發、建設、運營以及關鍵設備製造計劃

本集團將緊緊圍繞「電力電子製造商、綠色智慧能源服務商雙輪驅動」與「國內、海外雙循環」的核心戰略展開業務。一是夯實能源服務業作為壓艙石的戰略作用，堅持以價值創造、投資回報和資產保值為導向，嚴控項目投資風險與收益底線，持續調優業務佈局和資產結構，提高整體運營效率和盈利能力；聚焦綠電直連、零碳園區等新興業態，完善方案設計、工程建設、智能運維全鏈條服務能力，打造一體化能源解決方案核心競爭優勢。二是加速製造業競爭力升級，聚焦優化產品性能、降低製造成本、提升運行可靠性，加大逆變器、儲能等研發創新和新產品開發，持續保障藏粵直流工程、湘黔背靠背項目、魯蘇背靠背項目等柔性直流換流閥產品的交付。三是拓寬海內外市場增長空間，緊抓中國國內特高壓建設、新型儲能、分佈式能源擴容、海外電網升級及新能源新興市場快速發展的機遇，持續完善營銷渠道佈局與屬地服務體系，推動中國國內外市場協同發展。

4. 科技創新計劃

本集團將緊密圍繞業務痛點與市場需求，聚焦提質降本、產品迭代、業態創新等重點方向，促進技術研發與產業落地深度融合，以創新賦能核心競爭力提升。一是深化多晶硅核心工藝技術攻堅，圍繞低能耗生產、高純產品製備、輔料循環利用等關鍵領域開展技術優化，進一步降低綜合能耗，提升高附加值產品產出比例，實現技術降本、品質提級。二是推動新能源服務數字化創新升級，完善風光儲一體化智能監控、智能調度、運維管控、綠電交易數字化體系，力爭落地一批零碳園區、高載能企業綠色供電示範項目，打造可複製、可推廣的數智能源服務模式。三是加速電氣設備產品技術迭代升級，聚焦能量型、功率型、輕量化、全場景適應性及穩定性等關鍵要素加快新一代產品研發，聯合科研院校開展關鍵核心技術攻關，突破功率控制、熱管理、夜間利用率等技術瓶頸，持續提升產品效率、可靠性與性價比。四是健全創新成果轉化機制，打通研發、試製、量產、應用全鏈條轉化通道，推動各類技術創新、工藝優化、產品升級成果快速落地賦能生產經營，切實將技術優勢轉化為成本優勢、市場優勢、效益優勢。

5. 人力資源計劃

本集團將圍繞戰略目標及業務規劃，聚焦組織效能優化、人才梯隊搭建、專業技能培育等，持續提升人才厚度及組織運行效率，支撐各項經營工作的開展。一是持續優化組織運營效能，穩步推進組織架構精簡優化，打通各業務板塊、各經營實體間的協同壁壘，統籌人力、技術、市場等核心資源高效配置，不斷提升組織響應速度與整體運營效能。二是面向技術研發、數字化賦能、生產管理、市場拓展等核心領域精準引才育才，優化人才層級結構，補齊業務發展人才短板，搭建完善的人才梯隊。三是實施精準化能力培育，緊扣各崗位履職核心能力需求，針對性開設生產精益管理、數字化實操、項目工程管控、海外業務運營等專項培訓，建立培訓、考評、複盤全流程培育體系，推動員工專業素養與崗位需求、業務發展深度適配。

五、風險因素及風險管理

1. 政策變動風險

受積極踐行全球可再生能源發展規劃及碳中和目標驅動，全球新能源行業在過去十多年間保持高速增長態勢。隨著新能源行業的技術高速迭代、市場規模倍增及成本持續下探，全球新能源行業景氣周期持續擴張，但政府對新能源產業的政策引導和扶持、國家強制性標準發佈仍將深度影響行業發展走向。如未來新能源產業政策出現重大調整，可能會對本集團的經營情況和盈利水平產生不利影響。

本集團將持續密切跟蹤和分析新政策的出台及其影響，結合發展實際情況，採取有效的積極的應對策略，減少政策變更對本集團的不利影響。

2. 技術及新產品替代風險

本集團現行的多晶硅生產工藝為改良西門子法。隨著未來光伏行業的不斷發展，技術路線可能會發生重大變革。如多晶硅生產技術發生重大顛覆，或非晶硅光伏產品成為市場主流，可能存在技術或新產品替代的風險。

本集團將進一步建立健全科技創新體系，持續提升科技研發能力，加強技術研發團隊的人才建設，充分發掘改良西門子法的技術、工藝優勢，壓降生產成本，提升產品質量，提升本集團的競爭力和盈利能力。

3. 市場競爭加劇的風險

在「雙碳」目標與能源轉型的歷史機遇下，可再生能源已實現從「替代能源」向「主導能源」的跨越。儘管全球新能源產業發展具有廣闊空間和良好機遇，但當前全球新能源發展增速放緩疊加光伏行業供需結構性失衡，市場競爭日趨激烈，產品和服務盈利空間進一步壓縮，主要光伏製造企業均已經歷較長時間的虧損，落後產能及缺乏競爭力的企業將加速出清。如新能源市場競爭態勢持續升級，供需矛盾無法緩解並持續內卷式競爭，可能對本集團市場份額與盈利表現造成不利影響。

本集團將積極應對市場挑戰，發揮自身優勢，將優質、低成本、具有競爭力的產品和服務提供給客戶，不斷優化業務結構，進一步鞏固、提升行業地位。

4. 新能源發電項目收益波動的風險

2025年，中國對新能源上網電價進行全面市場化改革，新能源發電逐步從「保量保價」轉變為「市場競價」。在此背景下，未來新能源電力市場供需波動將影響新能源項目發電消納能力和電力交易價格，新能源發電項目收益不確定性增加，同時增量新能源項目投資決策難度加大，可能會對本集團的經營業績造成一定影響。

本集團將建立健全專業新能源資源開發和運營團隊，加強項目開發、設計、建設、運營等全生命周期的度電成本管控；深入研究電力市場交易機制，借助信息化等技術提高功率預測與發電預測精度，提升交易能力，降低交易風險；通過與電力用戶簽訂長期購電協議，拓展銷售渠道等方式，分散市場風險；同時針對中長期電力交易、現貨交易、綠電交易或碳資產交易等方式設計更加合理的交易策略，努力提升項目收益，保障本集團新能源資源開發和運營電站收益水平。

5. 國際化風險

近幾年，國際形勢動盪、貿易摩擦加劇、國際環境不確定性增加，光伏行業成為中國優勢戰略性新產業，同時也面臨著直接或間接境外業務所在國政治、法律、經濟環境及當地文化等諸多不確定因素，可能對本集團經營產生一定影響。

本集團將持續做好新能源產業境外政策和國際經濟形勢研究，從政治、法律、經濟、文化等方面全面開展國際化風險排查，結合自身業務模式、戰略規劃等，加強風險管理和合規體系建設，積極應對國際化風險給本集團帶來的影響。

六、其他資料

員工

於2026年6月30日，本集團員工總數7,133人(2025年12月31日：7,512人)。員工工資由崗位薪酬和績效薪酬兩部分組成，績效薪酬依據本集團業績及員工的績效考核情況確定。

報告期內，本集團向員工支付薪酬共計人民幣1,090.43百萬元(截至2025年6月30日止六個月：人民幣1,091.57百萬元)。本集團高度重視員工全周期職業成長，持續迭代完善人才培育賦能體系，立足人才梯隊搭建、崗位任職標準、業務發展實際三維維度，系統統籌培訓賦能核心需求；結合各層級、各崗位差異化職業發展路徑，搭建匹配員工成長階段、覆蓋全體在崗人員的標準化賦能課程矩陣。同時，本集團聚焦科創骨幹人才成長培育與一線基礎崗位資質認證雙線發力，依託科技創新課題、技術攻堅任務、精益改善項目等實戰載體，拓寬員工行業視野、夯實綜合知識儲備，持續提升員工綜合素養與專業技術硬實力。

中期股息

董事會建議不宣派截至2026年6月30日止六個月的中期股息。

遵守企業管治守則

本公司作為聯交所上市公司，始終致力於保持企業管治之高標準，以保障股東的權益及提升企業價值與問責性。於報告期內，本公司一直遵守上市規則附錄C1所載之《企業管治守則》(「**企業管治守則**」)的所有適用守則條文，並在適合的情況下採納其中所載的建議最佳常規。同時，本公司將繼續檢討及提升其企業管治常規，以確保遵守企業管治守則。

遵守董事進行證券交易之標準守則

本公司已採納上市規則附錄C3所載《上市發行人董事進行證券交易的標準守則》(「《標準守則》」)，作為所有董事進行本公司證券交易的行為守則。經特定查詢後，所有董事確認，於報告期內，各董事均已嚴格遵守《標準守則》所訂之標準。本公司亦就有關僱員(定義見上市規則)買賣本公司證券交易事宜設定指引，指引內容的嚴格性不低於《標準守則》。本公司並沒有發現有關僱員於報告期內違反指引。

購買、出售或贖回上市證券

報告期內，本公司或其任何附屬公司概無購買、出售或贖回本公司任何上市證券(包括出售庫存股份)。

於2026年6月30日，本公司並無持有庫存股份。

審計委員會

本公司審計委員會已審閱並確認本集團截至2026年6月30日止六個月的中期業績以及按照中國《企業會計準則》編製的截至2026年6月30日止六個月未經審核的合併中期財務資料。

刊發中期業績及中期報告

本中期業績公告登載於聯交所網站(www.hkexnews.hk)及本公司網站(www.xinteenenergy.com)，載有上市規則規定的所有資料的2026年中期報告將於適時登載於聯交所及本公司網站。

承董事會命
新特能源股份有限公司
董事長
黃漢杰

中國，新疆
2026年8月21日

於本公告日期，董事會成員包括執行董事黃漢杰先生及黃芬女士；非執行董事張新先生、楊曉東先生及胡有成先生；及獨立非執行董事單建安先生、崔翔先生及譚國明先生。