

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2024年6月30日止六個月之中期業績公告

### 財務摘要

- 截至2024年6月30日止六個月，本集團營業收入為人民幣11,743.10百萬元，較上年同期下降33.23%。
- 截至2024年6月30日止六個月，本集團虧損總額為人民幣941.21百萬元，上年同期利潤總額為人民幣6,442.25百萬元。
- 截至2024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887.02百萬元，上年同期歸屬於上市公司股東的淨利潤為人民幣4,758.97百萬元。
- 截至2024年6月30日止六個月，本集團基本每股收益為人民幣-0.62元，上年同期基本每股收益為人民幣3.33元。
- 董事會建議不宣派截至2024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」或「公司」)董事會(「董事會」)謹此宣佈本公司及其附屬公司(「本集團」)截至2024年6月30日止六個月(「報告期」)之未經審核合併中期業績，連同2023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》(「《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》編製的未經審核合併財務報表，金額單位為人民幣元。)

## 合併資產負債表

項目	附註	2024年6月30日	2023年12月31日
<b>流動資產：</b>			
貨幣資金		<b>9,057,100,027.81</b>	13,501,472,852.29
結算備付金		—	—
拆出資金		—	—
交易性金融資產		<b>52,454,608.34</b>	52,454,608.34
衍生金融資產		—	—
應收票據	4	<b>1,384,903,563.15</b>	619,108,308.08
應收賬款	5	<b>5,255,847,516.18</b>	4,901,623,717.01
應收款項融資	6	<b>2,818,809,502.84</b>	4,889,382,544.41
預付款項		<b>1,111,085,621.88</b>	453,045,827.78
應收保費		—	—
應收分保賬款		—	—
應收分保合同準備金		—	—
其他應收款		<b>470,202,643.90</b>	333,110,784.29
其中：應收利息		—	—
應收股利		<b>186,709,722.65</b>	70,000,542.52
買入返售金融資產		—	—
存貨		<b>4,612,323,195.99</b>	3,657,527,385.32
合同資產		<b>1,939,513,132.70</b>	1,697,192,056.77
持有待售資產		—	—
一年內到期的非流動資產		<b>32,665,035.22</b>	—
其他流動資產		<b>4,430,000,251.84</b>	1,415,476,864.31
<b>流動資產合計</b>		<b>31,164,905,099.85</b>	31,520,394,948.60

## 合併資產負債表(續)

項目	附註	2024年6月30日	2023年12月31日
<b>非流動資產：</b>			
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		353,498,684.65	420,038,496.06
其他權益工具投資		250,999,977.52	250,999,977.52
其他非流動金融資產		—	—
投資性房地產		—	—
固定資產		44,830,096,293.44	44,297,463,724.09
在建工程		3,723,113,076.47	4,056,118,522.92
生產性生物資產		—	—
油氣資產		—	—
使用權資產		508,602,650.78	507,547,367.95
無形資產		1,460,337,417.02	1,403,620,399.79
開發支出		—	—
商譽		—	—
長期待攤費用		42,725,461.63	39,219,161.25
遞延所得稅資產		1,083,303,610.50	771,406,245.30
其他非流動資產		3,732,879,781.54	2,662,647,922.02
<b>非流動資產合計</b>		<b>55,985,556,953.55</b>	<b>54,409,061,816.90</b>
<b>資產總計</b>		<b>87,150,462,053.40</b>	<b>85,929,456,765.50</b>

## 合併資產負債表(續)

項目	附註	2024年6月30日	2023年12月31日
<b>流動負債：</b>			
短期借款	7	248,393,078.29	2,550,000.00
向中央銀行借款		—	—
拆入資金		—	—
交易性金融負債		34,864,158.11	35,774,325.96
衍生金融負債		—	—
應付票據	8	8,773,404,939.38	7,450,380,250.01
應付賬款	9	10,425,045,865.98	9,869,801,942.81
預收款項		—	—
合同負債		2,151,518,671.72	2,271,057,038.71
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		511,069,670.17	637,628,566.85
應交稅費		240,324,484.66	234,513,314.48
其他應付款		245,213,867.89	252,984,786.55
其中：應付利息		—	—
應付股利		4,507,841.80	—
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		2,387,907,421.22	2,424,803,710.26
其他流動負債		241,532,674.00	265,789,896.78
<b>流動負債合計</b>		<b>25,259,274,831.42</b>	<b>23,445,283,832.41</b>

## 合併資產負債表(續)

項目	附註	2024年6月30日	2023年12月31日
非流動負債：			
保險合同準備金		—	—
長期借款	7	19,847,803,033.12	19,815,564,218.10
應付債券		—	—
其中： 優先股		—	—
永續債		—	—
租賃負債		328,483,884.28	276,492,947.06
長期應付款		—	—
長期應付職工薪酬		—	—
預計負債		197,169,037.67	215,862,873.09
遞延收益		535,416,813.76	495,472,033.59
遞延所得稅負債		419,036,142.78	448,919,894.45
其他非流動負債		—	—
非流動負債合計		<u>21,327,908,911.61</u>	<u>21,252,311,966.29</u>
負債合計		<u><u>46,587,183,743.03</u></u>	<u><u>44,697,595,798.70</u></u>

## 合併資產負債表(續)

項目	附註	2024年6月30日	2023年12月31日
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		9,452,260,501.95	9,436,990,755.09
減：庫存股		—	—
其他綜合收益		-3,657,008.41	-4,045,436.00
專項儲備		56,941,460.95	21,664,476.17
盈餘公積		981,955,892.67	981,955,892.67
一般風險準備		—	—
未分配利潤		23,659,453,570.16	24,546,471,052.21
歸屬於母公司股東權益合計		<u>35,576,954,417.32</u>	<u>36,413,036,740.14</u>
少數股東權益		<u>4,986,323,893.05</u>	<u>4,818,824,226.66</u>
股東權益合計		<u>40,563,278,310.37</u>	<u>41,231,860,966.80</u>
負債和股東權益總計		<u>87,150,462,053.40</u>	<u>85,929,456,765.50</u>

## 合併利潤表

項目	附註	2024年1-6月	2023年1-6月
一、營業總收入		<b>11,743,103,757.41</b>	17,586,899,623.68
其中：營業收入	10	<b>11,743,103,757.41</b>	17,586,899,623.68
利息收入		—	—
已賺保費		—	—
手續費及佣金收入		—	—
二、營業總成本		<b>11,731,701,928.41</b>	10,633,302,556.29
其中：營業成本	10	<b>10,450,027,917.63</b>	9,480,052,553.27
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		<b>85,047,487.42</b>	130,110,077.04
銷售費用		<b>282,978,929.71</b>	239,210,367.38
管理費用		<b>452,042,055.77</b>	369,901,630.90
研發費用		<b>181,165,461.90</b>	93,699,330.69
財務費用		<b>280,440,075.98</b>	320,328,597.01
其中：利息費用		<b>359,010,352.37</b>	365,322,521.66
利息收入		<b>95,038,817.76</b>	47,914,001.02
加：其他收益		<b>75,460,002.51</b>	169,706,799.94
投資收益(損失以「-」號填列)		<b>-7,561,736.63</b>	16,410,753.21
其中：對聯營企業和合營企業的投資收益		<b>10,264,927.39</b>	51,096,188.69
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)		—	—

## 合併利潤表(續)

項目	附註	2024年1-6月	2023年1-6月
公允價值變動收益(損失以「-」號填列)		638,258.56	-29,129,758.87
信用減值損失(損失以「-」號填列)		-48,744,982.84	-63,171,613.00
資產減值損失(損失以「-」號填列)		-984,315,499.18	-608,925,499.60
資產處置收益(損失以「-」號填列)		-516,322.72	-3,359,542.17
<b>三、營業利潤(虧損以「-」號填列)</b>		<b>-953,638,451.30</b>	6,435,128,206.90
加：營業外收入		14,538,403.87	20,624,185.07
減：營業外支出		2,112,112.32	13,499,514.82
<b>四、利潤總額(虧損總額以「-」號填列)</b>		<b>-941,212,159.75</b>	6,442,252,877.15
減：所得稅費用	11	-93,396,708.43	1,045,890,496.15
<b>五、淨利潤(淨虧損以「-」號填列)</b>		<b>-847,815,451.32</b>	<b>5,396,362,381.00</b>
<b>(一) 按經營持續性分類</b>			
1. 持續經營淨利潤(淨虧損以「-」號填列)		-847,815,451.32	5,396,362,381.00
2. 終止經營淨利潤(淨虧損以「-」號填列)		—	—
<b>(二) 按所有權歸屬分類</b>			
1. 歸屬於母公司所有者的淨利潤(淨虧損以「-」號填列)		-887,017,482.05	4,758,968,748.08
2. 少數股東損益(淨虧損以「-」號填列)		39,202,030.73	637,393,632.92



## 合併利潤表(續)

項目	附註	2024年1-6月	2023年1-6月
六、其他綜合收益的稅後淨額		512,775.69	-14,923.19
歸屬母公司所有者的其他綜合收益的稅後淨額		388,427.59	-11,304.89
(一) 不能重分類進損益的其他綜合收益		—	—
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		—	—
4. 企業自身信用風險公允價值變動		—	—
5. 其他		—	—
(二) 將重分類進損益的其他綜合收益		388,427.59	-11,304.89
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)		—	—
6. 外幣財務報表折算差額		388,427.59	-11,304.89
7. 其他		—	—
歸屬於少數股東的其他綜合收益的稅後淨額		124,348.10	-3,618.30

## 合併利潤表(續)

項目	附註	2024年1-6月	2023年1-6月
七、綜合收益總額		<u><b>-847,302,675.63</b></u>	<u>5,396,347,457.81</u>
歸屬於母公司股東的綜合收益總額		<b>-886,629,054.46</b>	4,758,957,443.19
歸屬於少數股東的綜合收益總額		<u><b>39,326,378.83</b></u>	<u>637,390,014.62</u>
八、每股收益：	12		
(一) 基本每股收益(元/股)		<u><b>-0.6203</b></u>	<u>3.3280</u>
(二) 稀釋每股收益(元/股)		<u><b>-0.6203</b></u>	<u>3.3280</u>

## 合併中期財務資料附註

### 1. 一般資料

本公司於2008年2月20日於中國成立為有限公司，於2012年10月16日改制為股份有限公司。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。本公司的註冊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。

本集團主要從事高純多晶硅的研發、生產和銷售，風能、光伏電站的開發、建設和運營，以及逆變器、柔性直流換流閥和靜態無功補償裝置（「SVG」）等關鍵設備的生產銷售。

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。

除另有註明外，本合併中期財務資料以人民幣元列示，並於2024年8月29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

本集團財務報表以持續經營為基礎，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》並基於本集團所適用的會計政策和會計估計編製。此外，本財務報表的若干相關事項已根據香港法例第622章《公司條例》的要求進行披露，亦符合適用上市規則披露規定。

## 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：無。

(2) 重要會計估計變更：無。

## 3. 分部資料

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，彼等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分別視為須予報告經營分部，其他分部主要包括逆變器、柔性直流換流閥和SVG的生產銷售以及其他零星業務。

主要營運決策者基於收入及毛利率評估經營分部表現。分部間銷售及其他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	多晶硅	本期發生			分部間抵銷	合計
		風能、光伏 電站建設	風能、光伏 電站運營	其他		
營業收入	5,873,527,792.98	4,808,340,637.47	1,263,116,823.04	2,262,787,424.96	-2,464,668,921.04	11,743,103,757.41
其中：對外交易收入	5,867,106,376.42	3,206,643,920.42	1,241,727,601.44	1,427,625,859.13	—	11,743,103,757.41
分部間交易收入	6,421,416.56	1,601,696,717.05	21,389,221.60	835,161,565.83	-2,464,668,921.04	—
毛利	<u>-455,970,702.29</u>	<u>620,355,448.68</u>	<u>733,239,330.17</u>	<u>395,451,763.22</u>	<u>—</u>	<u>1,293,075,839.78</u>
項目	多晶硅	上期發生			分部間抵銷	合計
		風能、光伏 電站建設	風能、光伏 電站運營	其他		
營業收入	12,641,335,260.19	3,670,127,332.11	1,138,744,906.02	1,686,752,157.37	-1,550,060,032.01	17,586,899,623.68
其中：對外交易收入	12,618,445,506.80	2,734,433,049.65	1,138,744,906.02	1,095,276,161.21	—	17,586,899,623.68
分部間交易收入	22,889,753.39	935,694,282.46	—	591,475,996.16	-1,550,060,032.01	—
毛利	<u>6,696,469,738.19</u>	<u>499,267,350.37</u>	<u>707,531,521.03</u>	<u>203,578,460.82</u>	<u>—</u>	<u>8,106,847,070.41</u>

## (2) 分部資產及負債

2024年6月30日	多晶硅	風能、光伏 電站建設	風能、光伏 電站運營	其他	分部間抵銷	合計
資產總額	<u>53,767,605,637.82</u>	<u>27,088,043,446.14</u>	<u>29,499,538,736.29</u>	<u>6,080,036,686.67</u>	<u>-29,284,762,453.52</u>	<u>87,150,462,053.40</u>
長期股權投資(對聯營企 業及合營企業的投資)	—	353,498,684.65	—	—	—	353,498,684.65
非流動資產增加額(長期 股權投資以外的其他)	<u>-201,394,654.16</u>	<u>-22,443,600.49</u>	<u>1,453,332,904.66</u>	<u>572,977,204.82</u>	<u>-159,436,906.77</u>	<u>1,643,034,948.06</u>
負債總額	<u>16,869,416,194.75</u>	<u>16,065,049,690.10</u>	<u>20,558,252,926.88</u>	<u>4,146,917,552.29</u>	<u>-11,052,452,620.99</u>	<u>46,587,183,743.03</u>

2023年12月31日	多晶硅	風能、光伏 電站建設	風能、光伏 站運營	其他	分部間抵銷	合計
資產總額	<u>55,863,141,234.62</u>	<u>23,368,711,462.51</u>	<u>27,690,501,026.86</u>	<u>6,125,186,161.75</u>	<u>-27,118,083,120.24</u>	<u>85,929,456,765.50</u>
長期股權投資(對聯營企業 及合營企業的投资)	—	420,038,496.06	—	—	—	420,038,496.06
非流動資產增加額(長期股 權投資以外的其他)	<u>96,833,503.14</u>	<u>164,034,640.38</u>	<u>1,127,243,802.63</u>	<u>288,124,628.81</u>	<u>714,778,654.91</u>	<u>2,391,015,229.87</u>
負債總額	<u>18,789,040,776.56</u>	<u>12,178,093,931.19</u>	<u>20,561,051,615.29</u>	<u>4,350,197,656.35</u>	<u>-11,180,788,180.69</u>	<u>44,697,595,798.70</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	1,360,250,024.62	588,658,993.81
商業承兌匯票	<u>24,653,538.53</u>	<u>30,449,314.27</u>
合計	<u><b>1,384,903,563.15</b></u>	<u><b>619,108,308.08</b></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	<u>688,018,046.63</u>
合計	<u><b>688,018,046.63</b></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	—	253,407,510.41
商業承兌匯票	—	780,000.00
合計	<u>—</u>	<u>254,187,510.41</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		賬面價值
	金額	比例(%)	金額	壞賬準備 計提比例(%)	
按單項計提壞賬準備	—	—	—	—	—
按組合計提壞賬準備	1,398,892,488.04	100.00	13,988,924.89	1.00	1,384,903,563.15
其中：銀行承兌匯票	1,373,989,923.87	98.22	13,739,899.25	1.00	1,360,250,024.62
商業承兌匯票	24,902,564.17	1.78	249,025.64	1.00	24,653,538.53
合計	<u>1,398,892,488.04</u>	<u>100.00</u>	<u>13,988,924.89</u>	<u>—</u>	<u>1,384,903,563.15</u>

類別	賬面餘額		期初餘額		賬面價值
	金額	比例(%)	金額	壞賬準備 計提比例(%)	
按單項計提壞賬準備	—	—	—	—	—
按組合計提壞賬準備	625,361,927.36	100.00	6,253,619.28	1.00	619,108,308.08
其中：銀行承兌匯票	594,605,044.26	95.08	5,946,050.45	1.00	588,658,993.81
商業承兌匯票	30,756,883.10	4.92	307,568.83	1.00	30,449,314.27
合計	<u>625,361,927.36</u>	<u>100.00</u>	<u>6,253,619.28</u>	<u>—</u>	<u>619,108,308.08</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	5,946,050.45	7,793,848.80	—	—	13,739,899.25
商業承兌匯票	307,568.83	-58,543.19	—	—	249,025.64
合計	<u>6,253,619.28</u>	<u>7,735,305.61</u>	<u>—</u>	<u>—</u>	<u>13,988,924.89</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		賬面價值
	金額	比例(%)	金額	壞賬準備 計提比例(%)	
按單項計提壞賬準備	92,565,816.17	1.57	92,565,816.17	100.00	—
按組合計提壞賬準備	5,800,442,101.05	98.43	544,594,584.87	9.39	5,255,847,516.18
其中：賬齡組合	2,854,070,796.87	48.43	375,793,495.36	13.17	2,478,277,301.51
電費及補貼款 組合	2,946,371,304.18	50.00	168,801,089.51	5.73	2,777,570,214.67
合計	<u>5,893,007,917.22</u>	<u>100.00</u>	<u>637,160,401.04</u>	<u>—</u>	<u>5,255,847,516.18</u>



類別	賬面餘額		期初餘額		賬面價值
	金額	比例(%)	金額	壞賬準備 計提比例(%)	
按單項計提壞賬準備	92,565,816.17	1.68	92,565,816.17	100.00	—
按組合計提壞賬準備	5,411,633,005.81	98.32	510,009,288.80	9.42	4,901,623,717.01
其中：賬齡組合	2,742,843,289.73	49.83	360,765,923.32	13.15	2,382,077,366.41
電費及補貼款 組合	<u>2,668,789,716.08</u>	<u>48.49</u>	<u>149,243,365.48</u>	<u>5.59</u>	<u>2,519,546,350.60</u>
合計	<u><b>5,504,198,821.98</b></u>	<u><b>100.00</b></u>	<u><b>602,575,104.97</b></u>	<u><b>—</b></u>	<u><b>4,901,623,717.01</b></u>

1) 按單項計提應收賬款壞賬準備

名稱	期末餘額		
	賬面餘額	壞賬準備	計提比例(%)
電費補貼降低或取消部分項目	<u>92,565,816.17</u>	<u>92,565,816.17</u>	<u>100.00</u>
合計	<u><b>92,565,816.17</b></u>	<u><b>92,565,816.17</b></u>	<u><b>100.00</b></u>

2) 按賬齡組合計提應收賬款壞賬準備

賬齡	期末餘額		
	應收賬款	壞賬準備	計提比例(%)
1年以內(含1年)	1,461,598,290.70	29,221,299.96	2.00
1年至2年(含2年)	480,757,408.89	24,037,450.93	5.00
2年至3年(含3年)	615,286,875.51	123,057,328.64	20.00
3年至4年(含4年)	136,274,204.46	40,882,261.34	30.00
4年至5年(含5年)	3,117,725.64	1,558,862.82	50.00
5年以上	<u>157,036,291.67</u>	<u>157,036,291.67</u>	<u>100.00</u>
合計	<u><b>2,854,070,796.87</b></u>	<u><b>375,793,495.36</b></u>	<u><b>—</b></u>

賬齡	期初餘額		計提比例(%)
	應收賬款	壞賬準備	
1年以內(含1年)	1,513,496,597.44	30,269,931.93	2.00
1年至2年(含2年)	505,614,299.86	25,280,714.98	5.00
2年至3年(含3年)	425,791,747.13	85,158,349.43	20.00
3年至4年(含4年)	106,052,975.83	31,815,892.76	30.00
4年至5年(含5年)	7,293,270.51	3,646,635.26	50.00
5年以上	184,594,398.96	184,594,398.96	100.00
合計	<u>2,742,843,289.73</u>	<u>360,765,923.32</u>	<u>—</u>

### 3) 組合中，採用其他方法計提壞賬準備的應收賬款

電費及補貼款組合中，公司結合賬齡，對電費及補貼款組合賬面餘額按照報告期內五年期貸款市場報價利率(LPR)下浮10%進行折現，按照賬面價值與折現後金額的差額計算預期信用損失。

項目	期末餘額		計提比例(%)
	應收賬款	壞賬準備	
電費及補貼款組合	<u>2,946,371,304.18</u>	<u>168,801,089.51</u>	<u>5.73</u>

項目	期初餘額		計提比例(%)
	應收賬款	壞賬準備	
電費及補貼款組合	<u>2,668,789,716.08</u>	<u>149,243,365.48</u>	<u>5.59</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)	2,360,751,711.61	2,431,054,956.84
1年至2年(含2年)	1,128,675,822.22	1,086,944,284.29
2年至3年(含3年)	1,295,338,421.36	1,107,607,442.82
3年至4年(含4年)	554,611,692.72	389,891,619.56
4年至5年(含5年)	258,904,459.67	264,304,386.27
5年以上	294,725,809.64	224,396,132.20
合計	<b><u>5,893,007,917.22</u></b>	<b><u>5,504,198,821.98</u></b>

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>602,575,104.97</u>	<u>42,391,617.93</u>	<u>—</u>	<u>100,000.00</u>	<u>-7,706,321.86</u>	<u>637,160,401.04</u>
合計	<b><u>602,575,104.97</u></b>	<b><u>42,391,617.93</u></b>	<b><u>—</u></b>	<b><u>100,000.00</u></b>	<b><u>-7,706,321.86</u></b>	<b><u>637,160,401.04</u></b>

註：本期其他變動的壞賬準備金額人民幣-7,706,321.86元，系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」)轉讓若干附屬公司所致。

## 6. 應收款項融資

項目	期末餘額	期初餘額
應收票據	<u>2,818,809,502.84</u>	<u>4,889,382,544.41</u>
合計	<b><u>2,818,809,502.84</u></b>	<b><u>4,889,382,544.41</u></b>

## 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	5,414,512,603.34	4,903,151,910.94
抵押借款	2,276,480,020.36	2,277,152,453.79
擔保借款	515,893,109.68	555,900,380.57
質押借款	4,425,358,115.83	3,102,169,416.50
抵押加質押借款	9,618,959,947.75	11,346,311,022.84
保理借款	—	2,550,000.00
票據貼現	218,393,078.29	—
合計	<b><u>22,469,596,875.25</u></b>	<b><u>22,187,235,184.64</u></b>

### (2) 借款到期日情況

到期日	期末餘額	期初餘額
一年內(含一年)	2,621,793,842.13	2,371,670,966.54
一至兩年(含兩年)	3,244,023,473.03	3,106,130,283.69
兩至五年(含五年)	7,199,640,286.43	8,002,233,670.80
五年以上	9,404,139,273.66	8,707,200,263.61
合計	<b><u>22,469,596,875.25</u></b>	<b><u>22,187,235,184.64</u></b>

## 8. 應付票據

票據種類	期末餘額	期初餘額
銀行承兌匯票	8,073,946,927.16	7,409,105,273.55
商業承兌匯票	699,458,012.22	41,274,976.46
合計	<b><u>8,773,404,939.38</u></b>	<b><u>7,450,380,250.01</u></b>

於2024年6月30日已到期尚未支付的應付票據總額為人民幣604,629,621.46元，系到期日當天為節假日所致，節假日過後已及時解付。

## 9. 應付賬款

項目	期末餘額	期初餘額
應付賬款合計	<b>10,425,045,865.98</b>	<b>9,869,801,942.81</b>
其中：一年以上	4,146,649,316.49	3,910,412,510.89

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	11,457,217,296.38	10,226,374,043.67
其他業務	285,886,461.03	223,653,873.96
合計	<b><u>11,743,103,757.41</u></b>	<b><u>10,450,027,917.63</u></b>

項目	上期發生額	
	收入	成本
主營業務	17,402,249,179.22	9,370,681,074.56
其他業務	184,650,444.46	109,371,478.71
合計	<b><u>17,586,899,623.68</u></b>	<b><u>9,480,052,553.27</u></b>

## 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	244,612,665.82	1,165,564,914.73
遞延所得稅費用	-338,009,374.25	-119,674,418.58
合計	<b><u>-93,396,708.43</u></b>	<b><u>1,045,890,496.15</u></b>

## 12. 每股收益

### (1) 基本每股收益

基本每股收益乃按歸屬於母公司所有者的淨利潤除以於相同期間內已發行股份的加權平均數計算。

	截至6月30日止六個月	
	2024年	2023年
歸屬於母公司所有者的淨利潤 (淨虧損以「-」列示)	<b>-887,017,482.05</b>	4,758,968,748.08
已發行股份加權平均數(股)	<b>1,430,000,000</b>	1,430,000,000
基本每股收益(元/股)	<b><u>-0.6203</u></b>	<u>3.3280</u>

### (2) 稀釋每股收益

由於報告期及上年同期概無發行在外的潛在攤薄股份，故稀釋每股收益與基本每股收益相同。

## 13. 股息

於2024年6月18日，本公司2023年度股東周年大會審議通過2023年度利潤分配方案，決定不宣派截至2023年12月31日止年度的末期股息。

董事會建議不宣派截至2024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

2024年是中國實施「十四五」能源規劃攻堅之年，國家深入推進新型能源體系建設，優化、重塑能源結構和供需格局，加大節能降碳攻堅力度，加快發展能源新質生產力。

2024年上半年，在全球能源結構變革的浪潮下，中國持續推動能源供給體系清潔化、低碳化，加大非化石電力供給，推進大型風電光伏基地及其配套調節性電源規劃建設，風電和光伏累計裝機規模首次超過煤電，電力行業綠色低碳轉型成效顯著。但隨著多晶硅、硅片、電池和組件等產能規模持續擴大，市場競爭進一步加劇，產業鏈產品價格承壓低位運行，光伏行業企業盈利水平大幅下滑，甚至出現虧損。

#### 1. 中國新能源產業主要政策回顧

- 2024年2月，中華人民共和國國家發展和改革委員會發佈《全額保障性收購可再生能源電量監管辦法》，該辦法明確保障收購的範圍，將可再生能源發電項目上網電量中的保障性收購電量、市場交易電量進行明確區分和定義；細化電力市場相關成員責任分工，即從保障性收購、市場交易、臨時調度三個方面細化了電網企業、電力調度機構、電力交易機構等市場主體，在全額保障性收購可再生能源電量方面的責任分工。明確可再生能源在電網併網接入、保障性收購、電力調度、電力交易方面優先權，電力市場相關成員在特定情形下未按規定收購可再生能源電量造成可再生能源發電企業經濟損失的，應承擔賠償責任。

- 2024年3月，中華人民共和國國務院(「**國務院**」)發佈《2024年國務院政府工作報告》，該報告指出中國2024年將大力發展綠色低碳經濟，加快產業結構、能源結構綠色轉型，積極穩妥推進「碳達峰、碳中和」；深入推進能源革命，控制化石能源消費，加快建設新型能源體系；加強大型風電光伏基地和外送通道建設，推動分佈式能源開發利用，提高電網對清潔能源的接納、配置和調控能力。
- 2024年3月，中國國家能源局(「**國家能源局**」)印發《2024年能源工作指導意見》，該意見明確2024年能源工作主要目標，要持續優化能源結構，將非化石能源發電裝機佔比提高到55%左右，風電、太陽能發電量佔全社會用電量的比重達到17%，非化石能源佔能源消費總量比重提高到18.9%左右。同時要求推進非化石能源高質量發展，深入落實雙碳目標任務，鞏固擴大風電光伏良好發展態勢，穩步推進大型風電光伏基地建設，因地制宜加快推動分散式風電、分佈式光伏發電開發，在條件具備地區組織實施「千鄉萬村馭風行動」和「千家萬戶沐光行動」。



- 2024年5月，國務院發佈《2024–2025年節能降碳行動方案》，該方案明確了中國2024和2025年節能降碳約束性指標，完善能源消耗總量和強度調控。將加大非化石能源開發力度，加快建設以沙漠、戈壁、荒漠為重點的大型風電光伏基地，推動分佈式新能源開發利用，到2025年底全國非化石能源發電量佔比達到39%左右；提升可再生能源消納能力，加快建設大型風電光伏基地外送通道，提升跨省跨區輸電能力，加大配電網改造，提升分佈式新能源承載力；大力促進非化石能源消費，「十四五」前三年節能降碳指標進度滯後地區要實行新上項目非化石能源消費承諾，「十四五」後兩年新上高耗能項目的非化石能源消費比例不得低於20%，鼓勵地方結合實際提高比例要求，加強可再生能源綠色電力證書交易與節能降碳政策銜接，2024年底實現綠證核發全覆蓋。
- 2024年5月，國家能源局發佈《關於做好新能源消納工作保障新能源高質量發展的通知》，該通知要求加快推動新能源配套電網項目建設，積極推進系統調節能力提升和網源協調發展，充分發揮電網資源配置平台作用，科學優化新能源利用率目標，扎實做好新能源消納數據統計管理，常態化開展新能源消納監測分析和監管工作，提升電力系統對新能源的消納能力，確保新能源大規模發展的同時保持合理利用水平，推動新能源高質量發展。

## 2. 多晶硅行業發展狀況回顧

報告期內，多晶硅產能持續釋放，市場競爭進一步加劇，產品價格低位運行。根據中國有色金屬工業協會硅業分會統計數據，2024年上半年，中國多晶硅產量約106.87萬噸，同比增長約64%；中國多晶硅整體價格承壓下行，單晶緻密料從2024年1月初的人民幣5.81萬元／噸(含稅)下跌至2024年6月底的人民幣3.46萬元／噸(含稅)，跌幅超過40%，已擊穿所有多晶硅生產企業的生產成本，全行業出現虧損。

## 3. 中國光伏及風力發電行業發展狀況回顧

根據國家能源局和中國電力企業聯合會統計數據，2024年上半年全國新增發電裝機容量153GW。截至2024年6月底，中國全口徑發電裝機容量3,070GW，同比增長14.1%，其中併網風電和太陽能發電合計裝機達到1,180GW，首次超過煤電裝機規模，電力行業綠色低碳轉型成效顯著。2024年上半年，中國光伏新增裝機102.48GW，同比增長約31%；截至2024年6月底，中國光伏發電累計裝機達到713.50GW。2024年上半年，中國風電新增裝機25.84GW，同比增長約12%；截至2024年6月底，中國風電累計裝機達到466.71GW。

## 二、本集團主要業務經營狀況

面對複雜多變的市場環境，本集團多措並舉促進多晶硅生產提質降本，大力發展風光資源開發、建設、運營以及關鍵設備製造業務，提高在行業陣痛期的經營韌性。報告期內，受多晶硅產品市場價格大幅下降的影響，本集團實現營業收入人民幣11,743.10百萬元，實現淨虧損人民幣847.82百萬元，實現歸屬於上市公司股東的淨虧損人民幣887.02百萬元，較上年同期相比經營業績大幅下滑。

### 1. 多晶硅生產

2024年上半年，本集團多晶硅產能充分釋放，實現多晶硅產量14.65萬噸，實現銷量13.68萬噸，分別較上年同期增長92.55%和58.86%。面對行業競爭加劇、多晶硅價格與成本倒掛的嚴峻態勢，本集團迅速響應市場變化，通過參數精細管理、數智賦能等措施，持續優化工藝控制，加強生產過程管控，促進生產成本持續下降和產品質量提升。報告期內，本集團實現多晶硅生產成本約人民幣4.80萬元／噸，較上年同期下降約30%。

報告期內，儘管本集團多晶硅生產成本持續下降，但受多晶硅市場供求關係變化的影響，多晶硅平均銷售價格人民幣4.23萬元／噸(不含稅)，較上年同期下降超過70%並已低於生產成本，多晶硅板塊實現營業收入人民幣5,867.11百萬元，實現毛利人民幣-455.97百萬元，較上年同期均大幅下降。

## 2. 光伏、風電資源開發、建設、運營以及關鍵設備製造

2024年上半年，本集團緊跟國家政策導向，加大風光資源獲取力度，聚焦江蘇、甘肅、新疆、黑龍江等重點區域市場開拓佈局，堅持集中式、分佈式和分散式電站開發模式並駕齊驅，報告期內，本集團新增獲取光伏、風電項目指標開發約2.2GW，完成並確認收入的光伏及風電建設項目裝機共計1.35GW，風能、光伏電站建設板塊實現營業收入人民幣3,206.64百萬元，較上年同期增長17.27%，實現毛利人民幣620.36百萬元，較上年同期增長24.25%。

2024年上半年，本集團持續推動新能源運營電站建設，通過數字化轉型、運維模式變革等手段不斷降低運維成本，採取綠電交易、跨省送出及綠證交易等措施有效提升度電交易均價及結算電量，實現運營電站業務增收創效。報告期內，風能、光伏電站運營板塊實現營業收入人民幣1,241.73百萬元，較上年同期增長9.04%，實現毛利人民幣733.24百萬元，較上年同期增長3.63%。截至2024年6月末，本集團已實現併網發電的運營電站項目約3.33GW。

同時，本集團緊抓新能源行業持續向好的發展契機，大力發展逆變器、SVG、柔性直流換流閘等關鍵設備製造業務，加快新產品、新技術的研發和產業化，持續優化生產線數智化水平，強化大客戶線索管理。報告期內，本集團逆變器產品國內市場集採中標量和海外市場簽約量較上年同期增長超過200%，逆變器產品實現交貨約7GW，實現收入約人民幣880百萬元，較上年同期分別增長約105%和100%。

### 3. 科技及研發

多晶硅生產方面，本集團聚焦產品質量提升、節能降耗、生產平穩性保障等瓶頸問題開展科技創新工作，圍繞冷氫化轉化率提升、硅單耗持續降低、精餾提純過程優化、少子壽命提升等提質降本要求開展技術攻關，通過智控系統部署和流場仿真模擬等手段，進一步提高生產效率和穩定性，實現提質降本。

風、光資源開發、建設及運營方面，本集團積極通過創新賦能為新能源項目提供更好的產品及技術解決方案。在產品技術創新方面，本集團參與研製的柔性多電平直流鏈變換器攻克了中壓直流併網技術，將運用於中壓直流、光伏直流匯集以及海上風電送出，可顯著提高新能源發電量和轉換效率；國產化功率模塊及閘段開發解決了關鍵元器件「卡脖子」問題，通過中國機械工業協會新產品鑒定，性能達到國際領先水平。在工程技術創新方面，本集團圍繞園區能源管理形成解決方案，實現西安園區光伏監控、碳計量、用能在線管理、儲能規劃、虛擬電廠一體化平台應用並具備廣泛推廣能力。

2024年上半年，本集團共獲得授權專利82件。截至2024年6月30日，本集團累計擁有國內授權專利891件、國際專利7件；累計參加已發佈的標準編製123項，其中國際標準6項、國家標準55項、行業標準48項。報告期內，本集團成功獲得《創新管理知識產權管理指南(ISO 56005)》國際標準3級認證，參與的《大容量電池儲能系統數智化測試與控制關鍵技術及產業化》項目榮獲國家科技進步獎二等獎，參與研發的《面向硅基製造業5G全連接創新技術研發與應用》項目榮獲新疆維吾爾自治區科學技術獎一等獎，自主研發的TB-eCloud光伏智能運維平台獲批國家工信部2024年智能光伏試點示範項目。

#### 4. 安全、環保建設

本集團始終貫徹「以人為本，安全為天」的安全管理方針，強抓HSSE(健康、安全、安保、環保)體系及標準化建設、現場管理及安全信息化，通過強抓強管強考核機制，不斷夯實安全發展保障體系。2024年上半年，本集團未發生重大安全生產和環保事故及事件。

本集團持續加強安全團隊建設工作，通過加大安全管理投入、提高安健環團隊人員配置和專業化水平等措施全面落實全員安全生產責任制；促進安全風險分級管控和隱患排查治理雙重預防機制逐步完善，重點圍繞特種設備、特殊作業開展重大危險源識別和危大工程管控，及時預警及消除安全環保事故隱患，有效提高事故防控能力；以安全技防建設為保障，深入推動安全體系與信息化融合，開展應急調度指揮中心及HSSE信息化建設，通過數字賦能、精益管控等手段實現安全管理工作逐步由人防向技防、智防邁進；常態化開展安全生產教育和培訓，切實提高員工安全專業技能、隱患排查能力及安全管理業務素質水平，報告期內本集團共開展各類安全培訓和應急演練超六千餘次，近二十萬人次參與，實現全員全面覆蓋。

## 5. 人才團隊建設

隨著新能源行業的快速發展，市場競爭日趨激烈，對本集團人才團隊建設及產業人才培育提出了新的要求及挑戰。報告期內，本集團緊密圍繞戰略發展需要和核心競爭力構建兩個方面，堅持組織變革、數字轉型、人才保障、技能傳承、人效提升，調優人才結構，激發組織活力，增強團隊能力，打造高績效組織，提升經營管理能力，培育創新動能。同時，本集團不斷完善人才管理機制，優化績效管理體系及員工培訓平台建設，加強現崗及後備人才培養工作，加大員工關愛力度，構建引、育、用、留全方位人才服務及保障體系，助力員工實現自我價值的同時促進本集團高質量發展。

### 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，以及風能、光伏電站的開發、建設和運營三個業務板塊。截至2024年6月30日止六個月，本集團實現收入人民幣11,743.10百萬元，較上年同期人民幣17,586.90百萬元減少人民幣5,843.80百萬元，降幅33.23%，主要是由於報告期內多晶硅價格大幅下降所致。各業務板塊實現收入情況具體如下：

截至2024年6月30日止六個月，多晶硅板塊實現收入人民幣5,867.11百萬元，較上年同期人民幣12,618.45百萬元減少人民幣6,751.34百萬元，降幅53.50%，主要是由於報告期內市場競爭加劇，多晶硅平均售價較上年同期下降超過70%，雖然本集團多晶硅業務產能充分釋放，銷量較上年同期增加58.86%，但銷量增加對收入的貢獻不及銷售價格下跌的影響所致。

截至2024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3,206.64百萬元，較上年同期人民幣2,734.43百萬元增加人民幣472.21百萬元，增幅17.27%，主要是由於報告期內本集團加大市場開發力度，風能、光伏電站建設業務規模增加所致。

截至2024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1,241.73百萬元，較上年同期人民幣1,138.74百萬元增加人民幣102.98百萬元，增幅9.04%，主要是由於報告期內本集團實現發電的風能、光伏電站運營項目規模增加，發電量相應增加所致。



## 成本

截至2024年6月30日止六個月，本集團發生成本人民幣10,450.03百萬元，較上年同期人民幣9,480.05百萬元增加人民幣969.98百萬元，增幅10.23%，主要是由於報告期內本集團多晶硅銷量增加，以及風能、光伏電站建設業務規模增加，成本相應增加所致。各業務板塊成本發生情況具體如下：

截至2024年6月30日止六個月，多晶硅板塊發生成本人民幣6,323.08百萬元，較上年同期人民幣5,921.98百萬元增加人民幣401.10百萬元，增幅6.77%，主要是由於報告期內本集團多晶硅產能釋放，銷量較上年同期增加58.86%，同時因硅粉等原材料價格下降及本集團通過工藝優化及管理提升等使生產成本較上年同期下降約30%，一定程度上減少成本增加幅度所致。

截至2024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2,586.29百萬元，較上年同期人民幣2,235.17百萬元增加人民幣351.12百萬元，增幅15.71%，主要是由於報告期內本集團風能、光伏電站建設業務規模增加，成本相應增加所致。

截至2024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508.49百萬元，較上年同期人民幣431.21百萬元增加人民幣77.27百萬元，增幅17.92%，主要是由於報告期內本集團實現發電的風能、光伏電站運營項目規模增加，成本相應增加所致。

## 毛利和毛利率

截至2024年6月30日止六個月，本集團實現毛利人民幣1,293.08百萬元，較上年同期人民幣8,106.85百萬元減少人民幣6,813.77百萬元，降幅84.05%；

綜合毛利率為11.01%，較上年同期下降35.08個百分點，主要是由於報告期內多晶硅銷售價格大幅下降，雖然本集團多晶硅生產成本較上年同期下降約30%，但成本下降對盈利的貢獻不及銷售價格下跌的影響所致。

### **銷售費用**

截至2024年6月30日止六個月，本集團的銷售費用為人民幣282.98百萬元，較上年同期人民幣239.21百萬元增加人民幣43.77百萬元，增幅18.30%，主要是由於報告期內本集團加大市場開拓力度，銷售費用增加所致。

### **管理費用**

截至2024年6月30日止六個月，本集團的管理費用為人民幣452.04百萬元，較上年同期人民幣369.90百萬元增加人民幣82.14百萬元，增幅22.21%，主要是由於報告期內本集團多晶硅產能較上年同期增加，管理費用相應增加所致。

### **研發費用**

截至2024年6月30日止六個月，本集團的研發費用為人民幣181.17百萬元，較上年同期人民幣93.70百萬元增加人民幣87.47百萬元，增幅93.35%，主要是由於報告期內本集團開展新產品研制、多項關鍵技術、工藝、質量、成本改善項目以及科研攻關項目，研發投入增加所致。

### **財務費用**

截至2024年6月30日止六個月，本集團的財務費用為人民幣280.44百萬元，較上年同期人民幣320.33百萬元減少人民幣39.89百萬元，降幅12.45%。

## **所得稅費用**

截至2024年6月30日止六個月，本集團的所得稅費用為人民幣-93.40百萬元，較上年同期人民幣1,045.89百萬元減少人民幣1,139.29百萬元，主要是由於報告期內多晶硅銷售價格大幅下跌，本集團實現的利潤大幅下降所致。

## **歸屬於上市公司股東的淨利潤(虧損)**

截至2024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887.02百萬元，較上年同期歸屬於上市公司的淨利潤人民幣4,758.97百萬元減少人民幣5,645.99百萬元，主要是由於報告期內多晶硅銷售價格大幅下跌，本集團實現的利潤大幅下降所致。

## **少數股東損益**

截至2024年6月30日止六個月，本集團的少數股東利潤為人民幣39.20百萬元，較上年同期人民幣637.39百萬元減少人民幣598.19百萬元，降幅93.85%，主要是由於報告期內多晶硅銷售價格大幅下跌，本公司非全資附屬公司利潤下降所致。

## **現金流量**

### **經營活動產生的現金流量淨額**

截至2024年6月30日止六個月，本集團經營活動產生的現金流量淨額為人民幣775.16百萬元，較上年同期人民幣9,573.50百萬元減少人民幣8,798.34百萬元，降幅91.90%，主要由於報告期內本集團多晶硅銷售價格大幅下跌，銷售收入大幅下降，回款相應減少所致。

### 投資活動產生的現金流量淨額

截至2024年6月30日止六個月，本集團投資活動現金淨流出金額為人民幣5,831.17百萬元，較上年同期人民幣3,362.21百萬元增加人民幣2,468.96百萬元，增幅73.43%，主要由於報告期內本集團加強資金管理，存款類金融產品規模增加所致。

### 籌資活動產生的現金流量淨額

截至2024年6月30日止六個月，本集團籌資活動產生的現金流量淨額為人民幣936.20百萬元，較上年同期人民幣1,039.23百萬元減少人民幣103.03百萬元，降幅9.91%，主要由於報告期內本集團償還債務支出增加所致。

### 運營資金

項目	於2024年 6月30日	於2023年 12月31日
期末現金及現金等價物餘額(人民幣元)	<b>7,750,008,833.57</b>	11,867,232,272.62
資本負債比率	<b>33.91%</b>	21.87%
存貨周轉率(次數)	<b>2.53</b>	4.95
存貨周轉天數(天)	<b>71.22</b>	72.73

於2024年6月30日，本集團期末現金及現金等價物餘額為人民幣7,750.01百萬元(2023年12月31日：人民幣11,867.23百萬元)。

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2024年6月30日本集團的資本負債比率為33.91%，於2023年12月31日本集團資本負債比率為21.87%。資本負債比率乃以其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。

本集團在建及已建成尚未轉讓風能、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2024年6月30日，本集團的存貨周轉率及周轉天數分別為2.53次及71.22天；於2023年12月31日，本集團存貨周轉率及周轉天數分別為4.95次及72.73天。

憑借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擴展。

## 資本支出

截至2024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2,670.38百萬元。

## 資產抵押

於2024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15,994.56百萬元，及由本公司控股股東特變電工及本公司作保證的金額為人民幣515.68百萬元。

## 資金流動性

於2024年6月30日，本集團流動資產為人民幣31,164.91百萬元，其中，貨幣資金為人民幣9,057.10百萬元；存貨及合同資產為人民幣6,551.84百萬元；應收賬款、應收票據以及應收款項融資為人民幣9,459.56百萬元，主要為風能、光伏電站建設及運營、銷售逆變器的應收款項；其他應收款、預付款項以及其他流動資產為人民幣6,011.29百萬元，主要為保證金和押金、預付貨款、大額存單及定期存款業務。

於2024年6月30日，本集團流動負債為人民幣25,259.27百萬元，其中，應付賬款和應付票據為人民幣19,198.45百萬元，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2,151.52百萬元，主要為多晶硅銷售預收貨款；其他應付款為人民幣245.21百萬元，主要為應付保證金及押金款、應付待墊款等；應交稅費為人民幣240.32百萬元，主要為待支付各項稅款；以及短期借款為人民幣248.39百萬元。

於2024年6月30日，本集團淨流動資產為人民幣5,905.63百萬元，較於2023年12月31日的淨流動資產人民幣8,075.11百萬元減少人民幣2,169.48百萬元；於2024年6月30日的流動比率為123.38%，較於2023年12月31日的流動比率134.44%減少11.06個百分點。受限制現金為人民幣1,307.09百萬元，主要為用於擔保的票據和信用證保證金。

### 信用風險

於2024年6月30日，可能引起本集團財務損失的最大信用風險敞口主要來自合同另一方未能履行義務而導致本集團金融資產產生的損失。本集團對客戶的信用額度進行審核，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。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、印度盧比及菲律賓比索等有關，除本集團的個別附屬公司以美元等外幣進行銷售外，本集團的其他主要業務活動以人民幣計價結算。於2024年6月30日，本集團部分資產及負債有美元、歐元、印度盧比及菲律賓比索等餘額，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2024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，除建議發行A股、投資建設准東20萬噸多晶硅項目及風能、光伏電站外，本集團並無其他重大投資或購入資本資產的未來計劃。

有關建議發行A股詳細資料，請參閱本公告「六、其他資料」相關內容。

## 重大投資

報告期內，本集團並無重大投資事宜。

## 其他重大事項

於2024年6月14日，本公司全資子公司新特硅基新材料有限公司（「**硅基新材料**」）與特變電工附屬公司新疆天池能源有限責任公司（「**新疆天池**」）及新疆准能投資有限公司（「**目標公司**」）訂立增資協議，硅基新材料以自有貨幣資金以人民幣1元／註冊資本的價格向目標公司增資人民幣4.9億元，用於投資建設新疆准東五彩灣2×660MW火電項目的資本金。增資完成後，硅基新材料持有目標公司49%股權，有利於多晶硅生產電力供應的穩定性，優化生產成本，提升本集團多晶硅產品綜合競爭力，同時打造新的利潤增長點。有關詳情請參閱本公司日期為2024年6月14日的公告。

## 資產負債表日後事項

本公司及本公司非全資附屬公司新疆新能源於2018年12月和2019年3月分別與農銀金融資產投資有限公司（「**農銀金融**」）及交銀金融資產投資有限公司（「**交銀金融**」）訂立增資協議及股份轉讓合同，約定向新疆新能源增資共計人民幣20億元，並在股份轉讓合同項下定義之任一特定情形發生時，本公司享有回購農銀金融及交銀金融持有新疆新能源股份的選擇權。於2024年6月14日，由於特定情形已經觸發，本公司分別向農銀金融及交銀金融發出通知，已於2024年7月8日完成按照股份轉讓合同項下之行使價分別回購農銀金融及交銀金融持有的新疆新能源合計23.74%股份，行使價合計人民幣2,000,252,054.79元。本公司持有的新疆新能源股權比例由75.75%變更為99.49%。有關詳情請參閱本公司日期為2018年12月24日、2019年3月20日、2019年8月14日及2024年6月14日的公告以及本公司日期為2019年8月20日的通函。

除上述事項外，於2024年6月30日後及截至本公告日期，本集團並無發生其他重大的資產負債表日後事項。



## 四、前景展望

### 市場展望

2024年1月，國際能源署(IEA)發佈了《2023年可再生能源展望報告》，該報告指出，到2025年初，可再生能源將成為全球最主要的電力來源，在現有政策和市場條件下，預計全球可再生能源裝機容量在2023年至2028年間將達到7,300GW，作為全球可再生能源領域領跑者的中國將貢獻增長量的56%，到2028年，中國將佔全球新增可再生能源發電量的60%，同時作為可再生能源代表的風能和太陽能發電在未來5年將佔新增可再生能源發電量的95%。

2024年7月，國際可再生能源署(IRENA)發佈了《2024年可再生能源數據統計報告》，該報告指出，為確保實現第28屆聯合國氣候變化大會中設定的目標，即到2030年將全球可再生能源裝機容量較2022年底增至3倍，全球可再生能源裝機容量年增長率需要在未來7年達到16.4%。

隨著全球對氣候變化問題的日益關注以及可再生能源發電成本大幅下降，各國政府都在努力建設有彈性、排放更低的能源系統，廣闊的市場前景將為風電和太陽能發電行業發展帶來良好的發展機遇。

### 2024年下半年經營計劃

為實現全球碳中和目標，以風電和太陽能為代表的可再生能源將逐步在能源結構中佔據主導地位，未來發展空間巨大。但現階段多晶硅價格擊穿生產成本，未來缺乏市場競爭力的高成本、低質量企業將被淘汰，逐步形成新的行業格局。2024年下半年，本集團將持續夯實安全生產保障體系，補齊短板，練好內功，創新引領，激發高質量發展的新動能、新優勢。

## 1、安全生產計劃

本集團堅決落實「以人為本，安全為天」理念，牢守安全生產底線，堅持問題導向、底線思維，嚴格落實安全生產規定。一是堅持年度HSSE管理思路，持續推進大安全管理體系建設，加強專業化安全管理隊伍配備，強抓履職履責和安全績效牽引，充分落實全員安全生產責任制。二是加強設備本質安全建設，制定設備本質安全專業標準和制度，推動覆蓋設備設計、監造、檢驗、使用、維護保養等全生命周期健康管理模式，確保設備安全受控。三是以「安全網格化+安全信息化」為抓手，加快智慧安防建設，推動智慧安全管控平台全方位覆蓋，實現安全管理數據全過程可視化及精準分析，進一步提升安全工作效率。四是持續以雙重預防機制建設為關鍵，深入開展安全隱患排查整治工作，確保重大危險源受控，嚴控事故風險，降低事故發生概率，切實提升事故預防管控能力。

## 2、多晶硅生產計劃

面對多晶硅價格低於生產成本的市場環境，本集團將堅定信心，強化管理，深挖潛力，築牢高質量發展的基礎。一是以效益、市場和客戶為導向，根據市場需求、產品價格進行效益測算，制定合理的生產計劃。二是重點攻關影響產品成本和質量、生產穩定性等方面的瓶頸問題，對核心裝置生產工藝進行技改優化和精細化管控，完善多晶硅全流程智能化管控，通過工業先進控制、卡邊操作、大數據實時分析等打通生產限制，調優生產工藝，保障設備穩定運行。三是加強原材料採購管理，針對原材料、用電等核心成本，做好價格趨勢研判擇機採購，合理利用期貨套保手段，嚴抓供應商質量監督檢查及評價工作，從源頭實現提質降本。

### 3、風、光資源開發、建設、運營以及關鍵設備製造計劃

本集團將以市場和效益為導向，加大風、光資源儲備、開發建設及運營規模，進一步擴大逆變器等關鍵設備市場佔有率，不斷提高經營質量。一是電站資源開發方面，面向集中式風光、分散式風電、戶用光伏、儲能等多業務場景，聚焦各省開發政策、電網規劃、電力市場化交易和新能源指標競配政策等，結合消納情況，創新業務合作模式，搶佔風光開發指標，加大資源儲備。二是電站建設方面，加強前端合規管理、關鍵設備監造和關鍵工序施工管理，打造電站樣板工程，堅持設計、施工、運維全生命周期質量管控，提高工程項目建設質量。三是電站運營方面，重點推動智慧運維平台建設和運維模式變革，通過智能化手段提升人均運維容量，持續開展低效設備治理工作，優化電力交易輔助決策系統，不斷提升電力交易管控能力，保障綜合交易電價水平，提升運營商管理效率和盈利能力。四是在逆變器等關鍵設備製造方面，加快推動國內集採項目訂單落地，聚焦海外重點國家和區域項目，不斷提升市場份額；科學制訂採購策略，做好關鍵物資保供及國產化替代，通過數字化賦能高質量保障產品履約和交付，提升產品市場競爭力。

#### 4、技術創新計劃

本集團將圍繞提質、降本、增效工作，堅持變革賦能，加強創新引領，促進新質生產力佈局，不斷拓展科技創新的廣度和深度，助力本集團高質量發展。一是多晶硅產品方面，持續針對精餾提純優化、能耗和物耗降低、冷氫化效率提升、先進過程控制等推動科研創新項目成果轉化，不斷提升產品品質，降低生產成本。二是電站建設方面，堅持以政策和市場為導向，針對源網荷儲一體化、綠電制氫／氨／醇場景、低碳轉型、新型儲能、零碳園區等業務開發新模式，加大技術創新及研發投入力度，加快技術解決方案應用場景落地工作。三是逆變器等關鍵設備製造研發方面，根據客戶需求和新發展業態，針對工商業儲能、分佈式逆變器、組串式逆變器、電池管理系統開發項目等加快新產品機型研發測試和成果轉化，提升市場競爭力。

#### 5、人力資源計劃

本集團將根據市場需求和戰略規劃，以業務短板問題為導向，以人效提升為路徑，為高質量發展提供有效的人才支撐。一是執行人才先行策略配置專業化團隊，圍繞科技創新、智能製造、生產關鍵環節等重要領域快速精準引入行業領軍人才，引領各項業務有序開展。二是對標優秀企業並貼合本集團經營實際情況，重構崗位設置及評價體系，持續加強人才隊伍建設和後備梯隊儲備，提高人崗匹配性，持續調優人才結構，促進人均效益提升。三是持續優化員工培訓體系和雙通道培養體系，打通人才培養選拔路徑，開展變革能力提升項目，不斷提升履職和業務能力，促進企業與員工共同成長。

## 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的影響，新能源行業在過去十多年間實現了快速發展。隨著新能源行業技術的不斷成熟、市場規模的迅速擴大以及成本的持續降低，全球平價上網進程明顯提速，但政府對新能源產業政策的調整仍對行業發展具有重大影響。如未來新能源產業政策發生重大調整，可能會對本集團的經營狀況及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，減少政策變動對本集團的不利影響。

### 2、多晶硅價格低於成本的風險

多晶硅產品的價格主要由市場供需關係決定。如未來多晶硅產能持續集中擴張，或多晶硅產品的市場供應與下游光伏裝機需求不匹配，供需關係仍舊失衡，進而導致多晶硅產品價格一段時間內低於生產成本，可能會對本集團的經營情況和盈利水平產生不利影響。

本集團將持續加強設備及工藝流程管理，強化精益管理，加大研發投入，不斷提高多晶硅產品質量，降低能耗、物耗和生產成本，進一步提升本集團競爭力及盈利能力。

### 3、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，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技術、工藝優勢，降低生產成本，提高產品質量，提升競爭力和盈利能力。

#### 4、市場競爭加劇的風險

隨著能源轉型步伐日益加快，可再生能源有望成為全球最主要的電力來源。在新的時代發展背景下，越來越多的企業涌入新能源行業，參與新產能或新業務的佈局，市場競爭日益加劇，可能對本集團的市場份額和盈利水平造成一定影響。

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客戶，不斷優化業務結構，進一步鞏固、提升行業地位。

#### 5、光伏、風電併網消納的風險

近幾年，光伏、風電併網消納情況一定程度上得到改善，但部分地區棄風棄光問題依然存在，新能源發電消納能力有限，電網系統調節能力有待提高。上述因素可能對新能源電站發電效率及效益造成一定的影響，進一步影響本集團的經營業績。

本集團將在風、光資源開發時合理規劃，在併網及消納情況較好的地區加大開發力度；密切關注電網線路檢修計劃，制定內部電站項目檢修計劃，降低因電網檢修造成的損失，保證電站發電效率及效益。

## 6、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不利影響。

## 六、其他資料

### 員工

於2024年6月30日，本集團員工總數8,423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。

本集團重視員工的培訓工作，不斷完善教育培訓體系。本集團從人才隊伍建設、崗位任職資格、業務需求等方面出發，系統梳理培訓工作需求，針對不同層級、不同崗位職業生涯發展，建立了與職工職業生涯相對應，覆蓋全員的培訓課程體系。同時，本集團將科技創新項目核心人員的培養與基礎崗位資格認定作為培訓工作的重點，通過承擔科技創新、技術攻關及精益生產項目拓寬員工視野、豐富知識面，不斷提升員工自我修養及專業技術水平。

報告期內，本集團向員工支付薪酬共計人民幣1,149.36百萬元。

## 建議發行A股

於2022年5月5日，本公司股東大會審議通過有關本公司建議首次公開發行不超過300,000,000股A股並在上海證券交易所(「上交所」)主板上市(「建議發行A股」)以及相關事項，計劃募集資金人民幣88億元用於建設准東20萬噸高端電子級多晶硅綠色低碳循環經濟建設項目(「准東20萬噸多晶硅項目」)。建議發行A股相關申報材料於2023年3月4日獲上交所受理，並於2023年9月19日獲上交所上市審核委員會審核通過。於本公告日期，相關監管機構正在審核本公司的相關材料。有關詳情請參閱本公司日期為2021年1月13日、2022年3月15日、2022年6月28日、2022年7月4日、2022年11月18日、2023年3月6日、2023年3月22日、2023年9月19日、2023年12月27日及2024年4月8日的公告，及日期為2022年4月19日、2023年4月24日及2024年4月25日的通函以及日期為2022年5月5日、2023年5月10日及2024年5月17日的投票表決結果公告。

## 中期股息

董事會建議不宣派截至2024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。截至2024年6月30日止六個月，本公司一直遵守上市規則附錄C1所載《企業管治守則》(「《企業管治守則》」)的所有守則條文，並在適當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》。

## 遵守董事及監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》」)，作為所有董事及本公司監事(「監事」)進行本公司證券交易的行為守則。經特定查詢後，所有董事及監事均確認，於報告期內，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

截至2024年6月30日止六個月，本公司或其任何附屬公司並無購買、出售或贖回本公司任何上市證券(包括出售庫存股份)。

於2024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2024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2024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](http://www.hkexnews.hk))及本公司網站([www.xinteenergy.com](http://www.xinteenergy.com))，載有上市規則規定的所有資料的2024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  
張建新

中國，新疆  
2024年8月29日

於本公告日期，董事會成員包括執行董事張建新先生、孔營女士及呼維軍先生；非執行董事張新先生及黃漢杰先生；獨立非執行董事崔翔先生、陳維平先生及譚國明先生。