

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2023年6月30日止六個月之中期業績公告

財務摘要

- 截至2023年6月30日止六個月，本集團營業收入為人民幣17,586.90百萬元，較上年同期增長19.51%。
- 截至2023年6月30日止六個月，本集團利潤總額為人民幣6,442.25百萬元，較上年同期下降9.18%。
- 截至2023年6月30日止六個月，本集團歸屬於上市公司股東的淨利潤為人民幣4,758.97百萬元，較上年同期下降15.28%。
- 截至2023年6月30日止六個月，基本每股收益為人民幣3.33元，較上年同期減少人民幣0.60元。
- 董事會建議不宣派截至2023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」)董事會(「董事會」)欣然宣佈本公司及其附屬公司(「本集團」)截至2023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2022年同期的比較數字。該業績乃按照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	2023年6月30日	2022年12月31日 (經調整)
流動資產：			
貨幣資金		12,037,952,580.79	5,195,451,976.71
結算備付金		—	—
拆出資金		—	—
交易性金融資產		113,550,941.06	66,798,941.06
衍生金融資產		—	—
應收票據	5	1,744,217,567.51	2,099,428,816.78
應收賬款	6	4,653,533,241.73	5,206,682,797.69
應收款項融資	7	6,349,941,876.53	6,172,012,029.97
預付款項		658,164,710.69	729,957,458.23
應收保費		—	—
應收分保賬款		—	—
應收分保合同準備金		—	—
其他應收款		373,835,744.66	456,140,154.87
其中：應收利息		—	—
應收股利		46,759,581.38	78,463,017.24
買入返售金融資產		—	—
存貨		3,559,818,692.96	4,611,331,640.47
合同資產		1,505,986,702.20	1,326,016,397.80
持有待售資產		—	—
一年內到期的非流動資產		—	—
其他流動資產		1,542,026,112.94	1,504,925,469.52
流動資產合計		32,539,028,171.07	27,368,745,683.10

合併資產負債表(續)

項目	附註	2023年6月30日	2022年12月31日 (經調整)
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		433,095,304.60	395,877,169.52
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		34,003,339,893.72	34,112,445,590.94
在建工程		12,376,482,251.95	12,137,744,003.05
生產性生物資產		—	—
油氣資產		—	—
使用權資產		371,299,500.06	331,804,558.88
無形資產		1,372,223,014.21	1,352,182,707.79
開發支出		—	—
商譽		—	—
長期待攤費用		26,296,593.75	30,560,906.25
遞延所得稅資產		610,469,076.00	563,362,209.15
其他非流動資產		2,341,890,551.73	2,610,864,101.24
非流動資產合計		51,786,096,163.54	51,785,841,224.34
資產總計		84,325,124,334.61	79,154,586,907.44

合併資產負債表(續)

項目	附註	2023年6月30日	2022年12月31日 (經調整)
流動負債：			
短期借款	8	1,449,259,398.08	1,932,112,636.46
向中央銀行借款		—	—
拆入資金		—	—
交易性金融負債		36,839,296.11	3,263,277.24
衍生金融負債		—	—
應付票據	9	6,523,768,866.13	4,700,904,722.81
應付賬款	10	9,227,846,314.08	10,399,018,417.81
預收款項		—	—
合同負債		2,443,739,855.36	2,543,263,742.11
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		477,445,205.77	678,491,004.80
應交稅費		426,597,025.97	712,008,231.04
其他應付款		187,707,711.30	339,664,447.66
其中：應付利息		—	—
應付股利		—	852,205.20
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		2,883,458,775.19	2,071,841,209.73
其他流動負債		396,659,723.69	564,078,917.08
流動負債合計		<u>24,053,322,171.68</u>	<u>23,944,646,606.74</u>

合併資產負債表(續)

項目	附註	2023年6月30日	2022年12月31日 (經調整)
非流動負債：			
保險合同準備金		—	—
長期借款	8	17,169,485,735.87	17,354,651,890.30
應付債券		—	—
其中：優先股		—	—
永續債		—	—
租賃負債		235,159,910.26	238,202,226.90
長期應付款		3,000,000.00	355,100,000.00
長期應付職工薪酬		—	—
預計負債		157,888,167.37	227,751,929.75
遞延收益		495,978,869.01	467,595,233.67
遞延所得稅負債		486,190,179.49	529,403,780.45
其他非流動負債		—	—
非流動負債合計		<u>18,547,702,862.00</u>	<u>19,172,705,061.07</u>
負債合計		<u>42,601,025,033.68</u>	<u>43,117,351,667.81</u>

合併資產負債表(續)

項目	附註	2023年6月30日	2022年12月31日 (經調整)
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		9,531,489,740.27	9,100,232,065.48
減：庫存股		—	—
其他綜合收益		-3,871,320.19	-3,860,015.30
專項儲備		9,820,088.34	9,623,405.48
盈餘公積		981,955,892.67	981,955,892.67
一般風險準備		—	—
未分配利潤		24,960,405,271.50	20,201,436,523.42
歸屬於母公司股東權益合計		<u>36,909,799,672.59</u>	<u>31,719,387,871.75</u>
少數股東權益		4,814,299,628.34	4,317,847,367.88
股東權益合計		<u>41,724,099,300.93</u>	<u>36,037,235,239.63</u>
負債和股東權益總計		<u>84,325,124,334.61</u>	<u>79,154,586,907.44</u>

合併利潤表

項目	附註	2023年1-6月	2022年1-6月
一、營業總收入		17,586,899,623.68	14,716,265,976.66
其中：營業收入	11	17,586,899,623.68	14,716,265,976.66
利息收入		—	—
已賺保費		—	—
手續費及佣金收入		—	—
二、營業總成本		10,633,302,556.29	7,539,371,632.29
其中：營業成本	11	9,480,052,553.27	6,277,489,049.99
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		130,110,077.04	183,963,872.13
銷售費用		239,210,367.38	286,667,804.32
管理費用		369,901,630.90	317,370,444.75
研發費用		93,699,330.69	125,303,480.90
財務費用		320,328,597.01	348,576,980.20
其中：利息費用		365,322,521.66	381,748,457.77
利息收入		47,914,001.02	37,692,414.41
加：其他收益		169,706,799.94	43,427,268.07
投資收益(損失以「-」號填列)		16,410,753.21	36,625,126.23
其中：對聯營企業和合營企業的投資收益		51,096,188.69	38,120,768.63
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	2023年1-6月	2022年1-6月
公允價值變動收益(損失以「-」號填列)		-29,129,758.87	-14,703,522.37
信用減值損失(損失以「-」號填列)		-63,171,613.00	-69,969,002.04
資產減值損失(損失以「-」號填列)		-608,925,499.60	-67,212,894.39
資產處置收益(損失以「-」號填列)		-3,359,542.17	1,789,467.53
三、營業利潤(虧損以「-」號填列)		6,435,128,206.90	7,106,850,787.40
加：營業外收入		20,624,185.07	27,601,961.80
減：營業外支出		13,499,514.82	41,274,023.99
四、利潤總額(虧損總額以「-」號填列)		6,442,252,877.15	7,093,178,725.21
減：所得稅費用	12	1,045,890,496.15	1,062,940,700.43
五、淨利潤(淨虧損以「-」號填列)		5,396,362,381.00	6,030,238,024.78
(一) 按經營持續性分類			
1. 持續經營淨利潤(淨虧損以「-」號填列)		5,396,362,381.00	6,030,238,024.78
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)		4,758,968,748.08	5,617,285,066.40
2. 少數股東損益(淨虧損以「-」號填列)		637,393,632.92	412,952,958.38

合併利潤表(續)

項目	附註	2023年1-6月	2022年1-6月
六、其他綜合收益的稅後淨額		-14,923.19	186,167.03
歸屬母公司所有者的其他綜合收益的稅後淨額		-11,304.89	170,162.52
(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		-11,304.89	170,162.52
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		-11,304.89	170,162.52
7. 其他		—	—
歸屬於少數股東的其他綜合收益的稅後淨額		-3,618.30	16,004.51

合併利潤表(續)

項目	附註	2023年1-6月	2022年1-6月
七、綜合收益總額		<u>5,396,347,457.81</u>	<u>6,030,424,191.81</u>
歸屬於母公司股東的綜合收益總額		4,758,957,443.19	5,617,455,228.92
歸屬於少數股東的綜合收益總額		<u>637,390,014.62</u>	<u>412,968,962.89</u>
八、每股收益	13		
(一) 基本每股收益(元/股)		<u>3.3280</u>	<u>3.9282</u>
(二) 稀釋每股收益(元/股)		<u>3.3280</u>	<u>3.9282</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日於中華人民共和國(「中國」)成立為有限公司。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，以及風能、光伏電站的開發、建設和運營。

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2023年8月15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(「國家財政部」)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

本中期業績所採用的會計政策與截至2022年12月31日止年度的年度財務報表一致。

(1) 重要會計政策變更：無

(2) 重要會計估計變更：無

3. 過往年度調整

在籌備A股上市過程中，本公司根據可再生能源發電補貼（「電價補貼」）核查的最新進展以及參考同行業上市及擬上市公司對電價補貼核查的會計處理情況，對2022年12月31日之可能存在電價補貼降低或取消風險的風能、光伏電站項目的已確認收入但尚未收回的電價補貼應收賬款計提信用減值損失的會計處理進行差錯更正，調整為沖減2022年度營業收入。截至2022年12月31日止年度合併資產負債表、合併利潤表相關財務數據具體調整如下：

(1) 合併資產負債表

	2022年12月31日 (調整前)	調整數	2022年12月31日 (調整後)
遞延所得稅資產	669,819,363.84	-106,457,154.69	563,362,209.15
未分配利潤	20,282,081,924.13	-80,645,400.71	20,201,436,523.42
少數股東權益	4,343,659,121.86	-25,811,753.98	4,317,847,367.88

(2) 合併利潤表

	2022年度 (調整前)	調整數	2022年度 (調整後)
營業收入	37,541,114,499.68	-709,714,364.60	36,831,400,135.08
信用減值損失	-855,943,084.59	709,714,364.60	-146,228,719.99
所得稅費用	2,388,803,221.32	106,457,154.69	2,495,260,376.01
淨利潤	14,426,245,721.45	-106,457,154.69	14,319,788,566.76
歸屬於母公司所有者 的淨利潤	13,395,473,298.73	-80,645,400.71	13,314,827,898.02
少數股東損益	1,030,772,422.72	-25,811,753.98	1,004,960,668.74

4. 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(「**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、柔性直流換流閥和靜態無功補償裝置(「**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。分部間抵銷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。

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	其他	分部間抵銷	
主營業務收入	12,641,335,260.19	3,670,127,332.11	1,138,744,906.02	1,502,101,712.91	-1,550,060,032.01	17,402,249,179.22
其中：對外交易收入	12,618,445,506.80	2,734,433,049.65	1,138,744,906.02	910,625,716.75	—	17,402,249,179.22
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	6,696,469,738.19	499,267,350.37	707,531,521.03	128,299,495.07	—	8,031,568,104.66
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	其他	分部間抵銷	
主營業務收入	10,369,755,759.40	3,036,653,079.70	1,213,373,609.51	855,299,896.83	-941,700,046.94	14,533,382,298.50
其中：對外交易收入	10,360,864,945.36	2,458,562,262.72	1,213,373,609.51	500,581,480.91	—	14,533,382,298.50
分部間交易 收入	8,890,814.04	578,090,816.98	—	354,718,415.92	-941,700,046.94	—
毛利	6,833,719,946.36	601,616,585.19	795,608,084.21	73,214,593.92	—	8,304,159,209.68
2023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	56,343,652,701.81	21,221,061,490.05	24,094,137,021.98	4,170,221,519.05	-21,503,948,398.28	84,325,124,334.61
長期股權投資(對聯營 企業及合營企業的 投資)	—	433,095,304.60	—	—	—	433,095,304.60
非流動資產增加額(長 期股權投資以外的 其他)	223,802,993.52	-43,000,746.66	-1,038,173,269.06	85,614,769.30	687,686,190.17	-84,070,062.73
負債總額	18,269,539,812.52	9,729,532,635.03	19,756,186,043.23	4,209,574,395.96	-9,363,807,853.06	42,601,025,033.68

2022年12月31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>51,744,189,772.03</u>	<u>20,813,990,963.39</u>	<u>25,412,031,090.70</u>	<u>6,296,857,452.36</u>	<u>-25,112,482,371.04</u>	<u>79,154,586,907.44</u>
長期股權投資(對聯營企 業及合營企業的投資)	—	395,877,169.52	—	—	—	395,877,169.52
非流動資產增加額(長期 股權投資以外的其他)	<u>12,803,973,820.78</u>	<u>345,193,613.83</u>	<u>4,884,919,627.15</u>	<u>278,340,551.07</u>	<u>-1,172,115,206.01</u>	<u>17,140,312,406.82</u>
負債總額	<u>19,161,227,823.47</u>	<u>8,960,982,062.15</u>	<u>20,000,299,111.06</u>	<u>4,920,610,323.73</u>	<u>-9,925,767,652.60</u>	<u>43,117,351,667.81</u>

5. 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	1,715,491,335.40	2,088,941,669.56
商業承兌匯票	<u>28,726,232.11</u>	<u>10,487,147.22</u>
合計	<u>1,744,217,567.51</u>	<u>2,099,428,816.78</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><u>474,283,221.29</u></u>

(3) 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	期末未終止 確認金額	期初未終止 確認金額
銀行承兌匯票	89,137,281.11	629,976,470.03
商業承兌匯票	23,500,564.80	—
合計	<u>112,637,845.91</u>	<u>629,976,470.03</u>

(4) 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(%)	壞賬準備 金額	計提比例(%)	
按單項計提壞賬準備	—	—	—	—	—
按組合計提壞賬準備	1,761,835,926.78	100.00	17,618,359.27	1.00	1,744,217,567.51
其中：銀行承兌匯票	1,732,819,530.71	98.35	17,328,195.31	1.00	1,715,491,335.40
商業承兌匯票	29,016,396.07	1.65	290,163.96	1.00	28,726,232.11
合計	<u>1,761,835,926.78</u>	<u>100.00</u>	<u>17,618,359.27</u>	<u>—</u>	<u>1,744,217,567.51</u>

類別	賬面餘額		期初餘額		賬面價值
	金額	比例(%)	壞賬準備 金額	計提比例(%)	
按單項計提壞賬準備	—	—	—	—	—
按組合計提壞賬準備	2,120,635,168.46	100.00	21,206,351.68	1.00	2,099,428,816.78
其中：銀行承兌匯票	2,110,042,090.46	99.50	21,100,420.90	1.00	2,088,941,669.56
商業承兌匯票	10,593,078.00	0.50	105,930.78	1.00	10,487,147.22
合計	<u>2,120,635,168.46</u>	<u>100.00</u>	<u>21,206,351.68</u>	<u>—</u>	<u>2,099,428,816.78</u>

(5) 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		其他	期末餘額
			收回或轉回	轉銷或核銷		
銀行承兌匯票	21,100,420.90	-3,772,225.59	—	—	—	17,328,195.31
商業承兌匯票	105,930.78	184,233.18	—	—	—	290,163.96
合計	<u>21,206,351.68</u>	<u>-3,587,992.41</u>	<u>—</u>	<u>—</u>	<u>—</u>	<u>17,618,359.27</u>

6. 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	計提比例(%)	
按單項計提壞賬準備	92,565,816.17	1.77	92,565,816.17	100.00	—
按組合計提壞賬準備	5,146,383,611.66	98.23	492,850,369.93	9.58	4,653,533,241.73
其中：賬齡組合	2,721,449,409.11	51.94	373,161,914.09	13.71	2,348,287,495.02
電費及補貼款 組合	<u>2,424,934,202.55</u>	<u>46.29</u>	<u>119,688,455.84</u>	<u>4.94</u>	<u>2,305,245,746.71</u>
合計	<u>5,238,949,427.83</u>	<u>100.00</u>	<u>585,416,186.10</u>	<u>—</u>	<u>4,653,533,241.73</u>

類別	賬面餘額		期初餘額		賬面價值
	金額	比例(%)	金額	計提比例(%)	
按單項計提壞賬準備	92,565,816.17	1.61	92,565,816.17	100.00	—
按組合計提壞賬準備	5,661,397,429.97	98.39	454,714,632.28	8.03	5,206,682,797.69
其中：賬齡組合	3,264,254,972.31	56.73	350,003,782.69	10.72	2,914,251,189.62
電費及補貼款 組合	<u>2,397,142,457.66</u>	<u>41.66</u>	<u>104,710,849.59</u>	<u>4.37</u>	<u>2,292,431,608.07</u>
合計	<u>5,753,963,246.14</u>	<u>100.00</u>	<u>547,280,448.45</u>	<u>—</u>	<u>5,206,682,797.69</u>

1) 按單項計提應收賬款壞賬準備

名稱	期末餘額		計提比例(%)	計提理由
	賬面餘額	壞賬準備		
電費補貼降低或取消涉及銷項稅	92,565,816.17	92,565,816.17	100.00	詳見註
合計	92,565,816.17	92,565,816.17	100.00	—

註：2022年3月起，中國國家發展和改革委員會、國家財政部、中國國家能源局（「國家能源局」）聯合開展電價補貼核查工作，根據核查情況，本公司部分風能、光伏電站項目的電價補貼存在被降低或取消的風險，本集團對上述存在減值跡象的新能源電站相關資產計提減值準備金額共計約人民幣486.74百萬元，其中電費補貼降低或取消涉及無法收回的銷項稅計提信用減值損失約人民幣92.56百萬元，固定資產計提資產減值損失約人民幣374.58百萬元，無形資產計提資產減值損失約人民幣12.39百萬元，使用權資產計提資產減值損失約人民幣7.20百萬元。

2) 組合中，按賬齡分析法計提壞賬準備的應收賬款

賬齡	期末餘額		計提比例(%)
	應收賬款	壞賬準備	
1年以內(含1年)	1,638,922,694.47	32,778,453.87	2.00
1年至2年(含2年)	523,368,739.84	26,168,436.99	5.00
2年至3年(含3年)	281,790,450.37	56,358,090.07	20.00
3年至4年(含4年)	11,694,133.06	3,508,239.90	30.00
4年至5年(含5年)	22,649,396.23	11,324,698.12	50.00
5年以上	243,023,995.14	243,023,995.14	100.00
合計	2,721,449,409.11	373,161,914.09	—

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)	1,986,177,949.75	39,723,559.00	2.00
1年至2年(含2年)	815,842,467.40	40,792,123.37	5.00
2年至3年(含3年)	131,087,983.61	26,217,596.72	20.00
3年至4年(含4年)	13,243,109.80	3,972,932.94	30.00
4年至5年(含5年)	157,211,782.19	78,605,891.10	50.00
5年以上	160,691,679.56	160,691,679.56	100.00
合計	<u>3,264,254,972.31</u>	<u>350,003,782.69</u>	<u>—</u>

3) 組合中，採用其他方法計提壞賬準備的應收賬款

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>2,424,934,202.55</u>	<u>119,688,455.84</u>	<u>4.94</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>2,397,142,457.66</u>	<u>104,710,849.59</u>	<u>4.37</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)	2,506,611,915.15	3,013,937,963.72
1年至2年(含2年)	1,291,169,419.99	1,619,714,476.63
2年至3年(含3年)	740,822,675.97	468,920,318.22
3年至4年(含4年)	294,377,359.38	298,141,619.77
4年至5年(含5年)	149,746,282.63	192,191,413.74
5年以上	256,221,774.71	161,057,454.06
合計	<u>5,238,949,427.83</u>	<u>5,753,963,246.14</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>547,280,448.45</u>	<u>64,203,072.97</u>	—	—	<u>-26,067,335.32</u>	<u>585,416,186.10</u>
合計	<u>547,280,448.45</u>	<u>64,203,072.97</u>	<u>—</u>	<u>—</u>	<u>-26,067,335.32</u>	<u>585,416,186.10</u>

註：本期其他變動金額人民幣-2,606.73萬元，主要系公司處置所屬新泰市光華光伏發電有限責任公司、盱眙高傳風力發電有限公司、崇仁縣華風發電有限公司等項目公司減少壞賬準備所致。

7. 應收款項融資

項目	期末餘額	期初餘額
應收票據	<u>6,349,941,876.53</u>	<u>6,172,012,029.97</u>
合計	<u>6,349,941,876.53</u>	<u>6,172,012,029.97</u>

8. 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	6,895,111,373.99	6,272,798,307.08
質押借款	408,280,999.98	271,542,361.11
抵押借款	262,648,657.12	1,356,082,276.94
擔保借款	1,525,176,857.30	495,238,230.39
抵押加質押借款	12,392,401,454.98	12,632,761,161.48
保理借款	2,320,000.00	6,380,000.00
票據貼現	1,120,000.00	300,877,694.62
合計	<u>21,487,059,343.37</u>	<u>21,335,680,031.62</u>

(2) 借款到期日情況

到期日	期末餘額	期初餘額
1年內到期(含1年)	4,317,573,607.50	3,981,028,141.32
1至2年到期(含2年)	2,412,565,336.84	1,978,949,486.32
2至5年到期(含5年)	9,382,209,320.20	4,379,943,359.52
5年以上到期	5,374,711,078.83	10,995,759,044.46
合計	<u>21,487,059,343.37</u>	<u>21,335,680,031.62</u>

9. 應付票據

票據種類	期末餘額	期初餘額
銀行承兌匯票	6,276,024,207.49	4,527,515,819.38
商業承兌匯票	247,744,658.64	173,388,903.43
合計	<u>6,523,768,866.13</u>	<u>4,700,904,722.81</u>

10. 應付賬款

賬齡	期末餘額	期初餘額
1年以內(含1年)	6,462,238,457.94	7,658,657,463.07
1至2年(含2年)	1,334,513,399.61	977,579,548.39
2至3年(含3年)	660,614,191.75	929,092,815.74
3年以上	770,480,264.78	833,688,590.61
合計	<u>9,227,846,314.08</u>	<u>10,399,018,417.81</u>

註：應付賬款按入賬日期的賬齡列示

11. 營業收入、營業成本

項目	本期發生額	
	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	<u>17,586,899,623.68</u>	<u>9,480,052,553.27</u>

項目	上期發生額	
	收入	成本
主營業務	14,533,382,298.50	6,229,223,088.82
其他業務	182,883,678.16	48,265,961.17
合計	<u>14,716,265,976.66</u>	<u>6,277,489,049.99</u>

12. 所得稅費用

項目	本期發生額	上期發生額
當期所得稅費用	1,165,564,914.73	1,092,581,441.72
遞延所得稅費用	-119,674,418.58	-29,640,741.29
合計	<u>1,045,890,496.15</u>	<u>1,062,940,700.43</u>

13. 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	13.8945	3.3280	3.3280
扣除非經常性損益後歸屬於母 公司普通股股東的淨利潤	13.5659	3.2435	3.2435

14. 股息

於2023年5月18日，本公司2022年度股東周年大會審議通過2022年度利潤分配方案，決定不宣派截至2022年12月31日止年度的末期股息。

董事會建議不宣派截至2023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

近年來，傳統能源價格上漲，全球能源安全問題凸顯，而以光伏和風電為代表的可再生能源發電技術快速進步，成本持續下降，經濟性顯著提高，迎來了良好的發展機遇。2023年是中國實施「十四五」能源規劃承前啟後的關鍵一年，在《可再生能源發展「十四五」規劃實施的指導意見》的指引下，以風電和光伏為代表的新能源已經進入大規模、市場化、高比例、高質量躍升發展的新階段，發展思路更加清晰，發展空間更加廣闊。

1、中國新能源產業主要政策回顧

- 2023年3月28日，國家能源局發佈《關於加快推進能源數字化智能化發展的若干意見》，該意見明確要求，加快推動新能源與化石能源的協同發展，提高源網荷儲一體化智能調控水平，強化生產用能的新能源替代，促進新能源發電的可靠併網及有序消納，保障新能源資源充分開發。加快新能源微網和高可靠性數字配電系統發展，提升用戶側分佈式電源與新型儲能資源智能高效配置及運行優化控制水平，到2030年實現產業轉型升級的目標。

- 2023年4月6日，國家能源局印發《2023年能源工作指導意見》，該意見提出，要深入推進能源結構轉型，非化石能源佔能源消費總量比重提高到18.3%左右，非化石能源發電裝機佔比提高到51.9%左右，風電、光伏發電量佔全社會用電量的比重達到15.3%；深入推進能源綠色低碳轉型，鞏固風電、光伏產業發展優勢，持續擴大清潔低碳能源供應，完善基於綠證的可再生能源電力消納保障機制，科學設置消納責任權重，全年風電、光伏裝機增加1.6億千瓦左右。
- 2023年6月2日，由國家能源局統籌組織11家研究機構編製的《新型電力系統發展藍皮書》正式發佈，藍皮書指出，中國將錨定「3060」戰略目標，以2030年、2045年、2060年為構建新型電力系統的重要時間節點，制定新型電力系統「三步走」發展路徑，即加速轉型期（2023年至2030年）、總體形成期（2030年至2045年）、鞏固完善期（2045年至2060年），有計劃、分步驟推進新型電力系統建設。

2、多晶硅行業發展狀況回顧

根據中國有色金屬工業協會硅業分會統計數據，2023年上半年，中國多晶硅產量約65.17萬噸，同比增加91.1%。就具體價格來看，單晶致密料均價從2023年1月初的人民幣17.62萬元／噸（含稅）下跌至2023年6月底的人民幣6.57萬元／噸（含稅），跌幅為62.71%。

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，2023年上半年，中國光伏新增裝機78.42GW，同比增長約154%；截至2023年6月底，中國光伏發電累計裝機達到470.67GW，正式成為中國第二大電源裝機。2023年上半年，中國風電新增裝機22.99GW，同比增長約78%；截至2023年6月底，中國風電累計裝機達到389.21GW。

二、本集團主要業務經營狀況

報告期內，在中國政府「十四五」能源發展規劃及「3060雙碳」目標的引領下，新能源行業迎來新的發展機遇，風電、光伏新增裝機同比實現大幅增長，但受光伏產業鏈各環節擴產的影響，供需關係發生變化，多晶硅產品市場價格大幅下跌。面對機遇和挑戰，本集團通過科技創新及工藝優化不斷提升多晶硅質量，加快多晶硅產能釋放，加大風、光資源獲取力度，擴大運營電站建設規模，進一步提升綜合競爭力。報告期內，本集團實現營業收入人民幣17,586.90百萬元，較上年同期增長19.51%，實現淨利潤人民幣5,396.36百萬元，實現歸屬於上市公司股東的淨利潤人民幣4,758.97百萬元，分別較上年同期下降10.51%和15.28%。

1、多晶硅生產及建設項目

報告期內，因新疆甘泉堡基地多晶硅生產線3.4萬噸／年技術改造項目及內蒙古年產10萬噸高純多晶硅綠色能源循環經濟建設項目（「**內蒙古10萬噸多晶硅項目**」）已於2022年建成並於2023年釋放產能，本集團多晶硅產量大幅增加。同時，因內蒙古10萬噸多晶硅項目冷氫化系統磨合消缺及工藝再優化，裝置進行逐套停產檢修，2023年上半年本集團多晶硅產能尚未充分發揮最優水平。報告期內，本集團實現多晶硅產量7.61萬噸及實現銷量8.61萬噸，分別較上年同期增長64.72%及80.50%。

2023年6月末，本集團投資建設的准東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**」）一期10萬噸項目已基本建成，如期開展進料及調試工作，預計將於2023年底前實現達質達產，本集團多晶硅產量及質量將進一步提升。報告期內，為滿足市場對N型料日益增長的需求，本集團完善多晶硅全流程質量穩定性控制評價標準，實現體系牽引，加強工藝、設備、質量協同，通過優化原材料驗收、還原過程控制、系統排殘管控等，不斷提升N型用料佔比，2023年上半年因產能和質量提升，生產的N型料產量是上年同期的6倍。

報告期內，儘管本集團實現的多晶硅產量大幅增加，但受多晶硅市場價格下降的影響，多晶硅板塊實現營業收入人民幣12,618.45百萬元，較上年同期增長21.79%，實現毛利人民幣6,696.47百萬元，較上年同期下降2.01%。

2、 光伏、風電資源開發、建設及運營

2023年上半年，本集團緊跟國家政策導向，堅持集中式開發為主，分佈式、分散式電站共同發展的理念，重點在河北、山西、甘肅、新疆等地佈局，主要圍繞新能源大基地、源網荷儲、復合光伏、儲能等項目開發模式，積極推進資源獲取，同步開展分散式風電項目、屋頂光伏+儲能+能源管理的低碳產業園區規劃建設。

報告期內，本集團新增獲取光伏、風電項目指標開發約1.08GW，完成並確認收入的光伏及風電建設項目裝機共計1.02GW，風能、光伏電站建設板塊實現營業收入人民幣2,734.43百萬元，較上年同期增長11.22%，實現毛利人民幣499.27百萬元，較上年同期下降17.01%；風能、光伏電站運營板塊實現營業收入人民幣1,138.74百萬元，較上年同期下降6.15%，實現毛利人民幣707.53百萬元，較上年同期下降11.07%。截至2023年6月末，本集團已實現併網發電的運營電站項目約2.93GW。

3、科技及研發

多晶硅生產方面，本集團圍繞多晶硅產品質量提升開展創新工作，以市場需求為導向，通過還原轉化率提升、工藝運行平穩性及N型單晶用料提升等核心關鍵方面開展技術創新研究工作。2023年上半年，本集團多晶硅產品電子一級佔比較上年同期提升約24個百分點，少子壽命提升49%，體、表金屬含量分別下降56%及61%。報告期內，為進一步提升科研組織效率，本集團優化科研平台架構，構建了以行業高端成熟人才及高校博士、碩士團隊為主的「兩個中心+一實驗室」的組織模式，對新技術、新工藝展開研究，對行業前沿技術領域進行探索，強化目標導向，進一步提升本集團科技成果轉化和產業化水平。

風、光資源開發、建設及運營方面，本集團圍繞構建新型電力系統的大背景，探索新技術+新產品+新業務模式。在新技術應用方面，通過光伏柔性支架設計方案、桁架式風機塔架設計方案研究，縮短項目施工周期，在提升項目環境適應力的同時實現降本。在新產品方面，通過推動N型光伏組件、光伏復合材料支架、超級耐候鋼光伏支架等新材料示範應用，實現工程技術降本；圍繞高功率逆變器、增強型SVG、大容量靜止同步補償器開展產品創新研發，提高功率密度、降低系統能耗及寬溫度運行範圍，有效提升產品市場競爭力。在新業務模式創新方面，研究不同緯度工商業屋頂光伏佈置方案，推動工商業屋頂光伏+儲能+能源管理的低碳產業園區解決方案研究；研究共享儲能盈利模式及儲能設備選型，制定獨立儲能電站典型設計和共享儲能電站技術解決方案，為實現大規模商業運營提供技術支持。

2023年上半年，本集團共獲得授權專利832件。截至2023年6月30日，本集團累計擁有國內授權專利825件、國際專利7件；累計參加已發佈的標準編製89項，其中國際標準6項，國家標準45項，行業標準38項。

4、安全、環保建設

本集團踐行「以人為本，安全為天」安全管理方針，強抓HSSE(健康、安全、安保、環保)體系建設及現場管理工作，全面落實安全、環保責任。2023年上半年，本集團未發生重大安全生產和環保事故及事件。

本集團不斷完善全員崗位安全生產責任制，強化目標績效牽引，狠抓網格化安全管理，全面推進風險防控和隱患排查治理，定期組織開展安全生產教育和培訓，切實提高安全專業技能、隱患排查能力及安全管理業務素質水平。同時，本集團加快推進安全信息化項目建設，應急調度指揮中心平台實現全覆蓋，有效提高了事故防控能力；組織建立並落實安全風險分級管控和隱患排查治理雙重預防工作機制，抓實抓細預防、預控、預測、預警工作，及時消除生產安全和環境保護事故隱患。

5、人才團隊建設

報告期內，本集團聚焦「戰略發展需要、核心競爭力構建」兩個方面調優人才結構、提升人才質量、提高人均效能，以團隊診斷、高端人才引進、雙通道建設、賦能培訓等為抓手，激發團隊活力，增強團隊能力，打造高績效團隊。本集團建立健全人才引進機制，與天津大學、北京化工大學、南開大學等知名高校開展校企合作，通過共建「硅基材料創新中心」和聯合培養博士生項目，圍繞行業前沿技術，定製化培養專業技術管理人才；精耕新疆和內蒙地區的屬地化工專業高校，通過建立實訓基地、聯合培養等方式開展合作，挖掘生產技能人才。同時，本集團不斷完善人才育留機制，加強後備人才梯隊建設，持續推動硅基產業高技能人才培訓，內容覆蓋基礎安全、工藝技能、智能制造等多方面；制定有競爭力的薪酬水平和暢通的考核晉升通道，建立多維度績效考核和激勵機制，通過多重手段助力員工職業技能提升、自我價值的實現和企業高質量發展。

三、經營業績及分析

收入

本集團的收入主要來自多晶硅、風能、光伏電站建設和運營三個業務板塊。截至2023年6月30日止六個月，本集團實現收入人民幣17,402.25百萬元，較上年同期人民幣14,533.38百萬元增加人民幣2,868.87百萬元，增幅19.74%，主要是由於報告期內本集團多晶硅產能釋放，產品銷量增加所致。各業務板塊實現收入情況具體如下：

截至2023年6月30日止六個月，多晶硅板塊實現收入人民幣12,618.45百萬元，較上年同期人民幣10,360.86百萬元增加人民幣2,257.58百萬元，增幅21.79%，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約80%，同時多晶硅售價較去年同期下降約32%所致。

截至2023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2,734.43百萬元，較上年同期人民幣2,458.56百萬元增加人民幣275.87百萬元，增幅11.22%，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擴大所致。

截至2023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1,138.74百萬元，較上年同期人民幣1,213.37百萬元減少人民幣74.63百萬元，降幅6.15%。報告期內，雖然本集團實現發電的風能、光伏運營電站規模增加，但電價補貼核查的影響，根據自查情況，本集團部分已經運營電站項目的電價補貼存在被降低或取消的風險，基於謹慎性原則，報告期內按照降低或取消電價補貼後的電價確認收入；同時，報告期內本集團將3個存在用地瑕疵的運營電站(共計180MW)轉讓至特變電工。上述因素導致報告期內本集團電站運營板塊收入減少。

成本

截至2023年6月30日止六個月，本集團發生成本人民幣9,370.68百萬元，較上年同期人民幣6,229.22百萬元增加人民幣3,141.46百萬元，增幅50.43%，主要是由於報告期內本集團主營業務收入規模增長，成本相應增長所致。各業務板塊成本發生情況具體如下：

截至2023年6月30日止六個月，多晶硅板塊發生成本人民幣5,921.98百萬元，較上年同期人民幣3,527.14百萬元增加人民幣2,394.84百萬元，增幅67.90%，主要是由於報告期內本集團多晶硅產品銷量增加，成本相應增加所致。

截至2023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2,235.17百萬元，較上年同期人民幣1,856.95百萬元增加人民幣378.22百萬元，增幅20.37%，主要是由於報告期內本集團風能、光伏電站建設業務規模擴大，成本相應增加所致。

截至2023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431.21百萬元，較上年同期人民幣417.77百萬元增加人民幣13.44百萬元，增幅3.22%，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2023年6月30日止六個月，本集團實現毛利人民幣8,031.57百萬元，較上年同期人民幣8,304.16百萬元減少人民幣272.59百萬元，降幅3.28%；綜合毛利率為46.15%，較上年同期下降10.99個百分點，主要原因是由於報告期內多晶硅銷售價格大幅下降所致。

銷售費用

截至2023年6月30日止六個月，本集團的銷售費用為人民幣239.21百萬元，較上年同期人民幣286.67百萬元減少人民幣47.46百萬元，降幅16.55%，主要是由於報告期內本集團加強銷售及市場推廣開支管控力度，營銷費用減少所致。

管理費用

截至2023年6月30日止六個月，本集團的管理費用為人民幣369.90百萬元，較上年同期人民幣317.37百萬元增加人民幣52.53百萬元，增幅16.55%，主要是由於報告期內本集團員工薪酬增加，及實施2022年員工持股計劃確認股份支付費用所致。

研發費用

截至2023年6月30日止六個月，本集團的研發費用為人民幣93.70百萬元，較上年同期人民幣125.30百萬元減少人民幣31.60百萬元，降幅25.22%，主要是由於本集團部分新增研發項目立項較晚，報告期內發生的研發費用較少所致。

財務費用

截至2023年6月30日止六個月，本集團的財務費用為人民幣320.33百萬元，較上年同期人民幣348.58百萬元減少人民幣28.25百萬元，降幅8.10%，主要是由於報告期內本集團借款規模降低，利息費用減少所致。

投資收益

截至2023年6月30日止六個月，本集團的投資收益為人民幣16.41百萬元，較上年同期人民幣36.63百萬元減少人民幣20.21百萬元，降幅55.19%，主要由於報告期內本集團處置的長期股權投資產生的收益減少所致。

所得稅費用

截至2023年6月30日止六個月，本集團的所得稅費用為人民幣1,045.89百萬元，較上年同期人民幣1,062.94百萬元減少人民幣17.05百萬元，降幅1.6%。

歸屬於上市公司股東的淨利潤

截至2023年6月30日止六個月，歸屬於上市公司股東的淨利潤為人民幣4,758.97百萬元，較上年同期人民幣5,617.29百萬元減少人民幣858.32百萬元，降幅15.28%，主要是由於報告期內多晶硅銷售價格大幅下跌，本集團利潤總額下降所致。

少數股東損益

截至2023年6月30日止六個月，本集團的少數股東利潤為人民幣637.39百萬元，較上年同期人民幣412.95百萬元增加人民幣224.44百萬元，增幅54.35%，主要是由於報告期內本公司非全資附屬公司內蒙古新特硅材料有限公司利潤增加所致。

現金流量

經營活動產生的現金流量淨額

截至2023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9,573.50百萬元，較上年同期人民幣5,683.22百萬元增加人民幣3,890.27百萬元，增幅68.45%，主要由於報告期內本集團收入增加，經營性現金回款增加所致。

投資活動產生的現金流量淨額

截至2023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3,362.21百萬元，較上年同期人民幣7,036.72百萬元減少人民幣3,674.51百萬元，降幅52.22%，主要由於上年同期本集團投資建設內蒙古10萬噸多晶硅項目、准東20萬噸多晶硅項目，資金支出較多所致。

籌資活動產生的現金流量淨額

截至2023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1,039.23百萬元，較上年同期人民幣3,380.83百萬元減少人民幣2,341.60百萬元，降幅69.26%，主要由於報告期內本集團借款規模降低所致。

運營資金

	於2023年 6月30日	於2022年 12月31日
期末現金及現金等價物餘額(人民幣元)	10,667,958,310.00	3,409,764,114.29
資本負債比率	23.25%	45.51%
存貨週轉率(次數)	2.32	3.95
存貨週轉天數(天)	77.57	91.05

於2023年6月30日，本集團期末現金及現金等價物餘額為人民幣10,667.96百萬元(2022年12月31日：人民幣3,409.76百萬元)。

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2023年6月30日本集團的資本負債比率為23.25%，於2022年12月31日本集團資本負債比率為45.51%。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週轉率及週轉天數影響較大。於2023年6月30日，本集團的存貨週轉率及週轉天數分別為2.32次及77.57天，於2022年12月31日，本集團存貨週轉率及週轉天數分別為3.95次及91.05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2023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4,295.44百萬元。

資產抵押

於2023年6月30日，本集團短期借款中以應收票據作為質押的金額為人民幣112.00百萬元；本集團長期借款中以本集團固定資產、在建工程以及應收款項等資產作為抵押，及由特變電工及本公司作保證的金額為人民幣13,138.52百萬元。

資金流動性

於2023年6月30日，本集團流動資產為人民幣32,539.03百萬元，其中，貨幣資金為人民幣12,037.95百萬元；存貨及合同資產為人民幣5,065.81百萬元；應收賬款、應收票據以及應收款項融資為人民幣12,747.69百萬元，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2,574.03百萬元，主要為應收保證金及押金、預付貨款及待抵扣增值稅進項稅額。

於2023年6月30日，本集團流動負債為人民幣24,053.32百萬元，其中，應付賬款和應付票據為人民幣15,751.62百萬元，主要為多晶硅建設項目的機器設備購置款及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2,443.74百萬元，主要為多晶硅銷售預收貨款；其他應付款為人民幣187.71百萬元，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426.60百萬元，主要為待支付各項稅款；以及短期借款為人民幣1,449.26百萬元。

於2023年6月30日，本集團淨流動資產為人民幣8,485.71百萬元，較於2022年12月31日的淨流動資產人民幣3,424.10百萬元增加人民幣5,061.61百萬元；於2023年6月30日的流動比率為135.28%，較於2022年12月31日的流動比率114.30%增加20.98個百分點。受限制現金為人民幣1,369.99百萬元，主要為票據和信用證保證金。

信用風險

於2023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、港幣和歐元有關，除本集團的幾個附屬公司以美元進行銷售外，本集團的其他主要業務活動以人民幣計價結算。於2023年6月30日，本集團部分資產及負債有美元餘額和零星的歐元及港幣餘額，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2023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，除建議發行A股及投資建設准東20萬噸多晶硅項目外，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股及投資建設准東20萬噸多晶硅項目詳細資料，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。

資產負債表日後事項

於2023年6月30日後及截至本公告日期，本集團並無發生重大的資產負債表日後事項。

四、前景展望

市場展望

2023年6月，第三方諮詢機構InfoLink發佈《2030光風儲能源轉型白皮書》，該報告指出，根據《巴黎協議》的目標，測算「在本世紀末將全球平均升溫控制在工業化前水平的2℃以內」及「致力控制在1.5℃以內」兩個情形，加上全球能源需求增長的背景下，以目前全球二氧化碳減排進度而言，預估2030年全球的可再生能源裝機量有望達到9,145GW，達成可再生能源2023年發電側的減排目標。如果想要達到更高的減排目標，如將溫度控制在1℃以內，2030年則需要累計10,959GW的再生能源裝機量，仍有進步空間。

傳統能源受到技術發展限制、大宗原材料價格、碳稅等不利因素的影響，未來發電成本下降空間較小；與此同時，可再生能源具有技術進步、規模大、政府激勵政策等利多，光伏、風力發電均已降至與傳統能源相比極具競爭力的成本水平，競爭優勢明顯，市場前景廣闊。

2023年下半年經營計劃

全球對氣溫控制、二氧化碳減排已經達成一致共識，以光伏、風電為代表的可再生能源發展空間巨大；但由於短期供需關係錯配，多晶硅價格大幅下跌並將回歸合理水平，市場競爭加劇，高成本、低質量的落後產能將被清出。2023年下半年，面對機遇與挑戰，本集團將加快產業佈局，加大創新力度，深化提產增效、降本增效、提質增效，保障企業健康可持續發展。

1、安全管理計劃

本集團將堅決落實「以人為本，安全為天」理念，秉承保安全、保環保、促生產的原則，全面抓好安全生產建設工作，夯實安全生產保障體系。本集團將持續落實全員安全生產責任制，做好多晶硅新建項目試車和達質達產、已建成項目安全生產，以及新能源電站建設及運營項目的安全責任管理工作，完善安全管理及績效考核制度，建立健全新業態管控標準，各項工作嚴格按照制度和標準執行。本集團將以HSSE體系年度達標工作為指引，推動生產基地全面安全信息化系統建設運行，持續完善隱患排查治理工作，開展隱患專項治理活動，減少安全隱患，為經營保駕護航。

2、多晶硅生產計劃

面對多晶硅價格大幅下跌的市場環境，本集團將通過持續降低生產成本，提升產品質量，積極應對多晶硅價格持續下跌對業績造成的不利影響。一是加強生產過程控制，保證生產系統穩定運行，加快准東20萬噸多晶硅項目一期10萬噸項目達質達產和內蒙古10萬噸多晶硅項目的消缺，實現本集團30萬噸產能的穩產、滿產，進一步提高產量。二是優化工藝控制，提升管理水平，通過加強硅、氯、氫回收利用、提升三氯氫硅轉化率、優化發電運行管理、執行分時段電價交易政策降低用電成本、持續推動生產標準化和精細化成本管理等方式，降低生產能耗和物耗。三是加強原材料採購管理，針對工業硅等核心原材料，採取靈活性採購、分析趨勢低點擇機採購、結合期貨進行套期保值等方式，進一步降低原材料採購成本。四是完善多晶硅全流程質量管控，提升智能制造水平，穩定並進一步提升產品質量，提高N型料佔比，滿足客戶日益增長的需求。

3、風、光資源開發、建設及運營計劃

本集團將圍繞新能源政策導向，加快風、光資源的儲備及開發建設。一是面向基地化開發，重點聚焦沙漠、戈壁、荒漠地區大型風電、光伏基地的項目合作建設以及運營電站資源獲取。二是針對源網荷儲、多能互補、風電制氫項目、光伏治沙等新業態，跟蹤煤電挖潛改造、配套儲能推進、自備綠電保障等路徑，梳理可開發區域資源情況並制定合作方案，鎖定開發資源。三是嚴抓電站建設成本和質量管控，健全工程成本和質量管控體系，嚴格落實全面預算管理，完善成本信息化系統建設，提升工程成本管控前瞻性；加強新能源電站關鍵設備的價格研判，通過集中採購降低建造成本；持續打造電站樣板工程，堅持設計、施工、運維全生命周期質量管控，提升工程項目建設質量。四是加強項目建設合規化管理，深入學習和理解行業監管法規和行業政策，不斷完善新能源電站全業務流程的合規手續閉環管理內控機制。五是通過加快電站智慧運維平台高階功能及系統間融合功能建設及應用，推進智能電站建設，提升電站運營智能運維管理水平，不斷降低電站運營成本，進一步提高發電效率。

4、技術創新計劃

本集團將堅持創新引領，根據市場需求及戰略發展目標，繼續圍繞提高產品品質、降低成本方面進行重點技術研發與創新。一是圍繞市場需求，不斷優化多晶硅生產工藝流程和質量管控，降低體、表金屬含量，提高少子壽命，提升N型料佔比。二是堅持政策導向，圍繞沙漠、戈壁、荒漠地區大型新能源基地、源網荷儲、低碳園區、共享儲能、分佈式電站、輕型化海上柔性直流送出系統等，加強新技術、新業務開發模式的創新學習，加大研發投入力度。三是在加強自身技術創新的同時進一步深化產學研合作，在智能制造、新技術開發以及轉化技術成果方面不斷提升，以研發技術創新作為驅動力，提升本集團競爭力。

5、人力資源計劃

本集團將根據戰略發展規劃和項目建設進度，搭建以「戰略發展需要、核心競爭力構建」為核心的科技創新人才隊伍，持續優化「引、育、用、留」人才生態鏈，助力本集團高質量發展。一是加強人員培訓，通過工業仿真培訓基地、技能大師工作室、線上學習平台等方式，提高員工技能水平。二是加強科技創新人才培育，通過與高校間「校企合作、協同育人」等合作方式，推動創新人才培養與產業發展緊密結合。三是貫徹落實員工職業發展「雙通道」建設，夯實任職資格評定過程，提升專業技術人員核心能力，實現企業與員工共同發展。四是制定有吸引力和行業競爭力的薪酬政策，設立具有激勵性經營目標，實現企業與員工雙贏。

五、風險因素及風險管理

1、政策變動風險

受益於中國政府能源規劃及「3060雙碳」目標，新能源行業整體得到了快速發展。隨著新能源行業技術的逐步成熟、行業規模的迅速擴大以及成本的持續下降，國家對行業的政策扶持力度總體呈現減弱趨勢，中國已基本實現全面平價上網，但政府對新能源產業扶持政策的調整仍對行業具有較大影響。若未來新能源產業政策發生重大不利調整，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，採取有效的對策積極應對，減少政策變更對本集團的不利影響。

2、多晶硅價格下降的風險

多晶硅產品的價格主要由市場供需關係決定。2020–2022年，受光伏裝機需求復蘇增長的影響，硅片、電池片及組件等光伏制造環節加速擴產，因多晶硅產能投資周期長等特點，上下游產能錯配引致了多晶硅階段性供給短缺，多晶硅價格持續上漲並於2022年下半年達到近幾年歷史高位。隨著多晶硅新建產能逐步釋放，市場供給增加，多晶硅價格總體呈現震蕩下行趨勢並將回歸到合理價格水平。

本集團將借助新疆甘泉堡、內蒙古包頭及新疆准東三大多晶硅基地規模優勢，實現穩產滿產，加大科技創新力度，不斷提高多晶硅產品質量，加大N型硅料佔比，降低能耗、物耗和生產成本，進一步提升競爭力及盈利能力。

3、技術及新產品替代風險

本集團目前採用的多晶硅生產工藝為改良西門子法。若未來光伏行業技術路線發生重大變革，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

全球能源轉型步伐明顯加快，中國加速構建以新能源為主體的新型電力系統，產業轉型升級邁出新的步伐。在新的時代發展背景下，越來越多的企業進入新能源行業，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，以優質、低成本的產品供應市場，以專業的服務面對客戶，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、風電併網消納問題持續好轉，但部分地區棄風棄光問題仍然存在，局部消納能力不足，電網穩定性等問題依然未得到根本解決。上述因素可能對本集團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、受國際貿易爭端和政治因素影響的風險

在國際環境不確定性增加、貿易摩擦不斷加劇的大背景下，光伏行業成為中國優勢戰略性新興產業，同時也面臨著諸多不確定因素，如美國宣佈《防止強迫維吾爾人勞動法》生效，禁止進口新疆產品；美國頒佈《通脹削減法案》，對美國本土制造的光伏產品進行高比例現金補貼或稅收優惠補貼；歐洲聯盟委員會發佈《淨零工業法案》提案，將太陽能光伏、陸上風能、電池／儲能技術等8項技術列為戰略淨零技術，計劃通過提高補貼、提供資金支持等方式提升戰略淨零技術產業在歐洲聯盟本土制造能力。本集團現有新能源產品生產線均位於中國，上述因素國際貿易爭端和政治因素可能會對本集團經營產生一定影響。

本集團將持續關注國際經濟形勢及海外制裁措施的影響，結合自身業務模式、戰略規劃等，不斷完善合規體系，積極應對上述因素給本集團帶來的不利影響。

六、其他資料

員工

於2023年6月30日，本集團員工總數8,454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。本集團亦通過實施員工持股計劃，實現企業和員工中長期利益的結合。

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，建立了與員工職業生涯相對應，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983.72百萬元。

建議發行A股及投資建設准東20萬噸多晶硅項目

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主板上市（「**建議發行A股**」）以及相關事項。於2023年5月10日，本公司股東大會審議通過修訂建議發行A股方案及進行A股發行戰略配售。本次建議發行A股募集資金將用於投資建設准東20萬噸多晶硅項目，該項目總投資預期為人民幣176億元，其中資本金人民幣88億元，通過本次建議發行A股募集資金及自有資金解決，剩餘部分通過銀行貸款等方式解決。因全面實行股票發行註冊制自2023年2月17日生效，本公司相關申請材料已按照全面實行股票發行註冊制的最新要求申報至上海證券交易所（「**上交所**」）並獲得受理，目前正在上交所審核。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、2023年3月6日及2023年3月22日的公告、日期為2022年4月19日及2023年4月24日的通函以及日期為2022年5月5日及2023年5月10日的投票表決結果公告。

中期股息

董事會建議不宣派截至2023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，以保障本公司股東（「股東」）的權益及提升企業價值與問責性。截至2023年6月30日止六個月，本公司一直遵守上市規則附錄十四中《企業管治守則》所載的所有守則條文，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十所載《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

截至2023年6月30日止六個月，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。

審計委員會

本公司審計委員會已審閱本集團截至2023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2023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.xinteenergy.com)，載有上市規則規定的所有資料的本公司2023年中期報告將於適當時寄發予股東並於本公司及聯交所的網站登載。

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
2023年8月15日

於本公告日期，董事會成員包括執行董事張建新先生、銀波先生及夏進京先生；非執行董事張新先生、黃漢杰先生及郭俊香女士；獨立非執行董事崔翔先生、陳維平先生及譚國明先生。