

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12月31日止年度之年度業績公告

財務摘要

- 截至2023年12月31日止年度，本集團營業收入為人民幣30,751.80百萬元，較上年同期下降16.51%。
- 截至2023年12月31日止年度，本集團利潤總額為人民幣6,104.68百萬元，較上年同期下降63.70%。
- 截至2023年12月31日止年度，本集團歸屬於上市公司股東的淨利潤為人民幣4,345.03百萬元，較上年同期下降67.37%。
- 截至2023年12月31日止年度，基本每股收益為人民幣3.04元，較上年同期下降人民幣6.27元。
- 董事會建議不宣派截至2023年12月31日止年度的末期股息。

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2023年12月31日止年度(「報告期」)之經審核綜合業績，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	2023年12月31日	2022年12月31日 (經調整)
流動資產：			
貨幣資金		13,501,472,852.29	5,195,451,976.71
結算備付金		—	—
拆出資金		—	—
交易性金融資產		52,454,608.34	66,798,941.06
衍生金融資產		—	—
應收票據	5	619,108,308.08	2,099,428,816.78
應收賬款	6	4,901,623,717.01	5,206,682,797.69
應收款項融資	7	4,889,382,544.41	6,172,012,029.97
預付款項		453,045,827.78	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		333,110,784.29	456,140,154.87
其中：應收利息			
應收股利		70,000,542.52	78,463,017.24
買入返售金融資產		—	—
存貨		3,657,527,385.32	4,611,331,640.47
合同資產		1,697,192,056.77	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		1,415,476,864.31	1,504,925,469.52
流動資產合計		<u>31,520,394,948.60</u>	<u>27,368,745,683.10</u>

合併資產負債表(續)

項目	附註	2023年12月31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		420,038,496.06	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		44,297,463,724.09	34,112,445,590.94
在建工程		4,056,118,522.92	12,137,744,003.05
生產性生物資產		—	—
油氣資產		—	—
使用權資產		507,547,367.95	331,804,558.88
無形資產		1,403,620,399.79	1,352,182,707.79
開發支出		—	—
商譽		—	—
長期待攤費用		39,219,161.25	30,560,906.25
遞延所得稅資產		771,406,245.30	563,362,209.15
其他非流動資產		2,662,647,922.02	2,610,864,101.24
非流動資產合計		54,409,061,816.90	51,785,841,224.34
資產總計		85,929,456,765.50	79,154,586,907.44

合併資產負債表(續)

項目	附註	2023年12月31日	2022年12月31日 (經調整)
流動負債：			
短期借款	8	2,550,000.00	1,932,112,636.46
向中央銀行借款		—	—
拆入資金		—	—
交易性金融負債		35,774,325.96	3,263,277.24
衍生金融負債		—	—
應付票據	9	7,450,380,250.01	4,700,904,722.81
應付賬款	10	9,869,801,942.81	10,399,018,417.81
預收款項		—	—
合同負債		2,271,057,038.71	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		637,628,566.85	678,491,004.80
應交稅費		234,513,314.48	712,008,231.04
其他應付款		252,984,786.55	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		2,424,803,710.26	2,071,841,209.73
其他流動負債		265,789,896.78	564,078,917.08
流動負債合計		23,445,283,832.41	23,944,646,606.74

合併資產負債表(續)

項目	附註	2023年12月31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	19,815,564,218.10	17,354,651,890.30
應付債券		—	—
其中：優先股		—	—
永續債		—	—
租賃負債		276,492,947.06	238,202,226.90
長期應付款		—	355,100,000.00
長期應付職工薪酬		—	—
預計負債		215,862,873.09	227,751,929.75
遞延收益		495,472,033.59	467,595,233.67
遞延所得稅負債		448,919,894.45	529,403,780.45
其他非流動負債		—	—
非流動負債合計		<u>21,252,311,966.29</u>	<u>19,172,705,061.07</u>
負債合計		<u>44,697,595,798.70</u>	<u>43,117,351,667.81</u>

合併資產負債表(續)

項目	附註	2023年12月31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		9,436,990,755.09	9,100,232,065.48
減：庫存股		—	—
其他綜合收益		-4,045,436.00	-3,860,015.30
專項儲備		21,664,476.17	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		24,546,471,052.21	20,201,436,523.42
歸屬於母公司股東權益合計		<u>36,413,036,740.14</u>	<u>31,719,387,871.75</u>
少數股東權益		4,818,824,226.66	4,317,847,367.88
股東權益合計		<u>41,231,860,966.80</u>	<u>36,037,235,239.63</u>
負債和股東權益總計		<u>85,929,456,765.50</u>	<u>79,154,586,907.44</u>

合併利潤表

項目	附註	2023年度	2022年度 (經調整)
一、營業總收入		30,751,795,719.24	36,831,400,135.08
其中：營業收入	11	30,751,795,719.24	36,831,400,135.08
利息收入		—	—
已賺保費		—	—
手續費及佣金收入		—	—
二、營業總成本		23,312,380,994.84	19,444,176,407.81
其中：營業成本	11	20,465,313,183.79	16,466,266,686.08
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		—	—
税金及附加		240,407,398.75	386,270,825.19
銷售費用		736,115,249.29	657,659,868.43
管理費用		987,715,112.10	906,491,737.75
研發費用		274,030,090.28	325,347,006.70
財務費用		608,799,960.63	702,140,283.66
其中：利息費用		733,188,991.35	786,816,577.32
利息收入		145,122,268.50	85,865,286.42
加：其他收益		307,839,748.85	96,983,561.04
投資收益(損失以「-」號 填列)		-6,746,124.01	42,592,626.27
其中：對聯營企業和合 營企業的投資 收益		79,411,549.81	81,860,923.46
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)		—	—

合併利潤表(續)

項目	附註	2023年度	2022年度 (經調整)
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)		-30,113,864.26	-6,067,239.59
信用減值損失(損失以「-」號填列)		-76,098,712.54	-146,228,719.99
資產減值損失(損失以「-」號填列)		-1,526,147,119.16	-483,637,892.57
資產處置收益(損失以「-」號填列)		-38,675,254.77	-42,496,202.75
三、營業利潤(虧損以「-」號填列)		6,069,473,398.51	16,848,369,859.68
加：營業外收入		61,238,243.84	70,680,200.93
減：營業外支出		26,033,116.06	104,001,117.84
四、利潤總額(虧損總額以「-」號填列)		6,104,678,526.29	16,815,048,942.77
減：所得稅費用	12	987,154,864.69	2,495,260,376.01
五、淨利潤(淨虧損以「-」號填列)		<u>5,117,523,661.60</u>	<u>14,319,788,566.76</u>
(一)按經營持續性分類			
1. 持續經營淨利潤(淨虧損以「-」號填列)		5,117,523,661.60	14,319,788,566.76
2. 終止經營淨利潤(淨虧損以「-」號填列)		—	—

合併利潤表(續)

項目	附註	2023年度	2022年度 (經調整)
(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)		4,345,034,528.79	13,314,827,898.02
2. 少數股東損益(淨虧損以 「-」號填列)		772,489,132.81	<u>1,004,960,668.74</u>
六、其他綜合收益的稅後淨額		-244,767.34	219,987.35
歸屬母公司所有者的其他綜合 收益的稅後淨額		-185,420.70	198,328.15
(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		—	—

合併利潤表(續)

項目	附註	2023年度	2022年度 (經調整)
(二) 將重分類進損益的其他綜合收益		-185,420.70	198,328.15
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		-185,420.70	198,328.15
7. 其他		—	—
歸屬於少數股東的其他綜合收益的稅後淨額		<u>-59,346.64</u>	<u>21,659.20</u>
七、綜合收益總額		<u>5,117,278,894.26</u>	<u>14,320,008,554.11</u>
歸屬於母公司股東的綜合收益總額		4,344,849,108.09	13,315,026,226.17
歸屬於少數股東的綜合收益總額		<u>772,429,786.17</u>	<u>1,004,982,327.94</u>
八、每股收益：	<i>13</i>		
(一) 基本每股收益(元/股)		<u>3.0385</u>	<u>9.3111</u>
(二) 稀釋每股收益(元/股)		<u>3.0385</u>	<u>9.3111</u>

合併財務報表附註

1 一般資料

新特能源股份有限公司(「本公司」)為2008年2月20日於中華人民共和國(「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，以及風能、光伏(「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，本合併財務報表以人民幣元列示，並於2024年3月26日獲董事會批准發佈。

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

(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

3.1 過往年度調整的背景及可再生能源發電補貼(「電價補貼」)核查的過程

於2022年3月及9月，中華人民共和國國家發展和改革委員會(「國家發改委」)、國家財政部、中國國家能源局(「國家能源局」)(下文統稱「主管當局」)聯合印發《關於開展可再生能源發電補貼自查工作的通知》及《關於明確可再生能源發電補貼核查認定有關政策解釋的通知》，要求對截止到2021年12月31日已併網有補貼需求的可再生能源發電項目(「待核查項目」)開展全國範圍的電價補貼自查與核查。本集團以前年度已確認可再生能源發電補貼收入的若干電站項目被列入待核查項目，於上述通知印發後，本集團已就可再生能源發電項目開展自查並向主管當局報備自查結果。

2023年1月，受主管當局委託，國家電網和南方電網發佈了《關於公示第一批可再生能源發電補貼核查確認的合規項目清單的公告》，本集團若干電站項目被列入，且該等項目的電價補貼維持不變。本集團待核查項目中的若干電站項目仍須進行自查及／或主管當局開展進一步核查，其中有9個電站項目可能無法獲得部分已經確認收入但尚未收到的電價補貼。關於9個電站項目的自查情況，詳情請參閱本公司日期為2023年9月25日的公告。

3.2 本公司的自查及其對本集團財務報表的影響

於2023年第二季度，根據電價補貼核查的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，本公司對上述9個可能存在電價補貼降低或取消風險的電站項目，於2022年12月31日的已確認收入但尚未收回的電價補貼應收賬款已計提信用減值損失的會計處理進行差錯更正，調整於2022年合併財務數據中已確認收入但尚未收回的電價補貼收入為沖減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，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。

2023年度

項目	多晶硅	風能、光伏 電站建設	風能、光伏 電站運營	其他	分部間抵消	合計
一、分部收入及業績						
1、營業收入	19,547,674,391.04	8,344,955,506.71	2,213,212,015.42	4,477,661,895.42	-3,831,708,089.35	30,751,795,719.24
其中：對外交易收入	19,518,129,685.35	6,268,048,675.54	2,213,004,077.65	2,752,613,280.70	—	30,751,795,719.24
分部間交易收入	29,544,705.69	2,076,906,831.17	207,937.77	1,725,048,614.72	-3,831,708,089.35	—
2、分部毛利	7,006,238,588.37	1,206,091,381.82	1,293,482,545.76	780,670,019.50	—	10,286,482,535.45
3、聯營企業和合營企業的投資 收益	—	79,411,549.81	—	—	—	79,411,549.81
4、信用減值損失	14,051,482.68	-13,423,019.48	-73,866,072.08	4,128,672.94	-6,989,776.60	-76,098,712.54
5、資產減值損失	-1,286,456,595.55	-107,093,540.78	-100,331,553.58	-32,300,218.95	34,789.70	-1,526,147,119.16
6、折舊及攤銷費用	1,511,272,538.89	49,173,521.54	811,155,400.48	100,648,437.16	-46,862,378.42	2,425,387,519.65
7、利潤總額	5,604,264,015.00	1,127,714,700.60	600,562,379.83	125,540,053.32	-1,353,402,622.46	6,104,678,526.29
二、資產總額	55,863,141,234.62	23,368,711,462.51	27,690,501,026.86	6,125,186,161.75	-27,118,083,120.24	85,929,456,765.50
1、長期股權投資(對聯營企業 及合營企業的投資)	—	420,038,496.06	—	—	—	420,038,496.06
2、非流動資產增加額(長期股 權投資以外的其他)	96,833,503.14	164,034,640.38	1,127,243,802.63	288,124,628.81	714,778,654.91	2,391,015,229.87
三、負債總額	18,789,040,776.56	12,178,093,931.19	20,561,051,615.29	4,350,197,656.35	-11,180,788,180.69	44,697,595,798.70

2022年度(經調整)

項目	多晶硅	風能、光伏 電站建設	風能、光伏 電站運營	其他	分部間抵消	合計
一、分部收入及業績						
1、營業收入	25,903,035,519.46	11,907,286,328.22	1,329,178,346.57	4,386,010,469.08	-6,694,110,528.25	36,831,400,135.08
其中：對外交易收入	25,663,307,724.41	7,688,088,705.29	1,328,602,154.98	2,151,401,550.40	—	36,831,400,135.08
分部間交易收入	<u>239,727,795.05</u>	<u>4,219,197,622.93</u>	<u>576,191.59</u>	<u>2,234,608,918.68</u>	<u>-6,694,110,528.25</u>	<u>—</u>
2、分部毛利	<u>18,066,012,645.39</u>	<u>1,506,852,493.75</u>	<u>501,139,347.71</u>	<u>291,128,962.15</u>	<u>—</u>	<u>20,365,133,449.00</u>
3、聯營企業和合營企業的投資 收益	—	129,918,104.51	—	—	—	129,918,104.51
4、信用減值損失	-12,772,427.45	-265,760,179.76	-94,786,084.00	-22,026,292.88	249,116,264.10	-146,228,719.99
5、資產減值損失	-9,775,619.91	-117,313,152.05	-322,675,705.72	-33,873,414.89	—	-483,637,892.57
6、折舊及攤銷費用	1,068,029,288.23	51,188,745.75	766,607,264.26	91,311,386.70	-62,816,241.36	1,914,320,443.58
7、利潤總額	<u>17,205,667,592.02</u>	<u>1,581,204,798.90</u>	<u>-525,182,964.11</u>	<u>59,146,541.40</u>	<u>-1,505,787,025.44</u>	<u>16,815,048,942.77</u>
二、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>
1、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
2、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>
三、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>

來自中國及其他國家的外部客戶的收入如下：

項目	本年金額	上年金額 (經調整)
境內(不含香港)	29,748,159,319.57	36,602,721,309.51
境外	1,003,636,399.67	228,678,825.57

5 應收票據

(1) 應收票據分類列示

項目	年末餘額	年初餘額
銀行承兌匯票	588,658,993.81	2,088,941,669.56
商業承兌匯票	30,449,314.27	10,487,147.22
合計	619,108,308.08	2,099,428,816.78

(2) 年末已用於質押的應收票據

項目	年末已質押金額
銀行承兌匯票	133,481,851.96
商業承兌匯票	—
合計	133,481,851.96

(3) 年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	年末終止 確認金額	年末未終止 確認金額
銀行承兌匯票	—	51,359,058.41
商業承兌匯票	—	1,080,000.00
合計	—	52,439,058.41

(4) 年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	年末餘額				
	賬面餘額		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	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>

類別	年初餘額				
	賬面餘額		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	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>

(6) 本年計提、收回、轉回的應收票據壞賬準備

類別	年初餘額	本年變動金額			年末餘額
		計提	收回或轉回	轉銷或核銷	
銀行承兌匯票	21,100,420.90	-15,154,370.45	—	—	5,946,050.45
商業承兌匯票	105,930.78	201,638.05	—	—	307,568.83
合計	<u>21,206,351.68</u>	<u>-14,952,732.40</u>	<u>—</u>	<u>—</u>	<u>6,253,619.28</u>

(7) 本年實際核銷的應收票據

無。

(8) 年末應收票據的賬齡

本集團上述年末應收票據的賬齡均在365天之內。

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		年末餘額		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	1.68	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	2,668,789,716.08	48.49	149,243,365.48	5.59	2,519,546,350.60
合計	5,504,198,821.98	100.00	602,575,104.97	—	4,901,623,717.01

類別	賬面餘額		年初餘額(經調整)		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	1.61	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	2,397,142,457.66	41.66	104,710,849.59	4.37	2,292,431,608.07
合計	5,753,963,246.14	100.00	547,280,448.45	—	5,206,682,797.69

1) 按單項計提應收賬款壞賬準備

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

2) 按賬齡組合計提應收賬款壞賬準備

賬齡	應收賬款	年末餘額 壞賬準備	計提比例(%)
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	2,742,843,289.73	360,765,923.32	—

賬齡	應收賬款	年初餘額 壞賬準備	計提比例(%)
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	3,264,254,972.31	350,003,782.69	—

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	年末餘額 壞賬準備	計提比例(%)
電費及補貼款組合	2,668,789,716.08	149,243,365.48	5.59

項目	應收賬款	年初餘額 壞賬準備	計提比例(%)
電費及補貼款組合	2,397,142,457.66	104,710,849.59	4.37

(2) 應收賬款按賬齡列示

賬齡	年末餘額	年初餘額 (經調整)
1年以內(含1年)	2,431,054,956.84	3,013,937,963.72
1年至2年(含2年)	1,086,944,284.29	1,619,714,476.63
2年至3年(含3年)	1,107,607,442.82	468,920,318.22
3年至4年(含4年)	389,891,619.56	298,141,619.77
4年至5年(含5年)	264,304,386.27	192,191,413.74
5年以上	224,396,132.20	161,057,454.06
合計	<u>5,504,198,821.98</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	年初餘額 (經調整)	本年變動金額				年末餘額
		計提	收回或轉回	轉銷或核銷	其他	
應收賬款壞賬準備	547,280,448.45	83,226,412.43	—	—	-27,931,755.91	602,575,104.97
合計	547,280,448.45	83,226,412.43	—	—	-27,931,755.91	602,575,104.97

註：本年其他變動的壞賬準備金額-27,931,755.91元，系本公司子公司特變電工新疆新能源股份有限公司轉讓若干附屬公司等所致。

7 應收款項融資

項目	年末餘額	年初餘額
應收票據	4,889,382,544.41	6,172,012,029.97
應收賬款保理	—	—
合計	4,889,382,544.41	6,172,012,029.97

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	年末餘額	年初餘額
信用借款	4,903,151,910.94	6,272,798,307.08
抵押借款	2,277,152,453.79	1,356,082,276.94
擔保借款	555,900,380.57	495,238,230.39
質押借款	3,102,169,416.50	271,542,361.11
抵押加質押借款	11,346,311,022.84	12,632,761,161.48
保理借款	2,550,000.00	6,380,000.00
票據貼現	—	300,877,694.62
合計	<u>22,187,235,184.64</u>	<u>21,335,680,031.62</u>

(2) 借款到期日情況

到期日	年末餘額	年初餘額
一年內	2,371,670,966.54	3,981,028,141.32
一至兩年	3,106,130,283.69	1,978,949,486.32
兩至五年	8,002,233,670.80	4,379,943,359.52
五年以上	8,707,200,263.61	10,995,759,044.46
合計	<u>22,187,235,184.64</u>	<u>21,335,680,031.62</u>

9 應付票據

票據種類	年末餘額	年初餘額
銀行承兌匯票	7,409,105,273.55	4,527,515,819.38
商業承兌匯票	41,274,976.46	173,388,903.43
合計	<u>7,450,380,250.01</u>	<u>4,700,904,722.81</u>

於2023年12月31日已到期尚未支付的應付票據總額為人民幣35,058,054.11元，系到期日當天為節假日所致，節假日過後已及時解付。

10 應付賬款

項目	年末餘額	年初餘額
應付賬款合計	9,869,801,942.81	10,399,018,417.81
其中：一年以上	3,910,412,510.89	2,740,360,954.74

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	本年發生額	
	收入	成本
主營業務	30,386,997,279.56	20,309,178,710.00
其他	364,798,439.68	156,134,473.79
合計	<u>30,751,795,719.24</u>	<u>20,465,313,183.79</u>

項目	上年發生額(經調整)	
	收入	成本
主營業務	36,337,982,456.20	16,082,471,082.66
其他	493,417,678.88	383,795,603.42
合計	<u>36,831,400,135.08</u>	<u>16,466,266,686.08</u>

12 所得稅費用

項目	本年發生額	上年發生額 (經調整)
	當期所得稅費用	1,305,061,214.11
遞延所得稅費用	-317,906,349.42	202,605,824.16
合計	<u>987,154,864.69</u>	<u>2,495,260,376.01</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	12.7270	3.0385	3.0385
扣除非經常性損益後歸屬 於母公司普通股股東的淨利潤	12.5588	2.9956	2.9956

14 股息

董事會建議不宣派截至2023年12月31日止年度的末期股息。

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

管理層討論及分析

一、行業發展狀況回顧

隨著全球「碳中和」目標的縱深推進，能源結構持續優化調整，以風電、光伏為代表的新能源發展進一步提速。2023年，中國風電、光伏裝機持續快速增長，累計裝機達到近1,050GW，佔全部裝機約36%，在電力新增裝機中的主體地位更加鞏固，煤電裝機佔比首次降至40%以下。為推動能源結構轉型升級，提高可再生能源比重，中國政府在2023年陸續出台多項政策促進新能源產業健康可持續發展。

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與運行優化控制水平，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、2045和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至2030年）、總體形成期（2030至2045年）、鞏固完善期（2045至2060年），有計劃、分步驟推進新型電力系統建設。
- 2023年7月25日，國家發改委、國家財政部、國家能源局聯合印發《關於做好可再生能源綠色電力證書全覆蓋工作促進可再生能源電力消費的通知》，該通知明確了綠證適用範圍，對規範綠證核發、健全綠證交易、擴大綠電消費、完善綠證應用、強化綠證監管等提出了具體要求，進一步發揮綠證在構建可再生能源電力綠色低碳環境價值體系、促進可再生能源開發利用、引導全社會綠色消費等方面的作用，為保障能源安全可靠供應、實現碳達峰碳中和目標、推動經濟社會綠色低碳轉型和高質量發展提供有力支撐。
- 2023年10月12日，國家發改委和國家能源局聯合發佈《關於進一步加快電力現貨市場建設工作的通知》，該通知進一步明確電力現貨市場建設要求，加快推動現貨市場轉正式運行及區域電力市場建設，擴大現貨市場建設範圍，持續優化省間交易機制，進

一步擴大經營主體範圍，鼓勵新型主體參與電力市場，探索「新能源+儲能」等新方式，在確保有利於電力安全穩定供應的前提下，有序實現電力現貨市場全覆蓋，充分發揮市場在電力資源配置中的決定性作用，助力規劃建設新型能源體系。

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年中國多晶硅產量為147.1萬噸，同比增加77.87%。受供需關係影響，2023年中國多晶硅價格整體持續下跌，單晶緻密料從2023年1月初的人民幣17.62萬元／噸(含稅)下跌至2023年底的人民幣5.83萬元／噸(含稅)，跌幅為66.91%。

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年全球可再生能源新增裝機約510GW，中國的貢獻超過了50%。其中，2023年中國光伏新增裝機216.9GW，同比增長約148%；截至2023年底，中國光伏發電累計裝機達到610GW。2023年中國風電新增裝機75.9GW，同比增長約102%；截至2023年底，中國風電累計裝機達到440GW。

二、本集團主要業務經營狀況

2023年，在中國政府「十四五」能源發展規劃及「3060雙碳」目標的引領下，以風電、光伏發電為代表的新能源行業進入大規模、高比例、市場化、高質量發展新階段，在能源體系中發揮越來越重要的作用。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開啟下行通道，進入「高質量、低成本」競爭時代。面對機遇和挑戰，本集團加快多晶硅業務佈局和產能釋放，加大風、光資源獲取力度，擴大運營電站建設規模；通過創新驅動、過程管控和質量攻關等手段實現提質降本，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30,751.80百萬元，實現淨利潤人民幣5,117.52百萬元，實現歸屬於上市公司股東的淨利潤人民幣4,345.03百萬元，分別較上年同期下降16.51%、64.26%和67.37%。

1、多晶硅生產

本集團准東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10萬噸項目於2023年8月建成投產，至此，本集團多晶硅業務產能提升至30萬噸／年。報告期內，本集團准東20萬噸多晶硅項目一期10萬噸項目處於達質達產過程，同時其他部分生產線因冷氫化系統磨合消缺及工藝再優化，產能尚未充分發揮最優水平，全年實現多晶硅產量19.13萬噸，實現銷量20.29萬噸，分別較上年同期增長52.01%和90.16%。

2023年，隨著光伏技術的更迭，轉換率更高的N型電池迅速實現產業化，不斷推動多晶硅市場結構性調整，多晶硅產品的定價和需求量逐步向高品質的N型料傾斜。本集團迅速響應市場變化，以客戶應用端

質量評價為導向開展質量提升攻關，強抓質量管理體系建設，嚴抓過程平穩性控制，加大工藝技術研發創新，聚焦多晶硅體表金屬、少子壽命等關鍵指標，N型用料產量實現大幅提升。

報告期內，儘管本集團多晶硅銷量大幅增加，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19,518.13百萬元，實現毛利人民幣7,006.24百萬元，分別較上年同期下降23.95%和61.22%。

2、 光伏、風電資源開發、建設、運營以及關鍵設備製造

2023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，重點在內蒙古、黑龍江、甘肅、河北等地佈局，主要圍繞產業園區低碳轉型資源配置、新能源大基地、源網荷儲、戶用光伏、儲能等項目開發模式，積極推進資源獲取。報告期內，因市場競爭加劇，本集團完成並確認收入的光伏及風電建設項目裝機共計2.19GW，風能、光伏電站建設板塊實現營業收入人民幣6,268.05百萬元，實現毛利人民幣1,206.09百萬元，分別較上年同期下降18.47%和19.96%。

2023年，本集團充分利用在清潔能源開發方面的優勢，有序推動運營電站建設，在河南、廣西、新疆等地新增投資建設運營電站，積極籌備新能源大基地電站運營項目前期工作，進一步提升本集團運營電站規模。報告期內，本集團風能、光伏電站運營板塊實現營業收入人民幣2,213.00百萬元，較上年同期增長66.57%，實現毛利人民幣1,293.48百萬元，較上年同期增長158.11%。截至2023年底，本集團已實現併網發電的運營電站累計裝機達到3.23GW，在建項目約1GW。

同時，本集團大力開展逆變器、SVG、柔性直流換流閥等關鍵設備的創新研究和市場開拓，其中逆變器國內外市場簽約實現大幅增長，出貨量超過15GW，較上年同期增長近一倍。

3、科技及研發

多晶硅生產方面，本集團聚焦產品質量提升、生產平穩性保障等瓶頸問題開展科技創新工作，一是圍繞還原轉化率提升、工藝運行平穩性及精餾先進過程控制等核心關鍵問題進行突破，加快實現技術創新項目落地，提高生產效率和穩定性，提升產品品質；二是圍繞客戶需求，依託研發中心和數字賦能，通過應用工業互聯網平台、智慧製造、數字孿生等創新成果，深化生產體系數智化改革，為生產流程、工藝和質量優化等提供準確、及時、可靠的數據支撐，降低成本，提高生產效率。2023年，本集團多晶硅緻密料佔比較上年同期提升約24個百分點，少子壽命提升約40%，體、表金屬含量分別下降約70%和40%。報告期內，本集團深化科研平台建設，加大「產學研」合作力度，強化目標導向，針對行業前沿技術領域進行探索，聚焦精餾提純、絡合吸附及先進控制等研發課題開展科研攻關，進一步提升本集團科技成果轉化和產業化水平。2023年，本集團與產學研平台聯合組建的「光伏材料與電池全國重點實驗室」正式獲批，是新疆唯一的全國重點實驗室。

風、光資源開發、建設及運營方面，本集團緊緊圍繞「3060雙碳」目標政策導向，持續加大技術創新和產品創新方面的投入，積極探索新業務模式，實現「橫向擴展、縱向深挖」的發展。在技術創新方面，本集團依託產學研合作優勢，針對分頻輸電、柔性直流輸電技術等領域開展技術創新，提升電力電子產品性能；圍繞光伏柔性支架、桁架式風機塔架等設計方案進行創新，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。在產品創新方面，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。在探索新業務模式方面，研究不同緯度戶用光伏、分散式風電佈置方案，推動源網荷儲低碳產業園區解決方案，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，本集團共獲得授權專利80件。截至2023年12月31日，本集團累計擁有國內授權專利820件、國際專利7件；累計參加已發佈的標準編製126項，其中，6項為國際標準、37項為國家標準、33項為行業標準。

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)體系建設及現場管理工作，全面落實安全、環保責任。2023年，本集團未發生重大安全生產和環保事故及事件。

本集團緊緊圍繞「夯實安全基礎保經營」的理念，充分落實《中華人民共和國安全生產法》等法律法規要求的安全生產職責，加強安全生產標準化建設，建立健全並全面落實全員安全生產責任制，狠抓網格化安全管理，全面推進風險防控和隱患排查治理；通過加大安全管理投入、增強安全人員配置、常態化開展安全生產教育和培訓等手段，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。本集團不斷加強安全管理信息化建設，通過工業互聯網平台、AI算法

建模、熱力學分析項目等信息化、智能化手段和應急調度指揮中心平台全覆蓋，實現安全風險分級管控和隱患排查治理雙重預防的工作機制，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，有效提高了事故防控能力。

5、人才團隊建設

近年來，本集團多晶硅生產規模和電站運營規模不斷提升，對管理體系完善和人才團隊建設帶來了一定的挑戰。面對挑戰，報告期內，本集團聚焦調優人才結構、提升人才質量、提高人均效能，以組織診斷、高端人才引進、雙通道建設、賦能培訓等為抓手，激發組織活力，增強團隊能力，打造高績效組織。本集團建立健全人才引入機制，以培育高端科技人才為核心，與知名高校建立校企合作，重點圍繞行業前沿技術，定製化培養專業技術管理人才；精耕多晶硅生產基地屬地化工專業高校，通過建立實訓基地、聯合培養等方式開展合作，提升生產人員技能水平。同時，本集團不斷完善人才管理機制，加強後備人才梯隊建設，優化績效管理體系，加大員工關愛力度，通過更加積極、開放、有效的引才聚才政策，構建引、育、用、留全方位人才服務及保障體系，不斷提升員工滿意度和穩定性；制定有競爭力的薪酬水平和暢通的考核晉陞通道，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，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2023年12月31日止年度，本集團實現收入人民幣30,751.80百萬元，較上年同期人民幣36,831.40百萬元減少人民幣6,079.60百萬元，降幅16.51%，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2023年12月31日止年度，多晶硅板塊實現收入人民幣19,518.13百萬元，較上年同期人民幣25,663.31百萬元減少人民幣6,145.18百萬元，降幅23.95%，主要是由於受市場供需關係變化的影響，本集團報告期多晶硅平均售價較上同期大幅下降約60%，雖然本集團報告期多晶硅產能釋放，銷量較上年同期增加約90%，但銷量增加對盈利的貢獻不及銷售價格下跌的影響所致。

截至2023年12月31日止年度，風能、光伏電站建設板塊實現收入人民幣6,268.05百萬元，較上年同期人民幣7,688.09百萬元減少人民幣1,420.04百萬元，降幅18.47%，主要是由於報告期內新能源電站開發和建設市場競爭加劇，本集團風能、光伏電站建設業務規模略有下降，且業主純施工招標和設備指定採購的模式增多，電站建設的單瓦收入減少所致。

截至2023年12月31日止年度，風能、光伏電站運營板塊實現收入人民幣2,213.00百萬元，較上年同期人民幣1,328.60百萬元增加人民幣884.40百萬元，增幅66.57%，主要是由於上年同期因電價補貼核查，本集團將以前年度已確定收入但預計可能無法收回的電價補貼沖減收入，且報告期內本集團風能、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2023年12月31日止年度，本集團發生成本人民幣20,465.31百萬元，較上年同期人民幣16,466.27百萬元增加人民幣3,999.04百萬元，增幅24.29%，主要是由於報告期內本集團多晶硅產能釋放，銷量增加，多晶硅板塊成本增加所致。各業務板塊成本發生情況具體如下：

截至2023年12月31日止年度，多晶硅板塊發生成本人民幣12,511.89百萬元，較上年同期人民幣7,597.30百萬元增加人民幣4,914.59百萬元，增幅64.69%，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90.16%，成本相應增加所致。

截至2023年12月31日止年度，風能、光伏電站建設板塊發生成本人民幣5,061.96百萬元，較上年同期人民幣6,181.24百萬元減少人民幣1,119.28百萬元，降幅18.11%，主要是由於報告期內新能源電站開發和建設市場競爭加劇，本集團風能、光伏電站建設業務規模略有下降，且業主純施工招標和設備指定採購的模式增多，電站建設的單瓦成本減少所致。

截至2023年12月31日止年度，風能、光伏電站運營板塊發生成本人民幣919.52百萬元，較上年同期人民幣827.46百萬元增加人民幣92.06百萬元，增幅11.13%，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12月31日止年度，本集團實現毛利人民幣10,286.48百萬元，較上年同期人民幣20,365.13百萬元減少人民幣10,078.65百萬元，降幅49.49%；綜合毛利率為33.45%，較上年同期下降21.84個百分點，主要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12月31日止年度，本集團的銷售費用為人民幣736.12百萬元，較上年同期人民幣657.66百萬元增加人民幣78.46百萬元，增幅11.93%，主要是由於報告期內本集團加大市場開拓力度，營銷費用增加所致。

管理費用

截至2023年12月31日止年度，本集團的管理費用為人民幣987.72百萬元，較上年同期人民幣906.49百萬元增加人民幣81.23百萬元，增幅8.96%，主要是由於報告期內本集團多晶硅產能增加，管理費用相應增加所致。

財務費用

截至2023年12月31日止年度，本集團的財務費用為人民幣608.80百萬元，較上年同期人民幣702.14百萬元減少人民幣93.34百萬元，降幅13.29%，主要是由於報告期內本集團存款規模增加及借款利率下調，利息費用減少所致。

投資收益

截至2023年12月31日止年度，本集團的投資收益為人民幣-6.75百萬元，較上年同期人民幣42.59百萬元減少人民幣49.34百萬元，主要由於報告期內本集團處置長期股權投資產生虧損所致。

所得稅費用

截至2023年12月31日止年度，本集團的所得稅費用為人民幣987.15百萬元，較上年同期人民幣2,495.26百萬元減少人民幣1,508.11百萬元，降幅60.44%，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。

歸屬於上市公司股東的淨利潤

截至2023年12月31日止年度，歸屬於上市公司股東的淨利潤為人民幣4,345.03百萬元，較上年同期人民幣13,314.83百萬元減少人民幣8,969.79百萬元，降幅67.37%，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12月31日止年度，本集團的少數股東利潤為人民幣772.49百萬元，較上年同期人民幣1,004.96百萬元減少人民幣232.47百萬元，降幅23.13%，主要是由於報告期內多晶硅銷售價格大幅下降，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2023年12月31日止年度，本集團經營活動產生的現金流量淨額為人民幣14,371.49百萬元，較上年同期人民幣12,732.23百萬元增加人民幣1,639.26百萬元，增幅12.87%，主要由於報告期內本集團優化原材料採購和付款模式，經營性現金支出減少；同時，因多晶硅銷售價格下跌，相關稅費支出減少所致。

投資活動產生的現金流量淨額

截至2023年12月31日止年度，本集團投資活動現金淨流出金額為人民幣7,148.27百萬元，較上年同期人民幣14,234.79百萬元減少人民幣7,086.52百萬元，降幅49.78%，主要由於上年同期本集團投資建設多晶硅新增產能資金支出較多所致。

籌資活動產生的現金流量淨額

截至2023年12月31日止年度，本集團籌資活動產生的現金流量淨額為人民幣1,231.90百萬元，較上年同期人民幣1,711.44百萬元減少人民幣479.54百萬元，降幅28.02%，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

	於2023年 12月31日	於2022年 12月31日
期末現金及現金等價物餘額(人民幣元)	11,867,232,272.62	3,409,764,114.29
資本負債比率	21.87%	45.51%
存貨周轉率(次數)	4.95	3.95
存貨周轉天數(天)	72.73	91.05

於2023年12月31日，本集團期末現金及現金等價物餘額為人民幣11,867.23百萬元(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12月31日本集團的資本負債比率為21.87%，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周轉率及周轉天數影響較大。於2023年12月31日本集團的存貨周轉率及周轉天數分別為4.95次及72.73天，於2022年12月31日本集團存貨周轉率及周轉天數分別為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12月31日止年度，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8,111.34百萬元。

資產抵押

於2023年12月31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16,725.63百萬元，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555.90百萬元。

資金流動性

於2023年12月31日，本集團流動資產為人民幣31,520.39百萬元，其中，貨幣資金為人民幣13,501.47百萬元；存貨及合同資產為人民幣5,354.72百萬元；應收賬款、應收票據以及應收款項融資為人民幣10,410.11百萬元，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2,201.63百萬元，主要為保證金及抵押、預付貨款及待抵扣增值稅進項稅額。

於2023年12月31日，本集團流動負債為人民幣23,445.28百萬元，其中，應付賬款和應付票據為人民幣17,320.18百萬元，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2,271.06百萬元，主要為多晶硅銷售預收貨款；其他應付款為人民幣252.98百萬元，主要為應付費用款、應付保證金及押金款等；應交稅費為人民幣234.51百萬元，主要為待支付各項稅款；以及短期借款為人民幣2.55百萬元。

於2023年12月31日，本集團淨流動資產為人民幣8,075.11百萬元，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4,651.01百萬元；於2023年12月31日的流動比率為134.44%，較於2022年12月31日的流動比率114.30%增加20.14個百分點。受限制現金為人民幣1,634.24百萬元，主要為銀行承兌匯票保證金、定期存款或通知存款、保函保證金等。

信用風險

於2023年12月31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2023年12月31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12月31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12月31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

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%。

隨著可再生能源發電技術的快速進步、規模效應以及政府激勵政策的加持，全球風電和太陽能發電與化石燃料發電相比已經逐漸顯現出巨大的經濟優勢和環保優勢。同時，大力發展可再生能源已成為全球能源轉型和應對氣候變化的重大戰略方向和一致宏大行動，廣闊的市場前景將為行業發展帶來良好的發展機遇。

2024年經營計劃

在全球圍繞碳中和目標，加速向清潔能源轉型的大背景下，以光伏、風電為代表的可再生能源正在推動全球能源變革，可再生能源發展空間巨大。但隨著行業產能持續擴張，市場競爭加劇，高轉換率N型電池的滲透率快速提升，行業對多晶硅的成本和質量提出更高要求。2024年，本集團將在困難中把握機遇，夯實安全基礎保經營，聚焦客戶體驗提質量，加大科技創新促發展，深化專業立企建團隊，堅持製造、服務業雙輪驅動，保障企業健康可持續發展。

本集團2024年度計劃實現多晶硅產量28–30萬噸，實現確認收入的風能、光伏電站建設裝機規模2–3GW；到2024年末，本集團力爭實現併網發電的風能、光伏運營電站累計裝機規模達到4–5GW。

1、 生產安全計劃

本集團堅決落實「以人為本，安全為天」理念，時刻繃緊安全生產之弦，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。一是強化過程預防管理，提升技防能力，從源頭做好安全信息化、數字化、智能化建設，100%完成安全體系數字化轉型。二是牢固樹立安全紅線意識，以崗位技能達標、專業達標、安全達標為基礎，強推網格化安全管理落地，針對性開展安全培訓，夯實項目安全管理基礎，按裝置、業務和崗位落實全員安全責任。三是持續深入開展安全隱患排查整治工作，防風險、除隱患、遏事故，堅決守好安全底線，為經營保駕護航。

2、 多晶硅生產計劃

面對多晶硅結構性過剩，本集團將通過持續的降本提質措施，調優產品結構，提升持續經營能力，推動本集團健康高質量發展。一是通過參數精細管理、智能控制賦能等措施，構建智慧工藝感知系統，加強生產過程控制，保證生產系統穩定運行，充分發揮產能優勢。二是優化工藝控制，持續推動生產標準化和精細化成本管理，降低生產能耗和物耗；加強採購管理，針對採購原材料、用電等核心成本，採取靈活性採購、分析趨勢低點擇機採購等措施，進一步降低採購成本。三是完善多晶硅全流程質量管控，通過工業先進控制、卡邊操作、大數據實時分析等智能製造方式，進一步提升產品質量，提高N型料佔比，響應客戶多元化需求。

3、風、光資源開發、建設及運營計劃

本集團將以行業政策為導向，加快風、光資源儲備及開發建設。一是電站資源開發方面，重點聚焦沙戈荒地區大型基地傳統資源開發，緊密跟蹤源網荷儲、多能互補、風電製氫項目、光伏治沙等新業態，探索煤電挖潛改造、配套儲能推進、自備綠電保障等路徑，加大資源儲備。二是在質量管理方面，持續推動質量體系建設，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。三是在電站運營方面，建立全要素覆蓋、全流程貫通的數智中心，通過大數據、雲計算、數字孿生等先進技術，提供高效率、低成本的運營技術服務，提升電站運營效率，實現資產保值增值。四是在電站建設合規管理方面，加強新業務、新模式風險識別及防範機制，開發新能源行業多領域專項合規風險庫，不斷完善全業務流程合規手續的閉環管理機制。

4、技術創新計劃

本集團將面向市場，整合內外部優勢創新資源，深化科技體制變革，不斷拓展科技創新的廣度和深度，支撐本集團高質量發展。

多晶硅產品方面，持續圍繞提質、降本、提產開展創新工作，一是緊跟客戶需求，通過冷氫化系統優化、流場優化、精餾優化、先進過程控制優化等措施，實現產品提質，提高N型用料佔比；二是針對生產成本控制，通過數字化、精細化管理，降低各類能耗、物耗，實現產品降本；三是圍繞產能利用率提升，通過建設基於多晶硅「工藝+設備」的工業大數據分析的預知性維護的信息化系統等手段，減少設備故障，

降低設備檢修頻次，實現產量的提升；四是持續深化產學研合作模式，開展材料機理和技術理論創新等方向的研究，加強還原電耗降低、冷氫化效率提升、N型用料佔比提升等核心技術方面的互動，推動科研創新項目成果轉化。

電站建設及運營方面，一是堅持政策導向，針對新能源大基地、戶用光伏、源網荷儲、低碳園區、共享儲能、分佈及分散式電站、輕型化海上柔性直流送出系統等領域，強化新技術、新業務開發模式的技術創新，加大研發投入力度；二是聚焦光儲，以大功率組串逆變器為基礎，同步圍繞集中逆變器、低儲能度電成本系統等開展新產品研發；三是推動集控中心、智能運維、資產管理、電力交易輔助決策等平台功能優化及數據深度融合，提高運營效率，提升市場競爭力。

5、人力資源計劃

本集團將始終踐行「人才引進是手段、人才管理是核心、人才價值發揮是目的」的人才管理理念，以業務短板問題為導向，以人效提升為路徑，打造綜合運營架構，為本集團高質量發展提供人才支撐。一是加強人員素質和能力的提升以及技能的培訓，以培訓賦能提高人均效率，推動高技能人才培訓基地建設，通過認知體驗、仿真訓練等方式，結合技能大師工作室、線上學習平台等方式，提高員工整體素質。二是加強科技創新人才培育，通過與知名高校間「產教融合、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。三是深化

「雙通道」培育機制，優化任職資格評定流程，提升專業技術人員核心競爭力，促進企業與員工共同成長。四是制定具有吸引力且符合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

受全球可再生能源發展規劃及碳中和目標的推動，新能源行業在過去十多年間實現了整體快速發展。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，中國已全面實現平價上網，但政府對新能源產業扶持政策的調整仍對行業具有重大影響。如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狀況及盈利水平造成不利影響。

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。如果未來多晶硅產能持續擴張，但下游光伏產業發展不及預期，多晶硅產品供需關係失衡，進而導致多晶硅產品價格下降，可能會對本集團的經營情況和盈利水平產生不利影響。

本集團將借助年產30萬噸多晶硅的規模優勢，實現穩產滿產，加強設備及工藝流程管理，不斷提高多晶硅產品質量，全面提升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。如果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，可再生能源將成為全球最主要的電力來源。在新的時代發展背景下，越來越多的企業湧入新能源行業，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、具有競爭力的產品供應市場，將專業的服務提供客戶，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、風電併網消納問題得到一定的改善，但部分地區棄風棄光問題依然存在，局部消納能力有限，電網穩定性等問題仍然未得到根本解決。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、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、經濟、法律等多個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2023年12月31日，本集團員工總數8,586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2,032.57百萬元。

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（「上交所」）主板上市（「建議發行A股」）以及相關事項。因全面實行股票發行註冊制自2023年2月17日起生效，為符合相關制度要求及滿足建議A股發行的時間需要，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。本公司建議發行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日及2023年12月27日的公告，及日期為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。

末期股息

2023年，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開啟下行通道，預計2024年價格仍將維持低位運行，行業進入「高質量、低成本」競爭時代，本集團經營及盈利能力將面臨較大考驗，為了進一步降低生產成本，提高多晶硅產品質量，本集團將加大資金投入用於科技研發、工藝優化和安全環保設施，提升市場競爭力。同時，「十四五」期間，本集團將加大新能源自營電站的投資，力爭將已建成自營電站累計規模從2023年末的3.23GW提升至2025年末約5-6GW；本集團計劃為多晶硅產業園投資配套風能、光伏電站，實現用「綠色電力」製造「綠色產品」，提升多晶硅產品的綠色低碳轉型。

綜合考慮多晶硅行業發展狀況、本集團生產經營情況、未來戰略規劃及資金需求，提高本集團盈利能力和抵禦風險的能力，保障本集團中長期發展戰略的順利實施，實現本集團和股東利益最大化，董事會建議不宣派截至2023年12月31日止年度的末期股息。

本公司今後仍會繼續綜合考慮公司業務發展情況與利潤分配相關的各種因素，從有利於本集團發展和投資者回報的角度出發，與廣大投資者共享公司持續發展的成果。

暫停辦理股份過戶登記手續

為釐訂有權出席將於2024年6月18日(星期二)舉行的本公司應屆股東周年大會(「股東周年大會」)及於會上投票的本公司股東(「股東」)，本公司將於2024年6月13日(星期四)至2024年6月18日(星期二)(包括首尾兩天)暫停辦理股份過戶登記手續。凡於2024年6月18日(星期二)名列本公司股東名冊的H股及內資股股東均有權出席股東周年大會及於會上投票。擬出席股東周年大會及於會上投票的H股股東，須不遲於2024年6月12日(星期三)下午四時三十分將所有股份過戶文件連同有關H股股票送達本公司H股股份過戶登記處(地址為香港灣仔皇后大道東183號合和中心17樓1712-1716號舖)辦理股份過戶登記手續。擬出席股東周年大會及於會上投票的本公司內資股股東，須不遲於2024年6月12日(星期三)下午四時三十分將所有股份過戶文件連同有關內資股股票送達本公司董事會秘書辦公室(地址為中國新疆烏魯木齊市新市區長春南路399號)。

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。本公司已採納上市規則附錄C1所載之守則條文(「企業管治守則」)，作為其本身之企業管治守則條文。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。截至2023年12月31日止年度，本公司一直遵守企業管治守則所載之全部適用的守則條文，並在適當的情況下採納其中所載的建議最佳常規。

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

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。

審計委員會

本公司審計委員會已審閱本集團截至2023年12月31日止年度之年度業績，及按中國企業會計準則編製的截至2023年12月31日止年度的經審核合併財務報表。

核數師

信永中和會計師事務所(特殊普通合夥)(「信永中和」)獲委任為本公司截至2023年12月31日止年度的核數師。信永中和已審核本集團報告期內的合併財務報表，該等報表按中國企業會計準則編製。信永中和將於股東周年大會上退任，其符合資格並願意再獲委任。有關續聘信永中和為本公司2024年度之核數師的決議案，將於股東周年大會上提呈。

刊發年度業績及年報

本年度業績公告登載於聯交所網站(www.hkexnews.hk)及本公司網站(www.xinteenergy.com)，本公司2023年年報將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3月26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。