

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2022年6月30日止六個月之中期業績公告

財務摘要

- 截至2022年6月30日止六個月，本集團營業收入為人民幣14,716.27百萬元，較上年同期增加88.83%。
- 截至2022年6月30日止六個月，本集團利潤總額為人民幣7,093.18百萬元，較上年同期增加317.57%。
- 截至2022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5,617.29百萬元，較上年同期增加357.37%。
- 截至2022年6月30日止六個月，基本每股收益為人民幣3.93元，較上年同期增加人民幣2.91元。

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2022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2021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，金額單位為人民幣元。)

合併資產負債表

項目	附註	2022年6月30日	2021年12月31日
流動資產：			
貨幣資金		7,149,135,980.94	5,379,011,955.63
結算備付金		—	—
拆出資金		—	—
交易性金融資產		1,371,635,644.40	76,985,909.10
衍生金融資產		—	—
應收票據	4	2,019,604,719.85	1,802,510,347.06
應收賬款	5	6,315,465,337.52	6,103,309,452.01
應收款項融資	6	4,006,582,114.30	3,608,991,052.55
預付款項		1,057,815,999.77	506,285,453.13
應收保費		—	—
應收分保賬款		—	—
應收分保合同準備金		—	—
其他應收款		408,231,425.11	956,586,468.71
其中：應收利息		—	—
應收股利		81,118,561.69	96,264,269.15
買入返售金融資產		—	—
存貨		3,278,842,485.97	3,718,223,400.66
合同資產		772,437,277.87	1,221,834,859.55
持有待售資產		—	—
一年內到期的非流動資產		—	—
其他流動資產		1,079,884,171.16	514,586,043.05
流動資產合計		<u>27,459,635,156.89</u>	<u>23,888,324,941.45</u>

合併資產負債表(續)

項目	附註	2022年6月30日	2021年12月31日
非流動資產：			
發放貸款和墊款		—	—
債權投資		—	—
其他債權投資		—	35,023,968.14
長期應收款		—	—
長期股權投資		459,588,323.47	437,492,843.11
其他權益工具投資		1,000,000.00	1,000,000.00
其他非流動金融資產		—	—
投資性房地產		—	—
固定資產		26,256,479,566.21	25,216,001,023.25
在建工程		9,075,820,159.32	4,569,815,889.50
生產性生物資產		—	—
油氣資產		—	—
使用權資產		201,242,891.94	141,505,795.43
無形資產		1,141,816,187.05	1,082,678,082.48
開發支出		—	—
商譽		—	—
長期待攤費用		2,293,391.94	4,586,783.88
遞延所得稅資產		425,340,160.00	401,741,931.37
其他非流動資產		2,642,079,524.97	2,420,701,886.79
非流動資產合計		40,205,660,204.90	34,310,548,203.95
資產總計		67,665,295,361.79	58,198,873,145.40

合併資產負債表(續)

項目	附註	2022年6月30日	2021年12月31日
流動負債：			
短期借款		3,646,993,221.35	1,766,100,999.28
向中央銀行借款		—	—
拆入資金		—	—
交易性金融負債		16,071,125.00	—
衍生金融負債		—	—
應付票據	7	4,188,508,362.44	6,107,779,143.98
應付賬款	8	6,283,289,769.53	5,573,094,825.40
預收款項		—	—
合同負債		3,446,379,383.22	1,977,397,303.77
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		317,024,761.87	385,279,896.06
應交稅費		1,148,482,296.28	861,022,895.25
其他應付款		235,925,334.11	244,646,900.47
其中：應付利息		—	—
應付股利		852,205.20	13,394,100.00
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		1,419,485,326.59	1,641,406,696.12
其他流動負債		614,660,275.55	721,540,601.65
流動負債合計		<u>21,316,819,855.94</u>	<u>19,278,269,261.98</u>

合併資產負債表(續)

項目	附註	2022年6月30日	2021年12月31日
非流動負債：			
保險合同準備金		—	—
長期借款		17,442,878,620.32	14,340,567,421.42
應付債券		—	—
其中：優先股		—	—
永續債		—	—
租賃負債		163,427,775.65	141,365,053.58
長期應付款		345,850,000.00	337,150,000.00
長期應付職工薪酬		—	—
預計負債		93,150,970.42	105,283,377.29
遞延收益		431,174,646.56	449,950,859.52
遞延所得稅負債		151,605,058.06	157,647,570.72
其他非流動負債		—	—
非流動負債合計		<u>18,628,087,071.01</u>	<u>15,531,964,282.53</u>
負債合計		<u>39,944,906,926.95</u>	<u>34,810,233,544.51</u>
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		9,136,657,235.16	9,160,068,619.11
減：庫存股		—	—
其他綜合收益		-3,888,180.93	-4,058,343.45
專項儲備		7,446,410.45	—
盈餘公積		547,653,992.38	547,653,992.38
一般風險準備		—	—
未分配利潤		12,938,195,592.09	8,893,910,525.69
歸屬於母公司股東權益合計		<u>24,056,065,049.15</u>	<u>20,027,574,793.73</u>
少數股東權益		3,664,323,385.69	3,361,064,807.16
股東權益合計		<u>27,720,388,434.84</u>	<u>23,388,639,600.89</u>
負債和股東權益總計		<u>67,665,295,361.79</u>	<u>58,198,873,145.40</u>

合併利潤表

項目	附註	2022年1-6月	2021年1-6月
一、營業總收入		14,716,265,976.66	7,793,512,062.59
其中：營業收入		14,716,265,976.66	7,793,512,062.59
利息收入		—	—
已賺保費		—	—
手續費及佣金收入		—	—
二、營業總成本		7,539,371,632.29	6,099,037,380.90
其中：營業成本		6,277,489,049.99	5,312,355,498.10
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		183,963,872.13	59,442,102.57
銷售費用		286,667,804.32	173,590,126.62
管理費用		317,370,444.75	203,477,897.36
研發費用		125,303,480.90	55,715,742.56
財務費用		348,576,980.20	294,456,013.70
其中：利息費用		381,748,457.77	296,178,284.15
利息收入		37,692,414.41	14,327,263.61
加：其他收益		43,427,268.07	27,236,761.23
投資收益(損失以「-」號填列)		36,625,126.23	19,814,488.37
其中：對聯營企業和合營企業的投資			
收益		38,120,768.63	18,364,112.94
以攤餘成本計量的金融資產終			
止確認收益		—	—
匯兌收益(損失以「-」號填列)		—	—
淨敞口套期收益(損失以「-」號填列)		—	—
公允價值變動收益(損失以「-」號填列)		-14,703,522.37	-6,763,361.45
信用減值損失(損失以「-」號填列)		-69,969,002.04	-48,851,383.58
資產減值損失(損失以「-」號填列)		-67,212,894.39	-11,856,248.88
資產處置收益(損失以「-」號填列)		1,789,467.53	-333,486.54

合併利潤表(續)

項目	附註	2022年1-6月	2021年1-6月
三、營業利潤(虧損以「-」號填列)		7,106,850,787.40	1,673,721,450.84
加：營業外收入		27,601,961.80	32,629,666.22
減：營業外支出		41,274,023.99	7,667,665.03
四、利潤總額(虧損總額以「-」號填列)		7,093,178,725.21	1,698,683,452.03
減：所得稅費用	9	1,062,940,700.43	343,995,147.75
五、淨利潤(淨虧損以「-」號填列)		6,030,238,024.78	1,354,688,304.28
(一) 按經營持續性分類			
1. 持續經營淨利潤(淨虧損以「-」號填列)		6,030,238,024.78	1,354,688,304.28
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)		5,617,285,066.40	1,228,161,660.28
2. 少數股東損益(淨虧損以「-」號填列)		412,952,958.38	126,526,644.00

合併利潤表(續)

項目	附註	2022年1-6月	2021年1-6月
六、其他綜合收益的稅後淨額		186,167.03	98,948.93
歸屬母公司所有者的其他綜合收益的稅後淨額		170,162.52	69,739.20
(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		170,162.52	69,739.20
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		170,162.52	69,739.20
7. 其他		—	—
歸屬於少數股東的其他綜合收益的稅後淨額		16,004.51	29,209.72
七、綜合收益總額		6,030,424,191.81	1,354,787,253.21
歸屬於母公司股東的綜合收益總額		5,617,455,228.92	1,228,231,399.48
歸屬於少數股東的綜合收益總額		412,968,962.89	126,555,853.73
八、每股收益：			
(一) 基本每股收益(元/股)	10	3.9282	1.0235
(二) 稀釋每股收益(元/股)	10	3.9282	1.0235

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2022年8月26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」)頒佈的中國企業會計準則和上市規則相關規定，並基於本集團所適用的會計政策和會計估計編製。

2.2 持續經營

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

2.3 重要會計政策和會計估計變更

本中期業績所採用的會計政策與截至2021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. 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，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	多晶硅	本期發生			分部間抵消	合計
		風能、光伏 電站建設	風能、光伏 電站運營	其他		
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

項目	多晶硅	上期發生			分部間抵消	合計
		風能、光伏 電站建設	風能、光伏 電站運營	其他		
主營業務收入	3,539,907,098.88	4,494,481,209.70	727,175,392.00	699,838,330.55	-1,710,536,632.29	7,750,865,398.84
其中：對外交易收入	3,532,049,281.93	2,998,769,022.86	727,175,392.00	492,871,702.05	—	7,750,865,398.84
分部間交易						
收入	7,857,816.95	1,495,712,186.84	—	206,966,628.50	-1,710,536,632.29	—
毛利	1,562,760,115.18	321,708,032.66	518,955,969.00	64,485,493.23	—	2,467,909,610.07
2022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	分部間抵消	合計
資產總額	40,451,410,169.27	20,877,039,408.48	21,478,141,462.81	4,473,484,988.75	-19,614,780,667.52	67,665,295,361.79
長期股權投資(對聯營 企業及合營企業的 投資)	—	459,588,323.47	—	—	—	459,588,323.47
非流動資產增加額(長 期股權投資以外的 其他)	4,631,888,969.95	48,605,620.82	228,836,653.84	12,621,048.71	949,677,775.25	5,871,630,068.58
負債總額	16,811,478,494.76	10,199,854,562.98	16,243,815,659.17	3,924,745,128.75	-7,234,986,918.71	39,944,906,926.95
2021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	分部間抵消	合計
資產總額	31,208,606,465.46	20,439,747,056.74	19,902,869,388.38	4,738,358,823.57	-18,090,708,588.75	58,198,873,145.40
長期股權投資(對聯營 企業及合營企業的 投資)	—	437,492,843.11	—	—	—	437,492,843.11
非流動資產增加額(長 期股權投資以外的 其他)	4,202,116,812.75	-220,025,278.79	684,706,177.93	-9,125,866.15	625,143,113.38	5,282,814,959.12
負債總額	11,854,906,372.74	11,526,474,170.22	14,319,563,948.05	2,860,744,669.10	-5,751,455,615.60	34,810,233,544.51

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	1,987,194,866.62	1,723,732,933.33
商業承兌匯票	32,409,853.23	78,777,413.73
合計	2,019,604,719.85	1,802,510,347.06

(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	465,538,857.84
商業承兌匯票	—
合計	465,538,857.84

(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	601,818,161.99	558,129,745.45
商業承兌匯票	9,412,193.00	26,412,810.77
合計	611,230,354.99	584,542,556.22

(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(%)	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	2,040,004,767.51	100.00	20,400,047.66	1.00	2,019,604,719.85
其中：銀行承兌匯票	2,007,267,542.04	98.40	20,072,675.42	1.00	1,987,194,866.62
商業承兌匯票	32,737,225.47	1.60	327,372.24	1.00	32,409,853.23
合計	2,040,004,767.51	100.00	20,400,047.66		2,019,604,719.85

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	1,820,717,522.29	100.00	18,207,175.23	1.00	1,802,510,347.06
其中：銀行承兌匯票	1,741,144,377.10	95.63	17,411,443.77	1.00	1,723,732,933.33
商業承兌匯票	79,573,145.19	4.37	795,731.46	1.00	78,777,413.73
合計	1,820,717,522.29	100.00	18,207,175.23		1,802,510,347.06

(5) 本期計提、收回、轉回的應收票據壞賬準備

類別	期初餘額	本期變動金額				其他	期末餘額
		計提	收回或轉回	轉銷或核銷			
銀行承兌匯票	17,411,443.77	2,661,231.65	—	—	—	20,072,675.42	
商業承兌匯票	795,731.46	-468,359.22	—	—	—	327,372.24	
合計	18,207,175.23	2,192,872.43	—	—	—	20,400,047.66	

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	—	—	—	—	—
按組合計提壞賬準備	6,793,918,512.07	100.00	478,453,174.55	7.04	6,315,465,337.52
其中：賬齡組合	3,420,056,496.10	50.34	274,623,005.90	8.03	3,145,433,490.20
電費及補貼款 組合	3,373,862,015.97	49.66	203,830,168.65	6.04	3,170,031,847.32
合計	6,793,918,512.07	100.00	478,453,174.55	—	6,315,465,337.52

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	6,498,105,270.03	100.00	394,795,818.02	6.08	6,103,309,452.01
其中：賬齡組合	3,911,919,797.20	60.20	285,638,172.34	7.30	3,626,281,624.86
電費及補貼款 組合	2,586,185,472.83	39.80	109,157,645.68	4.22	2,477,027,827.15
合計	6,498,105,270.03	100.00	394,795,818.02		6,103,309,452.01

1) 按賬齡組合計提應收賬款壞賬準備

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)	2,516,476,359.83	50,329,527.19	2.00
1年至2年(含2年)	500,090,872.93	25,004,543.66	5.00
2年至3年(含3年)	46,669,883.04	9,333,976.61	20.00
3年至4年(含4年)	38,230,894.57	11,469,268.37	30.00
4年至5年(含5年)	280,205,591.33	140,102,795.67	50.00
5年以上	38,382,894.40	38,382,894.40	100.00
合計	3,420,056,496.10	274,623,005.90	—

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)	3,022,030,804.41	60,440,616.08	2.00
1年至2年(含2年)	375,267,702.77	18,763,385.14	5.00
2年至3年(含3年)	70,880,736.42	14,176,147.27	20.00
3年至4年(含4年)	198,657,098.02	59,597,129.41	30.00
4年至5年(含5年)	224,845,122.29	112,422,561.15	50.00
5年以上	20,238,333.29	20,238,333.29	100.00
合計	3,911,919,797.20	285,638,172.34	—

2) 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			期初餘額		
	應收賬款	壞賬準備	計提比例(%)	應收賬款	壞賬準備	計提比例(%)
電費及補貼款組合	3,373,862,015.97	203,830,168.65	6.04	2,586,185,472.83	109,157,645.68	4.22

(2) 應收賬款按入賬日期的賬齡列示

賬齡	期末餘額	期初餘額
1年以內(含1年)	4,089,705,861.73	4,350,167,515.00
1年至2年(含2年)	1,343,690,728.49	940,520,543.03
2年至3年(含3年)	556,122,711.31	618,125,502.94
3年至4年(含4年)	451,482,323.34	342,224,496.83
4年至5年(含5年)	314,533,992.80	226,828,878.94
5年以上	38,382,894.40	20,238,333.29
合計	6,793,918,512.07	6,498,105,270.03

(3) 應收賬款壞賬準備情況

類別	本期變動金額					
	期初餘額	計提	收回或轉回	轉銷或核銷	其他	期末餘額
應收賬款壞賬準備	394,795,818.02	61,905,524.41	—	505,473.50	22,257,305.62	478,453,174.55
合計	394,795,818.02	61,905,524.41	—	505,473.50	22,257,305.62	478,453,174.55

註：本期其他變動的壞賬準備金額為人民幣22,257,305.62元，係報告期內本公司附屬公司特變電工新疆新能源股份有限公司通過拍賣方式取得盱眙高傳風力發電有限公司100%股權，並將其納入合併報表範圍，新增應收賬款壞賬準備所致。

6. 應收款項融資

項目	期末餘額	期初餘額
應收票據	4,006,582,114.30	3,608,991,052.55
應收賬款保理	—	—
合計	4,006,582,114.30	3,608,991,052.55

7. 應付票據

票據種類	期末餘額	期初餘額
銀行承兌匯票	4,102,951,075.20	5,635,680,100.33
商業承兌匯票	85,557,287.24	472,099,043.65
合計	4,188,508,362.44	6,107,779,143.98

於2022年6月30日，已到期尚未支付的應付票據總額為人民幣163,601.66元，係持票方尚未及時辦理結算手續所致。

8. 應付賬款

項目	期末餘額	期初餘額
合計	6,283,289,769.53	5,573,094,825.40
其中：1年以上	2,422,995,684.84	2,025,371,158.43

9. 所得稅費用

項目	2022年1-6月	2021年1-6月
當期所得稅費用	1,068,570,242.22	286,108,341.59
遞延所得稅費用	-5,629,541.79	57,886,806.16
合計	1,062,940,700.43	343,995,147.75

10. 淨資產收益率及每股收益

項目	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	24.5981	3.9282	3.9282
扣除非經常性損益後歸屬於母公司 普通股股東的淨利潤	24.4981	3.9122	3.9122

11. 股息

於2022年5月24日，本公司2021年度股東周年大會審議通過2021年末期股息為每股人民幣1.10元(含稅)(2020年：人民幣0.10元(含稅))，總計人民幣1,573,000,000元(2020年：人民幣120,000,000元)。於2022年6月30日已支付股息人民幣1,569,807,102.38元。

董事會建議不宣派截至2022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

隨著全球能源結構轉型和「雙碳」目標持續深化，以風電、光伏為代表的清潔能源實現快速發展。中國政府在2022年上半年陸續出台多項政策，從完善機制體制建設、提高以風電、光伏為代表的非化石能源發電量比重、新型儲能規模化等多方面支持新能源產業發展。

1、中國新能源產業主要政策回顧

- 2022年1月30日，中華人民共和國國家發展和改革委員會（「**國家發改委**」）、中國國家能源局（「**國家能源局**」）聯合發佈《關於完善能源綠色低碳轉型體制機制和政策措施的意見》，該意見提出：「十四五」時期基本建立推進能源綠色低碳發展的制度框架，形成比較完善的政策、標準、市場和監管體系，構建以能耗「雙控」和非化石能源目標制度為引領的能源綠色低碳轉型推進機制；到2030年，基本建立完整的能源綠色低碳發展基本制度和政策體系，形成非化石能源既基本滿足能源需求增量又規模化替代化石能源存量、能源安全保障能力得到全面增強的能源生產消費格局。

- 2022年3月17日，國家能源局發佈《關於印發〈2022年能源工作指導意見〉的通知》，該通知明確2022年中國風電、光伏發電發電量佔全社會用電量比重的目標為12.2%左右，發電利用率持續保持合理水平；大力發展風電、光伏，加大力度規劃建設大型風光基地，積極推進水風光互補基地建設，繼續實施整縣屋頂分佈式光伏開發建設，扎實推進沙漠、戈壁、荒漠地區的大型風電、光伏基地建設，建設光熱發電項目等，推動能源綠色低碳轉型，加快實現碳達峰、碳中和。
- 2022年3月21日，國家能源局、國家發改委聯合印發《「十四五」新型儲能發展實施方案》，提出到2025年，新型儲能由商業化初期步入規模化發展階段，具備大規模商業化應用條件；到2030年，新型儲能全面市場化發展。該方案同時提出，在電源側加快推動系統友好型新能源電站建設，以新型儲能支撐高比例可再生能源基地外送、促進沙漠戈壁荒漠大型風電光伏基地和大規模海上風電開發消納，通過合理配置儲能提升煤電等常規電源調節能力。
- 2022年5月14日，國家發改委、國家能源局聯合發佈《關於促進新時代新能源高質量發展的實施方案》，該方案提出，為實現到2030年風電、太陽能發電總裝機容量達到12億千瓦以上的目標，加快構建清潔低碳、安全高效的能源體系；加快推進以沙漠、戈壁、荒漠地區為重點的大型風電、光伏基地建設，促進新能源開發利用與鄉村振興融合發展，推動新能源在工業和建築領域應用，引導全社會消費新能源等綠色電力。

- 2022年6月1日，國家發改委、國家能源局、國家財政部等九部門聯合發佈《關於印發「十四五」可再生能源發展規劃的通知》，按照2025年非化石能源消費佔比20%左右任務要求，明確提出：「十四五」期間，中國可再生能源在一次能源消費增量中佔比超過50%；可再生能源發電量增量在全社會用電量增量中的佔比超過50%，風電和太陽能發電量實現翻倍；全國可再生能源電力總量消納責任權重達到33%左右，可再生能源電力非水電消納責任權重達到18%左右，可再生能源利用率保持在合理水平。

2、中國多晶硅行業發展狀況回顧

根據中國光伏行業協會統計數據，2022年上半年，中國多晶硅產量約36.5萬噸，同比增長53.4%。單晶緻密料均價從2022年1月的人民幣23.44萬元／噸(含稅)上漲到2022年6月的人民幣27.00萬元／噸(含稅)，漲幅為15.2%。

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，2022年上半年，中國光伏新增裝機30.88GW，同比增長137.4%。截至2022年6月底，中國光伏發電累計裝機達到336.20GW。2022年上半年，中國風電新增裝機12.94GW，同比增長19.37%。截至2022年6月底，中國風電累計裝機達到342.24GW。

二、本集團主要業務經營狀況

報告期內，在全球能源綠色低碳轉型的大趨勢下，中國風電、光伏新增裝機同比大幅上漲；受供需關係影響，多晶硅產品價格維持在較高水平。本集團緊抓全球新能源產業發展的機遇，通過加快多晶硅業務佈局提高多晶硅產能，通過科技創新及工藝優化不斷提升多晶硅質量；加大風、光資源獲取力度，擴大本集團運營電站的規模，通過技術創新和管理升級優化建造成本和發電成本，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14,716.27百萬元，實現淨利潤人民幣6,030.24百萬元，實現歸屬於上市公司股東的淨利潤人民幣5,617.29百萬元，較上年同期分別增長88.83%、345.14%和357.37%。

1、多晶硅生產及建設項目

2022年上半年，本集團加快多晶硅產能提升：已完成新疆多晶硅生產線技術改造並快速實現達產，使新疆多晶硅產能提升至10萬噸／年；全力推動內蒙古年產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**」）建設及調試，於2022年6月底已經有產品出爐，預計於2022年四季度達質達產；加快實施准東年產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**」）的建設，已獲取項目備案、環評、安評及能評等重要批文，按照嚴密的工作計劃穩步推進設計、設備招標及採購、工程施工等工作。

報告期內，本集團實現多晶硅產量和銷量分別約為4.62萬噸、4.77萬噸，較上年同期分別增長約29%、36%；多晶硅板塊實現收入人民幣10,360.86百萬元，較上年同期增長193.34%；實現毛利人民幣6,833.72百萬元，較上年同期增長337.29%。

2、 光伏、風電資源開發、建設及運營

2022年上半年，本集團緊跟國家政策導向，堅持以基地化、規模化、集約化發展理念為導向，重點開發雲南、甘肅等地大基地項目，同時圍繞源網荷儲、複合光伏、儲能等新模式，積極推進資源獲取，協助開展「低碳」園區規劃建設，新增獲取光伏、風電項目指標超過2GW。報告期內，本集團完成並確認收入的光伏及風電項目裝機約1GW，風能、光伏電站建設板塊實現毛利人民幣601.62百萬元，較上年同期增長87.01%。

2022年上半年，本集團有序推動運營電站建設，進一步擴大運營電站規模，在新疆、甘肅、內蒙古等地投資建設約1GW風能、光伏電站，預計在2022年下半年和2023年陸續併網發電。報告期內，本集團風能、光伏電站運營板塊實現毛利人民幣795.61百萬元，較上年同期增長53.31%。截至2022年6月末，本集團已實現併網發電的運營電站項目共2.37GW，在建項目約1GW。

3、科技及研發

多晶硅生產方面，本集團通過技術創新和工藝改進，圍繞精餾除雜、系統排殘量、物料優化、設備穩定性提升、潔淨管控等關鍵技術研究，提升多晶硅質量，調優產品結構，提高N型單晶料佔比。報告期內，中國國家知識產權局批覆在烏魯木齊設立新疆首家硅基新材料產業知識產權運營中心，由本集團負責建設運營，可獲得政府政策協調、人才培養和專家資源等方面的支持；推動硅基新材料研究院和研發中心建設，重點圍繞硅基產業降本提質、提高效率、加大新產品、新工藝研發，不斷提升工藝設計及自主研發轉化能力。

風、光資源開發、建設及運營方面，本集團圍繞源網荷儲、多能互補、新能源大基地等具體業務場景下的關鍵技術進行研究，持續推動數字化設計和運營業務平台建設，不斷推進設計、工程技術創新，實現優化降本；圍繞電站運營，積極推進數字化管理，實施集控平台、EAM系統、E雲平台等數字化工具進行運營電站的統一監控、統一調度及管理，實現電站「無人值班，少人值守」目標；圍繞逆變器、SVG、組串式儲能變流器開展產品技術創新工作，提高功率密度、環境適應性及寬溫度運行範圍，確保電網友好加入並降低製造和運營成本。

2022年上半年，本集團共獲得授權專利57件。於2022年6月30日，本集團累計擁有國內授權專利693件、國際專利7件；累計參加標準編製104項，其中國際標準6項，國家標準51項，行業標準47項。

4、安全、環保建設

本集團持續踐行「以人為本，安全為天」安全管理方針，全面落實安全、環保責任，提升HSSE(健康、安全、安保、環保)體系建設工作。2022年上半年，本集團未發生重大安全生產、環保、保衛事故及事件。

本集團不斷建立健全全員安全生產責任制，強化目標績效牽引，狠抓網格化安全管理，組織制定並實施安全生產規章制度和操作規程，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，本集團建立《安全環保投入保障管理機制》並設立安全生產專項賬戶，確保安全生產投入有效實施；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，督促、檢查安全生產工作，及時處理及消除生產安全事故隱患。

5、人才團隊建設

報告期內，本集團以業務戰略為引導，加強人才團隊建設工作。針對於多晶硅建設項目，本集團通過內部抽調和選拔、外部專家和技術骨幹招聘提供成熟人才，聚焦核心目標院校，持續推動產學研用合作、聯合培養、訂單班、實習等多種合作模式，確保高端科研團隊及一線生產團隊快速補充，保證項目設計、施工、調試等各階段人員配備。本集團配套健全了人才培育機制，加強後備人才的儲備和培養，設立高技能人才培訓基地，逐步實現培養「一人多崗，一專多能」複合型人才，助力員工職業技能提升和企業高質量發展。此外，報告期內本集團實施了2022年員工持股計劃(「**2022年員工持股計劃**」)，向500名員工授予2,994萬股本公司內資股股份，實現企業和員工中長期利益的結合。

三、經營業績及分析

財務回顧：

主營業務收入

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2022年6月30日止六個月，本集團實現主營業務收入人民幣14,533.38百萬元，較上年同期人民幣7,750.87百萬元增加人民幣6,782.52百萬元，增幅87.51%，主要是由於報告期內本集團多晶硅產品銷量增加，銷售價格大幅上漲，以及風能、光伏電站運營業務規模擴大所致。

截至2022年6月30日止六個月，多晶硅板塊實現收入人民幣10,360.86百萬元，較上年同期人民幣3,532.05百萬元增加人民幣6,828.82百萬元，增幅193.34%，主要是由於報告期內本集團多晶硅產品銷量增加，銷售價格大幅上漲所致。

截至2022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2,458.56百萬元，較上年同期人民幣2,998.77百萬元減少人民幣540.21百萬元，降幅18.01%，主要是由於中國新能源發電進入平價時代，報告期內本集團風能、光伏電站建設業務平均單瓦合同收入下降，收入相應減少所致。

截至2022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1,213.37百萬元，較上年同期人民幣727.18百萬元增加人民幣486.20百萬元，增幅66.86%，主要是由於報告期內本集團運營的風能、光伏電站規模增加，發電量相應增加所致。

主營業務成本

截至2022年6月30日止六個月，本集團發生主營業務成本人民幣6,229.22百萬元，較上年同期人民幣5,282.96百萬元增加人民幣946.27百萬元，增幅17.91%，主要是由於報告期內本集團主營業務收入規模增長，原材料價格上漲，成本相應增長所致。

截至2022年6月30日止六個月，多晶硅板塊發生成本人民幣3,527.14百萬元，較上年同期人民幣1,969.29百萬元增加人民幣1,557.86百萬元，增幅79.11%，主要是由於報告期內本集團多晶硅產品銷量增加，硅粉等原材料價格上漲，用電成本增高，成本相應增加所致。

截至2022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1,856.95百萬元，較上年同期人民幣2,677.06百萬元減少人民幣820.12百萬元，降幅30.63%，主要是由於中國新能源發電進入平價時代，報告期內本集團風能、光伏電站建設業務平均單瓦成本造價下降，成本相應減少所致。

截至2022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417.77百萬元，較上年同期人民幣208.22百萬元增加人民幣209.55百萬元，增幅100.64%，主要是由於報告期內本集團運營的風能、光伏電站規模增加，成本相應增加所致。

毛利和毛利率

截至2022年6月30日止六個月，本集團實現毛利人民幣8,304.16百萬元，較上年同期人民幣2,467.91百萬元增加人民幣5,836.25百萬元，增幅236.49%，主要是由於報告期內本集團多晶硅產品銷量增加，銷售價格大幅上漲，及風能、光伏電站運營業務規模增加所致；綜合毛利率為57.14%，較上年同期增加25.30個百分點，主要是由於報告期內本集團多晶硅產品銷售價格大幅上漲，多晶硅板塊毛利率大幅提升所致。

銷售費用

截至2022年6月30日止六個月，本集團的銷售費用為人民幣286.67百萬元，較上年同期人民幣173.59百萬元增加人民幣113.08百萬元，增幅65.14%，主要是由於報告期內本集團加強市場開拓所致。

管理費用

截至2022年6月30日止六個月，本集團的管理費用為人民幣317.37百萬元，較上年同期人民幣203.48百萬元增加人民幣113.89百萬元，增幅55.97%，主要是由於報告期內本集團員工薪酬增加所致。

財務費用

截至2022年6月30日止六個月，本集團的財務費用為人民幣348.58百萬元，較上年同期人民幣294.46百萬元增加人民幣54.12百萬元，增幅18.38%，主要是由於報告期內本集團部分運營電站已轉固進入運營期，利息費用化增多，財務費用增加所致。

投資收益

截至2022年6月30日止六個月，本集團的投資收益為人民幣36.63百萬元，較上年同期人民幣19.81百萬元增加人民幣16.81百萬元，增幅84.84%，主要是由於報告期內本集團處置的長期股權投資產生的收益增加所致。

所得稅費用

截至2022年6月30日止六個月，本集團的所得稅費用為人民幣1,062.94百萬元，較上年同期人民幣344.00百萬元增加人民幣718.95百萬元，增幅209.00%，主要是由於報告期內本集團利潤總額大幅增加所致。

歸屬於上市公司股東的淨利潤

截至2022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5,617.29百萬元，較上年同期人民幣1,228.16百萬元增加人民幣4,389.12百萬元，增幅357.37%，主要是由於報告期內本集團利潤總額大幅增加所致。

少數股東損益

截至2022年6月30日止六個月，本集團的少數股東利潤為人民幣412.95百萬元，較上年同期人民幣126.53百萬元增加人民幣286.43百萬元，增幅226.38%，主要是由於報告期內本公司非全資附屬公司利潤增加，少數股東損益相應增加所致。

現金流量

	截至2022年 6月30日止六個月 人民幣元	截至2021年 6月30日止六個月 人民幣元
經營活動產生的現金流量淨額	5,683,222,650.05	1,004,891,405.80
投資活動產生(所用)的現金流量 淨額	(7,036,717,449.81)	(1,067,417,794.10)
籌資活動產生的現金流量淨額	3,380,831,727.19	1,685,196,264.30

經營活動產生的現金流量淨額

截至2022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5,683.22百萬元，較上年同期人民幣1,004.89百萬元增加人民幣4,678.33百萬元，增幅465.56%，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(所用)的現金流量淨額

截至2022年6月30日止六個月，本集團投資活動所用的現金流量淨額為人民幣7,036.72百萬元，較上年同期人民幣1,067.42百萬元增加人民幣5,969.30百萬元，增幅559.23%，主要由於報告期內本集團投資建設內蒙古10萬噸多晶硅項目、准東20萬噸多晶硅項目及風能、光伏運營電站，所用的現金增多所致。

籌資活動產生的現金流量淨額

截至2022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3,380.83百萬元，較上年同期人民幣1,685.20百萬元增加人民幣1,695.64百萬元，增幅100.62%，主要由於報告期內本集團內蒙古10萬噸多晶硅項目、風能、光伏電站建設及運營的借款增多所致。

運營資金

	於2022年 6月30日	於2021年 12月31日
期末現金及現金等價物餘額	5,223,076,127.09	3,192,107,888.60
資本負債比率	56.00%	53.49%
存貨周轉率(次數)	1.79	4.46
存貨周轉天數(天)	100.32	80.72

於2022年6月30日，本集團期末現金及現金等價物餘額為人民幣5,223.08百萬元(2021年12月31日：人民幣3,192.11百萬元)。

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2022年6月30日本集團的資本負債比率為56.00%，於2021年12月31日本集團資本負債比率為53.49%。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2022年6月30日本集團存貨周轉率及周轉天數分別為1.79次及100.32天，於2021年12月31日本集團存貨周轉率及周轉天數分別為4.46次及80.72天。

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

資本支出

截至2022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5,749.35百萬元。

資產抵押

於2022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537.31百萬元；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押，及由特變電工及本公司作保證的金額為人民幣14,788.16百萬元。

資金流動性

於2022年6月30日，本集團流動資產為人民幣27,459.64百萬元，其中，貨幣資金為人民幣7,149.14百萬元；存貨及合同資產為人民幣4,051.28百萬元；應收賬款、應收票據以及應收款項融資為人民幣12,341.65百萬元，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2,545.93百萬元，主要為代墊款項、預付貨款及待抵扣增值稅進項稅額。

於2022年6月30日，本集團流動負債為人民幣21,316.82百萬元，其中，應付賬款和應付票據為人民幣10,471.80百萬元，主要為採購風能、光伏電站設備、材料及多晶硅生產物資的應付款項；合同負債為人民幣3,446.38百萬元，主要為風能、光伏電站建設及多晶硅銷售預收貨款；其他應付款為人民幣235.93百萬元，主要為應付保證金、押金款等；應交稅費為人民幣1,148.48百萬元，主要為待支付各項稅款；以及短期借款為人民幣3,646.99百萬元。

於2022年6月30日，本集團淨流動資產為人民幣6,142.82百萬元，較於2021年12月31日的淨流動資產人民幣4,610.06百萬元增加人民幣1,532.76百萬元；於2022年6月30日的流動比率為128.82%，較於2021年12月31日的流動比率123.91%增加4.91個百分點。受限制現金為人民幣1,926.06百萬元，主要為用於擔保的定期存款以及票據和信用證保證金。

本集團的流動資金風險主要通過充裕的已承諾信貸融資維持充足現金及可用資金而予以控制。本集團通過營運所得資金及銀行借款等滿足營運資金需求。

信用風險

於2022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於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。本集團採用了必要的政策確保所有銷售客戶均具有良好的信用記錄。

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，除本集團的個別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2022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有息債務。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。

本集團因利率變動引起金融工具公允價值變動的風險主要與固定利率銀行借款有關。對於固定利率借款，本集團的目標是保持其浮動利率。本集團因利率變動引起金融工具現金流量變動的風險主要與浮動利率銀行借款有關。本集團保持該等借款的浮動利率，以消除利率變動的公允價值風險。

或有負債

於2022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，本集團並無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

報告期內，除本公告「建議發行A股及投資建設准東20萬噸多晶硅項目」一節所披露者外，本集團並無其他重大投資事宜或購入資本資產的未來計劃。

資產負債表日後重大事項

於2022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

2022年6月，《「十四五」可再生能源發展規劃》明確提出：「十四五」期間，中國可再生能源在一次能源消費增量中佔比超過50%；可再生能源發電量增量在全社會用電量增量中的佔比超過50%，風電和太陽能發電量實現翻倍；全國可再生能源電力總量消納責任權重達到33%左右，可再生能源電力非水電消納責任權重達到18%左右，可再生能源利用率保持在合理水平。

當前，全球新一輪能源革命和科技革命深度演變，大力發展以風電、光伏為代表的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新能源產業的發展帶來良好的發展機遇。

2022年下半年經營計劃

2022年，在全球「碳達峰、碳中和」戰略背景下，本集團將把握機遇，加快產業佈局，深化創新降本，提高產品質量，保障企業健康可持續發展能力，圍繞「十四五」戰略規劃統籌佈局，為實現各項業務較好發展而不斷努力。

1、 牢記「安全為天」，為經營保駕護航

本集團將繼續堅持「以人為本，安全為天」理念，全面抓好安全生產建設工作，夯實安全生產保障體系。本集團將在疫情常態化防控基礎上落實全員安全生產責任制，做好生產、多晶硅建設項目及新能源電站建設項目的安全責任管理工作，完善安全管理及績效考核制度，建立健全儲能電站等新業態管控標準，各項生產經營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，全面落實重大危險源安全包保責任制，持續完善隱患排查治理工作，開展隱患專項治理活動，推動全員參與隱患排查，減少安全隱患，為經營保駕護航。

2、產能擴充計劃

在多晶硅業務方面，截至2022年6月末，本集團多晶硅產能已達10萬噸／年，將在保證現有產能穩產滿產的基礎上繼續擴充多晶硅產能。一是推動新疆現有生產線完善設備監測標準，通過人防、技防等方式做好氣體監測、視頻監控、巡查等工作，全力保障關鍵設備平穩運行；二是確保內蒙古10萬噸多晶硅項目於2022年四季度全面達產，使本集團多晶硅產能提升至20萬噸／年；三是加快准東20萬噸多晶硅項目建設，該項目建設期24個月，分兩期實施，預計於2023年-2024年陸續投產，將在內蒙古10萬噸多晶硅項目的基礎上優化產品質量、能耗和數字化建設水平，將進一步提升本集團的行業地位和核心競爭力。

在風能、光伏電站開發、建設及運營方面，本集團將圍繞國家政策導向，加快風、光資源的儲備及開發建設。一是組建專項開發團隊，做好大基地申報工作和「源網荷儲」、「多能互補」的開發工作；二是有序推動運營電站項目的建設，不斷擴大發電裝機規模。

3、 質量提升計劃

本集團將持續以「追求卓越質量，滿足客戶需求」的質量方針和「創造價值，成就客戶」的質量核心價值觀為引領，提高多晶硅產品質量和風能、光伏電站的工程建設質量，降低多晶硅生產成本和電站建造成本。

多晶硅產品方面，一是通過2022年下半年關鍵設備和生產線檢修，完成設備隱患消缺，提升轉換效率；二是跟進客戶生產計劃，組織開展技術交流，全流程跟進成品在各產業鏈工藝表現，提高N型單晶硅料批量生產能力；三是借助現有生產線技術改造和新項目建設投產的契機，完善現有質量管理體系，以新標準、新措施加快項目質量提升。

在風能、光伏電站建設及運營方面，一是持續完善工程質量體系建設，保障業務全覆蓋，加強質量巡檢和過程質量管控，實現質量管理信息化的落地；二是加強對供貨商的管控力度，嚴把供貨商入圍關，嚴格執行淘汰機制，確保關鍵原材料和設備質量符合相關要求；三是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，制定設備可靠性管控指標，推進智能電站建設。

4、成本管控計劃

在多晶硅業務方面，本集團將加強成本管理，針對主輔材單耗、能耗等關鍵指標，進一步降低多晶硅生產成本。一是通過宏觀經濟、政策等分析加強原材料價格研判能力，擴大原材料供應商尋源，加強與供應商的戰略洽談，滿足多晶硅新增產能需求的同時降低採購成本；二是通過檢修、關鍵設備改造及更新，低質低價硅使用工藝的優化，提升系統氯硅烷回收能力等，將硅單耗、電耗等進一步降低；三是深入研究電力交易政策，針對性制定競價交易策略，加大新能源替代電量爭取力度，不斷降低用電成本。

在風能、光伏電站建設及運營方面，一是通過研判關鍵原材料和設備的價格趨勢，降低建造成本；二是嚴格落實全面預算管理，從立項階段制定全口徑成本目標，在建項目實施過程中加強動態成本管控，及時對成本偏差進行糾正；三是加快提高電站運營智能運維管理水平，制定發電量保障計劃，持續開展設備可靠性治理，挖掘設備潛能，不斷降低電站運營成本，進一步提高電站營運的效率。

5、技術創新計劃

本集團將加快創新引領，以市場需求及戰略發展為導向，堅持技術創新，持續推動技術成果轉化。一是圍繞客戶需求，不斷提升產品質量，加快N型單晶用料的批量生產；二是堅持市場需求導向，圍繞新能源大基地、源網荷儲、低碳園區、共享儲能、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入與國內外技術領先機構的合作，在平台建設、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。

6、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，重點打造科技創新人才隊伍，實現人才引得來、育得好、用的對、留得住，引領本集團高質量發展。一是加強人員素質和能力的提升以及技能的培訓，啓動工業仿真培訓基地建設，充分發揮技能大師工作室、高層次人才技術、人力優勢，充實和保障技能人才培養體系；二是加強後備人才梯隊建設，通過後備培養輸出能力匹配本集團快速發展的人才需求；三是推進落實員工職業發展「雙通道」建設，不斷完善績效考評體系，激發員工主觀能動性，促進員工工作質量、效率穩步提升。

五、風險因素及風險管理

1、政策變動風險

中國政府明確提出「碳達峰、碳中和」戰略目標，不斷出台政策支持新能源產業發展。稅收優惠、上網電價補貼、發電調度優先次序、發行綠色電力證書等政策如有任何變更，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、技術及新產品替代風險

本集團多晶硅生產技術採用改良西門子法。硅烷法等多晶硅技術正在不斷進步，行業內企業已開始利用硅烷法進行顆粒硅規模化生產；鈣鈦礦等非晶硅光伏技術也在不斷進步，可能存在技術或新產品替代的風險。

本集團將進一步完善科技創新體系，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。

3、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。新的時代發展背景下，越來越多的企業進入新能源行業，參與新產能或業務的佈局，市場競爭日趨激烈，可能對本集團的市場份額和盈利水平造成一定影響，進一步影響經營業績。

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。

4、多晶硅價格下降的風險

隨著市場競爭加劇，多晶硅價格可能存在下降的風險，對本集團的盈利水平造成較為不利的影響。

本集團將全力推進內蒙古10萬噸多晶硅項目達質達產，加快准東20萬噸多晶硅項目建成投產，進一步提高多晶硅產量，提升產品質量，降低生產成本，增強本集團盈利能力及競爭力。

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，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，地緣政治矛盾升級，國際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》正式生效，禁止進口新疆產品。本集團部分多晶硅生產線位於新疆，上述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。

7、受新型冠狀病毒肺炎疫情(「疫情」)影響的風險

全球疫情呈現出顯著的分化及反覆態勢，對全球產業鏈的正常運轉帶來負面影響。如未來全球疫情不能有效控制，可能對本集團經營業績有所影響。

本集團將持續關注疫情的發展態勢和新能源產業鏈各個環節的供給情況，合理安排生產計劃、營銷策略和施工進度，同時加大技術創新力度，通過提質增效、降本增效，不斷提升自身的核心競爭力，緩解疫情給本集團帶來的不利影響。

六、其他資料

員工

於2022年6月30日，本集團員工總數7,104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853.13百萬元。

員工持股計劃

於2022年5月5日，本公司股東大會審議通過採納2022年員工持股計劃。本公司通過2022年員工持股計劃持股平台向2022年員工持股計劃的參與人員（包括本公司董事、監事、高級管理人員、中層管理人員、核心技術人員及核心業務人員等，合計500人）授予2,994萬股本公司內資股股份，股份來源於本公司控股股東特變電工的存量內資股轉讓，授予價格為每股內資股人民幣13.73元。有關詳情請參閱本公司日期為2022年3月15日的公告、日期為2022年4月19日的通函及日期為2022年5月5日的投票表決結果公告。

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。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。准東20萬噸多晶硅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。本公司已就建議發行A股向中國證券監督管理委員會提交包括首次公開發行股票招股說明書(申報稿)在內的申請材料並已獲受理。有關詳情請參閱本公司日期為2022年3月15日、2022年6月28日及2022年7月4日的公告、日期為2022年4月19日的通函及日期為2022年5月5日的投票表決結果公告。

中期股息

董事會建議不宣派截至2022年6月30日止六個月的中期股息。

遵守企業管治守則

本公司致力於保持較高水平的企業管治，以提升企業價值及保障股東的權益。截至2022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十所載《上市公司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，各董事及監事均已嚴格遵守《標準守則》所訂之標準。本公司亦就有關僱員(定義見上市規則)買賣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違反指引。

購買、出售或贖回上市證券

本公司或其任何附屬公司於截至2022年6月30日止六個月並無購買、出售或贖回本公司任何上市證券。

審計委員會

本公司已根據上市規則的規定成立審計委員會，其主要職責為：審議本公司年度內部審計工作計劃；監督外聘審計師的委任、續聘及撤換，並向董事會提供建議，批准外聘審計師的薪酬及聘用條款；檢討及監察外聘審計師是否獨立客觀及審計程序是否有效；就外聘審計師提供非審計服務制定政策，並予以執行；監察本公司內部審計質量與財務信息披露，在向董事會提交中期及年度財務報表前先行審閱；監管本公司財務申報制度及內部監控程序；評價內部控制和風險管理框架的有效性；檢討及監察內部審核監控系統及風險管理職能，確保內部審核職能的獨立性，確保內部和外聘審計師的工作得到協調，確保會計、內部審核及財務匯報職能方面在本公司內有足夠資源運作，相關人員具備足夠的能力及工作經驗，並有定期的培訓計劃或類似安排；與管理層討論風險管理及內部監控系統，確保管理層已履行職責建立有效的該等系統；督促相關職能部門在企業管治報告中披露本公司如何在報告期內遵守風險管理及由內部監控的守則條文。

本公司審計委員會已審閱並確認本集團截至2022年6月30日止六個月的中期業績公告以及按照中國企業會計準則的規定編製的報告期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2022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
2022年8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。