

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2021年6月30日止六個月之中期業績公告

財務摘要

- 截至2021年6月30日止六個月，本集團收入為人民幣7,750.87百萬元，較上年同期增加130.17%。
- 截至2021年6月30日止六個月，本集團除所得稅前利潤為人民幣1,698.68百萬元，較上年同期增加6,805.50%。
- 截至2021年6月30日止六個月，本公司擁有人應佔利潤為人民幣1,228.16百萬元，較上年同期增加70,565.25%。
- 截至2021年6月30日止六個月，每股基本盈利為人民幣1.02元，較上年同期增加人民幣1.02元。

新特能源股份有限公司(「本公司」或「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2021年6月30日止六個月(「報告期」)之未經審核簡明合併中期業績，連同2020年同期的比較數字。該業績乃按照《國際會計準則》(「國際會計準則」)第34號「中期財務報告」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。

中期簡明合併資產負債表

	附註	於2021年 6月30日 人民幣千元 (未經審核)	於2020年 12月31日 人民幣千元 (經審核)
資產			
非流動資產			
物業、廠房及設備		26,318,860	25,504,650
使用權資產		949,215	786,055
無形資產		118,700	110,882
以權益法入賬之投資		347,650	330,502
以公允價值計量且其變動計入其他綜合 收益的金融資產		—	1,000
遞延稅項資產		216,641	258,819
其他非流動資產		2,051,455	2,048,470
非流動資產總額		30,002,521	29,040,378
流動資產			
存貨		2,041,259	2,260,492
合同資產		1,518,071	2,065,962
其他流動資產		2,236,337	1,492,623
貿易應收款項及應收票據	5	6,064,281	6,092,545
其他應收款項		847,772	895,114
以公允價值計量且其變動計入損益的 金融資產		69,807	63,520
受限制現金和超過三個月的定期存款		2,100,517	1,904,458
現金及現金等價物		3,396,921	1,773,792
流動資產總額		18,274,965	16,548,506
資產總額		48,277,486	45,588,884

中期簡明合併資產負債表(續)

	附註	於2021年 6月30日 人民幣千元 (未經審核)	於2020年 12月31日 人民幣千元 (經審核)
權益			
本公司擁有人應佔權益			
股本		1,200,000	1,200,000
股份溢價		5,964,123	5,964,123
其他儲備		607,444	598,305
留存收益		5,412,455	4,308,833
		<u>13,184,022</u>	<u>12,071,261</u>
非控股權益		2,473,698	2,488,132
		<u>15,657,720</u>	<u>14,559,393</u>
負債			
非流動負債			
借款		15,568,912	14,245,410
租賃負債		50,832	49,361
遞延稅項負債		80,175	64,466
遞延政府補助		381,958	406,604
		<u>16,081,877</u>	<u>14,765,841</u>
非流動負債總額			
流動負債			
貿易應付款項及應付票據	6	8,796,960	10,067,141
撥備及其他應付款項		3,158,020	3,271,978
合同負債		1,490,532	831,208
即期所得稅負債		176,851	108,772
借款		2,914,597	1,983,684
租賃負債		929	867
		<u>16,537,889</u>	<u>16,263,650</u>
流動負債總額		<u>16,537,889</u>	<u>16,263,650</u>
負債總額		<u>32,619,766</u>	<u>31,029,491</u>
權益及負債總額		<u><u>48,277,486</u></u>	<u><u>45,588,884</u></u>

中期簡明合併綜合收益表

	附註	截至6月30日止六個月	
		2021年 人民幣千元 (未經審核)	2020年 人民幣千元 (未經審核)
收入	4	7,750,865	3,367,426
銷售成本		<u>(5,285,012)</u>	<u>(2,741,771)</u>
毛利		2,465,853	625,655
銷售及市場推廣開支		(212,081)	(138,423)
一般及行政開支		(305,998)	(259,462)
金融資產及合同資產減值虧損淨額		(48,851)	(3,418)
其他收入		40,484	43,308
其他收益／(虧損)淨額		<u>21,314</u>	<u>(6,429)</u>
經營利潤		<u>1,960,721</u>	<u>261,231</u>
利息收入		14,327	20,317
財務開支		<u>(296,178)</u>	<u>(274,603)</u>
財務開支淨額		<u>(281,851)</u>	<u>(254,286)</u>
分佔以權益法入賬之投資利潤		<u>19,814</u>	<u>17,654</u>
除所得稅前利潤		1,698,684	24,599
所得稅(開支)／抵免	7	<u>(343,995)</u>	<u>14,388</u>
期內利潤		<u><u>1,354,689</u></u>	<u><u>38,987</u></u>

中期簡明合併綜合收益表(續)

	附註	截至6月30日止六個月	
		2021年 人民幣千元 (未經審核)	2020年 人民幣千元 (未經審核)
下列人士應佔期內利潤：			
本公司擁有人		1,228,162	1,738
非控股權益		126,527	37,249
		<u>1,354,689</u>	<u>38,987</u>
其他綜合收益			
可能重新分類至損益的項目			
貨幣換算差額		99	3
		<u>99</u>	<u>3</u>
期內綜合收益總額		<u>1,354,788</u>	<u>38,990</u>
下列人士應佔期內綜合收益總額：			
本公司擁有人		1,228,261	1,741
非控股權益		126,527	37,249
		<u>1,354,788</u>	<u>38,990</u>
本公司擁有人應佔期內利潤之每股盈利 (以每股人民幣元列示)			
—基本	8	<u>1.02</u>	<u>0.00</u>
—攤薄	8	<u>1.02</u>	<u>0.00</u>

簡明合併中期財務資料附註

1 一般資料

新特能源股份有限公司(「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母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。

本公司及其附屬公司(「本集團」)主要從事多晶硅生產、向太陽能 and 風能發電廠及系統提供工程建設承包(「ECC」)服務以及太陽能和風能發電廠的運營(「BOO」)。

本公司H股自2015年12月30日在香港聯合交易所有限公司主板上市。

除另有註明外，本簡明合併中期財務資料以人民幣(「人民幣」)千元列示，並於2021年8月27日獲董事會批准發佈。

本簡明合併中期財務資料未經審核。

2 編製基準

截至2021年6月30日止六個月之本簡明合併中期財務資料已根據國際會計準則(「國際會計準則」)第34號「中期財務報告」編製。本簡明合併中期財務資料應與截至2020年12月31日止年度的年度財務報表一併閱讀，均乃依據國際財務報告準則(「國際財務報告準則」)編製。

3 會計政策

除了採納下列所載的經修訂準則外，所應用的會計政策與該等年度財務報表所述截至2020年12月31日止年度的年度財務報表所應用者一致。

本集團採納的經修訂準則

以下經修訂準則適用於本報告期：

- 2019新型冠狀病毒肺炎相關租金減免 — 國際財務報告準則第16號(修訂本)
- 利率基準改革 — 第二期 — 國際財務報告準則第9號、國際會計準則第39號、國際財務報告準則第7號、國際財務報告準則第4號及國際財務報告準則第16號(修訂本)。

該等經修訂準則對本集團的會計政策並無任何重大影響，毋須追溯調整。

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，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。管理層將多晶硅生產、ECC及BOO分別視為須予報告經營分部。其他分部主要包括氣相二氧化硅、有機硅、逆變器、柔性直流(「**直流**」)換流閥和SVG的生產銷售以及其他零售業務。

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綜合收益表中所載者一致。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。該等資產基於分部業務進行分配。

4 分部資料(續)

截至2021年6月30日止六個月的分部業績如下：

	多晶硅 生產 人民幣千元	ECC 人民幣千元	BOO 人民幣千元	其他 人民幣千元	抵銷 人民幣千元	總計 人民幣千元
(未經審核)						
截至2021年6月30日止六個月：						
分部收入及業績						
分部收入總額	3,539,907	4,494,481	727,175	699,839	(1,710,537)	7,750,865
分部間收入	(7,858)	(1,495,712)	—	(206,967)	1,710,537	—
來自外部客戶的收入	<u>3,532,049</u>	<u>2,998,769</u>	<u>727,175</u>	<u>492,872</u>	<u>—</u>	<u>7,750,865</u>
收入確認時間						
於某一時點	3,532,049	43,688	727,175	492,872	—	4,795,784
於一段時間內	—	2,955,081	—	—	—	2,955,081
	<u>3,532,049</u>	<u>2,998,769</u>	<u>727,175</u>	<u>492,872</u>	<u>—</u>	<u>7,750,865</u>
分部業績	<u>1,589,222</u>	<u>296,147</u>	<u>518,877</u>	<u>61,607</u>	<u>—</u>	<u>2,465,853</u>
攤銷	3,724	4,891	8,502	3,872	—	20,989
折舊	431,934	5,308	184,769	42,364	—	664,375
減值撥備/(撥回)：						
—貿易及其他應收款項	(3,517)	20,376	30,309	1,042	—	48,210
—存貨	(42)	8,677	—	1,809	—	10,444
—合同資產	—	641	—	—	—	641
分佔以權益法入賬之投資利潤	—	19,814	—	—	—	19,814

4 分部資料(續)

	多晶硅 生產 人民幣千元	ECC 人民幣千元	BOO 人民幣千元	其他 人民幣千元	抵銷 人民幣千元	總計 人民幣千元
(未經審核)						
截至2020年6月30日止六個月：						
分部收入及業績						
分部收入總額	1,378,355	1,550,693	421,582	459,600	(442,804)	3,367,426
分部間收入	(5,926)	(270,141)	—	(166,737)	442,804	—
來自外部客戶的收入	<u>1,372,429</u>	<u>1,280,552</u>	<u>421,582</u>	<u>292,863</u>	<u>—</u>	<u>3,367,426</u>
收入確認時間						
於某一時點	1,372,429	112,878	421,582	292,863	—	2,199,752
於一段時間內	—	1,167,674	—	—	—	1,167,674
	<u>1,372,429</u>	<u>1,280,552</u>	<u>421,582</u>	<u>292,863</u>	<u>—</u>	<u>3,367,426</u>
分部業績	<u>114,486</u>	<u>161,778</u>	<u>280,057</u>	<u>69,334</u>	<u>—</u>	<u>625,655</u>
攤銷	3,972	1,931	484	5,017	—	11,404
折舊	326,287	4,544	119,617	30,879	—	481,327
減值撥備/(撥回)：						
—貿易及其他應收款項	3,215	(9,072)	236	6,573	—	952
—存貨	—	59,559	—	1,309	—	60,868
—合同資產	—	2,466	—	—	—	2,466
分佔以權益法入賬之投資利潤	<u>—</u>	<u>17,654</u>	<u>—</u>	<u>—</u>	<u>—</u>	<u>17,654</u>

4 分部資料(續)

分部業績與期內利潤的對賬如下：

	截至6月30日止六個月	
	2021年 人民幣千元 (未經審核)	2020年 人民幣千元 (未經審核)
多晶硅生產	1,589,222	114,486
ECC	296,147	161,778
BOO	518,877	280,057
其他	61,607	69,334
須予報告分部毛利總額	2,465,853	625,655
銷售及市場推廣開支	(212,081)	(138,423)
一般及行政開支	(305,998)	(259,462)
金融資產及合同資產減值虧損淨額	(48,851)	(3,418)
其他收入	40,484	43,308
其他收益／(虧損)淨額	21,314	(6,429)
財務開支淨額	(281,851)	(254,286)
分佔以權益法入賬之投資利潤	19,814	17,654
除所得稅前利潤	1,698,684	24,599
所得稅(開支)／抵免	(343,995)	14,388
期內利潤	1,354,689	38,987

4 分部資料(續)

於2021年6月30日的分部資產如下：

	多晶硅 生產 人民幣千元	ECC 人民幣千元	BOO 人民幣千元	其他 人民幣千元	抵銷 人民幣千元	總計 人民幣千元
(未經審核)						
於2021年6月30日						
分部資產	22,637,210	17,610,723	21,440,684	4,478,040	(18,453,464)	47,713,193
以權益法入賬之投資	—	347,650	—	—	—	347,650
	22,637,210	17,958,373	21,440,684	4,478,040	(18,453,464)	48,060,843
未分配資產						216,643
資產總額						<u>48,277,486</u>
添置非流動資產	136,017	32,490	1,091,295	640,479	—	<u>1,900,281</u>
(經審核)						
於2020年12月31日						
分部資產	21,522,056	17,855,841	17,416,586	3,476,421	(15,271,341)	44,999,563
以權益法入賬之投資	—	330,502	—	—	—	330,502
	21,522,056	18,186,343	17,416,586	3,476,421	(15,271,341)	45,330,065
未分配資產						258,819
資產總額						<u>45,588,884</u>
添置非流動資產	393,538	16,748	9,392,667	307,130	—	<u>10,110,083</u>

4 分部資料(續)

實體層面資料

銷售商品及提供服務的收入細目分類如下：

	截至6月30日止六個月	
	2021年 人民幣千元 (未經審核)	2020年 人民幣千元 (未經審核)
提供ECC服務	2,998,769	1,280,552
銷售商品	4,592,040	1,991,817
提供ECC以外的服務	160,056	95,057
	<u>7,750,865</u>	<u>3,367,426</u>

來自中國及其他國家的外部客戶的收入如下：

	截至6月30日止六個月	
	2021年 人民幣千元 (未經審核)	2020年 人民幣千元 (未經審核)
中國	7,698,177	3,304,799
其他國家	52,688	62,627
	<u>7,750,865</u>	<u>3,367,426</u>

截至2021年6月30日止六個月，兩名(截至2020年6月30日止六個月：兩名)外部客戶貢獻超過總收入的10%。

於2021年6月30日及2020年12月31日，本集團除遞延稅項資產外的所有非流動資產均主要位於中國。

5 貿易應收款項及應收票據

	於2021年 6月30日 人民幣千元 (未經審核)	於2020年 12月31日 人民幣千元 (經審核)
貿易應收款項	5,150,481	4,623,606
應收票據	1,285,506	1,800,503
	6,435,987	6,424,109
減：減值撥備	(371,706)	(331,564)
	<u>6,064,281</u>	<u>6,092,545</u>

本集團的應收票據主要為六個月至一年內到期的銀行承兌票據及商業承兌票據。

於2021年6月30日，本集團若干應收款項收款權已質押作為長期銀行借款及其他借款的抵押品。

本集團的貿易應收款項總額(按發票日期)於各資產負債表日期的賬齡分析如下：

	於2021年 6月30日 人民幣千元 (未經審核)	於2020年 12月31日 人民幣千元 (經審核)
三個月以內	1,329,017	1,868,921
三至六個月	704,428	415,350
六個月至一年	1,053,325	451,659
一至兩年	641,799	1,078,502
兩至三年	815,592	460,141
三年以上	606,320	349,033
	<u>5,150,481</u>	<u>4,623,606</u>

6 貿易應付款項及應付票據

	於2021年 6月30日 人民幣千元 (未經審核)	於2020年 12月31日 人民幣千元 (經審核)
貿易應付款項	3,771,589	3,938,764
應付票據	<u>5,025,371</u>	<u>6,128,377</u>
	<u>8,796,960</u>	<u>10,067,141</u>

貿易應付款項(按發票日期)的賬齡分析如下：

	於2021年 6月30日 人民幣千元 (未經審核)	於2020年 12月31日 人民幣千元 (經審核)
一年以內	2,633,036	2,921,201
一至兩年	341,069	459,592
兩至三年	397,668	318,970
三年以上	<u>399,816</u>	<u>239,001</u>
	<u>3,771,589</u>	<u>3,938,764</u>

7 所得稅開支／(抵免)

	截至6月30日止六個月	
	2021年 人民幣千元 (未經審核)	2020年 人民幣千元 (未經審核)
當期所得稅開支	286,108	20,431
遞延所得稅開支／(抵免)	<u>57,887</u>	<u>(34,819)</u>
	<u>343,995</u>	<u>(14,388)</u>

於中國註冊成立的附屬公司須繳納中國企業所得稅。截至2021年及2020年6月30日止六個月，若干附屬公司獲豁免或有權享有15%的優惠稅率。其餘實體根據相關中國所得稅規則及法規按25%的法定所得稅率繳稅。

8 每股盈利

(a) 基本

每股基本盈利乃按本公司擁有人應佔利潤除以截至2021年及2020年6月30日止六個月已發行普通股加權平均數計算。

	截至6月30日止六個月	
	2021年 (未經審核)	2020年 (未經審核)
本公司擁有人應佔利潤(人民幣千元)	1,228,162	1,738
已發行普通股加權平均數(千股)	<u>1,200,000</u>	<u>1,200,000</u>
每股基本盈利(人民幣元)	<u>1.02</u>	<u>0.00</u>

(b) 攤薄

由於本集團並無具潛在攤薄影響普通股，故截至2021年及2020年6月30日止六個月每股盈利並無攤薄影響。

9 股息

於2021年6月16日，2020年末期股息為每股人民幣0.10元(2019年：人民幣0.06元)，總計人民幣120,000,000元(2019年：人民幣72,000,000元)，已於股東周年大會上獲批准，惟於截至2021年6月30日尚未支付。

董事會建議不宣派截至2021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

2021年是「十四五」規劃的開局之年，中國政府在2021年上半年陸續出台多項政策，從加強可再生能源消納、構建新型電力體系等多方面支持新能源產業發展，加快風電、光伏產業全面實現平價上網。

1、中國新能源產業主要政策回顧

- 2021年2月5日，中國國家能源局（「**國家能源局**」）發佈《關於徵求2021年可再生能源電力消納責任權重和2022–2030年預期目標建議的函》，該函件提出，全國統一可再生能源電力消納責任權重將從2021年的28.7%上升到2030年的40%，其中非水可再生能源電力消納責任權重從2021年的12.7%上升至2030年的25.9%。同時，對各省2021–2030年的非水可再生能源消納目標也提出要求，在2021年目標的基礎上，要求各省非水可再生能源電力消納權重年均提升1.5%左右，並遵循「只升不降」原則。
- 2021年2月24日，中華人民共和國國家發展和改革委員會（「**國家發改委**」）、中國國家財政部（「**國家財政部**」）、中國人民銀行、中國銀行保險監督管理委員會、國家能源局聯合發佈《關於引導加大金融支持力度促進風電和光伏發電等行業健康有序發展的通告》，從可再生能源企業貸款展期或續貸、發放和合理支持補貼確權貸款、優先發放補貼、加大信貸支持力度等方面對金融機構承擔「綠色責任」提出要求，有利於緩解可再生能源企業現金流緊張，生產經營出現困難的局面，加大金融支持力度。

- 2021年2月25日，國家發改委、國家能源局發佈《關於推進電力源網荷儲一體化和多能互補發展的指導意見》，該意見明確了源網荷儲一體化和多能互補的實施路徑，要求完善政策措施，提升保障能力、利用效率及可再生能源消納水平，以實現電力系統高質量發展。
- 2021年5月11日，國家能源局發佈《關於2021年風電、光伏發電開發建設有關事項的通知》，該通知提出，為持續推動風電、光伏發電高質量發展，要強化可再生能源電力消納責任權重引導機制，建立保障性並網、市場化並網等並網多元保障機制，加快推進項目儲備和建設。
- 2021年6月7日，國家發改委發佈《關於2021年新能源上網電價政策有關事項的通知》，該通知指出，2021年起，對新備案集中式光伏電站、工商業分佈式光伏項目和新核准陸上風電項目，中央財政不再補貼，實行平價上網；2021年新建項目可自願通過參與市場化交易形成上網電價；2021年起，新核准(備案)海上風電項目、光熱發電項目上網電價由當地省級價格主管部門制定，具備條件的可通過競爭性配置方式形成，上網電價高於當地燃煤發電基準價的，基準價以內的部分由電網企業結算。

- 2021年6月20日，國家能源局發佈《關於報送整縣(市、區)屋頂分佈式光伏開發試點方案的通知》，要求啓動整縣(市、區)推進屋頂分佈式光伏開發試點工作，明確申請試點條件，對特定公共建築及農村居民建築屋頂可安裝光伏發電的比例做出最低要求，有利於充分調動和發揮地方積極性，整合資源實現集約開發，加快推動屋頂分佈式光伏發展。

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，2021年上半年，中國多晶硅產量約22.7萬噸，同比增加10.7%；多晶硅進口量約為6.01萬噸，同比增加13.6%。就具體價格來看，單晶緻密料均價從2021年1月的人民幣8.72萬元／噸(含稅)上漲到2021年6月的人民幣21.24萬元／噸(含稅)，增幅達到143.58%。

3、光伏發電行業發展狀況回顧

根據國家能源局統計數據，2021年上半年，中國光伏新增裝機13.01GW，同比增長12.93%，其中集中式電站新增裝機約5.36GW，分佈式電站新增裝機約7.65GW。從新增裝機佈局看，華北、華東和華中地區裝機佔比較高，分別佔新增裝機的44%、22%和14%。截至2021年6月底，中國光伏發電累計裝機達到268GW。

2021年上半年，中國光伏發電量1,576.4億千瓦時，同比增長23.4%；平均利用小時數660小時，同比減少3個小時，東北和華北地區利用小時數較高，分別為790小時和652小時；棄光電量33.2億千瓦時，棄光率2.1%，同比下降0.07個百分點，光伏消納問題較為突出的西北、華北地區棄光率分別降至4.9%和2%，同比分別降低0.3和0.5個百分點。

4、風力發電行業發展狀況回顧

根據國家能源局統計數據，2021年上半年，中國風電新增裝機10.84GW，同比增長71.52%，其中，陸上風電新增裝機8.69GW，海上風電新增裝機2.15GW。從新增裝機分佈看，中東部和南方地區佔比約59%，「三北」地區佔約41%，風電開發佈局進一步優化。截至2021年6月底，中國風電累計裝機達到292GW。

2021年上半年，中國風電發電量3,441.8億千瓦時，同比增長約44.6%；平均利用小時數1,212小時，同比增加88個小時，利用小時數較高的省區中，雲南、蒙西和四川利用小時數分別為1,769小時、1,426小時和1,415小時；棄風電量126.4億千瓦時，棄風率3.6%，同比下降0.3個百分點，新疆、湖南和甘肅的棄風率同比顯著下降，分別為8%、2%和4%，同比分別下降4.2、3.2和3個百分點。

二、本集團主要業務經營狀況

報告期內，在行業政策引導和市場需求驅動的雙重作用下，中國新能源產業實現了較快發展，風電新增裝機同比大幅上漲；受光伏產業鏈部分環節短期供需失衡影響，多晶硅價格大幅上漲，終端光伏新增裝機需求有所減緩但仍保持穩定增長。本集團緊抓全球大力發展新能源產業的機遇，通過科技創新及工藝優化不斷提升多晶硅質量，加快內蒙古年產10萬噸高純多晶硅綠色能源循環經濟建設項目（「**10萬噸多晶硅項目**」）建設及新疆多晶硅生產綫技術改造工作，同時，加大風、光資源獲取，通過技術創新和管理技術革新不斷降低發電成本，進一步提升本集團綜合競爭力。報告期內，本集團實現收入人民幣7,750.87百萬元，實現本公司擁有人應佔利潤人民幣1,228.16百萬元，較上年同期分別增長130.17%、70,565.25%。

1、多晶硅生產

2021年上半年，受現有生產綫冷氫化物料供應不足、原材料漲價及生產綫例行檢修等因素的影響，一定程度上影響了本集團多晶硅產量，平均生產成本較上年同期有所增長。本集團通過技術創新和工藝改進、結構調整及標準化生產能力建設，從提高單晶佔比、降低雜質濃度等方面著手，不斷提高產品質量。報告期內，本集團實現多晶硅銷量約3.54萬噸，較上年同期增長約36%；多晶硅生產板塊實現收入人民幣3,532.05百萬元，較上年同期增長157.36%，實現毛利人民幣1,589.22百萬元，較上年同期增長1,288.14%。

為了保證多晶硅的長期穩定銷售，本集團陸續與多家下游硅片客戶簽訂了多晶硅銷售框架協議，已基本鎖定了未來3-5年多晶硅產品的銷售。

2、多晶硅項目建設

為了從根本上解決現有新疆多晶硅生產綫生產過程中的瓶頸環節，進一步釋放產能，降低成本，本集團決定通過技術創新、工藝優化、挖潛改造對現有新疆多晶硅生產綫實施技術改造，新增產能3.4萬噸／年，預計將於2022年一季度完成，完成後，本集團新疆多晶硅產能將提升至10萬噸／年，多晶硅平均生產成本將進一步下降。

為抓住光伏產業快速發展機遇，充分利用規模效應降低成本，提升盈利能力，本集團以內蒙古新特硅材料有限公司（「內蒙古新特」，本公司之附屬公司）為主體啓動了10萬噸多晶硅項目建設。該項目將採用全球先進、高效、節能、環保的冷氫化、精餾、還原及尾氣回收技術，打造產品品質更優、生產成本更低、綜合效益更高的數字化、智能化的多晶硅工廠。該項目正在按照嚴密的工作計劃穩步推進，目前已完成項目備案、環評、安評及能評等重要批文及項目用地的獲取，基本完成設計、關鍵核心設備的招標及採購，正在進行土建施工，力爭2022年下半年建成投產。投產後，本集團多晶硅產能將達到20萬噸／年，將進一步提升本集團的行業地位及核心競爭力。

為了發揮各自在光伏產業鏈的專業優勢，加強深度戰略合作，本公司引入了下游客戶上饒市晶科能源產業發展有限公司及晶澳太陽能科技股份有限公司（「投資者」）作為內蒙古新特的股東，彼等分別持有內蒙古新特9%的股權，形成了資本紐帶戰略合作關係，有利於實現優勢互補、合作共贏。

3、 中國光伏、風電資源開發

2021年起，新能源發電正式進入無補貼平價時代，尋找優質平價資源及降低發電成本顯得尤為重要。本集團緊跟國家政策導向，及時跟進各省市風、光項目建設管理辦法及競爭性配置文件，充分分析消納空間對區域市場開發價值的影響，圍繞「源網荷儲」「多能互補」戰略，聚集優勢資源快速切入有條件、有收益保障的平價上網項目，同時堅持「基地化、規模化、集約化」發展理念，積極佈局國家特高壓通道大基地項目開發。報告期內，本集團新增獲取平價項目指標超過1GW。

2021年上半年，風機價格有所下降，但組件價格隨著多晶硅短期內供應緊缺而漲價，支架、纜纜等也隨著鋼、銅、鋁等大宗原材料漲價而漲價，一定程度上影響了新能源電站建造成本。本集團緊跟市場變化，通過各種措施不斷減少原材料漲價帶來的成本增加的影響，實現全生命周期發電成本最優：

- 通過系統設計和集電綫路路徑優化、新材料應用等方面降低工程建造成本；
- 通過分解工程質量目標，精細化各階段的工程質量管控要求，持續打造精品工程，提升客戶信賴度；

- 持續優化供應商結構，通過組件、支架、風機、塔筒、變壓器、電纜及工程等集中招標降低採購成本，匹配項目進度，確保按期供應，保障工程項目整體施工進度及成本；
- 不斷完善和優化E雲平台功能及新能源電站一體化解決方案，對風機、組件、逆變器等新能源各類設備的狀態監視、故障診斷及預測性維護，提升電站運維服務能力，提高發電量。

報告期內，本集團已完成並被確認為收入的光伏及風電項目裝機共計約550MW，ECC板塊實現收入人民幣2,998.77百萬元，較上年同期增長134.18%，實現毛利人民幣296.15百萬元，較上年同期增長83.06%。

4、 電站運營 — BOO項目

本集團加快推進內蒙古錫盟(「錫盟」)及新疆准東特高壓外送通道大基地風電項目的調試、消缺、驗收等收尾工作，2021年上半年已開始陸續貢獻發電收入，預計2021年底實現發電收入的BOO電站裝機規模將超過2GW。

本集團通過對變電站智能輔助監控系統、減少人員值守的智能化運維系統、基於AI技術的風機葉片全生命周期健康狀態監測、風光電站運行遠程輔助監察系統等加大科技創新力度，進一步降低電站運營成本，提升BOO項目運營收益。同時，本集團大力拓展售電交易業務，積極參加電力市場化交易，實現保障收購年利用小時數之外發電量的增值，提高BOO項目的收益水平。

報告期內，本集團BOO板塊實現收入人民幣727.18百萬元，較上年同期增長72.49%，實現毛利人民幣518.88百萬元，較上年同期增長85.28%。

5、科技及研發

本集團緊跟新能源行業政策導向，堅持走科技創新之路，積極推進新技術、新工藝和新產品的應用，保障本集團健康長遠可持續發展。

多晶硅生產方面，本集團針對單晶料佔比、質量穩定性提升、拉晶端客戶用料體驗、原材料質量控制等方面，在還原工序及冷氫化系統優化、尾氣回收及利用、成品破碎、多晶硅產業鏈延伸等方面開展技術創新立項工作，強化過程質量信息追溯管理與標準化落地，以客戶需求為導向開展質量改善工作，持續推動下游客戶N型單晶試料生產及客戶驗證工作。

風、光資源開發方面，本集團針對平價上網背景下不同新型業務場景進行技術規劃，搭建平台支撐資源質量評估，拓展並掌握新業務集成技術，編製完成工程項目成本標準化手冊，統一技術標準和管理標準，實現項目全生命周期發電成本最優。同時，本集團加強產品技術創新及數字化建設，持續推動逆變器新產品、電能路由器小型化、柔性直流換流閥緊湊化等方面的研發及應用工作，加快數字化示範車間建設，不斷提升產品研發效率和質量管控能力。

2021年上半年，本集團科技創新成果豐碩，共申請專利及技術秘密52件，獲得授權44件。於2021年6月30日，本集團累計擁有國內授權專利583件、國際專利7件，參加編製91項標準，其中，4項為國際標準，47項為國家標準，34項為行業標準。

6、安全、環保管控

本集團持續做好安全、環保管控工作，結合疫情防控部署及要求，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。本集團加強安全專業化團隊建設工作，定期組織安全管理人員開展專業安全知識培訓，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，本集團落實重大危險源包保責任制，開展了重大危險源達標自評與安全標準化班組達標自評工作，加強安全風險、環境因素辨識與評價及雙控體系建設工作，全方位做好各項安全生產工作正常開展。2021年上半年，本集團未發生重大安全生產、環保事故。

7、人才團隊建設

2021年上半年，本集團以業務戰略為引導，加強人才梯隊建設工作，緊隨業務發展需要，快速匹配組織建設工作。本集團重點在技術研發、市場開拓、工程管理、發電等核心業務板塊持續調整人才結構，促進人才隊伍素質提升，不斷提升本集團人力資源團隊的綜合競爭力。此外，本集團加強技術創新人才及一線技能人才的培養工作，通過組織項目仿真大賽，分階段、分人員、分水平匹配相應技能培養，不斷提高解決實際生產問題的能力和实操技能。

三、經營業績及分析

財務回顧：

經營業績簡表

	截至6月30日止六個月	
	2021年 人民幣千元	2020年 人民幣千元
收入	7,750,865	3,367,426
銷售成本	(5,285,012)	(2,741,771)
毛利	2,465,853	625,655
其他收入	40,484	43,308
其他收益／(虧損)淨額	21,314	(6,429)
銷售及市場推廣開支	(212,081)	(138,423)
一般及行政開支	(305,998)	(259,462)
財務開支淨額	(281,851)	(254,286)
分佔以權益法入賬之投資利潤	19,814	17,654
除所得稅前利潤	1,698,684	24,599
所得稅(開支)／抵免	(343,995)	14,388
本公司擁有人應佔利潤	1,228,162	1,738
非控股權益應佔利潤	126,527	37,249

收入

本集團的收入主要來自多晶硅生產、ECC、BOO三個業務板塊。截至2021年6月30日止六個月，本集團實現收入人民幣7,750.87百萬元，較上年同期人民幣3,367.43百萬元增加人民幣4,383.44百萬元，增幅130.17%，主要是由於報告期內本集團多晶硅產品銷量增加，銷售價格大幅增長，以及ECC業務規模增加所致。

業務板塊	截至6月30日止六個月	
	2021年 人民幣千元	2020年 人民幣千元
多晶硅生產	3,532,049	1,372,429
ECC	2,998,769	1,280,552
BOO	727,175	421,582
其他	492,872	292,863
收入合計	<u>7,750,865</u>	<u>3,367,426</u>

截至2021年6月30日止六個月，多晶硅生產板塊實現收入人民幣3,532.05百萬元，較上年同期人民幣1,372.43百萬元增加人民幣2,159.62百萬元，增幅157.36%，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2021年6月30日止六個月，ECC板塊實現收入人民幣2,998.77百萬元，較上年同期人民幣1,280.55百萬元增加人民幣1,718.22百萬元，增幅134.18%，主要是由報告期內本集團加大市場開發力度，帶動了ECC業務的規模擴大所致。

截至2021年6月30日止六個月，BOO板塊實現收入人民幣727.18百萬元，較上年同期人民幣421.58百萬元增加人民幣305.59百萬元，增幅72.49%，主要是由於報告期內本集團實現發電的BOO項目規模增加，發電量相應增加所致。

銷售成本

截至2021年6月30日止六個月，本集團發生銷售成本人民幣5,285.01百萬元，較上年同期人民幣2,741.77百萬元增加人民幣2,543.24百萬元，增幅92.76%，主要是由於報告期內本集團收入增加所致。

業務板塊	截至6月30日止六個月	
	2021年 人民幣千元	2020年 人民幣千元
多晶硅生產	1,942,827	1,257,943
ECC	2,702,622	1,118,774
BOO	208,298	141,525
其他	431,265	223,529
成本合計	<u>5,285,012</u>	<u>2,741,771</u>

截至2021年6月30日止六個月，多晶硅生產板塊發生銷售成本人民幣1,942.83百萬元，較上年同期人民幣1,257.94百萬元增加人民幣684.88百萬元，增幅54.44%，主要是由於報告期內本集團多晶硅產品銷量增加及硅粉、三氯氫硅等原材料漲價，用電成本增高，成本相應增加所致。

截至2021年6月30日止六個月，ECC板塊發生銷售成本人民幣2,702.62百萬元，較上年同期人民幣1,118.77百萬元增加人民幣1,583.85百萬元，增幅141.57%，主要是由於報告期內本集團ECC業務的規模擴大及部分項目建設成本增加，成本相應增加所致。

截至2021年6月30日止六個月，BOO板塊發生銷售成本人民幣208.30百萬元，較上年同期人民幣141.53百萬元增加人民幣66.77百萬元，增幅47.18%，主要是由於報告期內本集團實現發電的BOO項目規模增加，成本相應增加所致。

毛利和毛利率

截至2021年6月30日止六個月，本集團實現毛利人民幣2,465.85百萬元，較上年同期人民幣625.66百萬元增加人民幣1,840.20百萬元，增幅294.12%，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BOO項目規模及發電量增加所致；綜合毛利率為31.81%，較上年同期增加13.23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，多晶硅生產板塊毛利率大幅提升所致。

其他收入

截至2021年6月30日止六個月，本集團的其他收入為人民幣40.48百萬元，較上年同期人民幣43.31百萬元減少人民幣2.82百萬元，降幅6.52%，主要是由於報告期內的政府補助減少所致。

其他收益／(虧損)淨額

截至2021年6月30日止六個月，本集團的其他收益淨額為人民幣21.31百萬元，較上年同期其他虧損淨額人民幣6.43百萬元增加人民幣27.74百萬元，主要是由於報告期內本集團收到來自若干供應商的罰款和賠款收入增加所致。

銷售及市場推廣開支

截至2021年6月30日止六個月，本集團的銷售及市場推廣開支為人民幣212.08百萬元，較上年同期人民幣138.42百萬元增加人民幣73.66百萬元，增幅53.21%，主要是由於報告期內本集團加大市場開發力度，營銷費用增加所致。

一般及行政開支

截至2021年6月30日止六個月，本集團的一般及行政開支為人民幣306.00百萬元，較上年同期人民幣259.46百萬元增加人民幣46.54百萬元，增幅17.94%，主要是由於報告期內本集團租賃費、手續費、折舊費等費用增加所致。

財務開支淨額

截至2021年6月30日止六個月，本集團的財務開支淨額為人民幣281.85百萬元，較上年同期人民幣254.29百萬元增加人民幣27.57百萬元，增幅10.84%，主要是由於本集團3.6萬噸／年高純多晶硅產業升級項目（「**3.6萬噸多晶硅項目**」）在2020年3月末轉固，且報告期內本集團借款規模增大，利息費用增加所致。

分佔以權益法入賬之投資利潤

截至2021年6月30日止六個月，本集團的以權益法入賬之投資利潤為人民幣19.81百萬元，較上年同期人民幣17.65百萬元增加人民幣2.16百萬元，增幅12.24%，主要是由於報告期內本集團聯營企業利潤增加所致。

所得稅(開支)／抵免

截至2021年6月30日止六個月，本集團的所得稅開支為人民幣344.00百萬元，較上年同期所得稅抵免人民幣14.39百萬元增加人民幣358.38百萬元，主要是由於報告期內本集團預計應課稅利潤較上年同期增加所致。

本公司擁有人應佔利潤

截至2021年6月30日止六個月，本公司擁有人應佔利潤為人民幣1,228.16百萬元，較上年同期人民幣1.74百萬元增加人民幣1,226.42百萬元，增幅70,565.25%，主要是由於報告期內本集團除所得稅前利潤較上年同期增加所致。

非控股權益應佔利潤

截至2021年6月30日止六個月，本集團的非控股權益應佔利潤為人民幣126.53百萬元，較上年同期人民幣37.25百萬元增加人民幣89.28百萬元，增幅239.68%，主要是由於報告期內本集團附屬公司新疆新特晶體硅高科技有限公司利潤增加所致。

現金流量

截至6月30日止六個月
2021年 2020年
人民幣千元 人民幣千元

經營活動產生／(所用)的現金淨額	990,566	(40,021)
投資活動所用的現金淨額	(1,053,091)	(1,763,263)
融資活動產生的現金淨額	1,685,196	1,548,440
現金及現金等價物增加／(減少)淨額	1,622,671	(254,844)

經營活動產生／(所用)的現金淨額

截至2021年6月30日止六個月，本集團經營活動產生現金淨額為人民幣990.57百萬元，較上年同期經營活動所用現金淨額人民幣40.02百萬元增加人民幣1,030.59百萬元，主要由於報告期內本集團多晶硅銷售收入及ECC業務規模增加，經營性現金回款增加所致。

投資活動所用的現金淨額

截至2021年6月30日止六個月，本集團投資活動所用的現金淨額為人民幣1,053.09百萬元，較上年同期投資活動所用現金淨額人民幣1,763.26百萬元減少人民幣710.17百萬元，降幅40.28%，主要由於上年同期本集團3.6萬噸多晶硅項目及錫盟、准東BOO項目建設支出較大，而報告期內本集團項目建設支出較上年同期減少所致。

融資活動產生的現金淨額

截至2021年6月30日止六個月，本集團融資活動產生的現金淨額為人民幣1,685.20百萬元，較上年同期人民幣1,548.44百萬元增加人民幣136.76百萬元，增幅8.83%，主要由於報告期內本集團歸還借款較上年同期減少所致。

運營資金

	於2021年 6月30日	於2020年 12月31日
期末現金及現金等值物(人民幣千元)	3,396,921	1,773,792
資本負債比率	83.27%	86.55%
存貨週轉率(次數)	2.46	4.29
存貨週轉天數(天)	73.26	83.92

於2021年6月30日，本集團現金及現金等值物為人民幣3,396.92百萬元(2020年12月31日：人民幣1,773.79百萬元)。

本集團從事的BT及BOO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影響較大。於2021年6月30日本集團之資本負債比率為83.27%，於2020年12月31日本集團資本負債比率為86.55%。資本負債比率乃以其債務淨額除以總權益計算，其中債務淨額為有息負債總額減去受限制銀行結餘和銀行結餘現金。

本集團在建及已建成尚未轉讓BT項目被計入存貨科目，BT項目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2021年6月30日本集團之存貨週轉率及週轉天數分別為2.46次、73.26天，於2020年12月31日本集團存貨週轉率及週轉天數分別為4.29次及83.92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。

資本性開支

截至2021年6月30日止六個月，本集團重大資本性開支包括：購買物業、廠房及設備支出人民幣1,307.79百萬元、購買無形資產支出人民幣17.12百萬元。

或然負債

本集團於一般業務過程中不時會發生與申索或其他法律程序相關的或然負債。於2021年6月30日，除於簡明合併中期財務資料中所撥備者外，本公司董事預期或然負債不會產生任何重大負債。

資產抵押

於2021年6月30日，金額為人民幣8,235,000元的已抵押短期銀行借款以本集團的若干土地使用權、物業、廠房及設備作為抵押；金額為人民幣2,710,000元的已抵押短期銀行借款是指本集團與銀行訂立的具追索權貿易應收款項保理協議所收取的所得款項；金額為人民幣13,782,142,000元的已抵押長期銀行借款由特變電工、本公司作為擔保，並分別以本集團的若干存貨、土地使用權、物業、廠房及設備及應收款項收取權作為抵押；金額為人民幣300,000,000元的已抵押長期銀行借款以本集團若干附屬公司的應收票據作為抵押；金額為人民幣199,000,000元的已抵押長期其他借款由銀行信貸作擔保；金額為人民幣1,000,000,000元的已抵押長期其他借款以本集團的若干物業、廠房及設備及應收款項收取權作為抵押。

重大收購及出售資產、附屬公司、聯營企業及合營企業

於2021年6月18日，本公司、內蒙古新特與投資者簽訂增資協議，據此，本公司及投資者已同意分別對內蒙古新特增資人民幣28.1億元及人民幣6.3億元。增資完成後，本公司在內蒙古新特中的持股比例將由100%降至82%。有關進一步詳情，請參閱本公司日期為2021年8月6日之通函。

除上文所述者外，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

報告期內，本集團無重大投資事宜。

外匯風險

本集團業務大部分位於中國，以人民幣交易。本集團承受多種因不同貨幣而產生的外匯風險，主要涉及美元。外匯風險產生自未來商業交易、已確認資產和負債。董事認為本集團的匯兌風險不大，亦不會對本集團的財務產生重大不利影響。本集團現時並無外匯對沖政策，但本集團管理層密切監控外匯風險，並將於有需要時考慮對沖重大外匯風險。

利率風險

本集團利率風險主要來自短期借款及長期借款。以浮動利率獲得的借款令本集團承受現金流利率風險，部分被按浮動利率持有的現金抵消。按固定利率獲得的借款令本集團承受公允價值利率風險。本集團以動態基準分析利率風險，並利用多個模擬方案，以計入再融資、現有持倉的續訂及其他可採用的融資。

資金流動性

於2021年6月30日，本集團流動資產為人民幣18,274.97百萬元，其中，現金及現金等值物為人民幣3,396.92百萬元；貿易應收賬款和應收票據為人民幣6,064.28百萬元，主要為ECC及銷售逆變器的應收款項；其他應收款和其他流動資產為人民幣3,084.11百萬元，主要為待抵扣增值稅項及支付客戶的預付款項。

於2021年6月30日，本集團流動負債為人民幣16,537.89百萬元，其中，貿易應付賬款和應付票據為人民幣8,796.96百萬元，主要為採購光伏及風電項目設備、勞務、材料、煤炭燃料及多晶硅生產物資的應付款項；撥備及其他應付款為人民幣3,158.02百萬元，主要為購買物業、廠房及設備有關的應付款項；以及短期借款為人民幣2,914.60百萬元。

於2021年6月30日，本集團淨流動資產為人民幣1,737.08百萬元，較於2020年12月31日的淨流動資產人民幣284.86百萬元增加人民幣1,452.22百萬元；於2021年6月30日的流動比率為110.50%，較於2020年12月31日的流動比率101.75%增加8.75個百分點。受限制現金為人民幣2,100.52百萬元，主要為票據及信用證保證金。

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撥付其營運資金需求。

借款和應付票據

於2021年6月30日，本集團借款及應付票據餘額為人民幣23,508.88百萬元，較於2020年12月31日的借款及應付票據餘額人民幣22,357.47百萬元增加人民幣1,151.41百萬元。於2021年6月30日，本集團尚未歸還的借款及票據包括短期借款及應付票據人民幣7,939.97百萬元(含一年內到期的長期借款人民幣2,103.65百萬元和應付票據人民幣5,025.37百萬元)，和長期借款人民幣15,568.91百萬元。

信貸風險

信貸風險按組合基準管理，惟有關應收賬款結餘的信貸風險除外。各當地實體負責於提供標準付款以及交付條款及條件前管理及分析其各自新客戶的信貸風險。信貸風險由現金及現金等價物、受限制現金和超過三個月的定期存款、貿易應收款項及應收票據、電價補貼應收款項、合同資產、其他應收款項以及長期應收款項產生。本集團通過計及多項因素(包括其財務狀況、過往經驗及其他因素)評估其客戶信貸質素。

資產負債表日後事項

配售H股事項

本公司已於2021年8月12日完成根據一般授權配售新H股(「**配售H股事項**」)，按配售價每股16.5港元配售62,695,126股新H股，配售所得款項淨額(經扣除佣金及預計開支後)合共約為1,017百萬港元，該筆款項將通過向內蒙古新特注資的方式用於10萬噸多晶硅項目建設。

有關配售H股事項詳情請參閱本公司日期為2021年5月10日、2021年8月3日、2021年8月5日和2021年8月12日的公告。

內資股發行事項

本公司擬根據於特別授權非公開發行內資股(「內資股發行事項」)，向特變電工及晶龍科技控股有限公司分別發行不超過167,304,874及10,000,000股內資股股份，並於本公司2021年6月28日召開的2021年第二次臨時股東大會、2021年第一次H股類別股東大會及2021年第一次內資股類別股東大會審議及通過。本公司已將內資股發行事項之申請材料提交至中國證券監督管理委員會(「中國證監會」)，於2021年7月8日獲中國證監會受理。本公司與特變電工於2021年8月5日(香港聯合交易所有限公司交易時段前)訂立特變電工認購協議，據此，特變電工已有條件同意認購，而本公司已有條件同意以每股內資股人民幣13.73元的認購價配發及發行合共167,304,874股內資股，合共約為人民幣2,297百萬元(相當於2,761百萬港元)。截至本公告日期，內資股發行事項正在中國證監會審核階段。內資股發行事項將在特變電工認購協議項下的先決條件滿足後根據市況選擇合適的窗口完成發行。

有關內資股發行事項詳情請參閱本公司日期為2021年6月11日的通函、2021年4月29日、2021年5月14日、2021年7月8日和2021年8月5日的公告。

除上文所述者外，截止本公告日期，本集團無其他重大的資產負債表日後事項。

四、前景展望

市場展望

2020年12月，中國國家主席習近平在氣候雄心峰會上強調：到2030年，中國單位國內生產總值二氧化碳排放將比2005年下降65%以上，非化石能源佔一次能源消費比重將達到25%左右，森林蓄積量將比2005年增加60億立方米，且風電、太陽能發電總裝機容量將增至12億千瓦以上。

2021年3月，中央財經委員會第九次會議提出，「十四五」時期是碳達峰的關鍵期、窗口期，中國要構建清潔低碳安全高效的能源體系，實施可再生能源替代行動，深化電力體制改革，構建以新能源為主體的新型電力系統。同時，十三屆全國人大四次會議審議通過的《「十四五」規劃和2035年遠景目標綱要》明確提出，要建設清潔低碳、安全高效的能源體系，為中國新能源發展指明了方向。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。

2021年下半年經營計劃

2021年作為「十四五」規劃開局之年，在中國「碳達峰、碳中和」戰略背景下，本集團將把握機遇，調整及加快產業佈局，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2021年各項業務較好發展而不斷努力。

1、堅持「安全為天」，為經營保駕護航

2021年下半年，本集團將繼續堅持以HSSE體系建設為保障，強抓安全文化及專業化團隊建設，定期組織全員開展安全相關法規、標準、安全制度和專業安全知識培訓，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。本集團持續加強對生產、技術改造項目、10萬噸多晶硅項目建設及新能源電站建設等重大生產及工程管控力度，對資源開發項目重點關注區域、重大危險作業制定相應的應急預案並按要求進行演練，確保安全風險始終受控。

2、提升多晶硅產能，持續推動提質、降本

2021年下半年，隨著光伏終端需求的回升，預期多晶硅將維持供應小於需求的狀態。本集團將緊抓市場機遇，通過提升還原效率、提高設備穩定運行率等手段，進一步提升多晶硅產量，實現產品成本的下降和質量穩定性的提升。

此外，本集團將加快實施新疆生產綫多晶硅技術改造項目，在2021年三季度盡快釋放冷氫化產能，同時通過增加還原爐等設備進一步增加多晶硅產能，預計2022年一季度完成全部技術改造。同時，本集團將加快10萬噸多晶硅項目建設工作，嚴格按照設計方案、技術標準和施工標準實施項目建設，加強主要設備的監造和抽檢，結合以往項目建設和生產的經驗，提前優化瓶頸環節，圍繞生產一體化優化、生產集成管控、生命周期資產管理三條主綫構建智能工廠，實現在多晶硅質量、成本、電單耗等指標全球領先，力爭2022年下半年投產，確保投運後快速實現滿產並長期平穩運行。

3、緊跟行業政策導向，創新風、光資源開發模式

2021年下半年，本集團將緊跟國家政策導向，把握「十四五」項目開發機遇，圍繞「源網荷儲一體化」「多能互補」和「整縣分佈式光伏」等創新開發模式，堅定不移推動特高壓大基地和複合資源等項目開發工作，做好集中式和分佈式並舉，發電和儲能協同發展。

同時，本集團將加快內蒙古錫盟及新疆准東特高壓外送通道大基地風電項目竣工驗收、補貼申報等工作，確保全部納入國補目錄，推動各地區電力現貨交易，提高電站收益。

4、加強科技創新，推動科技成果轉化

2021年下半年，本集團將全面圍繞提質、降本、度電成本最低等目標開展科技創新工作，不斷加快技術研發體系變革，推動科技成果轉化。

多晶硅產品方面，本集團將持續針對多晶硅少子壽命提升、施受主雜質降低、關鍵設備穩定運行等方面持續推動技術攻關項目，提升多晶硅產品內在質量，穩定提升多晶硅單晶料佔比；持續推動工藝優化，實現主材單耗、電單耗等核心指標的有效降低，不斷優化多晶硅生產成本。

風、光資源開發及運維方面，本集團將從業務發展需求著手，不斷完善資源質量評估平台，為前端風、光資源獲取提供技術支持；加快推進智能電站集控平台建設並投入使用，提升設備遠程監視、智能診斷、在綫評估、故障預判的能力，實現電站實時健康監測，打造數字化運維團隊。同時，本集團將圍繞產品研發設計、原材料採購、過程質量控制、生產計劃調度優化、製造工藝改進等方面推動數字化示範車間建設，規範研發項目管理，提升產品研發效率和質量管控能力。

五、風險因素及風險管理

1、政策變動風險

新能源產業屬於戰略性新興產業，受益於國家產業政策的推動，新能源產業在過去十多年中整體經歷了快速發展。現階段，中國部分地區已實現或趨近平價上網，但政府的產業扶持政策調整對新能源產業仍具有較大影響。隨著新能源產業技術的逐步成熟、行業規模的迅速擴大以及成本的持續下降，國家對新能源產業的政策扶持力度總體呈現減弱趨勢。未來如果新能源產業政策發生重大變動，則可能會對本集團的經營情況和盈利水平產生不利影響。

本集團將持續跟蹤和分析政策的影響，採取有效的對策，保障企業自身的利益。

2、多晶硅價格下降的風險

報告期內，受產業鏈內供需失衡影響，多晶硅價格大幅上漲。若多晶硅行業未來短期內投產產能較多，其他技術路綫出現巨大進步替代改良西門子法生產工藝，或者政府對光伏發電相關政策調整、光伏下游需求萎縮，則可能導致多晶硅供需關係失衡，出現供過於求的情況，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。

本集團將加大技術研發，加快10萬噸多晶硅項目的建設和投產，通過產量、質量提升，降低生產成本，進一步提升競爭力。

3、市場競爭加劇的風險

全球能源轉型步伐明顯加快，中國新能源結構調整加速，產業轉型升級邁出新的步伐，加速風電、光伏產業全面實現平價化、市場化發展。新的時代發展背景下，技術落後、高成本的企業將逐步被市場淘汰，市場競爭日趨激烈。上述因素可能對本集團的市場份額和收益造成一定影響，進一步影響本集團的經營業績。

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、光伏、風電並網消納的風險

近幾年，光伏、風電並網消納問題一定程度上有所好轉，但是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風電及光伏資源開發、BT電站銷售及BOO電站上網電量帶來一定影響。

本集團將在風、光資源開發時合理規劃，在並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。

5、受疫情影響的風險

2020年，2019新型冠狀病毒肺炎疫情(「**疫情**」)在全球範圍內大規模爆發，造成突發性危機，衝擊了人類健康、經濟增長、社會發展和國際關係等方方面面。疫情也不可避免地對全球新能源產業發展產生了不利影響，將不同程度上影響產業鏈的各個環節。上述因素可能造成多晶硅、逆變器等光伏產品需求下降，市場競爭加劇；風機、塔筒等關鍵設備供應緊張，延緩電站建設進度，進而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，盡力緩解疫情給本集團帶來的不利影響。

六、其他資料

員工

於2021年6月30日，本集團員工總數4,495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441.25百萬元。

中期股息

董事會建議不宣派截至2021年6月30日止六個月的中期股息。

遵守企業管治守則

本公司始終致力於提升企業管治水平，視企業管治為本公司股東（「股東」）創造價值不可或缺的一部分。本公司參照《上市規則》附錄十四所載《企業管治守則》（「《企業管治守則》」）所載的守則條文，建立了由本公司股東大會、董事會、監事會及高級管理層獨立運作、有效制衡的現代公司治理架構。

截至2021年6月30日止六個月，本公司已全面遵守《企業管治守則》內的所有守則條文。

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。根據對董事及監事的專門查詢後，所有董事及監事均確認，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，指引內容不比《標準守則》寬鬆。本公司並沒有發現任何僱員違反上述指引。

董事會將不時檢查本公司的公司治理及運作，以符合《上市規則》有關規定並保障本公司股東的利益。

購買、出售或贖回上市證券

本公司或其任何附屬公司於報告期內並無購買、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《企業管治守則》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2021年6月30日止六個月的中期業績公告以及按照《國際會計準則》第34號「中期財務報告」的規定編製的截至2021年6月30日止六個月未經審核的簡明合併中期財務資料。

刊發中期業績及中期報告

本中期業績公告登載於香港聯合交易所有限公司網站 <http://www.hkexnews.hk> 及本公司網站 <https://www.xinteenergy.com>，載有《上市規則》規定的所有資料的2021年中期報告將於適當時寄發予股東並於本公司及香港聯合交易所有限公司的網站登載。

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
2021年8月27日

於本公告日期，本公司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。