

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2020年6月30日止六個月之中期業績公告

### 財務摘要

- 截至2020年6月30日止六個月，本集團收入為人民幣3,367.43百萬元，較上年同期減少16.67%。
- 截至2020年6月30日止六個月，本集團除所得稅前利潤為人民幣24.60百萬元。
- 截至2020年6月30日止六個月，本公司擁有人應佔利潤為人民幣1.74百萬元。
- 截至2020年6月30日止六個月，每股基本盈利為人民幣0.00元，較上年同期減少人民幣0.21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2020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2019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

	於6月30日 2020年 附註 人民幣千元 (未經審核)	於12月31日 2019年 人民幣千元 (經審核)
<b>資產</b>		
<b>非流動資產</b>		
物業、廠房及設備	20,917,148	19,277,873
使用權資產	727,324	686,665
無形資產	90,293	96,617
以權益法入賬之投資	341,010	644,967
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	1,000
遞延稅項資產	246,901	198,775
其他非流動資產	3,406,323	4,434,533
<b>非流動資產總額</b>	<b>25,729,999</b>	<b>25,340,430</b>
<b>流動資產</b>		
存貨	3,552,756	3,037,744
合同資產	2,178,215	2,409,573
其他流動資產	2,804,151	2,606,307
貿易應收款項及應收票據	3,938,487	3,873,852
其他應收款項	455,202	380,004
受限制現金	1,655,816	1,310,161
現金及現金等價物	2,495,043	2,747,045
<b>流動資產總額</b>	<b>17,079,670</b>	<b>16,364,686</b>
<b>資產總額</b>	<b>42,809,669</b>	<b>41,705,116</b>

## 中期簡明合併資產負債表(續)

	附註	於6月30日 2020年 人民幣千元 (未經審核)	於12月31日 2019年 人民幣千元 (經審核)
<b>權益</b>			
本公司擁有人應佔權益			
股本		1,200,000	1,200,000
股份溢價		5,957,405	5,957,405
其他儲備		568,583	554,047
留存收益		3,636,169	3,711,992
		<u>11,362,157</u>	<u>11,423,444</u>
非控股權益		2,337,799	2,425,233
		<u>13,699,956</u>	<u>13,848,677</u>
<b>負債</b>			
非流動負債			
借款		14,023,167	12,821,706
租賃負債		51,445	50,227
遞延稅項負債		166,427	153,120
遞延政府補助		443,533	430,518
		<u>14,684,572</u>	<u>13,455,571</u>
非流動負債總額			
流動負債			
貿易應付款項及應付票據	6	7,501,919	8,343,280
撥備及其他應付款項		1,840,863	1,728,964
合同負債		1,333,046	1,039,916
即期所得稅負債		14,860	20,373
借款		3,731,275	3,267,509
租賃負債		3,178	826
		<u>14,425,141</u>	<u>14,400,868</u>
流動負債總額			
		<u>29,109,713</u>	<u>27,856,439</u>
負債總額			
		<u>42,809,669</u>	<u>41,705,116</u>
權益及負債總額			

## 中期簡明合併綜合收益表

	附註	截至6月30日止六個月	
		2020年 人民幣千元 (未經審核)	2019年 人民幣千元 (未經審核)
收入	4	3,367,426	4,041,315
銷售成本		<u>(2,741,771)</u>	<u>(3,187,876)</u>
毛利		625,655	853,439
銷售及市場推廣開支		(138,423)	(137,611)
一般及行政開支		(259,462)	(222,249)
金融資產及合同資產減值虧損淨額		(3,418)	(18,380)
其他收入		43,308	35,298
其他虧損淨額		<u>(6,429)</u>	<u>(3,007)</u>
經營利潤		<u>261,231</u>	<u>507,490</u>
利息收入		20,317	19,498
財務開支		<u>(274,603)</u>	<u>(208,535)</u>
財務開支淨額		<u>(254,286)</u>	<u>(189,037)</u>
分佔以權益法入賬之投資利潤		<u>17,654</u>	<u>21,365</u>
除所得稅前利潤		24,599	339,818
所得稅抵免／(開支)	7	<u>14,388</u>	<u>(36,385)</u>
期內利潤		<u><u>38,987</u></u>	<u><u>303,433</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	
		2020年 人民幣千元 (未經審核)	2019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		1,738	235,488
非控股權益		37,249	67,945
		<u>38,987</u>	<u>303,433</u>
其他綜合收益			
可能重新分類至損益的項目			
貨幣折算差額		3	116
		<u>3</u>	<u>116</u>
期內綜合收益總額		<u><b>38,990</b></u>	<u><b>303,549</b></u>
下列人士應佔期內綜合收益總額：			
本公司擁有人		1,741	235,604
非控股權益		37,249	67,945
		<u>38,990</u>	<u>303,549</u>
本公司擁有人應佔利潤之每股盈利			
每股基本盈利(人民幣元)	8	<u><b>0.00</b></u>	<u>0.21</u>
每股攤薄盈利(人民幣元)	8	<u><b>0.00</b></u>	<u>0.21</u>

## 未經審核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 風能發電站及系統提供工程建設承包(「ECC」)服務以及太陽能和風能發電站的運營(「BOO」)。

於2015年12月30日，本公司H股在香港聯合交易所有限公司主板上市。

除另有註明外，該簡明合併中期財務資料以人民幣千元(「人民幣」)列示，並於2020年8月28日獲董事會批准發行。

該簡明合併中期財務資料未經審核。

### 2 編制基準

本簡明合併中期財務資料應與截至2019年12月31日止年度的年度財務報表一併閱讀，該等財務報表乃是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

除了採納下列新訂及經修訂準則外，所應用的會計政策與截至2019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間：

- 重大的定義 — 國際會計準則第1號及國際會計準則第8號(修訂本)
- 業務的定義 — 國際財務報告準則第3號(修訂本)
- 利率基準改革 — 國際財務報告準則第9號、國際會計準則第39號及國際財務報告準則第7號(修訂本)

該修訂後的準則對本集團的會計政策無重大影響，不需要追溯調整。

### 4 分部資料

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。管理層將多晶硅生產、ECC和BOO分別視為須予報告經營分部。其他分部主要包括逆變器和靜態無功發生器的生產銷售以及其他零星業務。

主要營運決策者基於收入及毛利率評估經營分部表現。分部間銷售及其他交易乃基於相關方之間協定的條款和條件進行。對呈報予主要營運決策者的分部收入及業績的計量方式與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。有關資產基於分部業務進行分配。

#### 4 分部資料(續)

截至2020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	總額 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>
收入確認的時間						
在某一時點	1,372,429	112,878	421,582	292,863	—	2,199,752
在一段時間內	—	1,167,674	—	—	—	1,167,674
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)

	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	總額 人民幣千元
(未經審核)						
截至2019年6月30日止六個月：						
分部收入及業績						
分部收入總額	1,216,885	2,101,772	520,084	340,381	(137,807)	4,041,315
分部間收入	(1,169)	(31,437)	(520)	(104,681)	137,807	—
來自外部客戶的收入	<u>1,215,716</u>	<u>2,070,335</u>	<u>519,564</u>	<u>235,700</u>	<u>—</u>	<u>4,041,315</u>
收入確認的時間						
在某一時點	1,215,716	86,171	519,564	235,700	—	2,057,151
在一段時間內	—	1,984,164	—	—	—	1,984,164
分部業績	<u>200,898</u>	<u>269,664</u>	<u>343,874</u>	<u>39,003</u>	<u>—</u>	<u>853,439</u>
攤銷	9,707	2,613	9,615	5,691	—	27,626
折舊	254,524	3,398	143,157	23,251	—	424,330
減值(撥回)/撥備：						
— 貿易及其他應收款項	(1,928)	46,441	—	5,737	—	50,250
— 存貨	—	16,675	—	6,809	—	23,484
— 合同資產	—	(31,870)	—	—	—	(31,870)
分佔以權益法入賬之投資利潤	<u>—</u>	<u>21,365</u>	<u>—</u>	<u>—</u>	<u>—</u>	<u>21,365</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	
	2020年 人民幣千元 (未經審核)	2019年 人民幣千元 (未經審核)
多晶硅生產	114,486	200,898
ECC	161,778	269,664
BOO	280,057	343,874
其他	69,334	39,003
	<hr/>	<hr/>
須予報告分部毛利總額	625,655	853,439
	<hr/>	<hr/>
銷售及市場推廣開支	(138,423)	(137,611)
一般及行政開支	(259,462)	(222,249)
金融資產及合同資產減值虧損淨額	(3,418)	(18,380)
其他收入	43,308	35,298
其他虧損淨額	(6,429)	(3,007)
財務開支淨額	(254,286)	(189,037)
分佔以權益法入賬之投資利潤	17,654	21,365
	<hr/>	<hr/>
除所得稅前利潤	24,599	339,818
所得稅抵免/(開支)	14,388	(36,385)
	<hr/>	<hr/>
期內利潤	<u>38,987</u>	<u>303,433</u>

#### 4 分部資料(續)

於2020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	總額 人民幣千元
(未經審核)						
於2020年6月30日						
分部資產	21,288,323	16,983,890	14,432,614	3,946,602	(14,429,671)	42,221,758
使用權益法入賬的投資	—	341,010	—	—	—	341,010
未分配資產	21,288,323	17,324,900	14,432,614	3,946,602	(14,429,671)	42,562,768
資產總額						<u>246,901</u>
添置非流動資產	137,742	4,322	1,676,595	375,186	—	<u>2,193,845</u>
(經審核)						
於2019年12月31日						
分部資產	20,309,246	17,520,623	10,735,468	3,227,579	(10,931,542)	40,861,374
使用權益法入賬的投資	300,000	344,967	—	—	—	644,967
未分配資產	20,609,246	17,865,590	10,735,468	3,227,579	(10,931,542)	41,506,341
資產總額						<u>198,775</u>
添置非流動資產	1,575,357	45,524	1,655,348	516,565	—	<u>3,792,794</u>

#### 4 分部資料(續)

##### 實體層面資料

銷售商品及提供服務收入細目分類如下：

	截至6月30日止六個月	
	2020年 人民幣千元 (未經審核)	2019年 人民幣千元 (未經審核)
提供ECC服務	1,280,552	2,070,335
銷售商品	1,991,817	1,880,916
提供ECC以外的服務	95,057	90,064
	<u>3,367,426</u>	<u>4,041,315</u>

來自中國及其他國家之外部客戶的收入如下：

	截至6月30日止六個月	
	2020年 人民幣千元 (未經審核)	2019年 人民幣千元 (未經審核)
中國	3,304,799	3,929,753
其他國家	62,627	111,562
	<u>3,367,426</u>	<u>4,041,315</u>

截至2020年6月30日止六個月，兩名(2019年：四名)外部客戶貢獻超過10%總收入。

於2020年6月30日及2019年12月31日，除遞延稅項資產外，本集團全部非流動資產主要位於中國。

## 5 貿易應收款項及應收票據

	於6月30日 2020年 人民幣千元 (未經審核)	於12月31日 2019年 人民幣千元 (經審核)
貿易應收款項	3,273,739	2,936,083
應收票據	805,899	1,078,993
	<b>4,079,638</b>	4,015,076
減：減值撥備	(141,151)	(141,224)
	<b>3,938,487</b>	<b>3,873,852</b>

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2020年6月30日，本集團部分應收賬款的收取權已作為長期銀行借款的質押。

本集團的貿易應收款項總額(以發票日期計算)於各相關資產負債表日的賬齡分析如下：

	於6月30日 2020年 人民幣千元 (未經審核)	於12月31日 2019年 人民幣千元 (經審核)
三個月以內	852,444	806,044
三至六個月	209,272	231,813
六個月至一年	424,134	1,000,836
一至兩年	866,684	502,988
兩至三年	590,860	370,680
三年以上	330,345	23,722
	<b>3,273,739</b>	<b>2,936,083</b>

## 6 貿易應付款項及應付票據

	於6月30日 2020年 人民幣千元 (未經審核)	於12月31日 2019年 人民幣千元 (經審核)
貿易應付款項	3,579,553	3,666,536
應付票據	<u>3,922,366</u>	<u>4,676,744</u>
	<u><b>7,501,919</b></u>	<u><b>8,343,280</b></u>

貿易應付款項(以發票日期計算)的賬齡分析如下：

	於6月30日 2020年 人民幣千元 (未經審核)	於12月31日 2019年 人民幣千元 (經審核)
一年以內	2,440,511	2,532,985
一至兩年	570,197	660,810
兩至三年	326,244	219,058
三年以上	<u>242,601</u>	<u>253,683</u>
	<u><b>3,579,553</b></u>	<u><b>3,666,536</b></u>

## 7 所得稅(抵免)／開支

	截至6月30日止六個月	
	2020年	2019年
	人民幣千元	人民幣千元
	(未經審核)	(未經審核)
當期所得稅開支	20,431	6,301
遞延所得稅(抵免)／開支	<u>(34,819)</u>	<u>30,084</u>
	<u><b>(14,388)</b></u>	<u><b>36,385</b></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2020年及2019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2020年及2019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	
	2020年	2019年
	(未經審核)	(未經審核)
本公司擁有人應佔利潤(人民幣千元)	1,738	235,488
已發行普通股加權平均數(千股)	<u>1,200,000</u>	<u>1,148,335</u>
每股基本盈利(人民幣元)	<u><b>0.00</b></u>	<u><b>0.21</b></u>

### (b) 攤薄

由於本集團並無具潛在攤薄影響普通股，故截至2020年及2019年6月30日止六個月每股盈利並無攤薄影響。

## 9 股息

於2020年6月16日，經股東周年大會批准後，本公司宣派2019年末期股息每股人民幣0.06元(2018年：人民幣0.15元)，總計人民幣72,000,000元(2018年：人民幣180,000,000元)且截至2020年6月30日尚未支付。

董事會建議不宣派截至2020年6月30日止六個月的任何中期股息。

## 10 疫情爆發的影響

爆發新型冠狀病毒肺炎疫情(「**疫情**」)為全球經濟帶來前所未有的挑戰並增添不確定性，可能在一定程度上影響本集團的財務表現及狀況。管理層將持續關注疫情發展，並積極應對。

## 管理層討論及分析

### 一、行業發展狀況回顧

在《可再生能源發展「十三五」規劃實施的指導意見》的指引下，「十三五」期間，中國新能源產業快速發展，能源消費低碳化轉型提速，光伏、風力發電項目開發建設成本持續降低，新能源電價補貼逐步實現平穩退坡，部分地區已經具備了平價上網的條件。2020年上半年，中國政府及電網企業陸續出台多項新能源政策及行業建設規劃，加速光伏、風電從補充能源向替代能源的轉變，促進新能源行業的健康有序發展。

#### 1、中國新能源產業主要政策回顧

- 2020年1月20日，中華人民共和國財政部（「**國家財政部**」）、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《關於促進非水可再生能源發電健康發展的若干意見》，該意見指出光伏、風電等可再生能源已基本具備與煤電等傳統能源平價的條件，要求完善現行補貼方式，堅持以收定支原則決定新增補貼項目規模，開源節流，通過多種方式增加補貼收入；持續推動陸上風電、光伏電站、工商業分佈式光伏價格退坡機制，通過競爭性方式配置新增項目；優化補貼兌付流程，保證補貼資金按年度及時撥付，鼓勵金融機構按照市場化原則對列入補貼發電項目清單的企業予以支持。

- 2020年1月20日，國家財政部、國家發改委和國家能源局聯合發佈了修訂後的《可再生能源電價附加資金管理辦法》，該辦法明確了存量項目和新增項目的補貼核算和下發方法，對電網企業和省級相關部門對補助資金需求的測算方法做出調整，規定將根據當年補貼的增收水平、技術進步及行業發展等情況進行規劃，合理確定補貼總額及新增項目的種類及規模，充分保障已核准全容量併網項目的補貼額度，同時對自願轉為平價的存量項目的補貼優先兌付及規模支持。
- 2020年3月10日，國家能源局發佈《關於2020年風電、光伏發電項目建設有關事項的通知》，要求積極推進平價上網項目建設，合理確定需國家財政補貼項目規模，執行競爭配置工作方案，全面落實電網送出消納條件，新增建設項目必須以具備消納能力為前提，合理佈局，防範投資風險。同時，要求國家能源局各派出機構加強後續監管，地方能源主管部門加大與國土、環保等部門的協調，推動降低非技術成本，為風電、光伏發電發展營造良好環境。
- 2020年5月18日，國家發改委、國家能源局聯合印發《各省級行政區域2020年可再生能源電力消納責任權重的通知》，明確各省2020年可再生能源電力消納總量責任權重、非水電責任權重的最低值和激勵值，劃分了各省級能源主管部門、電網企業和國家能源局各派出機構的職責任務，推動各行政區域內可再生能源電力建設，認真做好可再生能源電力併網消納、跨省跨區域輸送和各類市場交易。

- 2020年5月，按照國家能源局《關於2020年風電、光伏發電項目建設有關事項的通知》的要求，國家電網有限公司、中國南方電網有限公司和內蒙古電力有限公司開展了經營區域內各省級區域2020年風電、光伏發電新增消納能力測算工作，全國新能源消納監測預警中心開展了測算評估工作，經國家能源局覆核，公佈具體規模如下：剔除2020年一季度限發電量後，2020年全國風電、光伏發電合計新增消納能力將達到85.10GW，其中風電將達到36.65GW、光伏將達到48.45GW。
- 2020年6月12日，國家發改委和國家能源局發佈《關於做好2020年能源安全保障工作的指導意見》，指出在保障消納的前提下，支持清潔能源發電大力發展，加快推動風電、光伏發電補貼退坡，建成一批風電、光伏發電平價上網項目，開展煤電風光儲一體化試點，打造水風光一體化可再生能源綜合基地。
- 2020年6月23日，國家能源局公佈了2020年光伏發電項目國家補貼競價結果，擬將總裝機容量25.97GW的項目納入2020年國家競價補貼範圍，其中普通光伏電站25.63GW，工商業分佈式光伏發電項目0.34GW。對於2020年底前未全容量建成併網的競價項目，每逾期一個季度併網電價補貼降低人民幣0.01元／千瓦時；逾期兩個季度後仍未建成併網的，取消項目補貼資格。2020年7月31日，國家發改委、國家能源局公佈《2020年風電、光伏發電平價

上網項目的通知》，確定了2020年風電平價上網項目裝機規模為11.40GW，光伏發電平價上網項目裝機規模為33.05GW。同時明確上述平價上網項目須於2020年底前核准(備案)並開工建設，除併網消納受限原因以外，風電項目須於2022年底併網，光伏發電項目須於2021年底併網。

## 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，2020上半年全球多晶硅產量約26.5萬噸，同比小幅增長10.0%；全球多晶硅需求量約25.7萬噸，同比增加10.89%，供應略大於需求。中國方面，多晶硅產量約20.5萬噸，同比增加33.1%，淨進口量約5.5萬噸左右，總供應量約26.0萬噸，總需求量約24.0萬噸，中國多晶硅市場亦呈現供應大於需求的現狀。

從單、多晶用料角度來看，全球單晶用料產量約20.0萬噸，單晶硅片消耗多晶硅約20.8萬噸；全球多晶鑄錠用料產量約5.0萬噸，多晶硅片消耗多晶硅約3.4萬噸，供應過剩約1.6萬噸。中國單晶用料產量約16.2萬噸，進口量約4.7萬噸，單晶用料供應量在20.9萬噸，而國內單晶硅片消耗多晶硅約20.4萬噸；國內多晶鑄錠用料產量約4.2萬噸，進口量約0.7萬噸，多晶用料供應量約4.9萬噸，國內多晶硅片消耗多晶硅量約3.4萬噸，供應過剩約1.5萬噸。可見2020年上半年全球和中國多晶硅過剩量絕大部分在於多晶鑄錠用料。

2020年上半年，受新型冠狀病毒肺炎疫情（「疫情」）影響，海外光伏發電安裝大面積擱置，終端需求減少，多晶硅市場價格屢創歷史新低，中國多晶免洗料均價為人民幣3.82萬元／噸，同比大幅下滑41.2%；單晶緻密料均價為人民幣6.62萬元／噸，同比下滑14.4%，單、多晶硅料價差日益增大。

### 3、 光伏發電行業發展狀況回顧

根據國家能源局統計數據，2020年上半年，中國光伏新增裝機約11.52GW，同比增長約1.05%，其中集中式電站新增裝機約7.08GW，分佈式光伏新增裝機約4.43GW，新增裝機主要集中在華北和華東地區。於2020年6月30日，中國光伏發電累計裝機達到216GW，其中集中式電站149GW，分佈式電站67GW。

2020年上半年，中國光伏發電量1,278億千瓦時，同比增長20%；平均利用小時數595小時，同比增加19個小時。東北地區光伏利用小時數最高，達771小時，同比下降19小時；華中地區利用小時數最低，達493小時，同比增長46小時。

### 4、 風力發電行業發展狀況回顧

根據國家能源局統計數據，2020年上半年，中國風電新增裝機6.32GW，同比下降30.47%，其中陸上風電新增裝機5.26GW，海上風電新增裝機1.06GW，新增裝機主要集中在山西、河北、新疆、山東和寧夏五省區。於2020年6月30日，中國風電累計裝機達到216.75GW。

2020年上半年，中國風電發電量2,379億千瓦時，同比增長10.9%；平均利用小時數1,123小時，同比減少10個小時，利用小時數較長的地區是雲南（1,736小時）、四川（1,488小時）和廣西（1,414小時）。

## 二、本集團主要業務經營狀況

報告期內，受疫情的衝擊，世界經濟衰退，一定程度上波及了新能源產業鏈的上下游，風電、光伏發電終端需求下降，行業競爭進一步加劇。面對外部眾多困難和不利條件，本集團加快調整產品結構和產業佈局，但業績仍有較大幅度的下滑。報告期內，本集團實現收入人民幣3,367.43百萬元，實現本公司擁有人應佔利潤人民幣1.74百萬元，較去年同期分別降低16.67%及99.26%。

### 1、多晶硅生產

2020年上半年，多晶硅價格持續下降，單、多晶硅料價差日益增大。面對不利影響，本集團堅持提質增效、降本增效，通過科技創新、工藝優化，提升設備運行效率，提高單晶硅料佔比，完善多晶硅產業鏈延伸，加快推動有機硅、鋅基項目投產，持續構建產業集群優勢，不斷增強本集團核心競爭力。

2020年上半年，本集團實現多晶硅產量2.62萬噸，較去年同期增加約43.96%，主要是由於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**」）產能釋放所致。

## 2、風電、光伏資源開發

2020年上半年，本集團緊跟國家政策導向，堅持「風光並舉」的戰略方針，重點佈局貴州、山西、江蘇、河北等地平價及競價上網項目，搶抓集中式項目的同時，兼顧分佈式、分散式項目，積極獲取項目開發指標。2020年上半年，本集團共獲得競價和平價上網項目指標約1.5GW。

本集團大力推行光伏、風電項目樣板工程建設，加強過程質量管控，通過技術創新不斷降低建造成本，實現電站全生命周期度電成本最優。同時，本集團以E雲平台、智能監測分析預測系統及電站集中運維系統等智能產品為依託，建立起支撐電力裝備、新能源電站遠程運維的智能化服務平台，提升電站運維服務能力，不斷提高本集團市場競爭力。

報告期內，本集團以EPC、BT等模式完成並確認收入的光伏及風電項目裝機共計244MW。於2020年6月30日，本集團在建及已建成待轉讓BT項目共計802MW。

## 3、電站運營 — BOO項目

2020年上半年，本集團持續推進內蒙古錫盟及新疆准東特高壓外送通道大基地風電項目建設工作，嚴格按照樣板工程標準引領工程質量建設，力創電力行業優質工程。同時，本集團通過集控中心建設推進電站集中運維管理，對場站遠程調度並採用統一數據標準，實現大規模數據的存儲、高性能計算、數據挖掘、多場站數據對比分析等功能，提高智能運維水平，進一步提升BOO項目的運營收益。

於2020年6月30日，本集團已建成BOO項目共計850MW，在建BOO項目1,925MW。

#### 4、技術和管理創新推動產業發展

隨著新能源平價上網步伐加快，高質量發展已成為新能源產業未來發展的必然選擇。本集團積極推進新技術應用及科技成果產業化，保障本集團健康長遠可持續發展。

多晶硅生產方面，本集團圍繞提質增效、降本增效的經營方針，通過還原工序及冷氫化系統優化、尾氣回收、硅料清洗等創新項目的實施，結合產業鏈延伸項目對多晶硅生產廢液、廢氣的回收，進一步提高產品質量，提升電子級多晶硅佔比。

風、光資源開發方面，本集團通過技術和管理創新推動電站項目全生命周期的精細化控制，通過對立項估算、設計概算、設備招採、工程結算等環節進行動態管控，深化工程降本，助力平價、競價項目實現最優效益；緊抓政策紅利，大力發展柔性直流（「**直流**」）產品，烏東德超高壓多端直流工程柔性直流換流閥將於今年下半年實現全部交付；完善E雲平台遠程監控功能等智能穩定性維護措施，實現對電站故障高效識別與排查，提高電站運維水平，降低發電成本。同時，本集團圍繞電能路由器、儲能變流器、能量管理系統技術等開展管理創新研究課題12項，不斷提升本集團競爭力。

2020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55件，獲得授權38件；參與編製4項標準，其中1項為國家標準、3項為行業標準。於2020年6月30日，本集團累計擁有國內授權專利540項，並獲得了國際專利合作協定(PCT)專利6項。

## 5、 推進安全管理建設

本集團緊緊圍繞深入推行「以行為安全為基礎、以工藝安全設備安全為重點、以生產受控管理為核心」的HSSE(健康、安全、安保、環保)管理體系，全面推動安全生產工作。2020年上半年，本集團通過完善安全生產管理體系建設，兼顧疫情防控和生產經營，細化防控措施，層層落實安全責任，推進風險分級管控和隱患排查治理雙重預防機制建設，加強安全生產培訓，開展安全事故應急演練，提升全員安全技能，保障生產經營順利開展。

### 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	
	2020年 人民幣千元	2019年 人民幣千元
收入	<b>3,367,426</b>	4,041,315
銷售成本	<b>(2,741,771)</b>	(3,187,876)
毛利	<b>625,655</b>	853,439
其他收入	<b>43,308</b>	35,298
其他虧損淨額	<b>(6,429)</b>	(3,007)
銷售及市場推廣開支	<b>(138,423)</b>	(137,611)
一般及行政開支	<b>(259,462)</b>	(222,249)
財務開支淨額	<b>(254,286)</b>	(189,037)
分佔以權益法入賬之投資利潤	<b>17,654</b>	21,365
除所得稅前利潤	<b>24,599</b>	339,818
所得稅抵免／(開支)	<b>14,388</b>	(36,385)
本公司擁有人應佔利潤	<b>1,738</b>	235,488
非控股權益應佔利潤	<b>37,249</b>	67,945

#### 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2020年6月30日止六個月，本集團實現收入人民幣3,367.43百萬元，較上年同期人民幣4,041.32百萬元減少人民幣673.89百萬元，降幅16.67%。主要是由於報告期內ECC業務規模受疫情影響，導致確認收入有所減少。

業務板塊	截至6月30日止六個月	
	2020年 人民幣千元	2019年 人民幣千元
多晶硅生產	1,372,429	1,215,716
ECC	1,280,552	2,070,335
BOO	421,582	519,564
其他	292,863	235,700
收入合計	<u>3,367,426</u>	<u>4,041,315</u>

截至2020年6月30日止六個月，多晶硅生產板塊實現收入人民幣1,372.43百萬元，較上年同期人民幣1,215.72百萬元增加人民幣156.71百萬元，增幅12.89%，主要是由於報告期內多晶硅價格下降，但3.6萬噸多晶硅項目產能釋放，產品銷量增加所致。

截至2020年6月30日止六個月，ECC板塊實現收入人民幣1,280.55百萬元，較上年同期人民幣2,070.34百萬元減少人民幣789.78百萬元，降幅38.15%，主要是由於受疫情影響，本集團承建的EPC項目和實現轉讓的BT項目減少，確認收入的ECC業務規模減少所致。

截至2020年6月30日止六個月，BOO板塊實現收入人民幣421.58百萬元，較上年同期人民幣519.56百萬元減少人民幣97.98百萬元，降幅18.86%，主要是由於報告期內確認收入的BOO項目發電量減少所致。

### 銷售成本

截至2020年6月30日止六個月，本集團發生銷售成本人民幣2,741.77百萬元，較上年同期人民幣3,187.88百萬元減少人民幣446.11百萬元，降幅13.99%，主要是由於報告期內ECC業務規模受疫情影響，導致確認收入減少，成本相應下降所致。

業務板塊	截至6月30日止六個月	
	2020年 人民幣千元	2019年 人民幣千元
多晶硅生產	1,257,943	1,014,818
ECC	1,118,774	1,800,671
BOO	141,525	175,690
其他	223,529	196,697
成本合計	<u>2,741,771</u>	<u>3,187,876</u>

截至2020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1,257.94百萬元，較上年同期人民幣1,014.82百萬元增加人民幣243.13百萬元，增幅23.96%，主要是由於報告期內3.6萬噸多晶硅項目產能釋放，銷量增加，成本相應增加所致。

截至2020年6月30日止六個月，ECC板塊發生銷售成本人民幣1,118.77百萬元，較上年同期人民幣1,800.67百萬元減少人民幣681.90百萬元，降幅37.87%，主要是由於ECC業務規模受疫情影響，導致確認收入減少，成本相應減少所致。

截至2020年6月30日止六個月，BOO板塊發生銷售成本人民幣141.53百萬元，較上年同期人民幣175.69百萬元減少人民幣34.17百萬元，降幅19.45%，主要是由於報告期內確認收入的BOO項目發電量減少，成本相應減少所致。

### 毛利和毛利率

截至2020年6月30日止六個月，本集團實現毛利人民幣625.66百萬元，較上年同期人民幣853.44百萬元減少人民幣227.78百萬元，降幅26.69%；綜合毛利率為18.58%，較上年同期減少2.54個百分點。本集團毛利率下降主要是由於報告期內多晶硅價格下降所致。

## 其他收入

截至2020年6月30日止六個月，本集團的其他收入為人民幣43.31百萬元，較上年同期人民幣35.30百萬元增加人民幣8.01百萬元，增幅22.69%，主要是由於報告期內本集團收到的政府補助增加所致。

## 其他虧損淨額

截至2020年6月30日止六個月，本集團的其他虧損淨額為人民幣6.43百萬元，較上年同期人民幣3.01百萬元增加人民幣3.42百萬元，增幅113.80%，主要是由於報告期內本集團匯兌損失增加所致。

## 銷售及市場推廣開支

截至2020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138.42百萬元，較上年同期人民幣137.61百萬元增加人民幣0.81百萬元，增幅0.59%。

## 一般及行政開支

截至2020年6月30日止六個月，本集團的一般及行政開支為人民幣259.46百萬元，較上年同期人民幣222.25百萬元增加人民幣37.21百萬元，增幅16.74%，主要是由於報告期內本集團多晶硅板塊相關研發費用較上年同期增加所致。

## 財務開支淨額

截至2020年6月30日止六個月，本集團的財務開支淨額為人民幣254.29百萬元，較上年同期人民幣189.04百萬元增加人民幣65.25百萬元，增幅34.52%，主要是由於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2020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17.65百萬元，較上年同期人民幣21.37百萬元減少人民幣3.71百萬元，降幅17.37%，主要是由於報告期本集團聯營企業利潤下降所致。

## 所得稅抵免／(開支)

截至2020年6月30日止六個月，本集團的所得稅抵免為人民幣14.39百萬元，較上年同期所得稅開支人民幣36.39百萬元減少人民幣50.77百萬元，主要是由於報告期內本集團所得稅前利潤較上年同期大幅減少，同時計提遞延所得稅所致。

## 本公司擁有人應佔利潤

截至2020年6月30日止六個月，本公司擁有人應佔利潤為人民幣1.74百萬元，較上年同期人民幣235.49百萬元減少人民幣233.75百萬元，降幅99.26%，主要是由於報告期內多晶硅價格下降，同時受疫情影響，本集團ECC業務規模減少所致。

## 非控股權益應佔利潤

截至2020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37.25百萬元，較上年同期人民幣67.95百萬元減少人民幣30.70百萬元，降幅45.18%，主要是由於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(「新疆新能源」)利潤減少，歸屬於非控股股東的利潤下降所致。

## 現金流量

	截至6月30日止六個月	
	2020年 人民幣千元	2019年 人民幣千元
經營活動所用的現金淨額	(40,021)	(210,235)
投資活動所用的現金淨額	(1,763,263)	(1,694,778)
融資活動產生的現金淨額	1,548,440	1,611,616
現金及現金等價物減少淨額	(254,844)	(293,397)

## 經營活動所用的現金淨額

截至2020年6月30日止六個月，本集團經營活動所用的現金淨額為人民幣40.02百萬元，較上年同期人民幣210.24百萬元減少人民幣170.21百萬元，降幅80.96%，主要由於報告期內本集團多晶硅板塊產生的收入增加，同時加強應收賬款管理，回款增加所致。

## 投資活動所用的現金淨額

截至2020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1,763.26百萬元，較上年同期人民幣1,694.78百萬元增加人民幣68.49百萬元，降幅4.04%。

## 融資活動產生的現金淨額

截至2020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1,548.44百萬元，較上年同期人民幣1,611.62百萬元減少人民幣63.18百萬元，降幅3.92%。

## 運營資金

	於2020年 6月30日	於2019年 12月31日
期末現金及現金等價物(人民幣千元)	<b>2,495,043</b>	2,747,045
資本負債比率	<b>99.70%</b>	87.25%
存貨周轉率(次數)	<b>0.83</b>	2.31
存貨周轉天數(天)	<b>216.34</b>	155.56

於2020年6月30日，本集團現金及現金等價物為人民幣2,495.04百萬元(2019年12月31日：人民幣2,747.05百萬元)。

本集團的BT及BOO業務所需資本金一般佔總項目投資的20%-30%，其餘部分多為銀行貸款，對本集團資本負債率影響較大。於2020年6月30日本集團之資本負債比率為99.70%，於2019年12月31日本集團資本負債比率為87.25%。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項目被視為存貨，BT項目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2020年6月30日本集團之存貨周轉率及周轉天數分別為0.83次及216.34天，於2019年12月31日本集團存貨周轉率及周轉天數分別為2.31次及155.56天，主要是由於報告期內本集團轉讓的BT項目規模較上年同期減少，存貨增加所致。

憑藉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2020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1,794.11百萬元、購買無形資產支出人民幣2.01百萬元。

### 或然負債

於2017年1月，本公司附屬公司新疆新能源與盱眙高傳風力發電有限公司（「盱眙高傳」）簽訂承包合同（「承包合同」），約定由新疆新能源以總承包方式承建盱眙高傳觀音寺三河農場官灘風電場99MW整裝風電工程（「該項目」）。

於2017年5月，盱眙高傳與華夏金融租賃有限公司(「華夏金租」)簽訂融資租賃合同，針對該項目開展融資租賃業務，租賃本金總額人民幣6億元。華夏金租同時與盱眙高傳及新疆新能源簽訂轉讓協議，約定華夏金租承擔該項目主要設備、組件及其材料採購的付款義務並在付款後取得該項目建成後的擁有權；但承包合同項下其他權利和義務仍由盱眙高傳與新疆新能源按承包合同的約定予以履行。若新疆新能源交付的設備與承包合同及與盱眙高傳要求嚴重不符，導致融資租賃合同無法實現，華夏金租可據此解除轉讓合同，其可要求新疆新能源退還其所支付的融資租賃本金及利息。於2020年5月，華夏金租於北京市第二中級人民法院以新疆新能源交付設備與承包合同約定不符為由提起訴訟，向新疆新能源追討融資租賃本金人民幣6億元及利息、訴訟費及保全費用。於本公告日期，該訴訟一審已開庭，尚未判決。

於2020年6月，新疆新能源因盱眙高傳未能履行承包合同中的條款，對盱眙高傳及其他獨立第三方提起訴訟。由於盱眙高傳未按規定及時提供該項目必備批覆文件而令該項目不具備施條件而處於停工狀態，華夏金租於2020年5月起訴新疆新能源無法按期完全交付風機設備，索賠人民幣6億元及應計利息(「華夏索賠」)。據此，新疆新能源已向盱眙高傳提出華夏索賠項下的相應的索賠金額，以賠償其在轉讓協議中對華夏金租的合同責任。

有關該項目的更多詳細資訊及以上提及到的訴訟，請參閱2020年5月20日和2020年6月22日的公告。

除上述情況外，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。截至2020年6月30日止期間，除於合併財務報表中所撥備者外，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2020年6月30日，金額為人民幣30,015,000元的已抵押短期銀行借款以本集團若干土地使用權以及物業、廠房及設備作抵押；金額為人民幣22,568,000元的已抵押短期銀行借款為根據與銀行訂立附追索權的貿易應收款項保理協議收取的款項；金額為人民幣11,276,890,000元的已抵押長期銀行借款由特變電工及本公司作擔保，並以本集團若干存貨、土地使用權、物業、廠房及設備以及應收款項收取權作抵押；金額為人民幣300,000,000元的已抵押長期銀行借款由若干附屬公司的應收票據作抵押；金額為人民幣530,000,000元的已抵押其他長期借款由銀行信貸擔保；金額為人民幣100,000,000元的已抵押其他長期借款由一間附屬公司權益的100%作抵押。

## 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

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。本集團涉及匯兌風險的資產和負債及營運中產生的交易主要與美元有關。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銷。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，預計利率風險不會對本集團的財務產生重大不利影響。

## 資金流動性

於2020年6月30日，本集團流動資產為人民幣17,079.67百萬元，其中，現金及現金等價物為人民幣2,495.04百萬元；貿易應收賬款和應收票據為人民幣3,938.49百萬元，主要為BOO收益、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3,259.35百萬元，主要為待抵扣增值稅項及支付客戶的預付款項。

於2020年6月30日，本集團流動負債為人民幣14,425.14百萬元，其中，貿易應付賬款和應付票據為人民幣7,501.92百萬元，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1,840.86百萬元，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3,731.28百萬元。

於2020年6月30日，本集團淨流動資產為人民幣2,654.53百萬元，較於2019年12月31日的人民幣1,963.82百萬元增加人民幣690.71百萬元；於2020年6月30日的流動比率為118.40%，較於2019年12月31日的113.64%增加4.76個百分點。受限制現金為人民幣1,655.82百萬元，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2020年6月30日，本集團借款及應付票據餘額為人民幣21,676.81百萬元，較於2019年12月31日的人民幣20,765.96百萬元增加人民幣910.85百萬元。於2020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7,653.64百萬元(含一年內到期的長期借款人民幣1,031.94百萬元和應付票據人民幣3,922.37百萬元)，和長期借款人民幣14,023.17百萬元。

## 信貸風險

信貸風險由現金及現金等價物、受限制銀行存款、貿易應收款項及應收票據、電價補貼應收賬款、合同資產、其他應收款項以及以公允價值計量且變動計入其他綜合收益的其他金融資產產生。信貸風險按組合基準管理。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。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

截至本公告日期，本集團無重大的資產負債表日後事項。

## 四、前景展望

### 市場展望

在能源結構轉型的大背景下，根據國際可再生能源署預計，到2030年，可再生能源在全球發電量的佔比將達到57%，其中風能和光伏的發電量、裝機量均佔其主導地位，全球電力的三分之一將來自風能和太陽能。新能源有望實現從補充電源到代替電源，並最終成為電力系統主導電源的跨越式發展，巨大的市場容量及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。

新時代、新發展，本公司將牢固樹立創新、協調、綠色、開放、共享的發展理念，堅持以「奉獻綠色能源，創造美好生活」為使命，著力推動能源高質量發展，建設清潔低碳、安全高效的現代能源體系，推動生態文明建設邁上新臺階。

## 2020年下半年經營計劃

2020年，中國已公佈的光伏發電48.45GW和風電26.65GW，其新能源消納規模超出預期，2020年下半年，海外需求將有望復甦，國內多晶硅行業集中度進一步提高，風電和競價光伏項目延續搶裝行情。面對新的機遇和挑戰，本集團將結合行業內外部變化，以高質量發展為導向，補短板，抓市場，加快調整產業佈局，深化提質、降本，為實現2020年各項業務較好發展而不斷努力。

### 1、安全為本，保障企業健康發展

2020年7月，中華人民共和國應急管理部危險化學品安全監督管理司提示關注硅類生產企業安全風險，要求涉及多晶硅、有機硅、氯硅烷等生產企業強化風險隱患排查，完善防泄漏、防靜電措施，嚴格檢維修、特殊作業環節安全管控。2020年下半年，安全生產形勢依然嚴峻，本集團將堅持經營工作以嚴控疫情為前提，牢固樹立安全意識，不斷提高安全風險管控能力，消除生產、建設過程中的安全管理短板。同時，本集團將持續推動安全管理信息化建設方案的實施，實現安全巡檢、作業許可管理、隱患排查治理、環保監測等功能，通過信息化的手段加強精細管理、操作和作業受控，為安全、穩定生產經營保駕護航。

## **2、 加快多晶硅提質、降本，實現新產能效益釋放**

隨著國內平價、競價光伏發電項目開工建設，國外疫情逐步緩解，全球光伏電站裝機將較今年上半年有所增長，進一步刺激多晶硅產品的市場需求，截至本公告日期，多晶硅價格較2020年6月30日相比已出現較大幅度上漲。2020年下半年，本集團將把握市場機遇，持續推動提質、降本，以市場對多晶硅產品結構消納為導向，提高單晶客戶供貨率，加快本集團多晶硅產品在N型單晶硅片上的應用驗證，提升產品價值，實現效益最大化；加快3.6萬噸多晶硅項目效益的釋放，推進產業鏈延伸項目達產創效。

## **3、 緊跟行業政策導向，穩步推進風、光資源開發工作**

2020年下半年，本集團將重點關注國家及各省政策動向，集中資源開發電力消納好、電價高的優質區域項目，重點以能源結構嚴重不平衡和需求保障存在短板區域為目標，儲備收益率高的平價、競價指標。結合青海、寧夏、廣東、貴州等省份近期下發的2020年平價、競價清單，快速組織分析研究，制定開發策略，努力進行平價和競價項目申報工作，保障本集團可持續發展動力。

針對工程項目建設，本集團將按照「科學統籌、嚴謹細緻」的管理原則，根據計劃合理安排項目設計、設備招採及施工安裝等工作，穩步推進ECC和BOO項目建設，保障競價、平價和運營商項目順利併網，進一步提升本集團的盈利能力。

#### 4、加強科技創新，助力企業發展

多晶硅生產方面，本集團將持續圍繞智能工廠和工藝優化類流程研究思路，通過提高信息化建設和優化流程降低全生命周期成本，重點加快核心技術攻關和技術成果轉化應用，例如電子1級多晶硅、多晶硅生產工藝優化、硅烷連續法製備工藝、氮化硅粉體及製品等通過數字化電廠、MES(製造執行系統)及HSSE系統建設，不斷提升產品的市場競爭力，實現高質量、信息化、可持續創新發展。

風、光資源開發及運營方面，本集團將圍繞競價及平價上網優化降本方案，建立質量、成本全過程管理體系，提高設計研發的標準化和模塊化，降低工程建設成本，保障工程施工質量。同時，本集團將以度電成本最低、收益最高及智能運維為核心，加強行業發展和市場趨勢研究，整合內外部優勢產業資源，提高逆變器電壓等級、容量及智能化水平，推出適應儲能應用場景的變流器，加快E雲智能運維平台與逆變器、靜止無功發生器、電能路由器及其他設備的融合，規劃海上風電柔性換流站設備集成和智慧綜合能源站系統解決方案，建設變電站智能輔助監控系統，進一步培育智能集成服務能力。

## 五、風險因素及風險管理

### 1、多晶硅價格下降的風險

多晶硅價格漲跌的根本原因取決於供需。假如多晶硅生產技術進步，多晶硅生產企業大幅擴產，政府對光伏發電相關政策調整，或疫情等突發事件發生，可能出現供過於求的情況，導致多晶硅價格下降，從而影響本集團的經營業績。

本集團將通過提質增效、降本增效加大技術研發，提升單晶硅料佔比，降低生產成本，進一步提升競爭力。

### 2、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，加速推進風電、光伏補貼退坡，即將進入平價上網的新時期。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，調整業務結構，重點開發集中式競價和平價基地，進一步鞏固、提升行業地位。

### 3、電價下調的風險

2018年以來，中國政府針對風電和光伏發電產業先後頒佈了競價和平價上網的相關政策，加速新能源行業發電補貼退坡，支持低補貼和無補貼新能源項目建設，加大市場配置資源的能力。上述因素可能對本集團的經營業績造成一定影響。

本集團將加大研發投入，加強滿足平價、低價上網條件的風、光資源獲取力度，優化設計及施工方案，通過技術提升進一步降低發電成本，提高發電小時數，抵消部分電價下調的風險。

### 4、光伏、風電併網消納的風險

近幾年，光伏、風電併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。

### 5、受疫情影響的風險

2020年上半年，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，關鍵設備交付及電廠建設被推遲，進一步影響新能源行業的終端需求。上述因素可能造成多晶硅、逆變器等光伏發電產品供給過剩，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和新能源產業鏈各個環節的最新情況，合理安排營銷策略和施工進度，同時加大技術創新力度，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2020年6月30日，本集團員工總數4,341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398.19百萬元。

### 中期股息

董事會建議不宣派截至2020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2020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。本公司還為其相關員工（定義見《上市規則》）制定了有關本公司證券的交易準則，其條款的嚴格性不低於《標準守則》中的條款。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。

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2020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2020年6月30日止六個月未經審核的簡明綜合中期財務資料。

## 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2020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  
2020年8月28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、郭俊香女士及秦曉東先生；獨立非執行董事秦海岩先生、楊德仁先生及王銳強先生。