

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，概不就因本公告全部或任何部分內容而產生或因依賴該等內容而引致的任何損失承擔任何責任。



**China Nature Energy Technology Holdings Limited**  
**中國納泉能源科技控股有限公司**

(於開曼群島註冊成立之有限公司)

(股份代號：1597)

**截至二零二二年六月三十日止六個月**  
**中期業績公告**

中國納泉能源科技控股有限公司(「本公司」)董事會(「董事」或「董事會」)欣然宣佈本公司及其附屬公司(統稱「本集團」)截至二零二二年六月三十日止六個月的未經審核簡明綜合中期業績。

## 綜合損益表

截至二零二二年六月三十日止六個月 — 未經審核

(以人民幣列示)

		截至六月三十日止六個月	
	附註	二零二二年 人民幣千元	二零二一年 人民幣千元
收益	4	89,712	116,276
銷售成本		<u>(79,601)</u>	<u>(94,453)</u>
毛利		10,111	21,823
其他收益	5(a)	5,120	3,002
其他虧損淨額	5(b)	(434)	(159)
銷售及分銷開支		(2,074)	(1,971)
行政及其他運營開支		<u>(7,481)</u>	<u>(5,510)</u>
運營所得溢利		5,242	17,185
融資成本淨額	6(a)	(1,125)	(2,494)
分佔合營公司虧損		<u>—</u>	<u>(521)</u>
除稅前溢利	6	4,117	14,170
所得稅	7	<u>(899)</u>	<u>(1,332)</u>
期內溢利		<u>3,218</u>	<u>12,838</u>
以下各方應佔：			
本公司權益股東		3,218	12,624
非控股權益		<u>—</u>	<u>214</u>
期內溢利		<u>3,218</u>	<u>12,838</u>
每股盈利	8		
基本及攤薄(人民幣)		<u>0.013</u>	<u>0.050</u>

## 綜合損益及其他全面收益表

截至二零二二年六月三十日止六個月 — 未經審核

(以人民幣列示)

	截至六月三十日止六個月	
	二零二二年 人民幣千元	二零二一年 人民幣千元
期內溢利	3,218	12,838
期內其他全面收益(經稅項調整後)：		
其後可能重新分類至損益的項目：		
換算功能貨幣非人民幣(「人民幣」)的實體的 匯兌差異	(160)	(1,059)
期內其他全面收益	(160)	(1,059)
期內全面收益總額	3,058	11,779
以下各方應佔：		
本公司權益股東	3,058	11,565
非控股權益	—	214
期內全面收益總額	3,058	11,779

## 綜合財務狀況表

於二零二二年六月三十日 — 未經審核

(以人民幣列示)

	附註	於二零二二年 六月三十日 人民幣千元	於二零二一年 十二月三十一日 人民幣千元
<b>非流動資產</b>			
物業、廠房及設備		99,936	97,960
合約資產		3,567	2,595
遞延稅項資產		244	201
		<u>103,747</u>	<u>100,756</u>
<b>流動資產</b>			
持作出售資產		7,048	7,048
存貨		22,893	18,650
貿易及其他應收款項	9	256,472	269,555
提供予關聯方及一名第三方的貸款		25,486	25,382
現金及現金等價物		28,727	40,572
已抵押存款		28,185	42,448
		<u>368,811</u>	<u>403,655</u>
<b>流動負債</b>			
銀行貸款及其他借款		33,355	50,270
貿易及其他應付款項	10	161,435	183,817
租賃負債		2,991	2,242
合約負債		1,790	772
即期稅項		135	489
		<u>199,706</u>	<u>237,590</u>
<b>流動資產淨值</b>		<u>169,105</u>	<u>166,065</u>
<b>總資產減流動負債</b>		<u>272,852</u>	<u>266,821</u>

		於二零二二年 六月三十日 人民幣千元	於二零二一年 十二月三十一日 人民幣千元
	附註		
<b>非流動負債</b>			
貿易及其他應付款項	10	2,579	1,906
租賃負債		7,654	5,354
		<u>10,233</u>	<u>7,260</u>
<b>資產淨值</b>			
		<u>262,619</u>	<u>259,561</u>
<b>資本及儲備</b>			
股本		2,168	2,168
儲備		260,451	257,393
<b>本公司權益股東應佔權益</b>			
		<u>262,619</u>	<u>259,561</u>

## 附註

(除非另有指定，否則以人民幣列示)

### 1 一般資料

中國納泉能源科技控股有限公司(「本公司」)於二零一九年十一月二十八日根據開曼群島公司法在開曼群島註冊成立為獲豁免有限公司。本公司股份於二零二零年十月二十日在香港聯合交易所有限公司主板上市。本公司及其附屬公司(統稱「本集團」)主要在中華人民共和國(「中國」)從事研發、整合、製造及銷售變漿控制系統及相關組件、風力發電、風電場運營及維護業務及提供儲能管理解決方案。

### 2 編製基準

本集團的中期財務報告乃根據香港聯合交易所有限公司證券上市規則的適用披露條文編製，包括根據由國際會計準則理事會(「國際會計準則理事會」)頒佈的國際會計準則(「國際會計準則」)第34號，*中期財務報告*。該中期財務報告於二零二二年八月二十六日獲批刊發。

中期財務報告是按照於二零二一年的年度財務報表所採用的相同會計政策編製，惟預期於二零二二年的年度財務報表反映之會計政策變動除外。任何會計政策變動詳情載於附註3。

編製符合國際會計準則第34號的中期財務報告需要管理層作出判斷、估計及假設，而該等判斷、估計及假設會影響政策的應用以及年初至今之資產及負債、收入及支出的呈報金額。實際結果可能有別於該等估計。

中期財務報告載有簡明綜合財務報表及經挑選的說明附註。此等附註包括說明自二零二一年的年度財務報表發表以來屬重要的事件及交易，以了解本集團的財務狀況及表現的變動。簡明綜合中期財務報表及其附註並不包括根據國際財務報告準則(「國際財務報告準則」)而編製的完整財務報表所規定的一切資料。

本中期財務報告未經審核。

中期財務報告內所載作為比較資料的截至二零二一年十二月三十一日止財政年度的財務資料，並不構成本公司該財政年度的年度綜合財務報表，惟資料摘錄自此等財務報表。

本公司之核數師已就該等財務報表發出核數師報告。該核數師報告為無保留意見及不包含核數師在不出具保留意見的情況下以強調的方式提請注意的任何事項。

### 3 會計政策變動

國際會計準則理事會已頒佈以下本集團當前會計期間首次生效的國際財務報告準則之修訂本：

- 國際財務報告準則第16號之修訂本，物業、廠房及設備：擬定用途前所得款項
- 國際財務報告準則第37號之修訂本，撥備、或然負債及或然資產：虧損性合約 — 履行合約的成本

本中期財務報告之該等修訂概無對如何編製或呈列本集團本期或過往期間的業績及財務狀況產生重大影響。本集團並無採用於本會計期間尚未生效之任何新準則或詮釋。

### 4 收益及分部報告

#### (a) 收益

本集團的主要業務為整合、製造及銷售變漿控制系統及相關組件、銷售風電、風電場運營及維護業務及提供儲能管理解決方案。本集團主要業務的更多詳情於附註4(b)披露。

#### (i) 收益分類

按業務分支劃分的客戶合約收益分類如下：

	截至六月三十日止六個月	
	二零二二年 人民幣千元	二零二一年 人民幣千元
銷售變漿控制系統及相關組件	68,574	90,929
銷售風電	9,420	12,242
風電場運營及維護業務	11,661	13,105
提供儲能管理解決方案	57	—
	<u>89,712</u>	<u>116,276</u>

本集團客戶合約收益於截至二零二二年及二零二一年六月三十日止六個月的某個時間點確認。按地區市場劃分的客戶合約收益分類於附註4(b)(iii)披露。

**(b) 分部報告**

本集團按分部管理其業務，而其按業務分支(銷售變漿控制系統及相關組件、銷售風電、風電場運營及維護業務及提供儲能管理解決方案)劃分。本集團按照與向本集團最高層行政管理人員就資源配置及表現評估進行內部資料匯報一致的方式，呈報下列四個可呈報分部。概無個別提述運營分部匯整至組成以下可呈報分部。

- 銷售變漿控制系統及相關組件：其從事研發、整合、製造及銷售變漿控制系統及風機製造相關組件；
- 銷售風電：其從事銷售風電場產生的風電；
- 風電場運營及維護業務：其提供風電場運營及維護、升級及改造服務及從事銷售風電場耗材；及
- 提供儲能管理解決方案：其從事提供儲能管理服務及相關產品銷售。

**(i) 分部業績及資產**

為評估分部表現及分部之間進行資源分配，本集團的高層行政管理人員按以下基礎監測其每個可呈報分部的業績及資產：

分部資產包括貿易及其他應收款項、存貨、合約資產、其他流動資產以及物業及廠房及設備，惟遞延稅項資產、持作出售資產、提供予關聯方及一名第三方的貸款、現金及現金等價物及已抵押存款除外。

毛利用於計量呈報分部溢利。

期內，就分配資源及評估分部表現向本集團最高層行政管理人員提供的本集團可呈報分部的資料載列如下：

截至二零二二年六月三十日止六個月					
	銷售變漿 控制系統及 相關組件 人民幣千元	銷售風電 人民幣千元	風電場運營及 維護業務 人民幣千元	提供儲能管理 解決方案 人民幣千元	總計 人民幣千元
可呈報分部收益	<u>68,574</u>	<u>9,420</u>	<u>11,661</u>	<u>57</u>	<u>89,712</u>
可呈報分部溢利	<u>2,865</u>	<u>5,287</u>	<u>1,925</u>	<u>34</u>	<u>10,111</u>
截至二零二一年六月三十日止六個月					
	銷售變漿 控制系統及 相關組件 人民幣千元	銷售風電 人民幣千元	風電場運營及 維護業務 人民幣千元	提供儲能管理 解決方案 人民幣千元	總計 人民幣千元
可呈報分部收益	<u>90,929</u>	<u>12,242</u>	<u>13,105</u>	<u>—</u>	<u>116,276</u>
可呈報分部溢利	<u>9,973</u>	<u>7,712</u>	<u>4,138</u>	<u>—</u>	<u>21,823</u>
於二零二二年六月三十日					
	銷售變漿 控制系統及 相關組件 人民幣千元	銷售風電 人民幣千元	風電場運營及 維護業務 人民幣千元	提供儲能管理 解決方案 人民幣千元	總計 人民幣千元
可呈報分部資產	<u>228,577</u>	<u>127,227</u>	<u>24,979</u>	<u>2,085</u>	<u>382,868</u>
於二零二一年十二月三十一日					
	銷售變漿 控制系統及 相關組件 人民幣千元	銷售風電 人民幣千元	風電場運營及 維護業務 人民幣千元	提供儲能管理 解決方案 人民幣千元	總計 人民幣千元
可呈報分部資產	<u>239,790</u>	<u>124,749</u>	<u>22,309</u>	<u>1,912</u>	<u>388,760</u>

(ii) 可呈報分部收益及溢利或虧損的對賬

	截至六月三十日止六個月	
	二零二二年 人民幣千元	二零二一年 人民幣千元
<b>收益</b>		
可呈報分部收益	<u>89,712</u>	<u>116,276</u>
綜合收益	<u><u>89,712</u></u>	<u><u>116,276</u></u>
<b>溢利</b>		
可呈報分部溢利	10,111	21,823
其他收益	5,120	3,002
其他虧損淨額	(434)	(159)
銷售及分銷開支	(2,074)	(1,971)
行政及其他運營開支	(7,481)	(5,510)
融資成本淨額	(1,125)	(2,494)
分佔合營公司虧損	<u>—</u>	<u>(521)</u>
綜合除稅前溢利	<u><u>4,117</u></u>	<u><u>14,170</u></u>

(iii) 地區資料

不論實體的組織(即儘管該實體擁有單一可呈報分部)，國際財務報告準則第8號經營分部規定識別及披露有關實體的地區範圍的資料。本集團於一個地區內運營，因為其所有收益產生自中國及其所有非流動資產及資本支出位於中國／於中國產生。因此，概無呈列地區資料。

5 其他收益及其他虧損淨額

(a) 其他收益

	截至六月三十日止六個月	
	二零二二年 人民幣千元	二零二一年 人民幣千元
增值稅退稅(附註i)	805	1,152
政府補助(附註ii)	4,230	1,848
其他	<u>85</u>	<u>2</u>
	<u><u>5,120</u></u>	<u><u>3,002</u></u>

附註：

- (i) 根據《進一步鼓勵軟件產業和集成電路產業發展若干政策的通知》(國發[2011]4號)，在中國境內銷售其自行開發生產軟件產品的企業，若在中國境內銷售其軟件產品的實際增值稅稅率超過其銷售額的3%的，則可退稅。於截至二零二二年及二零二一年六月三十日止六個月，本集團獲得有關增值稅退稅分別為人民幣225,000元及人民幣236,000元。

根據《關於風力發電增值稅政策的通知》(財稅[2015]74號)，在中國境內銷售風電的企業，則可獲增值稅退稅50%作為付款。於截至二零二二年及二零二一年六月三十日止六個月，本集團獲得有關增值稅退稅分別為人民幣580,000元及人民幣916,000元。

- (ii) 於截至二零二二年及二零二一年六月三十日止六個月，本集團分別收取人民幣4,230,000元及人民幣1,848,000元的無條件政府補助，作為彼等於技術開發及當地經濟貢獻的鼓勵。

**(b) 其他虧損淨額**

	截至六月三十日止六個月	
	二零二二年 人民幣千元	二零二一年 人民幣千元
匯兌收益／(虧損)淨額	802	(58)
停產待工費用	(1,253)	—
出售物業、廠房及設備的收益	20	—
其他	(3)	(101)
	<u>(434)</u>	<u>(159)</u>

**6 除稅前溢利**

除稅前溢利乃經扣除／(抵免)以下各項達致：

**(a) 融資成本淨額**

	截至六月三十日止六個月	
	二零二二年 人民幣千元	二零二一年 人民幣千元
銀行貸款利息開支	169	1,113
應付第三方貸款利息開支	952	1,420
租賃負債利息開支	274	157
	<u>1,395</u>	<u>2,690</u>
利息收入	(270)	(196)
融資成本淨額	<u>1,125</u>	<u>2,494</u>

(b) 其他項目

	截至六月三十日止六個月	
	二零二二年 人民幣千元	二零二一年 人民幣千元
確認為開支之存貨成本 (附註)	73,063	91,794
折舊費用		
— 擁有的物業、廠房及設備	3,255	3,169
— 使用權資產	2,103	1,044
計提／(撥回) 合約資產以及貿易及其他應收款項虧損撥備	286	(493)

附註：

確認為開支之存貨成本包括有關員工成本、物業、廠房及設備折舊及研發開支之款項，有關項目亦就各開支類別計入上文個別披露的各項總額。

7 所得稅

	截至六月三十日止六個月	
	二零二二年 人民幣千元	二零二一年 人民幣千元
即期稅項 — 中國企業所得稅		
年內撥備	942	1,258
遞延稅項		
暫時差額的產生及撥回	(43)	74
	899	1,332

中國所得稅撥備根據位於中國的附屬公司各自適用的企業所得稅率計算，該等稅率乃根據中國相關所得稅規則及規例釐定。

8 每股盈利

(a) 每股基本盈利

每股基本盈利按本公司普通權益股東應佔溢利人民幣3,218,000元(截至二零二一年六月三十日止六個月：人民幣12,624,000元)及於中期發行加權平均普通股250,000,000股(二零二一年：250,000,000股)計算。

(b) 每股攤薄盈利

由於並無發行潛在攤薄普通股，截至二零二二年及二零二一年六月三十日止期間的每股攤薄盈利與每股基本盈利相同。

## 9 貿易及其他應收款項

	於二零二二年 六月三十日 人民幣千元	於二零二一年 十二月三十一日 人民幣千元
貿易應收款項及應收票據，扣除虧損撥備	253,704	267,383
預付款項	1,360	1,775
其他應收款項	1,408	397
	<u>256,472</u>	<u>269,555</u>
總計	<u>256,472</u>	<u>269,555</u>

所有貿易及其他應收款項結餘預期於一年內收回或確認為開支。

### 貿易應收款項及應收票據

	於二零二二年 六月三十日 人民幣千元	於二零二一年 十二月三十一日 人民幣千元
按攤銷成本計量		
— 貿易應收款項	133,654	185,204
— 應收票據	18,052	22,042
按公平值計入其他全面收益（「按公平值計入其他全面收益」）計量		
— 應收票據（附註）	103,593	61,476
	<u>255,299</u>	<u>268,722</u>
減：虧損撥備	(1,595)	(1,339)
	<u>253,704</u>	<u>267,383</u>

附註：

本集團按公平值計入其他全面收益計量的應收票據的若干金額乃為收取合約現金流量及出售金融資產而持有，其中應收票據的現金流量僅代表本金及利息的支付。

於報告期末，根據收益確認日期及扣除虧損撥備的貿易應收款項及應收票據的賬齡分析列載如下：

	於二零二二年 六月三十日 人民幣千元	於二零二一年 十二月三十一日 人民幣千元
一年內	225,216	246,953
超過一年但兩年內	13,696	9,047
超過兩年但三年內	8,961	11,383
超過三年	5,831	—
	<u>253,704</u>	<u>267,383</u>

本集團貿易應收款項一般由賬單日起計30天至90天內到期(惟電價附加部分除外)。有關電價附加的收回須視相關政府機構向當地電網公司分配的資金而定，因此結付時間較長。於二零二二年六月三十日，計入貿易及其他應收款項的應收電價附加為人民幣40,839,000元(二零二一年十二月三十一日：人民幣34,566,000元)。

根據財政部、國家發展和改革委員會、國家能源局於二零一二年三月共同頒發的《可再生能源電價附加補助资金管理暫行辦法》的通知(財建[2012]102號)，為結算電價附加額而設的標準化程序自二零一二年起生效，並須按項目逐一作出批准，之後才將資金撥付予當地電網公司。本公司董事認為，應收電價附加將可全數收回，因為與電網公司過往並無產生損失且電價附加額由中國政府撥資。

## 10 貿易及其他應付款項

	於二零二二年 六月三十日 人民幣千元	於二零二一年 十二月三十一日 人民幣千元
<b>即期</b>		
貿易應付款項(下文附註(a))	55,987	81,406
應付票據	69,747	63,606
其他應付款項(下文附註(b))	35,701	38,805
	<u>161,435</u>	<u>183,817</u>
<b>非即期</b>		
貿易應付款項	<u>2,579</u>	<u>1,906</u>
	<u>164,014</u>	<u>185,723</u>

(a) 貿易應付款項

於報告期末，貿易應付款項根據發票日期之賬齡分析如下：

	於二零二二年 六月三十日 人民幣千元	於二零二一年 十二月三十一日 人民幣千元
三個月以內	49,972	69,367
三至六個月	5,808	11,934
六至十二個月	207	105
	<u>55,987</u>	<u>81,406</u>

全部貿易應付款項預期將於一年內結付或按要求償還。

(b) 其他應付款項

	於二零二二年 六月三十日 人民幣千元	於二零二一年 十二月三十一日 人民幣千元
應付第三方利息	25,473	24,521
應付員工相關成本	827	3,222
處置合營公司墊款	5,133	5,133
其他	4,268	5,929
	<u>35,701</u>	<u>38,805</u>

## 11 股息

截至二零二二年及二零二一年六月三十日止六個月，本公司概無派發或宣派股息。

## 管理層討論與分析

本集團專注於新能源電力產業的綜合服務，是中國領先的風電及變槳控制系統解決方案供應商，於2020年10月20日成功在香港聯合交易所主板上市（股票代碼：1597）。本集團圍繞風電變槳控制系統及儲能兩大核心產業，已在中國的華北、華東及華南等地區建立了成熟的業務網絡，輻射全球新能源業務。

## 行業概覽

為促進可再生能源及風電行業持續高質量發展，國家政策層面提出「雙碳」目標任務，陸續出台多項全方位行動方案及行業政策措施，加快推進風電大基地、大型海上風電等重大項目建設，確立了風電向主流能源地位轉變的方向和戰略目標。同時，加快電力市場改革，保障可再生能源消納，並為新能源快速發展提供配套性保障。根據《2030年前碳達峰行動方案的通知》，2030年，非化石能源消費比重達到25%左右，風電、太陽能總裝機容量達到12億千瓦以上。如期實現2030年前碳達峰、2060年前碳中和的目標，風電行業將迎來長期高速發展機會。

在實現「雙碳」目標進程中，能源供給結構將發生巨大變化，儲能作為提升新能源發電系統靈活性的最重要支撐技術之一，已經明確成為新型電力系統建設的基礎，儲能已經在發電側、電網側、用戶側等場景成為重要需求，中國儲能市場，特別是電化學儲能走向高速發展階段。

## 業務回顧

我們是中國的風電及變槳控制系統解決方案供應商，在風電主業做大做強的基礎上，進一步展開了對儲能業務的產業佈局。我們通過協同綜合能源解決方案及設備供應等商業模式，實現設備、資源、技術、創新等價值的創造。

## 變漿控制系統相關整合、製造及銷售

我們根據客戶的要求開發、製造及銷售(1)定製變漿控制系統及(2)變漿控制系統的定製核心部件，如變漿驅動器、電機，並從產品銷售及整合費用中產生收益。我們從科比集團採購的優質組件，用於組裝變漿控制系統產品。我們亦供應變漿控制系統主要組件的定製整合服務，客戶主要包括遠景集團、華銳風電、三一重能、運達股份、上海電氣等中國領先風機製造商，我們與合作伙伴建立了穩定關係。

截至2022年6月30日止六個月，我們進一步與優質客戶深度合作，力圖擴大在變漿控制系統的市場份額。本集團變漿控制系統業務已經覆蓋中國十大主機商中的五名客戶。截至2022年6月30日止六個月本集團共交付489套變漿控制系統產品，交付產品類型覆蓋2兆瓦-6兆瓦不同型號。

## 風力發電

我們透過經營內蒙古多倫風電場於2015年開展風力發電業務，該風電場為集中式風電場，裝配13颱風機，總裝機容量為19.5兆瓦，我們將所產生電力併入地方電網、並將所產生電力出售給地方電網公司，每月根據度數按協定費率向地方電網公司收取上網電費。

截至2022年6月30日止六個月，多倫風電場半年度使用時數1485小時，所產生及併入電網的半年度風電總量為2896萬千瓦時。

## 風電場運營及維護

我們亦向客戶提供後市場運營及維護服務，包括(1)風電場常規運營及維護服務；(2)變漿控制系統升級及改造工程；(3)供應耗材。我們為客戶提供及時且優質的運維服務，從而收取服務費及銷售耗材的費用。

截至2022年6月30日止六個月，本集團運維團隊57人，主要為遠景能源分佈在全國各地的風電場提供運維服務。

## 儲能能量管理系統

我們通過納泉智慧能源(深圳)有限公司為平台，以深圳為研發及業務中心，組建研發團隊，主導儲能領域包括產品與解決方案、儲能設備與系統集成、能量管理系統(EMS)、智慧能源雲平台、綜合能源仿真測算平台等。

截至2022年6月30日止六個月，本集團多倫風場4MW/4MWh儲能示範項目已經建設完成，即將進入調試階段；儲能設備及EMS業務儲備豐富，均與客戶緊密推進合作的過程中。

## 集團發展的展望

本集團仍堅持風電及儲能兩大核心業務，一方面，深耕變槳控制系統國內市場佔有率及行業領先地位，繼續開拓風力發電及運維業務。另一方面，繼續加強儲能研發、銷售團隊建設，儲能產品多元化研發，逐漸完善產品體系；積極開發用戶側儲能項目，提供整體解決方案；完善儲能產業鏈企業合作，促使本集團具備產業鏈解決方案的能力，儘快使儲能業務實現大的利潤突破。

## 財務狀況及經營業績

2022年，面對新冠疫情對產業鏈的影響，本集團積極應對，克服困難，依舊確保對客戶訂單的交付，並與客戶保持了穩定的合作關係，保障公司穩定運營。

## 收入

截至2022年6月30日止六個月，本集團的收入總額為約人民幣90百萬元，較2021年上半年的約人民幣116百萬元減少22.4%，主要由於本集團報告期內變槳控制系統業務銷售訂單減少所致。

下表載列本集團於報告期內的收入明細：

	截至2022年 6月30日六個月 人民幣千元	截至2021年 6月30日六個月 人民幣千元
變漿控制系統相關整合、製造及銷售	68,574	90,929
風力發電	9,420	12,242
風電場運營及維護	11,661	13,105
儲能能量管理系統	57	—
總額	<u>89,712</u>	<u>116,276</u>

變漿控制系統業務2022年上半年收入約為人民幣69百萬元，較2021年上半年減少約人民幣22百萬或約24.2%，主要由於上半年新冠疫情導致風電場投資建設放緩，帶來風電全產業鏈訂單下滑，本集團的變漿控制系統銷售套數減少，以及為了保障市場佔有率，在市場競爭中下調產品價格。

風力發電業務2022年上半年收入約為人民幣9百萬元，較2021年同期減少約人民幣3百萬元或約25%。主要由於風資源整體弱於去年同期。

風電場運營及維護業務收入2022上半年約人民幣12百萬元，較2021年上半年約人民幣13百萬元，減少約人民幣1百萬元，主要由於運維服務價格下降的影響。

儲能能量管理系統業務2022年上半年收入約為人民幣0.1百萬元（儲能業務於2021年上半年開始發展），受疫情影響，2022年上半年度儲能銷售業務開發受限。

## 銷售成本

截至2022年6月30日止六個月，本集團銷售成本約為人民幣80百萬元，較2021年上半年銷售成本約人民幣94百萬元，減少約14.9%，主要由於變槳系統訂單減少及對應的原材料價格上漲。

截至2022年6月30日止六個月，本集團業務分部的銷售成本如下：

變槳控制系統業務的銷售成本主要包括原材料、人工及折舊等。變槳控制系統業務的銷售成本約為人民幣66百萬元，較2021年上半年人民幣約81百萬元減少約18.5%，主要由於收入減少。

風力發電業務的銷售成本主要為折舊及人工成本。風力發電業務的銷售成本約為人民幣4.1百萬元，較2021年上半年約人民幣4.5百萬元減少約人民幣0.4百萬元，銷售成本基本保持一致。

風電場運營及維護業務的銷售成本主要為原材料及人工成本。風電場運營及維護業務的銷售成本約為人民幣10百萬元，比2021年上半年約人民幣9百萬元增加約人民幣1百萬元，主要由於本集團客戶遠景能源運維業務收費模式改變。

儲能能量管理系統的銷售成本構成主要為原材料、人工、折舊等，於2022年上半年銷售成本約為人民幣0.02百萬元。

## 毛利及毛利率

截至2022年6月30日止六個月，本集團毛利約為人民幣10百萬元，較2021年上半年約人民幣22百萬元減少54.5%，本集團整體毛利率為11%，較2021年上半年減少約8個百分點，主要由於變槳控制系統業務毛利率下降。

截至2022年6月30日止六個月，本集團業務分部的毛利及毛利率如下：

變漿控制系統業務毛利約為人民幣3百萬元，較2021年上半年人民幣約10百萬元減少7百萬元。變漿控制系統業務毛利率由2021上半年度11%下降為2022年上半年的4%。主要由於原材料價格大幅上漲及為穩定並搶佔市場份額而適當降低了產品售價。

風力發電業務毛利約人民幣5百萬元，較2021年上半年人民幣約8百萬元減少約人民幣3百萬元，風電發電業務毛利率為56%，較2021年上半年的63%下降了約7%，主要由於風資源整體弱於去年同期。

風電場運營及維護業務毛利約人民幣2百萬元，較2021年上半年人民幣約4百萬元減少人民幣2百萬元。風電場運營及維護業務毛利率由2021年上半年的31%下降為2022年上半年17%，主要由於本集團客戶遠景能源運維業務收費模式改變，服務費率下降。

儲能能量管理系統業務的毛利率約為60%。

### **其他收入**

截至2022年6月30日止六個月，本集團其他收入約人民幣5百萬元，較2021年上半年約人民幣3百萬元，增加約人民幣2百萬元，主要由於2022年上半年獲得政府補貼。

### **銷售及分銷開支**

截至2022年6月30日止六個月，本集團的銷售及分銷開支約為人民幣2百萬元，與2021年上半年基本保持一致。

## 行政及其他營運開支

截至2022年6月30日止六個月，本集團行政及其他營運開支約為人民幣8百萬元，較2021年上半年約人民幣6百萬元增加人民幣2百萬元，主要由於儲能管理團隊完善導致管理費用增加。

## 財務費用

財務費用主要為銀行貸款及應付第三方貸款的利息支出。截至2022年6月30日止六個月，本集團的財務費用約人民幣1百萬元，較2021年上半年的約人民幣3百萬元減少人民幣2百萬元，主要由於本集團償還部分銀行貸款及應付第三方貸款。

## 資產負債比率

資產負債比例乃根據本集團的總負債除以總資產計算。截至2022年6月30日止六個月，本集團資產負債比例為44%，較2021年12月31日的49%下降約5%，主要由於本集團附屬公司償還銀行貸款及部分應付第三方貸款。

## 所得稅開支

本集團截至2022年6月30日止六個月的所得稅開支約為人民幣1百萬元，與2021年上半年基本持平，2022年及2021年上半年實際稅率分別為22%和9%，主要由於2022年度本集團若干境內附屬公司虧損未確認遞延所得稅資產以及若干境內附屬公司所得稅優惠稅率到期導致的所得稅稅率升高的影響。

## 報告期內溢利

截至2022年6月30日止，本集團期內溢利約人民幣3百萬元，較2021年上半年約人民幣13百萬元減少約人民幣10百萬元或76.9%。

## 本公司權益股東應佔溢利

截至2022年6月30日止，本公司權益股東應佔溢利為人民幣約3百萬元，較2021年上半年約人民幣13百萬元減少了人民幣約10百萬元。

## 流動資金及資本來源

本集團營運資金來源包括經營活動產生的現金流量、本公司現有的現金及現金等價物、銀行貸款及上市所得款項淨額。經審慎分析，董事認為本集團擁有充足的營運資金，滿足本集團目前及截至2022年12月31日止年度的經營需求。

於2022年6月30日，已抵押的銀行存款及現金及現金等價物的結餘約為人民幣56.9百萬元，較2021年12月31日的約人民幣83.0百萬元減少約人民幣26.1百萬元。本集團於2022年6月30日的銀行貸款及其他借款以人民幣及美元計價，年利率介乎3.5%至7%。於2022年6月30日，本集團計息銀行及其他借款為人民幣33.4百萬元，較2021年12月31日的約人民幣50.3百萬元減少約人民幣16.9百萬元。

## 現金流量

於2022年6月30日，本集團的現金及現金等價物約為人民幣29百萬元，較於2021年6月30日的人民幣約71百萬元減少約人民幣42百萬元，主要由於按計劃使用募集資金及業務下降以及償還銀行貸款及應付第三方貸款。

## 資本開支

於2022年上半年，本集團發生資本開支約人民幣1.6百萬元(2021年上半年沒有任何資本開支)。主要為本集團流水線建設以及新廠房裝修款項支付。

## 或然負債

於2022年6月30日，本集團並無任何重大或然負債。

## 本集團資產抵押

2021年以本集團附屬公司的知識產權作為抵押，銀行貸款餘額約人民幣5百萬元。於2022年6月30日，本集團附屬公司償還該筆銀行貸款。截至2022年6月30日，本集團沒有資產抵押情況。

## 人力資源

本集團於2022年6月份完成廠房搬遷，由於通勤因素，出現員工離職現象，本集團正積極招聘新員工。於2022年6月30日，本集團共聘用158名員工(2021年12月31日：169名員工)，與全部員工均簽訂勞動合同，按照中國勞動法和相關法律法規，明確約定了僱員的職位、職責、薪酬、員工福利、培訓、保密責任等事項。

## 可能面臨的風險

### 政策不確定性風險

風力發電及儲能產業受政策驅動明顯，若國家政府對新能源發展的支持政策發生轉變，整個新能源產業鏈將會受此產生不利影響，導致變槳控制系統、新能源投資及儲能等領域的需求或投資力度下降，本集團整體業務及發展戰略也可能因此受到影響。

### 財務風險

若本集團未能從業務運營中產生足夠的現金流量，將會嚴重影響本集團正常的經營。此外應收賬款、應收票據等受客戶經營不確定性影響，導致公司不能如期回款的風險。本集團將加強應收賬款的管理及信貸政策研究，持續跟進客戶經營情況及付款進度，持續監察現金實時動態，有效控制財務風險。

### 外匯風險

本集團主要在中國運營，而大部分經營交易均以人民幣計值。於2022年6月30日，非人民幣資產主要為現金及現金等價物，按港元或美元列值。本集團並無訂立任何遠期外匯合同以對衝外匯風險，惟管理層將繼續監察外匯風險，並採取審慎措施以降低外匯風險。

## 上市所得款項淨額用途

本公司股份於2020年10月20日在聯交所主板上市，其中本公司已發行6250萬股新股份。本公司收取的上市所得款項淨額(扣除相關上市開支後)約為112.6百萬港元(約人民幣98.2百萬元)。有關所得款項淨額擬按招股章程「未來計劃及所得款項用途」一節所披露的相同方法及比例應用。所得款項用途的進一步詳情載於招股章程「所得款項用途」一節。

截至2022年6月30日，本集團已使用部分上市所得款項淨額，未動用的所得款項淨額已存入香港的持牌銀行。於2022年6月30日，就董事所知，招股章程「所得款項用途」一節所載所得款項的計劃用途概無任何重大變動。於2022年下半年，本公司將根據其發展策略、市場情況及有關所得款項的擬定用途來使用上市籌集的所得款項。

下表載列本集團自上市日期至2022年6月30日募集所得款項淨額使用情況及預期使用時間表：

招股章程所述用途	首次公開發售 所得款項淨額 (人民幣百萬元) (附註1)	截至2022年 6月30日止已動用 所得款項淨額 (人民幣百萬元)	於2022年 6月30日可用的	
			餘下所得款項 淨額 (人民幣百萬元)	悉數動用餘下所得款項淨額的 預期時間表
(1) 採購生產定製高壓變漿控制系統必需核心組件及原材料，以達成具約束力的十年框架協議項下江陰遠景預期採購數量	17.9	17.9	—	不適用
(2) 透過增加營銷力度擴大變漿控制系統市場的客戶群(附註2)	3.4	3.1	0.3	2022年7月1日至2022年12月31日
(3) 於山西省大同靈丘縣透過靈丘豐沉投資發展新分散式風電場	31.3	31.3	—	不適用
(4) 增聘70名服務人員，以擴大風電場運營及維護服務(附註3)	3.6	0.36	3.24	2022年7月1日至2022年12月31日
(5) 進一步加強我們的研發能力以豐富變漿控制系統及解決方案組合(附註4)	10.9	3.3	7.6	2022年7月1日至2022年12月31日
(6) 多倫風電場悉數償還應付第三方的貸款	21.4	21.4	—	不適用
(7) 一般運營資金	9.6	7.6	2.0	2022年7月1日至2022年12月31日

- 附註1： 誠如招股章程所披露，預計首次公開發售所得款項淨額(扣除包銷佣金及本公司支付相關的開支後並假設並無行使超額配售權)為約人民幣100.3百萬元。本公司於2020年12月31日實際所得款項淨額為約人民幣98.2百萬元。本公司擬按照招股章程所示，除擬用作(1)投資開發山西省大同市靈丘縣新分散式風電場及(2)悉數償還多倫風電場應付一名第三方貸款的全球發售所得款項淨額外，差額約人民幣2.1百萬元已按招股章程「未來計劃及所得款項用途」一節所披露之所得款項用途以相同方式及比例進行調整。
- 附註2： 截至2022年6月30日止六個月，因新冠疫情影响，行業沒有舉辦業務展覽，公司在此期間沒有參加任何展覽。截至2022年6月30日，公司已與客戶遠景能源、華銳風電、三一重能、中車集團、運達股份等達成樣機採購協議，並已使用所得款項淨額約人民幣2.9百萬元研發及製造21套樣機。公司預期在2022年下半年根據客戶新產品樣機採購訂單，持續動用所得款項淨額研發及製造樣機，並按要求完成交付；截至2022年6月30日，增聘銷售人員2名，動用所得款項淨額約人民幣0.2百萬元。
- 附註3： 截至2022年6月30日，運維人員新入職8人，已累計使用所得款項淨額約人民幣0.36百萬元支付工資。集團原計劃快速增聘運維人員，但受上半年疫情影响，招聘進度不及預期。集團將於2022年下半年動用所得款項淨額持續增聘合適的運維人員，繼續擴大運營及維護服務。
- 附註4： 截至2022年6月30日，集團購買一套研發設備、一套模擬電源、新增兩套測試台、新增入職核心技術人員9人，合計使用所得款項金額約人民幣3.3百萬元。目前集團的技術團隊及採購團隊與供應商仍就增購研發設備及軟件的事項進行磋商，預期將在2022年下半年根據與供應商的最終磋商結果並增購研發設備及軟件。

## 購買、出售或贖回本公司上市證券

截至二零二二年六月三十日止六個月，本公司或其任何附屬公司概無購買、出售或贖回本公司任何上市證券。

## 企業管治

董事會致力達致良好企業管治標準。

董事會相信，良好企業管治標準至關重要，為本公司提供框架，以保障其股東的利益、提升企業價值、制訂其業務策略及政策以及提升其透明度及問責性。

本公司已採納聯交所證券上市規則（「上市規則」）附錄十四所載企業管治守則（「企業管治守則」）中載列的原則及守則條文。據董事所深知，於截至二零二二年六月三十日止六個月，本公司已遵守企業管治守則所載的所有適用守則條文。

### **遵守《上市發行人董事進行證券交易的標準守則》**

本公司已採納上市規則附錄十所載上市發行人董事進行證券交易的標準守則（「標準守則」）作為其自身董事證券交易的行為守則。

本公司已向全體董事作出具體查詢，而董事已確認彼等於截至二零二二年六月三十日止六個月已遵守標準守則。

### **審核委員會及審閱中期業績**

本公司已根據企業管治守則成立審核委員會（「審核委員會」），並訂明其書面職權範圍。於本公告日期，審核委員會由三名獨立非執行董事組成，即葉俊安先生（「葉先生」）、康健先生及李書升先生。審核委員會由葉先生擔任主席，彼具備上市規則第3.10(2)條所規定的適當專業資格及經驗。

本公司審核委員會已與管理層討論本集團採納的會計原則及政策，並已審閱本集團截至二零二二年六月三十日止六個月的未經審核中期綜合財務報表。

### **中期股息**

董事會不建議派發截至二零二二年六月三十日止六個月的中期股息。

## 刊發中期業績公告及中期報告

本中期業績公告刊登在本公司網站([www.natureenergytech.com](http://www.natureenergytech.com))及聯交所網站([www.hkexnews.hk](http://www.hkexnews.hk))。截至二零二二年六月三十日止六個月的中期報告將適時寄發予本公司股東，並刊登在聯交所及本公司網站。

承董事會命  
中國納泉能源科技控股有限公司  
主席  
程里全

香港，二零二二年八月二十六日

於本公告日期，董事會包括兩名執行董事，即程里全先生及程里伏先生；兩名非執行董事，即王魯彬先生及李浩先生；及三名獨立非執行董事，即葉俊安先生、康健先生及李書升先生。