

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分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。



Solargiga Energy

Solargiga Energy Holdings Limited

陽光能源控股有限公司

(於開曼群島註冊成立的有限公司)

(股份代號：757)

截至二零二四年六月三十日止六個月的中期業績公佈

中期業績

陽光能源控股有限公司(「本公司」)董事(「董事」)宣佈本公司及其附屬公司(統稱「本集團」)截至二零二四年六月三十日止六個月(「期間」或「期內」)的未經審核綜合中期財務業績連同二零二三年同期的比較數據。中期簡明綜合財務報表未經審核，惟已由本公司審核委員會及本公司核數師安永會計師事務所進行審閱。

中期簡明綜合損益表

截至二零二四年六月三十日止六個月—未經審核

		截至六月三十日止六個月	
		二零二四年	二零二三年
	附註	人民幣千元	人民幣千元
收益	3	1,693,242	3,472,597
銷售成本		<u>(1,671,277)</u>	<u>(3,238,813)</u>
毛利		21,965	233,784
其他收入及收益，淨額	4	94,350	115,692
銷售及分銷開支		(38,915)	(60,280)
行政開支		(102,761)	(115,842)
財務及合約資產(減值)／減值回沖，淨額		(271)	11,973
物業、廠房及設備減值		(48,767)	—
融資成本		<u>(31,355)</u>	<u>(35,793)</u>
除稅前(虧損)／利潤	5	<u>(105,754)</u>	<u>149,534</u>

		截至六月三十日止六個月	
		二零二四年	二零二三年
	附註	人民幣千元	人民幣千元
所得稅抵免／(費用)	6	<u>4,035</u>	<u>(22,388)</u>
期間(虧損)／利潤		<u>(101,719)</u>	<u>127,146</u>
以下人士應佔：			
母公司股東		(101,147)	99,909
非控制性權益		<u>(572)</u>	<u>27,237</u>
期間(虧損)／利潤		<u>(101,719)</u>	<u>127,146</u>
歸屬於母公司普通股股東的每股基本及攤薄(虧損)／盈利(人民幣分)	7	<u>(3.04)</u>	<u>3.01</u>

中期簡明綜合全面收入表

截至二零二四年六月三十日止六個月—未經審核

		截至六月三十日止六個月	
		二零二四年	二零二三年
		人民幣千元	人民幣千元
期間(虧損)／利潤		(101,719)	127,146
期間其他全面虧損(扣除稅項後)：			
可於後期被重分類至損益或虧損的項目：			
— 換算海外業務產生的匯兌差額		<u>(2,899)</u>	<u>(15,637)</u>
期間全面(虧損)／收入總額(扣除稅項後)		<u>(104,618)</u>	<u>111,509</u>
以下人士應佔：			
母公司股東		(104,046)	84,272
非控制性權益		<u>(572)</u>	<u>27,237</u>
期間全面(虧損)／收入總額		<u>(104,618)</u>	<u>111,509</u>

中期簡明綜合財務狀況表

於二零二四年六月三十日

	附註	於 二零二四年 六月三十日 人民幣千元 (未經審核)	於 二零二三年 十二月三十一日 人民幣千元 (經審核)
非流動資產			
物業、廠房及設備	8	743,855	756,401
長期預付款項及其他應收款項		65,793	40,709
使用權資產		114,286	116,040
於聯營公司的投資		1,000	1,200
以公允價值計量且其變動計入 其他綜合收益的權益投資		3,700	3,700
遞延稅項資產		14,737	11,880
非流動資產總額		943,371	929,930
流動資產			
存貨		665,978	326,763
應收貿易賬款及票據	9	1,785,618	1,974,652
合約資產	10	121,546	213,402
預付款項、其他應收款項及其他資產	11	349,502	281,038
即期可收回稅項		5,190	6,046
已抵押存款		624,043	1,358,000
現金及現金等價物		198,666	578,364
流動資產總額		3,750,543	4,738,265
流動負債			
銀行及其他計息借貸		1,073,090	1,195,684
應付貿易賬款及票據	12	1,831,654	2,533,356
其他應付款項及應計開支	13	274,987	291,755
合約負債		69,367	37,996
即期應付稅項		43,469	53,866
撥備	14	4,380	5,128
一年內到期的租賃負債		4,111	3,967
流動負債總額		3,301,058	4,121,752
流動資產淨額		449,485	616,513
資產總值減流動負債		1,392,856	1,546,443

中期簡明綜合財務狀況表
於二零二四年六月三十日(續)

	附註	於 二零二四年 六月三十日 人民幣千元 (未經審核)	於 二零二三年 十二月三十一日 人民幣千元 (經審核)
非流動負債			
銀行及其他計息借貸		8,576	28,239
遞延稅項負債		2,250	10,721
遞延收入		94,437	105,074
租賃負債		22,860	23,213
撥備	14	176,242	186,087
非流動負債總額		<u>304,365</u>	<u>353,334</u>
資產淨值		<u>1,088,491</u>	<u>1,193,109</u>
權益			
歸屬於母公司股東的權益			
股本		285,924	285,924
儲備		787,054	891,100
		<u>1,072,978</u>	<u>1,177,024</u>
非控制性權益		<u>15,513</u>	<u>16,085</u>
權益總額		<u>1,088,491</u>	<u>1,193,109</u>

中期簡明綜合現金流量表

截至二零二四年六月三十日止六個月—未經審核

	截至六月三十日止六個月	
	二零二四年 人民幣千元	二零二三年 人民幣千元
經營活動所用現金	(104,883)	(252,712)
已付稅金	(16,834)	(62,129)
經營活動所用現金流量淨額	(121,717)	(314,841)
投資活動(所用)／所得現金流量淨額	(82,108)	405,202
融資活動所用現金流量淨額	<u>(175,827)</u>	<u>(439,054)</u>
現金及現金等價物減少淨額	(379,652)	(348,693)
匯率變動的影響	(46)	11,239
於一月一日的現金及現金等價物	<u>578,364</u>	<u>937,897</u>
於六月三十日的現金及現金等價物	<u><u>198,666</u></u>	<u><u>600,443</u></u>

未經審核中期財務資料附註

1. 編製基準

截至二零二四年六月三十日止六個月的本中期簡明綜合財務資料乃根據國際會計準則（「國際會計準則」）第34號中期財務報及香港會計準則（「香港會計準則」）第34號中期財務報告編製。中期簡明綜合財務資料並不包括年度財務報表規定的所有資料及披露事項，並應與根據的國際財務報告準則（「國際財務報告準則」）及香港財務報告準則（「香港財務報告準則」）編製的截至二零二三年十二月三十一日止年度的年度集團財務報表一併閱覽。

2. 會計政策變動與披露

編製中期簡明綜合財務資料所採用的會計政策與編製本集團截至二零二三年十二月三十一日止年度的年度綜合財務報表所採用者一致，惟就本期間的財務資料首次採用之下列新訂及經修訂國際財務報告準則（「國際財務報告準則」）、香港財務報告準則（「香港財務報告準則」）除外。

國際財務報告準則第16號／香港財務報告準則 第16號之修訂本	售後租回的租賃負債
國際會計準則第1號／香港會計準則第1號之修訂本	將負債分類為流動或非流動 (「2020年修訂本」)
國際會計準則第1號／香港會計準則第1號之修訂本	附帶契約的非流動負債 (「2022年修訂本」)
國際會計準則第7號／香港會計準則第7號及國際財務報告準則 第7號／香港財務報告準則第7號之修訂本	供應商融資安排

這些對集團本期首次生效的修訂不會對本集團於中期簡明綜合財務資料中列報的財務狀況或業績產生影響。

3. 分部報告

就資源分配及表現評估而言，本集團按照與本集團最高級行政管理人員內部呈報資料一致的方式，確認三個可報告分部：

- (i) 製造及買賣光伏組件（「分部A」）；
- (ii) 興建及經營光伏電站（「分部B」）；及
- (iii) 製造及買賣半導體、買賣太陽能單晶硅電池及其他（「分部C」）。

本集團並無合併經營分部以組成此等可報告分部。分配予該等可報告分部的收益、成本及開支乃參考該等分部產生的銷售及該等分部產生的成本及開支計算。

(a) 分部業績、資產及負債

為評估分部表現及於分部間分配資源，本集團最高級行政管理人員會監察各可報告分部應佔之業績、資產及負債。

向本集團最高級行政管理人員提供的有關本集團可報告分部的資料載列如下：

	分部A		分部B		分部C		總計	
	二零二四年 人民幣千元	二零二三年 人民幣千元	二零二四年 人民幣千元	二零二三年 人民幣千元	二零二四年 人民幣千元	二零二三年 人民幣千元	二零二四年 人民幣千元	二零二三年 人民幣千元
來自外界客戶的收益	1,632,925	3,364,532	36,341	79,681	23,976	28,384	1,693,242	3,472,597
分部間收益	2,248,863	2,600,965	6,112	15,624	92,567	83,286	2,347,542	2,699,875
可報告分部收益	<u>3,881,788</u>	<u>5,965,497</u>	<u>42,453</u>	<u>95,305</u>	<u>116,543</u>	<u>111,670</u>	<u>4,040,784</u>	<u>6,172,472</u>
可報告分部利潤/ (虧損)	<u>(112,209)</u>	<u>148,741</u>	<u>(13,448)</u>	<u>(5,607)</u>	<u>23,938</u>	<u>(15,988)</u>	<u>(101,719)</u>	<u>127,146</u>
	分部A		分部B		分部C		總計	
	於 二零二四年 六月三十日 人民幣千元	於 二零二三年 十二月三十一日 人民幣千元	於 二零二四年 六月三十日 人民幣千元	於 二零二三年 十二月三十一日 人民幣千元	於 二零二四年 六月三十日 人民幣千元	於 二零二三年 十二月三十一日 人民幣千元	於 二零二四年 六月三十日 人民幣千元	於 二零二三年 十二月三十一日 人民幣千元
可報告分部資產	<u>2,116,130</u>	<u>3,482,596</u>	<u>322,919</u>	<u>257,192</u>	<u>2,254,865</u>	<u>1,928,407</u>	<u>4,693,914</u>	<u>5,668,195</u>
可報告分部負債	<u>2,093,994</u>	<u>3,411,269</u>	<u>264,698</u>	<u>158,533</u>	<u>1,246,731</u>	<u>905,284</u>	<u>3,605,423</u>	<u>4,475,086</u>

其他分部報告：

	分部A		分部B		分部C		總計	
	二零二四年 人民幣千元	二零二三年 人民幣千元	二零二四年 人民幣千元	二零二三年 人民幣千元	二零二四年 人民幣千元	二零二三年 人民幣千元	二零二四年 人民幣千元	二零二三年 人民幣千元
銀行存款的利息收入	6,571	15,096	22	45	795	2,704	7,388	17,845
融資成本	(21,141)	(19,509)	(3,176)	(4,363)	(7,038)	(11,921)	(31,355)	(35,793)
折舊及攤銷	(72,234)	(72,707)	(1,469)	(1,592)	(4,931)	(3,835)	(78,634)	(78,134)
財務及合約資產(減值)/減值回沖	3,285	10,015	(3,525)	1,686	(31)	272	(271)	11,973
存貨(撇減)/撇減回沖	2,394	34,099	(12,927)	(1,366)	(1,954)	—	(12,487)	32,733
資本開支	23,897	37,324	76,963	9,502	338	16,577	101,198	63,403

(b) 截至二零二四年六月三十日止六個月，各自佔總收益10%或以上的主要客戶如下：

	截至六月三十日止六個月	
	二零二四年 人民幣千元 (未經審核)	二零二三年 人民幣千元 (未經審核)
客戶A — 來自分部A	442,032	475,241
客戶B — 來自分部A	302,990	575,940
客戶C — 來自分部A	260,623	—
客戶D — 來自分部A	62,351	752,841

(c) 地區資料

下表載列有關本集團來自外界客戶的收益所在地的資料。客戶地理位置以客戶所在地點為依據。

	截至六月三十日止六個月	
	二零二四年 人民幣千元 (未經審核)	二零二三年 人民幣千元 (未經審核)
中國大陸(註冊地點)	<u>1,375,824</u>	<u>2,720,350</u>
出口銷售		
— 日本	186,444	556,862
— 歐洲	109,770	85,740
— 亞洲(日本除外)	20,809	55,170
— 其他	<u>395</u>	<u>54,475</u>
小計	<u>317,418</u>	<u>752,247</u>
總計	<u>1,693,242</u>	<u>3,472,597</u>

4. 其他收入及收益，淨額

	截至六月三十日止六個月	
	二零二四年 人民幣千元 (未經審核)	二零二三年 人民幣千元 (未經審核)
其他收入		
政府補貼	48,839	46,571
銀行存款的利息收入	7,388	17,845
	<u>56,227</u>	<u>64,416</u>
其他收益，淨額		
外匯收益淨額	2,270	40,796
出售物業、廠房及設備的收益淨額	19,340	349
銷售其他材料收益	737	644
出售聯營公司的收益	53	—
其他*	15,723	9,487
	<u>38,123</u>	<u>51,276</u>
其他收入及收益	<u>94,350</u>	<u>115,692</u>

* 包括收到此前年度已核銷的應收賬款人民幣11,034,000元。

5. 除稅前(虧損)／利潤

本集團除稅前(虧損)／利潤已扣除／(轉回)：

	截至六月三十日止六個月	
	二零二四年 人民幣千元 (未經審核)	二零二三年 人民幣千元 (未經審核)
薪金、工資及其他福利	122,207	121,369
使用權資產的折舊	3,791	4,009
物業、廠房及設備的折舊	74,843	74,125
存貨的撇減／(撇減回沖)	12,487	(32,733)
研究及開發成本	9,564	21,035
保用成本的(撥備回沖)／撥備	(4,769)	27,806
應收貿易賬款及合約資產／(減值回沖)	271	(11,973)
物業、廠房及設備減值	48,767	—
出售物業、廠房及設備的收益	(19,340)	(349)
出售聯營公司的收益	(53)	—
已售貨品成本*	1,652,733	2,524,203
已提供服務成本*	18,544	714,610

* 已售貨品成本及已提供服務成本包括員工成本及折舊的金額，於截至二零二四年及二零二三年六月三十日止六個月合共分別為人民幣156,869,000元及人民幣154,340,000元，此金額亦計入於上文單獨披露的該等各類別開支的各項總金額內。

6. 所得稅(抵免)／費用

	截至六月三十日止六個月	
	二零二四年 人民幣千元 (未經審核)	二零二三年 人民幣千元 (未經審核)
即期稅項—中國		
期間撥備	11,146	25,798
過往年度撥備調整	<u>(3,790)</u>	<u>1,929</u>
	7,356	27,727
遞延稅項	<u>(11,391)</u>	<u>(5,339)</u>
期間所得稅(抵免)／費用	<u>(4,035)</u>	<u>22,388</u>

7. 歸屬於母公司普通股股東的每股基本及攤薄(虧損)／盈利

(a) 每股基本(虧損)／盈利

每股基本(虧損)／盈利乃根據歸屬於母公司普通股股東的虧損人民幣101,147,000元(截至二零二三年六月三十日止六個月：盈利人民幣99,909,000元)及期內本公司已發行普通股加權平均股數3,323,771,133股(截至二零二三年六月三十日止六個月：3,323,771,133股)計算。

(b) 每股攤薄(虧損)／盈利

於截至二零二四年及二零二三年六月三十日止期間，本公司並無潛在攤薄的已發行普通股。

8. 物業、廠房及設備

於截至二零二四年六月三十日止六個月，本集團以總成本人民幣101,198,000元(截至二零二三年六月三十日止六個月：人民幣63,403,000元)添置物業、廠房及設備。

本集團於截至二零二四年六月三十日止六個月期間處置賬面淨值為人民幣3,271,000元(截至二零二三年六月三十日止六個月：人民幣612,000元)的資產，因而產生處置物業、廠房及設備項目利潤淨額人民幣19,340,000元(截至二零二三年六月三十日止六個月：收益淨值人民幣349,000元)。

9. 應收貿易賬款及票據

	於二零二四年 六月 三十日 人民幣千元 (未經審核)	於二零二三年 十二月 三十一日 人民幣千元 (經審核)
應收貿易賬款	1,629,854	1,731,589
應收票據	204,585	287,397
減：減值	(48,821)	(44,334)
	<u>1,785,618</u>	<u>1,974,652</u>

於報告期間結算日，扣除呆賬撥備後的應收貿易賬款及票據的賬齡按發票日期分析如下：

	於二零二四年 六月 三十日 人民幣千元 (未經審核)	於二零二三年 十二月 三十一日 人民幣千元 (經審核)
一年內	1,590,228	1,773,007
一至二年	98,155	136,174
二至三年	75,793	55,817
超過三年	21,442	9,654
	<u>1,785,618</u>	<u>1,974,652</u>

本集團一般授予其客戶30至90日的信貸期。但針對國內之組件銷售，應收賬款的回收需取決於電站建設的工程週期，部份賬款信貸期較長，達180天以上。

於二零二四年六月三十日，沒有應收票據(二零二三年十二月三十一日：人民幣181,813,000元)以及已抵押存款人民幣622,218,000元(二零二三年十二月三十一日：人民幣1,346,754,000元)已抵押作為銀行用以開具應付供應商的票據人民幣709,319,000元(二零二三年十二月三十一日：人民幣1,600,633,000元)。

10. 合約資產

	於二零二四年 六月 三十日 人民幣千元 (未經審核)	於二零二三年 十二月 三十一日 人民幣千元 (經審核)
因以下原因產生的合約資產：		
銷售工業產品	95,122	181,947
興建服務	30,407	39,654
減：減值	(3,983)	(8,199)
	<u>121,546</u>	<u>213,402</u>

11. 預付款項、其他應收款項及其他資產

	於二零二四年 六月 三十日 人民幣千元 (未經審核)	於二零二三年 十二月 三十一日 人民幣千元 (經審核)
原材料的預付款項	161,076	122,363
可扣減增值稅	105,503	71,693
其他應收款項	82,923	86,982
減：減值	—	—
	<u>349,502</u>	<u>281,038</u>

12. 應付貿易賬款及票據

	於二零二四年 六月 三十日 人民幣千元 (未經審核)	於二零二三年 十二月 三十一日 人民幣千元 (經審核)
應付貿易賬款	1,122,335	932,723
應付票據	709,319	1,600,633
	<u>1,831,654</u>	<u>2,533,356</u>

(a) 於報告期間結算日，應付貿易賬款及票據的賬齡按發票日期分析如下：

	於二零二四年 六月 三十日 人民幣千元 (未經審核)	於二零二三年 十二月 三十一日 人民幣千元 (經審核)
一個月內	401,680	386,656
一至三個月	559,213	920,098
四至六個月	660,410	1,177,078
七至十二個月	198,023	34,992
超過一年	12,328	14,532
	<u>1,831,654</u>	<u>2,533,356</u>

本集團主要通過簽發需已抵押存款的銀行承兌匯票，以結算對供應商的應付貿易賬款。本集團將解除的已抵押存款列示為經營活動產生的現金流量。

本集團將某些應收票據背書給供應商進行結算，這些負債在綜合財務報表中列示為應付貿易賬款。

(b) 於二零二四年六月三十日，本集團人民幣709,319,000元(二零二三年十二月三十一日：人民幣1,600,633,000元)的應付票據由本集團的應收票據零元(二零二三年十二月三十一日：人民幣181,813,000元)以及人民幣622,218,000元(二零二三年十二月三十一日：人民幣1,346,754,000元)的已抵押存款作抵押。

13. 其他應付款項及應計開支

	於二零二四年 六月 三十日 人民幣千元 (未經審核)	於二零二三年 十二月 三十一日 人民幣千元 (經審核)
購買物業、廠房及設備的應付賬款	79,058	75,767
應付其他稅款	12,050	10,053
應付運費	32,371	29,758
應付員工相關費用	12,904	27,745
應付服務費	27,826	31,005
應付股息	6,177	6,173
代第三方支付的其他應付款	68,007	58,007
其他應付款及應計費用	36,594	53,247
	<u>274,987</u>	<u>291,755</u>

14. 撥備

本集團的光伏組件出售時一般附帶自驗收日期起2年或5年物料損壞及人工保用，以及10年及25年最低電力輸出保證，分別保證電力輸出下降幅度不會多於初步發電產能10%及20%。根據保用政策條款，本集團有責任對太陽能組件進行維修或置換。本集團設有保用儲備以覆蓋該等保用項下的潛在負債。

本集團已採用相當於光伏組件收入0.625%的方法來估算保用成本的撥備。根據歷史經驗及最佳估計，本集團認為過去兩年光伏組件的平均售價將反映估計的保用成本的撥備。本集團增加截至二零二四年六月三十日止六個月的保用成本的撥備回沖人民幣4,769,000元(截至二零二三年六月三十日止六個月：撥備人民幣27,806,000元)。

15. 比較數據

除已於財務信息所披露外，若干可比較金額已重新分類及重列以符合本期之呈列方式。

管理層討論及分析

營運回顧

業務介紹

為了應對全球極端氣候變化頻發和全球能源轉型步伐正在加速，以光伏能源為代表的可再生和潔淨能源已成為全球大多數國家的主要發展策略和目標。隨著政府更多政策和戰略性支持、成本的降低和光伏技術持續的不斷進步發展，一個不爭的事實是光伏發電與化石燃料價格相比，是目前具有巨大發展潛力、成本最低的可再生和潔淨能源，因此光伏產品需求的持續增長的趨勢已然來臨。在光伏行業內，本集團專注在下游光伏組件的製造和銷售業務上維持穩健。其中光伏組件的主要客戶則為中華人民共和國（「中國」）之大型央企、大型跨國企業與其他終端光伏應用客戶。另本集團亦從事光伏系統安裝及光伏電站之開發、設計、建設、經營及維護的一站式光伏發電解決方案。

本集團作為國內第一批從事生產光伏產品的光伏企業，通過二十年來在光伏行業的深耕，當前無論在技術上積累、海內外市場開拓、產業鏈合作關係、品牌效應、優質的服務等方面均具有較為成熟的經驗積累。本集團子公司至今獲得327項國家專利，全國商業科技進步三等獎、中國產學合作創新成果一等獎、30餘項省市科學技術一等獎、二等獎、成果獎，是國家高新技術企業、國家級綠色工廠、國家智能光伏試點示範企業、國家光伏製造行業規範條件入規企業、國家知識產權優勢企業、省智能製造示範工廠、省級綠色供應鏈管理企業、省五星上雲企業、省級企業技術中心、省級工程技術研究中心、中國合格評定國家認可委員會(CNAS)實驗室認證的光伏檢測中心、全國和諧勞動關係創建示範企業—優秀代表、2023全球新能源企業500強(No.263)、2023中國能源企業(集團)500強(No.316)、2024年中國光伏組件企業20強(No.14)、2023中國光伏百強品牌榜(No.60)、光伏品牌實驗室(PVBL) 2024年度全球光伏100強(No.76)、

PVBL全球光伏品牌價值(組件) 20強(No.12)、PVBL 2024年度全球光伏品牌傳播獎、2023領跑中國再生能源光伏百強企業、2023最具影響力光伏組件企業、2023年度中國優質戶用及工商業光伏組件品牌、2023太陽能光伏行業最具成長力企業，是中國光伏行業協會副理事長單位、中國電子材料行業協會常務理事單位及其半導體材料分會副理事長單位、中國光伏行業協會戶用光伏專業委員單位、標準化技術委員單位及光電建築專業委員單位和中國可再生能源學會光伏專委會專家委員。太陽能光伏組件被評為國家級綠色設計產品。本集團也是常年為五大發電集團之一的國家電力投資集團進行產品供應及服務，二零一八年國家領跑者基地雙玻雙面組件主要供應商、也是二零一九年國家重點項目青海省海南州特高壓外送基地電源配置項目的主要組件供應商。

本集團於二零二四年六月底，各生產基地合計擁有組件年產能9.8吉瓦，透過生產規模，高效產能的佈局完成。總體而言，本集團會展現更強的綜合競爭力並進一步提升質優且低成本產品的市場份額。

組件業務

本集團自二零零九年開始從事組件生產，於單晶組件製造積累了豐富的經驗及先進的生產技術和流程。本集團所專注的單晶產品不但已成為市場主流，經歷多年發展後，還致力於單晶高效組件產品的開發與銷售，如N型高效組件、P型高效組件、大尺寸組件、无主柵組件、柔性組件、海上組件、多主柵電池組件和全黑組件等高端產品。

本集團目前單晶組件主要製造基地位於江蘇省鹽城市，除了可憑藉當地政府的各項優惠招商支持政策外，並可藉由租賃廠房方式以大幅降低資本開支的投入。此外，由於長江三角附近原本即為組件原輔材料供應的集聚區域，亦具備較好的採購優勢。因此，為了滿足組件客戶的需求，本集團在江蘇鹽城持續擴充和升級組件產能，保持生產線先進性，以再進一步強化組件產品的經濟規模優勢。截至二零二四年六月底，生產基地江蘇鹽城組件產能為8.0吉瓦，本集團組件總產能則為9.8吉瓦，透過高效產能

的佈局完成，已開始展現更強的綜合競爭力及降低生產成本，並進一步提升產品的國家和區域市場份額，及獲得明顯市場收益。

組件對外銷售，主要客戶為國內大型央企和國際跨國企業，如中國國家電力投資集團公司（「國電投」）、日本夏普（SHARP Corporation「SHARP」）、信義玻璃與信義光能集團、陽光電源股份有限公司、中國廣核集團有限公司、新華水力發電有限公司、天合光能、正泰新能源等。並與這些企業一同合作持續地拓展國內外客戶的組件銷售。

本集團作為專注於單晶光伏產品製造商，且本集團亦導入夏普光伏產品全球領先的40年質量保障體系，產品質量穩定可靠，可為終端光伏電站業主帶來長期穩定的經濟性收益。

興建及經營光伏系統業務

在穩固製造業務發展的同時，本集團積極多方開拓終端光伏電站建設與應用業務，不僅可由下而上拉動組件產品的銷售，亦可再分享建設及經營光伏系統業務的利潤，以帶來額外的收益及提高本集團整體獲利能力。本集團光伏系統業務包括傳統的分佈式電站EPC業務、附著在建築物上的光伏發電系統(BAPV)業務，以及光伏建築一體化(BIPV)業務。其中光伏建築一體化(BIPV)業務隨著中國國務院印發「關於推動城鄉建設綠色發展的意見」、國家發展改革委及住房和城鄉建設部聯合制定的「加快推動建築領域節能降碳工作方案」及國家能源局發佈「關於報送整縣(市區)屋頂分佈式光伏開發試點方案的通知」，中國政府大力倡導「碳達峰」、「碳中和」，要求建設「綠色建築」、「零能耗建築」、「綠色建築標準」及實施屋頂分佈式光伏發展計劃的國家政策背景下，考慮到中國目前存有的巨大建築體量及大量可觀和潛在分佈式光伏發電量供發展，本集團預估BIPV業務將擁有廣闊的發展前景，並且將繼續受惠於光伏行業的長期發展。

本集團得益於在光伏行業的深厚的綜合研發及技術積累，同時加強產學研合作，本集團與東南大學建築學院、東南大學土木工程學院及東南大學建築設計院正式簽署產學合作協議，在江蘇省南京市和鹽城市與東南大學合作成立BIPV研發線，在零碳建築及BIPV晶硅領域進行深度研究與發展，以提升BIPV組件的光電轉換效率及降低生產成本，並且積極牽頭零碳綠色建築領域的BIPV國家、行業標準制定及發展，同時雙方合作的產學研基地也將成為東南大學建築學院及土木工程學院的研究生教學點，研發線所推出的BIPV純色晶硅組件、BIPV仿石材組件等產品均已通過CCC認證、CQC認證，以及GB8624-2012建築材料及製品燃燒性能測試認證。另外，國家住宅與居住環境工程技術研究中心在BIPV結構件等領域合作開展了多項研發項目，研發的BIPV結構件已獲得二十餘項專利授權，這會增強本集團市場競爭力和技術實力。另外，本集團自主研發的零碳移動式建築產品，將裝配式建築與定制光伏及儲能融合，能實現能源的離網運行和電力自給自足。本集團預計隨著BIPV業務在建築光伏市場的的不斷發展及更多新場景應用湧現，光伏系統建設與應用業務及綠色建築諮詢服務將進一步健康增長。

半導體業務

中國市場是全球最大的半導體應用市場。本集團主要從事6-8英寸重摻半導體級單晶硅棒(包括重摻砷、重摻銻、重摻磷、重摻硼這些產品都是處於行業領先水平)和6-8英寸輕摻半導體級單晶硅棒的生產和銷售。於二零二四年上半年，半導體業務呈現增長，由於客戶訂單增加因市場的調整和去庫存之後的正面影響。本集團預計從長遠來看在中國半導體市場增長的背景下，未來半導體業務將繼續保持增長，並將為本集團貢獻利潤。隨著於二零二四年已計畫增加多品種8英寸集成電路半導體單晶硅和8英寸碳化單晶硅的研發或生產來為了滿足客戶的需求，本集團為下一輪增長周期做好充分準備。

營運策略

在持續的光伏生產技術躍遷及成本效益提升下，每瓦光伏發電的生產成本已急速大幅下降，目前光伏應用已達到了市電平價的目標。隨著光電產業從平價上網走向低價上網的進程加快，下游光伏裝機量的需求增長亦已成為光伏行業發展的必然趨勢，故在此情形下，相關的生產設備也需配合技術進步及提高生產效率而升級改造，故本集團自二零一八年起，持續投入既有產能及設施的升級改造與低本高效新產能的投資，目前已相應地完成了產能及設施全面升級與新增的高效產能大幅產出。

透過繼續發展組件產品的核心產品策略，既有資源能夠有效集中利用。在光伏組件方面，由於光伏組件客戶多為國內央企或是國外大型跨國企業，故在於光伏行業中，組件客戶所佔有的市場地位和實力是整體光伏產業鏈中最強大的。因此，本集團透過顯著的組件產能及低成本及高品質優勢來提升其市場佔有率，已與大型組件客戶建立直接供貨關係，可保持更穩固的組件產品出海口。

營運實績

於二零二四年上半年，本集團錄得收益減少及虧損，這是由於行業內光伏組件產能過剩、競爭加劇帶來光伏組件價格大幅下降的負面影響。本集團將加大力度提高營運效率及嚴格控制成本，繼續積極提升其競爭優勢。

主要產品光伏組件年內的對外付運量由去年同期的2,975.4兆瓦下降至期內的1,908.9兆瓦。由於光伏產業整體產能供過於求，惡性競爭下使得組件價格出現不正常的急速下跌，而本集團經審慎評估當前特殊的產業情勢，故決定減少接單量，使得對外付運量下滑。

本集團還致力於單晶高效組件產品的開發與銷售，如N型TOPCon組件、大尺寸組件、無主柵組件、矩形組件、N型異質結HJT組件、柔性組件、海上組件、P型雙面雙玻組件、多主柵BS組件等高端產品。其次，本集團的組件產線亦可生產多主柵單雙玻182mm/210mm/182R/210R大尺寸組件，其組件功率可達710瓦以上，且相關設備自動化智慧化與封裝技術皆位於行業領先。另外，關於54片全黑組件產品，組件採用全黑

材料封裝，組件本身保證全黑，及組件之間肉眼零色差水準，兼顧組件外觀的一致性與美觀性。全黑組件提升了產品的多元化，及提高了產品的競爭優勢。目前，組件向大尺寸更新迭代趨勢明顯。182mm及210mm組件的市場佔比遠超其他小尺寸組件，已成為主流產品尺寸，其他小尺寸規格基本大批量下架。由於本集團光伏組件生產線皆均可以生產182mm和210mm等大尺寸產品，此等大尺寸組件均為現行市場上的主流產品，故可更進一步提高本集團銷售端的出貨能力，創造毛利率提高的契機。此外，本集團還針對N型異質結HJT技術、鈣鈦礦技術、BIPV產品、海上組件和柔性組件開展了多項研究項目，旨在升級上述產品的批量生產技術，從而擴大對應產品的市場銷量及維持本集團在市場上的韌性與競爭力。

展望未來，本集團憑藉著(a)進一步提高產品質量、領先的技術成本優勢與議價能力更高的大尺寸新產品線，將可搶佔市場；(b)本集團主要生產基地具有在政府政策的大力支持下及更有利的生產環境配套，可使得生產成本降低；(c)本集團通過更精細和更順暢的生產工藝及操作，持續維持低本高效既有產能及設施，並優化生產及物流流程及穩定運行，更可顯現規模經濟及營運協同效應的優勢，例如降低採購、物流和生產成本；(d)長期以來各產品線及打造產品差異化多元化和創新的技術迭加優勢；(e)採取靈活的營銷策略，加快存貨周轉；加上(f)由於在中國和海外擁有強大的客戶基礎，並且市場的需求不斷增加，預計鑑於光伏行業光伏組件產能過剩逐步放緩以及下游光伏裝機需求的持續增長，光伏組件的市場價格降幅將逐漸穩定。就本集團的經營表現而言，未來改善的空間仍然很大。

財務回顧

收益

本集團於期內收益錄得人民幣約1,693.2百萬元，較二零二三年同期的人民幣約3,472.6百萬元減少約51.2%，收益減少主要歸因於光伏組件的對外付運量減少及光伏組件價格劇烈下降。

銷售成本

本集團於二零二四年上半年，銷售成本由去年上半年的人民幣約3,238.8百萬元減少至人民幣約1,671.3百萬元，銷售成本減少主要由於光伏組件的對外付運量減少，與整體收益下降一致。

毛利及毛利率

本集團於二零二四年上半年錄得人民幣約22.0百萬元的毛利，毛利率為1.3%，對比二零二三年同期的毛利人民幣約233.8百萬元及毛利率6.7%，分別減少90.6%及5.4個百分點。其減少主要原因為光伏組件價格劇烈下降及存貨減值。

銷售及分銷開支

銷售及分銷開支主要包括業務推廣費、包裝開支及其他相關開支。銷售及分銷開支由二零二三年上半年的人民幣約60.3百萬元，減少至二零二四年上半年的人民幣約38.9百萬元，其減少的主要原因是由於組件價格下降，影響了預估的保用成本減少，導致本期沖回保用撥備，而上期則是計提保用撥備。

行政開支

行政開支主要包括員工成本、研發開支及日常辦公費用。由二零二三年上半年人民幣約115.8百萬元，減少至二零二四年上半年的人民幣約102.8百萬元，其減少的主要原因是本集團加大力度提高運營效率，嚴格控制成本，並減少整體人員數量。

應收貿易賬款及合同資產減值／減值回沖

應收貿易賬款虧損撥備乃按相等於整個存續期的預期信貸虧損的金額計量。應收貿易賬款的預期信貸虧損乃是基於本集團過往的信貸虧損經驗(但對債務人特定因素進行調整)及於報告期末對目前及未來整體經濟情況的評估而建立的撥備矩陣予以估計。期內確認應收貿易款項及合約資產減值為人民幣0.3百萬元(二零二三年上半年：人民幣12.0百萬元減值回沖)。此變動反映了本集團基於當前經濟狀況和債務人具體因素對信用風險的最新評估。

物業、廠房及設備減值

由於可回收金額低於物業、廠房和設備的賬面金額，因此在二零二四年上半年記錄的物業、廠房和設備的減值損失約為人民幣48.8百萬元(二零二三年上半年：無)。

融資成本

融資成本主要來自銀行及其他借貸。本集團的融資成本由二零二三年上半年的人民幣約35.8百萬元下降至二零二四年上半年的人民幣約31.4百萬元，下降12.3%。本集團正逐步降低融資成本，且取得更多樣化的融資管道。

所得稅

二零二四年上半年的所得稅抵免為人民幣約4.0百萬元，而二零二三年上半年的所得稅費用為人民幣約22.4百萬元。期內的所得稅抵免乃主要為本集團確認遞延所得稅資產所致，所得稅開支減少主要是由於本集團若干盈利附屬公司於中國大陸的應評稅溢利減少。

歸屬於母公司股東的虧損

期內歸屬於母公司股東的淨虧損約人民幣101.1百萬元，而二零二三年同期則錄得歸屬於母公司股東的淨利潤約人民幣99.9百萬元主要由於收益及毛利減少所致。

存貨週轉日

由於光伏組件的對外付運量減少，故期內存貨週轉日提高至53日(二零二三年十二月三十一日：24日)。

應收貿易賬款週轉日

由於本期來自光伏組件產品之銷售額佔本集團整體銷售額的95%以上，而根據行業一般組件銷售合同標準條款，某些組件應收賬款的回收需取決於電站建設的進度，例如：部分應收貿易賬款需於客戶的電站併網後始能收回，故組件業務之應收貿易賬款日期普遍較長。期內本集團應收貿易賬款週轉日提高至218日(二零二三年十二月三十一日：94日)，原因是部分客戶結算延遲。由於嚴格的信貸控制政策，本集團未出現任何重大信用風險。

應付貿易賬款週轉日

本期應付貿易賬款週轉日為235日，較二零二三年的168日大幅提高，本集團希望以更具策略性的方式利用其營運資金促進業務增長，在穩定和頻繁的合作下，供應商增加了我們的授信額度與賬期。

流動資金及財務資源

本集團於年內主要營運資金來源為融資活動產生的現金流。於二零二四年六月三十日，本集團的流動比率(流動資產除流動負債)為1.1(二零二三年十二月三十一日：1.1)。本集團於二零二四年六月三十日有借貸淨額人民幣約259.0百萬元(二零二三年十二月三十一日：人民幣-712.5百萬元)，其中包括銀行及手頭現金人民幣198.7百萬元(二零二三年十二月三十一日：人民幣578.4百萬元)、已抵押存款人民幣624.0百萬元(二零二三年十二月三十一日：人民幣1,358.0百萬元)、一年內到期銀行及其他貸款人民幣1,073.1百萬元(二零二三年十二月三十一日：人民幣1,195.7百萬元)以及非流動銀行及其他貸款人民幣8.6百萬元(二零二三年十二月三十一日：人民幣28.2百萬元)。淨借貸權益比率(借貸淨額除權益總額)為23.8%(二零二三年十二月三十一日：-59.7%)。

未計利息、稅項、折舊及攤銷前盈利

期內，本集團錄得未計利息、稅項、折舊及攤銷前盈利(「稅息折舊及攤銷前利潤」)為人民幣約4.2百萬元(收益之0.3%)(二零二三年同期：人民幣約263.5百萬元(收益之7.6%))。稅息折舊及攤銷前利潤減少的主要原因是本集團期內的收益及毛利減少。

經營活動所得現金淨流出額

經營活動於二零二四年上半年造成了人民幣約121.7百萬元的淨現金流出，而二零二三年同期為人民幣約314.8百萬元的淨現金流出。經營活動淨現金流出的主要原因為收入及毛利減少。

外幣風險

本集團所承受的外匯風險主要來自以相關業務的功能貨幣人民幣以外貨幣進行的買賣交易以及現金、銀行存款及銀行貸款，當中主要來自美元及歐元。由於本集團使用從外國客戶收取的外幣應收貿易賬款來應付外幣貸款和應付貿易賬款形成匯率自然避險，故董事預期匯率變動不會構成任何重大影響。此外，本集團會考慮外幣與本幣借款利息成本差異性及匯率變化，並進一步考量搭配風險較低的遠期合約交易來避險，使得於利息成本高低和外幣匯率變化風險中取得平衡。

人力資源

於二零二四年六月三十日，本集團的僱員數目為2,555名(二零二三年十二月三十一日：2,887名)。

業務前景

隨著多年的技術進步及成本的降低，及加上為了引導能源產業穩步有序從傳統化石能源邁入到可再生和潔淨能源，各國政府出台一系列持續支持光伏產業發展的利好政策催化下，將繼續推動光伏發電的廣泛應用，預計這些因素將為中國及全球中長期光伏產品需求的持續增長增添動力。緊隨平價上網，將可更進一步邁向光伏行業全面市場化競爭，以擺脫政策補貼，邁向自我穩定發展，加速推進技術進步及創新，降低發電成本，以推動行業加強達至全面的平價上網的目標，並將帶來光伏需求的可持續及高質量發展。

為更好地應對光伏行業光伏組件產能過剩帶來的競爭及為了把握此發展契機及滿足日益增長的光伏產品需求，本集團已升級改造單晶組件產能，以期進一步充分利用不同地區所擁有較佳的外部生產環境，使得本集團以科技創新及現已具有的生產技術優勢更能充分發揮，以全方位滿足終端光伏應用客戶需求。

一方面，隨著科技的進步和傳統能源的日益枯竭和環境問題的加劇，人們環保意識提高，對清潔能源的需求持續增長；另一方面，全球範圍內的宏觀調控都在為光伏行業的發展創造有利條件，光伏行業在國際貿易中的地位逐漸提升，使得光伏行業逐步走向更成熟、更穩定的發展階段。作為光伏行業領先的單晶光伏組件供應和製造商及依托現有優勢，本集團已做好準備，將全力以赴，迎接光伏行業長期前景廣闊的美好時代。儘管中國光伏組件行業目前面臨過剩挑戰，董事對本集團的長遠發展保持信心及認為，本集團將保持警惕並能夠應對當前的市場週期。

股息

董事不建議就截止二零二四年六月三十日止六個月派發中期股息(截止二零二三年六月三十日止六個月：無)。

企業管治及其他資料

企業管治

本公司於截至二零二四年六月三十日止六個月一直遵守上市規則附錄C1所載企業管治守則的規定。

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C3所載上市發行人董事進行證券交易的標準守則(「標準守則」)，作為董事進行證券交易的操守守則。本公司已作出特定查詢，以確認全體董事已於截至二零二四年六月三十日止六個月遵守標準守則。

審核委員會

本公司審核委員會(成員包括三名獨立非執行董事)已審閱本集團採納的會計原則及慣例，並已與本公司管理層檢討內部監控及財務報告等事宜，包括審閱截至二零二四年六月三十日止六個月的中期業績。

購買、出售或贖回本公司的上市證券

截至二零二四年六月三十日止六個月及截至本公告日期，本公司或其任何附屬公司概無購買、贖回或出售本公司任何上市證券。

報告期間後事項

於本公告日期，自二零二四年六月三十日起，並沒有其他影響本集團的重要事件。

發佈財務資料

載有一切詳細資料的截至二零二四年六月三十日止六個月的中期報告將於適當時間寄發予本公司股東並分別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(<http://www.solargiga.com>)。

承董事會命
陽光能源控股有限公司
主席
譚文華

香港，二零二四年八月二十七日

於本公佈日期，執行董事為譚文華先生(主席)、譚鑫先生及王鈞澤先生；非執行董事為許祐淵先生；而獨立非執行董事為王永權博士、鍾瑋珩女士及譚英女士。