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佈的內容概不負責，對其準確性或完整性亦不發表任何聲明，並明確表示，概不對因本公佈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 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**）

截至二零二二年十二月三十一日止年度的全年業績公佈

財務摘要

	截至十二月三十一日止		
	二零二二年	二零二一年	變動
	人民幣百萬	*人民幣百萬*	
收益	**6,869.4**	4,640.8	+48.0%
歸屬於母公司股東的利潤	**957.1**	193.2	+395.4%
每股基本盈利 — 普通股	**人民幣28.80分**	人民幣5.84分	+393.2%

全年業績

陽光能源控股有限公司(「**本公司**」)董事(「**董事**」)欣然宣佈本公司及其附屬公司(統稱「**本集團**」)截至二零二二年十二月三十一日(「**本年**」)止財政年度業績連同比較數據如下。

綜合全面收入表

截至二零二二年十二月三十一日止年度

	二零二二年	二零二一年
	人民幣千元	*人民幣千元*
		（重列）
年度利潤	**1,112,013**	302,352
其他全面收入		
可於後期被重新分類至損益的其他全面（虧損）／收益：		
換算海外業務產生的匯兌差額	**(27,385)**	19,350
年度全面收入總額	**1,084,628**	321,702
以下人士應佔：		
母公司股東	**929,723**	212,572
非控制性權益	**154,905**	109,130
年度全面收入總額	**1,084,628**	321,702

	附註	**二零二二年** ***人民幣千元***	二零二一年 *人民幣千元*
非流動負債			
銀行及其他計息借貸	*14*	**91,772**	**14**

財務資料附註

1. 編製基準

本公佈所載年度業績並不構成本集團截至二零二二年十二月三十一日止年度之財務報表，惟摘錄自該等財務報表。

該等財務報表乃根據香港會計師公會(「**香港會計師公會**」)頒佈之香港財務報告準則(「**香港財務報告準則**」，包括所有香港財務報告準則、香港會計準則(「**香港會計準則**」)及詮釋)、香港公認會計原則及香港公司條例披露要求予以編製。除以公允價值計量的權益工具外，彼等乃根據歷史成本慣例編製，該等財務報表以人民幣(「**人民幣**」)列賬，除另有指明外，所有數值已調整至最接近千份位。

2. 會計政策變動及披露

本集團於本年度的財務報表中首次採用下列經修訂香港財務報告準則。

香港財務報告準則第3號之修訂本	*概念框架的提述*
香港會計準則第16號之修訂本	*物業、廠房及設備：作擬定用途前的所得款項*
香港會計準則準則第37號之修訂本	*虧損性合約－履行合約的成本*
香港財務報告準則二零一八年至二零二零年之年度改進	香港財務報告準則第1號、香港財務報告準則第9號、香港財務報告準則第16號相應闡釋範例及香港會計準則第41號(修訂)

適用於本集團的經修訂香港財務報告準則的性質及影響如下：

(a) 香港財務報告準則第3號之修訂本以二零一八年六月頒佈的財務報告概念框架(「**概念框架**」)的提述取代先前財務報表編製及呈列框架的提述，而毋須大幅改變其規定。該等修訂亦為香港財務報告準則第3號的確認原則增添一項例外，實體可參考概念框架以確定資產或負債的構成。該例外列明，就屬於香港會計準則第37號或香港(國際財務報告詮釋委員會)— 詮釋第21號範圍內的負債及或然負債，倘若該等負債乃分別產生而並非在業務合併中產生，則應用香港財務報告準則第3號的實體應分別參考香港會計準則第37號或香港(國際財務報告詮釋委員會)— 詮釋第21號，而並非概念框架。此外，該等修訂闡明或然資產在收購日期不符合確認資格。本集團已對二零二二年一月一日或之後發生的業務合併前瞻性應用該等修訂。由於年內發生的業務合併，故該等修訂對本集團的財務狀況及表現並無任何影響。

(b) 香港會計準則第16號之修訂本禁止實體從物業、廠房和設備項目的成本中扣除出售將該資產運抵指定地點並達到能夠按照管理層擬定的運作模式的所需條件過程中產生的項目的任何所得款項。相反，實體確認出售任何此類項目的收益，以及成本根據香港會計準則第2號存貨確定的該

等項目，計入損益。本集團已對可用於的物業、廠房和設備項目的追溯修正在二零二一年一月一日或之後使用。因本集團並無出售於呈列最早期間期初或之後可供使用的物業、廠房及設備所產生的該等項目，該等修訂對本集團的財務報表並無影響。

(c) 香港會計準則第37號之修訂本澄清在評估一項合約是否為香港會計準則第37號規定的虧損性合約時，履行合約的成本包括與合約直接有關的成本。與合約直接有關的成本包括履行該合約的增量成本(如直接勞工及材料成本)以及與履行該合約直接有關的其他成本的分配(如履行合約所使用的物業、廠房及設備項目的折舊費用的分配以及合約管理及監管成本)。除非一般及行政成本在合約中明確向對手方收取，否則將其視作與合約沒有直接關係而排除在外。本集團已對二零二二年一月一日尚未履行其所有責任的合約前瞻性應用該等修訂，並無識別出虧損性合約。因此，該等修訂對本集團的財務狀況或表現並無任何影響。

(d) 香港財務報告準則*二零一八年至二零二零年之年度改進*載列香港財務報告準則第1號、香港財務報告準則第9號、香港財務報告準則第16號相應闡釋範例及香港會計準則第41號之修訂。適用於本集團的該等修訂詳情如下：

香港財務報告準則第9號金融工具釐清實體在評估新金融負債或經修訂金融負債的條款是否與原始金融負債的條款有實質性差異時所包含的費用。該等費用僅包括在借款人與貸款人之間支付或收取的費用，包括由借款人或貸款人代表對方支付或收取的費用。本集團已前瞻性由二零二二年一月一日起應用該修訂。由於年內本集團的金融負債並無修訂，故該修訂並未對本集團的財務狀況表現造成任何影響。

3. 經營分部資料

就資源分配及表現評估而言，本集團於二零二二年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，確認四個可報告分部：

(i) 太陽能單晶硅棒／硅片的製造、買賣、提供加工服務以及相關產品(「**分部A**」);*

(ii) 製造及買賣光伏組件(「**分部B**」)；

(iii) 興建及經營光伏電站(「**分部C**」)；及

(iv) 製造及買賣半導錣煲刲爣太陽能單／伏鋼煜建榛跳咬「

其他分部報告：

	分部A		分部B		分部C		分部D		總計	
	二零二二年	二零二一年	**二零二二年**	二零二一年	**二零二二年**	二零二一年	**二零二二年**	二零二一年	**二零二二年**	二零二一年
	人民幣千元	*人民幣千元*	***人民幣千元***	*人民幣千元*	***人民幣千元***	*人民幣千元*	***人民幣千元***	*人民幣千元*	***人民幣千元***	*人民幣千元*
		（重列）		（重列）		（重列）		（重列）		（重列）
銀行存款的利息收入	**—**	—	**20,086**	7,216	**30**	6	**6,254**	3,681	**26,370**	10,903
融資成本	**—**	—	**(36,650)**	(61,510)	**(6,224)**	(6,640)	**(35,919)**	(34,182)	**(78,793)**	(102,332)
折舊及攤銷	**—**	—	**(139,319)**	(98,287)	**(1,734)**	(293)	**(7,281)**	(19,268)	**(148,334)**	(117,848)
對聯營公司的投資	**—**	—	**—**	—	**—**	200	**—**	—	**—**	200
財務及合約資產（減值）／減值回沖	**—**	—	**(37,837)**	14,578	**(701)**	459	**17,324**	4,723	**(21,214)**	19,760
存貨（撇減）／撇減回沖	**—**	—	**(86,727)**	17,644	**—**	—	**—**	—	**(86,727)**	17,644
資本開支*	**—**	—	**126,877**	353,365	**38,401**	6,977	**7,212**	1,195	**172,490**	361,537

* 資本開支包括添置物業、廠房及設備及使用權資產。

地區資料

本集團物業、廠房及設備、使用權資產及於聯營公司的權益位於中國或於中國經營。

下表按所在地列出本集團來自外界客戶的收益。客戶地理位置以客戶所在地點為依據。

	二零二二年	二零二一年
	人民幣千元	*人民幣千元*
		（重列）
中國大陸	**5,193,815**	3,597,468
出口銷售		
— 日本	**1,402,079**	933,043
— 西亞地區	**126,885**	—
— 南亞地區	**45,144**	84,847
— 歐洲	**95,657**	25,469
— 其他	**5,782**	16
小計	**1,675,547**	1,043,375
總計	**6,869,362**	4,640,843

主要客戶的資料

截至二零二二年十二月三十一日止年度，來自單個客戶的收益，包括已知與該客戶屬共同控制的一組實體，佔本集團總收益10%或以上者載列如下：

	二零二二年	二零二一年
	人民幣千元	*人民幣千元*
		（重列）
客戶 A		
— 來自分部 B	**174,729**	1,094,767

	二零二二年	二零二一年
	人民幣千元	*人民幣千元*
客戶 B		
— 來自分部 B	**1,327,770**	925,110

	二零二二年	二零二一年
	人民幣千元	*人民幣千元*
客戶 [redacted]		
— 來自分部 B	**966,592**	—

4. 收益

收益分析如下：

	二零二二年	二零二一年
	人民幣千元	*人民幣千元*
		（重列）
半導體的製造及買賣、單晶硅太陽能電池的買賣及其他	**35,419**	44,069
光伏組件的製造及買賣	**5,839,067**	4,467,504
光伏電站建設與經營	**189,593**	116,795
提供服務	**805,283**	12,475
	6,869,362	4,640,843

與客戶簽訂合同的收入

(i) 分類收入信息

截至二零二二年十二月三十一日止年度

	單晶太陽能硅棒／硅片 *人民幣千元*	光伏組件 *人民幣千元*	光伏電站建設與經營 *人民幣千元*	半導體／單晶太陽能電池及其他 *人民幣千元*	總計 *人民幣千元*
商品和服務的類型					
銷售工業商品	—	**5,839,067**	**3,112**	**35,419**	**5,877,598**
代工服務	—	**805,283**	—	—	**805,283**
興建服務	—	—	**186,481**	—	**186,481**
總計	—	**6,644,350**	**189,593**	**35,419**	**6,869,362**
地區性市場					
中國大陸	—	**4,968,850**	**189,593**	**35,372**	**5,193,815**
日本	—	**1,402,032**	—	**47**	**1,402,079**
西亞地區	—	**126,885**	—	—	**126,885**
南亞地區	—	**45,144**	—	—	**45,144**
歐洲	—	**95,657**	—	—	**95,657**
其他	—	**5,782**	—	—	**5,782**
總計	—	**6,644,350**	**189,593**	**35,419**	**6,869,362**
收入確認時間					
貨物在某個時間點轉移	—	**5,839,067**	**3,112**	**35,419**	**5,877,598**
服務隨時間轉移	—	**805,283**	**186,481**	—	

截至二零二一年十二月三十一日止年度

	多晶硅及單晶太陽能硅棒／硅片 *人民幣千元*	光伏組件 *人民幣千元*	光伏電站建設與經營 *人民幣千元*	半導體／單晶太陽能電池及其他 *人民幣千元*	總計 *人民幣千元* （重列）
商品和服務的類型					
銷售工業商品	—	4,467,504	541	44,069	4,512,114
代工服務	—	12,475	—	—	12,475
興建服務	—	—	116,254	—	116,254
總計	—	4,479,979	116,795	44,069	4,640,843

5. 其他收入及收益

	二零二二年 ***人民幣千元***	二零二一年 *人民幣千元* （重列）
其他收入		
政府補貼	**37,470**	47,172
銀行存款的利息收入	**26,370**	10,903
	63,840	58,075
其他收益／(虧損)，淨額		
外匯收益淨額	**43,919**	8,508
出售物業、廠房及設備的(虧損)／收益淨額	**(71)**	8,891
銷售其他材料收益	**1,957**	1,189
出售一家附屬公司之收益	**713**	712
出售投資於一家聯營公司之收益	**600**	153
其他	**2,146**	8,980
	49,264	28,433
其他收入及收益	**113,104**	86,508

6. 除稅前(虧損)／利潤

本集團持續經營業務之除稅前(虧損)／利潤已扣除／(轉回)：

	二零二二年	二零二一年
	人民幣千元	*人民幣千元*
		(重列)
(a) 員工成本#(包括董事及主要行政人員薪酬)		
薪金、工資及其他福利	**203,032**	227,685
退休計劃供款	**16,437**	19,229
	219,469	246,914

	二零二二年	二零二一年
	人民幣千元	*人民幣千元*
		(重列)
(b) 其他項目		
使用權資產的折舊	**25,097**	14,620
物業、廠房及設備的折舊	**305,839**	266,582
存貨減值 ／(減值回沖)	**86,546**	(17,463)
保用成本(回撥)／撥備	**(23,850)**	34,818
研究及開發成本	**98,203**	8,950
財務及合約資產減值／(減值回沖)	**26,274**	(18,071)
物業、廠房及設備減值	**43,039**	—
出售物業、廠房及設備的虧損／(收益)淨額	**71**	(8,891)
金融工具的公允價值收益	**(6,502)**	—
已售存貨成本#	**5,724,220**	4,125,154
已提供服務成本#	**873,878**	110,692
銀行存款之利息收入	**(26,370)**	(10,903)
出售投資於一家聯營公司之收益	**(600)**	—
出售一家附屬公司之收益	**(713)**	712

截至二零二二年十二月三十一日止年度的已售存貨成本及已提供服務成本包括有關員工成本和折舊合共人民幣273,956,000元(二零二一年：人民幣263,770,000元)，該款項亦計入於上文分開披露的各個款項總額。

7. 融資成本

	二零二二年 ***人民幣千元***	二零二一年 *人民幣千元* （重列）
須於五年內全數償清的銀行及其他貸款利息	**77,084**	99,757
租賃負債利息	**1,709**	2,575
非按公平值於損益賬列賬財務負債的利息開支總額	**78,793**	102,332

8 ID 1119 BDC B 1.063 1.09 043B 1.5C 2(3) ID 9127 BDC B 1 1.013 1.013 0 0 0 10 80.6

已終止經營業務每股基本及攤薄盈利的計算基於：

	二零二二年	二零二一年 （重列）
已終止經營業務之母公司普通股權益持有人應佔每股利潤	**1,106,084,000**	159,397,000
計算每股基本盈利時使用的年內已發行普通股加權平均數	**3,323,771,133**	3,309,962,914
計算每股攤薄盈利時使用的普通股加權平均數	**3,323,771,133**	3,309,962,914

10. 股息

	二零二二年 ***人民幣千元***	二零二一年 *人民幣千元*
特別股息 — 每普通股港幣7仙（二零二一年：無）	**211,513**	—

11. 歸屬於母公司普通股股東的每股盈利

(a) 每股基本盈利

每股基本盈利乃根據歸屬於母公司普通股股東的利潤人民幣957,108,000元（二零二一年：人民幣193,222,000元）以及年內本公司已發行普通股加權平均股數3,323,771,133股（二零二一年：3,309,962,914股）計算。

	二零二二年 ***人民幣千元***	二零二一年 *人民幣千元* （重列）
母公司普通股權益持有人應佔每股利潤	**957,108**	193,222
以下人士應佔：		
持續經營業務	**(148,976)**	33,825
已終止經營業務	**1,106,084**	159,397
	957,108	193,222

	股份數量	
	二零二二年	二零二一年
普通股加權平均數	**3,323,771,133**	3,309,962,914

本集團通常授予其客戶30至90天的信貸期。然而，關於國內光伏組件銷售，部分貿易應收貿易款被授予更長的信用期，最高可達180天，視光伏電站建設工期而定。

	二零二二年	二零二一年
	人民幣千元	*人民幣千元*
合同資產產生自：		
銷售工業商品	**214,063**	157,046
興建服務	**32,964**	3,631
	247,027	160,677
減值	**(3,148)**	(1,628)
	243,879	159,049

合同資產初始分別確認為銷售工業產品賺取的收入和提供相關的安裝服務和建築服務作為收到代價條件是成功完成工業產品的安裝和施工。建築服務合同資產中包括應收保留金。當安裝或施工竣工

於各報告日期採用撥備矩陣進行減值分析，以計量預期信貸虧損。衡量合同資產預期信貸損失的準備金率是以貿易應收款的準備金率為依據的，因為合同資產和貿易應收款來自同一客戶群。本集團採用香港財務報告準則第9號所訂明的預期信貸損失準備金的簡化方法，允許對所有貿易債務人使用永久預期損失撥備。本集團已建立一個撥備矩陣，該矩陣基於具有類似損失模式的不同客戶群組的賬齡餘額、還款歷史及現有指定客戶和市場狀況，並考慮前瞻性信息，包括行業形勢和整體經濟狀況的預測。一般而言，如應收賬款如逾期超過一年並且不受執法活動的約束，則予以註銷。

下表載列本集團應收貿易賬款和合同資產有關使用撥備矩陣的信用風險承擔的資料：

於二零二二年十二月三十一日

大型國有企業、跨國企業和關聯方

	一年內	一年至二年	二年至三年	三年至四年	超過四年	總計
預期信貸虧損率	**0.16%**	**1.13%**	**6.32%**	**12.92%**	**93.21%**	
賬面總值(人民幣千元)	**534,175**	**82,274**	**14,019**	**26,248**	**324**	**657,040**
預期信貸虧損(人民幣千元)	**851**	**933**	**887**	**3,393**	**302**	**6,366**

除大型國有企業、跨國企業和關聯方外

	一年內	一年至二年	二年至三年	三年至四年	超過四年	總計
預期信貸虧損率	**4.14%**	**19.18%**	**37.02%**	**50.94%**	**95.20%**	
賬面總值(人民幣千元)	**622,672**	**97,979**	**3,594**	**—**	**13,556**	**737,801**
預期信貸虧損(人民幣千元)	**25,787**	**18,795**	**1,331**	**—**	**12,905**	**58,818**

除大型國有企業、跨國企業和關聯方外

	一年內	一年至二年	二年至三年	三年至四年	超過四年	總計
預期信貸虧損率	5.17%	28.67%	44.91%	63.00%	97.83%	
賬面總值(人民幣千元)	646,117	18,238	—	6,754	68,146	739,255
預期信貸虧損(人民幣千元)	33,422	5,228	—	4,255	66,667	109,572

13. 預付款項、其他應收款項及其他資產

	二零二二年	二零二一年
	人民幣千元	*人民幣千元*
出售附屬公司代價	**889,321**	—
原材料的預付款項	**213,394**	314,445
可扣減增值稅	**143,629**	100,291
其他應收款項	**86,820**	106,556
	1,333,164	521,292
減值撥備	**—**	—
	1,333,164	521,292

15. 應付貿易賬款及票據

	二零二二年	二零二一年
	人民幣千元	*人民幣千元*
應付貿易賬款	**1,307,717**	927,004
應付票據	**2,433,217**	1,315,712
	3,740,934	2,242,716

(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：

	二零二二年	二零二一年
	人民幣千元	*人民幣千元*
一個月內	**1,027,945**	785,573
一至三個月	**977,506**	712,362
四至六個月	**1,558,395**	645,239
七至十二個月	**153,821**	65,245
超過一年	**23,267**	34,297
	3,740,934	2,242,716

貿易應付款項為免息，通常按90天的期限結算。

(b) 於二零二二年十二月三十一日，本集團人民幣2,433,217,000元（二零二一年十二月三十一日：人民幣1,315,712,000元）的應付票據以本集團人民幣57,410,000元（二零二一年十二月三十一日：人民幣204,923,000元）的應收票據以及人民幣2,245,602,000元（二零二一年十二月三十一日：人民幣567,529,000元）的已抵押存款作抵押。

16. 其他應付款項及應計開支

	二零二二年	二零二一年
	人民幣千元	*人民幣千元*
購置物業、廠場及設備的應付款項	**203,795**	274,737
其他應付稅項	**72,072**	31,217
應付運費	**23,561**	5,229
應付員工相關款項	**33,064**	19,271
應付股息(*)	**217,123**	138
其他代第三方應付款項	**58,007**	113,427
其他應付款項和應計費用	**68,553**	99,847
	676,175	543,866

* 該餘額主要為二零二二年十二月宣派的特別股息（附註10）。

上述金額為無抵押，免息且無固定還款期。

17. 合約負債

合約負債詳情如下：

	二零二二年	二零二一年
	人民幣千元	*人民幣千元*
銷售工業產品	**318,662**	136,023
興建服務	**10,356**	5,060
	329,018	141,083

合約負債包括提供工業產品的短期預收款及提供興建服務。於二零二二年合約負債增加主要是由於該年銷售工業產品增加所致。

件品牌，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、中國光伏行業協會户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。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代工，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。

本集團於二零二二年十二月三十一日，各生產地合計擁有組件年產能8.2吉瓦，透過生產規模，高效產能的佈局完成。而截至二零二二年十二月三十日(為出售事項完成日期)，我們的年度總產能單晶硅棒為7.4吉瓦和單晶硅片為7.4吉瓦。總體而言，集團已開始展現更強的綜合競爭力並進一步提升質優但低成本產品的市場份額

持續經營業務

組件業務

本集團自二零零九年起開始從事組件生產，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之P型PERC組件不但已成為市場主流，還致力於單晶高效組件產品的開發與銷售，如P型雙面雙玻組件、P型單玻組件、半片電池組件、多主柵電池組件和全黑組件等高端產品。

環境工程技術研究中心在BIPV結構件等機構合作開展了多項研發項目，研發的四款系列BIPV產品均已通過[illegible]認證、[illegible]Q[illegible]認證，以及GB8624–2012建築材料及製品燃燒性能測試認證。本集團自主研發的BIPV結構件已獲得六項專利授權。本集團預計隨著BIPV業務的不斷發展，光伏系統建設與應用業務將進一步增長。

半導體業務

中國已成為全球半導體產業發展最快的國家。它也是全球最大的半導體應用市場。本集團主要從事4–6英吋重摻半導體級單晶硅棒(包括重摻砷、重摻銻、重摻磷這些產品都是處於行業領先水平)和4–6英吋輕摻半導體級單晶硅棒的生產和銷售。半導體業務於二零二二年受到影響，由於客戶訂單減少因新型冠狀病毒(「**COVID**」)疫情再度反覆，客戶的生產設施被實施管控及封鎖措施，及多晶硅供應瓶頸之影響。本集團預計，在疫情防控措施解除後，未來行業多晶硅供應增加及在中國半導體市場持續增長的背景下，未來幾年半導體業務將繼續保持增長，並將為集團貢獻利潤。

已終止經營業務

單晶硅棒及單晶硅片業務

本集團為中國最早投入單晶硅棒及硅片生產的三家企業之一。本年內，單晶硅棒產品多作為集團內部生產單晶硅片之用，而較少從事外部銷售；然而單晶硅片是銷售給外部第三方之專業太陽能電池大廠。

集團除了傳統的單晶P型產品外，亦有更高光電轉換效率的單晶N型產產品。目前光伏電池主要是以P型硅片為基底的PER (Passivated Emitter and Rear ell)和PER +技術為主，以單晶N型硅片為基底的隧穿氧化層鈍化電極 TOP on (Tunnel Oxide Passivated ontact)電池和異質結HJT電池有望成為下一代光伏電池的主流。本集團具備20年單晶N型硅棒拉製以及多年與大型跨國企業客戶共同研發的經驗，較早完成了單晶N型硅棒的技術突破和產品市場化驗證，N型硅棒與硅片亦較早供應給等國內外客戶，N型晶棒各項指標行業領先，優勢明顯。

以前，本集團生產基地位於中國雲南省曲靖市之單晶硅棒及單晶硅片年產能0.9吉瓦項目，自二零二一年起已大規模量產，由於雲南曲靖之項目投資不僅可享受當地政府各項優惠的招商政策，更重要的是作為拉晶主要生產成本組成部分的電費，於雲南曲靖當地約僅需之前主要生產基地遼寧錦州的50%，由於生產成本降低，因此從長遠來看可促成集團整體毛利率的提升，故本集團在客戶需求急速增長下，持續於雲南曲靖擴充單晶硅棒與單晶硅片的產能。截至二零二二年十二月三十日(為出售事項完成日期)完成出售單晶硅棒及硅片業務時，雲南曲靖單晶硅棒年產能已由二零二一年底的4.3吉瓦提高至6吉瓦，單晶硅片年上產能亦已由二零二一年底的2.5吉瓦提高至4吉瓦。

於出售事項完成前，本集團通過曲靖陽光(本公司前非全資附屬公司)及其附屬公司進行經營硅棒及硅片業務。出售事項於二零二二年十二月三十日完成，本公司不再持有任何股權及曲靖陽光，及其不再為本公司之附屬公司，本集團的硅棒及硅片業務亦已終止。出售項目後，本集團主要專注於組件業務，興建及經營光伏系統業務和半導體業務的運營，令此等業務更具競爭力和專業性，並揭示這些業務的隱藏價值。有關出售事項的詳情，請參閱本公告內，題為「管理層討論及分析 — 財務回顧 — 重大投資及出售附屬公

營運策略

光伏產品生產技術隨著多年的來日進千里下，每瓦發電的生產成本已急速大幅下降，嚴格來說，目前光伏應用已達到了市電平價的目標，下游光伏裝機量的強勁增長亦導致爆發式的銷售增長即將到來，故在此情形下，相關的生產設備也需配合技術發展而升級改造或新增，故本集團自二零一八年起，持續投入既有產能的升級改造與低本高效新產能的投資，目前已完成了產能全面升級與新增的高效產能大幅產出。

透過發展單晶組件產品的核心產品策略，既有資源可有效集中利用。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，已與大型組件客戶建立直接供貨關係，可保持更穩固的單晶組件產品出海口。

營運實績

集團營運收入表現持續增長，除了受到外部供需環境與低本高效產能的影響外，在日進千里的光伏產業中亦必須保有技術領先，進而形成成本優勢，才能持續獲取客戶的採購訂單。本集團近年研發有成並突破各項生產瓶頸，將最先進的生產技術順利運用於量產之中，各產品線的部分生產成本已降低。

持續經營業務

集團其中一項主力產品，光伏組件年產的對外付運量由二零二一年的2,842.3兆瓦提高至二零二二年的4,205.3兆瓦，增長幅度為48.0%。年內，針對光伏組件產品，由於下游光伏需求的持續增長，組件產品對外付運量增加,。然而，原材料成本上升抵消了組件對外付運量的增加，導致集團光伏組件分部的毛利貢獻低於二零二一年。

除了市場主流的P

已終止業務

主要產品單晶硅棒與硅片期內總對外付運量由二零二一年的4,501.4兆瓦提升至二零二二年的4,863.1兆瓦，增長幅度為8%。年內，單晶硅棒與硅片市場需求持續增加，且隨著我集團高效產能增加，故總對外付運量提升。

在單晶硅棒生產方面，經過二十年來的技術迭加優勢，已掌握多項單晶硅棒及硅片製造的領先技術，如對生產單晶硅棒所需的熱場進行升級，與去年相比單晶爐投料量提升約33%，大幅降低生產成本；通過研發設計新款水冷熱屏提高單晶硅棒生產效率，與去年相比單晶硅棒生長速度提升10%；與供應商合作研發的長壽命石英坩堝使用時間長達500小時；可實現一鍋拉製9至10根單晶硅棒的RCZ生產工藝；同時與去年相比每根硅棒重量增加18%，大幅提升產能等。各項先進生產技術顯著降低了生產成本，並保證產品質量和穩定性均處於行業領先地位。

財務回顧

收益

為了大規模取代傳統石化能源，作為清潔能源的光伏發電必須透過不斷的技術突破來降低生產成本，使得光伏發電銷售單價可持續下降，而最終可徹底擺脫政府補貼時，則光伏發電需求量將會出現爆發式成長。本集團收益由二零二一年的人民幣4,640.8百萬元增長48.0%至二零二二年的人民幣6,869.4百萬元，而光伏組件對外付運量同比增長48.0%。增長的主要原因是來自本集團的主要產品光伏組件。

銷售成本

截至二零二二年十二月三十一日止年度，銷售成本由二零二一年的人民幣4,235.8百萬元增加至人民幣6,598.1百萬元，增幅為55.8%，主要是對外付運量增加所致。銷售成本佔總收益的比重為96.1%，較二零二一年上升4.8%。該比例上升的主要原因是於二零二二年年內原輔材料成本增加及存貨撇減增加。

毛利及[illegible]至錄得呀ｄ蜘銷甚璇襶欑宸猒翟∠罊２㈣跲└腮糈茖腦朵縈炕轈佝搗惋襶告仜耑腸

物業、廠房及設備減值

根據集團的業務戰略，停止生產某些類型的光伏組件。令二零二二年的物業、廠房及設備減值並確認為人民幣43.0百萬元（二零二一年：無）。

融資成本

融資成本主要為銀行及其他借貸的利息。本集團財務費用由二零二一年的人民幣102.3百萬元大幅下降至二零二二年的人民幣78.8百萬元。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

二零二二年的所得稅支出為人民幣16.3百萬元，而二零二一年的所得稅支出為人民幣47.0百萬元。所得稅支出乃主要為本集團盈利子公司計提所得稅所致，所得稅支出減少主要是由於本集團中國大陸若干盈利子公司的應課稅利潤減少。

已終止經營業務之年度利潤

由於二零二二年十二月完成出售其在曲靖陽光股權權益，本集團調整營運策略，不再繼續單晶硅棒及硅片業務並投入更多資源於其持續營運業務上。已終止經營業務的利潤由二零二一年的人民幣237.1百萬元增加至二零二二年的人民幣1,246.8百萬元。

歸屬於母公司股東的利潤

本集團於年內錄得人民幣957.1百萬元的歸屬於母公司股東的利潤，較去年歸屬於母公司股東的利潤人民幣193.2百萬元大幅增加。主要是由於二零二二年十二月完成出售其在曲靖陽光股權權益的收益。

存貨周轉日數

本集團一直著力提高存貨周轉率，降低存貨周轉日數，以緩解光伏產品技術不斷提升導致庫存價格快速下跌的風險，同時減少資金積壓和進一步加強本集團的營運資金。本集團年內存貨周轉日數保持穩定在29日（二零二一年：26日）。

應收貿易賬款周轉日數

於二零二一年及二零二二年，來自光伏組件產品之銷售額佔集團整體銷售額高於90%。而根據行業一般組件銷售合同標準條款，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。年內應收貿易賬款周轉日數減少至92日（二零二一年：98日）。

應付賬款周轉日數

於二零二二年，應付貿易賬款周轉日數為163日，較二零二一年的123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經營活動之現金流。於二零二二年十二月三十一日，本集團的流動比率（流動資產除流動負債）為1.1（二零二一年十二月三十一日：0.84）。本集團於二零二二年十二月三十一日有借貸淨額人民幣–1,913.3百萬元（二零二一年十二月三十一日：人民幣941.8百萬元），其中包括現金及現金等價物人民幣937.9百萬元（二零二一年十二月三十一日：人民幣431.9百萬元鷙蘠藜罿騌

未計利息、稅項、折舊及攤銷前盈利(「稅息折舊及攤銷前利潤」)

年內，本集團錄得未計利息、稅項、折舊及攤銷前盈利為人民幣1,740.6百萬元(佔收益25.3%)，較去年人民幣799.7百萬元(佔收益17.2%(重列))相比，大幅增加117.7%。稅息折舊及攤銷前利潤增加的主要原因是本集團年內的收益增加，保用成本的撥備回沖及於二零二二年十二月完成出售其在曲靖陽光股權權益的收益。

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。

重大投資及出售附屬公司

於二零二二年二月二十五日，陽光能源(香港)有限公司(「**香港陽光**」)與曲靖陽光(本集團前間接非全資附屬公司，於二零二二年十二月三十日，完成出售後不再為本公司之附屬公司)訂立股權轉讓協議，據此，香港陽光同意出售，而曲靖陽光同意收購錦州佑華硅材料有限公司(「**佑華硅**」)的全部股權，代價約為人民幣227.4百萬元。於二零二二年三月十七日完成後，本集團於佑華硅的股權由100%減至53.7%。出售事項詳見本公司日期為二零二二年二月二十五日及二零二二年三月一日的公告。

於二零二二年十月二十八日，本公司之間接全資附屬公司錦州陽光能源有限公司(作為賣方)，而譚文華先生(本公司主席和執行董事)及譚鑫先生(本公司首席執行官和執行董事)及中國聯塑集團控股有限公司(「**中國聯塑集團**」)，於聯交所主板上市之公司(股份代

號：2128)(作為買方)簽訂股權轉讓協議。據此錦州陽光有條件同意出售而買方有條件同意收購曲靖陽光45.0%的股權，總代價為人民幣1,350.0百萬元。於二零二二年十二月三十日完成出售後，本集團並無持有任何股權及曲靖陽光不再為本公司之附屬公司。出售事項及此關連交易詳見本公司分別為日期二零二二年十月二十八日和二零二三年一月三日的公告及二零二二年十一月二十一日的通函。

或然負債

於二零二二年十二月三十一日，本集團並無任何重大或然負債(二零二一年十二月三十一日：無)。

可換股債券

於二零二二年四月十四日，曲靖陽光(本集團前間接非全資附屬公司，於二零二二年十二月三十日，完成出售後不再為本公司之附屬公司)，一位投資者、譚文華先生及譚鑫先生訂立認購協議。據此，曲靖陽光向該位投資者發行本金額人民幣250.0百萬元的可換股債。有關認購協議及可換股債的更多詳情，請參閱本公司日期為二零二二年四月十四日的公告。

人力資源

於二零二二年十二月三十一日，本集團的僱員數目為3,029名(二零二一年十二月三十一日：3,937名)。

展望未來及策略

光伏發電清潔能源供應近年愈見流行並已成為最重要的可再生能源，因此預期二零二三年全球光伏發電新增裝機量仍將持續快速成長，加上為了引導能源產業有序從傳統能源邁入到可再生能源，各國政府頒布一系列支持光伏產業發展的政策催化下，預計中國及全球中長期光伏產品需求向上的勢頭持續強勁。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，推進技術進步，降低發電成本，以推動行業加速達至全面的平價上網的目標，並帶來爆發式的光伏需求增長。

為了把握此歷史機遇及因應急速向上的需求，本集團持續擴充單晶組件產能，以期進一

發佈財務資料

載有所有詳盡資料的二零二二年年報將於適當時候寄交本公司股東，亦刊載於聯交所網站(http://www.hkexnews.hk)及本公司網站(http://www.solargiga.com)。

核數師的工作範疇

核數師安永會計師事務所已核對及同意本公布所載本集團本年度的綜合損益表、綜合全面收益表、綜合財務狀況表及有關附註中的數字與本集團本年度的經審核綜合財務報表所載金額。

本集團之核數師安永會計師事務所就此進行的工作，不構成香港會計師公會所頒布的香港審計準則、香港審閱準則或香港鑒證業務準則下的審計、審閱或其他鑒證業務，亦不就初步業績公告發表任何鑒證意見。

股東週年大況意泯整胼贓詄齘下的審計、箝胼東週年大沽暽煜