

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之內容概不負責，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之任何損失承擔任何責任。



XINYI SOLAR HOLDINGS LIMITED

信義光能控股有限公司

(於開曼群島註冊成立的有限公司)

(股份代號：00968)

截至二零二二年十二月三十一日止年度的 末期業績公告

財務摘要

| | 截至十二月三十一日止年度 | | 變動 |
|--------------|-----------------|---------------|---------|
| | 二零二二年 百萬港元 | 二零二一年 百萬港元 | |
| 收益 | 20,544.0 | 16,064.7 | +27.9% |
| 本公司權益持有人應佔溢利 | 3,820.1 | 4,924.3 | - 22.4% |
| 每股盈利－基本 | 42.95 港仙 | 55.65 港仙 | - 22.8% |
| 擬派每股末期股息 | 10.0 港仙 | 10.0 港仙 | |

信義光能控股有限公司(「本公司」，連同其附屬公司，「本集團」或「信義光能」)董事(「董事」)會(「董事會」)宣佈，本集團截至二零二二年十二月三十一日止年度的經審核綜合業績連同截至二零二一年十二月三十一日止年度的比較數字如下：

綜合收益表

截至二零二二年十二月三十一日止年度

| | 附註 | 二零二二年 千港元 | 二零二一年 千港元 (經重列) |
|-----------------------------|-------|---------------------|-----------------------|
| 收益 | 3 | 20,544,041 | 16,064,655 |
| 銷售成本 | 6 | (14,385,531) | (9,022,057) |
| 毛利 | | 6,158,510 | 7,042,598 |
| 其他收入 | 4 | 240,035 | 277,664 |
| 其他收益／(虧損)淨額 | 5 | 43,282 | (70,617) |
| 銷售及營銷開支 | 6 | (91,312) | (21,513) |
| 行政及其他營運開支 | 6 | (979,181) | (710,697) |
| 金融及合約資產減值虧損淨額 | | (53,641) | (3,029) |
| 經營溢利 | | 5,317,693 | 6,514,406 |
| 財務收入 | 7 | 30,866 | 156,645 |
| 財務成本 | 7 | (198,392) | (140,766) |
| 應佔按權益法入賬的投資淨利潤 | | 30,811 | 38,036 |
| 除所得稅前溢利 | | 5,180,978 | 6,568,321 |
| 所得稅開支 | 8 | (835,212) | (987,210) |
| 年內溢利 | | 4,345,766 | 5,581,111 |
| 應佔年內溢利： | | | |
| — 本公司權益持有人 | | 3,820,144 | 4,924,347 |
| — 非控股權益 | | 525,622 | 656,764 |
| | | 4,345,766 | 5,581,111 |
| 本公司權益持有人應佔每股盈利 (以每股港仙呈列) | | | |
| — 基本 | 10(a) | 42.95 | 55.65 |
| — 攤薄 | 10(b) | 42.87 | 55.56 |

綜合全面收益表

截至二零二二年十二月三十一日止年度

| | 二零二二年 千港元 | 二零二一年 千港元 |
|---------------------|------------------|------------------|
| 年內溢利 | 4,345,766 | 5,581,111 |
| 年內其他全面收益(扣除稅項)： | | |
| 不能重新分類進損益的項目 | | |
| 外幣折算差額 | (814,009) | — |
| 可能重新分類至損益的項目 | | |
| 外幣折算差額 | (2,856,868) | 901,613 |
| 現金流量對沖收益 | — | 9,642 |
| 重新分類至損益的對沖收益 | — | (9,642) |
| 應佔按權益會計法入賬投資的其他全面收益 | | |
| — 應佔外幣折算差額 | (24,929) | 9,945 |
| 出售一家附屬公司後解除匯兌儲備 | — | (1,279) |
| 年內全面收益總額 | <u>649,960</u> | <u>6,491,390</u> |
| 年內應佔全面收益／(虧損)總額： | | |
| — 本公司權益持有人 | 938,347 | 5,626,469 |
| — 非控股權益 | <u>(288,387)</u> | <u>864,921</u> |
| | <u>649,960</u> | <u>6,491,390</u> |

綜合資產負債表

於二零二二年十二月三十一日

| | 附註 | 二零二二年 千港元 | 二零二一年 千港元 |
|---------------------|----|-------------------|-------------------|
| 資產 | | | |
| 非流動資產 | | | |
| 物業、廠房及設備 | | 27,437,887 | 24,844,459 |
| 使用權資產 | | 2,166,912 | 1,917,239 |
| 無形資產 | | 21,477 | 24,081 |
| 土地使用權及物業、廠房及設備的預付款項 | 12 | 1,124,167 | 733,156 |
| 應收融資租賃款項 | | 219,820 | 247,046 |
| 按權益會計法入賬投資 | | 356,390 | 456,607 |
| 遞延所得稅資產 | | 140,308 | 23,185 |
| 非流動資產總額 | | 31,466,961 | 28,245,773 |
| 流動資產 | | | |
| 存貨 | | 2,029,241 | 2,045,318 |
| 合約資產 | | 41,710 | 38,987 |
| 應收貿易款項 | 11 | 7,215,736 | 7,070,189 |
| 按攤銷成本計量的應收票據 | 11 | 2,351,187 | 2,400,292 |
| 按公平值計入其他全面收益的應收票據 | 11 | 858,689 | — |
| 預付款項、按金及其他應收款項 | 12 | 1,018,466 | 1,670,513 |
| 應收融資租賃款項 | | 12,035 | 12,107 |
| 即期稅項資產 | | 101,814 | 118,634 |
| 應收關聯公司款項 | | 8,403 | 10,273 |
| 應收按權益會計法入賬的投資的款項 | | 100,371 | — |
| 有抵押銀行存款 | | 44,731 | — |
| 現金及現金等價物 | | 5,325,714 | 7,458,267 |
| 流動資產總額 | | 19,108,097 | 20,824,580 |
| 總資產 | | 50,575,058 | 49,070,353 |

綜合資產負債表(續)

於二零二二年十二月三十一日

| | 附註 | 二零二二年 千港元 | 二零二一年 千港元 |
|-----------------|----|-------------------|-------------------|
| 權益 | | | |
| 本公司權益持有人應佔資本及儲備 | | | |
| 股本 | | 889,624 | 889,076 |
| 股份溢價及其他儲備 | | 10,931,450 | 13,986,575 |
| 保留盈利 | | 17,927,338 | 15,436,432 |
| | | <u>29,748,412</u> | <u>30,312,083</u> |
| 非控股權益 | | 5,482,965 | 5,585,338 |
| | | <u>35,231,377</u> | <u>35,897,421</u> |
| 負債 | | | |
| 非流動負債 | | | |
| 遞延所得稅負債 | | 174,962 | 30,497 |
| 銀行借款 | 14 | 3,674,172 | 4,350,341 |
| 租賃負債 | | 830,342 | 793,778 |
| 其他應付款項 | 13 | 53,849 | 282,303 |
| | | <u>4,733,325</u> | <u>5,456,919</u> |
| 非流動負債總額 | | | |
| 流動負債 | | | |
| 銀行借款 | 14 | 4,358,088 | 3,657,554 |
| 應付貿易款項及其他應付款項 | 13 | 5,421,742 | 3,717,890 |
| 合約負債 | | 109,656 | 91,098 |
| 租賃負債 | | 50,051 | 46,813 |
| 應付關聯公司款項 | | 450,205 | 16,740 |
| 當期所得稅負債 | | 220,614 | 185,918 |
| | | <u>10,610,356</u> | <u>7,716,013</u> |
| 流動負債總額 | | | |
| | | <u>15,343,681</u> | <u>13,172,932</u> |
| 總負債 | | | |
| | | <u>50,575,058</u> | <u>49,070,353</u> |
| 總權益及負債 | | | |

附註：

1 主要會計政策概要

編製這些綜合財務報表時應用的主要會計政策載於下文。該等政策已貫徹應用於所呈列的所有年度除非另有說明。

2 編製基準

本集團的綜合財務報表乃按照香港會計師公會頒佈的香港財務報告準則（「香港財務報告準則」）及香港法例第622章《公司條例》的披露規定編製。綜合財務報表乃根據歷史成本法編製，惟按公平值計入損益（「按公平值計入損益」）或其他全面收益（「按公平值計入其他全面收益」）的金融資產及衍生金融工具除外。

編製符合香港財務報告準則的財務報表需要使用若干關鍵會計估計。其亦規定管理層須在應用本集團的會計政策時作出其判斷。

(a) 本集團採納的準則（修訂本）

本集團已於二零二二年一月一日開始的年報期首次應用以下準則（修訂本）：

- 香港會計準則第16號（修訂本），物業、廠房及設備：作擬定用途前的所得款項
- 香港會計準則第37號（修訂本），虧損性合約－履行合約之成本
- 香港財務報告準則第16號（修訂本），於二零二一年六月三十日之後與COVID-19有關的租金優惠
- 對概念框架的提述－香港財務報告準則第3號
- 香港財務報告準則二零一八年至二零二零年之年度改進，及
- 會計指引第5號（修訂本）之修訂，「共同控制合併的合併會計法」

上述修訂對過往期間確認的金額並無任何影響，預期亦不會對本期或未來期間造成任何重大影響。

- (b) 已頒佈但於二零二二年一月一日起開始的會計期間尚未生效且並無獲提早採納的新訂準則、準則(修訂本)及詮釋：

| | | 於下列日期 或之後開始的 會計期間生效 |
|--|-------------------------------|---------------------------|
| 香港會計準則第1號(修訂本) | 負債分類為流動或非流動 | 二零二四年 一月一日 |
| 香港詮釋第5號(二零二零年) | 財務報表的呈列－借款人對載有按要求償還條文的定期貸款的分類 | 二零二四年 一月一日 |
| 香港財務報告準則第16號 (修訂本) | 售後租回之租賃負債 | 二零二四年 一月一日 |
| 香港財務報告準則第17號 | 保險合約及相關修訂 | 二零二三年 一月一日 |
| 香港會計準則第1號及 香港財務報告準則實務 公告第2號(修訂本) | 會計政策披露 | 二零二三年 一月一日 |
| 香港會計準則第8號 (修訂本) | 會計估計的定義 | 二零二三年 一月一日 |
| 香港會計準則第12號 (修訂本) | 與單一交易產生的資產及負債有關的遞延稅項 | 二零二三年 一月一日 |
| 香港財務報告準則第10號及 香港會計準則第28號 (修訂本) | 投資者與其聯營公司或合營企業間的 資產出售或注資 | 待釐定 |

預期該等新訂準則、準則(修訂本)及詮釋於當前或未來報告期內不會對本集團或可預見未來交易產生重大影響。

(c) 會計政策的變動

為提高財務報表與業內其他同行之間的可比性，本集團已於截至二零二二年十二月三十一日止年度的財務報表中將運輸及相關開支(為太陽能玻璃產品控制權轉移至客戶前所產生的合約履行成本的一部分)的分類由銷售及營銷開支變更為銷售成本。因此，過往年度的運輸及相關開支已重新分類，以符合本年度的呈列方式。

| | 二零二一年 千港元 (如之前報列) | 增加/(減少) 千港元 | 二零二一年 千港元 (經重列) |
|------------|-------------------------|----------------|-----------------------|
| 綜合收益表中(摘錄) | | | |
| 銷售成本 | 8,516,183 | 505,874 | 9,022,057 |
| 銷售及營銷開支 | 527,387 | (505,874) | 21,513 |
| 毛利 | 7,548,472 | (505,874) | 7,042,598 |

由於採用自願政策變動，本集團於二零二二年一月一日的保留盈利並無受到影響。

3 收益及分部資料

年內已確認收益如下：

| | 二零二二年 千港元 | 二零二一年 千港元 |
|---------------------|--------------------------|--------------------------|
| 太陽能玻璃銷售 | <u>17,655,075</u> | <u>13,019,419</u> |
| 太陽能發電場業務 | | |
| — 電力銷售 | 1,660,645 | 1,447,598 |
| — 電價調整 | <u>1,425,535</u> | <u>1,391,871</u> |
| | 3,086,180 | 2,839,469 |
| 減：電價調整的扣除(附註(i)) | <u>(341,793)</u> | <u>—</u> |
| | <u>2,744,387</u> | <u>2,839,469</u> |
| 未分配 | | |
| — 工程、採購及建設(「EPC」)服務 | 57,619 | 134,227 |
| — 礦產品銷售 | <u>86,960</u> | <u>71,540</u> |
| | <u>144,579</u> | <u>205,767</u> |
| 收益總額 | <u>20,544,041</u> | <u>16,064,655</u> |

附註：

- (i) 根據於二零二二年十月八日頒佈的《關於澄清可再生能源發電補貼資格核認定政策詮釋的通知》(「該通知」)，本集團部分太陽能發電場項目可能根據該通知所載享有電價補貼的規定及條件自電價補貼確認的收益扣減。於截至二零二二年十二月三十一日止年度，本集團根據現行規則及規例的規定對電價補貼確認的估計收益進行重新評估，並將扣減金額約341,793,000港元(二零二一年：無)按累計基準確認為收益扣減。

管理層已根據執行董事為作出策略決定所審閱的報告來劃分經營分部。

執行董事從產品類型的角度來考慮業務。整體而言，執行董事會獨立考慮本集團旗下各產品類型的業務表現。因此，本集團旗下各產品類型的業績屬於獨立經營分部。

截至二零二二年十二月三十一日止年度，本集團基於業務類型擁有兩大經營分部：(1) 太陽能玻璃銷售及(2) 太陽能發電場業務，包括太陽能發電場開發及太陽能發電。由於EPC服務(先前二零二一年計入「太陽能發電場業務」分部)並非本集團的核心業務，故於分部資料中分類為「未分配」。若干比較數字已經重新呈列，以符合本年度的呈列方式。

執行董事根據毛利評估經營分部的業績。本集團不會把營運成本分配至分部，因為執行董事不會審閱有關資料。

向執行董事匯報之對外收益乃按照與綜合收益表一致的方式計量。

向執行董事提供有關可呈報分部的分部資料如下：

| | 截至二零二二年十二月三十一日止年度 | | | |
|--------------|--------------------|---------------------|----------------|-------------------|
| | 太陽能 玻璃銷售 千港元 | 太陽能 發電場業務 千港元 | 未分配 千港元 | 總計 千港元 |
| 分部收益 | | | | |
| 於某個時間點確認 | 17,655,075 | 2,744,387 | 86,960 | 20,486,422 |
| 隨着時間確認 | — | — | 57,619 | 57,619 |
| 來自外部客戶的收益 | 17,655,075 | 2,744,387 | 144,579 | 20,544,041 |
| 銷售成本(附註) | (13,461,736) | (811,121) | (112,674) | (14,385,531) |
| 毛利 | <u>4,193,339</u> | <u>1,933,266</u> | <u>31,905</u> | <u>6,158,510</u> |
| 按地理區域劃分的分部收益 | | | | |
| 中國大陸 | 13,463,708 | 2,741,072 | 93,964 | 16,298,744 |
| 亞洲其他地區 | 3,233,699 | — | — | 3,233,699 |
| 北美及歐洲 | 903,826 | 3,315 | 50,615 | 957,756 |
| 其他 | 53,842 | — | — | 53,842 |
| | <u>17,655,075</u> | <u>2,744,387</u> | <u>144,579</u> | <u>20,544,041</u> |

截至二零二一年十二月三十一日止年度(經重列)

| | 太陽能 玻璃銷售 千港元 | 太陽能 發電場業務 千港元 | 未分配 千港元 | 總計 千港元 |
|--------------|--------------------|---------------------|----------------|-------------------|
| 分部收益 | | | | |
| 於某個時間點確認 | 13,019,419 | 2,839,469 | 71,540 | 15,930,428 |
| 隨着時間確認 | — | — | 134,227 | 134,227 |
| 來自外部客戶的收益 | 13,019,419 | 2,839,469 | 205,767 | 16,064,655 |
| 銷售成本(附註) | (8,172,464) | (714,775) | (134,818) | (9,022,057) |
| 毛利 | 4,846,955 | 2,124,694 | 70,949 | 7,042,598 |
| 按地理區域劃分的分部收益 | | | | |
| 中國大陸 | 9,769,715 | 2,835,748 | 80,322 | 12,685,785 |
| 亞洲其他地區 | 2,461,905 | — | — | 2,461,905 |
| 北美及歐洲 | 597,197 | 3,721 | 125,445 | 726,363 |
| 其他 | 190,602 | — | — | 190,602 |
| | <u>13,019,419</u> | <u>2,839,469</u> | <u>205,767</u> | <u>16,064,655</u> |

附註：

於二零二二年，於貨品控制權轉讓予客戶及與本集團銷售太陽能玻璃有關的銷售合約履行前產生的運輸及相關開支於綜合收益表中分類為「銷售成本」。於過往年度，該等開支於綜合收益表中分類為「銷售及營銷開支」。為符合本年度的呈列方式，若干比較數字已重新分類(附註2(c))。

| | 其他分部資料 | | | |
|-----------------------------|-------------------|-------------------|------------------|-------------------|
| | 太陽能 | 太陽能 | 未分配 | 總計 |
| | 玻璃銷售 | 發電場業務 | | |
| 千港元 | 千港元 | 千港元 | 千港元 | |
| 截至二零二二年十二月三十一日止年度 | | | | |
| 物業、廠房及設備折舊費用 | 837,267 | 645,047 | 6,263 | 1,488,577 |
| 使用權資產折舊費用 | 16,820 | 45,158 | 1,763 | 63,741 |
| 無形資產攤銷費用 | — | — | 1,629 | 1,629 |
| 添置非流動資產(應收融資租賃款項及遞延所得稅資產除外) | <u>4,226,194</u> | <u>2,193,145</u> | <u>832,366</u> | <u>7,251,705</u> |
| 截至二零二一年十二月三十一日止年度 | | | | |
| (經重列) | | | | |
| 物業、廠房及設備折舊費用 | 509,409 | 604,451 | 4,548 | 1,118,408 |
| 使用權資產折舊費用 | 19,677 | 34,956 | 1,377 | 56,010 |
| 無形資產攤銷費用 | — | — | 1,432 | 1,432 |
| 添置非流動資產(應收融資租賃款項及遞延所得稅資產除外) | <u>3,383,756</u> | <u>2,159,070</u> | <u>39,743</u> | <u>5,582,569</u> |
| 資產及負債 | | | | |
| | 太陽能 | 太陽能 | 未分配 | 總計 |
| | 玻璃銷售 | 發電場業務 | | |
| | 千港元 | 千港元 | 千港元 | 千港元 |
| 於二零二二年十二月三十一日 | | | | |
| 總資產 | <u>26,033,422</u> | <u>22,681,819</u> | <u>1,859,817</u> | <u>50,575,058</u> |
| 總負債 | <u>4,789,870</u> | <u>7,072,300</u> | <u>3,481,511</u> | <u>15,343,681</u> |
| 於二零二一年十二月三十一日(經重列) | | | | |
| 總資產 | <u>24,097,990</u> | <u>23,895,275</u> | <u>1,077,088</u> | <u>49,070,353</u> |
| 總負債 | <u>2,570,341</u> | <u>7,123,787</u> | <u>3,478,804</u> | <u>13,172,932</u> |

可呈報分部資產／(負債)與總資產／(負債)的對賬如下：

| | 資產 | | 負債 | |
|------------------|-------------------|-----------------------|---------------------|-----------------------|
| | 二零二二年 千港元 | 二零二一年 千港元 (經重列) | 二零二二年 千港元 | 二零二一年 千港元 (經重列) |
| 分部資產／(負債) | 48,715,241 | 47,993,265 | (11,862,170) | (9,694,128) |
| 未分配： | | | | |
| 物業、廠房及設備 | 99,480 | 85,628 | — | — |
| 使用權資產 | 152,554 | 9,219 | — | — |
| 無形資產 | 10,440 | 12,892 | — | — |
| 土地使用權與物業、廠房及設備的 | | | | |
| 預付款項 | 672,155 | 4,143 | — | — |
| 應收融資租賃款項 | 231,855 | 259,153 | — | — |
| 按權益法入賬的投資 | 356,390 | 456,607 | — | — |
| 存貨 | 10,123 | 10,814 | — | — |
| 應收貿易款項及應收票據 | 6,401 | 56,734 | — | — |
| 預付款項、按金及其他應收款項 | 19,370 | 89,977 | — | — |
| 合約資產 | 41,710 | 38,987 | — | — |
| 應收關聯公司款項 | 12,077 | 7,778 | — | — |
| 應收按權益法入賬的投資的款項 | 100,371 | — | — | — |
| 現金及現金等價物 | 138,058 | 35,830 | — | — |
| 遞延所得稅資產 | 8,833 | 9,326 | — | — |
| 應付貿易款項及其他應付款項 | — | — | (166,162) | (312,050) |
| 合約負債 | — | — | (8,196) | (13,767) |
| 當期所得稅負債 | — | — | (1,823) | (3,188) |
| 租賃負債 | — | — | (1,333) | (1,933) |
| 應付關聯公司款項 | — | — | (285,614) | (2,008) |
| 遞延所得稅負債 | — | — | (15,051) | (18,182) |
| 銀行借款 | — | — | (3,003,332) | (3,127,676) |
| 總資產／(負債) | 50,575,058 | 49,070,353 | (15,343,681) | (13,172,932) |

分部毛利與除所得稅前溢利的對賬載列如下：

| | 二零二二年 千港元 | 二零二一年 千港元 (經重列) |
|----------------|-------------------------|-------------------------|
| 分部毛利 | 6,126,605 | 6,971,649 |
| 未分配毛利 | <u>31,905</u> | <u>70,949</u> |
| 總毛利 | 6,158,510 | 7,042,598 |
| 其他未分配項目： | | |
| 其他收入 | 240,035 | 277,664 |
| 其他收益／(虧損)淨額 | 43,282 | (70,617) |
| 銷售及營銷開支 | (91,312) | (21,513) |
| 行政及其他營運開支 | (979,181) | (710,697) |
| 金融及合約資產減值虧損淨額 | (53,641) | (3,029) |
| 財務收入 | 30,866 | 156,645 |
| 財務成本 | (198,392) | (140,766) |
| 應佔按權益法入賬的投資淨利潤 | <u>30,811</u> | <u>38,036</u> |
| 除所得稅前溢利 | <u><u>5,180,978</u></u> | <u><u>6,568,321</u></u> |

本集團按地理區域及其客戶群劃分的收益分析如下：

來自太陽能玻璃業務的客戶B及客戶C的收益約為2,871,379,000港元(二零二一年：1,903,967,000港元)及2,791,384,000港元(二零二一年：1,857,992,000港元)，各佔本集團截至二零二二年及二零二一年十二月三十一日止年度收益的10%以上。

來自太陽能發電場業務的客戶A的收益約為1,679,334,000港元，佔本集團截至二零二一年十二月三十一日止年度收益的10%以上。

按資產所在地區劃分的本集團非流動資產(遞延所得稅資產及應收融資租賃款項除外)分析如下：

| | 二零二二年 千港元 | 二零二一年 千港元 |
|------|--------------------------|--------------------------|
| 中國大陸 | 29,594,409 | 26,514,054 |
| 其他 | <u>1,512,424</u> | <u>1,461,488</u> |
| | <u><u>31,106,833</u></u> | <u><u>27,975,542</u></u> |

4 其他收入

| | 二零二二年 千港元 | 二零二一年 千港元 |
|------------------|----------------|----------------|
| 政府補助金(附註(i)) | 140,622 | 152,600 |
| 廢料銷售(附註(ii)) | 60,018 | 74,405 |
| 自用太陽能發電系統的發電電價調整 | 18,102 | 17,839 |
| 租金收入 | 2,913 | 2,055 |
| 其他(附註(iii)) | 18,380 | 30,765 |
| | <u>240,035</u> | <u>277,664</u> |

附註：

- (i) 政府補助金主要指從中華人民共和國(「中國」)政府收到的款項以資助本集團若干營運費用及一般經營的補貼。
- (ii) 廢料銷售以淨額列示，其他收入為170,460,000港元(二零二一年：119,085,000港元)，其他開支為110,442,000港元(二零二一年：44,680,000港元)。
- (iii) 主要指保險申索補償及其他雜項收入。

5 其他收益／(虧損)淨額

| | 二零二二年 千港元 | 二零二一年 千港元 |
|-----------------------|---------------|-----------------|
| 按公平值計入損益的金融資產公平值收益淨額 | 94,695 | — |
| 外匯虧損淨額 | (19,378) | (8,471) |
| 物業、廠房及設備減值虧損 | (15,277) | — |
| 出售按公平值計入其他全面收益的應收票據虧損 | (12,146) | — |
| 出售物業、廠房及設備的(虧損)／收益 | (4,612) | 476 |
| 不具備有效對沖資格的期貨合約淨收益 | — | 2,700 |
| 出售一家附屬公司的虧損 | — | (65,322) |
| | <u>43,282</u> | <u>(70,617)</u> |

6 按性質劃分的開支

計入銷售成本、銷售及營銷開支、行政及其他營運開支的開支分析如下：

| | 二零二二年 千港元 | 二零二一年 千港元 |
|----------------|-------------------|------------------|
| 核數師酬金 | | |
| — 審計服務 | 3,587 | 3,261 |
| 無形資產攤銷費用 | 1,629 | 1,432 |
| 物業、廠房及設備折舊費用 | 1,488,577 | 1,118,408 |
| 使用權資產折舊費用 | 63,741 | 56,010 |
| 僱員福利開支(包括董事酬金) | 951,292 | 674,414 |
| 所用原材料及消耗品 | 11,270,795 | 8,121,546 |
| 存貨變動 | 16,077 | (1,317,041) |
| 已售存貨成本 | 11,286,872 | 6,804,505 |
| 太陽能發電場其他直接營運成本 | 65,995 | 42,437 |
| 建築合約成本 | 41,161 | 84,839 |
| 存貨減值虧損 | 27,331 | — |
| 有關土地及樓宇短期租約的付款 | 6,648 | 1,637 |
| 運輸成本 | 675,027 | 493,028 |
| 研發支出 | 561,890 | 323,615 |
| 其他開支 | 282,274 | 150,681 |
| | <u>15,456,024</u> | <u>9,754,267</u> |

7 財務收入及成本

| | 二零二二年 千港元 | 二零二一年 千港元 |
|-----------------|----------------|----------------|
| 財務收入 | | |
| — 銀行存款利息收入 | 30,866 | 156,645 |
| 財務成本 | | |
| — 租賃負債利息 | 50,868 | 45,497 |
| — 銀行借款利息 | 216,932 | 116,330 |
| — 減：合資格資產的資本化金額 | (69,408) | (21,061) |
| | <u>198,392</u> | <u>140,766</u> |

8 所得稅開支

| | 二零二二年 千港元 | 二零二一年 千港元 |
|-----------------------------|-----------------------|-----------------------|
| 當期所得稅 | | |
| — 中國企業所得稅(「企業所得稅」)(附註(iii)) | 782,136 | 749,607 |
| — 海外所得稅(附註(iv)) | 20,251 | 1,693 |
| — 中國預扣稅 | 8,931 | — |
| — 過往年度超額撥備 | (5,188) | (159) |
| | <u>806,130</u> | <u>751,141</u> |
| 遞延所得稅 | <u>29,082</u> | <u>236,069</u> |
| 所得稅開支 | <u><u>835,212</u></u> | <u><u>987,210</u></u> |

附註：

- (i) 本公司根據開曼群島法例第22章公司法(一九六一年法例3，經綜合及修訂)在開曼群島註冊成立為獲豁免有限公司，因此獲豁免繳納開曼群島所得稅。
- (ii) 香港利得稅乃按本集團其中一家香港附屬公司的本年度估計應課稅溢利首二百萬港元以8.25%及餘額以16.5%的兩級制稅率作出撥備(二零二一年：相同)。
- (iii) 本集團於中國的附屬公司適用企業所得稅率為25%，惟：
- 於二零二二年十二月三十一日，三家(二零二一年：一家)從事太陽能玻璃業務的附屬公司及一家(二零二一年：一家)從事太陽能發電場業務的附屬公司符合「高新技術企業」資格，可享有15%(二零二一年：15%)的優惠企業所得稅稅率。
 - 於二零二二年及二零二一年十二月三十一日，一家從事太陽能玻璃業務的附屬公司及一家從事太陽能發電場業務的附屬公司符合《中西部地區鼓勵類外商投資產業目錄》中的「鼓勵類企業」資格，可享有9%(二零二一年：9%)的優惠企業所得稅稅率。
 - 從事經營及管理太陽能發電場的附屬公司自產生收益的首個年度起的三個年度完全豁免企業所得稅，並於其後三個年度減免50%企業所得稅。然而，該等附屬公司收取的政府補助金及保險索賠須按25%繳納企業所得稅(二零二一年：25%)。

- (iv) 海外溢利的稅項主要包括馬來西亞所得稅，其乃根據標準馬來西亞企業所得稅率24%（二零二一年：24%）按年內估計應課稅溢利計算。

9 股息

| | 二零二二年 千港元 | 二零二一年 千港元 |
|-------------------------------------|----------------|----------------|
| 中期股息每股10.0港仙（二零二一年：17.0港仙）（附註(a)） | 889,562 | 1,511,234 |
| 擬派末期股息每股10.0港仙（二零二一年：10.0港仙）（附註(b)） | 889,624 | 889,510 |

附註：

- (a) 向於二零二二年八月十七日（二零二一年：二零二一年八月二十三日）名列本公司股東名冊的股東以現金派付截至二零二二年六月三十日止六個月中期股息每股10.0港仙（二零二一年：17.0港仙）。
- (b) 就截至二零二二年十二月三十一日止年度的末期股息每股10.0港仙（二零二一年：10.0港仙），總股息為889,624,000港元（二零二一年：889,510,000港元）將於應屆股東週年大會提呈。二零二二年擬派末期股息金額乃基於二零二二年十二月三十一日已發行8,896,240,338股股份。該等財務報表並不反映於截至二零二二年十二月三十一日止年度的擬派末期股息。

10 每股盈利

(a) 基本

每股基本盈利乃根據本公司權益持有人應佔溢利除以年內已發行普通股加權平均數計算。

| | 二零二二年 | 二零二一年 |
|-------------------|------------------|--------------|
| 本公司權益持有人應佔溢利(千港元) | 3,820,144 | 4,924,347 |
| 已發行股份加權平均數(千股) | 8,894,405 | 8,849,069 |
| 每股基本盈利(港仙) | 42.95 | 55.65 |

(b) 攤薄

每股攤薄盈利乃假設轉換所有具攤薄潛在普通股而調整已發行之普通股加權平均數計算。
本公司的潛在攤薄普通股包括購股權。

| | 二零二二年 | 二零二一年 |
|-------------------|------------------|------------------|
| 本公司權益持有人應佔溢利(千港元) | 3,820,144 | 4,924,347 |
| 已發行普通股加權平均數(千股) | 8,894,405 | 8,849,069 |
| 就購股權作出的調整(千股) | 16,116 | 13,695 |
| | <u>8,910,521</u> | <u>8,862,764</u> |
| 每股攤薄盈利(港仙) | <u>42.87</u> | <u>55.56</u> |

11 應收貿易款項及應收票據

| | 二零二二年 千港元 | 二零二一年 千港元 |
|---------------------------------------|------------------|------------------|
| 應收貿易款項(附註(a)) | 7,267,050 | 7,080,238 |
| 減：虧損撥備(附註(b)) | (51,314) | (10,049) |
| 應收貿易款項淨額 | <u>7,215,736</u> | <u>7,070,189</u> |
| 按攤銷成本計量的應收票據(附註(c)) | 2,353,144 | 2,400,292 |
| 減：虧損撥備 | (1,957) | — |
| 按攤銷成本計量的應收票據淨額 | <u>2,351,187</u> | <u>2,400,292</u> |
| 按公平值計入其他全面收益(「按公平值計入其他全面收益」) 的應收票據 | <u>858,689</u> | <u>—</u> |

附註：

(a) 應收貿易款項

按分部劃分的應收貿易款項的明細如下：

| | 太陽能 玻璃銷售 千港元 | 太陽能 發電場業務 千港元 | 未分配 千港元 | 總計 千港元 |
|---------------|--------------------|---------------------|---------------|------------------|
| 於二零二二年十二月三十一日 | | | | |
| 太陽能玻璃銷售 | 3,483,978 | — | — | 3,483,978 |
| 電力銷售 | — | 152,089 | — | 152,089 |
| 電價調整 | — | 3,614,662 | — | 3,614,662 |
| 其他服務收益 | — | — | 16,321 | 16,321 |
| 總計 | <u>3,483,978</u> | <u>3,766,751</u> | <u>16,321</u> | <u>7,267,050</u> |
| 於二零二一年十二月三十一日 | | | | |
| 太陽能玻璃銷售 | 1,819,437 | — | — | 1,819,437 |
| 電力銷售 | — | 131,791 | — | 131,791 |
| 電價調整 | — | 5,066,506 | — | 5,066,506 |
| 其他服務收益 | — | — | 62,504 | 62,504 |
| 總計 | <u>1,819,437</u> | <u>5,198,297</u> | <u>62,504</u> | <u>7,080,238</u> |

本集團就太陽能玻璃銷售授予其客戶的信用期一般介乎 30 至 90 日。

國家電網公司通常就電力銷售應收款項作每月結算。電價調整應收款項(即有關可再生能源的政府補貼)將按照當前政府政策通過國家電網公司收取。

根據發票日期，應收貿易款項的賬齡分析如下：

| | 二零二二年 千港元 | 二零二一年 千港元 |
|-----------|------------------|------------------|
| 0至90日 | 7,123,702 | 6,988,909 |
| 91日至180日 | 124,928 | 70,154 |
| 181日至365日 | 9,357 | 5,302 |
| 一年至兩年 | 234 | 2,674 |
| 兩年以上 | 8,829 | 13,199 |
| | <u>7,267,050</u> | <u>7,080,238</u> |

根據本集團收益確認政策，太陽能發電場業務的應收貿易款項的賬齡分析如下：

| | 二零二二年 千港元 | 二零二一年 千港元 |
|-----------|------------------|------------------|
| 0至90日 | 450,950 | 500,542 |
| 91日至180日 | 442,087 | 434,193 |
| 181日至365日 | 708,047 | 791,233 |
| 一年至兩年 | 1,069,889 | 1,465,723 |
| 兩年以上 | 1,095,778 | 2,006,606 |
| | <u>3,766,751</u> | <u>5,198,297</u> |

應收貿易款項的賬面值以下列貨幣計值：

| | 二零二二年 千港元 | 二零二一年 千港元 |
|------|------------------|------------------|
| 人民幣 | 6,947,075 | 6,876,838 |
| 美元 | 296,208 | 182,208 |
| 其他貨幣 | 23,767 | 21,192 |
| | <u>7,267,050</u> | <u>7,080,238</u> |

- (b) 本集團應用香港財務報告準則第9號簡化方法計量預期信貸虧損，並就所有按分部劃分的應收貿易款項使用終身預期虧損撥備。

於二零二二年十二月三十一日本集團貿易應收款項的年末虧損撥備與年初虧損撥備的對賬如下：

| | 二零二二年 千港元 | 二零二一年 千港元 |
|-------------------|---------------|---------------|
| 年初虧損撥備 | 10,049 | 19,214 |
| 於綜合收益表確認的計提虧損撥備淨額 | 42,568 | 3,029 |
| 年內因未能收回而撇銷的應收款項 | (516) | (12,194) |
| 外幣折算差額 | (787) | — |
| 年末虧損撥備 | <u>51,314</u> | <u>10,049</u> |

- (c) 應收票據的到期日在一年內。於二零二二年十二月三十一日，14,303,000港元(二零二一年：63,926,000港元)的應收票據被抵押，作為在中國獲得信用證融資的抵押品。

12 預付款項、按金及其他應收款項

| | 二零二二年 千港元 | 二零二一年 千港元 |
|---------------------|------------------|------------------|
| 預付款項 | 1,544,814 | 1,243,018 |
| 按金及其他應收款項 | 315,380 | 432,225 |
| 其他應收稅項(附註) | 287,691 | 728,426 |
| | <u>2,147,885</u> | <u>2,403,669</u> |
| 減：非即期部分： | | |
| 土地使用權及物業、廠房及設備的預付款項 | (1,124,167) | (733,156) |
| 即期部分 | 1,023,718 | 1,670,513 |
| 減：減值撥備 | (5,252) | — |
| | <u>1,018,466</u> | <u>1,670,513</u> |

附註：其他應收稅項主要指可收回增值稅。

13 應付貿易款項及其他應付款項

| | 二零二二年 千港元 | 二零二一年 千港元 |
|---------------------------|------------------|------------------|
| 應付貿易款項(附註(a)) | 1,664,697 | 549,406 |
| EPC服務應付留置款項 | — | 157 |
| 應付貿易款項及EPC服務應付留置款項(附註(a)) | 1,664,697 | 549,563 |
| 應付票據(附註(b)) | 873,254 | 733,986 |
| 應付貿易款項、應付留置款項及應付票據(附註(c)) | 2,537,951 | 1,283,549 |
| 應計費用及其他應付款項(附註(d)) | 2,883,791 | 2,434,341 |
| | <u>5,421,742</u> | <u>3,717,890</u> |
| 遞延政府補助金(附註(e)) | — | 210,372 |
| 建設太陽能發電場應付留置款項 | 53,849 | 71,931 |
| 非即期部分 | <u>53,849</u> | <u>282,303</u> |

附註：

(a) 根據發票日期，應付貿易款項及EPC服務應付留置款項的賬齡分析如下：

| | 二零二二年 千港元 | 二零二一年 千港元 |
|-----------|------------------|----------------|
| 0至90日 | 1,501,983 | 517,566 |
| 91日至180日 | 92,519 | 10,787 |
| 181日至365日 | 51,669 | 4,471 |
| 一年以上 | 18,526 | 16,739 |
| | <u>1,664,697</u> | <u>549,563</u> |

(b) 應付票據的到期日在六個月內。

(c) 應付貿易款項、應付留置款項及應付票據的賬面值以下列貨幣計值：

| | 二零二二年 千港元 | 二零二一年 千港元 |
|------|------------------|------------------|
| 人民幣 | 2,423,769 | 1,232,408 |
| 其他貨幣 | 114,182 | 51,141 |
| | <u>2,537,951</u> | <u>1,283,549</u> |

(d) 應計費用及其他應付款項的詳情如下：

| | 二零二二年 千港元 | 二零二一年 千港元 |
|---------------|------------------|------------------|
| 物業、廠房及設備的應付款項 | 2,137,892 | 1,743,529 |
| 僱員利益及福利的應計費用 | 200,845 | 200,676 |
| 應付運輸成本及其他營運開支 | 116,540 | 152,664 |
| 中國增值稅及其他稅項撥備 | 242,711 | 194,041 |
| 應付能源款項 | 94,273 | 79,311 |
| 其他 | 91,530 | 64,120 |
| | <u>2,883,791</u> | <u>2,434,341</u> |

(e) 政府補助金為本集團在中國購買物業、廠房及設備時從政府收到的補助。該補助金將於收購物業、廠房及設備時與收購成本抵銷，並按相關資產之預期年期以直線法於綜合收益表內確認。

(f) 應付貿易款項及其他應付款項的賬面值與其公平值相若。

14 銀行借款

銀行借款為無抵押並按以下方式償還：

| | 二零二二年 千港元 | 二零二一年 千港元 |
|------------|--------------------|------------------|
| 按要求償還及一年之內 | 4,358,088 | 3,657,554 |
| 一年至兩年 | 2,644,901 | 2,727,774 |
| 兩年至五年 | 1,029,271 | 1,622,567 |
| | 8,032,260 | 8,007,895 |
| 減：非即期部分 | (3,674,172) | (4,350,341) |
| 即期部分 | 4,358,088 | 3,657,554 |

15 與非控股權益的交易

於二零二二年四月七日，本公司非全資附屬公司信義能源控股有限公司（「信義能源」）根據日期為二零二二年三月二十八日的兩份認購協議按每股4.14港元的認購價向獨立第三方發行及配發188,400,000股新普通股份。所得款項總額及所得款項淨額分別為780.0百萬港元及779.4百萬港元。緊隨發行該等新普通股份後，本公司於信義能源的間接股本權益已由50.05%減少至48.76%。就於信義能源的股本權益變動，本集團確認本公司權益持有人應佔權益增加233.0百萬港元及非控股權益增加546.4百萬港元。

於二零二二年九月二十八日，信義能源根據其有關截至二零二二年六月三十日止六個月中期股息的以股代息計劃發行代息股份142,001,784股新普通股。緊隨代息股份發行後，本公司於信義能源的間接股權由48.76%增加至49.03%。本集團分別確認本公司其他儲備減少及非控股權益增加33.0百萬港元。

於二零二二年十二月二十九日，本集團一間全資附屬公司根據日期為二零二二年四月十一日的買賣協議完成向信義能源出售蕪湖信澤新能源有限公司及其附屬公司（「信澤新能源集團」）的全部已發行股份（「集團（三）部分出售事項」），現金代價為 62.8 百萬港元。信澤新能源集團於中國擁有及經營兩個總核准容量為 150 兆瓦的太陽能發電場項目。集團（三）部分出售事項完成後，本公司於信澤新能源集團的間接股權已由 100% 減少至 49.03%，惟並無失去控制權。因此，本集團就非控股權益應佔集團（三）部分出售事項確認與非控股權益的交易，導致非控股權益減少 32.0 百萬港元。

於截至二零二二年十二月三十一日止年度，上述與非控股權益的交易對本公司權益持有人應佔權益的影響概述如下：

| | 信義能源 認購事項 千港元 | 信義能源 以股代息 發行 千港元 | 集團（三） 部分 出售事項 千港元 | 總計 千港元 |
|---------------------|---------------------|---------------------------|----------------------------|----------------|
| 本公司權益持有人應佔權益增加／（減少） | 233,005 | (32,987) | 25,864 | 225,882 |
| 非控股權益增加／（減少） | 546,413 | 32,987 | (32,001) | 547,399 |
| 總權益增加／（減少） | <u>779,418</u> | <u>—</u> | <u>(6,137)</u> | <u>773,281</u> |

管理層討論及分析

概覽

多晶硅供應瓶頸導致太陽能組件價格於整個二零二二年保持高位。然而，地緣政治緊張局勢和能源價格飆升引發的能源危機促使許多國家加快其太陽能部署。下游光伏(「光伏」)裝機量的強勁增長導致太陽能玻璃的需求大幅增加，大量吸納了太陽能玻璃行業於二零二二年的新增供應。正因如此，年內太陽能玻璃市場的整體供需形勢保持大致平衡。市場的快速增長加上本集團產能的提升，導致二零二二年本集團的太陽能玻璃銷量大幅增長，較二零二一年上升44.4%。然而，原材料和能源成本的顯著增加以及市場供需更加平衡抑制了銷售價格增長，導致本集團太陽能玻璃業務分部的毛利貢獻低於二零二一年。

在年內，本集團實現綜合收益20,544.0百萬港元，較二零二一年增加27.9%。然而，本公司權益持有人應佔溢利減少22.4%至3,820.1百萬港元。二零二二年每股基本盈利為42.95港仙，而二零二一年則為55.65港仙。建議派發末期股息每股10.0港仙，惟須待本公司股東(「股東」)於應屆股東週年大會(「股東週年大會」)上批准方可作實。

業務回顧

儘管面臨各種挑戰，全球光伏裝機量繼續快速增長

在全球應對氣候變化的背景下，光伏發電迎來前所未有的發展機遇，為能源系統轉型帶來重要轉變。然而，極其高企的原材料和能源成本，加上多晶硅價格的飆升，光伏裝機成本持續維持於較高水平，抑制了下游需求的增長，尤其是大型集中式項目。

儘管存在這些挑戰因素，二零二二年全球光伏裝機量仍表現出較強的韌性，主要源於俄烏戰爭引發之能源危機導致太陽能設施需求增加和全球通脹壓力上升，導致石油及天然氣市場價格大幅上漲。因此，即使安裝成本沒有按年下降，二零二二年光伏能源的競爭力亦低於其他傳統能源。此外，儲能技術發展和效率的提升大幅拓展了光伏發電的應用範圍，並有助於提升供電的穩定性。雖然許多國家已加快推廣太陽能作為新的能源來源，但在整個電力市場的百分比仍低，故發展潛力龐大。

全球光伏裝機量過往幾年每年均以雙位數的速度增長，且增長率不斷加快。該趨勢於二零二二年持續，年度裝機量再次創下新高水平。二零二二年之增長主要受中國、歐洲和印度的強勁需求所推動，完全抵消了美國(「美國」)方面的下滑。受到與進口太陽能組件相關的不確定監管政策的阻礙，二零二二年美國光伏裝機量遠低於原先預期。

二零二二年中國光伏裝機再創新高，發展模式更多元化

在雙碳目標及相關政策的推動下，儘管供應鏈瓶頸和一些中華人民共和國(「中國」)城市實施了與新冠相關的檢疫限制，但中國的光伏裝機於二零二二年創下歷史新高。根據國家能源局(「國家能源局」)發佈的統計數據，新增光伏裝機量於二零二二年按年增加60.3%至87.41吉瓦，而新增分佈式裝機量佔有關全年增量的58.5%，按年上升74.6%。大型安裝的增長仍受到系統成本高企、土地供應、強制性儲能以及其他政策要求所限制。相比之下，由於價格敏感度較低、政策支持以及地方政府的補貼以及全國屋頂分佈式光伏試點的計劃，分佈式發電市場出現快速增長。

雖然二零二二年大型項目的裝機量增幅未及分佈式發電項目，沙漠地區大型風電光伏基地，以及各類「光伏+」項目及「源網荷儲」一體化項目在國家政策的大力支持下建設。中國光伏項目的開發和應用將變得更多元化，這可進一步推動行業開發新技術、降低成本及提高整體效率。

通過技術創新和效率提升，中國光伏行業的業務模式已經從補貼驅動轉變至平價上網，太陽能也正從作為傳統能源的補充轉為一般能源消耗的可行選擇。近年來光伏裝機容量的快速增長以及對行業未來前景的潛在樂觀情緒導致光伏行業鏈不同環節的投資顯著增加。除了擴大其自身經營規模外，部分行業製造商將其經營範圍延伸至上下游環節，跨界業務也應運而生，行業競爭亦日趨激烈。此外，光伏行業裡長期存在很多的問題，如不同領域的階段性供需錯配、產業鏈部分產品價格波動、電網消納量受限、國際貿易爭議制約等，為行業未來發展的不確定性帶來了影響。光伏行業成功的關鍵是保持增長、降低成本、提高效率、達到長期技術創新並保持競爭力。

生產成本增加和競爭更加激烈導致毛利率壓力較高

二零二二年太陽能玻璃市場整體供需形勢保持大致平衡，但隨著生產成本大幅上漲，產品價格漲幅有限，太陽能玻璃製造商毛利率受壓，原因為成本的上升可能不會轉嫁至太陽能玻璃產品的客戶或終端用戶。

與光伏行業產業鏈的其他環節類似，由於下游安裝需求持續增加和未來市場前景看好，太陽能玻璃行業的一些現有及新行業參與者一直在積極擴大產能。儘管業界供應明顯增加，但二零二二年太陽能玻璃市場供需形勢仍保持大致平衡，年內產品價格波動幅度較前兩年有所收窄，行業庫存水平保持在穩定的正常水平。

二零二二年太陽能玻璃價格總體呈稍微上漲趨勢，但二零二二年全年均價仍低於二零二一年，主要源自二零二一年首季度價格異常高企導致的高基數效應影響。較低的平均售價(「平均售價」)加上大幅提高的採購成本，導致本集團太陽能玻璃分部二零二二年的毛利率下降。

增強產品組合及擴大產能以增強競爭力

太陽能組件設計的優化和運營效率的不斷提高，對太陽能玻璃的規格和質量提出了針對性的新要求。隨著雙層玻璃、雙面及大功率組件日益流行，也導致太陽能玻璃的規格更加多樣化(更大更薄)。為滿足市場對該類差異化產品的需求，太陽能玻璃製造商不但需要加大研發和技術創新投入，還需要提升整體管理和生產部署能力。

本集團於中國及海外擁有建造和經營各種規模的太陽能玻璃生產線的豐富經驗，以及作為薄片玻璃和大尺寸玻璃市場的先行者。產品差異化的趨勢可以為本集團提供更多增長機會和加強與戰略客戶之合作。

鑑於全球光伏裝機已進入快速發展的新階段，預期未來幾年增長率將加快，本集團已增加其產能擴張計劃，達致把握新的市場機遇以保持其領先的市場地位。於二零二二年，本集團新增六條日熔量各為1,000噸的太陽能玻璃生產線，而二零二一年則新增四條日熔化量各為1,000噸的太陽能玻璃生產線。此外，兩條日熔量各為900噸的太陽能玻璃生產線於二零二一年第四季度起進行冷修後，已於二零二二年第二季度復產。

截至二零二二年十二月三十一日，本集團的太陽能玻璃總日熔量達到每天19,800噸。通過採用先進的設計和生產技術，新生產線不僅擴大了本集團的經營規模，還提升了本集團的整體生產效率及成本節省。憑藉產能提升及靈活的營銷策略，於二零二二年，本集團太陽能玻璃銷量(按噸位而言)及收益分別實現按年增長44.4%及35.6%。薄片玻璃銷售額佔本集團太陽能玻璃總銷售額的比例亦顯著增加，尤其在下半年，這有助減輕因原材料和能源成本上漲對毛利率造成的壓力。

太陽能發電場業務併網容量持續提升

就自主開發的太陽能發電場項目方面，本集團於二零二二年完成了六個併網項目，總核准併網容量為392兆瓦(「兆瓦」)，其中352兆瓦為大型地面項目和40兆瓦用於商用及自用分佈式發電項目。由於高安裝成本、土地供應量、融資成本增加和併網問題，其發展和建設工作較計劃緩慢。

就向信義能源控股有限公司(「信義能源」及其附屬公司，統稱「信義能源集團」)銷售太陽能發電場項目而言，本集團於二零二二年十二月完成了向信義能源銷售容量為150兆瓦的太陽能發電場項目。有關交易按照本集團與信義能源集團之間的業務劃分要求進行，亦有利於加快本集團收回可動用的資金。除了收購信義光能的太陽能發電場項目外，信義能源集團亦於二零二二年新增了總容量為414兆瓦的太陽能發電場項目。

年內，本集團太陽能發電場項目的總發電量穩步增長，主要由於完成或收購新產能。於二零二二年十二月三十一日，本集團太陽能發電場項目的累計核准併網容量為4,879兆瓦，其中4,566兆瓦為大型地面項目，而313兆瓦為發電供自用或售予電網的屋頂分佈式發電項目。就所有權而言，3,058兆瓦的太陽能發電場項目乃透過信義能源(由本公司擁有49.03%權益的附屬公司)持有；1,721兆瓦的太陽能發電場項目乃透過本公司的全資附屬公司持有及一個100兆瓦的太陽能發電場項目由本集團擁有50%權益的一家實體持有。

於二零二二年十二月三十一日，本集團擁有的4,566兆瓦大型地面項目中，2,164兆瓦的太陽能發電場為補貼項目，而2,402兆瓦的太陽能發電場為平價上網項目。

財務回顧

下游需求持續增長，本集團於二零二二年太陽能玻璃業務銷量(按噸計)實現44.4%增長。但該分部的毛利貢獻較二零二一年下降13.5%，原因是在競爭更加激烈的市場環境和行業供應顯著增加的情況下，能源和原材料成本上漲的影響只能部分轉嫁給最終客戶。本集團的太陽能發電場項目在二零二二年的發電量較二零二一年有所增加；然而，在計入電價調整(補貼)應收款項的扣減後，該分部的毛利貢獻按年下降9.0%。

截至二零二二年十二月三十一日止年度，本集團錄得綜合收益20,544.0百萬港元，較二零二一年增加27.9%。本公司權益持有人應佔溢利減少22.4%至3,820.1百萬港元。二零二二年的每股基本盈利為42.95港仙，而二零二一年則為55.65港仙。

收益

截至二零二二年十二月三十一日止年度，收益主要來自兩個核心業務分部，即太陽能玻璃銷售及太陽能發電場業務。

收益－按產品分類

| | 截至十二月三十一日止年度 | | | | 變動 | |
|-----------|------------------------|---------------------|------------------------|---------------------|---------|--------|
| | 二零二二年 | | 二零二一年 | | 百萬港元 | 百分比 |
| | 佔收益 | 佔收益 | 佔收益 | 佔收益 | | |
| 百萬港元 | 百分比 | 百萬港元 | 百分比 | 百萬港元 | 百分比 | |
| 太陽能玻璃銷售 | <u>17,655.1</u> | <u>85.9</u> | <u>13,019.4</u> | 81.0 | 4,635.7 | 35.6 |
| 太陽能發電場業務 | | | | | | |
| 電力銷售 | <u>1,660.7</u> | | <u>1,447.6</u> | | 213.1 | 14.7 |
| 電價調整 | <u>1,425.5</u> | | <u>1,391.9</u> | | 33.6 | 2.4 |
| | <u>3,086.2</u> | | <u>2,839.5</u> | | 246.7 | 8.7 |
| 減：電價調整的扣減 | <u>(341.8)</u> | | <u>–</u> | | (341.8) | 不適用 |
| | <u>2,744.4</u> | <u>13.4</u> | <u>2,839.5</u> | 17.7 | (95.1) | (3.3) |
| 未分配 | <u>144.6</u> | <u>0.7</u> | <u>205.8</u> | 1.3 | (61.2) | (29.7) |
| 外部收益總額* | <u><u>20,544.0</u></u> | <u><u>100.0</u></u> | <u><u>16,064.7</u></u> | <u><u>100.0</u></u> | 4,479.3 | 27.9 |

* 由於四捨五入，各項金額的總和未必等於實際總金額。

太陽能玻璃收益－按地理區域分類

| | 截至十二月三十一日止年度 | | | | | |
|------------|-----------------|--------------|-----------------|--------------|---------|--------|
| | 二零二二年 | | 二零二一年 | | 增加／(減少) | |
| | 佔收益 | | 佔收益 | | | |
| | 百萬港元 | 百分比 | 百萬港元 | 百分比 | 百萬港元 | 百分比 |
| 中國大陸 | 13,463.7 | 76.3 | 9,769.7 | 75.0 | 3,694.0 | 37.8 |
| 亞洲其他地區 | 3,233.7 | 18.3 | 2,461.9 | 18.9 | 771.8 | 31.3 |
| 北美及歐洲 | 903.8 | 5.1 | 597.2 | 4.6 | 306.6 | 51.3 |
| 其他 | 53.8 | 0.3 | 190.6 | 1.5 | (136.8) | (71.8) |
| 太陽能玻璃收益總額* | <u>17,655.1</u> | <u>100.0</u> | <u>13,019.4</u> | <u>100.0</u> | 4,635.7 | 35.6 |

* 由於四捨五入，各項金額的總和未必等於實際總金額

截至二零二二年十二月三十一日止年度，本集團來自太陽能玻璃銷售的收入按年上漲35.6%至17,655.1百萬港元。該增長主要是由於銷量增加和銷售組合優化，部分被平均售價下降所抵消。

產能提升，加上下游光伏需求持續增長及薄片玻璃產品銷量增加，帶動本集團二零二二年銷售量快速增長。在本地和國際市場增長的推動下，本集團二零二二年太陽能玻璃總銷量(按噸計)按年增長44.4%。

由於高組件價格導致需求增長受限、行業供應增加和生產成本飆升的情況下，太陽能玻璃價格於二零二二年整體呈輕微上升趨勢。於二零二二年，主流3.2毫米及2.0毫米太陽能玻璃的市價價格分別上升7.8%及2.5%。然而，就年均價格而言，該兩種太陽能玻璃的價格與二零二一年比較仍錄得下跌，這主要是由於二零二一年首季度價格異常高企所致。

就地域分佈而言，二零二二年海外銷售及中國大陸本地銷售分別佔本集團太陽能玻璃總銷售額的23.7%(二零二一年：25.0%)及76.3%(二零二一年：75.0%)。本集團太陽能玻璃銷售的地區分佈與全球太陽能組件產能分佈大體上一致。二零二二年，歐洲太陽能需求在能源危機和碳減排計劃中飆升，從而完全抵消了美國市場出現的下滑。

截至二零二二年十二月三十一日止年度，本集團的發電收益主要來自下文所載位於中國的太陽能發電場。

| | 已核准併網容量 | | |
|--------------------------------|---------------------------------|---------------------------|---------------------------------|
| | 於 二零二二年 十二月 三十一日 兆瓦 | 於 二零二二年 六月三十日 兆瓦 | 於 二零二一年 十二月 三十一日 兆瓦 |
| 大型地面集中式太陽能發電場 | | | |
| 安徽 | 1,622 | 1,520 | 1,520 |
| 湖北 | 980 | 630 | 630 |
| 廣東 | 550 | 450 | 450 |
| 廣西 | 400 | 400 | 400 |
| 其他(天津、河南、河北等) | 914 | 784 | 744 |
| 小計 | 4,466 | 3,784 | 3,744 |
| 商業分佈式發電項目 | 108 | 64 | 62 |
| 總計 | 4,574 | 3,848 | 3,806 |
| 大型地面集中式太陽能發電場 | | | |
| 太陽能發電場總數 | 50 | 42 | 41 |
| 加權平均上網電價(「上網電價」)* (人民幣／千瓦時) | 0.63 | 0.69 | 0.69 |

* 加權平均上網電價率乃根據基本上網電價(在考慮尚未納入第一批合規項目清單(定義見下文)的太陽能發電場項目的可能電價調整扣減後)和各太陽能發電場的已核准的併網容量按比例加權而釐定，僅供參考。二零二二年部分太陽能發電場實際售電價格按照市場交易機制而釐定。

太陽能發電場分部的收益(扣減電價調整應收款項前)由二零二一年的2,839.5百萬港元穩步增加8.7%至二零二二年的3,086.2百萬港元。增長主要源自新增或購入的新產能，部分被較低的加權平均上網電價和人民幣兌港元貶值所抵消。在計入電價調整應收款的扣減後，該分部收益按年下降3.3%。有關電價調整應收款項的調整更多的資料，請參閱下文「電價調整(補貼)應收款項的扣減」一段。

在二零二二年新增大型地面及商業分佈式發電太陽能發電場項目的768兆瓦中，354兆瓦由本集團內部工程、採購及施工團隊開發，414兆瓦由信義能源所新增。所有這些新太陽能發電場均為平價上網項目，其加權平均上網電價低於本集團現有組合的加權平均值。然而，因發電應收款項的回收較為及時，它們可提供更可預測和更穩定的現金流量。因此，該業務分部的流動資金狀況能有所改善。

於二零二二年，本集團收到電價調整(補貼)款人民幣1,927.9百萬元(相當於約2,245.2百萬港元)。與中國其他太陽能發電場營運商相似，本集團延遲收到與其補貼太陽能發電場項目發電有關的政府補貼。於二零二二年十二月三十一日，本集團的尚未結算電價調整(補貼)應收款為3,614.7百萬港元(二零二一年十二月三十一日：5,066.5百萬港元)。電力銷售的應收款項一般由國家電網公司每月結算，而電價調整(補貼)應收款項根據現行政府政策結算。

電價調整(補貼)應收款項的扣減

本集團太陽能發電場分部的收益包括本集團擁有及經營的太陽能發電場項目的電力銷售及電價調整。電價調整金額乃基於本集團根據相關太陽能發電場項目併網時的批准文件將收取的預期補貼金額。概無來自平價太陽能發電場項目的電價調整收益。

於二零二二年十月八日及二十八日，《關於明確可再生能源發電補貼核查認定有關政策解釋的通知》(「十月通知」)及《關於公佈第一批可再生能源發電補貼合規項目清單的公告》(「第一批合規項目清單」)由相關中國監管機構頒佈。十月通知就有關可再生能源項目電價調整(補貼)應收款項的審閱及核實工作訂明更詳細的規定／指引。

於二零二二年十二月三十一日，本集團持有總核准容量為2,164兆瓦的補貼太陽能發電場項目，其中1,234兆瓦已列入第一批合規項目清單。截至本公告日期，本集團成員公司概無收到相關中國監管機構的任何通知或要求取消或減少電價調整(補貼)應收款項。然而，考慮到十月通知及第一批合規項目清單的影響及截至二零二二年十二月三十一日的電價調整應收款項的收款進度，為審慎起見，董事認為有必要將截至二零二二年十二月三十一日的電價調整應收款項金額減少341.8百萬港元。該金額已從本集團截至二零二二年十二月三十一日止年度的收益中扣除。

扣除金額來自信義能源(本公司擁有49.03%權益的非全資附屬公司)及本公司其他全資附屬公司擁有及營運的補貼中國太陽能發電場項目。下表載列截至二零二二年十二月三十一日止年度扣除的影響：

| | 由下各方應佔補貼 太陽能發電場項目 | | |
|----------------|----------------------|--------------|--------------|
| | 全資 | | |
| | 附屬公司 | 信義能源 | 總額 |
| | 百萬港元 | 百萬港元 | 百萬港元 |
| 收益減少 | 118.0 | 223.8 | 341.8 |
| 減：遞延稅項影響 | (8.5) | (16.9) | (25.4) |
| | 109.5 | 206.9 | 316.4 |
| 減：非控股權益應佔影響 | — | (105.5) | (105.5) |
| 本公司權益持有人應佔純利減少 | <u>109.5</u> | <u>101.4</u> | <u>210.9</u> |

毛利⁽¹⁾

毛利由二零二一年的7,042.6百萬港元減少884.1百萬港元或12.6%至二零二二年的6,158.5百萬港元。本集團整體毛利率下降至30.0%(二零二一年：43.8%)。該等下降主要由於太陽能玻璃分部的盈利能力下降以及電價調整(補貼)應收款項的調整導致太陽能發電場業務的收入減少。

儘管銷量增長44.4%，本集團的太陽能玻璃業務的毛利下降了653.6百萬港元或13.5%，主因利潤率受壓。該分部的毛利率於二零二二年下降13.4個百分點至23.8%(二零二一年：37.2%)。該減少主要由於(i)平均售價較去年為低及(ii)若干原材料及能源的採購成本飆升，部分被(i)新產能提升帶來的生產效率提升及(ii)薄片玻璃產品(2.0毫米)帶來的收益及溢利貢獻增加所抵消。

(1) 毛利經扣除若干運輸及相關開支(先前分類為銷售及營銷開支)。有關更多資料，請參閱下文「銷售及營銷開支」。

至於太陽能發電場業務方面，毛利於二零二二年下降9.0%至1,933.3百萬港元(二零二一年：2,124.7百萬港元)。二零二二年毛利率由二零二一年的74.8%下降至70.4%，主要是二零二二年收益中扣減了與以往年度相關的若干電價調整(補貼)應收款項。若撇除該等扣減的影響，二零二二年的毛利率為73.7%，與二零二一年並無重大差異。

其他收入

年內，其他收入較二零二一年錄得的277.7百萬港元減少37.7百萬港元至240.0百萬港元。該減幅乃主要由於政府補貼收入、廢料銷售及其他雜項收入減少所致。

其他收益／(虧損)淨額

本集團於二零二二年錄得其他收益淨額43.3百萬港元，而其他虧損淨額於二零二一年為70.6百萬港元。二零二二年的其他收益淨額主要包括：(i)按公平值經損益表入賬金融資產的公平值收益淨額94.7百萬港元；(ii)物業、廠房及設備減值虧損15.3百萬港元；(iii)匯兌虧損淨額19.4百萬港元；及(iv)出售按公平值計入其他全面收益的應收票據虧損12.1百萬港元。

二零二二年按公平值經損益表入賬金融資產的公平值收益淨額代表本集團從中國金融機構認購的理財產品的投資回報，為其資金管理政策的一部分。

二零二二年的物業、廠房及設備的減值虧損與年內正在開發的一個太陽能發電場項目有關。這個項目的建設進度未如計劃，因為出現限制使用靠近河流及湖泊海岸線的土地的新限制。

金融及合約資產減值虧損淨額

金融及合約資產減值虧損淨額由二零二一年的3.0百萬港元增加至二零二二年的53.6百萬港元。二零二二年金融及合約資產減值虧損淨額主要包括：(i)應收貿易款項減值虧損42.6百萬港元及(ii)使用預期信貸模型計量的其他雜項金融及合約資產的其他減值虧損11.0百萬港元。

二零二二年的應收貿易款項減值虧損42.6百萬港元主要與太陽能玻璃業務(4.9百萬港元)及太陽能發電場業務(37.5百萬港元)有關。儘管本集團太陽能發電場項目的電價調整(補貼)應收款項得到政府政策的大力支持，以及本集團持續收到若干電價調整(補貼)應收款項，但相關政府部門至今仍未有公佈固定結算時間表。經重新評估歷史違約率及宏觀經濟因素，並考慮到結算長期延遲以及並無跡象顯示該問題可於短期內全面解決，參考業內其他同行採用的撥備基準和適用會計準則的要求作出37.5百萬港元減值撥備。

銷售及營銷開支

為加強財務報表與業內其他同行的可比性，本集團變更了若干費用的分類。於二零二二年，與本集團太陽能玻璃銷售業務將商品控制權轉移給客戶之前以及為履行銷售合約產生的運輸及相關費用在綜合收益表中確認為「銷售成本」。於過往年度，該等開支於綜合收益表分類為「銷售及營銷開支」。為符合本年度的呈列方式一致，若干比較數字已經重新呈列。

本集團的銷售及營銷開支由二零二一年的21.5百萬港元增加至二零二二年的91.3百萬港元。該增加的主要原因是由於太陽能玻璃銷量增加和無紙化包裝比例提高導致鐵托盤(用於產品運輸和儲存)的成本增加。二零二二年銷售及營銷開支佔太陽能玻璃銷售收入的比例0.5%(二零二一年：0.2%)。

行政及其他營運開支

行政及其他營運開支由二零二一年的710.7百萬港元增加268.5百萬港元或37.8%至二零二二年的979.2百萬港元。該增加主要由於研發開支增加238.3百萬港元及營業稅及附加稅增加10.8百萬港元所致。由於研發開支增加，行政及其他營運開支佔收益的比率由二零二一年的4.4%略為增加至二零二二年的4.8%。

財務成本

本集團的財務成本由二零二一年的140.8百萬港元(或資本化前的161.8百萬港元)增加至二零二二年的198.4百萬港元(或資本化前的267.8百萬港元)。該增加主要由於利率上升。年內，利息開支69.4百萬港元(二零二一年：21.1百萬港元)已資本化為在建太陽能發電場及太陽能玻璃生產設施的成本。資本化金額將與相關資產在其估計可使用年期內予以折舊。

按權益會計法入賬投資應佔純利

於二零二二年，本集團錄得按權益會計法入賬投資應佔純利為30.8百萬港元(二零二一年：\$38.0百萬港元)。該等投資的溢利貢獻主要來自於投資於中國安徽省六安市一個100兆瓦太陽能發電場，本集團擁有該項目50%的股權。

所得稅開支

所得稅開支由二零二一年的987.2百萬港元減少至二零二二年的835.2百萬港元。該減少主要由於太陽能玻璃業務溢利貢獻較低所致，部分被太陽能發電場業務的較高稅收開支所抵消。由於若干太陽能發電場的所得稅豁免／減免期已屆滿，本集團的整體有效稅率由二零二一年的15.0%輕微上升至二零二二年的16.1%。

本集團的太陽能發電場合資格於開始錄得收益(在抵銷過往年度虧損後)年度起計首三個年度獲豁免企業所得稅，並於其後三個年度減免50%稅項。

EBITDA及純利

於二零二二年，本集團的EBITDA(除利息、稅項、折舊及攤銷前盈利)為6,933.3百萬港元，較二零二一年的7,884.9百萬港元減少12.1%。二零二二的EBITDA利潤率(根據年內總收益計算)為33.7%，而於二零二一年則為49.1%。

於二零二二年，本公司權益持有人應佔純利為3,820.1百萬港元，較二零二一年的4,924.3百萬港元減少22.4%。純利率由二零二一年的30.7%減少至二零二二年的18.6%，有關減少主要由於(i)太陽能玻璃業務經營溢利下降；(ii)與電價調整(補貼)應收款項的扣減相關的太陽能發電場業務收益減少；(iii)金融及合約資產的減值虧損；(iv)財務成本上升；以及(v)若干太陽能發電場的稅率較高。

財務資源及流動資金

於二零二二年，本集團總資產增加3.1%至50,575.1百萬港元，而總權益則減少1.9%至35,231.4百萬港元。流動比率於二零二二年十二月三十一日為1.8，二零二一年十二月三十一日則為2.7。

截至二零二二年十二月三十一日止年度，本集團資金的主要來源為本集團經營活動產生的現金、銀行提供的信貸融資及信義能源籌集的股本。經營活動所得現金流入淨額為5,892.1百萬港元(二零二一年：3,628.8百萬港元)，該增加主要是由於年內業務經營規模擴大及從若干太陽能發電場項目收取的電價調整(補貼)應收款項增加所致。投資活動所用現金淨額為6,454.4百萬港元(二零二一年：4,757.9百萬港元)，該增加主要由於太陽能玻璃產能擴張的資本開支、於新的太陽能發電場項目投資，以及於雲南省曲靖市建造多晶硅生產設施的預付款項所致。融資活動所用現金淨額為1,074.9百萬港元(二零二一年：805.8百萬港元)。年內，本集團獲得新銀行借款3,743.9百萬港元及償還銀行借款3,737.8百萬港元。此外，本集團非全資附屬公司信義能源於二零二二年通過向獨立第三方發行新股籌得所得款項淨額約779.4百萬港元。本集團於二零二二年以現金方式向本公司股東及附屬公司之非控股權益支付的股息總額為2,280.5百萬港元。

於二零二二年十二月三十一日，本集團的淨負債比率(以銀行借款減現金及現金等價物再除以權益總額計算)為7.7%(二零二一年：1.5%)。本集團的資產負債水平變動乃主要由於現金及現金等價物減少。

業務展望

隨著技術持續的不斷進步和能源發電效率的顯著提高，太陽能已逐漸發展成為許多國家新增電力的主要來源，唯太陽能僅佔全球發電量的一小個百分比。

隨著世界各國大力推廣可再生能源的使用，太陽能有望於未來幾年獲得更快的增長勢頭。首先，能源價格上漲和地緣政治變化引發的能源危機將使太陽能更具競爭力。其次，太陽能供應鏈中的太陽能組件和其他部件，以及儲能設備和特高壓輸電網等輔助設施的技術和成本效率仍可進一步提高。然而，高利率可影響下游太陽能發電場項目的投資回報和降低建設新項目的積極性。展望未來，本集團將把握全球光伏裝機加速的契機，進一步加快業務發展，增加市場份額，推動進一步增長。

於過往兩年，多晶硅供應瓶頸一直是光伏裝機需求增加的主要障礙之一。但隨著多晶硅供應持續增加，於二零二二年末起多晶硅價格有所下行，這將有助推動光伏裝機成本重回下降軌道，進一步刺激下游需求的釋放。

下游光伏裝置的增加將繼續推動太陽能玻璃需求的增長。本集團將有序地擴大太陽能玻璃產能，以進一步保持本集團增長並增加其市場份額。於二零二二年，本集團新生產線的建設進度受到若干建築材料供應延遲和 COVID-19 相關限制的影響。儘管如此，計劃於二零二二年投產的八條新太陽能玻璃生產線中，當中有六條已於二零二二年投入運作，而其餘兩條生產線則將於二零二三年三月開始試產。

本集團二零二三年的太陽能玻璃產能目標是新增七條總日熔量為7,000噸的新太陽能玻璃生產線，從而將其太陽能玻璃的總日熔量從二零二二年底的19,800噸增加至二零二三年年底的26,800噸。

供應端方面，在下游需求快速增長的情況下，預計二零二三年行業總產能將持續增長。供應的增加將無可避免地導致市場競爭更加激烈，並可能對利潤率構成更大壓力。為鞏固其領先地位，本集團將繼續通過擴大、升級及改善其太陽能玻璃生產設施、提高生產效率及優化產品組合，在生產工藝、產品差異化及創新方面追求卓越，以進一步開拓高價值產品市場，例如：薄片玻璃及大尺寸玻璃，從而有效減輕對利潤率的壓力。

太陽能發電場業務方面，本集團將進一步探索中國不同地區的發展機會，以提升其項目儲備。太陽能發電場項目是資本密集型投資，投資回收期長，因此對利率變化特別敏感。在地緣政治緊張局勢加劇、通脹高企、利率上升、經濟增長預期下降和土地供應受限的宏觀經濟環境下，本集團將更加審慎地評估投資新的太陽能發電場項目，並根據市況及每個項目的具體情況調整投資策略。本集團二零二三年自主開發的太陽能發電場項目目標將介乎500兆瓦至800兆瓦之間。

面對競爭更加激烈的市場，本集團將不懈地專注於提高其營運效率、加強成本控制和產品差異化，以進一步增強競爭優勢。董事相信本集團將繼續受惠於行業擴張、下游需求增長及自身規模經濟。本集團穩固的業務基礎、強大的管理執行力和穩健的財務狀況將使其能夠駕馭不同的市場週期，並促進其太陽能玻璃和太陽能發電場業務的持續增長。

其他更新

就將會建設估計年產 60,000 噸多晶硅的雲南省曲靖市多晶硅生產設施，工程準備及初步施工正在按計劃進行。預期將於二零二三年底前後開始試產。

資本支出及承擔

截至二零二二年十二月三十一日止年度，本集團產生資本支出 6,646.2 百萬港元，主要用於太陽能玻璃生產線擴張及升級、多晶硅生產設施建設的預付款項及擴大太陽能發電場產能。於二零二二年十二月三十一日，本集團的已訂約但未產生的資本承擔為 4,551.7 百萬港元，主要與新太陽能玻璃生產設施及建設多晶硅生產設施，以及太陽能發電場項目的開發及建設相關。

資產抵押

於二零二二年十二月三十一日，14.3 百萬港元(二零二一年：63.9 百萬港元)的應收票據被抵押，作為在中國獲得信用證融資的抵押品。

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。

重大收購及出售附屬公司

除本公告附註15所披露者外，於截至二零二二年十二月三十一日止年度，概無重大收購及出售附屬公司及聯營公司。

報告期後事項

二零二三年二月二十四日，本公司全資附屬公司根據日期為二零二二年四月十一日之買賣協議完成向信義能源出售(「出售」)信義光能(海口)有限公司及其附屬公司(「信義海口集團」)所有已發行股份，現金代價約為144.5百萬港元。在出售事項完成後，本公司在信義海口集團的間接股權已從100%減少至49.03%，且未失去控制權。

除上文所披露者外，二零二二年十二月三十一日之後至本公告日期並無發生任何重大事件。

財資政策及匯率波動風險

本集團主要在中國經營業務，大部分重大交易以人民幣及美元(「美元」)計值及結算。鑑於港元與美元之間的匯率掛鉤，董事預期本集團不會因以港元或美元進行的交易而面臨重大外匯風險。然而，人民幣兌港元或人民幣兌美元的匯率波動可能會影響本集團的業績及資產價值。本集團亦於馬來西亞擁有太陽能玻璃生產設施及生產活動，令吉與港元之間的匯率波動也可能影響本集團的業績和資產價值。

本集團綜合財務報表的呈報貨幣為港元。由於二零二二年人民幣兌港元貶值，於換算人民幣計值資產為港元時，本集團錄得非現金匯兌虧損（即綜合資產負債表內儲備下降）。於二零二二年，外匯折算儲備波動產生本公司權益持有人應佔匯兌虧損2,881.8百萬港元。故此，本集團綜合外匯折算儲備賬由二零二一年十二月三十一日的貸方結餘996.6百萬港元轉為二零二二年十二月三十一日的借方結餘1,885.2百萬港元。

本集團的太陽能發電場業務方面，太陽能發電收益乃以人民幣計值，而銀行借款則以港元計值。作為財資政策的一部分，本集團將會在貨幣錯配風險及港元借款息率與人民幣借款息率的差異中力求平衡。於二零二二年十二月三十一日，本集團接近全部銀行借款均以港元計值。

本集團未曾因匯兌波動而遇到任何重大困難及流動資金問題。於二零二二年十二月三十一日，本集團並無使用任何金融工具進行對沖。

僱員及酬金政策

於二零二二年十二月三十一日，本集團約有8,459名全職僱員，其中7,567名在中國大陸，而892名則在香港、馬來西亞及加拿大。截至二零二二年十二月三十一日止年度，員工成本總額（包括董事酬金）為951.3百萬港元。

本集團與僱員保持良好的工作關係，並在需要時為僱員提供培訓，以讓僱員了解產品開發及生產工序的最新信息。本集團僱員所享有的酬金福利通常極具競爭力，並會定期作出檢討。除基本薪酬及法定退休福利計劃外，本集團考慮相關僱員的表現及本集團的整體業績後，可能向選定僱員提供酌情花紅。

購股權計劃

根據本公司於二零一四年六月採納的購股權計劃，於二零二二年三月，共17,753,500份購股權已授予選定僱員及一名執行董事。購股權自二零二二年三月三十一日起至二零二六年三月三十一日止生效。倘相關承授人已滿足授出函件所載歸屬條件，三分之一購股權將分別於二零二二年、二零二三年及二零二四年的年結日歸屬。

購買、出售或贖回本公司上市股份

截至二零二二年十二月三十一日止年度，本公司及其任何附屬公司並無購買、出售或贖回本公司任何上市證券。

遵守企業管治守則

董事確認，本公司於截至二零二二年十二月三十一日止年度一直遵守上市規則附錄十四第二部分所載企業管治守則（「守則」）的適用守則條文。

審核委員會審閱

審核委員會（「審核委員會」）已審閱本集團截至二零二二年十二月三十一日止年度的經審核綜合財務報表。董事會審核委員會成員為梁仲萍女士、盧溫勝先生及簡亦霆先生，彼等均為獨立非執行董事。梁仲萍女士為審核委員會主席。

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」）作為董事進行證券交易的行為守則。本公司已向董事作出特別查詢，而所有董事亦已確認彼等於截至二零二二年十二月三十一日止年度一直遵守標準守則所載的規定的交易標準。

充足公眾持股量

根據本公司取得的公開資料及據董事所知，於本公告日期，本公司已維持充足公眾持股量，即由公眾人士持有最少25%的股份，符合上市規則的規定。

刊載年報

載有上市規則附錄十六及其他適用法律及法規所規定全部資料的本公司截至二零二二年十二月三十一日止年度年報，將於適當時候寄發予股東，並於香港聯合交易所有限公司（「聯交所」）及本公司網站刊載。

核數師的工作範圍

本集團的核數師，羅兵咸永道會計師事務所已就此份本集團截至二零二二年十二月三十一日止年度的初步公告中有關的綜合資產負債表、綜合收益表、綜合全面收益表及相關附註所列財務數字與本集團該年度的經審核綜合財務報表所列載數額核對一致。羅兵咸永道會計師事務所就此執行的工作不構成根據香港會計師公會頒布的《香港審計準則》、《香港審閱工作準則》或《香港核證工作準則》而執行的核證工作，因此羅兵咸永道會計師事務所並未對此份初步公告發出任何核證意見。

末期股息

於二零二三年二月二十七日舉行的董事會會議上，董事建議就截至二零二二年十二月三十一日止年度宣派末期股息（「末期股息」）每股10.0港仙。派付末期股息的建議須待股東於將在二零二三年六月二日（星期五）或之前舉行的股東週年大會批准後，方可作實。倘獲股東批准，預期末期股息將於二零二三年七月四日（星期二）或前後派付予於二零二三年六月十二日（星期一）名列本公司股東名冊的股東。

股東週年大會及暫停辦理股份過戶登記

股東週年大會將於二零二三年六月二日(星期五)或之前舉行。本公司股東名冊將於二零二三年五月三十日(星期二)至二零二三年六月二日(星期五)(包括首尾兩日)暫停辦理股份過戶登記手續，於該期間將不會辦理任何股份過戶登記手續。為確定出席股東週年大會及於會上投票的權利，所有股份過戶文件連同有關股票須於二零二三年五月三十一日(星期三)下午四時三十分前送抵本公司的香港股份過戶登記分處香港中央證券登記有限公司，地址為香港灣仔皇后大道東183號合和中心17樓1712-1716號舖。召開股東週年大會的通告將於二零二三年四月二十八日或前後在聯交所及本公司網站刊載及寄發予股東。

本公司的股東名冊將於二零二三年六月八日(星期四)至二零二三年六月十二日(星期一)(包括首尾兩日)暫停辦理股份過戶登記手續，於該期間將不會辦理任何股份過戶登記手續。為合資格收取末期股息，所有股份過戶文件連同有關股票須於二零二三年六月七日(星期三)下午四時三十分前送抵本公司的香港股份過戶登記分處香港中央證券登記有限公司，地址為香港灣仔皇后大道東183號合和中心17樓1712-1716號舖辦理登記手續。

代表董事會
信義光能控股有限公司
主席
李賢義博士(銅紫荊星章)

香港，二零二三年二月二十七日

於本公告日期，董事會包括四名執行董事，分別為李賢義博士(銅紫荊星章)(董事會主席)、李友情先生、李文演先生及陳曦先生，兩名非執行董事，分別為丹斯里拿督董清世 P.S.M, D.M.S.M (太平紳士)及李聖潑先生(銅紫荊星章)，以及三名獨立非執行董事，分別為盧溫勝先生、簡亦霆先生及梁仲萍女士。

本公告將於聯交所網站 www.hkexnews.hk 及本公司網站 www.xinyisolar.com 刊載。