



## 概覽

截至二零零四年十二月三十一日止年度，本公司之總收入由上年度35,970,000美元增加10,420,000美元(即28.9%)至46,390,000美元。股東應佔純利為1,144,000美元，即每股0.25美仙，而去年則為虧損淨額5,940,000美元。資產負債表方面，本公司之資產總值由二零零三年結束日之34,010,000美元增長46.5%至二零零四年十二月三十一日之49,830,000美元，而本公司之資產淨值則由二零零三年之13,640,000美元增長86.0%至二零零四年之25,370,000美元。



本公司之主要業務分為兩類。第一類為透過其全資附屬公司Seaunion Energy (Limau) Ltd.在印尼南蘇門答臘開發、勘探及生產原油。第二類為透過其附屬公司Axiom Manufacturing Services Ltd. (「Axiom」) 在英國提供電子產品製造服務。



於截至二零零四年十二月三十一日止年度內，本公司之原油業務乃根據與印尼大型國營石油公司Pertamina訂立之一項十五年再次採油合約(「舊採油合約」)經營。舊採油合約於二零零四年十二月三十一日屆滿。本公司一直就延續合約年期或訂立為期若干年之新協議與Pertamina進行磋商，惟未能保證對方將批准續約或簽訂新協議，亦不能保證在不久將來何時會得以批准。於二零零五年四月，本公司之全資附屬公司Global Select Limited訂立一項購股協議，以收購於印尼成立之公司PT. Cahaya Batu Raja Blok(「PTCBRB」)之65%股權，總現金代價為5,800,000美元。PTCBRB擁有與印尼政府轄下之石油部(BPMIGAS)簽署之生產合約。根據該生產合約，PTCBRB將在位於印尼南蘇門答臘佔地約4,110平方公里之地區Air Komerling Block勘探及開發原油及天然氣，為期30年，於二零三四年為止。合約下之合約範圍估計能源存量為250,000,000桶原油及100,000,000,000立方呎天然氣。

## 董事之業務回顧 (續)

於二零零四年十二月，本公司透過能源部與菲律賓共和國政府訂立一項服務合約。根據該合約，本公司獲准在位於菲律賓南部Davao省內之Agusan-Davao盤地佔地748,000公頃(約7,478平方公里)之地區內勘探原油及天然氣。初步開採期為七年，隨後之生產期為25年。根據該合約，本公司可在自由市場按市價出售其生產之原油及天然氣。本公司擬在菲律賓註冊成立一間附屬公司，以進行有關勘探及生產業務並提供一切必需之服務，包括科技及融資。本公司亦可物色一名或多名符合資格之公司組成合營企業，共同進行有關勘探及生產業務。

本公司透過Axiom，為商業企業用電訊設備、電腦及有關產品、視聽娛樂產品、工業控制設備、測試及測量儀器產品及醫療器材市場之原設備製造商，提供電子製作服務。本公司為客戶提供整套解決方案，其中包括為客戶提供初步產品設計、生產、測試、分銷及生產後支援之整套服務。在很多情況下，本公司製造及提供服務之產品均冠以客戶之品牌。

本公司之絕大部分製造服務均以全方位基準提供，根據此種方式，本公司向其供應商購買客戶指定之零件後，將於印刷電路板上裝嵌零件，進行生產後測試，並為客戶辦理生產程序及測試文件。本公司提供之「適時」運送計劃，讓產品付運期與客戶之存貨要求緊密配合，為客戶提供彈性。此外，本公司透過將印刷電路板組裝線與客戶產品之其他元素結合，能在其設施內完成客戶產品之裝嵌。本公司亦按寄銷方式提供製造服務，使用客戶提供之零件提供裝嵌及生產後測試服務。



## 營運業績

下表呈列本公司綜合損益表中若干項目於所指期間所佔營業額之百分比及該等項目以金額計之百分比升或(跌)：

	截至下列年度之百分比	
	二零零四年	二零零三年
	%	%
營業額	<b>100.0</b>	100.0
銷售成本	<b>56.3</b>	60.1
其他收益	<b>15.3</b>	6.0
營運開支	<b>54.5</b>	61.5
融資成本	<b>(1)</b>	(1)
營運溢利／(虧損)	<b>4.4</b>	(15.6)
所得稅	<b>(1)</b>	—
收入／(虧損)淨額	<b>2.4</b>	(16.5)

截至二零零四年十二月三十一日止年度，本公司之總營業額為46,390,000美元，當中18,330,000美元(或39.5%)乃源自本公司之原油生產業務，而28,050,000美元(或60.5%)則來自本公司之電子製造服務。

於二零零四年內，本公司來自原油生產之營業額由去年之14,780,000美元增加約24.5%至18,330,000美元。該項增幅主要由於全球市場油價上升所致。對於二零零四年年度而言，本公司之電子製造服務增加20.6%至28,040,000美元，而去年同期則為23,300,000美元。本公司電子製造服務之營業額有所增加，在很大程度上因本公司之客戶數目及來自個別客戶之訂單數額均有所上升所致。

截至二零零四年十二月三十一日止年度，本公司之其他收益由去年同期之2,174,000美元增加226.3%至7,095,000美元。其他收益有所增加乃主要由於以下項目所致：(i)本公司之英國附屬公司將其部份未使用之辦公室空間出租予第三者；(ii)本公司之物業得以升值；(iii)政府津貼；及(iv)其他收益。

展望將來，預期二零零五年市況將會有所改善。誠如較早前所述，本公司已訂立兩項合約勘探及開發原油及天然氣，其中一個地區為印尼南蘇門答臘，而另一地區為菲律賓Davas。本公司在英國從事電子製造服務之附屬公司在將新客戶歸納投資組合之餘，將繼續爭取高增值而低工作量，從而盡量從現有客戶中招攬新業務。同時，本公司亦繼續著眼於提供低成本、高質素及具效率之生產設施，旨在使本身與別不同，以招徠其他有意將製造業務外判之公司。

### 一般及行政開支

截至二零零四年十二月三十一日止年度，本公司之一般及行政開支較去年之22,136,000美元增加14.3%至25,303,000美元。然而，本公司一般及行政開支之增幅為14.3%，而本公司營業額之增幅則為28.9%。此現象意味著於二零零四年財政年度內，本公司在部署人手及員工效率上有較佳表現，加上使用其製造資源規劃系統後使產品有更佳編排，令整體工作效率有所提升。

### 純利

截至二零零四年十二月三十一日止年度，本公司錄得純利1,144,000美元(或每股0.25美仙)，而去年同期則為虧損淨額5,940,000美元(或每股1.71美仙)。

### 流動資金及資本資源

截至二零零四年十二月三十一日止年度，本公司主要從營運賺取之現金為其業務運作提供資金，其次為透過發行可換股債券。於二零零四年，本公司發行價值為9,216,000美元之可換股債券，並已預先收取可換股債券之款項1,871,000美元。於二零零四年度，本公司之融資活動提供淨現金11,723,000美元。本公司之經營活動及投資活動於截至二零零四年十二月三十一日止年度分別動用現金11,913,000美元及601,000美元。於二零零四年十二月三十一日，本公司之現金結餘為2,243,000美元，而於二零零三年結束時則為1,249,000美元。

於二零零四年十二月三十一日，本公司並無或然負債。本公司相信，其從營運而得之現金已足夠應付其營運所需。然而，未來之現金流量取決於多個變數，包括本公司生產原油水平及油價、市場對本公司之電子製造服務之需求，以及全球一般經濟條件。由於本公司之眾多競爭對手較本公司擁有更雄厚之資本資源，故本公司或會需要額外籌集資金，不論以發債或發股的形式，方得以茁壯地成長及提高競爭優勢。

## 僱員

於二零零四年十二月三十一日，本公司及其擁有大部份權益之附屬公司在印尼、英國及香港共僱用約378名全職僱員。董事相信，本公司與僱員關係良好。本公司亦可不時使用由獨立顧問及承包商提供之服務，以履行不同專業服務。

## 更改公司名稱

為更清晰反映本公司之業務性質，本公司根據於二零零四年五月二十八日通過之特別決議案將名稱由「Sen Hong Resources Holdings Limited(辛康海聯控股有限公司)」更改為「South Sea Petroleum Holdings Limited(南海石油控股有限公司)」，於二零零四年六月九日起生效。

## 法律訴訟

本集團並無涉及任何重大法律訴訟。

## 外匯風險

本公司兩間主要營運附屬公司之收益及成本分別以美元及英鎊計算。本公司將監察外匯波動對本公司經營業績、財政狀況及現金流量之影響。

董事總經理

**Lee Sin Pyung**

香港，二零零五年四月二十五日