

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，並明確表示概不就因本公告全部或其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。



BRIGHTOIL PETROLEUM (HOLDINGS) LIMITED

光滙石油(控股)有限公司*

(於百慕達註冊成立之有限公司)

(股份代號：933)

截至二零一三年六月三十日止年度業績公佈

光滙石油(控股)有限公司(「本公司」)董事會(「董事會」或「董事」)欣然公佈本公司及其附屬公司(「本集團」)截至二零一三年六月三十日止年度之經審核綜合業績連同上年度之比較數字如下(有關資料已獲本公司審核委員會審閱)：

綜合損益及其他全面收益表

截至二零一三年六月三十日止年度

| | 附註 | 二零一三年 千港元 | 二零一二年 千港元 |
|---------------------|----|--------------|--------------|
| 收益 | 3 | 55,448,813 | 69,949,215 |
| 銷售及服務成本 | | (54,243,441) | (69,063,050) |
| 毛利 | | 1,205,372 | 886,165 |
| 其他收入 | 5 | 34,502 | 42,553 |
| 其他收益及虧損，淨額 | 5 | 47,268 | (44,284) |
| 衍生金融工具的公平值變動 | 13 | (709,042) | 1,082,074 |
| 贖回可換股票據負債部份虧損 | | (1,690) | - |
| 其他費用 | | (152,020) | (207,924) |
| 分銷及銷售費用 | | (542,938) | (762,164) |
| 行政費用 | | (379,560) | (384,084) |
| 融資成本 | 6 | (188,288) | (297,458) |
| 應佔共同控制實體的虧損 | | (9,998) | (5,234) |
| 應佔一家聯營公司的(虧損)溢利 | | (870) | 33 |
| 除稅前(虧損)溢利 | 7 | (697,264) | 309,677 |
| 稅項支出 | 8 | (24,386) | (3,961) |
| 本公司擁有人應佔年內(虧損)溢利 | | (721,650) | 305,716 |
| 年內其他全面收入 | | | |
| 其後不會重新分類至損益的項目： | | | |
| 因換算為呈列貨幣產生的匯兌差額 | | 2,241 | (3,646) |
| 其後或會重新分類至損益的項目： | | | |
| 因換算海外業務產生的匯兌差額 | | 3,145 | 23,891 |
| 年內其他全面收入 | | 5,386 | 20,245 |
| 本公司擁有人應佔年內總全面(支出)收入 | | (716,264) | 325,961 |
| 每股基本及攤薄(虧損)盈利 | 10 | (8.2)港仙 | 4.1港仙 |

綜合財務狀況表

於二零一三年六月三十日

| | 附註 | 二零一三年 千港元 | 二零一二年 千港元 |
|-----------------|----|-------------------|-------------------|
| 非流動資產 | | | |
| 物業、廠房及設備 | | 7,989,353 | 6,021,753 |
| 土地預付租賃款項 | | 530,121 | 376,875 |
| 海岸預付租賃款項 | | 12,092 | 11,933 |
| 投資物業 | | 42,000 | 41,000 |
| 勘探及評估資產 | | - | 40,546 |
| 於一家聯營公司的權益 | | 10,525 | 11,018 |
| 於合營企業的權益 | | 482,957 | 448,943 |
| 購買物業、廠房及設備已付訂金 | | 11,091 | 359,467 |
| 土地預付租賃款項已付按金 | | - | 64,577 |
| 預付款項、租金及其他按金 | | 48,345 | 10,101 |
| | | <u>9,126,484</u> | <u>7,386,213</u> |
| 流動資產 | | | |
| 存貨 | | 2,367,019 | 3,257,510 |
| 應收賬款 | 11 | 4,368,362 | 6,737,385 |
| 應計收益 | | 30,873 | - |
| 土地預付租賃款項 | | 11,253 | 6,892 |
| 海岸預付租賃款項 | | 265 | 256 |
| 衍生金融工具 | 13 | 516,081 | 1,266,024 |
| 其他應收賬款、預付款項及按金 | | 103,804 | 55,343 |
| 貸款予一家共同控制實體 | | 63,504 | 303 |
| 持作買賣證券 | | 558,321 | 126,118 |
| 應收經紀賬款 | | 521,900 | 3,305,211 |
| 已抵押銀行存款 | | 282,678 | 413,556 |
| 銀行結存及現金 | | 1,351,985 | 1,635,013 |
| | | <u>10,176,045</u> | <u>16,803,611</u> |
| 流動負債 | | | |
| 應付賬款 | 12 | 3,686,139 | 4,761,343 |
| 應付一家關連公司賬款 | 12 | 63,191 | 501,676 |
| 關連公司貸款 | | 930,792 | - |
| 其他應付賬款及應計開支 | | 684,884 | 1,216,092 |
| 銀行借貸 | | 4,275,997 | 7,006,194 |
| 可換股票據 | | - | 283,078 |
| 衍生金融工具 | 13 | 416,900 | 1,645,188 |
| 利得稅負債 | | 15,370 | 26,640 |
| | | <u>10,073,273</u> | <u>15,440,211</u> |
| 流動資產淨額 | | <u>102,772</u> | <u>1,363,400</u> |
| 總資產減流動負債 | | <u>9,229,256</u> | <u>8,749,613</u> |
| 非流動負債 | | | |
| 可換股票據 | | 228,182 | - |
| 銀行借貸 | | 1,547,720 | 1,208,642 |
| 關連公司貸款 | | 509,260 | - |
| 遞延稅項負債 | | 47,069 | 42,167 |
| | | <u>2,332,231</u> | <u>1,250,809</u> |
| | | <u>6,897,025</u> | <u>7,498,804</u> |
| 資本及儲備 | | | |
| 股本 | 14 | 219,163 | 219,163 |
| 儲備 | | 6,677,862 | 7,279,641 |
| 本公司擁有人應佔權益 | | <u>6,897,025</u> | <u>7,498,804</u> |

綜合權益變動表

截至二零一三年六月三十日止年度

| | 股本 千港元 | 股份溢價 千港元 | 資金贖回 儲備 千港元 | 特別儲備 千港元 (附註a) | 股東注資 千港元 (附註b) | 匯兌儲備 千港元 | 可換股 票據儲備 千港元 | 其他儲備 千港元 (附註c) | 購股權 儲備 千港元 | 累計溢利 千港元 | 總計 千港元 |
|---------------------|-----------|-------------|-------------------|----------------------|----------------------|-------------|--------------------|----------------------|------------------|-------------|-----------|
| 於二零一一年七月一日 | 169,090 | 2,936,020 | 3,489 | 1,000 | 33,679 | 68,246 | 321,373 | - | 36,378 | 2,721,738 | 6,291,013 |
| 年內溢利 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 305,716 | 305,716 |
| 其他全面收入： | | | | | | | | | | | |
| 因換算為呈列貨幣產生的匯兌差額 | - | - | - | - | - | (3,646) | - | - | - | - | (3,646) |
| 因換算海外業務產生的匯兌差額 | - | - | - | - | - | 23,891 | - | - | - | - | 23,891 |
| 年內其他全面收入 | - | - | - | - | - | 20,245 | - | - | - | - | 20,245 |
| 年內總全面收入 | - | - | - | - | - | 20,245 | - | - | - | 305,716 | 325,961 |
| 已付股息（附註9） | - | - | - | - | - | - | - | - | - | (236,725) | (236,725) |
| 發行新股份 | 8,073 | 524,739 | - | - | - | - | - | - | - | - | 532,812 |
| 確認以股權結算股份為基礎的支付 | - | - | - | - | - | - | - | - | 10,722 | - | 10,722 |
| 遞延稅項負債於部份兌換可換股票據時撥回 | - | - | - | - | - | - | 10,865 | - | - | - | 10,865 |
| 於部份兌換可換股票據後發行新股份 | 42,000 | 750,728 | - | - | - | - | (228,572) | - | - | - | 564,156 |
| 沒收購股權 | - | - | - | - | - | - | - | - | (12,168) | 12,168 | - |
| 於二零一二年六月三十日 | 219,163 | 4,211,487 | 3,489 | 1,000 | 33,679 | 88,491 | 103,666 | - | 34,932 | 2,802,897 | 7,498,804 |
| 年內虧損 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | (721,650) | (721,650) |
| 其他全面收入： | | | | | | | | | | | |
| 因換算為呈列貨幣產生的匯兌差額 | - | - | - | - | - | 2,241 | - | - | - | - | 2,241 |
| 因換算海外業務產生的匯兌差額 | - | - | - | - | - | 3,145 | - | - | - | - | 3,145 |
| 年內其他全面收入 | - | - | - | - | - | 5,386 | - | - | - | - | 5,386 |
| 年內總全面支出 | - | - | - | - | - | 5,386 | - | - | - | (721,650) | (716,264) |
| 確認以股權結算股份為基礎的支付 | - | - | - | - | - | - | - | - | 4,812 | - | 4,812 |
| 贖回可換股票據股本部分 | - | - | - | - | - | - | (103,666) | (861,202) | - | - | (964,868) |
| 確認可換股票據股本部分時的遞延 | - | - | - | - | - | - | 1,055,851 | - | - | - | 1,055,851 |
| 稅項負債 | - | - | - | - | - | - | (15,012) | - | - | - | (15,012) |
| 來自主要控股股東的視作注資 | - | - | - | - | 33,702 | - | - | - | - | - | 33,702 |
| 沒收購股權 | - | - | - | - | - | - | - | - | (7,157) | 7,157 | - |
| 於二零一三年六月三十日 | 219,163 | 4,211,487 | 3,489 | 1,000 | 67,381 | 93,877 | 1,040,839 | (861,202) | 32,587 | 2,088,404 | 6,897,025 |

附註：

- (a) 本集團特別儲備指 First Sign Investments Limited 根據於一九九五年的集團重組就交換其附屬公司股本面值所發行股本面值的差額。
- (b) 截至二零零八年六月三十日止年度，本集團向本公司前主要控股股東出售兩家附屬公司，總代價約為 263,374,000 港元。出售附屬公司所得收益約 33,679,000 港元被視為股東向本集團注資，並於權益入賬列為儲備。截至二零一三年六月三十日止年度，已確認向一家由最終控股股東控制的關連公司所產生的視作注資約為 33,702,000 港元。
- (c) 其他儲備指贖回代價與尚未行使購股權於贖回日期賬面值之間的差額。

綜合財務報表附註

截至二零一三年六月三十日止年度

1. 綜合財務報表的呈列方式

綜合財務報表的呈列貨幣為港元（「港元」）。由於本公司股份於在香港聯合交易所有限公司（「聯交所」）上市，為方便財務報表使用者，本集團的業績及財務狀況均以港元呈列。

2. 應用新訂及經修訂香港財務報告準則（「香港財務報告準則」）

於本年度，本集團應用以下由香港會計師公會（「香港會計師公會」）頒佈的香港財務報告準則修訂本。

| | |
|----------------|-----------------|
| 香港會計準則第1號修訂本 | 呈列其他全面收入項目 |
| 香港會計準則第12號修訂本 | 遞延稅項：收回相關資產 |
| 香港財務報告準則第7號修訂本 | 金融工具：披露—金融資產的轉讓 |

除下文所述者外，本年度採納香港財務報告準則修訂本對本集團本年度及過往年度的財務表現及狀況及該等綜合財務報表載述的披露並無重大影響。

香港會計準則第1號修訂本呈列其他全面收入項目

香港會計準則第1號修訂本呈列其他全面收入項目為全面收益表及收益表引入新的術語。於應用香港會計準則第1號修訂本後，本集團的「全面收益表」更名為「損益及其他全面收益表」。此外，香港會計準則第1號修訂本規定其他全面收入項目須劃分為兩類：(a)其後不會重新分類至損益的項目；及(b)於符合特定條件時，其後可重新分類至損益的項目。其他全面收入項目的所得稅須按相同基準予以分配，修訂本並無變動按除稅前或除稅後呈列其他全面收入項目的選擇權。由於該等修訂本已予追溯應用，故其他全面收入項目的呈列方式已獲修改以反映有關變動。除上述呈列方式變動外，採納香港會計準則第1號修訂本概不會對損益、其他全面收入及全面收入總額造成任何影響。

香港會計準則第12號修訂本遞延稅項：收回相關資產

根據香港會計準則第12號修訂本，就計算遞延稅項而言，根據香港會計準則第40號「投資物業」採用公平值模式計量的投資物業將獲假設透過出售收回，除非有關假設於若干情況下被推翻。倘該項假設被推翻，則遞延稅項將反映有關實體預期收回投資物業賬面值的方式的稅務結果。因此，就計量遞延稅項而言，本集團位於香港並按公平值模式計算的投資物業已被假設透過出售收回。應用香港會計準則第12號修訂本對本集團的綜合財務報表並無任何重大影響。

本集團並無提早採納下列已頒佈但尚未生效的新訂或經修訂香港財務報告準則：

| | |
|---|--|
| 香港財務報告準則（修訂本） | 二零零九年至二零一一年週期的香港財務報告準則的年度改進 ¹ |
| 香港財務報告準則第7號（修訂本） | 披露—抵銷金融資產及金融負債 ¹ |
| 香港財務報告準則第9號及香港財務報告準則第7號（修訂本） | 香港財務報告準則第9號的強制性生效日期及過渡披露 ³ |
| 香港財務報告準則第10號、香港財務報告準則第11號及香港財務報告準則第12號（修訂本） | 綜合財務報表、合營安排及披露於其他實體的權益：過渡指引 ¹ |
| 香港財務報告準則第10號、香港財務報告準則第12號及香港會計準則第27號修訂本 | 投資實體 ² |
| 香港財務報告準則第9號 | 金融工具 ³ |
| 香港財務報告準則第10號 | 綜合財務報表 ¹ |
| 香港財務報告準則第11號 | 合營安排 ¹ |
| 香港財務報告準則第12號 | 披露於其他實體的權益 ¹ |
| 香港財務報告準則第13號 | 公平值計量 ¹ |
| 香港會計準則第19號（二零一一年經修訂） | 僱員福利 ¹ |
| 香港會計準則第27號（二零一一年經修訂） | 獨立財務報表 ¹ |
| 香港會計準則第28號（二零一一年經修訂） | 於聯營公司及合營公司的投資 ¹ |
| 香港會計準則第32號修訂本 | 抵銷金融資產及金融負債 ² |
| 香港會計準則第36號修訂本 | 非金融資產之可收回金額披露 ² |
| 香港會計準則第39號修訂本 | 衍生工具的變更及對沖會計法之延續 ² |
| 香港（國際財務報告詮釋委員會）—詮釋第20號 | 露天礦生產階段的剝採成本 ¹ |
| 香港（國際財務報告詮釋委員會）—詮釋第21號 | 徵費 ² |

2. 應用新訂及經修訂香港財務報告準則（「香港財務報告準則」）—續

- ¹ 於二零一三年一月一日或之後開始的年度期間生效。
- ² 於二零一四年一月一日或之後開始的年度期間生效。
- ³ 於二零一五年一月一日或之後開始的年度期間生效。

香港財務報告準則第9號金融工具

香港財務報告準則第9號（於二零零九年頒佈）引進有關金融資產分類及計量的新規定。香港財務報告準則第9號（於二零一零年經修訂）增加有關金融負債分類及計量以及終止確認的規定。

香港財務報告準則第9號規定，屬香港會計準則第39號「金融工具：確認及計量」範圍內的所有已確認金融資產，其後均按攤銷成本或公平值計量。特別是，目的為收取合約現金流量的業務模式內所持有，且合約現金流量僅為本金及尚未償還本金利息付款的債項投資一般於其後會計期末按攤銷成本計量。所有其他債項投資及股本投資均於其後報告期末按公平值計量。此外，根據香港財務報告準則第9號，實體可以不可撤回地選擇於其他全面收入呈列權益投資（並非持作買賣）的其後公平值變動，而一般僅於損益確認股息收入。

就金融負債的分類及計量而言，香港財務報告準則第9號最重大影響乃有關金融負債信貸風險變動應佔該負債（指定為按公平值計入損益）公平值變動的呈列方式。特別是，根據香港財務報告準則第9號，就指定為按公平值計入損益的金融負債而言，因金融負債信貸風險有變而導致其公平值變動的金額乃於其他全面收入內呈列，除非於其他全面收入確認該負債信貸風險變動的影響會產生或增加損益的會計錯配則作別論。因金融負債信貸風險而導致其公平值變動其後不會重新分類至損益。根據香港會計準則第39號，指定為按公平值計入損益的金融負債的全部公平值變動金額均於損益中呈列。

董事預期，本集團於二零一五年七月一日起開始的會計期間的綜合財務報表將採用香港財務報告準則第9號。根據本集團於二零一三年六月三十日的金融資產及負債計算，應用此項新訂準則預期不會對本集團的資產及負債的分類及計量造成影響。

有關綜合賬目、合營安排、聯營公司及披露的新訂及經修訂準則

於二零一一年六月，一籃子有關綜合賬目、合營安排、聯營公司及披露的五項準則頒佈，包括香港財務報告準則第10號、香港財務報告準則第11號、香港財務報告準則第12號、香港會計準則第27號（二零一一年經修訂）及香港會計準則第28號（二零一一年經修訂）。

這五項準則的關鍵要求如下所述。

香港財務報告準則第10號取代香港會計準則第27號「綜合及獨立財務報表」內與綜合財務報表有關的部份及香港(SIC)– 詮釋第12號「綜合– 特殊目的實體」。香港財務報告準則第10號對控制權作出新定義，其中包括三個元素：(a)有權控制投資對象；(b)就參與投資對象營運所得非固定回報承擔風險或享有相應權利；及(c)有能力運用其對投資對象的權力影響投資者回報。香港財務報告準則第10號已就複雜情況的處理方法加入詳細指引。

香港財務報告準則第11號取代香港會計準則第31號「於合營企業的權益」及香港(SIC)– 詮釋第13號「共同控制實體– 由合營各方作出非貨幣性的貢獻」。香港財務報告準則第11號處理兩名或以上訂約方擁有共同控制權的合營安排應如何分類。根據香港財務報告準則第11號，合營安排按安排項下各訂約方的權利及責任，分類為共同營運或合營企業。相反，根據香港會計準則第31號，合營安排分為三個類型：共同控制實體、共同控制資產及共同控制營運。

2. 應用新訂及經修訂香港財務報告準則（「香港財務報告準則」）一續

此外，香港財務報告準則第 11 號項下的合營企業須採用會計權益法入賬，而香港會計準則第 31 號項下的共同控制實體可採用會計權益法或按比例會計法入賬。

香港財務報告準則第 12 號是一項披露準則，其適用於擁有附屬公司、合營安排、聯營公司權益的實體及／或非綜合結構的實體。在一般情況下，香港財務報告準則第 12 號的披露要求比現行標準更加廣泛。

於二零一二年七月，香港財務報告準則第 10 號、香港財務報告準則第 11 號及香港財務報告準則第 12 號之修訂本已就首次應用該五項香港財務報告準則澄清若干過渡指引。

此五項準則連同與過渡指引有關的修訂將於本集團於二零一三年七月一日起開始的會計期間的綜合財務報表內採用。採納香港財務報告準則第 11 號將導致本集團目前所持有的共同控制實體及共同控制營運根據香港財務報告準則第 11 號分別分類為合營企業及共同營運，惟預期不會影響其計量。基於本集團的現行架構，採納其他四項準則不會對綜合財務報表造成重大影響。

香港財務報告準則第 13 號公平值計量

香港財務報告準則第 13 號確立有關公平值計量的單一指引及披露，並取代先前載於多項香港財務報告準則的規定。香港財務報告準則第 13 號的範圍廣泛，適用於其他香港財務報告準則規定或允許公平值計量及有關公平值計量披露的金融工具項目及非金融工具項目，惟特定情況除外。香港財務報告準則第 13 號載有「公平值」的新定義並界定公平值為現時市況下於計量日期在主要（或最有利）市場進行的完整交易將因出售資產而收取或因轉讓負債而支付的價格。非金融資產的公平值計量計及市場參與者通過使用其資產的最高及最佳用途或將有關資產出售予將使用其最高及最佳用途的另一市場參與者而能夠產生經濟利益的能力。香港財務報告準則第 13 號所界定的公平值為平倉價格而不論該價格是否直接可觀察或使用另一項估值方法估計。此外，香港財務報告準則第 13 號包括廣泛披露規定。

香港財務報告準則第 13 號將於本集團於二零一三年七月一日開始的會計期間的綜合財務報表中採納，而應用該新準則或會影響綜合財務報表內呈報的金額，且導致本集團的綜合財務報表對公平值計量作出更詳盡的披露。

香港會計準則第 32 號修訂本抵銷金融資產及金融負債及香港財務報告準則第 7 號修訂本

香港會計準則第 32 號修訂本澄清與抵銷規定有關的現有應用問題。尤其為修訂澄清「現時擁有於法律上可強制執行的抵銷權」及「同時變現及結算」的涵義。香港財務報告準則第 7 號修訂本規定實體就具有可強制性執行的統一淨額結算協議或類似安排項下的金融工具而披露與抵銷權及相關安排有關的資料。

本公司董事認為，上文所述的香港會計準則第 32 號修訂本將不會影響本集團財務狀況的呈列方式。採納香港財務報告準則第 7 號修訂本將會擴大於本集團年度綜合財務報表及該等年度期間的中期期間追溯對統一淨額結算安排項下的衍生金融工具的披露。

除上述者外，董事預計應用其他新訂及經修訂香港財務報告準則概不會對本集團的財務表現及狀況及／或本綜合財務報表載述的披露造成重大影響。

3. 收益

| | 二零一三年 千港元 | 二零一二年 千港元 |
|-----------|-------------------|-------------------|
| 提供海上供油服務 | 22,807,551 | 47,788,106 |
| 銷售石油產品 | 31,621,020 | 21,834,916 |
| 油輪運輸收益 | 621,272 | 252,806 |
| 銷售天然氣及凝析油 | 362,538 | 69,057 |
| 股息收入 | 34,751 | 2,783 |
| 投資物業的租金收入 | 1,681 | 1,547 |
| | <u>55,448,813</u> | <u>69,949,215</u> |

4. 分類資料

向本公司行政總裁，即主要營運決策人（「主要營運決策人」），作出有關資源分配及分類表現評估的決策報告的資料著重於各種所交付貨品或所提供服務對本集團年內虧損（二零一二年：溢利）的貢獻：

因此，本集團根據香港財務報告準則第 8 號的可呈報及營運分類如下：

| | |
|-------------|---------------------------|
| 國際貿易及海上供油業務 | — 石油產品的國際供應及向國際船舶提供海上供油服務 |
| 油輪運輸業務 | — 提供國際燃油或原油油輪運輸服務 |
| 上游燃氣業務 | — 燃氣開發及生產 |
| 直接投資 | — 投資於上市及非上市股本及債務證券 |

截至二零一二年六月三十日年度，本集團收購盛業石油集團(迪那)有限公司從事天然氣開發及生產。自該日起，主要營運決策人視燃氣開發及生產經營為一個營運分類審閱其財務表現。因此，上游燃氣業務業績按經營分類呈列。

由於主要營運決策人並無審閱分類資產及負債，故除實體範圍內披露外，並無呈列分類資產或負債。

4. 分類資料一續

分類收益及業績

以下為本集團按營運及可呈報分類作出的收益及業績分析：

截至二零一三年六月三十日止年度

| | 國際貿易及 海上供 油業務 千港元 | 油輪 運輸業務 千港元 | 上游 燃氣業務 千港元 | 直接 投資 千港元 | 分類總計 千港元 | 未分配 收益 千港元 (附註) | 綜合 千港元 |
|---------------------|----------------------------|-------------------|-------------------|-----------------|-------------------|--------------------------|-------------------|
| 分類收益 | | | | | | | |
| 外界 | 54,428,571 | 621,272 | 362,538 | 34,751 | 55,447,132 | 1,681 | 55,448,813 |
| 分類間銷售 | 461,636 | 684,056 | - | - | 1,145,692 | - | 1,145,692 |
| | <u>54,890,207</u> | <u>1,305,328</u> | <u>362,538</u> | <u>34,751</u> | <u>56,592,824</u> | <u>1,681</u> | <u>56,594,505</u> |
| 分類業績 | <u>(478,190)</u> | <u>(134,905)</u> | <u>193,575</u> | <u>(12,990)</u> | <u>(432,510)</u> | | <u>(432,510)</u> |
| 其他收入、其他收益 及虧損，淨額 | | | | | | | 99,117 |
| 贖回可換股票據負債 部份的虧損 | | | | | | | (1,690) |
| 未分配企業費用 | | | | | | | (163,025) |
| 融資成本 | | | | | | | (188,288) |
| 應佔共同控制實體 的虧損 | | | | | | | (9,998) |
| 應佔一家聯營公司的 虧損 | | | | | | | (870) |
| 除稅前虧損 | | | | | | | <u>(697,264)</u> |

4. 分類資料—續

截至二零一二年六月三十日止年度

| | 國際貿易 及海上供 油業務 千港元 | 油輪 運輸業務 千港元 | 上游 燃氣業務 千港元 | 直接 投資 千港元 | 分類總計 千港元 | 未分配 收益 千港元 (附註) | 綜合 千港元 |
|---------------------|----------------------------|-------------------|-------------------|-----------------|----------------|--------------------------|----------------|
| 分類收益 | | | | | | | |
| 外界 | 69,623,022 | 252,806 | 69,057 | 2,783 | 69,947,668 | 1,547 | 69,949,215 |
| 分類業績 | 733,918 | 40,730 | 13,630 | (32,647) | 755,631 | | 755,631 |
| 其他收入、其他收 益及虧損，淨額 | | | | | | | (2,092) |
| 未分配企業費用 | | | | | | | (141,203) |
| 融資成本 | | | | | | | (297,458) |
| 應佔共同控制實 體的虧損 | | | | | | | (5,234) |
| 應佔一家聯營公 司的溢利 | | | | | | | 33 |
| 除稅前溢利 | | | | | | | 309,677 |

附註：未分配收益指截至二零一三年及二零一二年六月三十日止年度來自未經由主要營運決策人審閱的物業投資的租金業務的收益。

營運分類的會計政策與本集團會計政策一致。分類業績指每一分類所賺取的溢利或所產生的虧損而未經分配其他收入、其他收益及虧損，淨額（不包括持作買賣證券的公平值變動、分租收入、制熱及偏差收入以及其他）、贖回可換股票據負債部份虧損、中央行政開支、董事酬金、應佔共同控制實體的虧損、應佔一家聯營公司的虧損／溢利、融資成本及所得稅。此乃就資源分配及表現評估而向主要營運決策人報告的方式。

分類間銷售均按成本計算。

其他分類資料

截至二零一三年六月三十日止年度

| | 國際貿易及 海上供 油業務 千港元 | 油輪 運輸業務 千港元 | 上游 燃氣業務 千港元 | 直接 投資 千港元 | 分類總計 千港元 | 未分配 千港元 | 綜合 千港元 |
|------------------------|----------------------------|-------------------|-------------------|-----------------|-------------|------------|-----------|
| 計入分類損益 計量的金額 | | | | | | | |
| 物業、廠房及設 備的折舊 | (40,660) | (132,498) | (77,304) | - | (250,462) | (26,867) | (277,329) |
| 衍生金融工具 的公平值變動 | (709,042) | - | - | - | (709,042) | - | (709,042) |
| 持作買賣的金 融資產公平 值變動 | - | - | - | (47,741) | (47,741) | - | (47,741) |
| 存貨的公平值 變動 | (21,969) | - | - | - | (21,969) | - | (21,969) |

4. 分類資料—續

截至二零一二年六月三十日止年度

| | 國際貿易及 海上供 油業務 | 油輪 運輸業務 | 上游 燃氣業務 | 直接 投資 | 分類總計 | 未分配 | 綜合 |
|------------------------|---------------------|------------|------------|----------|-----------|----------|-----------|
| | 千港元 | 千港元 | 千港元 | 千港元 | 千港元 | 千港元 | 千港元 |
| 計入分類損益 計量的金額 | | | | | | | |
| 物業、廠房及設 備的折舊 | (32,240) | (35,513) | (13,317) | - | (81,070) | (26,942) | (108,012) |
| 衍生金融工具 公平值變動 | 1,082,074 | - | - | - | 1,082,074 | - | 1,082,074 |
| 持作買賣的金 融資產公平 值變動 | - | - | - | (35,430) | (35,430) | - | (35,430) |
| 存貨的公平值 變動 | (318,351) | - | - | - | (318,351) | - | (318,351) |

地區資料

本集團的業務主要位於中國內地（原籍國家）、香港、新加坡、南韓、美國、荷蘭、馬來西亞、台灣、歐洲（除荷蘭外）、日本、安哥拉、埃及、阿曼、俄羅斯及阿聯酋。

有關本集團收益的資料按提供海上供油服務及石油產品的國際貿易的地點進行分析，因為客戶主要是國際船隊，並無主要營業地點。本集團的其他收益按客戶所在地（就銷售天然氣及凝析油以及提供油輪運輸服務而言）及按上市證券的買賣地（就直接投資而言）進行分析。

以下為本集團來自外界客戶的收益以及其按資產所在地區呈列的非流動資產（船舶除外，船舶按持有船舶公司之業務營運所在地呈列）資料詳情：

| | 來自外界客戶的收益 | | 非流動資產 | |
|------------|-------------------|-------------------|------------------|------------------|
| | 二零一三年 千港元 | 二零一二年 千港元 | 二零一三年 千港元 | 二零一二年 千港元 |
| 中國內地（「中國」） | 8,844,665 | 10,204,171 | 2,647,660 | 2,134,220 |
| 香港 | 373,953 | 421,720 | 110,221 | 113,099 |
| 新加坡 | 25,991,509 | 51,274,653 | 5,865,109 | 4,663,362 |
| 荷蘭 | - | 184,854 | 1,259 | 1,829 |
| 美國 | 219,646 | 7,296,264 | 8,238 | 13,193 |
| 馬來西亞 | 1,163,083 | 409,330 | - | - |
| 台灣 | 1,020,491 | 104,464 | - | - |
| 南韓 | 89,373 | 21,415 | 4 | - |
| 歐洲（荷蘭除外） | 10,087 | 26,929 | 473 | 483 |
| 日本 | 4,653 | 973 | 38 | 66 |
| 安哥拉 | 2,353,856 | - | - | - |
| 埃及 | 414,015 | - | - | - |
| 阿曼 | 12,975,704 | - | - | - |
| 俄羅斯 | 1,225,668 | - | - | - |
| 阿拉伯聯合大公國 | 436,470 | - | - | - |
| 其他 | 325,640 | 4,442 | - | - |
| | 55,448,813 | 69,949,215 | 8,633,002 | 6,926,252 |

附註：非流動資產並不包括於共同控制實體及聯營公司的權益。

4. 分類資料—續

主要客戶資料

相應年度佔本集團收益總額 10%以上的客戶帶來收益如下：

| | 二零一三年 千港元 | 二零一二年 千港元 |
|-------------------|------------------|------------------|
| 客戶 A ¹ | N/A ² | 13,731,565 |
| 客戶 B ¹ | 5,551,676 | N/A ² |

¹來自國際貿易及供油業務的收益。

²相應收益並無在相關年度佔本集團總銷售總額 10%以上。

5. 其他收入、其他收益及虧損，淨額

| | 二零一三年 千港元 | 二零一二年 千港元 |
|-------------------|---------------|-----------------|
| <u>其他收入</u> | | |
| 銀行存款利息收入 | 4,108 | 6,762 |
| 分租收入 | 23,033 | 25,154 |
| 制熱及偏差收入 | 4,337 | 10,637 |
| 其他 | 3,024 | - |
| | <u>34,502</u> | <u>42,553</u> |
| | | |
| | 二零一三年 千港元 | 二零一二年 千港元 |
| <u>其他收益及虧損，淨額</u> | | |
| 外匯收益（虧損）淨額 | 91,028 | (17,041) |
| 持作買賣的證券公平值變動 | (47,741) | (35,430) |
| 出售物業、產房及設備（虧損）收益 | (1,731) | 1,550 |
| 投資物業公平值變動 | 1,000 | 1,286 |
| 其他 | 4,712 | 5,351 |
| | <u>47,268</u> | <u>(44,284)</u> |

6. 融資成本

| | 二零一三年 千港元 | 二零一二年 千港元 |
|--------------|-----------------|-----------------|
| 可換股票據的估算利息開支 | 34,397 | 112,816 |
| 銀行借貸的利息開支 | | |
| - 須於五年內悉數償還 | 155,844 | 213,860 |
| - 須於五年後悉數償還 | 36,025 | 27,778 |
| 總計 | <u>226,266</u> | <u>354,454</u> |
| 減：已資本化的款項 | <u>(37,978)</u> | <u>(56,996)</u> |
| | <u>188,288</u> | <u>297,458</u> |

年內，來自一般借貸之約 36,347,000 港元（二零一二年：51,151,000 港元）的借貸成本已資本化，並按資本化年率 2.82%（二零一二年：3.25%）計入開支或合資格資產。

7. 除稅前（虧損）溢利

除稅前（虧損）溢利已扣除（計入）下列各項：

| | 二零一三年 千港元 | 二零一二年 千港元 |
|---------------------------|----------------|----------------|
| 核數師酬金 | 4,239 | 3,227 |
| 轉出土地及海岸預付租賃款項 | 10,982 | 7,581 |
| 物業、廠房及設備折舊 | | |
| 船舶（附註 a） | 169,574 | 67,494 |
| 油氣資產 | 77,183 | 13,269 |
| 其他 | 30,572 | 27,249 |
| | 277,329 | 108,012 |
| 已付租賃物業和油品儲存設備的經營租約租金（附註b） | 426,509 | 641,866 |
| 確認為支出的存貨成本 | 54,253,847 | 69,375,819 |
| 燃油存貨的未變現虧損（計入銷售及服務成本） | (21,969) | (318,351) |
| 呆壞賬撥備 | - | 2,309 |
| 職工成本（包括董事酬金） | | |
| 工資、薪金及其他福利 | 264,076 | 220,031 |
| 以股份為基礎的支付 | 4,812 | 10,722 |
| 退休福利計劃供款 | 19,692 | 16,492 |
| | 288,580 | 247,245 |
| 減：於在建工程中資本化的員工成本 | (3,577) | (2,576) |
| | <u>285,003</u> | <u>244,669</u> |

附註：

(a) 款項約 169,574,000 港元（二零一二年：67,494,000 港元）連同船舶的應佔運營成本乃計入銷售及服務成本。

(b) 有關向董事提供住處的 619,000 港元（二零一二年：802,000 港元）租金計入職工成本。

8. 稅項支出

| | 二零一三年 千港元 | 二零一二年 千港元 |
|-----------|---------------|---------------|
| 年內即期稅項支出： | | |
| 香港利得稅 | - | - |
| 中國企業所得稅 | 57,314 | 3,214 |
| 新加坡所得稅 | 980 | 20,038 |
| | <u>58,294</u> | <u>23,252</u> |
| 過往年度超額撥備： | | |
| 新加坡所得稅 | (23,798) | - |
| 遞延稅項 | | |
| 本年度 | (10,110) | (19,291) |
| | <u>24,386</u> | <u>3,961</u> |

於其他司法權區產生的稅項乃按有關司法權區的適用稅率計算。並無就本集團的香港附屬公司計提香港利得稅撥備，因為該等附屬公司於兩個年度均無應課稅溢利或蒙受稅項虧損。

新加坡所得稅按應用新加坡稅率 17% 計算。

根據新加坡稅務局就截至二零一三年六月三十日止五個年度向本集團授予的全球貿易商計劃 (Global Trader Program) 獎勵，本集團於年內來自本集團國際貿易及海上供油業務分類項下燃料及石油買賣產生的若干合資格收入 (例如海上供油業務所得收入及銷售石油產品收入) 已按照 5% 的優惠稅率徵稅。於二零一三年八月，本集團獲延長全球貿易商計劃獎勵五年，至二零一八年六月三十日止。

本集團獲頒授認可國際航運企業獎勵 (Approved International Shipping Enterprise Incentive) (「AIS」) 身份，自二零一一年四月一日生效，初步為期 10 年。憑藉 AIS 身分，本集團自合資格業務 (例如新加坡所得稅法第 13F 條項下合資格航運業務) 所得利潤均獲豁免繳納稅項。

根據中華人民共和國企業所得稅法 (「企業所得稅法」) 及企業所得稅法實施細則，中國附屬公司的稅率由二零零八年一月一日起為 25%。

由於未能預測未來溢利來源，故並無於綜合財務報表就估計稅項虧損確認遞延稅項資產。

9. 股息

| | 二零一三年 千港元 | 二零一二年 千港元 |
|---|--------------|--------------|
| 年內確認為分派的股息： | | |
| 於二零一二年財政年度的末期股息一零 (二零一二年：就二零一一年財政年度，每股 3.5 港仙) | - | 236,725 |

本公司董事建議於截至二零一三年六月三十日止年度不派發末期股息。

10. 每股（虧損）盈利

本公司擁有人應佔的每股基本及攤薄（虧損）盈利乃根據下列數據計算：

（虧損）盈利

| | 二零一三年 千港元 | 二零一二年 千港元 |
|--------------------------|------------------|----------------|
| 用於計算每股基本及攤薄（虧損）盈利的（虧損）盈利 | | |
| 本公司擁有人應佔期內（虧損）溢利 | <u>(721,650)</u> | <u>305,716</u> |

股份數目

| | 二零一三年 | 二零一二年 |
|-----------------------------|----------------------|----------------------|
| 用於計算每股基本及攤薄（虧損）盈利的普通股加權平均股數 | <u>8,766,498,266</u> | <u>7,392,607,101</u> |

截至二零一三年六月三十日止年度，計算每股攤薄虧損時並無假設尚未轉換的可換股票據獲轉換及行使已授出購股權，原因為行使該等可換股票據及購股權將導致每股虧損減少。

截至二零一二年六月三十日止年度，計算每股攤薄盈利時並無假設（i）已授出購股權獲行使，原因為於年內未獲行使的購股權的行使價高於股份的平均市價及（ii）未轉換可換股票據獲轉換，原因為其將導致每股盈利增加。

用於計算截至二零一二年六月三十日止年度每股基本及攤薄盈利的普通股加權平均股數已於過往年度就發行股份及於可換股票據獲部分轉換時發行股份而予以調整。

11. 應收賬款

| | 二零一三年 千港元 | 二零一二年 千港元 |
|---------|------------------|------------------|
| 應收賬款 | 4,370,671 | 6,739,694 |
| 減：呆壞賬撥備 | <u>(2,309)</u> | <u>(2,309)</u> |
| | <u>4,368,362</u> | <u>6,737,385</u> |

本集團給予其國際貿易及海上供油業務客戶平均30日至45日的信貸期，銷售予中國石油天然氣集團公司之一家附屬公司的天然氣及凝析油之信貸期平均為60日及其油輪運輸客戶平均30至90日的信貸期。

以下為於申報日期應收賬款（扣除呆壞賬撥備）以發票日期呈列的賬齡分析：

| | 二零一三年 千港元 | 二零一二年 千港元 |
|---------|------------------|------------------|
| 0-30 日 | 4,280,583 | 5,662,701 |
| 31-60 日 | 68,155 | 1,035,380 |
| 61-90 日 | 13,550 | 38,840 |
| 超過 90 日 | <u>6,074</u> | <u>464</u> |
| | <u>4,368,362</u> | <u>6,737,385</u> |

11. 應收賬款—續

在接納任何新客戶前，本集團進行信貸審核，以評估潛在客戶的信用質素以及為客戶設定信貸額。授予客戶的信貸額及信貸評級將定期檢討。超過99%（二零一二年：84%）之應收賬款為未到期且未減值。此等客戶過往並無欠款記錄，且於本集團採用的信貸評估程序中擁有良好信貸評級。

本集團之應收賬款結餘包括總賬面值約為 24,939,000 港元（二零一二年：1,074,684,000 港元）之賬款，該款項於申報日期已逾期，但本集團未就該數額作出減值虧損撥備。本集團概無就該等結餘持有任何抵押品。應收賬款之平均賬齡為 73 日（二零一二年：60 日）。大部份該等結餘其後已結算。

已逾期但未減值的應收賬款之賬齡

| | 二零一三年 千港元 | 二零一二年 千港元 |
|----------|---------------|------------------|
| 31-60 日 | 9,879 | 1,035,380 |
| 61-90 日 | 8,986 | 38,840 |
| 91-120 日 | 1,601 | - |
| 超過 120 日 | 4,473 | 464 |
| | <u>24,939</u> | <u>1,074,684</u> |

董事認為，本集團與該等財務狀況穩健並能夠於其後持續結算的客戶保持長久關係，且該等客戶從無拖欠付款記錄，本集團已評估該等客戶的可收回程度並認為其信貸質素並無重大改變，故董事相信該等款項仍可收回。

呆壞賬撥備的變動

| | 二零一三年 千港元 | 二零一二年 千港元 |
|--------------|--------------|--------------|
| 年初結餘 | 2,309 | - |
| 於應收賬款確認之減值虧損 | - | 2,309 |
| 年末結餘 | <u>2,309</u> | <u>2,309</u> |

呆壞賬撥備包括個別減值應收賬款結餘總額 2,309,000 港元（二零一二年：2,309,000 港元），該餘額於最終結算時出現糾紛及不可收回。本集團概無就該等結餘持有任何抵押品。

於二零一三年六月三十日，應收賬款的賬面值，已就授予本集團的短期信貸融資而抵押作抵押品，約為 4,313,393,000 港元（二零一二年：6,603,523,000 港元）。

12. 應付賬款

以下為於報告期末應付賬款按發票日期呈列的賬齡分析：

| | 二零一三年 千港元 | 二零一二年 千港元 |
|---------|------------------|------------------|
| 0-30 日 | 3,677,013 | 4,686,601 |
| 31-60 日 | 7,112 | 64,084 |
| 61-90 日 | - | 4,901 |
| 超過 90 日 | 2,014 | 5,757 |
| | <u>3,686,139</u> | <u>4,761,343</u> |

購買燃油的平均信貸期為30日。上游天然氣業務直接成本的平均信貸期為60日。本集團已制定財務風險管理政策，以確保所有應付款項在信貸期限內支付。

除上文所披露的結餘外，為數約63,191,000港元（二零一二年：501,676,000港元）分類為應付一家關連公司的應付貿易賬款的結餘屬應付貿易賬款性質。於二零一三年及二零一二年六月三十日，該款項的賬齡為45日內，授予本集團的信貸期為45日。

13. 衍生金融工具

本集團的衍生金融工具主要包括燃油期貨、掉期及遠期合約的好倉及淡倉，包括 ICE 期貨（主要為布蘭特、汽油及 WTI）、NYMEX 期貨（主要為汽油、燃料油及 WTI）、ICE 掉期（主要為燃油、汽油及原油）及 NYMEX 掉期（主要為燃油及原油）。所有期貨及掉期合約均為上市合約。有關實質交付燃油及原油的遠期合約直接與若干對手方處理。

截至二零一三年六月三十日止年度，衍生金融工具的公平值變動虧損約709,042,000港元已從損益中扣除（二零一二年：衍生金融工具公平值變動收益約1,082,074,000港元已從損益中扣除）。

14. 股本

| | 股份數目 | 股本 千港元 |
|---|----------------|-----------|
| 每股面值 0.025 港元的普通股（二零一二年：每股面值 0.025 港元） <u>法定</u> 於二零一一年七月一日、二零一二年及二零一三年六月三十日每股 面值 0.025 港元 | 40,000,000,000 | 1,000,000 |
| <u>已發行及繳足</u> | | |
| 於二零一一年七月一日每股面值 0.025 港元 | 6,763,581,600 | 169,090 |
| 收購一間附屬公司時發行的股份（附註 A） | 322,916,666 | 8,073 |
| 轉換可換股票據時發行的股份（附註 B） | 1,680,000,000 | 42,000 |
| 於二零一二年六月三十日及二零一三年六月三十日每股面值 0.025 港元 | 8,766,498,266 | 219,163 |

附註:

- (A) 於二零一二年一月三十一日，本集團完成收購一間於中國營運的私人公司全數已發行股本，該公司由薛光林博士（「薛博士」）全資擁有。根據收購的條款，本公司已向薛博士全資擁有的加拿大基金公司發行 322,916,666 股新普通股。
- (B) 截至二零一二年六月三十日止年度，1,680,000,000 股每股 0.025 港元的本公司新普通股，已因根據認購協議發行的二零零九年可換股票據獲部分轉換而發行。本金總額 81,291,000 美元（約 630,005,000 港元）的可換股票據已按每股 0.04839 美元的換股價，轉換為 1,680,000,000 股本公司普通股。

於截至二零一二年六月三十日止年度發行的所有股份在所有方面與本公司當時現有股份享有同等權益。

管理層討論及分析

財務回顧

截至二零一三年六月三十日止年度（「二零一三財政年度」或「回顧期」），本集團的總收益較去年同期的 69,949.2 百萬港元下降約 20.7% 至 55,448.8 百萬港元。在本集團所有業務中，國際貿易及海上供油業務與油輪運輸業務仍為本集團主要收益來源，儘管該兩項業務面對需求疲弱及利潤下調的極具挑戰市場環境。本集團持續加強貿易靈活性及提高經營效率，令油輪運輸業務的收益同比增加 145.8% 至 621.3 百萬港元。年內本集團的毛利達 1,205.4 百萬港元，經調整毛利（即毛利加衍生金融工具的公平值變動）為 496.3 百萬港元。

自計入整體營運成本 1,262.8 百萬港元（二零一二年：1,651.6 百萬港元）後，本集團的擁有人應佔虧損為 721.7 百萬港元（二零一二年：利潤為 305.7 百萬港元）。

截至二零一三年六月三十日，本集團的應收賬款項按年減少至 4,368.4 百萬港元，而應收賬款項之平均賬齡為 73 日。由於本集團持續定期審查客戶的貿易限制及信用評級，以促進收賬，大部份該等結餘在二零一三年財政年度後已結清。

於回顧期內，本集團錄得每股基本及攤薄虧損為 8.2 港仙（二零一二年：每股基本及攤薄盈利為 4.1 港仙）。

業務回顧及市場展望

回顧期內，全球經濟持續疲弱，本集團採取包括優化業務模式、控制運營成本、拓展貿易品種以及加強信貸與貿易風險管理等各項有效措施，儘管經營環境充滿挑戰，四大主營業務依然穩步擴展，其中上游業務取得重大進展，吐孜氣田預期將於二零一三年下半年投產；國際貿易與海上供油業務在非常不利的市場環境下依舊維持相當的市場份額；油輪運輸船隊成功接收了五艘超大型油輪，並與中國國際石油化工聯合有限責任公司（「聯合石化」）簽訂為期 10 年的長期運輸協議；位於舟山的石油倉儲及碼頭建設項目進展順利，預計第一期庫容 194 萬立方米油庫將於二零一五年上半年投產。

上游業務—油氣田勘探開發與生產

本集團的上游業務於回顧年度內表現理想。新疆塔里木盆地迪那1氣田（「迪那1氣田」）持續安全及穩定生產，每天生產約120萬立方米天然氣和65公噸凝析油。

吐孜洛克氣田（「吐孜氣田」）項目將提前於二零一三年下半年開始投產。迪那和吐孜兩個項目全部投產後，預計每年可生產13-15億立方米天然氣，凝析油3-4萬公噸。

未來中國的油氣資源需求依然強勁，國家發展改革委員會（「發改委」）表示，將設立動態定價系統，從而反映天然氣和其他替代能源的需求與短缺。二零一三年七月十日，城市天然氣門站的平均價格已從每立方米人民幣1.69元上調至每立方米人民幣1.95元。預期未來天然氣價格仍將繼續適時上調。

本集團將繼續重點發展油氣田開發和生產業務。該業務將是下一財政年度甚至未來長期本集團重要的利潤來源，也是體現本集團未來價值的重要業務。

天然氣與凝析油儲量資訊

本公司在下列表格說明了於二零一三年六月三十日的預計儲量。此表內容乃根據具有相關專業資格與經驗的獨立專業評估師公司一斯羅柯礦業諮詢（澳大利亞）公司（「SRK」）編制。

迪那1氣田總探明加概算(2P)與淨探明加概算儲量（於二零一三年六月三十日）

| 儲量類別 | 迪那1氣田總儲量(100%) | | | 盛業石油集團有限公司 (本公司的全資附屬公司)的淨儲量 | | |
|-----------------|-------------------|--------------|---------------|--------------------------------|--------------|---------------|
| | 天然氣 (十億標準立方英尺) | 凝析油 (百萬桶) | 桶油當量 (百萬桶) | 天然氣 (十億標準立方英尺) | 凝析油 (百萬桶) | 桶油當量 (百萬桶) |
| 探明加概算儲量 (2P) | 132.46 | 1.29 | 23.36 | 66.23 | 0.65 | 11.69 |

此外，由SRK編制的並於二零一三年九月起生效的報告顯示，他們已為確定迪那1氣田在二零一三年六月三十日的公允價值進行淨現值分析。本公司的全資附屬公司盛業石油集團有限公司於迪那1氣田的淨現值所屬權益為141.90百萬美元（以1美元= 7.76港元的匯率計算，相當於1,101.14百萬港元）。於二零一三年六月三十日，本集團在迪那1氣田之油氣資產賬面值超過600百萬港元。

國際貿易與海上供油

於二零一三財政年度，全球經濟不佳，令全球石油需求持續疲弱。歐洲經濟繼續衰退，而中國經濟增長則開始放緩。雖然美國經濟呈現復蘇跡象，但仍未達致穩健增長。全球貿易流量下跌，令航運業供過於求的情況持續，導致船東擱置船舶，並增加報廢船隻的數量。許多船東透過減速航行，以降低燃油消耗和成本。回顧期內的大部分時間，油價保持相對高位，全球海上供油需求持續疲弱，而在新加坡燃油貿易市場，境內及浮動石油倉儲設施的存貨量高企。影響了新加坡貿易樞紐的海上供油及燃油現貨交易的利潤增長。

於二零一三財政年度，國際貿易及海上供油業務於燃油貿易平臺上新增原油、中間餾分與石油化工產品。該業務專注於擴展中國海上燃油業務，在舟山、青島和上海洋山增加新的海上供油活動，並於美國新增原油資源，協助原油貿易業務在南美洲和拉丁美洲獲取具有競爭價值的原油供應，並向北亞洲進行套利銷售。然而，歐洲的業務擴展計劃將暫緩直至市場狀況好轉。

鑒於上述市場狀況，本集團國際貿易及海上供油業務於二零一三財政年度面臨挑戰。新加坡和中國海上供油市場的激烈競爭導致整體淨利潤下降，供過於求也對我們的燃油貿易利潤造成影響。我們致力使業務產品線更多元化，降低固定成本，有關措施的成效於二零一三財政年度下半年體現，國際貿易及海上供油業務的全球海上供油銷量約1,000萬公噸，燃油及氣油銷量為690萬公噸，原油銷量則為310萬公噸，繼續保持相當的市場份額。

未來本集團的國際貿易及海上供油業務的策略保持不變，燃油業務專注在本集團具有優勢的市場—如中國及新加坡—擴展海上供油銷售。原油現貨交易業務將致力於增加產品種類，擴大在亞洲的貿易版圖，然後擴展至歐洲和南美洲市場。

國際貿易及海上供油業務分部將致力於優化供應鏈活動，確保整體成本效益，並旨在提升業務的優勢及靈活性，強化應對未來變化和挑戰的實力。致力於招聘具經驗的國際貿易及海上供油業務專業人員，並繼續採用保守的信貸風險管理政策，審慎管理所有貿易風險。

國際貿易及海上供油業務仍將是本集團下一財政年度收入增長的主要動力。

油輪運輸

在全球油輪市場嚴峻的經濟狀況下，本集團的油輪運輸業務於回顧期內仍取得重大進展。在二零一二年七月到二零一三年三月間，我們接收了五艘超大型油輪。此等油輪的低耗油量於市場中傲視同儕，廣受客戶好評，實現的經濟回報比大部分競爭對手高。此外，此等油輪配備加熱盤管和海上供油流量計量系統，提高了貿易靈活性及營運效率。於二零一三年六月三十日，我們的油輪船隊擁有五艘超大型油輪、四艘 Aframax 油輪及一艘供油輪，總載重量增長 3.5 倍至 200 萬載重噸。我們的油輪船隊運行標準高，基本未出現技術停機時間，配合有效利用，使我們能夠在競爭中脫穎而出。

過去十年，中國石油消耗量的增長速度比任何其他國家都要快，目前是世界上第二大石油消耗國。超過 90% 的中國原油進口來自主要的超大型油輪貿易航路—中東和西非。我們的油輪運輸業務與國際貿易及海上供油業務垂直整合，並積極從協力廠商船東獲取向中國運輸石油之商機。我們將通過本集團的油輪船隊或從市場租船提供能源運輸服務。今年獲取的其中一個重要里程碑是與聯合石化簽訂 10 年期運輸協定。聯合石化是世界最大的船東之一，該運輸協議是本集團油輪運輸業務於中國的第一份長期能源運輸協議，本集團為此感到光榮。這是我們與中國石油巨頭建立穩固戰略關係的成果，印證我們為滿足中國日益增長的能源需求而作出的遠大承諾。

於回顧期內，我們實施架構重組計劃，旨在簡化業務流程，加強團隊管理，為實現遠大增長目標作好準備。新管理團隊致力拓展本集團的堅實基礎。我們將利用商業觸覺，以優良的客戶服務為導向，專注於卓越營運，通過成本與營運效益化實現企業價值。

石油倉儲及碼頭設施服務

本集團持續發展石油倉儲及碼頭設施資產作為服務更廣泛行業的平臺，旨在提供安全、可靠、高效的倉儲和碼頭轉運服務，為本集團的客戶帶來價值，並為增值服務提供更多商機。這些設施與國際貿易及海上供油業務和油輪運輸業務產生協同效益，為本集團發展一體化供應鏈管理不可或缺的一環。

本集團目前在舟山和大連擁有兩個在建石油儲運項目。該兩個石油倉儲與碼頭設施與國家石油輸送管道相連並連接至沿線的相鄰煉油廠，而項目配套碼頭設有多個不同噸位的泊位，可供超大型油輪使用。

舟山外釣島項目的總容量約為 316 萬立方米，並分為兩期發展，第一期和第二期的容量分別為 194 萬立方米和 122 萬立方米，碼頭將配備 13 個從 1,000 載重噸到 300,000 載重噸的泊位。舟山項目第一期工程已經動工建設，預計將於二零一四年底至二零一五年上半年開始營運，而第二期亦計劃於二零一五年底至二零一六年上半年開始營運。

大連長興島項目的總容量約為 719 萬立方米，並分為兩期發展，第一期和第二期的容量分別為 351 萬立方米和 368 萬立方米。碼頭將配備 13 個從 1,000 載重噸到 300,000 載重噸的泊位。由於政府當局調整油庫設計及消防和安全規範，延長審批流程，因此大連項目的工程比原計劃將會延期。然而，本集團已經完成所有土地平整工程，預計將於二零一五年底前獲取第一期的審批和完成建設，第二期計劃於二零一六年下半年竣工。

儘管中國於二零一三年的經濟增長略為放緩，本集團仍對中國的未來增長，以及中央政府改革石油市場、擴大內需及實施城鎮化政策充滿信心。舟山群島新區繼上海浦東、天津濱海和重慶兩江後成為第四個國家新區，是深化改革和引領區域發展的試點，並勢將成為中國大宗商品貨物處理、倉儲和貿易樞紐。鑒於其戰略地理位置及儲量規模，本集團認為在未來 3-5 年內，舟山倉儲及碼頭設施將成為中國主要石油貿易中心之一。

舟山及大連的兩個油庫項目投產後，將為本集團帶來穩定的倉儲租金收入，並與國際貿易及海上供油業務和油輪運輸業務產生協同效益及規模經濟效益，同時提高海上供油和貿易的品質和效益，從而為本集團的整體業績作出重大貢獻。

本集團將繼續全力發展四項主營業務，並加強每項業務的營運基礎，從而鞏固我們在整個行業的地位。尤其是上游油氣田開發與生產業務，將會成為本集團未來重要的增長驅動和利潤來源。展望未來，隨著中國「十二五」規劃逐步落實，中國上游天然氣需求將日益增長，加上不斷增加的石油倉儲需求、持續的進口原油需求，以及舟山新區將致力成為大宗商品儲運加工中轉和交易中心等利好因素，將令政治和市場環境更有利於本集團四項核心業務的未來增長，最終為股東帶來更佳回報。

流動資金及財務資源

於二零一三年六月三十日，本集團的應收經紀賬款、已抵押銀行存款以及銀行結存及現金分別約 521.9 百萬港元、282.7 百萬港元及 1,352.0 百萬港元。

本集團認為其外匯風險主要來自港元、新加坡元、人民幣及美元的兌換。本集團透過監控其外匯收款及付款程度管理其外匯交易，以確保其外匯風險淨額不時維持於可接受水平。

或然負債

於二零一三年六月三十日，本集團並無任何重大或然負債。

資本架構

於二零一三年六月三十日，本公司有 8,766,498,266 股已發行股份（「股份」），總股本約為 219.2 百萬港元。

僱員及薪酬政策

截至二零一三年六月三十日，本集團共聘用約 330 名全職僱員。本集團支付董事及僱員薪酬以員工表現、資歷及現行業內慣例作為考慮因素。本集團提供之僱員福利包括公積金計劃、醫療計劃、酌情表現花紅及購股權計劃。於截至二零一三年六月三十日止年度，僱員薪酬總額（包括董事酬金）約為 288.6 百萬港元（二零一二年：247.2 百萬港元）。

股東週年大會

本公司二零一三年股東週年大會將於二零一三年十一月二十五日（星期一）舉行（「二零一三年股東週年大會」）。二零一三年股東週年大會之通告將刊登於香港聯合交易所有限公司（「聯交所」）網站（www.hkex.com.hk）及本公司（www.brightoil.com.hk）網站，並於適當時候按聯交所證券上市規則（「上市規則」）規定的方式刊發寄發予本公司股東（「股東」）。

末期股息

董事會不建議就截至二零一三年六月三十日止年度支付末期股息（截至二零一二年六月三十日止年度：無）。

暫停辦理股份過戶登記

出席二零一三年股東週年大會並於會上投票之權利

為釐定出席預定於二零一三年十一月二十五日（星期一）舉行之二零一三年股東週年大會並於會上投票的權利，本公司將由二零一三年十一月二十日（星期三）至二零一三年十一月二十五日（星期一）（包括首尾兩天）暫停辦理本公司股份過戶登記，在此期間本公司股份之轉讓手續將不予辦理。為符合資格出席二零一三年股東週年大會並於會上投票，未登記持有本公司股份之人士須確保所有股份過戶檔連同有關股票，最遲於二零一三年十一月十九日（星期二）下午四時三十分前送交本公司在香港之股份過戶登記分處卓佳秘書商務有限公司，地址為香港灣仔皇后大道東 28 號金鐘匯中心 26 樓，辦理過戶登記手續。

企業管治常規

於截至二零一三年六月三十日止年度，本公司已遵守上市規則附錄14所載企業管治常規守則（「**守則**」）一切守則條文，惟下列之偏離事項除外：

守則條文第A.2.1條

根據守則所載守則條文第A.2.1條，主席及行政總裁（「**行政總裁**」）的角色應獨立區分，且不應由同一人履行。主席與行政總裁間的職責區分應書面清晰訂明。

自二零零八年六月二十日獲委任為執行董事以來，薛光林博士一直兼任主席及行政總裁的職位。鑑於本集團現行發展階段，董事會認為，由同一人兼任主席及行政總裁有助執行本集團業務策略及提高營運效益。

進行證券交易之守則

公司就董事進行證券交易採納上市規則附錄10所載上市發行人董事進行證券交易的標準守則（「**標準守則**」）。於本公司作出具體查詢後，董事確認彼等於截至二零一三年六月三十日止年度一直遵守標準守則所載規定準則。

標準守則亦適用於本集團其他特定高級管理層。本公司為本集團高級管理層及有關僱員採納「處理公司股價敏感及機密資料之政策」（「**該政策**」）。本公司就該政策所採納之條款不遜於標準守則所載者。

此外，本公司於截至二零一三年六月三十日止年度內並不知悉本集團高級管理層及有關僱員不遵守該政策之事項。

審核委員會

於二零一三年六月三十日，本公司審核委員會（「**審核委員會**」）包括三名獨立非執行董事鄭燦林先生（「**鄭先生**」）、劉漢銓先生及張信剛教授。鄭先生為審核委員會主席，其亦為註冊會計師。

審核委員會於截至二零一三年六月三十日止年度內曾舉行兩次會議，以考慮財務報告事宜、評估會計政策及常規變動、討論主要判斷範圍及遵守適用法定及會計規定及準則，以及與本公司核數師商討內部監控及年度業績事宜。

確認獨立非執行董事的獨立性

本公司已接獲劉漢銓先生、張信剛教授及鄭燦林先生根據上市規則第 3.13 條提交之年度獨立身份確認書。本公司認為全體獨立非執行董事均屬獨立人士。

財務資料

本公告之財務資料不構成本集團本年度財務報表之一部分，惟摘錄自此等財務報表。除本集團採納於二零一二年七月一日或之後開始會計期間生效且與其業務有關之新訂／經修訂香港財務報告準則及香港會計準則及詮釋後更改其若干會計政策外，所採用會計政策與二零一三年年報所載者貫徹一致。本年度財務報表經審核委員會審閱。

德勤·關黃陳方會計師行之工作範圍

初步業績公告所載本集團截至二零一三年六月三十日止年度之綜合財務狀況表、綜合損益及其他全面收益表、綜合權益變動表及相關附註所列數字已經本集團核數師德勤·關黃陳方會計師行同意為本集團本年度經審核綜合財務報表所載金額。根據香港會計師公會頒佈之香港核數準則、香港審閱委聘準則或香港鑒證業務準則，德勤·關黃陳方會計師行就此履行之工作並不構成鑒證業務，故德勤·關黃陳方會計師行不會就初步公告提供保證。

購買、出售或贖回本公司的上市證券

於截至二零一三年六月三十日止年度內，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。

於聯交所及本公司網站刊發末期業績及年報

本業績公告將刊登於聯交所網站(www.hkex.com.hk)及本公司網站(www.brightoil.com.hk)。載列所有上市規則規定資料之本公司截至二零一三年六月三十日止年度之年報，將於適當時候寄發予本公司股東及刊登於上述網站。

董事會組成

何自新先生、冉隆輝先生及孫振純先生於二零一二年十二月三十日辭任本公司非執行董事。Per Wistoft Kristiansen先生辭任本公司執行董事，自二零一三年九月三日起生效。於二零一三年九月三日，Justin Sawdon Stewart Murphy先生獲委任為本公司執行董事。

於本公告日期，董事會共由八名董事組成，包括四名執行董事、一名非執行董事及三名獨立非執行董事。

致謝

年內董事會、我們之管理層和所有員工努力不懈地工作；我們之客戶、供應商、業務夥伴和股東對本集團持續提供鼎力支援，本人謹此致以真誠感謝。

承董事會命
光滙石油（控股）有限公司
主席
薛光林

香港，二零一三年九月三十日

於本公告日期，董事會包括(i)四名執行董事薛光林博士、唐波先生、陳義仁先生及Justin Sawdon Stewart Murphy先生；(ii)一名非執行董事戴珠江先生；以及(iii)三名獨立非執行董事鄺燦林先生、劉漢銓先生及張信剛教授。

* 僅供識別

前瞻性陳述

本公告載有涉及風險及不明朗因素的前瞻性陳述。該等前瞻性陳述並非歷史事實，而僅按照本公司對本公司及其附屬公司（「**本集團**」）經營或日後經營的業務所屬的行業及市場的信念、假設、預期、估計及預測編製。該等陳述並非對未來表現的保證，並可能因為難以預測及可導致實際業績與前瞻性陳述所載預期或預測業績大不相同的風險、不明朗因素及其他因素而改變，而某些因素並非本集團所能控制。可能導致實際業績與前瞻性陳述所反映的業績大不相同的因素包括整體經濟、政治及業務狀況、郵輪行業競爭情況改變、天氣、不可抗力事件及／或其他因素等。該等前瞻性陳述只反映本公司於本公告日期的觀點，因此，不應倚賴該等前瞻性陳述。本公司並無任何責任公開修訂或更新該等前瞻性陳述或其任何部分，以反映因任何該等陳述所依據的任何新資料、未來事件或其他方面而導致發生的事件或情況。