

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。

Petro-king **百勤油服**

PETRO-KING OILFIELD SERVICES LIMITED

百勤油田服務有限公司

(於英屬維爾京群島註冊成立的有限公司)

(股份代號：2178)

截至二零一四年十二月三十一日止年度的全年業績公告

百勤油田服務有限公司(「本公司」)董事(「董事」)會(「董事會」)謹此呈列本公司及其附屬公司(統稱「本集團」、「我們」或「我們的」)截至二零一四年十二月三十一日止年度的全年業績。

摘要

- 收益由二零一三年的1,060.4百萬港元減少34%至二零一四年的705.2百萬港元。收益減少部份由於本集團主要中國客戶的業務活動整體放緩及部份由於本集團於南美的風險控制措施。
- 二零一四年，貿易應收款項減值撥備為280.3百萬港元(二零一三年：零)。
- 本集團於二零一四年錄得淨虧損418.1百萬港元，而二零一三年則錄得純利210.5百萬港元。
- 二零一四年本公司擁有人應佔每股虧損為38港仙，而二零一三年則為每股經重列盈利19港仙。
- 董事會不建議派發截至二零一四年十二月三十一日止年度的末期股息。

綜合資產負債表

	於十二月三十一日	
	二零一四年	二零一三年
	港元	港元
資產		
非流動資產		
物業、廠房及設備	815,108,065	293,367,628
無形資產	567,312,381	570,086,032
土地使用權	27,624,161	12,042,244
其他應收款項、按金及預付款項	142,610,890	15,483,332
遞延稅項資產	11,110,957	2,938,116
	<u>1,563,766,454</u>	<u>893,917,352</u>
流動資產		
存貨	367,967,129	298,595,476
貿易應收款項	4 778,448,845	1,004,403,841
其他應收款項、按金及預付款項	170,989,049	146,103,272
可收回即期所得稅	19,092,871	–
已抵押銀行存款	200,153,654	160,699,613
受限制銀行結餘	6,338,000	1,526,000
現金及現金等價物	55,338,593	343,920,842
	<u>1,598,328,141</u>	<u>1,955,249,044</u>
總資產	<u>3,162,094,595</u>	<u>2,849,166,396</u>
權益		
本公司擁有人應佔資本及儲備		
股本	1,658,187,323	1,634,591,001
其他儲備	51,761,281	36,174,501
保留盈利		
– 建議股息	–	53,405,022
– 其他	41,679,117	466,872,665
	<u>1,751,627,721</u>	<u>2,191,043,189</u>
非控股權益	43,300,306	34,523,674
總權益	<u>1,794,928,027</u>	<u>2,225,566,863</u>

綜合資產負債表

		於十二月三十一日	
	附註	二零一四年 港元	二零一三年 港元
負債			
非流動負債			
銀行借款	6	36,784,340	–
遞延稅項負債		<u>18,673,478</u>	<u>14,589,423</u>
		55,457,818	14,589,423
流動負債			
貿易應付款項	5	312,042,125	243,373,379
其他應付款項及應計費用		274,793,350	109,464,337
即期所得稅負債		12,174,721	22,749,194
銀行借款	6	<u>712,698,554</u>	<u>233,423,200</u>
		1,311,708,750	609,010,110
總負債		<u>1,367,166,568</u>	<u>623,599,533</u>
總權益及負債		<u>3,162,094,595</u>	<u>2,849,166,396</u>
流動資產淨值		<u>286,619,391</u>	<u>1,346,238,934</u>
總資產減流動負債		<u>1,850,385,845</u>	<u>2,240,156,286</u>

綜合全面收益表

	附註	截至十二月三十一日止年度	
		二零一四年 港元	二零一三年 港元
收益	3	705,171,931	1,060,434,801
其他收入		416,356	2,406,217
經營成本			
材料成本		(220,280,044)	(314,913,278)
物業、廠房及設備折舊		(61,232,743)	(19,615,366)
無形資產及土地使用權攤銷		(1,640,437)	(8,448,875)
經營租賃租金		(20,169,812)	(13,772,219)
僱員福利開支		(214,901,798)	(168,385,310)
分銷開支		(22,196,088)	(18,571,683)
技術服務費		(74,749,090)	(124,709,462)
研發開支		(24,647,982)	(14,580,370)
接待及營銷費用		(27,794,024)	(28,668,183)
其他開支	7	(147,868,522)	(94,734,842)
貿易應收款項減值撥備		(280,296,230)	–
其他(虧損)/收益	8	(7,811,493)	3,263,428
經營(虧損)/溢利		(397,999,976)	259,704,858
融資收入	9	19,167,440	12,744,503
融資成本	9	(38,000,767)	(12,988,735)
融資成本，淨額		(18,833,327)	(244,232)
除所得稅前(虧損)/溢利		(416,833,303)	259,460,626
所得稅開支	10	(1,314,244)	(48,954,479)
年內(虧損)/溢利		(418,147,547)	210,506,147
其他全面收入			
其後可能重新分類至損益的項目：			
貨幣換算差額		18,979,446	37,656,636
年內全面(虧損)/收入總額		(399,168,101)	248,162,783

綜合全面收益表

	附註	截至十二月三十一日止年度	
		二零一四年 港元	二零一三年 港元
應佔年內(虧損)/溢利：			
本公司擁有人		(423,081,483)	196,600,131
非控股權益		<u>4,933,936</u>	<u>13,906,016</u>
		<u>(418,147,547)</u>	<u>210,506,147</u>
應佔年內全面(虧損)/收入總額：			
本公司擁有人		(404,057,580)	233,213,449
非控股權益		<u>4,889,479</u>	<u>14,949,334</u>
		<u>(399,168,101)</u>	<u>248,162,783</u>
本公司擁有人應佔年內每股(虧損)/盈利	11		(經重列)
每股基本(虧損)/盈利(港仙)		(38)	19
每股攤薄(虧損)/盈利(港仙)		<u>(38)</u>	<u>19</u>
股息	12	<u>-</u>	<u>53,405,022</u>

綜合財務資料附註

1 一般資料

百勤油田服務有限公司(「本公司」)於二零零七年九月七日在英屬維爾京群島註冊成立為獲豁免有限公司。本公司註冊辦事處地址為Commerce House, Wickhams Cay 1, P.O. Box 3140, Road Town, Tortola, British Virgin Islands。

本公司為投資控股公司，本公司及其附屬公司(統稱「本集團」)主要從事提供涵蓋油田壽命週期不同階段(包括鑽井、完井及增產)的油田技術及油田服務，並從事買賣及製造油田服務相關產品的配套業務。

於二零一三年三月六日，本公司以香港聯合交易所有限公司主板作第一上市地。

除非另有說明，否則本公司綜合財務報表以港元呈列。

2 關鍵會計政策概要

編製本公司綜合財務報表所採納的主要會計政策載於下文。除非另有說明，否則此等政策已於所有呈列年度貫徹採納。

2.1 編製基準

本公司的綜合財務報表乃根據國際財務報告準則(「國際財務報告準則」)編製。綜合財務報表按歷史成本慣例編製。

本財政年度及比較期間的綜合財務報表乃根據前身公司條例(第32章)的適用規定編製。

按照國際財務報告準則編製綜合財務報表要求採用若干重要會計估計，亦要求管理層在採納本集團會計政策過程中作出判斷。

委內瑞拉為高通脹經濟體

委內瑞拉附屬公司於二零一二年九月十七日註冊成立，並於本年度繼續運作。現時，委內瑞拉的經濟環境出現多項因素，導致須根據國際會計準則第29號「高通脹經濟體的財務報告」作出調整。於該等因素中，值得注意的是過去數年的100%累計通脹率、對官方外匯市場的限制及委內瑞拉玻利瓦爾(「玻利瓦爾」)於二零一三年二月八日出現貶值的重要性。

根據國際會計準則第29號的規定，以玻利瓦爾(即高通脹經濟體貨幣)報告其財務報表的委內瑞拉附屬公司，須以財務報表日的現行計量單位列賬。所有並非按財務報表日現行計量單位列賬的結餘須以綜合物價指數重列。所有全面收益表項目須按財務報表日現行計量單位列賬，並應用於財務報表中最初確認收益及開支之日起綜合物價指數的變動。現時財務報表的重列金額乃以委內瑞拉消費物價指數計算。於二零一四年十二月，該指數為839.5(二零一三年：498.1)，指數的按年變動為68.5%。

根據該準則，委內瑞拉附屬公司須調整非貨幣資產及負債的歷史成本，而全面收益表須反映通脹導致的貨幣購買力變動。

於編製本集團的綜合財務報表時，委內瑞拉附屬公司財務報表中的所有項目乃以官方匯率換算，於二零一四年十二月三十一日為6.30玻利瓦爾兌1美元(或1.23港元兌1玻利瓦爾)。

於二零一四年十二月三十一日，本集團已重新評估非貨幣性資產和負債，由重估產生的收益反映在綜合全面收益表，為14,699,143港元的融資收入(二零一三年十二月：7,473,618港元)。有關復原非貨幣性資產和負債的暫時性差異產生的遞延稅項負債於二零一四年十二月三十一日為8,033,037港元(二零一三年十二月：2,538,251港元)。

2.1.1 持續經營

截至二零一四年十二月三十一日止年度，本集團錄得擁有人應佔淨虧損約423,081,000港元及經營現金流出約85,248,000港元，此乃由於全球油氣市場萎靡不振，令新油田服務訂單量大幅下跌及延遲變現貿易應收款項所致。於二零一四年十二月三十一日，本集團的總銀行借款約為749,000,000港元，當中約712,699,000港元將於未來十二個月到期。於二零一四年十二月三十一日，本集團的現金及現金等價物以及已抵押存款分別約為55,339,000港元及200,154,000港元。

根據日期為二零一四年九月二十五日的定期貸款協議所載規定，本集團須就相關定期貸款(「定期貸款」)遵守限制性財務契約及若干承諾，包括本集團不得產生額外財務債務。於二零一四年十二月三十一日，定期貸款為40,000,000美元(相等於312,000,000港元)，預定於二零一五年至二零一七年償還。本集團須提交合規證明及向融資方提供截至二零一四年十二月三十一日止年度的財務報表。根據本集團截至二零一四年十二月三十一日止年度的財務報表，本集團違反若干該等財務契約及承諾。於二零一五年三月十二日，本集團與配售代理訂立配售協議(「配售協議」)，計劃待(其中包括)向銀行取得豁免後發行可換股債券。違反限制性財務契約構成定期貸款協議的違約事件，可能導致須即時償還相關定期貸款312,000,000港元。就此而言，本集團已將整筆定期貸款之未償還結餘312,000,000港元分類為流動負債。此舉令本集團須於一年內償還之借款總額於二零一四年十二月三十一日增加至約712,699,000港元，而本集團於年末概無任何旨在為償還該等借款提供資金的承諾長期融資。

上述全部情況均反映存在可能對本集團持續經營能力構成重大疑問的重大不明朗因素。

鑑於上述情況，本公司董事及本集團管理層已審慎考慮本集團日後的流動資金及業績狀況，以及其可用的融資來源，以評估本集團是否擁有足夠營運資金履行持續經營的財務承擔。本集團已實施多項措施改善財務狀況及減輕流動資金壓力，有關措施包括：

- (i) 本集團已積極物色旨在為本集團須於一年內償還的借款再融資的長期融資新來源。於二零一五年二月二日，本集團就本公司154,341,411股普通股完成供股，每股供股股份價格為0.98港元，並獲得所得款項淨額147,930,000港元。
- (ii) 於二零一五年三月二十五日，本集團已獲得定期貸款的所有融資方就本集團所違反之該等限制性財務契約及因計劃發行可換股債券而產生之額外財務債務而授出的豁免。根據豁免條款，本集團須並同意在不遲於二零一五年四月三十日將預期發行可換股債券所得款項淨額用作償還部分定期貸款。融資方同意將餘下20,000,000美元(相等於約156,000,000港元)未償還定期貸款本金的到期日延遲至二零一六年一月三十一日。
- (iii) 於二零一五年三月三十日，本集團已達成載於配售協議之所有條件並取得所需監管批准以發行若干三年期5%之可換股債券(「可換股債券」)以籌集153,000,000港元。可換股債券之最終發行須待完成若干行政程序後方告作實。發行可換股債券所得款項淨額將用作償還部份定期貸款。
- (iv) 本集團已預先與融資方商討，以本集團若干物業、廠房及設備作抵押，取得長期借款融資最多達150,000,000港元。
- (v) 本集團與融資方持續商討重續短期銀行借款及借款融資。於本公告日期，本集團的未動用無承擔借款融資達約342,252,000港元。本集團的管理層將繼續與融資方商討，於未來十二個月到期時重續本集團的短期銀行借款。
- (vi) 本集團已加強向客戶收回未償還貿易應收款項，以減輕本集團的營運資金需求，同時亦繼續提高海外業務的收入，特別是中東地區，以減少依賴中華人民共和國(「中國」)及南美部分主要客戶。同時，本集團正透過實施控制經營及資本支出的措施，提高本集團的流動性及長期盈利能力。

本公司董事已審閱由管理層編製的本集團現金流量預測，其涵蓋自二零一四年十二月三十一日起的十二個月期間。董事認為，鑑於上述因素，本集團將擁有充足營運資金，可履行自二零一四年十二月三十一日起十二個月期間到期的財務承擔。因此，董事認為按持續經營基準編製綜合財務報表實屬恰當。

儘管出現上述情況，本集團於能否落實上述計劃及措施方面存在重大不明朗因素。本集團能否持續經營將視乎其透過下列方式產生足夠經營及融資現金流量的能力：(i) 成功於銀行貸款到期時重續、獲得新銀行貸款及可繼續遵守相關契約及承諾規定以維持該等融資；(ii) 成功發行可換股債券；(iii) 透過向主要客戶收回長期應收款項及自新銷售或服務合約變現現金以產生足夠經營現金流入；及(iv) 成功實施經營計劃及措施以控制成本及產生足夠現金流量。倘本集團未能持續經營，將作出調整以將本集團資產之賬面值削減至其可收回金額、為可能產生之金融負債提供資金以及將非流動資產及非流動負債分別重新分類為流動資產及流動負債。該等調整之影響並未反映於綜合財務報表。

2.1.2 會計政策變更及披露

(a) 本集團所採納的新訂及經修訂準則

以下新準則及對準則及詮釋的修訂已於二零一四年一月一日後開始的年度期間生效，並已於編製該等綜合財務報表時予以採納：

		於以下日期或 其後開始年度 期間生效
國際財務報告準則第10號、 國際財務報告準則第12號及 國際會計準則第27號 (二零一一年)的修訂	投資實體	二零一四年 一月一日
國際會計準則第32號的修訂	抵銷金融資產與金融負債	二零一四年 一月一日
國際會計準則第36號的修訂	非金融資產的可收回金額披露	二零一四年 一月一日
國際會計準則第39號的修訂	衍生工具更替及對沖會計之 延續	二零一四年 一月一日
國際財務報告詮釋委員會 第21號	徵費	二零一四年 一月一日

(b) 尚未生效且未被本集團提早採納的新會計準則及現有準則的修訂及詮釋

以下新準則、新詮釋及對準則及詮釋的修訂已於二零一四年一月一日開始的財政年度末頒佈但未生效，亦並無於編製該等綜合財務報表時提早採納：

		於以下日期 或其後開始 年度期間生效
國際會計準則第19號 (二零一一年)的修訂 年度改進項目	界定福利計劃：僱員供款	二零一四年 七月一日
年度改進項目	二零一零年至二零一二年 週期的年度改進	二零一四年 七月一日
年度改進項目	二零一一年至二零一三年 週期的年度改進	二零一四年 七月一日
年度改進項目	二零一二年至二零一四年 週期的年度改進	二零一六年 一月一日
國際會計準則第1號	呈列財務報表	二零一六年 一月一日
國際財務報告準則第14號	監管遞延賬目	二零一六年 一月一日
國際財務報告準則第10號、 國際財務報告準則第12號及 國際會計準則第28號	投資實體	二零一六年 一月一日
國際財務報告準則第10號及 國際會計準則第28號的修訂	投資者與其聯營公司或 合營公司之間的資產出售 或注資	二零一六年 一月一日
國際財務報告準則第11號 的修訂	收購共同經營權益之 會計法	二零一六年 一月一日
國際會計準則第16號及 國際會計準則第38號的修訂	澄清可接納之折舊及 攤銷法	二零一六年 一月一日
國際會計準則第16號及 國際會計準則第41號的修訂	農業：生產性植物	二零一六年 一月一日
國際會計準則第27號的修訂	獨立財務報表之 權益法	二零一六年 一月一日
國際財務報告準則第15號	客戶合約收入	二零一七年 一月一日
國際財務報告準則第9號	金融工具	二零一八年 一月一日

本集團正評估初次應用該等準則、修訂及詮釋對本集團綜合財務報表的影響，並預期採納不會對本集團的經營業績或財務狀況造成任何重大影響。

此外，根據新香港公司條例第358條，本公司首個財政年度於二零一四年三月三日或以後起計，而新香港公司條例(第622章)「會計及審核」第9部規定自該日起生效。本集團正評估於新香港公司條例(第622章)第9部初步使用期間，公司條例的變動對綜合財務報表的預期影響。截至當前，相關影響對綜合財務報表所載資料的呈列及披露而言可能並不重大。

3 分部資料

主要經營決策者(「主要經營決策者」)已確定為本公司行政總裁、副總裁及董事，彼等審閱本集團內部報告以評估表現及分配資源。主要經營決策者根據有關報告釐定經營分部。

本集團的經營分部(亦為可報告分部)為提供不同產品及服務的實體或實體組別。

經營分部亦根據產品及服務的不同性質進行管理。除少數實體處理多元化業務外，該等實體大多僅從事單一業務。該等實體的財務資料已獨立分開，以呈列獨立分部資料供主要經營決策者審閱。

主要經營決策者評估三個報告分部的表現：油田項目服務、諮詢服務以及製造及銷售工具及設備。該等報告分部包括各自在該等領域執行的服務及有關配套貿易及製造活動。

(a) 收益

截至二零一四年及二零一三年十二月三十一日止年度確認的收益如下：

	二零一四年 港元	二零一三年 港元
油田項目服務		
– 鑽井	179,160,479	66,450,793
– 完井	28,554,457	253,495,133
– 增產	225,510,124	419,304,895
油田項目服務總額	433,225,060	739,250,821
諮詢服務	89,075,551	40,483,583
製造及銷售工具及設備	182,871,320	280,700,397
總收益	705,171,931	1,060,434,801

截至二零一四年及二零一三年十二月三十一日止年度的分部資料如下：

	油田 項目服務 港元	諮詢服務 港元	製造及 銷售工具及 設備 港元	總計 港元
截至二零一四年十二月三十一日止年度				
分部總收益	433,225,060	89,075,551	236,539,172	758,839,783
分部間收益	-	-	(53,667,852)	(53,667,852)
來自外部客戶的收益	433,225,060	89,075,551	182,871,320	705,171,931
分部業績	(179,295,216)	52,356,596	21,764,006	(105,174,614)
未分配開支淨額				(311,658,689)
除所得稅前虧損				<u>(416,833,303)</u>
其他資料：				
攤銷	(1,117,483)	-	-	(1,117,483)
折舊	(47,427,654)	-	(7,641,986)	(55,069,640)
貿易應收款項減值撥備	(266,215,565)	(10,419,289)	(3,661,376)	(280,296,230)
所得稅開支	-	-	(2,930,245)	(2,930,245)
截至二零一三年十二月三十一日止年度				
分部總收益	739,250,821	40,483,583	399,943,930	1,179,678,334
分部間收益	-	-	(119,243,533)	(119,243,533)
來自外部客戶的收益	739,250,821	40,483,583	280,700,397	1,060,434,801
分部業績	428,276,019	23,125,795	68,443,894	519,845,708
未分配開支淨額				(260,385,082)
除所得稅前溢利				<u>259,460,626</u>
其他資料：				
攤銷	(909,707)	-	(7,478,993)	(8,388,700)
折舊	(11,478,190)	-	(4,152,621)	(15,630,811)
年內視作不可收回撤銷的貿易應收款項	(2,000,277)	-	-	(2,000,277)
所得稅開支	-	-	(8,781,774)	(8,781,774)

經營分部損益及資產的計量與關鍵會計政策概要所述者一致。主要經營決策者根據收益及收益減所有直接應佔成本的計量評估可報告分部的表現。

經營分部的業績與除所得稅前(虧損)/溢利總額的對賬如下：

	二零一四年 港元	二零一三年 港元
分部業績	(105,174,614)	519,845,708
其他收入	416,356	2,406,217
材料成本	(3,850,416)	(15,789,007)
物業、廠房及設備折舊	(6,163,103)	(3,984,555)
無形資產攤銷	(522,954)	(60,175)
經營租賃租金	(11,390,586)	(10,592,589)
僱員福利開支	(135,014,608)	(106,296,425)
分銷開支	(21,131,992)	(18,263,978)
研發開支	(23,822,727)	(14,422,525)
接待及營銷費用	(19,514,612)	(24,379,276)
其他費用	(77,535,827)	(79,775,451)
其他(虧損)/收益	(7,811,493)	1,292,248
融資收入	19,167,440	12,667,121
融資成本	(24,484,167)	(3,186,687)
	<u>(416,833,303)</u>	<u>259,460,626</u>
除所得稅前(虧損)/溢利	<u>(416,833,303)</u>	<u>259,460,626</u>

(b) 資產

於二零一四年十二月三十一日的分部資產如下：

	油田 項目服務 港元	諮詢服務 港元	製造及 銷售工具及 設備 港元	總計 港元
於二零一四年十二月三十一日				
分部資產	2,025,872,905	187,922,752	618,787,126	2,832,582,783
未分配資產				<u>329,511,812</u>
總資產				<u>3,162,094,595</u>
總資產包括：				
添置非流動資產(金融工具及 遞延稅項資產除外)	<u>542,423,387</u>	-	<u>133,168,841</u>	<u>675,592,228</u>

於二零一三年十二月三十一日的分部資產如下：

	油田 項目服務 港元	諮詢服務 港元	製造及 銷售工具及 設備 港元	總計 港元
於二零一三年十二月三十一日				
分部資產	1,683,416,788	128,902,041	546,250,952	2,358,569,781
未分配資產				<u>490,596,615</u>
總資產				<u>2,849,166,396</u>

總資產包括：

添置非流動資產(金融工具及
遞延稅項資產除外)

58,256,479	-	106,057,339	<u>164,313,818</u>
------------	---	-------------	--------------------

分部業績包括分配予各經營分部的材料成本、技術服務費、折舊、攤銷、分銷開支、經營租賃租金、僱員福利開支、研發開支、接待及營銷費用、其他開支、貿易應收款項減值撥備、其他(虧損)/收益以及融資收入及成本。

計量提供予主要經營決策者的總資產金額的方法與財務資料所用者一致。該等資產乃根據分部的經營及資產的實際位置進行分配。

分部資產包括物業、廠房及設備、土地使用權、無形資產、遞延稅項資產、存貨、貿易及其他應收款項及預付款項、已抵押銀行存款、現金及現金等價物以及受限制銀行結餘。

經營分部的資產與總資產的對賬如下：

	二零一四年 港元	二零一三年 港元
可報告分部的分部資產	2,832,582,783	2,358,569,781
未分配資產		
-未分配物業、廠房及設備	20,024,511	16,173,637
-未分配無形資產	1,452,353	1,266,060
-未分配其他應收款項及預付款項	40,534,950	27,631,986
-未分配遞延稅項資產	8,052,118	-
-未分配可收回即期所得稅	19,092,871	-
-未分配已抵押銀行存款	192,470,062	146,974,437
-未分配受限制銀行結餘	6,338,000	-
-未分配現金及現金等價物	41,546,947	298,550,495
	<u>329,511,812</u>	<u>490,596,615</u>
綜合資產負債表內的總資產	<u>3,162,094,595</u>	<u>2,849,166,396</u>

(c) 地區資料

下表顯示根據客戶的油田位置按地區劃分的來自油田項目服務及諮詢服務分部所產生收益，以及根據客戶的位置按地區劃分的來自製造及銷售工具及設備分部所產生收益：

	二零一四年 港元	二零一三年 港元
中國內地	465,357,984	625,793,940
南美地區	71,737,301	358,422,172
中東地區	146,336,206	54,965,453
其他	21,740,440	21,253,236
	<u>705,171,931</u>	<u>1,060,434,801</u>

下表顯示根據資產所在地區按地區分部劃分的非流動資產(遞延稅項資產除外)：

	二零一四年 港元	二零一三年 港元
中國內地	1,275,593,663	688,174,574
南美地區	135,869,292	137,754,332
新加坡	97,473,921	49,566,998
中東地區	43,577,658	—
澳洲	140,963	—
	<u>1,552,655,497</u>	<u>875,495,904</u>

(d) 有關主要客戶的資料

來自佔本集團總收益10%或以上的客戶的收益如下：

	二零一四年 港元	二零一三年 港元
客戶1	71,737,301	358,422,172
客戶2	135,653,884	332,983,567
客戶3	101,170,795	—
	<u>308,561,980</u>	<u>691,405,739</u>

4 貿易應收款項

貿易應收款項

	二零一四年 港元	二零一三年 港元
貿易應收款項	1,076,049,106	1,011,528,818
減：貿易應收款項減值撥備	<u>(297,600,261)</u>	<u>(7,124,977)</u>
貿易應收款項—淨額	<u>778,448,845</u>	<u>1,004,403,841</u>

於各結算日，總貿易應收款項按服務完成及交付日期劃分的賬齡分析如下：

	二零一四年 港元	二零一三年 港元
最多3個月	270,129,437	464,795,740
3至6個月	148,956,358	50,871,773
6至12個月	155,869,570	297,194,761
12個月以上	<u>501,093,741</u>	<u>198,666,544</u>
貿易應收款項	1,076,049,106	1,011,528,818
減：貿易應收款項減值撥備	<u>(297,600,261)</u>	<u>(7,124,977)</u>
貿易應收款項—淨額	<u>778,448,845</u>	<u>1,004,403,841</u>

於二零一四年十二月三十一日，貿易應收款項505,855,179港元(二零一三年：550,260,441港元)已逾期但未減值。該等貿易應收款項按到期日劃分的賬齡分析如下：

	二零一四年 港元	二零一三年 港元
最多3個月	92,354,726	67,210,433
3至6個月	177,009,115	302,976,819
6至12個月	91,501,649	162,451,248
12個月以上	<u>144,989,689</u>	<u>17,621,941</u>
	<u>505,855,179</u>	<u>550,260,441</u>

已逾期但未減值的較長賬齡應收款項與有良好貿易記錄且並無違約記錄的客戶有關。基於過往經驗及對手方的信貸質素，該等結餘並無減值證據且該等結餘被認為完全可收回。

在接納任何新客戶前，本集團實體採用內部信貸評估政策以評估潛在客戶的信貸質量。管理層會密切監察貿易應收款項的信貸質素並認為貿易應收款項的信貸質素屬良好，原因為大部分對手方均為油田行業的領導者，財務狀況穩健且無拖欠記錄。本集團一般授予客戶的信貸期為發票日期起計90日內。

於二零一四年十二月三十一日，銀行借款乃以賬面值合共約為641,387,391港元(二零一三年：零)的若干貿易應收款項作抵押。

貿易應收款項的公平值與其賬面值相若。

貿易應收款項的賬面值乃以下列貨幣計值：

	二零一四年 港元	二零一三年 港元
美元	379,890,982	572,360,056
人民幣	382,397,964	384,934,376
歐元	7,073,281	37,552,923
玻利瓦爾	9,086,618	9,556,486
	778,448,845	1,004,403,841

管理層經計及財務狀況、過往記錄、預期收款的金額及時間以及其他因素，逐一對客戶的信貸質素進行評估。對於具有較高內在風險的客戶，本集團提高交易溢價以管理風險。本集團於各年末審閱所面臨的信貸風險及客戶的預期結算模式。

本集團若干客戶的信貸評級以及其他市場參數出現顯著及快速下滑，反映信貸違約風險增加。有鑒於此，管理層於年末決定計提於二零一四年十二月三十一日的應收呆賬撥備297,600,261港元(二零一三年：7,124,977港元)，即本集團應收若干債務人應收款項總額的減值及貼現影響。該等應收款項的賬齡如下：

	二零一四年 港元	二零一三年 港元
6至12個月	13,743,702	-
12個月以上	283,856,559	7,124,977
	297,600,261	7,124,977

本集團貿易應收款項減值撥備變動如下：

	二零一四年 港元	二零一三年 港元
於一月一日	7,124,977	-
應收款項減值撥備	290,475,284	9,125,254
年內視作不可收回撇銷的貿易應收款項	-	(2,000,277)
於十二月三十一日	<u>297,600,261</u>	<u>7,124,977</u>

所確認的應收款項減值撥備已計入「貿易應收款項減值撥備」，金額為280,296,230港元(二零一三年：2,000,277港元)及「融資成本」，金額為10,179,054港元(二零一三年：7,124,977港元)。

5 貿易應付款項

貿易應付款項

	二零一四年 港元	二零一三年 港元
貿易應付款項	<u>312,042,125</u>	<u>243,373,379</u>

貿易應付款項按發票日期分類的賬齡分析如下：

	二零一四年 港元	二零一三年 港元
最多1個月	59,147,041	86,151,776
1至2個月	43,110,598	59,739,419
2至3個月	31,438,622	3,508,166
3個月以上	178,345,864	93,974,018
	<u>312,042,125</u>	<u>243,373,379</u>

貿易應付款項的賬面值乃以下列貨幣計值：

	二零一四年 港元	二零一三年 港元
美元	89,431,143	152,603,934
人民幣	215,966,516	84,415,584
新加坡元	6,512,160	5,756,141
其他	132,306	597,720
	<u>312,042,125</u>	<u>243,373,379</u>

6 銀行借款

	二零一四年 港元	二零一三年 港元
非流動		
銀行借款	36,784,340	—
流動		
銀行借款	400,637,878	233,423,200
非流動借款重新分類為流動(附註)	312,060,676	—
	<u>749,482,894</u>	<u>233,423,200</u>

於二零一四年十二月三十一日，銀行借款的平均票面息率為4.2%(二零一三年：4.4%)。

附註：

根據定期貸款的規定，本集團須遵守限制性財務契約及若干承諾，包括本集團不得產生額外財務債務。於二零一四年十二月三十一日，定期貸款為40,000,000美元(相等於312,000,000港元)，預定於二零一五年至二零一七年償還。本集團須提交合規證明及向融資方提供截至二零一四年十二月三十一日止年度的財務報表。根據本集團截至二零一四年十二月三十一日止年度的財務報表，本集團違反若干該等財務契約及承諾。於二零一五年三月十二日，本集團與配售代理訂立配售協議(「配售協議」)，計劃待(其中包括)向銀行取得豁免後發行可換股債券。違反限制性財務契約構成定期貸款協議的違約事件，可能導致須即時償還相關定期貸款312,000,000港元。就此而言，本集團已將整筆定期貸款之未償還結餘312,000,000港元分類為流動負債。此舉令本集團須於一年內償還之借款總額於二零一四年十二月三十一日增加至約712,699,000港元，而本集團於年末概無任何旨在為償還該等借款提供資金的承諾長期融資。

載於貸款協議有關還款時間表的銀行借款到期日(不論違反契約)如下：

	二零一四年 港元	二零一三年 港元
1年內	469,200,099	233,423,200
1至2年	122,018,238	—
2至5年	126,898,216	—
超過5年	31,366,341	—
總銀行借款	<u>749,482,894</u>	<u>233,423,200</u>

本集團的銀行借款按以下固定及浮動利率計息：

	二零一四年 港元	二零一三年 港元
浮動利率	<u>749,482,894</u>	<u>233,423,200</u>

於報告期末，本集團銀行借款的利率變動風險及合約重新定價日期如下：

	二零一四年 港元	二零一三年 港元
6個月或以下	700,955,566	190,234,542
6至12個月	<u>48,527,328</u>	<u>43,188,658</u>
	<u>749,482,894</u>	<u>233,423,200</u>

銀行借款的賬面值與其公平值相若。

本集團銀行借款的賬面值以下列貨幣計值：

	二零一四年 港元	二零一三年 港元
港元	71,000,000	71,000,000
美元	342,654,948	18,094,962
人民幣	297,441,418	144,328,238
新加坡元	38,386,528	—
	<u>749,482,894</u>	<u>233,423,200</u>

本集團的銀行借款抵押如下：

	二零一四年 港元	二零一三年 港元
有抵押	574,554,094	152,659,962
無抵押	174,928,800	80,763,238
	749,482,894	233,423,200

於二零一四年十二月三十一日，本公司及其附屬公司獲銀行授出約1,028百萬港元的銀行融資(二零一三年：1,088百萬港元)，其中約749百萬港元(二零一三年：233百萬港元)已被本公司及其附屬公司使用。融資抵押如下：

- (a) 若干已抵押銀行存款；
- (b) 本集團若干公司的企業擔保；
- (c) 本公司若干附屬公司的所有貿易應收款項的浮息押記為約641百萬港元(二零一三年：零)；及
- (d) 本集團的一幢在建樓宇

本集團未提取借款融資如下：

	二零一四年 港元	二零一三年 港元
浮動利率		
– 一年內到期	63,380,000	744,287,038
– 一年後到期	215,492,000	109,931,762
	278,872,000	854,218,800

7 其他開支

	二零一四年 港元	二零一三年 港元
通訊費用	2,940,485	2,154,306
專業服務費，包括上市費用	11,486,081	13,371,287
核數師薪酬	3,085,378	2,762,709
汽車開支	8,355,698	5,104,514
差旅費用	40,259,537	27,464,227
保險費用	3,471,975	1,934,679
辦公室公用設施費用	23,577,394	15,603,515
其他稅務相關開支及關稅(附註(i))	12,083,408	16,336,766
銀行收費	2,091,722	1,208,858
代理費用(附註(ii))	18,908,920	–
年內視為不可收回撇銷的貿易應收款項	–	2,000,277
存貨減值撥備	11,467,087	2,181,827
其他應收款項撇銷	1,256,687	–
其他	8,884,150	4,611,877
	147,868,522	94,734,842

附註：

- (i) 其他稅務相關開支主要包括印花稅及營業稅。
- (ii) 代理費用指委聘代理自本集團若干債務人收取貿易應收款項產生之費用。

8 其他(虧損)/收益

	二零一四年 港元	二零一三年 港元
外匯虧損	(7,425,986)	(109,270)
出售物業、廠房及設備虧損	(708,706)	(67,393)
遠期股份交換合約公平值變動	–	561,246
政府補貼	353,276	2,632,599
其他	(30,077)	246,246
	(7,811,493)	3,263,428

9 融資收入及成本

	二零一四年 港元	二零一三年 港元
利息開支：		
– 銀行借款	(26,532,539)	(11,044,915)
– 貿易應收款項減值撥備(附註4)	(10,179,054)	(7,124,977)
– 融資活動的外匯(虧損)/收益淨額	(1,078,716)	5,181,157
– 來自關聯方的貸款	(3,075,958)	–
減：合資格資產資本化金額	<u>2,865,500</u>	<u>–</u>
融資成本	<u>(38,000,767)</u>	<u>(12,988,735)</u>
融資收入：		
– 短期銀行存款利息收入	4,468,297	5,270,885
– 淨貨幣狀況收益	<u>14,699,143</u>	<u>7,473,618</u>
融資收入	<u>19,167,440</u>	<u>12,744,503</u>
融資成本淨額	<u>(18,833,327)</u>	<u>(244,232)</u>

10 所得稅開支

	二零一四年 港元	二零一三年 港元
即期稅項		
– 香港利得稅	–	17,298,690
– 中國企業所得稅	4,885,229	28,612,077
– 其他稅項	<u>227,859</u>	<u>1,550,020</u>
	5,113,088	47,460,787
於過往年度的撥備不足/(超額撥備)		
– 香港利得稅	267,608	(5,145)
遞延稅項	<u>(4,066,452)</u>	<u>1,498,837</u>
所得稅開支	<u>1,314,244</u>	<u>48,954,479</u>

(i) 香港利得稅

年內，在香港成立的附屬公司須繳納16.5%(二零一三年：16.5%)的香港利得稅。

(ii) 中國企業所得稅

於二零零七年三月十六日，全國人民大會通過中華人民共和國企業所得稅法(新「企業所得稅法」)。新企業所得稅法自二零零八年一月一日起生效。根據新企業所得稅法的詳細措施，自二零零八年一月一日及其後時間，內資企業及外商投資企業的企業所得稅率均為25%。

於二零一四年十二月三十一日，深圳市百勤石油技術有限公司及深圳市弗賽特檢測設備有限公司獲相關地方稅務局批准為高新技術企業，年內有權享有優惠企業所得稅率15% (二零一三年：25%及15%)。

高新技術企業資質須每三年重續一次。公司須滿足若干準則，如合資格研發開支達至總收益的指定比例、僱用若干數目的科技及研發人員以及若干比例的收入來自銷售新／高技術產品等。

(iii) 新加坡公司稅

截至二零一四年十二月三十一日止年度，於新加坡成立的附屬公司須按17% (二零一三年：17%) 的稅率繳納新加坡公司稅。

(iv) 委內瑞拉公司稅

截至二零一四年十二月三十一日止年度，於委內瑞拉成立的附屬公司須按34% (二零一三年：34%) 的稅率繳納委內瑞拉公司稅。

本集團除稅前(虧損)／溢利稅項有別於採用本集團實體溢利適用的國內稅率所得出的理論金額如下：

	二零一四年 港元	二零一三年 港元
除所得稅前(虧損)／溢利	(416,833,303)	259,460,626
按各實體(虧損)／溢利適用的國內稅率計算的稅項	(77,816,166)	47,902,042
– 過往年度的稅項撥備不足／(超額撥備)	267,608	(5,145)
– 毋須課稅收入	(452,785)	(708,065)
– 不可扣稅支出	43,033,881	1,764,380
– 並無確認為遞延稅項資產的稅項虧損	36,281,706	1,267
所得稅開支	1,314,244	48,954,479

加權平均適用稅率為19% (二零一三年：19%)。

11 本公司擁有人應佔(虧損)/溢利的每股(虧損)/盈利

	二零一四年 港元	二零一三年 港元 (經重列)
本公司擁有人應佔(虧損)/溢利	(423,081,483)	196,600,131
已發行普通股加權平均數(股份數目)	1,110,295,719	1,019,153,913
假設行使獲授購股權增加的股份	-	11,547,663
攤薄加權平均股份數目	1,110,295,719	1,030,701,576
每股基本(虧損)/盈利(港仙)	(38)	19
每股攤薄(虧損)/盈利(港仙)	(38)	19

每股基本(虧損)/盈利乃按本公司擁有人應佔(虧損)/溢利除以年內已發行普通股的加權平均數計算。

每股攤薄(虧損)/盈利乃根據調整發行在外普通股加權平均股數計算，以假設轉換所有潛在攤薄普通股。潛在普通股於且僅於獲轉換為普通股會減少每股盈利或增加每股虧損時，方具有攤薄效應。

由於所有潛在普通股具反攤薄效應，故截至二零一四年十二月三十一日止年度的每股攤薄虧損與每股基本虧損相同。

截至二零一四年及二零一三年十二月三十一日止年度，本公司有一類潛在攤薄普通股：購股權。就購股權而言，已進行一項計算以釐定基於未行使購股權所附認購權的貨幣價值原可按公平值(使用本公司股份的平均年度市場股價釐定)購入的股份數目。以上述方式計算的股份數目與假設購股權獲行使時原應發行的股份數目比較。

於二零一五年二月三日，本集團按每股供股股份0.98港元完成154,341,411股供股股份之供股，基準為於二零一五年一月十二日每持有七股現有股份可獲發一股供股股份。截至二零一四年及二零一三年十二月三十一日止年度的每股基本及攤薄盈利已分別經調整及重列以計及供股，而供股中的供股股份按於截至二零一四年十二月三十一日止年度後的市價經折讓發行。發行在外股份的加權平均股數已追溯增加，以反映供股中的折讓。截至二零一三年十二月三十一日止年度，已發行普通股加權平均數以及假設行使已授出購股權而增加之股份數目於重列前分別為989,292,933股及11,209,319股。

12 股息

本公司董事會不建議派付截至二零一四年十二月三十一日止年度的末期股息。已宣派及派付截至二零一三年十二月三十一日止年度的股息為每股0.05港元，總額為53,405,022港元。

於二零一三年及二零一四年已派付及擬派付股息總額已根據香港公司條例於綜合全面收益表內披露。

於記錄日期名列本公司股東名冊的股東有權獲發末期股息。倘期內發行在外之普通股數目有變動，末期股息總額或會有別於年末釐定的擬派股息總額。

獨立核數師報告摘錄

本公司外部核數師發出之獨立核數師報告摘錄載列如下：

意見

我們認為，該等綜合財務報表已根據國際財務報告準則真實而公平地反映本公司及本集團於二零一四年十二月三十一日的事務狀況，以及本集團截至該日止年度的虧損及現金流量，並已按照香港公司條例的披露規定妥為編製。

強調事項

我們務請閣下垂注綜合財務報表附註2.1.1，其說明本集團於截至二零一四年十二月三十一日止年度錄得擁有人應佔淨虧損約423,081,000港元及經營現金流出約85,248,000港元。此外，截至二零一四年十二月三十一日，本集團違反一項40,000,000美元的定期貸款的若干契約規定。有關情況連同綜合財務報表附註2.1.1所述其他事項均反映存在對本集團持續經營能力構成重大疑問的重大不明朗因素。我們對該事項並不發表保留意見。

管理層討論及分析

概覽

二零一四年，本集團錄得總收入705.2百萬港元，較二零一三年的1,060.4百萬港元減少355.2百萬港元(或34%)。本集團於二零一四年錄得經營虧損398.0百萬港元，而二零一三年則錄得經營溢利259.7百萬港元。二零一四年的經營溢利率為-56%，而二零一三年的經營溢利率則為24%。本集團於二零一四年錄得淨虧損418.1百萬港元，而二零一三年則錄得純利210.5百萬港元。本集團於二零一四年的純利率為-59%，而二零一三年的純利率則為20%。二零一四年的負經營溢利率及負純利率主要由於二零一四年的收入減少及業務規模擴展，以及貿易應收款項減值撥備280.3百萬港元。

二零一四年，收入減少主要由於本集團主要中國客戶的業務活動整體放緩及本集團於南美採取的風險控制措施。本集團來自中國市場的收入下降26%，主要由於(1)增產服務需求急劇下降及(2)現時行業放緩造成對油田服務工具及設備的需求下降。然而，由於我們向市場引入渦輪鑽井工具及油基泥漿，故即使行業不景氣，我們鑽井部門的業務仍然錄得大幅增長。

來自海外市場的收入減少45%，主要由於本集團因應委內瑞拉當地的不利情況而採取的風險控制措施及國際油價暴跌。然而，本集團於海外市場已獲得其他業務機遇，並於中東地區錄得重大業務增長。

因應委內瑞拉客戶付款速度緩慢的情況，我們已為貿易應收款項計提減值撥備280.3百萬港元。

地域市場分析

按地域劃分的收入分析如下：

	二零一四年 (百萬港元)	二零一三年 (百萬港元)	概約 百分比變動 (%)	佔 二零一四年 總收入 概約百分比 (%)	佔 二零一三年 總收入 概約百分比 (%)
中國市場	465.4	625.8	-26%	66%	59%
海外市場	239.8	434.6	-45%	34%	41%
合計	<u>705.2</u>	<u>1060.4</u>	<u>-34%</u>	<u>100%</u>	<u>100%</u>

本集團來自中國市場的收入由二零一三年的625.8百萬港元減少160.4百萬港元(或約26%)至二零一四年的465.4百萬港元。來自中國市場的收入下跌主要由於高端油田服務整體需求下降。特別是，我們於中國北方區域的增產服務收入錄得重大跌幅。

本集團來自海外市場的收入由二零一三年的434.6百萬港元減少194.8百萬港元(或約45%)至二零一四年的239.8百萬港元。來自海外市場的收入下跌主要由於委內瑞拉客戶繳付貿易應收款項的速度緩慢，導致南美的收入大幅減少。於中東地區，我們的收入錄得大幅增長。本集團於該地區之業務發展令人鼓舞。

國內市場收入

國內市場收入明細如下：

	二零一四年 (百萬港元)	二零一三年 (百萬港元)	概約 百分比變動 (%)	佔 二零一四年 總額概約 百分比 (%)	佔 二零一三年 總額概約 百分比 (%)
北方區域	165.5	310.6	-47%	36%	50%
西北區域	76.0	21.2	258%	16%	3%
西南區域	56.0	48.5	15%	12%	8%
中國其他區域	167.9	245.5	-32%	36%	39%
合計	<u>465.4</u>	<u>625.8</u>	<u>-26%</u>	<u>100%</u>	<u>100%</u>

二零一四年，本集團來自中國北方區域的收入為165.5百萬港元，較二零一三年的310.6百萬港元減少145.1百萬港元(或約47%)。收入的減少主要由於鄂爾多斯盆地緻密氣/油井的多級壓裂服務業務量普遍放緩，以及每口井的服務平均價格較去年同期下跌。每口井的服務平均價格下降主要由於本集團以自製工具置換原有工具節省成本，並讓客戶受惠於成本的節省。

二零一四年，來自中國西北區域的收入為76.0百萬港元，較二零一三年的21.2百萬港元增加54.8百萬港元(或約258%)。中國西北區域的收入大幅增加主要由於以自主研發的渦輪鑽井工具進行的鑽井服務及油基泥漿的推廣成功。

二零一四年，來自中國西南區域的收入為56.0百萬港元，較二零一三年的48.5百萬港元增加7.5百萬港元(或約15%)。中國西南區域的收入增加主要由於非國有石油公司(「國有石油公司」)的頁岩氣項目的業務發展。

二零一四年，來自中國其他區域的收入為167.9百萬港元，較二零一三年的245.5百萬港元減少77.6百萬港元(或約32%)。中國其他區域的收入大幅減少主要由於期內油田服務整體需求下降。

海外市場收入

海外市場收入明細如下：

	二零一四年 (百萬港元)	二零一三年 (百萬港元)	概約 百分比變動 (%)	佔 二零一四年 總額概約 百分比 (%)	佔 二零一三年 總額概約 百分比 (%)
南美	71.7	358.4	-80%	30%	82%
中東地區(附註1)	146.3	55.0	166%	61%	13%
其他海外區域(附註2)	21.8	21.2	3%	9%	5%
合計	239.8	434.6	-45%	100%	100%

附註1：中東地區包括伊拉克及阿拉伯聯合酋長國等地。

附註2：其他海外區域包括俄羅斯、新加坡、印尼、哈薩克斯坦、烏干達及加蓬共和國等地。

二零一四年，本集團來自海外市場的收入主要來自於中東地區。來自中東地區的收入由二零一三年的55.0百萬港元增加91.3百萬港元(或約166%)至二零一四年的146.3百萬港元。二零一四年，本集團於中東地區的業務發展突出。於二零一四年三月，本集團成功中標，為伊拉克內由國際石油公司(「國際石油公司」)擁有的兩項油田項目提供多項油田服務，而我們亦是首次於國際石油公司的項目中採用自主研發井下完井工具。二零一四年第四季度，我們於兩項油田項目中安裝我們的工具。我們的服務及產品備受客戶高度肯定，此有助我們於區內取得更多國際石油公司及中國國有石油公司的合同。預計二零一五年中東地區的業務增長之勢頭將延續。

然而，本集團來自南美的收入為71.7百萬港元，較二零一三年的358.4百萬港元減少286.7百萬港元(或約80%)。收入減少是因為委內瑞拉一名主要客戶繳付貿易應收款項的速度緩慢，拖累本集團於二零一四年的發展。自二零一三年初委內瑞拉政治不穩，加上自二零一四年下半年國際油價暴跌，削弱了該客戶的財政實力。本集團已採取風險控制措施，限制就該區業務承擔的風險。於二零一四年，本集團收取該客戶的付款約122.3百萬港元。

業務分部分析

業務分部收入分析如下：

	二零一四年 (百萬港元)	二零一三年 (百萬港元)	概約 百分比變動 (%)	佔 二零一四年 總收入 概約百分比 (%)	佔 二零一三年 總收入 概約百分比 (%)
油田項目服務	433.2	739.2	-41%	61%	70%
諮詢服務	89.1	40.5	120%	13%	4%
製造及銷售工具及設備	182.9	280.7	-35%	26%	26%
合計	<u>705.2</u>	<u>1060.4</u>	<u>-34%</u>	<u>100%</u>	<u>100%</u>

二零一四年，本集團來自油田項目服務的收入為433.2百萬港元，佔本集團總收入約61%，較二零一三年的739.2百萬港元減少306.0百萬港元(或約41%)。來自油田項目服務的收入減少主要由於整體行業不景氣，尤其是中國北方區域的多級壓裂服務收入下跌以及南美的收入因本集團採取的風險控制措施而有所下跌。

二零一四年，本集團來自諮詢服務的收入為89.1百萬港元，較二零一三年的40.5百萬港元增加48.6百萬港元(或約120%)。增幅的主因為中東地區的業務發展。

二零一四年，惠州基地竣工，而該基地的生產於二零一四年第四季度加速。二零一四年，本集團來自製造及銷售工具及設備的收入為182.9百萬港元，較二零一三年的280.7百萬港元減少97.8百萬港元(或約35%)。收入減少的部分原因是油田服務行業的需求整體下降及部分由於我們為擴充惠州新工廠的產能而暫停生產。

油田項目服務

油田項目服務的收入分析如下：

	二零一四年 (百萬港元)	二零一三年 (百萬港元)	概約 百分比變動 (%)	佔 二零一四年 總額概約 百分比 (%)	佔 二零一三年 總額概約 百分比 (%)
鑽井	179.1	66.5	169%	41%	9%
完井	28.6	253.4	-89%	7%	34%
增產	225.5	419.3	-46%	52%	57%
合計	<u>433.2</u>	<u>739.2</u>	<u>-41%</u>	<u>100%</u>	<u>100%</u>

鑽井服務

二零一四年，本集團來自鑽井服務的收入為179.1百萬港元，較二零一三年的66.5百萬港元大幅增加112.6百萬港元(或約169%)，主要由於成功應用我們的渦輪鑽井工具及油基泥漿。特別是，由於我們正向國際市場推廣我們的渦輪鑽井工具，渦輪鑽井工具需求的發展空間龐大。二零一四年，本集團為34口井提供定向鑽探或渦輪鑽探服務，其中31口井已於二零一四年十二月三十一日前完成，而3口井於二零一四年十二月三十一日仍在施工。已完成的井中有26口井位於中國市場，有5口井位於海外市場。

二零一四年，本集團的鑽井部門成績卓越，完成多項繁複的項目，當中包括於遼河油田的一口魚骨狀水平井、塔里木盆地的一口大口徑井(中國最深的井之一)及於陝西省北部的一口淺層大位移井。完成有關的繁複鑽井工作大大提升本集團作為領先高端油田服務供應商的聲譽。

完井服務

於二零一四年，本集團來自完井服務的收入為28.6百萬港元，較二零一三年的253.4百萬港元下跌224.8百萬港元(或約89%)。於二零一三年，本集團來自完井服務的收入主要來自於向委內瑞拉一名主要客戶提供完井服務及工具。然而，由於我們採取風險控制措施以限制承擔該名客戶的風險，我們延遲向該名客戶付運若干工具及提供油田服務。此等為完井業務分部收入下跌的主要原因。於二零一四年，本集團為27口井提供完井服務，其中22口井已於二零一四年十二月三十一日前完成，並有5口井的工程於二零一四年十二月三十一日仍在施工。已完成的井中有17口井位於中國市場，有5口井位於海外市場。

於二零一四年第三季度，我們的工程師成功在塔里木盆地一口深約1,500米的井安裝油管回收式安全閥。此項深井完井工具作業有助避免井內出現水合物沉積的問題。能夠完成這口複雜的井的作業，足證我們工程師的實力。

在海外市場方面，我們成功在伊拉克南部兩幅由國際石油公司擁有油田安裝本集團自主研發的完井工具。我們工具的質素及表現備受客戶稱許，並已接獲更多同區油田項目的工具訂單。

增產服務

於二零一四年，本集團來自增產服務的收入為225.5百萬港元，較二零一三年的419.3百萬港元下降193.8百萬港元(或約46%)，主要如上文所述由於二零一四年中國北方區域的增產業務收入的下降所致。於二零一四年，本集團為135口井提供增產服務，其中126口井於二零一四年十二月三十一日前完成，9口井於二零一四年十二月三十一日仍在施工。已完成的井中有115口井位於中國市場，有11口井位於海外市場。

儘管此業務分部的增長受中國若干不利因素所限制，如國有石油公司的改革及重組、國有石油公司削減資本開支及四川盆地的頁岩氣項目延誤等，但海外市場則出現新商機。於二零一四年第四季度，我們在公開招標中獲得一名新中亞客戶，向首批共50口井的工程提供服務。我們預期，為客戶順利提供專業的服務之後，我們於二零一五年將會獲得更多合約。

於二零一四年第四季度，本集團使用新研發的非淡水壓裂液系統為湖南一口頁岩氣井提供壓裂服務。此項技術由本集團及德國TouGas Oilfield Solution GmbH共同研發。非淡水壓裂液系統能降低水力壓裂對環境的影響。

客戶分析

			概約 百分比變動 (%)	佔	佔
	二零一四年 (百萬港元)	二零一三年 (百萬港元)		二零一四年 總收入 概約百分比 (%)	二零一三年 總收入 概約百分比 (%)
客戶1	71.7	358.4	-80%	10%	34%
客戶2	135.7	333.0	-59%	19%	31%
客戶3	101.2	-	不適用	15%	-%
其他(附註)	396.6	369.0	7%	56%	35%
合計	705.2	1,060.4	-34%	100%	100%

附註： 其他包括中石油、中海油、溫菲爾德、康菲石油、Venineft、Weatherford、EOG Resource及Shell等

本集團為降低嚴重依賴少數客戶收入的風險，致力分散客源。於二零一四年，來自客戶1的收入較二零一三年的358.4百萬港元減少286.7百萬港元(或約80%)至71.7百萬港元，主要是由於本集團為管理客戶緩慢償還本集團的貿易應收款項的風險而實施的措施。來自客戶2的收入由二零一三年的333.0百萬港元減少197.3百萬港元(或約59%)至二零一四年的135.7百萬港元。收入下降主要由於鄂爾多斯盆地的增產服務收入下降。客戶3為本集團的新客戶，而二零一四年該名客戶的業務所帶來的收入為101.2百萬港元。來自其他客戶的收入(包括中國兩間主要國有石油公司及一些國際石油公司)由二零一三年的369.0百萬港元上升約7%至二零一四年的396.6百萬港元。

研發

作為高端油田服務供應商，本集團高度重視技術並以其在多個油田服務領域(如渦輪鑽井、多級壓裂、安全地面設施及地面流量控制系統及使用安全閥、封隔器、其他完井及增產工具、鑽井液及壓裂液)推出創新產品及服務方面為傲。於二零一四年，即使行業不景氣，本集團仍然繼續提升技術及增強服務實力和能力。我們的技術開發團隊已擴充至58名經驗豐富的工程師。研發(「研發」)開支由二零一三年的14.6百萬港元增加至二零一四年的24.6百萬港元。二零一四年，本集團在研發方面取得顯著進展。我們的KingFrac™工具已投入項目運作使用，而Queen Sleeve™工具則處於測試階段。非淡水壓裂液系統已商品化。經改良用於頁岩氣井壓裂的滑溜水已應用於貴州及湖南兩個項目。

為了取得國際石油公司的進一步認可，我們已為本集團的井下完井工具的許可證由美國石油學會(「API」)V5及API V6升級至API V3。此為本集團自行生產產品的重要一步，證明產品達到高質素的水準。此外，我們的工具已送交客戶TOTAL E&P Indonesie進行多項實地及地面測試，並取得正面測試結果，而且收到該名客戶的回饋更令人鼓舞，如「合用」、「無缺陷」及「地面測試已在無任何問題的情況下完成」等。上述所有成果令我們的研發隊伍感到鼓舞，而研發隊伍日後將更為進步。

同時，本集團積極進行技術創新和專利申請。本集團於二零一四年十二月三十一日持有一項發明專利及26項新型實用專利以及於二零一四年十二月三十一日正為13項發明專利及4項新型實用專利申請專利。

本集團將繼續開發更多井下完井工具及壓裂工具以及各種油田服務技術，銳意在高端油田服務產業維持領先市場的地位。

人力資源

本集團一直視員工為公司最寶貴的財產，每名員工的個人發展，更是本集團人力資源管理工作的重中之重。就此，本集團已制定一套現代化的培訓體系。這套體系包括使用資訊科技培訓年輕工程師及為管理人員提供定制業務管理課程。我們渴望提高本集團員工的專業知識及增強彼等的專業水平。

然而，由於行業不景氣，本集團實施縮減規模計劃，管理層希望透過減少員工數目及減少整體員工成本優化人力資源。有關計劃已於二零一五年初開始進行。我們相信有關措施於行業不景氣期間將為本集團帶來裨益。

於二零一四年十二月三十一日，本集團共有員工989人，較二零一四年二月的863人上升15%。特別是，油田服務工程師或技術人員數目為381人，較二零一四年二月的312人上升22%。

展望

二零一四年對中國油田服務行業而言充滿挑戰，皆因其面對國有石油公司削減國內市場資本開支預算、四川盆地頁岩氣項目進度延誤、中東地區爆發政治動亂，以及近日國際油價暴跌。上述情況均使行業的市況及經營環境變得嚴峻。鑑於國際油價及不利營商環境的不明朗因素，本集團對二零一五年的業務計劃及財務預算抱審慎態度。

在中國，國有石油公司進行改革及集團重組短期內可能會繼續影響獨立油田服務供應商的服務合同或訂單數量。倘國際油價持續維持低位，國有石油公司亦可能會於二零一五年削減資本開支，此舉或會進一步影響中國獨立油田服務供應商的業務。為了應付中國油田服務行業的不明朗因素，本集團會將本集團若干部分資源(如油田服務設備及工程師)轉移至中東地區、亞洲中部、澳洲及我們認為本集團能夠向國際石油公司客戶取得服務合同的其他海外市場。此外，本集團將檢討現行員工架構及薪酬待遇並作出所需調整，以精簡本集團於中國業務經營的成本結構並提升營運效率。

我們認為海外市場有危亦有機。我們目前在中東市場的業務發展一直進展良好。我們已成功向伊拉克的國際石油公司客戶引入高端油田服務連同我們自主研發的井下完井工具，並獲得客戶的高度認可。由於本集團的專業油田服務及技術自二零一四年年中起一直在市場上建立知名度，新的國際石油公司客戶不斷接觸我們進行多項技術性討論，而我們亦獲該等客戶邀請參與投標。我們預期我們與中東市場國際石油公司客戶的業務發展於二零一五年將會繼續進展良好。此外，由於

本集團已取得一名伊拉克主要國有石油公司客戶的地面工程服務合同，以提供70套地面控制系統、90口井的系統升級改造服務及油田生產管理服務，我們相信，我們於中東地區的業務經營將為本集團二零一五年的經營收益帶來重大貢獻。

我們委內瑞拉客戶的貿易應收款項的收款問題仍未解決，以致我們需要延遲該地區的業務合同及訂單的執行，從而管理本集團於委內瑞拉的業務風險。我們相信，近日國際油價暴跌削弱了該客戶的財務實力，因而對本集團的收款情況造成進一步影響。因此，我們於二零一五年會審慎地實行於該國的業務計劃。目前，本集團將維持其於委內瑞拉的業務經營，但會密切監察該客戶的付款情況，並將謹慎地執行合同。

展望二零一五年，我們將繼續致力於本集團高端油田服務、工具及技術的營銷及推廣活動，以進一步提高國有石油公司及國際石油公司對本集團服務及產品的認可。鑑於石油及天然氣行業以及油田服務行業的最新發展，本集團將透過精簡缺乏商機的若干地區的業務規模，及減低二零一五年的資本開支投資規模以控制其整體業務發展計劃的步伐。

持續經營業務財務回顧

收入

於二零一四年，本集團的收入為705.2百萬港元，較二零一三年的1,060.4百萬港元減少34%或減少約355.2百萬港元。特別是，二零一四年來自油田項目服務的收入為433.2百萬港元，較去年下跌306.0百萬港元，主要由於完井及增產的收入分別較去年下跌約89%及46%。二零一四年來自製造及銷售工具及設備的收入為182.9百萬港元，較二零一三年的收入減少97.8百萬港元。此外，諮詢服務的收入由二零一三年同期約40.5百萬港元增加約120%至本年度約89.1百萬港元。

材料成本

年內，本集團的材料成本為220.3百萬港元，較二零一三年的314.9百萬港元下跌94.6百萬港元或30%。材料成本下降與二零一四年的收入下降一致。

僱員福利開支

年內，本集團的僱員福利開支為214.9百萬港元，較二零一三年的168.4百萬港元增加46.5百萬港元或28%。此變動主要由於本集團僱員人數於二零一四年大幅增加。

物業、廠房及設備折舊

年內，物業、廠房及設備(「物業、廠房及設備」)折舊為61.2百萬港元，較二零一三年的19.6百萬港元增加41.6百萬港元或212%。折舊增加乃由於物業、廠房及設備(主要包括惠州基地的樓宇、壓裂車組、起重機及其他汽車等項目)增加。

分銷開支

年內，本集團的分銷開支為22.2百萬港元，較二零一三年的18.6百萬港元增加3.6百萬港元或約19%，主要由於運輸更多工具及設備至偏遠地區。

技術服務費

年內，本集團的技術服務費為74.7百萬港元，較二零一三年的124.7百萬港元減少50.0百萬港元或約40%，與油田服務項目收入下降一致。

貿易應收款項減值撥備

年內，貿易應收款項減值撥備為280.3百萬港元。管理層考慮到本集團若干客戶的信貸評級以及其他市場參數出現顯著及快速下滑，反映信貸違約風險增加。因此，管理層決定確認委內瑞拉一名客戶的貿易應收款項減值。

其他開支

年內，本集團的其他開支為147.9百萬港元，由二零一三年的94.7百萬港元增加53.2百萬港元或約56%，主要由於代理費、差旅費用及存貨減值撥備增加。

經營(虧損)/溢利

年內，本集團的經營虧損為398.0百萬港元，較二零一三年的經營溢利259.7百萬港元下跌657.7百萬港元或253%。此變動部分由於二零一四年收入較去年下跌34%，部分則由於經營成本較去年增加約37%，特別是二零一四年大額貿易應收款項減值撥備約為280.3百萬港元。

融資成本淨額

年內，本集團的融資成本淨額為18.8百萬港元，較二零一三年的0.2百萬港元增加18.6百萬港元，主要由於銀行貸款增加，融資成本增加與二零一四年銀行借款增加一致。

所得稅開支

年內，本集團的所得稅開支為1.3百萬港元。

年內(虧損)/溢利

年內，本集團的淨虧損為418.1百萬港元，較二零一三年的純利減少約628.6百萬港元。

本公司擁有人應佔(虧損)/溢利

年內，本集團的本公司擁有人應佔溢利為負423.1百萬港元，較二零一三年的196.6百萬港元減少619.7百萬港元。

物業、廠房及設備

物業、廠房及設備一般包括樓宇、汽車、傢俬、辦公室設備、電腦、裝置及配置、在建工程及廠房及機器等項目。於二零一四年十二月三十一日，本集團的物業、廠房及設備為815.1百萬港元，較二零一三年的293.4百萬港元增加521.7百萬港元或約178%，主要由於預期二零一五年業務增長而購買壓裂車組，以及惠州加工基地竣工。

無形資產

年內，本集團的無形資產為567.3百萬港元，較去年同期微跌約2.8百萬港元。

存貨

於二零一四年十二月三十一日，本集團的存貨為368.0百萬港元，較二零一三年的298.6百萬港元增加69.4百萬港元。存貨增加的部分原因是為二零一五年業務的預期增長作好準備而增加工具，以及部分則因為原材料、組裝材料、在製品及製成品增加。

貿易應收款項

於二零一四年十二月三十一日，本集團的貿易應收款項為778.4百萬港元，較二零一三年的1,004.4百萬港元減少226.0百萬港元，主要由於管理層於二零一四年十二月三十一日決定計提應收呆賬撥備297.6百萬港元(二零一三年：7.1百萬港元)。特別是，本集團根據客戶的信貸質素評估，就本集團一名委內瑞拉主要客戶計提撥備237.9百萬港元。

貿易應付款項

於二零一四年十二月三十一日，本集團的貿易應付款項為312.0百萬港元，較二零一三年的243.4百萬港元增加68.6百萬港元，主要由於本集團從供應商爭取到更長的信貸期。

流動資金及資本來源

本集團的資本管理目標是保障本集團按持續經營基準繼續營運的能力，以維持最佳的資本結構以減低資本成本，同時透過改善債務及權益平衡盡量提高股東的回報。於二零一四年十二月三十一日，本集團的現金及現金等價物為55.3百萬港元，主要以港元、人民幣及美元持有。本集團已就借款及投標保證金抵押現金200.2百萬港元的銀行存款。

截至二零一四年十二月三十一日止年度，本集團錄得擁有人應佔淨虧損約423,081,000港元及經營現金流出約85,248,000港元，此乃由於全球油氣市場萎靡不振，令新油田服務訂單量大幅下跌及延遲變現貿易應收款項所致。於二零一四年十二月三十一日，本集團的總銀行借款約為749,000,000港元，當中約712,699,000港元將於未來十二個月到期。於二零一四年十二月三十一日，本集團的現金及現金等價物以及已抵押銀行存款分別約為55,339,000港元及200,154,000港元。

根據定期貸款的規定，本集團須遵守限制性財務契約及若干承諾，包括本集團不得產生額外財務債務。於二零一四年十二月三十一日，定期貸款為40,000,000美元（相等於312,000,000港元），預定於二零一五年至二零一七年償還。本集團須提交合規證明及向融資方提供截至二零一四年十二月三十一日止年度的財務報表。根據本集團截至二零一四年十二月三十一日止年度的財務報表，本集團違反若干該等財務契約及承諾。於二零一五年三月十二日，本集團與配售代理訂立配售協議（「配售協議」），計劃待（其中包括）向銀行取得豁免後發行可換股債券。違反限制性財務契約構成定期貸款協議的違約事件，可能導致須即時償還相關定期貸款312,000,000港元。就此而言，本集團已將整筆定期貸款之未償還結餘312,000,000港元分類為流動負債。此舉令本集團須於一年內償還之借款總額於二零一四年十二月三十一日增加至約712,699,000港元，而本集團於年末概無任何旨在為償還該等借款提供資金的承諾長期融資。

鑑於上述情況，本公司董事及本集團管理層已審慎考慮本集團日後的流動資金及業績狀況，以及其可用的融資來源，以評估本集團是否擁有足夠營運資金履行持續經營的財務承擔。本集團已實施多項措施改善財務狀況及減輕流動資金壓力，有關措施包括：

- (i) 本集團已積極物色旨在為本集團須於一年內償還的借款再融資的長期融資新來源。於二零一五年二月二日，本集團就本公司154,341,411股普通股完成供股，每股供股股份價格為0.98港元，並獲得所得款項淨額147,930,000港元。

- (ii) 於二零一五年三月二十五日，本集團已獲得定期貸款的所有融資方就本集團所違反之該等限制性財務契約及因計劃發行可換股債券而產生之額外財務債務而授出的豁免。根據豁免條款，本集團須並同意在不遲於二零一五年四月三十日將預期發行可換股債券所得款項淨額用作償還部分定期貸款。融資方同意將餘下20,000,000美元(相等於約156,000,000港元)未償還定期貸款本金的到期日延遲至二零一六年一月三十一日。
- (iii) 於二零一五年三月三十日，本集團已達成配售協議所載之所有條件並已就發行用以募集153,000,000港元之可換股債券取得所需監管批准。可換股債券之最終發行須待完成若干行政程序後方告作實。發行可換股債券所得款項淨額將用作償還部份定期貸款。
- (iv) 本集團已預先與融資方商討，以本集團若干物業、廠房及設備抵押，取得長期借款融資最多達150,000,000港元。
- (v) 本集團與融資方持續商討重續短期銀行借款及借款融資。於本公告日期，本集團的未動用無承擔借款融資達約342,252,000港元。本集團的管理層將繼續與融資方商討，於未來十二個月到期時重續本集團的短期銀行借款。
- (vi) 本集團已加強向客戶收回未償還貿易應收款項，以減輕本集團的營運資金需求，同時亦繼續提高海外業務的收入，特別是中東地區，以減少依賴中國及南美部分主要客戶。同時，本集團正透過實施控制經營及資本支出的措施，提高本集團的流動性及長期盈利能力。

外匯風險

本集團於多個國家營運，並承受不同貨幣風險帶來的匯兌風險，當中主要與美元、人民幣及玻利瓦爾有關。外匯風險主要來自於以外幣計價的貿易及其他應收款項、現金及現金等價物、貿易及其他應付款項及銀行借款。

合約責任

本集團的合約責任包括資本承諾及經營租賃安排的付款責任。資本承諾主要為物業、廠房及設備購買及土地使用權收購合同，於二零一四年十二月三十一日達141.6百萬港元。本集團根據不可撤銷經營租賃協議租賃多個辦事處、倉庫及於新加坡一幅土地。本集團於二零一四年十二月三十一日的經營租賃承擔為48.5百萬港元。

或有負債

於二零一四年十二月三十一日，一名訂約方對本集團提出法律訴訟，指稱本集團未能提供根據於二零一二年和二零一三年簽訂的合同規定的鑽探工程量，並索賠共30.6百萬港元。本集團的法律顧問認為需要流出附帶經濟利益的資源以解決任何責任的機會不大。

帳外安排

於二零一四年十二月三十一日，本集團無任何帳外安排。

暫停辦理股份過戶登記手續

股份過戶登記處將於二零一五年六月三日(星期三)至二零一五年六月五日(星期五)(包括首尾兩天)期間暫停辦理股份過戶登記手續，期間將不會進行任何股份過戶登記。為符合有權出席本公司應屆股東週年大會並於會上投票的本公司股東身份，所有過戶文件連同有關股票最遲須於二零一五年六月二日(星期二)下午四時三十分前送達本公司的香港股份過戶登記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室，以辦理登記手續。

更改名稱

為使本公司名稱與本集團於中國市場及國際市場主要業務的名稱一致，本公司名稱由「Termbray Petro-king Oilfield Services Limited 添利百勤油田服務有限公司」更改為「Petro-king Oilfield Services Limited 百勤油田服務有限公司」，自二零一四年五月三十日起生效。

企業管治

本公司一直致力維持高水準企業管治，以開明和開放的理念維護其發展及保障股東的權益。

董事會由兩名執行董事、三名非執行董事及三名獨立非執行董事組成。董事會已採納載於聯交所證券上市規則(「上市規則」)附錄十四的企業管治守則內的守則條文(「守則條文」)。於報告期內，除下列偏離事件外，本公司已遵守守則條文：

守則A.2.1

守則A.2.1規定主席及行政總裁的角色必須各自獨立，且不得由同一人士出任。

王金龍先生(「王先生」)現同時擔任本集團主席兼行政總裁職位。考慮到王先生在油氣行業擁有豐富專業知識，董事會認為主席及行政總裁職位由王先生擔任有助本集團的整體業務規劃、作出及履行決策更為有效及具效率。為保持良好的企業管治及全面遵守守則條文，董事會將定期審閱委任不同人士個別擔任主席及行政總裁職位的需要。

董事進行證券交易

董事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」)，作為董事買賣本公司證券的行為守則。向董事進行特別查詢後，本公司確認全體董事於報告期間已全面遵守標準守則所載有關買賣的規定。

報告期後事項

(a) 供股

於二零一五年二月三日，本集團按每股供股股份0.98港元完成154,341,411股供股股份之供股，基準為於二零一五年一月十二日每持有七股現有股份可獲發一股供股股份。由於進行供股，按照首次公開發售前購股權計劃及首次公開發售後購股權計劃之條款以及香港聯交所就根據上市規則第17.03(13)條調整購股權而於二零零五年九月五日發出之補充指引，根據尚未行使購股權予以發行股份之行使價及數目須作出調整。

(b) 委內瑞拉的匯率

於二零一四年十二月三十一日，委內瑞拉有三項官方匯率，即Cencoex、Sicad I及Sicad II。於二零一五年二月十二日，委內瑞拉外幣立法機構透過統一Sicad I及Sicad II(Sicad)以及引入一項允許外匯交易及現金交易的新法定匯率(稱為SIMADI)而修訂匯兌機制。

於編製本集團截至二零一四年十二月三十一日止年度的綜合財務報表時，財務報表的所有組成部分均已按Cencoex(1美元兌6.3玻利瓦爾的官方匯率)換算。本集團將繼續應用Cencoex編製綜合財務報表。

(c) 可換股債券

於二零一五年三月三十日，本集團已達成完成發行若干三年期5%可換股債券(「可換股債券」)以集資153,000,000港元之所有條件並已取得必要之監管批准。發行可換股債券之所得款項淨額將用於償還部分定期貸款。

(d) 獲得定期貸款豁免

於二零一五年三月二十五日，本集團已獲得定期貸款的所有融資方就本集團所違反之該等限制性財務契約及因計劃發行可換股債券而產生之額外財務債務而授出的豁免。根據豁免條款，本集團須並同意在不遲於二零一五年四月三十日將預期發行可換股債券所得款項淨額用作償還部分定期貸款。融資方同意將餘下20,000,000美元(相等於約156,000,000港元)未償還定期貸款本金的到期日延遲至二零一六年一月三十一日。

購買、出售或贖回本公司上市證券

截至二零一四年十二月三十一日止年度，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。

審核委員會

根據守則條文及上市規則的規定，本公司已成立審核委員會(「審核委員會」)，該委員會由所有三名獨立非執行董事組成，分別為黃立達先生(審核委員會主席)、何生厚先生及湯顯和先生。審核委員會已審閱截至二零一四年十二月三十一日止年度的綜合財務報表。

承董事會命
百勤油田服務有限公司
主席
王金龍

香港，二零一五年三月三十日

於本公告日期，執行董事為王金龍先生及趙錦棟先生；非執行董事為李銘浚先生、馬華女士及高寶明先生；及獨立非執行董事為何生厚先生、湯顯和先生及黃立達先生。