

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)

## **截至二零一五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」)截至二零一五年十二月三十一日止年度的全年業績。

### **摘要**

- 收益由705.2百萬港元減少11%至631.0百萬港元。
- 貿易應收款項減值撥備淨額為182.1百萬港元(二零一四年：280.3百萬港元)。
- 本集團於二零一五年錄得淨虧損391.8百萬港元，而二零一四年則錄得淨虧損418.1百萬港元。
- 通過集資、儘量減少資本投資及改善經營現金流量改善財務狀況。

## 綜合資產負債表

	於十二月三十一日	
	二零一五年	二零一四年
	千港元	千港元
	附註	
<b>資產</b>		
<b>非流動資產</b>		
物業、廠房及設備	757,928	815,108
無形資產	520,485	567,312
土地使用權	25,442	27,624
可供出售金融資產	32,486	–
其他應收款項、按金及預付款項	147,724	142,611
遞延稅項資產	13,640	11,111
	<u>1,497,705</u>	<u>1,563,766</u>
<b>流動資產</b>		
存貨	242,719	367,967
貿易應收款項	4 467,088	778,449
其他應收款項、按金及預付款項	89,522	170,989
可收回即期所得稅	3,249	19,093
已抵押銀行存款	147,685	200,154
受限制銀行結餘	5,959	6,338
現金及現金等價物	46,592	55,339
	<u>1,002,814</u>	<u>1,598,329</u>
<b>總資產</b>	<u>2,500,519</u>	<u>3,162,095</u>
<b>權益及負債</b>		
<b>本公司擁有人應佔權益</b>		
股本	1,879,966	1,658,187
其他儲備	36,268	51,761
(累計虧損)/保留盈利	(338,941)	41,680
	<u>1,577,293</u>	<u>1,751,628</u>
<b>非控股權益</b>	<u>2,011</u>	<u>43,300</u>
<b>總權益</b>	<u>1,579,304</u>	<u>1,794,928</u>

## 綜合資產負債表

	附註	於十二月三十一日	
		二零一五年 千港元	二零一四年 千港元
<b>負債</b>			
<b>非流動負債</b>			
銀行及其他借款	6	174,746	36,784
遞延稅項負債		11,246	18,674
		<u>185,992</u>	<u>55,458</u>
<b>流動負債</b>			
貿易應付款項	5	310,967	312,042
其他應付款項及應計費用		212,943	274,793
即期所得稅負債		1,826	12,175
銀行及其他借款	6	209,487	712,699
		<u>735,223</u>	<u>1,311,709</u>
<b>總負債</b>		<u>921,215</u>	<u>1,367,167</u>
<b>總權益及負債</b>		<u>2,500,519</u>	<u>3,162,095</u>

## 綜合全面收益表

	附註	截至十二月三十一日止年度	
		二零一五年 千港元	二零一四年 千港元
收益	3	631,014	705,172
其他收入		563	416
<b>經營成本</b>			
材料成本		(215,925)	(220,280)
物業、廠房及設備折舊		(86,266)	(61,233)
無形資產及土地使用權攤銷		(1,712)	(1,640)
經營租賃租金		(14,529)	(20,170)
僱員福利開支		(168,346)	(214,902)
分銷開支		(14,670)	(22,196)
技術服務費		(111,697)	(74,749)
研發開支		(19,274)	(24,648)
接待及營銷費用		(15,657)	(27,794)
貿易應收款項減值撥備，淨額		(182,148)	(280,296)
其他開支	7	(78,453)	(147,869)
外匯虧損，淨額	8	(86,101)	(7,426)
其他收益／(虧損)，淨額	9	19,013	(385)
<b>經營虧損</b>		<b>(344,188)</b>	<b>(398,000)</b>
融資收入	10	3,370	19,167
融資成本	10	(51,490)	(38,001)
融資成本，淨額		(48,120)	(18,834)
<b>除所得稅前虧損</b>		<b>(392,308)</b>	<b>(416,834)</b>
所得稅抵免／(開支)	11	549	(1,314)
<b>年內虧損</b>		<b>(391,759)</b>	<b>(418,148)</b>
<b>其他全面(虧損)／收入</b>			
<i>已重新分類或其後可能重新分類至損益的項目：</i>			
可供出售金融資產重估虧損		(3,803)	—
貨幣換算差額			
— 本集團		(57,452)	18,980
— 出售於一間附屬公司權益時循環入賬		(250)	—
<b>年內全面虧損總額</b>		<b>(453,264)</b>	<b>(399,168)</b>

## 綜合全面收益表

	附註	截至十二月三十一日止年度	
		二零一五年 千港元	二零一四年 千港元
應佔年內(虧損)／收入：			
本公司擁有人		(384,342)	(423,082)
非控股權益		(7,417)	4,934
		<u>(391,759)</u>	<u>(418,148)</u>
應佔年內全面(虧損)／收入總額：			
本公司擁有人		(444,464)	(404,058)
非控股權益		(8,800)	4,890
		<u>(453,264)</u>	<u>(399,168)</u>
本公司擁有人應佔年內每股虧損	12		
每股基本虧損(港仙)		(31)	(38)
每股攤薄虧損(港仙)		<u>(31)</u>	<u>(38)</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, RoadTown, 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，否則該等財務報表以港元(「港元」)呈列。

### 2 關鍵會計政策概要

編製該等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所有適用國際財務報告準則(「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，並就以公平值計量的可供出售金融資產的重估而作出修訂。

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。

##### 2.1.1 持續經營

截至二零一五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384,342,000港元及經營現金流入淨額約63,988,000港元。

於二零一五年十二月三十一日，本集團擁有現金及現金等價物約46,592,000港元及已抵押銀行存款147,685,000港元。同日，本集團銀行借貸總額為384,233,000港元，其中209,487,000港元將於未來十二個月內到期。於未來十二個月內到期的借款209,487,000港元主要包括(i)本集團未達成若干契約規定而於二零一六年一月到期的定期貸款56,841,000港元，惟該定期貸款已按計劃於二零一六年一月二十九日悉數償還；及(ii)由已抵押銀行存款136,350,000港元擔保之銀行借款約139,924,000港元(借款詳情載於附註6)。

截至二零一五年十二月三十一日止年度，本集團完成一系列融資活動以降低資產負債率，包括(i)於二零一五年二月完成本公司股份供股，籌集所得款項淨額約147,930,000港元；(ii)於二零一五年三月發行三年期5%票息可換股債券，已籌得所得款項淨額153,860,000港元；(iii)於二零一五年九月完成出售本公司前附屬公司—深圳市弗賽特檢測設備有限公司40.1%權益，取得所得款項淨額約69,025,000港元；及(iv)於二零一五年十二月完成配售本公司93,480,000股新股份，籌集所得款項淨額73,849,000港元。此外，本集團已採取措施加快收回未償還貿易應收款項及收緊經營及資本開支。截至二零一五年十二月三十一日止年度，該等措施及來自上述融資活動之現金流入為淨償還借款約490,700,000港元提供資金。

本公司董事已審閱管理層編製的本集團現金流量預測，其涵蓋自二零一五年十二月三十一日起的十二個月期間。本公司董事已採取多項措施以進一步改善財務狀況及減輕流動資金壓力，包括：

- (i) 本集團將繼續努力透過加快收回未償還貿易應收款項、將其收入來源擴大至新市場(包括中東地區及中亞)以變現新銷售或服務合約所帶來之現金及採取措施進一步控制資本及經營開支，以改善其營運資金狀況。
- (ii) 本集團擬將其資本負債率維持在較低水平以節省借貸成本及使用於未來來自經營現金流量償還其到期債務。

根據現金流量預測及考慮本集團業務產生之預期現金流量及其經營業績可能的變化，本集團將擁有充足營運資金，可履行自二零一五年十二月三十一日起十二個月期間到期之財務承擔。因此，本公司董事認為按持續經營基準編製綜合財務報表實屬恰當。

### 2.1.2 委內瑞拉—外匯管制及貨幣貶值

委內瑞拉附屬公司於二零一二年九月十七日註冊成立，並於本年度繼續營運，其功能貨幣為玻利瓦爾(「玻利瓦爾」)。委內瑞拉採用多種可供選用的匯兌機制。本集團使用官方匯率(即CENCOEX，於二零一四年十二月三十一日為6.3玻利瓦爾兌1美元)將其財務報表換算為港元，以便綜合入賬。於二零一五年，委內瑞拉政府宣佈一項新匯率(即Sistema Marginal de Divisas – SIMADI)，允許個人及實體以所受限制較委內瑞拉其他匯率少的匯率買賣外匯。SIMADI匯率為以市場交易為基準的每日浮動之平均匯率，於二零一五年十二月三十一日的匯率為199.5玻利瓦爾兌1美元。

年內，本集團將匯率由CENCOEX改用SIMADI，以對其委內瑞拉附屬公司進行會計處理及綜合入賬，原因為管理層相信，SIMADI匯率最能代表於委內瑞拉營運之委內瑞拉附屬公司所處之主要經濟環境。由CENCOEX匯率變更為SIMADI匯率令以玻利瓦爾計值的非貨幣資產以及若干貨幣資產及負債受到貶值影響。於二零一五年十二月三十一日的影響如下：

- (i) 物業、廠房及設備減少71,375,000港元至2,327,000港元，
- (ii) 存貨減少24,500,000港元至799,000港元，
- (iii) 以玻利瓦爾計值的預付款項及其他應收款項減少7,696,000港元至251,000港元；及
- (iv) 以玻利瓦爾計值的貿易應付款項及其他應付款項減少144,143,000港元至4,700,000港元。

總資產由118,672,000港元減少至3,792,000港元，而總負債由252,474,000港元減少至78,245,000港元，且相關貨幣貶值已於其他全面收益中的貨幣換算差額反映。

此外，換算委內瑞拉附屬公司以美元計值的應付款項產生外匯虧損66百萬港元，已計入全面收入表。

### 2.1.3 委內瑞拉－高通脹經濟體

委內瑞拉的經濟出現多項因素，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，值得強調的是過去數年的累計通貨膨脹率高達100%、官方外匯市場受到限制及委內瑞拉玻利瓦爾於二零一三年二月八日貶值。

根據國際會計準則第29號的規定，以委內瑞拉玻利瓦爾(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，須以財務報表日期的現行計量單位列賬。所有並非按財務報表日期現行計量單位列賬的結餘須應用綜合物價指數重列。所有全面收益表項目須應用綜合價格指數於財務報表最初確認收益及開支之日起發生的變動按財務報表日期現行計量單位列賬。

現時財務報表金額的重列採用委內瑞拉消費物價指數(「委內瑞拉消費物價指數」)計算。於二零一五年十二月，該指數為2,357.9(二零一四年：839.5)及指數按年變動180.9%。

根據該準則，二零一四年的數字母須重列，而委內瑞拉附屬公司須調整非貨幣資產及負債的歷史成本，並調整全面收益表以反映通脹造成的貨幣購買力變動。

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按官方匯率換算，於二零一五年十二月三十一日得官方匯率為1美元兌199.5玻利瓦爾(二零一四年：1美元兌6.3玻利瓦爾)。

於二零一五年十二月三十一日，本集團已重新評估非貨幣性資產和負債，由重估產生的收益於綜合全面收益表的反映，為1,380,000港元的財務收入(二零一四年：14,699,000港元)。於二零一五年十二月三十一日，有關非貨幣性資產和負債重列的暫時性差異遞延稅項負債為722,000港元(二零一四年：8,033,000港元)。

#### 2.1.4 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的修訂已於二零一五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
國際會計準則第19號 (二零一一年)的修訂	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

此外，而新香港公司條例(第622章)「會計及審核」第9部規定自財政年度起生效，故對綜合財務報表若干資料的呈列及披露方式會有所影響。

(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

以下新準則及對準則的修訂已於二零一五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	由IASB釐定 的日期
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號的 修訂	投資實體：應用綜合入賬之 例外情況	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1號的修訂	披露計劃	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	獨立財務報表之權益法	二零一六年 一月一日
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
國際財務報告準則第15號	客戶合約收入	二零一八年 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

### 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

截至二零一五年及二零一四年十二月三十一日止年度確認的收益如下：

	二零一五年 千港元	二零一四年 千港元
油田項目服務		
— 鑽井	175,216	179,160
— 完井	58,377	28,555
— 增產	116,736	225,510
油田項目服務總額	350,329	433,225
諮詢服務	45,475	89,076
製造及銷售工具及設備	235,210	182,871
總收益	631,014	705,172

截至二零一五年及二零一四年十二月三十一日止年度的分部資料如下：

	油田項目 服務 千港元	諮詢服務 千港元	製造及 銷售工具 及設備 千港元	合計 千港元
截至二零一五年十二月三十一日 止年度				
分部總收益	350,329	45,475	264,357	660,161
分部間收益	—	—	(29,147)	(29,147)
來自外部客戶的收益	350,329	45,475	235,210	631,014
分部業績	(140,478)	41,581	66,933	(31,964)
未分配開支淨額				(360,344)
除所得稅前虧損				(392,308)
其他資料：				
攤銷	(1,117)	—	—	(1,117)
折舊	(68,256)	—	(15,390)	(83,646)
貿易應收款項減值撥備，淨額	(179,120)	3,603	(6,631)	(182,148)
出售於一間附屬公司的權益的收益	—	—	19,920	19,920
所得稅開支	—	—	(2,433)	(2,433)

	油田項目 服務 千港元	諮詢服務 千港元	製造及 銷售工具 及設備 千港元	合計 千港元
<b>截至二零一四年十二月三十一日</b>				
<b>止年度</b>				
分部總收益	433,225	89,076	236,539	758,840
分部間收益	—	—	(53,668)	(53,668)
來自外部客戶的收益	433,225	89,076	182,871	705,172
分部業績	(179,295)	52,357	21,764	(105,174)
未分配開支淨額				(311,660)
除所得稅前虧損				(416,834)
其他資料：				
攤銷	(1,117)	—	—	(1,117)
折舊	(47,428)	—	(7,642)	(55,070)
貿易應收款項減值撥備，淨額	(266,216)	(10,419)	(3,661)	(280,296)
所得稅開支	—	—	(2,930)	(2,930)

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總額的對賬如下：

	二零一五年 千港元	二零一四年 千港元
分部業績	(31,964)	(105,174)
其他收入	563	416
物業、廠房及設備折舊	(2,620)	(6,163)
無形資產及土地使用權攤銷	(595)	(523)
經營租賃租金	(9,909)	(11,392)
僱員福利開支	(116,632)	(135,015)
分銷開支	(14,192)	(21,132)
研發開支	(18,657)	(23,823)
接待及營銷開支	(13,525)	(19,515)
其他開支	(53,206)	(81,385)
外匯虧損淨額	(86,101)	(7,426)
其他虧損	(907)	(385)
融資收入	3,370	19,167
融資成本	(47,933)	(24,484)
除所得稅前虧損	(392,308)	(416,834)

(b) 資產

於二零一五年十二月三十一日的分部資產如下：

	油田項目 服務 千港元	諮詢服務 千港元	製造及 銷售工具 及設備 千港元	合計 千港元
於二零一五年十二月三十一日				
分部資產	1,442,976	143,625	669,916	2,256,517
未分配資產				<u>244,002</u>
總資產				<u>2,500,519</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>73,803</u>	<u>-</u>	<u>30,599</u>	<u>104,402</u>

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 千港元	諮詢服務 千港元	製造及 銷售工具 及設備 千港元	合計 千港元
於二零一四年十二月三十一日				
分部資產	2,025,873	187,923	618,787	2,832,583
未分配資產				<u>329,512</u>
總資產				<u>3,162,095</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</u>	<u>-</u>	<u>133,169</u>	<u>675,592</u>

提供予主要經營決策者的總資產金額計量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、無形資產、土地使用權、可供出售金融資產、遞延稅項資產、存貨、貿易及其他應收款項、按金及預付款項、已抵押銀行存款、受限制銀行結餘以及現金及現金等價物。

經營分部的資產與總資產的對賬如下：

	二零一五年 千港元	二零一四年 千港元
可報告分部的分部資產	2,256,517	2,832,583
未分配資產		
—未分配物業、廠房及設備	20,259	20,025
—未分配無形資產	862	1,452
—未分配其他應收款項、按金及預付款項	28,267	40,535
—未分配遞延稅項資產	13,640	8,052
—未分配可收回即期所得稅	3,249	19,093
—未分配已抵押銀行存款	141,585	192,470
—未分配受限制銀行結餘	5,959	6,338
—未分配現金及現金等價物	30,181	41,547
	<u>244,002</u>	<u>329,512</u>
綜合資產負債表內的總資產	<u>2,500,519</u>	<u>3,162,095</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：

	二零一五年 千港元	二零一四年 千港元
中華人民共和國(「中國」)	309,181	465,359
南美地區	9,700	71,737
中東地區	259,062	146,336
中亞地區	21,126	—
其他	31,945	21,740
	<u>631,014</u>	<u>705,172</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)：

	二零一五年 千港元	二零一四年 千港元
中國	1,215,556	1,275,594
南美地區	92,108	135,869
新加坡	67,356	97,474
中東地區	108,926	43,578
澳洲	119	140
	<u>1,484,065</u>	<u>1,552,655</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：

	二零一五年 千港元
客戶A	148,526
客戶B	113,278
客戶C	77,131
	<u>338,935</u>
	二零一四年 千港元
客戶C	135,654
客戶A	101,171
客戶D	71,737
	<u>308,562</u>

4 貿易應收款項

	二零一五年 千港元	二零一四年 千港元
貿易應收款項	879,350	1,076,049
減：貿易應收款項減值撥備	(412,262)	(297,600)
貿易應收款項—淨額	<u>467,088</u>	<u>778,449</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：

	二零一五年 千港元	二零一四年 千港元
最多3個月	102,419	270,129
3至6個月	121,797	148,956
6至12個月	197,443	155,870
12個月以上	457,691	501,094
貿易應收款項	879,350	1,076,049
減：貿易應收款項減值撥備	(412,262)	(297,600)
貿易應收款項—淨額	<u>467,088</u>	<u>778,449</u>

於二零一五年十二月三十一日，貿易應收款項369,713,000港元(二零一四年：505,855,000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：

	二零一五年 千港元	二零一四年 千港元
最多3個月	126,264	92,355
3至6個月	141,666	177,010
6至12個月	52,006	91,502
12個月以上	49,777	144,988
	<u>369,713</u>	<u>505,855</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。

於二零一五年十二月三十一日，銀行借款乃以賬面值合共約為379,341,000港元(二零一四年：641,387,000港元)的若干貿易應收款項作抵押(附註6)。

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：

	二零一五年 千港元	二零一四年 千港元
美元	236,577	379,891
人民幣	185,307	382,398
歐元(「歐元」)	45,204	7,073
玻利瓦爾	-	9,087
	<u>467,088</u>	<u>778,449</u>

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二零一五年十二月三十一日的應收呆賬撥備412,262,000港元(二零一四年：297,600,000港元)。該等應收款項於相關資產負債表結算日按服務完成及交付日期劃分的賬齡如下：

	二零一五年 千港元	二零一四年 千港元
6至12個月	1,847	13,744
12個月以上	<u>410,415</u>	<u>283,856</u>
	<u><b>412,262</b></u>	<u><b>297,600</b></u>

本集團貿易應收款項減值撥備變動如下：

	二零一五年 千港元	二零一四年 千港元
於一月一日	297,600	7,125
應收款項減值撥備	198,863	290,475
撥回應收款項減值撥備	(16,715)	-
匯兌差額	<u>(67,486)</u>	<u>-</u>
於十二月三十一日	<u><b>412,262</b></u>	<u><b>297,600</b></u>

於二零一五年十二月三十一日，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淨額」，金額為182,148,000港元。

於二零一四年十二月三十一日，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淨額」，金額為280,296,000港元及「融資成本」，金額為10,179,000港元。

## 5 貿易應付款項

	二零一五年 千港元	二零一四年 千港元
貿易應付款項	<u><b>310,967</b></u>	<u><b>312,042</b></u>

貿易應付款項按發票日期分類的賬齡分析如下：

	二零一五年 千港元	二零一四年 千港元
最多3個月	87,945	133,696
3至6個月	40,272	64,584
6至12個月	72,580	60,817
12個月以上	110,170	52,945
	<u>310,967</u>	<u>312,042</u>

貿易應付款項的賬面值乃以下列貨幣計值：

	二零一五年 千港元	二零一四年 千港元
美元	100,252	89,431
人民幣	179,933	215,967
新加坡元	30,137	6,512
其他	645	132
	<u>310,967</u>	<u>312,042</u>

## 6 銀行及其他借款

	二零一五年 千港元	二零一四年 千港元
<b>非流動</b>		
銀行借款(附註a)	39,083	36,784
融資租賃負債(附註b)	8,777	—
可換股債券—負債部分(附註c)	126,886	—
	<u>174,746</u>	<u>36,784</u>
<b>流動</b>		
銀行借款(包括透支)(附註a)	196,765	400,638
非流動借款重新分類為流動(附註a)	—	312,061
融資租賃負債(附註b)	5,363	—
可換股債券—負債部分(附註c)	7,359	—
	<u>209,487</u>	<u>712,699</u>
	<u>384,233</u>	<u>749,483</u>

(a) 銀行借款

於二零一五年十二月三十一日，銀行借款的平均票面息率為3.4% (二零一四年：4.2%)

於二零一四年十二月三十一日，本集團將整筆有關定期貸款(「定期貸款」)的未償還結餘312,061,000港元分類為流動負債，原因為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。

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，本集團須及已同意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。

根據本集團截至二零一五年十二月三十一日止年度的綜合財務報表，本集團違反若干該等財務契約規定約7,000,000美元(或相當於約56,841,000港元)。由於違反限制性財務契約，有關貸方有權要求於計劃還款日期前即刻償還定期貸款。儘管如此，本集團並無接到有關還款通知及毋須於其實際還款日期二零一六年一月三十一日償還定期貸款。

本集團銀行借款須於下列時間償還：

	二零一五年 千港元	二零一四年 千港元
1年內	196,765	469,200
1至2年	1,432	122,018
2至5年	4,534	126,898
超過5年	33,117	31,367
總銀行借款	<u>235,848</u>	<u>749,483</u>

於二零一五年十二月三十一日，本集團銀行借款按浮動利率計息(二零一四年：相同)。

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：

	二零一五年 千港元	二零一四年 千港元
6個月或以下	195,328	700,956
超過6個月	<u>40,520</u>	<u>48,527</u>
	<b><u>235,848</u></b>	<b><u>749,483</u></b>

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：

	二零一五年 千港元	二零一四年 千港元
港幣	-	71,000
美元	56,841	342,655
人民幣	130,655	297,441
新加坡元	<u>48,352</u>	<u>38,387</u>
	<b><u>235,848</u></b>	<b><u>749,483</u></b>

本集團有抵押及無抵押銀行借款如下：

	二零一五年 千港元	二零一四年 千港元
有抵押	235,848	574,554
無抵押	<u>-</u>	<u>174,929</u>
	<b><u>235,848</u></b>	<b><u>749,483</u></b>

於二零一五年十二月三十一日，本公司及其附屬公司獲銀行授出約534百萬港元(二零一四年：1,028百萬港元)的銀行融資，其中約236百萬港元(二零一四年：749百萬港元)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379百萬港元(二零一四年：641百萬港元)(附註4)；及
- (d) 本集團的一幢樓宇。

本集團未提取借款融資如下：

	二零一五年 千港元	二零一四年 千港元
浮動利率		
—一年內到期	298,239	63,380
—一年後到期	—	215,492
	<u>298,239</u>	<u>278,872</u>

(b) 融資租賃負債

倘本集團拖欠租賃負債，租賃資產的權利將歸還出租人。

	二零一五年 千港元
融資租賃負債總額—最低租賃付款	
—一年內	6,180
—一年以上五年以內	<u>9,269</u>
	15,449
融資租賃的未來財務開支	<u>(1,309)</u>
融資租賃負債現值	<u>14,140</u>
融資租賃負債現值如下：	
—一年內	5,363
—一年以上五年以內	<u>8,777</u>
	<u>14,140</u>

融資租賃負債以人民幣計值。

於二零一五年十二月三十一日，融資租賃負債由本集團22,590,000港元(二零一四年：零)的若干機器作抵押。

(c) 可換股債券

於二零一五年三月三十日，本公司按面值發行157,000,000港元的可換股債券，按年息5厘計息及須每半年支付。可換股債券的所得款項淨額為153,860,000港元。可換股債券的到期日為二零一八年三月三十日。持有人有權自發行可換股債券日期後6個月至到期日營業結束止任何期間按換股價每股換股股份1.39港元將可換股債券全部或部分本金額轉換為股份。負債部分及權益轉換部分的價值於可換股債券完成日期後釐定。

負債部分的公平值使用貼現現金流量法計算。估值之主要不可觀察輸入數據採納13.6%的折讓率，乃根據以美元計值的可資比較可換股債券的市場利率及本集團流動資金風險的若干特定參數釐定。權益部分初步按債券所得款項淨額與負債部分公平值兩者間之差額確認，並列入權益中的其他儲備。隨後，負債部份按攤銷成本入賬。

已確認的可換股債券按以下方式計算：

	千港元
於二零一五年三月三十日發行的可換股債券所得款項淨額	153,860
權益部分	<u>(28,462)</u>
於二零一五年三月三十日初步確認的負債部分	125,398
利息開支(附註10)	12,804
已付利息	<u>(3,957)</u>
於二零一五年十二月三十一日的負債部分	134,245
減：非流動可換股債券－負債部分	<u>(126,886)</u>
流動部分	<u>7,359</u>

## 7 其他開支

	二零一五年 千港元	二零一四年 千港元
通訊費用	2,413	2,940
專業服務費	7,363	11,486
核數師薪酬		
— 審計服務	2,799	3,085
— 非審計服務	662	—
汽車開支	6,052	8,356
差旅費用	23,786	40,260
保險費用	2,370	3,472
辦公室公用設施費用	13,006	23,577
其他稅務相關開支及關稅(附註(i))	4,478	12,083
銀行收費	867	2,092
代理費(附註(ii))	901	18,909
存貨減值撥備	5,553	11,467
其他應收款項撇銷	—	1,257
其他	8,203	8,885
	<b>78,453</b>	<b>147,869</b>

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 外匯虧損淨額

	二零一五年 千港元	二零一四年 千港元
外匯虧損	(86,101)	(7,426)
融資活動外匯虧損淨額(附註10)	(8,286)	(1,079)
	<b>(94,387)</b>	<b>(8,505)</b>

## 9 其他收益／(虧損)淨額

	二零一五年 千港元	二零一四年 千港元
出售物業、廠房及設備虧損	(1,016)	(709)
物業、廠房及設備撇銷	(984)	–
政府補貼	265	353
出售於一間附屬公司的權益的收益	19,920	–
其他	828	(29)
	<u>19,013</u>	<u>(385)</u>

## 10 融資收入及成本

	二零一五年 千港元	二零一四年 千港元
利息開支：		
– 銀行借款	(29,832)	(26,533)
– 可換股債券(附註6(c))	(12,804)	–
– 融資租賃負債	(568)	–
– 貿易應收款項減值撥備	–	(10,179)
– 融資活動外匯虧損淨額(附註8)	(8,286)	(1,079)
– 來自關聯方的貸款	–	(3,076)
減：合資格資產資本化金額	–	2,866
融資成本	<u>(51,490)</u>	<u>(38,001)</u>
融資收入：		
– 短期銀行存款利息收入	1,990	4,468
– 淨貨幣狀況收益	1,380	14,699
融資收入	<u>3,370</u>	<u>19,167</u>
融資成本淨額	<u>(48,120)</u>	<u>(18,834)</u>

## 11 所得稅(抵免)／開支

	二零一五年 千港元	二零一四年 千港元
即期稅項		
—中國企業所得稅	161	4,885
—新加坡公司稅	2,319	4
—其他稅項	—	224
	<u>2,480</u>	<u>5,113</u>
於過往年度的(超額撥備)／撥備不足		
—香港利得稅	(922)	267
遞延稅項	<u>(2,107)</u>	<u>(4,066)</u>
所得稅(抵免)／開支	<u>(549)</u>	<u>1,314</u>

### (i) 香港利得稅

年內，在香港成立的附屬公司須繳納16.5%(二零一四年：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%。

於二零一五年十二月三十一日，深圳市百勤石油技術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%(二零一四年：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

截至二零一五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%(二零一四年：17%)的稅率繳納新加坡公司稅。

本集團除稅前虧損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：

	二零一五年 千港元	二零一四年 千港元
除所得稅前虧損	<u>(392,308)</u>	<u>(416,834)</u>
按各實體溢利／虧損適用的國內稅率計算的稅項	(53,439)	(77,816)
－過往年度的稅項(超額撥備)／撥備不足	(922)	267
－毋須課稅收入	(5,202)	(453)
－不可扣稅支出	15,781	43,034
－並無確認為遞延稅項資產的稅項虧損	<u>43,233</u>	<u>36,282</u>
所得稅(抵免)／開支	<u>(549)</u>	<u>1,314</u>

加權平均適用稅率為14%(二零一四年：19%)。減少主要由於相關司法權區附屬公司盈利的變動。

## 12 本公司擁有人應佔虧損的每股虧損

	二零一五年	二零一四年
本公司擁有人應佔虧損(千港元)	<u>(384,342)</u>	<u>(423,082)</u>
已發行普通股加權平均數(千股)	<u>1,223,346</u>	<u>1,110,296</u>
每股基本虧損(港仙)	(31)	(38)
每股攤薄虧損(港仙)	<u>(31)</u>	<u>(38)</u>

每股基本虧損乃按本公司擁有人應佔虧損除以年內已發行普通股的加權平均數計算。

每股攤薄虧損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因轉換與購股權及轉換可換股債券有關的潛在普通股會對每股基本盈利造成攤薄影響而具反攤薄效應，故截至二零一五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(二零一四年：相同)。

## 13 股息

本公司董事會並不建議派付截至二零一五年十二月三十一日止年度的末期股息(二零一四年：無)。

## 管理層討論及分析

### 概覽

於二零一五年，本集團錄得總收入631.0百萬港元，較二零一四年的705.2百萬港元減少74.2百萬港元(或11%)。本集團於二零一五年的經營成本為975.8百萬港元，較二零一四年的1,103.6百萬港元減少127.8百萬港元(或12%)。因此，本集團於二零一五年錄得經營虧損344.2百萬港元，較二零一四年的398.0百萬港元減少53.8百萬港元。本集團於二零一五年的經營虧損率為55%，較二零一四年的56%縮小1個百分比。本集團的融資成本淨額由二零一四年的18.8百萬港元增加約156%至二零一五年的48.1百萬港元。本公司擁有人應佔本集團淨虧損由二零一四年的423.1百萬港元減少38.8百萬港元(或9%)至384.3百萬港元。本集團計入經營成本的貿易應收款項減值撥備淨額由二零一四年的280.3百萬港元減少98.2百萬港元(或35%)至二零一五年的182.1百萬港元。於二零一四年及二零一五年作出巨額貿易應收款項減值撥備主要由於自一名委內瑞拉主要客戶收回貿易應收款項進展緩慢。

二零一五年為本集團於過去十年中挑戰最為嚴峻的時期。中國經濟增長放緩及國際油價疲軟導致本集團大部分中國客戶實行嚴格的資本支出及成本削減計劃，致使中國市場的勘探及開採(「**勘探及開採**」)活動整體減少。

儘管本集團於二零一五年實現業務重大發展且來之海外市場的收益增長，但疲弱的國際原油價格仍為大部分國際石油公司(「**國際石油公司**」)顧慮的主要不確定因素。我們估計，大部分國際石油公司仍將對資本支出計劃及二零一六年勘探及開採活動經營開支持謹慎態度。

為渡過油田服務行業底走的艱難時期，本集團已於二零一五年開展特別風險管理計劃以應對行業不景氣並實施若干風險規避措施：

- 精簡所有主要服務產線的成本架構及將僱員人數由二零一四年十二月三十一日的989名裁減約44%至二零一五年十二月三十一日的553名。
- 最大程度的縮減委內瑞拉附屬公司的業務規模。
- 透過大幅削減基本薪金並以績效花紅及購股權獎勵計劃作補償，調整本集團管理層團隊的薪酬架構。

- 實行更嚴格的信貸控制政策及管理層加大催收未償還貿易應收款項的力度。
- 通過供股、發行三年期可換股債券及配售新股份籌集資金約375.6百萬港元。
- 上述舉措為償還銀行借款淨額約490.7百萬港元提供資金，以減低財務危機風險。

因此，本集團的財務狀況於二零一五年有所改善；資本負債比率明顯上升；經營開支及財務開支負擔減少；經營虧損收窄，本集團的整體營運於二零一五年下半年開始扭轉。

- 於二零一五年的經營現金流量為正，流入約64.0百萬港元，而二零一四年為現金流出85.2百萬港元。
- 於二零一五年的投資活動現金流量為正，流入約44.0百萬港元，而二零一四年為現金流出676.9百萬港元。
- 債務淨額由二零一四年十二月三十一日487.7百萬港元減少303.7百萬港元(或62%)至二零一五年十二月三十一日的184.0百萬港元。資產負債比率由二零一四年十二月三十一日的21%改善至二零一五年十二月三十一日的10%。

## 中國市場

年內，中國經濟增長放緩及國際油價疲軟導致本集團於中國市場的主要國有石油公司(「國有石油公司」)客戶減少資本投資計劃，從而導致勘探及開採活動減少。因此，於二零一五年，本集團於國內市場多個地區的業務量及收入進一步減少，包括鄂爾多斯盆地的增產服務減少及四川盆地和塔里木盆地鑽井及鑽泥服務減少。年內，本集團於中國市場的服務能力(包括技術人員及服務設備)使用率相對較低。為提高本集團油田服務能力的使用率，我們已將部分服務能力轉移至中東及中亞，並將部分服務能力分配予中國非國有石油公司客戶，包括若干油田服務公司及頁岩氣投資者。

為提高本集團各項服務產線的營運效率，本集團管理層審視各項服務產線的成本架構並評估員工架構是否適當。於二零一五年，本集團通過各項服務產線的人才內部轉移調整員工架構、實施裁員計劃並調整管理層團隊的薪酬待遇(例如削減基本薪金，以績效花紅及購股權獎勵作補償)。

儘管於二零一五年與國有石油公司客戶的業務活動減少，但本集團通過一系列營銷及推廣活動(如參加行業展覽及舉辦技術研討會)繼續擴大其客戶群。此外，由於綜合項目管理團隊於二零一四年為若干非國有石油公司頁岩氣投資者提供高品質鑽井、完井及增產服務，本集團處理非常複雜的油田項目的能力於中國市場受到高度認可。年內，本集團由綜合項目管理團隊領導的鉆探、完井及增產項目為非國有石油公司客戶完成若干服務合約，於二零一五年，我們卓越的高端油田服務備受該等新客戶認可。利用已贏得的市場聲譽，本集團不斷向若干其他非國有石油公司的油氣公司推銷其高端油田服務並取得可喜進展，達成向該等潛在新客戶提供由本集團綜合項目管理團隊領導的油井建設、完井及增產服務的合作協議。

由於市況低迷，項目執行延遲及服務費及貿易應收款項結算延遲成為中國油田服務行業的普遍問題。於二零一五年，本集團已實施若干措施(包括授予收款團隊的花紅及獎勵)以加快項目執行及收回未償還貿易應收款項。此外，本集團於接受新合約時收緊信貸期及拒絕若干可能進一步佔用本集團營運資金的潛在項目。年內，本集團已自中國客戶收回約339.3百萬港元的大額貿易應收款項，包括若干賬齡較長的應收賬款。

## 海外市場

本集團在海外市場的業務發展於二零一五年繼續穩步向前。我們以自主研發的工具及技術提供高端油田服務的能力得到海外市場的進一步認可。年內，我們於多個地區(包括中東、中亞、東南亞、澳洲、北美及南美)獲得新海外客戶並取得服務合約。

於二零一五年，海外市場收益錄得增長，增幅為34%，主要由於來自中東的收入增長。本集團繼續為伊拉克南部的客戶提供定向鑽井服務、增產服務及完井服務，同時，本集團於二零一五年開始就於該地區提供地面工程服務及生產管理服務簽立合約。年內，本集團的技術實力及專業服務於中東獲得進一步認可，並於該地區獲得新客戶。

年內，本集團將其部分油田服務能力轉移至中亞，並於二零一五年開始產生收入。目前，我們正計劃向區內(主要為哈薩克斯坦及吉爾吉斯斯坦)客戶提供鑽井及增產服務。

本集團於二零一五年二月與National Oilwell DHT, LP(「NOV」)簽署諒解備忘錄(「**諒解備忘錄**」)後，本集團於二零一五年開始於海外市場提供其自主研發的渦輪鑽井技術及服務(「**渦輪鑽井**」)，並於加拿大完成其三項渦輪鑽井服務。我們認為，業務合作是本集團研發團隊的重大成就，再次增強本集團成為領先的高端油田服務企業的決心。

於二零一五年，自委內瑞拉一名主要客戶收取貿易應收款項的進程仍然緩慢。年內，本集團一直積極敦促該客戶結付長期未償還貿易應收款項，並於二零一五年收回約7.8百萬港元。由於油價疲軟損害客戶於短期內結付全部貿易應收款項的能力，我們認為近期難以收回全部應收款項。作為特別風險管理行動計劃的一部分，本集團最大限度地縮減委內瑞拉附屬公司的業務營運規模。於二零一五年十二月三十一日，本集團就來自委內瑞拉客戶的全部貿易應收款項合共297.5百萬港元作出全額撥備。

國際原油價格暴跌迫使主要石油公司實施節約成本的措施及考慮其他技術能力突出但可向彼等提供更具成本效益的勘探及開採方案的油田服務供應商。憑藉本集團聲譽卓著的專業工程師團隊、於中東處理複雜油田項目的卓越往績記錄及自主研發的技術及工具，我們於中東(如沙特阿拉伯及阿曼)、南美、南亞、澳洲及俄羅斯等若干主要油田服務市場積極尋求新商機。年內，本集團於若干該等新海外市場(即澳洲、印尼及阿根廷)的業務發展取得可喜進展，向該三個國家新客戶提供的產品及服務於二零一五年開始貢獻收益。

## 地域市場分析

按地域劃分的收入分析如下：

	二零一五年 (百萬港元)	二零一四年 (百萬港元)	概約百分比 變動 (%)	佔二零一五年 總收入 概約百分比 (%)	佔二零一四年 總收入 概約百分比 (%)
中國市場	309.2	465.4	-34%	49%	66%
海外市場	321.8	239.8	34%	51%	34%
合計	<b>631.0</b>	<b>705.2</b>	<b>-11%</b>	<b>100%</b>	<b>100%</b>

本集團來自中國市場的收入由二零一四年的465.4百萬港元減少156.2百萬港元(或約34%)至二零一五年309.2百萬港元。中國市場的收入減少主要由於鄂爾多斯盆地的增產服務及中國西北部及西南部的鑽井業務減少。

本集團來自海外市場的收入由二零一四年的239.8百萬港元增加82.0百萬港元(或約34%)至二零一五年的321.8百萬港元。增加主要歸因於中東、吉爾吉斯斯坦及東南亞的業務增長，尤其是本集團於中東及吉爾吉斯斯坦的業務發展勢頭強勁。然而，儘管自阿根廷取得新客戶，本集團二零一五年來自南美的收入仍下跌，原因為本集團委內瑞拉附屬公司業務營運規模縮小。

## 國內市場收入

按地區劃分的國內市場收入明細如下：

	二零一五年 (百萬港元)	二零一四年 (百萬港元)	概約百分比 變動 (%)	佔二零一五年 總收入 概約百分比 (%)	佔二零一四年 總收入 概約百分比 (%)
中國北方區域	73.7	165.5	-55%	24%	36%
中國西北區域	4.4	76.0	-94%	1%	16%
中國西南區域	72.4	56.0	29%	24%	12%
中國其他區域	158.7	167.9	-5%	51%	36%
合計	<b>309.2</b>	<b>465.4</b>	<b>-34%</b>	<b>100%</b>	<b>100%</b>

於二零一五年，本集團來自中國北方區域的收入為73.7百萬港元，較二零一四年的165.5百萬港元減少91.8百萬港元(或約55%)。收入減少主要由於鄂爾多斯盆地的增產服務減少。此外，本集團於該區域的客戶因業務發展整體放緩而消減資本支出，再者，每口井的服務平均價格較上一年度有所下跌。

於二零一五年，本集團來自中國西北區域的收入為4.4百萬港元，較二零一四年的76.0百萬港元減少71.6百萬(或約94%)。收入減少主要由於國有石油公司的鑽井活動大幅減少。

於二零一五年，本集團來自中國西南區域的收入為72.4百萬港元，較二零一四年的56.0百萬港元增加16.4百萬港元(或約29%)。收入增加主要由於焦石壩增產項目業務的整體增長，較二零一四年的20.7百萬港元增加17.5百萬港元。

來自中國其他區域的收入為158.7百萬港元，較二零一四年的167.9百萬港元減少9.2百萬港元(或約5%)。收入減少主要由於工具及設備銷售因該等區域業務的整體放緩而減少所致。

## 海外市場收入

海外市場收入明細如下：

	二零一五年 (百萬港元)	二零一四年 (百萬港元)	概約百分比 變動 (%)	佔二零一五年 總收入 概約百分比 (%)	佔二零一四年 總收入 概約百分比 (%)
南美	9.7	71.7	-86%	3%	30%
中東地區(附註1)	259.1	146.3	77%	81%	61%
中亞地區(附註2)	21.1	無	無	7%	無
其他海外市場(附註3)	31.9	21.8	46%	9%	9%
合計	<b>321.8</b>	<b>239.8</b>	<b>34%</b>	<b>100%</b>	<b>100%</b>

附註1：中東地區包括伊拉克、阿拉伯聯合酋長國等地。

附註2：中亞地區指吉爾吉斯斯坦。

附註3：其他海外地區指新加坡、印度尼西亞、烏干達等地。

本集團來自南美的收入為9.7百萬美元，較二零一四年的71.7百萬港元減少62.0百萬港元(或約86%)。該變動主要由於委內瑞拉業務的減少及作為高通脹經濟體委內瑞拉玻利瓦爾貶值。儘管區內的阿根廷收入7.5百萬港元，該增加主要歸因於本集團積極爭取一間中國油氣公司於阿根廷的服務合約，以提供高品質完井工具及項目管理服務。來自中東地區的收入為259.1百萬港元，較二零一四年的146.3百萬港元增加112.8百萬港元(或約77%)。增加主要由於中東地區完井工具銷量迅速增加。本集團擁有卓越的完井工程師團隊及自主研發的完井工具。憑藉該等優勢，本集團得到客戶高度認可，本集團相信，於二零一六年，中東地區的業務將繼續保持其強勁增長勢頭。本集團來自中亞地區的收入為21.1百萬港元(二零一四年：零)。作為領先的高端油田服務供應商，本公司致力於國際市場尋求新商機。該地區收入顯著增加主要由於本集團將其增產服務擴展至吉爾吉斯斯坦。於二零一五年，吉爾吉斯斯坦增產業務向本集團貢獻收入21.1百萬港元。同時，本集團來自其他海外市場的收入為31.9百萬港元，較二零一四年的21.8百萬港元增加10.1百萬港元(或約46%)。區內收入增加主要由於本集團其中一間附屬公司Sheraton Investment Worldwide Ltd.之業務增長，於二零一五年為本集團貢獻收入15.2百萬港元。

## 業務分部分析

業務分部收入分析如下：

	二零一五年 (百萬港元)	二零一四年 (百萬港元)	概約百分比 變動 (%)	佔二零一五年	佔二零一四年
				總收入 概約百分比 (%)	總收入 概約百分比 (%)
油田項目服務	<b>350.3</b>	433.2	-19%	<b>56%</b>	61%
諮詢服務	<b>45.5</b>	89.1	-49%	<b>7%</b>	13%
製造及銷售工具及設備	<b>235.2</b>	182.9	29%	<b>37%</b>	26%
合計	<b>631.0</b>	705.2	-11%	<b>100%</b>	100%

於二零一五年，本集團來自油田項目服務的收入為350.3百萬港元，由433.2百萬港元減少82.9百萬港元(或約19%)。減少主要由於來自委內瑞拉的收入減少及鄂爾多斯盆地增產服務收入減少。然而，於二零一五年，來自吉爾吉斯斯坦的增產業務收入增加約21.0百萬港元。

本集團來自諮詢服務的收入為45.5百萬港元，較二零一四年的89.1百萬港元減少43.6百萬港元(或約49%)。收入減少主要由於二零一五年本集團主要客戶的業務活動整體減少。

本集團來自製造及銷售工具及設備的收入為235.2百萬港元，較二零一四年的182.9百萬港元增加52.3百萬港元(或約29%)。增加主要歸因於向油田服務貿易商及服務公司銷售完井工具。

## 油田項目服務

油田項目服務的收入分析如下：

	二零一五年 (百萬港元)	二零一四年 (百萬港元)	概約百分比 變動 (%)	佔二零一五年 總收入 概約百分比 (%)	佔二零一四年 總收入 概約百分比 (%)
鑽井	175.2	179.1	-2%	50%	41%
完井	58.4	28.6	104%	17%	7%
增產	116.7	225.5	-48%	33%	52%
合計	<b>350.3</b>	<b>433.2</b>	<b>-19%</b>	<b>100%</b>	<b>100%</b>

### 鑽井服務

本集團來自鑽井服務的收入為175.2百萬港元，較二零一四年的179.1百萬港元輕微減少3.9百萬港元(或約2%)。減少主要由於中國西南部及西北部鑽井業務的減少。然而，中東地區鑽井服務收入增加已彌補國內市場收入減少。

於二零一五年，通過提供及完成多項複雜的鑽井服務，尤其是為多口井提供旋轉導向非旋轉鑽桿套管保護(「非旋轉鑽桿套管保護」)技術服務，本集團鑽井部門取得突出成就。同時，本集團鑽井部門自中國石油天然氣集團公司(「中石油」)取得塔里木地區的若干合約及自中石化取得中國西南部的若干合約。鑽井部門亦竭力推廣其鑽井設備及擴展國內及國際市場。例如，於二零一五年，本集團向位於加拿大的兩口井提供渦輪鑽探服務，此舉標誌著本集團作為高端油田服務供應商，進入國際油田服務市場的開端。

於二零一五年，本集團為15口井提供定向鑽探服務或渦輪機鑽探服務，均於二零一五年十二月三十一日前完成。已完成的井中有7口井位於中國市場，有8口井位於海外市場。

## 完井服務

於二零一五年，本集團來自完井服務的收入為58.4百萬港元，較二零一四年的28.6百萬港元增加29.8百萬港元(或約104%)。大幅增加主要歸因於中東地區業務因提供高端完井服務及銷售高品質完井工具而迅速發展。

於二零一五年，本集團為31口井提供完井服務，其中28口井於二零一五年十二月三十一日前完成，有3口井的工程於二零一五年十二月三十一日仍在施工。已完成的井中有20口井位於中國市場，有11口井位於海外市場。同時，本集團完井部門已於二零一五年按時完成若干銷售合約，極大提升了本集團作為領先高端油田服務供應商的聲譽。

於二零一五年，完井部門制定新策略目標及計劃，並繼續專注於擴張中東市場，旨在留住現有客戶，吸引潛在新客戶。

## 增產服務

於二零一五年，本集團來自增產服務的收入為116.7百萬港元，較二零一四年的225.5百萬港元減少108.8百萬港元(或約48%)。減少主要由於委內瑞拉營運規模縮小及鄂爾多斯盆地增產項目收入減少。

儘管來自增產服務的收入有所下跌，增產服務部門仍盡力挽留現有客戶及尋求擴展國內市場及海外市場的新商機。

於二零一五年，本集團為124口井提供增產服務，其中118口井於二零一五年十二月三十一日前完成，6口井的工程於二零一五年十二月三十一日仍在施工。上文所述井中，有80口井位於中國市場，44口井位於海外市場，且本集團為72口井提供多級壓裂服務。

## 客戶分析

客戶	二零一五年 (百萬港元)	二零一四年 (百萬港元)	概約百分比 變動 (%)	佔二零一五年	佔二零一四年
				總收入 概約百分比 (%)	總收入 概約百分比 (%)
客戶1	148.5	101.2	47%	23%	14%
客戶2	113.3	0.9	12,489%	18%	1%
客戶3	77.1	135.7	-43%	12%	19%
客戶4	2.3	71.7	-97%	1%	10%
其他客戶	289.8	395.7	-27%	46%	56%
合計	<b>631.0</b>	<b>705.2</b>	<b>-11%</b>	<b>100%</b>	<b>100%</b>

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。來自客戶1的收入為148.5百萬港元，較二零一四年的101.2百萬港元增加47.3百萬港元(或約47%)。增加主要由於中東地區業務的迅速發展。來自客戶2的收入由二零一四年的0.9百萬港元增加112.4百萬港元(或約12489%)至二零一五年的113.3百萬港元。大幅增加主要歸因於完成與油田服務貿易商的完井工具銷售合約。來自客戶3的收入為77.1百萬港元，較二零一四年的135.7百萬港元減少58.6百萬港元(或約43%)。減少主要受鄂爾多斯盆地增產項目減少影響。來自客戶4的收入為2.3百萬港元，較二零一四年的71.7百萬港元減少69.4百萬港元(或約97%)。減少主要受本集團於委內瑞拉的業務規模縮小影響。來自其他客戶的收入為289.8百萬港元，較二零一四年的395.7百萬港元減少105.9百萬港元(或約27%)。於二零一五年，該類客戶超過40名且來自每位客戶的平均收入為6.6百萬港元。

## 研發(「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。於二零一五年，儘管行業不景氣，本集團繼續尋求提升技術及向市場推出新產品。由於就渦輪鑽井進行的大部分研發活動已於二零一四年完成，故本集團於二零一五年的研發支出減少。研發開支由二零一四年的24.6百萬港元減少至二零一五年的19.3百萬港元。

年內，本集團的新產品及技術得到國內外客戶的進一步認可：(i)於通過Turbodynamics與NOV訂立諒解備忘錄後，本集團與Steerable TurboDynamics Turbodrill成功完成於加拿大英屬哥倫比亞的定向鑽探，證明了我們的渦輪鑽具於堅硬及研磨性地層的作業表現；(ii)於完成本集團全資附屬公司Star Petrotech Pte. Ltd.(「Star」)製造的井下完井工具的油田及地面測試後，Star於二零一五年順利納入TOTAL E&P Indonesie供應商名單；(iii)完成重慶松藻礦區綦煤二號井KingFrac™連續油管水力噴砂射孔環空加砂壓裂第三階段工程。本公司的連續油管帶底封壓裂工具首次成功應用。

此外，本集團於二零一五年繼續開發及向市場推出新技術及工具，載列如下：

- 就KingFrac™及Queen Sleeve™提交專利申請及開發KingFrac™及Queen Sleeve™系列產品的多個不同尺寸樣品，以便進行營銷；
- 開發新安全閥系列產品(包括電纜安全閥及背壓閥)及將封隔器組的美國石油學會(「API」)許可證由API 11D1 V6級升級至V3級；
- 開發Phantom™球，其為一種供多級壓裂用的高壓級及低密度可降解壓裂球；
- 應一名潛在澳洲客戶的要求，開發投球驅動壓裂滑套、水驅動壓裂滑套及Ball Seat Circulation Valve 2 in 1，我們預期，該等技術可大幅提高煤層氣(「煤層氣」)項目壓裂工作的成功率；及

- 開發新一代流入控制設備—SAICD，以優化油井的產出。

同時，本集團積極進行技術創新和專利申請。於二零一五年十二月三十一日本公司持有2項發明專利及18項新型實用專利以及於二零一五年十二月三十一日正為10項發明專利及4項新型實用專利申請專利。於二零一五年，本集團成功運用5項新型實用發明專利，其中3項為鑽井領域新型實用專利，載列如下：

- 一種自潤滑套筒式穩定器，可解決垂直鑽井設備及MWD/LDW於塑性地層效果不佳的現有技術問題。
- 一種自動套管設備，於進行完井套管時僅需在管道底端繞線並夯實，而無需在整個作業管道上繞線。
- 一種過濾鑽井液的鑽桿，可大幅減少更換過濾器的中斷時間，提高經濟效益。

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，本集團已制定一套內部技術培訓體系以向年輕工程師灌輸先進的油田技術及技術知識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技術能力。

由於行業不景氣，本集團自二零一五年一月起實施成本節省措施及透過擇優挑選最佳員工優化其人力資源。於二零一五年十二月三十一日，本集團共有員工553人，較二零一四年十二月三十一日的989人減少44%。於二零一五年十二月三十一日，油田服務工程師或技術人員數目為231人，佔員工總數45%。

## 展望

於二零一四年原油價格暴跌後，國際原油價格由年初的每桶53美元進一步下跌至年末的每桶37美元。市場仍看跌原油價格，普遍認為二零一六年原油價格仍維持處於低位。大部分國際石油公司及國有石油公司宣佈彼等將繼續審慎進行勘探及開採活動資本投資計劃。

本集團於二零一五年推出多項成本控制措施，包括縮減委內瑞拉業務規模、縮小增產服務線及鑽井服務線以及調整管理團隊的薪酬待遇。本集團亦於二零一五年實行減債計劃，並已於二零一六年一月償還大部分銀行借款，以緩解財務困難風險及減少利息開支。透過供股、發行三年期可換股債券及配售股份，本集團於二零一五年籌資375.6百萬港元以償還銀行借款及增強財務實力。

於中國市場，大部分國有石油公司宣佈於二零一六年進一步削減勘探及開採活動的資本開支，我們估計本集團與國有石油公司的油田服務業務活動於二零一六年可能繼續清淡。然而，非國有石油公司的油氣公司的勘探及開採活動於近期展現良好的發展勢頭。我們相信與該等非國有石油公司客戶的業務合作可擴大本集團客源及有利於本集團於可見未來的業務發展。

於海外市場，本集團將繼續於中東地區推廣及發展新業務，於伊拉克成功發展業務後，本集團積極於區內多個國家(例如沙特阿拉伯及阿曼)推廣其油田服務及產品。於美國及歐盟解除對伊朗的制裁後，本集團正考慮於伊朗尋求業務合作機會。此外，我們自二零一五年起於中亞及中東提供的增產服務於北美提供渦輪鑽井服務，於東南亞及澳洲提供的完井服務得到國際石油公司客戶的高度認可且於近期進展順利。然而，由於大部分國際石油公司於二零一六年削減其預算或推遲勘探及開採活動，我們相信此種情況可能暫時限制本集團於二零一六年的業務增長。

由於油價低迷，國際石油公司及若干國際油田服務公司現時於挑選工具供應商及服務供應商時更注重成本，以節省經營成本及提高項目盈利能力。憑藉作為擁有自主研發工具及技術的高端油田服務供應商的優勢，本集團將更大的市場力度放在中東若干潛在國際石油公司客戶身上，並向彼等提供更具成本競爭力的服務方案，以進一步滲透該地區市場。

展望二零一六年，我們相信營運環境將持續為油田服務行業充滿挑戰的一年，尤其是對中國的初創及成長中的獨立油田服務供應商。由於目前國內外市況仍存在不明朗因素，本集團於二零一六年將繼續審慎行事，力求實現業務發展。

## 財務回顧

### 收入

年內，本集團收入為631.0百萬港元，較二零一四年的705.2百萬元下跌11%或減少約74.2百萬港元。收入減少主要由於中國北部及委內瑞拉的業務減少。

### 材料成本

年內，本集團材料成本為215.9百萬港元，較二零一四年的220.3百萬港元減少4.4百萬港元(或2%)。材料成本減少主要由於二零一五年收入減少。

### 物業、廠房及設備折舊

年內，物業、廠房及設備折舊為86.3百萬港元，較二零一四年的61.2百萬港元增加25.1百萬港元(或41%)，主要由於惠州基地樓宇折舊增加；及於二零一五年整個報告期間錄得壓裂設備折舊，導致折舊大幅增加。

### 僱員福利開支

年內，本集團的僱員福利開支為168.3百萬港元，較二零一四年的214.9百萬港元減少46.6百萬港元(或22%)。該變動主要由於本集團於二零一五年實施成本控制措施。其中，於二零一五年對員工架構作重大調整及本集團管理層薪酬變動節省最多僱員福利開支。

## 分銷開支

年內，本集團的分銷開支為14.7百萬港元，較二零一四年的22.2百萬港元減少7.5百萬港元(或約34%)。主要由於物流部門透過合理分配資源進行優化管理及減少向偏遠地區運輸工具及設備所致。

## 技術服務費

年內，本集團的技術服務費為111.7百萬港元，較二零一四年的74.7百萬港元增加37.0百萬港元(或約50%)，技術服務費增加主要與中東地區油田服務項目有關。

## 貿易應收款項減值撥備淨額

年內，貿易應收款項減值撥備(扣除撥回)為182.1百萬港元，較二零一四年的280.3百萬港元減少98.2百萬港元(或約35%)，主要由於二零一五年來自一名委內瑞拉主要客戶的貿易應收款項減值撥備127.1百萬港元及一名國內市場主要客戶的貿易應收款項減值撥備33.1百萬港元。

## 其他開支

年內，本集團其他開支為78.5百萬港元，較二零一四年的147.9百萬港元減少69.4百萬港元(或47%)。主要歸因於代理費、印花稅及營業稅、汽車、差旅及辦公室公用設施費用因本集團於二零一五年實施成本控制措施而減少。

## 匯兌虧損

年內，匯兌虧損為86.1百萬港元，較二零一四年的7.4百萬港元增加78.7百萬港元(或11倍)。匯兌虧損金額受委內瑞拉匯率波動影響，為65.7百萬港元。

## 經營虧損

就上文所述，本集團於年內的經營虧損為344.2百萬港元，較二零一四年的經營虧損398.0百萬港元減少53.8百萬港元(或約14%)。

## 融資成本淨額

年內，本集團的融資成本淨額為48.1百萬港元，較二零一四年的18.8百萬港元增加29.3百萬港元(或約156%)。融資成本大幅增加主要由於銀行貸款及可換股債券產生的利息開支增加。

## 所得稅抵免

年內，本集團的所得稅抵免為0.5百萬港元，而本集團於二零一四年錄得所得稅開支合共1.3百萬港元。該變動乃主要由於年內相關司法權區附屬公司的盈利變動。

## 年內虧損

綜合上文所述，本集團於二零一五年的虧損為391.8百萬港元，較二零一四年的418.1百萬港元減少26.3百萬港元(或約6%)。

## 本公司擁有人應佔虧損

綜合上文所述，於二零一五年，本集團的本公司擁有人應佔虧損為384.3百萬港元，較二零一四年的423.1百萬港元收窄38.8百萬港元。

## 物業、廠房及設備

物業、廠房及設備包括樓宇、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。於二零一五年十二月三十一日，本集團的物業、廠房及設備為757.9百萬港元，較二零一四年十二月三十一日的815.1百萬港元減少57.2百萬港元或約7%。減少主要由於於委內瑞拉的固定資產貶值及物業、廠房及設備折舊所致。

## 無形資產

於二零一五年十二月三十一日，本集團的無形資產為520.5百萬港元，較上一年度減少約46.8百萬港元。減少主要由於於二零一五年出售本集團其中一間附屬公司所致。

## 存貨

於二零一五年十二月三十一日，本集團的存貨為242.7百萬港元，較二零一四年十二月三十一日的368.0百萬港元減少125.3百萬港元(或約34%)。存貨的平均周轉天數由二零一四年的552天減少至二零一五年的505天。存貨減少主要由於於二零一五年使用長期存貨及本集團加速向客戶交付工具及材料。

## 貿易應收款項

於二零一五年十二月三十一日，本集團的貿易應收款項為467.1百萬港元，較二零一四年十二月三十一日的778.4百萬港元減少311.3百萬港元(或約40%)。不計及本集團於委內瑞拉的客戶及二零一五年八月出售的附屬公司的貿易應收款項，於二零一五年貿易應收款項的平均周轉天數為279天，較於二零一四年的329天減少50天。貿易應收款項的周轉天數減少主要由於年內加強對收取貿易應收款項的管理力度。

## 貿易應付款項

於二零一五年十二月三十一日，本集團的貿易應付款項為311.0百萬港元，較二零一四年十二月三十一日的312.0百萬港元幾乎維持不變。

## 流動資金及資本資源

本集團管理資本的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及減低資本成本，同時透過改善債務及權益平衡盡量提高股東的回報。

於二零一五年十二月三十一日，本集團的現金及現金等價物為46.6百萬港元，較二零一四年十二月三十一日的55.3百萬港元減少8.7百萬港元。現金及現金等價物主要以港元、人民幣及美元計值。

於二零一五年十二月三十一日，6.0百萬港元為於銀行持有的受限制存款，作為法律訴訟的儲備。

於二零一五年十二月三十一日，本集團的流動比率為約1.36。流動比率為計量短期財務實力的財務比率，按流動資產除以流動負債計算。

## 資本負債比率

於二零一五年十二月三十一日，本集團的資本負債比率約為10%。與其他同業一樣，本集團以資本負債比率作為監控資本的基準。該比率按負債淨額除以總資本計算。負債淨額按總借款(包括綜合資產負債表所顯示的「流動及非流動借款」)加應付可換股債券及融資租賃負債減去現金及現金等價物、已抵押銀行存款及受限制銀行結餘計算。總資本按綜合資產負債表所顯示的「權益」加上債務淨額計算。

## 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。資本承諾主要為土地使用權及已訂約但未撥備之物業、廠房及設備，於二零一五年十二月三十一日達16.3百萬港元。本集團根據不可撤銷經營租賃協議租賃多個辦事處、倉庫及於新加坡的一幅土地。本集團於二零一五年十二月三十一日的經營租賃承擔為33.3百萬港元。

## 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，當中主要與美元及人民幣有關。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。

## 或有負債

於二零一四年期間，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，並索賠共人民幣25,000,000元。該案件已於二零一五年六月一日作出判決，法院裁定本集團勝訴，並撤銷締約方之申索。締約方正在辦理上訴手續。於二零一五年十二月三十一日，於銀行持有受限制存款5,959,000港元(作為訴訟索賠的儲備)。

## 帳外安排

於二零一五年十二月三十一日，本集團無任何帳外安排。

## 暫停辦理股份過戶登記手續

本公司股份過戶登記處將於二零一六年六月一日(星期三)至二零一六年六月三日(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二零一六年五月三十一日(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。

## 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。

## 購買、出售或贖回本公司上市證券

本公司股份於二零一三年三月六日在聯交所上市。截至二零一五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二零一五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，二零一六年三月二十三日

於本公告日期，執行董事為王金龍先生及趙錦棟先生；非執行董事為高寶明先生、李銘浚先生及馬華女士；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。