

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)

截至二零一六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」)截至二零一六年十二月三十一日止年度的全年業績。

概述

由於大多數油氣運營商的勘探及開採(「勘探及開採」)投資整體放緩，導致油田服務活動的水平較低，本集團於二零一六年的收入由二零一五年的631.0百萬港元減少38%至392.4百萬港元。本集團於二零一六年的經營成本為811.2百萬港元，較二零一五年的975.8百萬港元減少17%。本集團於二零一六年錄得經營虧損416.9百萬港元，較二零一五年的經營虧損344.2百萬港元增加21%。本集團的融資成本淨額由二零一五年的48.1百萬港元減少50%至二零一六年的24.1百萬港元。年內，本集團錄得本公司擁有人應佔淨虧損443.4百萬港元，較二零一五年的384.3百萬港元增加59.1百萬港元或15%。

作為經營成本的一部份，本集團於二零一六年的商譽減值虧損為213.9百萬港元(二零一五年：零)。本集團於二零一六年的經營成本(不包括商譽減值虧損)為597.3百萬港元，較二零一五年的975.8百萬港元減少378.5百萬港元或39%。

油田服務行業於二零一六年依舊面臨重重挑戰。勘探及開採行業陷入嚴重的財務危機。低盈利能力及現金流量的不確定性讓大多數油氣運營商在資本及經營開支計劃方面採取審慎措施，如推遲勘探投資、減少開發活動及壓低服務行業的價格。因此，油田服務供應商亦如油氣運營商般面臨嚴峻考驗。在與勘探及開採運營商磋商合約時，大多數油田服務供應商為維持競爭優勢而被迫提供折讓。我們於二零一六年的業績顯示本集團經歷了又一個充滿挑戰的年度，本集團的業務量進一步下降，繼續承受來自中國及海外市場的價格下行壓力。

年內，本集團持續進行特別財務風險管理計劃以應對行業衰退，改善財務狀況及進一步減少銀行及其他借款。同時，本集團一直尋求提升組織架構及管理表現，專注從內部改善營運表現及提高整體的長期競爭力。本集團於二零一六年採取以下措施：

- 審閱本集團的組織架構以及精簡營運管理機制及所有服務產線及支援部門的成本架構。
- 調整中國市場及海外市場不同地區間的比重以及重新分配本集團的資源，包括不同地區的營銷及銷售團隊成員、油田服務設備及工程團隊成員。
- 進一步減債以盡量減低財務危機風險及在現金流量管理方面採取保守措施。

中國市場

中國油田服務市場於二零一四年初在頁岩氣蓬勃發展的時候達致頂峰後回落，經歷超過兩年的衰退期。由於該領域的油田服務設備投資已大幅減少及幾乎所有行業參與者均已採取大規模裁員計劃，在當前市場環境蕭條的情況下，油田服務供應商在解決商議及執行合約方面所面臨的盈利能力及經營現金流量問題時，仍面臨巨大壓力。

於二零一六年，中國市場的油田服務活動保持相對較低水平。國際油價疲軟繼續影響該行業的業務量及價格。主要國有石油公司(「國有石油公司」)以及其他國內油氣運營商(尤其是頁岩氣及煤層氣等新興上游項目的新入投資者)繼續保持一種「觀望」態度。因盈利能力存在不確定性及現金流量收緊狀況，大多數油氣運營商放緩或暫停投資。於二零一六年第四季度，中國部分區域的勘探及開採活動開始顯現復甦跡象。然而，成功中標仍需要高標準的專業技術以及相當具競爭力的定價，因此，相關項目的利潤率仍處於較低水平。

由於市況低迷，項目執行及貿易應收款項結算延遲仍是中國油田服務行業的普遍問題。透過在該長期行業衰退週期中採取審慎的營運資金管理策略，本集團收緊客戶信貸控制政策，並因收回貿易應收款項存在不確定性而放棄若干業務機會。然而，本集團的自主研發工具及技術備受市場認可。年內，向油田服務供應商或代理銷售完井工具產生的收入佔本集團於中國市場收入的大部分。

海外市場

與中國市場相似，因油價疲軟，大多數國際油氣公司亦於二零一六年推遲或暫停勘探及開採投資。全球油田服務行業的業務量大幅下降。市場普遍認為勘探及開採投資削減將會很快降速。油氣運營商的產量下降及油田服務業務量的下降或為暫時問題。

因本集團主要客戶的勘探及開採活動放緩及本集團若干海外業務的規模縮小，於二零一六年，本集團來自海外市場的收入下降。

年內，本集團專注於市場再評估以及重組其營銷及銷售團隊及海外市場不同地區間的服務能力(包括增強中東地區的服務能力)。於二零一六年，儘管本集團海外市場開發的整體發展步伐相對較慢，本集團於中東地區的業務策略及市場開發繼續穩步向前。

低油價及行業不景氣令大多數油氣公司較以往更為注重成本。利用本次行業不景氣的契機及憑藉本集團聲譽良好的專業工程師團隊，尤其是於中東地區處理複雜油田服務項目的優秀往績記錄，我們擴大中東地區的營銷及銷售團隊，並積極於若干海灣合作委員會國家尋求新的業務機遇。通過提供具價格競爭力的技術及服務，我們預期將進一步滲透中東地區若干主要油氣運營商市場。

地域市場分析

下表載列按地理區域劃分的收入分析：

	二零一六年 (百萬港元)	二零一五年 (百萬港元)	概約 百分比 變動 (%)	佔 二零一六年 總收入 概約百分比 (%)	佔 二零一五年 總收入 概約百分比 (%)
中國市場	266.1	309.2	-14%	68%	49%
海外市場	126.3	321.8	-61%	32%	51%
合計	<u>392.4</u>	<u>631.0</u>	<u>-38%</u>	<u>100%</u>	<u>100%</u>

本集團來自中國市場的收入由二零一五年309.2百萬港元減少43.1百萬港元(或14%)至二零一六年266.1百萬港元。於二零一六年，由於油價疲弱，中國市場的勘探及開採投資整體保持相對較低水平。年內，本集團來自中國市場的鑽井、增產及諮詢受到市場上勘探及開採投資活動削減以及項目執行延遲的嚴重影響。

本集團來自海外市場的收入由二零一五年321.8百萬港元減少195.5百萬港元(或61%)至二零一六年的126.3百萬港元。來自海外市場的收入減少主要由於中東主要客戶推遲勘探及開採投資及延遲執行項目以及本集團因應二零一六年行業低迷而於其他海外地區的業務營運規模大幅削減。

國內市場收入

下表載列來自國內市場的收入分析：

	二零一六年 (百萬港元)	二零一五年 (百萬港元)	概約 百分比 變動 (%)	估 國內市場於 二零一六年 總收入 概約百分比 (%)	估 國內市場於 二零一五年 總收入 概約百分比 (%)
中國北方市場	22.9	73.7	-69%	9%	24%
中國西南市場	33.1	72.4	-54%	12%	24%
中國其他區域	210.1	163.1	29%	79%	52%
合計	<u>266.1</u>	<u>309.2</u>	<u>-14%</u>	<u>100%</u>	<u>100%</u>

於二零一六年，本集團來自中國北方區域的收入為22.9百萬港元，較二零一五年73.7百萬港元減少50.8百萬港元(或69%)。年內，來自中國北方的主要客戶因彼等削減勘探及開採投資預算，而令整體油田服務業務，包括增產及鑽井業務減少，從而導致本集團於此區域的收入明顯下滑。

於二零一六年，來自中國西南區域的收入為33.1百萬港元，較二零一五年72.4百萬港元減少39.3百萬港元(或54%)。收入減少主要由於新興燃氣項目有關的增產服務的銳減有關。

於二零一六年，來自中國其他區域的收入為210.1百萬港元，較二零一五年163.1百萬港元增加47.0百萬港元(或29%)。該增加主要由於本集團於華東地區的自主研發完井工具的銷量增加。

海外市場收入

下表載列來自海外市場的收入分析：

	二零一六年 (百萬港元)	二零一五年 (百萬港元)	概約 百分比 變動 (%)	估 海外市場於 二零一六年 總收入 概約百分比 (%)	估 海外市場於 二零一五年 總收入 概約百分比 (%)
中東	118.3	259.1	-54%	94%	81%
其他	8.0	62.7	-87%	6%	19%
合計	126.3	321.8	-61%	100%	100%

於二零一六年，來自中東地區的收入為118.3百萬港元，較二零一五年259.1百萬港元減少140.8百萬港元(或54%)。減少主要由於該地區主要客戶推遲勘探及開採投資，此導致本集團在此地區的完井服務及鑽井服務收入大幅下降。

於二零一六年，來自其他海外地區的收入為8.0百萬港元，較二零一五年62.7百萬港元減少54.7百萬港元(或87%)。收入減少主要由於來自吉爾吉斯斯坦及印尼的增產項目減少。年內，本集團中止為吉爾吉斯斯坦增產項目提供服務，以處理該等客戶付款較慢的問題。

業務分部分析

下表載列業務分部的收入分析：

	二零一六年 (百萬港元)	二零一五年 (百萬港元)	概約 百分比 變動 (%)	估 二零一六年 總收入 概約百分比 (%)	估 二零一五年 總收入 概約百分比 (%)
油田項目工具及 服務	340.8	585.5	-42%	87%	93%
諮詢服務	51.6	45.5	13%	13%	7%
總計	392.4	631.0	-38%	100%	100%

於二零一六年，本集團來自油田項目工具及服務的收入為340.8百萬港元，由二零一五年585.5百萬港元減少244.7百萬港元(或42%)。減少主要由於上述中東地區、中國及吉爾吉斯斯坦完井項目、增產項目及鑽井項目服務收入的減少所致。

於二零一六年，本集團來自諮詢服務的收入為51.6百萬港元，較二零一五年45.5百萬港元增加6.1百萬港元(或13%)。收入增加主要由於向一名中東主要客戶提供早期項目管理及規劃服務而產生的收入增加。

油田項目工具及服務

下表載列油田項目工具及服務的收入分析：

	二零一六年 (百萬港元)	二零一五年 (百萬港元)	概約 百分比 變動 (%)	佔二零一六年 來自油田項目 工具及服務的 總收入 概約百分比 (%)	佔二零一五年 來自油田項目 工具及服務的 總收入 概約百分比 (%)
鑽井	24.1	178.4	-86%	7%	31%
完井	264.4	282.3	-6%	78%	48%
增產	52.3	124.8	-58%	15%	21%
總計	340.8	585.5	-42%	100%	100%

鑽井

於二零一六年，本集團來自鑽井的收入為24.1百萬港元，較二零一五年178.4百萬港元減少約154.3百萬港元(或86%)。減少主要由於中東地區及中國南部區域的鑽井服務減少所致。

完井

於二零一六年，本集團來自完井的收入為264.4百萬港元，較二零一五年282.3百萬港元減少17.9百萬港元(或6%)。減少主要由於中東地區提供完井服務的收入減少，然而，本集團於中國市場完井工具的銷售大幅抵銷有關收入減少。

增產

於二零一六年，本集團來自增產的收入為52.3百萬港元，較二零一五年124.8百萬港元減少72.5百萬港元(或58%)。減少主要由於於中國及吉爾吉斯斯坦增產項目收入的減少，部分由於一名中國主要客戶預算的減少及為處理一名吉爾吉斯斯坦客戶付款緩慢的問題而暫停服務。

客戶分析

客戶	二零一六年 (百萬港元)	二零一五年 (百萬港元)	概約 百分比 變動 (%)	估	估
				二零一六年 總收入 概約百分比 (%)	二零一五年 總收入 概約百分比 (%)
客戶1	71.4	-	不適用	18%	不適用
客戶2	50.9	113.3	-55%	13%	18%
客戶3	43.6	-	不適用	11%	不適用
客戶4	38.9	-	不適用	10%	不適用
客戶5	38.9	54.6	-29%	10%	9%
客戶6	31.5	39.1	-19%	8%	6%
其他客戶	117.2	424.0	-72%	30%	67%
總計	<u>392.4</u>	<u>631.0</u>	<u>-38%</u>	<u>100%</u>	<u>100%</u>

來自客戶1的收入為71.4百萬港元，來自新客戶的相關收入主要由於本集團之自主開發工具持續於中國進行市場推廣及營銷活動。於二零一六年，來自客戶2的收益為50.9百萬港元，較二零一五年的113.3百萬港元減少62.4百萬港元或55%。相關減少主要由於於中東地區提供完井工具及服務減少。來自客戶3的收入為43.6百萬港元，亦由於本集團於中國的新營運策略。來自客戶4的收入為38.9百萬港元，產生自中東地區完井工具銷售。於二零一六年，來自客戶5的收入為38.9百萬港元，較2015年的54.6百萬港元減少15.7百萬港元或29%。相關減少主要由於中東地區的完井工具銷售減少。於二零一六年，來自客戶6的收入為31.5百萬港元，較二零一五年的39.1百萬港元減少7.6百萬港元或19%。減少主要由於年內客戶的油田諮詢服務完成所致。於二零一六年，來自其他客戶的收入為117.2百萬港元，較二零一五年的424.0百萬港元減少306.8百萬港元或72%。減少主要由於原油價格持續下降，導致行業投資不景氣及油田服務市場蕭條。

人力資源

本集團深信，員工為我們業務可持續發展最寶貴的財產。我們已實施人力資源政策及程序，當中對解僱賠償金、聘用、晉升、工時、平等機會及其他利益及福利作出詳盡規定。我們支持僱員成長並致力透過培訓及發展使員工掌握核心專業知識。為令前線員工具備正確的技能及知識，我們安排一系列培訓課程，涵蓋鑽井及完井技術、爆破管理、井內控制及環境管理的技術更新。我們亦與工會及顧問等外部機構合作提供滿足營運特定需求的培訓。年內，本集團安排107次培訓，且295名僱員參與該等培訓課程。

由於僱員福利開支構成經營成本的一大部分，故本集團定期檢討其員工總數是否充足並評估各員工的個人表現。應對二零一六年的行業不景氣，本集團簡化組織架構以及所有服務線以及支持部門的成本架構，員工總數由二零一五年十二月三十一日的553名減少37%至於二零一六年十二月三十一日的349名。

為保持本集團的人力資源政策及程序符合行業發展，本集團檢討其人力資源管理系統並進行若干改革以實現本集團的工程師人才的長期發展，同時於二零一七年初採納了新的績效薪酬制度，以增強員工的責任感及鼓勵團隊精神。

研發

作為高端綜合油田服務供應商，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、定向鑽井、多級壓裂、井下完井及安全地面設施及地面流量控制系統、鑽井液及壓裂液)推出創新產品及服務為傲。於二零一六年，本集團繼續尋求提升技術及向市場推出新產品，其中包括以下各項：

- 開發一種工作壓力為10,000 Psi的新型5 ½"油管回收式安全閥，連同電纜安全閥及鎖定工具；

- 將API 11D1封隔器組(井下完井工具，懸掛所有管道及將環形生產拓展為管道生產)的美國石油學會(「API」)許可證由V3級升級至V0級；
- 將API 14L流量控制組的API許可證由V2級升級至V1級；
- 開發擁有雙活塞及雙筒的新9 5/8”封隔器，將安裝在電動潛油泵上。該新封隔器可設定較低壓力，現場操作簡單並可提升成本效益；
- 向中國主要客戶推出壓裂技術、可溶性栓塞穿孔壓裂技術。該新技術可大幅縮短總運營時間及節省運營成本。

於二零一六年，本集團獲授兩項實用新型專利及兩項創新專利。此外，於二零一六年十二月三十一日，本集團正在申請十四項創新專利及四項實用新型專利。

本集團將繼續專注於開發井下完井工具及技術以及若干特定高端鑽井工具及技術。為保持本集團於高端油田服務領域的領先地位，本集團將於二零一七年透過內部研發及與油田服務技術公司合作進一步提升其工具及技術。

展望

石油輸出國組織於二零一六年十一月達成減產協議可能加快扭轉原油供需失衡的局面及因此導致國際油價大幅反彈。布倫特原油價格由二零一六年一月的週期性最低價每桶約28美元反彈超過100%至二零一六年十二月的每桶約57美元。減產將支撐油價於二零一七年復甦已成為共識。根據彭博的市場共識，估計布倫特原油價格將於二零一七年第四季度升至每桶59美元，並漸增至二零二零年的每桶67.5美元。因此，我們認為，二零一六年可能是油田服務行業見底的一年，並可能於二零一七年步出週期性谷底。

於二零一七年一月，中國中央政府發佈能源發展「十三五」規劃，設定全國天然氣消耗目標為於二零二零年超過3,600億立方米及天然氣消耗佔全國能源消耗的比重達至8.3%至10%，反映自二零一七年至二零二零年國家油氣需求的複合年增長率達13%。另一方面，中國將二零二零年的年度原油產量目標設為約200百萬噸低於二零一五年的產量214百萬噸。鑒於國家能源消耗計劃的近期發展，我們相信中國的天然氣相關勘探及開發活動將為未來數年中國油田服務公司的業務增長提供機遇。

於過去兩年，本集團面對行業低迷採納積極的方針，如縮減若干服務產線、縮減委內瑞拉營運規模至最低水平、裁員及實施若干成本控制措施。本集團亦收緊信貸政策。本集團採取的其他措施包括募集資本以增強本集團的財務狀況及償還本集團大部分銀行借貸以減少財務壓力風險。於採取上述所有措施後，我們保護了核心專業知識和能力並維持本集團作為高端油田技術及服務公司的地位，同時控制經營成本於合理水平。

此外，我們透過挑戰現有的管理決策程序及風險管理機制以及積極尋求及學習來自油田服務行業及其他技術及服務行業的最佳公司智慧及經驗，識別並運用若干改善表現的機會。

因應二零一七年油田服務業將會復甦，本集團於二零一六年開始擴展海外市場若干地區的市場推廣及銷售團隊，並已開始重新調配資源及服務能力至我們認為將於市場普遍預期即將來臨的行業復甦中為本集團提供更多機會的該等市場。

展望二零一七年，本集團將重新專注其技術開發及提升其於中國市場及中東市場提供高端油田服務的能力：

- 提升其於中東營銷及銷售營運的能力及規模，以於該地區獲取新客戶。
- 與中國聲譽卓著的鑽井公司合作於中國及中東市場提供綜合項目管理服務。
- 透過內部研發及透過與專注高端井下鑽井及完井技術的油田服務技術公司合作提升其工具及技術。
- 改革本集團的人力資源管理制度，以實現本集團工程團隊人才的長期發展及採納新的績效薪酬制度，以鼓勵團隊精神及增強員工責任感。

我們相信，上述行動計劃將進一步提升本集團於中國市場及海外市場長期提供高端油田服務的能力。透過該等措施，本集團將處於有利位置，以把握即將復甦的行業中的商機。

綜合財務狀況表

		於十二月三十一日	
		二零一六年	二零一五年
	附註	千港元	千港元
資產			
非流動資產			
物業、廠房及設備		605,608	757,928
無形資產	4	304,435	520,485
土地使用權		9,926	25,442
可供出售金融資產		7,421	32,486
其他應收款項、按金及預付款項		44,975	147,724
遞延稅項資產		7,634	13,640
		979,999	1,497,705
流動資產			
存貨		170,816	242,719
貿易應收款項	5	401,750	467,088
其他應收款項、按金及預付款項		83,533	89,522
可收回即期所得稅		3,268	3,249
已抵押銀行存款		4,234	147,685
受限制銀行結餘		5,581	5,959
現金及現金等價物		44,927	46,592
		714,109	1,002,814
分類為持作銷售的資產		29,400	–
		743,509	1,002,814
總資產		1,723,508	2,500,519

		於十二月三十一日	
		二零一六年	二零一五年
	附註	千港元	千港元
權益及負債			
本公司擁有人應佔權益			
股本		2,001,073	1,879,966
其他儲備		15,061	36,268
累計虧損		(782,294)	(338,941)
		<u>1,233,840</u>	<u>1,577,293</u>
非控股權益		<u>2,840</u>	<u>2,011</u>
總權益		<u>1,236,680</u>	<u>1,579,304</u>
負債			
非流動負債			
銀行及其他借款	7	178,030	174,746
遞延稅項負債		6,360	11,246
		<u>184,390</u>	<u>185,992</u>
流動負債			
貿易應付款項	6	174,210	310,967
其他應付款項及應計費用		109,378	212,943
即期所得稅負債		2,217	1,826
銀行及其他借款	7	16,633	209,487
		<u>302,438</u>	<u>735,223</u>
總負債		<u>486,828</u>	<u>921,215</u>
總權益及負債		<u>1,723,508</u>	<u>2,500,519</u>

綜合全面收益表

	附註	截至十二月三十一日止年度	
		二零一六年 千港元	二零一五年 千港元
收益	3	392,442	631,014
其他收入		1,912	563
經營成本			
材料成本		(165,592)	(215,925)
物業、廠房及設備折舊		(93,721)	(86,266)
無形資產及土地使用權攤銷		(1,768)	(1,712)
經營租賃租金		(10,357)	(14,529)
僱員福利開支		(112,106)	(168,346)
分銷開支		(13,008)	(14,670)
技術服務費		(24,674)	(111,697)
研發開支		(12,066)	(19,274)
接待及營銷費用		(12,391)	(15,657)
貿易應收款項減值撥備，淨額	5	(16,077)	(182,148)
其他開支	8	(76,396)	(78,453)
商譽減值虧損	4	(213,859)	–
一處可供出售金融資產減值虧損		(28,868)	–
外匯虧損，淨額	9	(14,896)	(86,101)
其他(虧損)/收益，淨額	10	(15,457)	19,013
經營虧損		(416,882)	(344,188)
融資收入	11	486	3,370
融資成本	11	(24,555)	(51,490)
融資成本，淨額		(24,069)	(48,120)
分佔合營公司虧損		(241)	–
除所得稅前虧損		(441,192)	(392,308)
所得稅(開支)/抵免	12	(4,155)	549
年內虧損		(445,347)	(391,759)
其他全面(虧損)/收入			
<i>已重新分類或其後可能重新分類至損益的項目：</i>			
一處可供出售金融資產公平值變動		(25,065)	(3,803)
一處可供出售金融資產重估儲備之重新分類		28,868	–
貨幣換算差額			
– 本集團		(34,581)	(57,452)
– 出售於一間附屬公司權益時循環入賬		–	(250)
年內其他全面虧損，扣除稅收		(30,778)	(61,505)
年內全面虧損總額		(476,125)	(453,264)

		截至十二月三十一日止年度	
		二零一六年	二零一五年
	附註	千港元	千港元
應佔年內虧損			
本公司擁有人		(443,353)	(384,342)
非控股權益		(1,994)	(7,417)
		<u>(445,347)</u>	<u>(391,759)</u>
應佔年內全面虧損總額：			
本公司擁有人		(474,131)	(444,464)
非控股權益		(1,994)	(8,800)
		<u>(476,125)</u>	<u>(453,264)</u>
本公司擁有人應佔年內每股虧損	13		(經重列)
每股基本虧損(港仙)		(29)	(31)
每股攤薄虧損(港仙)		<u>(29)</u>	<u>(31)</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，否則該等綜合財務資料以港元(「港元」)呈列。

2 關鍵會計政策概要

編製該等綜合財務資料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

本公司的綜合財務資料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。綜合財務資料按歷史成本慣例編製，並就以公平值計量的一處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資料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。

截至二零一六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443,353,000港元及經營現金流出淨額約121,802,000港元。

於二零一六年十二月三十一日，本集團擁有現金及現金等價物44,927,000港元及借貸總額為194,663,000港元，其中16,633,000港元將於未來十二個月內到期。

截至二零一六年十二月三十一日止年度，本集團完成多項以降低資產負債率及豐富本集團的營運資金，包括(i)於二零一六年七月完成本公司股份供股，籌集所得款項淨額約121,107,000港元；(ii)就購買設備84,761,000港元收回若干預付款項；及(iii)出售於中國的土地使用權，代價為20,017,000港元，其中已收取訂金約13,394,000港元。此外，本集團已採取措收緊經營及資本開支。截至二零一六年十二月三十一日止年度，該等措施連同來自上述交易的現金流入及收取已抵押銀行存款136,350,000港元為償還借款約202,259,000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，其涵蓋自二零一六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，載列如下：

- (i) 本集團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)以產生新銷售或服務合約所帶來之現金及採取措施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。
- (iii) 本集團已同意出售若干機器約20,829,000港元及計劃出售若干機器約11,637,000港元。
- (iv) 本集團已開始與多家金融機構協商並物色籌集額外資金的選擇。

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，可履行自二零一六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資料實屬恰當。

2.2 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的修訂已於二零一六年一月一日或之後開始的年度期間生效，並已於編製該等綜合財務資料時予以採納：

		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
國際財務報告準則第14號 年度改進項目	監管遞延賬目 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 二零一六年一月一日

(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

以下新準則及對準則的修訂已於二零一六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資料時提早採納：

		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	由國際會計準則 理事會釐定的日期
國際會計準則第7號的修訂	披露計劃	二零一七年一月一日
國際會計準則第12號的修訂	就未變現虧損確認遞延稅項 資產	二零一七年一月一日
國際財務報告準則第2號 的修訂	以股份支付交易之分類及 計量	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
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16號	租賃	二零一九年一月一日

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。

截至二零一六年十二月三十一日止年度，主要經營決策者通過審核兩個報告分部業績評估本集團的表現：油田項目工具及服務以及諮詢服務。為使分部回顧與重組內部管理及報告結構匹配，分部的分類與以往年度有所不同。比較年度的分部信息已按照本年分類進行了重述。

(a) 收益

截至二零一六年及二零一五年十二月三十一日止年度確認的收益如下：

	二零一六年 千港元	二零一五年 千港元 (經重列)
油田項目工具及服務		
— 鑽井	24,146	178,421
— 完井	264,378	282,328
— 增產	52,272	124,790
油田項目工具及服務總額	340,796	585,539
諮詢服務	51,646	45,475
總收益	392,442	631,014

截至二零一六年及二零一五年十二月三十一日止年度的分部資料如下：

	油田項目 工具及服務 千港元	諮詢服務 千港元	合計 千港元
截至二零一六年十二月三十一日止年度			
分部總收益	340,796	51,646	392,442
分部間收益	—	—	—
來自外部客戶的收益	340,796	51,646	392,442
分部業績	(250,457)	34,615	(215,842)
未分配開支淨額			(225,350)
除所得稅前虧損			(441,192)
其他資料：			
無形資產攤銷	(1,125)	—	(1,125)
折舊	(82,346)	—	(82,346)
貿易應收款項減值撥備，淨額(附註5)	(16,077)	—	(16,077)
商譽減值虧損(附註4)	(213,859)	—	(213,859)
出售物業、廠房及設備的虧損	(14,897)	—	(14,897)
所得稅開支	(2,179)	—	(2,179)
截至二零一五年十二月三十一日止年度			
(經重列)			
分部總收益	585,539	45,475	631,014
分部間收益	—	—	—
來自外部客戶的收益	585,539	45,475	631,014
分部業績	(88,221)	30,479	(57,742)
未分配開支淨額			(334,566)
除所得稅前虧損			(392,308)
其他資料：			
無形資產攤銷	(1,158)	—	(1,158)
折舊	(75,641)	—	(75,641)
貿易應收款項減值(撥備)/撥備撥回， 淨額(附註5)	(185,751)	3,603	(182,148)
出售於一間附屬公司的權益的收益(附註10)	19,920	—	19,920
出售物業、廠房及設備的虧損	(893)	—	(893)
所得稅開支	(2,433)	—	(2,433)

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：

	二零一六年 千港元	二零一五年 千港元 (經重列)
分部業績	(215,842)	(57,742)
其他收入	1,912	563
物業、廠房及設備折舊	(11,375)	(10,625)
無形資產及土地使用權攤銷	(643)	(554)
經營租賃租金	(6,504)	(9,909)
僱員福利開支	(76,060)	(116,632)
接待及營銷開支	(12,043)	(13,525)
其他開支	(53,850)	(53,206)
一處可供出售金融資產減值虧損	(28,868)	-
外匯虧損淨額	(14,896)	(86,101)
其他虧損	(560)	(14)
融資收入	486	3,370
融資成本	(22,708)	(47,933)
分佔合營公司虧損	(241)	-
	<u>(441,192)</u>	<u>(392,308)</u>
除所得稅前虧損	<u>(441,192)</u>	<u>(392,308)</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、無形資產攤銷、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、貿易應收款項減值撥備淨額、其他開支、商譽減值虧損、其他虧損及融資成本。

(b) 資產

於二零一六年十二月三十一日的分部資產如下：

	油田項目 工具及服務 千港元	諮詢服務 千港元	合計 千港元
於二零一六年十二月三十一日			
分部資產	1,355,504	136,774	1,492,278
未分配資產			<u>231,230</u>
總資產			<u>1,723,508</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>23,492</u>	<u>-</u>	<u>23,492</u>

於二零一五年十二月三十一日的分部資產如下：

	油田項目 工具及服務 千港元	諮詢服務 千港元	合計 千港元
於二零一五年十二月三十一日(經重列)			
分部資產	1,958,752	143,625	2,102,377
未分配資產			<u>398,142</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)

79,804	-	79,804
--------	---	--------

提供予主要經營決策者的總資產金額計量的方法與綜合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、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：

	二零一六年 千港元	二零一五年 千港元 (經重列)
可報告分部的分部資產	1,492,278	2,102,377
未分配資產		
—未分配可供出售金融資產	7,421	32,486
—未分配物業、廠房及設備	113,889	116,471
—未分配土地使用權	9,926	25,442
—未分配無形資產	525	862
—未分配其他應收款項、按金及預付款項	17,867	28,267
—未分配遞延稅項資產	7,634	13,640
—未分配可收回即期所得稅	3,268	3,249
—未分配已抵押銀行存款	-	141,585
—未分配受限制銀行結餘	5,581	5,959
—未分配現金及現金等價物	35,719	30,181
—未分配分類為持作銷售的資產	29,400	-
綜合財務狀況表表內的總資產	<u>1,723,508</u>	<u>2,500,519</u>

(c) 地區資料

下表顯示根據客戶油田位置按地區劃分的來自油田項目工具及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諮詢服務分部所產生收益：

	二零一六年 千港元	二零一五年 千港元
中國	266,052	309,181
南美地區	6,733	9,700
中東地區	118,336	259,062
中亞地區	-	21,126
其他	1,321	31,945
	<u>392,442</u>	<u>631,014</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(金融工具及遞延稅項資產除外)：

	二零一六年 千港元	二零一五年 千港元
中國	721,305	1,181,871
南美地區	-	92,108
新加坡	57,437	67,356
中東地區	185,005	108,926
澳洲	74	119
	<u>963,821</u>	<u>1,450,380</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：

	二零一六年 千港元
客戶A	71,449
客戶B	50,925
客戶C	<u>43,625</u>
	<u>165,999</u>
	二零一五年 千港元
客戶D	148,526
客戶B	113,278
客戶E	<u>77,131</u>
	<u>338,935</u>

所有客戶貢獻本集團總收益10%或以上均來自油田項目工具及服務分部。

4 無形資產

	商譽 千港元	電腦軟件 千港元	合計 千港元
於二零一五年一月一日			
成本	566,621	8,285	574,906
累計攤銷及減值	(4,486)	(3,108)	(7,594)
賬面淨值	<u>562,135</u>	<u>5,177</u>	<u>567,312</u>
截至二零一五年十二月三十一日止年度			
年初賬面淨值	562,135	5,177	567,312
攤銷	–	(1,472)	(1,472)
出售於一間附屬公司的權益	(41,010)	(47)	(41,057)
匯兌差額	(4,225)	(73)	(4,298)
年末賬面淨值	<u>516,900</u>	<u>3,585</u>	<u>520,485</u>
於二零一五年十二月三十一日			
成本	520,687	8,210	528,897
累計攤銷及減值	(3,787)	(4,625)	(8,412)
賬面淨值	<u>516,900</u>	<u>3,585</u>	<u>520,485</u>
截至二零一六年十二月三十一日止年度			
年初賬面淨值	516,900	3,585	520,485
攤銷	–	(1,420)	(1,420)
減值虧損	(213,859)	–	(213,859)
匯兌差額	(695)	(76)	(771)
年末賬面淨值	<u>302,346</u>	<u>2,089</u>	<u>304,435</u>
於二零一六年十二月三十一日			
成本	520,687	8,210	528,897
累計攤銷及減值	<u>(218,341)</u>	<u>(6,121)</u>	<u>(224,462)</u>
賬面淨值	<u>302,346</u>	<u>2,089</u>	<u>304,435</u>

截至二零一六年十二月三十一日止年度的油價低迷使得國際石油公司大幅削減資本性支出，油田服務行業受到較大衝擊。因此，本集團與油田項目工具及服務有關的表現受不利影響。根據減值評估回顧，截至二零一六年十二月三十一日止年度已就油田項目工具及服務之商譽確認減值虧損213,859,000港元。

於二零一六年十二月三十一日，油田項目工具及服務業務的可收回金額低於現金產生單位的賬面值。該差額導致截至二零一六年十二月三十一日止年度確認商譽減值。

5 貿易應收款項

	二零一六年 千港元	二零一五年 千港元
貿易應收款項	810,964	879,350
減：貿易應收款項減值撥備	(409,214)	(412,262)
貿易應收款項—淨額	<u>401,750</u>	<u>467,088</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：

	二零一六年 千港元	二零一五年 千港元
最多3個月	114,372	102,419
3至6個月	10,691	121,797
6至12個月	141,507	197,443
12個月以上	544,394	457,691
貿易應收款項	810,964	879,350
減：貿易應收款項減值撥備	(409,214)	(412,262)
貿易應收款項—淨額	<u>401,750</u>	<u>467,088</u>

於二零一六年十二月三十一日，貿易應收款項287,378,000港元(二零一五年：369,713,000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：

	二零一六年 千港元	二零一五年 千港元
最多3個月	10,691	126,264
3至6個月	121,251	141,666
6至12個月	50,895	52,006
12個月以上	104,541	49,777
	<u>287,378</u>	<u>369,713</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素。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。

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：

	二零一六年 千港元	二零一五年 千港元
美元(「美元」)	297,346	236,577
人民幣(「人民幣」)	70,436	185,307
歐元(「歐元」)	33,968	45,204
	<u>401,750</u>	<u>467,088</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，逐一對客戶的信貨質素進行評估。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貨風險及客戶的預期結算模式。

本集團若干客戶的信貨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二零一六年十二月三十一日的應收呆賬撥備409,214,000港元(二零一五年：412,262,000港元)。該等應收款項於相關資產負債表結算日按服務完成或交付日期劃分的賬齡如下：

	二零一六年 千港元	二零一五年 千港元
6至12個月	-	1,847
12個月以上	409,214	410,415
	<u>409,214</u>	<u>412,262</u>

本集團貿易應收款項減值撥備變動如下：

	二零一六年 千港元	二零一五年 千港元
於一月一日	412,262	297,600
應收款項減值撥備	37,204	198,863
撥回應收款項減值撥備	(21,127)	(16,715)
撇銷應收款項	(12,272)	-
匯兌差額	(6,853)	(67,486)
於十二月三十一日	<u>409,214</u>	<u>412,262</u>

於二零一六年十二月三十一日，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16,077,000港元(二零一五年：182,148,000港元)。

6 貿易應付款項

	二零一六年 千港元	二零一五年 千港元
貿易應付款項	<u>174,210</u>	<u>310,967</u>

貿易應付款項按發票日期分類的賬齡分析如下：

	二零一六年 千港元	二零一五年 千港元
最多3個月	25,901	87,945
3至6個月	8,999	40,272
6至12個月	3,186	72,580
12個月以上	<u>136,124</u>	<u>110,170</u>
	<u>174,210</u>	<u>310,967</u>

貿易應付款項的賬面值乃以下列貨幣計值：

	二零一六年 千港元	二零一五年 千港元
美元	63,462	100,252
人民幣	97,274	179,933
新加坡元(「新加坡元」)	13,138	30,137
其他	<u>336</u>	<u>645</u>
	<u>174,210</u>	<u>310,967</u>

7 銀行及其他借款

	二零一六年 千港元	二零一五年 千港元
非流動		
銀行借款(附註a)	37,479	39,083
融資租賃負債(附註b)	2,810	8,777
可換股債券—負債部分(附註c)	137,741	126,886
	<u>178,030</u>	<u>174,746</u>
流動		
銀行借款(包括透支)(附註a)	3,901	196,765
融資租賃負債(附註b)	5,373	5,363
可換股債券—負債部分(附註c)	7,359	7,359
	<u>16,633</u>	<u>209,487</u>
	<u>194,663</u>	<u>384,233</u>

(a) 銀行借款

於二零一六年十二月三十一日，銀行借款的平均票面息率為3.7%(二零一五年：3.4%)。

於二零一六年十二月三十一日，本集團銀行借款按浮動利率計息(二零一五年：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：

	二零一六年 千港元	二零一五年 千港元
6個月或以下	2,085	195,328
超過6個月	39,295	40,520
	<u>41,380</u>	<u>235,848</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：

	二零一六年 千港元	二零一五年 千港元
美元	2,085	56,841
人民幣	-	130,655
新加坡元	39,295	48,352
	<u>41,380</u>	<u>235,848</u>

本集團銀行借款均為有抵押。

於二零一六年十二月三十一日，本公司附屬公司獲銀行授出約41百萬港元的銀行融資，所有款項已被本公司附屬公司使用。融資抵押如下：

- (a) 本公司提供之公司擔保；及
- (b) 本集團的一幢樓宇。

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534百萬港元的銀行融資，其中約236百萬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；及
- (d) 本集團的一幢樓宇。

本集團未提取借款融資如下：

	二零一六年 千港元	二零一五年 千港元
浮動利率		
—一年內到期	-	298,239
	<u>-</u>	<u>298,239</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。

	二零一六年 千港元	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	5,719	6,180
一年以上及五年以內	<u>2,860</u>	<u>9,269</u>
	8,579	15,449
融資租賃的未來財務開支	<u>(396)</u>	<u>(1,309)</u>
融資租賃負債現值	<u>8,183</u>	<u>14,140</u>
融資租賃負債現值如下：		
一年內	5,373	5,363
一年以上及五年以內	<u>2,810</u>	<u>8,777</u>
	<u>8,183</u>	<u>14,140</u>

融資租賃負債以人民幣計值。

於二零一六年十二月三十一日，融資租賃負債由本集團18,940,000港元(二零一五年：22,590,000港元)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。

於二零一六年七月八日完成供股後，換股價已由每股換股股份1.39港元調整為每股換股股份1.26港元。

於二零一五年三月三十日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>
初步確認的負債部分	<u>125,398</u>

可換股債券的變動分析如下：

	二零一六年 千港元	二零一五年 千港元
年初金額	134,245	125,398
利息開支(附註11)	18,727	12,804
已付利息	<u>(7,872)</u>	<u>(3,957)</u>
年末金額	145,100	134,245
減：非即期可換股債券－負債部分	<u>(137,741)</u>	<u>(126,886)</u>
即期部分	<u>7,359</u>	<u>7,359</u>

8 其他開支

	二零一六年 千港元	二零一五年 千港元
核數師薪酬		
— 審計服務	3,100	2,799
— 非審計服務	250	—
通訊費用	2,341	2,413
專業服務費	4,952	8,025
汽車開支	3,633	6,052
差旅費用	19,264	23,786
保險費用	1,157	2,370
辦公室公用設施費用	17,567	13,006
其他稅務相關開支及關稅(附註(i))	3,480	4,478
銀行收費	831	867
代理費	—	901
物流服務費(附註(ii))	5,025	—
存貨減值撥備	3,639	5,553
物業、廠房及設備減值撥備	4,120	—
其他應收款項減值撥備	781	—
其他	6,256	8,203
	<u>76,396</u>	<u>78,453</u>

附註：

- (i) 其他稅務相關開支主要包括印花稅及銷售稅。
- (ii) 年內，於管理層決定縮減於南美附屬公司的業務後，管理層已搬遷南美的機器至中東地區。

9 外匯虧損淨額

	二零一六年 千港元	二零一五年 千港元
外匯虧損	(14,896)	(86,101)
融資活動外匯虧損淨額	<u>(585)</u>	<u>(8,286)</u>
	<u>(15,481)</u>	<u>(94,387)</u>

10 其他(虧損)/收益淨額

	二零一六年 千港元	二零一五年 千港元
出售物業、廠房及設備虧損	(16,891)	(1,016)
物業、廠房及設備撇銷	(1,533)	(984)
政府補貼	2,031	265
出售於一間附屬公司的權益的收益	-	19,920
其他	936	828
	<u>(15,457)</u>	<u>19,013</u>

11 融資收入及成本

	二零一六年 千港元	二零一五年 千港元
利息開支：		
— 銀行借款	(4,554)	(29,832)
— 可換股債券(附註7(c))	(18,727)	(12,804)
— 融資租賃負債	(689)	(568)
— 融資活動外匯虧損淨額(附註9)	(585)	(8,286)
	<u>(24,555)</u>	<u>(51,490)</u>
融資成本		
融資收入：		
— 銀行存款利息收入	486	1,990
— 淨貨幣狀況收益	-	1,380
	<u>486</u>	<u>3,370</u>
融資收入		
融資成本淨額	<u>(24,069)</u>	<u>(48,120)</u>

12 所得稅開支／(抵免)

	二零一六年 千港元	二零一五年 千港元
即期稅項		
－中國企業所得稅	－	161
－新加坡公司稅	<u>2,242</u>	<u>2,319</u>
	2,242	2,480
於過往年度的撥備不足／(超額撥備)		
－香港利得稅	－	(922)
－新加坡公司稅	<u>103</u>	<u>－</u>
	103	(922)
遞延稅項	<u>1,810</u>	<u>(2,107)</u>
所得稅開支／(抵免)	<u>4,155</u>	<u>(549)</u>

(i) 香港利得稅

年內，在香港成立的附屬公司須繳納16.5%（二零一五年：16.5%）的香港利得稅。

(ii) 中國企業所得稅（「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%。

於二零一六年十二月三十一日，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%（二零一五年：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

截至二零一六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%（二零一五年：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或虧損適用的國內稅率所得出的理論金額如下：

	二零一六年 千港元	二零一五年 千港元
除所得稅前虧損	<u>(441,192)</u>	<u>(392,308)</u>
按各實體溢利／虧損適用的國內稅率計算的稅項	(22,951)	(53,439)
— 過往年度的稅項撥備不足／(超額撥備)	103	(922)
— 毋須課稅收入	(3,971)	(5,202)
— 不可扣稅支出	22,705	15,781
— 一間於中國成立的附屬公司之 未分配溢利預扣稅撥回	(3,806)	—
— 並無確認為遞延稅項資產的稅項虧損	<u>12,075</u>	<u>43,233</u>
所得稅開支／(抵免)	<u>4,155</u>	<u>(549)</u>

加權平均適用稅率為5%（二零一五年：14%）。減少主要由於相關司法權區集團公司盈利的變動。

13 本公司擁有人應佔虧損的每股虧損

	二零一六年	二零一五年 (經重列)
本公司擁有人應佔虧損(千港元)	<u>(443,353)</u>	<u>(384,342)</u>
已發行普通股加權平均數(千股)	<u>1,536,351</u>	<u>1,252,673</u>
每股基本虧損(港仙)	<u>(29)</u>	<u>(31)</u>
每股攤薄虧損(港仙)	<u>(29)</u>	<u>(31)</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，故截至二零一六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(二零一五年：相同)。

於二零一六年七月八日，本集團完成按於二零一六年六月二十九日每持有十股現有股份可獲發三股供股股份之基準，以每股供股股份0.31港元的價格供股398,463,000股普通股。截至二零一五年十二月三十一日止年度每股基本及攤薄虧損均已重列以計及按截至二零一五年十二月三十一日止年度後的市價折讓價發行供股股份。已發行在外普通股的加權平均數目獲追溯增加，以反映供股折讓。截至二零一五年十二月三十一日止年度，於重列前，已發行普通股加權平均數目為1,223,346,000股。

14 股息

本公司董事會並不建議派付截至二零一六年十二月三十一日止年度的末期股息(二零一五年：無)。

財務回顧

收入

年內，本集團的收入為392.4百萬港元，較二零一五年的631.0百萬港元減少38%或減少238.6百萬港元。收入減少主要由於市場萎縮、競爭加劇及因低油價引起的若干項目延遲而導致油田項目工具及服務收入減少。

材料成本

年內，本集團的材料成本為165.6百萬港元，較二零一五年的215.9百萬港元減少50.3百萬港元(或23%)。材料成本減少主要由於於二零一六的收入下降。

物業、廠房及設備折舊

年內，物業、廠房及設備折舊為93.7百萬港元，較二零一五年的86.3百萬港元增加7.4百萬港元(或9%)，主要由於二零一五年下半年添置服務設備所致。

僱員福利開支

年內，本集團的僱員福利開支為112.1百萬港元，較二零一五年的168.3百萬港元下跌56.2百萬港元(或33%)。僱員福利開支減少乃主要由於在嚴峻的市場環境下員工結構優化及加強成本控制所致，其中員工數目由二零一五年的553名減少37%至二零一六年的349名。

分銷開支

年內，本集團的分銷開支為13.0百萬港元，較二零一五年的14.7百萬港元減少1.7百萬港元(或12%)。分銷開支減少主要由於收入減少。

技術服務費

年內，本集團的技術服務費為24.7百萬港元，較二零一五年的111.7百萬港元減少87.0百萬港元(或78%)。技術服務費減少主要與中東地區油田項目工具及服務數量減少有關。

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16.1百萬港元，較二零一五年的182.1百萬港元減少166.0百萬港元(或91%)。此乃主要由於二零一五年來自一名委內瑞拉主要客戶及一名中國市場主要客戶的貿易應收款項減值撥備分別為127.1百萬港元及33.1百萬港元。於二零一六年，貿易應收款項減值撥備主要由一名中東地區的客戶所致。

其他開支

年內，本集團的其他開支為76.4百萬港元，較二零一五年的78.5百萬港元減少2.1百萬港元(或3%)。減少主要由於本集團的成本控制措施。

商譽減值虧損

年內，本集團的商譽減值虧損為213.9百萬港元(二零一五年十二月三十一日：零)，主要由於本集團油田項目工具及服務的表現受到油價長期處於低位以及經濟及行業衰退的不利影響。

可供出售金融資產減值虧損

年內，本集團之可供出售金融資產減值虧損為28.9百萬港元(二零一五年十二月三十一日：零)，乃由於可供出售金融資產之公平值大幅下降至其成本以下。

經營虧損

綜合上文所述，本集團於二零一六年的經營虧損為416.9百萬港元，較二零一五年的344.2百萬港元增加72.7百萬港元(或21%)。

融資成本淨額

年內，本集團的融資成本淨額為24.1百萬港元，較二零一五年的48.1百萬港元減少24.0百萬港元。變動的主要原因為償還銀行借款。

年內虧損

綜合上文所述，本集團的虧損為445.3百萬港元，較二零一五年的391.8百萬港元增加53.5百萬港元。

本公司擁有人應佔虧損

綜合上文所述，於二零一六年，本集團的本公司擁有人應佔虧損為443.4百萬港元，較二零一五年的384.3百萬港元增加59.1百萬港元。

物業、廠房及設備

物業、廠房及設備主要包括樓宇、廠房及機器、汽車、傢私、辦公設備、電腦、裝置及設備等項目。於二零一六年十二月三十一日，本集團的物業、廠房及設備為605.6百萬港元，較二零一五年十二月三十一日的757.9百萬港元減少152.3百萬港元(或20%)。減少主要由於物業、廠房及設備折舊、處置部分設備以及轉至持作銷售資產。

無形資產

於二零一六年十二月三十一日，本集團的無形資產為304.4百萬港元，較二零一五年十二月三十一日的520.5百萬港元減少216.1百萬港元或42%。該減少主要受上文所述之油田項目工具及服務商譽確認減值虧損213.9百萬港元所影響。

存貨

於二零一六年十二月三十一日，本集團的存貨為170.8百萬港元，較二零一五年十二月三十一日的242.7百萬港元減少71.9百萬港元(或30%)。存貨的平均周轉天數由二零一五年的505天減少至二零一六年的457天。存貨的平均周轉天數減少乃主要由於本集團於二零一六年利用庫存工具及採購過程中的成本控制。

貿易應收款項

於二零一六年十二月三十一日，本集團的貿易應收款項為401.8百萬港元，較二零一五年十二月三十一日的467.1百萬港元減少65.3百萬港元(或14%)。於二零一六年貿易應收款項的平均周轉天數為405天，較二零一五年的279天增加126天。貿易應收款項的平均周轉天數增加乃主要由於於二零一六年部分客戶結算較慢。

貿易應付款項

於二零一六年十二月三十一日，本集團的貿易應付款項為174.2百萬港元，較二零一五年十二月三十一日的311.0百萬港元減少136.8百萬港元(或44%)。貿易應付款項的平均周轉天數由2015年的347天增至二零一六年的467天，增加了120天。貿易應付款項的平均周轉天數增加乃主要由於本集團於二零一六年付款較慢。

流動資金及資本資源

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。

於二零一六年十二月三十一日，本集團的現金及現金等價物為44.9百萬港元，較二零一五年十二月三十一日的46.6百萬港元減少1.7百萬港元。現金及現金等價物主要以人民幣及美元計值。

於二零一六年十二月三十一日，5.6百萬港元(二零一五年十二月三十一日：6.0百萬港元)現金為於銀行持有的受限制存款，作為法律訴訟的儲備。

於二零一六年十二月三十一日，一家附屬公司獲銀行授出41.4百萬港元(二零一五年十二月三十一日：534.0百萬港元)之本集團的銀行融資，其中該附屬公司已動用全部融資(二零一五年十二月三十一日：236.0百萬港元)。

資本負債比率

於二零一六年十二月三十一日，本集團的資產負債比率(按債務淨額除以總資本計算)為10%(二零一五年十二月三十一日：10%)。負債淨額按總借款(包括綜合財務資料所顯示的「即期及非即期銀行及其他借款」)減去現金總額(包括綜合財務資料所顯示的「已抵押銀行存款」、「現金及現金等價物」及「受限制銀行結餘」)計算。總資本按綜合財務資料所顯示的「權益」加上債務淨額計算。

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、歐元及人民幣有關。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、集團內公司間結餘以及銀行借款。

合約責任

本集團根據不可撤銷經營租賃協議租賃多個辦事處、倉庫及一幅新加坡土地。租賃期介乎1至29年，且大部分租賃協議可於租賃期末按市場利率續新。於二零一六年十二月三十一日，本集團經營租賃下的承擔為23.7百萬港元。

或然負債

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25.0百萬元。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。於二零一六年十二月三十一日，於銀行持有受限制存款人民幣5.0百萬元(相當於約5.6百萬港元)(二零一五年十二月三十一日：相當於約6.0百萬港元)，作為訴訟索賠的儲備。

持作銷售的非流動資產

於二零一六年五月三十一日，本集團訂立協議，以將於中國的賬面值為13.6百萬港元的土地使用權的所有權轉讓予獨立第三方。土地使用權的銷售所得款項為20.0百萬港元，及截至二零一六年十二月三十一日所收取的按金為13.4百萬港元。該轉讓已於二零一七年一月十日完成。

於二零一六年十月十二日及二零一六年十月十四日，本集團訂立協議，以將於二零一六年十二月三十一日賬面值為15.8百萬港元的若干機器出售予獨立第三方，代價為約17.2百萬港元。該轉讓已於二零一七年一月十二日完成。

帳外安排

於二零一六年十二月三十一日，本集團無任何帳外安排(二零一五年十二月三十一日：無)。

暫停辦理股份過戶登記手續

本公司股份過戶登記處將於二零一七年五月二十九日(星期一)至二零一七年六月二日(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二零一七年五月二十六日(星期五)下午四時三十分前送達本公司的香港股份過戶登記分處香港中央證券登記有限公司，地址為香港灣仔皇后大道東183號合和中心17樓1712-1716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」)於報告期間直至二零一六年四月二十五日同時擔任本集團主席兼行政總裁(「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。然而，為保持良好的企業管治及全面遵守守則條文，於二零一六年四月二十五日，王先生已辭任行政總裁及趙錦棟先生(「趙先生」)由副總裁調任為行政總裁。於二零一六年十二月一日，趙先生以健康理由辭任行政總裁，惟留任執行董事，而曾維忠先生已獲委任為行政總裁，自二零一六年十二月一日起生效。更換行政總裁令本公司能遵守守則條文下主席與行政總裁的職位應有區分的守則條文規定。

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」)，作為董事就本公司證券進行交易的行為守則。經向董事會成員進行特別查詢後，本公司確認全體董事於報告期內已全面遵守標準守則所訂明的交易必守準則。

購買、出售或贖回本公司上市證券

截至二零一六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。

資產負債表日後事項

於二零一七年一月十日，本集團完成向獨立第三方銷售賬面值為13.6百萬港元的土地使用權。土地使用權的銷售所得款項為20.0百萬港元，及截至二零一六年十二月三十一日所收取的按金為13.4百萬港元。

於二零一七年一月十二日，本集團完成銷售總值15.8百萬港元的若干機器予獨立第三方，代價為17.2百萬港元。

於二零一七年一月二十二日，本集團訂立協議，以向獨立第三方出售若干機器，代價為約20.8百萬港元，與截至二零一六年十二月三十一日該等機器的賬面值相同。轉讓將於一年內完成。

審閱初步公告

本初步公佈所包含截至二零一六年十二月三十一日止年度本集團業績之數據已經由本集團核數師羅兵咸永道會計師事務所與本集團於本年度的草擬綜合財務報表所載金額核對。羅兵咸永道會計師事務所就此進行之工作並不構成根據香港會計師公會頒佈的香港審計準則、香港審閱聘用準則或香港核證聘用準則所作的核證聘用，因此羅兵咸永道會計師事務所並未對初步公告發表任何審計聲明。

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二零一六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，二零一七年三月二十三日

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。