

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)

截至二零一七年十二月三十一日止年度的全年業績公告 及恢復買賣

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」)截至二零一七年十二月三十一日止年度的全年業績。

概述

二零一七年下半年有望成為本集團業務從油田服務行業過往漫長的衰退週期中復甦的轉捩點。本集團繼錄得半年收入較二零一六年下半年增長約23%後，又錄得半年收入增長約17%。然而，由於在過去數年本集團大部分客戶於勘探及開採(「勘探及開採」)的投資持續低迷，本集團於二零一七年的全年收入由二零一六年的392.4百萬港元減少27%至287.8百萬港元。本集團於二零一七年的經營成本為428.2百萬港元，較二零一六年的811.2百萬港元減少47%。本集團於二零一七年錄得經營虧損138.3百萬港元，較二零一六年的經營虧損416.9百萬港元減少67%。本集團的融資成本淨額較二零一六年的24.1百萬港元增加85%至二零一七年的44.5百萬港元。年內，本集團錄得本公司擁有人應佔淨虧損180.3百萬港元，較二零一六年的443.4百萬港元減少263.1百萬港元或59%。

面對二零一七年上半年充滿挑戰的經營環境，本集團繼續專注改善管理表現、組織架構、營運表現及提高整體競爭力，以實現長期發展。本集團於二零一七年採取以下措施：

- 調整本集團的組織架構並進一步精簡營運管理機制及所有服務分部的成本架構。
- 改善本集團的人力資源管理政策，以實現本集團工程師團隊人才的長期發展，並採納新的績效薪酬制度，以培養員工的團隊精神及增強員工作為本集團持份者的責任感。
- 進一步擴充中東的營銷及銷售團隊，積極推廣本集團集自身技術及工具於一體的核心油田服務。

隨著油氣行業於二零一七年下半年顯現若干正面發展跡象，如(i)國際原油價格進一步回升並持續穩定上漲；及(ii)中國若干主要國有石油公司(「**國有石油公司**」)宣佈增加天然氣相關勘探及開採項目投資的計劃，國內外市場的客戶均已向我們釋放強烈的復甦信號。本集團自此作出積極應對，努力爭取新訂單及提升服務能力。

國內市場

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36個月的衰退期。於二零一七年，國內市場若干領域顯示局部復甦的跡象，尤其是有關氣田營運的領域。於二零一七年下半年，國有石油公司宣佈增加四川盆地油田的勘探及開採投資的計劃時，市場復甦信號進一步加強。增產服務(如頁岩氣項目的壓力泵)的需求於二零一七年下半年大幅上升。因此，本集團已贏得若干投標及在國內市場取得部分新項目合約，如為四川盆地的頁岩氣項目及山西的煤層氣(「**CBM**」)項目提供壓力泵及壓裂服務的合約。該等項目促進本集團的壓力泵設備使用率於二零一七年下半年上升。

由於自二零一四年初市場環境持續低迷，本集團在該長期行業衰退週期中採取審慎的營運資金管理方式。於二零一七年，本集團繼續收緊客戶信貸控制，並因收回貿易應收款項存在不確定性而拒絕若干業務機會。

於二零一七年，本集團於市場推出其最新研發的可溶性合金橋栓——一種可以大幅縮短多級射孔壓裂操作時間及節約成本的技術。於頁岩氣井的試運行取得多次成功後，本集團在國內市場積極推廣該新工具，並得到客戶的良好反饋。此外，參與深海可燃冰項目的成功勘探工作表明我們在支持中國發展相關新型綠色能源的先進技術中走在最前列。再者，憑藉本集團的研發能力，本集團已開發若干可滿足國內市場客戶的特別要求的完井工具。我們相信我們把握住的上述部分商機將於可預見未來為本集團貢獻收益。

海外市場

儘管於二零一七年北美的頁岩油氣項目的鑽探活動強勢復甦，全球油田服務市場整體而言仍然被二零一七年初的蕭條市場環境所籠罩。在國際原油價格回升至60美元以上後，整體市場復甦的跡象開始於二零一七年第四季度顯現。

年內，本集團精簡其營銷及銷售團隊及優化海外市場不同地區間的服務能力。尤其是，本集團增強其於中東地區及北非地區的服務能力。於過去數年，本集團通過在中東地區提供具成本競爭力的解決方案建立起高端油田服務供應商的聲譽。年內，本集團於各個海外市場的營銷及推廣工作得到包括國際石油公司、當地油氣公司及當地油田服務供應商在內的若干新客戶的進一步認可。於二零一七年，我們已於中亞地區、中東地區、北非地區、印尼及澳洲取得我們自主開發完井工具的訂單。此外，我們的渦輪鑽井服務及增產服務已得到中東地區及北美地區潛在客戶的良好反饋。通過以具競爭力的價格提供技術及服務，我們預期將與中東地區及北非地區若干主要油氣運營商進行更多業務合作。

地域市場分析

下表載列按地理區域劃分的收入分析：

	二零一七年 (百萬港元)	二零一六年 (百萬港元)	概約 百分比變動 (%)	估二零一七年 總收入概約 百分比 (%)	估二零一六年 總收入概約 百分比 (%)
國內市場	153.3	266.1	-42%	53%	68%
海外市場	134.5	126.3	6%	47%	32%
合計	<u>287.8</u>	<u>392.4</u>	<u>-27%</u>	<u>100%</u>	<u>100%</u>

本集團來自國內市場的收入由二零一六年266.1百萬港元減少112.8百萬港元(或42%)至二零一七年153.3百萬港元。來自國內市場的收入減少主要由於在過往衰退週期持續低迷的市況下，客戶縮減於勘探及開採項目的資本投資及延遲項目執行。此外，客戶的貿易應收款項結算週期變長使本集團對國內市場的若干業務機會持審慎態度。

本集團來自海外市場的收入由二零一六年126.3百萬港元增加8.2百萬港元(或6%)至二零一七年134.5百萬港元。來自海外市場的收入增加主要由於本集團的業務範圍擴大至中亞地區，且於澳洲及北非錄得的收入增加。

國內市場收入

下表載列來自國內市場的收入分析：

	二零一七年 (百萬港元)	二零一六年 (百萬港元)	概約 百分比變動 (%)	佔國內市場 於二零一七年 總收入概約 百分比	佔國內市場 於二零一六年 總收入概約 百分比
中國北方市場	6.6	22.9	-71%	4%	9%
中國西南市場	23.0	33.1	-31%	15%	12%
中國其他區域	123.7	210.1	-41%	81%	79%
合計	153.3	266.1	-42%	100%	100%

於二零一七年，本集團來自中國北方區域的收入為6.6百萬港元，較二零一六年22.9百萬港元減少16.3百萬港元(或71%)。收入減少主要由於來自中國北方區域的主要客戶的增產服務訂單減少，從而導致本集團於此區域的收入明顯下降。

於二零一七年，來自中國西南區域的收入為23.0百萬港元，較二零一六年33.1百萬港元減少10.1百萬港元(或31%)。收入減少主要由於與增產服務有關的非常規油氣項目完成。

於二零一七年，來自中國其他區域的收入為123.7百萬港元，較二零一六年210.1百萬港元減少86.4百萬港元(或41%)。該減少主要由於兩名主要客戶於二零一七年減少完井投資活動。

海外市場收入

下表載列來自海外市場的收入分析：

	二零一七年 (百萬港元)	二零一六年 (百萬港元)	概約 百分比變動 (%)	佔海外市場 於二零一七年 總收入概約 百分比	佔海外市場 於二零一六年 總收入概約 百分比
中東地區	117.2	118.3	-1%	87%	94%
其他	17.3	8.0	116%	13%	6%
合計	<u>134.5</u>	<u>126.3</u>	<u>6%</u>	<u>100%</u>	<u>100%</u>

於二零一七年，來自中東地區的收入為117.2百萬港元，較二零一六年118.3百萬港元減少1.1百萬港元(或1%)。減少主要由於諮詢服務收入下降，被於此地區銷售完井工具產生的收入增加所抵銷。

於二零一七年，來自其他海外地區的收入為17.3百萬港元，較二零一六年8.0百萬港元增加9.3百萬港元(或116%)。收入增加主要由於本集團於中亞地區取得新的完井工具銷售訂單。

業務分部分析

下表載列業務分部的收入分析：

	二零一七年 (百萬港元)	二零一六年 (百萬港元)	概約 百分比變動 (%)	估二零一七年 總收入概約 百分比 (%)	估二零一六年 總收入概約 百分比 (%)
油田項目工具及服務	243.6	340.8	-29%	85%	87%
諮詢服務	44.2	51.6	-14%	15%	13%
總計	287.8	392.4	-27%	100%	100%

於二零一七年，本集團來自油田項目工具及服務的收入為243.6百萬港元，較二零一六年340.8百萬港元減少97.2百萬港元(或29%)。減少主要由於國內市場的完井工具銷售收入減少，被鑽井服務的收入增加所抵銷。

於二零一七年，本集團來自諮詢服務的收入為44.2百萬港元，較二零一六年51.6百萬港元減少7.4百萬港元(或14%)。減少主要由於兩個項目(即中東地區的綜合項目及管理服務項目)及南美地區的諮詢服務結束所致。

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：

	二零一七年 (百萬港元)	二零一六年 (百萬港元)	概約 百分比變動 (%)	估二零一七年 來自油田項目 工具及服務的 總收入概約 百分比 (%)	估二零一六年 來自油田項目 工具及服務的 總收入概約 百分比 (%)
鑽井	46.7	24.1	94%	19%	7%
完井	148.4	264.4	-44%	61%	78%
增產	48.5	52.3	-7%	20%	15%
總計	<u>243.6</u>	<u>340.8</u>	<u>-29%</u>	<u>100%</u>	<u>100%</u>

鑽井

於二零一七年，本集團來自鑽井的收入為46.7百萬港元，較二零一六年24.1百萬港元增加22.6百萬港元(或94%)。增加主要由於向中東客戶銷售鑽井工具並於中國西南區域提供鑽井服務所致。

於二零一七年，本集團為14口井提供鑽井服務，全部鑽井作業於二零一七年十二月三十一日前完成。本集團主要於中國西南及西北區域提供鑽井服務。

完井

於二零一七年，本集團來自完井的收入為148.4百萬港元，較二零一六年264.4百萬港元減少116.0百萬港元(或44%)。減少主要由於二零一六年未獲得中國其他地區主要客戶新完井工具銷售訂單。

本集團主要於中國、中東地區、澳洲、印尼及中亞提供完井服務。

增產

於二零一七年，本集團來自增產的收入為48.5百萬港元，較二零一六年52.3百萬港元減少3.8百萬港元(或7%)。減少主要由於於中國北方區域增產項目收入的減少所致。

於二零一七年，本集團為88口井提供增產服務，其中84口井於二零一七年十二月三十一日前完成，餘下4口井仍在施工。

客戶分析

客戶	二零一七年 (百萬港元)	二零一六年 (百萬港元)	概約 百分比變動 (%)	佔二零一七年	佔二零一六年
				總收入概約 百分比 (%)	總收入概約 百分比 (%)
客戶1	74.8	43.6	72%	26%	11%
客戶2	74.0	38.9	90%	26%	10%
客戶3	28.6	14.4	99%	10%	4%
客戶4	21.6	20.5	5%	8%	5%
客戶5	21.1	22.8	-7%	7%	6%
客戶6	20.4	17.0	20%	7%	4%
其他客戶	47.3	235.2	-80%	16%	60%
總計	287.8	392.4	-27%	100%	100%

於二零一七年，來自客戶1的收入為74.8百萬港元，較二零一六年的43.6百萬港元增加31.2百萬港元(或72%)。來自此客戶的相關收入主要由於本集團於中東地區進行自主開發工具的營銷活動。於二零一七年，來自客戶2的收入為74.0百萬港元，較二零一六年的38.9百萬港元增加35.1百萬港元(或90%)。相關增加主要由於於中東地區完井工具銷售及鑽井工具銷售的收入。於二零一七年，來自客戶3的收入為28.6百萬港元，較二零一六年14.4百萬港元增加14.2百萬港元(或99%)。相關增加亦由於本集團於海外市場的新營銷策略。於二零一七年，來自客戶4的收入為21.6百萬港元，較二零一六年的20.5百萬港元增加1.1百萬港元(或5%)。於二零一七年，來自客戶5的收入為21.1百萬港元，較二零一六年的22.8百萬港元減少1.7百萬港元(或7%)。相關變動主要由於中國北方區域增產項目減少。於二零一七年，

來自客戶6的收入為20.4百萬港元，較二零一六年的17.0百萬港元增加3.4百萬港元（或20%）。增加主要由於國內市場的鑽井技術服務項目。於二零一七年，來自其他客戶的收入為47.3百萬港元，較二零一六年的235.2百萬港元減少187.9百萬港元（或80%），減少主要由於在二零一六年完成與兩名主要客戶的銷售合約。

人力資源

本集團相信，員工為我們業務最寶貴的資產。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。我們支持員工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的最新技術資料、爆破管理、井內控制及環境管理。我們亦與工會及顧問等外部機構合作提供滿足業務特定需求的培訓。於二零一七年，本集團安排58次合計逾9,000小時的培訓及166名僱員參加該等培訓課程。此外，本公司實施新的人才選撥制度，擴大員工的晉升通道，以實現公司與員工的雙贏。

就應對行業的發展趨勢，本集團精簡組織架構以及所有服務分部及支持部門的成本架構。本公司重視人才引進並已聘請多名擅長市場開發的國際專家。於二零一七年十二月三十一日，本集團共有334名僱員，與二零一六年十二月三十一日的僱員人數349名持平。

為保持本集團的人力資源政策及程序配合行業發展，於二零一七年，本集團檢討其人力資源管理系統並作出旨在促進本集團工程師人才的長期發展的若干變革，及實施一套新的績效薪酬制度，以鼓勵員工的主人翁及團隊精神。

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。於二零一七年，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：

- 在中國東北部地區成功應用一種新型自主開發的5 ½”可溶性橋栓。該種工具可減少工作程序、大幅縮短多級射孔壓裂操作的總作業時間，從而節約成本。
- 設計及測試一種工作壓力達15,000 Psi的新型4 ½”油管回收式安全閥，可用於高壓高溫井內，及該種工具已成功通過內部測試。市場上大部分安全閥供應商只能提供壓力等級最高達10,000 Psi的安全閥。
- 成功設計及生產4 ½”可溶性橋栓及將其交付予客戶。
- 成功測試7”止回閥的功能及承壓，7”止回閥乃一種成本較其他同類工具低的簡單工具，以便節省經營成本。
- 專注研發工作壓力達10,000 Psi的7” Psi回收式封隔器，可由管道回收而毋須額外的牽引工具，以於油井維修期間節省大量時間及經營成本。
- 繼續專注於開發若干尺寸的可溶性橋栓，以滿足國內外市場的需求。

於二零一七年，本集團獲授4項實用新型專利及4項創新專利。此外，於二零一七年十二月三十一日，本集團正申請15項創新專利及7項實用新型專利。

本集團將繼續專注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。本集團已成立新研發中心，繼續通過內部研發及與油田服務技術公司合作開發工具及技術，維持在高端油田服務行業的領先地位。

展望

布倫特原油價格於二零一六年大幅反彈，由二零一六年一月的最低點約28美元上漲至二零一六年十二月底約57美元。經歷二零一七年上半年的回調後，原油價格進一步回升至二零一七年第四季度的60美元以上。在全球經濟強勁增長的前景及石油輸出國組織與俄羅斯同意原油減產的推動下，普遍認為布倫特原油價格將於二零一八年穩定在60美元以上。

由於全球油氣行業有望迎來市場復甦，在經歷過去數年漫長的衰退期後，預期國際油田服務行業將於二零一八年大幅反轉。於國內市場，近期宣佈加大勘探及開採投資的計劃主要與天然氣項目有關。我們預期於二零一八年非常規天然氣項目(包括頁岩氣及CBM)對定向鑽井及增產服務的需求將持續強勁。

基於近期市場發展及我們客戶的投資計劃，我們預期本集團的業務將於可預見未來繼續復甦。展望二零一八年，我們將努力於中東地區及北非地區營銷及推廣本集團的油田服務、工具及技術，以增加我們於該地區的市場滲透。此外，本集團將繼續專注於改進油田服務技術及工具，以進一步提升我們於中國內地及海外市場提供優質油田服務的能力。

綜合財務狀況表

		於十二月三十一日	
		二零一七年	二零一六年
	附註	千港元	千港元
資產			
非流動資產			
物業、廠房及設備		501,271	605,608
無形資產	4	306,634	304,435
土地使用權		10,452	9,926
可供出售金融資產		5,184	7,421
其他應收款項、按金及預付款項		39,230	44,975
遞延稅項資產		3,724	7,634
		<u>866,495</u>	<u>979,999</u>
		-----	-----
流動資產			
存貨		121,000	170,816
貿易應收款項	5	407,331	401,750
其他應收款項、按金及預付款項		111,849	86,801
已抵押銀行存款		8,457	4,234
受限制銀行結餘		–	5,581
現金及現金等價物		24,708	44,927
		<u>673,345</u>	<u>714,109</u>
		-----	-----
分類為持作銷售的資產		–	29,400
		<u>673,345</u>	<u>743,509</u>
		-----	-----
總資產		<u>1,539,840</u>	<u>1,723,508</u>

		於十二月三十一日	
		二零一七年	二零一六年
	附註	千港元	千港元
權益及負債			
權益			
股本		2,001,073	2,001,073
其他儲備		83,308	15,061
累計虧損		(962,556)	(782,294)
		<u>1,121,825</u>	<u>1,233,840</u>
非控股權益		<u>1,960</u>	<u>2,840</u>
總權益		<u>1,123,785</u>	<u>1,236,680</u>
負債			
非流動負債			
銀行及其他借款	7	47,305	178,030
遞延稅項負債		1,025	6,360
		<u>48,330</u>	<u>184,390</u>
流動負債			
貿易應付款項	6	119,578	174,210
其他應付款項及應計費用		83,746	109,378
即期所得稅負債		–	2,217
銀行及其他借款	7	164,401	16,633
		<u>367,725</u>	<u>302,438</u>
總負債		<u>416,055</u>	<u>486,828</u>
總權益及負債		<u>1,539,840</u>	<u>1,723,508</u>

綜合全面收益表

	附註	截至十二月三十一日止年度	
		二零一七年 千港元	二零一六年 千港元
收益	3	287,848	392,442
其他收入		2,012	1,912
經營成本			
材料成本		(128,740)	(165,592)
物業、廠房及設備折舊		(80,778)	(93,721)
無形資產及土地使用權攤銷		(1,662)	(1,768)
經營租賃租金		(6,849)	(10,357)
僱員福利開支		(105,058)	(112,106)
分銷開支		(5,118)	(13,008)
技術服務費		(13,209)	(24,674)
研發開支		(15,396)	(12,066)
接待及營銷費用		(7,790)	(12,391)
貿易應收款項減值撥備，淨額		(3,072)	(16,077)
其他開支	8	(56,152)	(76,396)
商譽減值虧損		-	(213,859)
一處可供出售金融資產減值虧損		-	(28,868)
外匯虧損	9	(3,826)	(14,896)
其他虧損，淨額	10	(542)	(15,457)
經營虧損		(138,332)	(416,882)
融資收入	11	82	486
融資成本	11	(44,593)	(24,555)
融資成本，淨額		(44,511)	(24,069)
分佔合營公司虧損		-	(241)
除所得稅前虧損		(182,843)	(441,192)
所得稅抵免／(開支)	12	1,701	(4,155)
年內虧損		(181,142)	(445,347)
其他全面收入／(虧損)			
已重新分類或其後可能重新分類至損益的項目：			
一處可供出售金融資產公平值變動		(2,237)	(25,065)
一處可供出售金融資產重估儲備之重新分類		-	28,868
換算海外業務之匯兌差額		58,946	(34,581)
年內其他全面收入／(虧損)，扣除稅收		56,709	(30,778)
年內全面虧損總額		(124,433)	(476,125)

		截至十二月三十一日止年度	
		二零一七年	二零一六年
	附註	千港元	千港元
應佔年內虧損：			
本公司擁有人		(180,262)	(443,353)
非控股權益		(880)	(1,994)
		<u>(181,142)</u>	<u>(445,347)</u>
應佔年內全面虧損總額：			
本公司擁有人		(123,553)	(474,131)
非控股權益		(880)	(1,994)
		<u>(124,433)</u>	<u>(476,125)</u>
本公司擁有人應佔年內每股虧損	13		
每股基本虧損(港仙)		(10)	(29)
每股攤薄虧損(港仙)		<u>(10)</u>	<u>(29)</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 (「英屬維爾京群島」)。

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。

截至二零一七年十二月三十一日止年度，本集團錄得本公司擁有人應佔虧損淨額約180,262,000港元及經營現金流出約30,420,000港元。同日，本集團的借款總額為211,706,000港元，包括即期借款164,401,000港元，而其現金及現金等價物僅為24,708,000港元。此外，原到期日為二零一八年三月二十九日而本集團尚未償還之可換股債券金額155,576,000港元(「可換股債券」)計入本集團即期借款。如於二零一七年十二月三十一日為數42,594,000港元的其他銀行借款的相關貸款及融資協議所訂明，本集團的借款出現任何違約或會導致該等其他銀行借款之交叉違約，且將導致須根據相關借款融資協議項下的交叉違約條款立即償還該等借款。

上述所有情況表明可能存在導致對本集團持續經營能力產生重大疑慮的重大不確定性。

鑒於有關情況，本公司董事在評估本集團是否有充足的財務資源以繼續持續經營時已審慎考慮本集團日後流動資金及表現以及其可利用融資來源。本集團已採取下列計劃及措施以緩解流動資金壓力及改善本集團的財務狀況：

- (i) 於二零一八年三月六日，本集團與一名獨立第三方（「貸款人」）就本金額180,000,000港元按年利率5.5%計息的兩年期借款（「二零一八年定期貸款」）訂立貸款協議。二零一八年定期貸款將用於償還可換股債券及用作本集團一般營運資金。本集團於二零一八年四月十六日完成支取部分二零一八年定期貸款30,000,000港元，而餘下本金額150,000,000港元的支取須待貸款人就釋放資金取得相關政府機關的批准後方可進行。
- (ii) 於二零一八年三月二十八日，本集團與若干債券持有人協定將二零一八年三月二十八日本金總額為47,000,000港元之未償還可換股債券轉換為到期日為二零一九年九月二十八日按年利率10%計息之定期貸款融資（「債券持有人貸款」）。
- (iii) 於二零一八年三月二十九日，於二零一八年三月二十九日本金總額為110,000,000港元之可換股債券的所有餘下債券持有人以書面形式同意將該等可換股債券之付款到期日延至二零一八年四月十三日（「第一次延遲付款日期」）。於二零一八年四月十三日，有關餘下持有本金總額為71,000,000港元之可換股債券的債券持有人與其他餘下持有本金總額為39,000,000港元之可換股債券的債券持有人已同意將該等可換股債券之付款到期日進一步分別延至二零一八年五月十一日及二零一八年四月三十日（「第二次延遲付款日期」），屆時須支付未償還本金總額連同截至第二次延遲付款日期之應計新增利息。
- (iv) 於二零一八年四月二十六日，本集團已訂立到期日為二零一九年十月二十六日按年利率10%計息之貸款協議，以向一名股東借款40,000,000港元（「股東貸款」）。股東貸款於二零一八年四月二十七日支取。
- (v) 於二零一八年四月二十七日，本集團與一名持有本金總額為15,000,000港元之可換股債券的債券持有人以書面形式同意且先前已同意延遲上文第(iii)分段所述可換股債券的付款到期日，將未償還可換股債券轉換為債券持有人貸款。轉換完成後，未償還債券持有人貸款之本金總額增至62,000,000港元。同時，將於第二次延遲付款日期償還之可換股債券的本金總額由110,000,000港元減至95,000,000港元。

- (vi) 於二零一八年四月二十七日，本集團動用部分二零一八年定期貸款的支取所得款項30,000,000港元、股東貸款所得款項40,000,000港元及本集團自身現金資源25,699,000港元以結清本金總額95,000,000港元之未償還可換股債券及699,000港元之應計新增利息。
- (vii) 本集團積極尋求其他融資來源以加強其財務狀況，並支持其擴展業務的計劃，包括於二零一八年五月十日發行本金額30,000,000港元之可換股債券（「二零一八年可換股債券」）的協議。
- (viii) 本集團繼續努力實施多項措施，透過加快收回未償還貿易及其他應收款項、將其收入來源擴大至新市場（包括中東地區），自新銷售或服務合約產生現金及採取措施進一步控制資本及經營開支，以鞏固其營運資金狀況。

本公司董事已審閱管理層編製的涵蓋二零一七年十二月三十一日起十二個月期間的本集團現金流量預測。董事認為，鑒於上文所述，經計及本集團營運將產生的預計現金流量以及上述計劃及措施，本集團將擁有充足營運資金履行於二零一七年十二月三十一日起未來十二個月到期的財務責任。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。

儘管如此，本集團能否實現其計劃及落實上述措施存在多項重大不確定因素。本集團能否繼續持續經營將取決於本集團產生充足融資及經營現金流量的能力，包括：

- (i) 順利支取二零一八年定期貸款的餘下本金額150,000,000港元；
- (ii) 在需要時順利籌集其他的新的資金來源（包括二零一八年可換股債券）；
- (iii) 順利實施改善銷售、加強成本控制及限制資本開支的措施及加快收回未償還貿易及其他應收款項以加強其營運資金狀況；及
- (iv) 持續遵守二零一八年定期貸款、債券持有人貸款、股東貸款及其他銀行借款的契據，確保於各自原先到期日期前支付該等借款。

倘本集團未能落實上述計劃及措施以致本集團無法持續經營，則須作出相關調整，將本集團資產之賬面值調低至其可收回金額，為可能產生之財務負債作出撥備，並將非流動資產及非流動負債分別重新歸類為流動資產及流動負債。綜合財務報表並無反映任何此等調整的影響。

2.2 會計政策變更及披露

(a) 本集團所採納的準則修訂本

以下對現有準則的修訂已於二零一七年一月一日或之後開始的會計期間對本集團生效，但不會對本集團之業績及財務狀況造成任何重大影響。

國際會計準則第7號(修訂本)	披露計劃
國際會計準則第12號(修訂本)	就未變現虧損確認遞延稅項資產
國際財務報告準則第12號(修訂本)	披露於其他實體的權益

(b) 尚未生效且未被本集團提早採納的新會計準則、準則的修訂本及對現有準則的詮釋

多項新訂準則及準則的修訂本以及詮釋於二零一八年一月一日之後開始之會計期間生效，且於編製該等綜合財務資料時並未採用。

		於以下日期或其後 開始的會計期間生效
國際財務報告準則 第2號(修訂本)	以股份為基礎的支付交易之 分類及計量	二零一八年一月一日
國際財務報告準則 第4號(修訂本)	應用國際財務報告準則 第9號金融工具及國際 財務報告準則第4號保險 合約	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	來自客戶合約之收入	二零一八年一月一日
國際財務報告準則 第15號(修訂本)	澄清國際財務報告準則 第15號	二零一八年一月一日
國際會計準則第28號 (修訂本)	於聯營公司及合營企業的 投資	二零一八年一月一日
國際會計準則第40號(修訂本)	轉讓投資物業	二零一八年一月一日
年度改進項目	二零一四年至二零一六年 週期的年度改進	二零一八年一月一日
國際財務報告準則詮釋委員會 — 詮釋第22號	外幣交易及預付之代價	二零一八年一月一日
國際財務報告準則 第9號(修訂本)	提早還款特性及負補償	二零一九年一月一日
國際財務報告準則詮釋委員會 — 詮釋第23號	所得稅處理之不確定性	二零一九年一月一日
國際財務報告準則第16號	租賃	二零一九年一月一日
國際財務報告準則第17號	保險合約	二零二一年一月一日
國際財務報告準則第10號及 國際會計準則第28號(修訂本)	投資者與其聯營公司或 合營企業間資產出售或 投入	待定

3 分部資料

主要經營決策者(「主要經營決策者」)已確定為行政總裁、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。

(a) 收益

截至二零一七年及二零一六年十二月三十一日止年度確認的收益如下：

	二零一七年 千港元	二零一六年 千港元
油田項目工具及服務		
— 鑽井	46,687	24,146
— 完井	148,472	264,378
— 增產	48,478	52,272
	<hr/>	<hr/>
油田項目工具及服務總額	243,637	340,796
諮詢服務	44,211	51,646
	<hr/>	<hr/>
總收益	287,848	392,442

截至二零一七年及二零一六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
截至二零一七年十二月三十一日止年度			
分部總收益	243,637	44,211	287,848
分部間收益	—	—	—
來自外部客戶的收益	243,637	44,211	287,848
分部業績	(69,343)	26,665	(42,678)
未分配開支淨額			(140,165)
除所得稅前虧損			(182,843)
其他資料：			
無形資產攤銷	(1,369)	—	(1,369)
折舊	(69,621)	—	(69,621)
貿易及其他應收款項減值撥備，淨額(附註5)	(3,072)	—	(3,072)
商譽減值虧損	—	—	—
存貨虧損撥備	(21,126)	—	(21,126)
所得稅開支	(249)	—	(249)
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)
貿易及其他應收款項減值撥備，淨額(附註5)	(16,077)	—	(16,077)
商譽減值虧損(附註4)	(213,859)	—	(213,859)
存貨虧損撥備	(3,639)	—	(3,639)
所得稅開支	(2,179)	—	(2,179)

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：

	二零一七年 千港元	二零一六年 千港元
分部業績	(42,678)	(215,842)
其他收入	2,012	1,912
物業、廠房及設備折舊	(11,157)	(11,375)
無形資產及土地使用權攤銷	(293)	(643)
經營租賃租金	(4,366)	(6,504)
僱員福利開支	(76,445)	(76,060)
接待及營銷開支	(7,021)	(12,043)
其他開支	(25,034)	(53,850)
一處可供出售金融資產減值虧損	-	(28,868)
外匯虧損淨額	(3,826)	(14,896)
其他收益／(虧損)淨額	8,729	(560)
融資收入	82	486
融資成本	(22,846)	(22,708)
分佔合營公司虧損	-	(241)
	<u> </u>	<u> </u>
除所得稅前虧損	(182,843)	(441,192)

分部業績包括分配予各經營分部的材料成本、技術服務費、物業、廠房及設備折舊、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、其他虧損淨額及融資成本淨額。

(b) 資產

於二零一七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
於二零一七年十二月三十一日			
分部資產	1,223,809	133,655	1,357,464
未分配資產			<u>182,376</u>
總資產			<u>1,539,840</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>3,701</u>	<u>-</u>	<u>3,701</u>

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)

23,492	-	<u>23,492</u>
--------	---	---------------

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：

	二零一七年 千港元	二零一六年 千港元
可報告分部的分部資產	1,357,464	1,492,278
未分配資產		
—未分配物業、廠房及設備	111,486	113,889
—未分配無形資產	262	525
—未分配土地使用權	10,452	9,926
—未分配可供出售金融資產	5,184	7,421
—未分配其他應收款項、按金及預付款項	39,082	21,135
—未分配遞延稅項資產	3,724	7,634
—未分配受限制銀行結餘	-	5,581
—未分配現金及現金等價物	12,186	35,719
—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>1,539,840</u>	<u>1,723,508</u>

(c) 地區資料

下表顯示根據客戶的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，以及根據客戶的油田位置按地區劃分的來自諮詢服務分部所產生收益：

	二零一七年 千港元	二零一六年 千港元
中國	153,303	266,052
中東地區	117,242	118,336
其他	17,303	8,054
	<u>287,848</u>	<u>392,442</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)：

	二零一七年 千港元	二零一六年 千港元
中國	692,659	721,305
中東地區	109,345	185,005
新加坡	55,525	57,437
其他	58	74
	<u>857,587</u>	<u>963,821</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：

	二零一七年 千港元
客戶A	74,801
客戶B	73,991
客戶C	<u>28,568</u>
	<u>177,360</u>
	二零一六年 千港元
客戶D	71,449
客戶E	50,925
客戶A	<u>43,625</u>
	<u>165,999</u>

所有貢獻本集團總收益10%或以上客戶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
於二零一六年一月一日			
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	(218,341)	(6,121)	(224,462)
賬面淨值	<u>302,346</u>	<u>2,089</u>	<u>304,435</u>
截至二零一七年十二月三十一日止年度			
年初賬面淨值	302,346	2,089	304,435
攤銷	–	(1,438)	(1,438)
匯兌差額	3,595	42	3,637
年末賬面淨值	<u>305,941</u>	<u>693</u>	<u>306,634</u>
於二零一七年十二月三十一日			
成本	520,687	8,343	529,030
累計攤銷及減值	(214,746)	(7,650)	(222,396)
賬面淨值	<u>305,941</u>	<u>693</u>	<u>306,634</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油氣公司大幅削減資本性支出，油田服務行業受挫。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。根據由本集團評定的減值評估，油田項目工具及服務分部的可收回金額低於現金產生單位的賬面值。截至二零一六年十二月三十一日止年度，本差額導致油田項目工具及服務分部確認商譽減值虧損213,859,000港元。

就截至二零一七年十二月三十一日止年度的減值評估而言，管理層預期，隨著原油價格反彈及油氣公司的資本投資回升，油田服務行業將迎來明顯復甦。因此，預期自新客戶及現有客戶接獲更多新訂單，促進高速增長，而截至二零一七年十二月三十一日止年度並無確認商譽減值。

5 貿易應收款項

	二零一七年 千港元	二零一六年 千港元
貿易應收款項	560,198	810,964
減：貿易應收款項減值撥備	(152,867)	(409,214)
貿易應收款項—淨額	<u>407,331</u>	<u>401,750</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：

	二零一七年 千港元	二零一六年 千港元
最多3個月	78,229	114,372
3至6個月	57,397	10,691
6至12個月	104,564	141,507
12個月以上	<u>320,008</u>	<u>544,394</u>
貿易應收款項	560,198	810,964
減：貿易應收款項減值撥備	(152,867)	(409,214)
貿易應收款項—淨額	<u>407,331</u>	<u>401,750</u>

於二零一七年十二月三十一日，貿易應收款項329,102,000港元(二零一六年：287,378,000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：

	二零一七年 千港元	二零一六年 千港元
最多3個月	57,397	10,691
3至6個月	52,282	121,251
6至12個月	104,029	50,895
12個月以上	<u>115,394</u>	<u>104,541</u>
	<u>329,102</u>	<u>287,378</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：

	二零一七年 千港元	二零一六年 千港元
美元(「美元」)	308,741	297,346
人民幣(「人民幣」)	89,633	70,436
歐元(「歐元」)	8,957	33,968
	<u>407,331</u>	<u>401,750</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。對於具有較高內在信貸風險的客戶，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二零一七年十二月三十一日的應收呆賬撥備152,867,000港元(二零一六年：409,214,000港元)，即就本集團應收若干債務人的應收款項總額的減值及貼現影響作出的撥備。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：

	二零一七年 千港元	二零一六年 千港元
12個月以上	<u>152,867</u>	<u>409,214</u>

本集團貿易應收款項減值撥備變動如下：

	二零一七年 千港元	二零一六年 千港元
於一月一日	409,214	412,262
應收款項減值撥備	36,667	37,204
撥回應收款項減值撥備	(13,053)	(21,127)
撇銷應收款項	(288,610)	(12,272)
匯兌差額	8,649	(6,853)
於十二月三十一日	<u>152,867</u>	<u>409,214</u>

於二零一七年十二月三十一日，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3,072,000港元(二零一六年：16,077,000港元)及「融資成本」，金額為20,542,000港元(二零一六年：零)。

截至二零一七年十二月三十一日止年度，管理層已撇銷過往悉數撥備的單一客戶應收款項約288,610,000港元。

6 貿易應付款項

	二零一七年 千港元	二零一六年 千港元
貿易應付款項	<u>119,578</u>	<u>174,210</u>

貿易應付款項按發票日期分類的賬齡分析如下：

	二零一七年 千港元	二零一六年 千港元
最多3個月	25,968	25,901
3至6個月	2,916	8,999
6至12個月	6,823	3,186
12個月以上	<u>83,871</u>	<u>136,124</u>
	<u>119,578</u>	<u>174,210</u>

貿易應付款項的賬面值乃以下列貨幣計值：

	二零一七年 千港元	二零一六年 千港元
美元	60,958	63,462
人民幣	55,125	97,274
其他	<u>3,495</u>	<u>13,474</u>
	<u>119,578</u>	<u>174,210</u>

7 銀行及其他借款

	二零一七年 千港元	二零一六年 千港元
非流動		
銀行借款(附註a)	47,305	37,479
融資租賃負債(附註b)	-	2,810
可換股債券-負債部分(附註c)	-	137,741
	<u>47,305</u>	<u>178,030</u>
流動		
銀行借款(附註a)	5,801	3,901
融資租賃負債(附註b)	3,024	5,373
可換股債券-負債部分(附註c)	155,576	7,359
	<u>164,401</u>	<u>16,633</u>
	<u>211,706</u>	<u>194,663</u>

(a) 銀行借款

於二零一七年十二月三十一日，銀行借款的平均票面息率為3.9%(二零一六年：3.7%)。

按照還款計劃，銀行借款的到期情況如下：

	二零一七年 千港元	二零一六年 千港元
1年內	5,801	3,901
1至2年	4,240	1,840
2至5年	12,546	5,825
超過5年	30,519	29,814
	<u>53,106</u>	<u>41,380</u>

於二零一七年十二月三十一日，本集團銀行借款按浮動利率計息(二零一六年：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：

	二零一七年 千港元	二零一六年 千港元
6個月或以下	1,620	2,085
超過6個月	<u>51,486</u>	<u>39,295</u>
	<u>53,106</u>	<u>41,380</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：

	二零一七年 千港元	二零一六年 千港元
美元	1,620	2,085
人民幣	10,512	-
新加坡元(「新加坡元」)	<u>40,974</u>	<u>39,295</u>
	<u>53,106</u>	<u>41,380</u>

本集團銀行借款均為有抵押(二零一六年：相同)。

於二零一七年及二零一六年十二月三十一日，本集團附屬公司獲銀行授出約53,000,000港元(二零一六年：41,000,000港元)的銀行融資，所有款項已於年內被本集團附屬公司使用。融資抵押如下：

- (a) 本公司及其附屬公司提供之公司擔保；
- (b) 本集團附屬公司董事之個人擔保；及
- (c) 本集團的樓宇。

於二零一七年及二零一六年十二月三十一日，本集團並無未提取借款融資。

(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。

	二零一七年 千港元	二零一六年 千港元
融資租賃負債總額—最低租賃付款		
一年內	3,078	5,719
一年以上及五年以內	—	2,860
	<u>3,078</u>	<u>8,579</u>
融資租賃的未來財務開支	(54)	(396)
	<u>3,024</u>	<u>8,183</u>
融資租賃負債現值		
融資租賃負債現值如下：		
一年內	3,024	5,373
一年以上及五年以內	—	2,810
	<u>3,024</u>	<u>8,183</u>

融資租賃負債以人民幣計值。

於二零一七年十二月三十一日，融資租賃負債由本集團17,974,000港元(二零一六年：18,940,000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二十九日。持有人有權自發行可換股債券日期後6個月至緊接到期日前30日止任何期間按換股價每股換股股份1.39港元(隨後調整至每股換股股份1.26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，負債部分按攤銷成本入賬。

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：

	二零一七年 千港元	二零一六年 千港元
年初金額	145,100	134,245
利息開支(附註11)	18,327	18,727
已付利息	<u>(7,851)</u>	<u>(7,872)</u>
年末金額	155,576	145,100
減：非即期可換股債券－負債部分	<u>-</u>	<u>(137,741)</u>
即期部分	<u>155,576</u>	<u>7,359</u>

8 其他開支

	二零一七年 千港元	二零一六年 千港元
核數師薪酬		
— 審計服務	2,888	3,100
— 非審計服務	357	250
通訊費用	1,390	2,341
專業服務費	6,022	4,952
汽車開支	1,194	3,633
差旅費用	9,405	19,264
保險費用	1,235	1,157
辦公室公用設施費用	6,459	17,567
其他稅務相關開支及關稅	1,633	3,480
銀行收費	751	831
物流服務費	—	5,025
存貨虧損撥備	21,126	3,639
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	3,692	6,256
	<u>56,152</u>	<u>76,396</u>

9 外匯虧損淨額

	二零一七年 千港元	二零一六年 千港元
外匯虧損	(3,826)	(14,896)
融資活動外匯虧損淨額	<u>—</u>	<u>(585)</u>
	<u>(3,826)</u>	<u>(15,481)</u>

10 其他虧損淨額

	二零一七年 千港元	二零一六年 千港元
出售物業、廠房及設備虧損	(7,836)	(16,891)
出售持作銷售的資產的收益	5,535	-
物業、廠房及設備撇銷	(313)	(1,533)
政府補貼	1,568	2,031
其他	504	936
	<u>(542)</u>	<u>(15,457)</u>

11 融資收入及成本

	二零一七年 千港元	二零一六年 千港元
利息開支：		
— 銀行借款	(1,238)	(4,554)
— 可換股債券(附註7(c))	(18,327)	(18,727)
— 融資租賃負債	(307)	(689)
— 融資活動外匯虧損淨額	-	(585)
— 貿易應收款項減值撥備(附註5)	(20,542)	-
— 其他應收款減值撥備	(4,179)	-
	<u>(44,593)</u>	<u>(24,555)</u>
融資成本		
融資收入：		
— 銀行存款利息收入	82	486
	<u>(44,511)</u>	<u>(24,069)</u>

12 所得稅(抵免)／開支

	二零一七年 千港元	二零一六年 千港元
即期稅項		
—新加坡公司稅	—	2,242
於過往年度的(超額撥備)／撥備不足		
—新加坡公司稅	(249)	103
遞延稅項	<u>(1,452)</u>	<u>1,810</u>
所得稅(抵免)／開支	<u>(1,701)</u>	<u>4,155</u>

(i) 香港利得稅

年內，在香港成立的附屬公司須繳納16.5%（二零一六年：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，全國人民代表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%。

於二零一七年十二月三十一日，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%（二零一六年：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

截至二零一七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%（二零一六年：17%）的稅率繳納新加坡公司稅。

13 本公司擁有人應佔虧損的每股虧損

	二零一七年	二零一六年
本公司擁有人應佔虧損(千港元)	<u>(180,262)</u>	<u>(443,353)</u>
已發行普通股加權平均數(千股)	<u>1,726,674</u>	<u>1,536,351</u>
每股基本及攤銷虧損(港仙)	<u>(10)</u>	<u>(29)</u>
每股攤薄虧損(港仙)	<u>(10)</u>	<u>(29)</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虧損造成反攤薄影響而具反攤薄效應，故截至二零一七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(二零一六年：相同)。

14 股息

本公司董事會並不建議派付截至二零一七年十二月三十一日止年度的末期股息(二零一六年：無)。

獨立核數師報告摘要

下文為本公司外部核數師之獨立核數師報告摘要：

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》真實而中肯地反映了本公司於二零一七年十二月三十一日的綜合財務狀況及其截至該日止年度的綜合財務表現及現金流量，並已遵照香港《公司條例》妥為擬備。

強調事項

我們提請閣下注意綜合財務報表附註2.1.1，其載明截至二零一七年十二月三十一日止年度本集團錄得本公司擁有人應佔虧損淨額約180,262,000港元及經營現金流出約30,420,000港元。此外，於二零一七年十二月三十一日，本集團擁有自綜合財務狀況表日期起計十二個月內到期的借款約164,401,000港元，包括原到期日為二零一八年三月二十九日而本集團尚未償還之可換股債券約155,576,000港元。該等條件連同綜合財務報表附註2.1.1所述的其他事宜表明可能存在導致對本集團持續經營能力產生重大疑慮的重大不確定性。我們並無就此事項作出保留意見。

財務回顧

收入

年內，本集團的收入為287.8百萬港元，較二零一六年的392.4百萬港元減少27%或減少104.6百萬港元。收入減少主要由於來自國內市場的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128.7百萬港元，較二零一六年的165.6百萬港元減少36.9百萬港元(或22%)。材料成本減少與二零一七年收入下降相符。

物業、廠房及設備折舊

年內，物業、廠房及設備折舊為80.8百萬港元，較二零一六年的93.7百萬港元減少12.9百萬港元(或14%)，主要由於在二零一七年出售服務設備及在二零一六年將若干服務設備轉撥至持作銷售資產所致。

僱員福利開支

年內，本集團的僱員福利開支為105.1百萬港元，較二零一六年的112.1百萬港元減少7.0百萬港元(或6%)。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，其中員工數目由二零一六年的349名減少4%至二零一七年的334名。

分銷開支

年內，本集團的分銷開支為5.1百萬港元，較二零一六年的13.0百萬港元減少7.9百萬港元(或61%)。分銷開支減少主要由於國內市場的業務下滑。

技術服務費

年內，本集團的技術服務費為13.2百萬港元，較二零一六年的24.7百萬港元減少11.5百萬港元(或47%)。技術服務費減少主要與國內市場的非常規天然氣項目的收入減少有關。

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3.1百萬港元，較二零一六年的16.1百萬港元減少13.0百萬港元(或81%)。該減少乃由於在二零一七年撥備因部分客戶隨後結清貿易應收款項而撥回。

其他開支

年內，本集團的其他開支為56.2百萬港元，較二零一六年的76.4百萬港元減少20.2百萬港元(或26%)。該減少部分由於本集團繼續對若干服務產線實行成本控制措施。

經營虧損

綜合上文所述，本集團於二零一七年的經營虧損為138.3百萬港元，較二零一六年的416.9百萬港元減少278.6百萬港元(或67%)。

融資成本淨額

年內，本集團的融資成本淨額為44.5百萬港元，較二零一六年的24.1百萬港元增加20.4百萬港元(或85%)。變動的主要原因為本集團就若干債務人貼現應計利息24.7百萬港元。

年內虧損

綜合上文所述，本集團的虧損為181.1百萬港元，較二零一六年的445.3百萬港元減少264.2百萬港元(或59%)。

本公司擁有人應佔虧損

綜合上文所述，於二零一七年，本集團的本公司擁有人應佔虧損為180.3百萬港元，較二零一六年的443.4百萬港元減少263.1百萬港元(或59%)。

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。於二零一七年十二月三十一日，本集團的物業、廠房及設備為501.3百萬港元，較二零一六年十二月三十一日的605.6百萬港元減少104.3百萬港元(或17%)。減少主要由於物業、廠房及設備折舊以及處置設備。

無形資產

於二零一七年十二月三十一日，本集團的無形資產為306.6百萬港元，較二零一六年十二月三十一日的304.4百萬港元增加2.2百萬港元(或1%)。該增加主要由於貨幣升值產生的匯兌差額所致。

存貨

於二零一七年十二月三十一日，本集團的存貨為121.0百萬港元，較二零一六年十二月三十一日的170.8百萬港元減少49.8百萬港元(或29%)。存貨的平均周轉天數由二零一六年的457天減少至二零一七年的414天。存貨的平均周轉天數減少乃主要由於過去兩年實施收緊存貨管理政策。

貿易應收款項

於二零一七年十二月三十一日，本集團的貿易應收款項為407.3百萬港元，較二零一六年十二月三十一日的401.8百萬港元增加5.5百萬港元(或1%)。於二零一七年貿易應收款項的平均周轉天數為513天，較二零一六年的405天增加108天。貿易應收款項的平均周轉天數增加乃由於結算客戶的貿易應收款項週期較長。

貿易應付款項

於二零一七年十二月三十一日，本集團的貿易應付款項為119.6百萬港元，較二零一六年十二月三十一日的174.2百萬港元減少54.6百萬港元(或31%)。貿易應付款項的平均周轉天數由二零一六年的467天減至二零一七年的378天，減少了89天。貿易應付款項的周轉天數減少乃主要由於於二零一七年加快向供應商付款。

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。

於二零一七年十二月三十一日，本集團的現金及現金等價物為24.7百萬港元，較二零一六年十二月三十一日的44.9百萬港元減少20.2百萬港元。現金及現金等價物主要以人民幣及美元計值。

截至二零一七年十二月三十一日止年度，銀行所持作為訴訟索償儲備的受限制存款已獲解除(二零一六年十二月三十一日：5.6百萬港元)。

於二零一七年十二月三十一日，本集團附屬公司獲銀行授出53.1百萬港元(二零一六年十二月三十一日：41.4百萬港元)之本集團的銀行融資，其中該等附屬公司已動用全部融資。

資本負債比率

於二零一七年十二月三十一日，本集團的資產負債比率(按債務淨額除以總資本計算)為14%(二零一六年十二月三十一日：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」、「受限制銀行結餘」及「現金及現金等價物」)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。於二零一七年十二月三十一日，本集團經營租賃下的承擔為19.6百萬港元。

賬外安排

於二零一七年十二月三十一日，本集團無任何賬外安排(二零一六年十二月三十一日：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二零一八年六月二十五日至二零一八年六月二十八日(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二零一八年六月二十二日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、兩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，除下文所述的偏離情況外，本公司已遵守守則條文。

本公司於(i)公佈截至二零一七年十二月三十一日止財政年度的全年業績；及(ii)刊發截至二零一七年十二月三十一日止年度的年報的方面未能及時遵守上市規則的財務申報條文。有關延遲已構成違反上市規則第13.46(2)(a)、13.49(1)及13.49(2)條。

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

截至二零一七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

- (i) 於二零一八年三月六日，本集團與一名獨立第三方就本金額180,000,000港元按年利率5.5%計息的兩年期借款訂立貸款協議。二零一八年定期貸款將用於償還可換股債券及用作本集團一般營運資金。本集團於二零一八年四月十六日完成支取部分二零一八年定期貸款30,000,000港元，而餘下本金額150,000,000港元的支取須待貸款人就釋放資金取得相關政府機關的批准後方可進行。
- (ii) 於二零一八年三月二十八日，本集團與若干債券持有人協定將二零一八年三月二十八日本金總額為47,000,000港元之未償還可換股債券轉換為到期日為二零一九年九月二十八日按年利率10%計息之定期貸款融資。

- (iii) 於二零一八年三月二十九日，於二零一八年三月二十九日本金總額為110,000,000港元之可換股債券的所有餘下債券持有人以書面形式同意將該等可換股債券之付款到期日延至二零一八年四月十三日。於二零一八年四月十三日，有關餘下持有本金總額為71,000,000港元之可換股債券的債券持有人與其他餘下持有本金總額為39,000,000港元之可換股債券的債券持有人已同意將該等可換股債券之付款到期日進一步分別延至二零一八年五月十一日及二零一八年四月三十日，屆時須支付未償還本金總額連同截至第二次延遲付款日期之應計新增利息。
- (iv) 於二零一八年四月二十六日，本集團已訂立到期日為二零一九年十月二十六日按年利率10%計息之貸款協議，以向一名股東借款40,000,000港元。股東貸款於二零一八年四月二十七日支取。
- (v) 於二零一八年四月二十七日，本集團與一名持有本金總額為15,000,000港元之可換股債券的債券持有人以書面形式同意且先前已同意延遲上文第(iii)分段所述可換股債券的付款到期日，將未償還可換股債券轉換為債券持有人貸款。該轉換完成後，未償還債券持有人貸款之本金總額增至62,000,000港元。同時，將於第二次延遲付款日期償還之可換股債券的本金額由110,000,000港元減至95,000,000港元。
- (vi) 於二零一八年四月二十七日，本集團動用部分二零一八年定期貸款的支取所得款項30,000,000港元、股東貸款所得款項40,000,000港元及本集團自身現金資源25,699,000港元以結清本金總額95,000,000港元之未償還可換股債券及699,000港元之應計新增利息。
- (vii) 於二零一八年五月十日，本公司與Asian Equity Special Opportunities Portfolio Master Fund Limited及Ng Man Chi女士(「認購人」)各自訂立兩份認購協議，據此，本公司有條件同意發行而認購人有條件同意認購本金總額為30,000,000港元之為期18個月票息率為8%的可換股債券(「二零一八年可換股債券」)。建議發行二零一八年可換股債券的所得款項淨額將用作一般營運資金。

審閱初步公告

本初步公告所包含截至二零一七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，分別為梁年昌先生（審核委員會主席）、辛俊和先生及湯顯和先生。審核委員會已審閱截至二零一七年十二月三十一日止年度的綜合財務報表。

恢復買賣

應本公司要求，股份已自二零一八年三月二十九日上午九時正起暫停於聯交所買賣，以待發佈本全年業績公告。本公司已向聯交所申請股份於二零一八年五月十一日上午九時正起恢復買賣。

承董事會命
百勤油田服務有限公司
主席
王金龍

香港，二零一八年五月十日

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及馬華女士；及獨立非執行董事為梁年昌先生、湯顯和先生及辛俊和先生。