

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)

截至二零二零年六月三十日止 六個月的中期業績公告

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」)截至二零二零年六月三十日止六個月(「二零二零年上半年」)的未經審核綜合業績，連同截至二零一九年六月三十日止六個月(「二零一九年上半年」)的比較數字。

業務回顧

二零二零年上半年，本集團錄得營業額約152.0百萬港元(二零一九年上半年：205.5百萬港元)，較二零一九年上半年的營業額減少約26.0%。二零二零年上半年的本公司擁有人應佔本集團虧損約13.8百萬港元(二零一九年上半年：本公司擁有人應佔溢利8.0百萬港元)。二零二零年上半年的每股基本虧損約0.8港仙(二零一九年上半年：每股基本盈利0.5港仙)。董事會議決不派付二零二零年上半年中期股息(二零一九年上半年：零)。

於二零二零年上半年，本集團繼續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。由於二零一九年冠狀病毒病(「COVID-19」)疫情於全球爆發，全球經濟活動受到嚴重影響，且石油價格戰亦導致二零二零年上半年國際石油價格急劇下跌，為全球油氣行業帶來巨大挑戰。

就國內市場而言，於農曆新年後，COVID-19疫情導致中華人民共和國(「中國」)油田及氣田項目的進度暫緩，原因為該等項目所需的人力資源動員受到嚴格限制。若干鑽井項目暫停，且客戶延遲發出完井工具訂單。於二零二零年三月底，本集團逐步恢復向中國西南的頁岩氣田提供壓裂服務，並於二零二零年五月，逐步恢復提供鑽井服務。

就海外市場而言，國際石油價格大幅下跌導致二零二零年上半年完井工具銷售額下跌。海外政府實施嚴格交通管制亦導致人力資源動員更困難，故本集團於中東市場提供的綜合項目管理及其他油田服務的營運效益及收益下降。

於二零二零年上半年，本集團已開展(1)醫療設備的部件及配件以及可生產醫療用品的機器；(2)民用航空航天設備的金屬部件、配件及消耗品；及(3)通訊設備的金屬部件、配件及消耗品的製造及銷售業務。於二零二零年上半年，該等新業務活動的收益約3.6百萬港元(二零一九年上半年：零)。

COVID-19疫情及國際石油價格大幅下跌導致本集團於國內及海外市場的收益減少，連同客戶於此艱難的環境下要求本集團就產品及服務提供價格折扣造成的壓力，本集團的盈利能力受到不利影響，故本集團於二零二零年上半年錄得本公司擁有人應佔虧損。

地域市場分析

	二零二零年 上半年 (百萬港元)	二零一九年 上半年 (百萬港元)	概約百分比 變動 (%)	佔二零二零年 上半年總收益 概約百分比 (%)	佔二零一九年 上半年總收益 概約百分比 (%)
中國市場	120.3	158.5	-24.1%	79.1%	77.1%
海外市場	31.7	47.0	-32.6%	20.9%	22.9%
總計	152.0	205.5	-26.0%	100%	100%

本集團的中國市場收益由二零一九年上半年約158.5百萬港元減少約38.2百萬港元或約24.1%至二零二零年上半年約120.3百萬港元。由於COVID-19疫情及國際石油價格下跌，於中國市場提供鑽井服務、增產服務及銷售完井工具產生的收益均減少。

本集團的海外市場收益由二零一九年上半年約47.0百萬港元減少約15.3百萬港元或約32.6%至二零二零年上半年約31.7百萬港元。海外市場收益減少主要歸因於向中東一名客戶提供的油田服務減少及其他海外市場的完井工具銷售額下跌。

中國市場收益

	二零二零年 上半年 (百萬港元)	二零一九年 上半年 (百萬港元)	概約百分比 變動 (%)	佔中國市場 於二零二零年 上半年總收益 概約百分比 (%)	佔中國市場 於二零一九年 上半年總收益 概約百分比 (%)
中國北方	33.9	21.4	58.4%	28.2%	13.5%
中國西南	58.1	69.8	-16.8%	48.3%	44.0%
中國西北	8.8	14.4	-38.9%	7.3%	9.1%
中國其他地區	19.5	52.9	-63.1%	16.2%	33.4%
總計	120.3	158.5	-24.1%	100%	100%

於二零二零年上半年，本集團於中國北方的收益約33.9百萬港元，較二零一九年上半年約21.4百萬港元增加約12.5百萬港元或約58.4%。收益增加主要歸因於向中國北方一名客戶銷售的地下儲氣庫設施工具及配件增加及向中國北方一名客戶提供的鑽井服務增加。

於二零二零年上半年，來自中國西南的收益約58.1百萬港元，較二零一九年上半年約69.8百萬港元減少約11.7百萬港元或約16.8%。收益減少主要歸因於向中國西南一名客戶提供的壓裂服務因COVID-19疫情減少。

於二零二零年上半年，來自中國西北的收益約8.8百萬港元，較二零一九年上半年約14.4百萬港元減少約5.6百萬港元或約38.9%。收益減少主要歸因於向中國西北一名客戶提供的鑽井服務減少。

於二零二零年上半年，來自中國其他地區的收益約19.5百萬港元，較二零一九年上半年約52.9百萬港元減少約33.4百萬港元或約63.1%。收益減少主要由於中國其他地區的完井工具銷售額下跌。

海外市場收益

	二零二零年 上半年 (百萬港元)	二零一九年 上半年 (百萬港元)	概約百分比 變動 (%)	佔海外市場 於二零二零年 上半年總收益 概約百分比 (%)	佔海外市場 於二零一九年 上半年總收益 概約百分比 (%)
中東	21.1	35.2	-40.1%	66.6%	74.9%
其他	10.6	11.8	-10.2%	33.4%	25.1%
總計	31.7	47.0	-32.6%	100%	100%

於二零二零年上半年，本集團的中東業務營運收益約21.1百萬港元，較二零一九年上半年約35.2百萬港元減少約14.1百萬港元或約40.1%。減少主要歸因於向中東一名客戶提供的油田服務減少。

於二零二零年上半年，來自其他海外地區的收益約10.6百萬港元，較二零一九年上半年約11.8百萬港元減少約1.2百萬港元或約10.2%。收益減少主要歸因於其他海外地區的完井工具銷售額下跌。

業務分部分析

	二零二零年 上半年 (百萬港元)	二零一九年 上半年 (百萬港元)	概約百分比 變動 (%)	佔二零二零年 上半年總收益 概約百分比 (%)	佔二零一九年 上半年總收益 概約百分比 (%)
油田項目工具及服務	127.5	188.0	-32.2%	83.9%	91.5%
諮詢服務	20.9	17.5	19.4%	13.8%	8.5%
其他(附註)	3.6	-	不適用	2.3%	-
總計	152.0	205.5	-26.0%	100%	100%

附註：

指本集團其他收益來源，包括製造及銷售醫療設備的部件及配件以及可生產醫療用品的機器；及民用航空航天設備及通訊設備的金屬部件、配件及消耗品。

於二零二零年上半年，本集團提供油田項目工具及服務所得收益約127.5百萬港元，較二零一九年上半年約188.0百萬港元減少約60.5百萬港元或約32.2%。由於COVID-19疫情及國際石油價格下跌，於中國市場提供鑽井服務及增產服務所得收益減少，而中國市場及海外市場的完井工具銷售額亦下跌。

於二零二零年上半年，本集團諮詢服務所得收益約20.9百萬港元，較二零一九年上半年約17.5百萬港元增加約3.4百萬港元或約19.4%。收益增加主要由於在中國其他地區及其他海外市場提供的綜合項目管理服務增加。

油田項目工具及服務

	二零二零年 上半年 (百萬港元)	二零一九年 上半年 (百萬港元)	概約百分比 變動 (%)	佔油田項目 工具及服務 於二零二零年 上半年總收益 概約百分比 (%)	佔油田項目 工具及服務 於二零一九年 上半年總收益 概約百分比 (%)
鑽井	12.0	15.4	-22.1%	9.4%	8.2%
完井	23.7	61.4	-61.4%	18.6%	32.7%
增產	91.8	111.2	-17.4%	72.0%	59.1%
總計	127.5	188.0	-32.2%	100%	100%

鑽井

於二零二零年上半年，本集團的鑽井收益約12.0百萬港元，較二零一九年上半年約15.4百萬港元減少約3.4百萬港元或約22.1%。減少主要由於在中國西北提供的鑽井服務減少。

完井

於二零二零年上半年，本集團的完井收益約23.7百萬港元，較二零一九年上半年約61.4百萬港元減少約37.7百萬港元或約61.4%。減少主要由於中國市場及其他海外地區的完井工具銷售額下跌。

增產

於二零二零年上半年，本集團的增產收益約91.8百萬港元，較二零一九年上半年約111.2百萬港元減少約19.4百萬港元或約17.4%。減少主要由於在中國市場提供的增產服務及壓裂服務減少。

客戶分析

客戶	二零二零年	二零一九年	概約百分比 變動	佔二零二零年	佔二零一九年
	上半年 (百萬港元)	上半年 (百萬港元)		概約百分比	上半年總收益 概約百分比
客戶1	80.8	81.9	-1.3%	53.2%	39.9%
客戶2	16.6	18.7	-11.2%	10.9%	9.1%
客戶3	14.5	22.3	-35.0%	9.5%	10.8%
客戶4	5.3	3.8	39.5%	3.5%	1.8%
客戶5	4.9	1.3	276.9%	3.2%	0.6%
客戶6	4.1	-	不適用	2.7%	0.0%
客戶7	3.4	-	不適用	2.2%	0.0%
客戶8	3.3	6.9	-52.2%	2.2%	3.4%
其他客戶	19.1	70.6	-73.0%	12.6%	34.4%
總計	152.0	205.5	-26.0%	100%	100%

來自客戶1的收益約80.8百萬港元，較二零一九年上半年約81.9百萬港元減少約1.1百萬港元或約1.3%。減少主要歸因於在中國西南向該名客戶提供的壓裂服務減少，部分被在中國北方向該名客戶銷售的地下儲氣庫設施工具及配件增加及於中國北方向該名客戶提供的鑽井服務增加所抵銷。來自客戶2的收益約16.6百萬港元，較二零一九年上半年約18.7百萬港元減少約2.1百萬港元或約11.2%。減少主要與中國其他地區的完井工具銷售額下跌有關。來自客戶3的收益約14.5百萬港元，較二零一九年上半年約22.3百萬港元減少約7.8百萬港元或約35.0%。減少主要歸因於向該名中東客戶提供的油田服務減少。來自客戶4的收益由二零一九年上半年約3.8百萬港元增加約1.5百萬港元或約39.5%至二零二零年上半年約5.3百萬港

元。增加主要歸因於向該名其他海外市場客戶銷售的完井工具增加。來自客戶5的收益由二零一九年上半年約1.3百萬港元增加約3.6百萬港元或約276.9%至二零二零年上半年約4.9百萬港元。收益增加主要由於中國其他地區的完井工具銷售額上升。來自客戶6的收益約4.1百萬港元，有關收益來自在中國北方銷售增產工具。來自客戶7的收益約3.4百萬港元，有關收益來自在中國其他地區銷售完井工具。來自客戶8的收益由二零一九年上半年約6.9百萬港元減少約3.6百萬港元或約52.2%至二零二零年上半年約3.3百萬港元。減少主要歸因於在中國市場提供的諮詢服務減少。於二零二零年上半年，來自其他客戶的收益約19.1百萬港元，較二零一九年上半年約70.6百萬港元減少約51.5百萬港元或約73.0%。減少主要由於中國及其他海外市場的完井工具及增產工具的銷售額下跌。

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，當中對賠償金、終止、聘用、晉升、工時、平等機會，以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，令其掌握核心專業知識。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、井下控制及環境管理。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。於二零二零年上半年，本集團已安排46次合計逾3,845小時的培訓及226名僱員參加該等培訓課程。此外，本公司已實施新的人才選拔制度，擴大員工的晉升渠道，以達致本公司與僱員雙贏的局面。

為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。於二零二零年六月三十日，本集團共有475名僱員，較二零一九年十二月三十一日的僱員人數383名增加約24.0%。

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、地面安全設施及地面流量控制系統、鑽井液及壓裂液）推出創新的產品及服務感到自豪。於二零二零年上半年，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：

- 成功設計、測試及生產4 ½”-15.1#超大通徑可鑽橋塞，以滿足中國及海外市場的需求。該種工具可大幅縮短多級射孔壓裂操作的作業時間，從而節約作業成本。
- 成功設計、測試及生產可用於超高壓及高溫的完井項目的3 ½”15K PSI地面控制地底安全閥。
- 成功設計及測試5 ½”全金屬可溶橋塞、5”185°C高溫可溶橋塞及3 ½”第二代可溶橋塞，可大幅縮短多級射孔壓裂操作的作業時間，從而節約作業成本。
- 成功設計可用於多級射孔壓裂操作的可溶泵開塞。

本集團非常重視專利註冊，並經常鼓勵申請專利以保障其知識產權。於二零二零年六月三十日，本集團有37項實用新型專利及14項發明專利，並正申請3項實用新型專利及21項發明專利。

本集團將繼續專注開發油田及氣田的完井及增產工具與技術，包括多種新型液壓坐封回收式封隔器及壓裂用金屬快鑽橋塞。本集團將繼續努力通過內部研發並通過與油田服務技術公司合作開發油田服務工具及技術，銳意維持在高端油田服務產業的領先地位。

展望

於二零二零年，布倫特原油價格十分波動，於二零二零年一月達每桶約72美元，於二零二零年四月觸底於每桶約16美元，其後於二零二零年八月反彈至每桶約46美元。石油價格低且波動的狀況將降低油氣公司的資本及經營開支，並將導致整體勘探及開採活動放緩，提高暫緩及取消招標及訂單的可能性。儘管本集團向中國西南的頁岩氣田提供的增產服務將繼續為本集團營運帶來相對穩定的收入，油田及氣田服務業於二零二零年下半年將繼續充滿挑戰。

展望二零二零年下半年，我們將繼續致力營銷及推廣本集團的油田及氣田服務、工具及技術，以提高市場滲透率。此外，本集團將繼續專注提升油田及氣田服務技術及工具，以進一步提高我們在中國及海外市場提供高端油田及氣田服務的能力。

中期簡明綜合財務狀況表

	附註	未經審核 於二零二零年 六月三十日 千港元	經審核 於二零一九年 十二月三十一日 千港元
資產			
非流動資產			
物業、廠房及設備		335,654	357,679
無形資產		95,749	95,462
使用權資產		41,086	21,814
投資一間聯營公司		2,077	–
按公平值計入損益的金融資產		5,184	7,298
其他應收款項、按金及預付款項		32,817	31,219
		<u>512,567</u>	<u>513,472</u>
流動資產			
存貨		73,972	56,890
貿易應收款項	5	181,394	240,498
合約資產		75,398	51,680
其他應收款項、按金及預付款項		57,418	69,798
已抵押銀行存款		2,562	4,803
現金及現金等價物		21,032	29,447
		<u>411,776</u>	<u>453,116</u>
總資產		<u>924,343</u>	<u>966,588</u>

中期簡明綜合財務狀況表(續)

	附註	未經審核 於二零二零年 六月三十日 千港元	經審核 於二零一九年 十二月三十一日 千港元
權益及負債			
權益			
股本		2,001,073	2,001,073
其他儲備		1,229	24,216
累計虧損		(1,645,966)	(1,643,881)
		<u>356,336</u>	<u>381,408</u>
非控股權益		<u>25,274</u>	<u>24,307</u>
總權益		<u>381,610</u>	<u>405,715</u>
負債			
非流動負債			
銀行及其他借款	7	133,016	25,478
租賃負債		17,354	10,155
遞延稅項負債		217	233
		<u>150,587</u>	<u>35,866</u>
流動負債			
貿易應付款項	6	121,366	132,761
其他應付款項及應計費用		78,978	83,423
合約負債		15,722	12,247
租賃負債		10,319	2,587
銀行及其他借款	7	164,733	293,989
即期所得稅負債		1,028	—
		<u>392,146</u>	<u>525,007</u>
總負債		<u>542,733</u>	<u>560,873</u>
總權益及負債		<u>924,343</u>	<u>966,588</u>

中期簡明綜合全面收益表

	附註	未經審核	
		截至六月三十日止六個月 二零二零年 千港元	二零一九年 千港元
收益	4	151,950	205,489
其他收入		-	796
經營成本			
材料成本		(29,456)	(51,714)
物業、廠房及設備折舊		(25,803)	(29,876)
使用權資產折舊		(3,767)	(416)
無形資產攤銷		(35)	(14)
短期租賃相關開支		(1,443)	(2,898)
僱員福利開支		(41,399)	(43,510)
分銷開支		(2,223)	(3,943)
技術服務費		(22,494)	(15,161)
研發開支		(4,020)	(5,317)
接待及營銷開支		(1,894)	(3,422)
金融資產減值撥回／(減值虧損)淨額		251	(1,798)
合約資產減值虧損淨額		(782)	-
存貨虧損撥備		(3,462)	-
撇銷存貨		(1,212)	-
其他開支	8	(17,067)	(25,847)
其他收益／(虧損)淨額	9	3,111	(228)
經營溢利		255	22,141
融資收入		41	54
融資成本		(12,089)	(12,001)
融資成本淨額	10	(12,048)	(11,947)
分佔一間聯營公司的虧損		(37)	-
除所得稅前(虧損)／溢利		(11,830)	10,194
所得稅開支	11	(1,032)	(2,443)
期內(虧損)／溢利		(12,862)	7,751
其他全面虧損			
可能重新分類至損益的項目			
換算海外業務的匯兌差額		(12,394)	(5,426)

中期簡明綜合全面收益表(續)

	附註	未經審核	
		截至六月三十日止六個月 二零二零年 千港元	二零一九年 千港元
期內其他全面虧損，扣除稅項		<u>(12,394)</u>	<u>(5,426)</u>
期內全面(虧損)/收入總額		<u>(25,256)</u>	<u>2,325</u>
應佔期內(虧損)/溢利：			
本公司擁有人		(13,829)	8,006
非控股權益		<u>967</u>	<u>(255)</u>
		<u>(12,862)</u>	<u>7,751</u>
應佔期內全面(虧損)/收入總額：			
本公司擁有人		(26,223)	2,580
非控股權益		<u>967</u>	<u>(255)</u>
		<u>(25,256)</u>	<u>2,325</u>
本公司普通股權持有人應佔(虧損)/溢利 的每股(虧損)/盈利：	12		
每股基本(虧損)/盈利(港仙)		(0.8)	0.5
每股攤薄(虧損)/盈利(港仙)		<u>(0.8)</u>	<u>0.5</u>

中期簡明綜合現金流量表

	未經審核	
	截至六月三十日止六個月 二零二零年 千港元	二零一九年 千港元
經營活動現金流量		
經營所得／(所用)現金	35,300	(17,482)
已付利息	(10,738)	(9,630)
已付所得稅	(4)	(250)
	<u>24,558</u>	<u>(27,362)</u>
投資活動現金流量		
購買物業、廠房及設備	(16,562)	(7,879)
出售物業、廠房及設備所得款項	493	128
購買無形資產	(323)	–
出售一間附屬公司股權而不失去控制權 所得款項	13,043	–
已收利息	41	54
已抵押銀行存款減少	2,241	4,651
	<u>(1,067)</u>	<u>(3,046)</u>
融資活動現金流量		
銀行及其他借款所得款項，股東貸款	–	20,000
銀行及其他借款所得款項，其他	75,527	48,343
償還銀行及其他借款，股東貸款	–	(20,000)
償還銀行及其他借款，有期貸款	(9,000)	–
償還銀行及其他借款，債券持有人貸款	(7,000)	–
償還銀行及其他借款，於二零二零年發行的 債券(「二零二零年債券」)	(3,750)	–
償還銀行及其他借款，其他	(77,652)	(40,437)
租賃付款的本金部分	(8,869)	–
償還於二零一八年發行的可換股債券 (「二零一八年可換股債券」)票息	–	(1,338)
償還於二零一九年發行的可換股債券 (「二零一九年可換股債券」)票息	(1,003)	–
	<u>(31,747)</u>	<u>6,568</u>
現金及現金等價物減少淨額	(8,256)	(23,840)
期初現金及現金等價物	29,447	39,315
現金及現金等價物匯兌虧損	(159)	(287)
	<u>21,032</u>	<u>15,188</u>
期末現金及現金等價物	21,032	15,188

中期簡明綜合財務資料附註

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，否則本中期簡明綜合財務資料以港元(「港元」)呈列。

2 編製基準

截至二零二零年六月三十日止六個月的本中期簡明綜合財務資料乃根據國際會計準則(「國際會計準則」)第34號「中期財務報告」編製。

中期簡明綜合財務資料並無包括一般載入年度財務報表的全部附註類型。因此，本報告應與根據國際財務報告準則(「國際財務報告準則」)編製的截至二零一九年十二月三十一日止年度的年度財務報表及本集團於中期報告期間作出的任何公告一併閱覽。若干比較數字已重新分類，以與本年度的呈列保持一致。

截至二零二零年六月三十日止期間，本集團錄得擁有人應佔虧損淨額約13,829,000港元。同日，自簡明綜合財務狀況表之日起計12個月內到期的本集團銀行及其他借款總額約164,733,000港元，而其現金及現金等價物僅約21,032,000港元。

此外，沙特阿拉伯下調石油價格導致國際原油價格下跌，致使石油勘探及開採活動持續放緩，影響正在進行的項目訂單進度及日後客戶對本集團服務的需求。

截至二零二零年六月三十日止期間，本公司董事(「董事」)已完成一系列經營及融資活動，以緩解流動資金壓力及改善本集團的財務狀況，其中包括：

- (i) 於二零二零年一月二十二日，本集團成功與本金額為140,000,000港元的兩年期借款的債權人訂立補充協議。借款按年利率5.5%計息，其中30,000,000港元原本於二零二零年四月到期及餘下金額於二零二零年七月到期。根據補充協議，全部未償還本金額將分別於二零二零年四月一日至二零二零年十二月一日、二零二一年一月一日至二零二一年十二月一日及二零二二年一月一日至二零二二年十二月三十一日按月償還3,000,000港元、4,000,000港元及5,000,000港元。
- (ii) 於二零二零年三月四日，本集團與一名債券持有人就原本於二零二零年四月二十八日到期的本金額15,000,000港元達成書面協定，分別於二零二零年四月二十八日至二零二一年三月二十八日按月償還1,000,000港元及於二零二一年四月二十八日償還3,000,000港元。

於二零二零年三月二十八日，本集團與一名債券持有人(「前債券持有人」)及一名獨立第三方(「新貸款人」)訂立轉讓契據，據此，前債券持有人向新貸款人轉讓本金額為6,000,000港元的債券持有人貸款；及債券持有人貸款的還款到期日由二零二零年四月二十八日延長至二零二一年四月二十八日。

- (iii) 於二零二零年三月二十四日，本集團與一名股東訂立貸款協議(「二零二零年股東貸款」)，據此，股東向本集團授出15,000,000港元的循環融資，自支取日期起計為期一年。有關融資為無抵押及按年利率10%計息。於本公告日期，本集團並無自有關融資支取任何貸款。
- (iv) 於二零二零年三月二十八日，本集團與兩名持有本集團於二零一九年發行的可換股債券(「二零一九年可換股債券」)的債券持有人訂立認購協議，同意贖回發行在外的二零一九年可換股債券，並進一步向每名相關債券持有人發行(其中包括)八份債券(每份已發行債券本金額分別為2,125,000港元及1,625,000港元)，按年利率13.5%計息(「二零二零年債券」)。每份二零二零年債券將於二零二零年六月三十日至二零二二年三月三十一日期間按季於各自的到期日到期。

- (v) 於二零二零年四月八日，本集團訂立一份貸款協議，以自一間位於中國的銀行借入人民幣20百萬元(相當於約22百萬元)，到期日為二零二三年四月七日，按年利率6.9%計息。有關貸款已於同日支取。
- (vi) 截至二零二零年六月三十日止期間，為管理本集團的油田項目及服務的營運資金需求，本集團進一步與一間位於中國的銀行訂立多份借款融資協議，進一步借款融資總額約人民幣43百萬元(相當於約47百萬元)，以位於中國的增產項目(「項目」)的貿易應收款項作抵押。直至二零二零年六月三十日，本集團已自該等新借款融資及之前於截至二零一九年十二月三十一日止年度獲授的其他借款融資支取總額約人民幣57百萬元(相當於約63百萬元)。該等有抵押借款須自項目客戶收取應收款項後或銀行融資到期時(以較早者為準)立即償還。該等借款為計息借款。本集團亦積極與銀行協商，以就本集團的一般營運資金需求進行額外融資。
- (vii) 本集團持續致力通過實施改善銷售、自新銷售或服務合約產生現金及限制資本及經營開支等措施自經營活動產生充足現金，為持續償還本集團的銀行及其他借款提供資金及為一般營運保留充足營運資金。
- (viii) 本集團積極跟進客戶正在進行及未來項目的進度，持續監察沙特阿拉伯下調石油價格帶來的影響。

基於本集團的油田項目及服務的營運資金需求及償還自簡明綜合財務狀況表之日起計12個月內到期的本集團銀行及其他借款約164,733,000港元的資金需求，加上COVID-19疫情導致的經濟不明朗，董事可能考慮融資替代來源，包括但不限於適時出售若干資產及／或業務，以為本集團營運維持充足的營運資金。

董事已審閱管理層編製的涵蓋二零二零年六月三十日起計12個月期間的本集團現金流量預測。董事認為，基於上文所述，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後，本集團將擁有充足營運資金，履行於二零二零年六月三十日起計未來12個月到期的財務責任。因此，董事認為，按持續經營基準編製中期簡明綜合財務資料實屬恰當。

3 主要會計政策

除下文所述者外，所採用的會計政策與截至二零一九年十二月三十一日止年度的年度財務報表所採用者一致。

中期期間的所得稅乃採用適用於預期盈利總額的稅率計算。

3.1 本集團採納的新訂及經修訂準則

若干新訂或經修訂準則適用於本報告期間。本集團毋須因採納該等準則而改變其會計政策或作出追溯調整。

國際會計準則第1號及國際會計準則第8號(修訂本)	重大的定義
國際財務報告準則第3號(修訂本)	業務的定義
國際財務報告準則第9號、國際會計準則第39號及國際財務報告準則第7號(修訂本)	利率基準改革
經修訂概念框架	財務報告的經修訂概念框架

採納上述新訂準則及修訂本並無對編製該等中期簡明綜合財務資料造成任何重大影響。

3.2 本集團並未提前採納下列已頒佈惟於二零二零年一月一日開始的財政年度尚未生效的新訂準則、新詮釋，以及對準則及詮釋的修訂

		於下列日期或之後 開始的年度期間生效
國際會計準則第1號(修訂本)	將負債分類為流動或非流動	二零二二年一月一日
國際會計準則第16號(修訂本)	物業、廠房及設備：擬定用途前的所得款項	二零二二年一月一日
國際會計準則第37號(修訂本)	條件繁苛的合約—履行合約的成本	二零二二年一月一日
國際財務報告準則第17號	保險合約	二零二三年一月一日
國際財務報告準則第10號及國際會計準則第28號(修訂本)	投資者與其聯營或合營公司之間資產出售或注入	有待確定
國際財務報告準則二零一八年至二零二零年的年度改進	國際財務報告準則二零一八年至二零二零年的年度改進	二零二二年一月一日

本集團正在評估新訂準則、新詮釋，以及對準則及詮釋的修訂的全面影響。

4 收益及分部資料

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該等報告釐定經營分部。

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

截至二零二零年及二零一九年六月三十日止六個月確認的收益如下：

	未經審核	
	截至六月三十日止六個月 二零二零年 千港元	二零一九年 千港元
油田項目工具及服務		
— 鑽井	12,010	15,354
— 完井	23,658	61,435
— 增產	91,800	111,205
油田項目工具及服務總額	127,468	187,994
諮詢服務		
— 綜合項目管理服務	5,995	—
— 監督服務	14,899	17,495
諮詢服務總額	20,894	17,495
其他(附註)	3,588	—
總收益	151,950	205,489
確認收益時間		
— 一個時間點	50,878	74,720
— 一段時間	101,072	130,769
	151,950	205,489

附註：

指本集團其他收益來源，包括製造及銷售醫療設備的部件及配件以及可生產醫療用品的機器；及民用航空航天設備及通訊設備的金屬部件、配件及消耗品。

就本集團的油田項目工具及服務以及其他收益而言，合約為期一年或以下。由於國際財務報告準則第15號允許，並無披露分配至未履行的合約的交易價格。

就本集團的諮詢服務而言，本集團根據提供服務所需的時間收費，因此，本集團使用「發票權」可行權宜方法確認本集團具發票權的收益金額。由於國際財務報告準則第15號允許，並無披露分配至該等未履行的合約的交易價格。

(b) 分部業績

截至二零二零年及二零一九年六月三十日止六個月的分部資料如下：

	未經審核			總計 千港元
	油田項目 工具及服務 千港元	諮詢服務 千港元	其他 千港元	
截至二零二零年六月三十日止六個月				
分部總收益	127,468	20,894	3,588	151,950
分部間收益	—	—	—	—
來自外部客戶的收益	127,468	20,894	3,588	151,950
分部業績	25,292	13,787	2	39,081
未分配開支淨額				(50,911)
除所得稅前虧損				(11,830)
其他資料：				
無形資產攤銷	(35)	—	—	(35)
物業、廠房及設備折舊	(22,501)	—	—	(22,501)
使用權資產折舊	(1,394)	—	(1,348)	(2,742)
金融資產減值撥回淨額	251	—	—	251
合約資產減值虧損淨額	(782)	—	—	(782)
存貨虧損撥備	(3,462)	—	—	(3,462)
撇銷存貨	(1,212)	—	—	(1,212)
融資成本	(3,431)	—	(123)	(3,554)
截至二零一九年六月三十日止六個月				
分部總收益	187,994	17,495	—	205,489
分部間收益	—	—	—	—
來自外部客戶的收益	187,994	17,495	—	205,489
分部業績	79,082	13,266	—	92,348
未分配開支淨額				(82,154)
除所得稅前溢利				10,194
其他資料：				
無形資產攤銷	(14)	—	—	(14)
物業、廠房及設備折舊	(25,362)	—	—	(25,362)
使用權資產折舊	(416)	—	—	(416)
金融資產減值虧損淨額	(1,645)	(153)	—	(1,798)

經營分部損益及資產的計量與主要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：

	未經審核	
	截至六月三十日止六個月	
	二零二零年	二零一九年
	千港元	千港元
分部業績	39,081	92,348
其他收入	-	796
物業、廠房及設備折舊	(3,302)	(4,514)
使用權資產折舊	(1,025)	-
短期租賃相關開支	(1,311)	(2,898)
僱員福利開支	(24,654)	(39,962)
接待及營銷開支	(1,300)	(3,450)
其他開支	(13,899)	(23,179)
其他收益/(虧損)淨額	3,111	1,946
融資收入	41	54
融資成本	(8,535)	(10,947)
分佔一間聯營公司的虧損	(37)	-
	<u>(11,830)</u>	<u>10,194</u>
除所得稅前(虧損)/溢利	<u>(11,830)</u>	<u>10,194</u>

分部業績包括分配至各經營分部的材料成本、技術服務費、物業、廠房及設備折舊、使用權資產折舊、分銷開支、短期租賃相關開支、僱員福利開支、研發開支、接待及營銷開支、金融資產減值虧損淨額、合約資產減值虧損淨額、存貨虧損撥備、其他開支、其他收益/(虧損)淨額、融資成本及分佔一間聯營公司的虧損。

5 貿易應收款項

	未經審核 於 二零二零年 六月 三十日 千港元	經審核 於 二零一九年 十二月 三十一日 千港元
貿易應收款項	446,966	508,628
減：貿易應收款項減值撥備	(265,572)	(268,130)
貿易應收款項—淨額	<u>181,394</u>	<u>240,498</u>

於二零二零年六月三十日及二零一九年十二月三十一日，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：

	未經審核 於 二零二零年 六月 三十日 千港元	經審核 於 二零一九年 十二月 三十一日 千港元
最多3個月	82,894	157,043
3至6個月	44,235	57,136
6至12個月	59,802	31,572
12個月以上	260,035	262,877
貿易應收款項	446,966	508,628
減：貿易應收款項減值撥備	(265,572)	(268,130)
貿易應收款項—淨額	<u>181,394</u>	<u>240,498</u>

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良好，原因為大部分對手方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。

貿易應收款項的賬面值與其公平值相若。

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／期末審閱所面臨的信貸風險及客戶的預期結算模式。

本集團貿易應收款項減值撥備變動如下：

	未經審核	
	截至六月三十日止六個月 二零二零年 千港元	二零一九年 千港元
期初金額	268,130	214,602
(減值撥回)／減值虧損淨額	(251)	1,798
撇銷應收款項	-	(1,417)
匯兌差額	(2,307)	(2,208)
期末金額	<u>265,572</u>	<u>212,775</u>

截至二零二零年六月三十日止期間，應收款項減值撥回251,000港元已計入「金融資產(減值撥回)／減值虧損淨額」(二零一九年六月三十日：金融資產減值虧損淨額約1,798,000港元)。

本集團按客戶結算模式將貿易應收款項分為兩個類別，以計算預期虧損率。第一類為於中東進行業務的客戶，具可疑信貸風險。第二類為於中國及其他地區進行業務的客戶，信貸風險較低。本集團分別就不同類別的客戶計算預期虧損。

就第一類而言，該等客戶的預期信貸虧損乃按個別基準計量，該等客戶的應收款項會個別評估減值撥備。由於信貸風險大幅增加，已就結餘計提全額撥備。

就第二類而言，貿易應收款項的預期信貸虧損率乃根據撥備組合釐定，逾期少於12個月的結餘乃按1%至12%(二零一九年十二月三十一日：1%至12%)的預期虧損率計提撥備，而逾期12個月以上的貿易應收款項則按100%計提撥備。

於二零二零年六月三十日，第一類及第二類客戶的貿易應收款項的虧損撥備分別約197,200,000港元及68,372,000港元(二零一九年十二月三十一日：分別約200,926,000港元及67,204,000港元)。

於二零二零年六月三十日，銀行借款以本集團一間附屬公司的貿易應收款項作抵押，價值約66,556,000港元(二零一九年十二月三十一日：90,035,000港元)。

6 貿易應付款項

於二零二零年六月三十日及二零一九年十二月三十一日，按發票日期劃分的貿易應付款項的賬齡分析如下：

	未經審核 於 二零二零年 六月 三十日 千港元	經審核 於 二零一九年 十二月 三十一日 千港元
最多3個月	37,810	62,892
3至6個月	7,646	11,480
6至12個月	22,941	1,263
12個月以上	52,969	57,126
	121,366	132,761

7 銀行及其他借款

	未經審核 於 二零二零年 六月 三十日 千港元	經審核 於 二零一九年 十二月 三十一日 千港元
非流動		
銀行借款(附註(i))	17,267	3,715
其他借款(附註(ii))	115,749	21,763
	133,016	25,478
流動		
銀行借款(附註(i))	79,726	90,093
可換股債券－負債部分(附註(iii))	–	27,865
其他借款(附註(ii))	85,007	176,031
	164,733	293,989
	297,749	319,467

(i) 銀行借款

於二零二零年六月三十日，本集團獲銀行授出銀行融資約97,000,000港元(二零一九年十二月三十一日：94,000,000港元)，其中本集團已動用約97,000,000港元(二零一九年十二月三十一日：94,000,000港元)。本集團並無未支取的銀行融資(二零一九年十二月三十一日：無)。融資抵押如下：

- (i) 本集團一間附屬公司提供的公司擔保(二零一九年十二月三十一日：相同)；
- (ii) 本集團附屬公司董事提供的個人擔保(二零一九年十二月三十一日：相同)；
- (iii) 本集團價值74,569,000港元(二零一九年十二月三十一日：78,202,000港元)的樓宇；
- (iv) 本集團貿易應收款項66,556,000港元(二零一九年十二月三十一日：90,035,000港元)；及
- (v) 本集團已抵押銀行存款2,562,000港元(二零一九年十二月三十一日：3,359,000港元)。

(ii) 其他借款

於二零二零年六月三十日，本集團的其他借款包括：

- (a) 結餘指與若干債券持有人協定的按年利率10%計息的27,000,000港元(二零一九年十二月三十一日：34,000,000港元)的債券持有人貸款，其中，約18,000,000港元須於一年內償還。
- (b) 二零一九年十二月三十一日的結餘指本金額為140,000,000港元按年利率5.5%計息的兩年期貸款，其中約30,000,000港元於二零二零年四月到期，餘下金額於二零二零年七月到期。

於二零二零年一月二十二日，本集團成功與債權人訂立補充協議。根據補充協議，全部未償還本金額將分別於二零二零年四月一日至二零二零年十二月一日、二零二一年一月一日至二零二一年十二月一日及二零二二年一月一日至二零二二年十二月三十一日按月償還3,000,000港元、4,000,000港元及5,000,000港元。

- (c) 結餘指按年利率6.7%計息的人民幣16,407,000元(相當於約17,984,000港元)的三年期分期貸款。動用貸款以購入本集團營運所需的機器，且貸款以所購入的相關機器作抵押。
- (d) 於二零二零年三月二十八日，本集團與兩名二零一九年可換股債券的債券持有人訂立認購協議，同意贖回發行在外的二零一九年可換股債券，並進一步向每名相關債券持有人發行(其中包括)八份二零二零年債券(每份已發行債券本金額分別為2,125,000港元及1,625,000港元)，按年利率13.5%計息。每份二零二零年債券將於二零二零年六月三十日至二零二二年三月三十一日期間按季於各自的到期日到期。

(iii) 可換股債券

	未經審核 於 二零二零年 六月 三十日 千港元	經審核 於 二零一九年 十二月 三十一日 千港元
可換股債券	-	27,865

於二零一九年三月二十一日，本集團與於二零一八年發行的可換股債券（「二零一八年可換股債券」）的全部債券持有人達成書面協定，通過於二零一九年四月三日（「交換日期」）向相同債券持有人發行相同本金額30,000,000港元的二零一九年可換股債券悉數贖回該等債券。二零一九年可換股債券按年票息率10%計息及利息須每月底支付，且於二零二一年五月二十三日到期。持有人有權自可換股債券發行日期起及直至緊接到期日前一個營業日止期間按換股價每股換股股份0.288港元將債券全部或部分本金額轉換為股份。此外，持有人有權自二零二零年四月十五日起及直至到期日營業時間結束止，提早贖回金額為1,000,000港元或其完整倍數的可換股債券，連同直至提早贖回日期產生的所有利息。負債部分及權益轉換部分的價值於發行二零一九年可換股債券完成時釐定。

負債部分的公平值使用貼現現金流量法計算。估值的主要不可觀察輸入數據採納20%的貼現率，乃根據若干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之間的差額確認，並計入權益的其他儲備。隨後，負債部分按攤銷成本入賬。

於交換日期，由於不存在歸屬條件，二零一九年可換股債券與二零一八年可換股債券之間的公平值差額為6,279,000港元，於截至二零一九年六月三十日止期間的中期簡明綜合全面收益表作為股份基礎付款扣除。終止確認的二零一八年可換股債券的負債部分為27,827,000港元及確認的二零一九年可換股債券的負債部分為26,077,000港元，導致終止確認的負債淨額為1,750,000港元。

於二零二零年三月二十八日，本集團與兩名二零一九年可換股債券的債券持有人訂立認購協議，同意贖回發行在外的二零一九年可換股債券，並進一步向每名相關債券持有人發行（其中包括）八份二零二零年債券（每份已發行債券本金額分別為2,125,000港元及1,625,000港元），按年利率13.5%計息。每份二零二零年債券將於二零二零年六月三十日至二零二二年三月三十一日期間按季於各自的到期日到期。

贖回二零一九年可換股債券並發行二零二零年債券後，於中期簡明綜合財務狀況表終止確認的二零一九年可換股債券的負債部分為28,130,000港元及確認的二零二零年債券的負債部分金額相同，毋須現金結付。贖回二零一九年可換股債券後，於「其他儲備」確認為「可換股債券儲備」的二零一九年可換股債券的權益部分11,744,000港元轉撥至累計虧損。

可換股債券的變動分析如下：

	未經審核	
	截至六月三十日止六個月 二零二零年 千港元	二零一九年 千港元
期初金額	27,865	27,482
交換二零一八年可換股債券	-	(1,750)
贖回二零一九年可換股債券	(28,130)	-
利息開支	1,268	2,371
已付利息	(1,003)	(1,338)
	<u> </u>	<u> </u>
期末金額—即期可換股債券	<u>-</u>	<u>26,765</u>

8 其他開支

	未經審核	
	截至六月三十日止六個月 二零二零年 千港元	二零一九年 千港元
通訊費用	341	456
專業服務費	6,037	6,816
汽車開支	391	873
差旅費用	2,825	6,084
辦公室公用設施費用	1,664	3,817
其他稅務相關開支及關稅	680	458
股份基礎付款—非僱員(附註)	-	6,279
其他	5,386	1,671
減：其他研發開支	(257)	(607)
	<u> </u>	<u> </u>
	<u>17,067</u>	<u>25,847</u>

附註：

於二零一九年四月三日，本集團向同為二零一八年可換股債券的債券持有人發行相同本金額的二零一九年可換股債券，按年利率10%計息，利息須每月底支付。由於不存在歸屬條件，於交換日期，二零一九年可換股債券與二零一八年可換股債券之間的公平值差額為6,279,000港元，於截至二零一九年六月三十日止期間的中期簡明綜合全面收益表扣除。

9 其他收益／(虧損)淨額

	未經審核	
	截至六月三十日止六個月 二零二零年 千港元	二零一九年 千港元
外匯收益	1,165	279
出售物業、廠房及設備的收益	410	914
政府補貼	1,892	1,112
出售一間附屬公司的虧損	-	(3,089)
其他	(356)	556
	<u>3,111</u>	<u>(228)</u>

10 融資成本淨額

	未經審核	
	截至六月三十日止六個月 二零二零年 千港元	二零一九年 千港元
利息開支：		
—銀行及其他借款(可換股債券除外)	(10,339)	(9,465)
—租賃負債	(482)	(165)
—可換股債券	(1,268)	(2,371)
融資成本	<u>(12,089)</u>	<u>(12,001)</u>
融資收入：		
—銀行存款利息收入	41	54
融資收入	<u>41</u>	<u>54</u>
融資成本淨額	<u>(12,048)</u>	<u>(11,947)</u>

11 所得稅開支

本公司於英屬維爾京群島註冊成立，根據現行英屬維爾京群島稅制，毋須繳納所得稅。

就本公司的附屬公司而言，所得稅乃按於法定財務報告呈列的溢利計提撥備，並就毋須繳納或不獲扣減所得稅的收入及開支項目作出調整。根據相關中國稅務法律及法規，截至二零二零年六月三十日止六個月，本集團的中國附屬公司的適用企業所得稅稅率為25%(二零一九年六月三十日：25%)，惟該等獲相關地方稅務局認可為高新技術企業的附屬公司除外，期內，有關附屬公司有權享有優惠企業所得稅稅率15%(二零一九年六月三十日：15%)。期內，於新加坡成立的附屬公司須按稅率17%繳納新加坡公司稅(二零一九年六月三十日：17%)。根據兩級利得稅制度，截至二零二零年六月三十日止期間，香港利得稅按估計應課稅溢利首2,000,000港元的8.25%及餘下結餘的16.5%(二零一九年六月三十日：相同)計算。

	未經審核	
	截至六月三十日止六個月 二零二零年 千港元	二零一九年 千港元
即期稅項	1,032	250
遞延稅項	—	2,193
所得稅開支	<u>1,032</u>	<u>2,443</u>

12 本公司擁有人應佔(虧損)/溢利的每股(虧損)/盈利

	未經審核	
	截至六月三十日止六個月	
	二零二零年	二零一九年
本公司擁有人應佔(虧損)/溢利(千港元)	<u>(13,829)</u>	<u>8,006</u>
已發行普通股加權平均數(千股)	<u>1,726,674</u>	<u>1,726,674</u>
每股基本及攤薄(虧損)/盈利(港仙)	<u>(0.8)</u>	<u>0.5</u>

每股基本(虧損)/盈利乃按本公司擁有人應佔(虧損)/溢利除以已發行股份的加權平均數計算。

每股攤薄(虧損)/盈利乃根據假設轉換所有潛在攤薄普通股調整發行在外普通股加權平均股數計算。潛在普通股當及僅當其轉換至普通股將減少每股盈利/增加每股虧損時具攤薄性。

由於所有潛在普通股因轉換與購股權有關的潛在普通股及轉換可換股債券均會對每股基本(虧損)/盈利造成反攤薄影響而具反攤薄效應，故截至二零二零年六月三十日及二零一九年六月三十日止各期間的每股攤薄(虧損)/盈利與每股基本(虧損)/盈利相同。

財務回顧

收益

於二零二零年上半年，本集團收益約152.0百萬港元，較二零一九年上半年約205.5百萬港元減少約53.5百萬港元或約26.0%。收益減少乃由於在中國市場提供的鑽井服務及增產服務減少、中國市場及海外市場的油田項目工具銷售額下跌及於中東市場提供的油田服務減少。

材料成本

於二零二零年上半年，本集團的材料成本約29.5百萬港元，較二零一九年上半年約51.7百萬港元減少約42.9%或約22.2百萬港元。材料成本佔二零二零年上半年收益約19.4%，較二零一九年上半年約25.2%低。由於提供的增產服務產生的收益佔本集團的總收益的百分比由二零一九年上半年約54.1%上升至二零二零年上半年約60.4%，加上提供該等服務所使用的材料較其他項目少，故二零二零年上半年整體材料成本佔收益百分比下降。

物業、廠房及設備折舊

於二零二零年上半年，物業、廠房及設備折舊約25.8百萬港元，較二零一九年上半年約29.9百萬港元減少約4.1百萬港元或約13.7%。折舊開支減少乃由於與二零一九年上半年相比，二零二零年上半年有較多物業、廠房及設備悉數折舊。

僱員福利開支

於二零二零年上半年，本集團的僱員福利開支約41.4百萬港元，較二零一九年上半年約43.5百萬港元減少約2.1百萬港元或約4.8%。減少乃由於其他海外市場的一項鑽井諮詢及監督項目於二零一九年完成，以及二零二零年上半年的股份基礎付款減少。

分銷開支

於二零二零年上半年，本集團的分銷開支約2.2百萬港元，較二零一九年上半年約3.9百萬港元減少約1.7百萬港元或約43.6%。分銷開支減少主要由於二零二零年上半年的收益及銷售活動減少。

技術服務費

於二零二零年上半年，本集團的技術服務費約22.5百萬港元，較二零一九年上半年約15.2百萬港元增加約7.3百萬港元或約48.0%。技術服務費增加乃由於本集團於中國其他地區及其他海外市場的若干綜合項目管理服務項目及於中國西南部一項增產服務項目中採用較多外部技術服務。

存貨虧損撥備／撇銷存貨

於二零二零年上半年，存貨虧損撥備及撇銷存貨約4.7百萬港元(二零一九年上半年：零)。二零二零年上半年的存貨虧損撥備及撇銷存貨主要與若干並無未來使用計劃的陳舊鑽井工具及增產工具有關。

其他開支

於二零二零年上半年，本集團的其他開支約17.1百萬港元，較二零一九年上半年約25.8百萬港元減少約8.7百萬港元或約33.7%。減少主要由於二零一九年上半年的差旅開支及一次性非僱員股份基礎付款減少。

經營溢利

於二零二零年上半年，本集團錄得經營溢利約0.3百萬港元，較二零一九年上半年約22.1百萬港元減少約21.8百萬港元或約98.6%。經營溢利減少主要由於二零二零年上半年的收益減少及於二零二零年上半年就存貨虧損計提撥備及撇銷存貨。

融資成本淨額

於二零二零年上半年，本集團的融資成本淨額約12.0百萬港元，較二零一九年上半年約11.9百萬港元增加約0.1百萬港元或約0.8%。

所得稅開支

於二零二零年上半年，本集團的所得稅開支約1.0百萬港元，較二零一九年上半年約2.4百萬港元減少約1.4百萬港元或約58.3%，主要由於二零二零年上半年遞延稅項開支減少。

期內(虧損)/溢利

由於上述原因，於二零二零年上半年，本集團錄得虧損約12.9百萬港元，而於二零一九年上半年，則錄得溢利約7.8百萬港元。

本公司擁有人應佔期內(虧損)/溢利

由於上述原因，於二零二零年上半年，本公司擁有人應佔本集團虧損約13.8百萬港元，而於二零一九年上半年，本公司擁有人應佔溢利約8.0百萬港元。

物業、廠房及設備

物業、廠房及設備包括服務設備、樓宇、汽車、傢俬、辦公室設備、電腦、裝置及設備等項目。於二零二零年六月三十日，本集團的物業、廠房及設備約335.7百萬港元，較二零一九年十二月三十一日約357.7百萬港元減少約22.0百萬港元或約6.2%。減少主要由於二零二零年上半年確認折舊開支，部分被二零二零年上半年添置若干機器及設備所抵銷。

無形資產

於二零二零年六月三十日，本集團的無形資產(包括商譽)約95.7百萬港元，與二零一九年十二月三十一日的金額幾乎相同。

使用權資產

於二零二零年六月三十日，本集團的使用權資產約41.1百萬港元，較二零一九年十二月三十一日約21.8百萬港元增加約19.3百萬港元或約88.5%。使用權資產增加乃由於二零二零年上半年通過融資租賃安排購置若干機器及設備。

存貨

於二零二零年六月三十日，本集團的存貨約74.0百萬港元，較二零一九年十二月三十一日約56.9百萬港元增加約17.1百萬港元或約30.1%。存貨平均周轉天數由二零一九年上半年約289天增加至二零二零年上半年約402天。存貨增加主要由於COVID-19疫情導致若干客戶要求本集團延遲交付產品及提供服務，以致材料消耗減慢。

貿易應收款項

於二零二零年六月三十日，本集團的貿易應收款項約181.4百萬港元，較二零一九年十二月三十一日約240.5百萬港元減少約59.1百萬港元或約24.6%。二零二零年上半年的貿易應收款項平均周轉天數約251天，較二零一九年上半年約182天增加約69天。貿易應收款項周轉天數增加主要由於受到COVID-19疫情影響，導致二零二零年上半年客戶延遲結算貿易應收款項。

合約資產

合約資產主要與本集團就已完成而未開具發票的工程收取代價的權利有關，乃由於權利取決於本集團於報告日期達成指定里程碑的未來表現。於二零二零年六月三十日，本集團的合約資產約75.4百萬港元，較二零一九年十二月三十一日約51.7百萬港元增加約23.7百萬港元或約45.8%。增加主要由於二零二零年上半年向若干客戶提供未開具發票的壓裂服務增加。

租賃負債

於二零二零年六月三十日，流動及非流動租賃負債總額約27.7百萬港元，較二零一九年十二月三十一日約12.7百萬港元增加約15.0百萬港元或約118.1%。租賃負債增加乃由於二零二零年上半年通過融資租賃安排購置若干機器及設備。

貿易應付款項

於二零二零年六月三十日，本集團的貿易應付款項約121.4百萬港元，較二零一九年十二月三十一日約132.8百萬港元減少約11.4百萬港元或約8.6%。貿易應付款項平均周轉天數由二零一九年上半年約322天增加約121天至二零二零年上半年約443天。周轉天數增加主要由於二零二零年上半年減慢向供應商結算貿易應付款項。

流動資金及資本資源

本集團資本管理的目標是保障本集團按持續經營基準繼續營運的能力，以維持最佳的資本架構以降低資本成本，同時透過改善債務及權益平衡盡量提高股東回報。

於二零二零年六月三十日，本集團的現金及現金等價物約21.0百萬港元，較二零一九年十二月三十一日約29.4百萬港元減少約8.4百萬港元。現金及現金等價物主要以人民幣及美元持有。

於二零二零年六月三十日，本集團的銀行及其他借款約297.7百萬港元(二零一九年十二月三十一日：319.5百萬港元)，其中約55.3%(二零一九年十二月三十一日：92%)須於一年內償還。於二零二零年六月三十日，本集團的銀行及其他借款主要以港元及人民幣計值，而該等借款約89.8%(二零一九年十二月三十一日：81.1%)按固定借款利率計息。

於二零二零年六月三十日，本集團質押賬面值分別約74.6百萬港元、49.3百萬港元及21.4百萬港元(二零一九年十二月三十一日：78.2百萬港元、57.3百萬港元及零)的若干樓宇、機器及使用權資產，作為本集團獲授的一般銀行融資、分期貸款及租賃負債的抵押。

資產負債比率

於二零二零年六月三十日，本集團的資產負債比率(按債務淨額除以資本總額計算)約44.2%(二零一九年十二月三十一日：42.3%)。債務淨額按借款總額(包括簡明綜合財務狀況表所示的「流動及非流動銀行及其他借款」及「流動及非流動租賃負債」)減現金及現金等價物及已抵押銀行存款計算。資本總額按簡明綜合財務狀況表所示的「權益」加債務淨額計算。

外匯風險

本集團於多個國家經營，面對不同貨幣風險所帶來的外匯風險，主要與美元及人民幣有關。外匯風險主要由以外幣計值的貿易及其他應收款項、合約資產、現金及現金等價物、貿易及其他應付款項、集團內結餘、銀行及其他借款以及租賃負債引起。於二零二零年上半年，本集團並無使用任何金融工具作對沖用途(二零一九年上半年：無)。

所得款項用途

於二零二零年五月二十九日，本公司完成向Asian Equity Special Opportunities Portfolio Master Fund Limited及吳文治女士各自發行本金總額為30,000,000港元的八份債券(「二零二零年債券」)及合共120,000,000份非上市認股權證(「認股權證」)。二零二零年債券按年利率13.5%計息，每份已發行債券將於二零二零年六月三十日至二零二二年三月三十一日期間按季於各自的到期日到期。二零二零年債券及認股權證的更多詳情在本公司日期為二零二零年三月二十八日及二零二零年五月二十九日的公告以及本公司日期為二零二零年五月十二日的通函中披露，並載於本公告附註7(ii)。

由於二零二零年債券及認股權證認購人應付的認購款項本金總額30,000,000港元已用於支付及抵銷本公司應付予本集團於二零一九年四月三日發行的可換股債券的債券持有人的贖回款項本金總額30,000,000港元，本公司並無自發行二零二零年債券及認股權證獲得任何所得款項淨額。

賬外安排

於二零二零年六月三十日，本集團並無任何賬外安排(二零一九年十二月三十一日：無)。

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。董事會已採納載於香港聯合交易所有限公司證券上市規則(「上市規則」)附錄十四的企業管治守則及企業管治報告(「企業管治守則」)內的守則條文。於二零二零年上半年，本公司遵守企業管治守則。

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」)，作為董事進行證券交易的行為守則。向董事會所有成員進行特別查詢後，本公司確認全體董事於二零二零年上半年已全面遵守標準守則所訂明的有關準則。

購買、出售或贖回本公司上市證券

於二零二零年上半年，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。

中期股息

董事議決不宣派二零二零年上半年中期股息(二零一九年上半年：零)。

審閱中期簡明綜合財務資料

根據企業管治守則及上市規則的規定，本公司已成立審核委員會(「審核委員會」)，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。審核委員會已審閱未經審核中期簡明綜合財務資料。

承董事會命
百勤油田服務有限公司
主席
王金龍

香港，二零二零年八月二十一日

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。