

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 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)

截至二零二四年十二月三十一日止年度的全年業績公告

百勤油田服務有限公司(「本公司」)董事(「董事」)會(「董事會」)謹此呈列本公司及其附屬公司(統稱「本集團」、「我們」或「我們的」)截至二零二四年十二月三十一日止年度(「本年度」或「二零二四年」)的全年業績。

概述

本集團本年度的收入及虧損分別約為292.4百萬港元(二零二三年：314.8百萬港元)及14.7百萬港元(二零二三年：74.7百萬港元)。本年度本公司擁有人應佔每股基本虧損約為1.0港仙(二零二三年：4.3港仙)。董事會已議決不建議派付本年度任何末期股息(二零二三年：無)。

於本年度，本集團繼續從事提供涵蓋油氣田壽命週期不同階段(包括鑽井、完井及增產)的油氣田技術服務，並買賣油氣田相關產品。

地域市場分析

下表載列按地理區域劃分的收入明細：

	二零二四年 (百萬港元)	二零二三年 (百萬港元)	概約 百分比變動 (%)	估二零二四年 總收入 概約百分比 (%)	估二零二三年 總收入 概約百分比 (%)
中國市場	268.2	266.3	0.7%	91.7%	84.6%
海外市場	24.2	48.5	-50.1%	8.3%	15.4%
合計	292.4	314.8	-7.1%	100%	100%

由於二零二四年國際油價穩定及中華人民共和國(「**中國**」)出於環保目的鼓勵頁岩氣消費的國家政策，本集團於中國提供油氣田服務的市場需求穩定。本集團來自中國市場的收入由二零二三年約266.3百萬港元增加約1.9百萬港元(或約0.7%)至二零二四年約268.2百萬港元。來自中國市場的收入增加主要由於向客戶銷售完井產品增加及提供鑽井服務增加，部分被減少提供增產服務所抵銷。

本集團來自海外市場的收入由二零二三年約48.5百萬港元減少約24.3百萬港元(或約50.1%)至二零二四年約24.2百萬港元。減少主要由於若干服務合約於二零二四年第一季度完成且其後並無續約，故於中東提供的諮詢服務減少，部分被在中東的綜合項目管理服務增加及在其他海外地區提供的鑽井服務增加所抵銷。

由於前述各項，本集團的總收入由二零二三年約314.8百萬港元減少約22.4百萬港元(或約7.1%)至二零二四年約292.4百萬港元。

中國市場收入

下表載列來自中國市場的收入明細：

	二零二四年 (百萬港元)	二零二三年 (百萬港元)	概約 百分比變動 (%)	佔中國市場 於二零二四年 總收入 概約百分比 (%)	佔中國市場 於二零二三年 總收入 概約百分比 (%)
中國北方	49.8	67.7	-26.4%	18.6%	25.4%
中國西南	185.2	172.4	7.4%	69.0%	64.7%
中國西北	28.4	25.7	10.5%	10.6%	9.7%
中國其他地區	4.8	0.5	860.0%	1.8%	0.2%
合計	268.2	266.3	0.7%	100%	100%

於二零二四年，本集團來自中國北方的收入約為49.8百萬港元，較二零二三年約67.7百萬港元減少約17.9百萬港元(或約26.4%)。減少主要由於在中國北方提供的增產服務及鑽井服務減少。

於二零二四年，來自中國西南的收入約為185.2百萬港元，較二零二三年約172.4百萬港元增加約12.8百萬港元(或約7.4%)。增加主要由於在中國西南地區提供的增產服務增加，部分被在該地區提供的諮詢服務減少所抵銷。

來自中國西北的收入約為28.4百萬港元，較二零二三年約25.7百萬港元增加約2.7百萬港元(或約10.5%)。增加主要由於在中國西北地區提供的鑽井服務增加及銷售完井工具增加，部分被在該地區提供的增產服務減少所抵銷。

於二零二四年，來自中國其他地區的收入約為4.8百萬港元，較二零二三年約0.5百萬港元增加約4.3百萬港元(或約860.0%)。增加主要由於在中國其他地區提供的監督服務增加。

海外市場收入

下表載列來自海外市場的收入明細：

	二零二四年 (百萬港元)	二零二三年 (百萬港元)	概約 百分比變動 (%)	佔海外市場 於二零二四年 總收入 概約百分比 (%)	佔海外市場 於二零二三年 總收入 概約百分比 (%)
中東	18.4	47.8	-61.5%	76.0%	98.6%
其他	5.8	0.7	728.6%	24.0%	1.4%
合計	<u>24.2</u>	<u>48.5</u>	<u>-50.1%</u>	<u>100%</u>	<u>100%</u>

於二零二四年，來自中東的收入約為18.4百萬港元，較二零二三年約47.8百萬港元減少約29.4百萬港元(或約61.5%)。減少乃主要由於若干服務合約於二零二四年第一季度完成且其後並未續約，故於中東提供的諮詢服務減少。

於二零二四年，來自其他海外地區的收入約為5.8百萬港元，較二零二三年約0.7百萬港元增加約5.1百萬港元(或約728.6%)。增加主要由於在烏茲別克斯坦提供的鑽井服務增加及在喀麥隆提供的監督服務增加。

經營分部分析

下表載列按經營分部劃分的收入明細：

	二零二四年 (百萬港元)	二零二三年 (百萬港元)	概約 百分比變動 (%)	估二零二四年 總收入 概約百分比 (%)	估二零二三年 總收入 概約百分比 (%)
油田項目工具 及服務	267.5	262.9	1.7%	91.5%	83.5%
諮詢服務	24.9	51.9	-52.0%	8.5%	16.5%
合計	292.4	314.8	-7.1%	100%	100%

於二零二四年，本集團來自油田項目工具及服務的收入約為267.5百萬港元，較二零二三年約262.9百萬港元增加約4.6百萬港元(或約1.7%)。來自中國市場的收入增加主要由於向客戶銷售完井產品增加及提供鑽井服務增加，部分被提供增產服務減少所抵銷。

於二零二四年，本集團來自諮詢服務的收入約為24.9百萬港元，較二零二三年約51.9百萬港元減少約27.0百萬港元(或約52.0%)。減少主要由於若干服務合約於二零二四年第一季度完成且其後並無續約，故於中東提供的諮詢服務減少。

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明細：

	二零二四年 (百萬港元)	二零二三年 (百萬港元)	概約 百分比變動 (%)	佔二零二四年 來自油田項目 工具及服務 的總收入 概約百分比 (%)	佔二零二三年 來自油田項目 工具及服務 的總收入 概約百分比 (%)
增產	235.4	242.4	-2.9%	88.0%	92.2%
鑽井	26.5	20.4	29.9%	9.9%	7.8%
完井	5.6	0.1	5,500.0%	2.1%	0.0%
合計	267.5	262.9	1.7%	100%	100%

增產

於二零二四年，本集團來自增產服務的收入約為235.4百萬港元，較二零二三年約242.4百萬港元減少約7.0百萬港元(或約2.9%)。減少主要由於在中國北方及中國西北提供的增產服務減少，部分被在中國西南提供的增產服務增加所抵銷。

鑽井

於二零二四年，本集團來自鑽井的收入約為26.5百萬港元，較二零二三年約20.4百萬港元增加約6.1百萬港元(或約29.9%)。增加主要由於在中國西北及其他海外地區提供的鑽井服務增加，部分被在中國北方提供的鑽井服務減少所抵銷。

於二零二四年，本集團已完成18口(二零二三年：15)井的鑽井服務。本集團主要於中國西北及其他海外地區提供鑽井服務。

完井

於二零二四年，本集團來自完井的收入約為5.6百萬港元，較二零二三年約0.1百萬港元增加約5.5百萬港元(或約5,500.0%)。增加主要由於在中國市場增加完井工具銷售。

客戶分析

客戶	二零二四年 (百萬港元)	二零二三年 (百萬港元)	概約 百分比變動 (%)	估二零二四年 總收入	估二零二三年 總收入
				概約百分比 (%)	概約百分比 (%)
客戶1	187.8	166.9	12.5%	64.2%	53.0%
客戶2	70.3	66.8	5.2%	24.0%	21.2%
客戶3	18.2	45.9	-60.3%	6.2%	14.6%
客戶4	4.6	—	不適用	1.6%	—
客戶5	2.9	—	不適用	1.0%	—
其他客戶	8.6	35.2	-75.6%	3.0%	11.2%
合計	292.4	314.8	-7.1%	100%	100%

於二零二四年，來自客戶1的收入約為187.8百萬港元，較二零二三年約166.9百萬港元增加約20.9百萬港元(或約12.5%)。該增加乃主要由於在中國西南向該客戶提供的增產服務增加，部分被在中國西北向該客戶提供的增產服務減少及在中國北方向該客戶提供的鑽井服務減少所抵銷。於二零二四年，來自客戶2的收入約為70.3百萬港元，較二零二三年約66.8百萬港元增加約3.5百萬港元(或約5.2%)。該增加乃主要由於在中國西北向該客戶提供的鑽井服務增加及銷售的完井產品增加以及在中國其他地區向該客戶提供的監督服務增加，部分被在中國北方向該客戶提供的增產服務減少所抵銷。於二零二四年，來自客戶3的收入約為18.2百萬港元，較二零二三年約45.9百萬港元減少約27.7百萬港元(或約60.3%)。該減少主要由於在中東向該客戶提供的監督服務減少，部分被在中東向該客戶提供的綜合項目管理服務增加所抵銷。於二零二四年，來自客戶4的收入約為4.6百萬港元(二零二三年：無)，產生自在中國西南向該客戶提供增產服務。於二零二四年，來自客戶5的收入約為2.9百萬港元(二零二三年：無)，產生自在其他海外地區向該客戶提供鑽井服務。於二零二四年，來自其他客戶的收入約為8.6百萬港元，較二零二三年約35.2百萬港元減少約26.6百萬港元(或約75.6%)。該收入減少主要由於在中國西南向若干客戶提供的增產服務減少所致。

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、解僱、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、技術實踐培訓、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本集團業務特定需求的培訓。於二零二四年，本集團已安排133次合計逾9,222小時的培訓及有178名僱員參加該等培訓課程。

為應對行業的發展趨勢，本公司重視人才引進。於二零二四年十二月三十一日，本集團共有195名僱員，較二零二三年十二月三十一日的僱員人數256名減少約23.8%。僱員人數減少乃主要由於中東的若干諮詢服務合約於二零二四年第一季度完成且其後並無續約。

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(如定向鑽井、多級壓裂、地面安全設施及地面流量控制系統、鑽井液及壓裂液)推出創新產品及服務為傲。

於本年度，除研發油田服務技術外，本集團亦開展了多項有關新能源利用的研究，包括二氧化碳地質封存、LNG冷能利用、固化儲氫、地熱能利用、煤炭地下原位制氫技術等。

本集團非常重視註冊專利，並經常鼓勵僱員申請專利。於二零二四年十二月三十一日，本集團有33項實用新型專利及10項發明專利，並正申請33項實用新型專利及8項發明專利。

於二零二五年，本集團將繼續努力通過內部研發並通過與其他技術公司及研發機構合作開發技術。

展望

於本年度，布倫特原油價格保持強勁，於本年度全年在約每桶68-92美元之間波動。由於國際油價保持穩定以及中國出於環保目的鼓勵頁岩氣消費的國家政策，本集團相信，對本集團提供的增產服務及其他油田服務的市場需求於二零二五年將保持穩定。

展望二零二五年，我們將繼續致力於營銷及推廣本集團的油田服務及技術，以提高市場滲透。此外，本集團將繼續開拓其他有盈利前景的投資機會，以擴大現有業務及令業務更多元化，包括但不限於各類綠色及可再生能源項目及／或其他新能源相關業務。憑藉員工及管理層的不懈努力，我們對本集團的前景持審慎樂觀態度。

綜合損益及其他全面收益表

	附註	截至十二月三十一日止年度	
		二零二四年 千港元	二零二三年 千港元
收益	4	292,444	314,840
其他收入		2,333	716
經營成本			
材料成本		(41,390)	(48,061)
物業、廠房及設備折舊		(24,038)	(34,597)
使用權資產折舊		(1,843)	(1,717)
短期租賃相關的開支		(3,191)	(3,616)
僱員福利開支		(44,012)	(48,644)
分銷開支		(6,067)	(3,782)
技術服務費		(124,433)	(143,062)
研發開支		(23,109)	(23,663)
接待及營銷費用		(9,254)	(12,734)
其他開支		(22,222)	(24,630)
金融資產減值撥回／(減值虧損)淨額		11,165	(5,635)
合約資產減值撥回／(減值虧損)淨額		1,570	(1,304)
商譽減值虧損		—	(58,900)
撥回撇減／(撇減)存貨至可變現淨值		1,817	(2,066)
其他收益及虧損，淨額	5	(4,570)	28,324
經營利潤／(虧損)		5,200	(68,531)
融資收入	6	1,344	3,458
融資成本	6	(12,844)	(15,003)
融資成本，淨額		(11,500)	(11,545)
分佔聯營公司業績		(6,999)	8,669
除所得稅開支前虧損		(13,299)	(71,407)
所得稅開支	7	(1,363)	(3,330)
年內虧損		(14,662)	(74,737)

		截至十二月三十一日止年度	
		二零二四年	二零二三年
		千港元	千港元
其他全面收益			
<i>可能重新分類至損益的項目：</i>			
換算海外業務之匯兌差額		1,503	2,193
於出售及視作出售聯營公司時解除換算儲備		(41)	(224)
於終止確認一間附屬公司時解除換算儲備		1,598	—
分佔聯營公司其他全面收益		(174)	75
		<u>2,886</u>	<u>2,044</u>
年內其他全面收益，扣除稅收			
		<u>2,886</u>	<u>2,044</u>
年內全面收益總額		<u>(11,776)</u>	<u>(72,693)</u>
應佔年內(虧損)／利潤：			
本公司擁有人		(17,788)	(73,510)
非控股權益		3,126	(1,227)
		<u>(14,662)</u>	<u>(74,737)</u>
應佔年內全面收益總額：			
本公司擁有人		(14,895)	(71,330)
非控股權益		3,119	(1,363)
		<u>(11,776)</u>	<u>(72,693)</u>
本公司擁有人應佔年內每股虧損			
每股虧損－基本及攤薄(港仙)	8	<u>(1.0)</u>	<u>(4.3)</u>

綜合財務狀況表

	附註	二零二四年 千港元	二零二三年 千港元
資產及負債			
非流動資產			
物業、廠房及設備		108,239	127,259
無形資產		26,756	26,756
使用權資產		1,460	2,808
按公平值計入損益			
(「按公平值計入損益」)之金融資產		5,355	8,493
於聯營公司的權益		84,376	90,670
其他應收款項及按金		22	398
		<u>226,208</u>	<u>256,384</u>
流動資產			
存貨		8,406	21,060
貿易應收款項	10	201,648	205,712
合約資產		110,082	120,067
其他應收款項及按金		42,169	65,322
預付款項		10,089	11,857
現金及現金等價物		15,607	26,294
受限制銀行存款		28,730	5,315
		<u>416,731</u>	<u>455,627</u>
流動負債			
貿易應付款項	11	203,232	222,673
其他應付款項及應計費用		104,175	106,003
合約負債		1,554	773
租賃負債		1,295	1,723
銀行及其他借款		106,389	101,951
按公平值計入損益之金融負債		451	—
		<u>417,096</u>	<u>433,123</u>
淨流動(負債)／資產		<u>(365)</u>	<u>22,504</u>
總資產減流動負債		<u>225,843</u>	<u>278,888</u>

	二零二四年 千港元	二零二三年 千港元
非流動負債		
銀行及其他借款	40,797	85,110
租賃負債	168	1,169
按公平值計入損益之金融負債	4,615	1,454
	<u>45,580</u>	<u>87,733</u>
淨資產	<u>180,263</u>	<u>191,155</u>
權益		
資本及儲備		
股本	2,001,073	2,001,073
其他儲備	89,392	85,615
累計虧損	(1,917,647)	(1,899,859)
	<u>172,818</u>	<u>186,829</u>
本公司擁有人應佔權益	172,818	186,829
非控股權益	7,445	4,326
	<u>180,263</u>	<u>191,155</u>
總權益	<u>180,263</u>	<u>191,155</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, VG1110。

本公司為投資控股公司，本公司及其附屬公司(統稱「**本集團**」)主要從事為油氣田提供涵蓋油田壽命週期不同階段(包括鑽井及增產)的油田技術服務以及諮詢服務，並輔以油氣田相關產品的貿易活動。

於二零一三年三月六日，本公司於香港聯合交易所有限公司(「**聯交所**」)上市。

2 編製基準

(a) 合規聲明

綜合財務報表乃根據國際財務報告準則會計準則(包括國際財務報告準則(「**國際財務報告準則**」)、國際會計準則「**國際會計準則**」及詮釋)及香港公司條例的披露規定編製。此外，綜合財務報表包括聯交所證券上市規則所規定的適用披露。

遵照國際財務報告準則會計準則編製綜合財務報表要求採用若干重要會計估計，亦要求本集團管理層在應用本集團會計政策時作出判斷。就編製綜合財務報表作出重大判斷及估計的範疇。

(b) 計量基準及持續經營假設

(i) 計量基準

綜合財務報表乃根據歷史成本基準編製，惟按公平值計量的若干金融工具除外，如綜合財務報表載列的會計政策所闡述。

(ii) 持續經營假設

截至二零二四年十二月三十一日止年度，本集團錄得虧損淨額約14,662,000港元，截至該日，本集團的流動負債淨額約為365,000港元，即期銀行及其他借款總額約為106,389,000港元，而本集團僅擁有現金及現金等價物約15,607,000港元。

評估使用可持續經營基準編製綜合財務報表是否恰當時，本公司董事（「董事」）編製涵蓋自報告期末起計未來十五個月的現金流量預測（「預測」）。編製預測時，董事審慎考慮本集團的未來流動資金及表現，以及其可用融資來源，亦計及以下計劃及措施：

- (a) 於二零二五年一月及二零二五年三月，本集團已自一間位於中華人民共和國（「中國」）的銀行獲得總額為人民幣49,500,000元的額外貸款融資並已提取。本集團亦積極與該銀行磋商，以獲得新的貸款融資，從而滿足本集團於中國的油氣田項目的營運資金需求；及
- (b) 於二零二四年十二月三十一日，本集團的未動用貸款融資金額為人民幣30,000,000元，由一家於中國成立之借貸公司授出，該公司由本公司一名股東實益擁有。於二零二四年十二月三十一日後，本集團尚未提取該貸款融資。

董事認為，本集團將擁有充足財務資源以為其營運撥付資金及履行到期財務責任。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。

本集團能否繼續持續經營將取決於本集團透過以下措施產生充足融資及經營現金流量的能力：

- (i) 成功獲得位於中國的銀行的新貸款融資，以為本集團於中國的油氣田項目的營運資金需求提供資金；
- (ii) 向相關借貸公司成功提取新的貸款融資；及
- (iii) 按預計項目進度表運營油田項目工具及服務。

儘管如此，該等情況表明存在重大不明朗因素，可能導致對本集團繼續持續經營的能力產生重大疑慮，因此，本集團可能無法於日常業務過程中變現資產及償還負債。

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變現金額，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。

3 採納國際財務報告準則會計準則

(a) 採納經修訂國際財務報告準則會計準則－於二零二四年一月一日生效

本集團已應用以下於本集團本會計期間首次生效的經修訂國際財務報告準則會計準則：

國際財務報告準則第16號(修訂本)	售後租回之租賃負債
國際會計準則第1號(修訂本)	將負債分類為流動或非流動
國際會計準則第1號(修訂本)	附帶契諾之非流動負債
國際會計準則第7號及 國際財務報告準則第7號(修訂本)	供應商融資安排

採納上述經修訂國際財務報告準則會計準則並不會對編製該等綜合財務報表產生任何重大影響。

(b) 已頒佈但尚未生效的新訂及經修訂國際財務報告準則會計準則

以下新訂及經修訂國際財務報告準則會計準則均已頒佈但尚未生效，且未獲本集團提早採納。

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 ⁴
國際會計準則第21號(修訂本)	缺乏可交換性 ¹
國際財務報告準則第9號及 國際財務報告準則第7號(修訂本)	金融工具之分類及計量之修訂 ²
國際財務報告準則第9號及國際財務 報告準則第7號(修訂本)	依賴自然能源生產電力的合約 ²
國際財務報告準則第1號、國際財務報 告準則第7號、國際財務報告準則第9 號、國際財務報告準則第10號及國際 會計準則第7號(修訂本)	國際財務報告準則會計準則年度改進－第11 冊 ²
國際財務報告準則第18號 國際財務報告準則第19號	財務報表之呈列及披露 ³ 不具公共問責性之附屬公司：披露 ³

¹ 於二零二五年一月一日或之後開始之年度期間生效

² 於二零二六年一月一日或之後開始之年度期間生效

³ 於二零二七年一月一日或之後開始之年度期間生效

⁴ 尚未釐定強制性生效日期，但可予採納

本集團目前正在評估該等新訂及經修訂國際財務報告準則會計準則之影響。本集團預期上述國際會計準則理事會頒佈但尚未生效之準則並不會對本集團的財務狀況及表現產生重大影響，惟可能因採納國際財務報告準則第18號產生綜合財務報表呈列及披露的變動。

4 收入及分部資料

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(「主要經營決策者」)審閱。

本集團有以下兩個經營分部：

- 油田項目工具及服務 提供油田技術服務，包括鑽井、完井及增產，並輔以油氣田相關產品的貿易活動
- 諮詢服務 提供綜合項目管理服務及監督服務

(a) 收益

	二零二四年 千港元	二零二三年 千港元
符合國際財務報告準則第15號範圍的客戶合約收益：		
油田項目工具及服務		
— 增產工程	235,410	242,490
— 鑽井工程	26,532	20,393
— 完井工程	5,634	79
	<u>267,576</u>	<u>262,962</u>
諮詢服務		
— 綜合項目管理服務	6,950	862
— 監督服務	17,918	51,016
	<u>24,868</u>	<u>51,878</u>
總收益	<u><u>292,444</u></u>	<u><u>314,840</u></u>
符合國際財務報告準則第15號範圍的確認收益時間：		
— 一個時間點	2,803	6,756
— 一段時間	289,641	308,084
	<u><u>292,444</u></u>	<u><u>314,840</u></u>

(b) 分部業績

截至二零二四年十二月三十一日止年度的分部業績如下：

	油田項目 工具及服務 千港元	諮詢服務 千港元	合計 千港元
截至二零二四年 十二月三十一日止年度			
來自外部客戶的收益	267,576	24,868	292,444
分部間收益	—	—	—
分部總收益	267,576	24,868	292,444
分部業績	(10,053)	14,914	4,861
未分配開支淨額			(18,160)
除所得稅開支前虧損			(13,299)

截至二零二三年十二月三十一日止年度的分部業績如下：

	油田項目 工具及服務 千港元	諮詢服務 千港元	合計 千港元
截至二零二三年 十二月三十一日止年度			
來自外部客戶的收益	262,962	51,878	314,840
分部間收益	—	—	—
分部總收益	262,962	51,878	314,840
分部業績	(59,506)	(38,244)	(97,750)
未分配收入淨額			26,343
除所得稅開支前虧損			(71,407)

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開支前虧損總額的對賬如下：

	二零二四年 千港元	二零二三年 千港元
分部業績	4,861	(97,750)
物業、廠房及設備折舊	(597)	(430)
使用權資產折舊	(339)	(1,460)
融資成本	(3,297)	(5,416)
融資收入	1,344	3,458
其他收入	2,333	716
其他收益及虧損淨額	(4,570)	28,324
分佔聯營公司業績	(6,999)	8,669
其他未分配企業開支	(6,035)	(7,518)
	<u>(13,299)</u>	<u>(71,407)</u>
除所得稅開支前綜合虧損	<u>(13,299)</u>	<u>(71,407)</u>

5 其他收益及虧損淨額

	二零二四年 千港元	二零二三年 千港元
出售於物業、廠房及設備的(虧損)/收益	(105)	4,798
攤薄於聯營公司的權益的收益	—	10,318
出售於聯營公司的權益的收益	2,184	3,645
註銷一間附屬公司之虧損	(1,680)	(332)
出售一間附屬公司之虧損	(22)	—
按公平值計入損益之金融資產之公平值(虧損)/收益	(3,005)	2,431
按公平值計入損益之金融負債之公平值(虧損)/收益	(2,807)	171
租賃修訂收益	12	—
政府補貼	949	6,308
外匯收益淨額	1,061	1,548
其他	(1,157)	(563)
	<u>(4,570)</u>	<u>28,324</u>

6 融資收入及成本

	二零二四年 千港元	二零二三年 千港元
銀行存款利息收入	70	49
關聯方利息收入	640	2,875
其他利息收入	634	534
	<u>1,344</u>	<u>3,458</u>
融資收入		
利息開支：		
— 銀行及其他借款	(12,672)	(14,753)
— 租賃負債	(172)	(250)
	<u>(12,844)</u>	<u>(15,003)</u>
融資成本		
融資成本，淨額	<u>(11,500)</u>	<u>(11,545)</u>

7 所得稅開支

	二零二四年 千港元	二零二三年 千港元
即期稅項		
— 中國企業所得稅	—	21
— 過往年度(超額撥備)/撥備不足	(21)	232
	<u>(21)</u>	<u>253</u>
海外預扣稅	1,384	3,077
所得稅開支	<u>1,363</u>	<u>3,330</u>

8 每股虧損

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。

	二零二四年	二零二三年
本公司擁有人應佔年內虧損(千港元)	(17,788)	(73,510)
普通股的加權平均數(千股)	1,726,674	1,726,674
每股基本及攤薄虧損(港仙)	<u>(1.0)</u>	<u>(4.3)</u>

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(二零二三年：購股權)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，故截至二零二四年十二月三十一日止年度的每股攤薄虧損與每股基本虧損相同(二零二三年：相同)。

9 股息

截至二零二四年十二月三十一日止年度，本公司概無向其股東宣派中期股息(二零二三年：無)。

本公司董事會並不建議派付截至二零二四年十二月三十一日止年度的末期股息(二零二三年：無)。

10 貿易應收款項

	二零二四年 千港元	二零二三年 千港元
貿易應收款項	206,555	222,113
減：貿易應收款項減值撥備	(4,907)	(16,401)
貿易應收款項－淨額	<u>201,648</u>	<u>205,712</u>

總貿易應收款項按發票日期劃分的賬齡分析如下：

	二零二四年 千港元	二零二三年 千港元
最多3個月	160,362	153,644
3至6個月	38,582	17,466
6至12個月	2,545	28,328
12個月以上	5,066	22,675
貿易應收款項－總額	<u>206,555</u>	<u>222,113</u>

本集團一般授予客戶的信貸期為發票日期起計最長一年。

11 貿易應付款項

	二零二四年 千港元	二零二三年 千港元
貿易應付款項	<u>203,232</u>	<u>222,673</u>

貿易應付款項按發票日期分類的賬齡分析如下：

	二零二四年 千港元	二零二三年 千港元
最多3個月	87,226	80,910
3至6個月	9,529	27,121
6至12個月	23,619	43,153
12個月以上	82,858	71,489
	<u>203,232</u>	<u>222,673</u>

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

吾等認為，綜合財務報表在所有重大方面已根據國際會計準則理事會頒佈之國際財務報告準則會計準則公平地呈列 貴集團於二零二四年十二月三十一日的綜合財務狀況及截至該日止年度的綜合財務表現及綜合現金流量，並已遵照香港公司條例的披露規定妥為編製。

與持續經營相關的重大不明朗因素

吾等提請 閣下垂注綜合財務報表附註2(b)(ii)，該附註顯示 貴集團於截至二零二四年十二月三十一日止年度錄得虧損淨額約14,662,000港元，截至該日， 貴集團的流動負債淨額約為365,000港元，即期銀行及其他借款總額約106,389,000港元，而 貴集團僅擁有現金及現金等價物約15,607,000港元。該等情況表明存在重大不明朗因素，可能對 貴集團繼續持續經營的能力構成重大疑問。吾等並無就此事宜發出修訂意見。

財務回顧

收益

本年度，本集團的收益約為292.4百萬港元，較二零二三年約314.8百萬港元減少約22.4百萬港元，減少約7.1%。收益減少乃主要由於若干服務合約已於二零二四年第一季度完成且其後並無續約，導致於中東提供的諮詢服務減少。

材料成本

本年度，本集團的材料成本約41.4百萬港元，較二零二三年約48.1百萬港元減少約6.7百萬港元(或約13.9%)。材料成本佔二零二四年收益約14.2%，略低於二零二三年的約15.3%。材料成本佔二零二四年收益的百分比減少乃主要由於本年度就本集團於中國提供的增產服務增加了使用電動壓裂設備，從而減少了柴油的使用。

物業、廠房及設備折舊

本年度，物業、廠房及設備折舊約為24.0百萬港元，較二零二三年約34.6百萬港元減少約10.6百萬港元(或約30.6%)。由於若干物業、廠房及設備已於二零二四年第三季度悉數折舊，故折舊減少。

僱員福利開支

本年度，本集團的僱員福利開支約為44.0百萬港元，較二零二三年的約48.6百萬港元減少約4.6百萬港元(或約9.5%)。二零二四年僱員福利開支減少乃由於本集團於二零二四年第一季度完成若干監督服務合約且其後並無續約，故而保留的僱員較少。

技術服務費

本年度，本集團的技術服務費約為124.4百萬港元，較二零二三年約143.1百萬港元減少約18.7百萬港元(或約13.1%)。二零二四年的技術服務費減少乃由於本年度，本集團於中國西南的增產項目中使用較少技術服務。

金融資產減值撥回／(減值虧損)淨額

本年度，金融資產減值撥回淨額約為11.2百萬港元，而二零二三年則為金融資產減值虧損淨額約為5.6百萬港元。金融資產減值撥回淨額乃由於二零二四年若干貿易應收賬款之信貸質素有所改善所致。

商譽減值虧損

由於預計與本集團於中東提供的諮詢服務有關的若干合約於二零二四年不會續約，本集團評估與諮詢現金產生單位(「現金產生單位」)有關的商譽的可收回金額及於二零二三年確認減值虧損58.9百萬港元。根據現金產生單位的減值測試，並無於二零二四年確認減值虧損。

其他收益及虧損，淨額

於本年度，本集團錄得其他虧損淨額約4.6百萬港元(二零二三年：其他收益淨額約28.3百萬港元)。其他虧損淨額主要包括本年度按公平值計入損益之金融資產及金融負債的公平值虧損。

經營利潤／(虧損)

由於上述原因，本集團於二零二四年的經營利潤約為5.2百萬港元，而二零二三年則為經營虧損約68.5百萬港元。

分佔聯營公司業績

於本年度，本集團錄得分佔聯營公司淨虧損約7.0百萬港元(二零二三年：分佔淨利潤8.7百萬港元)。結餘主要為本集團於本年度分佔百勤能源科技(廣東)股份有限公司(前稱百勤能源科技(惠州)有限公司) (「百勤能源」)及其附屬公司(統稱為「百勤能源集團」)的業績。於二零二四年，百勤能源並無宣派任何股息(二零二三年：無)。

本年度虧損

由於上述原因，本集團本年度虧損約為14.7百萬港元，較二零二三年約74.7百萬港元減少約60.0百萬港元(或約80.3%)。

本公司擁有人應佔年內虧損

由於上述原因，本集團於二零二四年的本公司擁有人應佔年內虧損約為17.8百萬港元，較二零二三年約73.5百萬港元減少約55.7百萬港元(或約75.8%)。

物業、廠房及設備

物業、廠房及設備主要包括廠房及機器、服務設備、汽車、傢俬、辦公室設備、電腦、裝置及設備等項目。於二零二四年十二月三十一日，本集團的物業、廠房及設備約為108.2百萬港元，較二零二三年十二月三十一日約127.3百萬港元減少約19.1百萬港元(或約15.0%)。減少主要由於本年度扣除的折舊支出所致。

於聯營公司的權益

於二零二四年十二月三十一日，本集團於聯營公司的權益約為84.4百萬港元，較二零二三年十二月三十一日的約90.7百萬港元減少約6.3百萬港元。有關減少乃主要由於本集團於二零二四年分佔百勤能源集團虧損及本集團於二零二四年出售百勤能源約0.78%的股權。於二零二四年十二月三十一日，本集團於百勤能源權益的賬面值約為84.4百萬港元(二零二三年十二月三十一日：90.7百萬港元)，約佔本集團總資產的13.1% (二零二三年十二月三十一日：12.7%)。於二零二四年十二月三十一日，本集團持有百勤能源約27.67%的股權(二零二三年十二月三十一日：約28.45%)。本集團於百勤能源之股權減少約0.78%，此乃由於本集團已於二零二四年部分出售其於百勤能源之股權。

其他應收款項及按金

於二零二四年十二月三十一日，流動及非流動其他應收款項及按金總額約42.2百萬港元，較二零二三年十二月三十一日約65.7百萬港元減少約23.5百萬港元(或約35.8%)。其他應收款項及按金減少乃主要由於二零二四年應收百勤能源集團若干款項的還款。

存貨

於二零二四年十二月三十一日，本集團的存貨約為8.4百萬港元，較二零二三年十二月三十一日約21.1百萬港元減少約12.7百萬港元(或約60.2%)。存貨水平減少乃主要由於本年度消耗存貨所致。二零二四年存貨周轉天數約為130天，與二零二三年約129天相近。

貿易應收款項

於二零二四年十二月三十一日，本集團的貿易應收款項約為201.6百萬港元，較二零二三年十二月三十一日約205.7百萬港元減少約4.1百萬港元(或約2.0%)。二零二四年貿易應收款項的平均周轉天數約為255天，較二零二三年約247天增加約8天。貿易應收款項周轉天數增加乃主要由於收回應收本集團客戶款項的速度略有放緩。

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。於二零二四年十二月三十一日，本集團的合約資產約110.1百萬港元，較二零二三年十二月三十一日約120.1百萬港元減少約10.0百萬港元(或約8.3%)。減少主要由於二零二四年向若干客戶提供未開具發票的增產服務減少。

貿易應付款項

於二零二四年十二月三十一日，本集團的貿易應付款項約為203.2百萬港元，較二零二三年十二月三十一日約222.7百萬港元減少約19.5百萬港元(或約8.8%)。二零二四年貿易應付款項的平均周轉天數約為470天，較二零二三年約445天增加約25天。貿易應付款項周轉天數增加主要由於二零二四年減慢了向供應商支付貿易應付款項所致。

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，以維持最佳的資本結構並減低資本成本，同時透過改善債務及權益平衡盡量提高股東的回報。

於二零二四年十二月三十一日，本集團的現金及現金等價物約為15.6百萬港元，較二零二三年十二月三十一日約26.3百萬港元減少約10.7百萬港元。現金及現金等價物主要以人民幣及美元持有。

於二零二四年十二月三十一日，約人民幣26.6百萬元(相當於約28.7百萬港元)(二零二三年十二月三十一日：人民幣4.8百萬元，相當於約5.3百萬港元)之銀行存款已被法院凍結，須等待上訴之結果，有關上訴乃關於一家服務供應商向本公司一間間接全資附屬公司(「**被告人**」)申索技術服務費約人民幣28.9百萬元，連同任何應計利息。有關申索及上訴之詳情載於本公司日期為二零二四年一月二十九日、六月十二日及七月二日之公告。被告人於二零二五年三月二十五日收到法院發出的開庭傳票，上訴開庭日期定為二零二五年五月二十六日。本公司將適時另行刊發公告，以告知股東及潛在投資者有關上訴之進一步重大進展(如有)。

於二零二四年十二月三十一日，本集團的銀行及其他借款約147.2百萬港元(二零二三年十二月三十一日：187.1百萬港元)，其中約72.3% (二零二三年十二月三十一日：54.5%) 須於一年內償還。於二零二四年十二月三十一日，本集團的銀行及其他借款主要以港元及人民幣計值，而該等所有借款(二零二三年十二月三十一日：100%)按固定借款利率計息。

於二零二四年十二月三十一日，本集團質押賬面值約59.1百萬港元的若干機器(二零二三年十二月三十一日：73.1百萬港元)，作為本集團獲授若干分期貸款的抵押物。此外，於二零二四年十二月三十一日，若干貿易應收款項約71.9百萬港元(二零二三年十二月三十一日：108.9百萬港元)已予質押，作為本集團若干銀行借款的抵押物。

資產負債比率

於二零二四年十二月三十一日，本集團的資產負債比率(按債務淨額除以資本總額計算)約為36.7% (二零二三年：45.3%)。債務淨額按總借款(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及租賃負債」)減去現金總額(包括綜合財務資料所顯示的「受限制銀行存款」及「現金及現金等價物」)計算。資本總額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、現金及現金等價物、貿易及其他應付款項、集團內結餘以及銀行借款引起。

資本承擔

於二零二四年十二月三十一日，本集團並無任何資本承擔(二零二三年十二月三十一日：無)。

賬外安排

於二零二四年十二月三十一日，本集團並無任何賬外安排(二零二三年十二月三十一日：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的權益。

董事會由三名執行董事、一名非執行董事及三名獨立非執行董事組成。董事會已採納載於上市規則附錄C1的企業管治守則內的守則條文(「**守則條文**」)。本年度，本公司已於所有適用方面遵守守則條文。

董事進行證券交易

董事已採納上市規則附錄C3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

本年度，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。

報告期後事項

除本公告所披露者外，於報告期結束後及直至本公告日期，概無發生對本集團造成重大影響之事項。

香港立信德豪會計師事務所有限公司的工作範圍

本公告所載有關本集團截至二零二四年十二月三十一日止年度的綜合財務狀況表、綜合損益及其他全面收益表及其相關附註之數據已經由本集團核數師香港立信德豪會計師事務所有限公司與本集團於本年度的經審核綜合財務報表所載金額核對。香港立信德豪會計師事務所有限公司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，因此香港立信德豪會計師事務所有限公司並未對本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）、辛俊和先生及張大偉先生。審核委員會已審閱本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，二零二五年三月二十六日

於本公告日期，執行董事為趙錦棟先生、林景禹先生及周思思女士；非執行董事為王金龍先生；及獨立非執行董事為梁年昌先生、辛俊和先生及張大偉先生。