

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。

COSL

中海油田服務股份有限公司
China Oilfield Services Limited

(於中華人民共和國註冊成立的股份有限公司)

(股份代號：2883)

截至2023年6月30日止六個月
中期業績公告

財務摘要

- 1、收入為人民幣18,849.9百萬元
- 2、經營利潤為人民幣1,971.3百萬元
- 3、本期利潤為人民幣1,456.1百萬元
- 4、每股基本盈利為人民幣0.28元

本公司截至2023年6月30日止六個月中期業績未經審計。

中期簡明合併損益表

截至2023年6月30日止六個月

	附註	截至6月30日止六個月	
		2023年 人民幣千元 (未經審計)	2022年 人民幣千元 (未經審計) (經重述)
收入	5	18,873,594	15,212,645
銷售附加稅		<u>(23,713)</u>	<u>(17,058)</u>
收入，扣除銷售附加稅		<u>18,849,881</u>	<u>15,195,587</u>
其他收益		<u>107,910</u>	<u>201,112</u>
物業、廠房及設備折舊和無形資產及多用戶 數據庫攤銷		(2,432,081)	(2,281,911)
使用權資產折舊		(194,421)	(177,607)
僱員薪酬成本		(3,346,510)	(2,891,555)
修理及維護成本		(175,630)	(174,013)
消耗物料、物資、燃料、服務及其他		(4,428,516)	(3,808,205)
分包支出		(4,766,821)	(3,520,725)
租賃支出	6	(993,396)	(739,948)
其他經營支出		(630,400)	(520,048)
按預期信用損失模型計提的減值損失，扣除撥回	6	<u>(18,667)</u>	<u>(14,617)</u>
總經營支出		<u>(16,986,442)</u>	<u>(14,128,629)</u>
經營利潤		<u>1,971,349</u>	<u>1,268,070</u>
匯兌收益，淨額	6	168,580	275,001
財務費用		(486,907)	(379,569)
利息收入		76,602	46,666
投資收益	6	10,248	4,019
以公允價值計量且其變動計入當期損益的 金融資產產生的收益	6	56,523	53,763
應佔聯營公司及合營公司利潤(已扣除稅項)		73,945	171,527
其他利得及損失，淨額	6	<u>(7,838)</u>	<u>(3,888)</u>

中期簡明合併損益表(續)
截至2023年6月30日止六個月

		截至6月30日止六個月	
	附註	2023年 人民幣千元 (未經審計)	2022年 人民幣千元 (未經審計) (經重述)
稅前利潤	6	1,862,502	1,435,589
所得稅費用	7	(406,413)	(324,157)
本期利潤		<u>1,456,089</u>	<u>1,111,432</u>
歸屬於：			
本公司所有者		1,339,064	1,105,572
非控制性權益		117,025	5,860
		<u>1,456,089</u>	<u>1,111,432</u>
本公司所有者應佔每股盈利 基本(人民幣)	9	<u>28.06分</u>	<u>23.17分</u>

中期簡明合併綜合收益表
截至2023年6月30日止六個月

	截至6月30日止六個月	
	2023年	2022年
	人民幣千元	人民幣千元
	(未經審計)	(未經審計)
		(經重述)
本期利潤	<u>1,456,089</u>	<u>1,111,432</u>
其他綜合收益		
於以後期間將會重分類至損益的其他綜合收益：		
外幣報表折算差額	(24,991)	(46,821)
後續將會重分類進損益之項目的所得稅影響	<u>(51,121)</u>	<u>(76,018)</u>
	<u>(76,112)</u>	<u>(122,839)</u>
本期其他綜合收益，扣除稅項	<u>(76,112)</u>	<u>(122,839)</u>
本期綜合收益總計	<u>1,379,977</u>	<u>988,593</u>
歸屬於：		
本公司所有者	1,254,435	972,899
非控制性權益	<u>125,542</u>	<u>15,694</u>
	<u>1,379,977</u>	<u>988,593</u>

中期簡明合併財務狀況表

2023年6月30日

	附註	2023年 6月30日 人民幣千元 (未經審計)	2022年 12月31日 人民幣千元 (經審計) (經重述)
非流動資產			
物業、廠房及設備	10	44,192,112	44,148,190
使用權資產	11	1,287,513	1,194,078
商譽	12	-	-
其他無形資產		130,235	151,678
多用戶數據庫		173,029	216,100
於聯營公司及合營公司的投資		1,024,978	988,381
合同成本		746,456	496,813
以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融資產		-	-
其他非流動資產	14	260,697	1,829,173
遞延稅項資產		66,114	26,636
非流動資產總計		47,881,134	49,051,049
流動資產			
存貨		2,719,665	2,528,806
預付款項、按金及其他應收款		379,998	280,734
應收賬款	13	17,447,085	14,175,184
應收票據		61,079	22,759
以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益的應收款項		45,378	8,200
以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融資產		2,531,756	5,106,036
合同資產		52,397	47,971
合同成本		24,264	47,411
其他流動資產	14	899,607	1,771,338
已抵押存款		8,422	10,976
定期存款		2,195,386	548,535
現金及現金等價物		5,351,324	3,561,740
流動資產總計		31,716,361	28,109,690

中期簡明合併財務狀況表(續)

2023年6月30日

		2023年 6月30日 人民幣千元 (未經審計)	2022年 12月31日 人民幣千元 (經審計) (經重述)
流動負債			
貿易及其他應付賬款	15	12,171,017	11,629,065
應付票據		-	11,866
應付薪金及花紅		1,189,206	1,033,179
應付稅金		102,760	94,937
來自關聯方的借款	16	2,529,030	2,437,610
計息銀行借款	17	3,652,914	3,515,710
長期債券	18	823,778	872,231
租賃負債		309,310	437,193
合同負債		676,067	759,723
其他流動負債	14	762,807	500,387
		<u>22,216,889</u>	<u>21,291,901</u>
流動負債總計		22,216,889	21,291,901
流動資產淨值		9,499,472	6,817,789
資產總額減流動負債		57,380,606	55,868,838

中期簡明合併財務狀況表(續)

2023年6月30日

		2023年 6月30日 人民幣千元 (未經審計)	2022年 12月31日 人民幣千元 (經審計) (經重述)
非流動負債			
遞延稅項負債		483,745	244,516
來自關聯方的借款	16	2,280,514	2,196,259
計息銀行借款	17	163,195	168,994
長期債券	18	12,364,276	12,021,878
租賃負債		748,053	569,593
合同負債		515,484	458,722
遞延收益		199,729	204,579
僱員受益計劃負債		9,181	7,587
其他非流動負債	14	11,430	20,743
		<u>16,775,607</u>	<u>15,892,871</u>
非流動負債總計		<u>16,775,607</u>	<u>15,892,871</u>
淨資產		<u>40,604,999</u>	<u>39,975,967</u>
權益			
本公司所有者應佔權益			
已發行股本		4,771,592	4,771,592
儲備		35,141,063	34,637,573
		<u>39,912,655</u>	<u>39,409,165</u>
非控制性權益		<u>692,344</u>	<u>566,802</u>
權益總計		<u>40,604,999</u>	<u>39,975,967</u>

中期簡明合併財務資料附註

截至2023年6月30日止六個月

1. 公司資料及主要業務

中海油田服務股份有限公司(「本公司」)為在中華人民共和國(「中國」)註冊成立的有限責任公司，本公司的註冊地址為中國天津濱海高新區塘沽海洋科技園海川路1581號。作為中國海洋石油集團有限公司(「中國海油」)為籌備本公司的股份2002年在香港聯合交易所有限公司(「香港聯交所」)上市進行重組(「重組」)的一部分及根據於2002年9月26日向有關政府機關取得的批文規定，本公司已重組為一家股份有限公司。

本公司及其子公司(統稱「本集團」)的主要業務為提供油田服務，包括鑽井服務、油田技術服務、船舶服務以及物探採集和工程勘察服務。

本公司董事(「董事」)認為，本公司的控股公司及最終控股公司為在中國註冊成立的國有企業中國海油。中國海油的註冊登記地址為北京市東城區朝陽門北大街25號。

本公司記賬本位幣和編製中期簡明合併財務資料所採用的呈列貨幣均為人民幣。

於2023年6月30日，本公司的主要子公司的詳情如下：

公司名稱	註冊／成立 地點及日期	主要 營業地點	已發行 及繳足／實繳 股本的面值	本集團應佔 權益百分比		主要業務
				2023年 6月30日	2022年 12月31日	
天津壹科環保科技有限公司(a)	中國天津 1993年9月7日	中國	人民幣 20,000,000元	100%	100%	提供油田技術服務 及相關業務
PT.COSL INDO	印度尼西亞 2005年8月1日	印度尼西亞	400,000美元	100%	100%	提供油氣勘探服務
COSL-Hong Kong Limited	香港 2005年12月1日	香港	10,000港元	100%	100%	投資控股
COSL Mexico S.A.de C.V	墨西哥 2006年5月26日	墨西哥	8,504,525美元	100%	100%	提供鑽井服務
COSL (Middle East) FZE	阿拉伯聯合酋長 國 2006年7月2日	阿聯酋	1,000,000 阿聯酋迪拉姆	100%	100%	提供油氣勘探服務
COSL Prospector Pte. Ltd.	新加坡 2007年2月27日	新加坡	189,779,384 美元	100%	100%	提供鑽井服務

公司名稱	註冊／成立 地點及日期	主要 營業地點	已發行 及繳足／實繳 股本的面值	本集團應佔 權益百分比		主要業務
				2023年 6月30日	2022年 12月31日	
COSL Norwegian AS(「CNA」)	挪威 2008年6月23日	挪威	1,541,328,656 挪威克朗	100%	100%	投資控股
COSL Drilling Pan-Pacific (Labuan) Ltd.	馬來西亞 2009年4月4日	馬來西亞	100,000美元	100%	100%	自升式鑽井平台管理
COSL Drilling Pan-Pacific Ltd.	新加坡 2009年4月13日	新加坡	1,000,000美元	100%	100%	自升式鑽井平台管理
COSL Singapore Capital Ltd.	新加坡 2009年10月29日	新加坡	2新加坡元	100%	100%	債券發行
PT. Samudra Timur Santosa (「PT STS」)(b)	印度尼西亞 2010年7月27日	印度尼西亞	250,000美元	49%	49%	提供船舶服務
COSL Oil-Tech (Singapore) Ltd.	新加坡 2011年1月31日	新加坡	100,000美元	100%	100%	提供油田技術服務 及相關業務
深圳中海油服深水技術有限公司(a)	中國深圳 2013年9月12日	中國	人民幣 470,000,000元	100%	100%	提供物探和工程勘察服務
COSL Drilling Saudi Ltd.	沙特阿拉伯 2016年4月19日	沙特阿拉伯	375,000 沙特里亞爾	96%	96%	提供鑽井服務
中海油田服務海南有限責任公司(a)	中國海口 2019年12月6日	中國	人民幣 140,000,000元	100%	100%	提供油氣勘探服務
中海油田服務(海南)技術服務 有限公司 (a)	中國澄邁 2020年5月12日	中國	人民幣 225,000,000元	100%	100%	提供油氣勘探服務
海南深鑽鑽井有限責任公司(a)	中國海口 2021年3月12日	中國	人民幣 10,000,000元	100%	100%	提供鑽井服務
COSL UK Limited	英國 2022年1月24日	英國	1,472,600英鎊	100%	100%	提供油田技術服務 及相關業務
中法渤海地質服務有限公司 (「中法渤海」)(a) (c)	中國天津 1983年11月30日	中國	6,650,000美元	50%	50%	提供錄井服務

公司名稱	註冊／成立 地點及日期	主要 營業地點	已發行 及繳足／實繳 股本的面值	本集團應佔 權益百分比		主要業務
				2023年 6月30日	2022年 12月31日	
中國南海－麥克巴泥漿有限公司 (「麥克巴」)(a) (d)	中國深圳 1984年10月25日	中國	人民幣 4,640,000元	60%	60%	提供鑽井泥漿技術 服務

- (a) 天津壹科環保科技有限公司、深圳中海油服深水技術有限公司、中海油田服務海南有限責任公司、中海油田服務(海南)技術服務有限公司、海南深鑽鑽井有限責任公司、中法渤海及麥克巴乃於中國成立的有限責任公司。
- (b) 本公司董事認為，本集團擁有PT STS之100%表決權，並且本集團能夠通過對PT STS的相關活動進行控制而享有可變回報。因此PT STS的財務報表已作為子公司，並將其財務報表合併在本集團截至2023年6月30日及2022年12月31日止期間／年度的合併財務報表中。
- (c) 本集團擁有中法渤海50%的股權，而其他股權由另一唯一投資者所擁有。於2022年8月1日，中法渤海的股東修訂了其公司章程。根據新的公司章程，本集團提名董事會七名董事中的四名董事，且對影響該公司之經營活動所作出的決策需要超過董事會50%的投票權。於修訂公司章程後，本集團對中法渤海擁有控制權。因此，自2022年8月1日起，中法渤海已被本公司作為子公司核算，並將其財務報表納入本集團的合併財務報表中。
- (d) 本集團擁有麥克巴60%的股權，而其他股權由另一唯一投資者所擁有。於2022年12月1日，麥克巴的股東修訂了其公司章程。根據新的公司章程，本集團提名董事會五名董事中的三名董事，且對影響該公司之經營活動所作出的決策需要超過董事會50%的投票權。於修訂公司章程後，本集團對麥克巴擁有控制權。因此，自2022年12月1日起，麥克巴已被本公司作為子公司核算，並將其財務報表納入本集團的合併財務報表中。

本公司董事認為，上表列出的子公司對本集團本期期間的營運業績構成主要影響或為組成本集團淨資產的重要部分。如將其餘子公司的信息列示，本公司董事認為將造成不必要的冗長信息。

於2023年6月30日，本集團的所有聯營公司和合營公司的詳情如下：

公司名稱	已發行 普通股股本/ 註冊股本面值	註冊/成立及 經營地點及日期	所有權權益百分比		主要業務
			2023年 6月30日	2022年 12月31日	
中海輝固地學服務(深圳)有限公司	6,000,000美元	中國深圳 1983年8月24日	50%	50%	提供物探和 工程勘察服務
中國石油測井-阿特拉斯合作服務公司	2,000,000美元	中國深圳 1984年5月10日	50%	50%	提供測井服務
中海艾普油氣測試(天津)有限公司	5,000,000美元	中國天津 2007年2月28日	50%	50%	提供油井測試服務
COSL (Malaysia) SDN. BHD. (「COSL Malaysia」)(a)	350,000 馬來西亞林吉特	馬來西亞 2017年7月31日	49%	49%	提供鑽井服務
廣東中海萬泰技術有限公司	人民幣 260,000,000元	中國佛山 2020年7月24日	40%	40%	提供鑽井技術服務

(a) 本集團擁有COSL Malaysia 49%股權，其餘股權由另一名唯一投資者持有。根據COSL Malaysia的公司章程，在決定該實體的相關活動時需要多數表決權。COSL Malaysia董事會應由五名董事組成，其中本集團應委任兩名董事，另一名唯一投資者應委任三名董事，而COSL Malaysia主席由本集團委任，主席有權否決任何重大決定。因此，對COSL Malaysia相關業務作出決定時需要本集團及其他投資者的一致同意。董事認為，本集團對COSL Malaysia不享有控制權，根據本合營安排各方的權利和義務，該投資構成於對合營公司的權益。因此，COSL Malaysia的財務報表已採用權益法計入本集團的合併財務報表。於2023年6月30日，根據合營協議，由於注資期限尚未到期，本集團並無對COSL Malaysia注入任何資金。

所有上述於聯營公司及合營公司的投資由本公司直接持有，唯COSL Malaysia (通過COSL Drilling Pan-Pacific Ltd.間接持有)除外。

以上聯營公司及合營公司於中期簡明合併財務資料以權益法計算。

2. 編製基準

截至2023年6月30日止六個月的中期簡明合併財務資料乃根據香港會計師公會(「香港會計師公會」)頒佈之香港會計準則第34號「中期財務報告」及香港聯交所證券上市規則附錄十六適用披露規定編製。

本中期簡明合併財務資料不包括年度財務報表需披露的所有資訊和事項，故應結合本集團截至2022年12月31日止年度合併財務報表比照閱讀。

3. 會計政策及披露的變動

編製中期簡明合併財務資料所採納的會計政策與編製本集團截至2022年12月31日止年度的年度合併財務報表時所應用會計政策一致，唯有於本期間首次採納的如下新訂及經修訂香港財務報告準則（「香港財務報告準則」）除外。

香港財務報告準則第17號	保險合同
香港財務報告準則第17號(修訂)	保險合同
香港財務報告準則第17號(修訂)	初始應用香港財務報告準則第17號及香港財務報告準則第9號－比較資料
香港會計準則第1號及香港財務報告準則實務報告第2號(修訂)	會計政策之披露
香港會計準則第8號(修訂)	會計估計之定義
香港會計準則第12號(修訂)	與單一交易產生之資產及負債有關之遞延稅項
香港會計準則第12號(修訂)	國際稅制改革－第二支柱標準規則

適用於本集團的經修訂香港財務報告準則的性質和影響詳述如下：

- (a) 香港會計準則第1號(修訂)要求實體披露重大會計政策信息，而非重要會計政策。倘會計政策資料與實體財務報表中的其他資料一併考慮時可合理預期其會影響通用財務報表的主要使用者根據該等財務報表作出的決定，則該等資料屬重大。香港財務報告準則實務報告第2號(修訂)就如何將重大性概念應用於會計政策披露提供非強制性指引。本集團已自2023年1月1日起應用該等修訂。該等修訂並無對本集團的中期簡明合併財務資料產生任何影響，惟預期將影響本集團年度合併財務報表中的會計政策披露。
- (b) 香港會計準則第8號(修訂)澄清會計估計變更及會計政策變更的區別。會計估計的定義是財務報表中貨幣性金額的計量存在不確定性。該等修訂亦澄清實體如何使用計量技術及輸入數據得出會計估計。本集團已將該等修訂應用於2023年1月1日或之後發生的會計政策變動及會計估計變動。由於本集團確定會計估計的政策與該等修訂保持一致，故該等修訂並無對本集團的財務狀況或表現產生任何影響。
- (c) 香港會計準則第12號(修訂)與單一交易產生之資產及負債有關之遞延稅項縮小了香港會計準則第12號中首次確認例外情況的範圍，使其不再適用於產生相同的應課稅及可抵扣暫時性差異(如租賃及廢除義務)的交易。因此，實體須就該等交易產生之暫時性差異確認遞延稅項資產(惟應課稅利潤屬充足)及遞延稅項負債。本集團已將該等修訂應用於2022年1月1日與租賃相關的暫時性差異，任何累計影響已確認為調整於該日之留存利潤之結餘或權益之其他組成部分(如適用)。此外，本集團已將該等修訂前瞻性應用於2022年1月1日或之後發生的除租賃之外的交易。

於首次應用該等修訂之前，本集團已應用首次確認例外情況且並未就租賃相關的交易的暫時性差異確認遞延稅項資產及遞延稅項負債。於初始應用該等修訂後，本集團就於2022年1月1日(i)所有與租賃負債相關的可抵扣暫時性差異確認遞延稅項資產(惟應課稅利潤屬充足)；及(ii)所有與使用權資產相關的應課稅暫時性差異確認遞延稅項負債。對財務資料的量化影響匯總如下。

對中期簡明合併財務狀況表的影響：

		增加／(減少)		
		2023年	2022年	2022年
		6月30日	12月31日	1月1日
附註	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元
資產				
	(i)	164,737	152,269	224,925
		164,737	152,269	224,925
遞延稅項資產				
非流動資產總計				
總資產		164,737	152,269	224,925
負債				
	(i)	87,517	74,386	153,127
		87,517	74,386	153,127
遞延稅項負債				
非流動負債總計				
總負債		87,517	74,386	153,127
淨資產		77,220	77,883	71,798
權益				
		77,214	77,884	71,812
		77,214	77,884	71,812
		6	(1)	(14)
留存利潤(包含於儲備中)				
本公司所有者應佔權益				
非控制性權益				
權益總計		77,220	77,883	71,798

附註(i)：就呈列而言，同一子公司租賃合同產生的遞延稅項資產及遞延稅項負債已於財務狀況表抵銷。

對中期簡明合併損益表的影響：

	增加／(減少)	
	截至6月30日止六個月	
	2023年 人民幣千元	2022年 人民幣千元
所得稅抵免	-	3,043
所得稅費用	663	-
	<u> </u>	<u> </u>
本期利潤	(663)	3,043
	<u> </u>	<u> </u>
歸屬於：		
本公司所有者	(670)	3,036
非控制性權益	7	7
	<u> </u>	<u> </u>
	(663)	3,043
	<u> </u>	<u> </u>
對中期簡明合併綜合收益表的影響：		
本期綜合收益總計	(663)	3,043
	<u> </u>	<u> </u>
歸屬於：		
本公司所有者	(670)	3,036
非控制性權益	7	7
	<u> </u>	<u> </u>
	(663)	3,043
	<u> </u>	<u> </u>

採納香港會計準則第12號(修訂)對截至2023年及2022年6月30日止六個月歸屬於本公司所有者的基本及攤薄每股盈利、其他綜合收益及中期簡明合併現金流量表並無重大影響。

- (d) 香港會計準則第12號(修訂)國際稅制改革－第二支柱標準規則對因實施經濟合作暨發展組織發佈的第二支柱標準規則而產生的遞延稅項的確認及披露引入強制性暫行例外情況。該等修訂亦就受影響實體引入披露規定，以有助於財務報表使用者更好地了解實體面對第二支柱所得稅的風險，包括於第二支柱所得稅法例生效期間單獨披露與第二支柱所得稅相關的即期稅項及於第二支柱所得稅法例已頒佈或實質上已頒佈但尚未生效的期間披露已知或合理估計有關面臨第二支柱所得稅風險的資料。實體須於2023年1月1日或之後開始的年度期間披露有關其面臨第二支柱所得稅風險的資料，惟毋須於2023年12月31日或之前止任何中期期間披露該等資料。本集團已追溯性應用該等修訂及強制暫時例外情況。本集團目前正評估其面臨第二支柱所得稅之風險。

4. 經營分部資料

本集團根據其內部結構及管理層策略將業務分為四個業務單位，及其為就作出策略性決定而言而編製及呈報予本集團的主要決策人員(即本公司的執行董事)的資料基準。

本集團有以下四個可報告經營分部：

- (a) 鑽井服務分部從事油氣田鑽井服務；
- (b) 油田技術服務分部提供油氣井測試及井下服務，包括：鑽井液、定向鑽井、固井及完井，銷售油田化學物資及修井以及地震數據處理等服務；
- (c) 船舶服務分部從事向近海設施運輸材料、用品和人員、移動及放置鑽井架構；及
- (d) 物探採集和工程勘察服務分部從事近海地震資料採集以及海上測量等服務。

管理層會分別監察本集團經營分部之業績而作出資源分配之決定及評定其表現。分部表現評估乃根據可報告分部業績，即經調整稅前利潤進行評估。除了不包含利息收入、財務費用、匯兌收益／(損失)淨額、投資收益及以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融資產產生的收益／(損失)外，經調整稅前利潤之計量方法與本集團的稅前利潤之計量方法一致。

所有資產已獲分配予可報告分部，惟不包括以集團形式管理的若干現金及現金等價物(由企業財務資金部管理的資金)、已抵押存款、定期存款、若干其他流動資產、若干其他非流動資產、以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融資產及遞延稅項資產。

所有負債已獲分配予可報告分部，惟不包括以集團形式管理的來自關聯方的借款、計息銀行借款及長期債券(由企業財務資金部管理的資金)、應付稅金及遞延稅項負債。

分部間之銷售及轉讓乃參考按當前現行市價售於第三方所採用之售價進行。

經營分部間之所有銷售已於編製合併財務報表時作為內部交易予以抵銷。

截至2023年6月30日止六個月(未經審計)

	鑽井服務 人民幣千元	油田 技術服務 人民幣千元	船舶服務 人民幣千元	物探採集 和工程 勘察服務 人民幣千元	總計 人民幣千元
收入					
來自外部客戶的銷售收入，					
扣除銷售附加稅	5,422,482	10,607,890	1,904,706	914,803	18,849,881
銷售附加稅	5,181	14,710	1,974	1,848	23,713
收入，扣除銷售附加稅前	5,427,663	10,622,600	1,906,680	916,651	18,873,594
分部間銷售收入	112,510	15,900	83,199	1,781	213,390
分部收入	5,540,173	10,638,500	1,989,879	918,432	19,086,984
抵銷	(112,510)	(15,900)	(83,199)	(1,781)	(213,390)
集團收入	<u>5,427,663</u>	<u>10,622,600</u>	<u>1,906,680</u>	<u>916,651</u>	<u>18,873,594</u>
分部業績	<u>312,479</u>	<u>1,726,236</u>	<u>45,512</u>	<u>(46,771)</u>	<u>2,037,456</u>
調整：					
匯兌收益，淨額					168,580
財務費用					(486,907)
利息收入					76,602
投資收益					10,248
以公允價值計量且其變動計入當期損益的 金融資產產生的收益					56,523
稅前利潤					<u>1,862,502</u>
所得稅費用					<u>(406,413)</u>
於2023年6月30日(未經審計)					
分部資產	37,269,638	22,302,468	7,526,464	4,590,010	71,688,580
未能分配資產					7,908,915
總資產					<u>79,597,495</u>
分部負債	4,388,238	10,319,282	1,354,810	1,191,442	17,253,772
未能分配負債					21,738,724
總負債					<u>38,992,496</u>

截至2022年6月30日止六個月(未經審計)(經重述)

	鑽井服務 人民幣千元	油田 技術服務 人民幣千元	船舶服務 人民幣千元	物探採集 和工程 勘察服務 人民幣千元	總計 人民幣千元
收入					
來自外部客戶的銷售收入，					
扣除銷售附加稅	5,055,053	7,558,110	1,724,905	857,519	15,195,587
銷售附加稅	<u>4,671</u>	<u>9,256</u>	<u>2,258</u>	<u>873</u>	<u>17,058</u>
收入，扣除銷售附加稅前	5,059,724	7,567,366	1,727,163	858,392	15,212,645
分部間銷售收入	<u>196,635</u>	<u>9,900</u>	<u>150,521</u>	<u>1,820</u>	<u>358,876</u>
分部收入	5,256,359	7,577,266	1,877,684	860,212	15,571,521
抵銷	<u>(196,635)</u>	<u>(9,900)</u>	<u>(150,521)</u>	<u>(1,820)</u>	<u>(358,876)</u>
集團收入	<u><u>5,059,724</u></u>	<u><u>7,567,366</u></u>	<u><u>1,727,163</u></u>	<u><u>858,392</u></u>	<u><u>15,212,645</u></u>
分部業績	<u><u>52,174</u></u>	<u><u>1,420,792</u></u>	<u><u>55,259</u></u>	<u><u>(92,516)</u></u>	<u><u>1,435,709</u></u>
調整：					
匯兌收益，淨額					275,001
財務費用					(379,569)
利息收入					46,666
投資收益					4,019
以公允價值計量且其變動計入當期損益的 金融資產產生的收益					<u>53,763</u>
稅前利潤					<u><u>1,435,589</u></u>
所得稅費用					<u><u>(324,157)</u></u>
於2022年12月31日(經審計)(經重述)					
分部資產	34,637,330	21,278,778	6,948,342	4,448,220	67,312,670
未能分配資產					<u>9,848,069</u>
總資產					<u><u>77,160,739</u></u>
分部負債	4,097,277	9,259,523	1,171,809	1,050,988	15,579,597
未能分配負債					<u>21,605,175</u>
總負債					<u><u>37,184,772</u></u>

地區分部

本集團主要於中國內地從事提供鑽井服務、油田技術服務、船舶服務以及物探採集和工程勘察服務。中國內地以外的活動主要在中東、印度尼西亞、墨西哥及挪威進行。

在確定本集團的地區分部時，收入乃根據經營所在地呈列如下。

下表呈列截至2023年及2022年6月30日止六個月期間本集團地區收入資料。

截至2023年6月30日止六個月(未經審計)

	國內 人民幣千元	國際		總計 人民幣千元
		北海 人民幣千元	其他 人民幣千元	
分部收入：				
來自外部客戶的銷售收入	14,923,482	597,589	3,352,523	18,873,594
減：銷售附加稅	(23,713)	—	—	(23,713)
收入，扣除銷售附加稅	<u>14,899,769</u>	<u>597,589</u>	<u>3,352,523</u>	<u>18,849,881</u>

截至2022年6月30日止六個月(未經審計)

	國內 人民幣千元	國際		總計 人民幣千元
		北海 人民幣千元	其他 人民幣千元	
分部收入：				
來自外部客戶的銷售收入	12,806,297	215,568	2,190,780	15,212,645
減：銷售附加稅	(17,058)	—	—	(17,058)
收入，扣除銷售附加稅	<u>12,789,239</u>	<u>215,568</u>	<u>2,190,780</u>	<u>15,195,587</u>

一個主要客戶的資料

截至2023年6月30日止六個月，來自一個主要客戶，中國海洋石油有限公司及其子公司(統稱為「中海油公司集團」)的交易所產生的收入(包括來自所知在中國海洋石油有限公司的共同控制下的一組實體的銷售收入)佔本集團總銷售額的81%(截至2022年6月30日止六個月：81%)。

5. 收入

	截至6月30日止六個月	
	2023年 人民幣千元 (未經審計)	2022年 人民幣千元 (未經審計)
來源於與客戶的合同產生的收入	18,367,945	14,879,656
經營租賃收入	505,649	332,989
	<u>18,873,594</u>	<u>15,212,645</u>

分拆截至2023年及2022年6月30日止六個月來源於與客戶的合同產生的收入，扣除銷售附加稅前

分部	截至2023年6月30日止六個月(未經審計)				
	鑽井服務 人民幣千元	油田 技術服務 人民幣千元	船舶服務 人民幣千元	物探採集 和工程 勘察服務 人民幣千元	總計 人民幣千元
收入確認時間					
按時點確認	-	792,250	-	-	792,250
按時段確認	4,956,159	9,796,205	1,906,680	916,651	17,575,695
總計	<u>4,956,159</u>	<u>10,588,455</u>	<u>1,906,680</u>	<u>916,651</u>	<u>18,367,945</u>
分部	截至2022年6月30日止六個月(未經審計)				
	鑽井服務 人民幣千元	油田 技術服務 人民幣千元	船舶服務 人民幣千元	物探採集 和工程 勘察服務 人民幣千元	總計 人民幣千元
收入確認時間					
按時點確認	-	36,330	-	10,493	46,823
按時段確認	4,784,094	7,473,677	1,727,163	847,899	14,832,833
總計	<u>4,784,094</u>	<u>7,510,007</u>	<u>1,727,163</u>	<u>858,392</u>	<u>14,879,656</u>

集團與客戶簽訂的合同大部分按照日費率或工作量支付，集團選擇採用簡易辦法，以向客戶開具賬單的金額確認收入。

下表載列來源於與客戶的合同產生的收入與分部資料所披露金額之調節表。

分部	截至2023年6月30日止六個月(未經審計)				與客戶的 合同產生的 收入 人民幣千元
	鑽井服務 人民幣千元	油田 技術服務 人民幣千元	船舶服務 人民幣千元	物探採集 和工程 勘察服務 人民幣千元	
分部收入	5,540,173	10,638,500	1,989,879	918,432	19,086,984
減：經營租賃收入	(471,504)	(34,145)	-	-	(505,649)
抵銷	(112,510)	(15,900)	(83,199)	(1,781)	(213,390)
與客戶的合同產生的收入	<u>4,956,159</u>	<u>10,588,455</u>	<u>1,906,680</u>	<u>916,651</u>	<u>18,367,945</u>
分部	截至2022年6月30日止六個月(未經審計)				與客戶的 合同產生的 收入 人民幣千元
	鑽井服務 人民幣千元	油田 技術服務 人民幣千元	船舶服務 人民幣千元	物探採集 和工程 勘察服務 人民幣千元	
分部收入	5,256,359	7,577,266	1,877,684	860,212	15,571,521
減：經營租賃收入	(275,630)	(57,359)	-	-	(332,989)
抵銷	(196,635)	(9,900)	(150,521)	(1,820)	(358,876)
與客戶的合同產生的收入	<u>4,784,094</u>	<u>7,510,007</u>	<u>1,727,163</u>	<u>858,392</u>	<u>14,879,656</u>

6. 稅前利潤

本集團稅前利潤已扣除／(計入)下列項目：

	截至6月30日止六個月	
	2023年 人民幣千元 (未經審計)	2022年 人民幣千元 (未經審計)
因租賃變更和終止而產生的(收益)／損失	(11,342)	66
廠房及設備的處置損失，淨額	<u>19,180</u>	<u>3,822</u>
其他利得和損失，淨額	<u>7,838</u>	<u>3,888</u>
與土地及樓宇、船舶停泊處及設備有關的租金支出(附註)	993,396	739,948
投資收益	(10,248)	(4,019)
確認為支出的存貨成本	3,057,561	2,539,988
以公允價值計量且其變動計入當期損益的 金融資產產生的收益	(56,523)	(53,763)
存貨減值撥備	3,945	9,048
應收賬款減值	17,141	13,042
其他應收賬款減值	1,526	1,575
匯兌收益，淨額	<u>(168,580)</u>	<u>(275,001)</u>

附註：截至2023年及2022年6月30日止六個月，租賃支出包括短期租賃和不計入租賃負債計量的可變租賃付款。

7. 所得稅費用

本集團須就本集團的成員公司來自其各自成立地和經營所在地應納稅轄區所產生或得到的利潤，按經營實體交納所得稅。由於本集團目前沒有任何來自香港的應納稅利潤，本集團毋須交納香港的利得稅。

根據中國的企業所得稅(「企業所得稅」)法，本公司、子公司及其於中國內地的主要合營公司及聯營公司的法定稅率為25%。

根據本公司於2020年10月更新的高新技術企業證書，本公司於2020年至2022年的企業所得稅率為15%，目前仍在申請重續資格。2023年本公司暫時按15%的稅率計算所得稅費用。

根據本集團子公司天津壹科環保科技有限公司於2020年10月更新的高新技術企業證書，天津壹科環保科技有限公司於2020年至2022年期間的企業所得稅率為15%，目前仍在申請重續資格。2023年天津壹科環保科技有限公司暫時按15%的稅率計算所得稅費用。

根據本集團子公司深圳中海油服深水技術有限公司於2022年12月更新的高新技術企業證書，深圳中海油服深水技術有限公司於2022年至2024年期間的企業所得稅率為15%。

根據本集團子公司中法渤海地質服務有限公司於2021年10月更新的高新技術企業證書，中法渤海地質服務有限公司於2021年至2023年期間的企業所得稅率為15%。

適用於本集團業務的其他企業所得稅率載列如下：

國家及地區	截至6月30日止六個月	
	2023年 (未經審計)	2022年 (未經審計)
印度尼西亞	22%	22%
墨西哥	30%	30%
挪威	22%	22%
英國	19%/25%	19%
伊拉克	按於伊拉克產生收入的7% 預扣	按於伊拉克產生收入的7% 預扣
阿聯酋	無需繳納所得稅	無需繳納所得稅
新加坡	17%	17%
美國	21%	21%
加拿大	按15%的稅率繳納聯邦企業 所得稅及須根據業務所在的 省份及業務規模，按介乎 8%至16%的稅率繳納省級 所得稅	按15%的稅率繳納聯邦企業 所得稅及須根據業務所在的 省份及業務規模，按介乎 8%至16%的稅率繳納省級所 得稅
馬來西亞	24%	24%
沙特阿拉伯	20%	20%
巴西	34%	34%
烏干達	30%	30%
泰國	20%	20%

本集團所計提的所得稅分析如下：

	截至6月30日止六個月	
	2023年 人民幣千元 (未經審計)	2022年 人民幣千元 (未經審計) (經重述)
當期	206,251	361,671
遞延	200,162	(37,514)
本期所得稅費用總額	<u>406,413</u>	<u>324,157</u>

適用於稅前利潤的所得稅費用(按本公司、若干子公司及其主要合營公司及聯營公司所處的中國內地法定稅率計算)與按實際稅率計算的所得稅費用的調節,以及適用稅率(即法定稅率)與實際稅率的調節如下:

	截至6月30日止六個月			
	2023年 人民幣千元 (未經審計)	% (未經審計)	2022年 人民幣千元 (未經審計) (經重述)	% (未經審計) (經重述)
稅前利潤	1,862,502		1,435,589	
按法定稅率25%計算的所得稅	465,626	25.0	358,897	25.0
享受高新技術企業優惠稅率之納稅影響	(219,249)	(11.8)	(192,773)	(13.4)
境內毋須課稅收入之納稅影響	(3,035)	(0.2)	(1,644)	(0.1)
應佔聯營公司及合營公司利潤之納稅影響	(18,486)	(1.0)	(42,882)	(3.0)
不可扣稅成本之納稅影響	76,324	4.1	71,502	5.0
合資格技術研發費加計扣除之納稅影響	(95,301)	(5.1)	(54,559)	(3.8)
境外經營無需課稅損益及適用不同稅率之影響	215,919	11.6	237,435	16.5
未確認的稅務虧損及可抵扣暫時性差異之納稅影響	10,030	0.5	30,701	2.1
因轉銷過往期間的未確認遞延稅項資產的可抵扣暫時性差異對納稅的影響	-	0.0	(76,210)	(5.3)
動用先前未確認的稅務虧損	(13,229)	(0.7)	-	-
過往年度超額撥備	(4,452)	(0.2)	(25,268)	(1.8)
匯兌調整之納稅影響(附註)	(15,701)	(0.8)	6,728	0.5
其他	7,967	0.4	12,230	0.9
按本集團實際稅率徵收的所得稅費用總額	<u>406,413</u>	<u>21.8</u>	<u>324,157</u>	<u>22.6</u>

附註: 此匯兌調整差異主要為本集團某些挪威子公司以挪威克朗作為計稅基礎計算出的稅前利潤與以美元(該等公司的功能貨幣)作為會計基礎計算出的稅前利潤之間的差異的納稅影響。

8. 股息

於本中期期間,按本公司於2022年12月31日總股本4,771,592,000股計算的股息每股普通股人民幣0.16元(含稅)(2022年:按本公司於2021年12月31日總股本4,771,592,000股計算的股息每股人民幣0.15元(其中:年度股息人民幣0.02元(含稅),特別股息人民幣0.13元(含稅))已宣派及派付予本公司所有者。本中期內已宣派及派付的股息總額為人民幣763,454,720元(2022年:人民幣715,738,800元(其中:年度股息人民幣95,431,840元,特別股息人民幣620,306,960元))。

董事會已建議本中期內將不會宣派任何中期股息。

9. 本公司所有者應佔每股盈利

本公司所有者應佔每股基本盈利乃根據下列數據計算：

	截至6月30日止六個月	
	2023年 人民幣千元 (未經審計)	2022年 人民幣千元 (未經審計) (經重述)
盈利		
計算每股基本盈利所採用之盈利 (本公司所有者應佔期內利潤)	<u>1,339,064</u>	<u>1,105,572</u>
	截至6月30日止六個月	
	2023年	2022年
	(未經審計)	(未經審計)
股份數目		
計算每股基本盈利所採用之普通股數目(股)	<u>4,771,592,000</u>	<u>4,771,592,000</u>

由於本集團於截至2023年及2022年6月30日止六個月期間並無發行潛在攤薄普通股，故該兩個期間的每股基本與攤薄盈利的金額並無差別。

10. 物業、廠房及設備

截至2023年6月30日止六個月，本集團購置若干機器及設備、船舶及鑽井平台的總額約人民幣1,605,904,000元(截至2022年6月30日止六個月：人民幣1,116,014,000元)，其中約人民幣820,385,000元乃轉自在建工程(截至2022年6月30日止六個月：人民幣767,113,000元)。截至2023年6月30日止六個月，本集團新增確認在建工程約人民幣1,067,202,000元(截至2022年6月30日止六個月：人民幣777,091,000元)。截至2023年6月30日止六個月處置總賬面淨值人民幣67,839,000元(截至2022年6月30日止六個月：人民幣22,036,000元)的鑽井平台、機器及設備，導致處置損失人民幣19,180,000元(截至2022年6月30日止六個月：處置損失人民幣3,822,000元)。

本期財務費用總額中，截至2023年及2022年6月30日止六個月概無於物業、廠房及設備中計入任何資本化財務費用。

根據本集團經營的市場的當前經濟環境及油價的震盪上升，本集團進行了適當的減值評估後，截至2023年及2022年6月30日止六個月未確認減值損失。

在上述減值評估中，相關資產(其各自被識別為鑽井服務、船舶服務及物探採集和工程勘察服務的現金產生單元)之可收回金額以公允價值減去處置費用和使用價值兩者之中較高者確定。

11. 使用權資產

截至2023年6月30日止六個月，本集團訂立若干租賃協議並於租賃開始時確認使用權資產人民幣282,749,000元(截至2022年6月30日止六個月：人民幣468,346,000元)及租賃負債人民幣282,749,000元(截至2022年6月30日止六個月：人民幣349,054,000元)。

12. 商譽

在2008年收購COSL Holding AS產生的商譽(截至2016年12月31日止年度該公司已被吸收合併至COSL Norwegian AS(統稱「CNA」))已分配至鑽井服務現金產生單元組(於「鑽井服務」分部呈報)，以進行減值測試。本集團商譽於2016年進行悉數減值。

13. 應收賬款

本集團一般向其中國大陸的貿易客戶授予30日至45日的信貸期，並向有良好貿易歷史的海外貿易客戶授予不超過六個月至一年的信貸期。

以下為於報告期末經扣除信用損失撥備的應收賬款的賬齡分析(根據發票日期列報)。

	2023年 6月30日 人民幣千元 (未經審計)	2022年 12月31日 人民幣千元 (經審計)
應收賬款之賬齡：		
一年內	17,328,394	14,051,427
一年至兩年	85,602	94,735
超過兩年	33,089	29,022
	<u>17,447,085</u>	<u>14,175,184</u>

14. 其他流動資產／負債及其他非流動資產／負債

	2023年 6月30日 人民幣千元 (未經審計)	2022年 12月31日 人民幣千元 (經審計)
貨幣基金的已付按金(附註(a))	-	1,000,000
待抵扣及預繳增值稅	863,591	753,485
其他	36,016	17,853
	<u>899,607</u>	<u>1,771,338</u>
其他流動資產		
待轉銷項稅	(697,333)	(443,765)
一年內到期的撥備(附註(b))	(65,474)	(56,622)
	<u>(762,807)</u>	<u>(500,387)</u>
其他流動負債		
定期存單(附註(c))	-	1,616,347
增值稅返還	252,398	207,023
就購買物業、廠房及設備支付的按金	8,299	5,803
	<u>260,697</u>	<u>1,829,173</u>
其他非流動資產		
撥備(附註(b))	(11,430)	(20,743)
	<u>(11,430)</u>	<u>(20,743)</u>
其他非流動負債		

附註：

- (a) 本公司出資購買貨幣基金，因基金公司於2022年12月31日尚未確認該份額，該等基金份額計入其他流動資產。該等基金份額於2023年1月3日由基金公司確認，並劃撥至以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融資產。
- (b) 本公司之附屬公司CNA訂有長期鑽井服務合同，其中履行合同義務的不可避免成本超過合同項下將獲得的經濟利益。本公司將預計損失確認為負債。
- (c) 於2021年1月21日，本集團獲得期限為1年以上、面值為人民幣1,500,000,000元的定期存單。該定期存單可於到期前提取或出售。該定期存單預計於2024年1月21日到期，並分類為定期存款。

15. 貿易及其他應付賬款

	2023年 6月30日 人民幣千元 (未經審計)	2022年 12月31日 人民幣千元 (經審計)
貿易應付賬款	11,603,855	10,821,364
其他應付賬款	567,162	807,701
	<u>12,171,017</u>	<u>11,629,065</u>

於報告期末，根據發票日期確定的貿易應付賬款的賬齡分析如下：

	2023年 6月30日 人民幣千元 (未經審計)	2022年 12月31日 人民幣千元 (經審計)
尚未償還賬款之賬齡：		
於一年內	10,836,617	10,036,359
於一年至兩年內	583,554	644,660
於兩年至三年內	113,575	70,705
逾三年	70,109	69,640
	<u>11,603,855</u>	<u>10,821,364</u>

16. 來自關聯方的借款

	合同年利率 (%)	到期年份	2023年 6月30日 人民幣千元 (未經審計)	2022年 12月31日 人民幣千元 (經審計)
流動部分	1個月倫敦銀行同業拆息+0.5%	循環借款	2,529,030	2,437,610
非流動部分	1個月擔保隔夜融資利率+0.4%	2027年	956,394	921,383
非流動部分	1個月擔保隔夜融資利率+0.4%	2027年	599,096	577,169
非流動部分	3個月擔保隔夜融資利率+0.6%	2027年	725,024	697,707
			<u>2,280,514</u>	<u>2,196,259</u>
來自關聯方的 無抵押借款			<u>4,809,544</u>	<u>4,633,869</u>

截至2023年6月30日止六個月，本集團並無獲得任何新借款(截至2022年6月30日止六個月：無)。

17. 計息銀行借款

	合同年利率 (%)	到期年份	2023年 6月30日 人民幣千元 (未經審計)	2022年 12月31日 人民幣千元 (經審計)
國家開發銀行				
— 無擔保	1.08%	2035年	181,464	187,272
中國銀行(香港)有限公司				
— 有擔保	擔保隔夜融資利率+0.69%	循環借款	2,923,898	2,812,621
香港上海滙豐銀行有限公司				
— 有擔保	擔保隔夜融資利率+0.55%	循環借款	710,747	684,811
			3,816,109	3,684,704
流動部分			3,652,914	3,515,710
非流動部分			163,195	168,994
			3,816,109	3,684,704

截至2023年及2022年6月30日止六個月，並無獲得銀行借款。

截至2023年6月30日止六個月，本集團償還以人民幣計價的銀行借款人民幣9,100,000元(截至2022年6月30日止六個月：人民幣9,100,000元)。

18. 長期債券

	到期年份	2023年 6月30日 人民幣千元 (未經審計)	2022年 12月31日 人民幣千元 (經審計)
2016年公司債券			
(第一期品種二，定義見下文)(附註(a))	2026年	3,010,733	3,072,023
(第二期品種二，定義見下文)(附註(a))	2023年	743,174	732,610
有擔保中期票據			
第二批提取票據(附註(b))	2025年	3,674,565	3,540,146
有擔保的高級票據			
2025年票據(附註(c))	2025年	3,608,620	3,477,168
2030年票據(附註(c))	2030年	2,150,962	2,072,162
		13,188,054	12,894,109
流動部分		823,778	872,231
非流動部分		12,364,276	12,021,878
		13,188,054	12,894,109

附註：

- (a) 於2016年5月26日，本集團發行其第一期第二類(「第一期」)國內公司債券(「2016年公司債券」)，本金額為人民幣3,000,000,000元(「第一期品種二」)，按實際年利率4.12%計息及到期日為2026年5月27日。

於2016年10月21日，本集團發行其第二期(「第二期」)2016年公司債券，本金總額為人民幣5,000,000,000元。第二期包括兩類債券。本金為人民幣2,100,000,000元的第一類債券(「第二期品種一」)須於2021年10月24日償還。截至2023年6月30日，本集團已償還所有本金及利息。

本金為人民幣2,900,000,000元的第二類債券(「第二期品種二」)須於2023年10月24日償還。本集團有權於2021年10月24日向債券持有人發出通告，決定於第五年年末時仍不調整或調整第六年及第七年的票面利率。債券持有人可相應選擇要求本集團贖回第二期品種二，贖回價等於本金金額100%另加截至該贖回日期未付的應計利息。余下債券須按本集團提供第五年末直至到期日的利率計算。債券持有人於2021年10月25日向本集團回售本金人民幣2,171,382,000元。第二期品種二的實際年利率為2.90%。

- (b) 於2015年7月30日，本公司一間全資子公司COSL Singapore Capital Ltd.根據中期票據計劃(「中期票據計劃」)發行第二批面值為500,000,000美元的提取票據(「第二批提取票據」)。經考慮初期交易成本，實際年利率為4.58%。第二批提取票據的本金將於2025年7月30日償還。

- (c) 於2020年6月24日，本公司一間全資子公司COSL Singapore Capital Ltd.發行兩批擔保高級票據。本公司已無條件及不可撤回地就擔保高級票據應付的一切款項如期準時支付提供擔保。

第一批票據(「2025年票據」)為5年期擔保高級票據，本金為500,000,000美元。債券到期日為2025年6月24日。2025年票據的實際年利率為1.94%。

第二批票據(「2030年票據」)為10年期擔保高級票據，本金為300,000,000美元。債券到期日為2030年6月24日。2030年票據的實際年利率為2.62%。

19. 中期財務業績審閱

截至2023年6月30日止六個月期間的中期財務業績已由本公司的審計委員會作出審閱，而審計委員會對該賬項並無反對的意見。

管理層討論與分析

行業回顧

2023年上半年，全球經濟發展環境已經開始改善，但復蘇動能較弱。上半年，國際油價處於中高位震盪，油氣公司紛紛加大油氣勘探開發投資力度，油田服務市場持續復蘇。據標普全球(S&P Global)最新發佈的《全球上游資本支出研究報告》預測，2023年全球上游勘探開發資本支出為5,652億美元，與2022年相比增加10.75%，其中海上油田資本支出為1,638億美元，與2022年相比增加13.43%。據Spears & Associates諮詢公司發佈最新《油田服務市場報告》預計，2023年全球油田服務行業市場規模為3,063億美元，同比增長12.40%。國內油田服務市場得益於國家能源安全戰略需求，油田服務市場規模持續擴大。

業務回顧

2023年上半年，全球經濟下行勢頭有所放緩，通脹持續回落，但復蘇分化特徵日益突出。全球服務業穩定復蘇，全球製造業和商品貿易部門復蘇疲軟。歐美等主要央行繼續加息進程，歐美銀行業流動性風險為全球金融體繫帶來新的不確定性。國際原油走勢呈現「上行乏力、下有支撐」特徵，經濟層面的擔憂情緒成為抑制油價上行的核心因素，但OPEC+減產新政推出，基本面利好加固底部支撐。油氣行業市場活躍度持續較高，全球鑽井平台需求回升，部分區域簽約數量有所增長。公司密切跟隨行業上升環境，積極保障國內勘探開發增儲上產的同時，持續推進國際市場開拓，在作業量大幅上升的背景下，提升質量安全管理，突出安全業績保障；通過深入推動基層作業單元精益管理，不斷提高治理效能；通過優化核心技術體系，不斷提升技術服務水平；通過優勢業務帶動規模化發展，不斷增強「一體化」協同競爭實力。上半年，公司營業收入為人民幣18,849.9百萬元，同比增加人民幣3,654.3百萬元，增幅24.0%。淨利潤為人民幣1,456.1百萬元，同比增加人民幣344.7百萬元(經重述)，增幅31.0%。

鑽井服務

公司鑽井業務上半年營業收入為人民幣5,422.5百萬元，較去年同期的人民幣5,055.1百萬元，增加人民幣367.4百萬元，增幅7.3%。

2023年上半年，全球鑽井市場持續活躍，自升式平台需求穩步增加，公司始終關注裝備資源與市場需求的有效匹配，堅持全生命週期管理思路，持續強化項目運維與管理能力，全面提高精益管理水平。「振海6號」、「COSLSeeker」、「COSLHunter」、「海洋石油936」平台先後完成適應性改造奔赴中東作業；「深藍探索」平台圓滿完成東南亞項目鑽井作業；歐洲三座半潛平台上半年作業飽滿；「南海十號」平台圓滿完成某高壓氣井鑽完井作業，刷新半潛式鑽井平台東海鑽井井深紀錄；「海洋石油943」平台完成中國海油首個無人平台「新優快」項目作業；「招商海龍7」平台順利完成某大位移水平井鑽井作業；「招商海龍9」平台榮獲南海某油田群開發項目「服務質量優秀獎」。公司持續推進裝備運營高度規範化、科學化和程序化，保障平台裝備配置能力與作業能力相匹配，為客戶提供更安全、優質、高效的鑽井作業服務。

截至2023年6月30日，公司共運營、管理60座平台(包括46座自升式鑽井平台、14座半潛式鑽井平台)，其中36座在中國海域作業，13座在國際海域作業，8座平台正在待命，3座正在船廠修理。上半年公司鑽井平台作業日數為8,789天，同比增加772天，增幅9.6%，其中自升式鑽井平台作業6,807天，同比增加175天；半潛式鑽井平台作業1,982天，同比增加597天。平台可用天使用率同比增加2.1個百分點至86.5%，其中自升式平台使用率受跨國拖航和海外客戶驗船待命影響同比下降2.8個百分點至87.0%，剔除該因素影響後可用天使用率同比增長0.8個百分點至90.6%。

2023年上半年公司自升式和半潛式鑽井平台作業情況如下表：

鑽井服務	截至6月30日止六個月		幅度／變化
	2023年	2022年	
作業日數(天)	8,789	8,017	9.6%
自升式鑽井平台	6,807	6,632	2.6%
半潛式鑽井平台	1,982	1,385	43.1%
可用天使用率	86.5%	84.4%	增加2.1個百分點
自升式鑽井平台	87.0%	89.8%	減少2.8個百分點
半潛式鑽井平台	85.0%	65.5%	增加19.5個百分點
日曆天使用率	79.4%	77.4%	增加2.0個百分點
自升式鑽井平台	79.7%	83.9%	減少4.2個百分點
半潛式鑽井平台	78.2%	56.4%	增加21.8個百分點

2023年上半年公司鑽井平台的平均日收入具體情況如下表：

平均日收入(萬美元／日)	截至6月30日止六個月		變化量	幅度
	2023年	2022年		
自升式鑽井平台	6.9	7.1	(0.2)	(2.8%)
半潛式鑽井平台	12.3	11.5	0.8	7.0%
鑽井平台小計	8.2	7.9	0.3	3.8%

註：(1) 平均日收入=收入／作業日數；

(2) 2023年6月30日美元兌人民幣匯率1：7.2258，2022年6月30日美元兌人民幣匯率1：6.7114。

油田技術服務

公司油田技術服務上半年主要業務線作業量均同比上升，板塊整體收入為人民幣10,607.9百萬元，較去年同期的人民幣7,558.1百萬元，增加人民幣3,049.8百萬元，增幅40.4%。

2023年上半年，公司始終聚焦行業發展趨勢和主要客戶需求，戮力關鍵技術攻關，加大科技創新關鍵節點控制力度，推進科研成果高效產出與轉化，不斷提升公司核心競爭力和技術創效能力。自主研發的「璇璣」旋轉導向鑽井與隨鑽測井系統關鍵作業指標持續提升，並在海外區域部分新項目中實現推廣應用；自研「水基超分子聚合物微球」調驅技術在渤海成功應用；自研HEM深水鑽井液技術在南海某井完成水深2,233米鑽井任務，成功突破該項技術最深應用紀錄；分流酸化技術破解高含水油井增油難題，有效提升高含水老油田綜合治理能力；自研PC-CorroCEM防腐水泥漿體繫在南海東部某油田開發項目套管固井作業中實現首次成功應用；首次在南海某大裂縫惡性漏失井作業中成功實施雙液堵漏技術；自研8-1/2"裸眼水平井耐溫350°C多輪次稠油熱採全井筒完井工具應用26井次，射流泵注採一體化技術應用30井次，有效推動稠油熱採油田高效開發，助力世界首個海上超稠油熱採開發油田成功投產。

公司以優異的技術服務表現撬動海外業務不斷實現突破開拓。成功中標東南亞大型固井加鑽完井液聯合服務項目，項目涉及43口井，作業週期二年；成功中標東南亞2023至2025年陸地棄井服務合同；成功中標東南亞棄置一體化項目，實現區域市場高端客戶的首次突破；成功獲得美洲鑽完井一體化服務項目，首次在該區域為系統外客戶提供一體化服務，一體化能力獲得客戶認可；簽訂美洲固控設備技術大額服務合同，實現了技術板塊服務從「散合同」到「大合同」的良好發展局面，業務發展動能進一步增強。

船舶服務

公司船舶服務業務上半年營業收入為人民幣1,904.7百萬元，較去年同期的人民幣1,724.9百萬元增加人民幣179.8百萬元，增幅10.4%。

2023年上半年，公司始終堅守安全底線，強化應急能力，承擔客戶急難險重任務，充分保障國內增儲上產用船需求，積極推進勘探開發過程中的清潔能源替代，聚焦精益成本管控優化業務發展模式。「南海222」船榮獲「海上搜救突出貢獻船舶」榮譽稱號；12艘LNG動力船綠色船隊陸續投入渤海和南海作業，並已得到客戶認可，預計每年可減少碳排放12,000噸。

截至2023年6月30日，公司經營和管理三用作業船、平台供應船、油田守護船等170餘艘，累計作業27,191天，同比增加940天，主要業務作業量有所上升。具體情況如下表：

船舶服務	截至6月30日止六個月		幅度
	2023年	2022年	
作業日數(天)	27,191	26,251	3.6%
油田守護船	5,735	5,595	2.5%
三用工作船	10,457	10,801	(3.2%)
平台供應船	8,904	7,836	13.6%
多用船	1,371	1,502	(8.7%)
修井支持船	724	517	40.0%

物探採集和工程勘察服務

公司物探採集和工程勘察服務業務上半年營業收入為人民幣914.8百萬元，同比增加人民幣57.3百萬元，增幅6.7%。

2023年上半年，公司緊跟市場需求優化資源配置，積極開展物探業務全球化運營，持續推進技術轉型升級，加大自主裝備技術產業化應用，為客戶勘探發現提供更優質的產品和服務。上半年完成首個陸地非常規地震勘探項目採集作業；新建成一條具備完全自主知識產權的國產OBN生產線；自研海洋地震勘探拖纜成套裝備已完成超3,500平方公里海域的勘探作業並保持穩定運行；「海洋石油721」船啟航前往西非開展大型三維採集作業，該項目作業面積超11,000平方公里。

截至2023年6月30日，受市場佈局和產能調整影響，公司二維採集作業量為12,931公里，同比增幅855.7%；三維採集工作量為5,654平方公里，同比減幅36.2%。受項目安排影響，海底電纜和海底節點作業量同比有所下降。具體情況如下表：

物探採集和工程勘察服務	截至6月30日止六個月		幅度
	2023年	2022年	
二維採集(公里)	12,931	1,353	855.7%
三維採集(平方公里)	5,654	8,868	(36.2%)
海底電纜(平方公里)	627	638	(1.7%)
海底節點(平方公里)	192	262	(26.7%)

財務回顧

1.1 收入

2023年上半年，公司密切跟隨行業上升環境，營業收入同比增加人民幣3,654.3百萬元，增幅24.0%。具體分析如下：

2023年上半年各業務板塊收入情況：

單位：人民幣百萬元

業務板塊	截至6月30日止六個月			
	2023年	2022年	變化	幅度
鑽井服務	5,422.5	5,055.1	367.4	7.3%
油田技術服務	10,607.9	7,558.1	3,049.8	40.4%
船舶服務	1,904.7	1,724.9	179.8	10.4%
物探採集和工程勘察服務	914.8	857.5	57.3	6.7%
合計	<u>18,849.9</u>	<u>15,195.6</u>	<u>3,654.3</u>	<u>24.0%</u>

鑽井服務業務收入同比增幅7.3%，公司始終關注裝備資源與市場需求的有效匹配，本期鑽井平台作業量及使用率均有所上升。

油田技術服務業務收入同比增幅40.4%，主要因公司持續聚焦行業發展趨勢和主要客戶需求，加大關鍵技術攻關、提高技術服務質量，市場開拓成果顯著，各業務線作業量均有上升。

船舶服務業務收入同比增幅10.4%，主要因本期自有船和外租船作業量均有所上升。

物探採集和工程勘察服務收入同比增幅6.7%，主要因本期二維採集業務有所增加。

1.2 經營支出

2023年上半年公司經營支出為人民幣16,986.4百萬元，較去年同期的人民幣14,128.6百萬元增加了人民幣2,857.8百萬元，增幅20.2%。

2023年上半年公司經營支出明細情況：

單位：人民幣百萬元

	截至6月30日止六個月			
	2023年	2022年	變化	幅度
物業、廠房及設備折舊和無形資產 及多用戶數據庫攤銷	2,432.1	2,281.9	150.2	6.6%
使用權資產折舊	194.4	177.6	16.8	9.5%
僱員薪酬成本	3,346.5	2,891.6	454.9	15.7%
修理及維護費用	175.6	174.0	1.6	0.9%
消耗物料、物資、燃料、 服務及其他	4,428.5	3,808.2	620.3	16.3%
分包支出	4,766.8	3,520.7	1,246.1	35.4%
經營租賃支出	993.4	739.9	253.5	34.3%
預期信用損失模式下的減值損失， 扣除撥回	18.7	14.6	4.1	28.1%
其他經營支出	630.4	520.1	110.3	21.2%
總經營支出	<u>16,986.4</u>	<u>14,128.6</u>	<u>2,857.8</u>	<u>20.2%</u>

本期物業、廠房及設備折舊和無形資產及多用戶數據庫攤銷同比增加人民幣150.2百萬元，增幅為6.6%。

本期使用權資產折舊同比增加人民幣16.8百萬元，增幅為9.5%。

本期僱員薪酬成本同比增加人民幣454.9百萬元，增幅為15.7%。

本期修理及維護費用同比增加人民幣1.6百萬元，同比基本保持一致。

本期消耗物料、物資、燃料、服務及其他同比增加人民幣620.3百萬元，增幅16.3%，主要受作業量增加影響。

本期分包支出同比增加人民幣1,246.1百萬元，增幅35.4%，主要隨著本期作業量增加，公司作業及人員分包投入增長。

本期租賃支出同比增加人民幣253.5百萬元，增幅34.3%，主要因本期作業量上升，外租裝備作業安排根據市場需求有所提高。

本期其他經營支出為人民幣630.4百萬元，主要包含差旅費、出國人員費、辦公費、圖書資料費、健康安全環保費、氣象保證費、諮詢費、審計費等三十餘項成本科目，同比增加人民幣110.3百萬元，主要因本期健康安全環保費為人民幣198.7百萬元，同比增加人民幣57.1百萬元，其他項目各有增減。其中，技術轉讓費人民幣63.9百萬元，差旅費人民幣51.4百萬元，出國人員費人民幣42.7百萬元，諮詢費人民幣18.4百萬元，其他審計費、辦公費等合計人民幣255.3百萬元。

2022年同期其他經營支出為人民幣520.1百萬元，主要包含差旅費、出國人員費、辦公費、圖書資料費、健康安全環保費、氣象保證費、諮詢費、審計費等三十餘項成本科目。其中，健康安全環保費人民幣141.6百萬元，技術轉讓費人民幣65.5百萬元，防疫費人民幣62.6百萬元，出國人員費人民幣46.3百萬元，差旅費人民幣27.8百萬元，其他諮詢費、審計費、辦公費等合計人民幣176.3百萬元。

下表列示了2023年上半年各板塊經營支出情況：

單位：人民幣百萬元

業務板塊	截至6月30日止六個月		變化	幅度
	2023年	2022年		
鑽井服務	5,151.4	5,056.6	94.8	1.9%
油田技術服務	8,962.5	6,367.5	2,595.0	40.8%
船舶服務	1,871.0	1,691.6	179.4	10.6%
物探採集和工程勘察服務	1,001.5	1,012.9	(11.4)	(1.1%)
合計	<u>16,986.4</u>	<u>14,128.6</u>	<u>2,857.8</u>	<u>20.2%</u>

1.3 經營利潤

2023年上半年公司的經營利潤為人民幣1,971.3百萬元，較去年同期的經營利潤人民幣1,268.1百萬元增加人民幣703.2百萬元。下表列示了各板塊的經營利潤明細情況：

單位：人民幣百萬元

業務板塊	截至6月30日止六個月		變化	幅度
	2023年	2022年		
鑽井服務	299.7	52.8	246.9	467.6%
油田技術服務	1,705.8	1,290.8	415.0	32.2%
船舶服務	45.6	55.3	(9.7)	(17.5%)
物探採集和工程勘察服務	(79.8)	(130.8)	51.0	39.0%
合計	<u>1,971.3</u>	<u>1,268.1</u>	<u>703.2</u>	<u>55.5%</u>

1.4 財務支出淨額

2023年上半年公司財務支出淨額為人民幣241.7百萬元，較去年同期的人民幣57.9百萬元增加了人民幣183.8百萬元。其中受匯率波動影響匯兌收益淨額同比減少人民幣106.4百萬元，融資成本同比增加人民幣107.3百萬元，利息收入同比增加人民幣29.9百萬元。

1.5 投資收益

2023年上半年公司的投資收益為人民幣10.2百萬元，較上年同期的人民幣4.0百萬元增加了人民幣6.2百萬元，漲幅155.0%，主要因2022年下半年淨購入較多理財產品所致。

1.6 其他利得及損失

2023年上半年處置／報廢資產淨損失以及租賃變更產生的損失合計人民幣7.8百萬元，去年同期處置／報廢資產淨損失以及租賃變更產生的損失合計為人民幣3.9百萬元。

1.7 本期利潤

2023年上半年公司密切跟隨行業上升環境，全力推進國內海外市場開拓，深入推動精益成本管控，不斷提升治理效能和盈利能力，本期利潤為人民幣1,456.1百萬元，上年同期經重述後為人民幣1,111.4百萬元。

1.8 基本每股盈利

2023年上半年公司基本每股盈利為人民幣28.06分，上年同期經重述後為基本每股盈利人民幣23.17分。

2. 中期簡明合併財務狀況表分析

截至2023年6月30日止，本公司總資產為人民幣79,597.5百萬元，較2022年末的人民幣77,160.7百萬元(經重述)增加了人民幣2,436.8百萬元，增幅3.2%。總負債為人民幣38,992.5百萬元，較2022年末的人民幣37,184.8百萬元(經重述)增加了人民幣1,807.7百萬元，增幅4.9%。股東權益為人民幣40,605.0百萬元，較2022年末的人民幣39,976.0百萬元(經重述)增加了人民幣629.0百萬元，增幅1.6%。

下面是對有關中期簡明合併財務狀況表主要會計報表科目變動幅度較大的原因分析：

單位：人民幣百萬元

項目名稱	2023年 6月30日	2022年 12月31日 (經重述)	幅度	原因
合同成本(非流動資產)	746.5	496.8	50.3%	本期鑽井平台動員等合同履約成本增加。
其他非流動資產	260.7	1,829.2	(85.7%)	主要因一年內到期大額存單重分類至定期存款。
遞延稅項資產	66.1	26.6	148.5%	主要因預提費用增加以及境外子公司虧損增加所致。
預付款項、按金及其他應收款	380.0	280.7	35.4%	主要為本期預付的設備耗材及關稅等。
應收票據	61.1	22.8	168.0%	主要為本期外部客戶商業承兌匯票增加。
以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益的應收款項	45.4	8.2	453.7%	主要為本期外部客戶銀行承兌匯票增加。
以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融資產	2,531.8	5,106.0	(50.4%)	主要因本期浮動收益的理財產品到期贖回及確認貨幣基金的綜合影響。
合同成本(流動資產)	24.3	47.4	(48.7%)	主要因本期動員成本結轉。
其他流動資產	899.6	1,771.3	(49.2%)	主要因本期確認貨幣基金至以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融資產。

單位：人民幣百萬元

項目名稱	2023年 6月30日	2022年 12月31日 (經重述)	幅度	原因
定期存款	2,195.4	548.5	300.3%	主要因一年內到期大額存單重分類至定期存款。
現金及現金等價物	5,351.3	3,561.7	50.2%	主要因本期收入上漲、回款增加。
其他流動負債	762.8	500.4	52.4%	主要因本期待轉銷項稅增加。
遞延稅項負債	483.7	244.5	97.8%	主要因母公司利用以前年度虧損所致，期末以淨額列示。
租賃負債(非流動)	748.1	569.6	31.3%	主要因本期租賃平台增加。
其他非流動負債	11.4	20.7	(44.9%)	主要因本期虧損合同按履約期限轉入其他流動負債。

3. 中期簡明合併現金流量表分析

2023年初公司持有現金及現金等價物人民幣3,561.7百萬元，本期經營活動現金淨流入為人民幣1,153.5百萬元，投資活動現金淨流入為人民幣2,025.7百萬元，籌資活動現金淨流出為人民幣1,534.8百萬元，匯率變動影響使得現金增加人民幣145.2百萬元。於2023年6月30日，公司的現金及現金等價物為人民幣5,351.3百萬元。

3.1 經營活動產生的現金流量

2023年上半年公司經營活動產生的現金淨流入為人民幣1,153.5百萬元，去年同期經營活動產生的現金淨流出為人民幣2,088.0百萬元，主要原因是銷售商品、提供勞務收到的現金增加。

3.2 投資活動產生的現金流量

2023年上半年公司投資活動產生的現金淨流入為人民幣2,025.7百萬元，去年同期投資活動產生的現金淨流入為人民幣4,199.1百萬元，流入同比減少人民幣2,173.4百萬元。主要是購置物業、廠房和設備及其他長期資產的現金流出同比增加人民幣436.4百萬元，處置／到期之浮息企業理財產品及貨幣基金投資所得款項的現金流入同比減少人民幣1,704.5百萬元。

3.3 籌資活動產生的現金流量

2023年上半年公司籌資活動產生的現金淨流出為人民幣1,534.8百萬元，同比流出減少人民幣1,308.9百萬元，主要是去年同期償還長期債券現金流出為人民幣1,500.0百萬元，本期未發生。

3.4 本期匯率變動對現金的影響是增加現金人民幣145.2百萬元。

4. 資本性支出

2023年上半年公司資本性支出為人民幣1,854.5百萬元，較上年同期的人民幣1,262.7百萬元增加了人民幣591.8百萬元，增幅為46.9%。

各業務資本性支出明細如下表：

單位：人民幣百萬元

業務板塊	截至6月30日止六個月			
	2023年	2022年	變化	幅度
鑽井服務	884.0	617.2	266.8	43.2%
油田技術服務	699.4	457.2	242.2	53.0%
船舶服務	61.1	103.4	(42.3)	(40.9%)
物探採集和工程勘察服務	210.0	84.9	125.1	147.3%
合計	<u>1,854.5</u>	<u>1,262.7</u>	<u>591.8</u>	<u>46.9%</u>

鑽井服務業務資本性支出主要用於平台特檢和設備更新改造。油田技術服務業務資本性支出主要用於建造和購買與該業務相關的油田技術服務設備。船舶服務業務資本性支出主要用於更新改造和建造油田守護船。物探採集和工程勘察服務業務資本性支出主要為作業船舶和設備更新改造。

5. 主要子公司

China Oilfield Services (BVI) Limited、COSL Hong Kong International Limited、COSL Norwegian AS (「CNA」)、COSL Singapore Limited、中法渤海地質服務有限公司(「中法渤海」)、中海油田服務海南有限責任公司(「海南公司」)是集團的重要子公司，主要從事鑽井、油田技術等相關業務。

截至2023年6月30日止，China Oilfield Services (BVI) Limited總資產為人民幣9,490.9百萬元，股東權益為人民幣1,288.0百萬元。2023年上半年China Oilfield Services (BVI) Limited實現營業收入人民幣2,092.4百萬元，同比增加人民幣713.0百萬元。淨利潤為人民幣-55.4百萬元，同比减少人民幣179.6百萬元。

截至2023年6月30日止，COSL Hong Kong International Limited總資產為人民幣7,711.3百萬元，股東權益為人民幣7,711.3百萬元。2023年上半年COSL Hong Kong International Limited實現營業收入人民幣34.5千元，同比增加人民幣1.1千元。淨利潤為人民幣46.3千元，同比增加人民幣12.9千元。

截至2023年6月30日止，CNA總資產為人民幣8,038.4百萬元，股東權益為人民幣-5,132.4百萬元。2023年上半年CNA實現營業收入人民幣598.5百萬元，同比增加人民幣378.6百萬元，增幅172.2%。淨利潤為人民幣-290.4百萬元，同比減虧人民幣77.3百萬元。

截至2023年6月30日止，COSL Singapore Limited總資產為人民幣22,666.9百萬元，股東權益為人民幣-3,890.7百萬元。2023年上半年COSL Singapore Limited實現營業收入人民幣1,116.0百萬元，同比增加人民幣389.2百萬元，增幅53.5%。淨利潤為人民幣-438.3百萬元，同比增虧人民幣149.3百萬元。其中COSL PROSPECTOR PTE. LTD.是隸屬於COSL Singapore Limited的重要平台公司。

截至2023年6月30日止，COSL PROSPECTOR PTE. LTD.總資產為人民幣8,270.4百萬元，股東權益為人民幣-6,694.4百萬元。2023年上半年COSL PROSPECTOR PTE. LTD.實現營業收入人民幣295.5百萬元，同比增加人民幣65.0百萬元。淨利潤為人民幣-331.1百萬元，同比增虧人民幣142.4百萬元，主要因海外項目作業前更新改造成本增加影響。

本集團於2022年8月1日起取得中法渤海的控制權並將其作為子公司納入合併範圍。截至2023年6月30日止，中法渤海總資產為人民幣1,253.8百萬元，股東權益為人民幣734.6百萬元。2023年上半年中法渤海實現營業收入人民幣803.4百萬元，淨利潤為人民幣202.1百萬元。

本集團於2019年12月6日註冊成立海南公司，目前已逐步完成場地建設與業務完善。截至2023年6月30日止，海南公司總資產為人民幣2,233.8百萬元，股東權益為人民幣242.0百萬元。2023年上半年海南公司實現營業收入人民幣1,471.0百萬元，同比增加人民幣1,458.2百萬元。淨利潤為人民幣89.7百萬元，同比增加人民幣90.9百萬元。

業務展望

根據國際貨幣基金組織(IMF)最新發佈的《全球經濟展望報告》，全球經濟仍未完全走出下行風險，通脹、極端天氣、地緣政治衝突等因素都是造成全球經濟前景不穩定的因素，全球經濟增長預期為3.0%。其中，中國經濟增長動能充足，預計今年增長5.2%，相比去年的3.5%有所上升。俄羅斯石油產量、OPEC+減產協議等將對全球石油供給產生重大影響，亞洲發展中國家是全球石油需求增量的最大貢獻者，預計下半年國際油價將在中高位震盪。下半年，全球上游勘探開發投資規模整體將有明顯提升，油田服務市場需求持續復蘇，同時在國家增儲上產「七年行動計劃」持續推動下，國內油田服務市場需求將出現增長。上半年公司工作量同比明顯增加，下半年隨著行業形勢改善，以及新裝備投用、新技術應用、一體化項目推廣，公司將獲得更多服務機會。

下半年，公司將繼續踐行五大發展戰略，全面提升技術研發能力，推動關鍵核心技術攻關及成果轉化再上新台階。推進「戰略合作夥伴」建設，壓實安全責任，落實「碳達峰、碳中和」任務目標，培育發展新動能，進一步通過改革創新和精益管理降低綜合成本，提升服務核心競爭力 and 服務效率。同時，公司將密切關注全球經濟形勢、國際油價、上游勘探開發投資以及油田服務市場等，對行業發展趨勢進行研判，制定針對性的應對措施，加快公司高質量發展步伐。

其他資料

審計委員會

審計委員會由本公司三位獨立非執行董事組成。審計委員會已審閱本公司所採納的會計原則及準則，以及風險管理、內部監控及財務申報事項。審計委員會已經審閱本公司截至2023年6月30日止六個月期間的未經審計中期業績及中期報告。該等中期財務資料亦已由本公司核數師安永會計師事務所根據香港會計師公會頒佈之香港審閱業務準則第2410號「實體的獨立核數師執行的中期財務資料審閱」進行審閱。

企業管治守則

截至2023年6月30日止六個月內，本公司已遵守《香港聯合交易所有限公司證券上市規則》(以下簡稱「上市規則」)附錄十四所載之《企業管治守則》之守則條文，惟以下偏離者除外：公司董事長和首席執行官現由趙順強先生一人擔任。此與《企業管治守則》第二部分C.2.1條提出主席及行政總裁之角色應有區分，並不應由一人同時兼任有所不同。董事會相信，現階段董事長與首席執行官的角色由同一人承擔滿足公司目前生產經營需求，能夠保障公司戰略的有效制定和有力推進。同時本公司所有重大決定均經由董事會及董事會專門委員會以及高級管理層商議後才作出。董事會認為目前架構無損權力與授權的制衡，更可讓本公司及時且有效決策及執行。

遵守上市發行人董事進行證券交易的標準守則

本公司已對所有董事及監事進行專門查詢，本公司全體董事及監事確認，在截至2023年6月30日止六個月期間內遵守了《上市規則》附錄十所載之《上市發行人董事進行證券交易的標準守則》(以下簡稱「標準守則」)所要求之標準。公司目前還採用了一套比《標準守則》更高的準則來約束董事進行證券交易的行為。

購買、出售及購回本公司的上市證券

本公司及其子公司於截至2023年6月30日止六個月內無購買、出售及購回本公司的任何上市證券。

經營計劃進展

2023年上半年，全球液體燃料需求增加，海上油田服務行業市場增幅跡象明顯，公司主要板塊工作量高於上年同期，上半年實現收入人民幣188.5億元，淨利潤人民幣14.6億元。公司2023年上半年在技術驅動、成本領先、一體化、國際化、區域發展五大發展戰略的指引下，持續推動精益化管理，行穩致遠推動公司競爭力和創效能力不斷提升。當前國際油價保持高位，預計下半年上游投資將持續增強，油田服務市場機會增加，公司將不斷增強裝備實力，持續推進科技創新，建立以客戶需求為導向的油田全生命週期一體化服務能力，為股東、客戶、員工和夥伴創造更大價值。

資產質押

截至2023年6月30日，本公司無重大資產質押情況。

除本中期業績公告所披露外，董事們認為截至2022年12月31日之年度報告所發佈之信息未發生重大變化。

於香港聯交所網站披露資料

《上市規則》附錄十六第46(1)至46(6)段規定的所有資料將於適當時候在香港聯合交易所有限公司網站(<https://www.hkex.com.hk>)及本公司網站(<https://www.cosl.com.cn>)刊載。

承董事會命
中海油田服務股份有限公司
孫維洲
聯席公司秘書

2023年8月23日

於本公告日期，本公司執行董事為趙順強先生(董事長)、盧濤先生及熊敏先生；本公司非執行董事為范白濤先生及劉秋東先生；本公司獨立非執行董事為趙麗娟女士、郭琳廣先生及姚昕先生。