

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。



中海油田服务股份有限公司
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2025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23,295.1百萬元 |
| 2、經營利潤為人民幣2,908.6百萬元 |
| 3、本期利潤為人民幣2,076.8百萬元 |
| 4、每股基本盈利為人民幣0.41元 |

本公司截至2025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2025年6月30日止六個月

		截至6月30日止六個月	
	附註	2025年 人民幣千元 (未經審計)	2024年 人民幣千元 (未經審計)
收入	5	23,320,327	22,528,544
銷售附加稅		(25,256)	(31,881)
收入，扣除銷售附加稅		23,295,071	22,496,663
其他收益		29,257	214,175
物業、廠房及設備折舊和無形資產及多用戶數據庫攤銷		(3,123,495)	(2,837,411)
使用權資產折舊		(358,130)	(198,331)
僱員薪酬成本		(4,025,094)	(3,899,544)
修理及維護成本		(163,363)	(258,507)
消耗物料、物資、燃料、服務及其他		(4,471,903)	(4,846,262)
分包支出		(6,350,064)	(5,999,178)
租賃支出	6	(944,468)	(999,814)
其他經營支出		(918,001)	(984,325)
物業、廠房及設備減值虧損		(82,032)	—
按預期信用損失模型計提的減值損失撥回，淨額		20,787	4,556
總經營支出		(20,415,763)	(20,018,816)
經營利潤		2,908,565	2,692,022
匯兌損失，淨額	6	(96,484)	(14,889)
財務費用		(355,869)	(449,918)
利息收入		45,817	59,545
投資收益	6	5,528	1,160
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	11,817	42,583
應佔聯營公司及合營公司利潤(已扣除稅項)		68,194	95,800
其他利得及損失，淨額	6	(15,474)	(17,260)

中期簡明合併損益表(續)
截至2025年6月30日止六個月

	附註	截至6月30日止六個月	
		2025年 人民幣千元 (未經審計)	2024年 人民幣千元 (未經審計)
稅前利潤	6	2,572,094	2,409,043
所得稅費用	7	<u>(495,316)</u>	<u>(699,395)</u>
本期利潤		<u>2,076,778</u>	<u>1,709,648</u>
歸屬於：			
本公司所有者		1,963,844	1,592,392
非控制性權益		<u>112,934</u>	<u>117,256</u>
		<u>2,076,778</u>	<u>1,709,648</u>
本公司所有者應佔每股盈利			
基本及攤銷(人民幣)	9	<u>41.16分</u>	<u>33.37分</u>

中期簡明合併綜合收益表
截至2025年6月30日止六個月

	截至6月30日止六個月	
	2025年 人民幣千元 (未經審計)	2024年 人民幣千元 (未經審計)
本期利潤	<u>2,076,778</u>	<u>1,709,648</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	(2,617)	568
所得稅影響	<u>6,435</u>	<u>(8,306)</u>
本期其他綜合收益，扣除稅項	<u>3,818</u>	<u>(7,738)</u>
本期綜合收益總計	<u>2,080,596</u>	<u>1,701,910</u>
歸屬於：		
本公司所有者	1,968,327	1,583,184
非控制性權益	<u>112,269</u>	<u>118,726</u>
	<u>2,080,596</u>	<u>1,701,910</u>

中期簡明合併財務狀況表

2025年6月30日

	附註	2025年 6月30日 人民幣千元 (未經審計)	2024年 12月31日 人民幣千元 (經審計)
非流動資產			
物業、廠房及設備	10	49,671,908	50,459,844
使用權資產	11	1,820,529	1,447,774
商譽	12	—	—
其他無形資產		184,895	210,865
多用戶數據庫		44,584	72,082
於聯營公司及合營公司的投資		1,208,842	1,194,040
合同成本		555,767	630,094
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	254,798	238,234
遞延稅項資產		95,034	28,543
非流動資產總計		53,836,357	54,281,476
流動資產			
存貨		2,452,390	2,154,270
預付款項、按金及其他應收款		309,616	285,816
應收賬款	13	19,469,176	14,062,653
應收票據		5,787	50,987
以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益 的應收款項		97,648	156,397
以公允價值計量且其變動計入當期損益的 金融資產		—	5,500,549
合同資產		6,445	70,917
合同成本		377	142,224
其他流動資產	14	575,498	268,244
已抵押存款		11,862	8,119
定期存款		101,247	542,239
現金及現金等價物		7,107,977	5,423,772
流動資產總計		30,138,023	28,666,187

中期簡明合併財務狀況表(續)

2025年6月30日

		2025年 6月30日 人民幣千元 (未經審計)	2024年 12月31日 人民幣千元 (經審計)
	附註		
流動負債			
貿易及其他應付賬款	15	15,243,755	16,419,654
應付薪金及花紅		1,479,908	936,994
應付稅金		603,853	453,825
來自關聯方的借款	16	2,577,796	2,515,940
計息銀行借款	17	2,892,778	18,267
長期債券	18	6,658,880	7,327,272
租賃負債		671,138	468,144
合同負債		745,251	1,046,520
其他流動負債	14	783,611	416,303
		<u>31,656,970</u>	<u>29,602,919</u>
流動負債總計		31,656,970	29,602,919
流動負債淨值		(1,518,947)	(936,732)
資產總額減流動負債		52,317,410	53,344,744

中期簡明合併財務狀況表(續)

2025年6月30日

		2025年 6月30日 人民幣千元 (未經審計)	2024年 12月31日 人民幣千元 (經審計)
	附註		
非流動負債			
遞延稅項負債		34,986	277,627
來自關聯方的借款	16	2,627,929	1,529,370
計息銀行借款	17	139,244	145,425
長期債券	18	2,136,446	5,142,559
租賃負債		1,045,353	756,123
合同負債		499,524	669,796
遞延收益		212,897	209,715
僱員受益計劃負債		26,661	23,925
其他非流動負債	14	165,028	165,668
非流動負債總計		6,888,068	8,920,208
淨資產		45,429,342	44,424,536
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		39,929,791	39,025,570
		44,701,383	43,797,162
非控制性權益		727,959	627,374
權益總計		45,429,342	44,424,536

中期簡明合併財務資料附註

截至2025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(「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(「人民幣」)。

於2025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	本集團應佔 權益百分比		主要業務
				2025年 6月30日	2024年 12月31日	
藍海博達科技有限公司(a)	中國泉州 2016年11月1日	中國	人民幣 50,000,000元	100%	100%	生產專用化工產品
PT.COSL INDO	印尼 2005年8月1日	印尼	400,000美元	100%	100%	提供油氣勘探服務
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%	提供油氣勘探服務
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 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

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	本集團應佔 權益百分比		主要業務
				2025年 6月30日	2024年 12月31日	
COSL Singapore Ltd.	新加坡 2008年2月11日	新加坡	1,065,127,694美元	100%	100%	提供油田技術服務 及相關業務
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
COSL Canada Ltd.	加拿大 2013年7月19日	加拿大	4,000,000美元	100%	100%	提供油田技術服務 及相關業務
COSL UGANDA SMC LIMITED	烏干達 2019年4月23日	烏干達	85,320,000,000 烏干達先令	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 沙特裡亞爾	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 2,785,000,000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)	中國海口 2020年5月12日	中國	人民幣 2,870,000,000元	100%	100%	提供油氣勘探服務
中法渤海地質服務有限公司 (「中法渤海」)(a) (b)	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
中海油服租賃(天津) 有限公司(a)	中國天津 2023年8月29日	中國	人民幣 2,240,000,000元	100%	100%	租賃服務
(a) 藍海博達科技有限公司、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、中法渤海及中海油服租賃(天津)有限公司乃于中國成立的有限責任公司。						

- (b) 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。

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2025年6月30日，本集團的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	註冊／成立及經 營地點及日期	所有權權益百分比		主要業務
			2025年 6月30日	2024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」) (附註)	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

附註：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，對該合營安排的投資構成對合營公司的權益。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。

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核算。

2. 編製基準

截至2025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D2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2024年12月31日止年度合併財務報表比照閱讀。

於2025年6月30日，本集團的淨流動負債為人民幣1,518,947,000元。董事考慮了本集團可獲得的資金來源，包括但不限於本集團於2025年6月30日已取得但尚未使用的銀行機構授信額度人民幣37,100,000,000元。董事相信本集團擁有充足的營運資金，本集團將能自報告期末起不短於12個月的可預見未來期間內持續經營。因此，董事繼續以持續經營為基礎編製本集團截至2025年6月30日止六個月期間的合併財務報表。

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2024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經修訂香港財務報告準則會計準則除外。

香港會計準則第21號(修訂)

缺乏可兌換性

經修訂香港財務報告準則會計準則的性質和影響詳述如下：

香港會計準則第21號(修訂)列明實體如何評估貨幣是否可兌換成另一種貨幣及於缺乏可兌換性之計量日期，如何估計即期匯率。該等修訂要求披露可令財務報表使用者了解貨幣不可兌換之影響之資料。由於本集團交易的貨幣以及集團實體用以換算為本集團呈列貨幣的功能貨幣均可兌換，因此該等修訂對中期簡明合併財務資料並無任何影響。

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分部，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)、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2025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	7,231,355	12,363,986	2,606,040	1,093,690	23,295,071
銷售附加稅	<u>7,037</u>	<u>14,150</u>	<u>2,712</u>	<u>1,357</u>	<u>25,256</u>
收入，扣除銷售附加稅前	7,238,392	12,378,136	2,608,752	1,095,047	23,320,327
分部間銷售收入	<u>73,311</u>	<u>5,910</u>	<u>36,507</u>	<u>802</u>	<u>116,530</u>
分部收入	7,311,703	12,384,046	2,645,259	1,095,849	23,436,857
抵銷	<u>(73,311)</u>	<u>(5,910)</u>	<u>(36,507)</u>	<u>(802)</u>	<u>(116,530)</u>
集團收入	<u>7,238,392</u>	<u>12,378,136</u>	<u>2,608,752</u>	<u>1,095,047</u>	<u>23,320,327</u>
分部業績	<u>681,480</u>	<u>2,135,813</u>	<u>158,703</u>	<u>(14,711)</u>	<u>2,961,285</u>
調整：					
匯兌損失，淨額					(96,484)
財務費用					(355,869)
利息收入					45,817
投資收益					5,528
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>11,817</u>
稅前利潤					<u>2,572,094</u>
所得稅費用					<u>(495,316)</u>
於2025年6月30日(未經審計)					
分部資產	42,330,945	26,341,352	6,761,692	4,978,113	80,412,102
未能分配資產					<u>3,562,278</u>
總資產					<u>83,974,380</u>
分部負債	6,395,371	10,701,105	2,096,345	1,338,343	20,531,164
未能分配負債					<u>18,013,874</u>
總負債					<u>38,545,038</u>

截至2024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	6,408,364	12,811,817	2,174,409	1,102,073	22,496,663
銷售附加稅	<u>8,427</u>	<u>18,150</u>	<u>3,241</u>	<u>2,063</u>	<u>31,881</u>
收入，扣除銷售附加稅前	6,416,791	12,829,967	2,177,650	1,104,136	22,528,544
分部間銷售收入	<u>84,531</u>	<u>21,629</u>	<u>65,781</u>	<u>1,342</u>	<u>173,283</u>
分部收入	6,501,322	12,851,596	2,243,431	1,105,478	22,701,827
抵銷	<u>(84,531)</u>	<u>(21,629)</u>	<u>(65,781)</u>	<u>(1,342)</u>	<u>(173,283)</u>
集團收入	<u>6,416,791</u>	<u>12,829,967</u>	<u>2,177,650</u>	<u>1,104,136</u>	<u>22,528,544</u>
分部業績	<u>368,799</u>	<u>2,290,143</u>	<u>101,441</u>	<u>10,179</u>	<u>2,770,562</u>
調整：					
匯兌損失，淨額					(14,889)
財務費用					(449,918)
利息收入					59,545
投資收益					1,160
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>42,583</u>
稅前利潤					<u>2,409,043</u>
所得稅費用					<u>(699,395)</u>
於2024年12月31日(經審計)					
分部資產	39,870,666	23,121,771	5,730,568	5,886,599	74,609,604
未能分配資產					<u>8,338,059</u>
總資產					<u>82,947,663</u>
分部負債	6,349,933	10,827,085	1,991,406	1,910,366	21,078,790
未能分配負債					<u>17,444,337</u>
總負債					<u>38,523,127</u>

地區分部

本集團主要於中國內地提供鑽井服務、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2025年及2024年6月30日止六個月期間本集團地區收入資料。

截至2025年6月30日止六個月(未經審計)

	國內 人民幣千元	國際 人民幣千元	總計 人民幣千元
分部收入：			
來自外部客戶的銷售收入	17,802,121	5,518,206	23,320,327
減：銷售附加稅	(25,256)	—	(25,256)
收入，扣除銷售附加稅	<u>17,776,865</u>	<u>5,518,206</u>	<u>23,295,071</u>

截至2024年6月30日止六個月(未經審計)

	國內 人民幣千元	國際 人民幣千元	總計 人民幣千元
分部收入：			
來自外部客戶的銷售收入	16,975,503	5,553,041	22,528,544
減：銷售附加稅	(31,881)	—	(31,881)
收入，扣除銷售附加稅	<u>16,943,622</u>	<u>5,553,041</u>	<u>22,496,663</u>

一個主要客戶的資料

截至2025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77%(截至2024年6月30日止六個月：77%)。

5. 收入

	截至6月30日止六個月	
	2025年	2024年
	人民幣千元	人民幣千元
	(未經審計)	(未經審計)
來源於與客戶的合同產生的收入	22,720,029	21,800,848
經營租賃收入	600,298	727,696
總計	23,320,327	22,528,544

分拆截至2025年及2024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

截至2025年6月30日止六個月(未經審計)					
分部	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	–	309,781	–	–	309,781
按時段確認	6,675,181	12,049,205	2,590,815	1,095,047	22,410,248
總計	6,675,181	12,358,986	2,590,815	1,095,047	22,720,029
截至2024年6月30日止六個月(未經審計)					
分部	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	–	276,451	–	–	276,451
按時段確認	5,798,370	12,486,955	2,134,936	1,104,136	21,524,397
總計	5,798,370	12,763,406	2,134,936	1,104,136	21,800,848

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。

截至2025年6月30日止六個月(未經審計)					
分部	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	與客戶的合同 產生的收入 人民幣千元
分部收入	7,311,703	12,384,046	2,645,259	1,095,849	23,436,857
減：經營租賃收入	(563,211)	(19,150)	(17,937)	–	(600,298)
抵銷	(73,311)	(5,910)	(36,507)	(802)	(116,530)
與客戶的合同產生的收入	<u>6,675,181</u>	<u>12,358,986</u>	<u>2,590,815</u>	<u>1,095,047</u>	<u>22,720,029</u>
截至2024年6月30日止六個月(未經審計)					
分部	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	與客戶的合同 產生的收入 人民幣千元
分部收入	6,501,322	12,851,596	2,243,431	1,105,478	22,701,827
減：經營租賃收入	(618,421)	(66,561)	(42,714)	–	(727,696)
抵銷	(84,531)	(21,629)	(65,781)	(1,342)	(173,283)
與客戶的合同產生的收入	<u>5,798,370</u>	<u>12,763,406</u>	<u>2,134,936</u>	<u>1,104,136</u>	<u>21,800,848</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	
	2025年	2024年
	人民幣千元	人民幣千元
	(未經審計)	(未經審計)
因租賃變更和終止而產生的收益	(462)	(25)
物業、廠房及設備的處置損失，淨額	15,936	17,285
其他利得和損失，淨額	15,474	17,260
與土地及樓宇、船舶停泊處及設備有關的租賃支出(附註)	944,468	999,814
投資收益	(5,528)	(1,160)
確認為支出的存貨成本	2,884,382	3,425,781
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	(11,817)	(42,583)
存貨減值撥備，淨額	5,355	3,467
應收賬款減值撥回，淨額	(20,969)	(3,528)
其他應收賬款減值撥備／(撥回)，淨額	182	(1,028)
匯兌損失，淨額	96,484	14,889

附註：截至2025年及2024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，按經營實體繳納所得稅。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2023年12月更新的高新技術企業證書，本公司於2023年至2025年期間的企業所得稅率為15%。

本集團下屬子公司天津壹科環保科技有限公司(「壹科環保」)於2023年12月再次通過高新技術企業認證更新，於2023年至2025年享受15%的企業所得稅優惠稅率。根據《中華人民共和國企業所得稅法實施條例》和《環境保護、節能節水項目企業所得稅優惠目錄(2021年版)》(財政部、稅務總局、發展改革委及生態環境部公告[2021]第36號)的規定，壹科環保環境保護項目自項目取得第一筆生產經營收入所屬納稅年度起，2023年至2025年三年免徵企業所得稅，2026年至2028年三年減半徵收企業所得稅。

根據本集團子公司中法渤海於2024年12月更新的高新技術企業證書，中法渤海於2024年至2026年期間的企業所得稅率為15%。

根據本集團子公司中國南海－麥克巴泥漿有限公司（「麥克巴」）於2023年12月更新的高新技術企業證書，麥克巴於2023年至2025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	
	2025年 (未經審計)	2024年 (未經審計)
印度尼西亞	22%	22%
墨西哥	30%	30%
挪威	22%	22%
英國	25%	25%
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	9%	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按8%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按8%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	
	2025年 人民幣千元 (未經審計)	2024年 人民幣千元 (未經審計)
當期	804,377	804,644
遞延	(309,061)	(105,249)
本期所得稅費用總額	<u>495,316</u>	<u>699,395</u>

適用於稅前利潤的所得稅費用(按本公司及其主要合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			
	2025年		2024年	
	人民幣千元 (未經審計)	% (未經審計)	人民幣千元 (未經審計)	% (未經審計)
稅前利潤	2,572,094		2,409,043	
按法定稅率25%(2024年：25%)計算的所得稅	643,024	25.0	602,261	25.0
享受高新技術企業優惠稅率之納稅影響	(230,684)	(9.0)	(240,455)	(10.0)
毋須課稅之收入	(3,330)	(0.1)	(1,540)	(0.1)
應佔聯營公司及合營公司利潤之納稅影響	(17,049)	(0.7)	(23,950)	(1.0)
不可抵扣之成本	83,938	3.3	136,281	5.7
技術研發費加計扣除之納稅影響	(63,114)	(2.5)	(109,024)	(4.5)
境外經營適用不同稅率之影響	94,535	3.7	254,900	10.6
適用於撥回暫時性差異期間的不同稅率的影響	(3,537)	(0.1)	16,625	0.7
未確認的稅務虧損及可抵扣暫時性差異之納稅影響	17,475	0.7	1,226	0.1
動用過往期間未確認的稅務虧損	(43,351)	(1.7)	(22,419)	(0.9)
過往年度撥備不足／(超過)	(31,246)	(1.2)	28,586	1.2
匯兌調整之納稅影響(附註)	49,263	1.9	(8,035)	(0.3)
先前已確認的稅務虧損及可抵扣暫時性 差異撥回	-	-	63,287	2.4
其他	(608)	-	1,652	0.1
按本集團實際稅率徵收的所得稅費用總額	<u>495,316</u>	<u>19.3</u>	<u>699,395</u>	<u>29.0</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。

全球最低稅

本集團屬於支柱二標準規則範圍內。本集團已應用強制性例外情況來確認及披露有關支柱二所得稅產生的遞延稅項資產及負債的數據，並將於發生時將支柱二所得稅列作即期稅項。

本集團已根據有關本集團本期間內財務表現的可得資料評估其潛在風險。因此，其可能無法完全代表未來的情況。基於該評估，本集團於其運營所在的大部分司法管轄區的實際稅率高於15%，且本公司董事目前並不知悉有任何可能變動的情況。因此，支柱二「補足」稅項的潛在影響預計不會對本集團合併財務報表產生重大影響。

8. 股息

於本中期期間，按本公司於2024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0.2306元(含稅)(2024年：按本公司於2023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0.21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1,100,329,115.20元(截至2024年6月30日止六個月：人民幣1,002,034,320.00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	
	2025年	2024年
	人民幣千元	人民幣千元
	(未經審計)	(未經審計)
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>1,963,844</u>	<u>1,592,392</u>
	截至6月30日止六個月	
	2025年	2024年
	(未經審計)	(未經審計)
股份數目		
用於計算每股基本盈利的期內已發行普通股		
加權平均數(股)	<u>4,771,592,000</u>	<u>4,771,592,000</u>

由於本集團於截至2025年及2024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2025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2,086,017,000元(截至2024年6月30日止六個月：人民幣2,326,453,000元)，其中約人民幣1,087,236,000元乃轉自在建工程(截至2024年6月30日止六個月：人民幣1,818,683,000元)。截至2025年6月30日止六個月，本集團新增確認在建工程約人民幣1,511,995,000元(截至2024年6月30日止六個月：人民幣2,006,308,000元)。截至2025年6月30日止六個月，本集團處置總賬面淨值人民幣77,117,000元(截至2024年6月30日止六個月：人民幣60,380,000元)的鑽井平台、機器及設備，導致處置損失人民幣15,936,000元(截至2024年6月30日止六個月：處置損失人民幣17,285,000元)。

財務費用總額中，截至2025年及2024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。

截至2025年6月30日止六個月，就若干物業、廠房及設備確認減值損失人民幣82,032,000元(截至2024年6月30日止六個月：無)。

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2025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733,819,000元(截至2024年6月30日止六個月：人民幣225,430,000元)及租賃負債人民幣733,819,000元(截至2024年6月30日止六個月：人民幣225,430,000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)。

	2025年 6月30日 人民幣千元 (未經審計)	2024年 12月31日 人民幣千元 (經審計)
一年內	19,304,185	13,933,366
一年至兩年	155,963	121,740
超過兩年	9,028	7,547
總計	<u>19,469,176</u>	<u>14,062,653</u>

14. 其他流動資產／負債及其他非流動資產／負債

	2025年 6月30日 人民幣千元 (未經審計)	2024年 12月31日 人民幣千元 (經審計)
待抵扣及預繳增值稅	496,791	224,302
其他	<u>78,707</u>	<u>43,942</u>
其他流動資產	<u>575,498</u>	<u>268,244</u>
待轉銷項稅	<u>(783,611)</u>	<u>(416,303)</u>
其他流動負債	<u>(783,611)</u>	<u>(416,303)</u>
增值稅返還	254,798	214,076
就購買物業、廠房及設備支付的按金	<u>-</u>	<u>24,158</u>
其他非流動資產	<u>254,798</u>	<u>238,234</u>
撥備	<u>(165,028)</u>	<u>(165,668)</u>
其他非流動負債	<u>(165,028)</u>	<u>(165,668)</u>

15. 貿易及其他應付賬款

	2025年 6月30日 人民幣千元 (未經審計)	2024年 12月31日 人民幣千元 (經審計)
貿易應付賬款	14,566,549	15,415,201
其他應付賬款	677,206	1,004,453
總計	<u>15,243,755</u>	<u>16,419,654</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：

	2025年 6月30日 人民幣千元 (未經審計)	2024年 12月31日 人民幣千元 (經審計)
尚未償還賬款之賬齡：		
一年內	14,464,682	15,295,921
一年至兩年內	28,018	76,004
兩年至三年內	44,079	13,270
逾三年	29,770	30,006
總計	<u>14,566,549</u>	<u>15,415,201</u>

16. 來自關聯方的借款

		合同年利率 (%)	到期年份	2025年 6月30日 人民幣千元 (未經審計)	2024年 12月31日 人民幣千元 (經審計)
流動部分	(a)	4.00	循環借款	2,505,510	2,515,940
一年內到期的非流動負債	(b)	4.00	2027年	10,092	—
一年內到期的非流動負債	(c)	4.00	2027年	62,194	—
合計				2,577,796	2,515,940
非流動部分	(b)	4.00	2027年	944,935	939,921
非流動部分	(c)	4.00	2027年	587,005	589,449
非流動部分	(d)	2.00	2028年	1,095,989	—
合計				2,627,929	1,529,370
來自關聯方的無抵押借款				5,205,725	4,045,310

附註：

- (a) 於2016年7月，本集團從其同系子公司Overseas Oil & Gas Corporation, Ltd. (「OOGC」) 借入借款350,000,000美元。該筆借款為循環貸款，可展期，並按4%年息之實際利率計息。所得款項用於就CNA的再融資及日常運作提供資金。
- (b) 於2022年8月，本集團從其最終控股公司中國海油借入借款132,000,000美元。該筆借款為期五年。來自關聯方的借款於到期時一次性償還，並按4%年息之實際利率計息。所得款項用於就CNA的再融資及日常運作提供資金。
- (c) 於2022年8月，本集團從其同系子公司OOGC借入借款82,000,000美元。該筆借款為期五年。來自關聯方的借款於到期時一次性償還，並按4%年息之實際利率計息。所得款項用於就CNA的再融資及日常運作提供資金。
- (d) 於2025年6月，本集團從其同系子公司OOGC借入借款人民幣1,100,000,000元。該筆借款為期三年。來自關聯方的借款為到期一次性還本，按2%年息之實際利息計息。所得款項用於就COSL Singapore Ltd.的再融資及日常運作提供資金。

17. 計息銀行借款

		合同年利率 %	到期年份	2025年 6月30日 人民幣千元 (未經審計)	2024年 12月31日 人民幣千元 (經審計)
國家開發銀行					
— 無擔保	(a)	1.08	2035年	157,502	163,692
中國銀行(香港)有限公司					
— 有擔保	(b)	2.10	循環借款	2,874,520	—
總計				<u>3,032,022</u>	<u>163,692</u>
流動部分				2,892,778	18,267
非流動部分				<u>139,244</u>	<u>145,425</u>
總計				<u>3,032,022</u>	<u>163,692</u>

附註：

- (a) 於2015年12月，本集團自國家開發銀行的全資子公司借入人民幣320,000,000元。借款初始按照現行市場利率通過未來現金流量折現計量的公允價值予以確認。借款於2018年12月開始按每半年分三十六期償還。截至2025年6月30日止六個月期間之實際年利率為1.08%。
- (b) 於2025年6月，根據循環信用額度，本集團自中國銀行(香港)有限公司借入400,000,000美元等值人民幣。借款為短期循環借款，實際利率為2.1%。所得款項用於就COSL Middle East FZE的融資及日常運作提供資金。

18. 長期債券

	到期年份	2025年 6月30日 人民幣千元 (未經審計)	2024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)(a)	2026年	3,011,573	3,072,863
有擔保中期票據 第二批提取票據(b)	2025年	3,647,307	3,660,694
有擔保的高級票據 2025年票據(c)	2025年	—	3,593,120
2030年票據(c)	2030年	2,136,446	2,143,154
總計		<u>8,795,326</u>	<u>12,469,831</u>
流動部分		6,658,880	7,327,272
非流動部分		<u>2,136,446</u>	<u>5,142,559</u>
總計		<u>8,795,326</u>	<u>12,469,831</u>

附註：

- (a) 於2016年5月26日，本集團發行其第一期(「第一期」)國內公司債券(「2016年公司債券」)，本金總額為人民幣5,000,000,000元。第一期發行包括兩類債券。本金為人民幣2,000,000,000元的第一類債券已於2019年5月27日償還。本金為人民幣3,000,000,000元的第二類債券(「第一期品種二」)按實際年利率4.12%計息且到期日為2026年5月27日。
- (b) 於2015年7月30日，COSL Singapore Capital Ltd.根據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已於2025年7月30日償還。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。
- (c) 於2020年6月24日，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。債券已於2025年6月24日償還。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. 或有事項

本集團所屬海外子公司在海外屬地負有納稅義務，有些稅務糾紛正在進行中。稅務當局與本集團在解釋和執行稅法及相關規定時持有不同立場，可能會增加本集團的稅務負債。本集團管理層經諮詢相關法律顧問意見後，對於很有可能給本集團帶來稅務負債的稅務事項，本集團已計提了相應的撥備。本集團管理層正在持續評估未來可能的影響，並將與稅務當局保持緊密溝通。

20. 期後事項

本集團並無需披露之重大期後事項。

21. 中期財務業績審閱

本公司審計委員會已審閱截至2025年6月30日止六個月期間的中期財務業績，並概無異議。

管理層討論與分析

行業回顧

2025年上半年，國際油價劇烈震盪，價格中樞顯著下移，布倫特原油均價約71美元／桶，同比下跌12%。受OPEC+自2025年4月實現超預期增產，以及同月特朗普政府推出關稅政策引發全球經濟衰退擔憂等因素影響，國際油價快速下探，布倫特原油跌破60美元／桶。2025年上半年，全球石油行業上游投資呈現總量收縮與結構性分化並存的特徵，國際能源署(IEA)預測全年頁岩油支出和高成本項目投資將顯著減少，但深水深層勘探開發投資將保持增長態勢。據Spears & Associates公司預測，2025年全球油田服務市場規模將同比小幅增長，主要增長來源於深海油氣田開發。

業務回顧

2025年上半年全球經濟政策不確定性增強，油氣行業面臨複雜多變的市場環境，上半年國際油價呈現「寬幅波動、中樞下移」的特徵，上游勘探開發投資需求主要集中在新興經濟體及深水油氣開發。公司主動從增儲上產的參與者向功能價值的創造者轉變，全面導入精益理念，充分釋放資源潛能；堅持以客戶為中心，敏銳捕捉市場需求變化，持續推動技術服務向高品質和多樣化升級，深度挖掘價值增長點。上半年，公司營業收入為人民幣23,295.1百萬元，同比增加人民幣798.4百萬元，增幅3.5%；稅前利潤為人民幣2,572.1百萬元，同比增加人民幣163.1百萬元，增幅6.8%；淨利潤為人民幣2,076.8百萬元，同比增加人民幣367.2百萬元，增幅21.5%。

鑽井服務

公司鑽井服務業務上半年營業收入為人民幣7,231.4百萬元，較去年同期的人民幣6,408.4百萬元，增加人民幣823.0百萬元，增幅12.8%。

2025年上半年，全球鑽井平台需求整體維持高位，區域市場呈現「北美收縮、中東波動、新興市場擴張」分化特徵。公司持續提升鑽井業務運營質效，狠抓作業效率提升，促進深水深層作業能力不斷突破。「海洋石油948」平台成功刷新渤海地區最深鑽井垂深紀錄；「奮進號」平台在某超深水探井作業成功突破我國3,500-4,000米超深水鑽井周期紀錄；「灣鑽1」平台圓滿完成某億噸級油田首批鑽完井作業，為億噸級油田的高效開發奠定堅實基礎。公司持續強化國際化客戶管理能力，上半年北海半潛式平台高日費項目有序運營作業，為提升海外業務盈利水平提供有力保障；「COSLConfidence」平台成功刷新中東區域海上進尺紀錄，多次獲得客戶肯定；「COSLSeeker」平台挺進東南亞區域市場，以「裝備+服務」雙輪驅動，進一步強化公司在全球能源勘探開發領域的綜合服務能力與品牌影響力。

截至2025年6月30日，公司共運營、管理60座鑽井平台(包括46座自升式鑽井平台、14座半潛式鑽井平台)，其中45座在中國，15座在國際地區。上半年公司鑽井平台作業日數為9,906天，同比增加945天，增幅10.5%，其中自升式鑽井平台作業7,776天，同比增加738天；半潛式鑽井平台作業2,130天，同比增加207天。平台日歷天使用率同比增加10.4個百分點至91.2%，其中自升式平台使用率同比增加11.0個百分點至93.4%，半潛式平台使用率同比增加8.5個百分點至84.0%。

2025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
	2025年	2024年	
作業日數(天)	9,906	8,961	10.5%
自升式鑽井平台	7,776	7,038	10.5%
半潛式鑽井平台	2,130	1,923	10.8%
可用天使用率	93.4%	85.3%	增加8.1個百分點
自升式鑽井平台	94.6%	85.8%	增加8.8個百分點
半潛式鑽井平台	89.2%	83.5%	增加5.7個百分點
日曆天使用率	91.2%	80.8%	增加10.4個百分點
自升式鑽井平台	93.4%	82.4%	增加11.0個百分點
半潛式鑽井平台	84.0%	75.5%	增加8.5個百分點

2025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
	2025年	2024年		
自升式鑽井平台	7.0	7.4	(0.4)	(5.4%)
半潛式鑽井平台	17.1	13.4	3.7	27.6%
鑽井平台平均	9.1	8.6	0.5	5.8%

註：(1) 平均日收入=收入／作業日數；

(2) 2025年6月30日美元兌人民幣匯率1：7.1586，2024年6月30日美元兌人民幣匯率1：7.1268。

油田技術服務

公司油田技術服務業務上半年營業收入為人民幣12,364.0百萬元，較去年同期的人民幣12,811.8百萬元，減少人民幣447.8百萬元，減幅3.5%。

2025年上半年，公司以開放式科研生態為科技研發注入新動能，激活成果轉化新動能，推動公司技術發展進入自主創新、迭代升級的良性循環。「璇璣」「璇玕」等高技術產品步入產業化、譜系化、品牌化發展新階段。「璇璣」系統已構建覆蓋技術驗證、生產製造與作業支持的全流程技術體系，具備直井、常規定向井、大位移水平井及其它複雜定向井作業能力；「璇玕」外銷設備連創作業佳績喜獲客戶表揚信，助力設備外銷與本地化適配，自研技術和產品獲得客戶充分認可；「海弘」完井系統加速推進技術革新，智能分注系統助力海上二氧化碳智能驅油井開鑽，液控智能分層注氣工具等關鍵技術裝備國產化；超深大位移、超高溫高壓、碳封存固井等一系列鑽完井液和固井特色技術，全面覆蓋國內增儲上產技術場景，專業服務遍布東南亞、中東等多個市場，持續轉化為客戶創造價值的強勁動力。

公司依託獨特的完整產業鏈優勢，以傳統鑽修井業務為基本盤，通過高效統籌內部資源，構建一體化工程服務模式，為客戶油氣資產提供全鏈條技術服務和一站式油田開發解決方案。

船舶服務

公司船舶服務業務上半年營業收入為人民幣2,606.0百萬元，較去年同期的人民幣2,174.4百萬元增加人民幣431.6百萬元，增幅19.8%。

2025年上半年，公司在國內市場佔有率保持相對高位，構建「船舶+」服務新模式，著力提升裝備資源的儲備與調配能力；同時持續開拓海外高端客戶，提升國際化運營能力。推動發展方式綠色轉型，LNG動力守護船隊高效運轉，累計減排二氧化碳約5萬噸。建立「一站式特種作業服務體系」，專注高價值服務，圓滿完成全球首次十萬噸級超大型浮式生產平台的海上整體浮裝和拖航作業，創造OSV在海上工程領域「微米級」作業新標杆，進一步鞏固公司在特種作業領域的專業優勢和市場口碑。

截至2025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200餘艘，累計作業41,510天，同比增加8,979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
	2025年	2024年	
作業日數(天)	41,510	32,531	27.6%
油田守護船	8,049	5,809	38.6%
三用工作船	20,448	14,408	41.9%
平台供應船	11,537	10,269	12.3%
多用船	1,015	1,503	(32.5%)
修井支持船	461	542	(14.9%)

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1,093.7百萬元，與去年同期相比基本保持穩定。

2025年上半年，全球物探船使用率有所下降，行業面臨船隊老齡化與傳統油氣勘探市場低迷的雙重挑戰。公司聚焦勘探開發新形勢新需求，不斷鍛造自主物探裝備硬實力，全力推動海洋物探裝備技術重點實驗室建設，依託公司裝備規模優勢和運營積澱，促進物探裝備技術升級與轉型。「海洋石油720」船搭載「海經」系統奔赴海外，採用國際先進作業模式，實現我國高端海洋勘探技術在國際市場的新突破；自研海底地震勘探採集裝備「海脈」在渤海海域投入使用，有效填補國內技術空白，以鏈式創新構建起涵蓋研發、製造、應用的完整產業鏈，推動我國海洋物探裝備邁向高端化、規模化。

截至2025年6月30日，受市場布局和產能調整影響，公司二維採集作業量為3,557公里，同比減幅68.2%；三維採集作業量為9,000平方公里，同比減幅45.0%；海底作業量合計為964平方公里，同比增幅105.1%。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
	2025年	2024年	
二維採集(公里)	3,557	11,174	(68.2%)
三維採集(平方公里)	9,000	16,370	(45.0%)
海底電纜(平方公里)	260	193	34.7%
海底節點(平方公里)	704	277	154.2%

財務回顧

1.1 收入

2025年上半年，公司營業收入同比增加人民幣798.4百萬元，增幅3.5%。具體分析如下：

2025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		變化	幅度
	2025年	2024年		
鑽井服務	7,231.4	6,408.4	823.0	12.8%
油田技術服務	12,364.0	12,811.8	(447.8)	(3.5%)
船舶服務	2,606.0	2,174.4	431.6	19.8%
物探採集和工程勘察服務	1,093.7	1,102.1	(8.4)	(0.8%)
合計	<u>23,295.1</u>	<u>22,496.7</u>	<u>798.4</u>	<u>3.5%</u>

鑽井服務業務收入同比增幅12.8%，主要因本期國內鑽井平台使用率提升，北海區域作業價格及作業量均有所上升。

油田技術服務業務收入同比減幅3.5%，主要受全球部分區域鑽井活躍度減弱影響有所回落。

船舶服務業務收入同比增幅19.8%，公司有效統籌船舶資源，同比新增運營21艘船舶，且主要船舶使用率提升。

物探採集和工程勘察服務業務收入同比基本保持穩定，主要裝備工作量較為飽滿。

1.2 經營支出

2025年上半年公司經營支出為人民幣20,415.8百萬元，較去年同期的人民幣20,018.8百萬元增加了人民幣397.0百萬元，增幅2.0%。

2025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		變化	幅度
	2025年	2024年		
物業、廠房及設備折舊和無形資產及多用戶數據庫攤銷	3,123.5	2,837.4	286.1	10.1%
使用權資產折舊	358.1	198.3	159.8	80.6%
僱員薪酬成本	4,025.1	3,899.5	125.6	3.2%
修理及維護費用	163.4	258.5	(95.1)	(36.8%)
消耗物料、物資、燃料、服務及其他	4,471.9	4,846.3	(374.4)	(7.7%)
分包支出	6,350.1	5,999.2	350.9	5.8%
租賃支出	944.5	999.8	(55.3)	(5.5%)
物業、廠房及設備減值損失	82.0	0.0	82.0	N/A
按預期信用損失模型計提的減值損失撥回，淨額	(20.8)	(4.6)	(16.2)	352.2%
其他經營支出	918.0	984.4	(66.4)	(6.7%)
總經營支出	<u>20,415.8</u>	<u>20,018.8</u>	<u>397.0</u>	<u>2.0%</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286.1百萬元，增幅為10.1%。

本期使用權資產折舊同比增加人民幣159.8百萬元，增幅為80.6%，主要因本期部分鑽井平台租賃模式變化導致使用權資產原值增加，折舊成本相應增加。

本期僱員薪酬成本同比增加人民幣125.6百萬元，增幅為3.2%。

本期修理及維護費用同比減少人民幣95.1百萬元，減幅為36.8%，主要因本期裝備板塊作業量飽滿，修理安排同比有所減少。

本期消耗物料、物資、燃料、服務及其他同比減少人民幣374.4百萬元，減幅7.7%，主要是修理活動減少及服務用料減少。

本期分包支出同比增加人民幣350.9百萬元，增幅5.8%，主要因同比新增運營21艘船舶。

本期租賃支出同比減少人民幣55.3百萬元，減幅5.5%，主要因本期部分鑽井平台租賃模式變化導致租賃費用同比減少。

本期物業、廠房及設備減值損失人民幣82.0百萬元，均為設備減值損失。

本期按預期信用損失模型計提的減值損失撥回淨額為人民幣20.8百萬元，其中本期轉回應收賬款信用損失為人民幣21.0百萬元，計提其他應收款信用損失人民幣0.2百萬元。

本期其他經營支出為人民幣918.0百萬元，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、技術轉讓費、氣象保證費、諮詢費、審計費等三十餘項成本科目，同比減少人民幣66.4百萬元，主要因本期計提設備落井損失同比增加人民幣56.0百萬元。其他項目各有增減，其中，本期健康安全環保費為人民幣221.8百萬元，同比減少人民幣16.2百萬元，技術轉讓費人民幣90.9百萬元，同比減少人民幣19.4百萬元，差旅費人民幣78.7百萬元，出國人員費人民幣32.7百萬元，辦公費人民幣22.0百萬元，審計費及其他費用等合計人民幣415.9百萬元。

2024年同期其他經營支出為人民幣984.4百萬元，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、技術轉讓費、氣象保證費、諮詢費、審計費等三十餘項成本科目。其中，健康安全環保費為人民幣238.0百萬元，技術轉讓費人民幣110.3百萬元，差旅費人民幣99.4百萬元，項目管理費人民幣59.8百萬元，出國人員費人民幣38.7百萬元，審計費、辦公費及其他費用等合計人民幣438.2百萬元。

下表列示了2025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
	2025年	2024年		
鑽井服務	6,554.5	6,050.2	504.3	8.3%
油田技術服務	10,256.1	10,661.6	(405.5)	(3.8%)
船舶服務	2,455.6	2,078.5	377.1	18.1%
物探採集和工程勘察服務	1,149.6	1,228.5	(78.9)	(6.4%)
合計	20,415.8	20,018.8	397.0	2.0%

1.3 經營利潤

2025年上半年公司的經營利潤為人民幣2,908.6百萬元，較去年同期的經營利潤人民幣2,692.0百萬元增加人民幣216.6百萬元。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
	2025年	2024年		
鑽井服務	686.4	372.8	313.6	84.1%
油田技術服務	2,112.6	2,244.5	(131.9)	(5.9%)
船舶服務	158.6	101.3	57.3	56.6%
物探採集和工程勘察服務	(49.0)	(26.6)	(22.4)	(84.2%)
合計	2,908.6	2,692.0	216.6	8.0%

鑽井服務業務受益於主要裝備國內使用率提升和北海服務價格提升，經營利潤增長84.1%。

油田技術服務業務受部分區域鑽井活躍度減弱影響，經營利潤回落5.9%。

船舶服務業務受益於運營船舶數量增加以及使用率提升，經營利潤增長56.6%。

物探採集和工程勘察服務業務經營利潤同比減幅84.2%，主要因去年上半年取得成品油消費稅返還收益約人民幣1億元。

1.4 財務支出淨額

2025年上半年公司財務支出淨額為人民幣406.5百萬元，較去年同期的人民幣405.3百萬元基本保持穩定。其中受匯率波動影響匯兌損失淨額同比增加人民幣81.6百萬元，利息收入同比減少人民幣13.7百萬元，融資成本同比減少人民幣94.0百萬元，主要得益於有息負債規模同比減少。

1.5 投資收益

2025年上半年公司的投資收益為人民幣5.5百萬元，較去年同期的人民幣1.2百萬元增加了人民幣4.3百萬元，主要因本期理財產品多數在月末到期贖回影響。

1.6 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

2025年上半年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為人民幣11.8百萬元，較去年同期的人民幣42.6百萬元減少了人民幣30.8百萬元，主要因投資理財本金減少，收益同比減少。

1.7 本期利潤

2025年上半年公司的本期利潤為人民幣2,076.8百萬元，去年同期為人民幣1,709.6百萬元。

1.8 基本每股盈利

2025年上半年公司基本每股盈利為人民幣41.16分，去年同期基本每股盈利為人民幣33.37分。

2. 中期簡明合併財務狀況表分析

截至2025年6月30日止，本公司總資產為人民幣83,974.4百萬元，較2024年末的人民幣82,947.7百萬元增加了人民幣1,026.7百萬元，增幅1.2%。總負債為人民幣38,545.0百萬元，較2024年末的人民幣38,523.1百萬元增加了人民幣21.9百萬元，增幅0.1%。股東權益為人民幣45,429.3百萬元，較2024年末的人民幣44,424.5百萬元增加了人民幣1,004.8百萬元，增幅2.3%。

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	2025年 6月30日	2024年 12月31日	幅度	原因
多用戶數據庫	44.6	72.1	(38.1%)	主要隨攤銷餘值逐漸減少。
遞延稅項資產	95.0	28.5	233.3%	主要因本期計提薪酬尚未支付及預提費用影響，導致母公司遞延稅淨額由遞延所得稅負債轉為遞延所得稅資產。
應收賬款	19,469.2	14,062.7	38.4%	主要因隨作業量增加應收作業款增加。
應收票據	5.8	51.0	(88.6%)	主要為票據到期收回。
以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融資產	0.0	5,500.5	(100.0%)	主要因本期浮動收益理財產品已到期贖回。
以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益的應收款項	97.6	156.4	(37.6%)	主要為票據到期收回。
合同資產(流動資產)	6.4	70.9	(91.0%)	主要是本期完成外部平台委託修理已提供服務結算。

單位：人民幣百萬元

項目名稱	2025年 6月30日	2024年 12月31日	幅度	原因
合同成本(流動資產)	0.4	142.2	(99.7%)	主要是平台動員成本隨攤銷減少。
其他流動資產	575.5	268.2	114.6%	主要因待認證增值稅進項稅及預繳稅金增加。
定期存款	101.2	542.2	(81.3%)	主要是將3個月內到期的定期存款重分類至現金及現金等價物。
現金及現金等價物	7,108.0	5,423.8	31.1%	主要因本期浮動收益理財產品到期贖回。
應付薪金及花紅	1,479.9	937.0	57.9%	主要受薪酬發放時間安排影響，年內參照歷史水平計提，年末根據考核結果發放。
應付稅金	603.9	453.8	33.1%	主要因本期末應交企業所得稅增加。
計息銀行借款(流動負債)	2,892.8	18.3	15,707.7%	主要因本期新增短期借款。
租賃負債(流動負債)	671.1	468.1	43.4%	主要因本期部分鑽井平台租賃模式變化導致租賃負債增加。
其他流動負債	783.6	416.3	88.2%	主要因待轉銷項稅增加。
遞延稅項負債	35.0	277.6	(87.4%)	主要因本期計提薪酬尚未支付及預提費用影響，導致母公司遞延稅淨額由遞延所得稅負債轉為遞延所得稅資產。

3. 中期簡明合併現金流量表分析

2025年初公司持有現金及現金等價物人民幣5,423.8百萬元，本期經營活動現金淨流出為人民幣494.7百萬元，投資活動現金淨流入為人民幣3,607.7百萬元，籌資活動現金淨流出為人民幣1,419.3百萬元，匯率變動影響使得現金減少人民幣9.5百萬元。於2025年6月30日，公司的現金及現金等價物為人民幣7,108.0百萬元。

3.1 經營活動產生的現金流量

2025年上半年公司經營活動產生的現金淨流出為人民幣494.7百萬元，去年同期經營活動產生的現金淨流入為人民幣1,714.2百萬元，主要原因是本期購買商品、接受勞務支付的現金同比增加。

3.2 投資活動產生的現金流量

2025年上半年公司投資活動產生的現金淨流入為人民幣3,607.7百萬元，去年同期投資活動產生的現金淨流入為人民幣3,389.7百萬元，同比流入增加人民幣218.0百萬元。主要是處置／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2,206.9百萬元，購買浮動利率企業理財產品、貨幣基金及定期存款的現金流出同比減少人民幣2,440.0百萬元，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114.7百萬元。

3.3 籌資活動產生的現金流量

2025年上半年公司籌資活動產生的現金淨流出為人民幣1,419.3百萬元，同比流出減少人民幣1,602.5百萬元，主要是本期新增銀行及關聯方借款取得的現金同比增加人民幣3,966.0百萬元，償還長期債券支付的現金同比增加人民幣3,586.4百萬元，償還銀行借款支付的現金同比減少人民幣1,261.6百萬元。

3.4 本期匯率變動對現金的影響是減少現金人民幣9.5百萬元。

4. 資本性支出

2025年上半年公司資本性支出為人民幣2,521.0百萬元，較上年同期的人民幣2,555.2百萬元減少了人民幣34.2百萬元，減幅為1.3%。

各業務板塊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		變化	幅度
	2025年	2024年		
鑽井服務	784.0	1,235.1	(451.1)	(36.5%)
油田技術服務	1,097.5	999.1	98.4	9.8%
船舶服務	494.7	135.4	359.3	265.4%
物探採集和工程勘察服務	144.8	185.6	(40.8)	(22.0%)
合計	<u>2,521.0</u>	<u>2,555.2</u>	<u>(34.2)</u>	<u>(1.3%)</u>

鑽井服務業務資本性支出主要用於設備更新改造和平台特檢（2024年上半年購置1座平台）。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購置和更新改造工作船舶。物探採集和工程勘察服務業務資本性支出主要用於作業船舶和設備更新改造。

5. 重要子公司

China Oilfield Services (BVI) Limited、COSL Hong Kong International Limited、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2025年6月30日止，China Oilfield Services (BVI) Limited總資產為人民幣8,625.9百萬元，股東權益為人民幣1,927.5百萬元。2025年上半年China Oilfield Services (BVI) Limited實現營業收入人民幣2,417.3百萬元，同比減少人民幣337.4百萬元。淨利潤為人民幣274.8百萬元，同比增加人民幣135.8百萬元。

截至2025年6月30日止，COSL Hong Kong International Limited總資產為人民幣7,703.7百萬元，股東權益為人民幣7,646.3百萬元。2025年上半年COSL Hong Kong International Limited營業收入為0。淨利潤為人民幣2,752.2千元，同比增加人民幣2,539.3千元，主要因子公司分紅導致投資收益增加。

截至2025年6月30日止，COSL Singapore Limited總資產為人民幣19,154.5百萬元，股東權益為人民幣-17,159.4百萬元。2025年上半年COSL Singapore Limited實現營業收入人民幣3,133.1百萬元，同比增加人民幣523.4百萬元。淨利潤為人民幣-240.7百萬元，同比減虧人民幣492.6百萬元。其中，COSL Norwegian AS (「CNA」)為COSL Singapore Limited的重要子公司，具體信息如下。

截至2025年6月30日止，CNA總資產為人民幣11,246.6百萬元，股東權益為人民幣-6,205.2百萬元。2025年上半年CNA實現營業收入人民幣1,599.3百萬元，同比增加人民幣872.5百萬元。淨利潤為人民幣-85.4百萬元，同比減虧人民幣388.3百萬元，主要因高日費平台有序運營作業，盈利水平有所提升。

截至2025年6月30日止，中法渤海總資產為人民幣1,691.4百萬元，股東權益為人民幣815.0百萬元。2025年上半年中法渤海實現營業收入人民幣1,011.3百萬元，同比增加人民幣150.3百萬元。淨利潤為人民幣234.3百萬元，同比增加人民幣17.5百萬元。

截至2025年6月30日止，海南公司總資產為人民幣4,527.9百萬元，股東權益為人民幣3,345.8百萬元。2025年上半年海南公司實現營業收入人民幣1,389.7百萬元，同比减少人民幣713.8百萬元。淨利潤為人民幣131.2百萬元，同比减少人民幣36.0百萬元。

業務展望

世界銀行2025年6月發佈的《全球經濟展望》報告指出，全球經濟正面臨貿易緊張升級、政策不確定性加劇的嚴峻挑戰，2025年全球經濟增速預計放緩至2.3%，較年初預測下調0.4個百分點。2025年上半年，國際油價劇烈震盪，下半年國際油價預計呈現震盪走弱態勢，國際油價中樞較上半年預計將進一步下移，地緣衝突升級、美國頁岩油超預期減產等因素可能推動國際油價階段性反彈。

2025年下半年，受國際油價中樞下移及全球經濟增速放緩影響，石油公司資本開支進一步收縮。國際能源署(IEA)數據顯示，2025年全球頁岩油支出和高成本項目投資將顯著減少，導致部分區域的傳統油田服務需求疲軟，深海油田開發與CCUS服務已經成為新的增長極。OPEC+政策調整、全球經濟形勢變化，以及技術突破可能帶來發展機遇。隨著新裝備投用、新技術應用、一體化項目推廣，公司將獲得更多服務機會。

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2025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2025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「香港上市規則」)附錄C1《企業管治守則》之原則及守則條文，並已對《企業管治守則》第二部分C.2.1條的執行情況做了解釋說明。

本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條提出主席與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，董事會其他董事成員或獨立非執行董事對上述重大決定亦可起到制衡與監督作用。此外，公司內部監控架構對重要決策的決定、執行發揮監督審查作用，獨立非執行董事亦應當對本公司討論事項發表客觀、公正的獨立意見。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。

外匯風險及其他可能面對的風險

本公司經營業務受到人民幣對外幣匯率波動之影響，若匯率波動變大，將對本公司淨利潤產生一定影響。同時，若匯率波動變大，也會對公司的外匯收支、美元債務償還壓力和購買進口設備的成本等現金收支產生一定影響。本公司管理層將持續關注公司所面臨的外匯風險。本公司在生產經營過程中，將會採取針對性措施，努力規避各類經營風險，但在實際生產經營過程中並不可能完全排除各類風險和不確定因素的發生，例如市場競爭風險、健康安全環保風險、境內外業務拓展及經營風險、資產減值風險、應收賬款回收風險等。本集團所屬海外子公司在海外屬地負有納稅義務。本集團全資子公司COSL Mexico S.A. de C.V.與墨西哥國家稅務局存在稅務糾紛。本集團與墨西哥稅務當局在解釋和執行稅法及相關規定時持有不同立場，可能會增加本集團的稅務負債。本集團管理層正在持續評估未來可能的影響，並將與稅務當局保持緊密溝通。

遵守上市公司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了專門的問詢，本公司全體董事及監事確認，在截至2025年6月30日止六個月期間已嚴格遵守了香港上市規則附錄C3所載的《上市發行人董事進行證券交易的標準守則》所要求之標準。

購買、出售及贖回本公司的上市證券

本公司及其子公司於截至2025年6月30日止六個月內概無購買、出售或贖回本公司任何上市證券(包括出售庫存股份)。截至報告期末，本公司及其子公司概不持有庫存股份。

經營計劃進展

2025年上半年，受全球能源結構調整等因素影響，全球油氣需求呈現增長放緩但區域分化顯著的特點。公司主要業務板塊工作量較去年同期實現穩健提升，上半年實現收入人民幣232.95億元、淨利潤人民幣20.77億元。公司上半年深化精益管理策略，在運營效率提升及成本管控方面成效顯著，科技攻關、海外市場拓展等關鍵工作躍上新台階，展現出適配行業新週期的發展韌性。公司將聚焦全球重點目標市場，積極參與能源服務合作，為股東與市場交付更具質量的答卷。

資產質押

截至2025年6月30日，本集團無重大資產質押情況。

其他

除本中期業績公告所披露外，董事們認為截至2024年12月31日之年度報告所發佈之信息未發生重大變化。

於本公司及香港聯交所網站披露資料

本公告可於本公司網站(<https://www.cosl.com.cn>)及香港聯交所網站(<https://www.hkex.com.hk>)查閱。二零二五年中期報告全文將根據本公司股東所需於適當時候郵寄至本公司股東，並在本公司及香港聯交所網站刊載。

承董事會命
中海油田服務股份有限公司
孫維洲
公司秘書

二零二五年八月二十六日

於本公告日期，本公司執行董事為趙順強先生(董事長)、盧濤先生及肖佳先生；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。