

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2022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15,195.6百萬元
- 2、經營利潤為人民幣1,268.1百萬元
- 3、本期利潤為人民幣1,108.4百萬元
- 4、每股基本盈利為人民幣0.23元

本公司編製的截至2022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2022年6月30日止六個月

	附註	截至6月30日止六個月	
		2022年 人民幣千元 (未經審計)	2021年 人民幣千元 (未經審計)
收入	5	15,212,645	12,735,429
銷售附加稅		(17,058)	(12,401)
收入，扣除銷售附加稅		15,195,587	12,723,028
其他收益		201,112	158,199
物業、廠房及設備折舊和無形資產及多用戶 數據庫攤銷		(2,281,911)	(2,236,779)
使用權資產折舊		(177,607)	(148,084)
僱員薪酬成本		(2,891,555)	(2,475,465)
修理及維護成本		(174,013)	(171,145)
消耗物料、物資、燃料、服務及其他		(3,808,205)	(2,885,976)
分包支出		(3,520,725)	(2,279,623)
租賃支出	6	(739,948)	(727,107)
其他經營支出		(520,048)	(600,014)
預期信用損失模式下的減值損失，扣除撥回	6	(14,617)	(2,514)
總經營支出		(14,128,629)	(11,526,707)
經營利潤		1,268,070	1,354,520
匯兌收益／(損失)淨額		275,001	(82,086)
財務費用		(379,569)	(417,816)
利息收入		46,666	65,842
投資收益	6	4,019	23,484
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	53,763	50,987
應佔聯營公司及合營公司利潤(已扣除稅項)		171,527	151,483
其他利得及損失，淨額	6	(3,888)	(21,486)

中期簡明合併損益表(續)

截至2022年6月30日止六個月

		截至6月30日止六個月	
	附註	2022年 人民幣千元 (未經審計)	2021年 人民幣千元 (未經審計)
稅前利潤	6	1,435,589	1,124,928
所得稅費用	7	<u>(327,200)</u>	<u>(316,398)</u>
本期利潤		<u>1,108,389</u>	<u>808,530</u>
歸屬於：			
本公司所有者		1,102,536	801,457
非控制性權益		<u>5,853</u>	<u>7,073</u>
		<u>1,108,389</u>	<u>808,530</u>
本公司所有者應佔每股盈利			
基本(人民幣)	9	<u>23.11分</u>	<u>16.80分</u>

中期簡明合併綜合收益表
截至2022年6月30日止六個月

	截至6月30日止六個月	
	2022年 人民幣千元 (未經審計)	2021年 人民幣千元 (未經審計)
本期利潤	<u>1,108,389</u>	<u>808,530</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	(46,821)	(12,912)
享有合營企業的其他綜合收益份額，扣除相關所得稅	-	2,894
後續將會重分類進損益之項目的所得稅影響	<u>(76,018)</u>	<u>12,950</u>
	<u>(122,839)</u>	<u>2,932</u>
本期其他綜合收益(已扣除所得稅項)	<u>(122,839)</u>	<u>2,932</u>
本期綜合收益總計	<u>985,550</u>	<u>811,462</u>
歸屬於：		
本公司所有者	969,863	806,183
非控制性權益	<u>15,687</u>	<u>5,279</u>
	<u>985,550</u>	<u>811,462</u>

中期簡明合併財務狀況表

2022年6月30日

	附註	2022年 6月30日 人民幣千元 (未經審計)	2021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	42,973,743	43,256,158
使用權資產	11	1,275,603	972,897
商譽	12	-	-
其他無形資產		86,104	86,129
多用戶數據庫		254,010	287,706
於聯營公司及合營公司的投資		1,363,874	1,247,283
合同成本		262,221	204,038
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	1,808,477	1,800,837
遞延稅項資產		209,885	174,956
非流動資產總計		<u>48,233,917</u>	<u>48,030,004</u>
流動資產			
存貨		2,909,323	2,598,330
預付款項、按金及其他應收款		384,692	356,062
應收賬款	13	16,269,921	10,511,674
應收票據		20,665	29,259
以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益的應收款項		12,645	9,862
以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融資產		1,016,384	5,703,728
合同資產		48,912	90,997
合同成本		7,355	26,523
其他流動資產	14	277,668	841,983
已抵押存款		6,774	11,479
定期存款		95,411	95,418
現金及現金等價物		4,454,717	5,006,389
流動資產總計		<u>25,504,467</u>	<u>25,281,704</u>

中期簡明合併財務狀況表(續)

2022年6月30日

	附註	2022年 6月30日 人民幣千元 (未經審計)	2021年 12月31日 人民幣千元 (經審計)
流動負債			
貿易及其他應付賬款	15	9,501,883	9,066,083
應付票據		637	54,173
應付薪金及花紅		716,938	794,877
應付稅金		422,867	338,971
來自關聯方的借款	16	2,350,838	2,232,061
計息銀行借款	17	18,275	18,285
長期債券	18	6,876,354	8,122,706
租賃負債		415,132	342,013
合同負債		539,550	545,113
其他流動負債	14	807,991	494,445
		<u>21,650,465</u>	<u>22,008,727</u>
流動負債總計		<u>21,650,465</u>	<u>22,008,727</u>
流動資產淨值		<u>3,854,002</u>	<u>3,272,977</u>
資產總額減流動負債		<u>52,087,919</u>	<u>51,302,981</u>

中期簡明合併財務狀況表(續)

2022年6月30日

		2022年 6月30日 人民幣千元 (未經審計)	2021年 12月31日 人民幣千元 (經審計)
非流動負債			
遞延稅項負債		40,706	38,670
計息銀行借款	17	174,617	180,239
長期債券	18	12,418,788	11,980,462
租賃負債		693,079	568,080
合同負債		23,078	31,487
遞延收益		223,711	235,852
其他非流動負債	14	27,799	51,861
		<u>13,601,778</u>	<u>13,086,651</u>
非流動負債總計		<u>13,601,778</u>	<u>13,086,651</u>
淨資產		<u>38,486,141</u>	<u>38,216,330</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		33,515,363	33,261,239
		<u>38,286,955</u>	<u>38,032,831</u>
非控制性權益		<u>199,186</u>	<u>183,499</u>
權益總計		<u>38,486,141</u>	<u>38,216,330</u>

中期簡明合併財務資料附註

截至2022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。

於2022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
				2022年6月30日	2021年12月31日	
天津中海油服化學有限公司(a)	中國天津 1993年9月7日	中國	人民幣 20,000,000元	100%	100%	鑽井液製造及銷售
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-HongKong Limited	香港 2005年12月1日	香港	10,000港元	100%	100%	投資控股
COSL (Australia) Pty Ltd. (b)	澳大利亞 2006年1月11日	澳大利亞	10,000澳元	-	100%	提供鑽井服務
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

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
				2022年 6月30日	2021年 12月31日	
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
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」)(c)	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
COSL Finance (BVI) Limited	英屬維爾京群島 2012年7月12日	英屬維爾 京群島	1美元	100%	100%	債券發行
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 200,000,000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 1,000,000,000 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%	-	提供油田技術服 務及相關業務

- (a) 天津中海油服化學有限公司、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、海南深鑽鑽井有限責任公司及中海油田服務(海南)技術服務有限公司乃於中國成立的有限責任公司。
- (b) COSL (Australia) Pty Ltd.於2022年1月5日註銷。
- (c) 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2022年及2021年6月30日止六個月的簡明合併財務資料中。

本公司董事認為，上表列出的子公司對集團本中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。如將其余子公司的信息列示，本公司董事認為將造成不必要的冗長信息。

於2022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
			2022年6月30日	2021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
中法渤海地質服務有限公司	6,650,000美元	中國天津 1983年11月30日	50%	50%	提供錄井服務
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
中國南海-麥克巴泥漿有限公司(以下簡稱「麥克巴」)(a)	人民幣4,640,000元	中國深圳 1984年10月25日	60%	60%	提供鑽井泥漿技術服務
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
PBS-COSL Oilfield Services Company SDN BHD.(「PBS-COSL」)(b)	100,000汶萊元	汶萊 2014年3月20日	49%	49%	提供鑽井服務
COSL (Malaysia) SDN.BHD.(「COSL Malaysia」)(c)	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) 本集團擁有麥克巴60%的股權，而其他股權由其他唯一投資者所擁有。根據麥克巴的公司章程，對影響上述公司之經營活動所作出的決策需要至少三分之二的投票權。董事們認為，本集團對麥克巴並無控制權，而基於訂約方對該等合營協議的權利及責任，投資於該等合營協議構成於合營公司的權益。因此，麥克巴的財務報表已採用權益法計入本集團的簡明合併財務資料。
- (b) 本集團於PBS-COSL中擁有49%股權，而剩餘股權則由另外單一股東持有。根據PBS-COSL的公司章程，PBS-COSL的董事會由四名董事組成，其中本公司應委任兩名董事及另外單一股東應委任兩名董事。任何主導PBS-COSL相關活動的決議須經全體董事一致表決通過。董事們認為，根據該合營安排中各投資方的權利及義務，本集團對該公司並無控制權，投資於該合營安排構成於合營公司的權益。因此，PBS-COSL的財務報表已採用權益法計入本集團的簡明合併財務資料。
- (c) 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。董事們認為，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簡明合併財務資料。於2022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。

所有上述聯營公司和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。

以上聯營公司和合營公司於本簡明合併財務資料以權益法核算。

2. 編製基準

截至2022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」及香港聯合交易所有限公司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2021年12月31日止年度合併財務報表比照閱讀。

3. 會計政策的變動

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2021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（「香港財務報告準則」）除外。

香港財務報告準則第3號(修訂)	對概念框架的提述
香港財務報告準則第16號(修訂)	2021年6月30日後的新型冠狀病毒肺炎相關租金減讓
香港會計準則第16號(修訂)	物業、廠房及設備：用作預期用途之前的所得款項
香港會計準則第37號(修訂)	虧損合同－履行合同的成本
香港財務報告準則年度改進 (2018年至2020年)	香港財務報告準則第1號、香港財務報告準則第9號、香港財務報告準則第16號隨附之說明性示例及香港會計準則第41號(修訂)

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) 香港財務報告準則第3號(修訂)以2018年6月頒佈的財務報告概念框架之提述取代先前財務報表編製及呈列框架之提述，而毋須大幅更改其規定。該等修訂亦對香港財務報告準則第3號有關實體參考概念框架以釐定資產或負債之構成之確認原則加入一項例外情況。該例外情況規定，對於屬香港會計準則第37號或香港(國際財務報告詮釋委員會)－詮釋第21號範圍內的負債及或有負債而言，倘該等負債屬單獨產生而非於業務合併中產生，則應用香港財務報告準則第3號的實體應分別參考香港會計準則第37號或香港(國際財務報告詮釋委員會)－詮釋第21號而非概念框架。此外，該等修訂澄清或有資產於收購日期不符合確認條件。本集團已將該等修訂前瞻性應用於2022年1月1日或之後發生的業務合併。由於期內不存在因業務合併產生的該等修訂範圍內的或有資產、負債及或有負債，故該等修訂並無對本集團的財務狀況及業績造成任何影響。
- (b) 香港會計準則第16號(修訂)禁止實體從物業、廠房及設備項目的成本中扣除使資產達到管理層擬定之營運狀態所需位置與條件過程中產生的項目銷售之任何所得款項。相反，實體須於損益中確認銷售任何有關項目之所得款項及該等項目之成本。本集團已將該等修訂追溯應用於2021年1月1日或之後可供使用的物業、廠房及設備項目。由於令物業、廠房及設備項目於2021年1月1日或之後可供使用的同時並無銷售所產生的收入，故該等修訂並無對本集團的財務狀況及業績造成任何影響。
- (c) 香港會計準則第37號(修訂)澄清，就根據香港會計準則第37號評估合同是否屬虧損性而言，履行合同的成本包括與合同直接相關的成本。與合同直接相關的成本包括履行該合同的增量成本(例如直接勞工及材料)及與履行合同直接相關的其他成本分配(例如分配履行合同所用物業、廠房及設備項目的折舊費用以及合同管理及監管成本)。一般及行政成本與合同並無直接關連，除非根據合同明確向對手方收取，否則不包括在內。本集團已將該等修訂前瞻性應用於2022年1月1日尚未履行其所有責任的合同且適用於先前所識別的虧損合同。該等修訂並無對本集團的財務狀況及業績造成任何重大影響。

(d) 香港財務報告準則2018年至2020年之年度改進載列香港財務報告準則第1號、香港財務報告準則第9號、香港財務報告準則第16號隨附之說明性示例及香港會計準則第41號(修訂)。適用於本集團之該等修訂詳情如下：

- 香港財務報告準則第9號金融工具：澄清實體於評估一項新訂或經修訂金融負債之條款是否實質上不同於原金融負債之條款時所計入之費用。該等費用僅包括借款人與貸款人之間已付或已收之費用，其中包括借款人或貸款人代表另一方支付或收取之費用。本集團已對於2022年1月1日或之後經修訂或交換之金融負債前瞻性應用該修訂。由於期內本集團並無金融負債變更，故該修訂並無對本集團的財務狀況及業績造成任何影響。
- 香港財務報告準則第16號租賃：於香港財務報告準則第16號隨附之第13項說明性示例中移除出租人就租賃物業裝修作出之付款說明。此舉消除了應用香港財務報告準則第16號時對租賃優惠進行處理之潛在混淆。

4. 經營分部資料

出於管理需要，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) 船舶服務分部從事運輸物資、貨物及人員往近海設施、移動及放置鑽井架構；
- (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。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。

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					
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	4,671	9,256	2,258	873	17,058
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	196,635	9,900	150,521	1,820	358,876
分部收入	5,256,359	7,577,266	1,877,684	860,212	15,571,521
抵銷	(196,635)	(9,900)	(150,521)	(1,820)	(358,876)
集團收入	<u>5,059,724</u>	<u>7,567,366</u>	<u>1,727,163</u>	<u>858,392</u>	<u>15,212,645</u>
分部業績	<u>52,174</u>	<u>1,420,792</u>	<u>55,259</u>	<u>(92,516)</u>	<u>1,435,709</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					53,763
稅前利潤					<u>1,435,589</u>
所得稅費用					<u>(327,200)</u>
於2022年6月30日(未經審計)					
分部資產	36,445,599	18,224,814	7,941,451	4,651,728	67,263,592
未能分配資產					6,474,792
總資產					<u>73,738,384</u>
分部負債	3,919,312	6,572,189	1,164,227	947,671	12,603,399
未能分配負債					22,648,844
總負債					<u>35,252,243</u>

截至2021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	4,347,797	6,019,996	1,535,917	819,318	12,723,028
銷售附加稅	<u>5,039</u>	<u>5,674</u>	<u>999</u>	<u>689</u>	<u>12,401</u>
收入，扣除銷售附加稅前	4,352,836	6,025,670	1,536,916	820,007	12,735,429
分部間銷售收入	<u>62,551</u>	<u>108,462</u>	<u>68,792</u>	<u>135</u>	<u>239,940</u>
分部收入	4,415,387	6,134,132	1,605,708	820,142	12,975,369
抵銷	<u>(62,551)</u>	<u>(108,462)</u>	<u>(68,792)</u>	<u>(135)</u>	<u>(239,940)</u>
集團收入	<u>4,352,836</u>	<u>6,025,670</u>	<u>1,536,916</u>	<u>820,007</u>	<u>12,735,429</u>
分部業績	<u>20,251</u>	<u>1,385,989</u>	<u>189,371</u>	<u>(111,094)</u>	<u>1,484,517</u>
調整：					
匯兌損失，淨額					(82,086)
財務費用					(417,816)
利息收入					65,842
投資收益					23,484
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>50,987</u>
稅前利潤					<u>1,124,928</u>
所得稅費用					<u>(316,398)</u>
於2021年12月31日(經審計)					
分部資產	35,126,818	14,406,888	7,084,363	5,046,449	61,664,518
未能分配資產					<u>11,647,190</u>
總資產					<u>73,311,708</u>
分部負債	4,814,682	5,877,848	1,052,958	950,318	12,695,806
未能分配負債					<u>22,399,572</u>
總負債					<u>35,095,378</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2022年及2021年6月30日止六個月期間本集團地區收入資料。

截至2022年6月30日止六個月期間(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>

截至2021年6月30日止六個月期間(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	10,485,207	392,417	1,857,805	12,735,429
減：銷售附加稅	(12,401)	—	—	(12,401)
收入，扣除銷售附加稅	<u>10,472,806</u>	<u>392,417</u>	<u>1,857,805</u>	<u>12,723,028</u>

一個主要客戶的資料

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(包括來自所知與中國海洋石油有限公司處於共同控制下的一組實體的銷售收入)於截至2022年6月30日止六個月期間佔本集團總收入額的81%(截至2021年6月30日止六個月期間：84%)。

5. 收入

	截至6月30日止六個月	
	2022年 人民幣千元 (未經審計)	2021年 人民幣千元 (未經審計)
與客戶的合同產生的收入	14,879,656	12,562,560
經營租賃收入	332,989	172,869
	<u>15,212,645</u>	<u>12,735,429</u>

截至2022年和2021年6月30日止六個月，分拆來源於與客戶的合同產生的收入，未扣除銷售附加稅

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					
時點	-	36,330	-	10,493	46,823
時段	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>
分部	截至2021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					
時點	-	15,613	-	1,643	17,256
時段	4,179,967	6,010,057	1,536,916	818,364	12,545,304
總計	<u>4,179,967</u>	<u>6,025,670</u>	<u>1,536,916</u>	<u>820,007</u>	<u>12,562,560</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		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
		技術服務 人民幣千元	船舶服務 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>
分部	截至2021年6月30日止六個月(未經審計)				
	鑽井服務 人民幣千元	油田		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
		技術服務 人民幣千元	船舶服務 人民幣千元		
分部收入	4,415,387	6,134,132	1,605,708	820,142	12,975,369
減：經營租賃收入	(172,869)	-	-	-	(172,869)
抵銷	(62,551)	(108,462)	(68,792)	(135)	(239,940)
與客戶的合同產生的收入	<u>4,179,967</u>	<u>6,025,670</u>	<u>1,536,916</u>	<u>820,007</u>	<u>12,562,560</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	
	2022年 人民幣千元 (未經審計)	2021年 人民幣千元 (未經審計)
因租賃變更和終止而產生的損失	66	7,593
廠房及設備的處置損失，淨額	<u>3,822</u>	<u>13,893</u>
其他利得和損失，淨額	<u>3,888</u>	<u>21,486</u>
與土地及樓宇、船舶停泊處及設備有關的租金支出(附註)	739,948	727,107
企業理財產品、貨幣基金及債務工具的投資收益	(4,019)	(23,484)
確認為支出的存貨成本	2,539,988	1,802,212
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	(53,763)	(50,987)
應收賬款減值／(減值撥回)	13,042	(812)
其他應收賬款減值	1,575	3,326
匯兌(收益)／損失，淨額	<u>(275,001)</u>	<u>82,086</u>

註：截至2022年及2021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%。

根據本集團子公司天津中海油服化學有限公司於2020年10月更新的高新技術企業證書，天津中海油服化學有限公司於2020年至2022年期間的企業所得稅率為15%。

根據本集團子公司深圳中海油服深水技術有限公司於2019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2019年至2021年的企業所得稅率為15%，目前仍在申請重續資格。深圳中海油服深水技術有限公司暫時按15%的稅率計算所得稅費用。

適用於本集團業務的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	
	2022年 (未經審計)	2021年 (未經審計)
印度尼西亞	22%	22%
墨西哥	30%	30%
挪威	22%	22%
英國	19%	19%
伊拉克	按於伊拉克產生收入的7% 預扣	
阿聯酋	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	
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	
	2022年 人民幣千元 (未經審計)	2021年 人民幣千元 (未經審計)
海外所得稅：		
當期	86,574	71,924
遞延	(2,761)	21,968
中國企業所得稅：		
當期	300,365	147,093
遞延	(31,710)	77,511
過往年度超額撥備	(25,268)	(2,098)
本期所得稅費用總額	<u>327,200</u>	<u>316,398</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			
	2022年 人民幣千元 (未經審計)	% (未經審計)	2021年 人民幣千元 (未經審計)	% (未經審計)
稅前利潤	1,435,589		1,124,928	
按法定稅率25%計算的所得稅	358,897	25.0	281,232	25.0
享受高新技術企業優惠稅率之納稅影響	(192,773)	(13.4)	(162,820)	(14.5)
境內毋須課稅收入之納稅影響	(1,644)	(0.1)	(5,262)	(0.4)
應佔聯營公司及合營公司利潤之納稅影響	(42,882)	(3.0)	(37,871)	(3.4)
不可扣稅成本之納稅影響	71,502	5.0	89,881	8.0
合資格技術研發費加計扣除之納稅影響	(54,559)	(3.8)	(49,785)	(4.4)
境外經營無需課稅利潤及適用不同稅率之影響	237,435	16.5	185,840	16.4
未確認的稅務虧損及可抵扣暫時性差異之納稅影響	30,701	2.1	22,209	2.0
因轉銷過往期間的未確認遞延稅項的可抵扣暫時性差異對納稅的影響	(76,210)	(5.3)	-	0.0
利用先前未確認的稅務虧損	-	0.0	(419)	(0.0)
過往年度超額撥備	(25,268)	(1.8)	(2,098)	(0.2)
匯兌調整差異(附註)	6,728	0.5	(925)	(0.1)
其他	15,273	1.1	(3,584)	(0.3)
	<u>327,200</u>	<u>22.8</u>	<u>316,398</u>	<u>28.1</u>
按本集團實際稅率徵收的所得稅總額				

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(含稅)(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))(2021年：按本公司於2020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0.17元)已宣派及派付予本公司所有者。本中期中內已宣派及派付的股息總額為人民幣715,739,000元(其中：年度股息人民幣95,432,000元，特別股息人民幣620,307,000元)(2021年：人民幣811,171,000元)。

董事會已建議本中期中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	
	2022年 人民幣千元 (未經審計)	2021年 人民幣千元 (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>1,102,536</u>	<u>801,457</u>
	截至6月30日止六個月	
	2022年 (未經審計)	2021年 (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2022年及2021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

於截至2022年6月30日止六個月，本集團購置若干機器及設備、船舶及鑽井平台的成本總額約人民幣1,116,014,000元(截至2021年6月30日止六個月：人民幣1,206,355,000元)，其中約人民幣767,113,000元乃轉自在建工程(截至2021年6月30日止六個月：人民幣857,957,000元)。於截至2022年6月30日止六個月，本集團新增確認在建工程約人民幣777,091,000元(截至2021年6月30日止六個月：人民幣733,304,000元)。於截至2022年6月30日止六個月處置總賬面淨值人民幣22,036,000元(截至2021年6月30日止六個月：人民幣18,327,000元)的鑽井平台、機器及設備，導致處置損失人民幣3,822,000元(截至2021年6月30日止六個月：處置損失人民幣13,893,000元)。

本期財務費用總額中，截至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(截至2021年6月30日止六個月：無)。

根據本集團經營的市場的當前經濟環境及油價的震蕩上升，本集團進行了適當的減值評估後，截至2022年6月30日止六個月未確認減值損失(截至2021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

於截至2022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468,346,000元(截至2021年6月30日止六個月：人民幣406,333,000元)及租賃負債人民幣349,054,000元(截至2021年6月30日止六個月：人民幣406,333,000元)。

12. 商譽

在2008年收購COSL Holding AS產生的商譽(於截至2016年12月31日止該公司已被吸收合併至CNA(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)。

	2022年 6月30日 人民幣千元 (未經審計)	2021年 12月31日 人民幣千元 (經審計)
應收賬款之賬齡：		
一年內	16,149,685	10,377,252
一年至兩年	52,418	66,753
超過兩年	67,818	67,669
	<u>16,269,921</u>	<u>10,511,674</u>

14. 其他流動資產／負債及其他非流動資產／負債

	2022年 6月30日 人民幣千元 (未經審計)	2021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))	-	600,000
待抵扣及預繳增值稅	277,668	241,983
其他流動資產	277,668	841,983
待轉銷項稅	(745,935)	(431,385)
一年內到期的撥備(附註(b))	(62,056)	(63,060)
其他流動負債	(807,991)	(494,445)
定期存單(附註(c))	1,586,196	1,556,535
租賃應收賬款	-	4,617
增值稅返還	211,100	156,127
就購買物業、廠房及設備支付的按金	2,726	4,014
所得稅返還	8,455	11,574
土地按金	-	67,970
其他非流動資產	1,808,477	1,800,837
撥備(附註(b))	(27,799)	(51,861)
其他非流動負債	(27,799)	(51,861)

附註：

- (a) 本公司出資購買貨幣基金，因基金公司於2021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2022年1月4日由基金公司確認。
- (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2022年6月30日，本集團持有期限為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。

15. 貿易及其他應付賬款

	2022年 6月30日 人民幣千元 (未經審計)	2021年 12月31日 人民幣千元 (經審計)
貿易應付賬款	9,035,465	8,487,861
其他應付賬款	466,418	578,222
	<u>9,501,883</u>	<u>9,066,083</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：

	2022年 6月30日 人民幣千元 (未經審計)	2021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	8,732,728	8,239,978
於一年至兩年內	199,253	135,328
於兩年至三年內	33,888	61,487
逾三年	69,596	51,068
	<u>9,035,465</u>	<u>8,487,861</u>

16. 來自關聯方的借款

	合同年利率 (%)	2022年 6月30日 人民幣千元 (未經審計)	2021年 12月31日 人民幣千元 (經審計)
來自關聯方的借款－無抵押	倫敦銀行同業 拆息+0.5%	<u>2,350,838</u>	<u>2,232,061</u>

截至2022年6月30日止六個月，本集團並無獲得任何新借款(截至2021年6月30日止六個月：無)。

17. 計息銀行借款

截至2022年及2021年6月30日止六個月，並無獲得銀行借款。

截至2022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2021年6月30日止六個月：人民幣9,100,000元)。

截至2022年6月30日止六個月的銀行借款加權平均實際年利率為1.08% (截至2021年6月30日止六個月：年利率1.08%)，而借款於1年至15年期間分期償還。

18. 長期債券

	到期年份	2022年 6月30日 人民幣千元 (未經審計)	2021年 12月31日 人民幣千元 (經審計)
公司債券(附註(a))	2022	–	1,542,000
2016年公司債券			
(第一期品種二，定義見下文)(附註(b))	2026	3,010,313	3,071,603
(第二期品種二，定義見下文)(附註(b))	2023	743,175	732,610
高級無抵押美元債券(附註(c))	2022	6,786,081	6,442,557
有擔保中期票據			
第二批提取票據(附註(d))	2025	3,409,947	3,237,994
有擔保高級票據			
2025年票據(附註(e))	2025	3,349,793	3,181,334
2030年票據(附註(e))	2030	1,995,833	1,895,070
		19,295,142	20,103,168
流動部分		6,876,354	8,122,706
非流動部分		12,418,788	11,980,462
		19,295,142	20,103,168

附註：

- (a) 於2007年5月18日，本集團按每張債券面值人民幣100元的價格發行總額為人民幣1,500,000,000元的15年公司債券，每年按實際利率4.48%計息，而到期日為2022年5月14日。截至2022年6月30日，本集團已償還所有本金及利息。
- (b) 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。本金額為人民幣2,000,000,000元的第一類債券已於2019年5月27日償還。本金額為人民幣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。

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。第二期發行包括兩類債券。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2021年12月31日，本集團已償還所有本金及利息。

本金額為人民幣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調整或不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，贖回價等於本金額100%另加截至該贖回日期的應計未付利息。債券持有人於2021年10月25日向本集團轉售本金人民幣2,171,382,000元的債券。餘下債券須按本集團提供第五個年度直至到期日的利率計算。第二期品種二的實際年利率為2.90%。

- (c) 於2012年9月6日，本公司子公司COSL Finance (BVI) Limited發行了本金金額為1,000,000,000美元的10年期高級無抵押美元債券。債券到期日為2022年9月6日。高級無抵押債券的實際年利率為3.38%。
- (d) 於2015年7月20日，本公司一間全資子公司COSL Singapore Capital Ltd.設立中期票據計劃(「中期票據計劃」)。根據中期票據計劃，COSL Singapore Capital Ltd.可分批發行提取票據，本金總額最高為3,500,000,000美元。本公司已無條件及不可撤回地擔保就中期票據計劃應付的一切款項如期準時支付。

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將於2025年7月30日償還。

- (e) 於2020年6月24日，本公司的全資子公司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擔保就擔保高級票據應付的一切款項如期準時支付。

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. 中期業績審閱

截至2022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

2022年上半年，全球經濟發展面臨嚴峻形勢。大宗商品價格上漲，多地疫情間或反彈，美聯儲開啟加息和縮表模式，疊加地緣衝突為全球經濟復甦蒙上陰影。上半年，國際油價一路震盪上揚，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。IHS Markit諮詢公司最新發佈的《全球上游資本支出》研究報告預測，2022年全球上游勘探開發資本支出為4,936億美元，與2021年相比增長34.1%，其中海上油田勘探開發資本支出為1,323億美元，同比增長19.9%。Spears & Associates諮詢公司發佈最新《油田服務市場報告》預計，2022年全球油田服務行業市場規模為2,654億美元，同比增長30.0%。國內油田服務市場雖然受到疫情影響，但得益於國際油價高漲及國家能源安全戰略下的增儲上產行動的持續推動，國內油田服務市場持續穩步增長。

業務回顧

2022年上半年，新冠疫情對全球石油行業影響逐漸減低，地緣衝突增加供應側不確定性，國際油價呈不斷震盪走高趨勢，油田服務市場規模整體呈現復甦態勢。公司抓住國際油價回升的契機，不斷提高產值規模，有效緩解全球通脹帶來的成本壓力，踐行新時期公司五大發展戰略，穩字當頭、紮實推進，堅持降本提質增效，嚴控合規經營，防範風險挑戰，成本領先優勢持續強化，技術引領能力持續提升，「一體化」競爭實力穩步增強。上半年，公司營業收入為人民幣15,195.6百萬元，同比增加人民幣2,472.6百萬元，增幅19.4%。淨利潤為人民幣1,108.4百萬元，同比增加人民幣299.9百萬元，增幅37.1%。

鑽井服務

公司鑽井業務上半年營業收入為人民幣5,055.1百萬元，較去年同期的人民幣4,347.8百萬元，增加人民幣707.3百萬元，增幅16.3%。

2022年上半年，海上油氣行業逐漸回暖，鑽井平台市場需求增加。公司持續夯實安全生產根基，提升全生命週期裝備管理能力，緊密跟隨國內增儲上產步伐，持續佈局擴大海外市場範圍，全面提高經營管理能力，自升式和半潛式鑽井平台使用率均有回升。上半年，公司全面建成鑽井數字中心平台，信息化管理工具正式投入一線使用；「南海七號」平台完成國內首套國產化深水水下採油樹海底安裝；「海洋石油943」平台圓滿完成國內首次管柱內自循環式射泵作業；「招商海龍8」平台圓滿完成我國首口淺水水下採油樹系統開發項目鑽完井作業；在海外市場開拓的大力努力下，歐洲三座半潛平台上半年逐步恢復作業，其中「COSLPromoter」平台的低碳減排系統受到國際鑽井承包商協會雜誌報道；公司持續深耕中東市場，以歷來出色的作業表現、專業的技術素養、高效的管理模式獲得客戶高度認可，收穫三座平台「5+2」年高端客戶作業合同。

截至2022年6月30日，公司共運營、管理57座平台(包括44座自升式鑽井平台、13座半潛式鑽井平台)，其中33座在中國海域作業，11座在北美、東南亞等國際海域作業，11座平台正在待命，2座正在船廠修理。上半年公司鑽井平台作業日數為8,017天，同比增加1,439天，增幅21.9%，其中自升式鑽井平台作業6,632天，同比增加1,336天；半潛式鑽井平台作業1,385天，同比增加103天。平台日曆天使用率受作業量增加影響同比增加12.1個百分點至77.4%。

2022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		變化
	2022年	2021年	
作業日數(天)	8,017	6,578	21.9%
自升式鑽井平台	6,632	5,296	25.2%
半潛式鑽井平台	1,385	1,282	8.0%
可用天使用率	84.4%	68.9%	增加15.5個百分點
自升式鑽井平台	89.8%	71.8%	增加18.0個百分點
半潛式鑽井平台	65.5%	59.1%	增加6.4個百分點
日曆天使用率	77.4%	65.3%	增加12.1個百分點
自升式鑽井平台	83.9%	68.6%	增加15.3個百分點
半潛式鑽井平台	56.4%	54.5%	增加1.9個百分點

受匯率影響及海外部分裝備作業價格尚未恢復到正常水平，2022年上半年公司自升式和半潛式鑽井平台的平均日收入較去年同期均有不同程度下降，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	幅度
	2022年	2021年		
自升式鑽井平台	7.1	7.6	(0.5)	(6.6%)
半潛式鑽井平台	11.5	14.5	(3.0)	(20.7%)
鑽井平台小計	7.9	8.9	(1.0)	(11.2%)

註：(1) 平均日收入=收入/作業日數；

(2) 2022年6月30日美元兌人民幣匯率1：6.7114，2021年6月30日美元兌人民幣匯率1：6.4601。

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有所上升，總體收入為人民幣7,558.1百萬元，較去年同期的人民幣6,020.0百萬元，增加人民幣1,538.1百萬元，增幅25.5%。

2022年上半年，公司以客戶技術需求為指引，持續推進科技創新發展，提高自主製造能力，加快科研轉化落地，形成技術創造價值的良性循環，將「高科技」轉化為「高產值」，提升技術核心競爭力，加快新能源產業佈局，不斷培育全鏈條的一體化服務能力，更好的為客戶提供全生命週期解決方案。上半年公司在渤海某注蒸汽水平井實現高溫連續油管光纖測試技術首次應用；ESCOOL高溫、高壓電成像測井儀在陸地油田重點探井實現首次作業；自主研發的國內首個適應中低滲儲層的生物納米增注技術在渤海某油田實現規模化應用；自研套後中子密度測井儀在渤海某井實現首次水平井商業化作業；自研非水基鑽井液用納米封堵降濾失劑完成首次應用，填補了國產納米材料在非水基封堵應用領域的空白；中標國內首個海上二氧化碳鹹水封存科研項目；順利完成500MW海上風電海纜交越段防護服務項目。

公司系統謀劃全球發展佈局，構建夥伴關係，強化本地化建設，上半年海外技術服務能力和市場開拓成果均有提升。順利完成美洲新客戶首口井測井作業；成功開拓並高質量完成美洲首次陸地井固井技術服務；完成美洲某區塊首批十口鑽井總包作業；中標東南亞兩個海上鑽完井液作業項目、一個固井服務合同、兩個開發項目的固井服務、五年期電纜測井服務項目等；自主研發的標準型「璇璣」系統旋轉導向、地質導向工具、互聯互通、RTC系統完成海外首個高端定向隨鑽作業項目；自主研發的鑽完井液工程軟件(VirtualMud)在中東某油田連續成功應用，標誌著公司自研鑽完井液工程軟件實現產業化發展全面鋪開；簽署非洲泥漿固井等技術服務項目及一體化服務項目作業合同。

船舶服務

公司船舶服務業務上半年營業收入為人民幣1,724.9百萬元，較去年同期的人民幣1,535.9百萬元增加人民幣189.0百萬元，增幅12.3%。其中，自有船舶實現收入人民幣1,066.8百萬元。

2022年上半年，公司發揮各作業海域協同支持能力，科學統籌資源，優化市場策略，有效管控社會船舶資源，全面保障服務用船。在開發生產過程中，深入挖掘生產管理中的節能降耗潛力，積極研究創新綠色節能技術，推行精細化生產管理模式，截至本公告披露日共累計交付12艘LNG動力守護供應船。

截至2022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160餘艘，累計作業26,251天，同比增加2,099天，日曆天使用率同比增加0.8個百分點至91.5%，除油田守護船、修井支持船作業量小幅減少外，其他主要業務線使用率和作業量均有所上升。具體情況如下表：

船舶服務	截至6月30日止六個月		
	2022年	2021年	幅度
作業日數(天)	26,251	24,152	8.7%
油田守護船	5,595	6,258	(10.6%)
三用工作船	10,801	9,283	16.4%
平台供應船	7,836	6,812	15.0%
多用船	1,502	1,256	19.6%
修井支持船	517	543	(4.8%)

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857.5百萬元，同比增加人民幣38.2百萬元，增幅4.7%，主要為本期多用戶數據銷售及勘察業務增加收入。

2022年上半年，物探行業產能過剩影響延續，全球物探船使用率仍處於低谷期。公司積極克服作業量減少影響，合理配置資源，充分提高裝備綜合功能利用，全面實施精益化管理，持續深入提升作業單元自主管理能力，由「海洋石油719」船和「海洋石油623」船組成的OBN作業隊持續刷新公司OBN作業單日產量紀錄。堅定不移走技術引領發展之路，自主研發的「海途」綜合導航系統、「HQI系列」高精度水鳥列裝12纜超深水物探船展開正式合同作業，實現自研設備規模化、成套化產業應用，其作業標準已達到國際水平，有力推動地震勘探與採集設備自主研發與製造水平提升；國內首條自主研發的海洋地震勘探節點裝備整裝測試平台順利開工建設；隨著自主研發的「海源」震源系統數字包順利下線，公司已具備國產數字包生產線批量生產能力。

截至2022年6月30日，受行業產能過剩持續影響，公司二維採集作業量為1,353公里，同比減幅37.2%；三維採集工作量为8,868平方公里，同比減幅8.3%；海底電纜受市場需求限制，作業量为638平方公里，同比減幅35.6%；海底節點新業務持續開拓，作業量为262平方公里，同比增幅24.8%。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		
	2022年	2021年	幅度
二維採集(公里)	1,353	2,156	(37.2%)
三維採集(平方公里)	8,868	9,667	(8.3%)
其中：多用戶採集(平方公里)	0	1,771	(100.0%)
海底電纜(平方公里)	638	990	(35.6%)
海底節點(平方公里)	262	210	24.8%

財務回顧

1. 中期簡明合併損益表分析

1.1 收入

2022上半年，在行業整體復甦的態勢影響下，公司營業收入同比增加人民幣2,472.6百萬元，增幅19.4%。具體分析如下：

2022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			
	2022年	2021年	變化	幅度
鑽井服務	5,055.1	4,347.8	707.3	16.3%
油田技術服務	7,558.1	6,020.0	1,538.1	25.5%
船舶服務	1,724.9	1,535.9	189.0	12.3%
物探採集和工程勘察服務	857.5	819.3	38.2	4.7%
合計	<u>15,195.6</u>	<u>12,723.0</u>	<u>2,472.6</u>	<u>19.4%</u>

鑽井服務業務收入同比增幅16.3%，主要因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25.5%，主要因公司堅持技術引領，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12.3%，主要因本期自有船和外租船總體作業量均有所上升。

物探採集和工程勘察服務收入同比增幅4.7%，主要因本期多用戶數據銷售和勘察業務增加。

1.2 經營支出

2022年上半年公司經營支出為人民幣14,128.6百萬元，較去年同期的人民幣11,526.7百萬元增加了人民幣2,601.9百萬元，增幅22.6%。

2022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
	2022年	2021年		
物業、廠房及設備折舊和 無形資產及多用戶數據庫 攤銷	2,281.9	2,236.8	45.1	2.0%
使用權資產折舊	177.6	148.1	29.5	19.9%
僱員薪酬成本	2,891.6	2,475.5	416.1	16.8%
修理及維護費用	174.0	171.1	2.9	1.7%
消耗物料、物資、燃料、服 務及其他	3,808.2	2,886.0	922.2	32.0%
分包支出	3,520.7	2,279.6	1,241.1	54.4%
租賃支出	739.9	727.1	12.8	1.8%
預期信用損失模式下的減值 損失，扣除撥回	14.6	2.5	12.1	484.0%
其他經營支出	520.1	600.0	(79.9)	(13.3%)
總經營支出	<u>14,128.6</u>	<u>11,526.7</u>	<u>2,601.9</u>	<u>22.6%</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45.1百萬元。

本期使用權資產折舊同比增加人民幣29.5百萬元，增幅19.9%，主要因本期以使用權資產計量的租賃合同增加。

本期僱員薪酬成本同比增加人民幣416.1百萬元，主要因作業量增加和平台恢復作業影響。

本期修理及維護費用同比增加人民幣2.9百萬元，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922.2百萬元，增幅32.0%，主要受作業量增加及原材料價格上漲影響。

本期分包支出同比增加人民幣1,241.1百萬元，增幅54.4%，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12.8百萬元，增幅1.8%，主要因本期租賃合同變更。

本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，同比減少人民幣79.9百萬元，主要因本期差旅費為人民幣27.8百萬元，同比減少人民幣129.7百萬元，其他項目各有增減。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，其他諮詢費、審計費、辦公費等合計人民幣176.3百萬元。

2021年同期其他經營支出為人民幣600.0百萬元，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、氣象保證費、諮詢費、審計費等三十餘項成本科目。其中，差旅費人民幣157.5百萬元，健康安全環保費人民幣108.3百萬元，技術研究轉讓費人民幣61.3百萬元，出國人員費人民幣39.8百萬元，其他辦公費、諮詢費、審計費等合計人民幣233.1百萬元。

下表列示了2022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
	2022年	2021年		
鑽井服務	5,056.6	4,358.3	698.3	16.0%
油田技術服務	6,367.5	4,827.0	1,540.5	31.9%
船舶服務	1,691.6	1,355.2	336.4	24.8%
物探採集和工程勘察服務	1,012.9	986.2	26.7	2.7%
合計	<u>14,128.6</u>	<u>11,526.7</u>	<u>2,601.9</u>	<u>22.6%</u>

1.3 經營利潤

2022年上半年公司的經營利潤為人民幣1,268.1百萬元，較去年同期的經營利潤人民幣1,354.5百萬元減少人民幣86.4百萬元。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
	2022年	2021年		
鑽井服務	52.8	25.5	27.3	107.1%
油田技術服務	1,290.8	1,284.0	6.8	0.5%
船舶服務	55.3	198.8	(143.5)	(72.2%)
物探採集和工程勘察服務	(130.8)	(153.8)	23.0	(15.0%)
合計	<u>1,268.1</u>	<u>1,354.5</u>	<u>(86.4)</u>	<u>(6.4%)</u>

1.4 財務支出淨額

2022年上半年公司財務支出淨額為人民幣57.9百萬元，較去年同期的人民幣434.1百萬元減少了人民幣376.2百萬元。其中受匯率大幅波動影響匯兌損益淨額，本期為匯兌收益人民幣275.0百萬元，而2021年同期為匯兌損失人民幣82.1百萬元，融資成本同比減少人民幣38.2百萬元，利息收入同比減少人民幣19.2百萬元。

1.5 投資收益

2022年上半年公司的投資收益為人民幣4.0百萬元，較去年同期的人民幣23.5百萬元減少了人民幣19.5百萬元，減幅83.0%，主要因本期對銀行理財產品的投資減少。

1.6 其他利得及損失，淨額

2022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3.9百萬元，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21.5百萬元。

1.7 本期利潤

2022年上半年公司的本期利潤為人民幣1,108.4百萬元，上年同期為人民幣808.5百萬元。

1.8 基本每股盈利

2022年上半年公司基本每股盈利為人民幣23.11分，去年同期為基本每股盈利人民幣16.80分。

2. 中期簡明合併財務狀況表分析

截至2022年6月30日止，本公司總資產為人民幣73,738.4百萬元，較2021年末的人民幣73,311.7百萬元增加了人民幣426.7百萬元，增幅0.6%。總負債為人民幣35,252.2百萬元，較2021年末的人民幣35,095.4百萬元增加了人民幣156.8百萬元，增幅0.4%。股東權益為人民幣38,486.1百萬元，較2021年末的人民幣38,216.3百萬元增加了人民幣269.8百萬元，增幅0.7%。

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	2022年 6月30日	2021年 12月31日	幅度	原因
使用權資產	1,275.6	972.9	31.1%	主要因本期租賃合同新增。
應收賬款	16,269.9	10,511.7	54.8%	主要因本期作業收入的大幅增加，客戶付款安排影響應收增加。
以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融資產(流動資產)	1,016.4	5,703.7	(82.2%)	主要為貨幣基金和浮動收益的理財產品到期贖回。
合同資產(流動資產)	48.9	91.0	(46.3%)	主要因部分合同資產經客戶認可結轉至應收賬款中。
合同成本(流動資產)	7.4	26.5	(72.1%)	主要因本期動員成本結轉。
其他流動資產	277.7	842.0	(67.0%)	主要因本期確認貨幣基金至交易性金融資產。
已抵押存款	6.8	11.5	(40.9%)	主要為期末持有的已抵押存款減少。
應付票據	0.6	54.2	(98.9%)	主要因部分商業承兌匯票到期承兌。
其他流動負債	808.0	494.4	63.4%	主要因待轉銷項稅增加。
其他非流動負債	27.8	51.9	(46.4%)	主要因本期待執行虧損合同履約轉回。

3. 中期合併現金流量表分析

2022年初公司持有現金及現金等價物人民幣5,006.4百萬元，本期經營活動現金淨流出為人民幣2,088.0百萬元，投資活動現金淨流入為人民幣4,199.1百萬元，籌資活動現金淨流出為人民幣2,843.7百萬元，匯率變動影響使得現金增加人民幣180.9百萬元。於2022年6月30日，公司的現金及現金等價物為人民幣4,454.7百萬元。

3.1 經營活動產生的現金流量

截至2022年6月30日公司經營活動產生的現金流量淨流出為人民幣2,088.0百萬元，去年同期經營活動產生的現金淨流出為人民幣1,888.8百萬元，主要原因是本期購買商品、接受勞務支付的現金增加。

3.2 投資活動產生的現金流量

截至2022年6月30日公司投資活動產生的現金淨流入為人民幣4,199.1百萬元，同比淨流入增加人民幣2,389.2百萬元。主要是購買銀行理財產品、債務工具及定期存款的現金流出同比減少人民幣2,503.4百萬元，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255.4百萬元，其他投資活動合計同比增加現金淨流入人民幣141.2百萬元。

3.3 籌資活動產生的現金流量淨額

截至2022年6月30日公司籌資活動產生的現金淨流出為人民幣2,843.7百萬元，同比淨流出增加人民幣1,504.4百萬元，其中本期償還長期債券的現金流出同比增加人民幣1,500.0百萬元，其他籌資活動合計同比增加現金流出人民幣4.4百萬元。

3.4 本期匯率變動對現金的影響是增加現金人民幣180.9百萬元。

4. 資本性支出

2022年上半年公司資本性支出為人民幣1,262.7百萬元，較上年同期的人民幣1,126.9百萬元增加了人民幣135.8百萬元，增幅為12.1%。

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			
	2022年	2021年	變化	幅度
鑽井服務	617.2	302.6	314.6	104.0%
油田技術服務	457.2	599.6	(142.4)	(23.7%)
船舶服務	103.4	128.8	(25.4)	(19.7%)
物探採集和工程勘察服務	84.9	95.9	(11.0)	(11.5%)
合計	<u>1,262.7</u>	<u>1,126.9</u>	<u>135.8</u>	<u>12.1%</u>

鑽井服務業務資本性支出主要用於平台設備更新改造。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設備的購買投入。

5. 主要子公司

China Oilfield Services (BVI) Limited、COSL Hong Kong International Limited、COSL Norwegian AS (「CNA」)、COSL Singapore Limited是公司的重要子公司，從事鑽井服務、油田技術服務等相關業務。

截至2022年6月30日止，China Oilfield Services (BVI) Limited總資產為人民幣4,342.2百萬元，股東權益為人民幣1,062.9百萬元。2022年上半年China Oilfield Services (BVI) Limited實現營業收入人民幣1,379.4百萬元，同比增加人民幣425.6百萬元，主要因海外市場有所突破，作業量增加影響收入增加。淨利潤為人民幣124.2百萬元，同比增加人民幣20.4百萬元。

截至2022年6月30日止，COSL Hong Kong International Limited總資產為人民幣7,148.8百萬元，股東權益為人民幣7,148.8百萬元。2022年上半年COSL Hong Kong International Limited實現營業收入人民幣33.4千元，同比增加人民幣16.7千元。淨利潤為人民幣33.4千元，同比增加人民幣32.9千元。

截至2022年6月30日止，CNA總資產為人民幣7,334.5百萬元，股東權益為人民幣-4,180.3百萬元。2022年上半年CNA實現營業收入人民幣219.9百萬元，同比減少人民幣179.6百萬元，減幅45.0%。淨利潤為人民幣-367.7百萬元，去年同期為人民幣-293.7百萬元，主要因歐洲鑽井市場恢復緩慢，部分平台使用率及作業執行價格尚未恢復到正常水平。

截至2022年6月30日止，COSL Singapore Limited總資產為人民幣23,945.6百萬元，股東權益為人民幣-2,840.8百萬元。2022年上半年COSL Singapore Limited實現營業收入人民幣726.8百萬元，同比增加人民幣16.7百萬元，增幅2.4%。淨利潤為人民幣-289.0百萬元，同比減虧62.1百萬元。其中COSL DRILLING STRIKE PTE. LTD.、COSL PROSPECTOR PTE. LTD.是隸屬於COSL Singapore Limited的重要平台公司。

截至2022年6月30日止，COSL DRILLING STRIKE PTE. LTD.總資產為人民幣3,869.0百萬元，股東權益為人民幣-3,141.7百萬元。2022年上半年COSL DRILLING STRIKE PTE. LTD.實現營業收入人民幣145.4百萬元，同比增加人民幣53.7百萬元，增幅58.6%。淨利潤為人民幣-78.2百萬元，同比減虧人民幣58.9百萬元。

截至2022年6月30日止，COSL PROSPECTOR PTE. LTD.總資產為人民幣7,400.3百萬元，股東權益為人民幣-5,704.2百萬元。2022年上半年COSL PROSPECTOR PTE. LTD.實現營業收入人民幣230.5百萬元，同比增加人民幣21.7百萬元。淨利潤為人民幣-188.7百萬元，同比減虧人民幣70.9百萬元。

業務展望

國際貨幣基金組織(IMF)7月發佈的《世界經濟展望報告》預測，2022年全球經濟增長率為3.2%，中國經濟增長率為3.3%。地緣衝突造成歐洲石油供應短缺問題難以緩解，供應中斷風險仍將存在，石油供需基本面緊張狀況可能持續，預計今年下半年國際油價總體上仍將處於高位。受高油價及油氣增產的驅動，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甦，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。上半年公司工作量較上年同期明顯上升，同時，協同新裝備投用、新技術應用、一體化項目推廣，將使公司獲得更多市場機會。

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，進一步降低綜合成本，提升服務能力和服務效率。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。

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2022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2022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》第二部分第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2022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2022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

2022年上半年，油田服務市場需求持續復蘇，油田服務主要板塊市場活躍度均有不同程度的改善，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152.0億元，淨利潤人民幣11.1億元。公司上半年持續深化降本提質增效，加強戰略合作，優化產業結構，精益成本管理，有效緩解全球通脹導致的大宗商品及其他資源的成本增長。考慮當前油價保持高位，預計下半年上游投資將持續增強，油田服務市場機會增加，公司將通過新技術推廣應用助力技術板塊市場佔有率提升。公司將堅持技術驅動戰略引領，打造核心競爭優勢，同時重塑公司成本優勢，形成競爭實力，緊抓市場機會區間，加大裝備資源調配力度，提升大型裝備運營質量，力爭全年取得更好經營表現。

資產質押

截至2022年6月30日，本公司無重大資產質押情況。

除本業績公告所披露外，董事們認為截至2021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

2022年8月25日

於本公告日期，本公司執行董事為趙順強先生(董事長)及余峰先生；本公司非執行董事為武文來先生及劉宗昭先生；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。