

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。

The logo for COSL, consisting of the letters 'C', 'O', 'S', and 'L' in a bold, sans-serif font. The 'C' and 'O' are blue, while the 'S' and 'L' are red.

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2020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14,496.7百萬元
- 2、經營利潤為人民幣2,222.0百萬元
- 3、本期利潤為人民幣1,722.6百萬元
- 4、每股基本盈利為人民幣0.36元

本公司按香港會計準則編製的截至2020年6月30日止六個月中期業績未經審計。

簡明合併損益表

截至2020年6月30日止六個月

	附註	截至6月30日止六個月	
		2020年 人民幣千元 (未經審計)	2019年 人民幣千元 (未經審計)
收入	5	14,511,357	13,562,799
銷售附加稅		<u>(14,694)</u>	<u>(10,687)</u>
收入，扣除銷售附加稅		<u>14,496,663</u>	<u>13,552,112</u>
其他收益		<u>177,394</u>	<u>30,860</u>
物業、廠房及設備折舊和無形資產及多用戶數據庫攤銷		(2,184,765)	(2,167,184)
使用權資產折舊		(295,771)	(314,671)
僱員薪酬成本		(2,486,712)	(2,651,659)
修理及維護成本		(125,896)	(171,158)
消耗物料、物資、燃料、服務及其他		(2,925,623)	(2,986,885)
分包支出		(2,356,442)	(2,643,858)
租賃支出		(651,477)	(557,253)
其他經營支出		(582,429)	(491,735)
物業、廠房及設備減值損失	10	(843,830)	–
預期信用損失模式下的減值損失，扣除撥回		<u>889</u>	<u>2,524</u>
總經營支出		<u>(12,452,056)</u>	<u>(11,981,879)</u>
經營利潤		<u>2,222,001</u>	<u>1,601,093</u>

簡明合併損益表(續)

截至2020年6月30日止六個月

	附註	截至6月30日止六個月	
		2020年 人民幣千元 (未經審計)	2019年 人民幣千元 (未經審計)
匯兌收益淨額		60,502	46,731
財務費用		(477,248)	(590,217)
利息收入		30,213	21,190
投資收益		77,507	173,884
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／(虧損)		25,486	(49,441)
應佔合營公司利潤(已扣除稅項)		158,671	119,908
其他利得和損失，淨額	6	(6,444)	58,974
稅前利潤	6	2,090,688	1,382,122
所得稅	7	(368,117)	(395,767)
本期利潤		1,722,571	986,355
歸屬於：			
本公司所有者		1,714,199	973,043
非控制性權益		8,372	13,312
		1,722,571	986,355
本公司所有者應佔每股盈利 基本(人民幣)	9	35.93分	20.39分

簡明合併損益及其他綜合收益表

截至2020年6月30日止六個月

	截至6月30日止六個月	
	2020年 人民幣千元 (未經審計)	2019年 人民幣千元 (未經審計)
本期利潤	1,722,571	986,355
其他綜合收益／(損失)		
以後會計期間或將重分類進損益的項目：		
外幣報表折算差額	54,417	(48,154)
應佔合營公司其他綜合收益，扣除相關所得稅	1,885	287
後續重分類進損益之項目的所得稅(開支)／收益	(24,198)	1,455
	<u>32,104</u>	<u>(46,412)</u>
本期其他綜合收益／(損失)(已扣除所得稅)	<u>32,104</u>	<u>(46,412)</u>
本期綜合收益總計	<u><u>1,754,675</u></u>	<u><u>939,943</u></u>
歸屬於：		
本公司所有者	1,743,639	926,175
非控制性權益	<u>11,036</u>	<u>13,768</u>
	<u><u>1,754,675</u></u>	<u><u>939,943</u></u>

簡明合併財務狀況表

於2020年6月30日

	附註	2020年 6月30日 人民幣千元 (未經審計)	2019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	48,439,002	50,218,143
使用權資產	11	1,047,220	1,200,640
商譽	12	–	–
其他無形資產		59,957	62,135
多用戶數據庫		278,699	279,726
於合營公司之投資		1,018,490	880,583
以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融資產		–	–
以攤餘成本計量的債務工具	14	1,000,000	–
合同成本		68,445	91,500
其他非流動資產	15	285,196	246,988
遞延稅項資產		113,417	92,468
非流動資產總計		52,310,426	53,072,183
流動資產			
存貨		2,141,958	1,424,674
預付款項、按金及其他應收款		377,025	397,972
應收賬款	13	13,941,323	10,305,533
應收票據		34,082	44,245
以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益的應收款項		23,009	40,580
以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融資產		2,538,263	4,511,248
合同資產		98,975	262,594
合同成本		65,887	–
其他流動資產	15	447,885	2,577,018
已抵押存款		31,343	102,202
現金及現金等價物		9,417,126	3,363,589
流動資產總計		29,116,876	23,029,655

簡明合併財務狀況表(續)

於2020年6月30日

	附註	2020年 6月30日 人民幣千元 (未經審計)	2019年 12月31日 人民幣千元 (經審計)
流動負債			
貿易及其他應付款	16	9,059,868	10,284,224
應付票據		3,327	3,467
應付薪金及花紅		1,247,139	979,229
應付稅金		205,018	612,784
來自關聯方的借款	17	2,478,494	2,443,946
計息銀行借款	18	318,987	608,906
長期債券	19	3,822,260	3,810,175
租賃負債		431,023	597,774
合同負債		330,421	255,306
其他流動負債	15	670,956	233,010
流動負債總計		<u>18,567,493</u>	<u>19,828,821</u>
流動資產淨值		<u>10,549,383</u>	<u>3,200,834</u>
資產總額減流動負債		<u>62,859,809</u>	<u>56,273,017</u>
非流動負債			
遞延稅項負債		57,597	62,655
計息銀行借款	18	196,225	201,049
長期債券	19	23,721,963	17,928,478
租賃負債		486,556	547,572
合同負債		138,529	192,745
遞延收益		331,851	401,554
僱員受益計劃負債		25,591	28,687
非流動負債總計		<u>24,958,312</u>	<u>19,362,740</u>
淨資產		<u><u>37,901,497</u></u>	<u><u>36,910,277</u></u>

簡明合併財務狀況表(續)

於2020年6月30日

	2020年 6月30日 人民幣千元 (未經審計)	2019年 12月31日 人民幣千元 (經審計)
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	<u>32,942,783</u>	<u>31,962,599</u>
	37,714,375	36,734,191
非控制性權益	<u>187,122</u>	<u>176,086</u>
權益總計	<u><u>37,901,497</u></u>	<u><u>36,910,277</u></u>

簡明合併財務報表附註

截至2020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，及根據向有關政府機關於2002年9月26日取得的批文規定，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制簡明合併財務報表所採用的呈列貨幣均為人民幣。

於2020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 股本的面值	本集團應佔權益百分比		主要業務
				2020年 6月30日	2019年 6月30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.	澳大利亞 2006年1月11日	澳大利亞	10,000澳元	100%	100%	提供鑽井服務
COSL Drilling Strike Pte.Ltd.	新加坡 2009年10月29日	新加坡	2新加坡元	100%	100%	提供鑽井服務
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
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

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 股本的面值	本集團應佔權益百分比		主要業務
				2020年 6月30日	2019年 6月30日	
COSL (Middle East) FZE	阿拉伯聯合酋長國 2006年7月2日	阿拉伯聯合酋長國	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
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
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200,000,000元	100%	-	提供油氣勘探服務

(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及中海油田服務海南有限責任公司乃於中國成立的有限責任公司。

(b) 董事們認為，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合併在本集團截至2020年及2019年6月30日止六個月的簡明合併財務報表中。

本公司董事認為，上表列出的主要子公司對本集團於本中期期間的經營業績構成主要影響或組成本集團淨資產的主要部分。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2020年6月30日，本集團的主要合營公司的詳情如下：

公司名稱	發行及已繳資本面值	註冊成立及 經營地點及日期	百分比		所持投票權		主要業務
			所有權權益 2020年	2019年	2020年	2019年	
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	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	50	50	提供測井服務
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	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	50	50	提供鑽井泥漿技術服務
海洋石油-奧帝斯完井服務有限公司	2,000,000美元	中國天津 1993年4月14日	50	50	50	50	提供完井服務
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	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	50	50	提供鑽井服務
COSL (Malaysia) SDN.BHD (「COSL Malaysia」)(c)(d)	350,000馬來西亞林吉特	馬來西亞 2017年7月31日	49	49	50	50	提供鑽井服務

(a) 本集團擁有麥克巴60%的股權，而剩餘股權由其他唯一投資者所擁有。根據麥克巴的公司章程，對可顯著影響該公司之經營活動所作出的決策需要三分之二以上的董事會的投票權。麥克巴德董事會應由五名董事組成，其中本公司將委任三名董事，而其他唯一投資者委任兩名董事。董事們認為，本集團對麥克巴並無控制權，而根據合營安排各方的權利及義務，投資於該合營安排構成於合營公司的權益。

(b) 本集團於PBS-COSL中擁有49%股權，而剩餘股權則由其他唯一投資者持有。根據PBS-COSL的公司章程，PBS-COSL的董事會由四名董事組成，即本公司及其他唯一投資者將分別委任兩名董事。任何主導PBS-COSL活動的決議須經全體董事一致表決通過。董事們認為，根據合營安排各方的權利及義務，本集團對該公司並無控制權，投資於該合營協議構成於合營公司的權益。

(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，根據合營安排各方的權利及義務，對該合營安排的投資構成於對合營公司的權益。

(d) 於2020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。

以上合營公司於簡明合併財務報表以權益法計算。

2. 編製基準

截至2020年6月30日止六個月的簡明合併財務報表乃根據香港會計師公會頒佈之香港會計準則第34號「中期財務申報」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。

本簡明合併財務報表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2019年12月31日止年度財務報表比照閱讀。

3. 主要會計政策

簡明合併財務報表乃按歷史成本基準編製，惟若干金融工具按公允價值計量。

除應用新訂及經修訂香港財務報告準則(「香港財務報告準則」)導致的會計政策變動外，截至2020年6月30日止六個月簡明合併財務報表使用的會計政策及計算方法與編製本集團截至2019年12月31日止年度之年度財務報表相同。

應用經修訂香港財務報告準則

於當前中期期間，本集團已首次應用修訂香港財務報告準則中對概念框架的提述及以下香港會計師公會頒佈於2020年1月1日當日或之後的年度期間強制生效的經修訂香港財務報告準則，以編製本集團簡明合併財務報表：

香港會計準則第1號及 香港會計準則第8號(修訂)	界定重大
香港財務報告準則第3號(修訂)	界定業務
香港財務報告準則第9號、香港會計準則第39號及 香港財務報告準則第7號(修訂)	利率指標變革

此外，本集團已提早應用香港財務報告準則第16號(修訂)「*新型冠狀病毒肺炎相關租金減讓*」。

3.1 應用香港會計準則第1號及香港會計準則第8號(修訂)「界定重大」的影響

修訂提供重大的新定義，列明「倘資料遭忽略、錯誤陳述或隱瞞時可合理預期會影響一般用途財務報表主要使用者根據該等財務報表(提供特定申報實體的財務資料)作出的決定，則資料屬重大」。該等修訂亦澄清重大與否視乎資料就財務報表整體而言的性質或幅度(無論個別或與其他資料共同考慮)。

於當前期間應用該等修訂對簡明合併財務報表並無任何影響。列報及披露方式因應有該等修訂而產生的變動(如有)將於截至2020年12月31日止年度之合併財務報表內反映。

3.2 應用香港財務報告準則第3號(修訂)「界定業務」的影響及會計政策

3.2.1 會計政策

業務合併或資產收購

選擇性的集中度測試

自2020年1月1日起，本集團可選擇按逐項基準應用選擇性的集中度測試，該項測試允許簡化評估所收購的一組活動及資產是否為業務。倘所收購總資產的絕大部分公允價值集中於單一可識別資產或一組相似可識別資產，則符合集中度測試。接受評估的總資產不包括現金及現金等價物、遞延稅項資產以及因遞延稅項負債的影響而產生的商譽。倘符合集中度測試，則確定該組活動及資產並非業務且毋須進行任何進一步評估。

3.2.2 過渡及影響概要

該等修訂對本集團的簡明合併財務報表並無任何影響。

3.3 應用香港財務報告準則第16號(修訂)「新型冠狀病毒肺炎相關租金減讓」的影響及會計政策

3.3.1 會計政策

租賃

新型冠狀病毒肺炎相關租金減讓

作為新型冠狀病毒肺炎疫情的直接後果而存在于租賃合同有關的租金減讓，本集團已選擇在滿足下列所有條件之情況下不評估相關變動是否屬租金優惠之可行權宜之計：

- 租賃付款變動導致的租賃的經修訂代價與緊接變動前的租賃代價大致相同或低於該代價；
- 租賃付款的任何減少僅影響原定於2021年6月30日或之前到期的付款；
- 租賃的其他條款及條件並無實質性變動。

應用可行權宜之計將租金優惠導致的租賃付款變動列賬的承租人將以同一方式將應用香港財務報告準則第16號「租賃」的變動入賬(倘變動並非租賃修訂)。租賃付款的寬免或豁免被入賬列作可變租賃付款。相關租賃負債獲調整以反映寬免或豁免的金額，並於該事件發生的期內在損益中確認相應調整。

3.3.2 過渡及影響概要

本集團於本中期期間提早應用該等修訂。該項應用對於2020年1月1日之期初留存利潤概無任何影響。於本中期期間，沒有發生與新型冠狀病毒肺炎疫情相關的租金減讓，對本集團中期簡明合併財務報表中的披露或金額沒有影響。

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多個業務單位，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收集以及海上測量等服務。

管理層會分別監察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公允價值變動所得收益／(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(由企業計劃財務部管理的資金)、已抵押存款、若干其他應收賬款、若干其他流動資產、以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融資產、以攤餘成本計量的債務工具及遞延稅項資產。

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(由企業計劃財務部管理的資金)、應付稅金及遞延稅項負債。

分部間之銷售及轉讓乃參考按市價售於第三方所採用之售價進行。

截至2020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	6,171,011	6,050,385	1,534,262	741,005	14,496,663
銷售附加稅	2,932	9,495	1,667	600	14,694
收入，扣除銷售附加稅前	<u>6,173,943</u>	<u>6,059,880</u>	<u>1,535,929</u>	<u>741,605</u>	<u>14,511,357</u>
分部間銷售收入	<u>25,820</u>	<u>29,729</u>	<u>57,630</u>	<u>90</u>	<u>113,269</u>
分部收入	6,199,763	6,089,609	1,593,559	741,695	14,624,626
抵銷	<u>(25,820)</u>	<u>(29,729)</u>	<u>(57,630)</u>	<u>(90)</u>	<u>(113,269)</u>
集團收入	<u><u>6,173,943</u></u>	<u><u>6,059,880</u></u>	<u><u>1,535,929</u></u>	<u><u>741,605</u></u>	<u><u>14,511,357</u></u>
分部業績	<u><u>1,060,268</u></u>	<u><u>1,245,487</u></u>	<u><u>131,754</u></u>	<u><u>(63,281)</u></u>	<u><u>2,374,228</u></u>

	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
調整：					
匯兌收益，淨額					60,502
財務費用					(477,248)
利息收入					30,213
投資收益					77,507
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					25,486
稅前利潤					<u>2,090,688</u>
所得稅費用					<u>368,117</u>
於2020年6月30日(未經審計)					
分部資產	42,653,323	14,188,396	8,167,623	5,001,839	70,011,181
未能分配資產					<u>11,416,121</u>
總資產					<u>81,427,302</u>
分部負債	4,421,992	6,034,814	1,347,319	921,136	12,725,261
未能分配負債					<u>30,800,544</u>
總負債					<u>43,525,805</u>

截至2019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	4,489,247	6,624,182	1,440,229	998,454	13,552,112
銷售附加稅	<u>2,645</u>	<u>6,371</u>	<u>968</u>	<u>703</u>	<u>10,687</u>
收入，扣除銷售附加稅前	<u>4,491,892</u>	<u>6,630,553</u>	<u>1,441,197</u>	<u>999,157</u>	<u>13,562,799</u>
分部間銷售收入	<u>92,777</u>	<u>35,340</u>	<u>71,884</u>	<u>-</u>	<u>200,001</u>
分部收入	4,584,669	6,665,893	1,513,081	999,157	13,762,800
抵銷	<u>(92,777)</u>	<u>(35,340)</u>	<u>(71,884)</u>	<u>-</u>	<u>(200,001)</u>
集團收入	<u><u>4,491,892</u></u>	<u><u>6,630,553</u></u>	<u><u>1,441,197</u></u>	<u><u>999,157</u></u>	<u><u>13,562,799</u></u>
分部業績	<u><u>324,220</u></u>	<u><u>1,279,934</u></u>	<u><u>134,376</u></u>	<u><u>41,445</u></u>	<u><u>1,779,975</u></u>
調整：					
匯兌收益，淨額					46,731
財務費用					(590,217)
利息收入					21,190
投資收益					173,884
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損失					<u>(49,441)</u>
稅前利潤					<u><u>1,382,122</u></u>
所得稅費用					<u><u>395,767</u></u>
於2019年6月30日(未經審計)					
分部資產	45,354,643	11,377,887	8,380,943	4,869,411	69,982,884
未能分配資產					<u>5,440,174</u>
總資產					<u><u>75,423,058</u></u>
分部負債	4,862,530	5,388,581	1,380,153	1,059,079	12,690,343
未能分配負債					<u>27,455,089</u>
總負債					<u><u>40,145,432</u></u>

地區分部

本集團主要於中國近海從事鑽井服務、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印度尼西亞、墨西哥及挪威。

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2020年及2019年6月30日止六個月期間本集團地區收入資料。

截至2020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	10,484,349	2,083,743	1,943,265	14,511,357
減：銷售附加稅	(14,694)	—	—	(14,694)
收入，扣除銷售附加稅	<u>10,469,655</u>	<u>2,083,743</u>	<u>1,943,265</u>	<u>14,496,663</u>

截至2019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	10,539,580	669,837	2,353,382	13,562,799
減：銷售附加稅	(10,687)	—	—	(10,687)
收入，扣除銷售附加稅	<u>10,528,893</u>	<u>669,837</u>	<u>2,353,382</u>	<u>13,552,112</u>

一個主要客戶的資料

來自一個主要客戶的收入，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2020年6月30日止六個月期間佔本集團總銷售額的72%(截至2019年6月30日止六個月期間：80%)。

5. 收入

	截至6月30日止六個月	
	2020年 人民幣千元 (未經審計)	2019年 人民幣千元 (未經審計)
與客戶的合同產生的收入(a)	14,389,925	13,528,360
經營租賃收入	121,432	34,439
	<u>14,511,357</u>	<u>13,562,799</u>

(A) 截至2020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

	截至2020年6月30日止六個月				
	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	–	26,840	–	3,399	30,239
按時段確認 (a)	<u>6,052,511</u>	<u>6,033,040</u>	<u>1,535,929</u>	<u>738,206</u>	<u>14,359,686</u>
總計	<u>6,052,511</u>	<u>6,059,880</u>	<u>1,535,929</u>	<u>741,605</u>	<u>14,389,925</u>

(a) 鑽井服務收入中包含了集團在一份終止合同項下的全部收入結算，集團在收到該款項時予以確認。於本中期期間，本公司下屬子公司COSL Offshore Management AS (「COM」) 與Equinor Energy AS (「Equinor」) 就鑽井平台COSL Innovator及COSL Promoter的糾紛最終達成正式庭外和解並簽署和解協議。Equinor向COM支付188,000,000美元，約等於人民幣1,309,561,000元，作為集團在終止合同項下的全部收入結算。

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2020年6月30日止六個月			與客戶的 合同產生 的收入 人民幣千元
	分部收入 人民幣千元	減：經營 租賃收入 人民幣千元	抵銷 人民幣千元	
鑽井服務	6,199,763	(121,432)	(25,820)	6,052,511
油田技術服務	6,089,609	–	(29,729)	6,059,880
船舶服務	1,593,559	–	(57,630)	1,535,929
物探採集和工程勘察服務	741,695	–	(90)	741,605
與客戶的合同產生的收入	<u>14,624,626</u>	<u>(121,432)</u>	<u>(113,269)</u>	<u>14,389,925</u>

(B) 截至2019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

	截至2019年6月30日止六個月				總計 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	
收入確認時間					
按時點確認	–	26,359	–	2,166	28,525
按時段確認	<u>4,457,453</u>	<u>6,604,194</u>	<u>1,441,197</u>	<u>996,991</u>	<u>13,499,835</u>
總計	<u>4,457,453</u>	<u>6,630,553</u>	<u>1,441,197</u>	<u>999,157</u>	<u>13,528,360</u>

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2019年6月30日止六個月			與客戶的 合同產生 的收入 人民幣千元
	分部收入 人民幣千元	減：經營 租賃收入 人民幣千元	抵銷 人民幣千元	
鑽井服務	4,584,669	(34,439)	(92,777)	4,457,453
油田技術服務	6,665,893	–	(35,340)	6,630,553
船舶服務	1,513,081	–	(71,884)	1,441,197
物探採集和工程勘察服務	999,157	–	–	999,157
與客戶的合同產生的收入	<u>13,762,800</u>	<u>(34,439)</u>	<u>(200,001)</u>	<u>13,528,360</u>

6. 稅前利潤

本集團稅前利潤已計入／(扣除)下列項目：

	截至6月30日止六個月	
	2020年 人民幣千元 (未經審計)	2019年 人民幣千元 (未經審計)
因租賃變更而產生的收益	(44)	(74,004)
出售廠房及設備以及其他無形資產損失，淨額	<u>6,488</u>	<u>15,030</u>
其他利得和損失，淨額	<u>6,444</u>	<u>(58,974)</u>
與土地及樓宇、船舶停泊處以及設備有關的租憑支出(a)	651,477	557,253
浮動利率及固定利率企業理財產品、貨幣基金以及債務工具的投資收益	(77,507)	(173,884)
確認為支出的存貨成本	<u>1,952,791</u>	<u>1,955,456</u>

(a) 截至2020年及2019年6月30日止六個月，租賃支出包括短期租賃及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的法定稅率為25%。

根據本公司於2017年10月更新的高新技術企業證書，本公司於2017年10月至2020年9月的企業所得稅率為15%。

根據本集團子公司天津中海油服化學有限公司於2017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2017年10月至2020年9月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年期間的企業所得稅率為15%。

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	
	2020年	2019年
印度尼西亞	22%	25%
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	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10%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10%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%
緬甸	按於緬甸產生收入的2.5%預扣	按於緬甸產生收入的2.5%預扣
巴西	34%	34%
喀麥隆	按在喀麥隆產生收入的15%預扣	按在喀麥隆產生收入的15%預扣
新西蘭	28%	28%

本集團所計提的所得稅分析如下：

	截至6月30日止六個月	
	2020年 人民幣千元 (未經審計)	2019年 人民幣千元 (未經審計)
海外所得稅：		
當期	65,746	93,347
遞延	3,714	(5,251)
中國企業所得稅：		
當期	327,679	422,674
遞延	(29,909)	(183,970)
過往年度撥備不足	887	68,967
本期所得稅總額	368,117	395,767

適用於稅前利潤的稅金支出(按本公司、若干子公司及其主要合營公司所處的中國內地法定稅率)與按實際稅率計算的稅金支出的調節，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			
	2020年		2019年	
	人民幣千元 (未經審計)	%	人民幣千元 (未經審計)	%
稅前利潤	2,090,688		1,382,122	
按法定稅率25%(截至2019年 6月30日止六個月：25%)計算的所得稅	522,672	25.0	345,531	25.0
高新技術企業優惠稅率之影響	(249,810)	(11.9)	(221,075)	(16.0)
境內無須納稅的收入之納稅影響	(39,668)	(1.9)	(33,085)	(2.4)
不可抵扣的成本之納稅影響	86,254	4.1	13,310	1.0
技術研發費加計扣除之納稅影響	(40,427)	(1.9)	(34,853)	(2.5)
境外經營無需課稅利潤及適用不同稅率影響	183,514	8.8	236,958	17.1
稅務虧損及未確認的可抵扣暫時性差異之納稅影響	211,917	10.1	85,721	6.2
利用先前未確認的稅務虧損	(342,057)	(16.4)	(6,181)	(0.4)
過往年度撥備不足	887	-	68,967	5.0
確認以前年度未確認的可抵扣暫時性差異	-	-	(72,065)	(5.2)
匯兌調整差異(a)	(1,435)	(0.1)	5,123	0.4
其他	36,270	1.8	7,416	0.4
按本集團實際稅率徵收的所得稅總額	<u>368,117</u>	<u>17.6</u>	<u>395,767</u>	<u>28.6</u>

(a) 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. 支付及建議股息

於本中期期間，按本公司於2019年12月31日的現有4,771,592,000股普通股的每股普通股人民幣0.16元(2019年：於2018年12月31日的現有4,771,592,000股的每股普通股人民幣0.07元)計算的年末股息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年末股息總額為人民幣763,455,000元(2019年：人民幣334,011,000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虧損乃根據下列數據計算：

	截至6月30日止六個月	
	2020年 人民幣千元 (未經審計)	2019年 人民幣千元 (未經審計)
盈利		
計算每股基本虧損所採用之盈利(本公司所有者應佔期內利潤)	<u>1,714,199</u>	<u>973,043</u>
	截至6月30日止六個月	
	2020年 (未經審計)	2019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	<u>4,771,592,000</u>	<u>4,771,592,000</u>

由於本集團於截至2020年及2019年6月30日止六個月期間並無發行潛在攤薄普通股，故並無就所呈列的該兩個期間的每股攤薄盈利。

10. 物業、廠房及設備

於本中期期間，本集團購置機器及設備、船舶及鑽井平台的成本總額約人民幣928,087,000元(截至2019年6月30日止六個月：人民幣610,072,000元)，其中約人民幣580,365,000元乃轉自在建工程(截至2019年6月30日止六個月：人民幣223,327,000元)。於本中期期間，本集團新增確認在建工程約人民幣567,669,000元(截至2019年6月30日止六個月：人民幣526,674,000元)。於本中期期間處置總賬面淨值人民幣10,115,000元(截至2019年6月30日止六個月：人民幣15,059,000元)的機器及設備，導致處置損失人民幣6,488,000元(截至2019年6月30日止六個月：處置損失人民幣15,030,000元)。

本期財務費用總額中，本期間概無於物業、廠房及設備中計入任何資本化財務費用(截至2019年6月30日止六個月：無)。

於本中期期間，鑒於考慮預期日費率及扣除附註5(a)中披露的和解款項後的未來現金流量呈現出減值跡象，董事會根據預計的未來現金流和折現率對COSLI Innovator進行了減值評估，並確認了減值損失人民幣843,830,000元。減值損失已計入鑽井服務分部。

根據本集團經營的某些市場的當前經濟環境以及油價緩慢復蘇，本集團進行了適當的減值評估後，在本中期期間未確認其他資產減值(截至2019年6月30日的六個月：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。

公允價值減去處置費用乃基於一名獨立資產經紀商進行估值而確定。相關資產公允價值乃根據多種估值方法釐定，包括收益現值法及市場法，且本集團亦考慮該等估值方法所採用的假設及價值範圍的合理性。收益現值法乃參考相關資產餘下可使用的經濟年限內的預計折現現金流量。市場法乃參考市場參與者進行有序交易出售資產時，於計量日期獲得的價值。上述公允價值計量屬於第三層級且使用重大不可觀察輸入值，包括類似資產的歷史銷售價格、經紀人的不具約束力的報價及／或指示性競標、預計資產使用率、日費率、預計費用及資本性支出。

於評估使用價值時，估計未來現金流量折現至其現值。現金流量預測乃根據獲高級管理層所批准涵蓋未來五年期的財政預算而編製。超過五年期的現金流量乃根據市場趨勢及參考相關市場趨勢報告而作出估計。現金流量預測所適用的折現率為7.0%-8.6% (截至2019年6月30日止六個月：8.0%-8.9%)。使用的折現率為長期加權平均資本成本 (基於管理層就市場參與者對相關資產要求的投資回報的最佳估計)。其他使用價值計量的主要假設反映管理層對相關資產歷史數據、未來行業狀況及運營，包括預期資產使用率、日費率、預計費用及資本性支出的判斷及期望。

11. 使用權資產

於當前中期期間，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140,459,000元 (截至2019年6月30日止六個月：人民幣354,553,000元) 及租賃負債人民幣82,937,000元 (截至2019年6月30日止六個月：人民幣354,553,000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日止年度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呆賬準備的應收賬款的賬齡分析(根據發票日期列報)。

	2020年 6月30日 人民幣千元 (未經審計)	2019年 12月31日 人民幣千元 (經審計)
尚未償還賬款之賬齡：		
於6個月內	12,691,488	9,981,405
於6個月至1年內	1,175,260	236,393
於1至2年內	74,575	87,646
逾2年	—	89
	<u>13,941,323</u>	<u>10,305,533</u>

14. 以攤餘成本計量的債務工具

期末餘額為本集團在本中期投資的債務工具，年息3.8%，2021年12月27日到期。本集團將持有該投資直至到期，因此將以攤餘成本來計量。

15. 其他流動資產／負債及其他非流動資產

	2020年 6月30日 人民幣千元 (未經審核)	2019年 12月31日 人民幣千元 (經審核)
定息理財產品的投資	—	2,507,314
待抵扣及預繳增值稅	405,080	24,617
增值稅返還	42,805	45,087
其他流動資產	<u>447,885</u>	<u>2,577,018</u>
待轉銷項稅	<u>(670,956)</u>	<u>(233,010)</u>
其他流動負債	<u>(670,956)</u>	<u>(233,010)</u>
就購買物業、廠房及設備支付的按金	180,738	128,358
就添置使用權資產支付的按金	—	57,522
增值稅返還	98,929	58,205
待抵扣稅金	5,529	2,903
其他非流動資產	<u>285,196</u>	<u>246,988</u>

16. 貿易及其他應付款

於報告期末，根據發票日期確定的貿易應付款的賬齡分析如下：

	2020年 6月30日 人民幣千元 (未經審核)	2019年 12月31日 人民幣千元 (經審核)
尚未償還賬款之賬齡：		
於1年內	8,431,009	9,462,482
1至2年內	74,997	102,643
於2至3年內	48,134	41,300
逾3年	45,454	83,728
	<u>8,599,594</u>	<u>9,690,153</u>

17. 來自關聯方的借款

於本中期期間，本集團概無獲得任何新增借款(截至2019年6月30日止六個月：從一家同系子公司獲得借款150,000,000美元，相當於約人民幣1,017,120,000元，就CNA之日常運作提供資金，其需在貸款人要求時償還並按倫敦銀行同業拆息+0.5%年息之實際利率計息)。

18. 計息銀行借款

於本中期期間，本集團償還銀行借款42,100,000美元，約等於人民幣298,283,000元(截至2019年6月30日止六個月：42,100,000美元，約等於人民幣281,540,000元)，和銀行借款人民幣9,100,000元(截至2019年6月30日止六個月：人民幣9,100,000元)。

截至2020年及2019年6月30日止六個月，分別並無獲得銀行借款。

截至2020年6月30日止六個月的銀行貸款加權平均實際利率為每年2.93%(截至2019年6月30日止六個月：每年4.65%)，而借款於1年至16年期間分期償還。

19. 長期債券

	到期日	2020年 6月30日 人民幣千元 (未經審計)	2019年 12月31日 人民幣千元 (經審計)
公司債券(a)	2022年	1,508,400	1,542,000
2016年公司債券			
(第一期品種二，定義見下文)(b)	2026年	3,009,473	3,070,763
(第二期品種一，定義見下文)(b)	2021年	104,062	102,493
(第二期品種二，定義見下文)(b)	2021年	2,965,882	2,916,915
高級無抵押美元債券(c)	2022年	7,140,564	7,032,189
有擔保中期票據			
第一批提取票據(d)	2020年	3,592,060	3,537,073
第二批提取票據(d)	2025年	3,591,006	3,537,220
擔保高級票據			
2025年票據(e)	2025年	3,530,799	—
2030年票據(e)	2030年	2,101,977	—
		27,544,223	21,738,653
流動部分		3,822,260	3,810,175
非流動部分		23,721,963	17,928,478
		27,544,223	21,738,653

(a) 於2007年5月18日，本集團按每張債券面值人民幣100元的價格發行為數人民幣1,500,000,000元的15年公司債券，每年實際利率為4.48% (2019年：每年4.48%)，而贖回或到期日為2022年5月14日。

(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」)實際年利率為4.12%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。本金額為人民幣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。本集團有權於2019年10月24日向債券持有人發出通告，決定於第三年年末時調整或不調整第四年及第五年的票面利率。債券持有人有權要求本集團贖回第二期品種一，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(無論本集團是否選擇調整票面利率)。餘下債券須按本集團提供第三個年度直至到期日的利率計算。第二期品種一的實際年利率為3.13%。於2019年，債券持有人要求本集團贖回人民幣1,998,100,000元的第二期品種一債券本金。根據市場環境，本集團選擇不調整第四年及第五年票面利率，即於其後計息年度的票面利率維持於3.08%。餘下第二期品種一債券人民幣101,900,000元將於2021年10月24日到期。

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。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3.38%。

- (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年期高級無抵押債券。債券贖回或到期日為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。

於2015年7月30日，COSL Singapore Capital Ltd.根據中期票據計劃發行第一批面值為500,000,000美元的提取票據(「第一批提取票據」)。經考慮初期交易成本，實際年利率為3.61%。第一批提取票據的本金將於2020年7月30日償還。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，本集團的全資子公司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。債券贖回或到期日為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。債券贖回或到期日為2030年6月24日。2030年票據的實際年利率為2.62%。

20. 中期財務業績審閱

截至2020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

2020年上半年，國際原油市場經歷了坍塌式下跌和艱難的回調。受全球新型冠狀病毒肺炎疫情(以下簡稱「疫情」)擴散等不確定性因素影響，國際原油價格在底部波動，市場表現分外消極。年初布倫特原油價格從60美元／桶降低至30美元／桶左右，而後OPEC+減產協議對油價上漲形成了一定支撐，但減產談判破裂導致國際油價迅速下行。5月份，核心產油國重新回到談判桌前擱置爭議匡扶油價，歷經波折達成了歷史性的減產協議。國際油價擺脫了超低油價區域，重新恢復到40美元／桶左右。與2019年相比，全球油氣公司的資本支出大幅降低，油田服務行業整體上處於低迷狀態。全球大型裝備的利用率仍舊處於低位，供過於求的基本狀態還沒有徹底解除，油田服務價格仍舊處於歷史低位，綜合油田服務公司的經營面臨較大挑戰。據第三方信息，由於中國的能源安全戰略需要，國內的油氣勘探開發市場仍舊處於增長態勢。

業務回顧

二零二零年上半年，受疫情在全球爆發以及油價大幅下跌影響，國際油服市場陷入新一輪的行業低谷，服務價格、工作量方面出現雙降。而國內方面，由於應對疫情復甦經濟「六保」任務的提出，國家能源安全戰略的長期部署，以及中國海油「七年行動計劃」的持續實施，國內工作量同比仍有增長，但在服務價格方面承擔了一定壓力。公司認清嚴峻形勢，堅定必勝信心，及時研究制訂低油價應對策略，堅持向改革要效益、向管理要效益、向市場要效益、向創新要效益、向安全要效益，深入開展降本提質增效工作，全力打贏應對低油價挑戰攻堅戰。上半年公司的自升式鑽井平台以及船舶的作業量和使用率，技術板塊的工作量仍有提升，營業收入為人民幣14,496.7百萬元，同比增加人民幣944.6百萬元。淨利潤為人民幣1,722.6百萬元，同比增加人民幣736.2百萬元。

鑽井服務

公司鑽井業務上半年營業收入為人民幣6,171.0百萬元，較去年同期的人民幣4,489.2百萬元增幅37.5%，其中含收到Equinor Energy AS(以下簡稱「Equinor」)支付和解收入1.88億美元。

二零二零年上半年，由於疫情及低油價影響，鑽井平台整體日費出現一定下降。國內「七年行動計劃」實施，市場需求隨著增儲上產的推進而有所提升。公司堅持強化成本管理精細化，注重安全生產，在低油價下海外業務基本盤保持穩定，持續表現出不俗業績表現。上半年，公司克服疫情影響「逆行而上」，成功開啓4艘鑽井平台在亞洲的作業動員，其中「招商海龍6」開啓為期三年的鑽井服務項目。「海洋石油936」在美洲斬獲600天作業合同。「COSL Boss」圓滿完成緬甸鑽井項目。「南海七號」順利完成我國首套自主研發的深水水下井口系統海試項目，打破國外在深水水下井口領域的技術封鎖。

截至二零二零年六月底，公司共運營、管理56座平台(包括42座自升式鑽井平台、14座半潛式鑽井平台)，其中30座在中國海域作業，12座在挪威、英國、墨西哥、印尼等國際地區作業，12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7,662天，同比增加749天，增幅10.8%。平台日曆天使用率受半潛式鑽井平台作業減少影響同比減少0.4個百分點至76.2%。

2020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
	2020年	2019年	
作業日數(天)	7,662	6,913	10.8%
自升式鑽井平台	5,985	5,177	15.6%
半潛式鑽井平台	1,677	1,736	(3.4%)
可用天使用率	80.7%	80.0%	增加0.7個百分點
自升式鑽井平台	83.3%	81.8%	增加1.5個百分點
半潛式鑽井平台	72.6%	74.9%	減少2.3個百分點
日曆天使用率	76.2%	76.6%	減少0.4個百分點
自升式鑽井平台	79.8%	78.9%	增加0.9個百分點
半潛式鑽井平台	65.8%	70.4%	減少4.6個百分點

截至二零二零年六月三十日，公司自升式鑽井平台作業5,985天，同比增加808天。半潛式鑽井平台作業1,677天，同比減少59天。

受價格下降影響，2020年上半年公司鑽井平台的平均日收入較去年同期有所下降，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
	2020年	2019年		
自升式鑽井平台	6.3	6.8	(0.5)	(7.4%)
半潛式鑽井平台	15.3	15.1	0.2	1.3%
鑽井平台小計	8.2	8.7	(0.5)	(5.7%)

註：(1) 平均日收入=收入/作業日數；

(2) 2020年6月30日美元兌人民幣匯率1:7.0795，2019年6月28日美元兌人民幣匯率1:6.8747。

油田技術服務

上半年公司油田技術服務主要業務線作業量有所上升，但由於價格下降影響，總體收入減少至人民幣6,050.4百萬元，較去年同期的人民幣6,624.2百萬元減少8.7%。

公司上半年持續提升技術發展速度，圍繞重大技術需求，加大研發投入力度，強化技術產品系列化、產業化進程，技術服務盈利能力持續提升，取得多項科研成果，並在各項技術成果應用上取得了突破，在國際市場開拓中獲得了客戶的廣泛認可。隨鑽四極子聲波成像測井儀對比實驗驗證取得成功，隨鑽高速泥漿脈衝器新疆實鑽試驗表現出色；新型氧活化水流儀FIT在渤海成功應用，資料質量優異；高溫油基鑽井液乳化劑實驗成功，高溫油基鑽井液體系全部處理劑國產化在即；自主研製的水下釋放膠塞成功海試，實現該領域關鍵技術的持續突破；熱採完井高溫防砂封隔器實現耐溫350℃，耐壓3,000psi；擁有了自主知識產權的深水固井水泥頭量化生產，實現產業化推廣；成功在亞洲中標固井服務合同，獲得堵漏劑項目、測井及固井服務項目。

船舶服務

二零二零年上半年，公司船舶服務業務營業收入同比增幅6.5%至人民幣1,534.3百萬元。其中，外租船舶實現收入人民幣541.3百萬元。

上半年，公司船舶板塊深入實踐精細化管理，深挖成本潛力，強化安全能力建設和裝備管理能力提升，充分利用有效資源，保證市場需求，引進2艘油田支持船提升產能，同時積極踐行綠色發展理念，2艘5,000馬力LNG動力守護供應船順利出塢下水。

截至二零二零年六月三十日，公司船舶服務業務的自有船隊共作業15,541天，同比增加103天，日曆天使用率同比增加2.2個百分點至97.0%，其中油田守護船、平台供應船、多用船、修井支持船工作量及使用率有所增加。此外，受國內市場需求增加影響，外租船舶數量增加，作業量有所增長，共作業9,221天，同比增幅35.5%。具體情況如下表：

船舶服務(自有船隊)	截至6月30日止六個月		幅度
	2020年	2019年	
作業日數(天)	15,541	15,438	0.7%
油田守護船	6,770	6,642	1.9%
三用工作船	4,825	4,994	(3.4%)
平台供應船	2,535	2,432	4.2%
多用船	712	687	3.6%
修井支持船	699	683	2.3%

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741.0百萬元，同比減少人民幣257.5百萬元，減少25.8%，主要為本期採集、海底電纜業務收入減少。

二零二零年上半年，受疫情及低油價影響，全球物探行業受到較大衝擊。公司統籌推進各項工作，在行業持續低迷的嚴峻形勢下，保持安全生產形勢平穩，在美洲等多個國際服務項目中因安全優質高效的作業表現多次獲得客戶表揚。

上半年國內海外採集工作量有所下降，公司二維採集作業量為9,077公里，同比減少41.1%；三維採集工作量為10,466平方公里，同比減少40.9%；海纜業務作業量為589平方公里，同比減少16.1%。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
	2020年	2019年	
二維			
採集(公里)	9,077	15,404	(41.1%)
其中：多用戶採集(公里)	-	1,350	(100.0%)
三維			
採集(平方公里)	10,466	17,718	(40.9%)
其中：多用戶採集(平方公里)	2,918	4,189	(30.3%)
海底電纜(平方公里)	589	702	(16.1%)

財務回顧

1. 簡明合併損益表分析

1.1 收入

2020年上半年公司營業收入同比增加人民幣944.6百萬元，增幅7.0%，國內工作量同比仍有增長。具體分析如下：

2020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			
	2020年	2019年	變化	幅度
鑽井服務	6,171.0	4,489.2	1,681.8	37.5%
油田技術服務	6,050.4	6,624.2	(573.8)	(8.7%)
船舶服務	1,534.3	1,440.2	94.1	6.5%
物探採集和工程勘察服務	741.0	998.5	(257.5)	(25.8%)
合計	<u>14,496.7</u>	<u>13,552.1</u>	<u>944.6</u>	<u>7.0%</u>

- 鑽井服務業務收入同比增幅37.5%，主要原因是鑽井平台工作量有所增加，收到Equinor支付和解收入1.88億美元。
- 油田技術服務業務收入同比減幅8.7%，主要原因是各業務線價格下降影響。
- 船舶服務業務收入同比增幅6.5%，主要原因是本期自有船和外租船作業量增加。
- 物探採集和工程勘察服務業務收入同比減幅25.8%，主要原因是採集、海底電纜業務收入減少。

1.2 經營支出

2020年上半年公司經營支出為人民幣12,452.1百萬元，較去年同期的人民幣11,981.9百萬元增加了人民幣470.2百萬元，增幅為3.9%。

2020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			
	2020年	2019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	2,184.9	2,167.2	17.7	0.8%
使用權資產折舊	295.8	314.7	(18.9)	(6.0%)
僱員薪酬成本	2,486.7	2,651.7	(165.0)	(6.2%)
修理及維護費用	125.9	171.2	(45.3)	(26.5%)
消耗物料、物資、燃料、服務及其他	2,925.6	2,986.9	(61.3)	(2.1%)
分包支出	2,356.4	2,643.9	(287.5)	(10.9%)
租賃支出	651.5	557.3	94.2	16.9%
物業、廠房及設備減值損失	843.8	–	843.8	100.0%
預期信用損失模式下的減值損失， 扣除撥回	(0.9)	(2.5)	1.6	(64.0%)
其他經營支出	582.4	491.5	90.9	18.5%
總經營支出	<u>12,452.1</u>	<u>11,981.9</u>	<u>470.2</u>	<u>3.9%</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17.7百萬元。

本期使用權資產折舊同比減少人民幣18.9百萬元。

本期僱員薪酬成本同比減少人民幣165.0百萬元，主要因疫情影響，國內適用國家階段性減免企業社會保險費政策。

本期修理及維護費用同比減少人民幣45.3百萬元，一方面因疫情影響，修理項目延遲；另一方面公司迅速開展降本提質增效工作，提升自修比例，壓降修理成本。

本期消耗物料、物資、燃料、服務及其他同比減少人民幣61.3百萬元。

本期分包支出同比減少人民幣287.5百萬元，主要因公司致力於成本管控，及時制定低油價應對策略，迅速開展降本提質增效行動，有效降低分包支出。

本期租賃支出同比增加人民幣94.2百萬元。

本期物業、廠房及設備減值損失人民幣843.8百萬元，考慮到與Equinor達成和解，根據相關平台預計日費水平及未來現金流量，上半年確認資產減值損失。

本期其他經營支出為人民幣582.4百萬元，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90.9百萬元，主要因防疫費支出增加人民幣111.6百萬元，其他項目各有增減。其中，差旅費人民幣143.4百萬元，防疫費人民幣112.0百萬元，健康安全環保費人民幣90.6百萬元，出國人員費人民幣85.7百萬元，其他技術研究轉讓費、諮詢費、審計費等合計人民幣150.7百萬元。

2019年度其他經營支出為人民幣1,348.7百萬元，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405.5百萬元，健康安全環保費人民幣269.4百萬元，出國人員費人民幣153.0百萬元，其他技術研究轉讓費、諮詢費、審計費等合計人民幣520.8百萬元。

下表列示了2020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			
	2020年	2019年	變化	幅度
鑽井服務	5,158.6	4,256.5	902.1	21.2%
油田技術服務	5,034.3	5,437.9	(403.6)	(7.4%)
船舶服務	1,417.3	1,301.9	115.4	8.9%
物探採集和工程勘察服務	841.9	985.6	(143.7)	(14.6%)
合計	<u>12,452.1</u>	<u>11,981.9</u>	<u>470.2</u>	<u>3.9%</u>

1.3 經營利潤／(虧損)

2020年上半年公司的經營利潤為人民幣2,222.0百萬元，較去年同期的經營利潤人民幣1,601.1百萬元增加人民幣620.9百萬元。

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		
	2020年	2019年	變化
鑽井服務	1,061.1	252.4	808.7
油田技術服務	1,125.5	1,189.7	(64.2)
船舶服務	131.8	140.7	(8.9)
物探採集和工程勘察服務	(96.4)	18.3	(114.7)
合計	<u>2,222.0</u>	<u>1,601.1</u>	<u>620.9</u>

1.4 財務支出淨額

2020年上半年公司的財務支出淨額為人民幣386.5百萬元，較去年同期的人民幣522.3百萬元減少了人民幣135.8百萬元，減幅26.0%。其中，融資成本減少人民幣113.0百萬元，匯兌收益淨額增加人民幣13.8百萬元。

1.5 投資收益

2020年上半年公司的投資收益為人民幣77.5百萬元，較去年同期的人民幣173.9百萬元減少了人民幣96.4百萬元，主要是銀行理財產品收益減少。

1.6 以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融資產公允價值變動所得收益

2020年上半年公允價值變動所得收益為人民幣25.5百萬元，較去年同期的人民幣-49.4百萬元增加74.9百萬元，主要因去年同期貨幣基金贖回和理財產品到期。

1.7 應佔合營公司利潤(已扣除稅項)

2020年上半年公司應佔合營公司的利潤為人民幣158.7百萬元，較去年同期的人民幣119.9百萬元增加了人民幣38.8百萬元，大部分合營公司本期盈利均有所增加。

1.8 其他損益

2020年上半年其他利得和損失為人民幣6.4百萬元，較去年同期的59.0百萬元減少了52.6百萬元，減幅89.1%，主要是去年同期因租賃變更產生收益74.0百萬元。

1.9 所得稅費用

2020年上半年公司的所得稅費用為人民幣368.1百萬元，較去年同期的人民幣395.8百萬元減少了人民幣27.7百萬元，主要因本期母公司利潤減少。

1.10 本期利潤

2020年上半年公司的本期利潤為人民幣1,722.6百萬元，去年同期為人民幣986.4百萬元。

1.11 基本每股盈利

2020年上半年公司基本每股盈利為人民幣35.93分，去年同期為基本每股盈利人民幣20.39分。

2. 簡明合併財務狀況表分析

截至2020年6月30日止，本公司總資產為人民幣81,427.3百萬元，較2019年末的人民幣76,101.8百萬元增加了人民幣5,325.5百萬元，增幅7.0%。總負債為人民幣43,525.8百萬元，較2019年末的人民幣39,191.5百萬元增加了人民幣4,334.3百萬元，增幅11.1%。股東權益為人民幣37,901.5百萬元，較2019年末的人民幣36,910.3百萬元增加了人民幣991.2百萬元，增幅2.7%。

下面是對有關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	2020年	2019年		
項目名稱	6月30日	12月31日	幅度	原因
以攤餘成本計量的債務工具	1,000.0	-	100.0%	主要為大額存單增加。
存貨	2,142.0	1,424.7	50.3%	主要為儲備物資增加。
應收賬款	13,941.3	10,305.5	35.3%	主要為價格商議影響，作業者付款延後。
以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益的應收款項	23.0	40.6	(43.3%)	主要為銀行承兌匯票減少。
以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融資產	2,538.3	4,511.2	(43.7%)	主要為浮動收益理財產品到期。
合同資產	99.0	262.6	(62.3%)	主要為客戶確認賬單導致的合同資產減少。
合同成本(流動資產)	65.9	-	100.0%	主要為合同動員成本增加。
其他流動資產	447.9	2,577.0	(82.6%)	主要為保證收益銀行理財產品到期收回。
已抵押存款	31.3	102.2	(69.4%)	主要為期末持有的已抵押存款減少。
現金及現金等價物	9,417.1	3,363.6	180.0%	主要為6月24日發行債券影響。
應付稅金	205.0	612.8	(66.5%)	主要為本期應交企業所得稅及個人所得稅減少。

單位：人民幣百萬元	2020年	2019年		
項目名稱	6月30日	12月31日	幅度	原因
計息銀行借款 (流動負債)	319.0	608.9	(47.6%)	主要因償還中國進出口銀行借款本金0.42億美元。
其他流動負債	671.0	233.0	188.0%	主要為待轉銷項稅增加。
長期債券 (非流動負債)	23,722.0	17,928.5	32.3%	主要為6月24日發行債券影響。

3. 合併現金流量表分析

2020年初公司持有現金及現金等價物人民幣3,363.6百萬元，本期經營活動現金淨流出為人民幣310.4百萬元，投資活動現金淨流入為人民幣2,569.8百萬元，籌資活動現金淨流入為人民幣3,736.4百萬元，匯率變動影響使得現金增加人民幣57.7百萬元。於2020年6月30日，公司的現金及現金等價物為人民幣9,417.1百萬元。

3.1 經營活動產生的現金流量

截至2020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310.4百萬元，去年同期經營活動產生的現金淨流出為人民幣1,132.5百萬元，主要因收到Equinor支付和解收入1.88億美元。

3.2 投資活動產生的現金流量

截至2020年6月30日公司投資活動產生的現金淨流入為人民幣2,569.8百萬元，去年同期投資活動產生的現金淨流入為人民幣3,988.1百萬元。主要是購買物業、廠房和設備及其他無形資產的現金流出同比減少人民幣572.5百萬元，購買銀行理財產品及債務工具投資的現金流出同比增加人民幣1,200.0百萬元，處置銀行理財產品投資所得款的現金流入同比減少人民幣785.3百萬元，提取三個月以上定期存款的現金流入同比減少人民幣141.5百萬元，其他投資活動合計減少現金流出人民幣136.0百萬元。

3.3 籌資活動產生的現金流量淨額

截至2020年6月30日公司籌資活動產生的現金淨流入為人民幣3,736.4百萬元，同比流入增加人民幣6,300.3百萬元，其中本期新增來自關聯方借款現金流入同比減少人民幣1,017.1百萬元，長期債券發行所得現金流入同比增加人民幣5,613.7百萬元，償還銀行借款的現金流出同比增加人民幣16.7百萬元，償還長期債券的現金流出同比減少人民幣2,000.0百萬元，償還租賃負債的現金流出同比减少人民幣36.8百萬元，其他籌資活動現金流出同比增加人民幣316.4百萬元。

3.4 本期匯率變動對現金的影響是增加現金人民幣57.7百萬元。

4. 資本性支出

2020年上半年公司資本性支出為人民幣941.6百萬元，較上年同期的人民幣1,003.6百萬元減少了人民幣62.0百萬元，減幅為6.2%。

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			
	2020年	2019年	變化	幅度
鑽井服務	232.8	352.5	(119.7)	(34.0%)
油田技術服務	492.1	225.9	266.2	117.8%
船舶服務	156.5	245.2	(88.7)	(36.2%)
物探採集和工程勘察服務	60.2	180.0	(119.8)	(66.6%)
合計	<u>941.6</u>	<u>1,003.6</u>	<u>(62.0)</u>	<u>(6.2%)</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工作船及油田守護船。物探採集和工程勘察服務業務資本性支出主要為多用戶數據開發支出。

5. 主要子公司

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

截至2020年6月30日止，China Oilfield Services (BVI) Limited總資產為人民幣3,884.3百萬元，股東權益為人民幣523.4百萬元。2020年上半年China Oilfield Services (BVI) Limited實現營業收入人民幣835.6百萬元，同比減少人民幣605.7百萬元，主要原因是受疫情及低油價影響，海外作業有所推遲導致收入減少。淨利潤為人民幣-6.9百萬元，同比減少人民幣140.6百萬元。

截至2020年6月30日止，CNA總資產為人民幣11,123.4百萬元，股東權益為人民幣-831.3百萬元。2020年上半年CNA實現營業收入人民幣2,285.0百萬元，同比增加人民幣1,251.4百萬元，增幅121.1%，主要原因是收到Equinor支付和解收入1.88億美元。淨利潤為人民幣465.2百萬元，同比增加人民幣689.8百萬元。考慮到與Equinor達成和解，根據COSL Innovator平台預計日費水平及未來現金流量，上半年計提資產減值損失人民幣843.8百萬元。

截至2020年6月30日止，COSL Singapore Limited總資產為人民幣33,508.8百萬元，股東權益為人民幣-1,160.1百萬元。2020年上半年COSL Singapore Limited實現營業收入人民幣878.6百萬元，同比增加人民幣43.3百萬元，增幅5.2%。淨利潤為人民幣-540.9百萬元，減虧349.8百萬元。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2020年6月30日止，COSL DRILLING STRIKE PTE.LTD.總資產為人民幣4,302.7百萬元，股東權益為人民幣-3,065.1百萬元。2020年上半年COSL DRILLING STRIKE PTE.LTD.實現營業收入人民幣113.6百萬元，同比增加人民幣54.2百萬元，增幅91.2%。淨利潤為人民幣-131.5百萬元，同比減虧人民幣119.7百萬元。

截至2020年6月30日止，COSL PROSPECTOR PTE.LTD.總資產為人民幣9,324.2百萬元，股東權益為人民幣-4,418.4百萬元。2020年上半年COSL PROSPECTOR PTE.LTD.實現營業收入人民幣263.6百萬元，同比減少人民幣19.3百萬元。淨利潤為人民幣-346.5百萬元，同比減虧人民幣274.9百萬元。

業務展望

展望2020年下半年，疫情短期抑制經濟發展和能源消費需求，未來一段時期行業整體處於緩慢復甦，但全球經濟整體或繼續失速。國際貨幣基金組織(IMF)在《世界經濟展望》中預測，今年全球經濟將萎縮4.9%，發展前景較為負面。國際能源署(IEA)預測今年的平均油價為45美元／桶，多家機構預測石油需求同比仍將有較大幅度下降，全球油田服務市場規模也會隨之下降。中國國內由於「四個革命，一個合作」能源安全新戰略，國內主要石油公司紛紛制定「七年行動計劃」，實施增儲上產，增加勘探開發工作量，這給公司未來的發展提供了良好的發展機遇。

其他資料

審計委員會

審計委員會由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2020年6月30日止六個月期間的未經審計中期財務報告。

企業管治守則

截至2020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。

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2020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2020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

2020年上半年，公司實現收入人民幣145.0億元，淨利潤人民幣17.2億元，經營業績較2019年同期實現了增長。考慮到國內「七年行動計劃」的持續實施，公司第三季度工作量預計將保持平穩。與此同時，全球疫情、油價波動、市場變化，以及下半年開展的修理計劃、科研項目結題等因素影響，公司下一階段經營業績仍存在不確定性。公司將通過持續深化降本提質增效，培育新興產業，推進公司產業結構升級，加大技術研發投入，加快數字化轉型、國內外市場開拓等，力爭通過多項舉措實現行業同比更好的經營業績。

其他

民事訴訟

2016年12月，本公司下屬子公司COSL Offshore Management AS(以下簡稱「COM」)作為原告，通過訴訟代理人WIKBORG, REIN & CO.ADVOKATFIRMA DA(一家總部位於挪威的國際律師事務所)對Statoil Petroleum AS(以下簡稱「Statoil」)向挪威Oslo District Court(奧斯陸地區法院)遞交起訴書。COM認為Statoil終止鑽井平台COSLInnovator的作業合同是非法的，並且主張合同應繼續履行。如合同無法繼續履行，COM主張Statoil應就非法終止作業合同給COM帶來的損失進行賠償，具體賠償金額取決於後續訴訟程序。奧斯陸地區法院於2018年5月15日進行判決。訴訟雙方可在判決結果的法律通知送達之日起一個月內就判決結果提起上訴。Statoil的公司名稱已改為Equinor Energy AS(以下簡稱「Equinor」)。於2018年6月14日，Equinor已向Borgarting Court of Appeal(挪威上訴法院)提起上訴。2018年6月14日，COM隨後也對Equinor取消合同合法這項判決提起獨立上訴。COM認為，Equinor取消合同的行為不合法，COM有權獲得相應的損失賠償。詳情請見本公司在香港聯交所網站(<https://www.hkex.com.hk>)及公司網站(<https://www.cosl.com.cn>)發佈的相關公告。

2017年1月，本公司下屬子公司COM作為原告，通過訴訟代理人WIKBORG REIN ADVOKATFIRMA AS(一家總部位於挪威的國際律師事務所)對Statoil向挪威奧斯陸地區法院遞交起訴書。COM認為Statoil應就鑽井平台COSLPromoter滿足其有關要求所發生成本和2016年縮減日費率期間帶來的損失進行賠償，索賠金額為15,238,596美元。詳情請見本公司在香港聯交所網站(<https://www.hkex.com.hk>)及公司網站(<https://www.cosl.com.cn>)發佈的相關公告。

2020年1月，COM與Equinor已就上述事宜達成庭外和解並簽署和解協議，據此，Equinor同意向COM支付1.88億美元，COM與Equinor亦同意簽署一項有助於鞏固雙方合作關係的框架協議。COM與Equinor已向法院提交了聯合訴狀要求撤銷案件，訴訟費用雙方自擔。詳情請見本公司在香港聯交所網站(<https://www.hkex.com.hk>)及公司網站(<https://www.cosl.com.cn>)發佈的相關公告。

2020年第一季度，Equinor已向COM支付1.88億美元的和解款項。公司嚴格依據會計準則的相關規定，對固定資產進行減值測試，計提資產減值準備。詳情請見本公司在香港聯交所網站(<https://www.hkex.com.hk>)及公司網站(<https://www.cosl.com.cn>)發佈的相關公告。

發行票據

於2020年6月24日，本公司間接全資子公司COSL Singapore Capital Ltd.分別發行了500,000,000美元於2025年到期的1.875%擔保高級票據(以下簡稱「2025年票據」)及300,000,000美元於2030年到期的2.500%擔保高級票據(以下簡稱「2030年票據」)，該等票據已獲批准在香港聯交所上市及買賣。

2025年票據將按其未償還本金額自2020年6月24日起(包括該日)按年利率1.875%計息，自2020年12月24日起每年於6月24日及12月24日按半年分期支付。2025年票據的到期日為2025年6月24日。在到期日之前隨時及不時，本公司可選擇按事先釐定的贖回價格贖回2025年票據。

2030年票據將按其未償還本金額自2020年6月24日起(包括該日)按年利率2.500%計息，自2020年12月24日起每年於6月24日及12月24日按半年分期支付。2030年票據的到期日為2030年6月24日。在到期日之前隨時及不時，本公司可選擇按事先釐定的贖回價格贖回2030年票據。

有關2025年票據及2030年票據的詳情請見本公司日期為2020年6月17日及2020年6月19日的公告，以及日期為2020年6月24日的上市通告。

除本中期報告所披露外，董事們認為截至2019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
吳艷艷
公司秘書

2020年8月26日

於本公告日期，本公司執行董事為齊美勝先生(董事長)及曹樹杰先生；本公司非執行董事為孟軍先生及張武奎先生；本公司獨立非執行董事為方中先生、王桂壘先生及林伯強先生。