



中期報告 2020
INTERIM REPORT

COSL

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

(Stock Code 股票代號 A 股: 601808; H 股: 2883)

目錄

60	董事長致辭	82	簡明合併財務狀況表
62	管理層討論與分析	84	簡明合併權益變動表
73	補充資料	85	簡明合併現金流量表
79	簡明合併財務報表審閱報告	86	簡明合併財務報表附註
80	簡明合併損益表	116	公司指引
81	簡明合併損益及其他綜合收益表		

公司概覽

中海油田服務股份有限公司(以下簡稱「公司」,「集團」或「中海油服」)在香港聯合交易所(香港股票代碼:2883)和上海證券交易所(上海股票代碼:601808)上市,是全球最具規模的綜合型油田服務供應商之一,服務貫穿石油及天然氣勘探、開發及生產的各個階段。

財務摘要

	2018上半年 人民幣百萬元	2019上半年 人民幣百萬元	2020上半年 人民幣百萬元
營業收入	8,128	13,552	14,497
經營利潤	-240	1,601	2,222
經營利潤(剔除固定資產及商譽減值)	-117	1,601	3,066
本期利潤	-363	986	1,723
本期利潤(剔除固定資產及商譽減值)	-240	986	2,567
	人民幣元/股	人民幣元/股	人民幣元/股
每股盈利	-0.08	0.20	0.36

董事長致辭

股東朋友們：

2020年上半年，在新型冠狀病毒肺炎疫情(以下簡稱「疫情」)和油價下跌雙重影響下，全球油氣公司的資本支出大幅降低，全球油田服務市場受到嚴重衝擊和挑戰。面對外部和行業持續低迷嚴峻形勢，公司認真落實「技術發展、國際化發展」戰略，推進各項經營管理和既定改革任務取得階段成果，上半年實現營業收入人民幣145.0億元，同比增加人民幣9.4億元，增幅7%；淨利潤人民幣17.2億元，同比增加人民幣7.4億元，增幅75%。在此，我代表董事會對所有員工的付出表示衷心的感謝及誠摯的敬意！對廣大投資者長期以來的信任與支持表示衷心的感謝和美好的祝願！

一、各項工作整體取得了優異成績，國際化運營管理能力進一步提升

上半年，公司以改革提升治理體系和治理能力，面對不利局面敢做善成，彰顯了高質量發展的決心。國際方面，公司啟動一系列的防疫防控措施，全力確保合同的正常執行，順利完成了亞太區海上自升式鑽井平台服務和半潛式鑽井平台服務項目，按期啟動了包括鑽井、鑽井液、固井、增產、測井等項目的作業，贏得了客戶的認可和肯定。同時，公司及時調整市場策略和繼續深耕核心市場，上半年在亞太、中東和美洲等市場新獲得海上電纜測井服務、海上增產設備及作業服務、海上固井工程服務、陸地修井及增產總包服務等項目。

二、科技成果產出速度與質量明顯提升，科技提質增效成效顯著

上半年，公司聚焦增儲上產，部署多項關鍵技術應用及產業化研究，成效顯著。新技術成果產出方面，隨鑽四極子聲波成像測井儀、隨鑽高速泥漿脈衝器試驗成功；235℃超高溫ESCOOL系統在渤海高溫探井海試作業成功；國內首套深水固井用水下釋放膠塞系統成功海試；新型微球調驅體系獲突破，實現高效「調-堵-驅」複合作用。科技提質增效方面，高溫高速測井系統、「兩寬兩高」地震採集處理等技術產品實現規模應用，助力中國海域油氣儲量發現超億噸；隨鑽探邊工具等高端技術產品在渤海連戰連捷，切實助力提升油田開發產能。

三、治理體系更加科學、精準，治理能力進一步提升

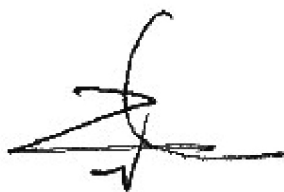
2020年，公司採取力度空前降本增效舉措，細化成本管控方向與措施，最大化壓降外租鑽井平台、船舶租賃費，加快自有技術裝備產業化應用，提升船舶自主修理能力，優化低滲、增產技術價值鏈管理，嚴格把控海外管理費用，降低運維成本。我們還成功發行了8億美元高級債券，創下公司美元債券發行歷史上綜合成本最低、超額認購倍數最多紀錄，階段保障了資金流動性和安全性，公司品牌獲得國際資本市場認可。

四、推進QHSE管理體系建設、夯實QHSE管理基礎

2020年上半年，公司繼續夯實QHSE管理基礎，深化開展全員安全生產責任制，全面推進QHSE體系建設，著手推進QHSE管理信息化，全面貫徹習近平生態文明思想，制定實施綠色低碳發展方案，打造中海油服特色安全文化。期內，公司安全生產形勢整體平穩，QHSE管理穩步提升，作業服務及產品質量良好，OSHA可記錄事件率為0.094。

未來展望

展望2020年下半年，在行業整體仍將處於低迷的常態下，我們將堅決踐行「技術發展、國際化發展」戰略，確保重大科技項目全速推進，堅持技術服務型發展方向不動搖，抓好安全生產，不斷提升QHSE行業化國際化水平，提升海外獨立運營和管理能力，竭力完成降本提質增效目標，以變革加速推動公司治理體系和治理能力現代化，緊密圍繞國家「七年行動計劃」配置資源，為保障能源安全作出更大貢獻。



齊美勝
董事長、首席執行官

2020年8月26日

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。「COSLBoss」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		
	2020年	2019年	變化
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			幅度
	2020年	2019年	變化	
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°C，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		
	2020年	2019年	幅度
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		
	2020年	2019年	幅度
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	14,496.7	13,552.1	944.6	7.0%

- 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		變化	幅度
	2020年	2019年		
物業、廠房及設備折舊和 無形資產及多用戶數據庫攤銷	2,184.9	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 預期信用損失模式下的減值損失， 扣除撥回	843.8 (0.9)	— (2.5)	843.8 1.6	100.0% (64.0%)
其他經營支出	582.4	491.5	90.9	18.5%
總經營支出	12,452.1	11,981.9	470.2	3.9%

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减少人民幣18.9百萬元。

本期僱員薪酬成本同比减少人民幣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减少人民幣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、服務及其他同比减少人民幣61.3百萬元。

本期分包支出同比减少人民幣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		變化	幅度
	2020年	2019年		
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	12,452.1	11,981.9	470.2	3.9%

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		變化
	2020年	2019年	
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	2,222.0	1,601.1	620.9

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 項目名稱	2020年 6月30日	2019年 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。
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減少人民幣 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	941.6	1,003.6	(62.0)	(6.2%)

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 COSLInnovator 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。

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。

董事和監事於合同的權益

截至2020年6月30日止六個月內，董事和監事並無於本公司的控股公司或任何子公司或同集團子公司訂立的對本公司的業務而言屬重大的任何合同中直接或間接擁有重要權益。

董事、監事及高管人員於股份的權益及淡倉

於2020年6月30日，本公司董事、監事和主要管理人員於本公司或其任何按照香港《證券及期貨條例》第十五章所定義的相聯法團的股份、潛在股份和債券的權益淡倉，須根據香港《證券及期貨條例》第352條予以記錄，或須根據《上市發行人董事進行證券交易的標準守則》知會本公司及香港聯合交易所的情況如下：

股東名稱	持有股份身份	股份類別	權益的股份數量(股)	佔COSL權益(A)的大致百分比(%)
鄭永鋼	直接實益擁有	A股	5,200	0.0002

除上述披露以外，於2020年6月30日，概無其他本公司董事、監事和主要管理人員或彼等各自連系人於本公司或其任何按照香港《證券及期貨條例》第十五章所定義的相聯法團的股份、潛在股份和債券的權益淡倉，須根據香港《證券及期貨條例》第352條予以記錄，或須根據《上市發行人董事進行證券交易的標準守則》知會本公司及香港聯合交易所。

主要股東於股份的權益和淡倉

據本公司董事或高級管理人員所知悉，於2020年6月30日，除上面披露的本公司董事或高級管理人員以外，如下人員於H股或潛在H股的權益或淡倉，須根據香港《證券及期貨條例》第十五章第2分部和第3分部予以披露，或須根據香港《證券及期貨條例》第336條予以記錄或知會本公司及香港聯合交易所：

股東名稱	持有股份身份	權益的股份數量(股)	佔COSL權益(H) 的大致百分比(%)
GIC Private Limited	通過一家受控公司	162,300,000 (L)	8.96 (L)
BlackRock, Inc.	通過一家受控公司	146,868,329 (L) 3,904,000 (S)	8.11 (L) 0.22 (S)
JPMorgan Chase & Co.	通過一家受控公司	127,778,458 (L) 3,098,316 (S) 85,046,210 (P)	7.05(L) 0.17 (S) 4.69 (P)
Allianz SE	通過一家受控公司	108,337,000 (L)	5.98 (L)
EARNEST Partners, LLC	通過一家受控公司	92,251,310 (L)	5.09 (L)

附註：

- (a) 「L」代表好倉
- (b) 「S」代表淡倉
- (c) 「P」代表可供借出的股份

除上文所披露者外，董事並不知悉任何其他人士持有本公司的股份權益，而須根據香港《證券及期貨條例》第336條予以記錄。

董事、監事、高管人員購買股份或債券的權利

截至2020年6月30日止六個月內，本公司並未授予任何董事、監事及高級管理人員或他們各自的配偶、或未滿法定年齡子女任何權利，或他們已行使任何上述權利，通過購買本公司的股份或債券而獲益，且本公司，其控股公司或任何子公司或同集團子公司並無訂立任何安排，使得任何董事享有購買任何其他法人團體的權利。

僱員、薪酬政策及培訓計劃

截至2020年6月30日，本公司在職員工數量合計14,501人。公司嚴格遵守本國和業務所在國的勞工政策及相關法律法規，建立具有競爭力的薪酬福利制度和績效考核制度；建立了與經濟效益和勞動生產率相關聯的工資增長機制，堅持以業績為導向，獎懲分明，切實做到收入能增能減，充分調動員工積極性。統籌規範員工福利和保險制度，建立與社會保險相配套的企業補充保險制度，充分保障員工穩定性。為員工提供健康體檢、帶薪休假、困難幫扶、重大疾病救助等多項福利，努力為員工解決後顧之憂，為員工提供可靠的、多層次的保障。

公司培訓與發展工作緊緊圍繞公司人才發展戰略，以五年發展規劃為引領，建立以需求為導向，分層級、差異化的立體培養模式，提升培訓能力，大力推動內部師資隊伍建設，逐步完善培訓系統，服務公司業務發展需要，打造公司核心競爭力。

董事、監事及高級管理人員變動情況

董事變動情況

2020年5月28日，本公司召開2019年度股東周年大會，獨立非執行董事羅康平先生因任期屆滿六年而退任。大會審議批准委任林伯強先生為本公司獨立非執行董事以填補羅康平先生退任的空缺，任期三年，自股東周年大會通過決議之日起算，林先生亦擔任審計委員會成員、薪酬與考核委員會成員及提名委員會主席職務。

2020年8月26日，董事會收到執行董事曹樹杰先生的書面辭呈，曹樹杰先生因工作崗位調整辭去本公司執行董事一職。其辭任將自本公司股東於臨時股東大會上選舉出新任執行董事時生效。辭任後，曹樹杰先生不在本公司擔任任何職務。董事會建議委任趙順強先生為本公司執行董事。建議委任執行董事須待本公司股東於臨時股東大會上以普通決議案的方式批准。

高級管理人員變動情況

2020年5月7日，劉一峰先生因工作調整原因辭任本公司黨委副書記、工會主席職務，自2020年5月7日起生效。

2020年5月8日，喻貴民先生因工作調整原因辭任本公司副總裁職務，自2020年5月8日起生效。

2020年6月29日，董事會收到曹樹杰先生書面辭呈，曹樹杰先生因工作調動原因申請辭去本公司首席執行官、總裁職務。其辭任於2020年6月29日起生效。本次辭任後，曹樹杰先生仍擔任本公司執行董事職務。

2020年7月29日，徐應波先生獲委任為本公司紀檢組組長，自2020年7月29日起生效。

2020年7月29日，盧濤先生獲委任為本公司副總裁，自2020年7月29日起生效。

2020年8月26日，董事會委任執行董事齊美勝先生為本公司首席執行官，自2020年8月26日起生效。本公司首席執行官是公司行政總裁並向董事會彙報。

2020年8月26日，董事會委任趙順強先生為本公司總裁，自2020年8月26日起生效。

H股配售

於2014年1月15日，公司完成配售合共276,272,000股H股(約佔經配發及發行配售股份擴大後已發行總股數的5.79%及經配發及發行配售股份擴大後已發行H股總數約15.25%)。配售完成後，公司已發行股份總數從4,495,320,000股增加至4,771,592,000股。已發行H股總數從1,534,852,000股H股增加至1,811,124,000股H股。其它詳情請參閱本公司日期為2014年1月7日及2014年1月15日之公告。該次配售經扣除佣金和估計費用後所得款項淨額約為5,819,392,302.91港元，該款項淨額用作一般公司用途。該次配售所募集資金均按照配售協議所約定用途使用。截至2020年6月30日，該募集資金余額約為401,172.17美元。上述募集資金余額將繼續用作一般公司用途並適時使用。

資本負債比率

與2019年12月31日相比，本公司於2020年6月30日的流動資產淨值由2019年12月31日的人民幣3,200.8百萬元增加至人民幣10,549.4百萬元，而流動比率與2019年12月31日相比，從1.16倍升至1.57倍。

本公司採用資本負債比率監察其資本，該比率為債務淨額除以資本總額加債務淨額。於報告期末的資本負債比率如下：

	2020年6月30日 人民幣千元	2019年12月31日 人民幣千元
計息銀行借款	515,212	809,955
貿易及其他應付款	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
來自關聯方的借款	2,478,494	2,443,946
長期債券	27,544,223	21,738,653
租賃負債	917,579	1,145,346
減：現金及現金等價物及三個月以上之定期存款	(9,417,126)	(3,363,589)
債務淨額	32,348,716	34,041,231
本公司所有者應佔權益	37,714,375	36,734,191
非控制性權益	187,122	176,086
資本總額	37,901,497	36,910,277
資本及債務淨額	70,250,213	70,951,508
資本負債比率	46%	48%

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。

外匯風險

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。

資產質押

截至2020年6月30日，本公司無重大資產質押情況。

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



致中海油田服務股份有限公司董事會

引言

本行審閱了後附從第80頁至第115頁的中海油田服務股份有限公司（「貴公司」）及其子公司（合稱「貴集團」）的簡明合併財務報表，包括貴集團於2020年6月30日的簡明合併財務狀況表、截至該日止六個月期間的相關簡明合併損益表、損益及其他綜合收益表、權益變動表和現金流量表以及若干附註解釋。香港聯合交易所有限公司證券上市規則規定，中期財務報告的編製必須符合上市規則及香港會計師公會頒佈的香港會計準則第34號「中期財務申報」（「香港會計準則第34號」）的有關條文規定。按香港會計準則第34號編製及列報該等簡明合併財務報表是貴公司董事的責任。本行的責任是在實施審閱工作的基礎上對簡明合併財務報表發表審閱結論，並且本行的報告是根據與貴公司商定的約定條款僅為向貴公司的董事局（作為一個團體）而出具，不應被用於其他任何目的。本行不會就本行的審閱報告的任何內容對任何其他人士承擔或接受任何責任。

審閱範圍

本行是按照香港會計師公會頒佈的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信息審閱」進行審閱。對簡明合併財務報表的審閱工作包括向主要負責財務會計事宜的人員詢問，以及採用分析性複核和其他審閱程序。由於審閱的範圍遠較按照《香港審計準則》進行審計的範圍小，故本行不能保證本行能識別在審計中可能識別出的所有重大事項。因此本行不會發表審計意見。

結論

根據本行的審閱工作，本行並沒有注意到任何事項，令本行相信簡明合併財務報表在所有重大方面沒有按照香港會計準則第34號編製。

德勤•關黃陳方會計師行
執業會計師

香港
2020年8月26日

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		(14,694)	(10,687)
收入，扣除銷售附加稅		14,496,663	13,552,112
其他收益		177,394	30,860
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	15	889	2,524
總經營支出		(12,452,056)	(11,981,879)
經營利潤		2,222,001	1,601,093
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
	32,104	(46,412)
本期其他綜合收益／(損失)(已扣除所得稅)	32,104	(46,412)
本期綜合收益總計	1,754,675	939,943
歸屬於：		
本公司所有者	1,743,639	926,175
非控制性權益	11,036	13,768
	1,754,675	939,943

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	13	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	18	–	–
以攤餘成本計量的債務工具	19	1,000,000	–
合同成本	17	68,445	91,500
其他非流動資產	20	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	14	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	18	2,538,263	4,511,248
合同資產	16	98,975	262,594
合同成本	17	65,887	–
其他流動資產	20	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
流動負債			
貿易及其他應付款	21	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	23	2,478,494	2,443,946
計息銀行借款	24	318,987	608,906
長期債券	25	3,822,260	3,810,175
租賃負債		431,023	597,774
合同負債	22	330,421	255,306
其他流動負債	20	670,956	233,010
流動負債總計		18,567,493	19,828,821
流動資產淨值		10,549,383	3,200,834
資產總額減流動負債		62,859,809	56,273,017

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)
非流動負債			
遞延稅項負債		57,597	62,655
計息銀行借款	24	196,225	201,049
長期債券	25	23,721,963	17,928,478
租賃負債		486,556	547,572
合同負債	22	138,529	192,745
遞延收益	26	331,851	401,554
僱員受益計劃負債		25,591	28,687
非流動負債總計		24,958,312	19,362,740
淨資產		37,901,497	36,910,277
權益			
本公司所有者應佔權益			
已發行股本	27	4,771,592	4,771,592
儲備		32,942,783	31,962,599
非控制性權益		37,714,375	36,734,191
權益總計		187,122	176,086
		37,901,497	36,910,277

齊美勝
董事

簡明合併權益變動表

截至2020年6月30日止六個月

	已發行股本 人民幣千元	資本公積 人民幣千元	法定儲備 人民幣千元	特別儲備 人民幣千元	重新計算 設定受益 退休金計劃 人民幣千元	外幣報表 折算差額 人民幣千元	留存利潤 人民幣千元	建議 期末股息 人民幣千元	總計 人民幣千元	非控制性 權益 人民幣千元	總權益 人民幣千元
於2020年1月1日(經審計)	4,771,592	12,366,274	2,508,656	-	(16,202)	(92,479)	16,432,895	763,455	36,734,191	176,086	36,910,277
本期利潤	-	-	-	-	-	-	1,714,199	-	1,714,199	8,372	1,722,571
本期其他綜合收益， 扣除所得稅	-	-	-	-	-	29,440	-	-	29,440	2,664	32,104
本期綜合收益總額	-	-	-	-	-	29,440	1,714,199	-	1,743,639	11,036	1,754,675
計提安全費用	-	-	-	11,307	-	-	-	-	11,307	-	11,307
動用安全費用	-	-	-	(11,307)	-	-	-	-	(11,307)	-	(11,307)
已付2019年年末股息(附註8)	-	-	-	-	-	-	-	(763,455)	(763,455)	-	(763,455)
於2020年6月30日(未經審計)	4,771,592	12,366,274	2,508,656	-	(16,202)	(63,039)	18,147,094	-	37,714,375	187,122	37,901,497
於2018年12月31日(經審計)	4,771,592	12,366,274	2,508,656	-	(14,823)	(135,658)	14,699,824	334,011	34,529,876	147,530	34,677,406
調整	-	-	-	-	-	-	(5,712)	-	(5,712)	-	(5,712)
於2019年1月1日	4,771,592	12,366,274	2,508,656	-	(14,823)	(135,658)	14,694,112	334,011	34,524,164	147,530	34,671,694
本期利潤	-	-	-	-	-	-	973,043	-	973,043	13,312	986,355
本期其他綜合(損失)/收益， 扣除所得稅	-	-	-	-	-	(46,868)	-	-	(46,868)	456	(46,412)
本期綜合(損失)/收益總額	-	-	-	-	-	(46,868)	973,043	-	926,175	13,768	939,943
計提安全費用	-	-	-	14,149	-	-	-	-	14,149	-	14,149
動用安全費用	-	-	-	(14,149)	-	-	-	-	(14,149)	-	(14,149)
已付2018年年末股息(附註8)	-	-	-	-	-	-	-	(334,011)	(334,011)	-	(334,011)
於2019年6月30日(未經審計)	4,771,592	12,366,274	2,508,656	-	(14,823)	(182,526)	15,667,155	-	35,116,328	161,298	35,277,626

簡明合併現金流量表

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)
經營活動使用的現金淨額	(310,399)	(1,132,517)
投資活動		
購買物業、廠房及設備及其他無形資產	(867,106)	(1,439,596)
使用權資產付款	-	(80,000)
於多用戶數據庫的投入	(3,256)	(60,113)
收到的政府補助	450	-
購買浮息及定息企業理財產品及債務工具	(4,500,000)	(3,300,000)
處置／到期之浮息及定息企業理財產品及貨幣基金投資所得款項	8,088,889	8,874,178
處置物業、廠房及設備所得款項	1,318	29
提取三個月以上的定期存款	-	141,523
已收利息	30,213	23,084
已收合營公司的股息	-	39,535
購買物業、廠房及設備及其他無形資產支付之按金	(180,738)	(210,559)
投資活動所得的現金淨額	2,569,770	3,988,081
融資活動		
新增來自關聯方的借款	-	1,017,120
發行長期債券所得款項	5,613,680	-
償還銀行貸款	(307,383)	(290,640)
償還長期債券	-	(2,000,000)
償還租賃負債	(317,702)	(354,550)
已付股息	(763,455)	(334,011)
已付利息	(488,755)	(601,868)
融資活動所得／(使用)的現金淨額	3,736,385	(2,563,949)
現金及現金等價物增加淨額	5,995,756	291,615
於1月1日的現金及現金等價物	3,363,589	3,169,610
外幣匯率變動的影響	57,781	4,325
於6月30日的現金及現金等價物	9,417,126	3,465,550
即現金及現金等價物		

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」)的一部分及根據於2002年9月26日向有關政府機關取得的批文規定，本公司已重組為一家股份有限公司。

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

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

本公司記賬本位幣和編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
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

1. 公司資料及主要業務(續)

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 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。

簡明合併財務報表附註 (續)

截至2020年6月30日止六個月

1. 公司資料及主要業務(續)

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				主要業務
			所有權權益		所持投票權		
			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。

1. 公司資料及主要業務(續)

(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. 主要會計政策(續)

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於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。

3. 主要會計政策(續)

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(續)

3.3.1 會計政策(續)

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。

簡明合併財務報表附註(續)

截至2020年6月30日止六個月

4. 經營分部資料(續)

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	6,173,943	6,059,880	1,535,929	741,605	14,511,357
分部間銷售收入	25,820	29,729	57,630	90	113,269
分部收入	6,199,763	6,089,609	1,593,559	741,695	14,624,626
抵銷	(25,820)	(29,729)	(57,630)	(90)	(113,269)
集團收入	6,173,943	6,059,880	1,535,929	741,605	14,511,357
分部業績	1,060,268	1,245,487	131,754	(63,281)	2,374,228
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					2,090,688
所得稅費用					368,117
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					11,416,121
總資產					81,427,302
分部負債	4,421,992	6,034,814	1,347,319	921,136	12,725,261
未能分配負債					30,800,544
總負債					43,525,805

4. 經營分部資料(續)

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	2,645	6,371	968	703	10,687
收入，扣除銷售附加稅前	4,491,892	6,630,553	1,441,197	999,157	13,562,799
分部間銷售收入	92,777	35,340	71,884	–	200,001
分部收入	4,584,669	6,665,893	1,513,081	999,157	13,762,800
抵銷	(92,777)	(35,340)	(71,884)	–	(200,001)
集團收入	4,491,892	6,630,553	1,441,197	999,157	13,562,799
分部業績	324,220	1,279,934	134,376	41,445	1,779,975
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					(49,441)
稅前利潤					1,382,122
所得稅費用					395,767
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					5,440,174
總資產					75,423,058
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					27,455,089
總負債					40,145,432

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。

簡明合併財務報表附註(續)

截至2020年6月30日止六個月

4. 經營分部資料(續)

地區分部(續)

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	10,469,655	2,083,743	1,943,265	14,496,663

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	10,528,893	669,837	2,353,382	13,552,112

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%)，該等收入的分部詳載於附註29(A)內。

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
	14,511,357	13,562,799

截至2020年6月30日止六個月

5. 收入(續)

(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)	6,052,511	6,033,040	1,535,929	738,206	14,359,686
總計	6,052,511	6,059,880	1,535,929	741,605	14,389,925

- (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COSLInnovator及COSLPromoter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	14,624,626	(121,432)	(113,269)	14,389,925

(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				
	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	-	26,359	-	2,166	28,525
按時段確認	4,457,453	6,604,194	1,441,197	996,991	13,499,835
總計	4,457,453	6,630,553	1,441,197	999,157	13,528,360

簡明合併財務報表附註(續)

截至2020年6月30日止六個月

5. 收入(續)

(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(續)

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	13,762,800	(34,439)	(200,001)	13,528,360

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	6,488	15,030
其他利得和損失，淨額	6,444	(58,974)
與土地及樓宇、船舶停泊處以及設備有關的租賃支出(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	1,952,791	1,955,456

(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%。

7. 所得稅費用(續)

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

簡明合併財務報表附註(續)

截至2020年6月30日止六個月

7. 所得稅費用(續)

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 人民幣千元 (未經審計)	%	2019年 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	368,117	17.6	395,767	28.6

(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盈利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		
計算每股基本盈利所採用之盈利(本公司所有者應佔期內利潤)	1,714,199	973,043

	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	4,771,592,000	4,771,592,000

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COSLIInnovator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。

10. 物業、廠房及設備(續)

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. 多用戶數據庫

	多用戶數據庫 人民幣千元
於2019年12月31日的賬面值(經審計)	279,726
期內已資本化之開發成本	14,594
本期攤銷	(18,316)
匯兌調整	2,695
於2020年6月30日(未經審計)	278,699
於2020年6月30日(未經審計)	
成本	309,266
累計攤銷	(30,567)
賬面值	278,699

本集團與Spectrum Geo Inc(「Spectrum」)簽署一系列協議安排，以共同投資多用戶數據項目。該等協議安排被視為共同經營，合營雙方對該等項目有共同控制權，並享有該安排相關資產且承擔該安排相關負債。從獲取、處理和完成多用戶數據庫所直接產生的成本都會資本化列入多用戶數據庫中。於2020年6月30日，除已完成多用戶數據項目的若干部分外，其餘部分仍在進行。

14. 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
	13,941,323	10,305,533

15. 根據預期信用損失模式計算的減值損失，扣除撥回

	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)
就以下款項已確認／(已撥回)減值損失：		
應收賬款	1,623	(3,662)
其他應收賬款	(2,512)	1,138
	(889)	(2,524)

截至2020年6月30日止六個月的簡明合併財務報表中所用的釐定輸入數據以及假設及估計方法的基準與編製本集團截至2019年12月31日止年度之年度財務報表所用基準相同。

16. 合同資產

合同資產是本集團已完成但未開具賬單的鑽井服務的對價，因為該權利取決於客戶接受工作量。當取得無條件收款權時，合同資產將結轉至應收賬款中。餘額分類為流動資產。因考慮客戶信譽良好，本集團董事評估了合同資產並且未對合同資產計提減值準備。

簡明合併財務報表附註(續)

截至2020年6月30日止六個月

17. 合同成本

	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)
動員成本(a)	134,022	89,113
其他	310	2,387
	134,332	91,500
流動	65,887	–
非流動	68,445	91,500
	134,332	91,500

(a) 就初始動員產生的若干直接及額外成本為履行合同的成本且為可收回的。該等可收回成本為資本化及於相關合同初始期限提供服務時按比例攤銷至合同費用。

18. 以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融資產

	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)
流動資產： 投資浮息理財產品	2,538,263	4,511,248
非流動資產： 非上市股權投資	–	–
	2,538,263	4,511,248

19. 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。

20. 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 (未經審計)	2019年 12月31日 人民幣千元 (經審計)
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	447,885	2,577,018
待轉銷項稅	(670,956)	(233,010)
其他流動負債	(670,956)	(233,010)
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	285,196	246,988

21. 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
	8,599,594	9,690,153

22. 合同負債

	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)
合同負債		
流動	330,421	255,306
非流動	138,529	192,745
	468,950	448,051

本集團的合同負債包括動員費、提供鑽井服務期間購買設備而由客戶給予的設備補償款及若干業務合同相關客戶墊款。上述合同負債，在本集團向客戶提供商品或服務的期間，採用與該負債相關的商品或服務收入確認相同的基礎分期確認為收入。

23. 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)。

24. 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。

25. 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%。

25. 長期債券

- (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%。

26. 遞延收益

遞延收益包括在收購CNA過程中產生的合同價值、政府補助及來自一家國有銀行的全資子公司按低於市場利率授出貸款之所得與於按現行市場利率計算的初始確認該貸款的公允價值的差額(「其他」)。合同價值產生的遞延收益乃根據相關鑽井合同期限攤銷及計入本集團的收入中。政府補助及其他產生的遞延收益乃根據相關資產折舊年限及相關成本費用發生期間計入本集團的其他收益中。

2020年6月30日	合同價值 人民幣千元	資產相關 政府補助 人民幣千元	收益相關 政府補助 人民幣千元	其他 人民幣千元	合計 人民幣千元
2019年1月1日(經審計)	167,369	194,386	80,393	80,691	522,839
增加	-	2,748	87,033	-	89,781
計入年內損益	(82,602)	(17,301)	(105,065)	(7,922)	(212,890)
匯兌調整	1,824	-	-	-	1,824
2019年12月31日(經審計)	86,591	179,833	62,361	72,769	401,554
增加	-	450	29,447	-	29,897
計入期內損益	(56,473)	(10,187)	(30,668)	(3,173)	(100,501)
匯兌調整	901	-	-	-	901
2020年6月30日(未經審計)	31,019	170,096	61,140	69,596	331,851

簡明合併財務報表附註(續)

截至2020年6月30日止六個月

27. 已發行股本

	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)
註冊、已發行及繳足：		
每股面值人民幣1.00元的H股	1,811,124	1,811,124
每股面值人民幣1.00元的A股	2,960,468	2,960,468
	4,771,592	4,771,592

28. 或有事項及承諾

(A) 履約擔保

於2020年6月30日，本公司已就本集團的合作伙伴Oceancare Corporation Sdn Bhd (「OCSB」)訂立的履約服務協議提供以該客戶(「被擔保方」)為受益人的履約擔保。該項履約服務協議的對價為10,300,000美元(約等於人民幣72,920,000元)。根據該項擔保，倘若OCSB未能履行上述履約服務協議的合同責任，本公司需自行承擔COSL Malaysia所有未完成的合同責任。

集團尚未確認上述担保的負債，因為董事會認為体现经济利益的資源外流的可能性很小。

(B) 資本性承諾

於報告期末，本集團主要為購建或購置物業、廠房及設備產生之資本性承諾如下：

	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)
已簽約但未撥備	1,152,625	1,512,276

29. 關聯方交易

如附註1所披露，本公司為中國海油的一家子公司，而中國海油為一家國有企業，受中國國務院控制。本集團與中國海油的成員公司有廣泛的交易及關係。交易乃按各方協議的條款進行。董事認為，與關聯方進行的交易乃按正常商業程序進行。

(A) 關聯方交易和關聯方餘額

除簡明合併財務報表其他地方詳述的交易及結餘外，以下為本集團與(i)中海油公司集團；(ii)中國海油及其子公司，不包括中海油公司集團(統稱為「中國海油集團」)；(iii)本集團合營公司；以及(iv)中國海油投資的聯營公司進行的重大交易概要。

a. 已包括於收入

		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)
i	中海油公司集團		
	提供鑽井服務	3,029,551	2,779,065
	提供油田技術服務	5,466,345	5,996,275
	提供船舶服務	1,407,964	1,297,982
	提供物探採集和工程勘察服務	616,817	790,908
		10,520,677	10,864,230
ii	中國海油集團		
	提供鑽井服務	44,602	298
	提供油田技術服務	46,190	7,617
	提供船舶服務	15,492	6,790
	提供物探採集和工程勘察服務	15,092	39,767
		121,376	54,472
iii	合營公司		
	提供油田技術服務	16,487	14,186
iv	中國海油投資的聯營公司		
	提供鑽井服務	1,742	443
	提供油田技術服務	6,608	83,833
	提供船舶服務	—	8,060
		8,350	92,336

簡明合併財務報表附註(續)

截至2020年6月30日止六個月

29. 關聯方交易(續)

(A) 關聯方交易和關聯方餘額(續)

b. 已包括於經營支出

		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)
i	中海油公司集團		
	物資、公用事業及其他配套服務	14,253	23,863
	運輸服務	74	–
		14,327	23,863
	物業服務	2,532	1,955
		16,859	25,818
ii	中國海油集團		
	物資、公用事業及其他配套服務	561,986	412,123
	運輸服務	6,915	23,448
	設備租賃支出	60,645	89,212
	修理及維護服務	4,029	3,431
	管理服務	735	621
		634,310	528,835
	物業服務	59,141	46,723
		693,451	575,558
iii	合營公司		
	物資、公用事業及其他配套服務	119,548	79,303
	設備租賃服務	13,621	13,881
		133,169	93,184
iv	中國海油投資的聯營公司		
	物資、公用事業及其他配套服務	21,964	–
	管理服務	1,431	–
		23,395	–

29. 關聯方交易(續)

(A) 關聯方交易和關聯方餘額(續)

c. 已包括於利息收入

	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)
中海石油財務有限責任公司(中國海油之子公司) 利息收入	14,153	10,087

存放於中海石油財務有限責任公司的存款計息利率為參考適用的中國人民銀行公佈的現行銀行利率而定。

d. 來自合營企業的股息收入

	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)
來自合營企業的股息收入	23,201	92,035

e. 已包括於財務費用

於本中期期間，來自關聯方的借款(披露於附註23)之財務費用為2,667,000美元(截至2019年6月30日止六個月：4,985,000美元)，約等於人民幣18,881,000元(截至2019年6月30日止六個月：人民幣34,277,000元)。

於本中期期間，應付關聯方的租賃負債之財務費用為人民幣799,000元(截至2019年6月30日止六個月：人民幣2,550,000元)。

f. 包括於現金及現金等價物的存款

	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)
於報告期末存放於中海石油財務有限責任公司的存款	1,183,353	1,498,717

- g. 於本中期期間，因提供服務時設備掉入井內而從中海油公司集團獲得的其他收益為人民幣25,710,000元(截至2019年6月30日止六個月：人民幣20,373,000元)。

簡明合併財務報表附註(續)

截至2020年6月30日止六個月

29. 關聯方交易(續)

(A) 關聯方交易和關聯方餘額(續)

h. 使用權資產

以下為根據與關聯方訂立的租賃協議增加的使用權資產：

	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)
中國海油集團	-	3,142
合營公司	-	5,728
	-	8,870

i. 與關聯方的或有事項及承諾

於報告期末，本集團與關聯方之間主要為構建或購置物業、廠房及設備產生之資本性承諾如下：

	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)
已簽約但未撥備	41,227	-

於2020年6月30日，本集團並無向關聯方提供任何擔保。

j. 關聯方餘額

應收賬款

應收賬款已包括在一般業務過程中產生的應收關聯方款項，並須於提供予獨立第三方客戶相類似的信貸期償還。

	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)
應收中海油公司集團賬款	11,147,802	7,679,994
應收中國海油集團賬款	176,593	71,236
應收合營公司賬款	14,359	4,617
應收中國海油投資的聯營公司賬款	3,248	11,356
	11,342,002	7,767,203

29. 關聯方交易(續)

(A) 關聯方交易和關聯方餘額(續)

j. 關聯方餘額(續)

預付款項、按金及其他應收款

	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)
應收中海油公司集團賬款	9,533	33,663
應收中國海油集團賬款	1,753	1,697
應收合營公司賬款	7,507	15,790
減：其他應收賬款壞賬準備	18,793 (500)	51,150 (500)
	18,293	50,650

應收股息

	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)
應收合營公司的股息	23,201	-

其他非流動資產

	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)
應收中國海油集團賬款	1,172	-

簡明合併財務報表附註(續)

截至2020年6月30日止六個月

29. 關聯方交易(續)

(A) 關聯方交易和關聯方餘額(續)

j. 關聯方餘額(續)

貿易及其他應付款

	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)
應付中海油公司集團賬款	21,549	35,127
應付中國海油集團賬款	572,714	652,291
應付合營公司賬款	107,290	203,692
應付中國海油投資的聯營公司賬款	8,904	19,065
	710,457	910,175

來自關聯方的借款

	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)
應付中國海油集團無擔保借款(附註23)	2,478,494	2,443,946

合同負債

	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)
應付中海油公司集團賬款	-	3,535
應付中國海油集團賬款	134,852	156,915
	134,852	160,450

租賃負債

	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)
應付中國海油集團賬款	38,907	50,578
應付合營公司賬款	350	2,770
	39,257	53,348

29. 關聯方交易(續)

(A) 關聯方交易和關聯方餘額(續)

j. 關聯方餘額(續)

本集團及上述關聯方同屬於中國海油集團及中海油公司集團，並(除本集團合營公司及中國海油投資的聯營公司外)受同一最終控股公司的共同控制。

於2020年6月30日列於本集團的應收賬款、預付款項、按金及其他應收款、應收股息、貿易及其他應付款及合同負債為無抵押、免息，並無固定償還期。來自關聯方的借款按倫敦銀行同業拆息+0.5%年息之利率計息且需在被要求時償還。租賃負債有固定償還條款，採用於租賃開始日期之增量借款利率按未付租賃付款額的現值計量。

本公司與中國海油集團及中海油公司集團訂立多項協議，就僱員福利安排、提供物資、公用事業及其他配套服務、提供技術服務、提供租賃物業及其他各種商業安排作出規定。

與中國海油集團及中海油公司集團訂立的協議，就按使用日數及日費率釐定的可變租賃付款額以及短期租賃有關的租賃開支於附註29(A)b披露。

本公司董事認為，與關聯方進行的上述交易乃按正常商業程序進行。

k. 與中國其他國有企業的交易

本集團於日常業務過程中與除中國海油集團和中海油公司集團外的其他國有企業訂立廣泛交易，該等交易和本集團與其他非國有企業交易有類似之條款，包括向國有企業銷售商品及提供服務、接受船隻及鑽井平台建造服務、於中國購買商品、服務或物業、廠房及設備。該等交易(不論單獨或共同)均並非需要單獨披露的重大關聯交易。

此外，本集團在若干中國國有銀行有若干現金及定期存款以及未償還計息銀行借款，概述如下：

	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)
現金及現金等價物	6,066,216	536,716
	6,066,216	536,716
長期銀行借款	196,225	201,049
長期銀行借款－流動部分	318,987	608,906
	515,212	809,955

簡明合併財務報表附註(續)

截至2020年6月30日止六個月

29. 關聯方交易(續)

(A) 關聯方交易和關聯方餘額(續)

k. 與中國其他國有企業的交易(續)

存款利率及借款利率均為市場利率。

	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)
財務費用	9,002	24,507

(B) 本集團關鍵管理人員薪酬

	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)
短期僱員福利	2,001	2,606
退休福利	260	345
已付關鍵管理人員薪酬總額	2,261	2,951

30. 金融工具

(a) 以持續的公允價值計量本集團金融資產之公允價值

本集團若干金融資產於每個報告期末以公允價值計量。下表載明如何釐定此等金融資產之公允價值(特別是, 估值方法及輸入值), 以及公允價值之層次, 即公允價值計量以公允價值計量輸入值之可觀察程度分類(第1至第3層次)。

- 第1層次公允價值計量乃自相同資產或負債在活躍市場中所報價格(未調整)得出;
- 第2層次公允價值計量乃除第1層次公允價值計量中涉及相同資產或負債的活躍市場報價以外的可直接或間接觀察之輸入值而得出;
- 第3層次公允價值計量乃根據估值方法得出, 該估值方法包含並非根據可觀察市場數據為基礎的資產或負債的輸入值(不可觀察輸入值)。

30. 金融工具(續)

(a) 以持續的公允價值計量本集團金融資產之公允價值(續)

金融資產	公允價值		公允價值等級	估值方法及主要輸入值
	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)		
以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益的應收款項－應收票據	23,009	40,580	第二層級	按照報告期末反映票據承兌人信用風險的折現率進行折現的折現現金流
以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融資產－浮息企業理財產品	2,538,263	4,511,248	第三層級	折現現金流量。基於預期回報的未來現金流量估計

第三層級公允價值計量的明細如下：

	以公允價值計量且其變動計入損益的金融資產 人民幣千元
於2019年12月31日(經審計)	4,511,248
購買	3,500,000
贖回	(5,500,000)
公允價值變動	27,015
於2020年6月30日(未經審計)	2,538,263

(b) 以非持續的公允價值計量之本集團金融資產和金融負債之公允價值

除於下表詳述外，董事認為於簡明合併財務報表確認的金融資產及金融負債按攤餘成本記錄的賬面值與彼等公允價值相近。

	賬面值		公允價值	
	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)	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)
金融負債				
長期債券(附註25)	27,544,223	21,738,653	28,211,817	21,956,603

本集團發行的公允價值等級為第二層次之長期債券的公允價值乃參考收益現值法下的現值估值方法以經調整的反映發行人信用風險的基準利率作為關鍵輸入值釐定。

31. 批准本簡明合併財務報表

董事會於2020年8月26日批准及授權刊發本簡明合併財務報表。

公司指引

公司總部

中國河北省三河市
燕郊經濟技術開發區
海油大街201號
電話：(8610) 8452 1685
傳真：(8610) 8452 1325

註冊地址

中國天津
濱海高新區塘沽海洋科技園
海川路1581號

香港辦公室

香港中環花園道1號
中銀大廈65層
電話：(852) 2213 2500
傳真：(852) 2525 9322

股份登記處

香港中央證券登記有限公司
香港灣仔皇后大道東183號
合和中心17M樓1712至1716號舖
電話：(852) 2862 8555
傳真：(852) 2865 0990
(852) 2529 6087

核數師事務所

德勤•關黃陳方會計師行
香港金鐘道88號
太古廣場一期35樓
電話：(852) 2852 1600
傳真：(852) 2541 1911

法律顧問

中國

北京市君合律師事務所
北京市建國門北大街8號
華潤大廈20層
電話：(8610) 8519 1300
傳真：(8610) 8519 1350

香港

高偉紳律師行
香港康樂廣場一號
怡和大廈二十七樓
電話：(852) 2825 8888
傳真：(852) 2825 8800

公關公司

皓天財經集團
香港中環皇后大道中99號
中環中心9樓全層
電話：(852) 2851 1038
傳真：(852) 3102 0210

印刷商

安業財經印刷有限公司
香港中環皇后大道中100號
100QRC 2樓
電話：(852) 2526 8330
傳真：(852) 2526 6820

股票代號

上海證券交易所：601808
香港聯合交易所：2883

董事會成員

齊美勝(董事長)
曹樹杰
方中(獨立非執行董事)
王桂壘(獨立非執行董事)
林伯強(獨立非執行董事)
孟軍
張武奎

審計委員會

方中(主席)
王桂壘
林伯強

薪酬與考核委員會

王桂壘(主席)
方中
林伯強
孟軍

提名委員會

林伯強(主席)
齊美勝
王桂壘

監事會

鄔漢明(主席)
程新生
趙璧

公司高管

齊美勝
趙順強
鄭永鋼
余峰
徐應波
盧濤
吳艷艷



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

(Stock Code 股票代號 A股: 601808; H股: 2883)

我們必須做得更好
ALWAYS DO BETTER



This interim report is printed on recyclable paper
本中期報告採用環保紙張印刷