

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2020年12月31日止年度的
全年業績公告**

財務摘要

- 1、收入為人民幣28,925.3百萬元
- 2、經營利潤為人民幣4,141.9百萬元
- 3、年度利潤為人民幣2,718.3百萬元
- 4、基本每股盈利為人民幣56.65分
- 5、總資產為人民幣75,942.3百萬元
- 6、權益總計為人民幣38,688.8百萬元

合併損益表

截至2020年12月31日止年度

	附註	2020年 人民幣千元	2019年 人民幣千元
收入	4	28,959,199	31,135,150
銷售附加稅		(33,884)	(59,312)
收入，扣除銷售附加稅		28,925,315	31,075,838
其他收益	5	438,024	352,136
物業、廠房及設備折舊和無形資產及 多用戶數據庫攤銷		(4,335,730)	(4,372,838)
使用權資產折舊		(480,380)	(589,264)
僱員薪酬成本	6	(4,897,099)	(5,807,994)
修理及維護成本		(435,878)	(691,334)
消耗物料、物資、燃料、服務及其他 分包支出		(6,290,190)	(6,933,202)
租賃支出	6	(4,768,526)	(5,943,860)
其他經營支出	6	(1,224,265)	(1,287,702)
物業、廠房及設備減值	10	(1,333,746)	(1,348,745)
按預期信用損失模型計提的減值損失，扣除撥回		(1,447,834)	(241,485)
		(7,778)	(316,324)
總經營支出		(25,221,426)	(27,532,748)
經營利潤		4,141,913	3,895,226
匯兌(虧損)/收益，淨額		(403,839)	111,871
財務費用		(924,485)	(1,118,797)
利息收入		69,644	67,522
投資收益	6	116,175	218,214
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)	6	26,572	(38,829)
應佔聯營公司及合營公司利潤(已扣除稅項)	6	364,917	320,452
其他利得及損失	6	(12,157)	16,515
稅前利潤	6	3,378,740	3,472,174
所得稅費用	7	(660,424)	(944,159)
年度利潤		2,718,316	2,528,015
歸屬於：			
本公司所有者		2,703,187	2,502,238
非控制性權益		15,129	25,777
		2,718,316	2,528,015
本公司所有者應佔每股盈利 基本(人民幣)	9	56.65分	52.44分

合併損益及其他綜合收益表

截至2020年12月31日止年度

	2020年 人民幣千元	2019年 人民幣千元
年度利潤	2,718,316	2,528,015
其他綜合收益／(損失)		
不能重分類進損益的項目：		
重新計算設定受益退休金計劃	-	(1,768)
後續不能重分類進損益之項目的所得稅	-	389
	<u>-</u>	<u>(1,379)</u>
後續將重分類進損益的項目：		
外幣報表折算差額	(271,365)	66,203
應佔合營公司折算差額的其他綜合(損失)／收益， 扣除相關所得稅	(12,112)	7,157
後續重分類進損益之項目的所得稅收益／(費用)	107,147	(27,402)
	<u>(176,330)</u>	<u>45,958</u>
年度其他綜合(損失)／收益，扣除所得稅	<u>(176,330)</u>	<u>44,579</u>
年度綜合收益總計	<u>2,541,986</u>	<u>2,572,594</u>
歸屬於：		
本公司所有者	2,539,194	2,544,038
非控制性權益	2,792	28,556
	<u>2,541,986</u>	<u>2,572,594</u>

合併財務狀況表

2020年12月31日

	附註	2020年 12月31日 人民幣千元	2019年 12月31日 人民幣千元
非流動資產			
物業、廠房及設備	10	46,918,930	50,218,143
使用權資產		767,186	1,200,640
商譽	11	—	—
其他無形資產		75,509	62,135
多用戶數據庫	12	253,840	279,726
於聯營公司及合營公司的投資		1,102,008	880,583
以公允價值計量且其變動計入當期損益的 金融資產		—	—
合同成本		184,545	91,500
其他非流動資產		158,760	246,988
遞延稅項資產	18	158,780	92,468
非流動資產總計		49,619,558	53,072,183
流動資產			
存貨		2,246,758	1,424,674
預付款項、按金及其他應收款	13	259,239	397,972
應收賬款	14	10,212,212	10,305,533
應收票據	15	10,050	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		3,010	40,580
以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融 資產		5,539,402	4,511,248
以攤餘成本計量的債務工具		1,000,416	—
合同資產		320,397	262,594
合同成本		18,514	—
其他流動資產		125,351	2,577,018
已抵押存款	16	3,659	102,202
現金及現金等價物	16	6,583,742	3,363,589
流動資產總計		26,322,750	23,029,655

合併財務狀況表(續)

2020年12月31日

	附註	2020年 12月31日 人民幣千元	2019年 12月31日 人民幣千元
流動負債			
貿易及其他應付賬款	17	9,393,051	10,284,224
應付票據		-	3,467
應付薪金及花紅		820,138	979,229
應付稅金		168,111	612,784
來自關聯方的借款	19	2,284,336	2,443,946
計息銀行借款	20	18,291	608,906
長期債券	21	3,265,377	3,810,175
租賃負債		224,285	597,774
合同負債		388,144	255,306
其他流動負債		314,191	233,010
流動負債總計		16,875,924	19,828,821
流動資產淨值		9,446,826	3,200,834
資產總額減流動負債		59,066,384	56,273,017
非流動負債			
遞延稅項負債	18	24,906	62,655
計息銀行借款	20	191,146	201,049
長期債券	21	19,455,678	17,928,478
租賃負債		366,303	547,572
合同負債		61,057	192,745
遞延收益	22	278,486	401,554
僱員受益計劃負債		-	28,687
非流動負債總計		20,377,576	19,362,740
淨資產		38,688,808	36,910,277
權益			
本公司所有者應佔權益			
已發行股本	23	4,771,592	4,771,592
儲備		33,738,338	31,962,599
		38,509,930	36,734,191
非控制性權益		178,878	176,086
權益總計		38,688,808	36,910,277

合併財務報表附註

截至2020年12月31日止年度

1. 公司資料

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於2002年在香港聯合交易所有限公司(「聯交所」)上市而進行重組的一部分，根據從有關政府機關於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東城區朝陽門北大街25號。

本公司記賬本位幣和編製合併財務報表所採用的呈列貨幣均為人民幣。

2. 經修訂之香港財務報告準則的應用

於當前年度強制生效的經修訂之香港財務報告準則

於當前年度，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由香港會計師公會頒佈於2020年1月1日當日或之後開始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*」。

除下文所述者外，於本年度應用修訂香港財務報告準則中對概念框架的提述及經修訂香港財務報告準則對本集團於本年度及過往年度之財務狀況及表現及／或載列於該等合併財務報表之披露並無重大影響。

2.1 應用香港財務報告準則第3號(修訂)「*界定業務*」的影響

本集團於本年度首次應用該修訂。該修訂釐清，儘管業務通常具有產出，但對於一系列整合的活動及資產而言，毋需產出就可成為一項業務。要被視為一項業務，所收購的一系列活動及資產須包括至少一項投入及一個實質性過程，且兩者共同對創造產出的能力有重大貢獻。

該修訂移除對市場參與者是否有能力替換任何缺失的投入或過程並繼續產生產出的評估。該修訂還引入其他指引，其有助於確定是否已取得實質性過程。

此外，該修訂引入一項可選擇的集中測試，容許以簡化方式評估所收購的一系列活動及資產是否並非一項業務。根據可選的集中測試，倘實質上所收購的總資產之所有公允價值均集中在單個可識別資產或一組類似資產中，則該收購的一系列活動及資產並非一項業務。評估中的總資產不包括現金及現金等價物、遞延稅項資產及因遞延稅項債務的影響而產生的商譽。選擇是否進行可選擇的集中測試可以逐筆交易進行。

該修訂對本集團的合併財務報表並無影響，但倘本集團進行任何收購，則可能對未來期間產生影響。

2.2 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*」的影響

本集團於本年度首次應用該修訂。該修訂為承租人引入一種新的可行權宜之計，使其可選擇不評估新型冠狀病毒肺炎相關租金減讓是否為租賃修改。此可行權宜之計僅適用於滿足以下所有條件的新型冠狀病毒肺炎直接產生的租金優惠：

- 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。

該項應用對本年度的合併財務報表和2020年1月1日之期初留存利潤概無影響。

2.3 已頒佈但尚未生效的新準則及經修訂香港財務報告準則

本集團並未提前應用以下已頒佈但尚未生效的新準則及經修訂香港財務報告準則：

香港財務報告準則第17號	保險合同及相關修訂 ¹
香港財務報告準則第3號(修訂)	對概念框架的提述 ²
香港財務報告準則第9號、香港會計準則第39號、香港財務報告準則第7號、香港財務報告準則第4號及香港財務報告準則第16號(修訂)	利率基準改革－第2期 ⁴
香港財務報告準則第10號及香港會計準則第28號(修訂)	投資者與其子公司或合營公司之間的資產出售或投入 ³
香港會計準則第1號(修訂)	負債分類為流動或非流動及香港詮釋第5號的相關修訂(2020年) ¹
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 ²
香港會計準則第37號(修訂)	繁瑣合同－履行合同的成本 ²
香港財務報告準則(修訂)	香港財務報告準則年度改進(2018年－2020年) ²

¹ 於2023年1月1日或其後開始之年度期間生效。

² 於2022年1月1日或其後開始之年度期間生效。

³ 於待定日期或其後開始之年度期間生效。

⁴ 於2021年1月1日或其後開始之年度期間生效。

除下文所述的新準則及經修訂香港財務報告準則外，董事預期應用所有其他新準則及經修訂香港財務報告準則將不會在可預見未來對合併財務報表構成重大影響。

香港財務報告準則第3號(修訂)對概念框架的提述

該等修訂：

- 更新香港財務報告準則第3號業務合併中的一項引述，使其指2018年6月頒佈的2018年財務報告概念框架(「概念框架」)，而非編製及呈列財務報表的框架(由2010年10月頒佈的2010年財務報告概念框架取代)；
- 新增一項要求，即對於香港會計準則第37號撥備、或有負債及或有資產或香港(國際財務報告詮釋委員會)－詮釋第21號徵費範圍內的交易及其他事項，收購人須應用香港會計準則第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，以識別其於業務合併中承擔的負債；及
- 新增一項明確陳述，即收購人不會確認於業務合併中收購的或有資產。

本集團將追溯適用該等修訂至收購日期為2022年1月1日或其後開始的首個年度期間開始當日或之後進行的業務合併。預期該等修訂不會對本集團的財務狀況及表現產生重大影響。

香港財務報告準則第9號、香港會計準則第39號、香港財務報告準則第7號、香港財務報告準則第4號及香港財務報告準則第16號利率基準改革－第二階段(修訂)

香港財務報告準則第9號、香港會計準則第39號、香港財務報告準則第7號、香港財務報告準則第4號及香港財務報告準則第16號利率基準改革－第二階段(修訂)涉及金融資產、金融負債及租賃負債的修改、特定對沖會計要求及應用香港財務報告準則第7號金融工具：披露以隨附於修改及對沖會計相關修訂的披露要求。

- **金融資產、金融負債及租賃負債的修改**。該等修訂就改革要求的修改(直接因為利率基準改革而必須按經濟等效基準作出的修改)引入一項務實權宜措施。該等修改乃透過更新實質利率入賬。所有其他修改乃採用現行香港財務報告準則規定入賬。該等修訂建議就採用香港財務報告準則第16號的承租人會計方式引入類似的務實權宜措施；
- **披露**。該等修訂要求作出披露，讓使用者了解本集團因利率基準改革而面臨的風險性質及程度和實體如何管理該等風險，以及實體從銀行同業拆息過渡至替代基準利率的進展和實體如何管理過渡。

於2020年12月31日，本集團擁有若干倫敦銀行同業拆息(「倫敦銀行同業拆息」)銀行貸款，該等貸款可能須進行利率基準改革。本集團預期，應用該等修訂後，若改革導致該等貸款的利率基準發生變動，亦不會產生重大損益。

香港會計準則第1號將負債分類為流動或非流動以及香港詮釋第5號(2020年)(修訂)

該等修訂就評估自報告日期起遞延至少十二月結算的權利以分類為流動或非流動負債提供澄清及額外指引，其中：

- 列明將負債分類為流動或非流動時應依據於報告期末存在的權利。具體而言，該等修訂澄清：
 - (i) 分類不應受管理層於12個月內結算負債的意圖或預期所影響；及
 - (ii) 倘有關權利以遵守契約為前提，則該等條件於報告期末獲達成時權利確立，即使貸款人直至較後日期並無進行測試合規；及
- 倘負債包含相關條款，可由交易對手方選擇透過轉讓實體自身的股權工具進行結算，則僅在該實體應用香港會計準則第32號**金融工具：呈列**單獨確認有關選擇權為工具的情況下該等條款方不會影響其分類為流動或非流動。

此外，由於香港會計準則第1號(修訂)的緣故，香港詮釋第5號已作修訂以統一相應措辭，結論並無變化。

根據本集團於2020年12月31日的未償還負債，應用該等修訂不會導致本集團負債被重新分類。

香港會計準則第16號物業、廠房及設備－作預期用途前的收益(修訂)

該等修訂列明，使物業、廠房及設備項目達致能夠以管理層預期方式運作所需的位置及條件期間所產生的任何項目(例如在測試相關物業、廠房及設備是否運作正常時產生的樣品)的成本，以及出售該等項目的收益，應根據適用準則於損益內確認及計量。項目成本根據香港會計準則第2號存貨計量。

預期應用該等修訂對本集團財務狀況及表現並無重大影響。

香港會計準則第37號條件繁苛的合約－履約成本(修訂)

該等修訂列明，實體根據香港會計準則第37號撥備、或有負債及或有資產評估一項合約是否屬於條件繁苛時，合約項下不可避免的成本應反映合約產生的最低成本淨額，即履約成本與任何違約賠償或罰款兩者中的較低者。履約成本包括增量成本以及與履約直接相關的其他成本的分配(例如，履約所用物業、廠房及設備項目的折舊支出的分配)。

該等修訂適用於本集團於首次應用日期尚未履行全部義務的合約。

預期應用該等修訂對本集團財務狀況及表現並無重大影響。

3. 經營分部資料

本集團根據其內部結構及管理層策略將業務分為四個業務單位，及其為就作出策略性決定而言而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。

四個可呈報及經營分部載列如下：

- (a) 鑽井服務分部從事提供油氣田鑽井服務；
- (b) 油田技術服務分部從事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)以及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、運輸原油及已提煉的產品；
- (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)、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，唯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，唯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當前現行市價售於第三方所採用之售價進行。

截至2020年12月31日止年度	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	11,456,840	13,304,738	2,915,150	1,248,587	28,925,315
銷售附加稅	8,687	18,995	3,955	2,247	33,884
收入，扣除銷售附加稅前	11,465,527	13,323,733	2,919,105	1,250,834	28,959,199
分部間銷售收入	57,615	293,371	197,888	27,371	576,245
分部收入	11,523,142	13,617,104	3,116,993	1,278,205	29,535,444
抵銷	(57,615)	(293,371)	(197,888)	(27,371)	(576,245)
集團收入	11,465,527	13,323,733	2,919,105	1,250,834	28,959,199
分部業績	1,255,591	3,374,727	177,566	(313,211)	4,494,673
調整：					
匯兌虧損，淨額					(403,839)
財務費用					(924,485)
利息收入					69,644
投資收益					116,175
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					26,572
稅前利潤					3,378,740
所得稅費用					(660,424)
於2020年12月31日					
分部資產	38,748,467	12,572,299	7,747,673	4,402,933	63,471,372
未能分配資產					12,470,936
總資產					75,942,308
分部負債	3,912,895	5,801,358	1,363,215	768,187	11,845,655
未能分配負債					25,407,845
總負債					37,253,500
其他分部資料：					
資本性支出	868,984	1,879,776	726,144	481,532	3,956,436
物業、廠房及設備折舊和無形資產攤銷	2,486,252	700,614	649,810	499,054	4,335,730
使用權資產折舊	333,106	49,980	67,594	29,700	480,380
應收賬款減值	3,980	4,909	991	431	10,311
其他應收賬款減值撥回	(734)	(1,359)	(310)	(130)	(2,533)
存貨減值	8,703	10,113	2,216	949	21,981
物業、廠房及設備減值	1,447,834	-	-	-	1,447,834
應佔合營公司利潤	4,687	285,301	-	74,929	364,917
於一家聯營公司及合營公司的投資	656	855,122	-	246,230	1,102,008

截至2019年12月31日止年度	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	10,824,856	15,030,027	3,052,876	2,168,079	31,075,838
銷售附加稅	16,703	30,940	6,447	5,222	59,312
收入，扣除銷售附加稅前	10,841,559	15,060,967	3,059,323	2,173,301	31,135,150
分部間銷售收入	136,450	87,749	202,043	148	426,390
分部收入	10,978,009	15,148,716	3,261,366	2,173,449	31,561,540
抵銷	(136,450)	(87,749)	(202,043)	(148)	(426,390)
集團收入	10,841,559	15,060,967	3,059,323	2,173,301	31,135,150
分部業績	509,092	3,157,733	249,669	315,699	4,232,193
調整：					
匯兌收益，淨額					111,871
財務費用					(1,118,797)
利息收入					67,522
投資收益					218,214
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					(38,829)
稅前利潤					3,472,174
所得稅費用					(944,159)
於2019年12月31日					
分部資產	43,585,638	10,751,413	7,789,529	5,020,212	67,146,792
未能分配資產					8,955,046
總資產					76,101,838
分部負債	4,829,815	6,431,956	1,217,310	1,044,487	13,523,568
未能分配負債					25,667,993
總負債					39,191,561
其他分部資料：					
資本性支出	912,022	1,180,921	421,125	658,580	3,172,648
物業、廠房及設備折舊和無形資產攤銷	2,662,410	679,047	664,335	367,046	4,372,838
使用權資產折舊	448,844	42,322	67,873	30,225	589,264
應收賬款減值／(撥回)	316,889	(2,050)	(71)	(172)	314,596
其他應收賬款減值	515	875	199	139	1,728
存貨減值	2,143	2,978	605	430	6,156
物業、廠房及設備減值	241,485	—	—	—	241,485
應佔合營公司(虧損)／利潤	(2,445)	264,300	—	58,597	320,452
於合營公司的投資	—	681,635	—	198,948	880,583

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。有關本集團的非流動資產的資料乃根據資產的地理位置呈列。

下表呈列截至2020年及2019年12月31日止年度本集團地區收入及非流動資產(不包括商譽、於聯營公司及合營公司的投資、金融工具及遞延稅項資產)資料。

截至2020年12月31日止年度/ 於該日	國際			總計 人民幣千元
	國內 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	21,547,359	2,675,522	4,736,318	28,959,199
減：銷售附加稅	(33,884)	—	—	(33,884)
收入，扣除銷售附加稅	21,513,475	2,675,522	4,736,318	28,925,315
非流動資產：	32,772,219	6,717,249	8,869,302	48,358,770
截至2019年12月31日止年度/ 於該日	國際			總計 人民幣千元
	國內 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	24,219,206	1,608,227	5,307,717	31,135,150
減：銷售附加稅	(59,312)	—	—	(59,312)
收入，扣除銷售附加稅	24,159,894	1,608,227	5,307,717	31,075,838
非流動資產：	29,304,621	9,256,608	13,537,903	52,099,132

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(包括來自所知在中國海洋石油有限公司的共同控制下的一組實體的銷售收入)於截至2020年12月31日止年度佔本集團總銷售額的73%(2019年：78%)。

4. 收入

	2020年 人民幣千元	2019年 人民幣千元
來源於與客戶的合同產生的收入	28,647,528	31,003,307
經營租賃收入	<u>311,671</u>	<u>131,843</u>
	<u>28,959,199</u>	<u>31,135,150</u>

(A) 分拆來源於與客戶的合同產生的收入，扣除銷售附加稅前

(a) 截至2020年12月31日止年度

	截至2020年12月31日止年度				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	
地區市場					
國內	5,514,370	12,114,638	2,768,331	1,150,020	21,547,359
北海	2,638,986	-	-	-	2,638,986
其他	<u>3,000,500</u>	<u>1,209,095</u>	<u>150,774</u>	<u>100,814</u>	<u>4,461,183</u>
總計	<u>11,153,856</u>	<u>13,323,733</u>	<u>2,919,105</u>	<u>1,250,834</u>	<u>28,647,528</u>
收入確認時間					
按時點確認	-	63,931	-	7,064	70,995
按時段確認(a)	<u>11,153,856</u>	<u>13,259,802</u>	<u>2,919,105</u>	<u>1,243,770</u>	<u>28,576,533</u>
總計	<u>11,153,856</u>	<u>13,323,733</u>	<u>2,919,105</u>	<u>1,250,834</u>	<u>28,647,528</u>
客戶種類					
中海油公司集團	5,465,135	11,858,621	2,705,232	1,058,340	21,087,328
其他	<u>5,688,721</u>	<u>1,465,112</u>	<u>213,873</u>	<u>192,494</u>	<u>7,560,200</u>
總計	<u>11,153,856</u>	<u>13,323,733</u>	<u>2,919,105</u>	<u>1,250,834</u>	<u>28,647,528</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。於截至2020年12月31日止年度，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。

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12月31日止年度			來源於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	11,523,142	(311,671)	(57,615)	11,153,856
油田技術服務	13,617,104	-	(293,371)	13,323,733
船舶服務	3,116,993	-	(197,888)	2,919,105
物探採集和工程勘察服務	1,278,205	-	(27,371)	1,250,834
合計	<u>29,535,444</u>	<u>(311,671)</u>	<u>(576,245)</u>	<u>28,647,528</u>

(b) 截至2019年12月31日止年度

	截至2019年12月31日止年度				
	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
地區市場					
國內	6,693,191	12,703,323	2,886,711	1,917,341	24,200,566
北海	1,596,902	-	-	-	1,596,902
其他	2,419,623	2,357,644	172,612	255,960	5,205,839
總計	<u>10,709,716</u>	<u>15,060,967</u>	<u>3,059,323</u>	<u>2,173,301</u>	<u>31,003,307</u>
收入確認時間					
按時點確認	-	130,814	-	47,605	178,419
按時段確認	10,709,716	14,930,153	3,059,323	2,125,696	30,824,888
總計	<u>10,709,716</u>	<u>15,060,967</u>	<u>3,059,323</u>	<u>2,173,301</u>	<u>31,003,307</u>
客戶種類					
中海油公司集團	6,297,501	13,652,619	2,743,376	1,657,321	24,350,817
其他	4,412,215	1,408,348	315,947	515,980	6,652,490
總計	<u>10,709,716</u>	<u>15,060,967</u>	<u>3,059,323</u>	<u>2,173,301</u>	<u>31,003,307</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12月31日止年度			來源於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	10,978,009	(131,843)	(136,450)	10,709,716
油田技術服務	15,148,716	-	(87,749)	15,060,967
船舶服務	3,261,366	-	(202,043)	3,059,323
物探採集和工程勘察服務	2,173,449	-	(148)	2,173,301
合計	<u>31,561,540</u>	<u>(131,843)</u>	<u>(426,390)</u>	<u>31,003,307</u>

(B) 與客戶的合同之履約義務

(i) 鑽井服務

主要為本集團鑽井合同帶來收入的活動包括(i)開展動復員工作，及(ii)進行鑽井作業和合同規定的其他活動。就執行該等活動而收取的對價可包括按日支付的鑽井費、動員及復員費用以及補償費用。由於客戶在本集團履行合同時收取及消耗本集團履行合同所提供的利益，董事認為鑽井合同所規定的活動為單一履約義務，並於履約義務履行期間確認收入。

(ii) 油田技術服務

主要為本集團油田技術服務合同帶來收入的活動包括進行測試及井下服務(包括鑽井液、定向鑽井、固井及完井)以及合同所需的其他活動。服務對價可包括測試及井下服務的付款。由於客戶在本集團履行合同時收取及消耗本集團履行合同所提供的利益，董事識別了與客戶簽訂的合同中的所有明確可區分的履約義務，並對大部分履約義務在履行履約義務的期間確認收入。就若干規定向客戶提供相關材料及設備的油田技術服務合同而言，董事認為相關服務合同所規定的貨品為在某個時間點滿足的單項履約義務，收入於貨品控制權轉移時確認。

(iii) 船舶服務

主要為本集團船舶服務合同帶來收入的活動包括為運輸或提供貨物及人員往近海設施、移動及放置鑽井架構以及合同所需的其他活動。服務對價可包括船舶服務付款和補償費用。由於客戶在本集團履行合同時收取及消耗本集團履行合約所提供的利益，董事識別了與客戶簽訂的合同中的所有明確可區分的履約義務，並對每一項履約義務在履行履約義務的期間確認收入。

(iv) 物探採集和工程勘察服務

主要為本集團物探採集和工程勘察服務合同帶來收入的活動包括地震資料收集及海上測量。服務對價可包括就地震資料收集或海上測量付款和補償費用。由於客戶在本集團履行合同時收取及消耗本集團履行合約所提供的利益，董事識別了與客戶簽訂的合同中的所有明確可區分的履約義務，並對大部分履約義務在履行履約義務的期間確認收入。就部分物探採集和工程勘察服務合同所規定的若干其他特定服務而言，董事認為相關服務合同所規定的貨品及服務為在某個時間點滿足的履約義務，收入於貨品及服務控制權轉移時確認。

(C) 分攤至與客戶的合同中剩餘履約義務的交易價格

於2020年及2019年12月31日分攤至剩餘履約義務的交易價格(信納或部分信納)及確認收入的預期時間如下：

	於2020年12月31日				
	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
於一年內	426,844	811,456	-	126,230	1,364,530
第二至五年(包括首尾兩年)	251,879	871,314	-	-	1,123,193
於五年後	138	-	-	-	138
總計	<u>678,861</u>	<u>1,682,770</u>	<u>-</u>	<u>126,230</u>	<u>2,487,861</u>

於2019年12月31日

	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
於一年內	357,218	707,788	–	93,840	1,158,846
第二至五年(包括首尾兩年)	478,495	1,322,805	–	2,892	1,804,192
於五年後	351	–	–	–	351
總計	<u>836,064</u>	<u>2,030,593</u>	<u>–</u>	<u>96,732</u>	<u>2,963,389</u>

本集團與客戶簽訂的合同大部分按照日費或工作量支付，本集團選擇採用簡易方法，以本集團有權出具賬單的金額確認收入。根據香港財務報告準則第15號，上述表格披露未包含該類合同在剩餘履約期間將確認的收入。

5. 其他收益

	2020年 人民幣千元	2019年 人民幣千元
已收保險索賠(a)	194,472	23,370
政府補助(b)	211,525	264,822
合同違約金收入	11,189	53,423
其他	20,838	10,521
總計	<u>438,024</u>	<u>352,136</u>

(a) 該金額包括本年度所收取就損壞和已投保的若干資產的保險索賠人民幣194,185,000元。

(b) 政府補助包括年內解除遞延收益人民幣109,134,000元(2019年：人民幣122,366,000元)(附註22)。

6. 稅前利潤

本集團稅前利潤已扣除／(計入)下列項目：

	2020年 人民幣千元	2019年 人民幣千元
僱員薪酬成本(包括董事及最高行政人員酬金)：		
工資、薪金及花紅	3,663,398	4,419,411
社會保障成本	994,682	941,794
退休福利及退休金	239,019	446,789
	<u>4,897,099</u>	<u>5,807,994</u>
核數師酬金	<u>15,827</u>	<u>16,279</u>
因租賃變更而產生的收益	(3,226)	(74,011)
處置廠房及設備損失以及其他無形資產淨額	15,383	57,496
就土地及樓宇、船舶停泊處及設備的租金支出(a)	1,224,265	1,287,702
存貨減值撥備	21,981	6,156
企業理財產品、貨幣基金及債務工具的投資收益	(116,175)	(218,214)
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	(26,572)	38,829
確認為支出的存貨成本	<u>3,810,024</u>	<u>4,316,869</u>
研究開發費用，已包括如下項目：	769,253	932,656
物業、廠房及設備折舊	96,577	97,234
僱員薪酬成本	229,696	318,017
消耗物料、物資、燃料、服務及其他	<u>442,980</u>	<u>517,405</u>

(a) 租賃支出包括短期租賃和不計入租賃負債計量的可變租賃付款。

7. 所得稅費用

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

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	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 無需繳納所得稅	按於伊拉克產生收入的 7%預扣 無需繳納所得稅
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9%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

本集團所計提的所得稅分析如下：

	2020年 人民幣千元	2019年 人民幣千元
香港利得稅	-	-
海外所得稅：		
當期	190,589	200,482
遞延	(8,336)	65
中國企業所得稅：		
當期	573,419	925,675
遞延	(96,147)	(251,134)
過往年度撥備不足	899	69,071
	<u>660,424</u>	<u>944,159</u>
年內所得稅費用總額	<u>660,424</u>	<u>944,159</u>

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

	2020年		2019年	
	人民幣千元	%	人民幣千元	%
稅前利潤	3,378,740		3,472,174	
按法定稅率25%(2019年：25%)計算的所得稅	844,685	25.0	868,043	25.0
享受高新技術企業優惠稅率之影響	(309,435)	(9.2)	(634,071)	(18.3)
境內毋須課稅收入之納稅影響	(51)	-	(3,108)	(0.1)
應佔聯營公司及合營公司利潤之納稅影響	(91,133)	(2.7)	(80,113)	(2.3)
不可抵扣成本之納稅影響	44,887	1.3	64,103	1.8
技術研發費加計扣除之納稅影響	(101,284)	(3.0)	(118,129)	(3.3)
境外經營不可抵扣成本/無需課稅利潤及適用 不同稅率之影響	499,345	14.8	652,255	18.8
因適用稅率降低使年初遞延稅項負債/ 資產變動	(49,981)	(1.5)	-	-
稅務虧損及未確認的可抵扣暫時性差異之 納稅影響	304,594	9.0	63,021	1.8
動用先前未確認的稅務虧損	(428,879)	(12.7)	(19,639)	(0.6)
匯兌調整之納稅影響(a)	3,912	0.1	17,574	0.5
過往年度撥備不足	899	-	69,071	2.0
其他	(57,135)	(1.6)	65,152	1.9
	<u>660,424</u>	<u>19.5</u>	<u>944,159</u>	<u>27.2</u>
按本集團實際稅率徵收的所得稅費用總額	<u>660,424</u>	<u>19.5</u>	<u>944,159</u>	<u>27.2</u>

(a) 此影響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。

應佔聯營公司及合營公司稅金約為人民幣56,472,000元(2019年：人民幣70,775,000元)已被列入合併損益表之「應佔聯營公司及合營公司利潤」內。

8. 股息

	2020年 12月31日 人民幣千元	2019年 12月31日 人民幣千元
建議年末股息－每股普通股人民幣0.17元 (2019年：每股普通股人民幣0.16元)	<u>811,171</u>	<u>763,455</u>

建議年末股息須待本公司股東在應屆年度股東大會上批准，方可作實。

截至2020年12月31日止年度，本公司向股東派付2019年度股息每股普通股人民幣0.16元，共計派付人民幣763,455,000元(2019年：人民幣334,011,000元)。

向香港股東派付之現金股息將以港元支付。

根據中國公司法及本公司章程，於中國法定財務報表所呈報的稅後淨利潤僅可於扣減下列各項後作股息派發：

- (i) 彌補以前年度的累計虧損(如有)；
- (ii) 至少分配10%稅後利潤往法定儲備，直至法定儲備達到本公司的註冊資本的50%。就計算需計提的法定儲備而言，稅後利潤金額乃根據中國會計準則及財務規定釐定。計提法定儲備必須於向股東派發股息前作出。

法定儲備可用來彌補以前年度虧損(如有)，而部分法定儲備可資本化為本公司的股本，惟於資本化後該儲備的餘額不得少於本公司註冊資本的25%；

- (iii) 假如獲股東批准，可計提任意儲備。任意儲備可用以抵銷以前年度的虧損(如有)，及資本化作為本公司的股本。

根據本公司章程，本公司就分配利潤而言的稅後淨利潤將被視為(i)根據中國公認會計準則及財務條例釐定的淨利潤及(ii)根據香港財務報告準則釐定的淨利潤兩者之較低者。

按照國家稅務總局頒佈的通知(國稅函[2008]第897號)，本公司自2008年及以後的所得利潤中向非中國居民企業股東派發股息時，需要代扣10%的企業所得稅。對於名列本公司股東名冊的所有非個人股東(即被視為非居民企業的股東)，本公司將在扣除10%的企業所得稅後派發股息。

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：

	2020年 人民幣千元	2019年 人民幣千元
盈利		
計算每股基本盈利所採用之盈利 (本公司所有者應佔年內利潤)	<u>2,703,187</u>	<u>2,502,238</u>
	2020年	2019年
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>

由於截至2020年及2019年12月31日止年度，本集團並無發行任何潛在攤薄普通股，故並未呈列該兩年每股攤薄盈利。

10. 物業、廠房及設備

2020年12月31日	船舶 人民幣千元	鑽井平台 人民幣千元	機器及設備 人民幣千元	車輛 人民幣千元	樓宇 人民幣千元	在建工程 人民幣千元	總計 人民幣千元
於2019年12月31日及於2020年1月1日							
成本	15,800,921	65,777,334	19,430,432	103,966	958,079	1,914,153	103,984,885
累計折舊及減值	(7,349,917)	(31,843,351)	(14,311,890)	(87,867)	(173,307)	(410)	(53,766,742)
賬面值	<u>8,451,004</u>	<u>33,933,983</u>	<u>5,118,542</u>	<u>16,099</u>	<u>784,772</u>	<u>1,913,743</u>	<u>50,218,143</u>
賬面值							
於2020年1月1日	8,451,004	33,933,983	5,118,542	16,099	784,772	1,913,743	50,218,143
添置	-	9,169	1,048,680	1,435	59,595	2,774,000	3,892,879
本年度計提折舊	(799,492)	(1,834,552)	(1,596,369)	(2,599)	(48,451)	-	(4,281,463)
出售／報廢	(30)	(10,054)	(3,114)	(4,099)	-	-	(17,297)
轉撥自／(至)在建工程	6,651	189,516	1,321,732	434	-	(1,518,333)	-
計提減值	-	(1,447,834)	-	-	-	-	(1,447,834)
匯兌調整	2,060	(1,313,021)	(91,862)	-	(21,578)	(21,097)	(1,445,498)
於2020年12月31日	<u>7,660,193</u>	<u>29,527,207</u>	<u>5,797,609</u>	<u>11,270</u>	<u>774,338</u>	<u>3,148,313</u>	<u>46,918,930</u>
於2020年12月31日							
成本	15,690,888	63,179,598	21,420,590	92,960	991,137	3,148,723	104,523,896
累計折舊及減值	(8,030,695)	(33,652,391)	(15,622,981)	(81,690)	(216,799)	(410)	(57,604,966)
賬面值	<u>7,660,193</u>	<u>29,527,207</u>	<u>5,797,609</u>	<u>11,270</u>	<u>774,338</u>	<u>3,148,313</u>	<u>46,918,930</u>

2019年12月31日	船舶 人民幣千元	鑽井平台 人民幣千元	機器及設備 人民幣千元	車輛 人民幣千元	樓宇 人民幣千元	在建工程 人民幣千元	總計 人民幣千元
於2018年12月31日及於2019年1月1日							
成本	15,929,153	64,581,379	17,690,304	115,815	965,398	1,522,839	100,804,888
累計折舊及減值	(6,642,995)	(29,326,513)	(13,073,727)	(99,293)	(129,232)	-	(49,271,760)
賬面值	<u>9,286,158</u>	<u>35,254,866</u>	<u>4,616,577</u>	<u>16,522</u>	<u>836,166</u>	<u>1,522,839</u>	<u>51,533,128</u>
賬面值							
於2019年1月1日	9,286,158	35,254,866	4,616,577	16,522	836,166	1,522,839	51,533,128
添置	-	58,813	1,420,895	115	-	1,523,753	3,003,576
本年度計提折舊	(851,210)	(1,958,035)	(1,527,503)	(3,380)	(43,199)	-	(4,383,327)
出售／報廢	(6,420)	(5,183)	(69,465)	(1,724)	-	-	(82,792)
轉撥自／(至)在建工程	17,593	469,965	658,661	4,566	(13,156)	(1,137,629)	-
計提減值	-	(241,075)	-	-	-	(410)	(241,485)
匯兌調整	4,883	354,632	19,377	-	4,961	5,190	389,043
於2019年12月31日	<u>8,451,004</u>	<u>33,933,983</u>	<u>5,118,542</u>	<u>16,099</u>	<u>784,772</u>	<u>1,913,743</u>	<u>50,218,143</u>
於2019年12月31日							
成本	15,800,921	65,777,334	19,430,432	103,966	958,079	1,914,153	103,984,885
累計折舊及減值	(7,349,917)	(31,843,351)	(14,311,890)	(87,867)	(173,307)	(410)	(53,766,742)
賬面值	<u>8,451,004</u>	<u>33,933,983</u>	<u>5,118,542</u>	<u>16,099</u>	<u>784,772</u>	<u>1,913,743</u>	<u>50,218,143</u>

於截至2020年12月31日止年度內，物業、廠房及設備內並無資本化利息(2019年：無)。

物業、廠房及設備減值

於截至2020年12月31日止年度，由於油價及全球油田服務市場較預期更緩慢復蘇，本集團鑽井平台及船舶的服務價格和使用率導致微薄利潤。由於當前年度該等資產有減值迹象，集團複核若干物業、廠房及設備之可收回金額。該等資產分別用於本集團的鑽井服務、船舶服務及物探採集和工程勘察服務分部。在複核中，鑑於較低的預期日費率和在附註4中披露的相關合同終止後的未來經營現金流，相關鑽井平台的可收回金額低於其賬面價值。對鑽井服務分部的若干鑽井平台進行的有關複核導致確認減值損失人民幣1,447,834,000元（2019年：人民幣241,485,000元），有關金額已於截至2020年12月31日止年度損益中確認。減值損失已被分類為鑽井服務分部。

各服務分部的相關資產被識別為現金產生單元，其可收回金額乃按公允價值減去處置費用及使用價值兩者中之較高者釐定。

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、服務價格、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介乎7.00%至9.37%（2019年：7.5%至8.6%）。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. 商譽

本集團於2008年收購COSL Holding AS，形成商譽，於截至2016年12月31日止年度該公司已被吸收合併至COSL Norwegian AS（統稱「CNA」）。於2016年12月31日，商譽已全額確認減值。

	2020年 人民幣千元
成本	
於1月1日	4,700,188
匯兌調整	<u>(304,062)</u>
於12月31日	<u><u>4,396,126</u></u>
減值	
於1月1日	4,700,188
匯兌調整	<u>(304,062)</u>
於12月31日	<u><u>4,396,126</u></u>
賬面值	
於12月31日	<u><u>-</u></u>

12. 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	279,726
年內已資本化之開發成本	21,921
年內攤銷	(35,513)
匯兌調整	<u>(12,294)</u>
於2020年12月31日	<u><u>253,840</u></u>
於2020年12月31日	
成本	299,179
累計攤銷	<u>(45,339)</u>
賬面值	<u><u>253,840</u></u>

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。截至2020年12月31日止年度，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。

13. 預付款項、按金及其他應收賬款

	2020年 12月31日 人民幣千元	2019年 12月31日 人民幣千元
預付款項	105,258	132,788
按金	28,363	49,790
其他應收賬款	<u>134,822</u>	<u>229,734</u>
	268,443	412,312
減：其他應收賬款減值準備	<u>(9,204)</u>	<u>(14,340)</u>
	<u><u>259,239</u></u>	<u><u>397,972</u></u>

其他應收賬款的分析如下：

	2020年 12月31日 人民幣千元	2019年 12月31日 人民幣千元
預繳稅款	74,727	120,555
應收賠償款	2,651	33,562
應收保險賠償	29,883	19,313
對供應商墊款	7,708	19,097
對僱員墊款	2,407	7,318
其他	<u>17,446</u>	<u>29,889</u>
	<u><u>134,822</u></u>	<u><u>229,734</u></u>

14. 應收賬款

	2020年 12月31日 人民幣千元	2019年 12月31日 人民幣千元
應收賬款		
— 貨品及服務	<u>12,956,377</u>	<u>13,223,934</u>
減：信用損失撥備	<u>(2,744,165)</u>	<u>(2,918,401)</u>
	<u>10,212,212</u>	<u>10,305,533</u>

以下為於報告期末基於發票日期呈列的應收賬款(扣除信用損失撥備)之賬齡分析。

	2020年 12月31日 人民幣千元	2019年 12月31日 人民幣千元
六個月內	<u>9,543,578</u>	<u>9,981,405</u>
六個月至一年	<u>497,115</u>	<u>236,393</u>
一年至兩年	<u>125,692</u>	<u>87,646</u>
超過兩年	<u>45,827</u>	<u>89</u>
	<u>10,212,212</u>	<u>10,305,533</u>

於2020年12月31日，本集團之應收賬款餘額包括賬面值約為人民幣668,634,000元(2019年12月31日：人民幣324,128,000元)之應收賬款，其於報告日期已經逾期。在逾期餘額當中，人民幣456,952,000元(2019年12月31日：人民幣210,344,000元)並無被視為違約。根據過往經驗，考慮到客戶的信用水平、歷史還款情況和目前市場情況，董事認為餘額被視為可予悉數收回，因此無需就上述餘額計提減值準備。本集團並無就已逾期應收賬款餘額持有任何抵押品或其他信用保證。

15. 應收票據

	2020年 12月31日 人民幣千元	2019年 12月31日 人民幣千元
以攤餘成本計量的應收商業票據	<u>10,050</u>	<u>44,245</u>

商業票據是在本集團的正常業務過程中從客戶處收到的。因評估客戶信用風險較低，未對餘額計提減值準備。

16. 現金及現金等價物及已抵押存款

	2020年 12月31日 人民幣千元	2019年 12月31日 人民幣千元
現金及銀行結餘	5,389,440	1,967,074
存放於中海石油財務有限責任公司的存款 (「中海石油財務公司」)	<u>1,197,961</u>	<u>1,498,717</u>
現金和存放於銀行及金融機構的結餘	<u>6,587,401</u>	<u>3,465,791</u>
減：		
已抵押存款	<u>(3,659)</u>	<u>(102,202)</u>
現金及現金等價物	<u>6,583,742</u>	<u>3,363,589</u>

於報告期末，本集團以人民幣計值的現金及銀行結餘達約人民幣2,976,395,000元(2019年：人民幣2,043,017,000元)。人民幣並不能自由兌換為其他貨幣。然而根據中國內地的《外匯管理條例》及《結匯、售匯及付匯管理規定》，本集團獲准透過被批准進行外匯業務的銀行將人民幣兌換為其他貨幣。

銀行存款根據每日浮動的銀行存款利率計息。

17. 貿易及其他應付賬款

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：

	2020年 12月31日 人民幣千元	2019年 12月31日 人民幣千元
尚未償還賬款之賬齡：		
於一年內	8,140,199	9,462,482
於一年至兩年內	626,382	102,643
於兩年至三年內	34,840	41,300
逾三年	45,537	83,728
	<u>8,846,958</u>	<u>9,690,153</u>

18. 遞延稅項

為呈列於合併財務狀況表，若干遞延稅項資產及負債已被抵銷。以下所載為財務報告而作的遞延稅項結餘分析：

	2020年 12月31日 人民幣千元	2019年 12月31日 人民幣千元
遞延稅項資產	158,780	92,468
遞延稅項負債	(24,906)	(62,655)
	<u>133,874</u>	<u>29,813</u>

以下為主要已確認遞延稅項負債及資產及其於本年度及往年之變動：

	於2019年			於2019年 12月31日 及2020年			於2020年
	1月1日 結餘 人民幣千元	在損益確認 人民幣千元	匯兌調整 人民幣千元	1月1日結餘 人民幣千元	在損益確認 人民幣千元	匯兌調整 人民幣千元	12月31日 結餘 人民幣千元
遞延稅項資產：							
僱員花紅準備	83,465	(28,136)	1	55,330	(43,040)	(98)	12,192
資產減值準備	54,620	7,703	-	62,323	1,876	-	64,199
收購子公司產生的 公允價值調整	-	8,563	96	8,659	(7,552)	(154)	953
預提費用	18,903	161,299	-	180,202	34,033	-	214,235
可扣減稅項虧損	62,579	(8,269)	937	55,247	(23,174)	(2,325)	29,748
使用權資產及租賃負債	48	45,896	(9)	45,935	(38,705)	21	7,251
其他	3,675	28,579	80	32,334	18,386	(97)	50,623
	<u>223,290</u>	<u>215,635</u>	<u>1,105</u>	<u>440,030</u>	<u>(58,176)</u>	<u>(2,653)</u>	<u>379,201</u>
遞延稅項負債：							
物業、廠房及設備加速折舊	434,474	(42,920)	923	392,477	(176,614)	(648)	215,215
收購子公司產生的 公允價值調整	609	(612)	3	-	-	-	-
企業理財產品的投資	-	2,627	-	2,627	2,920	-	5,547
使用權資產及租賃負債	578	(579)	1	-	-	-	-
其他	8,850	6,050	213	15,113	11,035	(1,583)	24,565
	<u>444,511</u>	<u>(35,434)</u>	<u>1,140</u>	<u>410,217</u>	<u>(162,659)</u>	<u>(2,231)</u>	<u>245,327</u>
	<u>221,221</u>	<u>(251,069)</u>	<u>35</u>	<u>(29,813)</u>	<u>(104,483)</u>	<u>422</u>	<u>(133,874)</u>

於報告期末，本集團聯營公司及合營公司未分派盈利相關的暫時性差異總額（未確認遞延稅項負債）為人民幣1,244,951,000元（2019年12月31日：人民幣1,224,680,000元）。未就該等差異確認負債是由於該投資公司及該等聯營公司及合營公司均位於中國且該等聯營公司及合營公司的適用稅率等同或高於投資公司的適用稅率。

於2020年12月31日，本公司的子公司未分派盈利相關的暫時性差異總額(未確認遞延稅項負債)為人民幣414,556,000元(2019年：人民幣252,644,000元)。未就該等差異確認負債乃由於本集團可以控制該等暫時性差異轉回的時間，於可見將來該等差異可能不會轉回。

於2020年12月31日，本集團產生的累計稅項損失為約人民幣7,375,319,000元(2019年：人民幣9,611,096,000元)，可用於抵免產生損失之公司之日後應納稅利潤。

具固定屆滿日期的未確認所得稅損失將於以下年度屆滿：

	2020年 12月31日 人民幣千元	2019年 12月31日 人民幣千元
2021年12月31日	-	85,910
2022年12月31日	236	236
2023年12月31日	1,632	1,632
2024年12月31日	737	737
2025年12月31日	701	-
2027年12月31日	3,118	3,365
2028年12月31日	4,703	4,703
2029年12月31日	408	408
	11,535	96,991

於2020年12月31日，本集團於挪威產生的稅項損失為約人民幣7,363,784,000元(2019年：人民幣9,514,105,000元)，可無限期用於抵免產生損失之公司之日後應納稅利潤。本公司尚未就該等損失確認遞延稅項資產，因產生稅項損失子公司已虧損一段時間，並認為不太可能會於近期內產生足夠的應納稅利潤以抵免稅項虧損。

於2020年12月31日，本集團的可抵扣暫時性差異為人民幣2,771,710,000元(2019年：人民幣1,727,398,000元)。本公司未對該等可抵扣暫時性差異確認遞延稅項資產，原因為不太可能將會有足夠的應納稅利潤可利用該等可抵扣暫時性差異。

19. 來自關聯方的借款

	合同利率 每年 (%)	2020年 12月31日 人民幣千元	2019年 12月31日 人民幣千元
來自關聯方的借款 — 無抵押	倫敦銀行同業拆息 +0.5%年息	2,284,336	2,443,946

截至2020年12月31日止年度，本集團持有從一間同系子公司獲得的借款350,000,000美元（相等於約人民幣2,283,715,000元），該借款須於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。所得款項用作就CNA的日常運作提供資金。

20. 計息銀行借款

	合同利率(%) 每年	到期日	2020年 12月31日 人民幣千元	2019年 12月31日 人民幣千元
中國進出口銀行—無抵押(a)	倫敦銀行同業拆息 +1.70%年息	2020年	—	589,928
國家開發銀行(b)	1.08%	2035年	209,437	220,027
			209,437	809,955
減：長期銀行借款流動部分			(18,291)	(608,906)
			191,146	201,049

(a) 本集團借款800,000,000美元，為收購一家子公司提供資金，於2011年9月2日開始按每半年分十九期償還，每期償還42,100,000美元。該貸款在本年度已全額償還。

(b) 於2015年12月，本集團自國家開發銀行的全資子公司借款人民幣320,000,000元。借款初始按照現行市場利率透過未來現金流量折現計量確認公允價值。借款於2018年12月開始按每半年分三十六期償還。

就上述所有銀行借款而言，截至2020年12月31日止年度的加權平均實際利率為每年2.39% (2019年：每年3.77%)。

	2020年 12月31日 人民幣千元	2019年 12月31日 人民幣千元
應償還之銀行借款：		
於一年內	18,291	608,906
第二年	3,951	2,610
第三年至第五年(含五年)	35,930	34,814
五年後	<u>151,265</u>	<u>163,625</u>
	<u>209,437</u>	<u>809,955</u>

21. 長期債券

	到期日	2020年 12月31日 人民幣千元	2019年 12月31日 人民幣千元
公司債券(a)	2022年	1,542,000	1,542,000
2016年公司債券			
(第一期品種二，定義見下文)(b)	2026年	3,071,183	3,070,763
(第二期品種一，定義見下文)(b)	2021年	102,493	102,493
(第二期品種二，定義見下文)(b)	2021年	2,917,698	2,916,915
高級無抵押美元債券(c)	2022年	6,585,160	7,032,189
有擔保中期票據			
第一批提取票據(d)	2020年	-	3,537,073
第二批提取票據(d)	2025年	3,311,019	3,537,220
有擔保高級票據			
2025年票據(e)	2025年	3,253,958	-
2030年票據(e)	2030年	<u>1,937,544</u>	<u>-</u>
		<u>22,721,055</u>	<u>21,738,653</u>
流動部分		3,265,377	3,810,175
非流動部分		<u>19,455,678</u>	<u>17,928,478</u>
		<u>22,721,055</u>	<u>21,738,653</u>

- (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，每年實際利率為4.48%(2019年：每年4.48%)，而到期日為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。本金為人民幣2,000,000,000元的第一類債券已於2019年5月27日償還。本金為人民幣3,000,000,000元的第二類債券(「第一期品種二」)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，贖回價等於本金金額100%另加截至該贖回日期的應計未付利息，不論本集團選擇調整或不調整票面利率。餘下債券須按本集團提供第三年末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年度，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。根據當前市場環境，本集團選擇不調整第四年及第五年票面利率，即於未來兩個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年末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，本集團子公司COSL Finance (BVI) Limited發行了本金為1,000,000,000美元的10年期高級無抵押債券。債券到期日為2022年9月6日。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。於本年度，本集團償還了第一批提取票據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%。

22. 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分別發生期間確認及計入本集團的其他收入中。

	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	總計 人民幣千元
於2019年1月1日	167,369	194,386	80,393	80,691	522,839
增加	-	2,748	87,033	-	89,781
計入損益	(82,602)	(17,301)	(105,065)	(7,922)	(212,890)
匯兌調整	1,824	-	-	-	1,824
於2019年12月31日	86,591	179,833	62,361	72,769	401,554
增加	-	6,327	64,475	-	70,802
計入損益	(75,541)	(23,101)	(86,033)	(7,615)	(192,290)
匯兌調整	(1,520)	-	(60)	-	(1,580)
於2020年12月31日	9,530	163,059	40,743	65,154	278,486

23. 已發行股本

	2020年 12月31日 人民幣千元	2019年 12月31日 人民幣千元
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

管理層討論與分析

2020年行業發展概況

2020年，新型冠狀病毒肺炎疫情(以下簡稱「疫情」)對全球經濟造成了巨大的衝擊。據國際貨幣基金組織發佈的《世界經濟展望報告》，2020年全球經濟萎縮4.4%，石油需求受到較大影響，國際油價波動幅度較大。國際能源署(IEA)、歐佩克等主要機構統計，2020年全球石油需求同比下降超過10%。

2020年，在全球疫情和低油價雙重困境下，全球油氣行業再次遭受重創。一方面，國際一流油公司均不同程度削減勘探投資，全球油氣勘探活動更加審慎。雖然OPEC+組織了史上最大範圍的減產聯盟，但是仍呈現全球性油氣「供大於求」。據IHS Markit諮詢公司發佈的報告顯示，2020年國際石油公司的勘探開發資本支出為3,020億美元，與2019年相比降低了32%，大量高成本的油氣開發項目的最終投資決策被推遲。另外一方面，國際一流油田服務公司的經營活動因為疫情承受巨大經濟損失，據Spears & Associates諮詢公司發佈的報告顯示，2020年全球油田服務和裝備市場規模為1,921億美元，與2019年相比降低了29%，大量公司出現巨額虧損，甚至破產。

業務回顧

2020年，突如其來的疫情給各國帶來嚴重衝擊，也給世界經濟帶來重創。在疫情和油價波動疊加壓力影響下，全球油田服務市場受到嚴重衝擊和挑戰，集團服務價格、工作量方面出現雙降。國內方面，由於應對疫情復蘇經濟「六保」、「六穩」任務的提出和保障國家能源安全戰略推動下，以及中國海油「七年行動計劃」的持續實施，國內工作量有一定的保證，但在服務價格方面承擔了一定壓力。集團認清嚴峻形勢，科學、安全、高效組織最大規模生產運營，紮實開展安全生產專項整治行動計劃，細化落實降本提質增效實施方案，助力關鍵核心技術研發和轉化，從企業改革、管理創新上出效益，從安全生產、專業服務上提質量，全力應對世界經濟不穩定和油價波動的嚴峻挑戰。2020年，集團營業收入為人民幣28,925.3百萬元，同比減幅6.9%。淨利潤為人民幣2,718.3百萬元，同比增加人民幣190.3百萬元。基本每股收益為人民幣0.57元，同比增加人民幣0.05元。

鑽井服務

集團是中國最大的海上鑽井承包商，也是國際知名鑽井承包商之一，主要提供自升式鑽井平台、半潛式鑽井平台、模塊鑽機、陸地鑽機等相關鑽完井服務。截至2020年底，集團共運營、管理五十七座鑽井平台(包括四十三座自升式鑽井平台、十四座半潛式鑽井平台)、五套模塊鑽機等裝備。

2020年鑽井服務業務全年實現營業收入人民幣11,456.8百萬元，較2019年同期的人民幣10,824.8百萬元增幅5.8%，其中包含收到Equinor支付和解收入1.88億美元。

期內，集團合理調配資源，提高裝備運維和技術服務能力，在全球積極開展安全生產的同時堅決響應各國防疫政策，大力配合國家能源保障政策的同時兼顧國際競爭力提升。「COSLHunter」在美洲首次完成雙油管生產管柱下入作業並超預期完成鑽完井作業目標，獲得客戶高度認可；「海洋石油936」高效完成項目驗船並順利就位，開啟美洲新客戶首次合作；「COSLConfidence」、「COSL3」的優質服務和安全高效作業，均收到美洲客戶的書面表揚信；「COSLGift」圓滿完成中東客戶作業井位某單井16"井眼作業，一舉打破該作業區塊30年的16"井眼鑽進紀錄；集團管理運營的鑽井平台以優質業績贏得海外作業者信任；「南海七號」順利完成探井作業，刷新中國海油4,001-4,500米最短鑽井週期紀錄；「海洋石油982」高效完成作業項目，再一次刷新了平台的作業水深紀錄。

截至2020年底，集團的鑽井平台有28座在中國海域作業，11座在國際地區作業，14座正在待命，4座正在船廠修理。

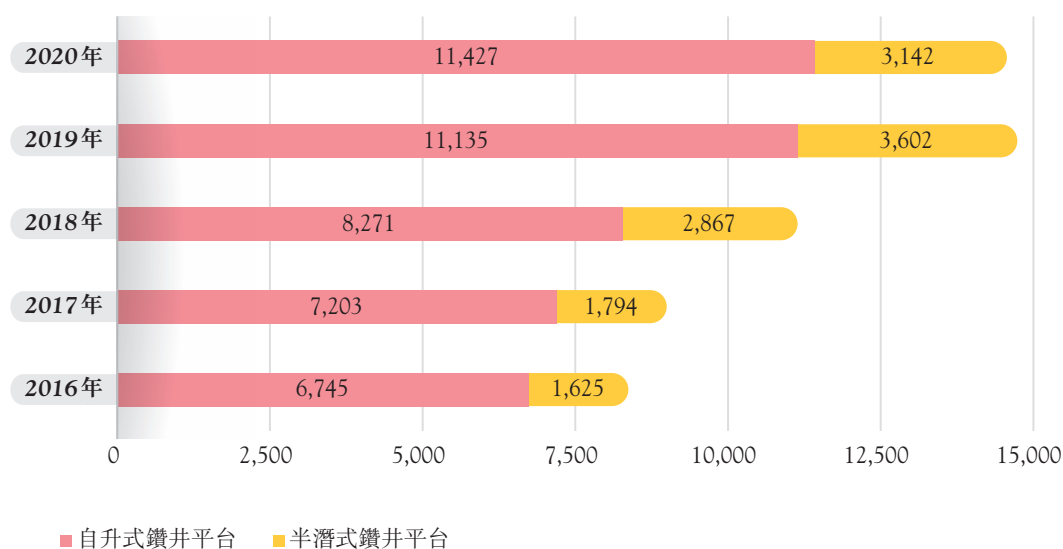
2020年集團鑽井平台作業日數為14,569天，同比減少168天，減幅1.1%。主要受疫情和油價波動影響，全球上游勘探開發投入下降，油服市場受到衝擊，鑽井作業量總體有所下降。

2020年集團自升式鑽井平台作業11,427天，同比增加292天；半潛式鑽井平台作業3,142天，同比減少460天。具體作業情況如下表：

	2020年	2019年	變化	幅度
作業日數(天)	14,569	14,737	(168)	(1.1%)
自升式鑽井平台	11,427	11,135	292	2.6%
半潛式鑽井平台	3,142	3,602	(460)	(12.8%)
可用天使用率	75.0%	81.4%	減少6.4個百分點	
自升式鑽井平台	78.2%	83.9%	減少5.7個百分點	
半潛式鑽井平台	65.3%	74.6%	減少9.3個百分點	
日曆天使用率	71.6%	78.5%	減少6.9個百分點	
自升式鑽井平台	75.0%	81.0%	減少6.0個百分點	
半潛式鑽井平台	61.3%	71.4%	減少10.1個百分點	

五套模塊鑽機在墨西哥灣作業940天，同比減少500天。日曆天使用率為51.4%，同比下降27.5個百分點。

近年鑽井平台作業日數(天)



2020年集團鑽井平台的平均日收入具體情況如下表，如剔除匯率影響較2019年均有所下降：

平均日收入(萬美元/日)	2020年	2019年	變化	幅度
自升式鑽井平台	7.0	6.9	0.1	1.4%
半潛式鑽井平台	18.6	17.2	1.4	8.1%
鑽井平台平均	9.5	9.4	0.1	1.1%

註：(1) 平均日收入=收入/作業日數。

(2) 2020年12月31日美元兌人民幣匯率1：6.5249。2019年12月31日美元兌人民幣匯率1：6.9762。

油田技術服務

集團是中國近海油田技術服務的主要供應商，同時也提供陸地油田技術服務。集團通過科技研發的持續投入、先進的技術設備和優秀的管理隊伍為客戶提供完整的油田技術服務，包括但不限於測井、鑽完井液、定向井、固井、完井、修井、油田增產等專業服務。

2020年油田技術服務業務實現營業收入人民幣13,304.7百萬元，較2019年同期的人民幣15,030.0百萬元減幅11.5%。集團全面落實降本提質增效行動計劃，全速推進關鍵核心技術攻關項目，持續加大科研投入和技術創新力度，技術發展成果層出不窮，自主研發技術產品產業化試驗接連成功，商業化進程持續加速，在疫情影響和行情整體持續低迷情況下，集團技術服務業務保持住了快速發展趨勢，經營利潤率較去年同期有所上升，競爭優勢顯現。

集團通過自主研發技術裝備大幅提升作業能力，自研大直徑旋轉井壁儀器在國內海域相繼作業成功，並創造了儀器下井最深、井溫最高、單井次取芯數量最多新紀錄；自有技術裝備完成表層噴射鑽進作業，實現深水噴射零突破；完成國內首套深水固井水合物分解預測評價軟件的開發，為進一步提高固井技術國際競爭力提供有力保障；在水平井完井射孔圓作業中應用的7英吋定向射孔槍作業技術填補了國內技術空白；自研9-5/8"一次多層礫石充填完井工具完成渤海高難度作業，大幅提升作業時效；自研「D+W」工具首次完成高造斜率水平井作業，創下了作業井深、井溫、造斜率三項紀錄；自主研發的隨鑽高速率脈衝器(HSVP)首次完成海上應用，填補了國內技術應用上的空白；自主研製的深水水泥頭應用成功，實現深水關鍵設備的國產化替代；自主研發的隨鑽四極子聲波成像測井儀首次完成海上應用。

集團技術服務能力得到國際客戶廣泛認可。在亞洲承擔的淺灘項目第一批次兩口井作業順利完成，標誌淺灘泥漿服務首秀告捷；集團技術服務表現和能力也贏得了作業地多個國際客戶認可，並獲得了新客戶的固井業務授標函；獲得亞洲區塊新一輪電纜測井服務合同；中標亞洲固井鑽完井液一體化服務合同和兩年固井服務合同。

船舶服務

集團經營和管理中國規模最大及功能最齊全的近海工作船船隊，包括三用工作船、平台供應船、油田守護船等140餘艘船舶，能夠為海上石油和天然氣的勘探、開發、工程建設和油／氣田生產提供全面的作業支持和服務，其中包括各種水深的起拋錨作業、鑽井／工程平台(船)拖航、海上運輸、油／氣田守護、消防、救助、海上油污處理等，可以滿足客戶的不同需要。

2020年船舶服務業務積極應對疫情防控，實現了「零傷害、零污染、零事故」的安全生產目標，通過補短板、強弱項等措施進一步提升裝備保障能力，隊伍建設成效顯著，資產規模不斷擴充，總體作業量有所上升，科技工作不斷助力安全生產，作業能力與安全績效穩步提升，進一步鞏固了國內競爭優勢與市場地位，並成功開拓海外市場中標美洲一體化招標項目。期內交付2艘5,000馬力LNG動力守護供應船，下水2艘4,000馬力LNG動力守護供應船，為推廣船舶使用LNG清潔能源發揮積極作用。

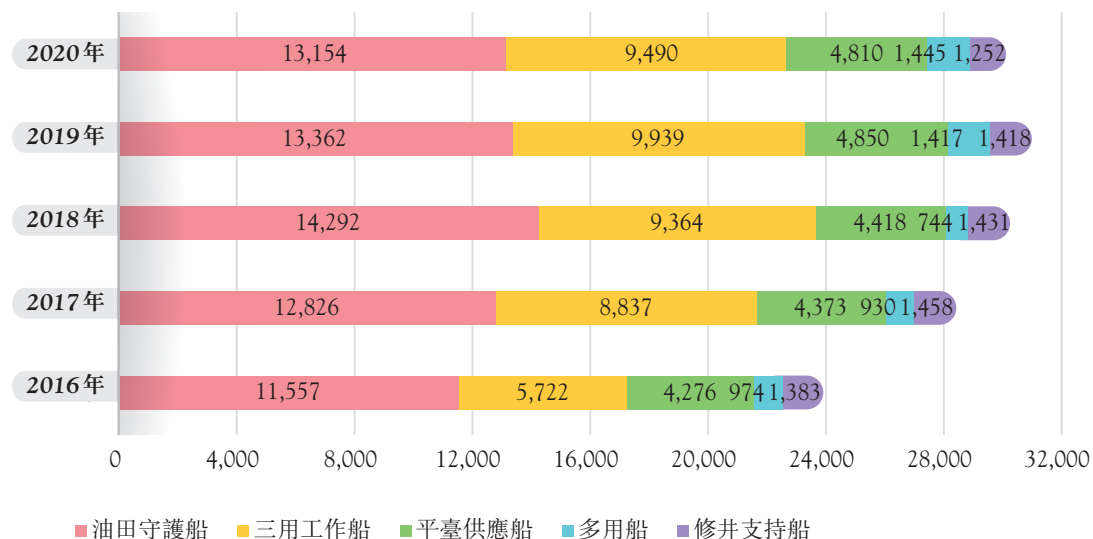
2020年船舶服務業務實現營業收入人民幣2,915.2百萬元，較2019年同期的人民幣3,052.9百萬元減幅4.5%。全年自有船隊作業30,151天，同比減幅2.7%；外租船舶共運營17,887天，同比增幅17.2%，實現營業收入人民幣996.9百萬元，較2019年同期的人民幣929.5百萬元增幅7.3%。

2020年自有船隊日曆天使用率為94.4%，同比增加0.1個百分點。

2020年集團自有船隊作業具體情況如下表：

作業日數(天)	2020年	2019年	變化	幅度
油田守護船	13,154	13,362	(208)	(1.6%)
三用工作船	9,490	9,939	(449)	(4.5%)
平台供應船	4,810	4,850	(40)	(0.8%)
多用船	1,445	1,417	28	2.0%
修井支持船	1,252	1,418	(166)	(11.7%)
合計	<u>30,151</u>	<u>30,986</u>	<u>(835)</u>	<u>(2.7%)</u>

近年自有工作船隊作業日數(天)



物探採集和工程勘察服務

集團是中國近海物探採集、工程勘察服務的主要供應商，是全球地球物理勘探的有力競爭者和高效優質服務的提供者。截至2020年底，集團擁有5艘拖纜物探船、1艘專業震源船、2支海底電纜隊和5艘綜合性海洋工程勘察船、2艘深水作業支持船。為用戶提供包括但不限於寬方位、寬頻、高密度地震採集服務，海底電纜和海底節點多分量地震採集服務，綜合海洋工程勘察等服務。

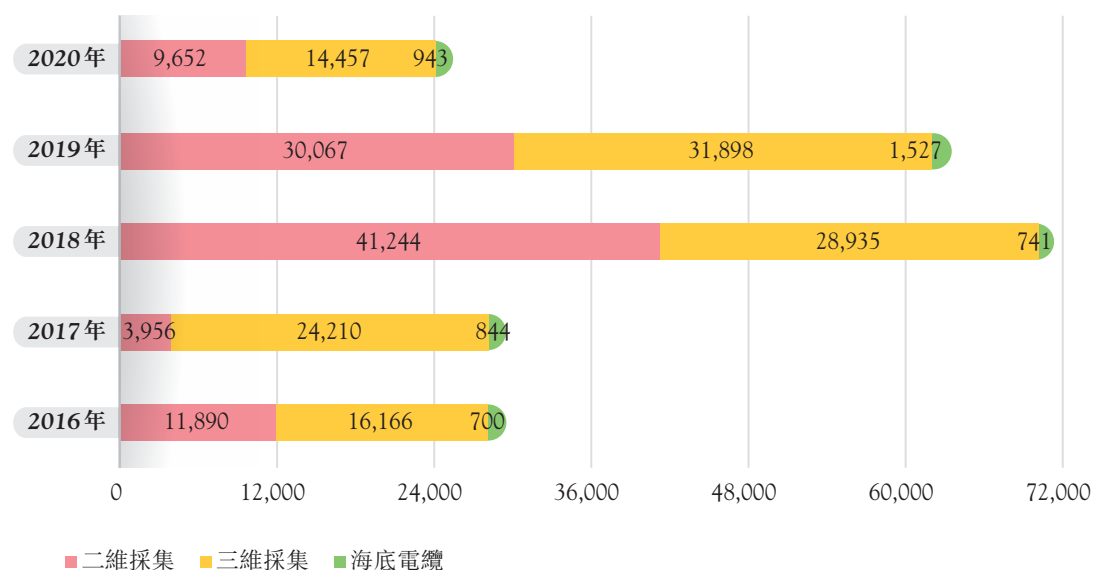
受疫情和低油價的大環境影響，國際石油公司大幅削減勘探開發投資，物探行業業務量驟減，市場萎縮，產品及服務價格被壓低。集團認清形勢，緊緊圍繞國內油氣增儲上產目標任務，紮實做好物探資源保障，平穩推進組織結構優化改革，推動技術價值創造和成果落地。自主研發小道距拖纜採集裝備成功應用，採集資料信噪比高、成像清晰，填補了國內技術空白；物探船「海洋石油718」打破投產十二年來國內作業單月產量最高紀錄；美洲高效優質的作業表現獲得了客戶讚揚。

2020年物探採集和工程勘察服務業務全年營業收入較2019年同期的人民幣2,168.1百萬元減幅42.4%至人民幣1,248.6百萬元。其中，工程勘察業務全年取得營業收入人民幣370.5百萬元，較2019年同期的人民幣386.3百萬元減幅4.1%。

2020年集團物探採集作業具體情況如下表：

業務	2020年	2019年	變化	幅度
二維採集(公里)	9,652	30,067	(20,415)	(67.9%)
其中：多用戶	0	1,350	(1,350)	(100.0%)
三維採集(平方公里)	14,457	31,898	(17,441)	(54.7%)
其中：多用戶	2,918	6,485	(3,567)	(55.0%)
海底電纜(平方公里)	943	1,527	(584)	(38.2%)

近年物探船隊作業量(公里/平方公里)



重要子公司

COSL Hong Kong International Limited、COSL Norwegian AS (「CNA」)、COSL Singapore Limited是集團的重要子公司，主要從事鑽井、油田技術等相關業務。

截至2020年12月31日止，COSL Hong Kong International Limited總資產為人民幣6,950.2百萬元，股東權益為人民幣6,950.2百萬元。2020年COSL Hong Kong International Limited實現營業收入人民幣34.1千元，去年同期收入為0。淨利潤為人民幣12.1千元，去年同期淨利潤為-16.2千元。

截至2020年12月31日止，CNA總資產為人民幣9,276.4百萬元，股東權益為人民幣-1,375.7百萬元。2020年CNA實現營業收入人民幣2,927.9百萬元，同比增加人民幣878.2百萬元，增幅42.8%。淨利潤為人民幣-144.6百萬元，同比減少虧損人民幣541.5百萬元。考慮到大型裝備的使用率、作業價格尚未恢復到正常水平，本年計提資產減值損失合計為人民幣1,447.8百萬元。

截至2020年12月31日止，COSL Singapore Limited總資產為人民幣25,146.1百萬元，股東權益為人民幣-1,424.0百萬元。2020年COSL Singapore Limited實現營業收入人民幣2,443.3百萬元，同比增加人民幣194.4百萬元，增幅8.6%。淨利潤為人民幣-896.7百萬元，同比減少虧損人民幣864.8百萬元。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12月31日止，COSL DRILLING STRIKE PTE. LTD.總資產為人民幣3,924.9百萬元，股東權益為人民幣-2,930.7百萬元。公司已為COSL DRILLING STRIKE PTE. LTD.提供財政支持，以保持其持續經營。2020年COSL DRILLING STRIKE PTE. LTD.實現營業收入人民幣238.3百萬元，同比增加人民幣82.3百萬元，增幅52.8%。淨利潤為人民幣-241.7百萬元，同比減少虧損人民幣412.3百萬元。

截至2020年12月31日止，COSL PROSPECTOR PTE. LTD.總資產為人民幣8,306.3百萬元，股東權益為人民幣-4,400.1百萬元。公司已為COSL PROSPECTOR PTE. LTD.提供財政支持，以保持其持續經營。2020年COSL PROSPECTOR PTE. LTD.實現營業收入人民幣455.3百萬元，同比減少人民幣57.6百萬元，減幅11.2%。淨利潤為人民幣-688.5百萬元，同比減少虧損人民幣413.8百萬元。

財務回顧

1. 合併損益表分析

1.1 收入

2020年集團營業收入同比減少人民幣2,150.5百萬元至人民幣28,925.3百萬元，減幅6.9%，具體分析如下：

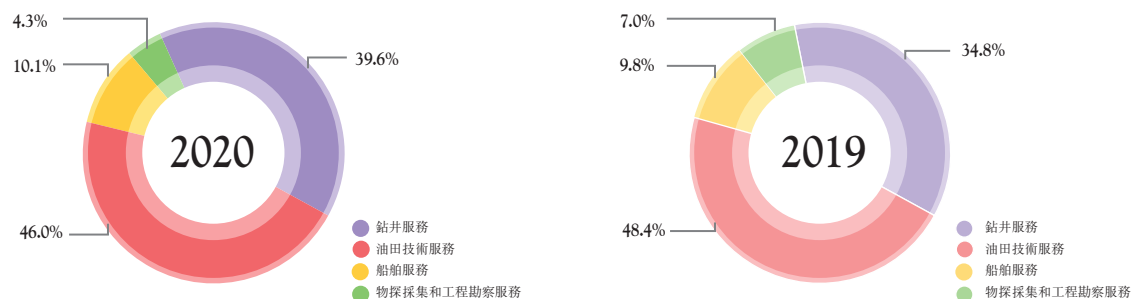
按業務板塊分析

單位：人民幣百萬元

業務板塊	2020年	2019年	變化	幅度
鑽井服務	11,456.8	10,824.8	632.0	5.8%
油田技術服務	13,304.7	15,030.0	(1,725.3)	(11.5%)
船舶服務	2,915.2	3,052.9	(137.7)	(4.5%)
物探採集和工程勘察服務	1,248.6	2,168.1	(919.5)	(42.4%)
合計	28,925.3	31,075.8	(2,150.5)	(6.9%)

- 鑽井服務業務收入同比增幅5.8%，其中包含收到Equinor支付和解收入1.88億美元。
- 油田技術服務收入同比減幅11.5%，主要是各業務線價格下降影響。
- 船舶服務業務收入同比減幅4.5%，主要受本年作業價格下降影響。
- 物探採集和工程勘察服務業務收入同比減幅42.4%，主要因本年作業量大降。

收入分析－按業務



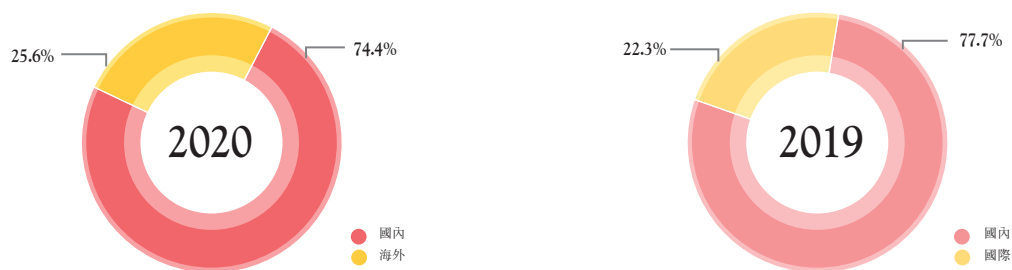
按作業區域分析

單位：人民幣百萬元

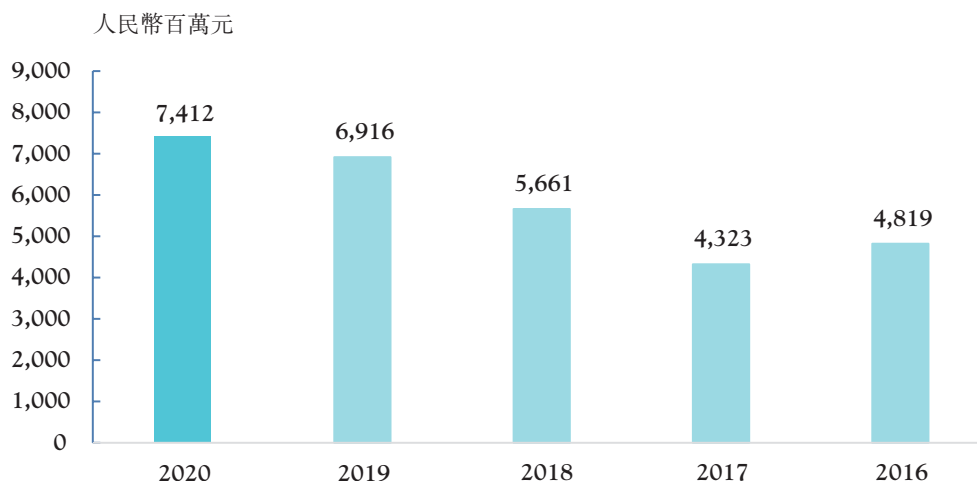
地區	2020年	2019年	變化	幅度
國內	21,513.5	24,159.9	(2,646.4)	(11.0%)
國際	7,411.8	6,915.9	495.9	7.2%
合計	28,925.3	31,075.8	(2,150.5)	(6.9%)

從作業區域看，中國海域是集團的主要收入來源地，佔總收入比重為74.4%。2020年集團來源於國際市場的收入為人民幣7,411.8百萬元(去年同期為人民幣6,915.9百萬元，同比增幅7.2%)，佔集團當年營業收入的25.6%。

國際業務收入情況



近五年國際收入



1.2 經營支出

2020年集團經營支出為人民幣25,221.4百萬元，較上年同期的人民幣27,532.7百萬元減少了人民幣2,311.3百萬元，減幅為8.4%。

下表列示了2020年、2019年集團經營支出的明細對比：

單位：人民幣百萬元

	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	4,335.7	4,372.8	(37.1)	(0.8%)
使用權資產折舊	480.4	589.3	(108.9)	(18.5%)
僱員薪酬成本	4,897.1	5,808.0	(910.9)	(15.7%)
修理及維護費用	435.9	691.3	(255.4)	(36.9%)
消耗物料、物資、燃料、服務及其他	6,290.2	6,933.2	(643.0)	(9.3%)
分包支出	4,768.5	5,943.9	(1,175.4)	(19.8%)
租賃支出	1,224.3	1,287.7	(63.4)	(4.9%)
其他經營支出	1,333.7	1,348.7	(15.0)	(1.1%)
物業、廠房及設備減值損失	1,447.8	241.5	1,206.3	499.5%
預期信用損失模式下的減值損失，扣除撥回	7.8	316.3	(308.5)	(97.5%)
總經營支出	25,221.4	27,532.7	(2,311.3)	(8.4%)

本年物業、廠房及設備折舊和無形資產及多用戶數據庫攤銷同比減少人民幣37.1百萬元。

本年使用權資產折舊同比減少人民幣108.9百萬元。

本年僱員薪酬成本同比減少人民幣910.9百萬元，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。

本年修理及維護費用同比減少人民幣255.4百萬元，一方面因疫情影響，修理項目延遲；另一方面公司全面開展降本提質增效工作，提升自修比例有效壓降修理成本。

本年消耗物料、物資、燃料、服務及其他減少人民幣643.0百萬元，主要受作業量下降和加強成本管控影響，物料、物資、燃料等消耗有所下降。

本期分包支出同比減少人民幣1,175.4百萬元，主要因集團致力於成本管控有效壓降分包支出，同時自主研發技術產品產業化試驗接連成功，商業化進程持續加速，有效減少分包業務。

本年租賃支出為人民幣1,224.3百萬元，同比減少人民幣63.4百萬元。

本年物業、廠房及設備減值損失為人民幣1,447.8百萬元，同比增加人民幣1,206.3百萬元，主要為本年集團部分大型裝備的使用率和作業價格尚未恢復到正常使用水平而確認的固定資產減值損失。有關計提資產減值準備的詳情請見本公司日期為2020年4月29日及2021年3月24日的公告。

本年信用減值損失為人民幣7.8百萬元，同比減少人民幣308.5百萬元。

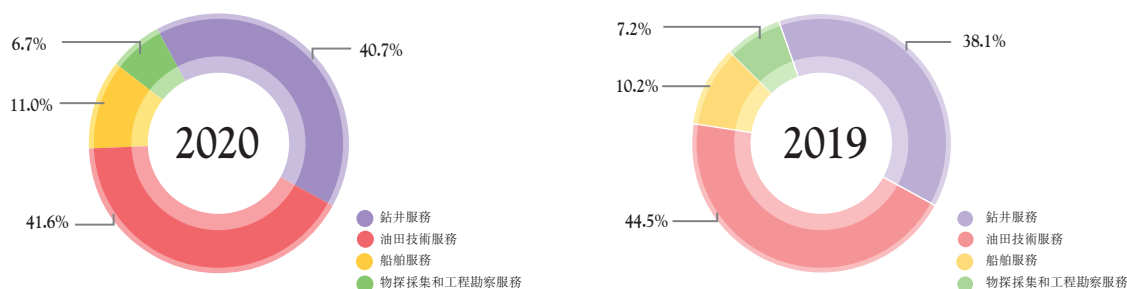
本期其他經營支出1,333.7百萬元，主要包含差旅費、出國人員費、辦公費、圖書資料費、健康安全環保費、氣象保證費、諮詢費、審計費等三十餘項成本科目，同比減少15.0百萬元。其中，差旅費320.2百萬元，佔比24.0%；防疫費159.9百萬元，佔比12.0%；健康安全環保費251.7百萬元，佔比18.9%；出國人員費165.9百萬元，佔比12.4%；其他技術研究轉讓費、諮詢費、審計費等合計436.0百萬元。2019年其他經營支出為1,348.7百萬元，其中差旅費405.5百萬元，佔比30.1%；健康安全環保費269.4百萬元，佔比20.0%；出國人員費153.0百萬元，佔比11.3%；其他技術研究轉讓費、諮詢費、審計費等合計520.8百萬元。

下表列示了各板塊的經營支出情況：

單位：人民幣百萬元

業務板塊	2020年	2019年	變化	幅度
鑽井服務	10,264.5	10,493.2	(228.7)	(2.2%)
油田技術服務	10,508.4	12,247.3	(1,738.9)	(14.2%)
船舶服務	2,765.6	2,814.1	(48.5)	(1.7%)
物探採集和工程勘察服務	1,682.9	1,978.1	(295.2)	(14.9%)
合計	<u>25,221.4</u>	<u>27,532.7</u>	<u>(2,311.3)</u>	<u>(8.4%)</u>

經營支出分析－按業務



1.3 經營利潤

2020年集團全年經營利潤為人民幣4,141.9百萬元，較上年同期的人民幣3,895.2百萬元增加了人民幣246.7百萬元。

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	2020年	2019年	變化	幅度
鑽井服務	1,256.8	442.8	814.0	183.8%
油田技術服務	3,057.1	2,938.2	118.9	4.0%
船舶服務	173.7	256.2	(82.5)	(32.2%)
物探採集和工程勘察服務	(345.7)	258.0	(603.7)	(234.0%)
合計	<u>4,141.9</u>	<u>3,895.2</u>	<u>246.7</u>	<u>6.3%</u>

1.4 財務支出，淨額

單位：人民幣百萬元

	2020年	2019年	變化	幅度
匯兌損失／(收益)，淨額	403.8	(111.9)	515.7	(460.9%)
財務費用	924.5	1,118.8	(194.3)	(17.4%)
利息收入	(69.6)	(67.5)	(2.1)	3.1%
財務支出，淨額	<u>1,258.7</u>	<u>939.4</u>	<u>319.3</u>	<u>34.0%</u>

本年由於匯率影響，匯兌損失同比增加人民幣515.7百萬元。

1.5 投資收益

2020年集團的投資收益為人民幣116.2百萬元，較去年同期的人民幣218.2百萬元減少了人民幣102.0百萬元，減幅46.7%，主要是固定收益的理財產品投資收益減少。

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年集團公允價值變動所得收益為人民幣26.6百萬元，較去年同期的人民幣-38.8百萬元增加人民幣65.4百萬元，主要因去年同期貨幣基金贖回和浮動收益理財產品到期。

1.7 其他利得及損失

2020年集團其他利得及損失為人民幣-12.2百萬元，較去年同期的人民幣16.5百萬元減少了人民幣28.7百萬元。

1.8 稅前利潤

2020年本集團稅前利潤為人民幣3,378.7百萬元，較上年同期的人民幣3,472.2百萬元減少了人民幣93.5百萬元。

1.9 所得稅費用

2020年集團的所得稅費用為人民幣660.4百萬元，較2019年同期的人民幣944.2百萬元減少了人民幣283.8百萬元，主要原因是本年公司利潤減少影響。

1.10 年度利潤

2020年本集團年度利潤為人民幣2,718.3百萬元，較上年同期的人民幣2,528.0百萬元增加了人民幣190.3百萬元。

1.11 基本每股盈利

2020年本集團基本每股收益約為人民幣56.65分，較去年的約人民幣52.44分增加了約人民幣4.21分。

1.12 股息

2020年，公司董事會建議派發年末股息人民幣約811.2百萬元，每股派息人民幣0.17元(含稅)。年末股息將於股東大會上獲批准後於2021年6月30日或之前派付。

根據自2008年1月1日起實施的《中華人民共和國企業所得稅法》、實施條例及其相關稅收法規，公司向名列於H股股東名冊上的非居民企業股東派發末期股息時，有義務代扣代繳企業所得稅，稅率為10%。任何以非個人股東名義，包括以香港中央結算(代理人)有限公司，其他代理人或受託人，或其他組織及團體名義登記的H股股份皆被視為非居民企業股東所持的股份，其應得之股息將被扣除企業所得稅。如相關股東認為取得的股息收入需要享受任何稅收協定(安排)待遇的，可按照規定在取得股息後自行向主管稅務機關提出申請。

2. 合併財務狀況表分析

截至2020年12月31日止，本集團總資產為人民幣75,942.3百萬元，較2019年末的人民幣76,101.8百萬元減少了人民幣159.5百萬元，減幅0.2%。總負債為人民幣37,253.5百萬元，較2019年末的人民幣39,191.5百萬元減少了人民幣1,938.0百萬元，減幅4.9%。總權益為人民幣38,688.8百萬元，較2019年末的人民幣36,910.3百萬元增加了人民幣1,778.5百萬元，增幅4.8%。

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	2019年	變化	幅度	原因
資產類					
1 使用權資產	767.2	1,200.6	(433.4)	(36.1%)	長期租賃合同逐步到期。
2 合同成本(非流動資產)	184.5	91.5	93.0	101.6%	本年合同履約成本增加。
3 其他非流動資產	158.8	247.0	(88.2)	(35.7%)	本年購買物業、廠房及設備支付的定金減少。
4 遞延所得稅資產	158.8	92.5	66.3	71.7%	主要原因是可抵扣暫時性差異增加，遞延所得稅資產增加。
5 存貨	2,246.8	1,424.7	822.1	57.7%	本年作業儲備增加。
6 預付款項、按金及其他應收款	259.2	398.0	(138.8)	(34.9%)	主要為本年預繳稅款餘額減少。
7 應收票據	10.1	44.2	(34.1)	(77.1%)	主要因票據到期收回現金。
8 以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益的應收款項	3.0	40.6	(37.6)	(92.6%)	期末銀行承兌匯票減少。
9 其他流動資產	125.4	2,577.0	(2,451.6)	(95.1%)	固定收益理財產品到期。
10 已抵押存款	3.7	102.2	(98.5)	(96.4%)	主要原因是本年末持有的已抵押存款減少。
11 現金及現金等價物	6,583.7	3,363.6	3,220.1	95.7%	主要因本年發行長期債券影響。

項目名稱	2020年	2019年	變化	幅度	原因
負債類					
1 應付票據	0.0	3.5	(3.5)	(100.0%)	主要因商業承兌滙票到期支付。
2 應付稅金	168.1	612.8	(444.7)	(72.6%)	集團本年應付企業所得稅減少。
3 計息銀行借款(流動負債)	18.3	608.9	(590.6)	(97.0%)	年末到期償還進出口銀行0.84億美元借款。
4 租賃負債(流動負債)	224.3	597.8	(373.5)	(62.5%)	主要因支付租金。
5 合同負債(流動負債)	388.1	255.3	132.8	52.0%	主要因本年預收作業款增加。
6 遞延稅項負債	24.9	62.7	(37.8)	(60.3%)	主要原因是可抵扣暫時性差異增加，導致抵消後的遞延所得稅負債減少。
7 租賃負債(非流動負債)	366.3	547.6	(181.3)	(33.1%)	主要因支付租金。
8 合同負債(非流動負債)	61.1	192.7	(131.6)	(68.3%)	主要原因是本年動員收入的攤銷導致減少。
9 遞延收益	278.5	401.6	(123.1)	(30.7%)	主要因本年內合同價值的攤銷。

3. 合併現金流量表分析

2020年期初集團持有現金及現金等價物人民幣3,363.6百萬元，本年經營活動現金淨流入為人民幣7,538.9百萬元，投資活動現金淨流出為人民幣3,337.2百萬元，籌資活動現金淨流出為人民幣727.1百萬元，匯率變動影響使得現金減少人民幣254.5百萬元。於2020年12月31日，集團現金及現金等價物為人民幣6,583.7百萬元。

3.1 經營活動產生的現金流量

截至2020年12月31日集團經營活動產生的現金流量淨流入為人民幣7,538.9百萬元，同比增幅8.2%，主要原因是本年提供服務、銷售商品收到的現金增加。

3.2 投資活動產生的現金流量

截至2020年12月31日集團投資活動產生的現金淨流出為人民幣3,337.2百萬元，同比流出增加人民幣2,185.5百萬元。主要是由於購買物業、廠房及設備和其他無形資產的現金流出同比增加人民幣1,446.5百萬元，購買企業理財產品、貨幣基金及債權投資的現金流出同比減少人民幣1,800.0百萬元，處置／到期的企業理財產品及貨幣基金投資所得款項的現金流入同比減少人民幣2,628.8百萬元，本年無提取三個月以上的定期存款的現金導致流入同比減少人民幣141.5百萬元，其他投資類活動合計增加的現金流入為人民幣231.3百萬元。

3.3 籌資活動產生的現金流量

截至2020年12月31日集團籌資活動產生的現金淨流出為人民幣727.1百萬元，同比流出減少人民幣4,924.7百萬元，本期無來自關聯方的借款使得籌資活動產生的現金流入同比減少人民幣1,017.1百萬元，新增發行長期債券所得款項使得現金流入同比增加人民幣5,613.7百萬元，償還長期債券使得現金流出同比減少人民幣495.2百萬元，支付股息使得現金流出同比增加人民幣429.4百萬元，其他籌資活動合計增加的現金流入為人民幣262.3百萬元。

3.4 本年匯率變動對現金的影響是減少現金人民幣254.5百萬元。

3.5 本集團主要透過經營活動、投資活動及籌資活動產生的現金及計息借款為營運提供資金。2020年，現金流整體安全平穩。有關本集團截至2020年12月31日止年度的貸款詳情，請參見本公告合併財務報表附註20。

4. 資本性支出

2020年集團資本性支出為人民幣3,956.4百萬元，較上年同期增加了人民幣783.8百萬元，增幅為24.7%。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	2020年	2019年	變化	幅度
鑽井服務	869.0	912.0	(43.0)	(4.7%)
油田技術服務	1,879.8	1,180.9	698.9	59.2%
船舶服務	726.1	421.1	305.0	72.4%
物探採集和工程勘察服務	481.5	658.6	(177.1)	(26.9%)
合計	<u>3,956.4</u>	<u>3,172.6</u>	<u>783.8</u>	<u>24.7%</u>

鑽井服務業務資本性支出主要用於鑽井平台的更新改造。油田技術服務業務資本性支出主要用於技術服務相關設備的建造。船舶服務業務資本性支出主要用於建造油田工作船。物探採集和工程勘察服務業務資本性支出主要用於作業設備的購買投入。

經營計劃

2021年，國際貨幣基金組織最新發佈的《世界經濟展望報告》顯示，全球經濟增長率為5.5%，中國經濟增長率為8.1%。IHS等多個機構預測Brent平均油價將超過50美元／桶，而全球上游投資目前仍保持謹慎，油田服務市場競爭將十分激烈。公司自2021年開年即開始新一輪降本提質增效行動，深入挖掘各業務線的成本空間，從增收、降本、挖潛、創新、優化全方位、系統性提質增效，力求成本費用利潤率進一步提升。2021年，公司將保持資本投資的審慎態度，堅持公司「技術發展和國際化發展」戰略和路徑方向，持續優化公司產業結構及經營模式，預計公司資本性支出為43億元左右，主要用於生產基地建設、裝備及技術設備更新改造等，現金流整體安全平穩。

公司將以新發展理念為指引，堅持創新驅動、綠色低碳、海外發展、市場引領、人才興企五個方面，打造受行業和客戶推崇的作業實踐表現、最佳技術創新及裝備管理能力、滿足全球調配的運營管理和作業團隊、最具競爭力的運營成本優勢、嫻熟的商務運作能力、優質的油田服務企業品牌、國際一流管理及安全文化七項能力，聚焦公司高質量發展，積極維護投資者利益，保障股東穩定分紅回報。

2021年業務展望

2021年，國際貨幣基金組織最新發佈的《世界經濟展望報告》顯示，全球經濟增長率為5.5%，中國經濟增長率為8.1%。全球經濟增長將引起石油需求增加。國際能源署IEA表示，預計2021年世界石油需求增長將恢復。據國際信息服務機構IHS Markit 2021年1月的預測數據，2021年全球上游勘探開發投資為3,205億美元，較2020年相比增加6.11%。2021年，全球油田服務市場環境將緩慢回蘇，大型裝備過剩的局面將逐步改善，市場競爭依舊激烈。油田服務公司更多需要自我變革，自我創新，不斷提升核心競爭能力，才能更好地把握發展機遇。2021年，公司將圍繞深海、稠油熱採、低滲壓裂、高溫高壓等重大科技領域，持續完善技術體系，繼續加快技術產品系列化產業化進程，進一步促進成本降低和提質增效。加大國內勘探開發力度保障國家能源供給安全，持續開拓海外市場，多措並舉實現高質量可持續發展，積極擁抱數字技術，推動傳統油田服務業轉型升級。公司將持續關注全球經濟的發展、國際油價走勢及上游勘探開發的投資情況，會根據行業發展新趨勢及時制定行動方案。

補充資料

審閱年度業績

本集團截至2020年12月31日止年度之綜合財務報表已由德勤•關黃陳方會計師行審核，本業績公告以該等經本公司與核數師協定同意的財務報表為基準。

審計委員會由本公司三名獨立非執行董事組成。審計委員會已審閱本集團所採納的會計原則及準則，以及風險管理、內部控制及財務申報事項。審計委員會已經審閱本集團截至2020年12月31日止年度全年業績。

企業管治守則

截至2020年12月31日止十二個月內，本公司已遵守《香港聯合交易所有限公司證券上市規則》附錄十四所載之《企業管治守則》之守則條文，並已對《企業管治守則》A.2.1條的執行情況做了解釋說明。

公司董事長和首席執行官現由齊美勝先生一人擔任。此與守則內的條文A.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，能夠有力推動公司戰略推進。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。

遵守上市公司董事進行證券交易的標準守則

本公司已對所有董事進行了專門的問詢，本公司董事確認，在截至2020年12月31日止的12個月期間已嚴格遵守了《香港聯合交易所有限公司證券上市規則》附錄十所載的《上市公司董事進行證券交易的標準守則》所要求之標準。

購買、出售及贖回本公司的上市證券

本公司及其子公司於截至2020年12月31日止之整個年度內無購買、出售及贖回本公司的任何上市證券。

其他事項

1. 民事訴訟

2016年12月，本公司下屬子公司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。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.hkexnews.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.hkexnews.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.hkexnews.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.hkexnews.com.hk>)及公司網站(<https://www.cosl.com.cn>)發佈的相關公告。

2. 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。

於香港聯交所網站披露資料

本公告將可於本公司網站(www.cosl.com.cn)及聯交所網站(www.hkexnews.com.hk)查閱。年度報告全文將於適當時候郵寄交本公司股東，並在本公司及香港聯交所網站刊載。

承董事會命
中海油田服務股份有限公司
吳艷艷
公司秘書

2021年3月24日

於本公告日期，本公司執行董事為齊美勝先生(董事長)及趙順強先生；本公司非執行董事為徐玉高先生及趙寶順先生；本公司獨立非執行董事為方中先生、王桂壩先生及林伯強先生。