

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2019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31,075.8百萬元
- 2、 經營利潤為人民幣3,895.2百萬元
- 3、 年度利潤為人民幣2,528.0百萬元
- 4、 基本每股盈利為人民幣52.44分
- 5、 總資產為人民幣76,101.8百萬元
- 6、 權益總計為人民幣36,910.3百萬元

合併損益表

截至2019年12月31日止年度

	附註	2019年 人民幣千元	2018年 人民幣千元
收入	4	31,135,150	21,945,877
銷售附加稅		(59,312)	(59,249)
收入，扣除銷售附加稅		<u>31,075,838</u>	<u>21,886,628</u>
其他收益	5	<u>352,136</u>	<u>284,090</u>
物業、廠房及設備折舊和無形資產及多用戶數據庫攤銷		(4,372,838)	(4,262,776)
使用權資產折舊		(589,264)	–
僱員薪酬成本	6	(5,807,994)	(5,026,085)
修理及維護成本		(691,334)	(523,764)
消耗物料、物資、燃料、服務及其他		(6,933,202)	(4,954,252)
分包支出		(5,943,860)	(3,578,949)
租賃支出	6	(1,287,702)	(1,126,191)
其他經營支出		(1,348,745)	(1,516,863)
物業、廠房及設備減值	10	(241,485)	(122,962)
預期信用損失模型下的減值損失，扣除撥回		(316,324)	(415,364)
總經營支出		<u>(27,532,748)</u>	<u>(21,527,206)</u>
經營利潤		<u>3,895,226</u>	<u>643,512</u>
匯兌收益，淨額		111,871	358,647
財務費用		(1,118,797)	(1,082,501)
利息收入		67,522	107,552
投資收益	6	218,214	164,730
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(虧損)/收益	6	(38,829)	49,441
應佔合營公司利潤(已扣除稅項)		320,452	184,288
其他收益及損失	6	<u>16,515</u>	<u>280,660</u>
稅前利潤	6	3,472,174	706,329
所得稅費用	7	(944,159)	(617,657)
年度利潤		<u>2,528,015</u>	<u>88,672</u>
歸屬於：			
本公司所有者		2,502,238	70,802
非控制性權益		<u>25,777</u>	<u>17,870</u>
		<u>2,528,015</u>	<u>88,672</u>
本公司所有者應佔每股盈利			
基本(人民幣)	9	<u>52.44分</u>	<u>1.48分</u>

合併損益及其他綜合收益表

截至2019年12月31日止年度

	2019年 人民幣千元	2018年 人民幣千元
年度利潤	2,528,015	88,672
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)	(4,265)
後續不能重分類進損益之項目的所得稅	<u>389</u>	<u>981</u>
	<u>(1,379)</u>	<u>(3,284)</u>
後續將重分類進損益的項目：		
外幣報表折算差額	66,203	185,846
應佔合營公司其他綜合收益，扣除相關所得稅	7,157	4,564
後續重分類進損益之項目的所得稅(支出)/收入	<u>(27,402)</u>	<u>11,296</u>
	<u>45,958</u>	<u>201,706</u>
年度其他綜合收益，扣除所得稅	<u>44,579</u>	<u>198,422</u>
年度綜合收益總計	<u><u>2,572,594</u></u>	<u><u>287,094</u></u>
歸屬於：		
本公司所有者	2,544,038	262,492
非控制性權益	<u>28,556</u>	<u>24,602</u>
	<u><u>2,572,594</u></u>	<u><u>287,094</u></u>

合併財務狀況表

2019年12月31日

	附註	2019年 12月31日 人民幣千元	2018年 12月31日 人民幣千元
非流動資產			
物業、廠房及設備	10	50,218,143	51,533,128
使用權資產	11	1,200,640	–
商譽	12	–	–
其他無形資產		62,135	289,502
多用戶數據庫	13	279,726	139,707
於合營公司的投資		880,583	679,162
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		91,500	172,893
其他非流動資產		246,988	97,816
遞延稅項資產	19	92,468	65,869
非流動資產總計		53,072,183	52,978,077
流動資產			
存貨		1,424,674	1,326,755
預付款項、按金及其他應收款	14	397,972	387,571
應收賬款	15	10,305,533	8,015,313
應收票據	16	44,245	208,164
以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益的應收款項		40,580	24,740
以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融資產		4,511,248	1,749,723
合同資產		262,594	–
合同成本		–	53,023
其他流動資產		2,577,018	6,601,235
已抵押存款	17	102,202	27,657
三個月以上之定期存款	17	–	145,136
現金及現金等價物	17	3,363,589	3,169,610
流動資產總計		23,029,655	21,708,927
流動負債			
貿易及其他應付賬款	18	10,284,224	8,895,667
應付票據		3,467	50,266
應付薪金及花紅		979,229	909,174
應付稅金		612,784	373,566
來自關聯方的借款	20	2,443,946	1,374,823
計息銀行借款	21	608,906	599,968
長期債券	22	3,810,175	4,469,521
租賃負債	23	597,774	–
合同負債		255,306	154,410
其他流動負債		233,010	183,648
流動負債總計		19,828,821	17,011,043
流動資產淨值		3,200,834	4,697,884
資產總額減流動負債		56,273,017	57,675,961

合併財務狀況表(續)

2019年12月31日

	附註	2019年 12月31日 人民幣千元	2018年 12月31日 人民幣千元
非流動負債			
遞延稅項負債	19	62,655	286,560
計息銀行借款	21	201,049	787,631
長期債券	22	17,928,478	21,069,892
租賃負債	23	547,572	—
合同負債		192,745	308,000
遞延收益	24	401,554	522,839
僱員受益計劃負債		28,687	23,633
		<u>19,362,740</u>	<u>22,998,555</u>
非流動負債總計		<u>19,362,740</u>	<u>22,998,555</u>
淨資產		<u>36,910,277</u>	<u>34,677,406</u>
權益			
本公司所有者應佔權益			
已發行股本	25	4,771,592	4,771,592
儲備		31,962,599	29,758,284
		<u>36,734,191</u>	<u>34,529,876</u>
非控制性權益		176,086	147,530
		<u>36,910,277</u>	<u>34,677,406</u>
權益總計		<u>36,910,277</u>	<u>34,677,406</u>

合併財務報表附註

截至2019年12月31日止年度

1. 一般資料

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. 新準則及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新準則及經修訂之香港財務報告準則

本集團於當前年度首次應用以下由香港會計師公會頒佈的新準則及經修訂之香港財務報告準則。

香港財務報告準則第16號	租賃
香港(國際財務報告詮釋委員會)－詮釋第23號	所得稅處理之不確定性
香港會計準則第19號(修訂)	計劃修訂、縮減或結算
香港會計準則第28號(修訂)	於聯營公司及合營企業之長期權益
香港財務報告準則(修訂)	香港財務報告準則2015年至2017年週期的年度改進

除下文所述者外，於本年度應用新準則及經修訂之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構成重大影響。

2.1 香港財務報告準則第16號租賃

本集團已首次於本年度應用香港財務報告準則第16號。香港財務報告準則第16號取代香港會計準則第17號租賃(「香港會計準則第17號」)及其相關詮釋。

租賃的定義

本集團已選擇簡易方法，就先前應用香港會計準則第17號及香港(國際財務報告詮釋委員會)－詮釋第4號釐定安排是否包括租賃而識別為租賃的合約，應用香港財務報告準則第16號，而先前並未識別為包括租賃的合約未應用該準則。因此，本集團並無重新評估於首次應用日期前已存在的合約。

就於2019年1月1日或之後訂立或修訂的合約而言，本集團於評估合約是否包含租賃時根據香港財務報告準則第16號所載的規定應用租賃的定義。

作為承租人

本集團已追溯應用香港財務報告準則第16號，累計影響於首次應用日期(2019年1月1日)確認。

於2019年1月1日，本集團確認新增租賃負債並以賬面價值計量使用權資產，如同香港財務報告準則第16號自租賃開始日期起已適用，但採用相關集團實體在首次應用之日適用的香港財務報告準則第16號第C8(b)(i)段過度的增量借款利率進行貼現。於首次應用日期的任何差額於年初留存利潤確認且比較數據不予重述。

於過渡時應用香港財務報告準則第16號項下的經修訂追溯方法時，本集團按逐項租賃基準就先前根據香港會計準則第17號分類為經營租賃且與各租賃合約相關的租賃應用以下簡易方法：

- i. 倚賴經應用香港會計準則第37號撥備、或有負債及或有資產對租賃是否有虧損合同進行的評估(作為減值審查的替代方法)；
- ii. 選擇不就租期於首次應用日期起計12個月內結束的租賃確認使用權資產及租賃負債；
- iii. 於首次應用日期計量使用權資產時撇除初始直接成本；
- iv. 就類似經濟環境內相似類別相關資產的類似剩餘租期的租賃組合應用單一貼現率。
- v. 根據於首次應用日期的事實及情況於事後釐定本集團帶有續租及終止選擇權的租賃的租期。

於確認先前分類為經營租賃的租賃的租賃負債時，本集團已應用於首次應用日期相關集團實體的增量借款利率。相關集團實體所應用的加權平均增量借款利率區間為3.85%至4.47%。

	於2019年 1月1日 人民幣千元
於2018年12月31日披露的經營租賃承諾	2,048,554
減：增值稅	<u>(88,390)</u>
無增值稅經營租賃承諾	<u>1,960,164</u>
按相關增量借款利率貼現的租賃負債	1,764,313
加：合理確信將行使的續租選擇權	47,321
減：確認豁免－短期租賃	(5,546)
簡易方法－租期由首次應用日期起計12個月內終止的租賃	<u>(5,085)</u>
於2019年1月1日之租賃負債	<u><u>1,801,003</u></u>
按流動性劃分	
流動	712,208
非流動	<u>1,088,795</u>
	<u><u>1,801,003</u></u>
使用權資產於2019年1月1日之賬面值包括以下項目：	
	使用權資產 人民幣千元
	附註
與因應用香港財務報告準則第16號而確認的經營租賃相關的使用權資產	1,480,885
從預付租賃款項重新分類	(a) <u>215,226</u>
	<u><u>1,696,111</u></u>
按類別劃分：	
鑽井平台	969,562
油輪及船舶	320,779
樓宇	116,433
土地使用權	215,226
機器及設備	73,943
車輛	<u>168</u>
	<u><u>1,696,111</u></u>

- (a) 於中國及印度尼西亞自用物業的租賃土地預付款項於2018年12月31日分類為其他無形資產當中的預付租賃款項。於應用香港財務報告準則第16號後，金額為人民幣215,226,000元的預付租賃款項重新分類為使用權資產。

作為出租人

根據香港財務報告準則第16號的過渡條文，除本集團擔任中間出租人的轉租的情況外，本集團毋須就本集團為出租人的租賃過渡作出任何調整，但須自首次應用日期起根據香港財務報告準則第16號對該等租賃進行會計處理，且無需重述比較數據。

- (b) 於應用香港財務報告準則第16號之後，已訂立但於首次應用日期之後開始與現有租賃合同之相同相關資產有關的新租賃合同予以列賬，猶如現有租賃合同於2019年1月1日作出修改。該項應用對本集團於2019年1月1日之合併財務狀況表概無任何影響。然而，與作出修改之後的經修訂租期有關的租賃付款於經延長租期內按直線基準確認為收益，自2019年1月1日起生效。
- (c) 自2019年1月1日起，本集團已應用香港財務報告準則第15號來源於與客戶的合同產生的收入（「香港財務報告準則第15號」）於合同內將對價分配至各租賃及非租賃成分。

售后回租交易

- (d) 本集團作為賣方—承租人

根據香港財務報告準則第16號的過渡條文，於首次應用日期之前達成的售後回租交易未重新進行評估。於應用香港財務報告準則第16號後，本集團應用香港財務報告準則第15號的規定評估售後回租交易是否構成銷售。本年度未發生售後回租交易。

下表概述過渡至香港財務報告準則第16號對於2019年1月1日之留存利潤的影響。

	附註	於2019年 1月1日採納 香港財務 報告準則 第16號的影響 人民幣千元
留存利潤		
確認經營租賃相關使用權資產		1,480,885
確認經營租賃相關租賃負債		(1,801,003)
預付租賃款的影響	(e)	(8,540)
經營租賃相關應付租賃款的影響	(f)	325,075
已資本化的租賃費用的影響	(g)	(1,599)
稅前影響		<u>(5,182)</u>
稅務影響		<u>(530)</u>
於2019年1月1日之影響		<u><u>(5,712)</u></u>

以下調整乃對於2019年1月1日之合併財務狀況表內確認的金額作出。不受變動影響的項目未予列入。

		先前於2018年 12月31日 列報的賬面值 人民幣千元	調整 人民幣千元	於2019年 1月1日按照 香港財務報告 準則第16號 之賬面值 人民幣千元
非流動資產				
使用權資產		–	1,696,111	1,696,111
其他無形資產	(a)	289,502	(215,226)	74,276
遞延稅項資產		65,869	48	65,917
其他非流動資產	(h)	97,816	50,000	147,816
流動資產				
預付款項、按金及其他應收款	(e) (h)	387,571	(58,540)	329,031
合同成本	(g)	53,023	(1,599)	51,424
流動負債				
貿易及其他應付賬款	(f)	8,895,667	(325,075)	8,570,592
租賃負債		–	712,208	712,208
非流動負債				
遞延稅項負債		286,560	578	287,138
租賃負債		–	1,088,795	1,088,795
權益				
儲備		29,758,284	(5,712)	29,752,572

- (e) 於應用香港財務報告準則第16號後，先前計入預付款項、按金及其他應收款的經營租賃之租賃開支預付款人民幣8,540,000元已在過渡中沖減，同時本集團相應調整了留存利潤。
- (f) 該等調整乃與若干已於合同內協定逐漸增加租金的經營租賃的應付租賃款有關。計入於2019年1月1日之應付賬款的賬面值人民幣325,075,000元在過渡中已沖減，同時本集團相應調整了留存利潤。
- (g) 於應用香港財務報告準則第16號後，於2019年1月1日現有租賃合同相關合同成本的已資本化的經營租賃費用減少人民幣1,599,000元。
- (h) 於應用香港財務報告準則第16號後，與於2019年1月1日已訂立但尚未開始的現有租賃合同有關的預付租賃款項人民幣50,000,000元重新分類為其他非流動資產。

附註：就截至2019年12月31日止年度根據間接法呈報的經營活動產生的現金流量而言，流動資金變動乃基於上文所披露於2019年1月1日的年初財務狀況表計算。

2.2 應用其他新準則及經修訂香港財務報告準則的影響及會計政策變動

香港(國際財務報告詮釋委員會) – 詮釋第23號所得稅處理的不確定性

香港(國際財務報告詮釋委員會) – 詮釋第23號載列在所得稅處理方面存在不確定性時如何釐定會計稅務狀況。該詮釋要求本集團釐定是否將不確定的稅務狀況單獨或作為一個組別進行評估並評估稅務機關是否有可能接受個別集團實體在彼等各自之所得稅申報中使用或擬使用的不確定稅務處理。倘有此可能，則當期及遞延稅項一貫採用所得稅申報之稅務處理方式釐定。倘有關稅務機關不可能接受不確定稅務處理，則採用最可能的金額或預期價值反映各項不確定性的影響。

本集團結合於初始應用日期(2019年1月1日)確認的初始應用詮釋的累積影響應有該項詮釋，而並無重列比較數字。該詮釋對本集團合併財務報表無重大影響。

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 ¹
香港財務報告準則第3號(修訂)	界定業務 ²
香港財務報告準則第10號及 香港會計準則第28號(修訂)	投資者與其聯營公司或合資公司 之間的資產出售或投入 ³
香港會計準則第1號及香港會計準則第8號(修訂)	界定重要性 ⁴
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)	利率基準改革 ⁴

¹ 於2021年1月1日或其後開始之年度期間生效。

² 在收購日期於2020年1月1日或其後開始的首個年度期間開始或其後之業務合併及資產收購生效。

³ 於待日子或其後開始之年度期間生效。

⁴ 於2020年1月1日或其後開始的年度期間生效。

除上述新準則及經修訂香港財務報告準則外，經修訂財務報告概念框架於2018年發佈。其後續修訂香港財務報告準則中對概念框架的提述的修訂將於2020年1月1日或其後開始的年度期間生效。

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)界定業務

該等修訂：

- 加入選擇性的集中度測試，允許簡化所收購的一組活動和資產是否屬於業務的評估。可按個別交易基準選擇是否應用選擇性的集中度測試；
- 澄清若要被視為業務，所收購的一組活動及資產必須最少包括共同對創造產出能力有重大貢獻的投入及實質性流程；及
- 通過專注於向客戶所提供的貨品及服務，並移除對節省成本能力的提述，縮小業務及產出的釋義。

該等修訂可追溯適用於收購日期為2020年1月1日或其後開始的首個年度報告期間開始當日或之後進行的所有業務合併及資產收購，可提前應用。

預期選擇性的集中度測試及修訂業務的釋義不會對本集團產生重大影響。

香港會計準則第1號及香港會計準則第8號(修訂)界定重要性

該等修訂通過在作出重大判斷時包含額外指引及解釋，對界定重要性進行改進。尤其是，該等修訂：

- 包含「掩蓋」重要資料的概念，其與遺漏或誤報資料有類似效果；
- 就影響使用者重要性的範圍以「可合理預期影響」取代「可影響」；及
- 包含使用詞組「主要使用者」，而非僅指「使用者」，於決定於財務報表披露何等資料時，該用語被視為過於廣義。

該等修訂亦符合所有香港財務報告準則的定義，並將對本集團於2020年1月1日開始的年度期間強制生效。應用該等修訂預期不會對本集團財務狀況及表現產生重大影響，但可能影響合併財務報表的呈列及披露。

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(由企業資金部管理的資金)、已抵押存款、三個月以上的定期存款、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若干其他應付賬款、來自關聯方的借款、計息銀行借款及長期債券(由企業資金部管理的資金)、應付稅金及遞延稅項負債。

分部間之銷售及轉讓乃參考按當前現行市價售於第三方所採用之售價進行。

截至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
來自外部客戶的銷售收入， 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

截至2018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	7,749,875	9,792,596	2,698,148	1,646,009	21,886,628
銷售附加稅	15,784	29,662	8,343	5,460	59,249
來自外部客戶的銷售收入， 扣除銷售附加稅前	7,765,659	9,822,258	2,706,491	1,651,469	21,945,877
分部間銷售收入	102,271	60,955	202,451	1,654	367,331
分部收入	7,867,930	9,883,213	2,908,942	1,653,123	22,313,208
抵銷	(102,271)	(60,955)	(202,451)	(1,654)	(367,331)
集團收入	7,765,659	9,822,258	2,706,491	1,651,469	21,945,877
分部業績	(1,030,943)	1,765,242	289,324	84,837	1,108,460
調整：					
匯兌收益，淨額					358,647
財務費用					(1,082,501)
利息收入					107,552
投資收益					164,730
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					49,441
稅前利潤					706,329
所得稅費用					(617,657)
於2018年12月31日					
分部資產	44,231,273	8,033,369	7,693,239	4,329,946	64,287,827
未能分配資產					10,399,177
總資產					74,687,004
分部負債	4,304,514	4,625,860	1,112,851	1,153,677	11,196,902
未能分配負債					28,812,696
總負債					40,009,598
其他分部資料：					
資本性支出	1,252,427	642,146	200,619	302,766	2,397,958
物業、廠房及設備折舊和無形資產攤銷	2,549,661	705,041	642,896	365,178	4,262,776
應收賬款減值	430,895	1,695	384	368	433,342
其他應收賬款減值撥回	(5,237)	(8,483)	(2,601)	(1,657)	(17,978)
存貨減值	1,651	2,089	575	351	4,666
物業、廠房及設備減值	122,962	-	-	-	122,962
應佔合營公司(虧損)/利潤	(3,073)	138,610	-	48,751	184,288
於合營公司的投資	-	518,243	-	160,919	679,162

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2019年及2018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、於合營公司的投資、金融工具及遞延稅項資產)資料。

截至2019年12月31日止年度／於該日	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	24,219,206	1,608,227	5,307,717	31,135,150
減：銷售附加稅	(59,312)	—	—	(59,312)
來自外部客戶的銷售收入，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

截至2018年12月31日止年度／於該日	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	16,284,807	1,446,332	4,214,738	21,945,877
減：銷售附加稅	(59,249)	—	—	(59,249)
來自外部客戶的銷售收入，扣除銷售附加稅	16,225,558	1,446,332	4,214,738	21,886,628
非流動資產：	26,946,913	12,469,385	12,816,748	52,233,046

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2019年12月31日止年度佔本集團總銷售額的78%(2018年：76%)。

4. 收入

	2019年 人民幣千元	2018年 人民幣千元
來源於與客戶的合同產生的收入	31,003,307	21,945,877
經營租賃收入	<u>131,843</u>	—
	<u><u>31,135,150</u></u>	<u><u>21,945,877</u></u>

(A) 分拆來源於與客戶的合同產生的收入，未扣除銷售附加稅

(a) 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	<u>2,419,623</u>	<u>2,357,644</u>	<u>172,612</u>	<u>255,960</u>	<u>5,205,839</u>
總計	<u><u>10,709,716</u></u>	<u><u>15,060,967</u></u>	<u><u>3,059,323</u></u>	<u><u>2,173,301</u></u>	<u><u>31,003,307</u></u>
收入確認時間					
按時點確認	—	130,814	—	47,605	178,419
按時段確認	<u>10,709,716</u>	<u>14,930,153</u>	<u>3,059,323</u>	<u>2,125,696</u>	<u>30,824,888</u>
總計	<u><u>10,709,716</u></u>	<u><u>15,060,967</u></u>	<u><u>3,059,323</u></u>	<u><u>2,173,301</u></u>	<u><u>31,003,307</u></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	<u>4,412,215</u>	<u>1,408,348</u>	<u>315,947</u>	<u>515,980</u>	<u>6,652,490</u>
總計	<u><u>10,709,716</u></u>	<u><u>15,060,967</u></u>	<u><u>3,059,323</u></u>	<u><u>2,173,301</u></u>	<u><u>31,003,307</u></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
來源於與客戶的合同產生的收入	<u>31,561,540</u>	<u>(131,843)</u>	<u>(426,390)</u>	<u>31,003,307</u>

(b) 截至2018年12月31日止年度

	截至2018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	4,226,449	8,223,615	2,553,136	1,281,607	16,284,807
北海	1,446,332	–	–	–	1,446,332
其他	2,092,878	1,598,643	153,355	369,862	4,214,738
總計	<u>7,765,659</u>	<u>9,822,258</u>	<u>2,706,491</u>	<u>1,651,469</u>	<u>21,945,877</u>
收入確認時間					
按時點確認	–	53,349	–	88,292	141,641
按時段確認	7,765,659	9,768,909	2,706,491	1,563,177	21,804,236
總計	<u>7,765,659</u>	<u>9,822,258</u>	<u>2,706,491</u>	<u>1,651,469</u>	<u>21,945,877</u>
客戶種類					
中海油公司集團	4,124,740	8,901,508	2,461,746	1,168,780	16,656,774
其他	3,640,919	920,750	244,745	482,689	5,289,103
總計	<u>7,765,659</u>	<u>9,822,258</u>	<u>2,706,491</u>	<u>1,651,469</u>	<u>21,945,877</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2018年12月31日止年度		
	分部收入 人民幣千元	抵銷 人民幣千元	來源於與客戶的 合同產生的收入 人民幣千元
鑽井服務	7,867,930	(102,271)	7,765,659
油田技術服務	9,883,213	(60,955)	9,822,258
船舶服務	2,908,942	(202,451)	2,706,491
物探採集和工程勘察服務	1,653,123	(1,654)	1,651,469
來源於與客戶的合同產生的收入	<u>22,313,208</u>	<u>(367,331)</u>	<u>21,945,877</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時收取及消耗本集團履行合時所提供的利益，董事識別了與客戶簽訂的合時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) 分攤至與客戶的合時中剩餘履約義務的交易價格

於2019年及2018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>

	於2018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	117,836	594,884	–	525,060	1,237,780
第二至五年(包括首尾兩年)	191,953	34,175	–	476	226,604
於五年後	1,019	–	–	–	1,019
總計	<u>310,808</u>	<u>629,059</u>	<u>–</u>	<u>525,536</u>	<u>1,465,403</u>

本集團與客戶簽訂的合時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時在剩餘履約期間將確認的收入。

5. 其他收益

	2019年 人民幣千元	2018年 人民幣千元
已收保險索賠	23,370	22,081
政府補助(a)	264,822	191,009
合同違約金收入	53,423	-
延遲交付資產的賠償收入	-	61,450
其他	10,521	9,550
	<u>352,136</u>	<u>284,090</u>
總計	<u>352,136</u>	<u>284,090</u>

(a) 政府補助包括年內解除遞延收益人民幣122,366,000元(2018年：人民幣141,372,000元)(附註24)。

6. 稅前利潤

本集團稅前利潤／(虧損)已扣除／(計入)下列項目：

	2019年 人民幣千元	2018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	4,419,411	3,686,628
社會保障成本	941,794	866,469
退休福利及退休金	446,789	472,988
	<u>5,807,994</u>	<u>5,026,085</u>
核數師酬金	<u>16,279</u>	<u>14,266</u>
因租賃變更而產生的收益	(74,011)	-
處置廠房及設備損失／(收益)以及其他無形資產淨額	57,496	(280,660)
就土地及樓宇、船舶停泊處及設備的租金支出 (a)	1,287,702	1,126,191
存貨減值撥備	6,156	4,666
企業理財產品，貨幣基金及國債逆回購的投資收益	(218,214)	(164,730)
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／(收益)	38,829	(49,441)
確認為支出的存貨成本	4,316,869	2,672,589
研究開發費用，已包括如下項目：	932,656	742,103
物業、廠房及設備折舊	97,234	102,145
僱員薪酬成本	318,017	263,562
消耗物料、物資、燃料、服務及其他	517,405	376,396

(a) 2019年的租賃費用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2017年10月更新的高新技術企業證書，本公司於2017年至2019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年至2019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	2019年	2018年
印度尼西亞	25%	25%
墨西哥	30%	30%
挪威	22%	23%
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

本集團所計提的所得稅分析如下：

	2019年 人民幣千元	2018年 人民幣千元
香港利得稅	-	-
海外所得稅：		
當期	200,482	198,700
遞延	65	(13,951)
中國企業所得稅：		
當期	925,675	455,351
遞延	(251,134)	(17,661)
過往年度撥備不足／(超額撥備)	69,071	(4,782)
年內所得稅費用總額	<u>944,159</u>	<u>617,657</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：

	2019年		2018年	
	人民幣千元	%	人民幣千元	%
稅前利潤	3,472,174		706,329	
按法定稅率25%(2018年：25%)計算的所得稅	868,043	25.0	176,582	25.0
享受高新技術企業優惠稅率之影響	(634,071)	(18.3)	(322,521)	(45.7)
境內毋須課稅收入之納稅影響	(3,108)	(0.1)	(13,320)	(1.9)
應佔合營公司盈利之納稅影響	(80,113)	(2.3)	(46,072)	(6.5)
不可抵扣成本之納稅影響	64,103	1.8	17,030	2.3
技術研發費用加計扣除	(118,129)	(3.3)	(82,241)	(11.6)
境外經營不可抵扣成本及適用不同稅率影響	652,255	18.8	815,555	115.5
因適用稅率降低使年初遞延稅項負債減少	-	-	(3,295)	(0.5)
稅務虧損及未確認的可抵扣暫時性差異之納稅影響	63,021	1.8	93,641	13.3
動用先前未確認的稅務虧損	(19,639)	(0.6)	(26,417)	(3.7)
匯兌調整之納稅影響(a)	17,574	0.5	(7,080)	(1.0)
過往年度撥備不足／(超額撥備)	69,071	2.0	(4,782)	(0.7)
其他	65,152	1.9	20,577	2.9
按本集團實際稅率徵收的所得稅費用總額	<u>944,159</u>	<u>27.2</u>	<u>617,657</u>	<u>87.4</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。

應佔合營公司稅金約為人民幣70,775,000元(2018年：人民幣34,434,000元)已被列入合併損益表之「應佔合營公司利潤」內。

8. 股息

	2019年 12月31日 人民幣千元	2018年 12月31日 人民幣千元
--	--------------------------	--------------------------

建議年末股息－每股普通股人民幣0.16元(2018年：每股普通股人民幣0.07元)	<u>763,455</u>	<u>334,011</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2019年12月31日止年度，本公司向股東派付2018年度股息每股普通股人民幣0.07元，共計派付人民幣334,011,000元(2018年：人民幣286,296,000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余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：

	2019年 人民幣千元	2018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>2,502,238</u>	<u>70,802</u>
	2019年	2018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2019年及2018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

2019年12月31日	油輪及船舶 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	合計 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	<u>(6,642,995)</u>	<u>(29,326,513)</u>	<u>(13,073,727)</u>	<u>(99,293)</u>	<u>(129,232)</u>	<u>-</u>	<u>(49,271,760)</u>
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	<u>(7,349,917)</u>	<u>(31,843,351)</u>	<u>(14,311,890)</u>	<u>(87,867)</u>	<u>(173,307)</u>	<u>(410)</u>	<u>(53,766,742)</u>
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>

2018年12月31日	油輪及船舶 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	合計 人民幣千元
於2017年12月31日及 於2018年1月1日							
成本	15,566,508	59,321,937	16,700,403	115,595	961,187	4,822,990	97,488,620
累計折舊及減值	<u>(6,157,752)</u>	<u>(26,466,684)</u>	<u>(12,037,535)</u>	<u>(95,285)</u>	<u>(99,718)</u>	<u>-</u>	<u>(44,856,974)</u>
賬面值	<u>9,408,756</u>	<u>32,855,253</u>	<u>4,662,868</u>	<u>20,310</u>	<u>861,469</u>	<u>4,822,990</u>	<u>52,631,646</u>
賬面值							
於2018年1月1日	9,408,756	32,855,253	4,662,868	20,310	861,469	4,822,990	52,631,646
添置	-	59,160	835,874	1,450	-	1,358,011	2,254,495
本年度計提折舊	(869,270)	(1,931,912)	(1,396,065)	(5,145)	(39,546)	-	(4,241,938)
出售/報廢	(27,168)	(77,803)	(58,171)	(93)	(848)	-	(164,083)
轉撥自/(至)在建工程	758,566	3,394,377	525,880	-	-	(4,678,823)	-
計提減值	-	(122,962)	-	-	-	-	(122,962)
匯兌調整	15,274	1,078,753	46,191	-	15,091	20,661	1,175,970
於2018年12月31日	<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>
於2018年12月31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	<u>(6,642,995)</u>	<u>(29,326,513)</u>	<u>(13,073,727)</u>	<u>(99,293)</u>	<u>(129,232)</u>	<u>-</u>	<u>(49,271,760)</u>
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>

於截至2019年12月31日止年度內，物業、廠房及設備內並無資本化利息。於截至2018年12月31日止年度內的添置包括有關物業、廠房及設備內資本化利息金額約人民幣2,721,000元，資本化率為每年4.64%。

物業、廠房及設備減值

於截至2019年12月31日止年度，由於油價及全球油田服務市場緩慢復蘇，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跡象，董事復核若干物業、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。針對鑽井服務分部的若干鑽井平台進行的有關復核導致確認減值損失人民幣241,485,000元(2018年：人民幣122,962,000元)，有關金額已於截至2019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余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7.5%至8.6% (2018年：8.0%至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

	油輪及船舶 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	土地使用權 人民幣千元	總計 人民幣千元
於2019年1月1日							
成本	320,779	969,562	73,943	168	116,433	239,513	1,720,398
累計折舊及減值	—	—	—	—	—	(24,287)	(24,287)
賬面值	<u>320,779</u>	<u>969,562</u>	<u>73,943</u>	<u>168</u>	<u>116,433</u>	<u>215,226</u>	<u>1,696,111</u>
賬面值							
於2019年1月1日	320,779	969,562	73,943	168	116,433	215,226	1,696,111
添置	—	177,989	288,795	2,053	80,336	—	549,173
計提折舊	(67,521)	(404,096)	(71,713)	(691)	(42,187)	(3,056)	(589,264)
租賃變更	—	(459,639)	(137)	(128)	(900)	—	(460,804)
匯兌調整	—	1,393	1,249	8	1,437	1,337	5,424
於2019年12月31日	<u>253,258</u>	<u>285,209</u>	<u>292,137</u>	<u>1,410</u>	<u>155,119</u>	<u>213,507</u>	<u>1,200,640</u>
於2019年12月31日							
成本	320,779	689,916	364,076	2,034	197,349	240,850	1,815,004
累計折舊及減值	(67,521)	(404,707)	(71,939)	(624)	(42,230)	(27,343)	(614,364)
賬面值	<u>253,258</u>	<u>285,209</u>	<u>292,137</u>	<u>1,410</u>	<u>155,119</u>	<u>213,507</u>	<u>1,200,640</u>
短期租賃及租期為首次應用香港財務報告準則第16號日期起12個月內的租賃成本							726,689
不計入租賃負債的可變租賃付款							561,013
租賃現金流出合計							<u>1,908,426</u>

於該等兩個年度，本集團租賃各種油輪及船舶、鑽井平台、機器及設備、樓宇及車輛用於營運。租賃合同以固定租期1至30年訂立，但可擁有下文所述的續租及終止選擇權。租賃條款乃在個別基礎上磋商，包括各種不同條款及條件。於釐定租期及評估不可撤回期間的長度時，本集團應用合同的定義並釐定合同可強制執行的期間。

此外，本集團擁有若干土地使用權用作營運，並已取得土地使用權證。有關土地使用權的預付款項分類為應用香港財務報告準則第16號之後的使用權資產，且於2018年12月31日分類為其他無形資產項下的土地使用權。

本集團定期就油輪及船舶、鑽井平台、機器及設備、樓宇及車輛訂立短期租約。於2019年12月31日，短期租賃組合與附註6所披露的短期租賃支出的短期租賃組合相若。

可變租賃付款

本集團訂立有關若干鑽井平台、油輪及船舶的若干租賃合同，可變租賃付款按使用日數及日費釐定。於本年度內，本集團將該等可變租賃付款(不論已付或應付)確認為費用。

續租及終止選擇權

本集團擁有續租及／或終止選擇權，可將本集團營運所使用的資產管理的操作靈活性達到最大化。大部分續租及終止選擇權僅可由本集團行使，而非由相應的出租人行使。

本集團於租賃開始日期評估是否合理確定會行使續租選擇權或不行使終止選擇權。此外，本集團會在發生可由承租人控制的重大事項或重大情況變動時重新評估是否合理確定會行使續租選擇權或不行使終止選擇權。於截至2019年12月31日止年度，並無發生有關觸發事件。

12. 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。

	2019年 人民幣千元
成本	
於1月1日	4,624,054
匯兌調整	<u>76,134</u>
於12月31日	<u><u>4,700,188</u></u>
減值	
於1月1日	4,624,054
匯兌調整	<u>76,134</u>
於12月31日	<u><u>4,700,188</u></u>
賬面值	
於12月31日	<u><u>-</u></u>

13. 多用戶數據庫

	多用戶數據庫 人民幣千元
於2018年12月31日的賬面值	139,707
年內已資本化之開發成本	148,657
年內攤銷	(11,191)
匯兌調整	<u>2,553</u>
於2019年12月31日	<u><u>279,726</u></u>
於2019年12月31日	
成本	291,675
累計攤銷	<u>(11,949)</u>
賬面值	<u><u>279,726</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2019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。

14. 預付款項、按金及其他應收賬款

	2019年 12月31日 人民幣千元	2018年 12月31日 人民幣千元
預付款項	132,788	127,705
按金	49,790	41,490
其他應收賬款	<u>229,734</u>	<u>230,988</u>
	412,312	400,183
減：其他應收賬款減值準備	<u>(14,340)</u>	<u>(12,612)</u>
	<u>397,972</u>	<u>387,571</u>

其他應收賬款的分析如下：

	2019年 12月31日 人民幣千元	2018年 12月31日 人民幣千元
預繳稅款	120,555	117,851
應收賠償款	33,562	8,658
應收保險賠償	19,313	16,197
對供應商墊款	19,097	24,920
對僱員墊款	7,318	12,252
應收股息	-	29,500
其他預支款	-	4,280
其他	<u>29,889</u>	<u>17,330</u>
	<u>229,734</u>	<u>230,988</u>

租賃支出預付款項及預付租賃款項於初次應用香港財務報告準則第16號後調整。有關調整的詳情載於附註2.1。

15. 應收賬款

	2019年 12月31日 人民幣千元	2018年 12月31日 人民幣千元
應收賬款		
— 貨品及服務	<u>13,223,934</u>	<u>10,579,283</u>
減：信用損失撥備	<u>(2,918,401)</u>	<u>(2,563,970)</u>
	<u>10,305,533</u>	<u>8,015,313</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。

	2019年 12月31日 人民幣千元	2018年 12月31日 人民幣千元
六個月內	9,981,405	7,793,152
六個月至一年	236,393	128,266
一年至兩年	87,646	91,835
超過兩年	<u>89</u>	<u>2,060</u>
	<u>10,305,533</u>	<u>8,015,313</u>

於2019年12月31日，本集團之應收賬款余額包括賬面值約為人民幣324,128,000元(2018年12月31日：人民幣222,161,000元)之應收款項，其於報告日期已經逾期。在逾期余額當中，人民幣210,344,000元(2018年12月31日：人民幣88,426,000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，董事認為余額被視為可予悉數收回，因此無需就上述余額計提減值準備。本集團並無就已逾期應收賬款余額持有任何抵押品或其他信用保證。

16. 應收票據

	2019年 12月31日 人民幣千元	2018年 12月31日 人民幣千元
以攤余成本計量的應收商業票據	<u>44,245</u>	<u>208,164</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。

17. 現金及現金等價物、已抵押存款及定期存款

	2019年 12月31日 人民幣千元	2018年 12月31日 人民幣千元
現金及銀行結余	1,967,074	1,724,911
存放於中海石油財務有限責任公司的存款	1,498,717	1,472,356
銀行定期存款	<u>-</u>	<u>145,136</u>
現金和存放於銀行及金融機構的結余	<u>3,465,791</u>	<u>3,342,403</u>
減：		
已抵押存款	(102,202)	(27,657)
三個月以上之定期存款	<u>-</u>	<u>(145,136)</u>
現金及現金等價物	<u>3,363,589</u>	<u>3,169,610</u>

於報告期末，本集團以人民幣計值的現金、銀行結余及銀行定期存款達約人民幣2,043,017,000元(2018年：人民幣1,734,637,000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。定期存款視乎本集團之實時現金需要，其期限介乎七天至一年期間不等，按其相應之定期存款利率計息。

18. 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：

	2019年 12月31日 人民幣千元	2018年 12月31日 人民幣千元
尚未償還賬款之賬齡：		
於一年內	9,462,482	8,007,466
於一年至兩年內	102,643	125,212
於兩年至三年內	41,300	61,491
逾三年	83,728	80,883
	<u>9,690,153</u>	<u>8,275,052</u>

應付租賃款於首次應用香港財務報告準則第16號後調整。有關調整詳情載於附註2.1。

19. 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余分析：

	2019年 12月31日 人民幣千元	2018年 12月31日 人民幣千元
遞延稅項資產	92,468	65,869
遞延稅項負債	<u>(62,655)</u>	<u>(286,560)</u>
	<u>29,813</u>	<u>(220,691)</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2018年 1月1日結余 人民幣千元	在損益 確認 人民幣千元	匯兌調整 人民幣千元	於2018年 12月31日 結余 人民幣千元	於應用 香港財務 報告準則 第16號後 作出的調整 人民幣千元	於2019年 1月1日 的結餘 人民幣千元 (經重述)	在損益 確認 人民幣千元	匯兌調整 人民幣千元	於2019年 12月31日 結余 人民幣千元
遞延稅項資產：									
僱員花紅準備	88,763	(5,300)	2	83,465	-	83,465	(28,136)	1	55,330
資產減值準備	56,698	(2,078)	-	54,620	-	54,620	7,703	-	62,323
物業、廠房及設備加速折舊	-	-	-	-	-	-	8,563	96	8,659
預提費用	30,764	(11,861)	-	18,903	-	18,903	161,299	-	180,202
虧損合同撥備	3,367	(3,367)	-	-	-	-	-	-	-
可扣減稅項虧損	67,537	(8,059)	3,101	62,579	-	62,579	(8,269)	937	55,247
使用權資產及租賃負債	-	-	-	-	48	48	45,896	(9)	45,935
其他	3,738	(219)	156	3,675	-	3,675	28,579	80	32,334
	<u>250,867</u>	<u>(30,884)</u>	<u>3,259</u>	<u>223,242</u>	<u>48</u>	<u>223,290</u>	<u>215,635</u>	<u>1,105</u>	<u>440,030</u>
遞延稅項負債：									
物業、廠房及設備加速折舊	480,890	(49,301)	2,885	434,474	-	434,474	(42,920)	923	392,477
收購子公司產生的公允價值調整	12,765	(12,341)	185	609	-	609	(612)	3	-
企業理財產品的投資	-	-	-	-	-	-	2,627	-	2,627
使用權資產及租賃負債	-	-	-	-	578	578	(579)	1	-
其他	9,270	(854)	434	8,850	-	8,850	6,050	213	15,113
	<u>502,925</u>	<u>(62,496)</u>	<u>3,504</u>	<u>443,933</u>	<u>578</u>	<u>444,511</u>	<u>(35,434)</u>	<u>1,140</u>	<u>410,217</u>
	<u>252,058</u>	<u>(31,612)</u>	<u>245</u>	<u>220,691</u>	<u>530</u>	<u>221,221</u>	<u>(251,069)</u>	<u>35</u>	<u>(29,813)</u>

於報告期末，本集團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1,224,680,000元(2018年12月31日：人民幣954,121,000元)。未就該等差異確認負債是由於該投資公司及該等合營企業均位於中國且該等合營企業的適用稅率等同或高於投資公司的適用稅率。

於2019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252,644,000元(2018年：人民幣220,410,000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2019年12月31日，本集團產生的累計稅項損失為約人民幣9,611,096,000元(2018年：人民幣9,277,338,000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：

	2019年 12月31日 人民幣千元	2018年 12月31日 人民幣千元
2021年12月31日	85,910	147,061
2022年12月31日	236	3,601
2023年12月31日	1,632	6,335
2024年12月31日	737	-
2027年12月31日	3,365	-
2028年12月31日	4,703	-
2029年12月31日	408	-
2036年12月31日	-	7,835
2037年12月31日	-	9,568
	<u>96,991</u>	<u>174,400</u>

於2019年12月31日，本集團於挪威產生的稅項損失為約人民幣9,514,105,000元(2018年：人民幣9,102,938,000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2019年12月31日，本集團的可抵扣暫時性差異為人民幣1,727,398,000元(2018年：人民幣1,701,008,000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。

20. 來自關聯方的借款

	合同利率 每年 (%)	2019年 12月31日 人民幣千元	2018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	<u>2,443,946</u>	<u>1,374,823</u>

截至2019年12月31日止年度，本集團從一間同系子公司獲得新增借款150,000,000美元(相等於約人民幣1,017,120,000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。

21. 計息銀行借款

	合同利率 (%)每年	到期日	2019年 12月31日 人民幣千元	2018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	589,928	1,157,288
國家開發銀行(b)	1.08%	2035	220,027	230,311
			809,955	1,387,599
減：長期銀行借款流動部分			(608,906)	(599,968)
			201,049	787,631

(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。

(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2019年12月31日止年度的加權平均實際利率為每年3.77% (2018年：每年3.63%)。

	2019年 12月31日 人民幣千元	2018年 12月31日 人民幣千元
應償還之銀行借款：		
一年之內	608,906	599,968
第二年	2,610	578,285
第三年至第五年(含五年)	34,814	33,750
五年後	163,625	175,596
	809,955	1,387,599

22. 長期債券

	到期日	2019年 12月31日 人民幣千元	2018年 12月31日 人民幣千元
公司債券(a)	2022	1,542,000	1,542,000
2016年公司債券			
(第一期品種一，定義見下文)(b)	2019	–	2,037,117
(第一期品種二，定義見下文)(b)	2026	3,070,763	3,070,343
(第二期品種一，定義見下文)(b)	2021	102,493	2,111,430
(第二期品種二，定義見下文)(b)	2021	2,916,915	2,916,132
高級無抵押美元債券(c)	2022	7,032,189	6,910,254
有擔保中期票據			
第一批提取票據(d)	2020	3,537,073	3,474,852
第二批提取票據(d)	2025	3,537,220	3,477,285
		21,738,653	25,539,413
流動		3,810,175	4,469,521
非流動		17,928,478	21,069,892
		21,738,653	25,539,413

(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% (2018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。本金為人民幣2,000,000,000元的第一類債券(「第一期品種一」)實際年利率為3.19%且到期日為2019年5月27日。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。於當前年度，本集團償還第一期品種一債券人民幣2,000,000,000元。

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21日償還。本集團有權於2019年10月21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。余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%。於當前年度，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21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。余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。債券贖回或到期日為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。

23. 租賃負債

	2019年12月31日 人民幣千元
應付租賃款：	
一年內	597,774
一年至兩年	209,520
兩年至五年	234,850
五年以上	103,202
	<u>1,145,346</u>
減：列作流動負債之於12個月內到期結算的款項	<u>(597,774)</u>
	<u>547,572</u>

以相關集團實體功能貨幣以外的貨幣計值的租賃負債列載如下：

	美元 人民幣千元	新加坡元 人民幣千元	其他 人民幣千元
於2019年12月31日	<u>319,379</u>	<u>74,631</u>	<u>28,386</u>

24. 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	合計 人民幣千元
於2018年1月1日	239,010	190,476	106,318	122,139	657,943
增加	–	22,047	97,310	–	119,357
計入損益	(80,680)	(18,137)	(123,235)	(41,448)	(263,500)
匯兌調整	9,039	–	–	–	9,039
於2018年12月31日	<u>167,369</u>	<u>194,386</u>	<u>80,393</u>	<u>80,691</u>	<u>522,839</u>
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	<u>86,591</u>	<u>179,833</u>	<u>62,361</u>	<u>72,769</u>	<u>401,554</u>

25. 已發行股本

	2019年 12月31日 人民幣千元	2018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	<u>2,960,468</u>	<u>2,960,468</u>
	<u>4,771,592</u>	<u>4,771,592</u>

26. 財務狀況表日期後事項

2016年12月與2017年1月，本公司下屬子公司COSL Offshore Management AS(以下簡稱「COM」)分別作為原告，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終止鑽井平臺COSLInnovator及COSLPromoter的作業合同是非法的，主張其應繼續履行合同或給與損失補償。

奧斯陸地區法院於2018年5月15日判處COM在COSLInnovator合同相關訴訟中勝訴。於2018年6月14日，已更名為Equinor Energy AS(以下簡稱「Equinor」)的Statoil對判決提出上訴，COM隨後也提起獨立上訴。自此，法院未針對COSLInnovator和COSLPromoter訴訟進行審理或判決。因此，截止2019年12月31日，本集團針對2018年5月15日法院對COM的勝訴判決未確認相關應收款項。

於2020年1月7日，COM與Equinor就鑽井平台COSLInnovator及COSLPromoter的糾紛通過談判最終達成正式庭外和解並簽署和解協議。截至本財務報表批准日止，Equinor已向COM支付1.88億美元的和解款項，本集團於收到該款項時計入期後損益。基於上述情況，此時根據COSLInnovator預計日費水平及未來現金流量，該平台出現減值跡象。本集團目前正基於未來現金流量預測及折現率估計對COSLInnovator進行減值測算。

管理層討論與分析

2019年行業發展概況

2019年世界能源結構持續優化，世界經濟下行壓力增大，全球經濟貿易摩擦加劇，全球石油需求增長呈現放緩態勢。國際油價受供需關係及地緣政治影響，全年原油市場動盪不安，形成上半年冲高回落，下半年穩中反彈的格局。全年布倫特原油價格均價為64.23美元／桶，比2018年下跌11%，但是比2017年54美元／桶均價高。這意味著國際油價連續三年復甦增長的勢頭終止，承壓回落，並圍繞新的價格中樞震盪。

2019年，全球上游勘探開發投資持續復甦，油田服務市場規模與2018年基本相同，海上油氣勘探開發成為熱點。油田服務行業繼續採取措施降低生產服務成本和管理成本，油田服務行業新的競爭格局正在形成。據行業信息機構Spears & Associates 的研究報告顯示，2019年水力壓裂等專業線下降幅度較大，主要原因是北美頁岩油氣市場熱度降低；同時，物探服務、隨鑽測井等幾個專業保持了良好的增長趨勢，增長幅度超過10%。2019年，全球海上鑽井市場規模較2018年增長1.00%至240億美元，物探市場規模同比上升14%至87億美元，船舶市場規模同比上升5%至50億美元。油田技術市場規模（僅包括電纜測井、定向井、固井、泥漿、完井等）同比上升4.26%至473億美元。

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2019年底，集團共運營、管理五十四座鑽井平台（包括四十座自升式鑽井平台、十四座半潛式鑽井平台）、五套模塊鑽機等裝備。

2019年鑽井服務業務全年實現營業收入人民幣10,824.8百萬元，較2018年同期的人民幣7,749.9百萬元增幅39.7%。

2019年國際油氣價格中低位徘徊，但全球上游勘探開發投資持續復蘇；同時為保障能源安全，國內實施七年行動方案，市場需求隨着增儲上產的推進、勘探開發投入的加大而明顯提升。集團一方面堅持國際化戰略發展需要堅定海外佈局，一方面積極響應國家政策號召合理調配資源，圍繞高質量發展和建設具有全球競爭力的國際一流油田服務公司的總體目標，提高裝備運營和技術服務能力，紮實QHSE風險管理，深化人員和資產結構調整，堅持綠色低碳發展戰略，提升管理運營能力，取得了不俗的業績表現。

期內，集團在全球取得了多個大型鑽井服務合同，裝備使用率和作業量均有顯著提升。在中東，正式簽訂「東方龍」和「東方鳳」的服務合同，預計2020年底前相繼開啟作業，「COSLGift」首次試油作業成功點火放噴；在美洲，「COSLHunter」成功開啟新一輪的作業服務；在大洋洲，「COSLBoss」開啟自升式鑽井平台當地首個高端鑽井服務項目；在東南亞，「COSLPower」成功中標鑽井服務合同；引進的新平台「Asian Endeavour 1」也順利獲得鑽井服務合同。

截至2019年底，集團的鑽井平台有29座在中國海域作業，10座在國際地區作業，12座正在待命，3座正在船廠修理。

2019年集團鑽井平台作業日數為14,737天，同比增加3,599天，增幅32.3%。

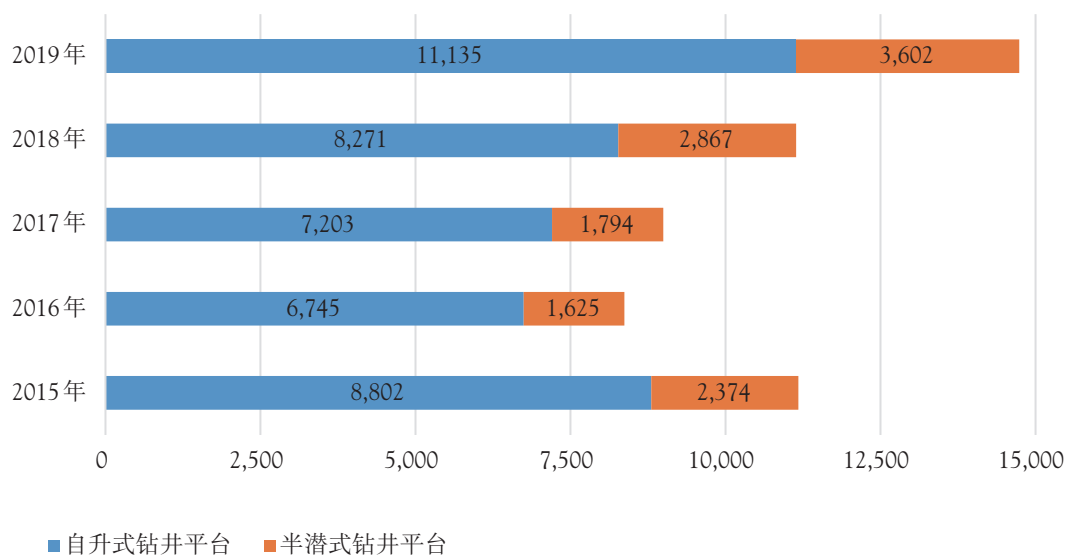
其中，集團自升式鑽井平台作業11,135天，同比增加2,864天；半潛式鑽井平台作業3,602天，同比增加735天。主要原因是作業需求增加，運營管理能力提升。

2019年集團自升式和半潛式鑽井平台作業情況如下表：

	2019年	2018年	變化	幅度
作業日數(天)	14,737	11,138	3,599	32.3%
自升式鑽井平台	11,135	8,271	2,864	34.6%
半潛式鑽井平台	3,602	2,867	735	25.6%
可用天使用率	81.4%	72.5%	增加8.9個百分點	
自升式鑽井平台	83.9%	72.0%	增加11.9個百分點	
半潛式鑽井平台	74.6%	73.9%	增加0.7個百分點	
日曆天使用率	78.5%	66.8%	增加11.7個百分點	
自升式鑽井平台	81.0%	66.6%	增加14.4個百分點	
半潛式鑽井平台	71.4%	67.5%	增加3.9個百分點	

五套模塊鑽機在墨西哥灣作業1,440天，同比增加566天。日曆天使用率為78.9%，同比上升31.0個百分點。

近年鑽井平台作業日數(天)



2019年集團鑽井平台的平均日收入較2018年同期有略微上升，具體情況如下表：

平均日收入(萬美元／日)	2019年	2018年	變化	幅度
自升式鑽井平台	6.9	6.5	0.4	6.2%
半潛式鑽井平台	17.2	17.3	(0.1)	(0.6%)
鑽井平台平均	9.4	9.3	0.1	1.1%

註：(1) 平均日收入=收入／作業日數。

(2) 2019年12月31日美元兌人民幣匯率1：6.9762。2018年12月28日美元兌人民幣匯率1：6.8632。

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。

2019年油田技術服務業務實現營業收入人民幣15,030.0百萬元，較2018年同期的人民幣9,792.6百萬元增幅53.5%。

2019年，集團大力推動科技體制機制改革，持續加大科研投入和技術創新力度，推進技術系列產業化激勵基金，各項改革舉措紛紛落地見效，技術發展成果層出不窮，促使技術產品系列產業化、商業化進程加速，競爭優勢顯現，市場高度認可，經營業績創下歷史新高。

在成果落地方面，自主研發的測井資料解釋軟件獲得了DLIS文件識別碼，使集團成為國內同行中第一家擁有國際DLIS文件識別碼的企業；受邀參加2019年ISO國際標準編寫工作會國際會議，並聯合編寫了ISO新立標準—油田鹽水標準，得到了ISO技術委員會的認可。在科研應用方面，一大批自有知識產權的高端鑽井液、深水高溫高壓固井、模塊式測壓取樣、205℃高溫滿貫、隨鑽探邊、隨鑽測壓等新技術在四海推廣運用，不斷刷新作業紀錄，作業成果指標趕超國際同行先進水平，打破外方的技術壟斷地位，不斷為客戶創造價值。在市場開拓方面，亞太區域成功收到固井、修井、鑽完井液和電纜測井服務合同，中標陸地常規井固井增產服務合同，成功續簽緬甸海上固井合同，電纜測井與射孔服務項目的成功中標使測井服務重返緬甸市場；美洲區域獲得加拿大套管井服務項目和墨西哥電纜測井服務合同，取得電纜測井服務在美洲陸地市場的突破。

船舶服務

集團經營和管理中國近海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余艘船舶，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。

2019年，集團船舶業務堅持抓基礎、重協同，強化安全能力建設和裝備管理能力提升，全年平均設備完好率達99.9%，持續保持着良好的運營管理增長力。在國內，面對石油勘探開發需求明顯增加，科學儲蓄資源，合理南北調配，優化市場布局，竭力保障生產需求；在海外，通過獨立運作，海洋石油614在墨西哥市場中標首個長期項目；憑借十年優質服務在印尼成功拿下4年長期合同。集團勇擔社會責任，在滿足安全生產的同時積極參與海上救助，在踐行綠色發展理念上投資建造的12艘環境友好型LNG動力守護供應船已全部開工。

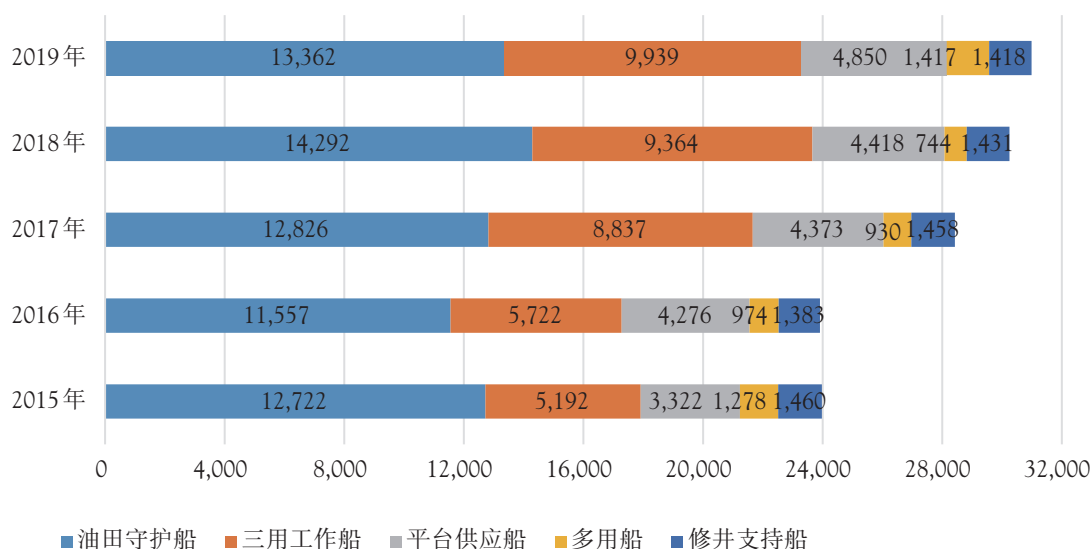
2019年船舶服務業務實現營業收入人民幣3,052.9百萬元，較2018年同期的人民幣2,698.1百萬元增幅13.1%。全年外租船舶共運營15,266天，同比增幅54.3%，實現營業收入人民幣929.5百萬元，較2018年同期的人民幣546.7百萬元增幅70.0%。

2019年自有工作船隊日曆天使用率為94.3%，同比增長4.1個百分點。

2019年集團自有船隊作業30,986天，同比增加737天，具體情況如下表：

作業日數(天)	2019年	2018年	變化	幅度
油田守護船	13,362	14,292	(930)	(6.5%)
三用工作船	9,939	9,364	575	6.1%
平台供應船	4,850	4,418	432	9.8%
多用船	1,417	744	673	90.5%
修井支持船	1,418	1,431	(13)	(0.9%)
合計	<u>30,986</u>	<u>30,249</u>	<u>737</u>	<u>2.4%</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2019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。

2019年物探採集和工程勘察服務業務全年營業收入較2018年同期的人民幣1,646.0百萬元增幅31.7%至人民幣2,168.1百萬元。其中，工程勘察業務全年取得營業收入人民幣386.3百萬元，較2018年同期的人民幣379.2百萬元增幅1.9%。

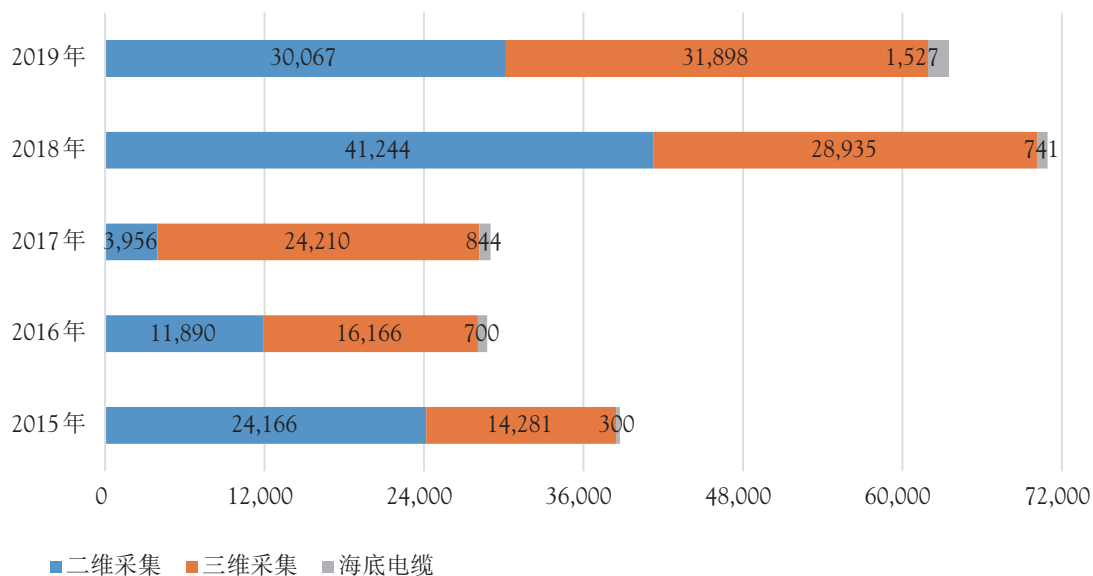
2019年，物探採集和工程勘察業務精心組織生產，緊抓安全管理，嚴抓質量建設，大力開拓市場，獲得加拿大等多個海外採集合同，海上風電勘察市場開拓效果持續顯著；突破技術創新，積極參與國內外學術論文交流，並取得優異成績；合理整合外部資源、擴大產能，不斷刷新國內單日生產紀錄，進行了國內首次海洋物探三船隨機震源寬頻寬方位地震採集作業，在保障全年作業量大幅提升的同時，做到了安全生產零事故。

2019年根據市場需求變化，集團繼續開展多用戶採集作業，同時調整作業類型，降低二維作業量，大幅提升競爭力更強的三維和海底電纜作業量。

具體情況如下表：

業務	2019年	2018年	變化	幅度
二維採集(公里)	30,067	41,244	(11,177)	(27.1%)
其中：多用戶	1,350	16,091	(14,741)	(91.6%)
三維採集(平方公里)	31,898	28,935	2,963	10.2%
其中：多用戶	6,485	5,593	892	15.9%
海底電纜(平方公里)	1,527	741	786	106.1%

近年物探船隊作業量(公里/平方公里)



重要子公司

China Oilfield Services (BVI) 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2019年12月31日止，China Oilfield Services (BVI) Limited總資產為人民幣3,325.6百萬元，股東權益為人民幣526.6百萬元。2019年China Oilfield Services (BVI) Limited實現營業收入人民幣2,583.2百萬元，同比增加人民幣479.5百萬元，增幅22.8%，主要因市場緩慢復甦，作業量增加影響。淨利潤為人民幣252.6百萬元，同比增加人民幣124.2百萬元，同比增幅96.7%。

截至2019年12月31日止，CNA總資產為人民幣11,903.5百萬元，股東權益為人民幣-1,284.4百萬元。2019年CNA實現營業收入人民幣2,049.7百萬元，同比增加人民幣121.7百萬元，增幅6.3%。淨利潤為人民幣-686.1百萬元，同比增加虧損人民幣94.3百萬元。考慮到大型裝備的使用率、作業價格尚未恢復到正常水平以及應收賬款的回款風險，本年計提資產減值損失人民幣210.0百萬元，計提信用減值損失人民幣95.7百萬元。

截至2019年12月31日止，COSL Singapore Limited總資產為人民幣27,481.5百萬元，股東權益為人民幣-598.3百萬元。2019年COSL Singapore Limited實現營業收入人民幣2,248.9百萬元，同比增加人民幣545.3百萬元，增幅32.0%。淨利潤為人民幣-1,761.5百萬元，同比減少虧損人民幣617.9百萬元。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2019年12月31日止，COSL DRILLING STRIKE PTE.LTD.總資產為人民幣4,330.1百萬元，股東權益為人民幣-2,889.7百萬元。公司已為COSL DRILLING STRIKE PTE.LTD.提供財政支持，以保持其持續經營。2019年COSL DRILLING STRIKE PTE.LTD.實現營業收入人民幣156.0百萬元，同比減少人民幣212.3百萬元，減幅57.6%。淨利潤為人民幣-654.0百萬元，同比減少虧損人民幣273.4百萬元。

截至2019年12月31日止，COSL PROSPECTOR PTE.LTD.總資產為人民幣9,207.4百萬元，股東權益為人民幣-4,010.3百萬元。公司已為COSL PROSPECTOR PTE.LTD.提供財政支持，以保持其持續經營。2019年COSL PROSPECTOR PTE.LTD.實現營業收入人民幣512.9百萬元，同比增加人民幣269.7百萬元，增幅110.9%。淨利潤為人民幣-1,102.3百萬元，同比減少虧損人民幣202.4百萬元。

財務回顧

1. 合併損益表分析

1.1 收入

2019年集團營業收入同比增加人民幣9,189.2百萬元至人民幣31,075.8百萬元，增幅42.0%，具體分析如下：

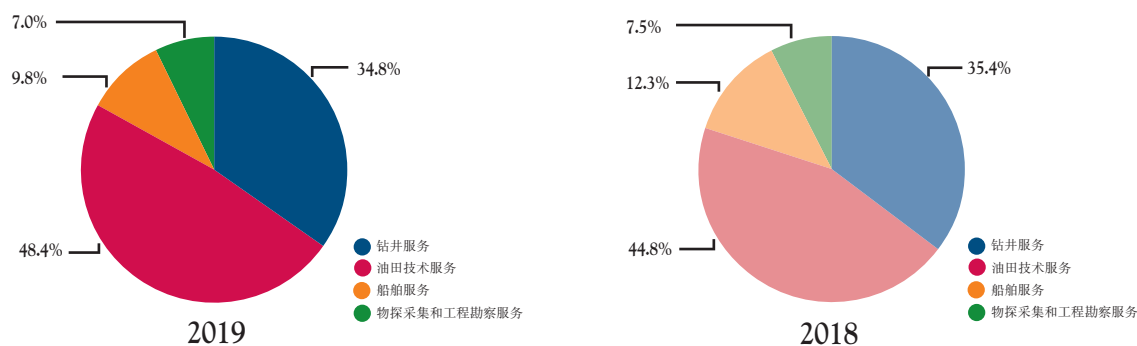
按業務板塊分析

單位：人民幣百萬元

業務板塊	2019年	2018年	變化	幅度
鑽井服務	10,824.8	7,749.9	3,074.9	39.7%
油田技術服務	15,030.0	9,792.6	5,237.4	53.5%
船舶服務	3,052.9	2,698.1	354.8	13.1%
物探采集和工程勘察服務	2,168.1	1,646.0	522.1	31.7%
合計	<u>31,075.8</u>	<u>21,886.6</u>	<u>9,189.2</u>	<u>42.0%</u>

- 鑽井服務業務收入同比增幅39.7%，主要因為集團合理配置資源，提高產能，加強市場開拓，鑽井平台使用率、作業量均有所增加。
- 油田技術服務收入同比增幅53.5%，主要是集團提升技術服務能力，獲得市場認可，作業量大幅增長。
- 船舶服務業務收入同比增幅13.1%，主要是本年自有船和外租船作業量上漲。
- 物探和工程勘察服務業務收入同比增幅31.7%，主要因本年海底電纜作業量大幅上升。

收入分析－按業務



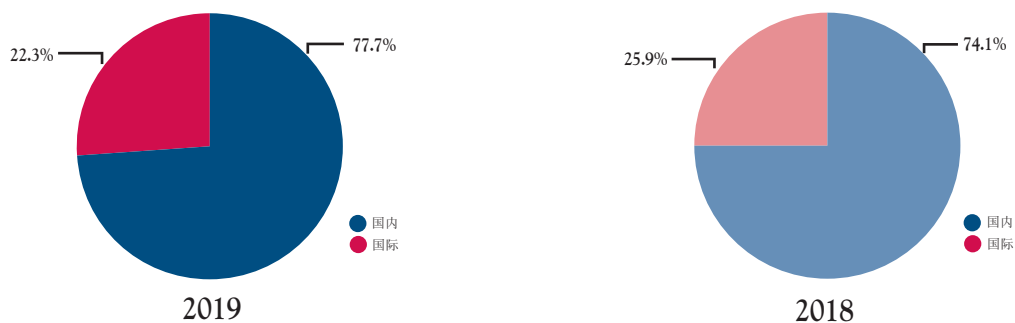
按作業區域分析

單位：人民幣百萬元

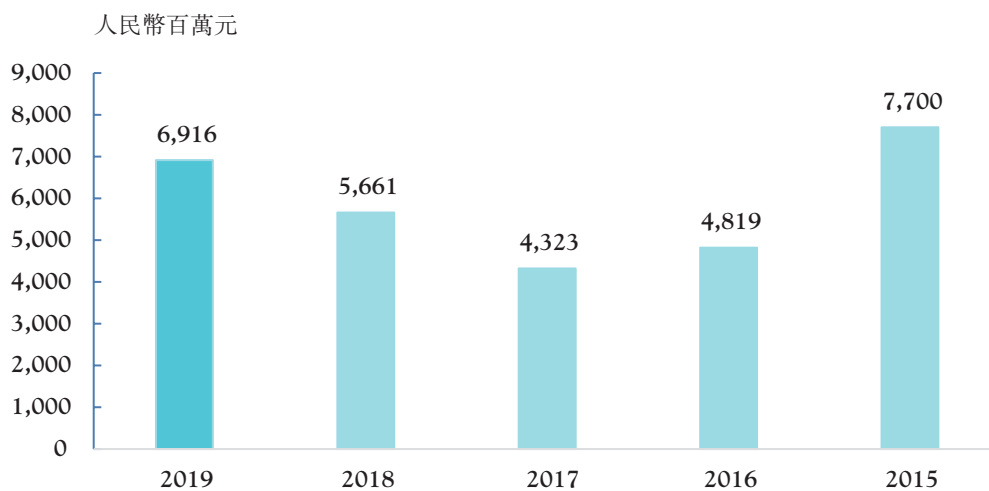
地區	2019年	2018年	變化	幅度
國內	24,159.9	16,225.5	7,934.4	48.9%
國際	6,915.9	5,661.1	1,254.8	22.2%
合計	31,075.8	21,886.6	9,189.2	42.0%

從作業區域看，中國海域是集團的主要收入來源地，占總收入比重為77.7%。2019年集團來源於國際市場的收入為人民幣6,915.9百萬元(去年同期為人民幣5,661.1百萬元，同比增幅22.2%)，占集團當年營業收入的22.3%。

國際業務收入情況



近五年國際收入



1.2 經營支出

2019年集團經營支出為人民幣27,532.7百萬元，較上年同期的人民幣21,527.2百萬元增加了人民幣6,005.5百萬元，增幅為27.9%。

下表列示了2019年、2018年集團經營支出的明細對比：

單位：人民幣百萬元

	2019年	2018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	4,372.8	4,262.8	110.0	2.6%
使用權資產折舊	589.3	–	589.3	100.0%
雇員薪酬成本	5,808.0	5,026.1	781.9	15.6%
修理及維護費用	691.3	523.8	167.5	32.0%
消耗物料、物資、燃料、服務及其他	6,933.2	4,954.2	1,979.0	39.9%
分包支出	5,943.9	3,578.9	2,365.0	66.1%
租賃支出	1,287.7	1,126.2	161.5	14.3%
其他經營支出	1,348.7	1,516.8	(168.1)	(11.1%)
物業、廠房及設備減值損失	241.5	123.0	118.5	96.3%
預期信用損失模式下的減值損失， 扣除撥回	316.3	415.4	(99.1)	(23.9%)
總經營支出	<u>27,532.7</u>	<u>21,527.2</u>	<u>6,005.5</u>	<u>27.9%</u>

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增加人民幣110.0百萬元。

因適用香港財務報告準則第16號，本年新增使用權資產折舊，金額為人民幣589.3百萬元。

本年全球市場復蘇緩慢，集團堅持市場開拓和運營能力提升，主要業務線作業量均有增長，修理及維護費用、消耗物料、物資、燃料、服務及其他、分包支出和經營租賃支出隨作業量增長均有不同程度上升。

本年修理及維護費用同比增加人民幣167.5百萬元，主要因裝備修理天數增加。

本年消耗物料、物資、燃料、服務及其他同比增加人民幣1,979.0百萬元，主要因本期工作量增加，物料消耗需求增長，同時原材料價格上漲。

本期分包支出同比增加人民幣2,365.0百萬元，主要因市場回暖，分包支出因工作需求增加而增長。

本年租賃支出為人民幣1,287.7百萬元，隨作業需求增加，同比增加人民幣161.5百萬元。

本年物業、廠房及設備減值損失為人民幣241.5百萬元，同比增加人民幣118.5百萬元，主要因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，本年確認固定資產減值損失為人民幣241.5百萬元。

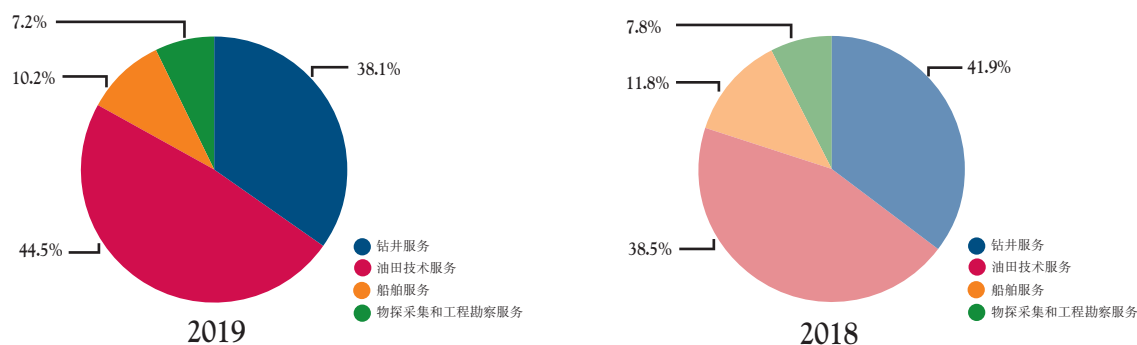
本年信用減值損失為人民幣316.3百萬元，主要為對應收賬款及其他應收款存在的回收性風險確認的信用減值損失，同比減少人民幣99.1百萬元。

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	2019年	2018年	變化	幅度
鑽井服務	10,493.2	9,023.5	1,469.7	16.3%
油田技術服務	12,247.3	8,283.7	3,963.6	47.8%
船舶服務	2,814.1	2,543.8	270.3	10.6%
物探采集和工程勘察服務	1,978.1	1,676.2	301.9	18.0%
合計	<u>27,532.7</u>	<u>21,527.2</u>	<u>6,005.5</u>	<u>27.9%</u>

經營支出分析－按業務



1.3 經營利潤

2019年集團全年經營利潤為人民幣3,895.2百萬元，較上年同期的人民幣643.5百萬元增加了人民幣3,251.7百萬元。

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	2019年	2018年	變化	幅度
鑽井服務	442.8	(1,255.4)	1,698.2	135.3%
油田技術服務	2,938.2	1,635.9	1,302.3	79.6%
船舶服務	256.2	226.0	30.2	13.4%
物探采集和工程勘察服務	258.0	37.0	221.0	597.3%
合計	<u>3,895.2</u>	<u>643.5</u>	<u>3,251.7</u>	<u>505.3%</u>

1.4 財務支出，淨額

單位：人民幣百萬元

	2019年	2018年	變化	幅度
匯兌收益，淨額	(111.9)	(358.6)	246.7	(68.8%)
財務費用	1,118.8	1,082.5	36.3	3.4%
利息收入	(67.5)	(107.6)	40.1	(37.3%)
財務支出，淨額	<u>939.4</u>	<u>616.3</u>	<u>323.1</u>	<u>52.4%</u>

本年由於匯率影響，匯兌收益同比減少人民幣246.7百萬元；由於存款結構變化影響，利息收入同比減少人民幣40.1百萬元。

1.5 投資收益

2019年集團的投資收益為人民幣218.2百萬元，較去年同期的人民幣164.7百萬元增加了人民幣53.5百萬元，增幅32.5%，主要是固定收益的理財產品投資收益增加。

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

2019年集團公允價值變動所得收益為人民幣-38.8百萬元，較去年同期的人民幣49.4百萬元減少人民幣88.2百萬元，主要因本年貨幣基金贖回和浮動收益理財產品到期。

1.7 應占合營公司利潤(已扣除稅項)

2019年集團應占合營公司利潤為人民幣320.5百萬元，較去年同期的人民幣184.3百萬元增加了人民幣136.2百萬元，主要因合營公司本年盈利情況同比均有大幅提升。

1.8 其他損益

2019年集團其他利得和損失為人民幣16.5百萬元，較去年同期的人民幣280.7百萬元減少了人民幣264.2百萬元，減幅94.1%，主要因去年處置非流動資產淨收益為人民幣315.9百萬元。

1.9 稅前利潤

2019年本集團稅前利潤為人民幣3,472.2百萬元，較上年同期的人民幣706.3百萬元增加了人民幣2,765.9百萬元。

1.10 所得稅費用

2019年集團的所得稅費用為人民幣944.2百萬元，較2018年同期的人民幣617.7百萬元增加了人民幣326.5百萬元，主要原因是本年公司利潤增加影響。

1.11 年度利潤

2019年本集團年度利潤為人民幣2,528.0百萬元，較上年同期的人民幣88.7百萬元增加了人民幣2,439.3百萬元。

1.12 基本每股盈利

2019年本集團基本每股收益約為人民幣52.44分，較去年的約人民幣1.48分增加了約人民幣50.96分。

1.13 股息

2019年，公司董事會建議派發年末股息人民幣約763.5百萬元，每股派息人民幣0.16元(含稅)。年末股息將於股東大會上獲批准後於二零二零年六月三十日或之前派付。

根據自二零零八年一月一日起實施的《中華人民共和國企業所得稅法》及其實施條例，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，其他代理人或受托人，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。

2. 合併財務狀況表分析

截至2019年12月31日止，本集團總資產為人民幣76,101.8百萬元，較2018年末的人民幣74,687.0百萬元增加了人民幣1,414.8百萬元，增幅1.9%。總負債為人民幣39,191.5百萬元，較2018年末的人民幣40,009.6百萬元減少了人民幣818.1百萬元，減幅2.0%。總權益為人民幣36,910.3百萬元，較2018年末的人民幣34,677.4百萬元增加了人民幣2,232.9百萬元，增幅6.4%。

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	2019年	2018年	變化	幅度	原因
資產類					
1 使用權資產	1,200.6	-	1,200.6	100.0%	本年集團因應用香港財務報告準則第16號確認使用權資產。
2 其他無形資產	62.1	289.5	(227.4)	(78.5%)	因應用香港財務報告準則第16號，原記入其他無形資產的土地使用權重新分類至使用權資產。
3 多用戶數據庫	279.7	139.7	140.0	100.2%	本年多用戶數據庫開發支出增加。
4 合同成本(非流動資產)	91.5	172.9	(81.4)	(47.1%)	本年動員成本隨作業攤銷減少。
5 其他非流動資產	247.0	97.8	149.2	152.6%	本年購建物業、廠房及設備支付的定金增加。
6 遞延所得稅資產	92.5	65.9	26.6	40.4%	主要原因是可抵扣差異增加，遞延所得稅資產增加。
7 應收票據	44.2	208.2	(164.0)	(78.8%)	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金融資產	40.6	24.7	15.9	64.4%	期末銀行承兌匯票增加。

項目名稱	2019年	2018年	變化	幅度	原因
9 以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融資產	4,511.2	1,749.7	2,761.5	157.8%	本年浮動收益理財產品增加。
10 合同資產	262.6	-	262.6	100.0%	本年已完成履約義務但客戶尚未確認賬單導致的合同資產增加。
11 合同成本(流動資產)	-	53.0	(53.0)	(100.0%)	本年完成短期合同成本攤銷。
12 其他流動資產	2,577.0	6,601.2	(4,024.2)	(61.0%)	固定收益理財產品到期。
13 已抵押存款	102.2	27.7	74.5	269.0%	主要原因是本年末持有的已抵押存款增加。
14 三個月以上定期存款	-	145.1	(145.1)	(100.0%)	本年取回三個月以上定期存款。
負債類					
1 應付票據	3.5	50.3	(46.8)	(93.0%)	主要因票據到期完成付款。
2 應付稅金	612.8	373.6	239.2	64.0%	集團本年利潤增加，應交所得稅增加
3 來自關聯方的借款	2,443.9	1,374.8	1,069.1	77.8%	本年新增1.5億美元關聯方借款。
4 租賃負債(流動負債)	597.8	-	597.8	100.0%	本年集團因應用香港財務報告準則第16號確認租賃負債。
5 合同負債(流動負債)	255.3	154.4	100.9	65.3%	主要因本年預收作業款增加。
6 遞延稅項負債	62.7	286.6	(223.9)	(78.1%)	主要原因是遞延所得稅資產增加，導致抵銷後的遞延所得稅負債減少。

項目名稱	2019年	2018年	變化	幅度	原因
7 計息銀行借款(非流動負債)	201.0	787.6	(586.6)	(74.5%)	主要因一年內到期的銀行借款重分類至流動負債。
8 租賃負債(非流動負債)	547.6	-	547.6	100.0%	本年集團因應用香港財務報告準則第16號確認租賃負債。
9 合同負債(非流動負債)	192.7	308.0	(115.3)	(37.4%)	主要原因是本年動員收入的攤銷導致減少。

3. 合併現金流量表分析

2019年期初集團持有現金及現金等價物人民幣3,169.6百萬元，本年經營活動現金淨流入為人民幣6,965.6百萬元，投資活動現金淨流出為人民幣1,151.7百萬元，籌資活動現金淨流出為人民幣5,651.8百萬元，匯率變動影響使得現金增加人民幣31.9百萬元。於2019年12月31日，集團現金及現金等價物為人民幣3,363.6百萬元。

3.1 經營活動產生的現金流量

截至2019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6,965.6百萬元，同比增幅67.8%，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2019年12月31日集團投資活動產生的現金淨流出為人民幣1,151.7百萬元，同比流出減少人民幣5,884.1百萬元。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292.9百萬元，購買企業理財產品、貨幣基金及國債逆回購的現金流出同比減少人民幣3,500.0百萬元，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增加人民幣3,240.9百萬元，處置物業、廠房及設備所得款項的現金流入同比減少人民幣381.3百萬元，本年無存入三個月以上的定期存款使得流出現金同比減少人民幣1,094.4百萬元，提取三個月以上的定期存款的現金流入同比減少人民幣885.3百萬元，其他投資類活動合計減少的現金流入為人民幣391.7百萬元。

3.3 籌資活動產生的現金流量

截至2019年12月31日集團籌資活動產生的現金淨流出為人民幣5,651.8百萬元，同比流出增加人民幣2,591.3百萬元，主要因2019年新增來自關聯方的借款，使得籌資活動產生的現金流入同比增加人民幣1,017.1百萬元，本年無償還來自關聯方的借款使得現金流出同比減少人民幣1,032.8百萬元，償還長期債券使得現金流出同比增加人民幣3,998.1百萬元，償還租賃負債使得現金流出同比增加人民幣637.8百萬元，其他籌資活動合計增加的現金流出為人民幣5.3百萬元。

3.4 本年匯率變動對現金的影響是增加現金人民幣31.9百萬元。

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。有關本集團截至2019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21。

4. 資本性支出

2019年集團資本性支出為人民幣3,172.6百萬元，較上年同期增加了人民幣774.7百萬元，增幅為32.3%。

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	2019年	2018年	變化	幅度
鑽井服務	912.0	1,252.4	(340.4)	(27.2%)
油田技術服務	1,180.9	642.1	538.8	83.9%
船舶服務	421.1	200.6	220.5	109.9%
物探服務	658.6	302.8	355.8	117.5%
合計	<u>3,172.6</u>	<u>2,397.9</u>	<u>774.7</u>	<u>32.3%</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和購買投入。船舶服務業務資本性支出主要用於建造油田工作船。物探服務業務資本性支出主要用於裝備更新改造和多用戶數據庫的投入。

經營計劃

2020年，油田服務市場整體競爭仍很激烈，公司將重點關注成本控制，通過加強安全管理、機構改革、管理流程優化、勞動生產率提升等系統性降本舉措努力提升公司的盈利能力。2020年，公司的現金流整體安全，公司將繼續嚴格遵循審慎的資本投資，通過資本性支出加速經營模式優化升級，堅持輕資產重技術的公司發展理念和商業模式變化。2020年，預計公司的資本性開支為人民幣48億元左右，主要用於生產基地建設、裝備及技術設備更新改造等。公司將以新發展理念為指引，加快綠色環保低碳技術的研發和創新；通過技術產業升級增強核心競爭力；以自有資產、租賃、管理多種方式靈活配置裝備資源，更快地把握市場需求變化；關注股東分紅回報，積極維護投資者利益。

2020年業務展望

據國際信息服務機構IHS Markit 2019年12月的預測數據，2020年全球上游勘探開發投資為5,550億美元，比2019年的5,520億美元增加0.54%；2020年全球海上勘探和開發投資為1,330億美元，比2019年的1,160億增加15.00%。油田生產商將繼續聚焦成本控制，提升效率，因此服務價格回升緩慢，同時服務公司資源仍然相對過剩，市場競爭依然激烈，行業整體盈利能力還無法得到較好的提升；油田服務行業需更多依靠自身創新去應對行業的變化。公司將積極關注油價的走勢及上游勘探開發投資情況，並做好相應業務調整。2020年，新型冠狀病毒疫情對全球經濟產生了一定程度的不良影響，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，會根據新情況及時制定措施。

補充資料

審閱年度業績

本集團截至2019年12月31日止年度之合併財務報表已由德勤•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2019年12月31日止年度全年業績。

企業管治守則

截至2019年12月31日止十二個月內，本公司已全面遵守《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。

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，董事已確認，彼等在截至2019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《上市發行人董事進行證券交易的標準守則》所要求之標準。

購買、出售及贖回本公司的上市證券

本公司及其子公司於截至2019年12月31日止之整個年度內並無購買、出售或贖回本公司的任何上市證券。

其他事項

本公司於2016年3月6日、2016年3月20日分別披露了《兩份作業合同有關情況》及《兩份作業合同的進一步情況》，詳情請見本公司在香港聯交所網站(<http://www.hkex.com.hk>)及本公司網站(<http://www.cosl.com.cn>)發佈的相關公告。

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(<http://www.hkex.com.hk>)及本公司網站(<http://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(<http://www.hkex.com.hk>)及本公司網站(<http://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(<http://www.hkex.com.hk>)及本公司網站(<http://www.cosl.com.cn>)發佈的相關公告。截至本公告出具日止，Equinor已向COM支付1.88億美元的和解款項。

於香港聯交所網站披露資料

本公告將於本公司網站(www.cosl.com.cn)及聯交所網站(www.hkex.com.hk)刊載。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

2020年3月25日

於本公告日期，本公司執行董事為齊美勝先生(董事長)及曹樹杰先生；本公司非執行董事為孟軍先生及張武奎先生；本公司獨立非執行董事為羅康平先生、方中先生及王桂壩先生。