

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2016年12月31日止年度的
全年業績公佈**

財務摘要

- 1、收入為人民幣15,085.5百萬元
- 2、經營利潤為人民幣-11,367.7百萬元
- 3、年度利潤為人民幣-11,459.5百萬元
- 4、每股基本盈利為人民幣-2.40元
- 5、總資產為人民幣80,544.1百萬元
- 6、權益總計為人民幣35,296.4百萬元

合併損益表

截至2016年12月31日止年度

	附註	2016年 人民幣千元	2015年 人民幣千元
收入	4	15,152,185	23,653,980
銷售附加稅		(66,640)	(479,732)
收入，扣除銷售附加稅		15,085,545	23,174,248
其他收入	4	153,207	242,495
		15,238,752	23,416,743
物業、廠房及設備折舊和無形資產攤銷		(4,520,118)	(4,213,421)
僱員薪酬成本	5	(3,890,143)	(3,792,454)
修理及維護成本		(500,093)	(799,297)
消耗物料、物資、燃料、服務及其他		(4,116,437)	(4,569,260)
分包支出		(2,364,588)	(3,474,789)
經營租賃支出	5	(1,206,111)	(1,547,610)
其他經營支出		(2,865,175)	(2,185,096)
商譽減值	10	(3,455,378)	(923,154)
物業、廠房及設備減值	9	(3,688,408)	(280,116)
總經營支出		(26,606,451)	(21,785,197)
經營(虧損)/利潤		(11,367,699)	1,631,546
匯兌收益，淨額		268,710	87,726
財務費用		(1,047,667)	(700,259)
利息收入		130,519	105,248
投資收益	5	191,933	102,345
應佔合營公司利潤(已扣除稅項)		16,849	169,748
稅前(虧損)/利潤	5	(11,807,355)	1,396,354
所得稅抵免/(費用)	6	347,899	(287,648)
年度(虧損)/利潤		(11,459,456)	1,108,706
歸屬於：			
本公司所有者		(11,456,186)	1,073,907
非控制性權益		(3,270)	34,799
		(11,459,456)	1,108,706
本公司所有者應佔每股(虧損)/盈利			
基本(人民幣)	8	(240.09)分	22.51分

應付或建議年度股息之詳情載於合併財務報表附註7。

合併損益及其他綜合收益表
截至2016年12月31日止年度

	2016年 人民幣千元	2015年 人民幣千元
年度(虧損)/利潤	(11,459,456)	1,108,706
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	46,836	33,988
後續不能重分類進損益之項目的所得稅	(11,709)	(8,497)
	<u>35,127</u>	<u>25,491</u>
後續將重分類進損益的項目：		
外幣報表折算差額	259,691	604,262
可供出售投資公允價值(損失)/收益淨值	(64,778)	61,089
應佔合營公司其他綜合收益	11,848	6,550
後續重分類進損益之項目的所得稅	9,717	(9,163)
	<u>216,478</u>	<u>662,738</u>
年度其他綜合收益，扣除所得稅	<u>251,605</u>	<u>688,229</u>
年度綜合(損失)/收益總計	<u>(11,207,851)</u>	<u>1,796,935</u>
歸屬於：		
本公司所有者	(11,210,542)	1,759,108
非控制性權益	2,691	37,827
	<u>(11,207,851)</u>	<u>1,796,935</u>

合併財務狀況表

2016年12月31日

	附註	2016年 12月31日 人民幣千元	2015年 12月31日 人民幣千元
非流動資產			
物業、廠房及設備	9	57,457,239	60,388,044
商譽	10	–	3,394,504
其他無形資產		427,027	469,605
於合營公司的投資		600,364	681,314
可供出售投資		–	–
其他非流動資產		439,121	1,150,440
遞延稅項資產	16	68,514	39,707
非流動資產總計		<u>58,992,265</u>	<u>66,123,614</u>
流動資產			
存貨		1,157,617	1,328,250
預付款項、按金及其他應收款	11	442,960	496,384
應收賬款	12	4,795,964	6,652,732
應收票據	13	1,844,306	1,906,542
其他流動資產		7,216,070	4,211,964
已抵押存款	14	23,806	31,607
三個月以上之定期存款	14	–	200,000
現金及現金等價物	14	6,071,069	12,573,958
流動資產總計		<u>21,551,792</u>	<u>27,401,437</u>
流動負債			
貿易及其他應付賬款	15	9,304,300	8,081,048
應付薪金及花紅		776,939	985,252
應付稅金		101,124	111,320
來自關聯方的借款	17	693,700	–
計息銀行借款	18	5,296,469	11,451,529
其他流動負債		543,649	429,418
流動負債總計		<u>16,716,181</u>	<u>21,058,567</u>

合併財務狀況表(續)

2016年12月31日

	附註	2016年 12月31日 人民幣千元	2015年 12月31日 人民幣千元
流動資產淨值		<u>4,835,611</u>	<u>6,342,870</u>
資產總額減流動負債		<u>63,827,876</u>	<u>72,466,484</u>
非流動負債			
遞延稅項負債	16	234,456	627,316
撥備		14,505	—
計息銀行借款	18	2,057,206	9,482,555
長期債券	19	25,279,744	14,390,824
遞延收益	20	936,804	1,070,670
僱員受益計劃負債		<u>8,783</u>	<u>66,449</u>
非流動負債總計		<u>28,531,498</u>	<u>25,637,814</u>
淨資產		<u><u>35,296,378</u></u>	<u><u>46,828,670</u></u>
權益			
本公司所有者應佔權益			
已發行股本	21	4,771,592	4,771,592
儲備		<u>30,434,776</u>	<u>41,969,786</u>
		35,206,368	46,741,378
非控制性權益		<u>90,010</u>	<u>87,292</u>
權益總計		<u><u>35,296,378</u></u>	<u><u>46,828,670</u></u>

合併財務報表附註

截至2016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市濱海新區海洋高新技術開發區河北路3-1516。作為中國海洋石油總公司(「海油總公司」)重組的一部分，以及為準備本公司的股份於2002年在香港聯合交易所有限公司(「香港聯交所」)上市，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」)的主要業務包括提供近海油田服務，包括鑽井服務、油田技術服務、船舶服務、物探和工程勘察服務。

本公司董事(「董事」)認為本公司的最終控股公司為在中國註冊成立的國有企業海油總公司。

合併財務報表以人民幣列示，亦為本公司的功能貨幣。

2. 新準則及經修訂之香港財務報告準則的應用

2.1 於當前年度強制生效的香港財務報告準則(修訂)

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香港財務報告準則(修訂)。

香港財務報告準則第11號(修訂)	收購合資經營權益的會計處理
香港會計準則第1號(修訂)	披露計劃
香港會計準則第16號及香港會計準則第38號(修訂)	澄清折舊及攤銷的可接受方式
香港財務報告準則(修訂)	香港財務報告準則二零一二年至二零一四年週期的年度改進
香港會計準則第16號及香港會計準則第41號(修訂)	農業：生產性植物
香港會計準則第27號(修訂)	獨立財務報表的權益法
香港財務報告準則第10號、香港財務報告準則第12號及香港會計準則第28號(修訂)	投資實體：應用合併入賬之例外情況

於本年度應用香港財務報告準則(修訂)對本集團於本年度及過往年度之財務表現及狀況及/或載列於該等合併財務報表之披露並無構成重大影響。

2.2 已頒布但尚未生效的新訂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布但尚未生效的新訂及經修訂香港財務報告準則：

香港財務報告準則第9號	金融工具 ¹
香港財務報告準則第15號	客戶合約收益 ¹
香港財務報告準則第16號	租賃 ²
香港財務報告準則第2號(修訂)	以股份為基礎支付之交易之分類及計量 ¹
香港財務報告準則第4號(修訂)	應用香港財務報告準則第9號金融工具時一併應用 香港財務報告準則第4號保險合同 ¹
香港財務報告準則第15號(修訂)	對香港財務報告準則第15號客戶合約收益之澄清 ¹
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7號(修訂)	披露計劃 ⁴
香港會計準則第12號(修訂)	就未實現虧損確認遞延稅項資產 ⁴

¹ 於2018年1月1日或其後開始之年度期間生效。

² 於2019年1月1日或其後開始之年度期間生效。

³ 於待定期日或其後開始之年度期間生效。

⁴ 於2017年1月1日或其後開始之年度期間生效。

除下文所述，董事預期應用上述新訂及經修訂香港財務報告準則將不會對本集團之財務表現及狀況構成重大影響。

香港財務報告準則第9號金融工具

香港財務報告準則第9號引入金融資產、金融負債、一般對沖會計及金融資產減值規定之新規定。

香港財務報告準則第9號的主要規定：

- 香港財務報告準則第9號範圍內所有確認的金融資產其後須按攤餘成本或公允價值計量。尤須指出，在目標為收集合約現金流及有僅為本金金額及未付本金利息之付款的合約現金流的業務模式中持有的債項投資一般在下一個會計期間結束時按攤餘成本計量。於目的為同時收回合約現金流及出售金融資產之業務模式中持有之債務工具，以及條款令於特定日期產生之現金流純粹為支付本金及未償還本金之利息的債務工具，一般通過其他綜合收益按公允價值列賬之方式計量。所有其他債項投資及股權投資均在下一個會計期間結束時按其公允價值計量。此外，根據香港財務報告準則第9號，主體可作出不可撤銷選擇，在其他綜合收益僅以一般在損益確認的股息收入列報(非為買賣持有的)股權投資的公允價值其後的變更。

- 就有關指定通過損益以公允價值計量金融負債而言，香港財務報告準則第9號規定歸因於負債信用風險變更而造成的金融負債公允價值變更的有關金額須在其他綜合收益內列報，除非在其他綜合收益內確認負債信用風險變更的影響會造成或擴大損益中的會計錯配。因金融負債信用風險而造成的公允價值變更在其後不被重新分類至損益。根據香港會計準則第39號*金融工具：確認和計量*，指定通過損益以公允價值計量的金融負債的公允價值變更的完整金額在損益內列報。
- 就金融資產之減值而言，與香港會計準則第39號項下按已產生信貸虧損模式計算相反，香港財務報告準則第9號規定按預期信貸虧損模式計算。預期信貸虧損模式規定實體於各報告日期將預期信貸虧損及該等預期信貸虧損之變動入賬，以反映信用風險自初始確認以來之變動。換言之，毋須再待發生信貸事件方確認信貸虧損。
- 新一般對沖會計規定保留三類目前香港會計準則第39號項下的對沖會計。根據香港財務報告準則第9號，就有資格作對沖會計的交易類別引入更大的靈活度，特別是擴大符合作對沖工具的工具類別及有資格作對沖會計的非金融項目的風險成分類別。此外，追溯定量的有效性測試已被移除。有關實體的風險管理活動的詳細披露規定亦已獲引入。

將來應用香港財務報告準則第9號可能對本集團的金融資產之分類及計量產生重大影響。本集團的可供出售債務投資將按公允價值通過損益計量。此外，預期信貸虧損模式可能導致本集團以攤銷成本計量的金融資產尚未發生之信用損失提早撥備。

香港財務報告準則第15號來自客戶合約的收益

香港財務報告準則第15號獲頒布，其制定一項單一全面模式供實體用作將來自客戶合約所產生的收益入賬。於香港財務報告準則第15號生效後，將取代現時載於香港會計準則第18號*收入*、香港會計準則第11號*建造合同*及相關詮釋的收益確認指引。

香港財務報告準則第15號的核心原則為實體所確認描述向客戶轉讓承諾貨品或服務的收益金額，應為能反映該實體預期就交換該等貨品或服務有權獲得的代價。具體而言，該準則引入確認收益的五個步驟：

- 第一步：識別與客戶訂立的合約
- 第二步：識別合約中的履約責任
- 第三步：釐定交易價
- 第四步：將交易價分配至合約中的履約責任
- 第五步：於實體完成履約責任時(或就此)確認收益

根據香港財務報告準則第15號，實體於完成履約責任時(或就此)確認收益，例如，當特定履約責任相關的商品或服務的「控制權」轉讓予客戶時。香港財務報告準則第15號已就特別情況的處理方法加入更明確的指引。此外，香港財務報告準則第15號要求更詳盡的披露。

於2016年，香港會計師公會發表香港財務報告準則第15號之澄清，內容有關對履約責任的識別、主事人與代理人代價以及牌照申請指引。

董事預期，於將來應用香港財務報告準則第15號可能不會在未來對本集團收入確認及合併財務報表產生重大影響，然而可能導致需就相關事項作出更多的披露。

香港財務報告準則第16號租賃

香港財務報告準則第16號為識別出租人及承租人的租賃安排及會計處理引入一個綜合模式。香港財務報告準則第16號於生效日期起將取代香港會計準則第17號租賃及有關詮釋。

香港財務報告準則第16號根據所識別資產是否由客戶控制來區分租賃及服務合約。除短期租賃及低值資產情況外，經營租賃及融資租賃的差異自承租人會計處理中移除，並由承租人須就所有租賃確認使用權資產及相應負債的模式替代。

使用權資產初步按成本計量，隨後按成本(若干例外情況除外)減累計折舊及減值虧損計量，經租賃負債任何重新計量調整。租賃負債初步按當時未支付租賃付款現值計量。隨後，租賃負債經(其中包括)利息及租賃付款以及租賃修改影響予以調整。就現金流分類而言，本集團現時將先期預付有關自用租賃土地租賃款項呈列為投資現金流，而其他經營租賃付款呈列為經營現金流。根據香港財務報告準則第16號，有關租賃負債租賃付款將分配至本金及利息部分，此將呈列為融資現金流。

相比承租人會計處理而言，香港財務報告準則第16號大致上轉承香港會計準則第17號之出租人會計處理規定，並繼續要求出租人將租賃分類為經營租賃或融資租賃。

此外，香港財務報告準則第16號要求廣泛披露。

於二零一六年十二月三十一日，本集團擁有不可撤銷經營租賃承諾人民幣1,968,225,000元。初步評估表示該等安排將符合香港財務報告準則第16號項下租賃的定義，因此，本集團將確認使用權資產及有關所有該等租賃的相應負債，除非於應用香港財務報告準則第16號後符合低價值或短期租賃。此外，應用新規定可能導致如上文所示計量、呈列及披露變動。然而，於董事完成詳細復核前，提供財務影響合理估計並不切實可行。

3. 經營分部資料

出於管理需要，本集團根據其服務內容將業務分為多個業務單位，及其為就作出策略性決定而言編製及呈報予本集團的主要決策人員（即本公司的執行董事）的資料基準。本集團有以下四個可報告經營分部：

- (a) 鑽井服務分部從事油氣田鑽井服務；
- (b) 油田技術服務分部提供油氣井測試及井下服務（包括鑽井液、定向鑽井、固井及完井）以及銷售油田化學物資及修井等服務；
- (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) 物探和工程勘察服務分部從事近海地震資料收集，海上測量及資料處理等服務。

管理層會分別監察經營分部之業績而作出資源分配之決定及評定其表現。分部表現評估乃根據可報告分部業績，即經調整稅前（虧損）/利潤進行。除了不包含利息收入、財務費用及匯兌收益/（損失）及投資收益外，經調整稅前（虧損）/利潤之計量方法與本集團的稅前（虧損）/利潤之計量方法一致。

所有資產已獲分配予可報告分部，惟不包括以集團形式管理的若干現金及現金等價物（由企業資金部管理的資金）、已抵押存款、三個月以上的定期存款、其他應收賬款、部分其他流動資產及遞延稅項資產。

所有負債已獲分配予可報告分部，惟不包括以集團形式管理的若干其他應付賬款、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2016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	物探和工程 勘察服務 人民幣千元	總計 人民幣千元
收入：					
來自外部客戶的銷售收入， 扣除銷售附加稅	6,498,556	5,568,370	1,948,535	1,070,084	15,085,545
銷售附加稅	21,156	25,567	16,047	3,870	66,640
來自外部客戶的銷售收入， 扣除銷售附加稅前	6,519,712	5,593,937	1,964,582	1,073,954	15,152,185
分部間銷售收入	71,298	28,024	68,338	5,510	173,170
分部收入	6,591,010	5,621,961	2,032,920	1,079,464	15,325,355
抵銷	(71,298)	(28,024)	(68,338)	(5,510)	(173,170)
集團收入	6,519,712	5,593,937	1,964,582	1,073,954	15,152,185
分部業績	(10,079,886)	(384,557)	(327,374)	(559,033)	(11,350,850)
調整：					
匯兌收益，淨額					268,710
財務費用					(1,047,667)
利息收入					130,519
投資收益					191,933
稅前虧損					(11,807,355)
所得稅抵免					(347,899)
於2016年12月31日					
分部資產	47,910,193	6,985,272	8,425,194	5,707,762	69,028,421
未能分配資產					11,515,636
總資產					80,544,057
分部負債	4,792,788	4,008,658	1,381,543	1,009,145	11,192,134
未能分配負債					34,055,545
總負債					45,247,679
其他分部資料：					
資本性支出	2,167,772	298,405	771,921	250,727	3,488,825
物業、廠房及設備折舊和 無形資產攤銷	2,777,080	674,398	540,802	527,838	4,520,118
應收賬款減值	1,122,226	13,138	3,549	1,940	1,140,853
商譽減值	3,455,378	—	—	—	3,455,378
其他應收賬款減值	848	728	255	140	1,971
存貨減值撥回	(5,978)	(5,130)	(1,802)	(985)	(13,895)
物業、廠房及設備減值	3,688,408	—	—	—	3,688,408
應佔合營公司(虧損)/利潤	(3,752)	37,545	—	(16,944)	16,849
於合營公司的投資	—	436,651	—	163,713	600,364

截至2015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	12,039,525	6,913,187	2,703,409	1,518,127	23,174,248
銷售附加稅	189,570	170,729	65,156	54,277	479,732
來自外部客戶的銷售收入， 扣除銷售附加稅前	12,229,095	7,083,916	2,768,565	1,572,404	23,653,980
分部間銷售收入	88,307	201,831	83,707	9,861	383,706
分部收入	12,317,402	7,285,747	2,852,272	1,582,265	24,037,686
抵銷	(88,307)	(201,831)	(83,707)	(9,861)	(383,706)
集團收入	12,229,095	7,083,916	2,768,565	1,572,404	23,653,980
分部業績	966,798	513,634	314,209	6,653	1,801,294
調整：					
匯兌收益，淨額					87,726
財務費用					(700,259)
利息收入					105,248
投資收益					102,345
稅前利潤					1,396,354
所得稅費用					287,648
於2015年12月31日					
分部資產	56,032,445	7,822,223	8,315,831	6,309,795	78,480,294
未能分配資產					15,044,757
總資產					93,525,051
分部負債	5,211,937	2,814,233	1,449,270	904,648	10,380,088
未能分配負債					36,316,293
總負債					46,696,381
其他分部資料：					
資本性支出	3,973,601	705,055	1,543,821	1,644,036	7,866,513
物業、廠房及設備折舊和 無形資產攤銷	2,614,886	691,086	515,177	392,272	4,213,421
應收賬款減值	548,311	7,376	1,981	1,125	558,793
商譽減值	923,154	—	—	—	923,154
其他應收賬款減值	1,312	760	297	168	2,537
存貨減值	4,049	2,346	917	521	7,833
物業、廠房及設備減值	280,116	—	—	—	280,116
應佔合營公司(虧損)/利潤	(5,789)	120,049	(3,129)	58,617	169,748
於合營公司的投資	—	481,280	—	200,034	681,314

地區分部

本集團主要於中國近海從事鑽井服務、油田技術服務、船舶服務以及物探和工程勘察服務。中國內地以外的活動主要在印度尼西亞、墨西哥、挪威、以及遠東和中東的若干國家。

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2016年及2015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、於合營企業的投資、金融工具及遞延稅項資產)資料：

截至2016年12月31日止年度 / 截至該日止	國內	國際		總計
	人民幣千元	北海 人民幣千元	其他 人民幣千元	人民幣千元
分部收入：				
來自外部客戶的銷售收入	10,333,405	1,389,241	3,429,539	15,152,185
減：銷售附加稅	(66,640)	—	—	(66,640)
來自外部客戶的銷售收入，扣除銷售附加稅	10,266,765	1,389,241	3,429,539	15,085,545
非流動資產：	<u>33,992,796</u>	<u>10,629,910</u>	<u>13,700,681</u>	<u>58,323,387</u>
截至2015年12月31日止年度 / 截至該日止	國內	國際		總計
	人民幣千元	北海 人民幣千元	其他 人民幣千元	人民幣千元
分部收入：				
來自外部客戶的銷售收入	15,954,214	3,161,998	4,537,768	23,653,980
減：銷售附加稅	(479,732)	—	—	(479,732)
來自外部客戶的銷售收入，扣除銷售附加稅	15,474,482	3,161,998	4,537,768	23,174,248
非流動資產	<u>35,611,585</u>	<u>11,566,382</u>	<u>14,830,122</u>	<u>62,008,089</u>

一個主要客戶的資料

來自一個主要客戶，中國海洋石油有限公司及其子公司(統稱為「中海油公司集團」)的交易所產生的收入(包括來自所知與中國海洋石油有限公司處於共同控制下的一組實體的銷售收入)於截至2016年12月31日止年度佔本集團總銷售額的69%(2015年：66%)。

4. 收入及其他收入

收入，亦為本集團的營業額，主要指提供近海油田服務的發票價值。

對收入與其他收入分析如下：

	2016年 人民幣千元	2015年 人民幣千元
收入：		
提供服務(a)	<u>15,152,185</u>	<u>23,653,980</u>
其他收入：		
已收保險索賠	55,419	119,213
政府補助(b)	62,297	112,836
其他	<u>35,491</u>	<u>10,446</u>
其他收入總額	<u>153,207</u>	<u>242,495</u>

(a) 於2016年5月1日之前，本集團若干收入須繳納3%的營業稅。根據財政部、國家稅務總局聯合下發財稅[2016]36號文《關於全面推開營業稅改增值稅試點的通知》，自2016年5月1日起，本集團自中國內地產生的收入須繳納增值稅。

(b) 金額包含年內解除的遞延收益人民幣17,329,000元(2015年：人民幣44,501,000元)(附註20)。

5. 稅前(虧損)/利潤

本集團稅前(虧損)/利潤已扣除/(計入)下列項目：

	2016年 人民幣千元	2015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	2,695,518	2,825,364
社會保障成本	781,015	525,477
退休福利供款	<u>413,610</u>	<u>441,613</u>
	<u>3,890,143</u>	<u>3,792,454</u>
會計師酬金	<u>17,478</u>	<u>17,919</u>

	附註	2016年 人民幣千元	2015年 人民幣千元
處置廠房及設備損失，淨額		54,785	33,581
就土地及樓宇、船舶停泊處 及設備的經營租賃租金		1,206,111	1,547,610
應收賬款減值撥備	12	1,140,853	558,793
其他應收賬款減值撥備	11	1,971	2,537
存貨減值(撥回)/撥備		(13,895)	7,833
企業理財產品、貨幣基金及國債逆回購的投資收益		191,933	102,345
確認為支出的存貨成本		2,434,678	2,667,899
研究開發費用，已包括如下項目：		391,589	635,743
物業、廠房及設備折舊		91,250	79,154
僱員薪酬成本		136,704	127,056
消耗物料、物資、燃料、服務及其他		163,635	429,533

6. 所得稅

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取得的利潤，按經營實體交納所得稅。由於本集團目前沒有任何來自香港的應納稅利潤，本集團毋須交納香港的利得稅。

中國的企業所得稅(「企業所得稅」)法於2008年1月1日起生效，將內、外資企業所得稅稅率統一為25%。本公司的法定所得稅稅率為25%。

本公司已申請自2014年10月1日起三年更新其高新技術企業資格，並於2014年10月再次獲發高新技術企業證書，自2014年10月1日起三年有效。且本公司其後於2015年1月獲得天津市國家稅務局海洋石油稅務分局的《企業所得稅減免稅備案報告》。根據該備案公告，2014年10月至2017年9月企業所得稅率批准為15%。因此，管理層認為使用15%(2015年：15%)優惠稅率計提本公司截至2016年12月31日止年度的所得稅費用屬恰當。

本集團在印度尼西亞的業務，主要按25%(2015年：25%)的稅率繳納企業所得稅。本集團在澳大利亞的業務須就所產生的應納稅利潤，按30%(2015年：30%)的所得稅率繳納所得稅。本集團在墨西哥的業務須按所得稅稅率30%(2015年：30%)繳納所得稅。本集團在挪威的業務主要須按25%(2015年：27%)的企業所得稅率繳納企業所得稅。本集團在英國的業務須按20%(2015年：21%)的稅率繳納所得稅。本集團在卡塔爾的業務須按10%(2015年：10%)的稅率繳納所得稅。本集團在伊拉克的業務須按於伊拉克產生收入的7%(2015年：7%)預扣。本集團在新加坡的業務須按17%(2015年：17%)的稅率繳納所得稅。本集團在美國的業務須按34%(2015年：34%)的稅率繳納所得稅。本集團在阿聯酋的業務毋須繳納任何所得稅。本集團在丹麥的業務須按22%(2015年：24.5%)的稅率繳納所得稅。本集團在加拿大的業務須按15%(2015年：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%(2015年：10%至16%)的稅率繳納省級所得稅。本集團在馬來西亞的業務須按24%(2015年：25%)的稅率繳納所得稅。本集團在新西蘭的業務須按於新西蘭產生收入的15%(2015年：15%)預扣。本集團於本年度在沙特阿拉伯開始的業務須按20%的稅率繳納所得稅。本集團於阿曼的鑽井業務稅金由客戶承擔。

本集團所計提的所得稅分析如下：

	2016年 人民幣千元	2015年 人民幣千元
香港利得稅	-	-
海外所得稅：		
當期	67,216	206,125
遞延	(125,469)	(223,908)
中國企業所得稅：		
當期	8,361	340,019
遞延	(292,137)	47,820
過往年度撥備超額	(5,870)	(82,408)
年內所得稅(抵免)/費用總額	<u>(347,899)</u>	<u>287,648</u>

適用於稅前(虧損)/利潤的所得稅(抵免)/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(抵免)/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：

	2016年		2015年	
	人民幣千元	%	人民幣千元	%
稅前(虧損)/利潤	(11,807,355)		1,396,354	
按法定稅率25%(2015年：25%)計算的所得稅	(2,951,839)	25.0	349,088	25.0
享受高新技術企業優惠稅率抵減	194,266	(1.6)	(224,101)	(16.0)
境內毋須課稅收入之納稅影響	(4,212)	0.1	(55,719)	(4.0)
不可抵扣成本之納稅影響	39,605	(0.3)	28,992	2.1
商譽減值之納稅影響	863,844	(7.3)	230,788	16.5
技術研發費用加計扣除	(48,547)	0.4	(62,982)	(4.5)
境外經營不可抵扣成本/(毋須課稅收入) 及適用不同稅率影響	1,025,458	(8.7)	114,172	8.2
稅務虧損及未確認的可抵扣暫時性差異之納稅影響	469,113	(4.1)	340,579	24.4
匯兌調整差異(a)	46,437	(0.4)	(415,496)	(29.8)
其他	17,976	(0.2)	(17,673)	(1.3)
按本集團實際稅率徵收的所得稅(抵免)/費用總額	<u>(347,899)</u>	<u>2.9</u>	<u>287,648</u>	<u>20.6</u>

(a) 此匯兌調整差異主要為某些集團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9,581,000元(2015年：人民幣60,655,000元)已被列入合併損益表之「應佔合營公司利潤」內。

7. 股息

2016年 12月31日 人民幣千元	2015年 12月31日 人民幣千元
--------------------------	--------------------------

建議年末股息－每股普通股人民幣0.05元
(2015年：每股普通股人民幣0.068元)

<u>238,580</u>	<u>324,468</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。

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布的通知(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。

8. 本公司所有者應佔每股(虧損)/盈利

本公司所有者應佔每股基本(虧損)/盈利乃根據下列數據計算：

	2016年 人民幣千元	2015年 人民幣千元
(虧損)/盈利		
計算每股基本(虧損)/盈利所採用之(虧損)/盈利(本公司所有者應佔年內(虧損)/盈利)	<u>(11,456,186)</u>	<u>1,073,907</u>
	2016年	2015年
股份數目		
計算每股基本(虧損)/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2016年及2015年12月31日止年度，本集團並無發行任何潛在普通股，故並未呈列該兩年每股攤薄(虧損)/盈利。

9. 物業、廠房及設備

2016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2015年12月31日及 於2016年1月1日							
成本	13,117,494	55,595,648	14,905,429	116,226	329,223	9,771,063	93,835,083
累計折舊及減值	(5,314,492)	(18,688,155)	(9,330,517)	(80,662)	(33,213)	—	(33,447,039)
賬面值	<u>7,803,002</u>	<u>36,907,493</u>	<u>5,574,912</u>	<u>35,564</u>	<u>296,010</u>	<u>9,771,063</u>	<u>60,388,044</u>
賬面值							
於2016年1月1日	7,803,002	36,907,493	5,574,912	35,564	296,010	9,771,063	60,388,044
添置	11,833	86,824	458,456	2,176	—	2,902,873	3,462,162
本年度計提折舊	(783,419)	(2,141,331)	(1,511,661)	(8,851)	(14,117)	—	(4,459,379)
出售/報廢	(42,841)	(10,534)	(33,816)	(28)	—	—	(87,219)
轉撥自/(至)在建工程	2,701,871	3,128,081	519,421	282	618,330	(6,967,985)	—
計提減值	—	(3,688,408)	—	—	—	—	(3,688,408)
匯兌調整	593	1,712,959	80,277	—	20,178	28,032	1,842,039
於2016年12月31日	<u>9,691,039</u>	<u>35,995,084</u>	<u>5,087,589</u>	<u>29,143</u>	<u>920,401</u>	<u>5,733,983</u>	<u>57,457,239</u>
於2016年12月31日							
成本	15,347,674	61,391,744	15,827,718	118,392	968,722	5,733,983	99,388,233
累計折舊及減值	(5,656,635)	(25,396,660)	(10,740,129)	(89,249)	(48,321)	—	(41,930,994)
賬面值	<u>9,691,039</u>	<u>35,995,084</u>	<u>5,087,589</u>	<u>29,143</u>	<u>920,401</u>	<u>5,733,983</u>	<u>57,457,239</u>

2015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2014年12月31日及 2015年1月1日							
成本	11,633,754	48,883,546	13,343,021	109,915	70,597	10,492,239	84,533,072
累計折舊及減值	<u>(5,158,792)</u>	<u>(15,697,310)</u>	<u>(8,105,427)</u>	<u>(75,710)</u>	<u>(23,141)</u>	<u>(134,618)</u>	<u>(29,194,998)</u>
賬面值	<u>6,474,962</u>	<u>33,186,236</u>	<u>5,237,594</u>	<u>34,205</u>	<u>47,456</u>	<u>10,357,621</u>	<u>55,338,074</u>
賬面值							
於2015年1月1日	6,474,962	33,186,236	5,237,594	34,205	47,456	10,357,621	55,338,074
添置	–	200,161	761,791	21	–	6,767,029	7,729,002
本年度計提折舊	(617,943)	(2,151,337)	(1,367,151)	(9,264)	(10,518)	–	(4,156,213)
出售/報廢	(46,731)	(22,185)	(22,727)	(425)	(93)	–	(92,161)
轉撥自/(至)在建工程	1,983,088	4,334,223	881,524	11,027	248,767	(7,458,629)	–
計提減值	–	(280,116)	–	–	–	–	(280,116)
匯兌調整	9,626	1,640,511	83,881	–	10,398	105,042	1,849,458
於2015年12月31日	<u>7,803,002</u>	<u>36,907,493</u>	<u>5,574,912</u>	<u>35,564</u>	<u>296,010</u>	<u>9,771,063</u>	<u>60,388,044</u>
於2015年12月31日							
成本	13,117,494	55,595,648	14,905,429	116,226	329,223	9,771,063	93,835,083
累計折舊及減值	<u>(5,314,492)</u>	<u>(18,688,155)</u>	<u>(9,330,517)</u>	<u>(80,662)</u>	<u>(33,213)</u>	–	<u>(33,447,039)</u>
賬面值	<u>7,803,002</u>	<u>36,907,493</u>	<u>5,574,912</u>	<u>35,564</u>	<u>296,010</u>	<u>9,771,063</u>	<u>60,388,044</u>

本年度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14,753,000元(2015年：人民幣17,337,000元)，資本化率為每年4.86%(2015年：1.37%)。

物業、廠房及設備減值

於截至2016年12月31日止年度，由於全球油田服務市場持續惡化及近期油價繼續低位運行，全球石油勘探和生產領域資本支出持續減少以及廠房及機器的服務價格及資產使用率下降。董事復核本集團廠房及機器之可收回金額。該等資產分別用於本集團的鑽井服務、船舶服務及物探和工程勘察服務分部。有關復核導致確認減值損失人民幣3,688,408,000元(2015年：人民幣280,116,000元)，有關金額已於截至2016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。相關資產之可收回金額(其各自被識別為鑽井服務現金產生單元)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、日費率、預計費用及資本性支出。

於評估使用價值時，估計未來現金流量折現至其現值。現金流量預測乃根據獲高級管理層所批准涵蓋未來五年期的財政預算而編製。超過五年期的現金流量乃根據市場趨勢及參考相關市場趨勢報告而作出估計。現金流量預測所適用的折現率為8% (2015年：8%)。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。

10. 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」)。

	2016年 人民幣千元	2015年 人民幣千元
成本		
於1月1日	4,375,038	4,122,652
匯兌調整	<u>298,739</u>	<u>252,386</u>
於12月31日	<u><u>4,673,777</u></u>	<u><u>4,375,038</u></u>
減值		
於1月1日	980,534	—
於年內確認之減值損失	3,455,378	923,154
匯兌調整	<u>237,865</u>	<u>57,380</u>
於12月31日	<u><u>4,673,777</u></u>	<u><u>980,534</u></u>
賬面值		
於12月31日	<u><u>—</u></u>	<u><u>3,394,504</u></u>

商譽減值測試

企業合併產生的商譽已分配至鑽井服務現金產生單元組(如附註3所披露，其於「鑽井服務」分部呈報)，以進行減值測試。

於截至2016年12月31日止年度，由於全球油田服務市場持續惡化及近期油價繼續低位運行，全球石油勘探和生產領域資本支出持續減少以及廠房及機器的服務價格及資產使用率下降。基於減值評估復核，於截至2016年12月31日止年度損益中確認商譽減值損失約人民幣3,455,378,000元(2015年：人民幣923,154,000元)。

該鑽井服務現金產生單元組之可收回金額是根據預計現金流量計算得出的使用價值。用以計量該組單元的可收回金額的關鍵假設詳情載於附註9。

11. 預付款項、按金及其他應收賬款

	2016年 12月31日 人民幣千元	2015年 12月31日 人民幣千元
預付款項	57,234	83,920
按金	73,233	84,854
其他應收賬款	<u>328,293</u>	<u>341,439</u>
	458,760	510,213
減：其他應收賬款減值準備	<u>(15,800)</u>	<u>(13,829)</u>
	<u><u>442,960</u></u>	<u><u>496,384</u></u>

其他應收賬款的分析如下：

	2016年 12月31日 人民幣千元	2015年 12月31日 人民幣千元
預繳稅款	115,295	73,996
代墊款	78,041	139,524
應收股息	62,000	44,000
應收利息	6,924	18,826
僱員預支款	9,991	7,029
其他預支款	10,425	13,113
應收保險賠償	11,266	3,326
其他	<u>34,351</u>	<u>41,625</u>
	<u><u>328,293</u></u>	<u><u>341,439</u></u>

12. 應收賬款

本集團一般向其中國內地的貿易客戶授予30日至45日的信貸期，並向有良好貿易歷史的海外貿易客戶授予不超過六個月的信貸期。本集團之應收賬款涉及大量多元化客戶。除與海油總公司及其子公司，不包括中海油公司集團（以下統稱「海油總公司集團」），及中海油公司集團相關的應收賬款外，於報告期內本集團的應收賬款並無重大信貸集中風險。本集團並無就應收賬款餘額持有任何抵押品或其他信貸保證。所有應收賬款均不計利息。

於報告期末，根據發票日期，扣除減值準備的應收賬款的賬齡分析如下：

	2016年 12月31日 人民幣千元	2015年 12月31日 人民幣千元
尚未償還賬款之賬齡：		
於六個月內	4,226,057	5,634,523
於六個月至一年內	280,809	267,240
於一年至兩年內	80,571	599,953
於兩年至三年內	208,527	151,016
	<u>4,795,964</u>	<u>6,652,732</u>

本集團之應收賬款餘額包括賬面值約為人民幣569,907,000元（2015年：人民幣1,018,209,000元）之應收款項，其於報告日期已經逾期而本集團並無就減值虧損撥備。根據過往經驗，董事認為由於信用水平沒有重大改變，因此無需就上述餘額計提減值準備，且該等款項仍被視為可予悉數收回。本集團並無就應收賬款餘額持有任何抵押品或其他信貸保證。

逾期但並無減值的應收賬款的賬齡分析如下：

	2016年 12月31日 人民幣千元	2015年 12月31日 人民幣千元
尚未償還賬款之賬齡：		
於六個月至一年內	280,809	267,240
於一年至兩年內	80,571	599,953
於兩年至三年內	208,527	151,016
	<u>569,907</u>	<u>1,018,209</u>

本集團已就賬齡超過三年之所有應收款全數計提撥備，此乃由於過往經驗顯示該等應收款一般無法收回。

應收賬款減值準備的變動如下：

	2016年 人民幣千元	2015年 人民幣千元
於1月1日	881,530	294,067
已確認減值損失	1,162,447	564,656
轉回減值損失	(21,594)	(5,863)
核銷減值損失	(16)	-
匯兌調整	57,510	28,670
	<u>2,079,877</u>	<u>881,530</u>
於12月31日	<u>2,079,877</u>	<u>881,530</u>

13. 應收票據

	2016年 12月31日 人民幣千元	2015年 12月31日 人民幣千元
商業承兌票據	1,839,346	1,879,836
銀行承兌票據	4,960	26,706
	<u>1,844,306</u>	<u>1,906,542</u>

所有應收票據均為交易性質，並將於出票日起一年內到期，而商業承兌匯票一般自出票日起180日內結清。

14. 現金及現金等價物、已抵押存款及定期存款

	2016年 12月31日 人民幣千元	2015年 12月31日 人民幣千元
現金及銀行結餘	2,682,547	7,297,742
存放於中海石油財務有限責任公司的存款	1,801,400	1,506,039
銀行定期存款	1,610,928	4,001,784
	<u>6,094,875</u>	<u>12,805,565</u>
現金和存放於銀行及金融機構的結餘	<u>6,094,875</u>	<u>12,805,565</u>
減：		
已抵押存款－流動	(23,806)	(31,607)
三個月以上之定期存款	-	(200,000)
	<u>6,071,069</u>	<u>12,573,958</u>
現金及現金等價物	<u>6,071,069</u>	<u>12,573,958</u>

於報告期末，本集團以人民幣計值的現金、銀行結餘及銀行定期存款達約人民幣3,635,694,000元(2015年：人民幣3,397,319,000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。

15. 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：

	2016年 12月31日 人民幣千元	2015年 12月31日 人民幣千元
尚未償還賬款之賬齡：		
於一年內	8,172,037	6,745,877
於一年至兩年內	135,473	191,053
於兩年至三年內	87,928	45,426
逾三年	66,433	43,540
	<u>8,461,871</u>	<u>7,025,896</u>

16. 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。以下所載為財務報表而作的遞延稅項結餘分析：

	2016年 12月31日 人民幣千元	2015年 12月31日 人民幣千元
遞延稅項資產	68,514	39,707
遞延稅項負債	<u>(234,456)</u>	<u>(627,316)</u>
	<u>(165,942)</u>	<u>(587,609)</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2015年				於2016年
	於2015年 1月1日結餘 人民幣千元	確認在 損益 人民幣千元	確認在其他 綜合收益 人民幣千元	匯兌調整 人民幣千元	於2015年 12月31日 及2016年 1月1日結餘 人民幣千元	確認在 損益 人民幣千元	確認在其他 綜合收益 人民幣千元	匯兌調整 人民幣千元	於2016年 12月31日 結餘 人民幣千元
遞延稅項資產：									
僱員花紅準備	186,532	(77,845)	-	-	108,687	(18,653)	-	-	90,034
資產減值	71,320	(16,816)	-	-	54,504	21,969	-	-	76,473
應計負債	-	9,273	-	-	9,273	(2,477)	-	-	6,796
虧損合同撥備	-	-	-	-	-	53,409	-	-	53,409
可扣減稅項虧損	11,181	18,274	-	1,463	30,918	230,362	-	3,202	264,482
其他	2,176	8,299	-	373	10,848	(1,346)	-	616	10,118
	<u>271,209</u>	<u>(58,815)</u>	<u>-</u>	<u>1,836</u>	<u>214,230</u>	<u>283,264</u>	<u>-</u>	<u>3,818</u>	<u>501,312</u>
遞延稅項負債：									
物業、廠房及設備加速折舊	747,601	(63,683)	-	6,749	690,667	(74,713)	-	5,622	621,576
收購子公司產生的公允價值調整	257,545	(183,147)	-	7,969	82,367	(56,484)	-	3,121	29,004
可供出售投資的公允價值變動	6,906	-	9,163	-	16,069	-	(9,717)	-	6,352
其他	284	11,927	-	525	12,736	(3,145)	-	731	10,322
	<u>1,012,336</u>	<u>(234,903)</u>	<u>9,163</u>	<u>15,243</u>	<u>801,839</u>	<u>(134,342)</u>	<u>(9,717)</u>	<u>9,474</u>	<u>667,254</u>
	<u>741,127</u>	<u>(176,088)</u>	<u>9,163</u>	<u>13,407</u>	<u>587,609</u>	<u>(417,606)</u>	<u>(9,717)</u>	<u>5,656</u>	<u>165,942</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804,817,000元（2015年12月31日：人民幣1,013,919,000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2016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28,342,000元（2015年：人民幣1,628,456,000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2016年12月31日，本集團產生的累計稅項損失為約人民幣8,429,917,000元（2015年：人民幣7,487,902,000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：

	2016年 12月31日 人民幣千元	2015年 12月31日 人民幣千元
2020年12月31日	94,984	88,913
2021年12月31日	160,003	-
2035年12月31日	11,062	10,355
2036年12月31日	11,064	-
	<u>277,113</u>	<u>99,268</u>

於2016年12月31日，本集團於挪威產生的稅項損失為約人民幣8,152,804,000元(2015年：人民幣7,388,634,000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，並認為不大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2016年12月31日，本集團的可抵扣暫時性差異為人民幣1,719,266,000元(2015年：人民幣177,153,000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。

17. 來自關聯方的借款

	合同利率(%) 每年	2016年 12月31日 人民幣千元	2015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>693,700</u>	<u>-</u>

於本年度，本集團從一間同系子公司借入100,000,000美元的借款(需在貸款人要求時償還)，以為CNA的日常運作提供資金。

18. 計息銀行借款

流動：

	2016年 12月31日 人民幣千元	2015年 12月31日 人民幣千元
短期銀行借款－有擔保(a)	-	3,896,160
長期銀行借款流動部分	<u>5,296,469</u>	<u>7,555,369</u>
	<u>5,296,469</u>	<u>11,451,529</u>

非流動：

	合同利率(%) 每年	到期日	2016年 12月31日 人民幣千元	2015年 12月31日 人民幣千元
中國進出口銀行－無抵押(b)	倫敦銀行同業拆息+1.7%年息	2020	2,324,634	2,716,102
中國銀行－無抵押(c)	倫敦銀行同業拆息+1.38%年息	2017	1,798,323	8,560,202
中國銀行－無抵押(d)	倫敦銀行同業拆息+0.9%年息	2017	1,664,880	3,116,928
中國工商銀行－無抵押(d)	倫敦銀行同業拆息+0.9%年息	2017	1,248,660	2,337,696
國開發基金(定義如下)－無抵押(e)	1.08%	2035	223,909	216,745
國開發基金－無抵押(e)	1.08%	2033	93,269	90,251
			7,353,675	17,037,924
減：長期銀行借款流動部分			(5,296,469)	(7,555,369)
			2,057,206	9,482,555

- (a) 於2015年5月，本集團自香港上海滙豐銀行有限公司借款600,000,000美元，以供CNA日常運作之用。貸款由海油總公司擔保，計息利率為倫敦銀行同業拆息+0.375%至倫敦銀行同業拆息+0.675%年息，於截至2016年12月31日止年度已悉數償還。
- (b) 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。
- (c) 本集團與中國銀行於2009年4月30日訂立一項2,200,000,000美元之信貸融資協議，據此，本集團借款1,700,000,000美元以替代CNA貸款及債券，及借款500,000,000美元供CNA日常運作之用。借款於2012年5月14日開始按每半年分十一期償還。
- (d) 於2009年5月，本集團自中國銀行借款800,000,000美元，並自中國工商銀行借款600,000,000美元，以替代CNA銀團貸款。借款分別於2012年5月25日及2012年5月22日開始按每半年分十一期償還。
- (e) 於2015年12月，本集團自國開發基金有限公司(「國開發基金」)(國家開發銀行的全資附屬公司)借款人民幣320,000,000元及人民幣130,000,000元，為購置物業、廠房及設備提供資金。國家開發銀行為國有銀行。借款將於2018年12月開始分別按每半年分三十六及三十二期償還。該等借款的計息利率為每年1.08%，低於現行市場利率。於首次確認按每年4.9%的現行市場利率計算的貸款公允價值約為人民幣306,995,000元。貸款所得款項及貸款公允價值之差額人民幣143,005,000元被作為政府補助及於遞延收益確認(附註20)。

就上述所有銀行借貸而言，截至2016年12月31日止年度的加權平均實際利率為每年2.51%（2015年：每年1.66%）。

	2016年 12月31日 人民幣千元	2015年 12月31日 人民幣千元
應償還之銀行貸款：		
一年之內	5,296,469	11,451,529
第二年	458,420	7,398,079
第三年至第五年（含五年）	1,241,186	1,700,476
五年後	357,600	384,000
	<u>7,353,675</u>	<u>20,934,084</u>

19. 長期債券

	到期日	2016年 12月31日 人民幣千元	2015年 12月31日 人民幣千元
公司債券(a)	2022	1,500,000	1,500,000
2016年公司債券			
（第一期品種一，定義見下文）(b)	2019	1,997,744	—
（第一期品種二，定義見下文）(b)	2026	2,996,045	—
（第二期品種一，定義見下文）(b)	2019	2,097,323	—
（第二期品種二，定義見下文）(b)	2021	2,896,216	—
高級無抵押美元債券(c)	2022	6,897,106	6,442,611
有擔保中期票據			
第一批提取票據(d)	2020	3,451,522	3,226,724
第二批提取票據(d)	2025	3,443,788	3,221,489
		<u>25,279,744</u>	<u>14,390,824</u>

(a) 於2007年5月18日，本集團按每張債券面值人民幣100元的價格發行為數人民幣1,500,000,000元的15年公司債券，每年實際利率為4.48%（2015年：每年4.48%），而贖回或到期日為2022年5月14日。

(b) 於2016年5月26日，本集團發行其第一期（「第一期」）國內公司債券（「2016年公司債券」），本金總額為人民幣5,000,000,000元。第一期發行包括兩類債券。本金額為人民幣2,000,000,000元的第一類債券（「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。本金額為人民幣3,000,000,000元的第二類債券（「第一期品種二」）實際年利率為4.12%且到期日為2026年5月27日。

於2016年10月21日，本集團發行其第二期（「第二期」）2016年公司債券，本金總額為人民幣5,000,000,000元。第二期發行包括兩類債券。本金額為人民幣2,100,000,000元的第一類債券（「第二期品種一」）須於2021年10月24日償還。本集團有權於2019年10月24日向債券持有人發出通告，決定於第三年年末時調整或不調整第四年及第五年的票面利率。債券持有人可相應選擇要求本集團贖回第二期品種一，贖回價等於本金額100%另加截至該贖回日期的應計未付利息。餘下債券須按本集團提供第三個年度直至到期日的利率計算。第二期品種一的實際年利率為3.13%。本金額為人民幣2,900,000,000元的第二類債券（「第二期品種二」）須於2023年10月24日償還。本集團有權於2021年10月24日向債券持有人發出通告，決定於第五年年末時調整或不調整第六年及第七年的票面利率。債券持有人可相應選擇要求本集團贖回第二期品種二，贖回價等於本金額100%另加截至該贖回日期的應計未付利息。餘下債券須按本集團提供第五個年度直至到期日的利率計算。第二期品種二的實際年利率為3.38%。

- (c) 於2012年9月6日，本集團子公司COSL Finance (BVI) Limited發行了本金金額為1,000,000,000美元的10年期高級無抵押債券。債券贖回或到期日為2022年9月6日。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。

20. 遞延收益

遞延收益包括在收購CNA過程中產生的合同價值、遞延動員費收入、政府補助、來自為客戶提供鑽井服務而購置設備所得補貼(「補貼」)、來自客戶的有關取消服務合約所得賠償費及來自國開發基金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、遞延動員費收入及補貼產生的遞延收益根據相關鑽井合同期攤銷計入本集團的收入中。取消服務合約的賠償費產生的遞延收益於餘下服務合約期內攤銷並計入本集團的收入中。政府補助及其他產生的遞延收益乃根據相關資產折舊年限及相關成本費用發生期間計入本集團的其他收入中。

	合同價值 人民幣千元	遞延動員費 收入 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	賠償費 人民幣千元	補貼 人民幣千元	其他 人民幣千元	合計 人民幣千元
於2015年1月1日	443,717	190,842	216,165	16,164	-	322,008	-	1,188,896
增加	-	18,997	13,479	22,208	567,285	2,716	143,005	767,690
計入損益	(74,578)	(71,983)	(22,441)	(22,060)	(264,047)	(75,196)	-	(530,305)
匯兌調整	23,901	9,611	-	-	23,668	16,627	-	73,807
於2015年12月31日	<u>393,040</u>	<u>147,467</u>	<u>207,203</u>	<u>16,312</u>	<u>326,906</u>	<u>266,155</u>	<u>143,005</u>	<u>1,500,088</u>
增加	-	20,584	7,500	12,021	-	-	-	40,105
計入損益	(79,539)	(57,044)	(15,534)	(1,795)	(334,412)	(53,651)	(10,184)	(552,159)
匯兌調整	23,217	8,594	-	-	7,506	15,797	-	55,114
於2016年12月31日	<u>336,718</u>	<u>119,601</u>	<u>199,169</u>	<u>26,538</u>	<u>-</u>	<u>228,301</u>	<u>132,821</u>	<u>1,043,148</u>

下文載列就財務報告而言遞延收益結餘的分析：

	2016年 12月31日 人民幣千元	2015年 12月31日 人民幣千元
流動部分	106,344	429,418
非流動部分	<u>936,804</u>	<u>1,070,670</u>
年末結餘	<u>1,043,148</u>	<u>1,500,088</u>

21. 已發行股本

	2016年 12月31日 人民幣千元	2015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
	<u>4,771,592</u>	<u>4,771,592</u>

管理層討論與分析

2016年行業回顧

國際油價在2016年一季度跌破30美元/桶後緩慢震蕩回升。期間，全球油氣行業相關的公司均持續面臨著嚴峻的經營環境挑戰。

整個行業為應對行業低潮採取了大量措施，除常規的降本措施之外，油田技術服務領域並購不斷，但整個市場的競爭格局並未產生重大變化。據行業信息機構Spears公司數據，2016年全球海上鑽井市場規模較2015年下滑28%至396億美元。前十大鑽井承包商佔據全球市場份額的54.3%。2016年物探市場規模為72.7億美元，同比下降35%。排名前十的物探服務商佔據了全球物探市場的83.3%。

鑽井服務

中海油服是中國海洋鑽井服務的主要供應商，也是國際鑽井服務的重要參與者，主要提供鑽井、模塊鑽機、陸地鑽機和鑽井平台管理等服務。截至2016年底，集團共運營、管理四十四座鑽井平台(包括三十三座自升式鑽井平台、十一座半潛式鑽井平台)、兩座生活平台、五套模塊鑽機。

2016年鑽井服務業務全年實現營業收入人民幣6,498.5百萬元，較2015年同期的人民幣12,039.5百萬元降幅46.0%。

在嚴峻的經營環境下，集團不斷加大市場開拓力度，強化海外市場營銷，強力推進提質增效，推動國際業務穩步發展。中東地區中標「COSLSuperior」和「COSLCraft」兩座平台，獲得2年長期作業合同；「南海八號」「南海九號」赴遠東作業；美洲地區中標千萬美元海上鑽機與船舶服務捆綁合同，將集團船舶業務引入墨西哥灣，延伸了集團服務產業鏈。

截至2016年底，集團的鑽井平台有18座在中國海域作業，5座在挪威北海、墨西哥、印度尼西亞等國際地區作業，17座平台正在待命，4座平台在船廠修理。

2016年集團鑽井平台作業日數為8,370天，同比減少2,806天，平台日曆天使用率為51.8%，同比下降18.9個百分點。

2016年集團自升式和半潛式鑽井平台作業情況如下表：

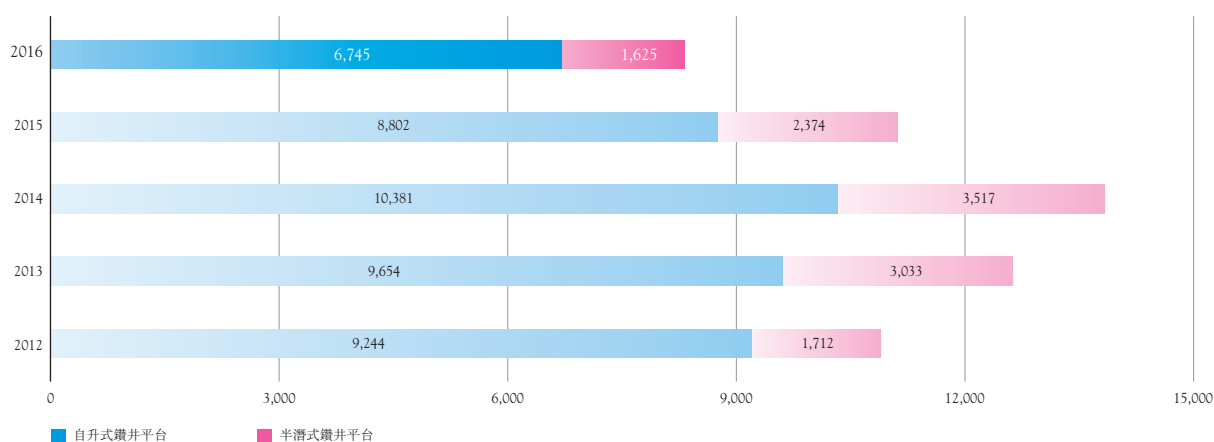
	2016年	2015年	變化	幅度
作業日數(天)	8,370	11,176	(2,806)	(25.1%)
自升式鑽井平台	6,745	8,802	(2,057)	(23.4%)
半潛式鑽井平台	1,625	2,374	(749)	(31.6%)
可用天使用率	55.5%	72.8%	下降17.3個 百分點	
自升式鑽井平台	58.2%	75.9%	下降17.7個 百分點	
半潛式鑽井平台	46.4%	63.1%	下降16.7個 百分點	
日曆天使用率	51.8%	70.7%	下降18.9個 百分點	
自升式鑽井平台	55.6%	73.7%	下降18.1個 百分點	
半潛式鑽井平台	<u>40.4%</u>	<u>61.5%</u>	下降21.1個 百分點	

截至2016年12月31日，集團自升式鑽井平台作業6,745天，同比減少2,057天。主要原因：①受行業環境影響，期內待命天數增加；②由於平台退租，使得作業量減少。半潛式鑽井平台作業1,625天，同比減少749天，主要原因：①受行業環境影響，期內待命天數增加；②因「COSLInnovator」2016年提前終止作業合同而導致作業量減少。

兩座生活平台在北海作業405天，同比減少205天。受修理及待命天數增加影響日曆天使用率同比下降28.3個百分點至55.3%。

五套模塊鑽機在墨西哥灣作業618天，同比減少876天。受待命天數增加影響日曆天使用率同比下降48.1個百分點至33.8%。

近年鑽井平台作業日數(天)



2016年集團鑽井平台的平均日收入受作業價格下降影響較2015年同期有所降低，具體情況如下表：

平均日收入(萬美元/日)	2016年	2015年	變化	幅度
自升式鑽井平台	6.8	9.4	(2.6)	(27.7%)
半潛式鑽井平台	18.5	29.6	(11.1)	(37.5%)
鑽井平台小計	9.4	13.6	(4.2)	(30.9%)
生活平台	6.8	21.4	(14.6)	(68.2%)
集團平均	<u>9.2</u>	<u>14.0</u>	<u>(4.8)</u>	<u>(34.3%)</u>

註：(1) 平均日收入=收入/作業日數。

(2) 2016年12月30日美元兌人民幣匯率1：6.9370。2015年12月31日美元兌人民幣匯率1：6.4936。

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。

2016年油田技術服務業務實現營業收入人民幣5,568.4百萬元，較2015年同期的人民幣6,913.2百萬元降幅19.5%。

2016年，集團依舊堅持穩步推進技術研發。鑽、測井方面，通過自主研發技術裝備提升作業能力：旋轉導向鑽井、隨鑽測井等技術成果的規模投產，拓寬了國內應用推廣；自研三維聲波測井儀在渤海首次作業順利完成壓裂效果評價，應用效果良好，此技術對於隱蔽性油藏的發現有著至關重要的作用，拓展了公司高端測井設備作業服務的市場空間。鑽完井液、固井方面，自主研發形成核心產品30種，穩步提升高溫高壓及超深水現場作業能力。完井工具方面，自主研發設計完成100餘種關鍵工具，進一步完善井眼系列工具。

在科技研發能力提升的同時，2016年油田技術服務業務在國際市場收穫頗多。東南亞地區，先後獲得多個客戶的鑽完井液作業合同和印尼國家石油公司固井及增產服務等合同，此外還簽訂一體化技術服務合同。中東地區，獲得定向井服務合同並成功進入中東高端定向井市場，同時獲得伊拉克

米桑油田修井及增產服務合同。遠東地區，由公司自主研發的中國最先進的鑽井中途油氣層測試儀(EFDT)完成試作業，後續公司旋轉導向鑽井、隨鑽測井設備也將進入該地區。

船舶服務

集團擁有和經營中國近海規模最大及功能最齊全的近海工作船船隊，經營和管理三用工作船、平台供應船、油田守護船等130餘艘，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，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、海上污染處理等多種船舶作業服務，以滿足客戶的不同需要。

2016年，船舶服務業務調整資源配置，提升自有船舶使用效率，同時積極拓展國際市場，新交付船舶「海洋石油685」在遠東地區投產應用受到好評，為後續進一步擴大市場奠定了基礎。2016年船舶服務業務實現營業收入人民幣1,948.5百萬元，較2015年同期的人民幣2,703.4百萬元降幅27.9%。受市場影響，全年外租船舶共運營7,809天，同比減少5,480天，實現營業收入人民幣421.8百萬元，同比減少人民幣516.7百萬元。

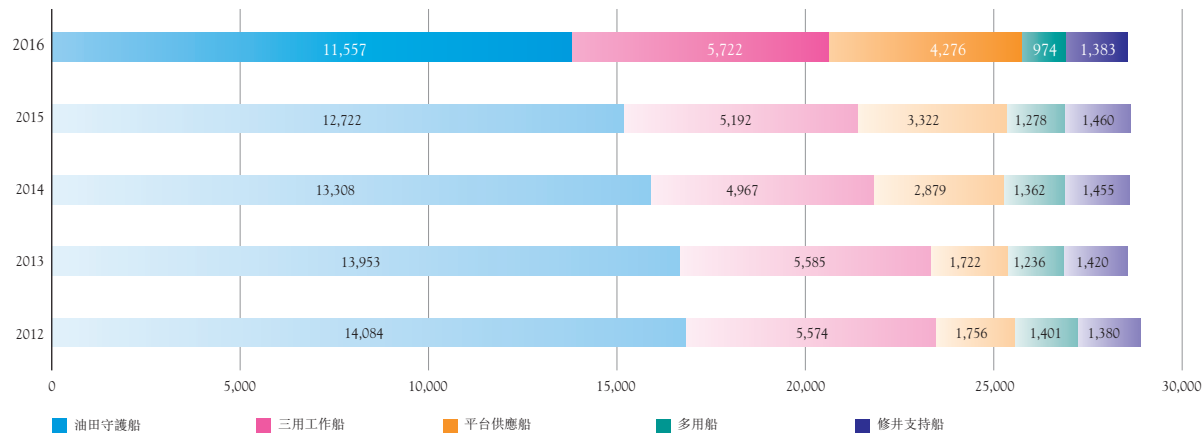
2016年自有工作船隊日曆天使用率為78.7%，同比下降8.5個百分點。

2016年集團自有船隊作業23,912天，同比減少62天，具體情況如下表：

作業日數(天)	2016年	2015年	變化	幅度
油田守護船	11,557	12,722	(1,165)	(9.2%)
三用工作船	5,722	5,192	530	10.2%
平台供應船	4,276	3,322	954	28.7%
多用船	974	1,278	(304)	(23.8%)
修井支持船	1,383	1,460	(77)	(5.3%)
合計	<u>23,912</u>	<u>23,974</u>	<u>(62)</u>	<u>(0.3%)</u>

2016年集團的油輪運量為138.8萬噸，較2015年同期的172.5萬噸減幅19.5%。

近年自有工作船隊作業日數(天)



物探和工程勘察服務

集團是中國近海物探、勘察服務的主要供應商，是全球地球物理勘探和工程勘察市場的有力競爭者和高效優質服務的提供者。截至2016年底，集團擁有6艘拖纜物探船、1艘專業震源船，1支海底電纜隊和4艘綜合性海洋工程勘察船，2艘水下工程船舶，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、海底電纜多分量地震採集處理解釋一體化服務和綜合海洋工程勘察、海管檢測、水下輕型結構物安裝等服務。

2016年物探和工程勘察服務業務全年營業收入較2015年同期的人民幣1,518.1百萬元降幅29.5%至人民幣1,070.1百萬元。其中，工程勘察業務全年取得營業收入人民幣181.2百萬元，較2015年同期的人民幣294.1百萬元降幅38.4%。

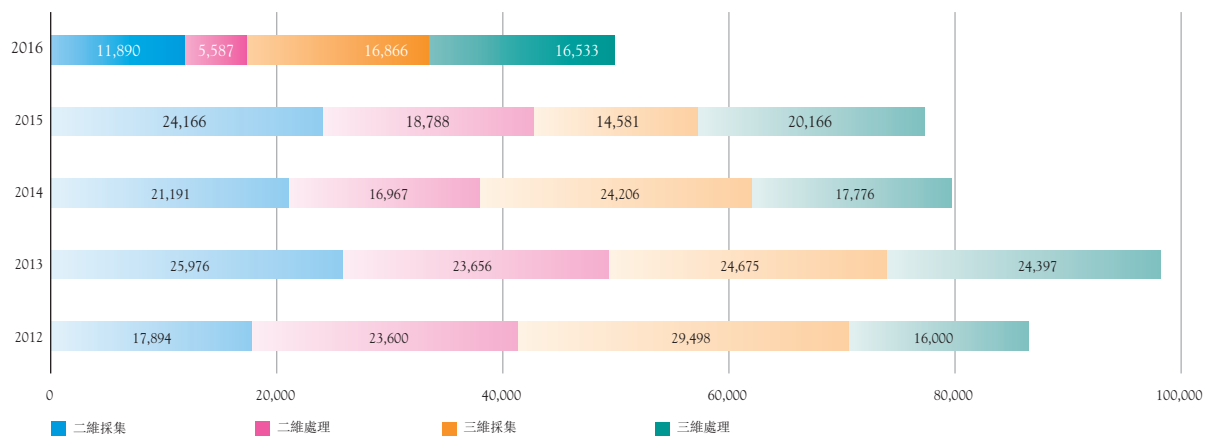
2016年，物探和工程勘察服務業務國際市場開拓成果顯著。「海洋石油720」圓滿完成了北極巴倫支海的兩個三維地震採集合同並以其安全、優質、高效的作業表現和數據質量多次獲得客戶的讚揚。除此之外，集團在中東、遠東、非洲等五大區域市場均有斬獲：「海洋石油751」、「海洋石油770」赴中東區域作業；「海洋石油718」赴遠東作業；「海洋石油771」、「海洋石油720」等船赴非洲區域進行作業。

2016年受行業環境影響，集團除三維採集作業量增加以外，其他業務線作業量均有所下降。

具體情況如下表：

業務	2016年	2015年	變化	幅度
二維採集(公里)	11,890	24,166	(12,276)	(50.8%)
二維處理(公里)	5,587	18,788	(13,201)	(70.3%)
三維採集(平方公里)	16,866	14,581	2,285	15.7%
其中：海底電纜(平方公里)	700	300	400	133.3%
三維處理(平方公里)	16,533	20,166	(3,633)	(18.0%)

近年物探船隊作業量(公里/平方公里)



重要子公司

COSL Norwegian AS (「CNA」) 是集團的重要子公司，從事鑽井業務。COSL Holding AS 是 CNA 旗下的主要子公司，本年已吸收合併至 CNA。截至 2016 年 12 月 31 日止，CNA 總資產為人民幣 18,390.5 百萬元，權益為人民幣 516.7 百萬元。受外部市場環境變化影響，2016 年 CNA 實現營業收入人民幣 1,904.1 百萬元，較去年同期的人民幣 3,714.1 百萬元減少人民幣 1,810.0 百萬元，降幅 48.7%。受市場環境及作業合同變化影響，淨利潤人民幣 -5,491.5 百萬元，去年同期淨利潤人民幣 -2,387.7 百萬元。

財務回顧

1. 合併損益表分析

1.1 收入

2016年集團營業收入同比減少人民幣8,088.7百萬元至人民幣15,085.5百萬元，降幅34.9%，具體分析如下：

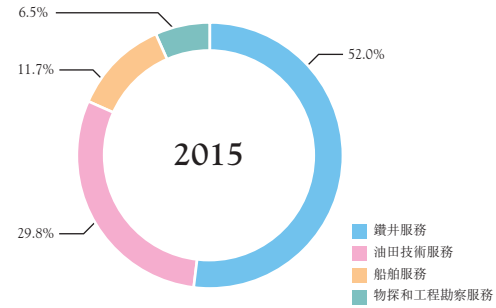
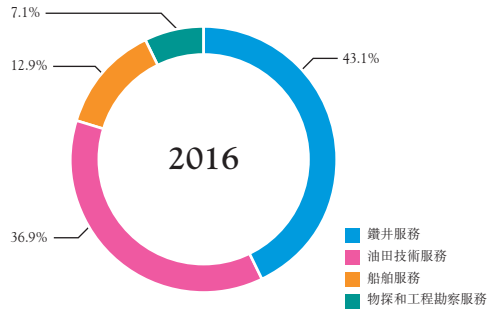
按業務板塊分析

單位：人民幣百萬元

業務板塊	2016年	2015年	變化	幅度
鑽井服務	6,498.5	12,039.5	(5,541.0)	(46.0%)
油田技術服務	5,568.4	6,913.2	(1,344.8)	(19.5%)
船舶服務	1,948.5	2,703.4	(754.9)	(27.9%)
物探和工程勘察服務	1,070.1	1,518.1	(448.0)	(29.5%)
合計	<u>15,085.5</u>	<u>23,174.2</u>	<u>(8,088.7)</u>	<u>(34.9%)</u>

- 鑽井服務業務收入同比減幅46.0%，主要原因是①鑽井平台作業日數同比減少2,806天。②鑽井平台服務價格下降。
- 油田技術服務收入同比減幅19.5%，主要是服務價格和作業量均有所下降。
- 船舶服務業務收入同比減幅27.9%，主要原因是本年作業天數同比減少5,542天，同時服務價格有所降低。
- 物探和工程勘察服務業務收入同比減幅29.5%，主要是大部分作業線作業量、價格均有所下降。

收入分析－按業務



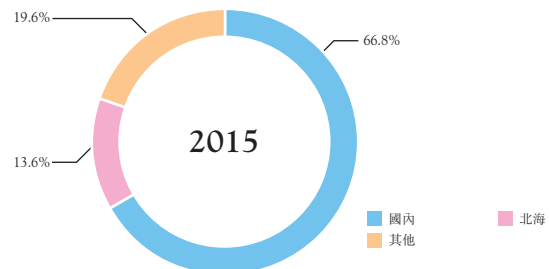
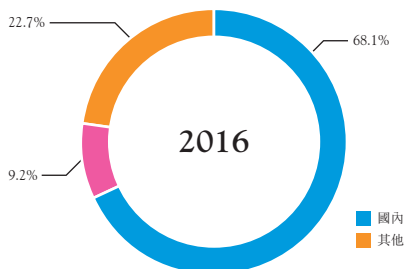
按作業區域分析

單位：人民幣百萬元

地區	2016年	2015年	變化	幅度
國內	10,266.8	15,474.4	(5,207.6)	(33.7%)
國際	4,818.7	7,699.8	(2,881.1)	(37.4%)
其中：北海	1,389.2	3,162.0	(1,772.8)	(56.1%)
其他	3,429.5	4,537.8	(1,108.3)	(24.4%)
合計	<u>15,085.5</u>	<u>23,174.2</u>	<u>(8,088.7)</u>	<u>(34.9%)</u>

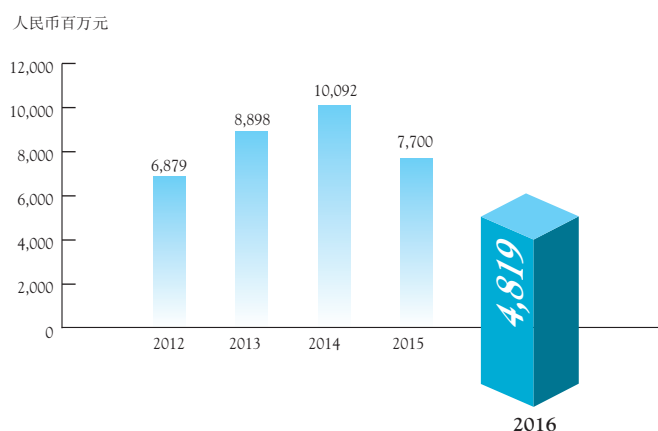
從作業區域看，中國海域是集團的主要收入來源地，佔總收入比重為68.1%。2016年集團來源於國際市場的收入為人民幣4,818.7百萬元（2015年同期為人民幣7,699.8百萬元），佔集團當年營業收入的31.9%，佔比下降1.3個百分點。其中，北海地區全年收入為人民幣1,389.2百萬元，佔集團當年營業收入的9.2%。

作業區域



近五年國際業務收入情況

國際收入



1.2 經營支出

2016年集團經營支出為人民幣26,606.5百萬元，較2015年同期的人民幣21,785.2百萬元增加了人民幣4,821.3百萬元，增幅為22.1%。若剔除2016年、2015年分別計提的各類資產減值損失及商譽減值損失後，2016年集團經營支出為人民幣18,333.7百萬元，較2015年同期的人民幣20,012.8百萬元減少人民幣1,679.1百萬元。

下表列示了2016年、2015年集團經營支出的明細對比：

單位：人民幣百萬元

	2016年	2015年	變化	幅度
物業、廠房及設備折舊和 無形資產攤銷	4,520.1	4,213.4	306.7	7.3%
僱員薪酬成本	3,890.1	3,792.5	97.6	2.6%
修理及維護費用	500.1	799.3	(299.2)	(37.4%)
消耗物料、物資、燃料、 服務及其他	4,116.4	4,569.3	(452.9)	(9.9%)
分包支出	2,364.6	3,474.8	(1,110.2)	(32.0%)
經營租賃支出	1,206.1	1,547.6	(341.5)	(22.1%)
其他經營支出	2,865.3	2,185.0	680.3	31.1%
商譽減值損失	3,455.4	923.2	2,532.2	274.3%
物業、廠房及設備減值損失	3,688.4	280.1	3,408.3	1,216.8%
總經營支出	26,606.5	21,785.2	4,821.3	22.1%

受裝備增加影響本年物業、廠房及設備折舊和無形資產攤銷同比增加人民幣306.7百萬元。

由於作業量減少和集團加強精細化管理，從源頭把控成本，修理及維護費用、分包支出、經營租賃支出等有較大幅度下降。

其他經營支出同比增加人民幣680.3百萬元，主要是本年計提的應收賬款壞賬準備同比增加人民幣582.1百萬元。

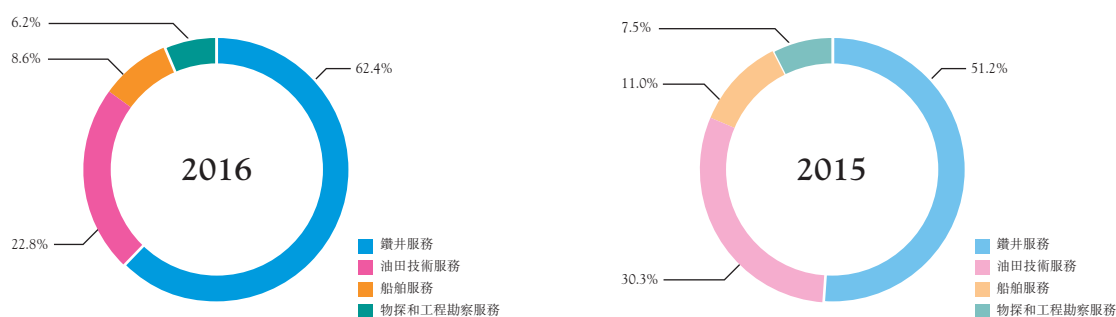
考慮到全球油田服務市場還處在低迷狀態，本年計提商譽減值損失人民幣3,455.4百萬元，同比增加人民幣2,532.2百萬元。計提物業、廠房及設備減值損失為人民幣3,688.4百萬元，同比增加人民幣3,408.3百萬元。

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	2016年	2015年	變化	幅度
鑽井服務	16,602.0	11,153.7	5,448.3	48.8%
油田技術服務	6,062.4	6,602.7	(540.3)	(8.2%)
船舶服務	2,285.7	2,393.5	(107.8)	(4.5%)
物探和工程勘察服務	1,656.4	1,635.3	21.1	1.3%
合計	<u>26,606.5</u>	<u>21,785.2</u>	<u>4,821.3</u>	<u>22.1%</u>

經營支出分析—按業務



1.3 經營利潤

2016年集團全年經營利潤為人民幣 -11,367.7百萬元，較2015年同期的經營利潤人民幣 1,631.5百萬元減少了人民幣 12,999.2百萬元，減幅 796.8%。若剔除2016年、2015年分別計提的各類資產減值損失及商譽減值損失後，2016年集團經營利潤為人民幣 -3,095.0百萬元，較2015年同期的人民幣 3,404.0百萬元減少人民幣 6,499.0百萬元。

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	2016年	2015年	變化	幅度
鑽井服務	(10,076.1)	972.6	(11,048.7)	(1,136.0%)
油田技術服務	(422.1)	393.6	(815.7)	(207.2%)
船舶服務	(327.4)	317.3	(644.7)	(203.2%)
物探和工程勘察服務	(542.1)	(52.0)	(490.1)	942.5%
合計	<u>(11,367.7)</u>	<u>1,631.5</u>	<u>(12,999.2)</u>	<u>(796.8%)</u>

1.4 財務支出，淨額

單位：人民幣百萬元

	2016年	2015年	變化	幅度
匯兌收益，淨額	(268.7)	(87.7)	(181.0)	206.4%
財務費用	1,047.6	700.3	347.3	49.6%
利息收入	(130.5)	(105.3)	(25.2)	23.9%
財務支出，淨額	<u>648.4</u>	<u>507.3</u>	<u>141.1</u>	<u>27.8%</u>

本年財務支出增加的主要原因是由於發行100億人民幣長期債券，使得利息支出增加。由於匯率影響，匯兌收益同比增加人民幣 181.0百萬元。

1.5 投資收益

2016年集團的投資收益為人民幣191.9百萬元，較2015年同期的人民幣102.3百萬元增加了人民幣89.6百萬元，增幅為87.6%，主要是本年集團理財產品、貨幣基金及國債逆回購投資收益增加。

1.6 應佔合營公司的利潤(已扣除稅項)

2016年本集團應佔合營公司的利潤為人民幣16.8百萬元，較2015年同期的人民幣169.7百萬元減少了人民幣152.9百萬元，降幅為90.1%，主要原因是合營公司受市場環境影響盈利降低。

1.7 稅前利潤

2016年本集團稅前利潤為人民幣-11,807.4百萬元，較2015年同期的稅前利潤人民幣1,396.4百萬元減少了人民幣13,203.8百萬元，減幅為945.6%。若剔除2016年、2015年分別計提的各類資產減值損失及商譽減值損失後，2016年集團稅前利潤為人民幣-3,534.6百萬元，較2015年同期的人民幣3,168.8百萬元減少人民幣6,703.4百萬元。

1.8 所得稅

2016年集團的所得稅抵免為人民幣347.9百萬元，較2015年同期的所得稅費用人民幣287.6百萬元減少了人民幣635.5百萬元，減幅為221.0%，主要原因是本年稅前利潤下降及就可抵扣虧損確認了遞延所得稅資產，導致遞延所得稅收益增加。

1.9 年度利潤

2016年度本集團的年度利潤為人民幣-11,459.5百萬元，較2015年同期的本年利潤人民幣1,108.7百萬元減少了人民幣12,568.2百萬元，減幅為1,133.6%。

1.10 基本每股盈利

2016年度本集團基本每股盈利約為人民幣-2.40元，較2015年同期的基本每股盈利約人民幣0.23元減少了約人民幣2.63元，減幅為1,143.5%。

1.11 股息

2016年，公司董事會建議派發年末股息人民幣238.6百萬元，每股派息人民幣0.05元(含稅)。年末股息將於股東大會上獲批准後於二零一七年六月三十日或之前派付。

2. 合併財務狀況表分析

截至2016年12月31日止，本集團總資產為人民幣80,544.1百萬元，較2015年末的人民幣93,525.1百萬元減少了人民幣12,981.0百萬元，降幅13.9%。總負債為人民幣45,247.7百萬元，較2015年末的人民幣46,696.4百萬元減少了人民幣1,448.7百萬元，降幅3.1%。總權益為人民幣35,296.4百萬元，較2015年末的人民幣46,828.7百萬元減少了人民幣11,532.3百萬元，減幅24.6%。

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	2016年	2015年	變化	幅度	原因
資產類					
1 物業、廠房及設備	57,457.2	60,388.0	(2,930.8)	(4.9%)	主要原因是本年計提固定資產減值損失人民幣3,688.4百萬元。
2 商譽	0.0	3,394.5	(3,394.5)	(100.0%)	考慮到全球油田服務行業持續低迷，市場情況進一步惡化本年計提了商譽減值。
3 其他非流動資產	439.1	1,150.4	(711.3)	(61.8%)	主要原因是為建造鑽井平台、油田工作船、物探船預付的建造款根據進度轉入物業、廠房及設備。
4 遞延稅項資產	68.5	39.7	28.8	72.5%	境外子公司虧損形成的可抵扣暫時性差異增加。
5 其他流動資產	7,216.1	4,212.0	3,004.1	71.3%	主要原因是公司理財產品和國債逆回購數額的增加。
6 三個月以上之定期存款	0.0	200.0	(200.0)	(100.0%)	2015年末集團持有的三個月以上之定期存款已到期。
7 現金及現金等價物	6,071.1	12,574.0	(6,502.9)	(51.7%)	集團本期發行100億公司債券，並償還債務、支付利息及股利人民幣15,574.5百萬元。

項目名稱	2016年	2015年	變化	幅度	原因
負債類					
1 計息銀行借款 (流動部分)	5,296.5	11,451.5	(6,155.0)	(53.7%)	償還借款。
2 來自關聯方的借款	693.7	0.0	693.7	100.0%	本年新借入100.0百萬美元借款。
3 計息銀行借款 (非流動部分)	2,057.2	9,482.6	(7,425.4)	(78.3%)	主要由償還借款和長期借款即將於一年內到期進行重分類所致。
4 長期債券	25,279.7	14,390.8	10,888.9	75.7%	本年新發100億人民幣公司債券。
5 僱員受益計劃負債	8.8	66.4	(57.6)	(86.7%)	挪威子公司養老金設定受益計劃負債減少。
6 遞延所得稅負債	234.5	627.3	(392.8)	(62.6%)	主要原因是母公司就可抵扣虧損和預計負債確認遞延所得稅資產，導致按淨額列示的遞延所得稅負債減少。

3. 合併現金流量表分析

2016年期初集團持有現金及現金等價物人民幣12,574.0百萬元，本年經營活動現金淨流入為人民幣2,740.6百萬元，投資活動現金淨流出為人民幣4,678.4百萬元，籌資活動現金淨流出為人民幣4,921.5百萬元，匯率變動影響使得現金增加人民幣356.4百萬元。於2016年12月31日，我們的現金及現金等價物為人民幣6,071.1百萬元。

3.1 經營活動產生的現金流量

截至2016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2,740.6百萬元，同比降幅58.2%，主要是受市場影響收入有所減少。

3.2 投資活動產生的現金流量

截至2016年12月31日集團投資活動產生的現金淨流出為人民幣4,678.4百萬元，同比流出增加人民幣1,362.2百萬元，增幅41.1%。主要原因是本年購買物業，廠房及設備和其他無形資產的現金流出同比減少人民幣3,052.4百萬元，購買處置可供出售投資(主要是集團認購的貨幣基金產品、理財產品和國債逆回購)淨流出同比淨流入增加人民幣4,052.4百萬元，存入、提取三個月以上定期存款淨流入減少人民幣908.0百萬元，其他投資類活動合計減少現金流出人民幣545.8百萬元。

3.3 籌資活動產生的現金流量

截至2016年12月31日集團籌資活動產生的現金淨流出為人民幣4,921.5百萬元，同比2015年淨流入增加人民幣8,353.3百萬元，主要原因是發行債券收到的現金同比增加人民幣3,917.5百萬元，從銀行和關聯方取得借款所收到的現金同比減少人民幣3,449.8百萬元，償還債務支付的現金同比增加人民幣10,478.9百萬元，其他籌資類活動合計減少現金流出人民幣1,657.9百萬元。

3.4 本年匯率變動對現金的影響是增加現金人民幣356.4百萬元。

4. 資本性支出

2016年集團資本性支出為人民幣3,488.8百萬元，較上年同期減少了人民幣4,377.7百萬元，減幅為55.6%。

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	2016年	2015年	變化	幅度
鑽井服務	2,167.8	3,973.6	(1,805.8)	(45.4%)
油田技術服務	298.4	705.1	(406.7)	(57.7%)
船舶服務	771.9	1,543.8	(771.9)	(50.0%)
物探和工程勘察服務	250.7	1,644.0	(1,393.3)	(84.8%)
合計	<u>3,488.8</u>	<u>7,866.5</u>	<u>(4,377.7)</u>	<u>(55.6%)</u>

鑽井服務業務資本性支出主要用於鑽井平台的建造。油田技術服務業務資本性支出主要用於建造和購買油田技術服務相關設備。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建造物探船和綜合勘察船。

5. 資產抵押

截至2016年12月31日，本集團沒有重大資產抵押情況。

6. 僱員

截至2016年12月31日，本集團在職員工為14,927人。公司已經形成了以市場化為主體的用工格局，構建了更加合理的薪酬結構。

經營計劃

進入2017年以來，國際原油價格較2016年年初有一定程度的上漲，有益於帶動油田服務行業逐步復蘇。但由於2017年全球勘探開發支出恢復的幅度仍較溫和，預計年內的行業形勢依然嚴峻。

在油價逐步恢復的大背景下，預期公司2017年的板塊工作量和部分業務的服務價格會有不同程度的上升。公司將進一步提升QHSE管理，確保生產安全；在切實維護好國內市場的同時，全力開拓海外市場，爭取2017年取得更好的經營業績。

上述經營計劃是根據本公司目前的經營狀況及市場的環境而制訂的，並不構成公司的盈利預測及董事的實質承諾，至於本公司於2017年是否能達到本公司預期的表現則主要取決於市場及經濟情況，敬請投資者注意投資風險。

2017年業務展望

據國際信息服務機構IHS預測數據，2016年全球上游勘探開發投資預計同比下降26.8%，2017年恢復上漲8.4%至3,990億美元；全球海上勘探和開發支出2016年同比下降26.1%，2017年將繼續下跌4.9%，2018年將適度恢復增長6.9%至1,240億美元。

總體上，2017年全球油氣資本性投資總額已暫停下滑趨勢，油田服務的招投標活動開始有所活躍，但短期油田服務行業仍面臨較大的經營壓力。

補充資料

審計委員會

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2016年12月31日止年度全年業績。

企業管治守則

截至2016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》之各項原則、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，本公司董事確認，在截至2016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2016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

於2012年3月20日，本公司披露了與中海油基建管理有限責任公司關於土地關連交易的公告。截至2016年12月31日，公司正在積極溝通協調，該土地交易暫未辦理過戶手續。

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(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。詳情請見本公司在香港聯交所網站(<http://www.hkex.com.hk>)及公司網站(<http://www.cosl.com.cn>)發布的相關公告。

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，索賠金額為美元15,238,596元。詳情請見本公司在香港聯交所網站(<http://www.hkex.com.hk>)及公司網站(<http://www.cosl.com.cn>)發布的相關公告。

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.hkex.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
王保軍
公司秘書

2017年3月21日

於本公告日期，本公司執行董事為齊美勝先生、董偉良先生及李飛龍先生；本公司非執行董事為呂波先生(董事長)及謝尉志先生；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。