

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2017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17,379.4百萬元
- 2、經營利潤為人民幣1,427.5百萬元
- 3、年度利潤為人民幣71.2百萬元
- 4、每股基本盈利為人民幣0.69分
- 5、總資產為人民幣73,857.3百萬元
- 6、權益總計為人民幣34,677.8百萬元

合併損益表

截至2017年12月31日止年度

	附註	2017年 人民幣千元	2016年 人民幣千元
收入	5	17,436,414	15,152,185
銷售附加稅		(56,981)	(66,640)
收入，扣除銷售附加稅		17,379,433	15,085,545
其他收入	5	323,054	153,207
		<u>17,702,487</u>	<u>15,238,752</u>
物業、廠房及設備折舊和無形資產攤銷		(4,468,117)	(4,520,118)
僱員薪酬成本	6	(4,001,622)	(3,890,143)
修理及維護成本		(363,777)	(500,093)
消耗物料、物資、燃料、服務及其他		(3,064,065)	(4,116,437)
分包支出		(2,362,721)	(2,364,588)
經營租賃支出	6	(594,245)	(1,206,111)
其他經營支出		(1,415,482)	(2,865,175)
商譽減值	11	–	(3,455,378)
物業、廠房及設備減值	10	(4,942)	(3,688,408)
總經營支出		<u>(16,274,971)</u>	<u>(26,606,451)</u>
經營利潤/(虧損)		<u>1,427,516</u>	<u>(11,367,699)</u>
匯兌(損失)/收益，淨額		(388,094)	268,710
財務費用		(1,100,941)	(1,047,667)
利息收入		99,575	130,519
投資收益	6	187,545	191,933
應佔合營公司利潤(已扣除稅項)		<u>106,867</u>	<u>16,849</u>
稅前利潤/(虧損)	6	332,468	(11,807,355)
所得稅(費用)/抵免	7	(261,257)	347,899
年度利潤/(虧損)		<u>71,211</u>	<u>(11,459,456)</u>
歸屬於：			
本公司所有者		33,067	(11,456,186)
非控制性權益		38,144	(3,270)
		<u>71,211</u>	<u>(11,459,456)</u>
本公司所有者應佔每股盈利/(虧損)			
基本(人民幣)	9	<u>0.69分</u>	<u>(240.09)分</u>

應付或建議年末股息之詳情載於合併財務報表附註8。

合併損益及其他綜合收益表
截至2017年12月31日止年度

	2017年 人民幣千元	2016年 人民幣千元
年度利潤/(虧損)	71,211	(11,459,456)
其他綜合(損失)/收益		
不能重分類進損益的項目：		
重新計算設定受益退休金計劃	(6,845)	46,836
後續不能重分類進損益之項目的所得稅	<u>1,684</u>	<u>(11,709)</u>
	<u>(5,161)</u>	<u>35,127</u>
後續將重分類進損益的項目：		
外幣報表折算差額	(401,614)	259,691
可供出售投資公允價值損失淨值	(42,246)	(64,778)
應佔合營公司匯兌差額	(8,559)	11,848
後續重分類進損益之項目的所得稅	<u>6,352</u>	<u>9,717</u>
	<u>(446,067)</u>	<u>216,478</u>
年度其他綜合(損失)/收益，扣除所得稅	<u>(451,228)</u>	<u>251,605</u>
年度綜合損失總計	<u><u>(380,017)</u></u>	<u><u>(11,207,851)</u></u>
歸屬於：		
本公司所有者	(412,935)	(11,210,542)
非控制性權益	<u>32,918</u>	<u>2,691</u>
	<u><u>(380,017)</u></u>	<u><u>(11,207,851)</u></u>

合併財務狀況表

2017年12月31日

	附註	2017年 12月31日 人民幣千元	2016年 12月31日 人民幣千元
非流動資產			
物業、廠房及設備	10	52,599,471	57,457,239
商譽	11	—	—
其他無形資產		419,294	427,027
多用戶數據庫	12	22,821	—
於合營公司的投資		582,702	600,364
可供出售投資		—	—
其他非流動資產		326,766	439,121
遞延稅項資產	18	70,800	68,514
非流動資產總計		<u>54,021,854</u>	<u>58,992,265</u>
流動資產			
存貨		1,148,507	1,157,617
預付款項、按金及其他應收款	13	460,401	442,960
應收賬款	14	6,218,549	4,795,964
應收票據	15	85,533	1,844,306
其他流動資產		2,843,392	7,216,070
已抵押存款	16	41,092	23,806
三個月以上之定期存款	16	28,870	—
現金及現金等價物	16	9,009,074	6,071,069
流動資產總計		<u>19,835,418</u>	<u>21,551,792</u>
流動負債			
貿易及其他應付賬款	17	8,062,653	9,304,300
應付薪金及花紅		830,873	776,939
應付稅金		121,630	101,124
來自關聯方的借款	19	2,286,970	693,700
計息銀行借款	20	563,380	5,296,469
其他流動負債		177,180	543,649
流動負債總計		<u>12,042,686</u>	<u>16,716,181</u>

合併財務狀況表(續)

2017年12月31日

	附註	2017年 12月31日 人民幣千元	2016年 12月31日 人民幣千元
流動資產淨值		<u>7,792,732</u>	<u>4,835,611</u>
資產總額減流動負債		<u>61,814,586</u>	<u>63,827,876</u>
非流動負債			
遞延稅項負債	18	322,858	234,456
撥備	21	—	14,505
計息銀行借款	20	1,409,175	2,057,206
長期債券	22	24,495,769	25,279,744
遞延收益	23	888,146	936,804
僱員受益計劃負債		<u>20,857</u>	<u>8,783</u>
非流動負債總計		<u>27,136,805</u>	<u>28,531,498</u>
淨資產		<u>34,677,781</u>	<u>35,296,378</u>
權益			
本公司所有者應佔權益			
已發行股本	24	4,771,592	4,771,592
儲備		<u>29,783,261</u>	<u>30,434,776</u>
		34,554,853	35,206,368
非控制性權益		<u>122,928</u>	<u>90,010</u>
權益總計		<u>34,677,781</u>	<u>35,296,378</u>

合併財務報表附註

截至2017年12月31日止年度

1. 公司資料

中海油田服務股份有限公司(「本公司」)為在中華人民共和國(「中國」)註冊成立的有限責任公司，本公司的註冊地址為中國天津濱海高新區塘沽海洋科技園海川路1581號。作為中國海洋石油集團有限公司(「中國海油」)為籌備本公司的股份於2002年在香港聯合交易所有限公司(「香港聯交所」)上市而進行重組的一部分，根據從有關政府機關於2002年9月26日取得的批文規定，本公司已重組為一家股份有限公司。

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

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中國海油。

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

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)。

香港會計準則第7號(修訂)

披露計劃

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

香港財務報告準則第12號(修訂)

香港財務報告準則2014年-2016年周期的年度改進

除下文所述，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。

香港會計準則第7號(修訂)披露計劃

本集團已於本年度首次應用該修訂。該修訂要求實體作出披露，以便財務報表的使用者可評估融資活動所引致的負債變動，包括現金及非現金變動。此外，該修訂亦要求，當金融資產的現金流量已經或其未來現金流量將會計入融資活動的現金流量時，實體須披露有關金融資產的變動。

該修訂特別要求披露下列各項：(i) 融資現金流量的變動；(ii) 取得或喪失子公司或其他業務控制權所引起的變動；(iii) 外幣匯率變動的影響；(iv) 公允價值的變動；及(v) 其他變動。

根據修訂之過渡條文，本集團並無披露去年的比較資料。應用該修訂並無對本集團合併財務報表造成影響。

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

本集團已於本年度首次應用該等修訂。該等修訂明確實體應如何評估是否有足夠應納稅利潤可用作抵扣可抵扣暫時性差異。

應用該等修訂並無對本集團之合併財務報表造成影響，因為本集團評估未來應納稅利潤之足夠性的方式與該等修訂一致。

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17號	保險合同 ⁴
香港(國際財務報告解釋委員會)－解釋第22號	外幣交易及墊付代價 ¹
香港(國際財務報告解釋委員會)－解釋第23號	所得稅處理之不確定性 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9號(修訂)	具有負補償之提前還款特點 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28號(修訂)	於聯營公司及合營企業之長期權益 ²
香港會計準則第28號(修訂)	香港財務報告準則2014-2016年周期的年度改進 ¹
香港會計準則第40號(修訂)	轉移投資物業 ¹
香港財務報告準則(修訂)	香港財務報告準則2015-2017年周期的年度改進 ²

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 於待釐定日子或其後開始之年度期間生效。

⁴ 於2021年1月1日或其後開始之年度期間生效。

除下文所述的新訂及經修訂香港財務報告準則及解釋，董事預期應用所有其他新訂及經修訂香港財務報告準則及解釋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號與本集團相關的主要規定：

- 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余成本或公允價值計量。尤須指出，在目標為收取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余成本計量。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。所有其他金融資產均在下一個會計期間按其公允價值計量。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。

根據本集團於2017年12月31日的金融工具和風險管理政策，董事預期首次應用香港財務報告準則第9號之潛在影響如下：

分類及計量：

- 按攤銷成本列賬的貸款和應收款項：以收取僅為本金及未償還本金之利息的合約現金流為目的之業務模式持有之貸款和應收款項。因此，該等金融資產於應用香港財務報告準則第9號後繼續以攤銷成本計量。
- 分類為可供出售投資之金融工具按公允價值列賬：該等金融工具以非完全收取本金及尚未償還本金之利息或在公開市場出售金融工具之業務模式持有。因此，本集團將按公允價值計量該等工具，其後續公允價值收益或虧損將於損益中確認。於首次應用香港財務報告準則第9號後，與該等可供出售投資有關的重估儲備人民幣110,000元將於2018年1月1日轉撥至留存利潤。
- 所有其他金融資產及金融負債將繼續按與香港會計準則第39號下現行計量相同的基準進行計量。

減值

一般而言，董事亦預期應用香港財務報告準則第9號的預期信貸損失模型將導致本集團於應用香港財務報告準則第9號後，就本集團按攤銷成本計量之金融資產以及其他須作出減值撥備的項目之尚未產生的信貸虧損提前撥備。

根據董事的評估，倘若本集團須應用預期信貸虧損模式，則本集團於2018年1月1日將予確認的累計減值虧損金額將較根據香港會計準則第39號確認的累計金額略有增加，主要是由於應收及其他應收賬項的預期信貸虧損撥備。按預期信貸虧損模式確認的進一步減值將減少於2018年1月1日的期初留存利潤及增加遞延稅項資產。

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，其制定一項單一綜合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號建造合同及相關解釋的收益確認指引。

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：識別合約中的履約義務
- 第三步：釐定交易價
- 第四步：將交易價分配至合約中的履約義務
- 第五步：於實體完成履約義務時(或就此)確認收益

根據香港財務報告準則第15號，實體於完成履約義務時(或就此)確認收益，例如，當特定履約義務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，內容有關對履約義務的識別、主事人與代理人代價以及牌照申請指引。

本集團在提供服務時，主要按日常費率合約確認收入。董事已特別考慮香港財務報告準則第15號有關可變條款、可變對價以及按各項履約義務的單獨售價比例將交易價格分攤至各項履約義務而產生的合約修訂之指引。董事判斷由於客戶同時取得及受益於由本集團提供的服務，因此所提供服務的收入應在此期間予以確認。董事亦認為，根據香港財務報告準則第15號，目前用於計量該等履約義務完成進度的方法仍然適當。

董事預期日後應用香港財務報告準則第15號或會導致更多披露，但董事預期應用香港財務報告準則第15號不會對於各個報告期間確認收入的時間及金額產生重大影響。

董事擬於2018年1月1日採用有限追溯法，首次適用該方法的累計影響將予留存利潤的期初余額中確認。

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號租賃及有關解釋。

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。應用香港財務報告準則第16號後，有關租賃負債租賃付款將被本集團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2017年12月31日，本集團擁有不可撤銷經營租賃承諾人民幣1,723,151,000元。初步評估表示該等安排將符合租賃的定義。於應用香港財務報告準則第16號後，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，除非符合低價值或短期租賃。

按香港財務報告準則第16號租賃付款的定義，可退回租賃按金並非與使用相關資產權利有關的付款，因此，上述按金的賬面價值可予調整至攤余成本，而有關調整乃被視為額外租賃付款。已付可退回租賃按金的調整會計入使用權資產的賬面價值內。於2017年12月31日，已付的可退回租賃按金並非重大，因此，董事並不預期調整該按金至攤余成本對該按金的賬面價值將會造成重大影響。

此外，應用新規定或會導致如上文所示計量、呈列及披露的變動。

3. 重要事項

2016年3月4日，本集團全資子公司COSL Drilling Europe AS(「CDE」)收到Statoil Petroleum AS(「Statoil」)關於提前終止COSLInnovator作業合同和暫停COSLPromoter作業合同的通知，並要求CDE採取必要行動以符合COSLPromoter作業合同的要求。根據本集團收到Statoil上述通知的時間計算，該兩份作業合同的剩餘有效期分別為四年八個月及五年一個月，Statoil不會就上述終止和暫停按作業合同的規定進行任何日費補償。

根據合同條款約定以及相關鑽井平臺的狀況，本集團管理層認為Statoil要求提前終止及暫停上述作業合同的理由不成立。經過CDE與Statoil的協商，COSLPromoter於2016年3月18日起恢復為Statoil作業。

根據當地行業監管機構於2016年7月發佈的調查報告，未發現COSLInnovator與COSLPromoter的平臺設計存在不符合行業標準和規範之處。

於2016年12月14日，CDE的全資子公司COSL Offshore Management AS(「COM」)作為原告，對Statoil遞交起訴書。COM認為Statoil終止COSLInnovator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本集團帶來的損失進行賠償，具體賠償金額取決於後續訴訟程序。於本中期期間，COM已向法庭提交了辯論意見。截至本財務報表批准報出日，法庭已經完成對案件的一審開庭審理程序，尚未作出判決。

4. 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，即經調整稅前利潤/(虧損)進行。除了不包含利息收入、財務費用及匯兌(損失)/收益及投資收益外，經調整稅前利潤/(虧損)之計量方法與本集團的稅前利潤/(虧損)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、部分其他應收賬款、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部分其他應付賬款、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2017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	6,691,328	6,565,968	2,437,812	1,684,325	17,379,433
銷售附加稅	16,319	25,965	8,958	5,739	56,981
來自外部客戶的銷售收入， 扣除銷售附加稅前	6,707,647	6,591,933	2,446,770	1,690,064	17,436,414
分部間銷售收入	77,055	82,582	103,995	4,549	268,181
分部收入	6,784,702	6,674,515	2,550,765	1,694,613	17,704,595
抵銷	(77,055)	(82,582)	(103,995)	(4,549)	(268,181)
集團收入	6,707,647	6,591,933	2,446,770	1,690,064	17,436,414
分部業績	(32,881)	1,363,763	294,490	(90,989)	1,534,383
調整：					
匯兌損失，淨額					(388,094)
財務費用					(1,100,941)
利息收入					99,575
投資收益					187,545
稅前利潤					332,468
所得稅費用					261,257

截至2017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
於2017年12月31日					
分部資產	44,623,711	6,433,251	8,216,236	4,216,864	63,490,062
未能分配資產					10,367,210
總資產					<u>73,857,272</u>
分部負債	4,177,708	3,344,323	1,130,745	958,914	9,611,690
未能分配負債					29,567,801
總負債					<u>39,179,491</u>
其他分部資料：					
資本性支出	1,074,604	651,888	466,160	105,761	2,298,413
物業、廠房及設備折舊和 無形資產攤銷	2,693,942	601,338	607,959	564,878	4,468,117
應收賬款減值	86,521	(12,916)	(2,895)	(2,000)	68,710
其他應收賬款減值	5,730	5,630	2,089	1,443	14,892
存貨減值撥回	(198)	(194)	(72)	(50)	(514)
物業、廠房及設備減值	–	–	4,942	–	4,942
應佔合營公司(虧損)/利潤	(5,657)	96,439	–	16,085	106,867
於合營公司的投資	–	443,775	–	138,927	582,702

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

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2017年及2016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2017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	13,113,826	1,033,859	3,288,729	17,436,414
減：銷售附加稅	(56,981)	—	—	(56,981)
來自外部客戶的銷售收入，扣除銷售附加稅	13,056,845	1,033,859	3,288,729	17,379,433
非流動資產：	31,025,187	9,734,108	12,609,057	53,368,352
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：	33,992,796	10,629,910	13,700,681	58,323,387

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2017年12月31日止年度佔本集團總銷售額的75%(2016年：69%)。

5. 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：

	2017年 人民幣千元	2016年 人民幣千元
收入：		
提供服務(a)	<u>17,436,414</u>	<u>15,152,185</u>
其他收入：		
已收保險索賠	28,842	55,419
政府補助(b)	147,359	62,297
延遲交付資產的賠償收入(c)	100,222	—
其他	<u>46,631</u>	<u>35,491</u>
其他收入總額	<u>323,054</u>	<u>153,207</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94,356,000元(2016年：人民幣17,329,000元)(附註23)。

(c) 由於供貨商延遲交付若干船舶，船舶服務的作業能力比預期落後。本集團額外租賃船舶，以滿足客戶的工作需要，導致實際額外成本增加。供貨商針對本集團實際額外成本進行補償，並作為延遲交付資產的賠償收入於其他收入入帳。

6. 稅前利潤／(虧損)

本集團稅前利潤／(虧損)已扣除／(計入)下列項目：

	2017年 人民幣千元	2016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	2,837,961	2,695,518
社會保障成本	761,707	781,015
退休福利供款	<u>401,954</u>	<u>413,610</u>
	<u>4,001,622</u>	<u>3,890,143</u>
會計師酬金	<u>15,927</u>	<u>17,478</u>

	附註	2017年 人民幣千元	2016年 人民幣千元
處置廠房及設備損失，淨額		30,113	54,785
就土地及樓宇、船舶停泊處及設備的經營租賃租金		594,245	1,206,111
應收賬款減值撥備	14	68,710	1,140,853
其他應收賬款減值撥備	13	14,892	1,971
存貨減值撥回		(514)	(13,895)
企業理財產品、貨幣基金及國債逆回購的投資收益		187,545	191,933
確認為支出的存貨成本		<u>1,512,619</u>	<u>2,434,678</u>
研究開發費用，已包括如下項目：		450,513	391,589
物業、廠房及設備折舊		106,604	91,250
僱員薪酬成本		200,949	136,704
消耗物料、物資、燃料、服務及其他		<u>142,960</u>	<u>163,635</u>

7. 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%。

本公司已申請更新其高新技術企業資格，並於2017年10月再次獲發高新技術企業證書，自2017年至2019年有效。根據該高新技術企業證書，2017年至2019年企業所得稅率批准為15%。因此，管理層認為使用15%（2016年：15%）優惠稅率計提本公司截至2017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%（2016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%（2016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%（2016年：30%）繳納所得稅。本集團在挪威的業務主要須按24%（2016年：25%）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19%（2016年：20%）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%（2016年：7%）預扣。本集團在新加坡的業務須按17%（2016年：17%）的稅率繳納所得稅。本集團在美國的業務須按34%（2016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。本集團在加拿大的業務須按15%（2016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11%至16%（2016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%（2016年：24%）的稅率繳納所得稅。本集團在沙特阿拉伯的業務須按20%（2016年：20%）的稅率繳納所得稅。本集團於阿曼的鑽井業務須按15%（2016年：12%）的稅率繳納所得稅。本集團於本年度在加蓬共和國開始的業務之稅金全部由客戶承擔。

本集團所計提的所得稅分析如下：

	2017年 人民幣千元	2016年 人民幣千元
香港利得稅	-	-
海外所得稅：		
當期	81,333	67,216
遞延	(27,583)	(125,469)
中國企業所得稅：		
當期	132,143	8,361
遞延	121,742	(292,137)
過往年度超額撥備	(46,378)	(5,870)
年內所得稅費用/(抵免)總額	<u>261,257</u>	<u>(347,899)</u>

適用於稅前利潤/(虧損)的所得稅費用/(抵免)(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/(抵免)的調節，以及適用稅率(即法定稅率)與實際稅率的調節如下：

	2017年		2016年	
	人民幣千元	%	人民幣千元	%
稅前利潤/(虧損)	332,468		(11,807,355)	
按法定稅率25%(2016年：25%)計算的所得稅	83,117	25.0	(2,951,839)	25.0
享受高新技術企業優惠稅率之影響	(170,097)	(51.2)	194,266	(1.6)
境內毋須課稅收入之納稅影響	(14,919)	(4.5)	-	-
應佔合營企業盈利之納稅影響	(26,717)	(8.0)	(4,212)	0.1
不可抵扣成本之納稅影響	37,768	11.3	39,605	(0.3)
商譽減值之納稅影響	-	-	863,844	(7.3)
技術研發費用加計扣除	(60,319)	(18.1)	(48,547)	0.4
境外經營不可抵扣成本及適用不同稅率影響	402,961	121.2	1,025,458	(8.7)
因適用稅率降低使期初遞延稅項減少	(58,315)	(17.5)	(5,432)	0.1
稅務虧損及未確認的可抵扣暫時性差異之納稅影響	5,980	1.8	469,113	(4.1)
匯兌調整差異(a)	79,210	23.8	46,437	(0.4)
過往年度超額撥備	(46,378)	(13.9)	(5,870)	0.1
其他	28,966	8.7	29,278	(0.4)
按本集團實際稅率征收的所得稅費用/(抵免)總額	<u>261,257</u>	<u>78.6</u>	<u>(347,899)</u>	<u>2.9</u>

(a) 此匯兌調整差異主要為本集團某些挪威子公司以挪威克朗作為計稅基礎計算出的稅前利潤與以美元(該等公司的功能貨幣)作為會計基礎計算出的稅前利潤之間的差異的納稅影響。

應佔合營公司稅金約為人民幣24,375,000元(2016年：人民幣9,581,000元)已被列入合併損益表之「應佔合營公司利潤」內。

8. 股息

2017年 12月31日 人民幣千元	2016年 12月31日 人民幣千元
--------------------------	--------------------------

建議年末股息－每股普通股人民幣0.06元
(2016年：每股普通股人民幣0.05元)

<u>286,296</u>	<u>238,580</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。

9. 本公司所有者應佔每股盈利/(虧損)

本公司所有者應佔每股基本盈利/(虧損)乃根據下列數據計算：

	2017年 人民幣千元	2016年 人民幣千元
盈利/(虧損)		
計算每股基本盈利/(虧損)所採用之盈利/(虧損)(本公司所有者應佔年內 盈利/(虧損))	<u>33,067</u>	<u>(11,456,186)</u>
	2017年	2016年
股份數目		
計算每股基本盈利/(虧損)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2017年及2016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盈利/(虧損)。

10. 物業、廠房及設備

2017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2016年12月31日及 於2017年1月1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	<u>(5,656,635)</u>	<u>(25,396,660)</u>	<u>(10,740,129)</u>	<u>(89,249)</u>	<u>(48,321)</u>	<u>—</u>	<u>(41,930,994)</u>
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>
賬面值							
於2017年1月1日	9,691,039	35,995,084	5,087,589	29,143	920,401	5,733,983	57,457,239
添置	43,579	58,875	351,511	1,317	476	1,762,134	2,217,892
本年度計提折舊	(918,218)	(2,095,054)	(1,347,533)	(7,719)	(40,966)	—	(4,409,490)
出售/報廢	(1,060,410)	(2,569)	(14,651)	(2,542)	—	—	(1,080,172)
轉撥自/(至)在建工程	1,694,630	339,736	618,483	98	—	(2,652,947)	—
計提減值	(4,942)	—	—	—	—	—	(4,942)
匯兌調整	<u>(36,922)</u>	<u>(1,440,819)</u>	<u>(63,844)</u>	<u>—</u>	<u>(19,291)</u>	<u>(20,180)</u>	<u>(1,581,056)</u>
於2017年12月31日	<u>9,408,756</u>	<u>32,855,253</u>	<u>4,631,555</u>	<u>20,297</u>	<u>860,620</u>	<u>4,822,990</u>	<u>52,599,471</u>
於2017年12月31日							
成本	15,566,508	59,321,937	16,568,599	115,458	948,399	4,822,990	97,343,891
累計折舊及減值	<u>(6,157,752)</u>	<u>(26,466,684)</u>	<u>(11,937,044)</u>	<u>(95,161)</u>	<u>(87,779)</u>	<u>—</u>	<u>(44,744,420)</u>
賬面值	<u>9,408,756</u>	<u>32,855,253</u>	<u>4,631,555</u>	<u>20,297</u>	<u>860,620</u>	<u>4,822,990</u>	<u>52,599,471</u>

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 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	<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>
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	<u>(5,656,635)</u>	<u>(25,396,660)</u>	<u>(10,740,129)</u>	<u>(89,249)</u>	<u>(48,321)</u>	—	<u>(41,930,994)</u>
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>

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12,590,000元(2016年：人民幣14,753,000元)，資本化率為每年4.27%(2016年：4.86%)。

物業、廠房及設備減值

於截至2017年12月31日止年度，由於全球油田服務市場油價的恢復較預期緩慢，集團鑽井平台和船舶的使用率和作業價格並未恢復到正常的水平或達至理想利潤率。由於當前年度該等資產有減值迹象，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4,942,000元，有關金額已於截至2017年12月31日止年度損益中確認。減值損失已被分類為船舶服務分部。

於截至2016年12月31日止年度，根據本集團廠房及機器的可回收金額之復核所確認的減值損失人民幣3,688,408,000元分類至鑽井服務分部。

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% (2016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。

11. 商譽

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

	2017年 人民幣千元
成本	
於1月1日	4,673,777
匯兌調整	<u>(271,385)</u>
於12月31日	<u><u>4,402,392</u></u>
減值	
於1月1日	4,673,777
匯兌調整	<u>(271,385)</u>
於12月31日	<u><u>4,402,392</u></u>
賬面值	
於12月31日	<u><u>—</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4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。於2016年12月31日，根據本公司管理層做出的減值評估復核，商譽已全額確認減值。

12. 多用戶數據庫

	2017年 人民幣千元
於2017年1月1日的賬面值	—
年內已資本化之開發成本	23,649
匯兌調整	(828)
	<u>22,821</u>
於2017年12月31日	22,821
於2017年12月31日 成本	22,821
累計攤銷	—
	<u>—</u>
賬面值	<u><u>22,821</u></u>

於本年度，本集團與 Spectrum Geo Inc 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。

13. 預付款項、按金及其他應收賬款

	2017年 12月31日 人民幣千元	2016年 12月31日 人民幣千元
預付款項	58,705	57,234
按金	87,492	73,233
其他應收賬款	344,794	328,293
	<u>490,991</u>	458,760
減：其他應收賬款減值準備	(30,590)	(15,800)
	<u><u>460,401</u></u>	<u><u>442,960</u></u>

其他應收賬款的分析如下：

	2017年 12月31日 人民幣千元	2016年 12月31日 人民幣千元
預繳稅款	144,578	115,295
代墊款	27,527	78,041
應收股息	32,000	62,000
應收利息	18,141	6,924
僱員預支款	9,654	9,991
其他預支款	13,044	10,425
應收保險賠償	47,174	11,266
其他	52,676	34,351
	344,794	328,293

14. 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至一年的信貸期。本集團之應收賬款涉及大量多元化客戶。除與中國海油及其子公司，不包括中海油公司集團（以下統稱「中國海油集團」），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余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：

	2017年 12月31日 人民幣千元	2016年 12月31日 人民幣千元
尚未償還賬款之賬齡：		
於六個月內	5,719,339	4,226,057
於六個月至一年內	185,095	280,809
於一年至兩年內	235,209	80,571
於兩年至三年內	78,906	208,527
	6,218,549	4,795,964

本集團之應收賬款余額包括賬面值約為人民幣323,697,000元（2016年：人民幣569,907,000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，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貸保證。

逾期但並無減值的應收賬款的賬齡分析如下：

	2017年 12月31日 人民幣千元	2016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	9,582	280,809
於一年至兩年內	235,209	80,571
於兩年至三年內	<u>78,906</u>	<u>208,527</u>
	<u>323,697</u>	<u>569,907</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：

	2017年 人民幣千元	2016年 人民幣千元
於1月1日	2,079,877	881,530
已確認減值損失	234,285	1,162,447
已轉回減值損失(註)	(165,575)	(21,594)
核銷減值損失	(132)	(16)
匯兌調整	<u>(111,751)</u>	<u>57,510</u>
於12月31日	<u>2,036,704</u>	<u>2,079,877</u>

註：減值損失中包含的以前年度因與客戶存在重大爭議而計提的減值損失人民幣119,555,000元，集團於本年度已通過仲裁和解悉數收回款項並轉回相應減值損失。

15. 應收票據

	2017年 12月31日 人民幣千元	2016年 12月31日 人民幣千元
商業承兌票據	82,986	1,839,346
銀行承兌票據	<u>2,547</u>	<u>4,960</u>
	<u>85,533</u>	<u>1,844,306</u>

所有應收票據均為貿易性質，並將於出票日起180天內到期，而商業承兌匯票一般自出票日起180天內結清。

16. 現金及現金等價物、已抵押存款及定期存款

	2017年 12月31日 人民幣千元	2016年 12月31日 人民幣千元
現金及銀行結餘	3,049,199	2,682,547
存放於中海石油財務有限責任公司的存款	1,497,422	1,801,400
銀行定期存款	4,532,415	1,610,928
	<u>9,079,036</u>	<u>6,094,875</u>
減：		
已抵押存款－流動	(41,092)	(23,806)
三個月以上之定期存款	(28,870)	—
	<u>9,009,074</u>	<u>6,071,069</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5,333,699,000元(2016年：人民幣3,635,694,000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。

17. 貿易及其他應付賬款

於報告期末，根據發票日期確定的貿易應付賬款的賬齡分析如下：

	2017年 12月31日 人民幣千元	2016年 12月31日 人民幣千元
尚未償還賬款之賬齡：		
於一年內	6,610,215	8,172,037
於一年至兩年內	228,751	135,473
於兩年至三年內	76,451	87,928
逾三年	82,469	66,433
	<u>6,997,886</u>	<u>8,461,871</u>

18. 遞延稅項

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

	2017年 12月31日 人民幣千元	2016年 12月31日 人民幣千元
遞延稅項資產	70,800	68,514
遞延稅項負債	<u>(322,858)</u>	<u>(234,456)</u>
	<u>(252,058)</u>	<u>(165,942)</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2016年				於2017年				
	於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 及2017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2017年 12月31日 結餘 人民幣千元
遞延稅項資產：									
僱員花紅準備	108,687	(18,653)	–	–	90,034	(1,270)	–	(1)	88,763
資產減值準備	54,504	21,969	–	–	76,473	(19,775)	–	–	56,698
預提費用	9,273	(2,477)	–	–	6,796	23,968	–	–	30,764
虧損合同撥備	–	53,409	–	–	53,409	(50,042)	–	–	3,367
可扣減稅項虧損	30,918	230,362	–	3,202	264,482	(193,128)	–	(3,817)	67,537
其他	10,848	(1,346)	–	616	10,118	(6,013)	–	(367)	3,738
	<u>214,230</u>	<u>283,264</u>	<u>–</u>	<u>3,818</u>	<u>501,312</u>	<u>(246,260)</u>	<u>–</u>	<u>(4,185)</u>	<u>250,867</u>
遞延稅項負債：									
物業、廠房及設備加速折舊	690,667	(74,713)	–	5,622	621,576	(136,593)	–	(4,093)	480,890
收購子公司產生的公允價值調整	82,367	(56,484)	–	3,121	29,004	(15,039)	–	(1,200)	12,765
可供出售投資的公允價值變動	16,069	–	(9,717)	–	6,352	–	(6,352)	–	–
其他	12,736	(3,145)	–	731	10,322	(469)	–	(583)	9,270
	<u>801,839</u>	<u>(134,342)</u>	<u>(9,717)</u>	<u>9,474</u>	<u>667,254</u>	<u>(152,101)</u>	<u>(6,352)</u>	<u>(5,876)</u>	<u>502,925</u>
	<u>587,609</u>	<u>(417,606)</u>	<u>(9,717)</u>	<u>5,656</u>	<u>165,942</u>	<u>94,159</u>	<u>(6,352)</u>	<u>(1,691)</u>	<u>252,058</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783,791,000元(2016年12月31日：人民幣804,817,000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2017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95,987,000元(2016年：人民幣28,342,000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2017年12月31日，本集團產生的累計稅項損失為約人民幣8,550,219,000元(2016年：人民幣8,429,917,000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：

	2017年	2016年
	12月31日	12月31日
	<i>人民幣千元</i>	<i>人民幣千元</i>
2020年12月31日	89,469	94,984
2021年12月31日	150,712	160,003
2022年12月31日	3,601	—
2035年12月31日	10,420	11,062
2036年12月31日	10,422	11,064
2037年12月31日	9,110	—
	273,734	277,113

於2017年12月31日，本集團於挪威產生的稅項損失為約人民幣8,276,485,000元(2016年：人民幣8,152,804,000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2017年12月31日，本集團的可抵扣暫時性差異為人民幣1,617,918,000元(2016年：人民幣1,719,266,000元)。本公司未對該等可抵扣暫時性差異確認遞延稅項資產，原因為不太可能將會有足夠的應納稅利潤可利用該等可抵扣暫時性差異。

19. 來自關聯方的借款

	合同利率(%) 每年	2017年 12月31日 人民幣千元	2016年 12月31日 人民幣千元
來自關聯方的借款－無抵押	倫敦銀行同業 拆息+0.5%年息	2,286,970	693,700

於本年度，本集團從一間同系子公司借入帳面值為250,000,000美元（相等於約人民幣1,722,884,000元）（2016年：100,000,000美元（相等於約人民幣693,700,000元））的新貸款，該貸款須於貸款人要求時償還並按倫敦銀行同業拆息+0.5%年息計息（2016年：倫敦銀行同業拆息+0.5%年息）。募集資金是為CNA的日常運作提供資金。

20. 計息銀行借款

流動：

	2017年 12月31日 人民幣千元	2016年 12月31日 人民幣千元
長期銀行借款流動部分	563,380	5,296,469
	563,380	5,296,469

非流動：

	合同利率(%) 每年	到期日	2017年 12月31日 人民幣千元	2016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	1,644,695	2,324,634
中國銀行－無抵押(b)	倫敦銀行同業拆息+1.38%年息	2017	–	1,798,323
中國銀行－無抵押(c)	倫敦銀行同業拆息+0.90%年息	2017	–	1,664,880
中國工商銀行－無抵押(c)	倫敦銀行同業拆息+0.90%年息	2017	–	1,248,660
國開發基金(定義如下)－無抵押(d)	1.08%	2035	231,424	223,909
國開發基金－無抵押(d)	1.08%	2033	96,436	93,269
			1,972,555	7,353,675
減：長期銀行借款流動部分			(563,380)	(5,296,469)
			1,409,175	2,057,206

(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) 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，貸款已依照償還計劃由本集團於本年度悉數償還。
- (c) 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，貸款已依照償還計劃由本集團於本年度悉數償還。
- (d) 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23）。

就上述所有銀行借貸而言，截至2017年12月31日止年度的加權平均實際利率為每年2.58%（2016年：每年2.51%）。

	2017年 12月31日 人民幣千元	2016年 12月31日 人民幣千元
應償還之銀行貸款：		
一年之內	563,380	5,296,469
第二年	548,265	565,434
第三年至第五年（含五年）	598,480	1,212,752
五年後	262,430	279,020
	<u>1,972,555</u>	<u>7,353,675</u>

21. 撥備

	虧損合同撥備 人民幣千元
於2016年1月1日	—
本年度撥備	<u>356,062</u>
於2016年12月31日	356,062
年內減少	<u>(333,612)</u>
於2017年12月31日	<u>22,450</u>

下文載列就財務報告而虧損合同撥備的分析：

	2017年 12月31日 人民幣千元	2016年 12月31日 人民幣千元
流動部份	22,450	341,557
非流動部份	<u>—</u>	<u>14,505</u>
年末結餘	<u>22,450</u>	<u>356,062</u>

由於全球油田服務市場及原油價格的恢復較預期緩慢，撥備為根據本集團需履行的不可撤銷經營租賃合同確認的預期損失。

本集團估計上述預期損失為履行若干鑽井平臺不可撤銷經營租賃協議時不可避免成本之現時義務減去預期將獲得的經濟利益。預期經濟利益根據上述鑽井平臺現有服務合同中約定的日費率和預期使用率確定，而不可避免成本則根據本集團按照不可撤銷經營租賃協議需支付的租賃成本和預計費用確定。

22. 長期債券

	到期日	2017年 12月31日 人民幣千元	2016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	1,998,678	1,997,744
(第一期品種二，定義見下文)(b)	2026	2,996,465	2,996,045
(第二期品種一，定義見下文)(b)	2019	2,098,268	2,097,323
(第二期品種二，定義見下文)(b)	2021	2,896,998	2,896,216
高級無抵押美元債券(c)	2022	6,503,770	6,897,106
有擔保中期票據			
第一批提取票據(d)	2020	3,255,473	3,449,024
第二批提取票據(d)	2025	3,246,117	3,446,286
		24,495,769	25,279,744

(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%（2016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2016年10月21日，本集團發行其第二期（「第二期」）2016年公司債券，本金總額為人民幣5,000,000,000元。第二期發行包括兩類債券。本金為人民幣2,100,000,000元的第一類債券（「第二期品種一」）須於2021年10月24日償還。本集團有權於2019年10月24日向債券持有人發出通告，決定於第三年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%。本金為人民幣2,900,000,000元的第二類債券（「第二期品種二」）須於2023年10月24日償還。本集團有權於2021年10月24日向債券持有人發出通告，決定於第五年年末時調整或不調整第六年及第七年的票面利率。債券持有人可相應選擇要求本集團贖回第二期品種二，贖回價等於本金金額100%另加截至該贖回日期的應計未付利息。餘下債券須按本集團提供第五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. 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	遞延動員費 收入	資產相關 政府補助	收益相關 政府補助	賠償費	補貼	其他	合計
	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元
於2016年1月1日	393,040	147,467	207,203	16,312	326,906	266,155	143,005	1,500,088
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>
增加	-	81,633	14,693	150,523	-	-	-	246,849
計入損益	(80,845)	(127,526)	(23,386)	(70,970)	-	(54,532)	(10,682)	(367,941)
匯兌調整	(16,863)	(5,548)	-	-	-	(11,499)	-	(33,910)
於2017年12月31日	<u><u>239,010</u></u>	<u><u>68,160</u></u>	<u><u>190,476</u></u>	<u><u>106,091</u></u>	<u><u>-</u></u>	<u><u>162,270</u></u>	<u><u>122,139</u></u>	<u><u>888,146</u></u>

下文載列就財務報告而言遞延收益結餘的分析：

	2017年 12月31日 人民幣千元	2016年 12月31日 人民幣千元
流動部分	-	106,344
非流動部分	888,146	936,804
年末結餘	<u>888,146</u>	<u>1,043,148</u>

24. 已發行股本

	2017年 12月31日 人民幣千元	2016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

2017年行業回顧

2017年，油價緩慢震盪上行，至年終，維持在60美元/桶上方，全年油價均值在55美元/桶上下波動。報告期內，油田服務行業仍處於再平衡的過程當中，但整體經營環境較2016年穩步改善。油田服務行業繼續採取措施降低服務和管理成本，併購、重組帶來行業競爭格局的改變。據行業信息機構Spears公司數據，2017全球海上鑽井市場規模較2016年下滑29.2%至270.4億美元。前十大鑽井承包商佔據全球市場份額的53.6%。2017年全球物探市場規模較2016年下降6.9%至68.3億美元。排名前十的物探服務商佔據全球物探市場的83.0%。

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2017年底，集團共運營、管理四十三座鑽井平台(包括三十二座自升式鑽井平台、十一座半潛式鑽井平台)、三座生活平台、五套模塊鑽機。

2017年鑽井服務業務全年實現營業收入人民幣6,691.3百萬元，較2016年同期的人民幣6,498.5百萬元增幅3.0%。

2017年市場行情依舊嚴峻，一方面，集團以精細化管理為前提，深挖降本增效的空間，推進裝備自修向縱深化延伸，加強修理項目專業化管理，推動國產化設備替代，突破國外技術壟斷，有效降低修理費用；另一方面，集團主動出擊，持續鞏固國內市場，努力開拓海外市場，不斷提高服務質量、提倡雙贏和增值服務理念贏得客戶青睞，提高核心競爭力，使得裝備使用率有所上升。墨西哥地區，「海洋石油936」在眾多強勁的競爭對手中脫穎而出，中標海上鑽井服務合同，進一步擴大當地市場份額；「COSLHunter」多次打破作業者單井時效，鞏固集團的品牌形象。東南亞地區，「海洋石油937」以卓越作業表現運營印尼作業項目，憑借優良業績進一步穩固了印尼市場份額。遠東地區，「南海八號」挺進高難度作業海域，使中國成為第三個具備該區域鑽探能力的國家，同時項目提前完成作業，為引領公司其他板塊進入該區域市場奠定了堅實基礎。

截至2017年底，集團的鑽井平台有22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，16座平台正在待命。

2017年集團鑽井平台作業日數為8,997天，同比增加627天，平台日曆天使用率為57.2%，同比增長5.4個百分點。

2017年集團自升式和半潛式鑽井平台作業情況如下表：

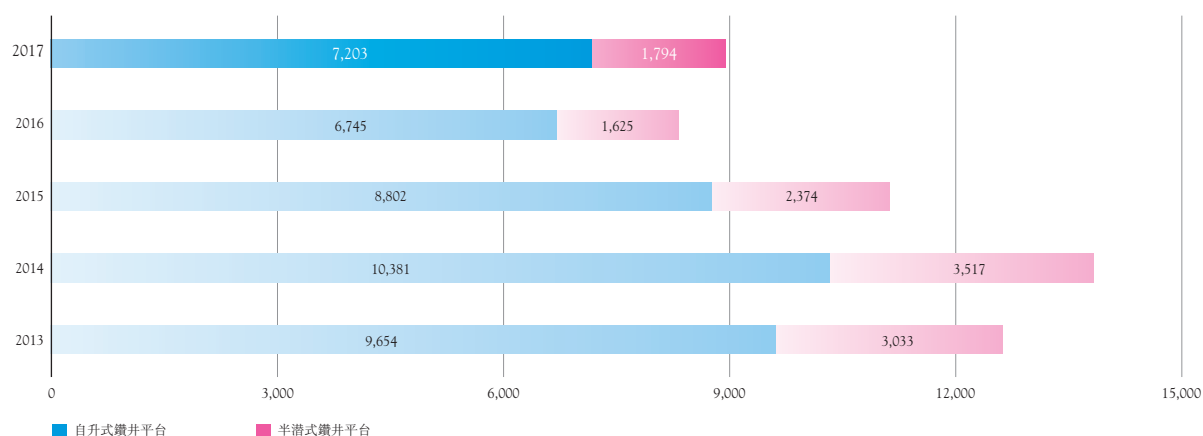
	2017年	2016年	變化	幅度
作業日數(天)	8,997	8,370	627	7.5%
自升式鑽井平台	7,203	6,745	458	6.8%
半潛式鑽井平台	1,794	1,625	169	10.4%
可用天使用率	59.6%	55.5%	增長4.1個百分點	
自升式鑽井平台	62.9%	58.2%	增長4.7個百分點	
半潛式鑽井平台	49.1%	46.4%	增長2.7個百分點	
日曆天使用率	57.2%	51.8%	增長5.4個百分點	
自升式鑽井平台	61.4%	55.6%	增長5.8個百分點	
半潛式鑽井平台	44.7%	40.4%	增長4.3個百分點	

截至2017年12月31日，集團自升式鑽井平台作業7,203天，同比增加458天；半潛式鑽井平台作業1,794天，同比增加169天。主要原因是受待命及修理天數同比減少的影響，使得作業天數有所增加。

三座生活平台作業378天，同比減少27天。受修理及待命天數增加影響日曆天使用率同比下降19.3個百分點至36.0%。

五套模塊鑽機在墨西哥灣作業466天，同比減少152天。受待命天數增加影響日曆天使用率同比下降8.3個百分點至25.5%。

近年鑽井平台作業日數(天)



2017年集團鑽井平台的平均日收入與2016年同期相比略微增加，具體情況如下表：

平均日收入(萬美元/日)	2017年	2016年	變化	幅度
自升式鑽井平台	7.1	6.8	0.3	4.4%
半潛式鑽井平台	20.4	18.5	1.9	10.3%
鑽井平台小計	9.8	9.4	0.4	4.3%
生活平台	3.5	6.8	(3.3)	(48.5%)
集團平均	<u>9.5</u>	<u>9.2</u>	<u>0.3</u>	<u>3.3%</u>

註：(1) 平均日收入=收入/作業日數。

(2) 2017年12月29日美元兌人民幣匯率1：6.5342。2016年12月30日美元兌人民幣匯率1：6.9370。

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。

2017年油田技術服務業務實現營業收入人民幣6,566.0百萬元，較2016年同期的人民幣5,568.4百萬元增幅17.9%。

2017年，集團在全面提高工作標準、提高作業服務能力的同時，加快高端技術的研發步伐，持續推進技術產品的系列化和產業化。通過自主研發技術裝備提升作業能力，集團自主研發新一代超聲波成像測井儀器成功完成首次作業；集團自研大直徑旋轉井壁取心儀首次完成海上作業，在含礫石與疏鬆地層的取樣能力得到檢驗，性能達到國際先進水平；集團在「貪吃蛇」技術產品產業化應用方面獲重大突破—在實現規模應用的基礎上，旋轉導向工具實現了垂直造斜和垂直鑽井技術升級，近鑽頭測量實鑽試驗成功。自有儀器設備服務佔比同比上升，進一步降低了作業成本。鑽完井液、固井方面，自主研發新型隔離液主劑成功中試，標志着固井隔離液技術的進一步提升，為集團自主產品國際化道路提供了堅實的理論支撐和寶貴的實踐經驗。完井工具方面，自主研發的DRA氣密螺紋複合載荷試驗取得成功，標志着集團完井工具在氣密封技術方面取得的重要突破，打破了氣密封螺紋加工長期以來的價格壟斷局面，對開拓國內外的氣密封工具市場具有重要意義。

在科技研發能力提升的同時，2017年油田技術服務業務在國際市場收穫頗多。東南亞地區，集團在地熱井服務市場取得突破，成功獲得首個地熱井電纜測井服務合同；此外，還成功中標多個電纜測井、定向隨鑽及固井服務合同。遠東地區，集團在遠東實現了歷史性突破，圓滿完成了高端核磁作業並且順利通過了遠東石油公司的技術審核。

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。

2017年船舶服務業務加強精細化管理，提升作業能力，提升自有船舶使用效率，國內開發業務新市場，多方位尋找市場「增長點」，市場佔有率實現近年來最高。同時積極拓展國際市場，提升品牌價值，不僅順利完成墨西哥項目，打破多項作業記錄，在北美地區樹立了良好的品牌形象，而且在印尼市場斬獲4艘駁船長期作業合同，實現了海外市場的又一突破。

2017年船舶服務業務實現營業收入人民幣2,437.8百萬元，較2016年同期的人民幣1,948.5百萬元增幅25.1%。受市場影響，全年外租船舶共運營8,094天，同比增加285天，實現營業收入人民幣473.3百萬元，同比增加人民幣51.5百萬元。

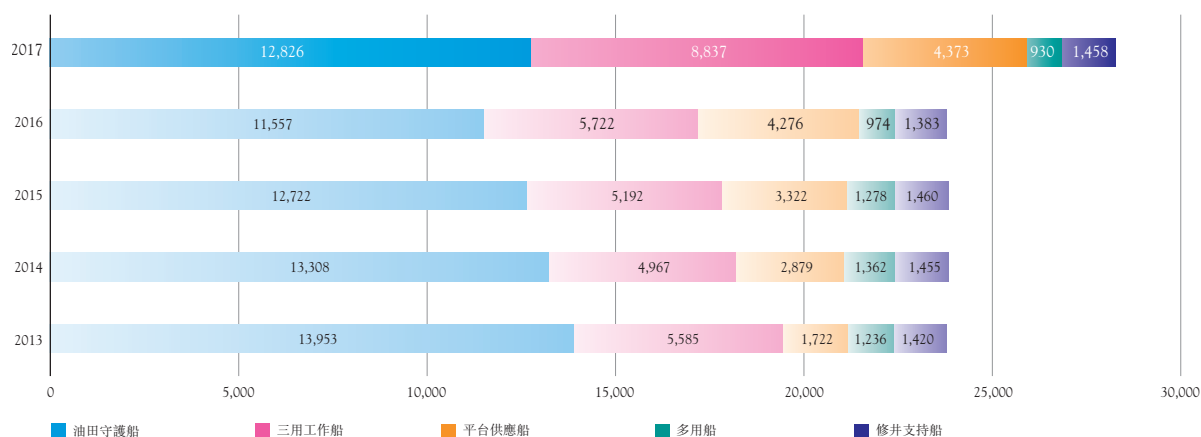
2017年自有工作船隊日曆天使用率為86.7%，同比增長8.0個百分點。

2017年集團自有船隊作業28,424天，同比增加4,512天，具體情況如下表：

作業日數(天)	2017年	2016年	變化	幅度
油田守護船	12,826	11,557	1,269	11.0%
三用工作船	8,837	5,722	3,115	54.4%
平台供應船	4,373	4,276	97	2.3%
多用船	930	974	(44)	(4.5%)
修井支持船	1,458	1,383	75	5.4%
合計	<u>28,424</u>	<u>23,912</u>	<u>4,512</u>	<u>18.9%</u>

2017年集團的油輪運量為141.6萬噸，較2016年同期的138.8萬噸增幅2.0%。

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2017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、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等服務。

2017年物探和工程勘察服務業務全年營業收入較2016年同期的人民幣1,070.1百萬元增幅57.4%至人民幣1,684.3百萬元。其中，工程勘察業務全年取得營業收入人民幣460.1百萬元，較2016年同期的人民幣181.2百萬元增幅153.9%。

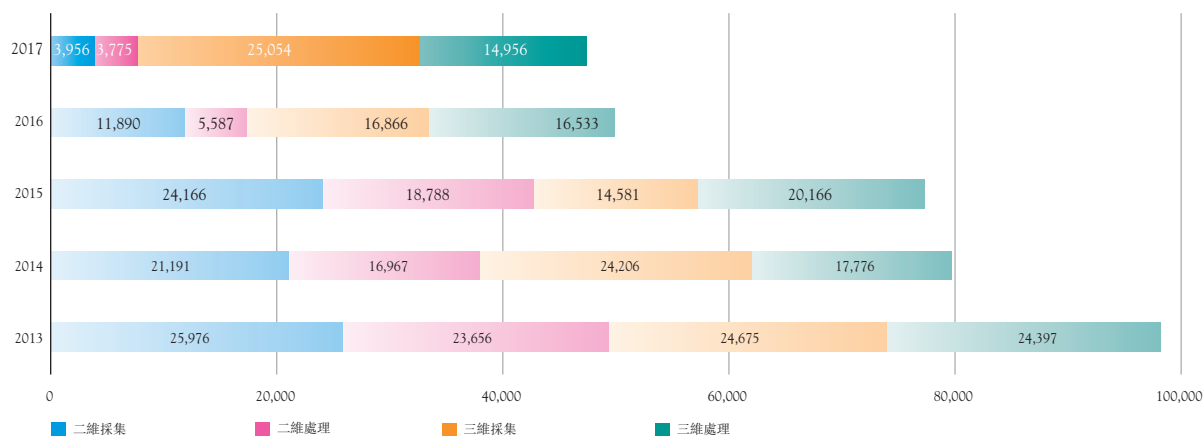
2017年，物探和工程勘察服務業務不斷提升作業能力，創新作業模式，通過持續對標提升管理能力，同時大力開拓國內、國際市場，緊抓海外合同機會。國內合作區塊地震採集項目，通過處理採集一體化服務圓滿完成全部作業，鞏固了集團在國內三維地震採集市場的較高佔有率；「海洋石油720」通過遠東作業，實現了12纜淺水作業的新突破，使得船隊作業能力得到進一步提升，拓展了作業範圍，鞏固集團在國際市場的地位；繼中標巴基斯坦首個海外陸地資料處理反演合同後，再次中標海外陸地資料處理項目，填補了集團在北美凍土地區地震資料處理歷史的空白。此外，本年還斬獲緬甸三維採集處理一體化項目合同，為後續開拓潛在客戶和項目打下基礎。

2017年因市場需求變化，集團三維採集作業量有較大增加，其他業務線作業量有所下降。

具體情況如下表：

業務	2017年	2016年	變化	幅度
二維採集(公里)	3,956	11,890	(7,934)	(66.7%)
二維處理(公里)	3,775	5,587	(1,812)	(32.4%)
三維採集(平方公里)	25,054	16,866	8,188	48.5%
其中：海底電纜(平方公里)	844	700	144	20.6%
三維處理(平方公里)	14,956	16,533	(1,577)	(9.5%)

近年物探船隊作業量(公里/平方公里)



重要子公司

COSL Norwegian AS (「CNA」)、天津中海油服化學有限公司、COSL America, Inc.、COSL Singapore Limited、China Oilfield Services (BVI) 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2017年12月31日止，CNA 總資產為人民幣13,421.2百萬元，股東權益為人民幣32.5百萬元。2017年CNA 實現營業收入人民幣1,133.6百萬元，同比減少人民幣770.5百萬元，減幅40.5%，主要原因是工作量下降使得收入減少。主營業務收入為人民幣1,133.6百萬元，營業利潤為人民幣-478.9百萬元。淨利潤為人民幣-463.8百萬元，同比減少虧損人民幣5,027.7百萬元，主要原因是去年同期計提資產減值損失及商譽減值損失，今年未發生此類事項，同時，集團也加強成本控制，使得虧損減少。

截至2017年12月31日止，COSL Singapore Limited 總資產為人民幣26,004.1百萬元，股東權益為人民幣3,457.4百萬元。2017年COSL Singapore Limited 實現營業收入人民幣1,677.5百萬元，同比減少人民幣43.6百萬元，減幅2.5%。主營業務收入為人民幣1,564.6百萬元，營業利潤為人民幣-1,314.5百萬元。淨利潤為人民幣-1,351.6百萬元，同比減少虧損人民幣1,642.3百萬元。其中COSL PROSPECTOR PTE. LTD.、COSL DRILLING STRIKE PTE. LTD. 是隸屬於COSL Singapore Limited 的重要平台公司。

截至2017年12月31日止，COSL PROSPECTOR PTE.LTD. 總資產為人民幣8,798.1百萬元，股東權益為人民幣-1,419.8百萬元。公司已決定為COSL PROSPECTOR PTE. LTD. 提供財政支持，以保持其持續經營。2017年COSL PROSPECTOR PTE. LTD. 實現營業收入人民幣136.2百萬元，同比增加人民幣136.2百萬元，增幅100.0%。淨利潤為人民幣-866.4百萬元，同比減虧人民幣222.0百萬元，主要原因是去年同期計提資產減值損失，今年未發生此類事項，同時，集團也加強成本控制，使得虧損減少。

截至2017年12月31日止，COSL DRILLING STRIKE PTE. LTD. 總資產為人民幣4,716.0百萬元，股東權益為人民幣-1,172.9百萬元。公司已決定為COSL DRILLING STRIKE PTE. LTD. 提供財政支持，以保持其持續經營。2017年COSL DRILLING STRIKE PTE. LTD. 實現營業收入人民幣425.1百萬元，由於服務價格下降，使得收入同比減少人民幣134.5百萬元，減幅24.0%。淨利潤為人民幣-548.2百萬元，由於去年同期計提資產減值損失，今年未發生此類事項，同時，集團加強成本控制，以上綜合影響使得同比減少虧損人民幣738.1百萬元。

截至2017年12月31日止，天津中海油服化學有限公司總資產為人民幣417.8百萬元，股東權益為人民幣243.5百萬元。2017年天津中海油服化學有限公司實現營業收入人民幣379.4百萬元，同比減少人

民幣26.3百萬元，減幅6.5%。主營業務收入為人民幣378.8百萬元，營業利潤為人民幣41.1百萬元。淨利潤為人民幣36.2百萬元，同比減少人民幣11.4百萬元。

截至2017年12月31日止，COSL America, Inc.總資產為人民幣811.7百萬元，股東權益為人民幣-56.2百萬元。公司已決定為COSL America, Inc.提供財政支持，以保持其持續經營。2017年COSL America, Inc.實現營業收入人民幣549.9百萬元，同比減少人民幣67.8百萬元，減幅11.0%。主營業務收入為人民幣549.9百萬元，營業利潤為人民幣-45.7百萬元。淨利潤為人民幣-43.0百萬元，同比減少虧損人民幣16.7百萬元。

截至2017年12月31日止，China Oilfield Services (BVI) Limited總資產為人民幣1,887.1百萬元，股東權益為人民幣141.3百萬元。2017年China Oilfield Services (BVI) Limited實現營業收入人民幣1,135.5百萬元，同比增加人民幣113.9百萬元，增幅11.1%。主營業務收入為人民幣1,132.6百萬元，營業利潤為人民幣95.2百萬元。淨利潤為人民幣67.6百萬元，同比增加人民幣204.7百萬元。

財務回顧

1. 合併損益表分析

1.1 收入

2017年集團營業收入同比增加人民幣2,293.9百萬元至人民幣17,379.4百萬元，增幅15.2%，具體分析如下：

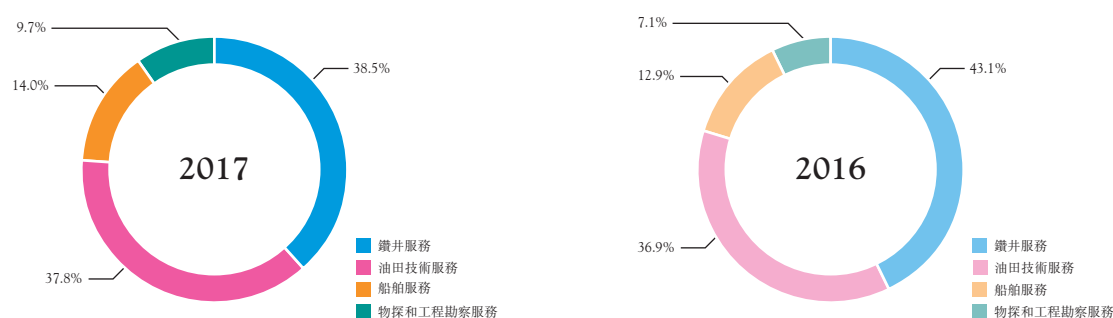
按業務板塊分析

單位：人民幣百萬元

業務板塊	2017年	2016年	變化	幅度
鑽井服務	6,691.3	6,498.5	192.8	3.0%
油田技術服務	6,566.0	5,568.4	997.6	17.9%
船舶服務	2,437.8	1,948.5	489.3	25.1%
物探和工程勘察服務	1,684.3	1,070.1	614.2	57.4%
合計	<u>17,379.4</u>	<u>15,085.5</u>	<u>2,293.9</u>	<u>15.2%</u>

- 鑽井服務業務收入同比增幅3.0%，主要原因是鑽井平台作業量有所增加。
- 油田技術服務業務收入同比增幅17.9%，主要是服務價格和作業量均有所增長。
- 船舶服務業務收入同比增幅25.1%，主要是本年作業天數同比增加4,512天，服務價格有所增長。
- 物探和工程勘察服務業務收入同比增幅57.4%，主要是三維採集和勘察作業量大幅增加。

收入分析－按業務



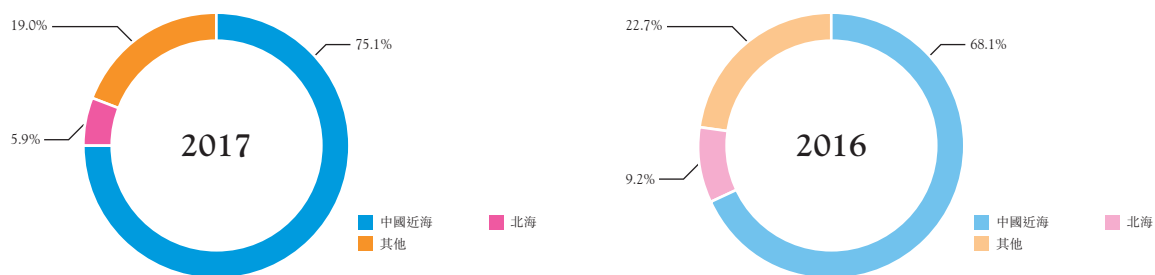
按作業區域分析

單位：人民幣百萬元

地區	2017年	2016年	變化	幅度
中國近海	13,056.8	10,266.8	2,790.0	27.2%
北海	1,033.9	1,389.2	(355.3)	(25.6%)
其他	3,288.7	3,429.5	(140.8)	(4.1%)
合計	17,379.4	15,085.5	2,293.9	15.2%

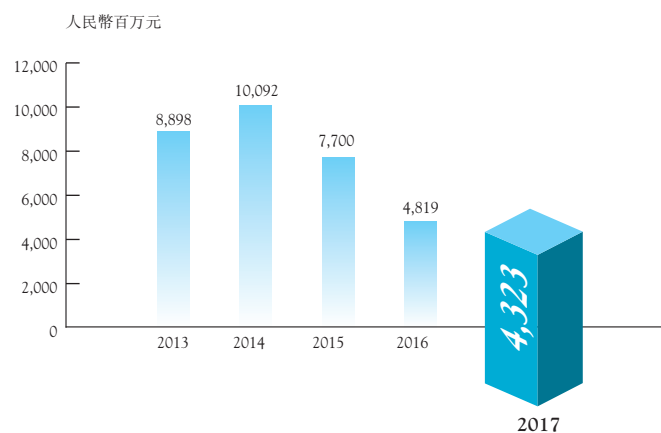
從作業區域看，中國海域是集團的主要收入來源地，佔總收入比重為75.1%。2017年集團來源於國際市場的收入為人民幣4,322.6百萬元（去年同期為人民幣4,818.7百萬元），佔集團當年營業收入的24.9%，佔比下降7.0個百分點。其中，北海地區全年收入為人民幣1,033.9百萬元，佔集團當年營業收入的5.9%。

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

2017年集團經營支出為人民幣16,275.0百萬元，較上年同期的人民幣26,606.5百萬元減少了人民幣10,331.5百萬元，減幅為38.8%。

下表列示了2017年、2016年集團經營支出的明細對比：

單位：人民幣百萬元

	2017年	2016年	變化	幅度
物業、廠房及設備折舊和 無形資產攤銷	4,468.1	4,520.1	(52.0)	(1.2%)
僱員薪酬成本	4,001.6	3,890.1	111.5	2.9%
修理及維護費用	363.8	500.1	(136.3)	(27.3%)
消耗物料、物資、燃料、 服務及其他	3,064.1	4,116.4	(1,052.3)	(25.6%)
分包支出	2,362.7	2,364.6	(1.9)	(0.1%)
經營租賃支出	594.2	1,206.1	(611.9)	(50.7%)
其他經營支出	1,415.6	2,865.3	(1,449.7)	(50.6%)
商譽減值損失	—	3,455.4	(3,455.4)	(100.0%)
物業、廠房及設備減值損失	4.9	3,688.4	(3,683.5)	(99.9%)
總經營支出	16,275.0	26,606.5	(10,331.5)	(38.8%)

本年物業、廠房及設備折舊和無形資產攤銷同比減少人民幣52.0百萬元。

由於集團加強精細化管理，從源頭把控成本，修理及維護費用、消耗物料、物資、燃料、服務及其他、經營租賃支出有較大幅度下降。

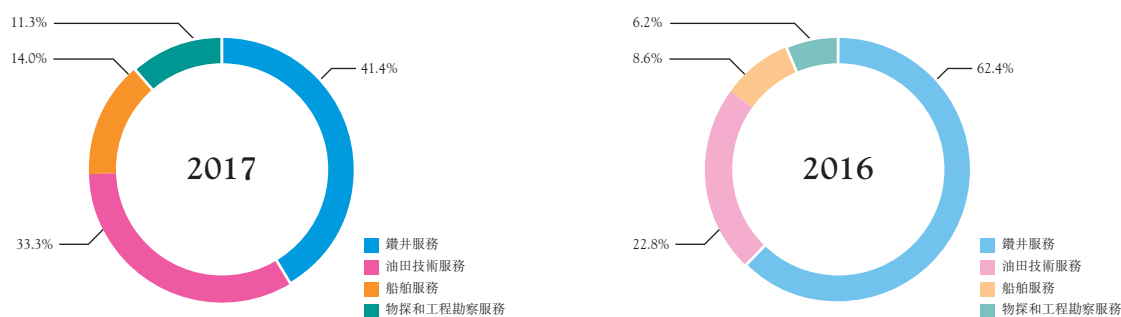
其他經營支出同比減少人民幣1,449.7百萬元，主要是由於本年應收賬款減值損失轉回導致。另外，上年計提了大額的應收賬款壞賬損失以及預計負債，導致上年其他經營支出金額較大。

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	2017年	2016年	變化	幅度
鑽井服務	6,734.4	16,602.0	(9,867.6)	(59.4%)
油田技術服務	5,418.1	6,062.4	(644.3)	(10.6%)
船舶服務	2,275.3	2,285.7	(10.4)	(0.5%)
物探和工程勘察服務	1,847.2	1,656.4	190.8	11.5%
合計	<u>16,275.0</u>	<u>26,606.5</u>	<u>(10,331.5)</u>	<u>(38.8%)</u>

經營支出分析－按業務板塊



1.3 經營利潤

2017年集團全年經營利潤為人民幣1,427.5百萬元，較上年同期的人民幣-11,367.7百萬元增加了人民幣12,795.2百萬元。

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	2017年	2016年	變化
鑽井服務	(27.2)	(10,076.1)	10,048.9
油田技術服務	1,267.3	(422.1)	1,689.4
船舶服務	294.5	(327.4)	621.9
物探和工程勘察服務	(107.1)	(542.1)	435.0
合計	<u>1,427.5</u>	<u>(11,367.7)</u>	<u>12,795.2</u>

1.4 財務支出，淨額

單位：人民幣百萬元

	2017年	2016年	變化	幅度
匯兌損益，淨額	388.1	(268.7)	656.8	(244.4%)
財務費用	1,100.9	1,047.6	53.3	5.1%
利息收入	(99.6)	(130.5)	30.9	(23.7%)
財務支出，淨額	<u>1,389.4</u>	<u>648.4</u>	<u>741.0</u>	<u>114.3%</u>

本年由於匯率影響，匯兌損失同比增加人民幣656.8百萬元。

1.5 應佔合營公司的利潤(已扣除稅項)

2017年本集團應佔合營公司的利潤為人民幣106.9百萬元，較上年同期的人民幣16.8百萬元增加了人民幣90.1百萬元，主要原因是合營公司盈利情況有所好轉。

1.6 稅前利潤

2017年本集團稅前利潤為人民幣332.5百萬元，較上年同期的人民幣-11,807.4百萬元增加了人民幣12,139.9百萬元。

1.7 所得稅

2017年集團的所得稅費用為人民幣261.3百萬元，較2016年的所得稅抵免的人民幣347.9百萬元增加了人民幣609.2百萬元，主要原因是本年轉回以前年度就可抵扣虧損確認的遞延所得稅資產，從而使得所得稅費用增加。

1.8 年度利潤

2017年度本集團的年度利潤為人民幣71.2百萬元，較上年同期的人民幣-11,459.5百萬元增加了人民幣11,530.7百萬元。

1.9 基本每股盈利

2017年度本集團基本每股盈利約為人民幣0.69分，較去年的約人民幣-240.09分增加了約人民幣240.78分。

1.10 股息

2017年，公司董事會建議派發年末股息人民幣286.3百萬元，每股派息人民幣0.06元(含稅)。年末股息將於股東大會上獲批准後於二零一八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，其他代理人或受託人，或其他組織及團體名義登記的H股股份皆被視為非居民企業股東所持的股份，其應得之股息將被扣除企業所得稅。

2. 合併財務狀況表分析

截至2017年12月31日止，本集團總資產為人民幣73,857.3百萬元，較2016年末的人民幣80,544.1百萬元減少了人民幣6,686.8百萬元，降幅8.3%。總負債為人民幣39,179.5百萬元，較2016年末的人民幣45,247.7百萬元減少了人民幣6,068.2百萬元，降幅13.4%。總權益為人民幣34,677.8百萬元，較2016年末的人民幣35,296.4百萬元減少了人民幣618.6百萬元，降幅1.8%。

下面是對有關合併財務狀況表主要會計報表科目變動幅度較大的原因分析：

單位：人民幣百萬元

項目名稱	2017年	2016年	變化	幅度	原因
資產類					
1 其他非流動資產	326.8	439.1	(112.3)	(25.6%)	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在建工程。
2 應收票據	85.5	1,844.3	(1,758.8)	(95.4%)	主要原因是票據到期收到現金。
3 其他流動資產	2,843.4	7,216.1	(4,372.7)	(60.6%)	主要原因是購買的貨幣基金、國債逆回購、理財產品處置和到期。
4 三個月以上之定期存款	28.9	—	28.9	100.0%	主要原因是2017年末持有的三個月以上之定期存款增加。
5 現金及現金等價物	9,009.1	6,071.1	2,938.0	48.4%	主要原因是本年經營情況有所好轉。
6 多用戶數據庫	22.8	—	22.8	100.0%	主要由於物探和工程勘察服務業務本年開展多用戶數據庫項目的開發。
負債類					
1 從關聯方取得的借款	2,287.0	693.7	1,593.3	229.7%	主要原因是本年新增2.5億美元借款。
2 計息銀行借款（流動部分）	563.4	5,296.5	(4,733.1)	(89.4%)	主要原因是償還本年到期的銀行借款。
3 計息銀行借款（非流動部分）	1,409.2	2,057.2	(648.0)	(31.5%)	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。

項目名稱	2017年	2016年	變化	幅度	原因
4 其他流動負債	177.2	543.6	(366.4)	(67.4%)	主要由於一年內預計負債轉回。
5 遞延所得稅負債	322.9	234.5	88.4	37.7%	主要原因是以前年度就可抵扣虧損確認的遞延所得稅資產本期轉回。
6 預計負債	-	14.5	(14.5)	(100.0%)	由於預計負債重分類所致。
7 僱員受益計劃負債	20.9	8.8	12.1	137.5%	主要原因是重新評估養老金設定受益計劃。

3. 合併現金流量表分析

2017年期初集團持有現金及現金等價物人民幣6,071.1百萬元，本年經營活動現金淨流入為人民幣5,474.5百萬元，投資活動現金淨流入為人民幣2,577.9百萬元，籌資活動現金淨流出為人民幣4,880.2百萬元，匯率變動影響使得現金減少人民幣234.2百萬元。於2017年12月31日，我們的現金及現金等價物為人民幣9,009.1百萬元。

3.1 經營活動產生的現金流量

截至2017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5,474.5百萬元，同比增幅99.8%，主要是受工作量增加影響收入增加。

3.2 投資活動產生的現金流量

截至2017年12月31日，集團投資活動產生的現金淨流入為人民幣2,577.9百萬元，同比流入增加人民幣7,256.3百萬元。主要是由於購買物業、廠房及設備的現金流出增加人民幣1,023.0百萬元，處置、購買可供出售投資淨流入同比增加人民幣7,447.0百萬元，存入、提取三個月以上定期存款淨流出增加人民幣228.9百萬元，其他投資類活動合計增加的現金流入為人民幣1,061.2百萬元。

3.3 籌資活動產生的現金流量

截至2017年12月31日，集團籌資活動產生的現金淨流出為人民幣4,880.2百萬元，同比流出減少人民幣41.3百萬元，主要原因是由於2017年償還貸款的現金流出同比減少人民幣9,090.1百萬元，發行債券的現金流入同比減少人民幣10,000.0百萬元，其他籌資活動合計增加的現金流入為人民幣951.2百萬元。

3.4 本年匯率變動對現金的影響是減少現金人民幣234.2百萬元。

4. 資本性支出

2017年集團資本性支出為人民幣2,298.4百萬元，較上年同期減少了人民幣1,190.4百萬元，減幅為34.1%。

各板塊資本性支出明細如下表：

單位：人民幣百萬元

業務板塊	2017年	2016年	變化	幅度
鑽井服務	1,074.6	2,167.8	(1,093.2)	(50.4%)
油田技術服務	651.9	298.4	353.5	118.5%
船舶服務	466.2	771.9	(305.7)	(39.6%)
物探和工程勘察服務	105.7	250.7	(145.0)	(57.8%)
合計	<u>2,298.4</u>	<u>3,488.8</u>	<u>(1,190.4)</u>	<u>(34.1%)</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。物探和工程勘察服務業務資本性支出主要用於建造物探船和綜合勘察船。

經營計劃

近期油價較前兩年的低位有所上漲、油氣公司的勘探開發支出總量有所增加，有助於油田服務市場的緩慢復蘇並將首先帶動公司各板塊工作量不同程度的恢復。但是油價的後續走勢存在不確定因素，油田服務行業供過於求的局面沒有得到根本改善，公司仍面臨油田服務行業的競爭壓力。公司將積極關注、緊密跟蹤國內外客戶投資和市場需求的變化，繼續加大市場開拓、推進技術的產業化和系列化，以努力實現中期雙50%的目標。

2018年業務展望

據國際信息服務機構IHS預測數據，全球上游勘探開發投資預計從2017年的3,820億美元，恢復上漲10%至2018年的4,220億美元；全球海上勘探和開發支出在2017年增長5.0%的基礎上，2018年將適度恢復增長6.0%至1,726億美元。

總體上，2018年全球油氣資本性投資已逐步進入回升通道，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2017年12月31日止年度全年業績。

企業管治守則

截至2017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，本公司董事確認，在截至2017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2017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2017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。

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(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>)發佈的相關公告。截至本公告日期，法庭已經完成對鑽井平台COSLInnovator相關案件的一審開庭審理程序，尚未作出判決。

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>)及公司網站(<http://www.cosl.com.cn>)發佈的相關公告。

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
姜萍
公司秘書

2018年3月27日

於本公告日期，本公司執行董事為齊美勝先生及劉一峰先生；本公司非執行董事為呂波先生(董事長)及孟軍先生；本公司獨立非執行董事為羅康平先生、方中先生及王桂壘先生。