

The COSL logo is displayed in a bold, sans-serif font. The letters 'C', 'O', and 'S' are blue, while the letters 'L' and 'S' are red. The background of the entire page is a high-angle photograph of a red and yellow offshore oil rig platform amidst turbulent blue and white waves.

COSL

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

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

The title '中期報告' is written in large, white, bold Chinese characters on a red rectangular background. Below it, the English translation 'INTERIM REPORT' is written in smaller, white, bold, uppercase letters. The background of the page features a high-angle view of a red and yellow offshore oil rig platform amidst turbulent blue and white waves. A decorative graphic of red diagonal lines is located in the bottom left corner.

中期報告
INTERIM REPORT

目錄

66	董事長致辭	86	簡明合併財務狀況表
68	管理層討論與分析	88	簡明合併權益變動表
79	補充資料	89	簡明合併現金流量表
83	簡明合併財務報表審閱報告	90	簡明合併財務報表附註
84	簡明合併損益表	128	公司指引
85	簡明合併損益及其他綜合收益表		

公司概覽

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

財務摘要

	2017上半年 人民幣百萬元 (經重列)	2018上半年 人民幣百萬元	2019上半年 人民幣百萬元
營業收入	7,107	8,128	13,552
經營利潤	222	-240	1,601
經營利潤(剔除固定資產及商譽減值)	222	-117	1,601
本期利潤	-366	-363	986
本期利潤(剔除固定資產及商譽減值)	-366	-240	986
	人民幣元/股	人民幣元/股	人民幣元/股
每股盈利	-0.08	-0.08	0.20

董事長致辭

股東朋友們：

2014年以來，國際原油價格從階段歷史高位斷崖式下跌、持續震蕩，油田服務行業面臨前所未有的挑戰。面對行業新常態，在過去的幾年裏，公司結合形勢調整管理思路和重心，不斷改革創新、提質增效、踐行「技術發展、國際化發展」戰略，逐步實現了業績扭虧、盈利能力持續提升。2019年上半年國際原油價格呈寬幅震蕩走勢，近期在60美元／桶左右震蕩。全球的上游勘探開發資本支出有所上升，油田服務市場有所復蘇，招投標日益活躍，尤其是中國近海的勘探開發需求明顯增加。另一方面，從客戶需求角度，增儲上產、改革創新、提質增效並逐步實現數字化轉型，成為油氣公司的發展方向。期內，公司積極把握上述市場機遇，注重綠色發展，科技創新，踐行低碳環保理念，不斷提升綜合競爭實力。在管理改革、市場開拓、技術發展、經營業績等方面均卓有成效。上半年，公司實現營業收入人民幣13,552.1百萬元，同比增長66.7%；淨利潤較去年同期相比，不僅實現了扭虧，並實現了大幅增長至人民幣986.4百萬元。

公司的全球化市場能力進一步增強，統籌協調國內和海外兩個市場的資源配置，為國內加大勘探開發力度做出積極貢獻，保障中國近海市場絕對領先地位的同時，持續推進海外業務的高質量發展，在不同區域、裝備板塊、技術板塊都取得了多項突破。如在亞太地區，不僅中標自升式鑽井平台服務、電纜測井與射孔服務、船舶服務項目，還獲得陸地高溫高壓鑽完井液、常規井鑽完井液、固井酸化、壓裂增產服務等系列項目；在非洲和美洲，均獲得二維地震採集作業合同。

在裝備板塊實現明顯增長的同時，公司的技術板塊也實現了長足發展。期內技術板塊收入佔比進一步提升至49%。技術研發以市場需求為導向，隨著多個科研成果的轉化和應用，公司不斷向科技創新型企業轉型邁進。在企業發展的同時，公司高度重視綠色環保等可持續發展理念，並在以下技術方面獲得了突破及應用。EFDT地層光譜分析技術獲重大突破；「海亮」發泡固鑽成套物探裝備完成二維地震採集；BIODRILL A可降解環保水基鑽井液體系實現多井次應用，鑽井廢棄物「絮凝—壓濾—回用」技術初步實現工程化應用。

繼續扎實鞏固QHSE管理，堅持推進綠色生產與生態文明理念建設，加強安全文化交流。期內，公司安全生產形勢整體平穩，公司質量管理持續提升，作業服務及產品質量良好，OSHA可記錄事件率為0.139。

在作業市場工作穩步推進的同時，公司一如既往地高度關注公司治理提升與資本市場交流。上半年，公司注重合規運營，加強投資者交流與股東權益保護，期內，公司入選A股上市公司IR互動活躍度榜單；在第八屆中國財經峰會獲評「2019傑出品牌形象獎」；在「2019年中國融資大獎」系列評選中榮獲「卓越科技創新企業大獎」。

展望2019年下半年，國際政治經濟形勢仍面臨諸多風險，也使得國際油價的走勢面臨較多的不確定因素，在此複雜的國內外形勢之下，公司將繼續把握國內外勘探開發投資的機會，全面做好風險管理及應對準備，保持資本的有效投入，緊密關注產業政策變化對公司發展帶來的影響，堅定「技術發展、國際化發展」戰略，為客戶提供更優更好服務，為股東帶來更大價值和回報！



齊美勝
董事長

2019年8月21日

行業回顧

2019年上半年國際油價波動劇烈，波幅高達近20美元／桶。與2018年同期相比，全球油氣公司的資本支出有所上升，招投標日益活躍，尤其是中國近海的勘探開發需求明顯增加。油田服務市場有所復蘇：大型裝備板塊的使用率持續提高，但裝備的整體過剩情況尚未得到徹底緩解；技術板塊工作量持續提升，綜合油田服務公司的經營狀況有所改善。

業務回顧

二零一九年上半年，縱觀全球油服市場，挑戰與機遇並存。國際油價呈寬幅震盪走勢，全球地緣局勢依舊複雜，經濟增速疲軟，原油需求走弱。與此同時，根據國家相關部委組織的國內油氣企業共同研究，形成了未來七年的戰略行動計劃，將帶動國內上游勘探開發資本支出的持續上升，有望迎來長景氣周期。集團期內積極把握國內勘探開發需求復蘇的市場機遇，堅定「技術發展、國際化發展」戰略，堅持可持續發展經營方式，聚焦盈利能力提升，踐行低碳環保理念，在國內外市場開拓和技術發展方面取得了積極的經營成果。經過努力，上半年集團的自升式、半潛式鑽井平台以及船舶的作業量和使用率均有持續提高，技術板塊的工作量和收入實現了大幅提升。二零一九年上半年，集團的營業收入為人民幣13,552.1百萬元，同比增加人民幣5,424.2百萬元。淨利潤為人民幣986.4百萬元，去年同期為人民幣-363.3百萬元，同比實現扭虧並且大幅增長。

鑽井服務

集團鑽井業務上半年營業收入為人民幣4,489.2百萬元，較去年同期的人民幣3,003.5百萬元增幅49.5%。

二零一九年上半年，上游公司增加勘探開發資本投入，國內作業需求進一步加大，行業緩慢復蘇。集團抓住市場機遇，優化資源配置，充分合理布局。一方面新增租賃平台擴充產能，另一方面調配兩座平台回國作業。同時，集團緊抓成本管控和風險管理，持續推進市場開拓能力，成功取得多個服務項目。上半年，「COSL Boss」進入新西蘭，開啟自升式鑽井平台當地首個高端鑽井服務項目；模塊鑽機「COSL1」搬遷移位後繼續在墨西哥完成安裝採油樹作業，優質高效的作業表現得到僱主的高度讚賞；「COSL Power」成功中標印尼3年期鑽井服務合同；新租賃的「勘探四號」開啟首個聯合項目作業；「南海十號」正式進入遠東，開展鑽探任務；「HYSY932」刷新渤海油田取心及探井深度紀錄。

截至二零一九年六月底，集團共運營、管理52座平台（包括38座自升式鑽井平台、14座半潛式平台）。其中32座在中國海域作業，10座在挪威、英國、墨西哥、印尼等國際地區作業，9座平台正在待命，1座正在拖航。上半年集團鑽井平台作業日數為6,913天，同比增加1,747天，增幅33.8%。平台日曆天使用率受待命天減少的影響同比增加12.5個百分點至76.6%。

2019年上半年集團自升式和半潛式鑽井平台作業情況如下表：

鑽井服務	截至6月30日止六個月		變化
	2019年	2018年	
作業日數(天)	6,913	5,166	33.8%
自升式鑽井平台	5,177	3,893	33.0%
半潛式鑽井平台	1,736	1,273	36.4%
可用天使用率	80.0%	66.9%	增加13.1個百分點
自升式鑽井平台	81.8%	65.9%	增加15.9個百分點
半潛式鑽井平台	74.9%	70.4%	增加4.5個百分點
日曆天使用率	76.6%	64.1%	增加12.5個百分點
自升式鑽井平台	78.9%	64.6%	增加14.3個百分點
半潛式鑽井平台	70.4%	62.5%	增加7.9個百分點

截至二零一九年六月三十日，集團自升式鑽井平台作業5,177天，同比增加1,284天。半潛式鑽井平台作業1,736天，同比增加463天，主要原因是本期作業需求增多，集團新增租賃裝備。

2019年上半年集團鑽井平台的平均日收入較去年同期有所上升，具體情況如下表：

平均日收入(萬美元/日)	截至6月30日止六個月		變化	幅度
	2019年	2018年		
自升式鑽井平台	6.8	5.7	1.1	19.3%
半潛式鑽井平台	15.1	14.6	0.5	3.4%
鑽井平台小計	8.7	7.9	0.8	10.1%

註：(1) 平均日收入=收入/作業日數；

(2) 2019年6月28日美元兌人民幣匯率1：6.8747，2018年6月29日美元兌人民幣匯率1：6.6166。

油田技術服務

上半年集團油田技術服務主要業務線作業量大幅上升，總體收入相應增加至人民幣6,624.2百萬元，較去年同期的人民幣3,396.6百萬元增幅95.0%。

集團上半年不斷提升技術發展速度，大力推動科技創新投入，技術產品系列化、產業化進程穩步加快，技術收入和盈利能力大幅提升，特別在創新技術孵化機制的帶動下，集團取得了多項科研成果。自主研發的測井資料解釋軟件EGPS獲得了Energistics國際組織分配的DLIS文件識別碼，成為我國油服企業中第一家擁有國際DLIS文件識別碼的企業；成功研發出具有自主知識產權的新型抗高溫隔離劑、高溫懸浮穩定劑、液體減輕劑等多種關鍵外加劑，使得集團在高溫高壓、深水兩大重點技術上都取得了關鍵材料突破；隨鑽中子測井儀「INP及圖」商標被國家商標局核准註冊，取得商標權；《剪切閥泥漿脈衝發生器工作系統及其工作模式》、《數據棒、鑽筴和內部短節形成的連接結構以及隨鑽測井儀器》等9項發明專利申請被國家知識產權局授予專利權；變密度射孔新技術實現首次應用。

上半年油田技術服務業務在各項技術成果應用上取得了突破，在國際市場開拓中獲得了客戶的廣泛認可。完成海上風電項目的首次遠探測聲波作業，實現高端測井技術在新能源等領域地質勘探中的拓展應用；自主研發的新一代超聲蘭姆波測井儀順利完成首口高難度井作業，測井效果得到完美驗證，並獲得用戶的高度贊揚；自主研發的大尺寸「貪吃蛇」系統完成超高難度三維水平井著陸作業，造斜能力達到國際一流水平；覆膜高分子顆粒充填工藝技術在海上油田實現首次應用，順利完成超大位移井礫石充填作業；多功能超聲成像測井儀成功完成陸地油田高溫井測漏測井作業；成功收到印尼為期2年固井及修井服務合同；與泰國石油公司成功續簽緬甸海上固井合同；成功中標3年期印尼陸地常規井固井增產服務合同；獲得3年期印尼電纜測井服務合同和2年期印尼鋼絲作業服務合同；成功中標緬甸海上項目電纜測井與射孔服務，測井服務重返緬甸市場；獲得加拿大當地客戶套管井服務項目；在墨西哥獲得了2年的電纜測井服務合同，取得集團技術服務在墨西哥市場的實質性突破。

船舶服務

二零一九年上半年，集團船舶服務業務營業收入同比增幅15.9%至人民幣1,440.2百萬元。其中，外租船舶實現收入人民幣391.4百萬元。

上半年，集團船舶板塊深入挖掘效益增長，積極提高運營效率，堅持安全管理為本的理念，制定多項管控措施，加強船員及承包商的安全意識，為安全生產提供了強有力的保障。集團通過在技術上的有效革新與人員技能的強化提高，減少設備故障率，提高裝備運維能力，提升服務質量。面對激烈的市場競爭，船舶板塊充分利用有效資源，保證國內市場的絕對優勢，努力開拓國際市場，同時積極踐行綠色發展理念，新建造的兩艘5,000馬力LNG動力守護供應船在大連已正式開工。

截至二零一九年六月三十日，集團船舶服務業務的自有船隊共作業15,438天，同比增加538天，日曆天使用率同比增加5.5個百分點至94.8%，其中三用工作船、平台供應船、多用船工作量及使用率有所增加。此外，本期受市場需求增加影響，外租船舶數量增加，作業量也有所增長，共作業6,805天，同比增幅45.8%。具體情況如下表：

船舶服務(自有船隊)	截至6月30日止六個月		幅度
	2019年	2018年	
作業日數(天)	15,438	14,900	3.6%
油田守護船	6,642	7,071	(6.1%)
三用工作船	4,994	4,630	7.9%
平台供應船	2,432	2,165	12.3%
多用船	687	314	118.8%
修井支持船	683	720	(5.1%)

物探採集和工程勘察服務

集團物探採集和工程勘察服務業務上半年營業收入為人民幣998.5百萬元，同比增加人民幣512.8百萬元，增幅105.6%，主要為本期勘察、採集、海底電纜業務收入增加。

二零一九年上半年，物探採集和工程勘察服務繼續加強海外市場開拓，獲得加拿大和納米比亞二維採集合同，因在巴西、加拿大等國際項目的出色表現獲得客戶表揚信；同時在國內勘探開發投入增加的大環境下，積極爭取國內產能突破，進行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。

上半年集團二維採集作業量為15,404公里，因工區跨國際海域轉換，同比有所降低；三維採集工作量為17,718平方公里，同比增幅11.9%，主要因市場復蘇，工區銜接緊密；海纜業務因客戶需求增長帶動外租裝備增加，作業量為702平方公里，增幅為146.3%。具體情況如下表：

物探採集和工程勘察服務	截至6月30日止六個月		幅度
	2019年	2018年	
二維 採集(公里)	15,404	16,091	(4.3%)
其中：多用戶採集(公里)	2,700	16,091	(83.2%)
三維 採集(平方公里)	17,718	15,836	11.9%
其中：多用戶採集(平方公里)	4,189	5,593	(25.1%)
海底電纜(平方公里)	702	285	146.3%

財務回顧

1. 簡明合併損益表分析

1.1 收入

2019上半年，集團四大業務板塊主要作業線的作業量呈現不同程度上漲，營業收入同比增加人民幣5,424.2百萬元，增幅66.7%。具體分析如下：

2019年上半年各業務板塊收入情況：

單位：人民幣百萬元 業務板塊	截至6月30日止六個月		變化	幅度
	2019年	2018年		
鑽井服務	4,489.2	3,003.5	1,485.7	49.5%
油田技術服務	6,624.2	3,396.6	3,227.6	95.0%
船舶服務	1,440.2	1,242.1	198.1	15.9%
物探採集和工程勘察服務	998.5	485.7	512.8	105.6%
合計	13,552.1	8,127.9	5,424.2	66.7%

- 鑽井服務業務收入同比增幅49.5%，主要原因是鑽井平台使用率、工作量均有所增加。
- 油田技術服務業務收入同比增幅95.0%，主要是各業務線作業量大幅增加。
- 船舶服務業務收入同比增幅15.9%，主要是本期自有船和外租船作業量均有所增加。
- 物探採集和工程勘察服務業務收入同比增幅105.6%，主要因本期市場需求回暖，本期勘察、採集、海底電纜業務收入均有所增加。

1.2 經營支出

2019年上半年集團經營支出為人民幣11,981.9百萬元，較去年同期的人民幣8,469.0百萬元增加了人民幣3,512.9百萬元，增幅為41.5%。

2019年上半年集團經營支出明細情況：

單位：人民幣百萬元	截至6月30日止六個月		變化	幅度
	2019年	2018年		
物業、廠房及設備折舊和無形資產攤銷	2,167.2	2,039.0	128.2	6.3%
使用權資產折舊	314.7	-	314.7	100.0%
僱員薪酬成本	2,651.7	2,030.6	621.1	30.6%
修理及維護費用	171.2	141.8	29.4	20.7%
消耗物料、物資、燃料、服務及其他	2,986.9	1,789.2	1,197.7	66.9%
分包支出	2,643.9	1,349.2	1,294.7	96.0%
租賃支出	557.3	513.4	43.9	8.6%
物業、廠房及設備減值損失	-	123.0	(123.0)	(100.0%)
預期信用損失模式下的減值損失，扣除撥回	(2.5)	0.1	(2.6)	(2,600.0%)
其他經營支出	491.5	482.7	8.8	1.8%
總經營支出	11,981.9	8,469.0	3,512.9	41.5%

本期物業、廠房及設備折舊和無形資產攤銷同比增加人民幣128.2百萬元，主要因本期裝備增加。

因適用香港財務報告準則第16號，本期新增使用權資產折舊，金額為人民幣314.7百萬元。

受裝備數量及工作量新增影響，僱員薪酬成本同比增加人民幣621.1百萬元。

本期修理及維護費用同比增加人民幣29.4百萬元，主要因船舶、鑽井修理天數增加。

本期消耗物料、物資、燃料、服務及其他同比增加人民幣1,197.7百萬元，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1,294.7百萬元，主要因市場回暖，分包支出因工作需求增加而增長。

隨作業需求增加，本期租賃支出同比增加人民幣43.9百萬元。

下表列示了2019年上半年各板塊經營支出情況：

單位：人民幣百萬元 業務板塊	截至6月30日止六個月		變化	幅度
	2019年	2018年		
鑽井服務	4,256.5	3,685.4	571.1	15.5%
油田技術服務	5,437.9	2,926.6	2,511.3	85.8%
船舶服務	1,301.9	1,166.0	135.9	11.7%
物探採集和工程勘察服務	985.6	691.0	294.6	42.6%
合計	11,981.9	8,469.0	3,512.9	41.5%

1.3 經營利潤／(虧損)

2019年上半年集團的經營利潤為人民幣1,601.1百萬元，較上年同期的經營虧損人民幣239.8百萬元增加人民幣1,840.9百萬元。

下表列示了各板塊的經營利潤明細情況：

單位：人民幣百萬元 業務板塊	截至6月30日止六個月		變化
	2019年	2018年	
鑽井服務	252.4	(664.7)	917.1
油田技術服務	1,189.7	518.9	670.8
船舶服務	140.7	88.7	52.0
物探採集和工程勘察服務	18.3	(182.7)	201.0
合計	1,601.1	(239.8)	1,840.9

1.4 財務支出淨額

2019年上半年集團的財務支出淨額為人民幣522.3百萬元，較去年同期的人民幣381.3百萬元增加了人民幣141.0百萬元，增幅37.0%。其中，融資成本增加人民幣72.2百萬元，匯兌收益淨額減少人民幣42.1百萬元。

1.5 投資收益

2019年上半年集團的投資收益為人民幣173.9百萬元，較去年同期的人民幣93.7百萬元增加了人民幣80.2百萬元，增幅85.6%，主要是理財產品及貨幣基金收益增加。

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年上半年公允價值變動所得收益為人民幣-49.4百萬元，較去年同期的人民幣24.4百萬元減少人民幣73.8百萬元，主要因本期貨幣基金贖回和浮動收益理財產品到期。

1.7 應佔合營公司利潤(已扣除稅項)

2019年上半年集團應佔合營公司的利潤為人民幣119.9百萬元，較去年同期的人民幣54.7百萬元增加了人民幣65.2百萬元，主要因合營公司本期盈利均有所增加。

1.8 其他損益

2019年上半年集團無大額非流動資產處置淨收益，去年同期處置非流動資產淨收益為人民幣241.7百萬元。

1.9 所得稅

2019年上半年集團的所得稅費用為人民幣395.8百萬元，較去年同期的人民幣156.6百萬元增加了人民幣239.2百萬元，主要因本期公司利潤增加。

1.10 本期利潤

2019年上半年集團的利潤為人民幣986.4百萬元，上年同期為人民幣-363.3百萬元。

1.11 基本每股盈利

2019年上半年集團基本每股盈利為人民幣20.39分，去年同期為基本每股虧損人民幣7.86分。

2. 簡明合併財務狀況表分析

截至2019年6月30日止，本集團總資產為人民幣75,423.1百萬元，較2018年末的人民幣74,687.0百萬元增加了人民幣736.1百萬元，增幅1.0%。總負債為人民幣40,145.4百萬元，較2018年末的人民幣40,009.6百萬元增加了人民幣135.8百萬元，增幅0.3%。股東權益為人民幣35,277.6百萬元，較2018年末的人民幣34,677.4百萬元增加了人民幣600.2百萬元，增幅1.7%。

下面是對有關簡明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 6月30日	2018年 12月31日	幅度	原因
使用權資產	1,280.4	-	100.0%	本集團因應用香港財務報告準則第16號確認使用權資產。
其他無形資產	58.4	289.5	(79.8%)	因應用香港財務報告準則第16號，土地使用權重新分類至使用權資產。
多用戶數據庫	225.7	139.7	61.6%	本期多用戶數據庫開發支出增加。
其他非流動資產	393.9	97.8	302.8%	就購買物業、廠房及設備支付的按金增加。
應收賬款	13,547.5	8,015.3	69.0%	隨著行業復蘇，作業收入增加，本期應收賬款有所增加。
應收票據	1.0	208.2	(99.5%)	由於票據到期。
以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益的金融資產	5.3	24.7	(78.5%)	主要是銀行承兌匯票到期。
以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融資產	-	1,749.7	(100.0%)	本期贖回貨幣基金及浮動收益理財產品到期。
其他流動資產	3,069.3	6,601.2	(53.5%)	本期固定收益理財產品到期。
三個月以上定期存款	-	145.1	(100.0%)	本期取回三個月以上定期存款。
應付票據	6.5	50.3	(87.1%)	主要因鑽機租賃服務款到期完成付款。
應付薪金及分紅	1,317.7	909.2	44.9%	主要因人工成本增加。
合同負債 (流動負債)	430.5	154.4	178.8%	本期作業量增加，動員費增加。
來自關聯方的借款	2,408.9	1,374.8	75.2%	本期新增1.5億美元關聯方借款。
長期債券 (流動負債)	2,419.0	4,469.5	(45.9%)	2016年發行的第一期公司債券部分到期。
租賃負債 (流動負債)	654.5	-	100.0%	本集團因應用香港財務報告準則第16號確認租賃負債。
其他流動負債	521.2	183.6	183.9%	本期待轉銷項稅增加。
遞延所得稅負債	97.4	286.6	(66.0%)	主要原因是可抵扣差異增加，導致遞延所得稅負債減少。
計息銀行借款 (非流動負債)	495.2	787.6	(37.1%)	主要償還計息銀行借款。
租賃負債 (非流動負債)	621.4	-	100.0%	本集團因應用香港財務報告準則第16號確認租賃負債。

3. 合併現金流量表分析

2019年初集團持有現金及現金等價物人民幣3,169.6百萬元，本期經營活動現金淨流出為人民幣1,132.5百萬元，投資活動現金淨流入為人民幣3,988.1百萬元，籌資活動現金淨流出為人民幣2,563.9百萬元，匯率變動影響使得現金增加人民幣4.3百萬元。於2019年6月30日，集團的現金及現金等價物為人民幣3,465.6百萬元。

3.1 經營活動產生的現金流量

截至2019年6月30日集團經營活動產生的現金流量淨流出為人民幣1,132.5百萬元，去年同期經營活動產生的現金淨流出為人民幣849.3百萬元，主要原因是本期購買商品、接受勞務支付的現金增加。

3.2 投資活動產生的現金流量

截至2019年6月30日集團投資活動產生的現金淨流入為人民幣3,988.1百萬元，去年同期投資活動產生的現金淨流出為人民幣1,992.5百萬元。主要是購買物業、廠房和設備及其他無形資產的現金流出同比增加人民幣794.6百萬元，購買企業理財產品、貨幣基金及國債逆回購投資的現金流出同比减少人民幣3,500.0百萬元，處置企業理財產品、貨幣基金及國債逆回購投資所得款的現金流入同比增加人民幣3,749.5百萬元，存入三個月以上定期存款的現金流出同比减少人民幣1,010.1百萬元，提取三個月以上定期存款的現金流入同比减少人民幣770.0百萬元，其他投資活動合計減少現金流入人民幣714.4百萬元。

3.3 籌資活動產生的現金流量淨額

截至2019年6月30日集團籌資活動產生的現金淨流出為人民幣2,563.9百萬元，同比流出增加人民幣1,416.3百萬元，其中本期新增來自關聯方借款的現金流入同比增加人民幣1,017.1百萬元，償還長期債券的現金流出同比增加人民幣2,000.0百萬元，償還租賃負債的現金流出同比增加人民幣354.6百萬元，其他籌資活動增加現金流出人民幣78.8百萬元。

3.4 本期匯率變動對現金的影響是增加現金人民幣4.3百萬元。

4. 資本性支出

2019年上半年集團資本性支出為人民幣1,003.6百萬元，較上年同期的人民幣595.3百萬元增加了人民幣408.3百萬元，增幅為68.6%。

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	截至6月30日止六個月		變化	幅度
	2019年	2018年		
鑽井服務	352.5	326.2	26.3	8.1%
油田技術服務	225.9	78.3	147.6	188.5%
船舶服務	245.2	37.8	207.4	548.7%
物探採集和工程勘察服務	180.0	153.0	27.0	17.6%
合計	1,003.6	595.3	408.3	68.6%

鑽井服務業務資本性支出主要用於平台設備更新改造。油田技術服務業務資本性支出主要用於建造和購買與該業務相關的油田技術服務設備。船舶服務業務資本性支出主要用於建造油田守護船。物探採集和工程勘察服務業務資本性支出增加主要為多用戶數據開發支出。

5. 主要子公司

China Oilfield Services (BVI) Limited、COSL Norwegian AS (「CNA」) 及 COSL Singapore Limited 是集團的重要子公司，從事鑽井服務、油田技術服務等相關業務。

截至2019年6月30日止，China Oilfield Services (BVI) Limited 總資產為人民幣3,215.5百萬元，股東權益為人民幣412.1百萬元。2019年上半年China Oilfield Services (BVI) Limited 實現營業收入人民幣1,441.3百萬元，同比增加人民幣826.0百萬元，增幅134.2%，主要原因是作業量上升使得收入增加。淨利潤為人民幣133.7百萬元，同比增加人民幣103.4百萬元，同比增幅341.3%。

截至2019年6月30日止，CNA 總資產為人民幣12,195.5百萬元，股東權益為人民幣-810.0百萬元。2019年上半年CNA 實現營業收入人民幣1,033.6百萬元，同比增加人民幣49.0百萬元，增幅5.0%。淨利潤為人民幣-224.6百萬元，同比減少虧損人民幣41.4百萬元。

截至2019年6月30日止，COSL Singapore Limited 總資產為人民幣27,442.8百萬元，股東權益為人民幣263.6百萬元。2019年上半年COSL Singapore Limited 實現營業收入人民幣835.3百萬元，同比增加人民幣215.6百萬元，增幅34.8%。淨利潤為人民幣-890.7百萬元，增加虧損6.5百萬元。其中COSL DRILLING STRIKE PTE. LTD. 及 COSL PROSPECTOR PTE. LTD. 是隸屬於COSL Singapore Limited 的重要平台公司。

截至2019年6月30日止，COSL DRILLING STRIKE PTE. LTD. 總資產為人民幣4,591.5百萬元，股東權益為人民幣-2,452.1百萬元。2019年上半年COSL DRILLING STRIKE PTE. LTD. 實現營業收入人民幣59.4百萬元，同比減少人民幣121.0百萬元。淨利潤為人民幣-251.2百萬元，同比增加虧損人民幣43.3百萬元。

截至2019年6月30日止，COSL PROSPECTOR PTE. LTD. 總資產為人民幣9,300.6百萬元，股東權益為人民幣-3,479.2百萬元。2019年上半年COSL PROSPECTOR PTE. LTD. 實現營業收入人民幣282.9百萬元，同比增加人民幣199.3百萬元，增幅238.4%。淨利潤為人民幣-621.4百萬元，同比減少虧損人民幣27.0百萬元。

業務展望

展望2019年下半年，國際政治經濟形勢仍面臨諸多風險，也使得國際油價的走勢面臨較多的不確定因素。但據國際信息服務機構IHS Markit的預測數據，2019年全球上游勘探開發投資為4,721億美元，比2018年的4,083億美元增加15.63%，2019年下半年全球油氣公司的資本支出和油田服務行業整體規模呈持續擴大態勢。行業整體的復蘇回暖及中國加大勘探開發力度等因素將進一步為公司發展帶來機遇。

審計委員會

審計委員會由公司三位獨立非執行董事組成。審計委員會已審閱本集團所採納的會計原則及準則，以及風險管理、內部監控及財務申報事項。審計委員會已經審閱本集團截至2019年6月30日止六個月期間的未經審計中期財務報告。

企業管治守則

截至2019年6月30日止六個月內，本公司已遵守《香港聯合交易所有限公司證券上市規則》(以下簡稱「上市規則」)附錄十四所載之《企業管治守則》之守則條文。

遵守上市發行人董事進行證券交易的標準守則

本公司已對所有董事及監事進行專門查詢，本公司全體董事及監事確認，在截至2019年6月30日止六個月期間內遵守了上市規則附錄十所載之《上市發行人董事進行證券交易的標準守則》(以下簡稱「標準守則」)所要求之標準。公司目前還採用了一套比《標準守則》更高的準則來約束董事進行證券交易的行為。

購買、出售及購回本公司的上市證券

本公司及其子公司於截至2019年6月30日止六個月內無購買、出售及購回本公司的任何上市證券。

董事和監事於合同的權益

截至2019年6月30日止六個月內，董事和監事並無於本公司的控股公司或任何子公司或同集團子公司訂立的對本集團的業務而言屬重大的任何合同中直接或間接擁有重要權益。

董事、監事及高管人員於股份的權益及淡倉

於2019年6月30日，本公司董事、監事和主要管理人員於本公司或其任何按照香港《證券及期貨條例》第十五章所定義的相聯法團的股份、潛在股份和債券的權益淡倉，須根據香港《證券及期貨條例》第352條予以記錄，或須根據上市發行人董事進行證券交易的標準守則知會本公司及香港聯合交易所的情況如下：

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

除上述披露以外，於2019年6月30日，概無其他本公司董事、監事和主要管理人員或彼等各自連系人於本公司或其任何按照香港《證券及期貨條例》第十五章所定義的相聯法團的股份、潛在股份和債券的權益淡倉，須根據香港《證券及期貨條例》第352條予以記錄，或須根據上市發行人董事進行證券交易的標準守則知會本公司及香港聯合交易所。

主要股東於股份的權益和淡倉

據本公司董事或高級管理人員所知悉，於2019年6月30日，除上面披露的本公司董事或高級管理人員以外，如下人員於H股或潛在H股的權益或淡倉，須根據香港《證券及期貨條例》第十五章第2條和第3條予以披露，或須根據香港《證券及期貨條例》第336條予以記錄或知會本公司及香港聯合交易所：

股東名稱	持有股份身份	權益的股份數量 (股)	佔 COSL 權益 (H) 的大致百分比 (%)
Citigroup Inc.	通過一家受控公司	272,071,298 (L)	15.02 (L)
		826,000 (S)	0.04 (S)
		270,931,188 (P)	14.95 (P)
GIC Private Limited	通過一家受控公司	199,890,000 (L)	11.04 (L)
BlackRock, Inc.	通過一家受控公司	173,733,886 (L)	9.59 (L)
		7,382,000 (S)	0.41 (S)
The Capital Group Companies, Inc.	通過一家受控公司	109,219,339 (L)	6.03 (L)
Allianz SE	通過一家受控公司	108,337,000 (L)	5.98 (L)

附註：

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

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

董事、監事、高管人員購買股份或債券的權利

截至2019年6月30日止六個月內，本公司並未授予任何董事、監事及高級管理人員或他們各自的配偶、或未滿法定年齡子女任何權利，或他們已行使任何上述權利，通過購買本公司的股份或債券而獲益，且本公司，其控股公司或任何子公司或同集團子公司並無訂立任何安排，使得任何董事享有購買任何其他法人團體的權利。

僱員及薪酬政策

公司嚴格遵守本國和業務所在國的勞工政策及相關法律法規，建立具有競爭力的薪酬、福利、保險管理制度。建立了與經濟效益和勞動生產率相關聯的工資增長機制，堅持以業績為導向，獎懲分明，切實做到收入能增能減，充分調動員工積極性。統籌規範員工福利和保險制度，建立與社會保險相配套的企業補充保險制度，充分保障員工穩定性。

董事、監事及高級管理人員變動情況

董事變動情況

2019年5月30日，公司召開2018年股東周年大會，會議重新委任齊美勝先生為公司執行董事，任期三年，自股東大會通過決議之日起算，齊先生亦繼續擔任董事長及提名委員會成員職務；會議重新委任王桂壘先生為公司獨立非執行董事，任期三年，自股東大會通過決議之日起算，王先生亦繼續擔任審計委員會成員、提名委員會成員及薪酬與考核委員會主席職務。

監事變動情況

2019年7月30日，公司召開職工代表會議，會議選舉趙壁先生為公司職工代表監事，自2019年7月30日起生效。由於李智先生的任期期滿，彼已辭任公司監事，自2019年7月30日起生效。

高級管理人員變動情況

2019年8月21日，公司召開2019年董事會第三次會議，會議選舉吳艷艷女士為公司董事會秘書(公司秘書)及授權代表(姜萍女士不再擔任公司董事會秘書(公司秘書)及授權代表)，任命自2019年8月22日起生效。

資本負債比率

與2018年12月31日相比，本集團於2019年6月30日的流動資產淨值由2018年12月31日的人民幣4,697.9百萬元增加至人民幣5,169.7百萬元，而流動比率與2018年12月31日相比，從1.28倍升至1.30倍。

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

	2019年6月30日 人民幣千元	2018年12月31日 人民幣千元
計息銀行借款	1,095,303	1,387,599
貿易及其他應付款	8,365,710	8,895,667
應付票據	6,537	50,266
應付薪金及花紅	1,317,650	909,174
來自關聯方的借款	2,408,853	1,374,823
長期債券	23,520,153	25,539,413
減：現金及現金等價物及三個月以上之定期存款	(3,465,550)	(3,314,746)
債務淨額	33,248,656	34,842,196
本公司所有者應佔權益	35,116,328	34,529,876
非控制性權益	161,298	147,530
資本總額	35,277,626	34,677,406
資本及債務淨額	68,526,282	69,519,602
資本負債比率	49%	50%

經營計劃進展

2019年上半年，由於國內油氣開發需求的增加，以及公司海外業務的進一步拓展，公司實現了收入135.6億元，淨利潤9.9億元，經營業績較2018年同期大幅改善。公司將把握國內市場發展的機遇，在保障安全生產的前提下，努力提高作業效率，嚴控生產成本支出。堅持「技術發展、國際化發展」戰略目標不動搖，繼續加強海外市場開拓，尋求新的盈利增長點，加大技術研發投入，加快核心技術能力培育，力爭通過多項舉措實現同比更好的經營業績。

外匯風險

本集團經營業務受到人民幣對外幣匯率波動之影響，若匯率波動變大，將對本集團淨利潤產生一定影響。同時，若匯率波動變大，也會對公司的外匯收支，美元債務償還壓力和購買進口設備的成本等現金收支產生一定影響。本集團管理層將持續關注集團所面臨的外匯風險。

集團資產質押

截至2019年6月30日，本集團無重大資產質押情況。

其他

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

除本中期報告所披露外，董事們認為截至2018年12月31日之年度報告所發佈之信息未發生重大變化。

於香港聯交所網站披露資料

上市規則附錄十六第46(1)至46(6)段規定的所有資料將於適當時候在香港聯合交易所有限公司網站(<http://www.hkex.com.hk>)及本公司網站(<http://www.cosl.com.cn>)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

2019年8月21日

Deloitte. 德勤

致中海油田服務股份有限公司董事會

引言

本行審閱了後附從第 84 頁至第 127 頁的中海油田服務股份有限公司（「貴公司」）及其子公司（合稱「貴集團」）的簡明合併財務報表，包括貴集團於 2019 年 6 月 30 日的簡明合併財務狀況表、截至該日止六個月期間的相關簡明合併損益表、損益及其他綜合收益表、權益變動表和現金流量表以及若干附註解釋。香港聯合交易所有限公司證券上市規則規定，中期財務報告的編製必須符合上市規則及香港會計師公會頒佈的香港會計準則第 34 號「中期財務申報」（「香港會計準則第 34 號」）的有關條文規定。按香港會計準則第 34 號編製及列報該等簡明合併財務報表是貴公司董事的責任。本行的責任是在實施審閱工作的基礎上對簡明合併財務報表發表審閱結論，並且本行的報告是根據與貴公司商定的約定條款僅為向貴公司的董事局（作為一個團體）而出具，不應被用於其他任何目的。本行不會就本行的審閱報告的任何內容對任何其他人士承擔或接受任何責任。

審閱範圍

本行是按照香港會計師公會頒佈的香港審閱業務準則第 2410 號「實體的獨立核數師執行的中期財務信息審閱」進行審閱。對簡明合併財務報表的審閱工作包括向主要負責財務會計事宜的人員詢問，以及採用分析性複核和其他審閱程序。由於審閱的範圍遠較按照《香港審計準則》進行審計的範圍小，故本行不能保證本行能識別在審計中可能識別出的所有重大事項。因此本行不會發表審計意見。

結論

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

德勤 • 關黃陳方會計師行

執業會計師

香港

2019 年 8 月 21 日

簡明合併損益表

截至2019年6月30日止六個月

	附註	截至6月30日止六個月	
		2019年 人民幣千元 (未經審計)	2018年 人民幣千元 (未經審計)
收入			
銷售附加稅	5	13,562,799 (10,687)	8,140,008 (12,132)
收入，扣除銷售附加稅		13,552,112	8,127,876
其他收益		30,860	101,340
物業、廠房及設備折舊和無形資產及多用戶數據庫攤銷		(2,167,184)	(2,038,964)
使用權資產折舊		(314,671)	-
僱員薪酬成本		(2,651,659)	(2,030,567)
修理及維護成本		(171,158)	(141,796)
消耗物料、物資、燃料、服務及其他		(2,986,885)	(1,789,221)
分包支出		(2,643,858)	(1,349,245)
租賃支出		(557,253)	(513,357)
其他經營支出		(491,735)	(482,803)
物業、廠房及設備減值損失	10	-	(122,962)
預期信用損失模式下的減值損失，扣除撥回	15	2,524	(83)
總經營支出		(11,981,879)	(8,468,998)
經營利潤／(虧損)		1,601,093	(239,782)
匯兌收益淨額		46,731	88,861
財務費用		(590,217)	(518,023)
利息收入		21,190	47,831
投資收益		173,884	93,658
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		(49,441)	24,375
應佔合營公司利潤(已扣除稅項)		119,908	54,704
其他利得和損失	6	58,974	241,733
稅前利潤／(虧損)	6	1,382,122	(206,643)
所得稅	7	(395,767)	(156,619)
本期利潤／(虧損)		986,355	(363,262)
歸屬於：			
本公司所有者		973,043	(375,004)
非控制性權益		13,312	11,742
		986,355	(363,262)
本公司所有者應佔每股盈利／(虧損)			
基本(人民幣)	9	0.20	(0.08)

簡明合併損益及其他綜合收益表

截至2019年6月30日止六個月

	截至6月30日止六個月	
	2019年 人民幣千元 (未經審計)	2018年 人民幣千元 (未經審計)
本期利潤／(虧損)	986,355	(363,262)
其他綜合(損失)／收益		
以後會計期間或將重分類進損益的項目：		
外幣報表折算差額	(48,154)	25,041
應佔合營公司其他綜合收益，扣除相關所得稅	287	1,249
後續重分類進損益之項目的所得稅	1,455	49,040
	(46,412)	75,330
本期其他綜合(損失)／收益(已扣除所得稅)	(46,412)	75,330
本期綜合收益／(損失)總計	939,943	(287,932)
歸屬於：		
本公司所有者	926,175	(301,224)
非控制性權益	13,768	13,292
	939,943	(287,932)

簡明合併財務狀況表

2019年6月30日

	附註	2019年 6月30日 人民幣千元 (未經審計)	2018年 12月31日 人民幣千元 (經審計)
非流動資產			
物業、廠房及設備	10	50,283,391	51,533,128
使用權資產	11	1,280,387	-
商譽	12	-	-
其他無形資產		58,379	289,502
多用戶數據庫	13	225,711	139,707
於合營公司之投資		708,700	679,162
以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融資產	17	-	-
合同成本	16	139,954	172,893
其他非流動資產	18	393,919	97,816
遞延稅項資產		65,493	65,869
非流動資產總計		53,155,934	52,978,077
流動資產			
存貨		1,658,793	1,324,220
預付款項、按金及其他應收款		428,404	390,106
應收賬款	14	13,547,462	8,015,313
應收票據	14	1,000	208,164
以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益的 債務工具		5,322	24,740
合同成本	16	62,237	53,023
以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融資產	17	-	1,749,723
其他流動資產	18	3,069,281	6,601,235
已抵押存款		29,075	27,657
三個月以上之定期存款		-	145,136
現金及現金等價物		3,465,550	3,169,610
流動資產總計		22,267,124	21,708,927
流動負債			
貿易及其他應付款	19	8,365,710	8,895,667
應付票據		6,537	50,266
應付薪金及花紅		1,317,650	909,174
應付稅金		373,359	373,566
來自關聯方的借款	21	2,408,853	1,374,823
計息銀行借款	22	600,132	599,968
長期債券	23	2,419,005	4,469,521
租賃負債		654,503	-
合同負債	20	430,538	154,410
其他流動負債	18	521,151	183,648
流動負債總計		17,097,438	17,011,043
流動資產淨值		5,169,686	4,697,884
資產總額減流動負債		58,325,620	57,675,961

2019年6月30日

	附註	2019年 6月30日 人民幣千元 (未經審計)	2018年 12月31日 人民幣千元 (經審計)
非流動負債			
遞延稅項負債		97,422	286,560
計息銀行借款	22	495,171	787,631
長期債券	23	21,101,148	21,069,892
租賃負債		621,379	-
合同負債	20	247,617	308,000
遞延收益	24	460,214	522,839
僱員受益計劃負債		25,043	23,633
非流動負債總計		23,047,994	22,998,555
淨資產		35,277,626	34,677,406
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		30,344,736	29,758,284
非控制性權益		35,116,328	34,529,876
		161,298	147,530
權益總計		35,277,626	34,677,406

齊美勝
董事曹樹杰
董事

簡明合併權益變動表

截至2019年6月30日止六個月

	已發行股本 人民幣千元	資本公積 人民幣千元	法定儲備 人民幣千元	重新計算 設定受益 退休金計劃 人民幣千元	外幣報表 折算差額 人民幣千元	留存利潤 人民幣千元	建議 期末股息 人民幣千元	總計 人民幣千元	非控制性 權益 人民幣千元	總權益 人民幣千元
於2018年12月31日(經審計)	4,771,592	12,366,274	2,508,656	(14,823)	(135,658)	14,699,824	334,011	34,529,876	147,530	34,677,406
調整(附註3.1.2)	-	-	-	-	-	(5,712)	-	(5,712)	-	(5,712)
於2019年1月1日	4,771,592	12,366,274	2,508,656	(14,823)	(135,658)	14,694,112	334,011	34,524,164	147,530	34,671,694
本期利潤	-	-	-	-	-	973,043	-	973,043	13,312	986,355
本期其他綜合(損失)/收益， 扣除所得稅	-	-	-	-	(46,868)	-	-	(46,868)	456	(46,412)
本期綜合(損失)/收益總額	-	-	-	-	(46,868)	973,043	-	926,175	13,768	939,943
已付2018年年末股息(附註8)	-	-	-	-	-	-	(334,011)	(334,011)	-	(334,011)
於2019年6月30日(未經審計)	4,771,592	12,366,274	2,508,656	(14,823)	(182,526)	15,667,155	-	35,116,328	161,298	35,277,626
於2018年1月1日	4,771,592	12,371,737	2,508,656	(11,539)	(330,632)	14,963,033	286,296	34,559,143	122,928	34,682,071
本期(虧損)/利潤	-	-	-	-	-	(375,004)	-	(375,004)	11,742	(363,262)
本期其他綜合收益， 扣除所得稅	-	-	-	-	73,780	-	-	73,780	1,550	75,330
本期綜合(損失)/收益總額	-	-	-	-	73,780	(375,004)	-	(301,224)	13,292	(287,932)
股東的其他投入	-	39,062	-	-	-	-	-	39,062	-	39,062
同一控制下的企業合併	-	(44,525)	-	-	-	-	-	(44,525)	-	(44,525)
已付2017年年末股息(附註8)	-	-	-	-	-	-	(286,296)	(286,296)	-	(286,296)
於2018年6月30日(未經審計)	4,771,592	12,366,274	2,508,656	(11,539)	(256,852)	14,588,029	-	33,966,160	136,220	34,102,380

簡明合併現金流量表

截至2019年6月30日止六個月

	截至6月30日止六個月	
	2019年 人民幣千元 (未經審計)	2018年 人民幣千元 (未經審計)
經營活動使用的現金淨額	(1,132,517)	(849,326)
投資活動		
購買物業、廠房及設備及其他無形資產	(1,439,596)	(645,026)
使用權資產付款	(80,000)	-
於多用戶數據庫的投入	(60,113)	(67,081)
收到的政府補助	-	4,735
購買浮息及定息企業理財產品、貨幣基金及國債逆回購投資	(3,300,000)	(6,800,000)
處置／到期之浮息及定息企業理財產品、貨幣基金及國債逆回購投資所得款項	8,874,178	5,124,692
處置物業、廠房及設備所得款項	29	323,001
出售無形資產所得款項	-	153,745
存入三個月以上的定期存款	-	(1,010,147)
提取三個月以上的定期存款	141,523	911,521
已抵押存款的(增加)	-	(2,037)
已收利息	23,084	51,452
已收合營公司的股息	39,535	44,829
購買物業、廠房及設備及其他無形資產支付之按金	(210,559)	(82,135)
投資活動所得／(使用)的現金淨額	3,988,081	(1,992,451)
融資活動		
新增來自關聯方的借款	1,017,120	-
償還銀行貸款	(290,640)	(266,451)
償還長期債券	(2,000,000)	-
償還租賃負債	(354,550)	-
已付股息	(334,011)	(286,296)
已付利息	(601,868)	(550,420)
同一控制下的企業合併	-	(44,525)
融資活動使用的現金流量淨額	(2,563,949)	(1,147,692)
現金及現金等價物增加／(減少)淨額	291,615	(3,989,469)
於1月1日的現金及現金等價物	3,169,610	9,009,074
外幣匯率變動的影響	4,325	58,309
於6月30日的現金及現金等價物	3,465,550	5,077,914
即現金及現金等價物		

簡明合併財務報表附註

截至2019年6月30日止六個月

1. 公司資料及主要業務

中海油田服務股份有限公司(「本公司」)為在中華人民共和國(「中國」)註冊成立的有限責任公司，本公司的註冊地址為中國天津濱海高新區塘沽海洋科技園海川路1581號。作為中國海洋石油集團有限公司(「中國海油」)為籌備本公司的股份2002年在香港聯合交易所有限公司(「香港聯交所」)上市進行重組(「重組」)的一部分，及根據向有關政府機關於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。

本公司記賬本位幣和編制簡明合併財務報表所採用的呈列貨幣均為人民幣。

於2019年6月30日，本公司的主要子公司的詳情如下：

公司名稱	註冊成立地點及日期	主要營業地點	已發行及繳足股本的面值	本集團應佔權益百分比		主要業務
				2019年6月30日	2018年6月30日	
天津中海油服化學有限公司	中國天津 1993年9月7日	中國	人民幣20,000,000元	100%	100%	鑽井液製造及銷售
PT. COSL INDO	印度尼西亞 2005年8月1日	印度尼西亞	400,000美元	100%	100%	提供油氣勘探服務
COSL-HongKong Limited	香港 2005年12月1日	香港	10,000港元	100%	100%	投資控股
COSL (Australia) Pty Ltd.	澳大利亞 2006年1月11日	澳大利亞	10,000澳元	100%	100%	提供鑽井服務
COSL Drilling Strike Pte.Ltd.	新加坡 2009年10月29日	新加坡	2新加坡元	100%	100%	提供鑽井服務
COSL Prospector Pte. Ltd.	新加坡 2007年2月27日	新加坡	189,779,384美元	100%	100%	提供鑽井服務
COSL Mexico S.A.de C.V	墨西哥 2006年5月26日	墨西哥	8,504,525美元	100%	100%	提供鑽井服務
COSL (Middle East) FZE	阿拉伯聯合酋長國 2006年7月2日	阿拉伯聯合酋長國	1,000,000阿聯酋迪拉姆	100%	100%	提供油氣勘探服務
COSL Norwegian AS (「CNA」)	挪威 2008年6月23日	挪威	1,541,328,656挪威克朗	100%	100%	投資控股
COSL Drilling Pan-Pacific (Labuan) Ltd.	馬來西亞 2009年4月4日	馬來西亞	100,000美元	100%	100%	自升式鑽井平台管理
COSL Drilling Pan-Pacific Ltd.	新加坡 2009年4月13日	新加坡	1,000,000美元	100%	100%	自升式鑽井平台管理
COSL Singapore Capital Ltd.	新加坡 2009年10月29日	新加坡	2新加坡元	100%	100%	債券發行
PT. Samudra Timur Santosa (「PT STS」)(a)	印度尼西亞 2010年7月27日	印度尼西亞	250,000美元	49%	49%	提供船舶服務
COSL Oil-Tech (Singapore) Ltd.	新加坡 2011年1月31日	新加坡	100,000美元	100%	100%	提供油田技術服務及相關業務
COSL Finance (BVI) Limited	英屬維爾京群島 2012年7月12日	英屬維爾京群島	1美元	100%	100%	債券發行
深圳中海油服深水技術有限公司	中國深圳 2013年9月12日	中國	人民幣470,000,000元	100%	100%	提供物探和工程勘察服務
COSL Drilling Saudi Ltd.	沙特阿拉伯 2016年4月19日	沙特阿拉伯	375,000沙特裡亞爾	96%	96%	提供鑽井服務

1. 公司資料及主要業務(續)

(a) 董事們認為，本集團擁有PT STS之100%表決權，並且本集團能夠通過對PT STS的相關活動進行控制而享有可變回報。因此，PT STS的財務報表已作為子公司合併在本集團截至2019年及2018年6月30日止六個月的簡明合併財務報表中。

本公司董事認為，上表列出的主要子公司對本集團於本中期期間的經營業績構成主要影響或組成本集團淨資產的主要部分。如將其餘子公司的信息列示，本公司董事認為將造成不必要的冗長信息。

於2019年6月30日，本集團的主要合營公司的詳情如下：

公司名稱	發行及已繳 資本面值	註冊成立及 經營地點及日期	所有權權益		所持投票權		主要業務
			2019年	2018年	2019年	2018年	
中海輝固地學服務 (深圳)有限公司	6,000,000美元	中國深圳 1983年8月24日	50	50	50	50	提供物探和工程勘察服務
中法渤海地質服務有限公司	6,650,000美元	中國天津 1983年11月30日	50	50	50	50	提供測井服務
中國石油測井—阿特拉斯 合作服務公司	2,000,000美元	中國深圳 1984年5月10日	50	50	50	50	提供測井服務
中國南海—麥克巴泥漿有限公司 (以下簡稱「麥克巴」)(a)	人民幣 4,640,000元	中國深圳 1984年10月25日	60	60	50	50	提供鑽井泥漿技術服務
海洋石油—奧帝斯完井服務有限公司	2,000,000美元	中國天津 1993年4月14日	50	50	50	50	提供完井服務
中海艾普油氣測試(天津)有限公司	5,000,000美元	中國天津 2007年2月28日	50	50	50	50	提供油井測試服務
PBS-COSL Oilfield Services Company SDN BHD (「PBS-COSL」)(b)	100,000汶萊元	汶萊 2014年3月20日	49	49	50	50	提供鑽井服務
COSL (Malaysia) SDN.BHD (「COSL Malaysia」)(c) (d)	350,000 馬來西亞林吉特	馬來西亞 2017年7月31日	49	49	50	50	提供鑽井服務

(a) 本集團擁有麥克巴60%的股權，而剩餘股權由其他唯一投資者所擁有。根據麥克巴的公司章程，對可顯著影響該公司之經營活動所作出的決策需要三分之二以上的董事會的投票權。麥克巴德董事會應由五名董事組成，其中本公司將委任三名董事，而其他唯一投資者委任兩名董事。董事們認為，本集團對麥克巴並無控制權，而根據合營安排各方的權利及義務，投資於該合營安排構成於合營公司的權益。

(b) 本集團於PBS-COSL中擁有49%股權，而剩餘股權則由其他唯一投資者持有。根據PBS-COSL的公司章程，PBS-COSL的董事會由四名董事組成，即本公司及其他唯一投資者將分別委任兩名董事。任何主導PBS-COSL活動的決議須經全體董事一致表決通過。董事們認為，根據合營安排各方的權利及義務，本集團對該公司並無控制權，投資於該合營協議構成於合營公司的權益。

簡明合併財務報表附註(續)

截至2019年6月30日止六個月

1. 公司資料及主要業務(續)

(c) 本集團擁有 COSL Malaysia 49% 股權，其餘股權由另一名唯一投資者持有。根據 COSL Malaysia 的公司章程，在決定該實體的相關活動時需要多數表決權。COSL Malaysia 董事會應由五名董事組成，其中本集團應委任兩名董事，另一名唯一投資者應委任三名董事，而 COSL Malaysia 主席由本集團委任，主席有權否決任何重大決定。因此，對 COSL Malaysia 相關業務作出決定時需要本集團及其他投資者的一致同意。董事們認為，本集團對 COSL Malaysia 不享有控制權，根據合營安排的各方的權利及義務，對該合營安排的投資構成於對合營公司的權益。

(d) 於2019年6月30日，根據合營協議，由於注資期限尚未到期，本集團並無對 COSL Malaysia 注入任何資金。

所有上述合營公司的投資由本公司直接持有，唯 COSL Malaysia (通過 COSL Drilling Pan-Pacific Ltd 間接持有) 除外。

以上合營公司於簡明合併財務報表以權益法計算。

2. 編製基準

截至2019年6月30日止六個月的簡明合併財務報表乃根據香港會計師公會頒佈之香港會計準則第34號「中期財務申報」及香港聯合交易所有限公司證券上市規則附錄16適用披露規定編製。

本簡明合併財務報表不包括年度財務報表需披露的所有資訊和事項，故應結合本集團截至2018年12月31日止年度財務報表比照閱讀。

2A. 重要事項

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，對 Statoil Petroleum AS (以下簡稱「Statoil」) 就其非法終止合同及就須履行的合同向挪威法院遞交起訴書，否則 Statoil 須彌補 COM 因非法終止招致的損失。法院於2018年5月15日向 Equinor Petroleum AS (Statoil 的新公司名稱) (以下簡稱「Equinor」) 送達判決書，損失賠償結果以 COM 為受益人。於2018年6月14日，Equinor 提起上訴及 COM 於同日就獲得相應的損失賠償的權利對 Equinor 的上訴遞交起訴書。截至本簡明合併財務報表日期，並無提起進一步法院訴訟。

董事認為損失賠償結果為或有資產且於2019年6月30日並無確認為應收賬款，由於收取有關款項取決於進一步訴訟程序的結果。

3. 主要會計政策

簡明合併財務報表乃按歷史成本基準編製，惟若干金融工具按公允價值計量。

除應用新訂及經修訂香港財務報告準則(「香港財務報告準則」)導致的會計政策變動外，截至2019年6月30日止六個月簡明合併財務報表使用的會計政策及計算方法與編製本集團截至2018年12月31日止年度之年度財務報表相同。

應用新訂及經修訂香港財務報告準則

於當前中期期間，本集團已首次應用以下香港會計師公會頒佈於2019年1月1日當日或之後的年度期間強制生效的新訂及經修訂香港財務報告準則，以編製本集團簡明合併財務報表：

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

除下文所述者外，於本期間應用新訂香港財務報告準則及準則修訂對本集團於本期間及過往期間的財務狀況及表現以及本簡明合併財務報表所載之披露事項並無重大影響。

3.1 應用香港財務報告準則第16號租賃的會計政策影響及變動

本集團已首次於當前中期期間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。

3.1.1 應用香港財務報告準則第16號導致會計政策的主要變動

租賃的定義

倘合約獲給予權利在一段時間內使用已識別資產以換取對價，則合約是一項租賃或包含一項租賃。

為於首次應用當日或之後簽訂或修訂的合約，本集團於開始或修訂日期根據於國際財務報告準則第16號項下的定義評估合約是否是一項租賃或包含一項租賃。該合約將不會被重新評估，除非該合約中的條款與條件在後續發生變更。

作為承租人

分配對價至合同各成分

對於含有一個租賃成分及一個或一個以上額外租賃或非租賃成分的合同，根據租賃成分的相對單一獨立價格及非租賃成分的單一獨立價格總計，本集團於合同內將對價分配至各租賃成分。

短期租賃及低價值資產租賃

本集團對予租賃期開始日租賃期為12個月或更短且不包含購買選擇權的相關資產租賃應用短期租賃豁免。本集團亦對低價值租賃應用確認豁免。短期租賃及低價值資產租賃的租金付款於租期內按直線基準確認為費用。於本中期期間，沒有低價值資產租賃發生。

3. 主要會計政策(續)

3.1 應用香港財務報告準則第16號租賃的會計政策影響及變動(續)

3.1.1 應用香港財務報告準則第16號導致會計政策的主要變動(續)

作為承租人(續)

使用權資產

除短期租賃及低價值資產租賃外，本集團亦於租賃期開始日確認使用權資產(即相關資產可供使用之日)。使用權資產按成本減任何累計折舊及減值損失計量，並就租賃負債的任何重新計量作出調整。

使用權資產的成本包括：

- 租賃負債的初始計量金額；
- 於開始日期或之前作出的任何租賃付款，減任何已收租賃激勵金額；
- 本集團產生的任何初始直接成本；及
- 本集團於拆解及搬遷相關資產、復原相關資產所在場地或復原相關資產至租賃的條款及條件所規定的狀況而產生的成本估計，惟該等費用乃為形成存貨而產生則除外。

就本集團於租期結束時合理確定獲取相關租賃資產所有權的使用權資產而言，有關使用權資產自開始日期起至使用壽命結束期間計提折舊。在其他情況下，使用權資產按直線基準於其估計使用年期及租期(以較短者為準)內計提折舊。

本集團於綜合財務狀況表內將使用權資產呈列為單獨項目。

可退回租賃按金

可退回租賃按金根據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」)列賬，按公允價值進行初始計量。於首次確認時對公允價值的調整乃被視為額外租賃付款額，並計入使用權資產的成本。

租賃負債

除短期租賃及低價值資產租賃外，於租賃期開始日，本集團按該日未付的租賃付款額現值確認及計量租賃負債。於計算租賃付款現值時，倘租賃內含的利率難以釐定，則本集團使用租賃期開始日的增量借款利率計算。

租賃付款額包括：

- 固定付款額(包括實質性的固定付款額)減任何已收租賃激勵金額；
- 跟隨指數或費率而定的可變租賃付款；
- 根據剩餘價值擔保預期將支付的金額；
- 本集團合理確定行使購買選擇權的行使價；及
- 倘租期反映本集團會行使選擇權終止租賃，則計入終止租賃的罰款。

3. 主要會計政策(續)

3.1 應用香港財務報告準則第16號租賃的會計政策影響及變動(續)

3.1.1 應用香港財務報告準則第16號導致會計政策的主要變動(續)

作為承租人(續)

租賃負債(續)

反映市場租金變動的可變租賃付款最初採用於租賃期開始日之市場租金計量。並不取決於某一指數或費率的可變租賃付款額於計量租賃負債及使用權資產時不予計入，而於觸發付款的事件或條件存在期間確認為費用。由於本集團訂立的若干鑽井平台租約的租金付款乃按使用日數及日費率釐定，本集團於該等可變租賃付款額已付或應付的本中期間將該等可變租賃付款確認為費用。

於租賃期開始日後，租賃負債就應計利息及租賃付款作出調整。

倘出現以下情況，本集團重新計量租賃負債(並就相關使用權資產作出相應調整)：

- 租賃期有所變動或行使購買選擇權的評估發生變化，在此情況下，相關租賃負債透過使用重新評估日期的經修訂折現率折現經修訂租賃付款額而重新計量。
- 租賃付款因進行市場租金調查後市場租金變動而出現變動，在此情況下，相關租賃負債使用初始折現率折現經修訂租賃付款額而重新計量。

租賃的修改

倘出現以下情況，本集團將租賃的修改作為一項單獨的租賃進行入賬：

- 該項修改通過增加使用一項或多項相關資產的權利擴大了租賃範圍；及
- 調增租賃的對價，增加的金額相當於範圍擴大對應的單獨價格，加上按照特定合約的實際情況對單獨價格進行的任何適當調整。

就未作為一項單獨租賃入賬的租賃修改而言，本集團基於透過使用修改生效日期的經修訂折現率折現經修訂租賃付款額的經修改租賃的租期重新計量租賃負債。

稅項

就計量本集團在交易過程中確認使用權資產及相關租賃負債的租賃交易的遞延稅項而言，本集團首先會確定課稅所得額扣除數是否可歸因於使用權資產或租賃負債。

就課稅所得額扣除數可歸因於租賃負債的租賃交易而言，本集團對租賃交易整體應用香港會計準則第12號所得稅規定。與使用權資產及租賃負債有關的臨時差額按淨額基準進行評估。使用權資產折舊超出租賃負債本金部分租賃付款額的數額產生可抵扣暫時性差異。

作為出租人

分配對價至合同各成分

自二零一九年一月一日起，本集團應用香港財務報告準則第15號與客戶的合同所產生的收入(「香港財務報告準則第15號」)，在合同內將對價分配至租賃及非租賃成分。非租賃成分根據其相對單一獨立售價與租賃成分分離。

3. 主要會計政策(續)

3.1 應用香港財務報告準則第16號租賃的會計政策影響及變動(續)

3.1.1 應用香港財務報告準則第16號導致會計政策的主要變動(續)

售後回租交易

本集團作為賣方—承租人

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本集團作為賣方—承租人的銷售。就並不符合作為銷售的要求的轉讓而言，本集團在香港財務報告準則第9號範圍內將轉讓所得款項作為借款列賬。

3.1.2 因首次應用香港財務報告準則第16號而進行的過渡及產生的影響概要

租賃的定義

本集團已選擇可行權宜方法，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識別為租賃的合約應用香港財務報告準則第16號，而並無對先前並未識別為包括租賃的合約應用該準則。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。

就於二零一九年一月一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(二零一九年一月一日)確認。於首次應用日期的任何差額於期初留存利潤確認且比較資料不予重述。

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可行權宜方法：

- 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。

於過渡時，本集團已於應用香港財務報告準則第16號後作出以下調整：

於2019年1月1日，本集團確認額外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號自生效日期起已適用，但採用本集團相關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)段的增量借款利率進行折現。本集團相關實體所應用的加權平均增量借款利率區間為3.85%至4.47%。

3. 主要會計政策(續)

3.1 應用香港財務報告準則第16號租賃的會計政策影響及變動(續)

3.1.2 因首次應用香港財務報告準則第16號而進行的過渡及產生的影響概要(續)

作為承租人(續)

	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	88,390
無增值稅經營租賃承諾	1,960,164
按相關增量借貸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	10,631
於2019年1月1日之租賃負債	1,801,003
分析	
即期	712,208
非即期	1,088,795
	1,801,003

使用權資產於2019年1月1日之賬面值包括以下項目：

	附註	使用權資產 人民幣千元
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)	215,226
		1,696,111
按類別劃分：		
鑽井平台		969,562
油輪及船舶		320,779
土地及樓宇		331,659
機器及設備		73,943
其他		168
		1,696,111

3. 主要會計政策(續)

3.1 應用香港財務報告準則第16號租賃的會計政策影響及變動(續)

3.1.2 因首次應用香港財務報告準則第16號而進行的過渡及產生的影響概要(續)

作為承租人(續)

- (a) 於中國及印度尼西亞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，且並無重述比較資料。

- (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日之簡明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號於合同內將對價分配至各租賃及非租賃成分。分配基準變動對本集團於本期間之簡明合併財務報表概無任何重大影響。

銷售及回租交易

- (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。本期未發生售後回租交易。

3. 主要會計政策(續)

3.1 應用香港財務報告準則第16號租賃的會計政策影響及變動(續)

3.1.2 因首次應用香港財務報告準則第16號而進行的過渡及產生的影響概要(續)

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)
經營租賃相關應計租賃付款的影響	(f)	325,075
已資本化的租賃費用的影響	(g)	(1,599)
稅前影響		(5,182)
稅務影響		(530)
於2019年1月1日之影響		(5,712)

以下調整乃對於2019年1月1日之簡明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。

	附註	於2018年 12月31日先前 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)	390,106	(58,540)	331,566
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

3. 主要會計政策(續)

3.1 應用香港財務報告準則第16號租賃的會計政策影響及變動(續)

3.1.2 因首次應用香港財務報告準則第16號而進行的過渡及產生的影響概要(續)

- (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元已沖減，同時集團相應調整了未分配利潤。
- (f) 該等款項乃與若干已於合同內協定逐漸增加租金的經營租賃的應計租賃付款有關。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，同時集團相應調整了未分配利潤。
- (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費用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6月30日止六個月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日的期初財務狀況表計算。

3.2 應用香港(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的會計政策影響及變動

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。該詮釋對本集團簡明合併財務報表無重大影響。

4. 經營分部資料

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

- (a) 鑽井服務分部從事油氣田鑽井服務；
- (b) 油田技術服務分部提供油氣井測試及井下服務，包括：鑽井液、定向鑽井、固井及完井，銷售油田化學物資及修井以及地震數據處理等服務；
- (c) 船舶服務分部從事運輸物資、貨物及人員往近海設施、移動及放置鑽井架構、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。

管理層會分別監察經營分部之業績而作出資源分配之決定及評定其表現。分部表現評估乃根據可報告分部業績，即經調整稅前利潤進行。除了不包含利息收入、財務費用、匯兌收益淨額、投資收益及以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融資產公允價值變動所得(損失)/收益外，經調整稅前利潤之計量方法與本集團的稅前利潤一致。

4. 經營分部資料(續)

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、三個月以上之定期存款、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，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市價售於第三方所採用之售價進行。

截至2019年6月30日止六個月(未經審計)

	鑽井服務 人民幣千元	油田 技術服務 人民幣千元	船舶服務 人民幣千元	物探採集 和工程 勘察服務 人民幣千元	總計 人民幣千元
收入：					
來自外部客戶的銷售收入， 扣除銷售附加稅	4,489,247	6,624,182	1,440,229	998,454	13,552,112
銷售附加稅	2,645	6,371	968	703	10,687
來自外部客戶的銷售收入， 扣除銷售附加稅前	4,491,892	6,630,553	1,441,197	999,157	13,562,799
分部間銷售收入	92,777	35,340	71,884	-	200,001
分部收入 抵銷	4,584,669 (92,777)	6,665,893 (35,340)	1,513,081 (71,884)	999,157 -	13,762,800 (200,001)
集團收入	4,491,892	6,630,553	1,441,197	999,157	13,562,799
分部業績	324,220	1,279,934	134,376	41,445	1,779,975
調整：					
匯兌收益，淨額					46,731
財務費用					(590,217)
利息收入					21,190
投資收益					173,884
以公允價值計量且其變動計入 當期損益的金融資產產生的損失					(49,441)
稅前利潤					1,382,122
所得稅費用					395,767
於2019年6月30日(未經審計)					
分部資產	45,354,643	11,377,887	8,380,943	4,869,411	69,982,884
未能分配資產					5,440,174
總資產					75,423,058
分部負債	4,862,530	5,388,581	1,380,153	1,059,079	12,690,343
未能分配負債					27,455,089
總負債					40,145,432

簡明合併財務報表附註(續)

截至2019年6月30日止六個月

4. 經營分部資料(續)

截至2018年6月30日止六個月(未經審計)					
	鑽井服務 人民幣千元	油田 技術服務 人民幣千元	船舶服務 人民幣千元	物探採集 和工程 勘察服務 人民幣千元	總計 人民幣千元
收入：					
來自外部客戶的銷售收入， 扣除銷售附加稅	3,003,493	3,396,570	1,242,095	485,718	8,127,876
銷售附加稅	2,755	6,949	1,557	871	12,132
來自外部客戶的銷售收入， 扣除銷售附加稅前	3,006,248	3,403,519	1,243,652	486,589	8,140,008
分部間銷售收入	33,895	41,994	35,470	-	111,359
分部收入 抵銷	3,040,143 (33,895)	3,445,513 (41,994)	1,279,122 (35,470)	486,589 -	8,251,367 (111,359)
集團收入	3,006,248	3,403,519	1,243,652	486,589	8,140,008
分部業績	(437,123)	575,768	88,043	(170,033)	56,655
調整：					
匯兌收益，淨額					88,861
財務費用					(518,023)
利息收入					47,831
投資收益					93,658
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					24,375
稅前虧損					(206,643)
所得稅費用					156,619
於2018年12月31日(經審計)					
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

4. 經營分部資料(續)

地區分部

本集團主要於中國近海從事鑽井服務、油田技術服務、船舶服務以及物探採集和工程勘察服務。中國內地以外的活動主要在印度尼西亞、墨西哥及挪威。

在確定本集團的地區分部時，收入乃根據經營所在地呈列如下。

下表呈列截至2019年及2018年6月30日止六個月期間本集團地區收入資料。

截至2019年6月30日止六個月期間(未經審計)	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	10,539,580	669,837	2,353,382	13,562,799
減：銷售附加稅	(10,687)	-	-	(10,687)
來自外部客戶的銷售收入，扣除銷售附加稅	10,528,893	669,837	2,353,382	13,552,112
截至2018年6月30日止六個月期間(未經審計)	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	6,150,208	703,093	1,286,707	8,140,008
減：銷售附加稅	(12,132)	-	-	(12,132)
來自外部客戶的銷售收入，扣除銷售附加稅	6,138,076	703,093	1,286,707	8,127,876

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2019年6月30日止六個月期間佔本集團總銷售額的80%(截至2018年6月30日止六個月期間：73%)，該等收入的分部詳載於附註27(A)內。

簡明合併財務報表附註(續)

截至2019年6月30日止六個月

5. 收入

(A) 截至2019年6月30日止六個月(未經審計)

	截至2019年6月30日止六個月				
	鑽井服務 人民幣千元	油田 技術服務 人民幣千元	船舶服務 人民幣千元	物探採集 和工程 勘察服務 人民幣千元	總計 人民幣千元
收入確認時間					
按時點確認	-	26,359	-	2,166	28,525
按時段確認	4,491,892	6,604,194	1,441,197	996,991	13,534,274
總計	4,491,892	6,630,553	1,441,197	999,157	13,562,799

集團與客戶簽訂的合同大部分按照日費率或工作量支付，集團選擇採用簡易辦法，以向客戶開具賬單的金額確認收入。

下表載列來源於與客戶的合同產生的收入與分部資料所披露金額之調節表。

	截至2019年6月30日止六個月		
	分部收入 人民幣千元	調整及抵銷 人民幣千元	合併 人民幣千元
鑽井服務	4,584,669	(92,777)	4,491,892
油田技術服務	6,665,893	(35,340)	6,630,553
船舶服務	1,513,081	(71,884)	1,441,197
物探採集和工程勘察服務	999,157	-	999,157
與客戶的合同產生的收入	13,762,800	(200,001)	13,562,799

截至2019年6月30日止六個月

5. 收入(續)

(B) 截至2018年6月30日止六個月(未經審計)

	截至2018年6月30日止六個月				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	
收入確認時間					
按時點確認	-	15,003	-	-	15,003
按時段確認	3,006,248	3,388,516	1,243,652	486,589	8,125,005
總計	3,006,248	3,403,519	1,243,652	486,589	8,140,008

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6月30日止六個月		合併 人民幣千元
	分部收入 人民幣千元	調整及抵銷 人民幣千元	
鑽井服務	3,040,143	(33,895)	3,006,248
油田技術服務	3,445,513	(41,994)	3,403,519
船舶服務	1,279,122	(35,470)	1,243,652
物探採集和工程勘察服務	486,589	-	486,589
與客戶的合同產生的收入	8,251,367	(111,359)	8,140,008

簡明合併財務報表附註(續)

截至2019年6月30日止六個月

6. 稅前利潤／(虧損)

本集團稅前利潤／(虧損)已計入／(扣除)下列項目：

	截至6月30日止六個月	
	2019年 人民幣千元 (未經審計)	2018年 人民幣千元 (未經審計)
因租賃修改而產生的收益	74,004	-
出售廠房及設備(損失)／收益，淨額	(15,030)	207,313
處置無形資產收益	-	34,420
其他利得和損失	58,974	241,733
存貨減值撥備	(3,251)	(3,478)
浮動利率理財產品及貨幣基金的投資收益	65,237	19,984
定息理財產品及國債逆回購的投資收益	108,647	73,674
確認為支出的存貨成本	(1,955,456)	(950,098)

7. 所得稅費用

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

根據中國的企業所得稅(「企業所得稅」)法，本公司、子公司及其於中國內地的主要合營公司的法定稅率為25%。

根據本公司於2017年10月更新的高新技術企業證書，本公司於2017年至2019年的企業所得稅率為15%。

截至2019年6月30日止六個月

7. 所得稅費用(續)

適用於本集團業務的企業所得稅率載列如下：

國家及地區	截至6月30日止六個月	
	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 無需繳納所得稅	按於伊拉克產生收入的7%預扣 無需繳納所得稅
阿聯酋		
新加坡	17%	17%
美國	21%	21%
加拿大	按15%的稅率繳納聯邦企業 所得稅及須根據業務所在的 省份及業務規模，按介乎 10%至16%的稅率繳納省級 所得稅	按15%的稅率繳納聯邦企業 所得稅及須根據業務所在的 省份及業務規模，按介乎 10%至16%的稅率繳納省級 所得稅
馬來西亞	24%	24%
沙特阿拉伯	20%	20%
緬甸	按於緬甸產生收入的2.5%預扣	按於緬甸產生收入的2.5%預扣
巴西	34%	34%
喀麥隆	按在喀麥隆產生收入的15%預扣	按在喀麥隆產生收入的15%預扣
新西蘭	28%	不適用

本集團所計提的所得稅分析如下：

	截至6月30日止六個月	
	2019年 人民幣千元 (未經審計)	2018年 人民幣千元 (未經審計)
海外所得稅：		
當期	93,347	61,760
遞延	(5,251)	(7,095)
中國企業所得稅：		
當期	422,674	185,644
遞延	(183,970)	(78,157)
過往年度撥備不足／(超額撥備)	68,967	(5,533)
本期所得稅總額	395,767	156,619

簡明合併財務報表附註(續)

截至2019年6月30日止六個月

7. 所得稅費用(續)

適用於稅前虧損的稅金支出(按本公司、若干子公司及其主要合營公司所處的中國內地法定稅率)與按實際稅率計算的稅金支出的調節,以及適用稅率(即法定稅率)與實際稅率的調節如下:

	截至6月30日止六個月			
	2019年 人民幣千元 (未經審計)	%	2018年 人民幣千元 (未經審計)	%
稅前利潤/(虧損)	1,382,122		(206,643)	
按法定稅率25%(截至2018年 6月30日止六個月:25%)計算的所得稅	345,531	25.0	(51,661)	25.0
高新技術企業優惠稅率之影響	(221,075)	(16.0)	(126,194)	61.1
境內無須納稅的收入之納稅影響	(33,085)	(2.4)	(21,444)	10.4
不可抵扣的成本之納稅影響	13,310	1.0	13,968	(6.8)
技術研發費加計扣除之納稅影響	(34,853)	(2.5)	(20,642)	10.0
境外經營無需課稅利潤及適用不同稅率影響	236,958	17.1	291,220	(140.9)
稅務虧損及未確認的可抵扣暫時性差異之納稅影響	85,721	6.2	62,252	(30.1)
利用先前未確認的稅務虧損	(6,181)	(0.4)	-	-
過往年度撥備不足/(超額撥備)	68,967	5.0	(5,533)	2.6
確認以前年度未確認的可抵扣暫時性差異	(72,065)	(5.2)	(4,805)	2.3
匯兌調整差異(a)	5,123	0.4	1,863	(0.9)
其他	7,416	0.4	17,595	(8.5)
按本集團實際稅率徵收的所得稅總額	395,767	28.6	156,619	(75.8)

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

8. 支付及建議股息

於本中期期間,按本公司於2018年12月31日的現有4,771,592,000股普通股的每股普通股人民幣0.07元(2017年:於2017年12月31日的現有4,771,592,000股的每股普通股人民幣0.06元)計算的年末股息已宣派及派付予本公司所有者。本中期內已宣派及派付的年末股息總額為人民幣334,011,000元(2018年:人民幣286,296,000元)。

董事會已建議本中期內將不會宣派任何中期股息。

9. 本公司所有者應佔每股盈利／(虧損)

本公司所有者應佔每股基本虧損乃根據下列數據計算：

	截至6月30日止六個月	
	2019年 人民幣千元 (未經審計)	2018年 人民幣千元 (未經審計)
利潤／(虧損)		
計算每股基本虧損所採用之利潤／(虧損) (本公司所有者應佔期內利潤／(虧損))	973,043	(375,004)
	截至6月30日止六個月	
	2019年 (未經審計)	2018年 (未經審計)
股份數目		
計算每股基本虧損所採用之普通股數目	4,771,592,000	4,771,592,000

由於本集團於截至2019年及2018年6月30日止六個月期間並無發行潛在攤薄普通股，故並無就所呈列的該兩個期間的每股攤薄盈利／(虧損)。

10. 物業、廠房及設備

於本中期期間，本集團購置機器及設備、運輸工具及鑽井平台的成本總額約人民幣610,072,000元(截至2018年6月30日止六個月：人民幣3,481,264,000元)，其中約人民幣223,327,000元乃轉自在建工程(截至2018年6月30日止六個月：人民幣3,354,460,000元)。於本中期期間，本集團新增確認在建工程約人民幣526,674,000元(截至2018年6月30日止六個月：人民幣361,337,000元)。於本中期期間處置總賬面淨值人民幣15,059,000元(截至2018年6月30日止六個月：人民幣116,535,000元)的機器及設備，導致處置損失人民幣15,030,000元(截至2018年6月30日止六個月：處置收益人民幣207,313,000元)。

本期財務費用總額中，本期間概無於物業、廠房及設備中計入任何資本化財務費用(截至2018年6月30日止六個月：人民幣2,721,000元)。

於當前中期期間，由於原油價格緩慢復甦，且當前中期期間該等資產有減值迹象，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。於當前中期期間概無確認任何減值損失。

於截至2018年6月30日止六個月，本集團的若干廠房及機器確認減值損失人民幣122,962,000元。相關資產(其各自被識別為鑽井服務現金產生單元)之可收回金額以公允價值減去處置費用和使用價值兩者之中較高者確定。

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。

截至2019年6月30日止六個月

10. 物業、廠房及設備(續)

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%-8.9%(截至2018年6月30日止六個月：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. 使用權資產

於當前中期期間，本集團訂立若干租賃協議並於租賃開始時確認使用權資產人民幣354,553,000元及租賃負債人民幣354,553,000元。於當前中期期間因租賃修改而終止確認的使用權資產金額為人民幣459,639,000元及租賃負債金額為人民幣533,643,000元，且由於租賃修改產生收益人民幣74,004,000元。

12. 商譽

在2008年收購COSL Holding AS產生的商譽(於截至2016年12月31日止年度該公司已被吸收合併至CNA(統稱「CNA」))已分配至鑽井服務現金產生單元組(於「鑽井服務」分部呈報)，以進行減值測試。本集團商譽於2016年進行悉數減值。

13. 多用戶數據庫

	多用戶數據庫 人民幣千元
於2018年12月31日的賬面值(經審計)	139,707
期內已資本化之開發成本	88,461
本期攤銷	(4,263)
匯兌調整	1,806
於2019年6月30日(未經審計)	225,711
於2019年6月30日(未經審計)	
成本	230,803
累計攤銷	(5,092)
賬面值	225,711

自2017年起，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庫項目。於當前中期期間，本集團與Spectrum訂立新協議。該等協議安排被視為共同經營，合營雙方對該等項目有共同控制權，並享有該安排相關資產且承擔該安排相關負債。從獲取、處理和完成多用戶數據庫所直接產生的成本都會資本化列入多用戶數據庫中。於2019年6月30日，除已完成多用戶數據庫項目的若干部分外，其餘部分仍在進行。

截至2019年6月30日止六個月

14. 應收賬款／應收票據

本集團一般向其中國大陸的貿易客戶授予30日至45日的信貸期，並向有良好貿易歷史的海外貿易客戶授予不超過六個月至一年的信貸期。

以下為於報告期末經扣除呆賬準備的應收賬款的賬齡分析(根據發票日期列報)。

	2019年 6月30日 人民幣千元 (未經審計)	2018年 12月31日 人民幣千元 (經審計)
尚未償還賬款之賬齡：		
於6個月內	12,693,377	7,793,152
於6個月至1年內	690,709	128,266
於1至2年內	162,889	91,835
逾2年	487	2,060
	13,547,462	8,015,313

於2019年6月30日，應收票據總額人民幣1,000,000元(2018年12月31日：人民幣208,164,000元)由本集團持有，供用於應收賬款結算。本集團的所有應收票據的發行年限均少於一年。

截至2019年6月30日和2018年12月31日，本集團無已背書或貼現未到期的應收票據。

15. 根據預期信用損失模式計算的減值損失，扣除撥回

	截至6月30日止六個月	
	2019年 人民幣千元 (未經審計)	2018年 人民幣千元 (未經審計)
就以下款項已確認／(已撥回)減值損失：		
應收賬款	(3,662)	8,540
其他應收賬款	1,138	(8,457)
	(2,524)	83

截至2019年6月30日止六個月的簡明合併財務報表中所用的釐定輸入數據以及假設及估計方法的基準與編製本集團截至2018年12月31日止年度之年度財務報表所用基準相同。

簡明合併財務報表附註(續)

截至2019年6月30日止六個月

16. 合同成本

	2019年 6月30日 人民幣千元 (未經審計)	2018年 12月31日 人民幣千元 (經審計)
動員成本(a)	196,454	217,009
其他	5,737	8,907
	202,191	225,916
流動	62,237	53,023
非流動	139,954	172,893
	202,191	225,916

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

17. 以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融資產

	2019年 6月30日 人民幣千元 (未經審計)	2018年 12月31日 人民幣千元 (經審計)
流動資產：		
貨幣基金投資	-	1,246,690
投資浮息理財產品	-	503,033
非流動資產：		
非上市股權投資(附註)	-	-
	-	1,749,723

附註：對Petrojack ASA的股權投資為非上市投資，Petrojack ASA於2010年3月停止股票交易。

截至2019年6月30日止六個月

18. 其他流動資產／負債及其他非流動資產

	2019年 6月30日 人民幣千元 (未經審計)	2018年 12月31日 人民幣千元 (經審計)
定息理財產品的投資	2,843,538	6,536,532
待抵扣及預繳增值稅	179,780	29,122
增值稅返還	45,963	35,581
其他流動資產	3,069,281	6,601,235
待轉銷項稅	(521,151)	(183,648)
其他流動負債	(521,151)	(183,648)
就購買物業、廠房及設備支付的按金	210,559	24,086
就添置使用權資產支付的按金	80,000	-
增值稅返還	73,991	33,294
待抵扣稅金	29,369	40,436
其他非流動資產	393,919	97,816

19. 貿易及其他應付款

於報告期末，根據發票日期確定的貿易應付款的賬齡分析如下：

	2019年 6月30日 人民幣千元 (未經審計)	2018年 12月31日 人民幣千元 (經審計)
尚未償還賬款之賬齡：		
於1年內	7,084,022	8,007,466
於1至2年內	558,240	125,212
於2至3年內	97,645	61,491
逾3年	111,371	80,883
	7,851,278	8,275,052

簡明合併財務報表附註(續)

截至2019年6月30日止六個月

20. 合同負債

	2019年 6月30日 人民幣千元 (未經審計)	2018年 12月31日 人民幣千元 (經審計)
合同負債		
流動	430,538	154,410
非流動	247,617	308,000
	678,155	462,410

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

21. 來自關聯方的借款

於當前中期期間，本集團從一家同系子公司獲得150,000,000美元的借款(相當於約人民幣1,017,120,000元)，其需在貸款人要求時償還並按倫敦銀行同業拆息+0.5%年息之實際利率計息。所得款項用作就CNA之日常運作提供資金。

於截至2019年6月30日止六個月，本集團並無自關聯方獲得任何新增銀行貸款。

22. 計息銀行借款

於本中期期間，本集團償還銀行借款42,100,000美元，約等於人民幣281,540,000元(截至2018年6月30日止六個月：42,100,000美元，約等於人民幣266,451,000元)，而銀行借貸為人民幣9,100,000元(截至2018年6月30日止六個月：無)。

截至2019年及2018年6月30日止六個月，分別並無獲得銀行借款。

截至2019年6月30日止六個月的銀行貸款加權平均實際利率為每年4.65%(截至2018年6月30日止六個月：每年3.29%)，而借款於1年至17年期間分期償還。

23. 長期債券

	到期日	2019年 6月30日 人民幣千元 (未經審計)	2018年 12月31日 人民幣千元 (經審計)
公司債券(a)	2022年	1,508,400	1,542,000
2016年公司債券			
(第一期品種一, 定義見下文)(b)	2019年	-	2,037,117
(第一期品種二, 定義見下文)(b)	2026年	3,009,053	3,070,343
(第二期品種一, 定義見下文)(b)	2019年	2,144,242	2,111,430
(第二期品種二, 定義見下文)(b)	2021年	2,965,099	2,916,132
高級無抵押美元債券(c)	2022年	6,925,820	6,910,254
有擔保中期票據			
第一批提取票據(d)	2020年	3,483,120	3,474,852
第二批提取票據(d)	2025年	3,484,419	3,477,285
		23,520,153	25,539,413
流動部分		2,419,005	4,469,521
非流動部分		21,101,148	21,069,892
		23,520,153	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%(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。於當前中期期間, 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%。

簡明合併財務報表附註(續)

截至2019年6月30日止六個月

23. 長期債券(續)

- (c) 於2012年9月6日，本公司子公司COSL Finance (BVI) Limited發行了本金金額為1,000,000,000美元的10年期高級無抵押債券。債券贖回或到期日為2022年9月6日。高級無抵押債券的實際年利率為3.38%。
- (d) 於2015年7月20日，本公司一間全資子公司COSL Singapore Capital Ltd. 設立中期票據計劃(「中期票據計劃」)。根據中期票據計劃，COSL Singapore Capital Ltd. 可分批發行提取票據，本金總額最高為3,500,000,000美元。

於2015年7月30日，COSL Singapore Capital Ltd. 根據中期票據計劃發行第一批面值為500,000,000美元的提取票據(「第一批提取票據」)。經考慮初期交易成本，實際年利率為3.61%。第一批提取票據的本金將於2020年7月30日償還。於2015年7月30日，COSL Singapore Capital Ltd. 根據中期票據計劃發行第二批面值為500,000,000美元的提取票據(「第二批提取票據」)。經考慮初期交易成本，實際年利率為4.58%。第二批提取票據的本金將於2025年7月30日償還。

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。政府補助及其他產生的遞延收益乃根據相關資產折舊年限及相關成本費用發生期間計入本集團的其他收益中。

2018年12月31日	合同價值 人民幣千元	資產相關 政府補助 人民幣千元	收益相關 政府補助 人民幣千元	其他 人民幣千元	合計 人民幣千元
2018年1月1日(經審計)	239,010	190,476	106,318	122,139	657,943
增加	-	22,047	97,310	-	119,357
計入年內損益	(80,680)	(18,137)	(123,235)	(41,448)	(263,500)
匯兌調整	9,039	-	-	-	9,039
2018年12月31日(經審計)	167,369	194,386	80,393	80,691	522,839
增加	-	-	14,877	-	14,877
計入期內損益	(40,596)	(8,685)	(23,977)	(3,961)	(77,219)
匯兌調整	(283)	-	-	-	(283)
2019年6月30日(未經審計)	126,490	185,701	71,293	76,730	460,214

25. 已發行股本

	2019年 6月30日 人民幣千元 (未經審計)	2018年 12月31日 人民幣千元 (經審計)
註冊、已發行及繳足：		
每股面值人民幣1.00元的H股	1,811,124	1,811,124
每股面值人民幣1.00元的A股	2,960,468	2,960,468
	4,771,592	4,771,592

26. 或有事項及承諾

(A) 履約擔保

本公司已就本集團的合營公司COSL Malaysia與其客戶訂立的履約服務協議提供以該客戶(「被擔保方」)為受益人的履約擔保。該項履約服務協議的對價為人民幣23,382,000元。該項擔保規定，倘若COSL Malaysia未能履行上述履約服務協議的合同責任，本公司需自行承擔COSL Malaysia所有未完成的合同責任。

本公司已就本集團的合作夥伴Oceancare Corporation Sdn Bhd(「OCSB」)訂立的若干履約服務協議提供以該客戶(「被擔保方」)為受益人的履約擔保。該項履約服務協議的對價為人民幣98,514,000元。該項擔保規定，倘OCSB未能履行上述履約服務協議的合同責任，本公司需自行承擔OCSB所有未完成的合同責任。

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

(B) 資本性承諾

於報告期末，本集團主要為購建或購置物業、廠房及設備產生之資本性承諾如下：

	2019年 6月30日 人民幣千元 (未經審計)	2018年 12月31日 人民幣千元 (經審計)
已簽約但未撥備	1,227,727	392,658

簡明合併財務報表附註(續)

截至2019年6月30日止六個月

27. 關聯方交易

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

(A) 關聯方交易和關聯方餘額

除簡明合併財務報表其他地方詳述的交易及結餘外，以下為本集團與(i)中海油公司集團；(ii)中國海油及其子公司，不包括中海油公司集團(統稱為「中國海油集團」)；(iii)本集團合營公司；以及(iv)中國海油投資的一家聯營公司進行的重大交易概要。

a. 已包括於收入—向下列關聯方提供服務取得的總收入

		截至6月30日止六個月	
		2019年 人民幣千元 (未經審計)	2018年 人民幣千元 (未經審計)
i	中海油公司集團		
	提供鑽井服務	2,779,065	1,506,763
	提供油田技術服務	5,994,470	2,975,035
	提供船舶服務	1,297,982	1,191,914
	提供物探採集和工程勘察服務	790,908	299,864
	10,862,425	5,973,576	
ii	中國海油集團		
	提供鑽井服務	298	50,433
	提供油田技術服務	9,422	25,051
	提供船舶服務	6,790	25,443
	提供物探採集和工程勘察服務	39,767	6,401
	56,277	107,328	
iii	合營公司		
	提供油田技術服務	14,186	3,782
	14,186	3,782	
iv	中國海油投資的一家聯營公司		
	提供鑽井服務	443	—
	提供油田技術服務	83,833	2,739
	提供船舶服務	8,060	—
	92,336	2,739	

截至2019年6月30日止六個月

27. 關聯方交易(續)

(A) 關聯方交易和關聯方餘額(續)

b. 已包括於經營支出

		截至6月30日止六個月	
		2019年 人民幣千元 (未經審計)	2018年 人民幣千元 (未經審計)
i	中海油公司集團		
	物資、公用事業及其他配套服務	23,863	13,819
	物業服務	1,955	1,365
		25,818	15,184
ii	中國海油集團		
	物資、公用事業及其他配套服務	412,123	247,741
	運輸服務	23,448	14,396
	設備租賃支出	89,212	67,561
	修理及維護服務	3,431	4,186
	管理服務	621	611
		528,835	334,495
	物業服務	46,723	39,202
		575,558	373,697
iii	合營公司		
	物資、公用事業及其他配套服務	79,303	32,736
	設備租賃支出	13,881	14,953
		93,184	47,689

簡明合併財務報表附註(續)

截至2019年6月30日止六個月

27. 關聯方交易(續)

(A) 關聯方交易和關聯方餘額(續)

c. 已包括於利息收入

	截至6月30日止六個月	
	2019年 人民幣千元 (未經審計)	2018年 人民幣千元 (未經審計)
中海石油財務有限責任公司(中國海油之子公司) 利息收入	10,087	9,828

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

d. 來自合營企業的股息收入

	截至6月30日止六個月	
	2019年 人民幣千元 (未經審計)	2018年 人民幣千元 (未經審計)
來自合營企業的股息收入	92,035	12,829

e. 已包括於財務費用

於本中期期間，來自關聯方的借款(披露於附註21)之財務費用為4,985,000美元(截至2018年6月30日止六個月：3,980,000美元)，約等於人民幣34,277,000元(截至2018年6月30日止六個月：人民幣25,354,000元)。

於本中期期間，應付中國海油集團的租賃負債之財務費用為人民幣2,550,000元。

f. 包括於現金及現金等價物的存款

	2019年 6月30日 人民幣千元 (未經審計)	2018年 12月31日 人民幣千元 (經審計)
	於報告期末存放於中海石油財務有限責任公司的存款	1,435,511

g. 於本中期期間，因提供服務時設備掉入井內而從中海油公司集團獲得的其他收益為人民幣20,373,000元(截至2018年6月30日止六個月：零)。

27. 關聯方交易(續)

(A) 關聯方交易和關聯方餘額(續)

h. 與關聯方的或有事項及承諾

於2019年6月30日，本集團並無與關聯方有關的資本承諾或租賃承諾事項。

除在附注26(A)中披露的事項外，本集團沒有其他向關聯方提供的擔保。

i. 關聯方餘額

應收賬款

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

	2019年 6月30日 人民幣千元 (未經審計)	2018年 12月31日 人民幣千元 (經審計)
應收中海油公司集團賬款	10,420,747	5,669,433
應收中國海油集團賬款	25,236	40,180
應收合營公司賬款	11,595	3,306
應收中國海油投資的聯營公司賬款	69,833	11,310
	10,527,411	5,724,229

預付款項、按金及其他應收款

	2019年 6月30日 人民幣千元 (未經審計)	2018年 12月31日 人民幣千元 (經審計)
應收中海油公司集團賬款	45	8,708
應收中國海油集團賬款	1,791	500
應收合營公司賬款	3,884	4,525
	5,720	13,733
減：其他應收賬款壞賬準備	(500)	(500)
	5,220	13,233

應收股息

	2019年 6月30日 人民幣千元 (未經審計)	2018年 12月31日 人民幣千元 (經審計)
應收合營公司的股息	82,000	29,500

簡明合併財務報表附註(續)

截至2019年6月30日止六個月

27. 關聯方交易(續)

(A) 關聯方交易和關聯方餘額(續)

i. 關聯方餘額(續)

應收票據

	2019年 6月30日 人民幣千元 (未經審計)	2018年 12月31日 人民幣千元 (經審計)
應收中海油公司集團賬款	-	204,865

貿易及其他應付款

	2019年 6月30日 人民幣千元 (未經審計)	2018年 12月31日 人民幣千元 (經審計)
應付中海油公司集團賬款	37,377	52,461
應付中國海油集團賬款	651,166	643,154
應付合營公司賬款	309,397	313,753
	997,940	1,009,368

來自關聯方的借款

	2019年 6月30日 人民幣千元 (未經審計)	2018年 12月31日 人民幣千元 (經審計)
來自中國海油集團的無擔保借款(附註21)	2,408,853	1,374,823

合同負債

	2019年 6月30日 人民幣千元 (未經審計)	2018年 12月31日 人民幣千元 (經審計)
應付中海油公司集團賬款	30,646	52,900

27. 關聯方交易(續)

(A) 關聯方交易和關聯方餘額(續)

i. 關聯方餘額(續)

租賃負債

	2019年 6月30日 人民幣千元 (未經審計)	2018年 12月31日 人民幣千元 (經審計)
應付中國海油集團賬款	126,261	-

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

於2019年6月30日列於本集團的應收賬款、預付款項、按金及其他應收款、應收股息、應收票據、貿易及其他應付款及合同負債為無抵押、免息，並無固定償還期。來自關聯方的借款按倫敦銀行同業拆息+0.5%年息之利率計息且需在被要求時償還。租賃負債有固定償還條款，採用於租賃開始日期之增量借款利率按未付租賃付款額的現值計量。

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

與中國海油集團及中海油公司集團訂立的協議，就按使用日數及日費率釐定的可變租賃付款額以及短期租賃有關的租賃開支於附註27(A)b披露。

本公司董事認為，與關聯方進行的上述交易乃按正常商業程序進行。

簡明合併財務報表附註(續)

截至2019年6月30日止六個月

27. 關聯方交易(續)

(A) 關聯方交易和關聯方餘額(續)

j. 與中國其他國有企業的交易

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

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

	2019年 6月30日 人民幣千元 (未經審計)	2018年 12月31日 人民幣千元 (經審計)
現金及現金等價物	349,721	625,590
金融機構定期存款	70,000	74,611
	419,721	700,201
長期銀行借款	495,171	787,631
長期銀行借款－流動部分	600,132	596,081
	1,095,303	1,383,712

存款利率及借款利率均為市場利率。

	截至6月30日止六個月	
	2019年 人民幣千元 (未經審計)	2018年 人民幣千元 (未經審計)
財務費用	24,507	29,621

截至2019年6月30日止六個月

27. 關聯方交易(續)

(B) 本集團關鍵管理人員薪酬

	截至6月30日止六個月	
	2019年 人民幣千元 (未經審計)	2018年 人民幣千元 (未經審計)
短期僱員福利	2,606	2,831
退休福利	345	352
已付關鍵管理人員薪酬總額	2,951	3,183

28. 金融工具

(a) 分類呈列金融工具

於報告期末本集團的各類金融工具的賬面價值如下：

金融資產

	2019年6月30日(未經審計)				2018年12月30日(經審計)			
	已攤銷成本 人民幣千元	以公允價值計量 且其變動計入 當期損益 人民幣千元	以公允價值計量 且其變動計入 其他綜合收益的 金融資產(「以公 允價值計量且其 變動計入其他 綜合收益」) 人民幣千元	總計 人民幣千元	已攤銷成本 人民幣千元	以公允價值計量 且其變動計入 當期損益 人民幣千元	以公允價值計量 且其變動計入 其他綜合收益 人民幣千元	總計 人民幣千元
計入按金及其他應收款的金融資產	205,597	-	-	205,597	129,763	-	-	129,763
以公允價值計量且其變動計入 當期損益的金融資產	-	-	-	-	-	1,749,723	-	1,749,723
以公允價值計量且其變動計入 其他綜合收益的債務工具	-	-	5,322	5,322	-	-	24,740	24,740
應收賬款(附註14)	13,547,462	-	-	13,547,462	8,015,313	-	-	8,015,313
應收票據(附註14)	1,000	-	-	1,000	208,164	-	-	208,164
已抵押存款	29,075	-	-	29,075	27,657	-	-	27,657
三個月以上之定期存款	-	-	-	-	145,136	-	-	145,136
現金及現金等價物	3,465,550	-	-	3,465,550	3,169,610	-	-	3,169,610
計入其他流動資產的金融資產(附註18)	2,843,538	-	-	2,843,538	6,536,532	-	-	6,536,532
合計	20,092,222	-	5,322	20,097,544	18,232,175	1,749,723	24,740	20,006,638

簡明合併財務報表附註(續)

截至2019年6月30日止六個月

28. 金融工具(續)

(a) 分類呈列金融工具(續)

金融負債

	2019年 6月30日 人民幣千元 (未經審計)	2018年 12月31日 人民幣千元 (經審計)
按攤餘成本：		
流動		
計入貿易及其他應付款的金融負債	8,121,528	8,482,671
應付票據	6,537	50,266
計息銀行借款	600,132	599,968
長期債券	2,419,005	4,469,521
來自關聯方的借款	2,408,853	1,374,823
租賃負債	654,503	-
小計	14,210,558	14,977,249
非流動		
計息銀行借款	495,171	787,631
長期債券	21,101,148	21,069,892
租賃負債	621,379	-
小計	22,217,698	21,857,523
合計	36,428,256	36,834,772

(b) 以持續的公允價值計量本集團金融資產之公允價值

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

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

28. 金融工具(續)

(b) 以持續的公允價值計量本集團金融資產之公允價值(續)

金融資產	公允價值		公允價值等級	估值方法及主要輸入值
	2019年 6月30日 人民幣千元 (未經審計)	2018年 12月31日 人民幣千元 (經審計)		
以公允價值計量且其變動計入 當期損益的金融資產－貨幣基金	-	1,246,690	第一層級	於活躍市場中所報之出價
以公允價值計量且其變動計入 其他綜合收益的債務工具 －銀行承兌票據	5,322	24,740	第二層級	按照報告期末反映票據 承兌人信用風險的折現率 進行折現的折現現金流
以公允價值計量且其變動計入 當期損益的金融資產 －浮息企業理財產品	-	503,033	第三層級	折現現金流量。基於預期 回報的未來現金流量估計

第三層級公允價值計量的明細如下：

	以公允價值 計量且其變動 計入損益 的金融資產 人民幣千元
於2018年12月31日(經審計)	503,033
贖回	(506,684)
公允價值變動	3,651
於2019年6月30日(經審計)	-

(c) 以非持續的公允價值計量之本集團金融資產和金融負債之公允價值

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

金融負債	賬面值		公允價值	
	2019年 6月30日 人民幣千元 (未經審計)	2018年 12月31日 人民幣千元 (經審計)	2019年 6月30日 人民幣千元 (未經審計)	2018年 12月31日 人民幣千元 (經審計)
長期債券(附註23)	23,520,153	25,539,413	23,654,854	25,072,753

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

29. 批准簡明合併財務報表

董事會於2019年8月21日批准及授權刊發該等簡明合併財務報表。

30. 中期財務業績審閱

截至2019年6月30日止六個月期間的中期財務業績已由本公司的審計委員會作出審閱，而委員會對該賬項並無反對的意見。

公司指引

公司總部

中國河北省三河市
燕郊經濟技術開發區
海油大街201號
電話：(8610) 8452 1685
傳真：(8610) 8452 2133

註冊地址

中國天津
濱海高新區塘沽海洋科技園
海川路1581號

香港辦公室

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

股份登記處

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

核數師事務所

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

法律顧問

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

香港

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

公關公司

皓天財經集團
香港中環干諾道中41號
盈置大廈6樓
電話：(852) 2851 1038
傳真：(852) 2598 1588

印刷商

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

股票代號

上海證券交易所：601808
香港聯合交易所：2883

董事會成員

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

審計委員會

方中 (主席)
羅康平
王桂壘

薪酬與考核委員會

王桂壘 (主席)
孟軍
羅康平
方中

提名委員會

羅康平 (主席)
齊美勝
王桂壘

監事會

鄔漢明 (主席)
趙璧
程新生

公司高管

齊美勝
曹樹杰
劉一峰
鄭永鋼
李智
余峰
喻貴民

吳艷艷 (姜萍女士已於2019年8月22日辭任公司秘書及授權代表職務，公司已於2019年8月22日變更公司秘書及授權代表。)



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

(Stock Code) 股票代號A股: 601808; H股: 2883

我們必須做得更好
ALWAYS DO BETTER



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

