

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2013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27,363.8百萬元。
- 2、經營利潤為人民幣7,648.3百萬元。
- 3、年度利潤為人民幣6,726.4百萬元。
- 4、每股基本盈利為人民幣149.4分。
- 5、總資產為人民幣79,262.3百萬元。
- 6、權益總計為人民幣37,259.8百萬元。

合併損益表

截至2013年12月31日止年度

	附註	2013年 人民幣千元	2012年 人民幣千元
收入	4	27,363,812	22,104,699
其他收入	4	163,306	174,043
		<u>27,527,118</u>	<u>22,278,742</u>
物業、廠房及設備折舊和無形資產攤銷		(3,310,618)	(3,173,463)
僱員薪酬成本	5	(4,080,092)	(3,671,357)
修理及維護成本		(930,115)	(793,854)
消耗物料、物資、燃料、服務及其他		(4,897,780)	(4,071,683)
分包支出		(3,913,722)	(2,825,522)
經營租賃支出	5	(1,093,744)	(709,645)
其他經營支出		(1,652,789)	(1,318,181)
物業、廠房及設備減值損失		–	(96,420)
總經營支出		<u>(19,878,860)</u>	<u>(16,660,125)</u>
經營利潤		<u>7,648,258</u>	<u>5,618,617</u>
匯兌損失，淨額		(6,403)	(41,913)
財務費用		(638,328)	(512,718)
利息收入		124,555	127,460
投資收益	5	94,302	2,169
應佔合營公司利潤(已扣除稅項)		297,221	243,193
稅前利潤	5	7,519,605	5,436,808
所得稅	6	(793,171)	(867,038)
年度利潤		<u>6,726,434</u>	<u>4,569,770</u>
歸屬於：			
本公司所有者		6,715,967	4,559,354
非控制性權益		10,467	10,416
		<u>6,726,434</u>	<u>4,569,770</u>
本公司普通股股東應佔每股盈利			
基本(人民幣)	8	<u>149.40分</u>	<u>101.42分</u>

應付及建議年末股息之詳情載於財務報表附註7。

合併損益及其他綜合收益表
截至2013年12月31日止年度

	附註	2013年 人民幣千元	2012年 人民幣千元
年度利潤		6,726,434	4,569,770
其他綜合(開支)／收益			
不會重新分類至損益之項目：			
重新計算設定受益退休金計劃		(50,965)	—
可能後續重新分類至損益之項目：			
外幣報表折算差額		(262,938)	(14,852)
分類為可供出售投資的公允價值收益淨額		42,243	—
有關可能後續重新分類之項目的所得稅		(6,336)	—
		(227,031)	(14,852)
年度其他綜合開支，扣除所得稅		(277,996)	(14,852)
年度綜合收益總計		<u>6,448,438</u>	<u>4,554,918</u>
歸屬於：			
本公司所有者		6,438,301	4,544,503
非控制性權益		10,137	10,415
		<u>6,448,438</u>	<u>4,554,918</u>

合併財務狀況表

2013年12月31日

	附註	2013年 12月31日 人民幣千元	2012年 12月31日 人民幣千元
非流動資產			
物業、廠房及設備	9	51,292,406	47,075,676
商譽	10	4,107,763	4,234,831
其他無形資產		393,220	371,178
於合營公司的投資		710,465	508,845
可供出售投資		—	—
僱員受益計劃資產		—	14,864
其他非流動資產		1,160,437	219,690
遞延稅項資產	17	7,254	—
非流動資產總計		<u>57,671,545</u>	<u>52,425,084</u>
流動資產			
存貨		1,051,527	948,850
預付款項、按金及其他應收賬款	11	426,855	650,588
應收賬款	12	5,872,980	4,145,236
應收票據	13	1,513,375	619,940
其他流動資產		2,363,446	2,058,997
已抵押存款	14	32,630	30,755
原定期限於三個月以上之定期存款	14	600,000	3,954,185
現金及現金等價物	14	9,600,797	9,814,893
分類為持有待售之資產		<u>21,461,610</u>	<u>22,223,444</u>
		<u>129,128</u>	<u>—</u>
流動資產總計		<u>21,590,738</u>	<u>22,223,444</u>
流動負債			
貿易及其他應付賬款	15	7,159,326	5,021,791
應付薪金及花紅		1,210,005	914,435
應付稅金		258,220	266,693
計息銀行借款	18	3,803,582	1,659,906
其他流動負債		112,876	60,219
流動負債總計		<u>12,544,009</u>	<u>7,923,044</u>

合併財務狀況表(續)

2013年12月31日

	附註	2013年 12月31日 人民幣千元	2012年 12月31日 人民幣千元
流動資產淨值		<u>9,046,729</u>	<u>14,300,400</u>
資產總額減流動負債		<u>66,718,274</u>	<u>66,725,484</u>
非流動負債			
遞延稅項負債	17	1,128,733	1,688,281
計息銀行借款	18	19,489,968	23,992,139
長期債券	19	7,536,622	7,717,913
遞延收益	20	1,265,669	1,122,237
僱員受益計劃負債		37,479	—
非流動負債總計		<u>29,458,471</u>	<u>34,520,570</u>
淨資產		<u>37,259,803</u>	<u>32,204,914</u>
權益			
本公司所有者應佔權益			
已發行股本	21	4,495,320	4,495,320
儲備		32,743,342	27,698,590
非控制性權益		<u>37,238,662</u>	<u>32,193,910</u>
		<u>21,141</u>	<u>11,004</u>
權益總計		<u>37,259,803</u>	<u>32,204,914</u>

合併財務報表附註

2013年12月31日

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塘沽海洋高新技術開發區河北路3-1516號。作為中國海洋石油總公司(「海油總公司」)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。

於本年度，本公司及其子公司(統稱「本集團」)的主要業務包括提供近海油田服務，包括鑽井服務、油田技術服務、船舶服務、物探和工程勘察服務。

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

合併財務報表以人民幣列示，亦為本公司的功能貨幣。

2. 新準則及經修訂之香港財務報告準則(「香港財務報告準則」)的應用

2.1 影響合併財務報表所呈報金額及／或所披露資料之新準則及經修訂之香港財務報告準則

於本年度內，本集團已採納數項由香港會計師公會(「香港會計師公會」)頒布並於2013年1月1日或之後開始的會計期間強制生效之新訂及經修訂準則。

有關合併、合營安排、聯營公司及披露的新訂及經修訂準則

於本年度，本集團首次採納有關合併、合營安排、聯營公司及披露的一套五項準則，包括香港財務報告準則第10號*合併財務報表*、香港財務報告準則第11號*合營安排*、香港財務報告準則第12號*披露於其他實體的權益*、香港會計準則第27號(於2011年修訂)*獨立財務報表*及香港會計準則第28號(於2011年修訂)*於聯營公司及合營公司的投資*，以及香港財務報告準則第10號、香港財務報告準則第11號及香港財務報告準則第12號有關過渡性指引的修訂。

應用該等有關本集團之準則之影響載列如下：

應用香港財務報告準則第10號之影響

香港財務報告準則第10號取代了香港會計準則第27號*合併及獨立財務報表*中有關處理合併財務報表之部份以及香港(常務詮釋委員會)－詮釋第12號*合併－特殊目的實體*。香港財務報告準則第10號變更了控制之定義，規定當投資者(a)有權控制投資對象，(b)參與投資對象相關活動而享有可變回報，及(c)能夠運用其對投資對象的權力以影響投資者回報金額時，該投資者可控制投資對象。如若投資者控制投資對象則必須滿足此等三項條件。控制於早前定義為有權規管實體之財務及經營政策以從其業務中獲益。香港財務報告準則第10號已納入額外指引，以解釋投資者在哪種情況下視為控制投資對象。香港財務報告準則第10號載有若干與本集團相關指引，以處理擁有投資對象之投票權不足50%之投資者是否有權控制投資對象。經董事作出評估，應用香港財務報告準則第10號對本合併財務報表並無重大影響。

應用香港財務報告準則第11號之影響

香港財務報告準則第11號取代了香港會計準則第31號於*合營企業之權益*，及相關詮釋包含之指引，即：香港(常務詮釋委員會)－詮釋第13號*共同控制實體－合營企業提供之非貨幣性投入*已納入香港會計準則第28號(2011年經修訂)。香港財務報告準則第11號規定由兩方或多方擁有共同控制權之合營安排應如何分類及入賬。根據香港財務報告準則第11號，合營安排僅分為兩類：合作經營及合營企業。根據香港財務報告準則第11號對合營安排的分類乃經考慮該等安排之結構、法定形式、訂約各方同意之合約條款及其他相關事實及情況後，基於訂約各方於合營安排之權利及責任而釐定。合作經營為一合營安排，擁有共同控制權的各方(合營者)對該安排的資產及負債享有權利及義務。合營企業為一合營安排，擁有共同控制權的各方(聯合投資者)對該安排的淨資產享有權利。先前，香港會計準則第31號有三種形式之合營安排－共同控制實體、共同控制業務及共同控制資產。根據香港會計準則第31號對合營安排進行分類主要基於該安排之法定形式(例如透過獨立實體確立之合營安排入賬列作一間共同控制實體)而釐定。

合營企業及合作經營之初始及其後會計處理方法並不相同。於合營企業之投資乃採用權益法(不再容許採用比例合併法)入賬。於合作經營之投資乃按照各合營者確認其資產(包括其於任何共同持有資產中之份額)、其負債(包括其於任何共同產生負債中之份額)其收入(包括其來自出售因合作經營產出所得收入之份額)及其開支(包括其於任何共同產生開支中之份額)。各合營者應當根據適用準則就其於合作經營中之權益確認資產及負債，以及收入及開支，經董事作出評估，應用香港財務報告準則第11號對本合併財務報表並無重大影響，而董事認為香港會計準則第31號下所有共同控制實體會被分類為香港財務報告準則第11號下的合營企業。

應用香港財務報告準則第12號之影響

香港財務報告準則第12號為一項新披露準則，適用於享有子公司、合營安排、聯營公司或未納入合併範圍的結構化主體中的權益主體之披露準則。一般而言，香港財務報告準則第12號之應用致使於合併財務報表中的披露更全面。然而，香港財務報告準則第12號之應用對本合併財務報表並無重大影響。

香港財務報告準則第13號公允價值計量

本集團於本年度首次應用香港財務報告準則第13號。香港財務報告準則第13號確立有關公允價值計量的單一指引及披露。香港財務報告準則第13號的範圍寬廣，其公允價值計量規定適用於其他香港財務報告準則規定或允許公允價值計量及披露公允價值計量資料的金融工具項目及非金融工具項目，惟香港財務報告準則第2號範圍內之以股份為基礎的支付、香港會計準則第17號租賃範圍內之租賃，以及與公允價值相似但非公允價值之計量(如用作計量存貨的可變現淨值或用作減值評估的使用價值)除外。

香港財務報告準則第13號將公允價值定義為在現時市場狀況下於計量日期在一個主要(或最有利的)市場按有秩序交易出售一項資產將收取的價格或轉讓負債時將支付的價格。根據香港財務報告準則第13號，不論該價格是否直接可觀察或使用另一項估值方法估計，公允價值為平倉價格。此外，香港財務報告準則第13號載有廣泛的披露規定。

香港財務報告準則第13號要求提前自2013年1月1日開始應用。根據香港財務報告準則第13號之過渡性條文，本集團未有於2012年同期按香港財務報告準則第13號要求作出任何新披露。除額外披露外，採納香港財務報告準則第13號對本合併財務報表中確認的金額並無任何重大影響

香港會計準則第1號(修訂)其他綜合收益項目之呈列

本集團已採納香港會計準則第1號之修訂其他綜合收益項目之呈列。於採納香港會計準則第1號之修訂後，本集團之「綜合收益表」改稱為「損益及其他綜合收益表」。香港會計準則第1號之修訂保留於單一報表或兩份獨立但連續的報表中呈列損益及其他綜合收益之選擇。此外，香港會計準則第1號之修訂規定須於其他綜合收益部分作出額外披露，致使其他綜合收益之項目可劃分為兩類：(a)後續將不會重新分類至損益的項目；及(b)當符合特定條件時後續可重新分類至損益的項目。其他綜合收益項目涉及的所得稅須按同一基準予以分配—修訂並不改變以除稅前或扣稅後呈列其他綜合收益項目之選擇。修訂已予追溯應用，且其他綜合收益項目之呈列已予修改以反映該等變動。除上述的呈列更改外，採納香港會計準則第1號的修訂未對損益、其他綜合收益及綜合收益產生重大影響。

香港會計準則第19號僱員福利(2011年經修訂)

本集團於本年度首次應用香港會計準則第19號僱員福利(2011年經修訂)及相關隨後修訂。

香港會計準則第19號(2011年經修訂)改變設定福利計劃及終止福利之會計處理方式。最重大的轉變與設定福利責任及計劃資產的會計處理方式有關。該修訂規定於設定福利責任及計劃資產的公允價值出現轉變時予以確認，及因此取消香港會計準則第19號過往版本允許的「緩沖區法」，並加速確認過往服務成本。所有精算估值盈虧須立即計入其他綜合收益，以令在合併財務狀況表確認之退休金資產或負債淨額將反映計劃不足或盈餘之全額。此外，香港會計準則第19號過往版本所用的利息成本及計劃資產的預期回報由香港會計準則第19號(2011年經修訂)項下「淨利息」金額取代，該金額透過以折現率方式計算設定福利負債或資產的淨額。

特定過渡條文適用於首次採納香港會計準則第19號(2011年經修訂)。採納香港會計準則第19號(2011年經修訂)於過往年度對於損益中確認金額或其他綜合收益未有任何重大影響。此外，香港會計準則第19號(2011年經修訂)就載有更廣泛披露規定的設定受益成本的呈列推出若干更改。經董事作出評估，香港會計準則第19號之應用(2011年經修訂)對於合併財務報表中確認金額未有任何重大影響。

除上述外，本年度新準則及經修訂之香港財務報告準則之應用於本集團本年度及過往年度的財務業績及狀況及／或對本合併財務報表所列披露資料並無重大影響。

2.2 已頒布但尚未生效的新訂及經修訂香港財務報告準則

香港會計準則第36號(修訂)非金融資產之可收回金額披露

本集團早已於其生效日期2014年1月1日前採納由香港會計師公會頒佈之香港會計準則第36號之修訂。香港會計準則第36號之修訂撤銷當分配至某現金產生單位的商譽及壽命無限期無形資產的賬面價值對實體商譽及壽命無限期無形資產的賬面總值而言金額重大時，要求實體就該現金產生單位披露可收回金額的披露規定。實體僅須披露個別資產(包括商譽)之資產(現金產生單位)或現金產生單位(已於當期確認或撥回減值虧損)之可收回金額。

上述提前採納未有對本集團營運業績、財務狀況或綜合收益有任何影響。

本集團並未應用下列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10號、 香港財務報告準則第12號 及香港會計準則第27號(修訂)	投資實體 ¹
香港會計準則第19號(修訂) 香港財務報告準則第9號及 香港財務報告準則第7號(修訂)	設定受益計劃：僱員福利 ² 香港財務報告準則第9號強制生效日期及過渡披露 ³
香港財務報告準則第9號 香港財務報告準則第14號	金融工具 ³ 監管遞延賬目 ⁵
香港會計準則第32號(修訂) 香港會計準則第39號(修訂)	抵銷金融資產及金融負債 ¹ 更新衍生工具及對沖會計的延續 ¹
香港財務報告準則修訂 香港財務報告準則修訂	香港財務報告準則二零一零年至二零一二年週期之年度改進 ⁴ 香港財務報告準則二零一一年至二零一三年週期之年度改進 ²
香港(國際財務報告詮釋委員會)－ 詮釋第21號	徵費 ¹

¹ 於2014年1月1日或以後開始的會計年度期間生效

² 於2014年7月1日或以後開始的會計年度期間生效

³ 可供應用－強制生效日期將於落實香港財務報告準則第9號之未完成部份後釐定

⁴ 於2014年7月1日或之後開始之年度期間生效，附帶有限例外情況

⁵ 於2016年1月1日或以後開始的首個香港財務報告準則年度財務報表生效

香港財務報告準則第9號金融工具

於2009年頒佈的香港財務報告準則第9號引入了分類及計量金融資產之新規定。於2010年經修訂的香港財務報告準則第9號包括分類及計量金融負債以及終止確認之規定，並於2013年進一步修訂以包括對沖會計的新規定。

香港財務報告準則第9號的主要規定載列如下：

- 香港會計準則第39號—*金融工具：確認和計量*範圍內所有確認的金融資產其後按已攤銷成本或公允價值計量。尤須指出，在目標為收集合約現金流及有僅為本金金額及未付本金利息之付款的合約現金流的業務模式中持有的債項投資一般在下一個會計期間結束時按已攤銷成本計量。所有其他債項投資及股權投資均在下一個會計期間結束時按其公允價值計量。此外，根據香港財務報告準則第9號，主體可作出不可撤銷選擇，在其他綜合收益僅以一般在損益確認的股息收入列報（非為買賣持有的）股權投資的公允價值其後的變更。
- 就有關指定透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貸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全面收益內列報，除非在其他全面收益內確認負債信貸風險變更的影響會造成或擴大損益中的會計錯配。因金融負債信貸風險而造成的金融負債公允價值變更在其後未被重新分類至損益。根據香港會計準則第39號，指定透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。

新一般對沖會計規定保留三類對沖會計。然而，已就合資格作對沖會計的交易類別引入更大的靈活度，特別是擴大符合作對沖工具的工具類別及合資格作對沖會計的非金融項目的風險成分類別。此外，有效性測試已被大幅修訂及被「經濟關係」原則所取代，亦不再規定作出對沖有效性的追溯測試。有關實體的風險管理活動的詳細披露規定亦已獲引入。

董事預計，日後應用香港財務報告準則第9號對有關本集團金融資產的呈報金額可能有重大影響。（例如，本集團現時歸類為可供出售投資的企業財富管理產品及流動資金的投資須於其後報告期間結束時按公允價值計量，而公允價值的變動亦於損益內確認）。就本集團的金融資產而言，直至完成詳細審閱前，難以合理估計香港財務報告準則第9號的影響。

除上述外，董事預期此等新準則及經修訂之香港財務報告準則之應用將不會對本集團之合併財務報表有任何影響。

3. 經營分部資料

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

- (a) 鑽井服務分部從事油氣田鑽井服務；
- (b) 油田技術服務分部提供油氣井測試及井下服務，包括鑽井液、定向鑽井、固井及完井、以及銷售油田化學物資及修井等服務；
- (c) 船舶服務分部從事運輸物資、貨物及人員往近海設施、移動及放置鑽井架構、運輸原油及已提煉的產品、以及運輸甲醇等化工產品；及
- (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利潤，即經調整稅前利潤進行。除了不包含利息收入、財務費用及匯兌收益／（損失）及投資收益外，經調整稅前利潤之計量方法與本集團的稅前利潤之計量方法一致。

所有資產已獲分配予可報告分部，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）、預付款項、已抵押存款、原定期限於三個月以上的定期存款、其他應收賬款及遞延稅項資產。

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、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2013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	14,665,223	6,475,023	3,251,118	2,972,448	27,363,812
分部間銷售收入	2,296,908	784,549	113,098	109,139	3,303,694
分部收入	16,962,131	7,259,572	3,364,216	3,081,587	30,667,506
抵銷	(2,296,908)	(784,549)	(113,098)	(109,139)	(3,303,694)
集團收入	14,665,223	6,475,023	3,251,118	2,972,448	27,363,812
分部業績	5,764,674	940,357	460,528	779,920	7,945,479
調整：					
匯兌損失，淨額					(6,403)
財務費用					(638,328)
利息收入					124,555
投資收益					94,302
稅前利潤					7,519,605
所得稅					793,171
於2013年12月31日					
分部資產	53,696,826	5,861,453	6,103,283	4,614,383	70,275,945
未能分配資產					8,986,338
總資產					79,262,283
分部負債	5,074,246	2,313,133	1,290,975	807,205	9,485,559
未能分配負債					32,516,921
總負債					42,002,480
其他分部資料：					
資本性支出	6,680,506	801,567	588,154	590,479	8,660,706
物業、廠房及設備折舊和 無形資產攤銷	2,034,746	552,980	344,491	378,401	3,310,618
(撥回)／確認於損益的 應收賬款減值	(2,850)	661	331	306	(1,552)
其他應收賬款減值	1,959	872	436	403	3,670
存貨減值	7,530	3,349	1,676	1,551	14,106
應佔合營公司利潤／(虧損)	—	246,242	(3,190)	54,169	297,221
於合營公司的投資	—	487,641	76,184	146,640	710,465

截至2012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	合計 人民幣千元
收入：					
來自外部客戶的銷售收入	11,251,584	4,857,936	2,945,215	3,049,964	22,104,699
分部間銷售收入	1,872,129	536,923	151,404	153,088	2,713,544
分部收入	<u>13,123,713</u>	<u>5,394,859</u>	<u>3,096,619</u>	<u>3,203,052</u>	<u>24,818,243</u>
抵銷	(1,872,129)	(536,923)	(151,404)	(153,088)	(2,713,544)
集團收入	11,251,584	4,857,936	2,945,215	3,049,964	<u>22,104,699</u>
分部業績	<u>3,713,951</u>	<u>766,478</u>	<u>545,494</u>	<u>835,887</u>	<u>5,861,810</u>
調整：					
匯兌收益，淨額					(41,913)
財務費用					(512,718)
利息收入					127,460
投資收益					2,169
稅前利潤					<u>5,436,808</u>
所得稅					<u>867,038</u>
於2012年12月31日					
分部資產	51,813,934	4,435,934	4,563,141	3,491,318	64,304,327
未能分配資產					10,344,201
總資產					<u>74,648,528</u>
分部負債	4,460,006	1,737,881	1,126,158	504,644	7,828,689
未能分配負債					34,614,925
總負債					<u>42,443,614</u>
其他分部資料：					
資本性支出	3,295,617	574,709	54,776	265,004	4,190,106
物業、廠房及設備折舊和 無形資產攤銷	1,954,738	553,012	329,930	335,783	3,173,463
應收賬款減值	14,007	(1,051)	(637)	(664)	11,655
其他應收賬款減值	729	317	192	200	1,438
存貨減值	(237)	(103)	(62)	(65)	(467)
物業、廠房及設備的減值	77,420	19,000	—	—	96,420
應佔合營公司利潤	—	204,330	(1,634)	40,497	243,193
於合營公司的投資	—	370,773	20,872	117,200	508,845

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、澳大利亞、墨西哥、緬甸、挪威、菲律賓、越南、阿聯酋以及中東的若干國家。

在確定本集團的地區分部時，收入乃根據本集團客戶所在地呈列如下。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2013年及2012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、於合營企業的投資及遞延稅項資產）資料：

截至2013年12月31日止年度／截至該日止	中國近海 人民幣千元	北海 人民幣千元	其他 人民幣千元	總計 人民幣千元
分部收入：				
來自外部客戶的銷售收入	18,465,469	3,679,453	5,218,890	27,363,812
非流動資產：	<u>25,518,184</u>	<u>11,949,617</u>	<u>15,378,262</u>	<u>52,846,063</u>
截至2012年12月31日止年度／截至該日止	中國近海 人民幣千元	北海 人民幣千元	其他 人民幣千元	總計 人民幣千元
分部收入：				
來自外部客戶的銷售收入	15,225,311	1,925,468	4,953,920	22,104,699
非流動資產：	<u>25,334,835</u>	<u>9,035,260</u>	<u>13,296,449</u>	<u>47,666,544</u>

一個主要客戶的資料

來自一個主要客戶中國海洋石油有限公司及其子公司（統稱為「中海油公司集團」）的交易所產生的收入（包括來自所知與中國海洋石油有限公司處於共同控制下的一組實體的銷售收入）於截至2013年12月31日止年度佔本集團總銷售的62%（2012年：65%）。

4. 收入及其他收入

收入，亦為本集團的營業額，主要指提供近海油田服務的淨發票價值，減去銷售附加稅。

對收入與其他收入分析如下：

	集團	
	2013年 人民幣千元	2012年 人民幣千元
收入：		
提供服務	27,284,635	21,910,140
總租金收入	79,177	194,559
收入總額	<u>27,363,812</u>	<u>22,104,699</u>
其他收入：		
已收保險索賠	22,967	28,058
政府補助	124,685	133,775
其他	15,654	12,210
其他收入總額	<u>163,306</u>	<u>174,043</u>

金額包含確認為收入的遞延收益人民幣249,391,000元(2012年：人民幣226,514,000元)(附註20)。

5. 稅前利潤

本集團稅前利潤已扣除／(計入)下列項目：

	集團	
	2013年 人民幣千元	2012年 人民幣千元
僱員薪酬成本(包括董事及最高行政人員酬金)：		
工資、薪金及花紅	3,135,713	2,892,129
社會保障成本	538,010	484,855
退休福利供款	406,369	294,373
	<u>4,080,092</u>	<u>3,671,357</u>

集團

	附註	2013年 人民幣千元	2012年 人民幣千元
出售物業、廠房及設備損失，淨額		20,090	49,366
就土地及樓宇、船舶停泊處及設備的經營租賃租金		1,093,744	709,645
物業、廠房及設備減值		—	96,420
(撥回)／確認於損益的應收賬款減值	12	(1,552)	11,655
其他應收賬款減值，淨額	11	3,670	1,438
存貨減值		14,106	(467)
處置合營公司收益		—	24,440
可供出售金融資產投資收益		94,302	2,169
確認為開支的存貨成本		2,530,410	1,962,846
研究開發費用，已包括如下項目：		559,423	458,113
物業、廠房及設備折舊		53,567	50,659
僱員薪酬成本		107,385	76,754
消耗物料、物資、燃料、服務及其他		398,471	330,700

6. 所得稅

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

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%。

本公司於2008年10月30日獲天津市科技委員會、天津市財政局、天津市國家稅務局及地稅局認定為高新技術企業，自2008年1月1日起有效期三年。此外，本公司於2009年獲得天津市國家稅務局海洋石油稅務分局的《納稅人減免稅備案報告》，根據該備案報告，2009年及2010年企業所得稅率批准為15%。本公司已申請自2011年1月1日起三年更新其高新技術企業資格，並於2011年10月8日再次獲發高新技術企業證書，自2011年1月1日起三年有效。且本公司其後於2012年2月獲得天津市國家稅務局海洋石油稅務分局的《企業所得稅減免稅備案報告》。根據該備案公告，2011年1月至2014年9月企業所得稅率批准為15%。因此，管理層認為使用15%(2012年：15%)優惠稅率計提本公司截至2013年12月31日止年度的所得稅費用屬恰當。

本集團在中國境內設有常駐機構的海外子公司，按照其在中國境內提供鑽井服務產生的服務收入，繳納3.75%的所得稅(2012年：3.75%)。本集團在印度尼西亞的業務，主要按25%(2012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%(2012年：30%)的所得稅率繳納所得稅。本集團在緬甸的業務須按3.5%(2012年：3.5%)的稅率繳納所得稅。本集團在墨西哥的業務須按所得稅稅率30%或商業單一稅率17.5%(以較高者為準)(2012年：分別為30%及17.5%)繳納稅金。本集團在挪威的業務主要須按28%(2012年：28%)的企業所得稅率繳納所得稅。本集團在英國的業務須按28%的稅率繳納所得稅(2012年：28%)。本集團在菲律賓的業務須按30%(2012年：30%)的稅率繳納所得稅。本集團在伊拉克的業務須按35%(2012年：35%)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。本集團在伊朗的鑽井業務的稅項由客戶承擔。除鑽井合約另有規定外，本集團在沙特阿拉伯的鑽井平台乾租業務的稅項由客戶承擔。

本集團所計提的所得稅分析如下：

	集團	
	2013年 人民幣千元	2012年 人民幣千元
香港利得稅	—	—
海外所得稅：		
當期	210,557	379,635
遞延	(89,344)	(399,457)
中國企業所得稅：		
當期	943,860	604,565
遞延	(464,254)	271,756
過往年度撥備不足	192,352	10,539
	<hr/>	<hr/>
年內所得稅總額	793,171	867,038
	<hr/> <hr/>	<hr/> <hr/>

適用於稅前利潤的稅金支出(按本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:

	2013年		2012年	
	人民幣千元	%	人民幣千元	%
稅前利潤	7,519,605		5,436,808	
按法定稅率25%(2012年:25%)計算的所得稅	1,879,901	25.0	1,359,202	25.0
享受高新技術企業優惠稅率抵減	(628,206)	(8.4)	(390,755)	(7.2)
毋須課稅之收入	(79,477)	(1.1)	(71,785)	(1.3)
不可抵扣的成本	13,242	0.2	33,356	0.6
技術研發費用加計扣除	(48,912)	(0.7)	(48,605)	(0.9)
境外經營適用不同稅率	(153,105)	(2.0)	(193,891)	(3.6)
稅率變動的影響	(21,159)	(0.3)	(290,791)	(5.3)
未確認/(已動用)的稅務虧損	384,752	5.1	(197,127)	(3.6)
可扣除匯兌調整差異(a)	(477,221)	(6.3)	420,180	7.7
上年滙算清繳調整(b)	192,352	2.6	10,539	0.2
其他納稅調整項目(c)	(268,996)	(3.6)	236,715	4.4
按本集團實際稅率徵收的所得稅總額	<u>793,171</u>	<u>10.5</u>	<u>867,038</u>	<u>16.0</u>

本公司若干設備(包括鑽井平台、油田技術服務設備及船舶)的預計可使用年限較稅務法律所監管的稅務折舊年度為長。本公司先前已就特定設備的計稅基礎及會計基礎之間的暫時性差異確認為遞延稅項負債,乃就編製財務報表而言於每年計算所得稅時從除稅前溢利中扣減。於2013年5月完成本公司2012年財政年度所得稅申報後,並根據相關稅務規則及與當地稅務機關的溝通,自2012年起,本公司應就計算所得稅開支而言按設備的預計可使用年限確認折舊開支,只要設備的預計可使用年限較稅務法律所監管的稅務折舊年度為長。於2012年前確立的設備的計稅基礎及會計基礎之間的所有暫時性差異將於2012年往後年度按相同金額的基準予以撥回,並於每年的收入稅項計算的除稅前稅項予以調整。上述計稅基礎及會計基礎之間並無出現任何折舊差異。

- (a) 可扣除匯兌調整差異主要為外匯兌換對挪威克朗的影響產生差異的稅項調整,挪威克朗乃若干於挪威的集團子公司的計稅基礎。此匯兌調整差異主要為以挪威克朗計價的應納稅所得額與以美元(該等公司的功能貨幣)為記賬本位幣的該等集團公司於挪威的之應納稅所得額之間的差異。
- (b) 上年滙算清繳調整主要包括因上述稅務慣例於年內有所變動而於2012年財政年度產生一次性所得稅開支為人民幣218,197,000元。
- (c) 年內其他納稅調整項目主要包括按有關期間的適用稅率,根據稅務慣例變動對上述設備的影響,於2013年1月1日就年初遞延稅項資產調整人民幣383,745,000元。

於截至2012年12月31日止年度，在其他調整項中，含對挪威稅務事項的撥備。於2009年及2010年，本集團某些海外子公司收到了挪威稅務主管機關（「挪威稅務機關」）通知，要求其提供轉讓某些自升式鑽井平臺建造合同及選擇權及半潛式鑽井平臺建造合同給本集團內其他子公司時所用估價基礎相關資料。於2013年8月15日，挪威子公司已與挪威稅務機關協議解決以上稅務爭執，挪威子公司因此而應付予挪威稅務機關之所得稅預計合共約為挪威克朗173,000,000（相等約為人民幣181,000,000元），而前述的稅務債項，已於截止2012年12月31日止年度本集團的合併財務報表悉數作出撥備。

應佔合營公司稅金約為人民幣105,451,000元（2012年：人民幣84,159,000元）已被列入合併損益表之「應佔合營公司利潤」內。

7. 股息

	集團及公司	
	2013年 12月31日 人民幣千元	2012年 12月31日 人民幣千元
建議年末股息－每股普通股人民幣43分 (2012年：每股普通股人民幣31分)	<u>2,051,785</u>	<u>1,393,549</u>

建議年末股息（按本公司於2013年12月31日的現有4,495,320,000股普通股連同本公司於2014年1月15日發行的276,272,000股新普通股的每股普通股人民幣0.43元計算）須待本公司股東在應屆股東年會上批准，方可作實。

向香港股東派付之現金股息將以港元支付。

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

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

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

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

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

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

8. 本公司普通股股東應佔每股盈利

本公司普通股股東應佔每股基本盈利乃根據下列數據計算：

	集團	
	2013年 人民幣千元	2012年 人民幣千元
盈利		
計算每股基本盈利(本公司普通股股東應佔年內溢利)	<u>6,715,967</u>	<u>4,559,354</u>
	2013年	2012年
股份數目		
計算每股基本盈利所採用之普通股數目	<u>4,495,320,000</u>	<u>4,495,320,000</u>

由於截至2013年及2012年12月31日止年度，本集團並無任何攤薄性潛在普通股，故並未呈列該兩年每股攤薄盈利。

9. 物業、廠房及設備

集團

2013年12月31日	油輪及船舶 人民幣千元	鑽井平臺 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2012年12月31日及於2013年1月1日							
成本	10,732,480	40,509,677	11,319,669	93,184	66,463	7,916,996	70,638,469
累計折舊及減值	(4,567,723)	(11,791,241)	(6,637,710)	(66,722)	(15,413)	(483,984)	(23,562,793)
賬面值	<u>6,164,757</u>	<u>28,718,436</u>	<u>4,681,959</u>	<u>26,462</u>	<u>51,050</u>	<u>7,433,012</u>	<u>47,075,676</u>
賬面值							
於2013年1月1日	6,164,757	28,718,436	4,681,959	26,462	51,050	7,433,012	47,075,676
添置	12,468	163,478	476,778	9,037	1,429	7,929,801	8,592,991
本年度計提折舊	(500,253)	(1,686,372)	(1,068,159)	(8,504)	(3,475)	–	(3,266,763)
出售／報廢	(13,934)	(4,403)	(95,525)	(310)	–	–	(114,172)
轉撥自／(至)在建工程	244,424	7,957,040	720,420	9,144	–	(8,931,028)	–
重新分類為持有待售	–	(129,128)	–	–	–	–	(129,128)
減值核銷	–	50	19,000	–	–	–	19,050
匯兌調整	(14,795)	(700,471)	(14,185)	1	(3)	(155,795)	(885,248)
於2013年12月31日	<u>5,892,667</u>	<u>34,318,630</u>	<u>4,720,288</u>	<u>35,830</u>	<u>49,001</u>	<u>6,275,990</u>	<u>51,292,406</u>
於2013年12月31日							
成本	10,663,122	47,577,582	12,207,577	107,318	67,891	6,410,122	77,033,612
累計折舊及減值	(4,770,455)	(13,258,952)	(7,487,289)	(71,488)	(18,890)	(134,132)	(25,741,206)
賬面值	<u>5,892,667</u>	<u>34,318,630</u>	<u>4,720,288</u>	<u>35,830</u>	<u>49,001</u>	<u>6,275,990</u>	<u>51,292,406</u>

2012年12月31日	油輪及船舶 人民幣千元	鑽井平臺 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2011年12月31日及2012年1月1日							
成本	9,394,825	35,678,125	10,108,958	84,528	66,276	11,786,982	67,119,694
累計折舊及減值	(4,346,031)	(9,826,996)	(5,697,534)	(57,168)	(11,914)	(894,728)	(20,834,371)
賬面值	<u>5,048,794</u>	<u>25,851,129</u>	<u>4,411,424</u>	<u>27,360</u>	<u>54,362</u>	<u>10,892,254</u>	<u>46,285,323</u>
賬面值							
於2012年1月1日	5,048,794	25,851,129	4,411,424	27,360	54,362	10,892,254	46,285,323
添置	1,300	257,944	510,055	4,493	237	3,373,471	4,147,500
本年度計提折舊	(472,893)	(1,578,701)	(1,065,124)	(10,195)	(3,604)	–	(3,130,517)
出售／報廢	(39,418)	(8,102)	(35,952)	(71)	–	–	(83,543)
轉撥自／(至)在建工程	1,596,182	4,339,892	882,203	4,875	55	(6,823,207)	–
減值	–	(77,420)	(19,000)	–	–	–	(96,420)
減值核銷	29,888	–	–	–	–	–	29,888
匯兌調整	904	(66,306)	(1,647)	–	–	(9,506)	(76,555)
於2012年12月31日	<u>6,164,757</u>	<u>28,718,436</u>	<u>4,681,959</u>	<u>26,462</u>	<u>51,050</u>	<u>7,433,012</u>	<u>47,075,676</u>
於2012年12月31日							
成本	10,732,480	40,509,677	11,319,669	93,184	66,463	7,916,996	70,638,469
累計折舊及減值	(4,567,723)	(11,791,241)	(6,637,710)	(66,722)	(15,413)	(483,984)	(23,562,793)
賬面值	<u>6,164,757</u>	<u>28,718,436</u>	<u>4,681,959</u>	<u>26,462</u>	<u>51,050</u>	<u>7,433,012</u>	<u>47,075,676</u>

於2013年12月31日，已全額計提折舊並仍在使用的物業、廠房及設備的總賬面值約為人民幣7,520,518,000元(2012年：人民幣7,689,721,000元)。

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48,508,000元(2012年：人民幣123,059,000元)，資本化率為1.52%(2012年：1.57%)。

本集團於2013年核銷了約合人民幣19,050,000元的減值，原因是出售油田服務相關的機器及設備。

公司

2013年12月31日	油輪及船舶 人民幣千元	鑽井平臺 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2012年12月31日及於2013年1月1日							
成本	10,105,895	15,262,301	10,469,483	91,672	61,888	1,276,073	37,267,312
累計折舊及減值	(4,441,972)	(6,829,441)	(6,281,214)	(65,377)	(13,686)	-	(17,631,690)
賬面值	<u>5,663,923</u>	<u>8,432,860</u>	<u>4,188,269</u>	<u>26,295</u>	<u>48,202</u>	<u>1,276,073</u>	<u>19,635,622</u>
賬面值							
於2013年1月1日	5,663,923	8,432,860	4,188,269	26,295	48,202	1,276,073	19,635,622
添置	-	-	343,288	9,037	-	3,580,365	3,932,690
本年度計提折舊	(459,902)	(413,633)	(968,041)	(8,431)	(3,039)	-	(1,853,046)
出售/報廢	(13,934)	(2,140)	(93,089)	(279)	-	-	(109,442)
轉撥自/(至)在建工程	244,424	1,391,980	687,656	9,144	-	(2,333,204)	-
重新分類為持有待售	-	(129,128)	-	-	-	-	(129,128)
減值核銷	-	50	19,000	-	-	-	19,050
於2013年12月31日	<u>5,434,511</u>	<u>9,279,989</u>	<u>4,177,083</u>	<u>35,766</u>	<u>45,163</u>	<u>2,523,234</u>	<u>21,495,746</u>
於2013年12月31日							
成本	10,041,732	16,178,838	11,215,233	106,120	61,888	2,523,234	40,127,045
累計折舊及減值	(4,607,221)	(6,898,849)	(7,038,150)	(70,354)	(16,725)	-	(18,631,299)
賬面值	<u>5,434,511</u>	<u>9,279,989</u>	<u>4,177,083</u>	<u>35,766</u>	<u>45,163</u>	<u>2,523,234</u>	<u>21,495,746</u>

2012年12月31日	油輪及船舶 人民幣千元	鑽井平臺 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2011年12月31日及於2012年1月1日							
成本	8,776,697	14,596,076	9,528,607	83,152	61,888	2,826,571	35,872,991
累計折舊及減值	(4,198,037)	(6,368,009)	(5,463,574)	(55,955)	(10,648)	–	(16,096,223)
賬面值	<u>4,578,660</u>	<u>8,228,067</u>	<u>4,065,033</u>	<u>27,197</u>	<u>51,240</u>	<u>2,826,571</u>	<u>19,776,768</u>
賬面值							
於2012年1月1日	4,578,660	8,228,067	4,065,033	27,197	51,240	2,826,571	19,776,768
添置	–	–	443,684	4,357	–	1,373,172	1,821,213
本年度計提折舊	(430,457)	(438,195)	(940,503)	(10,063)	(3,038)	–	(1,822,256)
出售／報廢	(7,923)	(326)	(35,363)	(71)	–	–	(43,683)
轉撥自／(至)在建工程	1,523,643	720,734	674,418	4,875	–	(2,923,670)	–
減值	–	(77,420)	(19,000)	–	–	–	(96,420)
於2012年12月31日	<u>5,663,923</u>	<u>8,432,860</u>	<u>4,188,269</u>	<u>26,295</u>	<u>48,202</u>	<u>1,276,073</u>	<u>19,635,622</u>
於2012年12月31日							
成本	10,105,895	15,262,301	10,469,483	91,672	61,888	1,276,073	37,267,312
累計折舊及減值	(4,441,972)	(6,829,441)	(6,281,214)	(65,377)	(13,686)	–	(17,631,690)
賬面值	<u>5,663,923</u>	<u>8,432,860</u>	<u>4,188,269</u>	<u>26,295</u>	<u>48,202</u>	<u>1,276,073</u>	<u>19,635,622</u>

10. 商譽

本集團於2008年收購COSL Drilling Europe AS (簡稱CDE)，形成商譽。

集團

	2013年 人民幣千元	2012年 人民幣千元
成本及賬面值		
於1月1日	4,234,831	4,245,207
匯兌調整	(127,068)	(10,376)
於12月31日	<u>4,107,763</u>	<u>4,234,831</u>

商譽減值測試

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

該鑽井服務現金產生單元組之可收回數額是根據高級管理層批准的五年財政預算之估計現金流量，計算得出的該現金產生單元之使用價值。對於超過五年預算期的未來現金流量，本集團管理層基於亞太地區自升平台及挪威地區半潛平台的市場趨勢估計。估計現金流量之折現率為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鑽井服務現金產生單元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有關單元過去表現、未來行業運營趨勢之預測，包括平台使用率、日費率、預計費用及資本性支出。根據於2013年12月31日及2012年12月31日對使用價值進行之定量評估，管理層認為商譽並無減值。

11. 預付款項、按金及其他應收賬款

	集團		公司	
	2013年 12月31日 人民幣千元	2012年 12月31日 人民幣千元	2013年 12月31日 人民幣千元	2012年 12月31日 人民幣千元
預付款項	121,574	92,006	49,875	41,715
按金	91,495	98,344	83,554	32,403
其他應收賬款	223,870	466,652	330,535	462,511
	<u>436,939</u>	<u>657,002</u>	<u>463,964</u>	<u>536,629</u>
減：其他應收賬款壞賬準備	(10,084)	(6,414)	(10,084)	(6,414)
	<u>426,855</u>	<u>650,588</u>	<u>453,880</u>	<u>530,215</u>

其他應收賬款的分析如下：

	集團	
	2013年 人民幣千元	2012年 人民幣千元
增值稅返還	—	274,397
預扣稅	112,789	112,284
應收保險賠償	9,021	7,160
僱員預支款	6,275	10,673
應收股息	12,136	—
應收利息	8,939	26,623
其他	74,710	35,515
	<u>223,870</u>	<u>466,652</u>

12. 應收賬款

本集團之信貸期一般為向有良好買賣紀錄的中國內地貿易客戶開出發票後30至45天，而向有良好買賣紀錄的海外貿易客戶開出發票後不多於六個月。本集團之應收賬款涉及大量多元化客戶。除與中海油總公司及其子公司（不包括中海油公司集團（「海油總公司集團」），及下文所披露的中海油公司集團相關的應收賬款外，於報告期內本集團的應收賬款並無重大信貸集中風險。本集團並無就應收賬款餘額持有任何抵押品或其他信貸保證。所有應收賬款均不計利息。

於報告期末，根據發票日期，扣除減值儲備的應收賬款的賬齡分析如下：

	集團		公司	
	2013年 12月31日 人民幣千元	2012年 12月31日 人民幣千元	2013年 12月31日 人民幣千元	2012年 12月31日 人民幣千元
尚未償還賬款之賬齡：				
於六個月內	5,497,125	4,038,170	4,528,198	3,506,069
於六個月至1年內	364,568	87,433	7,270	71,762
於1至2年內	10,759	18,873	10,759	3,566
於2至3年內	528	760	286	760
	<u>5,872,980</u>	<u>4,145,236</u>	<u>4,546,513</u>	<u>3,582,157</u>

本集團之應收賬款餘額包括賬面值約為人民幣375,855,000元（2012年：人民幣107,066,000元）之應收款項，其於年末已經逾期而本集團並無就減值虧損撥備。根據過往經驗，董事認為由於信用水平沒有重大改變，因此無需就上述餘額計提減值準備，且該等款項仍被視為可予悉數收回。本集團並無就應收賬款餘額持有任何抵押品或其他信貸保證。

逾期但並無減值的應收賬款的賬齡分析如下：

	集團		公司	
	2013年 12月31日 人民幣千元	2012年 12月31日 人民幣千元	2013年 12月31日 人民幣千元	2012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	364,568	87,433	7,270	71,762
於一年至兩年內	10,759	18,873	10,759	3,566
於兩年至三年內	528	760	286	760
	<u>375,855</u>	<u>107,066</u>	<u>18,315</u>	<u>76,088</u>

應收賬款壞賬準備的變動如下：

	集團		公司	
	2013年 人民幣千元	2012年 人民幣千元	2013年 人民幣千元	2012年 人民幣千元
於1月1日	203,603	313,161	65,349	152,716
已確認減值損失	4,106	40,021	3,924	39,772
轉回減值損失	(5,658)	(28,366)	(1,254)	(7,105)
核銷減值損失	(11,256)	(120,034)	–	(120,034)
匯兌調整	(4,141)	(1,179)	–	–
	<u>186,654</u>	<u>203,603</u>	<u>68,019</u>	<u>65,349</u>
於12月31日	186,654	203,603	68,019	65,349

於2012年12月31日，由於本集團的其中一間合營公司 Atlantis Deepwater Orient Ltd. 已清算，本集團已核銷有關投資，故減值損失人民幣120,034,000元相應核銷。

13. 應收票據

	集團		公司	
	2013年 12月31日 人民幣千元	2012年 12月31日 人民幣千元	2013年 12月31日 人民幣千元	2012年 12月31日 人民幣千元
商業承兌票據	1,473,412	616,740	1,473,412	616,740
銀行承兌票據	39,963	3,200	19,463	3,200
	<u>1,513,375</u>	<u>619,940</u>	<u>1,492,875</u>	<u>619,940</u>
	1,513,375	619,940	1,492,875	619,940

所有應收票據均為交易性質，並將於出票日起六個月內到期，而商業承兌匯票一般自出票日起30日內結清。於批准該等合併財務報表發出日期，於2013年12月31日的所有商業承兌匯票已全部到期收回。

14. 現金及現金等價物、已抵押存款及定期存款

	集團		公司	
	2013年 12月31日 人民幣千元	2012年 12月31日 人民幣千元	2013年 12月31日 人民幣千元	2012年 12月31日 人民幣千元
現金及銀行結餘	2,766,843	4,674,399	1,110,556	50,283
存放於中海石油財務有限公司 (「中海石油財務公司」)的存款	1,205,463	1,097,835	1,205,463	1,097,835
銀行定期存款	6,261,121	8,027,599	4,409,916	6,121,949
現金和存放於銀行及金融機構的結餘	<u>10,233,427</u>	<u>13,799,833</u>	<u>6,725,935</u>	<u>7,270,067</u>
減：				
已抵押存款—流動	(32,630)	(30,755)	(29,591)	(29,564)
原定期限於三個月以上之定期存款	<u>(600,000)</u>	<u>(3,954,185)</u>	<u>(600,000)</u>	<u>(2,068,535)</u>
現金及現金等價物	<u>9,600,797</u>	<u>9,814,893</u>	<u>6,096,344</u>	<u>5,171,968</u>

於報告期末，本集團以人民幣為面額的現金，銀行結餘及銀行定期存款達約人民幣5,842,256,000元(2012年：人民幣5,044,943,000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。

於2013年12月31日，在本集團的定期銀行存款中三個月以上到期的無抵押定期存款約為人民幣600,000,000元(2012年：人民幣3,954,185,000元)。

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，其期限介乎七天至三個月期間不等，按其相應之定期存款利率計息。

15. 貿易及其他應付賬款

於報告期末，根據發票日期確定的貿易及其他應付賬款的賬齡分析如下：

	集團		公司	
	2013年 12月31日 人民幣千元	2012年 12月31日 人民幣千元	2013年 12月31日 人民幣千元	2012年 12月31日 人民幣千元
尚未償還賬款之賬齡：				
於1年內	6,955,745	4,862,798	4,539,831	3,548,123
於1至2年內	113,148	74,262	111,095	43,505
於2至3年內	18,084	27,595	18,445	27,595
逾3年	72,349	57,136	71,136	57,136
	<u>7,159,326</u>	<u>5,021,791</u>	<u>4,740,507</u>	<u>3,676,359</u>

16. 股票增值權計劃

於2006年11月22日，為高管人員設立的股票增值權計劃獲股東於本公司股東特別大會上批准。按計劃，以每股4.09港元之行使價授予7名高管人員合共500萬股票增值權，包括首席執行官（總裁）、三名執行副總裁及三名副總裁。該股票增值權的行使限制期為自批准日起2年，而高管人員可於股票增值權計劃獲批准起第三年首次行權（行權日期為：2008年11月22日後首個交易日期），之後行權為第四年初、第五年初和第六年初平均行使。股票增值權將以現金結算。根據股票增值權計劃，可行使股票增值權的行使收益，將根據港交所本公司股票自緊接其年報刊發日期後第三十日至該年度最後交易日止於港交所的平均收市價與行使價之間的差額決定。

股票增值權計劃進一步規定，倘於任何一個年度行使股票增值權的行權收益超過每股0.99港元，則超出部分將按下列百分比計算：

- 1) 介乎0.99港元至1.50港元，按50%；
- 2) 介乎1.51港元至2.00港元，按30%；
- 3) 介乎2.01港元至3.00港元，按20%；及
- 4) 3.01港元或以上，按15%。

第一批股票增值權已於2009年作廢，第二批已於2011年批准並實施，第三批正等待實施及第四批不會行使。第二及第三批股票增值權的每股行使收益分別計量為1.82港元及2.27港元。第二批股票增值權獲行使之日前的股份加權平均收市價為每股9.11港元。

股票增值計劃透過損益以公允價值計為金融負債，並包括於應付工資及獎金賬目。負債於各財務狀況表日及償付日年末以公允價值重新計量，而公允價值變動則於損益確認。於2013年12月31日，產生自股票增值權的應付薪金及花紅為人民幣1.4百萬元（2012年：約人民幣1.4百萬元）。

年內股票增值權變動詳情如下：

	2013年 股份數目	2012年 股份數目
於1月1日餘額	1,173,075	1,173,075
本年授予	—	—
本年行使	—	—
本年作廢	—	—
	<u>1,173,075</u>	<u>1,173,075</u>
於12月31日餘額	<u>1,173,075</u>	<u>1,173,075</u>
於12月31日可行使	<u>1,173,075</u>	<u>1,173,075</u>

17. 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：

	集團		公司	
	2013年 12月31日 人民幣千元	2012年 12月31日 人民幣千元	2013年 12月31日 人民幣千元	2012年 12月31日 人民幣千元
遞延稅項資產	7,254	—	—	—
遞延稅項負債	<u>(1,128,733)</u>	<u>(1,688,281)</u>	<u>(531,954)</u>	<u>(990,265)</u>
	<u>(1,121,479)</u>	<u>(1,688,281)</u>	<u>(531,954)</u>	<u>(990,265)</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：

集團

	於2012年		匯兌調整 人民幣千元	於2012年 12月31日 及2013年 1月1日結餘 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2013年
	1月1日結餘 人民幣千元	確認在損益 人民幣千元		1月1日結餘 人民幣千元	確認在損益 人民幣千元			12月31日 結餘 人民幣千元
遞延稅項資產：								
僱員花紅準備	110,408	7,452	-	117,860	39,252	-	-	157,112
資產減值	44,138	11,786	(10)	55,914	(4,355)	-	(36)	51,523
無形資產攤銷	439	939	-	1,378	2,785	-	-	4,163
預提費用	-	15	-	15	(15)	-	-	-
其他	11,482	3,861	(41)	15,302	(6,300)	-	(317)	8,685
	<u>166,467</u>	<u>24,053</u>	<u>(51)</u>	<u>190,469</u>	<u>31,367</u>	<u>-</u>	<u>(353)</u>	<u>221,483</u>
遞延稅項負債：								
物業、廠房及設備加速折舊	1,134,963	259,757	(498)	1,394,222	(433,510)	-	(6,762)	953,950
於重組時評估增值	6,015	(6,015)	-	-	-	-	-	-
收購子公司產生的公允價值調整	841,876	(356,920)	(531)	484,425	(89,073)	-	(13,124)	382,228
可供銷售投資的公允價值改變	-	-	-	-	-	6,336	-	6,336
其他	613	(470)	(40)	103	352	-	(7)	448
	<u>1,983,467</u>	<u>(103,648)</u>	<u>(1,069)</u>	<u>1,878,750</u>	<u>(522,231)</u>	<u>6,336</u>	<u>(19,893)</u>	<u>1,342,962</u>
	<u>1,817,000</u>	<u>(127,701)</u>	<u>(1,018)</u>	<u>1,688,281</u>	<u>(553,598)</u>	<u>6,336</u>	<u>(19,540)</u>	<u>1,121,479</u>

公司

	於2012年		於2012年 12月31日 及2013年		確認在其他 綜合收益 人民幣千元	於2013年
	1月1日 結餘 人民幣千元	確認在損益 人民幣千元	1月1日 結餘 人民幣千元	確認在損益 人民幣千元		12月31日 結餘 人民幣千元
遞延稅項資產：						
僱員花紅準備	110,408	7,452	117,860	39,252	–	157,112
資產減值	44,138	9,249	53,387	(1,909)	–	51,478
無形資產攤銷	439	939	1,378	2,785	–	4,163
其他	1,090	(80)	1,010	421	–	1,431
	<u>156,075</u>	<u>17,560</u>	<u>173,635</u>	<u>40,549</u>	<u>–</u>	<u>214,184</u>
遞延稅項負債：						
物業、廠房及設備加速折舊	868,131	295,769	1,163,900	(424,098)	–	739,802
於重組時評估增值	6,015	(6,015)	–	–	–	–
可供銷售投資的公允價值改變	–	–	–	–	6,336	6,336
	<u>874,146</u>	<u>289,754</u>	<u>1,163,900</u>	<u>(424,098)</u>	<u>6,336</u>	<u>746,138</u>
	<u>718,071</u>	<u>272,194</u>	<u>990,265</u>	<u>(464,647)</u>	<u>6,336</u>	<u>531,954</u>

於報告期末，本集團合營公司未分派盈利相關的暫時差額總額（未確認遞延稅項負債）為人民幣984,972,000元（2012年12月31日：人民幣711,138,000元）。未就該等差額確認負債乃由於所有該等合營企業均位於中國。

於報告期末，本公司的子公司未分派盈利相關的暫時差額總額（未確認遞延稅項負債）為人民幣1,931,932,000元（2012年12月31日：人民幣599,320,000元）。未就該等差額確認負債乃由於本集團可以控制撥回該等暫時差額的時間，於可見將來該等差額可能不需撥回。

於2013年12月31日，本公司的子公司產生的累計稅項損失為約人民幣3,947,881,000元（2012年：人民幣3,266,204,000元），可無限期用於抵銷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，因產生遞延稅項資產之子公司已呈損失一段時間，並認為不大可能會於近期內產生應納稅利潤以抵銷稅項虧損。

於2013年12月31日，本集團的可抵扣暫時性差異為人民幣1,123,795,000元（2012年12月31日：人民幣1,151,760,000元）。概無就該等可抵扣暫時性差異確認遞延稅項資產，原因為將會有足夠的應課稅溢利可用作抵銷該等可動用之可抵扣暫時性差異。

18. 計息銀行借款

流動：

	集團及公司	
	2013年	2012年
	12月31日	12月31日
	人民幣千元	人民幣千元
長期銀行借款流動部分	3,803,582	1,659,906

非流動：

	合同利率	到期日	2013年	2012年
			12月31日	12月31日
			人民幣千元	人民幣千元
中國進出口銀行－無抵押(a)	倫敦銀行同業拆息+1.7%年息	2020年	3,560,020	4,182,422
中國銀行－無抵押(b)	倫敦銀行同業拆息+1.38%年息	2017年	12,051,436	13,109,908
中國銀行－無抵押(c)	倫敦銀行同業拆息+0.9%年息	2017年	4,389,768	4,776,980
中國工商銀行－無抵押(c)	倫敦銀行同業拆息+0.9%年息	2017年	3,292,326	3,582,735
			23,293,550	25,652,045
減：長期銀行借款流動部分			(3,803,582)	(1,659,906)
			19,489,968	23,992,139

- (a) 本集團借款800百萬美元，為收購一家附屬公司提供資金，於2011年9月2日開始按每半年分十九期償還，每期償還42.1百萬美元。
- (b) 本集團與中國銀行於2009年4月30日訂立一項2,200百萬美元之信貸融資協議，據此，本集團借款1,700百萬美元獲分配以替代CDE貸款及債券，及借款500百萬美元獲分配供CDE日常運作之用。借款將於2012年5月14日開始按每半年分十一期償還。
- (c) 於2009年5月，本集團自中國銀行借款800百萬美元，並自中國工商銀行借款600百萬美元，以替代CDE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。

就上述所有銀行借貸而言，截至2013年12月31日止年度的加權平均實際利率為每年1.67%（2012年：每年1.80%）。

集團及公司

	2013年 12月31日 人民幣千元	2012年 12月31日 人民幣千元
應償還之銀行貸款：		
一年之內	3,803,582	1,659,906
第二年	3,781,258	3,856,068
第三年至第五年(包括首尾兩年)	14,683,998	18,547,725
五年後	1,024,712	1,588,346
	<u>23,293,550</u>	<u>25,652,045</u>

於2013年12月31日，概無任何資產為上述銀行借款提供抵押(2012年：無)。

19. 長期債券

集團

	到期日	2013年 12月31日 人民幣千元	2012年 12月31日 人民幣千元
公司債券(a)	2022年	1,500,000	1,500,000
高級無抵押美元債券(b)	2022年	6,036,622	6,217,913
		<u>7,536,622</u>	<u>7,717,913</u>

公司

	到期日	2013年 12月31日 人民幣千元	2012年 12月31日 人民幣千元
公司債券(a)	2022年	1,500,000	1,500,000

(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15億元的15年公司債券，每年實際利率為4.48%(2012年：每年4.48%)，利息於每年5月14日支付，而贖回或到期日為2022年5月14日。

(b) 於2012年9月6日，本集團子公司COSL Finance (BVI) Limited發行本金額為1,000百萬美元的10年期高級無抵押債券。債券利息按每半年償還(於每年的3月6日及9月6日)，而贖回或到期日為2022年9月6日。截至2013年12月31日止年度的實際利率為每年3.38%(2012年：每年3.38%)。

20. 遞延收益

	集團	
	2013年 人民幣千元	2012年 人民幣千元
年初結餘	1,182,456	1,011,165
本年增加	475,490	397,477
計入年內損益	(249,391)	(226,514)
匯兌調整	(30,010)	328
年末結餘	<u>1,378,545</u>	<u>1,182,456</u>

下文載列就財務報告而言遞延收入結餘的分析：

	集團	
	2013年 人民幣千元	2012年 人民幣千元
流動部分	112,876	60,219
非流動部分	<u>1,265,669</u>	<u>1,122,237</u>
年末結餘	<u>1,378,545</u>	<u>1,182,456</u>

	公司	
	2013年 人民幣千元	2012年 人民幣千元
年初結餘	288,963	202,089
本年增加	113,510	158,009
計入年內損益	(90,207)	(71,135)
年末結餘	<u>312,266</u>	<u>288,963</u>

遞延收益包括在收購CDE過程中產生的合同價值、遞延動員收益及政府補助。合同價值及遞延動員收益產生的遞延收益根據相關鑽井合同期攤銷。政府補貼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合併損益表。

於2013年12月31日，本集團收到的政府補助人民幣113,539,000元(2012年：人民幣110,090,000元)已確認為遞延收益，並將根據相關資產折舊年限及相關成本費用發生期間計入合併損益表。同時，本集團部分動員費收入人民幣134,150,000元(2012年：人民幣141,526,000元)已於2013年12月31日確認為遞延收益，並將根據相關合約期計入合併損益表。此外，本集團的客戶所規定收取以用作收購機器的補貼人民幣227,801,000元(2012年：人民幣145,861,000元)已於2013年12月31日確認為遞延收益，並將根據相關合約期計入合併損益表。

於2013年12月31日，本公司收到的政府補助人民幣113,510,000元(2012年：人民幣109,847,000元)已確認為遞延收益，並將根據相關資產折舊年限及相關成本費用發生期間計入損益表。於2013年12月31日，本公司無新增確認為遞延收益的動員費收入(2012年：人民幣48,162,000元)。

於2013年，政府補助人民幣76,841,000元(2012年：人民幣69,940,000元)及動員費收入人民幣99,804,000元(2012年：人民幣123,635,000元)已分別計入其他收入及收入。此外，因攤銷合同價值及收取以用作收購機器的補貼所產生的人民幣66,503,000元(2012年：人民幣18,152,000元)及人民幣6,243,000元(2012年：人民幣14,787,000元)的金額已於年內計入收益。

21 已發行股本

	2013年 12月31日 人民幣千元	2012年 12月31日 人民幣千元
註冊、已發行及繳足：		
2,460,468,000股每股面值人民幣1.00元的國有股	2,460,468	2,460,468
1,534,852,000股每股面值人民幣1.00元的H股	1,534,852	1,534,852
500,000,000股每股面值人民幣1.00元的A股	500,000	500,000
	4,495,320	4,495,320

年內本公司的已發行普通股股本概無變動。

本公司並無任何股票期權計劃，但為高級管理人員設有一項股票增值權計劃(附註16)。

管理層討論與分析

行業回顧

2013年全球石油公司勘探開發投資規模總額超過6,820億美元(巴克萊數據)，同比增長13%。不斷增長的投資進一步推動了油氣服務行業的發展，為油氣設備與服務公司的發展提供了穩定的外部環境。據Spears公司最新統計，2013年全球油田服務市場收入3,864億美元，同比增長6%。

2013年全球鑽井平臺使用率基本穩定，綜合日費率上升。據ODS統計，2013年全球自升式鑽井平臺平均使用率86.47%；2013年全球半潛式鑽井平臺(含深水鑽井船)平均使用率89.9%。2013年全球物探市場延續了2011-2012年的增長趨勢，據Spears公司統計2013年全球物探市場規模171億美元，同比增長7%。

業務回顧

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、陸地鑽機和鑽井平臺管理等服務。截至2013年底，集團共運營、管理四十座鑽井平臺（包括三十座自升式鑽井平臺、十座半潛式鑽井平臺）、二座生活平臺、四套模塊鑽機。

2013年集團的鑽井服務業務表現優異，裝備規模進一步擴大，船隊日曆天使用率有所提高。全年實現收入人民幣14,665.2百萬元，較去年同期的人民幣11,251.6百萬元增幅30.3%。

2013年鑽井服務業務密切跟蹤客戶需求，高效配置資源，國內傳統市場主導地位繼續得到鞏固的同時國際市場開拓再上新臺階。首次進入泰國灣鑽井市場；成功獲得卡塔爾海上鑽井合同；新購置的2座自升式鑽井平臺獲得東南亞、墨西哥市場合同；北海作業的3座半潛式鑽井平臺和2座生活平臺保持較高使用率。

裝備方面，集團通過「買、租、建」等多種方式不斷調整、優化裝備結構，增強公司發展後勁。先後租賃半潛式鑽井平臺NH7及自升式鑽井平臺勘探二號用以滿足對淺水及中深水不同區域的鑽井平臺需求，高效完成了半潛式鑽井平臺NH9、自升式鑽井平臺COSLHunter、COSLGift的購置。其中，NH9、COSLGift分別於2013年10月和2014年1月投入作業。COSLHunter已獲得合同，預計於2014年第一季度開始作業。2012年出廠的半潛式鑽井平臺COSLPromoter經過準備本年開始在挪威北海執行挪威國家石油公司（「Statoil」）為期八年的合同。

此外，集團還啟動了海洋石油982、海洋石油943、海洋石油944三座鑽井平臺的建造項目。此次建造的三座鑽井平臺將提升公司在深水和特殊區塊海域的作業能力，是公司裝備「調整結構、進軍深水、走向高端」的重要體現。

截至2013年底集團的鑽井平臺有11座在中國渤海作業，10座在中國南海作業，2座在中國東海作業，15座在挪威北海、墨西哥、印度尼西亞、中東等國際市場作業，另有2座平臺正在拖航中。

2013年集團鑽井平臺作業日數達到12,687天，同比增加1,731天，平臺日曆天使用率達到95.6%，同比上升2.4個百分點。

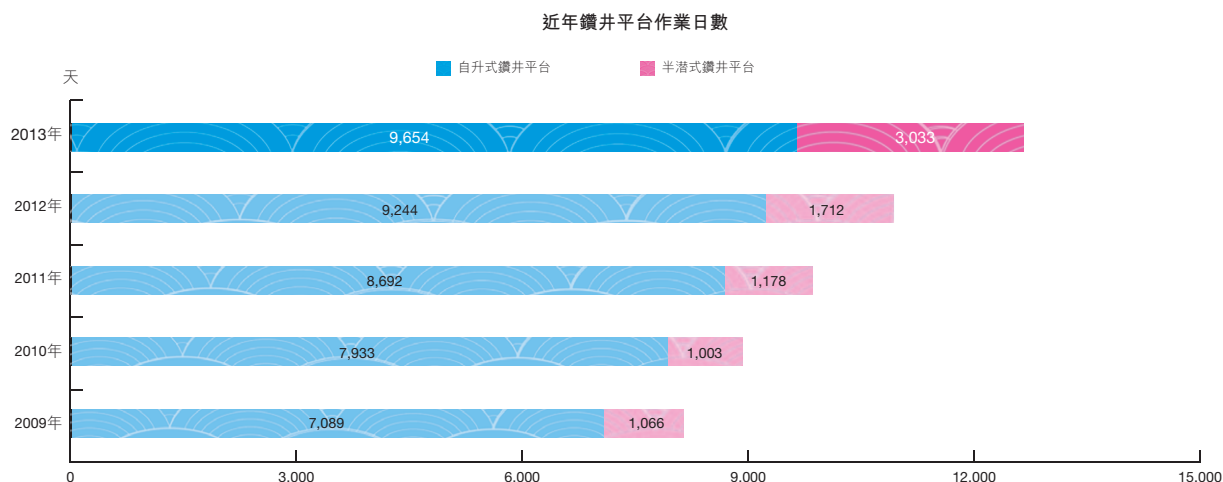
2013年集團自升式和半潛式鑽井平臺作業情況如下表：

	2013年	2012年	增量	增幅
作業日數(天)	12,687	10,956	1,731	15.8%
自升式鑽井平臺	9,654	9,244	410	4.4%
半潛式鑽井平臺	3,033	1,712	1,321	77.2%
可用天使用率	99.9%	100.0%	下降0.1個百分點	
自升式鑽井平臺	99.8%	100.0%	下降0.2個百分點	
半潛式鑽井平臺	100.0%	100.0%	—	
日曆天使用率	95.6%	93.2%	上升2.4個百分點	
自升式鑽井平臺	95.8%	93.5%	上升2.3個百分點	
半潛式鑽井平臺	95.0%	91.6%	上升3.4個百分點	

在新增鑽井平臺(勘探二號、NH7、COSLPromoter)投入使用和去年底投產的COSLIinnovator、NH8本年全年作業的帶動下，2013年集團鑽井平臺作業船天同比增加1,731天至12,687天。其中，自升式鑽井平臺同比增加410天，半潛式鑽井平臺同比增加1,321天。由於本年鑽井平臺合同銜接緊密，日曆天使用率上升2.4個百分點至95.6%。

兩座生活平臺繼續在北海作業730天，可用天使用率和日曆天使用率均達到100.0%。

四套在墨西哥灣作業的模塊鑽機由於修理原因同比減少作業170天至1,286天，由此帶動日曆天使用率同比下降11.4個百分點至88.1%。



在收費相對較高的新半潛式鑽井平臺的加入和生活平臺日收入提升的影響下，2013年集團鑽井平臺的平均日收入較去年同期有所增長，具體情況如下表：

平均日收入(萬美元／日)*	2013年	2012年	增量	增幅
自升式鑽井平臺	11.7	10.8	0.9	8.3%
半潛式鑽井平臺	32.3	29.8	2.5	8.4%
鑽井平臺小計	17.1	14.7	2.4	16.3%
生活平臺	26.3	20.9	5.4	25.8%
集團平均	<u>17.6</u>	<u>15.1</u>	<u>2.5</u>	<u>16.6%</u>

註：

(1) 平均日收入=收入／作業日數。

(2) 2013年12月31日美元兌人民幣匯率1：6.0969。2012年12月31日美元兌人民幣匯率1：6.2855。

油田技術服務

集團擁有30多年的海洋油田技術服務和20多年陸地油田技術服務的作業經驗，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。我們的油田技術服務的主要客戶包括中國的油氣公司(如中海油和中石油等)和跨國油氣公司(如英國石油、殼牌、康菲和雪佛龍等)。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，包括測井、鑽完井液、定向井、固井、完井、修井、油田增產等專業服務。

2013年油田技術服務業務以客戶需求為導向，持續加大科研投入。同時，整合優秀資源，大批科技成果投入使用，科技支撐作用愈加明顯，技術服務能力再上新水平。在多條作業線業務量上升及高技術應用的帶動下營業收入較去年同期的人民幣4,857.9百萬元增幅33.3%至人民幣6,475.0百萬元。

2013年集團的核磁共振測井儀、微電阻率成像測井儀、鑽井油氣層中途測試儀等陸續在全海域應用，並進一步擴大到陸地和海外市場；高溫高壓泥漿新體系在南海應用效果良好，市場佔有率持續擴大；多元熱流體熱采技術應用於特稠油開採取得初步成功，為海上特稠油的動用開發提供了有效的開發手段和技術方向；隨鑽地層測試儀、隨鑽聲波、隨鑽中子／密度測井儀等測試效果也達到預期。

船舶服務

集團擁有並經營著中國最大及功能最齊全的近海工作運輸船隊。截至2013年12月31日我們擁有各類自有工作船69艘。同時還擁有油輪3艘，化學品船4艘，這些船主要在中國海域作業。近海工作船為海上油氣田勘探、開發和生產提供服務，負責運送物資、貨物及人員和海上守護，並為鑽井平臺移位和定位以及為近海工程船提供拖航、起拋錨等服務。油輪負責運送原油和已提煉的油氣產品。化學品船負責運送甲醇等化工產品。

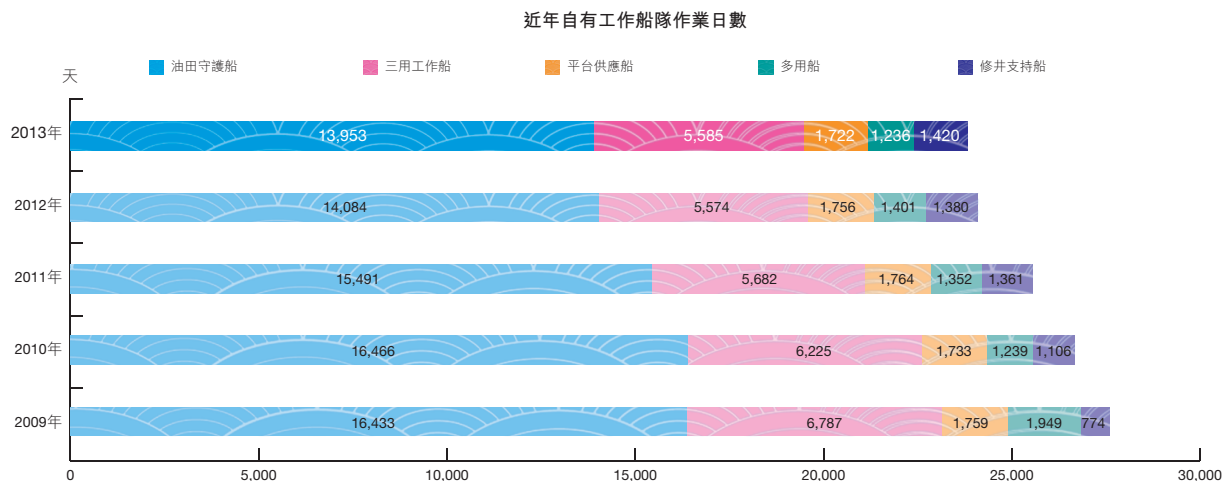
2013年船舶服務業務繼續立足國內海域，堅持以優質的服務，安全的生產贏得客戶滿意。為了鞏固現有市場，發展深水市場，集團在合理選擇社會資源的同時新簽訂了15艘船舶的建造合同，這些船隻預計於2015年起陸續交付。此次建造合同的簽訂是集團船舶服務業務調整船隊結構及規模的又一舉動。

2013年集團外租船舶共運營14,296天，同比增加2,772天，創造收入人民幣1,171.8百萬元。在此帶動下整體船舶服務業務實現營業收入人民幣3,251.1百萬元，較去年同期的人民幣2,945.2百萬元增加人民幣305.9百萬元，增幅10.4%。自有工作船隊日曆天使用率受修理天數減少影響達到93.9%，同比上升2.2個百分點。

2013年集團先後報廢了5條工作船。但為了保持市場份額，調整船隊結構，集團又新增2條工作船投入運營。同時，去年投產的海洋石油681本年全年作業，其他船隻修理天數也有所減少，這些因素在一定程度上減少了報廢船隻帶來的作業影響。2013年集團自有船隊作業23,916天，同比減少279天，具體情況如下表：

作業日數(天)	2013年	2012年	增／(減)量	增／(減)幅
油田守護船	13,953	14,084	(131)	(0.9%)
三用工作船	5,585	5,574	11	0.2%
平臺供應船	1,722	1,756	(34)	(1.9%)
多用船	1,236	1,401	(165)	(11.8%)
修井支持船	1,420	1,380	40	2.9%
合計	<u>23,916</u>	<u>24,195</u>	<u>(279)</u>	<u>(1.2%)</u>

本年集團的油輪、化學品船總運量受市場影響略有下降。其中油輪運量為185.8萬噸，同比減少7.9%。化學品船運量為189.8萬噸，同比減少17.5%。



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，同時還在其它地區包括：亞太地區、南北美洲、中東地區、非洲及歐洲沿海提供服務。我們的物探和工程勘察服務主要分為兩大類：物探服務和工程勘察服務。集團目前擁有7艘物探船、2支海底電纜隊和7艘綜合性海洋工程勘察船。

2013年物探和工程勘察服務業務全年實現收入人民幣2,972.5百萬元。受本年天氣、海況及船隻修理影響使得收入較去年同期的人民幣3,050.0百萬元減少了人民幣77.5百萬元，減幅2.5%。

物探

2013年集團在保障安全生產的前提下，合理安排工區，統籌配置資源，減少船舶動復員及工區轉換時間，最大限度發揮船舶資源的作業能力，出色完成了巴基斯坦、緬甸、泰國等多個海外項目。其中，海洋石油718憑藉優質服務收到聯合能源巴基斯坦公司(UEP, United Energy Pakistan)頒發的榮譽獎牌。但天氣、海況及漁業干擾一定程度上影響了物探業務的作業效率。

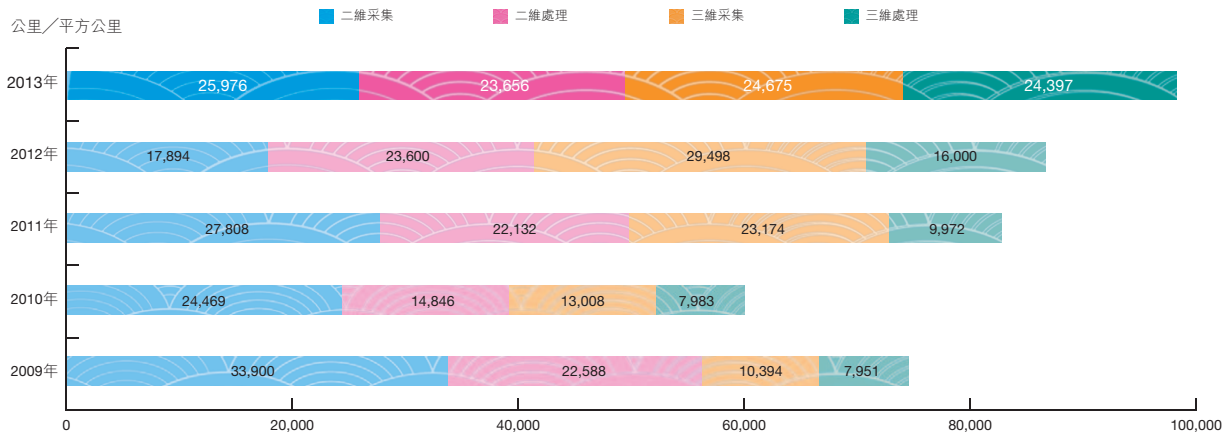
此外，為了提升物探服務的深水作業能力，進一步擴大裝備規模，2013年簽訂了12艘物探船海洋石油721的建造合同。該船預計於2014年下半年交付使用。

2013年物探採集、處理業務作業量具體情況如下表：

業務	2013年	2012年	增／(減)量	增／(減)幅
二維採集(公里)	25,976	17,894	8,082	45.2%
二維處理(公里)	23,656	23,600	56	0.2%
三維採集(平方公里)	24,675	29,498	(4,823)	(16.4%)
其中：海底電纜(平方公里)	1,240	1,297	(57)	(4.4%)
三維處理(平方公里)	24,397	16,000	8,397	52.5%

2013年集團二維採集作業量增幅顯著，達到45.2%，主要得益於合理的市場安排和適當利用外部資源。三維採集作業量同比減少16.4%，主要是船隻修理、作業海況較差及漁業干擾使得作業效率降低。三維處理業務量在渤海海域處理量增長和處理技術方法提升的帶動下同比增長52.5%。

近年物探船隊作業量



工程勘察

2013年工程勘察業務成功開拓新市場，獲得中石油海上勘察合同；深水工程勘察船海洋石油708開創了單船完成采油樹回收與安裝工程的先例，取得了良好的經濟效益和品牌效應。由於本年分包業務減少使得工程勘察業務全年取得收入人民幣541.7百萬元，較去年同期的人民幣606.8百萬元減少人民幣65.1百萬元，減幅10.7%。

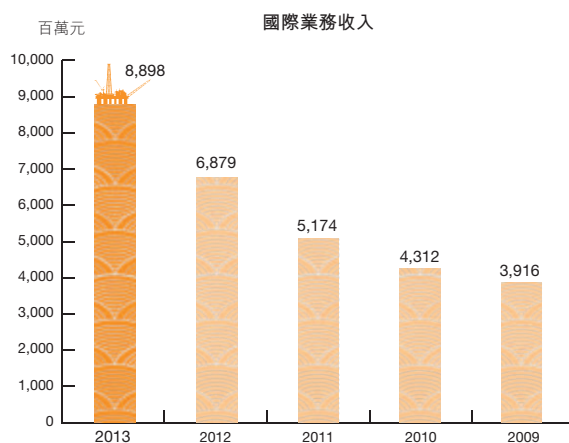
國際業務

一直以來我們都在堅定不移地實施國際化戰略。隨著國際化進程的加快，集團的海外業務範圍愈來愈廣，觸角延伸至美洲、歐洲、東南亞、中東、澳洲等地。

回顧2013年，我們的新市場開拓再創佳績。首次進入泰國灣鑽井市場，成功獲得卡塔爾海上鑽井合同；借助鑽井業務板塊優勢，成功將部分業務帶入東南亞海上市場。設立了加拿大公司，積極開拓加拿大市場。新技術應用成效初顯，地層測試儀在中東首戰告捷。鑽井液新技術在印尼應用效果良好，為後續鑽井液業務擴大市場打下了良好基礎。集團總包的伊拉克米桑油田項目，成功攻克世界性技術難題。墨西哥市場在原有鑽機成功續簽長期合同並獲得日費率提升基礎上，又獲得了新的鑽井服務合同。挪威北海市場3座半潛式鑽井平臺和2座生活平臺保持較高使用率。其中，由於優秀表現本年2月COSLPioneer再次榮登挪威國家石油公司(「Statoil」)綜合績效考核榜首，被評為「2月月度平臺」。集團子公司CDE則榮登挪威國家石油公司(「Statoil」)鑽井承包商評比榜首。

此外，本年我們與文萊石油服務公司（「PB SERVICES SDN BHD」）簽訂了關於成立合營公司的協議。該合營公司主要將為海上油田勘探開發提供服務。

2013年集團國際業務營業收入達到人民幣8,898.3百萬元，佔集團當年營業收入的32.5%，較去年同期的人民幣6,879.4百萬元增加了人民幣2,018.9百萬元，增幅29.3%。



註：2009年國際業務收入扣除了當年確認的遞延收益人民幣1,073.1百萬元。

重要子公司

COSL Norwegian AS (簡稱CNA) 是集團的重要子公司，從事鑽井業務。CDE是CNA旗下的主要子公司。截至2013年12月31日止，CNA總資產為人民幣35,767.9百萬元，股東權益為人民幣7,682.7百萬元。隨著半潛式鑽井平臺COSLPromoter的投產，2013年CNA的3座半潛式鑽井平臺全部正常作業，加上生活平臺本年日收入有所提升，2013年CNA實現營業收入人民幣5,451.4百萬元，同比增加人民幣1,416.3百萬元，增幅35.1%。淨利潤為人民幣1,154.6百萬元，同比增加人民幣995.3百萬元，增幅624.8%。

財務回顧

1. 合併損益表分析

1.1 收入

2013年集團整體運營良好，在鑽井服務板塊新裝備投產和油田技術服務板塊作業量提升的帶動下營業收入達到新高，即人民幣27,363.8百萬元，同比增加人民幣5,259.1百萬元，增幅23.8%，具體分析如下：

按業務板塊分析

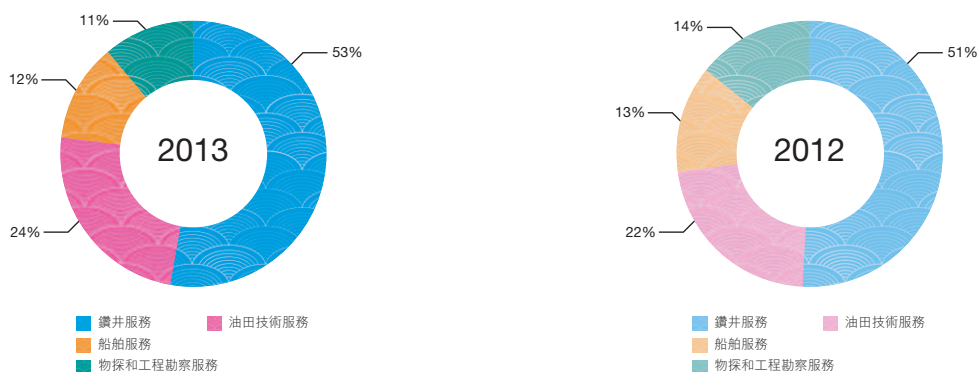
單位：人民幣百萬元

業務板塊	2013年	2012年	增／(減)量	增／(減)幅
鑽井服務	14,665.2	11,251.6	3,413.6	30.3%
油田技術服務	6,475.0	4,857.9	1,617.1	33.3%
船舶服務	3,251.1	2,945.2	305.9	10.4%
物探和工程勘察服務	2,972.5	3,050.0	(77.5)	(2.5%)
合計	<u>27,363.8</u>	<u>22,104.7</u>	<u>5,259.1</u>	<u>23.8%</u>

- 鑽井服務業務同比增加人民幣3,413.6百萬元。主要原因是①裝備規模擴大(新增鑽井平臺勘探二號、NH7、COSLPromoter)且新增裝備多為日費相對較高的半潛式鑽井平臺。②原有裝備高效作業(去年底投產的COSLIinnovator、NH8本年全年作業)，日曆天使用率有所提升。
- 油田技術新成果的應用及業務線作業量上升，使得油田技術服務業務2013年收入同比增加人民幣1,617.1百萬元。
- 船舶服務業務合理利用外部資源，2013年外租船舶作業天數同比增加2,772天，帶動全年收入達到人民幣3,251.1百萬元，同比增長人民幣305.9百萬元。

- 物探和工程勘察服務業務收入同比減少人民幣77.5百萬元，主要是受天氣、海況及修理影響。

收入分析—按業務

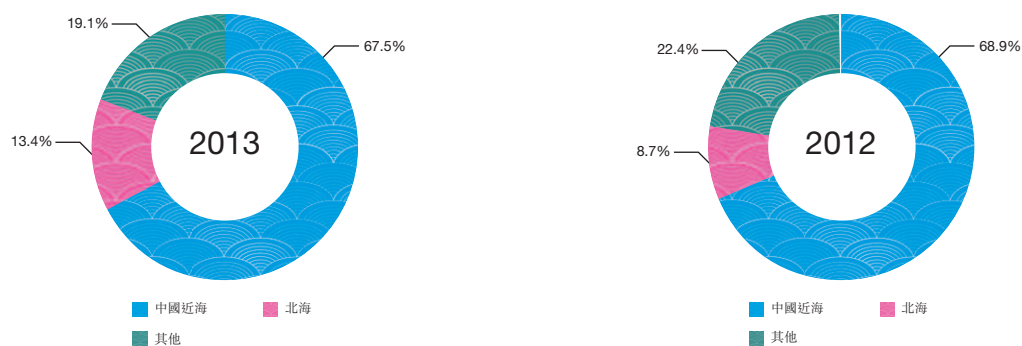


按作業區域分析

單位：人民幣百萬元

地區	2013年	2012年	增量	增幅
中國近海	18,465.5	15,225.3	3,240.2	21.3%
北海	3,679.4	1,925.5	1,753.9	91.1%
其他	5,218.9	4,953.9	265.0	5.3%
合計	<u>27,363.8</u>	<u>22,104.7</u>	<u>5,259.1</u>	<u>23.8%</u>

從作業區域看，中國海域是集團收入的主要來源地，但隨著集團國際化進程的深入，來源於國際市場的收入規模進一步擴大。2013年國內市場的收入達到人民幣18,465.5百萬元，同比增幅21.3%。國際市場方面，來源於北海地區的營業收入同比增幅最大，達約91.1%，主要是子公司CDE本年運作良好，新增了半潛式鑽井平臺COSLPromoter，去年投產的COSLInnovator本年全年作業，產能得到進一步釋放。同時，生活平臺日費也有所上漲。在此拉動下，集團整體國際市場收入再創歷史新高達到人民幣8,898.3百萬元，佔當年營業收入的比重為32.5%。



1.2 經營支出

2013年集團經營支出為人民幣19,878.9百萬元，較上年同期的人民幣16,660.1百萬元增加了人民幣3,218.8百萬元，增幅為19.3%。

下表列示了2013年、2012年集團經營支出的明細對比：

單位：人民幣百萬元

	2013年	2012年	增／(減)量	增／(減)幅
物業、廠房及設備折舊及無形資產攤銷	3,310.6	3,173.5	137.1	4.3%
僱員薪酬成本	4,080.1	3,671.4	408.7	11.1%
修理及維護成本	930.1	793.9	136.2	17.2%
消耗物料、物資、燃料、服務及其他	4,897.8	4,071.7	826.1	20.3%
分包支出	3,913.7	2,825.5	1,088.2	38.5%
經營租賃支出	1,093.8	709.6	384.2	54.1%
其他經營支出	1,652.8	1,318.1	334.7	25.4%
物業、廠房及設備減值損失	—	96.4	(96.4)	(100.0%)
總經營支出	19,878.9	16,660.1	3,218.8	19.3%

從經營支出明細看，分包支出同比增幅金額最大，增幅為人民幣1,088.2百萬元，達到人民幣3,913.7百萬元，主要是為了拓展市場，油田技術服務、鑽井服務、船舶服務板塊採用外包、利用外部資源等模式開展部分業務。

消耗物料、物資、燃料、服務及其他同比增加主要是本年固井、泥漿等油田技術業務作業量增幅顯著，相應增加了材料消耗。同時，本年鑽井服務板塊增加了大型裝備，且日曆天使用率提高也增加了材料消耗。

僱員薪酬成本同比增長的主要原因是集團國際業務增加，國際員工數量及薪酬增加；以及國內業務發展，國內員工數量增加。

受租用鑽井平臺(NH7、海洋石油981)影響本年經營租賃支出同比增加。

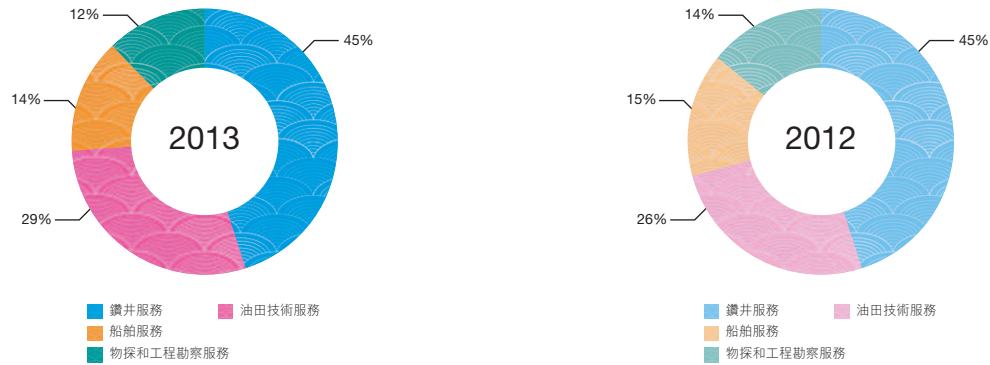
其他經營支出增長的主要原因是隨著市場開拓，業務發展相應增加了差旅費、出國人員費等其他與生產經營相關的費用。

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	2013年	2012年	增量	增幅
鑽井服務	8,918.4	7,572.5	1,345.9	17.8%
油田技術服務	5,859.0	4,407.7	1,451.3	32.9%
船舶服務	2,800.3	2,413.7	386.6	16.0%
物探和工程勘察服務	2,301.2	2,266.2	35.0	1.5%
合計	19,878.9	16,660.1	3,218.8	19.3%

經營支出分析—按業務



1.3 經營利潤

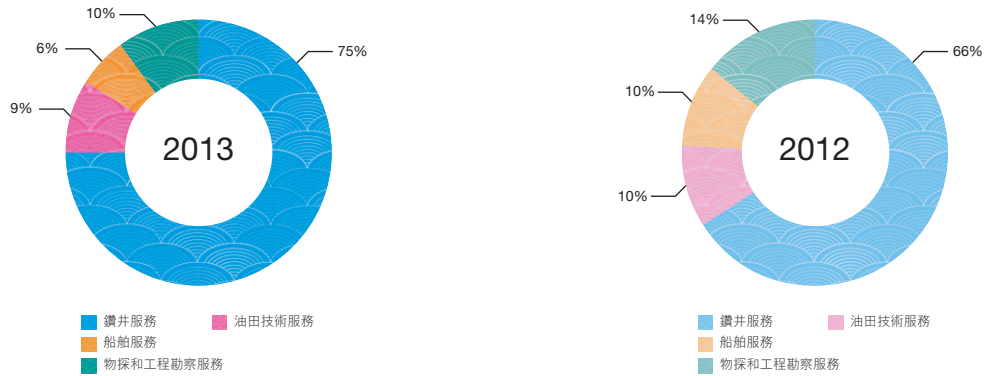
受益於2013年集團收入增加人民幣5,259.1百萬元，增幅23.8%，而總經營支出僅增加人民幣3,218.8百萬元，增幅19.3%，全年經營利潤達到人民幣7,648.3百萬元，較上年同期的人民幣5,618.6百萬元增加了人民幣2,029.7百萬元，增幅36.1%。

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	2013年	2012年	增／(減)量	增／(減)幅
鑽井服務	5,764.7	3,714.0	2,050.7	55.2%
油田技術服務	694.1	562.1	132.0	23.5%
船舶服務	463.7	547.1	(83.4)	(15.2%)
物探和工程勘察服務	725.8	795.4	(69.6)	(8.8%)
合計	<u>7,648.3</u>	<u>5,618.6</u>	<u>2,029.7</u>	<u>36.1%</u>

經營利潤分析—按業務



1.4 財務支出，淨額

單位：人民幣百萬元

	2013年	2012年	增／(減)量	增／(減)幅	原因
匯兌損益，淨額	6.4	42.0	(35.6)	(84.8%)	匯率變動。
財務費用	638.3	512.7	125.6	24.5%	去年9月集團發行10億美元長期債券，本年全年計提利息。
利息收入	(124.5)	(127.5)	3.0	(2.4%)	
財務支出，淨額	<u>520.2</u>	<u>427.2</u>	<u>93.0</u>	<u>21.8%</u>	

1.5 應佔合營公司的利潤

2013年本集團應佔合營公司的利潤為人民幣297.2百萬元，較上年同期的人民幣243.2百萬元增加了人民幣54.0百萬元，增幅為22.2%。主要原因是合營公司中法渤海地質服務有限公司、中海輝固地學服務(深圳)有限公司、中國南海—麥克巴泥漿有限公司本年收益同比增加人民幣47.1百萬元，其他合營公司合計同比增加收益人民幣6.9百萬元。

1.6 稅前利潤

2013年本集團實現稅前利潤人民幣7,519.6百萬元，較上年同期的人民幣5,436.8百萬元增加了人民幣2,082.8百萬元，增幅為38.3%。

1.7 所得稅

2013年集團的所得稅費用為人民幣793.2百萬元，較2012年的人民幣867.0百萬元減少了人民幣73.8百萬元，減幅為8.5%，主要原因是稅務慣例有所變動（如本業績公佈附註6所披露）。

1.8 稅後利潤

2013年度本集團的稅後利潤為人民幣6,726.4百萬元，較上年同期的人民幣4,569.8百萬元增加了人民幣2,156.6百萬元，增幅為47.2%。

1.9 基本每股收益

2013年度本集團基本每股收益約為人民幣1.49元，較去年的約人民幣1.01元增加了約人民幣0.48元，增幅為47.3%。

1.10 股息

2013年，公司董事會建議派發年末股息人民幣2,051.8百萬元，每股派息人民幣0.43元（如本業績公佈附註7所披露）。

2. 合併財務狀況表分析

截至2013年12月31日止，本集團總資產為人民幣79,262.3百萬元，較2012年末的人民幣74,648.5百萬元增加了人民幣4,613.8百萬元，增幅6.2%。總負債為人民幣42,002.5百萬元，較2012年末的人民幣42,443.6百萬元減少了人民幣441.1百萬元，減幅1.0%。總權益為人民幣37,259.8百萬元，較2012年末的人民幣32,204.9百萬元增加了人民幣5,054.9百萬元，增幅15.7%。

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	2013年	2012年	增／(減)量	增／(減)幅	原因
資產類	1 物業、廠房及設備	51,292.4	47,075.7	4,216.7	9.0%	新增NH9、COSLGift、COSLHunter等鑽井平臺。此外，新增15艘工作船和1艘12纜物探船建造項目。
	2 於合營公司的投資	710.5	508.8	201.7	39.6%	本年合營公司盈利。
	3 其他非流動資產	1,160.4	219.7	940.7	428.2%	為建造12纜物探船、鑽井平臺、油田工作船預付了部分建造款。此外，還包括了集團預繳的稅金。
	4 預付款項、按金及其他應收賬款	426.9	650.6	(223.7)	(34.4%)	將部分原在此科目核算的內容重分類至其他流動資產和其他非流動資產。
	5 應收賬款	5,873.0	4,145.2	1,727.8	41.7%	業務規模擴大，海外市場擴展，客戶群體及所在地的多樣性使得未到付款期的應收賬款相對集中。
	6 應收票據	1,513.4	619.9	893.5	144.1%	本年收回應收票據人民幣942.0百萬元，同時又新增應收票據人民幣1,835.5百萬元。
	7 原定期限於三個月以上之定期存款	600.0	3,954.2	(3,354.2)	(84.8%)	部分定期存款到期解活。

單位：人民幣百萬元

	項目名稱	2013年	2012年	增／(減)量	增／(減)幅	原因
負債類	1 貿易及其他應付帳款	7,159.3	5,021.8	2,137.5	42.6%	隨著集團業務規模的擴大，設備、材料及服務等採購額相應增加；根據約定代船東升級改造一座鑽井平臺，預收了平臺升級改造費用；預收利比亞鑽機出售款。
	2 應付薪金及花紅	1,210.0	914.4	295.6	32.3%	由於集團國際業務增加，國際員工數量及薪酬增加；以及集團國內業務發展，國內員工數量增加。
	3 流動負債中的計息銀行借款	3,803.6	1,659.9	2,143.7	129.1%	本年有金額為人民幣3,803.6百萬元的長期借款即將於一年內到期，重分類至本科目。
	4 其他流動負債	112.9	60.2	52.7	87.5%	遞延動員費收益的流動部分有所增加。
	5 遞延所得稅負債	1,128.7	1,688.3	(559.6)	(33.1%)	根據國家稅務總局有關規定，並經與主管稅務機關溝通，集團對以前年度因固定資產折舊年限稅法與會計的差異而確認的遞延所得稅負債進行調整。

	項目名稱	2013年	2012年	增／(減)量	增／(減)幅	原因
權益類	1 非控制性權益	21.1	11.0	10.1	91.8%	PT.SAMUDAR TIMUR SANTOSA 本年盈利。

3. 合併現金流量表分析

2013年年初集團持有現金及現金等價物人民幣9,814.9百萬元，本年經營活動淨現金流入為人民幣8,463.2百萬元，投資活動淨現金流出為人民幣4,785.3百萬元，籌資活動淨現金流出為人民幣3,693.4百萬元，匯率變動影響使得現金減少人民幣198.6百萬元。於2013年12月31日，我們的現金及現金等價物為人民幣9,600.8百萬元。

3.1 經營活動產生的現金流量

截至2013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8,463.2百萬元，同比減少3.0%，主要是受應收賬款增加影響本年經營現金流入同比僅增長9.3%，低於營業收入23.8%的增幅。同時，隨業務規模擴大和為儲備資源配合發展需要，本年購買商品、接受勞務支付的現金同比增長17.6%。

3.2 投資活動產生的現金流量

截至2013年12月31日集團投資活動產生的現金淨流出為人民幣4,785.3百萬元，同比減少43.1%，主要是三個月以上的定期存款到期收回以及大型裝備購入影響。

3.3 籌資活動產生的現金流量淨額

截至2013年12月31日集團籌資活動產生的現金淨流出為人民幣3,693.4百萬元，去年同期淨流入現金人民幣3,932.9百萬元，主要是去年集團發行十億美元債券收到人民幣6,216.0百萬元，本年無此類融資項目。

3.4 本年匯率變動對現金的影響是減少現金人民幣198.6百萬元。

4. 資本性支出

2013年，為增強公司發展後勁集團加大資本性投資，建造、購買了包括鑽井平臺、油田工作船、物探採集船在內的大型裝備。全年資本性支出達到人民幣8,660.7百萬元，較上年同期的人民幣4,190.1百萬元增加了人民幣4,470.6百萬元，增幅為106.7%。

各業務資本性支出明細如下表：

單位：人民幣百萬元

業務板塊	2013年	2012年	增量	增幅
鑽井服務	6,680.5	3,295.6	3,384.9	102.7%
油田技術服務	801.6	574.7	226.9	39.5%
船舶服務	588.1	54.8	533.3	973.2%
物探服務	590.5	265.0	325.5	122.8%
合計	<u>8,660.7</u>	<u>4,190.1</u>	<u>4,470.6</u>	<u>106.7%</u>

鑽井服務業務資本性支出主要用於鑽井平臺的購買和建造（如：購買NH9、COSLGift、COSLHunter，建造COSLProspector等）。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和購買油田工作船。物探服務業務資本性支出主要用於建造12纜物探船。

5. 資產抵押

截至2013年12月31日，本集團沒有資產抵押情況。

6. 僱員

截至2013年12月31日，本集團在職員工為13,830人。自2006年11月起，公司對7名高級管理人員實施股票增值權計劃。公司已基本形成了以市場化為主體的用工格局，構建了更加合理的薪酬結構。

經營計劃

2014年力爭營業收入同比增長不低於10%，營業成本和費用預計有所增加，利潤率保持平穩，資本支出計劃為人民幣70-80億元。

為實現2014年計劃目標，公司將繼續加強QHSE管理，確保安全作業，認真履行環境責任；在充分有效使用內部資源情況下，合理利用外部資源，保持及擴大市場份額；重點強化建造管理，力爭裝備早日投產，確保公司長期可持續增長；保持科研投入力度，積極推進科研成果產業化，為公司發展提供內生動力；不斷深化全面風險管理，保持公司的穩健發展。

上述經營計劃是根據本公司目前的經營狀況及市場的環境而制訂的，並不構成公司的盈利預測及董事的實質承諾，至於本公司於2014年是否能達到本公司預期的表現則主要取決於市場及經濟情況，敬請投資者注意投資風險。

業務展望

據巴克萊(Barclays)分析，2014年全球勘探和開發支出將達到近7,230億美元，增幅6%。據Spears預計，2014年全球油田服務市場收入將達到4,234億美元，同比增長8%。2014年國際海上鑽井承包服務市場規模預計537億美元，同比增長11%。全球物探市場規模將達到184億美元，同比增長8%。油田技術方面，增產穩產技術的需求將增大。據ODS統計，進入2014年以來，深水半潛式鑽井平臺市場出現新招標活動減少、簽約數量下滑和合同期縮短等情況，西非和北美深水平臺費率降幅10%左右，短期看深水鑽井市場的不確定性增加。

國內方面，預計2014年國內主要客戶將有7-10個新項目投產，其在國內的勘探、開發及生產方面的資本支出總計約600億元人民幣，客戶的這些投資為公司提供了發展空間。

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2013年12月31日止年度全年業績。

企業管治守則

截至2013年12月31日止十二個月內，除守則條文第A.6.7條外，本公司已遵守上市規則附錄十四所載之《企業管治守則》之守則條文。

根據守則條文第A.6.7條，獨立非執行董事及其他非執行董事須出席股東大會。本公司非執行董事吳孟飛先生及本公司獨立非執行董事陳全生先生因有其他緊急事務需要處理而未能出席本公司於2013年5月24日舉行的股東周年大會。

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2013年12月31日止的12個月期間內遵守了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2013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。截至本年度末，因基建項目進度未達到轉讓所需的投資比例要求，該土地交易暫未辦理過戶手續。

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。年度報告全文將郵寄交本公司股東，並於適當時候在本公司及聯交所網站刊載。

承董事會命
中海油田服務股份有限公司
楊海江
公司秘書

2014年3月18日

於本公告日期，本公司執行董事為李勇先生及李飛龍先生，本公司非執行董事為劉健先生(董事長)及曾泉先生，本公司獨立非執行董事為徐耀華先生、方和先生及陳全生先生。