



中海油田服务股份有限公司

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2008年6月30日止六個月

中期業績公告

財務摘要

1. 收入上升20.0%至人民幣5,107百萬元
2. 經營利潤增加25.5%至人民幣1,909百萬元
3. 股東應佔利潤增長40.1%至人民幣1,534百萬元
4. 每股基本盈利為人民幣34.13分

中期簡明合併利潤表

截至2008年6月30日止六個月

	截至6月30日止六個月	
	2008年	2007年
	(未經審核)	(未經審核)
	人民幣千元	人民幣千元
	附註	
收入	5,107,106	4,254,644
其他收入	18,078	2,445
經營支出		
折舊	(595,111)	(504,611)
僱員薪酬成本	(542,112)	(566,864)
維修及保養成本	(111,593)	(85,929)
消耗物料、物資、燃料、服務及其他	(1,379,899)	(1,036,697)
分包支出	(197,057)	(133,235)
經營租約支出	(173,095)	(179,730)
其他銷售、一般及行政支出	(48,849)	(44,435)
其他經營支出	(168,605)	(184,921)
總經營支出	(3,216,321)	(2,736,422)

		截至6月30日止六個月	
		2008年 (未經審核) 人民幣千元	2007年 (未經審核) 人民幣千元
經營利潤		<u>1,908,863</u>	<u>1,520,667</u>
匯兌虧損淨額		(90,140)	(32,000)
財務費用		(26,436)	(8,394)
利息收入		103,332	10,058
應佔合營公司利潤		<u>102,538</u>	<u>47,824</u>
稅前利潤		1,998,157	1,538,155
税金	4	<u>(463,705)</u>	<u>(442,605)</u>
本期利潤		<u>1,534,452</u>	<u>1,095,550</u>
本公司股東應佔利潤		<u>1,534,452</u>	<u>1,095,550</u>
每股盈利－基本	5	<u>34.13分</u>	<u>27.42分</u>

中期簡明合併資產負債表
2008年6月30日

		2008年 6月30日 (未經審核) 人民幣千元	2007年 12月31日 (經審核) 人民幣千元
	附註		
非流動資產			
物業、廠房及設備		12,842,129	11,118,005
無形資產		51,616	52,122
於合營公司的權益		545,086	493,060
非流動資產總計		<u>13,438,831</u>	<u>11,663,187</u>
流動資產			
存貨		511,901	417,766
預付款項、按金及其他應收賬款		1,040,913	209,611
應收賬款	6	2,002,916	1,407,031
應收最終控股公司賬款		3,740	1,495
應收其他海油總公司集團公司賬款		6,328	4,363
可供出售投資		323,603	607,338
已抵押定期存款		11,768	12,206
現金及現金等價物		6,423,769	8,765,988
流動資產總計		<u>10,324,938</u>	<u>11,425,798</u>
流動負債			
貿易及其他應付賬款	7	2,132,215	2,087,098
應付薪金及花紅	8	199,311	397,451
應付稅金		642,366	472,146
長期銀行貸款的即期部份		200,000	200,000
應付最終控股公司賬款		-	203,248
應付其他海油總公司集團公司賬款		32,817	24,465
流動負債總計		<u>3,206,709</u>	<u>3,384,408</u>
流動資產淨值		<u>7,118,229</u>	<u>8,041,390</u>
資產總值減流動負債		<u>20,557,060</u>	<u>19,704,577</u>
非流動負債			
遞延稅金負債		293,618	235,569
計息銀行貸款		544,000	744,000
長期債券	9	1,500,000	1,500,000
非流動負債總計		<u>2,337,618</u>	<u>2,479,569</u>
淨資產		<u>18,219,442</u>	<u>17,225,008</u>
權益			
本公司股東應佔權益			
已發行股本		4,495,320	4,495,320
儲備		13,724,122	12,190,250
擬派末股股息		-	539,438
權益總額		<u>18,219,442</u>	<u>17,225,008</u>

中期簡明合併財務報表附註

2008年6月30日

(除股份數目及另有說明外，所有金額均以人民幣元列值)

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」)的註冊地位於中華人民共和國(「中國」)天津塘沽300451海洋高新技術開發區河北路3-1516號。

本公司及其子公司(「本集團」)主要從事提供在中國近海油田服務，如鑽井服務、油氣井技術服務、近海工作船服務和運輸業務及物探勘察服務。

本公司董事認為，本公司的最終控股公司為在中國成立的中國海洋石油總公司(「海油總公司」)。

於2008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/ 成立及 營業地點及日期	本集團直接/ 間接應佔 股權百分比	已發行及 實繳資本面值	主要業務
中海油服美洲有限公司 (「中海美洲」)	美國 1994年11月2日	100%	100,000美元	銷售測井 儀器設備
China Oilfield Services (BVI) Limited (「COSL (BVI)」)	英屬處女群島 2003年3月19日	100%	1美元	投資控股
COSL Chemicals (Tianjin), Ltd. (「COSL Chemicals」)	中國天津 1993年9月7日	100%	人民幣 9,000,000元 (附註1)	提供鑽井泥漿 技術服務
COSL (Labuan) Company Limited (「COSL (Labuan)」)	馬來西亞 2003年4月11日	100%	1美元	於印度尼西亞 提供鑽井服務
COSL Services Southeast Asia (BVI) Limited (「COSSA (BVI)」)	英屬處女群島 2003年5月29日	100%	1美元	投資控股
COSL (Australia) Pty Ltd. (「COSL (Australia)」)	澳大利亞 2006年1月11日	100%	10,000澳元	於澳大利亞提供 鑽井服務
COSL Hong Kong International Limited	香港 2007年12月3日 (附註2)	100%	1港元	投資控股
COSL Norwegian AS	挪威 2008年6月23日	100%	100,000挪威克朗	投資控股

本公司董事認為，上表列出的主要子公司對期內本集團的業績構成主要影響或組成本集團淨資產的較主要部份

附註1: 於2008年6月5日，COSL Chemicals之股東批准有關計劃以派發來自該公司未分派保留盈利人民幣4,400,000元，並導致該公司股本由人民幣4,600,000元增加至人民幣9,000,000元。

附註2: COSL Hong Kong International Limited 於2007年12月3日作為投資控股公司成立，隨後於2008年1月8日被本公司收購。於2008年6月30日，該公司尚未開始經營活動。

2. 編製基準及會計政策

編製基準

截至2008年6月30日止六個月的中期簡明合併財務報表是按照香港會計準則第34號「中期財務報告」編製。

本中期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，故應結合本集團截止於2007年12月31日的年度財務報表比照閱讀。

重大會計政策

除了強制須於2008年1月1日或之後開始的年度期間採納的下列新準則和解釋外，本中期簡明合併財務報表中採用的會計政策和編制基準與截止於2007年12月31日本集團的年度財務報表一致：

香港（國際財務報告詮釋委員會）— 詮釋第11號

香港財務報告準則第2號— 集團及庫存股份交易

此詮釋規定向僱員授出涉及本集團股權工具權利的安排，須列賬為以股權支付計劃，即使本集團從另一方購入有關工具，或由股東提供該所需股權工具。採用該詮釋不會對本集團財務狀況或營運業績造成任何影響。

3. 分部資料

本集團透過其四個主要業務分部：鑽井服務，油氣井技術服務，近海工作船服務和運輸業務及物探勘察服務，從事廣泛系列的石油相關服務。收入（亦為本集團的營業額）指提供近海油田服務的淨發票價值，減去銷售附加稅。集團內部所有重大交易於合併賬目時已抵銷。

本集團的經營業務根據業務的性質以及所提供服務分開組織和管理。本集團的每個業務分部均代表一項策略業務單位，提供面臨不同於其它業務分部的風險並取得不同於其它業務分部的報酬的服務。以下是對業務分部詳細資訊的概括：

- (a) 鑽井服務分部從事油氣鑽田井服務；
- (b) 油田技術服務分部從事油氣井測試及井下服務，如鑽井液、定向鑽井、固井及完井，銷售油井物資及修井；
- (c) 近海工作船服務和運輸業務從事運輸物資，貨物及人員往近海設施，移動及放置鑽油架構，運輸原油及已提煉的產品，以及運輸甲醇等化工產品；及
- (d) 物探勘察分部從事地震資料收集，海上測量及資料處理等服務。

業務分部

於2007年下半年，管理層決定以往年度在鑽井服務分部呈報的修井服務應在油氣井技術服務分部呈報，以提供較恰當的分部資料。為此，過往年度之數字已作重述以反映本年度列報。重述的結果為，截至2007年6月30日止六個月的油氣井技術服務分部的收入和分部業績分別增加約人民幣191.1百萬元和人民幣69.4百萬元。截至2007年6月30日止六個月的鑽井服務分部的收入和分部業績分別減少約人民幣191.1百萬元和人民幣69.4百萬元。本集團的收入或經營業績並不受影響。

下表呈列截至2008年及2007年6月30日止六個月本集團業務分部扣除銷售稅後的收入及利潤的資料：

截至2008年6月30日止六個月(未經審核)

	鑽井服務 人民幣千元	油氣井 技術服務 人民幣千元	近海工作船服務 和運輸服務 人民幣千元	物探勘察 服務 人民幣千元	總計 人民幣千元
營業額					
銷售(包括分部間)	2,625,260	1,148,712	850,846	1,221,400	5,846,218
減：分部間銷售	413,392	27,306	54,551	243,863	739,112
	<hr/>	<hr/>	<hr/>	<hr/>	<hr/>
來自外部客戶總銷售	<u>2,211,868</u>	<u>1,121,406</u>	<u>796,295</u>	<u>977,537</u>	<u>5,107,106</u>
	<hr/>	<hr/>	<hr/>	<hr/>	<hr/>
分部業績	<u>926,479</u>	<u>240,878</u>	<u>293,995</u>	<u>447,511</u>	<u>1,908,863</u>

截至2007年6月30日止六個月(未經審核)

	鑽井服務 (重述) 人民幣千元	油氣井 技術服務 (重述) 人民幣千元	近海工作船服務 和運輸服務 人民幣千元	物探勘察 服務 人民幣千元	總計 人民幣千元
營業額					
銷售(包括分部間)	1,984,865	1,072,062	641,325	772,572	4,470,824
減：分部間銷售	126,770	47,262	28,407	13,741	216,180
	<hr/>	<hr/>	<hr/>	<hr/>	<hr/>
來自外部客戶總銷售	<u>1,858,095</u>	<u>1,024,800</u>	<u>612,918</u>	<u>758,831</u>	<u>4,254,644</u>
	<hr/>	<hr/>	<hr/>	<hr/>	<hr/>
業績					
分部業績	<u>789,929</u>	<u>182,929</u>	<u>173,228</u>	<u>374,581</u>	<u>1,520,667</u>

4. 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收入，本集團毋須交納香港的利得稅。

於2007年3月16日閉會的第十屆全國人民代表大會第五次會議上，通過了《中華人民共和國企業所得稅法》(「新企業所得稅法」)，並於2008年1月1日起實行。新企業所得稅法實施條例亦於2007年11月28日國務院第197次常務會議通過。根據新企業所得稅法，本公司及其中國註冊成立的子公司須按25%的稅率(2007年：33%)繳納企業所得稅。

國家稅務總局《關於企業所得稅預繳問題的通知》(國稅發[2008]17號)明確通知，2008年1月1日之前已經被認定為高新技術企業的，於可享15%優惠稅率前在其按照新稅法有關規定重新認定之前須暫按25%的稅率預繳企業所得稅。於2008年4月14日，科技部、財政部、國家稅務總局聯合發布《高新技術企業認定管理辦法》通知國科發火[2008]172號，於資產負債表日，本公司仍在申請重新認定高新技術企業資格。

於本業績公告日，由於截至2008年6月30日止六個月的企業所得稅率未能確定由25%減至15%，本公司董事認為使用25%計算本公司截至2008年6月30日止六個月的所得稅負債及遞延稅負債屬恰當。

本集團在海外之業務主要集中在印尼、澳大利亞、墨西哥和緬甸。本集團在印尼的鑽井業務須就所產生的服務收入總額，主要按4.5%(2007年：4.5%)的稅率繳納視作利潤的預扣稅金，以及進一步就剩餘的核定利潤部份繳納10%(2007年：10%)的分支企業所得稅。本集團在澳大利亞的鑽井業務須就所產生的應納稅利潤，按33%(2007年：33%)的所得稅率繳納稅金。本集團在墨西哥的鑽井業務須按28%(2007年：28%)的所得稅率繳納稅金。本集團在緬甸的鑽井業務須就所產生的服務收入總額，按3%(2007年：3%)的稅率繳納所得稅。

本集團的所得稅準備分析如下：

	截至6月30日止六個月	
	2008年 (未經審核) 人民幣千元	2007年 (未經審核) 人民幣千元
香港利得稅	—	—
海外所得稅：		
當期所得稅	34,590	33,957
遞延所得稅	—	—
中國企業所得稅：		
當期所得稅	371,066	493,019
合資格研究開發支出的稅項利益	—	(10,346)
遞延稅項		
— 中國法定稅率變動	—	(85,631)
— 期內變動	58,049	11,606
所得稅總額	<u>463,705</u>	<u>442,605</u>

適用於稅前利潤的稅金支出(使用本公司及其大部分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			
	2008年 (未經審核)		2007年 (未經審核)	
	人民幣千元	%	人民幣千元	%
稅前利潤	<u>1,998,157</u>		<u>1,538,155</u>	
按法定稅率25%計算的稅金(2007年：33%)	499,539	25.0	507,591	33.0
應佔合營公司利潤及虧損	(24,435)	(1.2)	(15,782)	(1.0)
海外子公司稅率差異的影響	(14,937)	(0.8)	33,417	2.2
合資格研究開發支出的稅項利益	—	—	(10,346)	(0.7)
中國法定稅率變動	—	—	(85,631)	(5.6)
不可抵扣的費用及其它	3,538	0.2	13,356	0.9
按本集團實際稅率徵收的稅金總額	<u>463,705</u>	<u>23.2</u>	<u>442,605</u>	<u>28.8</u>

5. 每股盈利

每股基本盈利乃根據截至2008年6月30日止六個月的本公司股東應佔利潤約人民幣1,534,452,000元(截至2007年6月30日止六個月：人民幣1,095,550,000元)，以及期內的4,495,320,000股(截至2007年6月30日止六個月：3,995,320,000股)已發行股份而計算。

截至2008年及2007年6月30日止六個月並無出現潛在攤薄事項。

6. 應收賬款

本集團之信貸期一般為開出發票之後30日至45日。

於資產負債表日，根據發票日期應收賬款的賬齡分析如下：

	2008年 6月30日 (未經審核) 人民幣千元	2007年 12月31日 (經審核) 人民幣千元
尚未償還結餘之賬齡：		
於1年內	1,998,921	1,401,956
於1至2年內	5,707	7,323
逾2年	2,447	2,550
	<u>2,007,075</u>	<u>1,411,829</u>
減：應收賬款之減值準備	(4,159)	(4,798)
	<u><u>2,002,916</u></u>	<u><u>1,407,031</u></u>

應收賬款包括下列應收中國海洋石油有限公司、其子公司及聯營公司(統稱為「中海油集團」)及海油總公司，除中海油集團外的子公司及聯營公司(統稱為「海油總公司集團」)賬款，該賬款產生自本公司日常經營活動並與給予獨立第三方的信貸期償還無異：

	2008年 6月30日 (未經審核) 人民幣千元	2007年 12月31日 (經審核) 人民幣千元
應收中海油集團賬款	999,611	822,816
應收海油總公司集團賬款	94,404	102,371
	<u>1,094,015</u>	<u>925,187</u>

7. 貿易及其他應付賬款

於資產負債表日，貿易及其他應付賬款的賬齡分析如下：

	2008年 6月30日 (未經審核) 人民幣千元	2007年 12月31日 (經審核) 人民幣千元
尚未償付的賬款賬齡：		
於1年內	2,072,428	2,030,967
於1至2年內	45,280	45,628
於2至3年內	6,100	4,608
逾3年	8,407	5,895
	<u>2,132,215</u>	<u>2,087,098</u>

8. 股票增值權計劃

於2006年11月22日，為高級人員設立的股票增值權計劃（「股票增值權計劃」）獲股東於股東特別大會上批准。合共5,000,000份行使價為每股4.09港元的股票增值權乃根據股票增值權計劃授予七名高級人員，包括首席執行官（總裁）、三名執行副總裁及其他三名非執行副總裁或監事。股票增值權將於兩年服務期完成後歸屬，而高級人員可於股票增值權計劃獲批准起第3（首個行使日期：2008年11月22日後首個交易日期）、4、5及6年分四等期行使其權利。

股票增值權計劃進一步規定，倘於任何一年行使股票增值權的收益超過每股0.99港元，則額外收益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%。

所有合資格高級人員已於2007年6月6日同意及與本公司簽署個別表現合約，股票增值權的授出於當天完成及生效。

於2008年6月30日已授出的股票增值權的公允價值按每股2.65港元計量。股票增值權公允價值按下列假設以柏力克—舒爾斯期權價格模式計算：預期股息率為0.86%、預期年期為兩年、預期波幅為42.03%及無風險利率為4.96%。公允價值於期間列為開支，並確認相應負債直至該股票增值權歸屬為止。負債於各資產負債表日直至償付日期（包括該日）內以公允價值計量，而公允價值變動則於期內的損益確認。

股票增值權負債截至2008年6月30日止期間的攤銷約人民幣1.0百萬元（截至2007年6月30日止六個月：人民幣2.1百萬元），已計入薪金及應付花紅及一般及行政開支。

估值模式的假設是按董事的主觀估計作出。

9. 長期債券

於2007年5月18日，本集團按每張債券人民幣100元的價格發行面值人民幣15億元的15年公司債券，每年固定票息率為4.48%。利息按期末支付方式於每年5月14日支付，而贖回或到期日為2022年5月14日。

10. 股息

根據本公司的公司章程，本公司就分配利潤而言的稅後淨利潤被視為(i)根據中國會計原則及財務規例釐定的淨利潤；及(ii)根據香港會計準則釐定的淨利潤兩者之較低者。

董事會並不建議就截至2008年6月30日止六個月派付任何中期股息（截至2007年6月30日止六個月：無）。

11. 資產負債表日後事項

於2008年7月7日，本公司透過本公司之間接附屬公司COSL Norwegian AS，與一間股份在奧斯陸證券交易所上市的公眾有限責任公司Awilco Offshore ASA (「Awilco」) 就有關以要約價格每股標的股份現金85挪威克朗收購Awilco全部已發行及流通股份而提出的獲推薦現金要約訂立要約協議。倘該要約獲所有股東全部接受，則要約人需要支付之金額將約為12,700,000,000挪威克朗(或約人民幣17,130,000,000元)，此金額可予調整(如有)。該收購事項之詳情載於日期為2008年7月23日的本公司通函。

所述之收購已經由本公司之股東於2008年8月26日舉行之股東特別大會上批准。本公司預期通過內部資源及來自金融機構的外部融資為該收購提供資金並於2008年9月底完成該收購。

12. 比較金額

若干比較金額已經過重新分類，以符合本期間之列報要求。

管理層討論及分析

(以下討論及分析涉及的財務資料摘自本集團按照香港財務報告準則編製的未經審計的財務報表)

行業回顧

2008年上半年經濟放緩、物價高企，全球通貨膨脹壓力加大，次貸影響延伸，美國經濟疲軟，美元繼續貶值，加之投機資金涌入不斷唱高原油期貨價格，使得上半年國際原油平均價格達到110.94美元，較2007年平均油價飆升53%。高企的油價推動石油勘探開發投資的持續增長，從而帶動了油田服務行業的持續繁榮。COSL作為中國近海最具規模的綜合油田服務供應商，緊密圍繞「技術驅動、成本領先、一體化、國際化」四大核心戰略。我們通過鞏固現有市場、開拓新興市場、加強管理、降低成本等多種措施，實現了經營業績的穩步上升。2008年上半年COSL實現營業額51.1億，同比增長20%。其中海外業務實現收入12.78億元，同比增幅67%。

業務回顧

鑽井業務

在2008年06月30日，我們操作的十五艘鑽井船(包括租用一艘自升式鑽井船)中有八艘在中國渤海作業，五艘在中國南海作業，一艘在印度尼西亞海域作業，一艘在澳洲海域作業。

2008年上半年，我們的鑽井服務業務受海外市場發展及日費價格增長的影響營業額達到人民幣2,211.9百萬元，較上年同期的人民幣1,858.1百萬元增長了353.8百萬元，增幅為19.0%。其中，在墨西哥灣作業的四套模塊鑽機成為海外市場發展的主要助力因素。2008年上半年，該項目的日曆天使用率達到98.1%，為集團創收近2億人民幣。此外，在中國甘肅和利比亞為客戶提供的陸地鑽機服務也取得令人滿意的成績。

2008年上半年我們的鑽井船累計作業2,413船天，較上年同期2,658船天減少245船天。自升式鑽井船作業天數同比減少263船天，主要原因是COSL931為提高運營能力進行升級改造182天，其餘自升式船隻正常塢修135天，合計修理COSL931 317天同比增長275天；另因本年日曆天增加影響作業增長12天。半潛式鑽井船隊作業天數較去年同期增加18天，主要是因為本期修理天數減少15天；此外日曆天影響又增加作業3天。受鑽井船修理影響上半年船隊的平均日曆天使用率為88.4%，較去年同期降低9.5%。其中自升式為85.5%、半潛式為100.0%。可用天使用率則再次飽和達到100.0%。

2008年上半年鑽井船的平均日費為117,120美元/天(折算匯率為2008年6月30日美元兌人民幣匯率1:6.8591)，較上年同期82,836美元/天(折算匯率為2007年6月29日美元兌人民幣:1:7.6155)增長41.4%。其中：自升式鑽井船的平均日費為101,281美元/天，較上年同期68,235美元/天增長48.4%；半潛式鑽井船的平均日費為171,281美元/天，較上年同期141,746美元/天增長20.8%。

油田技術服務

2008年上半年我們的油田技術服務業務在為原客戶提供測井、鑽井液、定向井、固井、修井、完井等服務的基礎上，海外市場又添新亮點—為菲律賓客戶提供34口地熱井的定向井工程技術服務。上半年，油田技術服務業務的營業額達到人民幣1,121.4百萬元，較去年同期人民幣1,024.8百萬元增加了人民幣96.6百萬元，增幅為9.4%。

2008年上半年油田技術服務各業務作業量變動情況如下：

業務	截至6月30日止六個月		變化%
	2008年	2007年	
測井(井次)	468	462	1.3%
定向井(井次)	403	248	62.5%
鑽井液(井數)	146	139	5.0%
固井(井數)	205	238	-13.9%
修井(隊·天)	8,184	7,610	7.5%
完井(井次)	261	236	10.6%

2008年上半年油田技術服務各業務營業額變動情況如下：

業務	截至6月30日止六個月		變化%
	2008年 人民幣百萬元	2007年 人民幣百萬元	
測井	216.1	177.1	22.0
定向井	221.6	161.6	37.1
鑽井液	154.1	177.1	-13.0
固井	192.6	167.8	14.8
修井	278.2	258.6	7.6
完井及其他油田增產	58.8	82.6	-28.8
合計	1,121.4	1,024.8	9.4

由上述兩表可知上半年，油田技術服務的各项業務累計實現收入1,121.4百萬元，同比增幅9.4%。其中，測井業務隨著國內新項目的開展及高技術設備的應用使得營業額達到216.1百萬元，同比增幅22.0%。

定向井業務在新項目開展的帶動下作業量增幅明顯，進而促使營業額同比增長37.1%；鑽井液業務因本期高附加值材料使用較少，使得營業額同比減少13.0%。固井業務因作業井況複雜使用高附加值材料較多，使得收入在作業量下降的情況下仍同比增長14.8%。修井業務隨著作業量的增長營業額同比增長7.6%。完井及其他油田增產業務本期作業量有所增加，主要是增加了連續油管、泵服務、氮氣泡沫洗井的工作量，但由於這些項目服務價格不高且海外市場有部分項目作業結束使得本期完井及其他油田增產服務業務的營業額同比減少28.8%。

船舶服務

我們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。於2008年6月30日，集團共擁有各類工作船六十八艘，長期租用工作船合共五艘。同時本集團合共擁有油輪四艘，化學品船五艘。

2008年上半年我們的船舶服務業務通過服務價格的提升和兩條化學品船的投入使得全年營業額達到人民幣796.3百萬元，上年同期為人民幣612.9百萬元，增幅29.9%。

截至上半年底我們擁有自有工作船68條，共作業11,853天，較去年同期減少72天。平均可用天使用率達99.9%，較去年同期增長0.4%。日曆天出租率為96.0%，較去年同期增長1.7%。此外，集團租用合營公司—東方船務有限公司的五條平臺供應船，上半年累計作業864天。

本期油輪總運量為482,485噸，上年同期為495,391噸，降幅2.6%。化學品船運量為577,167噸，上年同期為381,270噸，增幅51.4%，主要是新增化學品船帶來的運量增加。

物探勘察業務

2008年上半年中國海域的物探服務需求依舊旺盛，面對蓬勃的市場環境，集團於本年3月投入一條八纜物探船、也是目前亞洲最先進的地球物理勘探船，COSL719。該船出廠後作業情況良好，上半年累計作業1,081平方公里。在新船投產高效作業的同時，物探海外市場也有良好發展。上半年，物探船COSL718首次出國作業與勘察等業務合力在緬甸取得收入人民幣2.2億。在採集作業量增長和海外市場發展的共同帶動下，上半年集團物探勘察業務營業額達到人民幣977.5百萬元，較去年同期的人民幣758.8百萬元增長了人民幣218.7百萬元，增幅達到28.8%。

上半年地球物理勘探業務作業量變動情況如下：

業務	截至6月30日止六個月		變化%
	2008年	2007年	
二維採集(公里)	26,854	22,912	17.2%
二維處理(公里)	3,277	6,157	-46.8%
三維採集(平方公里)	6,735	5,691	18.3%
三維處理(平方公里)	5,011	2,637	90.0%

由上表可知，隨著八纜物探船COSL719的投入使用，2008年上半年集團的三維採集作業量同比增幅18.3%。相應的三維資料處理業務在市場需求和採集業務量提升的帶動下使得處理量達到5,011平方公里，較去年同期大增90.0%。二維採集業務方面，上半年集團完成採集量26,854公里，同比增長17.2%，主要是因為南海502船受國內新項目開展影響增加作業8,154公里。而二維資料處理業務則由於市場需求的減少使得作業量同比下降46.8%至3,277公里。

工程勘察

2008年上半年勘察業務共取得收入人民幣127.5百萬元，較上年同期的人民幣106.3百萬元增加了人民幣21.2百萬元，增幅為19.9%。主要是渤海地區作業量增加，且緬甸海外勘察業務本期新增收入7.3百萬元。

財務回顧

1. 營業額

2008年上半年集團營業額達到人民幣5,107.1百萬元，較上年同期的人民幣4,254.6百萬元增加了人民幣852.5百萬元，增幅為20.0%，主要得益於服務價格的提升、作業量的增加及新裝備的投入運營。

下表列示各板塊營業額情況：

業務	截至6月30日止六個月		變化%
	2008年 人民幣百萬元	2007年 人民幣百萬元	
鑽井服務	2,211.9	1,858.1	19.0
油田技術服務	1,121.4	1,024.8	9.4
船舶服務	796.3	612.9	29.9
物探勘察服務	977.5	758.8	28.8
合計	<u>5,107.1</u>	<u>4,254.6</u>	<u>20.0</u>

2. 其它收入

2008上半年，集團的其它收入為人民幣18.1百萬元，上年同期為人民幣2.4百萬元，增長了人民幣15.7百萬元，主要是由於本期保險理賠收入增加。

3. 經營支出

2008年上半年集團繼續圍繞「成本領先戰略」加強成本控制並取得一定效果。上半年累計經營支出為人民幣3,216.3百萬元，較去年同期的人民幣2,736.4百萬元增加了人民幣479.9百萬元或17.5%。本集團營運開支之增幅低於本集團營業額增幅。

下表列示了2008年上半年集團經營支出的明細情況

業務	截至6月30日止六個月		變化%
	2008年 人民幣百萬元	2007年 人民幣百萬元	
折舊	595.1	504.6	17.9
僱員薪酬成本	542.1	566.9	-4.4
維修及保養成本	111.6	85.9	29.9
消耗物料、物資、燃料、服務及其他	1,379.9	1,036.7	33.1
分包支出	197.1	133.2	48.0
經營租賃支出	173.1	179.7	-3.7
其他銷售、一般及行政支出	48.8	44.4	9.9
其他經營支出	168.6	185.0	-8.9
總經營支出	<u>3,216.3</u>	<u>2,736.4</u>	<u>17.5</u>

各板塊的經營支出情況如下表：

業務	截至6月30日止六個月		變化%
	2008年 人民幣百萬元	2007年 人民幣百萬元	
鑽井服務	1,285.9	1,068.4	20.4
油田技術服務	891.6	842.2	5.9
船舶服務	503.7	440.3	14.4
物探勘察服務	535.1	385.5	38.8
合計	<u>3,216.3</u>	<u>2,736.4</u>	<u>17.5</u>

(1) 鑽井服務

2008年上半年鑽井業務的經營支出為人民幣1,285.9百萬元，同比增長20.4%。主要歸因於

- 本期新增4台模塊鑽機和2台陸地鑽機使得折舊費增加人民幣43.2百萬元；
- 因通貨膨脹因素導致的原材料、燃料價格上漲使得本期物料及其它服務消耗增加人民幣213.5百萬元；

- 因新項目的開展使得分包費增加人民幣7.7百萬元。

(2) 油田技術服務

2008年上半年油田技術服務業務的經營支出為人民幣891.6百萬元，同比增長5.9%。主要歸因於

- 因工作量飽滿且為擴大市場份額增加了外包業務，使得分包費同比增加了人民幣61.2百萬元。

(3) 船舶服務

2008年上半年船舶服務業務的經營支出為人民幣503.7百萬元，同比增長14.4%。主要歸因於

- 新船投產和原材料價格的上漲使得本期物料及其它服務消耗增長人民幣71.8百萬元。

(4) 物探勘察服務

2008年上半年物探勘察服務業務的經營支出為人民幣535.1百萬元，同比增長38.8%。主要歸因於

- 新船COSL719的開始運營和購買水下電纜等設備使得本期折舊費增長了人民幣20.1百萬元；
- 隨著作業量的增長和油價上漲因素使得本期物料及其它服務消耗增長人民幣97.1百萬元；
- 隨著工作量的增加相應增加了定位船租賃、護航船租賃費，使得本期經營租賃支出同比增加人民幣38.0百萬元。

4. 經營利潤

2008年上半年集團的經營利潤達到人民幣1,908.9百萬元，較上年同期人民幣1,520.7百萬元增加了人民幣388.2百萬元，增幅為25.5%。各板塊的經營利潤明細如下表

業務	截至6月30日止六個月		變化%
	2008年 人民幣百萬元	2007年 人民幣百萬元	
鑽井服務	926.5	789.9	17.3
油田技術服務	240.9	182.9	31.7
船舶服務	294.0	173.2	69.7
物探勘察服務	447.5	374.7	19.4
合計	<u>1,908.9</u>	<u>1,520.7</u>	<u>25.5</u>

5. 財務支出

2008年上半年集團的財務支出為人民幣13.2百萬元，上年同期的財務支出為人民幣30.3百萬元。財務支出減少人民幣17.1百萬元的主要原因是本期利息收入增加人民幣93.3百萬元，且匯兌損失和利息支出同比分別增加人民幣58.1百萬元和人民幣18.1百萬元。

利息收入增加是由於本公司在2007年發行A股後貨幣資金增加所致；匯兌損失增加是由於海外收入增加導致美元資產增加且人民幣升值加速所致；利息支出增加是由於借款所用於建造之固定資產完工投產，從而專項借款利息停止資本化而計入當期財務費用所致。

6. 應佔共同控制實體的利潤及虧損

2008年上半年，我們應佔共同控制實體的利潤為人民幣102.5百萬元，較上年同期的人民幣47.8百萬元增加了人民幣54.7百萬元，增幅為114.4%。此增長主要得益於東方船務有限公司和中海艾普油氣測試(天津)有限公司之較去年同期收益有所增長。

東方船務有限公司之收益增長來源於本期服務價格之提升，中海艾普油氣測試(天津)有限公司之收益增長是由於其成立於2007年2月末，而本期運營期間相對較長。

7. 稅前利潤

2008年上半年集團共取得稅前利潤人民幣1,998.2百萬元，較上年同期的人民幣1,538.2百萬元增長了人民幣460.0百萬元，增幅為29.9%。此增幅主要得益於我們鑽井業務、船舶服務業務和物探業務的較大增長。

8. 所得稅

2008年上半年集團所得稅淨支出為人民幣463.7百萬元，較上年同期的442.6百萬元增加了21.1百萬元，增幅4.8%。

9. 稅後利潤

2008年上半年，集團稅前利潤同比增長人民幣460.0百萬元，增幅29.9%，所得稅淨支出同比增長人民幣21.1百萬元，致使稅後利潤達到人民幣1,534.5百萬元，較上年同期的人民幣1,095.6百萬元增加了人民幣438.9百萬元，增幅為40.1%。

10. 清償能力和資金資源

2008年期初公司持有現金及現金等價物人民幣6,797.1百萬元，本期經營活動淨現金流入為人民幣1,350.2百萬元，投資活動淨現金流出為人民幣3,156.8百萬元，融資活動淨現金流出為人民幣1,007.1百萬元，匯率影響令現金減少約人民幣44.4百萬元，於2008年6月30日，我們的現金及現金等價物為人民幣3,939.0百萬元。

11. 營業所得現金

2008年上半年經營活動所產生的淨現金為人民幣1,350.2百萬元，比上年同期人民幣895.9百萬元增加了人民幣454.3百萬元，增幅50.7%。主要是隨著集團業務的發展使得銷售商品、提供勞務收到的現金增加人民幣740.7百萬元。而購買商品、接受勞務支付的現金則減少人民幣150.6百萬元。同時本期支付給職工以及為職工支付的現金流出增加人民幣362.8百萬元，支付的稅費增加人民幣56.0百萬元，其他與生產經營相關的活動流出增加人民幣18.2百萬元。

12. 投資活動現金流出

2008年上半年，集團投資活動淨現金流出為人民幣3,156.8百萬元，比上年同期人民幣1,943.1百萬元增加了人民幣1,213.7百萬元。主要是因為本期資本性支出增加至人民幣2,329.6百萬元，較上年同期人民幣995.3百萬元增加了1,334.3百萬元，增幅為134.1%。

業務	截至6月30日止六個月		變化%
	2008年 人民幣百萬元	2007年 人民幣百萬元	
鑽井服務	954.4	516.3	84.9
油田技術服務	455.4	187.2	143.3
船舶服務	562.9	98.6	470.9
物探勘察服務	356.9	193.2	84.7
合計	<u>2,329.6</u>	<u>995.3</u>	<u>134.1</u>

鑽井業務資本性支出主要用於兩條350英尺自升式鑽井船、五台陸地鑽機的建造及自升式鑽井船COSL931的升級改造。油田技術服務業務資本性支出主要用於兩條多功能鑽井平臺(LIFTBOAT)的建造和購買固井、測井儀器和和其他相關作業設備。船舶服務業務資本性支出主要用於建造十八艘油田工作船。物探勘察服務業務的資本性支出主要用於將一艘平臺供應船改造為八纜物探船。

13. 融資活動現金流出

2008上半年年集團融資活動現金流出額為人民幣1,007.1百萬元，主要是償還中國海洋石油總公司借款人民幣200.0百萬元，償還中國進出口銀行借款人民幣200.0百萬元，支付股利人民幣539.4百萬元，償還利息支付現金人民幣91.5百萬元。另外，本期收到科研專項撥款現金人民幣23.8百萬元。

展望

展望下半年，我國經濟運行面臨的國際環境可能更加複雜。原油價格雖有所回落，但仍處高位，油田服務行業機遇與挑戰並存。COSL將立足於現有四大業務，繼續保持成本領先；鞏固國內市場的同時、大力開拓海外市場；增加大型裝備(下半年我們預計將有一艘400英尺自升式鑽井船(COSL942)、至少三台陸地鑽機和九條工作船先後出廠並投入運營)，並合理利用外部資源，優化投資結構；提高研發能力，加快科技成果的轉化；努力進行資本運作，力爭實現跨越式發展；大力提倡節能減排，深化QHSE體系建設；加強企業文化建設，強化COSL品牌，積極承擔社會責任；力爭為股東創造更大的價值，為社會做更大的貢獻。

其他資料

審核委員會

審核委員會由公司三位獨立非執行董事組成。審核委員會已審閱本集團所採納的會計原則及準則，以及內部監控及財務申報事項。截至2008年6月30日止六個月期間的中期業績未經審核，但安永會計師事務所已經根據香港會計師公會所頒布的《香港審閱工作準則》第2410號《公司獨立核數師對中期財務資料的審閱》進行審閱工作。審核委員會已經審閱本集團截至2008年6月30日止六月期間的未經審核中期財務報告。

企業管治常規守則

截至2008年6月30日止六個月內，除第E.1.2條，本公司已遵守上市規則附錄十四所載之《企業管治常規守則》之守則條文。

根據守則條文第E.1.2條，董事長應出席股東周年大會。傅成玉先生是本公司的董事長，其本人因有其他緊急事務需要處理而並未出席2008年6月3日召開的股東周年大會。根據公司章程規定，董事長不能主持股東大會時，應由副董事長主持會議並擔任會議主席。因此，上述股東周年大會由公司副董事長袁光宇先生主持並擔任會議主席。

遵守上市公司董事進行證券交易之標準守則

本公司已對所有董事進行個別查詢，本公司全體董事確認，在截至2008年6月30日止六個月期間內遵守了上市附錄十所載之《上市發行人董事進行證券交易之標準守則》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2008年6月30日止六個月內無購買、出售及贖回本公司的任何上市證券。

重大訴訟及仲裁

截至2008年6月30日止六個月內，本集團並無涉及任何重大訴訟及仲裁事項。

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交所網站 (<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
陳衛東
公司秘書

2008年8月28日

於本公佈刊發日期，本公司執行董事為袁光宇先生及李勇先生；非執行董事為傅成玉先生及吳孟飛先生；獨立非執行董事為閻焱先生、鄺志強先生及蔣小明先生。