

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，並明確表示概不就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
(在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2010年12月31日止年度的
全年業績公佈

財務摘要

1. 收入減少1.8%至人民幣17,561百萬元
2. 經營利潤增加16.4%至人民幣5,200百萬元
3. 淨利潤增加31.7%至人民幣4,128百萬元
4. 每股盈利為人民幣91.84分
5. 擬派每股年末股息為人民幣18分

合併利潤表

截至2010年12月31日止年度

	附註	2010年 人民幣千元	2009年 人民幣千元
收入	4	17,560,985	17,878,654
其他收入	4	88,633	95,099
		<u>17,649,618</u>	<u>17,973,753</u>
物業、廠房及設備折舊和無形資產攤銷	5	(3,122,338)	(2,865,166)
僱員薪酬成本	5	(2,938,103)	(2,669,618)
修理及維護成本	5	(437,722)	(609,441)
消耗物料、物資、燃料、服務及其他		(3,277,048)	(3,610,001)
分包支出		(1,143,711)	(884,384)
經營租賃支出	5	(379,690)	(589,118)
其他經營支出		(936,679)	(1,076,167)
其他銷售、一般及行政支出		(41,860)	(381,870)
物業、廠房及設備減值損失	5	(172,401)	(819,889)
總經營支出		<u>(12,449,552)</u>	<u>(13,505,654)</u>
經營利潤		<u>5,200,066</u>	<u>4,468,099</u>
財務收入／(支出)			
匯兌收益／(損失)，淨額		87,584	(92,686)
財務費用		(674,152)	(786,430)
利息收入		76,900	60,352
財務支出，淨額		<u>(509,668)</u>	<u>(818,764)</u>
應佔合營公司利潤		<u>143,839</u>	<u>110,264</u>
稅前利潤	5	4,834,237	3,759,599
所得稅	6	(706,239)	(624,282)
年度利潤		<u>4,127,998</u>	<u>3,135,317</u>
歸屬於：			
本公司所有者		4,128,494	3,135,317
非控制權益		(496)	—
		<u>4,127,998</u>	<u>3,135,317</u>
本公司普通股股東應佔每股盈利			
基本及攤薄	8	<u>91.84 分</u>	<u>69.75 分</u>

合併綜合收益表

截至2010年12月31日止年度

	2010年 人民幣千元	2009年 人民幣千元
年度利潤	4,127,998	3,135,317
其他綜合收益		
外幣報表折算差額	<u>(215,199)</u>	<u>1,789</u>
年度其他綜合收益，扣除稅項	<u>(215,199)</u>	<u>1,789</u>
年度綜合收益總計	<u>3,912,799</u>	<u>3,137,106</u>
歸屬於：		
本公司所有者	3,913,317	3,137,106
非控制權益	<u>(518)</u>	<u>—</u>
	<u>3,912,799</u>	<u>3,137,106</u>

合併財務狀況表

2010年12月31日

	附註	2010年 人民幣千元	2009年 人民幣千元
非流動資產			
物業、廠房及設備		46,371,109	45,086,542
商譽	9	4,462,018	4,600,473
其他無形資產		407,897	456,366
於合營公司的投資		487,785	540,924
可供出售投資		100	19,381
已抵押定期存款		—	39,081
設定受益計劃		6,265	—
其他非流動資產		28,120	—
非流動資產總計		<u>51,763,294</u>	<u>50,742,767</u>
流動資產			
存貨		815,540	820,549
預付款項、按金及其他應收賬款		388,791	755,500
應收賬款		3,460,752	3,745,547
應收票據		693,191	429,658
其他流動資產		41,127	20,583
已抵押存款		87,533	247,311
原定期限於三個月以上之定期存款		400,000	800,000
現金及現金等價物		5,847,164	3,214,603
流動資產總計		<u>11,734,098</u>	<u>10,033,751</u>
流動負債			
貿易及其他應付賬款		4,435,823	4,223,972
應付薪金及花紅		781,375	477,407
應付稅金		124,028	86,826
計息銀行借款	10	650,721	283,081
長期債券流動部分	11	573,729	—
其他流動負債		76,074	—
流動負債總計		<u>6,641,750</u>	<u>5,071,286</u>
流動資產淨值		<u>5,092,348</u>	<u>4,962,465</u>
資產總額減流動負債		<u>56,855,642</u>	<u>55,705,232</u>

	附註	2010年 人民幣千元	2009年 人民幣千元
非流動負債			
遞延稅項負債	6	1,716,052	1,790,789
計息銀行借款	10	27,090,539	28,151,040
長期債券	11	1,500,000	2,670,020
遞延收益		922,523	780,114
設定受益計劃		—	1,381
其他非流動負債		36,603	6,283
		<hr/>	<hr/>
非流動負債總計		31,265,717	33,399,627
		<hr/>	<hr/>
淨資產		25,589,925	22,305,605
		<hr/> <hr/>	<hr/> <hr/>
股東權益			
本公司所有者應佔權益			
已發行股本	12	4,495,320	4,495,320
儲備		20,285,099	17,180,940
建議年末股息	7	809,158	629,345
		<hr/>	<hr/>
非控制權益		25,589,577	22,305,605
		348	—
		<hr/>	<hr/>
股東權益總計		25,589,925	22,305,605
		<hr/> <hr/>	<hr/> <hr/>

財務報表附註

2010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，本公司的註冊辦事處位於中國天津塘沽300451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、物探服務。

本公司董事認為本公司的最終控股公司為在中國註冊成立的中國海洋石油總公司。

2.1. 編製基準

財務報表已按照香港會計師公會頒布之香港財務報告準則(包括所有香港財務報告準則、香港會計準則及相關詮釋)、香港公認會計準則以及香港公司條例的披露要求編製。除可供出售投資及衍生金融工具以公允價值計量外，本報表按照歷史成本原則編製。除特別注明外，財務報表以人民幣千元列示。

合併賬目基準

自2010年1月1日起的基準

合併財務報表包括本公司及其子公司(統稱「本集團」)截至2010年12月31日止年度的財務報表。子公司的財務報表乃按與本公司一致的會計政策及相同的報告期間編製。各子公司的業績自本集團取得控制權之收購日開始合併計算，直至該控制權停止之日止。集團內部各公司之間余額、交易、集團內部各公司之間交易產生之未變現收益及損失以及股息於合併時全部抵銷。

即使會產生虧損結餘，子公司的虧損仍會歸屬於非控制權益。

於子公司擁有權權益的變動(並無失去控制權)於入賬時列作權益交易。

倘本集團失去子公司的控制權，則會終止確認(i)該子公司的資產(包括商譽)及負債；(ii)任何非控制權益的賬面值；及(iii)計入權益的累計匯兌差額；並確認(i)已獲取代價的公允價值；(ii)仍持有投資的公允價值；及(iii)計入損益的盈餘或虧損。先前於其他綜合收益已確認的本集團應佔成份，乃在適當情況下重新分類至損益或留存收益。

於2010年1月1日之前的基準

上述若干規定按未來適用法採用。因而，下列差異將從先前的合併報表中結轉下來：

- 本集團產生的虧損仍歸屬於非控制權益，直至結餘沖減至零為止。任何進一步超出的虧損均歸屬於母公司，除非非控制權益有約束責任，而須承擔上述虧損。於2010年1月1日前的虧損不會於非控制權益及母公司股東之間重新分配。
- 倘喪失控制權，則本集團按於喪失控制權當日應佔淨資產的比例，就保留的投資進行會計處理。該等投資於2010年1月1日的賬面值並無重列。

2.2 會計政策變動及披露

本集團於本年度的財務報表首次採用以下新增及經修訂的香港財務報告準則。

香港財務報告準則第1號(經修訂)	首次採納香港財務報告準則
香港財務報告準則第1號(修訂)	香港財務報告準則第1號「首次採納香港財務報告準則」— 首次採納者的額外豁免的修訂
香港財務報告準則第2號(修訂)	香港財務報告準則第2號「股份支付 —集團以現金結算的股份支付」的修訂
香港財務報告準則第3號(經修訂)	企業合併
香港會計準則第27號(經修訂)	合併及個別財務報表
香港會計準則第39號(修訂)	香港會計準則第39號「金融工具：確認及計量—合格套期項目」的修訂
香港(國際財務報告詮釋委員會) —詮釋17	向所有者分配非現金資產
香港財務報告準則第5號(修訂) (包括在2008年10月頒佈對香港財務 報告準則的改進)	香港財務報告準則第5號「持有出售的非流動資產及 已終止經營業務—計劃出售子公司的控股權益」的修訂
對2009年香港財務報告準則的改進	對2009年5月頒佈的對香港財務報告準則的一系列修訂
香港詮釋4(修訂)	香港—詮釋4「租約—釐定香港土地租賃期限」的修訂
香港詮釋5	財務報表的呈列—借款人對包含隨時還款條款的長期借款的分類

除下文進一步說明有關香港財務報告準則第3號(經修訂)、香港會計準則第27號(經修訂)、對2009年香港財務報告準則的改進的影響外，採納該等新訂及經修訂香港財務報告準則對該等財務報表並無重大影響。

採納該等新訂及經修訂香港財務報告準則的主要影響如下：

(a) 香港財務報告準則第3號(經修訂)企業合併及香港會計準則第27號(經修訂)合併及個別財務報表

香港財務報告準則第3號(經修訂)對企業合併的會計處理進行了重大修改。該修訂影響非控制權益的初始計量、交易成本的會計處理、或有代價的初始確認和後續計量，以及分階段進行的企業合併。該等變動將影響商譽的計量、企業合併期間及未來期間業績的報告。

香港會計準則第27號(經修訂)規定對子公司所有權權益的變動但並未失去其控制權時，應按照權益性交易處理。因此，該等變動將不會對商譽構成影響，亦不會產生收益或虧損。此外，經修訂準則改變了子公司產生虧損以及失去子公司控制權的會計處理。後續修訂乃對多項準則，包括但不限於香港會計準則第7號現金流量表、香港會計準則第12號所得稅、香港會計準則第21號匯率變動的影響、香港會計準則第28號於聯營公司的投資及香港會計準則第31號於合營公司的權益作出。

該等經修訂準則所引入的更改於未來應用，並將影響2010年1月1日後收購的結算、失去控制權及與非控制權益之交易。

(b) 對2009年香港財務報告準則的改進

於2009年5月頒佈的對2009年香港財務報告準則的改進，包括對多項香港財務報告準則的修訂。每項準則都有單獨的過渡性規定。採納多項修訂導致會計政策之變動，但該等修訂均不會對本集團造成重大財務影響。適用於本集團的主要修訂之詳情如下：

香港會計準則第7號現金流量表：要求惟有導致在財務狀況表內可確認為資產的支出，才可以分類為投資活動之現金流量。

3. 經營分部資料

出於管理需要，本集團根據其服務將業務分為多個業務單位，並分成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) 物探服務分部從事地震資料收集，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，即持續經營業務的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)外，持續經營業務之經調整稅前利潤之計量方法與本集團持續經營業務的稅前利潤一致。

分部資產不包括以集團形式管理的若干現金及現金等價物(由企業財務部管理的資金)、預付款項、抵押按金，原定期限於三個月以上之定期存款及其他應收賬款。

分部負債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(由企業財務部管理的資金)。

由COSL Norwegian AS集團財務部管理的資金計入鑽井服務分部。因此，相關現金及現金等價物、計息銀行借款及長期債券均計入鑽井服務分部。

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2010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	物探服務 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	9,327,014	4,326,967	2,346,021	1,560,983	17,560,985
分部間銷售收入	776,234	433,702	158,389	82,753	1,451,078
	10,103,248	4,760,669	2,504,410	1,643,736	19,012,063
調整：					
分部間銷售收入					(1,451,078)
收入					17,560,985
分部業績	3,591,213	864,601	522,835	365,256	5,343,905
調整：					
匯兌收益，淨額					87,584
財務費用					(674,152)
利息收入					76,900
稅前利潤					4,834,237
分部資產	68,434,240	4,507,059	5,442,414	3,110,591	81,494,304
調整：					
分部間資產					(23,618,177)
未能分配資產					5,621,265
總資產					63,497,392
分部負債	28,586,258	1,598,582	680,612	783,236	31,648,688
調整：					
分部間負債					(23,618,177)
未能分配負債					29,876,956
總負債					37,907,467
其他分部資料：					
資本性支出	3,328,131	295,062	1,016,092	837,174	5,476,459
物業、廠房及設備折舊和無形資產攤銷	2,053,539	475,877	328,215	264,707	3,122,338
應收賬款壞賬準備	188,742	1,884	1,023	684	192,333
其他應收賬款壞賬準備	(133)	(63)	34,462	(23)	34,243
存貨跌價準備	334	155	84	56	629
可供出售投資的減值準備	18,291	—	—	—	18,291
物業、廠房及設備的減值準備	145,699	—	26,702	—	172,401
應佔合營公司利潤	85,896	50,706	(18,758)	25,995	143,839
於合營公司的投資*	(112,677)	320,659	86,111	81,015	375,108

* 於合營公司的投資包括於Premium Drilling集團及Atlantis Deepwater Limited的權益，其分類為其他流動負債及其他非流動負債，余額分別約為人民幣76.1百萬元及人民幣36.6百萬元。

截至2009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	物探服務 人民幣千元	合計 人民幣千元
分部收入：					
來自外部客戶的銷售收入	9,891,714	4,416,698	2,171,330	1,398,912	17,878,654
分部間銷售收入	1,249,655	144,599	59,088	50,231	1,503,573
	11,141,369	4,561,297	2,230,418	1,449,143	19,382,227
調整：					
分部間銷售					(1,503,573)
收入					<u>17,878,654</u>
分部業績	2,806,984	795,347	631,732	344,300	4,578,363
調整：					
匯兌損失，淨額					(92,686)
財務費用					(786,430)
利息收入					60,352
稅前利潤					<u>3,759,599</u>
分部資產	68,075,601	5,115,367	5,238,398	2,576,235	81,005,601
調整：					
分部間資產					(23,320,127)
未能分配資產					3,091,044
總資產					<u>60,776,518</u>
分部負債	28,670,415	1,565,128	726,305	525,782	31,487,630
調整：					
分部間負債					(23,320,127)
未能分配負債					30,303,410
總負債					<u>38,470,913</u>
其他分部資料：					
資本性支出	6,062,823	760,092	924,719	665,704	8,413,338
物業、廠房及設備折舊和無形資產攤銷	1,945,678	406,354	275,096	238,038	2,865,166
應收賬款壞賬準備	21,483	9,588	4,746	3,068	38,885
其他應收賬款壞賬準備	2,510	1,120	555	358	4,543
存貨跌價準備	591	264	131	84	1,070
可供出售投資的減值準備	15,003	—	—	—	15,003
物業、廠房及設備的減值準備	819,889	—	—	—	819,889
應佔合營公司利潤	59,440	52,087	(22,425)	21,162	110,264
於合營公司的投資*	14,300	322,205	151,896	66,823	555,224

* 於合營公司的投資包括於Premium Drilling集團及Atlantis Deepwater Limited的權益，其分類為其他流動資產及其他非流動負債，余額分別為人民幣20.6百萬元及人民幣6.3百萬元。

地區分部

本集團主要從事鑽井服務、油田技術服務、船舶服務以及物探服務。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、越南、迪拜、中東的利比亞及其他國家等。

在確定本集團的地區分部時，收入及業績乃根據本集團客戶所在地歸入分部。由於本集團來自其他地區客戶的收入均分別少於10% (2009年：少於10%)，並且約75.4% (2009年：約72.1%) 的收入來自中國內地客戶，所以本報告並無對地區分部資料中收入作進一步分析。

下表呈列截至2010年及2009年12月31日止年度本集團地區分部收入資料：

	截至2010年12月31日止年度		
	中國內地 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	<u>13,248,896</u>	<u>4,312,089</u>	<u>17,560,985</u>
	截至2009年12月31日止年度		
	中國內地 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	<u>12,889,651</u>	<u>4,989,003</u>	<u>17,878,654</u>

大部分非流動資產為具高移動性的物業、廠房及設備，於年內，其或會自中國內地移至國外，或自國外移至中國內地。故此無法獲得分析非流動資產的地區分部所需的資料。

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：

	2010年 人民幣千元	2009年 人民幣千元
收入：		
提供服務*	17,392,185	17,708,484
總租金收入	168,800	170,170
收入總額	<u>17,560,985</u>	<u>17,878,654</u>
其他收入：		
處置非流動資產的收入	8,227	168
已收保險索償	30,378	52,140
政府補助	11,801	6,490
其他	38,227	36,301
其他收入總額	<u>88,633</u>	<u>95,099</u>

* 金額包含年內確認的遞延收益人民幣43,679,000元(2009年：人民幣1,076,937,000元)。

5. 稅前利潤

本集團稅前利潤已扣除／(計入)下列項目：

	2010年 人民幣千元	2009年 人民幣千元
審計師酬金：		
審計	14,480	15,570
非審計	3,958	6,262
僱員薪酬成本(包括董事酬金)：		
工資、薪金及花紅	2,485,019	2,153,116
社會保障成本	293,716	398,069
退休福利供款	157,678	118,986
股票增值權	1,690	(553)
	<u>2,938,103</u>	<u>2,669,618</u>

本集團稅前利潤已扣除／(計入)下列項目(續)：

	2010年 人民幣千元	2009年 人民幣千元
物業、廠房及設備折舊和無形資產攤銷	3,122,338	2,865,166
出售物業、廠房及設備損失，淨額	25,643	19,017
就土地及樓宇、船舶停泊處及設備的經營租賃租金	379,690	589,118
物業、廠房及設備減值	172,401	819,889
應收賬款減值，淨額	192,333	38,885
其他應收賬款減值，淨額	34,243	4,543
存貨跌價準備	629	1,070
可供出售投資減值	18,291	15,003
修理及維護成本	437,722	609,441
研究開發費用，已包括如下項目：	173,812	197,228
物業、廠房及設備折舊	11,890	15,454
僱員薪酬成本	21,629	26,444
消耗物料、物資、燃料、服務及其他	135,830	149,324
其他經營支出	4,463	6,006

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收入，本集團毋須交納香港的利得稅。

中國的新企業所得稅法於2008年1月1日起生效，將內、外資企業所得稅稅率統一為25%。

本公司於2008年10月30日獲天津市科技委員會、天津市財政局及天津市國家稅務局、地稅局認定為高新技術企業，從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%。因此，管理層認為使用15%(2009年：15%)稅率計算本公司截至2010年12月31日止年度的所得稅負債屬恰當。

本集團在中國境內設有長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收入的3.75%(2009年：2.5%)繳納所得稅。本集團在印度尼西亞的鑽井業務須就其應繳稅利潤按25%(2009年：28%)的企業所得稅率繳納稅金。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30%(2009年：30%)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3.5%(2009年：3%)的稅率繳納所得稅。本集團在墨西哥的鑽井業務須按30%的所得稅率或17.5%的商業單一稅率較高者繳納稅金(2009年：分別為28%及17%)。本集團在挪威的

業務須就其應繳稅利潤按28% (2009年：28%) 的企業所得稅率繳納稅金。本集團在越南的業務須按提供鑽井服務收入的10% (2009年：10%) 繳納預提稅。本集團在利比亞和沙特阿拉伯的鑽井業務的稅項由客戶承擔。本集團在迪拜的鑽井業務無須繳納任何所得稅。本集團在伊朗的鑽井業務的稅項由客戶承擔。

本集團所計提的所得稅分析如下：

	2010年 人民幣千元	2009年 人民幣千元
香港利得稅	-	-
海外所得稅：		
當期	75,703	116,811
遞延	(124,524)	10,922
中國企業所得稅：		
當期	662,913	412,487
遞延	92,147	84,062
	<hr/>	<hr/>
年內所得稅總額	706,239	624,282
	<hr/> <hr/>	<hr/> <hr/>

適用於稅前利潤的稅金支出(使用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:

	2010年		2009年	
	人民幣千元	%	人民幣千元	%
利潤總額	4,834,237		3,759,599	
按法定稅率25%(2009年:25%)計算的稅項	1,208,559	25.0	939,900	25.0
享受高新技術企業優惠稅率抵減	(373,874)	(7.7)	(310,687)	(8.3)
毋須課稅之收入	(32,856)	(0.7)	(1,008,967)	(26.8)
不可抵扣的成本	91,934	1.9	556,155	14.8
技術研發費用加計扣除	(16,741)	(0.3)	(28,761)	(0.8)
境外經營適用不同稅率	(313,222)	(6.5)	(134,124)	(3.6)
未確認的可抵扣虧損的影響	51,538	1.1	-	-
轉回以前年度未確認的可抵扣虧損	-	-	(475,416)	(12.6)
可扣除匯兌調整差異*	(61,393)	(1.3)	1,057,765	28.1
上年匯算清繳調整	58,172	1.2	(66,909)	(1.8)
其他納稅調整項目	94,122	1.9	95,326	2.5
	<u>706,239</u>	<u>14.6</u>	<u>624,282</u>	<u>16.5</u>
按本集團實際稅率徵收的稅項費用				

* 可扣除匯兌調整差異包括外匯兌換對挪威克朗的影響產生差異的稅項調整,挪威克朗乃若干集團公司的計稅基礎。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為記賬本位幣的該等集團公司報表應納稅所得額之間的差異。

應佔合營公司稅金約為人民幣66,586,000元(2009年:人民幣62,091,000元)已被列入合併利潤表之「應佔合營公司利潤」內。

年內遞延稅項負債的變動如下:

	2010年	2009年
	人民幣千元	人民幣千元
年初結餘	1,790,789	1,697,132
年內計入利潤表部分	(32,377)	94,984
匯兌調整	(42,360)	(1,327)
年末結餘	<u>1,716,052</u>	<u>1,790,789</u>

7. 股息

	2010年 人民幣千元	2009年 人民幣千元
建議年末股息—每股普通股人民幣18分 (2009年：每股普通股人民幣14分)	<u>809,158</u>	<u>629,345</u>

建議年末股息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余額不得少於本公司註冊資本的25%；

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

根據本公司章程，本公司就分配利潤而言的稅後淨利潤將被視為(i)根據中國公認會計準則及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%的所得稅後派發股息。

8. 本公司普通股股東應佔每股盈利

每股基本盈利乃根據年內本公司普通股股東應佔淨利潤約人民幣4,128,494,000元(2009年：人民幣3,135,317,000元)，以及於年內已發行普通股股份加權平均數4,495,320,000股(2009年：4,495,320,000股)計算。

截至2010年及2009年12月31日止年度並無出現潛在攤薄事項。

9. 商譽

本集團於2008年9月28日收購COSL Drilling Europe AS (「CDE」)，形成商譽。

	2010年 人民幣千元
於2010年1月1日，扣除累計減值 匯兌調整	4,600,473 <u>(138,455)</u>
於2010年12月31日成本及賬面淨值	<u><u>4,462,018</u></u>
成本	4,600,473
匯兌調整	<u>(138,455)</u>
賬面淨值	<u><u>4,462,018</u></u>
	2009年 人民幣千元
於2009年1月1日成本，扣除累計減值 匯兌調整	4,604,785 <u>(4,312)</u>
於2009年12月31日成本及賬面淨值	<u><u>4,600,473</u></u>
成本	4,604,785
匯兌調整	<u>(4,312)</u>
賬面淨值	<u><u>4,600,473</u></u>

商譽減值測試

透過企業合併獲得的商譽已分配至鑽井分部的鑽井服務現金產生單元，以進行減值測試。

鑽井服務現金產生單元之可收回數額乃根據高級管理層批准的五年財政預算之估計現金流量，以使用價值計算法釐定。估計稅前現金流量之折現率為9.5% (2009年：9.5%)，而五年期後之現金流量以穩定增長率推算。

計算截至2010年12月31日的鑽井服務現金產生單元使用價值時曾作出重要假設。以下為管理層根據估計現金流量進行商譽減值測試時所用之主要假設：

折現率—所採用之折現率為稅前折現率及能反映有關單元之特定風險。

包括鑽井平臺利用率、日費率及預計費用在內的主要假設指定值與外部信息來源及歷史趨勢一致。

10. 計息銀行借款

流動：

	2010年 12月31日 人民幣千元	2009年 12月31日 人民幣千元
長期銀行借款流動部分	<u>650,721</u>	<u>283,081</u>

非流動：

	合同利率 (%)	到期日	2010年 12月31日 人民幣千元	2009年 12月31日 人民幣千元
中國進出口銀行－無抵押	<i>i</i>	2013	344,000	544,000
中國進出口銀行－無抵押	<i>ii</i>	2017	312,000	356,000
中國進出口銀行－無抵押	倫敦銀行同業拆息+1.7%年息	2020	5,219,623	5,369,024
中國進出口銀行－無抵押	<i>iii</i>	2015	450,000	450,000
中國銀行－無抵押	倫敦銀行同業拆息+1.38%年息	2017	11,105,952	10,777,455
中國銀行－無抵押	倫敦銀行同業拆息+0.9%年息	2017	5,298,160	5,462,560
中國工商銀行－無抵押	倫敦銀行同業拆息+0.9%年息	2017	3,973,620	4,096,920
總公司委托貸款				
－無抵押	3.71%	2011	—	800,000
總公司委托貸款				
－無抵押	<i>iv</i>	2012	1,000,000	500,000
Eksportfinans－抵押	3.20%	2011	37,905	78,162
			<u>27,741,260</u>	<u>28,434,121</u>
減：長期銀行借款流動部分			<u>(650,721)</u>	<u>(283,081)</u>
			<u>27,090,539</u>	<u>28,151,040</u>

i 屆時中國人民銀行規定之同檔次貸款利率。

ii 第一季度利率為4.86%，之後為屆時中國人民銀行規定之同檔次貸款利率。

iii 第一季度利率為3.51%，之後為屆時中國人民銀行規定之同檔次貸款利率。

iv 執行浮動利率，以及委托貸款手續費年費率0.15%。

	2010年 人民幣千元	2009年 人民幣千元
應償還之銀行貸款：		
一年之內(包括一年)	650,721	283,081
第二年	2,712,806	1,460,548
第三年至第五年	9,258,165	7,753,175
五年後	15,119,568	18,937,317
	<u>27,741,260</u>	<u>28,434,121</u>

於2010年12月31日，Eksporfinans貸款乃由定期存款人民幣38百萬元(2009年12月31日：人民幣78百萬元)抵押。
於2010年12月31日，概無其他抵押資產為上述銀行借款提供抵押(2009年12月31日：無)。

11. 長期債券

	到期日	2010年 12月31日 人民幣千元	2009年 12月31日 人民幣千元
公司債券	2022	1,500,000	1,500,000
高級無抵押美元債券	2011	—	561,979
二級抵押優先美元債券	2011	573,729	608,041
		<u>2,073,729</u>	<u>2,670,020</u>
減：長期債券流動部分		(573,729)	—
		<u>1,500,000</u>	<u>2,670,020</u>

12. 已發行股本

	2010年 人民幣千元	2009年 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
	<u>4,495,320</u>	<u>4,495,320</u>

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。

13. 或有事項

- (a) 於2009年及2010年，本集團下屬某些子公司收到了當地稅務主管機關通知，要求其提供轉讓某些自升式鑽井平台建造合同及選擇權及半潛式平台建造合同給集團內其他公司時所用估價基礎相關資料，並表明稅務主管機關考慮進行額外評估的意圖。如採用稅務主管機關通知中所指估價基礎及公允價值，上述轉讓相關之稅務負債將大大提高。上述子公司已分別於2010年6月30日及2011年1月19日針對稅務機關上述通知遞送了書面回函。截至本報告出具日，公司尚未收到稅務機關的任何進一步要求。經過對上述事實的適當考慮後，董事將積極應對稅務機關任何額外的評估要求。鑒於對稅務機關評估金額和現金流出(如有)時間的最終結果存在不確定性，董事未對上述稅務事項計提任何準備。
- (b) 本公司於2010年收到了中華人民共和國天津新港海關(「天津海關」)的稽查通知，稽查範圍為本公司近三年來進出口商品情況。截至本報告出具日，公司尚未收到天津海關對於本次稽查的結論。鑒於對天津海關評估金額和現金流出(如有)時間的最終結果存在不確定性，董事未對上述事項計提任何準備。

14. 期後事項

本集團自2008年進入利比亞從事陸地油田鑽井服務。2011年2月，由於利比亞發生動亂，社會及經濟形勢變得不穩定，本集團在該國的經營受到了影響。鑒於目前局勢尚不明朗，本公司董事認為於財務報告批准報出日合理評估上述事項對本集團的財務影響為時尚早。截至2010年12月31日，本公司在利比亞使用的資產和經營規模對本集團並不重大。

15. 比較數據

誠如附註2.2所作之說明，由於本年度採納新修訂香港財務報告準則，為遵守該等新準則規定，財務報表內若干項目及結余的會計處理及呈列方式已作出修訂。因此，若干比較數字已重新分類及重列，以符合本年度之呈列方式及會計處理。

16. 財務報表之批准

財務報表業經本公司董事會於2011年3月22日決議通過及批准發布。

管理層討論與分析

以下討論及分析涉及的部分財務數據摘自本集團按照香港財務報告準則編製並經審計的財務報表。

行業回顧

2010年，全球經濟呈現復蘇局面，全球油氣勘探開發投資有所增加，據巴克萊資本分析報告，2010年全球石油勘探和生產支出達4390億美元，同比增11%。上游投資的增加帶動了整個油田服務行業的緩慢回升，據Spears & Associate, Inc.資料顯示，2010年全球油田服務市場總值較2009年上升約5%，達到2,580億美元。受新投入平臺數量增加的影響，鑽井平臺日費和鑽井平臺簽約率仍處低位徘徊，根據ODS-data數據統計分析，2010年全球鑽井平臺綜合日費同比下降10.91%，2010年全球鑽井平臺簽約率同比下降3.67%。2010年，油公司在中國近海繼續維持較高的資本開支水平，中國近海勘探開發活動保持活躍。

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2010年底，集團共運營二十九艘鑽井船(包括二十五艘自升式鑽井船(其中租用一艘)、四艘半潛式鑽井船)、二艘生活平臺、四套模塊鑽機和六台陸地鑽機。

2010年鑽井服務受金融危機和墨西哥灣漏油事件的影響，市場需求下降、競爭形勢加劇、服務價格波動。中海油服面對複雜的市場環境繼續鞏固中國近海鑽井市場的主導地位，與主要客戶簽訂年度服務合同。同時，努力開拓海外市場，多個目標市場獲得新的進展，海外鑽井業務進一步擴大。全年鑽井船隊日曆天使用率達到94.6%，鑽井服務業務營業額為人民幣9,327.0百萬元，剔除去年確認的遞延收益人民幣1,073.1百萬元影響同比增幅5.8%。

截至2010年年底集團的鑽井船有8艘在中國渤海作業，5艘在中國南海作業，1艘在中國東海作業，7艘在印度尼西亞、沙特阿拉伯等海外地區作業，另有5艘在塢修及待命，不久將前往目的地作業，10月底出廠的2艘自開式鑽井船從2011年年初開始作業，半潛式鑽井船COSL Poiner將從2011年夏季開始作業。

2艘生活平臺2010年依舊在北海為客戶服務。鑽機方面，4台模塊鑽機在墨西哥海域作業，5台陸地鑽機在利比亞作業，1台陸地鑽機在中國新疆作業。半潛式鑽井平臺COSL Innovator 2010年上下船體順利合攏，標志着平臺結構主體建造基本結束，下步將逐步轉入機械完工和系統調試階段。在建的2艘200英尺自升式鑽井船則正在進行調試工作，預計2011年第二季度完工出廠。

2010年我們的自升式和半潛式鑽井船作業情況如下表：

	2010年	2009年	增／(減)量	增／(減)幅
作業日數(天)	8,936	8,155	781	9.6%
自升式鑽井船	7,933	7,089	844	11.9%
半潛式鑽井船	1,003	1,066	(63)	(5.9%)
可用天使用率	99.5%	98.9%	0.6%	
自升式鑽井船	99.5%	98.7%	0.8%	
半潛式鑽井船	100.0%	100.0%	0.0%	
日曆天使用率	94.6%	95.0%	(0.4%)	
自升式鑽井船	94.9%	94.7%	0.2%	
半潛式鑽井船	91.6%	97.4%	(5.8%)	

自升式鑽井船作業同比增加844天的原因是：第一，CDE增加作業316天(去年先後增加的2艘鑽井船本年全年運營增加作業265天，其余船隻運營效率提高增加作業51天)；第二，其他船隻合計增加528天，主要是本年正式運營的2艘新船增加作業657天，其他船隻則受修理等影響減少作業129天。

半潛式鑽井船作業同比減少63天，主要是本年修理天數增加。

2010年集團自升式和半潛式鑽井船隊在修理天數增加的影響下日曆天使用率同比略降0.4%，達到94.6%。

2010年我們的兩艘生活平臺在北海作業730天，可用天使用率和日曆天使用率均達到100.0%。四套模塊鑽機繼續在墨西哥灣為客戶提供服務，全年共作業1,418天，日曆天使用率達到97.1%。六台陸地鑽機則合計作業2,127天，日曆天使用率達到97.1%。

2010年受全球經濟環境及油田服務市場低迷影響，集團鑽井船的平均日費較去年同期相比略有下降，具體情況如下表：

平均日費(萬美元/日)	2010年	2009年	增/(減)量	增/(減)幅
自升式鑽井船	11.3	12.0	(0.7)	(5.8%)
其中：CDE	12.9	14.1	(1.2)	(8.5%)
半潛式鑽井船	19.4	18.8	0.6	3.2%
生活平臺	22.1	19.6	2.5	12.8%
合計	12.9	13.4	(0.5)	(3.7%)

注：2010年12月31日美元兌人民幣匯率1：6.6227，2009年12月31日美元兌人民幣匯率1：6.8282。

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，包括但不限於測井、鑽完井液、定向井、固井、完井、修井、油田增產等專業服務。

2010年集團繼續提升科技研發能力，推廣科技研發成果。自主研發的隨鑽測井系統首次井下實驗成功，實現了對定向參數、地層自然伽瑪、電磁波電阻率等隨鑽測井參數的實時測量；測井高端業務首次登陸非洲大陸，成功實施電成像、旋轉井壁取芯等高端測井作業；歷時一年研究和準備的氮氣泡沫穩油控水項目首次在南海順利施工，受到客戶表揚、肯定；油氣層鑽井中途測試儀(ERCT)全面實現商業化，6支儀器交付渤海、南海海域服務，作業成功率達到100%；交叉偶極陳列聲波測井儀(EXDT)在渤海、南海海域的20多口井中作業25井次，資料質量優良；高分辨率陳列感應儀器(EAIL)在南海成功作業5口井，並在緬甸市場提供了服務。

市場方面集團既穩固原有市場，又積極開拓海外市場。測井、固井業務本年首次進軍利比亞市場，為客戶提供相應服務。同時，集團積極開拓新的服務領域，首次為陸地煤層氣項目提供測井服務，

成功為中澳煤層氣能源有限公司完成測井作業，取得優良測井資料，這標誌著集團正式踏入陸地煤層氣新能源作業市場。此外，新業務—EPS(環境保護工程服務)初顯效益，全年實現收入人民幣16.5百萬元。

2010年油田技術服務業務聚焦板塊內主營業務，減少技術含量較低業務，使得本年收入略有下降，全年實現營業收入人民幣4,327.0百萬元，較去年同期人民幣4,416.7百萬元減少了人民幣89.7百萬元，減幅為2.0%。

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2010年12月31日我們擁有各類工作船75艘。同時還擁有油輪3艘，化學品船5艘，這些船主要在中國海域作業。近海工作船為近海油氣田勘探、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。

2010年船舶服務業務競爭加劇，集團在保證安全運營和提升服務質量的同時保持了船隊94.7%的較高日曆天使用率。另外，通過船舶特殊作業技術和有選擇性地利用社會資源拓展增收渠道。2010年集團新投產了1艘修井支持船，同時有2艘大馬力深水工作船正在建造當中，預期2011年能夠完工出廠。隨着大馬力深水工作船的出廠，集團將增強油田工作船在深水領域的作業能力。

2010年集團自有工作船船隊作業情況如下表：

作業日數(天)	2010年	2009年	增／(減)量	增／(減)幅
油田守護船	16,466	16,433	33	0.2%
三用工作船	6,225	6,787	(562)	(8.3%)
平臺供應船	1,733	1,759	(26)	(1.5%)
多用船	1,239	1,949	(710)	(36.4%)
修井支持船	1,106	774	332	42.9%
合計	<u>26,769</u>	<u>27,702</u>	<u>(933)</u>	<u>(3.4%)</u>

自有工作船船隊同比作業減少933天的主要原因是去年先後報廢的8艘工作船和本年報廢及退運6艘工作船使得作業量同比減少2,987天；去年投產的3艘修井支持船本年運營和本年投產的1艘修井支持船合計增加作業332天；去年投產的10艘工作船本年運營增加作業1,745天；其余船隻合計減少作業23天。

本年油輪、化學品船通過提高運營率及利用外部資源使得總運量有所增長。其中油輪運量為202.8萬噸，較去年同期的141.3萬噸增長43.5%。化學品船運量為177.9萬噸較去年同期的109.8萬噸增長62.0%。

2010年集團船舶服務業務在油輪、化學品船運量大幅增長的帶動下實現營業額人民幣2,346.0百萬元，較去年同期的人民幣2,171.3百萬元增加了人民幣174.7百萬元，增幅8.0%。

物探服務

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：南北美洲、中東地區、非洲及歐洲沿海提供服務。我們的物探勘察服務分為兩大類：地震勘探服務和工程勘察服務。集團目前擁有8艘物探船和4艘綜合性海洋工程勘察船。

地震勘探

儘管全球金融危機及國內年初冰情影響了2010年物探服務業務的發展，但是集團通過精細管理、提高作業效率、擴寬深水勘察服務領域等方式保證了物探服務業務的平穩發展。市場方面亦是合理安排，深度開拓。2010年「海洋石油718」物探船獲得集團第一個5,000平方公里的三維采集合同；「海洋石油718」物探船還利用年初冬季國內不適作業期間遠赴海外進行三維采集服務。此外，為提升物探服務業務的作業能力，國內自主建造的第一艘大型12纜深水物探船—海洋石油720，已於年底順利下水，即將進入碼頭舾裝、調試階段。該船的建造將有效提升物探服務業務的地震數據采集能力，特別是深水海域的三維地震數據采集能力。

2010年集團采集、處理業務作業量具體情況如下表：

業務	2010年	2009年	增／(減)量	增／(減)幅
二維采集(公里)	24,469	33,900	(9,431)	(27.8%)
二維處理(公里)	14,846	22,588	(7,742)	(34.3%)
三維采集(平方公里)	13,008	10,394	2,614	25.1%
其中：海底電纜(平方公里)	405	—	405	100.0%
三維處理(平方公里)	7,983	7,951	32	0.4%

二維采集業務作業量同比減少9,431公里，主要原因是年初惡劣氣候不適合作業及將一艘二維物探采集船改造成為海底電纜震源船轉而從事三維采集業務。三維采集業務作業量同比增加2,614平方公里，主要原因是市場對三維采集業務的需求上升，且集團利用年初冬季國內不適合作業的時間窗口期積極開拓海外市場。此外，本年新增的海底電纜采集業務完成作業量405平方公里。資料處理業務方面，二維資料處理業務受需求減少影響作業量同比下降34.3%，三維資料處理業務量則與去年基本持平。

2010年集團的物探服務業務在海底電纜采集業務的帶動下營業額達到人民幣1,561.0百萬元，較去年同期的人民幣1,398.9百萬元增加了人民幣162.1百萬元，增幅11.6%。

工程勘察

2010年集團工程勘察業務積極開拓市場，深水勘察業務更是首戰告捷。去年取得的荔灣深水勘察總包合同本年順利完成，為集團日後的深水勘察業務奠定基礎。2010年集團工程勘察業務共取得收入人民幣310.3百萬元，較去年同期的人民幣301.6百萬元增幅2.9%。

一體化服務

2010年集團一體化服務作業遍及渤海、黃海、東海、南海等四個海域，充分考慮客戶需求，以良好的項目管理、較高的技術水平相繼為國家地質調查局、英國超准石油公司、上海石油天然氣有限公司、新加坡石油公司等外部市場客戶提供10口井的一體化服務。既發揮了自身完整作業服務鏈的優勢，又開拓了公司市場空間。其中，在為上海石油天然氣有限公司服務的過程中集團克服作業海域深、井眼軌跡難控制、鑽遇39層煤層、堅硬變質岩等種種工程困難，戰勝複雜的地層取得成功，為自升式平臺在百米深水海域的作業打開了市場。

2010年集團一體化收入達到人民幣13.2億元，較去年同期的人民幣10.1億元增長人民幣3.1億元，增幅30.7%。

海外業務

2010年，受全球金融危機及大型裝備供應過剩的影響，油田服務市場競爭依然激烈。集團面對困難形勢，加大海外重點目標市場的開拓力度，全年實現海外收入人民幣4,312.1百萬元，佔當年營業額的比重為24.6%。本年海外收入較去年同期的人民幣4,989.0百萬元減少人民幣676.9百萬元的主要原因是去年集團確認了遞延收益轉回收入人民幣1,073.1百萬元。若扣除此影響，本年集團海外收入同比增加人民幣396.2百萬元，增幅10.1%。

2010年集團有選擇性的聚焦海外項目。在確保既有項目(澳大利亞N6項目、墨西哥4套模塊鑽機、利比亞5台陸地鑽機、印尼修井一體化項目合同)成功延續的前提下又獲得了一些新項目。新出廠的半潛式鑽井平臺COSL Pioneer獲得挪威國家石油公司Statoil最長達5年期的作業意向；2條自升式鑽井平台中標獲得印尼鑽井服務合同；固井、酸化業務獲得印尼作業新合同；測井、固井業務首次登陸利比亞成功作業。此外，物探采集船也奔赴緬甸、印尼、巴布亞新幾內亞等地為客戶提供采集服務。

財務回顧

1. 合併利潤表分析

1.1 營業額

2010年油田服務行業受全球金融危機及墨西哥灣漏油事件的影響競爭激烈、挑戰巨大。面對錯綜複雜的市場環境，集團立足國內市場，開拓海外市場，積極與客戶溝通，以優良的服務水準保持了服務價格的相對穩定。2010年集團全年實現營業額人民幣17,561.0百萬元，較上年同期的人民幣17,878.7百萬元減少了人民幣317.7百萬元，減幅為1.8%。主要是去年同期集團在建的1條半潛式鑽井船作業合同取消，導致相關的遞延收益人民幣1,073.1百萬元在當期確認為收入。若扣除此影響，本年集團營業額同比增加755.4百萬元，增幅4.5%，增幅主要來自於去年及本年新投產大型裝備的運營。

下表列示各板塊收入情況：

業務板塊	2010年	2009年	單位：人民幣百萬元	
			增／(減)量	增／(減)幅
鑽井服務	9,327.0	9,891.8	(564.8)	(5.7%)
油田技術服務	4,327.0	4,416.7	(89.7)	(2.0%)
船舶服務	2,346.0	2,171.3	174.7	8.0%
物探服務	1,561.0	1,398.9	162.1	11.6%
合計	<u>17,561.0</u>	<u>17,878.7</u>	<u>(317.7)</u>	<u>(1.8%)</u>

1.2 經營支出

2010年集團經營支出為人民幣12,449.6百萬元，較上年同期的人民幣13,505.7百萬元減少了人民幣1,056.1百萬元，減幅為7.8%。

下表列示了2010年、2009年集團經營支出的明細對比：

	2010年	2009年	單位：人民幣百萬元	
			增／(減)量	增／(減)幅
物業、廠房及設備折舊 及無形資產攤銷	3,122.3	2,865.2	257.1	9.0%
僱員薪酬成本	2,938.1	2,669.6	268.5	10.1%
修理及維護成本	437.7	609.4	(171.7)	(28.2%)
消耗物料、物資、燃料、 服務及其他	3,277.0	3,610.0	(333.0)	(9.2%)
分包支出	1,143.7	884.4	259.3	29.3%
經營租賃支出	379.7	589.1	(209.4)	(35.5%)
其他經營支出	936.8	1,076.2	(139.4)	(13.0%)
其他銷售、一般及行政支出	41.9	381.9	(340.0)	(89.0%)
物業、廠房及設備減值損失	172.4	819.9	(647.5)	(79.0%)
總經營支出	<u>12,449.6</u>	<u>13,505.7</u>	<u>(1,056.1)</u>	<u>(7.8%)</u>

折舊及攤銷同比增長人民幣257.1百萬元，增幅9.0%的原因是新增的大型裝備，如2009年新增的2艘自升式鑽井船在2010年全年計提折舊、1艘修井支持駁船和2艘多功能鑽井平臺在2010年開始計提折舊。

僱員薪酬成本同比增長人民幣268.5百萬元，增幅10.1%的主要原因是員工人數及薪酬增加。

修理及維護成本同比減少人民幣171.7百萬元，減幅28.2%的主要原因是去年本集團生活平臺修理72天，而本年沒有修理。

消耗物料、物資、燃料、服務及其他同比減少人民幣333.0百萬元，減幅9.2%的主要原因一是本集團油田技術服務業務本年減少建造合同等其他業務，二是本年集團加強精細化管理，嚴格控制成本。

分包支出同比增長人民幣259.3百萬元，增幅29.3%的原因主要是本集團為發展業務、開拓市場增加了外包業務，使得分包支出有所增加。

經營租賃支出同比減少人民幣209.4百萬元，減幅35.5%的原因是本集團加強成本控制減少外部租用設備。

其他經營支出同比減少人民幣139.4百萬元，減幅13.0%的主要原因是去年同期本集團根據當時的估計預提了較大金額的違約賠償金。2010年本集團根據最終結果沖回了以前年度多計提的預提賠償金。

其他銷售、一般及行政支出同比減少人民幣340.0百萬元，減幅89.0%的主要原因是去年同期本集團根據當時的估計確認了相關事項的訴訟準備。2010年，部分訴訟事項已經解決，本集團根據最終結果沖回了以前年度多計提的訴訟準備或支付了訴訟準備。

物業、廠房及設備減值損失同比減少人民幣647.5百萬元，減幅79.0%，主要原因是去年因宏觀經濟環境影響及在建半潛式鑽井平臺延期交付等原因，本集團於去年確認了資產減值損失人民幣819.9百萬元。本年內，根據鑽井包市場價格及船隻使用狀況，本集團對在建的鑽井包及一艘油田工作船共計提了資產減值損失人民幣172.4百萬元。

下表列示了各板塊的經營支出情況：

單位：人民幣百萬元

業務板塊	2010年	2009年	增／(減)量	增／(減)幅
鑽井服務	5,830.9	7,180.2	(1,349.3)	(18.8%)
油田技術服務	3,560.4	3,679.9	(119.5)	(3.2%)
船舶服務	1,817.4	1,531.7	285.7	18.7%
物探服務	1,240.9	1,113.9	127.0	11.4%
合計	<u>12,449.6</u>	<u>13,505.7</u>	<u>(1,056.1)</u>	<u>(7.8%)</u>

1.3 經營利潤

2010年集團的經營利潤達到人民幣5,200.1百萬元，較上年同期的人民幣4,468.1百萬元增加了人民幣732.0百萬元，增幅16.4%，主要原因是本年本集團成本管控措施有力，且本期內無重大資產減值損失，及本年未預提大額訴訟準備違約賠償金。

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	2010年	2009年	增／(減)量	增／(減)幅
鑽井服務	3,505.3	2,747.5	757.8	27.6%
油田技術服務	813.9	743.3	70.6	9.5%
船舶服務	541.6	654.2	(112.6)	(17.2%)
物探服務	339.3	323.1	16.2	5.0%
合計	<u>5,200.1</u>	<u>4,468.1</u>	<u>732.0</u>	<u>16.4%</u>

1.4 財務支出，淨額

2010年本集團的財務費用為人民幣509.7百萬元，較去年的人民幣818.8百萬元減少了人民幣309.1百萬元，減幅37.8%，主要原因是本集團於去年對原有債務進行重組、優化，降低了本年的債務成本，使得融資成本同比減少人民幣112.2百萬元。此外，受匯率變動影響本年匯兌淨額益相比於去年增加了人民幣180.4百萬元，本年本集團確認了人民幣87.7百萬元的滙兌收益，而去年同期本集團則確認了人民幣92.7百萬元的滙兌損失。

1.5 應佔合營公司的利潤

2010年本集團應佔合營公司的利潤為人民幣143.8百萬元，較上年同期的人民幣110.3百萬元增加了人民幣33.5百萬元，增幅為30.4%。主要原因是中法渤海地質服務有限公司由於作業量增長對其確認的收益同比增加人民幣26.6百萬元。

1.6 稅前利潤

2010年本集團實現稅前利潤人民幣4,834.2百萬元，較上年同期的人民幣3,759.6百萬元增長了人民幣1,074.6百萬元，增幅為28.6%。

1.7 所得稅

2010年本集團的所得稅費用為人民幣706.2百萬元，較2009年的人民幣624.3百萬元增加了人民幣81.9百萬元，增幅為13.1%，其原因是本年稅前利潤同比增加人民幣1,074.6百萬元。

1.8 稅後利潤

2010年度，本集團的稅後利潤為人民幣4,128.0百萬元，較上年同期的人民幣3,135.3百萬元增加了人民幣992.7百萬元，增幅為31.7%。

1.9 基本每股收益

2010年度本集團基本每股收益約為人民幣0.92元，較去年的約人民幣0.70元增加了約人民幣0.22元，增幅為31.7%。

1.10 股息

2010年，公司董事會建議派發年末股息人民幣809.2百萬元，每股派息人民幣0.18元。

2. 合並財務狀況表分析

截至2010年12月31日止，本集團總資產為人民幣63,497.4百萬元，較2009年末的人民幣60,776.5百萬元增加了人民幣2,720.9百萬元，增幅4.5%。總負債為人民幣37,907.5百萬元，較2009年末的人民幣38,470.9百萬元減少了人民幣563.4百萬元，減幅1.5%。股東權益為人民幣25,589.9百萬元，較2009年末的人民幣22,305.6百萬元末增加了人民幣3,284.3百萬元，增幅14.7%。下面是對有關合並財務狀況表主要會計報表科目變動幅度較大的原因分析：

2.1 物業、廠房及設備

截至2010年12月31日本集團物業、廠房及設備為人民幣46,371.1百萬元，較年初的人民幣45,086.5百萬元增加人民幣1,284.6百萬元，增幅2.8%，主要原因是原有的在建項目本年繼續進行投資。

2.2 可供出售投資

截至2010年12月31日集團可供出售投資為人民幣0.1百萬元，較年初的人民幣19.4百萬元減少了人民幣19.3百萬元，主要原因是本集團原持有的對 Petrojack ASA 的股票投資，因該公司於2010年3月份從股票交易所撤市，本集團將此部分投資余額在當年全部確認了資產減值損失。

2.3 已抵押定期存款(非流動部分)

截至2010年12月31日本集團無抵押定期存款非流動部分，主要原因是本集團原有人民幣39.1百萬元的已抵押定期存款將於一年內到期，故重分類至已抵押定期存款流動部分。

2.4 預付款項、按金及其他應收款

截至2010年12月31日本集團預付款項、按金及其他應收款為人民幣388.8百萬元，較年初的人民幣755.5百萬元減少了人民幣366.7百萬元，減幅48.5%，主要原因是200英尺鑽井船、12纜物探船、深水三用工作船等在建項目隨工程進度轉入在建工程使得預付帳款減少人民幣459.6百萬元。

2.5 應收票據

截至2010年12月31日本集團應收票據為人民幣693.2百萬元，較年初的人民幣429.7百萬元增加人民幣263.5百萬元。主要原因是年初的應收票據已於本年內全部收到現金，另外本年

新增中國海洋石油有限公司開具的商業承兌滙票人民幣691.6百萬元及其他客戶開具的銀行承兌滙票人民幣1.6百萬元。

2.6 已抵押定期存款(流動部分)

截至2010年12月31日本集團已抵押定期存款的流動部分為人民幣87.5百萬元，較年初的人民幣247.3百萬元減少人民幣159.8百萬元，減幅64.6%。主要原因是本年本集團就訴訟案件與對方達成一致意見後按照程序解凍銀行存款並支付了相關款項。

2.7 現金及現金等價物

截至2010年12月31日本集團現金及現金等價物為人民幣5,847.2百萬元，較年初的人民幣3,214.6百萬元增加人民幣2,632.6百萬元，增幅81.9%。變動分析請參見合並現金流量表分析。

2.8 其他流動資產

截至2010年12月31日本集團其他流動資產為人民幣41.1百萬元，較年初的人民幣20.6百萬元增加人民幣20.5百萬元，增幅99.8%，主要原因是本年將遞延動員成本的流動部分劃分至其他流動資產。

2.9 應付薪金及花紅

截至2010年12月31日本集團應付薪金及花紅為人民幣781.4百萬元，較年初的人民幣477.4百萬元增加人民幣304.0百萬元，增幅為63.7%，主要原因是本年本集團員工人數及其花紅有所增加。

2.10 應付稅金

截至2010年12月31日本集團應付稅金為人民幣124.0百萬元，較年初的人民幣86.8百萬元增加了人民幣37.2百萬元，增幅42.8%。主要原因是由於本年稅前利潤的大幅上升使得本年所得稅費用同比增加。

2.11 計息銀行借款即期部分

截至2010年12月31日本集團計息銀行借款即期部分為人民幣650.7百萬元，較年初的人民幣283.1百萬元增加了人民幣367.6百萬元，增幅129.9%。主要原因是本集團約有人民幣650.7

百萬元的長期借款即將於一年內到期，重分類至本科目。年初的人民幣283.1百萬元借款已於本年內償還。

2.12 應付債券流動部分

截至2010年12月31日本集團應付債券流動部分為人民幣573.7百萬元，去年則無應付債券流動部分。本年增加的主要原因是有人民幣573.7百萬元的應付債券將於一年內到期，重分類至本科目。

2.13 長期債券

截至2010年12月31日本集團長期債券為人民幣1,500.0百萬元，較年初的人民幣2,670.0百萬元減少了人民幣1,170.0百萬元，減幅43.8%。主要原因是本年本集團贖回人民幣580.2百萬元債券。另外，本年將一年內到期的債券人民幣573.7百萬元重分類至應付債券流動部分。

2.14 其他非流動負債

截至2010年12月31日本集團其他非流動負債為人民幣36.6百萬元，較年初的人民幣6.3百萬元增加了人民幣30.3百萬元，增幅482.6%。主要原因為本年本集團對合營公司Atlantis Deepwater Orient Ltd.的其他非流動負債的增加。

3. 合並現金流量表分析

2010年期初本集團持有現金及現金等價物人民幣3,214.6百萬元，本年經營活動淨現金流入為人民幣7,855.1百萬元，投資活動淨現金流出為人民幣3,574.2百萬元，籌資活動淨現金流出為人民幣1,577.6百萬元，匯率變動影響使得現金減少人民幣70.7百萬元。於2010年12月31日，本集團持有的現金及現金等價物為人民幣5,847.2百萬元。

3.1 經營活動產生的現金流量

截至2010年12月31日本集團經營活動產生的淨現金流入為人民幣7,855.1百萬元，其中銷售商品、提供勞務收到現金人民幣17,996.8百萬元，收到的稅費返還人民幣10.4百萬元，購買商品、接受勞務支付的現金人民幣5,260.8百萬元，支付給職工及為職工支付的現金人民幣2,728.6百萬元，支付各項稅費人民幣1,336.8百萬元。其他與經營活動有關事項合計支出現金人民幣825.9百萬元。

3.2 投資活動產生的現金流量

截至2010年12月31日本集團投資活動產生的現金淨流出人民幣3,574.2百萬元，主要是本年購建固定資產、無形資產和其他長期資產支付現金人民幣4,433.9百萬元。另外，本年收回投資獲得人民幣642.2百萬元，取得投資收益、存款利息人民幣194.7百萬元和人民幣72.2百萬元，處置固定資產和其他長期資產收到現金人民幣70.0百萬元。其他投資活動合計流出現金人民幣119.4百萬元。

3.3 籌資活動產生的現金流量淨額

截至2010年12月31日本集團籌資活動產生的現金淨流出為人民幣1,577.6百萬元，主要是本年償還債務支付現金人民幣1,645.5百萬元，分配股利支付現金人民幣630.3百萬元，償還利息支付現金人民幣769.0百萬元，另外，本年借款和政府補助收到現金人民幣1,478.3百萬元。其他籌資活動合計流出現金11.1百萬元。

3.4 本年匯率變動對現金的影響為減少現金人民幣70.7百萬元。

4. 資本性支出

2010年本集團全年資本性支出達到人民幣5,476.5百萬元，較上年同期的人民幣8,413.3百萬元減少了人民幣2,936.8百萬元，減幅為34.9%。

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	2010年	2009年	增／(減)量	增／(減)幅
鑽井服務	3,328.1	6,062.8	(2,734.7)	(45.1%)
油田技術服務	295.1	760.1	(465.0)	(61.2%)
船舶服務	1,016.1	924.7	91.4	9.9%
物探服務	837.2	665.7	171.5	25.8%
合計	<u>5,476.5</u>	<u>8,413.3</u>	<u>(2,936.8)</u>	<u>(34.9%)</u>

本年本集團資本性支出減少的主要原因是去年在建的1條375英尺自升式鑽井船、1條400英尺自升式鑽井船、1條2500英尺半潛式鑽井船及2台陸地鑽機、2條350英尺自升式鑽井船、2條200英

尺自升式鑽井船、2條多功能鑽井平臺等大型裝備本年已經建成完工。

展望

展望2011年，世界經濟將繼續保持復蘇態勢。聯合國發布的《2011年世界經濟形勢與展望》預測，全球經濟將增長3.1%，發展中國家經濟將增長6.0%。根據國家發展和改革委員會的報告，中國2011年經濟增長預期為8%左右。但世界經濟的復蘇仍存在諸多不確定性因素，如日本地震可能對全球經濟復蘇產生影響。高油價及全球對油氣能源需求的不斷增加將激發油公司勘探、開發投資的增加，墨西哥灣事件後，鑽井行業相應的安全和作業技術標準提高，低端鑽井平臺參與競爭的機會減少。2011年鑽井平臺供大於求的局面仍將持續，鑽井行業仍將面臨激烈競爭。

面對充滿機遇與挑戰的2011年，公司將積極開拓國內外市場，確保收入的穩定增長；繼續加強成本管理，降本增效；強化QHSE管理，積極承擔社會責任；加強內部控制建設，完善全面風險管理。公司將進一步提升競爭力和可持續發展能力，以優異的業績回報股東、回報社會。

補充資料

審計委員會

審計委員會由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、以及內部監控及財務申報事項。審計委員會已經審閱本集團截至2010年12月31日止年度經審計的全年業績。

企業管制標準守則

截至2010年12月31日止之整個年度內，除第E.1.2條，本公司已遵守上市規則附錄十四所載之《企業管制標準守則》之守則條文。下文概述守則條文的要求及本公司與該等守則條文偏離的原因。

根據守則條文第E.1.2條，董事長應出席股東周年大會。本公司的董事長傅成玉先生因有其他緊急事務處理而未出席2010年5月28日召開的周年股東大會，根據公司章程規定，本公司副董事長劉健先生主持會議並擔任會議主席。

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了專門的問詢，本公司董事確認，在截至2010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截至2010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。

重大訴訟及仲裁

2007年，Awilco Offshore ASA發出強制收購要約，收購OffRig Drilling ASA(「Offrig」)發行在外的股份。若干少數股東對每股收購價格持有異議。2009年，挪威一審法院判定Offrig的股票估值56挪威克朗，高於原收購價格。經本公司積極抗辯，上訴法院於2010年8月判決股票估值為34.56挪威克朗，少數股東不滿上訴法院的二審結果，向挪威最高法院提起上訴，挪威最高法院駁回了少數股東的上訴請求。本訴訟已按終審結果執行。最終收購金額約1.8億挪威克朗。

於香港聯交所網站披露材料

本公布副本將可於本公司網站(www.cosl.com.cn)及聯交所網站(www.hkexnews.hk)查閱。年度報告全文將郵寄予本公司股東，並於適當時候在本公司網站及聯交所刊載。

承董事會命
中海油田服務股份有限公司
楊海江
公司秘書

香港，2011年3月22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)及吳孟飛先生，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。