

COSL

CHINA OILFIELD SERVICES LIMITED

中海油田服務股份有限公司

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



2011 INTERIM REPORT 中期報告

1. 收入為

人民幣 8,139.2 百萬元

2. 經營利潤為人民幣 2,607.2 百萬元

3. 本期利潤為人民幣 2,074.5 百萬元

4. 每股基本盈利為人民幣 46.08 分

目錄

50 首席執行官報告	68 中期簡明合併利潤表	72 中期簡明合併股東權益變動表
52 管理層討論與分析	69 中期簡明合併綜合收益表	73 中期簡明合併現金流量表
62 補充資料	70 中期簡明合併財務狀況表	74 中期簡明合併財務報表附註
67 未經審計中期簡明 合併財務報表審閱報告		95 公司指引

首席執行官報告

尊敬的各位股東：

2011年上半年，世界主要經濟體繼續復蘇，但復蘇進程步履維艱，歐洲債務危機愈演愈烈，中國經濟增速放緩，通脹壓力明顯。全球油田服務市場競爭壓力持續不減，低端大型裝備獲得合同的機會逐漸減少，油公司對油田服務的技術和安全要求越來越高。在複雜的宏觀環境和激烈的行業競爭中公司上半年保持了平穩的運營，主要表現在以下方面：

經營業績穩定。上半年受公司鑽井資源調配和市場等因素的影響，公司的鑽井和油田技術板塊作業量有所降低，但公司經營業績基本實現了預期目標。公司實現營業收入人民幣8,139.2百萬元；經營利潤達到人民幣2,607.2百萬元；淨利潤人民幣2,074.5百萬元，每股收益為0.46元。

國內市場地位穩定，海外市場不斷擴大。2011年上半年公司各主營業務在國內市場的地位穩固。公司鑽井船隊作業天數達4,487天，同比增加75天，日曆天使用率達90.6%。船舶板塊，公司自有船隻工作量飽滿，日曆天使用率達到96.5%，同比上漲1.3個百分點。尤其是物探業務，抓住深水勘探旺盛需求的機遇，在新增十二艘物探船的產能貢獻下，營業額實現了較大的增長，同比增加39.1%。海外市場方面，上半年公司在國內外兩個市場上進一步優化了鑽井平臺的資源配置，加大海外市場高端鑽井平臺的投放力度，使公司上半年海外市場新增5條鑽井平臺。至此，公司海外市場共投放了11條鑽井平臺，這些鑽井平臺均獲得一年以上的合同，為下半年和明年營業額的穩步增長奠定了堅實的基礎。墨西哥市場，原有四台模塊鑽機經上半年升級改造後，不但適應了當地更高的安全技術要求，並獲得了墨西哥國家石油公司的新一輪合同，而且日費率得到了提升。在公司模塊鑽機優質服務的帶動下，公司上半年又從墨西哥國家石油公司獲得一個自升式鑽井平臺服務合同。挪威市場，半潛式鑽井平臺COSLPioneer抵達挪威後順利獲得挪威石油安全管理局頒發的AoC(Acknowledgement of Compliance)證書，現已投入作業。印尼市場規模繼續擴大，除簽約了三艘高端鑽井平臺外，公司的業務範圍還涉及修井一體化、陸地鑽井一體化、固井、泥漿、測井等多個方面。其中，一半以上的營業額來自公司傳統客戶以外的當地和國際客戶，客戶更加多元化。此外，公司在伊拉克和柬埔寨市場均取得了重要突破。報告期內公司海外收入再創新高，達到22.51億元，佔公司期內營業收入的28%。

大型裝備建造進展順利。公司上半年先後順利交付2艘200英尺自升式鑽井平臺和一艘12艘物探船。其中12艘物探船「海洋石油720」船比計劃提前交付，且在交船後極短的時間內就投入營運作業(並在作業中創下了三維地震數據單日採集99.5平方公里的好成績)。公司在建的兩條深水工作船和深水勘察船以及半潛式鑽井平臺COSLIinnovator和COSLPromoter建造進展順利，其中COSLIinnovator預計在2011年下半年交付。

安全形勢保持平穩。公司上半年繼續保持安全形勢平穩，無上等級事故發生。OSHA 可記錄事件率為 0.16。

技術研發成果不斷。技術研發是實現公司可持續發展的有力保障，2011 年上半年公司研製出擁有完全獨立自主知識產權的核磁共振測井儀 (EMRT)；另外，隨鑽測井系統 SPOTE、ERMI 工程化與油基泥漿電成像關鍵技術研究取得突破。期內，公司取得授權專利 56 項，其中發明專利 9 項。

A 股增發取得新進展。2011 年 6 月 15 日，公司公開增發 A 股股票的申請獲得中國證監會發行審核委員會審核通過。2011 年 7 月 20 日，公司獲得中國證監會《關於核准中海油田服務股份有限公司增發股票的批復》，公司將自核准發行之日起 6 個月內擇機發行。

展望近期，歐洲主權債務危機、美國經濟增長放緩和美國主權債務評級下調等都為世界經濟的復蘇帶來了新的不確定性，然而世界經濟的逐步恢復和新興經濟體的增長仍將提高對石油的需求。油公司穩產增產的壓力以及新的油氣儲量的勘探開發仍是促進油田服務市場發展的主導因素，考慮到新增裝備的不斷投入，下半年油田服務行業的競爭仍將激烈，然而油田服務市場與高端裝備的前景仍然樂觀。公司在推進在建裝備建造的同時，將抓住中國南海深水勘探開發的時機，積極投入公司深水裝備能力建設，為公司的發展打造新的動力。

2011 年下半年，公司將以市場為導向，繼續優化資源配置和市場營銷模式，提升作業能力，鞏固國內市場的主導地位，做大做強海外市場。公司下半年的主營收入將進一步增加。COSLPioneer、COSLConfidence、COSLSeeker 和兩條 200 英尺鑽井平臺於下半年投入作業；墨西哥四套模塊鑽機下半年作業量比上年將大幅提高；在鑽井板塊作業量增加的帶動下，油田技術板塊的作業量在下半年也將有較大增長；伊拉克項目和柬埔寨項目的開展將為公司帶來新的收入。公司將繼續完善科技研發體系，大力推進技術研發；高度重視安全生產，完善公司應急管理體系，全面加強公司應急反應能力；立足自身條件和優勢，儘快形成深水作業能力；積極發展煤層氣等新市場，打造公司未來新的收入增長點；不斷提升風險管理和內控水平，加強成本管控，提高經濟效益，為股東創造穩定的回報。



李勇

中海油服首席執行官兼總裁

香港，2011 年 8 月 23 日

管理層討論與分析

行業回顧

2011年上半年，世界經濟在緩慢復蘇中經歷了層層考驗，但經濟形勢依然嚴峻。國際原油價格高位震蕩。2011年初因中東、北非局勢持續動蕩以及投機資本的推波助瀾，上半年的國際原油(WTI)平均價格為98.3美元/桶，且在83美元/桶至114美元/桶的區間內寬幅震蕩。在國際能源署各成員國6月份聯合釋放戰略石油儲備的打壓下，油價一路下跌到90美元/桶附近。高油價一定程度上刺激了油田投資，巴克萊資本預計2011年全球勘探生產投資將達到5,290億美元，比2010年的4,580億美元增長16%。油田技術和物探板塊繼續保持復蘇態勢，鑽井板塊儘管對高端鑽井平台需求增加，由於新建鑽井平台的不斷交付及低端鑽井平台使用率依然在低位徘徊，鑽井板塊的復蘇速度依然緩慢。根據ODS-data數據，2011年上半年全球鑽井平臺綜合日費與去年上半年基本持平，而全球鑽井平臺簽約率同比下降了2.75%。中國近海鑽井板塊日費率穩定且保持較高簽約率。中國近海物探業務需求旺盛。

業務回顧

鑽井服務

截至2011年6月30日，集團共運營31艘鑽井船(包括27艘自升式鑽井船、4艘半潛式鑽井船)、2艘生活平臺、4套模塊鑽機和6台陸地鑽機。集團的鑽井船有10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，8艘在印度尼西亞、澳大利亞等海外地區作業，2艘剛出廠的200英尺自升式鑽井船等待作業者驗收，1艘去年出廠的半潛式鑽井船在進行作業前整改，另有4艘自升式鑽井船正在修理。除此之外，2艘生活平臺在北海為客戶服務，4台模塊鑽機在墨西哥海域作業，5台原在利比亞作業的陸地鑽機由於利比亞內戰已經停止作業，另有1台陸地鑽機在中國新疆。

2011年上半年鑽井服務競爭依舊激烈。公司努力鞏固原有市場，並不斷挖掘海外市場。期內成功與客戶就海上生活支持平臺COSLRigmar續簽了為期12個月的服務合同，並繼4台在墨西哥灣作業的模塊鑽機成功獲得第二輪新合同後，又與墨西哥國家石油公司簽訂1艘自升式鑽井船的服務合同。此外，去年10月底出廠的2艘200英尺自升式鑽井船於本年首季度開始正式運營。另外2艘200英尺自升式鑽井船於本年5月順利交付。上半年集團的鑽井船隊作業日數達到4,487天，同比增加75天，船隊日曆天使用率達到90.6%，同比下降4.0個百分點，同時，受利比亞陸地鑽機停工、墨西哥模塊鑽機升級改造及市場環境影響，鑽井服務業務營業額為人民幣4,210.9百萬元，較去年同期人民幣4,616.3百萬元同比減幅8.8%。

2011年上半年集團的自升式和半潛式鑽井船作業情況如下表：

	截至6月30日止六個月		增／(減)量	增／(減)幅
	2011年	2010年		
作業日數(天)	4,487	4,412	75	1.7%
自升式鑽井船	3,986	3,935	51	1.3%
半潛式鑽井船	501	477	24	5.0%
可用天使用率	94.0%	100.0%	(6.0個百分點)	
自升式鑽井船	93.3%	100.0%	(6.7個百分點)	
半潛式鑽井船	100.0%	100.0%	-	
日曆天出租率	90.6%	94.6%	(4.0個百分點)	
自升式鑽井船	90.4%	95.4%	(5.0個百分點)	
半潛式鑽井船	92.3%	87.8%	4.5個百分點	

自升式鑽井船作業同比增加51天的原因是去年投產的COSL936、COSL937本期全部運營增加作業40天，200英尺鑽井船COSL921、COSL922於本年3月正式運營增加作業244天；同時，COSLSeeker、COSLConfidence兩條鑽井船受市場影響減少作業284天，其他自升式鑽井船因修理減少增加作業51天。

半潛式鑽井船本期修理天數減少24天使得作業同比增加24天。

受COSLSeeker、COSLConfidence兩條鑽井船作業天數減少影響上半年集團鑽井船隊的日曆天使用率同比下降4.0個百分點至90.6%。

兩條生活平臺繼續在北海為客戶服務，上半年完成作業量362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本期進行升級改造以便更好地為客戶服務，上半年作業370天，日曆天使用率為51.1%。六台陸地鑽機合計作業444天，同比減少618天，主要原因是受利比亞內戰影響，集團於本年二月底暫停了在利比亞的五台鑽機作業。受此影響陸地鑽機日曆天使用率下降至40.9%。

2011年上半年集團鑽井船的平均日費較去年同期略有下降，具體情況如下表：

平均日費*(萬美元/日)	截至6月30日止六個月		增／(減)量	增／(減)幅
	2011年	2010年		
自升式鑽井船	10.7	11.0	(0.3)	(2.7%)
半潛式鑽井船	19.5	19.3	0.2	1.0%
鑽井船小計	11.7	12.0	(0.3)	(2.5%)
生活平臺	21.5	22.7	(1.2)	(5.3%)
合計	12.3	12.7	(0.4)	(3.1%)

註：2011年6月30日美元兌人民幣匯率1:6.4716，2010年6月30日美元兌人民幣匯率1:6.7909。

* 平均日費=收入/作業天

管理層討論與分析

油田技術服務

2011年上半年油田技術服務業務受市場影響作業量有所下降，營業額為人民幣1,690.7百萬元，較去年同期人民幣2,181.4百萬元減少了人民幣490.7百萬元，減幅為22.5%。

2011年上半年油田技術服務業務國內市場受整體市場環境影響作業量有所下降，海外市場則繼續得到鞏固。集團先後順利與菲律賓賓客戶續簽了巴布亞新幾內亞LIHIR項目和三套固井設備為期一年期的固井服務合同。此外還圓滿完成了在印度尼西亞的首次陸地增產作業，為集團油田增產業務在印尼陸地市場的開拓打下基礎。同時，集團開拓陸地煤層氣新能源市場，本期繼續為客戶的陸地煤層氣項目提供測井服務。

在不斷開拓市場的同時，集團持續提升自身技術水平。自主研發的深水固井水泥漿體系在現場深水試驗成功，標志著集團已初步具備在深海鑽井的固井作業能力。自主研製的油氣層鑽井中途測試儀(ERCT)是國內首套模塊化地層測試儀，也使中國成為少數幾個擁有此項技術的國家。

船舶服務

2011年上半年集團的船舶服務業務面對激烈的市場競爭，發揮自身優勢，合理選擇市場資源開拓創收，維持了自有船隻較高的日曆天使用率。上半年集團自有船隻的日曆天使用率96.5%，較去年同期的95.2%上升了1.3個百分點。截至2011年6月30日，集團擁有各類油田工作船75艘，油輪3艘，化學品船5艘。另有2條大馬力深水工作船正在建造當中，預期下半年完工出廠。

2011年上半年集團自有油田工作船隊作業情況如下表：

作業日數(天)	截至6月30日止六個月		增／(減)量	增／(減)幅
	2011年	2010年		
油田守護船	7,922	8,188	(266)	(3.2%)
三用工作船	2,942	3,118	(176)	(5.6%)
平臺供應船	905	905	-	-
多用船	659	687	(28)	(4.1%)
修井支持船	628	497	131	26.4%
合計	13,056	13,395	(339)	(2.5%)

自有船隻同比作業減少339天的主要原因是去年報廢及退運的5艘工作船使得作業量同比減少571天；另外去年投產的1條修井支持船增加作業181天；其餘船隻合計增加作業51天。

本期油輪運量受外部船隻運量減少因素影響使得運量為78.4萬噸，較去年同期的94.9萬噸減幅17.4%。化學品船在修理天數減少的帶動下運量較去年同期的88.8萬噸增長23.6%達到109.8萬噸。

2011年上半年集團船舶服務業務實現營業額人民幣1,211.6百萬元，較去年同期的人民幣1,192.8百萬元增加了人民幣18.8百萬元，增幅1.6%。

物探服務

地震勘察

2011年上半年集團交付使用的國內第一艘深水12纜物探船海洋石油720開始在中國南海海域進行三維地震採集作業，有效地提升了物探服務業務的地震數據採集能力。在新裝備投產，作業能力提高的同時集團在市場方面亦是統籌考慮，合理安排，利用年初冬季國內不適作業期間調配海洋石油719、南海502等船遠赴海外執行地震採集作業。

2011年上半年集團採集、處理業務作業量具體情況如下表：

業務	截至6月30日止六個月		增／(減)量	增／(減)幅
	2011年	2010年		
二維採集(公里)	16,202	17,874	(1,672)	(9.4%)
二維處理(公里)	12,423	856	11,567	1,351.3%
三維採集(平方公里)	9,938	5,753	4,185	72.7%
其中：海底電纜(平方公里)	322	185	137	74.1%
三維處理(平方公里)	3,366	2,301	1,065	46.3%

二維採集業務作業量同比減少1,672公里，主要原因是去年同期集團租用一條外部船隻進行二維採集作業，本年不再租用使得作業量減少5,010公里，同時，自有船隻通過合理安排作業區域作業量同比增加3,338公里。三維採集業務作業量同比增加4,185平方公里，主要原因是新投產的12纜物探船海洋石油720帶來作業量1,533平方公里；海洋石油719上半年作業量飽滿同比增加作業1,361平方公里；其他船隻累計增加作業1,154平方公里；去年4月投產的海底電纜隊本期帶來增量137平方公里。資料處理業務方面，二維資料處理業務、三維資料處理業務受市場影響作業量有較大上漲。

工程勘察

2011年上半年集團工程勘察業務取得營業額人民幣186.3百萬元，較去年同期的人民幣155.1百萬元增加了人民幣31.2百萬元，增幅20.1%。

2011年上半年集團的物探服務業務營業額達到人民幣1,026.0百萬元，較去年同期的人民幣737.6百萬元增加了人民幣288.4百萬元，增幅39.1%。

管理層討論與分析

財務回顧

1. 中期簡明合併利潤表分析

1.1 收入

2011年上半年，集團收入達到人民幣8,139.2百萬元，較去年同期的人民幣8,728.1百萬元減少了人民幣588.9百萬元，減幅為6.7%。

2011年上半年各板塊收入情況：

單位：人民幣百萬元 業務	截至6月30日止六個月		變化%
	2011年	2010年	
鑽井服務	4,210.9	4,616.3	(8.8%)
油田技術服務	1,690.7	2,181.4	(22.5%)
船舶服務	1,211.6	1,192.8	1.6%
物探服務	1,026.0	737.6	39.1%
合計	8,139.2	8,728.1	(6.7%)

1.2 經營支出

2011年上半年集團累計經營支出為人民幣5,595.5百萬元，較去年同期的人民幣5,946.5百萬元減少了人民幣351.0百萬元，減幅為5.9%。

2011年上半年各板塊經營支出情況：

單位：人民幣百萬元 業務	截至6月30日止六個月		變化%
	2011年	2010年	
鑽井服務	2,707.2	2,836.5	(4.6%)
油田技術服務	1,414.8	1,688.4	(16.2%)
船舶服務	844.2	842.6	0.2%
物探服務	629.3	579.0	8.7%
合計	5,595.5	5,946.5	(5.9%)

2011年上半年集團經營支出明細情況：

單位：人民幣百萬元	截至6月30日止六個月		變化%
	2011年	2010年	
物業、廠房及設備折舊和無形資產攤銷	1,540.7	1,577.2	(2.3%)
僱員薪酬成本	1,319.1	1,382.8	(4.6%)
修理及維護成本	251.8	144.3	74.5%
消耗物料、物資、燃料、服務及其他	1,288.5	1,532.6	(15.9%)
分包支出	465.6	463.5	0.5%
經營租賃支出	210.2	246.6	(14.8%)
物業、廠房及設備減值損失	41.8	-	100.0%
其他銷售、一般及行政支出	62.9	50.3	25.0%
其他經營支出	414.9	549.2	(24.5%)
總經營支出	5,595.5	5,946.5	(5.9%)

修理及維護成本同比增長人民幣107.5百萬元，增幅74.5%，主要原因是本期對海外半潛式平臺NH6進行塢修；同時有兩條自升式鑽井船進行修理。

消耗物料、物資、燃料、服務及其他同比减少人民幣244.1百萬元，減幅15.9%，主要原因一方面是集團加大成本控制力度，另一方面受國際政治環境及市場影響，鑽井服務業務、油田技術服務業務工作量有所減少。

物業、廠房及設備減值損失同比增加人民幣41.8百萬元，主要原因是本期利比亞發生內戰影響了集團在利比亞的陸地鑽機業務，管理層考慮到利比亞社會動蕩局勢對有關鑽機確認了資產減值損失人民幣41.8百萬元。

其他經營支出同比减少人民幣134.3百萬元，減幅24.5%，主要原因是2010年上半年集團對部分應收賬款和其他應收款計提了壞賬準備使得本期資產減值損失同比减少人民幣93.9百萬元。

1.3 經營利潤

2011年上半年集團的經營利潤達到人民幣2,607.2百萬元，較去年同期的人民幣2,785.2百萬元減少人民幣178.0百萬元，減幅為6.4%。

2011年上半年各板塊經營利潤情況：

單位：人民幣百萬元 業務	截至6月30日止六個月		變化%
	2011年	2010年	
鑽井服務	1,521.9	1,779.9	(14.5%)
油田技術服務	291.7	495.6	(41.1%)
船舶服務	380.4	351.1	8.3%
物探服務	413.2	158.6	160.5%
合計	2,607.2	2,785.2	(6.4%)

管理層討論與分析

1.4 財務支出，淨額

2011年上半年集團的財務支出淨額為人民幣186.2百萬元，較去年同期人民幣267.9百萬元減少了人民幣81.7百萬元，減幅30.5%，主要原因是集團將用於墨西哥項目、印尼駁船項目、利比亞項目的貸款及從中海石油財務有限責任公司取得的借款及二級抵押優先債券餘額本期內全部還清使得融資成本同比減少人民幣80.5百萬元。

1.5 應佔合營公司的利潤

2011年上半年集團應佔合營公司的利潤為人民幣90.0百萬元，較去年同期的人民幣80.3百萬元增加了人民幣9.7百萬元。主要原因是對合營公司Eastern Marine Services Ltd. 確認的投資損失同比减少人民幣12.2百萬元，其餘合營公司累計投資收益同比减少人民幣2.5百萬元。

1.6 所得稅費用

2011年上半年集團所得稅費用較去年同期的人民幣423.4百萬元略有增長達到人民幣436.4百萬元，增幅為3.1%。

1.7 本期淨利潤

2011年上半年集團共取得淨利潤人民幣2,074.5百萬元，其中歸屬於本公司所有者的淨利潤為人民幣2,071.2百萬元。歸屬於本公司所有者的淨利潤較去年同期的人民幣2,174.2百萬元減少人民幣103.0百萬元，減幅4.7%。

1.8 基本每股收益

2011年上半年，集團基本每股收益為人民幣0.46元，較去年同期的人民幣0.48元減少了人民幣0.02元，減幅為4.7%。

2. 中期簡明合併財務狀況表分析

截至2011年6月30日止，集團總資產為人民幣62,011.6百萬元，較2010年末的人民幣63,497.4百萬元減少了人民幣1,485.8百萬元，減幅2.3%。總負債為人民幣35,319.8百萬元，較2010年末的人民幣37,907.5百萬元減少了人民幣2,587.7百萬元，減幅6.8%。股東權益為人民幣26,691.8百萬元，較2010年末的人民幣25,589.9百萬元增加了人民幣1,101.9百萬元，增幅4.3%。下面是對有關中期簡明合併財務狀況表主要會計報表科目變動幅度較大的原因分析：

2.1 其他非流動資產

截至2011年6月30日集團其他非流動資產為人民幣203.8百萬元，較年初的人民幣28.1百萬元增加人民幣175.7百萬元，增幅625.3%。主要原因是集團一條半潛式鑽井船為作業發生的動員成本。

2.2 預付款項、按金及其他應收賬款

截至2011年6月30日集團預付款項、按金及其他應收賬款為人民幣246.6百萬元，較年初的人民幣388.8百萬元減少了人民幣142.2百萬元，減幅36.6%，主要原因是為設備維修預付的修理費隨修理進度計入了維修成本。

2.3 已抵押存款(流動部分)

截至2011年6月30日集團已抵押存款為人民幣138.5百萬元，較年初的人民幣87.5百萬元增加人民幣51.0百萬元，增幅58.3%。主要原因是本期集團有一條鑽井船前往印度尼西亞作業增加了保函押金人民幣116.6百萬元，此外按照相關要求部分已抵押存款到期解凍。

2.4 現金及現金等價物

截至2011年6月30日集團現金及現金等價物為人民幣3,976.0百萬元，較年初的人民幣5,847.2百萬元減少了人民幣1,871.2百萬元，減幅32.0%。變動分析請參見中期簡明合併現金流量表分析。

2.5 其他流動資產

截至2011年6月30日集團其他流動資產為人民幣26.8百萬元，較年初的人民幣41.1百萬元減少了人民幣14.3百萬元，減幅34.8%。其他流動資產包含了遞延動員費成本的流動部分。本期減少主要為隨鑽井作業的進行遞延動員費成本的正常攤銷。

2.6 應付薪金及花紅

截至2011年6月30日集團應付薪金及花紅為人民幣424.3百萬元，較年初的人民幣781.4百萬元減少了人民幣357.1百萬元，減幅45.7%。主要原因是年初餘額包括了集團2010年計提的員工工資、年終獎金等，已於本年期初發放。期末餘額為集團本期計提的尚未發放的員工薪酬。

2.7 計息銀行借款(流動部分)

截至2011年6月30日集團計息銀行借款(流動部分)為人民幣1,094.1百萬元，較年初的人民幣650.7百萬元增加了人民幣443.4百萬元，增幅68.1%。主要原因是本期又有金額為人民幣796.8百萬元的借款即將於一年內到期，此外，本期集團提前償還了墨西哥項目、印尼駁船項目、利比亞項目的貸款及挪威出口信貸機構Eksportfinans 借款共計人民幣353.4百萬元。

2.8 長期債券(流動部分)

截至2011年6月30日集團已無長期債券(流動部分)，主要原因是本期集團償還了CDE的二級抵押優先債券餘額人民幣573.7百萬元。

管理層討論與分析

3. 中期簡明合併現金流量表分析

3.1 經營活動產生的現金流量淨額

2011年上半年集團經營活動產生的淨現金流入為人民幣2,875.9百萬元，其中銷售商品、提供勞務收到現金人民幣8,020.8百萬元，購買商品、接受勞務支付現金人民幣2,378.7百萬元，支付給職工及為職工支付的現金人民幣1,673.9百萬元，支付各項稅費人民幣555.6百萬元。其他與經營活動有關事項合計支出現金人民幣536.7百萬元。

3.2 投資活動產生的現金流量淨額

2011年上半年集團投資活動產生的現金淨流出人民幣2,192.5百萬元，主要是本期購建固定資產、無形資產和其他長期資產支付現金人民幣1,868.7百萬元，取得其他投資支付現金人民幣507.8百萬元；另外，本期分別取得投資收益、存款利息人民幣93.8百萬元和人民幣40.3百萬元，處置固定資產收到現金人民幣30.6百萬元，收回其他投資收到現金人民幣19.3百萬元。

3.3 籌資活動產生的現金流量淨額

2011年上半年集團籌資活動產生的現金淨流出為人民幣2,491.1百萬元，主要是本期收到政府補助人民幣32.8百萬元，借款收到現金人民幣1,323.9百萬元，償還債務支付現金人民幣2,716.8百萬元，分配股利支付現金人民幣807.2百萬元，償還利息支付現金人民幣323.8百萬元。

3.4 本期匯率變動對現金的淨影響為減少現金人民幣63.5百萬元。

4. 資本性支出分析

2011年上半年集團總資本性支出達到人民幣1,799.8百萬元，較去年同期的人民幣1,884.8百萬元減少了人民幣85.0百萬元，減幅為4.5%。

2011年上半年各板塊資本性支出情況：

單位：人民幣百萬元 業務	截至6月30日止六個月		變化%
	2011年	2010年	
鑽井服務	828.0	873.1	(5.2%)
油田技術服務	124.5	96.8	28.6%
船舶服務	105.2	531.2	(80.2%)
物探服務	742.1	383.7	93.4%
合計	1,799.8	1,884.8	(4.5%)

其中：鑽井業務資本性支出主要用於2艘200英尺自升式鑽井船和2艘2,500英尺半潛式鑽井船的建造。油田技術服務業務資本性支出主要用於建造和購買各類油田技術服務設備。船舶服務業務資本性支出主要用於建造2艘深水三用工作船。物探服務業務的資本性支出主要用於建造1艘深水勘察船和1艘十二纜物探採集船。

展望

展望2011年下半年，世界經濟仍將保持復蘇勢頭，但復蘇力度有所減弱，及復蘇態勢仍不均衡。歐洲主權債務危機、美國經濟增長放緩及其最近發生的美國主權債務評級下調都為世界經濟增長帶來新的不確定性。世界經濟的恢復和新興經濟體的增長都對石油消費提出更高需求，也促進了油田服務市場的增長。根據Spears & Associates數據，預計2011年油田服務市場總值保持5%左右的增長趨勢，達到2,700億美元。隨著海上油氣勘探開發活動的日益活躍，未來海上油田服務市場的作業量和需求量也將有較快增長。根據ODS-data預測，全球鑽井平臺下半年綜合日費預計將比上年增加10.53%，鑽井等大型裝備板塊的復蘇速度將轉快，但市場競爭依然激烈。

面對充滿機遇和挑戰的下半年，中海油服將把技術研發放在更加突出位置，以技術促進發展，不斷提高油田技術服務的質量和能力；繼續全面加強安全管理，高度重視作業安全；持續加大海內外市場的開拓力度：國內市場，以市場為導向，優化資源配置和市場營銷模式，提升服務能力，保持在中國近海油田服務市場的主導地位；加大深水市場的開拓力度，建立完整的深水服務能力；積極發展煤層氣等新市場的技術和服務，打造公司新的收入增長點。海外市場：做大做強現有海外業務的基礎上，積極推進伊拉克、柬埔寨等項目，繼續開拓中東、墨西哥灣等市場，促進海外業務的穩步發展；進一步增強成本控制，提升經濟效益。公司將繼續積極承擔社會責任，大力推進節能減排，保護環境，為股東提供持續穩定的回報。

補充資料

審計委員會

審計委員會由公司三位獨立非執行董事組成。審計委員會已審閱本集團所採納的會計原則及準則，以及內部控制及財務報告事項。截至2011年6月30日止六個月期間的中期業績未經審計，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《獨立核數師對中期財務資料的審閱》進行了審閱工作。審計委員會已經審閱本集團截至2011年6月30日止六個月期間的未經審計中期財務報告。

企業管治常規守則

截至2011年6月30日止六個月內，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。

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專門查詢，本公司全體董事確認，在截至2011年6月30日止六個月期間內遵守了上市規則附錄十所載之《上市發行人董事進行證券交易的標準守則》所要求之標準。公司採用了一套比《標準守則》更高準則來約束董事進行證券交易的行為。

購買、出售及購回本公司的上市證券

本公司及其子公司於截至2011年6月30日止六個月內無購買、出售及購回本公司的任何上市證券。

董事和監事於合同的權益

截至2011年6月30日止六個月內，董事和監事並無於本公司的控股公司或任何子公司或同集團子公司訂立的對本集團的業務而言屬重大的任何合同中直接或間接擁有重要權益。

董事、監事、高管人員於股份的權益及淡倉

於2011年6月30日，本公司董事和主要管理人員於本公司或其任何按照香港《證券及期貨條例》第十五章所定義的相聯法團的股份、潛在股份和債券的權益淡倉，須根據香港《證券及期貨條例》第352條予以記錄，或須根據上市公司董事進行證券交易的標準守則知會本公司及香港聯合交易所的情況如下：

股東名稱	持有股份身份	權益的股份數量(股)	佔 COSL 權益 (H) 的大致百分比 (%)
李飛龍	直接權益擁有	50,000	0.003%

除上述披露以外，於2011年6月30日，概無其他本公司董事、主要管理人員或彼等各自連系人於本公司或其任何按照香港《證券及期貨條例》第十五章所定義的相聯法團的股份、潛在股份和債券的權益淡倉，須根據香港《證券及期貨條例》第352條予以記錄，或須根據上市公司董事進行證券交易的標準守則知會本公司及香港聯合交易所。

主要股東於股份的權益和淡倉

據本公司董事或高級管理人員所知悉，於2011年6月30日，除上面披露的本公司董事或高級管理人員以外，以下人士持有本公司的股份或潛在股份的權益或淡倉，須根據香港《證券及期貨條例》第十五章第2條和第3條予以披露，或須根據香港《證券及期貨條例》第336條予以記錄或知會本公司及香港聯合交易所。

股東名稱	持有股份身份	權益的股份數量(股)	佔 COSL 權益 (H) 的大致百分比 (%)
JPMorgan Chase & Co.	通過一家受控公司	201,165,372(L)	13.11(L)
		28,000(S)	0.00(S)
		66,540,302(P)	4.34(P)
Commonwealth Bank of Australia	通過一家受控公司	139,414,000(L)	9.08(L)
Allianz SE	通過一家受控公司	106,971,000(L)	6.97(L)

附註

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

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

董事、監事、高管人員購買股份或債券的權利

截至2011年6月30日止六個月內，本公司並未授予任何董事、監事及高級管理人員或他們各自的配偶、或未滿法定年齡子女任何權利，或他們已行使任何上述權利，通過購買本公司的股份或債券而獲益，且本公司，其控股公司或任何子公司或同集團子公司並無訂立任何安排，使得任何董事享有購買任何其他法人團體的權利。

僱員及薪酬政策

於2011年6月30日，本集團共有9,129名僱員。集團使用激勵方式形成有效的宏觀和微觀人力資源管理。針對不同人才已採用差異化激勵計劃，並已建立適用的考評體系，營造公平競爭局面，給最優秀的人最大的空間。此外，公司為員工提供多種福利包括社會保險。

補充資料

股票增值權計劃

本公司在2006年11月22日第二次臨時股東大會裏，經表決通過了「中海油田服務股份有限公司高級管理人員股票增值權計劃」（「股票增值權計劃」），對公司7名高管人員實施中長期激勵計劃。股票增值權計劃於2006年11月22日開始生效，有效期為十年，在2007年6月6日，董事會已與激勵對象簽署績效指標合同，完成所有必要的授予股票增值權相關的法律程序，並按4.09港元作為行使價格。按計劃，激勵對象可行使的股票增值權數目與績效考核結果掛鉤，並於生效日起後的兩年進行綜合考核並確認行權比例。行使限制期為2年，自授予日起的第三年初、第四年初、第五年初和第六年初分四次平均行使。股票增值權以現金結算。

股票增值權行權收益不得超過當年本公司淨利潤的10%。因行使股票增值權而產生的現金付款將存入有關專用賬戶，賬戶中的現金應有不低於20%的部分至有關承授人在本公司之任職期滿考核合格後方可提取。

根據股票增值權計劃，可予行使股票增值權的行權收益將按照緊接其年報日期後30日起至該年度最後交易日根據香港聯合交易所有限公司（「香港聯交所」）牌價所示在香港聯交所交易的平均收市價與行使價的差額決定。

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，則額外收益將按下列百分比計算：

1. 0.99~1.50港元：為50%；
2. 1.51~2.00港元：為30%；
3. 2.01~3.00港元：為20%；及
4. 3.01港元以上：為15%。

截至2011年6月30日，第一次行權已於2009年失效，第二次行權已經批准，第三次行權尚未申報批准。第二次行權和第三次行權的股票增值權行權收益分別以1.82港元和2.27港元計量。該股票增值權本次行權前一個交易日的本公司股票的加權平均價格為9.11港元。

本公司授予高級管理人員的股票增值權本期變動情況如下：

職務	姓名	期初未行使	股票增值權股數		期末未行使
			當期行權	當期作廢	
原非執行董事	袁光宇*	723,150	(241,050)	(482,100)	-
執行董事、總裁兼CEO	李勇	528,225	(176,075)	-	352,150
原執行副總裁兼CFO	鐘華*	528,225	(176,075)	(176,075)	176,075
原執行副總裁、CSO兼董事會秘書	陳衛東*	528,225	(176,075)	(176,075)	176,075
原高級副總裁	李迅科*	492,675	(164,225)	(164,225)	164,225
原職工監事	唐代治*	246,338	(164,225)	(82,113)	-
副總裁	徐雄飛	456,825	(152,275)	-	304,550
		3,503,663	(1,250,000)	(1,080,588)	1,173,075

註*：袁光宇、鐘華、陳衛東、李迅科、唐代治因工作安排分別辭去了本公司職務；依據股票增值權計劃的相關規定，以上激勵對象可享有的股票增值權按限制期間內職時間佔限制期比例和績效考核結果獲得相應收益。

關於股票增值權的進一步信息，請參見本中期簡明財務報表附註13。

根據上市規則第13.51(B)(1)條之董事資料變動

以下為根據上市規則第13.51(B)(1)條須予以披露之董事資料變動：

徐耀華先生，本公司之一名獨立非執行董事，於2011年3月25日獲委任為凱升控股有限公司(股份代號：102，一間於香港聯交所主板上市之公司)之獨立非執行董事。

資本負債比率

與2010年12月31日相比，本集團於2011年6月30日的流動資產淨值減少至人民幣4,733.7百萬元，而流動比率與2010年12月31日相比，從1.77倍升至1.81倍。

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

集團	2011年6月30日 人民幣千元	2010年12月31日 人民幣千元
計息銀行借款	26,332,931	27,741,260
貿易及其他應付賬款	4,099,716	4,435,823
長期債券	1,500,000	2,073,729
減：現金及現金等價物及原定期限於三個月以上的定期存款	4,882,072	6,247,164
債務淨額	27,050,575	28,003,648
本公司股東應佔權益	26,688,174	25,589,577
非控制性權益	3,657	348
資本總額	26,691,831	25,589,925
資本及債務淨額	53,742,406	53,593,573
資本負債比率	50%	52%

補充資料

外匯風險

於本期間，由於本集團的主要經營業務開展於中國大陸，其主要的收入和支出主要以人民幣計價。人民幣對外幣匯率的浮動對本集團的經營業績預期並不產生重大影響，因此，本集團未開展任何套期交易以減少本集團所承受的外匯風險。但是，本集團所承擔的主要外匯風險來自於所持有的美元債務。

集團資產質押

截至2011年6月30日，本集團無資產質押情況。

或有負債

截至2011年6月30日，本集團或有負債載於中期簡明合併財務報表附註22。

其他

除本中期報告所披露外，董事們認為截至2010年12月31日之年度報告所發布之信息未發生重大變化。

於香港聯交所網站披露資料

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

承董事會命
中海油田服務股份有限公司
楊海江
公司秘書

2011年8月23日

未經審計中期簡明合併財務報表審閱報告



安永會計師事務所

致中海油田服務股份有限公司全體股東

(在中華人民共和國註冊成立的股份有限公司)

引言

我們已審閱列載於第68頁至第94頁中海油田服務股份有限公司(「貴公司」)及其子公司(「貴集團」)的中期簡明合併財務報表,包括於2011年6月30日之中期簡明合併財務狀況表,及截至2011年6月30日止六個月期間的中期簡明合併利潤表、綜合收益表、股東權益變動表和現金流量表以及其他附註。《香港聯合交易所有限公司主板證券上市規則》規定須按照相關規定及香港會計師公會頒佈的《香港會計準則》第34號「中期財務報告」(「香港會計準則第34號」)的規定編製中期財務信息的報告。

貴公司董事須負責根據香港會計準則第34號編製並列報中期簡明合併財務報表。我們的責任是在實施審閱工作的基礎上對該等中期簡明合併財務報表作出結論。我們的報告僅就雙方所協定的審閱業務約定書條款向全體董事會報告。除此以外,我們的報告書不可用作其他用途。我們概不就本報告之內容,對任何其他人士負責或承擔任何責任。

審閱範圍

我們已按照香港會計師公會頒佈的《香港審閱工作準則》第2410號「獨立核數師對中期財務資料的審閱」的規定進行審閱。審閱中期財務信息包括主要對負責財務會計事宜的人員進行詢問,並實施分析性復核和其他審閱程序。該審閱工作範圍遠小於按照香港審計準則進行的審計工作範圍,我們因而無法保證能在審閱工作中發現在進行審計工作的情況下所能發現的所有重大錯報。因此,我們不發表任何審計意見。

結論

根據我們的審閱,我們沒有發現任何事項使我們相信中期簡明合併財務報表未能在所有重大方面按照香港會計準則第34號的規定編製。

安永會計師事務所

執業會計師

香港

中環金融街8號

國際金融中心2期18樓

2011年8月23日

中期簡明合併利潤表

截至2011年6月30日止六個月

	附註	截至6月30日止六個月	
		2011年 (未經審計) 人民幣千元	2010年 (未經審計) 人民幣千元
收入	3	8,139,160	8,728,150
其他收入		63,613	3,568
		8,202,773	8,731,718
物業、廠房及設備折舊和無形資產攤銷		(1,540,730)	(1,577,218)
僱員薪酬成本		(1,319,094)	(1,382,778)
修理及維護成本		(251,814)	(144,285)
消耗物料、物資、燃料、服務及其他		(1,288,491)	(1,532,567)
分包支出		(465,612)	(463,521)
經營租賃支出		(210,191)	(246,664)
其他經營支出		(414,859)	(549,201)
其他銷售、一般及行政支出		(62,940)	(50,256)
物業、廠房及設備減值損失	7	(41,807)	-
總經營支出		(5,595,538)	(5,946,490)
經營利潤		2,607,235	2,785,228
財務收入／(支出)			
匯兌收益，淨額		29,507	41,266
財務費用		(254,193)	(334,662)
利息收入		38,443	25,538
財務支出，淨額		(186,243)	(267,858)
應佔合營公司利潤		89,964	80,276
稅前利潤		2,510,956	2,597,646
所得稅	4	(436,409)	(423,408)
本期利潤		2,074,547	2,174,238
歸屬於：			
本公司所有者		2,071,230	2,174,238
非控制權益		3,317	-
		2,074,547	2,174,238
本公司普通股股東應佔每股盈利			
基本及攤薄	6	46.08分	48.37分

中期簡明合併綜合收益表

截至2011年6月30日止六個月

	截至6月30日止六個月	
	2011年 (未經審計) 人民幣千元	2010年 (未經審計) 人民幣千元
本期利潤	2,074,547	2,174,238
其他綜合收益		
外幣報表折算差額	(163,483)	(36,403)
本期其他綜合收益，扣除稅項	(163,483)	(36,403)
本期綜合收益總計	1,911,064	2,137,835
歸屬於：		
本公司所有者	1,907,755	2,137,835
非控制權益	3,309	-
	1,911,064	2,137,835

中期簡明合併財務狀況表

2011年6月30日

	附註	2011年 6月30日 (未經審計) 人民幣千元	2010年 12月31日 (經審計) 人民幣千元
非流動資產			
物業、廠房及設備	7	45,994,092	46,371,109
商譽	8	4,360,215	4,462,018
其他無形資產		380,994	407,897
於合營公司的投資		487,728	487,785
可供出售投資		100	100
設定受益計劃		6,654	6,265
其他非流動資產	9	203,750	28,120
非流動資產總計		51,433,533	51,763,294
流動資產			
存貨		866,077	815,540
預付款項、按金及其他應收賬款		246,600	388,791
應收賬款	10	3,747,746	3,460,752
應收票據		670,193	693,191
其他流動資產	11	26,838	41,127
已抵押存款		138,536	87,533
現金及現金等價物		3,976,048	5,847,164
原定期限於三個月以上之定期存款		906,024	400,000
流動資產總計		10,578,062	11,734,098
流動負債			
貿易及其他應付賬款	12	4,099,716	4,435,823
應付薪金及花紅		424,323	781,375
應付稅金		176,172	124,028
長期債券流動部分	15	-	573,729
計息銀行借款	14	1,094,100	650,721
其他流動負債	11	50,068	76,074
流動負債總計		5,844,379	6,641,750
流動資產淨值		4,733,683	5,092,348
資產總額減流動負債		56,167,216	56,855,642

中期簡明合併財務狀況表(續)

2011年6月30日

	附註	2011年 6月30日 (未經審計) 人民幣千元	2010年 12月31日 (經審計) 人民幣千元
非流動負債			
遞延稅項負債		1,825,008	1,716,052
計息銀行借款	14	25,238,831	27,090,539
長期債券	15	1,500,000	1,500,000
遞延收益	16	874,128	922,523
其他非流動負債	17	37,418	36,603
非流動負債總計		29,475,385	31,265,717
淨資產			
股東權益			
本公司所有者應佔權益			
已發行股本	18	4,495,320	4,495,320
儲備		22,192,854	20,285,099
建議期末股息		-	809,158
		26,688,174	25,589,577
非控制權益		3,657	348
股東權益總計		26,691,831	25,589,925

李勇
董事

李飛龍
董事

中期簡明合併股東權益變動表

截至2011年6月30日止六個月

(未經審計)	歸屬於母公司權益								
	已發行股本 人民幣千元	資本公積 人民幣千元	法定儲備 人民幣千元	留存利潤 人民幣千元	建議 期末股息 人民幣千元	外幣報表 折算差額 人民幣千元	總計 人民幣千元	非控制權益 人民幣千元	總權益 人民幣千元
於2011年1月1日餘額	4,495,320	8,074,565	1,687,453	10,716,592	809,158	(193,511)	25,589,577	348	25,589,925
本期利潤	-	-	-	2,071,230	-	-	2,071,230	3,317	2,074,547
本期其他綜合收益：									
換算海外業務折算差額	-	-	-	-	-	(163,475)	(163,475)	(8)	(163,483)
本期綜合收益總計	-	-	-	2,071,230	-	(163,475)	1,907,755	3,309	1,911,064
宣派2010年期末股息(附註5)	-	-	-	-	(809,158)	-	(809,158)	-	(809,158)
於2011年6月30日餘額	4,495,320	8,074,565	1,687,453	12,787,822	-	(356,986)	26,688,174	3,657	26,691,831
(未經審計)									
於2010年1月1日餘額	4,495,320	8,074,565	1,335,640	7,749,069	629,345	21,666	22,305,605	-	22,305,605
本期利潤	-	-	-	2,174,238	-	-	2,174,238	-	2,174,238
本期其他綜合收益：									
換算海外業務折算差額	-	-	-	-	-	(36,403)	(36,403)	-	(36,403)
本期綜合收益總計	-	-	-	2,174,238	-	(36,403)	2,137,835	-	2,137,835
宣派2009年期末股息(附註5)	-	-	-	-	(629,345)	-	(629,345)	-	(629,345)
於2010年6月30日餘額	4,495,320	8,074,565	1,335,640	9,923,307	-	(14,737)	23,814,095	-	23,814,095

中期簡明合併現金流量表

截至2011年6月30日止六個月

	截至6月30日止六個月	
	2011年 (未經審計) 人民幣千元	2010年 (未經審計) 人民幣千元
經營活動產生的現金流入淨額	2,875,923	3,099,335
投資活動使用的現金流出淨額	(2,192,456)	(2,012,990)
融資活動使用的現金流出淨額	(2,491,076)	(590,433)
現金及現金等價物(減少)/增加淨額	(1,807,609)	495,912
於期初的現金及現金等價物	5,847,164	3,214,603
滙率變動的影響，淨額	(63,507)	7,925
於期末的現金及現金等價物	3,976,048	3,718,440

中期簡明合併財務報表附註

2011年6月30日

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」)的註冊辦事處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(統稱「本集團」)的主要業務為提供油田服務，包括鑽井服務、油田技術服務、船舶服務，以及物探服務。

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2011年6月30日，本公司的主要子公司的詳情如下：

公司名稱	註冊成立日期及營運地點	本集團直接／間接應佔股權百分比	已發行及繳足資本面值	主要業務
中海油服美洲有限公司	美國 1994年11月2日	100%	100,000美元	銷售測井儀器及設備
China Oilfield Services (BVI) Limited	英屬維京群島 2003年3月19日	100%	1美元	投資控股
天津中海油服化學有限公司	中國天津 1993年9月7日	100%	人民幣 20,000,000元	提供鑽井泥漿技術服務
COSL (Labuan) Company Limited	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
China Oilfield Services Southeast Asia (BVI) Limited	英屬維京群島 2003年5月29日	100%	1美元	投資控股
COSL (Australia) Pty Ltd.	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	100%	2,743,035,822港元	投資控股
COSL Norwegian AS	挪威 2008年6月23日	100%	1,541,328,656 挪威克朗	投資控股
COSL Drilling Europe AS (「CDE」)	挪威 2005年1月21日	100%	1,494,415,487 挪威克朗	於挪威提供鑽井服務
COSL Drilling Pan-Pacific Ltd.	新加坡 2009年4月13日	100%	1美元	自升式鑽井平台管理
COSL Drilling Pan-Pacific (Labuan) Ltd.	馬來西亞 2009年4月4日	100%	1美元	自升式鑽井平台管理

1. 公司資料及主要業務(續)

公司名稱	註冊成立日期及營運地點	本集團直接／間接應佔股權百分比	已發行及繳足資本面值	主要業務
PT Samudra Timur Santosa	印度尼西亞 2010年7月27日	49%*	250,000 美元	提供船舶服務
COSL Oil Tech (Singapore) Ltd.	新加坡 2011年1月31日	100%	1 美元	提供船舶服務

* 董事們認為，本公司能夠控制PT Samudra Timur Santosa (「PT STS」)的財務及經營決策，因此，PT STS的財務報表已作為子公司合併在本集團的中期簡明合併財務報表中，並在中期簡明合併財務報表確認非控制性權益。

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

於2011年6月30日，本公司的合營公司的詳情如下：

公司名稱	註冊成立日期及營運地點	本集團直接／間接應佔股權百分比	已發行及繳足資本面值	主要業務
中法渤海地質服務有限公司 (以下簡稱「中法渤海」)	中國天津 1983年11月30日	50%	6,650,000 美元	提供測井服務
中國南海－麥克巴泥漿有限公司 (以下簡稱「麥克巴」)	中國深圳 1984年10月25日	60% (a)	人民幣 4,640,000 元	提供鑽井泥漿技術服務
海洋石油－奧帝斯完井服務有限公司 (以下簡稱「奧帝斯」)	中國天津 1993年4月14日	50%	2,000,000 美元	提供完井服務
中國石油測井－阿特拉斯合作服務公司(以下簡稱「阿特拉斯」)	中國深圳 1984年5月10日	50%	2,000,000 美元	提供測井服務
中海輝固地學服務(深圳)有限公司 (以下簡稱「中海輝固」)	中國深圳 1983年8月24日	50%	1,720,790 美元	提供物探勘查服務
Eastern Marine Services Ltd. (以下簡稱「Eastern Marine」)	香港 2006年3月10日	51% (a)	1,000,000 港元	提供近海工作船及遠洋運輸服務

中期簡明合併財務報表附註

2011年6月30日

1. 公司資料及主要業務(續)

公司名稱	註冊成立日期及營運地點	本集團直接／間接應佔股權百分比	已發行及繳足資本面值	主要業務
PT Tritunggal Sinergi Company Ltd. (以下簡稱「PTTS」)	印度尼西亞 2004年12月30日	55% (a)	700,000 美元	提供油田維修服務
中海艾普油氣測試(天津)有限公司 (以下簡稱「中海艾普」)	中國天津 2007年2月28日	50%	5,000,000 美元	提供油井測試服務
Atlantis Deepwater Orient Ltd. (以下簡稱「Atlantis Deepwater」)	香港 2006年8月28日	50%	1,000 港元	提供深水鑽井技術的研究與應用服務
Premium Drilling AS	挪威 2005年6月1日	50% (b)	100,000 挪威克朗	自升式鑽井平臺管理

(a) 董事們認為，本公司並不能控制麥克巴、PTTS與Eastern Marine的財務及經營決策，因此，麥克巴、PTTS與Eastern Marine的財務報表並未作為子公司合併在本集團的中期簡明合併財務報表中。麥克巴、PTTS與Eastern Marine的財務報表已採用權益法計入本集團的中期簡明合併財務報表。

(b) Premium Drilling包括Premium Drilling AS、Premium Drilling Inc.及Premium Drilling (Cayman) Ltd.。Premium Drilling由CDE與Sinvest AS(前稱為Sinvest ASA)於2005年6月成立，負責管理自升式鑽井平臺。

除本公司通過China Oilfield Services (BVI) Limited間接持有Eastern Marine、PTTS及Atlantis Deepwater及通過CDE間接持有Premium Drilling外，所有上述合營公司的投資由本公司直接持有。

2. 編製基準及會計政策

編製基準

截至2011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，故應結合本集團於2010年12月31日的年度財務報表比照閱讀。

2. 編製基準及會計政策(續)

會計政策

除了須於2011年1月1日開始的年度期間採納的下列新訂準則、詮釋及有關修訂外，編製本中期簡明合併財務報表時採納的會計政策與編製截至2010年12月31日止年度的本集團年度財務報表時所採用者一致：

香港會計準則第24號(經修訂) 關連方披露

香港(國際財務報告詮釋委員會) 對香港(國際財務報告詮釋委員會)
— 詮釋14(修訂) — 詮釋14最低資金要求的預付款項的修訂

對本集團產生影響之變更的進一步信息如下：

香港會計準則第24號(經修訂)闡明和簡化了關聯方的釋義。該準則亦對與政府或被政府控制、共同控制或重大影響的企業進行的交易的關聯方披露規定了部分的豁免。採納香港會計準則第24號(經修訂)不會對本集團的中期簡明財務報表產生重大影響。

香港(國際財務報告詮釋委員會)—詮釋14(修訂)提供有關評估淨養老金資產可收回金額的進一步指引。該修訂容許企業將最低資金規定的預付款視為一項資產。採納本修訂不會對本集團的中期簡明財務報表產生重大影響。

對香港財務報告準則的改進(2010年5月頒佈)

除以上修訂外，香港會計師公會亦於2010年5月發佈了對2010年香港財務報告準則的改進，當中載列多項香港財務報告準則的修訂，以刪除不一致並明確用詞。雖然採納若干修訂可能導致會計政策之變動，惟預計該等修訂概無對本集團造成任何重大財務影響。

本集團並未提早採納已頒佈但尚未生效之任何其他準則、詮釋或修訂。

中期簡明合併財務報表附註

2011年6月30日

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，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，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。

分部間之銷售及轉讓乃參考按當時市價售於第三方所採用之售價進行。

截至2011年6月30日止六個月(未經審計)	油田				總計 人民幣千元
	鑽井服務 人民幣千元	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	
分部收入：					
來自外部客戶的銷售收入	4,210,856	1,690,685	1,211,609	1,026,010	8,139,160
分部間銷售收入	533,319	195,885	81,600	57,429	868,233
	4,744,175	1,886,570	1,293,209	1,083,439	9,007,393
調整：					
分部間銷售收入					(868,233)
收入					8,139,160
分部業績*	1,560,761	314,817	393,433	428,188	2,697,199
調整：					
匯兌收益，淨額					29,507
財務費用					(254,193)
利息收入					38,443
稅前利潤					2,510,956

3. 經營分部資料(續)

截至2010年6月30日止六個月(未經審計)	油田				總計 人民幣千元
	鑽井服務 人民幣千元	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	
分部收入：					
來自外部客戶的銷售收入	4,616,346	2,181,429	1,192,772	737,603	8,728,150
分部間銷售收入	605,089	116,562	24,743	-	746,394
調整：	5,221,435	2,297,991	1,217,515	737,603	9,474,544
分部間銷售收入					(746,394)
收入					8,728,150
分部業績*	1,827,142	513,523	354,226	170,613	2,865,504
調整：					
匯兌收益，淨額					41,266
財務費用					(334,662)
利息收入					25,538
稅前利潤					2,597,646

* 各經營分部的分部業績不包括上表所列的未分配匯兌收益、財務費用及利息收入。

地區分部資料

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。

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%(截至2010年6月30日止六個月：少於10%)，並且約72%(截至2010年6月30日止六個月：約75%)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2011年及2010年6月30日止六個月期間本集團地區分部收入資料：

截至2011年6月30日止六個月(未經審計)	中國內地	其他	總計
	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元
分部收入：			
來自外部客戶的銷售收入	5,888,593	2,250,567	8,139,160

截至2010年6月30日止六個月(未經審計)	中國內地	其他	總計
	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元
分部收入：			
來自外部客戶的銷售收入	6,526,062	2,202,088	8,728,150

中期簡明合併財務報表附註

2011年6月30日

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利潤，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日獲天津市科委、天津市財政局、天津市國稅局及天津市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，本公司2009年度及2010年度的企業所得稅率批准為15%。本公司正在申請更新從2011年1月1日起三年的高新技術企業資格。基於管理層的評估，本公司滿足更新高新技術企業資格的條件，因此，管理層認為使用15%稅率計算本公司截至2011年6月30日止六個月的所得稅負債屬恰當(截至2010年6月30日止六個月：15%)。

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服務收入，繳納3.75%的所得稅(截至2010年6月30日止六個月：3.75%)。本集團在印度尼西亞的鑽井業務，主要按25%(截至2010年6月30日止六個月：25%)的稅率繳納企業所得稅。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30%(截至2010年6月30日止六個月：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%(截至2010年6月30日止六個月：3.5%)的稅率繳納所得稅。本集團在墨西哥的鑽井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)(截至2010年6月30日止六個月：分別為30%及17.5%)繳納稅金。本集團在挪威的業務須按28%(截至2010年6月30日止六個月：28%)的企業所得稅率繳納稅金。本集團在利比亞及沙特阿拉伯的鑽井業務所得收入由客戶負擔相關稅項。本集團在英國的鑽井活動須按28%的稅率繳納所得稅(截至2010年6月30日止六個月：不適用)。

本集團所計提的所得稅分析如下：

	截至6月30日止六個月	
	2011年 (未經審計) 人民幣千元	2010年 (未經審計) 人民幣千元
香港利得稅	-	-
海外所得稅：		
當期	54,213	55,750
遞延	(46,526)	(24,968)
中國企業所得稅：		
當期	244,581	345,666
遞延	184,141	46,960
本期所得稅總額	436,409	423,408

4. 所得稅(續)

適用於稅前利潤的稅金支出(使用本公司及其合營公司所處的中國內地法定稅率)與按實際稅率計算的稅金支出的調節,以及適用稅率(即法定稅率)與實際稅率的調節如下:

	截至6月30日止六個月			
	2011年 (未經審計)		2010年 (未經審計)	
	人民幣千元	%	人民幣千元	%
稅前利潤	2,510,956		2,597,646	
按法定稅率25%(截至2010年6月30日止六個月:25%)計算的所得稅	627,739	25.0	649,412	25.0
享受高新技術企業優惠稅率抵減	(170,947)	(6.8)	(181,282)	(7.0)
毋須課稅之收入	(23,464)	(0.9)	(24,120)	(0.9)
不可抵扣的成本	15,967	0.6	553,534	21.3
技術研發費用加計扣除	(11,867)	(0.5)	(9,911)	(0.4)
境外經營適用不同稅率	(80,069)	(3.2)	(133,390)	(5.1)
未確認的可抵扣虧損的影響	-	-	97,575	3.8
轉回以前年度未確認的可抵扣虧損	(462,082)	(18.4)	-	-
可扣除匯兌調整差異*	530,033	21.1	(657,478)	(25.3)
上年匯算清繳調整	(21,218)	(0.8)	58,172	2.3
其他納稅調整項目	32,317	1.3	70,896	2.7
按本集團實際稅率徵收的所得稅總額	436,409	17.4	423,408	16.4

* 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34,317,190元(截至2010年6月30日止六個月:人民幣35,915,298元)已被列入中期簡明合併利潤表之「應佔合營公司利潤」內。

5. 宣派及建議股息

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以下兩項之較低者:(i)根據中國企業會計準則釐定的淨利潤;及(ii)根據香港財務報告準則釐定的淨利潤。

於六個月內支付的普通股股息:

	截至6月30日止六個月	
	2011年 (未經審計)	2010年 (未經審計)
	人民幣千元	人民幣千元
2010年年末股息:每股普通股人民幣0.18元 (2009年:每股普通股人民幣0.14元)	809,158	629,345

本公司董事會未建議就截至2011年6月30日止六個月派付任何中期股息(截至2010年6月30日止六個月:無)。

中期簡明合併財務報表附註

2011年6月30日

6. 本公司普通股股東應佔每股盈利

每股基本盈利乃根據本期本公司普通股股東應佔淨利潤約人民幣2,071,230,000元(截至2010年6月30日止六個月:人民幣2,174,238,000元),以及於本期已發行普通股股份加權平均數4,495,320,000股(截至2010年6月30日止六個月:4,495,320,000股)計算。

截至2011年及2010年6月30日止期間並無出現潛在攤薄事項。

7. 物業、廠房及設備

本期,本集團購建地震勘探船、機器及設備、運輸工具及在建工程的成本總額約人民幣1,799百萬元(截至2010年6月30日止六個月:人民幣1,877百萬元)。於2011年上半年處置賬面淨值人民幣33百萬元(截至2010年6月30日止六個月:人民幣65百萬元)的船舶、機器及設備,導致處置虧損人民幣2百萬元(截至2010年6月30日止六個月:人民幣13百萬元)。

本期利息開支總額人民幣291.4百萬元(截至2010年6月30日止六個月:人民幣367.1百萬元)中,本期間已計入於物業、廠房及設備的資本化利息約人民幣45.4百萬元(截至2010年6月30日止六個月:人民幣43.6百萬元),利息開支屬於中期簡明合併利潤表中財務費用的一部分。

受利比亞內亂影響,截至2011年6月30日止六個月期間本集團對位於利比亞的陸地鑽機計提了約人民幣41.8百萬元(截至2010年6月30日止六個月:無)的減值準備。

8. 商譽

	2011年 6月30日 (未經審計) 人民幣千元	2010年 12月31日 (經審計) 人民幣千元
成本	4,462,018	4,600,473
匯兌調整	(101,803)	(138,455)
賬面淨值	4,360,215	4,462,018

商譽減值準備

截至2011年6月30日止六個月未確認商譽減值(截至2010年6月30日止六個月:無)。

9. 其他非流動資產

於2011年6月30日及2010年12月31日，大部分其他非流動資產為已確認遞延成本，乃本集團的自升式及半潛式鑽井平台產生的動復員成本導致。遞延成本的當期部分列作附註11的其他流動資產。遞延成本根據相關鑽井合同攤銷。

10. 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。

於報告期末，根據發票日期，應收賬款的賬齡分析如下：

	2011年 6月30日 (未經審計) 人民幣千元	2010年 12月31日 (經審計) 人民幣千元
尚未償還賬款之賬齡：		
於1年內	4,010,505	3,692,000
於1至2年內	8,041	21,100
於2至3年內	23,640	21,209
逾3年	7,767	7,923
	4,049,953	3,742,232
減：應收賬款壞賬準備	(302,207)	(281,480)
	3,747,746	3,460,752

11. 其他流動資產／(負債)

	2011年 6月30日 (未經審計) 人民幣千元	2010年 12月31日 (經審計) 人民幣千元
應佔合營公司的負權益*	(91,659)	(95,698)
應付合營公司賬款	(17,973)	(18,391)
應收合營公司賬款	91,747	95,785
遞延收益流動部分	(32,183)	(57,770)
	(50,068)	(76,074)
遞延成本的流動部分	26,838	41,127

* 由於Premium Drilling是為管理本集團的若干自升式鑽井平臺的運營而設立，本公司管理層認為本集團替Premium Drilling負有推定責任，故確認應佔Premium Drilling的負權益。於2009年，Premium Drilling股東已終止其管理協議，終止後，有關Premium Drilling Inc.及Premium Drilling (Cayman) Ltd.之清算程序已開始。本期結餘確認為集團的其他流動負債。

中期簡明合併財務報表附註

2011年6月30日

12. 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：

	2011年 6月30日 (未經審計) 人民幣千元	2010年 12月31日 (經審計) 人民幣千元
尚未償還賬款之賬齡：		
於1年內	3,924,298	4,173,676
於1至2年內	69,909	138,652
於2至3年內	21,229	33,448
逾3年	84,280	90,047
	4,099,716	4,435,823

貿易及其他應付賬款均不計利息，並一般須於一個月至兩年內償付。

13. 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（「股票增值權計劃」）獲股東於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其他副總裁。該股票增值權的歸屬期為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。股票增值權均將以現金支付。

根據股票增值權計劃，可予行使股票增值權的行權收益將按照自緊接其年報日期後30日起至該年度最後交易日根據香港聯合交易所有限公司（「香港聯交所」）牌價表所示在香港聯交所交易的平均收市價與行使價的差額釐定。

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%。

所有合資格高管人員已於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。

截至2011年6月30日，第一次行權已於2009年失效，第二次行權已經批准，第三次行權尚未申報批准。第二次行權及第三次行權的股票增值權的行使收益分別按1.82港元及2.27港元計量。股票增值權的公允價值按下列假設以柏力克-舒爾斯期權價格模型計算：預期股息率為1.17%、預期年期為0.5年、預期波幅為35.21%及無風險利率為0.59%。估值模型的假設是按董事的主觀估計作出。

13. 股票增值權計劃(續)

公允價值變動於期內列為開支，直至該股票增值權行權收益確定為止。負債於各報告期末及償付日計量，其變動於期內確認為損益。於2011年6月30日，股票增值權產生的應付薪金及花紅餘額為人民幣1.4百萬元(2010年12月31日：人民幣7.7百萬元)。股票增值權的公允價值於截至2011年6月30日止六個月期間減少約人民幣2.1百萬元(截至2010年6月30日止六個月：人民幣0.1百萬元)，已計入一般及行政支出。

股票增值權變動的詳情如下：

	2011年 股數
2011年1月1日餘額	3,503,663
本期授予	-
本期行使	(1,250,000)
本期作廢	(1,080,588)
2011年6月30日餘額	1,173,075
2011年6月30日可行使	844,725

14. 計息銀行借款

流動：

	2011年 6月30日 (未經審計) 人民幣千元	2010年 12月31日 (經審計) 人民幣千元
長期銀行借款流動部分	1,094,100	650,721

中期簡明合併財務報表附註

2011年6月30日

14. 計息銀行借款(續)

非流動：

	合同利率 (%)	到期日	2011年 6月30日 (未經審計) 人民幣千元	2010年 12月31日 (經審計) 人民幣千元
銀行貸款—無抵押(a)	i	2013	-	344,000
銀行貸款—無抵押(b)	ii	2017	-	312,000
銀行貸款—無抵押(c)	倫敦銀行同業拆息+1.7%年息	2020	5,105,945	5,219,623
銀行貸款—無抵押(d)	iii	2015	-	450,000
銀行貸款—無抵押(e)	倫敦銀行同業拆息+1.38%年息	2017	12,148,226	11,105,952
銀行貸款—無抵押(f)	倫敦銀行同業拆息+0.9%年息	2017	5,177,280	5,298,160
銀行貸款—無抵押(f)	倫敦銀行同業拆息+0.9%年息	2017	3,882,960	3,973,620
總公司委托貸款—無抵押(g)	3.71%	2011	-	-
總公司委托貸款—無抵押(g)	iv	2012	-	1,000,000
銀行貸款—抵押(h)	3.20%	2011	18,520	37,905
			26,332,931	27,741,260
減：長期銀行借款流動部分			(1,094,100)	(650,721)
			25,238,831	27,090,539

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，以及委託貸款手續費年費率0.15%。

- (a) 本集團借入之以人民幣計價的銀行貸款須於2008年6月30日至2013年6月30日按以下安排分期償還：2008年至2011年每逢6月30日償還人民幣200,000,000元，2012年6月30日償還人民幣100,000,000元，及於2013年6月30日償還人民幣44,000,000元。本集團已於本期間償還所有結欠餘額。
- (b) 本集團的人民幣400,000,000元之貸款須於2009年11月19日至2017年11月19日按以下安排分期償還：2009年至2016年每逢11月19日償還人民幣44,000,000元，2017年11月19日償還人民幣48,000,000元。本集團已於本期間償還所有結欠餘額。
- (c) 本集團之800,000,000美元貸款將於2011年9月2日開始償還，按每半年分期償還42,100,000美元。
- (d) 本集團的人民幣450,000,000元之貸款將於2011年4月7日開始償還，每年分期償還人民幣90,000,000元。本集團已於本期間償還所有結欠餘額。
- (e) 本集團之1,880,000,000美元貸款將於2012年5月14日開始分十一期每半年償還。
- (f) 本集團取得的800,000,000美元及600,000,000美元貸款將分別於2017年5月24日及2017年5月21日償還。
- (g) 本集團獲得的委託信貸融資人民幣2,000,000,000元及人民幣1,000,000,000元分別於2011年6月10日和2012年6月29日到期。本集團已於本期間償還所有結欠餘額。
- (h) 該等美元貸款須於貸款提款日後六個月起每半年分期償還。

15. 長期債券

於2011年6月30日，長期債券包括：

非流動：

公司債券：

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，每年固定票面利率為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。

流動：

二級抵押優先美元債券：

於2006年4月，COSL Drilling Semi AS (前稱 Offrig Drilling ASA) 以半潛式平臺建造合同的二級抵押優先按揭，發行賬面值為200,000,000美元的債券。該公司產生了債務發行成本4,500,000美元，並按債券期限予以資本化及攤銷為利息費用的一部分。該等票據按固定票面利率9.75%計息及五年到期。於2011年4月，債券到期被贖回，與半潛式鑽井平台有關的建造合同之按揭已相應解除。

16. 遞延收益

	2011年 6月30日 (未經審計) 人民幣千元	2010年 12月31日 (經審計) 人民幣千元
期／年初結餘	922,523	780,114
本期增加	45,197	218,096
計入本期簡明／年內合併利潤表	(75,384)	(53,492)
匯兌調整	(18,208)	(22,195)
期／年末結餘	874,128	922,523

於2011年6月30日及2010年12月31日的遞延收益結餘包括在併購CDE過程中產生的合同價值、遞延動復員收益及政府補貼。合同價值及遞延動復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利潤表。

17. 其他非流動負債

	2011年 6月30日 (未經審計) 人民幣千元	2010年 12月31日 (經審計) 人民幣千元
應佔合營公司的負權益*	37,466	36,651
應收合營公司的賬款	(48)	(48)
	37,418	36,603

* 由於本公司管理層認為本集團對Atlantis Deepwater負有推定責任，故應佔Atlantis Deepwater的負權益被確認為其他非流動負債。

中期簡明合併財務報表附註

2011年6月30日

18. 已發行股本

	2011年 6月30日 (未經審計) 人民幣千元	2010年 12月31日 (經審計) 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

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13)。

19. 經營租賃安排

(a) 本集團作為承租人

本集團按經營租賃安排租用若干辦公室物業及設備。租賃物業及設備的協商租期介於一至五年之間。

於2011年6月30日及2010年12月31日，本集團不可撤銷經營租賃之最低租金付款額如下：

	2011年 6月30日 (未經審計) 人民幣千元	2010年 12月31日 (經審計) 人民幣千元
一年之內	222,152	120,962
二至五年(含五年)	78,432	127,276
五年以上	19,628	23,850
	320,212	272,088

(b) 本集團作為出租人

本集團簽訂了一份為期五年的空船包租協議。

於2011年6月30日及2010年12月31日，本集團不可撤銷經營租賃之日後最低租金收款總額如下：

	2011年 6月30日 (未經審計) 人民幣千元	2010年 12月31日 (經審計) 人民幣千元
一年之內	31,801	81,360
二至五年(含五年)	-	-
	31,801	81,360

20. 資本性承諾

於報告期末，本集團主要為購建或購置物業、廠房及設備產生之資本性承諾如下：

	2011年 6月30日 (未經審計) 人民幣千元	2010年 12月31日 (經審計) 人民幣千元
已簽約但未撥備	1,958,005	3,492,713
已批准但未簽約	11,534,985	6,810,488
	13,492,990	10,303,201

21. 關聯方交易

本集團與海油總公司的成員公司有廣泛的交易及關係。交易乃按各方協議的條款進行。

除財務報表其他地方詳述的交易及結余外，以下為本集團與(i)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」)；(ii)海油總公司及除中海油公司集團外的子公司(統稱為「海油總公司集團」)；以及(iii)本集團合營公司進行的重大交易。海油總公司由中國政府控股。

(a) 已包括於收入一向下列關聯方提供服務取得的總收入：

	截至6月30日止六個月	
	2011年 (未經審計) 人民幣千元	2010年 (未經審計) 人民幣千元
i 中海油公司集團		
提供鑽井服務	2,102,683	2,373,793
提供油田技術服務	1,197,165	1,605,726
提供船舶服務	891,985	869,276
提供物探服務	614,527	526,552
	4,806,360	5,375,347
ii 海油總公司集團		
提供鑽井服務	132,479	107,753
提供油田技術服務	59,839	68,590
提供船舶服務	165,640	96,941
提供物探服務	68,198	66,252
	426,156	339,536
iii 合營公司		
提供鑽井服務	730	4,447
提供油田技術服務	2,267	1,307
提供船舶服務	-	-
提供物探服務	3,207	292
	6,204	6,046

中期簡明合併財務報表附註

2011年6月30日

21. 關聯方交易(續)

(b) 已包括於經營支出：

	截至6月30日止六個月	
	2011年 (未經審計) 人民幣千元	2010年 (未經審計) 人民幣千元
由海油總公司集團及本集團的合營公司提供的服務：		
外僱人員服務	10,892	13,541
物資、公用事業及其他配套服務	254,096	122,142
運輸服務	1,741	1,137
辦公室、貨倉及船舶停泊位租賃服務	53,696	41,467
修理及維護服務	1,064	1,119
管理服務	45,337	2,595
	366,826	182,001

(c) 已包括於利息收入／(支出)：

	截至6月30日止六個月	
	2011年 (未經審計) 人民幣千元	2010年 (未經審計) 人民幣千元
中海石油財務有限責任公司(海油總公司之子公司)		
利息收入	8,532	1,602
利息支出	(1,448)	(34,098)

(d) 期內提取及償還的貸款：

	截至6月30日止六個月	
	2011年 (未經審計) 人民幣千元	2010年 (未經審計) 人民幣千元
中海石油財務有限責任公司	1,000,000	500,000

(e) 在建工程進度款：

	截至6月30日止六個月	
	2011年 (未經審計) 人民幣千元	2010年 (未經審計) 人民幣千元
由海油總公司集團提供的鑽井平臺建造服務	135,987	263,594

21. 關聯方交易(續)

(f) 存款：

	2011年 6月30日 (未經審計) 人民幣千元	2010年 12月31日 (經審計) 人民幣千元
於報告期末存放於中海石油財務有限責任公司的存款	406,500	1,259,245

(g) 應收賬款：

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

	2011年 6月30日 (未經審計) 人民幣千元	2010年 12月31日 (經審計) 人民幣千元
應收最終控股公司賬款	123,593	26
應收中海油公司集團賬款	1,726,526	1,751,148
應收其他海油總公司集團公司賬款	137,645	205,630
應收合營公司賬款	29,991	34,475
	2,017,755	1,991,279

(h) 預付款項、按金及其他應收賬款：

	2011年 6月30日 (未經審計) 人民幣千元	2010年 12月31日 (經審計) 人民幣千元
應收最終控股公司賬款	9,065	1,315
應收中海油公司集團賬款	5,850	29,885
應收其他海油總公司集團公司賬款	2,545	7,810
應收合營公司賬款	30,043	30,208
	47,503	69,218

中期簡明合併財務報表附註

2011年6月30日

21. 關聯方交易(續)

(i) 應收票據：

	2011年 6月30日 (未經審計) 人民幣千元	2010年 12月31日 (經審計) 人民幣千元
應收中海油公司集團票據	669,003	691,574

(j) 貿易及其他應付賬款：

	2011年 6月30日 (未經審計) 人民幣千元	2010年 12月31日 (經審計) 人民幣千元
應付最終控股公司賬款	3,259	3,248
應付中海油公司集團賬款	-	907
應付其他海油總公司集團公司賬款	466,535	662,523
應付合營公司賬款	35,554	42,273
	505,348	708,951

本公司及上述關聯方同屬海油總公司集團，並受共同最終控股公司的共同控制。

於2011年6月30日列於應收賬款、預付款項、按金及其他應收賬款，貿易及其他應付賬款以及應收票據項下之關聯方結余為無抵押、免息，並無固定償還期。

在本公司準備在香港聯交所上市時與海油總公司進行了重組(「重組」)，本公司與海油總公司集團訂立多項協議，就僱員福利安排、提供物資、公用事業及其他配套服務、提供技術服務、提供租賃物業及其他各種商業安排作出規定。本期，與補充退休金計劃有關的所有退休金計劃供款約為人民幣0.3百萬元(截至2010年6月30日止六個月：人民幣7.8百萬元)，均由海油總公司承擔。

於重組前，本集團無償佔用了某些屬於海油總公司的物業。本公司於2002年9月與海油總公司集團訂立多項物業租賃協議，租賃上述物業及其他物業，為期一年。該等租賃協議依據條款每年按市場價格續約。

本公司董事認為，與關聯方進行的上述交易乃按正常商業程序進行。

21. 關聯方交易(續)

(k) 與中國其他國有企業的交易

本集團由中國政府間接控制，在中國政府透過眾多機構、成員及其他組織控制、共同控制或施加重大影響的企業(統稱「國有企業」)佔支配地位的經濟環境下經營業務。本期，本集團與其他國有企業進行交易，包括(但不限於)銷售貨物及提供服務、購買貨物及勞務；通過金融機構貸款及存款、房屋租賃。本公司董事認為，與其他國有企業進行的該等交易乃於本集團正常業務過程中進行，中國政府最終控制或擁有本集團及其他國有企業的事實，並不會致使本集團的業務受到重大或過度影響。本集團亦就產品及服務設立定價政策，有關定價政策並不視乎客戶是否為國有企業而釐定。香港會計準則第24號(經修訂)下之豁免披露規定適用於披露與該等政府相關企業的交易。

包括於本集團物業、廠房及設備的新增內的總金額為人民幣267百萬元(截至2010年6月30日止六個月期間：人民幣75百萬元)，為截至2011年6月30日止六個月期間由中國國際海運集裝箱(集團)股份有限公司(中國SOE)控制的子公司為本集團建造三艘半潛式鑽井船所產生的在建工程成本。

與受同一政府控制、共同控制或重大影響的企業進行的其他交易為各單項不重大，且於日常業務過程中進行。

22. 或有事項

- (a) 於2009年及2010年，本集團海外子公司CDE下屬某些子公司收到了挪威稅務主管機關通知，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合同給集團內其他公司時所用估價基礎相關資料，並表示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。上述子公司各自已分別於2010年6月30日、2011年1月19日和2011年6月7日針對稅務機關上述通知遞送了書面回函和估值報告。截至本報告批准出具日，公司尚未收到挪威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海關(「天津海關」)的稽查通知，稽查範圍為本公司近3年來進出口商品情況。截至本報告批准出具日，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。

中期簡明合併財務報表附註

2011年6月30日

23. 比較數據

若干比較數字已重新分類，以符合本期之呈列方式。

24. 報告期後事項

無報告期後事項需於中期簡明合併財務報表中披露。

25. 批准中期簡明合併財務報表

董事會於2011年8月23日批准及授權刊發中期簡明合併財務報表。

公司總部

河北省三河市
中國燕郊經濟技術開發區
海油大街18號
電話：(8610) 8452 2797
傳真：(8610) 8452 2133

註冊地址

中國天津市塘沽
海洋高新技術開發區
河北路3-1516

北京分公司

北京市東城區
朝陽門內大街2號
凱恒大廈B座11層10號（1110室）
電話：(8610) 8452 1687
傳真：(8610) 8452 1817

香港辦公室

香港花園道1號中銀大廈65層
電話：(852) 2213 2500
傳真：(852) 2525 9322

香港股份過戶登記處

香港中央證券登記有限公司
香港灣仔皇后大道東183號合和中心46樓
電話：(852) 2862 8555
(852) 2862 8628
傳真：(852) 2865 0990
(852) 2529 6087

核數師事務所

安永會計師事務所
香港中環金融街8號
國際金融中心2期18樓
電話：(852) 2846 9888
傳真：(852) 2868 4432

律師事務所

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

盛德律師事務所

香港中環金融街8號
國際金融中心2期39號
電話：(852) 2509 7888
傳真：(852) 2509 3110

公關公司

iPR奧美公關
香港中環皇后大道中99號
中環中心26樓2608-2610室
電話：(852) 2136 6185
傳真：(852) 3170 6068

印刷商

安業財經印刷有限公司
香港中環皇后大道中100號100QRC2樓
電話：(852) 25268330
傳真：(852) 25266820

股票代號

上海證券交易所：601808
香港證券交易所：2883.HK
美國一級存託憑證：CHOLY

公司指引

董事會成員

劉健

董事長兼非執行董事

李勇

執行董事

李飛龍

執行董事

吳孟飛

非執行董事

徐耀華

獨立非執行董事

方和

獨立非執行董事

陳全生

獨立非執行董事

審計委員會

徐耀華

主席

方和

陳全生

薪酬委員會

方和

主席

吳孟飛

徐耀華

陳全生

提名委員會

李勇

主席

方和

陳全生

監事會

安學芬

監事會主席

皆士龍

監事

王志樂

獨立監事

公司高管

李勇

首席執行官兼總裁

董偉良

執行副總裁兼首席技術官

李飛龍

執行副總裁兼首席財務官

徐雄飛

副總裁

于湛海

副總裁

曹樹杰

副總裁

楊海江

公司秘書

COSL

CHINA OILFIELD SERVICES LIMITED

中海油田服務股份有限公司

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



设计：瑞亚时光广告