

COSL

CHINA OILFIELD SERVICES LIMITED
中海油田服務股份有限公司



Clear
Vision

2008

INTERIM REPORT
中期報告

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

目錄

50	首席執行官報告	71	中期簡明合併利潤表	75	中期簡明合併現金流量表
52	管理層討論及分析	72	中期簡明合併資產負債表	76	中期簡明合併財務報表附註
66	補充資料	74	中期簡明合併股東權益變動表	95	公司指引
70	中期簡明合併財務報表 審閱報告				

各位尊敬的股東：

2008年上半年，在公司高管層和全體員工的共同努力下，本公司各方面工作取得了新的發展，保持了良好的發展態勢。

經營業績再創新高。2008年上半年，COSL總體經營狀況良好。集團收入達到人民幣51.07億元，經營利潤達到人民幣19.09億元，淨利潤達到人民幣15.34億元，分別同比增長20.0%、25.5%和40.1%；EPS達到34.13分，同比增長24.5%。COSL上半年經營業績繼續保持又快又好的發展態勢。

QHSE管理持續向好。2008年上半年，公司繼續完善QHSE體系建設，加大培訓、監督檢查的力度，推動其QHSE工作的廣泛深入開展，公司的全員安全意識有了進一步的提升。杜邦公司對COSL安全管理現狀作了評估，評價良好。上半年，安全生產平穩，事故數量總體呈下降趨勢，OSHA統計指標僅為0.2，領先於國際同行。

海外業務發展強勁。在鞏固國內市場的基礎上，COSL海外市場進一步開拓。物探船COSL718成功在緬甸作業、陸地鑽機在利比亞開鑽、定向井技術進入菲律賓市場和泥漿服務進入印度尼西亞市場等都顯現了集團海外業務的快速發展。海外業務上半年實現收入12.78億元，同比增幅67%，佔集團淨收入的25%，海外業務收入首次突破本公司業務的20%。

技術研發繼續增強。COSL在加大自身技術研發投入、加強技術研發的同時，還開展校企、企企合作模式加快新技術的研發。與中國電子科技大學合作成立「電法測井聯合實驗室」加強對電測井的技術研發；亦參與挪威ADTH (Atlantis Deepwater Technology Holding) 的合作研究項目ASDD (Artificial Seabed Deepwater Drilling，浮筒式深水鑽井)，並在ABS (Artificial Buoyancy Seabed 人工浮動海床) 裝置預試驗取得初步成功。另外，2008年上半年COSL新獲專利25項，其中發明專利1項；公司已累計獲得有效專利授權105項，其中發明專利29項。

資本運作成功在即。COSL在鞏固有機發展的同時，一直也在探索無機發展之路。近期，公司正在運作全資收購挪威鑽井公司Awilco Offshore ASA，收購成功後，不僅在裝備方面，而且在國際市場方面都是對COSL的提升，COSL的行業地位將大幅提升，競爭實力將進一步增強，國際化進程將進一步加快。

注重企業文化建設，積極履行社會責任。COSL打造硬實力的同時，注重企業文化的建設，形成自己更為強大的企業競爭優勢，公司也被中國文化管理協會授予「中國文化管理先進單位」。COSL積極履行社會責任，四川汶川大地震發生後，COSL及廣大員工積極募捐，共計捐款900萬元人民幣；還有三名COSL員工參與了地震災區的救助行動；未來幾年我們將通過提高效率，節約管理成本等措施來切實支援災區重建。

這些成績的取得，得益於列位股東和社會各界的關心支持，得益於公司董事、監事、高管層和全體員工的不懈努力。在此，我謹向所有關心、支持COSL事業發展和為之作出貢獻的各方人士表示衷心的感謝。

展望下半年，次貸危機影響將進一步擴散，通脹壓力依然存在，而世界經濟增長將有所放緩。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。受全球經濟疲軟及股市低迷等影響，本公司股價波動有可能增大，但公司的基本面依然會保持良好，發展仍然強勁。本公司將在繼續實施公司既定發展戰略的基礎上，更加注重發揮本公司的優勢，加快發展，不斷提升公司價值。

我相信，在廣大股東的關心和支持下，在公司董事會、監事會、高管層和全體員工的共同努力下，COSL將以良好的業績回饋廣大股東、客戶、夥伴和員工。

袁光宇

COSL 副董事長、CEO兼總裁

香港，2008年8月28日

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，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

鑽井服務分部

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。

業務回顧(續)

鑽井服務分部(續)

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%。

油田技術服務分部

2008年上半年我們的油田技術服務分部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%。

業務回顧(續)

油田技術服務分部(續)

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

業務回顧(續)

油田技術服務分部(續)

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、泵服務及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%。

船舶服務分部

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艘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%。

業務回顧(續)

船舶服務分部(續)

截至上半年底我們擁有自有工作船68艘，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艘平臺供應船，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。

物探勘察服務分部

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月投入一艘八纜物探船、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%。

業務回顧(續)

物探勘察服務分部(續)

上半年物探勘察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%。主要是由於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. 收入

2008年上半年集團收入達到人民幣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。

下表列示各板塊收入情況：

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	5,107.1	4,254.6	20.0

2. 其他收入

2008年上半年，集團的其他收入為人民幣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%。本集團經營支出之增幅低於本集團收入增幅。

財務回顧(續)

3. 經營支出(續)

下表列示了2008年上半年集團經營支出的明細情況

項目	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	3,216.3	2,736.4	17.5

各分部的經營支出情況如下表：

分部	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	3,216.3	2,736.4	17.5

財務回顧(續)

3. 經營支出(續)

(1) 鑽井服務

2008年上半年鑽井服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他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他服務消耗增長人民幣71.8百萬元。

財務回顧(續)

3. 經營支出(續)

(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他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：

分部	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	1,908.9	1,520.7	25.5

財務回顧(續)

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(「東方船務」)和中海艾普油氣測試(天津)有限公司(「中海艾普」)之較去年同期利潤有所增長。

東方船務之利潤增長來源於本期服務價格之提升，中海艾普之利潤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服務業務、船舶服務業務和物探勘察服務業務的較大增長。

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%。

財務回顧(續)

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。

財務回顧(續)

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%。

分部	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	2,329.6	995.3	134.1

鑽井業務資本性支出主要用於兩艘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，支付股息人民幣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2008年下半年，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艘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。

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專門查詢，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規則附錄十所載之《上市發行人董事進行證券交易之標準守則》所要求之標準。

公司的主要股東及其他人士於股份及相關股份的權益

截止2008年6月30日，據任何董事或首席執行官所知，本公司根據證券及期貨條例336條所存置的權益登記冊內本公司的已發行股本5%或以上權益如下(見表1)。

表 1

公司名稱	身份及權益性質	股份數目及類別 (附註 a)	於相同類別 股份的 概約百分比	佔總股本的 概約百分比
Mirae Asset Global Investments (Hong Kong) Limited	直接實益擁有	260,766,520 (L) H 股	16.99%	5.80%
Commonwealth Bank of Australia	通過一家受控 公司(附註 b)	107,214,000 (L) H 股	6.99%	2.39%
Halbis Capital Management (Hong Kong) Limited	直接實益擁有	87,926,000 (L) H 股	5.72%	1.96%

(a) 「L」代表好倉

(b) 該等普通股由First State Investments (Hong Kong) Limited，First State Investment Management (UK) Limited，First State Investments International Ltd，First State Investments (Singapore)持有，而First State Investments (Hong Kong) Limited，First State Investment Management (UK) Limited，First State Investments International Ltd，First State Investments (Singapore)則由Commonwealth Bank of Australia全資擁有。

除了上述持股人外，就各董事所知並無其他人或公司擁有任何中海油田的股本權益達已發行股本的5%或以上而須按(證券及期貨條例)存置登冊內。

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。

董事和監事於合同的權益

截至2008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，對本集團的業務而言屬任何重大的合同中擁有直接或間接重要權益。

董事和監事於股份的權益及淡倉

於2008年6月30日，董事和監事及彼等各自的聯系人概無於本公司或其他任何相聯法團的股份登記權益或淡倉，須根據登記證券及期貨條例第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交易所。

董事和監事收購股份或債券的權利

截至2008年6月30日止六個月內任何時間，本公司並未授予任何董事及監事或他們各自的配偶、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，透過收購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，使得任何董事享有收購任何其他法人團體的權利。

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。

僱員及薪酬政策

於2008年6月30日，本集團共有7,389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。針對不同人才已採取差異化激勵計劃，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。

資產負債比率

與2007年12月31日相比，本集團於2008年6月30日的流動資產淨值減少至人民幣7,118百萬元，而流動比率與2007年12月31日相比，從3.38倍降至3.22倍。

本集團採用一項資本與負債比率監控其資本，該比率為債項淨額除以資本總額加債項淨額。於資產負債表日的資本與負債比率如下：

集團	2008年	2007年
	6月30日	6月30日
	人民幣千元	人民幣千元
計息銀行借款及其他借款	744,000	944,000
貿易及其他應付款	2,132,215	1,018,989
長期債券	1,500,000	1,500,000
應付最終控股公司賬款	-	206,248
應付其他海油總公司集團公司賬款	32,817	29,359
減：現金及現金等價物	(6,423,769)	(1,823,342)
(資金)／債項淨額	(2,014,737)	1,875,254
本公司股東應佔權益	18,219,442	9,476,920
資本總額	18,219,442	9,476,920
資本及(資金)／債項淨額	16,204,705	11,352,174
資本與負債比率	不適用	17%

其他

除本中期報告所披露外，董事們認為截至2007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
陳衛東
公司秘書

2008年8月28日



安永會計師事務所

致中海油田服務股份有限公司董事會

(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 71 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 2008 年 6 月 30 日之簡明合併資產負債表，及截至 2008 年 6 月 30 日止六個月期間的中期簡明合併利潤表、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證券上市規則》要求應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。

貴公司董事須負責根據香港會計準則第 34 號編製並列報該等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的主要人員進行查詢，並實施分析性復核和其他審閱程序。該審閱工作範圍遠較按照香港審計準則發表審核意見而進行的審核工作範圍為小，從而使我們未能如在審閱工作中對財務信息所有方面是否不存在重大錯報做出同等程度的保證。因此，我們不發表任何審核意見。

結論

根據我們的審閱，我們沒有注意到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

2008 年 8 月 28 日

中期簡明合併利潤表

截至2008年6月30日止六個月

	附註	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
收入	3	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)
經營利潤		1,908,863	1,520,667
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		102,538	47,824
稅前利潤		1,998,157	1,538,155
稅金	4	(463,705)	(442,605)
本期利潤		1,534,452	1,095,550
本公司股東應佔利潤		1,534,452	1,095,550
每股盈利－基本	5	34.13分	27.42分

中期簡明合併資產負債表

2008年6月30日

	附註	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
非流動資產			
物業、廠房及設備	6	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		13,438,831	11,663,187
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	7	2,002,916	1,407,031
應收最終控股公司賬款	8	3,740	1,495
應收其他海油總公司集團公司賬款	9	6,328	4,363
可供出售投資	10	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		10,324,938	11,425,798
流動負債			
貿易及其他應付賬款	11	2,132,215	2,087,098
應付薪金及花紅	12	199,311	397,451
應付稅金		642,366	472,146
長期銀行貸款的即期部分		200,000	200,000
應付最終控股公司賬款	8	-	203,248
應付其他海油總公司集團公司賬款	9	32,817	24,465
流動負債總計		3,206,709	3,384,408
流動資產淨值		7,118,229	8,041,390

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		
資產總額減流動負債		20,557,060	19,704,577
非流動負債			
遞延稅金負債		293,618	235,569
計息銀行貸款	13	544,000	744,000
長期債券	14	1,500,000	1,500,000
非流動負債總計		2,337,618	2,479,569
淨資產		18,219,442	17,225,008
權益			
本公司股東應佔權益			
已發行股本	15	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		18,219,442	17,225,008

中期簡明合併股東權益變動表

截至2008年6月30日止六個月

(未經審核)	本公司股東應佔權益						
	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	留存盈利 人民幣千元	擬派 末期股息 人民幣千元	累積 滙兌儲備 人民幣千元	權益總計 人民幣千元
於2008年1月1日的結餘	4,495,320	8,074,565	677,615	3,428,226	539,438	9,844	17,225,008
本期利潤	-	-	-	1,534,452	-	-	1,534,452
滙兌重整	-	-	-	-	-	(580)	(580)
已付2007年末股息	-	-	-	-	(539,438)	-	(539,438)
於2008年6月30日	4,495,320	8,074,565	677,615	4,962,678	-	9,264	18,219,442
(未經審核)							
於2007年1月1日的結餘	3,995,320	1,975,810	442,515	1,965,180	239,719	-	8,618,544
本期利潤	-	-	-	1,095,550	-	-	1,095,550
滙兌重整	-	-	-	-	-	2,545	2,545
已付2006年末股息	-	-	-	-	(239,719)	-	(239,719)
於2007年6月30日	3,995,320	1,975,810	442,515	3,060,730	-	2,545	9,476,920

中期簡明合併現金流量表

截至2008年6月30日止六個月

	截至6月30日止六個月	
	2008年 (未經審核) 人民幣千元	2007年 (未經審核) 人民幣千元
經營活動的現金流入淨額	1,350,227	895,866
投資活動的現金流出淨額	(3,156,813)	(1,943,130)
融資活動前的現金流出淨額	(1,806,586)	(1,047,264)
融資活動的現金(流出)/流入淨額	(1,007,051)	382,502
現金及現金等價物減少淨額	(2,813,637)	(664,762)
期初的現金及現金等價物	6,797,122	2,192,312
匯率變動的影響	(44,527)	(19,031)
期末的現金及現金等價物	3,938,958	1,508,519
現金及現金等價物的結餘的分析		
現金和銀行及金融機構的結餘	6,435,537	1,835,157
減：就信用證融資已抵押的定期存款	(11,768)	(11,815)
中期簡明合併資產負債表的現金及現金等值物	6,423,769	1,823,342
減：當購入時原定於三個月以後到期的無抵押定期存款	(2,484,811)	(314,823)
中期簡明合併現金流量表的現金及現金等價物	3,938,958	1,508,519

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(「本集團」)主要從事提供近海油田服務，包括鑽井服務、油氣井技術服務、近海工作船服務和運輸服務，以及物探勘察服務。

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

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(續)

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主要部分。

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4.4百萬元轉增資本，導致該公司實繳資本由人民幣4.6百萬元增加至人民幣9百萬元。

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。

於2008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/ 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
中法渤海地質服務 有限公司(「中法渤海」)	中國天津 1983年11月30日	50%	6,650,000美元	提供錄井服務
中國南海－麥克巴泥漿 有限公司(「麥克巴」)	中國深圳 1984年10月25日	60% (a)	4,640,000人民幣	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(「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(「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(天津) 有限公司(「輝固」)	中國深圳 1983年8月24日	50%	1,720,790美元	提供物探勘察 服務
東方船務有限公司(「東方船務」)	香港 2006年3月10日	51% (a)	1,000,000港元	提供近海工作船服務 及遠洋運輸服務
PT Tritunggal Sinergi Company Ltd. (「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 (「中海艾普」)	中國天津 2007年2月28日	50%	5,000,000美元	提供測試服務
Atlantis Deepwater Orient Ltd. (「Atlantis Deepwater」)	香港 2006年8月28日	50%	1,000港元	提供人工海底單位服務

(a) 董事認為，本公司並無控制麥克巴、PTTS與Eastern Marine的財政及營運決策，因此麥克巴、PTTS與Eastern Marine的財務報表並無列入於本集團的合併財務報表中。麥克巴、PTTS與Eastern Marine的財務報表已根據權益法計入本集團的合併財務報表。

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)

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製基準與截止於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。

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)

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服務及物探勘察服務，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，提供面臨不同於其他業務分部的風險並取得不同於其他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) 物探勘察服務分部從事地震資料收集，海上測量及資料處理等服務。

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)

3. 分部資料(續)

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，過往期間之數字已作重述以符合本中期報告列報要求。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
來自外部客戶總銷售	2,211,868	1,121,406	796,295	977,537	5,107,106
分部業績	926,479	240,878	293,995	447,511	1,908,863

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)

3. 分部資料(續)

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
來自外部客戶總銷售	1,858,095	1,024,800	612,918	758,831	4,254,644
業績					
分部業績	789,929	182,929	173,228	374,581	1,520,667

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」)，由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。

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)

4. 所得稅(續)

於本業績報告日，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分繳納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	2007年
	(未經審核)	(未經審核)
	人民幣千元	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)
遞延所得稅		
— 中國法定稅率變動	-	(85,631)
— 一期內變動	58,049	11,606
所得稅總額	463,705	442,605

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)

4. 所得稅(續)

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	1,998,157		1,538,155	
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他	3,538	0.2	13,356	0.9
按本集團實際稅率徵收的稅金總額	463,705	23.2	442,605	28.8

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)

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日止期間並無出現潛在攤薄事項。

6. 物業、廠房及設備

期內，本集團購建地震勘探船、機器及設備、汽車及在建工程的成本總額約人民幣2,324百萬元(截至2007年6月30日止六個月：人民幣995百萬元)。於2008年出售賬面淨值為數人民幣5百萬元(截至2007年6月30日止六個月：人民幣29百萬元)的油輪，機器及設備，導致出售虧損人民幣25萬元(截至2007年6月30日止六個月：人民幣12百萬元)已計入本集團截至2008年6月30日止六個月的簡明合併財務報表的其他經營支出中。

即期財務成本總額人民幣57.7百萬元(截至2007年6月30日止六個月：人民幣30.3百萬元)中，本期間已計入與物業、廠房及設備的資本化利息有關的添置為數約人民幣31.3百萬元(截至2007年6月30日止六個月：人民幣22.0百萬元)。

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)

7. 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
	2,007,075	1,411,829
減：應收賬款之減值準備	(4,159)	(4,798)
	2,002,916	1,407,031

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」)和海油總公司及其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」)之賬款，該等賬款產生自本公司日常經營活動，信貸條款與給予獨立第三方客戶的信貸條款相若：

	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
	1,094,015	925,187

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)

8. 最終控股公司之賬款

於2008年6月30日，列於本集團流動資產及流動負債下海油總公司的結餘為無抵押、不計息及無固定償還期。

9. 其他海油總公司集團旗下公司之賬款

與其他海油總公司集團旗下公司的結餘為無抵押、不計息及無固定償還期。

10. 可供出售投資

	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
非上市投資，按公允值：中國內地	323,603	607,338

11. 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
	2,132,215	2,087,098

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)

12. 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值按每股2.65港元計量。股票增值權公允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%。公允值於期間列為支出，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)內以公允值計量，而公允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以及一般和行政支出。

估值模式的假設是按董事的主觀估計作出。

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)

13. 計息銀行借款

於2006年6月，本集團向中國進出口銀行借入以人民幣銀行貸款，用於建造若干模塊鑽井機。該筆貸款總額為人民幣944百萬元，於2006年12月31日已動用其中人民幣600百萬元。於2007年2月，本集團全數動用貸款總額，支取餘下人民幣344百萬元。

該等貸款為無抵押，首年利息為4.05%，其後按中國人民銀行對類似貸款所報市場利率計息。貸款須於2008年6月30日至2013年6月30日期間分期償還如下：2008年至2011年於每年6月30日償還人民幣200百萬元，於2012年6月30日償還人民幣100百萬元，及於2013年6月30日償還人民幣44百萬元。

14. 長期債券

於2007年5月18日，本集團按每張債券面額人民幣100元的價格發行人民幣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，贖回或到期日為2022年5月14日。

15. 已發行股本

	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
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A股	500,000	500,000
	4,495,320	4,495,320

本公司並無設立任何股票期權計劃。

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)

16. 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)。

17. 關聯方交易

倘若一家公司能夠直接或間接控制另一家公司或可以支配另一家公司的財務及經營決策，該等公司即被視為關聯方。與另一方受同一方控制或重大影響，也視為關聯方。

本集團與海油總公司成員公司有廣泛交易及關係。交易乃按各方協定的條款進行。

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)

17. 關聯方交易(續)

除該等財務報表其他地方載述的交易及結餘外，以下為本集團與(i)中海油集團；(ii)海油總公司集團；及(iii)本集團的合營公司進行的重大交易概要：

	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 及重述) 人民幣千元
(A) 已包括於收入		
向下列關聯方提供服務所賺得的總收入：		
(a) 中海油集團		
提供鑽井服務	1,494,185	1,146,076
提供油氣井技術服務	887,106	838,090
提供近海工作船服務和運輸服務	552,043	441,557
提供物探勘察服務	478,677	209,147
	3,412,011	2,634,870
(b) 海油總公司集團		
提供鑽井服務	2,932	279
提供油氣井技術服務	410	3,751
提供近海工作船服務和運輸服務	105,429	99,389
提供物探勘察服務	63,043	72,320
	171,814	175,739
(c) 合營公司		
提供鑽井服務	980	233
提供油氣井技術服務	1,230	4,873
提供近海工作船服務和運輸服務	5,622	753
提供物探勘察服務	541	-
	8,373	5,859

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)

17. 關聯方交易(續)

	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
(B) 已包括於經營支出		
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	2,617	5,219
物資、公用事業及其他配套服務	79,647	64,873
運輸服務	962	4,980
辦公室、貨倉及船舶停泊處租賃服務	23,159	21,306
修理及維護服務	995	1,727
管理服務	4,495	6,315
	111,875	104,420

在上文中，截至2008年6月30日止六個月，合營公司提供服務的金額合共為人民幣10.3百萬元(截至2007年6月30日止六個月：人民幣5.9百萬元)。

(C) 已包括於利息收入／支出

	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
中海石油財務有限責任公司		
利息收入	410	1
利息支出	-	780
(D) 期間提取及償還的貸款：		
中海石油財務有限責任公司	-	150,000

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)

17. 關聯方交易 (續)

(E) 存款：

	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
存放於中海石油財務有限責任公司的存款	254,917	105

本集團及上述關聯方同屬海油總公司集團，並受相同最終控股公司的共同控制。

於2002年本集團與海油總公司集團重組時，本集團就僱員福利安排，提供物資、公用事業及配套服務、提供技術服務，租賃物業及其他各種商業安排與海油總公司集團訂立多項協議。

本公司董事認為，與關聯方進行的上述交易乃在正常業務過程中進行。

(F) 與中國其他國有企業的交易：

本集團於由中國政府透過其各管理機構、聯屬機構或其他組織直接或間接擁有或控制的企業(統稱「國有企業」)主導的經濟環境下經營業務。截至2008年6月30日止六個月期間，本集團與國有企業進行交易，包括(但不限於)提供服務及購買原材料。董事認為，與其他國有企業進行的該等交易乃於本集團日常業務過程中進行，中國政府最終控制或擁有本集團及其他國有企業，並不會致使本集團的買賣業務受到重大或過度影響。本集團亦就產品及服務制立定價政策，有關定價政策並不視乎客戶是否國有企業而釐定。經慎重考慮實質性關係，董事認為，該等交易並非須另行披露的重大關聯方交易。

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)

18. 經營租賃安排

本集團根據經營租賃安排租用若干辦公室物業。租賃物業及設備的年期協商為介乎1至5年。

於資產負債表日，本集團根據不可撤銷經營租賃安排有以下最低租金付款：

	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
於1年內	174,301	64,939
於第2至第5年(包括首尾兩年)	167,231	204,675
	341,532	269,614

19. 資本性承諾

於資產負債表日，本集團主要為購建或購置物業、廠房及設備作出下列資本性承諾：

	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
已簽訂合同但未撥備	3,185,662	4,593,536
已批准但未簽訂合同	10,955,009	6,103,395
	14,140,671	10,696,931

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)

20. 或有負債

於2008年6月30日，本集團並無任何重大或有負債。

21. 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127億挪威克朗(或約人民幣171.3億元)，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22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。

22. 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。

23. 批准中期簡明合併財務報表

董事會於2008年8月28日批准及授權刊發截至2008年6月30日止六個月的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

中國北京市東城區
朝陽門北大街25號
海油大廈610B
電話：(8610) 8452 1687
傳真：(8610) 8452 1817

香港辦公室

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

香港註冊地

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
中國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
100 QRC 2樓
電話：(852) 2526 8330
傳真：(852) 2526 6820

股票代號

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

董事會成員

傅成玉

董事長

袁光宇

執行董事

李勇

執行董事

吳孟飛

非執行董事

閻焱

獨立董事

鄭志強

獨立董事

蔣小明

獨立董事

審核委員會

鄭志強

主席

閻焱

蔣小明

薪酬委員會

閻焱

主席

袁光宇

吳孟飛

鄭志強

蔣小明

提名委員會

袁光宇

主席

閻焱

蔣小明

監事會

張本春

監事會主席

楊敬紅

監事

張敦杰

獨立監事

公司高管

袁光宇

首席執行官兼總裁

李勇

執行副總裁兼首席運營官

鐘華

執行副總裁兼首席財務官

陳衛東

執行副總裁、首席戰略官、公司秘書

董偉良

執行副總裁兼首席技術官

李迅科

高級副總裁

徐雄飛

副總裁

肖國慶

副總裁

於湛海

副總裁

