



安東油田服務集團  
Anton Oilfield Services Group

(於開曼群島註冊成立之有限公司)

(股份代號：3337)

截至二零零八年六月三十日止六個月  
中期業績公告  
及更改香港之主要營業地點

財務摘要

1. 收入增長 78.2% 至人民幣 310.1 百萬元
2. EBITDA<sup>(1)</sup> 增長 82.5% 至人民幣 92.9 百萬元
3. 本公司股東應佔純利下降 80.4% 至人民幣 8.3 百萬元，主要由於滙兌損失及購股權相關開支所致
4. 每股盈利為人民幣 0.4 分

註(1)

EBITDA 指本期利潤加上財務成本淨額、所得稅開支、折舊、攤銷和購股權相關開支。

業績

安東油田服務集團(「本公司」)董事會(「董事會」)欣然宣佈本公司及其附屬公司(合稱「本集團」)截至二零零八年六月三十日止六個月的未經審核綜合中期業績，連同二零零七年同期之比較數字。截至二零零八年六月三十日止六個月之中期業績，已由本公司審核委員會(僅由獨立非執行董事組成)，以及本公司核數師羅兵咸永道會計師事務所審閱。

## 簡明綜合中期損益表

	附註	截至六月三十日止六個月	
		二零零八年 (未經審核) 人民幣千元	二零零七年 (經審核) 人民幣千元
收入	4	310,098	174,020
其他收入，淨額		–	266
經營成本			
材料成本		(137,243)	(75,624)
員工成本		(65,607)	(15,485)
經營租賃費用		(3,157)	(5,239)
折舊及攤銷		(10,870)	(3,967)
其他		(35,782)	(27,048)
		<u>(252,659)</u>	<u>(127,363)</u>
經營利潤	5	<u>57,439</u>	<u>46,923</u>
利息收入		13,723	2,716
滙兌損失，淨額		(48,709)	(1,189)
財務費用		<u>(5,666)</u>	<u>(3,043)</u>
財務費用，淨額	6	<u>(40,652)</u>	<u>(1,516)</u>
應佔共同控制實體利潤		<u>3,419</u>	<u>–</u>
除所得稅前利潤		20,206	45,407
所得稅費用	7	<u>(12,368)</u>	<u>(3,772)</u>
本期間利潤		<u><u>7,838</u></u>	<u><u>41,635</u></u>
以下各項應佔：			
本公司權益持有人		8,329	42,352
少數股東權益		<u>(491)</u>	<u>(717)</u>
		<u><u>7,838</u></u>	<u><u>41,635</u></u>
歸屬於本公司權益持有人的 每股盈利(未經審核，以每股人民幣表示)			
– 基本及攤薄	8	<u><u>0.004</u></u>	<u><u>0.027</u></u>
擬派股息	9	<u><u>–</u></u>	<u><u>–</u></u>

## 簡明綜合中期資產負債表

		於二零零八年 六月三十日 (未經審核) 人民幣千元	於二零零七年 十二月三十一日 (經審核) 人民幣千元
<b>資產</b>			
<b>非流動資產</b>			
物業、廠房及設備		183,959	147,346
土地使用權		15,077	15,101
無形資產		124,995	99,072
於共同控制實體的投資		53,908	34,109
遞延所得稅資產		2,289	2,852
		<u>380,228</u>	<u>298,480</u>
<b>流動資產</b>			
存貨		165,350	121,088
應收貿易賬款及應收票據	10	455,798	319,001
預付款項及其他應收款項		89,456	43,142
短期投資		131,000	—
受限制銀行存款		—	82,610
最初期限超過三個月的定期存款		215,000	—
現金及現金等價物		327,891	976,654
		<u>1,384,495</u>	<u>1,542,495</u>
<b>資產總計</b>		<u>1,764,723</u>	<u>1,840,975</u>
<b>權益</b>			
<b>本公司權益持有人應佔權益</b>			
股本		197,411	195,006
儲備		1,258,286	1,189,653
		<u>1,455,697</u>	<u>1,384,659</u>
少數股東權益		4,619	5,110
<b>權益總計</b>		<u>1,460,316</u>	<u>1,389,769</u>

	附註	於二零零八年 六月三十日 (未經審核) 人民幣千元	於二零零七年 十二月三十一日 (經審核) 人民幣千元
<b>負債</b>			
<b>非流動負債</b>			
遞延所得稅負債		4,524	5,045
其他長期應付款項		-	37,500
		<u>4,524</u>	<u>42,545</u>
<b>流動負債</b>			
短期借款		29,500	163,500
應付貿易賬款	11	68,815	60,217
預提費用及其他應付款項		183,643	170,171
即期所得稅負債		17,925	14,773
		<u>299,883</u>	<u>408,661</u>
<b>負債總計</b>		<u>304,407</u>	<u>451,206</u>
<b>權益及負債總計</b>		<u>1,764,723</u>	<u>1,840,975</u>
<b>流動資產淨值</b>		<u>1,084,612</u>	<u>1,133,834</u>
<b>資產總額減流動負債</b>		<u>1,464,840</u>	<u>1,432,314</u>

## 簡明綜合中期現金流量表

	截至六月三十日止六個月	
	二零零八年 (未經審核) 人民幣千元	二零零七年 (經審核) 人民幣千元
<b>經營活動產生的現金流量</b>		
經營活動產生的現金流出淨額	(146,094)	(31,345)
已付利息	(4,461)	(2,359)
已收利息	13,723	2,716
已付所得稅	(13,439)	(4,472)
	<hr/>	<hr/>
經營活動使用的現金淨額	(150,271)	(35,460)
<b>投資活動產生的現金流量</b>		
購入物業、廠房及設備	(23,709)	(53,598)
出售物業、廠房及設備所得款項	787	34
購入無形資產	(1,655)	(2,637)
收購一間附屬公司，扣除所得現金	(24,656)	—
支付收購代價	(29,900)	—
於共同控制實體的投資增加	(16,380)	—
短期投資增加	(131,000)	—
最初期限超過三個月的定期存款增加	(215,000)	—
受限制銀行存款減少	82,610	85,896
	<hr/>	<hr/>
投資活動(使用)／產生的現金淨額	(358,903)	29,695
<b>融資活動產生的現金流量</b>		
取得短期借款所得款項	50,000	66,000
償還短期借款	(184,000)	(70,000)
發行新股	45,218	—
股份發行費用	(1,813)	—
	<hr/>	<hr/>
融資活動使用的現金淨額	(90,595)	(4,000)
<b>現金及現金等價物減少淨額</b>	<b>(599,769)</b>	<b>(9,765)</b>
期初的現金及現金等價物	976,654	46,137
現金及現金等價物匯兌虧損	(48,994)	(1,189)
	<hr/>	<hr/>
期末的現金及現金等價物	<b>327,891</b>	<b>35,183</b>

# 簡明綜合中期財務報表附註

## 1. 一般資料

安東油田服務集團(「本公司」)於二零零七年八月三日根據開曼群島公司法在開曼群島註冊成立為獲豁免有限責任公司。本公司的註冊辦事處地址為 PO Box 309GT, Ugland House, South Church Street, George Town, Grand Cayman, Cayman Islands。

本公司為一間投資控股公司。本公司及其附屬公司(「本集團」)主要於中華人民共和國(「中國」)提供油田技術服務及製造和銷售相關產品。

本公司於註冊成立及為籌備本公司股份在香港聯合交易所有限公司主板上市而於二零零七年十月三十一日進行的重組(「重組」)完成前,本集團業務乃由本集團現時旗下各附屬公司進行,而該等附屬公司於重組前由羅林先生(「控股股東」)控制。

本公司股份於二零零七年十二月十四日在香港聯合交易所有限公司主板上市。

簡明綜合中期財務資料乃於二零零八年九月五日獲批准刊發。

## 2. 編製基準

截至二零零八年六月三十日止六個月的本簡明綜合中期財務資料乃根據國際會計準則第34號「中期財務報告」而編製。簡明綜合中期財務資料應與截至二零零七年十二月三十一日止年度的年度財務報表(其已根據國際財務報告準則編製)一併閱讀。

重組涉及受控股股東共同控制的實體的企業合併。因此,重組已按與權益結合法相若的方式列作共同控制下的企業合併。本集團截至二零零七年六月三十日止六個月的簡明綜合財務報表乃按合併基準編製,猶如於整個期間或自彼等各自註冊成立/成立以來,本公司一直為本集團旗下該等公司的控股公司。

## 3. 會計政策

採納的會計政策與截至二零零七年十二月三十一日止年度的年度財務報表所採納者(如該等年度財務報表所述)一致,惟下列會計政策對本集團財務報表而言屬新增:

**(a) 貸款及應收款項**

貸款及應收款項為設有固定或可確定付款金額，且並無在活躍市場上報價的非衍生金融資產。此等項目已計入流動資產之內，但由結算日起計超過十二個月後到期的項目則劃分為非流動資產。貸款及應收款項均計入資產負債表的「應收貿易賬款及應收票據」、「預付款項及其他應收款項」及「短期投資」內。

**(b) 衍生金融工具**

衍生工具乃於訂立衍生工具合約當日按公允價值進行初始確認，其後按公允價值重新計量。確認所得盈虧的方法取決於衍生工具是否被指定為套期工具，如是，則取決於被套期保值項目的性質。衍生金融工具乃計入資產負債表「短期投資」內。

對不符合套期會計的衍生工具，其公允價值變動直接於損益表「其他收益／虧損」內確認。

並無須於二零零八年一月一日開始的財政年度首次強制執行且與本集團的經營業務有關的準則、詮釋或對已刊發準則或詮釋的修訂。

並無採納之於二零零八年一月一日開始的財政年度已刊發、與本集團經營相關但尚未生效的新訂準則、詮釋或對已刊發準則或詮釋的修訂如下：

- 國際財務報告準則第8號「經營分部」，自二零零九年一月一日或以後開始之年度期間生效。國際財務報告準則第8號取代國際會計準則第14號「分部報告」，並要求採用「管理方法」，據此，分部資料按內部報告採用的相同基準呈列。管理層仍在詳細評估預期產生的影響。
- 國際會計準則第23號（經修訂）「借貸成本」，自二零零九年一月一日或以後開始的年度期間生效。由於本集團現階段採用將借款成本資本化的政策，故此項修訂與本集團無關。
- 國際財務報告準則第2號（經修訂）「以股份為基礎的付款」，自二零零九年一月一日或以後開始的年度期間生效。管理層正在評估其對本集團以股份為基礎的付款計劃之歸屬條件及註銷之變動所產生的影響。
- 國際財務報告準則第3號（經修訂）「企業合併」及隨之發生的國際會計準則第27號「綜合及獨立財務報表」、國際會計準則第28號「於聯營公司的投資」及國際會計準則第31號「於合營企業的權益」的修訂，對收購日期為二零零九年七月一日或之後開始的首個年度報告期間的業務合併生效。管理層正評估有關本集團收購會計處理、綜合賬目及聯營公司的新規定對本集團之影響。
- 國際會計準則第1號（經修訂）「財務報表的呈列」，由二零零九年一月一日或之後開始的年度期間生效。管理層仍在詳細評估預期產生的影響。

#### 4. 收入及分部資料

本集團於一個業務分部內從事其業務－生產及銷售油田設備及提供相關服務。由於本集團所提供產品及服務面對類似業務風險，故本集團於截至二零零七年及二零零八年六月三十日止六個月並無編製分部資料。本集團主要於中國一個地區分部內經營業務。因此，並無地區分部資料予以呈列。

##### 按類別分析收入

	截至六月三十日止六個月	
	二零零八年 (未經審核) 人民幣千元	二零零七年 (經審核) 人民幣千元
銷售貨品	214,994	143,718
提供服務	95,104	30,302
	<u>310,098</u>	<u>174,020</u>

#### 5. 按性質劃分的費用

經營利潤於扣除／(計入)以下各項後釐定：

	截至六月三十日止六個月	
	二零零八年 (未經審核) 人民幣千元	二零零七年 (經審核) 人民幣千元
員工成本		
－薪金及其他員工開支	44,425	15,485
－以股權支付的薪酬	21,182	—
出售物業、廠房及設備收益	(219)	(27)
應收款項減值撥回	(1,515)	—
營業稅及附加費	4,335	603
折舊	8,789	3,964
攤銷	2,081	3

## 6. 財務費用，淨額

	截至六月三十日止六個月	
	二零零八年 (未經審核) 人民幣千元	二零零七年 (經審核) 人民幣千元
利息收入	(13,723)	(2,716)
銀行借款的利息費用	4,473	2,988
匯兌損失，淨額	48,709	1,189
銀行手續費及其他	1,193	55
	<u>40,652</u>	<u>1,516</u>

## 7. 所得稅費用

本公司於開曼群島根據開曼群島公司法註冊成立為獲豁免有限責任公司，並因此獲豁免繳納開曼群島所得稅。

所得稅乃就法定財務報告目的按本公司附屬公司的溢利基準計提撥備，並就所得稅目的對不需徵稅或不得抵扣的收入及開支項目進行調整。根據相關中國稅務法規，本集團附屬公司於二零零八年的適用企業所得稅率為25%（截至二零零七年六月三十日止六個月：33%），惟若干按優惠稅率繳稅的附屬公司除外，或就於海外成立的附屬公司而言，須按其所在國家的適用稅率繳稅。法定所得稅乃根據實體的經營業績按單獨實體基準計算。各實體免稅期的起始日期單獨釐定。

	截至六月三十日止六個月	
	二零零八年 (未經審核) 人民幣千元	二零零七年 (經審核) 人民幣千元
當期所得稅		
— 中國所得稅	11,805	3,772
遞延所得稅	563	—
	<u>12,368</u>	<u>3,772</u>

## 8. 每股盈利

### (a) 基本

每股基本盈利乃以本公司權益持有人應佔利潤除以期內已發行普通股的加權平均數計算：

	截至六月三十日止六個月	
	二零零八年 (未經審核)	二零零七年 (未經審核)
本公司權益持有人應佔利潤(人民幣千元)	8,329	42,352
已發行普通股的加權平均數(千股)	2,092,051	1,547,250
每股基本盈利(每股人民幣)	<u>0.004</u>	<u>0.027</u>

截至二零零七年六月三十日止六個月，用於計算每股基本盈利的加權平均股數已就本公司註冊成立後發行1股股份、於本集團重組期內發行999,999股股份及資本化發行1,546,250,000股普通股(均視為於整個期間內已經發行)的影響，作出追溯調整。

### (b) 攤薄

每股攤薄盈利乃在假設所有攤薄潛在普通股已轉換情況下的經調整發行在外普通股加權平均數計算。於二零零八年六月三十日，本公司的唯一攤薄因素為尚未行使購股權。為計算每股攤薄盈利，本公司假設尚未行使購股權均已於購股權授出日期獲行使。同時，本公司乃根據尚未行使購股權所附帶認購權的貨幣價值進行計算，以釐定可按公允價值(按本公司股份於二零零八年一月一日起至二零零八年六月三十日止期間的股份平均市價釐定)購入的股份數目，並自尚未行使購股權總數中扣減，以釐定視為無償發行的攤薄股份數目。

	截至六月三十日止六個月	
	二零零八年 (未經審核)	二零零七年 (未經審核)
本公司權益持有人應佔利潤(人民幣千元)	8,329	42,352
已發行普通股的加權平均數(千股)	2,092,051	1,547,250
就假設購股權已轉換而作出的調整(千股)	32,922	—
就每股攤薄盈利的普通股加權平均數(千股)	<u>2,124,973</u>	<u>1,547,250</u>
每股攤薄盈利(每股人民幣)	<u>0.004</u>	<u>0.027</u>

## 9. 股息

本公司董事建議就截至二零零八年六月三十日止六個月不派發股息(截至二零零七年六月三十日止六個月：無)。

## 10. 應收貿易賬款及應收票據

	於二零零八年 六月三十日 (未經審核) 人民幣千元	於二零零七年 十二月三十一日 (經審核) 人民幣千元
應收貿易賬款，淨額(a)	451,587	317,541
應收票據(b)	4,211	1,460
	<u>455,798</u>	<u>319,001</u>

附註：

(a) 於各資產負債表日，應收貿易賬款總額的賬齡分析如下：

	於二零零八年 六月三十日 (未經審核) 人民幣千元	於二零零七年 十二月三十一日 (經審核) 人民幣千元
6個月以內	313,695	300,941
6個月至1年	130,506	10,265
1至2年	9,026	12,535
2至3年	4,126	554
3年以上	478	203
	<u>457,831</u>	<u>324,498</u>
應收貿易賬款，總額	457,831	324,498
減：應收款項減值	(6,244)	(6,957)
	<u>451,587</u>	<u>317,541</u>

(b) 應收票據乃到期日為六個月以內的銀行承兌票據。

## 11. 應付貿易賬款

於各資產負債表日，應付貿易賬款的賬齡分析如下：

	於二零零八年 六月三十日 (未經審核) 人民幣千元	於二零零七年 十二月三十一日 (經審核) 人民幣千元
少於1年	67,112	58,562
1至2年	1,112	1,133
2至3年	445	390
3年以上	146	132
	<u>68,815</u>	<u>60,217</u>

由於應付貿易賬款的到期日較短，其公允價值與賬面值相若。

## 管理層討論及分析

### 業務回顧

本集團之業務於二零零八年上半年繼續快速擴展。總營業收入從二零零七年上半年的人民幣174.0百萬元躍升至人民幣310.1百萬元，升幅達78.2%，四個業務部門均各自取得令人欣喜的增長。本集團通過利用廣泛的客戶基礎及對近期收購的成功整合，專注於不斷推出新的產品和服務，實現快速增長。

本集團的快速增長亦是受益於中國油田服務業有利的經營環境。中國國內生產總值於二零零八年首六個月增長10.4%，推動對能源的持續強勁需求。回顧期內，由於全球能源供應依然緊張，導致油價創新高。

本集團之純利從二零零七年上半年的人民幣41.6百萬元下降至回顧期間的人民幣7.8百萬元，主要由於匯兌損失人民幣48.7百萬元及與購股權相關開支人民幣21.2百萬元所導致。

### 部門收入(%)

	截至六月三十日止六個月 二零零八年	二零零七年
油井服務	48.9%	47.5%
鑽井服務	33.0%	30.7%
採油服務	6.1%	10.2%
基地服務	12.0%	11.6%

## 油井服務

油井服務業務持續快速增長，收入從二零零七年上半年的人民幣82.7百萬元增至二零零八年上半年的人民幣151.6百萬元，增幅為83.3%。該部門為本集團總收入帶來的貢獻從二零零七年上半年的47.5%升至二零零八年上半年的48.9%。

回顧期內，防砂篩管銷售量達76,668米，而二零零七年上半年為16,800米，此一可觀增長主要由於成功整合本集團於二零零七年十一月收購的北京海能海特石油科技發展有限公司（「海能海特」）和北京華瑞美爾石油科技有限公司（「華瑞美爾」）的業務所致。

本集團於二零零七年末推出選擇性完井服務。自推出該服務以來，多家主要油田客戶已對該先進技術方案表示極大興趣。於二零零八年上半年，本集團實施了十二井次的完井服務。

本集團於二零零八年三月完成了對吉林東新石油工程技術有限公司（「吉林東新」）的收購，進一步提升了本集團的服務能力。本集團於二零零八年上半年進行149項酸化、壓裂及調剖作業。

本集團於報告期內亦完成兩項固井作業，並提供鑽井液、壓井液以及玻璃微珠等產品及服務。

## 鑽井服務

於二零零八年上半年，本集團的鑽井服務部門擴展其服務範圍，開始提供鑽井技術服務及鑽探項目管理服務。這是本集團向着成為一站式油田服務供應商的目標邁進的重要一步，使本集團能夠提供涵蓋從鑽井、固井到完井整個流程的集成服務。

新組建的鑽井技術服務部門於二零零八年上半年的收入為人民幣13.3百萬元。本集團現正採購先進設備，例如LWD（隨鑽測井）與MWD（隨鑽測量）設備等，以提升在鑽井服務市場中的能力，特別是為技術難度較大的定向井與水平井提供鑽井解決方案的能力。

於二零零八年上半年的鑽井服務部門總收入約為人民幣102.4百萬元，較二零零七年上半年約人民幣53.3百萬元增長人民幣49.1百萬元或92%。鑽杆、加重鑽杆、鑽鉞、以及檢測和敷焊等相關服務的收入於報告期內繼續強勁增長。

## 鑽井服務主要產品銷售量列表：

	單位	截至六月三十日止六個月	
		二零零八年	二零零七年
鑽杆	噸	711	300
加重鑽杆／鉸	根	983	290

## 採油服務

於二零零八年上半年之採油服務收入約為人民幣19.0百萬元，較二零零七年上半年約人民幣17.8百萬元增長人民幣1.2百萬元或6.7%。該部門製造及銷售具有更高防腐蝕和抗磨損性能的專業採油設備，例如光杆、接箍和抽油泵等。

## 採油服務主要產品銷售量列表：

	單位	截至六月三十日止六個月	
		二零零八年	二零零七年
光杆	根	2,547	4,073
接箍	只	57,172	38,561
抽油泵	台	308	54

## 基地服務

本集團的基地服務包括於勘探開發及生產過程中向大型油氣田客戶提供的多種現場服務。主要服務包括設備租賃、塗層、機械設備維護及地面工程等。報告期內，基地服務業務收入增長至人民幣37.1百萬元，較二零零七年上半年約人民幣20.2百萬元增長人民幣16.9百萬元或83.7%。

## 市場營銷

憑藉本集團遍及全國的銷售網絡，本集團專注於進一步加強與關鍵油田客戶的關係以及將新產品及服務全面推向市場。於二零零八年上半年，本集團成功將鑽井技術集成服務引入中國東北市場。本集團現集中力量向更多油田市場推廣其先進的油田服務解決方案。

本集團一方面繼續專注於現有國內大型油田客戶，另一方面也看到國際市場對本集團產品與服務的強勁需求。本集團正加大其在海外市場的市場營銷力度，並已取得初步成效。於二零零八年上半年，本集團海外市場銷售達人民幣23.9百萬元，主要來自銷售防砂篩管。

## 收入按地區劃分 (%)

	截至六月三十日止六個月	
	二零零八年	二零零七年
中國華北	17.5%	8.9%
中國西北	38.4%	51.7%
中國東北	20.0%	14.0%
中國西南	15.3%	24.3%
海外	7.7%	—
其他	1.1%	1.1%

## 研究及開發

本集團專注高端油田服務市場，極為注重研究與開發的重要性。研發乃是本集團得以不斷推出新產品及服務以滿足客戶需求的關鍵因素。

報告期內，本集團獲得10項專利批准，使本集團的專利總數增至61項。同時，本集團還有168項專利申請正在審批過程中。未來，本集團研發工作將主要專注於防砂、完井、井下工具及油井服務所需化學品的相關技術領域。

## 人力資源

人才是支撐本集團長遠發展的重要因素之一。於二零零八年六月三十日，本集團共有761名僱員。

## 展望

隨著中國經濟持續快速發展，提高油氣產量仍是中國各石油公司面對的主要挑戰之一。本集團相信，中國對油氣勘探與開發的投入將保持近年的強勁增長態勢，宏觀行業環境有利於本集團的未來發展。

本集團預期通過把握有利的行業環境及提高市場份額維持強勁增長。通過加強研發、與合作夥伴擴大合作，以及尋求併購機會，本集團將以成為領先的「一站式」油田服務供應商為目標，進一步擴大其服務範圍及產品組合。

## 財務回顧

### 收入

本集團於二零零八年上半年的收入為人民幣310.1百萬元，較二零零七年上半年增長人民幣136.1百萬元，增幅達78.2%。本集團收入的大幅上漲主要是由於油井服務、鑽井服務及基地服務收入的快速增長。

### 材料成本

材料成本由二零零七年上半年的約為人民幣75.6百萬元，上升至二零零八年上半年的人民幣137.2百萬元，增長約81.5%，主要由於整體收入構成比例的變化及鑽井工具材料成本的增幅高於相應收入的增幅。

### 員工成本

於二零零八年上半年之員工成本約人民幣65.6百萬元，較二零零七年上半年的人民幣15.5百萬元增加人民幣50.1百萬元或323.2%。增加主要來自與於二零零七年下半年及今年二月授出的購股權有關的攤銷費用人民幣21.2百萬元。本公司員工總人數，特別是高級技術人員及管理層人員的數目增加以及總體薪酬水平提高亦使得員工成本上升。

### 經營租賃費用

於二零零八年上半年之經營租賃費用約人民幣3.2百萬元，較二零零七年上半年減少人民幣2.1百萬元，這是由於租賃鑽井工具下降所致。

### 折舊及攤銷

於二零零八年上半年之折舊及攤銷開支約人民幣10.9百萬元，較二零零七年上半年的人民幣4.0百萬元增加人民幣6.9百萬元或172.5%，主要由於本集團為套管工廠及懷柔製造基地添置機械及設備，以及收購海能海特帶來的無形資產攤銷增加。

### 其他營運成本

於二零零八年上半年之其它營運成本為人民幣35.8百萬元，較二零零七年上半年的人民幣27.1百萬元增加人民幣8.7百萬元或32.1%，這主要是由於本集團經營規模的整體擴大。

## 經營利潤

由於以上所述，回顧期內經營利潤約人民幣57.4百萬元，較上年同期的人民幣46.9百萬元增加約人民幣10.5百萬元或22.4%。於二零零八年上半年之經營利潤率為18.5%，比二零零七年上半年27.0%下降8.5個百分點。經營利潤率下降主要由於包括截至二零零八年六月三十日止六個月的購股權相關開支人民幣21.2百萬元的員工成本上升所致。

本集團EBITDA(本期利潤加上財務成本淨額、所得稅開支、折舊、攤銷和購股權相關開支)於回顧期間合計為人民幣92.9百萬元，較二零零七年同期的人民幣50.9百萬元增長82.5%。EBITDA利潤率於二零零八年上半年為30.0%，而於二零零七年同期則為29.2%。

## 財務費用，淨額

於回顧期內財務費用淨額約人民幣40.7百萬元，較二零零七年上半年人民幣1.5百萬元增加約人民幣39.2百萬元。財務費用驟增主要由於期內確認匯兌損失人民幣48.7百萬元所致。人民幣於二零零八年上半年大幅升值，而本集團以美元及港元持有於二零零七年十二月進行的首次公開發售所籌得資金。首次公開發售所得款項於二零零八年六月底已大部分兌換為人民幣。

## 所得稅費用

於二零零八年上半年之所得稅費用為人民幣12.4百萬元，較二零零七年同期增加約人民幣8.6百萬元，主要由於(1)於回顧期內，本集團中國附屬公司之除稅前利潤總額大幅上漲；(2)若干中國附屬公司之稅務優惠待遇逐漸停止；(3)本集團海外公司產生的購股權相關員工成本以及匯兌損失不可用以抵銷在中國產生的利潤。

## 本期利潤

基於上文所述，本集團於二零零八年上半年利潤淨額約人民幣7.8百萬元，較二零零七年同期減少約人民幣33.8百萬元，降幅為81.3%。

## 本公司權益持有人應佔利潤

本公司權益持有人於二零零八年上半年應佔利潤約為人民幣8.3百萬元，較二零零七年上半年減少約人民幣34.1百萬元，降幅為80.4%。

## 應收貿易賬款

於二零零八年六月三十日，本集團應收貿易賬款淨額約為人民幣455.8百萬元，較二零零七年十二月三十一日增加人民幣136.8百萬元，主要由於營業額增長所致。

## 流動性及資本資源

於二零零八年六月三十日，本集團的現金和現金等價物約人民幣327.9百萬元，比二零零七年十二月三十一日減少人民幣648.8百萬元，主要是由於本集團將通過其首次公開發售籌得的現金用於經營、短期投資以及資本支出項目。

本集團於二零零八年六月三十日尚未償還的短期銀行借款約為人民幣29.5百萬元。國內一間銀行授予本集團信貸額度為人民幣200.0百萬元，其中人民幣198.0百萬元尚未使用。

於二零零八年六月三十日，本集團的資本負債比率為6.3%，與二零零七年十二月三十一日14%的資本負債比率相比下降7.7個百分點，主要是由於本集團償還其若干短期銀行借款造成的。資本負債比率乃將負債淨額除以總資本計算。負債淨額包括借款及貿易應付款項。總資本按照資本加負債淨額計算。

本公司權益持有人應佔權益由二零零七年十二月三十一日的人民幣1,384.7百萬元，上升至二零零八年六月三十日的人民幣1,455.7百萬元。增加的原因主要是公司於報告期間獲得的稅後利潤及於二零零八年一月發行超額配售股份。

## 匯率風險

本集團主要以人民幣經營業務，惟少量進出口貨物以外幣結算，本集團認為該等款項結算所涉及的匯率風險並不重大。本集團的外匯風險主要來自於外幣存款，人民幣兌美元出現波動可能對本集團的經營業績及財務狀況有不利影響。本集團於二零零八年六月三十日共有外幣存款折合人民幣162.7百萬元。倘人民幣升值，則本集團將從以外幣列值的該等資產錄得匯兌損失。於報告期間，本集團未使用任何衍生工具對沖外匯波動風險。

## 經營活動現金流

二零零八年上半年經營活動產生的現金流出約人民幣150.3百萬元，較本集團於二零零七年上半年經營活動產生現金淨流出為人民幣35.5百萬元，主要原因是營運資金特別是應收貿易賬款增加。

## 資本開支及投資

本集團為二零零八年上半年作出資本開支約人民幣95.5百萬元，主要用於支付近期收購的分期付款。

## 合約責任

本集團的合約承擔主要包括本集團經營租賃安排的付款責任。本集團按經營租賃租用辦公樓及若干設備及機器。本集團於二零零八年六月三十日的經營租賃承擔為人民幣22.1百萬元。

於結算日，本集團有關物業、廠房及設備投資的資本承擔(尚未作出撥備)於資產負債表內為人民幣1.3百萬元。

## 中期股息

董事會並無就截至二零零八年六月三十日止六個月建議派付中期股息(截至二零零七年六月三十日止六個月：無)。

## 購買、出售或購回本公司的上市證券

截至二零零八年六月三十日止六個月，本公司及其各附屬公司概無購買、出售或購回本公司任何上市證券。

## 遵守董事進行證券交易的標準守則

本公司董事已採納香港聯合交易所有限公司證券上市規則(「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》(「標準守則」)作為本公司董事進行證券交易的操守準則。在向全體董事作出特定查詢後，本公司確認所有董事於截至二零零八年六月三十日止六個月一直遵守上述規則所規定的有關標準。

## 企業管治常規守則

截至二零零八年六月三十日止六個月，本公司一直遵守上市規則附錄十四所載之《企業管治常規守則》(「守則」)所有適用的條文，惟偏離守則第A.2.1條守則條文除外。

守則條文第A.2.1條規定主席與首席執行官的角色應有區分，並不應由一人同時兼任。本公司並無區分主席與首席執行官之職責，羅林先生在回顧期內同時擔任本公司主席及首席執行官。羅林先

生是本集團的主要創始人，自本集團創立至今，一直肩負本集團的經營管理職責，領導本集團發展。羅林先生擁有豐富的石油行業經驗與優秀的運營管理能力，董事會認為現階段聘任羅林先生繼續擔任本公司首席執行官，可保證本集團經營管理的連續性，並可保障股東利益。

## 審核委員會

審核委員會(由三名獨立非執行董事組成，即朱小平先生、張永一先生及王明才先生)已審閱本公司採納的會計原則及慣例，並已就審核、內部監控及財務申報事宜進行討論，包括審閱本集團截至二零零八年六月三十日止六個月之未經審核中期財務業績。

## 更改香港之主要營業地點

董事會亦宣佈自二零零八年九月五日起，本公司於香港之主要營業地點將改為香港皇后大道中183號中遠大廈2109室。

承董事局命  
安東油田服務集團  
主席  
羅林

香港，二零零八年九月五日

於本公告日期，本公司執行董事為羅林先生、馬健先生及潘衛國先生；獨立非執行董事則為張永一先生、朱小平先生及王明才先生。