

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，概不對因本公告全部或任何部份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。



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)

截至二零零九年六月三十日止六個月
中期業績公告

集團財務摘要

1. 收入增長4.4%至人民幣323.7百萬元
2. 本公司股東應佔利潤淨額上升159.0%至人民幣21.5百萬元
3. 每股盈利為人民幣1.0分

業績

安東油田服務集團(「本公司」)董事會(「董事會」)欣然提呈本公司及其附屬公司(合稱「本集團」)截至二零零九年六月三十日止六個月期間的未經審核綜合中期業績及二零零八年的同期比較數字如下：

簡明綜合中期損益表

(除每股數據外，所有金額均以人民幣千元為單位)

	附註	截至六月三十日止六個月 二零零九年 (未經審核)	二零零八年 (未經審核)
收入	5	323,739	310,098
其他收入，淨額		1,970	—
經營成本			
材料成本		(162,879)	(137,243)
員工成本		(65,473)	(65,607)
折舊及攤銷		(16,278)	(10,870)
營業稅及附加費		(5,815)	(4,335)
其他		(48,786)	(34,604)
		<u>(299,231)</u>	<u>(252,659)</u>
經營利潤	6	<u>26,478</u>	<u>57,439</u>
利息收入		2,917	13,723
財務費用，淨額	7	(755)	(54,375)
應佔共同控制實體利潤		60	3,419
		<u>28,700</u>	<u>20,206</u>
除所得稅前利潤		28,700	20,206
所得稅費用	8	(4,129)	(12,368)
本期間利潤		<u>24,571</u>	<u>7,838</u>
以下各項應佔利潤：			
本公司權益持有人		21,471	8,329
少數股東權益		3,100	(491)
		<u>24,571</u>	<u>7,838</u>
歸屬於本公司權益持有人的每股盈利			
— 基本及攤薄	9	<u>0.010</u>	<u>0.004</u>
擬派股息	10	<u>—</u>	<u>—</u>

簡明綜合中期綜合收益表

(所有金額均以人民幣千元為單位)

	截至六月三十日止六個月	
	二零零九年	二零零八年
	(未經審核)	(未經審核)
本期間利潤	<u>24,571</u>	<u>7,838</u>
其他綜合收入／(虧損)，已扣除稅項：		
貨幣換算差額	<u>31</u>	<u>(285)</u>
其他綜合收入／(虧損)，已扣除本期間稅項	<u>31</u>	<u>(285)</u>
本期間綜合收入總額	<u>24,602</u>	<u>7,553</u>
以下各項應佔綜合收入總額：		
本公司權益持有人	<u>21,502</u>	<u>8,044</u>
少數股東權益	<u>3,100</u>	<u>(491)</u>
	<u>24,602</u>	<u>7,553</u>

簡明綜合中期資產負債表

(所有金額均以人民幣千元為單位)

		於二零零九年 六月三十日	於二零零八年 十二月三十一日
	附註	(未經審核)	(經審核)
資產			
非流動資產			
物業、廠房及設備		308,236	248,444
土地使用權		26,081	26,072
無形資產		292,316	291,186
於共同控制實體的投資		51,689	51,629
遞延所得稅資產		555	532
		<u>678,877</u>	<u>617,863</u>
流動資產			
存貨		238,473	202,591
應收貿易賬款及應收票據	11	540,127	453,225
預付款項及其他應收款項		101,611	194,757
以公允價值計量且其變動計入 損益的金融資產		10,000	33,859
初始存期超過三個月的定期存款		73,426	115,109
現金及銀行存款		212,659	307,918
		<u>1,176,296</u>	<u>1,307,459</u>
資產總計		<u><u>1,855,173</u></u>	<u><u>1,925,322</u></u>
權益			
本公司權益持有人應佔權益			
股本		197,411	197,411
儲備			
— 擬派末期股息		—	57,000
— 其他		1,295,131	1,265,084
		<u>1,492,542</u>	<u>1,519,495</u>
少數股東權益		<u>34,744</u>	<u>31,119</u>
權益總計		<u><u>1,527,286</u></u>	<u><u>1,550,614</u></u>

簡明綜合中期資產負債表(續)
(所有金額均以人民幣千元為單位)

		於二零零九年 六月三十日	於二零零八年 十二月三十一日
	附註	(未經審核)	(經審核)
負債			
非流動負債			
遞延所得稅負債		2,094	5,407
		2,094	5,407
流動負債			
短期借款		20,000	7,000
應付貿易賬款及應付票據	12	116,293	123,545
預提費用及其他應付款項		171,874	215,934
即期所得稅負債		17,626	22,822
		325,793	369,301
負債總計		327,887	374,708
權益及負債總計		1,855,173	1,925,322
流動資產淨值		850,503	938,158
資產總額減流動負債		1,529,380	1,556,021

簡明綜合中期現金流量表

(所有金額均以人民幣千元為單位)

	截至六月三十日止六個月	
	二零零九年 (未經審核)	二零零八年 (未經審核)
經營活動使用的現金淨額	(64,674)	(150,271)
投資活動產生／(使用)的現金淨額	13,885	(358,903)
融資活動使用的現金淨額	<u>(44,000)</u>	<u>(90,595)</u>
現金及現金等價物減少淨額	(94,789)	(599,769)
期初的現金及現金等價物	307,918	976,654
現金及現金等價物匯兌損失	<u>(470)</u>	<u>(48,994)</u>
期末的現金及現金等價物	<u><u>212,659</u></u>	<u><u>327,891</u></u>

簡明中期綜合財務報表附註

(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

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, Uglan 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。

本公司董事將一間於英屬處女群島註冊成立的公司Pro Development Holdings Corp.視作本公司的最終控股公司。

本簡明中期綜合財務資料乃於二零零九年八月二十八日獲批准刊發。

2. 編製基準

截至二零零九年六月三十日止六個月期間的簡明中期綜合財務資料乃按國際會計準則第34號「中期財務報告」之有關規定而編製。本簡明中期綜合財務資料應與按照國際會計準則委員會頒布的國際財務報告準則編製的二零零八年度財務報表一併閱讀。

3. 主要會計政策

除下文所述外，編製本中期財務報表所採用的主要會計政策與截至二零零八年十二月三十一日止的年度財務報表所採用的一致(如該等年度財務報表所述)。

以下為必須在二零零九年一月一日開始的財政年度首次採納的新準則及準則的修訂。

- 國際會計準則第1號(經修訂)「財務報表的呈報」。此項經修訂準則禁止在權益變動表中呈列收入及支出項目(即「非所有者的權益變動」)，並規定「非所有者的權益變動」必須與所有者的權益變動分開呈列。所有「非所有者的權益變動」將需要在業績報表中呈列。

實體可選擇在一份業績報表(綜合收益報表)中，或在兩份報表(損益表和綜合收益報表)中列報。

本集團選擇列報兩份業績報表：損益表和綜合收益報表。並已根據此項經修訂準則的列報及披露要求編製了本中期財務報表。

- 國際財務報告準則第8號「經營分部」。國際財務報告準則第8號取代了國際會計準則第14號「分部報告」，並要求採用「管理方法」，即分部信息的列報基礎要與內部報告相同。基於此準則，本集團取消了以前報表中以地理分佈披露板塊信息，並增加了可供報告的經營業務板塊。

經營分部的披露口徑與提供給主要經營決策制定者的內部報告相一致。主要經營決策制定者為公司首席執行官、副總裁和董事。

國際財務報告準則第8號修訂了若干披露項目，本集團已重述了相關比較數據。

- 國際財務報告準則第7號「金融工具：披露」的修訂。該修訂提高了關於公允價值計量的披露要求並修訂了關於流動性風險的披露原則。該修訂引入了公允價值計量分為三個層次披露的要求，並規定對屬最低層次的金融工具需要作出一些特定的量化披露。該等披露有助於增加企業之間公允價值計量有效性的可比性。此外，本修訂闡明並強調了現有的對流動性風險的披露要求，主要是要求對衍生及非衍生金融負債進行單獨的流動性風險分析。修訂還規定，當需要瞭解流動性風險的性質及範圍等信息時，需要對金融資產的到期時間進行分析。本集團將在截至二零零九年十二月三十一日止年度的財務報表中作出額外的相關披露。
- 國際會計準則第23號(修訂本)「借款費用」。該項修訂規定收購、建設或生產合資格資產(需經長時間準備以使用或出售的資產)直接應佔的借款費用須予資本化作為該項資產的部分成本。直接將該等借款費用確認為費用的選擇權予以取消。此項修訂不會對本集團產生影響，因為已經選擇採用借款費用資本化的方式。
- 國際財務報告準則第2號(修訂本)「以股份為基礎的付款」。修訂後的準則處理歸屬條件及註銷事宜。此項修訂澄清歸屬條件僅為服務條件及表現條件。以股份為基礎的付款的其它特徵並非歸屬條件。由於與僱員及其它提供同類服務者所進行的交易，須將該等特徵包括在授予日期的公允價值內，換言之於授予日期後該等特徵將不會影響預期的獎勵數目或價值。所有註銷(不論由實體或其它人士作出)應作出相同的會計處理。本修訂不會對本集團的財務報表產生任何影響。
- 國際會計準則委員會於二零零八年五月頒佈了一份改進文件，其中對國際財務報告準則第7號的修訂要求財務費用淨額不包括利息收入。本集團已於本期末經審計的簡明綜合中期合併收益表中單獨列示了利息收入，並重述了相關比較數字。

自二零零九年一月一日起首次生效並與本集團目前不相關的新準則、解釋或修訂列示如下：

- 國際會計準則第32號(修訂本)「金融工具：呈報」；
- 國際財務報告解釋委員會解釋第9號(修訂版)，「嵌入式衍生工具的重估」和國際會計準則第39號(修訂版)「金融工具：確認和計量」；
- 國際財務報告解釋委員會解釋第13號，「客戶忠誠度計劃」；
- 國際財務報告解釋委員會解釋第15號，「房地產建造協議」；
- 國際財務報告解釋委員會解釋第16號，「境外經營淨投資套期」；
- 國際會計準則第39號(修訂本)「金融工具：確認及計量」；

4. 分部資料

主要經營決策制定者為本公司首席執行官、副總裁和董事，負責審閱本集團的內部報告以評估業績表現並據此分配相應的資源。主要經營決策制定者亦根據該等報告對經營分部作出判定。

本集團的可報告分部是提供各種產品和服務的實體或實體群，主要經營決策制定者據此決定分部間的資源分配和業績評估。本集團根據不同產品和服務的性質對該等分部進行管理。除了少數從事多種經營的實體外，大多數實體僅從事單一業務。該等實體的財務資料已經分為不同的分部資料呈列，以供主要經營決策制定者審閱。

主要經營決策制定者評估四個可報告分部的業績表現：鑽井技術、完井技術、井下作業技術及油田管材及基地支持服務。

本期間確認的收入如下：

	截至六月三十日止六個月	
	二零零九年	二零零八年
	(未經審核)	(未經審核)
鑽井技術	65,698	10,902
完井技術	100,218	146,654
井下作業技術	38,633	37,522
油田管材及基地支持服務	119,190	115,020
	<hr/>	<hr/>
總計	323,739	310,098
	<hr/> <hr/>	<hr/> <hr/>

經營分部的利潤或虧損、資產及負債的計量與主要會計政策概要部分所述的原則一致，主要經營決策制定者根據除利息收入及財務費用、所得稅費用、折舊及攤銷前利潤（「EBITDA」）進行業績評估。

	鑽井技術	完井技術	井下 作業技術	油田管材 及基地 支持服務	總計
	(未經審核)				
截至二零零九年					
六月三十日止六個月					
收益(來自外部客戶)	65,698	100,218	38,633	119,190	323,739
EBITDA	18,975	44,920	11,075	34,894	109,864
折舊及攤銷	(447)	(5,086)	(1,384)	(6,472)	(13,389)
利息收入	—	482	16	28	526
財務費用，淨額	—	(17)	(5)	(73)	(95)
應佔共同控制實體利潤	—	—	—	60	60
截至二零零八年					
六月三十日止六個月					
收益(來自外部客戶)	10,902	146,654	37,522	115,020	310,098
EBITDA	1,888	106,067	25,198	5,680	138,833
折舊及攤銷	(272)	(2,992)	(561)	(6,283)	(10,108)
利息收入	—	49	12	36	97
財務費用，淨額	—	(128)	(4)	(340)	(472)
應佔共同控制實體利潤	—	—	—	3,419	3,419

	鑽井技術	完井技術	井下 作業技術	油田管材 及基地 支持服務	總計
	(未經審核)				
於二零零九年六月三十日					
資產總計	47,941	619,476	151,284	371,110	1,189,811
資產總計包括：					
於共同控制實體的投資	—	—	—	51,689	51,689
添置非流動資產 (遞延稅項資產除外)	20,745	5,502	9,009	26,209	61,465
於二零零八年十二月三十一日					
資產總計	22,036	581,381	138,204	353,681	1,095,302
資產總計包括：					
於共同控制實體的投資	—	—	—	51,629	51,629
添置非流動資產 (遞延稅項資產除外)	17,401	182,704	66,471	15,666	282,242

EBITDA總額與除所得稅前利潤總額對賬如下：

	截至六月三十日止六個月	
	二零零九年 (未經審核)	二零零八年 (未經審核)
可報告分部的EBITDA	109,864	138,833
與總部有關的費用	(68,266)	(111,563)
折舊	(11,049)	(8,027)
攤銷	(2,340)	(2,081)
利息收入	526	97
財務費用，淨額	(95)	(472)
應佔共同控制實體利潤	60	3,419
除所得稅前利潤	<u>28,700</u>	<u>20,206</u>

將分部資產調節至總資產如下：

	於二零零九年 六月三十日 (未經審核)	於二零零八年 十二月三十一日 (未經審核)
可報告分部資產	1,189,811	1,095,302
行政管理總部資產	665,362	830,020
資產總計	1,855,173	1,925,322

5. 收入

	截至六月三十日止六個月	
	二零零九年 (未經審核)	二零零八年 (未經審核)
銷售貨物	189,667	214,994
服務收入	134,072	95,104
	323,739	310,098

6. 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	
	二零零九年 (未經審核)	二零零八年 (未經審核)
員工成本		
－薪金及其他員工開支	58,504	44,425
－以股權支付的薪酬	6,969	21,182
出售物業、廠房及設備收益	(151)	(219)
應收款項減值增加／(轉回)	2,369	(1,515)
折舊	13,387	8,789
攤銷	2,891	2,081

7. 財務費用，淨額

	截至六月三十日止六個月	
	二零零九年 (未經審核)	二零零八年 (未經審核)
銀行借款的利息費用	34	4,473
匯兌損失，淨額	499	48,709
銀行手續費及其他	222	1,193
	<u>755</u>	<u>54,375</u>

8. 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，本集團附屬公司於截至二零零九年六月三十日止六個月期間的適用企業所得稅率為25% (截至二零零八年六月三十日止六個月：25%)，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	
	二零零九年 (未經審核)	二零零八年 (未經審核)
當期所得稅		
— 中國所得稅	4,178	11,805
— 海外所得稅	287	—
遞延所得稅	(336)	563
	<u>4,129</u>	<u>12,368</u>

9. 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	
	二零零九年 (未經審核)	二零零八年 (未經審核)
本公司權益持有人應佔利潤(人民幣千元)	21,471	8,329
已發行普通股的加權平均數(千股)	2,093,054	2,092,051
每股基本盈利(每股人民幣)	<u>0.010</u>	<u>0.004</u>

(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普通股加權平均數計算。於二零零九年六月三十日，本公司的唯一攤薄因素為尚未行使購股權。當且僅當把潛在普通股轉換成普通股，會減少每股收益或增加每股虧損時，才把潛在普通股當作有稀釋性來處理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，本公司乃根據假設的尚未行使的購股權的執行價格(包括行權價以及尚未確認的關於未來會提供的服務的股份支付費用)進行計算，以釐定可按公允價值(按本公司股份於二零零九年一月一日至二零零九年六月三十日止期間的平均市場股價釐定)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	
	二零零九年 (未經審核)	二零零八年 (未經審核)
本公司權益持有人應佔利潤(人民幣千元)	21,471	8,329
已發行普通股的加權平均數(千股)	2,093,054	2,092,051
就假設購股權已轉換而作出的調整(千股)(附註)	—	32,922
就每股攤薄盈利的普通股加權平均數(千股)	2,093,054	2,124,973
每股攤薄盈利(每股人民幣)	<u>0.010</u>	<u>0.004</u>

附註：由於假設的執行價格高於平均市場股價，截至二零零九年六月三十日止六個月期間沒有就假設購股權已轉換而作出的調整。因此沒有稀釋性普通股。

10. 股息

本公司董事建議就截至二零零九年六月三十日止六個月不派發股息（截至二零零八年六月三十日止六個月：無）。

11. 應收貿易賬款及應收票據

	於二零零九年 六月三十日 (未經審核)	於二零零八年 十二月三十一日 (經審核)
應收貿易賬款，淨額 (附註a)	536,499	443,343
應收票據 (附註b)	3,628	9,882
	<u>540,127</u>	<u>453,225</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：

	於二零零九年 六月三十日 (未經審核)	於二零零八年 十二月三十一日 (經審核)
6個月以內	345,356	323,065
6個月至1年	122,757	85,995
1至2年	66,163	31,594
2至3年	3,452	5,427
3年以上	2,358	962
	<u>540,086</u>	<u>447,043</u>
應收貿易賬款，總額	540,086	447,043
減：應收款項減值	(3,587)	(3,700)
	<u>536,499</u>	<u>443,343</u>

(b) 應收票據均為到期日為六個月以內的銀行承兌票據。

12. 應付貿易賬款及應付票據

	於二零零九年 六月三十日 (未經審核)	於二零零八年 十二月三十一日 (經審核)
應付貿易賬款	83,681	89,856
應付關連人士的貿易賬款	4,338	4,542
應付票據	28,274	29,147
	<u>116,293</u>	<u>123,545</u>

於各資產負債表日，應付貿易賬款及應付票據的賬齡分析如下：

	於二零零九年 六月三十日 (未經審核)	於二零零八年 十二月三十一日 (經審核)
1年以內	111,372	115,563
1至2年	3,242	6,593
2至3年	581	868
3年以上	1,098	521
	<u>116,293</u>	<u>123,545</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

儘管面對全球金融危機和低油價導致極端困難的市場環境，本集團之業務於二零零九年上半年與二零零八年同期相比仍略有增長。總營業收入從二零零八年同期的人人民幣310.1百萬元升至人民幣323.7百萬元，升幅為4.4%。通過不斷鞏固原有市場及開發新產品和新市場，四個業務集群均保持了良好的經營狀況。

二零零九年上半年，本集團之經營利潤為人民幣26.5百萬元，較二零零八年同期的人人民幣57.4百萬元下降了人民幣30.9百萬元，降幅為53.8%。稅後純利為人民幣24.6百萬元，較二零零八年同期的人人民幣7.8百萬元增長了人民幣16.8百萬元，增幅為215.4%。稅後純利大幅增加的主要原因是由於二零零八年同期受到滙兌損失等非經營性因素的影響，稅後純利的基數較小。

二零零九年上半年，經營活動使用的現金流量為淨流出人民幣64.7百萬元，比二零零八年同期減少人民幣85.6百萬元；由於行業季節性因素的影響，本集團於二零零九年上半年經營性現金流仍然為負，但本集團對營運資本的管理採取了有效措施，使經營性現金流較二零零八年同期有所改善。

集群收入(%)

	截至六月三十日止六個月	
	二零零九年	二零零八年
鑽井技術集群	20.3%	3.5%
完井技術集群	31.0%	47.3%
井下作業技術集群	11.9%	12.1%
油田管材及基地支持服務集群	36.8%	37.1%

鑽井技術集群

鑽井技術集群的業務持續快速增長，收入從二零零八年同期的人民幣10.9百萬元增至二零零九年上半年的人民幣65.7百萬元，增幅為502.8%。該集群為本集團的總收入帶來的貢獻從二零零八年上半年的3.5%升至二零零九年上半年的20.3%。

二零零九年上半年，本集團進一步將鑽井技術集成及鑽井項目管理服務推向市場。回顧期內，本集團成功為大慶油田及華北油田等提供了上述服務並取得了客戶的一致好評。同時，在二零零八年定向井隊伍和設備的首期投資到位的基礎上，本集團成功為中石化西北局及中石化西南分公司等客戶提供旋轉導向技術服務。

二零零九年上半年，本集團為中石油大慶油田和吉林油田及中石化西北局提供了隨鑽測井(LWD)和隨鑽測量(MWD)服務，取得了良好的效果。

完井技術集群

完井技術集群收入從二零零八年同期的人民幣146.7百萬元降至二零零九年上半年的人民幣100.2百萬元，降幅為31.7%。

二零零九年上半年，因主要客戶生產計劃延後的影響，防砂篩管銷售量由二零零八年同期的76,668米減少至20,460米，隨著二零零九年下半年主要客戶生產活動恢復正常，預計二零零九年篩管銷量將保持穩定。

二零零九年上半年，完井技術集群中的完井技術集成業務保持了穩定增長，本集團提供了28井次的完井服務。本集團進一步完善了礫石充填完井技術，並成功實現了在大港油田防砂技術市場的排他性。

二零零九年上半年，本集團在吉林地區成功實施了一站式完井技術集成服務項目，從方案設計、工具銷售服務、產品服務到相關工具的研發均為本集團自己設計服務，體現了本集團在完井領域內的強大技術實力。

回顧期內，本集團繼續向油田客戶提供其於採油環節中所需的井下完井工具及相關設備，此項業務繼續保持了穩定的增長。

井下作業技術集群

二零零九年上半年，井下作業技術集群收入為人民幣38.6百萬元，較二零零八年同期的人民幣37.5百萬元增長了人民幣1.1百萬元，增幅為2.9%。

二零零九年上半年，本集團共進行了84項酸化、壓裂及調剖作業。本集團於二零零八年推出的氬氣密封檢測項目繼續在市場上一枝獨秀。儘管在西南油氣田複雜的地質環境和高難度的檢測要求下，本集團仍然成功地完成了檢測項目，贏取了良好的口碑，為本集團進一步拓展市場奠定了穩固的基礎。

油田管材及基地支持服務集群

二零零九年上半年，油田管材及基地支持服務集群收入為人民幣119.2百萬元，較二零零八年同期的人民幣115.0百萬元增長了人民幣4.2百萬元，增幅為3.7%。

二零零九年上半年，本集團管材檢測與耐磨帶服務已伸展至如哈薩克斯坦等國際市場，實現了令檢測及耐磨帶隊伍成為了一支真正的國際化服務隊伍。

主要產品銷售量列表：

	單位	截至六月三十日止六個月	
		二零零九年	二零零八年
鑽杆	噸	464	711
加重鑽杆／鑽鉸	根	1,784	983

市場營銷

二零零八年的全球金融危機和國際油價較歷史高位的大幅下挫均對中國石油行業和油田服務行業產生了深刻的影響。在此危機與機遇並存的市場環境下，本集團進一步加大市場營銷的力度與針對性，本集團在保證原有市場主導地位的基礎上，進一步拓展新服務、新項目和新市場，使國內市場進一步完善，在原來薄弱的環節得到了突破。二零零九年上半年，本集團在西南地區積極拓展連續油管服務，在中石化、長慶油田的市場份額增加；與此同時，海上連續油管技術取得了初步成功，為海洋業務領域奠定了基礎。

二零零九年上半年，本集團繼續拓展國際業務，在哈薩克斯坦建立了第一個海外服務基地，並繼續拓展鑽具檢測、耐磨帶敷焊、鑽具修理等服務。在原有防砂篩管銷售及相應服務的基礎上增加了新的服務，例如撈砂和礫石充填服務。同時，還拓展了一些新的業務網絡，如中東、非洲和東南亞市場，目前本集團已形成初具規模的國際化營銷網絡。初步建成跟隨中國油氣公司的海外投資戰略而發展本集團之國際業務。

二零零九年上半年，國際業務收入為人民幣38.7百萬元，較二零零八年同期人民幣23.9百萬元增加了人民幣14.8百萬元，增幅為61.9%。

收入按地區劃分(%)

	截至六月三十日止六個月	
	二零零九年	二零零八年
中國華北	23.1%	17.5%
中國西北	31.9%	38.4%
中國東北	20.7%	20.0%
中國西南	7.6%	15.3%
海外	11.9%	7.7%
其他	4.8%	1.1%

研究及開發

二零零九年上半年，本集團積極開展自主技術研發和國內外技術合作，研發和引進了多項產品與技術。首先是與中國石油大學(北京)聯合建設中國石油大學安東研究設計院，共同投資實驗室建設、引進人才、申報相關資質、開展技術攻關、學術交流、技術推廣等工作，實現科研成功的轉化。同時，與中國石油天然氣集團公司鑽井工程技術研究院、中國石油渤海鑽探工程公司泥漿技術服務分公司及中國石油西南油氣田分公司採氣工程研究院等單位簽署了戰略合作框架協議，形成了戰略合作夥伴關係。

二零零九年上半年，在核心技術領域內投入研發支出人民幣6.5百萬元，進行研究開發項目達25項。報告期內，本集團獲得43項專利批准，使本集團的專利總數增至138項；同時，本集團還有103項專利申請正在審批過程中。

在鑽井技術領域，深井側鑽技術和垂直鑽井技術通過攻關與集成，在與多家國外知名公司的競爭中勝出。

在完井技術領域，研發出耐高溫熱採封隔器、免鑽盲板、旋轉導向浮鞋、可鑽浮箍浮鞋、漂流浮箍等多種井下工具；自主研發的控水篩管已經在多個油田進入現場試驗；第三代AOC合金光杆已經通過現場試驗並進行批量生產；系統防砂技術和配套產品得到用戶的高度認可和廣泛應用。

在井下作業領域，完成了連續油管作業設備、隊伍和服務能力建設；引進了水力射流徑向水平井設備和技術；引進了不動管柱水力射流多層壓裂技術，拓展了水平井壓裂的技術領域；油套管氣密封檢測技術成功地攻克了現場應用中存在的技術難題，更加符合中國氣井檢測實際需要。

在管材塗層領域，實現了特殊扣塗層油管和絲扣防腐技術的大面積推廣應用。

人力資源

於二零零九年六月三十日，本集團共有員工1,220人，其中，營銷人員為98人，技術人員為435人，現場服務人員為512人及職能管理人員為175人。本集團積極應對危機帶來的困難的市場環境，持續優化人才結構與人力資源儲備。總體表現為以下幾個方面：

整體人員結構進一步優化，高端技術人才和骨幹人才比例增大，國際業務人員快速增長，同時輔助性人員減少，現本集團高端技術人才為39人，國際業務人員為50人，碩士以上學歷人員為119人；

期權激勵計劃第二期已按計劃執行，一大批於營銷、生產、研發、管理及核心技術方面之關鍵崗位的員工獲得了期權；

雖然面臨市場的困難，但本集團仍然持續進行成批次的校園招聘計劃和高端技術人才引進計劃，確保足夠的人才儲備，以應對本集團快速增長的需求。

展望

本集團的長期戰略目標是成為立足中國、全球領先油田技術服務公司。領域逐步由油田開發拓展至油田勘探和油田維護管理，形成完整的油田技術一站式服務產業。未來三年，本集團將繼續致力於油田開發領域的建設，目標是使業務建成包括設計、工具、化學材料以及設備配套在內，能夠支援油田技術一站式服務完整的技術配套能力，通過跟隨中國投資者的海外戰略而發展集團的國際市場業務。為支援上述戰略目標的實現，本集團將在近三年內建立和完善起立足於中國的、統一的採購物流平台、研發製造平台、人力資源平台和運營管理平台。

儘管由於受到二零零八年下半年全球金融經濟危機和國際油價較歷史性高位大幅下挫的影響，本集團於二零零九年上半年業務的發展速度受到一定程度的影響，但本集團相信本集團的各集群業務依然處於快速和穩定發展的軌道中。二零零九年下半年，伴隨前期各業務集群投資建設的完成，預計鑽井技術、完井技術、井下作業技術和油田管材及基地支持服務四大集群都將有良好的表現。

二零零九年下半年，本集團抓緊時機，加快產業、市場、研發、人力資源投資和運營方面的建設。此外，本集團的中亞、非洲以及中東等國際市場將進一步開拓，設計、工具、化學材料以及設備配套的整體技術配套能力將更加完善，統一的運營支援體系也將得到加強。此外，本集團將堅持自主發展與併購增長並舉的模式，二零零九年下半年，本集團將繼續積極尋找那些符合本集團發展戰略、與本集團核心業務相契合並擁有核心競爭優勢的公司，對其實施收購或控股，通過管理上的整合發揮協同效應，支持本集團的發展，實現本集團的戰略。

財務回顧

收入

本集團於二零零九年上半年的收入為人民幣323.7百萬元，較二零零八年同期增長人民幣13.6百萬元，增幅達4.4%。本報告期內，本集團的業務集群收入保持了穩定的經營狀況，其中鑽井業務較上期錄得較大幅度增長。

材料成本

材料成本於二零零九年上半年約為人民幣162.9百萬元，較二零零八年同期約人民幣137.2百萬元，增長18.7%，增幅主要由於整體收入構成比例的變化造成。

員工成本

於二零零九年上半年之員工成本約為人民幣65.5百萬元，較二零零八年同期約人民幣65.6百萬元降低人民幣0.1百萬元或0.1%。報告期內，本公司員工由二零零八年同期的761人增加至1,220人，工資性支出從二零零八年同期的人民幣44.4百萬元上升至二零零九年上半年的人民幣58.5百萬元；另一方面，期權攤銷由二零零八年同期的人民幣21.2百萬元下降至二零零九年上半年的人民幣7.0百萬元。

折舊及攤銷

於二零零九年上半年之折舊及攤銷開支約人民幣16.3百萬元，較二零零八年同期約人民幣10.9百萬元增加人民幣5.4百萬元或49.5%，升幅主要由於本集團於二零零八年下半年及二零零九年上半年購入的服務設備陸續投入使用使折舊增加。

營業稅金及附加費

於二零零九年上半年之營業稅金及附加費為人民幣5.8百萬元，較二零零八年同期上升人民幣1.5百萬元或34.9%，主要由於服務收入佔總收入比重上升所致。

其他營運成本

於二零零九年上半年之其他營運成本為人民幣48.8百萬元，較二零零八年同期的人民幣34.6百萬元增加人民幣14.2百萬元或41.0%，這主要是由於併購山東普瑞思德石油技術有限公司後，該公司的相關費用亦計入綜合損益表；另外，業務規模的擴大及人員增加也使銷售費用及其他行政費用隨之增加。

經營利潤

由於以上所述，回顧期內經營利潤約人民幣26.5百萬元，較二零零八年同期約人民幣57.4百萬元下降約人民幣30.9百萬元或53.8%。於二零零九年上半年之經營利潤率為8.2%，比二零零八年同期18.5%下降10.3個百分點；主要由於市場環境的影響使本公司提供的產品與服務的價格有所下降，雖然本公司亦採取了應對措施，但相應影響需在二零零九年下半年才能反映到本公司的經營成果中。

財務費用，淨額

於回顧期內財務費用淨額約人民幣0.8百萬元，較二零零八年同期約人民幣54.4百萬元減少約人民幣53.6百萬元。財務費用的降低是因為於二零零八年同期本集團確認了以港幣或美元持有的首次公開招股融資款項帶來了約人民幣48.7百萬元的滙兌損失。

所得稅費用

於二零零九年上半年之所得稅費用為人民幣4.1百萬元，較二零零八年同期人民幣12.4百萬元減少約人民幣8.3百萬元，主要由於(1)本集團於中國的附屬公司經營性利潤下降，(2)本集團之附屬公司新疆通奧油田技術服務有限公司於報告期內被認定為國家鼓勵類產業，並因此享受15%之優惠所得稅率。

本期利潤

基於上文所述，本集團於二零零九年上半年利潤淨額約人民幣24.6百萬元，較二零零八年同期增加約人民幣16.8百萬元，增幅為215.4%。

本公司權益持有人應佔利潤

本公司權益持有人於二零零九年上半年應佔利潤約為人民幣21.5百萬元，較二零零八年同期增加人民幣13.2百萬元，增幅為159.0%。

應收貿易賬款和應付貿易賬款

於二零零九年六月三十日，本集團應收貿易賬款及應收票據淨額約為人民幣540.1百萬元，較二零零八年十二月三十一日增加人民幣86.9百萬元。平均應收貿易賬款周轉天數(不包含質保金和押金)為255天，較二零零八年同期的228天增加了27天。於二零零九年六月三十日，本集團應付貿易賬款淨額約為人民幣116.3百萬元，較二零零八年同期減少了人民幣7.2百萬元。平均應付貿易賬款周轉天數為133天，較二零零八年同期的85天增加了48天，主要由於公司改善應付貿易賬款條件並大力推進票據結算所致。

存貨

於二零零九年六月三十日，本集團的存貨約為人民幣238.5百萬元，較二零零八年十二月三十一日增加人民幣35.9百萬元，主要是由於本公司服務收入佔總收入的比重大幅上升。本報告期末，未完工服務的成本較二零零八年同期增加人民幣27.0百萬元；另一方面，本公司提前採購了部分服務工具為二零零九年下半年業務作準備。

流動性及資本資源

於二零零九年六月三十日，本集團的現金和現金等價物約人民幣212.7百萬元，較二零零八年十二月三十一日減少人民幣95.2百萬元，主要是由於本集團將現金用於經營以及資本支出等項目。

本集團於二零零九年六月三十日尚未償還的短期銀行借款約為人民幣20.0百萬元。中國國內一間銀行授予本集團信貸額度為人民幣500.0百萬元，其中人民幣451.7百萬元尚未使用。

於二零零九年六月三十日，本集團的資本負債比率為8.2%，與二零零八年十二月三十一日的8.0%資本負債比率相比上升了0.2個百分點，主要是由於本集團經營性應付款餘額上升造成。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。總資本乃按照資本加負債淨額計算。

本公司權益持有人應佔權益由二零零八年十二月三十一日的人民幣15.2億元，下降至二零零九年六月三十日的人民幣14.9億元。減少的原因主要是本公司於報告期內進行了利潤分配人民幣57.0百萬元，抵銷了本期利潤帶來的增幅。

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，本集團認為以外幣結付款所涉及的匯率風險並不重大。本集團的外匯風險主要由於外幣存款，人民幣兌美元的匯率出現增值可能對本集團的經營業績及財務狀況有不利影響。本集團於二零零九年六月三十日共有外幣存款折合人民幣64.3百萬元。倘人民幣升值，本集團將因為該等資產以外幣列值而錄得滙兌損失。於報告期間，本集團未有使用任何衍生工具以對沖外匯波動風險。

經營活動現金流

二零零九年上半年經營活動所使用的現金淨流出約人民幣64.7百萬元，本集團於二零零八年同期經營活動產生的現金淨流出約人民幣150.3百萬元，主要原因是本集團加強了對營運資金的管理。

資本開支及投資

本集團於二零零九年上半年作出資本開支約人民幣137.6百萬元，主要用於購建油田服務設備及支付股權對價款。

合約責任

本集團的合約承諾主要包括本集團租用辦公室及若干設備及機器的經營租賃安排的付款責任。本集團於二零零九年六月三十日的經營租賃承諾約為人民幣18.0百萬元。

中期股息

董事會並無就截至二零零九年六月三十日止六個月建議派付中期股息（截至二零零八年六月三十日止六個月：無）。

購買、出售或贖回本公司的上市證券

截至二零零九年六月三十日止六個月，本公司及其各附屬公司概無購買、出售或贖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。在向全體董事會成員作出特定查詢後，本公司確認所有董事於截至二零零九年六月三十日止六個月期間一直遵守上述規則所規定的有關標準。

企業管治常規守則

截至二零零九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立人，自本集團創立至今，一直肩負本集團的營運管理職責，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營運管理能力，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，可保證本集團營運管理的連續性，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二零零九年六月三十日止六個月之未經審核中期財務業績。

承董事會命
安東油田服務集團
主席
羅林

香港，二零零九年八月二十八日

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