

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分內容而產生或因依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)

截至二零一一年六月三十日止六個月
中期業績公告

財務摘要

1. 收入增長56.0%至人民幣526.4百萬元
2. 本公司股東應佔利潤淨額上升25.6%至人民幣50.7百萬元

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」)截至二零一一年六月三十日止六個月期間(下稱「期內」、「回顧期內」或「報告期內」)的未經審核簡明合併中期業績及二零一零年同期的比較數字如下：

未經審核的簡明合併中期資產負債表
 於二零一一年六月三十日
 (所有金額均以人民幣千元為單位)

	附註	於二零一一年 六月三十日 (未經審核)	於二零一零年 十二月三十一日 (經審核)
資產			
非流動資產			
物業、廠房及設備		452,049	419,471
土地使用權		23,545	25,486
無形資產		354,039	345,858
於共同控制實體的投資		44,350	50,244
遞延所得稅資產		7,363	3,008
		<u>881,346</u>	<u>844,067</u>
流動資產			
存貨		282,465	265,423
應收貿易賬款及應收票據	11	788,709	671,993
預付款項及其他應收款項		114,313	70,118
受限制銀行存款		36,074	144,353
初始存期超過三個月的定期存款		5,000	6,000
現金及現金等價物		151,863	188,960
		<u>1,378,424</u>	<u>1,346,847</u>
資產總計		<u><u>2,259,770</u></u>	<u><u>2,190,914</u></u>
權益			
本公司權益持有人應佔權益			
股本		197,924	197,420
儲備			
— 擬派末期股息		—	39,400
— 其他		1,433,582	1,377,194
		<u>1,631,506</u>	<u>1,614,014</u>
非控股權益		<u>39,829</u>	<u>36,547</u>
權益總計		<u><u>1,671,335</u></u>	<u><u>1,650,561</u></u>

未經審核的簡明合併中期資產負債表(續)
 於二零一一年六月三十日
 (所有金額均以人民幣千元為單位)

	附註	於二零一一年 六月三十日 (未經審核)	於二零一零年 十二月三十一日 (經審核)
負債			
非流動負債			
長期借款		5,021	—
遞延所得稅負債		1,795	2,150
		<u>6,816</u>	<u>2,150</u>
流動負債			
短期借款		218,000	150,000
長期借款的即期部分		11,643	34,822
衍生金融負債		749	1,102
應付貿易賬款及應付票據	12	226,388	218,416
預提費用及其他應付款		98,310	112,971
即期所得稅負債		26,529	20,892
		<u>581,619</u>	<u>538,203</u>
負債總計		<u>588,435</u>	<u>540,353</u>
權益及負債總計		<u>2,259,770</u>	<u>2,190,914</u>
流動資產淨值		<u>796,805</u>	<u>808,644</u>
資產總額減流動負債		<u>1,678,151</u>	<u>1,652,711</u>

未經審核的簡明合併中期損益表

截至二零一一年六月三十日止六個月

(除每股數據外，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	
	附註	二零一一年 (未經審核)	二零一零年 (未經審核)
收入	5	526,407	337,477
其他收入／(虧損)，淨額		2,194	(70)
經營成本			
材料及服務成本		(227,166)	(139,203)
員工成本		(71,334)	(58,816)
折舊及攤銷		(31,223)	(25,363)
營業稅及附加費		(8,621)	(3,330)
其他		(107,515)	(50,252)
		<u>(445,859)</u>	<u>(276,964)</u>
經營利潤	6	<u>82,742</u>	<u>60,443</u>
利息收入		1,074	1,637
財務費用，淨額	7	(6,543)	(1,466)
應佔共同控制實體虧損		<u>(5,894)</u>	<u>(1,879)</u>
除所得稅前利潤		71,379	58,735
所得稅費用	8	<u>(15,140)</u>	<u>(12,628)</u>
本期間利潤		<u>56,239</u>	<u>46,107</u>
以下各項應佔利潤：			
本公司權益持有人		50,655	40,339
非控股權益		5,584	5,768
		<u>56,239</u>	<u>46,107</u>

未經審核的簡明合併中期損益表(續)

截至二零一一年六月三十日止六個月

(除每股數據外，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	
	附註	二零一一年 (未經審核)	二零一零年 (未經審核)
歸屬於本公司權益持有人的每股盈利			
— 基本	9	0.0242	0.0193
— 攤薄	9	0.0239	0.0193
		<u> </u>	<u> </u>
擬派股息	10	—	—
		<u> </u>	<u> </u>

未經審核的簡明合併中期綜合收益表
截至二零一一年六月三十日止六個月
(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	
	二零一一年 (未經審核)	二零一零年 (未經審核)
本期間利潤	56,239	46,107
其他綜合收益／(損失)，已扣除稅項：		
貨幣換算差額	(2,467)	(203)
現金流量套期	353	(180)
	<hr/>	<hr/>
其他綜合損失，已扣除本期間稅項	(2,114)	(383)
	<hr/>	<hr/>
本期間綜合收益總額	54,125	45,724
	<hr/>	<hr/>
以下各項應佔綜合收益總額：		
本公司權益持有人	48,541	39,956
非控股權益	5,584	5,768
	<hr/>	<hr/>
	54,125	45,724
	<hr/> <hr/>	<hr/> <hr/>

未經審核的簡明合併中期現金流量表
截至二零一一年六月三十日止六個月
(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	
	二零一一年 (未經審核)	二零一零年 (未經審核)
經營活動使用的現金淨額	(63,211)	(59,184)
投資活動使用的現金淨額	(105,957)	(103,919)
融資活動產生的現金淨額	<u>135,874</u>	<u>14,727</u>
現金及現金等價物減少淨額	(33,294)	(148,376)
期初現金及現金等價物	188,960	272,959
現金及現金等價物匯兌損失	<u>(3,803)</u>	<u>(47)</u>
期末現金及現金等價物	<u><u>151,863</u></u>	<u><u>124,536</u></u>

未經審核的簡明合併中期財務資料附註

截至二零一一年六月三十日止六個月

(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。本公司的註冊地址為PO Box 309, Ugland House, Grand Cayman, KY1-1104, 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，以及製造及銷售相關產品。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。

本未經審核簡明合併中期財務資料乃於二零一一年八月二十六日獲董事會批准刊發。

2. 編製基準

截至二零一一年六月三十日止六個月的未經審核簡明合併中期財務資料已根據國際會計準則第34號「中期財務報告」編製。本未經審核的簡明合併中期財務資料應與截至二零一零年十二月三十一日止年度的年度財務報表一併閱讀，該財務報表是根據國際財務報告準則編製的。

3. 主要會計政策

編製本未經審核簡明合併中期財務資料所採用之會計政策與截至二零一零年十二月三十一日止年度之年度財務報表所採用的會計政策(見有關的年度財務報表)一致，惟以下所述者除外。

本集團採納的新和修改準則

- 國際會計準則「中期財務報告」的修改，在二零一一年一月一日或之後開始的年度期間起生效。此修改強調國際會計準則34中的現有披露原則，並進一步就如何應用此等原則提供指引。更強調有關重大事件和交易的披露原則。額外披露涵蓋公允價值計量變動的披露(如重大)，以及需要更新自最近期年報以來的相關資料。該項會計政策的變動導致額外披露。

- 國際財務報告準則第7號「金融工具：披露」的修訂。該修訂是二零一零年五月國際財務報告準則改進文件（「二零一零年五月改進文件」）（於二零一一年一月一日開始的會計年度生效）的結果。二零一零年五月改進文件澄清了一些量化披露要求。刪除了對具有重新談判條款的金融資產的披露要求。本集團自二零一一年一月一日採納二零一零年五月改進文件對國際財務報告準則第7號的修訂。該修訂對未經審核的簡明中期合併財務資料無重大影響。

4. 分部資料

主要經營決策制定者為本集團首席執行官、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：完井技術集群、井下作業集群、鑽井技術集群、管材服務集群。

本期間確認收入如下：

	截至六月三十日止六個月	
	二零一一年 (未經審核)	二零一零年 (未經審核)
完井技術集群	136,413	133,125
井下作業集群	225,200	97,075
鑽井技術集群	83,488	19,568
管材服務集群	81,306	87,709
	<hr/>	<hr/>
總計	526,407	337,477
	<hr/> <hr/>	<hr/> <hr/>

主要經營決策制定者根據除所得稅費用、折舊及攤銷、利息收入前利潤（「EBITDA」）對經營分部進行業績評估。

	完井 技術集群	井下 作業集群	鑽井 技術集群	管材 服務集群	總計
截至二零一一年六月三十日					
止六個月(未經審核)					
收益(來自外部客戶)	136,413	225,200	83,488	81,306	526,407
EBITDA	48,020	116,749	27,422	15,684	207,875
折舊及攤銷	(5,757)	(8,295)	(4,049)	(9,502)	(27,603)
利息收入	237	37	—	13	287
財務費用，淨額	30	(171)	(16)	(20)	(177)
應佔共同控制實體虧損	—	—	—	(5,894)	(5,894)
截至二零一零年六月三十日					
止六個月(未經審核)					
收益(來自外部客戶)	133,125	97,075	19,568	87,709	337,477
EBITDA	62,961	47,276	7,312	33,376	150,925
折舊及攤銷	(5,874)	(3,729)	(3,276)	(10,559)	(23,438)
利息收入	143	9	—	12	164
財務費用，淨額	8	(8)	—	(318)	(318)
應佔共同控制實體虧損	—	—	—	(1,879)	(1,879)

	完井 技術集群	井下 作業集群	鑽井 技術集群	管材 服務集群	總計
於二零一一年六月三十日 (未經審核)					
分部資產	872,561	537,715	234,696	323,319	1,968,291
分部資產包括：					
於共同控制實體的投資	—	—	—	44,350	44,350
添置非流動資產 (遞延所得稅資產除外)					
	5,214	43,071	8,918	14,217	71,420
於二零一零年十二月三十一日 (經審核)					
分部資產	756,801	500,289	176,257	335,654	1,769,001
分部資產包括：					
於共同控制實體的投資	—	—	—	50,244	50,244
添置非流動資產 (遞延所得稅資產除外)					
	23,783	63,366	33,763	40,633	161,545

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	
	二零一一年 (未經審核)	二零一零年 (未經審核)
可報告分部的EBITDA	207,875	150,925
與總部有關的費用	(103,109)	(66,719)
折舊	(23,234)	(20,762)
攤銷	(4,369)	(2,676)
利息收入	287	164
財務費用，淨額	(177)	(318)
應佔共同控制實體虧損	(5,894)	(1,879)
除所得稅前利潤	71,379	58,735

將可報告分部資產調節至資產總計如下：

	於二零一一年 六月三十日 (未經審核)	於二零一零年 十二月三十一日 (經審核)
可報告分部資產	1,968,291	1,769,001
行政管理總部資產	291,479	421,913
資產總計	2,259,770	2,190,914

5. 收入

	截至六月三十日止六個月	
	二零一一年 (未經審核)	二零一零年 (未經審核)
銷售貨物	155,083	179,917
服務收入	371,324	157,560
	526,407	337,477

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	
	二零一一年 (未經審核)	二零一零年 (未經審核)
員工成本		
— 薪金及其他員工開支	66,584	56,570
— 以股權支付的薪酬	4,750	2,246
出售物業、廠房及設備收益	(149)	—
應收款項減值增加	2,121	2,616
折舊	26,561	22,386
攤銷	4,662	2,977

7. 財務費用，淨額

	截至六月三十日止六個月	
	二零一一年 (未經審核)	二零一零年 (未經審核)
銀行借款的利息費用	3,431	1,354
匯兌損失／(收益)，淨額	1,336	(160)
銀行手續費及其他	1,776	272
	6,543	1,466

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，本集團中國附屬公司於截至二零一一年六月三十日止六個月期間的適用企業所得稅率為25%（截至二零一零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	
	二零一一年 (未經審核)	二零一零年 (未經審核)
當期所得稅		
— 中國所得稅	9,681	12,458
— 海外所得稅	10,169	884
遞延所得稅	(4,710)	(714)
	<u>15,140</u>	<u>12,628</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	
	二零一一年 (未經審核)	二零一零年 (未經審核)
本公司權益持有人應佔利潤(人民幣千元)	50,655	40,339
已發行普通股的加權平均數(千股)	<u>2,096,084</u>	<u>2,093,054</u>
每股基本盈利(每股人民幣)	<u>0.0242</u>	<u>0.0193</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。於二零一一年六月三十日，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，本公司乃根據假設的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（按本公司股份於二零一一年一月一日至二零一一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	
	二零一一年 (未經審核)	二零一零年 (未經審核)
本公司權益持有人應佔利潤(人民幣千元)	50,655	40,339
已發行普通股的加權平均數(千股)	2,096,084	2,093,054
就假設購股權已轉換而作出的調整(千股)	25,477	—
就每股攤薄盈利的普通股加權平均數(千股)	<u>2,121,561</u>	<u>2,093,054</u>
每股攤薄盈利(以每股人民幣表示)	<u>0.0239</u>	<u>0.0193</u>

10. 股息

於二零一一年五月十六日，經股東於股東周年大會上批准，本公司宣派二零一零年末期股息每股普通股人民幣0.0188元，合共人民幣39,426,000元（二零零九年末期股息：人民幣18,000,000元）。

本公司董事建議就截至二零一一年六月三十日止六個月不派發股息（截至二零一零年六月三十日止六個月：無）。

11. 應收貿易賬款及應收票據

	於二零一一年 六月三十日 (未經審核)	於二零一零年 十二月 三十一日 (經審核)
應收第三方貿易賬款，淨額(a)	786,237	663,354
應收關連人士貿易賬款	1,376	1,175
應收貿易賬款合計，淨額	787,613	664,529
應收票據	1,096	7,464
	<u>788,709</u>	<u>671,993</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：

	於二零一一年 六月三十日 (未經審核)	於二零一零年 十二月 三十一日 (經審核)
6個月以內	465,069	460,154
6個月至1年	213,597	119,785
1至2年	93,657	71,420
2至3年	19,892	19,627
3年以上	6,955	4,217
應收貿易賬款，總額	799,170	675,203
減：應收款項減值	(11,557)	(10,674)
應收貿易賬款，淨額	<u>787,613</u>	<u>664,529</u>

(b) 於二零一一年六月三十日，人民幣233,233,494元之應收賬款已作為人民幣200,000,000元之銀行借款融資的質押，當中於二零一一年六月三十日經提取人民幣86,000,000元，按年利率7.32% (二零一零年十二月三十一日：無) 計息。

12. 應付貿易賬款及應付票據

	於二零一一年 六月三十日 (未經審核)	於二零一零年 十二月 三十一日 (經審核)
應付貿易賬款	182,306	190,994
應付關連人士貿易賬款	11,584	9,223
應付票據	32,498	18,199
	<u>226,388</u>	<u>218,416</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：

	於二零一一年 六月三十日 (未經審核)	於二零一零年 十二月 三十一日 (經審核)
1年以內	204,294	202,207
1至2年	11,678	13,114
2至3年	8,246	1,294
3年以上	2,170	1,801
	<u>226,388</u>	<u>218,416</u>

管理層討論及分析

業務回顧

二零一一年上半年，國內外油田服務市場繼續呈現良好發展趨勢。上半年，本集團「跟隨式」戰略在國際市場繼續成功實施，本集團日益成為客戶在國際市場不可或缺的技术合作夥伴，國際業務快速發展起來；同時，本集團在國內以天然氣開發為主要目標市場，受益於天然氣消費在中國的強勁趨勢和客戶在天然氣領域的持續投資，本集團在期內繼續保持高速增長的態勢，報告期內的總營業收入從二零一零年同期的人民幣337.5百萬元升至人民幣526.4百萬元，升幅約為56.0%。二零一一年上半年，本集團之經營利潤達人民幣82.7百萬元，較二零一零年同期的人民幣60.4百萬元增長了人民幣22.3百萬元，增幅約為36.9%。稅後利潤達人民幣56.2百萬元，較二零一零年同期的人民幣46.1百萬元增長了人民幣10.1百萬元，增幅約為21.9%。利潤增幅小於收入增幅的主要原因是二零一一年上半年，本集團加大研發投入，主動調整財務結構相應增加財務費用，以及參股投資的北重安東機械製造有限公司錄得虧損所致，若扣除彼等因素影響，本集團主營業務的盈利能力實際在增強。

在現階段以井筒技術為核心的油氣田開發技術服務公司的戰略定位下，本集團繼續打造包括鑽井、完井、井下作業和採油在內的油氣田開發技術服務，同時獨立發展管材業務。二零一一年上半年，油氣田開發技術服務佔集團收入為84.6%，管材業務佔集團收入為15.4%。二零一零年，本集團推出了一體化總承包的服務模式，這種服務模式符合市場需要，二零一一年上半年，本集團通過一體化總承包服務模式所實現的收入達人民幣31.1百萬元。與此同時，通過投資拉動產業發展的模式在本集團也日益成熟，二零一零年上半年，本集團成立了獨立的設備服務部門，投資具有特色的井下作業設備，為客戶提供設備服務，截至二零一一年六月三十日，本集團累計投資人民幣159.1百萬元，建設了三支連續油管隊伍，七支氣密封檢測隊伍，目前該等設備已陸續到位並投入使用，二零一一年上半年設

備服務部門實現收入人民幣104.7百萬元，較去年同期的人民幣16.6百萬元大幅增長。為抓住國內天然氣開發的機會，本集團成立了油氣田開發部，擬設立項目公司參與國內非常規天然氣區塊的出讓招標，如能中標，本集團將以項目管理者的身份，以項目融資的方式進行投資。同時，本集團也將成為這些區塊的主要技術服務夥伴，為其開發提供一體化的技術服務。本集團希望通過這種方式鎖定上游資源，為本集團提供長期可預見的服務對象，直接推動業務的發展。

截至二零一一年六月三十日止，各產業集群收入情況如下：

部門收入(%)

	截至六月三十日止六個月	
	二零一一年	二零一零年
1. 油氣田開發技術服務	84.6%	74.0%
1.1 完井技術集群	25.9%	39.4%
1.2 井下作業集群	42.8%	28.8%
1.3 鑽井技術集群	15.9%	5.8%
2. 管材服務集群	15.4%	26.0%
合計	100%	100%

完井技術集群

二零一一年上半年，本集團的完井技術集群保持穩定發展，完井技術集群收入從二零一零年同期的人民幣133.1百萬元升至二零一一年上半年的人民幣136.4百萬元，升幅約為2.5%。由於材料和服務成本上升及新產品開發投入加大，完井技術集群EBITDA從二零一零年同期的人民幣63.0百萬元降至二零一一年上半年的人民幣48.0百萬元，降幅約為23.8%，本集團已經成立油氣井工具中心，加大新產品的研發投入，以降低成本。

完井集成技術

二零一一年上半年，本集團的完井集成技術服務繼續向國內外市場拓展，收入從二零一零年同期的人民幣39.9百萬元增至二零一一年上半年的人民幣47.1百萬元，增幅約為18.0%。由於國內儲氣庫建設的啟動和海外市場的拓展，預計二零一一年下半年完井集成技術有較好增長。

防砂篩管完井技術與採油工具

由於部分項目延後至下半年執行，二零一一年上半年防砂篩管完井技術服務所使用的防砂篩管數量較二零一零年同期12,512米，減少約48.1%，至6,489米，收入由二零一零年同期的人民幣25.7百萬元減少至二零一一年上半年的人民幣16.1百萬元，降幅約為37.4%。下半年該等項目執行後，防砂篩管完井技術服務將有較好表現。二零一一年上半年，本集團繼續向油田客戶提供其於採油環節中所需的工具，此項業務收入從二零一零年同期的人民幣10.8百萬元上升至二零一一年上半年的人民幣11.4百萬元，升幅約為5.6%。

礫石充填完井技術

二零一一年上半年，本集團的子公司山東普瑞思德繼續穩定發展，其收入從二零一零年同期的人民幣56.7百萬元增至二零一一年上半年的人民幣61.8百萬元，增幅約為9.0%。其所從事的礫石充填完井技術服務繼續在市場佔據領先地位，除牢牢佔據勝利、河南、冀東市場外，已進入遼河與新疆市場。

井下作業集群

由於客戶在國內的天然氣開發與海外油田的產能建設均保持旺盛的需求，本集團投資的井下作業設備到達服務現場後即滿負荷投入使用，二零一一年上半年，本集團的井下作業集群實現了成倍增長。井下作業集群收入從二零一零年同期的人民幣97.1百萬元增至二零一一年上半年的人民幣225.2百萬元，增幅約為131.9%。井下作業集群EBITDA從二零一零年同期的人民幣47.3百萬元增至二零一一年上半年的人民幣116.7百萬元，增幅約為146.7%。

井下作業(增產服務)

二零一一年上半年，井下作業(增產服務)部門收入保持穩定增長，較二零一零同期的人民幣80.5百萬元增長人民幣40.0百萬元或約49.7%，至二零一一年上半年的人民幣120.5百萬元。

繼二零一零年本集團的水平井分段壓裂增產技術成功實現市場推廣後，二零一一年上半年，本集團繼續為油公司的致密氣藏開發提供該項服務，並完成了26口井的施工作業，作業後相關氣井均實現了連續高產，實現收入人民幣89.6百萬元，較二零一零年同期增長35.8%。由於本集團在此領域已經樹立品牌，二零一一年上半年，成功中標兩口具有歷史意義的頁岩氣水平井的分段壓裂項目，歷經四個月公開招標、方案論證、資源準備，由本集團負責的四川-威X井主體壓裂於二零一一年六月二十五日開始施工，經過七個晝夜的奮戰，完成了此次大規模分段壓裂施工任務。威X井是中國第一口頁岩氣水平井壓裂改造井，其在液體設計思路、分段壓裂工藝等方面採用最新最先進的理念及方法，其水平井壓裂段數之多、單井用液規模之大、壓裂設備使用之多、主體壓裂施工時間之長都創造了新紀錄。此次本集團主導的水平井分段壓裂施工在中國頁岩氣開發史上具有里程碑式的意義。水平井分段壓裂增產技術是開發如致密氣、頁岩氣這類低滲透、超低滲透油氣藏最有效的手段之一，目前國內新發現的天然氣藏大部分屬於這類滲透度較低的氣藏。隨着天然氣需求的快速上升，油公司將全力開發包括致密氣、頁岩氣在內的各類天然氣資源，這將為本集團的水平井分段壓裂增產技術帶來巨大市場。

回顧期內，本集團採油技術服務收入為人民幣30.9百萬元，較二零一零年同期增長約115.5%，已經形成了包括調剖堵水、洗井以及氣舉管理在內的採油服務，並在吉林地區、西北地區建成了針對當地特點的區域性服務能力。

設備服務

二零一零年，本集團成立了單獨的設備服務部門，包括連續油管服務、氣密封檢測服務及正在建設中的泵送服務，投資具有特色的井下作業設備，為客戶提供設備服務。截至二零一一年六月三十日，本集團累計投資人民幣159.1百萬元，建設了三支連續油管隊伍，七支氣密封檢測隊伍。隨著各項設備的陸續到位並投入使用，設備服務部門收入從二零一零年同期的人民幣16.6百萬元增至二零一一年上半年的人民幣104.7百萬元，增長約5.3倍。

目前，本集團的三支連續油管隊伍已經全部投入運營，以連續油管及配套設備技術為基礎的各項業務在西南地區、長慶地區和中東全面開展，包括連續油管酸化、連續油管氣舉、連續油管沖砂、連續油管解堵、連續油管測試、制氮氣舉等技術服務。二零一一年上半年，連續油管業務收入為人民幣89.9百萬元，較二零一零年同期增加17.7倍，其中，在中東國家實現收入人民幣72.7百萬元，並已與客戶簽署長期服務合同。與此同時，本集團正在進一步開發以連續油管技術和相關工具為基礎的新型服務，包括連續油管壓裂、連續油管完井等。以連續油管配合水射流工具進行增產的技術在大慶地區成功應用後在勝利地區也實現應用，本集團正在對其進行完善以向全國推廣。與北美等成熟市場相比，連續油管開發油氣藏的技術在中國才剛剛開始推廣，未來將面臨巨大發展機會。本集團已準備再投資四至五套連續油管及配套設備，以應對日益上升的市場需求。

隨着油公司對天然氣井安全生產的重視程度日益提升，本集團的氣密封檢測技術快速向全國市場推廣，收入從二零一零年同期的人民幣11.8百萬元增至二零一一年上半年的人民幣21.0百萬元，完成檢測53井次。目前，本集團的氣密封檢測技術在國內仍然佔據主導地位，隨著國內儲氣庫建設的啟動，氣密封檢測服務收入將繼續實現增長。

隨著致密氣、煤層氣、頁岩氣這類低滲透、超低滲透氣藏的開發，市場對壓裂服務的需求越來越強烈，本集團已準備投資建設三至四萬水馬力的壓裂服務能力，以全面迎接天然氣開發帶來的巨大機遇。投資完成後，本集團不僅擁有水平井分段壓裂技術和配套工具，還擁有自主的設備服務能力，形成在壓裂技術方面的一體化服務能力，將進一步提升集團的競爭優勢。

鑽井技術集群

二零一一年上半年，由於油公司水平井工藝的廣泛應用，鑽井技術集群收入從二零一零年同期的人民幣19.6百萬元增長至二零一一年上半年的人民幣83.5百萬元，增幅約3.3倍。鑽井技術集群EBITDA從二零一零年同期的人民幣7.3百萬元增至二零一一年上半年的人民幣27.4百萬元，增幅約2.8倍。隨著油公司對高端鑽井技術需求和一體化鑽井服務需求的上升，本集團將相應加大定向井儀器的投入和一體化技術服務能力的建設，鑽井技術集群收入在二零一一年下半年將持續增加。

定向井技術

二零一一年上半年，定向井技術部門收入取得了快速增長，較二零一零同期的人民幣19.6百萬元增長約167.3%，至二零一一年上半年的人民幣52.4百萬元。為了快速建設天然氣產能，油公司越來越重視提高單井產量最有效的水平井工藝，於此機遇下，本集團累計投資約人民幣71.1百萬元，建設了六支服務隊伍，並將定向井鑽井技術在大慶、吉林、西南、克拉瑪依和塔里木等地區成功應用。二零一一年上半年，本集團在大慶、吉林地區成功推廣高端定向鑽井技術，取得了滿意的作業效果；在塔里木地區，本集團進一步在高溫高壓超深水平井推廣定向井技術，

首次在井深超過7,000米的井中成功完成作業。在國內市場全面發展的同時，本集團開始向國際市場拓展定向井技術服務，二零一一年上半年，定向井技術服務在伊拉克和哈薩克斯坦成功應用，為本集團在國際市場全面推廣該技術奠定了基礎。

一體化服務

本集團於二零一零年成立了一體化項目事業部，從事鑽井、完井、井下作業一體化技術服務和油氣田區塊總承包服務，面向的市場為二氧化碳採集與封存（「CCS」）項目的高難度井總承包、以及油氣田開發總承包，包括煤層氣開發總承包，二零一一年上半年實現收入人民幣31.1百萬元，其中CCS項目實現收入人民幣16.9百萬元，至此，二零一零年八月中標的神華項目已全部完成施工。二零一一年上半年，一體化項目事業部圍繞鑽井一體化的方向全面開展業務，目前已經進入東北煤層氣一體化服務市場，下半年將有較好發展。

管材服務集群

二零一一年上半年，管材服務集群業務較二零一零年同期的人民幣87.7百萬元下降了約7.3%，至人民幣81.3百萬元。管材服務集群獨立發展後，繼續堅持服務為主的發展戰略，減少鑽杆和鑽鉞銷售比重，二零一一年上半年，本集團參股投資的北重安東虧損人民幣11.8百萬元，本集團按比例承擔虧損人民幣5.9百萬元。管材服務集群正在與其共同研發新材料的高端鑽具，以為其建設新的盈利能力。由於為管材服務集群建立獨立的管理團隊、營銷網絡和科研體系而進行了相關投入，二零一一年上半年管材服務集群業務EBITDA較同期降低約53.0%，由二零一零年的人民幣33.4百萬元降至人民幣15.7百萬元，未來將逐漸恢復。

市場營銷

二零一一年上半年，本集團面臨著良好的市場形勢與機遇。國內，天然氣開發、新區塊的勘探仍然是油公司的重點工作，本集團針對性的拓展產品與服務，鑽井一體化技術服務、定向井技術服務、完井集成技術服務、水平井分段壓裂增產技術服務、連續油管服務以及氣密封檢測服務等業務均實現了較好的發展；海外，

本集團的「跟隨式」戰略十分奏效，已經與在海外投資的中國投資者建立了戰略夥伴關係，定向井技術服務、完井集成技術服務、連續油管服務以及管材技術服務均實現大幅增長，國內外業務的良好發展為本年度的增長奠定了很好的基礎。

二零一一年上半年，按照市場角度劃分，國內市場對本集團的收入貢獻為75.5%，實現收入人民幣397.4百萬元，較同期增加人民幣112.2百萬元，增幅為39.3%；海外市場對本集團的收入貢獻為24.5%，實現收入人民幣129.0百萬元，較同期增加人民幣81.8百萬元，增幅為173.0%，海外市場對本集團的收入貢獻持續上升。

國內市場收入按地區劃分(%)

	截至六月三十日止六個月	
	二零一一年	二零一零年
中國東北	28.0%	32.0%
中國華北	33.4%	36.1%
中國西北	23.6%	16.6%
中國西南	15.0%	15.3%
	<hr/>	<hr/>
合計	100%	100%
	<hr/> <hr/>	<hr/> <hr/>

海外市場收入按地區劃分(%)

	截至六月三十日止六個月	
	二零一一年	二零一零年
中東	80.8%	49.3%
非洲	8.3%	7.2%
中亞	10.6%	35.4%
北美	0.3%	8.1%
	<hr/>	<hr/>
合計	100%	100%
	<hr/> <hr/>	<hr/> <hr/>

中國油公司的十二五規劃提出積極發展天然氣業務和海外業務，而本集團的目標市場正是國內的天然氣開發和中國投資者海外投資油田的開發。二零一一年，本集團的目標市場呈現出以下特點：

一、國內天然氣開發進入跨越發展階段

1. 天然氣產能建設全面開展

二零一一年，中國油公司表示將加大國內勘探開發力度，加快產能建設，到二零一五年，天然氣產量將佔到其國內油氣總當量50%。圍繞此戰略目標，油公司下屬各大油氣田已經制訂天然氣的上產計劃和具體產量目標，加大勘探開發投入，並應用各類新技術解決天然氣開發過程中的各種難題，以確保產量計劃和目標的實現。這些技術包括提高單井日產量的水平井工藝、適用於低滲透或超低滲透氣藏開發的分段壓裂技術、在複雜環境下的新型完井技術以及確保開發安全的新型檢測技術。圍繞這些需要，本集團針對性的研發和推廣了定向井技術服務、完井集成技術服務、水平井分段壓裂增產技術服務、連續油管服務以及氣密封檢測服務等，均取得了較好效果。天然氣產能建設的全面開展將為本集團帶來大量發展機會。

2. 地下儲氣庫建設開始啟動

二零一一年，中國油公司投資的新疆儲氣庫、重慶儲氣庫、以及其他地下儲氣庫均陸續進入建設階段，這些儲氣庫建設完成後將為保障用氣地區的安全平穩用氣發揮重要作用。儲氣庫的建設需要同時滿足注入和採出的條件，同時也需要確保運營的安全，圍繞這些需要，本集團針對性的推廣了定向井技術服務、完井集成技術服務、防砂篩管完井技術服務和氣密封檢測技術服務，均取得了良好效果。地下儲氣庫建設的啟動將為本集團帶來大量發展機會。

3. 非常規天然氣的投資成為行業熱點

二零一一年，非常規天然氣的投資成為了行業熱點。中國的國有石油公司已經開始了前期的評價工作，同時國際油公司也紛紛宣佈未來五年將在中國的非常規天然氣領域開展投資，此外其他獨立投資者也正在積極爭取進入這一領域，未來，非常規天然氣領域將成為投資者重點投資的對象。經歷多年的技術積累，本集團已經掌握了非常規天然氣開發所需要的一系列技術，二零一一年上半年，本集團成功完成中國第一口頁岩氣水平井的分段壓裂作業，為油公司評價資源制訂頁岩氣投資戰略提供了寶貴經驗。本集團是國內為數不多具備鑽完井一體化技術服務能力的獨立油田技術服務公司，隨著大量投資者進入非常規天然氣投資領域，本集團將成為其主要的技術支持合作夥伴。

二、中國投資者海外業務快速發展

二零一一年上半年，中國投資者繼續加大海外投資力度，快速發展海外業務。二零一一年上半年，在中東，中國投資者投資的伊拉克艾哈代布一期年產三百萬噸產能建設項目成功提前投產、伊拉克哈法亞項目也進入了大規模開發的準備階段；在中亞，中國投資者與當地國家石油公司簽署合作協議，將擴大合作規模，聯合勘探開發新的區塊；在非洲，中國投資者加大勘探開發力度並積極尋找新的投資機會；在南美，中國投資者投資的區塊已經開始實施開發階段的前期工作，同時，也在部署新的投資項目，南美市場蘊藏著巨大潛力。

為配合中國投資者實施海外發展戰略，本集團積極在海外佈局，針對當地市場需求建設現場服務能力，為其提供及時、全面的服務，並與客戶建立戰略伙伴關係，本集團已成為其不可或缺的技术支持伙伴。

研究及開發

二零一一年，本集團繼續圍繞天然氣開發技術、水平井作業技術、以及一體化技術三大技術特色進行研究與開發。天然氣開發技術的研發繼續圍繞致密氣、煤層氣、頁岩氣的開發進行；水平井作業技術的研發繼續圍繞水平井鑽井、水平井完井到水平井增產作業的需求進行；一體化技術的研發繼續圍繞高難度井、非常規氣藏開發項目區塊總包需要而進行。

二零一一年上半年，本集團研發投入人民幣34.1百萬元，取得了以下進展：

完井技術集群領域內，本集團成立了油氣井工具中心，重點研發並不斷完善固完井工具、分段壓裂工具、生產完井工具等。同時，通過本集團的美國休斯頓中心積極尋找國際合作夥伴，目前部分國際完井工具技術公司已向本集團表達共同研發、設計以及建設製造能力的合作意願，本集團正在推進與其溝通與談判。與此同時，本集團已明確於天津濱海新區建設集工具設計、試驗、測試與組裝為一體的工具實驗室以及工具基地，目前，正在推進前期規劃設計等準備工作。除了工具的研發外，本集團也繼續投入研發並完善分段完井技術、智能完井技術、調流控水技術以及礫石充填完井技術。報告期內，本集團取得相關專利權利9項。

於井下作業集群領域內，井下作業(增產服務)方面，本集團於二零一一年上半年的研究內容為在原有基礎上繼續完善致密氣、頁岩氣的水平井分段壓裂增產技術，尤其是圍繞頁岩氣的開發所需要的一系列井下作業技術。設備服務方面，本集團主要研究方向是連續油管作業技術和水力射流徑向水平井技術，連續油管作業技

術的研究主要圍繞開發連續油管的各種特色作業功能而展開，目前連續油管射孔技術、連續油管水平井酸化技術、連續油管排水採氣技術和配套工具得到了不斷完善。水力射流徑向水平井技術，繼續在不同地區應用，二零一一年上半年，已進入現場並實施了4口井，增產效果明顯，本集團正在就其配套工具和技術進行完善。通過本集團的美國休斯頓研發中心，二零一一年上半年，本集團與在北美從事壓裂泵送服務、連續油管服務、頁岩氣技術服務以及排水採氣技術服務的各類國際技術服務公司進行交流，準備在該等領域開展技術合作。報告期內，本集團取得相關專利權利10項。

於鑽井技術集群領域內，本集團主要圍繞鑽井提速和提高鑽遇率的需求展開研究，尤其是在水平井內的相關技術應用。同時，本集團還圍繞構建鑽井一體化的服務能力，對其需要的各種技術和耗材進行研究。二零一一年上半年，本集團與從事定向鑽井的國際技術服務公司以及從事定向井儀器與工具開發製造的國際設備公司進行交流，將在該等領域開展技術合作。報告期內，本集團取得相關專利權利1項。

於管材服務集群領域內，本集團主要的研究方向是防硫管材修復和特殊扣修復技術，目前已經建成該等技術服務能力。同時，正在與本集團參股投資的北重安東共同推進特種材料小尺寸鑽具的研發。報告期內，本集團取得相關專利權利2項。

於報告期內，本集團共取得相關專利權利22項，使本集團的專利權利總數增至316項。

產業建設

在以井筒技術為核心的油田技術服務公司戰略定位下，二零一一年，本集團制訂

了未來三年的產業建設規劃，強調要發揮投資拉動產業發展的作用，要將自主的有機增長與並購式的增長模式相結合，迅速建設完善一體化的產業架構。

在固定資產投資方面，本集團將重點建設壓裂泵送服務能力、連續油管各項作業服務能力、氣密封檢測服務能力、定向鑽井服務能力、工具設計測試組裝一體化的能力。在併購方面，本集團將重點投資國內具有特色技術，且在其單項技術領域規模領先的企業，同時本集團將開始著眼海外，尋找適合本集團的技術領先企業，通過合資、控股、參股等多種方式對其投資。

二零一一年上半年，本集團批准投資計劃人民幣165.8百萬元，主要用於定向鑽井服務能力建設、連續油管及配套設備作業服務能力建設、氣密封檢測服務能力建設、各產業基地的前期投資以及中東國家現場服務基地建設，該等投資將陸續於二零一二年全部完成。二零一一年上半年，本集團的資本支出為人民幣107.1百萬元，其中固定資產投資人民幣90.5百萬元，無形資產投資人民幣12.6百萬元，支付以往年度股權投資的款項人民幣4.0百萬元。二零一一年上半年，本集團新建了兩支定向鑽井服務隊伍、兩支氣密封檢測服務隊伍，開始了三支連續油管隊伍的新建，並啟動了壓裂泵送服務能力建設。在產業布局上，本集團在國內，啟動了天津濱海新區完井工具產業基地、四川遂寧井下作業產業基地、新疆管材服務產業基地的前期設計和規劃工作；在海外，繼續完善伊拉克綠洲基地的建設並啟動了哈法亞基地的前期設計工作。

人力資源

二零一一年，本集團制定了中長期的人力資源戰略規劃，強調要持續優化組織機構與人才結構，加強行業領軍人才、高端技術人才和國際化人才引進，加強人才培養，豐富和完善長期、跨越發展所必需的人力資源儲備。上半年，本集團發佈人力資源戰略指引，對二零一一年人力資源工作提出以下目標：

本集團總人數增長20%，達到1,200餘人；從事技術服務和市場營銷的人員佔集團總人數保持在80%左右，要繼續優化結構，更加突出技術研發和現場作業能力；職級為第5級（本集團人力資源職級自首席執行官以下共分為8級，第8級為執行副總裁和高級副總裁級別，第5級為高級工程師級別）及以上的高級員工佔總人數為30%左右，約360人；二零一一年，計劃從國內外大學招聘238名畢業生進入集團工作；二零一一年，員工成本及培訓等人力資源支出佔集團營業收入比例保持在15%以內。

二零一一年上半年，本集團的人力資源工作取得以下成果：第一，本集團組織機構得到優化，人力資源效率穩步提升；第二，本集團人才結構進一步優化，技術人才和本科以上學歷人員比例穩步增加，核心高端技術人才的引進和儲備得到提高和完善；第三，本集團重點加強內部各崗位序列優秀人才、骨幹人才的選撥與重點培養，豐富人才儲備數量。

於二零一一年六月三十日，本集團共有員工1,127人，其中技術人員509人，現場作業人員309人，營銷人員194人，職能管理人員115人，其中本科以上學歷人員635人；本集團的員工中，從事技術服務以及市場營銷的人員佔集團總人數比例約83%，職級為第5級及以上的員工佔總人數約27%；二零一一年上半年總體員工成本及培訓等人力資源支出佔集團營業收入比例約14%。同時，已確定180名畢業生將於下半年加入本集團工作。

展望

二零一一年下半年，本集團將繼續推廣包括鑽井、完井、井下作業和採油在內的油氣田開發技術服務，在國內，以國有油公司的天然氣開發、儲氣庫建設和油氣田區塊總承包為重點，同時進軍國際油公司在中國投資的區塊市場和獨立投資者

投資的區塊市場，推動本集團國內業務的快速發展。在海外，本集團將以中東市場為重點，加快產業建設，滿足客戶需要，並開始拓展海外其他國家市場，推動本集團海外業務的高速發展。

二零一一年下半年，本集團將以提高資產使用效率、加強產業建設和提升作業能力為工作重點，加強營運資本管理，提高資產使用效率，改善現金流狀況；積極建設各項產業，為明後年的發展提前做好準備，以打下牢固基礎；提升作業能力，以確保在同時承擔多井次作業或實施複雜作業時，仍然實現高質量。

二零一一年上半年，國內宏觀經濟形勢嚴峻，國家通過提高銀行存款準備金率和基準利率的方式加強金融調控，儘管如此，由於本集團作為香港上市公司且資產負債水平較低，因此可通過多種手段於境內、境外獲得融資。境內，本集團可通過在銀行間市場發行票據的方式融資，也可以通過融資租賃獲得資金；境外，本集團可通過銀團貸款和發行債券的方式融資，也可於適當時候開展股權融資，以獲得長期發展的資本。二零一一年下半年，本集團將積極利用自身的融資平台，以債務融資為主要手段開展融資，為未來的發展準備資本，並借此改善財務結構，提高集團的淨資產回報率。

展望全年，本集團依然保持高速增長的態勢，朝著成為立足中國、全球領先的油田技術服務公司的目標邁進。

財務回顧

收入

本集團於二零一一年上半年的收入約為人民幣526.4百萬元，較二零一零年同期收入約人民幣337.5百萬元，增長約人民幣188.9百萬元，增幅約56.0%。本集團收入的上升主要是由於油氣田開發技術收入的快速增長所致。

材料及服務成本

材料及服務成本於二零一一年上半年約為人民幣227.2百萬元，較二零一零年同期約人民幣139.2百萬元，上升人民幣88.0百萬元，主要是由於業務量增加和物價上漲所致。

員工成本

於二零一一年上半年之員工成本約為人民幣71.3百萬元，較二零一零年同期約人民幣58.8百萬元增加約人民幣12.5百萬元或約21.3%。員工成本上升主要由於員工數量增加及向員工發行認股權所致。

折舊及攤銷

於二零一一年上半年之折舊及攤銷開支約人民幣31.2百萬元，較二零一零年同期約人民幣25.4百萬元增加約人民幣5.8百萬元或約22.8%，主要由於從二零一零年下半年以來，本集團投資的服務設備陸續投入使用令折舊費用增加所致。

其他營運成本

於二零一一年上半年之其他營運成本約人民幣107.5百萬元，較二零一零年同期約人民幣50.3百萬元增加約人民幣57.2百萬元或約113.7%。主要是由於研究開發費用、國際市場投入以及管理費用的增加所致。

經營利潤

由於以上所述，回顧期內經營利潤約人民幣82.7百萬元，較二零一零年同期約人民幣60.4百萬元增加約人民幣22.3百萬元或約36.9%。

財務費用(淨額)

於回顧期內財務費用(淨額)約人民幣6.5百萬元，較二零一零年同期約人民幣1.5百萬元增加約人民幣5.0百萬元。主要由於本集團新增借款，相應增加財務費用所致。

所得稅費用

於二零一一年上半年之所得稅費用約人民幣15.1百萬元，較二零一零年同期約人民幣12.6百萬元增加約人民幣2.5百萬元。主要由於本集團於中國附屬公司之除稅前利潤總額上漲所致。

本期利潤

基於上文所述，本集團於二零一一年上半年利潤淨額約人民幣56.2百萬元，較二零一零年同期人民幣46.1百萬元增加約人民幣10.1百萬元，增幅約為21.9%。

本公司權益持有人應佔利潤

本公司權益持有人於二零一一年上半年應佔利潤約為人民幣50.7百萬元，較二零一零年同期人民幣40.3百萬元增加約人民幣10.4百萬元，增幅約為25.6%。

應收貿易賬款和應付貿易賬款

於二零一一年六月三十日，本集團應收貿易賬款淨額約為人民幣787.6百萬元，較二零一零年十二月三十一日人民幣664.5百萬元增加約人民幣123.1百萬元。主要由於營業額增長所致。平均應收貿易賬款周轉天數(不包含質保金和押金)為236天，較二零一零年同期的241天減少了5天。於二零一一年六月三十日，本集團應付貿易賬款淨額約人民幣193.9百萬元，較二零一零年十二月三十一日人民幣200.2百萬元減少了約人民幣6.3百萬元，平均應付貿易賬款周轉天數為118天，較二零一零年同期的106天增加了12天。

存貨

於二零一一年六月三十日，本集團的存貨約為人民幣282.5百萬元，較二零一零年十二月三十一日人民幣265.4百萬元增加約人民幣17.1百萬元。主要由於本報告期內收入增加，導致需儲備的產成品增加所致。存貨週轉天數為165天，較二零一零年同期的234天減少了69天。

流動性及資本資源

於二零一一年六月三十日，本集團的現金和銀行存款約人民幣192.9百萬元，比二零一零年十二月三十一日人民幣339.3百萬元減少約人民幣146.4百萬元。主要由於本集團將現金用於經營以及資本支出項目。

於二零一一年六月三十日，本集團尚未償還的短期銀行借款約為人民幣218.0百萬元。中國國內四間銀行授予本集團信貸額度為人民幣835.7百萬元，其中約人民幣566.5百萬元尚未使用。

於二零一一年六月三十日，本集團的資本負債比率為21.6%，與二零一零年十二月三十一日的20.0%資本負債比率相比上升1.6個百分點，主要是由於本集團增加銀行借款所致。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應付貿易款項。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二零一零年十二月三十一日的人民幣1,614.0百萬元，上升至二零一一年六月三十日的人民幣1,631.5百萬元。增加的原因主要是公司於報告期間獲得的稅後利潤。

匯率風險

本集團主要以人民幣經營業務，部分進出口貨物以外幣結算，本集團認為本集團以外幣列值的結算款項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及以外幣計價的應收貿易賬款，人民幣兌美元的匯率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。於報告期內，本集團借入部分美元貸款用於支付日常採購項目，並借此平衡美元資產的風險敞口以降低本集團面臨的匯率風險。

經營活動現金流

二零一一年上半年經營活動產生的現金流出約人民幣62.2百萬元，較二零一零年同期約人民幣59.2百萬元增加約人民幣3.0百萬元。主要原因是業務量增加導致經營支出增加所致。

資本開支及投資

本集團為二零一一年上半年作出資本開支約人民幣107.1百萬元。主要用於固定資產投資、無形資產投資以及支付以往年度股權投資後續價款。

合約責任

本集團的合約承諾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。本集團於二零一一年六月三十日的經營租賃承諾約為人民幣13.4百萬元。

於結算日(即二零一一年六月三十日)，本集團的資本承擔(但尚未於資產負債表作出撥備)為人民幣94.0百萬元。

中期股息

本公司董事會(「董事會」)並無就截至二零一一年六月三十日止六個月建議派付中期股息(截至二零一零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

截至二零一一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二零一一年六月三十日止六個月一直遵守標準規則所規定的有關標準。

企業管治常規守則

截至二零一一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二零一一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，二零一一年八月二十六日

於本公告刊發日期，本公司執行董事為羅林先生、吳迪先生及劉恩龍先生；以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。