

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佈的內容概不負責，對其準確性或完整性亦不發表任何聲明，並明確表示，概不對因本公佈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)

截至二零零八年十二月三十一日止年度
全年業績公佈

財務摘要

1. 收入增長達人民幣763.3百萬元，較二零零七年增長54.7%。
2. 經營利潤達人民幣141.8百萬元，較二零零七年增長6.3%。去除非經營性因素(附註1)的影響，經營利潤達人民幣199.4百萬元，較二零零七年增長49.5%。
3. 本公司權益持有人應佔利潤達人民幣68.5百萬元，較二零零七年下降39.4%。去除非經營性因素(附註2)的影響，本公司權益持有人應佔利潤達人民幣179.6百萬元，較二零零七年增長58.9%。
4. 每股盈利為人民幣0.03元。
5. 擬宣派末期股息每股人民幣0.02723元。

附註：

1. 非經營性因素包括投資損失人民幣18.1百萬元，首次公開發售前後發放的期權攤銷費用人民幣35.4百萬元以及收購導致的無形資產攤銷約人民幣4.1百萬元。
2. 非經營性因素包括滙兌及投資損失人民幣68.6百萬元，首次公開發售前後發放的期權攤銷費用人民幣35.4百萬元，收購導致的無形資產攤銷約人民幣4.1百萬元以及派發股息需繳納的資本利得稅人民幣3百萬元。

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」)截至二零零八年十二月三十一日止年度的經審計綜合業績及二零零七年的比較數字如下：

綜合損益表

截至二零零八年十二月三十一日止年度

		截至十二月三十一日止年度	
	附註	二零零八年 人民幣千元	二零零七年 人民幣千元
收入	4	763,266	493,434
其他(虧損)/收益, 淨額		(14,551)	888
經營成本:			
材料成本		(343,977)	(240,736)
員工成本		(126,143)	(49,875)
經營租賃費用		(24,059)	(9,734)
折舊及攤銷		(25,722)	(10,622)
其他		(87,064)	(49,984)
		<u>(606,965)</u>	<u>(360,951)</u>
經營利潤	5	141,750	133,371
利息收入		18,015	4,553
財務費用		<u>(55,698)</u>	<u>(11,099)</u>
財務費用, 淨額	6	<u>(37,683)</u>	<u>(6,546)</u>
應佔共同控制實體利潤		<u>1,351</u>	<u>489</u>
除所得稅前利潤		105,418	127,314
所得稅費用	7	<u>(33,273)</u>	<u>(14,157)</u>
本年度利潤		<u>72,145</u>	<u>113,157</u>
以下各項應佔:			
本公司權益持有人		68,463	113,000
少數股東權益		<u>3,682</u>	<u>157</u>
		<u>72,145</u>	<u>113,157</u>
擬派股息	11	<u>57,000</u>	—
本年歸屬於本公司權益持有人的 每股盈利(以每股人民幣表示)			
基本及攤薄	8	<u>0.03</u>	<u>0.07</u>

綜合資產負債表

於二零零八年十二月三十一日

		於十二月三十一日	
	附註	二零零八年 人民幣千元	二零零七年 人民幣千元
資產			
非流動資產			
物業、廠房及設備		248,444	147,346
土地使用權		26,072	15,101
無形資產		291,186	99,072
於共同控制實體的投資		51,629	34,109
遞延所得稅資產		532	2,852
		<u>617,863</u>	<u>298,480</u>
流動資產			
存貨		202,591	121,088
應收貿易賬款及應收票據	9	453,225	319,001
預付款項及其他應收款項		194,757	43,142
按公允價值計量且其變動計入 當期損益的金融資產		33,859	—
受限制銀行存款		—	82,610
最初期限超過三個月的 定期存款		115,109	—
現金及現金等價物		307,918	976,654
		<u>1,307,459</u>	<u>1,542,495</u>
資產總計		<u><u>1,925,322</u></u>	<u><u>1,840,975</u></u>

	附註	於十二月三十一日	
		二零零八年 人民幣千元	二零零七年 人民幣千元
權益			
本公司權益持有人應佔資本及儲備			
股本		197,411	195,006
股份溢價		686,918	647,511
其他儲備		326,293	297,639
留存收益			
— 擬派末期股息	11	57,000	—
— 其他		251,873	244,503
少數股東權益		31,119	5,110
權益總計		1,550,614	1,389,769
負債			
非流動負債			
其他長期應付款項		—	37,500
遞延所得稅負債		5,407	5,045
		5,407	42,545
流動負債			
短期借款		7,000	163,500
應付貿易賬款及應付票據	10	123,545	60,217
預提費用及其他應付款項		215,934	170,171
即期所得稅負債		22,822	14,773
		369,301	408,661
負債總計		374,708	451,206
權益及負債總計		1,925,322	1,840,975
流動資產淨值		938,158	1,133,834
資產總額減流動負債		1,556,021	1,432,314

綜合現金流量表

截至二零零八年十二月三十一日止年度

	附註	截至十二月三十一日止年度	
		二零零八年 人民幣千元	二零零七年 人民幣千元
經營活動產生的現金流量			
經營活動產生的現金流入淨額	12	37,425	31,845
已付利息		(4,497)	(7,294)
已收利息		16,904	4,553
已付所得稅		(26,808)	(4,474)
經營活動產生的現金淨額		23,024	24,630
投資活動產生的現金流量			
購入物業、廠房及設備		(85,239)	(79,040)
出售物業、廠房及設備所得款項		808	7,116
購入土地使用權		—	(1,848)
購入無形資產		(7,417)	(2,670)
收購附屬公司，扣除所得現金後的淨額		(215,031)	(10,773)
於一間共同控制實體的投資增加		(16,380)	(33,620)
受限制銀行存款減少		82,610	3,286
最初期限超過三個月的定期存款增加		(115,109)	—
委托貸款和結構性存款加		(121,000)	—
委托貸款和結構性存款收益所得款項		670	—
按公允價值計量且其變動計入 當期損益的金融資產增加		(51,943)	—
投資活動使用的現金淨額		(528,031)	(117,549)
融資活動產生的現金流量			
取得短期借款所得款項		57,000	163,500
償還短期借款		(213,500)	(121,266)
償還長期借款		—	(1,500)
注資		—	115,742
發行新股		45,218	922,658
股份發行支出		(1,813)	(52,596)
融資活動(使用)／產生的現金淨額		(113,095)	1,026,538
現金及現金等價物(減少)／增加淨額		(618,102)	933,619
年初的現金及現金等價物		976,654	46,137
現金及現金等價物滙兌虧損		(50,634)	(3,102)
年末的現金及現金等價物		307,918	976,654

綜合財務報表附註

截至二零零八年十二月三十一日止年度

1. 編製基準

本公司於註冊成立及下文所述的重組（「重組」）完成前，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。

於籌備本公司股份在香港聯合交易所有限公司主板上市時，本公司於二零零六年八月向由其控股股東控制的公司Anton Oilfield Services Holdings Company（「Anton Holdings」）收購安東石油技術（集團）有限公司（「安東石油」）的全部股權（「重組」）。其後，本公司成為本集團旗下附屬公司的控股公司。

本公司董事將一間於英屬處女群島註冊成立並由控股股東控制的公司Pro Development Holdings Corp.視作本公司的最終控股公司。

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（「主板」）上市。

綜合財務報表乃根據國際財務報告準則及歷史成本法編製，除以公允價值計量且其變動進入損益的金融資產的公允價值的變動以外。

編製符合國際財務報告準則的財務報表時須使用若干重大會計估計，亦需要管理層於應用本集團會計政策的過程中作出判斷。

2. 主要會計政策概要

編製本綜合財務報表採用的主要會計政策載於下文。除另有說明外，此等政策在所呈報的所有年度內貫徹應用。

於二零零八年生效的修訂及詮釋

- 國際會計準則39「金融工具：確認及計量」，對金融資產重新分類的修訂容許若干金融資產如符合注明的條件，從「持有作買賣用途」及「可供出售」類別中重新分類。國際財務準則7「金融工具：披露」的相關修訂引入了有關從「持有作買賣用途」及「可供出售」類別中重新分類金融資產的披露規定。本修訂自二零零八年七月一日開始生效。此項修訂對本集團財務報表並無任何影響，因為本集團並無重新分類任何金融資產。
- 國際財務報告詮釋委員會－詮釋11「集團及庫存股份交易」，對涉及庫存股份或牽涉集團實體股份之以股份為基礎交易（例如涉及購買母公司的股權），應否在母公司及集團公司的獨立賬目中入賬為權益結算或現金結算的以股份為基礎的支付提供指引。此項詮釋對本集團的財務報表並無影響。

3. 收入及分部資料

(a) 主要報告形式－業務分部

本集團於一個業務分部內從事其業務－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十二月三十一日止年度並無編製分部資料。

(b) 次要報告形式－地區分部

儘管本集團乃按全球性方式管理，惟已劃分為三個主要地區經營。業務範圍主要為油田服務及銷售設備。

	截至十二月三十一日止年度	
	二零零八年 人民幣千元	二零零七年 人民幣千元
收入		
中華人民共和國(「中國」)	712,623	477,932
哈薩克斯坦	35,739	643
委內瑞拉	2,426	11,715
其他國家	12,478	3,144
	<u>763,266</u>	<u>493,434</u>

收入乃按客戶所在國家分配。

	於十二月三十一日	
	二零零八年 人民幣千元	二零零七年 人民幣千元
資產總額		
中國	1,787,961	912,782
開曼群島	72,343	776,100
香港特別行政區(「香港」)	4,651	109,569
其他國家	8,738	8,415
	<u>1,873,693</u>	<u>1,806,866</u>
共同控制實體	51,629	34,109
	<u>1,925,322</u>	<u>1,840,975</u>

資產總額乃按資產所在地分配。

	截至十二月三十一日止年度	
	二零零八年 人民幣千元	二零零七年 人民幣千元
資本開支		
中國	335,655	226,093
其他國家	61	19
	<u>335,716</u>	<u>226,112</u>

資本開支乃按資產所在地分配。

4. 收入

按類別分析收入

	截至十二月三十一日止年度	
	二零零八年 人民幣千元	二零零七年 人民幣千元
銷售貨品	502,688	380,286
提供服務	260,578	113,148
	<u>763,266</u>	<u>493,434</u>

5. 按性質劃分的費用

經營利潤於扣除以下各項後釐定：

	截至十二月三十一日止年度	
	二零零八年 人民幣千元	二零零七年 人民幣千元
出售物業、廠房及設備虧損／(收益)	135	(262)
應收款項減值增添	1,938	—
應收款項減值撥回	(5,168)	(666)
核銷應收貿易賬款	(828)	—
營業稅及附加費	7,321	3,162
折舊	21,067	9,926
無形資產及土地使用權攤銷	4,655	696
核數師酬金	3,700	2,900

6. 財務費用，淨額

	截至十二月三十一日止年度	
	二零零八年 人民幣千元	二零零七年 人民幣千元
利息收入	18,015	4,553
銀行借款利息費用	(4,497)	(8,104)
滙兌虧損，淨額	(50,538)	(2,867)
銀行手續費及其他	(663)	(128)
	<u>(37,683)</u>	<u>(6,546)</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。

中國企業所得稅（「企業所得稅」）乃就法定財務報告目的按於中國成立的附屬公司的溢利基準計提撥備，並就不需徵稅估或不得抵扣的收入及開支進行調整。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%（截至二零零七年十二月三十一日止年度：33%），惟若干附屬公司的優惠稅率繳稅除外。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。

於二零零七年三月十六日，全國人民代表大會通過《中華人民共和國企業所得稅法》（「新企業所得稅法」），自二零零八年一月一日起生效。根據新企業所得稅法，內資和外資企業將採用25%的統一所得稅率。遞延稅項資產及負債的確認已經考慮新企業所得稅法的影響。

	截至十二月三十一日止年度	
	二零零八年 人民幣千元	二零零七年 人民幣千元
當期所得稅		
— 中國利得稅	30,772	14,103
— 其他	(181)	880
遞延所得稅		
— 有關源自及撥回暫時差異的遞延稅項	3,923	(826)
— 因中國稅率減少而產生的遞延稅項	(1,241)	—
	<u>33,273</u>	<u>14,157</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年內已發行普通股的加權平均數計算。

	截至十二月三十一日止年度	
	二零零八年	二零零七年
本公司權益持有人應佔利潤(人民幣千元)	68,463	113,000
已發行普通股的加權平均數(千股)(附註)	2,092,488	1,572,894
	<hr/>	<hr/>
每股基本盈利(以每股人民幣表示)	0.03	0.07
	<hr/> <hr/>	<hr/> <hr/>

附註：

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(均視為於截至二零零七年十二月三十一日止整個年度內已經發行)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普通股加權平均數計算。於二零零八年十二月三十一日，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至二零零八年十二月三十一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。

	截至十二月三十一日止年度	
	二零零八年	二零零七年
本公司權益持有人應佔利潤(人民幣千元)	68,463	113,000
已發行普通股的加權平均數(千股)	2,092,488	1,572,894
就假設購股權已轉換而作出的調整(千股)	13,760	9,064
	<u>2,106,248</u>	<u>1,581,958</u>
就每股攤薄盈利的普通股加權平均數(千股)		
	<u>2,106,248</u>	<u>1,581,958</u>
每股攤薄盈利(以每股人民幣表示)	<u>0.03</u>	<u>0.07</u>

9. 應收貿易賬款及應收票據

	於十二月三十一日	
	二零零八年 人民幣千元	二零零七年 人民幣千元
應收貿易賬款，淨額(附註(a))	443,343	317,541
應收票據(附註(b))	9,882	1,460
	<u>453,225</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：

	於十二月三十一日	
	二零零八年 人民幣千元	二零零七年 人民幣千元
1至6個月	323,065	300,941
6個月至1年	85,995	10,265
1至2年	31,594	12,535
2至3年	5,427	554
3年以上	962	203
	<hr/>	<hr/>
應收貿易賬款，總額	447,043	324,498
減：應收款項減值	(3,700)	(6,957)
	<hr/>	<hr/>
應收貿易賬款，淨額	<u>443,343</u>	<u>317,541</u>

大部分應收貿易賬款的信貸期均為六個月，惟須在出售完成後一年內收回的保留金除外。

(b) 應收票據乃到期日為六個月以內的銀行承兌票據。

10. 應付貿易賬款及應付票據

	於十二月三十一日	
	二零零八年 人民幣千元	二零零七年 人民幣千元
應付貿易賬款	89,856	60,217
應付關連人士貿易賬款	4,542	—
應付票據	29,147	—
	<hr/>	<hr/>
	<u>123,545</u>	<u>60,217</u>

於各資產負債表日，應付貿易賬款的賬齡分析如下：

	於十二月三十一日	
	二零零八年 人民幣千元	二零零七年 人民幣千元
1年以內	115,563	58,562
1至2年	6,593	1,133
2至3年	868	390
3年以上	521	132
	<u>123,545</u>	<u>60,217</u>

由於到期日較短，應付貿易賬款的公允價值與其賬面值相若。

11. 股息

於二零零九年三月二十四日，董事建議派發末期股息每股普通股人民幣0.02723元，派息總額合共人民幣57,000,000元。該股息須經股東於下次股東週年大會上批准。此等財務報表並無反映此應付股息。

12. 綜合現金流量表附註

將本年利潤調節為來自經營活動的現金流入淨額的調節表：

	截至十二月三十一日止年度	
	二零零八年 人民幣千元	二零零七年 人民幣千元
本年利潤	72,145	113,157
調整：		
物業、廠房及設備		
— 折舊支出	21,067	9,926
— 出售虧損／(收益)淨額	135	(262)
土地使用權及無形資產攤銷	4,655	696
應收款項減值撥回	(4,058)	(666)
購股權計劃支出	35,403	10,756
按公允價值計量且其變動計入當期損益的		
金融資產公允價值虧損	18,084	—
委托貸款和結構性存款投資收益	(3,490)	—
分佔共同控制實體利潤	(1,351)	(489)
匯兌損失淨額	50,538	2,867
利息收入	(18,015)	(4,553)
銀行借款的利息費用	4,497	8,104
所得稅費用	33,273	14,157
營運資金變動		
存貨	(67,464)	(56,012)
應收貿易賬款及應收票據	(121,580)	(59,042)
預付款項及其他應收款項	(22,742)	4,475
應付貿易款項及應付票據	46,287	(2,853)
預提費用及其他應付款項	(9,959)	(8,416)
經營活動的現金流入淨額	<u>37,425</u>	<u>31,845</u>

13. 企業合併

(a) 於二零零八年收購吉林東新石油工程技術有限公司(「吉林東新」)

於二零零八年三月十三日，本集團完成向獨立第三方收購吉林東新的100%權益。代價為人民幣36,711,000元。

因此項收購而產生的收購資產淨值、商譽及相關現金流量如下：

	人民幣千元	
收購代價		
已付現金		27,414
計入其他應付款項		9,297
		<u>36,711</u>
收購資產淨值的公允價值		<u>(10,386)</u>
商譽		<u><u>26,325</u></u>
	被收購方 的賬面值 人民幣千元 (未經審計)	公允價值 人民幣千元
物業、廠房及設備	481	400
存貨	445	607
應收貿易賬款及應收票據	8,584	8,584
預付款項及其他應收款項	5,103	5,103
現金及銀行結餘	1,166	1,166
應付貿易賬款	(177)	(177)
預提費用及其他應付款項	(5,297)	(5,297)
	<u>10,305</u>	<u>10,386</u>
被收購方權益持有人應佔資產淨值		<u>10,386</u>
所收購資產淨值(100%)		<u>10,386</u>
以現金支付的收購代價		27,414
所收購附屬公司的現金及現金等價物		<u>(1,166)</u>
收購產生的現金流出		<u><u>26,248</u></u>

自二零零八年三月十三日起至二零零八年十二月三十一日止期間，所收購業務為本集團帶來收入人民幣30,602,000元及純利人民幣7,467,000元。倘若收購事項於二零零八年一月一日已經發生，則所收購的業務於年內向本集團貢獻予本集團抵銷前未經審核收入及未經審核溢利分別為人民幣30,602,000元及人民幣4,767,000元。

(b) 於二零零八年收購山東普瑞思德石油技術有限公司(「山東普瑞思德」)

於二零零八年九月十六日，本集團以現金代價人民幣160,000,000元向獨立第三方收購山東普瑞斯德70%權益。山東普瑞斯德於二零零八年九月二日註冊成立。

	人民幣千元	
收購代價		
已付現金		109,350
計入其他應付款項		50,650
		<u>160,000</u>
收購資產淨值的公允價值		<u>(27,514)</u>
商譽		<u>132,486</u>
	被收購方	
	的賬面值	公允價值
	人民幣千元	人民幣千元
	(未經審計)	
物業、廠房及設備	17,161	17,161
土地使用權	11,512	11,512
存貨	13,432	13,432
預付款項及其他應收款項	2,283	2,283
現金及銀行結餘	3,000	3,000
預提費用及其他應付款項	(8,082)	(8,082)
	<u>39,306</u>	<u>39,306</u>
被收購方權益持有人應佔資產淨值		
所收購資產淨值(70%)		<u>27,514</u>
以現金支付的收購代價		109,350
所收購附屬公司的現金及現金等價物		(3,000)
收購產生的現金流出		<u>106,350</u>

自二零零八年九月十六日起至二零零八年十二月三十一日止期間，所收購業務為本集團帶來收入人民幣24,101,000元及純利人民幣9,253,000元。

管理層討論與分析

產業發展

二零零八年國際金融危機的爆發和國際油價「過山車」式的變動不可避免地對中華人民共和國（「中國」）經濟造成了複雜的影響。由於中國在這樣全球性經濟蕭條的形勢下，本地生產總值增速下滑，故於二零零八年十一月，中國政府宣佈對財政和貨幣政策進行重大調整，轉向積極的財政政策和適度寬鬆的貨幣政策，將在能源、交通、社會保障和基礎建設等領域投放人民幣4萬億元，以拉動內需，抵禦外部經濟危機，確保中國經濟快速、平穩和健康發展。我們認為，中國經濟持續增長的長期趨勢並沒有改變，對能源的巨大需求也不會降低。在此背景下，雖然中國油田服務市場受到一定影響，但油田客戶對油田服務行業的需求沒有發生重大變化，其對技術服務的需求仍舊十分殷切。

業務回顧

本集團是中國領先的民營油田服務供貨商之一。本集團的油井服務、鑽井服務、採油服務及基地服務四個業務部門為油氣田開發，包括鑽井、完井和採油的整個生命週期提供配套的產品和服務。

於二零零八年，本集團繼續保持其近年高速增長的趨勢。營業收入達約人民幣763.3百萬元，較二零零七年的人民幣493.4百萬元增長54.7%。本公司經營利潤達約人民幣141.8百萬元，較二零零七年約人民幣133.4百萬元增長6.3%。本公司權益持有人應佔本年度稅後純利達約人民幣68.5百萬元，較二零零七年下降39.4%，下降的主要原因是：一) 匯兌與投資損失。二零零七年底本公司首次公開發售股份（「首次公開發售」）融資款折換入境前，人民幣大幅升值造成匯兌損失約人民幣50.5百萬元。該款項已大部分兌換成人民幣，匯兌風險已大幅減小。二零零八年，本集團購買銀行理財產品。於二零零八年十二月三十一日，該理財產品市值下跌，導致淨虧約人民幣18.1百萬元。二) 期權攤銷費用。本公司首次公開發售前及上市後授出期權的攤銷於二零零八年約為人民幣35.4百萬元。

二零零八年，本公司營運資金狀況顯著改善。應收帳款天數(不包含質保金和押金)為172天，較二零零七年的182天下降了10天。

與此同時，本集團根據其長期業務發展規劃於二零零八年對業務體系和產品目錄進行了系統科學的梳理及重新分類，將集團業務分為鑽井技術、完井技術、井下作業技術、油井管材及基地支持服務四大集群。為了使投資者更清楚理解公司的業務體系，本集團將按照原有業務模塊及新的業務模塊分別對二零零八年業務進行討論與分析，本集團亦已按照新的業務模塊對二零零七年經營業績進行了重新劃分。

	按原有業務模塊劃分	按新業務模塊劃分	2008年新增項目	
鑽井服務	鑽井技術集成 油田管材服務	鑽井技術集成 固井技術	定向技術服務	鑽井技術集群
油井服務	完井防砂 固井技術 壓裂酸化技術集成 井下化工材料	完井技術集成 篩管防砂技術 採油設備及工具	礫石充填防砂服務	完井技術集群
採油服務	採油設備及工具	壓裂酸化技術集成 井下化工材料 洗井技術服務	連續油管作業技術 氣密封檢測技術	井下作業技術集群
基地服務	鑽具租賃 管材及鑽具維修 管材塗層 洗井技術服務 地面工程	油田管材服務 鑽具租賃 管材及鑽具維修 管材塗層 地面工程		油田管材及基地 支持服務集群

按原有業務模塊劃分

油井服務

作為本集團的一項發展重點，油井服務部門於二零零八年繼續迅速增長，其營業收入由二零零七年的人民幣208.4百萬元增長49.4%至人民幣311.4百萬元。

油井服務包括完井防砂服務及井下作業服務。就完井防砂服務而言，二零零八年九月，本集團收購了山東普瑞思德石油技術有限公司（「山東普瑞思德」）。通過此次收購及之前對海能海特的成功整合，本集團建成了產品系列最齊全的篩管及篩管完井配套工具，擁有國內最大、技術領先的礫石充填完井工具、工藝及配套的系列技術。年內，本集團自主研發的控水完井技術在冀東油田試驗成功，完井工具如耐高溫熱採封隔器開始在遼河油田使用並得到了客戶的好評，這些都將為本集團2009年收入做出貢獻。

二零零八年，本集團於二零零七年開始準備相關資源所進行的選擇性完井服務成為一個新的增長點。本集團為64個油氣井提供了完井服務。本集團篩管銷量為115,612米，相比二零零七年則為49,245米。本集團完井技術服務的產品和種類進一步豐富，中國領先的以完井技術為中心的「一站式」服務能力已經基本形成。

就井下作業服務而言，本集團於二零零八年成功整合吉林東新石油工程技術有限公司（「吉林東新」）後，本集團的井下作業服務能力得到進一步增強。本年度內，本集團共進行了586項酸化、壓裂及調剖作業，其中針對四川地區油氣田中具有複雜地質情況的水平井，本集團提供了技術要求高、難度大的分級壓裂作業，並取得了良好的效果。同時，本集團亦完成15項固井作業，並提供井下工具、鑽井液、壓井液以及玻璃微珠等產品及服務。年度內，本集團還購買了連續油管車，為二零零九年提供連續油管方面的相關服務如連續油管酸化作業、多層壓裂作業等進行了資源儲備。

鑽井服務

鑽井服務營業收入總額為人民幣262.2百萬元，較二零零七年人民幣157.6百萬元增加人民幣104.6百萬元，或66.4%。

鑽井服務包括鑽井集成服務及油田管材服務。於二零零八年，鑽井服務部門開始提供鑽井技術集成及鑽井項目管理服務，特別專注於向具有複雜地形的定向井與水平井提供鑽井解決方案。年內，本集團成功將上述服務引入東北區域的油氣田，本集團為之提供的鑽井技術集成服務涵蓋了欠平衡鑽井技術、控壓技術及空氣鑽井技術，有效提高了機械鑽速，縮短了鑽井周期，降低了鑽井成本。與此同時，本集團還針對高溫氣井開展了隨鑽測量(LWD)服務。本年度內，本集團進行了定向井隊伍和設備的一期投資，這為二零零九年鑽井技術服務的進一步發展準備了資源，奠定了良好的基礎。來自新鑽井技術服務單元的營業收入達人民幣30.4百萬元，這對本集團而言是向着成為「一站式」油田服務供應商的目標邁進的重要一步。

油田管材服務依托於本集團各大基地、向客戶銷售鑽具並提供檢測、維修服務和管材塗層技術。同時，本集團目前擁有中國最大的專業檢測和敷焊服務隊伍。截至二零零八年十二月三十一日，本集團全年共檢測各種器材逾217,287件。

主要產品銷售量列表：

	單位	二零零八年	二零零七年
鑽杆	噸	2,490	1,040
加重鑽杆／鑽鈹	根	1,822	1,978
油套管	噸	1,607	1,600

採油服務

採油服務即指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。採油服務部門於二零零八年經歷穩步發展。營業收入達人民幣65.0百萬元，較二零零七年人民幣49.4百萬元增加人民幣15.6百萬元，或31.6%。憑藉良好的品牌和我們自身的專利技術，該部門製造和銷售防腐蝕及抗磨損性能的光杆、接箍和抽油泵。於二零零八年，本集團運用自有知識產權研製的水力自動調壓裝置在大慶油田、勝利油田、冀東油田和吉林油田得到了廣泛應用。

主要產品銷售量列表：

	單位	二零零八年	二零零七年
光杆	根	6,010	9,228
接箍	隻	95,532	95,568
抽油泵	台	369	511

基地服務

本集團的基地服務包括於油氣田開採作業期間向大型油氣田客戶提供全面的現場服務。主要服務包括鑽具租賃、管材及鑽具維修、管材塗層、洗井技術服務及地面工程等。於二零零八年，本集團在塔里木油田和四川油田推出了氣密封檢測服務並受到了當地客戶的廣泛好評。氣密封檢測技術在中國處於初始應用階段，而本集團已經走在了此技術領域的領先前沿。於二零零八年，基地服務營業收入穩步增長至人民幣124.7百萬元，較二零零七年人民幣78.0百萬元增長人民幣46.7百萬元，或59.9%。

按新業務模塊劃分

鑽井技術集群

鑽井技術集群產品和服務主要包括鑽井技術集成、定向技術服務及固井技術服務，其中定向技術服務是本集團於二零零八年剛剛開始進行資源準備的項目。其與原有鑽井服務部門的區分在於原有鑽井服務部門中的油田管材服務列入新業務模塊劃分下的油田管材與基地支持服務集群。

二零零八年，鑽井技術集群收入為人民幣70.3百萬元，較二零零七年人民幣33.1百萬元增長了人民幣37.2百萬元，或112.4%。

完井技術集群

完井技術集群產品和服務主要包括完井技術集成、篩管防砂技術、礫石充填防砂技術、採油設備和工具。原有業務模塊劃分中的採油服務被列入完井技術集群。

二零零八年，完井技術集群收入為人民幣240.8百萬元，較二零零七年人民幣152.6百萬元增長了人民幣88.2百萬元，或為57.8%。

井下作業技術集群

井下作業技術集群產品和服務主要包括壓裂酸化技術集成，連續油管作業技術、氣密封檢測技術、洗井技術服務及井下化工材料等。其中，連續油管作業技術及氣密封檢測技術是本集團於二零零八年剛剛開始進行資源準備的項目。

二零零八年，井下作業技術集群收入為人民幣111.6百萬元，較二零零七年人民幣72.1百萬元增長了人民幣39.5百萬元，或54.8%。

油田管材及基地支持服務集群

油田管材及基地支持服務集群的產品和服務主要包括基地支持服務及依托於基地的油田管材服務。

於二零零八年，油田管材及基地支持服務集群收入為人民幣340.6百萬元，較二零零七年人民幣235.6百萬元增長了人民幣105.0百萬元，或44.6%。

市場營銷

於二零零八年，就國內市場營銷而言，本集團專注於進一步加強與關鍵油田客戶的戰略關係以及將新產品和服務全面推向市場。本集團成功將鑽井技術集成服務引入大慶及四川等地的油氣田，本集團的完井技術在大港並勝利油田的激烈競爭中成功突圍並取得利潤，井下技術的應用在四川地區得到了進一步鞏固與完善。本集團於國內市場的佔有率進一步提高。就關鍵客戶營銷而言，本集團向中石化下屬的西南油田提供了旋轉導向服務，顯著降低了鑽井週期。同時，本集團在收購山東普瑞思德後，通過先進的礫石充填完井技術服務，成功進入了中石化下屬的南陽油田及勝利油田。未來，本集團將大力拓展於上述區域的業務，其對收入的貢獻將逐步體現出來。

就國際市場拓展而言，本集團於二零零八年八月成立了Anton Oilfield Services International Company Limited，海外市場涵蓋了中亞、中東及南美等地區。於二零零八年，本集團的海外市場銷售額達人民幣50.6百萬元，主要來自提供固井、完井工具和服務，提供檢測和敷焊服務以及銷售防砂篩管。

按地區劃分的收入：

	二零零八年	二零零七年
中國華北	18.6%	28.0%
中國西北	32.8%	28.7%
中國東北	18.7%	16.7%
中國西南	20.3%	22.7%
海外	6.6%	—
其他	3.0%	3.9%

研究與開發

作為中國領先的油田服務供應商，本集團一直高度重視自有產品和技術的研發。透過安東研究設計院整合研發資源，本集團確立了「以油氣井完井技術為核心形成一站式服務能力」的產品技術發展戰略和「以方案設計及技術集成為主導，帶動配套服務能力」的營運戰略。

於二零零八年，本集團獲得65項專利批准，使集團的專利註冊總數達到95項。同時，本集團還有131項專利申請有待批准。同時，本集團亦開展了多項產品技術研發，如鑽井技術領域中的深井測鑽技術，完井技術領域中的控水防砂技術及耐高溫熱採封融器，井下作業技術領域中的水平井撈砂等，上述大部份項目已成功轉化為產品進入市場並開始取得利潤。

在二零零八年十二月十八日，本集團之附屬公司安東石油技術(集團)有限公司(「安東石油」)、北京通盛威爾工程技術有限公司(「通盛威爾」)及北京海能海特石油科技發展有限公司(「海能海特」)已經通過相關政府部門關於高新技術企業認定的審核，在公告期滿後，這些附屬公司已經享有15%的所得稅優惠稅率。

人力資源

人才是支持公司長期發展的重要資源之一。於二零零八年十二月三十一日，本集團共有員工1,158人，其中，營銷人員為72人，技術人員為418人，現場服務人員為497人及職能管理人員為171人。展望未來，本集團將繼續努力吸納各個業務領域的高素質專業人員，特別是成熟的技術人才，為未來高速穩定的發展儲備資源。

本集團僱員薪酬的釐定乃基於個人表現、個人所承擔的工作性質和責任以及本集團的表現而定。本集團定期檢討及評估其人力資源需求和現行市場趨勢，並作出適當調整。

展望

展望二零零九年，本集團管理層認為雖然複雜多變的國內外經濟形勢對石油行業有一定影響，但中國油氣公司的產量不會出現大幅變動，其用於勘探開發的上游投資也會維持在與二零零八年相仿的水平，其對技術服務的需求並不會降低。

作為技術服務公司，本集團在新形勢下的相對競爭優勢將更加明顯。第一，本集團輕資產的定位，使得本集團負擔較小；第二，相對本集團較小的市場佔有率，龐大的油氣田技術服務市場規模為本集團提供了充足的發展空間；第三，本集團全國性的營銷網絡，使本集團更瞭解客戶需求，提供低成本的解決方案。本集團將充份利用上述優勢，進一步提高國內市場佔有率，為進一步拓展國際市場做好準備。

未來，本集團將繼續堅持以完井為核心「一站式」服務的定位，並將繼續通過人才引進、自主研發、技術合作及兼併收購，全力推動本集團的穩健發展，努力成為中國領先的油氣田一站式服務提供商。

財務回顧

營業收入

本集團於二零零八年的營業收入為人民幣763.3百萬元，較二零零七年增長人民幣269.9百萬元，或達54.7%。本集團營業收入的大幅上漲主要是由於完井技術集群和鑽井技術集群收入的快速增長。

材料成本

材料成本由約人民幣240.7百萬元上升至人民幣344.0百萬元，增長42.9%，增長主要由於整體銷售額構成的比例變化及鑽井服務業務材料成本的增長。

員工成本

員工成本約為人民幣126.1百萬元，較二零零七年的人民幣49.9百萬元增加人民幣76.2百萬元，或152.7%，這主要是由於本公司僱員總數的增加和高級技術人才所佔僱員比例上升，以及首次公開發售股份前後授出的購股權攤銷約人民幣35.4百萬元。

經營租賃費用

經營租賃費用約為人民幣24.1百萬元，較二零零七年增加人民幣14.4百萬元，這是由於油井服務所用設備租入增加所致。

折舊及攤銷

折舊及攤銷開支約為人民幣25.7百萬元，較二零零七年的人民幣10.6百萬元增加人民幣15.1百萬元，或為142.5%，增幅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增大了折舊成本，以及收購海能海特，吉林東新及山東普瑞思德帶來的無形資產攤銷及固定資產折舊的增加。

其他營運成本

其他營運成本為人民幣87.1百萬元，較二零零七年的人民幣50.0百萬元增加人民幣37.1百萬元，或74.2%，增幅主要由於本集團整體經營規模擴大而上升。

經營利潤

由於以上所述，二零零八年的經營利潤約為人民幣141.8百萬元，較二零零七年的人民幣133.4百萬元增加約人民幣8.4百萬元，或6.3%。二零零八年的經營溢利率為18.6%，比二零零七年的27.0%下降8.4%。經營溢利率降低主要由於(1)鑽井服務材料成本佔收入的比例上升；(2)員工成本上升，其中攤銷首次公開發售前後授出的購股權約人民幣35.4百萬元；以及(3)購買銀行理財產品市值下跌造成浮虧約人民幣18.1百萬元。如果剔除上述(2)及(3)非經營性因素，二零零八年的經營溢利率為25.6%。

財務費用淨額

財務費用淨額約為人民幣37.7百萬元，較二零零七年的人民幣6.5百萬元增加約人民幣31.2百萬元，大幅增加主要由於年內確認的人民幣50.5百萬元的外匯虧損所致。人民幣於二零零八年的首幾個月內大幅升值，而本集團則以美元和港元持有其透過於二零零七年十二月完成的首次公開發售而籌集的資金。大部分首次公開發售所得款項已於二零零八年六月底前兌換為人民幣。

所得稅費用

所得稅費用為人民幣33.3百萬元，較二零零七年增加約人民幣19.1百萬元，主要由於(1)本集團於中國附屬公司於本年度的除稅前溢利總額增加；(2)若干中國附屬公司於本年度的稅務優惠待遇正在逐步取消；及(3)本集團海外公司產生的購股權相關員工成本及外幣虧損不可用作抵銷於中國產生的溢利所致。

本年度利潤

基於上文所述，本集團二零零八年的溢利約為人民幣72.1百萬元，較二零零七年同期減少約人民幣41.1百萬元，或36.3%。

本公司權益持有人應佔利潤

本公司權益持有人應佔本集團利潤約為人民幣68.5百萬元，較二零零七年同期減少人民幣44.5百萬元，或39.4%。

應收貿易賬款

於二零零八年十二月三十一日，本集團應收貿易賬款淨額約為人民幣443.3百萬元，較二零零七年底增加人民幣125.8百萬元，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172天，較二零零七年下降了10天。

本集團於二零零七年下半年成立了以首席執行官為主席的特別委員會，著重加強營運資金的管理，特別是應收賬款的回收工作。本集團對每個銷售地區制定了明確的應收賬款的回收目標，並將其列入到區域經理的主要考核指標。於二零零八年，本集團共回收賬款人民幣734.5百萬元，較二零零七年增加人民幣323.9百萬元，或78.9%。

存貨

於二零零八年十二月三十一日，本集團的存貨約為人民幣202.6百萬元，較二零零七年底增加人民幣81.5百萬元，主要是因為2008年新開展的完井和鑽井服務需要大量工具。由於上述完井工具和鑽井工具的交貨週期比較長，所以本集團在2008年採購了較多工具為2009年業務進行儲備。

末期股息

於二零零九年三月二十四日舉行的會議上，董事會建議從本公司股份溢價賬戶中撥付資金支付截至二零零八年十二月三十一日止年度末期股息每股人民幣0.02723元，合共人民幣57.0百萬元（二零零七年：無）。該股息須經股東在將於二零零九年五月二十六日召開的股東週年大會上批准及遵從開曼群島《公司法》之規定，方可作實。

如上述股息獲得批准，則本公司將於二零零九年六月十一日左右向於二零零九年五月二十六日名列本公司股東名冊之股東派發股息。

於結算日後所建議的股息並無確認為於結算日的負債。

暫停辦理股份過戶登記

本公司將由二零零九年五月二十一日（星期四）起至二零零九年五月二十六日（星期二）止（包括首尾兩日）暫停辦理股份過戶登記。為獲取所派付股息（如有）及參加上述股東週年大會並投票的資格，所有過戶文件及有關股票必須早於二零零九年五月二十日（星期三）下午四時三十分前送達本公司的股份過戶登記處香港中央證券登記有限公司，地址為香港灣仔皇后大道東183號合和中心17樓1712-1716舖。

企業管治

除下述偏離外，本公司於截至二零零八年十二月三十一日止年度內均遵守載於香港聯合交易所有限公司（「聯交所」）上市規則（「上市規則」）附錄十四的《企業管治常規守則》（「守則」）內的全部條文：

守則條文A.2.1 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。在報告期內，本公司沒有區分主席與首席執行官的角色，羅林先生一人擔任本公司董事會主席及首席執行官。羅林先生是本集團的主要創始人，他自集團創立之初一直擔任本集團的首席執行官，負責本集團的運營管理並帶領本集團不斷拓展業務。羅林先生擁有豐富的行業經驗和卓越的管理能力，因此，本公司董事會認為羅林先生繼續擔任首席執行官將有利於本集團運營的連續性，並能夠保障全體股東的利益。

董事的證券交易

本公司董事採納上市規則所載的《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守則。在向全體董事作出具體查詢後，本公司確認各董事於報告期一直遵守上述規則所規定的有關標準。

購買、出售或贖回本公司的上市證券

截至二零零八年十二月三十一日止年度，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。

審核委員會

本公司根據《守則》和上市規則之要求，建立審核委員會（「審核委員會」）。該委員會由全部三位現任獨立非執行董事組成，分別為朱小平先生（審核委員會主席）、張永一先生和王明才先生。本公司的審核委員會已審閱本集團截至二零零八年十二月三十一日止年度的經審核綜合財務報表。

承董事會命
安東油田服務集團
主席
羅林

香港，二零零九年三月二十四日

於本公佈刊發日期，本公司的執行董事為羅林先生、馬健先生及潘衛國先生；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。