

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)

截至二零零九年十二月三十一日止年度
全年業績公佈、
委任執行董事、執行董事退任
及
修訂章程大綱及細則

財務摘要

受國際金融危機影響，導致石油公司推遲資本開支計劃及減少作業量，本集團之營業收入由二零零八年同期的人民幣763.3百萬元減少至二零零九年的人民幣690.0百萬元。本公司權益持有人應佔利潤則由二零零八年同期的人民幣68.5百萬元減少至二零零九年的人民幣32.0百萬元。

擬宣派末期股息每股人民幣0.0086元。

委任執行董事

董事會公佈委任吳迪先生為本公司執行董事，自二零一零年三月二十二日起生效。

執行董事退任

董事會公佈潘衛國先生將退任本公司執行董事一職，並將於二零一零年五月二十七日股東週年大會完結後生效。

修訂章程大綱及細則

董事會公佈將於二零一零年五月二十七日的股東週年大會上提呈有關修訂章程大綱及細則的特別決議案，以(其中包括)授權本公司採用被視作已獲批准的方式使用本公司網站與股東進行企業通訊。

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」)截至二零零九年十二月三十一日止年度的經審核綜合業績及二零零八年的比較數字如下：

合併利潤表

截至二零零九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	
		二零零九年 人民幣千元	二零零八年 人民幣千元
收入	4	690,030	763,266
其他收益／(虧損)，淨額		3,748	(14,551)
經營成本			
材料成本		(368,240)	(343,977)
員工成本		(115,140)	(126,143)
經營租賃費用		(7,496)	(24,059)
折舊及攤銷		(34,547)	(25,722)
營業稅及附加費		(13,547)	(7,321)
其他		(117,317)	(79,743)
		(656,287)	(606,965)
經營利潤	5	37,491	141,750
利息收入		3,403	18,015
財務費用		(1,602)	(55,698)
財務收入／(費用)，淨額	6	1,801	(37,683)
應佔共同控制實體(虧損)／利潤		(961)	1,351
除所得稅前利潤		38,331	105,418
所得稅費用	7	(725)	(33,273)
本年利潤		37,606	72,145
以下各項應佔：			
本公司權益持有人		32,020	68,463
少數股東權益		5,586	3,682
		37,606	72,145
擬派股息	11	18,000	57,000
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	8	0.0153	0.0327
— 攤薄		0.0153	0.0325

合併綜合收益表

截至二零零九年十二月三十一日止年度

截至十二月三十一日止年度

二零零九年 二零零八年

人民幣千元 人民幣千元

本年利潤	37,606	72,145
其他綜合收入/(虧損)，已扣除稅項：		
貨幣換算差額	(83)	(96)
其他綜合收入/(虧損)，已扣除本期間稅項	(83)	(96)
本年綜合收入總額	37,523	72,049
以下各項應佔：		
— 本公司權益持有人	31,937	68,367
— 少數股東權益	5,586	3,682
本年綜合收益總額	37,523	72,049

合併資產負債表

於二零零九年十二月三十一日

	附註	於十二月三十一日	
		二零零九年 人民幣千元	二零零八年 人民幣千元
資產			
非流動資產			
物業、廠房及設備		334,240	248,444
土地使用權		26,051	26,072
無形資產		312,087	291,186
於共同控制實體的投資		50,668	51,629
遞延所得稅資產		639	532
		<u>723,685</u>	<u>617,863</u>
流動資產			
存貨		211,613	202,591
應收貿易賬款及應收票據	9	429,985	453,225
預付款項及其他應收款項		82,509	194,757
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		3,120	—
最初期限超過三個月的 定期存款		67,609	115,109
現金及現金等價物		272,959	307,918
		<u>1,067,795</u>	<u>1,307,459</u>
資產總計		<u><u>1,791,480</u></u>	<u><u>1,925,322</u></u>

合併資產負債表(續)

於二零零九年十二月三十一日

		於十二月三十一日	
	附註	二零零九年 人民幣千元	二零零八年 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	197,411
儲備			
— 擬派末期股息	11	18,000	57,000
— 其他		1,295,954	1,265,084
		<u>1,511,365</u>	<u>1,519,495</u>
少數股東權益		34,714	31,119
權益總計		<u>1,546,079</u>	<u>1,550,614</u>
負債			
非流動負債			
遞延所得稅負債		2,479	5,407
		<u>2,479</u>	<u>5,407</u>
流動負債			
短期借款		50,000	7,000
應付貿易賬款及應付票據	10	103,138	123,545
預提費用及其他應付款項		77,895	215,934
即期所得稅負債		11,889	22,822
		<u>242,922</u>	<u>369,301</u>
負債總計		<u>245,401</u>	<u>374,708</u>
權益及負債總計		<u>1,791,480</u>	<u>1,925,322</u>
流動資產淨值		<u>824,873</u>	<u>938,158</u>
資產總計減流動負債		<u>1,548,558</u>	<u>1,556,021</u>

合併現金流量表

截至二零零九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	
		二零零九年 人民幣千元	二零零八年 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	66,207	37,425
已付利息		(474)	(4,497)
已收利息		3,202	16,904
已付所得稅		(14,694)	(26,808)
經營活動產生的現金淨額		54,241	23,024
投資活動產生的現金流量			
購入物業、廠房及設備		(152,929)	(85,239)
出售物業、廠房及設備所得款項		1,661	808
購入土地使用權		(537)	—
購入無形資產		(23,129)	(7,417)
收購附屬公司，扣除所得現金後的淨額		(102,054)	(215,031)
出售附屬公司，扣除所付現金後的淨額		(2,126)	—
於一間共同控制實體的投資增加		—	(16,380)
受限制銀行存款(增加)／減少		(3,120)	82,610
最初期限超過三個月的定期存款減少／(增加)		47,500	(115,109)
委托貸款和結構性存款減少／(增加)		121,000	(121,000)
委托貸款和結構性存款收益所得款項		5,888	670
按公允價值計量且其變動計入 當期損益的金融資產出售／(購入)		33,418	(51,943)
投資活動使用的現金淨額		(74,428)	(528,031)
融資活動產生的現金流量			
取得短期借款所得款項		70,000	57,000
償還短期借款		(27,000)	(213,500)
發行新股		—	45,218
股份發行支出		—	(1,813)
股息分派		(57,000)	—
融資活動使用的現金淨額		(14,000)	(113,095)
現金及現金等價物減少淨額		(34,187)	(618,102)
年初現金及現金等價物		307,918	976,654
現金及現金等價物滙兌虧損		(772)	(50,634)
年末現金及現金等價物		272,959	307,918

合併財務報表附註

截至二零零九年十二月三十一日止年度

1. 編製基準

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 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，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。

合併財務報表乃根據國際財務報告準則編製，按照歷史成本法編製，並就以公允價值計量且其變動計入損益的金融資產的重估而作出修訂。

編製符合國際財務報告準則的財務報表需要使用若干關鍵會計估計。這亦需要管理層在應用本集團的會計政策過程中行使其判斷。

2. 主要會計政策概要

編製本合併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。

本集團於二零零九年採納的新訂及經修訂準則

- 國際財務報告準則7「金融工具 - 披露」（修改） - 自二零零九年一月一日起生效。此項修改要求提高有關公允價值計量和流動性風險的披露。此修改特別要求按公允價值的計量級次披露公允價值計量。由於會計政策的改變只導致額外披露，故此對每股收益並無影響。

- 國際會計準則1 (修訂)「財務報表的列報」- 自二零零九年一月一日起生效。此項修訂準則禁止在權益變動表中列報收益及費用項目(即「非權益持有者的權益變動」)，並規定「非權益持有者的權益變動」在綜合收益表中必須與權益持有者的權益變動分開列報。因此，本集團在合併權益變動表中列報全部所有者的權益變動，而非權益持有者的權益變動則在合併綜合收益表中列報。比較數字已重新列報，以符合修訂準則。由於會計政策的改變只影響列報方面，故此對每股收益並無影響。
- 國際財務報告準則2 (修改)「以股份為基礎的支付」(由二零零九年一月一日起生效) 處理有關可行權條件和取銷。此修改澄清了可行權條件僅指服務條件和業績條件。以股份為基礎的支付的其他特徵不是可行權條件。此等特徵將需要包括在與職工和其他提供類似服務人士的交易於授予日的公允價值內；此等特徵將不影響授予日後預期將可行權的期權數目或其估值。所有取銷，不論由實體或其他方作出，必須按相同的會計處理入賬。本集團及本公司已由二零零九年一月一日起應用國際財務報告準則2 (修改)。此修改不對本集團及本公司的財務報表有重大影響。
- 國際財務報告準則 8「經營分部」(由二零零九年一月一日起生效)。國際財務報告準則 8 取代了國際會計準則14「分部報告」，並將分部報告與美國準則SFAS 131「有關企業分部和相關資料的披露」的規定統一起來。此項新準則要求採用「管理層方法」，即分部資料須按照與內部報告所採用的相同基準列報。這導致所列報的報告分部數目增加。此外，分部的列報方式與向主要經營決策制定者提供的內部報告更為一致。

3. 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。

截至二零零九年十二月三十一日及二零零八年十二月三十一日止年度確認的收入如下：

	截至十二月三十一日止年度	
	二零零九年 人民幣千元	二零零八年 人民幣千元
鑽井技術	88,139	70,265
完井技術	213,888	240,842
井下作業技術	100,034	111,589
油田管材及基地支持服務	287,969	340,570
	<hr/>	<hr/>
總計	690,030	763,266
	<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所得稅費用、折舊及攤銷、利息收入、財務費用淨額以及應佔共同控制實體的(虧損)／利潤前利潤(「EBITDA」)對經營分部進行業績評估。

	油田管材 井下 及 基地				總計
	鑽井技術	完井技術	作業技術	支持服務	
	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元
截至二零零九年					
十二月三十一日止年度					
收益(來自外部客戶)	88,139	213,888	100,034	287,969	690,030
EBITDA	22,396	91,534	37,801	51,237	202,968
折舊及攤銷	(1,702)	(10,258)	(4,034)	(13,291)	(29,285)
利息收入	—	637	55	52	744
財務費用，淨額	—	(131)	(12)	(131)	(274)
應佔共同控制實體虧損	—	—	—	(961)	(961)
所得稅費用	337	(2,125)	141	922	(725)
截至二零零八年					
十二月三十一日止年度					
收益(來自外部客戶)	70,265	240,842	111,589	340,570	763,266
EBITDA	27,649	153,924	64,335	91,600	337,508
折舊及攤銷	(544)	(7,325)	(2,580)	(12,319)	(22,768)
利息收入	—	135	33	76	244
財務費用，淨額	—	(348)	(6)	(389)	(743)
應佔共同控制實體利潤	—	—	—	1,351	1,351
所得稅費用	(1,878)	(16,630)	(5,282)	(6,483)	(30,273)

	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
	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元
於二零零九年 十二月三十一日					
資產總計	46,778	618,029	143,267	354,205	1,162,279
資產總計包括：					
於共同控制實體的投資	—	—	—	50,668	50,668
添置非流動資產 (遞延稅項資產除外)	25,621	20,607	6,657	62,997	115,882
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：

	截至十二月三十一日止年度	
	二零零九年 人民幣千元	二零零八年 人民幣千元
可報告分部的EBITDA	202,968	337,508
與總部有關的費用	(134,861)	(210,174)
折舊	(24,597)	(18,113)
攤銷	(4,688)	(4,655)
利息收入	744	244
財務費用，淨額	(274)	(743)
應佔共同控制實體（虧損）／利潤	(961)	1,351
除所得稅前利潤	<u>38,331</u>	<u>105,418</u>

將分部資產調節至總資產如下：

	於十二月三十一日	
	二零零九年 人民幣千元	二零零八年 人民幣千元
可報告分部資產	1,162,279	1,095,302
行政管理總部資產	<u>629,201</u>	<u>830,020</u>
資產總計	<u>1,791,480</u>	<u>1,925,322</u>

4. 收入

按類別分析收入：

	截至十二月三十一日止年度	
	二零零九年 人民幣千元	二零零八年 人民幣千元
銷售貨品	493,369	502,688
提供服務	<u>196,661</u>	<u>260,578</u>
	<u>690,030</u>	<u>763,266</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：

	截至十二月三十一日止年度	
	二零零九年	二零零八年
	人民幣千元	人民幣千元
出售物業、廠房及設備(收益)／虧損	(126)	135
應收款項減值增加	11,751	1,938
應收款項減值撥回	—	(5,168)
核銷應收貿易賬款	(3,762)	(828)
營業稅及附加費	13,547	7,321
折舊	29,389	21,067
無形資產及土地使用權攤銷	5,158	4,655
核數師酬金	3,300	3,700

6. 財務收入／(費用)，淨額

	截至十二月三十一日止年度	
	二零零九年	二零零八年
	人民幣千元	人民幣千元
利息收入	3,403	18,015
銀行借款利息費用	(474)	(4,497)
滙兌虧損，淨額	(683)	(50,538)
銀行手續費及其他	(445)	(663)
	<u>1,801</u>	<u>(37,683)</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，本集團附屬公司於二零零九年的適用企業所得稅率為25%(截至二零零八年十二月三十一日止年度：25%)，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。

截至二零零九年十二月三十一日及二零零八年十二月三十一日止年度確認的企業所得稅明細如下：

	截至十二月三十一日止年度	
	二零零九年 人民幣千元	二零零八年 人民幣千元
當期所得稅		
－ 中國所得稅	(669)	30,772
－ 其他	1,429	(181)
遞延所得稅		
－ 有關源自及撥回暫時差異的遞延稅項	(35)	3,923
－ 因中國稅率減少而產生的遞延稅項	—	(1,241)
	725	33,273
	725	33,273

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	
	二零零九年	二零零八年
本公司權益持有人應佔利潤(人民幣千元)	32,020	68,463
已發行普通股的加權平均數(千股)	2,093,054	2,092,488
每股基本盈利(以每股人民幣表示)	0.0153	0.0327

(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（按本公司股份於二零零九年一月一日至二零零九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	
	二零零九年	二零零八年
本公司權益持有人應佔利潤(人民幣千元)	32,020	68,463
已發行普通股的加權平均數(千股)	2,093,054	2,092,488
就假設購股權已轉換而作出的調整(千股)(附註)	—	13,760
	<hr/>	<hr/>
就每股攤薄盈利的普通股加權平均數(千股)	2,093,054	2,106,248
	<hr/>	<hr/>
每股攤薄盈利(以每股人民幣表示)	0.0153	0.0325
	<hr/> <hr/>	<hr/> <hr/>

附註：由於假設的執行價格高於平均市場股價，截至二零零九年十二月三十一日止年度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。

9. 應收貿易賬款及應收票據

	於十二月三十一日	
	二零零九年 人民幣千元	二零零八年 人民幣千元
應收貿易賬款，淨額(附註(a))	417,974	443,343
應收票據(附註(b))	12,011	9,882
	<u>429,985</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：

	於十二月三十一日	
	二零零九年 人民幣千元	二零零八年 人民幣千元
1至6個月	232,790	323,065
6個月至1年	87,181	85,995
1至2年	99,297	31,594
2至3年	3,604	5,427
3年以上	2,319	962
	<u>425,191</u>	<u>447,043</u>
應收貿易賬款，總額	425,191	447,043
減：應收款項減值	(7,217)	(3,700)
	<u>417,974</u>	<u>443,343</u>

(b) 應收票據乃到期日為六個月以內的銀行承兌票據。

(c) 於二零零九年十二月三十一日，人民幣410,877,000元(二零零八年十二月三十一日：人民幣409,837,000元)及人民幣19,108,000元(二零零八年十二月三十一日：人民幣43,388,000元)的應收貿易賬款及應收票據乃分別以人民幣及美元計值。

(d) 由於到期日較短，應收貿易賬款及應收票據的公允價值與其賬面值相若。

(e) 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質保金除外。

(f) 應收貿易賬款減值變動如下：

	人民幣千元
於二零零八年一月一日	6,957
收購附屬公司	801
增加	1,938
轉回	(5,168)
核銷	(828)
	<u>3,700</u>
於二零零八年十二月三十一日	<u>3,700</u>
增加	9,261
核銷	(3,762)
出售附屬公司	(1,982)
	<u>7,217</u>
於二零零九年十二月三十一日	<u><u>7,217</u></u>

10. 應付貿易賬款及應付票據

	於十二月三十一日	
	二零零九年 人民幣千元	二零零八年 人民幣千元
應付貿易賬款	78,921	89,856
應付關連人士貿易賬款	9,693	4,542
應付票據	14,524	29,147
	<u>103,138</u>	<u>123,545</u>
	<u><u>103,138</u></u>	<u><u>123,545</u></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：

	於十二月三十一日	
	二零零九年 人民幣千元	二零零八年 人民幣千元
1年以內	93,763	115,563
1至2年	6,961	6,593
2至3年	1,406	868
3年以上	1,008	521
	<u>103,138</u>	<u>123,545</u>
	<u><u>103,138</u></u>	<u><u>123,545</u></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

於二零一零年三月二十二日，董事建議從本公司股份溢價賬戶中撥付資金派發末期股息每股普通股人民幣0.0086元，派息總額合共人民幣18,000,000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. 合併現金流量表附註

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	
	二零零九年 人民幣千元	二零零八年 人民幣千元
本年度利潤	37,606	72,145
調整：		
物業、廠房及設備		
— 折舊支出	29,389	21,067
— 出售(收益)／虧損淨額	(126)	135
土地使用權及無形資產攤銷	5,158	4,655
應收款項減值增加／(撥回)	7,989	(4,058)
購股權計劃支出	15,357	35,403
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	441	18,084
委托貸款和結構性存款投資收益	(3,068)	(3,490)
應佔共同控制實體(虧損)／利潤	961	(1,351)
滙兌虧損淨額	683	50,538
利息收入	(3,403)	(18,015)
銀行借款利息費用	474	4,497
所得稅費用	725	33,273
營運資金變動：		
存貨	(12,229)	(67,464)
應收貿易賬款及應收票據	14,685	(121,580)
預付款項及其他應收款項	5,943	(22,742)
應付貿易款項及應付票據	(2,663)	46,287
預提費用及其他應付款項	(31,715)	(9,959)
經營活動產生的現金流入淨額	<u>66,207</u>	<u>37,425</u>

管理層討論與分析

業務回顧

本集團是中國領先的獨立油田技術服務提供商之一。本集團的鑽井技術產業、完井技術產業、井下作業技術產業及油田管材和基地支持服務產業為油氣田開發，包括鑽井、完井和採油的整個油田生命週期提供配套的產品和服務。

二零零九年，本集團度過了極為困難的一年。金融危機對國內油公司的影響逐步顯現出來。油田客戶縮減資本開支、推遲生產計劃並減少作業工作量均對本集團的業務產生了直接的負面影響。於二零零九年本集團營業收入為人民幣690.0百萬元，較二零零八年同期下降了人民幣73.3百萬元或9.6%。本公司權益持有人應佔本年度稅後純利為人民幣32.0百萬元，較二零零八年下降了人民幣36.5百萬元或53.3%。

鑽井技術業務

二零零九年，本集團的鑽井技術業務有了突破性進展，鑽井技術集成及定向技術服務的能力不斷加強，市場佔有率逐步提高。於二零零九年鑽井技術業務收入達人民幣88.1百萬元，較二零零八年同期增長了人民幣17.8百萬元或25.3%。

本集團之定向技術服務不斷成熟，設備及技術人員已經到位，可以滿足5口井同時施工作業服務。定向技術服務隊伍規模已處於國內領先地位。二零零九年，定向技術服務實現產值人民幣61.6百萬元，預計二零一零年本項目對本集團收入的貢獻將更大。

二零零九年，本集團在大慶宋深CPX控壓側鑽水平井順利完工，該井施工工藝非常複雜，集套管開窗技術、小井眼鑽井技術、深井鑽井技術、控壓鑽井技術、火成岩鑽井技術等各項技術於一體，標誌著本集團在自有鑽井技術上的強大實力。與此同時，本集團鑽井技術集成服務在中國之東北地區、西南地區及西北地區得到應用。

完井技術業務

二零零九年，本集團之完井技術業務收入為人民幣213.9百萬元，較二零零八年同期下降了人民幣26.9百萬元或11.2%。

二零零九年，本集團提供了532井次的完井技術集成服務。其中，以為長深平A井和長深平B井提供的完井技術集成服務最具特色。其主要包括了工具銷售、產品服務、回接工具開發等各個環節，再一次證明了本公司一站式技術服務的綜合能力。二零一零年，本集團自主研發的完井工具將成為新的增長亮點。

本集團之礫石充填防砂技術在遼河油田曙×水平井施工成功，取得了理想的防砂效果，在勝利油田、中原油田及冀東油田已經佔據了穩固的市場地位。本集團亦努力開拓大港油田、遼河油田及克拉瑪依油田市場，將礫石充填防砂技術從單一市場推廣到多個市場。同時，本集團自主研發的控水篩管技術已經實現了商業化，將在二零一零年為本集團收入增長作出貢獻。

本年度內，由於受到油田客戶推遲資本開支計劃的影響，本集團防砂篩管的銷售不甚理想，銷量為55,614米，較二零零八年同期下降59,998米。採油設備及工具的銷量也有所下降，二零零九年光杆銷售3,807根，接箍銷售51,732只，抽油泵銷售167台。

井下作業技術業務

二零零九年，本集團之井下作業技術業務收入為人民幣100.0百萬元，較二零零八年同期下降人民幣11.6百萬元或10.4%。

二零零九年，本集團共完成了190項酸化、壓裂和調剖作業。本集團更於二零零九年六月順利完成了蘇里格氣田首次裸眼水平井分段加砂壓裂施工。施工後，該井以高於周圍壓裂井數倍的產量生產。裸眼水平井分段壓裂技術的成功應用，加快了蘇里格地區氣井的高效開發，標誌著本集團成功進入陝北市場。

二零零九年，本集團新增了設備服務產業模塊，包括連續油管作業和氣密封檢測服務。

本年度，本集團順利完成了連續油管投資計劃並開始現場作業服務，先後成功完成了七里×井、龍會×井、雲陽×井、廣安×井，合共四口油氣井的鑽磨銑沖砂解堵作業。其中，廣安×井負壓沖砂工藝的成功實施對低壓出砂井後續開發提供了有效的解決方法，沖砂作業後氣井產量翻番，實現了連續生產。這些均顯示了本集團連續油管作業技術服務的廣闊前景。

與此同時，本集團進一步拓展氣密封檢測技術服務市場，為四川油田、塔里木油田及吉林油田提供氣密封檢測服務，進一步鞏固了本集團氣密封檢測在國內同行業中規模與技術上的領先地位。

油田管材與基地支持服務業務

二零零九年，本集團油田管材與基地支持服務業務收入為人民幣288.0百萬元，較二零零八年同期下降人民幣52.6百萬元或15.4%。

油田管材主要產品銷售量列表：

	單位	截至十二月三十一日止年度	
		二零零九年	二零零八年
鑽杆	噸	2,438	2,490
加重鑽杆／鑽鉸	根	1,942	1,822
油套管	噸	2,998	1,607

二零零九年，本集團檢測與敷焊服務在鞏固國內市場的同時，不斷拓展海外市場，其中二零零九年在哈薩克斯坦已經完成了11口井的分級檢測，30多個井隊修理和例行探傷服務。截至二零零九年十二月三十一日，本集團檢測與敷焊服務隊伍共檢測各種器材364,619件，得到了客戶的廣泛好評。

市場營銷

二零零九年，本集團經歷了極端困難的市場環境。國內油田服務行業由於石油公司推遲資本開支計劃並壓縮作業量受到了不同程度的衝擊，本集團業績首次出現了大幅度的下滑。在如此嚴峻的形勢下，本集團迅速調整了市場營銷策略，加大了技術營銷力度。二零零九年，本集團在各個油氣田區域的營銷仍舊取得了一定成績與進展。於塔里木地區，本集團在鞏固原有基地服務傳統項目的基礎上，氣密封檢測等新項目獲得成功；於西南地區，本集團連續油管作業服務實現重大突破；於遼河地區，本集團礫石充填防砂技術在出砂最為嚴重的曙×水平井應用取得成功；於陝北地區，本集團在蘇里格氣田首次裸眼水平井分段壓裂施工順利完成，標誌著成功進軍此市場。

與此同時，本集團市場地位和市場影響力進一步提升，分別與中石油鑽井院及中石油蘇里格地區油田單位建立了戰略合作夥伴關係，為下一步的市場拓展奠定了更加堅實的基礎。

二零零九年，本集團的國際業務進一步完善，在多個市場實現了突破。油田管材海外檢測業務在哈薩克斯坦建立了基地並實現收入約人民幣14.1百萬元；完井施工進展順利，培養起一支專業技術水平高、語言過關的海外服務隊伍。此外，鑽具檢測和完井服務成功進入土庫曼斯坦市場。完井防砂、礫石充填、撈砂連續油管項目也進入中東和非洲市場。二零零九年，本集團國際業務實現收入約人民幣86.4百萬元，較二零零八年同期增長約8.7%或人民幣6.9百萬元。

收入按地區劃分：

	截至十二月三十一日止年度	
	二零零九年	二零零八年
中國華北	21.4%	18.6%
中國西北	35.2%	32.8%
中國東北	12.7%	18.7%
中國西南	8.4%	20.3%
海外	12.5%	6.6%
其他	9.8%	3.0%

研究與開發

二零零九年，本集團投入的研發費用約為人民幣34.8百萬元。本集團新取得專利72項，使專利總數增至210項。與此同時，本集團與中國石油大學聯合建設了中國石油大學安東設計研究院，並分別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簽署了戰略合作框架協議，形成了戰略合作夥伴關係。與上述院校及工程技術院的戰略合作進一步提升了本集團的研發實力及在技術領域內的核心競爭力。

二零零九年，本集團技術研發主要集中在核心產業。鑽井技術領域內，本集團進行了一系列技術攻關，開發了適合客戶需求的深井側鑽技術。完井技術領域內，本集團成功研發出具備自主知識產權的多種完井工具包括耐高溫熱採封隔器、免鑽盲板、旋轉導向浮鞋、可鑽浮箍浮鞋等，自主研發的控水篩管已經進入市場；第三代AOC合金光杆已經開始批量生產。井下作業技術領域內，本集團完成了連續油管作業設備和服務能力的投資，新增了連續油管服務，已經形成了相當規模的施工能力。同時，本集團針對中國氣井的地質條件，對油套管氣密封檢測技術應用中的難題進行了攻關，對相關技術進行了改良。水力射流水平井技術正在開發中。鑽具服務及管材製造技術領域內，本集團開發了便攜式管材修理工具。上述新技術大部分已經轉換成商業成果，並開始為客戶創造價值。

人力資源

本集團一直秉持人才是先進生產力的原則。於二零零九年十二月三十一日，本集團共有員工1,210人，其中，營銷人員141人，技術人員437人，現場服務人員446人及職能管理人員186人。本年度內，本集團根據期權激勵計劃，向骨幹員工發放期權。同時，本集團亦將繼續努力吸納各個領域內的高素質人才，為本集團未來高速穩定發展儲備資源。

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

展望二零一零年，國際經濟形勢普遍回暖，中國經濟仍能保持快速穩定的發展。中國對能源需求的程度續繼加強，中國油田客戶對先進技術服務的需求仍然十分強勁。本集團將從產品定位、市場營銷、技術配套等多方面進行改進，提升核心優勢，努力成為具有國際競爭力的油田完井技術服務提供商。

從產品定位方面，本集團將進一步完善以完井為核心的一站式服務體系，在原有鑽井技術、完井技術、井下作業、管材服務與基地支持四大模塊的基礎上新增了設備服務模塊，包括連續油管作業服務和氣封檢測服務。於未來適當的時機，本集團將計劃增加化學材料模塊。本集團將重點建設水平井完井作業技術特色，成為具備自主知識產權和規模效應的服務提供商。

從技術配套體系方面，本集團致力將各個產業模塊發展成為獨立的產業面向客戶，創造產值，彼此之間又能互相支持實現協同經營，為客戶提供真正意義上的一站式服務。

從國內市場方面，本集團將以水平井市場和天然氣市場為主要目標市場，以油田勘探開發的重點、熱點為我們的重點市場。同時，本集團將繼續加強原有的塔里木、吉林、勝利等服務基地建設，加快籌建四川、蘇里格基地。

從國際市場方面，本集團將努力與中國投資的海外油田建立戰略夥伴關係，成為其主要技術支持者；本集團將以完井服務和自主開發的產品為主開拓國際市場，與此同時，以迪拜為總部，重點在中國投資的海外油田建立網絡體系，在成熟的地區建立基地服務能力。

展望未來，隨著國內市場開放力度加強，國內油公司將越來越重視獨立油田技術服務提供商發揮的作用，也越來越重視通過技術提高自身的效益，這些都為本集團持續穩定發展提供了良好的外部條件。本集團將繼續以完井技術為核心，完井與井下作業服務的產品定位更加清晰，錯開與其他油田服務提供商的產品定位，增強自身獨特優勢。與此同時，加大自主研發投入，堅持自主發展與併購增長並舉的模式，繼續增強自身在資金、人才及管理上的優勢，不斷為客戶創造價值，成為客戶不可缺少的合作伙伴。

財務回顧

營業收入

本集團於二零零九年的營業收入為人民幣690.0百萬元，較二零零八年同期下降人民幣73.3百萬元，或達9.6%。本集團營業收入的下降主要是因為受到國際金融危機的影響，油田客戶推遲資本開支計劃並減少作業量。

材料成本

材料成本由二零零八年同期約人民幣344.0百萬元上升至二零零九年約人民幣368.2百萬元，增長7.0%；增長主要由於本集團收入構成變化所致。

員工成本

於二零零九年，員工成本約為人民幣115.1百萬元，較二零零八年同期的人民幣126.1百萬元下降人民幣11.0百萬元，或8.7%；主要由於本公司期權攤銷成本較二零零八年同期減少約人民幣20.0百萬元。

經營租賃費用

於二零零九年經營租賃費用約為人民幣7.5百萬元，較二零零八年同期減少人民幣16.6百萬元；這是由於集團採購的油田服務設備陸續投入使用，租入設備減少。

折舊及攤銷

於二零零九年，折舊及攤銷開支約為人民幣34.5百萬元，較二零零八年同期的人民幣25.7百萬元增加人民幣8.8百萬元，或34.2%；增幅主要由於本集團採購的油田設備陸續投入使用導致折舊上升，以及收購吉林省東新石油工程技術有限公司（「吉林東新」）及山東普瑞思德石油技術有限公司（「山東普瑞思德」）帶來的無形資產攤銷及固定資產折舊增加。

營業稅及附加費

營業稅及附加費為人民幣13.5百萬元，較二零零八年的人民幣7.3百萬元增加人民幣6.2百萬元或84.9%，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，其他營運成本為人民幣117.3百萬元，較二零零八年同期的人民幣79.7百萬元增加人民幣37.6百萬元，或47.2%；增幅主要由於本集團海外市場開拓費用及研發費用大幅上升。

經營利潤

由於以上所述，二零零九年的經營利潤約為人民幣37.5百萬元，較二零零八年同期的人民幣141.8百萬元減少約人民幣104.3百萬元，或73.6%。二零零九年的經營溢利率為5.4%，比二零零八年同期的18.6%下降13.2個百分點。

財務費用淨額

於二零零九年，財務收入淨額約為人民幣1.8百萬元，較二零零八年同期的財務費用淨額人民幣37.7百萬元增加約人民幣39.5百萬元；大幅增加主要由於二零零八年本集團確認了外匯虧損人民幣50.5百萬元。

所得稅費用

於二零零九年，所得稅費用為人民幣0.7百萬元，較二零零八年同期減少約人民幣32.6百萬元；主要由於本集團位於中國的附屬公司於本年度的除稅前溢利總額降低及本集團之附屬子公司獲得所得稅退稅。

本年度利潤

基於上文所述，本集團二零零九年的溢利約為人民幣37.6百萬元，較二零零八年同期減少約人民幣34.5百萬元，或47.9%。

本公司權益持有人應佔利潤

於二零零九年，本公司權益持有人應佔本集團利潤約為人民幣32.0百萬元，較二零零八年同期減少人民幣36.5百萬元，或53.3%。

應收貿易賬款

於二零零九年十二月三十一日，本集團應收貿易賬款淨額約為人民幣418.0百萬元，較二零零八年同期減少人民幣25.3百萬元；主要由於營業額降低所致。於二零零九年平均應收貿易賬款周轉天數(不包含質保金和押金)為214天，較二零零八年同期增加了42天。

本集團於二零零八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，特別是應收貿易賬款的回收工作。本集團對每個銷售地區制定了明確的應收貿易賬款回收目標，並將其列入到區域經理的主要考核指標。於二零零九年，本集團共回收賬款人民幣785.6百萬元，較二零零八年同期增加人民幣51.1百萬元，或7.0%。

存貨

於二零零九年十二月三十一日，本集團的存貨約為人民幣211.6百萬元，較二零零八年同期增加人民幣9.0百萬元；主要是因為本集團為二零一零年一季度生產提前儲備了部分工具。

流動性及資本資源

於二零零九年十二月三十一日，本集團的現金和現金等價物約為人民幣343.7百萬元（包括：受限制銀行存款、初始存款超過三個月的定期存款、現金及銀行存款），比二零零八年同期減少人民幣79.3百萬元；主要是由於本集團將其透過首次公開發售籌集的現金投入於經營及資本開支計劃當中所致。於二零零九年十二月三十一日，本集團還持有期限超過三個月的定期存款為人民幣67.6百萬元。

本集團於二零零九年十二月三十一日尚未償還的短期銀行借款約為人民幣50.0百萬元。國內一間銀行授予本集團信貸額為人民幣501.0百萬元，其中人民幣436.5百萬元尚未使用。

於二零零九年十二月三十一日，本集團的資本負債比率為9%，較二零零八年同期的資本負債比率8%增加1%；這主要是因本集團短期銀行借款增加所致。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貿易及票據應付款項。總資本按照股本加負債淨額計算。

本公司權益持有人應佔權益由二零零八年同期的人民幣15.2億元，下降至二零零九年的人民幣15.1億元；下降的原因主要是本年度派發二零零八年度股息人民幣57.0百萬元，抵銷了本年利潤為本公司權益持有人應佔權益帶來的增幅。

匯率風險

本集團主要以人民幣經營業務。二零零九年，本集團積極拓展海外市場，海外交易大部份以美元計價和結算。本集團的外匯風險還來自於美元外匯存款，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。本集團於二零零九年十二月三十一日共有外匯存款折合人民幣51.1百萬元。倘人民幣升值，則本集團將從以外幣列值的銀行結餘及其他資產便會錄得外匯損失。於二零零九年十二月三十一日止年度內，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

二零零九年經營活動產生的現金流入約為人民幣54.2百萬元，而於二零零八年同期的現金流入為人民幣23.0百萬元；變化的主要原因是本期應收賬款的回收較上期有所增加。

資本開支及投資

本集團於二零零九年的資本開支約為人民幣279.1百萬元。其中就收購北京海能海特石油科技發展有限公司(「海能海特」)、山東普瑞思德和吉林東新的分期付款約為人民幣102.1百萬元。

本集團亦向有關的產業集群核心技術服務項目投資約人民幣138.5百萬元，主要包括定向井項目、連續油管作業項目、完井工具檢測中心項目、氣密封檢測項目以及高壓水射流徑向水平井側鉗項目等。

於二零一零年，本集團資本開支預算約為人民幣270百萬元，主要用於設備採購、服務基地的建設和升級、核心技術服務項目的持續投資以及可能的併購項目。

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室及若干設備及機器。本集團於二零零九年十二月三十一日的經營租賃承擔為人民幣16.5百萬元。

於結算日，本公司沒有任何有關物業、廠房及設備投資的資本承擔(但尚未於資產負債表作出撥備)。

或然負債

於二零零九年十二月三十一日，本集團並無任何重大或然負債或擔保。

賬外安排

於二零零九年十二月三十一日，本集團並無任何賬外安排。

末期股息

於二零一零年三月二十二日舉行的董事會會議上，董事會建議從本公司股份溢價賬戶中撥付資金支付截至二零零九年十二月三十一日止年度末期股息每股普通股人民幣0.0086元，合共人民幣18.0百萬元(二零零八年：人民幣57.0百萬元)。該股息須經股東於二零一零年五月二十七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，則本公司將於二零一零年六月十一日左右向於二零一零年五月二十七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

本公司將由二零一零年五月二十四日(星期一)起至二零一零年五月二十七日(星期四)止(包括首尾兩日)暫停辦理股份過戶登記。為獲取所派付股息及參加二零一零年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於二零一零年五月二十日(星期四)下午四時三十分前送達本公司的香港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,本公司於截至二零零九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。本公司沒有區分主席與首席執行官的角色。在報告期內,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負責本集團的運營管理並協助本集團的發展。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本公司主席及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附錄十所載的《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、出售或贖回上市證券

截至二零零九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」）。審核委員會全部由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。審核委員會已審閱截至二零零九年十二月三十一日止年度的經審核綜合財務報表。

委任執行董事

董事會欣然公佈委任吳迪先生為本公司執行董事，自二零一零年三月二十二日起生效。

吳迪，42歲，於二零一零年三月初加盟本公司出任執行副總裁。吳先生於一九九零年畢業於西南石油學院油藏工程專業，獲得學士學位，二零零七年於中國石油大學（北京）獲得油氣田開發工程碩士學位，二零零二年獲得高級工程師證書，二零零九年榮獲教授級高級工程師。其在一九九零年至二零一零年二月就職於中國石油天然氣集團公司（CNPC），曾獲委任塔里木油田分公司開發事業部總地質師、開發處處長等職務，在石油行業擁有逾20年業內經驗。

除上述披露外，吳迪先生於過去三年並無擔任其他上市公司的董事職位，亦沒有於本公司及其附屬公司擔任任何職位。

吳迪先生已經與本公司訂立服務合約，自二零一零年三月四日起開始為期三年。根據本公司的章程細則，吳迪先生將於其獲委任後擔任董事一職直至本公司應屆股東週年大會止，並將於會上符合資格膺選連任，亦須輪席退任及重選。吳迪先生將收取基本薪酬每年人民幣576,000元。

吳迪先生於本公司股份中概無擁有須根據證券及期貨條例第XV部的規定作出披露的任何權益。吳迪先生與本公司任何董事、高級管理層、主要股東或控股股東（定義見上市規則）概無任何關係。

除了上述所披露者外，概無就委任吳迪先生須根據上市規則第13.51(2)(h)至(v)條的規定作出披露的任何資料，亦無其他資料須敦請本公司股東垂注。

董事會對吳迪先生加入董事會表示歡迎。

執行董事退任

董事會公佈潘衛國先生將於二零一零年五月二十七日股東週年大會完結時退任本公司執行董事一職，以尋找其他商機。

潘衛國先生已確認並無向本公司提出有關失去職位的任何費用及賠償的申索，與董事會亦無意見分歧，且概無有關其退任須敦請本公司股東或香港聯合交易所有限公司垂注的事宜。

修訂章程大綱及細則

董事會將於二零一零年五月二十七日的股東週年大會上建議股東批准有關修訂本公司章程大綱及細則的特別決議案，以(其中包括)授權本公司採用被視作已獲批准的方式使用本公司網站與股東進行企業通訊。

本公司將於適當時間向股東寄發有關修訂章程大綱及細則建議的特別決議案的詳情的通函，其中包括有關章程大綱及細則的建議修訂的資料及股東週年大會通告。

承董事會命
安東油田服務集團
主席
羅林

香港，二零一零年三月二十二日

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、潘衛國先生及吳迪先生；獨立非執行董事為張永一先生、朱小平先生及王明才先生。