

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，概不就因本公佈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)

截至二零一一年十二月三十一日止年度
全年業績公佈

財務摘要

本集團之合併營業收入由二零一零年同期的人民幣950.7百萬元增加32.4%至二零一一年的人民幣1,258.9百萬元。本公司權益持有人應佔利潤則由二零一零年同期的人民幣116.7百萬元減少33.8%至二零一一年的人民幣77.3百萬元。

擬宣派末期股息每股人民幣0.0170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」)截至二零一一年十二月三十一日止年度(「報告期」)的經審核合併業績及二零一零年的比較數字如下：

合併利潤表

截至二零一一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	
		二零一一年 人民幣千元	二零一零年 人民幣千元
收入	4	1,258,909	950,715
其他收益，淨額		2,155	575
經營成本			
材料及服務成本		(571,878)	(395,050)
員工成本		(135,852)	(123,533)
經營租賃費用		(12,721)	(12,741)
折舊及攤銷		(58,996)	(50,827)
營業稅及附加費		(28,005)	(18,619)
其他		(278,757)	(205,104)
		<u>(1,086,209)</u>	<u>(805,874)</u>
經營利潤	5	174,855	145,416
利息收入		2,254	3,119
財務費用		<u>(18,348)</u>	<u>(5,816)</u>
財務費用，淨額	6	<u>(16,094)</u>	<u>(2,697)</u>
應佔共同控制實體虧損		(14,320)	(424)
共同控制實體長期股權投資減值損失		<u>(31,924)</u>	<u>—</u>
除所得稅前利潤		112,517	142,295
所得稅費用	7	<u>(20,849)</u>	<u>(16,369)</u>
本年利潤		<u>91,668</u>	<u>125,926</u>
以下各項應佔：			
本公司權益持有人		77,344	116,655
非控股權益		<u>14,324</u>	<u>9,271</u>
		<u>91,668</u>	<u>125,926</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	8	0.0369	0.0557
— 攤薄	8	<u>0.0365</u>	<u>0.0557</u>
擬派股息	11	<u>35,700</u>	<u>39,400</u>

合併綜合收益表

截至二零一一年十二月三十一日止年度

	截至十二月三十一日止年度	
	二零一一年	二零一零年
	人民幣千元	人民幣千元
本年利潤	91,668	125,926
其他綜合收益／(虧損)，已扣除稅項：		
現金流量套期	1,102	(1,102)
貨幣換算差額	(6,813)	(2,270)
	<u>(5,711)</u>	<u>(3,372)</u>
其他綜合虧損，已扣除本年稅項		
	<u>(5,711)</u>	<u>(3,372)</u>
本年綜合收益總額	<u>85,957</u>	<u>122,554</u>
以下各項應佔：		
— 本公司權益持有人	71,633	113,283
— 非控股權益	14,324	9,271
	<u>85,957</u>	<u>122,554</u>
本年綜合收益總額	<u>85,957</u>	<u>122,554</u>

合併資產負債表

於二零一一年十二月三十一日

	附註	於十二月三十一日	
		二零一一年 人民幣千元	二零一零年 人民幣千元
資產			
非流動資產			
物業、廠房及設備		538,576	419,471
土地使用權		31,281	25,486
無形資產		365,422	345,858
於共同控制實體的投資		4,000	50,244
遞延所得稅資產		17,643	3,008
		<u>956,922</u>	<u>844,067</u>
流動資產			
存貨		271,411	265,423
應收貿易賬款及應收票據	9	670,959	671,993
預付款項及其他應收款項		120,794	70,118
受限制銀行存款		10,380	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		462,154	188,960
		<u>1,540,698</u>	<u>1,346,847</u>
資產總計		<u>2,497,620</u>	<u>2,190,914</u>
權益			
本公司權益持有人應佔資本及儲備			
股本		198,115	197,420
儲備			
— 擬派末期股息	11	35,700	39,400
— 其他		1,432,315	1,377,194
		<u>1,666,130</u>	<u>1,614,014</u>
非控股權益		<u>73,967</u>	<u>36,547</u>
權益總計		<u>1,740,097</u>	<u>1,650,561</u>

合併資產負債表(續)

於二零一一年十二月三十一日

	附註	於十二月三十一日	
		二零一一年 人民幣千元	二零一零年 人民幣千元
負債			
非流動負債			
其他長期負債		14,847	—
遞延所得稅負債		957	2,150
		<u>15,804</u>	<u>2,150</u>
流動負債			
短期借款		315,000	150,000
一年內到期的長期借款		5,003	34,822
一年內到期的其他長期負債		10,896	—
衍生金融負債		—	1,102
應付貿易賬款及應付票據	10	257,791	218,416
預提費用及其他應付款項		123,852	112,971
即期所得稅負債		29,177	20,892
		<u>741,719</u>	<u>538,203</u>
負債總計		<u>757,523</u>	<u>540,353</u>
權益及負債總計		<u>2,497,620</u>	<u>2,190,914</u>
流動資產淨值		<u>798,979</u>	<u>808,644</u>
資產總計減流動負債		<u>1,755,901</u>	<u>1,652,711</u>

合併現金流量表

截至二零一一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	
		二零一一年 人民幣千元	二零一零年 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	260,543	36,254
已付利息		(14,031)	(2,896)
已收利息		2,254	2,661
已付所得稅		(28,392)	(10,062)
經營活動產生的現金淨額		220,374	25,957
投資活動產生的現金流量			
購入物業、廠房及設備		(159,509)	(93,071)
出售物業、廠房及設備所得款項		960	3,624
購入土地使用權		(8,000)	—
購入無形資產		(28,100)	(39,503)
支付收購對價		(4,000)	(8,500)
初始存期超過三個月的定期存款減少		1,000	61,609
投資活動使用的現金淨額		(197,649)	(75,841)
融資活動產生的現金流量			
取得長期借款所得款項		5,003	34,822
取得短期借款所得款項		377,000	202,000
售後租回所得款項		27,000	—
償還短期借款		(212,000)	(102,000)
償還長期借款		(34,822)	—
償還售後租回負債		(5,456)	—
行使股票期權所得款項		4,931	59
股息分派		(39,426)	(25,438)
用於借款抵押的存款減少／(增加)		135,646	(139,697)
融資活動產生／(使用)的現金淨額		257,876	(30,254)
現金及現金等價物增加／(減少)淨額		280,601	(80,138)
年初現金及現金等價物		188,960	272,959
現金及現金等價物匯兌虧損		(7,407)	(3,861)
年末現金及現金等價物		462,154	188,960

合併財務報表附註

截至二零一一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 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」）及其他一些海外國家提供油田技術服務，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，該公司由本公司控股股東羅林控制。

本合併財務報表乃於二零一二年三月二十三日獲董事會批准刊發。

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。

(a) 本集團採納下列經修訂的準則：

以下新準則和準則修改必須在二零一一年一月一日開始的財務年度首次採用。

- 國際財務報告準則7「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。該修訂對合併財務報表無重大影響。

- (b) 已公佈但於二零一一年一月一日開始的財政年度仍未生效及無提早採納的新準則和修改準則。

本集團對此等新準則和修改準則的影響的評估如下：

- 國際財務報告準則9「金融工具」針對金融資產和金融負債的分類、計量和確認。國際財務報告準則9在二零零九年十一月發佈。此準則為取代國際會計準則39有關分類和計量金融工具。國際財務報告準則9規定金融資產必須分類為兩個計量類別：按公允價值計量和按攤餘成本計量。此釐定必須在始次確認時作出。分類視乎實體管理其金融工具的經營模式，以及工具的合同現金流量特點。對於金融負債，此準則保留了國際財務報告準則39的大部分規定。主要改變為，如對金融負債採用公允價值法，除非會造成會計錯配否則歸屬於主體本身負債信貸風險的公允價值變動部分在其他綜合收益中而非利潤表中確認。本集團尚未評估國際財務報告準則9的全面影響，並有意在其生效日期起採納國際財務報告準則9，目前適用於二零一五年一月一日或之後開始的年度期間。
- 國際財務報告準則10「合併財務報表」基於現有原則上，認定某一實體是否應包括在母公司的合併財務報表內時，控制權概念為一項決定性因素。此準則提供額外指引，以協助評估難以評估時控制權的釐定。本集團尚未評估國際財務報告準則10的全面影響，並有意不遲於二零一三年一月一日或之後開始的年度期間採納國際財務報告準則10。
- 國際財務報告準則11「合營安排」，對合營安排有更實質的反映，集中針對合營安排的權利和義務而非其法定形式。合營安排分為兩大類：共同經營和合營企業。共同經營指其共同經營者有權獲得與安排有關的資產和債務，因此確認其資產、負債、收入和開支的權益。在合營企業中，合營經營者取得安排下淨資產的權利，因此使用權益法入賬。不再允許將合營企業的權益使用比例合併法入賬。
- 國際財務報告準則12「在其他主體權益的披露」包含在其他主體所有形式的權益的披露規定，包括共同控制安排、聯營、特殊目的實體以及其他資產負債表外工具。本集團仍未評估國際財務報告準則12的全面影響，並有意不遲於二零一三年一月一日或之後開始的年度期間採納國際財務報告準則12。

- 國際財務報告準則13「公允價值計量」旨在加強公允價值的計量和披露的一致性和抵減其複雜性，為公允價值提供了一個精確定義，並作為所有國際財務報告準則中有關公允價值計量和披露規定的單一來源。此準則主要為配合國際財務報告準則，並不是擴展公允價值會計法的應用，但提供指引說明如果其他準則以規定或允許時該如何應用。本集團尚未評估國際財務報告準則13的全面影響，並有意不遲於二零一三年一月一日或之後開始的年度期間採納國際財務報告準則13。
- 國際會計準則1「財務報表的呈報」，此修改的主要變動為規定主體將在「其他綜合收益」中呈報的項目，按此等項目其後是否有機會重分類至盈虧（重分類調整）而組合起來。此修改並無針對那些項目在其他綜合收益中呈報，應於二零一二年七月一日開始或之後的年度期間採納，允許提前適用。

不存在其他會對本集團有重大影響的尚未實施的國際財務報告準則或國際財務報告解釋委員會的解釋。

3. 分部資料

主要經營決策制定者為本公司首席執行官、董事和副總裁，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。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：鑽井技術集群、完井技術集群、井下作業集群及管材服務集群。

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、應佔共同控制實體的虧損以及共同控制實體的長期股權投資減值損失前利潤（「EBITDA」）對經營分部進行業績評估。與總部有關的費用和資產為公司行政管理總部運營有關的費用和資產。

	井下 作業集群 人民幣千元	完井 技術集群 人民幣千元	鑽井 技術集群 人民幣千元	管材 服務集群 人民幣千元	總計 人民幣千元
截至二零一一年					
十二月三十一日止年度					
收益	570,328	319,758	197,527	171,296	1,258,909
EBITDA	258,704	109,828	45,372	40,333	454,237
折舊及攤銷	(15,346)	(12,773)	(5,456)	(20,517)	(54,092)
利息收入	303	452	54	264	1,073
財務費用，淨額	(486)	(4)	(115)	(567)	(1,172)
應佔共同控制實體虧損	—	—	—	(14,320)	(14,320)
共同控制實體的 長期股權投資減值損失	—	—	—	(31,924)	(31,924)
所得稅費用	(14,618)	(9,703)	(1,085)	4,557	(20,849)
截至二零一零年					
十二月三十一日止年度					
收益	343,952	325,333	97,464	183,966	950,715
EBITDA	138,791	140,280	34,362	59,413	372,846
折舊及攤銷	(7,582)	(9,913)	(4,857)	(21,233)	(43,585)
利息收入	15	268	—	16	299
財務費用，淨額	(1)	(4)	—	(96)	(101)
應佔共同控制實體虧損	—	—	—	(424)	(424)
所得稅費用	(2,696)	(11,547)	(579)	(1,547)	(16,369)
於二零一一年十二月三十一日					
資產總計	577,089	882,670	198,773	334,836	1,993,368
資產總計包括：					
於共同控制實體的投資	—	—	—	4,000	4,000
添置非流動資產 (遞延稅項資產除外)	158,407	9,777	29,451	25,329	222,964
於二零一零年十二月三十一日					
資產總計	500,289	756,801	176,257	335,654	1,769,001
資產總計包括：					
於共同控制實體的投資	—	—	—	50,244	50,244
添置非流動資產 (遞延稅項資產除外)	63,366	23,783	33,763	40,633	161,545

將分部EBITDA調節至除所得稅前利潤如下：

	截至十二月三十一日止年度	
	二零一一年 人民幣千元	二零一零年 人民幣千元
可報告分部的EBITDA	454,237	372,846
與總部有關的費用	(241,285)	(186,740)
折舊	(46,725)	(37,778)
攤銷	(7,367)	(5,807)
利息收入	1,073	299
財務費用，淨額	(1,172)	(101)
應佔共同控制實體虧損	(14,320)	(424)
共同控制實體的長期股權投資減值損失	(31,924)	—
	<u>112,517</u>	<u>142,295</u>
除所得稅前利潤	<u>112,517</u>	<u>142,295</u>

將分部資產調節至總資產如下：

	於十二月三十一日	
	二零一一年 人民幣千元	二零一零年 人民幣千元
可報告分部資產	1,993,368	1,769,001
行政管理總部資產	504,252	421,913
	<u>2,497,620</u>	<u>2,190,914</u>
資產總計	<u>2,497,620</u>	<u>2,190,914</u>

分地理區域信息

	收入		非流動資產	
	二零一一年 人民幣千元	二零一零年 人民幣千元	二零一一年 人民幣千元	二零一零年 人民幣千元
中國	971,642	790,715	881,642	812,245
伊拉克	171,963	107,573	71,926	27,540
其他國家	115,304	52,427	3,354	4,282
	<u>1,258,909</u>	<u>950,715</u>	<u>956,922</u>	<u>844,067</u>
總計	<u>1,258,909</u>	<u>950,715</u>	<u>956,922</u>	<u>844,067</u>

分客戶信息

對每一個分部重要客戶(銷售額超過單一分部收入10%)的銷售列示如下：

於二零一一年十二月三十一日

	井下 作業集群 人民幣千元	完井 技術集群 人民幣千元	鑽井 技術集群 人民幣千元	管材 服務集群 人民幣千元	總計 人民幣千元
客戶1	—	—	54,899	—	54,899
客戶2	—	—	29,366	—	29,366
客戶3	—	—	25,044	—	25,044
客戶4	—	—	—	71,009	71,009
客戶5	130,358	—	—	—	130,358
客戶6	86,996	—	—	—	86,996
總計	217,354	—	109,309	71,009	397,672

附註：客戶1、3、4和6歸屬於同一油田運營集團。

於二零一零年十二月三十一日

	井下 作業集群 人民幣千元	完井 技術集群 人民幣千元	鑽井 技術集群 人民幣千元	管材 服務集群 人民幣千元	總計 人民幣千元
客戶1	—	—	14,808	—	14,808
客戶2	—	—	13,250	—	13,250
客戶3	—	47,776	—	—	47,776
客戶4	71,190	—	—	—	71,190
客戶5	36,576	—	—	—	36,576
客戶6	—	—	—	65,532	65,532
客戶7	—	—	—	19,098	19,098
總計	107,766	47,776	28,058	84,630	268,230

附註：客戶1、4、5和6歸屬於同一油田運營集團。

4. 收入

按類別分析收入：	截至十二月三十一日止年度	
	二零一一年 人民幣千元	二零一零年 人民幣千元
銷售貨品	367,078	554,061
提供服務	891,831	396,654
	<u>1,258,909</u>	<u>950,715</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	
	二零一一年 人民幣千元	二零一零年 人民幣千元
出售物業、廠房及設備收益	(236)	(341)
應收款項減值增加	13,167	6,278
核銷應收貿易賬款	(2,433)	—
營業稅及附加費	28,005	18,619
折舊	48,783	44,530
無形資產及土地使用權攤銷	10,213	6,297
研究開發費用	41,867	12,633
其他銷售及一般行政費用	115,369	73,059
核數師酬金	3,400	3,400

6. 財務費用，淨額

	截至十二月三十一日止年度	
	二零一一年 人民幣千元	二零一零年 人民幣千元
利息收入	2,254	3,119
銀行借款利息費用	(14,877)	(3,597)
售後租回利息費用	(851)	—
匯兌虧損，淨額	(593)	(1,590)
其他	(2,027)	(629)
	<u>(16,094)</u>	<u>(2,697)</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二零一一年適用的企業所得稅率為25%（截至二零一零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。

所得稅費用包括：

	截至十二月三十一日止年度	
	二零一一年 人民幣千元	二零一零年 人民幣千元
當期所得稅		
— 中國所得稅	21,716	16,467
— 其他	14,961	2,600
遞延所得稅		
— 有關源自及撥回暫時差異的遞延稅項	(15,828)	(2,698)
	<u>20,849</u>	<u>16,369</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	
	二零一一年	二零一零年
本公司權益持有人應佔利潤（人民幣千元）	77,344	116,655
已發行普通股的加權平均數（千股）	2,098,430	2,093,079
每股基本盈利（以每股人民幣表示）	<u>0.0369</u>	<u>0.0557</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（按本公司股份於二零一一年一月一日至二零一一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	
	二零一一年	二零一零年
本公司權益持有人應佔利潤（人民幣千元）	77,344	116,655
已發行普通股的加權平均數（千股）	2,098,430	2,093,079
就假設購股權已轉換而作出的調整（千股）	20,780	1,110
	<hr/>	<hr/>
就每股攤薄盈利的普通股加權平均數（千股）	2,119,210	2,094,189
	<hr/>	<hr/>
每股攤薄盈利（以每股人民幣表示）	0.0365	0.0557
	<hr/> <hr/>	<hr/> <hr/>

9. 應收貿易賬款及應收票據

	於十二月三十一日	
	二零一一年	二零一零年
	人民幣千元	人民幣千元
應收貿易賬款，淨額（附註(a)）	647,212	663,354
應收關連人士貿易賬款	—	1,175
應收票據（附註(d)）	23,747	7,464
	<hr/>	<hr/>
	670,959	671,993
	<hr/> <hr/>	<hr/> <hr/>

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：

	於二零一一年十二月三十一日		
	應收貿易 賬款，總額 人民幣千元	應收貿易 賬款減值 人民幣千元	應收貿易 賬款，淨值 人民幣千元
1至6個月(i)	418,914	—	418,914
6個月至1年(i)	166,584	(1,052)	165,532
1年至2年(ii)	61,697	(6,623)	55,074
2年至3年(ii)	11,786	(4,164)	7,622
3年以上(ii)	6,023	(5,953)	70
	<u>665,004</u>	<u>(17,792)</u>	<u>647,212</u>

	於二零一零年十二月三十一日		
	應收貿易 賬款，總額 人民幣千元	應收貿易 賬款減值 人民幣千元	應收貿易 賬款，淨值 人民幣千元
1至6個月(i)	460,154	—	460,154
6個月至1年(i)	119,785	—	119,785
1年至2年(ii)	71,420	—	71,420
2年至3年(ii)	19,627	(6,804)	12,823
3年以上(ii)	4,217	(3,870)	347
	<u>675,203</u>	<u>(10,674)</u>	<u>664,529</u>

- (i) 截至二零一一年十二月三十一日，賬齡未超過集團一年信用期的應收賬款金額為584,446,000元(二零一零年十二月三十一日：579,939,000元)。
- (ii) 集團的過期應收賬款為賬齡超過一年的應收賬款。截至二零一一年十二月三十一日，集團過期且未計提壞賬準備的應收賬款的金額為62,766,000元(二零一零年十二月三十一日：84,590,000元)。對於未計提壞賬準備的過期應收賬款，管理層認為該等應收賬款為應收具有良好合作關係且無違約歷史的客戶，因此違約風險較低。

(b) 大部分應收貿易賬款的信貸期均為一年，惟須在出售完成後一年內收回的質保金除外。截止報告日，集團所承受最大信用風險來自於上述應收賬款的賬面價值。應收賬款人民幣211,964,000元作為短期借款的質押物（二零一零年十二月三十一日：無）。

(c) 應收貿易賬款減值準備變動如下：

	二零一一年 人民幣千元	二零一零年 人民幣千元
於一月一日	10,674	7,217
增加	12,294	4,843
轉回	(1,454)	—
出售附屬公司	(750)	—
核銷	(2,972)	(1,386)
	<u>17,792</u>	<u>10,674</u>
於十二月三十一日	<u>17,792</u>	<u>10,674</u>

(d) 應收票據乃到期日為六個月以內的銀行承兌票據。

(e) 應收貿易賬款及應收票據以下列貨幣記價：

	於十二月三十一日	
	二零一一年 人民幣千元	二零一零年 人民幣千元
人民幣	585,138	579,402
美金	85,821	92,591
	<u>670,959</u>	<u>671,993</u>

10. 應付貿易賬款及應付票據

	於十二月三十一日	
	二零一一年 人民幣千元	二零一零年 人民幣千元
應付貿易賬款	217,765	190,994
應付關聯人士貿易賬款	—	9,223
應付票據	40,026	18,199
	<u>257,791</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：

	於十二月三十一日	
	二零一一年 人民幣千元	二零一零年 人民幣千元
1年以內	241,681	202,207
1年至2年	10,843	13,114
2年至3年	3,142	1,294
3年以上	2,125	1,801
	<u>257,791</u>	<u>218,416</u>

應付貿易賬款及應付票據以下列貨幣記價：

	於十二月三十一日	
	二零一一年 人民幣千元	二零一零年 人民幣千元
人民幣	226,876	148,819
美金	30,915	69,597
	<u>257,791</u>	<u>218,416</u>

11. 股息

二零一零年度及二零一一年度本公司已從股份溢價賬戶中支付資金派發期末股息，分別為人民幣18,000,000元(每股普通股人民幣0.0086元)和人民幣39,426,000元(每股普通股人民幣0.0188元)。於二零一二年三月二十三日，董事建議從本公司股份溢價賬戶中撥付資金派發截至二零一一年十二月三十一日止年度的期末股息，每股普通股人民幣0.0170元，派息總額合計人民幣35,700,000元。該股息需經股東於下次股東周年大會上批准，本財務報表並無反映此應付股息。

12. 合併現金流量表附註

將本年利潤調節為經營活動產生的現金流入淨額如下：

	截至十二月三十一日止年度	
	二零一一年 人民幣千元	二零一零年 人民幣千元
本年利潤	91,668	125,926
調整：		
物業、廠房及設備		
— 折舊支出	48,783	44,530
— 出售利得淨額	(236)	(341)
土地使用權及無形資產攤銷	10,213	6,297
應收款項減值增加	10,734	6,278
購股權計劃支出	9,870	7,307
處置子公司虧損	3,066	—
應佔共同控制實體虧損	14,320	424
共同控制實體的長期股權投資減值損失	31,924	—
匯兌虧損淨額	593	1,590
利息收入	(2,254)	(3,119)
銀行借款利息費用	14,877	3,597
售後租回利息費用	851	—
所得稅費用	20,849	16,369
營運資金變動：		
存貨	(7,106)	(53,810)
應收貿易賬款及應收票據	(11,101)	(246,851)
預付款項及其他應收款項	(19,065)	3,349
應付貿易款項及應付票據	26,572	83,371
預提費用及其他應付款項	17,658	42,873
受限制銀行存款	(1,673)	(1,536)
經營活動產生的現金流入淨額	<u>260,543</u>	<u>36,254</u>

管理層討論與分析

業務回顧

市場環境

中國邁向天然氣的黃金時代

隨著「十二五」規劃明確天然氣供應在國家能源結構上的戰略地位，中國在過去一年迎來天然氣消費的持續上升、天然氣管道建設提速及天然氣價格市場化改革試點啟動等有利天然氣市場發展的變化，中國正邁向天然氣的黃金時代。

為了迎接天然氣消費的高峰期，中國油公司積極加強天然氣的勘探開發活動。其中，常規氣和緻密氣佔了開發活動和產量的主導地位，主要增長區域在鄂爾多斯盆地、四川盆地、塔里木盆地、松遼盆地。這些地域的地質環境相對複雜，對開發技術要求較高，特別是對水平井技術的需求殷切。與此同時，中國頁岩氣也正醞釀發展，在「十二五」期間將加大勘探活動，為今後的大規模開發儲備資源。二零一一年，油公司已經對頁岩氣展開試驗性的開採，並借鑒美國的成功經驗，使用先進工藝技術進行開發。經國家批准，頁岩氣已經成為獨立資源礦種，為更多資本參與到頁岩氣的勘探開發打開了政策通道，進一步鋪墊未來的頁岩氣革命。

本集團一直瞄準國內天然氣市場的發展機遇，圍繞天然氣井的開發需求提供高端技術服務，並強調通過水平井工藝和一體化的服務模式，全面解決天然氣開發的增產與工程難題。至今，本集團的技術已全面應用在常規氣、緻密氣、頁岩氣和煤層氣的開發上，隨著天然氣黃金時代的來臨，本集團面臨龐大的市場機會。

中國投資者加速海外並購

在中國本土市場面臨巨大的能源需求下，近年來，中國投資者加速在全球的油田資源進行並購，海外並購的參與者也更趨多元化，除了中石油、中石化、中海油三大石油公司外，振華石油、中化集團、中信資源以及其他獨立投資者也積極參與到海外的油田資源並購中。

由於國際市場服務價格高於國內市場，且中國投資者對貼身服務的需求更為殷切，因此，他們更傾向於選擇能夠為其快速建設服務能力，且成本更低的中國服務公司。本集團自二零零八年開始進入海外市場，便將第一階段的海外發展制定為「跟隨式」戰略，即瞄準中國投資者在海外的市場需要，為其輸出技術、材料、設備以及人員，緊跟投資者的開發需要，建設現場服務基地，為他們提供及時、可靠和有競爭力的技術服務，並與客戶建立戰略夥伴關係，成為其不可或缺的技术合作夥伴。

業務表現

二零一一年，本集團繼續保持全年的快速增長，總收入達人民幣1,258.9百萬元，較二零一零年的人民幣950.7百萬元增加了人民幣308.2百萬元，增幅為32.4%。收入增長來自國內天然氣開發市場的穩定發展、海外市場的高速增長以及本集團核心產品和服務市場份額的擴大。

本集團的經營利潤為人民幣174.9百萬元，較二零一零年的人民幣145.4百萬元上升人民幣29.5百萬元，增幅為20.3%。淨利潤為人民幣91.7百萬元，較二零一零年的人民幣125.9百萬元下降人民幣34.2百萬元，降幅為27.2%。權益持有人應佔利潤為人民幣77.3百萬元，較二零一零年的人民幣116.7百萬元下降人民幣39.4百萬元，降幅為33.8%。下滑原因主要由於本集團的一家從事管材生產的合營公司北重安東機械製造

有限公司(「北重安東」)虧損，導致本集團投資虧損人民幣14.3百萬元，以及為提高風險保障而計提減值準備人民幣31.9百萬元，兩項影響合計人民幣46.2百萬元，較二零一零年的人民幣0.4百萬元虧損大幅上升。二零一一年，本集團主動調整財務結構，增加銀行借款，因此導致財務費用上升。

二零一一年，本集團的市場戰略取得顯著成果，國內市場集中於天然氣領域，包括常規氣和非常規氣，在天然氣勘探開發主要盆地鄂爾多斯盆地、四川盆地、塔里木盆地以及松遼盆地，本集團的市場份額持續上升，已經建立針對解決天然氣增產難題和工程難題的高端品牌形象。海外市場集中於中國投資者運營的油田，在中東國家和地區與客戶建立了長期戰略夥伴關係，本集團的各項服務已經全面進入國際市場。

二零一一年，本集團繼續強調一主一輔的產品戰略，全力發展主業油氣田開發技術服務，輔業管材服務獨立發展。在油氣田開發技術服務領域，繼續強調一體化的服務能力建設，已經具備從鑽井、完井到井下作業、採油的全過程作業能力，並形成了以增產為目的的一系列核心技術。二零一一年，三大技術服務分別是屬於井下作業集群的分段壓裂服務和連續油管服務以及屬於鑽井技術集群的定向井鑽井服務，都是能有效提升油氣產量的增產技術。

本集團在二零一一年的現金回款表現超於預期，截至二零一一年十二月三十一日止年度，本集團的經營活動現金流為人民幣220.4百萬元，較去年增加約人民幣194.4百

萬元，反映本集團在第四季度起全面執行的應收賬款清收方案大有成效，管理層對改善運營資金管理狀況更具信心。該方案體現全體管理層成員自加壓力，主動制訂應收賬款改善年度目標並承擔相應責任的決心，要求全員參與，各自分工，將個人薪酬及榮譽與考核目標掛鉤。本集團將以運營資金周轉天數為主要的財務目標之一，以此次清收行動為起點建設運營資金管理的長效機制，力求實現長期目標。

地域市場分析

二零一一年，國內市場收入為人民幣971.6百萬元，較去年的人民幣約790.7百萬元增加人民幣約180.9百萬元，增幅為22.9%，國內市場收入佔集團總收入比例達77.2%；海外市場收入為人民幣287.3百萬元，較去年的人民幣約160.0百萬元增加人民幣約127.3百萬元，增幅高達79.6%，海外市場收入佔集團總收入比例達22.8%。

國內及海外市場收入比較

	二零一一年 (人民幣百萬元)	二零一零年 (人民幣百萬元)	變幅 (%)	各市場佔 總收入比例 二零一一年	各市場佔 總收入比例 二零一零年
國內	971.6	790.7	22.9%	77.2%	83.2%
海外	287.3	160.0	79.6%	22.8%	16.8%
合計	1,258.9	950.7	32.4%	100.0%	100.0%

國內市場收入分析

	二零一一年 (人民幣百萬元)	二零一零年 (人民幣百萬元)	變幅 (%)	各地區佔 國內市場 收入比例 二零一一年	各地區佔 國內市場 收入比例 二零一零年
中國西北	321.2	298.8	7.5%	33.1%	37.8%
中國東北	307.9	174.0	77.0%	31.7%	22.0%
中國華北	205.5	185.8	10.6%	21.1%	23.5%
中國西南	137.0	130.5	5.0%	14.1%	16.5%
其他	—	1.6	-100.0%	0.0%	0.2%
合計	971.6	790.7	22.9%	100.0%	100.0%

海外市場收入分析

	二零一一年 (人民幣百萬元)	二零一零年 (人民幣百萬元)	變幅 (%)	各地區佔 海外市場 收入比例 二零一一年	各地區佔 海外市場 收入比例 二零一零年
中東	227.5	107.6	111.4%	79.2%	67.2%
中亞	40.3	26.0	54.4%	14.0%	16.3%
美洲	0.6	13.6	-95.6%	0.2%	8.5%
非洲	18.9	12.8	47.7%	6.6%	8.0%
合計	287.3	160.0	79.6%	100.0%	100.0%

國內市場天然氣特色突出

二零一一年國內市場圍繞天然氣方向積極開拓市場，針對天然氣的增產難題和工程難題提供技術服務，尤其是低壓低滲低產量緻密氣的增產難題，高溫高壓天然氣井的水平鑽井難題以及對密封要求較高的儲氣庫固完井難題。報告期內，本集團在國內主要天然氣盆地的業務增長迅猛，包括覆蓋鄂爾多斯盆地、四川盆地、塔里木盆地和松遼盆地的西南、西北與東北地區，共佔二零一一年國內市場收入的78.9%，較二零一零年的76.3%上升。

國內市場主要業務發展

- 四川盆地是常規天然氣的主要勘探開發盆地，未來在該盆地蘊藏的大量頁岩氣也將成為開發重點，但由於複雜的地質環境，該盆地的開發需要一系列解決增產和工程難題的技術，因此對本集團的一體化鑽井服務、定向鑽井服務和分段壓裂服務需求大增。報告期內，本集團與客戶簽訂了系列年度服務合同，取得長期穩定工作量；並成功完成了中國第一口頁岩氣水平井增產作業施工。
- 鄂爾多斯盆地是全球第二大的緻密氣盆地，客戶將其定位為接替東部油氣田的戰略基地，但由於緻密氣的低滲低壓特色，該盆地的開發需要針對性的增產技術，因此對水平井分段壓裂服務的增產技術需求大增。在報告期內，本集團加大力度推廣水平井分段壓裂服務，並與客戶簽署長期戰略協議，成功擴大市場地位。

- 塔里木盆地是中國實現西氣東輸戰略的能源基地，也是未來接替東部油氣田的戰略基地，但由於該盆地的井特別深、井下溫度高壓力大，致使其勘探開發難度在世界範圍內排名前列。本集團針對該盆地超深井和高溫高壓的工程難題，主推一體化鑽井和定向鑽井技術服務，利用一體化的鑽井模式和先進的定向鑽井技術，幫助客戶有效縮短鑽井週期並提高鑽井成功率。該盆地已制訂總體產量的增長目標，但亟需應用先進鑽井液技術，才能確保鑽井效率和質量的提升。面對此需求，本集團積極鋪墊鑽井液服務市場，與全球鑽井液技術領導者MI-SWACO旗下的中國合營公司建立戰略合作，借助國際先進的油基鑽井液技術為塔里木盆地的開發需求提供技術服務，以幫助客戶實現其戰略目標。
- 松遼盆地是東部的原油供應主要基地，隨著天然氣開發時代的來臨，松遼盆地也開始積極開發天然氣，並大量應用有利於提高單井日產量的水平井技術。本集團抓住機遇，在該盆地快速推廣定向鑽井技術和水平井完井技術，推動本集團在該區域的市場地位日益擴大。
- 隨著新疆、西南、遼河等地儲氣庫相繼建設，本集團與客戶簽訂長期合作協議，在儲氣庫氣密封檢測、固井彈性水泥漿、固井工具方面展開全面合作與應用，為未來擴大國內儲氣庫項目的市場份額建立良好基礎。

海外市場發展迅猛

在海外市場，本集團堅定不移的實施「跟隨式」戰略，向海外的中國投資者提供油田開發技術服務，重點是具有快速恢復產能要求的油田。二零一一年，海外市場全年收入287.3百萬元，較去年同期增長79.6%，增長迅猛。在中國投資者運營的中東市

場，恢復產能的需求十分強烈，如伊拉克的艾哈代布油田和哈法亞油田，本集團通過與客戶簽訂長期服務協議，為客戶提供一體化的技術服務，二零一一年，來自中東市場的收入達人民幣227.5百萬元，較去年同期增加111.4%，中東市場收入達海外收入的79.2%，成為本集團的第一大海外市場。

海外市場主要業務發展

- 伊拉克艾哈代布油田為伊拉克政府與中國投資者合作的油田，也是該國戰後首個對外石油合作項目，恢復產量的需求十分強烈。二零一零年，本集團便針對該油田碳酸鹽岩的特點，推出適用於該類岩層的增產技術——連續油管酸化服務，以幫助客戶快速實現目標。在該技術取得良好效果的基礎上，二零一一年，本集團全面擴大該項技術在當地的應用，並繼續投資增加服務能力，同時將本集團的定向鑽井服務、完井等業務推向該市場，以整體幫助客戶解決技術問題，實現產量增長目標。在該油田，本集團已與客戶簽訂了長期技術服務合同，並在當地建設了現場服務基地，多項技術依託基地平台穩步推廣，市場地位得到進一步鞏固。
- 伊拉克哈法亞油田為伊拉克政府與中國投資者為首的聯合作業體共同合作的油田，二零一一年，已經完成大規模開發的前期準備，並選中本集團為其技術服務的主要服務商，將與國際技術服務公司一起共同為該油田的開發提供服務，哈法亞油田將成為繼艾哈代布項目之後，本集團在海外市場的又一增長引擎。

- 報告期內，本集團繼續穩定發展中亞和非洲市場，在中亞推廣定向鑽井服務、完井服務、管材服務，在非洲推廣採油氣舉服務。由於中國投資者在南美市場有長遠發展計劃，已經完成多宗並購交易，正籌劃加大勘探開發投資，本集團擬積極開發南美市場，在哥倫比亞已經實現突破。

產業分析

二零一一年，本集團的主業油氣田開發技術服務（含鑽井技術、完井技術、井下作業集群）繼續保持快速增長，收入達人民幣1,087.6百萬元，較二零一零年的人民幣766.7百萬元增加了人民幣320.9百萬元，增幅為41.9%，業務收入佔集團總收入比例達86.4%，較二零一零年的80.6%增加5.8個百分點。在油氣田開發技術服務領域內，本集團已經建成分段壓裂服務、連續油管服務和定向鑽井服務三大技術服務，該三項技術服務實現收入人民幣608.0百萬元，較二零一零年的人民幣353.3百萬元增加了人民幣254.7百萬元，增幅為72.1%，三項技術服務佔集團收入比例達到48.3%，較二零一零年的37.2%提高了個11.1個百分點，而輔助產業管材服務集群收入為人民幣171.3百萬元，較二零一零年的人民幣184.0百萬元下降了人民幣12.7百萬元，降幅為6.9%，業務收入佔集團總收入比例繼續下降，從二零一零年的19.4%下降到二零一一年的13.6%。

業務集群佔收入比例(%)

	二零一一年 (人民幣百萬元)	二零一零年 (人民幣百萬元)	變幅 (%)	佔總收入比例 二零一一年	佔總收入比例 二零一零年
油氣田開發技術服務	1,087.6	766.7	41.9%	86.4%	80.6%
井下作業集群	570.3	343.9	65.8%	45.3%	36.2%
完井技術集群	319.8	325.3	-1.7%	25.4%	34.2%
鑽井技術集群	197.5	97.5	102.6%	15.7%	10.2%
管材服務	171.3	184.0	-6.9%	13.6%	19.4%
合計	1,258.9	950.7	32.4%	100.0%	100.0%

油氣田開發技術服務

頭三類服務收入金額及佔收入比例(%)

服務	歸屬的業務集群	二零一一年 (人民幣百萬元)	二零一零年 (人民幣百萬元)	變幅 (%)	佔總收入比例 二零一一年	佔總收入比例 二零一零年
分段壓裂服務	井下作業	272.1	221.4	22.9%	21.6%	23.3%
連續油管服務	井下作業	193.3	61.2	215.8%	15.4%	6.4%
定向鑽井服務	鑽井技術	142.6	70.7	101.7%	11.3%	7.5%
合計		608.0	353.3	72.1%	48.3%	37.2%

井下作業集群

二零一一年，井下作業集群創造出亮麗的業績，貢獻收入達人民幣570.3百萬元，較去年的人民幣343.9百萬元增長65.8%。該集群的產品發展策略是在完井和採油階段，針對天然氣開發和海外油田快速恢復產能的需求，為客戶提供先進的增產理念和方案，通過設備、工具以及化學材料實施方案，完成增產目標。該集群極大的滿足了市場需求，成功培育了油氣田開發技術服務板塊的兩大主力技術服務——分段壓裂服務及連續油管作業服務，推動了本集團的快速增長。

井下作業集群包含了三個業務部門，分別為1)以分段壓裂服務為主要技術服務的增產作業部門，該部門在二零一一年收入達人民幣272.1百萬元，較二零一零年的人民幣221.4百萬元增加22.9%；2)含連續油管服務、氣密封檢測技術服務的設備服務部門，該部門在二零一一年創下收入達人民幣243.1百萬元，較二零一零年的人民幣90.0百萬元增加170.1%，實現高速發展；3)含調剖堵水、洗井服務以及氣舉服務的採油

技術服務部門，該部門在二零一一年收入達人民幣55.1百萬元，較二零一零年的人
民幣32.5百萬元增加69.5%。井下作業集群EBITDA從二零一零年的人民幣138.8百萬元
增至二零一一年的人民幣258.7百萬元，增幅高達86.4%，二零一一年，EBITDA率
為45.4%，較二零一零年的40.4%增加了5.0個百分點。

井下作業集群主要發展

- 分段壓裂服務已被認為是開發緻密氣和頁岩氣的必要手段，該技術在中國的應用
也已得到市場認可。本集團是該項技術在國內應用的首推者，通過自主研發已經
實現了該技術的自主化，成為該技術的主流服務商，在市場上佔有較高地位。二
零一一年，分段壓裂服務收入人民幣272.1百萬元，較二零一零年的人民幣221.4
百萬元增加了人民幣50.7百萬元，增幅為22.9%；其中，水平井分段壓裂服務全
年施工79口井，較二零一零年的56口井增加了23口井，增幅為41.1%，主要作業
區域為緻密氣集中的鄂爾多斯盆地和複雜地質環境的四川盆地。同時，本集團的
該技術還取得多項突破：1)在中國第一口頁岩氣水平井中首次應用本集團的分段
壓裂服務，技術實施成功，實現了穩定的產量，在中國頁岩氣開發史上具有里程
碑式的意義。2)成功完成多個超長水平井分段壓裂服務項目，不斷突破壓裂段數
的記錄，進一步擴大了該技術的增產效果。
- 二零一一年，連續油管服務收入為人民幣193.3百萬元，較二零一零年的人民幣
61.2百萬元增加了人民幣132.1百萬元，增幅為215.8%。連續油管服務收入的增長
主要因為該技術在伊拉克艾哈代布油田的大規模應用，以快速恢復產能。在艾
哈代布油田繼續穩固發展的基礎上，該技術已經拓展至伊拉克哈法亞油田項目。
與此同時，在國內，連續油管技術也繼續擴大應用。本集團全年有四套連續油管

隊伍投入運營，其中兩套應用在國內、兩套應用在伊拉克，為滿足不斷上升的國內外需求，本集團已經下訂單再採購三套設備，準備投入國內外市場；同時，本集團繼續研發連續油管的配套工具，以將其功能發揮出來用於各種作業，以領先的競爭優勢提升更多市場份額。

- 本集團的氣密封檢測服務對天然氣井開發安全性的提升已經得到市場的廣泛認可，對高壓井和儲氣庫井安全性的改善尤為明顯。二零一一年，該業務繼續保持穩定增長，在西北、西南、華北、東北各天然氣田和各地的儲氣庫全面應用，實現收入人民幣49.9百萬元，較二零一零年的收入人民幣28.8百萬元增加了人民幣21.1百萬元，增幅為73.3%。報告期內，本集團繼續保持國內獨家技術服務商地位，已擁有15套氣密封檢測設備，並針對市場發展的需要積極準備。
- 隨著天然氣時代的來臨，壓裂泵送服務在國內的技術地位已由輔助增產手段轉變為必要的生產手段，在全球範圍內該技術也已經成為第二大市場規模的油田技術服務。有見及此，本集團開始積極建設一體化的壓裂泵送服務能力，包括設備、化學材料與工具，以滿足客戶對泵送服務的整體需求。本集團已經於二零一一年八月份訂購了十台壓裂設備和配套設備，所有設備將於二零一二年下半年到位，屆時，本集團將具備兩萬水馬力的壓裂服務能力。同時，籌備建立自主工具和化學材料的供應能力，並在行業中引入戰略人才，形成一體化的壓裂服務能力。完成服務能力建設後，泵送服務將逐步成為集團未來的增長引擎。
- 本集團的採油技術服務繼續在現有市場擴大應用並開發新市場，二零一一年，採油技術服務收入為人民幣55.1百萬元，較二零一零年的人民幣32.5百萬元增加了人民幣22.6百萬元，增幅為69.5%。

完井技術集群

二零一一年，完井技術集群貢獻收入人民幣319.8百萬元，較二零一零年的人民幣325.3百萬元下降5.5百萬元，降幅為1.7%。該集群的產品發展策略是在完井和採油階段，針對客戶的固完井難題和生產階段通過完井增產的需求，提供包括固完井、生產完井、篩管完井、礫石充填完井以及智能完井在內的全面服務。報告期內，由於市場競爭的原因以及包括儲氣庫在內的部分項目完井前各項工藝週期的加長，導致該集群未能實現增長。但本集團已經成立油氣井工具中心，進一步增加自主開發完井工具的種類，積極準備在海外建立國際品牌，以降低完井工具成本並提升品牌形象以進入海外市場。完井技術集群現包含兩個業務部門，分別為1)含固完井技術產品與服務、篩管完井及採油工具產品與服務的完井集成部門，該部門在二零一一年收入達人民幣184.2百萬元，較二零一零年的人民幣207.6百萬元下降了11.3%；2)本集團在二零零八年收購的，提供礫石充填完井技術產品與服務的控股子公司山東普瑞思德，該部門在二零一一年收入達人民幣135.6百萬元，較二零一零年的人民幣117.7百萬元增加15.2%。完井技術集群EBITDA從二零一零年的人民幣140.3百萬元降至二零一一年的人民幣109.8百萬元，降幅為約21.7%，二零一一年，EBITDA率為34.3%，較二零一零年的43.1%降低8.8個百分點，主要由於原材料成本上升導致毛利率下降以及完井技術研發投入加大的原因所致。

完井技術集群主要發展

- 二零一一年，固完井技術產品與服務收入為人民幣114.4百萬元，較二零一零年的人民幣121.9百萬元降低了7.5百萬元，降幅為6.2%，主要由於市場競爭以及包括儲氣庫在內的部分項目完井前的各項工藝週期加長的原因所致。儘管如此，完井集成部門繼續加大現有固完井技術的應用，根據不同地層的地質環境配合適當的固完井技術，為客戶提供最優化的固完井方案與工具產品。同時，通過自主研發降低成本，已經成功開發了一系列自主產品，包括尾管懸掛器、特殊免鑽盲板、漂流浮箍和遇液膨脹封隔器等。
- 二零一一年，篩管完井與採油工具收入為人民幣69.8百萬元，較二零一零年的人民幣85.7百萬元降低了15.9百萬元，降幅為18.6%。其中篩管收入為人民幣50.6百萬元，較二零一零年的人民幣58.7百萬元降低了8.1百萬元，降幅為13.8%，全年篩管完井使用篩管32,920米，較二零一零年的43,644米降低10,724米，降幅為24.6%，主要由於市場競爭的原因所致。應對競爭的變化，本集團已經做好技術儲備，經過幾年的開發，控水篩管完井技術已經成熟，成為此技術領域的一大突破，將在二零一二年推廣應用。
- 本集團控股子公司普瑞思德的業務繼續穩步上揚，在現有勝利、河南、冀東市場穩定發展的同時，已經擴展至遼河、新疆各油田。在集團公司的海外市場戰略下，普瑞思德也相應制訂了海外發展的戰略，由於礫石充填技術對稠油開發的有效性，本集團擬將該技術向已在南美投資的中國投資者推廣，通過礫石充填技術協助其開發當地的稠油。

鑽井技術集群

二零一一年，鑽井技術集群增長強勁，貢獻收入達人民幣197.5百萬元，較二零一零年的人民幣97.5百萬元增長102.6%。該產品集群的發展策略是在鑽井階段，針對客戶的定向鑽井技術難題和在特殊環境下的鑽井工程難題，提供高端的定向鑽井技術服務和一體化的鑽井服務，以解決該等難題。由於國內天然氣開發的緊迫性，客戶對能有效增加產量、提高效率的水平井工藝需求持續上升，鑽井技術集群的定向鑽井技術服務快速增長，推動本集團全年業績的增長，並已成為本集團油氣田開發技術服務的第三大主力業務。鑽井技術包含了兩個業務部門，分別為1)以隨鑽測量、隨鑽測井、旋轉導向和地質導向為主的定向鑽井服務部門，該部門在二零一一年收入達人民幣142.6百萬元，較二零一零年的人民幣約70.7百萬元增加101.7%;2)對單井和區塊進行總承包鑽井、泥漿和固井服務的一體化鑽井部門，該部門在二零一一年收入達人民幣54.9百萬元，較二零一零年的人民幣約26.8百萬元增加104.9%。鑽井技術集群EBITDA從二零一零年的人民幣約34.4百萬元增至二零一一年的人民幣約45.4百萬元，增幅為約32.0%。二零一一年，EBITDA率為23.0%，較二零一零年的35.3%下降了12.3個百分點，主要由於材料成本上升以及一體化鑽井外包鑽機服務比例增加的原因所致。

鑽井技術集群主要發展

- 二零一一年，由於各大天然氣盆地提高定向井和水平井的鑽井數量，本集團的定向鑽井服務業務展示了強勁的增長勢頭，除深入塔里木、四川盆地外，還在大慶、吉林地區開展業務，達到飽滿的工作量。本集團的定向鑽井服務業務已經形成了兩大特色，即在高溫環境下的隨鑽測量技術和隨鑽測井技術，以及國際先進的旋轉導向技術和地質導向技術，協助客戶準確高效的完成了鑽井軌跡的構造並加深了客戶在鑽井過程中對地層的認識，有效縮短鑽井週期，為後期完井、採油

並實現高產提供了保障。與此同時，本集團也積極將該項技術向海外拓展，已經成功進入伊拉克及哈薩克斯坦市場。目前，本集團擁有12套定向鑽井儀器，將繼續投資，擴大服務能力，本集團相信定向鑽井服務業務會繼續支持本集團的高速發展。

- 繼二零一零年本集團建立一體化鑽井部門以來，一體化鑽井服務持續發展，一方面，客戶不斷向本集團提出一體化鑽井的需求，包括煤層氣、低效天然氣、深井項目等，證明本集團一體化的服務模式具有廣大市場需求；另一方面，本集團也積極整合一體化鑽井需要的各類資源，包括鑽機、鑽井液以及其他設備和材料，以滿足一體化的市場需求。二零一一年，由於市場上鑽機資源緊張，導致本集團外包的鑽機服務成本上升且不能保障穩定的供應，因此，本集團已調整策略，擬與鑽井公司或鑽機設備提供商建立參股投資或戰略合作關係，要求其為本集團配備專門的鑽機資源，支持一體化服務的發展。此策略既堅持了本集團作為技術服務公司而非鑽井公司的定位，又可為一體化服務的發展提供資源保障。
- 由於天然氣資源的全面開發，對鑽井液的技術要求也越來越高，針對鑽井難度較大的天然氣井，水基鑽井液已經無法滿足技術要求，而過去僅在海上應用且較為昂貴的油基鑽井液技術將成為開發天然氣的重要技術。面對此需求，本集團積極鋪墊鑽井液服務市場，與全球鑽井液技術領導者MI-SWACO旗下的中國合營公司建立戰略合作，擬借助國際先進的油基鑽井液技術首先為塔里木盆地的開發需求提供技術服務，幫助客戶攻克鑽井工程難題，實現其產量上升的戰略目標。

管材服務集群

二零一一年，管材服務集群，收入為人民幣171.3百萬元，較二零一零年的人民幣184.0百萬元降低12.7百萬元，降幅為6.9%，主要由於管材產品銷售減少的原因所致。該集群的產品發展策略是針對客戶對管材使用的需求，提供一站式的第三方管材服務，從管材檢測評價、耐磨帶敷焊、管材修復到管材塗層、租賃以及管材運營管理。因此，近兩年，本集團的管材服務業務不斷向服務集中，產品銷售比例越來越少。同時，由於管材服務集群與油氣田開發技術服務不同的商業模式、服務價值以及服務對象，本集團已制訂了管材服務集群獨立發展的策略。管材服務集群EBITDA從二零一零年的人民幣59.4百萬元下降至二零一一年的人民幣40.3百萬元，降幅為32.2%，EBITDA率也從二零一零年的32.3%下降為23.5%，降低8.8個百分點，主要由於服務所需材料成本的增加以及獨立發展架構重組費用增加的原因所致。此外，由於管材生產銷售領域產能過剩，競爭加劇，本集團參股的以生產鑽杆和鑽鋸為主的合營公司北重安東機械製造有限公司（「北重安東」）收入大幅下滑，全年虧損人民幣28.6百萬元，本集團佔股50%，承擔虧損人民幣14.3百萬元。從謹慎的角度考慮，管理層還為該投資提取了減值準備人民幣31.9百萬元，因此，本集團在北重安東的賬面權益由二零一零年的人民幣50.2百萬元下降至人民幣4.0百萬元。

管材服務集群主要發展

- 在二零一一年已經完成獨立發展的架構重組，已建立獨立的管理團隊、銷售網絡、科研體系等，形成財務獨立的業務。
- 本集群多項服務成功進入海外市場，包括土庫曼斯坦、哈薩克斯坦市場等，全年保持穩定增長。同時，本集群已經完成進入南美市場的籌備，將於二零一二年為南美的中國投資者提供服務。

- 本集團已經與北重安東的另一股東內蒙古北方重工集團有限公司召開股東會，要求採取各項緊縮措施，全面減少虧損。同時，本集團已做好準備，如不能達成減虧目標，將採取進一步措施處置該項資產。

服務能力建設

二零一一年，本集團繼續圍繞發展戰略建設服務能力，包括投資、研發和戰略人才引進，本集團的核心產品服務能力和一體化服務能力得到了加強，為後續發展奠定了良好的基礎。截止二零一一年十二月三十一日止年度，集團為服務能力建設的資本開支為人民幣約198.6百萬元，較去年同期的人民幣約137.5百萬元增加約44.4%。資本開支中，固定資產投資為人民幣約158.5百萬元，較去年同期增加77.1%；無形資產投資為人民幣約36.1百萬元，較去年同期下降8.6%；支付以往年度股權投資的款項約人民幣4.0百萬元，較去年同期下降52.9%。

投資

本集團的投資圍繞建設以井筒技術為核心的油氣田開發一體化戰略全面展開，一方面針對產業鏈的一體化進行投資建設，圍繞鑽井、完井、井下作業和採油全面展開；另一方面針對作業手段的一體化進行投資建設，建設集設計、工具、化學材料和設備於一體的作業手段。

全年本集團的產業投資重點為建設在定向鑽井、鑽井液、連續油管、氣密封檢測以及未來重點業務之一的壓裂泵送的服務能力，以為客戶增產和解決工程難題為目標，在鑽完井階段建設一體化的產業體系。

主要投資項目

- 在定向鑽井方面，二零一一年，本集團投資新建了2支定向井作業服務隊伍，截至財政年度末，本集團已建成10支定向井作業服務隊伍，其中7支隊伍在國內作業，2支隊伍在中東作業隊伍，1支隊伍在中亞作業。
- 在連續油管設備方面，二零一一年，本集團投資新建了1支連續油管作業隊伍，截至財政年度末，已建成4支連續油管作業隊伍，其中2支隊伍在國內作業，2支隊伍在中東作業。為配合海內外對連續油管作業的需求，本集團已與供應商簽署採購合同，準備再新建3支連續油管隊伍。
- 在氣密封檢測方面，二零一一年，本集團投資新建了2支氣密封檢測作業隊伍，截至財政年度末，本集團已建成9支氣密封檢測作業隊伍。
- 本集團銳意進軍有巨大潛力的壓裂泵送服務市場，積極構建一體化的壓裂泵送服務能力。在八月份購置十台壓裂泵送設備，將於二零一二年下半年交付，屆時可具備兩萬水馬力的服務能力，並將完成兩支作業隊伍的組建工作。除了設備之外，本集團亦積極部署建設壓裂材料的自主供應能力，以成為國內少有能集設計、工具、材料和設備於一體的壓裂泵送服務供應商。
- 與此同時，國內外基地建設也在按計劃進行，包括四川遂寧井下作業產業總部基地、天津濱海新區完井工具產業總部基地、新疆庫爾勒管材服務產業總部基地以及伊拉克艾哈代布油田基地與哈法亞油田基地，各基地將對本集團的業務發展提供強有力的支持。

研究與開發

現階段，本集團的技術戰略為自主研發並引進學習國際先進技術理念，將國際先進技術理念轉為為自主服務能力，致力成為多項國際先進技術在中國的首推者，確保在國內市場與國際技術服務公司同等的技術地位。二零一一年，本集團繼續針對天然氣與水平井開發所需要的關鍵技術投入研發，以提升增產效益、開發安全保障和降低整體開發成本。二零一一年，本集團研發投入人民幣約70.3百萬元，較去年同期的人民幣約51.6百萬元增加了36.2%，其中約人民幣28.4百萬元為無形資產投資，人民幣41.9百萬元為無形資產研發費用開支。於報告期內，本集團共取得相關專利權利31項，使本集團的專利權利總數增至325項。

主要研發項目

- 水平井裸眼分段壓裂工具及技術研究：形成了5 1/2”和4 1/2”兩種規格的全套系列工具(每種規格的全套工具為10件)，擁有自主產權的最優化結構工具、性能優良的材質及其防腐技術，已形成標準化的技術成果和規模化生產，並用全套自主化工具成功實施了12段分段壓裂服務。形成了4項專利權利。
- 固完井系列工具研發：公司擁有了自主知識產權的特殊免鑽盲板、漂流浮箍、旋轉導向浮鞋、特殊回接工藝及施工技術、高溫井和長封固段的密封技術、耐270℃高溫的尾管懸掛器及液壓丟手工具，形成了成熟的固完井工具用特殊防腐蝕技術及材料，防腐技術已普遍運用於固完井工具中，極大提升了固完井工具的服務能力，創造了顯著的經濟效益。形成了6項專利權利。

- 遇液膨脹封割器研究：已形成成熟的遇油和遇水自膨脹封隔器膠料配方，膨脹速率可控的快、中、慢三種遇液自膨脹封隔器、膠筒連續成型工藝和成熟的生產質量控制體系，形成了成熟的規模化的生產能力。
- 安東PBL智能完井技術研發：為安東自主研發的穩油控水完井新工具和新技術，半滲封隔環能有效降低軸向竄流，使產出油中含水率降低20%。目前，即將進行300米的水平段半滲環封隔的工業試驗，先進技術及完井工具將為油氣田開發展現全新的控水完井技術及效果。

除以上取得重大突破的研發項目外，報告期內，本集團還投入研發了CCS先導性試驗技術研究、深井套管開窗側鑽技術、連續油管作業配套工藝技術、水力自動調壓裝置及分支井鑽完井技術等項目，大大提高了公司在鑽井、完井、井下作業方面的能力。

人力資源

本集團在構建服務能力的時候堅持「人才先行」的理念，將二零一一年定為人才年。年初，本集團制定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，對不同層次的人才建立相應的招聘戰略。對於高端人才，集團加強從社會引進行業領軍人才、高端技術人才和國際化人才；對於高潛力的年輕人才，集團強調從校園招聘、內部發現和培養，以豐富和完善長期、跨越發展所必需的人力資源儲備；對於低層級、輔助性的工種則轉換成勞務外包的形式聘用。整體結構目標是增加從事技術服務和市場營銷的人員比例；增加高端員工的比例；增加核心崗位和技術員工比例；增加人才儲備。

截止本財政年度年末，本集團共有合同員工1,262人，較去年的1,038人上升21.6%。其中，技術人員為514人、現場作業人員447人、營銷人員178人、職能管理人員123人。職級為第5級及以上的員工(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)佔總人數約25.0%，較二零一零年的23.4%有所提升。此外，全年勞務用工有763人，較去年增加39%。

人力資源建設主要發展

- 海外員工從二零一零年的136人上升到169人，成功輸出了一批骨幹人員到海外市場，為推動海外業務高速增長做出重要貢獻。
- 本集團組織結構得到明顯優化，從事技術服務和市場營銷的人員佔集團總人數達90.3%；高端員工比例、核心崗位比例持續上升。非核心人員大部分轉成勞務人員，人力資源效率穩步提升。
- 本集團人才儲備更為豐富和多元化。全年實現191名年輕人才從校園招聘；社會招聘183人，其中第6級別及以上員工31人，成功引進行業內的高級專業人才。完善了內部人才發現和培養的機制，透過全面的績效考核、人才選拔、推薦和自薦發現更多高潛力人才，並對優秀人才和重要骨幹進行重點培養和合理晉升。
- 全年繼續完善工資薪金、員工福利和購股權相結合的薪酬政策。加強了薪酬與績效考核掛鉤，採用購股權的長期激勵機制，鼓勵員工與本集團一同長期發展。全年向120名優秀人才和核心員工授出合共41,350,000股本公司的普通股購股權，其

中每股股份行使價為1.45港幣的共39,850,000股，每股股份行使價為1.506港幣共1,500,000股，承授人可於授予日屆滿一周年後開始行使購股權，每滿一周年可行使三分之一的購股權，承授人獲授予的購股權有效期分別至二零一五年五月十九日及二零一五年七月二十四日。

- 本集團展現良好的人才凝聚力。316名第5級別及以上的員工中有171名在本集團服務三年以上，有77名員工服務五年及以上。

展望

展望二零一二年，本集團對國內外市場的發展充滿信心。國內，為了滿足十二五規劃發展清潔能源戰略對天然氣的需求，油公司有望繼續加強天然氣開發的力度，並提高水平井工藝的應用比例，以快速建設天然氣產能。海外，中國投資者將加快進度，推動已投資項目的投產，並在全球範圍內積極尋找新的投資項目。

有見及此，在國內，本集團將針對常規氣和非常規氣的開發需求提供服務，並加強在各大天然氣盆地的市場部署，與客戶建立長期戰略關係，提高市場份額。在海外，本集團將繼續堅定不移地實施「跟隨式」戰略，針對客戶建設產能和快速投產的需求提供服務，在重點發展現有中東市場、穩定中亞和非洲市場的同時，培育南美新市場。

本集團將繼續堅持重點發展油氣田開發技術服務和獨立發展管材服務的產品戰略。在油氣田開發過程中，通過針對性的手段和一體化的模式，幫助客戶解決增產難題與工程難題。繼續發展分段壓裂服務、連續油管作業、定向鑽井服務三大主力服務，並推出鑽井液服務、固井服務、一體化鑽井總包服務與智能完井服務，全面打造一體化的產業體系。

在服務能力建設方面，二零一二年本集團將繼續圍繞發展戰略進行投資、研發，並引進戰略人才。投資領域，將重點投資定向鑽井、鑽井液服務體系、連續油管設備、壓裂泵送設備及其他服務類設備；加快建設集設計、試驗、測試及組裝於一體的天津濱海新區完井工具基地、四川井下作業產業基地和新材料生產基地、新疆庫爾勒管材服務產業基地以及海外各現場服務基地；同時，將加強收購兼併，積極尋求國內外優秀的技術服務公司為收購兼併目標。研發領域，將繼續堅持自主研發和引進學習的研發戰略，強調技術研發的實用性，持續推動自主化能力建設，並擴充國內外的技術資源網絡。

在財務戰略方面，全年目標要做到提升盈利能力和資產使用效率。為了提升盈利能力，本集團將繼續促進業務量增長、增加優質客戶優質項目；通過分配管理責任，制訂考核指標、建立激勵機制，降低採購成本與各項費用；通過稅務籌劃，降低整體稅率。

為了提升資產使用效率，本集團將分別加強對貨幣資金、應收賬款、存貨和長期資產的效率管理。完善應收賬款、存貨的管理控制標準，將本集團應收賬款周轉天數、存貨周轉天數目標層層分解至各相關部門，並作為重要的績效考核指標，提高運營資金管理效率。加強核心長期資產投入、及時處置不良資產，提高長期資產使用效率。通過基於資金預算合理安排貸款和控制信貸規模，提高本集團資金的整體使用效率，降低融資成本。

展望全年，面對國內天然氣強勁發展和中國投資者海外快速擴張的大好形勢，本集團要充分發揮獨立技術服務公司的靈活性和快速學習的能力。對外，集團要堅定不

移地為目標客戶提供有差異性、競爭力的服務，前瞻性的建設產業體系。對內，要以信息化建設和企業文化建設為管理重點，通過信息化建設提高管理效率，通過企業文化凝聚人才，為我們的長期發展打下扎實的基礎。

財務回顧

營業收入

本集團於二零一一年的營業收入為人民幣1,258.9百萬元，較二零一零年同期上升人民幣308.2百萬元，增幅為32.4%。本集團營業收入的上升主要由於國內天然氣開發市場的穩定發展、海外市場的高速增長以及本集團核心產品和服務市場份額擴大所致。

材料及服務成本

材料及服務成本由二零一零年同期人民幣395.1百萬元上升至二零一一年人民幣571.9百萬元，增長44.7%。主要由於業務增長所致。

員工成本

於二零一一年，員工成本為人民幣135.9百萬元，較二零一零年同期人民幣123.5百萬元上升人民幣12.4百萬元，或10.0%。主要由於本集團合同員工人數增加所致。

經營租賃費用

於二零一一年經營租賃費用為人民幣12.7百萬元，與二零一零年持平。

折舊及攤銷

於二零一一年，折舊及攤銷開支為人民幣59.0百萬元，較二零一零年同期的人民幣50.8百萬元增加人民幣8.2百萬元，或16.1%。主要由於本集團各產業集群採購的設備陸續投入使用導致折舊上升所致。

營業稅及附加費

於二零一一年，營業稅及附加費為人民幣28.0百萬元，較二零一零年人民幣18.6百萬元增加人民幣9.4百萬元或50.5%。主要由於本集團營業稅應稅收入增加所致。

其他營運成本

於二零一一年，其他營運成本為人民幣278.8百萬元，較二零一零年同期人民幣205.1百萬元增加人民幣73.7百萬元，或35.9%。主要由於本集團增加研發投入及增加應收賬款減值準備所致。

經營利潤

基於上文所述，二零一一年的經營利潤為人民幣174.9百萬元，較二零一零年同期的人民幣145.4百萬元增加人民幣29.5百萬元，或20.3%。二零一一年的經營利潤率為13.9%，比二零一零年同期的15.3%下降1.4個百分點。

應佔共同控制實體虧損

二零一一年應佔共同控制實體虧損為人民幣約14.3百萬元，較二零一零年增加人民幣約13.9百萬元。這是由於合營公司在二零一一年虧損所致。

共同控制實體長期股權投資減值損失

二零一一年共同控制實體長期股權投資減值損失31.9百萬元，二零一零年無此項減值。這是由於集團對合營公司的長期股權投資計提減值準備所致。

財務費用淨額

於二零一一年，財務費用淨額為人民幣16.1百萬元，較二零一零年同期增加約人民幣13.4百萬元。主要由於本集團增加銀行借款用於固定資產投資，加強研發投入，積極推進產能建設致相應融資費用增加所致。

所得稅費用

於二零一一年，所得稅費用為人民幣20.8百萬元，較二零一零年同期增加約人民幣4.4百萬元。主要由於海外業務擴張，受部份高稅率市場拉高所得稅費用所致。

本年度利潤

基於上文所述，本集團二零一一年的利潤人民幣91.7百萬元，較二零一零年同期減少人民幣34.2百萬元，或27.2%。

本公司權益持有人應佔利潤

於二零一一年，本公司權益持有人應佔本集團利潤約人民幣77.3百萬元，較二零一零年同期減少人民幣約39.4百萬元，或33.8%。

應收貿易賬款及應收票據

於二零一一年十二月三十一日，本集團應收貿易賬款及應收票據淨額約人民幣671.0百萬元，較二零一零年同期減少人民幣約1.0百萬元。於二零一一年平均應收貿易賬款周轉天數(不包含質保金和押金)為178天，較二零一零年同期減少了17天。主要由於本集團加強了對應收貿易賬款回款管理。

存貨

於二零一一年十二月三十一日，本集團的存貨人民幣約271.4百萬元，較二零一零年同期增加人民幣約6.0百萬元。主要是由於本集團業務量增加而提前儲備部分工具所致。

流動性及資本資源

於二零一一年十二月三十一日，本集團的現金和銀行存款約人民幣約477.5百萬元（包括：受限制銀行存款、初始存款超過三個月的定期存款、現金及現金等價物），比二零一零年同期增加人民幣約138.2百萬元。主要是由於本集團經營性現金流大幅增加和銀行借款增加所致。

本集團於二零一一年十二月三十一日尚未償還的短期銀行借款為人民幣約315.0百萬元，尚未償還的一年內到期的長期銀行借款為人民幣約5.0百萬元。中國國內銀行授予本集團信貸額度為人民幣953.1百萬元，其中約人民幣592.3百萬元未使用。

於二零一一年十二月三十一日，本集團的資本負債比率為24.9%，較二零一零年同期的資本負債比率20.0%上升4.9個百分點。這主要由於銀行借款、應付貿易及應付票據增加所致，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二零一零年同期人民幣16.1億元，上升至二零一一年人民幣16.7億元，主要由於本年利潤增加所致。

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

本集團經營活動現金流創歷史新高，達人民幣220.4百萬元，較二零一零年的人民幣26.0百萬元上升7.5倍，這是由於本集團本年度應收貿易賬款回款增幅高於採購支出及各項成本費用的增幅。

資本開支及投資

本集團於二零一一年的資本開支約人民幣198.6百萬元，其中固定資產投資約人民幣158.5百萬元，無形資產投資約人民幣36.1百萬元，支付以往年度股權投資約人民幣4.0百萬元。

於二零一二年，本集團資本開支預算約人民幣400.0百萬元，主要用於鑽井技術集群、完井技術集群、井下作業集群以及管材服務集群各產業的建設。

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。本集團通過經營租賃的形式租用辦公樓及若干設備及機器。本集團於二零一一年十二月三十一日的經營租賃承諾約為人民幣9.3百萬元。於結算日(即二零一一年十二月三十一日)，本集團的資本承擔(但尚未於資產負債表作出撥備)為人民幣約222.8百萬元。

或然負債

於二零一一年十二月三十一日，本集團並無任何重大或然負債或擔保。

賬外安排

於二零一一年十二月三十一日，本集團並無任何賬外安排。

末期股息

於二零一二年三月二十三日董事會會議上，董事會建議支付截至二零一一年十二月三十一日止年度末期股息每股人民幣0.0170元，合共人民幣35.7百萬元(二零一零年：每股人民幣0.0188元，合共人民幣約39.4百萬元)。

如上述股息於二零一二年股東周年大會中獲得批准，則本公司將於二零一二年六月十三日左右向於二零一二年六月一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

本公司將由二零一二年五月二十三日星期三起至二零一二年五月二十五日星期五止(包括首尾兩日)暫停辦理股份過戶登記。為符合出席二零一二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二零一二年五月二十二日星期二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。

本公司將由二零一二年五月三十一日(星期四)起至二零一二年六月一日(星期五)止(包括首尾兩日)暫停辦理股份過戶登記。為符合獲取派付股息(如於二零一二年股東週年大會中獲批准)的資格，所有過戶文件及有關股票必須於二零一二年五月三十日(星期三)下午四時三十分前送達本公司在香港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，本公司於截至二零一一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：

守則條文第A.2.1條規定應區分一間公司之主席與首席執行官的角色，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，羅林先生在報告期內同時擔任本公司之主席及首席執行官。羅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先生繼續擔任本公司首席執行官，可保證公司經營管理的連續性，並可保障全體股東利益。

董事證券交易

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」）作為本公司董事進簽證券交易的守則。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

截至二零一一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二零一一年十二月三十一日止年度的經審核財務報表。

承董事會命
安東油田服務集團
主席
羅林

香港，二零一二年三月二十三日

於本公佈刊發日期，本公司執行董事為羅林先生、吳迪先生及劉恩龍先生；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。