

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)

截至二零一三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二零一二年的人民幣2,004.6百萬元增加26.4%至二零一三年的人民幣2,533.5百萬元。本公司權益持有人應佔利潤則由二零一二年的人民幣302.6百萬元增加26.4%至二零一三年的人民幣382.6百萬元。

擬宣派末期股息每股人民幣0.0547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」)截至二零一三年十二月三十一日止年度(下稱「本年度」、「報告期」)的經審核合併業績及二零一二年的比較數字如下：

合併利潤表

截至二零一三年十二月三十一日止年度

(除每股數據外，所有金額均以人民幣千元為單位)

	附註	截至十二月三十一日止年度	
		二零一三年	二零一二年
收入	4	2,533,536	2,004,583
營業成本	5	(1,410,992)	(1,103,307)
毛利		1,122,544	901,276
其他收益，淨額		19,950	10,646
銷售費用	5	(173,068)	(154,480)
管理費用	5	(299,833)	(260,045)
研究開發費用	5	(64,397)	(66,274)
營業稅及附加費	5	(32,840)	(33,144)
經營利潤		572,356	397,979
利息收入		1,348	1,932
財務費用		(74,026)	(32,542)
財務費用，淨額	6	(72,678)	(30,610)
應佔合營公司虧損		(9,701)	—
除所得稅前利潤		489,977	367,369
所得稅費用	7	(86,839)	(49,664)
本年利潤		403,138	317,705
以下各項應佔利潤：			
本公司權益持有人		382,568	302,579
非控股權益		20,570	15,126
		403,138	317,705
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	0.1779	0.1430
— 攤薄	8	0.1733	0.1402
股息	11	119,953	97,600

合併綜合收益表

截至二零一三年十二月三十一日止年度

(所有金額均以人民幣千元為單位)

	截至十二月三十一日止年度	
	二零一三年	二零一二年
本年利潤	403,138	317,705
其他綜合收益，已扣除稅項：		
可重新分類至損益的項目		
貨幣換算差額	<u>(14,469)</u>	<u>(1,882)</u>
本年其他綜合收益，已扣除稅項	<u>(14,469)</u>	<u>(1,882)</u>
本年綜合收益總額	<u>388,669</u>	<u>315,823</u>
以下各項應佔綜合收益總額：		
— 本公司權益持有人	368,099	300,697
— 非控股權益	<u>20,570</u>	<u>15,126</u>
	<u>388,669</u>	<u>315,823</u>

合併資產負債表

於二零一三年十二月三十一日

(所有金額均以人民幣千元為單位)

		於十二月三十一日	
	附註	二零一三年	二零一二年
資產			
非流動資產			
物業、廠房及設備		1,601,686	955,056
土地使用權		22,021	28,757
無形資產		375,440	371,185
於合營公司的投資		16,776	4,000
其他非流動資產		60,002	—
遞延所得稅資產		25,029	19,553
		2,100,954	1,378,551
流動資產			
存貨		540,707	487,040
應收貿易賬款及應收票據	9	1,332,294	948,305
預付款項及其他應收款項		191,328	239,931
受限制銀行存款		32,414	15,629
現金及現金等價物		1,770,155	523,378
		3,866,898	2,214,283
資產總計		5,967,852	3,592,834

合併資產負債表(續)

於二零一三年十二月三十一日

(所有金額均以人民幣千元為單位)

	附註	於十二月三十一日	
		二零一三年	二零一二年
權益			
本公司權益持有人應佔資本及儲備			
股本		202,983	200,836
儲備			
— 擬派末期股息	11	119,953	97,600
— 其他		1,959,739	1,673,425
		<u>2,282,675</u>	<u>1,971,861</u>
非控股權益		92,622	109,093
		<u>2,375,297</u>	<u>2,080,954</u>
負債			
非流動負債			
長期債券		1,982,596	299,051
其他長期應付款		—	3,256
遞延所得稅負債		1,709	979
		<u>1,984,305</u>	<u>303,286</u>
流動負債			
短期借款		395,875	191,568
長期借款的即期部分		—	20,000
其他長期應付款的即期部分		3,414	11,604
應付貿易賬款及應付票據	10	703,878	730,444
預提費用及其他應付款		449,118	217,670
即期所得稅負債		55,965	37,308
		<u>1,608,250</u>	<u>1,208,594</u>
負債總計		<u>3,592,555</u>	<u>1,511,880</u>
權益及負債總計		<u>5,967,852</u>	<u>3,592,834</u>
流動資產淨值		<u>2,258,648</u>	<u>1,005,689</u>
資產總額減流動負債		<u>4,359,602</u>	<u>2,384,240</u>

合併現金流量表

截至二零一三年十二月三十一日止年度

(所有金額均以人民幣千元為單位)

	附註	截至十二月三十一日止年度	
		二零一三年	二零一二年
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	490,093	412,163
已付利息		(42,031)	(15,422)
已收利息		1,348	1,932
已付所得稅		(70,875)	(49,110)
經營活動產生的現金淨額		378,535	349,563
投資活動產生的現金流量			
購入物業、廠房及設備		(816,680)	(232,179)
出售物業、廠房及設備所得款項		4,095	2,227
購入土地使用權		—	(21,244)
購入無形資產		(23,069)	(22,195)
收購附屬公司所得款項		—	2,645
於一間合營公司的投資		(22,477)	—
支付過往年度收購對價		(6,360)	(7,600)
出售一間附屬公司，淨額		55,761	(13)
初始存期超過三個月的定期存款減少		—	5,000
投資活動使用的現金淨額		(808,730)	(273,359)
融資活動產生的現金流量			
發行長期債券所得款項		1,682,953	299,128
取得短期借款所得款項		511,379	329,000
償還短期借款		(387,241)	(580,293)
償還長期借款		—	(25,003)
償還售後租回負債		(11,100)	(11,100)
行使購股權所得款項		29,351	23,748
股息分派		(112,814)	(46,694)
購買本身股份		(17,685)	—
融資活動產生／(使用)的現金淨額		1,694,843	(11,214)
現金及現金等價物增加淨額		1,264,648	64,990
年初現金及現金等價物		523,378	462,154
現金及現金等價物匯兌虧損		(17,871)	(3,766)
年末現金及現金等價物		1,770,155	523,378

合併財務報表附註

截至二零一三年十二月三十一日止年度

(除另有說明外，所有金額以人民幣千元表示)

1. 一般資料

安東油田服務集團(「本公司」)於二零零七年八月三日根據開曼群島公司法在開曼群島註冊成立為獲豁免有限責任公司。本公司的註冊辦事處地址為 PO Box 309, Uglund 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先生控制。

本合併財務報表乃於二零一四年三月十八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) 本集團採納如下新的及經修訂的準則

國際會計準則第1號(修改)「財務報表的呈報」有關其他綜合收益。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損益(重分類調整)而組合起來。

國際財務報告準則第7號(修改)「金融工具：披露」有關資產和負債的對銷。該修定也規定了新的披露要求，著重於在財務狀況表中被抵銷的金融工具，以及受總互抵協定或類似協定約束的金融工具(無論其是否被抵銷)的量化資訊。

國際財務報告準則第10號「合併財務報表」建基於現有原則，透過確定控制權概念作為釐定是否應將某一主體納入母公司合併財務報表的決定性因素。這準則亦列載當難以釐定時，提供額外指引以協助釐定控制權。

國際財務報告準則第11號「合營安排」集中針對合營安排參與方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。共同經營指其投資者有權獲得與安排有關的資產和債務。共同經營者確認其享有的資產、負債、收入和開支的份額。在合營企業中，合營經營者取得安排下淨資產的權利；合營使用權益法入賬。不再容許將合營企業的權益使用比例合併法入賬。

國際財務報告準則第12號「在其他主體權益的披露」包括在其他主體的所有形式的權益的披露規定，包括合營安排、聯營、特別用途工具和其他資產負債表外工具。

國際財務報告準則第13號「公允價值計量」目的為透過提供一個公允價值的清晰定義和作為各項國際財務報告準則就公允價值計量和披露規定的單一來源，以改善一致性和減低複雜性。此規定大致與國際財務報告準則和美國公認會計原則接軌，並無擴大公允價值會計法的使用，但提供指引說明當國際財務報告準則內有其他準則已規定或容許時，應如何應用此準則。

(b) 下列是於二零一三年一月一日開始的財務年度仍未生效的與本集團相關的新準則及詮釋。

國際財務報告準則第9號「金融工具」，針對金融資產和金融負債的分類、計量和確認。國際財務報告準則第9號在二零零九年十一月發佈。此準則為取代國際會計準則第39號有關分類和計量金融工具。國際財務報告準則第9號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銷成本計量。此釐定必須在初次確認時作出。分類視乎主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第39號的大部分規定。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。本集團仍未評估國際財務報告準則第9號的全面影響。本集團亦會在理事會完成後研究國際財務報告準則第9號其餘階段的影響。

國際財務報告解釋委員會－解釋公告第21號「徵費」，載列就一項徵費(非所得稅)的支付義務的會計法。此解釋說明導致支付徵費的債務事件和何時將負債入賬。集團目前並無重大徵費責任，因此對集團的影響不大。

國際會計準則第36號的修改「資產減值」有關非金融資產可收回金額的披露。此修改透過發布國際財務報告準則第13號，刪除了國際會計準則第36號所包括的現金產出單元的可收回金額的若干披露。

本集團正在就首次採用該等準則、修訂及詮釋對本集團合併財務報表的影響作出評估及預計有關採納不會對本集團經營業績或財務狀況產生重大影響。

3. 分部資料

首席執行官、執行副總裁和董事為本集團的主要經營決策制定者。管理層根據主要經營決策制定者為分配資源及業績評估所審閱的資料釐定經營分部。

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組，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、財務費用淨額及應佔合營公司的虧損前利潤或虧損(「EBITDA」)對經營分部進行業績評估。與總部有關的費用和資產為本集團總部產生的行政管理總部費用及本集團總部持有的資產。

	鑽井 技術集群	完井 技術集群	井下 作業集群	管材 服務集群	總計
截至二零一三年					
十二月三十一日止年度					
收入	589,442	547,855	1,081,565	314,674	2,533,536
EBITDA	136,452	197,742	587,918	149,521	1,071,633
折舊及攤銷	(24,686)	(10,941)	(63,261)	(23,678)	(122,566)
利息收入	3	249	35	227	514
財務費用，淨額	(219)	(2,302)	(1,923)	—	(4,444)
應佔合營公司虧損	3,551	—	—	—	3,551
所得稅費用	(6,567)	(12,569)	(48,019)	(19,684)	(86,839)
截至二零一二年					
十二月三十一日止年度					
收入	432,956	458,161	856,543	256,923	2,004,583
EBITDA	107,911	145,833	470,843	105,448	830,035
折舊及攤銷	(10,496)	(17,945)	(33,929)	(26,425)	(88,795)
利息收入	53	355	49	690	1,147
財務費用，淨額	(905)	—	—	(96)	(1,001)
所得稅費用	(4,236)	(14,091)	(23,825)	(7,512)	(49,664)

	鑽井 技術集群	完井 技術集群	井下 作業集群	管材 服務集群	總計
於二零一三年 十二月三十一日					
資產總計	<u>641,864</u>	<u>1,151,504</u>	<u>1,609,498</u>	<u>510,064</u>	<u>3,912,930</u>
資產總計包括：					
於合營公司的投資	<u>12,776</u>	<u>—</u>	<u>—</u>	<u>4,000</u>	<u>16,776</u>
添置非流動資產 (遞延稅項資產除外)	<u>142,794</u>	<u>112,165</u>	<u>375,661</u>	<u>163,825</u>	<u>794,445</u>
於二零一二年 十二月三十一日					
資產總計	<u>697,904</u>	<u>954,503</u>	<u>989,095</u>	<u>359,738</u>	<u>3,001,240</u>
資產總計包括：					
於合營公司的投資	<u>—</u>	<u>—</u>	<u>—</u>	<u>4,000</u>	<u>4,000</u>
添置非流動資產 (遞延稅項資產除外)	<u>132,039</u>	<u>28,205</u>	<u>253,792</u>	<u>37,175</u>	<u>451,211</u>

將分部EBITDA總計調節至除所得稅前利潤總計如下：

	截至十二月三十一日止年度	
	二零一三年	二零一二年
可報告分部的EBITDA	1,071,633	830,035
與總部有關的費用	(458,711)	(374,017)
折舊	(107,609)	(69,234)
攤銷	(14,957)	(19,561)
利息收入	514	1,147
財務費用，淨額	(4,444)	(1,001)
應佔合營公司虧損	3,551	—
除所得稅前利潤	<u>489,977</u>	<u>367,369</u>

將可報告分部資產調節至資產總計如下：

	於十二月三十一日	
	二零一三年	二零一二年
可報告分部資產	3,912,930	3,001,240
行政管理總部資產	<u>2,054,922</u>	<u>591,594</u>
資產總計	<u>5,967,852</u>	<u>3,592,834</u>

分地理區域信息

	收入		非流動資產	
	二零一三年	二零一二年	二零一三年	二零一二年
中國	1,957,689	1,555,987	1,852,808	1,215,104
伊拉克	416,480	327,564	205,214	150,860
其他國家	159,367	121,032	42,932	12,587
總計	<u>2,533,536</u>	<u>2,004,583</u>	<u>2,100,954</u>	<u>1,378,551</u>

分客戶信息

對每一個經營分部重要客戶(銷售額超過單一經營分部收入10%)的銷售列示如下：

截至二零一三年十二月三十一日止年度

	鑽井 技術集群	完井 技術集群	井下 作業集群	管材 服務集群	總計
客戶 1	22,141	37,924	200,418	—	260,483
客戶 2	—	—	277,665	—	277,665
客戶 3	196,459	165,436	35,325	217,587	614,807
總計	<u>218,600</u>	<u>203,360</u>	<u>513,408</u>	<u>217,587</u>	<u>1,152,955</u>

截至二零一二年十二月三十一日止年度

	鑽井 技術集群	完井 技術集群	井下 作業集群	管材 服務集群	總計
客戶 a	108,507	—	—	156,279	264,786
客戶 b	—	—	183,274	—	183,274
客戶 c	—	—	151,948	—	151,948
客戶 d	—	—	90,387	—	90,387
客戶 e	65,504	—	—	—	65,504
客戶 f	—	—	—	26,249	26,249
總計	<u>174,011</u>	<u>—</u>	<u>425,609</u>	<u>182,528</u>	<u>782,148</u>

附註：客戶 a、e 歸屬於同一油田運營集團，而客戶 b、f 歸屬於另一油田運營集團。

4. 收入

收入按類別分析如下：

	截至十二月三十一日止年度	
	二零一三年	二零一二年
銷售貨物	258,548	515,931
銷售服務	<u>2,274,988</u>	<u>1,488,652</u>
	<u>2,533,536</u>	<u>2,004,583</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	
	二零一三年	二零一二年
材料及服務	966,696	865,468
員工成本		
－薪金及其他員工開支	342,523	248,130
－以股權支付的薪酬	31,238	17,980
折舊	121,872	72,579
攤銷	15,629	20,846
營業稅及附加稅	32,840	33,144
其他經營費用	470,332	359,103
其中包括：－應收款項減值增加	31,920	28,364
－存貨跌價準備	—	12,900
－核數師酬金－核數服務	3,800	3,700
經營成本總計	<u>1,981,130</u>	<u>1,617,250</u>

6. 財務費用，淨額

	截至十二月三十一日止年度	
	二零一三年	二零一二年
利息收入	1,348	1,932
銀行借款及債券利息費用	(64,373)	(27,473)
售後租回負債利息費用	(1,606)	(1,606)
匯兌虧損，淨額	(3,402)	(1,884)
其他	(4,645)	(1,579)
	<u>(72,678)</u>	<u>(30,610)</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利潤基準計提撥備，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，本集團附屬公司於二零一三年的適用企業所得稅稅率為25%(二零一二年：25%)，惟若干附屬公司按下文詳述優惠稅率繳稅除外。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。

	截至十二月三十一日止年度	
	二零一三年	二零一二年
當期所得稅		
— 中國所得稅	61,665	32,693
— 其他	29,920	18,859
遞延所得稅		
— 有關源自及撥回暫時差異的遞延稅項	(4,746)	(1,888)
	<u>86,839</u>	<u>49,664</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	
	二零一三年	二零一二年
本公司權益持有人應佔利潤(人民幣千元)	382,568	302,579
已發行普通股的加權平均數(千股)	<u>2,150,873</u>	<u>2,115,501</u>
每股基本盈利(以每股人民幣表示)	<u>0.1779</u>	<u>0.1430</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。於二零一三年十二月三十一日，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(按本公司股份於二零一三年一月一日至二零一三年十二月三十一日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	
	二零一三年	二零一二年
本公司權益持有人應佔利潤(人民幣千元)	382,568	302,579
已發行普通股的加權平均數(千股)	2,150,873	2,115,501
就假設購股權已轉換而作出的調整(千股)	57,038	42,404
	<hr/>	<hr/>
就每股攤薄盈利的普通股加權平均數(千股)	2,207,911	2,157,905
	<hr/>	<hr/>
每股攤薄盈利(以每股人民幣表示)	0.1733	0.1402
	<hr/> <hr/>	<hr/> <hr/>

9. 應收貿易賬款及應收票據

	於十二月三十一日	
	二零一三年	二零一二年
應收貿易賬款，淨額(a)	1,302,044	919,430
應收關聯人士貿易賬款	4,832	—
應收票據(d)	25,418	28,875
	<hr/>	<hr/>
	1,332,294	948,305
	<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：

	於二零一三年十二月三十一日		
	總額	減值	淨值
1個月至6個月(i)	1,179,863	—	1,179,863
6個月至1年(i)	75,508	(3,141)	72,367
1年至2年(ii)	65,584	(10,938)	54,646
2年至3年(ii)	7,800	(7,800)	—
3年以上(ii)	13,985	(13,985)	—
	<u>1,342,740</u>	<u>(35,864)</u>	<u>1,306,876</u>

	於二零一二年十二月三十一日		
	總額	減值	淨值
1個月至6個月(i)	735,256	—	735,256
6個月至1年(i)	137,975	(6,286)	131,689
1年至2年(ii)	47,000	(1,737)	45,263
2年至3年(ii)	8,679	(3,815)	4,864
3年以上(ii)	7,205	(4,847)	2,358
	<u>936,115</u>	<u>(16,685)</u>	<u>919,430</u>

(i) 於二零一三年十二月三十一日，賬齡未超過一年的應收貿易賬款金額為人民幣1,252,230,000元(二零一二年十二月三十一日：人民幣866,945,000元)。由於本集團的信貸政策，該等應收貿易賬款並未過期或減值。

(ii) 本集團的過期應收貿易賬款為賬齡超過一年的應收賬款。於二零一三年十二月三十一日，集團過期但未減值的應收貿易賬款的金額為人民幣54,646,000元(二零一二年十二月三十一日：人民幣52,485,000元)。對於未減值的過期應收貿易賬款，管理層認為該等長期賬齡項目乃向具有良好合作關係且無違約歷史的客戶收取，因此減值風險較低。

(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。於報告日期，集團所承受最大信貸風險為上述應收賬款的賬面值。

(c) 應收貿易賬款減值變動如下：

	二零一三年	二零一二年
於一月一日	16,685	17,792
增加	31,920	28,277
核銷	(12,741)	(29,384)
於十二月三十一日	<u>35,864</u>	<u>16,685</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	
	二零一三年	二零一二年
人民幣	1,094,850	791,430
美元	237,444	156,261
其他	—	614
	<u>1,332,294</u>	<u>948,305</u>

10. 應付貿易賬款及應付票據

	於十二月三十一日	
	二零一三年	二零一二年
應付貿易賬款	537,736	643,134
應付關聯人士貿易賬款	40,688	50,354
應付票據	125,454	36,956
	<u>703,878</u>	<u>730,444</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	
	二零一三年	二零一二年
1年以內	675,590	692,188
1年至2年	20,588	24,930
2年至3年	4,079	8,983
3年以上	3,621	4,343
	<u>703,878</u>	<u>730,444</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	
	二零一三年	二零一二年
人民幣	692,176	703,099
美元	11,702	23,074
堅戈	—	4,271
	<u>703,878</u>	<u>730,444</u>

11. 股息

於二零一三年六月三日，經股東於股東週年大會上批准，本公司宣派二零一二年末期股息每股普通股人民幣0.0456元，合共人民幣98,314,000元(二零一一年末期股息：人民幣36,694,000元，每股人民幣0.0170元)。

於二零一四年三月十八日，董事建議從本公司股份溢價賬戶中撥付資金派發截至二零一三年十二月三十一日止年度的股息，每股普通股人民幣0.0547元，派息總額合計人民幣119,953,000元。該股息需經股東於下屆股東週年大會上批准，本財務報表並無反映此應付股息。

12. 合併現金流量表附註

a. 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	
	二零一三年	二零一二年
本年利潤	403,138	317,705
調整：		
物業、廠房及設備		
— 折舊支出(附註5)	121,872	72,579
— 出售損失淨額	2,441	1,211
土地使用權及無形資產攤銷(附註5)	15,629	20,846
應收款項減值增加(附註5)	31,920	28,364
存貨減值增加(附註5)	—	12,900
購股權計劃支出	31,238	17,980
出售附屬公司的收益	(13,251)	—
應佔合營公司虧損	9,701	—
匯兌虧損淨額(附註6)	3,402	1,884
利息收入(附註6)	(1,348)	(1,932)
銀行借款及債券利息費用(附註6)	64,373	27,473
售後租回負債利息費用(附註6)	1,606	1,606
所得稅費用	86,839	49,664
其他非流動資產變動	(60,002)	—
營運資金變動：		
存貨	(100,933)	(189,823)
應收貿易賬款及應收票據	(472,214)	(215,770)
預付款項及其他應收款項	(46,529)	(19,885)
應付貿易賬款及應付票據	375,628	290,808
預提費用及其他應付款項	53,368	1,802
受限制銀行存款	(16,785)	(5,249)
經營活動產生的現金流入淨額	<u>490,093</u>	<u>412,163</u>

b. 不涉及現金收支的重大交易

截至二零一三年十二月三十一日止年度內，本集團不涉及現金收支的重大交易為本集團通過與銀行簽訂的貿易融資借款協議獲得的短期銀行借款。根據協議規定，銀行將直接向本集團的供應商支付貨款，不涉及本集團的現金收支。上述短期銀行借款於截至二零一三年十二月三十一日止年度的發生額總計約人民幣80百萬元(二零一二年：人民幣102百萬元)。

業務回顧

中國天然氣產能建設繼續推進，非常規資源開發呈現良好勢頭

二零一三年，國內天然氣市場繼續增長，行業發展正經歷深遠改革。受到國家的經濟發展、改善我國能源結構、治理城市霧霾等因素推動下，天然氣消費量以雙位數快速增長，中國已經躍升為全球第三大天然氣消費國。根據國土資源部提供數據，天然氣產量也較去年保持上升，連續三年天然氣年產量超過1,000億立方米。然而，由於國內天然氣需求的增速快於天然氣產量的增速，導致天然氣供需失衡情況嚴重，迫使中國加大尋求進口天然氣，國土資源部指出，天然氣對外依存度首次攀升到超過30%。如何加快國內本土資源的產能建設與勘探開發力度，保障能源安全成為國家能源政策的重要考量之一。

在此背景下，二零一三年，國內常規氣產能建設繼續推進，塔里木、鄂爾多斯、四川盆地三大氣區加快上產步伐。其中塔里木盆地依靠科技增儲上產，重點天然氣區塊產氣量節節上升；鄂爾多斯盆地的主力油田產量邁上5,000萬噸油氣當量目標，「西部大慶」建設成功；四川盆地中部天然氣勘探取得重大進展，根據國土資源部披露，發現我國目前單體規模最大的海相整裝天然氣藏。與此同時，國內常規資源以深層、低滲等低品位資源佔大多數，難度與成本不斷加大，刺激了對提速和增產的技術需求。

非常規氣方面，多個大型頁岩氣項目於二零一三年正式啟動，頁岩氣產能建設目標開始明朗，透過前期的技術攻關，高產井也相繼出現，標誌中國頁岩氣開發呈現良好勢頭。與此同時，國家能源局於二零一三年發佈《頁岩氣產業政策》，要求加大財政扶持

力度，鼓勵地方政府對頁岩氣生產企業進行補貼，對開採企業進行稅收減免，鼓勵各種投資主體進入頁岩氣市場，對頁岩氣的開發利用起到助推作用。

油氣行業的市場化正加快實現。二零一三年，國家提出多項具體措施加快能源改革，包括國務院在《能源發展「十二五」規劃》中明確鼓勵能源投資多元化，鼓勵民間資本進入法律法規未明確禁止准入的能源領域；國家發改委明確提出推進天然氣價格改革，要求逐步建立反映市場真正供求和資源稀缺程度的天然氣定價機制。十八屆三中全會強調了市場在資源配置中起決定性作用，促進油公司推進內部市場開放，鼓勵開拓外部市場；也鼓勵了油公司積極擴大合資合作，引進包括民營資本與社會資本在內的非公資本進行合資合作，推進在未動用儲量和頁岩氣開發等領域的合作發展。在此等政策鼓勵下，傳統的油氣行業格局正在逐步突破，民營企業的活力與創造力得到更好的發揮空間，具有相當規模與品牌信譽的民營企業正迅速向主流方向發展。

中國投資者加大海外並購投資，國際油氣合作日漸活躍

在保障能源安全的目標驅動下，國家一方面鼓勵中國投資者繼續深化「走出去」戰略，一方面以創新方式促成大型能源國際合作，從而增強中國在全球能源治理的話語權和影響力。因此，二零一三年，中國投資者繼續處於大力向海外擴展的時期。

二零一三年，中國投資者海外並購頻繁，收購的資產遍佈中東的伊拉克、南美、北美、中亞、非洲，在世界上大型油氣田的投標取得成功，後續的開發需求龐大。與此同時，中國投資者現有項目的產能建設穩步推進，更有大型項目提前完成階段性的產能建設目標，快速邁向更大規模的產能建設新台階。

二零一三年，中國與多個全球油氣產量增長最快的國家展開國際油氣合作。由於這些國家缺乏作業能力，極需要補充技術力量以降低石油產量下降及開採新增資源，為中國服務公司提供一個極具潛力的新市場。

除了中國投資者在上游資產投資的擴張外，中國的服務商也在國際上建立更重要的地位。隨著中國服務公司在海外市場憑藉優質服務及成本優勢逐步體現競爭力，國家油公司與國際油公司在勘探開發的項目中以及建立全球供應鏈的過程中，已經意識到中國合作夥伴的優勢和重要性，正積極尋找具有品牌影響力、可信賴的中國服務公司成為長期的合作夥伴，為具有相當規模與實力的中國油田服務公司提供重要契機。

業務表現

面對中國天然氣需求和產能不斷增加、行業上游逐步開放、中國投資者在海外加強投資、全球油氣行業加大與中國企業合作的新形勢下，本集團作為中國領先的民營油田技術服務公司，加快發揮本身的獨有優勢，致力在每一個目標市場為客戶締造最佳服務體驗，推出切合市場需求的產品與服務，在二零一三年，本集團繼續取得穩定增長。

二零一三年，本集團總收入達人民幣2,533.5百萬元，較二零一二年的人民幣2,004.6百萬元增加了人民幣528.9百萬元，增幅為26.4%。收入增長主要由於本集團在國內天然氣市場的規模持續擴大，海外市場對本集團業務的需求強勁所致。

二零一三年，本集團的經營利潤為人民幣572.4百萬元，較二零一二年的人民幣398.0百萬元上升人民幣174.4百萬元，增幅為43.8%。淨利潤為人民幣403.1百萬元，較二零一二年的人民幣317.7百萬元上升人民幣85.4百萬元，增幅為26.9%。本公司權益持有人應佔利潤為人民幣382.6百萬元，較二零一二年的人民幣302.6百萬元增加人民幣80.0百萬元，增幅為26.4%。歸屬本公司權益持有人的淨利率為15.1%，與去年的15.1%持平。本集團能夠保持健康的盈利水平主要由於業務快速增長形成規模的同時，毛利率繼續維持在穩定水平，銷售及管理費用佔收入比例相應攤薄。

隨著本集團在全球油氣高增長市場完成佈局，本集團於二零一三年進一步在重點市場推行區域化戰略，針對每個市場本身的地層構造特點，井深、滲透率、油藏特點，客戶構成與管理模式的差異，市場特點等，提供符合本地需求的產品與服務，從而增加當地影響力，提高市場滲透率。

二零一三年，國內市場收入較去年增長25.8%。區域化戰略的成功實施使本集團在三大盆地的業務加快增長。在塔里木盆地，本集團積極推廣新技術的應用，解決當地超深井提速與增產等難題，為客戶提高效益。在鄂爾多斯盆地，客戶基礎多元化，本集團針對其低滲低產特點，圍繞客戶快速上產的要求，繼續推出多項水平井分段壓裂技術，其中應用連續油管實現的新型分段壓裂技術推廣相當成功，同時本集團在當地加大部署壓裂泵送服務能力，設備到位後快速投入作業。在四川盆地，多個具有規模的頁岩氣項目正式啟動。針對當地迅速呈現的頁岩氣開發服務需求，本集團已經進入頁岩氣開發的主要市場，提供了多項關鍵新技術和壓裂泵送服務。

海外市場收入較去年增長 28.4%。本集團在海外市場執行的「跟隨」戰略進度良好，二零一三年繼續加強在中國投資者海外項目的服務覆蓋。在中東，本集團針對當地技術能力的不足，加大提供所需的技術服務，幫助當地產能建設。本集團憑藉過去多年在海外項目的優質服務而建立的品牌知名度，開始逐步突破「跟隨」戰略，在二零一三年，本集團海外服務首次進入國家油公司和國際油公司的項目。在南美，各國極需恢復產能，當地技術與人力資源無法滿足要求。本集團加大人員部署及引進所需的服務。經過兩年的準備，已經在當地打開局面，成為海外業務新的增長點。

本集團繼續快速推進一體化戰略的實施。二零一三年，本集團通過對壓裂設備與鑽機的加大投資，常規服務能力大大加強，進一步完善了一體化產品線建設。截止二零一三年十二月三十一日，本集團已擁有 75,200 水馬力的壓裂泵送服務能力；已購置 7 台鑽機，其中 4 台已經於二零一三年到位。所有已到位設備都已投入市場使用。本集團也加快推出新技術的應用，其中連續油管帶底部封隔器拖動分段壓裂技術，以及與斯倫貝謝合作推出的纖維轉向體積壓裂技術等新技術快速發展，獲得規模化應用。同時，本集團加快建設一體化項目管理能力，本集團與斯倫貝謝合資建設的「同舟一體化油田技術有限公司」（「同舟一體化」）已經開始展開業務，參與了緻密氣的一體化工程項目及頁岩氣的一體化工程項目。本集團也加大油藏力量，積極探索油藏工程一體化項目機會。

為了實現本集團的長遠發展，本集團提前做好人才與資金儲備，在二零一三年取得豐碩的成果。在人才方面，本集團一方面加大引進行業領軍人才的力度，規模化的引進成熟人才；另一方面，加大應屆畢業生的引進規模，從全國各石油大學和知名大學招聘了 680 名應屆畢業生，大部分為優秀學生和學生幹部，並建設了快速培養的機制。

在資金方面，本集團成功發行二零一八年到期250.0百萬美元優先票據，成為首家進入國際債券資本市場的中國獨立油田技術服務公司。本集團也在國內完成發行第二期中期票據，融資人民幣200.0百萬元。通過大力拓寬境外境內的融資渠道，本集團大大提高了安全資金的儲備。

二零一三年，本集團資金管理效率繼續保持在健康水平。截至二零一三年十二月三十一日止年度的應收款平均周轉天數為150天，比去年相比上升16天；存貨平均周轉天數為131天，比去年上升7天；應付款平均周轉天數為157天，比去年上升8天。

本集團的戰略目標是要成為立足於中國的全球領先的油田技術服務公司。面對全球油氣行業格局的迅速變化，中國民營油田技術服務公司得到前所未有的發揮空間。本集團把握機遇，提出「最佳」品牌定位：「中國最佳的民營油田工程技術合作夥伴，全球最佳的中國合作夥伴」，向國有油公司、民營油氣投資者及全球油公司推廣本集團將傳統文化、現代中國與全球標準相結合的價值觀，致力成為這些客戶負責任的合作夥伴。

地域市場分析

二零一三年，國內市場收入為人民幣1,957.6百萬元，較去年的人民幣1,556.0百萬元增加人民幣401.6百萬元，增幅為25.8%，國內市場收入佔集團總收入比例達77.3%；海外市場收入為人民幣575.9百萬元，較去年的人民幣448.6百萬元增加人民幣127.3百萬元，增幅為28.4%，海外市場收入佔集團總收入比例達22.7%。

國內及海外市場收入比較

	二零一三年	二零一二年	變幅 (%)	各市場佔總收入比例	
	(人民幣百萬元)	(人民幣百萬元)		二零一三年	二零一二年
國內	1,957.6	1,556.0	25.8%	77.3%	77.6%
海外	575.9	448.6	28.4%	22.7%	22.4%
合計	2,533.5	2,004.6	26.4%	100.0%	100.0%

國內市場收入分析

	二零一三年	二零一二年	變幅 (%)	各地區佔國內收入比例	
	(人民幣百萬元)	(人民幣百萬元)		二零一三年	二零一二年
中國西北	798.3	557.4	43.2%	40.8%	35.8%
中國華北	765.7	528.6	44.9%	39.1%	34.0%
中國西南	242.9	205.4	18.3%	12.4%	13.2%
中國東北	150.7	264.6	-43.0%	7.7%	17.0%
合計	1,957.6	1,556.0	25.8%	100.0%	100.0%

海外市場收入分析

	二零一三年	二零一二年	變幅 (%)	各地區佔海外收入比例	
	(人民幣百萬元)	(人民幣百萬元)		二零一三年	二零一二年
中東	416.7	340.9	22.2%	72.4%	76.0%
中亞	76.4	85.2	-10.3%	13.3%	19.0%
美洲	73.2	10.0	632.0%	12.6%	2.2%
非洲	9.6	12.5	-23.2%	1.7%	2.8%
合計	575.9	448.6	28.4%	100.0%	100.0%

國內市場

二零一三年，本集團於國內立足三大盆地推行區域化戰略，成功推動在主要盆地的業務增長。圍繞國內天然氣開發帶來的需求，包括常規氣與緻密氣的規模開發，以及頁岩氣逐步呈現的需求，本集團提供開發天然氣的關鍵技術——提速和增產技術，尤其在推出新技術方面不遺餘力，由於提速與增產效果顯著，得以快速實現規模化應用，推動本集團業務發展。同時，本集團大力發展開發頁岩氣所需要的技術，為頁岩氣的大型開發做好技術與服務能力儲備。由於國內天然氣市場需求的較好增長，二零一三年，國內三大盆地所在的西北、華北與西南地區收入總計為1,806.9百萬元，較二零一二年的人民幣1,291.4百萬元增長39.9%。

國內市場主要業務發展

- 塔里木盆地是中國陸上面積最大的油氣盆地，地層複雜，其油氣藏超深及高溫高壓等條件是鑽井工程方面的世界難題。面對其產量目標的壓力及本身極其嚴峻的地質條件，該區域對於可以解決其提速、增產難題的新技術有殷切需求。本集團多年來一直是當地先導性技術的主要推動者，通過積極引進適應當地地質條件的新技術並快速投入規模化應用，為客戶解決提速與增產的難題。二零一三年，針對當地的提速需求，本集團的油基鑽井液業務繼續保持穩步發展，定向鑽井的旋轉導向技術有效應對當地超深水平井帶來的提速挑戰，構造良好的井眼軌跡，在當地獲得良好發展。針對超深井區塊的增產需求，二零一三年，本集團與斯倫貝謝合作，新推出纖維轉向體積壓裂技術服務，增產效果顯著，快速發展為該地區的重要增產手段與重點推廣技術。此外，本集團專業的油藏評價部門和專家團隊積極探索油藏工程一體化服務機會。

- 鄂爾多斯盆地繼續保持為本集團核心市場之一。該盆地要建設為「西部大慶」，以5,000萬噸油氣當量為產量目標。作為國家油氣供應的重要來源，但同時面對「低滲、低壓、低產」條件與產量目標的壓力，鄂爾多斯盆地也是最早將上游開放於更多主體參與勘探開發以加快產能建設的市場。因此，本集團在當地擁有多元化的客戶基礎。二零一三年，本集團針對當地迫切的增產需求，繼續大力推廣增產技術，新推出了連續油管帶底部封隔器拖動分段壓裂技術並發展為重要的新型分段壓裂技術，繼續規模化應用水平井裸眼分段壓裂技術，同時快速加大部署壓裂泵送服務能力，為當地產能建設做出突出貢獻。
- 四川盆地蘊藏著極為可觀的常規和非常規天然氣潛力，除了有目前中國發現的單體規模最大的海相整裝氣藏，也是中國頁岩氣勘探開發的前沿陣地。多個具有規模的頁岩氣項目正式啟動，客戶對頁岩氣服務需求開始呈現。同時，該盆地的地質條件複雜，井深、高含硫，且儲層多具低滲特點，形成了種種開發難題，本集團繼續圍繞客戶對提速和增產的需求提出各項技術。本集團在二零一三年在頁岩氣區塊提供了包括連續油管鑽磨橋塞與連續油管穿電纜測井等多項針對性服務，為未來承擔頁岩氣規模開發的總包服務奠定了基礎。
- 在其他市場，本集團繼續為全國儲氣庫設施提供氣密封檢測服務及針對性的固完井服務。同時，本集團積極在全國探索緻密油開發的新模式。

海外市場

二零一三年，本集團在海外市場執行的「跟隨」戰略進度良好，繼續加強在中國投資者海外項目的服務覆蓋，滿足中東、中亞和南美各國對產能建設的迫切需求。在堅持「跟隨」戰略的同時，本集團憑藉過去多年在海外項目的優質服務而建立的品牌知名度，在二零一三年，在海外首次將客戶拓展到國家油公司和國際油公司。為了更好滿足當地客戶需求，本集團於海外市場初步完成區域化佈局，通過簡化管理，更好地調配一體化的產品來服務相應的區域市場，並且開發適合當地市場的產品。二零一三年，來自中東市場的收入達人民幣416.7百萬元，較去年的340.9百萬元增加22.2%，保持為本集團的第一大海外市場。美洲地區二零一三年收入為人民幣73.2百萬元，較去年同期增長632.0%，反映美洲市場的增長潛力可觀。

海外市場主要業務發展

- 伊拉克是全球油公司的主要勘探開發地區之一，也是全球少有的油田工程技術服務不飽和的區域。為了滿足其恢復產量的巨大需求，伊拉克與全球油公司簽署技術服務合同，由油公司組織技術服務公司幫助其達成產能建設目標。由於當地技術能力不足，本集團全面推廣各項服務，在中國投資者於當地的艾哈代布、哈法亞和布祖爾甘項目，加強服務覆蓋，實現穩定的業務增長。同時，本集團憑藉優質的服務與出色的作業效果，在當地形成了優秀的品牌效應，在二零一三年成功開拓國際油公司與國家油公司市場。
- 南美市場近年來發展不斷加速，是中國投資者的海外戰略要地，多與當地國家油公司採用合資模式開發。基於當地油藏特點，對水平井技術和稠油開發的技術需求十分旺盛。同時，由於過去開發相對滯後，現有油氣田產量下滑嚴重，對產能

建設需求不斷上升。本集團針對以上需求加大人員部署及提供相應服務，在二零一三年，本集團在哥倫比亞業務增長迅猛，並且以哥倫比亞為立足點，向南美其他市場積極拓展業務。

產業分析

二零一三年，本集團的各大業務集群持續增長。鑽井技術集群收入為人民幣589.4百萬元，較去年增加36.1%；完井技術集群收入為人民幣547.9百萬元，較去年增加19.6%；井下作業集群收入為人民幣1,081.5百萬元，較去年增加26.3%；管材服務集群收入為人民幣314.7百萬元，較去年增加22.5%。在集群收入佔本集團二零一三年收入比例方面，井下作業集群佔比最高，佔本集團二零一三年收入42.7%，與去年持平，其次是鑽井技術集群，佔本集團二零一三年收入23.3%，較去年上升1.7個百分點；完井技術集群，佔本集團二零一三年收入21.6%，較去年下降1.3個百分點；管材服務集群，佔本集團二零一三年收入12.4%，較去年下降0.4個百分點。

二零一三年，本集團大力推動產品線的建設並取得重要的成績，本集團已經發展出一套有效結合油藏技術和工程技術，在油氣資源開發及生產領域覆蓋完整的產品體系和特色技術，為客戶解決油氣田增產、提速、降本及安全環保的難題。尤其是，經過二零一三年在壓裂設備及鑽機方面的投入，本集團在常規服務能力的建設已經達到初步目標。同時，本集團在油藏研究與分析方面的力量快速建立起來，可以全面滿足客戶從前期的油藏評價與分析到完井階段及生產階段對油藏技術的需求。目前，本集團已經具備承擔中型、大型一體化項目的能力。本集團也同時在加快輕資產的產品線的建設，從而進一步實現輕資產的一體化服務模式。

產業集群估收入分析

	二零一三年	二零一二年	變幅 (%)	佔總收入比例	
	(人民幣百萬元)	(人民幣百萬元)		二零一三年	二零一二年
油氣田開發技術					
服務	2,218.8	1,747.7	27.0%	87.6%	87.2%
井下作業集群	1,081.5	856.5	26.3%	42.7%	42.7%
鑽井技術集群	589.4	433.0	36.1%	23.3%	21.6%
完井技術集群	547.9	458.2	19.6%	21.6%	22.9%
管材服務	314.7	256.9	22.5%	12.4%	12.8%
合計	2,533.5	2,004.6	26.4%	100.0%	100.0%

井下作業集群

二零一三年，井下作業集群保持穩定增長，收入為人民幣1,081.5百萬元，較去年的人民幣856.5百萬元增長26.3%。該集群的產業建設繼續主要圍繞客戶的增產需求發展，一方面補充了在壓裂設備方面的常規服務能力，使本集團在主要的目標市場提供一體化服務已初步具備自主服務設備的支撐；另一方面，繼續加快在高端市場推廣新技術的應用，並取得良好成績。

井下作業集群包含以下業務，分別為：

- 1) 增產作業技術，該業務提供水平井裸眼分段壓裂等特色增產作業技術，主要應用於對低壓、低滲透儲層的開發，以提高其產量和採收率。二零一三年，增產作業技術錄得收入為人民幣406.9百萬元，較去年的人民幣413.2百萬元下降1.5%；
- 2) 連續油管服務，該業務結合連續油管的設備與各種工具形成不同工藝與技術，應用層面非常廣泛，包括低滲透井的增產作業、超複雜井的特殊作業、常規井的常規作業等。二零一三年，連續油管服務錄得收入為人民幣361.4百萬元，較去年的人民幣239.7百萬元增加50.8%；

- 3) 壓裂泵送服務，該業務是依託壓裂泵送設備的水馬力服務能力及相關作業能力，幫助客戶完成不同規模的壓裂泵送設計與施工的服務。二零一三年，壓裂泵送服務錄得收入為人民幣76.2百萬元，較去年的人民幣27.2百萬元增加180.1%；
- 4) 氣密封檢測服務，該業務為天然氣井及儲氣庫提供油套管的氣密封檢測技術，解決氣密封洩露的難題，為高壓井、高含硫井和重點天然氣井的生產安全提供重要保障。二零一三年，氣密封檢測服務錄得收入為人民幣120.4百萬元，較去年的人民幣104.8百萬元增加14.9%；
- 5) 採油技術服務，該業務是對油田地面井站提供生產運行管理的服務。二零一三年，採油技術服務錄得收入為人民幣116.6百萬元，較去年的人民幣71.6百萬元增加62.8%；
- 6) 壓裂支撐劑，該業務提供在壓裂工藝中用作支撐壓裂裂縫的一種關鍵材料，由本集團自主生產耐高溫、耐高壓、無毒、無腐蝕、無放射性的高端陶粒支撐劑，使壓裂作業後保持油氣通道，從而提高油氣產量。該業務尚在建設中，預計二零一四年正式市場運作。

井下作業集群的EBITDA從去年的人民幣470.8百萬元增至二零一三年的人民幣587.9百萬元，增幅是24.9%。井下作業集群的EBITDA率為54.4%，較去年的55.0%略為下降了0.6個百分點。EBITDA利潤率保持在穩定水平，主要由於透過加強新技術推出與採購管理而控制了原材料成本率，同時新推出的壓裂泵送服務EBITDA利潤率較高原因所致。

井下作業集群主要發展

- 繼續完善分段壓裂的技術體系。二零一三年，本集團水平井裸眼分段壓裂技術繼續主導市場，同時新推出的連續油管帶底部封隔器拖動分段壓裂技術在鄂爾多斯盆地

推出當年憑藉良好增產效果快速發展為主要的新型分段壓裂技術之一，獲得客戶的規模化應用。同時，本集團針對頁岩氣的分段壓裂需要新推出的連續油管鑽磨橋塞技術也取得良好發展。

- 初步完成壓裂設備服務能力建設，二零一三年本集團新增51,200水馬力壓裂泵送服務能力，總壓裂泵送服務能力達到75,200水馬力，設備到位後迅速進入鄂爾多斯盆地及四川盆地的市場投入使用，設備得到充分有效的利用。隨著緻密油氣及頁岩氣的加快開發，對壓裂作業形成了龐大需求，本集團所具備的壓裂泵送服務能力、作業經驗、品牌認可成為了立足當地市場發展長期服務項目的重要競爭優勢。
- 積極推進壓裂支撐劑的業務建設，開始著手井下作業化學材料的業務建設。本集團針對國內外市場對高質量支撐劑的強烈需求，發揮來自中國的原材料和人才優勢，以及本集團的壓裂技術及市場優勢，提供高端陶粒支撐劑，預計於二零一四年投入生產和營銷。本集團掌握先進配方技術，能提供完整的井下化學材料體系，預計在二零一四年進入推廣期，進一步充實本集團在壓裂方面的價值鏈延伸。
- 採油技術服務為油田地面井站提供的生產運行管理服務，在海外市場發展迅猛。本集團針對全球油公司對油田後期服務的強烈需求，依託中國人力資源與技術優勢，大力發展海外市場，其中在伊拉克市場的業務顯著提升。

鑽井技術集群

二零一三年，鑽井技術集群增長強勁，收入為人民幣589.4百萬元，較去年的人民幣433.0百萬元增長36.1%。該集群的產業建設主要圍繞本集團的一體化服務能力建設及滿足客戶的提速需求而發展。二零一三年，該集群搭建了本集團的首批鑽機隊伍，使本集團可以從油氣開發領域的龍頭——鑽井工程技術——開始提供一體化服務。針對

客戶的提速需求，該集群的多個產品線全面圍繞優快鑽井推出各項技術應用，在幫助客戶提高鑽井成功率和鑽井效率、縮短鑽井週期、降低鑽井成本等方面有優秀表現。

鑽井技術集群包含以下業務，分別為：

- 1) 定向鑽井服務，該業務提供的定向鑽井技術包括定向鑽井工程技術服務、導向鑽井技術、側鑽技術及鑽井提速等，幫助客戶在高溫高壓、薄油層等各類複雜環境內有效完成定向井和水平井。二零一三年，定向鑽井服務錄得收入為人民幣242.9百萬元，較去年的人民幣178.0百萬元增加36.5%；
- 2) 鑽井液服務，該業務提供鑽井液材料體系、技術和作業服務。二零一三年，鑽井液服務錄得收入為人民幣188.4百萬元，較去年的人民幣135.9百萬元增加38.6%；
- 3) 鑽井新技術服務，該業務是以提高鑽井效率、提升鑽完井工程質量、節約成本、解決複雜問題、實現優快鑽井為目的，提供從方案設計、配套工具、生產工藝及相關設備的綜合性技術服務。二零一三年，鑽井新技術服務錄得收入為人民幣125.2百萬元，較去年的人民幣119.1百萬元增加5.1%；
- 4) 鑽機服務，該業務透過管理和操作本集團直接持有的鑽機以及第三方的鑽機，提供以鑽機帶動的鑽井項目、鑽完井項目和區塊工程項目的總包服務。該業務於二零一三年成立，錄得收入為人民幣32.9百萬元；
- 5) IPM工程項目管理服務，該業務主要依託與斯倫貝謝成立的合資公司——同舟一體化油田技術有限公司(「同舟一體化」)——提供一體化項目管理服務。該業務於二零一三年下半年啟動服務，錄得收入為人民幣13.7百萬元；

鑽井技術集群的EBITDA從去年的人民幣107.9百萬元增至二零一三年的人民幣136.5百萬元，增幅為26.5%。二零一三年，EBITDA率為23.2%，較去年的24.9%下降了1.7個百分點，主要由於鑽機服務處於新建產能過程，投入加大原因所致。

鑽井技術集群主要發展

- 全面推廣優快鑽井。二零一三年，本集團的定向鑽井服務、鑽井新技術服務、鑽機服務、鑽井液服務圍繞優快鑽井發展的技術展現了顯著的提速與降本成效以及成熟的管理能力。定向鑽井技術在塔里木盆地一口超深水平井面對水平段長、井下環境複雜的提速挑戰，區域經驗豐富的現場工程師應用鑽井提速方案，結合旋轉導向工具、優質鑽頭及自主隨鑽測量技術，成功縮減1/3的鑽完井週期，同時獲得良好的井眼質量。鑽機服務有三口井創了區域鑽井最快記錄，QHSE管理成熟，實現了無人員傷亡、設備、環境污染事故的目標。
- 快速搭建大批量的鑽機服務能力，為本集團實施一體化服務提供關鍵的設備支持。本集團首先適度投資採購鑽機，建立鑽井隊，之後利用對自主鑽井隊的管理經驗快速實現對外部鑽機的管理，最終達到以自主採購鑽機為輔，以管理外部鑽機為主的大批量鑽井隊服務能力，且保持輕資產的技術服務公司模式。二零一三年，本集團快速完成了七台鑽機的採購，其中全年有四台鑽機到位，自六月份第一台鑽機開鑽後，所有已到位鑽機迅速動用在四川盆地與鄂爾多斯盆地提供鑽井總包服務。本集團也正式啟動了對外部鑽機及鑽井隊的專業化鑽機管理，使本集團擁有大量的鑽機資源並且具備能夠快速調動鑽機資源的機制。

- 加快實現一體化模式。二零一三年，同舟一體化已經開始在頁岩氣與緻密氣的多個項目提供一體化項目管理。同時，本集團加快發展油藏方面的能力，加強地質、油藏領域的領軍人才引進，積極探索油藏一體化項目的機會。

完井技術集群

二零一三年，完井技術集群平穩發展，收入為人民幣547.9百萬元，較去年的人民幣458.2百萬元增長19.6%。該集群的產業建設一方面是大力發展油藏完井，從油藏地質研究入手，通過對單井或者區塊的油藏地質研究分析，提出最優化的完井工程方案。另一方面，加快完井工具的自主化建設，通過自主的完井工具測試和加工生產能力降低完井方案的應用成本，並以全系列的完井工具保障高端完井技術的服務質量，推動高端完井技術加速發展。

完井技術集群包含以下業務：

- 1) 完井集成服務，該業務包含油藏完井及完井工具的技術服務。二零一三年，完井集成服務錄得收入為人民幣378.1百萬元，較去年的人民幣285.3百萬元增加32.5%；
- 2) 礫石充填服務，該業務來自在二零零八年收購的控股子公司山東普瑞思德，提供礫石充填完井技術產品與服務。二零一三年，礫石充填服務錄得收入為人民幣169.8百萬元，較去年的人民幣172.9百萬元略為下降1.8%。

完井技術集群的EBITDA從去年的人民幣145.8百萬元增加到二零一三年的人民幣197.7百萬元，增幅為35.6%。二零一三年，EBITDA率為36.1%，較去年的31.8%上升了4.3個百分點，主要由於本集群的工具自主化比例提高導致成本下降的原因所致。

完井技術集群主要發展

- 向油藏完井方向發展。二零一三年，完井技術集群由單項工具服務擴展到油藏完井一體化總包服務，也就是從油藏地質研究入手，通過對單井或者區塊的油藏地質研究分析，提出最優化的完井工程方案，為客戶提供一體化的完井技術服務。本集團率先在塔里木盆地應用相關理念，與斯倫貝謝攜手推出纖維轉向體積壓裂技術服務，在先導性試驗中，兩口井採用該技術服務後日產氣量取得數倍的增長，生產平穩。由於增產效果顯著，經過不到一年的推廣，該技術服務已經發展成熟，得到規模化應用，標誌本集群向油藏完井發展方面的重要里程碑。
- 推動完井工具自主化。二零一三年，本集團為了加快完井工具自主化的進度，以擺脫部分工具透過外協生產方式在成本、交貨期以及質量方面難以控制的問題，已經在天津濱海新區啟動了集完井工具設計、測試、試驗、加工和組裝於一體的產業基地建設，計劃於二零一四年和二零一五年陸續投入使用。該基地建成後，將為本集團提供全面自主生產的完井工具，大大提升本集團在完井業務上的競爭力。

管材服務集群

二零一三年，管材集群增長穩定，收入為人民幣314.7百萬元，較去年的人民幣256.9百萬元增長22.5%。該集群的產業建設強調大力發展一站式第三方管材服務的理念，提供石油管材(包括鑽具、油管和套管)全壽命的技術服務，目的是幫助客戶提高使用管材的安全性，降低管材使用成本並簡化客戶對管材使用的管理。

管材服務集群EBITDA從去年的人民幣105.4百萬元增至二零一三年的人民幣149.5百萬元，增幅為41.8%。二零一三年，EBITDA率為47.5%，較去年的41.0%增加了6.5個百分點，主要由於新業務的EBITDA率較高所致。

管材服務集群主要發展

- 檢測與評價的服務能力全面提升。天然氣的開發過程中，油套管的質量問題往往導致更多安全事故的發生，增加油公司的損失，因此天然氣時代的來臨大大提高了管材使用的安全性的要求。本集團早已具備成熟的鑽具檢測能力，在此基礎上，二零一三年快速擴展到對油套管的檢測與評價，目前擁有國內領先的檢測線；同時加強了其他管材方面的檢測服務能力，因此，檢測技術服務與評價能力在全年取得明顯進展，為本集團規模化發展檢測業務提供堅實基礎。
- 鑽具租賃業務增長迅猛。隨著油公司加快要求鑽井公司承擔對鑽具資源的採購，促使鑽井公司積極尋求鑽具資源租賃，鑽具租賃市場的規模快速加大。本集團多年前開始發展鑽具租賃業務，透過與戰略供應商合作，建立了批量的鑽具租賃資源；同時在塔里木地區建設了目前國內領先的管材服務基地，配套完善的鑽具服務檢修能力，建立了絕對的競爭優勢，因此，在市場的大好形勢下，本集團的鑽具租賃業務在二零一三年增長迅猛，繼續保持絕對領先的地位。

戰略資源配套

二零一三年，本集團從投資、科研及人力資源方面全方位的提前部署與配置戰略配套資源。投資方面，以壓裂設備、鑽機資源為投資配套建設重點，目的是迅速彌補常規服務能力的不足，並且為未來發展提前儲備；科研方面，繼續加強圍繞客戶增產與提

速需求及完善集團一體化產業鏈的自主化產品的研發；人才方面，繼續深化「人才先行」戰略，為集團各項業務的長期發展提前儲備人才，提供人才保障與堅實儲備。二零一三年，本集團資本開支為人民幣約864.5百萬元，較去年同期的人民幣278.4百萬元增加210.5%。

投資配套建設

二零一三年是本集團常規服務能力的重要建設期。隨著本集團為長遠發展成功完成美元債融資，獲得充足的資金儲備，本集團在二零一三年加大力度進行投資，迅速建成以壓裂泵送服務能力與鑽機資源為主的常規服務能力，設備到位後迅速投入市場使用，證明本集團的常規設備與技術服務具有相互拉動的效應，體現本集團一體化戰略的優勢。由於本集團提前儲備常規服務能力，具備承擔中、大型的一體化項目，已經為迎接歷史性的發展機遇做好準備。

主要投資配套項目

- 在壓裂泵送方面，是本集團圍繞增產為特色投資的重點常規設備。二零一三年，本集團投資新增了51,200水馬力的壓裂泵送服務能力，截止二零一三年十二月三十一日，本集團已有合共75,200水馬力的壓裂泵送服務能力。與此同時，本集團的壓裂泵送材料研發、配置和製造能力也在積極的建設中，將與本集團的壓裂技術、工藝、工具和設備一起形成一體化的壓裂泵送服務能力。
- 在連續油管方面，二零一三年，本集團完成2支連續油管作業隊伍的組建。截止二零一三年十二月三十一日，本集團共有6支連續油管作業隊伍正在運營，其中3支隊伍在國內作業，3支隊伍在中東作業；另有1支已運抵迪拜，正在選擇市場機會。同時，正在建設2支連續油管作業隊伍，預計二零一四年下半年完成組建，投資完成後本集團將具備9支連續油管作業隊伍的服務能力。

- 在氣密封檢測方面，二零一三年，本集團新建了4支氣密封檢測作業隊伍，截止十二月三十一日，本集團已擁有15支氣密封檢測作業隊伍。同時，正在建設1支氣密封檢測作業隊伍，預計二零一四年上半年完成建設。
- 在鑽機服務方面，為滿足客戶一體化作業對鑽機設備的需求，本集團在二零一三年購置了七台鑽機，其中截止二零一三年十二月三十一日四台鑽機到位並且到位後迅速打開市場，建立了鑽機拉動定向鑽井和鑽井液服務的模式，工作量非常飽滿。除購置自主鑽機資源外，本集團在十二月成功啟動鑽機管理的業務模式，對合作方的鑽機及鑽井隊實施包括對其質量、安全、技術及人員在內的專業化的鑽機管理，在保持集團輕資產的技術服務公司模式同時，擴充集團的一體化總包服務能力。鑽機服務能力的快速搭建，將推進本集團一體化總包業務的發展。
- 在定向鑽井方面，二零一三年，投資新建了10支定向井作業服務隊伍，截止二零一三年十二月三十一日，本集團已建成30支定向井作業服務隊伍，其中20支隊伍在國內作業，10支隊伍在海外作業。
- 在管材服務方面，為了發展圍繞以檢測為中心的一站式服務模式，本集團加強了管材的檢測與評價技術服務能力建設，同時，增加了用於租賃的石油鑽具，提升了本集團的管材租賃與運營服務能力。
- 在自主的製造能力和基地建設方面，國內，天津濱海新區完井工具總部基地的廠房建設如期推進，預計二零一四年年中左右部份生產車間陸續投入使用，預計二零一五年完成建設。基地建成後，將集合以完井工具為核心產品的工具設計、實驗、組裝、測試、加工一體化功能，同時，利用天津優越的地理位置，建設支持公司物資採購、倉儲、物流以及進出口中心。四川遂寧井下作業產業總部基地的工程施工建設如期推進，預計二零一四年下半年陸續投入使用。該基地建成後，

將提供本集團井下作業產業的設備存放、維修保養、人員培訓以及前線作業支持、同時將作為井下產業工程師的辦公及生活基地及西南地區的採購總部。在新疆地區，隨著管材服務市場規模的擴大，原有生產服務基地不能滿足生產需要，本集團已與當地政府達到戰略合作意向，新建設一處生產服務基地，以滿足市場增長的需要。二零一三年已完成新生產服務基地主體建設，預計二零一四年下半年陸續投入使用。海外，伊拉克哈法亞和艾哈代布的現場服務基地為前線作業、生產、生活提供了強大支持。

科研配套

根據戰略需求，本集團積極推進圍繞增產與提速需求及完善一體化產業鏈的自主化產品的研發，以期進一步提高作業效率及為客戶降低總體成本。二零一三年，本集團研發投入人民幣87.5百萬元，較去年的人民幣88.5百萬元下降了1.1%。二零一三年，本集團共獲得37項專利權利和10項軟件著作權利，使本集團的專利權利總數增至408項、軟件著作權利總數10項。

主要研發項目

- 定向井工程軟件
- 新型旋轉尾管懸掛器系列化研製
- 連續油管套管內分段改造技術
- 油田酸化用緩蝕劑技術
- 新型清潔壓裂液技術
- 相控陣檢測評價新技術
- 高效快捷清洗油管技術

人力資源配套

人才的建設是建設全球領先的油田技術服務公司至關重要的一環，本集團始終堅持把人才建設作為集團戰略資源建設部署中的重點。二零一三年，本集團繼續深化「人才先行」戰略，提前儲備人才，加強國際領軍人才引進的同時規模引進應屆畢業生，同時進一步完善人才的管理和培養體系，為本集團提供前瞻性的戰略人才儲備。截止二零一三年十二月三十一日，本集團共有合同員工2,213人，較去年年底的1,613人上升37.2%。

人力資源配套主要發展

- 人才引進進一步加速。二零一三年，配合戰略發展方向，本集團進一步積極引進各個業務的行業領軍人才，並為完善本集團國際標準的QHSE體系建設，積極引入國際QHSE人才。此外，為滿足本集團高速增長的業務需求，本集團加大力量規模化引進應屆畢業生，二零一三年本集團從全國各石油大學和知名大學共引進680名應屆畢業生，同時加強人才梯隊培養。為本集團長期的業務發展提供人才保障。
- 人才佈局進一步優化。為切合本集團區域化戰略佈局，本集團於二零一三年對國內與海外區域進行調整，加大在各個主要區域市場的人才部署，促進本集團形成全球性的網絡體系。
- 建設快速培養人才的機制。本集團為配合大規模的應屆畢業生入職，為他們提供了快速成為現場工程師的培訓課程，由本集團各個產業專家親自擔任培訓師，提供理論培訓與上崗培訓，利用鑽機教學及在產業部門進行實習加強實踐能力、加深對技術的理解、提升對QHSE流程的專業知識。

- 二零一三年，本集團共向300餘名優秀人才和核心員工授出合共35,640,000股本公司的普通股購股權，其中每股股份行使價為3.878港幣的共33,730,000股，每股股份行使價為5.742港幣共1,296,000股，每股股份行使價為5.600港幣共298,000股，每股股份行使價為5.570港幣共70,000股，每股股份行使價為4.960港幣共246,000股。

品牌

二零一三年，在中國油氣行業加速改革、中國企業加快海外發展步伐的背景下，本集團把握機遇，提出安東石油的「最佳」品牌定位：中國最佳的民營油田工程技術合作夥伴，全球最佳的中國合作夥伴。

本集團「最佳」品牌的內涵強調本集團將傳統文化，以及現代中國與全球標準相結合的優勢。本集團的企業價值觀根源於東方傳統文化，同時，本集團緊緊依託現代中國的優勢，抓住中國油氣行業發展機遇，發展企業核心競爭力。並且，本集團產品質量和技術符合全球標準，擁有豐富的海外作業經驗，能夠實現與全球市場接軌。

本集團將不遺餘力，向國有石油公司、民營油氣投資者與全球油公司推廣本集團的品牌理念，致力成為這些客戶在全球各地的長期合作夥伴。

展望

二零一四年，國內，天然氣開發繼續保持增長，其中頁岩氣開發呈現良好勢頭。市場開放帶來機會。海外，中東、南美等市場需求進一步擴大。與此同時，國內，客戶投資策略調整，帶來挑戰。公開招標加大引起市場競爭加劇。海外，全球市場政局動盪，存在變數。機會與挑戰並存。

本集團已經做好全面準備，充滿信心迎接機會與挑戰。國內，本集團繼續重點發展天然氣市場，通過為塔里木盆地的常規資源開發提供新技術、為鄂爾多斯盆地提供增產相關的一體化服務、為四川盆地提供頁岩氣開發的技術，成為客戶的緊密合作夥伴。海外，本集團在鞏固中國投資者市場的基礎上，逐步突破「跟隨」戰略，與國家油公司和國際油公司建立合作。

在二零一四年，本集團將更加強調產品線管理。一方面，本集團將積極推進輕資產的新產品線建設，重點發展圍繞天然氣，尤其是頁岩氣開發所需要的增產、提速和安全環保技術；另一方面，本集團對原有產品線進行進一步補充。本集團將大力推動油藏能力建設，加強油藏分析與評價的能力，實現油藏與工程技術的完美結合。

在人力資源建設方面，由於本集團在二零一四年將重點發展輕資產的產品線，人才培養與引進繼續至為重要。本集團將繼續加快引進領軍人才，推動產品線建設，並繼續規模化引進應屆畢業生，加強人才培訓與培養，為本集團的可持續發展提前儲備人力資源。QHSE方面，本集團將繼續全面實施QHSE管理要求，執行國際化標準，強調「先有QHSE，後有安東」。在財務管理方面，本集團將新技術推廣與成本管控並用，保持本集團穩定的收入增長與健康的盈利能力；同時加強融後資金有效管理，加快實現集團戰略。

二零一四年，本集團將繼續全面完善品牌體系，開展品牌營銷，充分發揮品牌拉動業務的作用。本集團通過向中國和全球油公司推廣安東石油以傳統文化、現代中國、全球標準構成的品牌，不斷強化本集團「中國最佳民營油田技術合作夥伴，全球最佳中國合作夥伴」的品牌形象。

財務回顧

為了讓投資者更直觀地分析本集團的成本結構，本集團從二零一二年起採用與本集團內部管理模式一致的方式，即按功能劃分成本及費用，取代過往按性質劃分成本及費用的對外披露方式。前者更有助投資者分析本集團的直接銷售成本和各項期間費用。

收入

本集團於二零一三年的收入為人民幣2,533.5百萬元，較二零一二年人民幣2,004.6百萬元上升人民幣528.9百萬元，增幅為26.4%。本集團營業收入的上升主要由於本集團在國內天然氣市場的規模持續擴大，海外市場對本集團業務需求強勁所致。

營業成本

營業成本由二零一二年的人民幣1,103.3百萬元上升至二零一三年的人民幣1,411.0百萬元，上升27.9%，主要由於業務增長導致成本隨之增長所致。

其他收益

其他收益由二零一二年的人民幣10.6百萬元上升至二零一三年的人民幣20.0百萬元，主要由於處置子公司所得收益所致。

銷售費用

於二零一三年銷售費用為人民幣173.1百萬元，較二零一二年的人民幣154.5百萬元上升人民幣18.6百萬元，或12.0%，主要由於業務增長所致。

管理費用

於二零一三年管理費用為人民幣299.8百萬元，較二零一二年的人民幣260.0百萬元上升人民幣39.8百萬元，或15.3%，主要由於業務增長所致。

研究開發費用

於二零一三年研究開發費用為人民幣64.4百萬元，較二零一二年的人民幣66.3百萬元下降人民幣1.9百萬元，或2.9%，主要是由於本集團的研究開發投入保持穩定水平所致。

營業稅及附加費

於二零一三年營業稅及附加費為人民幣32.8百萬元，較二零一二年的人民幣33.1百萬元下降人民幣0.3百萬元，或0.9%。主要由於國家稅制改革、部分去年繳納營業稅的業務改成繳納增值稅，而增值稅不計入營業稅金及附加費所致。

經營利潤

基於上文所述，二零一三年的經營利潤為人民幣572.4百萬元，較二零一二年的人民幣398.0百萬元上升人民幣174.4百萬元，或43.8%。二零一三年的經營利潤率為22.6%，比二零一二年的19.9%上升2.7個百分點。

財務費用淨額

於二零一三年，財務費用淨額為人民幣72.7百萬元，較二零一二年上升約人民幣42.1百萬元。主要由於本集團因完成發行美元債券產生的財務費用增加所致。

應佔合營公司虧損

二零一三年產生應佔合營公司虧損9.7百萬元，主要由於合營公司同舟一體化雖然已經產生收入，但仍然處於人員的招聘培訓，準備中國市場的階段所致，二零一二年沒有產生應佔合營公司虧損或利潤。

所得稅費用

於二零一三年，所得稅費用為人民幣86.8百萬元，較二零一二年上升人民幣37.1百萬元。主要由於稅前利潤大幅增加導致所得稅費用增加所致。

本年度利潤

基於上文所述，本集團二零一三年的利潤為人民幣403.1百萬元，較二零一二年上升人民幣85.4百萬元，或26.9%。

本公司權益持有人應佔利潤

於二零一三年，本公司權益持有人應佔本集團利潤為人民幣382.6百萬元，較二零一二年上升人民幣80.0百萬元或26.4%。

應收貿易賬款及應收票據

於二零一三年十二月三十一日，本集團應收貿易賬款及應收票據淨額為人民幣1,332.3百萬元，較二零一二年十二月三十一日上升人民幣384.0百萬元。於本年度平均應收貿易賬款周轉天數(不包含質保金和押金)為150天，較二零一二年增加了16天。主要由於本集團業務增加所致。

存貨

於二零一三年十二月三十一日，本集團的存貨人民幣540.7百萬元，較二零一二年十二月三十一日上升人民幣53.7百萬元。主要是由於本集團業務增加所致。

流動性及資本資源

於二零一三年十二月三十一日，本集團的現金和銀行存款約人民幣1,802.6百萬元(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)，比二零一二年十二月三十一日上升人民幣1,263.6百萬元。

本集團於二零一三年十二月三十一日尚未償還的短期銀行借款為人民幣約395.9百萬元。中國國內銀行授予本集團信貸額度為人民幣575.0百萬元，其中約人民幣190.2百萬元未使用。中國國外銀行授予本集團信貸額度約為人民幣243.9百萬元未使用。本集團於中國銀行間市場交商協會註冊的中期票據本金信用額度總額為人民幣500.0百萬元，其中二零一三年完成了第二期人民幣200.0百萬元的發行。另外，本集團於二零一三年十一月完成了發行二零一八年到期250.0百萬美元優先票據。

於二零一三年十二月三十一日，本集團的資本負債比率為56.5%，較二零一二年十二月三十一日的資本負債比率37.4%上升19.1個百分點。這主要由於長期借款、短期借款增加所致。負債淨額包括借款及應付貿易賬款及應付票據，總資本按照股本加負債淨額計算所致。

本公司權益持有人應佔權益由二零一二年十二月三十一日人民幣1,971.9百萬元，上升至二零一三年十二月三十一日人民幣2,282.7百萬元，主要由於本年利潤增加所致。

重大附屬公司出售

於二零一三年二月，本集團出售於巴州安東暢想油田應用化學技術有限公司、巴州暢想應用化學技術有限公司、巴州誠熙石油物資有限公司及Bazhou Cheng Xi Petroleum Commodity Kazakhstan Co., Ltd (統稱「巴州公司」) 的55%權益，總代價人民幣56,497,000元，出售收益約人民幣13.3百萬元。

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。

經營活動現金流

截至二零一三年十二月三十一日十二個月，全年本集團經營活動現金流為淨流入，達人民幣378.5百萬元，較二零一二年同期多流入28.9百萬元，這是由於本集團加強了應收貿易賬款回款管理所致。

資本開支及投資

本集團於二零一三年的資本開支為人民幣864.5百萬元，其中固定資產投資為人民幣812.6百萬元，無形資產(包括土地使用權)投資為人民幣23.1百萬元，支付股權投資人民幣28.8百萬元。本集團資本開支淨額為人民幣808.7百萬元，其中包含收回投資款55.8百萬元。

於二零一四年，本集團資本開支預算約人民幣750.0百萬元，主要用於二零一三年已簽訂設備採購合同的實施和適當補充增產作業設備投資。

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及資本承諾。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。本集團於二零一三年十二月三十一日的經營租賃承諾約為人民幣64.5百萬元。於結算日(即二零一三年十二月三十一日)，本集團的資本承諾(但尚未於資產負債表作出撥備)為人民幣約231.2百萬元。

或然負債

於二零一三年十二月三十一日，本集團並無任何重大或然負債或擔保。

賬外安排

於二零一三年十二月三十一日，本集團並無任何賬外安排。

末期股息

於二零一四年三月十八日董事會會議上，董事會建議支付截至二零一三年十二月三十一日止年度末期股息每股人民幣0.0547元，合共人民幣120.0百萬元(二零一二年：每股人民幣0.0456元，合共人民幣約98.3百萬元)。

如上述股息於二零一四年股東周年大會中獲得批准，則本公司將於二零一四年六月十六日左右向於二零一四年六月九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

本公司將由二零一四年五月二十七日(星期二)起至二零一四年五月二十九日(星期四)止(包括首尾兩日)暫停辦理股份過戶登記。為符合出席二零一四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二零一四年五月二十六日(星期一)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。

本公司將由二零一四年六月五日(星期四)起至二零一四年六月九日(星期一)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(如於二零一三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二零一四年六月四日(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，本公司於截至二零一三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《企業管治守則》(「守則」)內的全部條文：

守則條文第A.2.1條規定，主席與行政總裁的角色應有區分，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，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

截至二零一三年十二月三十一日止年度，本公司以總代價約22,225,080港元（未計開支）於聯交所合共購回4,452,000股股份（二零一二年：無）。所有購回股份已於其後由本公司在年內註銷。購回詳情如下：

購回月份	購回 普通股數目	每股購買價		已付總代價 (未計開支) 港元
		最高 港元	最低 港元	
二零一三年三月	324,000	5.0200	4.9800	1,619,680
二零一三年四月	1,800,000	5.0400	5.0000	9,018,240
二零一三年六月	378,000	5.0000	4.9700	1,885,660
二零一三年七月	<u>1,950,000</u>	4.9900	4.9600	<u>9,701,500</u>
	合共： <u><u>4,452,000</u></u>			<u><u>22,225,080</u></u>

除上文所披露者外，截至二零一三年十二月三十一日止年度，本公司及其任何附屬公司概無購買、出售或購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二零一三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，二零一四年三月十八日

於本公佈日期，本公司的執行董事為羅林先生、吳迪先生及劉恩龍先生；非執行董事為Jean Francois POUPEAU先生；而獨立非執行董事為張永一先生、朱小平先生及王明才先生。