

香港交易及結算所有限公司及香港聯合交易所有限公司對本公告的內容概不負責，對其準確性或完整性亦不發表任何聲明，並明確表示，概不對因本公告全部或任何部分內容而產生或因依賴該等內容而引致的任何損失承擔任何責任。

ANTON 安東

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)

截至二零一五年六月三十日止六個月中期業績公告

財務摘要

本集團之營業收入由二零一四年同期的人民幣1,112.4百萬元下降22.6%至二零一五年上半年的人民幣861.5百萬元。本公司權益持有人應佔利潤則由二零一四年同期的人民幣27.4百萬元利潤減少369.3%至二零一五年上半年的虧損人民幣73.8百萬元。

業績

安東油田服務集團(「本公司」)董事會(「董事會」)欣然宣佈本公司及其附屬公司(合稱「本集團」)截至二零一五年六月三十日止六個月期間(下稱「上半年」、「回顧期內」或「報告期內」)的未經審核簡明合併中期業績及二零一四年同期的比較數字如下：

簡明合併中期資產負債表

於二零一五年六月三十日

(所有金額均以人民幣千元為單位)

	於二零一五年 六月三十日 (未經審核)	於二零一四年 十二月三十一日 (經審核)
資產		
非流動資產		
物業、廠房及設備	2,364,821	2,293,382
土地使用權	60,276	61,049
無形資產	404,632	392,389
於合營公司的投資	4,000	5,042
預付款項及其他應收款項	104,082	37,194
其他非流動資產	60,405	88,555
遞延所得稅資產	62,157	57,341
	<u>3,060,373</u>	<u>2,934,952</u>
流動資產		
存貨	900,964	709,707
應收貿易賬款及應收票據	6 1,342,920	1,588,170
預付款項及其他應收款項	442,756	418,267
受限制銀行存款	160,366	72,310
初始存期超過三個月的定期存款	9,010	8,010
現金及現金等價物	265,087	759,751
	<u>3,121,103</u>	<u>3,556,215</u>
資產總計	<u><u>6,181,476</u></u>	<u><u>6,491,167</u></u>

簡明合併中期資產負債表(續)
 於二零一五年六月三十日
 (所有金額均以人民幣千元為單位)

	附註	於二零一五年 六月三十日 (未經審核)	於二零一四年 十二月三十一日 (經審核)
權益			
本公司權益持有人應佔權益			
股本		208,805	206,879
儲備		1,792,612	1,847,012
		<u>2,001,417</u>	<u>2,053,891</u>
非控制性權益		81,312	94,865
		<u>2,082,729</u>	<u>2,148,756</u>
負債			
非流動負債			
長期債券		1,687,241	1,696,519
遞延所得稅負債		3,968	3,968
		<u>1,691,209</u>	<u>1,700,487</u>
流動負債			
短期借款		696,400	693,912
長期債券的即期部分		-	299,583
應付貿易賬款及應付票據	7	783,386	694,753
預提費用及其他應付款		881,969	907,787
即期所得稅負債		45,783	45,889
		<u>2,407,538</u>	<u>2,641,924</u>
負債總計		<u>4,098,747</u>	<u>4,342,411</u>
權益及負債總計		<u>6,181,476</u>	<u>6,491,167</u>
流動資產淨值		<u>713,565</u>	<u>914,291</u>
資產總額減流動負債		<u>3,773,938</u>	<u>3,849,243</u>

簡明合併中期利潤表

截至二零一五年六月三十日止六個月

(除每股數據外，所有金額均以人民幣千元為單位)

	附註	截至六月三十日止六個月	
		二零一五年 (未經審核)	二零一四年 (未經審核)
收入	8	861,540	1,112,359
營業成本		(624,981)	(691,193)
毛利		236,559	421,166
其他收益，淨額		13,835	2,868
銷售費用		(72,031)	(82,923)
管理費用		(129,078)	(137,663)
研究開發費用		(9,237)	(22,832)
營業稅金及附加費		(7,574)	(11,607)
經營利潤	9	32,474	169,009
利息收入	10	3,514	11,235
財務費用	10	(98,632)	(100,047)
財務費用，淨額	10	(95,118)	(88,812)
應佔合營公司虧損		(1,042)	(5,053)
除所得稅前(虧損)/利潤		(63,686)	75,144
所得稅費用	11	(12,403)	(43,077)
本期間(虧損)/利潤		(76,089)	32,067
以下各項應佔(虧損)/利潤：			
本公司權益持有人		(73,786)	27,395
非控制性權益		(2,303)	4,672
		(76,089)	32,067
歸屬於本公司權益持有人的每股 (虧損)/盈利(以每股人民幣表示)			
— 基本	12	(0.0333)	0.0125
— 攤薄	12	(0.0333)	0.0123
股息	13	—	—

簡明合併中期綜合收益表

截至二零一五年六月三十日止六個月

(所有金額均以人民幣千元為單位)

	截至六月三十日止六個月	
	二零一五年 (未經審核)	二零一四年 (未經審核)
本期間(虧損)/利潤	(76,089)	32,067
其他綜合(損失)/收益，已扣除稅項： 其後或重分類至損益的項目		
外幣換算差額	<u>(1,104)</u>	<u>4,942</u>
本期間其他綜合(損失)/收益，已扣除稅項	<u>(1,104)</u>	<u>4,942</u>
本期間綜合(損失)/收益總額	<u>(77,193)</u>	<u>37,009</u>
以下各項應佔綜合(損失)/收益總額：		
本公司權益持有人	(74,890)	32,337
非控制性權益	<u>(2,303)</u>	<u>4,672</u>
	<u>(77,193)</u>	<u>37,009</u>

簡明合併中期現金流量表
 截至二零一五年六月三十日止六個月
 (所有金額均以人民幣千元為單位)

	截至六月三十日止六個月	
	二零一五年 (未經審核)	二零一四年 (未經審核)
經營活動使用的現金淨額	(32,450)	(433,553)
投資活動使用的現金淨額	(168,720)	(229,465)
融資活動使用的現金淨額	(296,663)	(58,979)
現金及現金等價物減少淨額	(497,833)	(721,997)
期初現金及現金等價物	759,751	1,770,155
現金及現金等價物匯兌收益／(損失)	3,169	(5,623)
期末現金及現金等價物	<u>265,087</u>	<u>1,042,535</u>

簡明合併中期財務資料附註

截至二零一五年六月三十日止六個月

(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

1. 一般資料

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

本未經審核簡明合併中期財務資料乃於二零一五年八月二十五日獲董事會批准刊發。

2. 編製基準

截至二零一五年六月三十日止六個月的本簡明合併中期財務資料已根據國際會計準則第 34 號「中期財務報告」編製。本簡明合併中期財務資料應與截至二零一四年十二月三十一日止年度的年度財務報表一併閱讀，該財務報表是根據國際財務報告準則編製的。

3. 會計政策

編製本簡明合併中期財務資料所採用之會計政策與截至二零一四年十二月三十一日止年度之年度財務報表所採用的會計政策(見有關的年度財務報表)一致。

在截至二零一五年十二月三十一日止財政年度生效的國際財務報告準則的修訂對本集團並無重大影響。

本中期期間的所得稅按照預期年度總盈利適用的稅率予以計提。

沒有其他在本中期期間首次生效的修改準則或解釋預期會對本集團造成重大影響。

4. 估計

編製簡明合併中期財務資料要求管理層作出影響會計政策的應用和所報告資產和負債以及收支的數額的判斷、估計和假設。實際結果或會與此等估計不同。

在編製此等簡明合併中期財務資料時，管理層應用本集團會計政策時作出的重大判斷和估計不確定性的關鍵來源，與截至二零一四年十二月三十一日止年度合併財務資料所應用的相同，惟下列各項除外：

- 會計估計變動

本集團資產之可使用年限須由管理層定期審核。二零一五年之前，若干無形資產(主要包括專利及電腦軟件)分別於其估計可使用年限(即三至八年及五年)內攤銷。由於該等資產仍然為本集團帶來經濟利益，管理層於審核後決定延長該等資產之估計可使用年限至十年，自二零一五年一月一日起生效。

延長之效力按前瞻基準應用。由於是次變動，期內攤銷減少約人民幣5,128,000元及預期全年將減少約人民幣10,367,000元。

5. 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、折舊及攤銷、利息收入、財務費用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
截至二零一五年六月三十日					
止六個月(未經審核)					
收入	<u>219,376</u>	<u>129,405</u>	<u>402,798</u>	<u>109,961</u>	<u>861,540</u>
EBITDA	<u>58,781</u>	<u>28,070</u>	<u>128,679</u>	<u>35,767</u>	<u>251,297</u>
折舊及攤銷	(24,006)	(8,472)	(50,375)	(12,395)	(95,248)
利息收入	3	251	26	266	546
財務費用	(901)	(23)	(823)	(1,271)	(3,018)
應佔合營公司虧損	(1,042)	—	—	—	(1,042)
所得稅費用	<u>(2,571)</u>	<u>(89)</u>	<u>(7,356)</u>	<u>(2,387)</u>	<u>(12,403)</u>
截至二零一四年六月三十日					
止六個月(未經審核)					
收入	<u>284,772</u>	<u>262,647</u>	<u>450,318</u>	<u>114,622</u>	<u>1,112,359</u>
EBITDA	<u>61,945</u>	<u>75,418</u>	<u>256,590</u>	<u>66,892</u>	<u>460,845</u>
折舊及攤銷	(28,906)	(9,017)	(37,997)	(14,782)	(90,702)
利息收入	2	11	16	87	116
財務費用	(1,133)	(1,813)	(271)	(298)	(3,515)
應佔合營公司虧損	(5,053)	—	—	—	(5,053)
所得稅費用	<u>(2,395)</u>	<u>(2,942)</u>	<u>(29,218)</u>	<u>(8,522)</u>	<u>(43,077)</u>
於二零一五年六月三十日					
(未經審核)					
資產總計	<u>1,252,748</u>	<u>1,077,804</u>	<u>1,961,793</u>	<u>556,651</u>	<u>4,848,996</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>
資本開支	<u>132,224</u>	<u>8,340</u>	<u>32,331</u>	<u>41,426</u>	<u>214,321</u>
於二零一四年					
十二月三十一日(經審核)					
資產總計	<u>944,159</u>	<u>1,021,897</u>	<u>1,946,867</u>	<u>631,641</u>	<u>4,544,564</u>
資產總計包括：					
於合營公司的投資	<u>1,042</u>	<u>—</u>	<u>—</u>	<u>4,000</u>	<u>5,042</u>
資本開支	<u>468,967</u>	<u>71,310</u>	<u>352,800</u>	<u>219,243</u>	<u>1,112,320</u>

將分部EBITDA總計調節至除所得稅前(虧損)/利潤總計如下：

	截至六月三十日止六個月	
	二零一五年 (未經審核)	二零一四年 (未經審核)
可報告分部的EBITDA	251,297	460,845
與總部有關的費用	(216,221)	(286,547)
折舊	(85,707)	(76,397)
攤銷	(9,541)	(14,305)
利息收入	546	116
財務費用	(3,018)	(3,515)
應佔合營公司虧損	(1,042)	(5,053)
除所得稅前(虧損)/利潤	<u>(63,686)</u>	<u>75,144</u>

將可報告分部資產調節至資產總計如下：

	於二零一五年 六月三十日 (未經審核)	於二零一四年 十二月三十一日 (經審核)
	可報告分部資產	4,848,996
行政管理總部資產	<u>1,332,480</u>	<u>1,946,603</u>
各資產負債表資產總計	<u><u>6,181,476</u></u>	<u><u>6,491,167</u></u>

分地理區域信息

	收入		非流動資產	
	截至六月三十日止六個月		於二零一五年 六月三十日 (未經審核)	於二零一四年 十二月三十一日 (經審核)
	於二零一五年 (未經審核)	於二零一四年 (未經審核)		
中國	472,545	804,927	2,579,832	2,616,340
伊拉克	281,683	230,616	395,641	235,675
其他國家	107,312	76,816	84,900	82,937
總計	<u><u>861,540</u></u>	<u><u>1,112,359</u></u>	<u><u>3,060,373</u></u>	<u><u>2,934,952</u></u>

分客戶信息

期內，約人民幣249,753,000元(截至二零一四年六月三十日止六個月：人民幣304,160,000元)的收入來自兩大外部客戶(二零一四年六月三十日：二)，分別佔總收入的16.8%和12.2%(截至二零一四年六月三十日止六個月：13.9%和13.4%)。該等收入主要歸於鑽井技術、井下技術集群及管材技術集群。

6. 應收貿易賬款及應收票據

	於二零一五年 六月三十日 (未經審核)	於二零一四年 十二月三十一日 (經審核)
應收貿易賬款，淨額(a)		
— 關聯人士	11,296	43,364
— 其他	1,298,203	1,411,602
	<u>1,309,499</u>	<u>1,454,966</u>
應收票據(c)	33,421	133,204
	<u>1,342,920</u>	<u>1,588,170</u>

附註：

(a) 賬齡分析：

	於二零一五年 六月三十日 (未經審核)	於二零一四年 十二月三十一日 (經審核)
6個月以內	817,016	1,046,838
6個月至1年	321,520	175,383
1年至2年	124,590	219,231
2年至3年	36,550	21,583
3年以上	31,814	13,922
	<u>1,331,490</u>	<u>1,476,957</u>
減：應收款項減值	(21,991)	(21,991)
應收貿易賬款，淨額	<u>1,309,499</u>	<u>1,454,966</u>

(b) 大部分應收貿易賬款的信貸期為介乎五天至兩個月，惟須在出售完成後一年內收回的質保金除外。於報告日期，本集團所承受最大信貸風險為上述應收賬款的賬面值。

(c) 應收票據乃到期日為六個月以內的銀行承兌票據。

7. 應付貿易賬款及應付票據

	於二零一五年 六月三十日 (未經審核)	於二零一四年 十二月三十一日 (經審核)
應付貿易賬款(a)		
－關聯人士	40,819	38,445
－其他	716,972	592,294
	<u>757,791</u>	<u>630,739</u>
應收票據	25,595	64,014
	<u>783,386</u>	<u>694,753</u>

附註：

(a) 賬齡分析

	於二零一五年 六月三十日 (未經審核)	於二零一四年 十二月三十一日 (經審核)
1年以內	678,120	510,958
1至2年	69,351	107,630
2至3年	2,791	4,500
3年以上	7,529	7,651
	<u>757,791</u>	<u>630,739</u>

8. 收入

	截至六月三十日止六個月	
	於二零一五年 (未經審核)	於二零一四年 (未經審核)
銷售貨物	121,283	93,102
提供服務	740,257	1,019,257
	<u>861,540</u>	<u>1,112,359</u>

9. 按性質劃分的費用

	截至六月三十日止六個月	
	二零一五年 (未經審核)	二零一四年 (未經審核)
材料及服務	371,050	464,506
員工成本		
— 薪金及其他員工開支	200,767	176,408
— 以股權支付的薪酬	10,076	12,908
折舊	86,229	76,735
攤銷	9,924	15,205
營業稅及附加稅	7,574	11,607
其他經營費用	157,281	188,849
其中包括：— 應收款項減值(撥回)	—	(334)
— 出售物業、廠房及設備損失	350	18
經營成本總計	<u>842,901</u>	<u>946,218</u>

10. 財務費用，淨額

	截至六月三十日止六個月	
	二零一五年 (未經審核)	二零一四年 (未經審核)
下列各項的利息費用：		
— 短期銀行貸款	(23,777)	(14,161)
— 長期債券	(76,295)	(77,645)
	<u>(100,072)</u>	<u>(91,806)</u>
匯兌收益／(虧損)，淨額	4,273	(10,566)
其他	(2,833)	(2,192)
財務費用	(98,632)	(104,564)
減：就資本化資產的合資格金額	—	(4,517)
財務費用總額	<u>(98,632)</u>	<u>(100,047)</u>
利息收入	3,514	11,235
	<u>(95,118)</u>	<u>(88,812)</u>

11. 所得稅費用

	截至六月三十日止六個月	
	二零一五年 (未經審核)	二零一四年 (未經審核)
即期所得稅		
— 中國	1,314	24,156
— 其他	15,905	16,814
遞延所得稅	(4,816)	2,107
	<u>12,403</u>	<u>43,077</u>

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。

就本公司的中國附屬公司而言，企業所得稅乃就按25%（二零一四年：25%）的適用稅率計算的估計應課稅利潤計提撥備，惟若干按優惠稅率10%或15%繳稅的附屬公司除外。

於海外成立的附屬公司須按其所在國家的現行稅率繳稅。法定所得稅乃根據實體的經營業績按單獨實體基準進行評估。

12. 每股(虧損)/盈利

(a) 基本

每股基本盈利乃以本公司權益持有人應佔(虧損)/利潤除以期內已發行普通股的加權平均數計算。

	截至六月三十日止六個月	
	二零一五年 (未經審核)	二零一四年 (未經審核)
本公司權益持有人應佔(虧損)/利潤(人民幣千元)	(73,786)	27,395
已發行普通股的加權平均數(千股)	<u>2,217,031</u>	<u>2,197,609</u>
每股基本(虧損)/盈利(以每股人民幣表示)	<u>(0.0333)</u>	<u>0.0125</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經調整普通股之加權平均數計算。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(按本公司股份於二零一五年一月一日至二零一五年六月三十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。

於截至二零一五年六月三十日止六個月，本集團因蒙受虧損導致購股權出現反攤薄效應，並且不被計入每股攤薄虧損的計算中。

	截至六月三十日止六個月	
	二零一五年 (未經審核)	二零一四年 (未經審核)
本公司權益持有人應佔(虧損)/利潤(人民幣千元)	(73,786)	27,395
已發行普通股的加權平均數(千股)	2,217,031	2,197,609
就假設購股權已轉換而作出的調整(千股)	—	31,562
就每股攤薄盈利的普通股加權平均數(千股)	2,217,031	2,229,171
每股攤薄(虧損)/盈利(以每股人民幣表示)	(0.0333)	0.0123

13. 股息

於二零一四年五月二十九日，經股東於股東週年大會上批准後，本公司宣派二零一三年末期股息每股普通股人民幣0.0547元，合共人民幣122,468,000元，並已於二零一四年六月以現金支付。

本公司並無就二零一四年財政年度宣派股息。

管理層討論與分析

業務回顧

二零一五年上半年，國內，受到國際油價的影響，客戶上游勘探開發的資本支出放緩，部分區域市場低迷，本集團部分作業項目在第一季度受到延期執行的影響，進展較為緩慢，於第二季度，各產品線項目已陸續開展，整體作業量有所恢復並逐步趨於穩定。同時，油公司對油氣產量出現恢復性增長需求，國內市場正全面推行非常規技術及方法的先導性試驗，對利用非常規油氣開發技術開發老油田及傳統油氣資源的需求進一步增加。本集團全面發揮此前建立的「天然氣」、「非常規」技術特色優勢，積極參與並多次中標緻密油氣項目，在頁岩氣市場、煤層氣市場亦取得新的進展。此外，國內油公司為實現降本增效，正在進一步深化市場化改革，剝離部分服務業務，專注主業發展，在此改革機遇下，本集團積極發揮安東作為中國最佳民營工程技術合作夥伴的品牌優勢，主動參與，承接與本集團主業相關的核心業務，充當國企深化改革的合作夥伴，同時也為本集團業務規模的跨越式增長及進一步擴大市場影響力奠定基礎。

海外，國際石油市場整體疲軟，但中東市場仍保持穩定。在此市場環境下，各大油公司對項目開發成本的要求進一步提高，為服務優質、成本相對較低的中國服務商提供了與國際服務公司全面展開競爭的平台。在此市場形勢下，本集團積極發揮安東作為最佳的中國合作夥伴的品牌優勢，加速推動在中國公司具有系統優勢的地區快速替代國際油服公司的市場份額，推進國際收入的快速增長。二零一五年上半年，本集團的海外業務全面突破「跟隨」戰略，在伊拉克市場，本集團與國際油公司展開實質性合作，獲得長期訂單；在南美市場，本集團的優勢項目獲得穩定增長，新市場、新客戶開發成績顯著；在中亞非洲區，本集團跟隨中國投資者進入埃塞俄比亞市場，取得較

大金額的輕資產服務訂單。整體來看，二零一五年上半年，本集團的海外項目平穩執行的同時，新增訂單大幅上升，為海外業務的全面擴張做好了準備。

二零一五年上半年，本集團總收入為人民幣861.5百萬元，較二零一四年同期的人民幣1,112.4百萬元下降了人民幣250.9百萬元，降幅為22.6%。主要由於客戶縮減資本開支，部分項目執行延遲，導致與去年同期相比收入下降較大。

二零一五年上半年，本集團的經營利潤為人民幣32.5百萬元，較二零一四年同期的人民幣169.0百萬元下降人民幣136.5百萬元，降幅為80.8%。淨虧損為人民幣76.1百萬元，較二零一四年同期的淨利潤人民幣32.1百萬元下降人民幣108.2百萬元，降幅為337.1%。本公司權益持有人應佔虧損為人民幣73.8百萬元，較二零一四年同期的權益持有人應佔淨利潤人民幣27.4百萬元下降人民幣101.2百萬元，降幅為369.3%。歸屬本公司權益持有人的淨利潤率為-8.6%，較二零一四年同期的2.5%下降11.1個百分點。主要由於行業競爭加劇，降價壓力增大，導致利潤率降低。於報告期內，面對當前的市場形勢，本集團積極調整，推行全面的成本管控措施，截至二零一五年六月三十日止六個月，成本管控已初見成效，較二零一四年下半年，利潤下滑趨勢得到扭轉，虧損縮窄。

二零一五年上半年，本集團面對國內較為嚴峻的市場形勢挑戰，全面加強應收賬款的回收控制了應收帳款天數的進一步增加，截至二零一五年六月三十日止六個月的應收款平均周轉天數為274天，與去年同期相比上升51天；存貨平均周轉天數為232天，比去年同期相比上升83天；應付款平均周轉天數為200天，比去年上升37天。經營活動現金流為人民幣-32.5百萬元，較去年同期的人民幣-433.6百萬元，上升人民幣401.1百萬元。

地域市場分析

二零一五年上半年，國內市場收入為人民幣472.5百萬元，較去年同期的人民幣804.9百萬元下降人民幣332.4百萬元，降幅為41.3%，國內市場收入佔本集團總收入比例為54.8%；海外市場收入為人民幣389.0百萬元，較去年同期的人民幣307.5百萬元上升人民幣81.5百萬元，增幅為26.5%，海外市場收入佔本集團總收入比例達45.2%

國內及海外市場收入比較

	截至六月三十日止六個月		變幅 (%)	各市場佔總收入比例	
	二零一五年 (人民幣百萬元)	二零一四年 (人民幣百萬元)		截至六月三十日止六個月 二零一五年	二零一四年
國內	472.5	804.9	-41.3%	54.8%	72.4%
海外	389.0	307.5	26.5%	45.2%	27.6%
合計	<u>861.5</u>	<u>1,112.4</u>	-22.6%	<u>100.0%</u>	<u>100.0%</u>

國內市場收入分析

	截至六月三十日止六個月		變幅 (%)	各市場佔總收入比例	
	二零一五年 (人民幣百萬元)	二零一四年 (人民幣百萬元)		截至六月三十日止六個月 二零一五年	二零一四年
中國西北	223.2	360.1	-38.0%	47.2%	44.7%
中國華北	108.6	326.9	-66.8%	23.0%	40.6%
中國西南	95.5	44.8	113.2%	20.2%	5.6%
中國東北與所有其他 中國市場	45.2	73.1	-38.2%	9.6%	9.1%
合計	<u>472.5</u>	<u>804.9</u>	-41.3%	<u>100.0%</u>	<u>100.0%</u>

海外市場收入分析

	截至六月三十日止六個月			各市場佔總收入比例	
	二零一五年 (人民幣百萬元)	二零一四年 (人民幣百萬元)	變幅 (%)	截至六月三十日止六個月 二零一五年	二零一四年
中東	286.3	233.2	22.8%	73.6%	75.8%
美洲	40.2	38.4	4.7%	10.3%	12.5%
中亞	30.6	29.9	2.3%	7.9%	9.7%
非洲	31.9	6.0	431.7%	8.2%	2.0%
合計	<u>389.0</u>	<u>307.5</u>	26.5%	<u>100.0%</u>	<u>100.0%</u>

國內市場

二零一五年上半年，油公司削減資本開支帶來的影響開始顯現，部分區域市場環境低迷。在此環境下，本集團抓住老油田利用非常規能源技術和方法進行先導性開發的機會，充分發揮此前建立的技術優勢，擴大市場份額。同時，面臨國內國有油公司市場改革的機會，本集團充分發揮中國最佳民營工程技術合作夥伴的品牌優勢，主動參與，承接與本集團主業相關的核心業務，充當國企深化改革的合作夥伴，同時也為本集團業務規模的跨越式增長及進一步擴大市場影響力奠定基礎。

國內市場主要業務發展

西北地區，塔里木盆地投資減緩，收入降低；吐魯番哈密盆地，本集團承接的老油田改革項目修井業務成績顯著，收入持續穩定；準噶爾盆地，緻密油開發先導性項目帶來新市場機會，訂單增長較快，如先導性項目獲得成功，將帶來非常規開發技術應用的爆發式增長。

華北地區，鄂爾多斯盆地，市場持續開放，緻密氣的開發和當地的年度招標模式拉動了訂單增長，但受到新環保法實施的影響，項目進展緩慢導致收入下降明顯。

西南地區，四川盆地，頁岩氣開發進度加快，本集團非常規開發技術全面進入市場，收入實現較大幅度上升。本集團自主生產的壓裂支撐劑在頁岩氣區塊也獲得長期訂單。同時，本集團在貴州進入煤層氣壓裂市場，獲得訂單。

東部區域，本集團在傳統的東北市場抓住老油田的緻密油開發機會，增加訂單，收入開始回升。

海外市場

二零一五年上半年，油公司受到成本壓力，開始尋求服務優質、價格有競爭優勢的中國合作夥伴，本集團充分發揮最佳的中國合作夥伴優勢，利用此前建立的服務能力、作業記錄及良好的品牌，繼續突破跟隨戰略，全面拓寬客戶面，推進中國企業優勢區域的全球市場全覆蓋。

海外市場主要業務發展

中東地區，OPEC 國家保持油氣產量不減，二零一五年上半年，伊拉克油氣出口量創紀錄，低油價形勢下油公司降低成本的要求使得本集團在伊拉克建立的綜合優勢得以凸顯，今年上半年本集團繼續突破跟隨戰略，客戶面全面擴大，與國際油公司展開規模化合作，獲得長期訂單，訂單總額增長迅速，合作機會不斷增加。同時，由於客戶穩定產量的需求，作業情況持續穩定，收入較同期穩步增長。

美洲地區，自主優勢產品開始實現規模化發展，收入穩定上升。新市場、新客戶開發成績顯著。油公司在現階段情況下，為降低開採成本，開始考慮更換既能滿足技術要求且成本更低的供應商，美洲區在此條件下有廣闊的市場機會。

中亞非洲區，採用「跟隨戰略」進入新市場，今年上半年，在埃塞俄比亞獲得金額約200百萬元人民幣的新訂單，為中國非國有投資者提供鑽井液及固井服務。本集團在伊朗市場已經提前做好儲備，在伊朗核談成功的大背景下，市場的突破將帶來更大增長機會。

產業分析

二零一五年上半年本集團的各大集群平穩運行。鑽井技術集群收入為人民幣219.4百萬元，較去年同期下降23.0%；完井技術集群收入為人民幣129.4百萬元，較去年同期下降50.7%；井下作業集群收入為人民幣402.8百萬元，較去年同期下降10.6%；管材服務集群收入為人民幣109.9百萬元，較去年同期下降4.1%。

二零一五年上半年，本集團通過近兩年的完善，已建立油氣開發全生命週期的一體化服務能力。同時，本集團加強作業項目的精細化管理，依靠信息化手段推動作業項目快速運轉，明確作業目標，完善考核制度，加強作業風險管控和QHSE支持。

產業集群估收入分析

	截至六月三十日止六個月			佔總收入比例	
	二零一五年 (人民幣百萬元)	二零一四年 (人民幣百萬元)	變幅 (%)	截至六月三十日止六個月 二零一五年	二零一四年
井下作業集群	402.8	450.4	-10.6%	46.7%	40.5%
鑽井技術集群	219.4	284.8	-23.0%	25.5%	25.6%
完井技術集群	129.4	262.6	-50.7%	15.0%	23.6%
管材服務集群	109.9	114.6	-4.1%	12.8%	10.3%
合計	<u>861.5</u>	<u>1,112.4</u>	-22.6%	<u>100.0%</u>	<u>100.0%</u>

井下作業集群

二零一五年上半年，井下作業集群遇行業調整，收入為人民幣402.8百萬元，較去年同期的人民幣450.4百萬元下降10.6%。該業務集群以全面提高設備使用率為目標，積極參與市場競爭，但受到客戶縮減資本開支、項目施工延遲的影響，本集團的增產、壓裂泵送、連續油管等業務收入下降；但自主壓裂支撐劑的銷售開始穩步上升，同時，採油運行管理服務及修井服務的收入大幅上升，為本集團帶來收入結構的優化。

井下作業集群包含井下模塊：

井下模塊

- 1) 增產作業技術。二零一五年上半年，增產作業技術錄得收入為人民幣35.8百萬元，較去年同期的人民幣79.0百萬元下降54.7%；
- 2) 壓裂泵送服務。二零一五年上半年，壓裂泵送服務錄得收入為人民幣65.4百萬元，較去年同期的人民幣81.7百萬元下降20.0%；

- 3) 連續油管服務。二零一五年上半年，連續油管服務錄得收入為人民幣129.4百萬元，較去年同期的人民幣196.9百萬元下降34.3%；
- 4) 壓裂支撐劑。該產品線於二零一四年六月正式投產，二零一五年上半年錄得收入為人民幣15.6百萬元；
- 5) 氣密封檢測服務。二零一五年上半年，氣密封檢測服務錄得收入為人民幣17.5百萬元，較去年同期的人民幣43.1百萬元下降59.4%；
- 6) 井下作業化學材料。二零一五年上半年，井下化學材料錄得收入為人民幣2.4百萬元，較去年同期的人民幣6.7百萬元下降64.2%；
- 7) 採油模塊，二零一五年上半年，採油模塊錄得收入為人民幣136.7百萬元，較去年同期的人民幣43.0百萬元上升217.9%。

井下作業集群的EBITDA從去年同期的人民幣256.6百萬元減至二零一五年上半年的人民幣128.6百萬元，降幅是49.9%。二零一五年上半年，井下作業集群的EBITDA率為31.9%，較去年同期的57.0%下降了25.1個百分點。主要由於壓裂泵送業務受到客戶縮減資本開支及市場競爭加劇的影響導致利潤率降幅較大。

井下作業集群主要發展

增產作業技術產品線受到客戶縮減資本開支、項目實施延遲及市場競爭加劇的影響，工作量有較大下滑，尤其在鄂爾多斯市場，平均單井服務價格降幅較大，導致收入較二零一四年同期有大幅下降。但同時，新疆地區的緻密油開發項目為本集團的增產業務帶來較大突破，新疆北部區塊成功獲得平台總包項目水平井工作量，吐魯番哈密盆地市場中標年度分段壓裂服務。

壓裂泵送服務產品線，受到客戶項目延遲的影響，儘管在鄂爾多斯盆地全面中標，上半年壓裂設備利用率較低，收入較去年同期有所下降。同時，本集團與合作伙伴合作進入頁岩氣市場，在西南地區獲得訂單增長。

連續油管產品線，受到國內客戶的資本開支壓縮，收入有所下降。但本集團在四川盆地的頁岩氣項目持續獲得訂單並保持穩定作業，伊拉克地區工作量穩定飽滿。

壓裂支撐劑產品線連續穩定運行，國內常規陶粒產品需求下降，導致產品銷售目標未達到預期水平，但頁岩氣市場的開發使得國內對超低密高質量產品需求增加，本集團已與頁岩氣客戶簽訂長期穩定的供貨需求合同。同時，本集團積極全方位降本增效，從生產、採購、銷售、人力等各方面降低成本，擴大該產品線在國內外市場的競爭優勢。

採油模塊，整體收入較去年同期有大幅上升，二零一五年上半年，採油模塊業務作為針對油公司生產階段的穩定業務，已成為佔本集團收入比重較大的業務模塊，增長迅速，以其穩定的收入能力帶來本集團收入結構的優化。在伊拉克市場，採油運行管理業務穩步執行年度服務合同，收入持續穩定，同時，本集團與國際油公司，當地油公司展開規模化合作，獲得金額140百萬美元的修完井大包項目；在吐魯番哈密盆地市場，隨着二零一五年初成功接管客戶的16台修井設備，本報告期內一直持續穩定作業，並憑藉優異的管理能力和作業水平獲得客戶高度評價，本集團未來將有機會增加設備管理數量和作業需求。

鑽井技術集群

二零一五年上半年，鑽井技術集群平穩上升，收入為人民幣219.4百萬元，較去年同期人民幣284.8百萬元下降23.0%。受到客戶資本開支減少及已中標項目延遲等原因，鑽機服務項目於第二季度才開始作業，導致收入下降；自主油基泥漿服務試驗成功，鑽井液服務出現增長；油田環保業務繼續培育發展。

鑽井技術集群包含一體化模塊與鑽井模塊產品線，分別為：

一體化模塊：

- 1) 一體化項目服務。二零一五年上半年，一體化項目服務錄得收入為人民幣2.3百萬元；

鑽井模塊：

- 1) 一體化鑽井服務。二零一五年上半年，鑽井新技術服務錄得收入為人民幣50.2百萬元，較去年同期的人民幣58.0百萬元下降13.4%；
- 2) 定向鑽井服務。二零一五年上半年，定向鑽井服務錄得收入為人民幣67.0百萬元，較去年同期的人民幣97.4百萬元下降31.2%；
- 3) 鑽井液服務。二零一五年上半年，鑽井液服務錄得收入為人民幣57.5百萬元，較去年同期的人民幣30.7百萬元上升87.3%；
- 4) 鑽機服務。二零一五年上半年，鑽機服務錄得收入為人民幣40.3百萬元，較去年同期的人民幣58.2百萬元下降30.8%；
- 5) 油田環保技術。二零一五年上半年，油田環保技術服務錄得收入為人民幣2.1百萬元，較去年同期的人民幣1.6百萬元上升31.3%；

鑽井技術集群的EBITDA從去年同期的人民幣61.9百萬元降至二零一五年上半年的人民幣58.8百萬元，降幅為5.0%。二零一五年上半年，EBITDA率為26.8%，較去年同期的21.7%上升了5.1個百分點，主要由於本集團加強成本管控，人力成本和原材料成本的控制初見成效。

鑽井技術集群主要發展

定向井業務在國內市場受到客戶資本開支縮減的影響，整體作業量較去年降幅較大，西北市場、西南市場影響較大，但同時在東北市場取得突破，自購旋轉地質

導向設備投入使用獲得客戶優質訂單；在國際市場，南美、中亞市場工作量不足，伊拉克市場憑藉優異的作業水平，作業量持續穩定，收入增加。

鑽井液服務迎來新發展，收入較去年同時有較大增幅。塔里木油基泥漿市場穩定，水基泥漿市場獲得突破，為後續發展奠定基礎。自主油基泥漿在西南頁岩氣市場成功應用，為本集團自主油基泥漿的推廣奠定技術基礎和市場基礎。國際市場，鑽井液服務獲得突破性成功，在伊拉克市場提供產品銷售及技術服務，在埃塞俄比亞新市場獲得鑽井液及配套服務長期優質訂單。鑽井液服務產品線的市場推廣及自主產品的成功運用將帶來未來該產品線的快速增長。

鑽機服務在第一季度受到區域市場冬休及已中標項目延遲的影響，施工延緩，但自第二季度起國內五部鑽機均已陸續投入使用。海外市場，原定於二零一五年上半年施工的兩部鑽機受到客戶延遲暫未開工，預計於二零一五年下半年開始施工。

一體化鑽井服務在二零一五年上半年收入水平與去年同期基本一致。在客戶降本增效的形勢下，提速降本服務需求增加，本集團抓住這一機會，深挖客戶需求的同時，加強技術交流，適時引進先進技術，在克拉瑪依油田，成功獲得國內緻密油開發先導性試驗總包服務項目；國外市場，在埃塞俄比亞，固井產品及服務成功進入新市場，預計下半年將帶來較好收入增長。

油田環保技術服務通過市場佈局和配套設施的投入，較去年同期作業量增長，收入有所上升。該產品線現已完成西南地區，鄂爾多斯區域以及新疆區域的市場佈局並形成了持續作業量。

完井技術集群

二零一五年上半年，收入為人民幣129.4百萬元，較去年同期的人民幣262.6百萬元下降50.7%。該集群在低油價形勢下，客戶採用成本更低的完井工藝，行業競爭加劇，收入下降。

完井技術集群包含以下業務：

- 1) 完井集成服務，該業務包含一體化完井服務，完井工具技術服務以及防砂控水產品和技術服務。二零一五年上半年，完井集成服務錄得收入為人民幣118.4百萬元，較去年同期的人民幣194.4百萬元下降39.1%；
- 2) 礫石充填服務，該業務來自本集團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。二零一五年上半年，礫石充填服務錄得收入為人民幣11.0百萬元，較去年同期的人民幣68.2百萬元下降83.9%；

完井技術集群的EBITDA從去年同期的人民幣75.4百萬元降至二零一五年上半年的人民幣28.1百萬元，降幅為62.7%。二零一五年上半年，EBITDA率為21.7%，較去年同期的28.7%下降了7.0個百分點，主要由於受到國內客戶投資減少，市場競爭加劇，降價壓力較大，同時本集團的控股子公司山東普瑞思德受到客戶改變完井作業方式的影響，利潤率下降。

完井技術集群主要發展

完井工具服務。國內，客戶縮減工藝成本，低成本價格的工藝和技術更有競爭優勢，本集團完善天津基地自主化生產能力建設的同時，加強科技研發支持，在國內市場推廣固完井工具、生產完井工具、固井壓裂滑套、控水技術等。國際市場，加大推廣自主工具，南美市場成功推廣防砂工具和封隔器，並獲得了訂單，在伊拉克綠洲、蘇丹等區域進行了自動流體控制閥的推動，反映良好。

一體化完井服務。國內，新疆塔里木全通徑分段酸壓項目工作量與二零一四年持平，完井工具持續推進。西南市場，重點推廣微地震裂縫監測項目和自主固井滑套項目。微地震裂縫監測項目突破東北市場，獲得一定工作量。海外市場，伊拉克生產完井服務穩步施工。

防砂控水產品線受到市場環境影響，成本壓力增大，但本集團對該產品線實時調整，加強成本管控，引進新技術，改進產品性能，收入較去年同期有所上升。在美洲加拿大，哥倫比亞市場訂單穩定增長，同時在伊拉克本集團成功獲得國際知名油公司篩管項目訂單。

礫石充填服務，受到老油田客戶投資下降，客戶改變完井作業方式的影響，收入較同期有較大下降。

管材服務集群

二零一五年上半年，管材集群收入為人民幣109.9百萬元，較去年同期的人民幣114.6百萬元下降4.1%。儘管客戶投入減少，但本集團通過自主技術和產品優勢穩住了市場，收入小幅下降。

管材服務集群EBITDA從去年同期的人民幣66.9百萬元減至二零一五年上半年的人民幣35.8百萬元，降幅為46.5%。二零一五年上半年，EBITDA率為32.5%，較去年同期的58.4%下降了25.9個百分點，主要由於傳統鑽具租賃業務，油套管及防腐業務降價壓力加大，導致利潤率下降。

管材服務集群主要發展

檢測與評價的服務，檢測與評價產品線涵蓋石油鑽井工具檢測、油套管檢測、儀器儀錶檢測和校準，本集團的檢測與評價業務已成為國內領先的獨立第三方檢測技術服務提供商。二零一五年上半年作業量持續穩定，與去年同期基本持平。

鑽具租賃產品線受到客戶縮減成本的影響，鑽機動用率下降的影響，整體作業量有所下降。

油套管及防腐技術產品線。二零一五年上半年在伊拉克市場獲得突破，獲得長期穩定服務合同，整體工作量較去年同期有所上升。

戰略資源配套

二零一五年上半年，本集團調整戰略資本開支，重點放在各產品線的調整和完善上，強調針對客戶需求的技術創新。二零一五年上半年，本集團資本開支為人民幣167.7百萬元，主要是以往年度已投資項目的款項支付，較去年同期的人民幣226.5百萬元下降26.0%。

投資配套建設

二零一五年上半年根據本集團業務發展，在控制資本開支總量的前提下，產業建設上的投資主要針對油田環保業務，以及新增的大型訂單需要的相關配套投資。

二零一五年上半年，本集團為西北市場和鄂爾多斯市場投入鑽井廢棄物處理設備，完善了油田環保技術在兩個區域的市場佈局。此外，為推進新中標埃塞俄比亞項目實施，新增固井設備和泥漿實驗設備。截止本公告日期，所有配套設施已到達項目現場。

科研配套

二零一五年上半年，本集團重點根據集團的實際業務需求，結合客戶增產降本的需要，進行相關技術或工具的改進與創新。二零一五年上半年，本集團研發投入人民幣31.5百萬元，較去年同期的人民幣40.2百萬元下降21.6%。

主要科研項目

- 油基鑽井液技術研究與應用
- 自主化定向鑽井工具研究

一 可旋轉尾管懸掛器

人力資源配套

人力資源方面，自二零一四年下半年起，本集團啟動全面優化及精簡人員計劃，同時通過內部調配改善人員結構，至二零一五年六月三十日，員工總數減少25%，該等措施二零一五年預計將為本集團在二零一五年節約人力成本約人民幣186百萬元。

人力資源配套主要發展

控制人員總量，加強績效考核淘汰機制，裁員降本達到二零一五年年初預期；

優化組織架構，人員內部調配，提高管理效率。

同時繼續堅持成熟領軍人才的引進，完善人才管理和培養體系。

二零一五年上半年，本集團共向200余名優秀人才和核心員工授出合共49,500,000股本公司的普通股購股權，每股股份行使價為1.82港元。

展望

短期來看，國際油價仍然在低位徘徊，市場競爭依然激烈，但油公司對油氣產量出現恢復性增長需求，預計國際恢復速度快於國內；國內非常規能源開發會有平穩需求，業務基本穩定，國企改革將帶來全新機遇。長期來看，全球市場格局發生變化，具有競爭優勢的中國公司將替代國際油服公司局部市場份額；國家「一帶一路」政策帶來中亞、非洲市場新機會。

二零一五年下半年，本集團將繼續實施市場全覆蓋戰略，全面爭取市場份額，抓住國內外熱點市場機會，實現訂單大幅增加。國內，本集團將繼續抓住非常規技術和方法推動中國油氣資源開發變革的歷史性機遇，積極參與緻密油氣、煤層氣、頁岩氣項目

前期的先導性試驗；抓住「國企改革」政策帶來的新機會，發揮品牌優勢，主動參與，承接國有石油公司剝離出的優質業務，進一步鞏固戰略合作夥伴關係。

海外，本集團將全面實現中國公司優勢地區全球市場全網絡覆蓋戰略，抓住全球市場格局變化趨勢，推動中國公司具有優勢的地區快速替代國際油服公司份額；進一步突破「跟隨戰略」，繼續獲取大額訂單。抓住中東OPEC國家保持產量穩定，伊拉克增加產量的市場機會，加強與當地油公司及國際油公司的合作深度，繼續獲得長期穩定的市場訂單；南美地區，本集團將繼續抓住油公司在低油價環境下降低開發成本的需求所帶來的新的市場機會，爭取新的突破。

作業方面，本集團在充足的訂單儲備基礎上，推進作業快速執行，二零一五年下半年油公司將全力推進工作量的完成，將為本集團帶來作業高峰，拉動收入回升；鑽井模塊，鑽機全部開始施工作業，國內環保業務平穩進行；泥漿業務，固井業務在海外開始施工作業。完井模塊，抓住優勢產品防砂控水產品與服務在國際市場的機會，繼續推進全面交貨。井下模塊，鄂爾多斯盆地、四川盆地壓裂作業恢復，酸化業務在海外作業全面回升。採油模塊，採油運行管理業務在伊拉克穩步進行，修井業務在國內正常施工作業，同時中標伊拉克某國際公司修完井大包訂單。管材模塊，檢測及評價業務正常作業。

戰略管控方面，本集團將加大應收賬款回收力度，減少流動資金需求，保持良好的現金流水平；加強以結算為目標的作業管控，提高資金周轉效率，加強項目資金管理。繼續加大人員優化精簡力度的同時，繼續引進行業領軍人才；嚴格控制資本開支水平，以持續應對行業調整帶來的挑戰。

面對嚴峻形勢，本集團將加強成本管控，提高產能利用率，同時發揮自身優勢，搶佔市場份額，擴大收入規模，為機會的來臨做好充分準備。

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

本集團於二零一五年上半年的收入為人民幣861.5百萬元，較二零一四年同期人民幣1,112.4百萬元下降人民幣250.9百萬元，降幅為22.6%。主要受到國際油價影響，客戶縮減資本開支，國內項目延遲執行所致。

營業成本

營業成本由二零一四年同期人民幣691.2百萬元下降至二零一五年上半年人民幣625.0百萬元，下降9.6%。主要由於原材料成本隨收入的下降而減少所致。

其他收益

其他收益由二零一四年同期人民幣2.9百萬元增加至二零一五年上半年人民幣13.8百萬元，主要由於今年收到政府補貼收入所致。

銷售費用

於二零一五年上半年，銷售費用為人民幣72.0百萬元，較二零一四年同期人民幣82.9百萬元下降人民幣10.9百萬元，或13.1%。主要由於本集團加強對區域銷售單位日常運行費用的管控所致。

管理費用

於二零一五年上半年管理費用為人民幣129.1百萬元，較二零一四年同期人民幣137.7百萬元下降人民幣8.6百萬元，或6.2%。主要由於加強控制管理部門費用支出所致。

研究開發費用

於二零一五年上半年研究開發費用為人民幣9.2百萬元，較二零一四年同期人民幣22.8百萬元下降人民幣13.6百萬元，或59.6%。主要是由於本集團控制研發成本所致。

營業税金及附加費

於二零一五年上半年，營業税金及附加費為人民幣7.6百萬元，較二零一四年同期人民幣11.6百萬元減少人民幣4.0百萬元，或34.5%。主要由於收入水平同比下降以及加強對流轉稅籌劃共同影響所致。

經營利潤

二零一五年上半年的經營利潤為人民幣32.5百萬元，較二零一四年同期的人民幣169.0百萬元減少人民幣136.5百萬元，或80.8%。二零一五年上半年的經營利潤率為3.8%，比二零一四年同期的15.2%下降11.4個百分點。

財務費用淨額

於二零一五年上半年，財務費用淨額為人民幣95.1百萬元，較二零一四年同期增加人民幣6.3百萬元。主要由於本集團二零一五年上半年存款利息同比減少所致。

應佔共同控制實體損益

二零一五年上半年應佔共同控制實體虧損為1.0百萬元，主要是合營公司「同舟一體化油田技術有限公司」的虧損。

所得稅費用

於二零一五年上半年，所得稅費用為人民幣12.4百萬元，較二零一四年同期人民幣43.1百萬元下降約人民幣30.7百萬元，或71.2%。主要由於國內公司盈利水平略有所降低所致。

本期利潤

基於上文所述，本集團二零一五年上半年的虧損為人民幣76.1百萬元，較二零一四年同期人民幣32.1百萬元下降337.1%。

本公司權益持有人應佔利潤

於二零一五年上半年，本公司權益持有人應佔本集團虧損約人民幣73.8百萬元，較二零一四年同期人民幣約27.4百萬元下降369.3%。

應收貿易賬款及應收票據

於二零一五年六月三十日，本集團應收貿易賬款及應收票據淨額約人民幣1,342.9百萬元，較於二零一四年十二月三十一日減少約人民幣245.3百萬元。於二零一五年上半年平均應收貿易賬款周轉天數(不包含質保金和押金)為274天，較二零一四年同期增加了51天。主要由於營業收入水平同比降低所致。

存貨

於二零一五年六月三十日，本集團的存貨人民幣901.0百萬元，較於二零一四年十二月三十一日上升人民幣191.3百萬元。主要是由於本集團為保障全年業務發展儲備所致。

流動性及資本資源

於二零一五年六月三十日，本集團的現金和銀行存款約人民幣434.5百萬元(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)，比於二零一四年十二月三十一日下降人民幣405.6百萬元。主要是由於本集團按時償還300.0百萬元中期票據等到期外部借款所致。

本集團於二零一五年六月三十日尚未償還的短期銀行借款為人民幣696.4百萬元。銀行授予本集團信貸額度為人民幣1,020.0百萬元，其中約人民幣563.6萬元未使用。

於二零一五年六月三十日，本集團的資本負債比率為66.3%，較於二零一四年十二月三十一日的資本負債比率66.9%下降0.6個百分點。這主要由於償還到期中期票據所致，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二零一四年十二月三十一日人民幣2,053.9百萬元，下降至二零一五年上半年人民幣2,001.4百萬元。

匯率風險

隨着國際市場逐步擴大，本集團以外幣結算的業務也日益增多，加上已發行的美元債，人民幣匯率波動對集團帶來的影響將變得複雜。本集團的外匯風險主要由於外幣存款、以外幣計價的應收貿易賬款，及外幣借款，尤其人民幣兌美元的匯率出現波動可能因美元借款而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

於二零一五年六月三十日，上半年本集團經營活動現金流為淨流出，達人民幣32.5百萬元，較二零一四年同期少流出401.1百萬元，這是由於集團加大應收賬款回收以及按照成本管控目標大力控制經營性支出導致。

資本開支及投資

本集團於二零一五年上半年的資本開支為人民幣167.7百萬元，其中固定資產投資為人民幣145.4百萬元及無形資產(包括土地使用權)投資為人民幣22.3百萬元，而並無支付股權投資。本集團將依據集團業務發展，全面控制資本開發水平。

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。本集團於二零一五年六月三十日的經營租賃承諾約為人民幣52.8百萬元。於結算日(即二零一五年六月三十日)，本集團的資本承擔(但尚未於資產負債表作出撥備)約為人民幣89.6百萬元。

或然負債

於二零一五年六月三十日，本集團並無任何重大或然負債或擔保。

賬外安排

於二零一五年六月三十日，本集團並無任何賬外安排。

中期股息

本公司董事會並無就截至二零一五年六月三十日止六個月建議派付中期股息(截至二零一四年六月三十日止六個月：無)。

企業管治

除下述偏離外，本公司於截至二零一五年六月三十日止六個月內均遵守載於香港聯合交易所有限公司證券上市規則(「上市規則」)附錄十四的《企業管治守則》(「企管守則」)內的全部守則條文：

企管守則第A.2.1條守則條文規定，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，可保證本集團經營管理的連續性，並可保障全體股東利益。

董事證券交易

本公司董事(「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內一直遵守標準守則所規定的有關標準。

購買、出售或贖回本公司的上市證券

截至二零一五年六月三十日止六個月，本公司及其各附屬公司概無購買、出售或贖回本公司任何上市證券。

審核委員會

本公司已按上市規則及企管守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。審核委員會已審閱本集團截至二零一五年六月三十日止六個月的未經審核中期財務報表。

承董事會命
安東油田服務集團
主席
羅林

香港，二零一五年八月二十五日

於本公告日期，本公司的執行董事為羅林先生、吳迪先生及皮至峰先生；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。