

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)

截至二零一六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二零一五年同期的人民幣861.5百萬元下降21.8%至二零一六年上半年的人民幣673.7百萬元。本公司權益持有人應佔虧損則由二零一五年同期的人民幣73.8百萬元虧損下降11.9%至二零一六年上半年的虧損人民幣65.0百萬元。

業績

安東油田服務集團(「本公司」)董事會(「董事會」)宣佈本公司及其附屬公司(合稱「本集團」)截至二零一六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二零一五年同期的比較數字如下：

簡明合併中期資產負債表
於二零一六年六月三十日

	於二零一六年 六月三十日 人民幣千元 (未經審核)	於二零一五年 十二月三十一日 人民幣千元 (經審核)
資產		
非流動資產		
物業、廠房及設備	2,236,821	2,355,538
土地使用權	48,539	59,893
無形資產	386,086	379,538
於合營公司的投資	—	4,000
預付款項及其他應收款項	132,524	132,693
其他非流動資產	63,000	67,255
遞延所得稅資產	56,614	64,659
	<u>2,923,584</u>	<u>3,063,576</u>
流動資產		
存貨	787,964	834,223
應收貿易賬款及應收票據	5 1,292,278	1,284,354
預付款項及其他應收款項	394,933	373,603
受限制銀行存款	202,377	158,246
初始存期超過三個月的定期存款	11,000	11,000
現金及現金等價物	206,972	458,158
	<u>2,895,524</u>	<u>3,119,584</u>
資產總計	<u><u>5,819,108</u></u>	<u><u>6,183,160</u></u>

簡明合併中期資產負債表(續)
於二零一六年六月三十日

	附註	於二零一六年 六月三十日 人民幣千元 (未經審核)	於二零一五年 十二月三十一日 人民幣千元 (經審核)
權益			
本公司權益持有人應佔權益			
股本		207,213	207,629
儲備		1,582,724	1,686,397
		<u>1,789,937</u>	<u>1,894,026</u>
非控制性權益		65,338	65,586
		<u>1,855,275</u>	<u>1,959,612</u>
負債			
非流動負債			
長期借款		122,112	—
長期債券		1,622,882	1,584,635
遞延所得稅負債		4,388	4,375
		<u>1,749,382</u>	<u>1,589,010</u>
流動負債			
短期借款		441,650	675,000
長期借款的即期部分		60,288	—
長期債券的即期部分		199,920	199,514
應付貿易賬款及應付票據	6	467,949	580,348
預提費用及其他應付款		1,005,291	1,154,958
即期所得稅負債		39,353	24,718
		<u>2,214,451</u>	<u>2,634,538</u>
負債總計		<u>3,963,833</u>	<u>4,223,548</u>
權益及負債總計		<u><u>5,819,108</u></u>	<u><u>6,183,160</u></u>

簡明合併中期利潤表

截至二零一六年六月三十日止六個月

	附註	截至六月三十日止六個月	
		二零一六年 人民幣千元 (未經審核)	二零一五年 人民幣千元 (未經審核)
收入	7	673,703	861,540
營業成本	8	(499,599)	(624,981)
毛利		174,104	236,559
其他收益，淨額		65,455	13,835
銷售費用	8	(49,944)	(72,031)
管理費用	8	(123,571)	(129,078)
研究開發費用	8	(17,231)	(9,237)
營業税金及附加費	8	(4,023)	(7,574)
經營利潤		44,790	32,474
利息收入		737	3,514
財務費用		(83,851)	(98,632)
財務費用，淨額	9	(83,114)	(95,118)
應佔合營公司虧損		-	(1,042)
除所得稅前虧損		(38,324)	(63,686)
所得稅費用	10	(26,960)	(12,403)
本期間虧損		(65,284)	(76,089)
以下各項應佔虧損：			
本公司權益持有人		(65,036)	(73,786)
非控制性權益		(248)	(2,303)
		(65,284)	(76,089)
歸屬於本公司權益持有人虧損的每股虧損(以每股人民幣表示)			
— 基本	11	(0.0294)	(0.0333)
— 攤薄	11	(0.0294)	(0.0333)

簡明合併中期綜合收益表

截至二零一六年六月三十日止六個月

	截至六月三十日止六個月	
	二零一六年 人民幣千元 (未經審核)	二零一五年 人民幣千元 (未經審核)
本期間虧損	(65,284)	(76,089)
其他綜合收益，已扣除稅項： 其後或重分類至損益的項目		
淨投資套期	(23,377)	-
外幣折算差額	7,534	(1,104)
本期間其他綜合收益，已扣除稅項	(15,843)	(1,104)
本期間綜合收益總額	(81,127)	(77,193)
以下各項應佔綜合收益總額：		
本公司權益持有人	(80,879)	(74,890)
非控制性權益	(248)	(2,303)
	<u>(81,127)</u>	<u>(77,193)</u>

簡明合併中期現金流量表
截至二零一六年六月三十日止六個月

	截至六月三十日止六個月	
	二零一六年 人民幣千元 (未經審核)	二零一五年 人民幣千元 (未經審核)
經營活動使用的現金淨額	(153,075)	(32,450)
投資活動使用的現金淨額	(34,758)	(168,720)
融資活動使用的現金淨額	(67,738)	(296,663)
現金及現金等價物減少淨額	(255,571)	(497,833)
期初現金及現金等價物	458,158	759,751
現金及現金等價物匯兌收益	4,385	3,169
期末現金及現金等價物	<u>206,972</u>	<u>265,087</u>

簡明合併中期財務資料附註

截至二零一六年六月三十日止六個月

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, Umland 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二零一六年八月二十八日獲董事會批准刊發。

2. 編製基準

截至二零一六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二零一五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二零一五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。

在截至二零一六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. 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。

於二零一五年十二月三十一日期間，主要經營決策制定者對鑽井技術，完井技術及採油技術三個報告分部進行業績評估。根據內部管理及報告結構的重構，分部的分類與前年度有所不同。比較期間的分部信息已按照本期分類進行了重述。

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、應付合營公司的虧損前利潤及虧損，期權攤銷和資產減值撥備（「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 人民幣千元	完井 技術集群 人民幣千元	採油 技術集群 人民幣千元	總計 人民幣千元
截至二零一六年六月三十日				
止六個月(未經審核)				
收入	209,343	278,491	185,869	673,703
EBITDA	69,058	86,420	59,635	215,113
折舊及攤銷	(34,720)	(49,067)	(10,522)	(94,309)
資產減值撥備				
— 貿易應收款項	(1,258)	—	—	(1,258)
— 存貨	(17,277)	(15,095)	—	(32,372)
— 物業、廠房及設備	(793)	(1,058)	(2,113)	(3,964)
利息收入	—	138	—	138
財務費用，淨額	336	(246)	(10,771)	(10,681)
所得稅費用	(7,167)	(11,590)	(8,203)	(26,960)

	鑽井 技術集群 人民幣千元	完井 技術集群 人民幣千元	採油 技術集群 人民幣千元	總計 人民幣千元
截至二零一五年六月三十日				
止六個月(未經審核)(經重列)				
收入	304,534	377,907	179,099	861,540
EBITDA	77,762	122,215	51,320	251,297
折舊及攤銷	(32,867)	(51,823)	(10,558)	(95,248)
利息收入	99	270	177	546
財務費用，淨額	(1,392)	(625)	(1,001)	(3,018)
應佔合營公司虧損	(1,042)	-	-	(1,042)
所得稅費用	(3,777)	(5,471)	(3,155)	(12,403)
於二零一六年六月三十日(未經審核)				
資產總計	1,829,069	2,554,662	438,611	4,822,342
資產總計包括：				
於合營公司的投資	-	-	-	-
資本開支	19,997	8,199	9,684	37,880
於二零一五年十二月三十一日(經審核)				
資產總計	1,567,491	2,841,241	211,503	4,620,235
資產總計包括：				
於合營公司的投資	4,000	-	-	4,000
資本開支	96,586	207,303	7,645	311,534

負債的披露並無計入上表，原因在於該等負債結餘不會分配至各分部。

將分部EBITDA總計調節至除所得稅前虧損總計如下：

	截至六月三十日止六個月	
	二零一六年 人民幣千元 (未經審核)	二零一五年 人民幣千元 (未經審核)
可報告分部的EBITDA	215,113	251,297
與總部有關的費用	(110,991)	(216,221)
折舊	(87,801)	(85,707)
攤銷	(6,508)	(9,541)
資產減值撥備	(37,594)	-
利息收入	138	546
財務費用，淨額	(10,681)	(3,018)
應佔合營公司虧損	-	(1,042)
除所得稅前虧損	<u>(38,324)</u>	<u>(63,686)</u>

將可報告分部資產調節至資產總計如下：

	於二零一六年 六月三十日 人民幣千元 (未經審核)	於二零一五年 十二月三十一日 人民幣千元 (經審核)
	可報告分部資產	4,822,342
行政管理總部資產	996,766	1,562,925
各資產負債表資產總計	<u>5,819,108</u>	<u>6,183,160</u>

本集團選擇按銷售所產生地點分配收入。

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		於二零一六年 六月三十日 人民幣千元 (未經審核)	於二零一五年 十二月三十一日 人民幣千元 (經審核)
	於二零一六年 人民幣千元 (未經審核)	於二零一五年 人民幣千元 (未經審核)		
中國	279,713	472,545	2,413,272	2,568,906
伊拉克	247,743	281,683	401,550	410,435
其他國家	146,247	107,312	108,762	84,235
總計	<u>673,703</u>	<u>861,540</u>	<u>2,923,584</u>	<u>3,063,576</u>

分客戶信息

期內，約人民幣236,708,000元(截至二零一五年六月三十日止六個月：人民幣249,753,000元)的收入來自兩名外部客戶(二零一五年六月三十日：兩名)，分別佔總收入的23.43%和11.71%(截至二零一五年六月三十日止六個月：16.8%和12.2%)。該等收入主要歸於完井技術集群及採油技術集群分部。

5. 應收貿易賬款及應收票據

	於二零一六年 六月三十日 人民幣千元 (未經審核)	於二零一五年 十二月三十一日 人民幣千元 (經審核)
應收貿易賬款，淨額(a)	1,237,334	1,198,723
應收票據(c)	54,944	85,631
	<u>1,292,278</u>	<u>1,284,354</u>

附註：

(a) 賬齡分析：

	於二零一六年 六月三十日 人民幣千元 (未經審核)	於二零一五年 十二月三十一日 人民幣千元 (經審核)
1個月至6個月	764,955	742,882
6個月至1年	298,526	344,038
1年至2年	130,308	104,856
2年至3年	47,873	15,367
3年以上	28,631	23,292
	<u>1,270,293</u>	<u>1,230,435</u>
減：應收款項減值	(32,959)	(31,712)
應收貿易賬款，淨額	<u>1,237,334</u>	<u>1,198,723</u>

- (b) 大部分應收貿易賬款的信貸期為一年以內，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) 於二零一六年六月三十日，銀行承兌匯票為人民幣35,262,000元(二零一五年十二月三十一日：人民幣85,631,000元)及商業承兌匯票為人民幣19,682,000元(二零一五年十二月三十一日：無)，到期日為六個月以內。
- (d) 於二零一六年六月三十日，有抵押短期銀行借款人民幣81,650,000元乃以價值人民幣96,119,000元的應收賬款做抵押。

於二零一五年十二月三十一日，有抵押短期銀行借款人民幣10,000,000元乃以價值人民幣10,000,000元的應收票據做抵押。

6. 應付貿易賬款及應付票據

	於二零一六年 六月三十日 人民幣千元 (未經審核)	於二零一五年 十二月三十一日 人民幣千元 (經審核)
應付貿易賬款	357,058	443,062
應付票據	110,891	137,286
	<u>467,949</u>	<u>580,348</u>

賬齡分析：

	於二零一六年 六月三十日 人民幣千元 (未經審核)	於二零一五年 十二月三十一日 人民幣千元 (經審核)
1年以內	274,166	458,070
1至2年	165,343	102,960
2至3年	18,153	13,386
3年以上	10,287	5,932
	<u>467,949</u>	<u>580,348</u>

7. 收入

按類別分析收入：

	截至六月三十日止六個月	
	於二零一六年 人民幣千元 (未經審核)	於二零一五年 人民幣千元 (未經審核)
銷售貨物	68,564	121,283
提供服務	605,139	740,257
	<u>673,703</u>	<u>861,540</u>

8. 按性質劃分的費用

經營利潤於扣除以下各項後釐定：

	截至六月三十日止六個月	
	二零一六年 人民幣千元 (未經審核)	二零一五年 人民幣千元 (未經審核)
材料及服務	326,789	371,050
員工成本		
其中：		
— 薪金及其他員工開支	152,350	200,767
— 以股權支付的薪酬	7,245	10,076
折舊	92,399	86,229
攤銷	6,643	9,924
營業稅及附加稅	4,023	7,574
其他經營費用	104,919	157,281
其中：— 應收款項減值增加	1,258	—
— 物業、廠房及設備減值增加	3,964	—
— 存貨減值增加	32,372	—
— 出售物業、廠房及設備損失	—	350
經營成本總計	<u>694,368</u>	<u>842,901</u>

9. 財務費用，淨額

	截至六月三十日止六個月	
	二零一六年 人民幣千元 (未經審核)	二零一五年 人民幣千元 (未經審核)
利息費用		
— 借款	(18,882)	(23,777)
— 債券	(71,660)	(76,295)
	<u>(90,542)</u>	<u>(100,072)</u>
匯兌收益，淨額	16,692	4,273
其他	(10,001)	(2,833)
	<u>(83,851)</u>	<u>(98,632)</u>
財務費用總額		
利息收入	737	3,514
	<u>(83,114)</u>	<u>(95,118)</u>

10. 所得稅費用

	截至六月三十日止六個月	
	二零一六年 人民幣千元 (未經審核)	二零一五年 人民幣千元 (未經審核)
即期所得稅		
— 中國企業所得稅	1,298	1,314
— 伊拉克企業所得稅	17,275	15,652
— 其他	329	253
遞延所得稅	8,058	(4,816)
	<u>26,960</u>	<u>12,403</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%（二零一五年：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12.5%或15%繳稅的附屬公司除外。

伊拉克附屬公司按服務收入的7%繳納企業所得稅。於阿拉伯聯合酋長國註冊的一些附屬公司，作為提供油田服務的境外實體獲豁免繳納所得稅。

11. 每股虧損

(a) 基本

每股基本虧損乃以本公司權益持有人應佔虧損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	
	二零一六年	二零一五年
	(未經審核)	(未經審核)
本公司權益持有人應佔虧損(人民幣千元)	(65,036)	(73,786)
已發行普通股的加權平均數(千股)	2,214,562	2,217,031
每股基本虧損(以每股人民幣表示)	<u>(0.0294)</u>	<u>(0.0333)</u>

(b) 攤薄

於截至二零一六年及二零一五年六月三十日止六個月，本集團因產生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。本集團每股攤薄虧損以每股基本虧損所用同樣方式計算。

12. 股息

本公司並無就截至二零一五年十二月三十一日止年度及截至二零一六年六月三十日止期間宣派股息。

13. 期後事項

於二零一六年五月十六日，本集團與香港惠華環球科技有限公司(「買方」)及華油惠博普科技股份有限公司訂立協議。根據協定，本集團將按人民幣700,000,000元的現金對價向買方轉讓DMCC40%的股權。

本集團股東已於二零一六年七月二十六日舉行的股東特別大會通過該協定及交易。至此中期簡明財務報告批准報出之日時，交易尚未完成。

管理層討論與分析

業務回顧

二零一六年上半年，國際油價一度跌入十二年最低點，此後逐步回升；北海布倫特現貨平均交易價格大約為 40.29 美元／桶，相較二零一五年同期降低約 31%，全球油氣行業市場持續低迷。

國內，主要油公司繼續削減上游資本開支，在常規服務上，市場保護加強，競爭激烈；同時，由於一季度油價大幅下跌，客戶推遲項目執行，導致收入同比下滑。本集團著力爭取提高現有設備使用效率和具有戰略意義的項目，重點關注本集團具有競爭優勢的非常規市場，今年上半年多次中標緻密油氣，煤層氣及頁岩氣項目訂單。

海外，雖然同樣受到超低油價對部分項目執行進度的影響，海外市場收入較同期仍錄得小額增長，首次超過國內。本集團繼續發揮作為服務優質的中國公司在當前低油價市場環境下的系統競爭優勢，加速推動在國際市場上對國際油服公司的替代；同時，緊密關注中國投資者投資開發海外油田市場機會，繼續突破新興市場。截至二零一六年六月三十日，本集團海外業務在手訂單已增至人民幣 2,628.1 百萬元，海外業務的快速發展增加了本集團在海外運營資金的需求，為改善本集團現金流水平，支持和推動本集團業務的長期發展，本集團在今年上半年通過轉讓伊拉克業務 40% 股權，引入戰略合作夥伴。

在嚴峻的市場環境下，本集團持續執行的降本增效措施成效顯著，本集團的人力成本、運營費用等大幅降低，本集團在低油價下的盈利能力得到顯著提升。資金管理方面，本集團持續加強對應收賬款的管理，同時繼續執行全面圍繞預算的資金管控，提高資金管理效率。但本集團現金流因為業務發展的需要，總體趨緊。

業績表現

二零一六年上半年，本集團總收入為人民幣673.7百萬元，較二零一五年同期下降人民幣187.8百萬元，降幅為21.8%，主要由於受到第一季度油價大跌的影響，本集團主要客戶延遲項目執行進度所致。

本集團的經營利潤為人民幣44.8百萬元，較二零一五年同期的人民幣32.5百萬元增加人民幣12.3百萬元，增幅為37.8%。淨虧損為人民幣65.3百萬元，較二零一五年同期的人民幣76.1百萬元減少人民幣10.8百萬元，降幅為14.2%。本公司權益持有人應佔虧損為人民幣65.0百萬元，較二零一五年同期的人民幣73.8百萬元減少虧損人民幣8.8百萬元，降幅為11.9%。歸屬本公司權益持有人的淨利率為-9.7%，較二零一五年同期的-8.6%下降1.1個百分點。

截至二零一六年六月三十日，應收賬款平均周轉天數為309天，與去年同期相比上升35天；存貨平均周轉天數292天，與去年同期相比上升60天；應付賬款平均周轉天數144天，比去年同期減少56天。經營性現金流為人民幣-153.1百萬元，較去年同期的人民幣-32.5百萬元多流出人民幣120.6百萬元。

地域市場分析

二零一六年上半年，本集團新增訂單共計人民幣1,486.9百萬元，較去年同期的人民幣1,276.7百萬元，增長16.5%。國內市場維持低迷態勢，客戶加強對常規業務的市場保護，競爭壓力巨大，本集團重點關注非常規項目的市場機會，多次中標緻密油氣、煤層氣、頁岩氣等項目，但由於客戶資本開支的大幅削減，整體市場規模減少，上半年新增訂單金額約計人民幣519.4百萬元，較去年同期減少17.0%，截至二零一六年六月三十日，國內在手訂單為人民幣934.0百萬元；海外，本集團進一步加強在國際市場的持續突破與發展，海外訂單持續增長，新增訂單較去年同期增長48.6%至人民幣967.5百萬元，截至二零一六年六月三十日，海外在手訂單增至人民幣2,628.1百萬元，為歷史新高。截至二零一六年六月三十日，本集團整體在手訂單約為人民幣3,562.1百萬元，較二零一五年同期增長82.2%。收入方面，二零一六年上半年，國內市場收

入為人民幣279.8百萬元，較二零一五年的人民幣472.5百萬元減少人民幣192.7百萬元，降幅為40.8%，國內市場收入佔本集團總收入比例為41.5%；海外市場收入為人民幣393.9百萬元，較去年同期的人民幣389.0百萬元上升人民幣4.9百萬元，增幅為1.3%，收入首此超過國內，佔本集團總收入比例為58.5%。

國內及海外市場新增訂單比較

	截至六月三十日止六個月		變幅 (%)	各市場新增訂單比例	
	二零一六年 上半年 (人民幣百萬元)	二零一五年 上半年 (人民幣百萬元)		二零一六年 上半年	二零一五年 上半年
國內	519.4	625.7	-17.0%	34.9%	49.0%
海外	967.5	651.0	48.6%	65.1%	51.0%
合計	<u>1,486.9</u>	<u>1,276.7</u>	16.5%	<u>100%</u>	<u>100%</u>

國內及海外市場在手訂單比較

	截至六月三十日止		變幅 (%)	各市場在手訂單比例	
	二零一六年 (人民幣百萬元)	二零一五年 (人民幣百萬元)		截至六月三十日止 二零一六年	二零一五年
國內	934.0	717.0	30.3%	26.2%	36.7%
海外	2,628.1	1,238.0	112.3%	73.8%	63.3%
合計	<u>3,562.1</u>	<u>1,955.0</u>	82.2%	<u>100%</u>	<u>100%</u>

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	
	二零一六年 (人民幣百萬元)	二零一五年 (人民幣百萬元)		截至六月三十日止六個月 二零一六年	截至六月三十日止六個月 二零一五年
國內	279.8	472.5	-40.8%	41.5%	54.8%
海外	393.9	389.0	1.3%	58.5%	45.2%
合計	673.7	861.5	-21.8%	100%	100.0%

國內市場

二零一六年上半年，受低油價影響，國內市場持續低迷，部分區域項目開工延期，整體作業量下滑，導致收入降幅較大。但是，受惠於本集團在非常規市場的優勢，本集團今年上半年在非常規市場持續突破。

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	
	二零一六年 (人民幣百萬元)	二零一五年 (人民幣百萬元)		截至六月三十日止六個月 二零一六年	截至六月三十日止六個月 二零一五年
中國西北	136.5	223.2	-38.8%	48.8%	47.2%
中國華北	47.3	108.6	-56.4%	16.9%	23.0%
中國西南	48.7	95.5	-49.0%	17.4%	20.2%
中國東北與所有 其他中國市場	47.3	45.2	4.6%	16.9%	9.6%
合計	279.8	472.5	-40.8%	100.0%	100.0%

國內市場的主要業務發展

- 西北地區，客戶總體投資縮減，項目執行進度緩慢，導致該區域同比有較大幅度下滑。
- 華北地區，鑽機服務、壓裂等項目開工率低，導致收入大幅下滑。但本集團上半年在長慶油田順利完工的水平井鑽井，比客戶設計的鑽井週期提前26天完井，創造了該區塊同類型水平井鑽井提速記錄；同時，本集團自主完井工具「Step-Port全通徑無限級壓裂滑套」在該區域成功應用2井次。
- 西南地區，受上半年低油價影響，市場低迷，收入同比大幅下滑。市場方面，本集團憑藉非常規技術優勢，陸續獲得連續油管、旋轉地質導向服務等頁岩氣項目訂單。
- 東部區域，上半年項目執行較為平穩，收入相較去年略有上升。本集團多次中標定向鑽井服務訂單，且在上半年獲得非常規項目新市場突破，獲得山西煤層氣一體化總包服務訂單。

海外市場

二零一六年上半年，雖同樣受到超低油價對部分項目執行進度的影響，海外市場收入仍錄得小額增長。同時本集團充分利用成功的市場佈局以及作為服務優質的中國公司在低油價環境下的競爭優勢，在海外市場持續取得新的進展和突破，新增訂單及在手訂單均為同期新高。由於海外業務的快速發展增加了本集團海外運營資金的需求，為維護和支持本集團國際業務的長期發展，本集團通過轉讓伊拉克業務40%的股份引入戰略合作夥伴。

海外市場收入分析

	截至六月三十日止六個月		變幅 (%)	各市場佔總收入比例	
	二零一六年 (人民幣百萬元)	二零一五年 (人民幣百萬元)		截至六月三十日止六個月 二零一六年	截至六月三十日止六個月 二零一五年
中東	247.7	286.3	-13.5%	62.9%	73.6%
美洲	13.9	40.2	-65.4%	3.5%	10.3%
中亞非洲	132.3	62.5	111.7%	33.6%	16.1%
合計	<u>393.9</u>	<u>389.0</u>	1.3%	<u>100%</u>	<u>100%</u>

海外市場的主要業務發展

- 中東地區，上半年，本集團繼續獲得採油綜合維護等大型項目訂單，訂單金額持續增長，但總體項目開工率不及預期，收入較去年略有下滑。由於海外業務的快速發展增加了本集團對海外運營資金的需求，本集團於上半年通過轉讓伊拉克業務40%的股份，引入在伊拉克地區擁有強大(工程、採購及建設)業務服務能力的「華油惠博普科技股份有限公司」作為戰略合作夥伴，在增加對本集團資金支持的同時，力求通過雙方的合作，發揮協同效應，爭取更大的業務發展。六月底，本集團與合作方作為「惠博普－安東聯合體」與亞太石油(香港)有限公司共同簽署了《油氣開發建設一體化服務戰略合作框架協議》，雙方通過合作建立起來的更為完善的一體化服務能力和競爭優勢初步顯現。此外，本集團突破GCC「海灣六國」新市場，獲得阿聯酋完井工具銷售訂單。
- 美洲地區，整體市場大幅萎縮，收入大幅下滑。但本集團在新興市場獲得突破，自主的完井工具進入市場。

- 中亞非洲區，本集團抓住中國「一帶一路」政策帶來的市場機會，作為中國投資者開發海外油田的技術支持者，市場持續擴大，訂單增加，收入錄得大幅增長。上半年，本集團在埃塞俄比亞的項目持續推進，並進一步獲得完井工具、壓裂酸化材料等項目訂單；在巴基斯坦獲得新市場突破，贏得客戶試驗性項目，未來有望爭取更大的市場份額。

產業分析

二零一六上半年，本集團鑽井技術服務集群收入為人民幣209.3百萬元；完井技術服務集群收入為人民幣278.5百萬元；採油技術服務集群收入為人民幣185.9百萬元。在集群收入佔本集團二零一六上半年收入比例方面，完井技術服務集群佔比最高，佔本集團二零一六年上半年收入41.3%，其次是鑽井技術服務集群，佔本集團二零一六年上半年收入31.1%；採油技術服務集群，佔本集團二零一六年上半年收入27.6%。

二零一六上半年，市場環境嚴峻，本集團各產業集群均受到不同程度影響。本集團調整產品線佈局，重點發展盈利能力強，佔用資金時間短的產品線，來自客戶較為穩定的運營支出的、輕資產的採油技術服務業務收入穩定增長。同時，本集團著重強調並推廣技術創新，通過技術升級提升產品線盈利能力，達到為客戶降本增產的目的。

產業集群佔收入分析

	截至六月三十日止六個月		變幅 (%)	佔總收入比例	
	二零一六年 (人民幣百萬元)	二零一五年 (人民幣百萬元)		截至六月三十日止六個月 二零一六年	二零一五年
鑽井技術集群	209.3	304.5	-31.3%	31.1%	35.3%
完井技術集群	278.5	377.9	-26.3%	41.3%	43.9%
採油服務集群	185.9	179.1	3.8%	27.6%	20.8%
合計	673.7	861.5	-21.8%	100.0%	100.0%

鑽井技術集群

二零一六上半年，本集團鑽井技術集群收入為人民幣209.3百萬元，較去年的人民幣304.5百萬元下降31.3%。本集群收入下滑主要由於市場萎縮使得設備利用率下降以及市場競爭加劇導致作業價格下滑所致。

鑽井技術服務集群各產品線業務分析：

- 1) 油氣田開發一體化服務：受到市場環境影響，暫無項目進展。二零一六年上半年無項目執行，未錄得收入，去年同期亦無收入。
- 2) 一體化鑽井服務：在二零一六年上半年，由於市場萎縮，作業量較小，收入有較大下降。報告期內，一體化鑽井服務收入為人民幣23.9百萬元，較去年同期的人民幣52.5百萬元下降54.5%。但固井技術服務業務在二零一六年上半年取得較好發展，進入埃塞俄比亞新市場，獲得持續工作量，收入增長。

- 3) 定向鑽井服務：二零一六上半年，定向鑽井技術服務取得較好的市場發展，國內，在西南地區與斯倫貝謝合作的旋轉地質導向技術服務在頁岩氣市場持續作業；東北地區，自主旋轉地質導向服務業務穩定增長；海外，伊拉克市場及哈薩克斯坦市場工作量穩定。但總體業務因為市場競爭加劇，服務價格下滑，收入小幅下降。報告期內，定向鑽井服務錄得收入人民幣63.4百萬元，較去年同期的人民幣67.0百萬元下降5.4%。
- 4) 鑽井液服務：二零一六上半年，鑽井液服務收入繼續穩步增長。國內，在西南地區頁岩氣市場，本集團的鑽井液產品和服務進一步獲得市場認可，訂單持續增加；新疆地區，工作量穩定，但受市場競爭加強的影響，服務價格有所下降；海外，埃塞俄比亞、伊拉克市場工作量穩定。鑽井液服務錄得收入人民幣65.2百萬元，較去年同期的人民幣57.5百萬元上升13.4%。
- 5) 鑽機服務：鑽機服務在二零一六年上半年市場萎縮嚴重，工作量減少，整體設備利用率低，收入下滑明顯。但本集團突破新市場客戶，在鄂爾多斯市場獲得鑽機服務年度訂單，預計本年度下半年開工。報告期內，鑽機服務錄得收入人民幣11.0百萬元，較去年同期的人民幣40.3百萬元下降72.7%。
- 6) 油田環保技術：該產品線在二零一六年上半年迎來增長，國內市場主要收入來自西南頁岩氣市場；海外，該業務在埃塞俄比亞市場實現突破，獲得持續工作量。報告期內，油田環保技術錄得收入人民幣8.3百萬元，較去年同期的人民幣2.1百萬元增長295.2%。
- 7) 鑽具租賃及服務：鑽具租賃產品線在二零一六年上半年，受鑽機動用率下降的影響，收入大幅下降。報告期內，該產品線錄得收入人民幣13.0百萬元，較去年同期的人民幣40.9百萬元下降68.2%。

- 8) 石油生產設施檢測及評價技術：二零一六年上半年，該產品線市場主要分佈在新疆地區和西南地區，受市場萎縮的影響，鑽井工具檢測及氣密封檢測業務工作量均有較大幅度減少，加之市場競爭帶來的服務價格下滑，使得該產品線收入下滑明顯。報告期內，檢測技術及評價服務錄得收入人民幣24.5百萬元，較去年同期的人民幣44.2百萬元下降44.6%。

鑽井技術集群的EBITDA從去年同期的人民幣77.8百萬元下降至二零一六上半年的人民幣69.1百萬元，降幅為11.2%。二零一六上半年，EBITDA率為33.0%，較去年同期的25.5%上升了7.5個百分點，主要受益於本集團的成本控制以及利潤率較高的產品線收入增長所致。

完井技術服務集群

二零一六上半年，完井技術集群收入為人民幣278.5百萬元，較去年的人民幣377.9百萬元下降26.3%。主要由於市場工作量減少所致。

完井技術集群各產品線業務分析：

- 1) 完井集成服務：完井集成服務在二零一六年上半年由於工作量減少，市場競爭加強，整體收入下降。但本集團自主開發的「Step-Port」完井工具在華北市場成功試用2井次，並得到客戶好評，有望在市場進一步推進；海外，本集團在伊朗完成完井工具交付；自主的防砂工具進入厄瓜多爾新市場。報告期內，完井集成服務錄得收入人民幣123.0百萬元，較去年同期的人民幣154.1百萬元下降20.2%。
- 2) 壓裂泵送服務：該產品線在二零一六年上半年工作量減少，設備利用率較低，收入有較大幅度下滑。報告期內，壓裂泵送服務錄得收入人民幣40.0百萬元，較去年同期的人民幣65.4百萬元下降38.8%。
- 3) 連續油管服務：該產品線受國內業務減少及服務價格下降的影響，在二零一六年上半年錄得收入人民幣89.2百萬元，較去年同期的人民幣129.4百萬元下降31.1%。但本集團在四川盆地的頁岩氣項目獲得持續訂單，在伊拉克地區有較為穩定的工作量。

- 4) 壓裂酸化及化學材料技術：壓裂酸化及化學材料產品線在二零一六年上半年受惠於埃塞俄比亞市場的突破，收入快速增長。報告期內，該服務錄得收入人民幣11.6百萬元，較去年同期的人民幣2.4百萬元上升383.3%。
- 5) 壓裂支撐劑：二零一六上半年，本集團考慮到當前市場狀況，暫停支撐劑生產，待市場回暖再適時啟動。報告期內，該產品線未錄得收入，去年同期收入為人民幣15.6百萬元。
- 6) 礫石充填服務：該產品線在二零一六年上半年收入較去年同期有所上升，報告期內錄得收入人民幣14.7百萬元，較去年同期的人民幣11.0百萬元上升33.6%。

完井技術集群的EBITDA從二零一五年上半年的人民幣122.2百萬元下降到二零一六上半年的人民幣86.4百萬元，降幅為29.3%。二零一六上半年，EBITDA率為31.0%，較去年同期的32.3%下降了1.3個百分點。

採油技術服務集群

二零一六上半年，本集團繼續大力發展採油業務，在國內西北市場以及海外的伊拉克市場獲得持續穩定增長。報告期內，採油技術服務集群收入為人民幣185.9百萬元，較去年同期的人民幣179.1百萬元上升3.8%。

採油技術集群各產品線業務分析：

- 1) 採油運行管理服務：該產品線收入在二零一六年上半年有較大幅度增長，除年度服務合同正常推進外，本集團在伊拉克市場的優質作業得到客戶的高度認可，工作量進一步上升。報告期內，採油運行管理服務錄得收入為人民幣113.4百萬元，較去年同期的人民幣86.1百萬元上升31.7%。
- 2) 採油生產作業服務：國內，本集團自有的修井隊伍在新疆地區連續作業，工作量穩定；海外，本集團自有的1支修井隊伍進入埃塞俄比亞新市場，在該地區開始施工作業，作業量穩步上升。二零一六上半年，採油生產作業服務錄得收入為人民幣56.7百萬元，較去年同期的人民幣50.6百萬元上升12.1%。

3) 油套管及防腐技術服務：二零一六上半年，受到新疆市場萎縮的影響，客戶需求減少，服務頻次降低，收入大幅下滑。報告期內，該項業務錄得收入人民幣15.8百萬元，較去年同期的人民幣42.4百萬元下降62.7%。

採油技術服務集群的EBITDA從去年同期的人民幣51.3百萬元增至二零一六上半年的人民幣59.6百萬元，增幅是16.2%。二零一六上半年採油技術服務集群的EBITDA率為32.1%，較去年的28.7%上升3.4個百分點。主要由於利潤率較高的產品線收入增長所致。

戰略資源配套

二零一六上半年，本集團嚴格控制資本開支水平，強調通過技術創新推進產品及服務的降本增效。二零一六上半年，本集團資本開支支出為人民幣111.8百萬元，主要是往年已投資項目的款項支付，較二零一五年上半年的人民幣167.7百萬元減少33.3%。

投資配套建設

二零一六年上半年，本集團的投資主要為提供伊拉克連續油管項目補充配套，無大型設備投資。

科研配套

二零一六上半年，本集團重點圍繞客戶增產降本的需要，進行相關技術或工具的改進與創新。二零一六上半年，本集團研發投入人民幣17.2百萬元，較去年的人民幣9.2百萬元上升87.0%。

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
- 可旋轉尾管懸掛器

人力資源配套

人力資源方面，本集團繼續進行人員優化，同時根據業務發展需要，進行人員的結構調整，二零一六年上半年主要調整：

- 持續進行人員優化，控制人員總量，員工人數較2014年峰值已減少約60%，截至二零一六年六月三十日，本集團員工人數已減少至2,000人以內，上半年人力成本較去年同期降低24.3%；
- 調整薪酬結構，完善休假機制；
- 堅持「國際化」人才發展戰略，根據業務需求進行人員配置。

成本管控主要發展

二零一六年上半年，本集團成本管控措施成效顯著：

- 原材料及技術服務成本降低，主要通過加強內部材料採購管控，合理使用庫存以及通過新技術提高生產效率達成。
- 人力成本降低，主要通過人員優化及薪酬結構調整達成。
- 管理費用降低，主要通過加強全面圍繞預算執行的嚴格費用管控達成。

展望

展望二零一六年下半年，本集團預計國際油價仍將繼續波動，難以在短期內恢復高位，但客戶的項目執行進度與上半年相比將會有顯著提升。

市場方面，國內，主要客戶對資本開支的持續大幅削減對產量的影響開始顯現，進一步的削減預計將難以為繼，區域性市場的逐步回暖可期。本集團將會繼續堅持「非常規」戰略，利用在非常規技術上以及一體化服務能力上的優勢，重點關注緻密油氣、頁岩氣、煤層氣等非常規油氣項目機會，進一步提升市場份額。海外，本集團的重點關注點將集中在中東地區傳統優勢市場，以及中國投資者在海外投資區塊的開發項目機會。中東地區，本集團預計勘探開發活動將持續活躍，本集團將會充分發揮已建立的競爭優勢，加之引入戰略合作夥伴之後擁有的更為完善的一體化服務能力，進一步替

代國際服務公司市場，爭取更多項目機會；中亞、非洲地區，本集團將會繼續跟進國家推動的「一帶一路」戰略帶來的市場機會，緊跟中國投資者在海外投資的區塊開發的項目機會，作為中國公司在海外項目的技術合作夥伴，爭取更多市場份額。

項目執行方面，本集團預計下半年的項目執行進度相比上半年將有顯著提升。本集團此前中標的伊拉克市場合同金額為7,890萬美金的採油綜合運營維護項目已經於七月中旬正常啟動，巴基斯坦市場的壓裂項目已於八月啟動施工。此外，集團多個項目已陸續收到客戶的動遷通知，國內，合同金額約為1億人民幣的山西煤層氣大包項目預計將於九月啟動施工，國內5台鑽機的鑽井服務亦將於九月陸續啟動；海外，伊拉克南部市場合同金額為1.4億美金的修完井大包項目，以及伊拉克哈法亞油田合同金額約1.05億人民幣的壓裂項目預計將於今年十一月啟動施工。本集團將會全面抓好項目的QHSE（質量、健康、安全、環境）管理，確保項目施工質量，全力推進訂單的高質高效執行。

產品方面，本集團的產品和技術發展以油藏開發為核心，圍繞客戶的「增產降本」需求，全面加強技術創新，提高產品和技術的盈利能力。同時，在全集團上下打造全面的技術推廣氛圍，加大技術推廣力度，讓優勢技術效益得以最大化發揮。下半年，集團預計將會推出一系列擁有自主專利的完井、壓裂等工具產品。

人力資源方面，本集團將推進「國際化」人才建設，按照集團的業務發展需求合理匹配專業人才。同時，繼續全面控制人力成本。

資金方面，本集團堅持開源節流、降本增效、優化管理的原則，以預算管理為中心，嚴控費用支出，提升資金管理效率；同時，嚴格控制負債率指標，調整債務結構，降低財務費用，本集團已於八月完成到期的人民幣200.0百萬元中期票據償還，下半年將進一步拓展融資渠道，確保現金流安全。

總體而言，本集團通過前期的全面調整，已經具備了更加牢固的發展基礎。本集團當前擁有充足的市場訂單，具備了在市場回暖之時恢復收入快速增長的能力；同時通過全方位的降本增效措施，本集團的經營成本已經大幅降低，盈利能力得到大大提高。本集團將會在此基礎上，繼續推進「全球化」的市場戰略，進一步擴大在中國公司具有系統優勢的全球區域的市場覆蓋，同時，繼續嚴控成本，推進人才的「國際化」進程，實施人才按業務發展需求的最優配置，並進一步加強自主的技術創新，提升技術盈利能力，同時控制財務成本，全面提升本集團的內部管理，為市場的復蘇做好全面的準備。

財務回顧

收入

本集團於二零一六年上半年的收入為人民幣673.7百萬元，較二零一五年同期人民幣861.5百萬元下降人民幣187.8百萬元，降幅為21.8%。本集團營業收入的下降主要由於國內油公司的資本開支進一步縮減導致市場萎縮，競爭加劇，降價壓力增大，同時，受上半年低油價影響，部分項目延遲執行，導致國內市場收入下滑。

營業成本

營業成本由二零一五年同期的人民幣625.0百萬元下降至二零一六年上半年的人民幣499.6百萬元，下降20.1%，主要由於收入下降所致。

其他收益

其他收益由二零一五年同期的人民幣13.8百萬元上升至二零一六年上半年的人民幣65.5百萬元，主要增加來自本集團處置子公司所得。

銷售費用

於二零一六年上半年銷售費用為人民幣49.9百萬元，較二零一五年同期的人民幣72.0百萬元下降人民幣22.1百萬元，或30.7%，銷售費用的降低主要由於本集團人員結構調整優化，並全面加強費用管控。

管理費用

於二零一六年上半年管理費用為人民幣123.6百萬元，較二零一五年同期的人民幣129.1百萬元下降人民幣5.5百萬元，或4.3%，主要由於本集團的人員結構調整優化及全面費用控制所致。

研究開發費用

於二零一六年上半年研究開發費用為人民幣17.2百萬元，較二零一五年同期的人民幣9.2百萬元上升人民幣8.0百萬元，或87.0%，主要是由於本集團為加強技術創新，增加研究開發投入所致。

營業稅及附加費

於二零一六年上半年營業稅及附加費為人民幣4.0百萬元，較二零一五年同期的人民幣7.6百萬元下降人民幣3.6百萬元，或47.4%。

經營利潤

基於上文所述，二零一六年上半年的經營利潤為人民幣44.8百萬元，較二零一五年同期的人民幣32.5百萬元上升人民幣12.3百萬元，或37.8%。二零一六年上半年的經營利潤率為6.6%，比二零一五年同期的3.8%上升2.8個百分點。

財務費用淨額

於二零一六年上半年，財務費用淨額為人民幣83.1百萬元，較二零一五年同期的人民幣95.1百萬元下降約人民幣12.0百萬元。主要由於本集團於二零一五年五月完成到期的人民幣300.0百萬元中期票據償還，導致長期債券減少所致。

所得稅費用

於二零一六年上半年，所得稅費用為人民幣27.0百萬元，較二零一五年同期的人民幣12.4百萬元上升人民幣14.6百萬元。

本期虧損

基於上文所述，本集團二零一六年上半的虧損為人民幣65.3百萬元，較二零一五年同期的人民幣76.1百萬元減少人民幣10.8百萬元，或14.2%。

本公司權益持有人應佔虧損

於二零一六年上半年，本公司權益持有人應佔本集團虧損為人民幣65.0百萬元，較二零一五年同期減少人民幣8.8百萬元。

應收貿易賬款及應收票據

於二零一六年六月三十日，本集團應收貿易賬款及應收票據淨額為人民幣1,292.3百萬元，較二零一五年十二月三十一日增加人民幣7.9百萬元。於二零一六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309天，較二零一五年同期增加了35天。主要由於本集團收入下降所致。

存貨

於二零一六年六月三十日，本集團的存貨人民幣788.0百萬元，較二零一五年十二月三十一日下降人民幣46.2百萬元。

流動性及資本資源

於二零一六年六月三十日，本集團的現金和銀行存款約人民幣420.3百萬元(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)，比二零一五年十二月三十一日下降人民幣207.1百萬元。

本集團於二零一六年六月三十日尚未償還的短期銀行借款為人民幣約441.7百萬元。中國國內銀行授予本集團信貸額度為人民幣527.0百萬元，其中約人民幣85.3百萬元未使用。

於二零一六年六月三十日，本集團的資本負債比率為61.1%，較二零一五年十二月三十一日的資本負債比率60.8%上升0.3個百分點。資本負債率計算是根據借款總額除以資本總額。借款總額包括借款，債券和應付貿易賬款及應付票據(如合併資產負債表中所示)。資本總額計算是根據權益(如合併資產負債表中所示)加借款總額。

本公司權益持有人應佔權益由二零一五年十二月三十一日人民幣1,894.0百萬元，下降至二零一六年上半年人民幣1,790.0百萬元。

重大附屬公司、聯營公司及合營企業收購及出售

於二零一六年四月二十八日，本公司全資附屬公司安東石油技術(集團)有限公司(「安東石油」)與寧波恒信潤成投資合夥企業(有限合夥)訂立框架協議，據此，安東石油同意以人民幣160百萬元向對方出售相當於新疆通奧油田技術服務有限公司80%的權益。該項交易截至本公告日雙方仍在洽談中。

於二零一六年五月十六日，本公司、本公司全資附屬公司Anton International Services Company Limited及本公司間接全資附屬公司Anton Oilfield Services DMCC(「DMCC」)與香港惠華環球科技有限公司及華油惠博普科技股份有限公司訂立協議，據此，本公司同意通過轉讓DMCC 40%已發行股本的方式引入伊拉克業務合作夥伴；

本公司股東已於二零一六年七月二十六日舉行的股東特別大會通過該協議及據該協議擬進行的交易。詳情請參閱本公司日期為二零一六年五月十六日及二零一六年七月二十六日之公告及二零一六年七月十一日之通函。

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

截至二零一六年六月三十日六個月，上半年本集團經營活動現金流為淨流出，達人民幣153.1百萬元，較二零一五年同期多流出人民幣120.6百萬元。

資本開支及投資

本集團於二零一六年上半年的資本開支為人民幣111.8百萬元，其中固定資產投資為人民幣106.5百萬元，無形資產(包括土地使用權)投資為人民幣5.2百萬元。本集團資本開支淨額為人民幣34.8百萬元，其中包含收回投資款人民幣77.0百萬元。

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。本集團於二零一六年六月三十日的經營租賃承諾約為人民幣42.0百萬元。於結算日(即二零一六年六月三十日)，本集團的資本承諾(但尚未於資產負債表作出撥備)約為人民幣29.9百萬元。

或然負債

於二零一六年六月三十日，本集團並無任何重大或然負債或擔保。

資產抵押

於二零一六年六月三十日，本集團用作銀行融資的資產抵押為賬面淨值人民幣411.4百萬元之房屋、廠房、機器及設備，賬面淨值人民幣11.1百萬元之土地使用權以及賬面淨值人民幣96.1百萬元之應收票據。

賬外安排

於二零一六年六月三十日，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二零一六年六月三十日止六個月建議派付中期股息(截至二零一五年六月三十日止六個月：無)。

企業管治

除下述偏離外，本公司於截至二零一六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。由二零一六年一月一日至二零一六年二月三日止期間，本公司並無區分主席與首席執行官，羅林先生(「羅先生」)同時擔任本公司之主席及首席執行官。

自二零一六年二月四日起，皮至峰先生(「皮先生」)被任命為本公司首席執行官，而羅先生只擔任本集團的董事會主席。羅先生作為本集團董事會主席，將會繼續領導本集團董事會履行應有職責，對本公司的發展戰略、經營計劃、財務監控、人事管理方面提供決策及監督；而皮先生將會具體負責本集團之日常管理。自二零一六年二月四日起，本公司已遵守守則條文第A.2.1條，主席與行政總裁的角色應有區分，並不應由一人同時兼任。

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

截至二零一六年六月三十日止期間，本公司以總代價約3,064,120港元(未計開支)於聯交所合共購回4,926,000股股份(截至二零一五年六月三十日止期間：無)。所有購回股份已於其後註銷。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	
二零一六年一月	<u>4,926,000</u>	0.63	0.62	<u>3,064,120</u>
合共	<u><u>4,926,000</u></u>			<u><u>3,064,120</u></u>

除上文披露者外，截至二零一六年六月三十日止六個月，本公司及其各附屬公司概無購買、出售或購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二零一六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，二零一六年八月二十八日

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。