

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)

### 截至二零一七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二零一六年同期的人民幣673.7百萬元上升29.9%至二零一七年上半年的人民幣875.4百萬元。本公司權益持有人應佔利潤則由二零一六年同期的虧損人民幣65.0百萬元上升118.8%至二零一七年上半年的利潤人民幣12.2百萬元。

#### 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」)截至二零一七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二零一六年同期的比較數字如下：

簡明合併資產負債表  
 於二零一七年六月三十日  
 (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 於二零一七年 六月三十日 (未經審核)	於二零一六年 十二月三十一日 (經審核)
<b>資產</b>			
<b>非流動資產</b>			
物業、廠房及設備		2,361,077	2,272,223
預付租賃款		77,884	46,903
商譽		242,004	242,004
無形資產		171,190	173,151
於合營公司的投資		3,294	3,592
預付款項及其他應收款項		104,741	103,929
其它非流動資產		2,000	62,000
遞延所得稅資產		54,711	52,334
<b>合計非流動資產</b>		<b>3,016,901</b>	<b>2,956,136</b>
<b>流動資產</b>			
存貨		705,375	781,165
預付租賃款		1,932	1,091
應收貿易賬款及應收票據	5	1,444,199	1,297,995
預付款項及其他應收款項		959,428	725,295
受限制銀行存款		483,206	381,325
初始存期超過三個月的定期存款		5,000	11,011
現金及現金等價物		336,447	507,263
<b>流動資產總計</b>		<b>3,935,587</b>	<b>3,705,145</b>
<b>資產總計</b>		<b>6,952,488</b>	<b>6,661,281</b>
<b>權益</b>			
<b>本公司權益持有人應佔權益</b>			
股本		246,259	226,578
儲備		2,247,332	1,318,307
		<b>2,493,591</b>	<b>1,544,885</b>
<b>非控制性權益</b>		<b>490,959</b>	<b>432,012</b>
<b>權益總計</b>		<b>2,984,550</b>	<b>1,976,897</b>

## 簡明合併資產負債表

於二零一七年六月三十日

(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	
		於二零一七年 六月三十日 (未經審核)	於二零一六年 十二月三十一日 (經審核)
<b>負債</b>			
<b>非流動負債</b>			
長期債券		1,659,768	1,694,940
長期借款		70,362	89,506
應計費用及其他應付款項		—	715,453
遞延所得稅負債		10,776	4,318
		<u>1,740,906</u>	<u>2,504,217</u>
<b>流動負債</b>			
短期借款		822,022	739,642
長期借款的即期部分		138,509	61,723
應付貿易賬款及應付票據	6	732,681	705,089
應計費用及其他應付款項		472,913	629,747
即期所得稅負債		60,907	43,966
		<u>2,227,032</u>	<u>2,180,167</u>
<b>負債總計</b>		<u>3,967,938</u>	<u>4,684,384</u>
<b>權益及負債總計</b>		<u>6,952,488</u>	<u>6,661,281</u>

## 簡明合併利潤表

截至二零一七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 2017 (未經審核)	2016 (未經審核)
收入	7	875,414	673,703
營業成本	8	(546,730)	(499,599)
毛利		<u>328,684</u>	<u>174,104</u>
其他收益，淨額		2,989	65,455
銷售費用	8	(57,576)	(49,944)
管理費用	8	(69,420)	(123,571)
研究開發費用	8	(9,021)	(17,231)
營業税金及附加費		<u>(3,491)</u>	<u>(4,023)</u>
經營利潤		<u>192,165</u>	<u>44,790</u>
利息收入		1,856	737
財務費用		<u>(119,766)</u>	<u>(83,851)</u>
財務費用，淨額	9	(117,910)	(83,114)
應佔合營公司虧損		<u>(708)</u>	<u>—</u>
除所得稅前盈利／(虧損)		<u>73,547</u>	<u>(38,324)</u>
所得稅費用	10	<u>(28,559)</u>	<u>(26,960)</u>
本期間盈利／(虧損)		<u><u>44,988</u></u>	<u><u>(65,284)</u></u>
以下各項應佔盈利／(虧損)：			
本公司權益持有人		12,210	(65,036)
非控制性權益		<u>32,778</u>	<u>(248)</u>
		<u><u>44,988</u></u>	<u><u>(65,284)</u></u>
歸屬於本公司權益持有人盈利／(虧損)的每股 盈利／(虧損)(以每股人民幣表示)			
— 基本	11	<u>0.0046</u>	<u>(0.0294)</u>
— 攤薄	11	<u><u>0.0046</u></u>	<u><u>(0.0294)</u></u>

## 簡明合併綜合收益表

截至二零一七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	
	2017	2016
	(未經審核)	(未經審核)
本期間盈利／(虧損)	44,988	(65,284)
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	37,564	(23,377)
外幣折算差額	(25,686)	7,534
本期間其他綜合收益／(支出)，已扣除稅項	11,878	(15,843)
本期間綜合收益／(支出)總額	56,866	(81,127)
以下各項應佔綜合收益／(支出)總額：		
本公司權益持有人	27,257	(80,879)
非控制性權益	29,609	(248)
	56,866	(81,127)

## 簡明合併現金流量表

截至二零一七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	
	2017	2016
	(未經審核)	(未經審核)
經營活動使用的現金淨額	(206,567)	(75,348)
投資活動使用的現金淨額	(120,488)	(34,758)
融資活動收到／(使用)的現金淨額	<u>151,032</u>	<u>(145,465)</u>
現金及現金等價物減少淨額	(176,023)	(255,571)
期初現金及現金等價物	507,263	458,158
現金及現金等價物匯兌收益	<u>5,207</u>	<u>4,385</u>
期末現金及現金等價物	<u><u>336,447</u></u>	<u><u>206,972</u></u>

## 簡明合併財務資料附註

截至二零一七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二零一七年八月二十五日獲董事會批准刊發。

### 2. 編製基準

截至二零一七年六月三十日止六個月的本簡明合併財務資料已根據國際會計準則理事會(「國際會計準則理事會」)頒佈的國際會計準則第 34 號「中期財務報告」及香港聯合交易所有限公司證券上市規則主板上市規則附錄 16 之相關披露要求編製。本簡明合併財務資料不包括年度財務報告中所要求的所有信息及披露內容，並應與截至二零一六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

本簡明合併財務資料根據歷史成本法編製，除了特定物業和金融資產在適當時以公允價值計量。

除以下內容外，編製截至二零一七年六月三十日止六個月的本簡明合併財務資料所採用之會計政策與截至二零一六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一致。

在本報告期內，本集團首次應用了以下與本集團簡明合併財務資料編製有關的，由國際會計準則理事會編製的，對國際財務報告準則的修訂

對國際會計準則第7號的修訂	披露倡議
對國際會計準則第12號的修訂	對未實現損失確認遞延所得稅資產
對國際財務報告準則第12號的修訂	作為部分對國際財務報告準則2014-2016週期的年度改進

以上對國際財務報告準則的修訂對本簡明合併財務資料關於報告期內的匯報數量和披露並無顯著影響。

#### 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。

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。

經營分部的利潤或虧損、資產及負債的計量與本集團截至二零一六年十二月三十一日止年度的綜合財務報表內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、應佔合營公司虧損前利潤及虧損，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	完井	採油	
截至二零一七年六月三十日	技術集群	技術集群	技術集群	總計
止六個月(未經審核)				
收入	310,314	237,852	327,248	875,414
EBITDA	125,845	106,264	155,208	387,317
折舊及攤銷	(46,124)	(40,537)	(7,997)	(94,658)
貿易應收款項減值撥備	—	(1,310)	(1,762)	(3,072)
利息收入	29	92	141	262
財務費用，淨值	(12,928)	(10,261)	(10,434)	(33,623)
應佔合營公司虧損	(708)	—	—	(708)
所得稅費用	(5,436)	(7,202)	(15,921)	(28,559)
截至二零一六年六月三十日	鑽井	完井	採油	
止六個月(未經審核)	技術集群	技術集群	技術集群	總計
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	完井 技術集群	採油 技術集群	總計
於二零一七年 六月三十日(未經審核)				
資產總計	2,086,339	2,709,366	633,775	5,429,480
資產總計包括：				
資本開支	51,018	27,910	13,580	92,508
於二零一六年 十二月三十一日(經審核)				
資產總計	1,904,963	2,713,884	540,618	5,159,465
資產總計包括：				
資本開支	110,804	76,147	17,312	204,263

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	
	2017 (未經審核)	2016 (未經審核)
可報告分部的EBITDA	387,317	215,113
與總部有關的費用	(181,971)	(110,991)
折舊	(89,586)	(87,801)
攤銷	(5,072)	(6,508)
資產減值撥備	(3,072)	(37,594)
利息收入	262	138
財務費用，淨值	(33,623)	(10,681)
應佔合營公司虧損	(708)	—
除所得稅前盈利／(虧損)	<u>73,547</u>	<u>(38,324)</u>

將可報告分部資產調節至資產總計如下：

	於二零一七年 六月三十日 (未經審核)	於二零一六年 十二月三十一日 (經審核)
可報告分部資產	5,429,480	5,159,465
行政管理總部資產	<u>1,523,008</u>	<u>1,501,816</u>
各資產負債表資產總計	<u>6,952,488</u>	<u>6,661,281</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 2017 (未經審核)	2016 (未經審核)	於二零一七年 六月三十日 (未經審核)	於二零一六年 十二月三十一日 (經審核)
中國	324,723	279,713	2,208,340	2,239,294
伊拉克	385,859	247,743	605,994	495,129
其他國家	164,832	146,247	147,856	169,379
總計	<u>875,414</u>	<u>673,703</u>	<u>2,962,190</u>	<u>2,903,802</u>

分客戶信息

期間，約人民幣332,769,000元(截至二零一六年六月三十日止六個月：人民幣236,708,000元)的收入來自兩名外部客戶(截至二零一六年六月三十日止六個月：兩名)，分別佔總收入的19.28%和18.73%(截至二零一六年六月三十日止六個月：23.43%和11.71%)。該等收入主要來自鑽井技術集群和採油技術集群。

5. 應收貿易賬款及應收票據

	於二零一七年 六月三十日 (未經審核)	於二零一六年 十二月三十一日 (經審核)
應收貿易賬款，淨額(a)	1,404,588	1,240,917
應收票據(c)	39,611	57,078
	<u>1,444,199</u>	<u>1,297,995</u>

(a) 賬齡分析：

	於二零一七年 六月三十日 (未經審核)	於二零一六年 十二月三十一日 (經審核)
1個月至6個月	675,001	824,673
6個月至1年	454,869	223,805
1年至2年	249,091	162,754
2年至3年	23,332	38,500
3年以上	46,193	32,011
	<u>1,448,486</u>	<u>1,281,743</u>
減：應收款項減值	(43,898)	(40,826)
應收貿易賬款，淨額	<u>1,404,588</u>	<u>1,240,917</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) 於二零一七年六月三十日，銀行承兌匯票為人民幣20,207,000元(二零一六年十二月三十一日：人民幣57,078,000元)及商業承兌匯票為人民幣19,404,000元(二零一六年十二月三十一日：無)，到期日為六個月以內。

(d) 於二零一七年六月三十日，有抵押短期銀行借款人民幣152,022,000元乃以價值人民幣163,469,000元的應收賬款做抵押。

於二零一六年十二月三十一日，有抵押銀行借款人民幣199,642,000元乃以價值人民幣221,824,000元的應收賬款做抵押。

## 6. 應付貿易賬款及應付票據

	於二零一七年 六月三十日 (未經審核)	於二零一六年 十二月三十一日 (經審核)
應付貿易賬款	440,038	402,630
應付票據	292,643	302,459
	<u>732,681</u>	<u>705,089</u>

應付貿易賬款及應付票據的賬齡分析如下：

	於二零一七年 六月三十日 (未經審核)	於二零一六年 十二月三十一日 (經審核)
1年以內	673,489	620,858
1至2年	32,188	59,225
2至3年	21,111	19,491
3年以上	5,893	5,515
	<u>732,681</u>	<u>705,089</u>

## 7. 收入

	截至六月三十日止六個月	
	2017 (未經審核)	2016 (未經審核)
銷售貨物	97,121	68,564
提供服務	778,293	605,139
	<u>875,414</u>	<u>673,703</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	
	2017 (未經審核)	2016 (未經審核)
購買材料及服務	288,387	326,789
員工成本		
其中：		
— 薪金及其他員工開支	168,157	152,350
— 以股權支付的薪酬	7,761	7,245
折舊	91,161	92,399
攤銷	5,085	6,643
其他經營費用	122,196	104,919
其中：		
— 應收款項減值增加	3,072	1,258
— 物業、廠房及設備減值增加	—	3,964
— 存貨減值增加	—	32,372
	<u>                    </u>	<u>                    </u>

## 9. 財務費用，淨額

	截至六月三十日止六個月	
	2017 (未經審核)	2016 (未經審核)
利息費用		
— 借款	(26,895)	(18,882)
— 債券	(68,445)	(71,660)
	<u>(95,340)</u>	<u>(90,542)</u>
匯兌收益／(損失)，淨額	(12,132)	16,692
其它	(12,294)	(10,001)
	<u>(119,766)</u>	<u>(83,851)</u>
財務費用總額		
利息收入	1,856	737
	<u>(117,910)</u>	<u>(83,114)</u>

## 10. 所得稅費用

	截至六月三十日止六個月	
	2017 (未經審核)	2016 (未經審核)
即期所得稅		
— 中國企業所得稅	3,211	1,298
— 伊拉克企業所得稅	27,055	17,275
— 其它	1,321	329
遞延所得稅	(3,028)	8,058
	<u>28,599</u>	<u>26,960</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%（二零一六年：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%及15%繳稅的附屬公司除外。

伊拉克附屬公司按服務收入的7%或應繳稅盈利淨額的35%繳納企業所得稅。於阿拉伯聯合酋長國註冊的附屬公司獲豁免繳納所得稅。

## 11. 每股盈利／(虧損)

### (a) 基本

每股基本盈利／(虧損)乃以本公司權益持有人應佔盈利／(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	
	2017	2016
	(未經審核)	(未經審核)
本公司權益持有人應佔盈利／(虧損)(人民幣千元)	12,210	(65,036)
已發行普通股的加權平均數(千股)	<u>2,629,181</u>	<u>2,214,562</u>
每股基本盈利／(虧損)(以每股人民幣元表示)	<u>0.0046</u>	<u>(0.0294)</u>

### (b) 攤薄

每股攤薄盈利／(虧損)乃以本公司權益持有人應佔盈利／(虧損)除以期內已發行普通股的加權平均數計算，並假設所有潛在攤薄性普通股均被轉換為普通股。

截至二零一七年六月三十日止六個月，本公司唯一攤薄因素為已授出期權。為計算攤薄每股盈利，本公司假設所有期權均在授出日被行使。同時，根據期權的貨幣價值，計算得到以公允價值可取得的股份數(根據二零一七年一月一日至二零一七年六月三十日期間的本公司股票平均市場股價確定)。該數額從全部授出期權價值中扣除，從而確定與授出期權價值對應的無對價攤薄股份數。

截至二零一六年六月三十日止六個月，本集團因產生虧損而引致反攤薄性購股權之影響，本集團無須計算每股攤薄虧損。每股攤薄虧損以每股基本虧損所用同樣方式計算。

	截至六月三十日止六個月	
	2017 (未經審核)	2016 (未經審核)
本公司權益持有人應佔盈利／(虧損)(人民幣千元)	12,210	(65,036)
已發行普通股的加權平均數(千股)	2,629,181	2,214,562
轉股調整數(千股)	11,264	—
每股攤薄盈利／(虧損)(以每股人民幣元表示)	<u>0.0046</u>	<u>(0.0294)</u>

## 12. 股息

本公司並無就截至二零一六年十二月三十一日止財政年度及截至二零一七年六月三十日止六個月宣派股息。

## 13. 期後事項

本集團概無重大期後事項需於簡明合併中期財務信息中披露。

## 管理層討論及分析

### 業務回顧

二零一七年上半年，國際油價波動回升，油氣行業整體回暖。本集團憑藉充裕、完備的訂單、資源儲備，加之過去兩年充分的管理調整，已快步邁出低谷，迅速回復收入、利潤增長，重回高速增長軌道。

國內，主要油公司在勘探開發階段的資本開支出現恢復性增長，市場工作量增加。在新訂單的爭取上，本集團重點關注我們具有競爭優勢的非常規市場，重點爭取資金佔用較短、利潤率較高的非常規項目，在西南頁岩氣市場、貴州煤層氣市場及山西煤層氣市場獲得大量訂單。非常規油氣項目訂單較去年同期大幅增長，訂單質量顯著改善。在項目執行上，訂單啟動全面加速，本集團於國內的5台鑽機已全面啟動項目施工，鑽機、壓裂車等設備利用率大幅提升，推動本集團國內市場收入較去年同期顯著增長。

海外，油公司的勘探開發活動持續活躍。本集團充分發揮業已建立的海外市場競爭優勢，繼續堅持「全球化」的市場戰略，重點拓展海外市場。訂單方面，本集團繼續拓展來自國際油公司客戶的業務，來自國際油公司客戶訂單佔比持續增長，同時，本集團繼續擴大與同一客戶的合作，基於優秀的服務質量及與客戶建立的良好合作關係，來自同一客戶的訂單規模持續擴大；除繼續拓展已成熟發展的中東市場業務外，本集團積極推進「全球新興市場」開發戰略，推進與戰略合作夥伴的合作，來自「一帶一路」市場的中國獨立油公司客戶的訂單進一步增加。在項目執行上，本集團此前儲備的所有大型項目訂單已於上半年全面啟動執行，本集團在伊拉克的兩台鑽機也結束長達兩年的待命，於四月全面啟動施工。作業量的大幅上升帶來海外市場收入的大幅增長，截

至二零一七年上半年，海外市場收入較去年同期錄得39.8%增長，海外收入已佔本集團收入62.9%；截至二零一七年六月三十日，海外項目訂單達人民幣2,791.0百萬元，佔本集團總體訂單75.3%，海外市場的快速發展將會幫助集團進一步實現現金流改善以及盈利能力提升。

## 業績表現

二零一七年上半年，本集團總收入為人民幣875.4百萬元，較二零一六年同期增長人民幣673.7百萬元，增幅為29.9%。主要受益於國內海外市場回暖，此前積累的充足的在手訂單開始全面啟動施工。

本集團的經營利潤為人民幣192.2百萬元，較二零一六年同期的人民幣44.8百萬元增加人民幣147.4百萬元，增幅為329.0%。淨利潤為人民幣45.0百萬元，較二零一六年同期的人民幣-65.3百萬元增加人民幣110.3百萬元，增幅為168.9%。本公司權益持有人應佔利潤為人民幣12.2百萬元，較二零一六年同期的人民幣-65.0百萬元增加人民幣77.2百萬元，增幅為118.8%。歸屬本公司權益持有人的淨利率為1.4%，較二零一六年同期的-9.7%增加11.1個百分點。本集團利潤的增長主要受益於集團整體收入的增長、收入結構的變化以及本集團在過去兩年進行的全面管理調整及嚴格的成本管控措施。

截至二零一七年六月三十日，應收賬款平均周轉天數為258天，與去年同期相比下降51天；存貨平均周轉天數245天，與去年同期相比下降47天；應付賬款平均周轉天數139天，比去年同期減少5天。經營性現金流為人民幣-206.6百萬元，較去年同期的人人民幣-75.3百萬元多流出人民幣131.3百萬元。經營性現金流出增加及應付賬款周轉天數減少主要由於本集團加強付款的主動管理，配合大幅上升的工作量執行，對願意接受折讓的供應商優先付款，以減低應付賬款的風險並降低資產負債率。本集團於近日收到華油惠博普科技股份有限公司(惠博普)的正式函件，在該函件中惠博普表示伊拉克股權轉讓項目的交割尾款約人民幣343.0百萬元已完成其付款銀行(中國銀行)就外匯額度的審批，支付流程目前在中國銀行內部流轉，本集團將於2017年8月31日前收到該筆款項等值的美元。同時，基於雙方對共同合作的市場發展前景的充足信心，經雙方商榷，同意以簽署補充協議的方式修改該交易簽署的股東協議中有關「利潤保證」的部分約定，即本集團於二零一六年五月十六日發佈的關於「重要交易」的公告中利潤保證部分(iv)項，「倘2016年、2017年及2018年，目標公司當年伊拉克業務累積業績

實現率不足50%，視為構成重大不利變化。在此情形下，買方有權要求單方面解除《股東協議》及《股權轉讓協議》。協議解除自買方發出解除協議的書面通知之日起生效。協議解除後，買方有權要求賣方在協議解除後的30日內返還已支付的全部股權轉讓價款，並按照全部股權轉讓價款的10%的年利率向其支付資金佔用成本」內容將會刪除。在此基礎上，本集團原計於應計費用及其他應付款項的約人民幣715.5百萬元負債轉為權益，因此本集團的負債率由2016年年末的70.3%降低為57.1%。

## 地域市場分析

二零一七年上半年，本集團國內市場收入為人民幣324.7百萬元，較二零一六年的人民幣279.8百萬元增加人民幣44.9百萬元，增幅為16.0%，國內市場收入佔本集團總收入比例為37.1%；海外市場收入為人民幣550.7百萬元，較去年同期的人民幣393.9百萬元上升人民幣156.8百萬元，增幅為39.8%，佔本集團總收入比例為62.9%。

## 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	
	二零一七年	二零一六年		二零一七年	二零一六年
	(人民幣百萬元)	(人民幣百萬元)			
國內	<b>324.7</b>	279.8	<b>16.0%</b>	<b>37.1%</b>	41.5%
海外	<b>550.7</b>	393.9	<b>39.8%</b>	<b>62.9%</b>	58.5%
合計	<b>875.4</b>	673.7	<b>29.9%</b>	<b>100.0%</b>	100.0%

## 國內市場

二零一七年上半年，國內市場回暖，主要油公司在勘探開發階段的資本開支出現恢復性增長，市場工作量增加。本集團重點關注我們具有競爭優勢的非常規市場，主動減少參與資金佔用時間長、利潤率低的項目，重點爭取資金佔用較短、利潤率較高的非

常規項目，上半年在西南頁岩氣市場、貴州煤層氣市場及山西煤層氣市場均獲得大量訂單。非常規油氣項目訂單較去年同期大幅增長，訂單質量顯著改善。在項目執行上，訂單啟動全面加速，鑽機、壓裂設備等設備利用率大幅提升，推動本集團國內市場收入較去年同期實現 16.0% 增長，佔集團收入 37.1%。

### 國內市場收入分析

	截至六月三十日止六個月		變幅 (%)	各市場佔國內市場 收入比例	
	二零一七年	二零一六年		截至六月三十日止六個月	
	(人民幣百萬元)	(人民幣百萬元)		二零一七年	二零一六年
中國西北	<b>106.2</b>	136.5	<b>-22.2%</b>	<b>32.7%</b>	48.8%
中國華北	<b>99.2</b>	47.3	<b>109.7%</b>	<b>30.6%</b>	16.9%
中國西南	<b>87.7</b>	48.7	<b>80.1%</b>	<b>27.0%</b>	17.4%
中國東北與所有 其他中國市場	<b>31.6</b>	47.3	<b>-33.2%</b>	<b>9.7%</b>	16.9%
<b>合計</b>	<b><u>324.7</u></b>	<b><u>279.8</u></b>	<b>16.0%</b>	<b><u>100.0%</u></b>	<b><u>100.0%</u></b>

### 國內市場的主要業務發展

- 西北地區，市場尚處於調整階段，客戶投資尚未恢復，本集團在該區域的修井業務工作量持續。但在該區域的鑽井液、鑽具租賃、檢測等業務尚未恢復可觀工作量。
- 華北地區，鄂爾多斯市場復蘇，客戶增加資本開支，新增訂單較同期增長明顯，訂單執行速度全面加快，本集團在該區域的鑽機、壓裂設備以及連續油管設備均全面投入施工，設備利用率較去年同期大幅上升。在山西煤層氣市場，本集團憑藉非常規技術優勢，訂單和工作量較去年同期都有所增長。

- 西南地區，受惠於非常規能源開發的加快，本集團在西南頁岩氣市場以及貴州煤層氣市場保持良好的增長勢頭，扭轉了去年同期的低迷態勢，訂單和收入都較同期有大幅增長。
- 東部區域，各成熟油田的勘探開發需求仍然低迷，該區域收入較去年下滑。

## 海外市場

二零一七年上半年，本集團在海外的傳統優勢市場－伊拉克市場繼續拓展來自國際油公司客戶的業務，來自國際油公司客戶訂單佔比持續增長。基於優秀的服務質量及與客戶建立的良好合作關係，來自同一客戶的訂單規模持續擴大；除此外，本集團積極推進「全球新興市場」開發戰略，推進與戰略合作夥伴的合作，來自「一帶一路」市場、中國獨立油公司客戶的訂單進一步增加。在項目執行上，本集團此前儲備的所有大型項目訂單均已於上半年全面啟動執行，本集團在伊拉克的兩台鑽機也結束長達兩年的待命，於四月全面啟動施工。海外作業量相較去年同期大幅上升，帶來海外市場收入的大幅增長，截至二零一七年六月三十日，海外市場收入較去年同期錄得39.8%增長，海外收入已佔集團收入62.9%。海外項目訂單達人民幣2,791.0百萬元，佔集團總體訂單75.3%。

## 海外市場收入分析

	截至六月三十日止六個月		變幅 (%)	各市場佔海外市場 收入比例	
	二零一七年	二零一六年		二零一七年	二零一六年
	(人民幣百萬元)	(人民幣百萬元)			
中東	385.9	247.7	55.8%	70.1%	62.9%
中亞非洲	144.3	132.3	9.1%	26.2%	33.6%
美洲	20.5	13.9	47.5%	3.7%	3.5%
合計	<u>550.7</u>	<u>393.9</u>	<b>39.8%</b>	<u>100.0%</u>	<u>100.0%</u>

## 海外市場的主要業務發展

- 中東地區，本集團目前收入佔比最大的區域市場－伊拉克市場繼續保持高速發展。客戶繼續增加投資，本集團上半年繼續獲得水井修完井大包項目、採油運行管理項目、連續油管服務項目以及定向井服務項目等新增訂單。項目執行上，本集團在過去兩年新增的大型項目如修完井大包項目，鑽機總包服務項目均在上半年啟動施工，整體工作量較同期大幅上升。
- 中亞非洲區，埃塞俄比亞市場經過兩年的耕耘已初具規模，目前施工量保持穩定上升，在此區域的修井服務、固井服務以及泥漿服務均有飽滿工作量，預計未來將有更多產品線在此區域服務。哈薩克斯坦市場，本集團與戰略客戶的合作關係進一步深化，上半年此區域訂單大幅增長，新增的鑽井大包項目在短期內開始了施工作業，為本集團貢獻可觀收入。該地區的定向井業務亦見迅猛增長，訂單及收入均較去年同期迅速增長。巴基斯坦市場，本集團成功完成了去年中標的壓裂服務項目，服務質量得到客戶的讚賞，並已開始密切洽談新的大型合作項目。阿爾巴尼亞市場，本集團的完井服務產品線成功進入並開展服務。
- 美洲地區，受國際油價的影響，市場依舊低迷，無新增大型項目，本集團大力推廣自主的完井工具，訂單及收入較去年同期有小幅增長。

## 產業分析

二零一七上半年，本集團鑽井技術服務集群收入為人民幣310.3百萬元；完井技術服務集群收入為人民幣237.9百萬元；採油技術服務集群收入為人民幣327.2百萬元。在集

群收入佔本集團二零一七上半年收入比例方面，採油技術服務集群佔比最高，佔本集團二零一七上半年收入37.4%，其次是鑽井技術服務集群，佔本集團二零一七上半年收入35.4%；完井技術服務集群，佔本集團二零一七上半年收入27.2%。

二零一七上半年，採油業務憑藉其在低油價下的競爭優勢，新增訂單繼續增長；在伊拉克市場的修完井大包項目也如期啟動，工作量穩定增加，收入較同期大幅提高。採油業務以其較高的毛利率水平，帶動了集團的整體盈利能力提升。受惠於市場復蘇，以及國內鄂爾多斯市場及伊拉克鑽機項目的啟動，鑽井業務工作量也較去年同期大幅增加。由於完井業務的復蘇滯後於鑽井業務，且本集團主動減少了低附加值的產品銷售業務，致使完井業務工作量較去年同期下滑，收入下降。

### 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	
	二零一七年	二零一六年		二零一七年	二零一六年
	(人民幣百萬元)	(人民幣百萬元)			
鑽井技術集群	310.3	209.3	48.3%	35.4%	31.1%
完井技術集群	237.9	278.5	-14.6%	27.2%	41.3%
採油服務集群	327.2	185.9	76.0%	37.4%	27.6%
合計	<u>875.4</u>	<u>673.7</u>	29.9%	<u>100.0%</u>	<u>100.0%</u>

### 鑽井技術集群

二零一七上半年，本集團鑽井技術集群收入為人民幣310.3百萬元，較去年的人民幣209.3百萬元上升48.3%。本集群收入增長主要是由於區域市場復蘇，客戶增加對新井的投資，本集團在國內鄂爾多斯市場鑽機項目，伊拉克鑽機總包項目、以及哈薩克斯坦鑽機總包等項目均已啟動，工作量穩定。

#### 鑽井技術服務集群各產品線業務分析：

- 1) 一體化鑽井服務：本集團與戰略合作伙伴的業務合作，推進在哈薩克斯坦獲得一體化總包項目，並在短時間內開始施工，錄得可觀收入。固井技術服務業務在埃塞俄比亞市場擁有穩定工作量。報告期內，一體化鑽井服務收入為人民幣47.3百萬元，較去年同期的人民幣23.9百萬元上升97.9%。
- 2) 定向鑽井服務：該產品線市場開拓成效顯著，新增訂單多點開花；海外市場，本集團連續在哈薩克斯坦市場獲得訂單，施工規模較同期大幅增長；儘管競爭激烈，在伊拉克市場，本集團繼續保持市場份額；國內，本集團與斯倫貝謝在西南市場保持穩定合作關係，在頁岩氣項目上聯合施工，作業質量得到客戶的一致好評；自主旋轉地質導向服務業務逐步獲得客戶認可，工作量穩定上升；報告期內，定向鑽井服務錄得收入人民幣82.9百萬元，較去年同期的人民幣63.4百萬元上升30.8%。
- 3) 鑽井液服務：受區域市場施工延遲的影響，新疆市場及埃塞俄比亞市場的部分項目將在今年下半年完成結算。鑽井液服務錄得收入人民幣49.4百萬元，較去年同期的人民幣65.2百萬元下降24.2%。
- 4) 鑽機服務：由於區域市場客戶開始增加對新井的投資，鑽機服務增長喜人，本集團在伊拉克市場於二零一五年簽訂的鑽機總包服務合同結束了長達兩年的待命，於本年度四月正式啟動，並以連續飽滿的工作量和較好的日費水平，錄得約人民幣50.0百萬元的收入；受惠於鄂爾多斯市場的市場復蘇，本集團在該區域與客戶簽訂有全年飽滿的工作量，設備利用率提升，錄得約人民幣30.0百萬元的收入，而且項目毛利水平亦優於去年同期水平。報告期內，鑽機服務錄得收入人民幣82.8百萬元，較去年同期的人民幣11.0百萬元增長652.7%。

- 5) 油田環保技術：受惠於埃塞俄比亞市場穩定的工作量以及伊拉克市場的新訂單突破，報告期內，油田環保技術錄得收入人民幣11.0百萬元，較去年同期的人民幣8.3百萬元增長32.5%。
- 6) 鑽具租賃及服務：該產品線的主要市場－西北市場需求尚未恢復。報告期內，該產品線錄得收入人民幣12.8百萬元，較去年同期的人民幣13.0百萬元下降1.5%。
- 7) 石油生產設施檢測及評價技術：同樣受累於西北市場缺乏需求的形勢，該產品線上半年工作量處於低位水平，報告期內，檢測技術及評價服務錄得收入人民幣24.1百萬元，較去年同期的人民幣24.5百萬元下降1.6%。

鑽井技術集群的EBITDA從去年同期的人民幣69.1百萬元上升至二零一七上半年的人民幣125.8百萬元，增幅為82.1%。二零一七上半年，EBITDA率為40.5%，較去年同期的33.0%上升了7.5個百分點，主要受益於伊拉克鑽機項目的啟動，毛利率更高的業務收入大幅增長。

### **完井技術服務集群**

二零一七年上半年，完井技術集群收入為人民幣237.9百萬元，較去年的人民幣278.5百萬元下降14.6%。主要由於國內部分區域市場客戶需求減少所致。但本集團通過調整產品結構及市場策略，積極拓展利潤水平較高的海外市場業務，該集群利潤率水平大幅提升。

完井技術集群各產品線業務分析：

- 1) 完井集成服務：由於國內客戶需求的減少，整體工作量縮減。報告期內，該產品線錄得收入人民幣70.2百萬元，較去年同期的人民幣123.0百萬元下降42.9%。但本集團的自主防砂工具在海外市場仍取得較好銷量。

- 2) 壓裂泵送服務：為提升設備利用率，本集團將國內富餘的壓裂設備轉運到伊拉克、巴基斯坦以及埃塞俄比亞市場等海外市場開展施工海外較高的毛利率水平提升了該產品線的整體盈利能力。報告期內，壓裂泵送服務錄得收入人民幣41.1百萬元，較去年同期的人民幣40.0百萬元上升2.8%。
- 3) 連續油管服務：隨著鄂爾多斯市場的復蘇，國內業務較同期有所改善，伊拉克市場保持穩定增速，與客戶簽訂長期服務訂單。報告期內，該產品線錄得收入人民幣96.1百萬元，較去年同期的人民幣89.2百萬元上升7.7%。
- 4) 壓裂酸化及化學材料技術：該產品線在二零一七年上半年在巴基斯坦及埃塞俄比亞市場保持穩定工作量。報告期內，該服務錄得收入人民幣13.3百萬元，較去年同期的人民幣11.6百萬元上升14.7%。
- 5) 礫石充填服務：該產品線在華北市場獲得突破，訂單增長，報告期內錄得收入人民幣17.2百萬元，較去年同期的人民幣14.7百萬元上升17.0%。

完井技術集群的EBITDA從二零一六年上半年的人民幣86.4百萬元上升到二零一七上半年的人民幣106.3百萬元，增幅為23.0%。二零一七上半年，EBITDA率為44.7%，較去年同期的31.0%上升了13.7個百分點。儘管收入下滑，完井業務的EBITDA却大幅提升，主要是因為本集團主動減少了低附加值的產品銷售，集中於高毛利率的工程服務業務。

### **採油技術服務集群**

二零一七上半年，本集團採油業務繼續快速增長，在伊拉克市場，來自國際油公司的修完井大包項目順利啟動施工，採油運維服務自去年開始施工後，工作量飽滿，並在

原有合同基礎上新增較大工作量，整體收入大幅增長。在新疆市場的修井服務保持穩工作量，為提高設備利用率，本集團去年將一台修井機轉運到埃塞俄比亞市場，在今年產生較好收益。報告期內，採油技術服務集群收入為人民幣327.2百萬元，較去年同期的人民幣185.9百萬元上升76.0%。

採油技術集群各產品線業務分析：

- 1) 採油運行管理服務：伊拉克市場依然是主要的收入來源地，來自老客戶的採油運行管理服務保持市場份額，工作量穩定，同時，來自國際油公司的自啟動以來，工作量快速增加，運營維護項目自去年八月開始啟動施工後保持穩定工作量，並因該項目的出色工作質量，本集團再次從該客戶爭取到新增大額訂單。報告期內，採油運行管理服務錄得收入為人民幣205.0百萬元，較去年同期的人民幣113.4百萬元上升80.8%。
- 2) 採油生產作業服務：本集團的修完井大包項目於本年度三月正式啟動，目前有兩支隊伍在進行施工，工作量穩定上升，為本集團貢獻可觀收入，在埃塞俄比亞市場的1支修井隊伍保持穩定工作量。國內，塔里木地區的自主修井機較去年同期工作量有所增長；吐哈地區，本集團管理客戶的12支修井隊伍保持穩定工作量，通過降本增效，該產品線的盈利能力也進一步提高。二零一七上半年，採油生產作業服務錄得收入為人民幣108.1百萬元，較去年同期的人民幣56.7百萬元上升90.7%。
- 3) 油套管及防腐技術服務：受西北市場客戶投資減少的影響，服務頻次降低，收入保持低位水平。報告期內，該項業務錄得收入人民幣14.1百萬元，較去年同期的人民幣15.8百萬元下降10.8%。

採油技術服務集群的EBITDA從去年同期的人民幣59.6百萬元增至二零一七上半年的人民幣155.2百萬元，增幅是160.4%。二零一七上半年採油技術服務集群的EBITDA

率為47.4%，較去年的32.1%上升15.3個百分點。主要由於海外採油業務的全面啟動，工作量大幅上升，利潤率較高的產品線收入增長所致。

### **戰略資源配套**

二零一七上半年，本集團嚴格控制新增資本開支水平，本報告期內本集團的資本開支增加約人民幣93.5百萬元，主要用於以往年度已投資項目的款項支付，較二零一六年上半年的人民幣111.8百萬元減少16.4%。

### **投資配套建設**

二零一七年上半年，本集團無大型新增投資。

### **科研配套**

二零一七上半年，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。二零一七年上半年，本集團研發投入人民幣9.0百萬元，較去年的人民幣17.2百萬元下降47.7%。

### **主要科研項目**

- 水平井注水泥分段壓裂技術
- 自動流體控制技術
- 高溫高密度高性能環保水基鑽井液
- 生物合成基環保鑽井液體系

## 人力資源配套

人力資源方面，本集團重點優化薪酬結構，加強員工激勵，二零一七年上半年主要調整：

- 優化薪酬結構，加大浮動薪酬比例，實現員工績效與公司業績掛鉤，在保障業績指標實現的基礎上，降低人力成本佔收入比例，充分調動了員工積極性，同時優化成本結構；
- 為實現管理層及優秀員工的長期激勵，本集團於五月二十三日合計授予期權100,000,000份；
- 為進一步提高公司國際化管理水平，本集團引入一名擁有豐富行業經驗的新的馬來西亞籍獨立非執行董事。

## 展望

展望二零一七年下半年，本集團預計油價將會維持波動回升態勢，全球的油氣開發活動將會持續活躍。

市場方面，國內，西南頁岩氣市場的開發已經加速，本集團一些大型項目正在推進，預計下半年將會在該區域獲得實質性進展。應用頁岩氣開發的一些新技術，如環保性油基泥漿、納米增產、連續油管排水採氣技術等均會有新的突破。海外，集團的全球化視野繼續擴大，除繼續拓展中東地區傳統優勢市場業務外，國家推動的「一帶一路」戰略相關的「全球新興市場」仍是本集團重點推進的市場，在這些市場，本集團將會利用本集團「增產降本一體化」技術服務優勢，在當地合作化、聯盟化發展，作為中國獨立油公司在海外項目的技術合作夥伴，最大化發揮客戶海外區塊開發效益。此外，在本集團此前未重點布點的一些外圍市場，如澳洲、東南亞市場，本集團亦會有新突破。

項目執行方面，本集團下半年作業量將會持續飽滿。國內，本集團的5台鑽機將會保持持續工作量，定向鑽井設備、壓裂車等設備的利用率相較去年將有大幅提升，於新疆區域的修井作業工作量飽滿；海外市場，本集團於伊拉克市場的所有大型項目－伊拉克南部油田的採油綜合運營維護項目、修完井總包項目以及於哈法亞油田的鑽機服務項目等都已在上半年順利啟動，下半年將會持續施工。於在哈薩克斯坦市場的鑽機及壓裂服務亦會持續執行。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。

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，通過優化薪酬結構，繼續全面控制人力成本。

資金管理方面，本集團將加強流動資金的管理，加大應收賬款回收力度，嚴控資金流出。在控制好財務成本的基礎上，視情況提取未動用授信，以保持良好的現金水平。此外，本集團將會主動推動再融資方案的設計和執行，確保本集團財務的穩定。

在國家「一帶一路」戰略的大環境下，本集團近三年的戰略目標是成為全球油氣開發新興市場最具競爭力的增產降本一體化服務公司，即立足全球油氣開發新興市場深度發展，直接面向國際主流客戶，全面推進國際化轉型。具體工作中，本集團將堅持資源整合型的輕資產模式，發揮在較好管理下的成本優勢，發揮全產品線覆蓋的優勢，完善以增產降本一體化的服務為特色的服務模式，逐步取代國際市場服務公司的市場份額。重點加強國際商務能力以及人才國際化水平。

## 財務回顧

### 收入

本集團於二零一七年上半年的收入為人民幣875.4百萬元，較二零一六年同期人民幣673.7百萬元增加人民幣201.7百萬元，增幅為29.9%。本集團營業收入的上升主要受益於國內海外市場回暖，此前積累充足的在手訂單開始全面啟動施工。

### 營業成本

營業成本由二零一六年同期的人民幣499.6百萬元上升至二零一七年上半年的人民幣546.7百萬元，上升9.4%，主要由於收入上升所致。

### 其他收益

其他收益由二零一六年同期的人民幣65.5百萬元下降至二零一七年上半年的人民幣3.0百萬元，主要由於二零一七年本集團無較大處置子公司所得。

### 銷售費用

於二零一七年上半年銷售費用為人民幣57.6百萬元，較二零一六年同期的人民幣49.9百萬元上升人民幣7.7百萬元，或15.4%，銷售費用的上升主要由於收入上升所致。

### 管理費用

於二零一七年上半年管理費用為人民幣69.4百萬元，較二零一六年同期的人民幣123.6萬元下降人民幣54.2百萬元，或43.9%，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

於二零一七年上半年研究開發費用為人民幣9.0百萬元，較二零一六年同期的人民幣17.2百萬元下降人民幣8.2百萬元，或47.7%，主要是由於本集團集中發展傳統技術業務，減少研究開發投入所致。

## 營業稅及附加費

於二零一七年上半年營業稅及附加費為人民幣3.5百萬元，較二零一六年同期的人民幣4.0百萬元下降人民幣0.5百萬元，或12.5%。

## 經營利潤

基於上文所述，二零一七年上半年的經營利潤為人民幣192.2百萬元，較二零一六年同期的人民幣44.8百萬元上升人民幣147.4百萬元，或329.0%。二零一七年上半年的經營利潤率為22.0%，比二零一六年同期的6.6%上升15.4個百分點。

## 財務費用淨額

於二零一七年上半年，財務費用淨額為人民幣117.9百萬元，較二零一六年同期的人民幣83.1百萬元上升約人民幣34.8百萬元。主要由於人民幣兌美元升值產生的滙兌損失所致。

## 所得稅費用

於二零一七年上半年，所得稅費用為人民幣28.6百萬元，較二零一六年同期的人民幣27.0百萬元上升人民幣1.6百萬元。

## 本期收益

基於上文所述，本集團二零一六年上半年的收益為人民幣45.0百萬元，較二零一六年同期虧損的人民幣65.3百萬元增加人民幣110.3百萬元，或168.9%。

## 本公司權益持有人應佔收益

於二零一七年上半年，本公司權益持有人應佔本集團收益為人民幣12.2百萬元，較二零一六年同期增加人民幣77.2百萬元。

## 應收貿易賬款及應收票據

於二零一七年六月三十日，本集團應收貿易賬款及應收票據淨額為人民幣1,444.2百萬元，較二零一六年十二月三十一日增加人民幣146.2百萬元。於二零一七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258天，較二零一六年同期減少了51天。主要由於本集團加強了對應收貿易賬款回款管理。

## 存貨

於二零一七年六月三十日，本集團的存貨人民幣705.4百萬元，較二零一六年十二月三十一日下降人民幣75.8百萬元。

## 流動性及資本資源

於二零一七年六月三十日，本集團的現金和銀行存款約人民幣824.7百萬元(包括：受限制銀行存款、初始存款超過三個月的定期存款、現金及現金等價物)，比二零一六年十二月三十一日的人民幣899.6百萬元下降人民幣74.9百萬元。

本集團於二零一七年六月三十日尚未償還的短期銀行借款為人民幣約822.0百萬元。中國國內銀行授予本集團信貸額度為人民幣1,180.0百萬元，其中約人民幣302.6百萬元未使用。

於二零一七年六月三十日，本集團的資本負債比率為53.4%，較二零一六年十二月三十一日的資本負債比率62.5%下降9.1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二零一六年十二月三十一日約人民幣1,544.9百萬元，上升至二零一七年上半年約人民幣2,493.6百萬元。

## 附屬公司、聯營公司及合營企業收購及出售

截至二零一七年六月三十日，本集團並無重大收購及出售附屬公司、聯營公司及合營企業。

## 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

截至二零一七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206.6百萬元，較二零一六年同期多流出人民幣131.3百萬元，主要由於市場回暖，在手訂單全面啟動施工使得項目投入大幅增加所致。

## 資本開支及投資

本集團於二零一七年上半年的資本開支為人民幣93.5百萬元，其中固定資產投資為人民幣87.6百萬元，無形資產投資為人民幣5.9百萬元。本集團資本開支淨額為人民幣120.5百萬元，其中包含投資款人民幣27.0百萬元。

## 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。本集團於二零一七年六月三十日的經營租賃承諾約為人民幣34.3百萬元。於結算日(即二零一七年六月三十日)，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26.7百萬元。

## 或然負債

於二零一七年六月三十日，本集團並無任何重大或然負債或擔保。

## 資產抵押

於二零一七年六月三十日，本集團用作銀行融資的資產抵押為賬面淨值人民幣481.8百萬元之房屋、廠房、機器及設備，賬面淨值人民幣19.0百萬元之土地使用權以及賬面淨值人民幣163.5百萬元之應收賬款。

## 賬外安排

於二零一七年六月三十日，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二零一七年六月三十日止六個月建議派付中期股息(截至二零一六年六月三十日止六個月：無)。

## 企業管治

本公司於截至二零一七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。

## 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

截至二零一七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)、張永一先生和拿督 Wee Yiau Hin。審核委員會已審閱本集團截至二零一七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，二零一七年八月二十五日

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；而非執行董事為 John William CHISHOLM 先生；而獨立非執行董事為張永一先生、朱小平先生及拿督 WEE Yiau Hin。