

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。

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二零一五年人民幣1,833.0百萬元下降約11.7%至二零一六年之人民幣1,617.7百萬元。本公司權益持有人應佔虧損則由二零一五年之人民幣194.7百萬元下降約17.6%至二零一六年之人民幣160.5百萬元。

董事會不建議派付截至二零一六年十二月三十一日止年度末期股息。

業績

安東油田服務集團(「本公司」)董事會(「董事會」)謹此知會本公司股東及潛在投資者本公司及其附屬公司(合稱「本集團」)截至二零一六年十二月三十一日止年度(下稱「本年度」或「報告期」)的經審核合併業績及二零一五年相應期間的比較數字如下：

合併利潤表

截至二零一六年十二月三十一日止年度

	附註	截至	
		十二月三十一日止年度 二零一六年 人民幣千元	二零一五年 人民幣千元
收入	4	1,617,675	1,833,006
營業成本	5	(1,073,784)	(1,250,315)
毛利		543,891	582,691
其他收益		68,967	20,689
銷售費用	5	(110,838)	(137,463)
管理費用	5	(337,816)	(338,951)
研究開發費用	5	(16,455)	(18,916)
營業税金及附加費	5	(4,553)	(15,576)
經營利潤		143,196	92,474
利息收入	6	2,508	4,409
財務費用	6	(175,887)	(259,179)
財務費用，淨額	6	(173,379)	(254,770)
享有按權益法入賬的投資的虧損份額		(408)	(1,042)
除所得稅前虧損		(30,591)	(163,338)
所得稅費用	7	(67,081)	(31,910)
本年度虧損		(97,672)	(195,248)
以下各項應佔虧損：			
本公司權益持有人		(160,450)	(194,731)
非控制性權益		62,778	(517)
		(97,672)	(195,248)
本年歸屬於本公司權益持有人的每股虧損 (以每股人民幣表示)			
— 基本	8	(0.0720)	(0.0878)
— 攤薄	8	(0.0720)	(0.0878)

合併綜合收益表

截至二零一六年十二月三十一日止年度

	截至	
	十二月三十一日止年度	
	二零一六年	二零一五年
	人民幣千元	人民幣千元
本年度虧損	<u>(97,672)</u>	<u>(195,248)</u>
其他綜合收益，已扣除稅項：		
其後可能會重分類至損益的項目		
淨投資套期	(87,827)	(54,110)
外幣折算差額	<u>48,590</u>	<u>65,035</u>
本年度其他綜合收益，已扣除稅項	<u>(39,237)</u>	<u>10,925</u>
本年度綜合收益總額	<u><u>(136,909)</u></u>	<u><u>(184,323)</u></u>
以下各項應佔綜合收益總額：		
— 本公司權益持有人	(211,530)	(183,806)
— 非控制性權益	<u>74,621</u>	<u>(517)</u>
	<u><u>(136,909)</u></u>	<u><u>(184,323)</u></u>

合併資產負債表

於二零一六年十二月三十一日

	附註	於十二月三十一日	
		二零一六年 人民幣千元	二零一五年 人民幣千元
資產			
非流動資產			
物業、廠房及設備		2,272,223	2,355,538
土地使用權		47,994	59,893
無形資產		415,155	379,538
以權益法列賬的投資		3,592	4,000
預付款項及其他應收款項		103,929	132,693
其他非流動資產		62,000	67,255
遞延所得稅資產		52,334	64,659
		2,957,227	3,063,576
流動資產			
存貨		781,165	834,223
應收貿易賬款及應收票據	9	1,297,995	1,284,354
預付款項及其他應收款項		725,295	373,603
受限制銀行存款		381,325	158,246
初步期限超過三個月的定期存款		11,011	11,000
現金及現金等價物		507,263	458,158
		3,704,054	3,119,584
資產總計		6,661,281	6,183,160

合併資產負債表(續)

於二零一六年十二月三十一日

	附註	於十二月三十一日	
		二零一六年 人民幣千元	二零一五年 人民幣千元
權益			
本公司權益持有人應佔權益			
股本		226,578	207,629
儲備			
— 其他		1,318,307	1,686,397
		<u>1,544,885</u>	<u>1,894,026</u>
非控制性權益		432,012	65,586
權益總計		<u>1,976,897</u>	<u>1,959,612</u>
負債			
非流動負債			
長期債券		1,694,940	1,584,635
長期借款		89,506	—
預提費用及其他應付款		715,453	—
遞延所得稅負債		4,318	4,375
		<u>2,504,217</u>	<u>1,589,010</u>
流動負債			
短期借款		739,642	675,000
長期債券的即期部分		—	199,514
長期借款的即期部分		61,723	—
應付貿易賬款及應付票據	10	705,089	580,348
預提費用及其他應付款		629,747	1,154,958
即期所得稅負債		43,966	24,718
		<u>2,180,167</u>	<u>2,634,538</u>
負債總計		<u>4,684,384</u>	<u>4,223,548</u>
權益及負債總計		<u>6,661,281</u>	<u>6,183,160</u>

合併現金流量表

截至二零一六年十二月三十一日止年度

	截至	
	十二月三十一日止年度 二零一六年 人民幣千元	二零一五年 人民幣千元
經營活動產生的現金流量		
經營活動產生的現金流入淨額	148,674	407,797
已付利息	(181,660)	(194,812)
已收利息	2,508	4,409
已付所得稅	(35,565)	(59,992)
經營活動(所用)／產生的現金淨額	<u>(66,043)</u>	<u>157,402</u>
投資活動產生的現金流量		
購入物業、廠房及設備	(473,354)	(174,448)
出售物業、廠房及設備所得款項	16,549	79,498
購入土地使用權	—	(180)
購入無形資產	(38,267)	(35,208)
出售附屬公司	77,000	—
於聯營公司投資	(4,000)	—
定期存款增加	(11)	(2,990)
投資活動所用的現金淨額	<u>(422,083)</u>	<u>(133,328)</u>
融資活動使用的現金流量		
取得短期借款所得款項	1,027,292	841,236
償還短期借款	(962,650)	(860,148)
取得長期借款所得款項	180,093	—
償還長期借款	(28,864)	—
償還長期債券	(200,000)	(300,000)
贖回長期債券	(6,776)	(8,521)
非控制性權益注資	357,000	—
收購少數股東持有的一家附屬公司 額外權益的付款	(21,825)	—
行使購股權所得款項	—	9,370
股息分派	(17,367)	(11,395)
股份回購	(2,538)	—
增發股份	195,200	—
融資活動產生／(所用)的現金淨額	<u>519,565</u>	<u>(329,458)</u>
現金及現金等價物增加／(減少)淨額	31,439	(305,384)
年初現金及現金等價物	458,158	759,751
現金及現金等價物匯兌利得	17,666	3,791
年末現金及現金等價物	<u><u>507,263</u></u>	<u><u>458,158</u></u>

合併財務報表附註

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。本公司的註冊地址為 PO Box 309, Ugland House, Grand Cayman, KY1-1104, the 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，以及製造及買賣相關產品。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。

2. 重要會計政策摘要

編製此等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，此等政策在所列報的所有年度內貫徹應用。

2.1 編製基準

本集團的合併財務報表是根據國際財務報告準則編製。合併財務報表按照歷史成本法編製。

編製符合國際財務報告準則的財務報表需要使用若干關鍵會計估計。這亦需要管理層在應用本集團的會計政策過程中行使其判斷。

會計政策和披露的變動

(a) 本集團已採納的新訂和已修改的準則

本集團已於二零一六年一月一日或之後開始的財政年度首次採納下列修改：

- 可接受折舊及攤銷方法之澄清－國際會計準則第16號及國際會計準則第38號的修訂

- 國際財務報告準則二零一二年至二零一四年週期年度改進，及
- 披露動議－國際會計準則第1號的修訂

採納此等修訂不會對本期間或任何過往期間造成任何影響且不太可能會影響未來期間。

(b) *尚未採納的新準則和解釋*

多項新準則和準則的修改及解釋在二零一六年一月一日後開始的年度期間生效，但未有在本合併財務報表中應用。此等準則、修改和解釋預期不會對本集團的合併財務報表造成重大影響，惟以下列載者除外：

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號的完整版本已在二零一四年七月發佈。此準則取代了國際會計準則第39號中有關分類和計量金融工具的指引。國際財務報告準則第9號保留但簡化了金融資產的混合計量模型，並確定了三個主要的計量類別：按攤銷成本、按公允價值透過其他綜合收益以及按公允價值透過損益表計量。此分類基準視乎主體的經營模式，以及金融資產的合同現金流量特點。在權益工具中的投資需要按公允價值透過損益表計量，而由初始不可撤銷選項在其他綜合收益計量的公允價值變動不循環入賬。目前有新的預期信貸損失模型，取代在國際會計準則第39號中使用的減值虧損模型。對於金融負債，就指定為按公允價值透過損益表計量的負債，除了在其他綜合收益中確認本身信貸風險的變動外，分類和計量並無任何變動。國際財務報告準則第9號放寬了套期有效性的規定，以清晰界線套期有效性測試取代。此準則規定被套期項目與套期工具的經濟關係以及「套期比率」須與管理層實際用以作風險管理之目的相同。

國際財務報告準則第9號必須在二零一八年一月一日後之後開始的財政年度起應用。根據國際財務報告準則第9號的過渡性條款，只容許就二零一五年二月一日前開始的年度報告期分階段提早採納。在該日後，新規則必須全數採納。本集團不打算在強制性日期前採納國際財務報告準則第9號。

根據此準則，仍需有同期文件存檔，但此規定與國際會計準則第39號現時所規定的不同，此準則將於二零一八年一月一日或之後開始的會計期間起生效。容許提早採納，本集團的未評估國際財務報告準則第9號的全面影響。

國際財務報告準則第15號「客戶合同收益」處理有關主體與其客戶合同所產生的收益和現金流量的性質、金額、時間性和不確定性的收益確認，並就向財務報表使用者報告有用的資訊建立原則。當客戶獲得一項貨品或服務的控制權並因此有能力指示該貨品或服務如何使用和獲得其利益，即確認此項收益。此準則取代國際會計準則第18號「收益」及國際會計準則第11號「建造合同」和相關解釋。此單則將於二零一八年一月一日輯之後開始的年度期間起生效，並容許提早提納。現階段，本集團未能估計新準則對集團財務報表的影響。本集團將在未來十二個月對影響作出更詳細的評估。

國際財務報告準則第15號必須在二零一八年一月一日或之後開始的財政年度採納。目前，本集團預計不會在生效日期前採納此準則。

國際財務報告準則第16號「租賃」提供了租賃的定義及其確認和計量要求，並確立了出租人和承租人的租賃活動向財務報表使用者報告有用資訊的原則。國際財務報告準則第16號帶來的一個關鍵變化是大多數經營租賃將在承租人的資產負債表上處理。該準則取代國際會計準則第17號「租賃」及相關解釋。此新準則必須在二零一九年一月一日或之後開始的財政年度採納。目前，本集團預計不會在生效日期前採納此準則。

沒有其他尚未生效的國際財務報告準則或國際財務報告解釋委員會一解釋預期會對本集團有重大影響。

3. 分部資料

首席執行官、執行副總裁及董事為本集團的主要經營決策制定者。管理層已根據主要經營決策制定者為分配資源及評估表現所審閱的資料對經營分部作出判定。

本集團的可報告分部是提供各種產品和服務的實體或實體群，主要經營決策制定者據此決定分部間的資源分配和業績評估。該等實體的財務資料已經分為不同的分部資料呈列，以供主要經營決策制定者審閱。

主要經營決策制定者評估三個可報告分部的業績表現：鑽井技術集群，完井技術集群及採油技術集群。

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、應佔合營公司的虧損前利潤及虧損、期權攤銷和資產減值準備（「EBITDA」）對經營分部進行業績評估。與總部有關的費用和資產為公司行政管理總部運營有關的費用及資產。

	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				
十二月三十一日止年度				
收入(附註)	<u>437,451</u>	<u>751,129</u>	<u>429,095</u>	<u>1,617,675</u>
EBITDA	<u>141,747</u>	<u>303,467</u>	<u>198,044</u>	<u>643,258</u>
折舊及攤銷	(55,962)	(116,256)	(15,191)	(187,409)
資產減值撥備				
— 存貨	(72,089)	(3,562)	(21,830)	(97,481)
— 應收貿易賬款及其他應收款	(8,809)	(4,142)	(113)	(13,064)
利息收入	2	288	—	290
財務費用，淨額	(1,508)	(10,162)	(2,696)	(14,366)
所得稅費用	<u>(3,696)</u>	<u>(23,111)</u>	<u>(40,274)</u>	<u>(67,081)</u>
截至二零一五年				
十二月三十一日止年度				
收入(附註)	<u>651,965</u>	<u>778,425</u>	<u>402,616</u>	<u>1,833,006</u>
EBITDA	<u>184,417</u>	<u>314,184</u>	<u>156,790</u>	<u>655,391</u>
折舊及攤銷	(61,515)	(102,617)	(23,853)	(187,985)
資產減值撥備				
— 商譽	—	—	(26,325)	(26,325)
— 存貨	—	(11,607)	—	(11,607)
— 應收貿易賬款及其他應收款	(1,630)	(619)	(7,472)	(9,721)
利息收入	1	782	—	783
財務費用，淨額	(4,929)	50	—	(4,879)
應佔合營公司虧損	(1,042)	—	—	(1,042)
所得稅費用	<u>(6,017)</u>	<u>(13,987)</u>	<u>(11,906)</u>	<u>(31,910)</u>

附註：分部間銷售按相關集團實體間協議條款約定列賬。呈報予策略決策委員會的來自外部人士的收入以與利潤表內一致的方式計量。

	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
於二零一六年十二月三十一日				
資產總計	<u>1,904,963</u>	<u>2,713,884</u>	<u>540,618</u>	<u>5,159,465</u>
資產總計包括：				
資本開支	<u>110,804</u>	<u>76,147</u>	<u>17,312</u>	<u>204,263</u>
於二零一五年十二月三十一日				
資產總計	<u>1,567,491</u>	<u>2,841,241</u>	<u>211,503</u>	<u>4,620,235</u>
資產總計包括：				
於合營公司投資	4,000	—	—	4,000
資本開支	<u>96,586</u>	<u>207,303</u>	<u>7,645</u>	<u>311,534</u>

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：

	截至十二月三十一日止年度	
	二零一六年 人民幣千元	二零一五年 人民幣千元
可報告分部的EBITDA	643,258	655,391
與總部有關的費用	(361,819)	(577,953)
折舊	(177,196)	(168,983)
攤銷	(10,213)	(19,002)
資產減值撥備	(110,545)	(47,653)
利息收入	290	783
財務費用，淨額	(14,366)	(4,879)
應佔合營公司虧損	—	(1,042)
除所得稅前虧損	<u>(30,591)</u>	<u>(163,338)</u>

將可報告分部的資產調節至總資產如下：

	於十二月三十一日	
	二零一六年 人民幣千元	二零一五年 人民幣千元
可報告分部資產	5,159,465	4,620,235
行政管理總部資產	1,501,816	1,562,925
資產總計	<u>6,661,281</u>	<u>6,183,160</u>

本集團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	
	截至十二月三十一日止年度		於十二月三十一日	
	二零一六年 人民幣千元	二零一五年 人民幣千元	二零一六年 人民幣千元	二零一五年 人民幣千元
中國	751,532	1,072,081	2,292,719	2,568,906
伊拉克	628,230	552,086	495,129	410,435
其他國家	237,913	208,839	169,379	84,235
總計	<u>1,617,675</u>	<u>1,833,006</u>	<u>2,957,227</u>	<u>3,063,576</u>

客戶信息

本年度，約人民幣413,368,000元(二零一五年：人民幣531,561,000元)的收入來自兩名外部客戶，而這分別佔總收入的17.01%及8.54%(二零一五年：15.87%及13.13%)。該等收入主要歸於鑽井技術及採油技術集群。

4. 收入

	截至十二月三十一日止年度	
	二零一六年 人民幣千元	二零一五年 人民幣千元
銷售貨物	250,470	254,970
提供服務	1,367,205	1,578,036
	<u>1,617,675</u>	<u>1,833,006</u>

5. 按性質劃分的費用

經營利潤於扣除以下各項後釐定：

	截至十二月三十一日止年度	
	二零一六年 人民幣千元	二零一五年 人民幣千元
購買材料及服務	700,999	848,575
員工成本	371,726	470,483
其中：		
— 薪金及其他員工開支	356,295	455,912
— 以股份支付的薪酬	15,431	14,571
折舊	183,402	180,519
攤銷	11,735	20,212
營業稅及附加稅	4,553	15,576
核數師酬金		
— 審計及審計相關服務	6,030	5,330
— 與交易相關的服務費用	950	—
其他運營開支	264,051	220,526
其中：		
— 應收款項減值增加	13,064	9,721
— 存貨減值增加	97,481	11,607
— 商譽減值增加	—	26,325
經營成本總額	<u>1,543,446</u>	<u>1,761,221</u>

6. 財務費用，淨額

	截至十二月三十一日止年度	
	二零一六年 人民幣千元	二零一五年 人民幣千元
利息費用		
— 銀行借款	(48,776)	(44,308)
— 債券	(140,697)	(145,858)
— 非控制性權益的認沽期權	(15,454)	—
匯兌收益／(虧損)，淨額	34,939	(56,201)
其他	(5,899)	(12,812)
財務費用	(175,887)	(259,179)
財務費用總額	(175,887)	(259,179)
利息收入	2,508	4,409
	<u>(173,379)</u>	<u>(254,770)</u>

7. 所得稅費用

	截至十二月三十一日止年度	
	二零一六年	二零一五年
	人民幣千元	人民幣千元
即期所得稅		
— 中國企業所得稅	2,734	9,588
— 伊拉克企業所得稅	51,869	28,897
— 其他	210	336
遞延所得稅	12,268	(6,911)
	67,081	31,910

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估計應稅溢利為基準，於二零一六年按照25%(二零一五年：25%)的適用稅率計提撥備，惟若干附屬公司按優惠稅率15%及12.5%繳稅除外。屬於高新技術企業或在中國西部地區設立的附屬公司享受15%的優惠稅率。根據財稅(2008)一號檔，若干實體符合資格享有兩年的免稅期及三年50%減免。

伊拉克實體按總營業額的7%或應稅純利的35%(以較高者為準)繳納企業所得稅。

伊拉克實體按總營業額的7%或應納稅純利的35%(以較高者為準)繳納企業所得稅。於阿拉伯聯合酋長國註冊的若干實體獲豁免繳納所得稅。

本集團除稅前虧損產生的所得稅與採用本集團旗下公司適用稅率將產生的理論金額差異如下：

	截至十二月三十一日止年度	
	二零一六年	二零一五年
	人民幣千元	人民幣千元
除所得稅前虧損	(30,591)	(163,338)
按適用稅率計算的稅項	21,577	(2,462)
毋須納稅收入	(2,000)	(9,446)
不可扣稅開支	1,828	8,012
額外扣減研發開支	(799)	(834)
並無確認遞延所得稅的稅項虧損	34,000	35,894
海外收入的預扣稅	—	464
轉回過往年度的遞延稅項資產	12,325	—
其他	150	282
	67,081	31,910

8. 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	
	二零一六年	二零一五年
本公司權益持有人應佔虧損(人民幣千元)	(160,450)	(194,731)
已發行普通股的加權平均數(千股)	2,227,365	2,219,077
每股基本虧損(以每股人民幣表示)	<u>(0.0720)</u>	<u>(0.0878)</u>

(b) 攤薄

截至二零一六年及二零一五年十二月三十一日止年度，本集團錄得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。

9. 應收貿易賬款及應收票據

	於十二月三十一日	
	二零一六年	二零一五年
	人民幣千元	人民幣千元
應收貿易賬款，淨額(a)		
— 應收關聯人士	6,252	8,463
— 其他	<u>1,234,665</u>	<u>1,198,723</u>
	1,290,917	1,198,703
應收票據(d)	<u>57,078</u>	<u>85,631</u>
	<u>1,297,995</u>	<u>1,284,354</u>

附註：

(a) 應收貿易賬款總額的賬齡分析如下：

	於二零一六年十二月三十一日		
	總額	減值	淨值
	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元
1個月至6個月	824,673	—	824,673
6個月至1年	223,805	—	223,805
1年至2年	162,754	(2,494)	160,260
2年至3年	38,500	(10,958)	27,542
3年以上	<u>32,011</u>	<u>(27,374)</u>	<u>4,637</u>
	<u>1,281,743</u>	<u>(40,826)</u>	<u>1,240,917</u>

	於二零一五年十二月三十一日		
	總額	減值	淨值
	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元
1個月至6個月	742,882	—	742,882
6個月至1年	344,038	—	344,038
1年至2年	104,856	(5,704)	99,152
2年至3年	15,367	(3,241)	12,126
3年以上	23,292	(22,767)	525
	<u>1,230,435</u>	<u>(31,712)</u>	<u>1,198,723</u>

(i) 於二零一六年十二月三十一日，賬齡未超過一年的應收貿易賬款金額為人民幣1,048,478,000元(二零一五年十二月三十一日：人民幣1,086,920,000元)，而根據本集團的信貸政策，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。於二零一六年十二月三十一日，過期但未減值的應收貿易賬款的金額為人民幣192,439,000元(二零一五年十二月三十一日：人民幣111,803,000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應收賬款的賬面值。

於二零一六年十二月三十一日，金額為人民幣221,824,000元(二零一五年十二月三十一日：人民幣零元)的應收貿易賬款為人民幣199,642,000元(二零一五年十二月三十一日：人民幣零元)的短期借款作抵押。

(c) 應收貿易賬款減值變動如下：

	二零一六年 人民幣千元	二零一五年 人民幣千元
於一月一日	(31,712)	(21,991)
增加	(10,591)	(11,432)
轉回	—	1,711
出售附屬公司	11	—
核銷	<u>1,466</u>	<u>—</u>
於十二月三十一日	<u>(40,826)</u>	<u>(31,712)</u>

(d) 應收票據乃到期日為六個月以內的所有銀行承兌票據。於二零一六年十二月三十一日，概無應收票據就任何短期借款作抵押。(於二零一五年十二月三十一日，為數人民幣10,000,000元的應收票據乃就為數人民幣10,000,000元的短期借款作抵押)。

(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	
	二零一六年 人民幣千元	二零一五年 人民幣千元
人民幣	724,205	925,071
美元	569,320	359,283
其他	4,470	—
	<u>1,297,995</u>	<u>1,284,354</u>

10. 應付貿易賬款及應付票據

	於十二月三十一日	
	二零一六年 人民幣千元	二零一五年 人民幣千元
應付貿易賬款		
— 應付關聯人士貿易賬款	95,757	52,283
— 其他	306,873	390,779
應付票據	302,459	137,286
	<u>705,089</u>	<u>580,348</u>

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	
	二零一六年 人民幣千元	二零一五年 人民幣千元
1年以內	620,858	458,070
1年至2年	59,225	102,960
2年至3年	19,491	13,386
3年以上	5,515	5,932
	<u>705,089</u>	<u>580,348</u>

應付貿易賬款及應付票據以下列貨幣計價：

	於十二月三十一日	
	二零一六年 人民幣千元	二零一五年 人民幣千元
人民幣	622,484	544,399
美元	82,321	35,949
其他	284	—
	<u>705,089</u>	<u>580,348</u>

11. 股息

並無就截至二零一六年十二月三十一日止財政年度宣派股息(二零一五年：零)。

12. 報告期後事項

於二零一六年十二月十五日，本公司與第三方訂立認購協議，據此，該第三方同意按每股股份1.0080港元認購221,619,604股新股份。認購股份佔本公司現有已發行股本約9.09%及本公司經認購事項擴大後已發行股本約8.33%。於二零一七年一月二十五日，認購事項已完成。

於二零一七年二月，本集團與Liu Dong先生及四川安正教育諮詢服務有限公司(均為獨立人士)訂立協議，據此，本集團已同意轉讓其於本集團全資附屬公司安東新材料(遂寧)有限公司的全部股權，連同現金人民幣37,360,000元及放棄長期租賃預付款項人民幣46,000,000元，以交換遂寧市安正投資有限公司的80%股權(「交易」)。交易前遂寧市安正投資有限公司系四川安正教育諮詢服務有限公司的全資子公司。至此財務資料經批准之日時，交易尚未完成。

業務回顧

二零一六年是全球油氣市場整體低迷、業務經營極具挑戰的一年。國際油價在經歷了一年半的持續下跌後仍未企穩，並一度跌至十二年最低點。全球油公司大幅收縮油氣開發活動，大力削減成本；油田服務公司普遍開工率低，產能過剩。

國內，市場形勢嚴峻。油公司上游勘探開發的資本支出進一步削減，油田服務整體工作量大幅減少，且服務價格大幅下跌。市場方面，在常規服務上，市場保護加強，競爭激烈；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，全年多次中標緻密油氣、煤層氣及頁岩氣項目訂單。作業方面，受持續低迷的油價影響，部分項目的啟動時間持續延期，訂單的開工率、整體產能利用率低。至二零一六年第三季度起，受區域市場回暖的影響，項目開工率逐步回升。受服務價格下跌及項目開工率低的影響，本集團的國內收入相比二零一五年度進一步下跌。

海外市場方面，油公司受到長期低迷的油價影響，同樣繼續收縮資本開支、嚴控成本。本集團憑藉多年海外市場的耕耘，繼續積極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，全力爭取市場份額，年內多次中標此前由國際服務公司提供服務的項目；同時，與國際油服公司錯開定位，跟隨中國投資者提供開發海外油田服務，在新興市場取得良好表現。截止二零一六年十二月三十一日，本集團海外業務在手訂單增至人民幣2,528.9百萬元，佔全集團在手訂單總數約80.1%；作業方面，上半年受國際油價低迷、油公司延遲項目施工影響，開工率不及預期。即便如此，全年海外收入仍然逆勢增長約13.8%；海外業務的快速拓展為集團業務長期發展帶來更為廣闊的增長空間，同時將幫助集團提升整體業務利潤水平，改善現金流。

在嚴峻的市場環境下，本集團持續執行降本增效措施。報告期內，本集團員工成本、原材料成本、財務費用等均較二零一五年大幅降低，加上本集團產業結構的調整和市場收入結構的變化，本集團在低油價下的盈利能力得到大幅提升。

此外，為應對困難的市場環境，規劃和支持集團業務的長期發展，本集團積極推進多方面的戰略合作。資本層面上，本集團通過出售伊拉克業務40%股權，引入在業務上與本集團具有強互補性的華油惠博普股份有限公司（「惠博普」）作為戰略合作夥伴，雙方力求通過充分發揮協同效應，共同進一步開拓、壯大海外市場規模；此外，本集團通過新股增發的方式，引入獨立油公司洲際油氣股份有限公司（「洲際油氣」）作為戰略投資者，連同惠博普，三方共同簽署了一份戰略合作協議，建立起油公司與油田服務

公司的戰略同盟。在技術層面上，本集團與北美一家擁有專利納米增產技術的油田服務公司 Flotek Chemical LLC (「Flotek」) 建立戰略合作，雙方將共同推進先進的增產技術在中國市場的開發應用，為客戶提升油氣開發效率。

資金管理方面，本集團繼續執行全面圍繞預算的資金管控，但集團整體現金流因為國內應收賬款賬期較長，而同時海外業務的高速增長需要營運資金，總體趨緊。本集團努力拓寬融資渠道，通過加強與多家商業銀行的合作、剝離非核心業務資產、轉讓海外子公司股權、股份增發等方式改善集團現金流水平。

業績表現

二零一六年，本集團總收入為人民幣1,617.7百萬元，較二零一五年同期下降人民幣215.3百萬元，降幅為約11.7%，主要由於受到國內市場形勢嚴峻及項目執行延遲的影響。本集團的經營利潤為人民幣143.2百萬元，較二零一五年的人民幣92.5百萬元增加人民幣50.7百萬元，增幅為約54.8%。截至二零一六年十二月三十一日止年度錄得淨虧損人民幣97.7百萬元，較二零一五年的人民幣195.2百萬元減少人民幣97.5百萬元，降幅為約49.9%。本公司權益持有人應佔虧損為人民幣160.5百萬元，較二零一五年同期的人民幣194.7百萬元減少人民幣34.2百萬元，降幅為約17.6%。歸屬本公司權益持有人的淨利率為-9.9%，較二零一五年的-10.6%上升0.7個百分點。

截止二零一六年十二月三十一日，本集團收回應收賬款約人民幣1,683.5百萬元，應收賬款平均周轉天數為263天，與二零一五年相比增加15天；存貨平均周轉天數271天，與去年相比上升49天；應付賬款平均周轉天數142天，比二零一五年下降13天。經營性現金流為人民幣-66.0百萬元，較二零一五年人民幣157.4百萬元下降人民幣223.4百萬元。

地域市場分析

二零一六年，國內市場收入為人民幣751.5百萬元，較二零一五年的人民幣1,072.1百萬元減少人民幣320.6百萬元，降幅為約29.9%，國內市場收入佔集團總收入比例為約46.5%；海外市場收入為人民幣866.2百萬元，較去年同期的人民幣760.9百萬元上升人民幣105.3百萬元，增幅為約13.8%，佔集團總收入比例為約53.5%，海外市場的收入首次超過國內。

國內及海外市場收入比較

	截至十二月三十一日止年度			各市場佔總收入比例	
				截至十二月三十一日	
	二零一六年	二零一五年	變幅	二零一六年	二零一五年
	(人民幣百萬元)	(人民幣百萬元)	(%)		
國內	751.5	1,072.1	-29.9%	46.5%	58.5%
海外	866.2	760.9	13.8%	53.5%	41.5%
合計	1617.7	1,833.0	-11.7%	100%	100.0%

國內市場

二零一六年，在持續的低油價和低迷的市場環境下，國內油公司持續減少資本開支。常規資源開發項目上，市場保護加強、競爭激烈；非常規開發項目上，整體市場工作量大幅削減，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，憑借在非常規市場的競爭優勢，全年多次中標緻密油氣、煤層氣及頁岩氣項目訂單。在項目執行上，受低油價的影響，部分項目開工延期，整體項目開工率低，導致收入大幅下降。

國內市場收入分析

	截至十二月三十一日止年度			各市場佔總收入比例	
				截至十二月三十一日	
	二零一六年	二零一五年	變幅	二零一六年	二零一五年
	(人民幣百萬元)	(人民幣百萬元)	(%)		
中國西北	317.9	514.7	-38.2%	42.3%	48.0%
中國華北	196.7	318.1	-38.2%	26.2%	29.7%
中國西南	137.9	204.2	-32.5%	18.3%	19.0%
中國東北與 所有其他 中國市場	99.0	35.1	182.1%	13.2%	3.3%
合計	751.5	1,072.1	-29.9%	100.0%	100.0%

國內市場的主要業務發展：

- 西北地區，受客戶投資減少的影響，市場持續萎縮，導致該區域同比有較大幅度下滑。本集團在該區域重點推進傳統優勢業務如鑽井液服務、鑽完井總包業務、修井服務、檢測服務，並積極推廣新技術產品如光纖測試業務、新型油基泥漿、納米增產業務等，積極尋求新的市場機會。
- 華北地區，市場工作量大幅下滑。較多的大型設備積聚於本地區。由於客戶投資縮減，市場下行，設備整體利用率低，項目利潤率較差。二零一六年下半年，該市場出現恢復性增長需求，本集團積極爭取市場工作量，同時與該市場的國際油公司展開合作，中標鑽井一體化項目，帶動了包括鑽機服務，定向井服務及完井服務等一系列產品線的項目執行。自二零一六年十月，該區域內四台鑽機已全部啟動施工。
- 西南地區，二零一六年非常規項目總體市場工作量減少，本集團收入相較二零一五年下降。在該區域，本集團重點關注頁岩氣開發項目，憑藉非常規技術優勢，獲得連續油管、旋轉地質導向服務等項目訂單。在貴州煤層氣市場，取得全

新突破，獲得客戶一體化項目訂單，該項目自二零一六年十月啟動施工，截止本公告日，項目運作順利，有望進一步爭取工作量。

- 東部區域，本集團積極開拓新市場新客戶，在山西的煤層氣市場以及中海油市場陸續獲得訂單，開展作業施工。收入較二零一五年有大幅增長。

海外市場

二零一六年上半年，國際油價一度跌入十二年最低位，整體海外市場環境艱難。即便如此，本集團充分利用作為服務優質的中國公司在低油價環境下的競爭優勢，在海外市場依舊持續取得新的進展和突破，年內多次中標此前由國際油服公司提供服務的項目訂單。同時，緊抓「一帶一路」政策下新興市場機會，與中國獨立油公司的合作不斷加強。項目執行上，二零一六年上半年，超低油價導致本集團海外業務開工率較低，業務增長不及預期；下半年，國際油價回升，本集團海外市場的在手訂單自第三季度起陸續啟動施工，全年海外市場收入繼續小幅上升。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

	截至十二月三十一日止年度		變幅 (%)	各市場佔總收入比例 截至十二月三十一日	
	二零一六年	二零一五年		止年度	
	(人民幣百萬元)	(人民幣百萬元)		二零一六年	二零一五年
中東	643.7	556.6	15.6%	74.3%	73.2%
美洲	8.2	67.2	-87.8%	0.9%	8.8%
中亞非洲	214.3	137.1	56.3%	24.8%	18.0%
合計	866.2	760.9	13.8%	100%	100%

海外市場的主要業務發展：

- 中東地區，伊拉克市場依然是海外市場的重心，本集團憑藉在該市場的多年耕耘及作為中國服務公司的競爭優勢，繼續拓展新客戶、新市場，加強與國際油公司的合作。年內，本集團在西古爾納二油田的業務進一步擴大，中標價值約7,800萬美金的綜合維修項目合同，且該項目自二零一六年三季度開始正式啟動以來運作良好，有望獲甲方進一步增加工作量。此外，本集團與國際油公司合作，首次進入巴德拉油田以及格拉芙油田市場。在與中國油公司的合作上，本集團繼續鞏固原有的優勢項目如採油運營維護服務、連續油管服務、定向井服務及完井服務的發展。除此外，本集團年內在哈法亞油田獲得壓裂施工服務項目，於年底完成伊拉克市場的第一口壓裂施工井。截止本公告日，增產表現良好，穩定日產量相比壓裂前增加6倍，市場有望在二零一七年進一步擴大。在項目執行上，二零一六年上半年總體項目開工率不足，收入全年增長未達預期。由於海外業務的快速發展增加了集團對海外運營資金的需求，本集團於二零一六年上半年通過轉讓伊拉克業務40%的股權，引入在伊拉克地區擁有強大EPC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。雙方通過共享客戶資源，市場及服務能力，協同效應明顯。除伊拉克市場外，本集團在GCC新市場獲得突破，中標阿曼市場及阿聯酋市場篩管銷售項目，同時通過了科威特及沙特等市場的資格預審，獲得參與競標的資格，為本集團未來在此區域的進一步拓展做好準備。
- 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，收入亦錄得大幅增長。埃塞俄比亞市場，項目持續推進，市場規模繼續增大，截止本公告日，本集團在該市場已開展修井服務、鑽井液服務、固井服務、壓裂酸化服務及完井工具服務等多條產品線服務項目。巴基斯坦市場，本集團為客戶提供試驗性壓裂服務

項目，項目進展順利，預計未來區域市場有大幅增長空間。此外，本集團和惠博普、洲際油氣共同簽署了一份深度戰略合作協議，通過整合油公司、技術服務公司及EPC公司的力量，促進合作各方業務快速發展。合作夥伴洲際油氣位於哈薩克斯坦的油藏區塊開發將成為本集團二零一七年於中亞區域新的市場增長點。

- 美洲地區，整體市場大幅萎縮，收入大幅減少。但本集團在新興市場獲得突破，自主的完井工具進入厄瓜多爾市場。

產業分析

二零一六年，本集團鑽井技術服務集群收入為人民幣437.5百萬元；完井技術服務集群收入為人民幣751.1百萬元；採油技術服務集群收入為人民幣429.1百萬元。在集群收入佔本集團二零一六年收入比例方面，完井技術服務集群佔比最高，佔本集團二零一六年收入約46.4%，其次是鑽井技術服務集群，佔本集團二零一六年收入約27.0%；採油技術服務集群，佔本集團二零一六年收入約26.6%。

二零一六年，市場持續低迷，與客戶新增資本開支直接掛鉤的鑽井業務受到的沖擊最為明顯，與客戶較為穩定的運營開支相關的採油業務繼續獲得增長。本集團著重強調結合客戶「降本增效」需求，加強並推廣技術創新，同時推進國際化技術合作，引進國際優勢技術，幫助客戶提升開發效率，同時提升產品線盈利能力。

產業集群佔收入分析

	截至十二月三十一日止年度		變幅 (%)	佔總收入比例	
	二零一六年	二零一五年		截至十二月三十一日	
	(人民幣百萬元)	(人民幣百萬元)		二零一六年	二零一五年
鑽井技術集群	437.5	652.0	-32.9%	27.0%	35.6%
完井技術集群	751.1	778.4	-3.5%	46.4%	42.5%
採油服務集群	429.1	402.6	6.6%	26.6%	21.9%
合計	1617.7	1,833.0	-11.7%	100.0%	100.0%

鑽井技術集群

二零一六年，本集團鑽井技術集群收入為人民幣437.5百萬元，較去年的人民幣652.0百萬元下降約32.9%。本集群收入的大幅下滑主要由於客戶用於新井建設的資本開支大幅削減，市場規模急劇萎縮以及客戶延遲項目施工導致整體工作量不足所致。

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，二零一六年無項目執行，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，國內市場一體化服務市場工作量銳減，從而導致收入減少。二零一六年，本產品線錄得收入人民幣66.6百萬元，較去年的人民幣145.0百萬元下降約54.1%。本集團積極開拓新市場，獲得貴州煤層氣一體化項目訂單。固井技術服務業務在二零一六年取得較好發展，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。二零一六年，定向鑽井技術服務在區域市場取得較好的發展，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，伊拉克市場工作量穩定。報告期內，定向鑽井服務錄得收入人民幣126.8百萬元，較去年同期的人民幣116.6百萬元上升約8.7%。
- 4) 鑽井液服務。國內，在西南地區頁岩氣市場，本集團自主的鑽井液產品和服務進一步獲得市場認可，收入增加；新疆地區，工作量穩定，但受市場競爭加劇的影響，服務價格下降，收入較同期減少；海外，在埃塞俄比亞、伊拉克市場有穩定工作量。二零一六年，本集團鑽井液服務錄得收入人民幣106.4百萬元，較去年同期的人民幣123.9百萬元下降約14.1%。
- 5) 鑽機服務。鑽機服務在二零一六年市場嚴重萎縮，客戶新井投資減少，同時內部保護加劇，工作量大幅下降。二零一六年下半年，隨市場回暖，本集團鑽機陸續開始施工，整體設備利用率提升，在鄂爾多斯市場獲得國際油公司的合作項目訂單。報告期內，鑽機服務錄得收入人民幣35.4百萬元，較去年同期的人民幣80.1百萬元下降約55.8%。
- 6) 油田環保技術。該產品線在二零一六年在國內收入主要來自西南頁岩氣市場，受整體項目工作量減少的影響，收入下降。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22.4百萬元，較去年同期的人民幣29.5百元下降約24.1%。
- 7) 鑽具租賃及服務。二零一六年，客戶需求減少，工作量下降。儘管本年度下半年新疆市場回暖，但全年收入仍大幅減少。二零一六年，該產品線錄得收入人民幣22.7百萬元，較去年同期的人民幣69.2百萬元下降約67.2%。
- 8) 石油生產設施檢測及評價技術。二零一六年，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57.2百萬元，較去年同期的人民幣87.7百萬元下降約34.8%。

鑽井技術集群的EBITDA從去年同期的人民幣184.4百萬元下降至二零一六年的人民幣141.7百萬元，降幅為約23.2%。二零一六年，EBITDA率為32.4%，較去年同期的28.3%上升了約4.1個百分點，主要受惠於本集團的成本控制以及海外業務增長所帶來的利潤率水平提升。

完井技術服務集群

二零一六年，完井技術集群收入為人民幣751.1百萬元，較去年的人民幣778.4百萬元下降約3.5%。在整體市場萎縮，傳統業務受到較大衝擊的市場形勢下，本集團具有技術及服務優勢的連續油管業務在非常規市場持續推進，收入上升，壓裂酸化及化學材料技術服務繼續突破海外市場。同時，本集團重點推進完井技術創新，自主的完井工具在海外新市場獲得新發展。資產較重的壓裂工程服務產品線設備利用率較低，本集團根據海外市場發展需求，將部分閒置壓裂設備調配到海外市場，開展新市場的試驗性項目，幫助集團提升設備利用率，提升項目利潤率水平。在新技術合作上，二零一六年十一月，本集團與美國Flotek公司簽署了戰略合作協議，雙方將共同在中國市場推廣該公司已在北美油氣市場成熟應用的納米化學材料增產技術，該技術目前正在國內目標市場進行調研及試用，未來有望為本集團貢獻新的收入增長。

完井技術集群各產品線業務分析：

- 1) 完井集成服務。二零一六年由於傳統服務工作量減少，整體收入下降。但本集團自主開發的完井工具在國內市場陸續獲得客戶認可，訂單收入增加；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231.5百萬元，較去年同期的人民幣316.6百萬元下降約26.9%。
- 2) 壓裂泵送服務。該產品線在二零一六年工作量減少，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123.1百萬元，較去年同期的人民幣147.9百萬元下降約16.8%；本集團積極調整，將部分閒置壓裂設備轉移業務到海外市場。當前，本集團在伊拉克市場及巴基斯坦市場各有1萬水馬力壓裂設備為客戶提供增產服務。

- 3) 連續油管服務。報告期內，本集團積極開拓新市場，在四川盆地的頁岩氣項目及煤層氣項目獲得持續訂單，在伊拉克地區保持穩定工作量。二零一六年，該集群錄得收入人民幣331.0百萬元，較去年同期的人民幣241.8百萬元上升約36.9%。
- 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受惠於埃塞俄比亞市場及巴基斯坦市場的突破，收入快速增長。報告期內，該服務錄得收入人民幣19.1百萬元，較去年同期的人民幣9.7百萬元上升約96.9%；
- 5) 壓裂支撐劑。二零一六年，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，該產品線通過銷售原有存貨錄得小額收入為人民幣8.1百萬元，二零一五年收入為人民幣31.1百萬元；
- 6) 礫石充填服務。報告期內錄得收入人民幣38.3百萬元，較去年同期的人民幣31.3百萬元上升約22.4%。

完井技術集群的EBITDA從二零一五年的人民幣314.2百萬元下降到二零一六年的人
民幣303.5百萬元，降幅為3.5%。二零一六年，EBITDA率為40.4%，較去年同期的
40.4%持平。

採油技術服務集群

二零一六年，採油業務繼續穩定發展，傳統優勢業務採油運營管理服務在伊拉克市場
獲得新的突破，工作量大幅上升。國內修井業務在嚴峻的市場環境下，通過降本增
效，實現較好盈利。海外修井業務發展迅速，伊拉克修井業務和埃塞俄比亞的修井業
務均已開展作業施工。採油技術服務集群收入為人民幣429.1百萬元，較去年同期的
人民幣402.6百萬元上升約6.6%。

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有較大幅度增長，除年度服務合
同正常作業外，本集團在伊拉克市場繼續獲得突破，新增國際油公司的大型服務
訂單，工作量持續上升。報告期內，採油運行管理服務錄得收入為人民幣276.0百
萬元，較去年同期的人民幣203.3百萬元上升約35.8%。
- 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；海外，

該業務進入埃塞俄比亞新市場，作業量穩步上升。伊拉克採油修完井大包項目經過一年時間的準備，於年底正式啟動施工。二零一六年，採油生產作業服務錄得收入為人民幣122.1百萬元，較去年同期的人民幣107.9百萬元上升約13.2%。

- 3) 油套管及防腐技術服務。二零一六年，受到新疆市場萎縮的影響，客戶需求減少，服務頻次降低，收入下滑。報告期內，該項業務錄得收入人民幣31.0百萬元，較去年同期的人民幣91.4百萬元下降約66.1%。

採油技術服務集群的EBITDA從去年同期的人民幣156.8百萬元上升至二零一六年的人民幣198.0百萬元，升幅為約26.3%。二零一六年採油技術服務集群的EBITDA率為46.2%，較去年的38.9%上升了約7.3個百分點，主要由於來自海外的業務收入增長帶來利潤水平的提升。

戰略資源配套

二零一六年，本集團堅持「輕資產」發展路線，嚴格控制資本開支水平，強調通過技術和創新推進產品及服務的降本增效，年內無重大新增資本開支。二零一六年，本集團的資本開支支出為人民幣515.7百萬元，主要是解決以往年度已投資項目的款項支付，較二零一五年的人民幣209.8百萬元增加約145.8%。

投資配套建設

二零一六年，本集團的投資主要為伊拉克修完井大包項目的補充配套，無大型新增投資。

重大投資以及重大收購及出售

除本公佈所披露者外，截至二零一六年十二月三十一日止年度，本集團並無任何重大投資、其他重大收購或出售，於本公佈日期董事會亦無批准有關其他重大投資或資本資產添置的計劃。

科研配套

二零一六年，本集團重點結合客戶增產降本的切實需求，進行相關技術或工具的改進與創新，並通過技術合作促進本集團產品的優化升級。二零一六年，本集團研發投入人民幣16.5百萬元，較去年的人民幣18.9百萬元下降約12.7%。

主要科研項目

- MWD/LWD系統改造
- 頁岩氣井油基鑽井液技術研究與應用
- 自動流體控制工藝與技術研究

人力資源配套

人力資源方面，年內，本集團繼續優化人員結構，根據新增業務需求匹配人員，提高人員國際化水平。二零一六年主要調整：

- 控制人員總量，本年度內員工總數較二零一五年員工人數減少42.8%。
- 優化人員結構，根據業務發展需求，提高海外員工比例。同時，加強培訓，提高集團整體國際化水平，為海外業務的高速增長提供有力保障。
- 全年繼續完善薪酬結構，將員工薪酬與績效考核掛鉤。完善激勵機制，通過向員工授予購股權，鼓勵員工與本集團一同長期發展。全年向約200名核心員工及董事授出合共122,216,000股本公司的普通股購股權，其中每股股份行使價為0.74港元的共112,800,000股，每股股份行使價為0.80港元共7,200,000股，每股股份行使價為1.10港元共2,216,000股，承授人可於發行後一周年開始行使購股權，每滿一周年可行使三分之一的購股權。

展望

展望二零一七年，本集團預計國際油價相較二零一六年將會在小幅波動中有所回升，整體的市場環境將會有明顯回暖，油公司的資本開支將會有恢復性增長，項目的執行進度將會有顯著提升。

市場方面，憑藉多年耕耘，本集團海外市場已全面打下良好基礎，二零一七年，本集團將繼續堅持「全球化」市場戰略，重點及優先拓展海外。伊拉克市場，油公司的勘探開發活動將會持續活躍，本集團將會充分發揮業已建立的競爭優勢，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，爭取更多的項目機會；此外，憑藉與國際油公司客戶的優質合作，進一步爭取更多的大型油公司客戶項目，邁入國際一流油公司市場。除重點關注伊拉克市場發展外，本集團將會全力拓展油氣行業新興市場，特別是中國投資者在海外投資區塊的開發項目機會。在新興市場，本集團將會借助國家推動的「一帶一路」戰略帶來的政策支持，採用「跟隨戰略」，作為中國公司在海外項目的技術合作夥伴，幫助中國獨立油田公司提升資源開發效率，進一步拓展當地的業務發展。二零一七年，集團將進一步重點培育埃塞俄比亞、巴基斯坦市場的發展，與洲際油氣合作的哈薩克斯坦市場將會是新的市場增長點。國內市場，過去兩年主要客戶對資本開支的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，市場有恢復性增長機會。本集團將會保持穩健的市場策略，重點關注西南面岩氣市場及華北鄂爾多斯天然氣項目，利用在非常規技術上以及一體化服務能力上的優勢，爭取項目機會，提升市場份額。

項目執行方面，截止本公告日，本集團已有總額約人民幣3,000.0百萬元的在手訂單進入施工啟動階段，二零一七年的訂單執行率相比二零一六年將有大幅提升，為集團二零一七年業績增長提供保障。海外市場，伊拉克區域，本集團此前中標的合同金額總計140.0百萬美金的修完井大包項目已經順利啟動施工；項目總額為78.0百萬美金的採油綜合維修項目獲客戶通知全面加速執行，有望提前完成工作量；項目總額為15.0百萬美金的壓製服務項目，已完成施工的試驗井增產效果明顯，單井產量從日產約100桶，提高至日產約600桶。此外，集團此前中標的合同金額約為50.0百萬元美金的鑽井總包項目經過長達兩年的等待，已正式收到客戶通知，預計將於二零一七年年第二季開始施工。國內市場，本集團5台鑽機已獲持續工作量，隨著市場的逐步回暖，集團將重點抓住鄂爾多斯市場天然氣項目、貴州煤層氣等項目的高質量施工。本集團將會全面抓好所有開工項目的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。

產品和技術方面，本集團將推行全面的「國際化」技術合作，圍繞客戶的「增產降本」需求，引進國際先進技術產品，加強自主技術創新，提高盈利能力。在本集團的核心的產品技術上，本集團將堅持自主開發，在補充本集團產品線的產品與技術上通過技術合作實現。針對已建立國際合作的優勢技術產品，如納米化學增產技術，加強市場推廣與客戶試用，爭取獲得市場突破，帶來新業務發展。

服務模式上，推行以客戶為核心的「一體化」服務模式的完善。在新興市場，由於專業技術和服務資源的缺乏，一體化服務需求強勁，本集團將大力深挖客戶需求，實現對同一客戶的多產品覆蓋，發揮產業間的協同效應，以服務的規模效應提高效率、節約成本，通過多種形式的一體化服務模式為客戶實現降本增產需求。

人力資源方面，在繼續全面控制人力成本的基礎上，本集團將繼續推進國際化人才建設，培養一批能夠代表安東派駐到全球業務關鍵崗位上的國際化人才。加強油藏地質、開發工程專家隊伍建設，引進油氣開發一體化解決方案設計人才和現場作業組織

實施及質量把控人才，並完善內部專業人才的培養機制。推行當地化人才戰略，提高海外市場的當地用工比例，常規服務及操作類崗位實現以當地員工為主。薪酬方面，建立並持續完善適合於油氣開發行業特點和全球化發展的薪酬體系。

資金方面，隨著本集團收入的增長、利潤率的提升以及海外優質項目資金佔用的減少，集團二零一七年的經營性現金流入預計將二零一六年大幅增加；同時集團將繼續堅持「輕資產」戰略，嚴控資本開支，減少投資性流出。融資方面，本集團將會繼續深化和商業銀行的合作，增加融資性流入。總體而言，本集團二零一七年的現金流水平將較二零一六年有顯著提升。

總體而言，本集團通過在市場低潮時期所作的調整，已經為市場的復蘇做好了充分的準備。充足的市場訂單的全面啟動將為集團業務快速增長提供保障；成本結構的優化將會進一步提升集團競爭力，幫助本集團在低油價下恢復盈利能力；本集團將沿著已建立的海外市場優勢，繼續不遺餘力推進國際化進程，重點關注新興市場機會，同時加強國際化技術合作，提升人才國際化水平，向本集的戰略目標「成為立足於中國的全球領先的油田技術服務公司」大步前進。

收入

本集團於二零一六年的收入為人民幣1,617.7百萬元，較二零一五年人民幣1,833.0百萬元下降人民幣215.3百萬元，降幅為約11.7%。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，部分項目延遲執行，且競爭加劇，降價壓力增大導致國內市場收入下滑。

營業成本

營業成本由二零一五年的人民幣1,250.3百萬元下降至二零一六年的人民幣1,073.8百萬元，下降約14.1%，主要由於收入及原材料成本下降所致。

其他收益

其他收益由二零一五年的人民幣20.7百萬元上升至二零一六年的人民幣69.0百萬元，主要增加來自本集團處置子公司所得。

銷售費用

於二零一六年銷售費用為人民幣110.8百萬元，較二零一五年的人民幣137.5百萬元下降人民幣26.7百萬元，約19.4%，銷售費用的降低主要由於本集團面對嚴峻的市場形勢，快速進行人員結構調整優化，並全面加強費用管控。

管理費用

於二零一六年管理費用為人民幣337.8百萬元，較二零一五年的人民幣339.0百萬元下降人民幣1.2百萬元，或約0.4%，主要由於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

於二零一六年研究開發費用為人民幣16.5百萬元，較二零一五年的人民幣18.9百萬元下降人民幣2.4百萬元，或約12.7%，主要是由於在當前市場環境下，本集團更有針對性的規劃及執行研發項目所致。

營業稅金及附加

於二零一六年營業稅金及附加為人民幣4.6百萬元，較二零一五年的人民幣15.6百萬元下降人民幣11.0百萬元，或約70.5%，要是由於國內營改增政策的影響。

經營利潤

基於上文所述，二零一六年的經營利潤為人民幣143.2百萬元，較二零一五年的人民幣92.5百萬元上升人民幣50.7百萬元，或約54.8%。二零一六年的經營利潤率為8.9%，比二零一五年的5.0%上升3.9個百分點。

財務費用淨額

於二零一六年，財務費用淨額為人民幣173.4百萬元，較二零一五年的254.8百萬元下降約人民幣81.4百萬元。主要由於本集團注重了美元資產的配置。

享有按權益法入賬的投資的虧損份額

二零一六年產生應佔聯營公司虧損人民幣0.4百萬元(二零一五年：人民幣零元)。二零一六年產生應佔合營公司虧損人民幣零元(二零一五年：人民幣1.0百萬元)。

所得稅費用

於二零一六年，所得稅費用為人民幣67.1百萬元，較二零一五年的31.9百萬元上升人民幣35.2百萬元。主要由於本集團伊拉克業務收入上升所致。

本年度虧損

基於上文所述，本集團截至二零一六年十二月三十一日止年度錄得虧損人民幣97.7百萬元，虧損額較二零一五年減少人民幣97.5百萬元，或約49.9%。

於二零一六年，本公司權益持有人應佔本集團虧損為人民幣160.5百萬元，虧損額較二零一五年下降人民幣34.2百萬元或約17.6%。

應收貿易賬款及應收票據

於二零一六年十二月三十一日，本集團應收貿易賬款及應收票據淨額為人民幣1,298.0百萬元，較二零一五年十二月三十一日增加人民幣13.6百萬元。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263天，較二零一五年增加了15天。主要由於國內市場形勢嚴峻，客戶調整經營策略所致。

存貨

於二零一六年十二月三十一日，本集團的存貨人民幣781.2百萬元，較二零一五年十二月三十一日下降人民幣53.0百萬元。主要是由於本集團優化產業結構、集中消耗庫存所致。

流動性及資本資源

於二零一六年十二月三十一日，本集團的現金和銀行存款約人民幣899.6百萬元(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)，比二零一五年十二月三十一日增加人民幣272.2百萬元。

本集團於二零一六年十二月三十一日尚未償還的短期借款為人民幣約739.6百萬元。尚未償還的長期借款為人民幣151.2百萬元。銀行授予本集團信貸額度為人民幣960.0百萬元，其中約人民幣80.0百萬元未使用。

2016年12月31日，集團資產負債率(總負債／總資產)為70.3%，較去年同期的68.3%上漲2.0個百分點。2016年12月31日，集團資本負債率為67.2%，較去年同期的61.0%上升了6.2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、預提費用及其他應付款的非流動部分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，下降至二零一六年十二月三十一日人民幣1,544.9百萬元。

本集團將進一步深化與商業銀行的合作，以增加融資活動的現金流入。預期整體現金流量將於二零一七年得到大幅提升。

重大收購及出售

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)(「買方」)訂立框架協議，據此，

安東石油同意以人民幣160百萬元向買方出售相當於新疆通奧油田技術服務有限公司80%的權益。於本公佈日期，雙方尚未就待雙方進一步磋商的交易訂立最終協議。

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本公司日期為二零一六年七月十一日之通函。

發行新股及所得款項用途

Trafalgar 認購

於二零一六年十二月一日（交易時段後），本公司與Trafalgar Trading Fund Inc.（「**Trafalgar**」）訂立一份認購協議（「**Trafalgar 認購協議**」），據此，Trafalgar同意按每股股份1.0080港元的認購價認購本公司221,619,605股新股份（「**Trafalgar 認購**」）。Trafalgar認購項下的認購股份相當於Trafalgar認購協議日期本公司已發行股本約10.00%以及經Trafalgar認購擴大的本公司已發行股本約9.09%。

本公司已根據Trafalgar認購收取所得款項淨額222.89百萬港元，向Trafalgar發行新股已於二零一六年十二月二十五日完成。

Trafalgar認購項下的認購股份市值為248,213,957.60港元。Trafalgar認購項下的認購價每股認購股份1.0080港元較：(i)二零一六年十二月一日（Trafalgar認購協議日期）在聯交所所報每股股份1.1200港元的收市價折讓約10.00%；(ii)直至二零一六年十一月

三十日(包括該日)最後五個交易日在聯交所所報每股股份1.0720港元的平均收市價折讓約5.97%；及(iii)直至二零一六年十一月三十日(包括該日)最後十個交易日在聯交所所報每股股份1.0700港元的平均收市價折讓約5.79%。

如本公司日期為二零一六年十二月一日的公告所述，本公司擬將從Trafalgar認購籌得的所得款項淨額用作本公司一般營運資金。截止本公告日，本集團已動用約人民幣100.0百萬元Trafalgar認購所得款項淨額用作本公司一般營運資金。Trafalgar認購所得款項淨額的未動用部分以現金及現金等價物持有，擬按與建議撥款一致的方式動用。

洲際認購

於二零一六年十二月十五日(交易時段後)，本公司與洲際油氣股份有限公司(「洲際」)訂立一份認購協議(「洲際認購協議」)，據此，洲際同意按每股股份1.0080港元的認購價認購本公司221,619,604股新股份(「洲際認購」)。洲際認購項下的認購股份相當於洲際認購協議日期本公司已發行股本約9.09%以及經洲際認購擴大的本公司已發行股本約8.33%。

本公司已根據洲際認購收取所得款項淨額222.89百萬港元，向洲際發行新股已於二零一七年一月二十五日完成。

洲際認購項下的認購股份市值為239,349,172.32港元。洲際認購項下的認購價每股認購股份1.0080港元較：(i)二零一六年十二月十五日(洲際認購協議日期)在聯交所所報每股股份1.080港元的收市價折讓約6.67%；(ii)直至二零一六年十二月十四日(包括該日)最後五個交易日在聯交所所報每股股份1.106港元的平均收市價折讓約8.86%；及(iii)直至二零一六年十二月十四日(包括該日)最後十個交易日在聯交所所報每股股份1.105港元的平均收市價折讓約8.78%。

如本公司日期為二零一六年十二月十五日的公告所述，本公司擬將從洲際認購籌得的所得款項淨額用作本公司一般營運資金。截止本公告日，概無動用任何洲際認購所得款項淨額。洲際認購所得款項淨額的未動用部分以現金及現金等價物持有，擬按與建議撥款一致的方式動用。

匯率風險

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以及本集團於二零一三年發行的美元債券，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出，為人民幣66.0百萬元，較二零一五年同期多流出人民幣223.4百萬元，主要由於本集團優化付款條件，增加了供應商付款。

資本開支及投資

本集團於二零一六年的資本開支為人民幣515.7百萬元，其中固定資產投資為人民幣473.4百萬元，無形資產(包括土地使用權)投資為人民幣38.3百萬元。本集團資本開支淨額為人民幣422.1百萬元，其中包含收回投資款人民幣93.5百萬元。

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十二月三十一日的經營租賃承諾約為人民幣37.0百萬元。於二零一六年十二月三十一日，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27.5百萬元。

或然負債

於二零一六年十二月三十一日，本集團並無任何重大或然負債或擔保。

資產抵押

於二零一六年十二月三十一日，本集團用作銀行融資的資產抵押為帳面淨值人民幣547.0百萬元的房屋、廠房、機器及設備，帳面淨值人民幣27.3百萬元的土地使用權以及帳面淨值221.8百萬元的應收貿易賬款。

賬外安排

於二零一六年十二月三十一日，本集團並無任何賬外安排。

末期股息

於二零一七年三月二十七日董事會會議上，董事會議決不建議支付截至二零一六年十二月三十一日止年度末期股息(二零一五年：無)。

股東週年大會

本公司股東週年大會(「股東週年大會」)將於二零一七年五月二十六日(星期五)舉行，而股東週年大會通告將於適當時候根據香港聯合交易所有限公司(「聯交所」)證券上市規則(「上市規則」)所規定的形式刊登及寄發予本公司股東。

暫停辦理股份過戶登記

本公司將由二零一七年五月二十三日(星期二)起至二零一七年五月二十六日(星期五)止(包括首尾兩日)暫停辦理股份過戶登記。為符合出席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二零一七年五月二十二日(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。

企業管治

除下述偏離外，本公司於截至二零一六年十二月三十一日止年度內均遵守載於上市規則附錄十四的《企業管治常規守則》(「守則」)內的全部守則條文：

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(「羅先生」)在報告期內同時擔任本公司之主席及首席執行官，直至於二零一六年二月四日委任皮至峰先生為止。

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，此後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，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。經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

截至二零一六年十二月三十一日止年度，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(二零一五年度：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>4,926,000</u>			<u>3,064,120</u>

除上文披露者外，截至二零一六年十二月三十一日止年度，本公司及其各附屬公司概無購買、出售或購回本公司任何上市證券。

審核委員會

本公司根據上市規則之要求，成立審核委員會(「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十二月三十一日止年度的經審核財務報表。

核數師之工作範圍

羅兵咸永道會計師事務所的工作範圍

本集團的核數師，羅兵咸永道會計師事務所已就本集團截至2016年12月31日止年度的初步業績公佈中有關本集團截至2016年12月31日止年度的合併資產負債表、合併利潤表、合併綜合收益表、合併現金流量表及相關附註所列數字與本集團該年度的草擬的合併財務報表所列載數額核對一致。羅兵咸永道會計師事務所就此執行的工作不構成根據香港會計師公會頒佈的香港審計準則(Hong Kong Standards on Auditing)、香港審閱聘用準則(Hong Kong Standards on Review Engagements)或香港核證聘用準則(Hong Kong Standards on Assurance Engagements)而進行的核證聘用，因此羅兵咸永道會計師事務所並未對初步業績公佈發出任何核證。

承董事會命
安東油田服務集團
主席
羅林

香港，二零一七年三月二十七日

於本公佈日期，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、朱小平先生及王明才先生。