

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)

截至二零一七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二零一六年的人民幣1,617.7百萬元上升36.2%至二零一七年的人民幣2,202.7百萬元。本公司權益持有人應佔利潤則由二零一六年的人民幣160.5百萬元上升134.0%至二零一七年的人民幣54.5百萬元。

董事會不建議派付截至二零一七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」)截至二零一七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二零一六年的比較數字如下：

合併損益表

截至二零一七年十二月三十一日止年度

(除非另有所指，所有金額以人民幣千元為單位)

		截至十二月三十一日止年度	
	附註	2017	2016
收入	5	2,202,702	1,617,675
營業成本	6	(1,372,962)	(1,073,784)
毛利		829,740	543,891
其他收益，淨額		9,674	68,967
銷售費用	6	(152,587)	(110,838)
管理費用	6	(175,463)	(337,816)
研究開發費用	6	(26,525)	(16,455)
營業税金及附加費	6	(11,145)	(4,553)
經營利潤		473,694	143,196
利息收入	7	3,759	2,508
財務費用	7	(271,631)	(175,887)
財務費用，淨額	7	(267,872)	(173,379)
應佔合營公司虧損		(901)	(408)
除所得稅前盈利／(虧損)		204,921	(30,591)
所得稅費用	8	(33,647)	(67,081)
本年度盈利／(虧損)		171,274	(97,672)
本公司權益持有人應佔盈利／(虧損)		54,495	(160,450)
非控制性權益		116,779	62,778
		171,274	(97,672)
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	9	0.0206	(0.0720)
— 攤薄	9	0.0205	(0.0720)

合併綜合收益表

截至二零一七年十二月三十一日止年度

(除非另有所指，所有金額以人民幣千元為單位)

	截至十二月三十一日止年度	
	2017	2016
本年度盈利／(虧損)	<u>171,274</u>	<u>(97,672)</u>
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	97,880	(87,827)
外幣折算差額	<u>(78,660)</u>	<u>48,590</u>
本期間其他綜合收益／(支出)，已扣除稅項	<u>19,220</u>	<u>(39,237)</u>
本期間綜合收益／(支出)總額	<u><u>190,494</u></u>	<u><u>(136,909)</u></u>
以下各項應佔綜合收益／(支出)總額：		
— 本公司權益持有人	82,891	(211,530)
— 非控制性權益	<u>107,603</u>	<u>74,621</u>
	<u><u>190,494</u></u>	<u><u>(136,909)</u></u>

合併資產負債表

於二零一七年十二月三十一日

(除非另有所指，所有金額以人民幣千元為單位)

		於十二月三十一日	
	附註	2017	2016
資產			
非流動資產			
物業、廠房及設備		2,331,571	2,272,223
預付租賃款		77,567	46,903
商譽		242,004	242,004
無形資產		224,285	173,151
於合營公司的投資		2,691	3,592
預付款項及其他應收款項		121,063	157,060
其他非流動資產		304,844	56,745
遞延所得稅資產		63,743	52,334
		3,367,768	3,004,012
流動資產			
存貨		597,233	781,165
預付租賃款		1,932	1,091
應收貿易賬款及應收票據	10	1,760,358	1,297,995
預付款項及其他應收款項		467,029	672,164
其他非流動資產的當期部分		4,923	5,255
受限制銀行存款		415,135	381,325
初始存期超過三個月的定期存款		—	11,011
現金及現金等價物		1,133,097	507,263
		4,379,707	3,657,269
資產總計		7,747,475	6,661,281

合併資產負債表(續)

於二零一七年十二月三十一日

(除非另有所指，所有金額以人民幣千元為單位)

		於十二月三十一日	
	附註	2017年	2016年
權益			
本公司權益持有人應佔權益			
股本		246,271	226,578
儲備		2,311,768	1,318,307
		2,558,039	1,544,885
非控制性權益		388,953	432,012
權益總計		2,946,992	1,976,897
負債			
非流動負債			
長期債券		1,885,824	1,694,940
長期借款		36,217	89,506
應計費用及其他應付款項		—	715,453
遞延所得稅負債		10,661	4,318
		1,932,702	2,504,217
流動負債			
短期借款		880,320	739,642
長期債券的即期部分		461,588	—
長期借款的即期部分		141,105	61,723
應付貿易賬款及應付票據	11	685,147	800,022
應計費用及其他應付款項		658,224	534,814
即期所得稅負債		41,397	43,966
		2,867,781	2,180,167
負債總計		4,800,483	4,684,384
權益及負債總計		7,747,475	6,661,281

合併現金流量表

截至二零一七年十二月三十一日止年度

(除非另有所指，所有金額以人民幣千元為單位)

	截至十二月三十一日止年度	
	2017	2016
經營活動現金流		
經營活動淨現金流入	240,242	148,674
收到利息	3,759	2,508
支付所得稅	(48,391)	(35,565)
經營活動淨流入／(流出)的現金	<u>195,610</u>	<u>115,617</u>
投資活動現金流		
購買物業、廠房與設備	(313,575)	(473,354)
處置物業、廠房與設備所得	7,361	16,549
購買無形資產	(66,274)	(38,267)
收購子公司淨現金支出	(38,033)	—
處置子公司所得	—	77,000
投資於聯營企業	—	(4,000)
定期存款減少／(增加)	11,011	(11)
投資活動淨流出的現金	<u>(399,510)</u>	<u>(422,083)</u>
融資活動現金流		
取得短期借款	1,108,522	1,027,292
償還短期借款	(967,844)	(962,650)
取得長期借款	—	180,093
償還長期借款	(65,656)	(28,864)
取得長期債券	779,252	—
償還長期債券	—	(200,000)
回購長期債券	(24,775)	(6,776)
處置子公司權益但未失去控制權所得	343,000	357,000
取得子公司額外非控制性權益淨現金支出	(300,000)	(21,825)
購股權行權所得	501	—
派息	—	(17,367)
回購股份	—	(2,538)
發行股份	197,819	195,200
付出利息	(177,946)	(181,660)
轉入受限制銀行存款	(30,000)	—
融資活動淨流入的現金	<u>862,873</u>	<u>337,905</u>
現金及現金等價物增加金額	658,973	31,439
年初現金及現金等價物	507,263	458,158
現金及現金等價物匯兌(損失)／收益	(33,139)	17,666
年末現金及現金等價物	<u><u>1,133,097</u></u>	<u><u>507,263</u></u>

合併財務報表附註

截至二零一七年十二月三十一日止年度

(除非另有所指，所有金額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(「交易所」)主板上市。

本公司董事(「董事」)將一間於英屬處女群島註冊成立的公司 Pro Development Holdings Corp. 視作本公司的直接與最終控股公司，該公司由本公司控股股東羅林先生控制。

本合併財務報表以人民幣(「RMB」)列示，其亦為本公司功能貨幣。

2. 應用新訂及經修訂國際財務報告準則(「國際財務報告準則」或「IFRS」)

本年度強制執行的國際財務報告準則修訂

於本年度，本集團已採用以下由國際會計準則委員會(「國際會計準則委員會」或「IASB」)頒布的國際財務報告準則的修訂，其於二零一七年一月一日或之後開始的會計期間強制生效。

國際會計準則(「IAS」) 7

披露計劃

IAS 12

就未變現虧損確認遞延所得稅資產

IFRS 修訂

國際財務報告準則 2014-2016 年週期的年度改進

除下文所述者外，於本年度應用國際財務報告準則的修訂對本集團本年度及過往年度的財務表現及狀況及／或綜合財務報表所載披露並無重大影響。

對IAS 7 – 披露計劃的修訂

本集團於本年度首次應用這些修訂。該修訂要求主體通過披露內容使財務報表使用者能夠評估融資活動產生的負債變化，包括現金和非現金變化。此外，如果這些金融資產的現金流量或將來的現金流量將包含在融資活動現金流中，則修訂還需要披露金融資產的變化。

具體而言，修訂要求披露以下內容：(i) 融資現金流的變化；(ii) 因取得或失去附屬公司或其他業務的控制權而產生的變動；(iii) 匯率變動的影響；(iv) 公允價值變動；和(v) 其他變化。

已頒布但尚未生效的新訂及經修訂國際財務報告準則

本集團尚未提前應用以下已頒布但尚未生效的新準則及準則修訂（「新訂及經修訂國際財務報告準則」）：

IFRS 9	金融工具 ¹
IFRS 15	來自客戶合同的收入及相關修訂 ¹
IFRS 16	租賃 ²
IFRS 17	保險合同 ⁴
IFRIC 22	外幣交易及墊款 ¹
IFRIC 23	所得稅處理的不確定性 ²
IFRS 2的修訂	以股份支付交易的分類及計量 ¹
IFRS 4的修訂	對IFRS 4 – 保險合同應用IFRS 9 – 金融工具 ¹
IFRS 9的修訂	預付款特徵與負賠償 ²
IFRS 10和IAS 28的修訂	投資者與其附屬公司或合營企業之間的資產出售或捐贈 ³
IAS 19的修訂	計劃的修改、縮減或結算 ²
IAS 28的修訂	附屬公司和營企業中的長期利益 ²
IAS 28的修訂	國際財務報告準則2014-2016年週期的年度改進的一部分 ¹
IAS 40的修訂	投資性地產的轉讓 ¹
IFRSs的修訂	國際財務報告準則2015-2017年週期的年度改進 ²

¹ 適用於從二零一八年一月一日或之後開始的年度期間

² 適用於從二零一九年一月一日或之後開始的年度期間

³ 適用於從某一尚未確定之日起或之後開始的年度期間

⁴ 適用於從二零二一年一月一日或之後開始的年度期間

除下文所述的新國際財務報告準則外，董事預計：所有其他新訂及經修訂國際財務報告準則及詮釋的應用在可見的將來對公司綜合財務報表並無重大影響。

IFRS 9 金融工具

IFRS 9 引入了有關金融資產分類和計量、金融負債、對沖會計處理和金融資產減值要求的新規定。

IFRS 9 的主要要求：

- 所有屬於 IAS 39 範圍內的已確認金融資產其後均須按攤銷成本或公允價值計量。具體而言，對於以收取合約現金流為目標，並持有僅就本金還本付息的合約現金流的商業模型下持有的債務投資，一般以期末攤余成本入賬；對於同時收取合約現金流和出售金融資產，並且在合同條款中規定特定日期帶來還本付息現金流的金融資產相關的商業模型下持有的債務投資，則一般在其他綜合收益下以公允價值入賬（「FVTOCI」）。所有其他金融資產於其後會計期間按公允值計量。此外，根據 IFRS 9，實體可選擇不可撤銷地對股本投資（而非持有供交易）在其他綜合收益中呈列此後的公允價值變動，惟股息收入一般於損益確認。
- 對於不導致終止確認的金融負債非重大變更，相關金融負債的賬面價值將會按照經修訂的合同現金流量的現值進行核算，並按照金融負債的初始實際利率折算。交易成本或已發生的費用將調整為經修訂金融負債的賬面金額，並在剩餘期限內攤銷。對金融負債賬面金額的任何調整均於修改日在損益中確認。目前，本集團修改無重大變更金融負債的實際利率，並無計入損益表盈利或損失。
- 就金融資產減值而言，IFRS 9 要求採用預期信用損失模型，而不是 IAS 39 下的已發生信用損失模型進行測算。預期信用損失模型要求公司在每個報告日期考慮預期信用損失及其變化，以反映自初始確認後信用風險的變化。換句話說，發生信用事件不再是確認損失的必要條件。
- 新的一般套期會計要求保留了 IAS 39 中目前可用的三種套期會計機制。根據 IFRS 9，對交易是否符合套期會計準則的判斷有了更大的靈活性，特別是擴大了符合標準的工具的類型以及符合套期會計資格的非金融項目的風險部分的類型。此外，定量回溯有效性測試已被刪除。有關企業風險管理活動的披露要求也得到了加強。

根據本集團於二零一七年十二月三十一日的金融工具和風險管理政策，董事預期 IFRS 9 的首次應用將帶來以下潛在影響：

分類和計量

所有金融資產和金融負債都將與目前IAS 39下的分類保持一致。

減值

總體而言，董事預計應用IFRS 9的預期信用損失模式將導致信貸損失較早被計提減值準備。對於本集團以攤余成本計量的金融資產以及其他受IFRS 9預期信用損失要求影響的項目，本集團尚未計提信用損失的準備。

根據董事評估，倘本集團將採用預期信用損失模式，則本集團於二零一八年一月一日確認的累計減值虧損較之按目前IAS 39要求的累計額不會有實質增加，主要原因是對貿易應收款項、預付款項和其他應收款項提取的預期信用損失準備。在預期信用損失模型下確認的此類進一步減值將在2018年1月1日減少期初留存收益，並增加遞延所得稅資產。

套期會計

由於新套期會計要求包括更多合資格的套期工具和項目，將與本集團風險管理政策更為一致。本集團目前的套期關係評估顯示，如運用IFRS 9，現有的套期關係將得到進一步維持。因此，董事預計應用新套期會計規定對本集團目前的套期工具確定和會計處理可能不會有重大影響。

IFRS 15來自客戶合約的收入

IFRS 15為公司入賬與客戶合約產生的收入確立了一個單一的完整模型。IFRS 15生效後，將取代目前適用的收入確認指引，其中包括IAS 18收入，IAS 11建築合約和其他相關的詮釋文件。

IFRS 15的核心原則是：實體應以向客戶轉讓承諾的貨品或服務的金額為標準確認收入，以反映實體預期有權換取該等貨品或服務的代價。具體而言，該準則引入收益確認的五步法：

- 第1步：確定與客戶的合同
- 第2步：確定合同中的履約義務
- 第3步：確定交易價格
- 第4步：將交易價格分配到合同中的履約義務
- 第5步：當實體滿足履約義務時確認收入

根據IFRS 15，當履約義務得到滿足時，即當特定履約義務所涉及的貨物或服務的「控制權」轉移給客戶時，公司可確認收入。IFRS 15為處理特定情況已增加了更多規定性指引。此外，IFRS 15要求廣泛的披露。

於二零一六年，國際會計準則理事會就識別履約責任、主體對價和代理對價、以及牌照申請指引等事項發出了IFRS 15的澄清。

本集團主要從以下來源確認收入：

- 提供油田技術服務(不包括運營和維護服務)
- 提供與油田相關的運營和維護服務
- 銷售油田相關產品

經過董事的具體評估，在油田技術服務(不包括運營和維護服務)合同的不同階段存在不同的單獨履約義務，交易價格以相對獨立價格的形式分配給不同的單獨履約義務，並且當對相應服務的控制權轉移給客戶時，收入將在每項履約義務中予以確認。這與目前IAS 18下單獨收入部分的確定類似。此外，由於油田技術服務(不包括運營和維護服務)預計將符合某些特定的技術標準，這些技術標準並非僅基於規模和重量特徵，不能客觀地確定提供給客戶的服務符合合同中約定的規格，那麼本集團將無法斷定客戶在獲得客戶的接受前已獲得控制權。因此，油田技術服務(不包括運營和維護服務)的收入在客戶驗收完成時確認，這與當前的做法一致。

關於提供與油田有關的運營和維護服務，由於這些服務屬於常規業務而不涉及復雜的流程，客戶確認服務一般也只是形式，所以董事們評估這些運營和維護合同的收入應該在本集團提供的運營和維護服務過程中，隨著客戶收到並使用服務而同時確認，根據IAS 18和IFRS 15，該原則將繼續適用。

至於油田相關貨品的銷售情況，由於貨品並非自行製造，且本集團在客戶收取及接受貨品前無權獲得款項，故收入將於控制相關貨品轉移時確認給客戶，這符合IAS 18和IFRS 15的規定。

董事評估按收入性質應用IFRS 15的影響，預期不會對收入的確認時間及金額產生重大影響。但是，應用IFRS 15可能會對以下方面產生影響：

- 目前，本集團支付與取得客戶服務及銷售貨品合約有關的成本被費用化。根據IFRS 15，獲得合同的增量成本符合特定條件時可作為延期合同成本資本化。因此，董事預期確認遞延合約成本，導致於二零一八年一月一日的期初留存收益增加及確認遞延稅項負債略有增加。

此外，未來應用 IFRS 15 可能導致綜合財務報表出現更多披露內容。

董事擬於二零一八年一月一日採用有限追溯法，並調整期初所有者權益。

IFRS 16 租賃

IFRS 16 為識別出租人及承租人的租賃安排及會計處理引入了全面模式。IFRS 16 將於生效時取代 IAS 17 – 租賃及相關的詮釋。

IFRS 16 根據所識別資產是否由客戶控制來區分租賃及服務合約。經營租賃和融資租賃的區分對於承租人會計處理取消，承租人的所有租賃(除短期租賃和租賃低價值資產)必須確認使用權資產和相應負債。

使用權資產按初始成本計量，其後按成本(有若干例外)減累計折舊及減值虧損計量，並就任何租賃負債的重新計量作出調整。租賃負債初步按當時未支付的租賃付款的現值計量。隨後，調整租賃負債的利息和租賃付款以及租賃修改的影響等等。就現金流量分類而言，本集團目前將預付租賃款列為自用租賃土地的投資活動現金流，而其他經營租賃付款則列為經營活動現金流。應用 IFRS 16 後，有關租賃負債的租賃款項將作為本集團的本金及利息，並將以融資活動現金流呈列。

根據 IAS 17，本集團已確認融資租賃安排之資產及相關融資租賃負債及本集團為承租人時租賃土地之預付租賃付款。應用 IFRS 16 可能會導致這些資產分類發生潛在變化，具體取決於本集團如果擁有此類資產的話是否單獨呈列使用權資產，或會在同一條目內呈列。

與承租人會計處理相反，IFRS 16 大致延續了 IAS 17 中對出租人會計規定，並繼續要求出租人將租賃分類為經營租賃或融資租賃。

此外，IFRS 16 要求廣泛披露。

於二零一七年十二月三十一日，本集團的不可撤銷經營租賃承擔為人民幣 31,393,000 元。初步評估表明，這些安排符合租約的定義。應用 IFRS 16 後，本集團將對所有該等租賃確認使用權資產及相應負債，除非其符合低價值或短期租賃的條件。

此外，新準則的應用可能會導致如上所述的計量，呈現和披露方面的變化。

3. 重大會計政策

符合性聲明

本集團的綜合財務報表已根據國際會計準則委員會頒布的國際財務報告準則編製。此外，綜合財務報表包括香港聯合交易所有限公司證券上市規則(「上市規則」)及香港公司條例(「公司條例」)規定的適用披露。

編製基準

綜合財務報表已於各報告期末按歷史成本基準編製，詳情載於下文所載會計政策。

歷史成本一般基於交換商品和服務時給予的對價的公允價值。

公允價值是：在計量日期市場參與者之間有序交易中出售資產或支付以轉移負債的價格，不管該價格是否可被直接觀察或使用其他估值技術估算。在估計資產或負債的公允價值時，如果市場參與者在計量日期對資產或負債進行定價時考慮到這些特徵，本集團亦將考慮彼等特徵。在這些合併財務報表中，供計量和／或披露用途的公允價值以此為基礎確定，除了：屬於國際財務報告準則第2號－股份支付範圍內的股份支付交易，屬於國際會計準則17－租賃範圍內的租賃交易，以及與公允價值具有某些相似性但並非公允價值的計量值，例如國際會計準則第2號－存貨的可變現淨值，或國際會計準則第36號－資產減值的使用價值。

此外，就財務報告而言，公允值計量根據輸入數據的可觀察程度及重要性分為第一級，第二級或第三級，其描述如下：

- 第一級輸入數據是實體在計量日可獲得相同資產或負債在活躍市場的報價(未經調整)；
- 第二級輸入數據是指第一級輸入數據以外的輸入數據，並且對於彼等資產或負債可被觀察；
以及
- 第三級輸入數據為資產或負債的不可觀察輸入數據。

4. 分部信息

首席執行官，執行副總裁兼董事是本集團的主要營運決策者（「主要營運決策者」）。管理層根據主要經營決策者審閱的資料確定經營分部，以分配資源、評估表現。

本集團的可報告分部為提供不同產品及服務的實體或一組實體，而該等實體或主要分類為主要決策者就分部資源作出決策及評估其表現。這些實體的財務信息已經分開，以向主要經營決策者呈報分部信息並供審閱。

主要經營決策者評估三個可呈報分部的表現：鑽探技術，完井技術及採油服務。

所有三個可呈報分部包括中國及海外多個城市的多項直接營運分部，各主要營運分部均被主要營運決策者視為獨立營運分部。就分部報告而言，這些個別經營分部根據其類似經濟特徵被合併為三個單一可報告分部，包括服務及產品的類似性質，客戶類型，及用以提供服務和分發產品的方法。

經營分部的損益，資產和負債的計量與附註3—重要會計政策的概要中所述相同。主要經營決策者根據所得稅開支，特定折舊及攤銷，利息收入，財務費用，應佔合營企業虧損及資產減值準備前利潤或虧損（「EBITDA」）評估經營分部的表現。公司間接管理費用及公司資產是指本集團總部所產生的一般管理費用及其管理的資產。

	鑽井技術	完井	採油服務	總計
截至二零一七年十二月三十一日止年度				
收入(附註)	<u>959,201</u>	<u>564,450</u>	<u>679,051</u>	<u>2,202,702</u>
EBITDA	<u>400,582</u>	<u>262,876</u>	<u>310,658</u>	<u>974,116</u>
折舊與攤銷	(72,490)	(111,247)	(20,352)	(204,089)
資產減值準備				
—存貨	—	(5,389)	(1,600)	(6,989)
—貿易及其他應收款項	(3,136)	(12,203)	(7,499)	(22,838)
利息收入	47	150	230	427
財務費用	(5,758)	(2,988)	(8,250)	(16,996)
應佔合營公司虧損	(901)	—	—	(901)
所得稅費用	<u>10,054</u>	<u>(6,413)</u>	<u>(37,288)</u>	<u>(33,647)</u>
截至二零一六十二月三十一日止年度				
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>
折舊與攤銷	(55,962)	(116,256)	(15,191)	(187,409)
資產減值準備				
—存貨	(72,089)	(3,562)	(21,830)	(97,481)
—貿易及其他應收款項	(8,809)	(4,142)	(113)	(13,064)
利息收入	2	288	—	290
財務費用	(1,508)	(10,162)	(2,696)	(14,366)
應佔合營公司虧損	(408)	—	—	(408)
所得稅費用	<u>(3,696)</u>	<u>(23,111)</u>	<u>(40,274)</u>	<u>(67,081)</u>

附註：分部之間的銷售按照相關集團實體之間相互協定的條款進行。向主要經營決策者報告的外部收入則按照與合併損益表一致的方式計量。

	鑽井技術	完井	採油服務	總計
於二零一七年十二月三十一日				
總資產	2,025,962	2,816,315	587,235	5,429,512
包括：				
資本開支	<u>149,412</u>	<u>81,737</u>	<u>39,772</u>	<u>270,921</u>
於二零一六年十二月三十一日				
總資產	1,904,963	2,713,884	540,618	5,159,465
包括：				
資本開支	<u>110,804</u>	<u>76,147</u>	<u>17,312</u>	<u>204,263</u>

此處沒有披露負債，因為負債餘額沒有分配給分部。

總EBITDA與除稅前虧損總額的統計如下：

	截至十二月三十一日止年度	
	2017	2016
可報告分部的EBITDA	974,116	643,258
公司間接管理費用	(517,809)	(361,411)
折舊	(185,306)	(177,196)
攤銷	(18,783)	(10,213)
資產減值準備	(29,827)	(110,545)
利息收入	427	290
財務費用	(16,996)	(14,366)
應佔合營公司虧損	(901)	(408)
除所得稅前盈利／(虧損)	<u>204,921</u>	<u>(30,591)</u>

可報告分部的資產與總資產的匯總如下：

	於十二月三十一日	
	2017	2016
可報告分部的資產	5,429,512	5,159,465
一般管理的公司資產	2,317,963	1,501,816
總資產	7,747,475	6,661,281

本集團根據收入來源地區分收入。

地理信息

	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	
	2017	2016	2017	2016
中華人民共和國	793,903	751,532	2,290,221	2,287,170
伊拉克	855,328	628,230	661,359	495,129
其他國家	553,471	237,913	338,445	169,379
總計	2,202,702	1,617,675	3,290,025	2,951,678

客戶信息

截至二零一七年十二月三十一日止年度中，約人民幣817,426,000元收入(二零一六年：人民幣413,368,000元)乃來自兩名外部獨立客戶，分別佔總收入貢獻21.84%及15.27%(二零一六年：17.01%及8.54%)。這些收入主要來源於鑽井技術和採油服務分部。

5. 收入

	截至十二月三十一日止年度	
	2017	2016
銷售商品	113,723	250,470
提供服務	2,088,979	1,367,205
	2,202,702	1,617,675

6. 按性質劃分費用

扣除下列項目後得到經營利潤：

	截至十二月三十一日止年度	
	2017	2016
購買物料與服務	726,523	700,999
人力成本	377,151	371,726
其中：		
— 薪酬與其他僱員開銷	360,661	356,295
— 股份薪酬	16,490	15,431
折舊	217,962	207,454
減去：存貨資本化	16,305	24,052
	<u>201,657</u>	<u>183,402</u>
攤銷	25,035	17,092
減去：存貨資本化	2,265	5,357
	<u>22,770</u>	<u>11,735</u>
其中：		
— 營業成本	17,866	8,792
— 管理費用	2,857	1,715
— 銷售費用	70	41
— 研究開發費用	1,977	1,187
營業税金及附加費	11,145	4,553
核數師費用		
— 審計相關服務	3,900	6,030
— 交易其他服務	500	950
其他營運支出	395,036	264,051
其中：		
— 應收賬款減值準備	22,838	13,064
— 存貨減值準備	6,989	97,481
營運支出總計	<u>1,738,682</u>	<u>1,543,446</u>

7. 財務費用，淨額

	截至十二月三十一日止年度	
	2017	2016
利息支出		
— 銀行借款	(61,010)	(48,776)
— 債券	(148,467)	(140,697)
— 非控制性權益的看沽權	—	(15,453)
淨匯兌(損)/益	(42,207)	34,939
其他	(19,947)	(5,900)
	<u>(271,631)</u>	<u>(175,887)</u>
財務支出		
	<u>3,759</u>	<u>2,508</u>
利息收入		
	<u>(267,872)</u>	<u>(173,379)</u>

8. 所得稅費用

	截至十二月三十一日止年度	
	2017	2016
當期所得稅		
— 中國企業所得稅	2,512	2,734
— 伊拉克企業所得稅	41,659	51,869
— 其他	1,651	210
遞延所得稅	(12,175)	12,268
	<u>33,647</u>	<u>67,081</u>

本公司根據開曼群島公司法在開曼群島註冊成為獲豁免有限公司，因此獲豁免支付開曼群島所得稅。

中國企業所得稅(「企業所得稅」)乃根據中國成立附屬公司之估計應稅溢利(按二零一七年適用稅率25%(二零一六年：25%)計算)，基於中國有關稅務法律及法規若干附屬公司按15%及12.5%的稅率徵稅。這些子公司已獲得高科技企業或在中國西部地區設立的企業的15%優惠稅率。根據財稅[2008] 1號，部分實體有資格享受2年免稅和3年50%減免。

伊拉克實體的企業所得稅按總營業額的7%或淨應稅利潤的35%徵收。

本集團除所得稅前利潤／(虧損)的稅項不同於使用集團公司適用稅率計算的理論金額如下：

	截至十二月三十一日止年度	
	2017	2016
除所得稅前盈利／(虧損)	204,921	(30,591)
按使用稅率計算所得稅	22,311	21,577
無需納稅收入	(2,718)	(2,000)
不可稅前抵扣的開支	1,143	1,828
研發支出額外抵扣	(1,583)	(799)
無確認遞延所得稅的稅收損失和暫時可抵扣差異	35,387	34,000
利用前期無確認遞延所得稅的可抵稅虧損	(105)	—
沖回以前年度遞延所得稅資產	—	12,325
確認以前年度未使用可抵稅虧損為遞延所得稅資產	(21,224)	—
應佔合營公司虧損	135	61
其他	301	89
	<u>33,647</u>	<u>67,081</u>

9. 每股盈利／(虧損)

(a) 基本

每股基本盈利／(虧損)乃按本公司權益持有人應佔盈利／(虧損)除以年內已發行普通股加權平均數計算。

	截至十二月三十一日止年度	
	2017	2016
本公司權益持有人應佔盈利／(虧損)(人民幣千元)	54,495	(160,450)
已發行普通股的加權平均數(千股)	2,644,785	2,227,365
每股基本盈利／(虧損)(以每股人民幣表示)	<u>0.0206</u>	<u>(0.0720)</u>

(b) 攤薄

每股攤薄盈利乃根據假設所有具潛在攤薄影響的普通股轉換為已發行普通股的加權平均數計算。

截至二零一七年十二月三十一日止年度，本公司唯一攤薄因素為未行使購股權。為計算每股攤薄盈利，本公司假設尚未行使購股權已於購股權授出日期後行使。同時，作出計算以確定可根據尚未行使購股權附帶的認購權的貨幣價值以公允值購入的股份數目，該數額從所有購股權中扣除，從而確定倘若授出時無對價應授出的股份數。

截至二零一六年十二月三十一日止年度，本集團錄得虧損，因此購股權的影響為反攤薄影響，且在攤薄每股攤薄虧損的計算中被忽略。每股攤薄虧損的計算方式與每股基本虧損相同。

	截至十二月三十一日止年度	
	2017	2016
本公司權益持有人應佔溢利／(虧損)(人民幣千元)	54,495	(160,450)
已發行普通股的加權平均數(千股)	2,644,785	2,227,365
對購股權(千股)的假設調整	9,456	—
計算攤薄每股收益／(虧損)的普通股加權平均數(千股)	<u>2,654,241</u>	<u>2,277,365</u>
每股攤薄盈利／(虧損)(以每股人民幣表示)	<u>0.0205</u>	<u>(0.0720)</u>

10. 應收貿易賬款及應收票據

	於十二月三十一日	
	2017	2016
應收貿易賬款，淨值(a)		
—來自關聯方	12,102	6,252
—其他	<u>1,675,658</u>	<u>1,234,665</u>
	1,687,760	1,240,917
應收票據(e)	<u>72,598</u>	<u>57,078</u>
	<u>1,760,358</u>	<u>1,297,995</u>

附註：

(a) 報告日的貿易應收款總額的賬齡分析如下：

	於二零一七年十二月三十一日		
	總價值	減值	賬面價值
1—6月	1,055,640	—	1,055,640
6個月—1年	468,012	—	468,012
1—2年	110,927	—	110,927
2—3年	52,656	(205)	52,451
3年以上	64,189	(63,459)	730
	<u>1,751,424</u>	<u>(63,664)</u>	<u>1,687,760</u>

	於二零一六年十二月三十一日		
	總價值	減值	賬面價值
1-6月	824,673	—	824,673
6個月-1年	223,805	—	223,805
1-2年	162,754	(2,494)	160,260
2-3年	38,500	(10,958)	27,542
3年以上	32,011	(27,374)	4,637
	<u>1,281,743</u>	<u>(40,826)</u>	<u>1,240,917</u>

(i) 於二零一七年十二月三十一日，賬齡未滿一年的貿易應收款項人民幣1,523,652,000元(二零一六年十二月三十一日：人民幣1,048,478,000元)，根據本集團的信貸政策並未逾期亦未減值。

(ii) 本集團的逾期應收貿易應收款項為逾一年以上的應收款項。於二零一七年十二月三十一日，賬面值為人民幣164,108,000元(二零一六年十二月三十一日：人民幣192,439,000元)的貿易應收賬款已逾期但未減值。對於未計提減值的逾期應收賬款，管理層認為該項長期賬齡應收款項屬於合作良好、無違約記錄的客戶，因此減值風險較低。

(b) 大部分貿易應收款項的信貸期為一年或以下，在服務完成後一年收取的保留金除外。報告日最大的信用風險敞口是應收賬款的賬面價值。

(c) 於二零一七年十二月三十一日，應收貿易賬款人民幣203,369,000元(二零一六年十二月三十一日：人民幣221,824,000元)已抵押作為短期借款人民幣181,320,000元(二零一六年十二月三十一日：人民幣199,642,000元)的抵押品。

貿易應收款項減值變動如下：

	2017	2016
於一月一日	(40,826)	(31,712)
增加	(22,838)	(10,591)
處置子公司	—	11
核銷	—	1,466
於十二月三十一日	<u>(63,664)</u>	<u>(40,826)</u>

(d) 應收貿易賬款減值包括個別減值貿易應收款項，總餘額為人民幣63,664,000元(二零一六年十二月三十一日：人民幣40,826,000元)，根據管理層的歷史經驗及了解客戶財務狀況一般不可收回。

(e) 於二零一七年及二零一六年十二月三十一日，應收票據均為六個月內到期日的銀行承兌匯票。

(f) 應收貿易賬款及應收票據按下列貨幣計值：

	於十二月三十一日	
	2017	2016
人民幣	740,246	724,205
美元("US\$")	836,761	569,320
其他	183,351	4,470
	<u>1,760,358</u>	<u>1,297,995</u>

11. 應付貿易賬款及應付票據

	於十二月三十一日	
	2017	2016
應付貿易賬款		
— 關聯方	87,796	95,757
— 其他	453,367	401,806
應付票據	143,984	302,459
	<u>685,147</u>	<u>800,022</u>

報告日期貿易應付款項及應付票據的賬齡分析如下：

	於十二月三十一日	
	2017	2016
1年以內	559,887	715,791
1-2年	83,845	59,225
2-3年	27,582	19,491
3年以上	13,833	5,515
	<u>685,147</u>	<u>800,022</u>

應付貿易賬款及應付票據被分類為以下貨幣：

	於十二月三十一日	
	2017	2016
RMB	496,993	717,417
US\$	86,026	82,321
其他	102,128	284
	<u>685,147</u>	<u>800,022</u>

12. 股息

二零一七年並無向本公司普通股股東派付或建議派付股息，自報告期末以來亦無派發任何股息(二零一六年：無)。

13. 報告期後事項

於二零一七年十二月二十二日，本公司，安東國際(「Anton International」)及DMCC與華油惠博普及其全資附屬公司香港惠華環球科技有限公司(「惠華」)訂立協議，據此，本集團將向惠華購買DMCC已發行股本的40%，代價為人民幣735,000,000元。DMCC為本集團之非全資附屬公司，由本集團擁有60%及由惠華擁有40%。收購完成後，DMCC將成為本集團的全資附屬公司。

收購代價人民幣735,000,000元中包括：以現金支付人民幣450,000,000元，並以發行價每股1.014港元向惠華發行合共334,224,599股本公司新股份支付人民幣285,000,000元的收購代價。

安東國際根據協議條款於二零一七年十二月十五日向惠華支付首批收購代價人民幣300,000,000元。該收購須經聯交所及將於二零一八年召開之股東特別大會股東批准。截至該等綜合財務報表發布日期，該交易尚未完成。

業務回顧

二零一七年，全球油氣市場結束了持續三年的市場低迷，國際原油價格回升，行業回暖，油公司增大資本開支，油氣行業上游勘探開發進入實質性恢復階段。年內，本集團在國內及海外市場各油田的服務工作量增加，項目執行全面加速。憑藉在行業低谷時期對市場結構、產業結構的充分調整以及持續嚴格執行的成本管控，本集團在行業復蘇之際快速回到了高速增長軌道，實現了收入、利潤的大幅增長；在市場開拓、新項目的獲取上亦斬獲頗豐，新增訂單相較二零一六年亦大幅上升。

公司治理方面，本集團抓住行業反轉及本集團業務復蘇的機遇，於二零一七年十二月五日完成了300.0百萬美元新債券的發行，包括新發行，以及用於交換本集團於二零一八年到期的舊債券。提前一年消除了本公司此前的美元債務到期償付風險，改善了流動性，實現了信用評級的提升，解除了當前本集團業務發展的最大束縛。此外，於本年度十二月二十二日，本集團與華油惠博普科技股份有限公司(惠博普)簽訂了股權回購協議，以人民幣735.0百萬對價購回伊拉克業務(DMCC公司)40%股權，重新實現了對本集團重點市場—伊拉克市場業務的完全控制。該交易待本公司特別股東大會批准後完成交割。

財務管理方面，本集團繼續執行嚴格的現金流管控措施，全面加強應收賬款的回收，嚴控採購預付款比例以及著力解決海外項目營運資金的佔用，全年實現了較好的經營性現金流水平。此外，年內，本集團積極拓寬融資渠道，在國家「一帶一路」倡議支持下，重點加強與國家政策性金融機構的合作，以降低集團在國際業務快速擴張之際需要面對的海外風險，同時提升本集團的離岸融資能力。二零一七年第四季度，本公司與國家政策性金融機構的合作取得實質性進展，在哈薩克斯坦市場首次開展合作，獲得約15.0百萬美元的特定項目保險及相應融資。

業績表現

二零一七年，本集團總收入為人民幣2,202.7百萬元，較二零一六年同期的人民幣1,617.7百萬元增加人民幣585.0百萬元，增幅為36.2%。本集團的經營利潤為人民幣473.7百萬元，較二零一六年同期的人民幣143.2百萬元增加人民幣330.5百萬元，增幅為230.8%。淨利潤為人民幣171.3百萬元，較二零一六年同期的虧損人民幣97.7百萬元增加人民幣269.0百萬元，增幅為275.3%。本公司權益持有人應佔利潤為人民幣54.5百萬元，較二零一六年同期的人民幣-160.5百萬元增加人民幣215.0百萬元，增幅為134.0%。歸屬本公司權益持有人的淨利率為2.5%，較二零一六年同期的-9.9%上升12.4個百分點。

截止二零一七年十二月三十一日，應收賬款平均周轉天數為227天，與去年同期相比下降36天；存貨平均周轉天數181天，與去年同期相比減少90天；應付帳款平均周轉天數136天，比去年同期下降6天。經營性現金流為人民幣195.6百萬元，較去年同期的人民幣115.6上升人民幣80.0百萬元。

地域市場分析

二零一七年，海外市場收入為人民幣1,408.8百萬元，較二零一六年的人民幣866.2百萬元增加人民幣542.6百萬元，增幅為62.6%，海外市場佔集團總體收入比例進一步提升至64.0%。海外市場中，伊拉克市場收入為人民幣855.3百萬元，較二零一六年的人民幣628.2百萬元增加人民幣227.1百萬元，增幅為36.2%，佔集團整體收入38.8%；其他海外市場收入為人民幣553.5百萬元，較二零一六年的人民幣238.0百萬元增加人民幣315.5百萬元，增幅為132.6%，佔集團整體收入25.2%。國內市場收入為人民幣793.9百萬元，較二零一六年的人民幣751.5百萬元增加人民幣42.4百萬元，增幅為5.6%，佔集團總收入比例為36.0%；

各市場收入比較

	截至十二月三十一日止十二個月		變幅 (%)	各市場佔總收入比例 截至十二月三十一日止 十二個月	
	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)			
海外市場	1,408.8	866.2	62.6%	64.0%	53.5%
中國市場	793.9	751.5	5.6%	36.0%	46.5%
合計	2,202.7	1,617.7	36.2%	100.0%	100.0%

海外市場

	截至十二月三十一日止十二個月		變幅 (%)	各市場佔總集團收入比例 截至十二月三十一日止 十二個月	
	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)			
伊拉克市場	855.3	628.2	36.2%	38.8%	38.8%
其他海外市場	553.5	238.0	132.6%	25.2%	14.7%
合計	1,408.8	866.2	62.6%	64.0%	53.5%

海外市場

二零一七年，本集團海外市場繼續保持高速增長，佔集團收入比例進一步提升至64.0%；海外市場以其廣闊的市場空間、優質的訂單質量，幫助集團實現規模增長、客戶結構的優化、整體利潤率水平的提升以及現金流的改善。

海外重點市場－伊拉克市場

伴隨油價的上漲，伊拉克政府融資能力的提升，二零一七年，該市場持續保持增長活力，產能建設活躍，上游勘探開發項目全面開工，整體油田服務工作量較二零一六年有較大增長。本集團憑藉在該市場國際油公司項目的優質服務，品牌影響力進一步擴大，市場規模繼續增長。目前，本集團在伊拉克中部及南部的多個油田為中國及國際油公司客戶提供鑽井施工、定向井、連續油管作業、完井工具、修完井總包、採油綜合運營維護等作業服務，固井作業、油田環保產品線亦於二零一七年首次進入伊拉克市場，本集團在伊拉克市場的整體服務能力進一步擴充。

作業方面，本集團的在手訂單全面開工，此前中標的鑽井總包項目結束了兩年的待命，於二零一七年第一季度正式開鑽、啟動施工，全年完鑽8口井。其他重點大型項目，如修完井總包項目以及採油運行維護項目均保持飽滿的工作量，且部分項目應客戶的要求加速執行。二零一七年，本集團在伊拉克市場錄得收入約人民幣855.3百萬元，較去年同期的人民幣628.2百萬元增長約36.2%。

二零一七年第四季度，本集團與華油惠博普科技股份有限公司簽訂了股權回購協議，本集團以人民幣735.0百萬元的代價購回伊拉克業務的40%股權，其中人民幣450.0百萬元將分批次以現金支付(第一批300.0百萬元已經於二零一七年完成支付；第二批人民幣75.0百萬元將於二零一八年特別股東大會批准後完成支付；剩餘人民幣75.0百萬元將於二零一九年支付)；等值人民幣285.0百萬元的另一部分代價，本集團將以1.014港元／股的價格，向惠博普發行334,224,599股股份，待本集團的特別股東大會及香港聯合交易所批准以上股份發行之後完成。雙方將會繼續拓展在全球市場的深入合作。

其他海外市場－全球新興市場

其他海外市場主要為本集團於「一帶一路」沿線國家提供服務的全球新興市場，主要包括埃塞俄比亞市場、哈薩克斯坦市場、巴基斯坦市場、加拿大市場以及南美市場等，核心客戶為在這些新興市場投資及開發油氣資源的中國獨立油公司。本集團自二零一五年逐步開始與中國獨立油公司開始合作以來，合作規模逐年擴大，並與重要客戶建立了長期戰略合作關係。本集團作為中國民營油服公司的排頭兵，憑藉著過硬的技術實力以及覆蓋油氣田服務全生命週期的一體化服務能力，成為中國獨立油公司優先考慮的合作夥伴。二零一七年，受惠於國際原油價格的復蘇，油公司于上游勘探開發的資本開支有較大增加，本集團繼續深化與客戶的合作，繼續擴大市場份額。本年度，其他海外市場合計獲得新增訂單約人民幣459.9百萬元，較去年同期的人民幣113.6百萬元增長約304.8%。哈薩克斯坦市場，本公司與戰略合作夥伴洲際油氣股份有限公司的合作進一步加深，年內，獲得約人民幣250.0百萬元的新增訂單，服務內容包括鑽井大包服務以及壓裂總包等。除與合作夥伴的業務開展之外，本公司在哈薩克斯坦市場的定向井服務及完井工具服務等也獲得顯著增長；在埃塞俄比亞市場，本公司已與客戶建立了牢固、友好的合作關係，業務繼續保持穩定增長，修井服務，固井服務以及鑽井液服務等三大產品線獲得年度服務訂單；在阿爾巴尼亞市場，本公司啟動與戰略合作夥伴的實質性合作，開始向客戶銷售多個批次的完井工具，目前市場拓展順利，預計該市場未來有較大增長潛力；在巴基斯坦市場，本集團與客戶的合作目前主要以試驗性項目為主，本集團的壓裂服務項目在該市場取得驕人成績，實現單井增產十餘倍，為客戶創造了高額價值，樹立了本公司的品牌地位，也為該業務的的規模化推廣打下堅實基礎；美洲市場開始緩慢復蘇，訂單較去年同期有較大增長。

作業方面，年內，本集團在全球新興市場提供了優質、高效的作業服務，並憑藉本集團一體化服務能力及在該等市場的相對技術優勢，在多個項目實現了可觀的增產降本效果，為客戶創造了超額收益，獲得客戶高度讚譽，為本集團海外品牌影響力的樹立及未來的規模化拓展奠定了扎實基礎。本年度，本集團在其他海外市場錄得收入約人民幣553.5百萬元，較去年同期的人民幣238.0百萬元，大幅增長約132.6%。

隨著全球業務，特別是國家政策支持下的「一帶一路」新興市場業務的快速拓展，本集團開始積極尋求與國家政策性金融機構的合作，以規避海外業務拓展可能涉及的政治／商業風險以及獲得境外業務開拓所需的必要資金支持；二零一七年第四季度，本集團與國家政策性金融機構的合作取得實質性進展，獲得針對哈薩克斯坦市場某項目約15.0百萬美元的特定保險及相應融資，該特定保險可為項目提供政治風險和商業風險的保障，在此基礎上，本公司可通過與海外商業銀行合作，提前收回資金。本集團正在積極推進與該機構的更大規模、更多樣化形式的合作，以解決海外風險及海外業務執行所需保函的資金佔用問題。

中國市場

中國市場，開始邁出持續三年的市場低谷，上游勘探開發活動日趨活躍。國內油氣消費再創新高，需求缺口繼續擴大，包括頁岩氣、煤層氣等非常規資源在內的天然氣勘探開發投入顯著增加，對降本增效的新技術需求增多；同時，國際油公司在華合作項目進展順利，市場主體多元化發展。

市場方面，國內市場，本集團對項目選擇性爭取，避開競爭激烈的常規項目，重點爭取本集團具有優勢的非常規項目和新技術服務項目，對於部分盈利能力不理想，資金佔用週期過長的項目主動放棄。西南地區頁岩氣的加速開發給本集團國內業務的增長帶來新的機遇，本集團於二零一七年第四季度獲得了四川頁岩氣平台鑽井一體化服務項目以及頁岩氣超長水平井總包項目，合計價值約人民幣150.0百萬元。其中，頁岩氣平台總包項目屬於一體化服務項目，是客戶以民營油田服務公司獨立承接頁岩氣一體化開發項目的首次嘗試，本公司憑藉在非常規資源開發技術的領先優勢獲得客戶的高度認可，成為首批進入中國頁岩氣開發主流市場的民營油服公司；同時中標的頁岩氣超長水平井總包項目屬於該區域的新工藝項目，本公司憑藉過硬的技術實力和優秀的作業記錄成為客戶的首選合作夥伴；該項目由客戶投入設備，本集團提供技術服務、盈利能力較強。鄂爾多斯市場，本公司的主要大型設備，如鑽機，壓裂設備以及連續油管設備均獲得了長期服務訂單；新疆市場，本公司的傳統優勢產品線開始復蘇，修井服務，鑽完井液服務以及檢測服務均較同期獲得較大訂單增長。二零一七年全年，本公司於中國市場獲得新增訂單約人民幣1,150.9百萬元，較去年同期的人民幣940.2百萬元，增長約22.4%，訂單質量相較二零一六年實現顯著提升。

作業方面，二零一七年，國內的在手訂單開始全面啟動，本集團的大型設備如鑽機、壓裂車等設備利用率大幅提升。本集團狠抓作業質量，提升作業效率，多支鑽機服務隊伍以出色、高效的鑽井作業成為區域市場客戶評定的標杆作業隊伍，本公司在中國市場的品牌地位進一步鞏固。

新技術推廣方面，本集團一直致力在中國市場針對客戶開發不同的地質油藏，特別是針對客戶開發非常規油氣資源對於「增產降本」的實際需求進行新技術和新工藝的研發、引進和推廣。本年度，本集團從國外引進的生物合成基鑽井液在四川頁岩氣市場獲得成功，該新產品可替代普通油基鑽井液使用，鑽井效率更高，且性能更為環保，該產品優質的產品性能及較低的價格有利於頁岩氣的大規模開發，本集團預計該產品未來在快速增長的頁岩氣市場有較大的市場推廣潛力；本集團與北美FLOTEK公司合作的納米化學材料在試驗井的增產效果明顯，獲得更多客戶的認可，已開始在更大範圍的市場進行推廣。

產業分析

二零一七年，市場開始從持續三年的行業低谷復蘇，油公司開始增加資本開支，特別是針對油田新井開支的支出大幅增加，令本集團的鑽井業務直接受益，收入較去年同期錄得大幅增長。本集團鑽井技術服務集群收入為人民幣959.2百萬元，較去年同期大幅增長約119.2%，佔集團二零一七年收入43.6%；完井業務受過去三年市場持續低迷，新井投資及針對技術難度相對較高的增產施工需求大幅減少的影響，尚需時間恢復，該業務板塊較二零一六年同期有所下滑，二零一七年，完井技術服務集群收入為人民幣564.4百萬元，較去年同期下降約24.9%，佔本集團整體收入25.6%；採油業務方面，本集團海外採油項目全面開工，且部分項目應客戶要求全面加速執行，作業量較二零一六年有較大提升，採油技術服務集群收入為人民幣679.1百萬元，較二零一六年增長約58.3%，佔本集團整體收入30.8%。

產業集群佔收入分析

	截至十二月三十一日止十二個月			佔總收入比例	
				截至十二月三十一日止	
	二零一七年	二零一六年	變幅	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	959.2	437.5	119.2%	43.6%	27.1%
完井技術集群	564.4	751.1	-24.9%	25.6%	46.4%
採油服務集群	679.1	429.1	58.3%	30.8%	26.5%
合計	<u>2,202.7</u>	<u>1,617.7</u>	<u>36.2%</u>	<u>100.0%</u>	<u>100.0%</u>

鑽井技術集群

二零一七年，本集團鑽井技術集群收入為人民幣959.2百萬元，較去年的人民幣437.5百萬元大幅增長119.2%。本集群收入的大幅增長主要由於客戶用於新井建設的資本開支大幅上升，市場針對新井建設的工作量恢復，本集團此前在國內及海外多個市場延遲執行的鑽井項目全面開始施工，全年錄得飽滿工作量。

鑽井技術服務集群各產品線業務分析：

- 1) 一體化鑽井服務：年內，本集團與戰略合作夥伴洲際油氣股份有限公司合作規模擴大，該服務於本年度在哈薩克斯坦市場獲得飽滿工作量增長，錄得可觀收入；於埃塞俄比亞市場的固井技術服務業務較同期實現業務增長。報告期內，一體化鑽井服務收入為人民幣318.9百萬元，較去年同期的人民幣26.5百萬元大幅上升。
- 2) 定向鑽井服務：該產品線憑藉扎實的技術能力，深挖現有市場規模，在哈薩克斯坦市場錄得大幅收入增長；伊拉克市場保持穩定收入規模；中國市場，本公司與一家國際油服公司在西南市場保持穩定的合作關係，在頁岩氣項目上聯合施工，作業質量得到客戶高度認可，於中國東北市場應用的自主旋轉地質導向服務業務逐步獲得客戶認可，有較大推廣潛力。報告期內，定向鑽井服務錄得收入人民幣191.5百萬元，較去年同期的人民幣126.8百萬元上漲51.0%。

- 3) 鑽井液服務：埃塞俄比亞市場穩定發展；中國新疆市場較二零一六年同期小幅下滑。二零一七年，本集團鑽井液服務錄得收入人民幣103.6百萬元，較去年同期的人民幣106.4百萬元下降2.6%。
- 4) 鑽機服務：油公司年內加大針對新井建設資本開支，本集團此前中標的鑽機總包服務項目全面開啟施工，於伊拉克市場中標的鑽機總包服務項目結束約兩年的待命，於二零一七年第一季度開鑽，全年保持飽滿工作量；中國鄂爾多斯市場，本集團的鑽機在多個項目保持飽滿工作量，並且依靠出色的鑽井作業質量成為當地鑽井標杆隊伍，獲得客戶高度讚譽，進一步鞏固了本集團的品牌地位，為本集團站穩中國核心市場以及進一步打開國際市場贏得良好口碑。報告期內，鑽機服務錄得收入人民幣214.2百萬元，較去年同期的人民幣35.4百萬元大幅上升505.1%。
- 5) 油田環保技術：該產品線在二零一七年成功在埃塞俄比亞市場和伊拉克市場獲得突破，收入較二零一六年有所增長。報告期內，油田環保技術錄得收入人民幣30.5百萬元，較去年同期的人民幣22.4百萬元上升36.2%。
- 6) 鑽具租賃及服務：隨著鑽井市場的復蘇，客戶需求的增加，該產品線於中國新疆市場贏得工作量增長。報告期內，該產品線錄得收入人民幣39.9百萬元，較去年同期的人民幣22.7百萬元上升75.8%。
- 7) 石油生產設施檢測及評價技術：受惠於中國新疆市場的逐步復蘇，該產品線下半年工作量增長明顯，在哈薩克斯坦市場獲得訂單突破，業務規模進一步擴大。報告期內，檢測技術及評價服務錄得收入人民幣60.6百萬元，較去年同期的人民幣57.2百萬元上升5.9%。

鑽井技術集群的EBITDA從去年同期的人民幣141.7百萬元大幅上升至二零一七年的人民幣400.5百萬元，增幅為182.6%。二零一七年，EBITDA率為41.8%，較去年同期的32.4%上升了9.4個百分點，主要受惠於本集團在伊拉克市場高毛利鑽井業務收入的大幅增長。

完井技術服務集群

二零一七年，完井技術集群收入為人民幣564.4百萬元，較去年的人民幣751.1百萬元下降24.9%。由於過去幾年油公司資本開支，特別是針對技術難度相對較大的非常規項目增產需求的大幅縮減，市場需求嚴重萎縮，雖上游勘探開發市場於本年度開始復蘇，但完井業務的復蘇滯後於鑽井業務的復蘇，同時市場競爭激烈，收入較同期下滑。本集團在選擇項目的時候有的放矢，對於利潤率較低，資金佔用時間較長的項目選擇性放棄，並大力推進新工藝、新技術的研發、引進和市場推廣，本公司的自主完井工具已在中國、南美及伊拉克等市場應用，與北美戰略合作夥伴合作的納米化學材料增產技術已在區域市場前期試驗性項目取得初步成效，未來或成為完井業務集群的新增長點。

完井技術集群各產品線業務分析：

- 1) 完井集成服務：受制於中國市場對於完井集成服務低迷的服務需求，以及激烈競爭的市場環境，該產品線業務規模大幅下滑。報告期內，完井集成服務錄得收入人民幣136.8百萬元，較去年同期的人民幣231.5百萬元下降40.9%。本集團的自主防砂工具在南美、埃塞俄比亞市場及伊拉克市場仍取得較好銷量。
- 2) 壓裂泵送服務：考慮到中國市場較低的業務需求，本公司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等海外市場開展施工，以提升設備利用率，增加產品線收入。海外較高的毛利率水平亦提升了該產品線的整體盈利能力。在巴基斯坦市場，本集團的壓裂服務項目取得驕人成績，實現單井增產十餘倍，為客戶創造了高額價值，樹立了本集團的品牌地位，也為該業務的的規模化推廣打下堅實基礎。報告期內，壓裂泵送服務錄得收入人民幣143.7百萬元，較去年同期的人民幣123.1百萬元上升16.7%。
- 3) 連續油管服務：二零一七年，國內市場需求下跌，且市場競爭激烈，整體工作量下滑。伊拉克等海外市場業務平穩發展。二零一七年，該集群錄得收入人民幣196.7百萬元，較去年同期的人民幣331.0百萬元下滑40.6%。

- 4) 壓裂酸化及化學材料技術：雖國內需求尚未恢復，本集團仍憑藉良好的工藝設計能力和化學增產技術水平，在年內將市場推廣至多個海外新市場，在哈薩克斯坦，埃塞俄比亞以及巴基斯坦均獲得訂單及收入增長。報告期內，該服務錄得收入人民幣36.7百萬元，較去年同期的人民幣19.1百萬元上升92.1%；
- 5) 礫石充填服務：該產品線通過卓有成效的市場開拓及降本增效措施，在激烈的中國市場仍然取得較好訂單增長，報告期內錄得收入人民幣45.0百萬元，較去年同期的人民幣38.3百萬元上升17.5%。

完井技術集群的EBITDA從二零一六年的人民幣303.5百萬元下降到二零一七年的人民幣262.9百萬元，降幅為13.4%。二零一七年，EBITDA率為46.6%，較去年同期的40.4%上升了6.2個百分點，主要由於在中國市場針對完井增產等業務需求尚未恢復，且市場競爭激烈的環境下，本公司將業務重心更多的轉向海外，來自利潤率水平更高的海外完井業務收入的增長帶動了整個板塊利潤水平提升。

採油技術服務集群

二零一七年，採油技術服務集群收入為人民幣679.1百萬元，較去年同期的人民幣429.1百萬元大幅上升58.3%，採油業務繼續規模化發展。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，採油運維服務自二零一六年下半年開始施工後，工作量飽滿，並在原有合同基礎上獲得客戶較大工作量新增，整體收入大幅增長；在新疆市場的修井服務保持穩工作量；埃塞俄比亞市場的採油業務亦在年內產生較好收益。

採油技術集群各產品線業務分析：

- 1) 採油運行管理服務：伊拉克市場是該產品線的主要市場，本集團於哈法亞油田的採油運行管理服務保持穩定工作量，來自國際油公司的項目自啟動以來工作量持續、穩定，並因本集團在該項目的出色工作質量，再次獲得該客戶新增大額訂單。本集團的採油運行維護管理能力在伊拉克市場被更多的客戶了解和認可，未來仍有巨大市場增長潛力。報告期內，採油運行管理服務錄得收入為人民幣414.0百萬元，較去年同期的人民幣185.1百萬元大幅上升123.7%；

- 2) 採油生產作業服務：本公司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，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支修井隊伍工作量持續。報告期內，採油生產作業服務錄得收入為人民幣231.6百萬元，較去年同期的人民幣121.7百萬元大幅上升90.3%；。
- 3) 油套管及防腐技術服務：本公司積極爭取市場機會，並獲得持續增長的訂單。報告期內，該項業務錄得收入人民幣33.5百萬元，較去年同期的人民幣31.0百萬元上升8.1%；

採油技術服務集群的EBITDA從去年同期的人民幣198.0百萬元增至二零一七年的人民幣310.7百萬元，增幅為56.9%。二零一七年採油技術服務集群的EBITDA率為45.8%，較去年的46.1%下降0.3個百分點。採油技術服務集群EBITDA率略有下滑主要由於採油生產作業服務年內於整體採油服務集團的收入佔比有所提升，該項服務相對於以人員服務為主的採油運行管理服務毛利率略低。

戰略資源配套

二零一七年，本集團繼續嚴格控制新增資本開支，全年資本開支支出為人民幣417.9百萬元，較二零一六年的人民幣515.7百萬元減少19.0%。主要用於以往年度已投資項目的款項支付以及海外新投資項目。

投資配套建設

二零一七年，本集團的投資主要為伊拉克市場在執行項目的設備補充配套投資，包括修完井大包項目、連續油管及測試工具項目等。

主要投資並購項目

二零一七年十二月二十二日，本集團與華油惠博普科技股份有限公司簽訂了股權回購協議，以人民幣735.0百萬元的代價購回伊拉克業務的40%股權，其中人民幣450.0百萬元將分批次以現金支付(第一批300.0百萬元已經於二零一七年完成支付；第二批人民幣75.0百萬元將於二零一八年特別股東大會批准後完成支付；剩餘人民幣75.0百萬元將於二零一九年支付)；等值人民幣285.0百萬元的另一部分代價，本集團將以1.014港元／股的價格，向惠博普發行334,224,599股股份，待本集團的特別股東大會及香港聯合交易所批准以上股份發行之後完成。本集團亦會通過向惠博普增發股份的方式，繼續拓展雙方在全球市場的深入合作。

科研配套

二零一七年，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。二零一七年，本集團研發投入人民幣26.5百萬元，較去年的人民幣16.5百萬元上升60.6%。主要科研項目包括：

- 高溫高密度高性能環保水基泥漿鑽井液體系
- 生物合成基環保鑽井液體系室內研究及現場應用
- 自動流體控制工藝與技術研究
- 水平井注水泥分段壓裂技術研究

資本運營配套

本公司於二零一七年十二月五日完成了300.0百萬美元新債券的發行，票息為9.75%，到期日為2020年12月5日。新發行的300.0百萬美元債券，約176.0百萬美元為向原有投資者發行，以換回其持有的到期日為2018年11月6日的債券，其餘約124.0百萬美元由新的投資者認購，此次債券的成功發行消除了本集團的短期債務風險，改善了現金流動性，實現了信用評級的提升，解除了當前業務發展的最大束縛，為本集團在業務復蘇之際提供了強力支持。本公司於二零一八年一月十二日贖回所有尚未償還的原於二零一八年十一月五日到期的舊票據的本金總額71.0百萬美元。

人力資源配套

二零一七年，為響應本集團的戰略發展目標以及支持國際業務的快速發展，本集團以推進人員國際化水平為主要任務，調整人員分佈結構，提高國際化人才佔比，招聘高端國際化人才。二零一七年主要調整：

- 為支持海外業務發展，相應補充海外員工，國際僱員數量有所增長，本年度內員工總數小幅增加。截止本公告日，員工人數為2,591，較二零一六年增加約28.2%；海外員工人數上升72.8%至1,040人，佔集團員工總數比例約40.1%，同時，全面加強培訓，提高本公司整體國際化水平，為海外業務的高速增長提供人才保障。
- 全年繼續完善薪酬結構，調整激勵機制，加強了與績效考核掛鉤的浮動激勵，增強了員工積極性。在員工人數增加的情況下，人員成本佔收入佔比下降。二零一七年，集團整體人力成本佔收入比為17.1%，較二零一六年佔比23.0%下降了5.9個百分點。
- 本公司繼續採用購股權的長期激勵機制，鼓勵員工與本集團一同長期發展。全年向約150名核心員工及董事授出合共100,000,000股本公司的普通股購股權，每股股份行使價為0.81港幣的，承授人可於授予日屆滿一周年後開始行使購股權，此後每滿一周年可行使三分之一的購股權。

展望

二零一八年，預計中東主要產油國將繼續維持限產策略，全球油氣市場將實現供需平衡，油氣行業將迎來全面復蘇。本集團於國內及海外主要市場油公司的上游勘探開發資本開支將繼續顯著增加，大量的市場機會將會湧現；同時，受益於本集團此前積累的充裕的在手訂單的全面啟動施工，本集團對二零一八年的業績增長充滿信心。在管理上，本集團將以現金流管理為核心，重點恢復本公司強勁的經營性淨現金流產生能力，注重業務質量，提升國際化水平，在現金流增長的前提下推動收入和利潤的健康成長。

市場方面，在強勁的市場復蘇形勢下，本集團預計二零一八年整體市場充滿活力與大型增長機遇，本集團將會重點提升客戶層級，以追求現金流產生能力強、利潤率高且單一規模更大的長期訂單為主要目標，為二零一九年及未來的快速增長做好訂單儲備。在海外市場有機會實現新的突破，出現爆發式增長。在伊拉克市場，本集團正積極爭取國際一線油公司客戶的市場份額，二零一八年第一季度，已新增一家國際油公司的鑽井總包項目，價值約1,600萬美金。截止目前，本公司於伊拉克市場正在投標準備的項目金額總量已達約數億美元。此外，本集團的長期合作夥伴洲際油氣股份有限公司於二零一八年一月獲得了伊拉克油氣田的作業資質，本集團將繼續發揮與惠博普以及洲際油氣三家公司的聯盟合作優勢，繼續推進在伊拉克市場的規模化發展；在其他海外市場，本集團與現有戰略合作夥伴的合作進一步深化，二零一八年第一季度，已新增合同規模約人民幣130.0百萬元的项目。同時，目前正在爭取於哈薩克斯坦市場及阿爾巴尼亞市場的多個大型總包項目。除此之外，借助國家「一帶一路」的政策支持及國家政策性金融機構的融資支持，本集團以「產融結合」的方式，正與「一帶一路」沿線市場的其他中國獨立油公司在埃塞俄比亞市場、巴基斯坦市場及其他東南亞和非洲市場洽談多個總包項目，市場增長潛力巨大；在埃塞俄比亞市場，本集團已有業務續簽合同，價值約人民幣140.0百萬元。中國市場，二零一八年本集團國內主要客戶將會全力加速天然氣市、特別是西南頁岩氣的開發，為本集團國內業務的增長提供了增量機會。本集團將會借助在國內非常規資源開發的技術優勢以及良好的作業記錄進一步爭取更多的非常規開發服務。二零一八年第一季度，本集團已新增價值約人民幣180.0百萬元頁岩氣項目。

項目執行方面，截止二零一七年十二月三十一日，本集團在手訂單約為人民幣3,508.7百萬元，其中約80%的項目已開始施工。在伊拉克市場，本集團的多個大型項目，如採油綜合維修項目、鑽井總包項目、修完井大包項目均繼續保持飽滿工作量，如正在競標的多個大型項目可如期中標，將會進一步迎來施工量的大幅增長；中國市場，本集團於二零一七年末於四川頁岩氣市場中標的多個項目，已逐步開始施工，本集團將會繼續嚴控項目施工質量，保證國內及海外所有項目的優質高效執行。

產品及技術方面，本公司將重點結合客戶在油氣田開發過程中的實際應用需求，加強新技術的自主研發、引進、推廣及應用。加強與行業領先的技術公司的合作，特別是以增產降本為特色的新技術合作，進一步提升本集團的增產降本一體化服務能力。二零一八年，本公司將重點推進在中國西南頁岩氣市場的生物合成基泥漿技術以及納米化學材料增產技術的市場推廣。

戰略資源配套方面，本集團將繼續嚴控新增資本開支，對現有設備進行合理調配，加強存貨管理及與供應商的合作，提升資源保障效率；加強對合作夥伴的資源整合，減少資源配套對於集團資金的佔用。

人力資源方面，以提升人才結構國際化為重點，推進管理人才國際化以及國際業務的當地化水平，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。重視行業領軍人才的引進，優秀人才跨越發展和培訓管理。薪酬方面，繼續加強薪酬激勵措施，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。

財務方面，二零一八年，本集團將以現金流管理為核心，對現金流的增長要求優於收入和利潤增長。加強產融結合力度，加快推進與國家政策性金融機構的深入合作，通過與客戶以及國家政策性金融機構的合作聯通，降低風險，減少流動資金壓力，並以此為競爭優勢在海外市場搶佔國際油服公司的市場份額。

總體而言，憑藉在行業低谷時期的充分調整與儲備，本集團當前市場結構、客戶結構及成本機構均更加優化，業務運行更加靈活，可在行業復蘇之際快速抓住機遇，實現業務增長。二零一七年，本集團已成功實現高速增長軌道的重啟，本集團將會在此良好開局下繼續滿懷信心地迎接二零一八年。本集團將在積極全力開拓新市場的同時，繼續以嚴謹的態度，狠抓內部管控。在管理上，更加著眼於現金流的管理，優化資產負債結構，保障實現集團業務重回健康的高速的增長軌道。向本集團成為「立足於中國的，全球領先的油田技術服務公司」這一長期戰略目標穩步邁進。

財務回顧

收入

本集團於二零一七年的收入為人民幣2,202.7百萬元，較二零一六年人民幣1,617.7百萬元增加人民幣585.0百萬元，增幅為36.2%。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的人民幣1,073.8百萬元增加至二零一七年的人民幣1,373.0百萬元，上升27.9%，主要由於收入上升所致。

其他收益

其他收益由二零一六年的人民幣69.0百萬元下降至二零一七年的人民幣9.7百萬元，主要由於本集團無較大處置子公司所得。

銷售費用

於二零一七年銷售費用為人民幣152.6百萬元，較二零一六年的人民幣110.8百萬元上升人民幣41.8百萬元，或37.7%，銷售費用的上升主要由於收入上升所致。

管理費用

於二零一七年管理費用為人民幣175.5百萬元，較二零一六年的人民幣337.8百萬元下降人民幣162.3百萬元，或48.0%，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

於二零一七年研究開發費用為人民幣26.5百萬元，較二零一六年的人民幣16.5百萬元上升人民幣10.0百萬元，或60.6%，主要是由於市場回暖，本集團為加強技術創新，增加研究開發投入所致。

營業稅金及附加

於二零一七年營業稅金及附加為人民幣11.1百萬元，較二零一六年的人民幣4.6百萬元增加人民幣6.5百萬元，或141.3%，主要是由於本集團應稅收入增加所致。

經營利潤

基於上文所述，二零一七年的經營利潤為人民幣473.7百萬元，較二零一六年的人
民幣143.2百萬元上升人民幣330.5百萬元，或230.8%。二零一七年的經營利潤率為
21.5%，比二零一六年的8.9%上升12.6個百分點。

財務費用淨額

於二零一七年，財務費用淨額為人民幣271.6百萬元，較二零一六年的175.9百萬元上
升約人民幣95.7百萬元。主要由於人民幣兌美元升值產生的匯兌損失所致。

應佔聯營公司虧損

二零一七年產生應佔聯營公司虧損人民幣0.9百萬元。

所得稅費用

於二零一七年，所得稅費用為人民幣33.6百萬元，較二零一六年的67.1百萬元下降人
民幣33.5百萬元。主要由於本集團盈利的法人體經過良好稅收籌畫，未有較大新增所
得稅，同時市場回暖，虧損的法人體在年底計算遞延所得稅資產，遞減已產生的所得
稅費用所致。

本年度利潤

基於上文所述，本集團二零一七年錄得利潤為人民幣171.3百萬元，利潤額較二零一六
年增加人民幣269.0百萬元，或275.3%。

本公司權益持有人應佔利潤

於二零一七年，本公司權益持有人應佔本集團利潤為人民幣54.5百萬元，利潤額較二
零一六年增加人民幣215.0百萬元，或134.0%。

應收貿易賬款及應收票據

於二零一七年十二月三十一日，本集團應收貿易賬款及應收票據淨額為人民幣1,760.4百萬元，較二零一六年十二月三十一日增加人民幣462.4百萬元。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227天，較二零一六年減少了36天。主要由於本集團加強了對應收貿易賬款回款管理所致。

存貨

於二零一七年十二月三十一日，本集團的存貨人民幣597.2百萬元，較二零一六年十二月三十一日下降人民幣184.0百萬元。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

於二零一七年十二月三十一日，本集團的現金和銀行存款約人民幣1,548.2百萬元(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增加人民幣648.6百萬元。

本集團於二零一七年十二月三十一日尚未償還的短期借款為人民幣約880.3百萬元。銀行授予本集團信貸額度為人民幣1,380.0百萬元，其中約人民幣261.0百萬元未使用。

2017年12月31日，集團資產負債率(總負債／總資產)為62.0%，較去年同期的70.3%下降8.3個百分點。2017年12月31日，集團資本負債率為58.1%，較去年同期的63.1%下降了5.0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人民幣1,544.9百萬元，上升至二零一七年十二月三十一日人民幣2,558.0百萬元。

重大附屬公司、聯營公司及合營企業收購及出售

於二零一七年十二月二十二日，本公司，安東國際及DMCC與惠華、惠博普就本集團以人民幣735,000,000元為對價，向惠華購買DMCC之40%發行股本一事達成協議。DMCC為本集團的非全資附屬子公司，其60%為本集團所有，40%為惠華所有。DMCC主要於伊拉克提供油田服務。本收購完成後，DMCC將成為本集團的全資附屬子公司。

匯率風險

本集團主要以人民幣經營業務，部分進口貨物以外幣結算，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會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

截至二零一七年十二月三十一日十二個月，全年本集團經營活動現金流為淨流入，為人民幣195.6百萬元，較二零一六年同期多流入人民幣80.0百萬元，主要由於本集團加強了應收貿易賬款管理所致。

資本開支及投資

本集團於二零一七年的資本開支為人民幣417.9百萬元，其中固定資產投資為人民幣313.6百萬元，無形資產(包括土地使用權)投資為人民幣66.3百萬元。本集團投資活動現金流出淨額為人民幣399.5百萬元，其中包含收回投資款人民幣7.4百萬元。

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十二月三十一日的經營租賃承諾約為人民幣31.4百萬元。於結算日(即二零一七年十二月三十一日)，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23.5百萬元。

或然負債

於二零一七年十二月三十一日，本集團並無任何重大或然負債或擔保。

於二零一七年十二月三十一日，本集團用作銀行融資的資產抵押為帳面淨值人民幣465.7百萬元的房屋、廠房、機器及設備，帳面淨值人民幣18.7百萬元的土地使用權。

賬外安排

於二零一七年十二月三十一日，本集團並無任何賬外安排。

末期股息

於二零一八年三月二十六日董事會會議上，董事會不建議支付截至二零一七年十二月三十一日止年度末期股息(二零一六年：無)。

股東週年大會

本公司股東週年大會(「股東週年大會」)將於二零一八年五月二十八日(星期一)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

本公司將由二零一八年五月二十四日(星期四)起至二零一七年五月二十八日(星期一)止(包括首尾兩日)暫停辦理股份過戶登記。為符合出席二零一八年股東週年大會並投票的資格，所有過戶文件及有關股票必須於二零一八年五月二十三日(星期三)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

本公司於截至二零一七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》內的全部守則條文(「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

於二零一八年十二月五日，本公司發行了本金總額為3億美元，票息為9.75%於二零二零年到期的優先票據(「二零二零年票據」)，其中123.58百萬美元為新發行，而發行176.42百萬美元為交換本公司於二零一八年到期的7.5%優先票據。二零二零年票據於聯交所上市，股份代號：5052。

截至二零一七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)、張永一先生和拿督黃耀興。審核委員會已審閱本集團截至二零一七年十二月三十一日止年度的經審核財務報表。

承董事會命
安東油田服務集團
主席
羅林

香港，二零一八年三月二十六日

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、朱小平先生及拿督黃耀興。