

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)

截至二零一八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二零一七年的人民幣2,202.7百萬元上升33.3%至二零一八年的人民幣2,935.9百萬元。本公司權益持有人應佔利潤則由二零一七年的人民幣54.5百萬元上升308.1%至二零一八年的人民幣222.4百萬元。

擬宣派截至二零一八年十二月三十一日止年度末期股息每股人民幣0.01元。

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」)截至二零一八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二零一七年的比較數字如下：

合併損益表

截至二零一八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	二零一八年	二零一七年
收入			
商品與服務	5	2,875,197	2,161,994
租賃	5	60,691	40,708
總收入	5	2,935,888	2,202,702
營業成本	6	(1,821,615)	(1,372,962)
毛利		1,114,273	829,740
其他收益，淨額		11,932	9,674
減值損失，扣除轉回後的淨額	6	(75,201)	(22,838)
銷售費用	6	(171,152)	(152,587)
管理費用	6	(197,241)	(152,625)
研究開發費用	6	(28,002)	(26,525)
營業稅金及附加費	6	(10,346)	(11,145)
經營利潤		644,263	473,694
利息收入	7	2,565	3,759
財務費用	7	(300,019)	(271,631)
財務費用，淨額	7	(297,454)	(267,872)
應佔合營公司利潤／(虧損)		355	(901)
除所得稅前盈利		347,164	204,921
所得稅費用	8	(96,443)	(33,647)
本年度盈利		250,721	171,274
以下各項應佔盈利：			
本公司權益持有人		222,423	54,495
非控制性權益		28,298	116,779
		250,721	171,274
歸屬於本公司權益持有人盈利的每股盈利			
(以每股人民幣表示)			
— 基本	9	0.0792	0.0206
— 攤薄	9	0.0783	0.0205

合併損益及其他綜合收益表

截至二零一八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	
	二零一八年	二零一七年
本年度盈利	<u>250,721</u>	<u>171,274</u>
其他綜合收益／(支出)，已扣除稅項： 其後或重新分類至損益的項目		
淨投資套期	(84,932)	97,880
外幣折算差額	<u>87,425</u>	<u>(78,660)</u>
本年度其他綜合收益，已扣除稅項	<u>2,493</u>	<u>19,220</u>
本年度綜合收益總額	<u><u>253,214</u></u>	<u><u>190,494</u></u>
以下各項應佔綜合收益總額：		
－本公司權益持有人	224,889	82,891
－非控制性權益	<u>28,325</u>	<u>107,603</u>
	<u><u>253,214</u></u>	<u><u>190,494</u></u>

合併資產負債表

於二零一八年十二月三十一日

(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	二零一八年	二零一七年
資產			
非流動資產			
物業、廠房及設備		2,255,805	2,331,571
預付租賃款		75,635	77,567
商譽		242,004	242,004
無形資產		252,714	224,285
於合營公司的投資		3,046	2,691
預付款項及其他應收款項		112,810	121,063
其他非流動資產		8,375	304,844
遞延所得稅資產		52,076	63,743
		<u>3,002,465</u>	<u>3,367,768</u>
流動資產			
存貨		774,359	597,233
預付租賃款		1,932	1,932
應收貿易賬款及應收票據	10	1,948,030	1,760,358
合同資產		58,579	—
預付款項及其他應收款項		437,958	467,029
其他非流動資產的當期部分		5,694	4,923
受限制銀行存款		330,948	415,135
現金及現金等價物		686,636	1,133,097
		<u>4,244,136</u>	<u>4,379,707</u>
資產總計		<u>7,246,601</u>	<u>7,747,475</u>

合併資產負債表(續)

於二零一八年十二月三十一日

(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	二零一八年	二零一七年
權益			
本公司權益持有人應佔權益			
股本		275,959	246,271
儲備		2,369,915	2,311,768
		<u>2,645,874</u>	<u>2,558,039</u>
非控制性權益		48,688	388,953
		<u>2,694,562</u>	<u>2,946,992</u>
負債			
非流動負債			
長期債券		2,051,403	1,885,824
長期借款		243,341	36,217
遞延所得稅負債		10,440	10,661
		<u>2,305,184</u>	<u>1,932,702</u>
流動負債			
短期借款		879,192	880,320
長期債券的即期部分		14,498	461,588
長期借款的即期部分		82,214	141,105
應付貿易賬款及應付票據	11	714,091	685,147
應計費用及其他應付款項		455,278	658,224
合同負債		38,814	—
即期所得稅負債		62,768	41,397
		<u>2,246,855</u>	<u>2,867,781</u>
負債總計		<u>4,552,039</u>	<u>4,800,483</u>
權益及負債總計		<u><u>7,246,601</u></u>	<u><u>7,747,475</u></u>

合併現金流量表

截至二零一八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	
	二零一八年	二零一七年
經營活動現金流		
經營活動淨現金流入	481,069	240,242
收到利息	2,565	3,759
支付所得稅	(63,626)	(48,391)
經營活動淨流入的現金	420,008	195,610
投資活動現金流		
購買物業、廠房及設備	(36,005)	(313,575)
處置物業、廠房及設備所得	968	7,361
購買無形資產	(63,159)	(66,274)
收購附屬公司淨現金支出	—	(38,033)
定期存款減少	—	11,011
投資活動淨流出的現金	(98,196)	(399,510)
融資活動現金流		
取得短期借款	1,505,850	1,108,522
償還短期借款	(1,509,571)	(967,844)
取得長期借款	357,280	—
償還長期借款	(197,204)	(65,656)
取得長期債券	—	779,252
償還長期債券	(490,893)	—
回購長期債券	—	(24,775)
處置附屬公司權益但未失去控制權所得	—	343,000
取得附屬公司額外非控制性權益淨現金支出	(165,191)	(300,000)
購股權行權所得	5,136	501
發行股份	—	197,819
付出利息	(278,452)	(177,946)
派息	—	—
轉入受限制銀行存款	—	(30,000)
取出受限制銀行存款	30,000	—
其他融資活動有關支付現金	(52,500)	—
融資活動(使用)／產生的現金淨額	(795,545)	862,873
現金及現金等價物(減少)／增加金額	(473,733)	658,973
年初現金及現金等價物	1,133,097	507,263
現金及現金等價物匯兌收益／(損失)	27,272	(33,139)
年末現金及現金等價物	686,636	1,133,097

附註(a):

年內，根據本集團、華油惠博普科技股份有限公司(「華油惠博普」)簽署的協議，應收華油惠博普的應收貿易賬款人民幣136,042,000元已經通過豁免派付應付華油惠博普的股息人民幣136,042,000元而收取。該項非現金交易已經自上文合併現金流量表的經營活動及融資活動剔除。

合併財務報表附註

截至二零一八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」)

本年度強制執行的新訂及經修訂國際財務報告準則

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」)頒布的新訂及經修訂國際財務報告準則，其於二零一八年一月一日或之後開始的會計期間強制生效。

IFRS 9	金融工具
IFRS 15	來自客戶合同的收入及相關修訂
IFRIC 22	外幣交易及墊款
IFRS 2的修訂	以股份支付交易的分類及計量

IFRS 4 的修訂

對 *IFRS 4* – 保險合同應用 *IFRS 9* – 金融工具

IAS 28 的修訂

國際財務報告準則 2014-2016 年周期的年度改進
的一部分

IAS 40 的修訂

投資性房地產的轉讓

此外，本集團已經提早應用 *IFRS 9* 的修訂 – 預付款特徵與負賠償，該項修訂將於二零一九年一月一日開始的財政年度對本集團強制生效。

除下文所述者外，於本年度應用新訂及經修訂國際財務報告準則對本集團本年度及過往年度的財務表現及狀況及／或合併財務報表所載披露並無重大影響。

2.1 IFRS 15 來自客戶合同的收入

本集團於本年度首次應用 *IFRS 15*。*IFRS 15* 取代 *IAS 18* 收入、*IAS 11* 建築合同及相關解釋。

本集團已追溯應用 *IFRS 15*，初步應用該項準則的累計影響於首次應用日二零一八年一月一日確認。首次應用日的任何差異將體現於期初留存收益(或如適用，權益的其他部分)，而不會重述比較資訊。此外，根據 *IFRS 15* 的過渡條款，本集團已選擇僅追溯適用於二零一八年一月一日尚未完成的合約，並對首次應用日前發生的所有合約修改採用實際的權宜方法，所有修改的總體影響反映在首次應用日。因此，由於比較資訊乃根據 *IAS 18* 收入及 *IAS 11* 建築合同及相關解釋編製，若干比較資訊可能無法比較。

本集團確認來自客戶合同產生的以下主要來源的收入：

- 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
- 油田相關商品的銷售

首次應用 IFRS 15 帶來影響的總結

二零一八年一月一日過渡到 IFRS 15 對留存收益並無重大影響。

以下為二零一八年一月一日確認的合併資產負債表的調整金額。未受影響的條目並未列出。

		原呈報金額 於二零一七年 十二月三十一日	重分類	IFRS 15 下的金額 於二零一八年 一月一日*	
	附註			重計量	
流動資產					
應收貿易賬款及應收票據	(a)	1,760,358	(27,513)	—	1,732,845
合同資產	(a)	—	27,513	—	27,513
流動負債					
合同負債	(b)	—	20,146	—	20,146
應計費用及其他應付款項	(b)	658,224	(20,146)	—	638,078

* 本列為應用 IFRS 9 調整前的金額。

附註：

(a) 於二零一八年一月一日首次應用 IFRS 15 當日，人民幣 27,513,000 元的應收質保金以本集團達成服務合同要求的特定里程碑為先決條件，因而被從應收貿易賬款及應收票據重分類至合同資產。

(b) 於二零一八年一月一日首次應用 IFRS 15 當日，人民幣 20,146,000 元的服務和商品銷售合同有關客戶預付款已從應計費用及其他應付款項重分類為合同負債。

以下為應用 IFRS 15 對本集團於二零一八年十二月三十一日的合併資產負債表各項受影響條目的影響金額。未受影響的條目並未列出。

對合併資產負債表的影響

	呈報金額	調整	如未應用 IFRS 15的金額
流動資產			
應收貿易賬款及應收票據	1,948,030	58,579	2,006,609
合同資產	58,579	(58,579)	—
流動負債			
合同負債	38,814	(38,814)	—
應計費用及其他應付款項	465,509	38,814	504,323

對合併現金流量表的影響

	呈報金額	調整	如未應用 IFRS 15的金額
經營活動			
應收貿易賬款及應收票據	(345,468)	(58,579)	(404,047)
合同資產	(58,579)	58,579	—
應計費用及其他應付款項	4,666	38,814	43,480
合同負債	38,814	(38,814)	—
經營活動現金淨流入	481,069	—	481,069

2.2 IFRS 9 金融工具及相關修訂

本年度，本集團已應用IFRS 9金融工具、IFRS 9具有負補償的提前還款特性的有關修訂以及其他相關修訂。IFRS 9引入了以下新要求：1) 金融資產和金融負債的分類和計量；2) 金融資產和其他項目(例如合同資產)的預期信用損失(「ECL」)；和3) 一般套期會計。

本集團已應用IFRS 9所載的過渡條文，即：對二零一八年一月一日(首次應用日)尚未終止確認的工具追溯應用分類及計量要求(包括減值要求)，而對已經終止確認的工具不再應用。由此帶來的二零一七年十二月三十一日與二零一八年一月一日之間差異在期初留存收益和權益的其他部分中予以確認，而不重述比較資訊。

因此，某些資訊可能無法比較，因為比較資訊是根據IAS 39金融工具：確認和計量編製的。

此外，本集團應用了套期會計。

應用IFRS 9帶來的會計政策於附註3披露。

首次應用IFRS 9帶來影響的總結

下表為在首次應用日二零一八年一月一日首次應用IFRS 9及IAS 39時，出現ECL的金融資產、金融負債和其他項目的分類和計量。

	附註	應收 貿易賬款及 應收票據	長期債券	合同資產	留存收益
二零一七年十二月三十一日					
期末餘額- IAS39		1,760,358	2,347,412	—	666,136
IFRS 15首次應用的影響		(27,513)	—	27,513	—
IFRS 9首次應用的影響：					
重新計量					
ECL模型下的減值	(a)	—	—	—	—
金融負債的非實質性修改	(b)	—	68,763	—	(68,763)
		<u>1,732,845</u>	<u>2,416,175</u>	<u>27,513</u>	<u>597,373</u>
二零一八年一月一日期初餘額					

附註：

(a) ECL模型下的減值

本集團採用IFRS 9簡化方法計量ECL，並對所有合同資產及應收貿易賬款按照相當於整個存續期內ECL確認。除了被釐定為根據IAS 39減值信用的外，來自大型跨國及國有石油公司的具有較大餘額的合同資產和應收貿易賬款已經單獨評估，其餘餘額來自個人和相對較小客戶的部分根據逾期分析進行分組。合同資產與應收保證金有關，並具有與同類合同的應收貿易賬款大致相同的風險特徵。因此，本集團按照相同基準估計應收貿易賬款及合同資產的預期損失率。

除了被釐定為根據IAS 39減值信用的外，按攤銷成本計算的其他金融資產(包括應收票據、其他應收款項、受限制銀行存款以及現金及現金等價物)的ECL按12個月ECL基準評估，因為自初始確認後信用風險並無顯著增加。

於二零一八年一月一日，應確認額外信用損失準備及相關遞延所得稅資產，並就相關資產確認額外損失準備。然而，董事會認為，應用IFRS 9對本集團損失撥備及於二零一八年一月一日的相關遞延所得稅資產的影響並不重大，因此，並無在二零一八年一月一日留存收益中就損失準備及相關遞延所得稅資產作出相應調整。

(b) 金融負債的非實質性修改

根據IAS 39，本集團因長期債券的非實質性修改而修正了實際利率，且並無在損益中確認任何收益或虧損。於首次應用時點，前期非實質性修改的長期債券賬額上調人民幣68,763,000元，以反映附註3所述的會計政策變動，相應調減於二零一八年一月一日的留存收益。

(c) 套期會計

本集團預期應用IFRS 9的套期會計要求。在首次應用日，如果符合IFRS 9的所有標準，在考慮轉換期間套期關係的所有再平衡後，符合IAS 39套期會計要求的套期關係將被視為持續套期關係。由此，應用IFRS 9的套期會計要求並未造成可比數字發生變化。

除上文所述者外，於本年度應用IFRS的其他修訂對該等合併財務報表所呈報的金額及／或披露資料並無重大影響。

2.3 應用所有新準則、修訂和解釋對合併資產負債表期初數的影響

由於以上會計政策變更，合併財務狀況表期初數需被重述。下表顯示了就各項受影響條目確認的調整。未受影響的條目並未列出。

	二零一七年 十二月三十一日 (經審核)	IFRS 15	IFRS 9	二零一八年 一月一日 (重述)
流動資產				
應收貿易賬款及應收票據	1,760,358	(27,513)	—	1,732,845
合同資產	—	27,513	—	27,513
權益				
儲備	2,311,768	—	(68,763)	2,243,005
流動負債				
長期債券的即期部分	461,588	—	—	461,588
合同負債	—	20,146	—	20,146
應計費用及其他應付款項	658,224	(20,146)	—	638,078
非流動負債				
長期債券	1,885,824	—	68,763	1,954,587

已頒佈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佈但尚未生效的新訂及經修訂國際財務報告準則：

國際財務報告準則第 16 號	租賃 ¹
國際財務報告準則第 17 號	保險合同 ⁴
國際財務報告詮釋委員會第 23 號	所得稅處理的不確定性 ¹
國際財務報告準則第 3 號修訂本	業務的定義 ³
國際會計準則第 10 號及國際會計準則第 28 號修訂本	投資者與其聯營企業或合營企業之間的資產出售或捐贈 ⁵
國際會計準則第 1 號及國際會計準則第 8 號	重大的定義 ²
修訂本國際會計準則第 19 號修訂本	計劃修訂、縮減或結清 ¹
國際會計準則第 28 號修訂本	於聯營企業及合營企業的長期權益 ¹
國際財務報告準則修訂本	國際財務報告準則二零一五年至二零一七年週期之年度改進 ¹

- 1 適用於從二零一九年一月一日或之後開始的年度期間
- 2 適用於從二零二零年一月一日或之後開始的年度期間
- 3 適用於收購日期為二零二零年一月一日或之後開始的首個年度期間開始當日或之後進行的業務合併及資產收購
- 4 適用於從二零二一年一月一日或之後開始的年度期間
- 5 適用於從某一尚未確定之日起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的應用在可見的將來對公司合併財務報表並無重大影響。

國際財務報告準則第16號租賃

國際財務報告準則第16號引進了一個綜合模型以識別租賃安排以及處理出租人及承租人的會計方法。國際財務報告準則第16號於其生效時將會取代國際會計準則第17號租賃及相關詮釋。

國際財務報告準則第16號按一項已識別資產是否由一名客戶控制的基準區分租賃及服務合同。此外，國際財務報告準則第16號規定售後租回交易根據國際財務報告準則第15號有關轉讓相關資產是否應作為銷售入賬的規定而釐定。國際財務報告準則第16號亦包括有關轉租及租賃修改的規定。

除短期租賃及低價值資產租賃外，承租人在會計上對經營及融資租賃之區分會被刪除，而所有承租人之租賃將以確認使用權資產及相應負債之模式取代。

使用權資產初步按成本計量，其後按成本(受若干例外情況規限)減累計折舊及減值損失計量，並就任何租賃負債的重新計量作出調整。租賃負債初步按當日未支付的租賃款項的現值計算。其後，就利息及租賃款項以及租賃修訂的影響(包括其他)調整租賃負債。就現金流量分類而言，本集團現時將有關自用租賃土地的前期預付租賃付款呈列為投資現金流量，而其他經營租賃付款則呈列為經營現金流量。於應用國際財務報告準則第16號後，與租賃負債有關的租賃付款將分配至將由本集團按融資現金流量呈列的本金及利息部分，土地使用權將繼續視情況按投資或經營現金流的性質列報。

根據國際會計準則第17號，本集團已就本集團作為承租人的租賃土地確認預付租賃付款。應用國際財務報告準則第16號可能導致該等資產之分類發生潛在變動，視乎本集團是否單獨或於倘擁有資產時將予以呈列相應有關資產的同一項目內呈列使用權資產而定。

除若干亦適用於出租人的要求外，國際財務報告準則第16號大致保留國際會計準則第17號內對出租人的會計要求，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，國際財務報告準則第16號要求詳盡的披露。

於二零一八年十二月三十一日，本集團擁有不可撤銷經營租賃承擔人民幣39,173,000元。初步評估表明，該等安排符合租賃定義。於應用國際財務報告準則第16號後，本集團將就所有該等租賃確認使用權資產及對應負債，除非其符合低價值或短期租賃的資格。

新準則的應用可能會導致如上所述的計量、列報和披露方面的變化。本集團擬選擇可執行的方法將國際財務報告準則第16號應用於先前應用國際會計準則第17號及國際財務報告詮釋委員會第4號釐定一項安排是否包括租賃識別為租賃的合同，而不會應用此準則於先前應用國際會計準則第17號及國際財務報告詮釋委員會第4號並無識別為包括租賃的合同。因此，本集團將不會重新評估於首次應用日期前已存在的合同是否屬(或是否包括)租賃。此外，本集團作為承租人就採納國際財務報告準則第16號選擇經修訂的追溯法，並將確認首次應用對期初保留盈利的累計影響，而並無重列比較資料。

對國際會計準則第1號和第8號《重大定義》的修訂

在作出重大判斷時，修正案通過提供額外的指導及闡釋對重大的定義進行細化。修正案還對IFRSs中所有相關的定義進行了調整，並將強制對本集團從2020年1月1日開始的年度期間執行。修訂的實施預計不會對集團的財務狀況和表現產生重大影響，但可能會影響合併財務報表的列報和披露。

3. 重大會計政策

符合性聲明

本集團的合併財務報表已根據國際會計準則委員會頒佈的國際財務報告準則編製。此外，合併財務報表已按照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」)的規定恰當披露。

編製基準

合併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值。

公允值即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該等特徵，本集團亦將考慮彼等特徵。在該等合併財務

報表中，供計量及／或披露用途的公允值以此為基礎確定，惟屬於國際財務報告準則第2號以股份為基礎的付款交易範圍內的股份付款交易、國際會計準則第17號租賃範圍內的租賃交易以及與公允值具有某些相似性但並非公允值的計量值(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)除外。

此外，就財務報告的目的而言，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直接觀察或間接觀察；及
- 第三級輸入數據為資產或負債的不可觀察輸入數據。

主要會計政策載列如下。

4. 分部資料

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資料並供審閱。

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合併財務報表附註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、應佔合營企業利潤／(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
截至二零一八年十二月三十一日止年度				
收入(附註)	<u>1,339,850</u>	<u>741,820</u>	<u>854,218</u>	<u>2,935,888</u>
EBITDA	<u>624,858</u>	<u>329,273</u>	<u>360,792</u>	<u>1,314,923</u>
折舊與攤銷	(125,947)	(122,784)	(24,896)	(273,627)
資產減值準備				
—存貨	(6,599)	(2,282)	(7,472)	(16,353)
—應收貿易賬款	(25,962)	(29,346)	(3,148)	(58,456)
—其他應收款項	(9,518)	(7,015)	(212)	(16,745)
利息收入	136	211	421	768
財務費用	(5,335)	(5,452)	(3,934)	(14,721)
應佔合營公司利潤	355	—	—	355
所得稅費用	<u>(17,807)</u>	<u>(32,058)</u>	<u>(46,578)</u>	<u>(96,443)</u>
截至二零一七十二月三十一日止年度				
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>
	鑽井技術	完井	採油服務	總計
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>

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
於二零一八年十二月三十一日				
總資產	2,082,006	2,679,875	545,808	5,307,689
總資產包括：				
資本開支	<u>117,318</u>	<u>64,179</u>	<u>31,228</u>	<u>212,725</u>
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
總資產包括：				
資本開支	<u>149,412</u>	<u>81,737</u>	<u>39,772</u>	<u>270,921</u>

此處沒有披露負債，因為負債餘額沒有分配給分部。

總EBITDA與除稅前盈利總額的調節如下：

	截至十二月三十一日止年度	
	二零一八年	二零一七年
可報告分部的EBITDA	1,314,923	974,116
公司間接管理費用	(588,980)	(517,809)
折舊	(243,388)	(185,306)
攤銷	(30,239)	(18,783)
資產減值準備	(91,554)	(29,827)
利息收入	768	427
財務費用	(14,721)	(16,996)
應佔合營公司利潤／(虧損)	<u>355</u>	<u>(901)</u>
除所得稅前盈利	<u>347,164</u>	<u>204,921</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	
	二零一八年	二零一七年
可報告分部的資產	5,307,689	5,429,512
一般管理的公司資產	<u>1,938,912</u>	<u>2,317,963</u>
總資產	<u>7,246,601</u>	<u>7,747,475</u>

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	
	二零一八年	二零一七年	二零一八年	二零一七年
中華人民共和國	1,083,690	793,903	2,025,979	2,290,221
伊拉克共和國(「伊拉克」)	1,170,562	855,328	706,029	661,359
其他國家	681,636	553,471	204,881	338,445
總計	2,935,888	2,202,702	2,936,889	3,290,025

客戶信息

於截至二零一八年十二月三十一日止年度中，約人民幣1,208,999,000元收入(二零一七年：人民幣817,426,000元)乃來自兩名外部獨立客戶，分別佔總收入貢獻25.59%及15.59%(二零一七年：21.84%及15.27%)。這些收入主要來源於鑽井技術和完井分部(二零一七年：鑽井技術及採油服務分部)。

5. 收入

	截至十二月三十一日止年度	
	二零一八年	二零一七年
銷售商品	238,636	113,723
提供服務	2,636,561	2,048,271
租金	60,691	40,708
	2,935,888	2,202,702

(i) 收入劃分

分部	截至二零一八年十二月三十一日止年度		
	鑽井技術	完井	採油服務
按商品或服務分類			
銷售商品	90,374	115,515	32,747
提供服務	<u>1,190,277</u>	<u>624,813</u>	<u>821,471</u>
合計	<u><u>1,280,651</u></u>	<u><u>740,328</u></u>	<u><u>854,218</u></u>
按地域市場分類			
中國	529,454	378,773	114,772
伊拉克	309,772	202,626	658,164
其他國家	<u>441,425</u>	<u>158,929</u>	<u>81,282</u>
合計	<u><u>1,280,651</u></u>	<u><u>740,328</u></u>	<u><u>854,218</u></u>
按收入確認時點分類			
按時點確認	1,280,651	740,328	307,529
按時段確認	<u>—</u>	<u>—</u>	<u>546,689</u>
合計	<u><u>1,280,651</u></u>	<u><u>740,328</u></u>	<u><u>854,218</u></u>

以下為分部資料中披露金額按來自客戶合同的收入進行調整的結果。

	截至二零一八年十二月三十一日止年度		
	鑽井技術	完井	採油服務
分部資料所披露的收入			
外部客戶	1,339,850	741,820	854,218
跨分部內部收入	1,421,758	901,348	241,938
合計	<u>2,761,608</u>	<u>1,643,168</u>	<u>1,096,156</u>
跨分部收入扣除	(1,421,758)	(901,348)	(241,938)
租賃收入	<u>(59,199)</u>	<u>(1,492)</u>	<u>—</u>
來自客戶合同的收入	<u><u>1,280,651</u></u>	<u><u>740,328</u></u>	<u><u>854,218</u></u>

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	
	二零一八年	二零一七年
購買物料與服務	835,697	726,523
人力成本	576,029	377,151
其中：		
— 薪酬與其他僱員開銷	551,935	360,661
— 股份薪酬	24,094	16,490
折舊	278,817	217,962
減去：存貨資本化	17,240	16,305
	<u>261,577</u>	<u>201,657</u>
攤銷	39,434	25,035
減去：存貨資本化	2,992	2,265
	<u>36,442</u>	<u>22,770</u>
其中：		
— 營業成本	29,030	17,866
— 管理費用	2,006	2,857
— 銷售費用	—	70
— 研究開發費用	5,406	1,977
營業税金及附加費	10,346	11,145
核數師薪酬		
— 審計相關服務	4,200	3,900
— 其他服務	200	500
其他營運支出	579,066	395,036
其中：		
— 應收貿易賬款減值	58,456	22,838
— 其他應收款項減值	16,745	—
— 存貨減值	16,353	6,989

7. 財務費用，淨額

	截至十二月三十一日止年度	
	二零一八年	二零一七年
利息支出		
— 銀行借款	(83,977)	(61,010)
— 債券	(200,755)	(148,467)
淨匯兌收益／(損失)	1,401	(42,207)
其他	(16,688)	(19,947)
	<u>(300,019)</u>	<u>(271,631)</u>
財務支出		
	<u>2,565</u>	<u>3,759</u>
利息收入		
	<u>(297,454)</u>	<u>(267,872)</u>

8. 所得稅費用

	截至十二月三十一日止年度	
	二零一八年	二零一七年
當期所得稅		
— 中國企業所得稅	2,297	2,512
— 伊拉克企業所得稅	80,562	41,659
— 其它	2,138	1,651
遞延所得稅	11,446	(12,175)
	<u>96,443</u>	<u>33,647</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。

基於中國有關稅務法律及法規，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盈利按二零一八年適用稅率25%(二零一七年：25%)計算撥備。若干附屬公司作為高科技企業或在中國西部地區設立的企業按15%的優惠稅率徵稅。根據財稅2008 1號，部分實體在2017年度有資格享受2年免稅和3年50%減免。

伊拉克實體按總收入額的7%或應稅盈利的35%(以較高者為準)繳納企業所得稅。

本集團除所得稅前盈利產生的稅項採用集團旗下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	
	二零一八年	二零一七年
除所得稅前盈利	347,164	204,921
按使用稅率計算稅項	77,857	22,311
無需納稅收入	(62)	(2,718)
不可稅前抵扣的開支	6,048	1,143
研發支出額外抵扣	(1,568)	(1,583)
無確認遞延所得稅的稅收損失和暫時可抵扣差異	21,018	35,387
利用前期無確認遞延所得稅的可抵稅虧損	(6,390)	(105)
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(盈利)/虧損	(53)	135
其它	(407)	301
	<u>96,443</u>	<u>33,647</u>

9. 每股盈利

(a) 基本

每股基本盈利乃按本公司權益持有人應佔盈利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	
	二零一八年	二零一七年
本公司權益持有人應佔盈利	222,423	54,495
已發行普通股的加權平均數(千股)	<u>2,807,453</u>	<u>2,644,785</u>
每股基本盈利(以每股人民幣表示)	<u>0.0792</u>	<u>0.0206</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。截至二零一八年及二零一七年十二月三十一日止年度，本公司唯一的攤薄因素為尚未行使購股權。

	截至十二月三十一日止年度	
	二零一八年	二零一七年
本公司權益持有人應佔盈利	222,423	54,495
已發行普通股的加權平均數(千股)	2,807,453	2,644,785
對購股權(千股)轉換的假設調整	34,154	9,456
計算每股攤薄盈利的普通股加權平均數(千股)	<u>2,841,607</u>	<u>2,654,241</u>
每股攤薄盈利(以每股人民幣表示)	<u>0.0783</u>	<u>0.0205</u>

10. 應收貿易賬款及應收票據

	於十二月三十一日	
	二零一八年	二零一七年
應收貿易賬款，淨值(a)		
—來自關聯方	44,893	36,047
—其他	<u>1,851,173</u>	<u>1,651,713</u>
	<u>1,896,066</u>	<u>1,687,760</u>
應收貿易賬款，淨值(a)		
—產品及服務	1,896,066	1,687,760
應收票據(g)	<u>51,964</u>	<u>72,598</u>
	<u>1,948,030</u>	<u>1,760,358</u>

附註：

(a) 報告日的應收貿易賬款賬面價值的賬齡分析如下：

	於十二月三十一日	
	二零一八年	二零一七年
1 - 6個月	1,242,571	1,055,640
6個月－1年	427,329	468,012
1 - 2年	198,697	110,927
2- 3年	27,469	52,451
3年以上	—	730
	<u>1,896,066</u>	<u>1,687,760</u>

(b) 於二零一八年十二月三十一日及二零一八年一月一日，與客戶所訂合同產生的應收貿易賬款分別為人民幣1,896,066,000元及人民幣1,660,247,000元。

(c) 本集團的大部分逾期應收貿易款項為賬齡起過一年以上的應收款項。於二零一八年十二月三十一日，本集團的應收貿易款項餘額中賬面總值人民幣226,166,000元的部分於報告日逾期，但並不構成報告日違約，因管理層認為此長賬齡的款項來自合作關係較好的客商且期後將收款。

於二零一七年十二月三十一日，賬齡未滿一年的應收貿易款項人民幣1,523,652,000元，根據本集團的信貸政策並未逾期亦未減值。

於二零一七年十二月三十一日，賬面值為人民幣164,108,000元的應收貿易賬款已逾期但未減值。

(d) 大部分應收貿易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。於二零一七年十二月三十一日，應收貿易款項包括保留金人民幣27,513,000元，其中人民幣6,275,000元於一年後到期。於應用國際財務報告準則第15號後，保留金應收款項重新分類至合同資產。報告日最大的信用風險敞口是應收貿易款項的賬面價值。

於二零一八年十二月三十一日，應收貿易賬款人民幣357,123,000元(二零一七年十二月三十一日：人民幣203,369,000元)已抵押作為短期借款人民幣266,450,000元(二零一七年十二月三十一日：人民幣181,320,000元)的抵押品。

(e) 應收貿易款項減值變動如下：

	二零一八年	二零一七年
於一月一日	(63,664)	(40,826)
增加	(65,645)	(22,838)
撥回	7,189	—
於十二月三十一日	<u>(122,120)</u>	<u>(63,664)</u>

(f) 於二零一七年十二月三十一日，應收貿易賬款減值包括個別減值應收貿易款項，總餘額為人民幣63,664,000元，根據管理層的歷史經驗及對客戶財務狀況的了解一般不可收回。

(g) 於二零一八年十二月三十一日，本集團所持的已收取票據合共人民幣51,964,000元(二零一七年十二月三十一日：人民幣72,598,000元)用於日後結算相應應收貿易賬款。於二零一八年及二零一七年十二月三十一日，應收票據均為六個月內到期的銀行承兌匯票。

(h) 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	
	二零一八年	二零一七年
人民幣	758,489	740,246
美元(「US\$」)	962,663	836,761
其他	226,878	183,351
	<u>1,948,030</u>	<u>1,760,358</u>

11. 應付貿易賬款及應付票據

	於十二月三十一日	
	二零一八年	二零一七年
應付貿易賬款		
— 關聯方	13,094	87,796
— 其他	468,297	453,367
應付票據	232,700	143,984
	<u>714,091</u>	<u>685,147</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	
	二零一八年	二零一七年
1年以內	596,564	559,887
1 - 2年	43,527	83,845
2 - 3年	34,465	27,582
3年以上	39,535	13,833
	<u>714,091</u>	<u>685,147</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	
	二零一八年	二零一七年
人民幣	607,052	496,993
美元	80,536	86,026
其他	26,503	102,128
	<u>714,091</u>	<u>685,147</u>

12. 股息

報告期結束之後，截至二零一八年十二月三十一日的審定的每份普通股股息為人民幣1分(二零一七年：無)，總金額為人民幣30,000,000元(二零一七年：無)的股息已經由公司董事會提議並要在即將到來的股東大會上經股東批准。

管理層討論與分析

業務回顧

二零一八年，全球油氣市場整體呈現強勁的復蘇勢頭。由於全球產能與需求的差距拉大，國家油公司和國際油公司都加大了新建產能的投入，油氣開發服務需求旺盛。第四季度，儘管國際原油價格出現短暫回調，也未能影響各大油公司長期產能建設的決心和項目進展。報告期內，本集團新增訂單大幅增長，項目執行全面加速，年內本集團實現了訂單、收入以及利潤的全面大幅增長。更為重要的是，本集團實現了正的自由現金流，這是過去幾年來本集團經營策略調整，運營效率提升以及成本管控的成果。

二零一八年全年，本集團新增訂單人民幣4,055.2百萬元，較二零一七年全年增長53.1%，二零一八年末在手訂單為人民幣4,350.3百萬元，相較二零一七年末增長24.0%，全年收入為人民幣2,935.9百萬元，較二零一七年全年增長33.3%，全年新增訂單總量，年末在手訂單總量及全年總收入均創下歷史新高。截至二零一八年十二月三十一日在手訂單中，來自伊拉克市場訂單為人民幣3,109.8百萬元，占在手訂單總量71.5%，來自中國市場訂單為人民幣1,013.4百萬元，占在手訂單總量23.3%，來自其他海外市場訂單為人民幣227.1百萬元，占在手訂單總量5.2%。伊拉克市場訂單主要為油井開發項目及油田管理訂單，中國市場訂單中，大部分為包括深井天然氣、頁岩氣及緻密氣在內的天然氣開發項目訂單，其他海外市場主要為天然氣開發項目訂單。由於伊拉克市場為重建國家、中國市場為保障能源安全，均需國家油公司全力推進油氣開發，因此本集團業務受油價波動的敏感度相對較低，從而降低了油價短期波動的風險，確保了本集團業務的持續穩定增長。

在本集團二零一八年業務量大幅上升同時，本集團繼續保持嚴格的成本費用管控，保持盈利能力的持續提升。於二零一八年，本集團銷售費用、管理費用佔收入比例在二零一七年基礎上繼續下降，淨利潤率相較二零一七年增長0.7個百分點，此外，本集團全年歸屬權益持有人利潤相較二零一七年實現3倍增幅。根據本集團於二零一七年十二月二十二日與華油惠博普股份有限公司(惠博普)簽署的DMCC股份回購協議，少數股東損益人民幣29.1百萬元已轉入本公司權益持有人應佔權益之中。由此，包含上述29.1百萬元以及本公司權益持有人應佔本年度盈利總額人民幣222.4百萬元，共計人民幣251.5百萬元已計入年末本公司權益持有人應佔權益的總額。

本集團自二零一八年始，全面調整經營管理理念，從此前重點關注業務規模的增長轉為以提升業務質量為核心的全面經營。從業務源頭，獲取訂單開始進行調整，從以前爭取全面中標轉為爭取優質訂單。中標後，按照現金流優先的原則與客戶進行合同條款的磋商談判。如果合同條款不符合本集團現金回報和風險管控要求，即使能帶來具備規模的收入和利潤，也會選擇放棄，從而確保本集團的資本投入優質的增長機會。二零一八年第四季度，本集團中標了各類國內及海外項目，本集團根據現金回報優先的原則僅選擇了部分中標項目並確認訂單。其他中標項目，通過與客戶友好協商，交還給客戶。除了源頭控制外，本集團也加強對項目運營的管理，對付款、存貨、應收賬款回收等各環節嚴格監控及考核，促進效率改進。此外，本集團積極推進海外客戶的履約保函釋放，以減少海外項目運行對本集團自有資金的佔用，於年內釋放保函佔用資金約人民幣52.7百萬元。從管理結果來看，本集團全年管控成效顯著，二零

一八年全年經營性現金流淨流入相較二零一七年全年的人民幣240.2百萬元大幅增加100.3%至人民幣481.1百萬元。同時，本集團繼續嚴格執行“輕資產”經營戰略，嚴格控制資本開支。對於常規重型設備需要，通過租賃或與行業夥伴合作的方式，充分調配行業資源。二零一八年，本集團自有的大型設備 - 鑽機、修井機及壓裂設備飽和運行，為滿足新增項目需求，另調動第三方11台鑽修設備，於伊拉克市場、巴基斯坦市場及中國西北塔里木市場及西南頁岩氣市場為客戶提供服務。儘管新增了設備資源需求，但資本支出卻比二零一七年減少人民幣318.7百萬元，從而全年實現了正的自由現金流。考慮到中長期對資本支出的需求，本集團採用產融結合的策略，積極與具有“一帶一路”資源的金融機構合作。於二零一八年八月二十四日與“中鐵建金融租賃有限公司”簽署戰略合作協議，雙方致力共同整合行業優勢，積極踐行國家“一帶一路”戰略，在多個領域開展合作。此外，本集團積極推進與金融機構就本集團海外業務履約保函問題的專項合作。年內，在中國出口信用保險公司(中信保)5000萬美金擔保授信額度支持下，與北京銀行就海外履約保函合作簽訂協議，獲得人民幣350.0百萬元的專項授信，本集團的海外業務可在較低的保證金基礎上，用此專項授信，由中信保向客戶出具履約保函。該合作將進一步為本集團海外業務拓展提供有力支持。

業績表現

二零一八年，本集團總收入為人民幣2,935.9百萬元，較二零一七年全年增加人民幣733.2百萬元，增幅為33.3%。本集團的經營利潤為人民幣644.3百萬元，較二零一七年同期的人民幣473.7百萬元增加人民幣170.6百萬元，增幅為36.0%。淨利潤為人民幣250.7百萬元，較二零一七年同期的人民幣171.3百萬元增加人民幣79.4百萬元，增幅為46.4%。本公司權益持有人應佔利潤為人民幣222.4百萬元，較二零一七年同期的

人民幣54.5百萬元增加人民幣167.9百萬元，增幅為308.1%。歸屬本公司權益持有人的淨利率為7.6%，較二零一七年同期的2.5%上升5.1個百分點。

截止二零一八年十二月三十一日，本集團應收賬款平均周轉天數為220天，與去年同期相比下降7天；存貨平均周轉天數136天，與去年同期相比減少45天；應付賬款平均周轉天數101天，比去年同期下降35天。經營性現金流為人民幣420.0百萬元，較去年同期的人民幣195.6百萬元大幅上升人民幣224.4百萬元。

地域市場分析

二零一八年，海外市場收入為人民幣1,852.2百萬元，較二零一七年的人民幣1,408.8百萬元增加人民幣443.4百萬元，增幅為31.5%，海外市場佔集團總體收入比例為63.1%。海外市場中，伊拉克市場收入為人民幣1,170.6百萬元，較二零一七年的人民幣855.3百萬元增加人民幣315.3百萬元，增幅為36.9%，佔集團整體收入39.9%；其他海外市場收入為人民幣681.6百萬元，較二零一七年的人民幣553.5百萬元增加人民幣128.1百萬元，增幅為23.1%，佔集團整體收入23.2%。國內市場收入為人民幣1,083.7百萬元，較二零一七年的人民幣793.9百萬元增加人民幣289.8百萬元，增幅為36.5%，佔集團總收入比例為36.9%；

各市場收入比較

	截至十二月三十一日			各市場占總收入比例	
	止十二個月			截至十二月三十一日	
	二零一八年	二零一七年	變幅	二零一八年	二零一七年
	(人民幣百萬元)		(%)	止十二個月	
				二零一八年	二零一七年
海外市場	1,852.2	1,408.8	31.5%	63.1%	64.0%
中國市場	1,083.7	793.9	36.5%	36.9%	36.0%
合計	2,935.9	2,202.7	33.3%	100.0%	100.0%

海外市場

	截至十二月三十一日		變幅 (%)	各市場占總集團收入比例	
	止十二個月			截至十二月三十一日	
	二零一八年	二零一七年		二零一八年	二零一七年
伊拉克市場	1,170.6	855.3	36.9%	39.9%	38.8%
其他海外市場	681.6	553.5	23.1%	23.2%	25.2%
合計	<u>1,852.2</u>	<u>1,408.8</u>	<u>31.5%</u>	<u>63.1%</u>	<u>64.0%</u>

海外市場

二零一八年，本集團海外市場繼續保持高速增長，並獲得業務模式全新突破。來自海外市場的收入較去年同期提升31.5%；海外市場繼續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

二零一八年，伊拉克市場產能建設全面啟動，整體油田服務工作量持續增長。本集團在該市場充分發揮競爭優勢，進一步擴大市場規模，實現業務模式的升級與全新突破。

年內，伊拉克政府在油田開發模式上做出全新嘗試，改變過去借助外國油公司進行開發獲得產量的模式，致力於在優秀服務公司的幫助下建立自主的油田開發能力。該全新模式以前由一家大型國際油公司管理的南部大型油田 – 馬基努油田作為試點，向全球招標該油田的一體化管理合作夥伴。本集團憑藉在伊拉克市場多年耕耘建立的高標準、國際化的管理體系與強大的綜合管理能力，成為唯一一家入圍競標的中國公

司，與其他幾家大型國際油田服務公司展開全面角逐。本集團憑藉在伊拉克良好的油田運維管理經驗獲得較高技術評分，並最終以綜合實力在激烈的項目競爭中勝出，贏得該油田一體化管理項目。該項目不同于傳統的總包項目，由本集團總包工程再分包項目給相關服務商；而是由業主投資，本集團代表業主管理資源以及該等投資，遴選第三方，按照本集團的管理要求提供各類產品和服務，以確保實現業主的投資和開發目標。該項目對本集團的業務發展具有里程碑意義，為集團長期推行的“輕資產”、“一體化”模式的全新突破，不僅為集團帶來每年約一億美元的服務和管理費收入訂單，也使得集團的品牌影響力在伊拉克市場進一步增強，為集團繼續擴大伊拉克市場業務規模及進一步進軍國際油公司大型項目市場打下扎實基礎。該項目被視為中國公司在“一帶一路”國家取得重大突破，獲得了中國出口信用保險公司對該項目的政治、商業風險保險全面覆蓋及專項授信支持。

本集團與業主簽訂合同後，高效完成專業國際化工程師團隊組建，該服務團隊共有人員545名，其中，中國籍員工50名，當地員工316名，國際雇員179名，並按照計劃與原大型國際油公司完成交接，如期於二零一八年七月一日正式接管該油田。在隨後的六個月時間內，油田管理各項工作順利執行，油田運作順暢高效，且幫助客戶實現了未來三年產能建設目標和方案的制定，中國公司的能力和效率際獲得業主高度讚譽。

在獲得一體化管理項目的同時，本集團也繼續推進單項服務與各類客戶的深化合作，重點拓展與國際油公司的合作。二零一八年，本公司於伊拉克市場合計獲得新增訂單約人民幣1,740.5百萬元，較去年同期的人民幣1,037.4百萬元增加約67.8%；錄得收入約人民幣1,170.6百萬元，較去年同期的人民幣855.3百萬元增長約36.9%。

與此同時，本集團繼續在伊拉克進行市場佈局，堅定不移的推行核心客戶戰略和一體化戰略，籌備多個大型項目，為本集團在伊拉克的長期發展做好扎實的準備。

其他海外市場 – 全球新興市場

本集團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。本集團在該區域市場採取謹慎性原則，以確保收款為前提與客戶開展合作。並且借助“一帶一路”政策，與中國的政策性金融機構合作，進一步降低本集團在該區域的經營風險。憑藉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，本集團已成為中國獨立油公司客戶合作的首選，近年來逐步擴大與中國獨立油公司的合作規模，與重要客戶建立了長期戰略合作關係。二零一八年，在維持原有市場的基礎上，於乍得市場及阿爾巴尼亞市場中標輕資產業務模式訂單。作業方面，本年度，本集團在全球新興市場繼續以“增產、降本、一體化”技術為核心，高效開展作業，在多個項目為客戶創造了超額收益，多次獲得客戶讚譽，為本集團樹立了良好的品牌形象，並為未來的規模化拓展奠定了扎實基礎。年內，本集團其他海外市場合計獲得新增訂單約人民幣866.5百萬元，較去年同期的人民幣459.9百萬元增長約88.4%；錄得收入約人民幣681.6百萬元，較去年同期的人民幣553.5百萬元增長約23.1%。

中國市場

中國市場，二零一八年，政府積極推進國內油氣資源開發以保障國家能源安全，國內市場上游產能建設全面提速，頁岩氣等非常規資源勘探開發投入大幅增加，油氣開發服務需求旺盛。

市場方面，二零一八年全年，中國西南頁岩氣市場開發全面加速，本集團憑藉在國內非常規資源開發項目的技術領先優勢，成為可以直接承接油公司頁岩氣一體化總包項目的個別民營服務公司之一，承接了二零一八年開放的首批頁岩氣一體化平臺井總包

項目，以及具有高技術需求的超長水平井項目等。本集團著力為客戶提供“增產、降本、一體化”服務，並堅持以“輕資產”模式開展業務，充分調動行業資源，推進項目高效施工。年內，本集團於西南頁岩氣長寧一鑽井區塊以51.2天的單井鑽井週期刷新了該區域最短的單井鑽井週期記錄，較區塊鄰井平均鑽井週期節約23.8天，幫助客戶控制成本，實現開發效率的提升。面對旺盛的市場需求，本集團堅持以“現金流”為主的全面管控，對市場釋放的大量市場機會選擇性的爭取，以保持更高質量的增長；西北市場，本集團抓住新疆市場天然氣開發新建產能大幅增長的市場機會，繼續保持油基泥漿、鑽井提速、連續油管等優勢技術的市場發展。二零一八年十二月，新疆塔里木油田宣佈庫車地區重點風險探井—中秋1井獲得重大突破，發現千億方級凝析氣藏，庫車地區打開一個新的油氣富集區帶。本集團在中秋1井項目中，為客戶提供油基泥漿，鑽井提速兩項重要技術服務，助力客戶提升天然氣勘探力度、達成新疆地區油氣上產的歷史使命。鄂爾多斯區域，本集團于緻密氣開發項目的鑽井、壓裂等作業持續開展，鑽機、壓裂車等設備工作量非常飽滿。二零一八年全年，本公司於中國市場獲得新增訂單約人民幣1,448.2百萬元，較去年同期的人民幣1,150.9百萬元，增長約25.8%，回款較快的客戶佔據了新增訂單較好比例，訂單質量較二零一七年實現大幅提升；二零一八年全年錄得收入約人民幣1,083.7百萬元，較去年同期的人民幣793.9百萬元大幅增長約36.5%。

產業分析

二零一八年，隨著上游資本開支的增加及新建產能的持續推進，本集團的鑽井業務繼續保持高速增長。報告期內，本集團鑽井技術服務集群收入為人民幣1,339.9百萬元，

較二零一七年全年大幅增長約39.7%，占本集團二零一八年全年收入的45.6%；本集團完井業務亦實現全面復蘇，重新步入增長軌道，二零一八年，完井技術服務集群收入為人民幣741.8百萬元，較二零一七年全年增長約31.4%，占本集團整體收入25.3%；採油業務方面，本集團於伊拉克市場的大型油田一體化管理項目自二零一八年七月一日起正式接管運行，採油技術服務集群全年收入為人民幣854.2百萬元，較二零一七年增長約25.8%，占本集團整體收入29.1%。

產業集群占收入分析

	截至十二月三十一日 止十二個月			占總收入比例 截至十二月三十一日 止十二個月	
	二零一八年	二零一七年	變幅	二零一八年	二零一七年
	(人民幣百萬元)			(%)	
鑽井技術集群	1,339.9	959.2	39.7%	45.6%	43.6%
完井技術集群	741.8	564.4	31.4%	25.3%	25.6%
採油服務集群	854.2	679.1	25.8%	29.1%	30.8%
合計	<u>2,935.9</u>	<u>2,202.7</u>	<u>33.3%</u>	<u>100.0%</u>	<u>100.0%</u>

鑽井技術集群

二零一八年，本集團鑽井技術集群收入為人民幣1,339.9百萬元，較二零一七年收入人民幣959.2百萬元大幅增長39.7%。本集群收入的增長主要由於客戶用於新建產能的資本開支上升，針對新井開發的投入大幅增長。

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，本集團一體化鑽井在伊拉克市場，哈薩克斯坦市場等與客戶持續合作，一體化鑽井作業平穩運行；在國內西南頁岩氣項目持續突破，並於長寧一鑽井區塊創下了該區域最短的鑽井週期記錄，幫助客戶控制成本，實現

開發效率的提升。該產品線以優秀的完工質量和高標準的安全作業受到客戶的高度認可。報告期內，一體化鑽井服務收入為人民幣428.0百萬元，較二零一七年收入人民幣318.9百萬元大幅上漲34.2%。

- 2) 定向鑽井服務：年內，本集團於伊拉克市場保持與客戶的持續合作，同時積極參與新項目投標；於哈薩克斯坦市場繼續與中國獨立油公司開展合作，憑藉扎實的技術能力，高質量完成項目施工；中國市場，本公司與國際油服公司合作，在西南頁岩氣等多個區域市場開展業務。報告期內，定向鑽井服務錄得收入人民幣205.4百萬元，較去年同期的人民幣191.5百萬元上升7.3%。
- 3) 鑽井液服務：本集團的油基泥漿與高性能水基泥漿為本集團在國內西北市場的傳統優勢服務，約占到該項服務於西北市場45%的市場份額。海外，本集團在埃塞俄比亞市場，伊拉克市場等為客戶提供鑽井液服務，並於二零一八年下半年進入非洲乍得新市場，開始為客戶提供鑽井液服務。二零一八年，本集團鑽井液服務錄得收入人民幣136.5百萬元，較去年同期的人民幣103.6百萬元上升31.8%。
- 4) 鑽機服務：隨著新建產能的加速，鑽機服務于本年度迎來旺盛的服務需求。本集團於海外伊拉克市場，巴基斯坦市場等鑽井作業項目施工平穩運行；中國市場，本集團與國有油公司緊密合作，在鄂爾多斯區域、新疆瑪湖區域等以高標準開展作業，為客戶提供優質服務。報告期內，鑽機服務錄得收入人民幣303.8百萬元，較去年同期的人民幣214.2百萬元大幅上升41.8%。
- 5) 油田環保技術：二零一八年，油田環保技術錄得收入人民幣36.4百萬元，較去年同期的人民幣30.5百萬元上升19.3%。

- 6) 鑽具租賃及服務: 隨著中國新疆油氣田的全面開發, 深井鑽井工作量大幅上升, 客戶對於鑽具租賃的需求也同步提升。本集團高效組織相應的鑽具調配, 報告期內, 該產品線錄得收入人民幣118.4百萬元, 較二零一七年的人民幣39.9百萬元大幅上升196.7%。
- 7) 石油生產設施檢測及評價技術: 二零一八年, 該產品線業務需求亦隨市場復蘇服務持續擴大。報告期內, 檢測技術及評價服務錄得收入人民幣108.6百萬元, 較去年同期的人民幣60.6百萬元大幅上升79.2%。

鑽井技術集群的EBITDA從去年同期的人民幣400.5百萬元大幅上升至二零一八年的人民幣624.9百萬元, 增幅為56.0%。二零一八年, EBITDA率為46.6%, 較去年同期的41.8%上升了4.8個百分點, 主要受惠於本集團對高質量業務訂單的積極爭取以及對成本費用的持續控制。

完井技術服務集群

二零一八年, 本集團的完井業務亦隨上游開發活動的全面推進, 重新回到了快速增長軌道, 報告期內, 完井技術集群收入為人民幣741.8百萬元, 較去年的人民幣564.4百萬元增長31.4%。

完井技術集群各產品線業務分析:

- 1) 完井集成服務: 報告期內, 隨上游開發活動的推進, 傳統完井業務市場復蘇, 該產品線業務需求持續提升, 二零一八年, 完井集成服務錄得收入人民幣216.5百萬元, 較去年同期的人民幣136.8百萬元大幅上漲58.3%。
- 2) 壓裂泵送服務: 本年度, 本集團主要於西南頁岩氣及鄂爾多斯區域市場為客戶提供壓裂增產配套的壓裂泵送服務。報告期內, 壓裂泵送服務錄得收入人民幣172.6百萬元, 較去年同期的人民幣143.7百萬元上升20.1%。

- 3) 連續油管服務：伊拉克市場，本集團向中國及國際油公司客戶提供連續油管服務，年內保持穩定施工；國內市場，本集團以國內領先的連續油管技術，在新疆、鄂爾多斯、西南等多個市場開展業務，並與國際油服公司開展合作，為客戶提供優質服務。二零一八年，該集群錄得收入人民幣234.7百萬元，較去年同期的人民幣196.7百萬元上升19.3%。
- 4) 壓裂酸化及化學材料技術：本集團憑藉良好的工藝設計能力和化學增產技術水平，於年內繼續獲得收入增長，並將市場推廣至巴基斯坦、埃塞俄比亞等多個海外新市場，未來有進一步增長空間。報告期內，該服務錄得收入人民幣44.2百萬元，較去年同期的人民幣36.7百萬元上升20.4%；
- 5) 礫石充填服務：該產品線在二零一八年錄得收入人民幣73.8百萬元，較去年同期的人民幣45.0百萬元上升64.0%。

完井技術集群的EBITDA從去年同期的人民幣262.9百萬元上升到二零一八年的人民幣329.3百萬元，增幅為25.3%。二零一八年，EBITDA率為44.4%，較去年同期的46.6%下降了2.2個百分點，主要由於二零一八年來自完井集成服務的收入占比增加，而由於該產品線主要成本為原材料成本，EBITDA利潤率略小於其他產品線。

採油技術服務集群

二零一八年，採油技術服務集群收入為人民幣854.2百萬元，較去年同期的人民幣679.1百萬元上升25.8%。本集團於年內中標伊拉克市場南部大型油田馬基努油田的一體化油田管理服務項目，實現全新業務模式突破。此外，本集團採油業務於非洲新市場 – 乍得市場獲得突破，年內獲得高質量的輕資產管理服務訂單，未來該市場有望進一步發展。

採油技術集群各產品線業務分析：

- 1) 採油運行管理服務：二零一八年，本集團中標伊拉克南部大型油田 – 馬基努油田的一體化油田管理服務項目，為客戶提供該油田的油藏支持服務、油田整體運營維護、第三方工程服務管理、HSE 管理等，幫助客戶實現油氣資源價值最大化。自二零一八年七月一日正式從國際油公司接管油田，啟動運行開始，油田運行高效、平穩，產能逐步提升。本集團獲得客戶高度讚譽；此外，本集團成功突破非洲新市場及阿爾巴尼亞市場，獲得輕資產的油田管理項目。報告期內，採油運行管理服務錄得收入為人民幣 605.1 百萬元，較去年同期的人民幣 414.0 百萬元大幅上升 46.2%；
- 2) 採油生產作業服務：報告期內，受部分油田客戶施工方案調整影響，採油生產作業服務錄得收入為人民幣 214.8 百萬元，較去年同期的人民幣 231.6 百萬元下降 7.3%；
- 3) 油套管及防腐技術服務：報告期內，該項業務錄得收入人民幣 34.3 百萬元，較去年同期的人民幣 33.5 百萬元上升 2.4%。

採油技術服務集群的 EBITDA 從去年同期的人民幣 310.7 百萬元增至二零一八年的人民幣 360.8 百萬元，增幅為 16.1%。二零一八年採油技術服務集群的 EBITDA 率為 42.2%，較去年的 45.8% 下滑 3.6 個百分點。採油技術服務集群 EBITDA 下滑主要由於本集團年內新中標的大型油田管理項目業務利潤率相較此前的服務項目略低，但此類項目為“輕資產”管理項目，本集團無需投入資本開支，且流動資金佔用較小，自由現金流較好，資本回報率遠勝其他利潤率高卻需要投入的傳統項目。

戰略資源配套

二零一八年，雖本集團整體業務量大幅上升，本集團仍繼續嚴格按照“輕資產”經營模式要求及以“現金流”為核心的全面管控要求來控制新增資本開支，非必要的投資通過租賃或調配合作夥伴資源來解決。儘管全年使用的設備資源增加了11台，但全年資本開支支出為人民幣99.2百萬元，卻較二零一七年的人民幣417.9百萬元減少76.3%。

投資配套建設

二零一八年，本集團的投資主要為在執行項目的設備補充配套投資，及新技術研發投入，無大型新增設備投資。

科研配套

二零一八年，本集團重點結合客戶增產降本의 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。二零一八年，本集團研發投入人民幣28.0百萬元，較去年的人民幣26.5百萬元上升5.7%。主要科研項目包括：

- 生物合成基環保鑽井液體系「Ant-Druid」室內研究及現場應用
- 高端生產完井配套工具研發與應用
- 高溫高密度高性能環保水基泥漿鑽井液體系
- 自動流體控制工藝與技術研究
- 「AB-III」連續封隔體控水增油技術研發與應用

其中「AB-III」連續封隔體控水技術為本集團進行了十年研發的成果，目前已經在陸上、海上油田初試成功，為客戶帶來了良好的增產效果。

人力資源配套

二零一八年，本集團繼續圍繞戰略發展目標，推進人員國際化水平以支持國際業務的快速發展；同時繼續通過激勵機制，推進集團人才發揮主觀能動性，為集團業務增長創造價值。二零一八年人力資源主要發展：

- 隨集團海外業務的快速發展，全面推進人才升級，加強全球化、專業化、信息化的核心海外經營管理人才引進。二零一八年，集團員工總數增加1,449人，其中“項目制”僱員佔總體新增人員80%，新增人員中，海外市場員工增加1,216人，國內市場員工增加233人。截止十二月三十一日，員工人數為4,040人，其中，海外市場員工人數為2,256人，佔集團員工總數55.8%。隨海外大型項目的增多，本集團將繼續推行“項目制”僱員政策，保障項目的高效運行及充分的人才使用效率。同時，本集團全面加強國際化培訓，提高本公司整體僱員國際化水平，為集團的國際化發展提供人才保障。
- 繼續通過激勵機制降低員工固定薪酬比例，增加員工與業績掛鈎的活動激勵，在控制本集團要體人力成本的同時，增加員工基於績效考核的總收入，增強員工積極性。本集團於二零一八年開始，全面推行“阿米巴”運營模式，提出全員“阿米巴”激勵制度，發揮員工主觀能動性，促進管理升級。
- 推行“艱苦奮鬥”的企業文化，鼓勵全體員工不畏困難，不懼艱苦，深入一線，真抓實幹。充分發揮本集團作為中國企業在全球新興市場拓展的人才競爭力。
- 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。於二零一八年四月向約110名核心員工及董事授出合共70,000,000股本公司的普通股購

股權，每股股份行使價為 1.02 港幣，除獨立非執行董事以外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

本集團的長期戰略目標是成為“全球領先的油田技術服務公司”，2019 的戰略目標，是“成為全球新興市場內領先的增產降本一體化技術服務公司”。本集團將於 2019 年重點瞄準全球油氣開發新興市場，提供增產降本一體化技術服務，持續增加市場份額，並不斷提升業務質量，提高資產回報率，創造良好的自由現金流以實現健康的跨越式發展。

市場方面，於伊拉克市場，本集團將繼續在馬基努油田為客戶提供一體化管理服務，幫助客戶迅速擴大產能，同時發揮馬基努項目的帶動效應以爭取更多的項目機會。此外，本集團還將全力拓展在伊拉克的其他國際油公司客戶市場，並爭取“一體化總包”模式項目，實現伊拉克市場規模化的突破；在其他海外市場，在控制風險，確保資金安全的前提下，維持中國獨立油公司客戶市場，同時重點開拓國際油公司市場，追求大型一體化項目機會。中國市場，中國政府計劃在 2019 年進一步加大油氣資源開發以保障國家能源安全，中國主要油公司客戶預計將進一步大幅增加油氣開發資本開支，本集團將抓住該市場機遇，在新技術市場、天然氣市場、非常規市場，以及優質的國際油公司客戶市場提供高端技術服務，幫助客戶快速提升產能。

產品、技術與服務能力方面，本集團將全力打造產品、技術及服務能力的業務平臺，針對市場需要進行資源整合，為客戶調動人力資源、原材料、以及裝備資產等資源，在油氣開發領域裡面為客戶提供全方位的，包括全過程產品、全套資源的一體化服務。

戰略資源配套方面，本集團將繼續以增產降本一體化為核心，持續建設服務能力。技術方面，以技術合作和自主研發為主；常規設備資產方面，以對外合作和租賃為主，嚴控資本開支規模，持續產生自由現金流，以“輕資產”業務模式實現更高的淨資產回報率。人力資源方面，保持靈活的用工結構，持續降低固定用工比例，提升項目制用工比例；並引進具有國際視野的行業領軍人才，支持集團的全球發展戰略。

財務方面，本集團將持續提升業務質量，以實現良好資產回報率及良好的自由現金流為目標開展各項工作，推動訂單、收入和利潤的增長。加強與商業銀行等金融機構的良好合作，以確保集團充足的流動性；同時，加強產融結合力度，深化與國家政策性金融機構的合作，在一帶一路倡議政策下，獲得其對本集團的資金支持、風險保障，在全球市場搶佔市場份額，實現良好的財務目標。

財務回顧

收入

本集團於二零一八年的收入為人民幣2,935.9百萬元，較二零一七年人民幣2,202.7百萬元增加人民幣733.2百萬元，增幅為33.3%。本集團營業收入的上升主要受益於油氣行業復蘇，油價回升，市場回暖，本集團在充裕的在手訂單儲備基礎上，項目執行全面加速。

營業成本

營業成本由二零一七年的人民幣1,373.0百萬元上升至二零一八年的人民幣1,821.6百萬元，上升32.7%，主要由於收入上升所致。

其他收益

其他收益由二零一七年的人民幣9.7百萬元上升至二零一八年的人民幣11.9百萬元，增加2.2百萬元，上升22.7%。

金融資產減值損失

金融資產減值損失由二零一七年的人民幣22.8百萬元上升至二零一八年的人民幣75.2百萬元，上升229.8%，主要由於會計準則變化，增大了計提相應減值撥備的範圍。

銷售費用

於二零一八年銷售費用為人民幣171.2百萬元，較二零一七年的人民幣152.6百萬元上升人民幣18.6百萬元，或12.2%，主要是由於市場復蘇，集團業務增長所致。

管理費用

於二零一八年管理費用為人民幣197.2百萬元，較二零一七年的人民幣152.7萬元上升人民幣44.5百萬元，或29.1%，主要由於本集團的人員數量增加所致。

研究開發費用

於二零一八年研究開發費用為人民幣28.0百萬元，較二零一七年的人民幣26.5百萬元上升人民幣1.5百萬元，或5.7%。

營業稅及附加費

於二零一八年營業稅及附加費為人民幣10.3百萬元，較二零一七年的人民幣11.1百萬元下降人民幣0.8百萬元，或7.2%。

經營利潤

基於上文所述，二零一八年的經營利潤為人民幣644.3百萬元，較二零一七年的人民幣473.7百萬元上升人民幣170.6百萬元，或36.0%。二零一八年的經營利潤率為21.9%，比二零一七年的21.5%上升0.4個百分點，主要受益於集團收入的大幅增長及持續的成本管控。

財務費用淨額

於二零一八年，財務費用淨額為人民幣297.5百萬元，較二零一七年的人民幣267.9百萬元上升約人民幣29.6百萬元，主要由於本集團於二零一七年十二月增加發行的美元優先票據帶來的長期債券項下財務利息增加。

所得稅費用

於二零一八年，所得稅費用為人民幣96.4百萬元，較二零一七年的人民幣33.6百萬元上升人民幣62.8百萬元，主要由於本集團經營盈利增加所致。

本年度盈利

基於上文所述，本集團二零一八年的盈利為人民幣250.7百萬元，較二零一七年盈利的人民幣171.3百萬元增加人民幣79.4百萬元，或46.4%。

本公司權益持有人應佔收益

於二零一八年，本公司權益持有人應佔本集團收益為人民幣222.4百萬元，較二零一七年增加人民幣167.9百萬元。

應收貿易賬款及應收票據

於二零一八年十二月三十一日，本集團應收貿易賬款及應收票據淨額為人民幣1,948.0百萬元，較二零一七年十二月三十一日增加人民幣187.6百萬元。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220天，較二零一七年減少了7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

於二零一八年十二月三十一日，本集團的存貨人民幣774.4百萬元，較二零一七年十二月三十一日上升人民幣177.2百萬元。

流動性及資本資源

於二零一八年十二月三十一日，本集團的現金和銀行存款約人民幣1,017.6百萬元(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)，比二零一七年十二月三十一日下降人民幣530.6百萬元。主要由於本集團於年初償還了未參與二零一七年十二月債券置換交易的剩餘舊有美元債券。

本集團於二零一八年十二月三十一日尚未償還的短期借款為人民幣約879.2百萬元。中國國內銀行授予本集團信貸額度為人民幣1,657.8百萬元，其中約人民幣583.0百萬元未使用。

於二零一八年十二月三十一日，本集團的資本負債比率為59.7%，較二零一七年十二月三十一日的資本負債比率58.1%上升1.6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二零一七年十二月三十一日人民幣2,558.0百萬元，上升至二零一八年十二月三十一日人民幣2,645.9百萬元。

重大附屬公司、聯營公司及合營企業收購及出售

截至二零一八年十二月三十一日止十二個月，本集團並無重大收購及出售附屬公司、聯營公司及合營公司。

匯率風險

本集團主要以人民幣和美元經營業務，部分進出口貨物以外幣結算，本集團認為本集團以外幣列示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

截至二零一八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420.0百萬元，較二零一七年同期多流入人民幣224.4百萬元，主要受益於油氣行業復蘇，本集團項目執行全面加速，使得應收貿易賬款回款金額增加，同時嚴格控制供應商付款，按賬期安排付款計劃。

資本開支及投資

本集團於二零一八年全年的資本開支為人民幣99.2百萬元，其中固定資產投資為人民幣36.0百萬元，無形資產(包括土地使用權)投資為人民幣63.2百萬元。

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。本集團於二零一八年十二月三十一日的經營租賃承諾約為人民幣39.2百萬元。於結算日(即二零一八年十二月三十一日)，本集團的資本承諾(但尚未於資產負債表作出撥備)約為人民幣20.9百萬元。

或然負債

於二零一八年十二月三十一日，本集團並無任何重大或然負債或擔保。

資產抵押

於二零一八年十二月三十一日，本集團用作銀行融資的資產抵押為賬面淨值人民幣439.7百萬元的房屋、廠房、機器及設備，賬面淨值人民幣5.9百萬元的土地使用權以及賬面淨值人民幣357.1百萬元的應收貿易賬款。

賬外安排

於二零一八年十二月三十一日，本集團並無任何賬外安排。

末期股息

於二零一九年三月二十二日董事會會議上，董事會建議支付截至二零一八年十二月三十一日止年度末期股息每股人民幣0.01元，合共人民幣30.0百萬元(二零一七年：無)。如上述股息於二零一九年股東周年大會中獲得批准，則本公司將於二零一九年六月十二日左右向於二零一九年六月四日名列本公司股東名冊之股東派發股息。

股東週年大會

本公司股東週年大會(「股東週年大會」)將於二零一九年五月二十七日(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

本公司將由二零一九年五月二十二日(星期三)起至二零一九年五月二十七日(星期一)止(包括首尾兩日)暫停辦理股份過戶登記。為符合出席二零一九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二零一九年五月二十一日(星期二)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。

為確認符合收取二零一八年末期股息的股東資格，本公司將由二零一九年五月三十一日(星期五)起至二零一九年六月四日(星期二)(包括首位兩日)暫停辦理股份過戶登記。為符合獲取派付股息資格，所有過戶文件需於二零一九年五月三十日(星期四)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鋪。

企業管治

本公司於截至二零一八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

截至二零一八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 WEE Yiau Hin。審核委員會已審閱本集團截至二零一八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，二零一九年三月二十二日

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 WEE Yiau Hin。