

# 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)

2018  
年報





# 目錄

公司介紹	2
財務概覽	6
財務摘要	8
董事會主席報告	10
公司資料	12
管理層討論與分析	14
董事會報告	29
董事與高級管理層履歷	42
企業管治報告	44
環境、社會及管治報告	56
獨立核數師報告	72
合併財務狀況表	77
合併損益表	79
合併損益及其他綜合收益表	80
合併權益變動表	81
合併現金流量表	82
合併財務報表附註	83



# 公司介紹



安東油田服務集團(「安東石油」或「本公司」，連同其附屬公司，合稱「本集團」)是中國領先的獨立一體化油田工程技術服務提供商。本集團的產品與服務覆蓋油氣田開發及生產全過程，包括油藏管理、鑽井、完井、及採油，具有完善的產品線及一體化的服務能力，為油公司解決油氣田增產、提速、降本及安全環保的難題。本集團的快速增長受惠於國內天然氣開發的高速發展及本集團在海外市場的業務擴充。本集團的戰略目標是成為全球領先的一體化油田技術服務公司。

本集團總部設在北京，在全球建立國際化的網絡體系，覆蓋中國的塔里木區域、鄂爾多斯區域、西南區域、其他區域，以及海外的伊拉克及其他中東市場、中亞非洲區市場、美洲區市場等。安東石油是中國最佳的民營油田工程技術合作伙伴，全球最佳的中國合作伙伴。

## 業務

本集團提供一體化的油氣田工程開發技術服務，在油氣田開發的鑽井、完井和採油階段，針對井筒內的各種技術難題，為油公司提供並實施解決方案，以幫助油公司完成油氣田的開發，並提升產量、降低成本。

本集團以產業集群為利潤中心，按照三個集群來報告本集團的業績，包括鑽井技術集群、完井技術集群和採油服務集群。各產業集群的內容如下：

### 鑽井技術服務集群

在鑽井階段提供工程技術服務與產品，解決油公司所遇到的定向鑽井、鑽井評價、鑽井提速、提高鑽遇率以及一體化鑽井等問題，提供井工廠實施技術。本集團是中國領先的鑽井技術服務提供商。

## 公司介紹

### 一體化服務模塊

通過油藏地質評價，地質和工程一體化方案設計，實施項目組織、效果經濟評價技術；提供集成油氣田開發優勢工程技術的一體化管理服務，即從方案設計、資源組織到項目實施，提供地質、油藏、工程一體化的一站式總包服務。

### 一體化鑽井服務

通過集成鑽井工程新技術、固井新技術、特殊工具等服務，提供從方案設計、配套工具、生產工藝及相關設備的綜合性技術服務；集成鑽井單項優勢技術，提供一體化鑽井完井技術服務。

### 定向鑽井

在工程師的操作下，使鑽具組合沿著預先設計軌跡鑽成井筒，使其進入儲層的最佳位置，以提高油氣採收率的服務。本集團是中國領先的定向鑽井服務提供商；服務內容包括定向鑽井技術、側鑽技術和導向鑽井技術。

### 鑽井液及完井液服務

擁有油基泥漿、高性能水基泥漿體系，致力於解決各大油田井下複雜問題，縮短鑽井週期，達到鑽井提速目的。本集團具備資深鑽井液技術專家團隊，建有油基泥漿站和一流設備的研發中心及泥漿材料廠。提供集鑽井液技術現場服務、鑽井液技術的研發、科研課題的攻關及銷售於一體的專業化服務。

### 鑽井工具租賃及技術服務

提供鑽具工具租賃、修復與防磨、管材加工製造及倉儲技術服務。

### 鑽機服務

利用鑽機完成鑽井相關業務的服務，包括利用自有鑽機提供服務和管理合作夥伴的鑽機。

### 油田環保技術

引進先進技術、整合國內外資源，進行油基泥漿鑽屑處理服務、壓裂返排液處理服務等油氣田勘探開發全過程的廢棄物污染處理業務。

### 石油生產設施檢測及評價技術

擁有儀器「檢測與校準國家實驗室(CNAS)」資質，獲得中國無損檢測協會和美國無損檢測資質，採用國際標準對石油生產設施、儀器和儀表等開展現場檢測服務，服務行業涵蓋石油化工、製藥、機械製造和電子行業。公司還擁有氣密封檢測技術，注重對天然氣井中油套管絲扣連接密封性進行井口在線檢測，解決了氣密封扣洩露的難題。對保障高壓井、高含硫井和重點天然氣井的生產安全具有重要的意義。

## 公司介紹

### 完井技術服務集群

為油公司提供固完井、生產完井的集成方案設計、設備、工具、材料等優勢技術的一體化完井增產服務。本集團是中國領先的完井技術服務與工具提供商，為油公司解決完井階段各項技術難題提供技術服務與工具，針對不同的地層和儲層，設計完井方案與工藝，下入各類完井工具，完成井筒和採油需要的準備工作。服務內容包括完井集成、篩管完井、礫石充填完井以及採油工具等服務和產品。

#### 一體化完井服務

針對低滲裂縫氣藏、頁岩氣藏等，提供完井工藝設計和施工組織服務；提供從油藏地質分析諮詢、完井方案設計、完井工具、液體材料施工的一體化服務；提供增產措施監測服務。

### 完井工具服務

提供一系列的固完井工具和生產完井工具服務，解決裸眼完井和套管完井中的各種技術難題，同時擁有自主化工具生產能力。

### 防砂控水工藝及技術服務

提供最全篩管完井及工具產品，提供篩管完井、防砂和控水的綜合工程設計，提供以封隔高壓充填為核心的防砂完井技術，提供AICD控水配套技術服務。本集團的篩管完井工具包括複合篩管、沖縫篩管、防砂篩管、充填篩管、繞絲篩管、割縫篩管以及新型控水篩管，以及壓裂充填完井服務與工具、循環充填完井服務與工具等。

## 公司介紹

### 壓裂酸化及化學材料技術

注重酸化壓裂增產技術發展，提供從增產技術評價與設計、井下化學材料到設備施工的一體化資源整合，實現一體化增產技術；提供酸化、壓裂、壓井、採油(堵水調剖)等井下作業化學材料的產品研發、生產、銷售與技術服務。

### 壓裂泵送施工服務

依托壓裂泵送設備的水馬力服務能力及相關作業能力，幫助客戶完成不同規模的壓裂泵送設計與施工的服務。有助擴大油氣藏的滲透率，提升產能，已經成為開發非常規油氣藏的必備手段。

### 連續油管服務

連續油管是捲繞在滾筒上拉直後可連續下入或起出油氣井的一整根無螺紋連接的油管；本公司業務注重設備與各種工具結合形成不同工藝技術，提供低滲透井的增產作業、超複雜井的特殊作業、常規井的常規作業等，如提供連續油管拖動壓裂和橋塞分段壓裂技術、水平井酸化技術，以及水平井電纜測試、側鑽和鑽磨打撈等修井技術。

### 壓裂支撐劑

是石油開採過程中為提高油氣產量而採取的對油層改造壓裂工藝中所使用的一種重要物資材料。其作用是支撐壓裂裂縫，保持油氣通道，從而提高油氣產量。

### 採油技術服務集群

在完井階段和採油階段為油公司提供工程技術服務與產品，結合油氣藏地質需求，從生產運行管理、地面過程服務等多角度實現經濟化採油。

### 採油運行管理服務

是對油田地面井站生產運行管理的服務，包括電力工程建設、運行、檢維修，人工舉升技術設計、管理、優化作業支持及注水、調剖，地面設備設施維修維護、工程改造、裝置檢修，油氣田地面建設工程。

### 採油生產作業服務

提供開展油水氣井常規、大修作業，側鑽，打撈，試油完井一體化作業及日常維護作業服務。

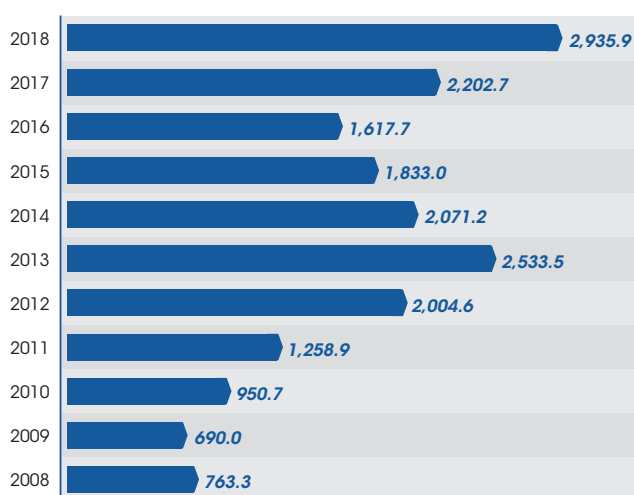
### 油套管技術及防腐服務

以特殊扣螺紋為核心的特色油套管技術服務；國內外知名的石油專用管供應商。

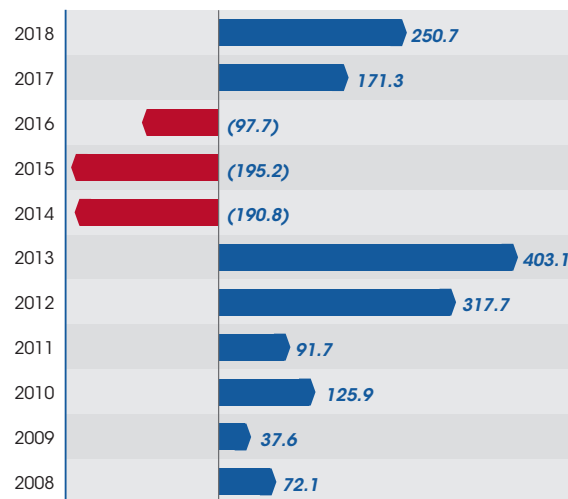
# 財務概覽

## 簡明合併損益表

人民幣千元	截至十二月三十一日止年度				
	二零一四年	二零一五年	二零一六年	二零一七年	二零一八年
收入	2,071,205	1,833,006	1,617,675	2,202,702	<b>2,935,888</b>
其他收益／(虧損)·淨額	(1,839)	20,689	68,967	9,674	<b>11,932</b>
經營成本	(2,031,392)	(1,761,221)	(1,543,446)	(1,738,682)	<b>(2,303,557)</b>
經營利潤	37,974	92,474	143,196	473,694	<b>644,263</b>
財務費用·淨額	(178,464)	(254,770)	(173,379)	(267,872)	<b>(297,454)</b>
除所得稅前利潤／(虧損)	(159,550)	(163,338)	(30,591)	204,921	<b>347,164</b>
本年度利潤／(虧損)	(190,805)	(195,248)	(97,672)	171,274	<b>250,721</b>
以下各項應佔利潤／(虧損)：					
本公司權益持有人	(198,213)	(194,731)	(160,450)	54,495	<b>222,423</b>
非控股權益	7,408	(517)	62,778	116,779	<b>28,298</b>
股息	—	—	—	—	<b>30,000</b>
本年歸屬於本公司權益持有人的 每股盈利／(虧損) (以每股人民幣表示)					
基本	(0.0902)	(0.0878)	(0.0720)	0.0206	<b>0.0792</b>
攤薄	(0.0902)	(0.0878)	(0.0720)	0.0205	<b>0.0783</b>



收入 (人民幣百萬元)



本年度(虧損) / 利潤 (人民幣百萬元)

## 財務概覽

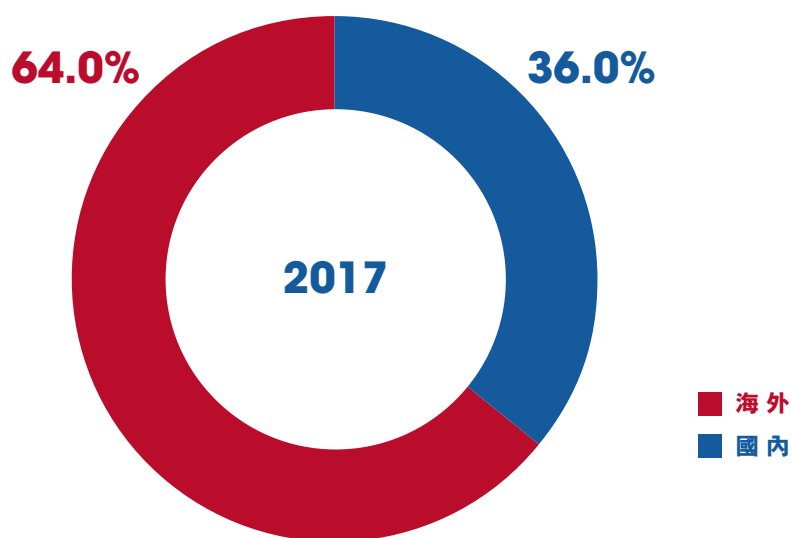
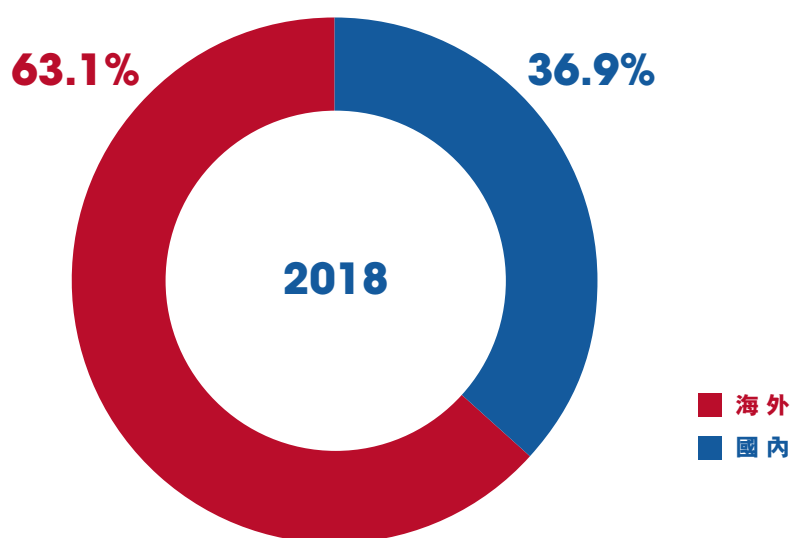
## 簡明合併財務狀況表

人民幣千元	於十二月三十一日				
	二零一四年	二零一五年	二零一六年	二零一七年	二零一八年
<b>資產</b>					
非流動資產	2,934,952	3,063,576	3,004,012	3,367,768	<b>3,002,465</b>
流動資產	3,556,215	3,119,584	3,657,269	4,379,707	<b>4,244,136</b>
資產總計	6,491,167	6,183,160	6,661,281	7,747,475	<b>7,246,601</b>
<b>權益總計</b>					
權益總計	2,148,756	1,959,612	1,976,897	2,946,992	<b>2,694,562</b>
<b>負債</b>					
非流動負債	1,700,487	1,589,010	2,504,217	1,932,702	<b>2,305,184</b>
流動負債	2,641,924	2,634,538	2,180,167	2,867,781	<b>2,246,855</b>
負債總計	4,342,411	4,223,548	4,684,384	4,800,483	<b>4,552,039</b>
<b>權益及負債總計</b>					
權益及負債總計	6,491,167	6,183,160	6,661,281	7,747,475	<b>7,246,601</b>
<b>流動資產淨值</b>					
流動資產淨值	914,291	485,046	1,477,102	1,511,926	<b>1,997,281</b>
<b>資產總額減流動負債</b>					
資產總額減流動負債	3,849,243	3,548,622	4,481,114	4,879,694	<b>4,999,746</b>



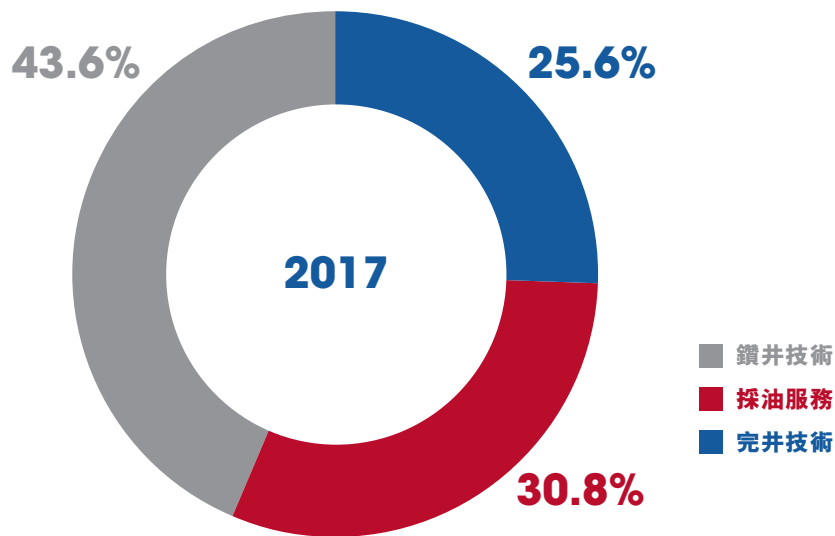
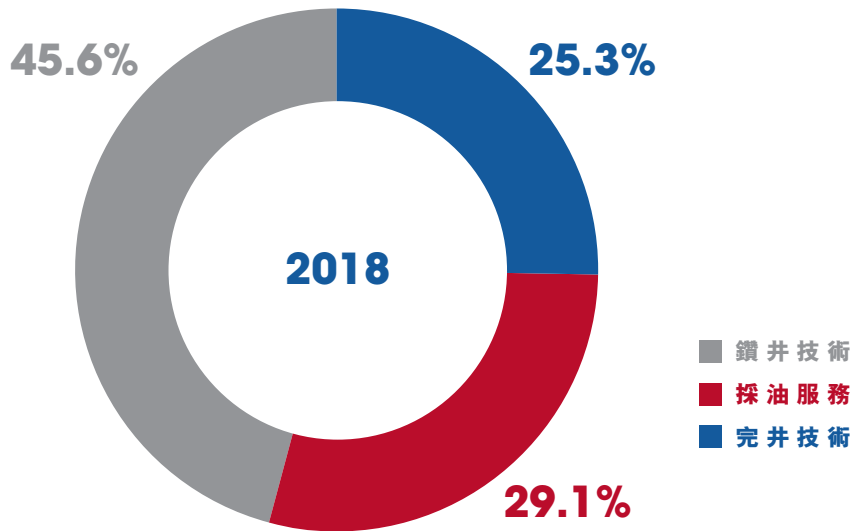
# 財務摘要

## 收入按地區劃分



## 財務摘要

### 收入按產業集群劃分



# 董事會主席報告

羅林  
主席



尊敬的股東：

二零一八年，本集團調整和優化了經營理念，全集團從追求規模的粗放式增長轉為追求更有質量的現金流和資產回報增長。全年來看，本集團的經營理念得以高質地執行。除訂單、收入創歷史新高，歸屬股東淨利潤實現3倍增長外，通過提升經營全過程的管控，經營性現金流入大幅增加，且在市場業務量大幅增長的同時堅定地執行「輕資產」戰略，全年因業務所需動用的鑽修設備增加11台套，但嚴控資本開支，卻較去年同期削減約人民幣318.7百萬元，全年實現了正的自由現金流；此外，本集團實現了「業務模式升級」的戰略目標，作為總包管理服務商，成功接管了伊拉克第三大油田「馬基努」油田。該油田在本集團接管後已順利、高效運行半年，獲得業主高度認可，我們油田管理一體化業務模式獲得初步成功。本集團亦在原有的全週期的產品服務體系基礎上，增加了全系列配套的服務，包括單獨的人員服務、原材料採購服務，以及單項的設備服務，以滿足客戶更加細分的需求。

## 回顧

回顧二零一八年，市場方面，本集團獲得了全面突破，全年新增訂單人民幣約4,055.2百萬元，年末在手訂單達到人民幣4,350.3百萬元，均創歷史新高。國內，本集團抓住中國市場客戶積極響應國家能源安全政策號召，大力推進油氣資源開發的機會，立足於天然氣及非常規資源項目優勢，於西南頁岩氣項目，獲得了總包服務商資質，獲得多個平台工作

## 董事會主席報告

量，並憑藉技術優勢成功開拓新疆環瑪湖市場。在伊拉克市場，本集團獲得重大突破，中標了伊拉克首個面向服務公司的油田管理一體化項目，從國際油公司接管了伊拉克的第三大油田，實現了「輕資產」、「一體化」的油田管理業務模式升級。一帶一路市場，我們成功開拓非洲乍得新市場，為客戶提供多項技術服務及輕資產的管理服務項目。作業方面，隨著國內油田高難度項目的服務，我們的技術實力也再次得以凸顯，在頁岩氣市場，我們刷新了長寧某區塊鑽井的單井週期記錄，較該區塊平均鑽井週期縮短31.7%，為客戶提升資源開發效率。在新疆的深井天然氣和緻密油市場，我們為客戶提供高端產品及技術，如在標誌著塔里木地區千億方級凝析氣場重大發現的中秋1井項目，我們為客戶提供了油基鑽井液和鑽井提速兩項關鍵技術，為客戶的資源高效開發提供助力，在新疆環瑪湖地區，我們的連續油管拖動壓裂技術，30段以上的工藝我們亦為業內領先。資金方面，本集團積極推進產融合作的深化，得到更多商業銀行的授信支持及拓展了與「一帶一路」政策性金融機構的合作，進一步拓寬資金渠道，助力集團業務發展。

## 展望

展望二零一九年，我們將繼續定位全球油氣開發新興市場，以提升現金流和資產回報為核心目標，追求高質量發展。我們將抓住中國、伊拉克等重點市場發展的大好時機，進一步構建全方位的產品和服務體系，針對客戶的不同需求，提供全套產品和服務；繼續開拓國家油公司客戶和國際油公司客戶，實現伊拉克發展模式的成功複製。此外，本集團將加強產融結合力度，深化與國家政策性金融機構的合作，加強與「一帶一路」金融機構以及海外金融機構的合作，確保未來發展能夠有充足的流動性資金支持，同時持續優化經營理念，以高質量的盈利實現自由現金流，降低資產負債比率，提升債務評級。人才方面，本集團將重點引進行業優秀的油田管理領軍人才和技術服務頂尖人才，建立全球人才庫，優化管理，充分發揮現有人員的效率，提高員工薪酬的浮動比例，建立阿米巴經營考核單元，同時積極發揚本集團作為中國公司的「艱苦奮鬥」的工作精神，提升作業管理效率以及安全和質量管理水平，不斷健全人才激勵機制。隨著本集團全球業務的持續拓展，本集團將會積極關注本集團對於業務所在地資源開發及社會整體的積極貢獻，致力成為人與環境和諧、高效發展的典範。

## 致謝

本人謹代表董事會向所有客戶、員工、合作夥伴及股東致以衷心的感謝，有賴你們長久的信任和支持，我們方能度過難關，取得新的成績。本集團作為全球油氣新興市場領先的技術服務公司，將繼續秉持「幫助別人成功，讓石油開採更簡單」的企業使命，不忘初心，砥礪前行，為實現本集團的長期戰略目標一成為全球領先的油田技術服務公司大步向前。

主席  
羅林

二零一九年三月二十二日

# 公司資料

## 董事會

### 執行董事

羅林先生  
皮至峰先生  
范永洪先生(於二零一九年四月十六日獲委任)

### 非執行董事

John William CHISHOLM 先生

### 獨立非執行董事

張永一先生  
朱小平先生  
拿督 Wee Yiau Hin

## 審核委員會

朱小平先生(主席)  
張永一先生  
拿督 Wee Yiau Hin

## 薪酬委員會

拿督 Wee Yiau Hin(主席)  
朱小平先生  
羅林先生

## 提名委員會

張永一先生(主席)  
拿督 Wee Yiau Hin  
羅林先生

## QHSE(「質量、健康、安全、環境」)委員會

皮至峰先生(主席)  
羅林先生

## 授權代表

羅林先生  
魏偉峰博士

## 公司秘書

魏偉峰博士(FCIS, FCS (PE), CPA, FCCA)

## 公司網站

www.antonoil.com

## 投資者關係熱線

+86 10 57397584  
電郵: ir@antonoil.com

## 香港主要營業地點

香港  
灣仔  
皇后大道東 248 號  
陽光中心 40 樓

## 中國主要營業地點

中國北京市  
朝陽區  
東湖渠屏翠西路 8 號  
郵編 100102

## 註冊辦事處

PO Box 309, Ugland House  
Grand Cayman KY1-1104  
Cayman Islands

## 公司資料

### 主要股份過戶登記處

SMP Partners (Cayman) Limited  
Royal Bank House  
3rd Floor, 24 Shedden Road  
P.O. Box 1586  
Grand Cayman KY1-1110  
Cayman Islands

### 香港股份過戶登記分處

香港中央證券登記有限公司  
香港  
灣仔皇后大道東 183 號  
合和中心  
17 樓 1712-1716 號舖

### 核數師

德勤 • 關黃陳方會計師行

### 法律顧問

#### 有關香港及美國法律：

盛德律師事務所

#### 有關中國法律：

天馳君泰律師事務所

#### 有關開曼群島法律：

Maples and Calder

### 主要往來銀行

上海浦東發展銀行  
招商銀行  
北京銀行

### 於香港聯合交易所有限公司主板的股份代號

3337

### 上市日期

二零零七年十二月十四日

# 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，佔在手訂單總量71.5%，來自中國市場訂單為人民幣1,013.4百萬元，佔在手訂單總量23.3%，來自其他海外市場訂單為人民幣227.1百萬元，佔在手訂單總量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

## 管理層討論與分析

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科技股份有限公司(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)5,000萬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。



## 管理層討論與分析

### 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%；

## 管理層討論與分析

### 各市場收入比較

	截至十二月三十一止十二個月		變幅 (%)	各市場佔總收入比例	
	二零一八年 (人民幣百萬元)	二零一七年		截至十二月三十一日止十二個月	
				二零一八年	二零一七年
海外市場	<b>1,852.2</b>	1,408.8	31.5%	<b>63.1%</b>	64.0%
中國市場	<b>1,083.7</b>	793.9	36.5%	<b>36.9%</b>	36.0%
合計	<b>2,935.9</b>	2,202.7	33.3%	<b>100.0%</b>	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	
	二零一八年 (人民幣百萬元)	二零一七年		截至十二月三十一日止十二個月	
				二零一八年	二零一七年
伊拉克市場	<b>1,170.6</b>	855.3	36.9%	<b>39.9%</b>	38.8%
其他海外市場	<b>681.6</b>	553.5	23.1%	<b>23.2%</b>	25.2%
合計	<b>1,852.2</b>	1,408.8	31.5%	<b>63.1%</b>	64.0%

### 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。



## 管理層討論與分析

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



## 管理層討論與分析

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台井總包項目，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



## 管理層討論與分析

井一中秋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，本集團於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%，佔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%，佔本集團整體收入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%，佔本集團整體收入29.1%。

### 產業集群佔收入分析

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

## 管理層討論與分析

### 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，約佔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，鑽機服務於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%。

## 管理層討論與分析

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佔比增加，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。



## 管理層討論與分析

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。



## 管理層討論與分析

### 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，在控制本集團總體人力成本的同時，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。

## 管理層討論與分析

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台，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。

## 管理層討論與分析

### 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。

## 管理層討論與分析

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(如合併財務狀況表中所示)。資本總額計算是根據權益(如合併財務狀況表中所示)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。

## 管理層討論與分析

### 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舖。

### 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 Yiaw 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。

# 董事會報告

本公司董事會欣然提呈董事會報告，連同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。

## 主要業務

本公司的業務是投資控股。本集團提供油氣田開發的一體化技術服務。本集團的產品及服務涵蓋油氣田開發的各個階段，包括鑽井、完井和採油服務等。

本集團在本年度之業績表現按營運分部進行的分析載於財務報表附註5。

## 經營業績

本集團於二零一八年的財務業績載列於本年報第77頁至168頁。

## 五年財務摘要

本集團的五年財務摘要載列於本年報第6頁至7頁之「財務概覽」內。

## 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)。

## 業務回顧

### 概覽

有關本集團業務的中肯審視詳列於本年報第14頁至28頁之管理層討論與分析內。該討論構成本董事會報告之一部分。

### 主要風險及不確定因素

本集團提供油氣田開發技術服務，主要的市場風險和不確定因素來自於石油和天然氣價格的波動與石油和天然氣開發活動的影響。本公司董事會密切關注市場狀況，並會根據市場的變化適時調整集團的市場戰略以確保本集團穩定的業務發展。

### 重要事項

董事會並無發現自本財政年度結束以來發生對本集團構成影響的任何重大事項。

## 董事會報告

### 未來發展

本集團的未來業務發展詳列於本年報第 14 頁至 28 頁之管理層討論與分析內。該討論構成本董事會報告之一部分。

### 主要表現指標

主要表現指標詳列於本年報第 14 頁至 28 頁之管理層討論與分析所載的財務回顧內。該討論構成本董事會報告之一部分。

### 環境政策及表現

有關環境政策及表現以及遵守有關法律及法規的詳情，請參閱本年報環境、社會及管治報告。有關討論屬本董事會報告的一部分。

### 遵守法律法規

據董事會及管理層所知，本集團已遵守對本公司及其附屬公司各重要方面的業務和經營構成重大影響的相關法律法規。

### 與僱員的關係

與僱員的關係請參閱本年報環境、社會及管治報告。該討論構成本董事會報告之一部分。

### 與客戶及供應商的關係

本集團的主要客戶是國內及國際的主要石油公司。本集團注重為客戶提供優質服務，以幫助客戶降低開發成本，提高生產效率。本集團致力於通過我們提供的服務，使石油開採更簡單。本集團已經與主要客戶形成了長期的戰略合作夥伴關係。

本集團的供應商主要為油氣行業的設備、工具以及化學材料提供商。本集團與供應商保持良好的溝通，並根據本集團的業務需求，在產品的生產和交付方面形成緊密合作，提高採購效率。同時，本集團通過長期合作關係及批量購買來降低原材料成本。

## 董事會報告

### 主要客戶及供貨商

本集團最大客戶及五大客戶佔本集團截至二零一八年十二月三十一日止年度的收入分別約為25.59%及66.06%。

截至二零一八年十二月三十一日止年度，本集團向其五大供貨商進行的總採購額達人民幣283.3百萬元，佔年度總採購額29.30%。向最大供貨商進行的採購額為人民幣97.1百萬元，佔年度總採購額10.04%。除上文已披露者外，據本公司所知，概無任何董事、彼等的聯繫人及擁有本公司股本超過5%權益的股東於五大供貨商及客戶擁有任何權益。

### 附屬公司

本公司附屬公司的詳情載列本年報合併財務報表附註37。

### 物業、廠房及設備

截至二零一八年十二月三十一日止年度，本集團添置的物業、廠房及設備合共為人民幣149.1百萬元。有關變動的詳情呈列於本年報合併財務報表附註6。

### 股本

有關本公司股本於年內的變動詳情載列於本年報合併財務報表附註16。

年內因新股份認購而發行股份。有關股份發行的詳情載於合併財務報表附註16。

### 優先購買權

本公司的公司章程及開曼群島法律並無有關優先購買權的條文，而需本公司按比例向本公司現有股東發行新股。

### 購買、出售或贖回本公司的上市證券

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。

### 儲備

本公司於截至二零一八年十二月三十一日止年度的儲備變動詳情載列於本年報合併財務報表附註17及38。

### 可供分派儲備

於二零一八年十二月三十一日，可供分派予本公司權益持有人的儲備總額為人民幣1,073.7百萬元。



## 董事會報告

### 債券及優先票據

債券及優先票據的詳情載於本年報合併財務報表附註18。

### 股票掛鈎協議

除本董事會報告第36頁至39頁及合併財務報表附註16所披露之本公司購股權計劃外，本公司於年內並無訂立任何股票掛鈎協議。

### 董事

董事會之成員於年內及截至本年報日期包括：

#### 執行董事

羅林先生	(於二零零七年八月三日獲委任)
皮至峰先生	(於二零一五年三月二十五日獲委任)
范永洪先生	(於二零一九年四月十六日獲委任)

#### 非執行董事

John William Chisholm 先生	(於二零一六年十一月二日獲委任)
--------------------------	------------------

#### 獨立非執行董事

張永一先生	(於二零零七年十一月十七日獲委任)
朱小平先生	(於二零零七年十一月十七日獲委任)
拿督 Wee Yiaw Hin	(於二零一七年四月十九日獲委任)

董事及高級管理層的履歷詳情載列於本年報「董事與高級管理層履歷」一節內。

根據章程細則第114條，執行董事范永洪先生須於股東周年大會上退任，惟彼等符合資格並願意於股東周年大會上膺選連任。

根據公司章程第130條規定，三分之一董事須輪值退任，惟每名董事(包括獲委任特定任期的董事)須至少每三年輪值退任一次。因此，羅林先生將於本公司即將召開的股東週年大會(「股東週年大會」)上退任，惟彼合資格並願意於股東週年大會上重選連任。

根據獨立非執行董事之委任書，獨立非執行董事張永一先生、朱小平先生將於股東週年大會上退任，惟彼等均合資格並願意於股東週年大會上重選連任。

### 董事服務合約及委任書

執行董事羅林先生與本公司訂立服務合約，自二零一六年六月四日起為期三年，該服務合約可由任何一方提出不少於三個月的書面通知予以終止。

執行董事皮至峰先生與本公司訂立服務合約，自二零一八年五月二十六日起為期三年，該服務合約可由任何一方提出不少於三個月的書面通知予以終止。

執行董事范永洪先生與本公司訂立服務合約，自二零一九年四月十六日起為期三年，該服務合約可由任何一方提出不少於三個月的書面通知予以終止。

## 董事會報告

非執行董事 John William Chisholm 先生與本公司訂立委任書，據此，彼將擔任非執行董事，由二零一六年十一月二日起為期三年，委任可由任何一方向另一方提出不少於三個月的書面通知予以終止。

獨立非執行董事拿督 Wee Yiaw Hin 與本公司訂立委任書，據此，彼將擔任獨立非執行董事，由二零一七年四月十九日起為期三年，委任可由任何一方向另一方提出不少於三個月的書面通知予以終止。

獨立非執行董事張永一先生、朱小平先生的委任書獲本公司續訂，自二零一九年一月九日起為期一年，委任可由任何一方向另一方提出不少於三個月的書面通知予以終止。

除上文所披露者外，於股東週年大會上重選連任的所有董事均未與本公司或其任何附屬公司訂立任何委聘公司在一年內不能終止，或除正常法定補償外還須支付任何補償方可終止的服務合約。

### 董事於重大交易、安排及合約的權益

本公司、其附屬公司、或其控股公司或其任何同系附屬公司概無參與訂立任何於年終或於年內任何時間仍然有效並與本集團業務有關，且由董事及董事關連方直接或間接擁有重大權益的重大交易、安排或合約。

### 獲准許彌償條文

於本財政年度內，本公司按有關法規的允許，備有以董事為受益人的彌償條文。獲准許彌償條文的規定載於本公司的公司章程，就該等董事因可能面對法律訴訟而產生的潛在損失及責任以及該等董事可能承擔主要因本公司引致的任何金額的付款作出彌償。

### 管理合約

年內並無訂立或存在有關本公司的全部或任何重大部分業務的管理及行政合約。

### 董事於競爭性業務的權益

董事及彼等各自的聯繫人(定義見聯交所證券上市規則(「上市規則」))概無於年內對本集團所從事業務構成或可能構成競爭的任何業務中擁有權益。

Pro Development Holdings Corp. 由執行董事羅林先生實益控制，而羅林先生為本公司的控股股東。

控股股東及執行董事已就遵守其所作出的非競爭承諾向本公司提供年度確認。

獨立非執行董事亦已審閱控股股東及執行董事於年內遵守不競爭承諾的情況。獨立非執行董事已確認，就彼等所能肯定，控股股東及執行董事概無違反其作出的不競爭承諾。

## 董事會報告

### 董事的薪酬

為遵守上市規則附錄14所載的企業管治守則(「守則」)，本公司已設立薪酬委員會(「薪酬委員會」)就本公司全體董事的薪酬政策及架構向董事會提出建議。董事薪酬結構可能包括董事袍金、固定薪金、購股權及表現花紅。董事薪酬乃由董事會經參照董事職能及責任、薪酬委員會的推薦意見及本集團的表現及業績而釐定。有關董事的薪酬詳情載列於本年報合併財務報表附註39。

### 獨立非執行董事的獨立身份確認

本公司已接獲各獨立非執行董事根據上市規則第3.13條就其獨立身份發出的年度確認書，並認為所有獨立非執行董事—張永一先生、朱小平先生及拿督Wee Yiaw Hin均為獨立人士。

### 董事及最高行政人員於本公司及其相聯法團的股份、相關股份及債權證的權益及淡倉

於二零一八年十二月三十一日，董事及最高行政人員於本公司及其相聯法團(定義見證券及期貨條例(「證券及期貨條例」)第XV部)的股份、相關股份及債權證中擁有根據證券及期貨條例第352條須記錄於由本公司存置的登記冊內的權益及淡倉，或根據上市規則的上市發行人董事進行證券交易的標準守則(「標準守則」)須知會本公司及聯交所的權益及淡倉如下：

#### (i) 於每股面值0.10港元普通股中的好倉：

董事姓名	附註	身份	持有之普通股數目	股權概約百分比
羅林	1	全權信託的創立人及實益擁有人	678,867,408	22.61%
皮至峰		實益擁有人	448,000	0.01%
張永一		實益擁有人	440,000	0.01%

- 羅林先生是Loles Trust的創立人，Loles Trust間接擁有Pro Development Holdings Corp.的全部已發行股本，而Pro Development Holdings Corp.則擁有664,140,740股股份權益。羅林先生及其家族成員為Loles Trust的受益人。羅林先生亦以實益擁有人身份持有14,726,668股股份，其中5,672,000股股份權益為本公司授予羅林先生的購股權總數。

#### (ii) 於購股權相關股份的好倉：

根據本公司的購股權計劃，董事獲授予購股權，詳情載於下文「購股權計劃」。

除上文所披露者外，截至二零一八年十二月三十一日止年度任何時間，董事及最高行政人員(包括彼等的配偶及未滿十八歲的子女)概無於本公司、其特定業務及其相聯法團的股份、相關股份或債權證中擁有或被視為擁有根據證券及期貨條例須作出披露或根據標準守則須知會本公司及聯交所的任何權益或淡倉。

## 董事會報告

## 於主要股東的股份及相關股份中的權益及淡倉

於二零一八年十二月三十一日，本公司獲告知，主要股東及其他人士(本公司的董事或最高行政人員除外)在本公司股份或相關股份中擁有根據證券及期貨條例第336條須記錄於本公司存置的登記冊內的權益或淡倉如下：

## 於本公司股份或相關股份的好倉／淡倉：

主要股東名稱	附註	身份	好倉／淡倉	持有之 普通股數目	股權概約
Credit Suisse Trust Limited	1	實益擁有人	好倉	664,140,740	22.12%
Seletar Limited	1	所控制的法團權益	好倉	664,140,740	22.12%
Serangoon Limited	1	所控制的法團權益	好倉	664,140,740	22.12%
Avalon Assets Limited	1	所控制的法團權益	好倉	664,140,740	22.12%
Pro Development Holdings Corp.	1	實益擁有人	好倉	664,140,740	22.12%
China Oil HBP Science & Technology Co., Ltd.		所控制的法團權益	好倉	356,000,009	11.86%
China Oil HBP Science & Technology Co., Ltd.		所控制的法團權益	淡倉	206,000,000	6.86%
Hong Kong Huihua Global Technology Limited		實益擁有人	好倉	356,000,009	11.86%
Hong Kong Huihua Global Technology Limited		實益擁有人	淡倉	206,000,000	6.86%
UBS Group AG		所控制的法團權益	好倉	150,953,960	5.03%
UBS AG		實益擁有人	好倉	455,960	0.015%
UBS Fund Management (Switzerland) AG		實益擁有人	好倉	36,000	0.001%
Nomura Holdings, Inc.		所控制的法團權益	好倉	507,652,400	16.91%
Nomura Holdings, Inc.		所控制的法團權益	淡倉	356,840,400	11.88%
Nomura Europe Holdings plc		所控制的法團權益	好倉	507,236,400	16.89%
Nomura Europe Holdings plc		所控制的法團權益	淡倉	356,840,400	11.88%
Nomura International plc		實益擁有人	好倉	507,236,400	16.89%
Nomura International plc		實益擁有人	淡倉	356,840,400	11.88%
Nomura Asia Pacific Holdings Co., Ltd		所控制的法團權益	好倉	90,000	0.003%
Nomura Singapore Limited		實益擁有人	好倉	90,000	0.003%
Nomura Asset Management Co., Ltd		實益擁有人	好倉	326,000	0.011%

附註：

1. 664,140,740股股份指同一批股份。

## 董事會報告

除上文所披露者外，於二零一八年十二月三十一日，就董事所知，概無其他人士(本公司的董事或最高行政人員除外)於本公司的股份及相關股份中，擁有根據證券及期貨條例第XV部第2及3分部的條文規定須向本公司及聯交所披露，或須根據證券及期貨條例第336條記錄於本公司存置的登記冊內的權益或淡倉。

### 購股權計劃

本公司現有購股權計劃(「購股權計劃」)由本公司於本公司在二零一七年五月二十六日舉行的股東週年大會上採納。於本年度，本集團於二零一八年四月三日根據購股權計劃授出合共70,000,000股本公司的普通股購股權。購股權計劃旨在向合資格參與者授出購股權，以表揚及肯定其已對或將會對本集團所作出的貢獻。根據購股權計劃，董事會或會提出向任何董事或僱員、或任何顧問、諮詢人、供應商、客戶或代理授出購股權。

根據購股權計劃及本公司任何其他購股權計劃授出及有待行使的所有尚未行使購股權在行使時可予發行的股份，在任何時候不得超過不時已發行股份的30%。

根據購股權計劃或本公司採納的其他購股權計劃可能授出的購股權而可供發行的股份總數最高不得超過批准更新計劃上限日期(即二零一七年五月二十六日)的已發行股份的10%，即266,006,925股股份。

於本年報發佈日期，根據購股權計劃可供發行的證券總數，當中包括可授出之購股權及尚未行使的購股權總數目為460,174,925股，相當於本公司已發行股本的15.3%。

除非於股東大會上獲股東批准，否則在任何十二個月期間內根據購股權計劃向合資格參與者授出的購股權行使時已發行及可能將予發行的股份總數不得超過於授出日期已發行股份數量的1%。

根據購股權計劃授出任何特定購股權的股份認購價須由董事會按不少於：(i)於授出購股權之日聯交所每日報價列表所報的股份收市價；(ii)緊接授出購股權之前五個營業日聯交所每日報價列表所報的股份平均收市價；及(iii)股份的面值(以較高者為準)釐定。於接納購股權後，獲授人須向本公司支付1.00港元作為授出購股權的代價。購股權可根據購股權計劃之條款於購股權視為已授出並獲接納之日後及自該日起十年屆滿前期間隨時行使。購股權之行使期由董事會全權酌情釐定，惟不得超過授出購股權之日起計十年。

## 董事會報告

於二零一八年十二月三十一日，本公司個別董事及其他員工合計根據購股權計劃於可認購本公司股份之購股權中持有以下權益。每份購股權授予持有人權利，可認購一股本公司每股面值0.10港元的普通股，購股權計劃下的2018年度股東分派如下：

承授人	授出購股權日期	購股權行使期間	每股行使價 港元	附註	於二零一八年 一月一日的 購股權數目	於年內獲授的 購股權數目	於年內行使的 購股權數目	於年內註銷的 購股權數目	於年內失效的 購股權數目	於二零一八年 十二月三十一日 的購股權數目
董事										
張永一	二零一六年四月一日	二零一七年四月一日至 二零二二年三月三十一日	0.800	2.7	900,000	-	-	-	-	900,000
	二零一七年五月二十三日	二零一八年五月二十三日至 二零二三年五月二十二日	0.810	2.9	700,000	-	-	-	-	700,000
	二零一八年四月三日	二零一九年四月三日至 二零二四年四月二日	1.020	2.10	-	700,000	-	-	-	700,000
					小計：	1,600,000	700,000	-	-	2,300,000
朱小平	二零一六年四月一日	二零一七年四月一日至 二零二二年三月三十一日	0.800	2.7	900,000	-	-	-	-	900,000
	二零一七年五月二十三日	二零一八年五月二十三日至 二零二三年五月二十二日	0.810	2.9	700,000	-	-	-	-	700,000
	二零一八年四月三日	二零一九年四月三日至 二零二四年四月二日	1.020	2.10	-	700,000	-	-	-	700,000
					小計：	1,600,000	700,000	-	-	2,300,000
羅林	二零一三年六月二十一日	二零一四年六月二十一日至 二零一九年六月二十日	5.742	1.3	796,000	-	-	-	-	796,000
	二零一六年十二月二日	二零一七年十二月二日至 二零二二年十二月一日	1.10	1.8	2,216,000	-	-	-	-	2,216,000
	二零一七年五月二十三日	二零一八年五月二十三日至 二零二三年五月二十二日	0.810	1.9	442,000	-	-	-	-	442,000
	二零一八年四月三日	二零一九年四月三日至 二零二四年四月二日	1.020	1.10	-	2,218,000	-	-	-	2,218,000
					小計：	3,454,000	2,218,000	-	-	5,672,000
吳迪	二零一六年四月一日	二零一七年四月一日至 二零二二年三月三十一日	0.800	1.7	1,500,000	-	-	-	-	1,500,000
	二零一七年五月二十三日	二零一八年五月二十三日至 二零二三年五月二十二日	0.810	1.9	1,000,000	-	-	-	-	1,000,000
					小計：	2,500,000	-	-	-	2,500,000
皮至峰	二零一六年四月一日	二零一七年四月一日至 二零二二年三月三十一日	0.800	1.7	3,000,000	-	-	-	-	3,000,000
	二零一七年五月二十三日	二零一八年五月二十三日至 二零二三年五月二十二日	0.810	1.9	3,000,000	-	-	-	-	3,000,000
	二零一八年四月三日	二零一九年四月三日至 二零二四年四月二日	1.020	1.10	-	2,600,000	-	-	-	2,600,000
					小計：	6,000,000	2,600,000	-	-	8,600,000

## 董事會報告

承授人	授出購股權日期	購股權行使期間	每股行使價 港元	附註	於二零一八年 一月一日的 購股權數目	於年內獲授的 購股權數目	於年內行使的 購股權數目	於年內註銷的 購股權數目	於年內失效的 購股權數目	於二零一八年 十二月三十一日 的購股權數目
John William Chisholm	二零一七年五月二十三日	二零一八年五月二十三日至 二零二三年五月二十二日	0.810	1.9	700,000	-	-	-	-	700,000
	二零一八年四月三日	二零一九年四月三日至 二零二四年四月二日	1.020	1.10	-	700,000	-	-	-	700,000
				小計:	700,000	700,000	-	-	-	1,400,000
拿督Wee Yiaw Hin	二零一七年五月二十三日	二零一八年五月二十三日至 二零二三年五月二十二日	0.810	2.9	700,000	-	-	-	-	700,000
	二零一八年四月三日	二零一九年四月三日至 二零二四年四月二日	1.020	2.10	-	700,000	-	-	-	700,000
				小計:	700,000	700,000	-	-	-	1,400,000
員工合計	二零一三年六月二十一日	二零一四年六月二十一日至 二零一九年六月二十日	5.742	1.3	480,000	-	-	-	-	480,000
	二零一三年六月二十八日	二零一四年六月二十八日至 二零一九年六月二十七日	5.600	1.4	82,000	-	-	-	-	82,000
	二零一三年十一月二十日	二零一四年十一月二十日至 二零一九年十一月十九日	4.960	1.5	76,000	-	-	-	-	76,000
	二零一六年二月二十四日	二零一七年二月二十四日至 二零二二年二月二十三日	0.740	1.6	95,022,000	-	7,146,000	-	1,342,000	86,534,000
	二零一七年五月二十三日	二零一八年五月二十三日至 二零二三年五月二十二日	0.810	1.9	92,758,000	-	1,318,000	-	648,000	90,792,000
	二零一八年四月三日	二零一九年四月三日至 二零二四年四月二日	1.020	1.10	-	62,382,000	-	-	350,000	62,032,000
					小計:	188,418,000	62,382,000	8,464,000	-	2,340,000
				總計:	204,972,000	70,000,000	8,464,000	-	2,340,000	264,168,000

## 董事會報告

附註：

1. 上述授出的購股權的期限分別自授出日期起至該日起計的七十二個月最後一日止。承授人獲歸屬及獲賦予權利於自授出日期起計的第一週年、第二週年和第三週年起計的購股權年期內分別行使最多達1/3的購股權。
2. 上述授出的購股權的期限分別自授出日期起至該日起計的七十二個月最後一日止。承授人獲歸屬及獲賦予權利於自授出日期起計的第一週年和第二週年起計的購股權年期內分別行使最多達1/2的購股權。
3. 本公司於聯交所上市的股份在緊接期權授出日期前的收市價為5.73港元\*。
4. 本公司於聯交所上市的股份在緊接期權授出日期前的收市價為5.47港元\*。
5. 本公司於聯交所上市的股份在緊接期權授出日期前的收市價為4.99港元\*。
6. 本公司於聯交所上市的股份在緊接期權授出日期前的收市價為0.77港元\*。
7. 本公司於聯交所上市的股份在緊接期權授出日期前的收市價為0.81港元\*。
8. 本公司於聯交所上市的股份在緊接期權授出日期前的收市價為1.12港元\*。
9. 本公司於聯交所上市的股份在緊接期權授出日期前的收市價為0.84港元\*。
10. 本公司於聯交所上市的股份在緊接期權授出日期前的收市價為0.97港元\*。

\* 資料源自彭博(Bloomberg)



## 董事會報告

### 足夠的公眾持股量

根據本公司可得的公開資料以及據董事所知，在年內及截至本年報日期，本公司一直遵照上市規則的規定維持足夠公眾持股量。

### 購買股份或債券之安排

除上文「購股權計畫」所披露資訊外，本公司及其控股公司或其任何附屬公司於本年度內任何期間及截止本年度年底日並無訂立任何安排，致使本公司董事（包括配偶，或未滿 18 歲的未成年子女）可籍購入本公司或任何其他法人團體之股份或債券而獲取利益。

### 稅項

截至二零一八年十二月三十一日止年度，非中國居民的外籍股東無需就持有本公司股份在中國境內繳付任何個人或企業所得稅、資本收益稅、印花稅或遺產稅。股東務須向彼等的稅務顧問諮詢有關擁有及處置本公司股份所涉及的中國、香港及其他稅務影響的意見。

### 關聯方／持續關連交易

Schlumberger 曾經為本公司主要股東，於二零一八年二月份出清，不再持有本公司已發行股本。就上市規則而言，Schlumberger 於二零一八年二月份前仍為本公司關連人士，而根據上市規則第 14A 章，本公司與 Schlumberger 訂立二零一五年總協議構成本公司的持續關連交易。

截至二零一八年十二月三十一日止年度，本公司與關聯方的交易呈列於本年報財務報表附註 36。

於二零一三年四月二十四日，本公司與 Schlumberger NV（「Schlumberger」）訂立一份相互供應及採購總協議（「總協議」）。據此，本集團同意向 Schlumberger 供應產品及服務，而 Schlumberger 同意供應並促使聯屬公司供應產品及服務予本集團，為期三個財政年度直至二零一六年十二月三十一日。進一步詳情請參閱本公司於二零一三年四月二十四日的公佈及本公司於二零一三年五月十六日的通函。

於二零一五年十二月二十三日，本公司與 Schlumberger 訂立二零一五年總協議，以續新的協議。二零一五年總協議的固定年期為三年，自二零一六年一月一日起至二零一八年十二月三十一日止。進一步詳情請參閱本公司日期為二零一五年十二月二十三日的公告。

於二零一六年四月十三日，本公司與 Schlumberger 訂立補充協議，修訂二零一五年總協議項下持續關連交易的年度上限。進一步詳情請參閱本公司日期為二零一六年四月十三日的公告。

由於補充協議項下經修訂年度上限按年度基準計算上市規則第 14.07 條所界定的適用百分比率將超過 5%，修訂年度上限須根據上市規則第 14A 章遵守獨立股東批准規定。

修訂年度上限的補充協議於二零一六年五月二十六日舉行的本公司股東特別大會上獲得本公司獨立股東批准。

## 董事會報告

根據總協議，於二零一八年財政年度內的交易金額如下：

	人民幣千元	美元千元
本集團向Schlumberger或聯屬公司供應產品及服務	85	13
Schlumberger或聯屬公司向本集團供應產品及服務	23,683	3,680

\* 人民幣換算為美元按人民幣6.4364元兌換1.00美元匯率進行換算，此匯率為中國銀行公佈的二零一八年交易發生期間匯率的平均值。

獨立非執行董事已審閱上述持續關連交易，並已確認該等交易已按以下情況訂立：

- (i) 在本集團的日常業務中訂立；
- (ii) 按照一般商務條款或更佳條款進行；及
- (iii) 根據有關交易的協議進行，條款公平合理，並且符合本公司股東之整體利益。

本集團核數師德勤·關黃陳方會計師行獲委聘根據香港會計師公會頒佈的《香港鑒證業務準則第3000號》「歷史財務資料審核或審閱以外之鑒證業務」以及參考《實務說明》第740號「香港上市規則規定的持續關連交易的核數師函件」，就本集團的持續關連交易出具報告。德勤·關黃陳方會計師行已根據上市規則14A.56條，就本公司於上文所披露的持續關連交易發表載有其發現結果及結論的無保留意見函。本公司已向聯交所提交核數師函件副本。

### 修訂大綱及章程細則

截至二零一八年十二月三十一日止年度，本公司大綱及章程無重大修訂。

### 審核委員會

根據守則和上市規則之要求，本公司已建立審核委員會（「審核委員會」）。該委員會由全部三位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 Yaw 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。

### 核數師

截至二零一八年十二月三十一日止年度之合併財務報表已經由德勤·關黃陳方會計師行審核，德勤·關黃陳方會計師行將於應屆本公司股東週年大會上退任，並合資格重選獲重新委任。重新委任德勤·關黃陳方會計師行為本公司核數師之決議案將於應屆本公司股東週年大會上提呈。

承董事會命

羅林  
主席

二零一九年三月二十二日

# 董事與高級管理層履歷

## 執行董事

**羅林**，52歲，本集團主席及創始人，負責本集團的全面工作。創立本集團之前，於一九九二年至一九九九年間，羅先生在塔里木油田工作，羅先生在石油行業擁有27年經驗。羅先生持有清華大學高層管理人員工商管理碩士(EMBA)學位、西南石油學院鑽井工程專業學士學位，亦為中國合資格律師及特許會計師。

**皮至峰**，41歲，本公司執行董事及首席執行官，負責本集團戰略管理、全面經營目標的實現以及資本市場相關工作。皮先生於二零零四年加入本集團，曾負責本集團戰略規則、投資併購、市場營銷等工作。加入本集團前，皮先生在中誠信財務顧問有限公司從事投資工作。皮先生持有美國芝加哥大學布斯商學院工商管理碩士(MBA)學位。

**范永洪**，48歲，本公司執行董事、總裁及首席技術官，主要負責本公司業務運營，產業管理及技術建設工作。范先生於二零零四年加盟本集團，曾負責本集團油田技術服務建設及產業集群管理工作。加入本集團前，於一九九一年至二零零四年，范先生就職於中石油塔里木油田分公司，在石油行業擁有28年經驗。范先生持有中歐國際工商學院(CEIBS)高層管理人員工商管理碩士(EMBA)學位。

## 非執行董事

**John William CHISHOLM**，64歲，本公司獨立非執行董事。目前擔任Flotek Industries, Inc. (「Flotek」) (紐約證券交易所證券代號：FTK) 董事會主席、行政總裁及首席執行官。Chisholm先生自二零零六年十二月起出任NGSG, Inc. (紐約證券交易所證券代號：NGS) 董事，為NGSG, Inc. 薪酬委員會及管治委員會成員。Chisholm先生亦獲《Oil and Gas Journal》邀請加入其中東技術(Middle East Technology) 編輯顧問委員會。

## 獨立非執行董事

**張永一**，83歲，本公司獨立非執行董事。張先生在石油行業擁有豐富經驗。一九九二年，張先生擔任中國石油天然氣集團公司副總經理。之前曾在西南石油學院執教逾32年。張先生於二零零零年獲委任為國有大中型企業監事會主席。並於一九九八年獲國務院委任為中國國務院稽察特派員。

**朱小平**，70歲，本公司獨立非執行董事。朱先生在企業融資方面擁有豐富經驗。現為中國人民大學會計學教授，並曾擔任中國會計學會理事及中國審計學會理事。

**拿督Wee Yaw Hin**，60歲，本公司獨立非執行董事。彼於橫貫勘探生產、燃氣及液化天然氣價值鏈的油氣行業擁有逾30年經驗。其經驗範圍包括技術、營運職能及高級管理層及董事職務。拿督Wee曾在馬來西亞及海外Shell任職21年，並於二零一零年五月加入PETRONAS擔任上游業務的執行副總裁兼行政總裁。拿督Wee曾為PETRONAS集團董事會執行董事兼執行委員會成員。拿督Wee畢業於英國帝國學院，取得土木工程師身份及理學碩士學位。

## 董事與高級管理層履歷

### 高級管理層

**沈海洪**，50歲，本公司執行副總裁，負責集團公司作業管理、知識管理及管理改進工作。沈先生於二零零七年加盟本集團，曾負責本集團管材服務集群及集團的運營管理工作。加入本集團前，於一九九一年至二零零六年，沈先生就職於中國石油天然氣集團公司，在石油行業擁有28年經驗。沈先生持有清華大學工商管理碩士(MBA)學位，西南石油學院鑽井工程學士學位，亦為鑽井工程高級工程師。

**徐宏劍**，37歲，本公司財務總監，負責集團公司財務政策和財務工作方向，負責投融資管理工作；分管集團投融資管理部。徐先生於二零零六年加盟本集團，曾負責本集團的財務工作，風險管控工作以及市場營銷工作。加入本集團前，於二零零三年至二零零六年，徐先生任職於德勤會計師事務所，從事財務審計工作。徐先生持有復旦大學金融學學士學位。

**嚴永剛**，36歲，本公司執行副總裁，負責集團戰略支持工作。嚴先生於二零零七年加入本集團，曾分管集團完井技術集群，市場營銷及人力資源工作。嚴先生持有江漢石油學院石油工程學士學位。

**馬健**，51歲，本公司執行副總裁，分管集團中東市場工作。馬先生於二零零二年加入本集團，曾負責本集團的國內早期業務發展，國內營銷及各項管理工作。加入本集團前，於二零零零年至二零零二年，馬先生任職於哈里伯頓中國公司。於一九九一年至一九九九年，在江漢油田鑽井工程處擔任石油工程師，在石油行業擁有28年經驗。馬先生持有中國石油大學博士學位，並擔任長江大學的客座教授。馬先生也持有華中科技大學頒發的工商管理碩士學位，江漢石油學院鑽井工程專業學士學位。

### 公司秘書

**魏偉峰**博士，57歲，本公司公司秘書。魏博士目前為方圓企業服務集團(香港)有限公司之董事及行政總裁，彼亦為香港特許秘書公會副會長。魏博士擁有超過26年的上市公司高級管理層及專業範疇之經驗，其中包括企業上市、收購合併、企業融資、內部控制、合規及公司秘書等方面深入認識。魏博士是香港特許秘書公會及英國特許秘書及行政人員公會的資深會員，並為香港會計師公會會員及英國特許公認會計師公會的資深會員。彼持有上海財經大學金融博士學位、香港理工大學的企業融資碩士學位、美國安德魯大學(Andrews University)工商管理碩士學位及英國華瑞漢普敦大學(University of Wolverhampton)法律(榮譽)學士學位。

# 企業管治報告

本公司自二零零七年十二月十四日於聯交所上市以來，一直執行高標準的企業管治並採納上市規則附錄 14 所載的守則條文(「守則條文」)作為其自身守則。截至二零一八年十二月三十一日止年度，本公司已遵守所有適用的守則條文。

在現時董事會架構下，共有三名執行董事、一名非執行董事及三名獨立非執行董事，可以確保董事會獨立及客觀運作，而有關董事委員會則為本公司的決策、監督和諮詢發揮重要作用。

## 企業管治架構

董事會作為本公司企業管治架構核心，與管理層之間具有明確分工。董事會負責給予管理層指引和有效監控，而管理層則負責執行已確定的策略方針。一般而言，董事會負責：

- 制訂本集團、其附屬公司及聯營公司的長期策略及監控其執行情況；
- 審批經營計劃和財務預算；
- 批准有關年度及中期業績；
- 審查及監控本集團的風險管理及內部監控；及
- 確保良好的企業管治及合規。

董事會授權管理層執行已確定的策略方針，由管理層負責本集團的日常營運並向董事會報告。為此，董事會訂立了清晰的書面指引，特別明確釐定對管理層的授權範圍，以及需要獲得董事會批准的事項。

本公司已有商定程序，董事可在適當情況下提出合理要求徵詢獨立專業意見，費用由本公司承擔。

## 董事會

### 董事會組成

董事會的組成嚴格遵守均衡、公平及董事會成員背景多元化的原則，而董事會致力招募最合適的人選，帶領集團邁向迅速及健康的發展。截至本年報日期，董事會目前由三名執行董事包括：羅林先生、皮至峰先生及范永洪先生、一名非執行董事即：John William Chisholm 先生及三名獨立非執行董事包括：張永一先生、朱小平先生及拿督 Wee Yaw Hin 組成。董事會主席為羅林先生。該等董事的背景為董事會帶來不同專長及經驗。董事的履歷詳情載列於本年報「董事與高級管理層履歷」一節內。

就本公司所知，董事會各成員之間並無關係(包括財務、業務、家屬或其他重大關係)。

## 企業管治報告

### 董事會成員多元化

董事會明白董事會成員多元化在提高董事會效率方面的好處。為此，董事會已於二零一三年八月採納一套董事會成員多元化政策（「董事會成員多元化政策」），當中列出達致董事會成員多元化的方法。提名委員會在物色具備合適資格的候選人成為董事會成員時，會考慮董事會成員多元化政策所載的多項因素，包括但不限於性別、年齡、文化及教育背景、民族、專業經驗、行業經驗、技能、知識及年資。就切合本公司需要而言，董事會被認為屬均衡且成員來自多元化的背景。本公司亦會不時考慮其本身的業務模式及具體需要，以確定董事會的最佳組成。提名委員會將定期檢討董事會成員多元化政策以確保其持續有效。

### 主席與首席執行官

守則條文第A.2.1條規定主席與首席執行官的角色應予以區分，並不應由一人同時兼任。主席與首席執行官之間的職責分工須以書面清晰地確立。本公司已遵守守則條文第A.2.1條，主席由羅林先生擔任，首席執行官由皮至峰先生擔任。

### 獨立非執行董事的獨立性

本公司已收到所有獨立非執行董事按照上市規則第3.13條就其獨立性而提交的年度確認函，確認他們的獨立性，故董事會認為現任獨立非執行董事均符合上市規則第3.13條所載的相關指引，故本公司視全體獨立非執行董事為獨立人士。

於年度內，本公司已遵守上市規則第3.10條的規定及有最少三名獨立非執行董事，包括具備專業資格或會計或有關財務管理專業知識的一名獨立非執行董事朱小平先生。年內董事會成員中至少有三分之一的成員是獨立非執行董事，符合上市規則第3.10A條的規定。

自二零零七年十一月十七日起，張永一先生及朱小平先生一直服務董事會。彼等出任獨立非執行董事超過10年。自二零一七年四月十九日起，拿督Wee Yiau Hin服務董事會。在任期間，張永一先生，朱小平先生及拿督Wee Yiau Hin已證明彼等有能力對本公司事務提供獨立意見。儘管彼等已擔任獨立非執行董事多年，董事會認為彼等可繼續擔當所需角色，故此建議彼等於本公司股東週年大會上接受重選。

## 企業管治報告

### 董事委任及連任

三名執行董事及一名獨立非執行董事拿督 Wee Yiaw Hin 的委任期為三年，而另外兩名獨立非執行董事張永一先生及朱小平先生的委任期為一年。根據本公司章程規定，在每次本公司股東週年大會上應有至少三分之一的現任董事(或如董事人數不是三或三的倍數，則應為最接近但不少於三分之一的人數)輪流退任，惟每名董事(包括按特定任期獲委任的董事，但不包括根據章程細則第 114 條及 115 條獲委任以填補臨時空缺或新加入現有董事會的董事)須至少每三年退任一次。即將退任的董事可以再次成為候選人及繼續以董事身份參與有關會議。

新委任董事將收到一份入職指引文件，當中載有董事根據上市規則須履行的職責及責任以及其他適用規章制度。

本公司已安排適當的保險，就董事及本集團高級職員因履行職務而可能承擔之潛在責任作出彌償。

### 企業管治職能

董事會已於二零一二年三月採納企業管治職能書面職權指引，更有效地履行企業管治職能。相關權力及職責詳細已清楚載於職權指引，概述如下：

- (a) 制定及檢討本公司的企業管治政策及執行；
- (b) 檢討及監察董事及高級管理層的培訓及持續專業發展；
- (c) 檢討及監察本公司在遵守法律及監管規定方面的政策及執行；
- (d) 制定、檢討及監督適用於僱員及董事的行為守則及合規手冊(如有)；及
- (e) 檢討本公司遵守守則條文的情況並於企業管治報告內披露。

以下為董事會於二零一八年就企業管治職能進行的工作概要：

- (a) 檢視本公司的企業管治政策及執行；
- (b) 檢討及監督適用於董事及僱員的行為守則及合規手冊；
- (c) 檢討本公司遵守守則條文的情況；及
- (d) 檢視董事會架構。

## 企業管治報告

### 董事的證券交易

本公司已採納上市規則附錄 10 所載的標準守則作為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年度內一直遵守標準守則所規定的標準。

### 持續專業發展

董事確認，截至二零一八年十二月三十一日止年度內，彼等已遵守守則條文第 A.6.5 條有關董事培訓的規定。年內，全體董事已參與持續專業發展，方式為出席有關以下主題的座談會及／或閱讀材料，以發展及更新彼等的知識及技能，並已向本公司提供培訓記錄。

董事姓名	所涵蓋的培訓主題(附註)	參與時數
羅林先生	C, L, R	7
吳迪先生	C, L, R	7
皮至峰先生	C, L, R	7
John William Chisholm 先生	C, L, R	7
張永一先生	C, L, R	7
朱小平先生	C, L, R	7
拿督 Wee Yaw Hin	C, L, R	7

附註：

C：企業管治

L：上市規則更新

R：其他相關監管更新

### 董事會、董事委員會會議及股東大會

本公司已於二零零七年十一月十七日成立了審核委員會、薪酬委員會及提名委員會，及於二零一三年一月二十一日成立了質量、健康、安全、環境(「QHSE」)委員會。於報告年度，本公司共召開 13 次董事會會議、2 次審核委員會會議、1 次薪酬委員會會議、1 次提名委員會會議及 1 次 QHSE 委員會會議。此外，本公司亦於報告年度內召開一次股東週年大會，一次特別股東大會。



## 企業管治報告

下表載列年內董事出席會議的情況：

董事	董事會會議	審核委員會 會議	薪酬委員會 會議	出席次數／舉行次數			
				提名委員會 會議	QHSE 委員會會議	股東週年大會	特別股東大會
<b>執行董事</b>							
羅林先生(董事會主席)	13/13	不適用	1/1	1/1	1/1	1/1	1/1
吳迪先生	13/13	不適用	不適用	不適用	不適用	1/1	1/1
皮至峰先生(執行總裁)	13/13	不適用	不適用	不適用	1/1	1/1	1/1
<b>非執行董事</b>							
John William Chisholm 先生	13/13	不適用	不適用	不適用	不適用	1/1	1/1
<b>獨立非執行董事</b>							
張永一先生	13/13	2/2	不適用	1/1	不適用	1/1	1/1
朱小平先生	13/13	2/2	1/1	不適用	不適用	1/1	1/1
拿督Wee Yiaw Hin	13/13	2/2	1/1	1/1	不適用	1/1	1/1

除了一年兩次的業績發佈董事會會議外，本公司固定每季度召開一次董事會會議(「季度會議」)，以更好地發揮董事會的戰略及監督角色。高級管理人員均獲邀出席所有董事會會議，以促進董事會與管理層之間的溝通。本公司的季度會議主要圍繞四個方面的重點議題展開，分別為：戰略工作、運營情況、財務經營與預算、資本市場方面。每個季度分別針對以上議題的上季度工作進行總結及下季度計劃進行研討。在報告年度內，各季度會議召開的時間為：

	第一次季度會議	第二次季度會議	第三次季度會議	第四次季度會議
日期	二零一八年 一月二十二日	二零一八年 四月二十三日	二零一八年 七月二十三日	二零一八年 十月二十二日

## 企業管治報告

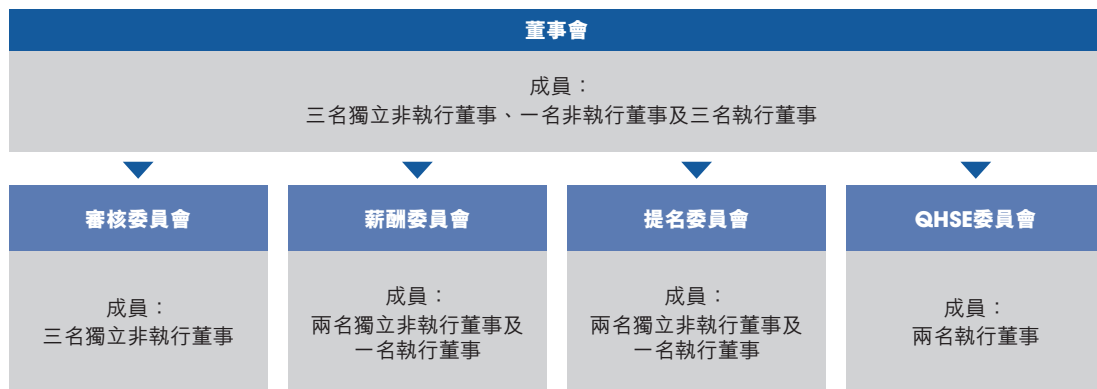
### 月度管理層報告

在董事會閉會期間，執行董事每月會獲得財務報告與管理報告，並與管理層召開經營工作會，聽取月度經營情況，監察經營進展，並指導其作出合理的規劃。

### 董事委員會

自本公司上市以來，董事會已成立審核委員會、薪酬委員會及提名委員會(全部均由獨立非執行董事擔任主席)，並具備界定的職權範圍(可於本公司網站查閱)，其內容不比《企業管治守則》的規定寬鬆。

此外，董事會亦於二零一三年一月二十一日成立QHSE(質量、健康、安全、環境)委員會。



每一委員會有權在有需要時委聘外界顧問或專家，以履行委員會責任。為了進一步加強獨立性及有效性，所有審核委員會成員均為獨立非執行董事，而提名委員會及薪酬委員會亦自二零零七年十一月成立起由獨立非執行董事佔多數所組成。

## 企業管治報告

### 審核委員會

本公司已於二零零七年十一月十七日成立審核委員會，自本公司上市時起生效。

審核委員會有三名成員，包括三名獨立非執行董事，即朱小平先生、張永一先生及拿督Wee Yiau Hin。朱小平先生為審核委員會主席。朱小平先生擁有上市規則第3.10(2)條規定的適當專業資格或會計或相關財務管理技能。本委員會的權力及職責詳細已清楚載於職權指引。

審核委員會的主要角色及職能如下：

- (a) 監督本公司與外聘核數師的關係，就委聘、續聘及辭聘本集團外聘核數師及相關的酬金及委聘條款向董事會作出建議；
- (b) 審閱本公司財務資料；及
- (c) 監管本公司財務申報制度、風險管理以及內部監控程序。

審核委員會於二零一八年舉行2次會議，並於會上審閱及討論以下主要事項：

- (a) 審閱本集團二零一七年全年業績及二零一八年中期業績，並向董事會作出推薦意見尋求批准；
- (b) 就續聘核數師作出推薦意見；及
- (c) 審閱財務申報制度、風險管理及內部監控制度。

### 薪酬委員會

本公司已於二零零七年十一月十七日成立薪酬委員會，自本公司上市時起生效。薪酬委員會由兩名獨立非執行董事即拿督Wee Yiau Hin及朱小平先生與一名執行董事羅林先生組成。拿督Wee Yiau Hin為薪酬委員會主席。本委員會的權力及職責詳細已清楚載於職權指引。

薪酬委員會的主要角色及職能如下：

- (a) 審閱及建議董事及高級管理層的薪酬、福利、花紅及其他補貼條款；
- (b) 就本公司所有董事及高級管理層的薪酬政策及架構向董事會作出建議；及
- (c) 對本公司的購股權計劃進行審批及監察執行。

董事會將擁有批准薪酬委員會所作推薦意見的權力。

薪酬委員會於二零一八年舉行一次會議，討論及批准本集團整體薪酬結構的調整及與績效掛鈎的薪酬激勵體系。

## 企業管治報告

### 提名委員會

本公司已於二零零七年十一月十七日成立提名委員會，自本公司上市時起生效。提名委員會由兩名獨立非執行董事即張永一先生及拿督 Wee Yiaw Hin 與一名執行董事羅林先生組成。張永一先生為提名委員會主席。本委員會的權力及職責詳細已清楚載於職權指引。

提名委員會的主要角色及職能如下：

- (a) 檢討董事會的架構、人數及組成以及成員多元化，並就提名董事的政策及程序向董事會作出推薦意見；
- (b) 物色適當合資格成為董事會成員的人選並可挑選提名出任董事的人選，並按個人條件及根據客觀標準對人選進行審議，並充分考慮對董事會成員多元化的好處；
- (c) 就委任或重新委任董事及董事(尤其是主席及最高行政人員)的繼任計劃向董事會作出推薦意見；
- (d) 檢討獨立非執行董事的獨立性並向董事會提出建議；及
- (e) 檢討董事會成員多元化政策，特別是當中所載的可衡量目標，確保目標屬適當及確定在實現該等目標方面所取得的進展。

提名委員會於二零一八年舉行一次會議，並就委任一名獨立非執行董事向董事會作出推薦意見。

## 企業管治報告

### QHSE(質量、健康、安全、環境)委員會

本公司於二零一三年一月二十一日成立 QHSE 委員會。QHSE 委員會由兩名執行董事羅林先生及皮至峰先生組成。皮至峰先生為 QHSE 委員會主席。QHSE 委員會負責就本集團的質量、健康、安全及環境 (QHSE) 的戰略提供指導及建議。QHSE 為油田技術服務行業重要標準，本公司致力引入國際標準，以提升在國內外的服務水平。本委員會每年至少舉行一次會議。

QHSE 委員會的主要角色及職能如下：

- (a) 協助董事會檢討本集團在質量、健康、安全與環境工作現狀；
- (b) 協助董事會監督本集團 QHSE 的管理及匯報程序及系統；
- (c) 協助董事會制定本集團 QHSE 計劃及監督本公司 QHSE 計劃的有效實施；及
- (d) 就影響本集團質量、健康、安全與環境標準的重大事項向董事會提出建議。

QHSE 委員於年內舉行 1 次會議，並於會上審閱及討論公司 QHSE 工作及下一步工作部署。

### 按薪酬組別劃分之高級管理人員薪酬

根據守則條文第 B.1.5 條，於截至二零一八年十二月三十一日止年度按薪酬組別劃分之高級管理人員薪酬載列如下：

薪酬組別	人數
港幣 2,000,000 港元至港幣 2,500,000 港元	2
港幣 2,500,001 港元至港幣 3,000,000 港元	2
港幣 4,000,000 港元至港幣 4,500,000 港元	1

### 問責及核數

董事明白其須負責編製各年度財務賬目。董事會並不知悉與可能對本集團持續經營能力有重大疑問的事件或狀況有關的任何重大不確定因素及董事會已按持續經營基準編製財務報表。

本集團核數師就其有關本集團財務報表申報責任的聲明，載於第 74 頁及 76 頁的獨立核數師報告中。

## 企業管治報告

### 核數師酬金

本集團於年內聘任核數師就所提供的核數及非核數服務所收取的酬金分析如下：

	二零一八年 人民幣千元
核數服務	4,200
非核數服務	200
總計：	4,400

### 公司秘書

本公司秘書為由董事會委任的魏偉峰博士(「魏博士」)。魏博士為企業服務供應商方圓企業服務集團(香港)有限公司的董事兼行政總裁。本公司的主要企業聯絡人為執行董事皮至峰先生。

根據上市規則第3.29條，截至二零一八年十二月三十一日止年度，魏博士進行的相關專業培訓不少於15小時。

### 風險管理及內部控制

董事會知悉，其有責任為本公司維持有效的風險管理及內部控制系統，在控制風險而非清除風險的前提下達成業務目標，並有責任就重大失實陳述或損失提供合理而非絕對的保證。

本公司經實施多項政策及程式，以保證操作中各方面都得到有效的風險管理，包括提供施工作業管理，現場檢查、測量及採樣服務、日常操作管理、財務報告及記錄、遵守環境保護及工作場所安全適用的法律法規。

於本年度內，本集團已對內控體系進行檢查，根據檢查，董事會對本集團目前內控體系的有效性認為滿意，當中包括充足的資源、員工資質及經驗、培訓計劃、本集團活動的預算以及財務申報職能。

本集團設有內部審計部門、法律部門以及質量控制部門，以擔當內部控制和風險管理的職能。本公司執行董事每月會獲得內部財務報告與管理報告，以監察各營業部門的經營進展以及作出合理的規劃。

本集團制定一套有關披露內幕消息的政策，載列符合證券及期貨條例及時處理及發佈內幕消息的程序及內部監控措施。

## 企業管治報告

### 股東權益

本公司鼓勵股東出席股東大會。董事、審核委員會、薪酬委員會、提名委員會各自的主席(或委員會的代表成員)、獨立董事會委員會主席(如有)及管理層將出席本公司股東週年大會，以解答有關本集團業務的提問。

於二零一八年，本公司已召開一次股東週年大會(「二零一八年股東週年大會」)。二零一八年股東週年大會提供理想的場合讓董事會與股東溝通。董事會、審核委員會、薪酬委員會及提名委員會的主席，連同本公司的外聘核數師均有出席於二零一八年五月二十八日舉行的股東週年大會，解答股東提問。

### 股東召開股東特別大會(「股東特別大會」)的程序

根據本公司章程細則第 79 條，本公司任何兩名或以上的股東或本公司任何一名股東(為於申請日持有本公司已繳足股本(附有權利可於股東大會上投票)至少十分之一的認可結算所(或其代理人))須向本公司於香港的主要辦事處(現位於香港皇后大道東 248 號陽光中心 40 樓)提交書面請求，並列明會議目的並由請求人簽署(「請求人」)。

該請求將由本公司的香港股份過戶登記處分處核實並於彼等確認該請求屬合適且恰當後，本公司的公司秘書將透過根據法定規定向所有登記股東呈送充分通知邀請董事會召開股東特別大會。相反，倘要求被核實為不恰當，股東將會被告知結果，因此股東特別大會將不能按要求召開。

倘自提交申請日期起計 21 日內，董事會未能於其後 21 日內召開有關會議，請求人本身或持有彼等投票權總數一半以上的任何請求人可盡快以與董事會可能召開會議相同的方式召開一次會議，惟以此種方式召開的任何會議不得於自提交請求日期起計三個月屆滿後召開，而請求人因董事會未能召開會議而承擔的所有合理開支應由本公司向彼等補償。

### 於股東大會上提呈建議的程序及聯繫方式

股東週年大會及其他股東大會為股東提供發表彼等意見的重要場合，本公司鼓勵及倡導股東出席及參與股東大會。

董事會成員(尤其是主席或其代表)、管理層團隊的適當成員及本公司外聘核數師將出席股東週年大會解答股東疑問。

出席股東週年大會及其他股東大會的股東獲提供合理場合就會議議題相關的內容提出問題，包括但不限於就核數工作及核數師報告的編製及內容向外聘核數師提問。

## 企業管治報告

### 組織章程文件

於截至二零一八年十二月三十一日止年度，本公司的組織章程文件無變動。

### 向董事會作出查詢的程序及詳盡的聯繫方式使該等查詢可妥善傳達

股東、投資者及公眾股東應向本公司的香港股份過戶登記分處傳達彼等有關彼等股權的疑問。股份過戶登記處的聯繫方式如下：

香港中央證券登記有限公司  
香港  
灣仔  
皇后大道東 183 號  
合和中心 17M 樓  
電話：(852) 2862 8628  
傳真：(852) 2865 0990  
網址：www.computershare.com

閣下如對投資者關係有任何諮詢，請聯繫本公司，聯繫方式如下：

電話：(86 10) 5739 7584  
電郵：ir@antonoil.com

### 免責聲明

本年報「股東權益」一節所載資料僅供參考，不代表且不應被視為向股東作出的法律或其他專業意見。股東應就彼等作為本公司股東的權益尋求獨立的法律意見。本公司不會就股東使用或依賴本年報「股東權益」一節所載任何內容而可能產生的任何及所有責任及虧損承擔責任。

### 二零一九年財務日誌

#### 公佈二零一八年業績

二零一九年三月二十二日

#### 合符資格出席二零一九年股東週年大會的股東名冊記錄截止日期

二零一九年五月二十一日

#### 二零一九年股東週年大會

二零一九年五月二十七日



# 環境、社會及管治報告

## 關於本報告

安東油田服務集團(以下簡稱「安東石油」、「公司」或「集團」)希望以發佈《環境、社會及管治報告》(以下簡稱「ESG 報告」)的形式，向社會各界總結並分享公司在公司社會責任方面的實踐與績效，增強信任與合作，共同推動公司和社會的可持續發展。

安東油田服務集團對報告中信息和數據的完整性及真實性負責，並承諾報告內容不存在任何虛假記載、誤導性陳述或重大遺漏。

## 報告組織範圍

安東油田服務集團在中國及全球範圍內的業務運營。

## 報告時間範圍

2018年1月1日至2018年12月31日，部分內容超出此範圍。

## 編製依據

本報告主要依據香港聯合交易所《環境、社會及管治 (ESG) 報告指引》的相關要求編寫。

## 報告語言

本報告以中文繁體及英文版本發佈。如有歧義，以中文繁體版為準。

## 報告發佈形式

本報告以印刷版和電子版兩種形式發佈。電子版可在香港聯合交易所網站([www.hkexnews.hk](http://www.hkexnews.hk))及本公司網站([www.antonoil.com](http://www.antonoil.com))查詢。

## 聯繫方式

安東油田服務集團董事會秘書處

地址：中國北京市朝陽區東湖渠屏翠西路8號(郵編：100102)  
電話：0086-10-57397788  
傳真：0086-10-57397799  
電子信箱：[group@antonoil.com](mailto:group@antonoil.com)

## 環境、社會及管治報告

### 凝心聚力，共創價值

自然界中存在著一個令人敬畏的群體，他們體型雖小且默默無聞，但無論在何等嚴酷的環境之中，都可以憑藉團結一致的合作、辛勤不輟的勞動以及頑強不屈的精神，適應環境的變遷，展現出生生不息的精神動力。這個群體，就是螞蟻。「Ant on Oil」，石油上的螞蟻，正是安東油田服務集團名稱的由來。

安東石油以「螞蟻文化」為企業文化內核，遵循「誠實正直、遵紀守序、敬業進取、感恩回報」的價值觀，秉承「成為立足於中國的全球領先的油田技術服務公司」的企業願景，從國內民營公司發展成為業務遍及10餘個海外國家的國際化公司，致力為價值鏈上各相關方創造價值。

安東石油在保障穩健運營的同時，不斷提升完善自身的社會、環境及管治層面的責任管理與實踐。於環境保護、安全與質量保障層面，安東石油秉承「先有QHSE(質量健康安全環境)，後有安東」的理念執行石油行業最高質量標準，按照國際油氣生產者協會(OGP)標準建立了全面的QHSE管理體系；於關顧員工層面，安東石油善待人才、多元包容、助力成長，推動人企共進；於供應鏈管理層面，安東石油關注並持續降低供應鏈中環境與社會風險；於反貪污層面，安東石油杜絕貪腐、誠實正直，保障自身廉潔運營；於社區投資層面，安東石油始終不忘初心、投身公益，積極履行自身社會責任。安東石油將不斷積極完善現有可持續發展體系，加強可持續發展管理，為各利益相關方創造更多的長遠價值。

## 1. ESG管理體系

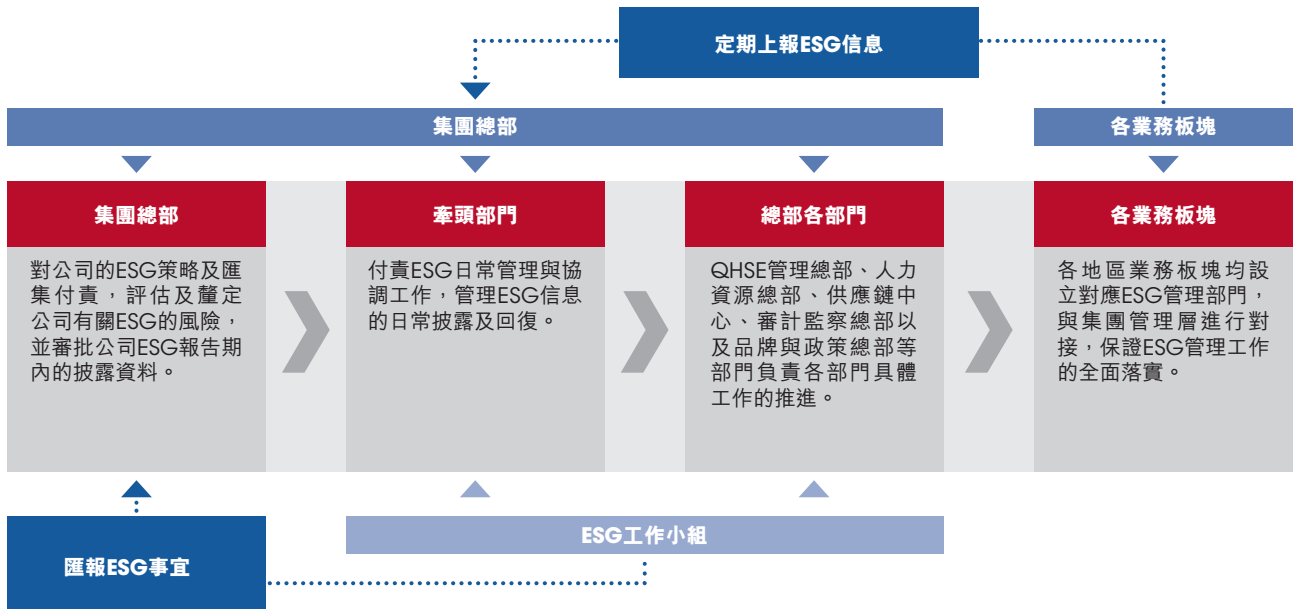
### 1.1 ESG理念與管理

安東石油以「成為立足於中國的全球領先的油田技術服務公司」為公司願景，秉承「可持續發展」理念，重視環境保護、資源節約、生態和諧與員工關愛，主動傾聽各界利益相關各方要求，並積極給予反饋。在追求業績領先、服務領先、技術領先的同時，期望成為業內社會責任履行之典範，竭力為促進公司、社會與自然的和諧發展貢獻力量。

### 1.2 ESG管理組織架構

安東石油建立有上下聯動的ESG管理體系。由董事會負責對集團ESG重大事項進行審議、決策。在總部範圍內組建了覆蓋ESG議題所涉及相關部門的社會責任工作小組，負責ESG工作推進。資本市場部作為工作小組的牽頭部門，負責ESG工作的協調和統籌。總部各部門均明確了ESG工作聯絡人，作為小組成員負責具體工作的推進與本部門分管議題年度ESG信息維護與報送。各業務板塊的相關部門按照總部要求，進行具體工作的落地推進，並定期上報ESG信息。

## 環境、社會及管治報告



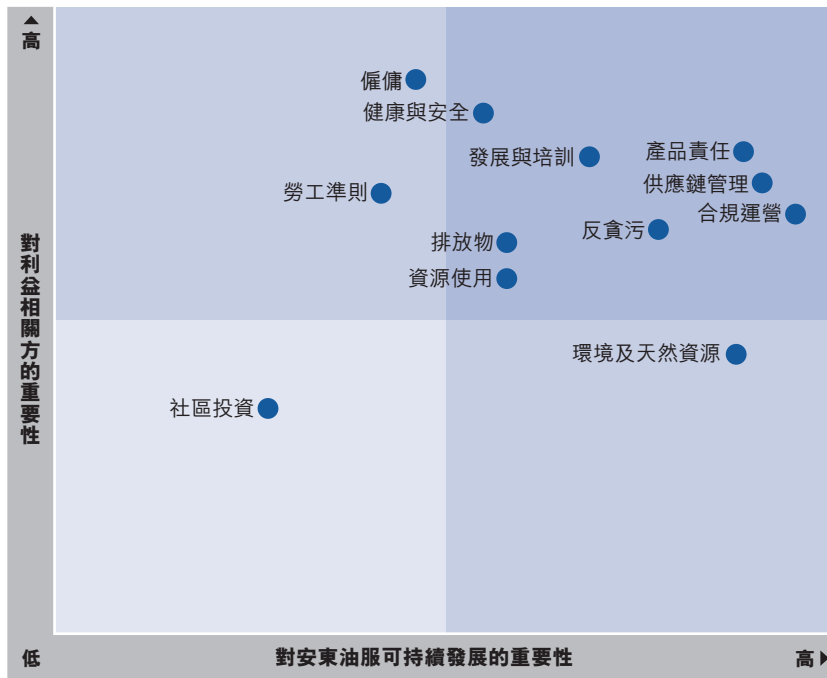
### 1.3 利益相關方參與

安東石油致力於與各界利益相關方保持良好溝通，建立多元化溝通途徑，與各界主要利益相關方建立長期有效的溝通機制，通過各界利益相關方的參與，推進公司在市場運營、環境保護、資源節約、員工關愛及社區參等方面的持續發展。

利益相關方	相關方說明	溝通方式
政府及監管機構	稅務、環保、安全等部門、地方政府、證監會等具備國家或地方法律法規執行權限的直接管理和監督機構	重大會議、政策諮詢、情況匯報、機構考察、公文往來、信息披露等
投資人及股東	持有安東石油一定份額股份／股權的自然人	股東大會、公司年報、公司公告、新聞發佈、電話會議、路演溝通等
員工	與安東石油正式簽訂勞動合同，及常年服務於安東石油業務的人員	員工滿意度調查、員工活動、員工培訓、員工手冊、公司內部刊物等
媒體	與安東石油建立合法合作關係的報社、電視台、網絡公司及其他相關媒介機構	公司經營訪談、公司文化宣傳、特色專題活動及其他邀請參加或參與的活動
供貨商	向安東石油合法供應生產物料、輔料及辦公必須品等的公司、商鋪或個體商戶	供貨商考察、公開招投標會議、戰略合作談判、交流互訪等
客戶	與安東石油正式簽訂合同，並獲得安東石油服務的機構／個人	合同簽訂、經營往來、信件往來等
周邊社區	運營所在地社區，社會公眾、與非營利組織	公益活動、社區活動、志願者活動、社會事業支持項目等

## 環境、社會及管治報告

通過與各利益相關方按上述方式溝通，安東石油了解了內外部利益相關方的關注、要求與期望。其中，內部利益相關方重點關注議題為僱傭、職業健康與安全、員工培訓及權益，外部利益相關方重點關注議題為合規運營、產品責任、環境保護及社區投資。



安東石油 ESG 關鍵議題重要性評估矩陣

## 2. QHSE 管理

安東石油秉承「先有 QHSE，後有安東」的理念，執行石油行業最高質量標準，並按照國際油氣生產者協會 (OGP) 標準建立了全面的 QHSE 管理體系。旨在致力實現「零傷亡、零污染、零投訴、零損失」的 QHSE 願景。

### 2.1 產品責任

#### 產品服務

公司堅持以客戶需求為導向，嚴格管理並積極提升作業質量及客戶滿意度。公司建立並完善質量管理體系，更新發佈中英文版質量管理體系文件，執行落實相關質量管理制度《集團公司作業質量管理辦法》《項目經營全過程管理辦法》等的要求，每年按期通過質量體系內審、管理評審、外審等工作，確保管理體系的適宜性、有效性和可操作性。通過了 ISO 9001 和 API 5CT、API 14A、API Q1、API Q2、API 11D1 等認證。

## 環境、社會及管治報告

對於產品和服務質量管理，公司領導層制定質量方針和目標，確保與組織環境相適應，與戰略方向相一致，並逐級落實質量責任，確保質量管理要求融入公司的業務過程。2018年度質量目標：客戶滿意度 $\geq 97\%$ ；產品／服務一次交驗合格率 $\geq 98\%$ ；公司對年度質量目標進行逐級分解，落實到具體崗位執行上，通過各項目標考核，確保目標實現。公司加強標準制定修訂工作，強化質量指標培訓，加強認識；組織追求卓越，提高產品、服務和發展質量，增強競爭優勢，促進持續發展。2018年安東制修訂作業操作標準與流程共84項，完成作業立項228項，覆蓋率100%，通過審核退回錯誤流程35項，啟用作業項目周進度跟蹤管理報表，組織項目經營全過程管理培訓13次。

在產品服務質量的提高上，公司致力於加強生產組織協調，提高作業效率：

- > 鑽井三隊全年完成12開12完，年進尺39,405.05m，創歷年最高口井數及進尺紀錄。
- > 西南頁岩氣長寧某鑽井區塊鑽井週期51.2天刷新了該區塊5,000m以上鑽井週期最短指標，較區塊鄰井平均鑽井週期節約23.8天。
- > 新疆市場連續油管拖動壓裂項目，通過精心組織，全年順利完成了10井的拖動壓裂作業，8井次通井沖砂作業，施工質量獲得甲方好評。
- > 成功實施中秋1井鑽井總包提速及泥漿技術服務，助力中石油重點風險探井取得重大突破。
- > 長慶氣田水平井動態暫堵多縫體積壓裂，兩口井對比區塊水平井增產幅度分別為達到170%和270%，大大超過預期增產效果。

為提高客戶滿意度，安東建立了健全預防性維護保養體系，提高設備完好率和利用率，確保生產正常運行，提高產品和作業服務質量。重視質量考核和顧客滿意度評價，強化質量管理改進，加強客戶滿意度管理，提升作業質量，實現客戶增值。執行集團《客戶滿意度管理辦法》，全年作業項目客戶滿意度達到98.08%。

內控管理方面，2018年公司積極實施管理改進監督機制，及時發現重大管理問題或系統性管理問題，並形成季度的管理改進例會機制，促進和提升作業和服務質量持續改進。2018年度組織新立項管理改進項目29項，完成25項，在執行項目4項。

## 環境、社會及管治報告

### 2.2 職業健康與安全

#### 合規承諾

安東石油高度重視員工職業健康和 safety，嚴格遵守作業或經營所在國家和地區的職業健康安全、環保相關法律法規，如國家《職業病防治法》《安全生產法》《安全生產許可證條例》等。每年集團總部及所屬子公司逐級識別作業所在地區和國家有關法律法規，定期進行合規性評價，並對問題有效整改，促進和保證各項生產經營活動合規有序運行。

#### 制度指引

公司始終堅持「先有 QHSE，後有安東」的核心價值理念，堅持在任何時刻，任何情況下，保護員工(包括承包方員工)的健康與安全的方針政策，每一項作業必須考慮保護環境，遵循將我們業務對環境的影響減至最低的基本方針，積極培育領導示範、全員參與、人人干預、追求卓越的 QHSE 文化氛圍。

公司制定了《風險管理程序》《職業健康管理程序》，從危險源頭開始識別，對生產運營過程中可能影響健康安全的環節進行風險分析及評估，並按風險可能性及後果的嚴重程度劃分風險等級，制定控制措施及應急預案，降低和避免員工健康及安全事件的發生。

#### 體系支持

公司貫徹落實 QHSE 方針目標「生命、環境、客戶、卓越」(即在任何情況下保護生命是最重要的，每一項作業必須考慮保護環境，盡我們所能讓客戶滿意，始終追求卓越的標準)，並依據最新版 ISO14001 和 OHSAS18001 的要求建立了完善有效的職業健康安全和環保管理體系。

#### 管理落實

員工健康是安全生產的前提和保障，2018 年公司提出，安東人才「健康化」發展目標，健康體檢覆蓋率達到 100%，實現全員健康信息備案及評價達到 100%。

加強職業病防治措施及監護，進行目標干預，包括改善作業環境條件、個人勞保防護、提高人員職業健康意識。加強職業健康監護，崗前、崗中、離崗後的健康檢查，職業禁忌處理及安置等；增加現場職業健康危害告知警示標識等。

## 環境、社會及管治報告

2018年，集團通過以下舉措加強員工健康與安全管理：

- > **落實安全生產責任制**：通過逐級落實安全生產責任制，加強對高風險項目的重點管控，組織開展了「井控安全管理專項活動」，完善了井控管理制度，突出對三高井、重點氣井、關鍵工序的井控管理，推進落實井控管理制度的執行。
- > **開展QHSE隱患排查**：通過開展「季度QHSE隱患排查」活動等，檢查發現的不符合整改完成率達90%以上。全年杜絕了較大及以上的安全事故，未發生員工職業病和環保事故事件。
- > **要求員工體檢**：嚴格按要求組織員工健康體檢，對接觸職業病危害因素員工的職業健康檢查，2018年職業病健康檢查覆蓋率100%；員工常規體檢覆蓋率100%。
- > **定期舉行職業健康培訓**：
  - 公司每年按要求定期開展屬地範圍內產品線的環境危害場所、崗位職業病危害因素識別、職業危害告知及風險管控。
  - 公司嚴格執行職業病防治法律法規、規章制度及操作規程，指導員工了解工作崗位存在的職業病危害因素，促使員工充分掌握預防和防控職業病的知識，提升員工的自我保護意識。
  - 每年聘請專家進行健康和急救知識講座，並定期組織內部QHSE講師深入作業現場開展《健康管理》培訓，從心理健康、飲食健康、身體健康等方面普及健康知識。

### 2.3 治污減排

#### 合規承諾

集團貫徹執行《中華人民共和國環境保護法》《中華人民共和國固體廢物污染環境防治法》《中華人民共和國水污染防治法》《中華人民共和國環境影響評價法》《中華人民共和國環境噪聲污染防治法》等國家環境保護的方針、政策和法律法規，監督落實作業項目所在地區環保排放標準和國際公約要求，確保工業污水及生活污水達標排放。對於生產廢棄物，交予具備處理資質的第三方實施回收處理，並做好轉運記錄。

## 環境、社會及管治報告

### 制度指引

於集團內部，安東石油制定並完善環保保護的方針、目標和相關制度，所有員工對環境保護都負有責任和義務，承諾每一項作業必須考慮保護環境，及時回顧修訂《環境保護管理程序》《應急管理程序》《風險管理程序》等制度，從制度層面要求集團在保證安全生產的同時，也注重環境保護問題，所有作業項目在項目立項前、施工過程中、施工後的現場恢復等均按公司風險管控要求進行相關環境風險識別及控制。

報告期內，安東石油規範作業過程中污染物排放與回收、防污染應急管理，加強對現場作業對環境保護工作要求。定期評審更新環保管理制度，並通過QHSE體系內、外審及管理評審，不斷發現並持續改進環保管理存在的問題，持續提高管理水平。

### 體系支持

作為合規運營的保障，依據ISO14001和OHSAS18001的要求，安東石油建立了符合國際標準水平的QHSE管理體系，集團作業及QHSE管理總部對公司整體運營過程中的QHSE工作進行全面監督和系統管控。針對公司全球化業務範圍，為了克服複雜產業結構對於QHSE管理工作實施所產生的影響，公司在海內外作業項目所在地均設立對應QHSE管理部門，與集團作業及QHSE管理總部進行工作對接，嚴格控制污染物排放水平，全面開展環保監察工作，確保公司全球化業務的合規運營。

### 管理落實

安東石油推行清潔生產，通過預防污染與控制排放物、有效使用自然資源、減少並回收廢棄物，將我們業務對環境的影響減至最低。報告期內，集團強化生產和作業環境風險的動態識別、評估和隱患排查，定期開展環境合規性評價工作，並提出了作業地圖信息化管控要求，對新增作業區域、作業地點的環境風險實現動態跟蹤管理，加強環境監測和風險評估，降低環境事故事件率。

### 廢氣處理

- > 採用符合國標要求的柴油，同時採取有效的柴油過濾裝置，加強設備的維護保養，以降低廢氣排放中的氮氧化物、一氧化碳、硫氧化物等的排放對環境的影響。
- > 現場的作業設備控制柴油用量，部分設備接入當地網電，由原來的柴油發電改用清潔能源，減少了約50%的碳排放量。



## 環境、社會及管治報告

- 固體廢棄物處理**
- > 以減少和消除危險源為基本原則，2018年清理和關閉部分化學品及化學品廢料庫房，對完井工具試壓實驗的廢水排放進行規範排放處理和監督檢查，達標排放。
  - > 作業現場對生活垃圾與工業垃圾安全分類存放，定期拉運至有資質的處理單位進行處理，將井場指定區域設置有毒有害固廢存放點，鋪設防滲膜。
  - > 鑽井、修井產生的固體廢棄物(岩屑等)，按《固體廢物污染環境防治法》要求執行。如廢舊鋰電池，交由專業機構回收處理。
  - > 通過對鑽井設計的實施、井控風險的控制等，減少鑽井液溢流導致的環境風險，如開鑽前通過方井防止井口的鑽井液滲漏地層的風險；發現溢流確保能立即關井；採用四層套管固井，完全隔開井眼工作環境與淺層地下水系以防止污水污染水源。鑽井液和壓裂液的廢水回用率也達到100%。
  - > 報告期內，集團在鑽井方面全面採用泥漿不落地新工藝，確保現場鑽井液不接觸地面經處理後轉運至有資質的第三方進行回收處理；在頁岩氣領域率先採用生物合成基鑽井液工藝，提高廢棄鑽井液的降解率，減少環境污染。

### 2.4 節能降耗

#### 法律法規與政策

安東石油重視內外部環境風險和機遇的識別，關注國家法律法規變化對企業的影響，並定期在管理評審和年度工作會議中對集團戰略風險進行研討和評估。集團持續遵循國家《節約能源法》及《北京市節約用水辦法》地區節能減排規定執行生產運營。

於集團內部，制定並宣貫執行集團《辦公室QHSE管理規定》，要求員工節水、節電、節約用紙、低碳出行等舉措，加大節能減排投入，降低能源資源消耗從而減少溫室氣體排放。

#### 落地舉措

報告期內，集團積極落實資源節約工作，通過鼓勵員工低碳出行、倡導電子化辦公、提升員工環保理念、落地節約用水舉措等方式，踐行資源節約工作。

## 環境、社會及管治報告

- > **低碳出行**：公司積極倡導全員綠色、低碳出行。嚴格公司用車管理，實施行程計劃管理，在降低出行成本的同時也減少了燃油消耗。
- > **電子化辦公**：減少集團會議材料中紙張的使用，改用微信、QQ、郵件等即時通信方式；集團大型會議採用分會場形式召開，減低人員因差旅而產生的能耗及溫室氣體。
- > **意識培養**：集團加強項目經營管理，提升全員成本控制意識和能源節約意識。
- > **節約用水**：壓裂返排液重複再利用，減少生產用水量。作業井場就近打水井，用於生產和生活的用水，減少與居民用水的衝突。

### 2.5 環境類關鍵績效指標

除另行說明外，安東石油環境類數據涵蓋集團直接管理的境內全部業務，境外業務所涉及的环境類數據擬於未來適時披露。

#### 環境關鍵績效指標

指標	單位	2018 年度
<b>溫室氣體排放總量<sup>1</sup> (範圍 1 及範圍 2)<sup>2</sup></b>	<b>噸</b>	<b>26,583</b>
<b>百萬元收入溫室氣體排放量</b>	<b>噸/百萬元</b>	<b>24.5</b>
<b>綜合能源消耗總量<sup>3</sup></b>	<b>兆瓦小時</b>	<b>88,899</b>
<b>百萬元收入綜合能源消耗量</b>	<b>兆瓦小時/百萬元</b>	<b>82.0</b>
電力	兆瓦小時	7,710
汽油/柴油	兆瓦小時	81,189
<b>用水總量</b>	<b>立方米</b>	<b>177,077</b>
<b>百萬元收入用水量</b>	<b>立方米/百萬元</b>	<b>163.4</b>
辦公用水總量	立方米	44,948
生產用水總量	立方米	132,129
<b>有害廢棄物總量<sup>4</sup></b>	<b>噸</b>	<b>35,899</b>
<b>百萬元收入有害廢棄物排放量</b>	<b>噸/百萬元</b>	<b>33.1</b>

- (1) 基於安東石油的業務性質，其重大氣體排放為溫室氣體，主要源自使用由化石燃料轉化的電力及燃料。安東石油溫室氣體核算範圍主要涵蓋二氧化碳、甲烷及氧化亞氮。溫室氣體排放數據乃按二氧化碳當量呈列。溫室氣體排放量計算方法參考世界資源研究所 (WRI) 和世界可持續發展工商理事會 (WBCSD) 發佈的《溫室氣體核算體系企業核算與報告標準》、政府間氣候變化專門委員會 (IPCC) 發佈的《第五次評估報告》；用於範圍二計算的電網排放因子參考中國生態環境部應對氣候變化司最新發佈的中國區域電網排放因子(2017年)。
- (2) 範圍一：涵蓋由公司運營直接產生的溫室氣體排放；範圍二：來自公司內部消耗(購買獲得或取得的)電力、熱能及蒸汽所引致的「間接能源」溫室氣體排放。
- (3) 綜合能源消耗總量是通過直接與間接能源消耗量，根據中華人民共和國國家質量監督檢驗總局及中國國家標準化管理委員會刊發的《綜合能耗計算通則》(GB/T 2589-2008)換算因子計算得出。
- (4) 安東石油運營涉及的有害廢棄物主要包括：廢鑽井液及油基岩屑。
- (5) 本年度的百萬元收入排放及能耗計算基於：排放、能耗總量/收入(百萬元人民幣)，收入數據採用國內市場收入1,083.7百萬元人民幣。

## 環境、社會及管治報告

### 3. 員工權益

#### 3.1 合法僱傭

##### 基本權益保障

集團嚴格遵守《中華人民共和國勞動法》《中華人民共和國勞動合同法》和業務所在國的相關法律、法規和制度，遵循「平等、自願、合法、協商一致、誠實守信」的原則與員工簽訂勞動合同。抵制各種形式的強制勞動。集團禁止在所有地區僱傭童工，在人員招募時，工作人員會仔細核對候選人身份證明信息，確保不招聘童工。2018年，安東石油在全球業務範圍內未發生聘用童工現象。

集團公平公正的對待不同國籍、種族、性別、宗教信仰和文化背景的員工。集團認真落實業務所在國對女職工勞動保護的相關法律、法規和制度，保障懷孕、生育、哺乳期女職工的各項權利和福利，嚴禁在女職工懷孕、生育、哺乳期間降低其工資、福利，或辭退、解除聘用合同的行為，確保女性員工無歧視。

##### 員工多元化

員工的多元化是安東石油最大的優勢之一，來自不同國家和背景的員工懷著共同的目標，攜手共進。2018年安東石油在中國、伊拉克、巴基斯坦、印度、埃塞俄比亞、哈薩克斯坦、阿聯酋、阿爾巴尼亞、委內瑞拉等10餘個國家進行招聘活動，集團員工涉及30多個國家及地區。根據集團《招聘管理制度彙編》《招聘管理手冊》要求，集團進行招聘時向社會多種渠道發佈招聘信息，確保招聘各環節公開、透明，並將招聘崗位的相關職責與薪酬福利向候選人進行詳細描述，確保候選人的信息知悉權，在此基礎上，雙方作出合適選擇，嚴禁暗箱操作；在招聘過程中，集團嚴禁性別歧視，並禁止向候選人詢問婚育情況，確保對女性候選人無歧視；招聘時運用招聘管理系統，實現了全程無紙化辦公，同時優化了招聘流程，較大的提升了招聘效率。隨著海外業務的不斷擴大，未來本集團將繼續加快全球化進程，持續從世界各地招聘和僱傭優秀人才。

截至2018年12月31日，員工人數為4,040人，其中海外員工增加1,216人至2,256人，海外僱員佔集團員工總數55.8%。

#### 3.2 員工福利

安東石油根據《中華人民共和國社會保險法》《強制性公積金計劃條例》等業務開展地區的法律規定為員工繳納五險一金、強積金等法律要求的各項福利。同時提供補充醫療保險、意外險等公司福利。除此之外公司還提供帶薪休假、健康體檢、節日福利、話費補助、組織文體活動、結婚生育生病住院關懷慰問等福利，體現公司關懷，充分考慮員工工作與生活平衡，增加員工歸屬感。

## 環境、社會及管治報告

在薪酬激勵方面，安東石油深入推進薪酬體系改革，貫徹「合夥人計劃」、推行阿米巴經營激勵，與員工分享經營成果，促進員工與公司共同發展，根據員工在不同崗位創造的價值，從不同層次、全方位與員工分享成果。提供多元化和富有競爭力的薪酬，除基本工資外，根據工作環境提供對應補貼，根據業績完成情況提供激勵獎金。同時授予骨幹員工期權。

### 3.3 發展培訓

安東石油的快速發展得益於人才的快速發展與培養，積極為員工搭建快速成長的平台，在系統的人才培訓及培養的管控機制下，公司各級別員工能夠得到更多的發展機會。集團建立以「人才六化」為核心的全球化領導者素質模型，強調對員工專業化、健康化、信息化、創業化、經營化、全球化的要求。同時根據業務發展及人才發展要求，進行全週期的人才培養，多途徑的職業發展及全方位的人才輸出。

企業具備完善的培訓體系制度，建立以業務為導向，以員工發展為核心的培訓體系，形成並貫徹落實《員工外派學習進修管理辦法》《內訓師管理辦法》《明確培訓工作管理要求》等一系列制度文件。



安東具備完善的人員培訓體系。分層級分類別開展實施培訓，開展專業安全取證類培訓、通用技能提升培訓、專業技術培訓、文化制度培訓等；針對校招見習生，每年組織開展「螞蟻訓練營」，從文化及制度專業技能全方位進行入職引導及培訓；針對中層管理者，週期性開展「金螞蟻訓練營」和「獅子訓練營」，高效提升中層管理者業務能力及領導力；針對集團高層管理者，每年進行選拔派送優秀管理者進修EMBA及MBA。

安東自2007年開展「見習生培養項目」，旨在幫助校園招聘入職新員工全面了解公司的企業文化與運營管理，建立職業化的心態和行為；通過培訓、在崗學習、輔導等方式，了解公司業務和學習產業知識，實現從校園人到職場人的轉變。

## 環境、社會及管治報告



圖：見習生培養項目

指標	單位	2018 年度
培訓項數	項	1,288
其中：取證培訓	項	301
通用技能培訓	項	375
專業技能培訓	項	612
培訓總時長	小時	2,149
培訓投入金額	萬元	523

## 4. 責任管理

### 4.1 供應鏈管理

#### 供應商管理體系

安東石油持續提升供應鏈管理水平，從供應商開發准入、使用監督程序到評審考核及清退，對供應商實行全過程管理機制。安東石油期望與合作夥伴聯手，共同創造綠色供應鏈環境。

報告期內，安東石油進一步提高供應商管理，優化組織結構，配備專業的供應商管理人才；全面提升以供應商信息管理為核心的供應商管理系統，建立可共享的供應商資源庫；安東石油在強調自身社會責任管理的同時，也要求供應商履行社會責任，並將其表現納入考核體系，與質量、服務水平、價格等方面一併考核，始終堅持做到分級管理、多方參與、層層把關、快速響應。為了進一步優化供應商管理體系，公司結合《採購管理辦法》《招標管理辦法》，對原《供應商管理辦法》進行完善、升級，制訂、發佈了《供應商管理程序》，為供應商管理提供了清晰的標準要求。建立供應商實行全過程管理機制，從事前的開發與准入、到事中的使用、監督、到事後的評審考核以及清退。

## 環境、社會及管治報告

### 供應商選擇

公司通過公開招標和邀標競價的方式，提供公平透明競爭的供應商參與機會，建立統一供應商信息庫。因為供應商的選擇直接影響公司業務及成本，所以對供應商的選用一直保持謹慎、嚴苛的態度。不僅看重其產品質量、價格、服務水平，更重視其商業道德、企業信譽和履行社會責任的表現。

### 供應商總數及按地區劃分的供應商數目

供應商數量(1,690家)及地區分佈：

類型	數量	地區分佈							
		地區	華北	西北	西南	華東	華中	東北	華南
國內	1,173	數量	325	303	208	179	72	67	19
		地區	中東	亞洲	非洲	美洲	歐洲		
國際	517	數量	230	150	57	44	36		

## 4.2 維護知識產權

公司重視技術開發創新及知識產權保護，2018年我們建立了以公司研究機構和產學研緊密結合的技術創新體系，滿足客戶對技術服務的需求。報告期內，安東獲得國內授權的專利權利16項，累計已獲得國內授權的專利權利339項。公司通過不斷的技術積累和創新，取得了一批重要成果及專利，科研成果在生產中發揮了重要作用，效益顯著。

## 4.3 保障客戶隱私

對於隱私保護，公司制定了保障隱私和信息資料安全的相關政策和管理辦法，2018年制定發佈了《員工信息安全檢查管理辦法(試行)》《員工信息安全管理辦法(試行)》《集團公司保密管理辦法(試行)》等規定，並要求各單位嚴格執行。

所有員工入職時須簽署《保密協議》，日常工作中注重對客戶信息資源的保護，保護用戶信息資源不被未經授權的訪問、使用和洩漏，我們確保客戶及商業數據妥善運用，僅限於獲授權的商業用途，並僅需要知情的員工才可獲取。

## 4.4 反貪污

為規範運營管理，防止管理層及員工出現貪污受賄、勒索、欺詐和洗錢等違法行為，本集團嚴格遵循《中華人民共和國公司法》《刑法》《刑事訴訟法》《反洗錢法》《行政機關公務員處分條例》等法律及各項反腐倡廉的規定和要求以及其他業務所在國的法律規定，從嚴治企，全力推進反腐倡廉工作，加強制度執行力度，落實懲防機制，建設廉潔企業，提升員工拒腐反腐意識。

## 環境、社會及管治報告

本公司及員工嚴格遵守相關法律規範和道德準則。於2018年內，就本公司所知，並無相關標準、規則及法規的重大違規事宜。此外，於2018年並未發生牽涉本公司或其僱員關於貪污方面的訴訟個案；公司立足於供應商的長期戰略合作，互惠互利，品質共贏。重視與供應商、客戶的共贏關係，恪守誠信，報告期內，沒有發現管理人員違反廉潔從業相關規定的情形。

本公司十分重視員工的道德水平建設。為加強公司內部管理，提高公司員工的自我約束能力，保證公司的生產經營活動在不違反商業道德的前提下順利進行，公司制定《安東員工手冊》、各部門建立系統的內部控制制度，建立了有效懲治與預防舞弊的制度體系，並積極引導員工學習、宣貫、執行安東企業文化，所有新員工入職後都會對該內容進行培訓，並簽署《公司員工競業禁止》確認書。每年人力資源部不定期舉辦《員工手冊》的再學習及宣貫。公司在內部辦公系統中公開發報電話和信箱，並堅持團建工作作風巡視，有效發揮員工的監督力量。受理舉報線索，對於每個舉報信件認證核實。

公司以內、外部審計及管理監察發現問題為導向，持續完善《內部審計管理辦法》《審計監察項目管理實施細則》等多項內部監督管理制度，並每年對重要流程、制度執行進行例行審計，形成審計報告，提示風險，完善內部控制制度。在招標投標活動中全面開展行賄犯罪檔案查詢，嚴控供應商資格審查和境外機構的招標採辦管理，加強過程監督、嚴格執紀、嚴格問責，有效防控貪污、賄賂、內幕交易等違法問題的發生。嚴格規範員工銷售行為，提倡「陽光銷售」制度，每年對員工進行制度執行例行審計，發現員工違規堅決懲處。

### 4.5 社會公益

安東石油飲水思源，不忘初心，秉承「幫助別人成功，自己就能成功」的企業使命，積極參與社區公益，在抗震救災、扶貧濟困等層面貢獻自己的力量。同時，集團積開展校園文化品牌活動，促進學生全面成長成才。

案例：安東石油入選「2018年度北京市非公有制企業履行社會責任綜合評價活動百家上榜單位」



## 環境、社會及管治報告

經過單位申報、街道推薦、朝陽區社會建設工作領導小組辦公室及市級相關行業協會初評推薦、專家評審、北京市社工委等單位審核，安東石油獲「2018年度北京市非公有制企業履行社會責任綜合評價活動百家上榜單位」，這是北京市對安東石油積極履行社會責任的肯定。多年來，安東石油認真保障員工權益、誠信經營、在「一帶一路」實踐中努力維護國家利益、積極參加社會公益。堅持對高校、中小學捐資助學及資助開展各種活動，員工踴躍對汶川地震等災區捐款捐物，對革命老區、貧困地區進行有針對性的扶貧支持，取得了良好社會效果，得到了地方政府的高度肯定，為非公企業履行社會責任做出了表率。

案例：西南石油大學「安東講壇」



2018年，我們繼續於西南石油大學開展「安東講壇」，不斷挖掘學生喜聞樂見的講座主題，拓寬嘉賓邀請渠道。我們邀請先後邀請知名記者、主播、主持人等嘉賓開展論壇。報告期內共計舉辦「安東講壇」3場（第25講、第26講和第27講），講座輻射面超過2,000人次。3場講座主題鮮明，貼近學生，反響熱烈，內容覆蓋青春夢想與職業生涯、新聞事件與新聞傳播、大學生思辨能力提升等，從不同維度幫助學生開闊視野，豐富體驗，提升認識。在相關部門的支持和工作人員認真籌備下，「安東講壇」場場爆滿，在學生群體中引起了強烈反響，影響力輻射校內外。



# 獨立核數師報告



## 獨立核數師報告

### 致安東油田服務集團股東

(於開曼群島註冊成立的有限公司)

## 意見

本行已完成審核安東油田服務集團(「貴公司」)及其附屬公司(合稱「貴集團」)刊載於第77頁至第168頁的合併財務報表，當中載有貴集團於二零一八年十二月三十一日的合併財務狀況表、截至該日止年度的合併損益表、合併損益及其他綜合收益表、合併權益變動表、合併現金流量表，以及合併財務報表附註，包括主要會計政策的概要。

本行認為，該等合併財務報表已按照國際會計準則委員會頒佈的《國際財務報告準則》真實公允反映了貴集團於二零一八年十二月三十一日的合併財務狀況，及貴集團於截至該日止年度的合併經營成果及合併現金流量，並已根據香港《公司條例》的披露規定妥善編製。

## 意見的基礎

本行是按照國際會計準則委員會頒佈的《國際審核準則》進行審核。我們在該等準則下的責任已於本報告「核數師對合併財務報表審核的責任」部分作進一步闡述。按照國際職業會計師道德準則委員會頒佈的專業會計師職業道德守則(「守則」)，本行獨立於貴集團，並且本行已根據守則履行了職業道德方面的其他責任。本行相信，本行獲取的審核證據是充分、適當的，為發表審核意見提供了基礎。

## 獨立核數師報告

### 獨立核數師報告

#### 致安東油田服務集團股東(續)

(於開曼群島註冊成立的有限公司)

### 關鍵審核事項

關鍵審核事項是本行根據職業判斷，認為對本期財務報表審核最為重要的事項。這些事項的應對以對財務報表整體進行審核並形成審核意見為背景，本行不對這些事項單獨發表意見。

#### 關鍵審核事項

#### 我們對其的審核應對

##### 提供服務之收入確認

由於提供服務收入的重要性及存在管理層操縱提供服務之收入確認的固有風險，我們將提供服務之收入確認識別為關鍵審核事項。

如附註 23 所披露，集團存在不同的收入流且主要通過與客戶訂立合同的方式向客戶提供服務。截至 2018 年 12 月 31 日止年度，集團之提供服務收入金額達人民幣 2,636,561,000 元，佔集團合併損益表中總收入金額的 89.8%。

來源於提供服務的收入業績為集團的一項關鍵業績指標，不僅關係到管理層的薪酬，同時亦是投資者關注的焦點。

有關提供服務之收入確認及其會計政策的詳情分別載列於合併財務報表附註 23 及 3。

我們對提供服務之收入確認所執行的程序包括：

- 了解和評價對提供服務之收入確認審核相關的關鍵內控；
- 抽樣檢查集團與客戶訂立的合同中釐定履約義務及相對應收入確認的關鍵條款；
- 獲取經選定的主要客戶針對交易額的函證確認；及
- 抽樣檢查表明提供服務之履約義務已切實履行及控制已轉移的客戶驗收文件、合同及發票。

## 獨立核數師報告

### 獨立核數師報告

致安東油田服務集團股東(續)

(於開曼群島註冊成立的有限公司)

### 其他資訊

貴公司董事對其他資訊負責。其他資訊包括年度報告中涵蓋的資訊，但不包括合併財務報表及本行的核數師報告。

本行對財務報表發表的審核意見不涵蓋其他資訊，本行也不對其他資訊發表任何形式的鑒證結論。

結合本行對合併財務報表的審核，本行的責任是閱讀其他資訊，在此過程中，考慮其他資訊是否與合併財務報表或本行在審核過程中了解到的情況存在重大不一致或者似乎存在重大錯報。基於本行已執行的工作，如果本行確定其他資訊存在重大錯報，本行應當報告該事實。在這方面，本行無任何事項需要報告。

### 董事和治理層對財務報表的責任

貴公司董事須負責遵照由國際會計準則委員會頒佈的《國際財務報告準則》及香港《公司條例》披露規定，編製真實而公允的合併財務報表，並對董事認為為確保合併財務報表的列報不會存在由於欺詐或錯誤導致的重大錯誤陳述所需的內部控制負責。

在編製合併財務報表時，董事負責評估貴集團的持續經營能力，披露與持續經營相關的事項(如適用)，並運用持續經營假設，除非董事計劃清算貴集團、終止運營或別無其他現實的選擇。

治理層負責監督貴集團的財務報告過程。

## 獨立核數師報告

### 獨立核數師報告

#### 致安東油田服務集團股東(續)

(於開曼群島註冊成立的有限公司)

### 核數師對合併財務報表審核的責任

本行的目標是對合併財務報表整體是否不存在由於舞弊或錯誤導致的重大錯報獲取合理保證，並出具包含審核意見的核數師報告，並按照雙方所協定的應聘書條款僅向全體股東報告，除此以外，並無其他目的。本行毋須就本報告的內容向任何其他人士負上或承擔任何責任。合理保證是高水準的保證，但並不能保證按照《國際審核準則》執行的審核在某一重大錯報存在時總能發現。錯報可能由於舞弊或錯誤導致，如果合理預期錯報單獨或匯總起來可能影響財務報表使用者依據財務報表作出的經濟決策，則通常認為錯報是重大的。

在按照《國際審核準則》執行審核工作的過程中，本行運用職業判斷，並保持職業懷疑。同時，本行也執行以下工作：

- 識別和評估由於舞弊或錯誤導致的財務報表重大錯報風險，設計和實施審核程序以應對這些風險，並獲取充分、適當的審核證據，作為發表審核意見的基礎。由於舞弊可能涉及串通、偽造、故意遺漏、虛假陳述或凌駕於內部控制之上，未能發現由於舞弊導致的重大錯報的風險高於未能發現由於錯誤導致的重大錯報的風險。
- 了解與審核相關的內部控制，以便設計在不同情況下均屬適當的審核程序，但此並非為對公司的內部控制是否有效發表意見。
- 評價董事選用會計政策的恰當性和作出會計估計及相關披露的合理性。
- 對董事使用持續經營假設的恰當性得出結論。同時，根據獲取的審核證據，就可能導致對貴集團持續經營能力產生重大疑慮的事項或情況是否存在重大不確定性得出結論。如果本行得出結論認為存在重大不確定性，則有必要在核數師報告中提請報表使用者注意財務報表中的相關披露；如果披露不充分，本行應當發表非無保留意見。本行的結論基於截至核數師報告日可獲得的審核證據。然而，未來的事項或情況可能導致貴集團不能持續經營。
- 評價財務報表的總體列報、結構和內容(包括披露)，並評價財務報表是否公允反映相關交易和事項。
- 就貴集團中實體或業務活動的財務資訊獲取充分、適當的審核證據，以對財務報表發表審核意見。本行負責指導、監督和執行集團審核，並對審核意見承擔全部責任。

## 獨立核數師報告

### 獨立核數師報告

#### 致安東油田服務集團股東(續)

(於開曼群島註冊成立的有限公司)

### 核數師對合併財務報表審核的責任(續)

本行與治理層就計劃的審核範圍、時間安排和重大審核發現等事項進行溝通，包括溝通本行在審核中識別出的值得關注的內部控制缺陷。

本行還就已遵守與獨立性相關的職業道德要求向治理層提供聲明，並與治理層溝通可能被合理認為影響本行獨立性的所有關係和其他事項，以及相關的防範措施(如適用)。

從與治理層溝通的事項中，本行確定哪些事項對本期財務報表審核最為重要，因而構成關鍵審核事項。本行在核數師報告中描述這些事項，除非法律法規禁止公開披露這些事項，或在極少數情形下，如果合理預期在核數師報告中溝通某事項造成的負面後果超過在公眾利益方面產生的益處，本行確定不應在報告中溝通該事項。

該獨立核數師報告的審核項目合夥人為任紹文。

### 德勤 • 關黃陳方會計師行

香港

二零一九年三月二十二日

# 合併財務狀況表

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(「RMB」)千元為單位)

	附註	於十二月三十一日	
		二零一八年	二零一七年
<b>資產</b>			
<b>非流動資產</b>			
物業、廠房及設備	6	<b>2,255,805</b>	2,331,571
預付租賃款	7	<b>75,635</b>	77,567
商譽	8	<b>242,004</b>	242,004
無形資產	9	<b>252,714</b>	224,285
於合營公司的投資	10	<b>3,046</b>	2,691
預付款項及其他應收款項	14	<b>112,810</b>	121,063
其他非流動資產	11	<b>8,375</b>	304,844
遞延所得稅資產	22	<b>52,076</b>	63,743
		<b>3,002,465</b>	3,367,768
<b>流動資產</b>			
存貨	12	<b>774,359</b>	597,233
預付租賃款	7	<b>1,932</b>	1,932
應收貿易賬款及應收票據	13	<b>1,948,030</b>	1,760,358
合同資產	23(ii)(a)	<b>58,579</b>	—
預付款項及其他應收款項	14	<b>437,958</b>	467,029
其他非流動資產的當期部分	11	<b>5,694</b>	4,923
受限制銀行存款	15	<b>330,948</b>	415,135
現金及現金等價物	15	<b>686,636</b>	1,133,097
		<b>4,244,136</b>	4,379,707
<b>資產總計</b>		<b>7,246,601</b>	7,747,475

## 合併財務狀況表(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)

	附註	於十二月三十一日	
		二零一八年	二零一七年
<b>權益</b>			
本公司權益持有人應佔股本及儲備			
股本	16	<b>275,959</b>	246,271
儲備	17	<b>2,369,915</b>	2,311,768
		<b>2,645,874</b>	2,558,039
非控制性權益		<b>48,688</b>	388,953
<b>權益總計</b>		<b>2,694,562</b>	2,946,992
<b>負債</b>			
<b>非流動負債</b>			
長期債券	18	<b>2,051,403</b>	1,885,824
長期借款	19	<b>243,341</b>	36,217
遞延所得稅負債	22	<b>10,440</b>	10,661
		<b>2,305,184</b>	1,932,702
<b>流動負債</b>			
短期借款	19	<b>879,192</b>	880,320
長期債券的即期部分	18	<b>14,498</b>	461,588
長期借款的即期部分	19	<b>82,214</b>	141,105
應付貿易賬款及應付票據	20	<b>714,091</b>	685,147
應計費用及其他應付款項	21	<b>455,278</b>	658,224
合同負債		<b>38,814</b>	—
即期所得稅負債		<b>62,768</b>	41,397
		<b>2,246,855</b>	2,867,781
<b>負債總計</b>		<b>4,552,039</b>	4,800,483
<b>權益及負債總計</b>		<b>7,246,601</b>	7,747,475

董事會於二零一九年三月二十二日批准並授權刊發第 77 至 168 頁的合併財務報表，並由以下人士代表其簽署。

董事會主席  
羅林

執行董事  
皮至峰

# 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)

	附註	截至十二月三十一日止年度	
		二零一八年	二零一七年
收入			
商品與服務	23	<b>2,875,197</b>	2,161,994
租賃	23	<b>60,691</b>	40,708
總收入	23	<b>2,935,888</b>	2,202,702
營業成本	24	<b>(1,821,615)</b>	(1,372,962)
<b>毛利</b>		<b>1,114,273</b>	829,740
其他收益，淨額	25	<b>11,932</b>	9,674
減值損失，扣除轉回後的淨額	24, 26	<b>(75,201)</b>	(22,838)
銷售費用	24	<b>(171,152)</b>	(152,587)
管理費用	24	<b>(197,241)</b>	(152,625)
研究開發費用	24	<b>(28,002)</b>	(26,525)
營業税金及附加費	24	<b>(10,346)</b>	(11,145)
<b>經營利潤</b>		<b>644,263</b>	473,694
利息收入	27	<b>2,565</b>	3,759
財務費用	27	<b>(300,019)</b>	(271,631)
財務費用，淨額	27	<b>(297,454)</b>	(267,872)
應佔合營公司利潤／(虧損)	10	<b>355</b>	(901)
除所得稅前盈利		<b>347,164</b>	204,921
所得稅費用	29	<b>(96,443)</b>	(33,647)
<b>本年度盈利</b>		<b>250,721</b>	171,274
<b>以下各項應佔盈利：</b>			
本公司權益持有人		<b>222,423</b>	54,495
非控制性權益		<b>28,298</b>	116,779
		<b>250,721</b>	171,274
<b>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)</b>			
— 基本	30	<b>0.0792</b>	0.0206
— 攤薄	30	<b>0.0783</b>	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)

	附註	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		<b>250,721</b>	171,274
其他綜合收益/(支出)，已扣除稅項：			
其後或重分類至損益的項目			
淨投資套期	17(b)	<b>(84,932)</b>	97,880
外幣折算差額	17(a)	<b>87,425</b>	(78,660)
本年度其他綜合收益，已扣除稅項		<b>2,493</b>	19,220
本年度綜合收益總額		<b>253,214</b>	190,494
以下各項應佔綜合收益總額：			
— 本公司權益持有人		<b>224,889</b>	82,891
— 非控制性權益		<b>28,325</b>	107,603
		<b>253,214</b>	190,494

# 合併權益變動表

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)

本公司權益持有人應佔										
附註	股本	股份溢價	資本儲備	法定儲備	留存收益	其他儲備	小計	非控制性 權益	權益總計	
於二零一七年一月一日的結餘		226,578	634,616	378,739	76,900	611,641	(383,589)	1,544,885	432,012	1,976,897
<b>綜合收益</b>										
本年度盈利		—	—	—	—	54,495	—	54,495	116,779	171,274
<b>其他綜合收益/(支出)</b>										
淨投資套期	17(b)	—	—	—	—	72,055	72,055	25,825	97,880	
外幣折算差額	17(a)	—	—	—	—	(43,659)	(43,659)	(35,001)	(78,660)	
<b>綜合收益總額</b>		—	—	—	—	54,495	28,396	82,891	107,603	190,494
發行普通股	16(ii)	19,625	178,194	—	—	—	—	197,819	—	197,819
購股權計劃	16(i)	—	—	16,490	—	—	—	16,490	—	16,490
行使購股權	16	68	433	—	—	—	—	501	—	501
購買附屬公司		—	—	—	—	—	—	—	29,338	29,338
終止認沽權		—	—	—	—	715,453	715,453	—	715,453	
分紅		—	—	—	—	—	—	(180,000)	(180,000)	
<b>與所有者的交易總額， 直接在權益中確認</b>		19,693	178,627	16,490	—	715,453	930,263	(150,662)	779,601	
於二零一七年十二月三十一日的結餘		246,271	813,243	395,229	76,900	666,136	360,260	2,558,039	388,953	2,946,992
於二零一七年十二月三十一日的結餘		<b>246,271</b>	<b>813,243</b>	<b>395,229</b>	<b>76,900</b>	<b>666,136</b>	<b>360,260</b>	<b>2,558,039</b>	<b>388,953</b>	<b>2,946,992</b>
調整(附註2.3)		—	—	—	—	(68,763)	—	(68,763)	—	(68,763)
於二零一八年一月一日的結餘 (經重列)		<b>246,271</b>	<b>813,243</b>	<b>395,229</b>	<b>76,900</b>	<b>597,373</b>	<b>360,260</b>	<b>2,489,276</b>	<b>388,953</b>	<b>2,878,229</b>
<b>綜合收益</b>										
本年度盈利		—	—	—	—	222,423	—	222,423	28,298	250,721
<b>其他綜合收益/(支出)</b>										
淨投資套期	17(b)	—	—	—	—	(64,317)	(64,317)	(20,615)	(84,932)	
外幣折算差額	17(a)	—	—	—	—	66,783	66,783	20,642	87,425	
<b>綜合收益總額</b>		—	—	—	—	222,423	2,466	224,889	28,325	253,214
發行普通股	16(ii)	28,936	256,064	—	—	—	—	285,000	—	285,000
購股權計劃	16(i)	—	—	24,094	—	—	—	24,094	—	24,094
行使購股權	16	752	4,384	—	—	—	—	5,136	—	5,136
收購附屬公司的非控制性權益	37(b)	—	—	—	—	—	(382,521)	(382,521)	(368,590)	(751,111)
<b>與所有者的交易總額， 直接在權益中確認</b>		29,688	260,448	24,094	—	—	(382,521)	(68,291)	(368,590)	(436,881)
於二零一八年十二月三十一日的結餘		<b>275,959</b>	<b>1,073,691</b>	<b>419,323</b>	<b>76,900</b>	<b>819,796</b>	<b>(19,795)</b>	<b>2,645,874</b>	<b>48,688</b>	<b>2,694,562</b>

# 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)

	附註	截至十二月三十一日止年度	
		二零一八年	二零一七年
<b>經營活動現金流</b>			
經營活動現金淨流入	32	<b>481,069</b>	240,242
收到利息	27	<b>2,565</b>	3,759
支付所得稅		<b>(63,626)</b>	(48,391)
經營活動產生的現金淨額		<b>420,008</b>	195,610
<b>投資活動現金流</b>			
購買物業、廠房及設備		<b>(36,005)</b>	(313,575)
處置物業、廠房及設備所得		<b>968</b>	7,361
購買無形資產		<b>(63,159)</b>	(66,274)
收購附屬公司淨現金支出		<b>—</b>	(38,033)
定期存款減少		<b>—</b>	11,011
投資活動使用的現金淨額		<b>(98,196)</b>	(399,510)
<b>融資活動現金流</b>			
取得短期借款		<b>1,505,850</b>	1,108,522
償還短期借款		<b>(1,509,571)</b>	(967,844)
取得長期借款		<b>357,280</b>	—
償還長期借款		<b>(197,204)</b>	(65,656)
取得長期債券		<b>—</b>	779,252
償還長期債券		<b>(490,893)</b>	—
回購長期債券		<b>—</b>	(24,775)
處置附屬公司權益但未失去控制權所得		<b>—</b>	343,000
取得附屬公司額外非控制性權益淨現金支出	37(b)	<b>(165,191)</b>	(300,000)
購股權行權所得	16(i)	<b>5,136</b>	501
發行股份	16(ii)	<b>—</b>	197,819
付出利息		<b>(278,452)</b>	(177,946)
派息	(a)	<b>—</b>	—
轉入受限制銀行存款		<b>—</b>	(30,000)
取出受限制銀行存款		<b>30,000</b>	—
其他融資活動有關支付現金		<b>(52,500)</b>	—
融資活動(使用)/產生的現金淨額		<b>(795,545)</b>	862,873
<b>現金及現金等價物(減少)/增加金額</b>			
年初現金及現金等價物		<b>1,133,097</b>	507,263
現金及現金等價物匯兌收益/(損失)		<b>27,272</b>	(33,139)
<b>年末現金及現金等價物</b>		<b>686,636</b>	1,133,097

附註(a)：

年內，根據本集團與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」)將一間於英屬維爾京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-Int 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。

## 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)

## 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」)(續)

### 本年度強制執行的新訂及經修訂國際財務報告準則(續)

#### 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

有關本集團履約責任及應用 IFRS 15 所導致的會計政策的資料分別於附註 23(ii) 及附註 3 披露。

#### 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財務狀況表的調整金額。未受影響的條目並未列出。

## 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)

### 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」)(續)

#### 本年度強制執行的新訂及經修訂國際財務報告準則(續)

##### 2.1 IFRS 15 來自客戶合同的收入(續)

首次應用 IFRS 15 帶來影響的總結(續)

	附註	原具報金額 於二零一七年 十二月三十一日	重分類	重計量	IFRS 15 下的 金額二零一八年 一月一日*
<b>流動資產</b>					
應收貿易賬款及應收票據	(a)	1,760,358	(27,513)	—	<b>1,732,845</b>
合同資產	(a)	—	27,513	—	<b>27,513</b>
<b>流動負債</b>					
合同負債	(b)	—	20,146	—	<b>20,146</b>
應計費用及其他應付款項	(b)	658,224	(20,146)	—	<b>638,078</b>

\* 本列為應用 IFRS 9 調整前的金額。

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。

## 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)

## 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」)(續)

## 本年度強制執行的新訂及經修訂國際財務報告準則(續)

## 2.1 IFRS 15 來自客戶合同的收入(續)

## 首次應用 IFRS 15 帶來影響的總結(續)

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財務狀況表各項受影響條目的影響金額。未受影響的條目並未列出。

對合併財務狀況表的影響

	呈報金額	調整	如未應用 IFRS 15 的金額
<b>流動資產</b>			
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)	—
<b>流動負債</b>			
合同負債	38,814	(38,814)	—
應計費用及其他應付款項	455,278	38,814	494,092

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
<b>經營活動</b>			
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)	—
<b>經營活動現金淨流入</b>	<b>481,069</b>	<b>—</b>	<b>481,069</b>

## 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)

## 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」)(續)

### 本年度強制執行的新訂及經修訂國際財務報告準則(續)

#### 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
<b>IAS 39：二零一七年</b>					
十二月三十一日期末餘額		<b>1,760,358</b>	<b>2,347,412</b>	<b>—</b>	<b>666,136</b>
<b>IFRS 15 首次應用的影響</b>		<b>(27,513)</b>	<b>—</b>	<b>27,513</b>	<b>—</b>
<b>IFRS 9 首次應用的影響：</b>					
<b>重計量</b>					
ECL 模型下的減值	(a)	<b>—</b>	<b>—</b>	<b>—</b>	<b>—</b>
金融負債的非實質性修改	(b)	<b>—</b>	<b>68,763</b>	<b>—</b>	<b>(68,763)</b>
<b>二零一八年一月一日期初餘額</b>		<b>1,732,845</b>	<b>2,416,175</b>	<b>27,513</b>	<b>597,373</b>



## 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)

## 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」)(續)

### 本年度強制執行的新訂及經修訂國際財務報告準則(續)

#### 2.2 IFRS 9 金融工具及相關修訂(續)

##### 首次應用 IFRS 9 帶來影響的總結(續)

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。除了根據 IAS 39 被釐定的信用減值外，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。

除了根據 IAS 39 被釐定的信用減值外，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(附註 18)，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。

## 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)

### 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」)(續)

#### 本年度強制執行的新訂及經修訂國際財務報告準則(續)

#### 2.3 應用所有新準則、修訂和解釋對合併財務狀況表期初數的影響

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 (重列)
<b>流動資產</b>				
應收貿易賬款及應收票據	1,760,358	(27,513)	—	<b>1,732,845</b>
合同資產	—	27,513	—	<b>27,513</b>
<b>權益</b>				
儲備	2,311,768	—	(68,763)	<b>2,243,005</b>
<b>流動負債</b>				
長期債券的即期部分	461,588	—	—	<b>461,588</b>
合同負債	—	20,146	—	<b>20,146</b>
應計費用及其他應付款項	658,224	(20,146)	—	<b>638,078</b>
<b>非流動負債</b>				
長期債券	1,885,824	—	68,763	<b>1,954,587</b>

## 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)

**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」)(續)****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 <sup>1</sup>
國際財務報告準則第 17 號	保險合同 <sup>4</sup>
國際財務報告詮釋 委員會第 23 號	所得稅處理的不確定性 <sup>1</sup>
國際財務報告準則 第 3 號修訂本	業務的定義 <sup>3</sup>
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 <sup>5</sup>
國際會計準則第 1 號及 國際會計準則第 8 號修訂本	重大的定義 <sup>2</sup>
國際會計準則第 19 號修訂本	計劃修訂、縮減或結清 <sup>1</sup>
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 <sup>1</sup>
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 <sup>1</sup>

<sup>1</sup> 適用於從二零一九年一月一日或之後開始的年度期間

<sup>2</sup> 適用於從二零二零年一月一日或之後開始的年度期間

<sup>3</sup> 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

<sup>4</sup> 適用於從二零二一年一月一日或之後開始的年度期間

<sup>5</sup> 適用於從某一尚未確定之日起或之後開始的年度期間

除下文所述的新訂及修訂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 號亦包括有關分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。

## 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)

### 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」)(續)

#### 已頒佈但尚未生效的新訂及經修訂國際財務報告準則(續)

##### 國際財務報告準則第16號租賃(續)

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)減累計折舊及減值虧損計量，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(於附註34(b)披露)。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。本集團擬選擇實務權宜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。

##### 國際會計準則第1號及國際會計準則第8號修訂本重大的定義

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。

## 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)

### 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價值。

公允價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／或披露用途的公允價值以此為基礎確定，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)除外。

此外，就財務報告的目的而言，公允價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。

## 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)

### 3. 重大會計政策(續)

#### 合併基礎

附屬公司為本集團擁有控制權的實體。當本集團對該實體擁有權力，或接觸或有權從其參與該實體獲得可變回報並且有能力通過其對該實體的權力影響該回報時，本集團控制一個實體。附屬公司自控制權轉移至本集團之日起被合併。從控制權終止之日起，它們不再被合併。

損益及其他綜合收益各項目歸屬於本公司擁有人及非控股權益。即使會導致非控股權益錄得虧絀結餘，附屬公司之綜合收益總額仍歸屬於本公司擁有人及非控股權益。

集團內部各公司之間的交易、餘額及交易未實現收益將被抵銷。未實現損失也將被抵銷，除非相關交易表明轉移的資產出現減值。必要時，附屬公司呈報金額將被調整以符合本集團的會計政策。

於附屬公司的非控股權益與本集團於附屬公司的權益分開呈列，指相關附屬公司清盤時其持有人可按比例分佔其資產淨值的現時擁有權權益。

#### 本集團在現有附屬公司所有者權益的變動

不導致喪失控制權的非控制性權益交易作為權益交易入賬—即作為所有者之間的交易。已支付任何代價的公允價值與所收購附屬公司淨資產賬面值的有關股份之間的差額計入權益。出售非控股權益的收益或虧損也記入權益。本集團相關權益部分及非控股權益的賬面值經調整以反映彼等在附屬公司的相關權益變動，其中包括本集團根據本集團與非控股權益重新分配的相關儲備及非控股權益的比例權益。

當本集團失去對附屬公司的控制權時，該附屬公司的資產及負債及非控股權益(如有)將被終止確認。收益或虧損於損益中確認，並按(i)已收代價公允價值與任何保留權益公允價值的總和，與(ii)資產(包括商譽)以及本公司擁有人應佔附屬公司的負債兩者之差入賬。先前於其他綜合收益內就該附屬公司確認的所有金額均按猶如本集團直接出售該附屬公司的相關資產或負債處理(即按適用的國際財務報告準則重新分類至損益或按指定/准許轉移至另一類權益)。在控制權喪失之日留存在前附屬公司的任何投資的公允價值被視為根據國際財務報告準則第9號/國際會計準則第39號進行的後續會計初始確認時的公允價值，或在適用情況下作為確認對聯營或合營企業投資的初始成本。

## 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)

### 3. 重大會計政策(續)

#### 合併基礎(續)

#### 獨立財務報表

對附屬公司的投資按成本減去減值準備入賬。成本亦包括直接投資成本。附屬公司之業績由本公司按股息及應收款項入賬。

如果股息於宣派股息期間超過附屬公司綜合收益總額，或獨立財務報表中投資之賬面值超過被投資方淨資產(包括商譽)的合併財務報表中的賬面值，則於收到該等投資之股息後須作出減值測試。

#### 業務合併

本集團採用收購法計量業務合併。為收購一間附屬公司而轉讓的對價為所轉讓資產、被收購方的前擁有人所產生的負債及本集團所發行的股權公允價值之和。在業務合併中所收購的可識別資產、承擔的負債按其於收購日期的公允價值作為初始計量。

本集團對每次被收購方的任何非控制性權益分別判斷，或以公允價值入賬，或以非控制性權益對被收購方可辨識淨資產按比例入賬。

收購相關成本於發生時計入費用。

所轉讓對價的超出部分，被收購方的任何非控股權益金額，以及任何被購買方股權的收購日公允價值超過所收購可識別淨資產的公允價值將被計入商譽。如果在重新評估後，轉讓的對價總額，確認的非控制性權益和先前持有的權益總和低於在議價購買情況下獲得的附屬公司的資產淨值的公允價值，則差額將直接確認在損益表中。

## 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)

### 3. 重大會計政策(續)

#### 合營安排

本集團已將國際財務報告準則第 11 號用於所有合營安排。根據國際財務報告準則第 11 號，根據各投資者的合同權利及責任不同，共同安排的投資分類為合營業務或合營企業。本集團已評估其合營安排的性質，並將其確定為合營企業。合營企業採用權益法核算。

按權益法核算，合營企業權益初始按成本確認，並於其後作出調整，以確認本集團應佔收購後盈利或虧損及其他綜合收益變動。倘本集團分佔合營企業虧損等於或超過其於合營企業權益(包括實質上構成本集團於合營企業投資淨額一部分的任何長期權益)，本集團不會入賬進一步損失，除非本集團有義務或已代表合營企業支付款項。

本集團與合營企業之間的交易未實現收益根據本集團在合營企業中的權益予以抵銷。未實現的虧損也被抵銷，除非該交易提供了所轉讓資產減值的證據。本集團將對合營企業呈報的金額作出調整以符合本集團的會計政策。

本集團評估是否存在客觀證據顯示於一間合營企業的權益可能存在任何減值。如存在任何客觀證據，該項投資(包括商譽)的全部賬面值將根據國際會計準則第 36 號以單一資產方式進行減值測試，方法是比較其可收回金額(即使用價值與公允價值減出售成本的較高者)與其賬面值。任何已確認減值虧損均構成該項投資賬面值的一部分。有關減值虧損的任何撥回乃於該項投資的可收回金額其後增加時根據國際會計準則第 36 號確認。

#### 分部報告

經營分部的報告方式與提供給主要經營決策者的內部報告一致。負責分配資源和評估經營分部表現的主要經營決策者為首席執行官，執行副總裁和作出戰略決策的董事。



## 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)

**3. 重大會計政策(續)****外幣換算****功能貨幣和呈列貨幣**

本集團各實體的財務報表所列項目均以功能貨幣計量。財務報表以人民幣(即本公司的功能貨幣)呈列。

**交易和結餘**

外幣交易按交易發生日或項目重新計量的估值日期的匯率換算為功能貨幣。結算該等交易以及以年終匯率換算外幣計值貨幣資產及負債所產生的匯兌收益及損失於合併損益表中確認，除非是在其他綜合收益中遞延為淨投資套期。

**集團公司**

所有集團實體(均無惡性通貨膨脹貨幣)按功能貨幣與呈列貨幣不同的業績及財務數據將按如下原則換算為呈列貨幣：

- (i) 呈列的每份合併財務狀況表的資產及負債，按該資產負債表日期的收市匯率換算；
- (ii) 各合併損益表的收入及費用，按平均匯率換算(除非該平均數並非交易日期通行匯率的累計影響的合理近似值。於此情況下，收入及費用按照交易日期的匯率計算)；及
- (iii) 所有匯兌差額均於其他綜合收益中確認。

因收購外國實體而產生的商譽和公允價值調整被視為外國實體的資產和負債，並按收市匯率換算。所產生匯兌差額於其他綜合收益中確認。

## 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)

### 3. 重大會計政策(續)

#### 物業、廠房及設備

物業、廠房及設備(不包括在建工程)按歷史成本減累計折舊及減值虧損列示。歷史成本包括直接歸屬於收購項目的支出。

在建工程代表在建的物業、廠房及設備，並按成本入賬。其中包括為在建工程達到預定可使用狀態所必要的工程支出、機器和其他必要支出以及符合資本化條件的資產達到預定可使用狀態前所發生的借款費用。在建工程在相關資產完工並達到預定可使用狀態之前不予折舊。

其後成本只有在與該項目相關的未來經濟利益很可能流入本集團且該項目的成本能夠可靠計量時，才計入資產的賬面值或確認為獨立資產(如適用)。被替換部分的賬面價值被終止確認。所有其他維修和保養都在發生的財務期間記入損益表。

物業、廠房及設備的折舊採用直線法計算，惟鑽桿採用產量法計提折舊，按其估計可使用年期將其成本分配至其剩餘價值如下：

	估計可使用年限
建築	5-50年
機器與設備	5-10年
機動車輛	5-10年
家具、裝置和其他	5年

資產的剩餘價值和可使用年限在每個資產負債表日進行審查並酌情進行調整。

若資產的賬面值高於其估計可收回金額，則資產的賬面值即時核減至其可收回金額。

處置所產生的收益及虧損將與所得款項之賬面值進行比較，並於合併損益表「其他收益，淨額」內確認。

#### 預付租賃款

預付租賃款項指就位於中國的土地使用權及租賃土地作出的預付款項(分類為經營租賃)，並於租賃期間以直線法於合併損益表支銷。如存在減值時，減值於合併損益表支銷。

## 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)

### 3. 重大會計政策(續)

#### 商譽

商譽來自收購附屬公司，並指就所轉讓對價超出本集團於被收購方可識別資產、負債及或有負債淨公允價值及所持有收購人非控股權益公允價值的部分。

就減值測試而言，於業務合併中收購的商譽會分配至預期可從該組合的協同效應中獲益的各現金產生單元(「現金產生單元」)或現金產生單元組。商譽被分配到的每個單元或一組單元代表商譽被用於內部管理目的的實體內的最低一級。商譽在經營分部層面進行管理。

商譽減值評估每年進行一次，或者如果事件或情況變化表明存在潛在減值，則會進行更頻繁的評估。包含商譽的現金產生單元的賬面值與可收回金額(即使用價值與公允價值減處置費用的較高者)進行比較。任何減值會立即確認為開支，並不會隨後撥回。

#### 無形資產

##### 計算機軟件

計算機軟件的資本化取決於獲得和使用特定軟件的成本。該等成本在5至10年的估計使用年限內攤銷。

##### 專利

專利初始按實際成本入賬，在估計可使用年期內(以3年至10年為限)以直線法攤銷。直接歸因於設計、開發和應用的開發成本在符合以下標準時確認為無形資產：

- 專利的完成並實現可供使用在技術上是可行的；
- 管理層有意完成專利，並使用或出售；
- 公司有能力和銷售專利；
- 可以展示專利如何產生可能的未來經濟利益；
- 有足夠的技術、財務和其他資源來完成開發和使用或銷售專利；及
- 在開發過程中可歸屬於專利的支出可以可靠地計量。

作為專利一部分資本化的直接歸屬成本包括材料成本、專利開發員工成本和適當比例的相關管理費用。不符合該等標準的其他開發支出在發生時確認為費用。以前確認為費用的開發費用，不在以後期間確認為資產。

## 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)

### 3. 重大會計政策(續)

#### 商譽以外的有形資產及無形資產的減值

於各報告期末，本集團審閱其具有有限使用年期的有形及無形資產的賬面值，以釐定是否有任何跡象顯示該等資產遭受減值虧損。如有任何該等跡象，則會估計相關資產的可收回金額，以釐定減值虧損(如有)的程度。

有形及無形資產的可收回金額乃分別估計。倘無法分別估計可收回金額，則本集團會估計該資產所屬現金產生單位的可收回金額。倘可識別一個合理及一致的分配基準，則企業資產亦應分配至個別現金產生單位，否則應將企業資產按可識別的合理且一致的分配基準分配至最小的現金產生單位組別。

可收回金額是指公允價值減出售成本與使用價值兩者中的較高者。在評估使用價值時，預計未來現金流量會採用除稅前貼現率貼現至其現值，以反映目前市場對貨幣時間價值的評估及未經調整未來現金流量估計的資產(或現金產生單位)的特定風險。

若一項資產(或現金產生單位)的可收回金額估計低於其賬面值時，該資產(或現金產生單位)的賬面值會扣減至其可收回金額。在分配減值虧損時，首先分配減值虧損以減少任何商譽的賬面值(如適用)，然後根據該單位各資產的賬面值按比例分配至其他資產。資產的賬面值不得減少至低於其公允價值減去出售成本(如可計量)、其使用價值(如可確定)及零的最高值。否則已分配至該資產的減值虧損金額會按比例分配至該單位其他資產。減值虧損即時於損益內確認。

倘其後撥回減值虧損，資產(或現金產生單位)的賬面值乃增加至其可收回金額的經修訂估計，惟致令經增加的賬面值不得超出在過往年度並無就該資產(或現金產生單位)確認減值虧損下原應釐定的賬面值。減值虧損撥回會即時於損益確認。

#### 金融工具

金融資產及金融負債在集團實體成為工具合同條文的訂約方時予以確認。所有日常買賣之金融資產於交易日確認及終止確認。日常買賣指須根據市場規則或慣例訂立之時間內交收資產之金融資產買賣。

金融資產及金融負債初始按公允價值計量，惟與客戶合同產生的貿易應收款項除外，其自二零一八年一月一日起初始根據國際財務報告準則第15號計量。收購或發行金融資產及金融負債(按公允價值計入損益之金融資產及金融負債除外)直接應佔的交易成本均於初始確認時加入至或扣除自金融資產或金融負債的公允價值(按適用者)。收購按公允價值計入損益之金融資產或金融負債直接應佔的交易成本即時於損益確認。

## 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)

### 3. 重大會計政策(續)

#### 金融工具(續)

實際利率法為計算金融資產或金融負債攤銷成本及於相關期間分配利息收入及利息開支所用的方法。實際利率為於初始確認時將金融資產或金融負債預期年期內或(倘適當)較短期間的估計未來現金收入及款項(包括組成實際利率一部分的所有已付或已收費用及點數、交易成本及其他溢價或折讓)準確折現至賬面淨值的利率。

#### 金融資產

金融資產的分類及其後計量(根據附註2的過渡條文應用國際財務報告準則第9號)

符合下列條件之金融資產其後按攤銷成本計量：

- 金融資產乃按目標為持有以收取合同現金流量的業務模式持有；及
- 金融資產的合同條款於指定日期產生之現金流量純粹為支付本金及未償還本金之利息。

#### (i) 攤銷成本及利息收入

利息收入就其後按攤銷成本計量之金融資產採用實際利率法確認。利息收入透過將實際利率用於金融資產總賬面值來計算，惟其後已變為信貸減值的金融資產(見下文)除外。就其後已變為信貸減值的金融資產而言，利息收入透過將實際利率用於自下個報告期起計的金融資產攤銷成本來確認。倘信貸減值金融工具的信貸風險降低令金融資產不再維持信貸減值，則利息收入在斷定資產不再維持信貸減值後，透過將實際利率用於自報告期開始起計的金融資產總賬面值來確認。

金融資產減值(根據附註2的過渡條文應用國際財務報告準則第9號)

本集團就根據國際財務報告準則第9號須予減值的金融資產(包括貿易應收款項及應收票據、合同資產、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確認虧損撥備。ECL的金額於各報告日期更新，以反映信貸風險自初始確認以來的變動。

整個存續期內ECL指相關工具於其預計年期內所有可能違約事件產生的預期信用損失。相反，12個月預期信用損失(「12個月內ECL」)指預計於報告日期後12個月內可能發生的違約事件產生的存續期內信用損失部分。評估乃根據本集團過往信貸損失經驗，並就債務人特定因素、一般經濟狀況以及對於報告日期之當時狀況及未來狀況預測的評估作調整。

## 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)

### 3. 重大會計政策(續)

#### 金融工具(續)

#### 金融資產(續)

#### 金融資產減值(根據附註2的過渡條文應用國際財務報告準則第9號)(續)

本集團一直就貿易應收款項及合同資產確認整個存續期內ECL。對於來自大型跨國公司和國有石油公司的貿易應收款和合同資產的重大結餘，本集團對其ECL單獨評估。對於來自私人 and 相對較小客戶的貿易應收款和合同資產，本集團使用有適當分組的撥備矩陣進行ECL集體評估。

就所有其他工具而言，本集團計量等於12個月內ECL的虧損撥備，除非當信貸風險自初始確認以來顯著上升，則本集團確認整個存續期內ECL。是否應以整個存續期內ECL確認乃根據自初始確認以來發生違約的可能性或風險顯著上升而評估。

#### (i) 信貸風險大幅增加

於評估信貸風險是否自初始確認以來已大幅增加時，本集團比較金融工具於報告日期出現違約的風險與該金融工具於初始確認日期出現違約的風險。作此評估時，本集團均會考慮合理及有理據的定量及定性資料，包括過往經驗及毋須花費不必要成本或精力即可獲得的前瞻性資料。

尤其是，評估信貸風險是否大幅增加時會考慮下列資料：

- 金融工具的外部(如果可用)或內部信用評級的實際或預期的顯著惡化；
- 外部市場信用風險指標顯著惡化，例如：債務人的信貸利差和信用違約掉期價格大幅增加；
- 預計會導致債務人償還債務能力大幅下降的業務、財務或經濟狀況的現有或預測的不利變化；
- 債務人經營業績的實際或預期顯著惡化；
- 債務人監管、經濟或技術環境中實際或預期的重大不利變化導致債務人履行債務能力大幅下降。

## 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)

**3. 重大會計政策(續)****金融工具(續)****金融資產(續)**

金融資產減值(根據附註2的過渡條文應用國際財務報告準則第9號)(續)

**(i) 信貸風險大幅增加(續)**

儘管如此，如果債務工具在報告日被確定為具有低信用風險，則本集團將假設自初始確認後債務工具的信用風險並未顯著增加。如果i)違約風險較低，ii)借款人在短期內具有履行其合同現金流量義務的強大能力，以及iii)經濟和商業條件的不利變化從長期來看，可能但不一定會降低借款人履行合同現金流量義務的能力，那麼債務工具會被認為具有低信用風險。根據全球普遍理解的定義，當內部或外部信用評級為「投資級別」時，本集團認為債務工具的信用風險較低。

本集團定期監控用以識別信貸風險有否大幅增加的標準之有效性，且修訂標準(如適當)來確保標準能在金額逾期前識別信貸風險大幅增加。

**(ii) 違約定義**

就內部信貸風險管理而言，本集團認為，違約事件在內部制訂或得自外界來源的資料顯示債務人不大可能悉數向債權人(包括本集團)還款(未計及本集團所持任何抵押品)時發生。

**(iii) 信貸減值金融資產**

金融資產在一項或以上違約事件(對該金融資產估計未來現金流量構成不利影響)發生時出現信貸減值。金融資產出現信貸減值的證據包括有關下列事件的可觀察數據：

- 發行人或借款人的重大財務困難；
- 違反合同(如違約或逾期事件)；
- 借款人的貸款人因有關借款人財務困難的經濟或合同理由而向借款人批出貸款人不會另行考慮的優惠；
- 借款人將可能陷入破產或其他財務重組；或
- 該金融資產的活躍市場因財務困難而消失。

## 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)

### 3. 重大會計政策(續)

#### 金融工具(續)

#### 金融資產(續)

金融資產減值(根據附註2的過渡條文應用國際財務報告準則第9號)(續)

#### (iv) 核銷政策

當有資料顯示對手方處於嚴重財務困難及無實際收回可能(例如，對手方已處於清盤狀態或已進行破產程序)，則本集團核銷金融資產。經考慮法律意見後(倘合適)，遭核銷的金融資產可能仍須按本集團收回程序進行強制執行活動。核銷構成取消確認事項。任何其後收回在損益中確認。

#### (v) ECL的計量及確認

ECL的計量為違約概率、違約損失率(即違約損失程度)及違約風險的函數。違約概率及違約損失率乃基於根據前瞻性資料調整的歷史數據評估。ECL的預估乃無偏概率加權平均金額，以發生違約的風險為權重確定。

一般而言，ECL按本集團根據合同應收的所有合同現金流量與本集團預計收取的所有現金流量之間的差額估計，並按初始確認時釐定的實際利率貼現。

倘ECL按集體基準計量或迎合個別工具水平證據未必存在的情況，則金融工具按以下基準歸類：

- 金融工具性質(即本集團貿易應收款項評為獨立組別。其他金融資產就ECL分別評估)；
- 逾期狀況；
- 債務人的性質、規模及行業；及
- 外部信貸評級(倘有)。

歸類工作經管理層定期檢討，以確保各組別成份繼續分擔類似信貸風險特性。

利息收入按金融資產的總賬面值計算，除非該金融資產信貸減值，則利息收入按金融資產的攤銷成本計算。

本集團透過調整賬面值於損益確認所有金融工具的減值收益或虧損，惟貿易應收款項、合同資產及其他應收款項除外，其相關調整乃透過虧損撥備賬予以確認。



## 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)

### 3. 重大會計政策(續)

#### 金融工具(續)

#### 金融資產(續)

金融資產的分類及其後計量(於二零一八年一月一日應用國際財務報告準則第9號前)

本集團將其金融資產分類為以公允價值計入損益、持有至到期投資、可供出售金融資產，以及貸款及應收款項。分類取決於當時收購金融資產的目的。管理層在初始確認時確定其金融資產的分類。本集團的金融資產為貸款及應收款項。

貸款和應收款項是指在活躍市場中沒有報價，回收金額固定或可確定的非衍生金融資產。該等資產在流動資產中呈列，但對於報告期末12個月以後到期的，則分為非流動資產。本集團的貸款和應收款項包括於合併財務狀況表中列示的「受限制銀行存款」、「應收貿易賬款及應收票據」、部分「預付款項及其他應收款項」和「現金及現金等價物」。

實際利率法是在相關期間計算一項債務工具攤餘成本和分配利息收入的方法之一。實際利率是指將預期未來現金流(包括所有構成有效利率的有機組成部分的支付或收取的費用和點數，以及交易成本和其它溢價或折扣)在整個債務工具預期存續期內(或在恰當時使用更短期間)折現到初始確認的賬面淨值的利率。

債務工具的利息收入以實際利率法得到確認。

常規方式購買和出售的金融資產於交易日(即本集團承諾購買或出售資產之日)確認。所有未按公允價值計入損益的金融資產的投資初步按公允價值加交易成本確認。當從投資收取現金流量的權利已經到期或已經轉移，並且本集團已經將所有權的所有風險和報酬轉移時，金融資產將被終止確認。貸款和應收款項採用實際利率法按攤餘成本進行後續計量。

金融資產減值(於二零一八年一月一日應用國際財務報告準則第9號前)

以攤餘成本呈列的資產：

本集團於各報告期末評估是否有客觀證據顯示金融資產或一組金融資產出現減值。僅在存在客觀證據表明因資產初始確認後發生的一項或多項事件(「損失事件」)而發生減值時，一項金融資產或一組金融資產才會發生減值並錄得減值損失，該虧損事件必須對該金融資產或一組金融資產的可以可靠估計的未來現金流量帶來客觀影響。

減值證據可能包括跡象表明債務人或一組債務人正面臨重大財務困難，違約或拖欠利息或本金付款，他們將進入破產或其他財務重組的可能性，以及可觀察到的數據表明存在估計未來現金流量出現可計量的減少，例如拖欠或與違約相關的經濟狀況的變化。

## 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)

### 3. 重大會計政策(續)

#### 金融工具(續)

#### 金融資產(續)

金融資產減值(於二零一八年一月一日應用國際財務報告準則第9號前)(續)

對於貸款和應收款項，損失金額按照資產賬面價值與預計未來現金流量現值(除去未來的信用損失)按金融資產原實際利率折現的差額。資產賬面值減少，虧損金額於合併損益表內確認。如果貸款具有可變利率，則計量任何減值損失的折現率為根據合同確定的當前實際利率。作為切實可行的權宜之計，本集團可能會使用可觀察的市場價格作為有關資產的公允價值基礎來計量減值。

如隨後期間減值虧損金額減少且減少客觀上與確認減值後發生的事件(例如債務人信貸評級改善)相關，則公司將撥回先前確認的減值虧損，並於合併損益表內確認。

#### 終止確認金融資產

本集團僅在資產現金流量的合同權利到期時，或將金融資產和資產所有權上幾乎所有的風險和報酬轉移給其他主體時終止確認金融資產。倘本集團保留已轉讓金融資產擁有權的絕大部分風險及回報，本集團將會繼續確認該金融資產，並就所收益所得款項確認抵押借款。

於終止確認金融資產時，資產賬面值減去已收及應收對價、已於其他綜合收益確認及於權益累計確認之累計收益或虧損之和將於損益確認。

#### 互相抵銷的金融工具

當公司具有法定可行權力抵銷確認金額，並且有意以淨額基準結算或變現資產並同時結清負債時，金融資產和負債可互相抵銷並以淨額陳列。法定可行權力不得取決於未來事件，並且必須在正常的業務過程中以及本集團或交易對手發生違約，無力償付或破產時均可執行。

## 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)

### 3. 重大會計政策(續)

#### 金融工具(續)

#### 金融負債和權益

##### 歸類為負債或權益

集團實體所發行的債務和權益工具，將根據合同實質以及金融負債和權益工具的定義被分類為金融負債或權益工具。

##### 以攤餘成本計量的金融負債

金融負債包括長期借款、短期借款、長期債券、應付賬款及應付票據以及部分應計費用及其他應付款項，其後採用實際利率法按攤餘成本進行後續計量。

##### 金融負債之終止確認/非實質性修改

本集團當且僅當本集團的責任獲解除，取消或已到期時終止確認金融負債。已終止確認之金融負債賬面值與已付及應付代價的差額於損益中確認。

本集團就存在重大差異條款的金融負債與債務人進行交換，以核銷原金融負債及確認新金融負債的方式入賬。現有金融負債或其部分之條款作出實質性修改(無論是否由於債務人出現財務困難)，以核銷原金融負債及確認新金融負債的方式入賬。

本集團認為，如果新條款下現金流量的貼現現值，包括扣除任何已收費用及使用原實際利率貼現費用後的任何已付費用，與原金融負債剩餘現金流量的貼現現值至少相差10%，則條款存在重大差異。因此，相關債務工具的交換或條款的修改則被視為已核銷，所產生的任何成本或費用被確認為已核銷損益的一部分。當該等差異低於10%時，交換或修改則被視為非實質性修改。

##### 金融負債的非實質性修改(自二零一八年一月一日起根據國際財務報告準則第9號)

對於不會導致終止確認的金融負債的非實質性修改，相關金融負債的賬面值將按修改後的合同現金流量的現值計算，並以金融負債的原實際利率折現。所產生的交易成本或費用根據經修訂金融負債的賬面值進行調整，並在剩餘期限內攤銷。對金融負債賬面值的任何調整均於修改日確認為損益。

##### 金融負債的非實質性修改(於二零一八年一月一日應用國際財務報告準則第9號前)

對於不會導致終止確認的金融負債的非實質性修改，相關金融負債的賬面值根據直接歸屬的交易成本及支付予對手方或自對手方收取的任何對價進行修訂。實際利率於其後進行調整，以於經修訂工具之使用期限內攤銷修訂後的賬面值與預期現金流之間的差額。

## 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)

### 3. 重大會計政策(續)

#### 套期活動

本集團於交易開始時記錄套期工具與項目之間的關係，以及其進行各項套期交易的風險管理目標及策略。本集團亦於套期開始時持續進行評估，包括用於套期交易的衍生工具是否在抵銷被套期項目的公允價值或現金流量變動方面高度有效。

*評估套期關係及有效性(自二零一八年一月一日起根據國際財務報告準則第9號)*

就套期有效性評估而言，本集團會考慮套期工具是否有效抵銷被套期項目的公允價值或現金流量變動，即套期關係符合以下所有套期有效性要求：

- 被套期項目與套期工具之間存在經濟關係；
- 信用風險的影響不會主導經濟關係帶來的價值變化；及
- 套期關係的套保比率與本集團實際對沖的被套期項目的數量以及該實體實際用於對沖該套期項目數量的套期工具的數量相同。

如果套期關係不再符合與套期比率相關的套期有效性要求，但該指定套期關係的風險管理目標保持不變，則本集團會調整套期關係的套期保值比率(即套保的重新平衡)以使其再次符合標準。

*評估套期關係及有效性(於二零一八年一月一日應用國際財務報告準則第9號前)*

套期僅於滿足以下兩項條件時被視為高度有效：

- 於開始及其後期間，預期套期高度有效；及
- 套期的實際結果介乎80%至125%。

#### 淨投資套期

套期工具與套期有效部分有關的任何收益或虧損於其他綜合收益中確認。與無效部分相關的收益或損失在損益中確認。

在境外經營體被部分處置或出售時，權益中累計的損益計入損益表。

## 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)

### 3. 重大會計政策(續)

#### 存貨

存貨按成本與可變現淨值兩者中的較低者入賬。成本採用加權平均法確定。產成品和在產品的成本包括設計成本、原材料、直接人工、其他直接成本和相關生產間接費用(基於正常運營能力)。可變現淨值為日常業務過程中的估計售價減適用可變銷售費用。

#### 現金及現金等價物

在合併現金流量表中，現金和現金等價物包括現金及銀行存款。

#### 股本

普通股被列為權益。發行新股份或期權直接產生的增量成本在權益中作為稅後扣除項列示。

#### 借款成本

直接歸屬於購置、建造或生產合格資產(必須花費相當長的一段時間準備好用於其預定用途或銷售)的一般和具體借款費用會計入該等資產的成本，直到資產已基本準備用於其預定用途或銷售。

所有其他借貸成本於產生期間於損益內確認。

#### 當期和遞延所得稅

期間稅費包括當期和遞延稅。稅項於合併損益表內確認，惟涉及於其他綜合收益確認或直接於權益確認的項目除外。在這種情況下，稅收也分別在其他綜合收益或直接於權益中確認。

#### 當期所得稅

當期所得稅費用乃根據本公司附屬公司及合營企業經營並產生應稅收入的國家在資產負債表日實施或實質頒佈的稅法要求進行計算。管理層會定期評估納稅申報表中就適用稅收法規有待解釋的情況所採取的立場。根據預期向稅務機關支付的金額，公司在適當情況下確定撥備。

## 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)

### 3. 重大會計政策(續)

#### 當期和遞延所得稅(續)

##### 遞延所得稅

遞延所得稅採用負債法，確認資產和負債的計稅基礎與其在合併財務報表中的賬面價值之間產生的暫時性差異。但是，如果遞延所得稅負債是初始確認商譽時確認的，則不確認遞延所得稅負債，但如果所產生的資產或負債是初始確認某項業務合併以外的交易中的資產或負債，該交易不影響會計或應稅利潤或虧損。遞延所得稅按資產負債表日已頒佈或實質頒佈的稅率(及法律)確定，並預期於相關遞延所得稅資產變現或遞延所得稅負債結算時被運用。

遞延所得稅資產僅在很有可能未來應納稅所得額時才能用來抵扣暫時性差異。

遞延所得稅負債根據對附屬公司和合營企業投資產生的暫時性差異計提，但如果遞延所得稅負債暫時性差異轉回的時間由本集團控制，且暫時性差異在可預見的將來不會轉回，則不會計提。

遞延所得稅資產根據對附屬公司和合營企業投資產生的暫時性差異確認，前提是暫時性差異在可預見的將來會被轉回，並且有足夠應稅利潤供其使用。

##### 抵銷

在公司具有合法權利可抵銷即期稅項資產、負債，以及當遞延所得稅資產和負債涉及同一稅務機關對應納稅實體徵收的所得稅，或不同徵收機關在有意以淨額結算餘額的情況下，遞延所得稅資產和負債會互相抵銷。

#### 員工福利

##### 養老金和其他社會義務

本集團根據其所在地區和所在省市的當地條件和實際情況，制定了各種設定提存計劃，住房公積金和其他社會義務繳款計劃。設定提存計劃是一項退休金和/或其他社會福利計劃，根據該計劃，本集團將強制性繳款納入單獨的公共管理養老金和/或其他社會保險計劃。如果基金在當前和以前期間沒有足夠的資產支付所有員工與員工服務有關的福利，本集團將沒有法定或推定義務支付進一步的供款。該等提存金於發生時確認為員工福利開支。

## 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)

### 3. 重大會計政策(續)

#### 員工福利(續)

##### 基於股份的報酬

本集團有若干以權益結算的股份薪酬計劃，根據該計劃，本集團接受僱員提供的服務，作為本集團權益工具(期權)的代價。為換取授予購股權而收取的僱員服務的公允價值將確認為開支。將予支銷的總額乃參考於授出日期授出的購股權的公允價值確定，其中：

- 包括任何市場表現條件；
- 排除任何服務和非市場績效可行權條件(例如：在特定時間段內的盈利能力，銷售增長目標和該實體的剩餘員工數量)的影響；以及
- 包括任何非可行權條件的影響。

有關預期可行權購股權數目的假設中包括了非市場可行權條件。總開支將於等待期間確認，而等待期間則為所有指定可行權條件達成的期間。於各報告期末，本集團根據非營銷可行權條件修訂其預期可行權購股權數目的估計，確認該等修訂對原始估計在合併損益表中的影響(如有)，並相應調整權益。

購股權獲行使時所認購的股份的現金已計入股本(面值)及股本溢價(扣除任何直接應佔交易成本)。

本公司向附屬公司向其職工支付的權益工具授出的期權被視為本公司的出資。所收到僱員服務的公允價值(參考授出日期公允價值計量)於等待期確認為於附屬公司投資的增加額，並於母公司賬目內的權益相應計入。

## 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)

### 3. 重大會計政策(續)

#### 來自客戶合同的收入(根據附註2的過渡條文應用國際財務報告準則第15號)

根據國際財務報告準則第15號，當履行履約義務時，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，公司確認收入。

履約義務代表一項可明確區分的商品和服務(或一攬子商品或服務)或一系列實質相同的可明確區分的商品和服務。

控制權隨著時間的推移而轉移，如以下之一得到滿足，則認為控制權已經轉移，有關履約義務即得滿足，在某一時段確認收入：

- 客戶在本集團履約的同時即取得並消耗本集團履約所帶來的經濟利益；
- 客戶能夠控制企業履約過程中在建的商品；或
- 本集團履約過程中所產出的商品具有不可替代用途，且本集團有權就累計至今已完成的履約部分收取款項。

否則，收入在客戶獲得可明確區分的商品或服務的控制的時點被確認。

合同資產代表本集團已轉移給客戶的商品或服務尚未形成收款條件，但有收取對價的權利。本集團根據國際財務報告準則第9號對其進行減值評估。相反，應收款項代表本集團無條件取得對價的權利，即：對價的支付僅取決於時間流逝。

合同負債代表本集團已收或應收客戶對價而應向客戶轉讓商品或服務的義務。

與同一份合同有關的合同資產及合同負債以淨額入賬及列報。

#### 有多項履約義務的合同(包括對交易價格的分配)

對於包含一項以上履約義務的合同，通常是一份合同中的鑽井技術服務和完井服務(包含於油田技術服務內)，本集團以相對獨立的銷售價格，為每項履約義務分配交易價格。

每項履約義務所依據的可明確區分的商品或服務的獨立銷售價格在合同開始時即獲釐定，代表本集團向客戶單獨出售承諾商品或服務的價格。如果不能直接獲得獨立銷售價格，則本集團將對其進行適當估算，以最終分配至任何履約義務的交易價格能反映本集團對向客戶轉移承諾的商品或服務所預期取得的對價。



## 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)

**3. 重大會計政策(續)****來自客戶合同的收入(根據附註2的過渡條文應用國際財務報告準則第15號)(續)****在時間段確認收入：滿足履約義務後對進度的計量****產出法**

履行履約義務的進度是基於產出法來衡量的，即：直接衡量迄今為止轉移給客戶的貨物或服務價值相對於剩餘的已在合同中承諾的商品或服務來確認收入。這是描述本集團轉讓貨品或服務控制權的最佳方式。

**責任人與代理人**

當另一方從事向客戶提供商品或服務，本集團釐定其承諾的性質是否為提供指定商品或服務本身的履約義務(即本集團為責任人)或安排由另一方提供該等商品或服務(即本集團為代理人)。

倘本集團在向客戶轉讓商品或服務之前控制指定商品或服務，則本集團為責任人。

倘本集團的履行義務為安排另一方提供指定的商品或服務，則本集團為代理人。在此情況下，在將商品或服務轉讓予客戶之前，本集團不控制另一方提供的指定商品或服務。當本集團為代理人時，應就為換取另一方安排提供的指定商品或服務預期有權取得的任何收費或佣金的金額確認收入。

**收入確認(二零一八年一月一日之前)**

收入按已收或應收代價的公允價值計量，並指已提供貨品及服務扣除增值稅、退貨、回扣及折扣後的應收款項的淨值。

本集團在收入金額能夠可靠計量、未來經濟利益很可能流入本集團、且本集團各項活動的具體準則已符合下文所述時確認收入。本集團根據歷史業績作出估計，並考慮客戶類型，交易類型及每項業務的具體情況。

**服務銷售**

服務的銷售在提供服務的會計期間確認。

**商品銷售**

與貨物銷售相關的收入在貨物的所有權(例如鑽具，油管和套管)已傳遞給客戶時確認，這意味著客戶收到並接受貨物的日期，並且相關的應收款項的回收已得到合理保證。

## 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)

### 3. 重大會計政策(續)

#### 利息收入

利息收入按實際利率法按時間比例確認。

#### 租賃

本集團租賃若干物業、廠房及設備。

對於所有權風險和收益的重大部分由出租人保留的租賃，分類為經營租賃。根據經營租賃支付的款項(扣除自出租人收取的任何優惠)將於租期內以直線法於合併損益表扣除。

#### 政府補助

政府補助在確認可收到並且本集團將遵守所有附加條件時按合理公允價值被確認。

與成本有關的政府補助會遞延，並於合併損益表內確認，以於期間將其擬用作補償的相關成本相匹配。

#### 股息分配

向公司股東派發的股息將在本公司股東批准股利期間於本集團財務報表中確認為負債。

## 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)

## 4 估計不確定性的主要來源

在應用附註3所述的本集團會計政策時，董事須就其他不明確的資產及負債賬面值作出判斷、估計及假設。估計和相關假設基於歷史經驗和其他被認為相關的因素做出。實際結果可能與這些估計有所不同。

估計及相關假設會被持續檢討。會計估計的修訂如果僅影響當期，則將於修訂估計的期間確認；如果修訂影響現時及未來期間，則於修訂期間及未來期間確認。

以下是關於未來的主要假設，以及報告期末估計不確定性的其他主要來源，它們在下個財政年度內可能有導致資產和負債賬面金額發生重大調整的重大風險：

### (a) 應收貿易賬款ECL撥備

ECL模型下，應收貿易賬款減值乃由管理層根據本集團的歷史信用虧損經驗釐定，並就債務人特定因素、整體經濟狀況及對於報告日期的當前狀況及未來狀況預測的評估作出調整。

本集團使用撥備矩陣計算來自私人及相對較小客戶的應收貿易賬款的ECL。由於不同債務人組別具有類似虧損型態，撥備率乃基於逾期分析。撥備矩陣乃基於本集團的歷史違約率，並考慮毋須花費不必要成本或精力即可獲得的合理且可支援的前瞻性資料。於各報告日期，可觀察的歷史違約率會重新評估，並考慮前瞻性資料的變動。此外，具有來自大型跨國公司及國有石油公司重大結餘的應收貿易賬款或信用減值將分別評估ECL。

ECL撥備對估計變動尤為敏感。在估計ECL撥備時，管理層須考慮所有相關因素，並提供合理且可支援的假設以作出重大會計估計。有關ECL及本集團應收貿易賬款的資料分別於附註35.2(b)(i)及附註13披露。

### (b) 物業、廠房及設備及無形資產減值

物業、廠房及設備及無形資產按成本或成本減折舊攤銷列賬。如果事件或情況變動顯示賬面值可能無法收回，則會就賬面值進行減值檢查，並就資產賬面值超過其可收回金額的金額確認減值虧損。可收回金額為資產的公允價值減處置費用和使用價值中的較高者。

在估計可收回金額時，管理層須考慮所有相關因素，並採用合理且可被支持的假設進行重大會計估計。在估計資產的可收回金額時，涉及包括諸如預測收入及預測毛利相關的未來現金流量預測和折現率之類的重大假設。如果未來事件與這些假設不一致，則可收回的金額將需要修改，這可能會對本集團的財務狀況和經營業績產生影響。

於二零一八年十二月三十一日，物業、廠房及設備的賬面價值為人民幣2,255,805,000元(二零一七年十二月三十一日：人民幣2,331,571,000元)。於二零一八年十二月三十一日，無形資產賬面價值為人民幣252,714,000元(二零一七年十二月三十一日：人民幣224,285,000元)。

## 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)

### 4. 估計不確定性的主要來源(續)

#### (c) 存貨減值

當事件或情況變動導致其賬面價值超過其可變現淨值時，將對存貨進行減值檢查。成本以加權平均法計算。確定存貨可變現淨值時需要做出估計。可變現淨值指存貨的估計銷售價格減去所有完工和完成銷售所必須的成本。當未來實際結果或預期與原始估計有別時，差額將對存貨成本造成影響，估計發生變化的年份的賬目中可能會相應提取或轉回撥備。於二零一八年十二月三十一日，存貨賬面值為人民幣774,359,000元(二零一七年十二月三十一日：人民幣597,233,000元)，並已扣除累計減值虧損人民幣135,510,000元(二零一七年十二月三十一日：人民幣119,157,000元)。

#### (d) 商譽減值估計

確定商譽是否已經減值需要對已經分配到商譽的現金產生單元的使用價值進行估計。為了計算使用價值，本集團將估計現金產生單元預期產生的未來現金流量及適當折現率並計算現值。若實際未來現金流量低於預期，或因事實及情況發生變動而導致未來現金下調，則可能出現重大減值虧損。於二零一八年及二零一七年十二月三十一日，商譽賬面值均為人民幣242,004,000元，已扣除累計虧損人民幣26,325,000元。管理層用於商譽損失評估的主要假設詳情載於附註8。

#### (e) 所得稅

本集團須於不同司法權區繳納所得稅。在確定全球所得稅時需要做出重大判斷。有很多交易和計算的最終稅務確定是不確定的。本集團會根據是否會有額外稅項的估計，確認預期稅務負債。如果這些事項的最終稅務結果與最初記錄的金額不同，則此種差異將影響確定期間的當期和遞延所得稅資產和負債。

對於產生遞延所得稅資產的可抵扣暫時性差異，本集團已評估遞延所得稅資產可能收回的可能性。遞延所得稅資產主要涉及可抵扣但尚未抵扣的稅項虧損及應收款項及存貨減值準備。遞延所得稅資產根據本集團估計及假設，將於可預見未來從持續經營產生的應稅收入中收回。

本集團相信，其已根據現行稅務規則及法規及其現行最佳估計及假設，記錄了充足的即期稅項撥備及遞延所得稅。倘未來稅務法規或相關情況發生變化，則可能需要調整即期及遞延所得稅，並會影響本集團的業績或財務狀況。

於二零一八年十二月三十一日，本集團合併財務狀況表中確認遞延所得稅資產人民幣52,076,000元(二零一七年十二月三十一日：人民幣63,743,000元)的未動用可抵扣稅項虧損及其他可抵扣暫時差額。由於未來盈利現金流量的不可預測性，未確認的可抵扣稅項虧損及其他可抵扣暫時差額合共人民幣284,816,000元(二零一七年十二月三十一日：人民幣248,119,000元)未確認遞延稅項資產。

## 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)

## 5. 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(「CODM」)。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費用、特定折舊及攤銷、利息收入、財務費用、應佔合營公司利潤／(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。

## 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)

### 5. 分部資料(續)

	鑽井技術	完井	採油服務	總計
<b>截至二零一八年十二月三十一日止年度</b>				
收入(附註)	<b>1,339,850</b>	<b>741,820</b>	<b>854,218</b>	<b>2,935,888</b>
<b>EBITDA</b>	<b>624,858</b>	<b>329,273</b>	<b>360,792</b>	<b>1,314,923</b>
折舊與攤銷	<b>(125,947)</b>	<b>(122,784)</b>	<b>(24,896)</b>	<b>(273,627)</b>
資產減值準備				
— 存貨	<b>(6,599)</b>	<b>(2,282)</b>	<b>(7,472)</b>	<b>(16,353)</b>
— 應收貿易賬款	<b>(25,962)</b>	<b>(29,346)</b>	<b>(3,148)</b>	<b>(58,456)</b>
— 其他應收款項	<b>(9,518)</b>	<b>(7,015)</b>	<b>(212)</b>	<b>(16,745)</b>
利息收入	<b>136</b>	<b>211</b>	<b>421</b>	<b>768</b>
財務費用	<b>(5,335)</b>	<b>(5,452)</b>	<b>(3,934)</b>	<b>(14,721)</b>
應佔合營公司利潤	<b>355</b>	<b>—</b>	<b>—</b>	<b>355</b>
所得稅費用	<b>(17,807)</b>	<b>(32,058)</b>	<b>(46,578)</b>	<b>(96,443)</b>
<b>截至二零一七十二月三十一日止年度</b>				
收入(附註)	959,201	564,450	679,051	2,202,702
<b>EBITDA</b>	400,582	262,876	310,658	974,116
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	10,054	(6,413)	(37,288)	(33,647)

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
<b>於二零一八年十二月三十一日</b>				
<b>總資產</b>	<b>2,082,006</b>	<b>2,679,875</b>	<b>545,808</b>	<b>5,307,689</b>
總資產包括：				
資本開支	<b>117,318</b>	<b>64,179</b>	<b>31,228</b>	<b>212,725</b>
<b>於二零一七年十二月三十一日</b>				
<b>總資產</b>	2,025,962	2,816,315	587,235	5,429,512
總資產包括：				
資本開支	149,412	81,737	39,772	270,921

此處沒有披露負債，因為負債餘額沒有分配給分部。

## 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)

## 5. 分部資料(續)

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
<b>可報告分部的EBITDA</b>	<b>1,314,923</b>	974,116
公司間接管理費用	<b>(588,980)</b>	(517,809)
折舊	<b>(243,388)</b>	(185,306)
攤銷	<b>(30,239)</b>	(18,783)
資產減值準備	<b>(91,554)</b>	(29,827)
利息收入	<b>768</b>	427
財務費用	<b>(14,721)</b>	(16,996)
應佔合營公司利潤/(虧損)	<b>355</b>	(901)
<b>除所得稅前盈利</b>	<b>347,164</b>	204,921

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	<b>5,307,689</b>	5,429,512
行政管理總部資產	<b>1,938,912</b>	2,317,963
<b>總資產</b>	<b>7,246,601</b>	7,747,475

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	<b>1,083,690</b>	793,903	<b>2,025,979</b>	2,290,221
伊拉克共和國(「伊拉克」)	<b>1,170,562</b>	855,328	<b>706,029</b>	661,359
其他國家	<b>681,636</b>	553,471	<b>204,881</b>	338,445
<b>總計</b>	<b>2,935,888</b>	2,202,702	<b>2,936,889</b>	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)。

## 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)

### 6. 物業、廠房及設備

	建築	機械與設備	機動車輛	家具、 固定件與其他	在建工程	總計
<b>於二零一七年一月一日</b>						
成本	366,205	2,244,519	46,491	87,774	282,352	3,027,341
累計折舊	(50,314)	(623,888)	(31,020)	(49,896)	—	(755,118)
賬面價值	315,891	1,620,631	15,471	37,878	282,352	2,272,223
<b>截至二零一七年十二月三十一日</b>						
<b>止年度</b>						
於二零一七年一月一日	315,891	1,620,631	15,471	37,878	282,352	2,272,223
新增	14,132	15,965	364	20,317	143,990	194,768
轉入／(轉出)	36,827	129,543	741	1,355	(168,466)	—
折舊費用	(19,507)	(184,099)	(5,380)	(8,976)	—	(217,962)
處置	(5,224)	(93)	(512)	(391)	—	(6,220)
處置附屬公司	—	(83,618)	—	(81)	(6,985)	(90,684)
購置附屬公司	220,247	—	—	—	—	220,247
外幣折算差額	(2,610)	(25,802)	(191)	(200)	(11,998)	(40,801)
於二零一七年十二月三十一日	559,756	1,472,527	10,493	49,902	238,893	2,331,571
<b>於二零一七年十二月三十一日</b>						
成本	627,914	2,246,553	45,696	105,927	238,893	3,264,983
累計折舊	(68,158)	(774,026)	(35,203)	(56,025)	—	(933,412)
賬面價值	559,756	1,472,527	10,493	49,902	238,893	2,331,571
<b>截至二零一八年十二月三十一日</b>						
<b>止年度</b>						
於二零一八年一月一日	<b>559,756</b>	<b>1,472,527</b>	<b>10,493</b>	<b>49,902</b>	<b>238,893</b>	<b>2,331,571</b>
新增	<b>6,766</b>	<b>43,904</b>	<b>1,082</b>	<b>2,841</b>	<b>94,466</b>	<b>149,059</b>
轉入／(轉出)	<b>88,088</b>	<b>116,377</b>	<b>6,097</b>	<b>17,261</b>	<b>(227,823)</b>	<b>—</b>
折舊費用	<b>(35,289)</b>	<b>(210,148)</b>	<b>(4,590)</b>	<b>(12,485)</b>	<b>—</b>	<b>(262,512)</b>
處置	<b>—</b>	<b>(183)</b>	<b>(22)</b>	<b>(1,451)</b>	<b>—</b>	<b>(1,656)</b>
外幣折算差額	<b>5,443</b>	<b>29,290</b>	<b>300</b>	<b>772</b>	<b>3,538</b>	<b>39,343</b>
於二零一八年十二月三十一日	<b>624,764</b>	<b>1,451,767</b>	<b>13,360</b>	<b>56,840</b>	<b>109,074</b>	<b>2,255,805</b>
<b>於二零一八年十二月三十一日</b>						
成本	<b>729,077</b>	<b>2,445,099</b>	<b>53,027</b>	<b>124,424</b>	<b>109,074</b>	<b>3,460,701</b>
累計折舊	<b>(104,313)</b>	<b>(993,332)</b>	<b>(39,667)</b>	<b>(67,584)</b>	<b>—</b>	<b>(1,204,896)</b>
賬面價值	<b>624,764</b>	<b>1,451,767</b>	<b>13,360</b>	<b>56,840</b>	<b>109,074</b>	<b>2,255,805</b>



## 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)

**6. 物業、廠房及設備(續)**

於截至二零一八年十二月三十一日止年度，本集團的折舊費用分別於營業成本中錄得人民幣 221,414,000 元(二零一七年：人民幣 180,315,000 元)，銷售及管理費用人民幣 23,858,000 元(二零一七年：人民幣 21,342,000 元)及於年末尚未售出的存貨成本人民幣 17,240,000 元(二零一七年：人民幣 16,305,000 元)。

於二零一八年十二月三十一日，由某些設備擔保的長期借款賬面值為人民幣 319,311,000 元(二零一七年十二月三十一日：人民幣 182,573,000 元)，由某些建築物擔保的長期借款賬面值為人民幣 93,618,000 元(二零一七年十二月三十一日：人民幣 126,865,000 元)(附註 19(a))。

於二零一八年十二月三十一日，本集團賬面值為人民幣 26,804,000 元(二零一七年十二月三十一日：人民幣 28,006,000 元)的建築物已抵押作為人民幣 80,536,000 元的短期借款的反擔保(二零一七年十二月三十一日：人民幣 80,000,000 元)(附註 19(b))。

於二零一七年十二月三十一日，本集團賬面值為人民幣 128,279,000 元的建築物已抵押作為人民幣 150,000,000 元的短期借款的擔保(附註 19(b))。

於二零一八年及二零一七年十二月三十一日，本集團並無任何物業、廠房及設備被抵押作為未提取銀行借貸融資的擔保。

**7. 預付租賃款****於二零一七年一月一日**

成本	56,332
累計攤銷	(8,338)
賬面價值	47,994

**截至二零一七年十二月三十一日止年度**

於二零一七年一月一日	47,994
購置附屬公司	33,249
攤銷費用	(1,744)

於二零一七年十二月三十一日	79,499
---------------	--------

**於二零一七年十二月三十一日**

成本	89,581
累計攤銷	(10,082)
賬面價值	79,499

**截至二零一八年十二月三十一日止年度**

於二零一八年一月一日	79,499
攤銷費用	(1,932)

於二零一八年十二月三十一日	77,567
---------------	--------

**於二零一八年十二月三十一日**

成本	89,581
累計攤銷	(12,014)
賬面價值	77,567

## 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)

### 7. 預付租賃款(續)

為報告目的分析如下：

	於十二月三十一日	
	二零一八年	二零一七年
流動資產	<b>1,932</b>	1,932
非流動資產	<b>75,635</b>	77,567
	<b>77,567</b>	79,499

預付租賃款代表本集團就位於中國的租賃土地提供的預付款項。

於二零一八年十二月三十一日，賬面值為人民幣 5,860,000 元(二零一七年十二月三十一日：人民幣 18,739,000 元)的預付租賃款項已抵押作為若干長期借款的擔保(附註 19(a))。

於二零一八年及二零一七年十二月三十一日，預付租賃款項未被抵押作為未提取銀行借貸融資的擔保。

### 8. 商譽

於二零一七年一月一日以及二零一七年及二零一八年十二月三十一日

成本	268,329
累計減值	(26,325)
賬面價值	242,004

經營分部層面的商譽分配匯總如下：

於二零一八年及二零一七年十二月三十一日	鑽井技術	完井	總計
山東普瑞思德石油技術有限公司(「山東普瑞思德」)	—	<b>132,486</b>	<b>132,486</b>
北京海能海特石油科技發展有限公司(「北京海能海特」)	—	<b>106,886</b>	<b>106,886</b>
安東儀器儀表檢測服務有限公司(「安東檢測」， 曾作四川誠量檢測服務有限公司)	<b>2,632</b>	—	<b>2,632</b>
	<b>2,632</b>	<b>239,372</b>	<b>242,004</b>

## 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)

## 8. 商譽(續)

商譽分配至根據其經營所確定的本集團現金產生單元。

現金產生單元的可收回金額乃根據使用價值計算確定。計算使用基於管理層批准的五年期財務預算的稅前現金流量預測。公司預計，五年期後的現金流將與現有產能的第五年相似。超過五年的現金流量使用零增長率進行推算。根據評估，於二零一八年十二月三十一日，商譽並無進一步減值。

二零一八年用於計算使用價值的主要假設如下：

於二零一八年十二月三十一日	山東普瑞思德	北京海能海特	安東檢測
毛利率	21.58%	15.05%	16.42%
貼現率	12.70%	12.70%	13.50%

於二零一七年十二月三十一日	山東普瑞思德	北京海能海特	安東檢測
毛利率	34.25%	17.18%	15.79%
貼現率	12.70%	12.70%	13.50%

管理層根據過往表現及其對市場發展的預期確定預計毛利率。所用貼現率為稅前長期加權平均資本成本，其反映了市場參與者對相關資產將要求的投資回報率的管理層最佳預期。

除已確認的累計減值虧損外，管理層相信任何上述假設的任何合理可能變動將不會導致上述現金產生單元的賬面總值超過其於二零一八年十二月三十一日的可收回金額。

## 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)

### 9. 無形資產

於二零一八年及二零一七年十二月三十一日	專利	電腦軟件	總計
<b>於二零一七年一月一日</b>			
成本	239,993	72,198	312,191
累計攤銷	(106,587)	(32,453)	(139,040)
賬面價值	133,406	39,745	173,151
<b>截至二零一七年十二月三十一日止年度</b>			
<b>於二零一七年一月一日</b>			
新增	75,984	169	76,153
處置	—	(744)	(744)
處置附屬公司	(984)	—	(984)
攤銷費用	(19,066)	(4,225)	(23,291)
<b>於二零一七年十二月三十一日</b>	<b>189,340</b>	<b>34,945</b>	<b>224,285</b>
<b>於二零一七年十二月三十一日</b>			
成本	314,993	71,623	386,616
累計攤銷	(125,653)	(36,678)	(162,331)
賬面價值	189,340	34,945	224,285
<b>截至二零一八年十二月三十一日止年度</b>			
<b>於二零一八年一月一日</b>			
新增	<b>53,849</b>	<b>9,817</b>	<b>63,666</b>
攤銷費用	<b>(30,716)</b>	<b>(4,521)</b>	<b>(35,237)</b>
<b>於二零一八年十二月三十一日</b>	<b>212,473</b>	<b>40,241</b>	<b>252,714</b>
<b>於二零一八年十二月三十一日</b>			
成本	<b>368,842</b>	<b>81,440</b>	<b>450,282</b>
累計攤銷	<b>(156,369)</b>	<b>(41,199)</b>	<b>(197,568)</b>
賬面價值	<b>212,473</b>	<b>40,241</b>	<b>252,714</b>

## 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)

## 10. 於合營公司的投資

於合併財務狀況表確認的金額如下：

## 一家合營企業：

	於十二月三十一日	
	二零一八年	二零一七年
於一家非上市合營企業投資的成本	4,000	4,000
收購後未分配儲備的享有部分	(954)	(1,309)
<b>合計</b>	<b>3,046</b>	2,691

公司名稱	成立地點與時間	註冊／實繳資本	本集團持有	
			權益比例 (a)	主要業務
新疆鵬安能源科技有限責任公司 (「新疆鵬安」)	中國新疆維吾爾 自治區， 二零一六年 一月二十二日	人民幣 10,000,000元	40%	油田技術諮詢服務 與設備銷售

附註：

- (a) 本集團持有新疆鵬安40%股權，其餘股權由另一單一投資者持有。根據新疆鵬安公司章程，新疆鵬安董事會應由五名董事組成，其中本集團及另一單一投資者各委任兩名及三名董事。新疆鵬安董事會需一致批准新疆鵬安的相關活動。董事認為，本集團與另一名單一投資者對新疆鵬安共同擁有控制權，因此，本合營安排中的投資被認定為本集團的合營企業。
- (b) 新疆鵬安是一家未上市的有限責任公司。

## 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)

### 10. 於合營公司的投資(續)

以下數額代表 100% 的合營公司的資產、負債、銷售額和業績。

	於十二月三十一日	
	二零一八年	二零一七年
<b>資產：</b>		
非流動資產	<b>7,570</b>	7,519
流動資產	<b>595</b>	4,864
	<b>8,165</b>	12,383
<b>負債：</b>		
流動負債	<b>549</b>	5,655
	<b>549</b>	5,655
<b>淨資產</b>	<b>7,616</b>	6,728
<b>收入</b>	<b>4,280</b>	3,922
<b>當年溢利／(虧損)及所有其他綜合收益／(支出)</b>	<b>888</b>	(2,253)

上述財務報表概要與於合併財務報表確認的新疆鵬安權益賬面值調節如下：

	於十二月三十一日	
	二零一八年	二零一七年
淨資產	<b>7,616</b>	6,728
本集團權益佔比	<b>40%</b>	40%
本集團權益賬面值	<b>3,046</b>	2,691

本集團在合營企業中的權益並無相關或有負債。

### 11. 其他非流動資產

	於十二月三十一日	
	二零一八年	二零一七年
流動資產		
長期遞延及預付費用(a)	<b>5,694</b>	4,923
非流動資產		
長期遞延及預付費用(a)	<b>8,375</b>	5,615
為購買附屬公司額外權益的預付款(附註33／附註36(c))	—	299,229
	<b>8,375</b>	304,844

附註：

(a) 於二零一八年十二月三十一日，長期遞延及預付費用主要為預付物流基地租賃及相關裝修費用。

## 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)

## 12. 存貨

	於十二月三十一日	
	二零一八年	二零一七年
原材料	<b>37,499</b>	28,600
半成品	<b>1,423</b>	773
產成品	<b>65,065</b>	57,369
項目材料與配件	<b>427,489</b>	302,778
作業成本	<b>242,883</b>	207,713
	<b>774,359</b>	597,233

年內存貨過期準備的變動分析如下：

	二零一八年	二零一七年
於一月一日	<b>(119,157)</b>	(118,717)
新增	<b>(16,353)</b>	(6,989)
處置附屬公司	—	3,403
核銷	—	3,146
於十二月三十一日	<b>(135,510)</b>	(119,157)

## 13. 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 (附註 36(c))	<b>44,893</b>	36,047
— 其他	<b>1,851,173</b>	1,651,713
	<b>1,896,066</b>	1,687,760
應收貿易賬款，淨值 (a)		
— 產品及服務	<b>1,896,066</b>	1,687,760
應收票據 (g)	<b>51,964</b>	72,598
	<b>1,948,030</b>	1,760,358

## 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)

### 13. 應收貿易賬款及應收票據(續)

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	<b>1,242,571</b>	1,055,640
6個月 - 1年	<b>427,329</b>	468,012
1 - 2年	<b>198,697</b>	110,927
2 - 3年	<b>27,469</b>	52,451
3年以上	<b>—</b>	730
	<b>1,896,066</b>	1,687,760

- (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逾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包括賬面價值人民幣226,166,000元的債務，且該等債務於報告日逾期，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(附註19(b))。

- (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	<b>(63,664)</b>	(40,826)
增加	<b>(65,645)</b>	(22,838)
撥回	<b>7,189</b>	—
於十二月三十一日	<b>(122,120)</b>	(63,664)

於截至二零一八年十二月三十一日止年度，應收貿易賬款及應收票據減值評估的詳情分別載於附註35.2(b)(i)及35.2(b)(iii)。

- (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。



## 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)

## 13. 應收貿易賬款及應收票據(續)

附註：(續)

(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	<b>755,673</b>	740,246
美元(「US\$」)	<b>978,961</b>	836,761
其他	<b>213,396</b>	183,351
	<b>1,948,030</b>	1,760,358

## 14. 預付款項及其他應收款項

	於十二月三十一日	
	二零一八年	二零一七年
<b>即期</b>		
向供應商預付款	<b>130,809</b>	87,251
其他應收款	<b>263,464</b>	278,980
應收關聯方賬款(附註36(c))	<b>28,116</b>	4,489
可抵扣增值稅項	<b>15,569</b>	96,309
	<b>437,958</b>	467,029
<b>非即期</b>		
可抵扣增值稅項	<b>35,620</b>	44,033
向工程設備供應商預付款	<b>63,690</b>	63,030
其他應收款(附註33)	<b>13,500</b>	14,000
	<b>112,810</b>	121,063

預付款項及其他應收款項於報告日期的賬齡分析披露如下：

	於十二月三十一日	
	二零一八年	二零一七年
1 - 6個月	<b>284,845</b>	241,512
6個月 - 1年	<b>24,223</b>	147,713
1 - 2年	<b>86,206</b>	41,645
2 - 3年	<b>30,730</b>	29,886
超過3年	<b>32,825</b>	10,399
	<b>458,829</b>	471,155
減：減值準備(a)	<b>(20,871)</b>	(4,126)
預付款項及其他應收款項，淨值	<b>437,958</b>	467,029

## 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)

### 14. 預付款項及其他應收款項(續)

附註：

(a) 減值準備變動如下：

	二零一八年	二零一七年
於一月一日	(4,126)	(4,332)
新增	(16,745)	—
核銷	—	206
於十二月三十一日	(20,871)	(4,126)

截至二零一八年十二月三十一日止年度的其他應收款項減值評估的詳情載於附註35.2(b)(ii)。

### 15. 現金及銀行存款

	於十二月三十一日	
	二零一八年	二零一七年
受限制銀行存款(a)	330,948	415,135
現金及現金等價物		
— 在手現金	8,680	9,547
— 銀行存款	677,956	1,123,550
	<b>1,017,584</b>	1,548,232

附註：

(a) 於二零一八年十二月三十一日，銀行存款人民幣330,948,000元(二零一七年十二月三十一日：人民幣385,135,000元)作為擔保函證明及發行應付票據。於二零一七年十二月三十一日，銀行存款人民幣30,000,000元作為有抵押短期銀行借款(附註19(b))。受限制銀行存款於二零一八年十二月三十一日按固定年利率0.35%計息(二零一七年：每年0.35%)。

(b) 現金和銀行存款以下列貨幣計值：

	於十二月三十一日	
	二零一八年	二零一七年
人民幣	486,999	411,330
美元	467,522	1,053,924
港元(「HK\$」)	13,132	14,178
其他	49,931	68,800
	<b>1,017,584</b>	1,548,232

(c) 於二零一八年十二月三十一日，現金及現金等價物為市場年利率為0.35%(二零一七年十二月三十一日：年利率0.35%)的銀行存款。

(d) 截至二零一八年十二月三十一日止年度的受限制銀行存款以及現金及現金等價物減值評估的詳情載於附註35.2(b)(iii)。

## 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)

## 16. 股本及購股權

	每股面值 0.1 港元的 已發行及繳足 股份數目 (千股)	股本	
		港幣千元	人民幣千元
已發行和繳足普通股：			
於二零一七年一月一日	2,437,816	243,781	226,578
發行新股 (ii)	221,620	22,162	19,625
行使購股權 (i)	798	80	68
於二零一七年十二月三十一日	2,660,234	266,023	246,271
發行新股 (ii)	334,225	33,423	28,936
行使購股權 (i)	8,464	846	752
於二零一八年十二月三十一日	3,002,923	300,292	275,959

附註：

## (i) 購股權

截至二零一八年十二月三十一日止年度，按行使價1.020港元認購70,000,000股(二零一七年：100,000,000股，行使價為0.810港元)股份的購股權已有條件授予三名獨立非執行董事、其他執行董事及若干主要僱員。授予獨立非執行董事的2,100,000股股份的等待期為2年，每年可行使50%，其他的67,900,000股為3年等待期，每年可行使33.33%，前提是取得購股權計劃所載的本集團業績條件。購股權期限為6年。

未行使購股權數目及其相關加權平均行使價變動如下：

	平均行使價 每股港元	購股權數目 (千份)
<b>於二零一七年一月一日</b>		132,643
授予(於二零一七年五月二十三日)	0.810	100,000
註銷	0.901	(9,850)
行使	0.740	(798)
失效	3.878	(17,023)
<b>於二零一八年一月一日</b>		204,972
授予(於二零一八年四月三日)	1.020	70,000
註銷	0.801	(2,340)
行使	0.751	(8,464)
<b>於二零一八年十二月三十一日</b>		264,168

## 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)

### 16. 股本及購股權(續)

附註：(續)

(i) 購股權(續)

在年底未行使購股權(以千股計)包含以下到期日及行使價：

失效日期	行使價 每股港元	於二零一八年 十二月三十一日 購股權數目 (千份)
二零一九年六月二十日	5.742	1,276
二零一九年六月二十七日	5.600	82
二零一九年十一月十九日	4.960	76
二零二二年二月二十三日	0.740	86,534
二零二二年三月三十一日	0.800	6,300
二零二二年十二月一日	1.100	2,216
二零二三年五月二十二日	0.810	98,034
二零二四年四月二日	1.020	69,650
		264,168

授出購股權之行使價相等於(i)本公司於授出日期在聯交所發出之每日報價表中之本公司股份收市的最高價；(ii)股份於緊接授出日期前五個營業日在聯交所每日報價表所報的平均收市價；及(iii)股份面值。購股權以完成一至三年服務(等待期)的僱員為條件，並具有六年的合同期限。本集團並無法定或推定義務以現金購回或結算購股權。

截至二零一八年十二月三十一日，在264,168,000份購股權(二零一七年十二月三十一日：204,972,000份期權)中，96,702,000份期權(二零一七年十二月三十一日：35,715,000份購股權)可行使。於二零一八年行使之購股權導致新發8,464,000股股份(二零一七年十二月三十一日：798,000股股份)，每股加權平均發行價格0.751港元(二零一七年十二月三十一日：0.740港元)。於二零一八年行使時，相關加權平均股價為每股1.221港元(二零一七年：0.933港元)。

截至二零一八年十二月三十一日止年度授出的購股權的公允價值乃採用二項式期權定價模型確定。二零一八年四月三日授予的期權定價模型中使用的主要假設為上述行使價格，其他參數如下所示：

參數	二零一八年 授予的期權	二零一七年 授予的期權
截至估值日期的股價(港元)	1.02	0.81
預期股息收益率	—	—
沒收率	0.50%	0.34%
行使倍數	3.39-3.54	3.39-3.54
到期年限	6	6
無風險利率	1.83%	1.14%
年化波動率	58.95%	56.91%

使用二項式定價模型確定的年內授出購股權的加權平均公允價值為每份購股權0.540港元(二零一七年：每份購股權0.410港元)。按連續複合股票收益的標準差計算的波動率來自過去六年股價的歷史波動。

截至二零一八年十二月三十一日止年度於合併損益表確認的購股權總開支為人民幣24,094,000元(二零一七年十二月三十一日：人民幣16,490,000元)，並在資本儲備中計入相應金額(附註17)。

## 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)

## 16. 股本及購股權(續)

附註：(續)

- (ii) 於二零一七年十二月二十二日，Anton Oilfield Services Company International Limited(「安東國際」)及Anton Oilfield Services DMCC(「DMCC」)與華油惠博普及香港惠華環球科技有限公司(「惠華」，華油惠博普的全資附屬公司)訂立協議。據此，本集團將向惠華收購DMCC40%已發行股本，代價為人民幣735,000,000元。收購代價以現金人民幣450,000,000元以及發行價1.014港元/股向惠華發行合共334,224,599股本公司新股份(相當於人民幣285,000,000元)的方式結算。新股份發行於二零一八年七月二十七日完成。發行股份分別佔本公司當時已發行股本約12.54%及本公司當時經發行擴大後之已發行股本約11.14%。新股在各方面與其他現有股份享有同等地位。

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，第三方同意按每股1.008港元認購新股份221,620,000股。認購事項於二零一七年一月二十五日完成。認購股份分別佔本公司當時已發行股本約9.09%及本公司當時經認購擴大後之已發行股本約8.33%。新股在各方面與其他現有股份享有同等地位。

## 17. 儲備

	股份溢價	資本儲備	法定儲備(c)	留存收益	其他儲備	總計
<b>於二零一七年一月一日</b>	634,616	378,739	76,900	611,641	(383,589)	1,318,307
本年度盈利	—	—	—	54,495	—	54,495
淨投資套期(b)	—	—	—	—	72,055	72,055
外幣折算差額(a)	—	—	—	—	(43,659)	(43,659)
發行普通股(附註16(ii))	178,194	—	—	—	—	178,194
行使購股權	433	—	—	—	—	433
購股權計劃(附註16(i))	—	16,490	—	—	—	16,490
終止認沽權	—	—	—	—	715,453	715,453
<b>於二零一七年十二月三十一日</b>	813,243	395,229	76,900	666,136	360,260	2,311,768
調整(附註2.3)	—	—	—	(68,763)	—	(68,763)
於二零一八年一月一日的						
結餘(經重列)	813,243	395,229	76,900	597,373	360,260	2,243,005
本年度盈利	—	—	—	222,423	—	222,423
淨投資套期(b)	—	—	—	—	(64,317)	(64,317)
外幣折算差額(a)	—	—	—	—	66,783	66,783
發行普通股(附註16(ii))	256,064	—	—	—	—	256,064
行使購股權	4,384	—	—	—	—	4,384
購股權計劃(附註16(i))	—	24,094	—	—	—	24,094
收購附屬公司的						
非控制性權益(附註37(b))	—	—	—	—	(382,521)	(382,521)
<b>於二零一八年十二月三十一日</b>	1,073,691	419,323	76,900	819,796	(19,795)	2,369,915

## 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)

### 17. 儲備(續)

附註：

#### (a) 外幣折算儲備

	二零一八年	二零一七年
可能隨後重分類至損益的項目：		
於一月一日	<b>147,937</b>	191,596
外幣折算差額	<b>66,783</b>	(43,659)
於十二月三十一日	<b>214,720</b>	147,937

與本集團海外業務由其功能貨幣換算為本集團列報貨幣有關的外幣折算差額，將直接於其他綜合收益確認，並累計於其他儲備中列示的折算儲備。於折算儲備累計的外幣折算差額於出售／部分處置境外業務時重新分類至損益。

#### (b) 套期儲備

	二零一八年	二零一七年
可能隨後重分類至損益的項目：		
於一月一日	<b>(54,108)</b>	(126,163)
淨投資套期	<b>(64,317)</b>	72,055
於十二月三十一日	<b>(118,425)</b>	(54,108)

淨投資套期儲備指：為淨投資套期訂立的對沖工具匯率變動產生的累計有效收益及虧損部分。由於處置／部分處置國外業務，而在其他儲備中進一步列示的淨投資套期儲備淨額下確認和累計的套期工具匯率變動產生的累計收益和損失，將重新分類至損益表。

於截至二零一八年十二月三十一日止年度期間，本集團以美元計值的長期債券中的一部分金額為256,364,000美元(二零一七年：241,654,000美元)已被指定為以美元計價的本集團海外附屬公司的套期工具。截至二零一八年十二月三十一日止年度，套期工具的外匯換算損失人民幣64,317,000元(二零一七年：收益人民幣72,055,000元)已於其他綜合收益中被確認為其他儲備抵扣。

#### (c) 法定儲備

根據中國公司法及其組織章程細則，於中國成立之附屬公司將其年度法定淨利潤的10%(抵銷任何過往年度虧損後)撥入法定儲備金賬戶。當餘額達到每個實體的股本的50%時，實體不再必須繼續撥款。法定公積金可用於抵銷以前年度的虧損，或經審批後用於增加資本。然而，除抵銷以前年度虧損外，法定儲備金必須在使用後維持在股本的25%以上。

## 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)

## 18. 長期債券

發行日	面值	票息	於二零一八年	於二零一七年	實際利率
			十二月三十一日	十二月三十一日	
二零一三年十月三十一日 (a)	71 百萬美元	7.50%	—	461,588	8.31%
二零一七年十二月五日 (b)	176.4 百萬美元	9.75%	<b>1,234,145</b>	1,108,990	8.31%
二零一七年十二月五日 (b)	123.6 百萬美元	9.75%	<b>831,756</b>	776,834	11.62%
小計			<b>2,065,901</b>	2,347,412	
減：當期部分			<b>(14,498)</b>	(461,588)	
			<b>2,051,403</b>	1,885,824	

附註：

- (a) 本公司於二零一三年十月三十一日按面值發行 250 百萬美元 7.50% 優先票據，其中截至二零一五年、二零一六年和二零一七年十二月三十一日止期間分別購回 2 百萬美元、1 百萬美元和 3.75 百萬美元。除此之外，這些優先票據中的 172.2 百萬美元通過與優先票據交換得到處置(如下面的附註(b)所述)。票據從發行日起 5 年內按其票面價值到期。利息每半年支付一次。截至二零一八年十二月三十一日止期間，本公司已全數償還其餘優先票據。於二零一八年十二月三十一日，優先票據無應付利息(二零一七年十二月三十一日：人民幣 5.3 百萬元)。
- (b) 本公司於二零一七年十二月五日折讓發行 300 百萬美元 9.75% 優先票據，直接交易成本為人民幣 39,989,000 元，其中安排 176.4 百萬美元用於交換二零一三年十月三十一日發行的 172.2 百萬美元優先票據。該交換入賬為金融負債的非實質性修改。票據以其面值入賬，於發行日期起三年後到期。利息每半年支付一次。於二零一八年十二月三十一日，應付利息約為人民幣 14.5 百萬元(二零一七年十二月三十一日：人民幣 13.8 百萬元)。

## 19. 借款

	於十二月三十一日			
	二零一八年 數額	二零一八年 利率	二零一七年 數額	二零一七年 利率
<b>長期借款</b>				
— 有擔保				
— 以人民幣計價 (a)	<b>325,555</b>	<b>8.41%-9.70%</b>	177,322	5.94%-10.73%
減：當期部分	<b>(82,214)</b>		(141,105)	
	<b>243,341</b>		36,217	
<b>短期銀行借款</b>				
— 無擔保				
— 以人民幣計價	<b>248,393</b>	<b>5.66%-6.53%</b>	359,000	5.22%-6.53%
— 有擔保				
— 以人民幣計價 (b)	<b>444,408</b>	<b>5.22%-7.50%</b>	441,320	5.22%-6.89%
— 以美元計價 (b)	<b>85,720</b>	<b>4.70%</b>	—	
<b>其它短期借款</b>				
— 無擔保				
— 以人民幣計價 (c)	<b>100,671</b>	<b>5.66%</b>	80,000	5.66%
	<b>879,192</b>		880,320	

## 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)

### 19. 借款(續)

	於十二月三十一日	
	二零一八年	二零一七年
上述待償付借款的賬面金額：		
— 一年以內：	<b>961,406</b>	1,021,425
— 超過一年但不超過兩年：	<b>89,915</b>	36,217
— 超過兩年但不超過五年：	<b>153,426</b>	—
	<b>1,204,747</b>	1,057,642
減：一年內需償還而於流動負債項下列示	<b>(961,406)</b>	(1,021,425)
一年後到期金額	<b>243,341</b>	36,217

本集團借款披露如下：

	於十二月三十一日	
	二零一八年	二零一七年
固定利率借款	<b>509,152</b>	504,262
浮動利率借款	<b>695,595</b>	553,380
	<b>1,204,747</b>	1,057,642

本集團借款的實際利率(亦相等於合同利率)範圍如下：

	截至十二月三十一日止年度	
	二零一八年	二零一七年
實際利率：		
固定利率借款	<b>4.70%-7.50%</b>	5.22%-6.90%
浮動利率借款	<b>5.22%-9.70%</b>	5.66%-10.73%

附註：

- (a) 於二零一八年十二月三十一日，有抵押長期借款人民幣228,306,000元為來自第三方China Railway Construction Financial Leasing Co., Ltd.的借款，將於三年後到期，並以本集團賬面值為人民幣319,311,000元(附註6)的設備作抵押。於二零一七年十二月三十一日，有抵押長期借款人民幣104,322,000元為來自第三方民生金融租賃有限公司的借款，將於2年後到期，並以本集團賬面值為人民幣182,573,000元(附註6)的設備作抵押。

有抵押長期借款人民幣97,249,000元(二零一七年十二月三十一日：人民幣73,000,000元)，為來自銀行的借款，並以本集團物業和預付租賃款作抵押，物業的賬面價值為人民幣93,618,000元(二零一七年十二月三十一日：人民幣126,865,000元)(附註6)，預付租賃款賬面價值為人民幣5,860,000元(二零一七年十二月三十一日：人民幣18,739,000元)(附註7)。

- (b) 於二零一八年十二月三十一日，有抵押短期銀行借款人民幣80,536,000元(二零一七年十二月三十一日：人民幣80,000,000元)由第三方北京中關村科技融資擔保有限公司擔保，並由本集團賬面價值為人民幣26,804,000元的物業(二零一七年十二月三十一日：人民幣28,006,000元)(附註6)作為反擔保。有抵押短期銀行借款人民幣268,235,000元(二零一七年十二月三十一日：人民幣181,320,000元)以本集團的貿易應收款項共計人民幣357,123,000元(二零一七年十二月三十一日：人民幣203,369,000元)(附註13(d))作為抵押。有抵押美元計價短期銀行借款共計人民幣85,720,000元及有抵押人民幣計價短期銀行借款共計人民幣95,637,000元由本公司最終控股股東羅林先生擔保(附註36(d))。

於二零一七年十二月三十一日，有抵押短期銀行借款人民幣150,000,000元由本集團賬面值為人民幣128,279,000元(附註6)的物業作抵押。有抵押短期銀行借款人民幣30,000,000元則由受限制銀行存款人民幣30,000,000元作為抵押(附註15)。

- (c) 於二零一八年及二零一七年十二月三十一日，其他無抵押短期借款指由安東石油技術(集團)有限公司從第三方北京中關村科技融資擔保有限公司借入的貸款。

- (d) 於二零一八年十二月三十一日，本集團未動用銀行借貸額度約人民幣583百萬元(二零一七年十二月三十一日：人民幣261百萬元)，到期日直至二零一九年十二月九日(二零一七年十二月三十一日：二零一八年七月二十五日)，均無抵押(二零一七年十二月三十一日：無抵押)。



## 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)

## 20. 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(附註 36(c))	<b>13,094</b>	87,796
— 其它	<b>468,297</b>	453,367
應付票據	<b>232,700</b>	143,984
	<b>714,091</b>	685,147

截至報告日的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	<b>596,564</b>	559,887
1 - 2 年	<b>43,527</b>	83,845
2 - 3 年	<b>34,465</b>	27,582
3 年以上	<b>39,535</b>	13,833
	<b>714,091</b>	685,147

應付貿易賬款及應付票據以下列幣種列示：

	於十二月三十一日	
	二零一八年	二零一七年
人民幣	<b>607,052</b>	496,993
美元	<b>80,536</b>	86,026
其他	<b>26,503</b>	102,128
	<b>714,091</b>	685,147

## 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)

### 21. 應計費用及其他應付款項

	於十二月三十一日	
	二零一八年	二零一七年
客戶預付款	—	20,146
薪酬與福利應付款	<b>33,406</b>	27,750
除應付所得稅外的稅款	<b>14,053</b>	64,247
向設備供應商的應付款	<b>226,969</b>	192,601
應付股利(附註)	<b>55,711</b>	191,753
其他	<b>125,139</b>	161,727
	<b>455,278</b>	658,224

附註：

本年度，實體對華油惠博普的應付股利共計人民幣136,042,000元由非現金交易償付，有關非現金交易資料的詳情，請參閱合併現金流量表附註(a)。

### 22. 遞延所得稅

就呈列合併財務狀況表而言，若干遞延所得稅資產及負債已經被抵銷。供財務報告用途的遞延所得稅結餘分析如下：

	於十二月三十一日	
	二零一八年	二零一七年
遞延所得稅資產	<b>52,076</b>	63,743
遞延所得稅負債	<b>10,440</b>	10,661
	<b>41,636</b>	53,082

## 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)

## 22. 遞延所得稅(續)

遞延稅項資產：

	可抵扣虧損	應收款項與 存貨減值	未實現利潤	總計
於二零一七年一月一日	47,160	5,174	—	52,334
於合併損益表貸記	7,314	1,106	2,989	11,409
於二零一七年十二月三十一日	54,474	6,280	2,989	63,743
於合併損益表(借記)/貸記	(23,169)	7,509	3,993	(11,667)
於二零一八年十二月三十一日	31,305	13,789	6,982	52,076

遞延所得稅資產僅在未來應納稅所得額可能實現相關稅費收益時才予以確認。於二零一八年十二月三十一日，本集團就累計稅務虧損及暫時差額人民幣81,540,000元(二零一七年十二月三十一日：人民幣66,912,000元)未確認遞延所得稅資產人民幣284,816,000元(二零一七年十二月三十一日：人民幣248,119,000元)，原因是本集團將注銷附屬公司或該等虧損於五年內視為不可收回。

遞延稅項負債：

	收購附屬公司 公允價值調整	投資收益 預扣稅	資本化 借款費用	總計
於二零一七年一月一日	16	3,717	585	4,318
於合併損益表貸記	(181)	—	(585)	(766)
收購附屬公司	7,109	—	—	7,109
於二零一七年十二月三十一日	6,944	3,717	—	10,661
於合併損益表貸記	(221)	—	—	(221)
於二零一八年十二月三十一日	6,723	3,717	—	10,440

於二零一八年十二月三十一日，就有關附屬公司未分配利潤的預扣稅對應遞延所得稅負債人民幣33,515,000元(二零一七年十二月三十一日：人民幣28,815,000元)尚未確認。如果暫時性差異轉回的時間由本集團控制，且在可預見的未來很可能不會轉回，遞延所得稅負債不予確認。

## 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)

### 23. 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
	<b>2,935,888</b>	<b>2,202,702</b>

#### (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
<b>按商品或服務分類</b>			
銷售商品	90,374	115,515	32,747
提供服務	1,190,277	624,813	821,471
<b>合計</b>	<b>1,280,651</b>	<b>740,328</b>	<b>854,218</b>
<b>按地域市場分類</b>			
中國	529,454	378,773	114,772
伊拉克	309,772	202,626	658,164
其他國家	441,425	158,929	81,282
<b>合計</b>	<b>1,280,651</b>	<b>740,328</b>	<b>854,218</b>
<b>按收入確認時點分類</b>			
按時點確認	1,280,651	740,328	307,529
按時段確認	—	—	546,689
<b>合計</b>	<b>1,280,651</b>	<b>740,328</b>	<b>854,218</b>

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
<b>分部資料所披露的收入</b>			
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
<b>合計</b>	<b>2,761,608</b>	<b>1,643,168</b>	<b>1,096,156</b>
跨分部收入扣除	(1,421,758)	(901,348)	(241,938)
租賃收入	(59,199)	(1,492)	—
<b>來自客戶合同的收入</b>	<b>1,280,651</b>	<b>740,328</b>	<b>854,218</b>

## 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)

**23. 收入(續)****(ii) 與客戶合同的履約義務****a. 提供油田技術服務(不包括運營和維護服務)**

本集團向大型跨國公司及國有石油公司等客戶提供油田技術服務(不包括運營和維護服務)，包括鑽井技術、完井及部分採油服務。

有關服務在合同的不同階段各自被確認為一項履約義務，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。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。由於該等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，本集團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，進而本集團在獲得客戶的驗收前無法斷定客戶已經獲得相關服務的控制權。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點確認。

本集團有關服務的合同包括本集團需客戶驗收後方取得的收款權利。

合同資產(來自大型跨國公司及國有石油公司的應收保證金款項，扣除與同一合同有關的合同負債)主要與本集團已經完成但尚未開票的服務應獲代價有關，由於該等權利取決於本集團於報告日完成合同要求的特定里程碑與否。當該等權利變為無條件，合同資產即被轉入貿易應收款項。本集團通常同意若干客戶(如部分大型跨國公司及國有石油公司)就交易價格的5%擁有一年的保留期。由於本集團應獲最終付款的條件為達到合同規定的特定里程碑，因此該金額包含在合同資產中，直至保留期結束為止。本集團將該等合同資產分類為流動資產，因為本集團預期於正常營運週期內實將該等資產變現。本集團通常會於有關服務完成後一年對應收保證金開票，此時貿易應收款項即被確認。

## 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)

### 23. 收入(續)

#### (ii) 與客戶合同的履約義務(續)

##### b. 提供與油田相關的運營和維護服務

本集團提供與油田相關的運營和維護服務，包括向客戶提供採油服務。

此類服務被視為一項隨著時間推移而履行的義務，因為客戶在集團提供的運營和維護服務過程中同時獲得和使用利益，由於這些服務是常規的，不涉及複雜的流程，客戶驗收是一種形式。這些服務的收入根據工時和單位勞動力成本採用產出法確認。

交易價格的付款將在服務期間每月結算。

##### c. 油田相關商品的銷售

本集團向客戶銷售油田相關商品，例如鑽具，油管和套管。

由於商品並非自行製造，且本集團在客戶收取及驗收商品前無權獲得款項，故收入將於相關商品之控制轉移時點確認。

本集團有關商品銷售的合同包括向客戶授出的於正常信用期內的付款。

#### (iii) 分配至與客戶合同的剩餘履約義務的交易價格

於二零一八年十二月三十一日分配至剩餘履約義務(未滿足或部分未滿足)的交易價格以及預計確認收入的時間如下：

	中國	伊拉克	其他國家
一年以內	488,499	1,391,645	152,434
一年以上兩年以內	406,347	1,233,367	44,500
兩年以上	118,594	484,798	30,146
	<b>1,013,440</b>	<b>3,109,810</b>	<b>227,080</b>

## 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)

## 24. 按性質劃分費用

扣除下列項目后得到經營利潤：

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

## 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)

### 25. 其他收益，淨額

	截至十二月三十一日止年度	
	二零一八年	二零一七年
政府補貼與補助(a)	<b>3,155</b>	5,193
處置物業、廠房及設備(虧損)/收益	<b>(688)</b>	1,141
捐贈	<b>(184)</b>	—
其他	<b>9,649</b>	3,340
	<b>11,932</b>	9,674

附註：

(a) 本年度政府補貼與補助人民幣3,155,000元(二零一七年：人民幣5,193,000元)，用於獎勵研究開發的投入。

### 26. 減值損失，扣除轉回後的淨額

	截至十二月三十一日止年度	
	二零一八年	二零一七年
就下列各項確認的減值損失：		
— 應收貿易賬款—貨品及服務	<b>58,456</b>	22,838
— 其他應收款項	<b>16,745</b>	—
	<b>75,201</b>	22,838

截至二零一八年十二月三十一日止年度的減值評估的詳情載於附註35.2(b)。

### 27. 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	<b>(83,977)</b>	(61,010)
— 債券	<b>(200,755)</b>	(148,467)
淨匯兌收益/(損失)	<b>1,401</b>	(42,207)
其他	<b>(16,688)</b>	(19,947)
財務支出	<b>(300,019)</b>	(271,631)
利息收入	<b>2,565</b>	3,759
	<b>(297,454)</b>	(267,872)



## 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)

## 28. 人力成本

	截至十二月三十一日止年度	
	二零一八年	二零一七年
工資，薪金和津貼	<b>483,983</b>	309,154
住房補貼(a)	<b>11,960</b>	11,812
養老金計劃提存(b)	<b>23,695</b>	21,700
購股權成本		
— 以權益計算的股份支付(附註16(i))	<b>24,094</b>	16,490
福利和其他支出	<b>32,297</b>	17,995
	<b>576,029</b>	377,151

附註：

(a) 房屋補貼主要包括本集團對政府資助住房公積金的供款，其費率為本集團中國員工在中國薪金的5%至12%。

(b) 這表示本集團按照本集團經營所在地的要求，為有關政府部門或授權實體組織的供款計劃或計劃供款。

除上述披露者外，本集團並無支付僱員或退休人員的退休金及其他退休金的其他重大責任。

(c) 五名最高薪人士

本年度本集團五名最高薪人士包括兩名(二零一七年：兩名)董事，其薪酬反映於附註39所示分析中。年內應付予其他三名(二零一七年：三名)人士之薪酬如下：

	截至十二月三十一日止年度	
	二零一八年	二零一七年
基本工資，住房補貼，其他津貼和實物福利	<b>6,057</b>	5,983
養老金計劃供款	<b>166</b>	152
	<b>6,223</b>	6,135

薪酬處在以下範圍內：

	人數	
	二零一八年	二零一七年
薪酬範圍		
1,500,001 港元—2,000,000 港元	—	1
2,000,001 港元—2,500,000 港元	2	—
2,500,001 港元—3,000,000 港元	1	2
	<b>3</b>	3

(d) 截至二零一八年及二零一七年十二月三十一日止年度，本集團董事或五位最高薪人士中並無放棄任何酬金，且本集團並無向本集團任何董事或五位最高薪酬人士支付任何報酬以作為吸引加入本集團的獎勵或作為離職補償。

## 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)

### 29. 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	<b>2,297</b>	2,512
— 伊拉克企業所得稅	<b>80,562</b>	41,659
— 其它	<b>2,138</b>	1,651
遞延所得稅(附註22)	<b>11,446</b>	(12,175)
	<b>96,443</b>	33,647

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。於二零一七年度，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	<b>347,164</b>	204,921
按使用稅率計算稅項	<b>77,857</b>	22,311
無需納稅收入	<b>(62)</b>	(2,718)
不可稅前抵扣的開支	<b>6,048</b>	1,143
研發支出額外抵扣	<b>(1,568)</b>	(1,583)
無確認遞延所得稅的稅收損失和暫時可抵扣差異	<b>21,018</b>	35,387
利用前期無確認遞延所得稅的可抵稅虧損	<b>(6,390)</b>	(105)
確認以前年度未使用可抵稅虧損為遞延所得稅資產	<b>—</b>	(21,224)
應佔合營公司(盈利)/虧損	<b>(53)</b>	135
其它	<b>(407)</b>	301
	<b>96,443</b>	33,647

## 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)

## 30. 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	<b>222,423</b>	54,495
已發行普通股的加權平均數(千股)	<b>2,807,453</b>	2,644,785
每股基本盈利(以每股人民幣表示)	<b>0.0792</b>	0.0206

## (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。對於二零一八年十二月三十一日和二零一七年十二月三十一日，本公司唯一攤薄因素為已授出的購股權。

	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	<b>222,423</b>	54,495
已發行普通股的加權平均數(千股)	<b>2,807,453</b>	2,644,785
對購股權(千股)轉換的假設調整	<b>34,154</b>	9,456
計算每股攤薄盈利的普通股加權平均數(千股)	<b>2,841,607</b>	2,654,241
每股攤薄盈利(以每股人民幣表示)	<b>0.0783</b>	0.0205

## 31. 股息

報告期結束之後，截至二零一八年十二月三十一日止期間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。

## 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)

### 32. 合併現金流量表附註

#### (a) 本年度盈利與經營性淨現金流的調節：

	附註	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		<b>250,721</b>	171,274
調整項：			
物業、廠房及設備			
— 折舊		<b>261,577</b>	201,657
— 處置虧損／(收益)		<b>688</b>	(1,141)
預付土地租賃款和無形資產的攤銷		<b>36,442</b>	22,770
長期遞延及預付開支的攤銷		<b>5,694</b>	4,923
新增應收款項減值		<b>75,201</b>	22,838
新增存貨減值		<b>16,353</b>	6,989
購股權計劃費用		<b>24,094</b>	16,490
應佔合營公司(盈利)／虧損		<b>(355)</b>	901
購買一家附屬公司所得		<b>—</b>	(121)
淨匯兌(收益)／損失		<b>(1,401)</b>	42,207
利息收入		<b>(2,565)</b>	(3,759)
銀行借款和債券的利息支出		<b>284,732</b>	209,477
所得稅費用		<b>96,443</b>	33,647
營運資本變動前經營性現金流		<b>1,047,624</b>	728,152
營運資本變動：	(ii)		
— 存貨		<b>(173,247)</b>	120,270
— 應收貿易賬款及應收票據	(i)	<b>(345,468)</b>	(486,556)
— 合同資產		<b>(58,579)</b>	—
— 預付款項、其他應收款項和可抵扣增值稅		<b>2,797</b>	(129,620)
— 應付貿易賬款及應付票據		<b>(89,725)</b>	(119,700)
— 應計費用及其他應付款項		<b>4,666</b>	131,506
— 合同負債		<b>38,814</b>	—
— 受限制銀行存款		<b>54,187</b>	(3,810)
經營活動現金淨流入		<b>481,069</b>	240,242

附註(i)：有關非現金交易資料的詳情，請參閱合併現金流量表附註(a)。

附註(ii)：為呈報截至二零一八年十二月三十一日止年度間接法編判的經營活動現金流量，營運資金的變動一直基於附註2.3所披露的二零一八年一月一日的期初財務狀況表計算。

## 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)

## 33. 融資活動產生的資產和負債的調節

下表詳述了本集團由於融資活動帶來的資產與負債現金、非現金變化情況。融資活動產生的負債是指融資活動現金流在過去或未來會被列入本集團合併現金流量表。

	借款 附註 19	長期債券 附註 18	應計費用及 其他應付款項 附註 (i)	預付款項及 其他應收款項 附註 14	其他 非流動資產 附註 11	受限制 銀行存款 附註 19(b)	總計
於二零一七年十二月三十一日	1,057,642	2,347,412	270,418	(14,000)	(299,229)	(30,000)	3,332,243
於應用國際財務報告準則 第9號時調整(附註2.3)	—	68,763	—	—	—	—	68,763
於二零一八年一月一日	1,057,642	2,416,175	270,418	(14,000)	(299,229)	(30,000)	3,401,006
融資活動現金流	63,128	(650,453)	(78,665)	500	(165,191)	30,000	(800,681)
購買非控股權益(附註37(b))	—	—	920	—	465,191	—	466,111
外幣折算差額	—	99,424	—	—	(771)	—	98,653
利息支出	83,977	200,755	—	—	—	—	284,732
其他變動(附註ii)	—	—	(136,042)	—	—	—	(136,042)
於二零一八年十二月三十一日	1,204,747	2,065,901	56,631	(13,500)	—	—	3,313,779

	借款	長期債券	應計費用及 其他應付款項	預付款項及 其他應收款項	其他 非流動資產	受限制 銀行存款	總計
於二零一七年一月一日	890,871	1,694,940	19,965	(343,000)	—	—	2,262,776
融資活動現金流	75,022	754,477	(177,946)	343,000	(300,000)	(30,000)	664,553
購買一家子公司	74,000	—	39,000	—	—	—	113,000
分配股息	—	—	180,000	—	—	—	180,000
外幣折算差額	—	(98,334)	—	—	771	—	(97,563)
利息支出	3,749	21,205	184,523	—	—	—	209,477
其他變動	14,000	(24,876)	24,876	(14,000)	—	—	—
於二零一七年十二月三十一日	1,057,642	2,347,412	270,418	(14,000)	(299,229)	(30,000)	3,332,243

附註：

- (i) 應計費用及其他應付款中，應付股利(附註21)、與取得非控制性權益有關的其他應付款(附註37(b))和發行長期債券的直接交易成本應付款是融資活動產生的負債。
- (ii) 其他變動主要為融資活動產生負債減少的非現金交易。非現金交易詳情請參閱合併現金流量表附註(a)。

## 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)

### 34. 承諾

#### (a) 資本承諾

在本報告日期做出但未在合併財務狀況表列示的，與投資物業、廠房及設備有關的資本承諾如下：

	於十二月三十一日	
	二零一八年	二零一七年
已簽約但尚未提供	<b>20,887</b>	23,496

#### (b) 經營租賃承諾 – 本集團作為承租人

本集團簽署不可撤銷經營租賃協議，租賃了多個辦公室及倉庫。

根據不可撤銷經營租賃的未來最低租賃付款總額如下：

	於十二月三十一日	
	二零一八年	二零一七年
1年以內	<b>17,511</b>	6,174
1-5年	<b>21,662</b>	25,219
	<b>39,173</b>	31,393

### 35. 財務風險管理

#### 35.1 金融工具分類

	於十二月三十一日	
	二零一八年	二零一七年
金融資產		
貸款和應收款項		
– 現金及現金等價物	<b>686,636</b>	1,133,097
– 受限制銀行存款	<b>330,948</b>	415,135
– 應收貿易賬款及應收票據	<b>1,948,030</b>	1,760,358
– 包含於預付款項及其他應收款項	<b>280,446</b>	270,587
	<b>3,246,060</b>	3,579,177

	於十二月三十一日	
	二零一八年	二零一七年
金融負債		
貸款和應付款項		
– 應付貿易賬款及應付票據	<b>714,091</b>	685,147
– 包含於應計費用及其他應付款項	<b>441,225</b>	594,816
– 借款	<b>1,204,747</b>	1,057,642
長期債券	<b>2,065,901</b>	2,347,412
	<b>4,425,964</b>	4,685,017

## 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)

## 35. 財務風險管理(續)

### 35.2 財務風險因素

本集團的業務面臨各種金融風險：市場風險(包括外匯風險和現金流量與公允價值利率風險)，信用風險和流動性風險。本集團的整體風險管理計劃專注於金融市場的不可預測性，並尋求盡量減少對本集團財務表現的潛在不利影響。本集團使用非衍生金融工具(部分以美元計值的長期債券)(附註17(b))對沖若干外幣風險。

#### (a) 市場風險

##### (i) 外匯風險

本集團主要在中國經營業務，大部分交易以人民幣計值及結算，而本集團亦有向境外採購及銷售。截至二零一八年十二月三十一日止年度，本集團在海外開展業務，大部分交易以美元計值及結算。某些以美元計價的銀行存款和借款也會產生外匯風險。本集團主要面對美元相關的外幣匯兌風險。

於二零一八年十二月三十一日，若人民幣兌美元升值／貶值3%，而所有其他變量維持不變，年內除所得稅後盈利將增加／減少人民幣8,050,000元，權益儲備將減少／增加人民幣31,267,000元，主要由於兌換美元現金及銀行存款、貿易及其他應收款項、貿易及其他應付款項、長期債券以及海外業務的淨投資套期所產生的匯兌收益／損失所致。

於二零一七年十二月三十一日，若人民幣兌美元升值／貶值3%，而所有其他變量維持不變，年內除所得稅後盈利將增加／減少人民幣19,885,000元，權益儲備將減少／增加人民幣6,664,000元，主要由於兌換美元現金及銀行存款、貿易及其他應收款項、貿易及其他應付款項、長期債券以及海外業務的淨投資套期所產生的匯兌收益／損失所致。

##### (ii) 現金流量與公允價值利率風險

本集團的利率風險源自長期債券，長期借款和短期借款。以浮動利率獲得的借款使本集團面臨現金流量利率風險，部分被浮動利率持有的現金所抵銷。以固定利率獲得的長期債券使本集團面臨公允價值利率風險。

於二零一八年十二月三十一日，倘若該日浮動利率借款利率上調／下調100個基點，則本年度除所得稅前利潤將減少／增加人民幣6,956,000元。

於二零一七年十二月三十一日，倘若該日浮動利率借款利率上調／下調100個基點，則本年度除所得稅前利潤將減少／增加人民幣10,576,000元。

## 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)

### 35. 財務風險管理(續)

#### 35.2 財務風險因素(續)

##### (b) 信用風險及減值評估

於二零一八年十二月三十一日，本集團最高信貸風險承擔為金融資產賬面值。本集團並無持有涉及金融資產相關的信貸風險的任何抵押品或其他信用增強。

##### *客戶合約產生的貿易應收款項及合同資產以及其他應收款項*

本集團已制定政策確保產品及服務的銷售以及其他交易於內部批准後向擁有適當信用歷史的客戶或對手方作出並採取後續措施收回逾期債務。此外，本集團應用國際財務報告準則第9號根據ECL模式(二零一七年：已產生虧損模式)個別或基於撥備矩陣對貿易應收款項及其他應收款項進行減值評估。就此，董事認為本集團信貸風險大幅減少且認為已於合併財務報表內就不可收回應收款項作出充足撥備。

我們主要向中國的若干大型油田運營商及彼等的聯屬人士銷售，彼等為擁有良好信譽的國有實體，故本集團的貿易應收款項擁有集中風險(附註5)。

##### *應收票據、受限制銀行存款及現金及現金等價物*

應收票據、受限制銀行存款及現金及現金等價物的信貸風險有限，因為對手方為擁有國際信用評級機構指定高信用評級的銀行。本集團應用國際財務報告準則第9號根據12個月內ECL模式(二零一七年：已產生虧損模式)對應收票據、受限制銀行存款及現金及現金等價物進行減值評估。董事並無預計該等對手方未履約產生的任何虧損。

本集團大部分受限制銀行存款及現金及現金等價物存放於中國及香港的國有銀行，相關信貸風險相對較低。



## 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)

## 35. 財務風險管理(續)

## 35.2 財務風險因素(續)

## (b) 信用風險及減值評估(續)

下表載列本集團金融資產(包括貿易應收款項、合同資產、其他應收款項、應收票據、受限制銀行存款及現金及現金等價物)的信貸風險承擔詳情，其須進行ECL評估：

二零一八年	外部 附註 信用評級	內部 信用評級	12個月內或 整個存續期內 ECL	總賬面值
按攤銷成本計的金融資產及 合同資產				
貿易應收款項及合同資產 — 商品及服務	13/23(ii)(a)	不適用	附註(i) 整個存續期內ECL(撥備矩陣)  整個存續期內ECL(個別，非信貸減值) 整個存續期內ECL(個別，信貸減值)	<b>824,040</b>  <b>1,196,250</b> <b>56,475</b>
其他應收款項	14	不適用	附註(ii) 12個月內ECL 整個存續期內ECL(非信貸減值) 整個存續期內ECL(信貸減值)	<b>192,000</b> <b>94,927</b> <b>14,390</b>
應收票據	13	A1	不適用	12個月內ECL <b>51,964</b>
受限制銀行存款	15	A1	不適用	12個月內ECL <b>330,948</b>
現金及現金等價物	15	A1	不適用	12個月內ECL <b>686,636</b>

附註：

## (i) 貿易應收款項及合同資產—商品及服務

就貿易應收款項及合同資產而言，本集團應用國際財務報告準則第9號的簡化法計算整個存續期內ECL的虧損撥備。除擁有重大尚未償還結餘或信用減值的應收賬款外，本集團使用按逾期狀況分組的撥備矩陣釐定該等項目的預期信貸虧損。

作為本集團信貸風險管理的一部分，本集團使用應收賬款的賬齡評估油田技術服務、油田相關運營及維護服務及銷售油田相關產品業務有關的部分客戶的減值，因為該等客戶包括大量擁有類似風險特徵(其指客戶根據合約年期支付所有到期款項的能力)的小客戶。下表載列有關二零一八年十二月三十一日整個存續期內ECL(非信貸減值)中基於撥備矩陣評估的來自私人及相對小客戶的貿易應收款項的信貸風險承擔的資料。本集團已個別評估二零一八年十二月三十一日總賬面值分別為人民幣1,196,250,000元及人民幣56,475,000元的擁有來自大型跨國及國有石油公司重大尚未償還結餘的應收賬款及信貸減值的應收賬款。

## 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)

### 35. 財務風險管理(續)

#### 35.2 財務風險因素(續)

##### (b) 信用風險及減值評估(續)

附註：(續)

##### (i) 貿易應收款項及合同資產—商品及服務(續)

來自私人及相對小客戶的貿易應收款項

	平均虧損比率	總賬面值	減值虧損撥備
即期(並無逾期)	4.28%	650,492	27,815
逾期1年以下	11.46%	152,554	17,477
逾期1至2年	77.00%	10,821	8,332
逾期2年以上	100.00%	10,173	10,173
		824,040	63,797

估計虧損比率乃基於應收賬款預期使用年期的歷史觀察違約率而估計，並就無需付出不必要的成本或努力而可得之前瞻性資料進行調整。管理層定期對該組別進行審閱，以確保更新特定債務人有關的資料。

截至二零一八年十二月三十一日止年度，本集團基於撥備矩陣就來自私人及相對小客戶的貿易應收款項作出人民幣63,797,000元的減值撥備。本集團對擁有來自大型跨國及國有公司重大結餘的應收賬款及信貸減值應收賬款分別作出減值撥備人民幣1,848,000元及減值撥回人民幣7,189,000元。

就合同資產(即來自大型跨國及國有石油公司的應收保證金)而言，本集團進行減值評估，並認為對手方違約的可能性不大，因此並無就信貸虧損作出撥備。

下表列示以簡化法就貿易應收款項確認的整個存續期內ECL的變動：

	整個存續期內 ECL (非信貸減值)	整個存續期內 ECL (信貸減值)	總計
<b>於二零一七年十二月三十一日</b>			
<b>(根據國際會計準則第39號)</b>	—	<b>63,664</b>	<b>63,664</b>
應用國際財務報告準則第9號進行調整	—	—	—
<b>於二零一八年一月一日</b>	—	<b>63,664</b>	<b>63,664</b>
於一月一日確認的金融工具變動：			
— 已確認減值虧損	65,645	—	65,645
— 已撥回減值虧損	—	(7,189)	(7,189)
— 新產生或新購買	—	—	—
<b>於二零一八年十二月三十一日</b>	<b>65,645</b>	<b>56,475</b>	<b>122,120</b>

貿易應收款項的虧損撥備變動主要是由於按整個存續期內ECL確認的減值虧損及悉數結算根據國際會計準則第39號減值的貿易應收賬款導致減值虧損撥回。

於資料顯示債務人遭遇嚴重財務困難且收回款項不切實際(例如債務人已進行清盤或已進行破產程序)時，本集團核銷貿易應收款項。

## 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)

## 35. 財務風險管理(續)

## 35.2 財務風險因素(續)

## (b) 信用風險及減值評估(續)

附註：(續)

## (ii) 其他應收款項

就內部信貸風險管理而言，本集團使用逾期資料評估信貸風險是否自初步確認起大幅增加。

	逾期	並無逾期/ 無固定還款年期	總計
其他應收款項	29,860	271,457	301,317

下表列示就其他應收款項確認的虧損撥備對賬：

	12個月內 ECL	整個存續 期內 ECL (非信貸減值)	整個存續 期內 ECL (信貸減值)	總計
<b>於二零一七年十二月三十一日</b>				
(根據國際會計準則第39號)	—	—	4,126	4,126
應用國際財務報告準則第9號進行調整	—	—	—	—
<b>於二零一八年一月一日</b>	—	—	4,126	4,126
於一月一日確認的金融工具變動：				
— 已確認減值虧損	—	6,481	10,264	16,745
— 新產生或新購買	—	—	—	—
<b>於二零一八年十二月三十一日</b>	—	6,481	14,390	20,871

其他應收款項虧損撥備變動主要是由於以整個存續期內ECL確認的減值虧損。

## (iii) 應收票據、受限制銀行存款及現金及現金等價物

於報告期間結束時，董事按12個月內ECL模式對應收票據、受限制銀行存款及現金及現金等價物進行減值評估，並認為自初步確認起信貸風險並無大幅增加。由於對手方為擁有國際信用評級機構指定高信用評級的銀行，故對手方違約的可能性不大，因此，並無就該等金融資產作出任何撥備。

## 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)

### 35. 財務風險管理(續)

#### 35.2 財務風險因素(續)

##### (c) 流動性風險

本集團的流動資金風險通過維持足夠現金及現金等價物來控制，而其主要由經營及融資活動產生。

下表根據資產負債表日至合同到期日的剩餘期限，對本集團將以淨額基準結算的金融負債分組進行分析。表中披露的金額為合約未折現現金流量。

二零一八年十二月三十一日

	加權平均利率	即付或1年內	1-5年	總未折現現金流	賬面值
<b>非衍生金融負債</b>					
應付貿易賬款及應付票據 包含於應計費用及 其他應付款項	—	714,091	—	714,091	714,091
短期借款	5.740%	903,207	—	903,207	879,192
長期借款	9.315%	108,539	259,989	368,528	325,555
長期債券	9.643%	215,247	2,259,709	2,474,956	2,065,901
		<b>2,382,309</b>	<b>2,519,698</b>	<b>4,902,007</b>	<b>4,425,964</b>

二零一七年十二月三十一日

	加權平均利率	即付或1年內	1-5年	總未折現現金流	賬面值
<b>非衍生金融負債</b>					
應付貿易賬款及應付票據 包含於應計費用及 其他應付款項	—	685,147	—	685,147	685,147
短期借款	6.020%	908,415	—	908,415	880,320
長期借款	7.346%	148,693	37,292	185,985	177,322
長期債券	9.308%	672,458	2,342,511	3,014,969	2,347,412
		<b>3,009,529</b>	<b>2,379,803</b>	<b>5,389,332</b>	<b>4,685,017</b>

## 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)

## 35. 財務風險管理(續)

## 35.3 資本風險管理

本集團管理資本的目標是保障本集團持續經營的能力，為股東提供回報及為其他利益相關者提供利益，並維持最佳資本架構以降低資金成本。

本集團根據資本負債率監控資本情況。該比率按借款總額除以總資本計算。如合併財務狀況表所示，借款總額包括借款、債券及應付貿易賬款及應付票據。如合併財務狀況表所示，總資本等於總權益加上借款總額。

二零一八年及二零一七年十二月三十一日的資本負債率如下：

	於十二月三十一日	
	二零一八年	二零一七年
借款總額	<b>3,984,739</b>	4,090,201
總權益	<b>2,694,562</b>	2,946,992
總資本	<b>6,679,301</b>	7,037,193
資本負債率	<b>60%</b>	58%

## 35.4 公允價值評估

長期借款和長期債券的賬面價值約等於其公允價值，由於相近期限的可比利率波動性相對較低。

## 金融負債

於二零一八年十二月三十一日	賬面價值	公允價值
長期借款(非流動)	—	—
長期債券(非流動)	<b>2,051,403</b>	<b>2,083,529</b>
	<b>2,051,403</b>	<b>2,083,529</b>
於二零一七年十二月三十一日	賬面價值	公允價值
長期借款(非流動)	36,217	35,201
長期債券(非流動)	1,885,824	1,901,931
	1,922,041	1,937,132

## 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)

### 36. 關聯方交易

如果一方有能力直接或間接控制另一方，或對另一方作出財務和經營決策具有重大影響力，則認為各方是相關的。如果締約方受共同控制，則它們也被視為相關的。本集團主要管理層成員也被視為關聯方。

#### (a) 截至二零一八年十二月三十一日止年度，以下公司為本集團關聯方：

關聯方名稱	關聯性質
羅林先生	本公司最終控股股東
華油惠博普	本公司第二大股東(附註)
北京惠博普能源技術有限責任公司(「北京惠博普」)	受華油惠博普控制
新疆鵬安	安東石油技術(集團)有限公司投資的合營企業
中國南海－麥克巴泥漿有限公司(「南海麥克巴」)	被 Schlumberger NV (「SLB NV」) 的同一個最終母公司控制(附註)
Schlumberger Oilfield China (「SLB China」)	被 SLB NV 的同一個最終母公司控制
史密斯鑽井設備(常州)有限公司(「史密斯鑽井」)	被 SLB NV 的同一個最終母公司控制
Dowell Schlumberger(Western) S.A. (「Dowell SLB」)	被 SLB NV 的同一個最終母公司控制
Schlumberger Technologies (Beijing) Ltd. (「SLB Beijing」)	被 SLB NV 的同一個最終母公司控制
Schlumberger Reservoir Products FZE (「SLB FZE」)	被 SLB NV 的同一個最終母公司控制
SCP Oilfield Company (「SCP」)	被 SLB NV 的同一個最終母公司控制
Schlumberger Technologies (Shandong) Ltd. (「SLB Shandong」)	被 SLB NV 的同一個最終母公司控制
Schlumberger Technologies (Chengdu) Ltd. (「SLB Chengdu」)	被 SLB NV 的同一個最終母公司控制
SCHLUMBERGER LOGELCO INC (「SMITH KZ」)	被 SLB NV 的同一個最終母公司控制
Schlumberger Technology Corporation (「SLB Tech」)	被 SLB NV 的同一個最終母公司控制
North Schlumberger Oilfield Technologies (Xi'an) Co., Ltd. (「SLB Xi'an」)	被 SLB NV 的同一個最終母公司控制
Schlumberger Middle East S.A. (「SLB S.A.」)	被 SLB NV 的同一個最終母公司控制

附註：

SLB NV 於二零一八年二月出售本公司的所有股份及於二零一八年十二月三十一日並非本集團的關聯方。於二零一七年十二月三十一日，其為本公司的第二大股東。

華油惠博普於二零一八年十二月三十一日為本公司第二大股東，及於二零一七年十二月三十一日為 DMCC 的非控股股東。

## 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)

## 36. 關聯方交易(續)

## (b) 與關聯方的交易

	截至十二月三十一日止年度	
	二零一八年	二零一七年
<b>購買商品或服務</b>		
SLB China	—	47,037
史密斯鑽井	—	4,923
SLB Chengdu	<b>22,260</b>	4,360
新疆鵬安	<b>1,160</b>	184
SLB Shandong	<b>109</b>	—
SMITH KZ	<b>1,314</b>	—
	<b>24,843</b>	56,504
<b>銷售商品</b>		
SLB China	<b>85</b>	323
華油惠博普	<b>17,353</b>	25,053
北京惠博普	—	70
SCP	—	8,280
	<b>17,438</b>	33,726

## (c) 與關聯方的結餘

	於十二月三十一日	
	二零一八年	二零一七年
<b>應收貿易賬款及應收票據(附註13)</b>		
新疆鵬安	<b>2,225</b>	2,619
華油惠博普	<b>42,668</b>	23,945
	<b>44,893</b>	26,564

## 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)

### 36. 關聯方交易(續)

#### (c) 與關聯方的結餘(續)

	於 二零一七年 十二月三十一日
<b>應收貿易賬款及應收票據(附註13)</b>	
SLB China	834
SLB Chengdu	9
SCP	8,640
	<b>9,483</b>

	於十二月三十一日	
	二零一八年	二零一七年
<b>應付貿易賬款及應付票據(附註20)</b>		
北京惠博普	<b>13,094</b>	13,094
新疆鵬安	<b>—</b>	184
	<b>13,094</b>	13,278

	於 二零一七年 十二月三十一日
<b>應付貿易賬款及應付票據(附註20)</b>	
南海麥克巴	14,008
SLB China	38,628
SLB Beijing	262
史密斯鑽井	58
SLB Chengdu	68
SMITH KZ	21,494
	<b>74,518</b>



## 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)

## 36. 關聯方交易(續)

## (c) 與關聯方的結餘(續)

	於十二月三十一日	
	二零一八年	二零一七年
<b>預付款項及其他應收款項(附註14)</b>		
新疆鵬安	479	—
華油惠博普	27,637	—
	<b>28,116</b>	—
		於 二零一七年 十二月三十一日
<b>預付款項及其他應收款項(附註14)</b>		
SLB Tech		1,867
SCP		2,622
		4,489
		於十二月三十一日
	二零一八年	二零一七年
<b>其他非流動資產(附註11)</b>		
華油惠博普	—	299,229
		於十二月三十一日
	二零一八年	二零一七年
<b>應計費用及其他應付款項</b>		
華油惠博普	43,957	195,200
		於 二零一七年 十二月三十一日
<b>應計費用及其他應付款項</b>		
SLB FZE		1,762
史密斯鑽井		2,300
		4,062

與關聯方的結餘為無抵押、不計息且並無固定還款年期。

## 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)

### 36. 關聯方交易(續)

#### (d) 關聯方擔保的短期銀行借款

	於十二月三十一日	
	二零一八年	二零一七年
<b>短期借款</b>		
羅林先生(附註19(b))	<b>181,357</b>	—

#### (e) 高管薪酬

	截至十二月三十一日止年度	
	二零一八年	二零一七年
薪酬與其他短期僱員福利	<b>17,623</b>	15,841
養老金計劃	<b>400</b>	403
股份支付	<b>5,235</b>	3,489
	<b>23,258</b>	19,733

### 37. 附屬公司

#### (a) 以下是本公司於二零一八年十二月三十一日直接或間接持有權益的主要附屬公司：

公司名稱	成立時間和地點	註冊資本	本集團	
			持有比例	主營業務
<b>直接持有：</b>				
Anton Oilfield Services Company Limited	香港， 2007年8月17日	100港元	100%	投資控股
安東國際	香港， 2008年7月17日	100港元	100%	投資控股
<b>間接持有：</b>				
安東石油技術(集團)有限公司	北京，中國 2002年1月28日	151,000,000美元	100%	油田服務與 設備銷售
新疆通奧油田技術服務有限公司 (「新疆通奧」)	新疆維吾爾自治區 中國 2002年2月21日	人民幣 51,000,000元	100%	油田服務

## 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)

## 37. 附屬公司(續)

(a) 以下是本公司於二零一八年十二月三十一日直接或間接持有權益的主要附屬公司：(續)

公司名稱	成立時間和地點	註冊資本	本集團 持有比例	主營業務
安東通奧科技產業股份有限公司 (「安東通奧」)	新疆維吾爾自治區 中國 2005年12月15日	人民幣90,000,000元	90%	生產套管
山東普瑞思德	山東省，中國 2008年9月2日	人民幣55,000,000元	100%	油田服務與 設備銷售
Anton International FZE (「Anton Dubai」)	阿拉伯聯合酋長國 2009年4月12日	7,300,000美元	100%	油田服務
四川安東油氣工程技術服務 有限公司(「四川安東」)	四川省，中國 2009年7月14日	人民幣400,000,000元	100%	油田服務與 設備銷售
DMCC	阿拉伯聯合酋長國 2011年3月28日	54,462,150美元	100%	油田服務
四川通盛鑽探工程有限公司 (「四川通盛」)	四川省，中國 2012年2月13日	人民幣100,000,000元	100%	建設與鑽井服務 銷售鑽井產品
新疆安東石油技術服務 有限責任公司(「新疆安東」)	新疆維吾爾自治區 中國 2012年2月24日	人民幣80,000,000元	100%	油田服務

上表列出本公司的董事認為主要影響本集團業績或資產的附屬公司。董事認為，提供其他附屬公司之詳情將過於冗長。

這些附屬公司在年底都沒有發行任何債券。

## 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)

### 37. 附屬公司(續)

#### (b) 於附屬公司的所有權權益變動

##### 收購於DMCC的非控制權益

年內，本集團完成向華油惠博普全資附屬公司惠華收購DMCC的40%已發行股本，代價人民幣735,000,000元。DMCC先前為本集團的非全資附屬公司，其先前由本集團擁有60%及由惠華擁有40%，及於二零一八年十二月三十一日成為本集團全資附屬公司。

收購事項的代價人民幣735,000,000元以現金結算人民幣450,000,000元及按發行價每股1.014港元向惠華發行本公司合共價值人民幣285,000,000元之334,224,599股新股。收購事項相關交易成本人民幣4,691,000以現金結算。

人民幣356,587,000元(即按DMCC的淨資產賬面值所佔比例計)自非控制權益扣除。非控制權益的減少與已付代價及收購事項相關成本之間的差額人民幣383,104,000元已借記至儲備。

##### 收購Suining Anheng Industrial Co.,Ltd. (「Suining Anheng」)的非控制權益

年內，本集團收購其於Suining Anheng的10%權益，增加其持續權益至90%。收購事項的代價人民幣11,420,000元將以現金結算。於二零一八年十二月三十一日，未付代價人民幣920,000元已計入應計費用及其他應付款項。

人民幣12,003,000元(即按Suining Anheng的淨資產賬面值所佔比例計)自非控制權益扣除。非控制權益的減少與已付代價之間的差額人民幣583,000元已貸記至儲備。

## 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)

## 37. 附屬公司(續)

## (c) 重大非控制性權益

於二零一八年十二月三十一日，非控制性權益總額為人民幣48,688,000元(二零一七年十二月三十一日：人民幣388,953,000元)，其中DMCC應佔人民幣零元(二零一七年十二月三十一日：人民幣301,622,000元)，安東通奧應佔人民幣36,206,000元(二零一七年十二月三十一日：人民幣34,828,000元)。其他附屬公司之非控股權益並不重大。

以下為各擁有對集團重要的非控股權益的各附屬公司之財務資料概要。

## 財務狀況表概要

	DMCC	安東通奧	
	於 十二月三十一日 二零一七年	於十二月三十一日 二零一八年	二零一七年
流動			
資產	3,431,074	<b>806,901</b>	673,603
負債	(3,022,156)	<b>(715,002)</b>	(681,865)
淨流動資產/(負債)總計	408,918	<b>91,899</b>	(8,262)
非流動			
資產	661,364	<b>333,566</b>	356,570
負債	—	<b>(63,401)</b>	(26)
淨非流動資產總計	661,364	<b>270,165</b>	356,544
淨資產	1,070,282	<b>362,064</b>	348,282
歸屬非控制性權益淨資產	301,622	<b>36,206</b>	34,828

## 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)

### 37. 附屬公司(續)

#### (c) 重大非控制性權益(續)

##### 損益與其他綜合收益表概要

	DMCC	安東通奧	
	截至 十二月三十一日 止年度 二零一七年	截至十二月三十一日止年度 二零一八年	二零一七年
收入	1,027,541	<b>322,702</b>	237,912
稅前利潤	388,871	<b>16,091</b>	13,306
所得稅費用	(60,124)	<b>(2,311)</b>	(2,142)
稅後利潤	328,747	<b>13,780</b>	11,164
其他綜合支出	(87,501)	—	—
綜合收益總計	241,246	<b>13,780</b>	11,164
歸屬非控制性權益的綜合收益	85,065	<b>1,378</b>	1,116
付予非控制性權益的派息	180,000	—	—

##### 現金流量表概要

	DMCC	安東通奧	
	截至 十二月三十一日 止年度 二零一七年	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			
經營活動產生/(所用)現金	60,426	<b>(33,741)</b>	45,446
支付所得稅	(42,876)	<b>(3,448)</b>	(1,544)
經營活動產生/(所用)淨現金	17,550	<b>(37,189)</b>	43,902
投資活動使用淨現金	(292,392)	<b>(22,325)</b>	(19,460)
融資活動產生/(所用)淨現金	—	<b>58,444</b>	(2,815)
現金及現金等價物淨(減少)/增加	(274,842)	<b>(1,070)</b>	21,627
年初現金及現金等價物	256,357	<b>29,642</b>	8,030
現金及現金等價物匯兌收益/(損失)	58,249	<b>52</b>	(15)
年末現金及現金等價物	39,764	<b>28,624</b>	29,642

以上信息為公司間抵消前的金額。

## 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)

## 38. 本公司財務狀況表與儲備

	於十二月三十一日	
	二零一八年	二零一七年
資產		
非流動資產		
投資附屬公司	<b>5,397,857</b>	5,590,534
	<b>5,397,857</b>	5,590,534
流動資產		
應收貿易賬款及應收票據	<b>70,754</b>	47,887
預付款項及其他應收款項	<b>180</b>	117,346
現金及現金等價物	<b>60,283</b>	123,651
	<b>131,217</b>	288,884
總資產	<b>5,529,074</b>	5,879,418
權益和負債		
權益		
股本	<b>275,959</b>	246,271
其他儲備 (a)	<b>2,857,532</b>	2,924,949
總權益	<b>3,133,491</b>	3,171,220
負債		
非流動負債		
長期債券	<b>2,051,403</b>	1,885,824
流動負債		
長期債券的即期部分	<b>14,498</b>	461,588
應計貿易賬款及應付票據	<b>1,600</b>	-
應計費用及其他應付款項	<b>328,082</b>	360,786
	<b>344,180</b>	822,374
總負債	<b>2,395,583</b>	2,708,198
權益與負債總計	<b>5,529,074</b>	5,879,418





## 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)

## 39. 董事權益和利益(續)

## (a) 董事與最高行政人員酬金(續)

每位董事和最高行政人員的酬金如下：(續)

截至二零一七年十二月三十一日止年度：

姓名	袍金	薪金	獎勵	住房補貼	其它酬勞的 預計貨幣價值 (i)	僱主對退休計劃 的供款	接受董事職位 收到或應收 款項	與董事管理公司 或附屬公司的 其它事務有關的 收到或應收款項	總計
<b>執行董事</b>									
羅林先生	—	2,385	193	—	32	51	—	—	2,661
皮至峰先生(CEO)	—	2,020	156	—	64	51	—	—	2,291
吳迪先生	—	844	107	—	61	48	—	—	1,060
<b>非執行董事</b>									
Mr. John William Chisholm	—	674	—	—	—	—	—	—	674
<b>獨立非執行董事</b>									
張永一先生(ii)	287	—	—	—	—	—	—	—	287
朱小平先生(ii)	287	—	—	—	—	—	—	—	287
拿督Wee Yaw Hin(ii)	462	—	—	—	—	—	—	—	462

附註：

(i) 其他酬勞包括其他保險金。

(ii) 截至二零一八年十二月三十一日止年度內，公司向三名獨立非執行董事授出合共2,100,000份購股權(二零一七年：2,100,000份購股權)，其於截至二零一八年十二月三十一日止年度合併損益表確認的開支總額為人民幣921,000元，由各位獨立非執行董事等額分攤(二零一七年十二月三十一日：合共人民幣1,227,000元，張永一先生與朱小平先生各為人民幣560,000元，拿督Wee Yaw Hin為人民幣107,000元)。此項未包括在本摘要中。