

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)



2016
年報



目錄

公司介紹	2	合併資產負債表	84
財務概覽	6	合併利潤表	86
財務摘要	8	合併綜合收益表	87
董事會主席報告	10	合併權益變動表	88
公司資料	13	合併現金流量表	89
管理層討論與分析	15	合併財務報表附註	90
董事會報告	30		
董事與高級管理層履歷	44		
企業管治報告	47		
僱員關係	59		
環境、社會及管治報告	60		
獨立核數師報告	77		

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供應商。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立足於中國的全球領先的油田技術服務公司。

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。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。



公司介紹

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。

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。

公司介紹

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。

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

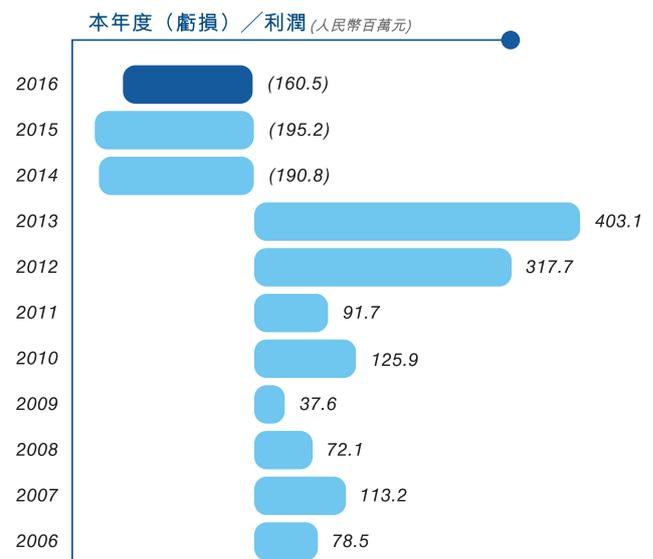
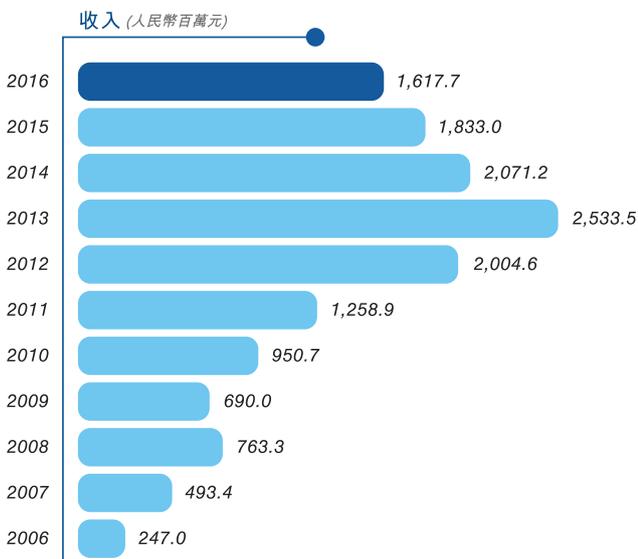
以特殊扣螺紋為核心的特色油套管技術服務；國內外知名的石油專用管供應商。



財務概覽

簡明合併利潤表

		截至十二月三十一日止年度				
人民幣千元		二零一二年	二零一三年	二零一四年	二零一五年	二零一六年
	收入	2,004,583	2,533,536	2,071,205	1,833,006	1,617,675
	其他收益／(虧損)·淨額	10,646	19,950	(1,839)	20,689	68,967
	經營成本	(1,617,250)	(1,981,130)	(2,031,392)	(1,761,221)	(1,543,446)
	經營利潤	397,979	572,356	37,974	92,474	143,196
	財務費用·淨額	(30,610)	(72,678)	(178,464)	(254,770)	(173,379)
	除所得稅前利潤／(虧損)	367,369	489,977	(159,550)	(163,338)	(30,591)
	本年度利潤／(虧損)	317,705	403,138	(190,805)	(195,248)	(97,672)
	以下各項應佔利潤／(虧損)：					
	本公司權益持有人	302,579	382,568	(198,213)	(194,731)	(160,450)
	非控股權益	15,126	20,570	7,408	(517)	62,778
	股息	97,600	119,953	—	—	—
	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	0.1430	0.1779	(0.0902)	(0.0878)	(0.0720)
	攤薄	0.1402	0.1733	(0.0902)	(0.0878)	(0.0720)



財務概覽

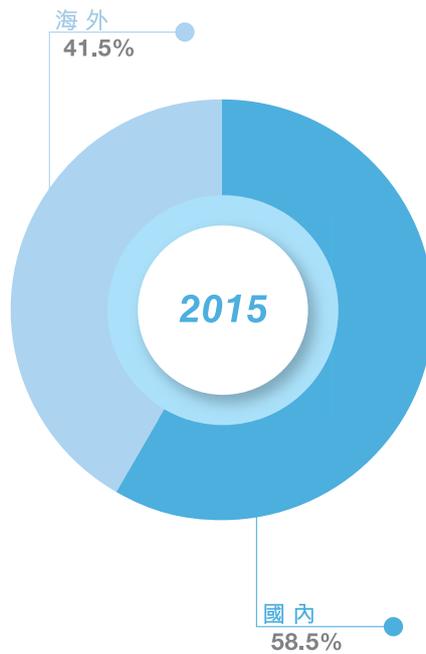
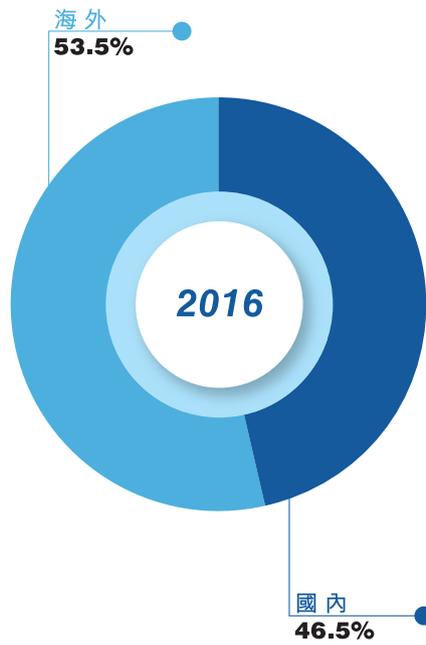
簡明合併資產負債表

		於十二月三十一日				
		二零一二年	二零一三年	二零一四年	二零一五年	二零一六年
人民幣千元						
資產						
非流動資產	1,378,551	2,100,954	2,934,952	3,063,576	2,957,227	
流動資產	2,214,283	3,866,898	3,556,215	3,119,584	3,704,054	
資產總計	3,592,834	5,967,852	6,491,167	6,183,160	6,661,281	
權益總計		2,080,954	2,375,297	2,148,756	1,959,612	1,976,897
負債						
非流動負債	303,286	1,984,305	1,700,487	1,589,010	2,504,217	
流動負債	1,208,594	1,608,250	2,641,924	2,634,538	2,180,167	
負債總計	1,511,880	3,592,555	4,342,411	4,223,548	4,684,384	
權益及負債總計	3,592,834	5,967,852	6,491,167	6,183,160	6,661,281	
流動資產淨值	1,005,689	2,258,648	914,291	485,046	1,523,887	
資產總額減流動負債	2,384,240	4,359,602	3,849,243	3,548,622	4,481,114	



財務摘要

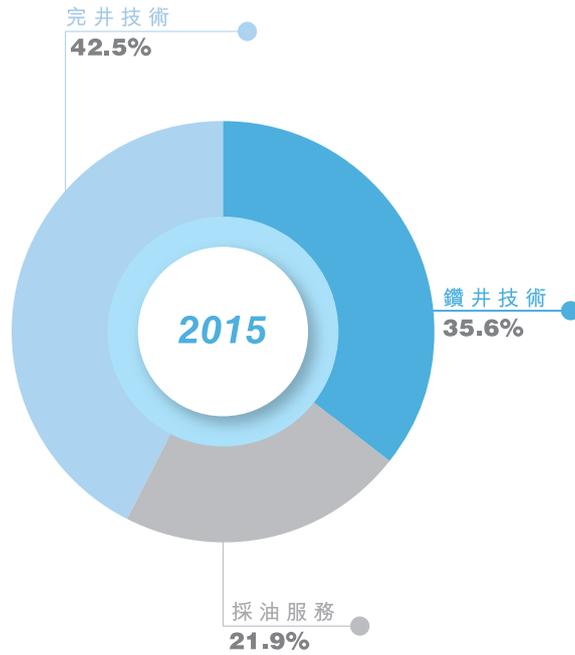
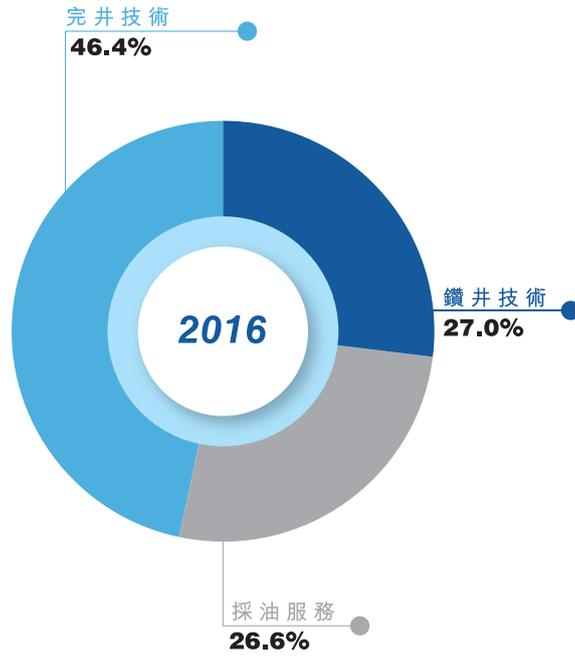
收入按地區劃分





財務摘要

收入按產業集群劃分



董事會主席報告



尊敬的股東：

二零一六年，國際油價一度下跌至近12年以來最低點，市場持續低迷，油氣行業面臨巨大的考驗。面對極具挑戰的市場形勢，我們通過積極、迅速的調整，仍取得了一些成績。市場結構優化，業務重心轉移到海外市場，重點發展伊拉克市場及培育全球油氣開發新興市場，海外業務逆勢增長。成本結構改善，持續的人員優化及降本增效的措施取得成效，成本和費用大幅下降。資本結構優化，通過銀行融資、資產出售及新股增發等方式，改善了資金緊張的局面。另外，通過開展全面的合作，組成了中國最具競爭力的一體化服務聯盟，為我們未來的復蘇做好了準備。

董事會主席報告

回顧

國內，上游勘探開發的資本支出進一步減少，市場低迷，整體收入繼續下降，但我們憑藉在非常規開發技術上的優勢，抓住了緻密油氣，煤層氣及葉岩氣等非常規項目機會，重點保持非常規資源開發項目的市場佔有。海外，憑藉在海外市場的良好佈局及多年的市場培育，我們的海外業務逆勢增長，在伊拉克市場，我們突破跟隨，全面進入國際油公司市場，市場規模大幅提升，收入持續增長；同時，我們沿著一帶一路新興市場，繼續跟隨中國的投資者走出去，收入增長較快，埃塞俄比亞市場較二零一五年同期大幅增長，新進入的巴基斯坦市場進展順利，未來發展潛力巨大。收入結構方面，長期服務合同模式以及增產降本一體化服務為特色的業務增長較快，在伊拉克市場我們獲得同一客戶的多個長期服務合同，這為我們海外業務的持續增長提供了保障。壓裂泵送服務，連續油管服務及化學增產技術等產品線以增產降本為特色，在低迷的市場環境下依然逆勢增長。此外，在艱難的市場環境下，我們積極開展合作，抱團取暖，通過與服務公司開展全面的技術合作，進一步增強了全球資源的調動能力，組成了中國最具競爭力的一體化服務聯盟。管理方面，降本增效成果顯著，人力成本，原材料成本及財務費用均大幅下降。

展望

展望二零一七年，國際油逐步回升，市場氛圍轉好，行業迎來復蘇，客戶在上游勘探開發階段的投資大幅增加。我們的在手訂單儲量達歷史最高水平，同時，從去年第三季度開始，訂單陸續開工，設備利用率大幅提升，截止本報告日，約有30億人民幣的訂單已進入施工啟動階段。我們很高興的看到，在伊拉克市場的幾個大型訂單，如修完井大包項目，鑽機服務項目，採油運行維護項目以及壓裂服務項目均已啟動，這將大大提升本集團的業務規模。重點市場方面，隨著訂單的全面啟動，伊拉克將繼續保持高速增長，我們也將繼續擴大與現有的國際油公司的服務規模，並爭取進入新的國際油公司的市場。全球油氣開發新興市場將是未來的重點發展方向，我們將採取跟隨戰略，有序佈局新興市場，爭取每年新進入和國模發展1-2個海外市場。已有的埃塞俄比亞市場，我們將繼續擴大份額，爭取更多的產品線進入；已進入的巴基斯坦市場，我們認為未來發展潛力巨大，二零一六年我們跟隨客戶進入該市場並實現了設備的調運及人員的培養，未來可見的新井壓裂及老井增產項目工作量將十分可觀，同時，當地的葉岩氣開發市場以及與油藏地質相關的增產服務市場將有較大發展空間。新進入的哈薩克斯坦市場及阿爾巴尼亞市場的客戶是我們的股東及戰略合作夥伴，市場潛力巨大，我們的技術及服務力量的加入將進一步激發客戶在該市場的開發潛力。同時，我們也會密切關注並推進其他亞

董事會主席報告

洲和非洲市場的潛在合作機會，爭取能突破新市場。國內方面，我們將重點抓住非常規的市場機會，為達產量目標，葉岩氣市場將迎來全新機會。二零一七年，我們的超長水平井一體化服務將開始啟動，並帶動本集團的鑽機及壓裂服務工作量的增加，受產量提升的壓力，該市場的服務價格也將有所提升。收入結構方面，服務模式將繼續優化，我們將繼續提高增產特色業務的收入規模，大力發展以實現客戶產量目標的油藏地質工程相結合的服務，爭取與油藏地質工程相結合的大型的、高附加值的項目，另外，我們將盡可能的對同一客戶或同一國家提供更多產品線服務，以提升來自同一客戶或同一國家的收入規模。產品及技術建設方面，根據市場復蘇，我們將相應匹配增加人手，在海外市場，特別是油氣開發新興市場逐步增加人員配置，以支持海外業務的規模化發展。為配合油藏地質能力的建設，我們將大量引進油藏地質技術人才和一體化項目管理人才。同時，我們要進一步完善一體化服務聯盟，輕資產的通過全球資源調動而非投資來提高服務能力。財務管理方面，我們將多管齊下，加強資金管理，保持良好的現金流。

我們相信，二零一七年，安東已經回到了快速增長軌道，這將是我們實現強勢回歸的開局之年，在未來幾年，我們將堅持「輕資產」戰略，以實現「成為立足於中國的全球領先的油田技術服務公司」這一長遠戰略目標。

致謝

本人謹代表董事會（「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，我們才能在行業的寒冬中屹然挺立，並不斷積蓄力量。二零一七年，我們已經做好充分準備，迎接即將到來的挑戰和機遇。

主席
羅林

二零一七年三月二十七日

公司資料

董事會

執行董事

羅林先生(主席)
吳迪先生
皮至峰先生(首席執行官)

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
朱小平先生
王明才先生

審核委員會

朱小平先生(委員會主席)
張永一先生
王明才先生

薪酬委員會

王明才先生(委員會主席)
朱小平先生
羅林先生

提名委員會

張永一先生(委員會主席)
王明才先生
羅林先生

QHSE(「質量、健康、安全、環境」)委員會

皮至峰先生(委員會主席)
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
+852 29077108
電郵: ir@antonoil.com

香港主要營業地點

香港
中環
皇后大道中 183 號
中遠大廈 2109 室

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

主要股份過戶登記處

Royal Bank of Canada Trust Company
(Cayman) Limited
4th Floor, Royal Bank House
24 Shedden Road, George Town
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

公司資料

核數師

羅兵咸永道會計師事務所
執業會計師

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：
仁人德賽法律事務所

有關開曼群島法律：
Maples and Calder

主要往來銀行

中國銀行
招商銀行
北京銀行
德意志銀行

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

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

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

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

管理層討論與分析

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

此外，為應對困難的市場環境，規劃和支持集團業務的長期發展，本集團積極推進多方面的戰略合作。資本層面上，本集團通過出售伊拉克業務40%股權，引入在業務上與本集團具有強互補性的華油惠博普股份有限公司（「惠博普」）作為戰略合作夥伴，雙方力求通過充分發揮協同效應，共同進一步開拓、壯大海外市場規模；此外，本集團通過新股增發的方式，引入獨立油公司洲際油氣股份有限公司（「洲際油氣」）作為戰略投資者，連同惠博普，三方共同簽署了一份戰略合作協議，建立起油公司與油田服務公司的戰略同盟。在技術層面上，本集團與北美一家擁有專利納米增產技術的油田服務公司Flotek Chemical LLC（「Flotek」）建立戰略合作，雙方將共同推進先進的增產技術在中國市場的開發應用，為客戶提升油氣開發效率。

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

業績表現

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

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

地域市場分析

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

管理層討論與分析



國內及海外市場收入比較

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

國內市場

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

管理層討論與分析

國內市場收入分析

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

國內市場的主要業務發展：

- 西北地區，受客戶投資減少的影響，市場持續萎縮，導致該區域同比有較大幅度下滑。本集團在該區域重點推進傳統優勢業務如鑽井液服務、鑽完井總包業務、修井服務、檢測服務，並積極推廣新技術產品如光纖測試業務、新型油基泥漿、納米增產業務等，積極尋求新的市場機會。
- 華北地區，市場工作量大幅下滑。較多的大型設備積聚於本地區。由於客戶投資縮減，市場下行，設備整體利用率低，項目利潤率較差。二零一六年下半年，該市場出現恢復性增長需求，本集團積極爭取市場工作量，同時與該市場的國際油公司展開合作，中標鑽井一體化項目，帶動了包括鑽機服務，定向井服務及完井服務等一系列產品線的項目執行。自二零一六年十月，該區域內四台鑽機已全部啟動施工。
- 西南地區，二零一六年非常規項目總體市場工作量減少，本集團收入相較二零一五年下降。在該區域，本集團重點關注頁岩氣開發項目，憑藉非常規技術優勢，獲得連續油管、旋轉地質導向服務等項目訂單。在貴州煤層氣市場，取得全新突破，獲得客戶一體化項目訂單，該項目自二零一六年十月啟動施工，截止本年報日，項目運作順利，有望進一步爭取工作量。

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

海外市場

二零一六年上半年，國際油價一度跌入十二年最低位，整體海外市場環境艱難。即便如此，本集團充分利用作為服務優質的中國公司在低油價環境下的競爭優勢，在海外市場依舊持續取得新的進展和突破，年內多次中標此前由國際油服公司提供服務的項目訂單。同時，緊抓「一帶一路」政策下新興市場機會，與中國獨立油公司的合作不斷加強。項目執行上，二零一六年上半年，超低油價導致本集團海外業務開工率較低，業務增長不及預期；下半年，國際油價回升，本集團海外市場的在手訂單自第三季度起陸續啟動施工，全年海外市場收入繼續小幅上升。由於海外業務的快速發展增加了本集團海外運營資金的需求，為支持本集團國際業務的長期發展，本集團通過轉讓伊拉克業務40%的股份，引入戰略合作夥伴。

管理層討論與分析

海外市場收入分析

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

海外市場的主要業務發展：

- 中東地區，伊拉克市場依然是海外市場的重心，本集團憑藉在該市場的多年耕耘及作為中國服務公司的競爭優勢，繼續拓展新客戶、新市場，加強與國際油公司的合作。年內，本集團在西古爾納二油田的業務進一步擴大，中標價值約7,800萬美金的綜合維修項目合同，且該項目自二零一六年三季度開始正式啟動以來運作良好，有望獲甲方進一步增加工作量。此外，本集團與國際油公司合作，首次進入巴德拉油田以及格拉芙油田市場。在與中國油公司的合作上，本集團繼續鞏固原有的優勢項目如採油運營維護服務、連續油管服務、定向井服務及完井服務的發展。除此外，本集團年內在哈法亞油田獲得壓裂施工服務項目，於年底完成伊拉克市場的第一口壓裂施工井。截止本年報日，增產表現良好，穩定日產量相比壓裂前增加6倍，市場有望在二零一七年進一步擴大。在項目執行上，二零一六年上半年總體項目開工率不足，收入全年增長未達預期。由於海外業務的快速發展增加了集團對海外運營資金的需求，本集團於二零一六年上半年通過轉讓伊拉克業務40%的股權，引入在伊拉克地區擁有強大EPC業務服務能力的「華油惠博普科技股份有限公司」作為戰略合作夥伴。雙方通過共享客戶資源，市場及服務能力，協同效應明顯。除伊拉克市
- 場外，本集團在GCC新市場獲得突破，中標阿曼市場及阿聯酋市場篩管銷售項目，同時通過了科威特及沙特等市場的資格預審，獲得參與競標的資格，為本集團未來在此區域的進一步拓展做好準備。
- 中亞非洲區，本集團抓住中國「一帶一路」政策帶來的市場機會，作為中國投資者開發海外油田的技術支持者，市場持續擴大，訂單增加，收入亦錄得大幅增長。埃塞俄比亞市場，項目持續推進，市場規模繼續增大，截止本年報日，本集團在該市場已開展修井服務、鑽井液服務、固井服務、壓裂酸化服務及完井工具服務等多條產品線服務項目。巴基斯坦市場，本集團為客戶提供試驗性壓裂服務項目，項目進展順利，預計未來區域市場有大幅增長空間。此外，本集團和惠博普、洲際油氣共同簽署了一份深度戰略合作協議，通過整合油公司、技術服務公司及EPC公司的力量，促進合作各方業務快速發展。合作夥伴洲際油氣位於哈薩克斯坦的油藏區塊開發將成為本集團二零一七年於中亞區域新的市場增長點。
- 美洲地區，整體市場大幅萎縮，收入大幅減少。但本集團在新興市場獲得突破，自主的完井工具進入厄瓜多爾市場。

管理層討論與分析



產業分析

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

產業集群佔收入分析

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

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

管理層討論與分析

鑽井技術集群

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

鑽井技術服務集群各產品線業務分析：

- 1) 油氣田開發一體化服務。受到市場環境影響，二零一六年無項目執行，未錄得收入，去年同期亦無收入。
- 2) 一體化鑽井服務。在二零一六年，國內市場一體化服務市場工作量銳減，從而導致收入減少。二零一六年，本產品線錄得收入人民幣66.6百萬元，較去年的人民幣145.0百萬元下降約54.1%。本集團積極開拓新市場，獲得貴州煤層氣一體化項目訂單。固井技術服務業務在二零一六年取得較好發展，進入埃塞俄比亞新市場，獲得持續工作量，收入增長。
- 3) 定向鑽井服務。二零一六年，定向鑽井技術服務在區域市場取得較好的發展，國內，在西南地區與斯倫貝謝合作的旋轉地質導向技術服務在頁岩氣市場持續作業；東北地區，自主旋轉地質導向服務業務穩定增長；海外，伊拉克市場工作量穩定。報告期內，定向鑽井服務錄得收入人民幣126.8百萬元，較去年同期的人民幣116.6百萬元上升約8.7%。
- 4) 鑽井液服務。國內，在西南地區頁岩氣市場，本集團自主的鑽井液產品和服務進一步獲得市場認可，收入增加；新疆地區，工作量穩定，但受市場競爭加劇的影響，服務價格下降，收入較同期減少；海外，在埃塞俄比亞、伊拉克市場有穩定工作量。二零一六年，本集團鑽井液服務錄得收入人民幣106.4百萬元，較去年同期的人民幣123.9百萬元下降約14.1%。
- 5) 鑽機服務。鑽機服務在二零一六年市場嚴重萎縮，客戶新井投資減少，同時內部保護加劇，工作量大幅下降。二零一六年下半年，隨市場回暖，本集團鑽機陸續開始施工，整體設備利用率提升，在鄂爾多斯市場獲得國際油公司的合作項目訂單。報告期內，鑽機服務錄得收入人民幣35.4百萬元，較去年同期的人民幣80.1百萬元下降約55.8%。
- 6) 油田環保技術。該產品線在二零一六年在國內收入主要來自西南頁岩氣市場，受整體項目工作量減少的影響，收入下降。海外，該業務在埃塞俄比亞市場實現突破，獲得持續工作量。報告期內，油田環保技術錄得收入人民幣22.4百萬元，較去年同期的人民幣29.5百元下降約24.1%。
- 7) 鑽具租賃及服務。二零一六年，客戶需求減少，工作量下降。儘管本年度下半年新疆市場回暖，但全年收入仍大幅減少。二零一六年，該產品線錄得收入人民幣22.7百萬元，較去年同期的人民幣69.2百萬元下降約67.2%。
- 8) 石油生產設施檢測及評價技術。二零一六年，該產品線市場主要分佈在新疆地區和西南地區，受市場萎縮的影響，鑽井工具檢測及氣密封檢測業務工作量均有較大幅度減少，加之市場競爭帶來的服務價格下滑，使得該產品線收入下滑明顯。報告期內，檢測技術及評價服務錄得收入人民幣57.2百萬元，較去年同期的人民幣87.7百萬元下降約34.8%。

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

管理層討論與分析

完井技術服務集群

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

完井技術集群各產品線業務分析：

- 1) 完井集成服務。二零一六年由於傳統服務工作量減少，整體收入下降。但本集團自主開發的完井工具在國內市場陸續獲得客戶認可，訂單收入增加；海外，本集團在伊朗完成完井工具交付；自主的防砂工具進入厄瓜多爾新市場。報告期內，完井集成服務錄得收入人民幣231.5百萬元，較去年同期的人民幣316.6百萬元下降約26.9%。
- 2) 壓裂泵送服務。該產品線在二零一六年工作量減少，設備利用率較低，收入有較大幅度下滑。報告期內，壓裂泵送服務錄得收入人民幣123.1百萬元，較去年同期的人民幣147.9百萬元下降約16.8%；本集團積極調整，將部分閒置壓裂設備轉移業務到海外市場。當前，本集團在伊拉克市場及巴基斯坦市場各有1萬水馬力壓裂設備為客戶提供增產服務。



- 3) 連續油管服務。報告期內，本集團積極開拓新市場，在四川盆地的頁岩氣項目及煤層氣項目獲得持續訂單，在伊拉克地區保持穩定工作量。二零一六年，該集群錄得收入人民幣331.0百萬元，較去年同期的人民幣241.8百萬元上升約36.9%。
- 4) 壓裂酸化及化學材料技術。壓裂酸化及化學材料產品線在二零一六年受惠於埃塞俄比亞市場及巴基斯坦市場的突破，收入快速增長。報告期內，該服務錄得收入人民幣19.1百萬元，較去年同期的人民幣9.7百萬元上升約96.9%；
- 5) 壓裂支撐劑。二零一六年，本集團考慮到到當前市場狀況，暫停支撐劑生產，待市場回暖再適時啟動。報告期內，該產品線通過銷售原有存貨錄得小額收入為人民幣8.1百萬元，二零一五年收入為人民幣31.1百萬元；
- 6) 礫石充填服務。報告期內錄得收入人民幣38.3百萬元，較去年同期的人民幣31.3百萬元上升約22.4%。

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

管理層討論與分析

採油技術服務集群

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

採油技術集群各產品線業務分析：

- 1) 採油運行管理服務。該產品線收入在二零一六年有較大幅度增長，除年度服務合同正常作業外，本集團在伊拉克市場繼續獲得突破，新增國際油公司的大型服務訂單，工作量持續上升。報告期內，採油運行管理服務錄得收入為人民幣276.0百萬元，較去年同期的人民幣203.3百萬元上升約35.8%。
- 2) 採油生產作業服務。國內，本集團自有的修井隊伍在新疆地區連續作業；海外，該業務進入埃塞俄比亞新市場，作業量穩步上升。伊拉克採油修完井大包項目經過一年時間的準備，於年底正式啟動施工。二零一六年，採油生產作業服務錄得收入為人民幣122.1百萬元，較去年同期的人民幣107.9百萬元上升約13.2%。
- 3) 油套管及防腐技術服務。二零一六年，受到新疆市場萎縮的影響，客戶需求減少，服務頻次降低，收入下滑。報告期內，該項業務錄得收入人民幣31.0百萬元，較去年同期的人民幣91.4百萬元下降約66.1%。

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

戰略資源配套

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

投資配套建設

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

重大投資以及重大收購及出售

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

科研配套

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

主要科研項目

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

管理層討論與分析

人力資源配套

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

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

展望

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

市場方面，憑藉多年耕耘，本集團海外市場已全面打下良好基礎，二零一七年，本集團將繼續堅持「全球化」市場戰略，重點及優先拓展海外。伊拉克市場，油公司的勘探開發活動將會持續活躍，本集團將會充分發揮業已建立的競爭優勢，加之引入戰略合作夥伴之後擁有的更為完善的一體化服務能力，進一步替代國際服務公司市場，爭取更多的項目機會；此外，憑藉與國際油公司客戶的優質合作，進一步爭取更多的大型油公司客戶項目，邁入國際一流油公司市場。除重點關注伊拉克市場發展外，本集團將會全力拓展油氣行業新興市場，特別是中國投資者在海外投資區塊的開發項目機會。在新興市場，本集團將會借助國家推動的「一帶一路」戰略帶來的政策支持，採用「跟隨戰略」，作為中國公司在海外項目的技術合作夥伴，幫助中國獨立油田公司提升資源開發效率，進一步拓展當地的業務發展。二零一七年，集團將進一步重點培育埃塞俄比亞、巴基斯坦市場的發展，與洲際油氣合作的哈薩克斯坦市場將會是新的市場增長點。國內市場，過去兩年主要客戶對資本開支的大幅削減對產量的影響開始顯現，進一步的削減預計將難以為繼，市場有恢復性增長機會。本集團將會保持穩健的市場策略，重點關注西南面岩氣市場及華北鄂爾多斯天然氣項目，利用在非常規技術上以及一體化服務能力上的優勢，爭取項目機會，提升市場份額。



管理層討論與分析

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

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

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

人力資源方面，在繼續全面控制人力成本的基礎上，本集團將繼續推進國際化人才建設，培養一批能夠代表安東派駐到全球業務關鍵崗位上的國際化人才。加強油藏地質、開發工程專家隊伍建設，引進油氣開發一體化解決方案設計人才和現場作業組織實施及質量把控人才，並完善內部專業人才的培養機制。推行當地化人才戰略，提高海外市場的當地用工比例，常規服務及操作類崗位實現以當地員工為主。薪酬方面，建立並持續完善適合於油氣開發行業特點和全球化發展的薪酬體系。

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

總體而言，本集團通過在市場低潮時期所作的調整，已經為市場的復蘇做好了充分的準備。充足的市場訂單的全面啟動將為集團業務快速增長提供保障；成本結構的優化將會進一步提升集團競爭力，幫助本集團在低油價下恢復盈利能力；本集團將沿著已建立的海外市場優勢，繼續不遺

管理層討論與分析

餘力推進國際化進程，重點關注新興市場機會，同時加強國際化技術合作，提升人才國際化水平，向本集的戰略目標「成為立足於中國的全球領先的油田技術服務公司」大步前進。

收入

本集團於二零一六年的收入為人民幣1,617.7百萬元，較二零一五年人民幣1,833.0百萬元下降人民幣215.3百萬元，降幅為約11.7%。本集團營業收入的下降主要由於國內油公司的資本開支進一步縮減導致市場萎縮，部分項目延遲執行，且競爭加劇，降價壓力增大導致國內市場收入下滑。

營業成本

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

其他收益

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

銷售費用

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

管理費用

於二零一六年管理費用為人民幣337.8百萬元，較二零一五年的人民幣339.0百萬元下降人民幣1.2百萬元，或約0.4%，主要由於集團的人員結構調整優化及全面費用控制所致。

研究開發費用

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

營業税金及附加

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

經營利潤

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

財務費用淨額

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

享有按權益法入賬的投資的虧損份額

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

所得稅費用

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

管理層討論與分析



本年度虧損

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

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

應收貿易賬款及應收票據

於二零一六年十二月三十一日，本集團應收貿易賬款及應收票據淨額為人民幣1,298.0百萬元，較二零一五年十二月三十一日增加人民幣13.6百萬元。於本年度平均應收貿易賬款周轉天數(不包含質保金和押金)為263天，較二零一五年增加了15天。主要由於國內市場形勢嚴峻，客戶調整經營策略所致。

存貨

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

流動性及資本資源

於二零一六年十二月三十一日，本集團的現金和銀行存款約人民幣899.6百萬元(包括：受限制銀行存款、初始存款超過三個月的定期存款、現金及現金等價物)，比二零一五年十二月三十一日增加人民幣272.2百萬元。

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

2016年12月31日，集團資產負債率(總負債／總資產)為70.3%，較去年同期的68.3%上漲2.0個百分點。2016年12月31日，集團資本負債率為67.2%，較去年同期的61.0%上升了6.2個百分點。資本負債率計算是根據借款總額除以資本總額。借款總額包括借款、債券、預提費用及其他應付款的非流動部分和應付貿易賬款及應付票據(如合併資產負債表中所示)。資本總額計算是根據權益(如合併資產負債表中所示)加借款總額。

本公司權益持有人應佔權益由二零一五年十二月三十一日人民幣1,894.0百萬元，下降至二零一六年十二月三十一日人民幣1,544.9百萬元。

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

管理層討論與分析

重大收購及出售

於二零一六年四月二十八日，本公司全資附屬公司安東石油技術(集團)有限公司(「安東石油」)與寧波恒信潤成投資合夥企業(有限合夥)(「買方」)訂立框架協議，據此，安東石油同意以人民幣160百萬元向買方出售相當於新疆通奧油田技術服務有限公司80%的權益。於本年報日期，雙方尚未就待雙方進一步磋商的交易訂立最終協議。

於二零一六年五月十六日，本公司、本公司全資附屬公司Anton International Services Company Limited及本公司間接全資附屬公司Anton Oilfield Services DMCC(「DMCC」)與香港惠華環球科技有限公司及華油惠博普科技股份有限公司訂立協議，據此，本公司同意通過轉讓DMCC 40%已發行股本的方式引入伊拉克業務合作夥伴；本公司股東已於二零一六年七月二十六日舉行的股東特別大會通過該協議及據該協議擬進行的交易。詳情請參閱本公司日期為二零一六年五月十六日及二零一六年七月二十六日之公告及本公司日期為二零一六年七月十一日之通函。

發行新股及所得款項用途

Trafalgar認購

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

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

Trafalgar認購項下的認購股份市值為248,213,957.60港元。Trafalgar認購項下的認購價每股認購股份1.0080港元較：(i)二零一六年十二月一日(Trafalgar認購協議日期)在聯交所所報每股股份1.1200港元的收市價折讓約10.00%；(ii)直至二零一六年十一月三十日(包括該日)最後五個交易日在聯交所所報每股股份1.0720港元的平均收市價折讓約5.97%；及(iii)直至二零一六年十一月三十日(包括該日)最後十個交易日在聯交所所報每股股份1.0700港元的平均收市價折讓約5.79%。

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

洲際認購

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

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

管理層討論與分析

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

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

匯率風險

本集團的外匯風險主要由於外幣存款，以外幣計價的應收貿易賬款以及本集團於二零一三年發行的美元債券，人民幣兌美元的匯率出現波動可能對本集團的經營業績及財務狀況有不利影響。

經營活動現金流

截至二零一六年十二月三十一日十二個月，全年本集團經營活動現金流為淨流出，為人民幣66.0百萬元，較二零一五年同期多流出人民幣223.4百萬元，主要由於本集團優化付款條件，增加了供應商付款。

資本開支及投資

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

合約責任

本集團的合約承諾主要包括本集團經營租賃安排的付款責任及資本承諾。本集團通過經營租賃的形式租用辦公樓及若干設備及機器。本集團於二零一六年十二月三十一日的經營租賃承諾約為人民幣37.0百萬元。於二零一六年十二月三十一日，本集團的資本承諾(但尚未於資產負債表作出撥備)為人民幣約27.5百萬元。

或然負債

於二零一六年十二月三十一日，本集團並無任何重大或然負債或擔保。

資產抵押

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

賬外安排

於二零一六年十二月三十一日，本集團並無任何賬外安排。

董事會報告

本公司董事會欣然提呈董事會報告，連同本集團截至二零一六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、完井和生產階段。

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

本集團於二零一六年的財務業績載列於本年報第84頁至156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

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

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15頁至23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。

未來發展

本集團的未來業務發展詳列於本年報第24頁至26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。

董事會報告

主要表現指標

主要表現指標詳列於本年報第 26 頁至 29 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。

環境政策及表現及遵守法律及法規

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。

與僱員的關係

與僱員的關係詳列於本年報第 59 頁之僱員關係內。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。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伙伴關係。

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。

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二零一六年十二月三十一日止年度的收入分別約為 17.01% 及 48.50%。

截至二零一六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 114.3 百萬元，佔年度總採購額 24.54%。向最大供貨商進行的採購額為人民幣 32.0 百萬元，佔年度總採購額 6.87%。本集團五大供應商的其中一名為本公司主要股東 Schlumberger NV 的聯屬公司。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。

董事會報告

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9。

物業、廠房及設備

截至二零一六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347.9百萬元。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

截至二零一六年十二月三十一日止年度，本公司按總代價約3,064,120港元(未計開支)(二零一五年：無)於香港聯合交易所有限公司(「聯交所」)回購合共4,926,000股股份(二零一五年：無)。本公司已隨後於年內註銷所有回購股份。回購的詳情如下：

回購月份	回購 普通股份數目	每股股份的購買價格		支付總代價 (未計開支) 港元
		最高 港元	最低 港元	
二零一六年一月	4,926,000	0.63	0.62	3,064,120
總計：	4,926,000			3,064,120

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

儲備

本公司於截至二零一六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37。

可供分派儲備

於二零一六年十二月三十一日，可供分派予本公司權益持有人的儲備總額為人民幣611.6百萬元。

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 37 頁至 40 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)
吳迪先生	(於二零一零年三月二十二日獲委任)
皮至峰先生	(於二零一五年三月二十五日獲委任)

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	生(於二零零七年十一月十七日獲委任)
王明才先生	(於二零零七年十一月十七日獲委任)

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，執行董事吳迪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。

根據公司章程第 114 及第 115 條，非執行董事 John William Chisholm 先生須只出任該職直至即將召開的本公司股東週年大會，惟彼合資格於股東週年大會上重選連任。

根據所有獨立非執行董事之委任書，獨立非執行董事張永一先生、朱小平先生及王明才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。

執行董事吳迪先生與本公司訂立服務合約，自二零一六年四月一日起為期三年，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

執行董事皮至峰先生與本公司訂立服務合約，自二零一五年五月二十六日起為期三年，該服務合約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。

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。

獨立非執行董事張永一先生、朱小平先生及王明才先生各自的委任書獲本公司續訂，自二零一七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 38。

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、朱小平先生及王明才先生均為獨立人士。

董事及最高行政人員於本公司或本公司的任何特定業務或任何其他相聯法團的股份、相關股份及債權證的權益及淡倉

於二零一六年十二月三十一日，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	610,635,408	25.05%
皮至峰		實益擁有人	448,000	0.02%
王明才		實益擁有人	550,000	0.02%
張永一		實益擁有人	440,000	0.02%

- 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 601,580,740 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 9,054,668 股股份。

董事會報告

(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，截至二零一六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。

於主要股東的股份及相關股份中的權益及淡倉

於二零一六年十二月三十一日，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	受託人	好倉	601,580,740	24.68%
Seletar Limited	1	受託人	好倉	601,580,740	24.68%
Serangoon Limited	1	受託人	好倉	601,580,740	24.68%
Avalon Assets Limited	1	受託人	好倉	601,580,740	24.68%
Pro Development Holdings Corp.	1	實益擁有人	好倉	601,580,740	24.68%
Schlumberger NV	2	受控制法團權益	好倉	423,361,944	17.37%
Trafalgar Capital Management (HK) Limited		實益擁有人	好倉	214,581,605	8.80%
Trafalgar Capital Management (HK) Limited		實益擁有人	淡倉	45,674,000	1.87%

附註：

- 601,580,740 股股份指同一批股份。
- Schlumberger Far East, Inc. 直接持有 423,361,944 股股份。Schlumberger Far East, Inc. 為 Schlumberger Holding Limited 的全資附屬公司，而 Schlumberger Holding Limited 為 Schlumberger Oilfield Holding Limited 的全資附屬公司。Schlumberger Oilfield Holding Limited 為 Schlumberger NV 的全資附屬公司。

除上文所披露者外，於二零一六年十二月三十一日，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。

董事會報告

購股權計劃

本公司已於二零零七年十一月十七日有條件採納購股權計劃並於二零一零年五月二十七日修訂其條款(「購股權計劃」)，自二零零七年十一月十七日起計十年內有效及生效，並可由本公司於股東大會上或由董事會提早終止。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(即二零一五年五月二十六日)的已發行股份的10%，即222,035,204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223,403,204股，相當於本公司已發行股本的8.40%。

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

於二零一六年十二月三十一日，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。

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	於二零一六年 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	於二零一六年 十二月三十一日 的購股權數目	
董事											
張永一	二零一三年一月十日	二零一四年一月十日至 二零一六年一月九日	3.878	2,11	500,000	—	—	—	500,000	—	
	二零一四年五月十二日	二零一五年五月十二日至 二零一零年五月十一日	5.200	5,16	244,000	—	—	244,000	—	—	
	二零一五年四月二十四日	二零一六年四月二十四日至 二零一二年四月二十三日	1.820	5,17	480,000	—	—	480,000	—	—	
	二零一六年四月一日	二零一七年四月一日至 二零一二年三月三十一日	0.800	5,19	—	900,000	—	—	—	900,000	
					小計：	1,224,000	900,000	—	724,000	500,000	900,000
朱小平	二零一三年一月十日	二零一四年一月十日至 二零一六年一月九日	3.878	2,11	500,000	—	—	—	500,000	—	
	二零一四年五月十二日	二零一五年五月十二日至 二零一零年五月十一日	5.200	5,16	244,000	—	—	244,000	—	—	
	二零一五年四月二十四日	二零一六年四月二十四日至 二零一二年四月二十三日	1.820	5,17	480,000	—	—	480,000	—	—	
	二零一六年四月一日	二零一七年四月一日至 二零一二年三月三十一日	0.800	5,19	—	900,000	—	—	—	900,000	
					小計：	1,224,000	900,000	—	724,000	500,000	900,000
王明才	二零一三年一月十日	二零一四年一月十日至 二零一六年一月九日	3.878	2,11	250,000	—	—	—	250,000	—	
	二零一四年五月十二日	二零一五年五月十二日至 二零一零年五月十一日	5.200	5,16	244,000	—	—	244,000	—	—	
	二零一五年四月二十四日	二零一六年四月二十四日至 二零一二年四月二十三日	1.820	5,17	480,000	—	—	480,000	—	—	
	二零一六年四月一日	二零一七年四月一日至 二零一二年三月三十一日	0.800	5,19	—	900,000	—	—	—	900,000	
					小計：	974,000	900,000	—	724,000	250,000	900,000
羅林	二零一二年一月十九日	二零一三年一月十九日至 二零一六年一月十八日	1.072	1,6	66,667	—	—	—	66,667	—	
	二零一二年六月十八日	二零一三年六月十八日至 二零一六年六月十七日	1.160	1,8	1,266,667	—	—	—	1,266,667	—	
	二零一三年一月十日	二零一四年一月十日至 二零一七年一月九日	3.878	1,11	86,667	—	—	—	—	86,667	
	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	4,12	796,000	—	—	—	—	796,000	
	二零一四年五月十二日	二零一五年五月十二日至 二零一零年五月十一日	5.200	4,16	80,000	—	—	80,000	—	—	
	二零一五年四月二十四日	二零一六年四月二十四日至 二零一二年四月二十三日	1.820	4,17	2,100,000	—	—	2,100,000	—	—	
	二零一六年十二月二日	二零一七年十二月二日至 二零一二年十二月一日	1.10	4,20	—	2,216,000	—	—	—	2,216,000	
					小計：	4,396,001	2,216,000	—	2,180,000	1,333,334	3,098,667

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	於二零一六年 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	於二零一六年 十二月三十一日 的購股權數目
吳迪	二零一二年一月十九日	二零一三年一月十九日至 二零一六年一月十八日	1.072	1,6	300,000	—	—	—	300,000	—
	二零一二年六月十八日	二零一三年六月十八日至 二零一六年六月十七日	1.160	1,8	68,000	—	—	—	68,000	—
	二零一三年一月十日	二零一四年一月十日至 二零一七年一月九日	3.878	1,11	400,000	—	—	—	—	400,000
	二零一四年五月十二日	二零一五年五月十二日至 二零一零年五月十一日	5.200	4,16	434,000	—	—	434,000	—	—
	二零一五年四月二十四日	二零一六年四月二十四日至 二零一二年四月二十三日	1.820	4,17	860,000	—	—	860,000	—	—
	二零一六年四月一日	二零一七年四月一日至 二零一二年三月三十一日	0.800	4,19	—	1,500,000	—	—	—	1,500,000
				小計：	2,062,000	1,500,000	—	1,294,000	368,000	1,900,000
皮至峰	二零一二年一月十九日	二零一三年一月十九日至 二零一六年一月十八日	1.072	1,6	470,000	—	—	—	470,000	—
	二零一三年一月十日	二零一四年一月十日至 二零一七年一月九日	3.878	1,11	1,000,000	—	—	—	—	1,000,000
	二零一四年五月十二日	二零一五年五月十二日至 二零一零年五月十一日	5.200	4,16	704,000	—	—	704,000	—	—
	二零一五年四月二十四日	二零一六年四月二十四日至 二零一二年四月二十三日	1.820	4,17	1,400,000	—	—	1,400,000	—	—
	二零一六年四月一日	二零一七年四月一日至 二零一二年三月三十一日	0.800	4,19	—	3,000,000	—	—	—	3,000,000
				小計：	3,574,000	3,000,000	—	2,104,000	470,000	4,000,000
員工合計	二零一二年一月十九日	二零一三年一月十九日至 二零一六年一月十八日	1.072	1,6	11,284,310	—	—	—	11,284,310	—
	二零一二年四月十六日	二零一三年四月十六日至 二零一六年四月十五日	1.240	3,7	2,520,000	—	—	—	2,520,000	—
	二零一二年六月十八日	二零一三年六月十八日至 二零一六年六月十七日	1.160	3,8	33,334	—	—	—	33,334	—
	二零一二年十一月二十二日	二零一三年十一月二十二日至 二零一六年十一月二十一日	2.610	3,9	4,000,000	—	—	—	4,000,000	—
	二零一二年十二月二十八日	二零一三年十二月二十八日至 二零一六年十二月二十七日	3.820	1,10	82,800	—	—	—	82,800	—
	二零一三年一月十日	二零一四年一月十日至 二零一七年一月九日	3.878	1,11	19,998,981	—	—	—	4,462,432	15,536,549
	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	4,12	500,000	—	—	—	20,000	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 二零一十九年六月二十七日	5.600	4,13	298,000	—	—	—	—	298,000
	二零一三年八月十六日	二零一四年八月十六日至 二零一十九年八月十五日	5.570	4,14	54,000	—	—	—	54,000	—
	二零一三年十一月二十日	二零一四年十一月二十日至 二零一十九年十一月十九日	4.960	4,15	190,000	—	—	—	—	190,000
	二零一六年二月二十四日	二零一七年二月二十四日至 二零一二年二月二十三日	0.740	4,18	—	112,800,000	—	—	8,360,000	104,440,000
					小計：	38,961,425	112,800,000	—	—	30,816,876
				合計：	52,415,426	122,216,000	—	7,750,000	34,238,210	132,643,216

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四十八個月最後一日止。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三十六個月最後一日止。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內分別行使最多達 50% 的購股權。
3. 從授出日期起滿十二個月後，承授人方可行使認購股票的權利。如承授人服務不滿十二個月，則承授人的所有期權將自動失效並不再行權。如承授人服務滿三十六個月，承授人可行使全部期權。如承授人的服務超過十二個月但不滿三十六個月，承授人實際可獲得的有效期權數為「所授予期權數量 × 承授人的工作季度數 / 12 (僅計算足季度數)」，其餘期權自動失效。所有期權必須在授出日期的第四週年前行使完畢。
4. 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內分別行使最多達 1/3 的購股權。
5. 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內分別行使最多達 50% 的購股權。
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 1.08 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 1.28 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 1.16 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 2.60 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 3.70 港元 *。
11. 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 3.54 港元 *。
12. 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 *。
13. 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 *。
14. 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 5.63 港元 *。
15. 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 *。
16. 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 5.10 港元 *。
17. 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 1.73 元 *。
18. 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 *。
19. 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 *。
20. 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 *。

* 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

截至二零一六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。

捐款

截至二零一六年十二月三十一日止年度，本公司於慈善捐款及其他捐款合共人民幣0.87百萬元。本公司將繼續履行成為一間具有社會責任感的企業的承諾。

關聯方／持續關連交易

截至二零一六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35。

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。

Schlumberger為本公司主要股東，於二零一六年十二月三十一日擁有本公司約17.37%已發行股本。因此，就上市規則而言，Schlumberger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。

董事會報告

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。

根據總協議，於二零一六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	562	85
Schlumberger 或聯屬公司向本集團供應產品及服務	68,405	10,362

* 人民幣換算為美元按人民幣 6.6013 元兌換 1.00 美元匯率進行換算，此匯率為中國銀行公佈的二零一六年每月月末匯率的平均值。

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。

本集團核數師羅兵咸永道會計師事務所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。羅兵咸永道會計師事務所已根據上市規則 14A.55 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

截至二零一六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）、張永一先生和王明才先生。審核委員會已審閱本集團截至二零一六年十二月三十一日止年度的經審核財務報表。

董事會報告

核數師

截至二零一六年十二月三十一日止年度之合併財務報表已經由羅兵咸永道會計師事務所審核，羅兵咸永道會計師事務所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。重新委任羅兵咸永道會計師事務所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

二零一七年三月二十七日

董事與高級管理層履歷

執行董事

羅林，50歲，本集團主席及創始人。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並擔任西南石油局一間附屬公司的副總經理，負責營銷工作，在石油行業擁有24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。

吳迪，50歲，本公司執行董事。吳先生於二零一零年加盟本集團，現任執行副總裁，為本集團公司業務提供支持和諮詢服務。加入本集團前，於一九九零年至二零一零年，吳先生就職於中國石油天然氣集團公司，曾獲委任塔里木油田分公司開發事業部總地質師、開發處處長等職務，在石油行業擁有逾26年經驗。吳先生持有中國石油大學(北京)油氣田開發工程專業碩士學位，及西南石油學院油藏工程專業學士學位，亦為教授級高級工程師。

皮至峰，39歲，本公司執行董事及首席執行官，全面負責本集團的全面工作。皮先生於二零零四年加盟本集團，曾負責本集團戰略管理、產業建設和資本市場工作。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。

非執行董事

John William CHISHOLM，62歲，本公司非執行董事。Chisholm先生持有Fort Lewis College工商管理學位。彼目前擔任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，Flotek是一家全球性能源及礦業多元化鑽探及生產產品和服務供應商。Chisholm先生曾創立軟件開發公司Welllogix, Inc.，該公司為油氣行業提供簡化工作流程、提升協同合作、加快公司間之企業數據互換，以及複雜工程傳遞之服務。Chisholm先生亦為ProTechnics之共同創辦人及總裁，ProTechnics是一家致力為能源公司提供最先進完井診斷服務之服務公司，Chisholm先生自一九八五年起擔任其總裁直至一九九六年十二月該公司售予Core Laboratories。於一九九八年辭任Core Laboratories全球銷售及營銷高級副總裁後，彼創立以中小型能源服務公司為投資對象之投資基金Chisholm Energy Partners。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，該公司專門向油氣行業提供壓縮技術。彼為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。

董事與高級管理層履歷

獨立非執行董事

張永一，81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，68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。朱先生亦為林州重機集團股份有限公司(深圳證券交易所上市)與華潤雙鶴藥業股份有限公司(上海證券交易所上市)的董事。

王明才，72歲，本公司獨立非執行董事。王先生在石油行業擁有豐富經驗，曾任中美石油開發公司的總經理兼董事長，曾就職於中國石油天然氣總公司，擔任開發生產局副總工程師。彼亦曾擔任中國石油天然氣勘探開發公司副總經理、中油國際委內瑞拉公司總裁、及昆侖能源有限公司(前稱中國(香港)石油有限公司，自二零零一年在聯交所主板上市，股份代號：0135)的執行董事。

高級管理層

范永洪，47歲，本公司總裁，負責本集團日常工作。范先生於二零零四年加盟本集團，曾負責本集團油井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25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，畢業於中國石油大學石油工程專業。

沈海洪，48歲，本公司執行副總裁，分管本集團管理優化、作業、質量管理及QHSE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及支持工作。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，曾獲委任吐哈石油鑽井公司副總經理、吐哈指揮部企管處副處長等職務，在石油行業擁有25年業內經驗。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。

董事與高級管理層履歷

嚴永剛，34歲，本公司執行副總裁，分管鑽井技術模塊。嚴先生於二零零七年加盟本集團。嚴先生持有江漢石油學院石油工程學士學位。

馬健，49歲，本公司執行副總裁，分管集團中東市場工作，協助海外一體化項目、EPC項目、國際鑽井業務和集團營銷及大客戶工作。馬先生於二零零二年加盟本集團，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，馬先生任職於哈裡伯頓中國公司，擔任鑽井項目經理。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25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。

徐宏劍，35歲，本公司財務總監，負責本集團的財務會計、財務管理、資產及資本管理工作；同時管理財務管理總部，負責預算管理。徐先生於二零零六年加入本集團並負責本集團的財務工作、風險控制及營銷。在加入本集團前，徐先生於二零零三年至二零零六年間任職於Deloitte & Touche LLP，從事財務審計工作。徐先生持有中國復旦大學金融學學士學位。

公司秘書

魏偉峰博士，55歲，本公司公司秘書。魏博士目前為信永方圓企業服務集團有限公司之董事兼行政總裁。魏博士擁有超過25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。截至二零一六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(除了偏離守則守則條文第 A.2.1 條外)。

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、吳迪先生及皮至峰先生、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、朱小平先生及王明才先生組成。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。

企業管治報告

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)。

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。由二零一六年一月一日至二零一六年二月三日，本公司並無區分主席與首席執行官，羅林先生在報告期內同時擔任本公司的主席及首席執行官。

自二零一六年二月四日起，皮至峰先生被任命為本公司首席執行官，而羅先生只擔任本集團的董事會主席。羅林先生作為本集團董事會主席，將會繼續領導本集團董事會履行應有職責，對本公司的發展戰略、經營計劃、財務監控、人事管理方面提供決策及監督；而皮至峰先生將會具體負責本集團之日常管理。自二零一六年二月四日起，本公司已遵守守則條文第A.2.1條，主席與行政總裁的角色應有區分，並不應由一人同時兼任。

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，全體獨立非執行董事一直服務董事會。彼等出任獨立非執行董事超過9年。於在任期間，張永一先生、朱小平先生及王明才先生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

本公司執行董事及非執行董事的委任期為三年，獨立非執行董事的委任期為一年。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。

以下為董事會於二零一六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，截至二零一六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	2
張永一先生	C, L, R	7
朱小平先生	C, L, R	7
王明才先生	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

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。

企業管治報告

下表載列年內董事出席會議的情況：

董事	出席次數／舉行次數					股東週年大會
	董事會會議	審核委員會會議	薪酬委員會會議	提名委員會會議	QHSE委員會會議	
執行董事						
羅林先生(董事會主席)	13/13	不適用	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
皮至峰先生(執行總裁)	13/13	不適用	不適用	不適用	1/1	1/1
非執行董事						
John William Chisholm 先生 (於二零一六年十一月二日獲委任)	2/2	不適用	不適用	不適用	不適用	不適用
獨立非執行董事						
張永一先生	13/13	2/2	不適用	1/1	不適用	1/1
朱小平先生	13/13	2/2	1/1	不適用	不適用	1/1
王明才先生	13/13	2/2	1/1	1/1	不適用	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	二零一六年一月十四日	二零一六年四月二十一日	二零一六年七月十七日	二零一六年十月十七日

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、張永一先生及王明才先生。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。

審核委員會於二零一六年舉行2次會議，並於會上審閱及討論以下主要事項：

- (a) 審閱本集團二零一五年全年業績及二零一六年中期業績，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王明才先生及朱小平先生與一名執行董事羅林先生組成。王明才先生為薪酬委員會主席。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。

薪酬委員會於二零一六年舉行1次會議，並審閱新獲委任非執行董事的薪酬待遇。

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王明才先生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。

提名委員會於二零一六年舉行 1 次會議，並就委任一名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，於截至二零一六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
人民幣 100,001 元至人民幣 500,000 元	1
人民幣 500,001 元至人民幣 1,000,000 元	1
人民幣 1,000,001 元至人民幣 1,500,000 元	1
人民幣 1,500,001 元至人民幣 2,000,000 元	2

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 77 頁及 83 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：

	二零一六年 人民幣千元
核數服務	6,030
非核數服務	950
總計：	6,980

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信永方圓企業服務集團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，截至二零一六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。

於二零一六年，本公司已召開一次股東週年大會(「二零一六年股東週年大會」)。二零一六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二零一六年五月二十六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中183號中遠大廈2109室)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。

組織章程文件

於截至二零一六年十二月三十一日止年度，本公司的組織章程文件無變動。

企業管治報告

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

(852) 2907 7108

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。

二零一七年財務日誌

公佈二零一六年業績

二零一七年三月二十七日

合符資格出席二零一七年股東週年大會的股東名冊記錄截止日期

二零一七年五月二十二日

二零一七年股東週年大會

二零一七年五月二十六日

僱員關係

團隊

面對嚴峻的行業形勢，本集團於二零一六年繼續推行人才盤點與淘汰制度、休假政策、加強人員內部調配，將合適的人才調整到需要的崗位上，提高人力資源使用效率。通過以上途徑，本集團對人力資源在崗人員數量進行有效控制，降低人力資源成本。

體系

二零一六年，本集團進行了組織機構的優化，以產品線構建的鑽井、完井、採油業務模塊，實現模塊內的資源共享，提高各業務模塊的綜合實力及作業組織、管理效率，實現產業之間協同發展並降低成本，更注重技術營銷的能力建設；根據經營目標和市場的變化，優化營銷機構，保留精英親自幹，並以此直接傳遞壓力，加強業務執行力；進一步壓縮各單位職能管理機構層級及管理崗位，進一步優化配置，提高管理效率；進行保障服務性單位的集中管控，減少分散的管理部門和層級；對不同地域業務單位財務經營及時管理，更注重資金及預算的管理。通過以上調整，精簡管理層級及崗位編製，以推動人力資源的最佳匹配，實現降本目標。

於二零一六年十二月，本集團連續第五年蟬聯前程無憂評選「中國最佳人力資源典範企業」，以及連續第三年榮獲「最佳組織發展策略典範」單項獎。

人才招聘與發現

二零一六年，在行業低油價常態化的情況下，本集團依然堅持「人才先行」戰略，重點引進具備全球化能力的領軍人才和專業人才，支持海外業務的發展，並繼續加強伊拉克、巴基斯坦等海外市場當地招聘的力度。同時，為進一步支持一體化增產降本相關技術的研發與推廣，本集團重點引進高端技術型人才。

培訓

本集團堅持人才自我培養，依託「安東學院」的建設，建立並逐步完善了安東培訓體系，加大內部培訓資源的共享與運用，形成了較為規範和系統的員工培養路徑。同時，重點培養國際化人才和高級項目管理人才，以支持集團戰略發展的需要。

僱員關係

二零一六年，為更好地貫徹安東石油價值觀、鼓勵員工正向、積極工作，形成良好的工作氛圍，本集團繼續完善人力制度、政策，建立了《關於加強正向鼓勵和主動關注反饋》、《員工月度態度評估》等制度並在集團推行，很大程度上改善了整體工作氛圍。

環境、社會及管治報告

緒論

石油上的螞蟻

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，適應環境的變化，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(下文簡稱「安東油服」或「企業」)名稱的由來。安東油服以「螞蟻文化」為企業文化內核，始終堅持誠實正直、遵紀守序、敬業進取、感恩回報。

伴隨著企業與時代的同步發展，安東油服成為「中國最佳的民營油田工程技術合作夥伴和全球最佳的中國合作夥伴」的戰略願景始終不曾動搖。而在業績快速成長的同時，積極履行企業社會責任，是實現企業發展戰略願景的必達任務之一。安東油服深刻理解，作為業務範圍全球化的油田工程技術公司，在環境保護、社會保障及企業管治等領域面臨著更為複雜與嚴峻的挑戰。因此，安東油服不斷努力、不斷總結、不斷優化與不斷創新，竭盡所能為創造一個企業、社會與自然和諧發展的美好未來而奮鬥。

為了積極履行企業社會責任，安東油服與企業各利益相關方保持溝通，積極應對利益相關方訴求，不斷提升環境、社會和管治績效水平。本報告系安東油田服務集團首次向社會發佈之環境、社會及管治(ESG)報告，報告內容遵守上市規則附錄二十七所載環境、社會及管治報告指引相關規定。通過本報告，我們希望向各利益相關方披露本公司於2016年度在環境、社會及管治方面取得的工作成果以應對各利益相關方之關切。

環境、社會及管治報告

1. ESG 管理體系

1.1 ESG 理念與管理

安東油服以「成為立足於中國的全球領先的油田技術服務公司」為企業願景，秉承「可持續發展」理念，重視環境保護、能源節約、生態和諧、員工關愛，主動傾聽各界利益相關各方訴求，積極給予反饋。在追求業績領先、服務領先、技術領先的同時，期望成為同業內企業社會責任履行之典範，為促進企業、社會與自然的和諧發展貢獻最大的力量。

1.2 ESG 管理組織架構

為了全面貫徹「可持續發展」理念，高效推進企業 ESG 管理工作的落實。安東油服以集團董事會為 ESG 管理最高決策層，為企業整體 ESG 管理工作提供戰略方向指引。同時，安東油服依託當前管理組織結構，明確並細化各部門管理職能，通過 QHSE 管理總部、人力資源總部、供應鏈中心、審計監察總部以及品牌與政策總部，對 ESG 各個層面進行全面的針對性管理。

1.3 利益相關方溝通與回應

安東油服致力於與各界利益相關方保持良好溝通，通過各界利益相關方的參與，推進企業在市場運營、工作環境、員工關愛、環境保護及社區參與等反面的可持續發展。

為了有效識別企業運營所涉及的主要利益相關方及其關鍵訴求，安東油服與各界利益相關方進行積極識別，並建立多元化溝通途徑，從而與各界主要利益相關方建立起長期有效的溝通機制。

環境、社會及管治報告

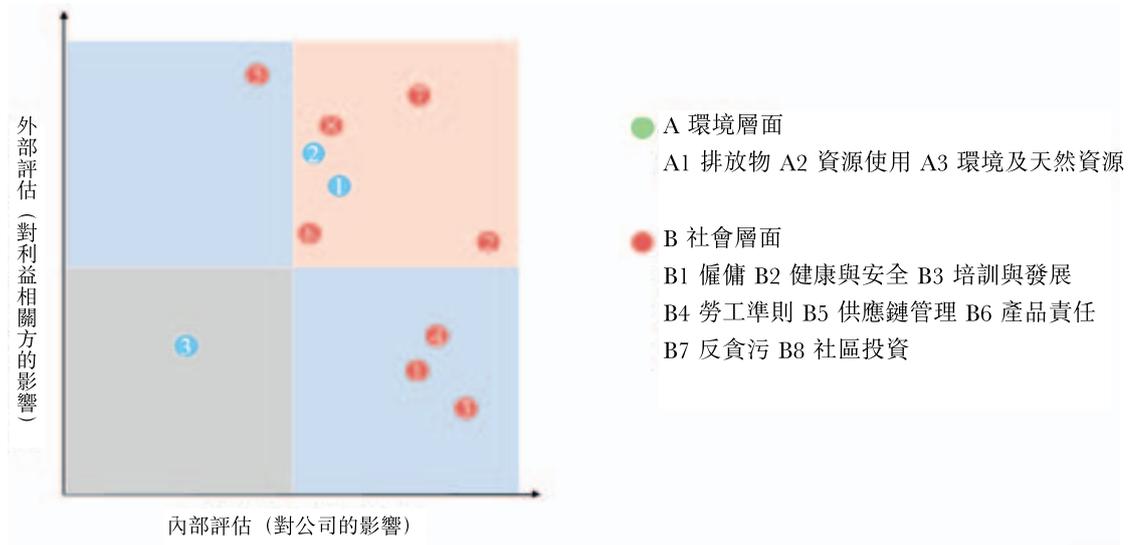
利益相關方	相關方說明	溝通方式
政府及監管機構	稅務、環保、安全等部門、地方政府、證監會等具備國家或地方法律法規執行權限的直接管理和監督機構	重大會議、政策諮詢、情況匯報、機構考察、公文往來、信息披露等
投資人及股東	持有安東油服一定份額的自然人	股東大會、企業年報
員工	與安東油服正式簽訂勞動合同，及常年服務於安東油服業務的人員	員工滿意度調查、員工活動、員工培訓、員工手冊、企業內部刊物等
媒體	與安東油服建立合法合作關係的報社、電視台、網絡公司及其他相關媒介機構	企業經營訪談、企業文化宣傳、特色專題活動及其他邀請參加或參與的活動
供應商	向安東油服合法供應生產物料、輔料及辦公必須品等的企業、商鋪或個體商戶	供應商考察、公開招投標會議、戰略合作談判、交流互訪等
客戶	與安東油服正式簽訂合同，並獲得安東油服服務的機構／個人	合同簽訂、經營往來、信件往來等
作業所在地周邊社區	運營所在地小區，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

通過與各利益相關方按上述方式溝通，安東油服了解了內外部利益相關方的關注與期望。

其中，內部利益相關方重點關注議題為職業健康、員工培訓及員工權益，外部利益相關方重點關注議題為供應鏈管理、反貪污及社區投資。

環境、社會及管治報告

內外部利益相關方對於 ESG 議題的具體關注程度見下圖——安東油服 ESG 關鍵議題重要性評估矩陣。



安東油服 ESG 關鍵議題重要性評估矩陣

2. 企業環境社會責任

安東油服始終以 QHSE 為公司的核心價值，秉承「先有 QHSE，後有安東」的運營理念。以服務質量為運營基礎，以環境、健康與安全為發展前提，安東油服將「零傷亡、零污染、零投訴、零損失」作為全球業務 QHSE 之願景，力求成為行業之典範。

2.1 國際化合規表現

合規承諾

伴隨企業發展，安東油服業務範圍已經遍及全國各產油區和海外主要產油區，在全國主要產油區建立了現場服務基地，海外業務形成面向中東、中亞、非洲等國際主要產油區的國際業務網絡。為了踐行「幫助別人成功，自己就能成功」的使命，安東油服承諾，堅決遵守運營所在國和地區的法律法規和相關要求，並尊重當地風俗習慣。

環境、社會及管治報告

法規識別

作為合規運營的基礎，安東油服高度重視對法律法規及相關標準的識別與更新。對於國內作業項目，堅決遵守《中華人民共和國環境保護法》、《中華人民共和國節約能源法》、《中華人民共和國環境影響評價法》、《中華人民共和國水污染防治法》及《中華人民共和國固體廢物污染環境防治法》等法規及標準，認真執行環境影響評價，堅決貫徹建設工程環保措施「三同時」制度。對於海外作業項目，積極識別作業項目所在國法律法規、排放標準和國際公約要求，並與地方監管部門保持良好溝通，從而切實了解作業項目所在地的具體要求。

制度指引

作為合規運營的指引，安東油服制定《環境保護管理程序》、《應急管理程序》、《QHSE 救命規則》、《員工崗位手冊》等管理程序，規範作業過程中污染物的排放與回收及防污染應急管理，加強對現場作的環境保護工作要求。同時定期評審更新環保管理制度，確保環保管理制度的切實、可行與有效，為海內外作業項目提供合規化運營依據。

體系管理

作為合規運營的保障，依據 ISO14001 和 OHSAS18001 的要求，安東油服建立 QHSE 管理體系，自集團管理層設立 QHSE 及管理優化總部，對企業整體運營過程中的 QHSE 工作進行整體管理。針對企業全球化業務範圍，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，企業在海內外作業項目所在地均設立對應 QHSE 管理部門，與 QHSE 及管理優化總部進行工作對接，堅決貫徹《QHSE 救命規則》，嚴格控制污染物排放水平，全面開展環保監察工作，確保企業全球化業務的合規運營。

合規成果

安東油服務全面法識別法律法規並對適用性條款進行解釋，明確制度指引以及有效體系管理，對海內外作業項目進行全項目全階段立體化管理，於 2016 年度，在節能環保領域無重大違規事件發生，良好的履行了企業環境社會責任。

環境、社會及管治報告

2.2 清潔化運營服務

在全球範圍合規運營的基礎之上，安東油服主張開展清潔生產工作。在制度、技術及行為管理等層面不斷創新，進一步減少不必要的資源使用與排放物產生，努力實現企業效益與自然環境的和諧共生。

節約能源

作為業務範圍國際化的大型油田技術服務公司，安東油服深刻了解自身在能源使用領域所面臨的挑戰與機遇。企業積極踐行節能社會責任，以《節約能源法》及作業項目所在地區節能法規要求為基礎，開展多項節能措施。安東油服相信，一點一滴的積累，最終會產生質的變化。

制度	《辦公室QHSE管理規定》	制度層面要求員工節水、節電、節約用紙、綠色出行，減少能源使用與溫室氣體排放。
措施	綠色辦公 綠色出行	推行無紙化辦公，控制紙張等辦公用品消耗。 專人管理各區域空調使用溫度，避免能源浪費。 控制差旅成本，推廣視頻電話會議，提高會議效率，降低由於差旅所造成的資源使用。 嚴循公司用車管理，實施行程計劃管理，降低燃油消耗。
	作業流程優化	在保證生產的前提下，合理規劃作業流程，儘量減少設備及車輛不必要運轉使用時間，從而減少燃料及能源的使用。

環境、社會及管治報告

減少排放

安東油服在全球業務範圍內，積極識別自身運營的主要排放物源頭，分析出作業過程中的廢氣及有害廢棄物是企業整體運營中最為主要的排放物，並提出針對性處理措施，儘量降低企業運營所產生排放物對自然及社會環境的影響。



排放物減少措施	機組使用時間優化	在保證正常生產的前提下，合理安排、控制柴油機、空壓機、發電機組的運轉時間，減少機組廢氣的排放。
有害廢棄物減少措施	燃油標準控制及過濾設施配套	在採購過程中加強管理，使用符合國際標準的柴油，並採用有效的柴油過濾裝置，降低廢氣排放中氮氧化物、一氧化碳、硫氧化物的產生。
	泥漿不落地處理	加大投入，對廢棄泥漿進行泥漿不落地措施處理，即現場鋪設防滲膜，泥漿直接進入環保處理罐進行固化無害化處理。
	廢棄物分類管理	作業現場對生活垃圾與工業垃圾進行安全分類存放，設置有毒有害固廢存放點，鋪設防滲膜；廢舊鋰電池等，交由專業機構回收處理。

環境、社會及管治報告

2.3 生態化環境保護

針對自身作業類型及作業範圍，安東油服主動承擔企業和個人的生態環境保護義務與責任，制定了以「保護優先，預防為主，綜合治理」為指導理念的全球化生態環境保護原則。

制度程序層面，安東油服制定了《環境保護管理程序》以及《應急管理程序》，規範作業過程中污染物排的排放、回收與應急措施，並在全球作業範圍予以推行，加強現場作業的環境保護要求；能源使用層面，優先使用清潔能源；設備工藝層面，積極採用資源利用率高、污染物排放量少的工藝與設備；技術創新層面，竭力推行廢棄物綜合利用技術和污染物無害化處理技術。意識培養層面，通過環保法規培訓，強化員工環保意識，採取低碳、節儉的生活方式，節水、節電、節約用紙、減少差旅等活動，自覺履行環境保護義務。

2016年度內，安東油服未發生因作業項目引起的生態環境污染事件。

3. 社會

3.1 僱傭

3.1.1 維護員工權益

作為一家獨立民營油田技術服務公司，成為「中國最佳的民營油田工程技術合作夥伴和全球最佳的中國合作夥伴」是安東油服不斷追求的戰略願景，而擁有懂技術的高素質人才是集團的核心競爭優勢。為保障員工應有的權益，同時滿足自身的人力資源管理需求，安東油服以《中華人民共和國勞動法》、《中華人民共和國勞動合同法》、《北京市勞動合同規定》、《北京市工資支付規定》等國家及海內外作業項目所在地法律法規為指引，結合企業自身的情況，從薪酬及僱傭、招聘及晉升、工作時數、假期、平等機會、多元化、反歧視以及其他待遇及福利等方面均建立了相應制度，在日常運營中做到有法可依，有章可循。2016年度內，安東油服未在僱傭層面發生重大違反法律法規之情況。

員工的多樣性是安東油服最大的優勢之一，懷著共同的目標，來自不同國家和背景的員工攜手共進，本集團仍將加快全球化步伐，持續從世界各地招聘和僱傭全球人才。安東油服鼓勵在全球範圍內向所有員工提供公平招聘和平等的就業機會，在做出人員或工作安排時，還會考慮員工的家庭因素，以保障員工在為集團奉獻的同時，家庭可以得到妥善的照顧。隨著海外業務的不斷壯大，越來越多的外國員工選擇加入，因此安東油服提出了安東員工基本素質模型，以規範全球員工的基本素質，在經營所在地保持較高的行為標準。

環境、社會及管治報告

十年磨一劍，安東油服自 2007 年開展「見習生培養項目」，培養出歷屆認同企業文化、勝任崗位要求且富有激情及職業素養的員工。見習生根據現場工程師、生產製造和職能三類培養方向嚴格遵循發展路徑進行定向培養，為各個崗位輸送了不可多得的人才骨幹。



隨著對能源需求的與日俱增，安東油服需要更多工作勤奮的新生代人才，以應對目前上游的油氣企業所面對的工程和技術挑戰。同時，安東油服為管理崗位、職能崗位、技術研發崗位、現場及操作崗位建立與崗位相適應的職業發展通道，不斷完善人才晉升機制；不同崗位晉升通道互通，不斷打造高素質的綜合人才；持續培養和發掘人才，提拔符合集團全球化發展需求的專業技術人才、銷售人才和管理人才，持續為集團全球化提供優秀人才。無論員

工想堅持技術道路，還是想轉到其他部門或者其他國家，都有很多項目可供選擇。安東油服提供各種職業崗位，可以讓員工從工作的第一天就能夠證明自己的能力。

在積極促進企業進步的同時，安東油服也時刻在乎著員工的福利及權益。通過制定員工手冊、利用微信平台等渠道幫助員工系統了解本集團重大政策制度，讓員工知曉集團政策、制度、福利待遇及辦事流程等提供便捷渠道；為員工繳納各項基本社會保險及公積金，保障員工合法權益；為員工提供補充醫療保險、境內和境外人身意外傷害險；依法制定《安東集團員工休假管理辦法》，為員工提供豐富的帶薪假期形式，遵守國家法律規定的假期如婚假、產假、喪假、法定帶薪年假、大病／醫療假等法定假期的同時，提供各項補充福利，如外派／現場倒休假、探親假、補充年假福利、補充病假和大病假福利等。

本集團同時大力營造包容、多元的工作環境和團隊氛圍，並將理解和認同工作當地的歷史文化作為集團派駐員工的資格要求之一，同時在當地重要假日組織當地員工休假、當地重要節日和中方重要節日組織中外員工聯歡活動，促進集團不同民族、不同文化背景和宗教信仰的員工之間的相互理解、相互尊重和相互融合。

環境、社會及管治報告



安東油服倡導健康的文化理念，長期組織 10 公里長跑、拔河比賽、登山活動、演講比賽等多種活動，鼓勵員工重視體育鍛煉和身體健康，提倡工作與生活平衡，提高員工對企業文化的認同和集體歸屬感。為員工提供各種形式的學習與培訓，如英語學習、不同國家風俗文化、崗位技能培訓等，為員工具備全球視野提供學習機會。本集團為員工提供年度健康體檢、困難幫扶、重大疾病救助、重大節日和事項慰問以及專項福利等多項福利，2016 年全年為集團癌症患者捐款、困難救濟等 20 萬左右。

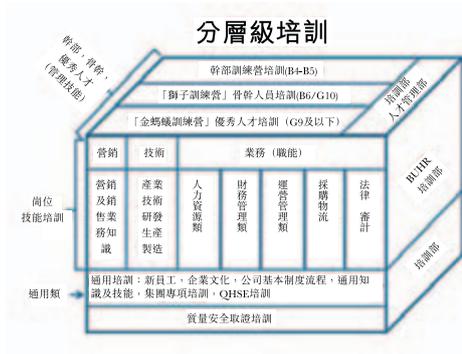
3.1.2 助力發展培訓

安東油服堅信在油田服務企業，人才是企業最寶貴的財富，「安東其實是一家人力資源公司」，企業的快速發展得益於人才快速發展與培養。本集團始終貫徹「快速的人才成長領先的技術優勢，四位一體的陽光銷售體系，一體化的服務模式」的經營理念，為 5000 多員工提供各類培訓機會，創造良好的職業發展環境。2016 年度內，安東油服著重建立和完善 QHSE 培訓課程體系，共開發錄製 33 項精品課程，重點開發了 15 項專業技術課程，11 項 QHSE 專業課程、7 項 QHSE 通用課程，激勵和培養專業化內訓師隊伍(共 34 人)，提升基層單位 QHSE 力量，提升人員能力；讓管理者／業務骨幹當講師，突出管理重點及方向、提煉總結作業最佳實踐。



為確保員工及集團的可持續發展，秉承「學習創新、兼容並蓄，立足長遠，快速成長」的發展理念，本集團根據員工崗位要求以及業務發展方向，有針對性的組織開展了內容豐富、具體實用的職業培訓，幫助集團培養了大量的實用型人才，同時將企業文化融入集團培訓體系中，不斷推進企業文化建設，滋生企業的生產力。

環境、社會及管治報告



安東油服按照「內訓為主，外訓為輔」的總體方針，深入開展不同層級人員的培訓以及新近高校畢業生入職集中培訓，同時統籌協調培訓資源，創新培訓手段，強化培訓結果考核，有效提高了培訓效果。同時，建立了系統的培訓及培養體系，將通用類的培訓，崗位技能培訓及管理類培訓，結合成人學習原理及70-20-10的學習法則，通過培訓、在崗培養、項目運作、自學等形式有效的進行了員工的培養。在系統的人才培訓及培養的管控機制下，本集團各級別員工均能夠得到更多的發展機會，每位員工均可獲得在職業道路上取得成功所需要的各項培訓與支持。

為幫助集團更好更快的拓展海外業務，安東油服選拔優秀的基層員工進行專業的語言培訓，通過為期一年的專項學習，所有參與人員語言能力得到顯著提升，並且參與培訓人員能夠將自身的學習經驗進行內部分享，為提高全司員工的語言水平，能夠更好的「走出去」發展，做一名合格的國際化人才打下了堅實基礎。



與此同時，安東油服還創建了「QHSE 在線培訓系統」，讓世界各地的員工都能夠及時地獲取到最新的學習課程，方便員工反覆學習，夯實基礎。結合實際情況，安東油服不斷加強對培訓體系的建設工作，2016年，投入培訓經費人民幣153萬元，1500餘名員工參加各類培訓。

環境、社會及管治報告

3.1.3 保障職業健康

安東油服貫徹落實「生命、環境、客戶、卓越」的QHSE方針目標，在任何情況下，企業始終致力於為員工提供健康安全的工作環境，對於員工生命安全的保護都是最重要的。

合規運營

安東油服高度重視員工的職業健康與安全，嚴格遵守作業或經營所在國家和地區的職業健康安全法規。每年，集團總部及所屬附屬公司主動識別作業所在地區和國家相關法律法規，定期進行合規性評價，並對問題實施有效整改，促進和保證各項生產經營活動合規有序運行。2016年度內，安東油服未在職業健康與安全層面發生重大違反法律法規之情況。

制度管理

依據OHSAS18001要求，安東油服建立了完善有效的職業健康安全管理體系。同時制定《風險管理程序》、《職業健康管理程序》等管理制度，從危險源頭進行識別，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，降低並儘量避免員工健康與安全事件的發生。此外，集團總部組織各單位制定了技術標準、設備操作規程、標準作業流程共計300多項，對作業過程中的各類風險制定預防措施和風險提示，要求崗位員工按工作流程、工作標準要求進行檢查和操作，加強作業過程控制和管理，保障員工安全。



救命規則：救命規則是安東油服參考行業經驗並根據自身風險，針對工作中的12項高風險操作而制定的簡潔明瞭、容易記憶和執行的12條安全程序。

環境、社會及管治報告

健康培訓



安東油服嚴格執行安全生產及職業病防治法律法規、規章制度及操作規程，指導員工瞭解工作崗位存在的職業病危害與安全風險因素，促使員工充分掌握預防和防控職業病危害及安全風險的知識，提升員工的自我保護意識。



企業每年聘請專家進行健康和急救知識講座，定期組織公司內部QHSE講師開展《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。



企業每月開展案例分享活動，對典型事故事件進行直接原因、間接原因分析，整改及改進措施的經驗分享，避免問題重複發生。

2016年度，公司對全員組織了新修訂的《安全法》的宣貫和落實執行，強化員工安全風險。

環境、社會及管治報告

3.1.4 恪守勞工準則

在落實各項人事管理制度的同時，安東油服嚴格遵守《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「平等協商、誠實信用」的原則與員工簽訂勞動合同。

嚴格遵守《禁止使用童工的規定》及國際勞動法規，明令禁止全球業務地區僱傭童工，根據內部《招聘手冊》之規定，建立線上招聘審批流程，確保員工在招聘時嚴格按照程序進行招聘；遵守業務所在境內各地和境外當地的相關法律、法規和制度，確保當地用工符合當地法律規定；認真落實國家《女職工勞動保護規定》，對女職工進行特殊勞動保護，保障懷孕、生育、哺乳期女職工的各項權利和福利，嚴禁因女職工懷孕、生育、哺乳期間降低其工資、辭退、與其解除勞動或者聘用合同的行為，確保女性員工無歧視；遵守國家《勞務派遣暫行規定》，在臨時性、輔助性和可替代性崗位採用勞務派遣用工形式，並按照《勞務派遣暫行規定》的要求，嚴格控制派遣用工比例；採用勞務外包、外籍用工和外派用工等多種用工形式結合的用工結構，公平公正地對待不同國籍、種族、性別、宗教信仰和文化背景的员工。



企業組織「婦女節」關愛活動

公司非常重視勞資關係之經營，我們積極遵守相關勞動法令之規範，保障員工之勞動權益、致力於營造優質、安全及穩定的工作環境，嚴格確保作業場所的安全、衛生並妥善照料員工的身心健康。2016年度內，安東油服未在勞工層面發生重大違反法律法規之情況，亦無任何侵犯員工人權之情況、強迫員工勞動或涉及侵犯員工利益等情事發生。

環境、社會及管治報告

3.2 營運慣例

3.2.1 供應鏈管理

安東油服不斷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。伴隨企業發展與供應商合作的加深，安東油服逐步了解自身對供應商在企業社會責任管理層面的重要作用，對供應商的考核不僅體現在質量、價格、服務水平等方面，更重視其履行社會責任的表現。安東油服期望與供應商攜手，共同創造綠色供應鏈環境。

2016年度，為了進一步優化供應商管理體系，安東油服對原《供應商管理辦法》進行完善升級，制定並發佈《供應商管理程序》，為供應商管理提供了標準化要求，明確了供應商准入細則，尤其加大了對供應商QHSE表現水平的考核與管理力度，對考核不合格的供應商進行通報整改，與整改後仍不合格的供應商終止合作。

3.2.2 產品責任

安東油服的願景是「成為立足於中國的全球領先的油田技術服務公司」，作為一家有理想的企業，安東油服一直在努力幫助客戶成功，為客戶提供高附加值的服務，降低全球能源開發的成本，促進行業及社會的繁榮發展。通過井場作業以及安東油服技術團隊的研究和設計設施，本集團始終致力於努力開發產品、服務和解決方案，以安全和環保的方式幫助客戶優化業績。

提升服務質量

安東油服加強主動的質量管控，積極開展創新服務，全面提高工作標準，大力推動一體化總包服務，降低客戶成本，提升服務質量，提高客戶滿意度。不定期開展顧客滿意度調查和顧客回訪，分析不足之處，對產品和技術服務質量等進行監控，制定預防措施並監督實施。

與此同時，建立並完善質量管理體系，制定和執行相關質量管理制度《集團公司作業質量管理辦法》、《項目經營全過程管理辦法》的要求，每年按期通過體系內審／外審、管理評審等工作，通過ISO 9001和API 5CT、API 7-1、API Q1、API 11D1等認證，確保制度體系的適宜性、有效性和可操作性。

維護知識產權

安東油服堅持以客戶需求為導向，建立了以集團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，提升客戶滿意度。

2016年本集團科技投入人民幣1,650萬，獲得國內授權的發明專利34項，實用新型12項，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。

環境、社會及管治報告

保障客戶隱私

安東油服堅持「陽光銷售」，秉持誠信和公平交易的理念，取得與維護客戶的信任至關重要。

安東油服制定了保障隱私和信息資料安全的相關政策和管理辦法，要求各單位嚴格執行《集團公司保密管理辦法(試行)》。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，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。

樹立品牌形象



基於標杆隊伍的持續改進，經過2016年品牌隊伍建設推廣，安東油服共有2支金牌隊伍，3支銀牌隊伍。各單位積極開展品牌隊伍建設，申報的隊伍有28支，共5支品牌隊伍通過評審；通過該項目建設作業隊伍從人員精神面貌、品牌意識、技術能力水平、安全行為、團隊合作、現場標準建設等方面均有了較大的提升。

第47屆美國休斯頓國際石油石化天然氣展覽會(OTC)於5月2日開幕，安東油服首次亮相主展館，與四大油服同場展示宣傳公司的服務與產品。集團總裁、首席技術官范永洪和執行副總裁劉恩龍，代表安東集團接待了前來會晤的客戶。



環境、社會及管治報告

3.2.3 反貪污

安東油服及全體員工恪守「忠於公司、廉潔自律、保守機密、服從大局」準則，堅決反對任何形式的貪污、受賄以及欺詐行為。2016年度內，安東油服未在反貪污層面發生重大違反法律法規之情況。

本集團員工遵循「幫助別人成功，讓石油開採更簡單」的價值理念，遵守《安東油服企業文化手冊》，用先進的技術和優質的服務為客戶創造經濟效益，並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，與供應商建立了監督信息互通渠道，招投標工作有序進行，公平、公正、公開，違反流程、制度的行為及時糾正，未發現管理人員違反廉潔從業相關規定的情形。

3.2.4 社會公益

安東油服踐行「幫助他人成功，自己就能成功」的使命，致力於履行社會責任，幫助有需要的人。

安東人才 80% 來自校園招聘，自成立至今已在高校合作方面累計投入上千萬元人民幣，致力於校園僱主品牌形象建設，贊助合作院校的校級學生活動，支持合作院校的科研項目，從而吸引優秀學生了解並加入安東。

每年暑期安東油服會選拔和邀請合作院校的優秀學生參加「安東夏令營」，夏令營期間學生們會參與和體驗豐富多彩的活動項目（包括職業化培訓、企業實踐、團隊競技等）。為學生們搭建了互動交流的平台，同時也幫助他們加深對安東油服的了解，對學生們將來進入職場有所幫助。

公益事業案例

安東油服 2016 年公益事業獲獎情況：

- 1 2016年12月20日向南南教育基金會捐款
- 2 資助「CCTV 校園阿語競賽」
- 3 資助「西安石油大學模擬招聘大賽」
- 4 分別與中國石油大學（北京）、東北石油大學、西南石油大學、長江大學、北京市第八十中學、北京市首都師範大學附屬實驗中學等學校有合作協議、設立「安東獎學金」，對優秀學生進行獎勵

獨立核數師報告



羅兵咸永道

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責任公司)

意見

我們已審計的內容

安東油田服務集團(以下簡稱「貴公司」)及其附屬公司(以下統稱「貴集團」)列載於第 84 至 156 頁的合併財務報表，包括：

- 於二零一六年十二月三十一日的合併資產負債表；
- 截至該日止年度的合併利潤表；
- 截至該日止年度的合併綜合收益表；
- 截至該日止年度的合併權益變動表；
- 截至該日止年度的合併現金流量表；及
- 合併財務報表附註，包括主要會計政策概要。

我們的意見

我們認為，該等合併財務報表已根據《國際財務報告準則》真實而中肯地反映了貴集團於二零一六年十二月三十一日的合併財務狀況及其截至該日止年度的合併財務表現及合併現金流量，並已遵照香港《公司條例》的披露規定妥為擬備。

意見的基礎

我們已根據《國際審計準則》進行審計。我們在該等準則下承擔的責任已在本報告「核數師就審計合併財務報表承擔的責任」部分中作進一步闡述。

我們相信，我們所獲得的審計憑證能充足及適當地為我們的審計意見提供基礎。

獨立性

根據國際會計師專業操守理事會頒佈的《專業會計師道德守則》(以下簡稱「道德守則」)，我們獨立於貴集團，並已履行守則中的其他專業道德責任。

獨立核數師報告



羅兵咸永道

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責任公司)

關鍵審計事項

關鍵審計事項是根據我們的專業判斷，認為對本期合併財務報表的審計最為重要的事項。這些事項是在我們審計整體合併財務報表及出具意見時進行處理的。我們不會對這些事項提供單獨的意見。

我們在審計中識別的關鍵審計事項概述如下：

- 物業、廠房及設備減值
- 存貨減值

關鍵審計事項	我們的審計如何處理關鍵審計事項
--------	-----------------

物業、廠房及設備減值

請參考合併財務報表附註6物業、廠房及設備。

於2016年12月31日，物業、廠房及設備的賬面價值為人民幣22.72億元，佔集團資產總額的34%。集團中的其中兩個現金產生單位(「CGU」)有關的固定資產金額重大，這些CGU並於本年發生虧損。

管理層已經執行了評估程序，採用使用價值與公允價值減去處置費用孰高的方法確定這些現金產生單位的可收回金額。該等評估方法複雜且涉及主觀的判斷和假設，例如未來現金流量預測包括預測收入、預測毛利率以及折現率等。

由於2016年12月31日物業、廠房及設備的賬面價值重大，並且使用的多個假設涉及重大的管理層判斷，如在估計這些資產的可收回金額時採用的預測收入、預測毛利率及折現率，因此我們將其識別為關鍵審計事項。

為了應對此事項，我們執行了以下程序：

- 我們對識別減值跡象的流程、內部控制，以及評估減值的過程進行了解。
- 我們基於對集團經營活動的了解，評估了管理層對CGU的認定。
- 針對採用使用價值對CGU進行減值評估，我們執行了以下程序：
 - (1) 我們測算了資料的一致性，評估了使用資料的合理性，並覆核了管理層關於未來現金流預測的重要假設，主要涉及以下方面：
 - 預測收入及預測毛利率，將其與CGU的預算和歷史財務資料進行比較。
 - 折現率，比較已採用的基本假設與外部市場資料和可比公司公佈的信息。
 - (2) 我們評估管理層對關鍵假設的敏感性分析，以確定不利變動在個別及整體上影響減值評估結果的程度。

獨立核數師報告



羅兵咸永道

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責任公司)

關鍵審計事項(續)

關鍵審計事項

我們的審計如何處理關鍵審計事項

- (3) 我們檢查了相關現金流折現預測資料的準確性。
- 針對採用公允價值減去處置費用對CGU進行減值評估，我們執行了以下程序：
 - (1) 獲得管理層參考的期後處置CGU的買賣協議及其對公允價值減去處置費用的估計，並了解詳細條款。
 - (2) 比較賬面價值與公允價值減去處置費用後的淨額。

根據我們的工作，我們認為管理層採用的假設和判斷能被我們收集的證據支持，並與我們的了解一致。

獨立核數師報告



羅兵咸永道

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責任公司)

關鍵審計事項(續)

關鍵審計事項

我們的審計如何處理關鍵審計事項

存貨減值

請參考合併財務報表附註12存貨。

存貨應當按照成本與可變現淨值孰低計量，可變現淨值由售價減去估計的銷售費用或適用的合同售價確定。存貨價值應通過減值準備減至其可變現淨值。

於2016年12月31日，存貨賬面價值為人民幣7.81億元，佔集團資產總額的12%，其中存貨跌價準備金額為人民幣1.19億元。

於2016年12月31日存貨賬面金額重大，並且涉及可變現淨值的估計，因此我們將其識別為關鍵審計事項。

為了應對此事項，我們執行了以下程序：

- 我們對集團對於評估存貨減值的政策及流程進行了解。
- 我們於存貨盤點時觀察了存貨的實際狀態，以識別是否存在滯銷、損毀或過時的存貨。
- 對於產成品、在產品和原材料，我們參考近期交易記錄，運用抽樣方法，評估了未來估計售價和銷售費用的假設。
- 對於在建項目以及項目材料，我們運用抽樣方法評估了項目完工時的預算成本並與相關合同價格進行比較。

根據我們的工作，我們發現管理層採用的假設和判斷能被我們收集的證據支持，並與我們的了解一致。

獨立核數師報告



羅兵咸永道

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責任公司)

其他信息

貴公司董事須對其他信息負責。其他信息包括我們在本核數師報告日前取得的管理層討論與分析和董事與高級管理層履歷(但不包括合併財務報表及我們的核數師報告)，以及預期會在本核數師報告日後取得的公司介紹、財務概覽、財務摘要、董事會主席報告、公司資料、董事會報告、企業管治報告、僱員關係及環境、社會及管治報告。

我們對合併財務報表的意見並不涵蓋其他信息，我們既不也將不對該等其他信息發表任何形式的鑒證結論。

結合我們對合併財務報表的審計，我們的責任是閱讀上述的其他信息，在此過程中，考慮其他信息是否與合併財務報表或我們在審計過程中所瞭解的情況存在重大抵觸或者似乎存在重大錯誤陳述的情況。

基於我們對在本核數師報告日前取得的其他信息所執行的工作，如果我們認為其他信息存在重大錯誤陳述，我們需要報告該事實。在這方面，我們沒有任何報告。

當我們閱讀公司介紹、財務概覽、財務摘要、董事會主席報告、公司資料、董事會報告、企業管治報告、僱員關係及環境、社會及管治報告後，如果我們認為其中存在重大錯誤陳述，我們需要將有關事項與審計委員會溝通，並考慮我們的法律權利和義務後採取適當行動。

董事及審計委員會就合併財務報表須承擔的責任

貴公司董事須負責根據《國際財務報告準則》及香港《公司條例》擬備真實而中肯的合併財務報表，並對其認為為使合併財務報表的擬備不存在由於欺詐或錯誤而導致的重大錯誤陳述所需的內部控制負責。

在擬備合併財務報表時，董事負責評估貴集團持續經營的能力，並在適用情況下披露與持續經營有關的事項，以及使用持續經營為會計基礎，除非董事有意將貴集團清盤或停止經營，或別無其他實際的替代方案。

審計委員會須負責監督貴集團的財務報告過程。

獨立核數師報告



羅兵咸永道

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責任公司)

核數師就審計合併財務報表承擔的責任(續)

我們的目標，是對合併財務報表整體是否不存在由於欺詐或錯誤而導致的重大錯誤陳述取得合理保證，並出具包括我們意見的核數師報告。我們僅向閣下(作為整體)報告，除此之外本報告別無其他目的。我們不會就本報告的內容向任何其他人士負上或承擔任何責任。合理保證是高水平的保證，但不能保證按照《國際審計準則》進行的審計，在某一重大錯誤陳述存在時總能發現。錯誤陳述可以由欺詐或錯誤引起，如果合理預期它們單獨或匯總起來可能影響合併財務報表使用者依賴合併財務報表所作出的經濟決定，則有關的錯誤陳述可被視作重大。

在根據《國際審計準則》進行審計的過程中，我們運用了專業判斷，保持了專業懷疑態度。我們亦：

- 識別和評估由於欺詐或錯誤而導致合併財務報表存在重大錯誤陳述的風險，設計及執行審計程序以應對這些風險，以及獲取充足和適當的審計憑證，作為我們意見的基礎。由於欺詐可能涉及串謀、偽造、蓄意遺漏、虛假陳述，或凌駕於內部控制之上，因此未能發現因欺詐而導致的重大錯誤陳述的風險高於未能發現因錯誤而導致的重大錯誤陳述的風險。
- 瞭解與審計相關的內部控制，以設計適當的審計程序，但目的並非對貴集團內部控制的有效性發表意見。
- 評價董事所採用會計政策的恰當性及作出會計估計和相關披露的合理性。
- 對董事採用持續經營會計基礎的恰當性作出結論。根據所獲取的審計憑證，確定是否存在與事項或情況有關的重大不確定性，從而可能導致對貴集團的持續經營能力產生重大疑慮。如果我們認為存在重大不確定性，則有必要在核數師報告中提請使用者注意合併財務報表中的相關披露。假若有關的披露不足，則我們應當發表非無保留意見。我們的結論是基於核數師報告日止所取得的審計憑證。然而，未來事項或情況可能導致貴集團不能持續經營。
- 評價合併財務報表的整體列報方式、結構和內容，包括披露，以及合併財務報表是否中肯反映交易和事項。
- 就貴集團內實體或業務活動的財務信息獲取充足、適當的審計憑證，以便對合併財務報表發表意見。我們負責貴集團審計的方向、監督和執行。我們為審計意見承擔全部責任。

除其他事項外，我們與審計委員會溝通了計劃的審計範圍、時間安排、重大審計發現等，包括我們在審計中識別出內部控制的任何重大缺陷。

我們還向審計委員會提交聲明，說明我們已符合有關獨立性的相關專業道德要求，並與他們溝通有可能合理地被認為會影響我們獨立性的所有關係和其他事項，以及在適用的情況下，相關的防範措施。

獨立核數師報告



羅兵咸永道

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責任公司)

核數師就審計合併財務報表承擔的責任(續)

從與審計委員會溝通的事項中，我們確定哪些事項對本期合併財務報表的審計最為重要，因而構成關鍵審計事項。我們在核數師報告中描述這些事項，除非法律法規不允許公開披露這些事項，或在極端罕見的情況下，如果合理預期在我們報告中溝通某事項造成的負面後果超過產生的公眾利益，我們決定不應在報告中溝通該事項。

出具本獨立核數師報告的審計項目合夥人是：

梁建邦

羅兵咸永道會計師事務所

執業會計師

香港，二零一七年三月二十七日

(本獨立核數師報告的中文及英文文本如有任何歧義，概以英文文本為準)

合併資產負債表

於二零一六年十二月三十一日
(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

	附註	於十二月三十一日	
		二零一六年	二零一五年
資產			
非流動資產			
物業、廠房及設備	6	2,272,223	2,355,538
土地使用權	7	47,994	59,893
無形資產	8	415,155	379,538
按權益法入賬的投資	10	3,592	4,000
預付款項及其他應收款項	14	103,929	132,693
其他非流動資產	11	62,000	67,255
遞延所得稅資產	22	52,334	64,659
		2,957,227	3,063,576
流動資產			
存貨	12	781,165	834,223
應收貿易賬款及應收票據	13	1,297,995	1,284,354
預付款項及其他應收款項	14	725,295	373,603
受限制銀行存款	15	381,325	158,246
初步期限超過三個月的定期存款	15	11,011	11,000
現金及現金等價物	15	507,263	458,158
		3,704,054	3,119,584
資產總計		6,661,281	6,183,160

合併資產負債表(續)

於二零一六年十二月三十一日

(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

	附註	於十二月三十一日	
		二零一六年	二零一五年
權益			
本公司權益持有人應佔權益			
股本	16	226,578	207,629
儲備	17	1,318,307	1,686,397
		1,544,885	1,894,026
非控制性權益		432,012	65,586
權益總計		1,976,897	1,959,612
負債			
非流動負債			
長期債券	18	1,694,940	1,584,635
長期借款	19	89,506	—
預提費用及其他應付款	21	715,453	—
遞延所得稅負債	22	4,318	4,375
		2,504,217	1,589,010
流動負債			
短期借款	19	739,642	675,000
長期債券的即期部分	18	—	199,514
長期借款的即期部分	19	61,723	—
應付貿易賬款及應付票據	20	705,089	580,348
預提費用及其他應付款	21	629,747	1,154,958
即期所得稅負債		43,966	24,718
		2,180,167	2,634,538
負債總計		4,684,384	4,223,548
權益及負債總計		6,661,281	6,183,160

於第 90 至 156 頁的附註為此等合併財務報表的組成部分。

董事會於二零一七年三月二十七日批准合併財務報表，並代表其簽署。

董事會主席
羅林

執行董事
皮至峰

合併利潤表

截至二零一六年十二月三十一日止年度
(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

	附註	截至十二月三十一日止年度	
		二零一六年	二零一五年
收入	23	1,617,675	1,833,006
營業成本	24	(1,073,784)	(1,250,315)
毛利		543,891	582,691
其他收益	25	68,967	20,689
銷售費用	24	(110,838)	(137,463)
管理費用	24	(337,816)	(338,951)
研究開發費用	24	(16,455)	(18,916)
營業税金及附加費	24	(4,553)	(15,576)
經營利潤		143,196	92,474
利息收入	26	2,508	4,409
財務費用	26	(175,887)	(259,179)
財務費用，淨額	26	(173,379)	(254,770)
應佔聯營公司虧損	10	(408)	—
應佔合營公司虧損	10	—	(1,042)
除所得稅前虧損		(30,591)	(163,338)
所得稅費用	28	(67,081)	(31,910)
本年度虧損		(97,672)	(195,248)
以下各項應佔虧損：			
本公司權益持有人		(160,450)	(194,731)
非控制性權益		62,778	(517)
		(97,672)	(195,248)
本年歸屬於本公司權益持有人的每股虧損(以每股人民幣表示)			
— 基本	29	(0.0720)	(0.0878)
— 攤薄	29	(0.0720)	(0.0878)

於第 90 至 156 頁的附註為此等合併財務報表的組成部分。

合併綜合收益表

截至二零一六年十二月三十一日止年度
(除另有列明外，金額以人民幣千元表示)

	附註	截至十二月三十一日止年度	
		二零一六年	二零一五年
本年度虧損		(97,672)	(195,248)
其他綜合收益，已扣除稅項：			
其後可能會重分類至損益的項目			
淨投資套期	17	(87,827)	(54,110)
外幣折算差額	17	48,590	65,035
本年度其他綜合收益，已扣除稅項		(39,237)	10,925
本年度綜合收益總額		(136,909)	(184,323)
以下各項應佔綜合收益總額：			
— 本公司權益持有人		(211,530)	(183,806)
— 非控制性權益		74,621	(517)
		(136,909)	(184,323)

於第 90 至 156 頁的附註為此等合併財務報表的組成部分。

合併權益變動表

截至二零一六年十二月三十一日止年度
(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

	本公司權益持有人應佔							非控制性 權益	權益總計	
	附註	股本	股份溢價	資本儲備	法定儲備	留存收益	其他儲備			總計
二零一五年一月一日結餘		206,879	448,921	379,159	77,756	966,822	(25,646)	2,053,891	94,865	2,148,756
綜合收益										
本年度虧損		-	-	-	-	(194,731)	-	(194,731)	(517)	(195,248)
其他綜合收益										
淨投資套期		-	-	-	-	-	(54,110)	(54,110)	-	(54,110)
外幣折算差額		-	-	-	-	-	65,035	65,035	-	65,035
綜合收益總額		-	-	-	-	(194,731)	10,925	(183,806)	(517)	(184,323)
與所有者的交易										
購股權計劃	16(a)(i)	-	-	14,571	-	-	-	14,571	-	14,571
已行使購股權	16(a)(i)	750	11,982	(3,362)	-	-	-	9,370	-	9,370
股息	30	-	-	-	-	-	-	-	(28,762)	(28,762)
與所有者的交易總額，直接在權益中確認		750	11,982	11,209	-	-	-	23,941	(28,762)	(4,821)
二零一五年十二月三十一日結餘		207,629	460,903	390,368	77,756	772,091	(14,721)	1,894,026	65,586	1,959,612
二零一六年一月一日結餘		207,629	460,903	390,368	77,756	772,091	(14,721)	1,894,026	65,586	1,959,612
綜合收益										
本年度虧損		-	-	-	-	(160,450)	-	(160,450)	62,778	(97,672)
其他綜合收益										
淨投資套期		-	-	-	-	-	(72,052)	(72,052)	(15,775)	(87,827)
外幣折算差額		-	-	-	-	-	20,972	20,972	27,618	48,590
綜合收益總額		-	-	-	-	(160,450)	(51,080)	(211,530)	74,621	(136,909)
與所有者的交易										
發行普通股	16(a)(ii)	19,365	175,835	-	-	-	-	195,200	-	195,200
購股權計劃	16(a)(i)	-	-	15,431	-	-	-	15,431	-	15,431
收購一家附屬公司額外權益	33	-	-	-	-	-	3,178	3,178	(29,161)	(25,983)
不導致失去控制權的附屬公司權益變動	34	-	-	-	-	-	379,034	379,034	320,966	700,000
確認認沽期權	34	-	-	-	-	-	(700,000)	(700,000)	-	(700,000)
出售一間附屬公司		-	-	(27,060)	-	-	-	(27,060)	-	(27,060)
清算一間附屬公司		-	-	-	(856)	-	-	(856)	-	(856)
贖回及註銷股份	16(a)(iii)	(416)	(2,122)	-	-	-	-	(2,538)	-	(2,538)
與所有者的交易總額，直接在權益中確認		18,949	173,713	(11,629)	(856)	-	(317,788)	(137,611)	291,805	154,194
二零一六年十二月三十一日結餘		226,578	634,616	378,739	76,900	611,641	(383,589)	1,544,885	432,012	1,976,897

於第90至156頁的附註為此等合併財務報表的組成部分。

合併現金流量表

截至二零一六年十二月三十一日止年度
(除另有列明外，金額以人民幣千元表示)

	附註	截至十二月三十一日止年度	
		二零一六年	二零一五年
經營活動產生的現金流量			
經營活動產生的現金流入淨額	31	148,674	407,797
已付利息		(181,660)	(194,812)
已收利息		2,508	4,409
已付所得稅		(35,565)	(59,992)
經營活動(所用)/產生的現金淨額		(66,043)	157,402
投資活動產生的現金流量			
購入物業、廠房及設備		(473,354)	(174,448)
出售物業、廠房及設備所得款項		16,549	79,498
購入土地使用權		—	(180)
購入無形資產		(38,267)	(35,208)
出售附屬公司	25	77,000	—
於聯營公司投資	10	(4,000)	—
定期存款增加		(11)	(2,990)
投資活動所用的現金淨額		(422,083)	(133,328)
融資活動使用的現金淨額			
取得短期借款所得款項		1,027,292	841,236
償還短期借款		(962,650)	(860,148)
取得長期借款所得款項		180,093	—
償還長期借款		(28,864)	—
償還長期債券		(200,000)	(300,000)
贖回長期債券		(6,776)	(8,521)
出售一家附屬公司的非控股權益所得款項		357,000	—
向非控制性權益支付收購一家附屬公司額外權益的款項		(21,825)	—
行使購股權所得款項		—	9,370
股息分派		(17,367)	(11,395)
股份回購	16(a)(iii)	(2,538)	—
股本發行	16(a)(ii)	195,200	—
融資活動產生/(所用)的現金淨額		519,565	(329,458)
現金及現金等價物增加/(減少)淨額			
年初現金及現金等價物		458,158	759,751
現金及現金等價物匯兌利得		17,666	3,791
年末現金及現金等價物		507,263	458,158

於第 90 至 156 頁的附註為此等合併財務報表的組成部分。

合併財務報表附註

截至二零一六年十二月三十一日止年度
(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

1. 一般資料

安東油田服務集團(「本公司」)於二零零七年八月三日根據開曼群島公司法在開曼群島註冊成立為獲豁免有限責任公司。本公司的註冊地址為PO Box 309, Ugland House, Grand Cayman, KY1-1104, the Cayman Islands。

本公司為一間投資控股公司。本公司及其附屬公司(「本集團」)主要於中華人民共和國(「中國」)及其他海外國家提供油田技術服務，以及製造及買賣相關產品。本公司股份於二零零七年十二月十四日在香港聯合交易所有限公司主板上市。

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

此等合併財務報表乃於二零一七年三月二十七日獲董事會批准刊發。

2. 重要會計政策摘要

編製此等合併財務報表採用的主要會計政策載於下文。除另有說明外，此等政策在所列報的所有年度內貫徹應用。

2.1 編製基準

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

編製符合國際財務報告準則的財務報表需要使用若干關鍵會計估計。這亦需要管理層在應用本集團的會計政策過程中行使其判斷。涉及高度的判斷或高度複雜性的範疇，或涉及對合併財務報表作出重大假設和估計的範疇，在附註4中披露。

合併財務報表附註

截至二零一六年十二月三十一日止年度

(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

2. 重要會計政策摘要(續)

2.1 編製基準(續)

會計政策和披露的變動

(a) 本集團已採納的新訂和已修改的準則

本集團已於二零一六年一月一日或之後開始的財政年度首次採納下列修改：

- 可接受折舊及攤銷方法之澄清－國際會計準則第16號及國際會計準則第38號的修訂，
- 國際財務報告準則二零一二年至二零一四年週期年度改進，及
- 披露動議－國際會計準則第1號的修訂。

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

(b) 尚未採納的新準則和解釋

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

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

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

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

合併財務報表附註

截至二零一六年十二月三十一日止年度

(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

2. 重要會計政策摘要(續)

2.1 編製基準(續)

會計政策和披露的變動(續)

(b) 尚未採納的新準則和解釋(續)

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

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

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

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

合併財務報表附註

截至二零一六年十二月三十一日止年度

(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

2. 重要會計政策摘要(續)

2.2 附屬公司

2.2.1 合併賬目

附屬公司指本集團對其具有控制權的所有主體(包括結構性主體)。當本集團因為參與該主體而承擔可變回報的風險或享有可變回報的權益，並有能力透過其對該主體的權力影響此等回報時，本集團即控制該主體。附屬公司在控制權轉移至本集團之日起合併入賬。附屬公司在控制權終止之日起停止合併入賬。

(a) 業務合併

本集團利用購買法將業務合併入賬。購買一附屬公司所轉讓的對價，為所轉讓資產、对被收購方的前所有人產生的負債，及本集團發行的股本權益的公允價值。所轉讓的對價包括或有對價安排所產生的任何資產和負債的公允價值。在業務合併中所購買可辨認的資產以及所承擔的負債及或有負債，首先以彼等於購買日期的公允價值計量。

本集團按個別收購基準，確認在被購買方的任何非控制性權益。被購買方的非控制性權益為現時的擁有權權益，並賦予持有人一旦清盤時按比例應佔主體的淨資產，可按公允價值或按現時擁有權權益應佔被收購方可識別淨資產的確認金額比例而計量。

購買相關成本在產生時支銷。

如業務合併分階段進行，收購方之前在被收購方持有權益於收購日期的賬面值，按收購日期的公允價值重新計量，重新計量產生的任何盈虧在損益中確認。

集團將轉讓的任何或有對價按收購日期的公允價值計量。被視為資產或負債的或有對價公允價值的其後變動，根據國際會計準則第39號的規定在損益中確認。分類為權益的或有對價不重新計量，其之後的結算在權益中入賬。

所轉讓對價、被收購方的任何非控制性權益數額，及在被收購方之前任何權益在收購日期的公允價值，超過購入可辨識淨資產公允價值的數額記錄為商譽。如所轉讓對價、確認的任何非控制性權益及之前持有的權益計量，低於購入附屬公司淨資產的公允價值，則將該數額直接在利潤表中確認。

集團內公司之間的交易、結餘及交易的未變現利得予以對銷。未變現損失亦予以對銷，除非交易提供所轉撥資產的減值證據。附屬公司報告的數額已按需要作出改變，以確保與本集團採用的政策符合一致。

合併財務報表附註

截至二零一六年十二月三十一日止年度
(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

2. 重要會計政策摘要(續)

2.2 附屬公司(續)

2.2.1 合併賬目(續)

(b) 不導致失去控制權的附屬公司權益變動

本集團將其與非控制性權益進行、不導致失去控制權的交易入賬為權益交易—即與附屬公司所有者以其作為所有者身份進行的交易。所支付任何對價的公允價值與相關應佔所收購附屬公司淨資產賬面值的差額記錄為權益。向非控制性權益的處置的盈虧亦記錄在權益中。

2.2.2 獨立財務報表

附屬公司投資按成本扣除減值列賬。成本包括投資的直接歸屬成本。附屬公司的業績由本公司按已收及應收股利入賬。

如股利超過宣派股利期內附屬公司的總綜合收益，或如在獨立財務報表的投資賬面值超過合併財務報表中被投資公司淨資產(包括商譽)的賬面值，則必須對附屬公司投資作減值測試。

2.3 聯營

聯營指所有本集團對其有重大影響力而無控制權的主體，通常附帶有 20% - 50% 投票權的股權。聯營投資以權益法入賬。根據權益法，投資初始以成本確認，而賬面值被增加或減少以確認投資者享有被投資者在收購日期後的損益份額。本集團於聯營的投資包括購買時已辨認的商譽。在購買聯營企業的投資時，購買成本與本集團享有的對聯營企業可辨認資產和負債的公允價值淨額的差額確認為商譽。

如聯營的權益持有被削減但仍保留重大影響力，只有按比例將之前在其他綜合收益中確認的數額重新分類至損益(如適當)。

本集團應佔聯營購買後利潤或虧損於損益表內確認，而應佔其購買後的其他綜合收益變動則於其他綜合收益內確認，並相應調整投資賬面值。如本集團應佔一家聯營的虧損等於或超過其在該聯營的權益，包括任何其他無抵押應收款，本集團不會確認進一步虧損，除非本集團對聯營已產生法律或推定債務或已代聯營作出付款。

合併財務報表附註

截至二零一六年十二月三十一日止年度

(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

2. 重要會計政策摘要(續)

2.3 聯營(續)

本集團在每個報告日期釐定是否有客觀證據證明聯營投資已減值。如投資已減值，本集團計算減值，數額為聯營可收回數額與其賬面值的差額，並在損益表中確認於「享有按權益法入賬的投資的利潤份額」旁。

本集團與其聯營之間的上流和下流交易的利潤和虧損，在集團的財務報表中確認，但僅限於無關連投資者在聯營權益的數額。除非交易提供證據顯示所轉讓資產已減值，否則未實現虧損亦予以對銷。聯營的會計政策已按需要作出改變，以確保與本集團採用的政策符合一致。

在聯營股權稀釋所產生的利得或損失於損益表確認。

2.4 合營安排

本集團已對所有合營安排應用國際財務報告準則第11號。根據國際財務報告準則第11號，在合營安排的投資必須分類為共同經營或合營公司，視乎每個投資者的合同權益和義務而定。本公司已評估其合營安排的性質並釐定為合營公司。合營公司按權益法入賬。

根據權益法，合營公司權益初步以成本確認，其後經調整以確認本集團享有的收購后利潤或虧損以及其他綜合收益變動的份額。本集團對合營公司的投資包括在購買時已辨認的商譽。在購買合營公司的投資時，購買成本與本集團享有的對合營公司可辨認資產和負債的公允價值淨額的差額確認為商譽。當集團享有某一合營公司的虧損超過或相等於在該合營公司的權益(包括任何實質上構成集團在該合營淨投資的長期權益)，則集團不確認進一步虧損，除非集團已產生義務或已代合營公司付款。

集團與其合營公司之間的未變現交易利得按集團在該等合營公司的權益予以對銷。未變現虧損也予以對銷，除非交易提供證據證明所轉讓的資產出現減值。合營公司的會計政策如有需要已改變以符合集團採納的政策。

2.5 分部報告

經營分部按照向首席經營決策者提供的內部報告貫徹一致的方式報告。首席經營決策者被認為作出策略性決定的首席執行官、執行副總裁及董事負責分配資源和評估經營分部的表現。首席執行官、執行副總裁及董事為本集團的首席經營決策制定者。

合併財務報表附註

截至二零一六年十二月三十一日止年度
(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

2. 重要會計政策摘要(續)

2.6 外幣折算

(a) 功能和列報貨幣

本集團每個主體的財務報表所列項目均以該主體經營所在的主要經濟環境的貨幣計量(「功能貨幣」)。合併財務報表以人民幣列報，人民幣為本公司的功能貨幣及本集團的列報貨幣。

(b) 交易及結餘

外幣交易採用交易或項目重新計量的估值日期的匯率換算為功能貨幣。除了符合在其他綜合收益中遞延入賬的現金流量套期和淨投資套期外，結算此等交易產生的匯兌利得和損失以及將外幣計值的貨幣資產和負債以年終匯率折算產生的匯兌利得和損失在利潤表確認。

(c) 集團公司

其功能貨幣與本集團的列報貨幣不同的所有集團內的主體(當中沒有惡性通貨膨脹經濟的貨幣)的業績和財務狀況按如下方法換算為列報貨幣：

- (i) 每份列報的資產負債表內的資產和負債按該資產負債表日期的收市匯率換算；
- (ii) 每份利潤表內的收益和費用按平均匯率換算(除非此匯率並不代表交易日期匯率的累計影響的合理約數；在此情況下，收支項目按交易日期的匯率換算)；及
- (iii) 所有由此產生的匯兌差額在其他綜合收益中確認。

購買境外主體產生的商譽及公允價值調整視為該境外主體的資產和負債，並按期末匯率換算。產生的匯兌差額在其他綜合收益中入賬。

合併財務報表附註

截至二零一六年十二月三十一日止年度

(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

2. 重要會計政策摘要(續)

2.6 外幣折算(續)

(d) 境外經營的處置和部分處置

對於境外經營的處置(即處置集團在境外經營中的全部權益，或者處置涉及喪失對擁有境外經營的附屬公司的控制權，或涉及喪失對擁有境外經營的合營的共同控制權，或涉及喪失對擁有境外經營的聯營企業的控制權)，就該項經營累計計入權益的歸屬於公司所有者的所有匯兌差額均重分類至損益。

對於並不導致集團喪失對擁有境外經營的附屬公司的控制權的部分處置，集團在累計匯兌差額中的比例份額重新歸屬於非控制性權益並且不在損益中確認。對於所有其他部分處置(即集團在聯營企業或合營中的所有權權益的減少並不導致集團喪失重大影響或共同控制權)，集團在累計匯兌差額中的比例份額重分類至損益。

2.7 物業、廠房及設備

除在建工程外，物業、廠房及設備乃按歷史成本值減累計折舊及減值虧損後列賬。歷史成本包括與收購項目直接相關的開支。

在建工程指尚在興建中的物業、廠房及設備，乃按成本列賬，當中包括用作預備就擬定用途進行的在建工程所需的興建成本、機器及其他開支以及於資產可用作擬定用途前產生並符合資本化資格的有關借貸成本。在建工程乃當有關資產完成並可作其擬定用途時方予以折舊。

後續成本只有在很可能為本集團帶來與該項目有關的未來經濟利益，而該項目的成本能可靠計量時，才包括在資產的賬面值或確認為一項單獨資產(按適用)。已更換零件的賬面值已被終止確認。所有其他維修費用在產生的財政期間內於利潤表支銷。

合併財務報表附註

截至二零一六年十二月三十一日止年度
(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

2. 重要會計政策摘要(續)

2.7 物業、廠房及設備(續)

物業、廠房及設備的折舊主要以直線法計算(惟鑽杆乃根據產量法折舊)，以於預計可使用年限將成本分配至其殘值，分析如下：

	預計可使用年限
房屋	5至50年
機器及設備	5至10年
汽車	5至10年
傢具、固定裝置及其他	5年

資產的剩餘價值及可使用年期在每個資產負債表日進行檢討，及在適當時調整。

若資產的賬面值高於其估計可收回價值，其賬面值即時撇減至可收回金額(附註2.10)。

處置的利得和損失按所得款與賬面值的差額釐定，並在利潤表內「其他收益－淨額」中確認。

2.8 土地使用權

土地使用權指就位於中國並歸類為經營租賃的土地使用權及租賃土地作出的前期預付款項，並於租約期內以直線法計入合併利潤表，或倘出現減值，則減值計入合併利潤表。

2.9 無形資產

(a) 商譽

商譽產生自收購附屬公司，並相當於所轉讓對價，被收購方的非控制性權益金額以及享有的被收購方過往的權益在收購日的公允價值超過本集團獲得的被收購方的可辨認淨資產公允價值的數額。

就減值測試而言，在業務合併中購入的商譽會分配至每個現金產出單位(「現金產生單位」)或現金產出單位組(預期可從合併中獲取協同利益)。商譽被分配的每個單位或單位組指在主體內商譽被監控作內部管理用途的最底層次。商譽在經營分部層次進行監控。

對商譽的減值檢討每年進行，或如事件或情況轉變顯示可能存在減值，則更頻密地檢討。包含商譽的現金產出單元的賬面值與可收回數額(使用價值與公允價值減處置成本較高者)比較。任何減值須即時確認及不得在之後期間撥回。

合併財務報表附註

截至二零一六年十二月三十一日止年度

(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

2. 重要會計政策摘要(續)

2.9 無形資產(續)

(b) 電腦軟件

購買的電腦軟件按購買成本及使該特定軟件可供運用所需的成本為基準予以資本化。該等成本於其估計可使用年限內(5年)攤銷。

(c) 專利

專利按收購產生的實際成本進行初始確認，並以直線法於其估計可使用年限內(介乎3至10年)攤銷。設計、開發及應用專利直接應佔開發成本於符合下列標準時確認為無形資產：

- 完成該專利以致其可供使用在技術上可行；
- 管理層有意完成該專利並將之使用或出售；
- 有能力使用或出售專利；
- 可證實該專利如何產生很可能出現的未來經濟利益；
- 有足夠技術、財務及其他資源完成開發並使用或出售該專利；及
- 該專利在開發期內應佔的支出能可靠計量。

資本化為部份專利的直接應佔成本包括材料成本、專利開發員工成本及適當分攤的相關生產成本。不符合該等標準的其他開發支出於產生時確認為費用。已確認為費用的開發成本不會在以後期間確認為資產。

2.10 非金融資產投資的減值

使用壽命不限定的無形資產或尚未可供使用的無形資產無需攤銷，但每年須就減值進行測試。須作攤銷的資產，當有事件出現或情況改變顯示賬面值可能無法收回時就進行減值檢討。減值虧損按資產的賬面值超出其可收回金額的差額確認。可收回金額以資產的公允價值扣除銷售成本或使用價值兩者之間較高者為準。於評估減值時，資產按可分開辨認現金流量(現金產生單位)的最低層次組合。除商譽外，已蒙受減值的非金融資產在每個報告日期均就減值是否可以轉回進行檢討。

合併財務報表附註

截至二零一六年十二月三十一日止年度
(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

2. 重要會計政策摘要(續)

2.11 金融資產

2.11.1 分類

本集團將其金融資產分類為以下類別：以公允價值計量且其變動計入損益、貸款及應收款項，以及可供出售。分類視乎購入金融資產之目的。管理層應在初始確認時釐定金融資產的分類。

貸款及應收款項為有固定或可確定付款額且沒有在活躍市場上報價的非衍生金融資產。此等項目包括在流動資產內，但預期將於報告期末起計超過 12 個月結算的數額，則分類為非流動資產。本集團的貸款及應收款項由資產負債表「初步期限超過三個月的定期存款」、「應收貿易款項及應收票據」、部分「應收賬款及其他應收款」與「現金及現金等價物」組成。

2.11.2 確認和計量

常規購買及出售的金融資產在交易日確認－交易日指本集團承諾購買或出售該資產之日。對於以公允價值計量但其變動並非計入損益的所有金融資產，其投資初始按其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到期或已轉讓，而本集團已實質上將所有權的所有風險和報酬轉讓時，金融資產即終止確認。貸款及應收款項其後利用實際利率法按攤銷成本列賬。

2.11.3 抵銷金融工具

當有法定可執行權力可抵銷已確認金額，並有意圖按淨額基準結算或同時變現資產和結算負債時，金融資產與負債可互相抵銷，並在資產負債表報告其淨額。法定可執行權利必須不得依賴未來事件而定，而在一般業務過程中以及倘公司或對手方一旦出現違約、無償債能力或破產時，這也必須具有約束力。

合併財務報表附註

截至二零一六年十二月三十一日止年度

(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

2. 重要會計政策摘要(續)

2.11 金融資產(續)

2.11.4 金融資產減值

以攤銷成本列賬的資產

本集團於每個報告期末評估是否存在客觀證據證明某一金融資產或某一金融資產組出現減值。只有當存在客觀證據證明於因為首次確認資產後發生一宗或多宗事件導致出現減值(「損失事項」)，而該宗(或該等)損失事項對該項或該組金融資產的估計未來現金流量構成的影響可以合理估計，有關的金融資產或金融資產組才算出現減值及產生減值虧損。

減值虧損的證據可包括債務人或一組債務人遇上嚴重財政困難、逾期或拖欠償還利息或本金、債務人很有可能破產或進行其他財務重組，以及有可觀察數據顯示估計未來現金流有可計量的減少，例如與違約有相互關連的拖欠情況或經濟狀況改變。

對於貸款及應收款類別，損失金額乃根據資產賬面值與按金融資產原實際利率貼現而估計未來現金流量(不包括仍未產生的未來信用損失)的現值兩者的差額計量。資產賬面值予以削減，而損失金額則在合併利潤表確認。如貸款有浮動利率，計量任何減值損失的貼現率為按合同釐定的當前實際利率。

如在後繼期間，減值虧損的數額減少，而此減少可客觀地聯繫至減值在確認後才發生的事件(例如債務人的信用評級有所改善)，則之前已確認的減值虧損可在合併利潤表轉回。

2.12 套期活動

本集團於交易開始時就套期工具與被套期項目的關係，以至其風險管理目標及執行多項套期交易的策略作檔案記錄。本集團亦於套期開始時和按持續基準，記錄其對於該等用於套期交易的衍生工具，是否高度有效地抵銷被套期項目的公允價值或現金流量變動的評估。

淨投資套期

與套期的有效部份有關的套期工具的任何利得和損失於其他綜合收益中確認。與無效部份有關的利得和損失於損益中確認。

在權益中累計的利得和損失於境外經營部份處置或售出後列入損益表。

合併財務報表附註

截至二零一六年十二月三十一日止年度
(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

2. 重要會計政策摘要(續)

2.13 存貨

存貨按成本及可變現淨值兩者的較低者列賬。成本利用加權平均法釐定。製成品及在產品的成本包括設計成本、原材料、直接勞工、其他直接費用和相關的間接生產費用(依據正常經營能力)。可變現淨值為在日常經營活動中的估計銷售價，減適用的變動銷售費用。

2.14 應收賬款及其他應收款

應收賬款為在日常經營活動中就商品銷售或服務執行而應收客戶的款項。如應收賬款及其他應收款的收回預期在一年或以內(如仍在正常經營週期中，則可較長時間)，其被分類為流動資產；否則分類為非流動資產。

應收賬款及其他應收款以公允價值為初始確認，其後利用實際利率法按攤銷成本扣除減值準備計量。

2.15 現金及現金等價物

在合併現金流量表中，現金及現金等價物包括手頭現金、銀行通知存款以及原到期為三個月或以下的其他短期高流動性投資。

2.16 股本

普通股被分類為權益。直接歸屬於發行新股或期權的新增成本在權益中列為所得款的減少(扣除稅項)。

2.17 應付賬款

應付賬款為在日常經營活動中購買商品或服務而應支付的債務。如應付賬款的支付日期在一年或以內(如仍在正常經營週期中，則可較長時間)，其被分類為流動負債；否則分類為非流動負債。

應付賬款以公允價值為初始確認，其後利用實際利率法按攤銷成本計量。

合併財務報表附註

截至二零一六年十二月三十一日止年度

(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

2. 重要會計政策摘要(續)

2.18 借款

借款按公允價值並扣除產生的交易費用為初始確認。借款其後按攤銷成本列賬；所得款(扣除交易成本)與贖回價值的任何差額利用實際利率法於借款期間內在利潤表確認。

除非本集團可無條件將負債的結算遞延至結算日後最少12個月，否則借款分類為流動負債。

2.19 借款成本

直接歸屬於收購、興建或生產合資格資產(指必須經一段長時間處理以作其預定用途或銷售的資產)的借款成本，加入該等資產的成本內，直至資產大致上備妥供其預定用途或銷售為止。

所有其他借款成本在產生期內的損益中確認。

2.20 當期及遞延所得稅

本期間的稅項支出包括當期和遞延稅項。稅項在利潤表中確認，但與在其他綜合收益中或直接在權益中確認的項目有關者則除外。在該情況下，稅項亦分別在其他綜合收益或直接在權益中確認。

(a) 當期所得稅

當期所得稅支出根據本公司的附屬公司及聯營經營及產生應課稅收入的國家於資產負債表日已頒佈或實質上已頒佈的稅務法例計算。管理層就適用稅務法例解釋所規限的情況定期評估報稅表的狀況，並在適用情況下根據預期須向稅務機關支付的稅款設定準備。

合併財務報表附註

截至二零一六年十二月三十一日止年度
(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

2. 重要會計政策摘要(續)

2.20 當期及遞延所得稅(續)

(b) 遞延所得稅

內在差異

遞延所得稅利用負債法確認資產和負債的稅基與資產和負債在合併財務報表的賬面值的差額而產生的暫時性差異。然而，若遞延所得稅負債來自對商譽的初始確認，以及若遞延所得稅來自在交易(不包括業務合併)中對資產或負債的初始確認，而在交易時不影響會計損益或應課稅利潤或損失，則不作記賬。遞延所得稅採用在資產負債表日前已頒佈或實質上已頒佈，並在有關的遞延所得稅資產實現或遞延所得稅負債結算時預期將會適用的稅率(及法例)而釐定。

遞延所得稅資產是就很可能有未來應課稅利潤而就此可使用暫時性差異而確認。

外在差異

就於附屬公司及合營公司的投資產生的應課稅暫時性差異確認遞延所得稅負債，但不包括本集團可以控制暫時性差異的轉回時間以及暫時性差異在可預見將來很可能不會轉回的遞延所得稅負債。

於附屬公司的投資及合營安排產生的可扣減暫時性差異確認遞延所得稅資產，但只限於暫時性差異很可能在將來轉回，並有充足的應課稅利潤抵銷可用的暫時性差異。

(c) 抵銷

當有法定可執行權力將當期稅項資產與當期稅務負債抵銷，且遞延所得稅資產和負債涉及由同一稅務機關對應課稅主體或不同應課稅主體但有意向以淨額基準結算所得稅結餘時，則可將遞延所得稅資產與負債互相抵銷。

合併財務報表附註

截至二零一六年十二月三十一日止年度

(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

2. 重要會計政策摘要(續)

2.21 職工福利

(a) 退休金債務及其他退休後義務

本集團根據所在省、市的地方條件及慣例實行了若干的制定了若干界定供款計劃，包括養老金、住房公積金及其他社會責任。一項界定供款計劃是本集團必須為其僱員支付固定金額予一個獨立公開管理養老金及其他社會保險計劃。如該基金並無足夠資產以支付與當期和以前期間僱員服務相關的所有僱員福利，本集團不再負有進一步支付提存金的法定義務或推定義務。提存金於發生時確認為僱員福利開支。

(b) 以股份為基礎的支付

本集團設有多項以權益結算、以股份為基礎的補償計劃，根據該等計劃，主體收取職工的服務以作為本集團權益工具(期權)的對價。職工為換取獲授予期權而提供服務的公允價值確認為費用。將作為費用的總金額參考授予期權的公允價值釐定：

- 包括任何市場業績條件(例如主體的股價)；
- 不包括任何服務和非市場業績可行權條件(例如盈利能力、銷售增長目標和職工在某特定時期內留任實體)的影響；及
- 包括任何非可行權條件(例如規定職工儲蓄)的影響。

非市場可行權條件包括在有關預期可行權的期權數目的假設中。費用的總金額在等待期間內確認，等待期間指將符合所有特定可行權條件的期間。在每個報告期末，集團依據非市場表現和服務條件修訂其對預期可行權的期權數目的估計。主體在利潤表確認對原估算修訂(如有)的影響，並對權益作出相應調整。

在期權行使時，認購發行股份的現金轉入股本(面值)和股本溢價，並扣除任何直接應佔的交易費用。

本公司向集團附屬公司的職工授予其權益工具的期權，被視為資本投入。收取職工服務的公允價值，參考授出日的公允價值計量，並在等待期內確認，作為對附屬公司投資的增加，並相應對母公司賬目的權益貸記。

合併財務報表附註

截至二零一六年十二月三十一日止年度
(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

2. 重要會計政策摘要(續)

2.22 收入確認

收入按已收或應收對價的公允價值計量，並相當於供應貨品的應收款項，扣除折扣、退貨和增值稅後列賬。

當收入的金額能夠可靠計量；當未來經濟利益很可能流入有關主體；及當本集團每項活動均符合具體條件時(如下文所述)，本集團便會將收入確認。本集團會根據退貨往績並考慮客戶類別、交易種類和每項安排的特點作出估計。

(a) 貨品銷售

與銷售貨品相關的收入於該等貨品(如鑽具、油管和套管)的所有權已轉移給客戶(指客戶收取及接受貨品，且相關應收款項的可收回性獲得合理保證的日期)時確認。

(b) 提供服務

服務收入於服務提供的會計期間內確認。

2.23 利息收益

利息收益採用實際利率法按時間比例基準確認。

2.24 租賃

如租賃所有權的重大部份風險和報酬由出租人保留，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激勵措施後)於租賃期內以直線法在利潤表支銷。

本集團出租若干物業、廠房及設備。本集團持有實質上所有所有權的風險和報酬的物業、廠房及設備的租賃，分類為融資租賃。融資租賃於租賃開始時按租賃物業的公允價值與最低租賃付款現值兩者的較低者資本化。

每項租賃付款在負債和融資費用之間分攤。相應的租金債務在扣除融資費用後，包括在其他長期應付款中。融資成本的利息部份按租賃期在利潤表中扣除，以對每個期間餘下負債結餘產生常數定期比率。根據融資租賃購買的不動產、工廠及設備按資產的可使用年期與租期兩者的較短者折舊。

合併財務報表附註

截至二零一六年十二月三十一日止年度

(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

2. 重要會計政策摘要(續)

2.25 政府補貼

政府補貼在能合理保證本集團收到補貼且能滿足其附加的條件時以公允價值確認。

與成本有關的補貼乃作遞延，並在相對應的擬抵償成本的發生期間在利潤表中確認。

2.26 股利分配

向本公司股東分配的股利在股利獲本公司股東批准的期間內於本集團及本公司的財務報表內列為負債。

3. 財務風險管理

3.1 財務風險因素

本集團的活動承載着多種的財務風險：市場風險(包括貨幣風險及公允價值利率風險)、信用風險及流動性風險。本集團的整體風險管理計劃專注於金融市場的難預測性，並尋求盡量減低有關風險對本集團財務表現的潛在不利影響。

(a) 市場風險

(i) 外匯風險

本集團主要在中國經營業務，而大部分交易以人民幣計價及結算。本集團亦有進行海外進出口買賣。於截至二零一六年十二月三十一日止年度，本集團發展其海外業務，大部份交易以美元計價及結算。外匯風險亦主要來自於以美元計價的若干銀行存款及借貸。本集團面對的外匯風險主要與美元有關。

於二零一六年十二月三十一日，在其他變數維持不變的情況下，倘若人民幣兌美元升值／貶值3%，則除所得稅前虧損將減少／增加人民幣25,220,000元，主要是因為換算以美元計價的現金及現金等價物產生的外匯收益／虧損、應收貿易賬款以及其他應付款項及長期債券所致。

於二零一五年十二月三十一日，在其他變數維持不變的情況下，倘若人民幣兌美元升值／貶值3%，則除所得稅前虧損將增加／減少人民幣33,194,000元，主要是因為換算以美元計價的現金及現金等價物產生的外匯虧損／收益、應收貿易賬款以及其他應付款項及長期債券所致。

合併財務報表附註

截至二零一六年十二月三十一日止年度

(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

3. 財務風險管理(續)

3.1 財務風險因素(續)

(a) 市場風險(續)

(ii) 現金流量及公允價值利率風險

本集團利率風險來自長期債券、長期借款及短期借款。借款按浮動利率取得，令本集團承擔現金流量利率風險，部分被以浮動利率持有的現金抵銷。長期債券按固定利率取得，令本集團承擔公允價值利率風險。

於二零一六年十二月三十一日，倘該日浮動利率借款利率上浮／下浮 100 個基本點(二零一五年十二月三十一日：100 個基本點)，本年除所得稅前虧損將增加／減少人民幣 6,390,000 元(二零一五年：人民幣 5,294,000 元)。

(b) 信用風險

本集團已制定政策確保向具有適當信貸紀錄的客戶銷售產品及服務。本集團過往未收回的貿易及其他應收款項並沒有超出所記錄的撥備金額，董事認為已就不可收回的應收款項在本財務報表中作出足夠撥備。

較大部分銷售額乃向中國的幾個主要油田經營商及其聯屬公司作出(該等公司為信譽度良好的國有實體)，因此本集團的應收貿易賬款具有集中風險(附註5)。本集團的大多數現金及現金等價物存放於中國及香港的國有銀行，相應的信貸風險較低。

合併財務報表附註

截至二零一六年十二月三十一日止年度

(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

3. 財務風險管理(續)

3.1 財務風險因素(續)

(c) 流動性風險

本集團通過保持足夠的現金及現金等價物控制流動性風險。該等現金及現金等價物主要由經營及融資活動產生。

下表按照於資產負債表日餘下期間至合約到期日的有關到期組別分析本集團將以淨額基準結算的金融負債。表中所披露金額為合約未貼現現金流量。

於二零一六年十二月三十一日	一年內	一至兩年	超過兩年
短期借款	763,696	—	—
長期借款	73,273	54,955	40,954
應付貿易賬款及應付票據	705,089	—	—
預提費用及其他應付款項	499,375	—	715,453
長期債券	120,294	1,724,213	—
	2,161,727	1,779,168	756,407
於二零一五年十二月三十一日	一年內	一至兩年	超過兩年
短期借款	700,300	—	—
應付貿易賬款及應付票據	580,348	—	—
預提費用及其他應付款項	987,344	—	—
長期債券的即期部分	214,600	—	—
長期債券	120,781	120,781	1,731,194
	2,603,373	120,781	1,731,194

合併財務報表附註

截至二零一六年十二月三十一日止年度
(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

3. 財務風險管理(續)

3.2 資本風險管理

本集團管理資本的目的為保障本集團繼續以持續經營方式，為股東提供回報以及為其他權益持有人帶來利益，並且維持最佳資本結構以減少資金成本。

本集團以資本負債比率監控資本。該比率乃根據借款總額淨額除以資本總額而計算。借款總額包括借款、債券、預提費用及其他應付款的非流動部分及應付貿易賬款及應付票據(如合併資產負債表中所示)。資本總額乃根據權益(如合併資產負債表中所示)加借款總額而計算。

於二零一六年及二零一五年十二月三十一日的資本負債比率如下：

	於十二月三十一日	
	二零一六年	二零一五年
借款總額	4,030,407	3,039,497
權益總額	1,976,897	1,959,612
資本總額	6,007,304	4,999,109
資本負債比率	67%	61%

3.3 公允價值估計

由於具類似條款的可資比較利率波動相對較低，故長期借款及長期債券的賬面值與其公允價值相若。

負債

	賬面值	公允價值
長期借款	89,506	82,432
長期債券	1,694,940	1,932,902
	1,784,446	2,015,334

合併財務報表附註

截至二零一六年十二月三十一日止年度

(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

4. 關鍵會計估計及判斷

估計和判斷會被持續評估，並根據過往經驗和其他因素進行評價，包括在有關情況下相信對未來事件的合理預測。

本集團對未來作出估計和假設。所得的會計估計如其定義，很少會與其實際結果相同。很大機會導致下個財政年度的資產和負債的賬面值作出重大調整的估計和假設討論如下。

(a) 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或攤銷列示。當發生任何事件或環境出現變化，顯示賬面值可能無法收回時，會就該等項目的賬面值是否發生減值進行審閱。若某項資產的賬面值超過其可收回金額時，會就其差額確認減值損失。

可回收金額以資產公允價值減出售成本或使用價值確定(以較高者為準)。除部分非常特別情況外，本集團難以估計資產的公允價值減出售成本，因而本集團以使用價值確定可收回金額。在估計資產的可回收金額時，作出多項假設，包括與預測收入、預測毛利率及折現率有關的未來現金流量預測。倘未來事項與該等假設不符，可回收金額將需要作出修訂，此等修訂可能會對本集團的財務狀況及經營業績產生影響。

(b) 存貨減值

倘有跡象或變化導致存貨的賬面值超出其可收回金額，須就存貨有否減值作出審閱。釐定存貨可收回金額須使用估計。本集團管理層釐定存貨的可收回金額。

(c) 商譽的估計減值

本集團每年根據附註2.10所載的會計政策，測試商譽是否出現任何減值。現金產生單元的可收回金額乃根據使用價值計算方法釐定。該等計算需要使用估計。管理層進行商譽減值測試使用的關鍵假設詳見附註8。

(d) 應收貿易賬款的減值

本集團的管理層根據對應收貿易賬款的可收回程度進行評估，參考將予收回的金額及時間而提撥呆賬撥備。倘發生事項或情況變化顯示結餘未必能收回，則會就應收貿易賬款及其他應收款項作出撥備。識別呆賬需要運用判斷及估計。倘預期與原先的估計有所出入，有關差異將影響應收貿易賬款的賬面值，以及有關估計出現變動的期間的呆賬損失。

合併財務報表附註

截至二零一六年十二月三十一日止年度
(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

4. 關鍵會計估計及判斷(續)

(e) 所得稅

本集團需要在多個司法權區繳納所得稅。在釐定全球所得稅準備時，需要作出重大判斷。有許多交易和計算所涉及的最終稅務釐定都是不確定的。本集團根據對是否需要繳付額外稅款的估計，就預期稅務審計項目確認負債。如此等事件的最終稅務後果與最初記錄的金額不同，此等差額將影響作出此等釐定期間的所得稅和遞延所得稅資產和負債。

對於引起遞延所得稅資產的暫時性差異，本集團已評估這些遞延所得稅資產轉回的可能性。遞延所得稅資產主要與可抵扣稅項虧損及贊未抵扣的應收款項和存貨的減值撥備相關。本集團估計及假設遞延所得稅資產在可預見未來的持續經營中所產生的應課稅收入中可以轉回，並以此估計及假設為基礎確認遞延所得稅資產。

本集團相信已按現行稅收法規和規章及現在最佳估計及假設確認了適當的即期所得稅撥備及遞延所得稅。如未來稅收法規和規章或相關環境發生改變，需對即期及遞延所得稅作出調整，其將影響本集團業績或財務狀況。

5. 分部資料

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

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

主要經營決策制定者對鑽井技術、完井技術及採油技術三個報告分部進行評估。

合併財務報表附註

截至二零一六年十二月三十一日止年度

(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

5. 分部資料(續)

經營分部的利潤或虧損、資產及負債的計量與主要會計政策概要部分所述的原則一致，主要經營決策制定者根據除所得稅費用、折舊及攤銷、利息收入、財務費用、應佔合營公司的虧損前利潤及虧損、期權攤銷和資產減值準備(「EBITDA」)對經營分部進行業績評估。與總部有關的費用和資產為公司行政管理總部運營有關的費用及資產。

	鑽井技術集群	完井技術集群	採油技術集群	總計
截至二零一六年十二月三十一日止年度				
收入(附註)	437,451	751,129	429,095	1,617,675
EBITDA	141,747	303,467	198,044	643,258
折舊及攤銷	(55,962)	(116,256)	(15,191)	(187,409)
資產減值撥備				
— 存貨	(72,089)	(3,562)	(21,830)	(97,481)
— 應收貿易賬款及其他應收款	(8,809)	(4,142)	(113)	(13,064)
利息收入	2	288	—	290
財務費用，淨額	(1,508)	(10,162)	(2,696)	(14,366)
所得稅費用	(3,696)	(23,111)	(40,274)	(67,081)
截至二零一五年十二月三十一日止年度				
收入(附註)	651,965	778,425	402,616	1,833,006
EBITDA	184,417	314,184	156,790	655,391
折舊及攤銷	(61,515)	(102,617)	(23,853)	(187,985)
資產減值撥備				
— 商譽	—	—	(26,325)	(26,325)
— 存貨	—	(11,607)	—	(11,607)
— 應收貿易賬款及其他應收款	(1,630)	(619)	(7,472)	(9,721)
利息收入	1	782	—	783
財務費用，淨額	(4,929)	50	—	(4,879)
應佔合營公司虧損	(1,042)	—	—	(1,042)
所得稅費用	(6,017)	(13,987)	(11,906)	(31,910)

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

合併財務報表附註

截至二零一六年十二月三十一日止年度
(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

5. 分部資料(續)

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

負債的披露並無計入上表，原因在於該等負債結餘不會分配至各分部。

將分部 EBITDA 總計調節至除所得稅前虧損總計如下：

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

合併財務報表附註

截至二零一六年十二月三十一日止年度
(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

5. 分部資料(續)

將可報告分部的資產調節至總資產如下：

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

本集團按銷售所產生地點分配收入。

分地理區域信息

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

客戶信息

截至二零一六年十二月三十一日止年度，約人民幣413,368,000元(二零一五年：人民幣531,561,000元)的收入來自兩名外部客戶，而這分別佔總收入的17.01%及8.54%(二零一五年：15.87%及13.13%)。該等收入主要歸於鑽井技術及採油技術集群。

合併財務報表附註

截至二零一六年十二月三十一日止年度
(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

6. 物業、廠房及設備

	房屋	機器及設備	汽車	傢俱、固定 裝置及其他	在建工程	總計
於二零一五年一月一日						
成本	270,445	1,837,610	67,634	69,741	523,410	2,768,840
累計折舊	(41,501)	(363,434)	(36,822)	(33,701)	—	(475,458)
賬面淨值	228,944	1,474,176	30,812	36,040	523,410	2,293,382
截至二零一五年 十二月三十一日止年度						
年初賬面淨值	228,944	1,474,176	30,812	36,040	523,410	2,293,382
添置	2,345	136,024	5,196	17,878	186,481	347,924
轉入／(轉出)	5,850	134,825	—	9,905	(150,580)	—
折舊費用	(11,125)	(171,522)	(9,161)	(14,958)	—	(206,766)
處置	(14,651)	(10,181)	(909)	(3,884)	(49,377)	(79,002)
年終賬面淨值	211,363	1,563,322	25,938	44,981	509,934	2,355,538
於二零一五年 十二月三十一日						
成本	257,860	2,051,811	63,693	88,584	509,934	2,971,882
累計折舊	(46,497)	(488,489)	(37,755)	(43,603)	—	(616,344)
賬面淨值	211,363	1,563,322	25,938	44,981	509,934	2,355,538
截至二零一六年 十二月三十一日止年度						
年初賬面淨值	211,363	1,563,322	25,938	44,981	509,934	2,355,538
添置	5,464	18,689	115	598	125,802	150,668
轉入／(轉出)	138,678	209,217	—	1,482	(365,604)	(16,227)
折舊費用	(10,387)	(180,361)	(6,822)	(9,884)	—	(207,454)
處置	(2,986)	(3,573)	(4,328)	(239)	(3,541)	(14,667)
出售一間附屬公司	(29,412)	(217)	—	(45)	—	(29,674)
外幣換算差額	3,171	13,554	568	985	15,761	34,039
年終賬面淨值	315,891	1,620,631	15,471	37,878	282,352	2,272,223
於二零一六年 十二月三十一日						
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)
賬面淨值	315,891	1,620,631	15,471	37,878	282,352	2,272,223

合併財務報表附註

截至二零一六年十二月三十一日止年度

(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

6. 物業、廠房及設備(續)

截至二零一六年十二月三十一日止年度，本集團的折舊支出分別以金額人民幣 155,575,000 元(二零一五年：人民幣 165,887,000 元)記錄為營業成本、以金額人民幣 27,827,000 元(二零一五年：人民幣 14,632,000 元)記錄為銷售、管理費用以及以金額人民幣 24,052,000 元(二零一五年：人民幣 26,247,000 元)記錄為年末仍未出售存貨的成本。

於二零一六年十二月三十一日，本集團長期借款以賬面淨值為人民幣 197,726,000 元(於二零一五年十二月三十一日：零)的若干設備作為抵押(附註 19(a))。

於二零一六年十二月三十一日，本集團的短期借款人民幣 80,000,000 元(二零一五年：人民幣 80,000,000 元)以本集團賬面淨值為人民幣 29,285,000 元(二零一五年：人民幣 32,078,000 元)的房屋作為反擔保。本集團的短期借款人民幣 150,000,000 元以本集團賬面淨值為人民幣 155,310,000 元的設備作為擔保(二零一五：本集團的短期借款人民幣 100,000,000 元以本集團賬面淨值為 15,998,000 元的房屋作為擔保)(附註 19(b))。

於二零一六年十二月三十一日，本集團賬面淨值為人民幣 164,660,000 元的房屋(二零一五年：無)為尚未提取的銀行信貸額度作為抵押(附註 19(d))。

截至二零一六年十二月三十一日止年度，本集團無資本化於物業、廠房及設備的借款成本(二零一五年：無)。

7. 土地使用權

於二零一五年一月一日

成本	66,852
累計攤銷	(5,803)

賬面淨值	61,049
------	--------

截至二零一五年十二月三十一日止年度

年初賬面淨值	61,049
添置	180
攤銷費用	(1,336)

年終賬面淨值	59,893
--------	--------

於二零一五年十二月三十一日

成本	67,032
累計攤銷	(7,139)

賬面淨值	59,893
------	--------

截至二零一六年十二月三十一日止年度

年初賬面淨值	59,893
出售附屬公司	(10,700)
攤銷費用	(1,199)

年終賬面淨值	47,994
--------	--------

於二零一六年十二月三十一日

成本	56,332
累計攤銷	(8,338)

賬面淨值	47,994
------	--------

合併財務報表附註

截至二零一六年十二月三十一日止年度

(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

7. 土地使用權(續)

土地使用權指本集團就位於中國的租賃土地而支付的預付款項，該等土地的剩餘租約期間不超過10至50年。

於二零一六年十二月三十一日，並無(二零一五年十二月三十一日：賬面淨值人民幣11,066,000元)土地使用權已作為短期借款的反擔保抵押(附註19(b))。

於二零一六年十二月三十一日，本集團賬面淨值為人民幣27,329,000元的土地使用權為尚未提取的銀行信貸額度作為抵押(二零一五年：無)(附註19(d))。

8. 無形資產

	專利	商譽	電腦軟件	總計
於二零一五年一月一日				
成本	183,257	268,329	41,623	493,209
累計攤銷及減值	(79,063)	—	(21,757)	(100,820)
賬面淨值	104,194	268,329	19,866	392,389
截至二零一五年十二月三十一日止年度				
年初賬面淨值	104,194	268,329	19,866	392,389
添置	25,558	—	10,243	35,801
減值撥備	—	(26,325)	—	(26,325)
攤銷費用	(14,187)	—	(8,140)	(22,327)
年終賬面淨值	115,565	242,004	21,969	379,538
於二零一五年十二月三十一日				
成本	208,815	268,329	51,866	529,010
累計攤銷	(93,250)	(26,325)	(29,897)	(149,472)
賬面淨值	115,565	242,004	21,969	379,538
截至二零一六年十二月三十一日止年度				
年初賬面淨值	115,565	242,004	21,969	379,538
添置	31,468	—	20,332	51,800
出售一間附屬公司	(290)	—	—	(290)
攤銷費用	(13,337)	—	(2,556)	(15,893)
年終賬面淨值	133,406	242,004	39,745	415,155
於二零一六年十二月三十一日				
成本	239,993	268,329	72,198	580,520
累計攤銷	(106,587)	(26,325)	(32,453)	(165,365)
賬面淨值	133,406	242,004	39,745	415,155

合併財務報表附註

截至二零一六年十二月三十一日止年度
(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

8. 無形資產(續)

按業務營運分部概要分類的商譽分配呈列如下。

於二零一六年及二零一五年十二月三十一日	鑽井技術	完井技術	總計
山東普瑞思德石油技術有限公司 (「山東普瑞思德」)	—	132,486	132,486
篩管業務	—	106,886	106,886
安東儀器儀錶檢測服務有限公司(「安東儀表」， 原四川誠量檢測服務有限公司)	2,632	—	2,632
	2,632	239,372	242,004

商譽乃分配至本集團按業務營運識別的現金產生單位。

經營分部的可收回金額根據使用價值計算方法釐定。該等計算使用根據管理層所批准涵蓋五年期間的財政預算計算的稅前現金流量預測。本公司根據現有產能預期超過五年期間的年度現金流量將與第五年的現金流量相若。五年期以外的現金流量按零增長率推斷。基於該等假設，商譽並無減值。

於二零一六年按使用價值計算的主要假設如下：

於二零一六年十二月三十一日	山東普瑞思德	篩管業務	安東儀表
毛利率	46.25%	20.20%	18.84%
貼現率	14.12%	14.12%	16.00%
於二零一五年十二月三十一日			
毛利率	33.13%	21.60%	20.00%
貼現率	13.72%	13.72%	14.49%

管理層根據過去表現及其對市場發展的預期計算總毛利率。該貼現率為稅前並反映該等相關業務的特定風險。

合併財務報表附註

截至二零一六年十二月三十一日止年度
(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

9. 附屬公司

(a) 重大非控制性權益

於二零一六年十二月三十一日，非控制性權益總額為人民幣432,012,000元(二零一五年十二月三十一日：人民幣65,586,000元)，其中人民幣396,557,000元(二零一五年十二月三十一日：零)歸屬於Anton Oilfield Services DMCC(「DMCC」)及人民幣33,712,000元(二零一五年十二月三十一日：人民幣32,936,000元)歸屬於安東通奧科技產業股份有限公司(「安東通奧」)。有關其他附屬公司的非控制性權益並不重大。

下文載列擁有對本集團屬重大的非控制性權益的各附屬公司財務資料摘要。

資產負債表摘要

	DMCC		安東通奧	
	於十二月三十一日		於十二月三十一日	
	二零一六年	二零一五年	二零一六年	二零一五年
流動 資產	2,789,353	1,600,805	471,540	319,496
負債	(1,987,920)	(738,100)	(483,741)	(356,529)
流動資產淨值(負債淨額)總計	801,433	862,705	(12,201)	(37,033)
非流動 資產	495,136	410,435	349,319	366,398
負債	—	—	—	—
非流動資產淨值總計	495,136	410,435	349,319	366,398
淨資產	1,296,569	1,273,140	337,118	329,365
歸屬於非控制性權益應佔的資產淨值	396,557	—	33,712	32,936

收益表摘要

	DMCC		安東通奧	
	截至十二月三十一日止年度		截至十二月三十一日止年度	
	二零一六年	二零一五年	二零一六年	二零一五年
收入	1,180,020	1,099,041	203,138	225,525
除所得稅前利潤	379,176	263,427	10,660	18,829
所得稅費用	(51,869)	(28,897)	(2,906)	(3,260)
除稅後利潤	327,307	234,530	7,754	15,569
其他綜合收益	129,706	44,166	—	—
綜合收益總額	457,013	278,696	7,754	15,569
分配至非控制性權益的綜合收益總額	75,591	—	775	1,557
派付非控制性權益股息	—	—	—	3,894

合併財務報表附註

截至二零一六年十二月三十一日止年度

(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

9. 附屬公司(續)

(a) 重大非控制性權益(續)

現金流量摘要

	DMCC		安東通奧	
	截至十二月三十一日止年度		截至十二月三十一日止年度	
	二零一六年	二零一五年	二零一六年	二零一五年
經營活動產生的現金流量				
經營活動產生的現金	128,406	203,594	60,382	65,418
已付利息	—	—	(3,021)	(3,000)
已付所得稅	(44,404)	(28,897)	(3,474)	(1,446)
經營活動產生的現金淨額	84,002	174,697	53,887	60,972
投資活動使用的現金淨額	(70,939)	(49,699)	(63,496)	(34,626)
融資活動使用的現金淨額	—	—	—	(38,945)
現金及現金等價物增加／(減少)淨額	13,063	124,998	(9,609)	(12,599)
年初現金及現金等價物	233,287	99,182	17,380	29,945
現金及現金等價物匯兌收益	10,007	9,107	259	34
年末現金及現金等價物	256,357	233,287	8,030	17,380

上述資料為公司間抵銷前的金額。

合併財務報表附註

截至二零一六年十二月三十一日止年度

(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

9. 附屬公司(續)

(b) 下文為本公司於二零一六年十二月三十一日於其中擁有直接或間接股權的主要附屬公司列表：

公司名稱	註冊成立地點及日期	註冊資本	由本集團持有的	
			股本權益	主要業務
直接持有：				
安東油田服務有限公司	香港， 二零一四年八月十七日	100 港元	100%	投資控股
間接持有：				
安東石油技術(集團)有限公司 (「安東石油」)	中國，北京 二零零二年一月二十八日	131,000,000 美元	100%	油田服務及銷售設備
新疆通奧油田技術服務有限公司 (「新疆通奧」)	中國，新疆維吾爾自治區 二零零二年二月二十一日	人民幣 51,000,000 元	100%	油田服務
安東通奧	中國，新疆維吾爾自治區 二零零五年十二月十五日	人民幣 90,000,000 元	90%	製造套管
山東普瑞思德	中國，山東省 二零零八年九月二日	人民幣 12,000,000 元	100%	油田服務及銷售設備
Anton International FZE (「Anton Dubai」)	阿拉伯聯合酋長國 二零零九年四月十二日	7,300,000 美元	100%	油田服務

合併財務報表附註

截至二零一六年十二月三十一日止年度

(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

9. 附屬公司(續)

(b) 下文為本公司於二零一六年十二月三十一日於其中擁有直接或間接股權的主要附屬公司列表：(續)

公司名稱	註冊成立地點及日期	註冊資本	由本集團持有的股本權益	主要業務
間接持有：(續)				
四川安東油氣工程技術服務有限公司 (「四川安東」)	中國，四川省 二零零九年七月十四日	人民幣 50,000,000元	100%	油田服務及銷售設備
DMCC	阿拉伯聯合酋長國 二零一一年三月二十八日	54,462,150美元	60%	油田服務
四川通盛鑽探工程有限公司 (「四川通盛」)	中國，四川省 二零一二年二月十三日	人民幣 5,000,000元	100%	建築及鑽井服務、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」)	中國，新疆維吾爾自治區 二零一二年二月二十四日	人民幣 30,000,000元	100%	油田服務
安東新材料(遂寧)有限公司 (「遂寧材料」)	中國，四川省 二零一二年六月六日	人民幣 10,000,000元	100%	油田服務及銷售壓裂支撐劑

合併財務報表附註

截至二零一六年十二月三十一日止年度
(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

10. 使用權益法列賬的投資

於資產負債表內確認的金額如下：

	於十二月三十一日	
	二零一六年	二零一五年
聯營公司 (a)	3,592	—
合營公司 (b)	—	4,000
	3,592	4,000

(a) 於聯營公司投資

	二零一六年	二零一五年
於一月一日	—	—
添置	4,000	—
應佔虧損	(408)	—
於十二月三十一日	3,592	—

公司名稱	註冊成立地點及日期	註冊資本	本集團 持有的股權	主要活動
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 200,000,000元	40%	油田技術顧問服務及設備銷售

新疆鵬安為非上市有限責任公司。

合併財務報表附註

截至二零一六年十二月三十一日止年度
(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

10. 使用權益法列賬的投資(續)

(a) 於聯營公司投資(續)

以下金額為該等合營公司的100%資產與負債以及銷售與業績。

	於十二月三十一日	
	二零一六年	二零一五年
資產：		
非流動資產	993	—
流動資產	8,153	—
	9,146	—
負債：		
非流動負債	—	—
流動負債	166	—
	166	—
資產淨值	8,980	—
收入	—	—
除所得稅後虧損	(1,020)	—

有關本集團於聯營公司的權益並無或有負債。

合併財務報表附註

截至二零一六年十二月三十一日止年度
(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

10. 使用權益法列賬的投資(續)

(b) 於合營公司投資

	二零一六年	二零一五年
於一月一日	4,000	5,042
應佔虧損	—	(1,042)
出售合營公司(i)	(4,000)	—
於十二月三十一日	—	4,000

附註：

- (i) 於二零一六年五月十日，本集團以現金代價人民幣1元向北重安東機械制造有限公司(「北重」)的餘下股東出售其持有北重的全部股權，並放棄應付北重的貿易賬款人民幣4,549,000元。出售收益人民幣549,000元乃於其他收益(附註25)確認。
- (ii) 下文為本集團於二零一六年十二月三十一日的合營公司：

公司名稱	註冊成立 地點及日期	註冊資本	由本集團持有 的股本權益	主要業務
同舟一體化油田技術有限公司 (「同舟一體化」)	中國，四川省 二零一二年 十二月二十四日	12,000,000美元	40%	油田技術諮詢服務及 銷售生產設備

同舟一體化為在中國成立的非上市有限公司。

合併財務報表附註

截至二零一六年十二月三十一日止年度
(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

10. 使用權益法列賬的投資(續)

(b) 於合營公司投資(續)

以下金額為該等合營公司的100%資產與負債以及銷售與業績。

	於十二月三十一日	
	二零一六年	二零一五年
資產：		
非流動資產	—	96,558
流動資產	2,789	118,562
	2,789	215,120
負債：		
非流動負債	—	—
流動負債	2,063	209,564
	2,063	209,564
資產淨值	726	5,556
收入	—	24,298
除所得稅後利潤／(虧損)	17	(52,108)

並無與本集團於合營公司的權益有關的或有負債。

11. 其他非流動資產

	於十二月三十一日	
	二零一六年	二零一五年
長期租賃預付款項	62,000	67,255

於二零一六年十二月三十一日，長期租賃預付款項指租賃物流基地的預付款項，將於6年內攤銷。

合併財務報表附註

截至二零一六年十二月三十一日止年度
(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

12. 存貨

	於十二月三十一日	
	二零一六年	二零一五年
原材料	26,975	23,270
在製品	885	—
產成品	50,433	88,346
項目材料及零部件	409,410	421,842
在建項目	412,179	324,549
原值總額	899,882	858,007
減：存貨廢棄撥備	(118,717)	(23,784)
	781,165	834,223

年內存貨廢棄撥備的變動分析如下：

	二零一六年	二零一五年
於一月一日	(23,784)	(12,177)
增加	(115,313)	(11,607)
轉回	17,832	—
核銷	2,548	—
於十二月三十一日	(118,717)	(23,784)

13. 應收貿易賬款及應收票據

	於十二月三十一日	
	二零一六年	二零一五年
應收貿易賬款，淨額 (a)		
— 應收關聯人士(附註35(c))	6,252	8,463
— 其他	1,234,665	1,190,260
	1,240,917	1,198,723
應收票據 (d)	57,078	85,631
	1,297,995	1,284,354

合併財務報表附註

截至二零一六年十二月三十一日止年度

(除另有說明外，所有金額均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) 於各資產負債表日，應收貿易賬款總額的賬齡分析如下：

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

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

(i) 於二零一六年十二月三十一日，賬齡未超過一年的應收貿易賬款金額為人民幣1,048,478,000元(二零一五年十二月三十一日：人民幣1,086,920,000元)，而根據本集團的信貸政策，該等應收貿易賬款並未過期或減值。

(ii) 本集團的過期應收貿易賬款為賬齡超過一年的應收賬款。於二零一六年十二月三十一日，過期但未減值的應收貿易賬款淨值為人民幣192,439,000元(二零一五年十二月三十一日：人民幣111,803,000元)。對於未減值的過期應收貿易賬款，管理層認為該等長期賬齡項目乃向具有良好合作關係且無違約歷史的客戶收取，因此減值風險較低。

(b) 大部分應收貿易賬款的信貸期均為一年，惟須在服務完成後一年內收回的質保金除外。於報告日期，集團所承受最大信貸風險為應收賬款的賬面值。

於二零一六年十二月三十一日，金額為人民幣221,824,000元(二零一五年十二月三十一日：無)的應收貿易賬款為人民幣199,642,000元(二零一五年十二月三十一日：無)的短期借款作抵押(附註19(b))。

(c) 應收貿易賬款減值變動如下：

	二零一六年	二零一五年
於一月一日	(31,712)	(21,991)
增加	(10,591)	(11,432)
轉回	—	1,711
出售一間附屬公司	11	—
核銷	1,466	—
於十二月三十一日	(40,826)	(31,712)

合併財務報表附註

截至二零一六年十二月三十一日止年度
(除另有說明外，所有金額均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)

- (d) 應收票據乃到期日為六個月以內的所有銀行承兌票據。於二零一六年十二月三十一日，概無應收票據質押為短期借款的抵押品。(於二零一五年十二月三十一日，金額人民幣10,000,000元的應收票據已就人民幣10,000,000元的短期金額質押為短期借款的抵押品)(附註19(b))。
- (e) 應收貿易賬款及應收票據以下列貨幣記價：

	於十二月三十一日	
	二零一六年	二零一五年
人民幣	724,205	925,071
美元	569,320	359,283
其他	4,470	—
	1,297,995	1,284,354

14. 預付款項及其他應收款項

	於十二月三十一日	
	二零一六年	二零一五年
即期		
預付供應商款項	122,193	104,154
其他應收款項	167,499	171,204
應收關聯人士款項(附註35(c))	345,474	—
可收回增值稅	90,129	98,245
	725,295	373,603
非即期		
可收回增值稅	103,929	132,693

於各資產負債表日，預付款項及其他應收款項的賬齡分析如下：

	於十二月三十一日	
	二零一六年	二零一五年
1個月至6個月	578,394	156,657
6個月至1年	64,155	144,377
1年至2年	46,332	30,504
2年至3年	18,032	20,020
3年以上	22,714	23,904
	729,627	375,462
減：減值撥備(a)	(4,332)	(1,859)
預付款項及其他應收款項淨額	725,295	373,603

合併財務報表附註

截至二零一六年十二月三十一日止年度
(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

14. 預付款項及其他應收款項(續)

(a) 減值撥備變動如下：

	二零一六年	二零一五年
於一月一日	(1,859)	(1,859)
增加	(2,673)	—
轉回	200	—
於十二月三十一日	(4,332)	(1,859)

15. 現金及銀行存款

	於十二月三十一日	
	二零一六年	二零一五年
受限制銀行存款 (a)	381,325	158,246
初步期限超過三個月的定期存款 (b)	11,011	11,000
現金及現金等價物		
— 手頭現金	2,633	2,393
— 銀行存款	504,630	455,765
	899,599	627,404

(a) 於二零一六年十二月三十一日，銀行存款人民幣381,325,000元(二零一五年十二月三十一日：人民幣158,246,000元)被持作擔保函件及發行應付票據之抵押品。

(b) 於二零一六年十二月三十一日，原本到期日超過三個月的定期存款為以年利率1.50%(二零一五年十二月三十一日：年利率2.01%)計息的銀行存款，原期限為180日。

(c) 現金及銀行存款以下列貨幣計價：

	於十二月三十一日	
	二零一六年	二零一五年
人民幣	362,409	323,818
美元	412,189	259,647
港元	90,470	14,329
其他	34,531	29,610
	899,599	627,404

合併財務報表附註

截至二零一六年十二月三十一日止年度
(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

16. 股本及購股權

(a) 股本

已發行及繳足的普通股：	每股面值 0.1 港元的 已發行及 繳足股份數目	股本	
	(千股)	千港元	人民幣千元
於二零一五年一月一日	2,211,635	221,164	206,879
行使購股權 (i)	9,487	948	750
於二零一五年十二月三十一日	2,221,122	222,112	207,629
發行新股份 (ii)	221,620	22,162	19,365
購回及註銷 (iii)	(4,926)	(493)	(416)
於二零一六年十二月三十一日	2,437,816	243,781	226,578

附註：

(i) 購股權

於截至二零一六年十二月三十一日止年度，按介乎 0.74 港元至 1.1 港元的行使價認購 122,216,000 股股份(二零一五年：按 1.82 港元的行使價認購 49,500,000 股股份)的購股權已有條件授予若干主要僱員及三名獨立非執行董事。授予獨立非執行董事的 2,700,000 股股份有 2 年的歸屬期，每年可行使 50%，其他 119,516,000 股股份有 3 年的歸屬期，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。購股權可自服務開始日期起首個週年逐步行使，購股權期限為 6 年。

尚未行使購股權數目的變動及其相關加權平均行使價如下：

	平均行使價 每股港元	購股權數目 (千股)
於二零一五年一月一日		82,913
已授出(於二零一五年四月二十四日)	1.820	49,500
已行使		(9,487)
已沒收		(8,843)
已註銷		(17,968)
已失效		(43,700)
於二零一五年十二月三十一日		52,415
已授出(於二零一六年二月二十四日)	0.740	112,800
已授出(於二零一六年四月一日)	0.800	7,200
已授出(於二零一六年十二月二日)	1.100	2,216
已沒收		(18,779)
已註銷		(1,950)
已取消		(21,259)
於二零一六年十二月三十一日		132,643

合併財務報表附註

截至二零一六年十二月三十一日止年度
(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

16. 股本及購股權(續)

(a) 股本(續)

附註：(續)

(i) 購股權(續)

於年終尚未行使的購股權(以千份計)的屆滿日期及行使價如下：

屆滿日期	購股權數目 (千股)	
	行使價 每股港元	於二零一六年 十二月三十一日
二零一七年一月九日	3.878	17,023
二零一九年六月二十一日	5.742	1,276
二零一九年六月二十七日	5.600	298
二零一九年十一月十九日	4.960	190
二零二二年二月二十三日	0.740	104,440
二零二二年三月三十一日	0.800	7,200
二零二二年十二月二日	1.100	2,216
		132,643

授出購股權的行使價等於以下三者中的較高者 (i) 本公司股份於授出日期在聯交所發出的每日報價表所報收市價；(ii) 股份於緊接授出日期前五個營業日在聯交所發出的每日報價表所報平均收市價；及 (iii) 股份面值。購股權的條件為僱員完成一至三年的服務(歸屬期)及具有六年的合約購股權期限。本集團無法律或推定責任以現金購回或結算購股權。

於二零一六年十二月三十一日，在 132,643,000 份購股權(二零一五年十二月三十一日：52,415,000 份購股權)中，18,787,000 份購股權(二零一五年十二月三十一日：44,665,000 份購股權)可予行使。二零一六年並無購股權獲行使，而二零一五年行使的購股權導致本公司按加權平均價每股 1.25 港元發行 9,487,000 股股份。於行使時，有關加權平均股價為每股 1.71 港元。

截至二零一六年十二月三十一日止年度所授出購股權的公允價值採用二項式期權定價模型釐定。於二零一六年所授出購股權的定價模型所用的重要假設包括上文所列行使價及下列其他參數：

參數	於二零一六年 授出的購股權	於二零一五年 授出的購股權
於估價日的股價(港元)	0.74 - 1.10	1.82
預期股息收益率	0%	0%
失效率	0.36% - 0.40%	0.68%
到期年限	3.35 - 3.70	6.0
無風險利率	0.95% - 1.25%	1.10%
年度波動	58.25% - 54.67%	52.64%

年內授出的購股權按二項式期權定價模型釐定的加權平均公允價值為每份購股權 0.75 港元(二零一五年：每份購股權 1.82 港元)。按連續複合股份收益標準誤差計量的波動產生自過去 6 年股價的歷史波動。

截至二零一六年十二月三十一日止年度就購股權而於合併利潤表確認的費用總額約為人民幣 15,431,000 元(二零一五年十二月三十一日：人民幣 14,571,000 元)，而有關金額則計入資本儲備內(附註 17)。

合併財務報表附註

截至二零一六年十二月三十一日止年度

(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

16. 股本及購股權(續)

(a) 股本(續)

附註：(續)

- (ii) 於二零一六年十二月三日，本公司與第三方訂立認購協議，據此，第三方同意按認購價每股股份1.008港元認購221,620,000股新股份。認購事項於二零一六年十二月二十五日完成。
- (iii) 截至二零一六年十二月三十一日止年度，本公司通過在香港聯合交易所有限公司回購其4,926,000股本身股份，並於其後全部註銷。回購股份支付的總金額為人民幣2,538,000元，並已在股本及股份溢利中扣除。

17. 儲備

	股份溢價	資本儲備	法定儲備(b)	留存收益	其他儲備	總計
於二零一五年一月一日	448,921	379,159	77,756	966,822	(25,646)	1,847,012
年度虧損	—	—	—	(194,731)	—	(194,731)
淨投資套期(a)	—	—	—	—	(54,110)	(54,110)
匯兌差額	—	—	—	—	65,035	65,035
購股權計劃(附註16(j))	—	14,571	—	—	—	14,571
已行使購股權(附註16(a))	11,982	(3,362)	—	—	—	8,620
於二零一五年十二月三十一日	460,903	390,368	77,756	772,091	(14,721)	1,686,397
年度虧損	—	—	—	(160,450)	—	(160,450)
淨投資套期(a)	—	—	—	—	(72,052)	(72,052)
外幣折算差額	—	—	—	—	20,972	20,972
發行普通股(附註16(a)(ii))	175,835	—	—	—	—	175,835
購回及註銷股份(附註16(a)(iii))	(2,122)	—	—	—	—	(2,122)
購股權計劃(附註16(i))	—	15,431	—	—	—	15,431
收購附屬公司的額外權益 (附註33)	—	—	—	—	3,178	3,178
不改變控制權的附屬 公司權益變動(附註34)	—	—	—	—	379,034	379,034
確認認沽期權(附註21)	—	—	—	—	(700,000)	(700,000)
出售一間附屬公司	—	(27,060)	—	—	—	(27,060)
清算一間附屬公司	—	—	(856)	—	—	(856)
於二零一六年十二月三十一日	634,616	378,739	76,900	611,641	(383,589)	1,318,307

合併財務報表附註

截至二零一六年十二月三十一日止年度
(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

17. 儲備(續)

附註：

(a) 淨投資套期

截至二零一六年十二月三十一日止年度，本集團部份美元長期債券總計 196,162,000 美元(二零一五年：142,885,000 美元)指定作為集團海外附屬公司的淨投資套期。截至二零一六年十二月三十一日止年度，此套期工具的匯兌虧損人民幣 72,052,000 元(二零一五年：人民幣 54,110,000 元)在股東權益的其他綜合收益中確認。

(b) 法定儲備

於中國註冊成立的附屬公司須根據中國公司法及其公司章程細則，將其年度法定純利(經抵銷任何過往年度虧損)10%分配至法定儲備基金。倘該儲備基金結餘達各實體實收資本的 50%，則可選擇作出進一步分配。法定儲備基金可用以抵銷過往年度虧損，或於適當批准後增加資本。然而，除抵銷過往年度虧損外，該法定儲備基金須於使用後保持不低於 25% 實收資本的餘額。

18. 長期債券

發行日期	面值	票面利率	於二零一六年	於二零一五年	實際利率
			十二月三十一日	十二月三十一日	
二零一三年八月七日(a)	人民幣 200 百萬元	7.30%	—	199,514	7.74%
二零一三年十月三十一日(b)	247 百萬美元	7.50%	1,694,940	1,584,635	8.31%
小計			1,694,940	1,784,149	
減：即期部分			—	(199,514)	
			1,694,940	1,584,635	

附註：

- (a) 本公司附屬公司安東石油於二零一三年八月七日按面值發行人民幣 200 百萬元 7.30% 中期票據。債券按其面值自發行日期起計三年內到期，已於二零一六年八月悉數償還。
- (b) 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% 高級票據，截至二零一六年十二月三十一日止年度，已回購 3 百萬美元。債券按其面值自發行日期起計五年內到期。利息應按半年度支付。於二零一六年十二月三十一日，應付利息約為人民幣 19.0 百萬元(二零一五年十二月三十一日：19.0 百萬元)。

合併財務報表附註

截至二零一六年十二月三十一日止年度

(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

19. 借款

	於十二月三十一日			
	二零一六年		二零一五年	
	金額	利率	金額	利率
長期借款				
— 有抵押				
— 以人民幣計價 (a)	151,229	5.94%	—	—
減：即期部分	(61,723)		—	
	89,506		—	
短期銀行借款				
— 無抵押				
— 以人民幣計價	310,000	5.22%-6.09%	425,000	4.35%-7.5%
— 有抵押				
— 以人民幣計價 (b)	429,642	5.0025%-6.50%	190,000	4.35%-5.865%
其他借款—有抵押				
— 以人民幣計價 (c)	—		60,000	6.305%
	739,642		675,000	

(a) 於二零一六年十二月三十一日，有抵押長期借款指來自第三方生金融租賃有限公司的借款，其將於三年內到期，以賬面淨值為人民幣197,726,000元的設備作為抵押(附註6)。

(b) 於二零一六年十二月三十一日，有抵押短期銀行借款人民幣80,000,000元由第三方北京中關村科技擔保有限公司擔保，並以本集團賬面淨值為人民幣29,285,000元的房屋(附註6)作為反擔保。有抵押短期銀行借款人民幣150,000,000元以賬面淨值為人民幣155,310,000元的設備(附註6)作為抵押。有抵押短期銀行借款人民幣199,642,000元以應收貿易賬款人民幣221,824,000元(附註13(b))作為抵押。

於二零一五年十二月三十一日，本集團的銀行借款人民幣80,000,000元由第三方北京中關村科技擔保有限公司提供保證，並以本集團賬面淨值為人民幣32,078,000元的房屋(附註6)及賬面淨值為人民幣11,066,000元的土地使用權(附註7)作為反擔保。人民幣100,000,000元的借款乃以安東石油賬面淨值為15,998,000元的房屋(附註6)作為擔保。人民幣10,000,000元的借款乃以本集團的應收票據人民幣10,000,000元作抵押(附註13(d))。

(c) 於二零一五年十二月三十一日，其他借款是指安東石油從北京市文化科技融資租賃股份有限公司獲得之貸款，由本集團賬面淨值為人民幣130,185,000元的機器設備作為抵押擔保(附註6)。

(d) 於二零一六年十二月三十一日，本集團尚未提取的銀行信貸額度約為人民幣80百萬元(二零一五年十二月三十一日：人民幣670百萬元)，到期日直至二零一七年六月二日，其中人民幣50,000,000元以本集團賬面淨值為人民幣164,660,000元的房屋(附註6)及賬面淨值為人民幣27,329,000元的土地使用權(附註7)作為抵押。

合併財務報表附註

截至二零一六年十二月三十一日止年度
(除另有說明外，所有金額均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	
	二零一六年	二零一五年
應付貿易賬款		
— 應付關聯人士貿易賬款(附註35(c))	95,757	52,283
— 其他	306,873	390,779
應付票據	302,459	137,286
	705,089	580,348

於各資產負債表日，應付貿易賬款及應付票據的賬齡分析如下：

	於十二月三十一日	
	二零一六年	二零一五年
1年以內	620,858	458,070
1年至2年	59,225	102,960
2年至3年	19,491	13,386
3年以上	5,515	5,932
	705,089	580,348

應付貿易賬款及應付票據以下列貨幣計價：

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

21. 預提費用及其他應付款項

	於十二月三十一日	
	二零一六年	二零一五年
即期		
客戶預付款項	16,855	14,953
應付工資及福利	44,333	59,888
所得稅以外應付稅款	63,364	73,908
應付設備供應商款項	415,636	831,243
應付股息	11,753	29,120
應付利息	24,054	25,300
應付租金	4,979	11,217
其他	48,773	109,329
	629,747	1,154,958
非即期		
非控制性權益認沽期權產生的負債(附註34)	715,453	—

合併財務報表附註

截至二零一六年十二月三十一日止年度
(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

22. 遞延所得稅

當有合法強制執行權可將即期稅項資產與即期稅項負債抵銷及當遞延所得稅及負債涉及由同一稅務機關對應課稅主體或不同應課稅主體徵收但有意向以淨額基準結算結餘時，遞延所得稅資產及負債方予以抵銷。

	於十二月三十一日	
	二零一六年	二零一五年
遞延稅項資產：		
— 將於12個月以後收回的遞延稅項資產	50,763	64,499
— 將於12個月以內收回的遞延稅項資產	1,571	160
	52,334	64,659
遞延稅項負債：		
— 將於12個月以後結算的遞延稅項負債	4,261	4,318
— 將於12個月以內結算的遞延稅項負債	57	57
	4,318	4,375

遞延稅項資產：

	稅項虧損	應收賬款 及存貨的 減值撥備	總計
於二零一五年一月一日	51,572	5,769	57,341
在合併利潤表計入	3,794	3,524	7,318
於二零一五年十二月三十一日	55,366	9,293	64,659
在合併利潤表扣除	(8,206)	(4,119)	(12,325)
於二零一六年十二月三十一日	47,160	5,174	52,334

遞延所得稅資產按相關稅務利益很有可能通過未來應課稅利潤來實現時予以確認。於二零一六年十二月三十一日，本集團並無就應課稅收入的可抵扣累計虧損人民幣184,798,000元(二零一五年十二月三十一日：人民幣193,402,000元)確認遞延所得稅資產人民幣34,000,000元(二零一五年十二月三十一日：人民幣42,861,000元)，原因為有關虧損被視為於五年內無法收回。

合併財務報表附註

截至二零一六年十二月三十一日止年度
(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

22. 遞延所得稅(續)

遞延稅項負債：

	收購附屬公司	投資收入 的預扣稅	資本化的 借款成本	總計
於二零一四年十二月三十一日	38	3,253	677	3,968
在合併利潤表(計入)/扣除	(11)	464	(46)	407
於二零一五年十二月三十一日	27	3,717	631	4,375
在合併利潤表計入	(11)	—	(46)	(57)
於二零一六年十二月三十一日	16	3,717	585	4,318

於二零一六年十二月三十一日，有關若干附屬公司未匯出盈利相關的預扣稅而未確認遞延所得稅負債人民幣30,407,000元(二零一五年十二月三十一日：人民幣39,987,000元)。倘暫時差額轉回的時間由本集團控制及暫時差額在可預見未來不能轉回，則終止確認遞延所得稅負債。

23. 收入

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

合併財務報表附註

截至二零一六年十二月三十一日止年度
(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

24. 按性質劃分的費用

經營利潤於扣除以下各項後釐定：

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

25. 其他收益，淨額

	截至十二月三十一日止年度	
	二零一六年	二零一五年
政府補貼	14,861	18,470
出售一間附屬公司的收益(a)	62,616	—
清算一間附屬公司的虧損(b)	(717)	—
出售合營公司的收益(附註10(b)(i))	549	—
出售物業、廠房及設備的收益	2,737	496
捐贈	(874)	(85)
其他	(10,205)	1,808
	68,967	20,689

(a) 於二零一六年三月一日，本集團向一名第三方出售附屬公司北京安東石油機械有限公司100%權益。本集團收到現金代價人民幣77,000,000元並確認收益人民幣62,616,000元。

(b) 於二零一六年一月十九日，本集團的全資附屬公司北京華瑞美爾石油科技有限公司清算並確認虧損人民幣717,000元。

合併財務報表附註

截至二零一六年十二月三十一日止年度

(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

26. 財務費用，淨額

	截至十二月三十一日止年度	
	二零一六年	二零一五年
利息費用		
— 銀行存款	(48,776)	(44,308)
— 債券	(140,697)	(145,858)
— 非控制性權益的認沽期權	(15,453)	—
匯兌收益／(虧損)，淨額	34,939	(56,201)
其他	(5,900)	(12,812)
財務費用	(175,887)	(259,179)
財務費用總額	(175,887)	(259,179)
利息收入	2,508	4,409
	(173,379)	(254,770)

27. 員工成本

	截至十二月三十一日止年度	
	二零一六年	二零一五年
工資、薪金及津貼	295,035	370,183
住房補貼(a)	6,753	20,036
養老金供款(b)	23,390	49,501
購股權成本		
— 以權益結算，以股份支付的款項(附註16(a)(i))	15,431	14,571
福利及其他開支	31,117	16,192
	371,726	470,483

(a) 住房補貼主要包括本集團按其中國的中國籍僱員薪金的5%至12%向政府營辦的住房公積金供款。

(b) 該等費用指集團公司根據當地的規定，向相關政府機構或授權組織設立的養老金計劃作出的供款。

除上文所披露者外，就支付養老金及其他僱員或退休職工退休後福利而言，本集團並無其他重大責任。

合併財務報表附註

截至二零一六年十二月三十一日止年度
(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

27. 員工成本(續)

(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(二零一五年：兩名)董事，彼等的酬金已於附註38所示分析內反映。年內應付另外三名(二零一五年：三名)人士的酬金如下：

	截至十二月三十一日止年度	
	二零一六年	二零一五年
基本薪金、住房津貼、其他津貼及實物福利	4,637	5,283
養老金供款	143	136
	4,780	5,419

薪酬可分為以下等級：

	個別人士數目	
	二零一六年	二零一五年
薪酬等級		
人民幣零元至人民幣1,000,000元	—	—
人民幣1,000,000元至人民幣1,500,000元	1	—
人民幣1,500,000元至人民幣2,000,000元	2	3
	3	3

(d) 截至二零一六年及二零一五年十二月三十一日止年度，並無本集團董事或五名最高薪人士放棄收取任何酬金，而本集團亦無向本集團任何董事或五名最高薪人士支付酬金，以作為吸引彼等加入本集團的獎勵或作為離職補償。

合併財務報表附註

截至二零一六年十二月三十一日止年度

(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

28. 所得稅費用

	截至十二月三十一日止年度	
	二零一六年	二零一五年
即期所得稅		
— 中國企業所得稅	2,734	9,588
— 伊拉克企業所得稅	51,869	28,897
— 其他	210	336
遞延所得稅(附註22)	12,268	(6,911)
	67,081	31,910

本公司於開曼群島根據開曼群島公司法註冊成立為獲豁免有限責任公司，並因此獲豁免繳納開曼群島所得稅。

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

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

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

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

合併財務報表附註

截至二零一六年十二月三十一日止年度
(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

29. 每股虧損

(a) 基本

每股基本虧損乃以本公司權益持有人應佔虧損除以年內已發行普通股的加權平均數計算。

	截至十二月三十一日止年度	
	二零一六年	二零一五年
本公司權益持有人應佔虧損(人民幣千元)	(160,450)	(194,731)
已發行普通股的加權平均數(千股)	2,227,365	2,219,077
每股基本虧損(以每股人民幣表示)	(0.0720)	(0.0878)

(b) 攤薄

截至二零一六年及二零一五年十二月三十一日止年度，本集團錄得虧損而引致反攤薄性購股權之影響，本集團無須計算每股攤薄虧損。每股攤薄虧損以每股基本虧損所用同樣方式計算。

30. 股息

並無就截至二零一六年十二月三十一日止財政年度宣派股息(二零一五年：無)。

合併財務報表附註

截至二零一六年十二月三十一日止年度

(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

31. 合併現金流量表附註

(a) 將本年度虧損調節為經營活動產生的現金流入淨額如下：

	截至十二月三十一日止年度	
	二零一六年	二零一五年
本年度虧損	(97,672)	(195,248)
調整：		
物業、廠房及設備		
— 折舊支出	183,402	180,519
— 出售收益	(2,737)	(496)
土地使用權及無形資產攤銷	11,735	20,212
預付經營租賃款項攤銷	5,255	21,300
應收款項減值增加	13,064	9,721
存貨減值增加	97,481	11,607
出售一間合營公司	(549)	—
商譽減值開支的收益	—	26,325
購股權計劃支出	15,431	14,571
出售一間附屬公司的收益	(62,616)	—
清算一間附屬公司	717	—
應佔聯營公司／合營公司虧損	408	1,042
匯兌(收益)／虧損淨額	(34,939)	56,201
利息收入	(2,508)	(4,409)
認沽期權的利息費用	15,453	—
銀行借款及債券利息費用	189,473	190,166
所得稅費用	67,081	31,910
營運資金變動：		
存貨	(13,072)	(107,655)
應收貿易賬款及應收票據	(132,969)	294,095
預付款項及其他應收款項以及可收回的增值稅	34,406	(50,836)
應付貿易賬款及應付票據	169,145	(114,404)
預提費用及其他應付款項	(84,236)	109,112
銀行受限制存款	(223,079)	(85,936)
經營活動產生的現金流入淨額	148,674	407,797

合併財務報表附註

截至二零一六年十二月三十一日止年度
(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

32. 承擔

(a) 資本承擔

於結算日，與物業、廠房及設備有關而未於資產負債表撥備之資本承擔如下：

	於十二月三十一日	
	二零一六年	二零一五年
已訂約但未撥備	27,546	49,778

(b) 經營租賃承擔－本集團為承租人

根據不可撤銷經營租賃協議，本集團租用若干辦公室及倉庫。

不可撤銷經營租賃項下的未來最低租賃付款總額如下：

	於十二月三十一日	
	二零一六年	二零一五年
1年以內	6,673	7,534
1至5年	24,311	28,885
5年以上	5,993	13,284
	36,977	49,703

33. 非控制性權益交易

收購附屬公司的額外權益

於二零一六年七月二十一日，安東石油以購買代價人民幣25,983,000元收購山東普瑞思德額外25%的已發行股份。於收購日期，於山東普瑞思德非控制性權益的賬面值為人民幣29,161,000元。本集團確認非控制性權益減少人民幣29,161,000元及其他儲備增加人民幣3,178,000元。

合併財務報表附註

截至二零一六年十二月三十一日止年度

(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

34. 出售附屬公司權益而不失去控制權

於二零一六年五月十六日，本公司、Anton International及DMCC與第三方華油惠博普科技股份有限公司(「合夥人」)及合夥人的全資附屬公司香港惠華環球科技有限公司(「買方」)訂立協議，據此，Anton International將向買方轉讓DMCC的40%權益，代價為人民幣700,000,000元。於出售日期，DMCC為本公司的間接全資附屬公司。合夥人為一家在中國註冊成立的公司，主要從事設計採購施工(「EPC」)業務。該交易乃於二零一六年七月二十六日舉行的本公司股東特別大會上獲批。本集團確認非控制性權益增加人民幣320,966,000元及本公司擁有人應佔權益增加人民幣379,034,000元。DMCC的所有權權益變動對年內本公司擁有人應佔權益的影響概述如下：

	於十二月三十一日	
	二零一六年	二零一五年
所出售權益的賬面值	(320,966)	—
收取的代價	700,000	—
權益內確認的出售收益	379,034	—

根據協議，倘DMCC未能於三年內履行協議所訂明溢利承諾，買方有權要求Anton International按原價格加每年利息10%溢價購回40%股權。因此，本集團從其他儲備中扣除人民幣700,000,000元，確認為金融負債，年利率10%(附註21)。

合併財務報表附註

截至二零一六年十二月三十一日止年度
(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

35. 關聯人士交易

倘一方有能力直接或間接控制另一方或於作出財務及經營決策時可對另一方行使重大影響力，則被視作關聯人士。倘雙方受共同控制，亦被視作關聯人士。本集團關鍵管理層成員亦被視作關聯人士。

(a) 於截至二零一六年十二月三十一日止年度內，以下公司乃本集團的關聯人士：

關聯人士名稱	關係性質
北重	由安東石油投資的合營公司 (直至二零一六年五月十日)
同舟一體化	由安東石油投資的合營公司
華油惠博普科技股份有限公司(「華油惠博普」)	DMCC的少數權益股東
北京惠博普能源技術責任有限公司(「北京惠博普」)	DMCC的少數權益股東
新疆鵬安	由安東石油投資的聯營公司
China Nanhai Magcobar Mud Co., Ltd. (「Nanhai Magcobar」)	與Schlumberger NV(「SLB NV」) 由同一最終控股公司控制
Schlumberger Oilfield China(「SLB China」)	與SLB NV由同一最終控股公司控制
Smith Drilling Equipment(Changzhou) Ltd. (「Smith Drilling」)	與SLB NV由同一最終控股公司控制
Dowell Schlumberger(Western) S.A. (「Dowell SLB」)	與SLB NV由同一最終控股公司控制
Schlumberger Technologies(Beijing) Ltd. (「SLB Beijing」)	與SLB NV由同一最終控股公司控制
Schlumberger Reservoir Products FZE (「SLB FZE」)	與SLB NV由同一最終控股公司控制
SCP Oilfield Company(「SCP」)	與SLB NV由同一最終控股公司控制
Schlumberger Technologies(Shandong) Ltd. (「SLB Shandong」)	與SLB NV由同一最終控股公司控制
Schlumberger Technologies(Chengdu) Ltd. (「SLB Chengdu」)	與SLB NV由同一最終控股公司控制
SCHLUMBERGER LOGELCO INC(「SMITH KZ」)	與SLB NV由同一最終控股公司控制
Schlumberger Technology Corporation (「SLB Tech」)	與SLB NV由同一最終控股公司控制

合併財務報表附註

截至二零一六年十二月三十一日止年度
(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

35. 關聯人士交易(續)

(b) 與關聯人士的交易

	截至十二月三十一日止年度	
	二零一六年	二零一五年
購買貨品或服務		
北重	—	4,938
Nanhai Magcobar	12,361	21,730
SLB China	44,179	25,228
SLB Beijing	—	316
Smith Drilling	3,195	12,057
SLB Chengdu	901	—
北京惠博普	13,094	—
SMITH KZ	5,883	—
SLB Tech	1,886	—
	81,499	64,269
銷售貨品		
SLB China	157	4,253
北重	—	503
SLB Beijing	—	11
新疆鵬安	8,295	—
SLB Shandong	392	—
SLB Chengdu	13	—
	8,857	4,767

貨品乃按照提供予第三方之現行價格及條款出售及購買。

合併財務報表附註

截至二零一六年十二月三十一日止年度
(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

35. 關聯人士交易(續)

(c) 與關聯人士的結餘

	於十二月三十一日	
	二零一六年	二零一五年
應收貿易賬款及應收票據(附註13)		
SLB China	634	3,463
同舟一體化	—	5,000
新疆鵬安	5,618	—
	6,252	8,463
應付貿易賬款及應付票據(附註20)		
北重	—	4,072
Nanhai Magcobar	17,970	22,101
SLB China	59,571	12,886
SLB Beijing	262	262
Smith Drilling	3,406	12,962
SLB Chengdu	1,454	—
北京惠博普	13,094	—
	95,757	52,283
預付款項及其他應收款項(附註14)		
SLB Chengdu	13	—
新疆鵬安	479	—
SLB Tech	1,982	—
華油惠博普	343,000	—
	345,474	—
預提費用及其他應付款項		
SLB FZE	6,947	16,473
北重	—	519
華油惠博普(附註21)	715,453	—
	722,400	16,992

與關連人士的結餘均為無抵押、不計息且無固定償還期限，惟應付華油惠博普的款項除外。

合併財務報表附註

截至二零一六年十二月三十一日止年度
(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

35. 關聯人士交易(續)

(d) 高級管理層薪酬

	截至十二月三十一日止年度	
	二零一六年	二零一五年
薪金及其他短期僱員福利	16,641	15,757
養老金	471	520
以股份支付的款項	4,579	7,350
	21,691	23,627

36. 報告期後事項

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

於二零一七年二月，本集團與 Liu Dong 先生及四川安正教育諮詢服務有限公司(均為獨立人士)訂立協議，據此，本集團將轉讓其於本集團全資附屬公司安東新材料(遂寧)有限公司的全部股權，連同現金人民幣 37,360,000 元及放棄長期租賃預付款項人民幣 46,000,000 元，以交換遂寧市安正投資有限公司的 80% 股權(「交易」)。遂寧市安正投資有限公司是四川安正教育諮詢服務有限公司的全資子公司。至此財務資料經批准發行之日時，交易尚未完成。

合併財務報表附註

截至二零一六年十二月三十一日止年度
(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

37. 本公司的資產負債表及儲備變動

	於十二月三十一日	
	二零一六年	二零一五年
資產		
非流動資產		
無形資產	—	661
於附屬公司投資	5,147,843	5,062,028
	5,147,843	5,062,689
流動資產		
應收貿易賬款及應收票據	50,833	47,582
預付款項及其他應收款項	1,372	604
受限制銀行存款	—	166
現金及現金等價物	49,957	5,827
	102,162	54,179
資產總計	5,250,005	5,116,868
權益和負債		
權益		
股本	226,578	207,629
其他儲備 (a)	2,850,555	2,903,791
權益總計	3,077,133	3,111,420
負債		
非流動負債		
長期債券	1,694,940	1,584,635
流動負債		
預提費用及其他應付款項	477,932	420,813
	477,932	420,813
負債總計	2,172,872	2,005,448
權益及負債總計	5,250,005	5,116,868

董事會於二零一七年三月二十七日批准本公司的資產負債表並代表其簽署。

董事會主席
羅林

執行董事
皮至峰

合併財務報表附註

截至二零一六年十二月三十一日止年度

(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

37. 本公司的資產負債表及儲備變動(續)

(a) 本公司的儲備變動

	股份溢價	資本儲備	累計虧損	總額
於二零一五年一月一日	448,921	2,979,069	(343,745)	3,084,245
年度虧損	—	—	(203,645)	(203,645)
購股權計劃	—	14,571	—	14,571
已行使購股權	11,982	(3,362)	—	8,620
於二零一五年十二月三十一日	460,903	2,990,278	(547,390)	2,903,791
於二零一六年一月一日	460,903	2,990,278	(547,390)	2,903,791
年度虧損	—	—	(242,380)	(242,380)
購股權計劃	—	15,431	—	15,431
發行普通股	175,835	—	—	175,835
購回及註銷股份	(2,122)	—	—	(2,122)
於二零一六年十二月三十一日	634,616	3,005,709	(789,770)	2,850,555

合併財務報表附註

截至二零一六年十二月三十一日止年度
(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

38. 董事的利益和權益(續)

(a) 董事及主要行政人員的酬金(續)

截至二零一五年十二月三十一日止年度：

姓名	袍金	薪金	酌情獎金	房屋津貼	金錢價值 (i)	就管理本公司或其附屬公司企業的事務			總計
						就接納擔任董事一職而應收的酬金	提供其他董事服務而支付或應收的酬金	其他福利的估計	
執行董事									
羅林先生	—	1,518	10	—	74	—	—	—	1,602
皮至峰先生	—	1,598	10	—	85	—	—	—	1,693
吳迪先生	—	912	—	—	102	—	—	—	1,014
劉恩龍先生	—	385	—	—	17	—	—	—	402
獨立非執行董事									
張永一先生 (iii)	433	—	—	—	—	—	—	—	433
朱小平先生 (iii)	433	—	—	—	—	—	—	—	433
王明才先生 (iii)	433	—	—	—	—	—	—	—	433

附註：

- (i) 其他福利包括養老保險金、住房補貼和其他保險金。
- (ii) John William Chisholm 先生於二零一六年十一月二日獲委任為非執行董事。
- (iii) 截至二零一六年十二月三十一日止年度向三名獨立非執行董事授出總計 2,700,000 份購股權(二零一五年：1,440,000 份購股權)，而截至二零一六年十二月三十一日止年度於合併利潤表確認的總開支為人民幣 1,712,000 元(二零一五年十二月三十一日：人民幣 1,117,000 元)，其並無載入此概要中。

合併財務報表附註

截至二零一六年十二月三十一日止年度
(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

38. 董事的利益和權益(續)

(b) 董事退休福利

截至二零一六年十二月三十一日止年度，並無向董事派付或作出(直接或間接)由本集團運營的退休福利亦無就董事職務或有關本公司或其附屬公司之事務管理的其他服務向董事應付的退休福利(二零一五年：零)。

(c) 董事終止福利

截至二零一六年十二月三十一日止年度，並無就董事服務終止向董事派付或作出(直接或間接)任何款項或福利，董事亦無應收款項或福利；亦無任何應付款(二零一五年：零)。

(d) 因董事服務向協力廠商提供的代價

截至二零一六年十二月三十一日止年度，並無因董事服務向協力廠商提供代價，協力廠商亦無應收代價(二零一五年：零)。

(e) 關於以董事、受控制法人團體及與該等董事有關聯之實體為受益人的貸款、準貸款及其他

並無關於以董事、受控制法人團體及關聯實體為受益人的貸款、準貸款及其他交易(二零一五年：零)。

(f) 董事於交易、安排或合約之重大權益

截至本年度末或於年內任何時間，本公司並無訂立任何與本集團業務有關且本公司董事擁有重大權益(無論直接或間接)的重大交易、安排及合約(二零一五年：零)。