

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)



年報 2015



目錄

公司介紹	2
財務概覽	6
財務摘要	8
董事會主席報告	10
公司資料	12
管理層討論與分析	14
董事會報告	30
董事與高級管理層履歷	46
企業管治報告	49
僱員關係	60
獨立核數師報告	61
合併資產負債表	63
合併利潤表	65
合併綜合收益表	66
合併權益變動表	67
合併現金流量表	68
合併財務報表附註	69



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。

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：

公司業務介紹

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

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

鑽井工具租賃及技術服務

提供鑽具工具租賃、修復與防磨、管材加工製造及倉儲技術服務。

鑽機服務

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

油田環保技術

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

石油生產設施檢測及評價技術

擁有儀器「檢測與校準國家實驗室(CNAS)」資質，獲得中國無損檢測協會和美國無損檢測資質，採用國際標準對石油生產設施、儀器和儀表等開展現場檢測服務，服務行業涵蓋石油化工、製藥、機械製造和電子行業。公司還擁有氣密封檢測技

術，注重對天然氣井中油套管絲扣連接密封性進行井口在線檢測，解決了氣密封洩露的難題。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。

公司業務介紹

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。

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

提供開展油水氣非常規、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

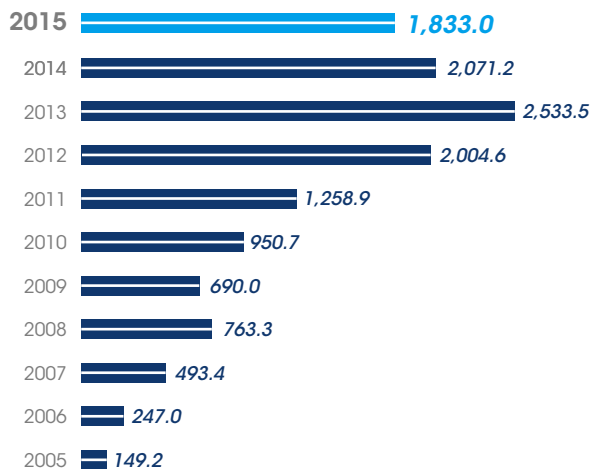
以特殊扣螺紋為核心的特色油套管技術服務；國內外知名的石油專用管供應商。

財務概覽

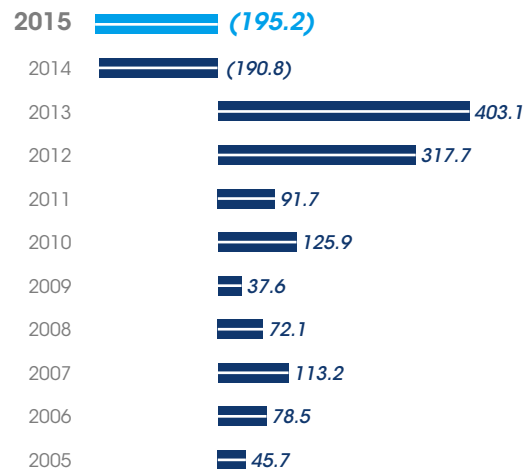
簡明合併利潤表

人民幣千元	截至十二月三十一日止年度				
	二零一一年	二零一二年	二零一三年	二零一四年	二零一五年
收入	1,258,909	2,004,583	2,533,536	2,071,205	1,833,006
其他(虧損)/收益·淨額	2,155	10,646	19,950	(1,839)	20,689
經營成本	(1,086,209)	(1,617,250)	(1,981,130)	(2,031,392)	(1,761,221)
經營利潤	174,855	397,979	572,356	37,974	92,474
財務費用·淨額	(16,094)	(30,610)	(72,678)	(178,464)	(254,770)
除所得稅前(虧損)/利潤	112,517	367,369	489,977	(159,550)	(163,338)
本年度(虧損)/利潤	91,668	317,705	403,138	(190,805)	(195,248)
以下各項應佔利潤/虧損(虧損):					
本公司權益持有人	77,344	302,579	382,568	(198,213)	(194,731)
非控制性權益	14,324	15,126	20,570	7,408	(517)
股息	35,700	97,600	119,953	—	—
本年歸屬於本公司權益持有人的 每股(虧損)/盈利 (以每股人民幣表示)					
基本	0.0369	0.1430	0.1779	(0.0902)	(0.0878)
攤薄	0.0365	0.1402	0.1733	(0.0902)	(0.0878)

收入 (人民幣百萬元)



本年度(虧損)/利潤 (人民幣百萬元)



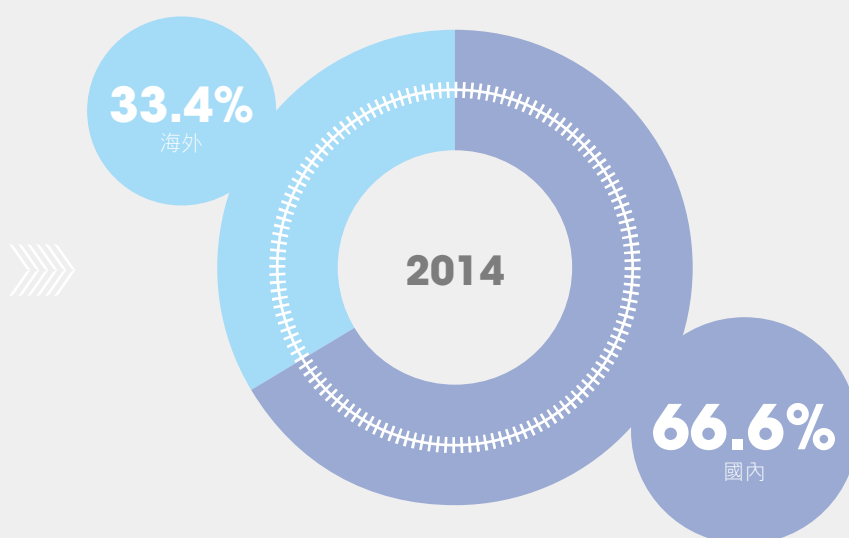
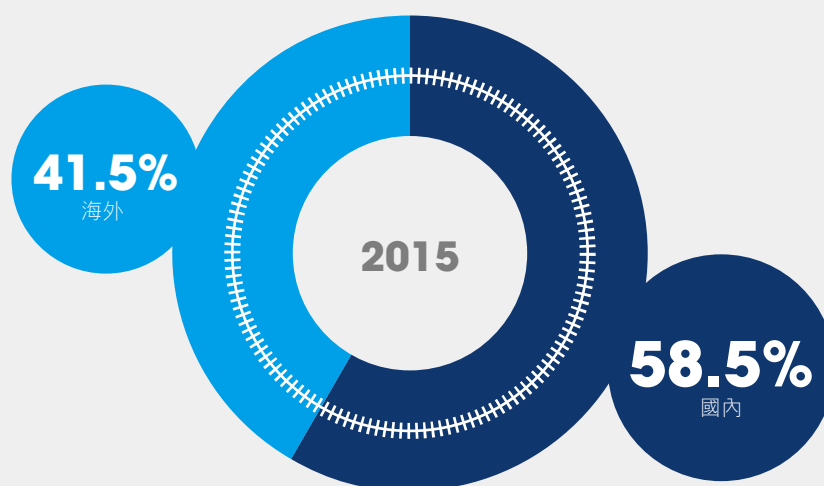
財務概覽

簡明合併資產負債表

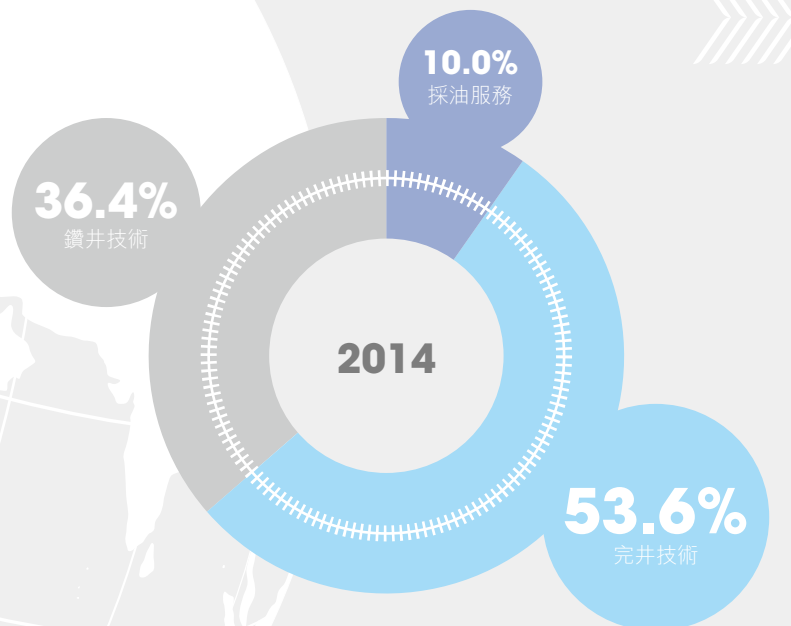
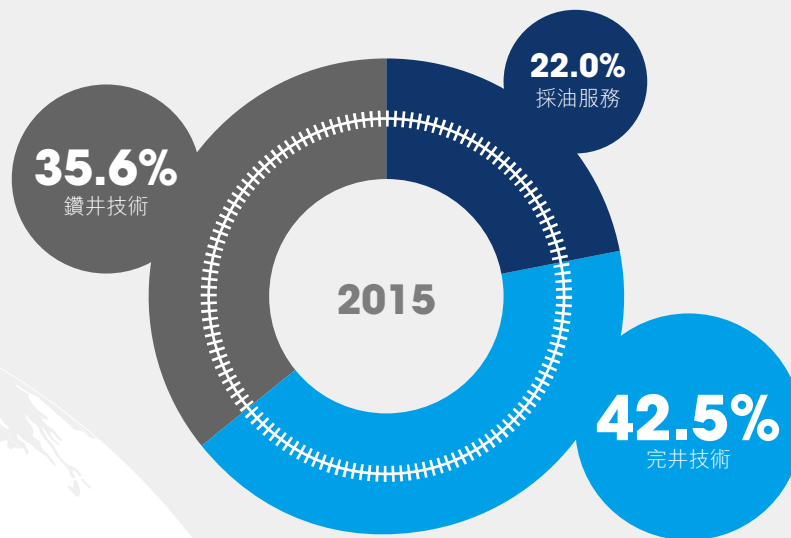
人民幣千元	於十二月三十一日				
	二零一一年	二零一二年	二零一三年	二零一四年	二零一五年
資產					
非流動資產	956,922	1,378,551	2,100,954	2,934,952	3,063,576
流動資產	1,540,698	2,214,283	3,866,898	3,556,215	3,119,584
資產總計	2,497,620	3,592,834	5,967,852	6,491,167	6,183,160
負債					
非流動負債	15,804	303,286	1,984,305	1,700,487	1,589,010
流動負債	741,719	1,208,594	1,608,250	2,641,924	2,634,538
負債總計	757,523	1,511,880	3,592,555	4,342,411	4,223,548
權益及負債總計	2,497,620	3,592,834	5,967,852	6,491,167	6,183,160
流動資產淨值	798,979	1,005,689	2,258,648	914,291	485,046
資產總額減流動負債	1,755,901	2,384,240	4,359,602	3,849,243	3,548,622

財務摘要

收入按地區劃分



收入按產業集群劃分



董事會主席報告

尊敬的股東：

二零一五年，國際油價繼續大幅下跌，全球油氣行業面臨的市場環境更加嚴峻和複雜，面對極具挑戰的市場變化，我們迅速採取相應調整，雖受市場影響收入依舊下滑，但下滑幅度收窄，好於同業平均水平，集團在訂單方面取得新的突破，在手訂單充足；海外市場於年內逆勢增長，新增訂單創歷史新高，收入佔比進一步擴大，伊拉克市場表現尤為突出；業務結構調整頗見成效，來自油公司相對穩定的運營支出部分的採油業務增長明顯，減少了油公司資本開支降低的影響；同時，本集團的成本管控繼續進行，業務盈利能力得到提升；資金管理能力提高，實現了正的經營性現金流。

回顧

國內，持續下跌的油價和氣價給油公司帶來巨大的生產經營壓力，上游勘探開發的資本支出進一步減少，導致市場低迷，市場保護加強。海外，不斷走低的原油價格，給各產油國都造成了巨大壓力，各大油公司紛紛削減資本開支以應對行業寒冬，部分作業項目延期執行。與此同時，具有相對成本優勢的中東市場勘探開發活動依然相對活躍。

針對嚴峻的市場環境，我們迅速採取應對措施。重點發展海外市場，在海外推行「中國公司佔優勢地區全球覆蓋」的市場戰略，搶佔市場份額，海外市場新增訂單和收入均大幅增加。在中東市場，突破跟隨戰略，從中國油公司市場成功進入到國際油公司市場，連續獲得大型長期服務訂單；中亞非市場，重點發展在埃塞俄比亞，參與到中國投資者的天然氣項目，為其提供技術服務；在美洲，儘管市場下滑，但通過自主優勢工具不斷拓寬客戶面，訂單保持穩定。在國內，受到市場整體萎縮的影響，新增訂單和收入均有所下降，但同時，國內非常規資源開發速度加快，我們的非常規資源開發特色技術進入市場，減緩了國內整體市場下滑帶來的影響。業務方面，我們主動調整業務重心，年內將集團的業務集群做了重新整合和劃分，更加關注圍繞油公司相對穩定的

董事會主席報告

運營支出部分的業務，將油田持續運營所需的採油業務單獨作為一個產業集群重點發展和管理。成本管控方面，我們進一步全面控制原材料成本、銷售費用、管理費用，有效提高了低油價市場環境下本集團業務的盈利能力。資金管理方面，面對嚴峻的市場形勢，我們完善了應收賬款的管理機制，全面加強應收賬款的回收，同時嚴格控制各項支出，資金管理效率得到提高。

展望

展望二零一六年，國際油價仍然在低位徘徊，油公司的大量項目預計將隨油價的復甦逐步啟動。海外的國家石油公司和國際石油公司迫切需要降低成本，中國服務公司在優勢市場將逐步取代國際服務公司的市場份額；中國「一帶一路」政策的實施將推動中國資本增加對沿線國家的油氣資源的投入；國內，中國本土的天然氣開發仍然需要快速進行，且國企改革將帶來新的市場機會。

二零一六年，我們的在手訂單已經達到歷史最高水平，為恢復性增長提供保障。市場方面，繼續加速海外優勢市場的發展，重點突破海外當地國家油公司和國際油公司項目以及中國投資者到海外油田投資的項目。同時，穩定國內市場份額，保持國內高端市場的市場地位。產品方面，堅持「輕資產」戰略，嚴格控制投資規模，減少資本開支；通過調配國內資產到海外市場，提高產能利用率；通過技術創新，提高業務盈利能力。管理方面，繼續全面降低人力成本，材料成本及運營支出費用，優化成本結構，休眠高成本低盈利的產品線，大力發展盈利能力強的產品線，同時，隨著我們新上線的SAP系統上線使用，將對每一個項目實施精細化管理，提升效益。財務方面，進一步提升資金管理效率，以現金的佔用規模和時間為項目取捨的關鍵決策依據，加大對運營資本的管理，降低運營資本的佔用。

二零一六年，安東石油仍然面臨嚴峻形勢和挑戰，但是，我們將不畏困難，主動調整，在行業低點環境下利用業已建成的市場佈局優勢和全面覆蓋的產品線優勢，實現恢復性增長。

致謝

本人謹代表董事會向所有客戶、員工、合作夥伴及股東致以衷心的感謝，有賴你們長久的信任和支持，我們才能在行業的寒冬中屹然挺立，並不斷積蓄力量。二零一六年，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

二零一六年三月二十八日

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)

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, Uglan 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

公司資料

香港股份過戶登記分處

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

核數師

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：

盛德法律事務所

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
中國農業銀行

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

二零一五年，全球經濟復甦緩慢，增長乏力，主要產油國拒絕減產致使供需關係的失衡進一步擴大，國際油價繼續大幅下跌，全球油氣行業面臨的市場環境更加嚴峻和複雜。

國內市場形勢嚴峻，市場化改革推進緩慢

二零一五年，中國能源需求增長進一步放緩。國內，持續下跌的油價和氣價給油公司帶來巨大的生產經營壓力，上游勘探開發的資本支出進一步減少，導致市場低迷，市場保護加強。在整體產能過剩的市場環境下，國內的業務競爭全面加劇，整體作業價格持續走低，市場形勢十分嚴峻。但與此同時，油公司為提升採收率，進一步減低成本，對利用「非常規」油氣田開發技術開發老油田及傳統油氣資源的需求進一步增加，開始在國內推行用非常規技術開發緻密油的先導性項目，此外，西南頁岩氣開發依然持續推進，「非常規」技術應用的市場機會不斷增加，依靠先進技術和低成本贏得市場的競爭格局十分明顯。

國際油價持續探底，新市場機會不斷呈現

海外，國際油價繼續大幅下跌，北海布倫特原油現貨交易價格年內一度跌至二零零八年金融危機以來新低。不斷走低的價格，給各產油國都造成了巨大壓力，各大油公司紛紛削減資本開支以應對行業寒冬，部分作業項目延期執行。與此同時，具有相對成本優勢的中東市場勘探開發活動依然相對活躍。隨著各大油公司對於項目開發成本要求的進一步提高，中國背景的油服公司開始展現競爭力，在局部市場已經出現替代國際油服公司的趨勢。

業務表現

二零一五年，面對極具挑戰的市場變化，本集團迅速採取相應調整。在市場方面，利用中東地區OPEC國家增加原油產量的需求以及全球油公司在低油價高壓下更加關注成本的需求，重點發展海外市場，推行「中國公司佔優勢地區全球覆蓋」的市場戰略，加強市場投入。憑藉多年積攢的優秀作業紀錄及良好的品牌優勢，加速佔領在中國公司具有競爭優勢的地區的市場份額，推進國際收入的持續增長；在國內，堅持「天然氣」及「非常規」戰略，充分利用技術優勢，搶抓市場機遇，持續保持國內市場佔有率。產品結構方面，因油公司持續縮減資本開支，使本集團鑽井、完井等產業受到較大影響。隨著市場形勢的變化，本集團主動調整，年內將本集團的業務集群做了重新整合和劃分，更加關注圍繞油公司相對穩定的運營支出部分的業務，將採油業務單獨作為一個產業集群重點發展和管理。成本管控方面，本集團於二零一四年前提前所做的人才儲備在當前的市場

管理層討論與分析

環境下為本集團帶來了巨大的人力成本壓力，本年度，本集團大力度進行人員的優化及精簡，優化組織架構，提升管理效率。同時，本集團進一步全面控制原材料成本、銷售費用、管理費用，提升本集團在低油價市場環境下業務的盈利能力；資本開支方面，本集團不再新增重大資本開支，資本支出主要圍繞輕資產產品線的技術完善以及對以往投資的支付；資金管理方面，面對嚴峻的市場形勢，本集團完善應收賬款的管理機制，全面加強應收賬款的回收，同時以收定支，嚴控各項支出，提升資金管理效率。

截止二零一五年底，本集團以上積極調整成效顯著。市場方面，海外市場訂單增長迅猛，截至年底，全年新增海外訂單共計人民幣1,901.8百萬元，較去年同期增加人民幣635.0百萬元；產品方面，圍繞油公司運營開支的採油業務訂單及收入均大幅上升，二零一五年，本集團採油業務收入佔本集團總收入21.9%，相比二零一四年增長94.6%；成本管控方面，年內本集團已共計完成約40%的人員優化精簡，預計將可為二零一六年的該等人力支出節省約人民幣150.0百萬元，成本負擔大大減輕；資本開支方面，集團二零一五年資本開支共計人民幣

209.8百萬元，相較去年同期減少人民幣357.8百萬元，主要為支付以往投資的應付款項；資金管理方面，本集團全年收回應收賬款人民幣2,079.5百萬元，較去年同期增加應收賬款回收人民幣142.5百萬元，同時經營性淨現金流為人民幣157.4百萬元，較去年同期大幅增加人民幣777.3百萬元。

截至二零一五年十二月三十一日止年度，本集團總收入為人民幣1,833.0百萬元，較二零一四年同期下降人民幣238.2百萬元，降幅為11.5%。面對嚴峻的市場環境，本集團已經穩住收入下滑的趨勢，降幅較二零一四年的18.2%收窄。

截至二零一五年十二月三十一日止年度，本集團的經營利潤為人民幣92.5百萬元，較二零一四年的人民幣38.0百萬元增加人民幣54.5百萬元，增幅為143.4%。本集團業務的盈利能力已在年內得到大幅提升。

截至二零一五年十二月三十一日止年度，本集團淨虧損為人民幣195.2百萬元，較二零一四年的人民幣190.8百萬元增加虧損人民幣4.4百萬元，增幅為2.3%。本公司權益持有人應佔虧損為人民幣194.7百萬元，較二零一四年的人民幣198.2百萬元減少虧損人民幣3.5百萬元，降幅為1.8%。歸屬本公司權益持有人的淨利率為-10.6%，較二零一四年的-9.6%下降1.0個百分點。本集團的盈利能力主要受到財務因素影響，本年度的虧損微增主要是由於本集團於二零一三年發行的美元債券在本年度增加匯兌損失所致。

資金管理方面，截止二零一五年十二月三十一日，本集團收回應收賬款約人民幣2,079.5百萬元，與去年同期相比，多收回應收賬款人民幣142.5百萬元，應收賬款平均周轉天數為248天，與去年同期相比上升20天；存貨平均周轉天數222天，與去年同期相比上升64天；應付賬款平均周轉天數155天，比去年同期上升2天。經營性淨現金流為人民幣157.4百萬元，較去年同期的人民幣-619.9大幅上升人民幣777.3百萬元，資金管理水平得到大幅改善。

穩定市場份額。全年，海外市場新增訂單1,901.8百萬元，較去年同期的人民幣1,266.8百萬元增加635.0百萬元，增幅為50.1%，收入為人民幣760.9百萬元，較二零一四年的人民幣692.6百萬元上升人民幣68.3百萬元，增幅為9.9%，海外市場收入佔本集團總收入比例已達41.5%；國內市場新增訂單人民幣1,166.8百萬元，較去年同期的人民幣1,321.8百萬元下降155.0百萬元，降幅為11.7%，收入為人民幣1,072.1百萬元，較去年同期的人民幣1,378.6百萬元下降人民幣306.5百萬元，降幅為22.2%，國內市場收入佔集團總收入比例為58.5%。

地域市場分析

二零一五年，海外市場增長迅速，收入比例繼續上升，新增訂單達到歷史高點；國內市場，重點發揮「非常規」技術優勢，

國內及海外新增訂單比較

				各市場新增訂單比例	
	二零一五年 (人民幣百萬元)	二零一四年 (人民幣百萬元)	變幅 (%)	二零一五年	二零一四年
國內	1,166.8	1,321.8	-11.7%	38.0%	51.1%
海外	1,901.8	1,266.8	50.1%	62.0%	48.9%
合計	3,068.6	2,588.6	18.5%	100%	100%

國內及海外市場收入比較

				各市場佔總收入比例	
	二零一五年 (人民幣百萬元)	二零一四年 (人民幣百萬元)	變幅 (%)	二零一五年	二零一四年
國內	1,072.1	1,378.6	-22.2%	58.5%	66.6%
海外	760.9	692.6	9.9%	41.5%	33.4%
合計	1,833.0	2,071.2	-11.5%	100%	100%

管理層討論與分析

國內市場收入分析

	二零一五年 (人民幣百萬元)	二零一四年 (人民幣百萬元)	變幅 (%)	各地區佔國內收入比例	
				二零一五年	二零一四年
中國西北	514.7	597.7	-13.9%	48.0%	43.4%
中國華北	318.1	552.8	-42.5%	29.7%	40.1%
中國西南	204.2	89.4	128.4%	19.0%	6.5%
中國東北及其他所有中國市場	35.1	138.7	-74.7%	3.3%	10.0%
合計	1,072.1	1,378.6	-22.2%	100.0%	100.0%

海外市場收入分析

	二零一五年 (人民幣百萬元)	二零一四年 (人民幣百萬元)	變幅 (%)	各地區佔海外收入比例	
				二零一五年	二零一四年
中東	556.6	498.5	11.7%	73.2%	72.0%
美洲	67.2	90.0	-25.3%	8.8%	13.0%
中亞非洲	137.1	104.1	31.7%	18.0%	15.0%
合計	760.9	692.6	9.9%	100.0%	100.0%

國內市場

二零一五年，國內經濟增速放緩，油價持續下跌，國內主要油公司繼續削減上游資本開支，部分區域項目延遲執行。同時，由於市場整體的產能利用率較低，在常規服務上，國有企業的市場保護加強，為本集團年內的項目經營帶來很大挑戰。面對市場形勢的變化，本集團積極調整，充分利用自身的技術優勢，抓住國有油公司利用非常規技術方法開發老油田的市場機

會，多次中標客戶利用非常規技術開發緻密油氣項目的訂單，服務區域涵蓋東部及西部油田。同時，本集團充分發揮作為中國最佳民營工程技術合作夥伴的品牌優勢，抓住國有油公司進行市場化改革的機會，推進與國有油公司的更深層次合作。本年度，本集團在西北市場再次中標此類項目，確立了本集團作為國有油公司深化市場改革的長期合作夥伴地位。該類項目的成功運營，將幫助公司在當前環境下保持市場領先地位，並在市場全面復甦時搶佔先機。

國內市場的主要業務發展

- 西北地區，本集團多次中標緻密油氣開發項目，於二零一五年承接的老油田改革項目修井業務服務質量獲得客戶讚譽，並且得以再次中標，服務期限延至三年。本集團與國有油公司在市場改革類項目上的長期合作夥伴地位得以鞏固。但受到該地區客戶整體投資縮減，同業公司競爭加劇，整體工作量的下滑和服務價格的下降使得二零一五年收入相比二零一四年收入有所下降。
- 華北地區，鄂爾多斯盆地市場在二零一五年受到新環保法的影響，上半年該區域整體油田服務業務推進遲緩，本集團已簽合同的項目施工也受到影響，設備利用率降低，二零一五年下半年，該區域工作量逐步回升，但全年整體收入相比較二零一四年仍有較大幅度下滑。
- 西南地區，受益於四川盆地頁岩氣開發進度的推進，本集團憑借非常規技術優勢全面進入市場，壓裂泵送服務、連續油管服務及定向井服務獲得連續服務工作量。同時，本集團新拓展的壓裂支撐劑產品銷售獲得突破，油田環保服務穩步增長。二零一五年，西南地區收入相較二零一四年大幅上升。

- 東部區域，二零一五年整體市場萎縮，工作量下滑。本集團通過新市場開發，在大慶油田、吉林油田以及山西煤層氣市場獲得突破，定向井服務及壓裂服務成功推進。

海外市場

二零一五年，全球持續低迷的油價給油公司帶來巨大壓力，油公司迫切需要降低生產成本，開始尋求服務優質、價格具有競爭優勢的中國合作夥伴。本集團憑借海外市場多年作業經驗、良好的QHSE(質量、健康、安全、環保)管理水準、優秀的品牌優勢，大力推進客戶面及市場的拓展，已全面突破此前的「跟隨」戰略，正全力推進在中國公司具有優勢的地區全球市場全面覆蓋，加速替代國際油田服務公司的市場份額。本集團全年海外收入佔集團總收入的比例繼續攀升，同時海外訂單於年末達到人民幣1,901.8百萬元，達到歷史最高水平。

管理層討論與分析

海外市場的主要業務發展

- 中東地區，受惠於較低的勘探開發成本，中東地區全年油氣開發活動持續活躍。主要產油國均致力於增加產量提升市場份額，本集團的海外重點市場伊拉克市場油田服務需求旺盛。面對油價下跌的壓力，油公司需要持續降低開發成本，提升效益，使得本集團在該區域市場的綜合競爭優勢得以凸顯。二零一五年，本集團在伊拉克市場與國際油公司開展規模化合作，連續獲得大額長期訂單；伊朗市場，本集團正積極尋求市場全面解禁後客戶恢復油氣產量帶來的新的市場機會。
- 美洲地區，在整體市場大幅萎縮的情況下，本集團的市場及新客戶開發繼續積極推進，自主優勢產品開始實現規模化發展。
- 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，作為中國投資開發海外油田的技術支持者，跟隨中國投資者進入新市場，在埃塞俄比亞提供鑽井液、固井等服務。二零一五年該區域收入取得大幅增長。



產業分析

二零一五年，隨著市場形勢的變化，為進一步優化產業結構，提高各業務模塊的綜合實力及作業組織、管理效率，實現產業之間更好的協同發展並降低成本，本集團對原有的業務集群及各產品線進行了重新整合。調整完成後，本集團業務劃分為鑽井、完井及採油三大技術集群。

集群調整的主要變化：

1. 此前歸屬井下作業集群的採油業務現在單獨作為一個採油技術集群來重點發展和管理，除原有的採油運行管理服務及採油生產作業服務外，原管材集群的油套管技術及防腐服務納入採油技術集群業務；
2. 取消井下作業集群，除氣密封檢測業務劃入鑽井技術集群外，原井下作業集群的其他產品線全部併入完井技術集群；
3. 取消此前一直作為本集團輔業單獨管理的管材服務集群，將原管材服務集群的檢測與評價及鑽具租賃業務劃入鑽井技術集群，油套管及防腐業務劃入採油技術集群。

調整前後各集群產品線劃分對比列示如下：

按現有集群劃分		按原有集群劃分	
鑽井技術服務集群	油氣田開發一體化服務	鑽井技術服務集群	一體化模塊： 油藏產量管理服務 IPM工程項目管理服務
	一體化鑽井服務		一體化鑽井服務
	定向鑽井服務		定向鑽井服務
	鑽井液服務		鑽井液服務
	鑽機服務		鑽機服務
	油田環保技術		油田環保技術
	鑽具租賃及服務		管材服務集群
	石油生產設施檢測及評價技術	檢測評價服務	
完井技術服務集群	壓裂泵送服務	井下作業集群	氣密封
	連續油管技術		壓裂泵送服務
	壓裂／酸化及化學材料		連續油管技術
	壓裂支撐劑		井下作業化學材料
	完井集成服務		增產作業技術
		完井服務集群	完井工具服務
一體化完井服務			
防砂控水服務			
採油技術服務集群	採油運行管理服務	井下作業集群	採油運行管理服務
	採油生產作業服務		採油生產作業服務
	油套管及防腐服務	管材服務集群	油套管及防腐服務

管理層討論與分析

二零一五年本集團產業集群業務表現

二零一五年，國內國際市場形勢嚴峻，本集團各產業集群均受到不同程度影響。面對嚴峻形勢，本集團嚴格控制資本支出，著力強化各產品線已有技術服務能力，推廣和應用新技術，繼續發展輕資產產品線。得益於過去對採油業務的投入，本集團採油模塊業務在本年度繼續強勢增長，在國內，與國有油公司合作的改革類項目獨立承接的大型採油服務項目獲得客戶好評，在海外，中東及非洲新市場都取得突破，連續獲得新增訂單。在當前低油價形勢下，採油業務作為長期穩定的收入來源，對本集團改善收入結構和提高盈利能力提供了強力支持。該模塊業務當前已作為本集團單獨的產業集群重點管理。

源，對本集團改善收入結構和提高盈利能力提供了強力支持。該模塊業務當前已作為本集團單獨的產業集群重點管理。

二零一五年，本集團鑽井技術服務集群收入為人民幣652.0百萬元；完井技術服務集群收入為人民幣778.4百萬元；採油技術服務集群收入為人民幣402.6百萬元。在集群收入佔本集團二零一五年收入比例方面，完井技術服務集群佔比最高，佔本集團二零一五年收入42.5%，其次是鑽井技術服務集群，佔本集團二零一五年收入35.6%；採油技術服務集群，佔本集團二零一五年收入21.9%。

產業集群佔收入分析

	二零一五年		變幅 (%)	佔總收入比例	
	(人民幣百萬元)	二零一四年 (人民幣百萬元)		二零一五年	二零一四年
鑽井技術集群	652.0	753.6	-13.5%	35.6%	36.4%
完井技術集群	778.4	1,110.7	-29.9%	42.5%	53.6%
採油技術集群	402.6	206.9	94.6%	21.9%	10.0%
合計	1,833.0	2,071.2	-11.5%	100%	100%

* 為使投資者清楚瞭解集團各業務線收入趨勢變化，2014年各產品線收入按照新的集群劃分重新匹配

鑽井技術服務集群

二零一五年，本集團鑽井技術服務集群收入為人民幣652.0百萬元，較去年的人民幣753.6百萬元下降13.5%。本集群收入下滑主要由於已簽訂項目的延遲執行以及行業競爭加劇帶來的服務價格下降。

鑽井技術服務集群各產品線收入情況：

- 1) 油氣田開發一體化服務，該產品於二零一五年未錄得收入，二零一四年收入為人民幣61.1百萬元；
- 2) 一體化鑽井服務。二零一五年，一體化鑽井服務錄得收入為人民幣145.0百萬元，較去年同期的人民幣131.1百萬元上升10.6%；
- 3) 定向鑽井服務。二零一五年，定向鑽井服務錄得收入為人民幣116.6百萬元，較去年同期的人民幣193.6百萬元下降39.8%；

- 4) 鑽井液服務。二零一五年，鑽井液服務錄得收入為人民幣123.9百萬元，較去年同期的人民幣70.6百萬元上升75.5%；
- 5) 鑽井工具租賃及技術服務。二零一五年，本集團將原來的管材服務集群下的鑽井工具租賃及技術服務調整至鑽井技術集群，年內鑽井工具租賃及技術服務錄得收入為人民幣69.2百萬元，較去年同期的人民幣107.9百萬元下降35.9%；
- 6) 鑽機服務。二零一五年，鑽機服務錄得收入為人民幣80.1百萬元，較去年同期的人民幣74.9百萬元上升6.9%；
- 7) 油田環保技術。二零一五年，油田環保技術錄得收入為人民幣29.5百萬元，較去年同期的人民幣1.6百萬元上升人民幣27.9百萬元；
- 8) 石油生產設施檢測及評價技術。二零一五年，本集團整合合同類別業務，合併原井下模塊的氣密封技術服務產品線及原管材模塊的檢測及評價技術服務產品線，全年，石油生產設施檢測技術及評價服務錄得收入為人民幣87.7百萬元，較去年同期的人民幣112.8百萬元下降22.3%。

鑽井技術集群的EBITDA從去年的人民幣198.1百萬元下降至二零一五年的人民幣184.4百萬元，降幅為6.9%。二零一五年，EBITDA率為28.3%，較去年的26.3%上升2個百分點。

鑽井技術服務集群主要發展

- 二零一五年，一體化鑽井服務收入有所上升。固井服務在埃塞俄比亞市場獲得長期穩定的工作量；國內西北地區新市場，本集團成功完成緻密油先導性項目—鑽井及壓裂總包服務項目，該類項目有進一步擴展的空間；同時，本集團引進垂直鑽井、提速等新技術，形成具有更強綜合解決方案的一體化總包服務能力。

- 定向井技術服務在二零一五年，受到國內市場萎縮以及服務價格下滑的影響，收入下滑嚴重。在國內，東北地區，自主旋轉地質導向服務逐步進入吉林新市場；西南地區，全面進入頁岩氣旋轉地質導向技術服務市場。同時，海外市場保持穩定，伊拉克市場穩中有增。
- 鑽機服務在二零一五年，受新環保法影響，鄂爾多斯市場整體施工延遲，致使全年工作量減少。海外市場的兩台鑽機已經於二零一五年初抵達伊拉克並完成驗收工作，但該項目施工進度延遲，目前仍在等待客戶指示開展作業。
- 鑽井液服務在二零一五年取得新的發展，在行業嚴峻形勢的情況下，不斷擴展新市場，收入和利潤均有上升。國內，塔里木區域，油基泥漿業務穩定，市場份額得到進一步鞏固；西南頁岩氣市場，成功獲得泥漿建站項目資格審核，為未來進入該市場做好準備。海外，在埃塞俄比亞市場，鑽井液服務獲得長期工作量並在本年度獲得持續收入，材料銷售進入伊拉克市場。
- 油田環保業務在二零一五年開始形成規模，本集團針對新環保要求下各油田的服務需求，在鄂爾多斯市場、新疆市場、大慶市場及西南頁岩氣市場均獲得基泥漿鑽屑處理服務，壓裂返排液處理等環保服務項目。通過引進新技術，並自主研發水基泥漿處理技術、返排液、鑽井污水處理設備核心技術，本年度共計有10套設備配套完成並開始施工作業，本集團自主的油田環保工藝體系已形成。

管理層討論與分析

- 檢測及評價業務檢測與評價產品線涵蓋石油鑽井工具檢測、油套管檢測、儀器儀表檢測和校準和在役管線檢測，本集團的檢測與評價業務已成為國內領先的獨立第三方檢測技術服務提供商。二零一五年收入雖然有所下降，盈利能力依然強勁。
- 鑽具租賃產品線受到客戶縮減成本、鑽機動用率下降的影響，工作量下滑較為明顯。

完井技術服務集群

二零一五年，完井技術集群收入為人民幣778.4百萬元，較去年的人民幣1,110.7百萬元下降29.9%。主要由於國內資本開支大幅下降，市場競爭加劇。

完井技術集群包含以下業務：

- 1) 完井集成服務，該業務包含增產作業技術，完井工具服務，一體化完井服務及防砂控水服務。二零一五年，完井集成服務錄得收入為人民幣316.6百萬元，較去年同期的人民幣516.4百萬元下降38.7%；
- 2) 壓裂泵送服務。二零一五年，壓裂泵送服務錄得收入為人民幣147.9百萬元，較去年同期的人民幣148.4百萬元下降0.3%；
- 3) 連續油管服務。二零一五年，連續油管服務錄得收入為人民幣241.8百萬元，較去年同期的人民幣349.2百萬元下降30.8%；
- 4) 壓裂酸化及化學材料技術。二零一五年，壓裂酸化劑化學材料技術服務錄得收入為人民幣9.7百萬元，較去年同期的人民幣19.1百萬元下降49.2%；
- 5) 壓裂支撐劑。二零一五年，壓裂支撐劑銷售錄得收入為人民幣31.1百萬元，較去年同期的人民幣1.1百萬元上升人民幣30.0百萬元；

- 6) 礫石充填服務。該業務來自子公司山東普瑞思德的礫石充填完井技術產品與服務。二零一五年，礫石充填服務錄得收入為人民幣31.3百萬元，較去年同期的人民幣76.5百萬元下降59.1%。

完井技術集群的EBITDA從去年的人民幣375.6百萬元下降到二零一五年的人民幣314.2百萬元，降幅為16.3%。二零一五年，EBITDA率為40.4%，較去年的33.8%上升了6.6個百分點，主要由於本集團自主完井工具的推廣，作業技術的提升以及人員的精簡使得服務成本下降，EBITDA利潤率提升。

完井技術集群主要發展

- 一體化完井服務。國內，新疆地區，全通徑分段酸壓項目工作量及水平井分段改造工作量與二零一四年相當；西南市場，重點推廣微地震裂縫監測項目和自主固井滑套項目；東北市場，微地震裂縫監測項目取得突破。海外市場，伊拉克生產完井服務保持穩步增長。
- 完井工具服務。二零一五年，市場需求萎縮，服務價格降低，但同時低成本價格的工藝和技術更有競爭優勢，本集團天津基地自主化工具生產能力進一步完善。同時，本集團自主裸眼分段壓裂工具在國內各主要市場開始推廣應用，獲得市場好評。
- 壓裂泵送服務產品線受到客戶項目延遲的原因，上半年工作量較少。本集團積極抓住國內頁岩氣、緻密油氣和煤層氣開發機會，減輕了市場下滑的影響。
- 連續油管產品線受制於服務價格下滑，收入下降。
- 壓裂支撐劑生產線於二零一四年六月正式投產，並實現連續穩定運行。由於市場整體需求萎縮，產品銷售未達預期。

採油技術服務集群

二零一五年，採油技術服務集群收入為人民幣402.6百萬元，較去年的人民幣206.9百萬元大幅上升94.6%。二零一五年，本集團大力發展採油業務，在國內西北市場以及海外的伊拉克市場獲得持續高速增長。

採油技術集群包含以下業務：

- 1) 採油運行管理服務。二零一五年，採油運行管理服務錄得收入為人民幣203.3百萬元，較去年同期的人民幣124.6百萬元上升63.2%；
- 2) 採油生產作業服務。二零一五年，採油生產作業服務錄得收入為人民幣107.9百萬元，較去年同期的人民幣19.1百萬元上升464.9%；
- 3) 油套管及防腐技術服務。該產品線為此前管材服務集群的油套管及防腐技術服務。二零一五年，油套管及防腐技術服務錄得收入為人民幣91.4百萬元，較去年同期的人民幣63.2百萬元上升44.6%。

採油技術服務集群的EBITDA從去年的人民幣74.8百萬元增至二零一五年的人民幣156.8百萬元，增幅為109.6%。二零一五年採油技術服務集群的EBITDA率為38.9%，較去年的36.2%上升2.7個百分點。

採油技術服務集群主要發展

- 採油運行管理服務產品線於二零一五年繼續穩步拓展海外業務，增長迅速。在伊拉克市場，穩步執行年度服務合同，同時借助已有項目經驗成功推廣並完成電廠運行項目及其他維護項目，該產品線已形成相當規模，有能力承接更多大型的採油運行維護項目，擁有廣闊發展空間。
- 採油生產作業服務產品線在塔里木區域擁有4支自有修井隊伍，在吐哈市場，管理客戶提供的16台修井設備。本年度，採油生產作業服務工作量飽滿，收入穩定。並得

益於優異的服務質量，該產品線在新疆市場再次獲得三年的服務訂單。同時，本年度，該產品線業務在海外市場取得突破，獲得長期、大額訂單。

- 油套管及防腐技術產品線突破伊拉克市場，整體工作量較去年大幅上升，利潤水平有所提高。

戰略資源配套

二零一五年，針對市場變化，本集團迅速調整戰略，在投資、技術能力建設及人力資源等全方面改變策略，嚴格控制資本開支水平；技術能力建設重點放在各產品線的調整和完善上，加強現有產品線建設與發展，發展輕資產產品線，強調技術創新和引進；大幅度優化精簡人員，人力成本顯著降低。二零一五年，本集團資本開支支出為人民幣209.8百萬元，主要是前期已投資項目的款項支付，較二零一四年的人民幣567.6百萬元下降63.0%。

投資配套建設

二零一五年，本集團無新增重大投資。根據本集團業務發展，在嚴格控制資本開支總量的前提下，投資主要針對新增的優質項目，完善和強化產品線的盈利能力。

主要設備與基地投資

- 在鑽井技術集群方面：完成埃塞俄比亞固井項目的設備配套投資，完成油田環保業務在水基泥漿、油基泥漿廢棄物處理設備的投資；完成定向井儀器部分配件工具的自主化研發配套。
- 在採油服務集群方面：完成了國內兩部修井設備的配套，在國內已有修井設備的基礎上，按照海外修井項目的需要增加了相關的配套投資。

管理層討論與分析

- 在自主的製造能力和基地建設方面，截止本公告日，天津濱海新區完井工具總部基地完成建設並投入使用，新疆輪台新基地完成建設並投入使用。

主要投資併購項目

- 截至二零一五年十二月三十一日止年度，本集團無任何主要投資併購項目。

科研配套

二零一五年上半年，本集團重點根據集團的實際業務需求，結合客戶增產降本的需要，進行相關技術或工具的改進與創新。二零一五年，本集團研發投入49.4百萬元，較去年的人民幣126.8百萬元下降61.0%。

主要科研項目

- 油基鑽井液技術研究與應用
- 自主化定向鑽井工具研究
- 水平井注水泥分段壓裂技術研究
- 自光纖測試技術應用研究
- 可旋轉尾管懸掛器

人力資源配套

人力資源方面，本年度，本集團進行全面優化及精簡人員計劃，同時通過內部調配改善人員結構，至二零一五年十二月三十一日，員工總數減少邁40%，本集團預計將可為二零一六年的該等人力支出節省約人民幣150.0百萬元。

人力資源配套主要發展

- 全面優化和控制人員，更加強調績效考核淘汰機制，員工數量與年初相比減少邁40%；
- 全面優化組織架構，大幅壓縮合併非生產性部門及其崗位，簡化管理流程，提高管理效率；
- 繼續根據需要引進最優秀的應屆畢業生，為未來發展儲備人才；繼續堅持成熟領軍人才的引進；
- 調整薪酬結構，加強薪酬與業績績效之間的關聯度，促進員工與公司休戚與共渡難關。

成本管控主要發展

針對當前艱難的市場形勢，本集團制定了全面的成本管控目標和措施。截止二零一五年十二月三十一日，本集團主要降低以下成本：

- 原材料及技術服務成本：主要通過加強工具與配件自主化、國產化；通過規模化採購降低成本；加強項目經營，精細化施工，降低材料及服務損耗等。
- 人力成本：請見人力資源配套主要發展章節。
- 日常運營成本：加強招標與結算審核，大幅裁撤後勤支持部門。
- 財務費用：「開源節流」，加大應收賬款回款力度，本年度本集團通過自有資金償還了部分中期票據；加強資金管理，「以收定支」保證現金流安全，開展多渠道融資。

展望

展望二零一六年，市場總體形勢依然十分嚴峻。國際油價雖已展示出回升的態勢，但是依然面臨不確定性，油田服務行業產能過剩的局面預計仍將持續。主要產油國在市場份額爭奪持續博弈的過程中，成本將成為油公司最為關注的競爭因素，全球油服公司如何主動調整自身戰略，通過管理及技術創新、資產及人員優化配置，增強企業的市場競爭力和抗風險能力以適應市場的變革，成為了最重要的命題。

市場方面，二零一六年，本集團將堅持「全球化」發展戰略，重點及優先發展海外市場，使海外收入達到或接近二零一六年總收入的一半。市場形勢來看，長期的低油價已使大多數產油國的開發活動難以為繼，與此同時，各產油國在爭奪市場份額上仍將在繼續博弈。國際油公司在面對全球油價低迷的挑戰時，更加注重降低成本、提高競爭力，而中國公司的性價比、快速反應等優勢則更加突出，已逐漸成為國際客戶的首選合作夥伴。目前，在中東兩伊地區和南美等國已經出現了中國公司加速替代國際公司的潮流，本集團在中國民營服務公司中，有明顯的品牌和技術優勢，擁有多年優秀作業記錄，優異的「QHSE」（質量、健康、安全、環保）管理水平，競爭優勢非常明顯。另一方面，中國推動「一帶一路」戰略，以金融資本開路，旨在獲取中國發展所需的資源並帶動國內產能輸出。在低油價形勢下，更多中國公司「走出去」投資海外油田，給中國公司帶來大型總包項目的機會，本集團的市場佈局與「一帶一路」國家戰略高度契合，產品進入「一帶一路」規劃下的中東、中亞、非洲、南美等20多個國家，本集團將會繼續開發新的市場機會，保持國際訂單高速增長。

國內市場，行業調整依然在進行，油公司將會繼續控制資本開支，市場競爭加劇，市場環境依舊嚴峻。本集團將會繼續堅持「天然氣」及「非常規」戰略，積極應對巨大的行業挑戰，繼續鞏固及進一步加強本集團在中國民營油田服務市場的「龍頭」地位。同時，本集團認為國內市場機會依舊可期。一方面，新形勢下，市場全面推行非常規技術及方法以求為客戶降低成本、提高效益，導致與非常規相關的油田技術服務需求擴大。本集團在成本和技術上的相對優勢和一體化服務模式優勢也將幫助本集團獲得穩定發展，在緻密氣、緻密油、頁岩氣等非常規油氣資源開採方面的成功經驗也將幫助本集團穩定市場地位。另一方面，中共中央國務院在二零一五年對國有企業改革工作進行了總體部署，提出要「切實破除體制機制障礙，完善現代企業制度和國有資產管理體制」，在此背景下，中國國有油公司全面深化改革、降本增效，剝離油田服務性非核心業務將是大勢所趨，這必將為具有優秀品牌的中國民營企業帶來發展機遇。本集團此前在西北市場與油公司合作的採油生產服務先導性實驗項目獲得成功，進一步獲得未來三年的連續工作量。本集團預計，二零一六年，承借國有油公司進一步推進和深化改革的東風，以及憑借此前試驗性項目的成功運行，國企改革項目將給集團帶來更大的跨越式增長機會。

產品方面，本集團將堅持「輕資產」發展戰略，提高設備利用率，集中力量加強自主技術能力建設，提升自主技術和工具收入比例，全面降低成本，提高產品和技術的盈利能力。同時，繼續優化產業結構，繼續大力發展採油業務。推動新技術和特色技術的建設和引進，更加緊密的將技術推廣與區域技術需要相結合，讓優勢技術效益最大化。

管理層討論與分析

人力資源方面，在二零一五年已初步完成大規模人員優化調整的基礎上，本集團預計將可為二零一六年的該等人力支出節約人民幣150.0百萬元。本集團將會繼續調整組織架構，推進實現全球化管理，進一步精簡優化人員，合併壓縮管理機構和管理崗位，立足國際化配置人才，實現國際化人員比例超過50%；同時，調整薪酬結構，下調薪酬基數，降低薪酬成本，加大浮動薪酬比例，加強激勵措施，提高員工績效意識。

資金方面，本集團堅持開源節流、降本增效、優化管理的原則，在公司預算體系下，根據項目現金流水平管理公司營銷項目，提升資金管理效率，嚴控費用支出。同時，全面降低財務費用，對負債率等指標進行嚴格控制管理，豐富融資渠道，包括銀行貸款、融資租賃、股權融資、項目融資等多渠道融資，增強對外融資能力，確保現金流安全。

總體而言，二零一六年，本集團在二零一五年全面調整的基礎上已經具備了良好的發展基礎、做好充足準備應對行業新環境，在「輕資產」和「國際化」的戰略指引下，本集團將會在穩定國內市場份額的基礎上繼續大力開拓國際市場，重回收入增長軌道；同時通過全面降低成本，把在低油價下全年實現盈利作為首要目標，全面超越國內競爭對手。

財務回顧

為了讓投資者更直觀地分析本集團的成本結構，本集團從二零一二年起採用與本集團內部管理模式一致的方式，即按功能劃分成本及費用，取代過往按性質劃分成本及費用的對外披露方式。前者更有助投資者分析本集團的直接銷售成本和各項期間費用。

收入

本集團於二零一五年的收入為人民幣1,833.0百萬元，較二零一四年人民幣2,071.2百萬元下降人民幣238.2百萬元，降幅為11.5%。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

營業成本由二零一四年的人民幣1,425.8百萬元下降至二零一五年的人民幣1,250.3百萬元，下降12.3%，主要由於收入及原材料成本下降所致。

其他收益

其他收益由二零一四年的人民幣-1.8百萬元上升至二零一五年的人民幣20.7百萬元，主要增加來自政府補貼收入。

銷售費用

於二零一五年銷售費用為人民幣137.5百萬元，較二零一四年的人民幣190.9百萬元下降人民幣53.4百萬元，或28.0%，銷售費用的降低主要由於本集團面對嚴峻的市場形勢，快速進行人員結構調整優化，並全面加強費用管控。

管理費用

於二零一五年管理費用為人民幣339.0百萬元，較二零一四年的人民幣361.2百萬元下降人民幣22.2百萬元，或6.1%，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

於二零一五年研究開發費用為人民幣18.9百萬元，較二零一四年的人民幣37.6百萬元下降人民幣18.7百萬元，或49.7%，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

於二零一五年營業税金及附加為人民幣15.6百萬元，較二零一四年的人民幣16.0百萬元下降人民幣0.4百萬元，或2.5%，與去年基本持平。

經營利潤

基於上文所述，二零一五年的經營利潤為人民幣92.5百萬元，較二零一四年的人民幣38.0百萬元上升人民幣54.5百萬元，或143.4%。二零一五年的經營利潤率為5.0%，比二零一四年的1.8%上升3.2個百分點。

財務費用淨額

於二零一五年，財務費用淨額為人民幣254.8百萬元，較二零一四年的178.5百萬元上升約人民幣76.3百萬元。主要由於本集團於二零一三年底發行的美元債券於年內因人民幣貶值產生匯兌損失所致。

應佔合營公司虧損

二零一五年產生應佔合營公司虧損人民幣1.0百萬元，主要由於合營公司同舟一體化出現虧損。

所得稅費用

於二零一五年，所得稅費用為人民幣31.9百萬元，較二零一四年的31.3百萬元上升人民幣0.6百萬元。

本年度虧損

基於上文所述，本集團二零一五年錄得虧損為人民幣195.2百萬元，虧損額較二零一四年增加人民幣4.4百萬元，或2.3%。

本公司權益持有人應佔虧損

於二零一五年，本公司權益持有人應佔本集團利潤為虧損人民幣194.7百萬元，虧損額較二零一四年下降人民幣3.5百萬元或1.8%。

應收貿易賬款及應收票據

於二零一五年十二月三十一日，本集團應收貿易賬款及應收票據淨額為人民幣1,284.4百萬元，較二零一四年十二月三十一日減少人民幣303.8百萬元。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248天，較二零一四年增加了20天。主要由於國內市場形勢嚴峻及客戶調整經營策略影響所致。

存貨

於二零一五年十二月三十一日，本集團的存貨人民幣834.2百萬元，較二零一四年十二月三十一日上升人民幣124.5百萬元。主要是由於本集團部分項目出現推遲所致。

流動性及資本資源

於二零一五年十二月三十一日，本集團的現金和銀行存款約人民幣627.4百萬元(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)，比二零一四年十二月三十一日下降人民幣212.7百萬元。

本集團於二零一五年十二月三十一日尚未償還的短期借款為人民幣約675.0百萬元。銀行授予本集團信貸額度為人民幣910.0百萬元，其中約人民幣670.0百萬元未使用。本集團於中國銀行間市場交商協會註冊的中期票據本金信用額度總額為人民幣200.0百萬元。

管理層討論與分析

2015年12月31日，集團資產負債率(總負債／總資產)為68.3%，較去年同期的66.9%上漲1.4個百分點。2015年12月31日，集團資本負債率為60.8%，較去年同期的61.2%下降了0.4個百分點。資本負債率計算是根據借款總額除以資本總額。借款總額包括借款、債券和應付貿易賬款及應付票據(如合併資產負債表中所示)。資本總額計算是根據權益(如合併資產負債表中所示)加借款總額。

本公司權益持有人應佔權益由二零一四年十二月三十一日人民幣2,053.9百萬元，下降至二零一五年十二月三十一日人民幣1,894.0百萬元。

重大附屬公司、聯營公司及合營企業收購及出售

截至二零一五年十二月三十一日，本集團並無重大收購及出售附屬公司，聯營公司及合營企業。

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

截至二零一五年十二月三十一日十二個月，全年本集團經營活動現金流為淨流入，達人民幣157.4百萬元，較二零一四年同期多流入人民幣777.3百萬元，主要由於本集團加強應收賬款回收並全面加强資金管控。

資本開支及投資

本集團於二零一五年的資本開支為人民幣209.8百萬元，其中固定資產投資為人民幣174.4百萬元，無形資產(包括土地使用權)投資為人民幣35.4百萬元。本集團資本開支淨額為人民幣133.3百萬元，其中包含收回投資款人民幣79.5百萬元。

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。本集團於二零一五年十二月三十一日的經營租賃承諾約為人民幣49.7百萬元。於結算日(即二零一五年十二月三十一日)，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49.8百萬元。

或然負債

於二零一五年十二月三十一日，本集團並無任何重大或然負債或擔保。

資產抵押

於二零一五年十二月三十一日，本集團用作銀行融資的資產抵押為賬面淨值人民幣178.3百萬元的房屋、廠房、機器及設備，賬面淨值人民幣11.1百萬元的土地使用權以及賬面淨值10.0百萬元的應收票據。

賬外安排

於二零一五年十二月三十一日，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，連同本集團截至二零一五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。

經營業績

本集團於二零一五年的財務業績載列於本年報第63頁至130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

於二零一六年三月二十八日董事會會議上，董事會不建議支付截至二零一五年十二月三十一日止年度末期股息(二零一四年：無)。

業務回顧

概覽

有關本集團業務的中肯審視詳列於本年報第14頁至25頁之管理層討論與分析內。該討論構成本董事會報告之一部分。

主要風險及不確定因素

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

重要事項

董事會並無發現自本財政年度結束以來發生對本集團構成影響的任何重大事項。

董事會報告

未來發展

本集團的未來業務發展詳列於本年報第26頁至27頁之管理層討論與分析內。該討論構成本董事會報告之一部分。

主要表現指標

主要表現指標詳列於本年報第27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

本集團密切關注環境保護。本集團產品線下設有油田環保技術服務，以最大限度減少石油天然氣開發活動對環境帶來的影響。此外，本集團董事會下另設了QHSE(質量，健康，安全，環境)委員會，以在確保本集團服務質量的同時強調環境保護。

遵守法律及法規

據董事會及管理層所知，本集團在各個重要方面已遵守對本公司業務及營運而言構成重大影響的相關法律及法規。

與僱員的關係

與僱員的關係詳列於本年報第60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，以幫助客戶降低開發成本，提高生產效率。本集團致力於通過我們提供的服務，使石油開採更簡單。本集團已經與主要客戶形成了長期的戰略合作伙伴關係。

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二零一五年十二月三十一日止年度的收入分別約為15.87%及46.04%。

截至二零一五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62.0百萬元，佔年度總採購額34.00%。向最大供貨商進行的採購額為人民幣20.4百萬元，佔年度總採購額11.00%。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。

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

截至二零一五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(a)。

年內因行使購股權而發行股份。有關股份發行的詳情載於合併財務報表附註16(b)。

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

截至二零一五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

本公司於截至二零一五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34。

董事會報告

可供分派儲備

於二零一五年十二月三十一日，可供分派予本公司權益持有人的儲備總額為人民幣772.1百萬元。

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43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)
劉恩龍先生	(於二零一五年三月二十五日辭任)
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

Jean Francois Poupeau先生	(於二零一五年一月十六日辭任)
-------------------------	-----------------

獨立非執行董事

張永一先生	(於二零零七年十一月十七日獲委任)
朱小平先生	(於二零零七年十一月十七日獲委任)
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，執行董事羅林先生將於本公司即將召開的股東週年大會(「股東週年大會」)上退任，惟彼合資格並願意於股東週年大會上重選連任。

根據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。

董事辭任

於二零一五年一月十六日，Jean Francois Poupeau先生已辭任非執行董事，以將更多時間及精力投入到其他工作。

於二零一五年三月二十五日，劉恩龍先生已辭任執行董事，以專注本集團的美洲市場業務。

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，自二零一三年六月四日起為期三年，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。

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向另一方提出不少於三個月的書面通知予以終止。

執行董事皮至峰先生與本公司訂立服務合約，自二零一五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。

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，自二零一六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。

董事會報告

董事於競爭性業務的權益

前任非執行董事Jean Francois Poupeau先生(於二零一五年一月十六日辭任)是Schlumberger Limited的執行副總裁。Schlumberger Limited是全球領先的油田服務公司，從事的業務與本集團相似。

除上文披露者外，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35。

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

於二零一五年十二月三十一日，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	717,012,818	32.28%
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707,958,150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。

(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，截至二零一五年十二月三十一日止年度任何時間，董事及最高行政人員(包括彼等的配偶及未滿十八歲的女兒)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及香港公司條例(第622章)須作出披露或根據標準守則須知會本公司及聯交所的任何權益或淡倉。

董事會報告

於主要股東的股份及相關股份中的權益及淡倉

於二零一五年十二月三十一日，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：

主要股東名稱	附註	身份	持有之普通股數目	股權概約
Credit Suisse Trust Limited	1	受託人	707,958,150	31.87%
Seletar Limited	1	受託人	707,958,150	31.87%
Serangoon Limited	1	受託人	707,958,150	31.87%
Avalon Assets Limited	1	受託人	707,958,150	31.87%
Pro Development Holdings Corp.	1	實益擁有人	707,958,150	31.87%
Schlumberger NV	2	受控制法團權益	423,361,944	19.06%

附註：

1. 707,958,150股股份指同一批股份。
2. 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，於二零一五年十二月三十一日，就董事所知，概無其他人士(本公司的董事或最高行政人員除外)於本公司的股份及相關股份中，擁有根據證券及期貨條例第XV部第2及3分部的條文規定須向本公司及聯交所披露，或須根據證券及期貨條例第336條記錄於本公司存置的登記冊內的權益或淡倉。

購股權計劃

本公司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253,259,653股，相當於本公司已發行股本的11.43%。

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

於二零一五年十二月三十一日，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	於二零一五年 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	於二零一五年 十二月三十一日 的購股權數目
董事										
張永一	二零一二年一月十九日	二零一三年一月十九日至 二零一五年一月十八日	1.072	2,9	250,000	—	250,000	—	—	—
	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	2,14	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 二零二零年五月十一日	5.200	5,19	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 二零二零年四月二十三日	1.820	5,21	—	480,000	—	—	—	480,000
				小計：	994,000	480,000	250,000	—	—	1,224,000
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	2,14	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 二零二零年五月十一日	5.200	5,19	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 二零二零年四月二十三日	1.820	5,21	—	480,000	—	—	—	480,000
				小計：	744,000	480,000	—	—	—	1,224,000
王明才	二零一二年一月十九日	二零一三年一月十九日至 二零一五年一月十八日	1.072	2,9	250,000	—	250,000	—	—	—
	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	2,14	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 二零二零年五月十一日	5.200	5,19	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 二零二零年四月二十三日	1.820	5,21	—	480,000	—	—	—	480,000
				小計：	744,000	480,000	250,000	—	—	974,000

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	於二零一五年 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	於二零一五年 十二月三十一日 的購股權數目
羅林	二零一一年五月二十日	二零一二年五月二十日至 二零一五年五月十九日	1.450	1,8	666,668	—	666,668	—	—	—
	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	1,9	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	1,11	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	1,14	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	4,15	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 二零二零年五月十一日	5.200	4,19	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 二零二一年四月二十三日	1.820	4,21	—	2,100,000	—	—	—	2,100,000
				小計：	2,962,669	2,100,000	666,668	—	—	4,396,001
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	1,9	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	1,11	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	1,14	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 二零二零年五月十一日	5.200	4,19	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 二零二一年四月二十三日	1.820	4,21	—	860,000	—	—	—	860,000
				小計：	1,202,000	860,000	—	—	—	2,062,000
皮至峰	二零一一年五月二十日	二零一二年五月二十日至 二零一五年五月十九日	1.450	1,8	300,000	—	300,000	—	—	—
	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	1,9	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	1,14	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 二零二零年五月十一日	5.200	4,19	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 二零二一年四月二十三日	1.820	4,21	—	1,400,000	—	—	—	1,400,000
				小計：	2,474,000	1,400,000	300,000	—	—	3,574,000

董事會報告

承授人	授出購股權日期	購股權行使期間	每股行使價 港元	附註	於二零一五年 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	於二零一五年 十二月三十一日 的購股權數目
員工合計	二零一一年五月二十日	二零一二年五月二十日至二零一五年五月十九日	1.450	1,8	3,672,662	—	3,504,994	—	167,668	—
	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	1,9	16,427,446	—	4,514,468	—	628,668	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	3,10	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	3,11	34,000	—	666	—	—	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	3,12	4,000,000	—	—	—	—	4,000,000
	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	1,12	395,632	—	—	—	395,632	—
	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	1,13	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	1,14	23,299,664	—	—	—	3,300,683	19,998,981
	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	4,15	500,000	—	—	—	—	500,000
	二零一三年六月二十八日	二零一四年六月二十八日至二零一九年六月二十七日	5.600	4,16	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二零一九年八月十五日	5.570	4,17	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二零一九年十一月十九日	4.960	4,18	246,000	—	—	—	56,000	190,000
	二零一四年五月十二日	二零一五年五月十二日至二零二零年五月十一日	5.200	4,19	19,750,000	—	—	17,078,000	2,672,000	—
	二零一四年九月十八日	二零一五年九月十八日至二零二零年九月十七日	3.120	4,20	2,512,000	—	—	890,000	1,622,000	—
	二零一五年四月二十四日	二零一六年四月二十四日至二零二一年四月二十三日	1.820	4,21	—	43,700,000	—	—	43,700,000	—
				小計：	73,792,204	43,700,000	8,020,128	17,968,000	52,542,651	38,961,425
				合計：	82,912,873	49,500,000	9,486,796	17,968,000	52,542,651	52,415,426

附註：

- 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期內分別行使最多達1/3的購股權。

2. 上述授出的購股權的期限分別自授出日期起至該日起計的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0.75港元*。
7. 本公司於聯交所上市的股份在緊接期權授出日期前的收市價為0.76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1.44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1.08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1.28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1.16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2.60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3.70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3.54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5.73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5.47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5.63港元*。
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4.99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5.10港元*。

董事會報告

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3.08港元*。

21. 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*。

* 資料源自彭博(Bloomberg)

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

截至二零一五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

截至二零一五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0.09百萬元。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

截至二零一五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33。

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二零一五年十二月三十一日。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。

Schlumberger為本公司主要股東，於二零一五年十二月三十一日擁有本公司約19.06%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。

由於所計算的一項或多項適用百分比率超過0.1%但全部低於5%，根據上市規則第14A章，二零一五年總協議及其項下擬進行的交易須遵守申報及公告規定，而獲豁免遵守獨立股東批准的規定。

根據總協議，於二零一五年財政年度內的交易金額如下：

	人民幣千元	千美元
本集團向Schlumberger或聯屬公司供應產品及服務	4,264	657
Schlumberger或聯屬公司向本集團供應產品及服務	59,331	9,137

* 人民幣換算為美元按人民幣6.4936元兌換1.00美元匯率進行換算，此匯率乃中國銀行二零一五年十二月三十一日發佈的匯率。

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。

結算日後事項

本集團已於二零一六年一月回購了共計4,296,000股本公司股份。

修訂大綱及章程細則

截至二零一五年十二月三十一日止年度，本公司大綱及章程無重大修訂。

董事會報告

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二零一五年十二月三十一日止年度的經審核財務報表。

核數師

截至二零一五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

二零一六年三月二十八日

董事與高級管理層履歷

執行董事

羅林，49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，49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，38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。

獨立非執行董事

張永一，80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，67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，71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。

董事與高級管理層履歷

高級管理層

范永洪，46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，曾擔任副科長職務，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，47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。

李康，52歲，本公司執行副總裁，分管本集團人力資源、組織發展及人才管理、行政及員工服務工作。李先生於二零一二年加盟本集團，加入本集團前，李先生曾任摩托羅拉亞太區域人力資源總監，在人力資源管理方面有22年經驗。李先生持有天津大學管理學博士學位。

關敏娟，47歲，本公司執行副總裁，負責本集團財務核算、財務管理、資產及資金管理工作；支持預算管理工作及資本市場工作。關女士於二零一四年加盟本集團。加入本集團前，關女士在中石油昆侖燃氣有限公司從事財務工作。關女士持有北京大學國家發展研究院工商管理碩士(MBA)學位。

李攀登，39歲，本公司執行副總裁，分管資本市場運營工作。李先生於二零零一年加盟本集團，曾負責本集團運營管理、戰略管理、管材業務工作。加入本集團前，李先生在北大縱橫管理諮詢公司工作。李先生持有清華大學工商管理碩士(MBA)學位。

李冰南，47歲，本公司執行副總裁，分管審計監察、法律、商務合同工作。及大客戶工作。李先生於二零零二年加盟本集團，曾負責本集團早期業務發展，西北區市場營銷、管材服務集群管理及人力資源管理工作。加入本集團前，於一九九一年至二零零二年，李先生就職於江漢石油管理局，並於二零零零年獲委任為江漢石油管理局環保設備廠經理，在石油行業擁有逾25年經驗。李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，及江漢石油學院鑽井工程專業學士學位。

嚴永剛，33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。

龔才喜，54歲，本公司執行副總裁，分管井下技術產業模塊；協助本集團營銷及大客戶工作。龔先生於二零一四年加盟本集團。加入本集團前，龔先生在中石化華北分公司工作在石油行業擁有34年經驗。龔先生持有江漢石油學院石油地質勘查學位。

馬健，48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。

劉恩龍，55歲，本公司執行副總裁，分管美洲市場工作；協助集團營銷及大客戶工作；協助首席技術官開展技術合作工作。劉先生於二零一零年加盟本集團，加入本集團前，於二零零五年劉先生就職於加拿大能源技術公司，擔任技術服務工作，並於一九八二年至二零零一年就職於中國石油天然氣集團公司，一九九七年獲委任塔里木油田第四勘探公司副經理兼總工程師職務，在石油行業擁有逾34年業內經驗。劉先生持有江漢石油學院鑽井工程專業學士學位，亦為鑽井工程高級工程師。

公司秘書

魏偉峰博士，54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24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。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。

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。截至二零一五年十二月三十一日止年度，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。於本公司即將召開的股東週年大會上獲重選為董事後，彼等於二零一六年十一月將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。

以下為董事會於二零一五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。

董事的證券交易

董事採納上市規則附錄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，截至二零一五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
劉恩龍先生 (於二零一五年三月二十五日辭任)	C, L, R	2
吳迪先生	C, L, R	7
Jean Francois Poupeau先生 (於二零一五年一月十六日辭任)	C, L, R	2
皮至峰先生	C, L, R	7
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： 其他相關監管更新

企業管治報告

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QHSE（「質量、健康、安全、環境」）委員會。於報告年度，本公司共召開8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。

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		薪酬委員會會議	提名委員會會議	QHSE委員會會議	股東週年大會
	董事會會議	審核委員會會議				
執行董事						
羅林先生 (董事會主席)	8/8	不適用	1/1	1/1	1/1	1/1
吳迪先生	8/8	不適用	不適用	不適用	不適用	1/1
劉恩龍先生 (於二零一五年三月二十五日辭任)	2/8	不適用	不適用	不適用	不適用	不適用
皮至峰先生(執行總裁)	8/8	不適用	不適用	不適用	1/1	1/1
非執行董事						
Jean Francois Poupeau先生 (於二零一五年一月十六日辭任)	1/8	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	8/8	2/2	不適用	1/1	不適用	1/1
朱小平先生	8/8	2/2	1/1	不適用	不適用	1/1
王明才先生	8/8	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	二零一五年一月十六日	二零一五年四月十六日	二零一五年七月二十日	二零一五年十月十七日

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。

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以及內部監控程序。

企業管治報告

審核委員會於二零一五年舉行2次會議，並於會上審閱及討論以下主要事項：

- (a) 審閱本集團二零一四年全年業績及二零一五年中期業績，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。

薪酬委員會於二零一五年舉行1次會議，並於會上審閱及討論以下主要事項：

- (a) 本公司整體薪酬理念及
- (b) 薪酬結構的調整。

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。

提名委員會於二零一五年舉行1次會議，並於會上審閱及討論以下主要事項：

- (a) 檢討董事會的架構、人數及組成以及成員的多元化；及
- (b) 董事的更替。

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，於截至二零一五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	3
人民幣1,000,001元至人民幣1,500,000元	3
人民幣1,500,001元至人民幣2,000,000元	3

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。

企業管治報告

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61頁及62頁的獨立核數師報告中。

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。

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。

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：

	二零一五年 人民幣千元
核數服務	5,330
非核數服務	80
總計：	5,410

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，截至二零一五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。

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。

於二零一五年，本公司已召開一次股東週年大會（「二零一五年股東週年大會」）。二零一五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二零一五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

於截至二零一五年十二月三十一日止年度，本公司的組織章程文件無變動。

向董事會作出查詢的程序及詳盡的聯繫方式使該等查詢可妥善傳達

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

香港中央證券登記有限公司

香港
灣仔
皇后大道東183號
合和中心17M樓
電話：(852) 2862 8628
傳真：(852) 2865 0990
網址：www.computershare.com

閣下如對投資者關係有任何諮詢，請聯繫本公司，聯繫方式如下：

電話：(86 10) 5739 7584
(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。

二零一六年財務日誌

公佈二零一五年業績

二零一六年三月二十八日

合符資格出席二零一六年股東週年大會的股東名冊記錄截止日期

二零一六年五月二十三日

二零一六年股東週年大會

二零一六年五月二十六日

僱員關係

團隊

面對嚴峻的行業形勢，本集團於二零一五年加強全面人才盤點，淘汰了部分態度及崗位勝任力排位靠後人員，持續推進人員優化精簡。同時，通過加強人員內部調配，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，本集團對人力資源總量實行控制，降低人力資源成本。

體系

二零一五年，本集團對組織機構進行了戰略性調整，整合原有產品線，構建鑽井、完井、採油三大產業集群，提高各業務模塊的綜合實力及作業組織、管理效率，實現產業之間更好的協同發展並降低成本；統一國內市場，實現資源共享，同時業務下沉，加強區域公司經營職責，做實區域作業管理；壓縮機關管理機構及管理崗位，進一步優化配置。同時，根據人力資源信息化規劃，落實集團公司薪酬制度、實現人力資源信息系統與財務兩大系統的全面對接，強化人力資源數據庫功能，提升本集團人力資源管理水平和效率。

於二零一五年十二月，本集團連續第四年蟬聯前程無憂評選「中國最佳人力資源典範企業」，以及連續第二年榮獲「最佳組織發展策略典範」單項獎。

人才招聘與發現

二零一五年，在行業持續低迷的條件下，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，並繼續加強伊拉克等海外成熟市場當地招聘的力度。同時，為進一步支持修井作業等產品線建設，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，依托「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

二零一五年，為更好地貫徹安東石油價值觀、增強員工企業文化認同感，本集團在已有人力制度、政策基礎上進一步總結提煉，形成了《安東員工基本素質要求及考評體系文件彙編》，並針對彙編文件組織了專項學習活動，通過開辦學習會和在線測試相結合，大大提升了員工對企業價值觀的認識，增強員工對企業的認同感。

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公司)

本核數師(以下簡稱「我們」)已審計列載於第63至130頁安東油田服務集團(以下簡稱「貴公司」)及其附屬公司的合併財務報表，此合併財務報表包括於二零一五年十二月三十一日的合併資產負債表與截至該日止年度的合併利潤表、合併綜合收益表、合併權益變動表和合併現金流量表，以及主要會計政策概要及其他附註解釋資料。

董事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》的披露規定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必需的內部控制負責。

核數師的責任

我們的責任是根據我們的審計對該等合併財務報表發表意見。我們已根據國際審計準則進行審計。該等準則要求我們遵守道德規範，並規劃及執行審計以對合併財務報表是否不存在任何重大錯誤陳述獲取合理保證。

審計涉及執行政序以獲取有關合併財務報表所載金額及披露資料的審計憑證。所選擇的程序取決於核數師的判斷，包括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。在評估該等風險時，核數師考慮與該公司擬備真實而中肯的合併財務報表相關的內部控制，以設計適當的審計程序，但目的並非對公司內部控制的有效性發表意見。審計亦包括評價董事所採用會計政策的恰當性及作出會計估計的合理性，以及評價合併財務報表的整體列報方式。

我們相信，我們所獲得的審計憑證能充足和適當地為我們的審計意見提供基礎。

.....
· 羅兵咸永道會計師事務所，香港中環太子大廈22樓
· 電話：+852 2289 8888，傳真：+852 2810 9888，www.pwchk.com

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貴公司及其附屬公司於二零一五年十二月三十一日的財務狀況及彼等截至該日止年度的財務表現及現金流量，並已遵照香港《公司條例》的披露規定妥為擬備。

其他事項

本報告(包括意見)乃為閣下而擬備並僅向閣下(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。

羅兵咸永道會計師事務所

執業會計師

香港，二零一六年三月二十八日

合併資產負債表

於二零一五年十二月三十一日
(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	
		二零一五年	二零一四年
資產			
非流動資產			
物業、廠房及設備	6	2,355,538	2,293,382
土地使用權	7	59,893	61,049
無形資產	8	379,538	392,389
於合營公司投資	10	4,000	5,042
預付款項及其他應收款項	14	132,693	37,194
其他非流動資產	11	67,255	88,555
遞延所得稅資產	22	64,659	57,341
		3,063,576	2,934,952
流動資產			
存貨	12	834,223	709,707
應收貿易賬款及應收票據	13	1,284,354	1,588,170
預付款項及其他應收款項	14	373,603	418,267
受限制銀行存款	15	158,246	72,310
初步期限超過三個月的定期存款	15	11,000	8,010
現金及現金等價物	15	458,158	759,751
		3,119,584	3,556,215
資產總計		6,183,160	6,491,167

合併資產負債表（續）

於二零一五年十二月三十一日
 （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	
		二零一五年	二零一四年
權益			
本公司權益持有人應佔權益			
股本	16	207,629	206,879
儲備			
— 擬派末期股息	30	-	-
— 其他	17	1,686,397	1,847,012
		1,894,026	2,053,891
非控制性權益		65,586	94,865
權益總計		1,959,612	2,148,756
負債			
非流動負債			
長期債券	18	1,584,635	1,696,519
遞延所得稅負債	22	4,375	3,968
		1,589,010	1,700,487
流動負債			
短期借款	19	675,000	693,912
長期債券的即期部分	18	199,514	299,583
應付貿易賬款及應付票據	20	580,348	694,753
預提費用及其他應付款	21	1,154,958	907,787
即期所得稅負債		24,718	45,889
		2,634,538	2,641,924
負債總計		4,223,548	4,342,411
權益及負債總計		6,183,160	6,491,167

於第69至130頁的附註為此等合併財務報表的組成部分。

董事會於二零一六年三月二十八日批准合併財務報表，並代表其簽署。

執行董事

執行董事

合併利潤表

截至二零一五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	
		二零一五年	二零一四年
收入	23	1,833,006	2,071,205
營業成本	24	(1,250,315)	(1,425,762)
毛利		582,691	645,443
其他收益(虧損)，淨額	25	20,689	(1,839)
銷售費用	24	(137,463)	(190,857)
管理費用	24	(338,951)	(361,217)
研究開發費用	24	(18,916)	(37,592)
營業税金及附加費	24	(15,576)	(15,964)
經營利潤		92,474	37,974
利息收入	26	4,409	14,234
財務費用	26	(259,179)	(192,698)
財務費用，淨額	26	(254,770)	(178,464)
應佔合營公司虧損	10	(1,042)	(19,060)
除所得稅前虧損		(163,338)	(159,550)
所得稅費用	28	(31,910)	(31,255)
本年度虧損		(195,248)	(190,805)
以下各項應佔虧損：			
本公司權益持有人		(194,731)	(198,213)
非控制性權益		(517)	7,408
		(195,248)	(190,805)
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	(0.0878)	(0.0902)
— 攤薄	29	(0.0878)	(0.0902)

於第69至130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

截至二零一五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	
		二零一五年	二零一四年
本年度虧損		(195,248)	(190,805)
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	(54,110)	-
外幣折算差額		65,035	202
本年度其他綜合收益，已扣除稅項		10,925	202
本年度綜合虧損總額		(184,323)	(190,603)
以下各項應佔綜合虧損總額：			
— 本公司權益持有人		(183,806)	(198,011)
— 非控制性權益		(517)	7,408
		(184,323)	(190,603)

於第69至130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

截至二零一五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	股本	股份溢價	資本儲備	本公司權益持有人應佔			總計	非控制性權益	權益總計
				法定儲備	留存收益	其他儲備			
二零一四年一月一日結餘	202,983	494,539	368,210	77,756	1,165,035	(25,848)	2,282,675	92,622	2,375,297
綜合收益									
本年度虧損	-	-	-	-	(198,213)	-	(198,213)	7,408	(190,805)
其他綜合收益									
外幣折算差額	-	-	-	-	-	202	202	-	202
綜合收益總額	-	-	-	-	(198,213)	202	(198,011)	7,408	(190,603)
與所有者的交易									
購股權計劃	16(b)	-	-	32,291	-	-	32,291	-	32,291
已行使購股權	16(b)	4,227	81,947	(21,342)	-	-	64,832	-	64,832
購回及註銷股份	16(a)	(331)	(5,097)	-	-	-	(5,428)	-	(5,428)
注資	-	-	-	-	-	-	-	6,590	6,590
股息	30	-	(122,468)	-	-	-	(122,468)	(11,755)	(134,223)
與所有者的交易總額，直接在權益中確認	3,896	(45,618)	10,949	-	-	-	(30,773)	(5,165)	(35,938)
二零一四年十二月三十一日結餘	206,879	448,921	379,159	77,756	966,822	(25,646)	2,053,891	94,865	2,148,756
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(b)	-	-	14,571	-	-	14,571	-	14,571
已行使購股權	16(a)	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

於第69至130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

截至二零一五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	
		二零一五年	二零一四年
經營活動產生的現金流量			
經營活動產生的現金流入／(流出)淨額	31	407,797	(390,567)
已付利息		(194,812)	(172,168)
已收利息		4,409	14,234
已付所得稅		(59,992)	(71,384)
經營活動產生／(所用)的現金淨額		157,402	(619,885)
投資活動產生的現金流量			
購入物業、廠房及設備		(174,448)	(461,970)
出售物業、廠房及設備所得款項		79,498	4,244
購入土地使用權		(180)	(10,748)
購入無形資產		(35,208)	(89,165)
收購附屬公司		-	(2,670)
於合營公司投資	10	-	(7,326)
定期存款增加		(2,990)	(8,010)
投資活動使用的現金淨額		(133,328)	(575,645)
融資活動使用的現金淨額			
取得短期借款所得款項		841,236	891,500
償還短期借款		(860,148)	(632,026)
償還長期債券		(300,000)	-
贖回長期債券		(8,521)	-
償還售後租回負債		-	(5,558)
非控制性權益注資		-	6,590
行使購股權所得款項	16(b)	9,370	65,445
股息分派		(11,395)	(127,468)
股份回購	16(a)	-	(5,428)
融資活動(所用)／產生的現金淨額		(329,458)	193,055
現金及現金等價物減少淨額			
年初現金及現金等價物		(305,384)	(1,002,475)
現金及現金等價物匯兌利得／(損失)		759,751	1,770,155
		3,791	(7,929)
年末現金及現金等價物		458,158	759,751

於第69至130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

截至二零一五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二零一六年三月二十八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。

截至二零一五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

本集團已於二零一五年一月一日或之後開始的財政年度首次採納下列修改：

國際財務報告準則二零一零—二零一二週期的年度改進、國際財務報告準則第8號「經營分部」、國際會計準則第16號「物業、廠房及設備」以及國際會計準則第38號「無形資產」及國際會計準則第24號「關聯方披露」的修改。

國際財務報告準則二零一一—二零一三週期的年度改進、國際財務報告準則第3號「業務合併」、國際財務報告準則第13號「公允價值計量」的修改。

採納二零一零—二零一二週期的改進需要在分部附註中作出額外披露。除此以外，其餘修改對本集團並無重大影響。

(b) 新香港《公司條例》(第622章)

此外，新香港《公司條例》(第622章)第9部「賬目和審計」的規定已於本財政年度內生效，因此，合併財務報表的若干資料的呈報和披露有所變動。

合併財務報表附註

截至二零一五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)

(c) 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二零一五年一月一日後開始的年度期間生效，但未有在本合併財務報表中應用。此等準則、修改和解釋預期不會對本集團的合併財務報表造成重大影響，惟以下列載者除外：

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

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。

截至二零一五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)

(c) 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。此準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。本集團現正評估國際財務報告準則／香措財務報告準則第15號的影響。

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。該準則自二零一九年一月一日或以後開始的年度期間生效，並允許已採用國際財務報告準則第15號「客戶合同收入」的主體提早採用。本集團目前正在評估國際財務報告準則第16號的影響。

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。

2.1.1 會計估計變動

本集團資產之可使用年限須由管理層定期審核。二零一五年之前，若干無形資產(主要包括專利及電腦軟件)分別於其估計可使用年限(即三至八年及五年)內攤銷。由於該等資產仍然為本集團帶來經濟利益，管理層於審核後決定延長該等資產之估計可使用年限至十年，自二零一五年一月一日起生效。

延長之效力按前瞻基準應用。由於是次變動，期內攤銷減少約人民幣7,976,000元。

合併財務報表附註

截至二零一五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 子公司

2.2.1 合併賬目

子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。子公司在控制權轉移至本集團之日起合併入賬。子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。購買一子公司所轉讓的對價，為所轉讓資產、對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，低於購入子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，除非交易提供所轉讓資產的減值證據。子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。

截至二零一五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 子公司(續)

2.2.1 合併賬目(續)

(b) 不導致失去控制權的子公司權益變動

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—即與子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子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

子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。子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子公司的總綜合收益，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，則必須對子公司投資作減值測試。

2.3 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企業，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企業。合營企業按權益法入賬。

根據權益法，合營企業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。本集團對合營企業的投資包括在購買時已辨認的商譽。在購買合營企業的投資時，購買成本與本集團享有的對合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。當集團享有某一合營企業的虧損超過或相等於在該合營企業的權益(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企業付款。

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

合併財務報表附註

截至二零一五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)

2.4 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指導委員會負責分配資源和評估經營分部的表現。

2.5 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。

截至二零一五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)

2.5 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子公司的控制權，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子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。

2.6 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。

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。

合併財務報表附註

截至二零一五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 物業、廠房及設備(續)

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2.9)。

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。

2.7 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。

2.8 無形資產

(a) 商譽

商譽產生自收購子公司，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。

(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。

截至二零一五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)

2.8 無形資產(續)

(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。

2.9 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

截至二零一五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)

2.10 金融資產

2.10.1 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。

2.10.2 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。

2.10.3 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。

截至二零一五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)

2.10 金融資產(續)

2.10.4 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。

2.11 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

截至二零一五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)

2.12 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。

2.13 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。

2.14 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、原到期為三個月或以下的其他短期高流動性投資，以及銀行透支。銀行透支在主體的資產負債表的流動負債中借款內列示。

2.15 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)。

2.16 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。

2.17 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。

截至二零一五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。

2.19 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子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。

(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。

合併財務報表附註

截至二零一五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)

2.19 當期及遞延所得稅(續)

(b) 遞延所得稅(續)

外在差異

就於子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。

於子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。

2.20 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。

截至二零一五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 職工福利(續)

(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以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。

本公司向集團子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，作為對子公司投資的增加，並相應對母公司賬目的權益貸記。

2.21 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。

合併財務報表附註

截至二零一五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 收入確認(續)

(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。

2.22 利息收益

利息收益採用實際利率法按時間比例基準確認。

2.23 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。

2.24 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。

2.25 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。

截至二零一五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

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。於截至二零一五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%(二零一四年十二月三十一日：3%)，則除所得稅前虧損將增加／減少人民幣33,194,000元(二零一四年：人民幣41,229,000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損失／收益、應收貿易賬款以及預提費用和其他應付款項及長期債券所致。

(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。

於二零一五年十二月三十一日，倘該日浮動利率借款利率上浮／下浮100個基本點(二零一四年十二月三十一日：100個基本點)，本年除所得稅前虧損將增加／減少人民幣5,294,000元(二零一四年：人民幣4,356,000元)。

合併財務報表附註

截至二零一五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)

(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。

(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

	於二零一四年十二月三十一日		
	一年內	一至兩年	超過兩年
短期借款	729,063	-	-
應付貿易賬款及應付票據	694,753	-	-
預提費用及其他應付款項	767,710	-	-
長期債券的即期部分	319,770	-	-
長期債券	129,331	329,331	1,816,578
	2,640,627	329,331	1,816,578

截至二零一五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。

於二零一五年及二零一四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	
	二零一五年	二零一四年
借款總額	3,039,497	3,384,767
權益總額	1,959,612	2,148,756
資本總額	4,999,109	5,533,523
資本負債比率	61%	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，長期債券的賬面值與其公允價值相若。

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) 商譽的估計減值

本集團每年根據附註2.9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。

合併財務報表附註

截至二零一五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)

(b) 專利的可使用年限

本集團的管理層決定專利的估計可使用年限及各自攤銷。隨著技術創新及發展，專利的預期經濟可使用年限可能發生重大變化。當預期經濟可使用年限不同於初始估計時，管理層將相應調整可使用年限。該等估計可能不同於下個財政年度期間的實際結果，並可能導致對專利的攤銷及賬面值作出調整。

(c) 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。

(d) 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暫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。

截至二零一五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

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。

於二零一五年十二月三十一日期間，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業績評估。根據內部管理及報告結構的重構，分部的分類與前年度有所不同。比較期間的分部信息已按照本期分類進行了重述。

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。

合併財務報表附註

截至二零一五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
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)
— 壞賬	(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)
截至二零一四年十二月三十一日止年度 (經重述)				
收入(附註)	753,631	1,110,652	206,922	2,071,205
EBITDA	198,122	375,648	74,845	648,615
折舊及攤銷	(83,484)	(107,531)	(16,960)	(207,975)
資產減值(撥備)/撥備轉回				
— 存貨	(208)	-	-	(208)
— 壞賬	1,866	458	216	2,540
利息收入	147	37	41	225
財務費用，淨額	(5,264)	(2,929)	(475)	(8,668)
應佔合營公司虧損	(19,060)	-	-	(19,060)
所得稅費用	(562)	(23,328)	(7,365)	(31,255)

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。

截至二零一五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
於二零一四年十二月三十一日(經重述)				
資產總計	1,590,532	2,633,871	320,161	4,544,564
資產總計包括：				
於合營公司投資	5,042	-	-	5,042
資本開支	690,880	363,422	58,018	1,112,320

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	
	二零一五年	二零一四年
可報告分部的EBITDA	655,391	648,615
與總部有關的費用	(625,606)	(572,687)
折舊	(168,983)	(172,653)
攤銷	(19,002)	(35,322)
利息收入	783	225
財務費用，淨額	(4,879)	(8,668)
應佔合營公司虧損	(1,042)	(19,060)
除所得稅前利潤	(163,338)	(159,550)

合併財務報表附註

截至二零一五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	
	二零一五年	二零一四年
可報告分部資產	4,620,235	4,544,564
行政管理總部資產	1,562,925	1,946,603
資產總計	6,183,160	6,491,167

本集團選擇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	
	二零一五年	二零一四年	二零一五年	二零一四年
中國	1,072,081	1,378,599	2,568,906	2,616,340
伊拉克	552,086	492,506	410,435	235,675
其他國家	208,839	200,100	84,235	82,937
總計	1,833,006	2,071,205	3,063,576	2,934,952

客戶信息

截至二零一五年十二月三十一日止年度，約人民幣531,561,000元(二零一四年：人民幣544,439,000元)的收入來自兩名外部客戶，而這分別佔總收入的15.87%及13.13%(二零一四年：16.22%及10.07%)。該等收入主要歸於鑽井技術及採油技術集群。

截至二零一五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
於二零一四年一月一日						
成本	196,865	1,291,327	62,577	48,222	311,044	1,910,035
累計折舊	(39,028)	(214,507)	(31,491)	(23,323)	-	(308,349)
賬面淨值	157,837	1,076,820	31,086	24,899	311,044	1,601,686
截至二零一四年十二月三十一日						
止年度						
年初賬面淨值	157,837	1,076,820	31,086	24,899	311,044	1,601,686
添置	11,913	169,946	9,759	21,984	570,802	784,404
收購附屬公司	-	134	-	-	114,954	115,088
轉入／(轉出)	63,156	409,454	295	49	(472,954)	-
折舊費用	(3,962)	(171,616)	(9,086)	(10,550)	-	(195,214)
處置	-	(10,562)	(1,242)	(342)	(436)	(12,582)
年終賬面淨值	228,944	1,474,176	30,812	36,040	523,410	2,293,382
於二零一四年十二月三十一日						
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

截至二零一五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165,887,000元(二零一四年：人民幣172,969,000元)記錄為營業成本、以金額人民幣14,632,000元(二零一四年：人民幣12,956,000元)記錄為銷售、管理費用以及以金額人民幣26,247,000元(二零一四年：人民幣9,289,000元)記錄為年末仍未出售存貨的成本。

於二零一五年十二月三十一日，本集團短期借款以賬面淨值合計為人民幣178,261,000元(於二零一四年十二月三十一日：無)的若干房屋、機器及設備作為擔保(附註19)。

於年內，本集團無資本化於物業、廠房及設備的借款成本(二零一四年：於物業、廠房及設備資本化的借款成本為人民幣4,517,000元，按加權年均借款利率6.64%計息)。

合併財務報表附註

截至二零一五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

於二零一四年一月一日	
成本	25,529
累積攤銷	(3,508)
賬面淨值	22,021
截至二零一四年十二月三十一日止年度	
年初賬面淨值	22,021
添置	10,749
出售附屬公司	30,574
攤銷費用	(2,295)
年終賬面淨值	61,049
於二零一四年十二月三十一日	
成本	66,852
累積攤銷	(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
累積攤銷	(7,139)
賬面淨值	59,893

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。

於二零一五年十二月三十一日，賬面淨值為人民幣11,066,000元(二零一四年十二月三十一日：人民幣11,718,000元)的土地使用權已作為短期借款的反擔保抵押(附註19)。

截至二零一五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

	專利	商譽	電腦軟件	總計
於二零一四年一月一日				
成本	155,829	265,697	16,183	437,709
累積攤銷及減值	(58,068)	-	(4,201)	(62,269)
賬面淨值	97,761	265,697	11,982	375,440
截至二零一四年十二月三十一日止年度				
年初賬面淨值	97,761	265,697	11,982	375,440
添置	27,428	-	25,435	52,863
收購附屬公司	-	2,632	5	2,637
攤銷費用	(20,995)	-	(17,556)	(38,551)
年終賬面淨值	104,194	268,329	19,866	392,389
於二零一四年十二月三十一日				
成本	183,257	268,329	41,623	493,209
累積攤銷及減值	(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
累積攤銷及減值	(93,250)	(26,325)	(29,897)	(149,472)
賬面淨值	115,565	242,004	21,969	379,538

合併財務報表附註

截至二零一五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。

於二零一五年十二月三十一日	鑽井技術	完井技術	採油技術服務	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

於二零一四年十二月三十一日	鑽井技術	完井技術	採油技術服務	總計
吉林省東新石油工程技術有限公司(「吉林東新」)	-	-	26,325	26,325
山東普瑞思德	-	132,486	-	132,486
篩管業務	-	106,886	-	106,886
安東儀表	2,632	-	-	2,632
	2,632	239,372	26,325	268,329

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。

截至二零一五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)

基於該等假設，於二零一五年十二月三十一日，除吉林東新外商譽並無減值。由於經營計劃有變，管理層計劃於二零一六年關閉該公司，吉林東新的商譽減為零。

於二零一五年按使用價值計算的主要假設如下：

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

於二零一四年十二月三十一日	吉林東新	山東普瑞思德	篩管業務	安東儀表
毛利率	30.00%	26.00%	16.00%	20.00%
貼現率	12.00%	12.00%	12.00%	12.00%

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。該折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

截至二零一五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

於二零一五年十二月三十一日，非控制性權益總額為人民幣65,586,000元(二零一四年十二月三十一日：人民幣92,957,000元)，其中人民幣32,936,000元(二零一四年十二月三十一日：35,274,000元)歸屬於安東通奧科技產業股份有限公司(「安東通奧」)。有關其他子公司的非控制性權益並不重大。

下文載列對本集團屬重大的非控制性權益的安東通奧財務資料摘要。

資產負債表摘要

	安東通奧	
	二零一五年	二零一四年
流動 資產	319,496	312,374
負債	(356,529)	(291,405)
流動資產淨值總計	(37,033)	20,969
非流動 資產	366,398	331,771
負債	-	-
非流動資產總計	366,398	331,771
分配至非控制性權益的資產淨值	32,936	35,274

利潤表摘要

	安東通奧	
	二零一五年	二零一四年
收入	(225,525)	237,806
除所得稅前利潤	(18,829)	52,796
所得稅費用	3,260	(10,134)
來自持續經營業務的除稅後利潤	(15,569)	42,662
綜合收益總額	(15,569)	42,662
分配至非控制性權益的綜合收益總額	(1,557)	4,266
派付非控股權益股息	3,894	11,753

截至二零一五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) 重大非控股權益(續)

現金流量表摘要

	安東通奧	
	二零一五年	二零一四年
經營活動產生的現金流量		
經營活動產生的現金	65,418	150,972
已付利息	(3,000)	(4,287)
已付所得稅	(1,446)	(11,054)
經營活動產生的現金淨額	60,972	135,631
投資活動使用的現金淨額	(34,626)	(112,030)
融資活動使用的現金淨額	(38,945)	(55,779)
現金及現金等價物增加淨額	(12,599)	(32,178)
年初現金、現金等價物及銀行透支	29,945	62,323
現金及現金等價物匯兌收益/(虧損)	34	(200)
年末現金及現金等價物	17,380	29,945

上述資料為公司間抵銷前的金額。

(b) 下文為本公司於二零一五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
北京通盛威爾工程技術有限公司 (「通盛威爾」)	中國，北京 二零零四年十二月二十四日	人民幣11,000,000元	100%	油田服務

合併財務報表附註

截至二零一五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)

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)				
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 二零零八年九月二日	人民幣12,000,000元	75%	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
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%	油田服務及銷售生產設備
Anton Oilfield Technology, Inc. (「Anton Huston」)	美國，德克薩斯 二零一零年五月五日	50,000,000美元	100%	油田技術研究及諮詢服務
Anton Oilfield Services DMCC.(「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	100%	油田服務
Andes Petroleum Company SAS (「Anton SAS」)	哥倫比亞，波哥大 二零一一年十月二十七日	180,000,000哥倫比亞比索	100%	油田技術服務
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
Anton Oilfield Service Sucursal Colombia (「Anton Colombia」)	哥倫比亞，波哥大 二零一二年四月四日	200,000,000哥倫比亞比索	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%	油田服務及銷售產品

截至二零一五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. 於合營公司投資

	二零一五年	二零一四年
於一月一日	5,042	16,776
增加	-	7,326
應佔虧損	(1,042)	(19,060)
於十二月三十一日	4,000	5,042

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
北重安東機械製造有限公司(「北重」)	中國，內蒙古二零零七年十月三十日	人民幣100,000,000元	50%	製造及銷售鑽筴及加重鑽桿
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

兩間合營公司均為在中國成立的非上市有限公司。

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	
	二零一五年	二零一四年
資產：		
非流動資產	96,558	104,637
流動資產	118,562	254,043
	215,120	358,680
負債：		
非流動負債	-	-
流動負債	209,564	326,506
	209,564	326,506
資產淨值	5,556	32,174
收入	24,298	152,449
除所得稅後虧損	(52,108)	(12,719)
合營公司的承擔	-	-

並無與本集團於合營公司的權益有關的或有負債。

合併財務報表附註

截至二零一五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)

11. 其他非流動資產

	於十二月三十一日	
	二零一五年	二零一四年
長期租賃預付款項	67,255	88,555

於二零一五年十二月三十一日，長期租賃預付款項指租賃物流基地的預付款項，將於7年內攤銷。

12. 存貨

	於十二月三十一日	
	二零一五年	二零一四年
原材料	169,999	195,928
在製品	322,926	194,717
產成品	358,371	325,003
零部件及其他	6,711	6,236
	858,007	721,884
減：存貨廢棄撥備	(23,784)	(12,177)
	834,223	709,707

年內存貨廢棄撥備的變動分析如下：

	二零一五年	二零一四年
於一月一日	12,177	12,177
增加	11,607	208
核銷	-	(208)
於十二月三十一日	23,784	12,177

截至二零一五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

	於十二月三十一日	
	二零一五年	二零一四年
應收貿易賬款，淨額(a)		
— 應收關聯人士(附註33(c))	8,463	43,364
— 其他	1,190,260	1,411,602
應收票據(d)	85,631	133,204
	1,284,354	1,588,170

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

	於二零一四年十二月三十一日		
	總額	減值	淨值
1個月至6個月	1,046,838	-	1,046,838
6個月至1年	175,383	-	175,383
1年至2年	219,231	(847)	218,384
2年至3年	21,583	(7,222)	14,361
3年以上	13,922	(13,922)	-
	1,476,957	(21,991)	1,454,966

(i) 於二零一五年十二月三十一日，賬齡未超過一年的應收貿易賬款金額為人民幣1,086,920,000元(二零一四年十二月三十一日：人民幣1,222,221,000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。於二零一五年十二月三十一日，過期但未減值的應收貿易賬款的金額為人民幣111,803,000元(二零一四年十二月三十一日：人民幣232,745,000元)。對於未減值的過期應收貿易賬款，管理層認為該等長期賬齡項目乃向具有良好合作關係且無違約歷史的客戶收取，因此減值風險較低。

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

於二零一四年十二月三十一日，金額為人民幣346,640,000元的應收貿易賬款為人民幣320,000,000元的短期借款作抵押(附註19)。

合併財務報表附註

截至二零一五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)

(c) 應收貿易賬款減值變動如下：

	二零一五年	二零一四年
於一月一日	21,991	35,864
增加	11,432	-
轉回	(1,711)	(2,540)
核銷	-	(11,333)
於十二月三十一日	31,712	21,991

(d) 應收票據乃到期日為六個月以內的所有銀行承兌票據。於二零一五年十二月三十一日，為數人民幣10,000,000元(二零一四年十二月三十一日：人民幣零元)的應收票據乃就為數人民幣10,000,000元(二零一四年十二月三十一日：人民幣零元)的短期借款作抵押(附註19)。

(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	
	二零一五年	二零一四年
人民幣	925,071	1,192,448
美元	359,283	395,722
	1,284,354	1,588,170

14. 預付款項及其他應收款項

	於十二月三十一日	
	二零一五年	二零一四年
即期		
預付供應商款項	104,154	64,865
其他應收款項	171,204	168,910
應收關聯人士款項(附註33(c))	-	409
可收回增值稅	98,245	184,083
	373,603	418,267
非即期		
可收回增值稅	132,693	37,194

截至二零一五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)

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	
	二零一五年	二零一四年
1個月至6個月	156,657	187,436
6個月至1年	144,377	181,253
1年至2年	30,504	24,734
2年至3年	20,020	11,989
3年以上	23,904	14,714
	375,462	420,126
減：減值撥備(a)	(1,859)	(1,859)
預付款項及其他應收款項淨額	373,603	418,267

(a) 減值撥備變動如下：

	二零一五年	二零一四年
於一月一日	1,859	2,105
核銷	-	(246)
於十二月三十一日	1,859	1,859

15. 現金及銀行存款

	於十二月三十一日	
	二零一五年	二零一四年
受限制銀行存款(a)	158,246	72,310
初步期限超過三個月的定期存款(b)	11,000	8,010
現金及現金等價物		
— 手頭現金	2,393	1,141
— 銀行存款	455,765	758,610
	627,404	840,071

(a) 於二零一五年十二月三十一日，銀行存款人民幣158,246,000元被持作擔保函件及發行應付票據之抵押品(二零一四年十二月三十一日：人民幣72,310,000元)。

(b) 於二零一五年十二月三十一日，原本到期日超過三個月的定期存款為以年利率2.01%(二零一四年十二月三十一日：年利率3.08%)計息的銀行存款，原期限為180日。

合併財務報表附註

截至二零一五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)

15. 現金及銀行存款(續)

(c) 現金及銀行存款以下列貨幣計價：

	於十二月三十一日	
	二零一五年	二零一四年
人民幣	323,818	548,200
美元	259,647	248,408
港元	14,329	15,638
其他	29,610	27,825
	627,404	840,071

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 (千股)	股本	
		千港元	人民幣千元
於二零一四年一月一日	2,162,387	216,239	202,983
增加(b)	53,432	5,343	4,227
購回及註銷(附註)	(4,184)	(418)	(331)
於二零一四年十二月三十一日	2,211,635	221,164	206,879
增加(b)	9,487	948	750
於二零一五年十二月三十一日	2,221,122	222,112	207,629

附註：

截至二零一四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4,184,000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5,428,000元，並已在股本及股份溢利中扣除。

截至二零一五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)

(b) 購股權

於截至二零一五年十二月三十一日止年度，行使價1.82港元認購49,500,000股股份(二零一四年：24,212,000股股份，行使價介乎3.12港元至5.20港元之間)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1,440,000股股份有2年的歸屬期，每年可行使50%，其他48,060,000股股份有3年的歸屬期，每年可行使33.33%。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)
於二零一四年一月一日		115,626
已授出(於二零一四年五月十二日)	5.200	1,680
已授出(於二零一四年五月十二日)	5.200	20,020
已授出(於二零一四年九月十八日)	3.120	2,512
已行使		(53,432)
已註銷		(3,493)
於二零一四年十二月三十一日		82,913
已授出(於二零一五年四月二十五日)	1.820	49,500
已行使		(9,487)
已註銷		(8,843)
已取消		(17,968)
已失效		(43,700)
於二零一五年十二月三十一日		52,415

合併財務報表附註

截至二零一五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)

(b) 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	行使價 每股港元	購股權數目 (千股) 於二零一五年 十二月三十一日
二零一六年一月九日	3.878	22,735
二零一六年一月十八日	1.072	12,121
二零一六年四月十五日	1.240	2,520
二零一六年六月十七日	1.160	1,368
二零一六年十一月二十一日	2.610	4,000
二零一六年十二月二十七日	3.820	83
二零一九年六月二十一日	5.742	1,296
二零一九年六月二十七日	5.600	298
二零一九年八月十五日	5.570	54
二零一九年十一月十九日	4.960	190
二零二零年五月十一日	5.200	1,950
二零二一年四月二十三日	1.820	5,800
		52,415

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。

於二零一五年十二月三十一日，在52,415,000份尚未行使購股權(二零一四年十二月三十一日：82,913,000份購股權)中，44,665,000份購股權(二零一四年十二月三十一日：31,370,000份購股權)可予行使。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(二零一四年：每股1.66港元)發行9,487,000股股份(二零一四年：53,432,000股股份)。於行使時，有關加權平均股價為每股1.71港元(二零一四年：每股5.93港元)。

截至二零一五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)

(b) 購股權(續)

截至二零一五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。於二零一五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	於二零一五年授出的 購股權	於二零一四年授出的 購股權
於估價日的股價(港元)	1.82	3.12-5.20
預期股息收益率	0%	1.30%-1.60%
失效率	0.68%	0.91%-1.00%
到期年限	6.0	6.0
無風險利率	1.10%	1.46%-1.65%
年度波動	52.64%	52.03%-52.90%

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1.82港元(二零一四年：每份購股權2.25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。

截至二零一五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14,571,000元(二零一四年十二月三十一日：人民幣32,291,000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

截至二零一五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

	股份溢價	資本儲備	法定儲備(b)	留存收益	其他儲備	總計
於二零一四年一月一日	494,539	368,210	77,756	1,165,035	(25,848)	2,079,692
年度虧損	-	-	-	(198,213)	-	(198,213)
匯兌差額	-	-	-	-	202	202
購股權計劃(附註16(b))	-	32,291	-	-	-	32,291
已行使購股權(附註16(b))	81,947	(21,342)	-	-	-	60,605
購回及註銷股份(附註16(a))	(5,097)	-	-	-	-	(5,097)
股息(附註30)	(122,468)	-	-	-	-	(122,468)
於二零一四年十二月三十一日	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(b))	-	14,571	-	-	-	14,571
已行使購股權(附註16(b))	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

附註：

(a) 淨投資套期

本集團部份美元長期債券總計142,885,000美元指定作為集團海外子公司的淨投資套期。於年終將此套期工具的匯兌虧損人民幣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。

截至二零一五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)

18. 長期債券

發行日期	面值	票面利率	於二零一五年 十二月三十一日	於二零一四年 十二月三十一日	實際利率
二零一二年五月二十五日(a)	人民幣300百萬元	6.59%	-	299,583	6.74%
二零一三年八月七日(b)	人民幣200百萬元	7.30%	199,514	198,733	7.74%
二零一三年十月三十一日(c)	248百萬美元	7.50%	1,584,635	1,497,786	8.31%
小計			1,784,149	1,996,102	
減：即期部分			(199,514)	(299,583)	
			1,584,635	1,696,519	

附註：

- (a) 本公司附屬公司安東石油於二零一二年五月二十五日按面值發行人民幣300百萬元6.59%中期票據。該等債券按其面值自發行日期起三年內到期。改動債券於二零一五年五月已悉數支付。
- (b) 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。利息應按年度支付。於二零一五年十二月三十一日，應付利息約為人民幣5.8百萬元(二零一四年十二月三十一日：5.8百萬元)。
- (c) 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，於二零一五年四月十七日回購2百萬美元。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。於二零一五年十二月三十一日，應付利息約為人民幣19百萬元(二零一四年十二月三十一日：17.3百萬元)。

19. 短期借款

	於二零一五年十二月三十一日		於二零一四年十二月三十一日	
	金額	利率	金額	利率
銀行借款				
—無抵押銀行借款				
—以人民幣計價	425,000	4.35%-7.5%	364,620	5.83%-7.2%
—以美元計價	-	-	9,292	Libor+1.4%- Libor+3.5%
—有抵押銀行借款				
—以人民幣計價(a)	190,000	4.35%-5.865%	320,000	6%
其他借款抵押				
—以人民幣計價(b)	60,000	6.305%	-	-
	675,000		693,912	

合併財務報表附註

截至二零一五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. 短期借款(續)

(a) 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)。

二零一四年十二月三十一日，人民幣320,000,000元的借款乃以本集團的應收貿易賬款人民幣346,640,000元作抵押(附註13)。

(b) 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)。

(c) 於二零一五年十二月三十一日，本集團尚未提取的銀行信貸額度約為人民幣670百萬元(二零一四年十二月三十一日：人民幣526百萬元)，到期日介乎二零一六年五月二十一日至二零一六年十二月二十九日。

20. 應付貿易賬款及應付票據

	於十二月三十一日	
	二零一五年	二零一四年
應付貿易賬款		
— 應付關聯人士貿易賬款(附註33(c))	52,283	38,445
— 其他	390,779	592,294
應付票據	137,286	64,014
	580,348	694,753

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	
	二零一五年	二零一四年
1年以內	458,070	574,972
1年至2年	102,960	107,630
2年至3年	13,386	4,500
3年以上	5,932	7,651
	580,348	694,753

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	
	二零一五年	二零一四年
人民幣	544,399	631,277
美元	35,949	63,476
	580,348	694,753

截至二零一五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)

21. 預提費用及其他應付款項

	於十二月三十一日	
	二零一五年	二零一四年
客戶預付款項	14,953	6,715
應付工資及福利	59,888	42,948
所得稅以外應付稅款	73,908	77,259
應付設備供應商款項	831,243	651,983
應付股息	29,120	11,753
應付利息	25,300	35,151
應付租金	11,217	12,986
其他	109,329	68,992
	1,154,958	907,787

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	
	二零一五年	二零一四年
遞延稅項資產：		
— 將於12個月以後收回的遞延稅項資產	64,499	51,967
— 將於12個月以內收回的遞延稅項資產	160	5,374
	64,659	57,341
遞延稅項負債：		
— 將於12個月以後結算的遞延稅項負債	4,318	3,957
— 將於12個月以內結算的遞延稅項負債	57	11
	4,375	3,968

合併財務報表附註

截至二零一五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)

遞延稅項資產：

	稅項虧損	應收賬款及 存貨的減值撥備	總計
於二零一四年一月一日	17,499	7,530	25,029
在合併利潤表計入／(扣除)	34,073	(1,761)	32,312
於二零一四年十二月三十一日	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

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。於二零一五年十二月三十一日，本集團並無就應課稅收入的可抵扣累計虧損人民幣193,402,000元(二零一四年十二月三十一日：人民幣97,901,000元)確認遞延所得稅資產人民幣42,861,000元(二零一四年十二月三十一日：人民幣21,578,000元)，原因為本集團將關閉有關附屬公司或有關虧損無法於五年內補足。

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
於二零一三年十二月三十一日	48	1,661	-	1,709
在合併利潤表(計入)／扣除	(10)	1,592	677	2,259
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

於二零一五年十二月三十一日，因就若干附屬公司未匯出盈利應支付的預扣稅而未確認遞延所得稅負債人民幣39,987,000元(二零一四年十二月三十一日：人民幣1,592,000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。

截至二零一五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)

23. 收入

按類別分析收入：

	截至十二月三十一日止年度	
	二零一五年	二零一四年
銷售貨物	254,970	251,313
提供服務	1,578,036	1,819,892
	1,833,006	2,071,205

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	
	二零一五年	二零一四年
購買材料及服務	848,575	1,019,866
員工成本		
其中：	470,483	438,187
— 薪金及其他員工開支	455,912	405,896
— 以股份支付的薪酬	14,571	32,291
折舊	180,519	185,925
攤銷	20,212	35,846
營業稅及附加稅	15,576	15,964
核數師酬金	5,330	3,800
其他運營開支	220,526	331,804
其中：		
— 應收款項減值增加／(減少)	9,721	(4,918)
— 存貨減值增加	11,607	208
— 商譽減值增加	26,325	-
經營成本總額	1,761,221	2,031,392

合併財務報表附註

截至二零一五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)

25. 其他收益／(虧損)，淨額

	截至十二月三十一日止年度	
	二零一五年	二零一四年
政府補貼	18,470	5,702
捐贈	(85)	(689)
出售物業、廠房及設備的收益／(虧損)	496	(8,340)
其他	1,808	1,488
	20,689	(1,839)

26. 財務費用，淨額

	截至十二月三十一日止年度	
	二零一五年	二零一四年
利息費用		
— 銀行存款	(44,308)	(27,333)
— 債券	(145,858)	(157,416)
匯兌虧損，淨額	(56,201)	(7,515)
其他	(12,812)	(4,951)
財務費用	(259,179)	(197,215)
減：就資本化於有形資產的利息費用金額	-	(4,517)
財務費用總額	(259,179)	(192,698)
利息收入	4,409	14,234
	(254,770)	(178,464)

27. 員工成本

	截至十二月三十一日止年度	
	二零一五年	二零一四年
工資、薪金及津貼	370,183	324,713
住房補貼(a)	20,036	18,758
養老金供款(b)	49,501	29,101
購股權成本		
— 以權益結算，以股份支付的款項(附註16(b))	14,571	32,291
福利及其他開支	16,192	33,324
	470,483	438,187

截至二零一五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)

- (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。

- (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(二零一四年：三名)董事，彼等的酬金已於附註35分析內反映。年內應付另外三名(二零一四年：兩名)人士的酬金如下：

	截至十二月三十一日止年度	
	二零一五年	二零一四年
基本薪金、住房津貼、其他津貼及實物福利	5,283	4,228
養老金供款	136	81
	5,419	4,309

薪酬可分為以下等級：

薪酬等級	個別人士數目	
	二零一五年	二零一四年
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	-	-
人民幣1,500,000元至人民幣2,000,000元	3	-
人民幣2,000,000元至人民幣2,500,000元	-	2
	3	2

- (d) 截至二零一五年及二零一四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

截至二零一五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	
	二零一五年	二零一四年
即期所得稅		
– 中國企業所得稅	9,588	24,721
– 伊拉克企業所得稅	28,897	33,235
– 其他	336	3,352
遞延所得稅(附註22)	(6,911)	(30,053)
	31,910	31,255

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溢利基準計提撥備，並就不需徵稅或不得抵扣的收入及開支進行調整。根據相關中國稅務法規，本集團在中國註冊成立之附屬公司於二零一五年的適用企業所得稅率為25%(二零一四年：25%)，惟若干附屬公司按優惠稅率12.5%及15%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)一號文件，若干附屬公司符合資格享有兩年的免稅期及3年50%減免。

伊拉克附屬公司按服務收入的7%繳納企業所得稅。於阿拉伯聯合酋長國註冊的一些附屬公司，作為提供油田服務的境外實體獲豁免繳納所得稅。

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

	截至十二月三十一日止年度	
	二零一五年	二零一四年
除所得稅前虧損	(163,338)	(159,550)
按適用稅率計算的稅項	(2,462)	4,054
毋須納稅收入	(9,446)	(4,313)
不可扣稅開支	8,012	4,434
額外扣減研發開支	(834)	(2,227)
並無確認遞延所得稅的稅項虧損	35,894	27,474
海外收入的預扣稅	464	1,592
其他	282	241
	31,910	31,255

截至二零一五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	
	二零一五年	二零一四年
本公司權益持有人應佔虧損(人民幣千元)	(194,731)	(198,213)
已發行普通股的加權平均數(千股)	2,219,077	2,198,369
每股基本虧損(以每股人民幣表示)	(0.0878)	(0.0902)

(b) 攤薄

截至二零一五年及二零一四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

於二零一四年五月二十九日，經股東于股東週年大會上批准，本公司宣派二零一三年末期股息每股普通股人民幣0.0547元，總計共人民幣122,468,000元，已於二零一四年六月以現金支付。

董事會不建議派付截至二零一四年及二零一五年十二月三十一日止年度股息。

合併財務報表附註

截至二零一五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

將本年度虧損調節為經營活動產生的現金流入／(流出)淨額如下：

	截至十二月三十一日止年度	
	二零一五年	二零一四年
本年度虧損	(195,248)	(190,805)
調整：		
物業、廠房及設備		
— 折舊支出(附註24)	180,519	185,925
— 出售(收益)／損失淨額(附註25)	(496)	8,340
土地使用權及無形資產攤銷(附註24)	20,212	35,846
預付經營租賃款項攤銷	21,300	—
應收款項減值增加／(減少)(附註24)	9,721	(4,918)
存貨減值增加(附註24)	11,607	208
商譽減值開支(附註24)	26,325	—
購股權計劃支出(附註16(b))	14,571	32,291
應佔合營企業虧損	1,042	19,060
匯兌虧損淨額(附註26)	56,201	7,515
利息收入	(4,409)	(14,234)
銀行借款及債券利息費用(附註26)	190,166	180,232
所得稅費用	31,910	31,255
其他非流動資產變動	—	(14,553)
營運資金變動：		
存貨	(107,655)	(121,467)
應收貿易賬款及應收票據	294,095	(250,958)
預付款項及其他應收款項以及可收回的增值稅	(50,836)	(252,603)
應付貿易賬款及應付票據	(114,404)	(10,886)
預提費用及其他應付款項	109,112	9,081
銀行受限制存款	(85,936)	(39,896)
經營活動產生的現金流入／(流出)淨額	407,797	(390,567)

截至二零一五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	
	二零一五年	二零一四年
已訂約但未撥備－物業、廠房及設備	49,778	187,251

(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	
	二零一五年	二零一四年
1年以內	7,534	9,001
1至5年	28,885	26,839
5年以上	13,284	20,974
	49,703	56,814

合併財務報表附註

截至二零一五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)

33. 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) 於截至二零一五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企業
同舟一體化	由安東石油投資的合營企業
China Nanhai Magcobar Mud Corp. Ltd. (「Nanhai Magcobar」)	與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

截至二零一五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)

33. 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	
	二零一五年	二零一四年
購買貨品或服務		
北重	4,938	13,277
同舟一體化	-	91
Nanhai Magcobar	21,730	44,205
SLB China	25,228	83,264
SLB Beijing	316	216
Smith Drilling	12,057	9,975
Dowell SLB	-	212
SLB FZE	-	47,820
	64,269	199,060
銷售貨品		
SLB China	4,253	6,396
北重	503	402
SLB Beijing	11	187
同舟一體化	-	37,200
SCP	-	3,226
	4,767	47,411

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

截至二零一五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)

33. 關聯人士交易(續)

(c) 與關聯人士的結餘

	於十二月三十一日	
	二零一五年	二零一四年
應收貿易賬款及應收票據(附註13)		
SLB China	3,463	5,057
SLB Beijing	-	187
同舟一體化	5,000	37,200
SCP	-	920
	8,463	43,364
應付貿易賬款及應付票據(附註20)		
北重	4,072	2,492
同舟一體化	-	96
Nanhai Magcobar	22,101	16,556
SLB China	12,886	15,140
SLB Beijing	262	216
Smith Drilling	12,962	3,733
Dowell SLB	-	212
	52,283	38,445
應計及其他應付款項		
SLB FZE	16,473	15,523
北重	519	3,748
	16,992	19,271

與關連人士的結餘均為無抵押、不計息且無固定償還期限。

(d) 高級管理層薪酬

	截至十二月三十一日止年度	
	二零一五年	二零一四年
薪金及其他短期僱員福利	15,757	17,120
養老金	520	450
以股份支付的款項	7,350	8,014
	23,627	25,584

截至二零一五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. 本公司的資產負債表及儲備變動

	於十二月三十一日	
	二零一五年	二零一四年
資產		
非流動資產		
無形資產	661	-
於附屬公司投資	5,062,028	4,800,323
預付款項及其他應收款項	-	500,000
	5,062,689	5,300,323
流動資產		
應收貿易賬款及應收票據	47,582	4,667
預付款項及其他應收款項	604	9,787
受限制銀行存款	166	14
現金及現金等價物	5,827	137,455
	54,179	151,923
資產總計	5,116,868	5,452,246
權益和負債		
權益		
股本	207,629	206,879
其他儲備(a)	2,903,791	3,084,245
權益總計	3,111,420	3,291,124
負債		
非流動負債		
長期債券	1,584,635	1,497,786
流動負債		
應付貿易賬款及應付票據	-	3,540
預提費用及其他應付款	420,813	659,796
	420,813	663,336
負債總計	2,005,448	2,161,122
權益及負債總計	5,116,868	5,452,246

董事會於二零一六年三月二十八日批准控股公司的資產負債表並代表其簽署。

執行董事

執行董事

合併財務報表附註

截至二零一五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. 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
於二零一四年一月一日	494,539	2,968,120	(182,412)	3,280,247
年度虧損	-	-	(161,333)	(161,333)
購股權計劃	-	32,291	-	32,291
已行使購股權	81,947	(21,342)	-	60,605
回購及註銷股份	(5,097)	-	-	(5,097)
股息	(122,468)	-	-	(122,468)
於二零一四年十二月三十一日	448,921	2,979,069	(343,745)	3,084,245
於二零一五年一月一日	-	-	(203,645)	(203,645)
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

截至二零一五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. 董事的利益和權益

(a) 董事及主要行政人員的酬金

每名董事及行政總裁的薪酬如下：

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	其他福利的 估計金錢 價值(i)	退休福利計劃的 僱主供款	就接納擔任董事 一職而支付或 應收的酬金	就管理本公司或 其子公司企業的 事務提供其他 董事服務而支付 或應收的酬金	總計
執行董事									
羅林先生(iii)	-	1,518	10	-	74	-	-	-	1,602
皮至峰先生(ii)(iii)	-	1,598	10	-	85	-	-	-	1,693
吳迪先生	-	912	-	-	102	-	-	-	1,014
劉恩龍先生(ii)	-	385	-	-	17	-	-	-	402
獨立非執行董事									
張永一先生(iv)	433	-	-	-	-	-	-	-	433
朱小平先生(iv)	433	-	-	-	-	-	-	-	433
王明才先生(iv)	433	-	-	-	-	-	-	-	433

合併財務報表附註

截至二零一五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. 董事的利益和權益(續)

(a) 董事及主要行政人員的酬金(續)

截至二零一四年十二月三十一日止年度(經重列):

之前根據前身《公司條例》就截至二零一四年十二月三十一日止年度披露的董事酬金的若干比較資料現已重述以符合香港《公司條例》(第622章)規定的新範疇和規定。

姓名	袍金	薪金	酌情獎金	房屋津貼	其他福利的 估計金錢 價值(i)	退休福利計劃的 僱主供款	就接納擔任董事 一職而支付或 應收的酬金	就管理本公司或 其子公司企業的 事務提供其他 董事服務而支付 或應收的酬金	總計
執行董事									
羅林先生(最高行政人員)	-	1,842	-	-	89	-	-	-	1,931
吳迪先生	-	1,421	324	-	101	-	-	-	1,846
劉恩龍先生	-	2146	480	-	101	-	-	-	2,727
獨立非執行董事									
張永一先生(iv)	432	-	-	-	-	-	-	-	432
朱小平先生(iv)	432	-	-	-	-	-	-	-	432
王明才先生(iv)	432	-	-	-	-	-	-	-	432
Jean-Francois Poupeau(v)	70	-	-	-	-	-	-	-	70

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) 二零一五年三月二十五日，劉恩龍先生不再擔任執行董事，成為高級管理人員之一。同日，皮至峰先生不再擔任高級管理人員，成為執行董事。
- (iii) 自二零一六年二月四日起皮至峰先生被任命為首席執行官，羅林先生僅擔任本公司主席。
- (iv) 截至二零一五年十二月三十一日止年度內向三名獨立非執行董事授出之總計1,440,000份購股權中經合併利潤表確認的總開支為人民幣1,712,000元(二零一四年十二月三十一日：人民幣1,117,000元)並無包括於此概要中。
- (v) Jean-Francois Poupeau於二零一五年一月十六日正式離職。

截至二零一五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. 董事的利益和權益(續)

(b) 董事退休福利

截至二零一五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(二零一四年：零)。

(c) 董事終止福利

截至二零一五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(二零一四年：零)。

(d) 因董事服務向協力廠商提供的代價

截至二零一五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(二零一四年：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(二零一四年：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(二零一四年：零)。