

# 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)



**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

年報 2014

# 目錄

---

公司介紹	2
財務概覽	8
財務摘要	10
董事會主席報告	12
全年回顧	14
公司資料	16
管理層討論與分析	18
董事會報告	36
董事與高級管理層履歷	50
企業管治報告	53
僱員關係	65
投資者關係	66
獨立核數師報告	67
資產負債表	69
合併利潤表	71
合併綜合收益表	72
合併權益變動表	73
合併現金流量表	74
合併財務報表附註	75

## 公司介紹

安東油田服務集團(「安東石油」或「本公司」，連同其附屬公司，合稱「本集團」)是中國領先的獨立一體化油田工程技術服務供應商。本集團的產品與服務覆蓋油氣田開發及生產全過程，包括油藏管理、鑽井、完井、井下、採油及管材，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

本集團的業務分為主營業務油氣田開發技術服務和輔業管材服務兩大產業：油氣田開發技術服務是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；管材服務是針對客戶對石油管材(石油鑽具、油管和套管)的使用而提供服務和產品，包括檢測、修復、塗層、租賃等技術服務以及管材生產銷售。

本集團以產業集群為利潤中心，按照四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、井下作業集群和管材服務集群，鑽井技術集群、完井技術集群和井下作業集群的服務和產品均屬於油氣田開發技術服務。各產業集群的內容如下：

#### 鑽井技術集群

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。本集團是中國領先的鑽井技術服務提供商，服務內容包括定向鑽井、鑽井液、一體化鑽井、鑽機服務。

#### 定向鑽井

是在工程師的操作下，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。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，可在高溫高壓、薄油層等各類複雜環境內完成定向井(即相對直井偏離一定角度的井)和水平井(是井眼中與直井段垂直或接近垂直的部分)，並通過隨鑽測量工具實時測量鑽具組合的位置以及方向，調整鑽井進程和指導井眼到達預定目標，同時通過隨鑽測井工具實時收集地層岩性的資訊，以分辨地層、分辨油氣水及介面、判斷地層變化、預測軌跡在油層中行進的情況及縮短鑽井週期。本集團的側鑽技術是提升產量和採收率的有效干預手段，對產量下降的在產井和棄井的復活非常有效。本集團的導向鑽井技術是一種提高儲層鑽遇率，提高單井產量的定向鑽井技術，包括旋轉導向鑽井技術和地質導向鑽井技術，可優化井筒軌跡、保護油氣藏，並提高鑽井成功率和鑽井效率、降低作業風險和鑽井成本，對複雜儲層、薄油層、長水平井、大斜度井特別有效。

## 鑽井液

是油氣井鑽探過程中井筒內使用以滿足鑽井工作需要的循環沖洗介質的總稱。鑽井液又稱做鑽井泥漿，最基本的功用包括：攜帶和懸浮岩屑，穩定井壁和平衡地層壓力，冷卻和潤滑鑽頭、鑽具，傳遞水動力，保護油層和保護環境等。鑽井液包括常規的水基鑽井液和高端的油基鑽井液。本集團與全球知名的鑽井液服務公司麥克巴簽署戰略合作協議，為客戶提供油基鑽井液服務。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。

## 一體化鑽井

是為油公司提供單井總承包和區塊總承包的服務，經過多年的技術積累，本集團已經具備向油公司提供一體化鑽井服務的實力，服務內容包括項目管理、項目總承包、監督監理以及單項鑽井技術服務。一體化鑽井服務過程中，本

集團將負責向油公司提供開發油氣田需要的一系列服務與產品。本集團進一步實現其一體化戰略，在二零一二年與斯倫貝謝成立一體化項目合資公司「同舟一體化」，為中國陸上的油氣田開發提供一體化項目管理服務 (IPM)，通過對油氣勘探開發的全過程管理，從方案設計、資源組織到項目實施，將各種單項服務協同應用到整個過程中，從而推動整體產量上升和成本節約，服務對象主要是大型一體化項目，例如多井一體化、區塊一體化，以及高難度井、頁岩氣井、反承包區塊等。

## 土地鑽探服務

操作鑽機完成鑽井的服務，包括本集團直接持有鑽機完成鑽井的服務和集團管理合作伙伴鑽機完成鑽井的服務。

## 油田環保技術

主要進行油基泥漿鉗屑處理服務、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。

## 完井技術集群

完井是鑽井後連通井筒與儲層的工藝，以完成井筒和採油需要的準備工作。一口井能否最大化的、最經濟的產出油氣，在很大程度上取決於這口井的完井工藝。成功的完井可以優化採油效率、保護油氣層並延長油氣產能的壽命。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。

## 完井集成

包含油藏完井及完井工具，解決裸眼完井和套管完井中的各種技術難題。本集團是中國領先的固完井技術服務與工具提供商，服務和產品包括完井一體化方案設計與服務、固完井管串及配套工具技術、尾管懸掛器／分級注水泥器／滑套／浮箍／浮鞋等固完井工具、遇油遇水膨脹封隔器／耐高溫抗腐蝕封隔器／套管外封隔器等各類封隔器。

## 篩管完井

是完井中的一種防砂工藝，應用於疏鬆岩層，以防止儲層內的砂石進入井筒，旨在儘量減少砂石堆積造成的產量下降或停產，從而提升油氣井的產量並延長其生產壽命。本集團是中國領先的篩管完井服務及工具提供商，具備最全系列的篩管完井技術與工具，能夠在直井和水平井中應用。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。

## 礫石充填完井

礫石充填也是完井中的一種防砂增產工藝，應用於疏鬆的岩層、出砂嚴重或厚度大又不含水的儲層，對防砂和稠油的增產都特別有效。本集團是中國領先的礫石充填完井服務及工具提供商，擁有領先的礫石充填完井技術與工具，能夠在管內和裸眼井中應用。本集團的礫石充填完井包括壓裂充填完井服務與工具、循環充填完井服務與工具。

## 採油工具

本集團向油公司提供具備防腐耐磨功能的採油設備，包括接箍、抽油杆、注水調壓泵及抽油泵等，與傳統採油工具相比，本集團的採油工具更能適應複雜井況，壽命更長。

## 井下作業集群

是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，通過井下作業工程的干預開發油氣田，並優化產量。本集團是中國領先的井下作業技術服務提供商，井下作業集群包括增產作業、連續油管作業、壓裂泵送、氣密封檢測以及採油技術。

### 增產作業

包括酸化壓裂增產技術以及各類特色增產作業技術，主要應用於對低壓、低滲透儲層的開發，以提高其產量和採收率，尤其適用於緻密氣和頁岩氣的開發。本集團是中國領先的酸化壓裂技術提供商，能夠實現高難度的作業，服務內容包括水平井分段壓裂、高溫高壓井壓裂、直井分級壓裂、水平井解堵、氣體推進射孔成縫等。本集團的增產作業技術已經在常規天然氣、緻密氣的開發中成功應用，建立了強有力的品牌，正向頁岩氣的開發推廣。

### 連續油管作業

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，連續油管作業是將小直徑的連續油管連續下入井中，進行各種作業開發油氣井的一種特殊作業方式。與常規作業方式相比，連續油管作業可應用於鑽井、完井以及採油各階段，而且有許多優點，包括

節省時間、泵送靈活、流體定位準確、地層傷害降低以及操作安全等。本集團是連續油管作業技術在中國的推廣者，服務內容包括連續油管沖砂、氣舉、排液、注酸、水射流、排水採氣、鑽磨橋塞、帶動套管分段壓裂以及連續油管各種新型特色作業等。

### 壓裂泵送

依託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，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。

### 氣密封檢測

是使用氦氣和氮氣的混合氣體對天然氣井中油套管絲扣連接密封性進行檢測的技術，解決了氣密封扣洩露的難題。對保障高壓井、高含硫井和重點天然氣井的生產安全具有重要的意義。本集團是中國領先的氣密封檢測技術提供商，也是行業准入標準的制訂者，正在將氣密封檢測技術由常規天然氣井向儲氣庫和天然氣田地面設施推廣。

### 採油技術

是在採油階段為油公司提供的工程技術服務與產品，本集團的採油技術服務包括調剖、堵水、洗井以及氣舉服務等，通過各種作業手段幫助油公司解決採油過程中的技術問題，提升產量和採收率。採油技術服務加大推廣項目管理與運行模式，包括提供油氣井口管理、油氣採輸管理、聯合站管理等。

## 管材服務集群

針對油公司和鑽井公司對石油管材(包括石油鑽具、油管和套管)提供服務和產品，包括管材檢測、修復、塗層、租賃等技術服務以及管材生產銷售。

## 管材技術服務

包括鑽具分級檢測與探傷、鑽具耐磨帶敷焊、鑽具／油管／套管修復、鑽杆／油管内塗層、鑽具租賃等。本集團是中國領先的管材技術服務提供商，擁有規模領先的管材檢測服務能力和全系列的管材修復服務能力。

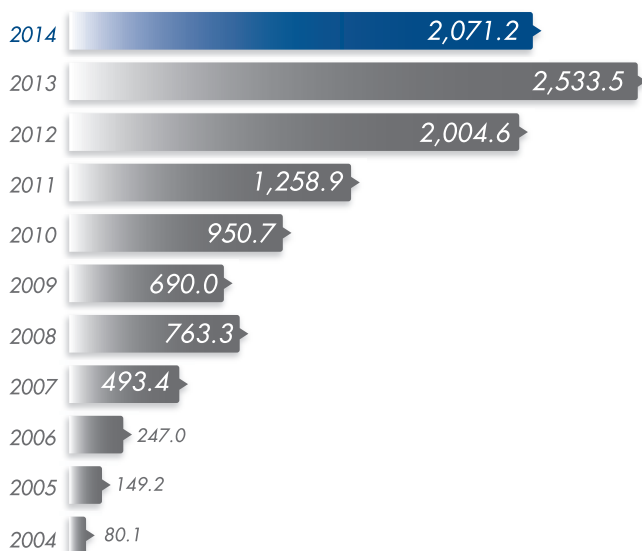
參股北重安東機械製造有限公司，由該公司提供包括加重鑽杆、鑽鋌、普通鑽杆的生產銷售以及油管、套管的加工銷售。



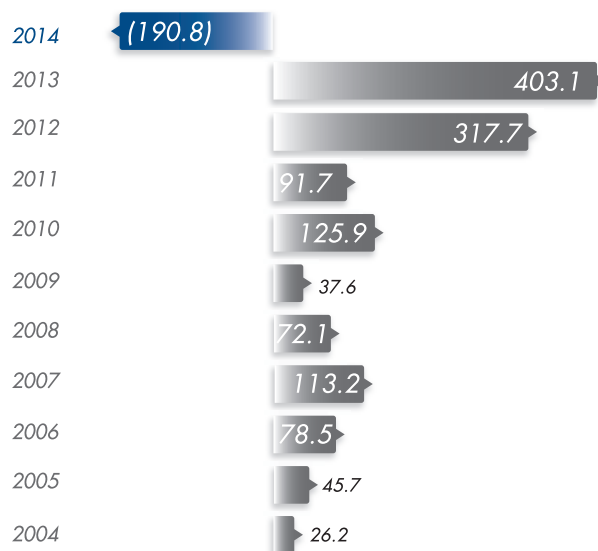
## 簡明合併利潤表

人民幣千元	截至十二月三十一日止年度				
	二零一零年	二零一一年	二零一二年	二零一三年	二零一四年
收入	950,715	1,258,909	2,004,583	2,533,536	<b>2,071,205</b>
其他(虧損)/收益·淨額	575	2,155	10,646	19,950	<b>(1,839)</b>
經營成本	(805,874)	(1,086,209)	(1,617,250)	(1,981,130)	<b>(2,031,392)</b>
經營利潤	145,416	174,855	397,979	572,356	<b>37,974</b>
財務費用·淨額	(2,697)	(16,094)	(30,610)	(72,678)	<b>(178,464)</b>
除所得稅前(虧損)/利潤	142,295	112,517	367,369	489,977	<b>(159,550)</b>
本年度(虧損)/利潤	125,926	91,668	317,705	403,138	<b>(190,805)</b>
以下各項應佔利潤/虧損：					
本公司權益持有人	116,655	77,344	302,579	382,568	<b>(198,213)</b>
非控股權益	9,271	14,324	15,126	20,570	<b>7,408</b>
股息	39,400	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	0.0557	0.0369	0.1430	0.1779	<b>(0.0902)</b>
攤薄	0.0557	0.0365	0.1402	0.1733	<b>(0.0902)</b>

## 收入 (人民幣百萬元)



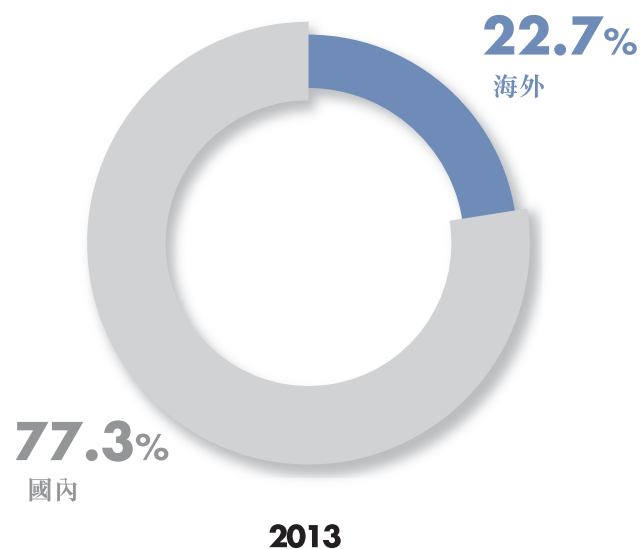
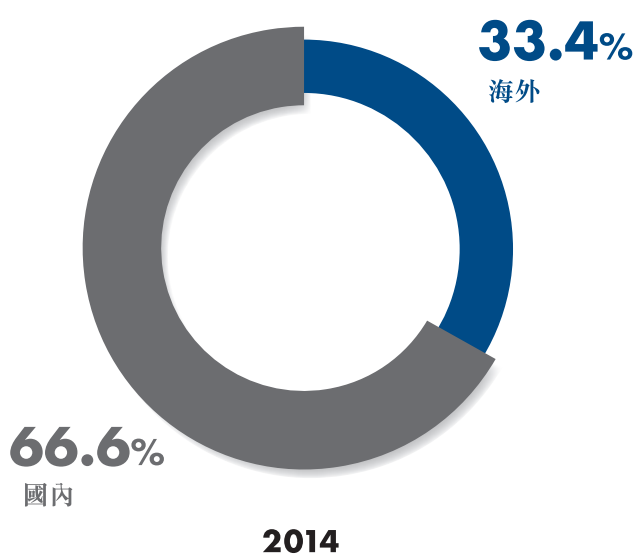
## 本年度利潤 (人民幣百萬元)



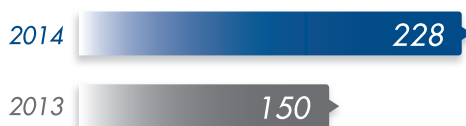
簡明合併資產負債表

人民幣千元	於十二月三十一日				
	二零一零年	二零一一年	二零一二年	二零一三年	二零一四年
<b>資產</b>					
非流動資產	844,067	956,922	1,378,551	2,100,954	<b>2,934,952</b>
流動資產	1,346,847	1,540,698	2,214,283	3,866,898	<b>3,556,215</b>
資產總計	2,190,914	2,497,620	3,592,834	5,967,852	<b>6,491,167</b>
<b>負債</b>					
非流動負債	2,150	15,804	303,286	1,984,305	<b>1,700,487</b>
流動負債	538,203	741,719	1,208,594	1,608,250	<b>2,641,924</b>
負債總計	540,353	757,523	1,511,880	3,592,555	<b>4,342,411</b>
權益及負債總計	2,190,914	2,497,620	3,592,834	5,967,852	<b>6,491,167</b>
流動資產淨值	808,644	798,979	1,005,689	2,258,648	<b>914,291</b>
資產總額減流動負債	1,652,711	1,755,901	2,384,240	4,359,602	<b>3,849,243</b>

## 收入按地區劃分



## 應收款周轉天數



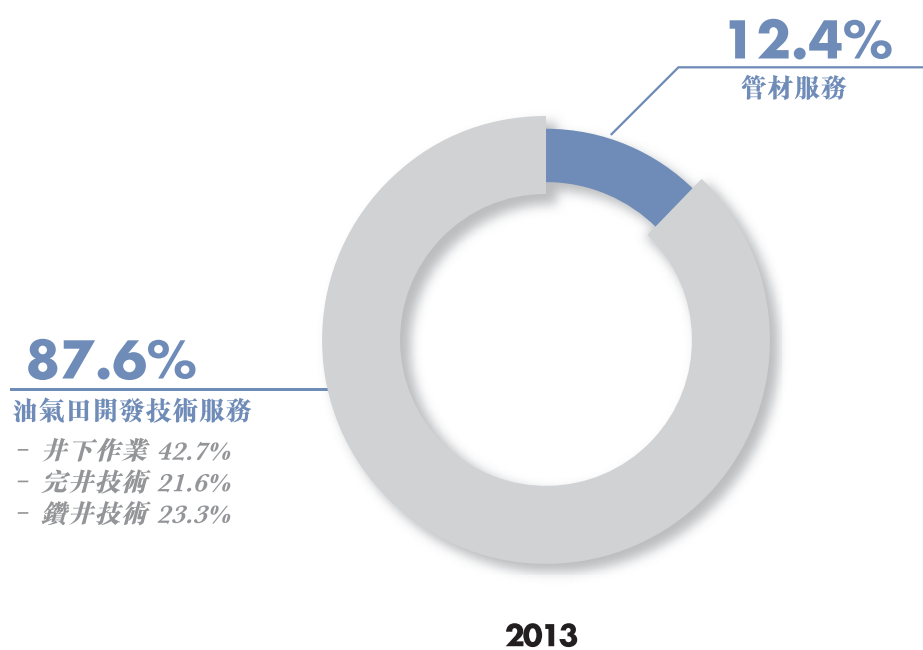
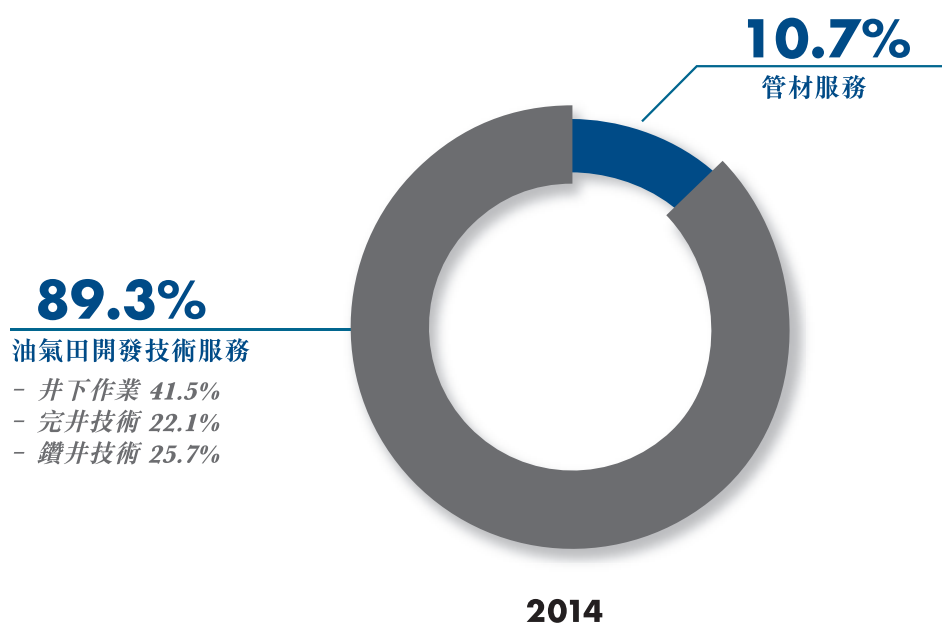
## 應付款周轉天數



## 存貨周轉天數



### 收入按產業集群劃分



尊敬的股東：

2014年，受到國內油氣行業持續調整和國際油價大幅下跌的雙重影響，市場形勢嚴峻，大量訂單和項目被推遲，導致國內業務收入出現嚴重下滑。儘管如此，本集團採油業務訂單獲得了大的突破，鑽機業務和壓裂設備的訂單獲得了有效保障。目前整體來看，2015年的訂單儲備情況較好。

安東石油在2014年建成了覆蓋油氣開發全過程的產品線體系，完成了全面覆蓋的市場網絡。同時，我們繼續發展採油業務和油田環保業務，穩步推進油藏和工程相結合的一體化服務模式。

## 回顧

國內，客戶投資有所下降，行業競爭日趨激烈，同時國有企業市場保護有所加強，業績下滑較大。海外，雖然油價下跌、投資放緩，但隨著本公司的本地化、自主化產品競爭力增強，更多業務取得覆蓋，同時我們逐步突破「跟隨」戰略，和當地國家油公司和國際油公司客戶展開實質性合作，抓住了伊拉克等熱點市場增長的機會，取得了海外業務的穩步增長。

針對嚴峻的市場環境，本公司迅速採取應對措施。在2014年，本集團採油業務取得了突破性進展，訂單規模實現大幅增長，為2015年採油業務的大幅增長打下堅實基礎。同時，依託前期的充足準備，本集團新建並啟動了油田環保業務，並取得了較快發展。

在2014年，本集團覆蓋油氣開發全過程產品線建設繼續順利推進，新增了25000水馬力壓裂設備，新增了2支連續油管隊伍，基本建成定向井旋轉導向高端服務能力，並建成完井工具基地為完井工具全面自主化做好準備，本集團規模化設備投資初步完成，已經形成較大的規模服務能力。

另一方面，本公司加大成本管控措施，在原材料和技術服務成本、人力成本、日常運營成本等方面進行控制，其中尤其對於人力成本，我們加大考核力度，嚴格淘汰績效不達標人員，控制人力成本總量，並加大人員內部調配力度。在應收賬款方面，通過成立專項工作小組、設立激勵機制等手段，本公司積極採取措施阻止資金周轉天數惡化，並在2015年前2個月實現了正現金流。

## 展望

展望2015年，我們的訂單儲備已經達到較高水平，基本的增長點可以得到保障，將幫助公司更好度過寒冬。採油業務在2014年取得的新項目已經開始執行，在2015年預計將取得較大及穩定的收入增長；鑽機服務和壓裂服務儘管有訂單保障，但由於項目執行存在不確定性，收入形勢並不明確；本集團將繼續加大在油田環保業務方面的投入，預計油田環保業務將實現較好增長；另外，本集團將加大在一體化服務方面的投入，預計將取得大的訂單增長，為2015年以後的一體化業務增長打下堅實基礎。總體而言，2015年市場形勢仍然嚴峻並存在不確定性，但是由於數個穩定增長點的支持，本集團有信心在2015年爭取保持不低於2014年的收入水平，並通過嚴格控制成本扭轉虧損局面。

國內市場仍然將充滿挑戰，但市場逐步開放帶來更多公開招標機會，天然氣和非常規油氣資源開發也為公司帶來更大機遇。海外市場，油公司大幅削減資本開支預算將帶來挑戰，其中美洲市場預計受影響較為嚴重。中東伊拉克市場將繼續保持較好的增長，伊拉克開採成本較低，資本開支水平受影響較小，為保證財政收入，產量不減反增，但仍然存在降價壓力和項目推遲的風險。

安東石油將憑藉自身覆蓋油氣田開發全過程的產品線，以及在中國公司具備相對優勢市場的全覆蓋市場網絡，發揮相對成本、技術、品牌優勢和一體化服務模式優勢，繼續致力於滿足客戶提速、增產、降本、安全環保需求。尤其在目前油價較低的市場形勢下，海外客戶大幅削減成本，對降本需求日益增加，更有利於安東獲得更大機會。

同時，在戰略資源管控方面，我們將控制債務總額，利用資產規模優勢積極開拓成本較低的債務再融資渠道，加大應收賬款回收和優化力度；繼續加大人員優化精簡力度的同時，繼續引進行業領軍人才；嚴格控制資本開支水平。

2015年，安東石油仍然面臨嚴峻形勢和挑戰，但是，我們迅速做出應對措施，加強成本管控，同時將依託前期投資建設打造的全面覆蓋的產品線優勢、以及業已建成的全面覆蓋的市場優勢，將繼續重點發展天然氣市場和伊拉克市場。我們有信心順利度過冬天，並在行業復蘇之際迎來新一輪爆發式的增長。

## 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。2015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

二零一五年三月二十五日

## 10

十月

新建的採油生產作業產品線成功進入西北新市場



## 8

八月

鑽機服務中標伊拉克南部項目，首次進入海外市場；

確定成本管控具體目標，正式開始從原材料、人力、日常運營成本和財務費用等方面加強成本管控措施

## 11

十一月

首次亮相中東油氣行業最具影響力的阿布紮比國際石油天然氣及石油化工設備展覽會 (ADIPEC)，三天共接待逾400家公司及客戶

4

四月

在鄂爾多斯盆地首次全面公開招標中，壓裂泵送等服務成功中標，首次直接進入當地市場

7

七月

於香港舉辦本集團首次大型投資者說明會反路演活動，進一步加強與資本市場溝通



6

六月

油藏產量管理服務正式開始實施；  
陶粒生產線實現穩定運行；  
針對客戶環保需求的油田環保業務  
在新疆地區正式開始施工作業



## 董事會

### 執行董事

羅林先生  
吳迪先生  
皮至峰先生

### 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(主席)  
張永一先生  
王明才先生

## 薪酬委員會

王明才先生(主席)  
朱小平先生  
羅林先生

## 提名委員會

張永一先生(主席)  
王明才先生  
羅林先生

## QHSE(「質量、健康、安全、環境」)委員會

羅林先生

## 授權代表

羅林先生  
魏偉峰博士

## 公司秘書

魏偉峰博士 (FCIS, FCS (PE), CPA, FCCA)

## 公司網站

www.antonoil.com

## 投資者關係熱線

+86 10 57397584  
+852 29077108  
電郵 : ir@antonoil.com

## 香港主要營業地點

香港  
中環  
皇后大道中 183 號  
中遠大廈 2109 室

## 中國主要營業地點

中國北京市  
朝陽區  
東湖渠屏翠西路 8 號  
郵編 100102

## 註冊辦事處

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

## 主要股份過戶登記處

Royal Bank of Canada Trust Company  
(Cayman) Limited  
4th Floor, Royal Bank House  
24 Shedden Road, George Town  
Grand Cayman KY1-1110  
Cayman Islands

## 香港股份過戶登記分處

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

## 核數師

羅兵咸永道會計師事務所  
執業會計師

## 法律顧問

**有關香港及美國法律：**  
盛德律師事務所

**有關中國法律：**  
仁人德賽法律事務所

**有關開曼群島法律：**  
Maples and Calder

## 主要往來銀行

中國銀行  
招商銀行  
北京銀行  
德意志銀行

## 於香港聯合交易所有限公司主板的股份代號

3337

## 上市日期

二零零七年十二月十四日

## 業務回顧

二零一四年，國內油氣行業持續調整，同時國際油價在下半年大幅下跌，全球油氣行業面臨嚴峻考驗。

### 國內市場形勢嚴峻，油公司推廣市場化改革

二零一四年，中國能源需求增長放緩。根據國家國土資源部統計，其中，全年天然氣表觀消費量同比增長為8.7%，較二零一三年增速有所下降。受到國內油氣行業調整和國際油價持續下跌的雙重影響，國內部分項目被推遲、客戶資本開支下降，市場保護有所加強，油田服務行業競爭日趨激烈，市場形勢嚴峻。但是，在部分市場保護加強的同時，另一部分市場完全開放招標。同時，常規業務並沒有出現大規模下滑，客戶對使用新技術為老油田和傳統油氣資源提供服務的模式需求有所增長。此外，客戶運營成本支出依然保持穩定。中國國家主席習近平在二零一四年中央財經領導小組會議上提出推進國家能源改革的四個方面，包括能源消費革命、能源供給革命、能源技術革命和能源體制改革，強調全方位加強國際合作，實現開放條件下能源安全。在國家《2014-2020年能源發展戰略行動計劃》中，國家明確提出深化能源體制改革，進一步保障國家能源安全。針對油氣行業上游勘探開發，加快油氣行業增量資源開放。

### 海外油價持續下跌，然而熱點市場增速依舊

海外，國際油價大幅下跌，北海布倫特原油現貨價格從年中高點的逾110美元／桶下跌到年底的約55美元／桶。受此影響，各大油公司推遲項目，且在年底紛紛宣佈削減資本開支計劃，準備度過寒冬。但是在局部熱點市場，油田技術服務需求仍然強勁。伊拉克市場雖然一度出現政治事件，但當地油氣產量持續上升，根據伊拉克石油部統計，原油產量從二零一三年底的約310萬桶／日上升到二零一四年底約390萬桶／日，對油田技術服務需求保持旺盛。

### 業務表現

面對市場形勢變化，本集團繼續堅持針對國內天然氣開發需求，抓住部分市場開放的機會，以覆蓋油氣生產全過程的產品線和全面覆蓋的市場網絡的優勢，在國內市場全面參與招標，推廣產品和服務。本集團將保持市場佔有率作為重點，持續圍繞客戶增產、提速、降本、安全環保四大需求提供產品與服務，幫助本集團在嚴峻形勢下為復蘇做好充分準備。海外，本集團繼續和原有客戶持續發展，同時已經逐步突破「跟隨」戰略，與當地國家油公司、國際油公司客戶展開實質性合作，獲得較多新訂單，幫助本集團獲得新的業務增長點。

二零一四年，本集團總收入達人民幣2,071.2百萬元，較二零一三年的人民幣2,533.5百萬元下降了人民幣462.3百萬元，降幅為18.2%。主要由於本集團目前國內市場處於調整期，且本年度下半年以來國際油價持續下跌，國際國內油氣行業陷入困境，部分項目出現推遲或被取消，油田服務行業競爭激烈導致降價壓力增大。

二零一四年，本集團的經營利潤為人民幣38.0百萬元，較二零一三年的人民幣572.4百萬元下降人民幣534.4百萬元，降幅為93.4%。淨虧損為人民幣190.8百萬元，較二零一三年的人民幣403.1百萬元下降人民幣593.9百萬元，降幅為147.3%。本公司權益持有人應佔虧損為人民幣198.2百萬元，較二零一三年的人民幣382.6百萬元下降人民幣580.8百萬元，降幅為151.8%。歸屬本公司權益持有人的淨利率為-9.6%，較二零一三年的15.1%下降24.7個百分點。主要由於為應對市場調整，本集團加大了業務調整力度，增加於新業務建設方面的投入，以及財務費用、人力成本及其他固定成本相應上升導致。

二零一四年，國內市場收入較二零一三年下降29.6%，海外市場收入較二零一三年上升20.3%。二零一四年，由於行業調整和客戶減少投資、項目放緩，國內西北、華北、西南等各主要市場均受到了較大影響，競爭加劇，本集團價格、利潤均面臨較大壓力。儘管如此，在西北市場，本集團積極開拓新市場，且針對客戶運營成本開支的採油生產作業服務產品線等進入當地市場；在華北地區的鄂爾多斯盆地，本集團抓住市場開放的機遇，全面參與投標，開闢當地新客戶；在西南市場的四川盆地，本集團為滿足客戶環保需求，新增的油田環保業務在當地逐步開展。

於海外市場，本集團已經突破「跟隨」戰略，拓展當地國家油公司和國際油公司客戶。伊拉克市場，本集團未受當地局勢影響，抓住伊拉克上產帶來的巨大需求，原有客戶業務繼續取得穩步增長，不斷獲得新的訂單，鑽機服務首次獲得海外市場訂單。同時，本集團積極在當地拓展新客戶，與國家油公司、國際油公司客戶合作卓有成效，取得實質性進展。美洲市場，本集團優勢產品防砂控水產品繼續拓展加拿大市場，並持續在南美市場擴張。

二零一四年，本集團規模化設備投資已經初步完成，覆蓋油氣田開發全過程的產品線基本架構已經形成，設備服務全面進入正常運行，且二零一五年鑽機、修井設備、壓裂泵送設備等均已取得較為充分的訂單。自主化完井產品製造能力已基本建成並進入規模化經營，幫助本集團形成穩定的收入來源。本集團專注於拓展、強化現有產品線，提高產品線競爭力，並繼續發展輕資產產品線，推廣一體化服務模式，已經形成多條新產品線儲備，將在未來依次對本集團收入增長發揮作用。面對客戶削減資本開支，本集團加快發展採油業務並已初步形成規模，其針對客戶運營成本支出，將幫助本集團形成長期穩定的收入來源，改善收入結構，提高收入可見度；本集團於二零一四年在西北新市場中標採油生產作業服務，帶動其他產品線進入該新市場，標誌著本集團採油業務取得重大進展。同時，針對國家加強對油氣資源開發過程中環境保護的要求，本集團加快了二零一四年新建的油田環保業務的發展，二零一四年，本集團在西北、西南等市場均已正式開展作業。本集團於二零一四年已經針對上述採油與油田環保業務做好產能建設、技術儲備和訂單儲備，為其二零一五年跨越式發展打下良好基礎。在油藏能力方面，本集團油藏地質評價分析和技術服務能力已經得到加強，將幫助本集團為低效油田提供一體化服務，並將油藏能力與工程技術相結合，推廣油藏工程一體化的服務模式。

二零一四年，本集團嚴格根據業務發展情況和現金流情況控制資本開支，持續優化精簡人員配置。設備投資方面，本集團基本完成常規服務能力建設投資，根據業務情況和現金流情況嚴格控制投資，並繼續推進輕資產產品線建設，重點發展採油生產作業服務能力與油田環保技術。人

力資源方面，本集團嚴格執行考核機制，全面優化及精簡人員，同時通過內部調配優化人力資源結構，共同提升本集團人力資源利用效率，增強本集團整體效益。

二零一四年，本集團資金管理效率受到市場形勢嚴峻及客戶調整經營策略的影響下有所降低，本集團積極採取措施阻止資金周轉天數進一步惡化，並且通過和客戶體系內的金融機構進行合作，對應收賬款進行優化。截止二零一四年十二月三十一日，本集團共完成約人民幣320百萬元應收賬款融資。於二零一四年十二月三十一日，本集團在手現金約為人民幣840.1百萬元。截至二零一四年十二月三十一日止年度的應收款平均周轉天數為228天，比去年

相比上升78天；存貨平均周轉天數為158天，較去年相比上升27天；應付款平均周轉天數為153天，比去年下降4天。

### 地域市場分析

二零一四年，國內市場收入為人民幣1,378.6百萬元，較去年同期的人民幣1,957.6百萬元下降人民幣579.0百萬元，降幅為29.6%，國內市場收入佔集團總收入比例達66.6%；海外市場收入為人民幣692.6百萬元，較二零一三年的人民幣575.9百萬元上升人民幣116.7百萬元，增幅為20.3%，海外市場收入佔集團總收入比例達33.4%。

### 國內及海外市場收入比較

	二零一四年			各市場佔總收入比例	
	二零一四年 (人民幣百萬元)	二零一三年 (人民幣百萬元)	變幅 (%)	二零一四年	二零一三年
國內	<b>1,378.6</b>	1,957.6	-29.6%	<b>66.6%</b>	77.3%
海外	<b>692.6</b>	575.9	20.3%	<b>33.4%</b>	22.7%
合計	<b>2,071.2</b>	2,533.5	-18.2%	<b>100.0%</b>	100.0%

### 國內市場收入分析

	二零一四年			各地區佔國內收入比例	
	二零一四年 (人民幣百萬元)	二零一三年 (人民幣百萬元)	變幅 (%)	二零一四年	二零一三年
中國西北	<b>597.7</b>	798.3	-25.1%	<b>43.4%</b>	40.8%
中國華北	<b>552.8</b>	765.7	-27.8%	<b>40.1%</b>	39.1%
中國西南	<b>89.4</b>	242.9	-63.2%	<b>6.5%</b>	12.4%
其它*	<b>138.7</b>	150.7	-8.0%	<b>10.0%</b>	7.7%
合計	<b>1,378.6</b>	1,957.6	-29.6%	<b>100.0%</b>	100.0%

\* 包括中國東北與所有其他中國市場

海外市場收入分析

				各地區佔海外收入比例	
	二零一四年 (人民幣百萬元)	二零一三年 (人民幣百萬元)	變幅 (%)	二零一四年	二零一三年
中東	<b>498.5</b>	416.7	19.6%	<b>72.0%</b>	72.4%
中亞	<b>84.3</b>	76.4	10.3%	<b>12.2%</b>	13.3%
美洲	<b>90.0</b>	73.2	23.0%	<b>12.9%</b>	12.6%
非洲	<b>19.8</b>	9.6	106.3%	<b>2.9%</b>	1.7%
合計	<b>692.6</b>	575.9	20.3%	<b>100.0%</b>	100.0%

國內市場

二零一四年，本集團面臨國內市場行業調整帶來的挑戰，同時國際油價於二零一四年下半年急劇下跌，受到兩者共同帶來的衝擊，國內市場客戶投資有所下降，油田服務行業競爭日趨激烈，服務價格下行壓力增大。同時，國有企業市場保護有所增強，對獨立油田服務公司工作量造成了一定影響。另一方面，部分市場全面開放，幫助有競爭力的獨立油田服務公司獲得更多機會。二零一四年，本集團國內市場收入和利潤率受到影響，且回款壓力較大。面對嚴峻的市場形勢，本集團堅持針對國內天然氣開發需求，抓住部分市場開放的機會，以完整的產品線和全面覆蓋的市場優勢，推廣產品和服務，將保持市場佔有率作為重點，全面參與招投標，為客戶提供圍繞增產、提速、降本、安全環保四大需求的產品與服務。二零一四年，國內三大盆地所在的西北、華北與西南地區收入共計為人民幣1,239.9百萬元，較二零一三年的人民幣1,806.9百萬元下降31.4%。

國內市場主要業務發展

- 西北地區的塔里木盆地在二零一四年油價急劇下跌和行業調整的雙重影響下，產能建設進度持續減緩，客戶資本開支下降，導致當地油田服務行業鑽機等設備利用率下降，受此影響，本集團在當地市場業務收入在二零一四年有所下降。儘管如此，在此艱難環境下，本集團積極在本地區開拓新市場，並推廣一體化服務模式及新技術、新產品來應對市場挑戰。通過抓住國有企業市場化改革帶來的機會，本集團針對客戶操作運營成本開支的採油生產作業服務產品線於二零一四年進入當地西北新市場，將管理客戶提供的16台修井設備，將在二零一五年開始作業，並帶動本集團其他產品線進入該新市場。本集團自有修井設備亦有四台獲得塔里木市場准入資質，將於二零一五年開始作業。為滿足當地油田環保需求，本集團新建立的油田環保業務也首次進入當地市場，啟動了壓裂返排液的回收處理項目。

- 二零一四年，華北地區的鄂爾多斯盆地在新的形勢下，市場更加公開透明，客戶首次全面公開招標，本集團首次得以直接進入當地市場；但是，由於徵地手續更加嚴格複雜，導致項目放緩，已中標項目開工放緩；同時，裸眼分段壓裂市場行業競爭加劇，客戶投資減少，價格下降較大，以上情況導致本集團於該市場業務大幅下降。儘管如此，本集團積極抓住市場開放的機會，推動本集團在當地鑽機和壓裂泵送設備獲得本年度訂單，形成穩定的基地化的服務能力；同時，本集團積極開闢新客戶，並借助市場開放的機會，直接與當地油公司客戶簽訂合同。
- 西南地區的四川盆地常規油氣資源開發投資大幅減少；雖然頁岩氣資源開發投資有所增長，但由於國內市場整體形勢嚴峻，頁岩氣前期常規服務主要由國有油服公司提供，獨立油田服務公司難以獲得機會。因此，本集團常規油氣資源服務業務下降明顯；在頁岩氣項目的鑽機和壓裂泵送服務等總包業務未獲突破，僅提供單項服務，頁岩氣服務收入有限。故本集團在西南市場收入和利潤在二零一四年均有下降。儘管如此，本集團壓裂泵送設備獲得了涪陵地區准入資質，並繼續圍繞頁岩氣開發需求提供連續油管鑽磨橋塞與連續油管穿電纜測井等多項有針對性的高端服務，在當地實現單次下鑽完成單井18-20個橋塞鑽磨作業，為未來承擔頁岩氣規模開發的總包服務奠定基礎。同時，本集團新增的油

田環保業務也逐步開展，為當地提供油基泥漿鑽屑處理等服務。

- 其他市場，本集團在環渤海灣地區開拓了非國有油公司客戶並提供了鑽井總包服務。同時，在其他地區的緻密油和頁岩氣開發獲得突破，本集團抓住提供油藏產量管理風險總包服務的機會，通過油藏產量管理模式進入非常規能源市場，為蘇北盆地緻密油項目和湖北頁岩氣項目提供總包服務，為將來全面推廣油藏產量管理服務模式奠定了良好的基礎。

## 海外市場

二零一四年，儘管國際油價下跌，投資放緩，但由於本集團本地化、自主化產品競爭力增強，本集團覆蓋的海外市場發展仍然較好，更多業務取得覆蓋。本集團繼續加強在中國投資者海外項目的服務覆蓋，滿足中東、中亞和南美各國對產能建設的迫切需求，同時已經在部分成熟市場突破「跟隨」戰略，憑藉過去多年在海外項目的優質服務而建立的品牌知名度，在二零一四年繼續拓展國家油公司和國際油公司客戶。因此，本集團海外業務在二零一四年逆勢而行，取得了較好增長。二零一四年，來自中東市場的收入達人民幣498.5百萬元，較去年的人民幣416.7百萬元增長19.6%，保持為本集團的第一大海外市場。美洲市場二零一四年收入為人民幣90.0百萬元，較去年的人民幣73.2百萬元增長23.0%。

### 海外市場主要業務發展

- 伊拉克市場於二零一四年上半年發生了政治事件，北部局勢出現了暫時動盪。但是，由於本集團業務主要集中在伊拉克南部地區，未受到當地局勢影響。伊拉克原油產量從二零一三年底的約310萬桶／日上升到二零一四年底約390萬桶／日，當地持續上產給油田技術服務行業帶來巨大需求。本集團繼續加強與已有客戶合作，兩台鑽機首次進入海外市場，即將在二零一五年上半年在當地開展作業；採油模塊續簽中央處理設施項目，並新中標又一中央處理設施項目，以及中央處理設施電廠運行項目；管材模塊新增一項油套管檢測及修復工作站項目。除此之外，本集團突破「跟隨」戰略，在伊拉克中部和南部拓展當地國家油公司和國際油公司客戶，同時與國際油公司客戶的合作也已經取得實質性進展。連續油管酸化項目在當地國際油公司新客戶市場取得突破，繼續穩步開展。
- 美洲市場依然保持健康增長。在北美，憑藉本集團優勢產品防砂控水產品在加拿大市場繼續擴張。在南美哥倫比亞市場，本集團獲得為期3年的定向井技術服務合同。在厄瓜多爾市場，本集團通過提供防砂控水服務取得突破，進入當地市場並取得收入。

### 產業分析

二零一四年，本集團鑽井技術集群收入為人民幣532.9百萬元，較去年下降9.6%；完井技術集群收入為人民幣456.6百萬元，較去年下降16.7%；井下作業集群收入為人民幣859.8百萬元，較去年下降20.5%；管材服務集群收入為人民幣221.9百萬元，較去年下降29.5%。在

集群收入佔本集團二零一四年收入比例方面，井下作業集群佔比最高，佔本集團二零一四年收入41.5%，較去年下降1.2個百分點，其次是鑽井技術集群，佔本集團二零一四年收入25.7%，較去年上升2.4個百分點；完井技術集群，佔本集團二零一四年收入22.1%，較去年上升0.5個百分點；管材服務集群，佔本集團二零一四年收入10.7%，較去年下降1.7個百分點。

受到市場變化影響，本集團各集群收入均有不同程度下降。面對惡劣的市場情況，本年度，本集團在規模化設備投資已經初步完成的情況下，將產品建設的重點轉變為專注於拓展、強化現有產品線，並繼續發展輕資產產品線，圍繞客戶提速、增產、降本、安全環保四大需求提供產品和服務，提高產品線競爭力。面對客戶削減資本開支，本集團加快發展採油業務，其針對客戶運營成本支出，將幫助本集團形成長期穩定的收入來源，改善收入結構，提高收入可見度。同時，針對國家加強對油氣資源開發過程中環境保護的要求，本集團加大了對二零一四年新建的油田環保業務的投入。於二零一四年，本集團針對上述採油與油田環保業務做好了產能建設、技術儲備和訂單儲備，為其二零一五年跨越式發展打下良好基礎。目前，本集團已經具備承擔中型、大型一體化項目的能力，結合輕資產產品線建設，進一步實現輕資產的一體化服務模式。



產業集群佔收入分析

	二零一四年	二零一三年	變幅 (%)	佔總收入比例	
	(人民幣百萬元)	(人民幣百萬元)		二零一四年	二零一三年
井下作業集群	<b>859.8</b>	1,081.5	-20.5%	<b>41.5%</b>	42.7%
鑽井技術集群	<b>532.9</b>	589.4	-9.6%	<b>25.7%</b>	23.3%
完井技術集群	<b>456.6</b>	547.9	-16.7%	<b>22.1%</b>	21.6%
管材服務集群	<b>221.9</b>	314.7	-29.5%	<b>10.7%</b>	12.4%
合計	<b>2,071.2</b>	2,533.5	-18.2%	<b>100.0%</b>	100.0%

井下作業集群

二零一四年，井下作業集群收入為人民幣859.8百萬元，較去年的人民幣1,081.5百萬元下降20.5%。受到國內市場調整，客戶調整經營計劃的影響，該集群收入有所下降，其中增產作業技術由於客戶投資下降，且競爭激烈導致的價格下降，因此增產作業技術產品線收入有較大下滑；設備服務雖然有所上升，但受到項目延後等因素影響，設備利用率不盡如人意。另一方面，通過抓住油公司客戶市場化改革帶來的機遇，本集團針對客戶經營成本的採油業務取得重大發展。

井下作業集群包含井下模塊與採油模塊產品線，分別為：

井下模塊

- 1) 增產作業技術。二零一四年，增產作業技術錄得收入為人民幣132.2百萬元，較去年同期的人民幣406.9百萬元下降67.5%；
- 2) 壓裂泵送服務。二零一四年，壓裂泵送服務錄得收入為人民幣148.4百萬元，較去年同期的人民幣76.2百萬元上升94.8%；
- 3) 連續油管服務。二零一四年，連續油管服務錄得收入為人民幣349.2百萬元，較去年同期的人民幣361.4百萬元下降3.4%；

- 4) 井下作業化學材料。該產品線提供酸化、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，具備井下作業化學材料全系列產品的技術研發與性能測試能力。該產品線於二零一四年啟動服務，錄得收入為人民幣19.1百萬元；

- 5) 壓裂支撐劑。該產品線提供在壓裂工藝中用作支撐壓裂裂縫的一種關鍵材料，由本集團自主生產強度更高，密度更低的高端陶粒支撐劑，使油氣儲層在壓裂作業後保持油氣通道，從而提高油氣產量。該產品線於二零一四年六月正式投產，錄得收入為人民幣1.1百萬元；

- 6) 氣密封檢測服務。二零一四年，氣密封檢測服務錄得收入為人民幣66.1百萬元，較去年同期的人民幣120.4百萬元下降45.1%；

採油模塊

- 1) 採油運行管理服務。二零一四年，採油運行管理服務錄得收入為人民幣124.6百萬元，較去年同期的人民幣116.6百萬元上升6.9%；
- 2) 採油生產作業服務。該產品線提供油水氣井常規、大修作業，側鑽，打撈，試油完井一體化作業及日常維護作業服務。該產品線於二零一四年上半年啟動服務，錄得收入為人民幣19.1百萬元。

井下作業集群的EBITDA從去年的人民幣587.9百萬元降至二零一四年的人民幣325.0百萬元，降幅是44.7%。井下作業集群的EBITDA率為37.8%，較去年的54.4%下降了16.6個百分點。EBITDA利潤率的下降，主要由於利潤率較高的分段壓裂業務由於市場競爭加劇，收入大幅下降且利潤率有所降低所致。

### 井下作業集群主要發展

- 增產作業技術產品線在二零一四年由於客戶調整經營計劃及競爭加劇，工作量有較大下滑，尤其是在鄂爾多斯市場，同時平均單井價格有所下降，導致收入較二零一三年相比有大幅下降。本集團通過工具自主化，提高自身服務競爭力。本集團目前已經基本完成了裸眼分段壓裂工具的自主化工作，並在國內各主要市場開始推廣應用，並發展了增產一體化設計能力。
- 壓裂泵送服務產品線主要立足鄂爾多斯市場，二零一四年，由於鄂爾多斯市場客戶開始公開招標，競爭有所加劇，對價格造成壓力，同時受到客戶作業安排影響，項目啟動較晚。在西南市場，儘管本集團成功推出了壓裂泵送一體化服務模式，但頁岩氣市場開放不及預期。在四川盆地，壓裂泵送設備利用率較低。本集團於二零一四年基本完成壓裂泵送服務能力建設，於二零一四年新增25,000水馬力壓裂泵送服務能力，截止二零一四年十二月三十一日，100,200水馬力壓裂泵送服務能力已經全部投入使用，在鄂爾多斯市場取得穩定年度訂單，服務能力建設基本達到預期目標，使得該產品線二零一四年收入較去年有較大增長。
- 連續油管產品線在二零一四年共新到2套連續油管設備，截止二零一四年十二月三十一日，本集團連續油管設備數量達到9套。在鄂爾多斯市場，該產品線整體工作量減少，競爭加劇，利用率有所降低，單價與作業量均有所降低，導致本集團在當地市場收入有較大降低。與此同時，國內，本集團針對客戶天然氣開發需求，積極引入新技術、新工藝，幫助客戶實現提速增產的目標；海外，本集團在伊拉克市場穩步推進連續油管酸化氣舉等服務，持續在當地原有市場及新市場獲得訂單，該產品線在伊拉克市場獲得了較快發展，業務量穩步上升。
- 井下作業化學材料產品線與壓裂泵送服務相結合，形成良好協同效應。該產品線的建立將幫助本集團完善全面的壓裂服務價值鏈。於二零一五年一月十一日，本集團公告收購科麥仕油氣田技術有限公司及其關聯企業，其在油氣藏改造、油氣井防砂、儲層保護等領域的油田化學材料應用方面都具有技術和研發優勢，並將作為該產品線下的一個組成部分，在產品系列和技術研發等方面增強該產品線實力，並與本集團井下模塊其他產品線形成良好的協同效應。
- 陶粒支撐劑產品線連續穩定運行。本集團為壓裂關鍵材料陶粒支撐劑所建立的生產線於二零一四年六月正式投產，並實現連續穩定運行，使本集團成為國內第一家能夠生產在強度、密度等關鍵性能指標上達到國際領先水平的陶粒供貨商，幫助本集團在壓裂方面形成更完整的價值鏈。由於市場准入問題和市場形勢，產品銷售較為緩慢。

- 採油運行管理服務產品線繼續穩步拓展海外業務，在穩定原有業務基礎上，在二零一四年新獲一個中央處理設施項目並投入生產，收入較去年有所增長。此外新獲一個中央處理設施電廠運行項目。本集團預計該產品線具有較好的業務發展空間。
- 採油生產作業服務產品線於二零一四年正式啟動，在二零一四年只有一台修井機投入作業一個季度，但在二零一四年，通過抓住油公司市場化改革帶來的機遇，該產品線進入了西北新市場，將管理客戶提供的16台修井設備，將在二零一五年開始作業，同時本集團自有修井設備亦有四台獲得塔里木市場准入資質，為二零一五年採油生產作業服務產品線成為本集團發展主要力量之一做好鋪墊。該項業務幫助本集團開拓針對客戶運營成本支出的市場，同時加強本集團對油田開發後期的採油階段服務能力建設，促進本集團形成長期穩定的收入來源，改善收入結構，提高了本集團的抗風險能力。

### 鑽井技術集群

二零一四年，鑽井技術集群收入為人民幣532.9百萬元，較去年的人民幣589.4百萬元下降9.6%。二零一四年，本集群收入下滑主要由於鑽井液產品線收入大幅下降，其原因是市場環境導致鑽機等設備利用率下降，競爭加劇。另一方面，客戶強調降低成本、提高效率，繼續尋求油藏產量管理與一體化總包服務模式的合作。

鑽井技術集群包含一體化模塊與鑽井模塊產品線，分別為：

#### 一體化模塊：

- 1) 油藏產量管理服務。二零一四年，油藏產量管理服務錄得收入為人民幣61.1百萬元。
- 2) IPM工程項目管理服務，提供一體化項目管理服務。同時，在該產品線下，本集團通過與斯倫貝謝成立的合資公司——同舟一體化油田技術有限公司（「同舟一體化」）——提供服務。在當前市場形勢下，由於客戶對降低成本、提高效率的需求日益加強，對低成本一體化服務的需求旺盛。

#### 鑽井模塊：

- 1) 一體化鑽井服務。二零一四年，一體化鑽井服務錄得收入為人民幣131.1百萬元，較去年同期的人民幣125.2百萬元上升4.7%。
- 2) 定向鑽井服務。二零一四年，定向鑽井服務錄得收入為人民幣193.6百萬元，較去年同期的人民幣242.9百萬元下降20.3%。
- 3) 鑽井液服務。二零一四年，鑽井液服務錄得收入為人民幣70.6百萬元，較去年同期的人民幣188.4百萬元下降62.5%。
- 4) 鑽機服務。二零一四年，鑽機服務錄得收入為人民幣74.9百萬元，較去年同期的人民幣32.9百萬元上升127.7%。
- 5) 油田環保技術，該產品線主要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。該產品線於二零一四年上半年啟動服務，於二零一四年錄得收入為人民幣1.6百萬元。

鑽井技術集群的EBITDA從去年的人民幣136.5百萬元降至二零一四年的人民幣85.4百萬元，降幅為37.4%。二零一四年，EBITDA率為16.0%，較去年的23.2%下降了7.2個百分點，主要由於鑽井一體化項目因市場競爭激烈，利潤率下降所致。

### 鑽井技術集群主要發展

- 油藏產量管理服務在國內其他市場完成了頁岩氣和緻密油等非常規油氣開發總包項目，帶動本集團包括鑽機服務在內的各條產品線增長，形成良好的協同效應。同時，本集團建立了油藏評價、經濟評價、開發方案設計專家隊伍，具備了油藏產量管理一體化服務能力。為未來全面推廣油藏產量管理服務模式奠定了良好基礎。
- 一體化鑽井服務主要在鑽井階段為客戶提供一體化總包服務。二零一四年，本產品綫毛利率下降，但同時本集團開拓了西北地區分支井總包和環渤海地區非國有油公司客戶市場。同時，由於行業形勢變化，油公司更加注重效益，本集團提速降本服務需求大幅增長。
- 定向井業務在國內各主要市場受到競爭持續加劇的影響，服務價格有所下降，利潤水平持續承壓，個別項目出現虧損。另一方面，其在海外市場發展仍然迅速。在服務能力方面，在二零一四年第四季度，本集團改變原有的租賃第三方工具為客戶提供服務的模式，新訂購了三套定向井旋轉導向服務設備，預計將較大提升本集團定向井技術服務產品線高端服務能力，並幫助本集團完善產品鏈。同時，本集團在天津的定向井維修中心已經基本完成投入使用，幫助本集團實現自主定向井設備維修、組裝能力，幫助大幅降低生產作業成本。
- 鑽機服務在二零一四年，由於鄂爾多斯市場項目延遲等影響，二零一四年上半年設備利用率與預期相比較低，但於下半年，本集團全部7部鑽機均已到位並獲得較為穩定的工作量，同時本集團鑽機服務逐漸得到國際認可，於二零一四年七月在伊拉克中標兩台鑽機服務，標誌本集團鑽機服務首次進入海外市場，將幫助本集團鑽機業務獲得更好的盈利能力，並拉動其他海外業務拓展。上述兩台鑽機已經於二零一五年初抵達伊拉克等待客戶指示開展作業。同時，本集團國內的自有鑽機已經在鄂爾多斯市場中標，惟待根據客戶指令開始作業。
- 鑽井液服務由於外部市場形勢嚴峻，塔里木區域投資減少，油基泥漿業務收入有較大減少。同時，本集團在塔里木市場開拓了水基泥漿服務，獲得多井次工作量。
- 油田環保業務於二零一四年上半年正式啟動，針對國家加強對油氣資源開發過程中環境保護的要求，本集團在二零一四年啟動了油田環保業務，主要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。該業務於二零一四年在西北、西南等市場已經正式開始施工作業，在四川涪陵、威遠、長寧等地已經全面進入頁岩氣市場。

## 完井技術集群

二零一四年，完井技術集群收入為人民幣456.6百萬元，較去年的人民幣547.9百萬元下降16.7%。二零一四年，由於老油田客戶投資下降，客戶改變了原有的礫石充填完井工藝，導致礫石充填服務受到較大影響。然而，通過具有較強競爭優勢的自主化完井工具和防砂控水產品服務，本集團完井集成服務取得增長。

完井技術集群包含以下業務：

- 1) 完井集成服務，該業務包含一體化完井服務、完井工具與防砂控水產品和技術服務，以及提供井口及人工舉升類項目的產品和技術服務。二零一四年，完井集成服務錄得收入為人民幣380.1百萬元，較去年同期的人民幣378.1百萬元上升0.5%。
- 2) 礫石充填服務，該業務來自在二零零八年收購的控股子公司山東普瑞思德，提供礫石充填完井技術產品與服務。二零一四年，礫石充填服務錄得收入為人民幣76.5百萬元，較去年同期的人民幣169.8百萬元下降54.9%。

完井技術集群的EBITDA從去年的人民幣197.7百萬元降至二零一四年的人民幣139.1百萬元，降幅為29.6%。二零一四年，EBITDA率為30.5%，較去年的36.1%下降了5.6個百分點，主要由於控股子公司山東普瑞思德受到客戶改變完井作業方式的影響，利潤率受到影響所致。

### 完井技術集群主要發展

- 完井工具產品線在二零一四年，由於國內市場環境嚴峻，客戶投資有所降低，工作量下降，同時價格競爭激烈，對完井工具利潤造成壓力。在此情況下，本集團位於天津的自主完井工具基地完成建設，並推動完井工具全面自主化。本集團預計，自主化完井工具相比外部採購將能為本集團降低工具成本15-20%。通過先進工藝和較低成本，本集團自主完井工具已經具有較強的競爭優勢。海外，伊拉克市場由於客戶修改完井方式導致工作量有小幅下降。在北美，本集團與國際油田服務公司合作，憑藉防砂控水產品繼續拓展加拿大市場。在南美市場，本集團依託防砂控水業務，帶動固井、完井工具逐步進入南美市場。海外業務總體實現增長，帶動該產品線的整體增長。
- 防砂控水產品線受到市場環境影響，市場保護加劇，並且控制投資、降低成本，導致國內市場業務受到影響。但是在海外市場，本集團憑藉特別適合當地重油、稠油資源開發的防砂控水產品，在美洲市場取得突破，在哥倫比亞從單一的防砂產品銷售，跨越到為客戶提供有針對性的防砂現場技術服務，幫助該產品線取得增長，幫助在惡劣的市場環境下控制完井集群業務降幅。
- 礫石充填受到老油田客戶投資下降，客戶改變完井作業方式的影響，收入較二零一三年有較大下降。
- 一體化完井服務在二零一四年，由於塔里木市場投資減少，導致本集團收入降低。在油藏評價分析能力方面，通過引進油藏描述和動態評價方面的技術專家，以及部署專業油藏評價軟件進行支持，本集團基本建立了油藏地質評價分析能力，指導國內多個市場完井作業並取得良好效果。

### 管材服務集群

二零一四年，管材集群收入為人民幣221.9百萬元，較去年的人民幣314.7百萬元下降29.5%。受到客戶投資減少、市場競爭加劇和項目延後的影響，本集群收入較去年同期有所下降。與此同時，針對客戶日益增長的安全需求，本集團重點推進檢測及評價業務建設，通過併購等方式為該產品線規模化發展打下堅實基礎。

管材服務集群EBITDA從去年的人民幣149.5百萬元降至二零一四年的人民幣99.1百萬元，降幅為33.7%。二零一四年，EBITDA率為44.7%，較去年的47.5%下降了2.8個百分點。

#### 管材服務集群主要發展

- 檢測及評價業務由於客戶投資減少，對鑽井工具檢測需求下降，導致收入有所下降。本集團在二零一四年通過投資四川誠量檢測服務有限公司，取得了多項檢測及校準資質，為該產品線規模化發展，成為領先的獨立第三方檢測技術服務提供商打下堅實基礎。此外，本集團在西北市場新開展了在役管線評價服務。
- 鑽具租賃產品線主要包括鑽具租賃、修理、防腐、產品銷售等服務。由於塔里木和鄂爾多斯市場投資下降，鑽具租賃、修理、防腐業務工作量減少，其收入均有所下降。二零一四年，本集團重點推進了鑽井工具一體化服務和螺桿租賃服務，並且開始為客戶提供一體化鑽井工具租賃業務。
- 油套管及防腐技術產品線由於客戶投資下降，導致油套管修復和防腐業務工作量減少，收入下降。同時，本集團開拓了附件加工業務。

### 戰略資源配套

二零一四年，本集團從投資、科研及人力資源方面全方位提前部署和配置戰略配套資源。目前市場形勢仍然嚴峻，同時本集團常規服務能力建設已經基本達到預期，覆蓋油氣田開發全過程技術服務的產品線基本架構已經形成。在此情況下，本集團將嚴格根據業務發展情況和現金流情況控制資本開支，從擴充新產品線轉向重點加強現有產品線建設與發展，同時繼續進行輕資產產品線建設，強調技術創新，持續優化精簡人員配置。二零一四年，本集團資本開支支出為人民幣567.6百萬元，較二零一三年的人民幣864.5百萬元下降34.3%。

#### 投資配套建設

二零一四年，本集團對設備投資開始由大踏步調整為穩步發展，對鑽機資源與壓裂泵送服務能力等常規服務能力投資以繼續執行二零一三年投資計劃為主，控制資本開支總量；與此同時，對增量資本開支進行投資結構調整，重點發展針對客戶運營成本的採油生產作業服務，以及油田環保技術業務；通過加強油藏能力建設，推動本集團油藏技術服務能力發展；此外，通過投資併購，提升本集團檢測業務與井下作業化學材料等輕資產產品線的服務能力。

### 主要設備與基地投資

- 在壓裂泵送方面，二零一四年，本集團投資新增了25,000水馬力壓裂泵送服務能力，截止二零一四年十二月三十一日，本集團已有合共100,200水馬力的壓裂泵送服務能力。與此同時，本集團為壓裂關鍵材料所建立的陶粒生產線已於二零一四年六月投產並穩定試運行，並針對頁岩氣項目需求，繼續提升技術指標水平。其意味著本集團在壓裂方面形成更完整的價值鏈，與本集團的壓裂技術、工藝、工具和設備一起形成一體化的壓裂泵送服務能力。在連續油管方面，二零一四年，本集團新增2支連續油管作業隊伍。截止二零一四年十二月三十一日，本集團投入使用的連續油管作業隊伍為9支。在鑽機服務方面，二零一四年，本集團新到3台鑽機。截止本公告日期，本集團已有合共7台自有鑽機到位，其中2台於二零一四年下半年中標伊拉克鑽機服務項目。在定向鑽井方面，在二零一四年第四季度，本集團訂購三套定向井旋轉導向服務設備，預計將較大提升本集團定向井技術服務產品線高端服務能力。
- 在自主的製造能力和基地建設方面，截止本公告日期，天津濱海新區完井工具總部基地生產車間已基本完工，預計二零一五年完成建設，將為本集團完井工具自主化做好全面準備。

### 主要投資併購項目

- 二零一四年三月，本集團以約人民幣2.9百萬元代價投資四川誠量檢測服務有限公司，取得了多項檢測及校準資質，為本集團針對客戶安全需求，規模化發展輕資產的檢測與評價服務，提供國內領先的獨立第三方檢測技術服務打下堅實基礎。

- 二零一五年一月，本集團公告以約人民幣101百萬元代價收購科麥仕油氣田技術有限公司及其關聯企業，其在油氣藏改造、油氣井防砂、儲層保護等領域的油田化學材料應用方面都具有技術和研發優勢，並將作為本集團輕資產的井下作業化學材料產品線下的一個組成部分，在產品系列和技術研發等方面增強該產品線實力，並與本集團井下模塊其他產品線形成良好的協同效應。

### 科研配套

二零一四年，本集團科研重點為自主化完井工具研發，特別針對成本要求較高的市場，有利於本集團幫助客戶降低成本、提高效益。二零一四年，本集團研發投入126.8百萬元，較去年的人民幣87.5百萬元上升44.9%，主要由於本集團加大研究開發力度所致。

### 主要科研項目

- 水平井注水泥分段壓裂技術
- 可旋轉尾管懸掛器
- 連續油管套管內分段改造技術
- 新型固井水泥漿體系

### 人力資源配套

人才的建設是建設全球領先的油田技術服務公司至關重要的一環，本集團始終堅持把人才建設作為集團戰略資源建設部署中的重點。二零一四年，面對嚴峻的市場形勢，本集團一方面嚴格執行考核機制，全面優化及精簡人員，同時通過內部調配改善人員結構，兩者共同推動人力資源利用效率的提升，幫助本集團提升整體效益水平。另一方面，本集團將繼續堅持成熟領軍人才的引進，完善人才管理和培養體系，為本集團提供堅實的戰略人才儲備。

### 人力資源配套主要發展

- 對人力資源進行總量控制，全面優化和精簡人員。本集團面對嚴峻的市場形勢，加強績效考核與淘汰機制，嚴格淘汰績效不達標人員。
- 對人力資源進行結構調整，加快內部人員調配。二零一四年，本集團針對各產品線發展情況，共完成逾400人次內部人員調配。將工作量較小部門的人員調配至採油生產作業、油田環保等工作量有在手訂單保障的，需要大量人才的新興產品線，可以提高本集團人才利用效率。
- 校園招聘方面，本集團明確提出「跨躍計劃」「國際人才儲備計劃」「最佳職業計劃」三大計劃，繼續根據業務需要引進最優秀的應屆畢業生。完善人才自主培養。本集團繼續完善培訓體系，通過建立崗位專業能力要求矩陣，明確培訓目標，並準備了相應的專業技術課程體系。
- 二零一四年，本集團共向280余名優秀人才和核心員工授出合共2,421.2萬股本公司的普通股購股權。其中每股股份行使價為5.200港元合共2,170.0萬股，每股股份行使價為3.120港元合共251.2萬股。

### 成本管控主要發展

針對當前艱難的市場形勢，本集團於二零一四年制定了成本管控目標。截止二零一四年十二月三十一日，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；制定標準化工藝流程，加強採購管理等方式達成。

- 人力成本，請見「人力資源配套主要發展」章節。
- 日常運營成本，主要通過加強招標與結算審核；優化後勤支持項目的使用效率等方式達成。
- 財務費用，主要通過加強境外資金管理；開闢新的融資渠道；加大應收賬款回款力度，豐富自有資金等方式達成。

### 展望

展望二零一五年，國內受到行業調整和油價走低的雙重影響，市場環境將依然十分嚴峻，並很難在短期內有明顯回暖，且不確定性增強。市場競爭仍然激烈，油田服務行業整體產能仍然過剩，對本集團的收入、利潤和回款都將帶來持續衝擊。同時，本集團預計，由於國內對油氣資源開發過程中的環保要求日趨嚴格，可能使國內部分市場因環保徵地原因導致項目延遲的情況繼續出現。海外，受到國際油價下跌影響，國際上各大油公司宣佈大幅削減二零一五年資本開支預算，尤其是對於開採成本較高的資源開發造成衝擊，市場形勢同樣嚴峻。本集團包括美洲在內的國際市場均會受到影響，中東開採成本較低的資源開發受到影響相對較小，但在伊拉克等市場，本集團也會受到來自客戶更大的成本壓力。

然而，國內，在短期內，雖然客戶投資有所下降，其運營成本仍然穩定，針對運營成本的採油業務仍然有較好機會。為了維持產量，在大幅削減資本支出後，客戶對油田技術服務的需求也預計會出現恢復性增長。並且，隨著國內油田技術服務市場逐步放開，以及油公司逐漸深入內部改革，國內油田服務市場將會逐漸回暖，本集團作為國內領先的獨立油田技術服務公司，業已確立的相對品牌優勢將幫助本集團在公開招標中取得更多訂單；另一方面，針對客戶控制成本、提高效益的需求，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。同時，在客戶尋求降低成本、提高效益的過程中，緻密氣、緻密油、頁岩氣等非常規油氣資源開採方面的機會也開始增加，為具備一體化服務模式優勢的本集團帶來更多市場機會。長期來看，國家逐步推進能源改革，油田服務市場將逐步放開；且國內天然氣需求將會繼續加大，國內油田技術服務市場需求良好趨勢並未改變。本集團將發揮產品線和市場覆蓋全面的優勢，抓住重點市場，全面參與項目競爭，保持市場佔有率。

海外，包括伊拉克等開採成本相對較低的市場，發展前景仍然較好。伊拉克在油價下跌的情況下進一步增加投入提升產量，儘管存在不穩定因素，但其持續上產對油田技術服務需求依然強勁。美洲市場的國家油公司及國際油公司客戶在成本壓力下，逐漸開始主動尋求與本集團進行合作，體現出本集團具備的競爭力與相對成本優勢。在海外，本集團將發揮市場網絡覆蓋全面的優勢，抓住熱點地區機會，把握油公司客戶降低成本、提高效率的機會，穩住其他市場。

在產品方面，面對目前市場形勢下油公司更加注重提升效益的形勢，本集團產品線建設進入優化調整期，圍繞客戶增產、提速、降本、安全環保的需求，拓展、強化現有產品線，重點推廣能夠為客戶提高產量、降低成本的新技術、新工藝，並增強自身油藏地質力量，突出覆蓋油氣生產全過程的產品及一體化服務模式優勢。同時，隨著國家對安全環保要求逐漸嚴格，油公司客戶對油田環保、安全檢測等業務的需求也在上升。面對客戶日益增長的安全環保需求，本集團將在各大市場繼續大力推進油田環保技術

業務。此外，本集團面對客戶投資減少的情況，加快針對客戶操作運營成本的採油業務的發展，將能為本集團帶來更多長期穩定的收入，改善收入結構。

人力資源方面，本集團將繼續加大人員優化精簡力度，在二零一四年淘汰部分績效不達標的員工後，本集團預計將在二零一五年繼續嚴格考核和人員優化精簡。此外，本集團將通過內部人員調配，將工作量較少部門的員工調配到油田環保技術、採油生產作業等具備飽滿在手工作量保障的人員緊缺部門，從而提高人員利用效率，控制人力成本。同時，本集團將繼續加強人才自主化培養，打造作風優良的職業經理人團隊。

資金方面，本集團實施嚴格的現金流管理，將應付賬款支付與應收賬款回收相對應，並根據現金流和業務經營情況嚴格控制資本開支水平。在財務成本方面，一方面本集團將在滿足經營需求的基礎上，對負債率等指標進行嚴格控制管理，並積極開闢新融資渠道，降低融資成本；另一方面，本集團通過成立專項工作小組、出台具體激勵措施等手段，加大應收賬款回收力度，保障本集團短期資金需求。在短期債務方面，本集團在二零一五年五月將有一筆人民幣300百萬元的中期票據到期，本集團已經與某銀行就對該筆中期票據再融資達成初步意向，並已具備清晰的項目執行方案和時間表。在二零一五年一月和二月，本集團實現正現金流。本集團已經採取有效措施加大回款力度，從2015年1月1日到2月28日，本集團累計收回應收賬款約人民幣401百萬元(未經審核)，在改善應收賬款周轉天數的同時減小了本集團營運資金壓力。

科研方面，本集團將重點加強包括自主化完井工具在內的自主化建設，形成技術品牌優勢。在QHSE管理方面，本集團將重點加強風險管理，全面提高質量管控水平，建設QHSE品牌，提高本集團品牌競爭力。

在二零一五年，油氣行業將持續處於調整期，市場環境仍然嚴峻，但本集團通過全面加強項目經營、技術應用和質量管理，已經迅速做出應對措施，預計本集團業務表現將有所改善。隨著油公司控制成本、提高效益的需求日益強烈，將有助於獨立油田技術服務公司獲得更好的發展機遇。長期來看，國內能源改革帶來市場進一步開放，將推動油田技術服務行業實現健康、穩步的增長。

### 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

本集團於二零一四年的收入為人民幣2,071.2百萬元，較二零一三年人民幣2,533.5百萬元下降人民幣462.3百萬元，降幅為18.2%。本集團營業收入的下降主要由於本集團目前國內市場處於調整期，且本年度下半年以來國際油價持續下跌，國際國內油氣行業陷入困境，部分項目出現推遲或被取消，油田服務行業競爭激烈導致降價壓力增大。

### 營業成本

營業成本由二零一三年的人民幣1,411.0百萬元上升至二零一四年的人民幣1,425.8百萬元，上升1.0%，主要由於原材料成本率上升，同時折舊和人力成本等固定成本上升所致。

### 其他收益

其他收益由二零一三年的人民幣20.0百萬元下降至二零一四年的人民幣-1.8百萬元，主要由於二零一四年未發生重大出售收益和收到政府補貼收入所致。

### 銷售費用

於二零一四年銷售費用為人民幣190.9百萬元，較二零一三年的人民幣173.1百萬元上升人民幣17.8百萬元，或10.3%，主要由於在嚴峻市場環境下，穩定現有市場的成本有所上升所致。

### 管理費用

於二零一四年管理費用為人民幣361.2百萬元，較二零一三年的人民幣299.8百萬元上升人民幣61.4百萬元，或20.5%，主要由於職能部門人力成本上升所致。本集團二零一五年將繼續加大人員結構優化調整。

### 研究開發費用

於二零一四年研究開發費用為人民幣37.6百萬元，較二零一三年的人民幣64.4百萬元下降人民幣26.8百萬元，或41.6%，主要是由於本集團研發項目成功率提高所致。

### 營業稅及附加費

於二零一四年營業稅及附加費為人民幣16.0百萬元，較二零一三年的人民幣32.8百萬元下降人民幣16.8百萬元，或51.2%。主要由於國家稅制改革，部分繳納營業稅的業務改成繳納增值稅，而增值稅不計入營業稅金及附加費所致。

## 經營利潤

基於上文所述，二零一四年的經營利潤為人民幣38.0百萬元，較二零一三年的人民幣572.4百萬元下降人民幣534.4百萬元，或93.4%。二零一四年的經營利潤率為1.8%，比二零一三年的22.6%下降20.8個百分點。

## 財務費用淨額

於二零一四年，財務費用淨額為人民幣178.5百萬元，較二零一三年上升約人民幣105.8百萬元，或145.5%。主要由於本集團於二零一三年底發行美元優先票據，於流貸發生的利息支出實際在下降所致。

## 應佔合營公司虧損

二零一四年產生應佔合營公司虧損19.1百萬元，主要由於合營公司「同舟一體化」出現虧損。

## 所得稅費用

於二零一四年，所得稅費用為人民幣31.3百萬元，較二零一三年下降人民幣55.5百萬元，或63.9%。主要由於二零一四年下半年本集團錄得盈利的法人體經過良好稅收籌劃，未新增所得稅，同時錄得虧損的法人體在年底計算遞延所得稅，抵減上半年已產生的所得稅費用所致。

## 本年度利潤

基於上文所述，本集團二零一四年的虧損為人民幣190.8百萬元，較二零一三年下降人民幣593.9百萬元，或147.3%。

## 本公司權益持有人應佔利潤

於二零一四年，本公司權益持有人應佔本集團虧損為人民幣198.2百萬元，而二零一三年則錄得利潤人民幣382.6百萬元。

## 應收貿易賬款及應收票據

於二零一四年十二月三十一日，本集團應收貿易賬款及應收票據淨額為人民幣1,588.2百萬元，較二零一三年十二月三十一日上升人民幣255.9百萬元。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228天，較二零一三年增加了78天。主要由於市場形勢嚴峻及客戶調整經營策略的影響所致。

## 存貨

於二零一四年十二月三十一日，本集團的存貨人民幣709.7百萬元，較二零一三年十二月三十一日上升人民幣169.0百萬元。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

於二零一四年十二月三十一日，本集團的現金和銀行存款約人民幣840.1百萬元(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)，比二零一三年十二月三十一日下降人民幣962.5百萬元。

本集團於二零一四年十二月三十一日尚未償還的短期銀行借款為人民幣約693.9百萬元。中國國內銀行授予本集團信貸額度為人民幣1,070.0百萬元，其中約人民幣446.3百萬元未使用。中國國外銀行授予本集團信貸額度約為人民幣80.0百萬元未使用。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500.0百萬元。

於二零一四年十二月三十一日，本集團的資本負債比率為66.9%，較二零一三年十二月三十一日的資本負債比率60.2%上升6.7個百分點。這主要由於流動資金借款增加所致。

本公司權益持有人應佔權益由二零一三年十二月三十一日人民幣2,282.7百萬元，下降至二零一四年十二月三十一日人民幣2,053.9百萬元。

## 匯率風險

本集團主要以人民幣經營業務，部分進出口貨物以外幣結算，本集團認為本集團以外幣列值的結算款項所涉及的匯率風險並不重大。本集團的外匯風險主要由於外幣存款及以外幣計價的應收貿易賬款，人民幣兌美元的匯率出現波動可能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

截至二零一四年十二月三十一日十二個月，全年本集團經營活動現金流為淨流出，達人民幣619.9百萬元，較二零一三年同期多流出998.4百萬元，這是由於市場形勢嚴峻，本集團業務利潤率下降，以及本集團油公司客戶調整經營策略延長付款期限所致。

## 資本開支及投資

本集團於二零一四年的資本開支為人民幣567.6百萬元，其中固定資產投資為人民幣457.8百萬元，無形資產(包括土地使用權)投資為人民幣99.9百萬元，支付股權投資人民幣9.9百萬元。本集團資本開支淨額為人民幣575.6百萬元，其中包含三個月以上定期存款8.0百萬元。

於二零一五年，本集團資本開支預算約人民幣400.0百萬元，主要用於二零一四年已簽訂設備採購合同的實施。

## 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。本集團於二零一四年十二月三十一日的經營租賃承諾約為人民幣56.8百萬元。於結算日(即二零一四年十二月三十一日)，本集團的資本承諾(但尚未於資產負債表作出撥備)約人民幣187.3百萬元。

## 或然負債

於二零一四年十二月三十一日，本集團並無任何重大或然負債或擔保。

## 賬外安排

於二零一四年十二月三十一日，本集團並無任何賬外安排。

本公司董事會欣然提呈董事會報告，連同本集團截至二零一四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技術服務和管材服務。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

本集團於二零一四年的財務業績載列於本年報第69頁至140頁。

## 五年財務摘要

本集團的五年財務摘要載列於本年報第8頁至9頁之「財務概覽」內。

## 末期股息

於二零一五年三月二十五日董事會會議上，董事會不建議支付截至二零一四年十二月三十一日止年度末期股息(二零一三年：每股人民幣0.0547元，合共人民幣120.0百萬元)。

## 附屬公司

本公司附屬公司的詳情載列於本年報財務報表附註9。

## 主要客戶及供應商

本集團最大客戶及五大客戶佔本集團截至二零一四年十二月三十一日止年度的收入分別約為16.22%及42.83%。

截至二零一四年十二月三十一日止年度，本集團向其五大供應商進行的總採購額達人民幣404.0百萬元，佔年度總採購額28.05%。向最大供應商進行的採購額為人民幣188.3百萬元，佔年度總採購額13.08%。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應商及客戶擁有任何權益。

## 物業、廠房及設備

截至二零一四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899.5百萬元。有關變動的詳情呈列於本年報財務報表附註6。

## 股本

有關本公司股本於年內的變動詳情載列於本年報財務報表附註16。

## 優先購買權

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

## 購買、出售或贖回本公司的上市證券

截至二零一四年十二月三十一日止年度，本公司以總代價約6,834,419港元(未計開支)(二零一三年：約22,225,080港元)於香港聯合交易所有限公司(「聯交所」)合共購回4,184,000股股份(二零一三年：4,452,000股股份)。所有購回股份已於其後由本公司於年內註銷。購回詳情如下：

購回月份	購回 普通股數目	每股購買價		已付總代價 (未計開支) 港元
		最高 港元	最低 港元	
二零一四年三月	202,000	5.0000	4.8600	997,981
二零一四年十一月	3,982,000	1.5000	1.4000	5,836,438
	合共：	4,184,000		6,834,419

除上文披露者外，截至二零一四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

本公司於截至二零一四年十二月三十一日止年度的儲備變動詳情載列於本年報財務報表附註17。

## 可供分派儲備

於二零一四年十二月三十一日，可供分派予本公司權益持有人的儲備總額為人民幣966.8百萬元。

## 債券及優先票據

債券及優先票據的詳情載於本年報財務報表附註18。

## 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	(於二零一五年三月二十五日獲委任)

### 非執行董事

Jean Francois Poupeau	(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，每名董事(包括獲委任特定任期的董事)須至少每三年輪值退任一次。因此，執行董事吳迪先生將於本公司即將召開的股東週年大會(「股東週年大會」)上退任，惟彼合資格並願意於股東週年大會上重選連任。

根據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。

根據章程細則第114條，執行董事皮至峰先生合資格並願意於將召開之股東週年大會上膺選連任。

## 董事服務合約及委任書

執行董事羅林先生與本公司訂立服務合約，自二零一三年六月四日起為期三年，該服務合約可由任何一方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，自二零一三年四月二日起為期三年，該服務合約可由任何一方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尚未與本公司訂立董事服務合約，彼與本公司亦並無協定特定服務年期，惟彼將任職至本公司下屆股東週年大會為止，並須根據本公司之公司細則輪值告退及膺選連任。彼作為執行董事的酬金尚未釐定，惟倘釐定，則將由董事會旗下之薪酬委員會經參考其職責及貢獻、本公司之業績、薪酬政策及當前市況後釐定。

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，自二零一五年一月九日起為期一年，委任可由任何一方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，且由董事直接或間接擁有重大權益的重大合約。

## 董事於競爭性業務的權益

前任非執行董事 Jean Francois Poupeau 先生(於 2015 年 1 月 16 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財務報表附註 28。

## 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一張永一先生、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其相聯法團的股份、相關股份及債券的權益及淡倉

於二零一四年十二月三十一日，董事及最高行政人員於本公司及其任何相聯法團(定義見證券及期貨條例(「證券及期貨條例」)第XV部)的股份、相關股份及債券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) 於每股面值港幣0.10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
羅林先生	1	全權信託的創立人及實益擁有人	685,230,150	30.98%
王明才先生		實益擁有人	550,000	0.02%

附註：

- 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676,842,150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8,388,000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，截至二零一四年十二月三十一日止年度任何時間，董事及最高行政人員(包括彼等的配偶及未滿十八歲子女)概無擁有或被視為擁有本公司及其相聯法團股份、相關股份或債券的任何權益或淡倉，或獲授予或行使認購本公司及其相聯法團股份的任何權利而須根據證券及期貨條例作出披露或根據標準守則須知會本公司及聯交所。

## 於主要股東的股份及相關股份中的權益及淡倉

於二零一四年十二月三十一日，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	股權概約百分比
Credit Suisse Trust Limited	1	受託人	676,842,150	30.60%
Seletar Limited	1	受託人	676,842,150	30.60%
Serangoon Limited	1	受託人	676,842,150	30.60%
Avalon Assets Limited	1	受託人	676,842,150	30.60%
Pro Development Holdings Corp.	1	實益擁有人	676,842,150	30.60%
Schlumberger NV	2	受控制法團權益	423,361,944	19.14%

附註：

1. 676,842,150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，於二零一四年十二月三十一日，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計劃上限日期(即二零一零年五月二十七日)的已發行股份的10%，即209,305,400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111,203,482股，相當於本公司已發行股本的5.02%。

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港幣1.00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。

於二零一四年十二月三十一日，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。

## 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	於二零一四年 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	於二零一四年 十二月三十一日 的購股權數目
<b>董事</b>										
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
					小計：	750,000	244,000	—	—	994,000
朱小平	二零一一年五月二十日	二零一二年五月二十日至 二零一四年五月十九日	1.450	2,8	250,000	—	250,000	—	—	0
	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	—	—	0
	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
					小計：	1,000,000	244,000	500,000	—	744,000
王明才	二零一一年五月二十日	二零一二年五月二十日至 二零一四年五月十九日	1.450	2,8	500,000	—	500,000	—	—	0
	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	—	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
					小計：	1,250,000	244,000	750,000	—	744,000
羅林	二零一零年四月九日	二零一一年四月九日至 二零一四年四月八日	0.750	1,6	80,000	—	80,000	—	—	0
	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	2,000,000	—	1,333,332	—	—	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	100,000	—	33,333	—	—	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	1,900,000	—	633,333	—	—	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	130,000	—	43,333	—	—	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
					小計：	5,006,000	80,000	2,123,331	—	2,962,669

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	於二零一四年 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	於二零一四年 十二月三十一日 的購股權數目
吳迪	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	734,000	—	734,000	—	—	0
	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	600,000	—	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	100,000	—	32,000	—	—	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	600,000	—	200,000	—	—	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
				小計：	2,034,000	434,000	1,266,000	—	—	1,202,000
劉恩龍	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	368,000	—	—	—	—	368,000
	二零一二年一月十九日	二零一三年一月十九日至 二零一六年六月十八日	1.072	1,9	600,000	—	200,000	—	—	400,000
	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	—	34,000	—	—	34,000
	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	800,000	—	266,000	—	—	534,000
	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
				小計：	1,836,000	434,000	500,000	—	—	1,770,000

## 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	於二零一四年 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	於二零一四年 十二月三十一日 的購股權數目
員工合計	二零一零年四月九日	二零一一年四月九日至 二零一四年四月八日	0.750	1,6	2,480,668	—	2,212,000	—	268,668	0
	二零一零年十一月二十三日	二零一一年十一月二十三日至 二零一四年十一月二十二日	0.760	3,7	8,852,000	—	8,852,000	—	—	0
	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	15,265,330	—	11,360,668	—	300,000	3,604,662
	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	28,126,772	—	11,160,656	—	468,670	16,497,446
	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	5,700,000	—	3,180,000	—	—	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	4,636,000	—	3,386,000	—	1,250,000	0
	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	6,328,000	—	2,328,000	—	—	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	481,632	—	86,000	—	—	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	128,800	—	14,000	—	32,000	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	30,636,800	—	5,713,370	—	1,157,766	23,765,664
	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	70,000	—	—	—	16,000	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	—	—	—	—	246,000
	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	—	20,020,000	—	—	—	20,020,000
	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	—	—	—	2,512,000
				小計：	103,750,002	22,532,000	48,292,694	—	3,493,104	74,496,204
				合計：	115,626,002	24,212,000	53,432,025	—	3,493,104	82,912,873

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周年、第二周年和第三周年起計的購股權年內分別行使最多達 1/3 的購股權。
- 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周年和第二周年起計的購股權年內分別行使最多達 50% 的購股權。
- 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周年前行使完畢。
- 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周年、第二周年和第三周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周年和第二周年起計的購股權年期內分別行使最多達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\*。
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\*。

\* 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，截至在年內至本年報日期，本公司一直遵照上市規則的規定維持足夠公眾持股量。

## 稅項

截至二零一四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

截至二零一四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0.69百萬元。日後，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

截至二零一四年十二月三十一日止年度，本公司與關聯方的交易呈列於本年報財務報表附註35。

於二零一三年四月二十四日，本公司與Schlumberger NV(「Schlumberger」)訂立一份相互供應及採購總協議(「總協議」)。據此，本集團同意向Schlumberger供應產品及服務，而Schlumberger同意供應並促使聯屬公司供應產品及服務予本集團，為期三個財政年度直至二零一五年十二月三十一日。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。

Schlumberger為本公司主要股東，於二零一四年十二月三十一日擁有本公司約19.14%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訂立總協議構成本公司的持續關連交易。此外，由於總協議項下的交易的年度總額超過適用比率的5%，故根據上市規則第14A.35條規定，總協議須遵守申報、公告及經獨立股東(定義見該公佈)批准的規定。

總協議獲獨立股東於二零一三年六月三日舉行的本公司股東特別大會上批准。

根據總協議，於二零一四年財政年度內的交易金額如下：

	人民幣千元	美元千元
本集團向Schlumberger或聯屬公司供應產品及服務	47,009	7,682
Schlumberger或聯屬公司向本集團供應產品及服務	185,783	30,362

\* 人民幣換算為美元按6.1190元人民幣兌換1美元匯率進行換算，此匯率乃中國銀行二零一四年十二月三十一日發佈匯率。



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

### 末期股息

於二零一五年三月二十五日舉行的會議上，董事會不建議支付截至二零一四年十二月三十一日止年度末期股息(二零一三年：每股人民幣0.0547元，合共人民幣120.0百萬元)。

## 董事變更

### 董事辭任

於二零一五年一月十六日，Jean Francois Poupeau先生辭任非執行董事。

於二零一五年三月二十五日，劉恩龍先生辭任執行董事。

### 委任董事

於二零一五年三月二十五日，皮至峰先生獲委任為執行董事。

## 修訂大綱及章程細則

截至二零一四年十二月三十一日止年度，本公司大綱及章程無重大修訂。

## 審核委員會

根據常規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二零一四年十二月三十一日止年度的經審核財務報表。

## 核數師

本公司已委任羅兵咸永道會計師事務所作為截至二零一四年十二月三十一日止年度的本公司核數師。羅兵咸永道會計師事務所已對本公司按國際財務報告準則編製財務報表進行審核。本公司將於股東週年大會上提呈決議案，續聘羅兵咸永道會計師事務所為本公司截至二零一五年十二月三十一日止年度的核數師。

承董事會命

**羅林**

主席

二零一五年三月二十五日

# 董事與高級管理層履歷

## 執行董事

**羅林**，48歲，本公司主席兼首席執行官，本集團創始人，負責本集團的全面工作。創立本集團之前，於一九九二年至一九九九年間羅先生在塔里木油田工作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23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**，48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，分管鄂爾多斯盆地工作。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25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**，37歲，本公司執行董事及總裁，全面負責本集團日常工作。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**，79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**，66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**，70歲，本公司獨立非執行董事。王先生在石油行業擁有豐富經驗，曾任中美石油開發公司的總經理兼董事長，曾就職於中國石油天然氣總公司，擔任開發生產局副總工程師。彼亦曾擔任中國石油天然氣勘探開發公司副總經理、中油國際委內瑞拉公司總裁、及昆侖能源有限公司(前稱中國(香港)石油有限公司，自二零零一年在聯交所主板上市，股份代號：0135)的執行董事。

## 高級管理層

**范永洪**，44歲，本公司執行副總裁、首席技術官，負責產品研發、技術管理和資本市場工作；分管戰略發展、供應鏈及一體化產業模塊。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19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**，46歲，本公司執行副總裁，分管本集團作業、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，在石油行業擁有逾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**，50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擁有22年經驗。李先生持有天津大學管理學博士學位。

**關敏娟**，46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；協助預算管理工作；支持資本市場工作。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。

**李靜群**，51歲，本公司執行副總裁，分管本集團知識管理及標準化工作；協助質量管理及現場作業支持工作。李先生於二零一二年加盟本集團，加入本集團前，李先生曾為中石油長慶鑽探副總工程師，在石油行業擁有28年經驗。李先生持有江漢石油學院煤田、油氣地質與勘探專業碩士學位。

**李攀登**，38歲，本公司執行副總裁，分管鑽井模塊；協助管理石油鑽井工具服務公司。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**，46歲，本公司執行副總裁，分管完井模塊、山東普瑞思德和PBL公司工作；協助管理審計監察、法律、營銷及大客戶工作。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24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。

**龔才喜**，53歲，本公司執行副總裁，分管井下技術產業模塊；協助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。龔先生持有江漢石油學院石油地質勘查學位。

**陳偉**，50歲，本公司執行副總裁，分管國內其他區域市場工作；協助營銷及大客戶工作。陳先生於二零零零年加盟本集團，曾負責本集團井下作業集群管理，集團早期業務發展，西南區及國內市場營銷工作。加入本集團前，於一九八二年至二零零零年陳先生就職於中國石油天然氣集團公司，負責川中油氣公司綜合管理工作，在石油行業擁有逾31年經驗。陳先生持有西南石油學院鑽井專業學士學位。

**馬健**，47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24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**，53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33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**，53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，彼亦為香港特許秘書公會會長。魏博士擁有超過23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
- 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。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。羅先生是本集團的主要創始人，自本集團創立至今，一直肩負本集團的經營管理職責，領導本集團發展。羅先生擁有豐富的石油行業經驗與優秀的運營管理能力，董事會認為現階段聘任羅先生繼續擔任本公司首席執行官，可保證公司經營管理的連續性，並可保障股東利益。

## 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。

## 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。

以下為董事會於二零一四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《標準守則》的標準。



## 持續專業發展

董事確認，截至二零一四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	7
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	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

## 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，本公司共召開六次董事會會議、兩次審核委員會會議、一次薪酬委員會會議、一次提名委員會會議及一次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					
	董事會會議	審核 委員會會議	薪酬 委員會會議	提名 委員會會議	QHSE 委員會會議	股東 週年大會
<b>執行董事</b>						
羅林先生(董事會主席兼首席執行官)	6/6	不適用	1/1	1/1	1/1	1/1
吳迪先生	6/6	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)	6/6	不適用	不適用	不適用	1/1	1/1
<b>非執行董事</b>						
Jean Francois Poupeau 先生 (於二零一五年一月十六日辭任)	6/6	不適用	不適用	不適用	1/1	1/1
<b>獨立非執行董事</b>						
張永一先生	6/6	2/2	不適用	1/1	不適用	1/1
朱小平先生	6/6	2/2	1/1	不適用	不適用	1/1
王明才先生	6/6	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	二零一四年一月九日	二零一四年四月二十一日	二零一四年七月二十日	二零一四年十月二十七日

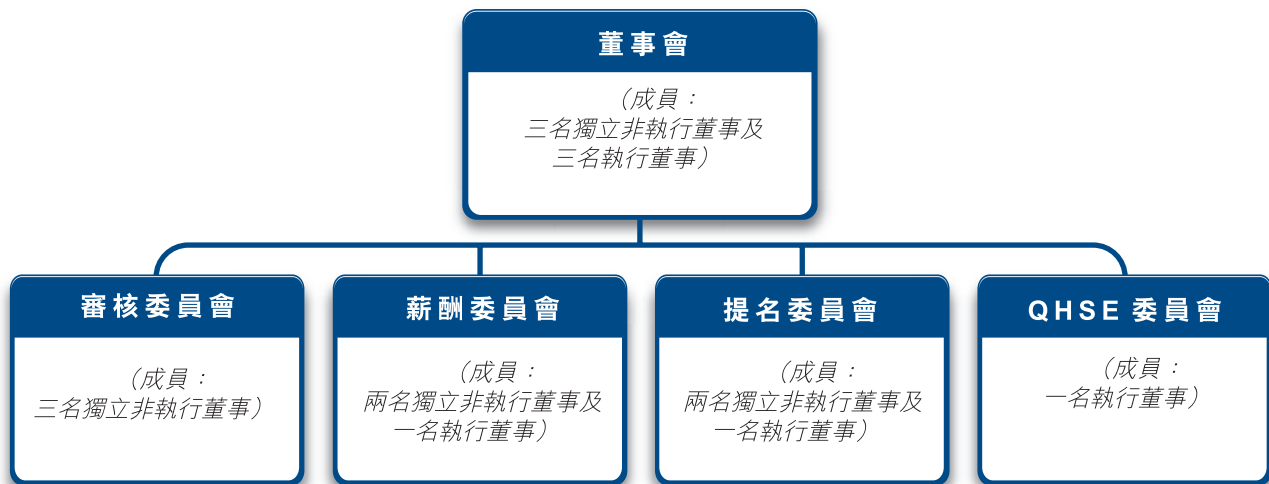
### 月度管理層報告

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《企業管治常規守則》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。

審核委員會於二零一四年舉行兩次會議，並於會上審閱及討論以下主要事項：

- (a) 審閱本集團二零一三年全年業績及二零一四年中期業績，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。

薪酬委員會於二零一四年舉行一次會議，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全面薪酬結構；及
- (b) 制定並建設隨本集團業務發展不時完善的一套重視員工價值，平衡工作環境，有競爭力的全面薪酬策略。

## 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。

提名委員會於二零一四年舉行一次會議，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) 建議持續優化董事會結構。

## 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委員會由一名執行董事羅林先生組成。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 委員於年內舉行一次會議，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，於截至二零一四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 1,000,001 元至人民幣 1,500,000 元	6
人民幣 1,500,001 元至人民幣 2,100,000 元	5

### 問責及核數

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

本集團核數師就其有關本集團財務報表申報責任的聲明，載於第 67 頁及 68 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：

	二零一四年 人民幣千元	二零一三年 人民幣千元
核數服務	3,800	3,800
非核數服務	—	550
總計：	3,800	4,350

## 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，截至二零一四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。

於二零一四年，本公司已召開一次股東週年大會(「二零一四年股東週年大會」)。二零一四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二零一四年五月二十九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

於截至二零一四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](http://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](mailto: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。



## 二零一五年財務日誌

### 公佈二零一四年業績

二零一五年三月二十五日

### 合符資格出席二零一五年股東週年大會的股東名冊記錄截止日期

二零一五年五月二十日

### 二零一五年股東週年大會

二零一五年五月二十六日

# 僱員關係

## 團隊

面對嚴峻的行業形勢，本集團於二零一四年加大考核力度，已經淘汰了部分考核不達標的人員，持續推進人員優化精簡。同時，通過加強人員內部調配，將原先工作量較小部門的人員調配到新興產品線，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

二零一四年，本集團對組織機構進行了進一步優化和調整，建立了產品線、區域公司和系統管控三者有機結合的三維矩陣管理模式，並根據人力資源信息化規劃，基本完成了人力資源信息系統升級，幫助提升本集團人力資源管理水平和效率。

於二零一四年十二月，本集團連續第三年蟬聯前程無憂評選「中國最佳人力資源典範企業」，以及獲頒發「最佳組織發展策略典範」單項獎。

## 人才招聘與發現

二零一四年，本集團繼續實施「人才先行」戰略，持續從國有企業和全球 500 強企業引進領軍人才和成熟專業人才，重點支持本集團採油生產作業和油田環保等新興產品線建設。同時，為支持本集團海外市場發展和本地化進程，本集團加強了在伊拉克等海外熱點市場當地招聘的力度。

## 培訓

本集團持續優化人才培養機制，依託在遂寧和新疆的基地，組建了「安東學院」，同時持續培養內部培訓講師，完善講師培養、考核與激勵體系，已經初步形成了針對現場工程師需求的專業能力培訓體系搭建，對本集團人才梯隊建設提供重要支持。

## 僱員關係

二零一四年，為更好地貫徹安東石油價值觀，本集團展開了題為「員工基本素質建設與文化認同」的專項學習活動，通過開辦學習會和在線考試相結合，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。

本集團始終強調員工的身心健康、陽光快樂。在二零一四年，本集團通過舉辦「安東動起來」系列活動，倡導公司健康理念，組織長跑拉練活動和羽毛球、足球等員工俱樂部活動，幫助提升員工活力和團隊凝聚力，提高了員工的工作積極性和歸屬感。

## 投資者關係

本集團致力與資本市場保持公開及有效率的溝通，促進市場充分掌握本集團的戰略發展與營運情況，目標是使我們的價值獲得正確反映。

- 本集團在審慎調研後，在2014年初對每季度自願性的季度運營數據公告披露方式進行了調整，幫助投資者更準確、及時地了解本集團的業務發展模式。
- 在2014年7月，本集團在香港舉行了首次大型投資者說明會，幫助市場與負責不同產業的管理層深入溝通，受到投資者和分析師的廣泛贊許。
- 新增Bernstein Research、花旗、德意志銀行3家分析師覆蓋。



# 獨立核數師報告



羅兵咸永道

## 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 69 至 140 頁安東油田服務集團(「貴公司」)及其附屬公司(統稱「貴集團」)的合併財務報表，此合併財務報表包括於二零一四年十二月三十一日的合併和公司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、合併權益變動表及合併現金流量表，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》的披露規定編製合併財務報表，以令合併財務報表作出真實而公平的反映，及落實其認為編製合併財務報表所必要的內部控制，以使合併財務報表不存在由於欺詐或錯誤而導致的重大錯誤陳述。

## 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作出意見。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，以合理確定合併財務報表是否不存在任何重大錯誤陳述。

審計涉及執行程式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。所選定的程式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編製合併財務報表以作出真實而公平的反映相關的內部控制，以設計適當的審計程式，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合適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，香港中環太子大廈廿二樓  
總機：+852 2289 8888，傳真：+852 2810 9888，[www.pwchk.com](http://www.pwchk.com)



羅兵咸永道

## 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公平地反映 貴公司及 貴集團於二零一四年十二月三十一日的事務狀況，及 貴集團截至該日止年度的虧損及現金流量，並已按照香港《公司條例》的披露規定妥為編製。

## 其他事項

本報告包括意見乃為股東而編製並謹向整體股東報告，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，二零一五年三月二十五日

# 資產負債表

於二零一四年十二月三十一日  
(金額以人民幣千元表示)

	附註	於十二月三十一日			
		本集團		本公司	
		二零一四年	二零一三年	二零一四年	二零一三年
<b>資產</b>					
<b>非流動資產</b>					
物業、廠房及設備	6	<b>2,293,382</b>	1,601,686	—	—
土地使用權	7	<b>61,049</b>	22,021	—	—
無形資產	8	<b>392,389</b>	375,440	—	—
於附屬公司投資	9	—	—	<b>4,800,323</b>	3,572,510
於合營公司投資	10	<b>5,042</b>	16,776	—	—
預付款項及其他應收款項	14	<b>37,194</b>	—	<b>500,000</b>	—
其他非流動資產	11	<b>88,555</b>	60,002	—	—
遞延所得稅資產	23	<b>57,341</b>	25,029	—	—
		<b>2,934,952</b>	2,100,954	<b>5,300,323</b>	3,572,510
<b>流動資產</b>					
存貨	12	<b>709,707</b>	540,707	—	—
應收貿易賬款及應收票據	13	<b>1,588,170</b>	1,332,294	<b>4,667</b>	—
預付款項及其他應收款項	14	<b>418,267</b>	191,328	<b>9,787</b>	383,664
受限制銀行存款	15	<b>72,310</b>	32,414	<b>14</b>	—
初步期限超過三個月的定期存款	15	<b>8,010</b>	—	—	—
現金及現金等價物	15	<b>759,751</b>	1,770,155	<b>137,455</b>	1,308,283
		<b>3,556,215</b>	3,866,898	<b>151,923</b>	1,691,947
<b>資產總計</b>		<b>6,491,167</b>	5,967,852	<b>5,452,246</b>	5,264,457
<b>權益</b>					
<b>本公司權益持有人應佔資本及儲備</b>					
股本	16	<b>206,879</b>	202,983	<b>206,879</b>	202,983
儲備					
— 擬派末期股息	31	—	119,953	—	119,953
— 其他	17	<b>1,847,012</b>	1,959,739	<b>3,084,245</b>	3,160,294
		<b>2,053,891</b>	2,282,675	<b>3,291,124</b>	3,483,230
<b>非控制性權益</b>		<b>94,865</b>	92,622	—	—
<b>權益總計</b>		<b>2,148,756</b>	2,375,297	<b>3,291,124</b>	3,483,230

## 資產負債表

於二零一四年十二月三十一日  
(金額以人民幣千元表示)

	附註	於十二月三十一日			
		本集團		本公司	
		二零一四年	二零一三年	二零一四年	二零一三年
<b>負債</b>					
<b>非流動負債</b>					
長期債券	18	<b>1,696,519</b>	1,982,596	<b>1,497,786</b>	1,486,035
遞延所得稅負債	23	<b>3,968</b>	1,709	—	—
		<b>1,700,487</b>	1,984,305	<b>1,497,786</b>	1,486,035
<b>流動負債</b>					
短期借款	20	<b>693,912</b>	395,875	—	—
長期債券的即期部分	18	<b>299,583</b>	—	—	—
其他長期應付款的即期部分	19	—	3,414	—	—
應付貿易賬款及應付票據	21	<b>694,753</b>	703,878	<b>3,540</b>	—
預提費用及其他應付款	22	<b>907,787</b>	449,118	<b>659,796</b>	295,192
即期所得稅負債		<b>45,889</b>	55,965	—	—
		<b>2,641,924</b>	1,608,250	<b>663,336</b>	295,192
<b>負債總計</b>		<b>4,342,411</b>	3,592,555	<b>2,161,122</b>	1,781,227
<b>權益及負債總計</b>		<b>6,491,167</b>	5,967,852	<b>5,452,246</b>	5,264,457
<b>流動資產淨值</b>		<b>914,291</b>	2,258,648	<b>(511,413)</b>	1,396,755
<b>資產總額減流動負債</b>		<b>3,849,243</b>	4,359,602	<b>4,788,910</b>	4,969,265

於第 75 頁至 140 頁的附註為此等財務報表的組成部分。

董事會於二零一五年三月十五日批准財務報表，並代表其簽署。

羅林

執行董事

吳迪

執行董事

# 合併利潤表

截至二零一四年十二月三十一日止年度  
(金額以人民幣千元表示，惟每股數據除外)

	附註	截至十二月三十一日止年度	
		二零一四年	二零一三年
收入	24	<b>2,071,205</b>	2,533,536
營業成本	25	<b>(1,425,762)</b>	(1,410,992)
<b>毛利</b>		<b>645,443</b>	1,122,544
其他收益，淨額	26	<b>(1,839)</b>	19,950
銷售費用	25	<b>(190,857)</b>	(173,068)
管理費用	25	<b>(361,217)</b>	(299,833)
研究開發費用	25	<b>(37,592)</b>	(64,397)
營業稅及附加費	25	<b>(15,964)</b>	(32,840)
<b>經營利潤</b>		<b>37,974</b>	572,356
利息收入	27	<b>14,234</b>	1,348
財務費用	27	<b>(192,698)</b>	(74,026)
財務費用，淨額		<b>(178,464)</b>	(72,678)
應佔合營公司虧損	10	<b>(19,060)</b>	(9,701)
<b>除所得稅前(虧損)/利潤</b>		<b>(159,550)</b>	489,977
所得稅費用	29	<b>(31,255)</b>	(86,839)
<b>本年度(虧損)/利潤</b>		<b>(190,805)</b>	403,138
<b>以下各項應佔利潤：</b>			
本公司權益持有人		<b>(198,213)</b>	382,568
非控制性權益		<b>7,408</b>	20,570
		<b>(190,805)</b>	403,138
<b>本年歸屬於本公司權益持有人的每股(虧損)/盈利</b> <b>(以每股人民幣表示)</b>			
— 基本	30	<b>(0.0902)</b>	0.1779
— 攤薄	30	<b>(0.0902)</b>	0.1733
股息	31	<b>—</b>	119,953

於第 75 頁至 140 頁的附註為此等財務報表的組成部分。



# 合併綜合收益表

截至二零一四年十二月三十一日止年度  
(金額以人民幣千元表示)

	截至十二月三十一日止年度	
	二零一四年	二零一三年
本年度(虧損)/利潤	<b>(190,805)</b>	403,138
其他綜合收益/(虧損)，已扣除稅項：		
其後可能會重新分類至損益的項目		
外幣換算差額	<b>202</b>	(14,469)
本年其他綜合收益/(虧損)，已扣除稅項	<b>202</b>	(14,469)
本年綜合(虧損)/收益總額	<b>(190,603)</b>	388,669
以下各項應佔綜合(虧損)/收益總額：		
— 本公司權益持有人	<b>(198,011)</b>	368,099
— 非控制性權益	<b>7,408</b>	20,570
	<b>(190,603)</b>	388,669

於第 75 頁至 140 頁的附註為此等財務報表的組成部分。

# 合併權益變動表

截至二零一四年十二月三十一日止年度  
(金額以人民幣千元表示)

附註	本公司權益持有人應佔						總計	非控制性 權益	權益總計
	股本	股份溢價	資本儲備	法定儲備	留存收益	外幣 換算差額			
<b>於二零一三年一月一日</b>	200,836	572,850	349,331	56,111	804,112	(11,379)	1,971,861	109,093	2,080,954
綜合收益									
本年度利潤	—	—	—	—	382,568	—	382,568	20,570	403,138
<b>其他綜合收益</b>									
外幣換算差額	—	—	—	—	—	(14,469)	(14,469)	—	(14,469)
<b>綜合收益總額</b>	—	—	—	—	382,568	(14,469)	368,099	20,570	388,669
購股權計劃	16(b)	—	—	31,238	—	—	31,238	—	31,238
已行使購股權	16(b)	2,363	37,472	(10,484)	—	—	29,351	—	29,351
轉撥至法定儲備	17(a)	—	—	—	21,645	(21,645)	—	—	—
購回及註銷股份	16(a)	(216)	(17,469)	—	—	—	(17,685)	—	(17,685)
收購附屬公司		—	—	—	—	—	—	(23,916)	(23,916)
股息	31	—	(98,314)	—	—	—	(98,314)	(12,500)	(110,814)
其他		—	—	(1,875)	—	—	(1,875)	(625)	(2,500)
<b>與擁有人的交易總額，直接於權益內確認</b>	2,147	(78,311)	18,879	21,645	(21,645)	—	(57,285)	(37,041)	(94,326)
<b>於二零一三年十二月三十一日</b>	202,983	494,539	368,210	77,756	1,165,035	(25,848)	2,282,675	92,622	2,375,297
<b>於二零一四年一月一日的結餘</b>	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)/利潤	—	—	—	—	(198,213)	—	(198,213)	7,408	(190,805)
<b>其他綜合收益</b>									
外幣換算差額	—	—	—	—	—	202	202	—	202
<b>綜合收益總額</b>	—	—	—	—	(198,213)	202	(198,011)	7,408	(190,603)
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	31	—	(122,468)	—	—	—	(122,468)	(11,755)	(134,223)
<b>與擁有人的交易總額，直接於權益內確認</b>	3,896	(45,618)	10,949	—	—	—	(30,773)	(5,165)	(35,938)
<b>於二零一四年十二月三十一日</b>	<b>206,879</b>	<b>448,921</b>	<b>379,159</b>	<b>77,756</b>	<b>966,822</b>	<b>(25,646)</b>	<b>2,053,891</b>	<b>94,865</b>	<b>2,148,756</b>

於第 75 頁至 140 頁的附註為此等財務報表的組成部分。

# 合併現金流量表

截至二零一四年十二月三十一日止年度  
(金額以人民幣千元表示)

	附註	截至十二月三十一日止年度	
		二零一四年	二零一三年
<b>經營活動產生的現金流量</b>			
經營活動產生的現金(流出)／流入淨額	32	<b>(390,567)</b>	490,093
已付利息		<b>(172,168)</b>	(42,031)
已收利息		<b>14,234</b>	1,348
已付所得稅		<b>(71,384)</b>	(70,875)
經營活動(所用)／產生的現金淨額		<b>(619,885)</b>	378,535
<b>投資活動產生的現金流量</b>			
購入物業、廠房及設備		<b>(461,970)</b>	(816,680)
出售物業、廠房及設備所得款項		<b>4,244</b>	4,095
購入土地使用權		<b>(10,748)</b>	—
購入無形資產		<b>(89,165)</b>	(23,069)
收購附屬公司所得款項		<b>(2,670)</b>	—
於一間合營公司投資	10	<b>(7,326)</b>	(22,477)
支付過往年度收購對價		<b>—</b>	(6,360)
出售一間附屬公司，淨額	34	<b>—</b>	55,761
定期存款增加		<b>(8,010)</b>	—
投資活動使用的現金淨額		<b>(575,645)</b>	(808,730)
<b>融資活動產生的現金流量</b>			
發行長期債券所得款項	18	<b>—</b>	1,682,953
取得短期借款所得款項		<b>891,500</b>	511,379
償還短期借款		<b>(632,026)</b>	(387,241)
償還售後租回負債		<b>(5,558)</b>	(11,100)
非控股權益注資		<b>6,590</b>	—
行使購股權所得款項	16(b)	<b>65,445</b>	29,351
股息分派		<b>(127,468)</b>	(112,814)
股份回購	16(a)	<b>(5,428)</b>	(17,685)
融資活動產生的現金淨額		<b>193,055</b>	1,694,843
<b>現金及現金等價物(減少)／增加淨額</b>			
年初現金及現金等價物		<b>1,770,155</b>	523,378
現金及現金等價物匯兌虧損		<b>(7,929)</b>	(17,871)
<b>年末現金及現金等價物</b>		<b>759,751</b>	1,770,155

於第75頁至140頁的附註為此等財務報表的組成部分。

# 合併財務報表附註

截至二零一四年十二月三十一日止年度  
(除另有列明外，金額以人民幣千元表示)

## 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, Cayman Islands。

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

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。

本合併財務報表乃於二零一五年三月二十五日獲董事會批准刊發。

## 2. 主要會計政策概要

編製本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，此等政策在所呈報的所有年度內貫徹應用。

### 2.1 編製基準

合併財務報表乃根據國際財務報告準則(「國際財務報告準則」)及歷史成本法編製。

本財政年度及比較期間的合併財務報表乃根據前公司條例(第32章)的適用規定編製。

編製符合國際財務報告準則的財務報表時須使用若干重大會計估計，亦需要管理層於應用本集團會計政策的過程中作出判斷。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。

## 2. 主要會計政策概要(續)

### 2.1 編製基準(續)

#### (a) 本集團採納如下新的及經修訂的準則

本集團於二零一四年一月一日開始的財政年度首次採納下列準則：

- 國際會計準則第32號的修改，「金融工具：呈列」有關抵銷金融資產及金融負債。此修訂澄清，對銷的權利不得依賴於未來事件。其亦必須在日常業務過程中以及當出現違約、無力償債或破產時，均可對所有對手方合法強制執行。此修訂亦考慮到結算機制。此修訂對本集團的財務報表並無重大影響。
- 國際會計準則第36號的修改「資產減值」有關非金融資產可收回金額的披露。此修改透過發布國際財務報告準則第13號，刪除了國際會計準則第36號所包括的現金產出單元的可收回金額的若干披露。如該金額乃基於公允價值減出售成本計算，其亦增加對有關減值資產可收回金額的資料的披露。
- 國際財務報告詮釋委員會第21號，「徵稅」，列載在負債符合國際會計準則「撥備」範疇的情況下繳付徵稅責任的會計規定。該詮釋闡述須繳付徵稅的責任事件及何時應確認負債。本集團目前並未被徵收重大徵稅，故對本集團的影響並不重大。

其他於二零一四年一月一日開始的財政年度生效的準則、修訂及詮釋對本集團而言不重大。

#### (b) 於二零一四年一月一日起財政年度尚未生效但與本集團相關的新準則及詮釋

- 國際財務報告準則第11號的修改，「收購合營權益的會計法」。該修改要求投資者如所收購的合營權益構成一項「業務」(按國際財務報告準則第3號「業務合併」的定義)，則須應用業務合併的會計法原則。具體而言，投資者將需要：
  - 按公允價值計量可辨識資產和負債；
  - 支銷收購相關成本；
  - 確認遞延稅項；及
  - 將餘額確認為商譽。

除非與國際財務報告準則第11號相抵觸，否則必須應用業務合併會計法的所有其他原則。

## 2. 主要會計政策概要(續)

### 2.1 編製基準(續)

#### (b) 於二零一四年一月一日起財政年度尚未生效但與本集團相關的新準則及詮釋(續)

此修改同時應用於是收購一項合營的初始權益及額外權益。當購入同一合營的額外權益並維持共同控制權時，之前持有的權益不重新計量。

此修改將於二零一六年一月一日或之後開始的年度期間生效。

- 國際會計準則第 27 號有關獨立財務報表的權益會計法的修改。該修改准許實體使用權益會計法在各自的獨立財務報表內列賬於附屬公司、合營公司及聯營公司的投資。該修改自二零一六年一月一日或之後開始的年度期間生效。
- 國際財務報告準則第 15 號「客戶合約收入」。國際財務報告準則第 15 號確立完備框架，通過五個步驟釐定何時確認收入及確認多少收入：(1) 識別客戶合約；(2) 識別合約中的獨立履約責任；(3) 釐定交易價格；(4) 分配交易價格至履約責任；(5) 於完成履約責任時確認收入。此準則的核心原則為公司應確認收入，以述明按反映公司預期可用以交換已約定貨品或服務的代價的金額向客戶移交該等貨品或服務。此準則從基於「盈利過程」的收入確認模型轉向基於控制權轉移的「資產－負債」法。

國際財務報告準則第 15 號就合約成本資本化及特許權安排提供具體指引。此準則亦就實體的客戶合約所產生的收入及現金流量的性質、金額、時點及不明朗因素設定一套嚴密的披露規定。

國際財務報告準則第 15 號取代了過往的收入準則：國際會計準則第 18 號「收入」及國際會計準則第 11 號「興建合約」，以及就收入確認的相關詮釋：國際財務報告詮釋委員會第 13 號「客戶忠誠度計劃」、國際財務報告詮釋委員會第 15 號「有關興建房地產的協議」、國際財務報告詮釋委員會第 18 號「從客戶轉移資產」及詮釋常務委員會第 31 號「收入－涉及廣告服務的易貨交易」。

國際財務報告準則第 15 號將於二零一七年七月一日或之後開始的年度期間生效，可提早應用。本集團正在評估國際財務報告準則第 15 號的影響。

並無其他尚未生效但預期將對本集團產生重大影響的國際財務報告準則或國際財務報告詮釋委員會詮釋。

## 2. 主要會計政策概要(續)

### 2.2 附屬公司

#### 2.2.1 合併

附屬公司指本集團對其有控制權的實體(包括結構性實體)。當本集團能透過其參與該實體而承擔可變回報的風險或享有有關權利，並能夠向該實體使用其權力影響該等回報金額，即代表本集團擁有該實體的控制權。附屬公司在控制權轉移至本集團之日綜合入賬。附屬公司在控制權終止之日起停止綜合入賬。

##### (a) 業務合併

本集團應用收購法作為業務合併之入賬方法。就收購附屬公司所轉讓代價乃本集團轉讓資產、向被收購方的前擁有人產生負債及發行股本權益之公允價值。所轉讓代價包括自或然代價安排產生之任何資產或負債之公允價值。業務合併所收購可識別資產與承擔之負債及或然負債初步按彼等於收購日期之公允價值計量。

根據逐項收購基準，本集團按公允價值或非控股權益佔被收購方可識別資產淨值的已確認金額的比例確認任何於被收購方之非控股權益。

收購相關成本於產生時列作支出。

倘業務合併分階段完成，收購方先前所持有的被收購方股權的收購日期賬面值按收購日期的公允價值重新計量；該等重新計量產生的任何盈虧於損益內確認。

本集團將予轉讓的任何或然代價於收購日期按公允價值確認。或然代價公允價值的隨後變動(視為資產或負債)根據國際會計準則第39號於損益內確認或確認為其他綜合收益變動。歸類為權益的或然代價毋須重新計量，其後續結算於權益內列賬。

所轉讓代價、被收購方的任何非控股權益金額及任何先前於被收購方的權益於收購日期的公允價值高於所收購可辨認資產淨值的公允價值時，其差額以商譽列賬。就議價購買而言，如轉讓代價、已確認非控股權益及先前持有的權益總額低於所收購附屬公司資產淨值的公允價值，其差額將直接在利潤表中確認。

集團旗下公司間的交易、結存及交易的未變現利益，均已沖銷。未變現虧損亦予抵銷。附屬公司所呈報的金額已在需要時作出改變，以確保與本集團的會計政策一致。

## 合併財務報表附註

截至二零一四年十二月三十一日止年度  
(除另有列明外，金額以人民幣千元表示)

## 2. 主要會計政策概要(續)

### 2.2 附屬公司(續)

#### 2.2.1 合併(續)

##### (b) 不導致失去控制權的附屬公司權益變動

本集團將其與非控制性權益進行、不導致失去控制權的交易入賬為權益交易—即與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

於附屬公司之投資乃按成本扣除減值列賬。成本亦包括直接應佔投資成本。本公司根據應收股息將附屬公司之業績列賬。

如股息超過宣派股息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

本集團已將國際財務報告準則第11號應用至所有合營安排。根據國際財務報告準則第11號於共同安排的投資分類為合營業務或合營公司，乃根據各投資方之合約權利及責任作分類。本集團已評估其合營安排之性質，並釐定該等合營安排為合營公司。合營公司乃使用權益法列賬。

根據權益會計法，於合營公司之權益初步按成本確認，隨後作出調整以確認本集團應佔收購後溢利或虧損及其他全面收益之變動。倘本集團應佔合營公司之虧損等於或超過其於合營公司之權益(包括實際上構成本集團於合營公司之投資淨額部分之任何長期權益)，本集團不會確認額外虧損，除非本集團產生負債或代表合營公司付款，則作別論。

本集團與其合營公司交易之未變現收益會對銷，以本集團於合營公司之權益為限。除非有證據顯示交易中所轉讓資產出現減值，否則未變現虧損亦會對銷。合營公司之會計政策已作出必要修訂，確保與本集團所採納之政策一致。



## 2. 主要會計政策概要(續)

### 2.4 分部報告

經營分部的呈報方法與向主要經營決策制定者提供的內部報告一致。主要經營決策制定者負責經營分部的資源分配及表現評估，已識別為作戰略決策的本公司首席執行官、副總裁及董事。

### 2.5 外幣換算

#### (a) 功能貨幣及呈列貨幣

本集團各實體的財務報表所載的項目以該實體經營所在的主要經濟環境的貨幣(「功能貨幣」)計量。財務報表以本公司的功能貨幣及本集團的呈列貨幣人民幣(「人民幣」)呈列。

#### (b) 交易及結餘

外幣交易根據於交易或項目重新估值當日的現行匯率換算為功能貨幣。因結算該等交易及按年終匯率換算以外幣計價的貨幣性資產及負債而產生的匯兌盈虧乃於合併利潤表中確認。

#### (c) 集團公司

功能貨幣與呈列貨幣不同的所有集團內實體(各實體均無嚴重通脹經濟地區的貨幣)的業績及財務狀況均按以下方法換算為呈列貨幣：

- (i) 各份資產負債表所呈列的資產及負債均以該資產負債表之結算日的收市匯率換算；
- (ii) 各合併利潤表的收入及支出按平均匯率換算(除非該平均匯率對交易日現行匯率的累計影響並非是一個合理的接近匯率，在此情況下收入及支出乃用交易日的匯率換算)；及
- (iii) 所有由此產生的匯兌差額乃於其他綜合收益確認。

收購一間海外實體產生的商譽及公允價值調整視為海外實體的資產及負債，並按收市匯率換算，由此產生的匯兌差額於其他綜合收益內確認。

## 2. 主要會計政策概要(續)

### 2.5 外幣換算(續)

#### (d) 出售海外業務及部分出售

出售海外業務(即出售本集團於海外業務中的全部權益，或出售涉及對包括海外業務的附屬公司失去控制權，出售涉及對包括海外業務的合營公司失去共同控制權，或者出售涉及對包括海外業務的聯營公司失去重大影響力)時，本公司權益持有人就該業務應佔的所有於股權中累計的匯兌差額重新分類至損益。

倘部分出售並不會導致本集團失去對包括海外業務的附屬公司的控制權，有關累計匯兌差額的應佔比例重新分配至非控股權益，而並不會於損益內確認。就所有其他部分出售(即本集團於聯營公司或合營公司擁有權益的減少並不會導致本集團失去重大影響力或共同控制權)而言，有關累計匯兌差額的應佔比例重新分類至損益。

### 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值減累計折舊及減值虧損後列賬。歷史成本包括與收購項目直接相關的開支。

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

當後續成本可能於未來為本集團帶來與資產項目相關的經濟利益，而相關成本能可靠計量時，有關後續成本方會計入資產的賬面值或確認為一項獨立資產(如適用)。已被替換部件的賬面值減計扣除。所有其他維修及保養成本在發生時計入利潤表。

## 2. 主要會計政策概要(續)

### 2.6 物業、廠房及設備(續)

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

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

於各資產負債表日，本集團會對資產的餘值及可使用年限進行複核，並視乎情況作出調整。

倘資產的賬面值超過其估計可收回金額，則資產的賬面值將即時減計至其可收回金額(附註2.9)。

處置盈虧為所得款項與資產賬面值之間的差額，並於合併利潤表中「其他收益，淨額」內確認。

### 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

商譽於收購附屬公司、聯營公司及合營公司時產生，指轉讓對價超出本集團所佔被收購方可識別資產、負債及或然負債的公允價值淨額以及被收購方非控股權益公允價值的差額。

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元或現金產出單元組(預期可從合併中獲取協同利益)。商譽被分配的每個單元或單元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。

商譽每年進行減值評估，或當有事件出現或情況改變顯示可能出現減值時，作出更頻密評估。商譽賬面值與可收回金額作比較，可收回金額為使用價值與公允價值減出售成本的較高者。任何減值即時確認為開支，且其後不會撥回。

## 2. 主要會計政策概要(續)

### 2.8 無形資產(續)

#### (b) 電腦軟件

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

#### (c) 專利

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

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

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

### 2.9 非金融資產減值

無確定可使用年限的無形資產或不準備使用的無形資產毋須攤銷，而須每年進行減值測試。須折舊或攤銷的資產須於出現顯示賬面值可能無法收回的事件或情況改變時檢討有否減值。當資產賬面值高於可收回金額時，須將差額確認為減值損失。可收回金額即資產的公允價值扣除出售成本與使用價值兩者中的較高者。為評估減值情況，資產按獨立可確認現金流量的最小組合(現金產生單位)分類。商譽以外的非金融資產若出現減值，則須於各報告日評估能否轉回減值。

## 2. 主要會計政策概要(續)

### 2.10 金融資產

#### 2.10.1 分類

本集團將金融資產劃分為貸款及應收款項。上述分類取決於收購金融資產的目的。管理層於初始確認時決定金融資產的分類。

貸款及應收款項指有固定或可確定金額且在活躍市場並無報價的非衍生金融資產。此等款項均列作流動資產，惟到期日於報告期末後超過12個月者則列作非流動資產。本集團的貸款及應收款項包括資產負債表的「初步期限超過三個月的定期存款」、「受限制銀行存款」、「應收貿易賬款及應收票據」、部分「預付款項及其他應收款項」及「現金及現金等價物」項目中。

#### 2.10.2 確認及計量

日常購入及出售的金融資產於交易日(即本集團承諾買賣有關資產的日期)確認。就並無按公允價值計入損益的所有金融資產而言，有關投資初始按公允價值加交易成本確認。當收取投資所得現金流的權利已經到期或轉讓及本集團已轉讓所有權的絕大部分風險及回報時，金融資產終止確認。貸款及應收款項隨後以實際利息法按攤銷成本列賬。

#### 2.10.3 抵銷金融工具

當有法定可強制執行權力可抵銷已確認金額，且有意按淨額作結算或同時變現資產和結算負債時，有關金融資產與負債可互相抵銷，並在資產負債表報告其淨值。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本公司或對手方一旦出現違約、無償債能力或破產時，也必須可強制執行。

## 合併財務報表附註

截至二零一四年十二月三十一日止年度  
(除另有列明外，金額以人民幣千元表示)

## 2. 主要會計政策概要(續)

### 2.10 金融資產(續)

#### 2.10.4 金融資產減值

##### *按攤銷成本列賬的資產*

本集團評估每個報告期末，金融資產或一組金融資產減值是否存在客觀證據。金融資產或一組金融資產減值，而僅倘客觀證據顯示初步確認資產(「虧損事件」)後發生之一個或多個事件導致金融資產或一組金融之估計未來現金流量受到影響，則金融資產已減值。

減值的證據可能包括以下指標：債務人或一組債務人遭受嚴重財政困難，逾期償還或拖欠利息或本金，可能破產或進行其他財務重組，及可觀察數據顯示估計未來現金流量有相當減幅(例如欠款變動或與違約相關的經濟狀況變化)。

就貸款及應收款項類別而言，虧損金額按資產賬面值與金融資產原有實際利率折現的估計未來現金流量(不包括尚未產生的未來信貸虧損)的現值的差額計量。該資產的賬面值會予以削減，而虧損金額於合併利潤表內確認。倘貸款按浮動利率計息，計量任何減值虧損的折現率為根據合約釐定的現有實際利率。在實際應用中，本集團可能會以工具的公允價值為基準使用可觀察市價計量減值。

倘於隨後期間，減值虧損的金額減少而該減少可客觀地與減值確認後發生的事件有關(如債務人的信貸評級提高)，先前確認的減值虧損轉回於合併利潤表中確認。

### 2.11 存貨

存貨以成本與可變現淨值的較低者列賬。成本按加權平均法計算。產成品及在製品的成本包括設計成本、原材料、直接人工、其他直接成本以及相關的生產費用(依據正常生產能力計算)。可變現淨值為於正常生產經營過程內的估計售價扣除可變動銷售開支。

## 2. 主要會計政策概要(續)

### 2.12 應收貿易賬款及其他應收款項

應收貿易賬款為在正常生產經營活動中就商品銷售或提供服務而應收客戶的款項。如應收貿易賬款及其他應收款項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)，則被分類為流動資產；否則分類為非流動資產。

應收貿易賬款及其他應收款項首先按公允價值進行初始確認，其後以實際利率法按攤銷成本扣除減值撥備確認。

### 2.13 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現金、可隨時提取的銀行存款及原到期日為三個月或以下的其他短期且流動性極高的投資及銀行透支。在合併及主體的資產負債表中，銀行透支在流動負債中借款內列示。

### 2.14 股本

普通股分類為權益。發行新股份或購股權直接應佔的新增成本乃於權益內列為所得款項的扣減(已扣除稅項)。

### 2.15 應付貿易賬款

應付貿易賬款為在正常生產經營活動中購買商品或服務而應支付的義務。如應付貿易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)，則被分類為流動負債；否則呈報為非流動負債。

應付貿易賬款按公允價值進行初始確認，其後以實際利率法按攤銷成本計量。

### 2.16 借款

借款按公允價值扣除產生的交易成本進行初始確認。借款隨後以攤銷成本列示。所得款項(扣除交易成本)與贖回價值的任何差額以實際利率法按借款期間於合併利潤表確認。

借款均分類為流動負債，除非本集團有權無條件將負債的償還遞延至報告期末後最少12個月。

## 2. 主要會計政策概要(續)

### 2.17 即期及遞延所得稅

本期稅收費用包括即期及遞延稅項。稅項在合併利潤表中確認，惟於其他綜合收益或直接於權益中確認的項目除外。在此情況下，稅項亦分別於權益中的其他綜合收益中確認。

#### (a) 即期所得稅

即期所得稅開支乃按資產負債表日在本公司附屬公司、合營企業及聯營公司經營及產生應課稅收入的國家已頒佈或實質頒佈的稅法計算。管理層會就適用稅法可能受解釋影響的情況定期評估納稅情況，並在適當情況下按預期將支付予稅務機構的款項為基準計提撥備。

#### (b) 遞延所得稅

##### 內部基準差異

遞延所得稅採用負債法就資產及負債的稅基與其在合併財務報表的賬面值兩者的暫時性差異作確認。然而，倘遞延稅項負債來自商譽的初始確認，則不予確認；若遞延所得稅由交易時資產或負債的初始計量而產生(業務合併除外)，且該交易既不影響會計利潤或虧損或應課稅盈虧，則不予以記錄。遞延所得稅採用在資產負債表日前已頒佈或實質頒佈，並於相關遞延所得稅資產實現或遞延所得稅負債結算時將會適用之稅率及法律而釐定。

遞延所得稅資產僅在未來有足夠應課稅盈利用於抵扣暫時性差異時以確認。

##### 外部基準差異

遞延所得稅乃按於附屬公司及合營公司的投資所產生暫時性差異計提，除非就遞延所得稅負債而言本集團可控制該暫時性差異轉回的時間，且該暫時差異可能不會於可預見將來轉回。

遞延所得稅資產就因投資於附屬公司及合營安排而產生的可扣減暫時差異予以確認，惟暫時差異可能將於將來轉回，且有充足應課稅溢利可供動用以抵銷暫時差異。

#### (c) 抵銷

當有法定可執行的權利將當期稅項資產與當期稅項負債抵銷，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. 主要會計政策概要(續)

### 2.18 僱員福利

#### (a) 退休金及其他社會責任

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

#### (b) 以股份為基礎的支付

本集團設有多項以權益結算、以股份為基礎的酬金計劃，根據該等計劃，本集團取得職工提供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。費用的總金額參考於授出日授予期權的公允價值釐定：

- 包括任何市場業績條件；
- 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，本集團非市場可行權條件修訂其對預期可行權的期權數目的估計。實體在利潤表確認對原估算修訂(如有)的影響，並對權益作出相應調整。

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

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

## 2. 主要會計政策概要(續)

### 2.19 收入確認

收入按已收或應收的代價的公允價值計量，指提供產品及服務的應收款項，按扣除增值稅、退貨、折讓及折扣列賬。

當收入的金額能夠可靠計量，未來的經濟利益很有可能流入有關實體，而本集團在如下活動中均符合特定條件時，收入將被確認。本集團會根據歷史經驗並考慮客戶類型、交易種類和交易的實際情況作出估計。

#### (a) 銷售貨品

與銷售貨品相關的收入於該等貨品(如石油鑽具、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，乃按提供的實際服務基準評估。

#### (c) 租金收入

租金收入乃根據租賃合約規定的標準單位收費、出租設備數目及租期長度於租賃年期內確認。

### 2.20 利息收入

利息收入以實際利率法按時間比例予以確認。

### 2.21 借貸成本

收購、興建或生產合資格資產(為須花大量時間準備以作其擬定用途或出售的資產)直接應佔的一般及特定借貸成本，乃計入該等資產的成本，直至該等資產基本可作其擬定用途及出售為止。

所有其他借貸成本均於產生期內於損益中確認。

## 2. 主要會計政策概要(續)

### 2.22 租賃

凡與所有權相關的絕大部分風險及回報仍由出租人保留的租賃，均列作經營租賃。根據經營租賃作出的付款(扣除自出租人收取的任何激勵付款)乃於租賃期間按直線法計入利潤表。

本集團租用若干不動產、工廠及設備。本集團持有實質上所有所有權的風險和報酬的不動產、工廠及設備的租賃，分類為售後租回。售後租回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。根據售後租回購買的不動產、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。

當資產按經營租賃租出，該資產根據其性質計入資產負債表中。

經營租賃的租賃收入在租期內以直線法或生產單位基準確認。

### 2.23 售後租回交易

售後租回交易涉及出售一項資產及租回同一項資產。租賃付款及售價一般相互依存，乃由於彼等按一個方案磋商。售後租回交易的會計處理取決於涉及租賃的類型。

倘售後租回交易導致融資租賃，則任何超出賬面值的銷售所得款項不應由賣方承租人即時確認為收益，而是應予遞延及於租賃期內攤銷。

### 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 股息分派

向本公司股東分派的股息於本公司股東批准股息期間在本集團財務報表內確認為負債。

### 3. 財務風險管理

#### 3.1 財務風險因素

本集團的業務使其面對各種財務風險：市場風險(包括貨幣風險及公允價值利率風險)、信貸風險及流動性風險。本集團的整體風險管理計劃專注於金融市場的不可預測性，並尋求盡量減低有關風險對本集團財務業績的潛在不利影響。

##### (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。於截至二零一三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。

於二零一四年十二月三十一日，在其他變數維持不變的情況下，倘若人民幣兌美元升值／貶值3%，則除所得稅前虧損將增加／減少人民幣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。

於二零一三年十二月三十一日，在其他變數維持不變的情況下，倘若人民幣兌美元升值／貶值3%，則除所得稅前利潤將減少／增加人民幣16,949,000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。

於二零一四年十二月三十一日，倘該日浮動利率借款利率上浮／下浮100個基本點，本年除所得稅前(虧損)／利潤將增加／減少人民幣4,356,000元(二零一三年：人民幣2,840,000元)。

截至二零一四年十二月三十一日止年度  
(除另有列明外，金額以人民幣千元表示)

### 3. 財務風險管理(續)

#### 3.1 財務風險因素(續)

##### (b) 信貸風險

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。

##### 本集團

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
	<b>2,640,627</b>	<b>329,331</b>	<b>1,816,578</b>

##### 本集團

於二零一三年十二月三十一日	一年內	一至兩年	超過兩年
短期借款	431,951	—	—
應付貿易賬款及應付票據	703,878	—	—
預提費用及其他應付款項	355,345	—	—
長期債券的即期部分	3,526	—	—
長期債券	55,895	356,108	1,800,029
	1,550,595	356,108	1,800,029

## 合併財務報表附註

截至二零一四年十二月三十一日止年度  
(除另有列明外，金額以人民幣千元表示)

### 3. 財務風險管理(續)

#### 3.1 財務風險因素(續)

##### (c) 流動性風險(續)

###### 本公司

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	17,603	—	—
應付貿易賬款及應付票據	694,753	—	—
預提費用及其他應付款項	656,784	—	—
長期應付款項的即期部分	—	—	—
長期債券	114,731	114,731	1,816,578
	1,483,871	114,731	1,816,578

###### 本公司

於二零一三年十二月三十一日	一年內	一至兩年	超過兩年
短期借款	17,539	—	—
應付貿易賬款及應付票據	—	—	—
預提費用及其他應付款項	289,486	—	—
長期應付款項的即期部分	—	—	—
長期債券	114,317	114,317	1,924,334
	421,342	114,317	1,924,334

#### 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。

截至二零一四年十二月三十一日止年度  
(除另有列明外，金額以人民幣千元表示)

### 3. 財務風險管理(續)

#### 3.2 資本風險管理(續)

於二零一四年及二零一三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	
	二零一四年	二零一三年
借款總額	<b>3,384,767</b>	3,082,349
權益總額	<b>2,148,756</b>	2,375,297
資本總額	<b>5,533,523</b>	5,457,646
資本負債比率	<b>61%</b>	56%

二零一四年資本負債比率增加主要由於用於經營需求的短期貸款增加。

#### 3.3 公允價值估計

本集團的金融資產(包括現金及現金等價物、存放於認可金融機構的存款、應收貿易賬款及應收票據、及其他應收款項)及金融負債(包括應付貿易賬款及其他應付款項、短期借款及長期應付款項的即期部分)因距離到期日的期限短，故其賬面值與其公允價值相若。

假設應收貿易賬款及應收票據、其他應收款項、現金及現金等價物、受限制現金及定期存款以及金融負債(包括應付應付貿易賬款及應付票據、其他應付款項及短期借款)的賬面值減減值撥備與其公允價值相若。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

估計及判斷不斷評估，是按以往經驗及其他因素(包括於有關情況下相信為合理的對未來事件的預測)而作出。

本集團對未來作出估計及假設。就定義而言，由此產生的會計估計於極少情況下會與其實際結果相同。很大可能導致須對下個財政年度的資產及負債的賬面值作出重大調整的估計及假設討論如下。

#### 4. 關鍵會計估計及判斷(續)

##### (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。現金產生單位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(附註8)。根據管理層的評估結果，於二零一四年及二零一三年十二月三十一日並無商譽減值及並無任何對該假設的合理變動會導致減值。

##### (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

本集團於多個司法權區均需繳交所得稅。決定全球所得稅撥備需要作出重要判斷。有許多交易及計算所涉及的最終稅項不確定。本集團以是否存在到期的額外稅項估計為基礎對預期稅項審計事項作為負債確認。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即期及遞延所得稅資產及負債。

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應收款項減值撥備及不可就稅項抵扣的存貨相關。基於該等暫性差異，本集團已於二零一四年十二月三十一日錄得約人民幣57百萬元的遞延所得稅資產(二零一三年：約人民幣25百萬元)。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。



截至二零一四年十二月三十一日止年度  
(除另有列明外，金額以人民幣千元表示)

## 5. 分部資料

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

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

主要經營決策制定者評估四個可報告分部的業績表現：鑽井技術集群、完井技術集群、井下作業集群及管材服務集群。

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(淨額)及應佔合營公司的虧損前利潤及虧損(「EBITDA」)對經營分部進行業績評估。與總部有關的費用和資產為公司行政管理總部運營有關的費用及資產。

	鑽井 技術集群	完井 技術集群	井下 作業集群	管材 服務集群	總計
<b>截至二零一四年十二月三十一日止年度</b>					
收益(附註)	<b>532,936</b>	<b>456,565</b>	<b>859,756</b>	<b>221,948</b>	<b>2,071,205</b>
<b>EBITDA</b>	<b>85,368</b>	<b>139,109</b>	<b>325,043</b>	<b>99,095</b>	<b>648,615</b>
折舊及攤銷	<b>(41,311)</b>	<b>(14,561)</b>	<b>(114,014)</b>	<b>(38,089)</b>	<b>(207,975)</b>
利息收入	<b>8</b>	<b>17</b>	<b>27</b>	<b>173</b>	<b>225</b>
財務費用，淨額	<b>(3,528)</b>	<b>(2,888)</b>	<b>(56)</b>	<b>(2,196)</b>	<b>(8,668)</b>
應佔合營公司虧損	<b>(19,060)</b>	<b>—</b>	<b>—</b>	<b>—</b>	<b>(19,060)</b>
所得稅費用	<b>11,399</b>	<b>(1,291)</b>	<b>(30,282)</b>	<b>(11,081)</b>	<b>(31,255)</b>
<b>截至二零一三年十二月三十一日止年度</b>					
收益(附註)	589,442	547,855	1,081,565	314,674	2,533,536
<b>EBITDA</b>	136,452	197,742	587,918	149,521	1,071,633
折舊及攤銷	(24,686)	(10,941)	(63,261)	(23,678)	(122,566)
利息收入	3	249	35	227	514
財務費用，淨額	(219)	(2,302)	(1,923)	—	(4,444)
應佔合營公司虧損	3,551	—	—	—	3,551
所得稅費用	(6,567)	(12,569)	(48,019)	(19,684)	(86,839)

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

## 合併財務報表附註

截至二零一四年十二月三十一日止年度  
(除另有列明外，金額以人民幣千元表示)

### 5. 分部資料(續)

	鑽井 技術集群	完井 技術集群	井下 作業集群	管材 服務集群	總計
<b>於二零一四年十二月三十一日</b>					
<b>資產總計</b>	<b>944,159</b>	<b>1,021,897</b>	<b>1,946,867</b>	<b>631,641</b>	<b>4,544,564</b>
資產總計包括：					
於合營公司的投資	1,042	—	—	4,000	5,042
資本開支	468,967	71,310	352,800	219,243	1,112,320
<b>於二零一三年十二月三十一日</b>					
<b>資產總計</b>	641,864	1,151,504	1,609,498	510,064	3,912,930
資產總計包括：					
於合營公司的投資	12,776	—	—	4,000	16,776
資本開支	142,794	112,165	375,661	163,825	794,445

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)/利潤總計如下：

	截至十二月三十一日止年度	
	二零一四年	二零一三年
<b>可報告分部的 EBITDA</b>	<b>648,615</b>	1,071,633
與總部有關的費用	(572,687)	(458,711)
折舊	(172,653)	(107,609)
攤銷	(35,322)	(14,957)
利息收入	225	514
財務費用	(8,668)	(4,444)
應佔合營公司虧損	(19,060)	3,551
<b>除所得稅前利潤</b>	<b>(159,550)</b>	489,977

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	
	二零一四年	二零一三年
<b>可報告分部資產</b>	<b>4,544,564</b>	3,912,930
行政管理總部資產	1,946,603	2,054,922
<b>資產總計</b>	<b>6,491,167</b>	5,967,852

截至二零一四年十二月三十一日止年度  
(除另有列明外，金額以人民幣千元表示)

## 5. 分部資料(續)

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	
	二零一四年	二零一三年	二零一四年	二零一三年
中國	<b>1,378,599</b>	1,957,689	<b>2,616,340</b>	1,852,808
伊拉克	<b>492,506</b>	416,480	<b>235,675</b>	205,214
其他國家	<b>200,100</b>	159,367	<b>82,937</b>	42,932
<b>總計</b>	<b>2,071,205</b>	2,533,536	<b>2,934,952</b>	2,100,954

### 客戶信息

約人民幣544,439,000元(二零一三年：人民幣892,472,000元)的收入來自兩名外部客戶，而這分別佔總收入的16.22%及10.07%。該等收入主要歸於鑽井技術、井下作業集群及完井分部。

## 合併財務報表附註

截至二零一四年十二月三十一日止年度  
(除另有列明外，金額以人民幣千元表示)

### 6. 物業、廠房及設備－集團

	房屋	機器及設備	汽車	傢具、固定 裝置及其他	在建工程	總計
<b>於二零一三年一月一日</b>						
成本	181,801	720,617	59,085	34,740	175,491	1,171,734
累計折舊	(30,613)	(136,841)	(31,458)	(17,766)	—	(216,678)
賬面淨值	151,188	583,776	27,627	16,974	175,491	955,056
<b>截至二零一三年 十二月三十一日止年度</b>						
年初賬面淨值	151,188	583,776	27,627	16,974	175,491	955,056
添置	26,716	232,220	8,609	14,790	570,866	853,201
轉入／(轉出)	3,195	378,257	5,633	592	(387,677)	—
折舊費用	(10,273)	(105,257)	(7,506)	(6,884)	—	(129,920)
處置	(28)	(6,210)	(266)	(32)	—	(6,536)
出售一間附屬公司	(12,961)	(5,966)	(3,011)	(541)	(47,636)	(70,115)
年終賬面淨值	157,837	1,076,820	31,086	24,899	311,044	1,601,686
<b>於二零一三年十二月三十一日</b>						
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
<b>截至二零一三年 十二月三十一日止年度</b>						
年初賬面淨值	<b>157,837</b>	<b>1,076,820</b>	<b>31,086</b>	<b>24,899</b>	<b>311,044</b>	<b>1,601,686</b>
添置	<b>11,913</b>	<b>169,946</b>	<b>9,759</b>	<b>21,984</b>	<b>570,802</b>	<b>784,404</b>
收購附屬公司(附註35)	—	134	—	—	114,954	115,088
轉入／(轉出)	<b>63,156</b>	<b>409,454</b>	<b>295</b>	<b>49</b>	<b>(472,954)</b>	—
折舊費用	<b>(3,962)</b>	<b>(171,616)</b>	<b>(9,086)</b>	<b>(10,550)</b>	—	<b>(195,214)</b>
處置	—	<b>(10,562)</b>	<b>(1,242)</b>	<b>(342)</b>	<b>(436)</b>	<b>(12,582)</b>
年終賬面淨值	<b>228,944</b>	<b>1,474,176</b>	<b>30,812</b>	<b>36,040</b>	<b>523,410</b>	<b>2,293,382</b>
<b>於二零一四年十二月三十一日</b>						
成本	<b>270,445</b>	<b>1,837,610</b>	<b>67,634</b>	<b>69,741</b>	<b>523,410</b>	<b>2,768,840</b>
累計折舊	<b>(41,501)</b>	<b>(363,434)</b>	<b>(36,822)</b>	<b>(33,701)</b>	—	<b>(475,458)</b>
賬面淨值	<b>228,944</b>	<b>1,474,176</b>	<b>30,812</b>	<b>36,040</b>	<b>523,410</b>	<b>2,293,382</b>

截至二零一四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172,969,000元(二零一三年：人民幣103,613,000元)記錄為營業成本、以金額人民幣12,956,000元(二零一三年：人民幣18,259,000元)記錄為銷售、一般及行政費用以及以金額人民幣9,289,000元(二零一三年：人民幣8,048,000元)記錄為年末仍未出售存貨的成本。

銀行融資乃以價值人民幣33,966,000元(二零一三年：人民幣35,854,000元)的房屋及廠房、機器及設備作抵押(附註20)。

於年內，集團就有形資產資本化借款成本人民幣4,517,000元(二零一三年：人民幣零元)(附註27)。借款成本乃按其整體借款的加權平均利率6.64%(二零一三年：零)資本化。

截至二零一四年十二月三十一日止年度  
(除另有列明外，金額以人民幣千元表示)

## 7. 土地使用權－集團

<b>於二零一三年一月一日</b>	
成本	31,531
累計攤銷	(2,774)
賬面淨值	28,757
<b>截至二零一三年十二月三十一日止年度</b>	
年初賬面淨值	28,757
添置	—
收購附屬公司	(6,002)
攤銷費用	(734)
年終賬面淨值	22,021
<b>於二零一三年十二月三十一日</b>	
成本	25,529
累計攤銷	(3,508)
賬面淨值	22,021
<b>截至二零一四年十二月三十一日止年度</b>	
年初賬面淨值	<b>22,021</b>
添置	<b>10,749</b>
收購附屬公司(附註35)	<b>30,574</b>
攤銷費用	<b>(2,295)</b>
年終賬面淨值	<b>61,049</b>
<b>於二零一四年十二月三十一日</b>	
成本	<b>66,852</b>
累計攤銷	<b>(5,803)</b>
賬面淨值	<b>61,049</b>

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，該等土地按不超過10至50年的租約持有。

於二零一四年十二月三十一日，賬面淨值為人民幣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20)(二零一三年十二月三十一日：賬面淨值為人民幣12,370,000元的土地使用權已作為短期及長期借款的反擔保抵押)。

## 合併財務報表附註

截至二零一四年十二月三十一日止年度  
(除另有列明外，金額以人民幣千元表示)

### 8. 無形資產－集團

	專利	商譽	電腦軟件	總計
<b>於二零一三年一月一日</b>				
成本	138,250	269,461	8,484	416,195
累計攤銷及減值	(42,585)	—	(2,425)	(45,010)
賬面淨值	95,665	269,461	6,059	371,185
<b>截至二零一三年十二月三十一日止年度</b>				
年初賬面淨值	95,665	269,461	6,059	371,185
添置	17,579	—	7,854	25,433
出售附屬公司	—	(3,764)	(155)	(3,919)
攤銷費用	(15,483)	—	(1,776)	(17,259)
年終賬面淨值	97,761	265,697	11,982	375,440
<b>於二零一三年十二月三十一日</b>				
成本	155,829	265,697	16,183	437,709
累計攤銷及減值	(58,068)	—	(4,201)	(62,269)
賬面淨值	97,761	265,697	11,982	375,440
<b>截至二零一四年十二月三十一日止年度</b>				
年初賬面淨值	<b>97,761</b>	<b>265,697</b>	<b>11,982</b>	<b>375,440</b>
添置	<b>27,428</b>	<b>—</b>	<b>25,435</b>	<b>52,863</b>
收購附屬公司(附註35)	<b>—</b>	<b>2,632</b>	<b>5</b>	<b>2,637</b>
攤銷費用	<b>(20,995)</b>	<b>—</b>	<b>(17,556)</b>	<b>(38,551)</b>
年終賬面淨值	<b>104,194</b>	<b>268,329</b>	<b>19,866</b>	<b>392,389</b>
<b>於二零一四年十二月三十一日</b>				
成本	<b>183,257</b>	<b>268,329</b>	<b>41,623</b>	<b>493,209</b>
累計攤銷及減值	<b>(79,063)</b>	<b>—</b>	<b>(21,757)</b>	<b>(100,820)</b>
賬面淨值	<b>104,194</b>	<b>268,329</b>	<b>19,866</b>	<b>392,389</b>

截至二零一四年十二月三十一日止年度  
(除另有列明外，金額以人民幣千元表示)

## 8. 無形資產－集團(續)

按業務營運分部概要分類的商譽分配呈列如下。

於二零一四年十二月三十一日	井下作業	完井技術	管材服務	總計
吉林東新石油工程技術有限公司 (「吉林東新」)	<b>26,325</b>	—	—	<b>26,325</b>
山東普瑞思德石油技術有限公司 (「山東普瑞思德」)	—	<b>132,486</b>	—	<b>132,486</b>
篩管業務	—	<b>106,886</b>	—	<b>106,886</b>
四川誠量檢測服務有限公司(附註34)	—	—	<b>2,632</b>	<b>2,632</b>
	<b>26,325</b>	<b>239,372</b>	<b>2,632</b>	<b>268,329</b>

於二零一三年十二月三十一日	井下作業	完井技術	總計
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
	26,325	239,372	265,697

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。

## 合併財務報表附註

截至二零一四年十二月三十一日止年度  
(除另有列明外，金額以人民幣千元表示)

### 8. 無形資產－集團(續)

於二零一三年按使用價值計算的主要假設如下：

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	四川誠量
毛利率	30.00%	26.00%	16.00%	20.00%
貼現率	12.00%	12.00%	12.00%	12.00%

於二零一三年十二月三十一日	吉林東新	山東普瑞思德	篩管業務
毛利率	35.00%	50.00%	20.00%
貼現率	13.00%	13.00%	13.00%

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。

基於該等假設，於二零一四年十二月三十一日，商譽並無減值。

### 9. 於附屬公司的投資－公司

	於十二月三十一日	
	二零一四年	二零一三年
非上市股份，按成本	3,192,571	2,862,439
授予附屬公司僱員購股權	24,212	23,855
	<b>3,216,783</b>	2,886,294
應收附屬公司款項*	1,583,540	686,216
	<b>4,800,323</b>	3,572,510

\* 應收附屬公司款項為無抵押、免息及並無固定到期日期。董事擬將此等應收附屬公司的款項於適當時轉為按成本列賬的投資。因此，董事認為該等款項為按成本列賬的類似權益出資額。

#### (a) 重大非控股權益

本期非控股權益總額為人民幣92,957,000元(二零一三年：人民幣92,622,000元)，其中人民幣6,457,000元(二零一三年：零)歸屬於Wabolt。有關安東通奧、山東普瑞思德及安東柏林的非控股權益並不重大。

有關擁有重大非控股權益附屬公司的財務資料摘要：

下文載列對本集團屬重大的非控股權益的附屬公司財務資料摘要。



截至二零一四年十二月三十一日止年度  
(除另有列明外，金額以人民幣千元表示)

## 9. 於附屬公司的投資－公司(續)

### (a) 重大非控股權益(續)

#### 資產負債表摘要

	Wabolt	
	二零一四年	二零一三年
流動		
資產	<b>15,305</b>	8,727
負債	<b>(10,847)</b>	(10,811)
流動資產淨值總計	<b>4,458</b>	(2,084)
非流動		
資產	<b>10,764</b>	10,728
負債	—	—
非流動資產總計	<b>10,764</b>	10,728
資產淨值	<b>15,222</b>	8,644

#### 利潤表摘要

	Wabolt	
	二零一四年	二零一三年
收入	—	—
除所得稅前利潤	<b>(12)</b>	(274)
所得稅費用／收益	—	—
來自持續經營業務的除稅後利潤	<b>(12)</b>	(274)
來自終止經營業務的除稅後利潤	—	—
其他綜合收益	—	—
綜合收益總額	<b>(12)</b>	(274)
分配至非控股權益的綜合收益總額	<b>(5)</b>	—
派付非控股權益股息	—	—

## 合併財務報表附註

截至二零一四年十二月三十一日止年度  
(除另有列明外，金額以人民幣千元表示)

### 9. 於附屬公司的投資－公司(續)

#### (a) 重大非控股權益(續)

##### 現金流量表摘要

	Wabolt	
	二零一四年	二零一三年
<b>經營活動產生的現金流量</b>		
經營活動產生的現金	<b>354</b>	11,335
已付利息	<b>(361)</b>	(16,768)
已付所得稅	<b>—</b>	—
經營活動產生的現金淨額	<b>(7)</b>	(5,433)
投資活動使用的現金淨額	<b>—</b>	—
融資活動使用的現金淨額	<b>6,590</b>	—
<b>現金及現金等價物增加淨額</b>	<b>6,583</b>	(5,433)
年初現金、現金等價物及銀行透支	<b>86</b>	5,675
現金及現金等價物匯兌(虧損)/收益	<b>(34)</b>	(156)
年末現金及現金等價物	<b>6,635</b>	86

上述資料為公司間抵銷前的金額。

截至二零一四年十二月三十一日止年度  
(除另有列明外，金額以人民幣千元表示)

## 9. 於附屬公司的投資－公司(續)

下文為本公司於二零一四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
<b>直接持有：</b>				
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
Anton Oilfield Services International Company Limited (「Anton International」)	香港 二零零八年七月十七日	10,000港元	100%	油田服務及銷售設備
RockWell Energy Services Ltd. (「Rockwell」)	英屬處女群島 二零一零年四月十五日	50,000美元	100%	油田技術諮詢服務
<b>間接持有：</b>				
北京海能海特石油科技發展有限公司 (「海能海特」)	中國，北京 二零零零年九月十八日	人民幣 10,000元	100%	製造及銷售 石油鑽探及防砂設備
吉林東新	中國，吉林 二零零一年九月一日	人民幣 5,500,000元	100%	油田服務及銷售 生產設備
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
安東通奧科技產業股份有限公司 (「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

## 合併財務報表附註

截至二零一四年十二月三十一日止年度  
(除另有列明外，金額以人民幣千元表示)

### 9. 於附屬公司的投資－公司(續)

下文為本公司於二零一四年十二月三十一日於其中擁有直接或間接股權的主要附屬公司列表：(續)

公司名稱	註冊成立地點及日期	註冊資本	由本集團持有的股本權益	主要業務
<b>間接持有：(續)</b>				
四川誠量檢測服務有限公司(「四川誠量」)	中國，成都 二零零九年一月二十三日	人民幣 1,000,000元	100%	油田服務
Anton International Kazakhstan Ltd. (「Anton HSK」)	哈薩克斯坦 二零零九年三月三十一日	1,000美元	100%	油田服務
Anton International FZE Ltd. (「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 Services Oversea Kish LLC. (「Anton Iran」)	伊朗，基什島 二零一零年二月一日	—	99%	油田服務
天津安東石油機械製造有限公司 (「天津機械」)	中國，天津 二零一一年一月二十七日	人民幣 50,000,000元	100%	油田服務、銷售生產 設備及諮詢服務
Anton Oilfield Services DMCC. (「DMCC」)	阿拉伯聯合酋長國 二零一一年三月二十八日	545,140美元	100%	油田服務
天津安東投資管理有限公司(「天津投資」)	中國，天津 二零一一年五月二十三日	人民幣 10,000,000元	100%	企業管理諮詢、企業 形象設計、商品 資訊諮詢

截至二零一四年十二月三十一日止年度  
(除另有列明外，金額以人民幣千元表示)

## 9. 於附屬公司的投資－公司(續)

下文為本公司於二零一四年十二月三十一日於其中擁有直接或間接股權的主要附屬公司列表：(續)

公司名稱	註冊成立地點及日期	註冊資本	由本集團持有的股本權益	主要業務
<b>間接持有：(續)</b>				
四川通盛鑽探工程有限公司(「四川通盛」)	中國，四川省 二零一二年二月十三日	人民幣 5,000,000元	100%	建築及鑽井服務、 銷售鑽井產品
新疆安東石油技術服務有限責任公司 (「新疆安東」)	中國，新疆維吾爾自治區 二零一二年二月二十四日	人民幣 30,000,000元	100%	油田服務
安東新材料(遂寧)有限公司(「遂寧材料」)	中國，四川省 二零一二年六月六日	人民幣 10,000,000元	100%	油田服務 及銷售產品
Wabolt Petroleum Limited(「Wabolt」)	香港 二零一二年九月六日	人民幣 8,190,000元	55%	油田服務
安東柏林石油科技(北京)有限公司 (「安東柏林」)	中國，北京 二零一三年一月二十四日	人民幣 18,440,000元	82%	油田服務及 銷售生產設備
聯合工程建設有限公司(「聯合工程建設」)	香港 二零一四年七月二日	50,000,000美元	100%	工程採購
鄯善縣安東石油技術服務有限責任公司	中國，新疆 二零一四年十一月十八日	人民幣 30,000,000元	100%	油田服務

## 合併財務報表附註

截至二零一四年十二月三十一日止年度  
(除另有列明外，金額以人民幣千元表示)

### 10. 於合營公司的投資

	二零一四年	二零一三年
於一月一日	16,776	4,000
增加	7,326	22,477
應佔虧損	(19,060)	(9,701)
於十二月三十一日	5,042	16,776

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
北重安東機械制造有限公司 (「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%	製造及銷售鑽鉸及 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	
	二零一四年 (未經審核)	二零一三年 (未經審核)
<b>資產：</b>		
非流動資產	104,637	113,790
流動資產	254,043	189,922
	<b>358,680</b>	303,712
<b>負債：</b>		
非流動負債	—	—
流動負債	326,506	185,200
	<b>326,506</b>	185,200
<b>資產淨值</b>	<b>32,174</b>	118,512
<b>收入</b>	<b>152,449</b>	174,151
<b>除所得稅後虧損</b>	<b>(12,719)</b>	(18,233)
<b>合營公司的承擔</b>	<b>—</b>	3,450

並無與本集團於合營公司的權益有關的或有負債。

截至二零一四年十二月三十一日止年度  
(除另有列明外，金額以人民幣千元表示)

## 11. 其他非流動資產

	於十二月三十一日	
	二零一四年	二零一三年
長期租賃預付款項(a)	<b>88,555</b>	60,002

(a) 長期租賃預付款項指租賃物流基地的預付款項，將於8年內攤銷。

## 12. 存貨－集團

	於十二月三十一日	
	二零一四年	二零一三年
原材料	<b>195,928</b>	202,154
在製品	<b>194,717</b>	133,705
產成品	<b>325,003</b>	210,309
零部件及其他	<b>6,236</b>	6,716
	<b>721,884</b>	552,884
減：存貨廢棄撥備	<b>(12,177)</b>	(12,177)
	<b>709,707</b>	540,707

年內存貨廢棄撥備的變動分析如下：

	二零一四年	二零一三年
於一月一日	<b>12,177</b>	22,170
增加	<b>208</b>	—
核銷	<b>(208)</b>	(9,993)
於十二月三十一日	<b>12,177</b>	12,177

## 合併財務報表附註

截至二零一四年十二月三十一日止年度  
(除另有列明外，金額以人民幣千元表示)

### 13. 應收貿易賬款及應收票據－集團

	於十二月三十一日	
	二零一四年	二零一三年
應收貿易賬款，淨額 (a)		
－應收關聯人士(附註35(c))	<b>43,364</b>	4,832
－其他	<b>1,411,602</b>	1,302,044
應收票據 (d)	<b>133,204</b>	25,418
	<b>1,588,170</b>	1,332,294

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：

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

	於二零一三年十二月三十一日		
	總額	減值	淨值
1個月至6個月 (i)	1,179,863	—	1,179,863
6個月至1年 (i)	75,508	(3,141)	72,367
1年至2年 (ii)	65,584	(10,938)	54,646
2年至3年 (ii)	7,800	(7,800)	—
3年以上 (ii)	13,985	(13,985)	—
	1,342,740	(35,864)	1,306,876

(i) 於二零一四年十二月三十一日，賬齡未超過一年的應收貿易賬款金額為人民幣1,222,221,000元(二零一三年十二月三十一日：人民幣1,252,230,000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。於二零一四年十二月三十一日，過期但未減值的應收貿易賬款的金額為人民幣232,745,000元(二零一三年十二月三十一日：人民幣54,646,000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，為數人民幣346,640,000元(二零一三年：人民幣零元)的應收貿易賬款乃就為數人民幣320,000,000元(二零一三年：人民幣零元)的短期借款作抵押。



截至二零一四年十二月三十一日止年度  
(除另有列明外，金額以人民幣千元表示)

### 13. 應收貿易賬款及應收票據－集團(續)

(c) 應收貿易賬款減值變動如下：

	二零一四年	二零一三年
於一月一日	35,864	16,685
增加	—	31,920
轉回	(2,540)	—
核銷	(11,333)	(12,741)
於十二月三十一日	21,991	35,864

(d) 應收票據乃到期日為六個月以內的所有銀行承兌票據。

(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	
	二零一四年	二零一三年
人民幣	1,192,448	1,094,850
美元	395,722	237,444
	1,588,170	1,332,294

### 14. 預付款項及其他應收款項－集團及公司

	於十二月三十一日			
	本集團		本公司	
	二零一四年	二零一三年	二零一四年	二零一三年
<b>即期</b>				
預付供應商款項	64,865	48,147	—	—
其他應收款項	168,910	143,181	9,787	—
應收附屬公司款項(a)	—	—	—	383,664
應收關聯人士款項(附註35(c))	409	—	—	—
可收回增值稅	184,083	—	—	—
	418,267	191,328	9,787	383,664
<b>非即期</b>				
可收回增值稅	37,194	—	—	—
應收附屬公司款項	—	—	500,000	—
	37,194	—	500,000	—

## 合併財務報表附註

截至二零一四年十二月三十一日止年度  
(除另有列明外，金額以人民幣千元表示)

### 14. 預付款項及其他應收款項－集團及公司(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			
	本集團		本公司	
	二零一四年	二零一三年	二零一四年	二零一三年
1至6個月	<b>187,436</b>	90,887	<b>9,787</b>	286,901
6個月至1年	<b>181,253</b>	19,464	—	—
1至2年	<b>24,734</b>	62,742	<b>500,000</b>	—
2至3年	<b>11,989</b>	12,039	—	—
3年以上	<b>14,714</b>	8,301	—	96,763
預付款項及其他應收款項總額	<b>420,126</b>	193,433	<b>509,787</b>	383,664
減：減值撥備(b)	<b>(1,859)</b>	(2,105)	—	—
預付款項及其他應收款項淨額	<b>418,267</b>	191,328	<b>509,787</b>	383,664

(a) 應收附屬公司款項為無抵押、不計息及須按要求支付。

(b) 減值撥備變動如下

	二零一四年	二零一三年
於一月一日	<b>2,105</b>	2,105
增加	—	—
核銷	<b>(246)</b>	—
於十二月三十一日	<b>1,859</b>	2,105

截至二零一四年十二月三十一日止年度  
(除另有列明外，金額以人民幣千元表示)

## 15. 現金及銀行存款－集團及公司

	於十二月三十一日			
	本集團		本公司	
	二零一四年	二零一三年	二零一四年	二零一三年
受限制銀行存款 (a)	<b>72,310</b>	32,414	<b>14</b>	—
初步期限超過三個月的定期存款	<b>8,010</b>	—	—	—
現金及現金等價物				
— 手頭現金	<b>1,141</b>	1,140	—	—
— 銀行存款	<b>758,610</b>	1,769,015	<b>137,455</b>	1,308,283
	<b>840,071</b>	1,802,569	<b>137,469</b>	1,308,283

(a) 於二零一四年十二月三十一日，銀行存款人民幣72,310,000元被持作擔保函件及發行應付票據之抵押品(二零一三年十二月三十一日：人民幣32,414,000元)。

(b) 於二零一四年十二月三十一日，初步期限超過三個月的定期存款為以年利率3.08%計息的銀行存款，期限為180日。

(c) 現金及銀行存款以下列貨幣計價：

	於十二月三十一日			
	本集團		本公司	
	二零一四年	二零一三年	二零一四年	二零一三年
人民幣	<b>548,200</b>	298,770	<b>20,316</b>	—
美元	<b>248,408</b>	1,442,338	<b>113,835</b>	1,272,594
港元	<b>15,638</b>	35,932	<b>3,318</b>	35,689
其他	<b>27,825</b>	25,529	—	—
	<b>840,071</b>	1,802,569	<b>137,469</b>	1,308,283

## 合併財務報表附註

截至二零一四年十二月三十一日止年度  
(除另有列明外，金額以人民幣千元表示)

### 16. 股本及購股權

#### (a) 股本

		已授權 股份數目	千港元
於二零一三年及二零一四年十二月三十一日		<b>3,500,000,000</b>	<b>350,000</b>
	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
於二零一三年一月一日	2,134,914	213,491	200,836
增加(b)	31,925	3,193	2,363
購回及註銷(附註)	(4,452)	(445)	(216)
於二零一三年十二月三十一日	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)
<b>於二零一四年十二月三十一日</b>	<b>2,211,635</b>	<b>221,164</b>	<b>206,879</b>

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交所回購其4,184,000股本身股份(二零一三年：4,452,000股)，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(二零一三年：人民幣17,685,000元)，並已在股本及股份溢利中扣除。

截至二零一四年十二月三十一日止年度  
(除另有列明外，金額以人民幣千元表示)

## 16. 股本及購股權(續)

### (b) 購股權

二零一四年，認購 24,212,000 股股份(二零一三年：35,640,000 股股份)的購股權已有條件授予若干主要僱員及三名獨立非執行董事，行使價介乎 3.12 港元至 5.20 港元之間(二零一三年：行使價介乎 3.878 港元至 5.742 港元)。授予獨立非執行董事的 732,000 股股份有 2 年的歸屬期，每年可行使 50%，其他 23,480,000 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)
<b>於二零一三年一月一日</b>		116,583
已授出(於二零一三年一月十日)	3.878	33,730
已授出(於二零一三年六月二十一日)		1,296
已授出(於二零一三年六月二十八日)	5.600	298
已授出(於二零一三年八月十六日)	5.570	70
已授出(於二零一三年十一月二十日)	4.960	246
已行使		(31,925)
已註銷		(4,672)
<b>於二零一三年十二月三十一日</b>		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)
<b>於二零一四年十二月三十一日</b>		<b>82,913</b>

## 合併財務報表附註

截至二零一四年十二月三十一日止年度  
(除另有列明外，金額以人民幣千元表示)

### 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	購股權數目 (千份)	
	行使價 每股港元	於二零一四年 十二月三十一日
二零一四年五月十九日	1.450	4,639
二零一五年一月十八日	1.072	17,764
二零一六年一月九日	3.878	26,036
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	1,369
二零一六年十一月二十一日	2.610	4,396
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	246
二零二零年五月十一日	5.200	1,680
二零二零年五月十一日	5.200	20,020
二零二零年九月十七日	3.120	2,512
		82,913

截至二零一四年十二月三十一日止年度  
(除另有列明外，金額以人民幣千元表示)

## 16. 股本及購股權(續)

### (b) 購股權(續)

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。

於二零一四年十二月三十一日，在82,913,000份尚未行使購股權(二零一三年十二月三十一日：115,626,000份購股權)中，31,370,000份購股權(二零一三年十二月三十一日：34,373,000份購股權)可予行使。二零一四年行使的購股權導致本公司按加權平均價每股1.66港元(二零一三年：每股1.14港元)發行53,432,000股股份(二零一三年：31,925,000股股份)。於行使時，有關加權平均股價為每股5.93港元(二零一三年：每股5.28港元)。

截至二零一四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。於二零一四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	於二零一四年 授出的購股權	於二零一三年 授出的購股權
於估價日的股價(港元)	<b>3.12至5.20</b>	3.38至5.72
預期股息收益率	<b>1.30%至1.60%</b>	1.00%
失效率	<b>0.91%至1.00%</b>	0.00%至2.00%
到期年限	<b>6.0</b>	2.0至6.0
無風險利率	<b>1.46%至1.65%</b>	0.30%至1.58%
年度波動	<b>52.03%至52.90%</b>	49.30%至58.75%

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2.25港元(二零一三年：每份購股權1.20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。

截至二零一四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32,291,000元(二零一三年：人民幣31,238,000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

截至二零一四年十二月三十一日止年度  
(除另有列明外，金額以人民幣千元表示)

### 17. 儲備

	集團					總計
	股份溢價	資本儲備	法定儲備	留存收益	匯兌差額	
<b>於二零一三年一月一日</b>	572,850	349,331	56,111	804,112	(11,379)	1,771,025
本年度利潤	—	—	—	382,568	—	382,568
匯兌差額	—	—	—	—	(14,469)	(14,469)
購股權計劃(附註16(b))	—	31,238	—	—	—	31,238
已行使購股權(附註16(b))	37,472	(10,484)	—	—	—	26,988
轉撥至法定儲備(a)	—	—	21,645	(21,645)	—	—
購回及註銷股份(附註16(a))	(17,469)	—	—	—	—	(17,469)
股息(附註31)	(98,314)	—	—	—	—	(98,314)
其他	—	(1,875)	—	—	—	(1,875)
<b>於二零一三年十二月三十一日</b>	494,539	368,210	77,756	1,165,035	(25,848)	2,079,692
本年度利潤	—	—	—	(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31)	(122,468)	—	—	—	—	(122,468)
<b>於二零一四年十二月三十一日</b>	<b>448,921</b>	<b>379,159</b>	<b>77,756</b>	<b>966,822</b>	<b>(25,646)</b>	<b>1,847,012</b>

#### (a) 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。於截至二零一三年十二月三十一日止年度，於中國註冊的各實體的法定純利10%被分配至該項儲備。該儲備不可分派。



截至二零一四年十二月三十一日止年度  
(除另有列明外，金額以人民幣千元表示)

## 17. 儲備(續)

	公司			
	股份溢價	資本儲備	累計虧損	總計
<b>於二零一三年一月一日</b>	572,850	2,947,276	(97,543)	3,422,583
本年度利潤	—	—	(84,869)	(84,869)
購股權計劃(附註16(b))	—	31,328	—	31,328
已行使購股權(附註16(b))	37,472	(10,484)	—	26,988
購回及註銷股份	(17,469)	—	—	(17,469)
股息(附註31)	(98,314)	—	—	(98,314)
<b>於二零一三年十二月三十一日</b>	494,539	2,968,120	(182,412)	3,280,247
本年度利潤	—	—	(161,333)	(161,333)
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	(5,097)	—	—	(5,097)
股息(附註31)	(122,468)	—	—	(122,468)
<b>於二零一四年十二月三十一日</b>	<b>448,921</b>	<b>2,979,069</b>	<b>(343,745)</b>	<b>3,084,245</b>

## 18. 長期債券

發行日期	面值	票面利率	於	於	實際利率
			二零一四年 十二月三十一日	二零一三年 十二月三十一日	
二零一二年五月二十五日(a)	300,000	6.59%	299,583	298,553	6.74%
二零一三年八月七日(b)	200,000	7.30%	198,733	198,008	7.74%
二零一三年十月三十一日(c)	1,529,750	7.50%	1,497,786	1,486,035	8.31%
小計	2,029,750		1,996,102	1,982,596	
減：即期部分	—		(299,583)	—	
	2,029,750		1,696,519	1,982,596	

附註：

- (a) 本公司附屬公司安東石油於二零一二年五月二十六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3年內到期。本集團收取的所得款項淨額約為人民幣299百萬元，利息應按年度支付。於二零一四年十二月三十一日，應付利息約為人民幣12百萬元(二零一三年十二月三十一日：人民幣12百萬元)。
- (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3年內到期。本集團收取所得款項淨額約為人民幣197百萬元，利息應按年度支付。於二零一四年十二月三十一日，應付利息約為人民幣5.8百萬元(二零一三年十二月三十一日：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。債券按其面值自發行日期起計5年內到期。所收取的所得款項淨額約為人民幣1,485百萬元，利息應按半年度支付。於二零一四年十二月三十一日，應付利息約為人民幣17.7百萬元(二零一三年十二月三十一日：17.7百萬元)。

## 合併財務報表附註

截至二零一四年十二月三十一日止年度  
(除另有列明外，金額以人民幣千元表示)

### 19. 其他長期應付賬款

	於十二月三十一日	
	二零一四年	二零一三年
售後租回負債總額		
— 1年以內	—	3,526
— 1至3年	—	—
售後租回負債的現值	—	3,526
售後租回未確認融資費用	—	(112)
售後租回負債的現值	—	3,414

於二零一四年十二月三十一日，其他長期應付賬款指售後租回負債。

### 20. 借款

	於二零一四年十二月三十一日		於二零一三年十二月三十一日	
	金額	利率	金額	利率
<b>短期銀行借款</b>				
— 無抵押銀行借款				
— 以人民幣計價	<b>364,620</b>	<b>5.83%至7.2%</b>	307,380	6%至7.2%
— 以美元計價	<b>9,292</b>	<b>Libor加1.4%至Libor加3.5%</b>	38,495	Libor加2%至Libor加4%
— 有抵押銀行借款				
— 以人民幣計價 (a)	<b>320,000</b>	<b>6%</b>	50,000	6%
	<b>693,912</b>		395,875	

(a) 於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(附註13)人民幣346,640,000元作抵押。

(b) 於二零一三年十二月三十一日，本集團尚未提取的銀行信貸額度約為人民幣526百萬元(二零一三年十二月三十一日：人民幣434百萬元)，到期日介乎二零一五年一月七日至二零一五年十二月二十一日。包括由第三方北京中關村科技擔保有限公司授出的人民幣80,000,000元，以本集團賬面淨值為人民幣33,966,000元的房屋(附註6)及賬面淨值為人民幣11,718,000元(二零一三年：人民幣12,370,000元)的土地使用權(附註7)作為反擔保。

### 21. 應付貿易賬款及應付票據—集團

	於十二月三十一日	
	二零一四年	二零一三年
應付貿易賬款	<b>592,294</b>	537,736
應付關聯人士貿易賬款(附註35(c))	<b>38,445</b>	40,688
應付票據	<b>64,014</b>	125,454
	<b>694,753</b>	703,878

截至二零一四年十二月三十一日止年度  
(除另有列明外，金額以人民幣千元表示)

## 21. 應付貿易賬款及應付票據－集團(續)

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	
	二零一四年	二零一三年
1年以內	<b>574,972</b>	675,590
1年至2年	<b>107,630</b>	20,588
2年至3年	<b>4,500</b>	4,079
3年以上	<b>7,651</b>	3,621
	<b>694,753</b>	703,878

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	
	二零一四年	二零一三年
人民幣	<b>631,277</b>	692,176
美元	<b>63,476</b>	11,702
	<b>694,753</b>	703,878

## 22. 預提費用及其他應付款項－集團及公司

	於十二月三十一日			
	本集團		本公司	
	二零一四年	二零一三年	二零一四年	二零一三年
客戶預付款項	<b>6,715</b>	10,936	<b>4</b>	—
應付工資及福利	<b>42,948</b>	48,741	<b>31</b>	31
所得稅以外應付稅款(a)	<b>77,259</b>	16,754	—	—
應付附屬公司款項(b)	—	—	<b>634,662</b>	289,784
應付設備供應商款項	<b>651,983</b>	284,641	—	—
應付股息	<b>11,753</b>	5,000	—	—
應付利息	<b>35,151</b>	36,076	<b>17,603</b>	—
應付租金	<b>12,986</b>	1,221	—	—
其他	<b>68,992</b>	45,749	<b>7,496</b>	5,377
	<b>907,787</b>	449,118	<b>659,796</b>	295,192

(a) 所得稅以外應付稅款主要包括商業稅、增值稅及個人所得稅的預提費用。

(b) 應付附屬公司款項為無抵押、不計息且無固定還款期。

## 合併財務報表附註

截至二零一四年十二月三十一日止年度  
(除另有列明外，金額以人民幣千元表示)

### 23. 遞延所得稅－集團

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	
	二零一四年	二零一三年
遞延稅項資產：		
－ 將於12個月以後收回的遞延稅項資產	51,967	7,981
－ 將於12個月以內收回的遞延稅項資產	5,374	17,048
	<b>57,341</b>	25,029
遞延稅項負債：		
－ 將於12個月以後結算的遞延稅項負債	3,957	1,709
－ 將於12個月以內結算的遞延稅項負債	11	—
	<b>3,968</b>	1,709

遞延稅項資產：

	稅項虧損	應收賬款 及存貨的 減值撥備	總計
於二零一三年一月一日	14,448	5,105	19,553
在合併利潤表貸記	3,051	2,425	5,476
於二零一三年十二月三十一日	17,499	7,530	25,029
在合併利潤表貸記	34,073	(1,761)	32,312
於二零一四年十二月三十一日	<b>51,572</b>	<b>5,769</b>	<b>57,341</b>

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。於二零一四年十二月三十一日，本集團並無就應課稅收入的可抵扣累計虧損人民幣97,901,000元(二零一三年：人民幣9,132,000元)確認遞延所得稅資產人民幣21,578,000元(二零一三年：人民幣2,278,000元)，原因為本集團將關閉有關附屬公司或有關虧損無法於5年內補足。

截至二零一四年十二月三十一日止年度  
(除另有列明外，金額以人民幣千元表示)

## 23. 遞延所得稅－集團(續)

遞延稅項負債：

	收購附屬公司	投資收入 的預扣稅	資本化的 借款成本	總計
於二零一三年一月一日	58	921	—	979
在合併利潤表貸記	(10)	740	—	730
於二零一三年十二月三十一日	48	1,661	—	1,709
在合併利潤表貸記	(10)	1,592	677	2,259
於二零一四年十二月三十一日	<b>38</b>	<b>3,253</b>	<b>677</b>	<b>3,968</b>

於二零一四年十二月三十一日，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1,592,000元(二零一三年十二月三十一日：人民幣46,893,000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。

## 24. 收入

按類別分析收入：

	截至十二月三十一日止年度	
	二零一四年	二零一三年
銷售貨物	<b>251,313</b>	258,548
提供服務	<b>1,819,892</b>	2,274,988
	<b>2,071,205</b>	2,533,536

## 合併財務報表附註

截至二零一四年十二月三十一日止年度  
(除另有列明外，金額以人民幣千元表示)

### 25. 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	
	二零一四年	二零一三年
購買材料及服務	<b>1,019,866</b>	966,696
員工成本		
— 薪金及其他員工開支	<b>405,896</b>	342,523
— 以股份支付的薪酬	<b>32,291</b>	31,238
折舊	<b>185,925</b>	121,872
攤銷	<b>35,846</b>	15,629
營業稅及附加稅	<b>15,964</b>	32,840
核數師酬金		
— 羅兵咸永道會計師事務所	<b>3,800</b>	3,800
— 其他核數師	<b>590</b>	545
其他運營開支	<b>331,214</b>	465,987
— 應收款項減值(減少)/增加	<b>(4,918)</b>	31,920
— 存貨減值增加	<b>208</b>	—
經營成本總額	<b>2,031,392</b>	1,981,130

### 26. 其他收益，淨額

	截至十二月三十一日止年度	
	二零一四年	二零一三年
政府補貼	<b>5,702</b>	11,991
出售附屬公司的收益	<b>—</b>	13,251
捐贈	<b>(689)</b>	(2,626)
出售物業、廠房及設備的虧損	<b>(8,340)</b>	(2,441)
其他	<b>1,488</b>	(225)
	<b>(1,839)</b>	19,950

截至二零一四年十二月三十一日止年度  
(除另有列明外，金額以人民幣千元表示)

## 27. 財務費用，淨額

	截至十二月三十一日止年度	
	二零一四年	二零一三年
利息費用		
— 銀行貸款	<b>(27,333)</b>	(18,102)
— 債券	<b>(157,416)</b>	(46,271)
— 售後租回負債	—	(1,606)
匯兌虧損，淨額	<b>(7,515)</b>	(3,402)
其他	<b>(4,951)</b>	(4,645)
財務費用	<b>(197,215)</b>	(74,026)
減：就資本化於有形資產的利息費用金額	<b>(4,517)</b>	—
財務費用總額	<b>(192,698)</b>	(74,026)
利息收入	<b>14,234</b>	1,348
	<b>(178,464)</b>	(72,678)

## 28. 員工成本

	截至十二月三十一日止年度	
	二零一四年	二零一三年
工資、薪金及津貼	<b>324,713</b>	291,781
住房補貼(a)	<b>18,758</b>	10,680
養老金供款(b)	<b>29,101</b>	18,844
購股權成本		
— 以權益結算，以股份支付的款項(附註16(b))	<b>32,291</b>	31,238
福利及其他開支	<b>33,324</b>	21,218
	<b>438,187</b>	373,761

(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) 該等費用指本集團按其僱員薪金的20%(根據當地有關本集團中國僱員的法規並且在不超過一定上限的基礎上)向由各省市政府設立的固定繳款養老金計劃所作出的供款。

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

## 合併財務報表附註

截至二零一四年十二月三十一日止年度  
(除另有列明外，金額以人民幣千元表示)

### 28. 員工成本(續)

#### (c) 董事酬金

每名董事及最高行政人員的酬金載列如下：

董事	截至二零一四年十二月三十一日止年度				
	袍金	基本薪金 及津貼	花紅	其他	總計
羅林(兼最高行政人員)	—	1,890	—	41	1,931
劉恩龍	—	2,206	480	41	2,727
吳迪	—	1,481	324	41	1,846
張永一*	432	—	—	—	432
朱小平*	432	—	—	—	432
王明才*	432	—	—	—	432
Jean Francois Poupeau	70	—	—	—	70
	1,366	5,577	804	123	7,870

每名董事及最高行政人員的酬金載列如下：

董事	截至二零一三年十二月三十一日止年度				
	袍金	基本薪金 及津貼	花紅	其他	總計
羅林(兼最高行政人員)	—	1,832	—	48	1,880
劉恩龍	—	1,229	—	65	1,294
吳迪	—	1,098	—	65	1,163
Jean Francois Poupeau	—	418	—	—	418
王明才*	403	—	—	—	403
朱小平*	403	—	—	—	403
張永一*	403	—	—	—	403
	1,209	4,577	—	178	5,964

\* 二零零八年二月、二零零九年四月、二零一一年五月、二零一二年一月、二零一三年一月及二零一四年五月分別已向三名獨立非執行董事授出合共9,900,000份購股權，截至二零一四年十二月三十一日止年度合併利潤表確認的總開支為人民幣1,117,000元(二零一三年：人民幣1,055,000元)並無包括於此概要中。



截至二零一四年十二月三十一日止年度  
(除另有列明外，金額以人民幣千元表示)

## 28. 員工成本(續)

### (d) 五名最高薪人士

本年度本集團五名最高薪人士包括三名(二零一三年：一名)董事，彼等的酬金已於上述分析內反映。年內應付另外兩名(二零一三年：四名)人士的酬金如下：

	截至十二月三十一日止年度	
	二零一四年	二零一三年
基本薪金、住房津貼、其他津貼及實物福利	4,228	6,437
養老金供款	81	123
	<b>4,309</b>	6,560

薪酬可分為以下等級：

	個別人士數目	
	二零一四年	二零一三年
薪酬等級		
人民幣零元至人民幣 1,000,000 元	—	—
人民幣 1,000,000 元至人民幣 1,500,000 元	—	2
人民幣 1,500,000 元以上	2	2
	<b>2</b>	4

(e) 截至二零一四年及二零一三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

截至二零一四年十二月三十一日止年度  
(除另有列明外，金額以人民幣千元表示)

### 29. 所得稅費用

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，本集團附屬公司於二零一四年的適用企業所得稅率為25%(二零一三年：25%)，惟若干附屬公司按優惠稅率繳稅除外。法定所得稅乃根據實體的經營業績按單獨實體基準計算。各實體免稅期的起始日期單獨釐定。

按中國大陸優惠稅率繳稅的本集團旗下公司於截至二零一四年及二零一三年十二月三十一日止年度的適用企業所得稅稅率詳列如下：

	截至十二月三十一日止年度	
	二零一四年	二零一三年
安東石油 (i)	15%	15%
通盛威爾 (i)	15%	15%
新疆安東 (ii)	15%	15%
安東通奧 (ii)	15%	15%
新疆通奧 (iii)	15%	15%
山東普瑞思德 (iv)	15%	15%
四川安東 (v)	15%	15%
安東軟件 (vi)	—	—

境外企業所得稅乃基於當地稅務法律法規計提撥備。按中國大陸境外稅率繳稅的集團旗下主要公司於截至二零一四年及二零一三年十二月三十一日止年度的適用企業所得稅法定稅率詳列如下：

	截至十二月三十一日止年度	
	二零一四年	二零一三年
本公司	—	—
Anton HSK	20%	20%
Anton Dubai (vii)	—	—
Anton Sudan	35%	35%
Anton Houston	15%	15%
DMCC (vii)	—	—
Anton C.A.	33%	33%
Tong'ao International (vii)	—	—

截至二零一四年十二月三十一日止年度  
(除另有列明外，金額以人民幣千元表示)

## 29. 所得稅費用(續)

- (i) 安東石油、海能海特及通盛威爾分別被北京科學技術委員會及地方財政及稅務機關評為高新技術企業，可分別按15%優惠稅率繳稅，每年須向北京市地方稅務局備案及由其審批。
- (ii) 根據新疆維吾爾自治區庫爾勒市國家稅務局巴州經濟技術開發區分局發出之巴開國稅減免備字[2015] 1號，安東通奧作為高新技術企業，於二零一四年至二零一七年可按15%優惠稅率繳稅。
- (iii) 根據輪台縣國稅局發出之輪國稅所減免備字[2012] 28號，新疆通奧作為在中國西部成立之企業，於二零二零年前可按15%優惠稅率繳稅。
- (iv) 山東普瑞思德被山東省科學技術廳及地方財政及稅務機關評為高新技術企業，可按15%優惠稅率繳稅，每年須向山東省地方稅務局備案及由其審批。
- (v) 根據船山區國家稅務局分局發出之船國稅發[2012] 28號，四川安東作為在中國西部成立之企業，於二零一一年至二零二零年可按15%優惠稅率繳稅。
- (vi) 根據財稅[2008] 1號，安東軟件合資格享有兩年的免稅期，自二零一三年起計，隨後於二零一五年至二零一七年享有50%減免。
- (vii) Anton Dubai、DMCC及Tong' ao International乃於阿拉伯聯合酋長國註冊，而提供油田服務的境外實體獲豁免繳納所得稅。

	截至十二月三十一日止年度	
	二零一四年	二零一三年
即期所得稅		
— 中國所得稅	<b>24,721</b>	61,665
— 其他	<b>36,587</b>	29,920
遞延所得稅(附註23)		
— 有關源自及轉回暫時差異的遞延稅項	<b>(30,053)</b>	(4,746)
	<b>31,255</b>	86,839

## 合併財務報表附註

截至二零一四年十二月三十一日止年度  
(除另有列明外，金額以人民幣千元表示)

### 29. 所得稅費用(續)

(vii) (續)

本集團除稅前利潤產生的稅項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	
	二零一四年	二零一三年
除所得稅前(虧損)/利潤	<b>(159,550)</b>	489,977
按適用稅率計算的稅項	<b>3,063</b>	132,701
若干附屬公司的優惠稅率及稅項減免	<b>991</b>	(51,163)
毋須納稅收入	<b>(4,313)</b>	—
不可扣稅開支	<b>4,434</b>	5,921
額外扣減研發開支	<b>(2,227)</b>	(3,063)
並無確認遞延所得稅的稅項虧損	<b>27,474</b>	2,278
使用過往未確認的稅項虧損	<b>—</b>	(237)
海外收入的預扣稅	<b>1,592</b>	413
其他	<b>241</b>	(11)
所得稅費用	<b>31,255</b>	86,839

### 30. 每股盈利

(a) 基本

每股基本盈利乃以本公司權益持有人應佔利潤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	
	二零一四年	二零一三年
本公司權益持有人應佔利潤(人民幣千元)	<b>(198,213)</b>	382,568
已發行普通股的加權平均數(千股)	<b>2,198,369</b>	2,150,873
每股基本盈利(以每股人民幣表示)	<b>(0.0902)</b>	0.1779

截至二零一四年十二月三十一日止年度  
(除另有列明外，金額以人民幣千元表示)

### 30. 每股盈利(續)

#### (b) 攤薄

每股攤薄盈利乃在假設所有會減少每股盈利或增加每股虧損的攤薄潛在普通股已轉換情況下的經調整普通股加權平均數計算。

於二零一三年十二月三十一日，本公司的唯一攤薄因素為尚未行使購股權。為計算每股攤薄盈利，本公司假設尚未行使購股權均已於購股權授出日期獲行使。同時，本公司乃根據假設的尚未行使購股權所附帶認購權的貨幣價值進行計算，以釐定可按公允價值(按本公司股份於二零一三年一月一日至二零一三年十二月三十一日止期間的平均市場股價釐定)購入的股份數目，並自尚未行使購股權總數中扣減，以釐定視為無償發行的攤薄股份數目。

	截至 十二月三十一日 止年度 二零一三年
本公司權益持有人應佔利潤(人民幣千元)	382,568
已發行普通股的加權平均數(千股)	2,150,873
就假設購股權已轉換而作出的調整(千股)	57,038
就每股攤薄盈利的普通股加權平均數(千股)	2,207,911
每股攤薄盈利(以每股人民幣表示)	0.1733

就截至二零一四年十二月三十一日止年度而言，本公司正蒙受虧損，在此階段，選擇反攤薄。每股攤薄盈利按與每股基本盈利相同的方式計算。

### 31. 股息

於二零一四年五月二十九日，經股東於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，合共人民幣122,468,000元並已於二零一四年六月以現金支付。

於二零一五年三月二十五日舉行的會議上，董事會不建議支付截至二零一四年十二月三十一日止年度末期股息。

## 合併財務報表附註

截至二零一四年十二月三十一日止年度  
(除另有列明外，金額以人民幣千元表示)

### 32. 合併現金流量表附註

(a) 將本年度(虧損)/利潤調節為經營活動產生的現金流入淨額如下：

	截至十二月三十一日止年度	
	二零一四年	二零一三年
本年度(虧損)/利潤	<b>(190,805)</b>	403,138
調整：		
物業、廠房及設備		
— 折舊支出(附註25)	<b>185,925</b>	121,872
— 出售損失淨額(附註26)	<b>8,340</b>	2,441
土地使用權及無形資產攤銷(附註25)	<b>35,846</b>	15,629
應收款項減值(減少)/增加(附註25)	<b>(4,918)</b>	31,920
存貨減值增加(附註25)	<b>208</b>	—
購股權計劃支出(附註16(b))	<b>32,291</b>	31,238
出售附屬公司的收益(附註26)	<b>—</b>	(13,251)
應佔合營企業虧損	<b>19,060</b>	9,701
匯兌虧損淨額(附註27)	<b>7,515</b>	3,402
利息收入(附註27)	<b>(14,234)</b>	(1,348)
銀行借款及債券利息費用(附註27)	<b>180,232</b>	64,373
售後租回利息費用(附註27)	<b>—</b>	1,606
所得稅費用	<b>31,255</b>	86,839
其他非流動資產變動	<b>(14,553)</b>	(60,002)
營運資金變動：		
存貨	<b>(121,467)</b>	(100,933)
應收貿易賬款及應收票據	<b>(250,958)</b>	(472,214)
預付款項及其他應收款項以及可收回的增值稅	<b>(252,603)</b>	(46,529)
應付貿易賬款及應付票據	<b>(10,886)</b>	375,628
預提費用及其他應付款項	<b>9,081</b>	53,368
受限制銀行存款	<b>(39,896)</b>	(16,785)
經營活動產生的現金流入淨額	<b>(390,567)</b>	490,093

截至二零一四年十二月三十一日止年度  
(除另有列明外，金額以人民幣千元表示)

### 32. 合併現金流量表附註(續)

(b) 不涉及現金收支的重大交易

截至二零一四年十二月三十一日止年度內，集團不涉及現金收支的重大交易為集團通過與銀行簽訂的貿易融資借款協議獲得的短期借款。根據協議規定，銀行將直接向本集團的供應商支付貨款，不涉及本集團的現金收支。上述短期借款於截至二零一四年十二月三十一日止年度的發生額總計約人民幣39百萬元(二零一三年：人民幣80百萬元)。

### 33. 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	
	二零一四年	二零一三年
已訂約但未撥備		
— 物業、廠房及設備	<b>187,251</b>	231,208

(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	
	二零一四年	二零一三年
1年以內	<b>9,001</b>	9,546
1至5年	<b>26,839</b>	27,268
5年以上	<b>20,974</b>	27,713
	<b>56,814</b>	64,527

## 合併財務報表附註

截至二零一四年十二月三十一日止年度  
(除另有列明外，金額以人民幣千元表示)

### 34. 業務合併

#### (a) 收購四川誠量檢測服務有限公司(「四川誠量」)

於二零一四年三月二十五日，本集團自一獨立第三方處以現金對價人民幣2,885,000元收購四川誠量100%股權。

下表摘要就收購所支付的對價、以及於購買日期確認購入資產和承擔負債的數額。

	人民幣千元
購買代價	
— 已付現金	2,885
<b>購入可辨認資產和承擔負債的確認數額如下</b>	
<b>臨時公允價值</b>	
物業、廠房及設備	135
應收款項	147
應付款項	(29)
可辨認淨資產總額	253
商譽	2,632
	2,885
收購業務的現金流出，扣除購入的現金	
— 現金對價	(2,885)
— 購入附屬公司的現金及銀行存款	—
收購產生的現金流出	(2,885)

所收購的業務在二零一四年三月二十五日至二零一四年十二月三十一日期間貢獻本集團收入人民幣約5,000元及淨虧損人民幣約1,178,000元。

若四川誠量自二零一四年一月一日起併入，則合併利潤表將列示備考收入人民幣2,071,205,000元及本公司權益持有人應佔虧損人民幣201,527,000元。



截至二零一四年十二月三十一日止年度  
(除另有列明外，金額以人民幣千元表示)

### 34. 業務合併(續)

#### (b) 收購天津投資

於二零一四年一月三十一日，本集團以對價人民幣 10,000,000 元自一獨立第三方處收購天津投資 100% 股權，以抵銷自銷售方應收款項結餘的方法結算。

下表摘要就收購所支付的對價、以及於購買日期確認購入資產和承擔負債的數額。

	人民幣千元
收購對價	10,000
<b>購入可辨認資產和承擔負債的確認數額如下</b>	
<b>臨時公允價值</b>	
現金及銀行存款	215
物業、廠房及設備	114,953
土地使用權	30,574
無形資產	5
應收款項	18,193
應付款項	(153,940)
可辨認淨資產總額	10,000
收購業務的現金流入，扣除購入的現金	
— 現金對價	—
— 購入附屬公司的現金及銀行存款	215
收購產生的現金流入	215

由於所收購企業仍處於創建階段，故在二零一四年一月三十一日至二零一四年十二月三十一日期間並無為本集團帶來任何收入或利潤。

## 合併財務報表附註

截至二零一四年十二月三十一日止年度  
(除另有列明外，金額以人民幣千元表示)

### 35. 關聯人士交易

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

(a) 於截至二零一四年及二零一三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
北重安東機械製造有限公司(「北重」)	由安東石油投資的合營企業
同舟一體化油田技術有限公司(「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

截至二零一四年十二月三十一日止年度  
(除另有列明外，金額以人民幣千元表示)

### 35. 關聯人士交易(續)

(b) 與關聯人士的交易

	截至十二月三十一日止年度	
	二零一四年	二零一三年
<b>購買貨品或服務</b>		
北重	<b>13,277</b>	14,900
同舟一體化	<b>91</b>	701
Nanhai Magcobar	<b>44,205</b>	65,666
SLB China	<b>83,264</b>	101,788
SLB Beijing	<b>216</b>	12,797
Smith Drilling	<b>9,975</b>	5,034
Dowell SLB	<b>212</b>	17,281
SLB FZE	<b>47,820</b>	—
	<b>199,060</b>	218,167
<b>銷售貨品</b>		
SLB China	<b>6,396</b>	6,652
北重	<b>402</b>	1,155
SLB Beijing	<b>187</b>	—
同舟一體化	<b>37,200</b>	—
SCP	<b>3,226</b>	—
	<b>47,411</b>	7,807

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

截至二零一四年十二月三十一日止年度  
(除另有列明外，金額以人民幣千元表示)

### 35. 關聯人士交易(續)

#### (c) 與關聯人士的結餘

	於十二月三十一日	
	本集團	
	二零一四年	二零一三年
<b>應收貿易賬款及應收票據(附註13)</b>		
SLB China	<b>5,057</b>	4,832
SLB Beijing	<b>187</b>	—
同舟一體化	<b>37,200</b>	—
SCP	<b>920</b>	—
	<b>43,364</b>	4,832
<b>應付貿易賬款及應付票據(附註21)</b>		
北重	<b>2,492</b>	11,929
同舟一體化	<b>96</b>	701
Nanhai Magcobar	<b>16,556</b>	19,474
SLB China	<b>15,140</b>	6,893
SLB Beijing	<b>216</b>	—
Smith Drilling	<b>3,733</b>	1,691
Dowell SLB	<b>212</b>	—
	<b>38,445</b>	40,688
<b>預提費用及其他應付款(附註22)</b>		
SLB FZE	<b>15,523</b>	—
北重	<b>3,748</b>	—
	<b>19,271</b>	—

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) 主要管理層薪酬

	截至十二月三十一日止年度	
	二零一四年	二零一三年
薪金及其他短期僱員福利	<b>17,120</b>	8,533
養老金	<b>450</b>	208
以股份支付的款項	<b>8,014</b>	6,328
	<b>25,584</b>	15,069

### 36. 期後事項

- (a) 於二零一五年三月二十五日，本公司董事建議不派發截至二零一四年十二月三十一日止年度的股息。建議須待股東於股東週年大會批准。
- (b) 於二零一五年一月十一日，本集團已完成收購北京科麥仕油田化學技術有限公司55%股權。此項收購的現金代價為人民幣101百萬元。截至本報告日期，管理層正在審閱有關收購的財務資料及評估截至實際收購日期已收購的可識別資產及負債的購買價分配。