

2011 年報



才先行

A 安東石油
AntonOil

Anton Oilfield Services Group
安東油田服務集團

(於開曼群島註冊成立的有限公司)
(股份代號：3337)



目錄

公司介紹	2
戰略藍圖	6
財務概覽	8
財務摘要	10
董事會主席報告	11
全年回顧	14
公司資料	16





管理層討論與分析	18	獨立核數師報告	60
董事會報告	37	資產負債表	62
董事及高級管理層簡歷	46	合併利潤表	64
企業管治報告	49	合併綜合收益表	65
投資者關係	56	合併權益變動表	66
僱員關係	59	合併現金流量表	67
		合併財務報表附註	68

人才先行

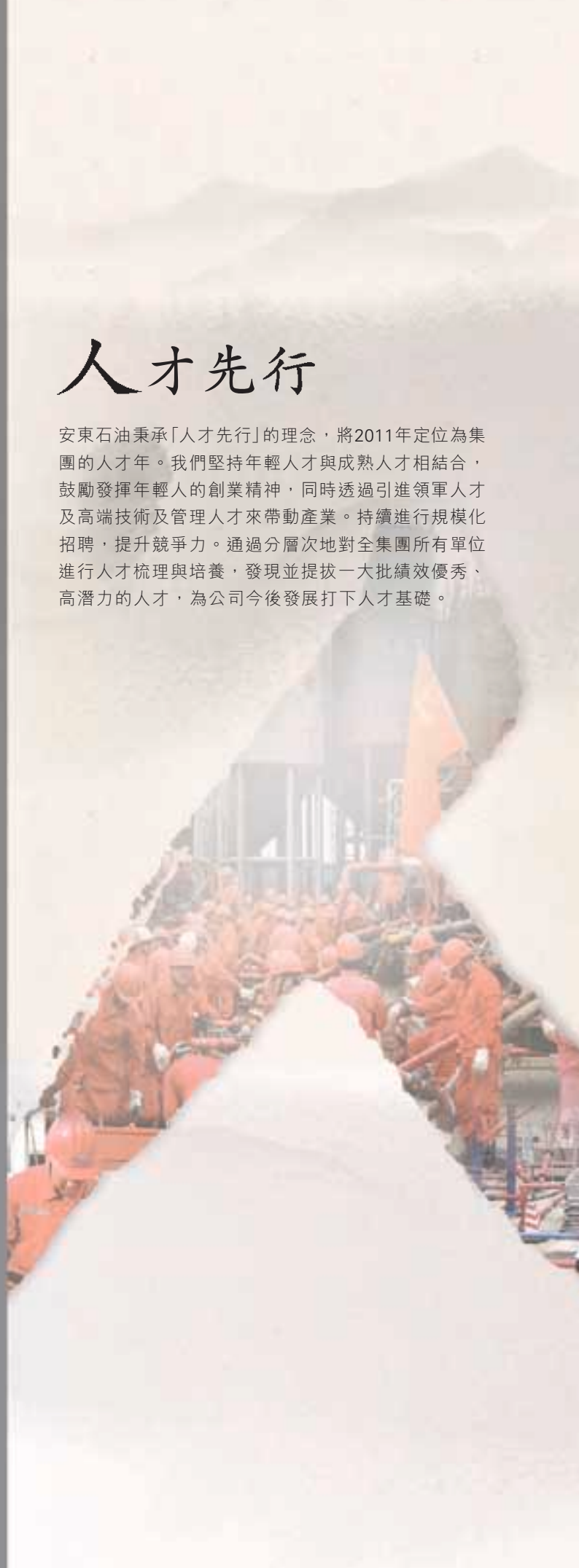
公司介紹

安東油田服務集團（「安東石油」或「本公司」）及其附屬公司（合稱「集團」）是中國領先的獨立油田技術服務供應商，為公司的油氣田開發提供一站式的技術服務，包括油氣田開發技術服務和管材服務兩大產業。集團服務涵蓋油氣田開發全過程的各個階段，包括鑽井、完井、井下及採油階段。集團的快速增長受惠於國內天然氣開發的高速發展及集團在海外市場的業務擴充。集團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。

集團致力提升其研發實力及增加其人才儲備，截至2011年12月31日，本集團共有員工1,262人。集團總部設在北京，在中國主要陸上油氣盆地設有多個辦事處以及現場作業基地。集團國際總部設在迪拜，於中東、中亞、非洲和美洲建立廣泛的網絡。

人才先行

安東石油秉承「人才先行」的理念，將2011年定位為集團的人才年。我們堅持年輕人才與成熟人才相結合，鼓勵發揮年輕人的創業精神，同時透過引進領軍人才及高端技術及管理人才來帶動產業。持續進行規模化招聘，提升競爭力。通過分層次地對全集團所有單位進行人才梳理與培養，發現並提拔一大批績效優秀、高潛力的人才，為公司今後發展打下人才基礎。



公司介紹

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我們的業績，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和一體化鑽井服務。

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幹預手段，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。

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。由於本集團定位於技術服務公司，不直接擁有鑽機，鑽機部分的服務往往通過與協力廠商合作的方式共同完成。

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

針對不同地層和儲層特點提供針對性的完井設計解決方案與一系列的固完井工具，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幹預開發油氣田，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、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、排水採氣以及連續油管各種新型特色作業等。

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。

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。

管材生產銷售

包括加重鑽杆、鑽鉞、普通鑽杆的生產銷售以及油管、套管的加工銷售。

戰略藍圖

戰略目標

成為立足於中國的全球領先的油田技術服務公司

一體化：

提供油田技術一站式解決方案，
建立一體化服務的領先地位

全球化：

瞄準全球市場

立足中國：

技術配套和運營支持立足於中國

戰略路徑

1999-2010

成為中國最大的獨立
油田技術服務供應商

**第一個
3-5年計劃**

超越國際油田技術服
務供應商在中國的市
場份額

**第二個
3-5年計劃**

海外業務收入的貢獻
超過50%，成為國際
化的公司

**第三個
3-5年計劃**

開展國際併購，發展
成為全球領先的油田
技術服務公司

戰略藍圖

為完成集團的長期戰略目標，本集團將在市場、產品、人才、技術、投資各方面展開相應的發展戰略：

長期市場戰略

現階段： 國內和國際市場並重，國內重點發展天然氣高端市場，與客戶建立戰略合作關係；同時在國際市場跟隨中國投資者在海外為其提供技術服務

第二步： 發展中東、南美等國家石油公司市場

第三步： 發展全球石油公司市場

長期產品戰略

現階段： 專注於在油田開發階段提供一體化技術服務，含鑽井、完井、井下、採油、管材的油田開發服務

長期目標： 逐步發展成提供油田技術一站式服務，含油田勘探服務、油田開發服務、油田維護管理服務

長期人才戰略

現階段： 持續擴大人才儲備，主要方式為引進國內高端成熟人才以及自主培養年輕人才，局部引進國際人才

下一步： 推動團隊引進、全面加強國際人才引進，形成全球化人才

長期技術戰略

現階段： 學習國際先進技術並在國內推廣，兼備部分自主研發技術。成為國際先進技術在國內的首推者，在國內達到與國際公司同等的技術地位

下一步： 建立全球範圍的技術引進和自主開發能力，成為行業技術的引領者

長期投資戰略

現階段： 以滿足現有市場需要以及中長期業務發展的服務型設備為主要投資方向，並與配套支持供應商建立戰略合作關係，減少非核心資產投入，集中力量投資核心資產

下一步： 自主投資建設及收購兼併並重，尤其是全球收購併購

簡明合併損益表

人民幣千元	截至十二月三十一日止年度				
	二零零七年	二零零八年	二零零九年	二零一零年	二零一一年
收入	493,434	763,266	690,030	950,715	1,258,909
其他收益(虧損)·淨額	888	(14,551)	3,748	575	2,155
經營成本	(360,951)	(606,965)	(656,287)	(805,874)	(1,086,209)
經營利潤	133,371	141,750	37,491	145,416	174,855
財務(費用)／收入·淨額	(6,546)	(37,683)	1,801	(2,697)	(16,094)
除所得稅前利潤	127,314	105,418	38,331	142,295	112,517
本年度利潤	113,157	72,145	37,606	125,926	91,668
以下各項應佔：					
本公司權益持有人	113,000	68,463	32,020	116,655	77,344
非控股權益	157	3,682	5,586	9,271	14,324
股息	—	57,000	18,000	39,400	35,700
本年歸屬於本公司權益持有人的 每股盈利 (以每股人民幣表示)					
基本	0.0718	0.0327	0.0153	0.0557	0.0369
攤薄	0.0714	0.0325	0.0153	0.0557	0.0365

財務概覽

簡明合併資產負債表

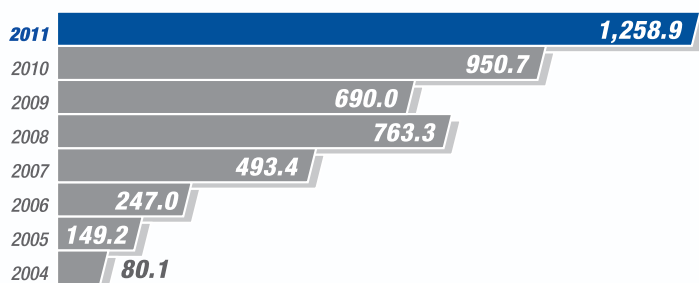
於十二月三十一日

二零零七年 二零零八年 二零零九年 二零一零年 二零一一年

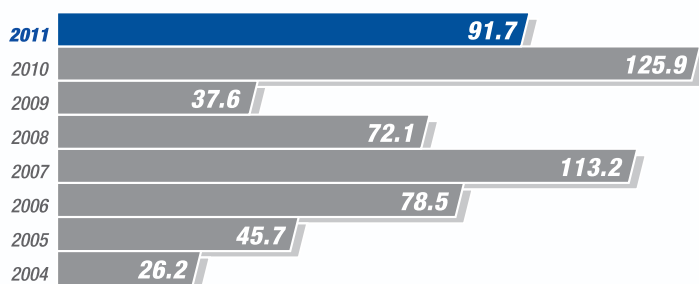
人民幣千元

資產					
非流動資產	298,480	617,863	723,685	844,067	956,922
流動資產	1,542,495	1,307,459	1,067,795	1,346,847	1,540,698
資產總計	1,840,975	1,925,322	1,791,480	2,190,914	2,497,620
權益總計	1,389,769	1,550,614	1,546,079	1,650,561	1,740,097
負債					
非流動負債	42,545	5,407	2,479	2,150	15,804
流動負債	408,661	369,301	242,922	538,203	741,719
負債總計	451,206	374,708	245,401	540,353	757,523
權益及負債總計	1,840,975	1,925,322	1,791,480	2,190,914	2,497,620
流動資產淨值	1,133,834	938,158	824,873	808,644	798,979
資產總額減流動負債	1,432,314	1,556,021	1,548,558	1,652,711	1,755,901

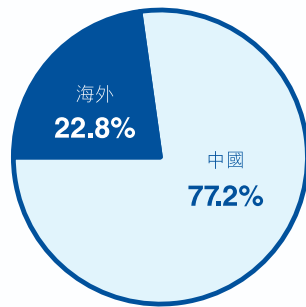
收入 (人民幣百萬元)



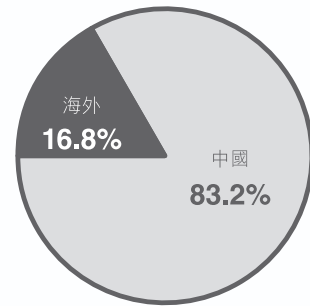
本年度利潤 (人民幣百萬元)



收入按地區劃分

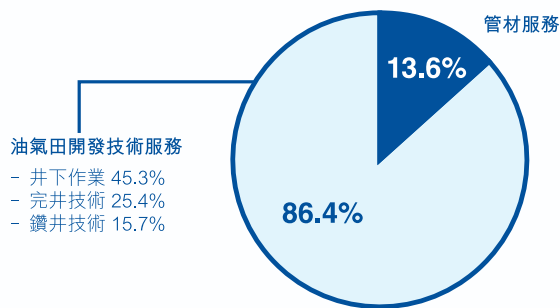


二零一一年



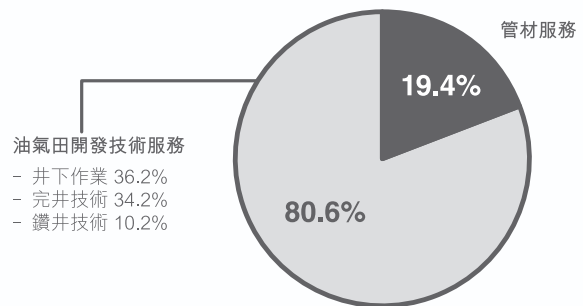
二零一零年

收入按產業集群劃分



- 井下作業 45.3%
- 完井技術 25.4%
- 鑽井技術 15.7%

二零一一年



- 井下作業 36.2%
- 完井技術 34.2%
- 鑽井技術 10.2%

二零一零年

應收款周轉天數



應付款周轉天數



存貨周轉天數



董事會主席報告



主席
羅林



尊敬的股東：

2011年對於安東石油是充滿意義的一年。中國自2010年已經超越美國成為全球能源消耗第一大國。2011年，無論是國內天然氣開發的快速發展，或是中國投資者在海外加速併購油氣田資源的趨勢，都使我們強烈地感受到，在龐大的能源需求帶動下，中國的石油工業正經歷足以影響全球的高速發展。可以肯定的說，中國必然會產生至少一家全球領先的油田技術服務公司。

安東石油的戰略目標就是要成為立足於中國的全球領先的油田技術服務公司，強調的是服務的一體化、市場的全球化和立足中國的技術配套和運營支持。這個目標會根據我們的戰略路徑分階段實現。在創業的第一個十年，我們經歷了從創業公司發展為上市公司的蛻變，通過引進人才、技術和資本，成功完成第一個階段性的目標，成為中國最大的獨立油田技術服務公司。第二階段，安東石油要在三到五年內超越國際油田技術服務公司在中國的市場份額。之後就是要加快國際化，使得海外市場的收入佔集團的一半。最後，我們就可以展開大規模的國際併購，發展成為全球領先的油田技術服務公司。

回顧

2011年展開了第二階段的發展，全年保持強勁的增長，收入達人民幣12.6億元，較2010年增長約32.4%。收入的結構反映了集團的整體戰略以理想的步伐實現。首先，國內收入佔集團收入的77.2%，按年增長22.9%，天然氣特色尤為突出，集團不但鞏固了在常規氣和緻密氣開發的市場領導地位，還成為了中國第一口頁岩氣水平井的分段壓裂技術服務商，奠定了集團在國內以天然氣開發為主的品牌地位。同時，海外市場在集團收入的佔比已經提升到22.8%，按年增長79.6%，「跟隨式」的海外發展戰略初見成效，集團已經開始了踏上國際化的道路。

2011年也看到集團以油氣田開發技術服務為主營業務的格局更形突出，佔集團收入的86.4%，按年增長41.9%，形成了覆蓋鑽井、完井、井下、採油全過程的一體化開發技術服務，有針對性地解決了增產和工程難題；輔業管材服務在集團收入的比例則下降到13.6%，已經完成獨立發展的結構重組。特別要談一下集團技術戰略的實施。在2011年，三大主要技術服務分別是分段壓裂服務、連續油管服務和定向鑽井服務，佔了集團收入的48.3%，按年增長72.1%，這些服務都是集團快速學習國際先進技術並轉換成國內的應用技術的成果。透過在國內率先引入、轉換和推廣國際的先進技術，集團已經在中國形成可與國際公司媲美甚至更勝一籌的技術地位。



2011年本公司的權益持有人應佔利潤下降33.8%，主要由於輔業管材服務下面的一家合營公司北重安東機械製造有限公司（「北重安東」）為集團帶來了投資虧損，經過集團謹慎保守的一次性減值準備，相信今後不會再形成包袱。集團的經營利潤較去年上升20.3%。回想集團在上市前輕裝上陣，追求高利潤率是最主要的目標。上市後，集團要建立更長遠的核心競爭力，就要加大研發、人才的投入，也要在國際市場布點和建立長期的服務能力，保持集團長期穩定的收入增長和有保障的盈利能力。2011年，集團在研發、人才、服務能力和國際佈局幾方面合理增加了投入，已經形成了我們獨特的競爭優勢。與此同時，我們正加快步伐推動並購式增長，在國內外尋找具有技術特色的收購對象。我們對集團的增長後勁有更大的把握。

2011年還標誌了安東石油在運營資金管理上的轉折點。出於管理層的自加壓力，我們在第四季度推動了一次全員參與的應收款清收方案，將個人薪酬及榮譽與應收款的考核目標掛鉤。結果，我們成功在上市後第一次縮減了全年應收款的平均周轉天數，從上一年的195天減到178天，經營活動產生的現金淨額增長約7.5倍，達人民幣2.2億元。隨着集團走向規模化發展及長期問題得以解決，集團已經在高增長、高利潤的軌道上健康發展。

誠然，要完成本集團的長期戰略目標，最逼切的就是要累積我們的人才。2011年，是安東石油的人才年。我們確實培養和發現了一大批人才，他們當中超過一半是年輕人，年輕人都是天然的創業者，安東石油的創業主要靠他們。能夠持續的、批量的培養人才是安東石油最大的價值所在。

到了年末，我們喜獲香港董事學會向董事會和本人頒贈香港「2011年度傑出董事獎」。這些獎項鞭策我們更要不斷完善集團的管治結構，發揮高效的決策水平和防控風險的能力，從而更好地保障股東權益。

展望

展望2012年，市場形勢大好。國內，天然氣的黃金時代剛揭開序幕，多個主要天然氣盆地的產量屢創新高，非常規天然氣的發展超出預期。為解決開發過程中的增產和工程難題，油公司更樂於採用新技術、新理念，為集團一系列有針對性的解決方案提供豐富的市場機會。2012年，除繼續擴大三大技術服務的市場份額外，集團還會推出多個新服務，包括油基鑽井液、一體化壓裂技術服務等，都



有望成為未來新的增長引擎。海外，集團在過去兩年已經成功全面引進了完整的產品線，隨着今年中國投資者在海外運營的多個油田相繼投產和加速開發，集團可以用速度、用成本、用一體化贏得更多業務，海外收入有望保持強勢增長。

2012年，集團將全面圍繞提升盈利能力和資產使用效率開展工作。已定下嚴格的財務目標，並分解至各個責任單位，收入、利潤、應收款、現金流、成本、費用都成為日常管理的全面考核指標，並建立完善激勵機制推動員工積極性去完成目標。在利潤方面，集團也會透過更嚴格的收入結算、控制材料採購成本、增加採用自主化工具等多種手段提升利潤。在回款方面，集團已經制定更嚴格的應收款目標，並透過獎懲兼備的激勵機制鼓勵全體員工共同努力達成相關目標。

集團的長遠目標是建設全球領先的油田技術服務公司，信息化問題和文化問題是我們長期發展的方法和思想問題。要邁向全球化，集團必須做好信息化的工作，讓全集團實現標準化的服務和技術。我們已經成立了專門的部門，2012年集團將全面啟動信息化工作。隨着集團具備了一定的人才基礎，就必須要有系統性的企業文化來統一家

的認識。我們已經制訂了初步的文化綱領，確立共同的目標和價值觀，2012年我們將動員全體員工學習討論。

致謝

本人謹此衷心感謝客戶對本集團長久的信任；感謝廣大股東和社會各界朋友的鼎力支持；感謝各位董事為本公司做出的貢獻。更要感謝安東石油全體員工為實現大家的夢想而付出的所有努力，因此我們今天能夠帶着自信和希望認為安東石油已經準備就緒，在新的一年抓住機會，克服困難，為客戶、為股東創造更多價值。

主席
羅林

二零一二年三月二十三日

二月

榮獲「北京市企業技術中心」認定



七月

完成中國第一口頁岩氣水平井大規模分段壓裂施工



十一月

勇擔社會責任幫扶四川地震災區

二月

四月

七月

八月

十月

十一月

十二月

四月

啟動「十人計劃」2011優才挑戰賽



八月

與斯倫貝謝續簽戰略合作協議

壓裂泵送設備投資項目正式啟動

十月

全面啟動應收款清收方案

十二月

榮獲香港董事協會頒贈的「2011年度傑出董事獎」



董事會

執行董事

羅林先生
吳迪先生
劉恩龍先生

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

授權代表

羅林先生
魏偉峰先生

公司秘書

魏偉峰先生 (FCIS, FCS (PE), CPA, ACCA)

公司網站

www.antonoil.com

投資者關係熱線

+86 10 57397788-7584
+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, Uglund House
Grand Cayman KY1-1104
Cayman Islands

主要股份過戶登記處

Butterfield Fulcrum Group (Cayman) Limited
Butterfield House, 68 Fort Street
PO Box 75
George Town
Grand Cayman KY1-1107
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：

天元律師事務所

有關開曼群島法律：

Maples and Calder

主要往來銀行

招商銀行
上海浦東發展銀行
北京銀行

於香港聯合交易所有限公司主板的股份代號

3337

上市日期

二零零七年十二月十四日

二零一一年，本集團的市場戰略取得顯著成果，國內市場集中於天然氣領域，包括常規氣和非常規氣，在天然氣勘探開發主要盆地鄂爾多斯盆地、四川盆地、塔里木盆地以及松遼盆地，本集團的市場份額持續上升，已經建立針對解決天然氣增產難題和工程難題的高端品牌形象。海外市場集中於中國投資者運營的油田，在中東國家和地區與客戶建立了長期戰略夥伴關係，本集團的各項服務已經全面進入海外市場。

業務回顧

市場環境

中國邁向天然氣的黃金時代

隨著「十二五」規劃明確天然氣供應在國家能源結構上的戰略地位，中國在過去一年迎來天然氣消費的持續上升、天然氣管道建設提速及天然氣價格市場化改革試點啟動等有利天然氣市場發展的變化，中國正邁向天然氣的黃金時代。



安東石油力求上進，在蓬勃發展的油服市場早佔先機。



為了迎接天然氣消費的高峰期，中國油公司積極加強天然氣的勘探開發活動。其中，常規氣和緻密氣佔了開發活動和產量的主導地位，主要增長區域在鄂爾多斯盆地、四川盆地、塔里木盆地、松遼盆地。這些地域的地質環境相對複雜，對開發技術要求較高，特別是對水平井技術的需求殷切。與此同時，中國頁岩氣也正醞釀發展，在「十二五」期間將加大勘探活動，為今後的大規模開發儲備資源。二零一一年，油公司已經對頁岩氣展開試驗性的開採，並借鑒美國的成功經驗，使用先進工藝技術進行開發。經國家批准，頁岩氣已經成為獨立資源礦種，為更多資本參與到頁岩氣的勘探開發打開了政策通道，進一步鋪墊未來的頁岩氣革命。

本集團一直瞄準國內天然氣市場的發展機遇，圍繞天然氣井的開發需求提供高端技術服務，並強調通過水平井工藝和一體化的服務模式，全面解決天然氣開發的增產與工程難題。至今，本集團的技術已全面應用在常規氣、緻密氣、頁岩氣和煤層氣的開發上，隨著天然氣黃金時代的來臨，本集團面臨龐大的市場機會。

中國投資者加速海外併購

在中國本土市場面臨巨大的能源需求下，近年來，中國投資者加速在全球的油田資源進行併購，海外並購的參與者也更趨多元化，除了中石油、中石化、中海油三大石油公司外，振華石油、中化集團、中信資源以及其他獨立投資者也積極參與到海外的油田資源併購中。



由於國際市場服務價格高於國內市場，且中國投資者對貼身服務的需求更為殷切，因此，他們更傾向於選擇能夠為其快速建設服務能力，且成本更低的中國服務公司。本集團自二零零八年開始進入海外市場，便將第一階段的海外發展制定為「跟隨式」戰略，即瞄準中國投資者在海外的市場需要，為其輸出技術、材料、設備以及人員，緊跟投資者的開發需要，建設現場服務基地，為他們提供及時、可靠和有競爭力的技術服務，並與客戶建立戰略夥伴關係，成為其不可或缺的技术合作夥伴。

業務表現

二零一一年，本集團繼續保持全年的快速增長，總收入達人民幣1,258.9百萬元，較二零一零年的人民幣950.7百萬元增加了人民幣308.2百萬元，增幅為32.4%。收入增長來自國內天然氣開發市場的穩定發展、海外市場的高速增長以及本集團核心產品和服務市場份額的擴大。

本集團的經營利潤為人民幣174.9百萬元，較二零一零年的人民幣145.4百萬元上升人民幣29.5百萬元，增幅為20.3%。淨利潤為人民幣91.7百萬元，較二零一零年的人民幣125.9百萬元下降人民幣34.2百萬元，降幅為27.2%。權益持有人應佔利潤為人民幣77.3百萬元，較二零一零年的人民幣116.7百萬元下降人民幣39.4百萬元，降幅為33.8%。下滑原因主要由於本集團的一家從事管材生產的合營公司北重安東機械製造有限公司（「北重安東」）虧損，導致本集團投資虧損人民幣14.3百萬元，以及為提高風險保障而計提減值準備人民幣31.9百萬元，兩項影響合計人民幣46.2百萬元，較二零一零年的人民幣0.4百萬元虧損大幅上升。二零一一年，本集團主動調整財務結構，增加銀行借款，因此導致財務費用上升。

二零一一年，本集團的市場戰略取得顯著成果，國內市場集中於天然氣領域，包括常規氣和非常規氣，在天然氣勘探開發主要盆地鄂爾多斯盆地、四川盆地、塔里木盆地以及松遼盆地，本集團的市場份額持續上升，已經建立針對解決天然氣增產難題和工程難題的高端品牌形象。海外市場集中於中國投資者運營的油田，在中東國家和地區與客戶建立了長期戰略夥伴關係，本集團的各項服務已經全面進入國際市場。

管理層討論與分析

二零一一年，本集團繼續強調一主一輔的產品戰略，全力發展主業油氣田開發技術服務，輔業管材服務獨立發展。在油氣田開發技術服務領域，繼續強調一體化的服務能力建設，已經具備從鑽井、完井到井下作業、採油的全過程作業能力，並形成了以增產為目的的一系列核心技術。二零一一年，三大技術服務分別是屬於井下作業集群的分段壓裂服務和連續油管服務以及屬於鑽井技術集群的定向井鑽井服務，都是能有效提升油氣產量的增產技術。

本集團在二零一一年的現金回款表現超於預期，截至二零一一年十二月三十一日止年度，本集團的經營活動現金流為人民幣220.4百萬元，較去年增加約人民幣194.4百萬元，反映本集團在第四季度起全面執行的應收賬款清收方案大有成效，管理層對改善運營資金管理狀況更具信心。

該方案體現全體管理層成員自加壓力，主動制訂應收賬款改善年度目標並承擔相應責任的決心，要求全員參與，各自分工，將個人薪酬及榮譽與考核目標掛鉤。本集團將以運營資金周轉天數為主要的財務目標之一，以此次清收行動為起點建設運營資金管理的長效機制，力求實現長期目標。

地域市場分析

二零一一年，國內市場收入為人民幣971.6百萬元，較去年的人民幣約790.7百萬元增加人民幣約180.9百萬元，增幅為22.9%，國內市場收入佔集團總收入比例達77.2%；海外市場收入為人民幣287.3百萬元，較去年的人民幣約160.0百萬元增加人民幣約127.3百萬元，增幅高達79.6%，海外市場收入佔集團總收入比例達22.8%。

國內及海外市場收入比較

	二零一一年 (人民幣百萬元)	二零一零年 (人民幣百萬元)	變幅 (%)	各市場佔 總收入比例 二零一一年	各市場佔 總收入比例 二零一零年
國內	971.6	790.7	22.9%	77.2%	83.2%
海外	287.3	160.0	79.6%	22.8%	16.8%
合計	1,258.9	950.7	32.4%	100.0%	100.0%

國內市場收入分析

	二零一一年 (人民幣百萬元)	二零一零年 (人民幣百萬元)	變幅 (%)	各地區佔 國內市場 收入比例 二零一一年	各地區佔 國內市場 收入比例 二零一零年
中國西北	321.2	298.8	7.5%	33.1%	37.8%
中國東北	307.9	174.0	77.0%	31.7%	22.0%
中國華北	205.5	185.8	10.6%	21.1%	23.5%
中國西南	137.0	130.5	5.0%	14.1%	16.5%
其他	—	1.6	-100.0%	0.0%	0.2%
合計	971.6	790.7	22.9%	100.0%	100.0%

海外市場收入分析

	二零一一年 (人民幣百萬元)	二零一零年 (人民幣百萬元)	變幅 (%)	各地區佔 海外市場 收入比例 二零一一年	各地區佔 海外市場 收入比例 二零一零年
中東	227.5	107.6	111.4%	79.2%	67.2%
中亞	40.3	26.0	54.4%	14.0%	16.3%
美洲	0.6	13.6	-95.6%	0.2%	8.5%
非洲	18.9	12.8	47.7%	6.6%	8.0%
合計	287.3	160.0	79.6%	100.0%	100.0%

國內市場天然氣特色突出

二零一一年國內市場圍繞天然氣方向積極開拓市場，針對天然氣的增產難題和工程難題提供技術服務，尤其是低壓低滲低產量緻密氣的增產難題，高溫高壓天然氣井的水平鑽井難題以及對密封要求較高的儲氣庫固完井難題。截至二零一一年十二月三十一日年度（「報告期」）內，本集團在國內主要天然氣盆地的業務增長迅猛，包括覆蓋鄂爾多斯盆地、四川盆地、塔里木盆地和松遼盆地的西南、西北與東北地區，共佔二零一一年國內市場收入的78.9%，較二零一零年的76.3%上升。

國內市場主要業務發展

- 四川盆地是常規天然氣的主要勘探開發盆地，未來在該盆地蘊藏的大量頁岩氣也將成為開發重點，但由於複雜的地質環境，該盆地的開發需要一系列解決增產和工程難題的技術，因此對本集團的一體化鑽井服務、定向鑽井服務和分段壓裂服務需求大增。報告期內，本集團與客戶簽訂了系列年度服務合同，取得長期穩定工作量；並成功完成了中國第一口頁岩氣水平井增產作業施工。
- 鄂爾多斯盆地是全球第二大的緻密氣盆地，客戶將其定位為接替東部油氣田的戰略基地，但由於緻密氣的低滲低壓特色，該盆地的開發需要針對性的增產技術，因此對水平井分段壓裂服務的增產技術需求大增。在報告期內，本集團加大力度推廣水平井分段壓裂服務，並與客戶簽署長期戰略協議，成功擴大市場地位。
- 塔里木盆地是中國實現西氣東輸戰略的能源基地，也是未來接替東部油氣田的戰略基地，但由於該盆地的井特別深、井下溫度高壓力大，致使其勘探開發難度在世界範圍內排名前列。本集團針對該盆地超深井和高溫高壓的工程難題，主推一體化鑽井和定向鑽井技術服務，利用一體化的鑽井模式和先進的定向鑽井技術，幫助客戶有效縮短鑽井週期並提高鑽井成功率。該盆地已制訂總體產量的增長目標，但亟需應用先進鑽井液技術，才能確保鑽井效率和質量的提升。面對此需求，本集團積極鋪墊鑽井液服務市場，與全球鑽井液技術領導者MI-SWACO旗下的中國合營公司建立戰略合作，借助國際先進的油基鑽井液技術為塔里木盆地的開發需求提供技術服務，以幫助客戶實現其戰略目標。
- 松遼盆地是東部的原油供應主要基地，隨著天然氣開發時代的來臨，松遼盆地也開始積極開發天然氣，並大量應用有利於提高單井日產量的水平井技術。本集團抓住機遇，在該盆地快速推廣定向鑽井技術和水平井完井技術，推動本集團在該區域的市場地位日益擴大。
- 隨著新疆、西南、遼河等地儲氣庫相繼建設，本集團與客戶簽訂長期合作協議，在儲氣庫氣密封檢測、固井彈性水泥漿、固井工具方面展開全面合作與應用，為未來擴大國內儲氣庫項目的市場份額建立良好基礎。

海外市場發展迅猛

在海外市場，本集團堅定不移的實施「跟隨式」戰略，向海外的中國投資者提供油田開發技術服務，重點是具有快速恢復產能要求的油田。二零一一年，海外市場全年收入287.3百萬元，較去年同期增長79.6%，增長迅猛。在中國投資者運營的中東市場，恢復產能的需求十分強烈，如伊拉克的艾哈代布油田和哈法亞油田，本集團通過與客戶簽訂長期服務協議，為客戶提供一體化的技術服務，二零一一年，來自中東市場的收入達人民幣227.5百萬元，較去年同期增加111.4%，中東市場收入達海外收入的79.2%，成為本集團的第一大海外市場。

海外市場主要業務發展

- 伊拉克艾哈代布油田為伊拉克政府與中國投資者合作的油田，也是該國戰後首個對外石油合作項目，恢復產量的需求十分強烈。二零一零年，本集團便針對該油田碳酸鹽岩的特點，推出適用於該類岩層的增產技術——連續油管酸化服務，以幫助客戶快速實現目標。在該技術取得良好效果的基礎上，二零一一年，本集團全面擴大該項技術在當地的應用，並繼續投資增加服務能力，同時將本集團的定向鑽井服務、完井等業務推向該市場，以整體幫助客戶解決技術問題，實現產量增長目標。在該油田，本集團已與客戶簽訂了長期技術服務合同，並在當地建設了現場服務基地，多項技術依託基地平台穩步推廣，市場地位得到進一步鞏固。
- 伊拉克哈法亞油田為伊拉克政府與中國投資者為首的聯合作業體共同合作的油田，二零一一年，已經完成大規模開發的前期準備，並選中本集團為其技術服務的主要服務商，將與國際技術服務公司一起共同為該油田的開發提供服務，哈法亞油田將成為繼艾哈代布項目之後，本集團在海外市場的又一增長引擎。

- 報告期內，本集團繼續穩定發展中亞和非洲市場，在中亞推廣定向鑽井服務、完井服務、管材服務，在非洲推廣採油氣舉服務。由於中國投資者在南美市場有長遠發展計劃，已經完成多宗併購交易，正籌劃加大勘探開發投資，本集團擬積極開發南美市場，在哥倫比亞已經實現突破。

產業分析

二零一一年，本集團的主業油氣田開發技術服務（含鑽井技術、完井技術、井下作業集群）繼續保持快速增長，收入達人民幣1,087.6百萬元，較二零一零年的人民幣766.7百萬元增加了人民幣320.9百萬元，增幅為41.9%，業務收入佔集團總收入比例達86.4%，較二零一零年的80.6%增加5.8個百分點。在油氣田開發技術服務領域內，本集團已經建成分段壓裂服務、連續油管服務和定向鑽井服務三大技術服務，該三項技術服務實現收入人民幣608.0百萬元，較二零一零年的人民幣353.3百萬元增加了人民幣254.7百萬元，增幅為72.1%，三項技術服務佔集團收入比例達到48.3%，較二零一零年的37.2%提高了個11.1個百分點，而輔助產業管材服務集群收入為人民幣171.3百萬元，較二零一零年的人民幣184.0百萬元下降了人民幣12.7百萬元，降幅為6.9%，業務收入佔集團總收入比例繼續下降，從二零一零年的19.4%下降到二零一一年的13.6%。

管理層討論與分析

業務集群佔收入比例(%)

	二零一一年 (人民幣百萬元)	二零一零年 (人民幣百萬元)	變幅 (%)	佔總收入比例 二零一一年	佔總收入比例 二零一零年
油氣田開發技術服務	1,087.6	766.7	41.9%	86.4%	80.6%
井下作業集群	570.3	343.9	65.8%	45.3%	36.2%
完井技術集群	319.8	325.3	-1.7%	25.4%	34.2%
鑽井技術集群	197.5	97.5	102.6%	15.7%	10.2%
管材服務	171.3	184.0	-6.9%	13.6%	19.4%
合計	1,258.9	950.7	32.4%	100.0%	100.0%

油氣田開發技術服務

頭三類服務收入金額及佔收入比例(%)

服務	歸屬的業務集群	二零一一年 (人民幣百萬元)	二零一零年 (人民幣百萬元)	變幅 (%)	佔總收入比例 二零一一年	佔總收入比例 二零一零年
分段壓裂服務	井下作業	272.1	221.4	22.9%	21.6%	23.3%
連續油管服務	井下作業	193.3	61.2	215.8%	15.4%	6.4%
定向鑽井服務	鑽井技術	142.6	70.7	101.7%	11.3%	7.5%
合計		608.0	353.3	72.1%	48.3%	37.2%

井下作業集群

二零一一年，井下作業集群創造出亮麗的業績，貢獻收入達人民幣570.3百萬元，較去年的人民幣343.9百萬元增長65.8%。該集群的產品發展策略是在完井和採油階段，針對天然氣開發和海外油田快速恢復產能的需求，為客戶提供先進的增產理念和方案，通過設備、工具以及化學材料實施方案，完成增產目標。該集群極大的滿足了市場需求，成功培育了油氣田開發技術服務板塊的兩大主力技術服務—分段壓裂服務及連續油管作業服務，推動了本集團的快速增長。

井下作業集群包含了三個業務部門，分別為1)以分段壓裂服務為主要技術服務的增產作業部門，該部門在二零一一年收入達人民幣272.1百萬元，較二零一零年的人民幣221.4百萬元增加22.9%；2)含連續油管服務、氣密封檢測技術服務的設備服務部門，該部門在二零一一年創下收入達人民幣243.1百萬元，較二零一零年的人民幣90.0百萬元增加170.1%，實現高速發展；3)含調剖堵水、洗井服務以及氣舉服務的採油技術服務部門，該部門在二零一一年收入達人民幣55.1百萬元，較二零一零年的人民幣32.5百萬元增加69.5%。井下作業集群EBITDA從二零一零年的人民幣138.8百萬元增至二零一一年的人民幣258.7百萬元，增幅高達86.4%，二零一一年，EBITDA率為45.4%，較二零一零年的40.4%增加了5.0個百分點。

井下作業集群主要發展

- 分段壓裂服務已被認為是開發緻密氣和頁岩氣的必要手段，該技術在中國的應用也已得到市場認可。本集團是該項技術在國內應用的首推者，通過自主研發已經實現了該技術的自主化，成為該技術的主流服務商，在市場上佔有較高地位。二零一一年，分段壓裂服務收入人民幣272.1百萬元，較二零一零年的人民幣221.4百萬元增加了人民幣50.7百萬元，增幅為22.9%；其中，水平井分段壓裂服務全年施工79口井，較二零一零年的56口井增加了23口井，增幅為41.1%，主要作業區域為緻密氣集中的鄂爾多斯盆地和複雜地質環境的四川盆地。同時，本集團的該技術還取得多項突破：1)在中國第一口頁岩氣水平井中首次應用本集團的分段壓裂服務，技術實施成功，實現了穩定的產量，在中國頁岩氣開發史上具有里程碑式的意義。2)成功完成多個超長水平井分段壓裂服務項目，不斷突破壓裂段數的記錄，進一步擴大了該技術的增產效果。
- 二零一一年，連續油管服務收入為人民幣193.3百萬元，較二零一零年的人民幣61.2百萬元增加了人民幣132.1百萬元，增幅為215.8%。連續油管服務收入的增長主要因為該技術在伊拉克艾哈代布油田的大規模應用，以快速恢復產能。在艾哈代布油田繼續穩固發展的基礎上，該技術已經拓展至伊拉克哈法亞油田項目。與此同時，在國內，連續油管技術也繼續擴大應用。本集團全年有四套連續油管隊伍投入運營，其中兩套應用在國內、兩套應用在伊拉克，為滿足不斷上升的國內外需求，本集團已經下訂單再採購三套設備，準備投入國內外市場；同時，本集團繼續研發連續油管的配套工具，以將其功能發揮出來用於各種作業，以領先的競爭優勢提升更多市場份額。
- 本集團的氣密封檢測服務對天然氣井開發安全性的提升已經得到市場的廣泛認可，對高壓井和儲氣庫井安全性的改善尤為明顯。二零一一年，該業務繼續保持穩定增長，在西北、西南、華北、東北各天然氣田和各地的儲氣庫全面應用，實現收入人民幣49.9百萬元，較二零一零年的收入人民幣28.8百萬元增加了人民幣21.1百萬元，增幅為73.3%。報告期內，本集團繼續保持國內獨家技術服務商地位，已擁有15套氣密封檢測設備，並針對市場發展的需要積極準備。

管理層討論與分析

- 隨著天然氣時代的來臨，壓裂泵送服務在國內的技術地位已由輔助增產手段轉變為必要的生產手段，在全球範圍內該技術也已成爲第二大市場規模的油田技術服務。有見及此，本集團開始積極建設一體化的壓裂泵送服務能力，包括設備、化學材料與工具，以滿足客戶對泵送服務的整體需求。本集團已經於二零一一年八月份訂購了十台壓裂設備和配套設備，所有設備將於二零一二年下半年到位，屆時，本集團將具備兩萬水馬力的壓裂服務能力。同時，籌備建立自主工具和化學材料的供應能力，並在行業中引入戰略人才，形成一體化的壓裂服務能力。完成服務能力建設後，泵送服務將逐步成爲集團未來的增長引擎。
- 本集團的採油技術服務繼續在現有市場擴大應用並開發新市場，二零一一年，採油技術服務收入爲人民幣55.1百萬元，較二零一零年的人民幣32.5百萬元增加了人民幣22.6百萬元，增幅爲69.5%。

完井技術集群

二零一一年，完井技術集群貢獻收入人民幣319.8百萬元，較二零一零年的人民幣325.3百萬元下降5.5百萬元，降幅爲1.7%。該集群的產品發展策略是在完井和採油階段，針對客戶的固完井難題和生產階段通過完井增產的需求，提供包括固完井、生產完井、篩管完井、礫石充填完井以及智能完井在內的全面服務。報告期內，由於市場競爭的原因以及包括儲氣庫在內的部分項目完井前各項工藝週期的加長，導致該集群未能實現增長。但本集團已經成立油氣井工具中心，進一步增加自主開發完井工具的種類，積極準備在海外建立國際品牌，以降低完井工具成本並提升品牌形象以進入海外市場。完井技術集群現包含兩個業務部門，分別爲1)含固完井技術產品與服務、篩管完井及採油工具產品與服務的完井集成部門，該部門在二零一一年收入達人民幣184.2百萬元，較二零一零年的人民幣207.6百萬元下降了11.3%；2)本集團在二零零八年收購的，提供礫石充填完井技術產品與服務的控股子公司山東普瑞思德，該部門在二零一一年收入達人民幣135.6百萬元，較二零一零年的人民幣117.7百萬元增加15.2%。完井技術集群EBITDA從二零一零年的人民幣140.3百萬元降至二零一一年的人民幣109.8百萬元，降幅爲約21.7%，二零一一年，EBITDA率爲34.3%，較二零一零年的43.1%降低8.8個百分點，主要由於原材料成本上升導致毛利率下降以及完井技術研發投入加大的原因所致。

完井技術集群主要發展

- 二零一一年，固完井技術產品與服務收入為人民幣114.4百萬元，較二零一零年的人民幣121.9百萬元降低了7.5百萬元，降幅為6.2%，主要由於市場競爭以及包括儲氣庫在內的部分項目完井前的各項工藝週期加長的原因所致。儘管如此，完井集成部門繼續加大現有固完井技術的應用，根據不同地層的地質環境配合適當的固完井技術，為客戶提供最優化的固完井方案與工具產品。同時，通過自主研發降低成本，已經成功開發了一系列自主產品，包括尾管懸掛器、特殊免鑽盲板、漂流浮箍和遇液膨脹封隔器等。
- 二零一一年，篩管完井與採油工具收入為人民幣69.8百萬元，較二零一零年的人民幣85.7百萬元降低了15.9百萬元，降幅為18.6%。其中篩管收入為人民幣50.6百萬元，較二零一零年的人民幣58.7百萬元降低了8.1百萬元，降幅為13.8%，全年篩管完井使用篩管32,920米，較二零一零年的43,644米降低10,724米，降幅為24.6%，主要由於市場競爭的原因所致。應對競爭的變化，本集團已經做好技術儲備，經過幾年的開發，控水篩管完井技術已經成熟，成為此技術領域的一大突破，將在二零一二年推廣應用。

- 本集團控股子公司普瑞思德的業務繼續穩步上揚，在現有勝利、河南、冀東市場穩定發展的同時，已經擴展至遼河、新疆各油田。在集團公司的海外市場戰略下，普瑞思德也相應制訂了海外發展的戰略，由於礫石充填技術對稠油開發的有效性，本集團擬將該技術向已在南美投資的中國投資者推廣，通過礫石充填技術協助其開發當地的稠油。

鑽井技術集群

二零一一年，鑽井技術集群增長強勁，貢獻收入達人民幣197.5百萬元，較二零一零年的人民幣97.5百萬元增長102.6%。該產品集群的發展策略是在鑽井階段，針對客戶的定向鑽井技術難題和在特殊環境下的鑽井工程難題，提供高端的定向鑽井技術服務和一體化的鑽井服務，以解決該等難題。由於國內天然氣開發的緊迫性，客戶對能有效增加產量、提高效率的水平井工藝需求持續上升，鑽井技術集群的定向鑽井技術服務快速增長，推動本集團全年業績的增長，並已成為本集團油氣田開發技術服務的第三大主力業務。鑽井技術包含了兩個業務部門，分別為1)以隨鑽測量、隨鑽測井、旋轉導向和地質導向為主的定向鑽井服務部門，該部門在二零一一年收入達人民幣142.6百萬元，較二零一零年的人民幣約70.7百萬元增加101.7%；2)對單井和區塊進行總承包鑽井、泥漿和固井服務的一體化鑽井部門，該部門在二零一一年收入達人民幣54.9百萬元，較二零一零年的人民幣約26.8百萬元增加104.9%。鑽井技術集群EBITDA從二零一零年的人民幣約34.4百萬元增至二零一一年的人民幣約45.4百萬元，增幅為約32.0%。二零一一年，EBITDA率為23.0%，較二零一零年的35.3%下降了12.3個百分點，主要由於材料成本上升以及一體化鑽井外包鑽機服務比例增加的原因所致。

鑽井技術集群主要發展

- 二零一一年，由於各大天然氣盆地提高定向井和水平井的鑽井數量，本集團的定向鑽井服務業務展示了強勁的增長勢頭，除深入塔里木、四川盆地外，還在大慶、吉林地區開展業務，達到飽滿的工作量。本集團的定向鑽井服務業務已經形成了兩大特色，即在高溫環境下的隨鑽測量技術和隨鑽測井技術，以及國際先進的旋轉導向技術和地質導向技術，協助客戶準確高效的完成了鑽井軌跡的構造並加深了客戶在鑽井過程中對地層的認識，有效縮短鑽井週期，為後期完井、採油並實現高產提供了保障。與此同時，本集團也積極將該項技術向海外拓展，已經成功進入伊拉克及哈薩克斯坦市場。目前，本集團擁有12套定向鑽井儀器，將繼續投資，擴大服務能力，本集團相信定向鑽井服務業務會繼續支持本集團的高速發展。
- 繼二零一零年本集團建立一體化鑽井部門以來，一體化鑽井服務持續發展，一方面，客戶不斷向本集團提出一體化鑽井的需求，包括煤層氣、低效天然氣、深井項目等，證明本集團一體化的服務模式具有廣大市場需求；另一方面，本集團也積極整合一體化鑽井需要的各類資源，包括鑽機、鑽井液以及其他設備和材料，以滿足一體化的市場需求。二零一一年，由於市場上鑽機資源緊張，導致本集團外包的鑽機服務成本上升且不能保障穩定的供應，因此，本集團已調整策略，擬與鑽井公司或鑽機設備提供商建立參股投資或戰略合作關係，要求其為本集團配備專門的鑽機資源，支持一體化服務的發展。此策略既堅持了本集團作為技術服務公司而非鑽井公司的定位，又可為一體化服務的發展提供資源保障。

- 由於天然氣資源的全面開發，對鑽井液的技术要求也越來越高，針對鑽井難度較大的天然氣井，水基鑽井液已經無法滿足技術要求，而過去僅在海上應用且較為昂貴的油基鑽井液技術將成為開發天然氣的重要技術。面對此需求，本集團積極鋪墊鑽井液服務市場，與全球鑽井液技術領導者MI-SWACO旗下的中國合營公司建立戰略合作，擬借助國際先進的油基鑽井液技術首先為塔里木盆地的開發需求提供技術服務，幫助客戶攻克鑽井工程難題，實現其產量上升的戰略目標。

管材服務集群

二零一一年，管材服務集群，收入為人民幣171.3百萬元，較二零一零年的人民幣184.0百萬元降低12.7百萬元，降幅為6.9%，主要由於管材產品銷售減少的原因所致。該集群的產品發展策略是針對客戶對管材使用的需求，提供一站式的第三方案材服務，從管材檢測評價、耐磨帶敷焊、管材修復到管材塗層、租賃以及管材運營管理。因此，近兩年，本集團的管材服務業務不斷向服務集中，產品銷售比例越來越少。同時，由於管材服務集群與油氣田開發技術服務不同的商業模式、服務價值以及服務對象，本集團已制訂了管材服務集群獨立發展的策略。管材服務集群EBITDA從二零一零年的人民幣59.4百萬元下降至二零一一年的人民幣40.3百萬元，降幅為32.2%，EBITDA率也從二零一零年的32.3%下降為23.5%，降低8.8個百分點，主要由於服務所需材料成本的增加以及獨立發展架構重組費用增加的原因所致。此外，由於管材生產銷售領域產能過剩，競爭加劇，本集團參股的以生產鑽杆和鑽鉞為主的合營公司北重安東機械製造有限公司（「北重安東」）收入大幅下滑，全年虧損人民幣28.6百萬元，本集團佔股50%，承擔虧損人民幣14.3百萬元。從謹慎的角度考慮，管理層還為該投資提取了減值準備人民幣31.9百萬元，因此，本集團在北重安東的賬面權益由二零一零年的人民幣50.2百萬元下降至人民幣4.0百萬元。

管材服務集群主要發展

- 在二零一一年已經完成獨立發展的架構重組，已建立獨立的管理團隊、銷售網絡、科研體系等，形成財務獨立的業務。
- 本集群多項服務成功進入海外市場，包括土庫曼斯坦、哈薩克斯坦市場等，全年保持穩定增長。同時，本集群已經完成進入南美市場的籌備，將於二零一二年為南美的中國投資者提供服務。
- 本集團已經與北重安東的另一股東內蒙古北方重工集團有限公司召開股東會，要求採取各項緊縮措施，全面減少虧損。同時，本集團已做好準備，如不能達成減虧目標，將採取進一步措施處置該項資產。

服務能力建設

二零一一年，本集團繼續圍繞發展戰略建設服務能力，包括投資、研發和戰略人才引進，本集團的核心產品服務能力和一體化服務能力得到了加強，為後續發展奠定了良好的基礎。截止二零一一年十二月三十一日止年度，集團為服務能力建設的資本開支為人民幣約198.6百萬元，較去年同期的人民幣約137.5百萬元增加約44.4%。資本開支中，固定資產投資為人民幣約158.5百萬元，較去年同期增加77.1%；無形資產投資為人民幣約36.1百萬元，較去年同期下降8.6%；支付以往年度股權投資的款項約人民幣4.0百萬元，較去年同期下降52.9%。

投資

本集團的投資圍繞建設以井筒技術為核心的油氣田開發一體化戰略全面展開，一方面針對產業鏈的一體化進行投資建設，圍繞鑽井、完井、井下作業和採油全面展開；另一方面針對作業手段的一體化進行投資建設，建設集設計、工具、化學材料和設備於一體的作業手段。

全年本集團的產業投資重點為建設在定向鑽井、鑽井液、連續油管、氣密封檢測以及未來重點業務之一的壓裂泵送的服務能力，以為客戶增產和解決工程難題為目標，在鑽完井階段建設一體化的產業體系。

主要投資項目

- 在定向鑽井方面，二零一一年，本集團投資新建了2支定向井作業服務隊伍，截至財政年度末，本集團已建成10支定向井作業服務隊伍，其中7支隊伍在國內作業，2支隊伍在中東作業隊伍，1支隊伍在中亞作業。
- 在連續油管設備方面，二零一一年，本集團投資新建了1支連續油管作業隊伍，截至財政年度末，已建成4支連續油管作業隊伍，其中2支隊伍在國內作業，2支隊伍在中東作業。為配合海內外對連續油管作業的需求，本集團已與供應商簽署採購合同，準備再新建3支連續油管隊伍。
- 在氣密封檢測方面，二零一一年，本集團投資新建了2支氣密封檢測作業隊伍，截至財政年度末，本集團已建成9支氣密封檢測作業隊伍。

管理層討論與分析

- 本集團銳意進軍有巨大潛力的壓裂泵送服務市場，積極構建一體化的壓裂泵送服務能力。在八月份購置十台壓裂泵送設備，將於二零一二年下半年交付，屆時可具備兩萬水馬力的服務能力，並將完成兩支作業隊伍的組建工作。除了設備之外，本集團亦積極部署建設壓裂材料的自主供應能力，以成為國內少有能集設計、工具、材料和設備於一體的壓裂泵送服務供應商。
- 與此同時，國內外基地建設也在按計劃進行，包括四川遂寧井下作業產業總部基地、天津濱海新區完井工具產業總部基地、新疆庫爾勒管材服務產業總部基地以及伊拉克艾哈代布油田基地與哈法亞油田基地，各基地將對本集團的業務發展提供強有力的支持。

研究與開發

現階段，本集團的技術戰略為自主研發並引進學習國際先進技術理念，將國際先進技術理念轉為自主服務能力，致力成為多項國際先進技術在中國的首推者，確保在國內市場與國際技術服務公司同等的技術地位。二零一一年，本集團繼續針對天然氣與水平井開發所需要的關鍵技術投入研發，以提升增產效益、開發安全保障和降低整體開發成本。二零一一年，本集團研發投入人民幣約70.3百萬元，較去年同期的人民幣約51.6百萬元增加了36.2%，其中約人民幣28.4百萬元為無形資產投資，人民幣41.9百萬元為無形資產研發費用開支。於報告期內，本集團共取得相關專利權利31項，使本集團的專利權利總數增至325項。

主要研發項目

- 水平井裸眼分段壓裂工具及技術研究：形成了5 1/2”和4 1/2”兩種規格的全套系列工具（每種規格的全套工具為10件），擁有自主產權的最優化結構工具、性能優良的材質及其防腐技術，已形成標準化的技術成果和規模化生產，並用全套自主化工具成功實施了12段分段壓裂服務。形成了4項專利權利。
- 固完井系列工具研發：公司擁有了自主知識產權的特殊免鑽盲板、漂流浮箍、旋轉導向浮鞋、特殊回接工藝及施工技術、高溫井和長封固段的密封技術、耐270℃高溫的尾管懸掛器及液壓丟手工具，形成了成熟的固完井工具用特殊防腐蝕技術及材料，防腐技術已普遍運用於固完井工具中，極大提升了固完井工具的服務能力，創造了顯著的經濟效益。形成了6項專利權利。
- 遇液膨脹封割器研究：已形成成熟的遇油和遇水自膨脹封隔器膠料配方，膨脹速率可控的快、中、慢三種遇液自膨脹封隔器、膠筒連續成型工藝和成熟的生產質量控制體系，形成了成熟的規模化的生產能力。
- 安東PBL智能完井技術研發：為安東自主研發的穩油控水完井新工具和新技術，半滲封隔環能有效降低軸向竄流，使產出油中含水率降低20%。目前，即將進行300米的水平段半滲環封隔的工業試驗，先進技術及完井工具將為油氣田開發展現全新的控水完井技術及效果。

除以上取得重大突破的研發項目外，報告期內，本集團還投入研發了CCS先導性試驗技術研究、深井套管開窗側鑽技術、連續油管作業配套工藝技術、水力自動調壓裝置及分支井鑽完井技術等項目，大大提高了公司在鑽井、完井、井下作業方面的能力。

人力資源

本集團在構建服務能力的時候堅持「人才先行」的理念，將二零一一年定為人才年。年初，本集團制定中長期的人力資源戰略規劃，強調要持續優化組織機構與人才結構，對不同層次的人才建立相應的招聘戰略。對於高端人才，集團加強從社會引進行業領軍人才、高端技術人才和國際化人才；對於高潛力的年輕人才，集團強調從校園招聘、內部發現和培養，以豐富和完善長期、跨越發展所必需的人力資源儲備；對於低層級、輔助性的工種則轉換成勞務外包的形式聘用。整體結構目標是增加從事技術服務和市場營銷的人員比例；增加高端員工的比例；增加核心崗位和技術員工比例；增加人才儲備。

截止本財政年度年末，本集團共有合同員工1,262人，較去年的1,038人上升21.6%。其中，技術人員為514人、現場作業人員447人、營銷人員178人、職能管理人員123人。職級為第5級及以上的員工(本集團人力資源職級自首席執行官以下共分為8級，第8級為執行副總裁和高級副總裁級別，第5級為高級工程師級別)佔總人數約25.0%，較二零一零年的23.4%有所提升。此外，全年勞務用工有763人，較去年增加39%。

人力資源建設主要發展

- 海外員工從二零一零年的136人上升到169人，成功輸出了一批骨幹人員到海外市場，為推動海外業務高速增長做出重要貢獻。
- 本集團組織結構得到明顯優化，從事技術服務和市場營銷的人員佔集團總人數達90.3%；高端員工比例、核心崗位比例持續上升。非核心人員大部分轉成勞務人員，人力資源效率穩步提升。
- 本集團人才儲備更為豐富和多元化。全年實現191名年輕人才從校園招聘；社會招聘183人，其中第6級別及以上員工31人，成功引進行業內的高級專業人才。完善了內部人才發現和培養的機制，透過全面的績效考核、人才選拔、推薦和自薦發現更多高潛力人才，並對優秀人才和重要骨幹進行重點培養和合理晉升。
- 全年繼續完善工資薪金、員工福利和購股權相結合的薪酬政策。加強了薪酬與績效考核掛鉤，採用購股權的長期激勵機制，鼓勵員工與本集團一同長期發展。全年向120名優秀人才和核心員工授出合共41,350,000股本公司的普通股購股權，其中每股股份行使價為1.45港幣的共39,850,000股，每股股份行使價為1.506港幣共1,500,000股，承授人可於授予日屆滿一周年後開始行使購股權，每滿一周年可行使三分之一的購股權，承授人獲授予的購股權有效期分別至二零一五年五月十九日及二零一五年七月二十四日。
- 本集團展現良好的人才凝聚力。316名第5級別及以上的員工中有171名在本集團服務三年以上，有77名員工服務五年及以上。

展望

展望二零一二年，本集團對國內外市場的發展充滿信心。國內，為了滿足十二五規劃發展清潔能源戰略對天然氣的需求，油公司有望繼續加強天然氣開發的力度，並提高水平井工藝的應用比例，以快速建設天然氣產能。海外，中國投資者將加快進度，推動已投資項目的投產，並在全球範圍內積極尋找新的投資項目。

有見及此，在國內，本集團將針對常規氣和非常規氣的開發需求提供服務，並加強在各大天然氣盆地的市場部署，與客戶建立長期戰略關係，提高市場份額。在海外，本集團將繼續堅定不移地實施「跟隨式」戰略，針對客戶建設產能和快速投產的需求提供服務，在重點發展現有中東市場、穩定中亞和非洲市場的同時，培育南美新市場。

本集團將繼續堅持重點發展油氣田開發技術服務和獨立發展管材服務的產品戰略。在油氣田開發過程中，通過針對性的手段和一體化的模式，幫助客戶解決增產難題與工程難題。繼續發展分段壓裂服務、連續油管作業、定向鑽井服務三大主力服務，並推出鑽井液服務、固井服務、一體化鑽井總包服務與智能完井服務，全面打造一體化的產業體系。

在服務能力建設方面，二零一二年本集團將繼續圍繞發展戰略進行投資、研發，並引進戰略人才。投資領域，將重點投資定向鑽井、鑽井液服務體系、連續油管設備、壓裂泵送設備及其他服務類設備；加快建設集設計、試驗、測試及組裝於一體的天津濱海新區完井工具基地、四川井下

作業產業基地和新材料生產基地、新疆庫爾勒管材服務產業基地以及海外各現場服務基地；同時，將加強收購兼併，積極尋求國內外優秀的技術服務公司為收購兼併目標。研發領域，將繼續堅持自主研發和引進學習的研發戰略，強調技術研發的實用性，持續推動自主化能力建設，並擴充國內外的技術資源網絡。

在財務戰略方面，全年目標要做到提升盈利能力和資產使用效率。為了提升盈利能力，本集團將繼續促進業務量增長、增加優質客戶優質項目；通過分配管理責任，制訂考核指標、建立激勵機制，降低採購成本與各項費用；通過稅務籌劃，降低整體稅率。

為了提升資產使用效率，本集團將分別加強對貨幣資金、應收賬款、存貨和長期資產的效率管理。完善應收賬款、存貨的管理控制標準，將本集團應收賬款周轉天數、存貨周轉天數目標層層分解至各相關部門，並作為重要的績效考核指標，提高運營資金管理效率。加強核心長期資產投入、及時處置不良資產，提高長期資產使用效率。通過基於資金預算合理安排貸款和控制信貸規模，提高本集團資金的整體使用效率，降低融資成本。

展望全年，面對國內天然氣強勁發展和中國投資者海外快速擴張的大好形勢，本集團要充分發揮獨立技術服務公司的靈活性和快速學習的能力。對外，集團要堅定不移地為目標客戶提供有差異性、競爭力的服務，前瞻性的建設產業體系。對內，要以信息化建設和企業文化建設為管理重點，通過信息化建設提高管理效率，通過企業文化凝聚人才，為我們的長期發展打下扎實的基礎。

財務回顧

營業收入

本集團於二零一一年的營業收入為人民幣1,258.9百萬元，較二零一零年同期上升人民幣308.2百萬元，增幅為32.4%。本集團營業收入的上升主要由於國內天然氣開發市場的穩定發展、海外市場的高速增長以及本集團核心產品和服務市場份額擴大所致。

材料及服務成本

材料及服務成本由二零一零年同期人民幣395.1百萬元上升至二零一一年人民幣571.9百萬元，增長44.7%。主要由於業務增長所致。

員工成本

於二零一一年，員工成本為人民幣135.9百萬元，較二零一零年同期人民幣123.5百萬元上升人民幣12.4百萬元，或10.0%。主要由於本集團合同員工人數增加所致。

經營租賃費用

於二零一一年經營租賃費用為人民幣12.7百萬元，與二零一零年持平。

折舊及攤銷

於二零一一年，折舊及攤銷開支為人民幣59.0百萬元，較二零一零年同期的人民幣50.8百萬元增加人民幣8.2百萬元，或16.1%。主要由於本集團各產業集群採購的設備陸續投入使用導致折舊上升所致。

營業稅及附加費

於二零一一年，營業稅及附加費為人民幣28.0百萬元，較二零一零年人民幣18.6百萬元增加人民幣9.4百萬元或50.5%。主要由於本集團營業稅應稅收入增加所致。

其他營運成本

於二零一一年，其他營運成本為人民幣278.8百萬元，較二零一零年同期人民幣205.1百萬元增加人民幣73.7百萬元，或35.9%。主要由於本集團增加研發投入及增加應收賬款減值準備所致。

經營利潤

基於上文所述，二零一一年的經營利潤為人民幣174.9百萬元，較二零一零年同期的人民幣145.4百萬元增加人民幣29.5百萬元，或20.3%。二零一一年的經營利潤率為13.9%，比二零一零年同期的15.3%下降1.4個百分點。

應佔共同控制實體虧損

二零一一年應佔共同控制實體虧損為人民幣約14.3百萬元，較二零一零年增加人民幣約13.9百萬元。這是由於合營公司在二零一一年虧損所致。

管理層討論與分析

共同控制實體長期股權投資減值損失

二零一一年共同控制實體長期股權投資減值損失31.9百萬元，二零一零年無此項減值。這是由於集團對合營公司的長期股權投資計提減值準備所致。

財務費用淨額

於二零一一年，財務費用淨額為人民幣16.1百萬元，較二零一零年同期增加約人民幣13.4百萬元。主要由於本集團增加銀行借款用於固定資產投資，加強研發投入，積極推進產能建設致相應融資費用增加所致。

所得稅費用

於二零一一年，所得稅費用為人民幣20.8百萬元，較二零一零年同期增加約人民幣4.4百萬元。主要由於海外業務擴張，受部份高稅率市場拉高所得稅費用所致。

本年度利潤

基於上文所述，本集團二零一一年的利潤人民幣91.7百萬元，較二零一零年同期減少人民幣34.2百萬元，或27.2%。

本公司權益持有人應佔利潤

於二零一一年，本公司權益持有人應佔本集團利潤約人民幣77.3百萬元，較二零一零年同期減少人民幣約39.4百萬元，或33.8%。

應收貿易賬款及應收票據

於二零一一年十二月三十一日，本集團應收貿易賬款及應收票據淨額約人民幣671.0百萬元，較二零一零年同期減少人民幣約1.0百萬元。於二零一一年平均應收貿易賬款周轉天數(不包含質保金和押金)為178天，較二零一零年同期減少了17天。主要由於本集團加強了對應收貿易賬款回款管理。

存貨

於二零一一年十二月三十一日，本集團的存貨人民幣約271.4百萬元，較二零一零年同期增加人民幣約6.0百萬元。主要是由於本集團業務量增加而提前儲備部分工具所致。

流動性及資本資源

於二零一一年十二月三十一日，本集團的現金和銀行存款約人民幣約477.5百萬元(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)，比二零一零年同期增加人民幣約138.2百萬元。主要是由於本集團經營性現金流大幅增加和銀行借款增加所致。

本集團於二零一一年十二月三十一日尚未償還的短期銀行借款為人民幣約315.0百萬元，尚未償還的一年內到期的長期銀行借款為人民幣約5.0百萬元。中國國內銀行授予本集團信貸額度為人民幣953.1百萬元，其中約人民幣592.3百萬元未使用。

於二零一一年十二月三十一日，本集團的資本負債比率為24.9%，較二零一零年同期的資本負債比率20.0%上升4.9個百分點。這主要由於銀行借款、應付貿易及應付票據增加所致，負債淨額包括借款及貿易及票據應付款項。總資本按照股本加負債淨額計算。

本公司權益持有人應佔權益由二零一零年同期人民幣16.1億元，上升至二零一一年人民幣16.7億元，主要由於本年利潤增加所致。

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。於報告期內，本集團借入部分美元貸款用於支付日常採購項目，並借此平衡美元資產的風險敞口以降低本集團面臨的匯率風險。

經營活動現金流

本集團經營活動現金流創歷史新高，達人民幣220.4百萬元，較二零一零年的人民幣26.0百萬元上升7.5倍，這是由於本集團本年度應收貿易賬款回款增幅高於採購支出及各項成本費用的增幅。

資本開支及投資

本集團於二零一一年的資本開支約人民幣198.6百萬元，其中固定資產投資約人民幣158.5百萬元，無形資產投資約人民幣36.1百萬元，支付以往年度股權投資約人民幣4.0百萬元。

於二零一二年，本集團資本開支預算約人民幣400.0百萬元，主要用於鑽井技術集群、完井技術集群、井下作業集群以及管材服務集群各產業的建設。

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。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。本集團於二零一一年十二月三十一日的經營租賃承諾約為人民幣9.3百萬元。於結算日(即二零一一年十二月三十一日)，本集團的資本承擔(但尚未於資產負債表作出撥備)為人民幣約222.8百萬元。

或然負債

於二零一一年十二月三十一日，本集團並無任何重大或然負債或擔保。

賬外安排

於二零一一年十二月三十一日，本集團並無任何賬外安排。

董事會報告

本公司董事會欣然提呈董事會報告，連同本集團截至二零一一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、完井和採油。

經營業績

本公司於二零一一年的財務業績載列於本年報第62頁至124頁。

五年財務摘要

本公司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。

股息

於二零一二年三月二十三日董事會會議上，董事會建議支付截至二零一一年十二月三十一日止年度末期股息每股人民幣0.0170元，合共人民幣35.7百萬元。（二零一零年：每股人民幣0.0188元，合共人民幣39.4百萬元）。

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。

主要客戶及供貨商

本公司最大客戶及五大客戶佔本公司截至二零一一年十二月三十一日止年度的收入分別約為10.4%及29.9%。

截至二零一一年十二月三十一日止年度，本公司向其五大供貨商進行的總採購額達人民幣239.0百萬元，佔年度總採購額36.1%。向最大供貨商進行的採購額達人民幣80.9百萬元，佔年度總採購額12.2%。據本公司所知，概無任何董事、彼等的聯繫人及擁有本公司股本超過5%權益的股東於五大供貨商及客戶擁有任何權益。

物業、廠房及設備

本公司於截至二零一一年十二月三十一日止年度添置的物業、廠房及設備合共為人民幣166.2百萬元。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15。

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

截至二零一一年十二月三十一日止年度，本公司及其各附屬公司概無購買、出售或贖回本公司任何上市證券。

儲備

本公司於截至二零一一年十二月三十一日止年度的儲備變動詳情載列於財務報表附註16。

可供分派儲備

於二零一一年十二月三十一日，可供分派予本公司權益持有人的儲備總額為人民幣517.0百萬元。

董事

本公司之董事會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	(於二零一一年五月十六日獲委任)
馬健先生	(於二零一一年五月十六日辭任)

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，執行董事劉恩龍先生符合資格並願意於即將召開的股東週年大會上重選連任。

根據本公司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均合資格並願意於即將召開的股東週年大會上重選連任。

董事服務合約及委任書

執行董事羅林先生與本公司訂立服務合約，自二零一零年十一月十七日起為期三年，該服務合約可由任何一方提出不少於三個月的書面通知予以終止。

董事會報告

執行董事吳迪先生與本公司訂立服務合約，自二零一零年三月四日起為期三年，該服務合約可由任何一方向另一方提出不少於三個月的書面通知予以終止。

執行董事劉恩龍先生與本公司訂立服務合約，自二零一一年五月十六日起為期三年，該服務合約可由任何一方向另一方提出不少於三個月的書面通知予以終止。

獨立非執行董事張永一先生、朱小平先生及王明才先生各自的委任書獲本公司續訂，自二零一一年五月十六日起至本公司之下一個股東週年大會當天止，委任可由任何一方向另一方提出不少於三個月的書面通知予以終止。

除上文所披露者外，於即將召開的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，且由本公司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

董事及彼等各自的聯繫人(定義見香港聯合交易所有限公司(「聯交所」)證券上市規則(「上市規則」))概無於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所載的企業管治常規守則(「守則」)，本公司已設立薪酬委員會制訂薪酬政策。董事袍金須待股東於股東大會上批准，方可作實。其他酬金乃由本公司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。有關本公司董事的薪酬詳情載列於本年報財務報表附註27。

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，而本公司認為張永一先生、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

於二零一一年十二月三十一日，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條須登記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：

董事名稱	附註	身份	普通股數目	股權概約百分比
羅林	1	全權信托的創立人	691,546,150	32.91%

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.則擁有本公司691,546,150股股份權益。羅林先生及其家族成員為Loles Trust的受益人。

(ii) 於購股權相關股份的好倉：

根據本公司的購股權計劃，本公司董事獲授予購股權，詳情載於下文「購股權計劃」。

除上文所披露者外，截至二零一一年十二月三十一日止年度任何時間，董事及最高行政人員(包括彼等的配偶及未滿十八歲的子女)概無擁有，或獲授予，或可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

於二零一一年十二月三十一日，據董事或最高行政人員所知，股東(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條須予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：

名稱	附註	身份	普通股數目	股權概約百分比
Credit Suisse Trust Limited	1	受托人	691,546,150	32.91%
Seletar Limited	1	受托人	691,546,150	32.91%
Serangoon Limited	1	受托人	691,546,150	32.91%
Avalon Assets Limited	1	受托人	691,546,150	32.91%
Pro Development Holdings Corp.	1	實益擁有人	691,546,150	32.91%
China Harvest Fund, L.P.	2	受控制法團權益	375,000,000	17.84%
China Renaissance Capital Investment, L.P.	2	受控制法團權益	375,000,000	17.84%
China Renaissance Capital Investment GP	2	受控制法團權益	375,000,000	17.84%
Erdos Holding Company Limited	2	實益擁有人	375,000,000	17.84%
Chengwei Anton Holdings Inc.	3	實益擁有人	162,350,740	7.76%
Chengwei Ventures Evergreen Fund, LP	3	受控制法團權益	162,350,740	7.73%
Chengwei Ventures Evergreen Management, LLC	3	受控制法團權益	162,350,740	7.73%
EXL Holdings, LLC	3	受控制法團權益	162,350,740	7.73%
Li Eric Xun	3	受控制法團權益	162,350,740	7.73%
Li Zhu Yi Jing	3, 4	配偶權益	162,350,740	7.73%

附註：

1. 691,546,150股股份指同一批股份。
2. 375,000,000股股份指同一批股份。
3. 162,350,740股股份指同一批股份。
4. Li Zhu Yi Jing女士為Li Eric Xun先生的配偶。

除上文所披露外，於二零一一年十二月三十一日，就董事所知，概無其他人士(並非董事或最高行政人員)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，或記錄於本公司根據證券及期貨條例第336條存置的權益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並於二零一零年五月二十七日修訂其購股權計劃（「購股權計劃」），自當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，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所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，根據購股權計劃可供發行及尚未行使的股份數目為165,010,067股（二零一零年：134,625,400股），相當於本公司已發行股本的7.85%（二零一零年：6.43%）。

除非於股東大會上獲股東批准，否則在任何十二個月期間內根據購股權計劃向合資格參與者授出的購股權行使時已發行及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。

於二零一一年十二月三十一日，本公司個別董事及其他員工合計根據購股權計劃授出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	於二零一一年 一月一日的 購股權數目	於期內 獲授的 購股權數目	於期內 行使的 購股權數目	於期內 註銷的 購股權數目	於期內 失效的 購股權數目	於二零一一年 十二月三十一日的 購股權數目
董事										
張永一	二零零八年二月三日	二零零九年二月三日至 二零零二年二月二日	1.634	1,5	1,400,000					1,400,000
	二零零九年四月二十九日	二零零九年四月二十九日至 二零零二年四月二十八日	0.684	2,6	600,000		600,000			0
	二零一一年五月二十日	二零零二年五月二十日至 二零零四年五月十九日	1.450	2,9		500,000				500,000
				小計：	2,000,000	500,000	600,000			1,900,000
朱小平	二零零八年二月三日	二零零九年二月三日至 二零零二年二月二日	1.634	1,5	1,200,000					1,200,000
	二零零九年四月二十九日	二零零九年四月二十九日至 二零零二年四月二十八日	0.684	2,6	600,000		300,000			300,000
	二零一一年五月二十日	二零零二年五月二十日至 二零零四年五月十九日	1.450	2,9		500,000				500,000
				小計：	1,800,000	500,000	300,000			2,000,000
王明才	二零零八年二月三日	二零零九年二月三日至 二零零二年二月二日	1.634	1,5	1,000,000					1,000,000
	二零零九年四月二十九日	二零零九年四月二十九日至 二零零二年四月二十八日	0.684	2,6	600,000					600,000
	二零一一年五月二十日	二零零二年五月二十日至 二零零四年五月十九日	1.450	2,9		500,000				500,000
				小計：	1,600,000	500,000				2,100,000
羅林	二零零九年四月二十九日	二零零九年四月二十九日至 二零零三年四月二十八日	0.684	1,6	2,000,000					2,000,000
	二零一零年四月九日	二零零一年四月九日至 二零零四年四月八日	0.750	1,7	80,000					80,000
	二零一一年五月二十日	二零零二年五月二十日至 二零零五年五月十九日	1.450	1,9		2,000,000				2,000,000
				小計：	2,080,000	2,000,000				4,080,000
吳施	二零一一年五月二十日	二零零二年五月二十日至 二零零五年五月十九日	1.450	1,9		1,100,000				1,100,000
				小計：		1,100,000				1,100,000
劉恩龍	二零一一年五月二十日	二零零二年五月二十日至 二零零五年五月十九日	1.45	1,9		1,100,000				1,100,000
員工合計										
	二零零八年二月三日	二零零九年二月三日至 二零零二年二月二日	1.634	1,5	5,500,000				250,000	5,250,000
	二零零九年四月二十九日	二零零九年四月二十九日至 二零零三年四月二十八日	0.684	1,6	22,150,000		4,361,333		1,210,667	16,578,000
	二零一零年四月九日	二零零一年四月九日至 二零零四年四月八日	0.750	1,7	32,400,000		3,136,000		2,884,000	26,380,000
	二零一零年十一月二十三日	二零零一年十一月二十三日至 二零零四年十一月二十二日	0.760	4,8	10,000,000					10,000,000
	二零一一年五月二十日	二零零二年五月二十日至 二零零五年五月十九日	1.45	1,9		34,150,000			1,000,000	33,150,000
	二零一一年七月二十五日	二零零二年七月二十五日至 二零零五年七月二十四日	1.506	3,10		1,500,000			1,000,000	500,000
				小計：	70,050,000	35,650,000	7,497,333		6,344,667	91,858,000
				合計：	77,530,000	41,350,000	8,397,333		6,344,667	104,138,000

1. 上述授出的購股權的期限分別自授出日期起至該日起計的四十八個月最後一日止。承授人獲歸屬及獲賦予權利於自授出日期起計的第一周年、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。
2. 上述授出的購股權的期限分別自授出日期起至該日起計的三十六個月最後一日止。承授人獲歸屬及獲賦予權利於自授出日期起計的第一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。
3. 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起至到期日前可行使彼等全數之購股權。
4. 從二零一零年十一月二十三日起滿12個月後，承授人方可行使購買股票的權利。如承授人服務不滿12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36個月，承授人可行使全部期權。如承授人的服務超過12個月但不滿36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。所有期權必須在二零一四年十一月二十二日前行使完畢。
5. 本公司於聯交所上市之股份在緊接期權授出日期前之收市價為1.63港元。
6. 本公司於聯交所上市之股份在緊接期權授出日期前之收市價為0.63港元。
7. 本公司於聯交所上市之股份在緊接期權授出日期前之收市價為0.75港元。
8. 本公司於聯交所上市之股份在緊接期權授出日期前之收市價為0.76港元。
9. 本公司於聯交所上市之股份在緊接期權授出日期前之收市價為1.44港元。
10. 本公司於聯交所上市之股份在緊接期權授出日期前之收市價為1.30港元。

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，截至本年報日期本公司一直維持上市規則所訂明的足夠公眾持股量規定。

稅項

截至二零一一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

截至二零一一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2.52百萬元。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。

董事會報告

關聯交易

截至二零一一年十二月三十一日止年度，本公司與關聯人士的交易呈列於本年報財務報表附註33。

結算日後事項

於二零一二年三月二十三日舉行的會議上，董事會建議從本公司股份溢價賬戶中撥付資金支付截至二零一一年十二月三十一日止年度末期股息每股人民幣0.0170元，合共人民幣35.7百萬元(二零一零年：每股人民幣0.0188元，合共人民幣39.4百萬元)。該股息須經股東在將於二零一二年五月二十五日召開的股東週年大會上批准及遵從開曼群島公司法之規定，方可作實。

修訂大綱及章程細則

有關本公司的公司章程修訂之特別決議案已於二零一一年五月十六日舉行之股東週年大會中通過，以符合上市規則就二零零九年一月一日起生效的採用電子形式或網站與股東通訊的條文修訂及二零一零年七月生效的開曼群島公司法(二零一零年修訂本)。

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。本公司的審核委員會已審閱本集團截至二零一一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二零一一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。本公司將於即將召開的股東週年大會上提呈決議案，再度委任羅兵咸永道會計師事務所為本公司截至二零一二年十二月三十一日止年度的核數師。

承董事會命

羅林
主席

二零一二年三月二十三日

董事與高級管理層履歷

執行董事

羅林，45歲，本公司主席兼首席執行官，本集團創始人，一直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20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，45歲，本公司執行董事，吳先生於二零一零年加盟本集團，現負責本集團戰略營銷工作。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22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。

劉恩龍，50歲，本公司執行董事。劉先生於二零一零年加盟本集團。現負責本集團鑽井技術集群及技術合作工作。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30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。

獨立非執行董事

張永一，76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31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，63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。朱先生亦為北京萬東醫療設備股份有限公司、黑龍江北大荒農業股份有限公司、西藏諾迪康藥業股份有限公司(以上均在上海證券交易所上市)及浙江永強股份有限公司(在深圳證券交易所上市)的董事。朱先生亦為三門峽天元鋁業股份有限公司(為在聯交所創業板上市的公司(股份代碼：8253))的獨立非執行董事。

王明才，67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，現為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、中國(香港)石油有限公司(自二零零一年在聯交所主板上市的公司(股份代號：0135))的執行董事。

高級管理層

馬健，44歲，本公司執行副總裁，馬先生於二零零二年加盟本集團，現負責本集團的國際市場營銷工作，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21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。

李冰南，43歲，本公司執行副總裁，李先生於二零零二年加盟本集團，現負責本集團完井技術集群管理工作，曾負責本集團早期業務發展，西北區市場營銷及管材服務集群管理工作。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21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。

范永洪，41歲，本公司執行副總裁。范先生於二零零四年加盟本集團，現負責本集團運營管理工作。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16年經驗。范先生正在攻讀中歐國際工商學院(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，43歲，本公司執行副總裁。沈先生於二零零七年加盟本集團，現負責本集團管材服務集群管理工作，曾負責本集團運營管理及運營支持工作。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22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。

陳偉，47歲，本公司執行副總裁，陳先生於二零零零年加盟本集團，現負責本集團井下作業集群管理工作，曾負責本集團早期業務發展，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28年經驗。陳先生持有西南石油學院鑽井專業學士學位。

馬恩海，48歲，本公司首席財務官，馬先生於二零一零年加盟本集團，負責本集團財務管理工作。加入本集團前，馬先生曾擔任聯想集團財務總經理、記憶集團首席財務官、聯東集團首席財務官，在財務核算管理方面擁有逾21年經驗。馬先生持有清華大學高級管理人員工商管理碩士EMBA學位。

晏文榮，63歲，本公司監事長，晏先生於二零零零年加盟本集團，現負責本集團風險管理工作，曾負責本集團早期業務發展及人力資源工作。加入本集團前，於一九六九年至一九九九年晏先生曾任職於中石油四川石油管理局，在石油行業擁有43年經驗。晏先生畢業於重慶石油學校鑽井專業。

皮至峰，34歲，本公司執行副總裁，皮先生於二零零四年加盟本集團，現負責本集團戰略發展管理工作，曾負責本集團私募融資、首次公開發行上市工作。加入本集團前，皮先生曾任中誠信財務顧問有限公司投行部總經理，在投資及資本市場運作領域擁有11年經驗。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。

曾斌，38歲，本公司執行副總裁，曾先生於二零零七年加盟本集團，現負責本集團作業管理工作，曾負責運營支持及營銷管理工作。加入本集團前，於一九九八年至二零零七年，曾先生就職於中石油勘探開發研究院廊坊分院，在石油行業擁有14年經驗。曾先生持有亞洲國際(澳門)公開大學工商管理碩士學位，西南石油學院石油工程專業學士學位，亦為採油工程工程師。

公司秘書

魏偉峰博士，50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及行政總裁，彼亦為香港特許秘書公會副會長。魏博士擁有超過20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，一直實行上市規則附錄14所載之常規守則的原則，並遵守常規守則內所有適用的守則條文(除了偏離常規守則守則條文第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之決策、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。

董事會

董事會組成

安東在董事會的架構安排方面嚴格遵循均衡、合理、全面的原則，力求讓最合適的人選帶領安東快速健康發展。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、劉恩龍先生及吳迪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。本公司主席為羅林先生。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。

主席與首席執行官

常規守則條文第A.2.1條規定應區分一間公司之主席與首席執行官的角色，並不應由一人同時兼任。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之主席及首席執行官。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。

非執行董事之獨立性

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。

於二零一一年，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。

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

本公司執行董事之委任期為三年，獨立非執行董事之委任期為一年。根據本公司章程規定，在每次股東週年大會上應有三分之一的現任董事(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。惟每名董事須至少每三年輪流退任一次。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。

於報告年度，馬健先生自二零一一年五月十六日起辭任本公司執行董事，而劉恩龍先生則於同日獲委任為本公司執行董事。

董事的證券交易

本公司董事採納上市規則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報告年度一直遵守上述規則所規定的有關標準。

董事會及委員會會議

本公司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。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及一次提名委員會會議。

下表載列年內董事出席會議之情況：

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
執行董事				
羅林先生(董事會主席兼首席執行官)	6	不適用	1	1
吳迪先生	6	不適用	不適用	不適用
劉恩龍先生(於二零一一年五月十六日獲委任)	4	不適用	不適用	不適用
馬健先生(於二零一一年五月十六日辭任)	3	不適用	不適用	不適用
獨立非執行董事				
張永一先生	6	2	不適用	1
朱小平先生	6	2	1	不適用
王明才先生	6	2	1	1

除了一年兩次的業績發佈董事會會議外，公司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。高級管理職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。在有關會議裏，董事會對上一季度經營情況和財務預算執行情況進行檢視以及對下一季度的經營計劃和財務預算進行的討論，還要就專項管理問題進行討論。在報告期內，季度會議討論的主要內容包括：

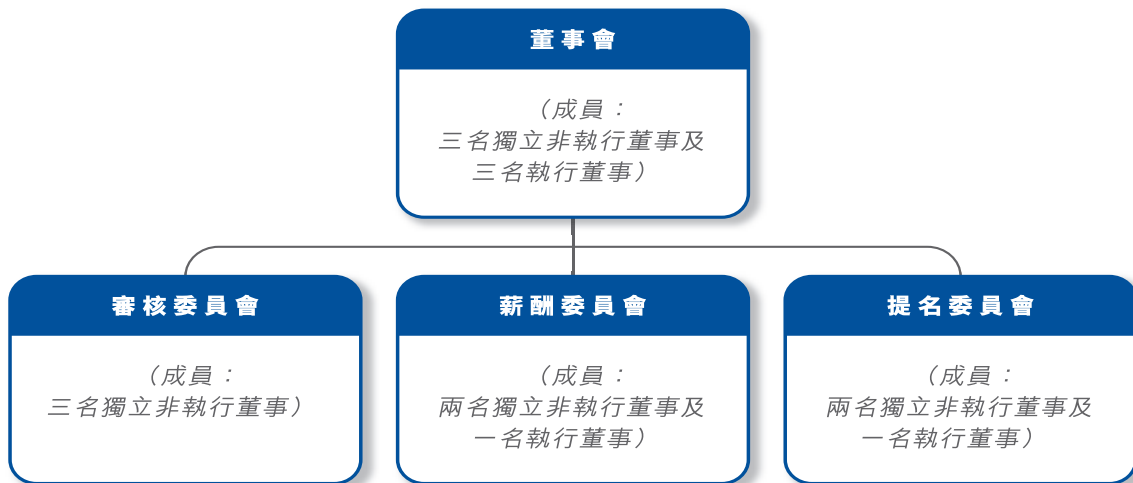
日期	第一季度會議 2011年3月19日	第二季度會議 2011年5月16日	第三季度會議 2011年7月11日	第四季度會議 2011年10月8日
會議內容				
檢視上季度的經營計劃及財務預算計劃	√	√	√	√
制定下季度的經營計劃及財務預算計劃	√	√	√	√
專項管理題目	2011年 人力資源發展計劃	資本市場形象 建設及規劃	產業建設研討	國際市場前景 分析及對策

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

董事會成立下列委員會(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)，其內容不比上市規則之《企業管治常規守則》的規定寬鬆：



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，而提名委員會及酬金委員會亦自二零零七年十一月成立起主要由獨立非執行董事所組成。

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。審核委員會的主要職責是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等，向董事會作出建議；審閱本集團的財務報表；監管財務申報制度以及內部監控管理；檢討本集團內部審核職能的範圍、程度及有效性。本委員會之權力及職責詳細已清楚載於職權指引。

審核委員會有三名成員，包括本集團的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。

審核委員會在本年度內已舉行了兩次會議。

審核委員會建議董事會續聘羅兵咸永道會計師事務所為本公司核數師，惟須經股東於即將舉行的股東周年大會上批准。

企業管治報告

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。薪酬委員會的主要職責是審閱及釐定董事及高級管理人員的薪酬、福利、花紅及其他補貼條款，以及就本公司所有董事及高級管理層的酬金政策及架構，向董事會作出建議。此外，薪酬委員會將對本公司之購股權計劃進行審批及監察執行。本委員會之權力及職責詳細已清楚載於職權指引，並且列明委員會應由最少三名成員組成，大部分必須為獨立非執行董事。

薪酬委員會由兩名獨立非執行董事與一名執行董事組成，即王明才先生、朱小平先生及羅林先生。王明才先生為薪酬委員會主席。

薪酬委員會在本年度內已舉行了一次會議。

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，自本公司上市起生效。提名委員會的主要職責是檢討董事會的架構、人數及組成；就首席執行官的聘任向董事會提出建議；審核獨立非執行董事的獨立性並向董事會提出建議。本委員會之權力及職責詳細已清楚載於職權指引。

提名委員會由兩名獨立非執行董事與一名執行董事組成，即張永一先生、王明才先生及羅林先生。張永一先生為提名委員會主席。

提名委員會在本年度內已舉行了一次會議。

問責及核數

董事明白其須負責編製各年度財務帳目。

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60頁及61頁之獨立核數師報告中。

本集團設有內部審計部門、法律部門以及質量控制部門，以擔當公司內部控制和風險管理之職能。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感到滿意。

核數師酬金

本集團於本年度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：

	二零一一年 人民幣千元	二零一零年 人民幣千元
核數服務	3,400	3,400
非核數服務	—	—
總計	3,400	3,400

企業管治獎項

在報告期內，本公司獲得由香港董事學會頒贈，「2011年度傑出董事獎」中「上市公司（香港交易所一非恒生指數成分股）—董事會」類別的個人董事及董事會兩個類別的「傑出董事獎」獎項。自2001年推出以來，該獎項評選旨在推廣優秀企業管治的重要性，表揚傑出董事及傑出董事會。2011年度以『董事專業之道：實行董事會自我評估』為主題，藉以表彰具高度自我審查表現的優秀董事會及其成員。

股東權益

本公司鼓勵股東出席股東大會。董事與管理層將出席股東周年大會，以解答有關本集團業務的提問。所有股東均有法定權力可按本公司的公司章程，提出要求召開股東特別大會並提出議程以供股東考慮。股東只須按本公司的公司章程，致函本公司香港主要營業地點並向公司秘書提出召開股東大會之要求及說明所建議討論的議程即可。

於二零一一年，本公司已召開一次股東週年大會（「二零一一年股東週年大會」）。二零一一年股東週年大會提供理想的場合讓董事會直接與股東溝通。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二零一一年五月十六日舉行的股東週年大會，解答股東提問。

因應上市規則第2.07A條有關以電子方式或網站與股東溝通的修訂（已於二零零九年一月一日生效），本公司亦已修訂大綱及章程細則的相關條文，以符合上市規則的該等修訂。在本公司於二零一一年五月十六日舉行的二零一一年股東週年大會上，特別決議案已獲通過，以就本公司的大綱及章程細則作出所須修訂（有關詳情請參閱本公司於二零一一年四月十一日刊發的公佈及通函）。

於股東在二零一一年股東週年大會上批准上述特別決議案後，本公司已作出安排，讓股東選擇以電子形式收取公司通訊文件，以便更有效地進行溝通（有關詳情亦請參閱本公司於二零一二年二月二十二日刊發的公佈。）

本公司的二零一二年股東週年大會將於二零一二年五月二十五日（星期五）上午十時正假座中國北京市朝陽區東湖渠屏翠西路8號舉行。

企業管治報告

財務日誌2012

公佈 2011 年度全年業績

2012年3月23日

合符資格出席 2012 年股東週年大會的股東名冊記錄截止日期

2012年5月22日

股東週年大會

2012年5月25日

合符資格獲取末期股息的股東名冊記錄截止日期

2012年5月30日

2011 年度末期股息派發日

大約於2012年6月13日

投資者關係

本集團自上市至今，一直致力與投資者保持穩定、有效和及時的互動溝通。本集團推崇適時披露的理念，致力讓投資者能及時掌握本集團的發展動向。本集團深信，協助投資界全面了解本公司的現況及未來的發展方向，是本集團得以長期取得成功的關鍵。同時，我們亦高度重視投資者的意見和回饋，因這有助制訂本公司的發展戰略，以提升股東價值。

主動建立投資者關係

本集團主動與廣大的投資群體建立溝通，包括股東、機構投資者、公眾投資者、賣方分析師、媒體以及金融機構。積極參加投資者會議、一對一投資者會面、行業論壇、全球路演，又組織分析師發佈會、反路演及作業現場參觀、投資者電話會議、媒體採訪和發佈會等。這些安排讓管理層能夠向廣泛的投資者介紹中國油服行業的發展動態，還有本集團的業務和財務基礎以及增長潛力。本公司的網站設有投資者日誌，以供查閱年內的投資者關係活動。

在報告期內，本集團與逾780家次的投資者會面。也分別獲得知名銀行和媒體的分析師報告和媒體報導的覆蓋。

及時的信息披露

本集團了解投資群體需要有合理渠道及時掌握本集團的最新動向，以便做出有效決策。除了根據「上市規則」及其他監管要求披露股價敏感訊息，本集團也主動披露其業務動態，包括新業務計劃及重大企業發展等，以確保更高的信息透明度。

本集團透過多元化的渠道發佈其企業信息，包括公告、投資者電郵、新聞稿及網站內容更新。也透過刊印年度及中期報告，致力為股東提供清晰及全面的本集團業績資料。投資者也可以在本公司網站(www.antonoil.com)獲取更多的企業信息，包括演示材料、財務報告、演講稿、網上直播等。

2011年投資者關係活動

三月

- 公佈2010年全年業績
 - 在香港舉辦分析員會議
 - 在香港舉辦新聞發佈會

四月

- 參加建銀國際在香港舉辦的「Industrial Corporate Day」
- 參加渣打銀行在香港和新加坡舉辦的「Emerging Corporates Conference 2011」

投資者關係

五月

- 參加未來資產證券在英國和紐約舉辦的「Asia Access Day」
- 出席建銀國際在紐約舉辦的非交易路演活動
- 參加美銀美林在新加坡舉辦的「Asia Stars 2011 Conference」
- 在北京舉辦股東周年大會

六月

- 出席台灣元大證券、京華山一及申銀萬國在台北組織的非交易路演活動
- 參加光大證券在上海舉辦的2011年中期投資策略報告會
- 在北京舉辦分析師反路演活動

八月

- 公佈2010年中期業績
 - 在香港舉辦分析員會議
 - 在香港舉辦新聞發佈會
- 在香港組織中期業績的路演活動

九月

- 在北京、上海、深圳組織中期業績的路演活動
- 出席國信證券組織的公司調研

十月

- 參加於澳門舉辦的花旗大中華區投資者會議
- 出席京華山一在北京舉辦的反路演活動

十一月

- 出席美銀美林投資團到訪北京總部
- 參加在北京舉辦的美銀美林2011投資者會議
- 參加在北京舉辦的2012中金公司投資策略會
- 參加瑞銀在香港舉辦的「Asia Oil, Gas and Chemicals Conference 2011」
- 出席香港董事學會在香港舉辦的「2011年度杰出董事獎」頒獎典禮

十二月

- 參加申銀萬國在深圳舉辦的海外上市中資民營公司深圳年會
- 參加國元證券在深圳舉辦的2012年度香港證券市場投資策略會
- 組織日本及美國投資者到訪北京總部



僱員關係

團隊

截止本財政年度年末，本集團共有合同員工1,262人，較去年的1,038人上升21.6%。其中，技術人員為514人、現場作業人員447人、營銷人員178人、職能管理人員123人。職級為第5級及以上的員工(本集團人力資源職級自首席執行官以下共分為8級，第8級為執行副總裁和高級副總裁級別，第5級為高級工程師級別)佔總人數約25.0%，較二零一零年的23.4%有所提升。此外，全年勞務用工有763人，較去年增加39%。

人才招聘與發現

本集團採取校園招聘與社會招聘相結合的形式，引進大量人才。2011校園招聘面向全國，歷時6個月，涉及東北、華北、西南、西北、華中14個城市，覆蓋全國各大石油高校及北大、清華、人大、南開、哈工大、武大、西交大及各外國語高校等國內60多所知名院校，共計招聘191名畢業大學生。同時，2011年通過社會招聘，全年引進183人，其中高端技術及管理人才31人。

本集團也通過內部培養，選拔了一大批優秀人才。全年破格任命63人，全面實施「優秀人才計劃」、「加重幹部管理與培養」等人才培養系統工作。

培訓

為了幫助員工和公司成長，本集團已建立了完善的三級培訓體系，全年累計完成集團層面培訓58項，總計1,989人次參加。集團培訓體系包括「幹部訓練營」、「獅子訓練營」、「螞蟻戰隊」集訓等培訓類別；集團各模塊內部也建立了相應的培訓體系。

僱員關係

安東石油致力打造一只好比螞蟻軍團般堅毅的團隊，為員工建立一個鍛煉身體及展示個人特長的平台。我們組建了各類隊伍，如安東藝術團、籃球隊、足球隊、乒乓球隊、羽毛球隊、檯球隊，員工根據個人的興趣愛好及個人特長選擇參加。在二零一一年，各類球隊組織和參與了羽毛球賽、乒乓球賽等友誼比賽，大大提升了員工對企業的認同感和歸屬感。





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之有限公司)

本核數師(以下簡稱「我們」)已審計列載於第62頁至124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二零一一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》的披露規定編製真實公平的合併財務報表，以及董事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。

審計涉及執程序以獲取有關合併財務報表所載金額及披露資料的審計證據。所選定的程序取決於核數師的判斷，包括評估由於欺詐或錯誤而導致合併財務報表存在重大錯誤陳述的風險。在評估該等風險時，核數師考慮與該公司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序，但目的並非對公司內部控制的有效性發表意見。審計亦包括評價董事所採用會計政策的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，我們所獲得的審計證據能充足和適當地為我們的審計意見提供基礎。



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二零一一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利潤及現金流量，並已按照香港《公司條例》的披露規定妥善編製。

其他事項

本報告包括意見乃為股東而編製並僅向整體股東報告，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，二零一二年三月二十三日

資產負債表

於二零一一年十二月三十一日
(金額以人民幣千元表示)

於十二月三十一日

附註	本集團		本公司		
	二零一一年	二零一零年	二零一一年	二零一零年	
資產					
非流動資產					
物業、廠房及設備	6	538,576	419,471	—	—
土地使用權	7	31,281	25,486	—	—
無形資產	8	365,422	345,858	—	—
對附屬公司的投資	9	—	—	3,558,342	3,551,412
於共同控制實體的投資	10	4,000	50,244	—	—
遞延所得稅資產	22	17,643	3,008	—	—
		956,922	844,067	3,558,342	3,551,412
流動資產					
存貨	11	271,411	265,423	—	—
應收貿易賬款及應收票據	12	670,959	671,993	—	—
預付款項及其他應收款項	13	120,794	70,118	102,727	146,243
受限制銀行存款	14	10,380	144,353	—	—
初始存期超過三個月的定期存款	14	5,000	6,000	—	—
現金及現金等價物	14	462,154	188,960	1,188	1,476
		1,540,698	1,346,847	103,915	147,719
資產總計		2,497,620	2,190,914	3,662,257	3,699,131
權益					
本公司權益持有人應佔資本及儲備					
股本	15	198,115	197,420	198,115	197,420
儲備					
— 擬派末期股息	30	35,700	39,400	35,700	39,400
— 其他	16	1,432,315	1,377,194	3,377,907	3,413,546
		1,666,130	1,614,014	3,611,722	3,650,366
非控股權益		73,967	36,547	—	—
權益總計		1,740,097	1,650,561	3,611,722	3,650,366

資產負債表

於二零一一年十二月三十一日
(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	
		二零一一年	二零一零年	二零一一年	二零一零年
負債					
非流動負債					
其他長期負債	21	14,847	—	—	—
遞延所得稅負債	22	957	2,150	—	—
		15,804	2,150	—	—
流動負債					
短期借款	17	315,000	150,000	—	—
一年內到期的長期借款	17	5,003	34,822	—	—
一年內到期的其他長期負債	21	10,896	—	—	—
衍生金融工具	18	—	1,102	—	—
應付貿易賬款及應付票據	19	257,791	218,416	—	—
預提費用及其他應付款項	20	123,852	112,971	50,535	48,765
即期所得稅負債		29,177	20,892	—	—
		741,719	538,203	50,535	48,765
負債總計		757,523	540,353	50,535	48,765
權益及負債總計		2,497,620	2,190,914	3,662,257	3,699,131
流動資產淨值		798,979	808,644	53,380	98,954
資產總額減流動負債		1,755,901	1,652,711	3,611,722	3,650,366

於第68頁至124頁的附註為此等財務報表的組成部分。

董事會於二零一二年三月二十三日批准財務報表，並代表其簽署。

羅林

執行董事

吳迪

執行董事

合併利潤表

截至二零一一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	
		二零一一年	二零一零年
收入	23	1,258,909	950,715
其他收益，淨額	25	2,155	575
經營成本			
材料及服務成本		(571,878)	(395,050)
員工成本	27	(135,852)	(123,533)
經營租賃費用		(12,721)	(12,741)
折舊及攤銷		(58,996)	(50,827)
營業稅及附加費		(28,005)	(18,619)
其他		(278,757)	(205,104)
		(1,086,209)	(805,874)
經營利潤	24	174,855	145,416
利息收入	26	2,254	3,119
財務費用	26	(18,348)	(5,816)
財務費用，淨額		(16,094)	(2,697)
應佔共同控制實體虧損	10	(14,320)	(424)
共同控制實體長期股權投資減值虧損		(31,924)	—
除所得稅前利潤		112,517	142,295
所得稅費用	28	(20,849)	(16,369)
本年利潤		91,668	125,926
以下各項應佔：			
本公司權益持有人		77,344	116,655
非控股權益		14,324	9,271
		91,668	125,926
本年歸屬於本公司權益持有人的每股盈利 (以每股人民幣表示)			
— 基本	29	0.0369	0.0557
— 攤薄	29	0.0365	0.0557
擬派股息	30	35,700	39,400

於第68頁至124頁的附註為此等財務報表的組成部分。

合併綜合收益表

截至二零一一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	
		二零一一年	二零一零年
本年利潤		91,668	125,926
其他綜合收益／(虧損)，已扣除稅項：			
現金流量套期	18	1,102	(1,102)
貨幣換算差額		(6,813)	(2,270)
其他綜合虧損，已扣除本年稅項		(5,711)	(3,372)
本年綜合收益總額		85,957	122,554
以下各項應佔：			
— 本公司權益持有人		71,633	113,283
— 非控股權益		14,324	9,271
本年綜合收益總額		85,957	122,554

於第68頁至124頁的附註為此等財務報表的組成部分。

合併權益變動表

截至二零一一年十二月三十一日止年度
(金額以人民幣千元表示)

本公司權益持有人應佔

	附註	本公司權益持有人應佔						外幣	非控股		
		股本	股份溢價	資本儲備	法定儲備	對沖儲備	留存收益	換算差額	總計	股東權益	權益總計
於二零一零年一月一日		197,411	629,918	318,606	30,768	—	335,076	(414)	1,511,365	34,714	1,546,079
本年利潤		—	—	—	—	—	116,655	—	116,655	9,271	125,926
其他綜合收益：											
現金流量對沖	18	—	—	—	—	(1,102)	—	—	(1,102)	—	(1,102)
外幣換算差額		—	—	—	—	—	—	(2,270)	(2,270)	—	(2,270)
綜合收益總額		—	—	—	—	(1,102)	116,655	(2,270)	113,283	9,271	122,554
購股權計劃	15(b)	—	—	7,307	—	—	—	—	7,307	—	7,307
已行使購股權	15(b)	9	117	(67)	—	—	—	—	59	—	59
轉撥至法定儲備	16(b)	—	—	—	5,742	—	(5,742)	—	—	—	—
股息	30	—	(18,000)	—	—	—	—	—	(18,000)	(7,438)	(25,438)
於二零一零年十二月三十一日		197,420	612,035	325,846	36,510	(1,102)	445,989	(2,684)	1,614,014	36,547	1,650,561
本年利潤		—	—	—	—	—	77,344	—	77,344	14,324	91,668
其他綜合收益：											
現金流量對沖	18	—	—	—	—	1,102	—	—	1,102	—	1,102
外幣換算差額		—	—	—	—	—	—	(6,813)	(6,813)	—	(6,813)
綜合收益總額		—	—	—	—	1,102	77,344	(6,813)	71,633	14,324	85,957
購股權計劃	15(b)	—	—	9,870	—	—	—	—	9,870	—	9,870
已行使購股權	15(b)	695	6,992	(2,756)	—	—	—	—	4,931	—	4,931
出售附屬公司	16(a)	—	—	4,590	(2,496)	—	297	—	2,391	23,255	25,646
轉撥至法定儲備	16(b)	—	—	—	6,632	—	(6,632)	—	—	—	—
股息	30	—	(39,426)	—	—	—	—	—	(39,426)	(1,064)	(40,490)
其他		—	—	2,717	—	—	—	—	2,717	905	3,622
於二零一一年十二月三十一日		198,115	579,601	340,267	40,646	—	516,998	(9,497)	1,666,130	73,967	1,740,097

於第68頁至124頁的附註為此等財務報表的組成部分。

合併現金流量表

截至二零一一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	
		二零一一年	二零一零年
經營活動產生的現金流量			
經營活動產生的現金流入淨額	31	260,543	36,254
已付利息		(14,031)	(2,896)
已收利息		2,254	2,661
已付所得稅		(28,392)	(10,062)
經營活動產生的現金淨額		220,374	25,957
投資活動產生的現金流量			
購入物業、廠房及設備		(159,509)	(93,071)
出售物業、廠房及設備所得款項		960	3,624
購入土地使用權		(8,000)	—
購入無形資產		(28,100)	(39,503)
支付收購對價		(4,000)	(8,500)
初始存期超過三個月的定期存款減少		1,000	61,609
投資活動使用的現金淨額		(197,649)	(75,841)
融資活動產生的現金流量			
取得長期借款所得款項		5,003	34,822
取得短期借款所得款項		377,000	202,000
售後租回所得款項		27,000	—
償還短期借款		(212,000)	(102,000)
償還長期借款		(34,822)	—
償還售後租回負債		(5,456)	—
行使股票期權所得款項	15(b)	4,931	59
股息分派		(39,426)	(25,438)
用於借款抵押的存款減少／(增加)		135,646	(139,697)
融資活動產生／(使用)的現金淨額		257,876	(30,254)
現金及現金等價物增加／(減少)淨額			
年初現金及現金等價物		188,960	272,959
現金及現金等價物匯兌虧損		(7,407)	(3,861)
年末現金及現金等價物		462,154	188,960

於第68頁至124頁的附註為此等財務報表的組成部分。

合併財務報表附註

截至二零一一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」)及其他一些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二零一二年三月二十三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

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。

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，並經重估衍生金融負債修訂。

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。

(a) 本集團採納下列經修訂的準則：

以下新準則和準則修改必須在二零一一年一月一日開始的財務年度首次採用。

- 國際財務報告準則7「金融工具：披露」的修訂。該修訂是二零一零年五月國際財務報告準則改進文件(「二零一零年五月改進文件」)(於二零一一年一月一日開始的會計年度生效)的結果。二零一零年五月改進文件澄清了一些量化披露要求，刪除了對具有重新談判條款的金融資產的披露要求。本集團自二零一一年一月一日採納二零一零年五月改進文件對國際財務報告準則第7號的修訂。該修訂對合併財務報表無重大影響。

合併財務報表附註

截至二零一一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)

2.1 編製基準(續)

(b) 已公佈但於二零一一年一月一日開始的財政年度仍未生效及無提早採納的新準則和修改準則。

本集團對此等新準則和修改準則的影響的評估如下：

- 國際財務報告準則9「金融工具」針對金融資產和金融負債的分類、計量和確認。國際財務報告準則9在二零零九年十一月發佈。此準則為取代國際會計準則39有關分類和計量金融工具。國際財務報告準則9規定金融資產必須分類為兩個計量類別：按公允價值計量和按攤餘成本計量。此釐定必須在始次確認時作出。分類視乎實體管理其金融工具的經營模式，以及工具的合同現金流量特點。對於金融負債，此準則保留了國際財務報告準則39的大部分規定。主要改變為，如對金融負債採用公允價值法，除非會造成會計錯配否則歸屬於主體本身負債信貸風險的公允價值變動部分在其他綜合收益中而非利潤表中確認。本集團尚未評估國際財務報告準則9的全面影響，並有意在其生效日期起採納國際財務報告準則9，目前適用於二零一五年一月一日或之後開始的年度期間。
- 國際財務報告準則10「合併財務報表」基於現有原則上，認定某一實體是否應包括在母公司的合併財務報表內時，控制權概念為一項決定性因素。此準則提供額外指引，以協助評估難以評估時控制權的釐定。本集團尚未評估國際財務報告準則10的全面影響，並有意不遲於二零一三年一月一日或之後開始的年度期間採納國際財務報告準則10。
- 國際財務報告準則11「合營安排」，對合營安排有更實質的反映，集中針對合營安排的權利和義務而非其法定形式。合營安排分為兩大類：共同經營和合營企業。共同經營指其共同經營者有權獲得與安排有關的資產和債務，因此確認其資產、負債、收入和開支的權益。在合營企業中，合營經營者取得安排下淨資產的權利，因此使用權益法入賬。不再允許將合營企業的權益使用比例合合法入賬。本集團尚未評估國際財務報告準則11的全面影響，並有意不遲於二零一三年一月一日或之後開始的會計期間採納國際財務報告準則11。
- 國際財務報告準則12「在其他主體權益的披露」包含在其他主體所有形式的權益的披露規定，包括共同控制安排、聯營、特殊目的實體以及其他資產負債表外工具。本集團仍未評估國際財務報告準則12的全面影響，並有意不遲於二零一三年一月一日或之後開始的年度期間採納國際財務報告準則12。
- 國際財務報告準則13「公允價值計量」旨在加強公允價值的計量和披露的一致性和抵減其複雜性，為公允價值提供了一個精確定義，並作為所有國際財務報告準則中有關公允價值計量和披露規定的單一來源。此準則主要為配合國際財務報告準則，並不是擴展公允價值會計法的應用，但提供指引說明如果其他準則以規定或允許時該如何應用。本集團尚未評估國際財務報告準則13的全面影響，並有意不遲於二零一三年一月一日或之後開始的年度期間採納國際財務報告準則13。

2. 主要會計政策概要 (續)

2.1 編製基準 (續)

(b) 已公佈但於二零一一年一月一日開始的財政年度仍未生效及無提早採納的新準則和修改準則。 (續)

- 國際會計準則1(修訂)「財務報表的呈報」，此修改的主要變動為規定主體將在「其他綜合收益」中呈報的項目，按此等項目其後是否有機會重分類至盈虧(重分類調整)而組合起來。此修改並無針對哪些項目在「其他綜合收益」中呈報，應於二零一二年七月一日開始或之後的年度期間採納，允許提前採納。

不存在其他會對本集團有重大影響的尚未實施的國際財務報告準則或國際財務報告解釋委員會的解釋。

2.2 附屬公司

2.2.1 合併

合併財務報表包括本公司及其所有附屬公司截至十二月三十一日止年度的財務報表。

附屬公司乃本集團有權控制其財務與營運政策的所有實體，且一般擁有過半數投票權的股份。現時可行使或可轉換的潛在投票權的存在及其影響於評估本集團是否控制另一實體時亦會予以考慮。附屬公司於其控制權轉移至本集團之日起全面納入合併賬目。附屬公司於控制終止當日終止納入合併賬目。

集團內公司間之交易、結餘及未變現交易收益會於集團公司間交易對銷。在資產負債表中確認的集團內公司間交易導致的餘額亦會對銷。附屬公司的會計政策已作出必要變更以確保與本集團所採納者一致。

合併財務報表附註

截至二零一一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)

(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、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。

收購相關成本於產生時列作支出。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資產淨值的比例確認任何於被收購方之非控股權益。

所轉讓代價、被收購方之任何非控制性權益金額及任何先前於被收購方的股權於收購日期的公允價值超過應佔所收購可識別資產淨值公允價值之差額入賬列作商譽。倘該協議購入價低於購入附屬公司資產淨值的公允價值，則該差額會直接於利潤表內確認(附註2.8)。

(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。

(c) 出售附屬公司

當集團不再持有控制權，在主體的任何保留權益於失去控制權當日重新計量至公允價值，賬面值的變動在損益中確認。公允價值為就保留權益的後續入賬而言的初始賬面值，作為聯營、合營或金融資產。此外，之前在其他綜合收益中確認的任何數額猶如本集團已直接處置相關資產和負債。這意味著之前在其他綜合收益中確認的數額重新分類至損益。

2. 主要會計政策概要 (續)

2.2 附屬公司 (續)

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。

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

2.3 共同控制實體

共同控制實體乃本集團與一位或以上人士訂立合約安排以行使共同控制權的實體，據此本集團連同其他合營方進行受共同控制的經濟活動，而概無合營方對有關經濟活動擁有單方面控制權。

本集團於共同控制實體的權益乃按權益法於合併財務報表內入賬。於本公司資產負債表內，於共同控制實體之投資乃按成本扣除減值撥備成本(附註2.9)列賬。本公司根據已收及應收股息將於共同控制實體投資的投資收益列賬。

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(「主要經營決策制定者」)提供的內部報告一致，其負責經營分部的資源分配及表現評估，已識別為審閱本集團內部報告的本公司首席執行官、副總裁及董事。

合併財務報表附註

截至二零一一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)

2.5 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，除非於權益內遞延為合資格現金流量對沖。

(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。

2. 主要會計政策概要 (續)

2.6 物業、廠房及設備

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

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

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損益表。

物業、廠房及設備的折舊主要以直線法計算(惟鑽杆被租賃作經營租賃乃根據產量法折舊)，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
傢俱、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利潤表，或倘出現減值，則減值計入利潤表。

合併財務報表附註

截至二零一一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)

2.8 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。

(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(介乎5至10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. 主要會計政策概要 (續)

2.9 非金融資產減值

無確定可使用年限的資產(例如商譽)毋須攤銷，而須每年進行減值測試。須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，資產按獨立可確認现金流量的最小組合(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。

2.10 金融資產

2.10.1 分類

本集團將金融資產劃分為以下類別：以公允價值計量且其變動計入損益的金融資產以及貸款及應收款項。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。

(a) 以公允價值計量且其變動計入損益的金融資產

以公允價值計量且其變動計入損益的金融資產指交易性金融資產。金額資產若在購入時主要用作在短期內出售，則分類為此類別。除非被指定作對沖，否則衍生工具亦分類為交易性金融資產。倘於12個月內結算，此類別的資產分類為流動資產，否則分類為非流動資產。

(b) 貸款及應收款項

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「應收貿易賬款及應收票據」、「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。並非按公允價值計入損益的金融資產按公允價值加交易成本進行初始確認。以公允價值計量且其變動計入損益的金融資產初步按公允價值確認，交易成本於利潤表列為開支。當收取金融資產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率法按攤銷成本列賬。

「以公允價值計量且其變動計入損益的金融資產」的公允價值變動導致的收益及虧損於發生時計入合併損益表的「其他收益，淨額」內。

合併財務報表附註

截至二零一一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)

2.10.3 金融資產減值

除金融資產按損益公允價值入賬外，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。

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。

2.10.4 衍生金融工具及對沖交易

衍生工具初步按於衍生工具合約訂立日之公允價值確認，其後按公允價值重新計量。衍生工具公允價值其後之變動產生之收益或虧損於「其他收益／虧損，淨額」中確認，惟指定為現金流對沖衍生金融工具之收益或虧損直接於其他綜合收益確認。

作對沖用途的各項衍生工具(按全部公允價值計算)若對沖項目剩餘到期日超過12個月，將計入非流動資產或負債。若對沖項目之剩餘到期日少於12個月，將計入流動資產或負債。

在權益累計的金額在被對沖項目影響盈利或虧損的期間重新分類至損益。與對沖浮息借款之利率套期有效部分有關之收益或虧損於利潤表內「利息支出」中確認。與對沖外幣借款之外匯遠期有效部分有關之收益或虧損則於損益表內「滙兌收益／虧損淨額」中確認。

當一項對沖工具到期或出售時，或當對沖不再符合對沖會計處理之條件時，其時在權益中存有之任何累計盈虧仍保留在權益內，並於未來交易最終在利潤表內確認時確認入帳。當某項未來交易預期不會出現時，記錄在權益中之累計收益或虧損即時轉撥入利潤表內「其他收益／虧損，淨額」中。

2. 主要會計政策概要 (續)

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。

2.12 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

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。

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損益表確認。

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。

合併財務報表附註

截至二零一一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)

2.17 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。

即期所得稅開支乃按資產負債表日在本公司及其附屬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。

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，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。

遞延所得稅乃按於附屬公司及共同控制實體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。

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。

2.18 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。提存金支付於發生時在損益表內列支。

2. 主要會計政策概要 (續)

2.18 僱員福利 (續)

(b) 以股份為基礎的支付

本集團設有多項以權益結算、以股份為基礎的酬金計劃，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以其權益工具的期權，於本公司獨立財務報表內被視為資本投入。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，並於母公司賬目中相應貸記權益。

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。

合併財務報表附註

截至二零一一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)

2.19 收入確認 (續)

(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，乃參照特定交易的完成階段及按提供的實際服務基準評估。

(c) 租金收入

經營租賃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。

(d) 利息收入

利息收入以實際利率法按時間比例予以確認。

2.20 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。

2.21 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。

本集團出租若干不動產、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，分類為融資租賃。融資租賃於租賃開始時按租賃物業的公允價值與最低租賃付款現值兩者的較低者資本化。

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

2. 主要會計政策概要 (續)

2.22 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。

2.23 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。

2.24 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（包括貨幣風險及現金流量利率風險）、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。

合併財務報表附註

截至二零一一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)

(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。於截至二零一一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。

本公司附屬公司安東石油技術(集團)有限公司訂立外匯遠期合約，以對沖與其借款有關的外匯風險。

於二零一一年十二月三十一日，在其他變數維持不變的情況下，倘若人民幣兌美元升值／貶值3% (二零一零年：3%)，則本年度利潤及本公司權益持有人應佔利潤將減少／增加人民幣7,024,000元(二零一零年：人民幣1,916,000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貸款所致。

(ii) 現金流量利率風險

以浮動利率計息的借款使本集團面對現金流量利率風險。本公司附屬公司安東石油技術(集團)有限公司訂立浮動至固定利率套期，以對沖其現金流量利率風險。

(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的國有銀行，相應的信貸風險較低。

3. 財務風險管理 (續)

3.1 財務風險因素 (續)

(c) 流動性風險

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

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

本集團

於二零一一年十二月三十一日

	一年內	一至兩年	超過兩年
短期借款	315,439	—	—
應付貿易賬款及應付票據	257,791	—	—
預提費用及其他應付款項	123,852	—	—
即期所得稅負債	29,177	—	—
長期借款	5,133	—	—
長期應付款項	12,509	12,409	3,314
	743,901	12,409	3,314

本集團

於二零一零年十二月三十一日

	一年內	一至兩年	超過兩年
短期借款	154,204	—	—
應付貿易賬款及應付票據	218,416	—	—
預提費用及其他應付款項	112,971	—	—
即期所得稅負債	20,892	—	—
長期借款	35,217	—	—
	541,700	—	—

合併財務報表附註

截至二零一一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

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。借款總額包括借款及應付貿易賬款及應付票據(如合併資產負債表中所示)。資本總額乃根據權益(如合併資產負債表中所示)加借款總額而計算。

於二零一一年及二零一零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	
	二零一一年	二零一零年
借款總額	577,794	403,238
權益總額	1,740,097	1,650,561
資本總額	2,317,891	2,053,799
資本負債比率	25%	20%

二零一一年資本負債比率增加主要由於用於經營需求的短期借款增加。

3.3 公允價值估計

下表分析按估值法以公允價值列賬的金融工具。不同級別界定如下：

- 相同資產或負債在活躍市場的報價(未經調整)(第1級)。
- 除了第1級所包括的報價外，該資產或負債的可觀察的其他輸入，可為直接(即例如價格)或間接(即源自價格)(第2級)。
- 資產和負債並非依據可觀察市場數據的輸入(即非可觀察輸入)(第3級)。

下表列示本集團於二零一一年及二零一零年十二月三十一日按公允價值計量的負債：

	於十二月三十一日	
	二零一一年	二零一零年
負債		
— 用作對沖的衍生工具(第2級)	—	1,102

3. 財務風險管理 (續)

3.3 公允價值估計 (續)

上述用作對沖的衍生工具的公允價值採用估值方法釐定。該等估值方法盡用已存在的可觀察的市場數據，從而減低對實體特定估計的依賴程度。所有需要公平計量指定金融工具的重大輸入均為可觀察。

用於就金融工具估值的特定估值方法包括：

- 利率套期合同的公允價值以根據可觀察的收益率曲線估計未來現金流的貼現值計算；
- 遠期外匯合同的公允價值以結算日的遠期外匯率計算，再折成貼現值。

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、短期借款及長期借款的即期部分)因距離到期日的期限短，故其賬面值與其公允價值相若。

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。

(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，於二零一一年及二零一零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。

合併財務報表附註

截至二零一一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)

4. 關鍵會計估計及判斷 (續)

(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) 購股權公允價值

已授出的購股權公允價值利用估值技術釐定。本集團運用判斷選擇多種方法，並根據購股權合約內的特定條款及授出日期有關市況為主要基礎作出假設。

5. 分部資料

主要經營決策制定者為本公司首席執行官、董事及副總裁，負責審閱本集團的內部報告以評估業績表現並據此分配相應的資源。主要經營決策制定者亦根據該等報告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、財務費用淨額應佔共同控制實體的虧損以及共同控制實體的長期股權投資減值損失前利潤（「EBITDA」）對經營分部進行業績評估。與總部有關的費用和資產為公司行政管理總部運營有關的費用及資產。

合併財務報表附註

截至二零一一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)

	井下 作業集群	完井 技術集群	鑽井 技術集群	管材 服務集群	總計
截至二零一一年 十二月三十一日止年度 收益	570,328	319,758	197,527	171,296	1,258,909
EBITDA	258,704	109,828	45,372	40,333	454,237
折舊及攤銷	(15,346)	(12,773)	(5,456)	(20,517)	(54,092)
利息收入	303	452	54	264	1,073
財務費用，淨額	(486)	(4)	(115)	(567)	(1,172)
應佔共同控制實體虧損 共同控制實體的	—	—	—	(14,320)	(14,320)
長期股權投資減值損失	—	—	—	(31,924)	(31,924)
所得稅費用	(14,618)	(9,703)	(1,085)	4,557	(20,849)
截至二零一零年 十二月三十一日止年度 收益	343,952	325,333	97,464	183,966	950,715
EBITDA	138,791	140,280	34,362	59,413	372,846
折舊及攤銷	(7,582)	(9,913)	(4,857)	(21,233)	(43,585)
利息收入	15	268	—	16	299
財務費用，淨額	(1)	(4)	—	(96)	(101)
應佔共同控制實體虧損	—	—	—	(424)	(424)
所得稅費用	(2,696)	(11,547)	(579)	(1,547)	(16,369)

合併財務報表附註

截至二零一一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)

	井下 作業集群	完井 技術集群	鑽井 技術集群	管材 服務集群	總計
於二零一一年十二月三十一日					
資產總計	577,089	882,670	198,773	334,836	1,993,368
資產總計包括：					
於共同控制實體的投資	—	—	—	4,000	4,000
添置非流動資產(遞延稅項資產除外)	158,407	9,777	29,451	25,329	222,964
於二零一零年十二月三十一日					
資產總計	500,289	756,801	176,257	335,654	1,769,001
資產總計包括：					
於共同控制實體的投資	—	—	—	50,244	50,244
添置非流動資產(遞延稅項資產除外)	63,366	23,783	33,763	40,633	161,545

將分部 EBITDA 調節至除所得稅前利潤如下：

	截至十二月三十一日止年度	
	二零一一年	二零一零年
可報告分部的 EBITDA	454,237	372,846
與總部有關的費用	(241,285)	(186,740)
折舊	(46,725)	(37,778)
攤銷	(7,367)	(5,807)
利息收入	1,073	299
財務費用，淨額	(1,172)	(101)
應佔共同控制實體虧損	(14,320)	(424)
共同控制實體的長期股權投資減值損失	(31,924)	—
除所得稅前利潤	112,517	142,295

合併財務報表附註

截至二零一一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)

將分部資產調節至總資產如下：

	於十二月三十一日	
	二零一一年	二零一零年
可報告分部資產	1,993,368	1,769,001
行政管理總部資產	504,252	421,913
資產總計	2,497,620	2,190,914

分地理區域信息

	收入		非流動資產	
	二零一一年	二零一零年	二零一一年	二零一零年
中國	971,642	790,715	881,642	812,245
伊拉克	171,963	107,573	71,926	27,540
其他國家	115,304	52,427	3,354	4,282
總計	1,258,909	950,715	956,922	844,067

合併財務報表附註

截至二零一一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)

分客戶信息

對每一個分部重要客戶(銷售額超過單一分部收入10%)的銷售額列示如下：

於二零一一年十二月三十一日

	井下 作業集群	完井 技術集群	鑽井 技術集群	管材 服務集群	總計
客戶1	—	—	54,899	—	54,899
客戶2	—	—	29,366	—	29,366
客戶3	—	—	25,044	—	25,044
客戶4	—	—	—	71,009	71,009
客戶5	130,358	—	—	—	130,358
客戶6	86,996	—	—	—	86,996
總計	217,354	—	109,309	71,009	397,672

附註：客戶1、3、4和6歸屬於同一油田運營集團。

於二零一零年十二月三十一日

	井下 作業集群	完井 技術集群	鑽井 技術集群	管材 服務集群	總計
客戶1	—	—	14,808	—	14,808
客戶2	—	—	13,250	—	13,250
客戶3	—	47,776	—	—	47,776
客戶4	71,190	—	—	—	71,190
客戶5	36,576	—	—	—	36,576
客戶6	—	—	—	65,532	65,532
客戶7	—	—	—	19,098	19,098
總計	107,766	47,776	28,058	84,630	268,230

附註：客戶1、4、5和6歸屬於同一油田運營集團。

合併財務報表附註

截至二零一一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	傢俱、固定 裝置及其他	在建工程	總計
於二零一零年一月一日						
成本	88,762	241,185	30,855	15,105	24,768	400,675
累計折舊	(8,982)	(41,520)	(9,541)	(6,392)	—	(66,435)
賬面淨值	79,780	199,665	21,314	8,713	24,768	334,240
截至二零一零年 十二月三十一日止年度						
年初賬面淨值	79,780	199,665	21,314	8,713	24,768	334,240
添置	1,424	49,555	6,445	6,109	69,511	133,044
轉入／(轉出)	5,789	15,428	62	136	(21,415)	—
折舊費用	(5,673)	(29,474)	(6,748)	(2,635)	—	(44,530)
處置	—	(3,280)	(3)	—	—	(3,283)
年終賬面淨值	81,320	231,894	21,070	12,323	72,864	419,471
於二零一零年十二月三十一日						
成本	95,975	301,874	37,201	21,350	72,864	529,264
累計折舊	(14,655)	(69,980)	(16,131)	(9,027)	—	(109,793)
賬面淨值	81,320	231,894	21,070	12,323	72,864	419,471
截至二零一一年 十二月三十一日止年度						
年初賬面淨值	81,320	231,894	21,070	12,323	72,864	419,471
添置	3,349	74,804	15,266	3,561	69,171	166,151
由於售後租回而添置(a)	—	38,198	—	—	—	38,198
轉入／(轉出)	37,312	20,142	—	1,393	(58,847)	—
出售附屬公司	—	(3,436)	(173)	(7)	—	(3,616)
折舊費用	(4,368)	(34,109)	(7,504)	(3,948)	—	(49,929)
處置	—	(297)	(363)	(64)	—	(724)
由於售後租回而出售(a)	—	(30,975)	—	—	—	(30,975)
年終賬面淨值	117,613	296,221	28,296	13,258	83,188	538,576
於二零一一年 十二月三十一日						
成本	136,636	381,252	49,420	25,576	83,188	676,072
累計折舊	(19,023)	(85,031)	(21,124)	(12,318)	—	(137,496)
賬面淨值	117,613	296,221	28,296	13,258	83,188	538,576

附註 (a)：本集團於二零一一年訂立售後租回合約。據此，本集團出售賬面值為人民幣30,975,000元的若干機器及設備後又融資租回。該合約為期三年。

合併財務報表附註

截至二零一一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 (續)

倘本集團為售後租回合約的承租人，則機器及設備包括以下金額：

	於十二月三十一日	
	二零一一年	二零一零年
成本－資本化售後租回	38,198	—
累計折舊	(1,890)	—
	36,308	—

(b)：於二零一一年十二月三十一日，價值人民幣37,742,000元的房屋已作為短期借貸的反擔保抵押(附註17)。

7. 土地使用權－集團

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50年的租約持有。其變動如下：

於二零一零年一月一日		
成本		27,190
累計攤銷		(1,139)
賬面淨值		26,051
截至二零一零年十二月三十一日止年度		
年初賬面淨值		26,051
攤銷費用		(565)
年終賬面淨值		25,486
於二零一零年十二月三十一日		
成本		27,190
累計攤銷		(1,704)
賬面淨值		25,486
截至二零一一年十二月三十一日止年度		
年初賬面淨值		25,486
添置		8,000
出售附屬公司		(1,673)
攤銷費用		(532)
年終賬面淨值		31,281
於二零一一年十二月三十一日		
成本		33,405
累計攤銷		(2,124)
賬面淨值		31,281

於二零一一年十二月三十一日，價值人民幣13,022,000元的土地使用權已作為短期借貸的反擔保抵押(附註17)。

合併財務報表附註

截至二零一一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
於二零一零年一月一日				
成本	50,269	265,697	5,522	321,488
累計攤銷及減值	(8,903)	—	(498)	(9,401)
賬面淨值	41,366	265,697	5,024	312,087
截至二零一零年十二月三十一日止年度				
年初賬面淨值	41,366	265,697	5,024	312,087
添置	38,979	—	524	39,503
攤銷費用	(5,235)	—	(497)	(5,732)
年終賬面淨值	75,110	265,697	5,051	345,858
於二零一零年十二月三十一日				
成本	89,248	265,697	6,046	360,991
累計攤銷及減值	(14,138)	—	(995)	(15,133)
賬面淨值	75,110	265,697	5,051	345,858
截至二零一一年十二月三十一日止年度				
年初賬面淨值	75,110	265,697	5,051	345,858
添置	28,434	—	811	29,245
攤銷費用	(9,028)	—	(653)	(9,681)
年終賬面淨值	94,516	265,697	5,209	365,422
於二零一一年十二月三十一日				
成本	117,682	265,697	6,857	390,236
累計攤銷及減值	(23,166)	—	(1,648)	(24,814)
賬面淨值	94,516	265,697	5,209	365,422

商譽乃分配至本集團按業務營運識別的現金產生單位。

按業務營運分部概要分類的商譽分配呈列如下：

於二零一一年
十二月三十一日及
二零一零年
十二月三十一日

	井下作業	完井技術	總計
吉林東新石油工程技術有限公司(「吉林東新」)	26,325	—	26,325
山東普瑞思德石油技術有限公司(「山東普瑞思德」)	—	132,486	132,486
篩管業務	—	106,886	106,886
	26,325	239,372	265,697

合併財務報表附註

截至二零一一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)

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。

於二零一一年按使用價值計算的主要假設如下：

於二零一一年 十二月三十一日	吉林東新	山東普瑞思德	篩管業務
毛利率	29.26%	58.08%	34.35%
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，於二零一一年十二月三十一日，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	
	二零一一年	二零一零年
非上市股份，按成本	2,862,439	2,862,439
應收一間附屬公司款項*	686,216	686,216
授予附屬公司僱員購股權	9,687	2,757
	3,558,342	3,551,412

* 應收一間附屬公司款項為無抵押、免息及並無固定到期日期。董事擬將此等應收一間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。

9. 於附屬公司的投資－公司 (續)

於二零一一年十二月三十一日，本公司於以下附屬公司(全部為非上市有限責任公司)擁有直接或間接權益：

公司名稱	註冊成立 地點及日期	註冊資本	由本集團持有 的股本權益	主要業務
直接持有：				
Pure Energy Investments Limited (「PureEnergy」)	香港 二零零七年八月十七日	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
間接持有：				
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 500,000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%	油田服務及銷售設備 生產設備
安東石油技術(集團)有限公司 (「安東石油」)	中國，北京 二零零二年一月二十八日	美元 131,000,000	100%	油田服務及銷售 設備
新疆通奧油田技術服務有限公司 (「新疆通奧」)	中國，新疆維吾爾自治區 二零零二年二月二十一日	人民幣 51,000,000元	100%	油田服務

合併財務報表附註

截至二零一一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)

公司名稱	註冊成立 地點及日期	註冊資本	由本集團持有 的股本權益	主要業務
間接持有：(續)				
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 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%	制造套管
北京華瑞美爾石油科技 有限公司(「華瑞美爾」)	中國，北京 二零零六年四月十七日	人民幣 500,000元	100%	製造及銷售石油鑽探 及防砂設備
北京安東石油機械技術 有限公司(「安東機械」)	中國，北京 二零零六年九月二十九日	人民幣 10,000,000元	100%	新材料及技術研發
新疆佛友石油工程建設 有限責任公司 (「新疆佛友」)	中國，新疆維吾爾自治區 二零零六年十二月二十二日	人民幣 35,000,000元	100%	油田服務
Anton Energy Services Corp.	加拿大 二零零七年八月十四日	100,000美元	100%	銷售及租賃 鑽井設備
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
Roxxon Industry Group Limited(「Roxxon Hong Kong」)	香港 二零零八年九月十一日	10,000港元	100%	油田服務
東營市普瑞斯德完井防砂 工程技術研究中心 (「東營市研究中心」)	中國，山東省 二零零八年十一月十日	人民幣 100,000元	100%	油田完井技術研發

9. 於附屬公司的投資－公司 (續)

公司名稱	註冊成立 地點及日期	註冊資本	由本集團持有 的股本權益	主要業務
間接持有：(續)				
青島普瑞思德石油技術 有限公司(「青島普瑞思德」)	中國，山東省 二零零九年一月二十二日	人民幣 1,000,000元	100%	油田服務及 銷售生產設備
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
四川安東油汽工程技術服務 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 30,000,000元	100%	油田服務及 銷售生產設備
Anton Oilfield Services Africa Co., Ltd. (「Anton Sudan」)	蘇丹 二零零九年九月九日	1,000,000美元	100%	油田服務
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
安東石油技術集團 (國際)有限公司 (「安東石油技術」)	英屬處女群島 二零一零年四月十五日	10,000,000美元	100%	進出口石油機械 及工具
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
T&C International Trading Ltd. (「T&C」)	英屬處女群島 二零一零年四月十五日	10,000,000美元	100%	進出口石油機械 及工具
Anton Oilfield Technology, Inc. (「Anton Huston」)	美國 二零一零年五月五日	500,000美元	100%	油田技術研究 及諮詢服務
北京安東軟件技術有限公司 (「安東軟件」)	中國，北京 二零一零年十月十九日	人民幣7,500,000元	100%	軟件服務及 銷售電子產品

合併財務報表附註

截至二零一一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)

公司名稱	註冊成立 地點及日期	註冊資本	由本集團持有 的股本權益	主要業務
間接持有：(續)				
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%	企業管理諮詢服務
天津安東進出口貿易有限公司 (「天津貿易」)	中國，天津 二零一一年七月十三日	5,000,000美元	100%	油田服務，銷售生產 設備及諮詢服務
Andes Petroleum Company SAS (「SAS」)	哥倫比亞，波哥大 二零一一年十月二十七日	100,000美元	100%	油田服務

10. 於共同控制實體的投資－集團

於本集團共同控制實體的投資指於北重安東機械製造有限公司(「北重」)50%權益的投資，該公司乃一家在中國成立的非上市有限責任公司。

	二零一一年	二零一零年
於一月一日	50,244	50,668
應佔虧損	(14,320)	(424)
減值準備(附註)	(31,924)	—
於十二月三十一日	4,000	50,244

附註： 鑒於北重近兩年來連續虧損及二零一一年的虧損嚴重，管理層對北重長期股權投資作出減值撥備人民幣31,924,000元(按使用價值法基準，貼現率為8.72%)。

10. 於共同控制實體的投資－集團 (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
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

以下金額為該共同控制實體的全部資產與負債以及銷售與業績。

	於十二月三十一日	
	二零一一年 (未經審核)	二零一零年 (未經審核)
資產：		
非流動資產	83,945	75,830
流動資產	114,875	143,988
	198,820	219,818
負債：		
流動負債	125,575	117,860
	125,575	117,860
非控股權益	1,397	3,839
資產淨值	73,245	101,958
收入	172,448	603,524
開支	(199,593)	(605,107)
除所得稅後虧損	(27,145)	(1,583)
非控股權益	(1,755)	(734)
共同控制實體的承擔	—	—

並無與本集團於共同控制實體的權益有關的或有負債，而該共同控制實體本身亦無或有負債。

合併財務報表附註

截至二零一一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. 存貨－集團

	於十二月三十一日	
	二零一一年	二零一零年
原材料	51,426	35,235
在製品	58,047	47,455
產成品	159,797	180,925
零部件及其他	2,141	1,808
	271,411	265,423

於二零一一年及二零一零年十二月三十一日，所有的存貨均按成本列賬。

12. 應收貿易賬款及應收票據－集團

	於十二月三十一日	
	二零一一年	二零一零年
應收貿易賬款，淨額(附註(a))	647,212	663,354
應收關連人士貿易賬款(附註33(c))	—	1,175
應收票據(附註(d))	23,747	7,464
	670,959	671,993

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：

	於二零一一年十二月三十一日		
	總額	減值	淨值
1至6個月(i)	418,914	—	418,914
6個月至1年(ii)	166,584	(1,052)	165,532
1年至2年(ii)	61,697	(6,623)	55,074
2年至3年(ii)	11,786	(4,164)	7,622
3年以上(ii)	6,023	(5,953)	70
	665,004	(17,792)	647,212

	於二零一零年十二月三十一日		
	總額	減值	淨值
1至6個月(i)	460,154	—	460,154
6個月至1年(ii)	119,785	—	119,785
1年至2年(ii)	71,420	—	71,420
2年至3年(ii)	19,627	(6,804)	12,823
3年以上(ii)	4,217	(3,870)	347
	675,203	(10,674)	664,529

(i) 截至二零一一年十二月三十一日，賬齡未超過集團一年信用期的應收賬款金額為584,446,000元(二零一零年十二月三十一日：579,939,000元)。由於本集團的信貸政策，該等應收賬款並未過期或減值。

(ii) 集團的過期應收賬款為賬齡超過一年的應收賬款。截至二零一一年十二月三十一日，集團過期且未計提減值準備的應收賬款的金額為62,766,000元(二零一零年十二月三十一日：84,590,000元)。對於未計提減值準備的過期應收賬款，管理層認為該等應收賬款為應收具有良好合作關係且無違約歷史的客戶，因此違約風險較低。

截至二零一一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)

12. 應收貿易賬款及應收票據－集團 (續)

附註：(續)

- (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。截止報告日，集團所承受最大信貸風險來自於上述應收賬款的賬面價值。應收賬款人民幣211,964,000元作為短期借款的質押物(附註17)(二零一零年十二月三十一日：無)。
- (c) 應收貿易賬款減值準備變動如下：

	二零一一年	二零一零年
於一月一日	10,674	7,217
增加	12,294	4,843
轉回	(1,454)	—
出售附屬公司	(750)	—
核銷	(2,972)	(1,386)
於十二月三十一日	17,792	10,674

- (d) 應收票據乃到期日為六個月以內的銀行承兌票據。
- (e) 應收貿易賬款及應收票據以下列貨幣計價：

	於十二月三十一日	
	二零一一年	二零一零年
人民幣	585,138	579,402
美元	85,821	92,591
	670,959	671,993

13. 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	
	二零一一年	二零一零年	二零一一年	二零一零年
預付供應商款項	61,479	30,082	—	—
其他應收款項	58,900	34,175	656	395
應收附屬公司款項(a)	—	—	102,071	145,848
應收關連人士款項(附註33(c))	415	5,861	—	—
	120,794	70,118	102,727	146,243

合併財務報表附註

截至二零一一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. 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	
	二零一一年	二零一零年	二零一一年	二零一零年
1至6個月	76,263	25,830	274	145,848
6個月至1年	30,304	31,115	—	—
1至2年	7,119	7,268	102,058	395
2至3年	2,370	7,664	395	—
3年以上	8,557	2,166	—	—
預付款項及其他應收款項總額	124,613	74,043	102,727	146,243
減：預付款項及其他應收款項減值(b)	(3,819)	(3,925)	—	—
預付款項及其他應收款項淨額	120,794	70,118	102,727	146,243

(a) 應收附屬公司款項為無抵押、不計息及須按要求支付。

(b) 預付款項及其他應收款項減值變動如下：

	二零一一年	二零一零年
於一月一日	3,925	2,490
增加	873	1,435
轉回	(979)	—
於十二月三十一日	3,819	3,925

14. 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	
	二零一一年	二零一零年	二零一一年	二零一零年
受限制銀行存款(a)	10,380	144,353	—	—
初始存期超過三個月的定期存款(b)	5,000	6,000	—	—
現金及現金等價物				
—現金	1,423	655	—	—
—銀行存款	460,731	188,305	1,188	1,476
	477,534	339,313	1,188	1,476

附註：

(a) 於二零一一年十二月三十一日，銀行存款人民幣5,351,000元被持作長期借款之抵押品(二零一零年十二月三十一日：人民幣37,197,000元及人民幣102,500,000元分別被持作長期及短期借款的抵押品)(附註：17(a))。

於二零一一年十二月三十一日，銀行存款人民幣5,029,000元被持作擔保函件及發行應付票據之抵押品(二零一零年十二月三十一日：人民幣4,656,000元)。

(b) 於二零一一年十二月三十一日，初始存期超過三個月的定期存款的實際年利率為3.30%(二零一零年十二月三十一日：年利率介乎1.71%至2.25%)；而該等存款到期日為180天(二零一零年十二月三十一日：平均到期日為337天)。

14. 現金及銀行存款－集團及公司 (續)

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	
	二零一一年	二零一零年	二零一一年	二零一零年
人民幣	397,414	321,583	—	—
美元	60,880	9,344	231	1,381
港元	3,984	251	957	95
其他	15,256	8,135	—	—
	477,534	339,313	1,188	1,476

15. 股本及購股權

(a) 股本

		已授權 股份數目	千港元
於二零一零年十二月三十一日		3,500,000,000	350,000
於二零一一年十二月三十一日		3,500,000,000	350,000
	每股面值0.1港元 的已發行及繳足 股份數目	千港元	股本 人民幣千元
於二零零九年十二月三十一日	2,093,054,000	209,305	197,411
增加	100,000	10	9
於二零一零年十二月三十一日	2,093,154,000	209,315	197,420
增加	8,397,000	840	695
於二零一一年十二月三十一日	2,101,551,000	210,155	198,115

合併財務報表附註

截至二零一一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. 股本及購股權 (續)

(b) 購股權

二零一一年，認購39,850,000股股份及1,500,000股股份(二零一零年：33,080,000股股份及10,000,000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，行使價分別為1.450港元及1.506港元(二零一零年：行使價分別為0.75港元及0.76港元)。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3至4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：

	加權平均行使價 每股港元	購股權數目 (千股)
於二零零九年十二月三十一日		41,704
已授出(於二零一零年四月九日)	0.75	33,080
已授出(於二零一零年十一月二十三日)	0.76	10,000
已行使		(100)
已註銷		(3,400)
已撤銷		(300)
已屆滿		(3,454)
於二零一零年十二月三十一日		77,530
已授出(於二零一一年五月二十日)	1.45	39,850
已授出(二零一一年七月二十五日)	1.506	1,500
已行使		(8,397)
已註銷		(6,345)
於二零一一年十二月三十一日		104,138

15. 股本及購股權 (續)

(b) 購股權 (續)

於年終尚未行使的購股權(以千股計)的屆滿日期及行使價如下：

屆滿日期	行使價 每股港元	購股權數目 (千股)
		於二零一一年 十二月 三十一日
二零一二年二月二日	1.634	8,850
二零一三年四月二十八日	0.684	19,478
二零一四年四月八日	0.75	26,460
二零一四年五月十九日	1.45	1,500
二零一四年十一月二十二日	0.76	10,000
二零一五年五月十九日	1.45	37,350
二零一五年七月二十四日	1.506	500
	1.079	104,138

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香港聯交所發出的每日報價表所報收市價；(ii)股份於緊接售出日期前五個營業日在香港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)及具有四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。

在104,138,000份尚未行使購股權中(二零一零年：77,530,000份購股權)，30,110,000份購股權(二零一零年：14,650,000份購股權)可予行使。二零一一年行使的購股權導致本公司按加權平均價每股0.71港元(二零一零年：每股0.68港元)發行8,397,000股股份(二零一零年：100,000股股份)。於行使時，有關加權平均股價為每股1.18港元(二零一零年：每股0.77港元)。

合併財務報表附註

截至二零一一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. 股本及購股權 (續)

(b) 購股權 (續)

截至二零一一年十二月三十一日止年度所授出購股權的公允價值採用Black-Scholes期權定價模型釐定。於二零一一年五月二十日及二零一一年七月二十五日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	於二零一一年 授出的購股權
於估價日的股價(港元)	1.45至1.49
預期股息收益率	1.00%
到期年限	2.0至3.5
無風險利率	0.46%至1.04%
年度波動	41.32%至59.41%

期內授出的購股權按Black-Scholes期權定價模型釐定的加權平均公允價值為每份購股權0.46港元(二零一零年：0.31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2.5年股價的歷史波動。

截至二零一一年十二月三十一日止年度就購股權而於利潤表確認的費用總額約為人民幣9,870,000元(截至二零一零年十二月三十一日止年度：人民幣7,307,000元)，而有關金額則計入資本儲備內。

合併財務報表附註

截至二零一一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. 儲備

	集團						總計
	股份溢價	資本儲備	法定儲備	對沖儲備	留存收益	匯兌差額	
於二零零九年十二月三十一日	629,918	318,606	30,768	—	335,076	(414)	1,313,954
本年利潤	—	—	—	—	116,655	—	116,655
匯兌差額	—	—	—	—	—	(2,270)	(2,270)
現金流量對沖	—	—	—	(1,102)	—	—	(1,102)
購股權計劃(附註15(b))	—	7,307	—	—	—	—	7,307
已行使購股權(附註15(b))	117	(67)	—	—	—	—	50
轉撥至法定儲備(b)	—	—	5,742	—	(5,742)	—	—
股息(附註30)	(18,000)	—	—	—	—	—	(18,000)
於二零一零年十二月三十一日	612,035	325,846	36,510	(1,102)	445,989	(2,684)	1,416,594
本年利潤	—	—	—	—	77,344	—	77,344
匯兌差額	—	—	—	—	—	(6,813)	(6,813)
現金流量對沖	—	—	—	1,102	—	—	1,102
購股權計劃(附註15(b))	—	9,870	—	—	—	—	9,870
已行使購股權(附註15(b))	6,992	(2,756)	—	—	—	—	4,236
出售附屬公司(a)	—	4,590	(2,496)	—	297	—	2,391
轉撥至法定儲備(b)	—	—	6,632	—	(6,632)	—	—
股息(附註30)	(39,426)	—	—	—	—	—	(39,426)
其他	—	2,717	—	—	—	—	2,717
於二零一一年十二月三十一日	579,601	340,267	40,646	—	516,998	(9,497)	1,468,015

(a) 於二零一一年，本集團出售北京佛友工程技術有限公司(「佛友技術」)及滄州海能海特石油科技發展有限公司(「滄州海能海特」)。

就出售佛友技術，佛友技術95%的股份已按人民幣4,845,000元的價格售予第三方。除持有本集團附屬公司安東通奧10%的股份，佛友技術並無任何其他主要業務。因此，本集團已將安東通奧9.5%的股份轉讓予第三方且並無喪失控制權，因此出售虧損人民幣4,590,000元計入權益。

合併財務報表附註

截至二零一一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. 儲備 (續)

(b) 法定儲備

於中國註冊成立的附屬公司須根據中國公司法及其公司章程細則，將其年度法定純利(經抵銷任何過往年度虧損)10%分配至法定儲備基金。倘該儲備基金結餘達各實體實收資本的50%，則可選擇作出進一步分配。法定儲備基金可用以抵銷過往年度虧損，或於適當批准後增加資本。然而，除抵銷過往年度虧損外，該法定儲備基金須於使用後保持不低於25%實收資本的餘額。於截至二零一一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。

	公司			
	股份溢價	資本儲備	留存收益	總計
於二零零九年十二月三十一日	629,918	2,923,858	(71,163)	3,482,613
購股權計劃	—	7,307	—	7,307
已行使購股權	117	(67)	—	50
本年虧損	—	—	(19,024)	(19,024)
股息	(18,000)	—	—	(18,000)
於二零一零年十二月三十一日	612,035	2,931,098	(90,187)	3,452,946
購股權計劃(附註15(b))	—	9,870	—	9,870
已行使購股權(附註15(b))	6,992	(2,756)	—	4,236
本年虧損	—	—	(14,019)	(14,019)
股息(附註30)	(39,426)	—	—	(39,426)
於二零一一年十二月三十一日	579,601	2,938,212	(104,206)	3,413,607

合併財務報表附註

截至二零一一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. 借款

	於十二月三十一日	
	二零一一年	二零一零年
長期銀行借款		
— 質押銀行借款(a)	5,003	34,822
減：一年內到期的長期借款	(5,003)	(34,822)
	—	—
短期銀行借款		
— 無抵押銀行借款(b)	160,000	50,000
— 質押銀行借款(b)	155,000	100,000
	315,000	150,000

(a) 於二零一一年十二月三十一日，長期銀行借款以美元計價並以本集團銀行存款作為質押(附註14(a))，按照合同規定年浮動利率為LIBOR上浮3.4%。長期銀行借款將於二零一二年到期。

(b) 於二零一一年十二月三十一日，短期銀行借款均以人民幣計價，年利率為6.060%至7.872%(二零一零年十二月三十一日：4.779%至5.355%)。人民幣105,000,000元由本集團應收賬款作為質押(附註12)，人民幣50,000,000元由第三方北京中關村科技擔保有限公司提供擔保，本集團以價值人民幣37,742,000元的房產及價值人民幣13,022,000元的土地使用權作為反擔保(附註6及7)(二零一零年十二月三十一日：無)。

於二零一一年十二月三十一日，本集團尚未提取的銀行信貸額度約為人民幣592百萬元(二零一零年十二月三十一日：人民幣481百萬元)，到期日為二零一二年七月至二零一三年二月。

18. 衍生金融負債

	於十二月三十一日	
	二零一一年	二零一零年
利率套期	23	609
遠期外匯合同	(23)	493
	—	1,102

安東石油於二零一零年五月及二零一一年與恒生銀行北京分行簽訂一份利率套期合同和一份遠期外匯合同，藉以對沖由於長期借款可能產生的利率風險和匯率風險(附註17)。該等衍生工具被定義為現金流量套期。

合併財務報表附註

截至二零一一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. 應付貿易賬款及應付票據－集團

	於十二月三十一日	
	二零一一年	二零一零年
應付貿易賬款	217,765	190,994
應付關聯人士貿易賬款(附註33(c))	—	9,223
應付票據	40,026	18,199
	257,791	218,416

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	
	二零一一年	二零一零年
1年以內	241,681	202,207
1年至2年	10,843	13,114
2年至3年	3,142	1,294
3年以上	2,125	1,801
	257,791	218,416

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	
	二零一一年	二零一零年
人民幣	226,876	148,819
美元	30,915	69,597
	257,791	218,416

20. 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	
	二零一一年	二零一零年	二零一一年	二零一零年
客戶押金及預收款項	14,012	18,806	—	—
預提費用	5,308	5,860	2,520	2,589
應付工資及福利	11,030	12,119	31	66
所得稅以外應付稅款(a)	53,722	22,737	—	—
收購附屬公司的代價	13,960	17,960	—	—
應付附屬公司款項(b)	—	—	47,984	44,828
其他	25,820	35,489	—	1,282
	123,852	112,971	50,535	48,765

(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

截至二零一一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 其他長期應付賬款

於二零一一年十二月三十一日，其他長期應付賬款指售後回租融資租賃負債。

	於十二月三十一日	
	二零一一年	二零一零年
售後租回負債總額		
1年以內	12,509	—
1至3年	15,723	—
售後租回負債現值	28,232	—
售後租回未確認融資費用	(2,489)	—
售後租回負債的現值	25,743	—

售後租回負債的現值如下：

	於十二月三十一日	
	二零一一年	二零一零年
1年以內	10,896	—
1至3年	14,847	—
	25,743	—

合併財務報表附註

截至二零一一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)

22. 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	
	二零一一年	二零一零年
遞延稅項資產：		
－ 將於12個月內收回的遞延稅項資產	17,643	3,008
遞延稅項負債：		
－ 將於12個月以後結算的遞延稅項負債	331	1,525
－ 將於12個月以內結算的遞延稅項負債	626	625
	957	2,150

遞延稅項負債：

	收購 附屬公司	投資收入 的預扣稅	總計
於二零零九年十二月三十一日	1,782	697	2,479
在利潤表(貸記)/扣除	(626)	297	(329)
於二零一零年十二月三十一日	1,156	994	2,150
在利潤表貸記	(626)	(567)	(1,193)
於二零一一年十二月三十一日	530	427	957

於二零一一年十二月三十一日，因就若干中國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24,658,000元(二零一零年十二月三十一日：人民幣25,082,000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。

22. 遞延所得稅－集團 (續)

遞延稅項資產：

	稅項虧損	應收賬款 及存貨的 減值撥備	總計
於二零零九年十二月三十一日	—	639	639
在利潤表貸記	749	1,620	2,369
於二零一零年十二月三十一日	749	2,259	3,008
在利潤表貸記	13,122	1,513	14,635
於二零一一年十二月三十一日	13,871	3,772	17,643

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對可抵扣虧損予以確認。本集團並無就應課稅溢利的可抵扣虧損人民幣2,952,000元(二零一零年十二月三十一日：人民幣7,101,000元)確認遞延所得稅資產人民幣605,000元(二零一零年十二月三十一日：人民幣1,669,000元)，原因為本集團認為有關附屬公司未必能實現足額利潤。

23. 收入

按類別分析收入如下：

	截至十二月三十一日止年度	
	二零一一年	二零一零年
銷售貨品	367,078	554,061
提供服務	891,831	396,654
	1,258,909	950,715

合併財務報表附註

截至二零一一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)

24. 按性質劃分的費用

經營利潤於扣除／(計入)以下各項後釐定：

	截至十二月三十一日止年度	
	二零一一年	二零一零年
出售物業、廠房及設備收益	(236)	(341)
應收款項減值增加	13,167	6,278
應收款項減值轉回	(2,433)	—
營業稅及附加費	28,005	18,619
折舊	48,783	44,530
無形資產及土地使用權攤銷	10,213	6,297
研究開發費用	41,867	12,633
其他銷售及一般行政費用	115,369	73,059
核數師酬金	3,400	3,400

25. 其他收入，淨額

	截至十二月三十一日止年度	
	二零一一年	二零一零年
政府補貼	5,169	646
出售附屬公司的虧損	(3,066)	—
其他	52	(71)
	2,155	575

26. 財務費用，淨額

	截至十二月三十一日止年度	
	二零一一年	二零一零年
利息收入	2,254	3,119
銀行借款利息費用	(14,877)	(3,597)
售後租回利息費用	(851)	—
滙兌損失，淨額	(593)	(1,590)
其他	(2,027)	(629)
	(16,094)	(2,697)

27. 員工成本

	截至十二月三十一日止年度	
	二零一一年	二零一零年
工資、薪金及津貼	110,206	99,522
住房補貼(a)	4,171	2,563
養老金供款(b)	9,212	4,937
購股權計劃成本		
— 以權益結算，以股份支付的款項(附註15(b))	9,870	7,307
福利及其他開支	2,393	9,204
	135,852	123,533

(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。

(c) 董事酬金及五位最高薪人士

每名董事截至二零一一年十二月三十一日止年度的酬金載列如下：

董事	截至二零一一年十二月三十一日止年度				總計
	袍金	基本薪金及 津貼	花紅	退休福利及 其他	
羅林	—	858	—	23	881
劉恩龍	—	769	—	—	769
吳迪	—	767	—	35	802
王明才*	390	—	—	—	390
朱小平*	390	—	—	—	390
張永一*	390	—	—	—	390
	1,170	2,394	—	58	3,622

合併財務報表附註

截至二零一一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. 員工成本 (續)

(c) 董事酬金及五位最高薪人士 (續)

董事	截至二零一零年十二月三十一日止年度				總計
	袍金	基本薪金 及津貼	花紅	退休福利 及其他	
羅林	—	845	—	15	860
馬健	—	754	—	21	775
吳迪	—	480	—	16	496
王明才*	300	—	—	—	300
朱小平*	300	—	—	—	300
張永一*	300	—	—	—	300
	900	2,079	—	52	3,031

* 二零零八年二月、二零零九年四月及二零一一年五月分別已向三名非執行獨立董事授出合共6,900,000份購股權，截至二零一一年十二月三十一日止年度損益表確認的總開支為人民幣315,000元(截至二零一零年十二月三十一日止年度：人民幣420,000元)並無包括於此概要中。

(d) 五名最高薪人士

本年度本集團五名最高薪人士包括兩名(二零一零年：三名)董事，彼等的酬金已於上述分析內反映。年內應付另外三名(二零一零年：兩名)人士的酬金如下：

	截至十二月三十一日止年度	
	二零一一年	二零一零年
基本薪金、住房津貼、其他津貼及實物福利	2,634	1,271
養老金供款	45	19
	2,679	1,290

薪酬可分為以下等級：

薪酬等級	個別人士數目	
	二零一一年	二零一零年
人民幣零元至人民幣1,000,000元	2	2
人民幣1,000,000元至人民幣1,500,000元	1	—
	3	2

(e) 截至二零一一年及二零一零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。

28. 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，本集團附屬公司於二零一一年度的適用企業所得稅率為25%(截至二零一零年十二月三十一日止年度：25%)，惟若干附屬公司的優惠稅率繳稅除外。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。

安東油田、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，每年需向北京市地方稅務局備案及由其審批。

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[2011]29號，安東通奧作為高新技術企業，於二零一一年至二零一三年可按15%優惠稅率繳稅。

根據輪台縣國稅局發出之輪國稅所減免備字[2011]10號，新疆通奧作為在中國西部成立之企業，於二零一一年可按15%優惠稅率繳稅。

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，每年需向山東省地方稅務局備案及由其審批。

合併財務報表附註

截至二零一一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. 所得稅費用 (續)

本集團旗下公司於截至二零一一年及二零一零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	
	二零一一年	二零一零年
本公司	—	—
安東石油	15%	15%
新疆通奧	15%	15%
通盛威爾	15%	7.5%
安東通奧	15%	—
安東機械	25%	25%
新疆佛友	25%	*
海能海特	15%	15%
華瑞美爾	25%	25%
吉林東新	25%	25%
山東普瑞思德	15%	15%
Anton Energy Services Corp.	29.5%	29.5%
Anton International	16.5%	16.5%
Pure Energy	16.5%	16.5%
青島普瑞思德	25%	25%
東營市研究中心	25%	25%
Anton HSK	20%	20%
Anton Dubai	—	—
四川安東	25%	25%
Anton Sudan	35%	35%
Roxxon Hong Kong	16.5%	16.5%
RockWell	16.5%	16.5%
T&C	16.5%	16.5%
安東石油技術	16.5%	16.5%
安東軟體	25%	25%
Anton Houston	15%	15%
Anton Iran	25%	25%
天津貿易	25%	不適用
天津機械	25%	不適用
天津投資	25%	不適用
DMCC	—	不適用
SAS	33%	不適用

* 於本年度，新疆佛友的企業所得稅按除稅前溢利乘以25%計算。於二零一零年，企業所得稅按照核定應課稅收入(按總收入乘以8%計算)的25%予以徵收。

合併財務報表附註

截至二零一一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. 所得稅費用 (續)

	截至十二月三十一日止年度	
	二零一一年	二零一零年
當期所得稅		
— 中國所得稅	21,716	16,467
— 其他	14,961	2,600
遞延所得稅(附註22)		
— 有關源自及轉回暫時差異的遞延稅項	(15,828)	(2,698)
	20,849	16,369

本集團除所得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	
	二零一一年	二零一零年
除所得稅前利潤	112,517	142,295
按適用稅率計算的稅項	28,244	27,428
若干附屬公司的優惠稅率及稅項減免	(6,437)	(10,307)
毋須繳稅的收入	(15,783)	(3,306)
不可扣稅開支	4,726	2,138
額外扣減研發開支	(3,495)	(2,392)
並無確認遞延所得稅的稅項虧損	605	1,669
使用過往未確認的稅項虧損	(685)	(891)
未分派利潤的預扣稅	—	297
海外收入的預扣稅	13,810	2,310
其他	(136)	(577)
所得稅費用	20,849	16,369

合併財務報表附註

截至二零一一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. 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	
	二零一一年	二零一零年
本公司權益持有人應佔利潤(人民幣千元)	77,344	116,655
已發行普通股的加權平均數(千股)	2,098,430	2,093,079
每股基本盈利(以每股人民幣表示)	0.0369	0.0557

(b) 攤薄

每股攤薄盈利乃在假設所有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。於二零一一年十二月三十一日，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(按本公司股份於二零一一年一月一日至二零一一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	
	二零一一年	二零一零年
本公司權益持有人應佔利潤(人民幣千元)	77,344	116,655
已發行普通股的加權平均數(千股)	2,098,430	2,093,079
就假設購股權已轉換而作出的調整(千股)	20,780	1,110
就每股攤薄盈利的普通股加權平均數(千股)	2,119,210	2,094,189
每股攤薄盈利(以每股人民幣表示)	0.0365	0.0557

30. 股息

二零一零年及二零一一年本公司已從股份溢價賬戶中支付資金派發期末股息，分別為人民幣18,000,000元(每股普通股人民幣0.0086元)和人民幣39,426,000元(每股普通股人民幣0.0188元)。於二零一二年三月二十三日，董事建議從本公司股份溢價賬戶中撥付資金派發截至二零一一年十二月三十一日止年度的期末股息，每股普通股人民幣0.0170元，派息總額合計人民幣35,700,000元。該股息需經股東於下次股東週年大會上批准，本財務報告並無反映此應付股息。

31. 合併現金流量表附註

將本年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	
	二零一一年	二零一零年
本年度利潤	91,668	125,926
調整：		
物業、廠房及設備		
— 折舊支出(附註24)	48,783	44,530
— 出售利得淨額(附註24)	(236)	(341)
土地使用權及無形資產攤銷(附註24)	10,213	6,297
應收款項減值增加(附註24)	10,734	6,278
購股權計劃支出(附註15(b))	9,870	7,307
出售附屬公司的虧損(附註25)	3,066	—
應佔共同控制實體虧損	14,320	424
共同控制實體的長期股權投資減值損失	31,924	—
滙兌虧損淨額(附註26)	593	1,590
利息收入(附註26)	(2,254)	(3,119)
銀行借款利息費用(附註26)	14,877	3,597
售後租回利息費用(附註26)	851	—
所得稅費用	20,849	16,369
營運資金變動：		
存貨	(7,106)	(53,810)
應收貿易賬款及應收票據	(11,101)	(246,851)
預付款項及其他應收款項	(19,065)	3,349
應付貿易款項及應付票據	26,572	83,371
預提費用及其他應付款項	17,658	42,873
受限制銀行存款	(1,673)	(1,536)
經營活動產生的現金流入淨額	260,543	36,254

合併財務報表附註

截至二零一一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. 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	
	二零一一年	二零一零年
已訂約但未撥備		
— 物業、廠房及設備	222,814	45,400
	222,814	45,400

(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如下：

	於十二月三十一日	
	二零一一年	二零一零年
1年以內	5,925	7,597
1至2年	2,013	5,440
2至3年	800	1,644
3至4年	533	800
4至5年	—	533
	9,271	16,014

33. 關連人士交易

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，則被視作關連人士。倘雙方受共同控制，亦被視作關連人士。本集團關鍵管理層成員亦被視作關連人士。

(a) 於截至二零一一年及二零一零年十二月三十一日止年度內，以下公司乃本集團的關連人士：

關連人士姓名	關係性質
北重	由安東石油投資的共同控制實體

截至二零一一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)

33. 關連人士交易 (續)

(b) 與關連人士的交易

	截至十二月三十一日止年度	
	二零一一年	二零一零年
購買貨品 北重	6,105	53,674
銷售貨品 北重	859	620

貨品乃按照提供予第三方之現行價格及條款出售及購買。

(c) 與關連人士的結餘

	於十二月三十一日			
	本集團		本公司	
	二零一一年	二零一零年	二零一一年	二零一零年
預付款項及其他應收款項 北重(附註13)	415	5,861	—	—
應收貿易賬款及應收票據 北重(附註12)	—	1,175	—	—
應付貿易賬款 北重(附註19)	—	9,223	—	—

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) 關鍵管理層薪酬

	截至十二月三十一日止年度	
	二零一一年	二零一零年
薪金及其他短期僱員福利	7,914	6,472
養老金	120	93
以股份支付的款項	3,480	128
	11,514	6,693

34. 期後事項

於二零一二年三月二十三日，本公司董事建議派發截至二零一一年十二月三十一日止年度人民幣35,700,000元股息。股息須待股東於股東週年大會批准。