



幫助別人成功
自己就能成功
We succeed by helping
others to succeed



安東石油
Antonoil

安東石油
Antonoil

安東石油
Antonoil

安東石油
Antonoil

建設**全球領先**
的油田技術服務公司





目錄

- 2 公司資料
- 4 財務概覽
- 7 董事會主席報告
- 10 公司介紹
- 16 管理層討論與分析
- 32 董事會報告
- 43 董事與高級管理層履歷
- 47 企業管治報告
- 53 獨立核數師報告
- 55 資產負債表
- 57 合併利潤表
- 58 合併綜合收益表
- 59 合併權益變動表
- 60 合併現金流量表
- 61 財務報表附註

公司資料

董事會

執行董事

羅 林先生
馬 健先生
吳 迪先生

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 57397788-7626
+852 29077108
電郵 : ir@antonoil.com

香港主要營業地點

香港中環
皇后大道中183號
中遠大廈2109室

中國主要營業地點

中國北京市朝陽區
東湖渠屏翠西路8號
郵編100102

註冊辦事處

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

公司資料

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 KY 1-1107
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

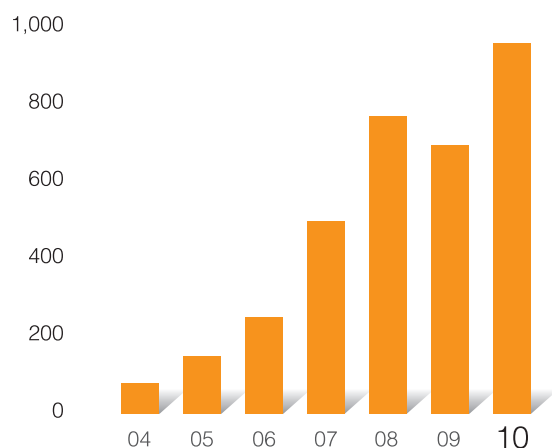
財務概覽

以下為摘錄自本集團合併財務報表的合併財務資料，該等資料乃根據國際財務報告準則編製：

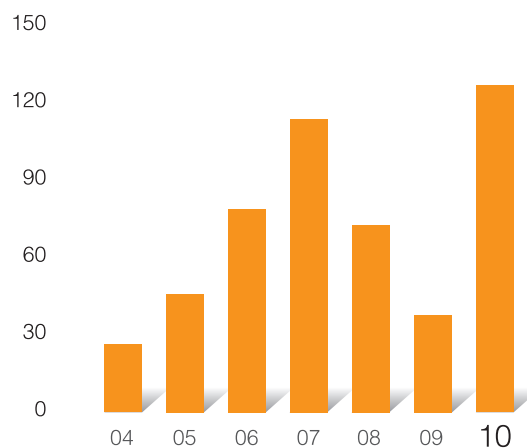
簡明合併損益表

人民幣千元	截至十二月三十一日止年度				
	二零零六年	二零零七年	二零零八年	二零零九年	二零一零年
收入	246,951	493,434	763,266	690,030	950,715
其他收益／(虧損)，淨額	1,987	888	(14,551)	3,748	575
經營成本	(164,104)	(360,951)	(606,965)	(656,287)	(805,874)
經營利潤	84,834	133,371	141,750	37,491	145,416
財務(費用)／收入，淨額	(1,384)	(6,546)	(37,683)	1,801	(2,697)
除所得稅前利潤	83,450	127,314	105,418	38,331	142,295
本年度利潤	78,497	113,157	72,145	37,606	125,926
以下各項應佔：					
本公司權益持有人	76,651	113,000	68,463	32,020	116,655
少數股東權益	1,846	157	3,682	5,586	9,271
股息	—	—	57,000	18,000	39,400

收入
(人民幣百萬元)



本年度利潤
(人民幣百萬元)



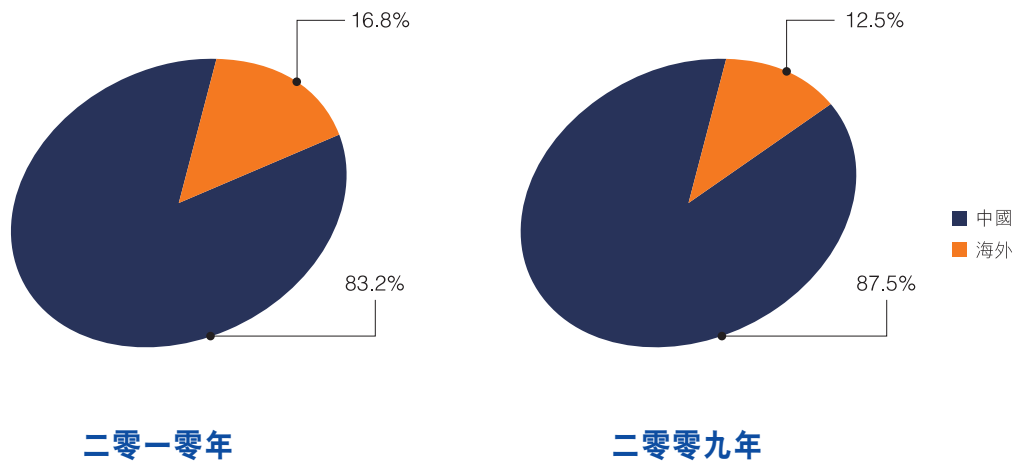
財務概覽

簡明合併資產負債表

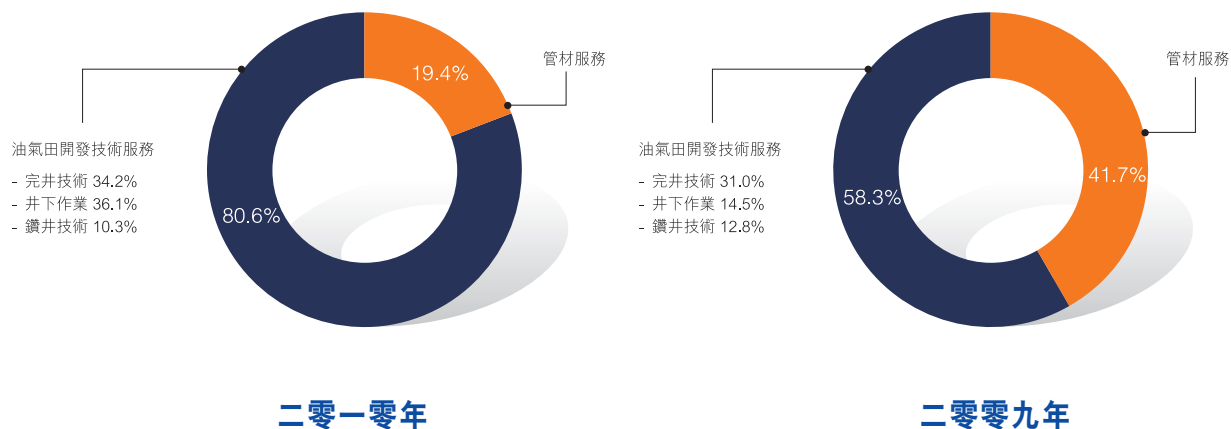
人民幣千元	於十二月三十一日				
	二零零六年	二零零七年	二零零八年	二零零九年	二零一零年
資產					
非流動資產	84,655	298,480	617,863	723,685	844,067
流動資產	421,337	1,542,495	1,307,459	1,067,795	1,346,847
資產總計	505,992	1,840,975	1,925,322	1,791,480	2,190,914
權益總計	305,753	1,389,769	1,550,614	1,546,079	1,650,561
負債					
非流動負債	—	42,545	5,407	2,479	2,150
流動負債	200,239	408,661	369,301	242,922	538,203
負債總計	200,239	451,206	374,708	245,401	540,353
權益及負債總計	505,992	1,840,975	1,925,322	1,791,480	2,190,914
流動資產淨值	221,098	1,133,834	938,158	824,873	808,644
資產總額減流動負債	305,753	1,432,314	1,556,021	1,548,558	1,652,711

財務概覽

收入按地區劃分



收入分析





主席 羅林

本集團以油氣田開發技術服務為主要產業，管材服務為輔助產業的格局已經形成，商業模式與斯倫貝謝這樣的國際油田技術服務公司越來越接近，本集團的戰略轉型取得了成功。

本集團一直致力於建設立足於中國的全球領先的油田技術服務公司，打造以井筒技術為核心的油氣田開發技術服務模式。自2007年上市以來，通過人才引進、新技術研發與合作、投資並購，油氣田開發技術服務收入佔集團收入的比例一直在提升，2007至2009年這三年分別為52%、55%、58%，而2010年更是一舉突破80%，上市前的主要業務管材服務收入佔集團收入的比例則下降到20%以內，本集團以油氣田開發技術服務為主要產業，管材服務為輔助產業的格局已經形成，商業模式與斯倫貝謝這樣的國際油田技術服務公司越來越接近，本集團的戰略轉型取得了成功。

本集團一直保持著高速增長，2009年以前，營業收入的年複合增長率超過50%，2009年由於金融危機，本集團遭遇了發展歷史上的唯一一次下滑。2010年，伴隨行業的復蘇、新技術開發與推廣的成功，營業收入達到人民幣9.5億元，較2009年同期增長約38%，本集團又重新回到了高速增長的軌道。

同時，由於本集團的高科技特點，實現了較高的盈利能力，2008年，經營性淨利潤率超過了20%。2009年由於金融危機的影響，利潤率大幅降低至10%以內，但2010年，伴隨行業的復蘇、新技術開發與推廣的成功，經營性

董事會主席報告

淨利潤率又回到約13%。與2008年相比，利潤率的變化主要是因為本集團近三年來加大了研發投入和國際市場的佈點，以加強本集團的研發實力並建立全球網絡；同時也加大了人才的投入，引進高端人才並招納青年優秀人才參與本集團的事業。儘管利潤率比2008年的水平低，但本集團的研發能力得到了加強，國際化程度得到了提升，人才儲備更加豐富，增長的後勁更大。隨着國內國際業務的成功，本集團的盈利水平將進一步回升，並長期穩定在較好水平。

2010年，我們明確了一主一輔的發展模式。在主業油氣田開發技術服務方面，進一步完善了以井筒技術為核心，建設油氣田開發技術一體化服務能力的戰略定位，成立了油氣藏評價部門，從油氣藏評價角度支持本集團的鑽井、完井、井下作業和採油技術產業的發展。同時，成立了一體化項目部，直接承擔客戶的一體化總承包項目。2010年，本集團井下作業集群中包括連續油管、氣密封檢測在內的設備服務全面取得成功，預示本集團通過投資拉動產業發展的模式已經成熟，同時本集團開始籌劃採油技術服務產業，將調剖、洗井以及氣舉等採油業務整合起來，成立採油技術項目部，準備全面發展採油技術服務產業。在輔業管材服務方面，主動調整業務結構，增加管材檢測修復等

技術服務的比重，降低管材生產銷售的比重，2010年儘管營業收入較同期下降約36%，但息稅折舊攤銷前利潤卻上升了約16%，管材服務的收入質量得到明顯改善。

2010年，在市場領域方面，本集團制訂了戰略營銷、品牌營銷、技術營銷和價值營銷四位一體的營銷策略，並有效的實施了這一營銷策略。2010年，本集團與中石油下屬油氣田、綠洲石油公司等企業建立了戰略合作夥伴關係，市場地位進一步加強。在國內市場，上半年，本集團成功取得中石油所屬各油氣田水平井分段壓裂服務102口井工作總量之中的77口井的單方意向性承諾之工作量；下半年，本集團又成功中標神華集團二氧化碳採集與封存(CCS)示範項目鑽井及相關工程，為神華集團提供一體化技術服務。這些項目的成功標誌著本集團在國內水平井分段壓裂、致密氣開發以及一體化技術方面的品牌已經得到了市場的高度認可。在國際市場，本集團成功取得綠洲石油公司的3年期服務合同，為其開發伊拉克艾哈代布油田提供酸化壓裂、完井、定向井等一系列服務，本集團在當地的成功作業得到了客戶的認可，為本集團進入伊拉克更大規模的哈法亞油田、魯邁拉油田奠定了良好的基礎。這些項目的成功標誌著本集團已經成為了中國投資者海外開發油田不可或缺的合作夥伴。

董事會主席報告

展望2011年，本集團將面臨更好的發展機會。國內，天然氣的投資需求非常強勁，為滿足「十二五規劃」末天然氣消費在一次能源中的消費比例達到8%，五年內，油公司的天然氣產能至少要翻一倍，天然氣、非常規氣的開發已經成為了油公司的戰略性和成長性工程。國際上，油公司對中東、中亞等國家的投資已經全面展開，尤其在中東，油公司將投入上百億美元參與伊拉克的戰後重建，油公司對服務的需求十分緊迫。

2011年，本集團將牢牢抓住油公司在天然氣領域投資、在海外國家投資的機會，快速建設服務能力和人才隊伍，發展產業。在經營方面，本集團將繼續貫徹一體化服務的經營思路，通過一體化總承包的服務模式整體的為客戶創造價值。2011年，本集團將加大人才、研發和設備的投入，拉動產業發展。在人才方面，將加大高端人才、核心技術隊伍引進的力度，同時加強校園招聘，招納更多的年輕人加入我們一起來創造這一宏偉事業。在研發方面，將加強休斯頓研發中心的力量，通過休斯頓研發中心快速引進技術，並建立全球採購體系。在投資方面，將以井下作業集

群為重點投資領域，重點投資連續油管及配套設備、泵送設備、氣密封檢測設備。同時，兼顧其他產業集群的投資並加快產業布局。

2011年是我們二次創業的第二年，我們將繼續秉承幫助別人成功，自己就能成功的經營理念，一切以為客戶創造價值為目標，成為客戶不可或缺的合作夥伴，朝著建設立足於中國的全球領先的油田技術服務公司的目標邁進。

公司介紹



公司概覽：

本集團是中國獨立的油氣田開發一體化服務供應商，為油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。截至2010年12月31日，本集團共有員工1,038人。本集團的業務始於1999年，由創始人羅林先生在新疆塔里木盆地創立，業務發展經歷了以下階段：

- 1999年~2002年，在塔里木盆地為客戶提供管材檢測、修復、租賃等技術服務，成為面向當地市場的本地化管材技術服務公司；
- 2003年~2005年，將總部移至北京，增加管材塗層等技術服務和管材銷售等業務，建立了管材技術服務與管材銷售結合的模式，市場範圍由塔里木盆地擴展至全國各大油田；
- 2006年~2009年，完成私募融資和香港主板上市，致力於由管材服務公司轉型為以完井作業為核心的油氣田開發技術一站式服務提供商，同時採取跟隨式戰略，跟隨中國投資者進入國際市場；

- 2010年~今，啟動二次創業，定位於發展以井筒技術為核心，油氣田開發一體化的技術服務，管材服務獨立發展，同時積極發展國際市場，建設立足於中國的全球領先的油田技術服務公司。

發展戰略：

本集團的長期戰略目標是借助中國的原材料成本優勢、人才優勢和新興市場優勢，建設立足於中國的全球領先的油田技術服務公司。自二零零七年上市以來，本集團一直致力於由管材服務與銷售為主的油田服務公司轉型為以井筒技術為核心的油氣田開發技術一站式服務公司，通過人才引進、新技術研發與合作、投資併購，油氣田開發技術服務收入佔集團收入的比例持續提升，二零零七年至二零零九年這三年分別為52%、55%、58%，而二零一零年更是一舉突破80%，經過三年的努力，本集團成功完成戰略轉型。

在未來三年內，本集團將繼續堅持自主發展與收購兼並相結合的增長模式，在油氣田開發領域內，圍繞井筒技術拓展服務與產品範圍，同時，繼續採取跟隨戰略，跟隨中國投資者開發海外油田，發展國際市場，成為具有國際競爭力的油氣田開發技術一站式服務公司。

在長遠的將來，本集團將由油氣田開發領域拓展至包括油氣田勘探、開發與管理在內的一體化產業體系，同時開展國際並購，並與全球各大油公司建立合作關係，建設成為立足於中國的全球領先的油田技術服務公司。

公司介紹

市場、客戶與競爭：

本集團的市場包括國內市場和國際市場，國內總部設在北京，定位於高端市場，現階段以陸上油氣田為主，針對客戶開發天然氣、應用水平井技術以及一體化服務的需求提供服務，國內的主要客戶為中石油、中石化下屬的各大油氣田，重點市場為天然氣的主要勘探開發區域，塔里木盆地、四川盆地、鄂爾多斯盆地、松遼盆地以及煤層氣、頁岩氣等非常規氣的勘探開發區域。本集團在國內已設立了14個辦事處和6個現場服務基地，為客戶提供針對而及時貼身的現場服務。

本集團的國際總部設在迪拜，現階段定位於跟隨中國投資者，為其投資的海外油田提供服務。海外投資的中國投資者包括中石油、中石化、中海油、振華石油、中化集團、中信資源以及其他具備實力的公司，投資的區域包括中東、中亞、非洲以及美洲國家和地區。本集團在海外8個國家還設立了分公司及辦事處，為客戶提供全面而及時貼身的現場服務。

在國內市場和國際市場，本集團的主要競爭對手均為斯倫貝謝、哈裡伯頓、貝克休斯以及威德福等國際油田技術服務公司。由於本集團在中國的人才優勢、服務優勢、更瞭解國內地質情況與市場的優勢，本集團成為了國際油田技術服務公司在中國的重要合作夥伴；同時由於國際油田技術服務公司的技術與品牌優勢，國際油田技術服務公司也是本集團的合作夥伴。

業務：

本集團的業務分為油氣田開發技術服務和管材服務兩大產業：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。

公司介紹

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信息，以分辨地層、分辨油氣水及界面、判斷地層變化、預測軌跡在油層中行進的情況及縮短鑽井週期。本集團的側鑽技術是提升產量和採收率的有效干預手段，對產量下降的在產井和棄井的復活非常有效。本集團的導向鑽井技術是一種提高儲層鑽遇率，提高單井產量的定向鑽井技術，包括旋轉導向鑽井技術和地質導向鑽井技術，可優化井筒軌跡、保護油氣藏，並提高鑽井成功率和鑽井效率、降低作業風險和鑽井成本，對複雜儲層、薄油層、長水平井、大斜度井特別有效。

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第三方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。

公司介紹

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

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

井下作業集群：是在完井階段和採油階段為油公司提供工程技術服務與產品，通過井下作業工程的干預開發油氣田，並優化產量。本集團是中國領先的井下作業技術服務提供商，井下作業集群包括增產作業、連續油管作業、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，尤其適用於致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、致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、天然氣田地面設施推廣。

公司介紹

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 and 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、鑽鈹、普通鑽杆的生產銷售以及油管、套管的加工銷售。

技術研究與開發：

隨著油氣田開發的不斷深入，中國的石油行業呈現出新的趨勢：低滲透成為未來勘探開發的主流、天然氣和非常規氣成為油公司的勘探開發重點、老油田提高採收率的需求越來越強烈，這意味著油公司對新技術的需求將日益增加。作為定位於高端市場的油田技術服務公司，本集團一直將技術的研究與開發作為最重要的工作之一，並堅持自主研發與技術引進的研發策略，引進國外的先進技術，吸收其理念，並轉化為自主技術。於此策略下，本集團與國際技術服務公司建立了戰略合作關係，並在美國休斯頓建立研發中心，引進國外先進技術，同時與油公司下屬研究

單位建立合作關係，與中國石油大學共同建立研究設計院，自主開發技術。截止二零一零年十二月三十一日，本集團專利權利總數達到294項。

目前，本集團已經構建了天然氣開發、水平井作業、以及一體化服務三大技術特色。本集團的天然氣開發技術建設了滿足常規天然氣開發、致密氣開發、煤層氣開發、頁岩氣開發、以及儲氣庫鑽完井與氣密封檢測的整套技術體系；水平井作業技術建設了滿足從水平井鑽井、完井至增產作業的一站式服務能力；一體化技術實現了滿足水平井、高難度井、非常規氣藏開發項目以及區塊總承包需要的全系列服務能力。有效的研發策略使得本集團能夠迅速開發新技術滿足客戶需求，最大化的為客戶創造價值。

二零一零年大事件回顧

一月

與殼牌在連續油管項目首次合作取得圓滿成功
水平井調流控水技術在西北局應用成功

四月

心系玉樹 情滿災區 捐款活動
取得中石油所屬水平井分斷壓裂服務77口井單方意向性承諾工作量

六月

遇液膨脹封隔器在遼河油田首次使用取得開門紅

七月

與斯倫貝謝簽署戰略合作協議

八月

獲北京市著名商標稱號
為亞洲最大碳減排工程提供鑽井一體化解決方案

十月

「我奮鬥、我成長、我快樂」2011校園招聘全國啟動



管理層討論與分析



業務回顧

二零一零年，受世界經濟復蘇，實體經濟需求回升等因素影響，石油行業全面復蘇。國內油公司加快產能建設步伐，一方面加大勘探力度推進儲量增長，另一方面積極開發新探明油氣田，並大力應用新技術提高單井日產量，推動重點油氣田穩產上產目標的實現。為滿足「十二五規劃」建設資源節約型社會、環境友好型社會的要求，油公司將天然氣開發作為其戰略性和成長性工程，加快推進天然氣產能的建設，實現天然氣產量的快速增長。同時，中國投資者抓住合作機遇，積極投資海外油田，在中東、中亞、非洲以及美洲等國家和地區均實現戰略性進入並取得顯著成果，國際化規模持續擴大。

於此機遇下，中國油田服務業也得以全面復蘇，本集團抓住油公司天然氣投資加快、水平井技術規模化應用、一體化服務需求上升以及海外投資加大的機遇，重新回到二零零九年以前的高速增長軌道，總營業收入達人民幣950.7百萬元，較二零零九年增長37.8%。與此同時，在建設立足於中國的全球領先的油田技術服務公司的戰略目標下，本集團進一步明確了現階段以井筒技術為核心的油氣田開發技術服務公司的戰略定位，圍繞高端市場需求開發新技術，推廣自主化的技術服務類產品。二零一零年，本集團開發的新技術市場推廣成功，技術服務類產品佔收入比例上升，提升了整體毛利率水平，經營利潤達人民幣145.4百萬元，較二零零九年增長287.7%。稅後純利達人民幣125.9百萬元，較二零零九年增長234.8%。

管理層討論與分析



在以井筒技術為核心的油氣田開發技術服務公司的戰略定位下，本集團全面介入油氣田開發的鑽井、完井、井下作業和採油階段，致力於為客戶提供覆蓋油氣田開發全過程的一站式服務。二零二零年，本集團成立了油氣藏評價部門，從油氣藏評價角度支持本集團的鑽井、完井、井下作業和採油業務的發展，並實現油氣田開發過程的地質工程一體化、鑽完井一體化以及各單項技術一體化。二零二零年，本集團推出一體化總承包的服務模式，為客戶提供單井總承包和區塊總承包的服務，以有效發揮本集團的整體技術實力。一體化總承包的服務模式從整體上為客戶降低了成本，提高了效率，符合市場的發展趨勢，二零二零年，本集團通過一體化總承包服務模式所實現的收入達人民幣26.8百萬元。

本集團的產業集群分為完井技術集群、井下作業集群、鑽井技術集群和管材服務集群。其中，完井技術集群、井下作業集群、鑽井技術集群以及目前規模尚小，劃入井下作業集群管理的採油技術服務均屬於油氣田開發技術服務。管材服務集群之業務是針對石油管材的使用、保護而提供服務和產品，與油氣田開發技術服務具有不同的發展目標和商業模式，因此，本集團擬為其制訂針對性的發展戰略，獨立發展管材服務集群。

管理層討論與分析

二零一零年，各產業集群收入情況如下：

集群收入 (%)

	截至十二月三十一日止全年	
	二零一零年	二零零九年
完井技術集群	34.2%	31.0%
井下作業集群	36.1%	14.5%
鑽井技術集群	10.3%	12.8%
管材服務集群	19.4%	41.7%
合計	100%	100%



管理層討論與分析



完井技術集群

二零一零年，本集團的完井技術集群實現了大幅增長，收入達人民幣325.3百萬元，較二零零九年增長52.1%。完井技術集群下的完井集成技術服務、篩管完井技術服務以及礫石充填技術服務均實現了不同程度的增長。

二零一零年，本集團將完井集成技術部門與篩管完井技術部門進行合併，以便完井技術服務的統一實施和管理。合併後該部門的收入為人民幣180.6百萬元，較二零零九年相同技術產品的收入增長61.4%。其中完井集成技術服務收入為人民幣121.9百萬元，較二零零九年增長237.1%，隨著本集團完井工具組裝基地的投產，完井集成技術服務實現了自主的工具設計、試驗和組裝能力。與國際同類產品相比，在實現相同技術指標的情況下，本集團的完井工具

擁有明顯的成本優勢。二零一零年，完井集成技術服務在海外市場取得重要突破，隨著知名度的建立，本集團的完井工具將在國內外市場規模化應用。二零一零年篩管完井技術服務所使用的防砂篩管銷售量雖然較二零零九年同期減少23.5%至42,533米，但收入却僅降低22.4%，至人民幣58.7百萬元，利潤率略微改善。與此同時，本集團繼續推進篩管完井技術的研發，二零一零年，本集團自主研發的調流控水篩管成功在油田應用，為下一步向全國市場推廣奠定了基礎。本集團繼續向油田客戶提供其於採油環節中所需的完井工具及相關設備，此項業務繼續保持了穩定的增長，二零一零年收入達人民幣27.0百萬元，較二零零九年增長30.0%。



管理層討論與分析



礫石充填完井技術服務由本集團於二零零八年投資控股的山東普瑞思德經營，二零一零年礫石充填完井技術服務收入達人民幣116.7百萬元，較二零零九年增長40.3%。本集團的礫石充填技術達到國際水平，已經在勝利油田、河南油田以及冀東油田佔據穩固市場地位，鑒於該項技術對砂岩防砂、稠油增產具有非常明顯的效果，本集團正在將礫石充填完井技術服務進一步拓展至具有該等市場前景的新疆油田、大港油田、吉林油田、遼河油田以及國外油氣田。

井下作業集群

二零一零年，井下作業集群收入取得了優秀的成績，收入達人民幣344.0百萬元，較二零零九年增長244.0%。井下作業集群的增產作業服務、設備服務以及劃入井下作業集群的採油技術服務均獲得了不同程度的增長。

二零一零年，增產作業服務收入為人民幣221.4百萬元，較二零零九年增長255.4%，主要是由於本集團的水平井分段壓裂技術成功實現市場推廣。二零一零年，本集團之全資子公司安東石油技術(集團)有限公司取得中石油所屬各油氣田水平井分段壓裂服務102口井工作總量之中的77口井的單方意向性承諾之工作量，平均單井基礎價格為人民幣220萬元。截止二零一零年十二月三十一日，本集團已經成功完成56口井的分段壓裂施工作業，作業後相關氣井均實現了連續高產。此項業務的重大進展充分顯示了本集團在井下作業領域內的強大實力，通過此項業務本集團樹立

了在水平井分段壓裂增產作業的行業領先地位，並為本集團與主要客戶建立長期合作夥伴關係奠定了基礎，對本集團在致密氣、頁岩氣領域的發展將產生積極的影響。

井下作業集群的設備服務包括連續油管服務、氣密封檢測服務及正在建設中的泵送服務。設備服務收入從二零零九年的人民幣18.5百萬元增至二零一零年的人民幣90.0百萬元，增幅為386.5%。截至報告日，本集團已經投資3套連續油管設備，建成了面向西南地區、長慶地區和中東國家的3支連續油管作業隊伍。回顧期內，本集團的連續油管作業服務在西南地區和長慶地區成功應用，並已經成功拓展至中東市場，為中國投資者海外投資的油氣田提供服務。與此同時，本集團研發的以連續油管配合水射流工具進行增產的技術已經在大慶地區成功應用，奠定了向全國推廣的基礎。連續油管服務收入從二零零九年的人民幣3.1百萬元增至二零一零年的人民幣61.2百萬元。通過成功的應用與推廣，設備服務中的氣密封檢測服務已經在國內佔據主導地位，收入從二零零九年的人民幣15.4百萬元增至二零一零年的人民幣28.8百萬元，增幅為87.0%，並與客戶一起制訂了行業准入標準，準備向其下屬的各大氣田和正在大力建設的儲氣庫全面推廣。

回顧期內，本集團採油技術服務收入為人民幣32.5百萬元，較二零零九年增長68.5%，主要包括調剖堵水、洗井服務以及氣舉服務。二零一零年，本集團成立了採油技術項目部，對該等業務實施統一管理，打造有特色的採油技術服務。

管理層討論與分析



鑽井技術集群

二零一零年，鑽井技術集群收入達人民幣97.5百萬元，較二零零九增長10.7%。

二零一零年，定向鑽井部門收入達人民幣70.7百萬元，較二零零九下降19.8%。本集團抓住油公司應用水平井技術的發展機遇，差異化的發展技術特色，到目前為止，本集團的定向鑽井部門已經建成了包括高溫高壓定向鑽井、套管開窗側鑽、鑽井提速在內的各項技術特色，這些技術均已經在各個油氣田成功應用。

為滿足市場日益上升的一體化服務需求，二零一零年六月三十日，本集團成立了一體化項目事業部，從事鑽井、完井、井下作業一體化服務和油氣田區塊總承包服務，面向的市場包括CCS項目的高難度井總承包、煤層氣開採總承包以及油氣田開發總承包。二零一零年八月，本集團中標神華集團二氧化碳採集與封存(CCS)示範項目鑽井及相關工程，為神華集團提供一體化技術服務，包括鑽井、測井、錄井、試井、取芯、固井、完井、射孔、壓裂、施放監測儀器等施工以及作業過程中複雜事故的控制和處理，此項目合同報酬由固定費用和變動費用組成，固定費用約為人民幣二千六百萬元，變動費用根據項目實際使用服務量結算。神華集團CCS項目開創了國內完整的CCS項目的先河，工程複雜因素多，施工難度大，對項目總承包商整體

實力要求極高。本集團此次成功中標顯示了本集團強大的一體化技術服務實力、施工作業能力及項目管理水平，標誌著本集團作為油田技術服務提供商在中國油氣田一體化技術作業領域內優勢地位的確立。一體化項目事業部成立後，還獲得了煤層氣一體化技術服務的合同。二零一零年，一體化項目部實現收入人民幣26.8百萬元，其中CCS項目實現收入人民幣13.3百萬元，煤氣一體化技術服務實現收入人民幣13.5百萬元。一體化項目部的成立提升了本集團的整體服務能力，對本集團的發展有著非常積極的意義。



管材服務集群

二零一零年，管材服務集群收入為人民幣184.0百萬元，較二零零九年減少36.1%。這主要是由於本集團主動對業務結構進行調整，增加集群中高附加值的管材檢測修復等技術服務比重，減少管材生產銷售比重的原因，因此也提高了管材服務集群的盈利能力。

本集團致力於打造以管材技術服務為主、管材生產銷售為輔的一站式管材服務模式，重點打造包括管材檢測、修復、塗層以及租賃的服務能力。二零一零年，本集團創造性的成功研發了移動式的管材修復，憑藉此項技術，本集團可在任何野外環境下為客戶提供現場修復服務。這一技術的研發成功打破了管材修復必須在廠房內進行的限制，

管理層討論與分析

提高了管材修復的機動能力，滿足了客戶在野外作業時對現場修復服務的需求。

二零一零年，本集團還與寶山鋼鐵股份有限公司（「寶鋼股份」）簽署了合作備忘錄，獲得了寶鋼股份修復油套管特殊扣的授權，寶鋼股份的授權證明了本集團在管材修復領域的實力，也進一步提高了本集團在行業內的競爭地位。

鑒於管材服務集群的發展特性，本集團擬為其制訂針對性的發展戰略，獨立發展該集群。本集團在新疆庫爾勒地區建立了管材服務產業基地，依托管材服務在當地的市場優勢和新疆的區域優勢發展該集群。

國內市場收入按地區劃分(%)

	截至十二月三十一日止	
	二零一零年	二零零九年
中國西北	37.8%	40.2%
中國華北	23.5%	24.5%
中國東北	22.0%	14.5%
中國西南	16.5%	9.6%
其他	0.2%	11.2%

海外市場收入按地區劃分(%)

	截至十二月三十一日止	
	二零一零年	二零零九年
中東	67.2%	25.8%
中亞	16.3%	26.0%
非洲	8.5%	43.8%
美洲	8.0%	4.4%

市場營銷

二零一零年，石油行業的復蘇給中國油田服務行業帶來了新的機遇，針對國內和海外市場的不同特點，本集團制訂了不同的市場策略。國內，本集團定位於高端市場，針對天然氣開發、水平井技術應用以及一體化服務的需求提供服務；海外，本集團採取跟隨式戰略，為中國投資者在海外投資的油田提供服務。

二零一零年，按照市場角度劃分，本集團國內市場收入為人民幣790.7百萬元，較二零零九年增加人民幣186.9百萬元，增幅為31.0%，國內市場收入佔二零一零年全部收入為83.2%；海外市場收入為人民幣160.0百萬元，較二零零九年增加人民幣73.8百萬元，增幅為85.5%，海外市場收入佔二零一零年全部收入為16.8%。

管理層討論與分析

二零二零年，本集團的目標市場均呈現出巨大的發展潛力和快速增長的趨勢：

天然氣的開發：

隨著國家大力倡導經濟結構轉型和使用清潔能源，天然氣已經成為未來中國的主要發展能源。按照權威機構的預測，「十二五」期間，天然氣消費佔一次能源消費的比例將從目前的不足4%上升至8%。為滿足快速增長的天然氣需求，油公司已經將天然氣開發作為其重要發展戰略，全面投資各類天然氣資源，包括常規天然氣和煤層氣、頁岩氣等非常規氣以及滿足戰略儲備和消費調節需要的地下儲氣庫。天然氣的開發將大量的採用新技術、新工藝，本集團抓住這一機遇，建設了針對性的研究體系，包括煤層氣項目部、頁岩氣研究中心以及地下儲氣庫研究中心，圍繞天然氣的投資需求開發新技術和產品。

針對常規天然氣的開發，本集團重點推廣高端的完井技術服務、井下作業技術服務和定向鑽井技術服務；針對煤層氣的開發，本集團重點推廣水平井鑽完井一體化技術服務；針對致密氣和頁岩氣的開發，本集團重點推廣高端的完井技術服務、水平井分段壓裂技術服務和連續油管技術服務，並準備構建泵送服務能力以滿足致密氣和頁岩氣開發的需求；針對地下儲氣庫的建設，本集團重點推廣完井

技術服務和氣密封檢測技術服務。目前，圍繞天然氣開發的技術服務收入已經成為本集團的重要收入來源，在業內，本集團也已經建立了天然氣開發的技術品牌。

水平井技術的應用：

由於提升單井日產量、建設新探明油氣田產能以及對各油氣田穩產上產的需要，油公司已經開始在陸上各油氣田大力推廣水平井技術。與成熟的北美市場相比，水平井技術的應用在中國陸上油田尚處於起步階段，未來，通過水平井技術開發油氣田將成為中國陸上油田的重要開發手段。本集團的各項新技術和產品正是圍繞水平井技術的應用需求而開發。

本集團已經掌握了開發水平井所需要的一系列關鍵技術，針對水平井技術的應用，本集團重點推廣水平井鑽井、水平井完井、水平井壓裂技術服務，以及總承包模式的水平井鑽完井一體化服務。目前，與水平井相關的技術服務收入已經成為本集團的重要收入來源，在業內，本集團也已經建立了水平井的技術品牌。

管理層討論與分析

一體化服務的需求：

面臨日益複雜的開採環境，油公司越來越依靠具備一體化服務能力的供應商，以系統的解決問題。尤其在新的領域，如非常規氣、水平井等，油公司對一體化服務的需求更加強烈。二零一零年，中國政府制訂了非公經濟新36條，支持民間資本進入油氣勘探開發領域，投資油氣田。由於油氣田開發的專業性和較高的技術要求，未來投資油氣田的民間資本將依賴具備一體化服務實力的供應商，整體開發油氣田。

本集團的一體化服務應運而生，二零一零年，本集團成立了一體化項目事業部，從事鑽井、完井、井下作業一體化技術服務和油氣田區塊總承包服務，面向的市場包括CCS項目的高難度井總承包、煤層氣開採總承包以及油氣田開發總承包。一體化項目事業部成立後，便成功打開市場，獲得了神華集團CCS項目、在中國的國內外客戶煤層氣開發項目等，呈現出良好的發展勢頭。

海外市場的發展：

伴隨海外戰略的實施，中國投資者積極投資海外油田，加強海外戰略佈局，在中東、中亞、非洲和美洲等國家和地區均實現了戰略性進入並取得顯著成果。在這些國家和地區中，中東的戰後重建和中亞的產能建設尤其引人矚目，因此以中東和中亞為重點發展區域成為了投資者海外投資的重要戰略。與此同時，中國的海外投資也呈現出投資者

結構多元化的局面，除了中石油、中石化、中海油三大石油公司在海外投資佈局外，中國的其他投資者也紛紛進入，如振華石油、中化集團、中信資源以及一些具備實力的民營投資者，海外的油田開發面臨巨大的發展機遇。

為匹配中國投資者的海外投資步伐，中國的油田服務公司必須快速響應，迅速完成海外服務能力的建設，方能滿足中國投資者在海外的緊迫需求。本集團的海外業務一直堅持跟隨戰略，跟隨中國投資者，為其在海外投資的油田提供服務。回顧期內，本集團在海外市場的發展取得了明顯的進步。一方面，海外市場的服務種類日益廣泛，從原有的完井集成技術服務、管材服務拓展到包括完井集成、篩管完井、礫石充填在內的全系列完井技術服務，並新增了連續油管作業服務、定向鑽井服務；另一方面，海外的市場區域也在增加，由原有的中亞、非洲拓展到以中東為重點的，包括中亞、非洲、美洲在內的全球市場，並進一步強化了以迪拜為國際總部的市場輻射能力。與此同時，本集團快速的進行投資和人才儲備，構建海外服務能力，為海外市場的大發展做好充分的準備。海外市場的發展前景令人鼓舞，本集團相信未來海外市場對本集團的收入貢獻必將快速上升。

管理層討論與分析

營銷策略的制訂與推行：

二零二零年，本集團制訂了戰略營銷、品牌營銷、技術營銷和價值營銷四位一體的營銷策略，並將其全面推行。於戰略營銷策略下，本集團與中國各大油氣田公司及其下屬油氣田簽署戰略合作協議，以增強本集團業務的穩定性和可預見性。於品牌營銷策略下，本集團通過加強企業宣傳，開展各類學術活動，與國際油田服務公司建立戰略合作關係，在全國各大石油院校開展講課、座談、校園招聘等活動宣傳本集團的品牌，提升本集團的品牌地位。於技術營銷策略下，本集團一方面加強國內外技術交流與宣傳，宣傳公司的技術特色和技術實力。另一方面，本集團加強外聘專家合作與內部專家建設，通過提升本集團專家的聲望，以加強本集團的行業影響力。於價值營銷策略下，本集團提出為用戶創造價值的核心思想。通過降低成本，創造單項產品及服務的價格優勢，降低客戶單項作業成本，為客戶創造價值；通過技術創新，不斷推出新技術新產品，瞄準客戶急需和市場空白，解決客戶技術難題，為客戶創造價值；通過服務模式創新，與客戶一起改進生產組織方式，充分發揮新技術的優勢，全面推廣一體化服務模式降低客戶整體成本，為客戶創造價值。

營銷系統的建設：

二零二零年，本集團繼續加強營銷系統的建設，一方面，發揮14個國內辦事處對全國各油氣田，8個國際分公司及辦事處對海外市場的覆蓋優勢，充分掌握客戶需求並及時向本集團的技術和產業部門反饋，幫助客戶儘快解決問題；另一方面，採用成熟人才引進和校園招聘相結合的方式增強營銷團隊力量，營銷人員由二零零九年的141人增加至二零二零年的186人。同時，本集團大膽任用年輕人擔任各營銷辦事處負責人，充分發揮他們的激情和創造性，推動營銷工作這一策略取得了顯著的效果。

研究及開發

本集團已經構建了天然氣開發、水平井作業、以及一體化服務三大技術特色。本集團的天然氣開發技術建設了滿足常規天然氣開發、致密氣開發、煤層氣開發、頁岩氣開發、以及儲氣庫鑽完井與氣密封檢測的整套技術體系；水平井作業技術建設了滿足從水平井鑽井、完井到增產作業的一站式服務能力；一體化技術實現了滿足水平井、高難度井、非常規氣藏開發項目以及區塊總承包需要的全系列服務能力。

報告期內，本集團繼續加強技術研發的投入，在各個產業領域內均取得了不俗的進展。

管理層討論與分析

完井技術集群領域內，本集團重點建設完井工具及其配套產品的研發、設計、組裝生產能力，形成了滿足特殊完井要求的管串設計和工具配套服務能力。自主研發的特種送入工具、全通徑免鑽固井工具及技術、特種封隔器、光杆、水力調壓裝置、儲氣庫固完井工藝及配套工具等實現成功運用，為本集團帶來了良好的經濟效益。正在研發的新型控水完井及智能完井技術將成為本集團在完井領域的技術突破，其成功將帶來新的增長。報告期內，本集團取得相關專利權利19項。

井下作業集群領域內，在增產技術方面，本集團針對致密氣的水平井分段壓裂技術，已經形成了標準化的服務模式並被客戶規模化推廣。該項技術的研發促進了天然氣開發的技術進步，大幅度地提高了開發的經濟效益。同時，本集團已經著手開展了頁岩氣開發技術的儲備工作，一旦頁岩氣的開發全面啟動，本集團將面臨重大的發展機遇。在設備服務領域內，本集團主要研究方向是連續油管作業技術、水力射流徑向成孔水平井技術以及氣密封檢測技術。目前已經成功實施連續油管水平井拖動酸化技術、噴砂射孔技術、解堵、鑽磨、打撈、打水泥塞等作業技術，並啟動了連續油管排水采氣技術和配套工具的研發及現場施工。水力射流徑向成孔水平井技術也已建成自主服務能力，現場實施後效果明顯。氣密封檢測技術已經在塔里木油田、新疆油田、長慶油田、西南油田、華北油田、吉林和大慶油田等國內主要油氣田及儲氣庫領域全面推廣，目前，本集團是該項技術國內唯一的技術提供商，並與油公司一同制訂了行業准入標準。報告期內，本集團取得相關專利權利11項。

鑽井技術領域內，本集團主要圍繞二氧化碳採集與封存(CCS)鑽完井技術、分支井鑽完井技術、側鑽水平井技術、垂直鑽井技術、旋轉導向技術五個方向展開研究，並在高難度井、複雜井、特殊井展開了現場技術服務28井次，全部取得成果並達到或超過預期。CCS鑽完井工藝技術、高難度的雙分支井側鑽技術的實施為2011年的新技術推廣和新的經濟增長點展示了良好的前景。尤其是CCS鑽完井工藝技術的實施，極大提高了本集團從設計到鑽井、錄井、測井、固完井、試油測試等一體化總包服務能力。報告期內，本集團取得相關專利權利1項。

管材服務集群領域內，本集團已經完成了管材修理模塊化技術的研發，能夠實現移動式的管材修復。報告期內，本集團取得相關專利權利15項。

二零一零年，本集團繼續加強與中國石油大學合作的研究設計院的研究力量、與各油氣田下屬研究院的合作關係，推動國內各項研發工作的開展。同時，在全世界的油田服務中心美國休斯頓建立了研發中心，與全世界的各類油田技術服務公司和高等院校合作，以提升研究實力、降低研發成本。

報告期內，本集團共取得相關專利權利46項，使本集團的專利權利總數增至294項。

管理層討論與分析

產業建設

在以井筒技術為核心的油田技術服務公司戰略定位下，本集團圍繞戰略發展的要求繼續加強產業建設，二零一零年，資本支出為人民幣137.5百萬元，其中固定資產投資人民幣89.5百萬元，無形資產投資人民幣39.5百萬元，支付以往年度股權投資的款項人民幣8.5百萬元均用於本集團的產業建設。回顧期內，各產業系統的建設均按計劃推進。完井技術集群，重點投資了完井工具的組裝基地，實現了自主的工具設計、試驗和組裝能力，並形成了完井集成、篩管完井和礫石充填全系列的完井技術特色；井下作業集群，重點投資了連續油管及配套設備、氣密封檢測設備，目前，已經建成了3支連續油管服務隊伍、7支氣密封檢測隊伍，並在中東國家建設了現場服務基地；鑽井技術集群，重點投資了高溫高壓的定向井儀器，目前，本集團已經建成了8支定向井服務隊伍，並形成了高溫高壓定向井服務的技術特色；管材服務集群，重點投資了移動式的管材檢測修復服務能力和特殊扣油管套修復能力，目前，已經建成了15支檢測隊伍和5條修復生產綫。

二零一零年，本集團進一步明確了全球產業基地的佈局和定位，採用自主投資與合作代建的方式建設基地。國內，本集團開始啟動北京研發總部基地、天津濱海新區完井工具產業基地與採購物流中心、四川遂寧井下作業產業基地與設備服務中心的前期準備工作，進一步加強了新疆庫爾勒管材服務產業基地、塔里木油田現場服務基地、長慶油田現場服務基地、大慶油田現場服務基地、吉林油田現場服務基地以及勝利油田現場服務基地的建設。海外，本集團進一步加強了迪拜國際總部基地、中東國家現場服務基地、中亞國家現場服務基地和非洲國家現場服務基地的建設。



人力資源

本集團圍繞戰略發展的要求，持續、主動優化人才結構，加強人才培養，招納業內領軍人物，豐富和完善長期、跨越發展所必需的人力資源儲備。二零一零年，人力資源體系建設取得了較好的成績。第一、整體人員結構進一步優化，大學本科及以上學歷人員比例大幅增加，已經佔到員工總數的60%以上；第二、技術人才，特別是核心技術人才和高端技術人才的引進和儲備得到進一步加強；第三、伴隨業務的國際化，人才體系的國際化顯著加強；第四、更加重視校園招聘和培養，二零一零年招聘應屆畢業生185名，並制訂了二零一一年招聘應屆畢業生238名的計劃；第五、繼續加強高端技術人才的引進和培訓，為本集團的二次創業奠定堅實的人才基礎。

管理層討論與分析

二零一零年，本集團繼續調整用工結構，留住核心人才，將輔助性用工的轉換為勞務外包形式，合同工總量相對下降，體現出本集團技術服務公司特色。截止十二月三十一日，本集團共有員工1,038人，其中技術人員425人，現場作業人員282人，營銷人員186人，職能管理人員145人。本集團員工中本科及以上學歷的629人，較二零零九年增加105人。

本集團一直堅持工資薪金、員工福利和購股權相結合的薪酬政策，對核心人才和優秀員工，本集團採用購股權的長期激勵機制，鼓勵他們與本集團一同長期發展。二零一零年，本集團向核心人才和優秀員工授出可認購合共33,080,000股本公司的普通股購股權，每股股份行使價0.75港元，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至二零一四年四月八日。

展望

展望二零一一年，國內市場開發天然氣、應用水平井、實施一體化的需求更加迫切，海外市場對低成本、快速響應的服務需求更加強勁，本集團將更著眼於未來，朝著建設全球領先的一站式技術服務公司邁進。

在產品定位方面，本集團將專注於以井筒技術為核心，建設油氣田開發一體化服務體系，包括鑽井技術集群、完井技術集群、井下作業集群以及採油技術。同時，將更加重視管材服務集群的發展，為其制訂針對性的發展戰略，獨立發展管材服務產業。

在國內市場方面，本集團將牢牢抓住天然氣投資、水平井技術規模化應用以及一體化服務需求上升的機會，以油公司的投資重點、熱點為我們的重點市場，迅速發展本集團業務。

在海外市場方面，本集團將以中國投資者的海外油田為目標市場，抓住中東戰後重建的大好機遇，重點發展中東市場，同時，繼續鞏固中亞、非洲市場，準備美洲市場。

在技術建設方面，本集團將繼續強化本集團的天然氣開發、水平井作業和一體化服務的技術特色，重點發展定向鑽井、側鑽作業、一體化鑽井、智能完井、流量控制、分段完井、分段壓裂、連續油管、氣密封檢測以及氣舉採油等特色技術，通過自主研發、技術合作和收購兼併在原有基礎上圍繞戰略目標和產品定位擴展服務範圍，為客戶提供一站式服務。

在產業建設方面，本集團將以井下作業集群為重點投資領域，重點投資連續油管及配套設備、泵送設備、氣密封檢測設備。同時，兼顧其他產業集群的投資，繼續加強井下工具組裝能力，定向鑽井服務能力等。在產業基地建設方面，將加快產業佈局，全面啟動北京研發總部基地、天津濱海新區完井工具產業基地與採購物流中心、四川遂寧井下作業產業基地與設備服務中心的建設，並進一步鞏固國內外各現場服務基地的力量，為客戶提供更及時更便利的服務。

管理層討論與分析

二零一一年是本集團的人才年，人才培養、引進和創業精神的宣貫將是二零一一年最重要的工作。本集團將大量的招聘青年精英，發揮快速人才成長機制的作用；還將啟動領導者計劃，培養和引進高級技術人才、高級職業經理人和企業家團隊，將搜索的目光瞄準行業領軍人才；二零一一年，本集團還將加大培訓投入，通過職業導入計劃，培養安東的創業者。本集團希望通過人才的培養、引進、培訓、管理，促進本集團長期穩定發展。

二零一零年，是本集團二次創業的第一年，借助石油行業復蘇和新的發展機遇，通過新技術的研發與推廣，本集團成功回到過去高速增長的軌道上。展望二零一一年，本集團的二次創業步伐已經加快，本集團將繼續採取差異化的競爭戰略，以井筒技術為核心，打造油氣田開發一體化的服務體系，錯開與其他服務提供商的產品定位。與此同時，本集團將加大力度，建設強有力的技術支持和服務保障能力，不斷為客戶創造價值，成為客戶不可或缺的合作夥伴，朝著建設立足於中國的全球領先的油田技術服務公司的目標邁進。

財務回顧

營業收入

本集團於二零一零年的營業收入為人民幣950.7百萬元，較二零零九年同期上升人民幣260.7百萬元，或達37.8%。本集團營業收入的上升主要由於行業復蘇及新技術市場推廣成功所致。

材料成本

材料成本由二零零九年同期約人民幣368.2百萬元上升至二零一零年約人民幣395.1百萬元，增長7.3%。增長主要由於業務增長所致。

員工成本

於二零一零年，員工成本約為人民幣123.5百萬元，較二零零九年同期約人民幣115.1百萬元上升人民幣8.4百萬元，或7.3%；主要由於本集團人才結構改善，高學歷、高素質的人才比重增加所致。

經營租賃費用

於二零一零年經營租賃費用約人民幣12.7百萬元，較二零零九年同期增加約人民幣5.2百萬元。這是由於本集團本年度業務快速增長，經營租賃活動增加所致。

折舊及攤銷

於二零一零年，折舊及攤銷開支約人民幣50.8百萬元，較二零零九年同期的人民幣34.5百萬元增加人民幣16.3百萬元，或47.2%。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

於二零一零年，營業稅及附加費約人民幣18.6百萬元，較二零零九年約人民幣13.5百萬元增加人民幣5.1百萬元或37.8%。主要由於本集團服務類收入較二零零九年大幅上升所致。

管理層討論與分析

其他營運成本

於二零一零年，其他營運成本約人民幣205.1百萬元，較二零零九年同期約人民幣117.3百萬元增加人民幣87.8百萬元，或74.9%。主要由於本集團收入上升及加強研發投入所致。

經營利潤

由於以上所述，二零一零年的經營利潤約人民幣145.4百萬元，較二零零九年同期的人民幣37.5百萬元增加約人民幣107.9百萬元，或287.7%。二零一零年的經營利潤率為15.3%，比二零零九年同期的5.4%上升9.9個百分點。

財務費用淨額

於二零一零年，財務費用淨額約為人民幣2.7百萬元，二零零九年同期財務收益淨額約人民幣1.8百萬元，較二零零九年同期費用增加約人民幣4.5百萬元。主要由於本集團資金平均餘額下降致利息收入減少，借款增加致利息費用增加所致。

所得稅費用

於二零一零年，所得稅費用為人民幣16.4百萬元，較二零零九年同期增加約人民幣15.7百萬元。主要由於本集團位於中國的附屬公司本年度的除稅前利潤大幅增加所致。

本年度利潤

基於上文所述，本集團二零一零年的利潤約人民幣125.9百萬元，較二零零九年同期增加約人民幣88.3百萬元，或234.8%。

本公司權益持有人應佔利潤

於二零一零年，本公司權益持有人應佔本集團利潤約人民幣116.7百萬元，較二零零九年同期增加人民幣84.7百萬元，或264.7%。

應收貿易賬款

於二零一零年十二月三十一日，本集團應收貿易賬款淨額約人民幣664.5百萬元，較二零零九年同期增加人民幣246.5百萬元。主要由於本期收入大幅增加所致。於二零一零年平均應收貿易賬款周轉天數(不包含質保金和押金)為195天，較二零零九年同期減少了19天。

本集團於二零一零年，以首席執行官為主席的特別委員會加強營運資金的管理，特別是應收貿易賬款的回收工作。本集團對每個銷售地區制定了明確的應收貿易賬款回收目標，並將其列入區域經理的主要考核指標。於二零一零年，本集團共回收賬款約人民幣791.9百萬元，較二零零九年同期增加人民幣6.9百萬元，或0.9%。

存貨

於二零一零年十二月三十一日，本集團的存貨約人民幣265.4百萬元，較二零零九年同期增加人民幣53.8百萬元。主要是由於本集團收入增加及為二零一一年第一季度生產提前儲備了部分工具所致。

管理層討論與分析

流動性及資本資源

於二零一零年十二月三十一日，本集團的現金和銀行存款約人民幣339.3百萬元(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)，比二零零九年同期減少人民幣4.4百萬元。主要是由於本集團營運資金增加所致。

本集團於二零一零年十二月三十一日尚未償還的短期銀行借款為人民幣150.0百萬元，尚未償還的一年內到期的長期銀行借款為人民幣34.8百萬元。國內一間銀行授予本集團信貸額約人民幣687.7百萬元，其中約人民幣481.4百萬元尚未使用。

於二零一零年十二月三十一日，本集團的資本負債比率為20.0%，較二零零九年同期的資本負債比率9.0%上升。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二零零九年同期約人民幣15.1億元，上升至二零一零年約人民幣16.1億元，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。二零一零年，本集團繼續積極拓展海外市場，海外交易大部份以美元計價和結算。本集團的匯率風險還來自於美元外匯存款，人民幣對美元的滙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。本集團於二零一零年十二月三十一日共有外匯存款折合約人民幣17.7百萬元。倘人民幣升值，則本集團將從以外幣列值的銀行結餘及其他資產便會產生匯兌損失。於二零一零年十二月三十一日止年度內，本集團未使用任何衍生工具對沖匯率波動風險。

經營活動現金流

二零一零年經營活動產生的現金流入約人民幣26.0百萬元，而於二零零九年同期的現金流入約人民幣54.2百萬元。減少的主要原因是本集團本年度採購支出及各項成本费用支出增幅大於回款增幅。

資本開支及投資

本集團於二零一零年的資本開支約人民幣137.5百萬元，其中固定資產投資89.5百萬元，無形資產投資39.5百萬元，支付以往年度股權投資8.5百萬元。

於二零一一年，本集團資本開支預算約人民幣410.0百萬元，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

本集團的合約承擔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室、基地及若干設備。本集團於二零一零年十二月三十一日的經營租賃承擔為人民幣16.0百萬元。

於結算日，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45.4百萬元。

或然負債

於二零一零年十二月三十一日，本集團並無任何重大或然負債或擔保。

賬外安排

於二零一零年十二月三十一日，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，連同本集團截至二零一零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

本公司於二零一零年的財務業績載列於本年報第55至120頁。

五年財務摘要

本公司的五年財務摘要載列於本年報第4至5頁之「財務概覽」內。

股息

於二零一一年三月二十日董事會會議上，董事會建議支付截至二零一零年十二月三十一日止年度末期股息每股人民幣0.0188元，合共人民幣39.4百萬元。(二零零九年：每股人民幣0.0086元，合共人民幣18.0百萬元)。

附屬公司

本公司附屬公司的詳情載列於本年報財務報表附註9。

主要客戶及供貨商

本公司最大客戶及五大客戶佔本公司截至二零一零年十二月三十一日止年度的收入分別約為9.5%及32.0%。

截至二零一零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164.46百萬元，佔年度總採購額44.46%。向最大供貨商進行的採購額達人民幣101.5百萬元，佔年度總採購額27.44%。據本公司所知，概無任何董事、彼等的聯繫人及擁有本公司股本超過5%權益的股東於五大供貨商及客戶擁有任何權益。

董事會報告

物業、廠房及設備

本公司於截至二零一零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133.04百萬元。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

截至二零一零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

本公司於截至二零一零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

於二零一零年十二月三十一日，可供分派予本公司權益持有人的儲備總額為人民幣446.0百萬元。

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)
馬 健先生	(於二零零七年八月三日獲委任)
潘衛國先生	(於二零一零年五月二十七日退任)
吳 迪先生	(於二零一零年三月二十二日獲委任)

董事會報告

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條及公司所有獨立非執行董事之委任書，羅林先生、馬健先生、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

執行董事羅林先生及馬健先生各自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。

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，自二零一零年五月二十七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。

董事會報告

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26。

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。

董事會報告

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

於二零一零年十二月三十一日，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	股權概約	
			普通股數目	百分比
羅林	1	全權信托的創立人	689,146,150	32.92%
馬健	2	全權信托的創立人	87,850,550	4.20%

附註：

1. 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689,146,150股股份權益。羅林先生及其家族成員為Loles Trust 的受益人。
2. 馬健先生是Brewster Trust 的創立人，Brewster Trust 間接擁有Anton Management Development Holdings Corp. 的60.4% 已發行股本，而Anton Management Development Holdings Corp. 則擁有本公司87,850,550 股股份權益。馬健先生及其家族成員為Brewster 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，截至二零一零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。

董事會報告

於主要股東的股份及相關股份中的權益及淡倉

於二零一零年十二月三十一日，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	689,146,150	32.92%
Seletar Limited	1	受托人	689,146,150	32.92%
Serangoon Limited	1	受托人	689,146,150	32.92%
Avalon Assets Limited	1	受托人	689,146,150	32.92%
Pro Development Holdings Corp.	1	實益擁有人	689,146,150	32.92%
China Harvest Fund, L.P.	2	受控制法團權益	375,000,000	17.92%
China Renaissance Capital Investment, L.P.	2	受控制法團權益	375,000,000	17.92%
China Renaissance Capital Investment GP	2	受控制法團權益	375,000,000	17.92%
Erdos Holding Company Limited	2	實益擁有人	375,000,000	17.92%
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	7.76%
Chengwei Ventures Evergreen Management, LLC	3	受控制法團權益	162,350,740	7.76%
EXL Holdings, LLC	3	受控制法團權益	162,350,740	7.76%
Li Eric Xun	3	受控制法團權益	162,350,740	7.76%
Li Zhu Yi Jing	3, 4	配偶權益	162,350,740	7.76%

附註：

1. 689,146,150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，於二零一零年十二月三十一日，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。

董事會報告

購股權計劃

本公司已於二零零七年十一月十七日有條件採納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、供貨商、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。於本年報發布日，根據購股權計劃可供發行及尚未行使的股份數目為134,625,400股(二零零九年：71,330,000股)，相當於本公司已發行股本6.43%(二零零九年：3.41%)。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。

於二零一零年十二月三十一日，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	於二零一零年 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	於二零一零年 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 二零一二年二月二日	1.634	1,3	1,400,000					1,400,000
	二零零九年四月二十九日	二零一零年四月二十九日至 二零一二年四月二十八日	0.684	2,4	600,000					600,000
				小計：	2,000,000					2,000,000
朱小平	二零零八年二月三日	二零零九年二月三日至 二零一二年二月二日	1.634	1,3	1,200,000					1,200,000
	二零零九年四月二十九日	二零一零年四月二十九日至 二零一二年四月二十八日	0.684	2,4	600,000					600,000
				小計：	1,800,000					1,800,000
王明才	二零零八年二月三日	二零零九年二月三日至 二零一二年二月二日	1.634	1,3	1,000,000					1,000,000
	二零零九年四月二十九日	二零一零年四月二十九日至 二零一二年四月二十八日	0.684	2,4	600,000					600,000
				小計：	1,600,000					1,600,000
羅林	二零零九年四月二十九日	二零一零年四月二十九日至 二零一三年四月二十八日	0.684	1,4	2,000,000					2,000,000
	二零一零年四月九日	二零一一年四月九日至 二零一四年四月八日	0.750	1,5		80,000				80,000
				小計：	2,000,000	80,000				2,080,000
馬健	二零零九年四月二十九日	二零一零年四月二十九日至 二零一三年四月二十八日	0.684	1,4	1,500,000					1,500,000
	二零一零年四月九日	二零一一年四月九日至 二零一四年四月八日	0.750	1,5		500,000				500,000
				小計：	1,500,000	500,000				2,000,000
潘衛國	二零零九年四月二十九日	二零一零年四月二十九日至 二零一三年四月二十八日	0.684	1,4,7	1,800,000				1,800,000	0
員工合計	二零零八年二月三日	二零零九年二月三日至 二零一二年二月二日	1.634	1,3	6,250,000				750,000	5,500,000
	二零零九年四月二十九日	二零一零年四月二十九日至 二零一三年四月二十八日	0.684	1,4	21,300,000		100,000		550,000	20,650,000
	二零一零年四月九日	二零一一年四月九日至 二零一四年四月八日	0.750	1,5		32,500,000			600,000	31,900,000
	二零一零年十一月二十三日	二零一一年十一月二十三日至 二零一四年十一月二十二日	0.760	1,6		10,000,000				10,000,000
				小計：	27,550,000	42,500,000	100,000		1,900,000	68,050,000
				合計：	38,250,000	43,080,000	100,000		3,700,000	77,530,000

董事會報告

附註：

1. 上述授出的購股權的期限分別自授出日期起至該日起計的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期內分別行使最多達 $\frac{1}{3}$ 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期內分別行使最多達50%的購股權。
3. 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。
4. 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。
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0.75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0.76港元。
7. 潘衛國先生於二零一零年五月二十七日退任本公司執行董事一職。

首次公開發售前購股權計劃

本公司於二零零七年十月一日採納首次公開發售前購股權計劃（「首次公開發售前購股權計劃」）。

根據首次公開發售前購股權計劃授出的尚未行使購股權詳情載列如下：

承授人	附註	授出購股權日期	於二零一零年				
			一月一日的 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	於二零一零年 十二月三十一日的 購股權數目	
員工合計	1	二零零七年十月九日	3,244,500			3,244,500	0
	2	二零零七年十月十六日	210,000			210,000	0
			3,454,500			3,454,500	0

附註：

1. 已授出購股權的購股權期限自授出日期起至該日起計的八年的最後一日止。承授人獲歸屬並有權於購股權期限內自授出日期起計滿一周年、兩周年、三周年、四周年及五周年各自行使最多30%、30%、20%、10%及10%的購股權。
2. 已授出購股權的購股權期限自授出日期起至該日起計的五年的最後一日止。承授人獲歸屬並有權於購股權期限內自授出日期起計滿一周年行使最多全部購股權。

於本年報發佈日，根據首次公開發售前購股權計劃可供發行及尚未行使的股份數目為0股（二零零九年：3,454,500股）。

董事會報告

足夠的公眾持股量

根據本公司可得的公開資料以及據董事所知，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

截至二零一零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

截至二零一零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1.8百萬元。日後，本公司將繼續履行成為一間具有社會責任感的企業的承諾。

關聯交易

截至二零一零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32。

結算日後事項

於二零一一年三月二十日舉行的會議上，董事會建議從本公司股份溢價賬戶中撥付資金支付截至二零一零年十二月三十一日止年度末期股息每股人民幣0.0188元，合共人民幣39.4百萬元（二零零九年：每股人民幣0.0086元，合共人民幣18.0百萬元）。該股息須經股東在將於二零一一年五月十六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

鑑於上市規則第2.07A條關於採用電子形式或網站與股東通訊的經修訂條文由二零零九年一月一日起生效，董事會建議於二零一一年五月十六日舉行的股東週年大會上尋求股東批准通過特別決議案，對本公司大綱及章程細則的有關條文作出若干修訂，以符合上市規則的該等修訂。此外，本公司將會作出額外修訂，建議本公司更新大綱及章程細則內開曼群島公司法（二零零七年修訂本）的所有提述為於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）」。詳情請參閱本公司於二零一一年四月十一日發行的通函。

董事會報告

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二零一零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二零一零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二零一一年十二月三十一日止年度的核數師。

承董事會命

羅林

主席

香港，二零一一年三月二十日

董事與高級管理層履歷



吳迪、朱小平、羅林、張永一、王明才、馬健

執行董事

羅林，44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19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。

馬健，43歲，本公司執行董事，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20年經驗。馬先生正在攻讀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。

董事與高級管理層履歷

吳迪，44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21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。

獨立非執行董事

張永一，75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，62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，66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。

董事與高級管理層履歷

高級管理層

李冰南，42歲，本公司執行副總裁，李先生於二零零二年加盟本集團，現負責本集團人力資源與企業文化工作，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20年經驗。李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，並持有江漢石油學院鑽井工程專業學士學位。

范永洪，40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和研發工作。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15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，42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21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，46歲，本公司執行副總裁，陳先生於二零零零年加盟本集團，現負責本集團生產作業管理工作，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27年經驗。陳先生持有西南石油學院鑽井專業學士學位。

劉恩龍，49歲，本公司執行副總裁。劉先生於二零一零年加盟本集團。現負責本集團專項產業、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，一九九七年獲委任華北油田第四勘探指揮公司副經理兼總工程師職務，在石油行業擁有逾29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。

馬恩海，47歲，本公司執行副總裁，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20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。

董事與高級管理層履歷

晏文榮，62歲，本公司高級副總裁，晏先生於二零零零年加盟本集團，現負責本集團風險管理和行政管理工作，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42年經驗。晏先生畢業於重慶石油學校鑽井專業。

皮至峰，33歲，本公司高級副總裁，皮先生於二零零四年加盟本集團，現負責本集團戰略投資、資本市場及合資公司管理工作，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10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，37歲，本公司高級副總裁，曾先生於二零零七年加盟本集團，現負責本集團國內市場營銷工作，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13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。

吳錦平，44歲，本公司高級副總裁，吳先生於二零零七年加盟本集團，現負責作業管理工作，曾負責井下作業管理工作。加入本集團前，於一九八九年至二零零七年，吳先生就職於中國石油天然氣集團公司，曾擔任中石油四川石油管理局井下作業公司研究所副所長、工程技術部副部長、塔里木二勘井下作業公司副經理，在石油行業擁有22年經驗。吳先生持有西南石油學院採油工程專業學士學位，亦為油氣田開發高級工程師。

公司秘書

魏偉峰，49歲，本公司公司秘書。魏先生目前為萬年高顧問有限公司之董事總經理及香港特許秘書公會副會長，亦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。魏先生持有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。彼現於上海財經大學修讀金融博士課程(論文階段)。

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。

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。

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。

企業管治報告

董事會

董事會目前由三名執行董事包括：羅林先生、馬健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。

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。

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。

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。

企業管治報告

下表載列年內董事出席會議之情況：

董事	董事會會議	出席次數／舉行次數		提名 委員會會議
		審核 委員會會議	薪酬 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
馬健先生	6	不適用	不適用	不適用
潘衛國先生(於二零一零年五月二十七日退任)	1	不適用	不適用	不適用
吳迪先生(於二零一零年三月二十二日獲委任)	6	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

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。

就本公司所知，各董事會成員及主席與首席執行官之間概無任何財務、業務或親屬關係。彼等均可自由作出獨立判斷。

企業管治報告

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53及54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。

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。

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：

	人民幣千元
核數服務	3,400
非核數服務	—

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週年大會上批准。

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。

投資者關係及股東權益

本集團自上市至今，積極促進投資者關係以及與投資界人士的溝通，透過電話會議與簡介會，回應投資界人士(包括機構股東、分析員與傳媒)的查詢。

二零一零年，本集團加強投資者關係，舉辦或參加各種投資者會議，主動與投資者，分析員以及媒體溝通，介紹本集團的發展歷史、行業情況、業務板塊、經營狀況以及發展戰略，以增進資本市場對本集團的認識。

企業管治報告

2010年投資者關係活動

三月

公佈2009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
- 參加瑞信在香港舉辦亞洲投資者大會

六月

- 在北京舉辦分析員反向路演

七月

- 參加OSK在新加坡和香港舉辦的投資者會議

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

十月

- 參加Capital Group在香港舉辦的會議
- 在香港進行非交易性路演

十二月

- 參加Mirae在紐約舉辦的投資者會議和美國的非交易性路演
- 參加招商證券在深圳舉辦的「2011年投資策略會」

董事會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。股東除獲寄通函、通告與財務報告外，也可登入本公司網站 (www.antonoil.com) 了解更多資料。

本公司鼓勵股東出席股東大會。董事與管理層將出席股東週年大會，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。

獨立核數師報告



羅兵咸永道會計師事務所

羅兵咸永道會計師事務所
香港中環
太子大廈二十二樓

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」)已審核列載於第55頁至120頁安東油田服務集團(「貴公司」)及其附屬公司(以下合稱「貴集團」)的合併財務報表，此合併財務報表包括於二零一零年十二月三十一日的合併及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解釋資料。

董事就綜合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，以及董事認為需要的有關內部控制，以使所編製綜合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核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核。這些準則要求我們遵守道德規範，並規劃及執行審核，以合理確定此等財務報表是否不存有任何重大錯誤陳述。

審核涉及執行程序以獲取有關綜合財務報表所載金額及披露資料的審核證據。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綜合財務報表存有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真實公平的綜合財務報表相關的內部控制，以設計適當的審核程序，但並非為對公司的內部控制的有效性發表意見。審核亦包括評價董事所採用的會計政策的恰當性及所作出的會計估計的合理性，以及評價綜合財務報表的整體列報方式。

我們相信，我們所獲得的審核證據充足和適當地為我們的審核意見提供了基礎。

獨立核數師報告

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二零一零年十二月三十一日的業務狀況及貴集團截至該日止年度的溢利及現金流量，並已按照香港《公司條例》的披露規定妥善編製。

其它事項

本報告包括意見，僅向全體股東報告，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，二零一一年三月二十日

資產負債表

於二零一零年十二月三十一日
(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	
		二零一零年	二零零九年	二零一零年	二零零九年
資產					
非流動資產					
物業、廠房及設備	6	419,471	334,240	—	—
土地使用權	7	25,486	26,051	—	—
無形資產	8	345,858	312,087	—	—
對附屬公司的投資	9	—	—	3,551,412	3,551,412
於共同控制實體的投資	10	50,244	50,668	—	—
遞延所得稅資產	21	3,008	639	—	—
		844,067	723,685	3,551,412	3,551,412
流動資產					
存貨	11	265,423	211,613	—	—
應收貿易賬款及應收票據	12	671,993	429,985	—	—
預付款項及其他應收款項	13	70,118	82,509	146,243	120,787
受限制銀行存款	14	144,353	3,120	—	—
初始存期超過三個月的 定期存款	14	6,000	67,609	—	—
現金及現金等價物	14	188,960	272,959	1,476	27,524
		1,346,847	1,067,795	147,719	148,311
資產總計		2,190,914	1,791,480	3,699,131	3,699,723
權益					
本公司權益持有人應佔資本及儲備					
股本	15	197,420	197,411	197,420	197,411
儲備					
— 擬派末期股息	29	39,400	18,000	39,400	18,000
— 其他	16	1,377,194	1,295,954	3,413,546	3,464,613
		1,614,014	1,511,365	3,650,366	3,680,024
非控股權益		36,547	34,714	—	—
權益總計		1,650,561	1,546,079	3,650,366	3,680,024

資產負債表

於二零一零年十二月三十一日
(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	
		二零一零年	二零零九年	二零一零年	二零零九年
負債					
非流動負債					
遞延所得稅負債	21	2,150	2,479	—	—
流動負債					
短期借款	17	150,000	50,000	—	—
長期借款的即期部份	17	34,822	—	—	—
衍生金融工具	18	1,102	—	—	—
應付貿易賬款及應付票據	19	218,416	103,138	—	—
預提費用及其他應付款項	20	112,971	77,895	48,765	19,699
即期所得稅負債		20,892	11,889	—	—
		538,203	242,922	48,765	19,699
負債總計		540,353	245,401	48,765	19,699
權益及負債總計		2,190,914	1,791,480	3,699,131	3,699,723
流動資產淨值		808,644	824,873	98,954	128,612
資產總額減流動負債		1,652,711	1,548,558	3,650,366	3,680,024

於第61至120頁的附註為此等財務報表的組成部分。

董事會於二零一一年三月二十日批准財務報表，並代表其簽署。

羅林
執行董事

馬健
執行董事

合併利潤表

截至二零一零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	
		二零一零年	二零零九年
收入	22	950,715	690,030
其他收益，淨額	24	575	3,748
經營成本			
材料成本		(395,050)	(368,240)
員工成本	26	(123,533)	(115,140)
經營租賃費用		(12,741)	(7,496)
折舊及攤銷		(50,827)	(34,547)
營業稅及附加費		(18,619)	(13,547)
其他		(205,104)	(117,317)
		(805,874)	(656,287)
經營利潤	23	145,416	37,491
利息收入	25	3,119	3,403
財務費用	25	(5,816)	(1,602)
財務收入／(費用)，淨額		(2,697)	1,801
應佔共同控制實體虧損	10	(424)	(961)
除所得稅前利潤		142,295	38,331
所得稅費用	27	(16,369)	(725)
本年利潤		125,926	37,606
以下各項應佔：			
本公司權益持有人		116,655	32,020
非控股權益		9,271	5,586
		125,926	37,606
股息	29	39,400	18,000
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	28	0.0557	0.0153
— 攤薄	28	0.0557	0.0153

於第61至120頁的附註為此等財務報表的組成部分。

合併綜合收益表

截至二零一零年十二月三十一日止年度
(金額以人民幣千元表示)

	截至十二月三十一日止年度	
	二零一零年	二零零九年
本年利潤	125,926	37,606
其他綜合虧損，已扣除稅項：		
現金流量套期	(1,102)	—
貨幣換算差額	(2,270)	(83)
其他綜合虧損，已扣除本年度稅項	(3,372)	(83)
本年綜合收入總額	122,554	37,523
以下各項應佔：		
— 本公司權益持有人	113,283	31,937
— 非控股權益	9,271	5,586
本年綜合收益總額	122,554	37,523

於第61至120頁的附註為此等財務報表的組成部分。

合併權益變動表

截至二零一零年十二月三十一日止年度
(金額以人民幣千元表示)

	附註	本公司權益持有人應佔						非控股股東			
		股本	股份溢價	資本儲備	法定儲備	對沖儲備	外幣 留存收益	換算差額	總計	權益	權益總計
於二零零八年十二月三十一日		197,411	686,918	301,673	24,951	—	308,873	(331)	1,519,495	31,119	1,550,614
本年利潤		—	—	—	—	—	32,020	—	32,020	5,586	37,606
其他綜合收益：											
外幣換算差額		—	—	—	—	—	—	(83)	(83)	—	(83)
綜合收益總額		—	—	—	—	—	32,020	(83)	31,937	5,586	37,523
購股權計劃	15(b)	—	—	15,357	—	—	—	—	15,357	—	15,357
收購附屬公司		—	—	—	—	—	—	—	—	(2,516)	(2,516)
少數股東注資	16(a)	—	—	1,576	—	—	—	—	1,576	525	2,101
轉撥至法定儲備	16(b)	—	—	—	5,817	—	(5,817)	—	—	—	—
股息	29	—	(57,000)	—	—	—	—	—	(57,000)	—	(57,000)
於二零零九年十二月三十一日		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：											
外幣換算差額		—	—	—	—	—	—	(2,270)	(2,270)	—	(2,270)
現金流量對沖	18	—	—	—	—	(1,102)	—	—	(1,102)	—	(1,102)
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	29	—	(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

於第61至120頁的附註為此等財務報表的組成部分。

合併現金流量表

截至二零一零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	
		二零一零年	二零零九年
經營活動產生的現金流量			
經營活動產生的現金流入淨額	30	36,254	66,207
已付利息		(2,896)	(474)
已收利息		2,661	3,202
已付所得稅		(10,062)	(14,694)
經營活動產生的現金淨額		25,957	54,241
投資活動產生的現金流量			
購入物業、廠房及設備		(93,071)	(152,929)
出售物業、廠房及設備所得款項		3,624	1,661
購入土地使用權		—	(537)
購入無形資產		(39,503)	(23,129)
收購附屬公司，扣除所得現金後的淨額		(8,500)	(102,054)
出售附屬公司，扣除所付現金後的淨額		—	(2,126)
受限制銀行存款增加		—	(3,120)
初始存期超過三個月的定期存款減少		61,609	47,500
委托貸款和結構性存款減少		—	121,000
委托貸款和結構性存款收益所得款項		—	5,888
按公允價值計量且其變動計入當期損益的金融資產出售		—	33,418
投資活動使用的現金淨額		(75,841)	(74,428)
融資活動產生的現金流量			
取得長期借款所得款項		34,822	—
取得短期借款所得款項		202,000	70,000
償還短期借款		(102,000)	(27,000)
行使股票期權所得款項	15(b)	59	—
股息分派		(25,438)	(57,000)
融資活動抵押存款增加		(139,697)	—
融資活動使用的現金淨額		(30,254)	(14,000)
現金及現金等價物減少淨額			
年初現金及現金等價物		272,959	307,918
現金及現金等價物匯兌虧損		(3,861)	(772)
年末現金及現金等價物		188,960	272,959

於第61至120頁的附註為此等財務報表的組成部分。

綜合財務報表附註

截至二零一零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」)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。

財務報表經董事會於二零一一年三月二十日批准公佈。

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 編製準則

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。

本集團於二零一零年採納的新訂及經修訂準則

- 國際會計準則第17號(修訂)「租賃」刪除有關租賃土地分類的特定指引，以清除與就租賃分類的一般指引的不一致性。因此，租賃土地應採納國際會計準則／香港會計準則17號而分類為融資或經營租賃，即租賃是否轉讓承租人資產所有權附帶的絕大部分風險及回報。於修訂前，預期土地權益的業權不會於租賃期完結或之前轉交予本集團，而分類為「租賃土地與土地使用權」項下的經營租賃，且於租賃期攤銷。本集團已自二零一零年一月一日起採納國際會計準則第17號(修訂)。本集團土地使用權全部均位於中國。本集團管理層已通過參照準則載列的一般原則重新評估土地租賃分類，且該修訂對本集團視作經營租賃的土地租賃分類並無構成影響。

綜合財務報表附註

截至二零一零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 編製準則 (續)

本集團於二零一零年採納的新訂及經修訂準則(續)

- 國際會計準則第27號(修訂)「合併財務報表和單獨財務報表」。此項修訂準則規定，如控制權沒有改變，則與非控股權益進行的所有交易的影響必須在權益中列報，而此等交易將不再導致商譽或利得和損失。此項準則亦列明失去控制權時的會計處理方法。在主體內的任何剩餘權益按公允價值重新計量，並在利潤表中確認利得或損失。本集團於二零一零年一月一日起在與子公司非控股股東交易中適用此準則。國際會計準則第27號(修訂)對本年度的綜合財務報表並無重大影響。
- 國際財務報告準則第3號(修訂)「業務合併」。此項修訂準則繼續對企業合併應用購買法，但有些重大更改。例如，購買業務的所有款項必須按購買日期的公允價值記錄，而分類為債務的或有付款其後須在利潤表重新計量。就被購買方的非控制性權益，可選擇按公允價值或非控制性權益應佔被購買方淨資產的比例計量。所有與購買相關成本必須計入費用。在企業合併過程中所承擔的或然負債於收購當日確認，即使將不可能需要資源流出(包括經濟利益)以清償該債務。於企業合併日期後，或然負債以原金額較高者及相關準則國際會計準則第37號項下的金額重新計量。國際財務報告準則第3號(修訂)對本年度綜合財務報表並無構成影響。
- 國際會計準則第38號(修改)「無形資產」。此修改澄清了倘在企業合併中購買的無形資產並非在活躍市場買賣時其公允價值的計量指引，亦容許假若每項資產的可使用年期相近，可將無形資產組合為單一資產。本集團對自二零一零年一月一日起進行的所有業務合併提前應用此修改。此修改不會對本年度的綜合財務報表造成任何影響。

綜合財務報表附註

截至二零二零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 合併

合併財務報表包括本公司及其截至十二月三十一日止年度所有附屬公司的財務報表。

(a) 附屬公司

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日期當日終止納入合併賬目。

本集團採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。所收購可識別資產與業務合併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所收購公司資產淨值的比例確認任何於所收購公司之非控股權益。

於附屬公司之投資乃按成本扣除減值列賬。調整成本用作反映修訂或然代價產生之代價變動。成本亦包括投資直接應佔成本。本公司根據已收及應收股息將附屬公司之業績列賬。

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，則該差額會直接於綜合收益表內確認(附註2.7)。

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。未變現虧損亦會對銷。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。

綜合財務報表附註

截至二零一零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 合併 (續)

(b) 與非控股權益的交易

本集團視與非控股權益進行的交易為與本集團權益持有人之間進行的交易。就向非控股權益作出的購買而言，任何已付代價與應佔所購入附屬公司資產淨值的相關賬面值的差額乃於權益中記錄。出售非控股權益的損益亦於權益內記錄。

倘本集團不再擁有控制權或重大影響力，其於該實體之任何保留權益按其公允價值重新計量，而賬面值變動則於損益中確認。就其後入賬列作聯營公司、共同控制實體或金融資產的保留權益而言，公允價值指初始賬面值。此外，先前於其他綜合收益內確認與該實體有關的任何金額按猶如本集團已直接出售有關資產或負債的方式入賬。這可能意味著先前在其他綜合收益內確認的金額重新分類為溢利或虧損。

(c) 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。

2.3 分部報告

經營分部的呈部方法與向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的內部報告的首席執行官、副總裁及董事。主要經營決策制定者根據該等報告釐訂經營分部。

綜合財務報表附註

截至二零二零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)

2.4 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及本集團的呈列貨幣人民幣呈列。

(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適用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損益表中確認，除非於權益內遞延為合資格現金流量對沖及合資格投資對沖淨額。

(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) 合併利潤表的收入及支出項目按平均匯率換算(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。

綜合財務報表附註

截至二零一零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 物業、廠房及設備

除在建工程外，物業、廠房及設備乃按歷史成本值減累計折舊及累計減值虧損後列賬。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作用途進行的在建工程的興建成本、機器及其他開支以及於資產可用作擬作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。

當後續支出可能於未來為本集團帶來與該項目相關的經濟利益，而相關成本能可靠計量時，有關後續支出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(惟鑽杆被租賃作營運租賃乃根據生產單位法折舊)，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數額，則資產的賬面值將即時減計至其可收回金額(附註2.8)。

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(虧損)/收益，淨額」內確認。

綜合財務報表附註

截至二零二零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)

2.6 土地使用權

土地使用權指就位於中國並歸類為營運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損益表，或倘出現減值，則減值計入在損益表。

2.7 無形資產

(a) 商譽

商譽指收購成本超出本集團應佔所收購附屬公司於收購日期的可辨認資產淨值的公允價值的部分。有關收購附屬公司的商譽乃計入無形資產內。商譽會進行減值測試，並按成本扣除累計減值虧損列賬。有關商譽的減值虧損不得轉回。出售實體產生的盈虧包括與所出售實體有關的商譽賬面值。

商譽乃分配至現金產生單位，以進行減值測試。該分配乃就預期於產生商譽的企業合併中受惠的現金產出單元或現金產出單元組合而作出。本集團將商譽分配至每個業務分部。

(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攤銷。

綜合財務報表附註

截至二零一零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)

2.7 無形資產 (續)

(c) 專利權

所購入的專利權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攤銷。直接來自設計開發及應用專利權的開發成本於符合下列準則時確認為無形資產：

- 完成該專利權以致其可供使用在技術上是可行的；
- 管理層有意完成該產品並將之使用或出售；
- 有能力使用或出售專利權；
- 可證實該專利權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權；及
- 該專利權在開發期內應佔的支出能可靠計量。

資本化為部份專利權的直接應佔成本包括材料成本、專利權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發生時確認為費用。以確認為費用的開發成本不會在以後期間確認為資產。

2.8 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及持續使用價值兩者中的較高者。為衡量減值情況，資產按獨立可確認現金流量的最小組合(現金產出單元)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。

綜合財務報表附註

截至二零二零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)

2.9 金融資產

2.9.1 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融資資產。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不能在活躍市場買賣的非衍生金融資產。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。

2.9.2 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計量。按公允價值計入損益的金融資產初步按公允價值確認，交易成本於收益表列為開支。當收取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上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(虧損)/收益淨額」項內。

綜合財務報表附註

截至二零一零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)

2.9 金融資產 (續)

2.9.3 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。

或倘於隨後期間，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綜合收益表中確認。

2.9.4 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損益表確認，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入確認。

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

在權益累計的金額當被對沖項目將影響盈利或虧損時於損益表中確認。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損益表內「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「其他收益／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損益表內確認時確認入帳。當某項未來交易預期不會再出現時，記錄在權益中之累計收益或虧損即時轉撥入損益表內「其他收益／虧損淨額」中。

綜合財務報表附註

截至二零二零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 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)，但不包括借貸成本。可變現淨值為於正常生產經營過程內的估計售價扣除變動銷售開支。

2.11 貿易及其他應收款項

貿易應收款為在正常生產經營活動中就商品銷售或提供勞務而應收客戶的款項。如貿易應收款及其他應收款的收回預期在一年或以內(如仍在正常經營週期中，則可較長時間)，其被分類為流動資產；否則分類為非流動資產。

貿易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餘成本扣除減值撥備確認。

2.12 現金及現金等價物

現金及現金等價物包括現金、可隨時用於支付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。

2.13 股本

普通股均分類為權益。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)。

2.14 應付貿易賬款

貿易應付款為在正常生產經營活動中購買商品或勞務而應支付的義務。如應付款的支付日期在一年或以內(如仍在正常經營週期中，則可較長時間)，其被分類為流動負債；否則分類為非流動負債。

應付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餘成本計量。

綜合財務報表附註

截至二零一零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)

2.15 借款

借款按公允價值扣除交易成本進行初始確認。借款隨後以攤餘成本列示。所得款項(扣除交易成本)與贖回價值的差額以實際利率法按借款期間於合併損益表確認。

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

2.16 即期及遞延所得稅

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

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布或實質頒布的稅法計算。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，若遞延所得稅由資產或負債的初始計量而產生(企業合併除外)，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。

遞延所得稅資產反在未來有足夠應課稅盈利用於抵扣暫時性差異予以確認。

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

當有法定可執行權力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。

綜合財務報表附註

截至二零二零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 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為其僱員支付固定金額予一個獨立實體(一項基金)，如該基金不能擁有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。

(b) 以股份為基礎的支付

本集團設有多項以權益結算、以股份為基礎的報酬計劃，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。

本公司向集團子公司的職工授予其權益工具的期權，被視為資本投入。收取職工服務的公允價值，參考授出日的公允價值計量，並在等待期內確認，作為對子公司投資的增加，並相應貸記權益。

綜合財務報表附註

截至二零一零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)

2.18 收入確認

收入包括在本集團正常經營活動中已收或應收的出售產品和服務的公允價值。收入以扣除增值稅、銷售退回、折讓及折扣，以及抵銷本集團內部銷售後的金額列賬。

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。除非與收入有關的所有或有事項均已解決，否則收入金額不被視為能夠可靠計量。本集團會根據歷史經驗並考慮客戶類型、交易種類和交易的實際情況作出估計。

(a) 銷售貨品

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

(b) 提供服務

服務收入於服務提供的會計期間內確認。

(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短於租賃年期內確認。

(d) 利息收入

利息收入以實際利率法按時間比例予以確認。

綜合財務報表附註

截至二零二零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 借貸成本

借貸成本包括因借貸而發生的利息、折價或溢價的攤銷及有關借貸安排的輔助費用，以及因外幣借貸而產生的匯兌差額，而該等成本被視作對利息成本的調整。收購、建設或生產任何合資格資產會資本化為該項資產的部分成本。其他借貸成本均於發生當期確認為費用並列作財務費用。

2.20 經營租賃

凡與所有權相關的絕大部分風險及報酬仍由出租人保留的租賃，均列作經營租賃。

(a) 本集團為承租人

經營租賃的付款(扣除從出租人收取的任何優惠)以直線法於租期內計入合併利潤。

(b) 本集團為出租人

根據經營租賃出租的資產包含在資產負債表內的物業、廠房及設備中。租金收入(扣除給予承租人的任何優惠)以直線法於租期內確認。

2.21 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。

2.22 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。

綜合財務報表附註

截至二零一零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

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財務市場的不可預測性，並尋求盡量減低對本集團財務業績的潛在不利影響。

(a) 市場風險

(i) 外匯風險

本集團主要在中國經營業務，而大部分交易以人民幣計價及結算。本集團亦有進行海外進出口買賣。於截至二零一零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值的若干銀行存款。本集團面對的外匯風險主要與美元有關。

本集團附屬公司安東石油技術(集團)有限公司於二零一零年訂立外匯遠期合約，以對沖與其借款有關的外匯風險。

於二零一零年十二月三十一日，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%(二零零九年：3%)，則本年度利潤及權益持有人應佔權益將減少／增加人民幣1,916,000元(二零零九年：人民幣3,911,000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。本集團附屬公司安東石油技術(集團)有限公司於二零一零年訂立浮動至固定利率掉期，以對沖其現金流量利率風險。

綜合財務報表附註

截至二零一零年十二月三十一日止年度
(除另有列明外，金額以人民幣千元表示)

3. 財務風險管理 (續)

3.1 財務風險因素 (續)

(b) 信貸風險

本集團面對信貸集中風險。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已在本財務報表中作出足夠撥備。資產負債表內的銀行存款、應收貿易賬款及應收票據及其他應收款項的賬面值為本集團金融資產面臨的最大信貸風險。

本集團的除賬銷售客戶主要為具備適當信貸紀錄的客戶以及由本集團數個無拖欠記錄的主要客戶擁有或管理的新客戶。

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折現現金流量。

	本集團	
	一年內	
	於十二月三十一日	
	二零一零年	二零零九年
短期借款	154,204	51,545
應付貿易賬款及應付票據	218,416	103,138
預提費用及其他應付款項	112,971	77,895
即期所得稅負債	20,892	11,889
長期借款	35,217	—
	541,700	244,467

綜合財務報表附註

截至二零一零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。該比率乃根據債項淨額除以資本總額而計算。債項淨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)加債項淨額而計算。

於二零一零年及二零零九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	
	二零一零年	二零零九年
借款總額	403,238	153,138
權益總額	1,650,561	1,546,079
資本總額	2,053,799	1,699,217
資本負債比率	20%	9%

二零一零年資本負債比率增加主要來自短期借款增加。

綜合財務報表附註

截至二零一零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)

3.3 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，該資產和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)。

下表列示本集團於二零一零年十二月三十一日按公允價值計量的負債：

	第2級	總計
負債		
用作對沖的衍生工具	1,102	1,102

於二零零九年十二月三十一日，本集團並無按公允價值於資產負債表計量的金融工具。

於二零一零年十二月三十一日按公平值列賬之金融工具乃用作對沖之衍生工具(包含在第2級中)。其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、貿易賬款及其他應收款項、委託貸款、結構性存款及金融負債(包括貿易應付賬款及其他應付款項以及短期借款)，其賬面值因距離到期日的期限短，故與其公允價值相若。

綜合財務報表附註

截至二零一零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

估計及判斷的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。極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2.8所載的會計政策，測試商譽是否出現任何減值。現金產出單元的可收回金額乃根據使用價值計算方法釐定。該等計算需要使用估計。根據現有經驗進行測試的結果可能與下一年度的實際結果有所不同，從而導致需對商譽賬面值作出重大調整。

(b) 衍生金融工具的公允價值

並無在活躍市場買賣的金融工具的公允價值利用估值技術釐定。本集團通過判斷選擇多種方法，並根據每個資產負債表日的當時市況作出假設。

(c) 應收貿易款項的減值

本集團的管理層根據對應收貿易款項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壞賬撥備。倘發生事項或情況顯示結餘未必能收回，則會就貿易及其他應收款項作出撥備。識別壞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款項的賬面值，以及有關估計出現變動的期間的壞賬損失。

儘管於二零一零年十二月三十一日的已逾期應收貿易款項大幅增加，但由於應收貿易款項總額的增加主要來自向無拖欠記錄的主要客戶作出的銷售增加，故應收貿易款項減值撥備只是略微增加。

綜合財務報表附註

截至二零一零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) 應收貿易款項的減值 (續)

逾期應收貿易款項的賬齡分析如下：

	於十二月三十一日	
	二零一零年	二零零九年
1至6個月	—	—
6個月至1年	—	—
1至2年	71,420	63,717
2至3年	19,627	3,467
3年以上	4,217	—
	95,264	67,184

於二零一零年及二零零九年十二月三十一日，大部分逾期應收貿易款項並無予以減值，因為管理層認為該等賬齡較長的項目可從具良好合作關係及過去未有違約的客戶收回，因此減值風險極微。

(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。

綜合財務報表附註

截至二零一零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

主要經營決策制定者為本公司首席執行官、副總裁和董事，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。除了少數從事多種經營的實體外，大多數實體僅從事單一業務。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：完井技術集群、井下作業集群、鑽井技術集群及管材服務集群。

截至二零一零年及二零零九年十二月三十一日止年度確認的收入如下：

	截至十二月三十一日止年度	
	二零一零年	二零零九年
完井技術集群	325,333	213,888
井下作業集群	343,952	100,034
鑽井技術集群	97,464	88,139
管材服務集群	183,966	287,969
總計	950,715	690,030

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、財務費用淨額以及應佔共同控制實體的(虧損)/利潤前利潤(「EBITDA」)對經營分部進行業績評估。

綜合財務報表附註

截至二零一零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)

	完井 技術集群	井下 作業集群	鑽井 技術集群	管材 服務集群	總計
截至二零一零年					
十二月三十一日止年度					
收益(來自外部客戶)	325,333	343,952	97,464	183,966	950,715
EBITDA	140,280	138,791	34,362	59,413	372,846
折舊及攤銷	(9,913)	(7,582)	(4,857)	(21,233)	(43,585)
利息收入	268	15	—	16	299
財務費用，淨額	(4)	(1)	—	(96)	(101)
應佔共同控制實體虧損	—	—	—	(424)	(424)
所得稅費用	(11,547)	(2,696)	(579)	(1,547)	(16,369)
截至二零零九年					
十二月三十一日止年度					
收益(來自外部客戶)	213,888	100,034	88,139	287,969	690,030
EBITDA	91,534	37,801	22,396	51,237	202,968
折舊及攤銷	(10,258)	(4,034)	(1,702)	(13,291)	(29,285)
利息收入	637	55	—	52	744
財務費用，淨額	(131)	(12)	—	(131)	(274)
應佔共同控制實體虧損	—	—	—	(961)	(961)
所得稅(費用)/收益	(2,125)	141	337	922	(725)

綜合財務報表附註

截至二零一零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)

	完井 技術集群	井下 作業集群	鑽井 技術集群	管材 服務集群	總計
於二零一零年十二月三十一日					
資產總計	756,801	500,289	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)	23,783	63,366	33,763	40,633	161,545
於二零零九年十二月三十一日					
資產總計	618,029	143,267	46,778	354,205	1,162,279
資產總計包括：					
於共同控制實體的投資	—	—	—	50,668	50,668
添置非流動資產 (遞延稅項資產除外)	20,607	6,657	25,621	62,997	115,882

綜合財務報表附註

截至二零一零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)

EBITDA總額與除所得稅前利潤總額對賬如下：

	截至十二月三十一日止年度	
	二零一零年	二零零九年
可報告分部的EBITDA	372,846	202,968
與總部有關的費用	(186,740)	(134,861)
折舊	(37,778)	(24,597)
攤銷	(5,807)	(4,688)
利息收入	299	744
財務費用，淨額	(101)	(274)
應佔共同控制實體虧損	(424)	(961)
除所得稅前利潤	142,295	38,331

將分部資產調節至總資產如下：

	於十二月三十一日	
	二零一零年	二零零九年
可報告分部資產	1,769,001	1,162,279
行政管理總部資產	421,913	629,201
資產總計	2,190,914	1,791,480

綜合財務報表附註

截至二零一零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
於二零零九年一月一日						
成本	82,727	127,780	21,681	13,157	42,480	287,825
累計折舊	(4,502)	(26,610)	(4,820)	(3,449)	—	(39,381)
賬面淨值	78,225	101,170	16,861	9,708	42,480	248,444
截至二零零九年 十二月三十一日止年度						
年初賬面淨值	78,225	101,170	16,861	9,708	42,480	248,444
添置	2,218	8,390	7,678	1,017	99,776	119,079
出售附屬公司	—	(1,163)	(1,060)	(136)	—	(2,359)
轉入／(轉出)	3,817	109,163	3,168	1,340	(117,488)	—
折舊費用	(4,480)	(16,681)	(5,043)	(3,185)	—	(29,389)
處置	—	(1,214)	(290)	(31)	—	(1,535)
年終賬面淨值	79,780	199,665	21,314	8,713	24,768	334,240
於二零零九年十二月三十一日						
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

於二零一零年及二零零九年十二月三十一日，並無就借款抵押任何物業、廠房及設備。

綜合財務報表附註

截至二零一零年十二月三十一日止年度
(除另有列明外，金額以人民幣千元表示)

7. 土地使用權－集團

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：

於二零零八年十二月三十一日

成本	26,653
累計攤銷	(581)
賬面淨值	26,072

截至二零零九年十二月三十一日止年度

年初賬面淨值	26,072
添置	537
攤銷費用	(558)
年終賬面淨值	26,051

於二零零九年十二月三十一日

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

綜合財務報表附註

截至二零一零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
於二零零八年				
十二月三十一日				
成本	25,334	265,697	4,956	295,987
累計攤銷及減值	(4,794)	—	(7)	(4,801)
賬面淨值	20,540	265,697	4,949	291,186
截至二零零九年				
十二月三十一日止年度				
年初賬面淨值	20,540	265,697	4,949	291,186
添置	24,935	—	566	25,501
攤銷費用	(4,109)	—	(491)	(4,600)
年終賬面淨值	41,366	265,697	5,024	312,087
於二零零九年十二月三十一日				
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

商譽乃分配至本集團按業務營運識別的現金產出單元。於二零零九年前，商譽的賬面值分配至北京海能海特石油科技發展有限公司（「海能海特」）、北京華瑞美爾石油科技有限公司（「華瑞美爾」）、吉林東新石油工程技術有限公司（「吉林東新」）及山東普瑞思德石油技術有限公司（「山東普瑞思德」）。由於相關業務自二零零九年起發展，海能海特及華瑞美爾的商譽賬面值重新分配至篩管業務。

綜合財務報表附註

截至二零一零年十二月三十一日止年度
(除另有列明外，金額以人民幣千元表示)

8. 無形資產－集團 (續)

按業務營運分部概要分類的商譽分配呈列如下：

於二零一零年

十二月三十一日及

二零零九年

十二月三十一日

	井下作業	完井技術	總計
吉林東新	26,325	—	26,325
山東普瑞思德	—	132,486	132,486
篩管業務	—	106,886	106,886
	26,325	239,372	265,697

現金產出單元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。

於二零一零年按使用價值計算的主要假設如下：

於二零一零年

十二月三十一日

	吉林東新	山東普瑞思德	篩管業務
毛利率	14.74%	51.49%	35.83%
貼現率	13.00%	13.00%	15.00%

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，於二零一零年十二月三十一日，商譽並無減值。

綜合財務報表附註

截至二零一零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

	於十二月三十一日	
	二零一零年	二零零九年
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	2,757	2,757
	3,551,412	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。

於二零一零年十二月三十一日，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：				
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
北京佛友工程技術有限責任公司 (「佛友技術」)	中國，北京 二零零零年十二月十二日	人民幣 5,100,000元	100%	油田服務

綜合財務報表附註

截至二零一零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)				
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
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 60,000,000元	100%	套管生產
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

綜合財務報表附註

截至二零一零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)				
滄州海能海特石油 科技發展有限公司 (「滄州海能海特」)	中國，河北省，滄州 二零零六年六月二十二日	人民幣 3,500,000元	66.67%	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 生產設備
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%	研發油田完井技術

綜合財務報表附註

截至二零一零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)				
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	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	英屬處女群島 二零一零年四月十五日	10,000,000美元	100%	出入口石油機械 及工具
RockWell Energy Services Ltd.	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

綜合財務報表附註

截至二零一零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)				
T&C International Trading Ltd.	英屬處女群島 二零一零年四月十五日	10,000,000美元	100%	出入口石油機械 及工具
Anton Oilfield Technology, Inc.	美國 二零一零年五月三日	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	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、 銷售電子產品

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，該公司乃一家於二零零七年十月三十日在中國成立的非上市有限責任公司。

	二零一零年	二零零九年
於一月一日結餘	50,668	51,629
應佔虧損	(424)	(961)
於十二月三十一日	50,244	50,668

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 銷售鑽艇及 加重鑽桿

綜合財務報表附註

截至二零一零年十二月三十一日止年度
(除另有列明外，金額以人民幣千元表示)

10. 於共同控制實體的投資－集團 (續)

以下金額為該共同控制實體的資產與負債以及銷售與業績。

	於十二月三十一日	
	二零一零年 (未經審核)	二零零九年 (未經審核)
資產：		
非流動資產	75,830	78,462
流動資產	143,988	125,432
	219,818	203,894
負債：		
非流動負債	—	798
流動負債	117,860	96,105
	117,860	96,903
少數股東權益	3,839	5,655
資產淨值	101,958	106,991
收入	603,524	514,335
開支	(605,107)	(516,411)
除所得稅後虧損	(1,583)	(2,076)
非控股權益	(734)	(154)
共同控制實體的承擔	—	14,277

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。

綜合財務報表附註

截至二零一零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	
	二零一零年	二零零九年
原材料	35,235	70,436
在製品	47,455	12,836
產成品	180,925	127,221
零部件及其他	1,808	1,120
	265,423	211,613

於二零一零年及二零零九年十二月三十一日，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	
	二零一零年	二零零九年
應收貿易賬款，淨額(a)	663,354	417,974
應收關連人士貿易賬款(附註32(c))	1,175	—
應收票據(b)	7,464	12,011
	671,993	429,985

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：

	於十二月三十一日	
	二零一零年	二零零九年
1至6個月	460,154	232,790
6個月至1年	119,785	87,181
1至2年	71,420	99,297
2至3年	19,627	3,604
3年以上	4,217	2,319
應收貿易賬款，總額	675,203	425,191
減：應收款項減值	(10,674)	(7,217)
應收貿易賬款，淨額	664,529	417,974

綜合財務報表附註

截至二零一零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 (續)

附註：(續)

- (b) 應收票據乃到期日為六個月以內的銀行承兌票據。
- (c) 於二零一零年十二月三十一日，人民幣579,402,000元(二零零九年十二月三十一日：人民幣410,877,000元)及人民幣92,591,000元(二零零九年十二月三十一日：人民幣19,108,000元)的應收貿易賬款及應收票據乃分別以人民幣及美元計值。
- (d) 由於到期日較短，應收貿易賬款及應收票據的公允價值與其賬面值相若。
- (e) 大部分應收貿易賬款的信貸期均為六個月，惟須在出售完成後一年內收回的質保金除外。截止報告日，集團所承受最大信用風險來自於上述應收賬款的賬面價值。集團不持有任何抵押物。
- (f) 應收貿易賬款減值變動如下：

	二零一零年	二零零九年
於一月一日	7,217	3,700
增加	4,843	9,261
出售附屬公司	—	(1,982)
核銷	(1,386)	(3,762)
於十二月三十一日	10,674	7,217

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	
	二零一零年	二零零九年	二零一零年	二零零九年
預付供應商款項	30,082	56,297	—	—
其他應收款項	34,175	26,212	395	476
應收附屬公司款項(a)	—	—	145,848	120,311
應收關連人士款項(附註32(c))	5,861	—	—	—
	70,118	82,509	146,243	120,787

綜合財務報表附註

截至二零一零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	
	二零一零年	二零零九年	二零一零年	二零零九年
1至6個月	25,830	50,824	145,848	100,476
6個月至1年	31,115	19,568	—	20,311
1至2年	7,268	6,701	395	—
2至3年	7,664	6,354	—	—
3年以上	2,166	1,552	—	—
預付款項及其他應收款項總額	74,043	84,999	146,243	120,787
減：預付款項及其他應收款項減值(b)	(3,925)	(2,490)	—	—
預付款項及其他應收款項淨額	70,118	82,509	146,243	120,787

(a) 應收附屬公司款項為無抵押、不計息且無固定還款期。

(b) 預付款項及其他應收款項減值變動如下：

	二零一零年	二零零九年
於一月一日	2,490	—
增加	1,435	2,490
於十二月三十一日	3,925	2,490

綜合財務報表附註

截至二零一零年十二月三十一日止年度
(除另有列明外，金額以人民幣千元表示)

14. 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	
	二零一零年	二零零九年	二零一零年	二零零九年
受限制銀行存款(a)	144,353	3,120	—	—
初始存期超過三個月的定期存款(b)	6,000	67,609	—	—
現金及現金等價物				
— 現金	655	630	—	—
— 銀行存款	188,305	272,329	1,476	27,524
	339,313	343,688	1,476	27,524

- (a) 於二零一零年十二月三十一日，銀行存款人民幣37,197,000元及人民幣102,500,000元分別被持作長期及短期借款之抵押品(二零零九年十二月三十一日：無)(附註：17)。

於二零一零年十二月三十一日，銀行存款人民幣4,656,000元被持作擔保函件及發行應付票據之抵押品(二零零九年十二月三十一日：就信貸函件及發行應付票據而抵押人民幣3,120,000元)。

- (b) 於二零一零年十二月三十一日，初始存期超過三個月的定期存款的實際年利率介乎1.71%至2.25%(二零零九年十二月三十一日：年利率介乎1.71%至2.25%)；而該等存款平均到期日為337天(二零零九年十二月三十一日：216天)。

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	
	二零一零年	二零零九年	二零一零年	二零零九年
人民幣	321,583	292,560	—	—
美元	9,344	43,815	1,381	26,465
港元	251	1,068	95	1,059
其他	8,135	6,245	—	—
	339,313	343,688	1,476	27,524

綜合財務報表附註

截至二零一零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

(a) 股本

	已授權		
	股份數目	千港元	
於二零零九年十二月三十一日	3,500,000,000	350,000	
於二零一零年十二月三十一日	3,500,000,000	350,000	
	每股面值0.1港元的		
	已發行及繳足		股本
	股份數目	千港元	人民幣千元
於二零零八年十二月三十一日	2,093,054,000	209,305	197,411
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

綜合財務報表附註

截至二零一零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

尚未行使購股權數目的變動及其相關加權平均行權價如下：

	加權平均行使價 每股港元	購股權數目 (千股)
於二零零八年十二月三十一日		104,025
已授出(於二零零九年四月二十九日)	0.684	31,100
已註銷		(18,421)
已屆滿		(75,000)
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

綜合財務報表附註

截至二零一零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)

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	購股權數目 (千股)	
	行使價 每股港元	於二零零九年 十二月 三十一日
二零一二年二月二日	1.634	9,100
二零一三年四月二十八日	0.684	25,950
二零一四年四月八日	0.75	32,480
二零一四年十一月二十二日	0.76	10,000
		77,530

採用Black-Scholes期權定價模型釐定根據截至二零一零年十二月三十一日止年度購股權計劃所授出的公允價值。於二零一零年四月九日授出購股權的定價模型所用的重要假設乃按上述的行使價；授出日期的股份價格為0.75港元；預期股息收益率1.0%；到期日為2.5年至3.5年；無風險利率介乎1.10%至1.54%之間；年度波動介乎65.56%至71.39%之間。二零一零年十一月二十三日授出購股權計劃的定價模型所用的重要假設乃按上述的行權價；授出日期的股份價格為0.76港元；預期股息收益率1.0%；到期日為2.5年至3.5年；無風險利率介乎0.67%至0.96%之間；年度波動介乎61.71%至63.40%之間。

截至二零一零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7,307,000元(截至二零零九年十二月三十一日止年度：人民幣15,357,000元)，而有關金額則計入資本儲備內。

綜合財務報表附註

截至二零一零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

(a) 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	
於二零零八年十二月三十一日	686,918	301,673	24,951	—	308,873	(331)	1,322,084
本年利潤	—	—	—	—	32,020	—	32,020
購股權計劃	—	15,357	—	—	—	—	15,357
少數股東注資(a)	—	1,576	—	—	—	—	1,576
轉撥至法定儲備(b)	—	—	5,817	—	(5,817)	—	—
股息(附註29)	(57,000)	—	—	—	—	—	(57,000)
匯兌差額	—	—	—	—	—	(83)	(83)
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29)	(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

(a) 於二零零九年的注資指少數股東以物業、廠房及設備形式額外注資山東普瑞思德。

綜合財務報表附註

截至二零一零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彼等公司章程細則，將彼等年度法定純利(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%，則進一步分配是可選的。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。於截至二零一零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			總計
	股份溢價	資本儲備	留存收益	
於二零零八年十二月三十一日	686,918	2,908,501	(105,901)	3,489,518
購股權計劃	—	15,357	—	15,357
本年利潤	—	—	34,738	34,738
股息	(57,000)	—	—	(57,000)
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(附註15(b))	—	7,307	—	7,307
已行使購股權(附註15(b))	117	(67)	—	50
本年利潤	—	—	(19,024)	(19,024)
股息(附註29)	(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

綜合財務報表附註

截至二零一零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	
	二零一零年	二零零九年
長期銀行借款		
— 質押銀行借款(a)	34,822	—
減：一年內到期的長期借款	(34,822)	—
	—	—
短期銀行借款		
— 無抵押銀行借款(b)	50,000	50,000
— 質押銀行借款(b)	100,000	—
	150,000	50,000

(a) 於二零一零年十二月三十一日，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)，按照合同規定年浮動利率為LIBOR上浮2.25%。長期銀行借款將於二零一一年五月及八月到期。

(b) 於二零一零年十二月三十一日，短期銀行借款以人民幣計價，年利率為4.779%至5.355%(二零零九年十二月三十一日：4.779%)。短期銀行借款為人民幣100,000,000元並以本集團銀行存款作為質押(附註14)(二零零九年十二月三十一日：無)。

於二零一零年十二月三十一日，本集團尚未提取的銀行信貸額度約為人民幣481,000,000元(二零零九年十二月三十一日：人民幣436,000,000元)。

18. 衍生金融負債

	於十二月三十一日	
	二零一零年	二零零九年
利率套期	609	—
遠期外匯合同	493	—
	1,102	—

本集團之子公司，安東石油技術(集團)有限公司，於二零一零年五月與恆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。藉以對沖由於美元長期借款可能產生的利率風險和匯率風險(附註17)。該衍生工具被定義為現金流量套期。

由於相關長期借貸於12個月內到期，因此，衍生金融負債分類為流動負債。

綜合財務報表附註

截至二零一零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	
	二零一零年	二零零九年
應付貿易賬款	190,994	78,921
應付關連人士貿易賬款(附註32(c))	9,223	9,693
應付票據	18,199	14,524
	218,416	103,138

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	
	二零一零年	二零零九年
1年以內	202,207	93,763
1至2年	13,114	6,961
2至3年	1,294	1,406
3年以上	1,801	1,008
	218,416	103,138

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	
	二零一零年	二零零九年	二零一零年	二零零九年
客戶押金及預收款項	18,806	1,952	—	—
預提費用	5,860	5,619	2,589	2,300
應付工資及福利	12,119	8,542	66	31
所得稅以外應付稅款(a)	22,737	26,867	—	—
收購附屬公司的代價	17,960	17,960	—	—
應付附屬公司款項(b)	—	—	44,828	15,729
其他	35,489	16,955	1,282	1,639
	112,971	77,895	48,765	19,699

(a) 所得稅以外應付稅款主要包括商業稅、個人所得稅及增值稅的預提費用。

(b) 應付附屬公司款項為無抵押、不計息且無固定還款期。

綜合財務報表附註

截至二零一零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. 遞延所得稅－集團

只有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與同一財政機構有關時，遞延所得稅資產及負債方予以抵銷。

	於十二月三十一日	
	二零一零年	二零零九年
遞延稅項資產：		
－ 將於12個月內收回的遞延稅項資產	3,008	639
遞延稅項負債：		
－ 將於12個月以後結算的遞延稅項負債	1,525	1,782
－ 將於12個月以內結算的遞延稅項負債	625	697
	2,150	2,479

遞延稅項負債：

	收購 附屬公司	投資收入 的預扣稅	總計
於二零零八年十二月三十一日	2,407	3,000	5,407
支付預扣稅	—	(3,000)	(3,000)
在利潤表(貸記)／扣除	(625)	697	72
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

綜合財務報表附註

截至二零一零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. 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
於二零零八年十二月三十一日	—	532	532
在利潤表貸記	—	107	107
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

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7,101,000元(二零零九年十二月三十一日：人民幣13,049,000元)確認遞延所得稅資產人民幣1,669,000元(二零零九年十二月三十一日：人民幣2,389,000元)，原因為本集團將關閉有關附屬公司。

22. 收入

按類別分析收入如下：

	截至十二月三十一日止年度	
	二零一零年	二零零九年
銷售貨品	554,061	493,369
提供服務	396,654	196,661
	950,715	690,030

綜合財務報表附註

截至二零一零年十二月三十一日止年度
(除另有列明外，金額以人民幣千元表示)

23. 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	
	二零一零年	二零零九年
出售物業、廠房及設備收益	(341)	(126)
應收款項減值增加	6,278	11,751
核銷應收貿易賬款	—	(3,762)
營業稅及附加費	18,619	13,547
折舊	44,530	29,389
無形資產及土地使用權攤銷	6,297	5,158
核數師酬金	3,400	3,300

24. 其他收入，淨額

	截至十二月三十一日止年度	
	二零一零年	二零零九年
政府補貼	646	1,632
以公允價值計量且其變動計入損益的金融資產公允價值損失	—	(441)
委託貸款和結構性存款收益	—	3,068
其他	(71)	(511)
	575	3,748

25. 財務收入／(費用)，淨額

	截至十二月三十一日止年度	
	二零一零年	二零零九年
利息收入	3,119	3,403
銀行借款利息費用	(3,597)	(474)
滙兌損失，淨額	(1,590)	(683)
銀行手續費及其他	(629)	(445)
	(2,697)	1,801

綜合財務報表附註

截至二零一零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)

26. 員工成本

	截至十二月三十一日止年度	
	二零一零年	二零零九年
工資、薪金及津貼	99,522	92,812
住房補貼(a)	2,563	2,130
養老金供款(b)	4,937	4,027
購股權計劃成本(附註15(b))	7,307	15,357
福利及其他開支	9,204	814
	123,533	115,140

(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。

綜合財務報表附註

截至二零一零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)

26. 員工成本 (續)

(c) 董事酬金及五位最高薪人士

每名董事截至二零一零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

董事	截至二零零九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
潘衛國	—	754	—	21	775
王明才*	300	—	—	—	300
朱小平*	300	—	—	—	300
張永一*	300	—	—	—	300
	900	2,353	—	57	3,310

* 二零零八年二月及二零零九年四月分別已向三名非執行獨立董事授出5,400,000份購股權，於截至二零一零年十二月三十一日止年度損益表確認的總開支為人民幣420,000元(截至二零零九年十二月三十一日止年度：人民幣782,000元)並無包括於此概要中。

綜合財務報表附註

截至二零一零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)

26. 員工成本 (續)

(d) 五名最高薪人士

本年度本集團五名最高薪人士包括三名(二零零九年：三名)董事，彼等的酬金已於上述分析內反映。年內應付另外兩名(二零零九年：兩名)人士的酬金如下：

	截至十二月三十一日止年度	
	二零一零年	二零零九年
基本薪金、住房津貼、其他津貼及實物福利	1,271	1,343
養老金供款	19	18
	1,290	1,361

薪酬可分為以下等級：

薪酬等級	個別人士數目	
	二零一零年	二零零九年
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	—	—
	2	2

(e) 截至二零一零年及二零零九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，以作為吸引加入本集團或作為離職補償。

綜合財務報表附註

截至二零二零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. 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，本集團附屬公司於二零二零年的適用企業所得稅率為25%(截至二零零九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。

根據北京市朝陽區國家稅務局發出之朝國稅備字[2009]12300079號，安東石油作為高新技術企業，於二零零八年至二零二零年可按15%優惠稅率繳稅。

根據北京市海淀區國家稅務局發出之海國稅字200906JMS1600136號，通盛威爾作為高新技術區的高新技術企業，於二零零八年至二零二零年可按15%優惠稅率繳稅並減半徵收。

海能海特被北京科學技術委員會及其他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辦[2008]1號，安東通奧作為在中國西部新成立之企業，於二零零六年至二零二零年獲豁免繳交企業所得稅。

根據輪台縣國稅局發出之輪國稅建通字[2009]1號，新疆通奧作為在中國西部成立之企業，於二零零七年至二零二零年可按15%優惠稅率繳稅。

山東普瑞思德被山東省科學技術廳及其他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。

綜合財務報表附註

截至二零一零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. 所得稅費用 (續)

本集團旗下公司於截至二零一零年及二零零九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	
	二零一零年	二零零九年
本公司	—	—
安東石油	15%	15%
佛友技術	25%	25%
新疆通奧	15%	15%
通盛威爾	7.5%	7.5%
安東通奧	—	—
安東機械	25%	25%
新疆佛友	附註	附註
海能海特	15%	15%
滄州海能海特	25%	25%
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	—	—
Roxxon Hong Kong	16.5%	16.5%
RockWell Energy Services Ltd	—	不適用
T&C International Trading Ltd	—	不適用
安東石油技術集團(國際)有限公司	—	不適用
北京安東軟體技術有限公司	25%	不適用
Anton Oilfield Technology, Inc	15%	不適用
Anton Oilfield Services Oversea Kish LLC	25%	不適用

附註：根據新疆維吾爾自治區庫爾勒巴州經濟技術開發區稅務局頒發的國稅字[2008] 001號，新疆佛友的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。

綜合財務報表附註

截至二零一零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. 所得稅費用 (續)

	截至十二月三十一日止年度	
	二零一零年	二零零九年
當期所得稅		
— 中國所得稅	16,467	(669)
— 其他	2,600	1,429
遞延所得稅(附註21)		
— 有關源自及撥回暫時差異的遞延稅項	(2,698)	(35)
	16,369	725

本集團除所得稅前利潤產生的稅項與採用本集團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	
	二零一零年	二零零九年
除所得稅前利潤	142,295	38,331
按適用稅率計算的稅項	27,428	15,790
若干附屬公司的優惠稅率及稅項減免	(10,307)	(6,362)
註冊開曼群島零稅率下的收益	—	(5,566)
毋須繳稅的收入	(3,306)	(3)
不可扣稅開支	2,138	4,139
額外扣減研發開支	(2,392)	(756)
並無確認遞延所得稅的稅項虧損	1,669	2,389
使用過往未確認的稅項虧損	(891)	—
本年度核准往年稅收優惠產生的企業所得稅退款	—	(9,602)
投資收入的預扣稅	297	696
海外收入的預扣稅	2,310	—
其他	(577)	—
所得稅費用	16,369	725

綜合財務報表附註

截至二零一零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. 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	
	二零一零年	二零零九年
本公司權益持有人應佔利潤(人民幣千元)	116,655	32,020
已發行普通股的加權平均數(千股)	2,093,079	2,093,054
每股基本盈利(以每股人民幣表示)	0.0557	0.0153

(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。於二零一零年十二月三十一日，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(按本公司股份於二零一零年一月一日至二零一零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	
	二零一零年	二零零九年
本公司權益持有人應佔利潤(人民幣千元)	116,655	32,020
已發行普通股的加權平均數(千股)	2,093,079	2,093,054
就假設購股權已轉換而作出的調整(千股)	1,110	—
就每股攤薄盈利的普通股加權平均數(千股)	2,094,189	2,093,054
每股攤薄盈利(以每股人民幣表示)	0.0557	0.0153

綜合財務報表附註

截至二零一零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. 股息

二零零九年及二零一零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57,000,000元(每股普通股人民幣0.0272元)和人民幣18,000,000元(每股普通股人民幣0.0086元)。於二零一一年三月二十日，董事建議從本公司股份溢價賬戶中撥付資金派發期末股息，每股普通股人民幣0.0188元，派息總額合計人民幣39,400,000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。

30. 合併現金流量表附註

將本年利潤調節為來自經營活動的現金流入淨額的調節表：

	截至十二月三十一日止年度	
	二零一零年	二零零九年
本年度利潤	125,926	37,606
調整：		
物業、廠房及設備		
— 折舊支出(附註23)	44,530	29,389
— 出售利得淨額(附註23)	(341)	(126)
土地使用權及無形資產攤銷(附註23)	6,297	5,158
應收款項減值增加(附註23)	6,278	7,989
購股權計劃支出(附註15(b))	7,307	15,357
按公允價值計量且其變動計入當期損益的金融資產公允價值虧損	—	441
委託貸款和結構性存款投資收益	—	(3,068)
應佔共同控制實體利潤	424	961
滙兌虧損淨額(附註25)	1,590	683
利息收入(附註25)	(3,119)	(3,403)
銀行借款利息費用(附註25)	3,597	474
所得稅費用	16,369	725
營運資金變動：		
存貨	(53,810)	(12,229)
應收貿易賬款及應收票據	(246,851)	14,685
預付款項及其他應收款項	3,349	5,943
應付貿易款項及應付票據	83,371	(2,663)
預提費用及其他應付款項	42,873	(31,715)
受限制銀行存款	(1,536)	—
經營活動產生的現金流入淨額	36,254	66,207

綜合財務報表附註

截至二零一零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)

31. 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	
	二零一零年	二零零九年
已訂約但未撥備		
— 物業、廠房及設備	45,400	—
	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的承擔如下：

	於十二月三十一日	
	二零一零年	二零零九年
1年以內	7,597	5,819
1至2年	5,440	6,097
2至3年	1,644	3,940
3至4年	800	611
4至5年	533	—
	16,014	16,467

綜合財務報表附註

截至二零一零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. 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) 於截至二零一零年及二零零九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	安東石油的共同控制實體

(b) 與關連人士的交易

	截至十二月三十一日止年度	
	二零一零年	二零零九年
購買貨品		
北重	53,674	71,316
銷售貨品		
北重	620	1,791

貨品乃按照提供予第三方之現行價格及條款出售及購買。

綜合財務報表附註

截至二零一零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. 關連人士交易 (續)

(c) 與關連人士的結餘

	於十二月三十一日			
	本集團		本公司	
	二零一零年	二零零九年	二零一零年	二零零九年
預付款項及其他應收款項 北重(附註13)	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	9,693	—	—

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	
	二零一零年	二零零九年
薪金及其他短期僱員福利	6,472	5,549
養老金	93	74
以股份支付的款項	128	988
	6,693	6,611

33. 期後事項

於二零一一年三月二十日，本公司董事建議派發截至二零一零年十二月三十一日止年度人民幣39,400,000元股息。股息須待股東於股東週年大會批准。