



年 報  
Annual Report  
2012

**聯合能源集團有限公司**  
**UNITED ENERGY GROUP LIMITED**

(於開曼群島註冊成立及於百慕達存續之有限公司)

(Incorporated in the Cayman Islands and  
continued in Bermuda with limited liability)

(股份代號 Stock Code : 0467)



# 目錄

公司資料	2	獨立核數師報告	39
主要財務及營運摘要	3	綜合收益表	41
主席報告	4	綜合全面收益表	42
管理層討論及分析	8	綜合財務狀況表	43
有關油氣開採及生產活動的補充資料	21	綜合權益變動表	45
企業管治報告	23	綜合現金流量表	46
董事會報告	31	財務報表附註	48
董事及高級管理人員之個人資料	37	財政概要	104

## 公司資料

### 董事

#### 執行董事

張宏偉(主席)

朱軍

張美英

柯早文(於二零一二年九月二十八日離任)

#### 非執行董事

何敬豐(於二零一二年四月二十五日離任)

#### 獨立非執行董事

申烽

周少偉

朱承武

### 公司秘書

孔立基

### 主要營業地點

香港金鐘道八十八號

太古廣場二期

二十五樓二二零五室

### 註冊辦事處

Clarendon House

2 Church Street

Hamilton HM11

Bermuda

### 主要往來銀行

國家開發銀行香港分行

中國工商銀行(亞洲)有限公司

交通銀行股份有限公司香港分行

香港上海滙豐銀行有限公司

### 香港法律顧問

西盟斯律師行

何文琪律師事務所

### 核數師

中瑞岳華(香港)會計師事務所

香港恩平道二十八號

利園二期

嘉蘭中心二十九字樓

### 百慕達股份過戶及登記總處

Codan Services Limited

Clarendon House

2 Church Street

Hamilton HM 11

Bermuda

### 香港股份過戶登記分處及過戶辦事處

卓佳秘書商務有限公司

香港灣仔

皇后大道東二十八號

金鐘滙中心二十六樓

### 公司網頁

<http://www.uegl.com.hk>

# 主要財務及營運摘要

## 財務摘要

	2012 千港元	2011 千港元	變動
<b>業績</b>			
營業額	<b>3,213,793</b>	876,825	+266.5%
毛利	<b>1,290,833</b>	135,418	+853.2%
未計利息、稅項、折舊及攤銷前之利潤 <sup>(5)</sup>	<b>2,053,253</b>	390,981	+425.2%
本年度溢利	<b>793,511</b>	514,642	+54.2%
本公司擁有人應佔溢利	<b>786,412</b>	531,885	+47.9%
基本每股盈利	<b>6.10港仙</b>	4.16港仙	+46.6%
<b>綜合財務狀況表主要數據</b>			
本公司擁有人應佔權益	<b>6,685,135</b>	5,686,347	+17.6%
總資產	<b>14,811,860</b>	13,372,330	+10.8%
淨資產	<b>6,776,813</b>	6,083,487	+11.4%
每股淨資產值	<b>HK\$0.52</b>	HK\$0.48	+8.3%

## 營運摘要

巴基斯坦油氣田項目	2012	2011年9月16日至 2011年12月31日 <sup>(1)</sup>	變動
<b>生產作業</b>			
平均淨日產量(千桶油當量/日) <sup>(2)</sup>	<b>24.7</b>	21.0	+17.6%
油氣比例	<b>29.2%</b>	26.5%	+2.7%
<b>儲量</b>			
探明儲量結存(百萬桶油當量)	<b>33.8</b>	28.0	+20.7%
新增探明儲量(百萬桶油當量)	<b>12.8<sup>(3)</sup></b>	–	
<b>勘探及開發活動</b>			
修井工程	<b>31</b>	1	
勘探井	<b>11<sup>(4)</sup></b>	2	
開發井	<b>20</b>	3	
三維地震數據採集	<b>2,277 km<sup>2</sup></b>	–	
<b>遼河增採油項目</b>			
<b>生產作業</b>			
平均淨日產量(桶油/日)	<b>1,334</b>	761	+75.3%
<b>儲量</b>			
探明儲量結存(百萬桶油)	<b>26.5</b>	25.3	+4.7%
<b>開發活動</b>			
火驅技術使用覆蓋率	<b>37%</b>	32%	
修井工程	<b>15</b>	9	
開發井	<b>20</b>	26	
新增火驅井組	<b>8</b>	9	
新增火驅產油井	<b>35</b>	36	

註：

1. 從英國石油收購之巴基斯坦資產於2011年9月16日完成
2. 產量未包括於2012年12月31日完成收購MKK 19.74%作業權益
3. 探明儲量替換率：142%
4. 所有勘探井均成功到達目標地層，並有油氣發現，成功率100%
5. 未計利息、稅項、折舊及攤銷前之利潤指扣除融資成本、所得稅抵免、折舊及攤銷、議價收購收益、無形資產之減值虧損、無形資產減值虧損撥回及一間附屬公司清盤之虧損等前之利潤。

# 主席報告







# 主席報告



二零一二年，聯合能源集團有限公司（「本公司」）及其附屬公司（「本集團」或「聯合能源」）繼續堅持「穩健經營+快速成長」的發展策略，發揮其在石油天然氣領域的獨特優勢，實現跨越式發展，成為香港主要油氣開發儲備運營商之一。公司的儲量、產量、盈利能力和綜合實力在過去一年裡迅速提升，奠定了公司長遠快速發展的基礎，正在向成為國際化高成長大型油氣資源儲備運營商的戰略目標快速推進。

截至二零一二年十二月三十一日止年度（「本年度」），本集團的營業額約為3,213,793,000港元，較二零一一年同期增長2.67倍，稅後淨利潤約為786,412,000港元，較二零一一年同期大幅增長48%，勘探儲量有重大發現，充分體現了為股東及投資者實現可持久回報和增長的承諾。

## 巴基斯坦資產規模及盈利能力大幅提升

二零一二年是本集團完成收購英國石油在巴基斯坦資產後的第一個完整財政年度，在本集團加大管理和投資力度後，資產規模及盈利能力獲得大幅提升。迅速扭轉了二零一一年九月交割以前的產量下滑趨勢，產量穩步上升，巴基斯坦的全年平均淨日產量達到了24,681桶油當量，較二零一一年九月十六日完成收購後至二零一一年十二月三十一日止的平均淨日產量20,945桶油當量增加了17.8%。

在本集團加大力度採集三維地震資料以及分析研究後，解釋出了大量油氣藏構造，依據論證的井位，共鑽探了11口勘探井和20口開發井，所有勘探井均成功到達目標地層，並有油氣發現，地質儲量新發現了8.7億桶油當量，本年度經審核的新增探明可採儲量約1,280多萬桶油當量，探明可採儲量替換率達到142%。

本集團於二零一二年十二月三十一日在巴基斯坦資產共有九個陸上區塊和五個海上區塊，其中陸上區塊面積為10,433平方公里，海上區塊面積為30,570平方公里，面積總計41,003平方公里，已開發面積約2,923平方公里，僅佔總面積的7.1%，去年完成三維地震採集面積2,277平方公里，為總面積的5.6%，未來資產價值將有很大的增長空間。

二零一二年亦是巴基斯坦業務整合發展的一年，在我們對MKK勘探區塊有較深入的認識後，我們採取了積極行動並在年底成功完成了MKK區塊小股東的開採權益收購，使得本公司在MKK區塊的權益從51%增加到約71%。此項收購有助本公司擴大已有的資產潛力和效益。巴基斯坦自二零一零年起的能源短缺情況愈趨嚴重，政府陸續公告各種優惠政策鼓勵油氣資源行業投資；並大力投放資源在能源基礎設施行業。本集團作為巴基斯坦最大外資能源公司之一，已經在當地確立行業領先優勢和良好品牌聲譽。本公司將在未來數年繼續加大開發力度，預計巴基斯坦現有資產的年產量和儲量在未來五年均要實現高速成長的目標。此外，本集團還將會繼續在當地尋找優質能源項目機會。

## 中國遼河油田專案產量實現高速增長

本集團在中國享有專利的火驅採油技術亦在遼河油田專案取得了進一步的突破，火驅採油技術的可靠性和商業價值在專案中顯露優勢。遼河油田高升區塊的項目在進入生產期後錄得連年極高增長，本年度的全年平均淨日產量達到1,334桶油，比去年同期增加了75.3%。年內項目增加了8口點火井及新鑽了20口生產井，完成15個井組修井工程。此外，於二零一二年十二月三十一日，37%的油井已改造成為火驅產油井，為二零一三年及以後的發展打下堅實的基礎。

受惠於油價、產量上升及進一步把生產井改造成火驅井組，展望遼河油田資產將為公司帶來可觀之收益增長，預期未來五年產量均有較快的增長。

## 主席報告(續)



### 油田火驅採油技術服務業務發展理想

本集團在中國境內利用火驅技術的油田服務業務發展理想，於2012年擴大了杜66及48區塊火驅應用範圍，由去年17個火驅井組進一步增加至27個井組，產量升幅理想，收入由二零一一年的57,240,000港元上升63.4%至二零一二年的93,504,000港元。另外，本集團與國內專門研究油氣行業的西安石油大學成立火驅技術聯合實驗室以研究火驅技術的應用，對科研的投資將為未來業務發展打下良好技術基礎。由於中國國內油田正步向老化，本集團擁有的火驅採油技術專利將有助國內油田達成產量大幅提升，以增加產油量和延長油田生產年限。我們正與多家國內油田企業商討有關合作開發項目，將為本集團的油田火驅採油技術服務業務提供大幅增長空間。

### 企業社會責任

作為一家油氣開發儲備運營商，本集團一向重視社會責任，積極打造一個經濟效益、業務可持續發展和社會責任兼顧的能源公司，在本集團業務高速增長的同時，也為社會提供持續、安全、穩定和清潔的能源。

在過去的一年，本集團再次為其企業社會責任作出貢獻。作為巴基斯坦最大外資油氣供應商，我們在當地生產的能源以天然氣為主(70%)。天然氣是化石能源的清潔高效產品，為巴基斯坦經濟的快速發展起到了保護環境、減低碳排放的作用。本集團也按「取之於斯，用之於斯」的原則，在當地成立了社會責任基金，為當地居民提供教育、醫療設施和天災援助等方面的服務和支援。

遼河油田項目去年也完成了一個尾氣處理的基礎建設工程，該設施除了把油田排出的尾氣循環再用，降低生產成本外，也可加強處理生產排放的氣體，進一步淨化當地的生活環境。

### 展望

本集團作為香港上市之較大型上游能源企業之一，在現有油氣田資產勘探開發，實現快速增長的同時，將在海外主要油氣田資源市場開展並購的機會，本集團現有具潛力的資產、雄厚的現金流以及優秀的專業化團隊，這是本集團可以成功完成海外收購的基礎。本集團在二零一二年十月與國家開發銀行簽訂為期5年的50億美元合作協定，在這強大的財政支持下，本集團有能力完成最優質資產的並購或合作機會，把本集團的資產和營運規模不斷擴大，實現股東利潤最大化。

步入二零一三年，本集團以「合作共贏、跨越發展」的發展戰略，堅持與國內油企和其他國際油氣企業緊密合作，通過充分挖掘現有資產潛力，努力實現巴基斯坦油氣田大幅度增加油氣儲量、提高產量、降低開採成本、提高利潤規模之目標，為成為大型油氣田運營商打好基礎；同時，本集團會繼續加大遼河油田火驅採油技術研究、開發、增產力度，以提高利潤，發揮公司的核心競爭優勢，創建企業發展的新模式。

本集團的管理團隊和各子公司的員工有豐富的經驗和能力，通過成功收購巴基斯坦專案及完成收購後資產的整合及提升工作中充分得以體現。聯合能源將持續實現本公司產量、儲量和盈利能力的高速增長和跨越式發展。感謝本公司股東和投資者對本公司的長期支援，我們會盡全力為股東們提供更好的回報，為當地的社會經濟發展貢獻力量。



# 管理層 討論及 分析





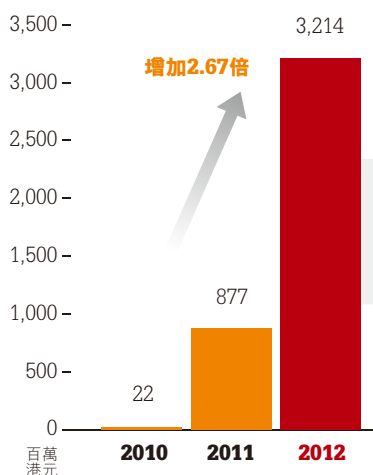
## 管理層討論及分析

### 財務回顧

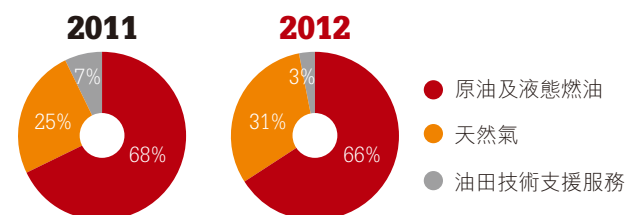
截至二零一二年十二月三十一日止(「本年度或回顧期」)是本集團對中國遼河油田項目及巴基斯坦項目的第一個完整年度營運及生產管理，本集團營業額錄得大幅增長至約3,213,793,000港元，較去年同期獲取之營業額(約876,825,000港元)大幅增加約2.67倍。本年度之營業額主要來自原油、凝析油、天然氣和液化石油氣的銷售收益(約3,120,289,000港元)及向油田提供專利技術支援服務收益(約93,504,000港元)。而去年同期之營業額主要來自原油、凝析油、天然氣和液化石油氣的銷售收益(約819,585,000港元)及向油田提供專利技術支援服務收益(約57,240,000港元)。本年度之毛利為約1,290,833,000港元(毛利率約40.2%)，相對去年同期之毛利約135,418,000港元(毛利率約15.4%)大幅上升8.53倍。於本年度，本公司更錄得未計利息、稅項、折舊及攤銷前利潤約為2,053,253,000港元(二零一一年：約390,981,000港元)。

### 巴基斯坦收購項目完成後，營業額創32億港元新高

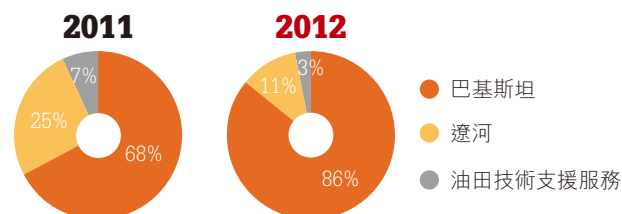
#### 營業額



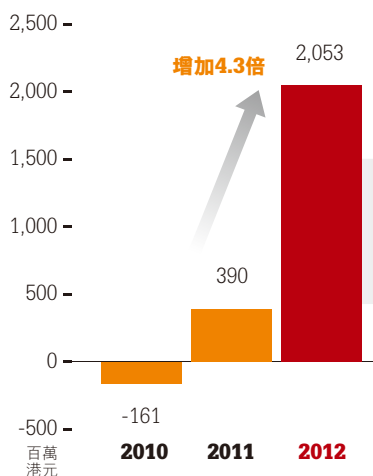
#### 營業額 (按產品及服務)



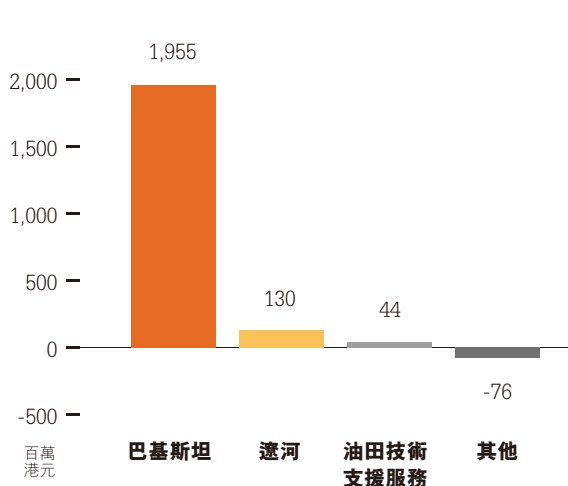
#### 營業額 (按資產)



### 未計利息、稅項、折舊及攤銷前之利潤\*



### 未計利息、稅項、折舊及攤銷前之利潤 (按資產) \*



\*註：  
未計利息、稅項、折舊及攤銷前之利潤指扣除融資成本、所得稅抵免、折舊及攤銷、議價收購收益、無形資產之減值虧損、無形資產減值虧損撥回及一間附屬公司清盤之虧損等前之利潤。

## 管理層討論及分析(續)

本年度，本集團錄得其他收入約309,185,000港元(去年同期：約919,410,000港元)。年內其他收入主要源自無形資產減值虧損撥回約172,395,000港元及議價收購收益約77,537,000港元，而二零一一年之其他收入主要源自年內收購英國石油巴基斯坦資產時產生之議價收購收益896,606,000港元。

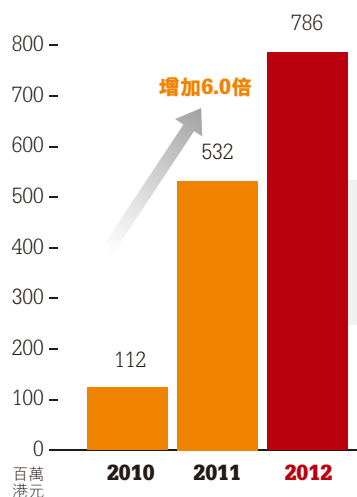
行政開支由二零一一年十二月三十一日止年度約273,116,000港元增至二零一二年十二月三十一日止年度約355,723,000港元，反映巴基斯坦項目整年營運之經常開支大增，當中包括員工支出約143,897,000港元(二零一一年：68,369,000港元)、根據購股權計劃授予員工購股權支付的非現金性支出約7,329,000港元(二零一一年：10,127,000港元)及折舊約46,481,000港元(二零一一年：4,466,000港元)。

本年度勘探開支為217,111,000港元(二零一一年：8,045,000港元)，主要用於巴基斯坦三維地震研究及鑽探。

綜合上文，本年度本公司權益持有人應佔利潤約為786,412,000港元，較去年同期本公司權益持有人應佔利潤約531,885,000港元增加約47.9%。因此，截至二零一二年十二月三十一日止年度之每股基本盈利為6.10港仙，而截至二零一一年十二月三十一日止年度每股基本盈利則為4.16港仙。

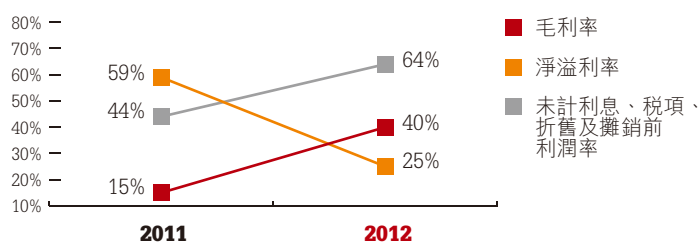
### 盈利高增長，比對2010年，盈利增長6.0倍

#### 本公司擁有人應佔溢利

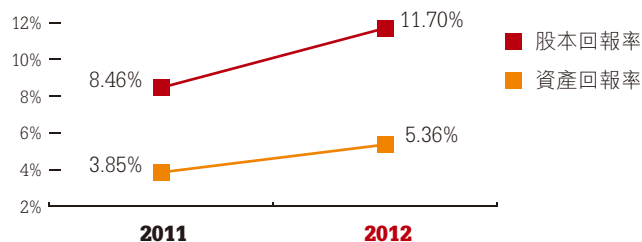


註：  
比對2011年，淨溢利率下降原因主要是2011年記錄了一次性897百萬港元的議價收購收益

#### 收益性



#### 投資回報





## 管理層討論及分析(續)

本集團將繼續尋求機會達到基本性及非基本性增長。由於集團仍在擴展中，董事會建議不派末期股息。

本集團之審核委員會已審閱截至二零一二年十二月三十一日止年度之經審核綜合財務報表。審核委員會已與管理層檢討本集團所採納之會計原則及慣例，以及內部監控及財務申報事宜，並認為其令人滿意。

## 業務回顧

聯合能源為香港上市之大型上游能源企業之一，業務現已擴展至南亞地區。二零一二年為本集團完成了向英國石油收購其巴基斯坦資產後的第一個完整財政年度，該資產產量錄得理想增長。按本集團二零一二年十二月三十一日單日淨產量約35,030桶油當量計算(註：包括已收購巴基斯坦米爾布爾哈斯及基布羅區塊19.74%之作業權益)，本集團為現時本港第四大上市之上游石油天然氣公司，排名僅次於三大中國國企石油公司。

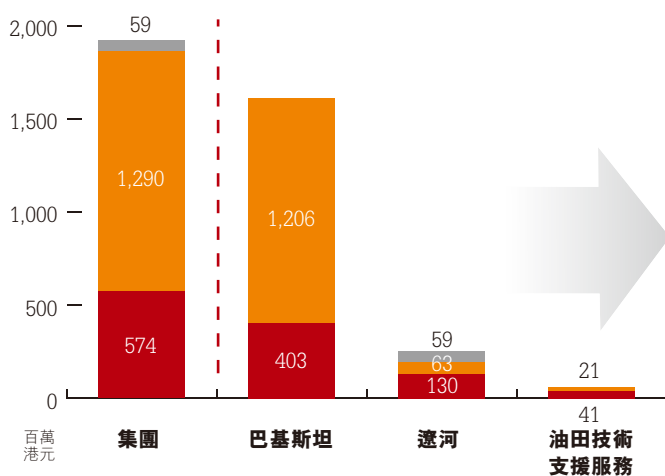
本集團於期內平均淨日產量達26,015桶油當量(其中：巴基斯坦24,681桶油當量(液化油品：29.2%)；中國遼河1,334桶油(液化油品：100%))。

於二零一二年十二月十二日完成從英國石油手中免費轉讓巴基斯坦海上區塊G區域的石油開採分成合同中25%的作業權益至本集團，以及於二零一二年十二月三十一日以36,830,000美元代價完成收購米爾布爾哈斯及基布羅區塊19.74%之作業權益。完成收購後，截至二零一二年十二月三十一日，本集團持有米爾布爾哈斯及基布羅區塊71.05%之作業權益。

於回顧期內，本集團計入為銷售及服務成本之開採成本及直接成本約574,331,000港元(其中：巴基斯坦約402,910,000港元；中國遼河約130,386,000港元；油田技術服務約41,035,000港元)，本集團投放約1,336,920,000港元資本開支於石油開採、勘探、開發及生產活動上(其中：巴基斯坦約1,180,140,000港元；中國遼河約156,780,000港元)，鑽探51口新井(其中：巴基斯坦31口井；中國遼河20口井)，鑽探深度達約352,675英尺(其中：巴基斯坦215,725英尺；中國遼河136,950英尺)，並於巴基斯坦完成2,277平方公里之三維地震資料獲取。

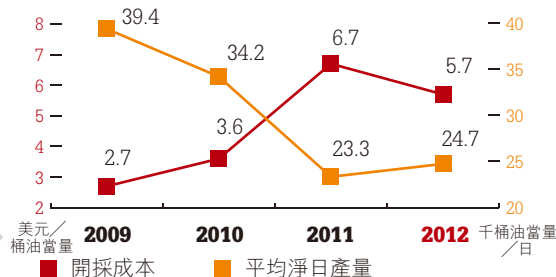
## 成本控制

### 銷售及服務成本

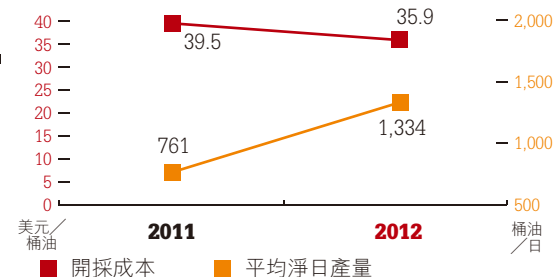


■ 政府稅金及其他  
■ 折舊、攤銷及其他非現金性成本  
■ 開採成本及直接成本

### 巴基斯坦－開採成本對生產量



### 遼河－開採成本對生產量



## 管理層討論及分析(續)

受惠於本集團積極的資本投入及鑽探計畫，截至二零一二年十二月三十一日，本集團估算淨探明儲量為60.3百萬桶油當量(其中：巴基斯坦及中國遼河淨探明儲量分別為33.8百萬桶油當量及26.5百萬桶油當量)，較二零一一年十二月三十一日的淨探明儲量增加7.0百萬桶油當量。

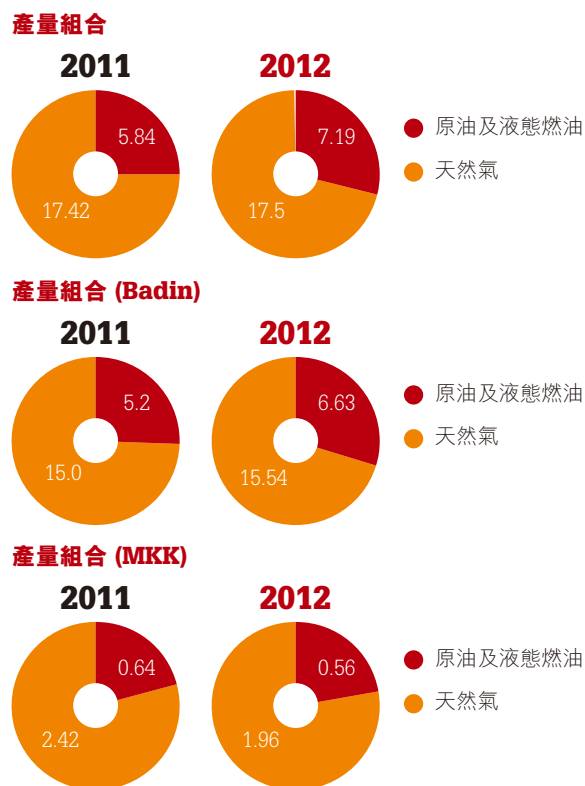
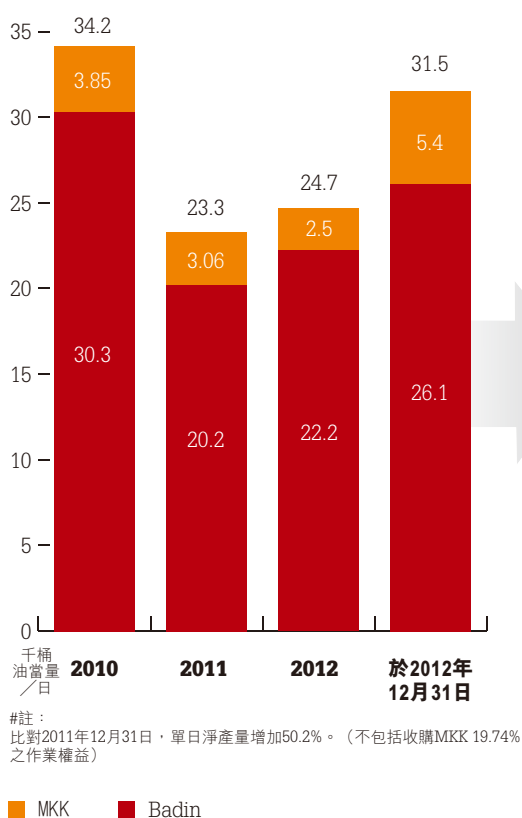
聯合能源繼續堅持「穩健經營+快速擴張」的發展策略，二零一二年於巴基斯坦和遼河的資產營運表現獲得了大幅度提升，營業額以及溢利均再次錄得理想增幅，充分體現了為股東及投資者實現可持久回報和增長的承諾。

### 巴基斯坦油氣田項目：

二零一二年為本集團完成了向英國石油收購其巴基斯坦資產後的第一個完整財政年度，巴基斯坦項目的全年平均淨日產量達到了24,681桶油當量，較二零一一年九月十六日完成收購後至二零一一年十二月三十一日止的平均淨日產量增加了17.8%，並且在加大力度採集三維地震資料以及分析後，共鑽探了11口勘探井和20口開發井，所有勘探井均成功到達目標地層，並有油氣發現，地質儲量新發現了8.7億桶油當量，本年度經審核的新增淨探明儲量約1,280多萬桶油當量，而當中新發現了約8.24百萬桶油當量之淨探明儲量。值得注意的是，於二零一二年十二月三十一日，單日淨日產量達到了31,532桶油當量(註：未包括已收購米爾布爾哈斯及基布羅區塊19.74%之作業權益)，相比二零一一年十二月三十一日之單日淨日產量上升50.2%。

## 收購完成後，迅速扭轉產量下滑趨勢，產量穩步上升

### 巴基斯坦－平均淨日產量



另外，本集團在巴基斯坦勘探及開發項目具有約600名員工，員工幾乎全部來自當地，實現了員工本土化，員工亦俱備了相當經驗，平均在石油行業的工齡為12年，是本集團在勘探、開發及生產活動上重要人力資源。

## 管理層討論及分析(續)

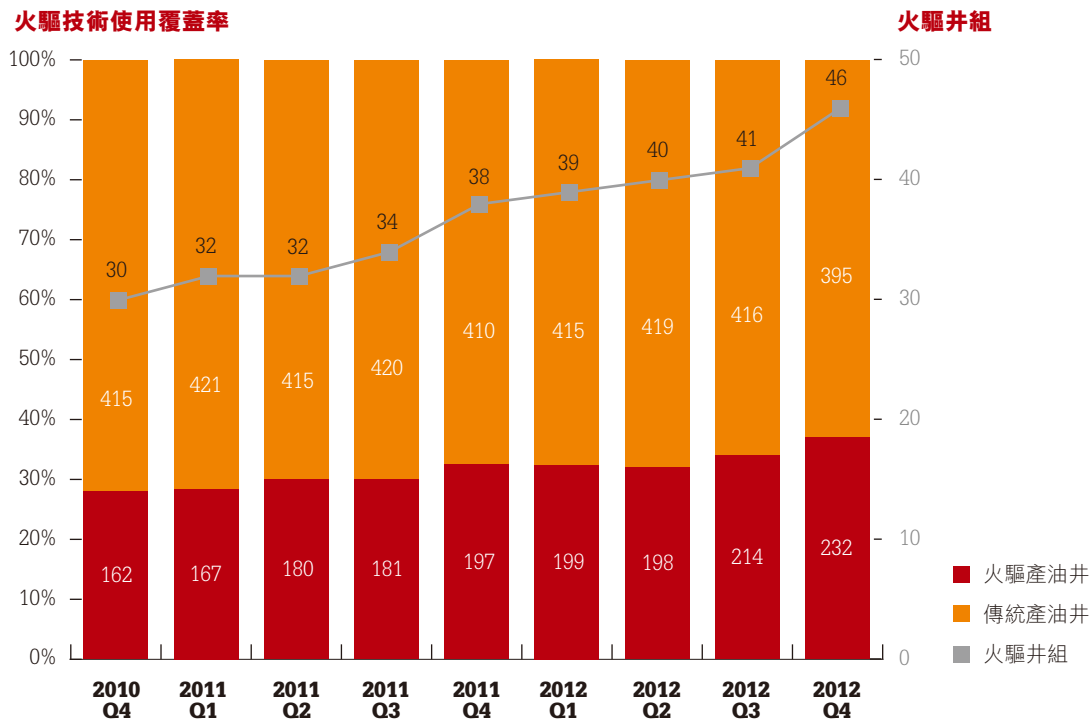
**中國遼河增採油項目：**

本集團位於遼河之增採油項目，為國內最大形商業性的油田提高採收率項目(「遼河項目」)。該項目於二零一零年七月獲國家發展和改革委員會批准進入開發期，並於二零一一年二月進入商業性生產階段。

遼河項目在進入開發和生產期後連續第二年錄得雙位數字增幅，本年度高升項目的全年平均淨日產量達到了1,334桶油，比二零一一年同期增加了75.3%。年內項目改造並安裝了8口火驅注氣井組及鑽探了20口開發井。單日淨日產量達到了1,427桶油，相比去年同期之單日淨日產量上升193%。

本集團之火驅專利技術於高升區塊的應用亦得到了實質性進展，火驅技術之使用覆蓋率已從開發期約25%提升至二零一二年末約37%的水平。回顧期內，因應火驅技術應用而額外新增的加密井部署工作已基本完成，預期未來火驅技術之使用覆蓋率將會逐步提升。受惠油價以及進一步把生產井改造成火驅產油井組，展望遼河資產將為公司帶來可觀之現金收益增長。

### 繼續提升火驅技術使用覆蓋率 遼河項目火驅技術使用覆蓋率



## 管理層討論及分析(續)



### 油田專利技術服務：

作為中國火驅技術應用領先企業，本集團的宗旨是維持火驅技術的研究領先地位，透過提供專利技術服務，提升中國境內的停產、半停產油田之剩餘價值及提高其採收率，創造可觀的經濟效益。

本集團之油田專利技術服務發展理想，於二零一二年擴大了位於遼河油田的杜66及48區塊火驅應用範圍，由二零一一年17井組進一步增加至27井組，收入由二零一一年的57,240,000港元上升至二零一二年的93,504,000港元，錄得63.4%上升。另外於二零一二年，本集團與國內專門研究油氣行業的西安石油大學成立火驅技術聯合實驗室以進一步深入研究火驅技術的應用，本集團重視對科研之投資，投資在科研上可為未來打下良好技術基礎。本集團火驅技術的成功應用將有助公司在其他地區就此技術之推廣，商機潛力巨大。由於中國國內油田正步向老化，公司所擁有的火驅技術專利將有助國內油企進行二次開發，以增加老化油田之產油量和延長生產年期。公司正與多個國內油企商討有關事項，亦積極物色商機為公司的油田專利技術服務收入提供大幅增長的來源。

### 業務及市場展望

石油價格受地緣政治不穩影響，仍然維持高企。對本集團之油氣銷售有正面幫助。此外本集團認為環球經濟波動，令部份油企及油氣項目估值變得吸引，造就更多收購合併機會。

為了貫徹「合作共贏、跨越發展」的戰略，本集團將在現有油氣田資產勘探開發實現快速增長的同時，繼續在海外主要油氣田資源市場尋求優質項目，以擴大本集團營運及上游業務的規模。本集團現有具潛力的資產，雄厚的現金流及優質的專業化團隊，以及本集團與國家開發銀行在二零一二年十月二十六日簽訂了為期五年五十億美元之項目合作協議，此強大的財政支持，這些將有助提高本集團收購項目時競價的優勢，完成最優質的資產併購機會，把本集團的資產和營運規模不斷擴大，達到股東利益最大化。



## 管理層討論及分析(續)

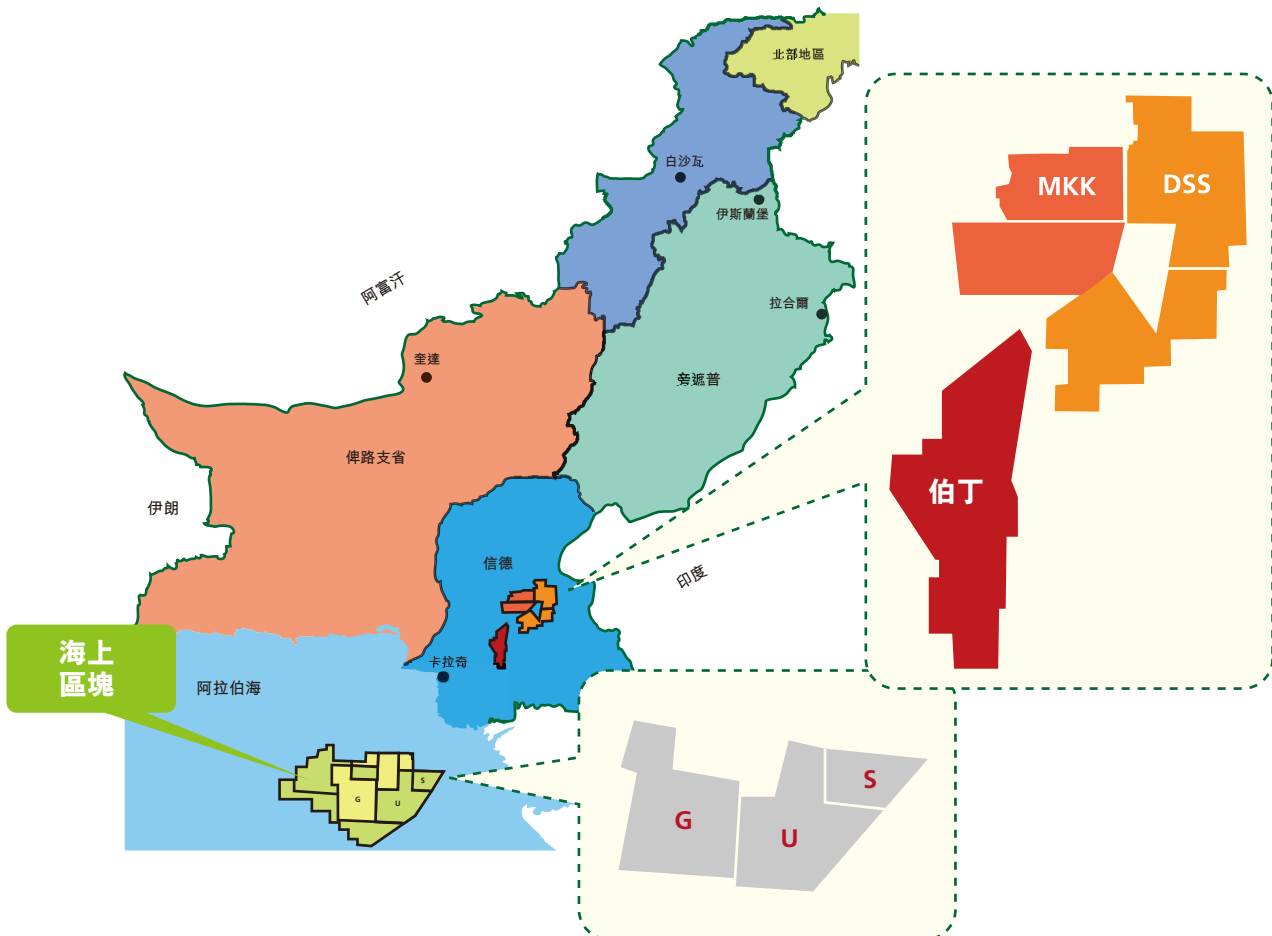
### 巴基斯坦油氣田項目：

當地自二零一零年起的能源短缺情況愈趨嚴重，巴基斯坦作為亞洲其中一個人口最多之發展中國家，能源需求巨大，政府陸續公告各種優惠政策鼓勵投資；本集團作為巴基斯坦最大外資能源公司之一，已經在當地確立良好品牌，並將繼續在當地物色優質能源項目，尋找商機，充分發揮在該國的優勢。結合當地的宏觀情況，我們認為當地的基本因素為油氣企業造就良好機會。

另外，於二零一三年三月五日與一第三方簽訂買賣協議，以收購巴基斯坦米爾布爾哈斯及基布羅區塊額外的3.95%之作業權益，並預計於二零一三年內完成。當收購完成後，本集團於米爾布爾哈斯及基布羅區塊之權益將上升至75%，而餘下25%米爾布爾哈斯及基布羅區塊之權益現為巴基斯坦政府持有，但需由本集團承擔勘探費用。

在二零一三年三月十九日，巴基斯坦政府批准United Energy Pakistan Limited(「UEPL」)，本公司其下一間間接全資子公司，可將海上區塊Indus-V以及W退回，並於二零一三年二月十三日生效。另外亦批准了將790個未處理的工作單位轉移至海上區塊Indus-U。此項轉移並不會影響將海上區塊Indus-V以及W退回前所剩餘的義務工作單位，UEPL仍需履行Indus-V及W的工作責任。根據研究所得，海上區塊Indus-U具有巨大勘探潛力。此項轉移將有助本集團有效地在巴基斯坦海上資產的資源運用及安排。

### 具擴展及快速增長潛力：集中發展MKK、DSS及離岸資產



## 管理層討論及分析(續)

本集團計畫於5年內提升淨日產量至超過60,000桶油當量，平均年複合增幅約為20%，同時希望維持開採成本於每桶5美元以內。

為了儘快提升每日生產量及總體儲量，本集團計畫至二零一七年間每年再投放約250-300百萬美元資本開支在勘探及開發活動發展上，以加大開發力度及規模。

另外，本集團計畫於二零一三年投放更多資源進行三維地震資料獲取及分析，覆蓋面積包括在陸上區域的3,830平方公里以及海上區域的800平方公里。我們亦會於二零一三年推行徹底的修井工程，以提升生產效率。

### 中國遼河增採油項目：

遼河油田高升區塊的項目在進入開發和生產期後連續第二年錄得雙位數字增幅，本集團計畫於五年內提升淨日產量至3,000桶油量以上，火驅技術使用覆蓋率提升至80%以上，同時希望維持開採成本於每桶35美元以內。

### 結語

聯合能源為香港上市之大型上游能源企業之一，本公司會繼續物色機會，在中國和其他地區擴展實力，為本集團股東謀求利益最大化。步入二零一三年，本集團以推行「合作共贏、跨越發展」的發展策略，堅持與國內油企和其他國際油氣企業緊密合作，透過創造資產，努力實現巴基斯坦油氣田提高產量、降低開採成本、提高利潤規模、加大勘探開發力度、增加油氣資源儲量之目標，為成為大型油氣田運營商打好基礎；與此同時，本集團會繼續加大遼河油田火驅技術研究、開發、增產力度，以提高利潤額，創建企業發展的新模式。

### 重大收購事項

本集團於回顧期內積極擴展海外收購資源項目。於二零一一年九月十六日完成收購英國石油的巴基斯坦業務和資產後，本集團收購了於巴基斯坦米爾布爾哈斯及基布羅特許經營權區之許可證之68.42%開採權益（當中包括Government Holdings Private Limited擁有並需由本集團承擔勘探費用之17.11%開採權益，Government Holdings Private Limited為巴基斯坦政府擁有之公司）及於巴基斯坦米爾布爾哈斯及基布羅特許經營權區之生產租約之51.31%開採權益。於二零一二年十月一日，簽訂一份有關收購Oasis Natural Energy, Inc.之股份收購協議，代價為33,330,000美元（約等於259,974,000港元）。Oasis Natural Energy, Inc.間接持有於巴基斯坦米爾布爾哈斯及基布羅特許經營權區之許可證之26.32%開採權益（當中包括Government Holdings Private Limited擁有並需由本集團承擔勘探費用之6.58%開採權益）及於巴基斯坦米爾布爾哈斯及基布羅特許經營權區之生產租約之19.74%開採權益。於二零一二年十二月三十一日，該收購之交割順利完成，並繳付36,830,000美元之代價（約相等於287,274,000港元）。於完成米爾布爾哈斯及基布羅特許經營權區兩項收購後，本集團共擁有於巴基斯坦米爾布爾哈斯及基布羅特許經營權區之許可證之94.74%開採權益（當中包括Government Holdings Private Limited擁有並需由本集團承擔勘探費用之23.69%開採權益）及於巴基斯坦米爾布爾哈斯及基布羅特許經營權區之生產租約之71.05%開採權益。相信該些收購將有利於本集團推行對米爾布爾哈斯及基布羅特許經營權區之業務計劃，這將對本集團的業務帶來益處。

另於二零一二年十二月十二日完成從英國石油手中免費轉讓巴基斯坦海上區塊G區域的產品分成合同中25%的作業權益至本集團。

於回顧期內，本集團一間間接擁有80%股權之合資公司瀋陽盛泰源物流有限公司之清盤已完成。

## 管理層討論及分析(續)

### 分類資料

有關本集團之分類資料載於本年報內之財務報表附註8。

### 流動資金及財務資源

本集團於回顧期內財務狀況穩健，於二零一二年十二月三十一日之現金及等同現金項目為約1,111,466,000港元(於二零一一年十二月三十一日：約482,323,000港元)。

於二零一零年一月二十六日，本集團發出一份履約保函金額約為468,000,000港元(相等於約60,000,000美元)，有關履約保函乃作為保證聯合石油(本公司一間全資附屬公司)承諾履行於遼河油田項目中提高採油率合同(日期為二零零六年九月十五日)內記述於開發期內聯合石油之責任。於二零一零年十二月、二零一一年四月、二零一一年十一月及二零一二年三月，因聯合石油已分別完成部份有關責任，並得中國石油天然氣集團公司確認及同意解除該履約保函項下共約357,630,000港元(相等於約45,850,000美元)的金額。於二零一二年十二月三十一日，本集團已就該履約保函以賬面值約110,370,000港元(相等於約14,150,000美元)之銀行現金作出抵押。

於二零一二年二月二十二日，本公司以巴基斯坦伊斯蘭共和國總統及本集團若干合營夥伴為受益人發出多項無限制公司擔保，為本公司一間間接全資擁有公司United Energy Pakistan Limited(「UEPL」)提供一切所需之財務及其他方式之擔保，使UEPL能夠全面履行其在特許經營協議所訂之責任。

於二零一二年三月二十日，UEPL以巴基斯坦伊斯蘭共和國總統為受益人發出多項金額合共約105,066,000港元(相等於13,470,000美元)之銀行擔保，擔保UEPL履行其在特許經營及生產分成協議所訂之財務及工作責任。於二零一二年十二月三十一日，本集團之銀行現金約105,406,000港元(相等於13,514,000美元)已質押予銀行作為發出該等銀行擔保之抵押。該等銀行擔保之屆滿日期為二零一三年十二月一日。

於二零一二年六月二十七日，聯合石油及天然氣(盤錦)有限公司，為本公司一間間接全資附屬公司(「聯合石油(盤錦)」)，與中信銀行(瀋陽分行)就人民幣100,000,000元銀行貸款之信用額度簽訂了一份綜合授信合同，有效期至二零一三年十二月十三日。東方集團實業股份有限公司，因張宏偉先生作為最終控制方而成為本集團的關聯方(「東方集團實業」)，為聯合石油(盤錦)向中信銀行(瀋陽分行)提供人民幣110,000,000元擔保。於同日，聯合石油(盤錦)與中信銀行(瀋陽分行)訂立貸款協議，以浮動利率(中國人民銀行同期同檔次貸款基準利率上浮20點子)從該信用額度提取人民幣50,000,000元銀行貸款(相當於61,360,000港元)，二零一三年六月二十七日到期，用作採購原材料。於二零一二年十一月二十九日，與中信銀行(瀋陽分行)簽訂另一份綜合授信合同，以延長銀行貸款及應付票據賬款之信用額度至人民幣160,000,000元及有效期至二零一四年五月二十七日。於二零一二年十二月三十一日，銀行貸款及應付票據賬款年末餘額分別為人民幣50,000,000元(相當於61,360,000港元)及94,501,000元(相當於約115,972,000港元)。

## 管理層討論及分析(續)

於二零一二年十月二十六日，本公司與國家開發銀行股份有限公司香港分行(「香港國開行」)簽訂新的有關本集團的石油天然氣項目收購及項目開發性金融合作協議，從簽訂日期起有效期五年，協議額度為50億美元(「該協議」)。該協議更新了於二零一零年十二月十八日與香港國開行簽訂之開發性金融合作協議。在該協議期間，本集團同意香港國開行作為優先融資合作對象，香港國開行亦同意為本集團項目提供諮詢、策劃等必要的融資服務支援，香港國開行還同意將本集團申請貸款的項目列入優先項目。該協議下提供之融資方式，包括雙方簽訂合約或組建銀團的方式為本集團提供融資服務，而國家開發銀行全資子公司國開金融有限責任公司亦將與本集團在股權投資等方面開展密切合作。各具體項目的實際條件及額度，以雙方簽訂的合同或批准文件為準。

於二零一二年十二月三十一日，從香港國開行獲得之銀行貸款用於二零一一年九月收購英國石油的巴基斯坦上游油田業務和資產餘額為630,000,000美元，相等於約4,914,000,000港元(於二零一一年十二月三十一日，為640,000,000美元，相等於約4,992,000,000港元)。

於二零一二年十二月三十一日，集團負債比例按載於本集團流動負債及非流動負債之銀行借貸，分別約163,904,000港元(於二零一一年十二月三十一日：102,680,000港元)及4,836,000,000港元(於二零一一年十二月三十一日：4,914,000,000港元)，相對集團總資產值約14,811,860,000港元(於二零一一年十二月三十一日：13,372,330,000港元)計算，該比例為33.8%(於二零一一年十二月三十一日：37.5%)。於二零一二年十二月三十一日，流動比率約為2.02倍(於二零一一年十二月三十一日：約2.49倍)，乃按流動資產約3,379,283,000港元(於二零一一年十二月三十一日：約2,651,680,000港元)，及流動負債約1,672,550,000港元(於二零一一年十二月三十一日：約1,064,635,000港元)計算。

## 資本結構

於回顧期內，本集團之資本結構轉變如下：

於二零一二年一月十日及二零一二年十月二十二日，本公司決議通過按本公司於二零一一年九月十六日完成收購英國石油的巴基斯坦上游油田業務和資產後採納之股權激勵計劃向519名已參與本計劃之巴基斯坦僱員分別發行及配發6,783,880股及4,620,138股新股份成為計劃股份。該計劃的目的是給予巴基斯坦之僱員獎勵，務求挽留彼等繼續在巴基斯坦為本集團之持續營運及發展効力，並吸引合適人員加入推動本集團增長及進一步發展。配發6,783,880股及4,620,138股股份已分別於二零一二年一月十九日及二零一二年十月三十日完成。

於回顧期內，管理層人員行使根據本公司於二零零六年五月十一日採納之購股權計劃所授予的2,000,000股購股權，而配發該2,000,000股股份已於二零一二年六月一日及二零一二年七月五日完成。

於二零一二年七月二十日，認股權證持有人行使根據本公司於二零一零年七月二十六日發出之非上市認股權證文件所授予的250,000,000股非上市認股權證，而配發該250,000,000股股份已於二零一二年七月三十一日完成。

完成上述於回顧期內之配發股份，本公司已發行股本數目由於二零一二年一月一日之12,777,091,632股增至於二零一二年十二月三十一日之13,040,495,650股。



## 管理層討論及分析(續)

### 僱員

於二零一二年十二月三十一日，本集團於香港、中國及巴基斯坦合共僱用950名全職僱員。本集團參考個別僱員之表現及當時市場慣例，定期檢討及釐定僱員薪酬待遇。薪酬待遇包括基本薪金、年終花紅、醫療及公積金供款。

回顧期內，本公司一位執行董事柯早文先生及一位非執行董事何敬豐先生因個人理由已離任。

### 或然負債

於二零一二年二月二十二日，本公司以巴基斯坦伊斯蘭共和國總統及本集團若干合營夥伴為受益人發出多項無限制公司擔保，為本公司一間間接全資擁有公司United Energy Pakistan Limited(「UEPL」)提供一切所需之財務及其他方式之擔保，使UEPL能夠全面履行其在特許經營協議所訂之責任。

### 匯率波動風險及相關對沖

本集團之貨幣資產及交易主要以港元、美元、人民幣及巴基斯坦盧比計值。於回顧年度內，美元及人民幣兌港元之匯率相對穩定。於回顧年度內，本集團並無使用金融工具進行對沖。

### 主要顧客及供應商

於二零一二年，集團最大及首五大顧客佔營業額94.0%(二零一一年：89.1%)，而集團最大及首五大供應商佔總銷售及服務成本43.8%(二零一一年：11.1%)。

## 有關油氣開採及生產活動的補充資料

本節乃根據香港上市規則第18章的規定提供有關油氣活動的補充資料。

### 一、有關原油及天然氣儲量的資料

截至二零一二年十二月三十一日止年度，本集團聘請獨立第三方顧問公司進行儲量估計。該顧問公司已對25塊於巴基斯坦之油田及國內油田進行評估。報告儲量已根據石油資源管理制度及使用石油業普遍接受的標準地質及工程方法編製。

下表載列本集團應佔儲量的估計。

總探明儲量	巴基斯坦			中國
	油、凝析油及 液化石油氣			油
	（百萬桶）	銷售天然氣 （十億立方英尺）	總計 （百萬桶油當量）	（百萬桶）
於二零一一年十二月三十一日	10.00	104.51	28.02	25.32
收購	1.06	5.62	2.03	—
生產	(2.73)	(36.56)	(9.03)	(0.49)
發現及修訂	6.65	35.82	12.82	1.65
於二零一二年十二月三十一日	14.98	109.39	33.84	26.48

附註：每桶油當量以5,800標準立方英尺等於每桶油當量之對換比例計算。

### 二、主要開採、開發及生產活動

下表載列本集團本報告期間主要開採、開發及生產活動：

	巴基斯坦	中國
開採活動：	<ul style="list-style-type: none"> <li>▪ 完成2,277平方公里三維地價數據採集</li> <li>▪ 11勘探井</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>▪ 沒有</li> </ul>
開發活動：	<ul style="list-style-type: none"> <li>▪ 20開發井</li> <li>▪ 31項修井工程</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>▪ 20開發井</li> <li>▪ 15項修井工程</li> </ul>
生產活動：	<ul style="list-style-type: none"> <li>▪ 平均淨日產量24.7千桶油當量</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>▪ 平均淨日產量1.3千桶油</li> <li>▪ 已安裝8組火驅產油井</li> </ul>

## 有關油氣開採及生產活動的補充資料(續)

**三、本集團所佔開採、開發及生產活動產生的開支**

下表概述截至二零一二年止年度，本集團所佔開採、開發及生產活動產生的成本：

	<b>巴基斯坦</b> (千港元)	<b>中國</b> (千港元)	<b>總計</b> (千港元)
收購成本	287,274	–	287,274
開採成本	485,976	–	485,976
開發成本	591,534	155,346	746,880
生產成本 <sup>(附註)</sup>	402,910	130,386	533,296

附註：計入銷售成本之生產成本不包括折舊及攤銷、政府稅項及銷售支出。

## 企業管治報告

穩健之企業管治常規是一間公司之順暢、有效及具透明度經營、吸引投資、保障股東權益之能力以及提升股東價值之關鍵。本公司致力維持良好之企業管治標準及程序，以確保對股東之完整性、透明度、開放性及問責性。本企業管治報告乃大致遵照香港聯合交易所有限公司(「聯交所」)證券上市規則(「上市規則」)附錄二十三所載有關申報規定而編製。

### 企業管治常規

截至二零一二年十二月三十一日止年度，董事會認為，本公司於二零一二年一月一日至二零一二年三月三十一日期間一直遵從上市規則附錄14所載企業管治常規守則的守則條文，而於二零一二年四月一日至二零一二年十二月三十一日期間，本公司一直遵從自二零一二年四月一日起生效的舊守則修訂本(「守則」)，惟下列情況則除外：

1. 守則第A.2.1條－本公司雖已設立行政總裁一職但該職位仍然懸空；
2. 守則第A.4.1條－由於獨立非執行董事須遵照本公司章程細則最少每三年輪值告退一次，故彼等並無任何特定任期；及
3. 守則第A.6.7條－由於其他於先前的國內業務安排，所有獨立非執行董事未能出席於二零一二年五月二十九日舉行的本公司股東週年大會。

儘管本公司已區分主席及行政總裁之職務，但由於行政總裁一職仍然懸空，故本公司之行政總裁職責由本公司執行董事及管理人員履行。因此，本公司之重大決策均由董事會作出。董事會認為，有關架構不會影響主席與執行董事間之權責平衡。

守則第A.4.1條規定非執行董事應以特定年期委任並須接受重選。本公司獨立非執行董事及非執行董事與本公司或其附屬公司概無訂立任何服務合約。事實上，獨立非執行董事及非執行董事並無設定任期但亦須至少每三年輪值告退，因此，董事會認為，良好企業管治質素將不會受損。

### 董事進行證券交易的標準守則

本集團已採納上市規則附錄十所載關於董事進行本公司證券交易之標準守則(「標準守則」)。

經向全體董事作出特定查詢後，各董事均已確認於截至二零一二年十二月三十一日止年度一直遵守標準守則所載之規定標準。



## 企業管治報告(續)

## 董事會

## 組成人員

本公司董事會(「董事會」)有六名成員。張宏偉先生擔任董事會主席。其他執行董事為朱軍先生及張美英女士。本公司三位獨立非執行董事分別為周少偉先生、申烽先生及朱承武先生，其中朱承武先生擁有適當專業會計經驗及專門技能。

董事會成員	董事會	審核委員會	薪酬委員會	提名委員會
<b>執行董事</b>				
張宏偉	C			
朱軍	M			
張美英	M		M	M
<b>獨立非執行董事</b>				
周少偉	M	M	M	M
申烽	M	C	C	C
朱承武	M	M		

附註：

C—有關委員會的主席

M—有關委員會的成員

所有董事均在其業界擁有突出專業技能並具備高標準個人及職業道德及誠信。各位董事之詳細履歷載於本年報第37頁。

截至二零一二年十二月三十一日止年度，董事會一直符合上市規則的規定，委任最少三名獨立非執行董事(佔董事會最少三分之一席位)，而其中最少一名獨立非執行董事擁有相關專業資格以及會計及相關財務管理專業知識。

各位獨立非執行董事已根據上市規則第3.13條規定確認彼於本公司之獨立性，而本公司亦認為彼等為獨立。

除董事會主席張宏偉先生與執行董事張美英女士(主席之女兒)之親屬關係外，董事會成員之間概無任何關係。除上述者外，董事會認為，全體董事並無因任何關係而干預行使個人之獨立判斷。

## 企業管治報告(續)

### 職能

董事會由主席領導，負責根據有關董事會議規則、章程細則及股東會議規則以批准本集團發展及業務策略、重要經營建議、財務監控程序、重大收購及出售投資、重大資金決策、財務公佈、中期報告、年報、股份發行／購回、董事提名、委任主要管理人員、關連人士交易、董事及主要管理人員之薪酬，並確保已適當地採用合適之人力及財務資源與定期評估業績之表現以及其他重大交易。

執行董事負責本公司業務之日常管理，並定期與本公司、其附屬公司及聯營公司高級管理人員會晤，就經營問題及財務業績作出評核。

本公司章程細則載有董事會責任及運作程序之說明。董事會定期舉行會議以討論及考慮有關現有運作及建議新運作及計劃之重要事項。董事會會議包括定期及不定期會議。董事會每年至少舉行四次會議。

主席確保董事會會議在有需要時舉行。儘管主席負責訂立董事會會議議程，董事會歡迎全體董事會成員參與將有關事宜加入議程。董事會定期舉行會議及因應情況需要召開額外會議。本公司之章程細則容許董事會會議以電話會議方式進行。

於截至二零一二年十二月三十一日止年度之財政年度，董事會舉行13次會議，而各董事之出席率如下：

### 董事會會議

張宏偉	12/13
朱軍	13/13
張美英	13/13
柯早文(於二零一二年九月二十八日離任)	9/13
何敬豐(於二零一二年四月二十五日離任)	3/13
周少偉	12/13
申烽	12/13
朱承武	13/13

## 企業管治報告(續)

各董事出席於二零一二年五月二十九日舉行之週年股東大會之出席率如下：

<b>週年股東大會</b>	
張宏偉	1/1
朱軍	1/1
張美英	1/1
柯早文(於二零一二年九月二十八日離任)	1/1
何敬豐(於二零一二年四月二十五日離任)	0/1
周少偉	0/1
申烽	0/1
朱承武	0/1

### 董事培訓及支援

董事須時刻了解身為本公司董事的職責並遵守本公司的行為操守、跟進業務活動及公司發展。

各新委任董事於最初獲委任時接受入職指導，確保彼等適當了解本公司的業務及運作，並完全知悉上市規則及相關監管要求規定的董事職責與責任。上述入職指導一般包括參觀本集團主要業務地點及／或與本公司高級管理層會面。

根據守則條文第A.6.5條，董事須參與合適的持續職業發展，以提高及更新其知識及技能，以確保繼續在具備全面資訊及切合所需的情況下向董事會作出貢獻。本公司將會於適當時為董事安排內部用簡報，並就有關主題刊發閱讀材料。本公司鼓勵所有董事參加相關培訓課程，費用由本公司支付。

截至二零一二年十二月三十一日止年度，本公司提供有關企業管治、董事責任及上市規則相關修訂的簡報，以及向全體董事提供有關規管更新的閱讀材料以供彼等參考及細閱。此外，全體董事已參與其他專業公司／機構安排的其他研討會及培訓課程。董事已向本公司提供彼等所接受培訓的記錄以作記錄。董事及高級職員於擔任本公司董事及高級職員期間，因彼等履行職責而引致之任何責任均受到董事及高級職員責任險之彌償。惟倘證實董事及高級職員存在任何欺詐、失職或失信行為，則彼等將不獲彌償。

### 責任

董事在履行其職責過程中以誠信、盡職及審慎態度，按本公司及其股東之最佳利益行事。彼等之責任包括：(1)定期舉行董事會會議，專注於業務策略、經營問題及財務表現；(2)監控內部及對外匯報之素質、及時性、相關性及可靠性；(3)監控及處理管理層、董事會成員及股東之潛在利益衝突，包括不當使用公司資產及進行關連交易；及(4)確保按程序以保持本公司整體之誠信，包括財務報表、與供應商、客戶及利益相關人士之關係及符合所有法律及道德。

## 企業管治報告(續)

### 董事對編製財務報表之責任

董事確認彼等編製本集團財務報表之責任，並確保財務報表遵從法例規定及適用之會計準則。董事亦確保本集團之財務報表準時刊發。於編製截至二零一二年十二月三十一日止年度之賬目時，董事已(其中包括)：

- 選定合適之會計政策並貫徹採用；
- 批准採用與國際財務報告準則(「國際財務報告準則」)相符之所有香港財務報告準則(「香港財務報告準則」)；及
- 作出審慎及合理之判斷及估計，並按持續經營基準編製賬目。

董事確認，經作出一切合理查詢後，就彼等所知、所了解及所信，彼等並不知悉任何可能會對本公司持續經營能力造成重大疑慮之事件或情況之重大不確定因素。

### 董事會權力的轉授

董事會已成立多個董事委員會，分別為審核委員會及薪酬委員會，以監察本公司特定範疇之事務及協助分擔董事會之職責。所有董事委員會均有書面訂明之清晰職權範圍，並須定期向董事會匯報其決定及建議。本公司之日常管理事務，包括執行董事會及其委員會所採納之策略及計劃，均交由管理層人員處理，並由各部門主管負責業務各個方面之營運。

### 審核委員會

本公司根據上市規則之規定擬定審核委員會之書面職權範圍。審核委員會由全體非執行董事組成，即周少偉先生，申烽先生及朱承武先生，並由申烽先生擔任主席。

審核委員會直接向董事會報告並檢討外部核數、財務報表及內部監控之相關工作。審核委員會與本公司外聘核數師會晤，以確保財務報告及內部監控程序之客觀性及可信度，以及與本公司外聘核數師保持適當關係。



## 企業管治報告(續)

於截至二零一二年十二月三十一日止年度之財政年度，審核委員會已舉行3次會議，當中本公司外聘核數師已出席2次審核委員會會議。各成員之出席率如下：

<b>審核委員會會議</b>	
周少偉	3/3
申烽	3/3
朱承武	3/3

審核委員會成員可全面接觸管理層及得到管理層合作，並可全權酌情邀請任何董事或行政人員出席會議。於截至二零一二年十二月三十一日止年度之財政年度，審核委員會已履行以下職能：(1)審閱外聘核數師之全年核數計劃、彼等之核數報告及其有關之事宜；(2)委任外聘核數師，包括委聘條款；(3)討論內部監控問題；(4)審批資金申請；(5)審閱擁有權益方交易；及(6)審閱本公司定期財務報表及向董事會提出建議以獲其批准，以及評核外聘核數師之表現及獨立性。

### 薪酬委員會

自二零零六年七月十七日起，本公司已成立具書面職權範圍之薪酬委員會，以檢討本集團董事及高級管理人員之薪酬待遇，與表現掛鈎之薪酬及解僱賠償。薪酬委員會由朱承武先生、周少偉先生及張美英女士組成，並由申烽先生擔任主席。

薪酬委員會之主要職責為就董事及本公司高級管理人員之薪酬方案之政策及架構向董事會提供建議，以及釐定執行董事及高級管理人員之具體薪酬，包括實物福利、退休金權利及補償款項。薪酬委員會成員考慮之因素包括可予以比較公司之薪金水平、各董事及高級管理人員所投入之時間及職責等。

薪酬委員會於二零一二年共舉行1次會議，各位成員均有出席。於會上，薪酬委員會已就薪酬政策、薪酬方案及花紅安排作出檢討及討論。

### 提名委員會

自二零一二年三月三十日起，本公司已按上市條例要求成立具書面職權範圍及之提名委員會，包括申烽為主席、周少偉及張美英為成員。提名委員會主要負責董事之提名、董事會董事人數及組成結構。為維持董事會之高質素以及技能及經驗之平衡，提名委員會將選取符合本公司要求之人士。在評核個人資歷時，提名委員會將參考其經驗、資格、誠信及其他有關因素。

## 企業管治報告(續)

提名委員會於二零一二年共舉行1次會議，各位成員均有出席。於會上，提名委員會已(1)審閱董事會的架構、人數及組成；(2)討論年內離任董事之空缺安排；及(3)評核本公司全體獨立非執行董事的獨立性。

### 核數師對編製財務報表之責任及釐訂其酬金

本公司之外聘核數師中瑞岳華(香港)會計師事務所就本集團財務報表作出報告之責任聲明載於第39至40頁之獨立核數師報告內。

年內，已付本公司中瑞岳華(香港)會計師事務所及其聯網公司之薪酬如下：

所提供服務：	港元
— 核數服務	2,020,950
— 會計及稅務服務	117,087
— 非核數服務	365,036

### 內部監控

董事會負責為本集團維持一個充份有效之內部控制系統，以及審查其效能。內部控制系統乃為推動營運之效能及效率、保護資產、確保內部及外部報告之質素，以及確保遵守適用之法例及規例而設。內部監控系統旨在合理(但非絕對地)保證能夠避免出現嚴重誤報或損失的情況，並管理及減低運作系統上的風險。本公司於新財政年度內將採用更嚴格及更受監管之內部監控程序。

本集團於未來將定期檢閱本集團之內部監控系統及其效能，以確保股東之利益受保障。

### 公司秘書

自二零一零年三月起，孔立基先生一直為本公司之公司秘書。於截至二零一二年十二月三十一日止年度，孔先生已接受不少於15個小時相關專業培訓以更新其技能及知識。

### 與股東之溝通

與股東溝通之目的為向本公司股東提供有關本公司之詳細資料，以便彼等可在知情情況下行使其作為股東之權利。

本公司使用各種溝通工具，以確保其股東充分了解主要業務需要。該等工具包括股東大會、年報、各種通知、公告及通函，並透過本公司網站提供電子通訊途徑。要求以投票方式表決之程序已載入隨附召集股東大會通知之所有通函，而主席已於股東大會上宣讀進行投票表決之詳細程序。

股東週年大會為股東與董事會交流意見提供了有用平台。主席、董事、董事委員會主席／成員及外聘核數師(如適用時)均可於會上回答提問。

## 企業管治報告(續)

為了保障股東權益及權利，股東大會上會就各重大事項(包括選舉個別董事)提呈獨立決議案，供股東考慮及投票。此外，根據組織章程，持有不少於十分之一本公司附有股東大會投票權的繳足股本的股東可要求本公司召開股東特別大會，方法為向董事會或公司秘書發出書面要求。召開會議的目的必須載於書面要求內。

股東可向本公司寄發書面查詢或建議以向本公司董事會作出任何查詢。聯絡詳情如下：

地址：                  香港金鐘道88號太古廣場二期25樓2505室(收件人為投資者關係部總經理)  
傳真：                  852-2522 6938  
電子郵件：              [ir@uegl.com.hk](mailto:ir@uegl.com.hk)

為免生疑問，股東須將妥為簽署的書面要求、通知或聲明或查詢(視情況而定)的正本存放於及寄發至上述地址，並提供彼等的全名、聯絡詳情及身份，以便本公司回覆。股東資料可能根據法律規定而予以披露。

在回顧年內，本公司並無對其組織章程作出任何變動。組織章程的最新版本可在本公司網站及聯交所網站查閱。股東亦可參考組織章程以取得有關其權利的詳情。

根據上市規則，所有在股東大會提呈的決議案均將以一股一票點票方式表決，且投票表決結果將緊隨有關股東大會召開後於聯交所網站([www.hkexnews.hk](http://www.hkexnews.hk))及本公司網站([www.uegl.com.hk](http://www.uegl.com.hk))刊登。

## 董事會報告

董事謹提呈彼等截至二零一二年十二月三十一日止年度之年報及經審核財務報表。

### 主要業務

本公司主要從事投資控股，其附屬公司之主要業務載於財務報表附註38。

### 業績及股息

本集團截至二零一二年十二月三十一日止年度之業績與本集團於該日之財政狀況載於本年報第41至103頁之財務報表內。

### 股份溢價及儲備

本公司及本集團年內之股份溢價及儲備詳情載於財務報表附註29。

### 分類資料

本集團截至二零一二年十二月三十一日止年度之分類資料，載於財務報表附註8。

### 財政概要

本集團於過去五個財政年度之已公佈業績與資產、負債及少數股東權益之概要(乃摘錄自經審核財務報表)，載於第104頁。本概要僅供參考，並非經審核財務報表之一部分。

### 物業、廠房及設備

本集團年內之物業、廠房及設備變動詳情載於財務報表附註15。

### 董事及董事服務合約

於本年度及截至本年報日期之本公司董事如下：

#### 執行董事：

張宏偉－主席

朱軍

張美英

柯早文(於二零一二年九月二十八日離任)

#### 非執行董事：

何敬豐(於二零一二年四月二十五日離任)

#### 獨立非執行董事：

周少偉

申烽

朱承武

根據章程細則第87(1)及87(2)條，朱軍先生及申烽先生須輪值告退，並符合資格及願意於二零一三年舉行之股東週年大會上膺選連任。



## 董事會報告(續)

本公司與非執行董事及獨立非執行董事並無訂立服務合約，而彼等並無特定任期。然而，根據本公司之章程細則，全體董事均須最少每三年輪值告退一次。

### 購股權計劃

根據本公司於二零零六年五月十一日採納之購股權計劃(「計劃」)，董事可酌情邀請任何合資格參與人士接納購股權，以認購本公司股本中之股份。計劃於二零零六年五月十一日至二零一六年五月十日期間生效。根據該計劃可授出之購股權所能認購之股份總數，不得超過本公司不時已發行股份之30%。已授予或可授予任何個人之購股權所能認購之已發行及將予發行之股份數目，不得超過本公司不時已發行股份之10%。

於期內，該等購股權中34,500,000份(授予合資格參與人士之部份購股權)已失效、額外18,000,000份購股權授予新合資格參與人士及已行使共2,000,000份購股權。

根據計劃授出之購股權詳情如下：

授出日期	行使價 港元	歸屬期	行使期	購股權數目					於 31.12.2012
				於 1.1.2012	已授出	已行使	已失效	已註銷	
董事									
04.12.2007	1.56	04.12.2007至03.12.2008	04.12.2008至03.12.2012	3,000,000	-	-	(3,000,000)	-	-
04.12.2007	1.56	04.12.2007至03.12.2009	04.12.2009至03.12.2012	2,000,000	-	-	(2,000,000)	-	-
04.12.2007	1.56	04.12.2007至03.12.2010	04.12.2010至03.12.2012	2,000,000	-	-	(2,000,000)	-	-
04.12.2007	1.56	04.12.2007至03.12.2011	04.12.2011至03.12.2012	3,000,000	-	-	(3,000,000)	-	-
17.05.2011	1.15	17.05.2011至16.05.2012	17.05.2012至16.05.2016	3,000,000	-	(1,000,000)	(2,000,000)	-	-
17.05.2011	1.15	17.05.2011至16.05.2013	17.05.2013至16.05.2016	2,000,000	-	-	(2,000,000)	-	-
17.05.2011	1.15	17.05.2011至16.05.2014	17.05.2014至16.05.2016	2,000,000	-	-	(2,000,000)	-	-
17.05.2011	1.15	17.05.2011至16.05.2015	17.05.2015至16.05.2016	3,000,000	-	-	(3,000,000)	-	-

## 董事會報告(續)

授出日期	行使價 港元	歸屬期	行使期	購股權數目					於 31.12.2012
				於 1.1.2012	已授出	已行使	已失效	已註銷	
員工									
04.12.2007	1.56	04.12.2007至03.12.2008	04.12.2008至03.12.2012	4,650,000	-	-	(4,650,000)	-	-
04.12.2007	1.56	04.12.2007至03.12.2009	04.12.2009至03.12.2012	3,100,000	-	-	(3,100,000)	-	-
04.12.2007	1.56	04.12.2007至03.12.2010	04.12.2010至03.12.2012	3,100,000	-	-	(3,100,000)	-	-
04.12.2007	1.56	04.12.2007至03.12.2011	04.12.2011至03.12.2012	4,650,000	-	-	(4,650,000)	-	-
03.11.2010	0.90	03.11.2010至02.11.2011	03.11.2011至02.11.2015	3,000,000	-	(1,000,000)	-	-	2,000,000
03.11.2010	0.90	03.11.2010至02.11.2012	03.11.2012至02.11.2015	2,000,000	-	-	-	-	2,000,000
03.11.2010	0.90	03.11.2010至02.11.2013	03.11.2013至02.11.2015	2,000,000	-	-	-	-	2,000,000
03.11.2010	0.90	03.11.2010至02.11.2014	03.11.2014至02.11.2015	3,000,000	-	-	-	-	3,000,000
31.12.2010	1.55	31.12.2010至30.12.2011	31.12.2011至30.12.2015	600,000	-	-	-	-	600,000
31.12.2010	1.55	31.12.2010至30.12.2012	31.12.2012至30.12.2015	400,000	-	-	-	-	400,000
31.12.2010	1.55	31.12.2010至30.12.2013	31.12.2013至30.12.2015	400,000	-	-	-	-	400,000
31.12.2010	1.55	31.12.2010至30.12.2014	31.12.2014至30.12.2015	600,000	-	-	-	-	600,000
29.8.2012	1.20	29.8.2012至28.8.2013	29.8.2013至28.8.2022	-	5,400,000	-	-	-	5,400,000
29.8.2012	1.20	29.8.2013至28.8.2014	29.8.2014至28.8.2022	-	3,600,000	-	-	-	3,600,000
29.8.2012	1.20	29.8.2014至28.8.2015	29.8.2015至28.8.2022	-	3,600,000	-	-	-	3,600,000
29.8.2012	1.20	29.8.2015至28.8.2016	29.8.2016至28.8.2022	-	5,400,000	-	-	-	5,400,000
總計				47,500,000	18,000,000	(2,000,000)	(34,500,000)	-	29,000,000

## 董事會報告(續)

## 權益披露

## 董事於本公司股份及相關股份中之權益

於二零一二年十二月三十一日，董事及其聯繫人於本公司或其任何相聯法團(定義見證券及期貨條例(「證券及期貨條例」))股份、相關股份及債權證中，擁有須登記於本公司根據證券及期貨條例第352條存置之登記冊之權益或淡倉，或須根據上市發行人董事進行證券交易的標準守則(「標準守則」)知會本公司及香港聯合交易所有限公司(「聯交所」)之權益或淡倉如下：

董事姓名	公司名稱	權益性質	股份數目		概約持股%
			好倉	淡倉	
張宏偉	本公司	受控制公司之 應佔權益	9,261,950,115	—	71.02 <sup>(附註)</sup>
朱軍	本公司	實益擁有人	1,443,000	—	0.01

附註：在9,261,950,115股股份中，5,688,879,125股股份由He Fu International Limited實益持有，2,223,726,708股股份由United Petroleum & Natural Gas Holdings Limited實益持有，及1,349,344,282股股份由United Energy Holdings Limited實益持有。He Fu International Limited、United Petroleum & Natural Gas Holdings Limited及United Energy Holdings Limited為張宏偉先生全資擁有之公司。因此，張宏偉先生被視為於該等9,261,950,115股股份中擁有權益。

除上文所披露者外，於二零一二年十二月三十一日，各董事或其聯繫人士概無於本公司或其任何相聯法團之任何股份、相關股份或債券中擁有任何權益或淡倉。

## 主要股東

於二零一二年十二月三十一日，以下人士或法團(上文所披露之本公司董事或主要行政人員除外)於本公司股份及相關股份擁有須登記於本公司根據證券及期貨條例第336條存置之登記冊之權益或淡倉：

董事姓名	公司名稱	身份及權益性質	股份數目	概約持股%
He Fu International Limited <sup>(附註)</sup>	本公司	實益擁有人	5,688,879,125	43.62
United Petroleum & Natural Gas Holdings Limited <sup>(附註)</sup>	本公司	實益擁有人	2,223,726,708	17.05
United Energy Holdings Limited <sup>(附註)</sup>	本公司	實益擁有人	1,349,344,282	10.35

附註：該等公司由張宏偉先生全資擁有。

## 董事會報告(續)

上述所有權益均為好倉。於二零一二年十二月三十一日，本公司根據證券及期貨條例第336條所存置之登記冊上並無淡倉記錄。

除本報告所披露者外，本公司並無獲通知有任何其他人士或法團(本公司董事或主要行政人員除外)於二零一二年十二月三十一日在本公司股份或相關股份擁有須登記於本公司根據證券及期貨條例第336條存置之登記冊之權益或淡倉。

## 股本

有關本公司股本之詳情載於財務報表附註27。

## 購買股份或債券之安排

於本期內任何時間，本公司、其附屬公司或控股公司並無訂立任何安排，致使本公司董事可藉購入本公司或任何其他法人團體之股份或債務證券(包括債券)而獲益。

## 董事於重大合約之利益

除另有公佈外，於本期結算日或本年度內任何時間，本公司各董事在任何在本公司、其附屬公司或控股公司訂立之重大合約中，並無直接或間接擁有重大權益。

## 酬金政策

本集團僱員之酬金政策由董事會按彼等之功績、資歷及能力制定。

本公司董事之酬金由董事會考慮本公司之營運業績，個人表現及可比較之市場統計數字後決定。

## 優先購買權

本公司之章程細則或百慕達法例並無規定本公司須按比例向現有股東發售新股之優先購買權之條文。

## 委任獨立非執行董事

本公司已自各獨立非執行董事接獲根據香港聯合交易所有限公司證券上市規則第3.13條發出之年度獨立性確認書。本公司認為全體獨立非執行董事均為獨立。

## 遵守上市規則之標準守則

本公司於年內已採納了上市規則附錄十所載之標準守則。經向董事作出具體查詢後，全體董事確認彼等於截至二零一二年十二月三十一日止年度之財政年度均已遵守標準守則所載列之所須標準。

本公司亦已就高層管理人員及可能接觸有關本公司證券之股價敏感資料之特定個別人士，按不寬鬆於標準守則之確實條款建立有關證券交易之書面指引。

## 董事會報告(續)

### 企業管治

董事認為，本公司於截至二零一二年十二月三十一日止年度之財政年度均一直遵守上市規則附錄14所載之企業管治常規守則，惟守則條文第A.2.1、A.4.1及A.6.7條除外。詳情請參閱第23頁至30頁之企業管治報告。

審核委員會及薪酬委員會之詳情載於企業管治報告內。

### 足夠公眾持股量

本公司於截至二零一二年十二月三十一日止年度之財政年度一直維持足夠之公眾持股量。

### 買賣或贖回股份

於二零一二年十二月三十一日，本公司於年內概無贖回其任何股份，而其任何附屬公司概無購買或出售本公司任何股份。

### 結算日後事項

於結算日後發生之重大事項詳情載於財務報表附註39。

### 核數師

本公司將於本公司之股東週年大會上提呈續聘中瑞岳華(香港)會計師事務所為本公司核數師。

承董事會命

**聯合能源集團有限公司**

**張宏偉**

主席

香港，二零一三年三月二十七日



## 董事及高級管理人員之個人資料

### 執行董事

**張宏偉先生**，現年五十八歲，於一九九八年二月二十七日加入本公司。張先生為本集團主席。張先生亦擔任東方集團股份有限公司及錦州港股份有限公司之董事長。此外，張先生乃現任中國民生銀行有限公司(一間於上海證券交易所及香港聯合交易所有限公司上市的股份制銀行)副董事長。張先生具有三十多年中國業務管理經驗。於本報告日期，張先生於9,261,950,115股本公司股份中擁有實益權益，佔本公司現已發行股本約71.02%，並為本公司之控股股東。張先生為執行董事張美英女士之父，張女士於二零零六年六月十九日獲委任。

**朱軍先生**，現年四十七歲，於二零零五年十月二十日加入本公司出任執行董事。彼現為中翔基建集團有限公司之執行董事，該公司之股份於新加坡證券交易所有限公司上市。彼畢業於北京大學，獲經濟學學士及碩士學位。朱軍先生於企業財務、投資及管理方面擁有超過十九年經驗。於本報告日期，朱軍先生直接持有1,443,000股本公司股份，佔本公司現已發行股本約0.01%。

**張美英女士**，現年三十四歲，於二零零六年六月十九日加入本公司出任執行董事。張女士過往曾於花旗集團投資銀行部(香港)、中國民生銀行股份有限公司及America Orient Group, Inc. 任職，擁有超過九年銀行及金融管理經驗。張女士持有美國喬治華盛頓大學金融及國際商務之工商管理學士學位。張女士於過去三年並無在其他上市公司擔任任何董事職務。張女士為本公司主席、執行董事兼控股股東張宏偉先生之女。

### 獨立非執行董事

**申烽先生**，現年四十八歲，於二零零四年十一月九日加入本公司出任獨立非執行董事。申烽先生為中國建築工程公司之合資格會計師，專長於基建項目之會計分析。彼完成美國東西方大學之工商管理碩士課程，並擁有超過十五年會計經驗。申先生現為新世紀投資發展有限公司董事長。

**周少偉先生**，現年四十三歲，於二零零四年十一月九日加入本公司出任獨立非執行董事。周先生為大學畢業生，擁有法學學士學位。彼其後於澳洲梅鐸大學取得工商管理碩士學位。周先生具備十多年財務彙報及投資分析經驗，現為一投資公司之副總經理。

**朱承武先生**，現年四十三歲，於二零零五年十二月五日加入本公司出任獨立非執行董事。彼現為光大證券有限公司上海總辦事處之財務總監。自蘭州商學院畢業取得金融學士學位後，朱承武先生曾在深圳市太光電信股份有限公司(「深圳太光」，其股份於深圳交易所上市之中國公司)等多家中國企業擔任高級財務職務。朱承武先生曾任深圳太光之董事一職，並處理深圳太光財務總監一職之職務。由於擁有豐富經驗，尤其擔任深圳太光之董事，朱承武先生對上市公司在(a)編製及進行審閱與內部審核財務報表及報告；及(b)內部監控及財務申報程式方面，擁有豐富經驗，以及擁有上市規則第3.10(2)條規定擔任獨立非執行董事所需之知識、經驗及專業技能。朱承武先生於二零零零年五月三十日獲中華人民共和國財政部及人事部聯合頒發中級會計師證書。根據上市規則第3.13條，朱承武先生被視為獨立非執行董事。

## 董事及高級管理人員之個人資料(續)

### 高級管理人員

**彭沛然先生**，五十一歲，於二零一零年九月加入本公司為首席財務官。彭先生此前在阿聯酋迪拜擔任一家基金管理公司的總裁，及曾任職於領匯房地產投資信託基金為財務董事、華高和升財務顧問有限公司為創始人和董事總經理、勵精太平洋集團有限公司為首席財務官、香港交易所為副董事及香港證監會高級經理等。彭先生於牛津大學畢業及於義大利取得碩士學位。於一九八八年，彭先生考取註冊會計師資格。

**宋宇先生**，三十七歲，於二零零九年十月加入本公司為投資總監，並於二零一一年十月提升為營運總監。在加入本公司前之二零零四年七月至二零零九年十月期間，宋先生曾於中石化不同附屬公司任職，包括於中石化於莫斯科之一間全資擁有附屬公司溫菲爾德歐亞石油有限公司(俄羅斯)出任總經理，主要負責對俄羅斯中亞地區的油田勘探開發技術服務及物資採辦貿易等業務。宋先生也於中國石化集團國際石油勘探開發有限公司(北京)及中國石化集團中亞俄羅斯大區公司(莫斯科)分別出任企業法律顧問及法律總監。宋先生於清華大學畢業並取得物理學士學位及國際經濟法碩士學位。

## 獨立核數師報告



**致：聯合能源集團有限公司**

**全體股東**

(於開曼群島註冊成立及於百慕達存續之有限公司)

本核數師行(「本行」)已審核載於第41至103頁聯合能源集團有限公司(「貴公司」)及其附屬公司(統稱為「貴集團」)的綜合財務報表，當中載有於二零一二年十二月三十一日的綜合財務狀況表、及截至該日止年度的綜合收益表、綜合全面收益表、綜合權益變動表及綜合現金流量表，以及重大會計政策概要及其他說明附註。

### 董事就綜合財務報表須承擔的責任

貴公司董事須遵照香港會計師公會頒佈的《香港財務報告準則》及《香港公司條例》的披露規定，負責編製表達真實且公平意見的該等綜合財務報表，以及維持董事認為必要的有關內部控制，以確保編製綜合財務報表時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

本行之責任是根據審核之結果，對該等綜合財務報表表達意見，並根據百慕達一九八一年公司法第90條僅向全體股東作出報告，除此之外不得作其他用途。本行概不就本報告之內容向任何其他人士負責或承擔任何責任。本行按照香港會計師公會頒佈之《香港審計準則》進行審核工作。該等準則要求本行須符合道德規範，並策劃和進行審核，使本行能就該等綜合財務報表是否存有重大錯誤陳述作合理的確定。

審核範圍包括進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憑證。選用的程序乃取決於核數師之判斷，包括評估由於欺詐或錯誤而引起的綜合財務報表之重大錯誤陳述之風險。在評估該等風險時，核數師會考慮與該公司編製真實且公平的綜合財務報表有關的內部監控，以設計適當審核程序，但並非對公司內部監控的成效表達意見。審核亦包括評核董事採用的會計政策之恰當性及其所作出的會計估算之合理性，以及評價綜合財務報表的整體呈報方式。

本行相信所獲得之審核憑證充足和適當地為本行的審核意見提供基礎。

## 獨立核數師報告(續)

### 意見

本行認為綜合財務報表已按照《香港財務報告準則》真實且公平地反映 貴集團於二零一二年十二月三十一日之財政狀況及 貴集團截至該日止年度的業績及現金流量情況，並已按照《香港公司條例》的披露要求而妥善編製。

**中瑞岳華(香港)會計師事務所**

執業會計師

香港

二零一三年三月二十七日

# 綜合收益表

截至二零一二年十二月三十一日止年度

	附註	二零一二年 千港元	二零一一年 千港元
<b>營業額</b>	6	<b>3,213,793</b>	876,825
銷售及服務成本		<b>(1,922,960)</b>	(741,407)
<b>毛利</b>		<b>1,290,833</b>	135,418
其他收入	7	<b>309,185</b>	919,410
石油開採費用		-	(5,784)
勘探費用		<b>(217,111)</b>	(8,045)
行政開支		<b>(355,723)</b>	(273,116)
其他營運開支		<b>(89,045)</b>	(423,793)
<b>經營溢利</b>		<b>938,139</b>	344,090
融資成本	9	<b>(254,492)</b>	(71,563)
<b>稅前溢利</b>		<b>683,647</b>	272,527
所得稅抵免	11	<b>109,864</b>	242,115
<b>本年度溢利</b>	10	<b>793,511</b>	514,642
<b>以下應佔：</b>			
本公司擁有人		<b>786,412</b>	531,885
非控股權益		<b>7,099</b>	(17,243)
		<b>793,511</b>	514,642
<b>每股盈利</b>			
基本	13	<b>6.10港仙</b>	4.16港仙
攤薄	13	<b>6.05港仙</b>	4.08港仙

## 綜合全面收益表

截至二零一二年十二月三十一日止年度

	二零一二年 千港元	二零一一年 千港元
<b>本年度溢利</b>	<b>793,511</b>	514,642
<b>其他全面收益，除稅</b>		
換算海外業務之匯兌差額	<b>(8,301)</b>	35,642
<b>本年度全面收益總額</b>	<b>785,210</b>	550,284
<b>以下應佔：</b>		
本公司擁有人	<b>778,580</b>	550,800
非控股權益	<b>6,630</b>	(516)
	<b>785,210</b>	550,284



# 綜合財務狀況表

於二零一二年十二月三十一日

	附註	二零一二年 千港元	二零一一年 千港元
<b>非流動資產</b>			
物業、廠房及設備	15	<b>2,632,932</b>	1,877,254
無形資產	16	<b>8,596,597</b>	8,762,996
押金、訂金及預付款項	17	<b>25,657</b>	17,017
遞延稅項資產	26	<b>177,391</b>	63,383
		<b>11,432,577</b>	10,720,650
<b>流動資產</b>			
存貨	18	<b>681,839</b>	495,185
貿易及其他應收賬款	19	<b>1,297,283</b>	1,439,607
持有至到期投資		<b>-</b>	30,850
按公平值計入損益之金融資產	20	<b>3,455</b>	2,508
即期稅項資產		<b>10,042</b>	-
已抵押銀行存款	21	<b>275,198</b>	201,207
銀行及現金結存	21	<b>1,111,466</b>	482,323
		<b>3,379,283</b>	2,651,680
<b>流動負債</b>			
貿易及其他應付賬款	22	<b>1,478,833</b>	942,822
應付董事	23	<b>8,337</b>	8,066
銀行貸款	24	<b>163,904</b>	102,680
即期稅項負債		<b>21,476</b>	11,067
		<b>1,672,550</b>	1,064,635
<b>流動資產淨值</b>		<b>1,706,733</b>	1,587,045
<b>總資產減流動負債</b>		<b>13,139,310</b>	12,307,695
<b>非流動負債</b>			
銀行貸款	24	<b>4,836,000</b>	4,914,000
撥備	25	<b>266,921</b>	251,449
遞延稅項負債	26	<b>1,259,576</b>	1,058,759
		<b>6,362,497</b>	6,224,208
<b>資產淨值</b>		<b>6,776,813</b>	6,083,487

## 綜合財務狀況表(續)

於二零一二年十二月三十一日

	附註	二零一二年 千港元	二零一一年 千港元
<b>股本及儲備</b>			
股本	27	<b>130,405</b>	127,771
儲備	29	<b>6,554,730</b>	5,558,576
本公司擁有人應佔權益		<b>6,685,135</b>	5,686,347
非控股權益		<b>91,678</b>	397,140
<b>權益總額</b>		<b>6,776,813</b>	6,083,487

於二零一三年三月二十七日獲董事會批准

張宏偉  
董事朱軍  
董事

# 綜合權益變動表

截至二零一二年十二月三十一日止年度

	本公司擁有人應佔										
	股本 (附註27) 千港元	股份溢價賬 (附註29(c)) 千港元	合併儲備 (附註29(c)) 千港元	資本儲備 (附註29(c)) 千港元	外幣換算 儲備 (附註29(c)) 千港元	法定儲備 (附註29(c)) 千港元	以股份 為基礎之 資本儲備 (附註29(c)) 千港元	累計虧損 千港元	總計 千港元	非控股權益 千港元	權益總額 千港元
於二零一一年一月一日	127,771	13,027,326	(2,286,000)	155,580	58,237	371	102,007	(6,059,872)	5,125,420	397,656	5,523,076
本年度全面收益總額	-	-	-	-	18,915	-	-	531,885	550,800	(516)	550,284
確認以權益結算以股份 為基礎支付之款項	-	-	-	-	-	-	10,127	-	10,127	-	10,127
沒收以權益結算以股份 為基礎支付之款項	-	-	-	-	-	-	(1,610)	1,610	-	-	-
本年度之權益變動	-	-	-	-	18,915	-	8,517	533,495	560,927	(516)	560,411
於二零一一年十二月三十一日	127,771	13,027,326	(2,286,000)	155,580	77,152	371	110,524	(5,526,377)	5,686,347	397,140	6,083,487
於二零一二年一月一日	<b>127,771</b>	<b>13,027,326</b>	<b>(2,286,000)</b>	<b>155,580</b>	<b>77,152</b>	<b>371</b>	<b>110,524</b>	<b>(5,526,377)</b>	<b>5,686,347</b>	<b>397,140</b>	<b>6,083,487</b>
本年度全面收益總額	-	-	-	-	(7,832)	-	-	786,412	778,580	6,630	785,210
確認以權益結算以股份 為基礎支付之款項	-	-	-	-	-	-	7,329	-	7,329	-	7,329
沒收以權益結算以股份 為基礎支付之款項	-	-	-	-	-	-	(4,554)	4,554	-	-	-
購股權失效	-	-	-	-	-	-	(21,036)	21,036	-	-	-
因行使購股權發行股份 (附註27(a))	20	3,497	-	-	-	-	(1,467)	-	2,050	-	2,050
因行使非上市認股權證 發行股份(附註27(b))	2,500	237,943	-	-	-	-	(40,443)	-	200,000	-	200,000
根據股權激勵計劃發行 股份(附註27(c))	114	10,715	-	-	-	-	-	-	10,829	-	10,829
非上市認股權證到期	-	-	-	-	-	-	(40,443)	40,443	-	-	-
解散一間附屬公司(附註19(b))	-	-	-	-	-	(371)	-	371	-	(312,092)	(312,092)
本年度之權益變動	<b>2,634</b>	<b>252,155</b>	-	-	<b>(7,832)</b>	<b>(371)</b>	<b>(100,614)</b>	<b>852,816</b>	<b>998,788</b>	<b>(305,462)</b>	<b>693,326</b>
於二零一二年十二月三十一日	<b>130,405</b>	<b>13,279,481</b>	<b>(2,286,000)</b>	<b>155,580</b>	<b>69,320</b>	-	<b>9,910</b>	<b>(4,673,561)</b>	<b>6,685,135</b>	<b>91,678</b>	<b>6,776,813</b>

# 綜合現金流量表

截至二零一二年十二月三十一日止年度

	附註	二零一二年 千港元	二零一一年 千港元
<b>經營業務之現金流量</b>			
稅前溢利		<b>683,647</b>	272,527
就以下各項作出調整：			
融資成本		<b>254,492</b>	71,563
按公平值計入損益之金融資產之公平值(收益)/虧損		<b>(947)</b>	879
折舊及攤銷		<b>1,361,333</b>	549,847
利息收入		<b>(8,972)</b>	(7,039)
無形資產之(撥回)/減值虧損		<b>(172,395)</b>	393,650
已註銷其他應收賬款的回撥		<b>(648)</b>	(311)
其他應付賬款回撥		<b>(22,139)</b>	(2,100)
以權益結算以股份為基礎支付之款項		<b>7,329</b>	10,127
出售物業、廠房及設備之虧損		<b>468</b>	31
解散一間附屬公司之虧損		<b>3,713</b>	-
其他應收賬款撥備		<b>39</b>	2,255
押金、訂金及預付款項撥備		-	1,301
存貨撥備		-	19,500
議價收購收益		<b>(77,537)</b>	(896,606)
營運資金變動前經營溢利		<b>2,028,383</b>	415,624
存貨(增加)/減少		<b>(157,610)</b>	18,108
貿易及其他應收賬款增加		<b>(153,762)</b>	(994,951)
押金、訂金及預付款項增加		<b>(8,717)</b>	(18,318)
貿易及其他應付賬款增加		<b>395,288</b>	634,076
應付董事金額增加		<b>271</b>	1,565
撥備減少		<b>(11,413)</b>	(1,010)
經營業務產生之現金		<b>2,092,440</b>	55,094
已付利息		<b>(179,553)</b>	(1,404)
已付所得稅		<b>(40,081)</b>	(1,034)
經營業務產生之現金淨額		<b>1,872,806</b>	52,656

## 綜合現金流量表(續)

截至二零一二年十二月三十一日止年度

	附註	二零一二年 千港元	二零一一年 千港元
<b>投資活動之現金流量</b>			
收購一項業務	32(a)	<b>(280,545)</b>	(5,063,123)
已抵押銀行存款(增加)/減少		<b>(73,991)</b>	183,890
收購持有至到期投資		-	(30,850)
持有至到期投資之所得款項		<b>30,850</b>	-
購買物業、廠房及設備		<b>(1,120,125)</b>	(526,268)
已收利息		<b>8,972</b>	7,039
用於投資活動之現金淨額		<b>(1,434,839)</b>	(5,429,312)
<b>融資活動之現金流量</b>			
因行使購股權發行股份之所得款項		<b>2,050</b>	-
因行使非上市認股權證發行股份之所得款項		<b>200,000</b>	-
根據股權激勵計劃發行股份之所得款項		<b>10,829</b>	-
籌得之銀行貸款		<b>85,904</b>	5,016,680
償還銀行貸款		<b>(102,680)</b>	(23,676)
融資活動產生之現金淨額		<b>196,103</b>	4,993,004
<b>現金及等同現金項目增加/(減少)淨額</b>		<b>634,070</b>	(383,652)
匯率變動之影響		<b>(4,927)</b>	20,803
<b>年初現金及等同現金項目</b>		<b>482,323</b>	845,172
<b>年終現金及等同現金項目</b>		<b>1,111,466</b>	482,323
<b>現金及等同現金項目分析</b>			
銀行及現金結存		<b>1,111,466</b>	482,323

# 財務報表附註

截至二零一二年十二月三十一日止年度

## 1. 一般資料

本公司為一間於開曼群島註冊成立及根據百慕達公司法遷冊至百慕達之受豁免有限公司。其註冊辦事處之地址為Clarendon House, 2 Church Street, Hamilton HM11, Bermuda。其主要營業地點之地址為香港金鐘道88號太古廣場二期25樓2505室。本公司股份於香港聯合交易所有限公司主板上市。

本公司為投資控股公司。其附屬公司之主要業務載於財務報表附註38。

本公司董事認為，張宏偉先生為本公司最終控制方。

## 2. 採納新訂及經修訂之香港財務報告準則

於本年度，本集團已採納香港會計師公會頒佈之所有與本集團業務相關之新訂及經修訂香港財務報告準則（「香港財務報告準則」），該等準則均於二零一二年一月一日開始之會計年度生效。香港財務報告準則包括香港財務報告準則（「香港財務報告準則」）、香港會計準則（「香港會計準則」）及詮釋。採納該等新訂及經修訂香港財務報告準則並未導致本集團之會計政策、本年度及過往年度呈報之數額發生重大變動。

本集團並未應用已頒佈但尚未生效之新訂香港財務報告準則。本集團已開始著手評估該等新訂香港財務報告準則之影響，惟尚未能指出該等新訂香港財務報告準則會否對其經營業績及財務狀況構成重大影響。

## 3. 主要會計政策

該等財務報表乃根據香港財務報告準則、香港普遍接納之會計原則及香港聯合交易所有限公司證券上市規則及香港公司條例規定之適用披露而編製。

該等財務報表乃根據歷史成本慣例編製，並已根據按公平值列賬之投資予以修訂。

遵照香港財務報告準則編製財務報表須使用若干關鍵假設及估計，此外亦要求董事在應用會計政策之過程中作出判斷。假設及估計對該等財務報表有重大影響之範疇，於財務報表附註4中披露。

編製該等財務報表所應用之主要會計政策載列如下。

### (a) 綜合賬目

綜合財務報表包括本公司及其附屬公司截至十二月三十一日止之財務報表。附屬公司指本集團控制之實體。控制乃指有權監管一間實體之財務及經營政策以從其業務中獲利。於評估本集團是否控制一間實體時，將考慮目前可行使或可轉換之潛在投票權之存在及影響。



## 財務報表附註(續)

截至二零一二年十二月三十一日止年度

### 3. 主要會計政策(續)

#### (a) 綜合賬目(續)

附屬公司自其控制權轉讓予本集團之日起綜合入賬，並於控制權終止當日撤銷綜合入賬。

出售附屬公司導致失去控制權之收益或虧損指(i)出售代價之公平值加該附屬公司留有任何投資之公平值及(ii)本公司應佔該附屬公司資產淨值加有關該附屬公司之任何餘下商譽及任何有關累計外幣換算儲備間之差額。

集團內公司間交易、結餘及未變現溢利均予以對銷。除非交易提供憑證證明所轉讓之資產出現減值，否則未變現虧損亦予以對銷。附屬公司之會計政策已在必要時作出調整，以確保符合本集團採納之政策。

非控股權益指並非本公司直接或間接應佔之附屬公司權益。非控股權益於綜合財務狀況表及綜合權益變動表之權益內呈列。非控股權益於綜合收益表及綜合全面收益表呈列為本公司非控股股東與擁有人應佔溢利或虧損及年內全面收益總額之分配。

儘管會導致非控股權益出現虧絀結餘，損益及其他全面收益各部份應計入本公司擁有人及非控股股東。

本公司於不會導致失去控制權之附屬公司之擁有權權益變動計入股權交易(即以擁有人身份與擁有人進行之交易)。控股權益及非控股權益之賬面值已作調整，以反映其附屬公司之相關權益變動。非控股權益之調整金額與已付或已收代價之公平值，兩者間之任何差額直接於權益確認，並由本公司擁有人分佔。

#### (b) 業務合併及商譽

本集團採用收購法為業務合併中所收購之附屬公司列賬。收購成本乃按所獲資產於收購日期之公平值、所發行之股本工具及所產生之負債以及或然代價計量。收購相關成本於有關成本產生及接獲服務期間確認為開支。於收購時附屬公司之可識別資產及負債，均按其於收購日期之公平值計量。

收購成本超出本公司應佔附屬公司可識別資產及負債之公平淨值之差額乃列作商譽。本公司應佔可識別資產及負債之公平淨值超出收購成本之差額乃於綜合損益內確認為本公司應佔議價收購收益。

**財務報表附註(續)**

截至二零一二年十二月三十一日止年度

**3. 主要會計政策(續)****(b) 業務合併及商譽(續)**

對於分段進行之業務合併，先前已持有之附屬公司之權益乃按收購日期之公平值重新計量，而由此產生之收益或虧損於綜合損益內確認。公平值會加至收購成本以計算商譽。

倘先前已持有之附屬公司之權益之價值變動已於其他全面收益內確認(例如可供出售投資)，則於其他全面收益確認之金額乃按在先前已持有之權益被出售時所規定之相同基準確認。

商譽會每年進行減值測試或當事件或情況改變顯示可能減值時則更頻繁地進行減值測試。商譽乃按成本減累計減值虧損計算。商譽減值虧損之計量方法與下文會計政策(z)所呈列之其他資產之計量方法相同。商譽之減值虧損於綜合損益內確認，且隨後不予撥回。就減值測試而言，商譽會被分配至預期因收購之協同效應而產生利益之現金產生單位。

於附屬公司之非控股權益初步按非控股股東應佔該附屬公司於收購當日之可識別資產及負債之公平淨值比例計算。

**(c) 合資經營**

合資經營指本集團與其他各方在共同控制之規限下進行經濟活動之合約安排。共同控制乃指當與經濟活動相關之策略財務及經營決策須獲得共同控制各方(「合資方」)一致同意時，按合約協定共同控制經濟活動。

就於共同控制業務之權益而言，本集團於其財務報表確認其控制之資產及所產生之負債，以及所產生之開支及應佔合資經營出售商品或提供服務賺取之收入。

**(d) 外幣換算****(i) 功能及呈列貨幣**

本集團各實體之財務報表所載項目，乃採用有關實體業務所在之主要經濟環境之貨幣(「功能貨幣」)計量。綜合財務報表乃以本公司之功能及呈列貨幣港元呈列。

**(ii) 各實體財務報表之交易及結餘**

以外幣列值之交易於初步確認時按交易當日之匯率換算為功能貨幣。以外幣列值之貨幣資產及負債根據各報告期末之匯率換算。因此換算政策產生之收益及虧損於綜合損益確認。

以外幣列值並按公平值計量之非貨幣項目根據公平值釐定當日之匯率換算。

## 財務報表附註(續)

截至二零一二年十二月三十一日止年度

### 3. 主要會計政策(續)

#### (d) 外幣換算(續)

##### (ii) 各實體財務報表之交易及結餘(續)

倘非貨幣項目之收益或虧損於其他全面收益確認時，該收益或虧損之任何匯兌部份於其他全面收益確認。倘非貨幣項目之收益或虧損於綜合損益確認時，該收益或虧損之任何匯兌部份於綜合損益確認。

##### (iii) 綜合賬目換算

功能貨幣不同於本公司呈列貨幣之所有本集團實體均按以下方式將其業績及財務狀況換算為以本公司呈列貨幣列賬：

- 於各財務狀況表呈列之資產及負債按財務狀況表當日之收市匯率換算；
- 收入及支出按平均匯率換算(除非該平均匯率並非各交易日當時匯率之累計影響之合理概數，則收入及支出按交易當日之匯率換算)；及
- 所有因此而產生之匯兌差額均於外幣換算儲備確認。

於綜合賬目時，換算於海外實體之投資淨額及借貸而產生之匯兌差額，均於外幣換算儲備確認。當出售海外業務時，有關匯兌差額乃於綜合損益確認為出售收益或虧損之一部份。

#### (e) 物業、廠房及設備(除油氣資產外)

物業、廠房及設備按成本減累計折舊及減值虧損列賬，惟永久業權土地及在建工程按成本減累計減值虧損列賬者除外。

僅在與項目相關之日後經濟效益有可能流入本集團及能可靠計算項目成本之情況下，其後成本方會計入資產賬面值或確認為獨立資產(如適用)。所有其他維修及保養成本於其產生年度在綜合損益確認。

物業、廠房及設備以直線法按足以撇銷其成本之比率，於估計可使用年期計算折舊。主要年率如下：

樓宇	5%
租賃物業裝修	5%–50%
汽車	25%–30%
傢俬、裝置及設備	20%–33.33%
廠房及設備	20%

**財務報表附註(續)**

截至二零一二年十二月三十一日止年度

**3. 主要會計政策(續)****(e) 物業、廠房及設備(除油氣資產外)(續)**

可使用年期及折舊方法於各報告期末作出檢討並在適當時予以調整。

在建工程指尚未安裝廠房及設備以及在建油井成本，並以成本減減值虧損呈列。有關資產可供使用時方開始計算折舊。

出售物業、廠房及設備之收益或虧損指銷售所得款項淨額與有關資產之賬面值之間之差額，在綜合損益確認。

**(f) 油氣資產**

就油氣資產而言，本公司採用成效會計法處理。根據此方法，開發井、配套設備及設施以及油氣資產中的探明礦產權益的所有成本均予以資本化。地質及地球物理成本於產生時列為開支。勘探開支乃根據該等勘探井是否發現商業儲量而決定是否作為在建工程予以資本化。商業儲量為在現有經濟及作業條件(即於估算日的價格及成本)下，地質及工程數據表明於未來年度可合理肯定從已知油藏開採出原油及天然氣的估算量。

於無需投入大量資本支出的地域的勘探井乃於完成鑽探的一年內按經濟可行性予以評估。倘若釐定該等油氣井並不存在經濟可行性，則相關井成本乃作為乾井開支。否則，相關井成本乃重新分類至油氣資產，並須進行減值檢討。至於在可開始投產前將需投入大量資本支出的地域發現具有經濟可行儲量的勘探井，相關井成本僅當正在進行或已切實計劃額外鑽探時仍維持資本化。否則，相關井成本乃作為乾井開支。

油氣資產按成本減累計折舊與任何減值虧損列賬。油氣資產的成本乃以油田為單位採用單位產量法，按探明儲量予以攤銷。

**(g) 拆遷費用**

拆遷費用指日後棄置油氣生產設施所產生的成本，即油氣生產設施於經濟壽命期末所涉及的法律責任。拆遷活動可能包括設施的清除及拆除、廢棄物料的清理、土地重建及地盤恢復。

本集團在宣佈對各油田之儲量作出商業發現後，對其拆遷費用總額之分估部份作出撥備，以履行其法律責任。所確認之金額為拆遷之估計成本，並經貼現至其淨現值。日後費用之時間及數額，連同將用於貼現現金流量之利率，每年進行審閱。估計支出之現值出現任何變動，則按未來適用法應用，於撥備內反映為調整，並於物業、廠房及設備—油氣資產中作出相應調整。

## 財務報表附註(續)

截至二零一二年十二月三十一日止年度

### 3. 主要會計政策(續)

#### (g) 拆遷費用(續)

計入油氣資產的拆遷費用採用單位產量法，按探明儲量計算折舊。對拆遷費用的撥備之貼現所作出的退減於綜合損益內確認為融資成本。

#### (h) 租約

資產擁有權之絕大部份風險及回報不轉讓予承租人之租約分類為經營租約。

##### (i) 本集團作為承租人

並無實質上將資產擁有權之一切風險及回報轉讓予本集團之租約列為經營租約。租賃款項(扣除出租人收取之任何優惠)已按租賃期以直線法確認為開支。

##### (ii) 本集團作為出租人

並無實質上將資產擁有權之一切風險及回報轉讓予承租人之租約列為經營租約。

經營租約之租賃收入乃按相關租約年期以直線法確認。於協商及安排經營租約時產生之初步直接成本乃加至租約資產之賬面值，並按租約年期以直線法確認為開支。

#### (i) 研究及開發支出

研究活動支出於產生期間確認為開支。

#### (j) 無形資產

購自業務合併之無形資產於初步確認時按公平值確認。於初步確認後，無形資產按成本減累計攤銷及任何累計減值虧損列賬。

使用年期有限之無形資產於該類資產之估計使用年期以直線法攤銷並於綜合損益支銷，惟採用單位產量法，按探明及估算石油儲量予以攤銷之石油開採權、特許經營及租賃權則除外。

使用年期有限之無形資產自可動用當日起攤銷，彼等之預計使用年期如下：

	預計使用年期
技術知識	15年
於石油開採項目之合約權利	8年
於石油開採項目之參與權益	30年

攤銷之年限及方法均於每年進行檢討。

**財務報表附註(續)**

截至二零一二年十二月三十一日止年度

**3. 主要會計政策(續)****(k) 存貨**

存貨按成本值與可變現淨值較低者列賬。成本值採用加權平均法釐定。可變現淨值為日常業務過程中之估計售價減去完成之估計成本及進行出售所需之估計成本。

**(l) 確認及撤銷確認金融工具**

當本集團成為金融工具之合約條文訂約方時，金融資產及金融負債於綜合財務狀況表確認。

當從資產收取現金流量之合約權利屆滿時；本集團轉讓資產擁有權之絕大部份風險及回報；或本集團並無轉讓或保留資產擁有權之絕大部份風險及回報，惟並無保留資產之控制權時，金融資產會被撤銷確認。於撤銷確認金融資產時，資產之賬面值與已收代價及已於其他全面收益確認之累計收益或虧損總和之差額於綜合損益確認。

當有關合約之指定責任獲解除、註銷或屆滿時，金融負債會被撤銷確認。已撤銷確認之金融負債賬面值與已付代價之差額於綜合損益確認。

**(m) 投資**

投資乃以交易日期為基準進行確認及撤銷確認，買賣一項投資須按合約進行，條款包括規定投資須於有關市場制訂之時限內交收，投資最初按公平值加上直接應佔交易成本計量，惟按公平值計入損益之金融資產除外。

**(i) 持有至到期投資**

持有至到期投資為擁有固定或可釐定款項及固定到期日之非衍生金融資產，本集團有正面意圖及能力持有其至到期日。持有至到期投資其後使用實際利率法按攤銷成本減任何減值虧損計量。

當有客觀證據證明持有至到期投資出現減值，減值虧損於綜合損益確認，並以投資之賬面值與按初步確認計算之實際利率貼現之估計未來現金流量現值之間之差額計量。倘投資之可收回金額增加客觀上與確認減值後發生之事件有關，則減值虧損於隨後期間撥回並於綜合損益確認入賬，惟於撥回減值當日投資之賬面值不得超出倘未確認減值時之攤銷成本。

持有至到期投資以外之投資被分類為按公平值計入損益之金融資產。



## 財務報表附註(續)

截至二零一二年十二月三十一日止年度

### 3. 主要會計政策(續)

#### (m) 投資(續)

##### (ii) 按公平值計入損益之金融資產

按公平值計入損益之金融資產為於初步確認時分類為持作買賣之投資或指定為按公平值計入損益之投資。該等投資隨後按公平值計量，其公平值變動所產生之收益或虧損於綜合損益確認。

#### (n) 貿易及其他應收賬款

貿易及其他應收賬款擁有固定或可釐定付款，且並無於活躍市場上報價之非衍生金融工具，最初按公平值確認，隨後使用實際利率法按攤銷成本扣除減值撥備計量。倘有客觀證據證明本集團將無法按應收賬款之原有條款收回所有到期金額，乃就貿易及其他應收賬款之減值作出撥備。撥備金額為應收賬款之賬面值與估計未來現金流量現值(按初步確認時計算之實際利率貼現)之間之差額。撥備金額於綜合損益確認。

倘應收賬款之可收回金額增加客觀上與確認減值後發生之事件有關，則減值虧損於隨後期間撥回並於綜合損益確認入賬，惟於撥回減值當日應收賬款之賬面值不得超出倘未確認減值時之攤銷成本。

#### (o) 現金及等同現金項目

就現金流量報表而言，現金及等同現金項目指銀行及手頭現金、存放於銀行及其他金融機構之活期存款，以及可隨時轉換為已知現金金額且承擔較小價值變動風險之短期高流通投資。現金及等同現金項目亦包括可應要求償還及構成本集團現金管理完整部分之銀行透支。

#### (p) 金融負債及股本工具

金融負債及股本工具乃根據所訂立合約安排之內容及香港財務報告準則下有關金融負債及股本工具之定義分類。股本工具指為證明於本集團經扣除其所有負債後之資產中所剩餘權益之任何合約。就指定金融負債及股本工具所採納之會計政策載列於下文。

#### (q) 借貸

借貸最初按公平值扣除所產生之交易成本確認入賬，隨後使用實際利率法按攤銷成本計量。

除非本集團擁有無條件權利將負債之償還日期推遲至報告期後至少十二個月，否則借貸分類為流動負債。

**財務報表附註(續)**

截至二零一二年十二月三十一日止年度

**3. 主要會計政策(續)****(r) 貿易及其他應付賬款**

貿易及其他應付賬款最初按公平值列賬，隨後使用實際利率法按攤銷成本計量，惟倘貼現影響並不重大，則按成本列賬。

**(s) 股本工具**

本公司發行之股本工具乃按已收所得款項扣除直接發行成本入賬。

**(t) 收益確認**

收益按已收或應收代價之公平值計量，並於經濟利益很可能歸本集團所有及收益金額能可靠計量時確認。

來自原油及天然氣以及提供專利技術支援服務的銷售和生產收益(本集團於當中與其他生產商擁有權益)乃根據下列各項予以確認：本集團之營運權益及相關產量分成合約／石油特許權協議之條款以及轉讓所有權之重大風險及回報，一般於原油及天然氣交付及業權移交予客戶時作實，即一般於原油及天然氣實際裝入油輪、管道或其他交付裝置時產生。

租金收入以直線法於租期確認。

利息收入以實際利率法按時間比例基準確認。

**(u) 僱員福利****(i) 僱員休假福利**

僱員之年假及長期服務假期之權利於僱員應享有關假期時確認，並就僱員截至報告期末提供服務產生之年假及長期服務假期之估計負債作出撥備。

僱員之病假及產假於休假時方會確認。

**(ii) 退休金承擔**

本集團向為全體僱員而設之定額供款退休計劃作出供款。本集團及僱員對計劃作出之供款乃按僱員基本薪金之特定比率計算。在綜合損益扣除之退休福利計劃成本乃指本集團應向有關基金支付之供款。

**(iii) 離職福利**

離職福利僅於本集團有正式具體辭退計劃且沒有撤回該計劃之實質可能性，並明確表明會終止僱用或由自願遣散而提供福利時，方會予以確認。

## 財務報表附註(續)

截至二零一二年十二月三十一日止年度

### 3. 主要會計政策(續)

#### (v) 以股份為基礎支付之款項

本集團向若干僱員及顧問發行以權益結算以股份為基礎支付之款項。

向僱員發出以權益結算以股份為基礎支付之款項以授出當日之股本工具之公平值(不包括非市場歸屬條件之影響)計量。按權益結算股份支付授出日期支付之公平值，乃根據本集團估計股份最終歸屬及就非市場歸屬條件之影響調整，按歸屬期以直線法記列開支。

向顧問作出以權益結算以股份為基礎支付之款項按所提供服務之公平值計量，或當所提供服務之公平值無法可靠計量時，按所授出股本工具之公平值計量。公平值於本集團接收服務當日計量，並確認為開支。

#### (w) 借貸成本

與收購、建造或生產合資格資產(即必需花上一段長時間方能作其擬定用途或出售之資產)直接相關之借貸成本均撥充資本，作為此等資產成本之一部分，直至此等資產大致上已可作其擬定用途或出售為止。指定用途借貸在用作合資格資產之開支前作短暫投資所賺取投資收入，須於合資格資本化之借貸成本中扣除。

如借貸之一般目的及用途為獲取合資格資產，合資格資本化之借貸成本金額則採用資本化率計算該項資產開支之方法釐定。資本化率為適用於本集團該期間未償還借貸之借貸成本加權平均值，但為獲得合資格資產之特別借貸除外。

所有其他借貸成本於產生期間在綜合損益確認。

#### (x) 稅項

所得稅指即期稅項及遞延稅項之總計。

即期應付稅項按年度應課稅溢利計算。應課稅溢利有別於綜合損益中確認所呈報溢利，因為其不包括其他年度應課稅或可扣稅之收入或開支，亦不包括永遠毋須課稅或不可扣稅之項目。本集團有關即期稅項之負債採用於報告期末前已頒佈或實際頒佈之稅率計算。

**財務報表附註(續)**

截至二零一二年十二月三十一日止年度

**3. 主要會計政策(續)****(x) 稅項(續)**

遞延稅項就財務報表所示資產及負債之賬面值與計算應課稅溢利所依據相關稅基間之差額確認入賬。遞延稅項負債一般就所有應課稅暫時性差額確認入賬，並於應課稅溢利很有可能用作抵銷可扣稅暫時性差額、未動用稅項虧損或未動用稅項抵免之情況下，確認遞延稅項資產。倘暫時性差額源自商譽或初次確認不會影響應課稅溢利或會計溢利之交易(業務合併除外)資產或負債，則不會確認有關資產及負債。

遞延稅項負債就源自於附屬公司投資及於合資企業權益之應課稅暫時性差額予以確認，惟本集團能控制暫時性差額之撥回及暫時性差額很有可能於可見未來不會撥回之情況除外。

遞延稅項資產之賬面值於各報告期末檢討，並於不再可能有足夠應課稅溢利使得全部或部分資產將予收回情況下作出相應扣減。

遞延稅項以預期適用於償還負債或變現資產期間之稅率，按於報告期末前已頒佈或實際頒佈之稅率計算。遞延稅項於綜合損益確認，惟當其與於其他全面收益確認或直接於權益確認之項目有關時，於此情況下，遞延稅項亦會於其他全面收益確認或直接於權益確認。

遞延稅項資產及負債於有可合法執行權利將即期稅項資產抵銷即期稅項負債，及與相同稅務機關徵收之所得稅相關，且本集團擬按淨額基準清償其即期稅項資產及負債之情況下予以抵銷。

**(y) 關連人士**

關連人士為與本集團有關連之個人或實體。

(A) 倘屬以下人士，則該人士或該人士之近親與本集團有關連：

- (i) 控制或共同控制本集團；
- (ii) 對本集團有重大影響；或
- (iii) 為本公司或本公司母公司之主要管理層成員。

## 財務報表附註(續)

截至二零一二年十二月三十一日止年度

### 3. 主要會計政策(續)

#### (y) 關連人士(續)

(B) 倘符合下列任何條件，則實體與本集團(報告實體)有關連：

- (i) 該實體與本公司屬同一集團之成員公司(即各母公司、附屬公司及同系附屬公司彼此間有關連)。
- (ii) 實體為另一實體的聯營公司或合營企業(或另一實體為成員公司之集團旗下成員公司之聯營公司或合營企業)。
- (iii) 兩間實體均為同一第三方之合營企業。
- (iv) 實體為第三方實體之合營企業，而另一實體為該第三方實體之聯營公司。
- (v) 實體為本集團或與本集團有關連之實體就僱員利益設立之離職福利計劃。倘本集團本身便是該計劃，提供資助之僱主亦與本集團有關連。
- (vi) 實體受(A)所識別人士控制或受共同控制。
- (vii) 於(A)(i)所識別人士對實體有重大影響力或屬該實體(或該實體的母公司)主要管理層成員。

#### (z) 資產減值

於各報告期末，本集團檢討其有形及無形資產(遞延稅項資產、存貨、投資及應收賬款除外)之賬面值，以釐定是否有跡象顯示有關資產出現減值虧損。倘存在任何有關跡象，則估計資產之可收回金額，以釐定減值虧損程度。倘不可能估計個別資產之可收回金額，本集團會估計資產所屬現金產生單位之可收回金額。

可收回金額為公平值減出售成本與使用價值兩者之較高者。於評估使用價值時，估計日後現金流量乃採用稅前折現率折算至現值，以反映貨幣時值之現行市場評估以及資產之特定風險。

倘資產或現金產生單位之可收回金額估計將低於其賬面值，則資產或現金產生單位之賬面值會減至可收回金額。減值虧損即時於綜合損益中確認，除非有關資產按重估金額入賬，於此情況下，減值虧損被當作重估減值處理。

倘其後撥回減值虧損，資產或現金產生單位之賬面值會增至經修訂之估計可收回金額，惟已增加之賬面值不得超逾過往年度並無就資產或現金產生單位確認減值虧損應釐定(扣除攤銷或折舊)之賬面值。撥回減值虧損即時於綜合損益中確認，除非有關資產按重估金額入賬，於此情況下，減值虧損被當作重估升值處理。

## 財務報表附註(續)

截至二零一二年十二月三十一日止年度

### 3. 主要會計政策(續)

#### (aa) 撥備及或然負債

倘本集團需就過去事件承擔現有法律或推定責任，且履行該責任很可能需要經濟利益流出，並能可靠估計金額時，則會就時間或金額不確定之負債確認撥備。倘貨幣時間值重大，則按預期履行責任之開支現值作出撥備。

倘不大可能需要流出經濟利益，或金額不能可靠估計時，則有關責任披露為或然負債，除非流出之可能性極微則另作別論。僅透過出現或不出現一項或以上日後事件確定其存在與否之可能責任，亦披露為或然負債，除非流出之可能性極微則另作別論。

#### (bb) 報告期後事項

提供有關本集團於報告期末狀況之額外資料或顯示持續經營假設並不適當之報告期後事項屬須作出調整之事項，並於財務報表反映。報告期後之非調整事項倘屬重大時，會於財務報表附註披露。

### 4. 關鍵判斷及主要估計

#### 估計不明朗因素之主要來源

下文討論於報告期末具有重大風險能導致資產與負債賬面值於下一財政年度需要作出重大調整之未來相關主要假設及估計不明朗因素之其他主要來源。

#### (a) 原油及天然氣儲量之估計

原油及天然氣儲量對於本集團投資決策至關重要，同時也是釐定計入無形資產的石油開採權以及特許經營及租賃權之攤銷金額與計入物業、廠房及設備之油氣資產折舊金額，以及測試減值的重要一環。探明及估算原油和天然氣儲量的變化，將影響就石油開採權、特許經營及租賃權以及與油氣生產活動相關之油氣資產記錄於本集團綜合財務報表的單位產量攤銷、折舊及損耗。

探明及估算儲量的估計須根據新資料向上或向下作出調整，例如開發鑽探和生產活動或經濟因素的變化，包括產品價格、合同期限、技術進步或開發方案等。一般而言，開發及生產活動方面之可用新資料帶來之原油及天然氣儲量技術成熟程度變化往往是年度調整之最主要因素。

#### (b) 物業、廠房及設備以及折舊

本集團就本集團物業、廠房及設備(油氣資產除外)釐定估計可使用年期、剩餘價值及相關折舊開支。該估計乃根據性質及功能相近之物業、廠房及設備實際可使用年期及剩餘價值之過往經驗而作出。倘可使用年期及剩餘價值有別於過往之估計，本集團會調整折舊開支，或將已報廢或出售之技術上過時或非策略資產撇銷或撇減。

## 財務報表附註(續)

截至二零一二年十二月三十一日止年度

### 4. 關鍵判斷及主要估計(續)

#### 估計不明朗因素之主要來源(續)

##### (c) 無形資產及攤銷

本集團就本集團無形資產釐定估計可使用年期及相關攤銷。無形資產之可使用年期按市場需求變動或資產服務輸出之預期用途及技術陳舊程度基準評估為有限或無限。有限可使用年期之無形資產隨預期可使用經濟年限攤銷。有限可使用年期之無形資產之攤銷期及攤銷法由管理層至少於各報告期末作出檢討。

##### (d) 物業、廠房及設備以及無形資產之估計減值

由於事件的發生或情況變化顯示賬面值可能無法回收時，需對物業、廠房及設備以及無形資產之可能減值進行檢討。確定資產是否減值及減值金額的大小包含管理層的估計和判斷，比如未來原油或天然氣的價格和生產情況等。然而，減值之檢討及計算乃基於與本集團業務計劃一致的假設而作出。若干假設的有利變動或可令本集團於相關數年無需對任何資產進行減值，而不利變動或會促使資產減值。

##### (e) 拆遷費用

撥備就油氣資產之未來拆遷及修復作出。獲確認撥備之金額為估計未來開支之現值。由於諸多因素(包括相關法律規定及貼現率變動、通脹因素、引進新修復技術或於其他生產場所的經驗)，故最終的拆遷費用尚未確定及成本估計亦將變動。預計時間及費用金額亦可因為諸多因素而發生變動，例如儲量或法律及法規或彼等之詮釋產生變動。因此，可能導致對拆遷撥備的重大調整，從而影響未來財務業績。

##### (f) 貿易及其他應收賬款之減值虧損

本集團根據對貿易及其他應收賬款的可收回性評估(包括各債務人的現時信譽及過往還款記錄)就貿易及其他應收賬款作出減值虧損。減值於發生事件或情況出現轉變，顯示或不能夠收回結餘時產生。識別呆壞賬須運用判斷及估計。倘實際結果有別於原先估計，有關差額會對有關估計出現變動的年度內貿易及其他應收賬款以及呆賬開支的賬面值構成影響。

##### (g) 所得稅

本集團須繳納多個司法管轄區之所得稅。在確定所得稅之撥備時，本集團須作出重大估計。在日常業務過程中，有許多交易及計算均難以明確作出最終之稅務釐定。倘該等事宜之最終稅務結果與最初記錄之金額不同，則該等差額將影響稅務釐定期間之所得稅及遞延稅項撥備。



## 財務報表附註(續)

截至二零一二年十二月三十一日止年度

## 5. 財務風險管理

本集團之經營活動面臨各種財務風險：利率風險、流動資金風險、信貸風險、價格風險及外匯風險。本集團整體之風險管理計劃關注金融市場之不可預測性和尋求降低對本集團財務表現所帶來之潛在負面影響。

## (a) 利率風險

本集團因其銀行存款及銀行貸款而產生利率風險。

本集團之已抵押銀行存款及若干銀行貸款以固定息率計息，因此須承受公平值利率風險。

本集團之若干銀行存款及銀行貸款以浮動利率計息，而浮動利率隨著當時市況而變動，因此須承受現金流量利率風險。

於二零一二年十二月三十一日，倘該日之利率減／增50個基點而所有其他變數維持不變，則年內之除稅後綜合溢利將增加／減少約22,749,000港元，此主要由於以浮動利率計息之銀行貸款利息開支較低／較高所致。

於二零一一年十二月三十一日，倘該日之利率減／增50個基點而所有其他變數維持不變，則年內之除稅後綜合溢利將增加／減少約23,650,000港元，此主要由於以浮動利率計息之銀行貸款利息開支較低／較高所致。

## (b) 流動資金風險

本集團之政策是定期監管現有及預期之流動資金需要，確保本集團保持足夠現金儲備以應對短期及長期之流動資金需要。

本集團金融負債之到期日分析如下：

	訂約 未貼現現金					
	賬面值 千港元	流出總額 千港元	少於一年 千港元	一至兩年 千港元	二至五年 千港元	五年以上 千港元
<b>於二零一二年</b>						
<b>十二月三十一日</b>						
貿易及其他應付賬款	1,478,833	1,478,833	1,478,833	-	-	-
應付董事	8,337	8,337	8,337	-	-	-
銀行貸款	4,999,904	6,344,713	409,569	706,142	2,425,600	2,803,402
<b>於二零一一年</b>						
<b>十二月三十一日</b>						
貿易及其他應付賬款	942,822	942,822	942,822	-	-	-
應付董事	8,066	8,066	8,066	-	-	-
銀行貸款	5,016,680	6,554,842	342,263	312,296	2,333,842	3,566,441

**財務報表附註(續)**

截至二零一二年十二月三十一日止年度

**5. 財務風險管理(續)****(c) 信貸風險**

計入綜合財務狀況表內之銀行及現金結存、貿易及其他應收賬款、持至到期投資及按公平值計入損益之金融資產之賬面值乃本集團之金融資產之最高信貸風險。

本集團並無高度集中之貿易應收賬款信貸風險。本集團已制定政策，確保向具有良好信貸記錄之客戶進行銷售。

本集團並無高度集中之其他應收賬款信貸風險。其他應收賬款之交易對手之信貸質素乃經考慮其財務狀況、信貸記錄及其他因素而予以評估。基於固定償還之歷史，董事認為該等交易對手之拖欠風險偏低。

由於交易對手為獲國際信貸評級機構給予高度評級之銀行及中國大型國家控制之銀行，故銀行及現金結存之信貸風險有限。

由於交易對手分別為中國大型國家控制之銀行及香港發展成熟之證券經紀公司，故持至到期投資及按公平值計入損益之金融資產之信貸風險有限。

**(d) 價格風險**

本集團按公平值計入損益之金融資產於各報告期末以公平值計量。因此，本集團面臨股本證券之價格風險。董事透過持有不同風險之投資組合以管理該風險。

於二零一二年十二月三十一日，倘股本投資之股價增加／減少10%，則本年度之除稅後綜合溢利將增加／減少約346,000港元，乃因按公平值計入損益之金融資產之公平值收益／虧損所致。

於二零一一年十二月三十一日，倘股本投資之股價增加／減少10%，則本年度之除稅後綜合溢利將增加／減少約251,000港元，乃因按公平值計入損益之金融資產之公平值收益／虧損所致。

**(e) 外幣風險**

由於本集團之大部分業務交易、資產及負債主要以港元(「港元」)、美元(「美元」)、人民幣(「人民幣」)及巴基斯坦盧比(「巴基斯坦盧比」)計值，而本集團主要營運實體之功能貨幣為港元、美元及人民幣，故承受之外幣風險較低。本集團現時並無就外幣交易、資產及負債採納外幣對沖政策。本集團將緊密監察其外幣風險，並將考慮於需要時對沖重大外幣風險。

## 財務報表附註(續)

截至二零一二年十二月三十一日止年度

## 5. 財務風險管理(續)

## (e) 外幣風險(續)

於二零一二年十二月三十一日，倘巴基斯坦盧比兌港元轉弱／轉強5%而所有其他變數維持不變，則本年度之除稅後綜合溢利將減少／增加約1,825,000港元，主要因以巴基斯坦盧比計值之銀行及現金結存、貿易及其他應收賬款及貿易及其他應付賬款之外匯虧損／收益所致。

於二零一一年十二月三十一日，倘巴基斯坦盧比兌港元轉弱／轉強5%而所有其他變數維持不變，則本年度之除稅後綜合溢利將減少／增加約1,488,000港元，主要因以巴基斯坦盧比計值之銀行及現金結存、貿易及其他應收賬款及貿易及其他應付賬款之外匯虧損／收益所致。

## (f) 於十二月三十一日之金融工具分類

	二零一二年 千港元	二零一一年 千港元
<b>金融資產：</b>		
按公平值計入損益之金融資產	3,455	2,508
持至到期投資	-	30,850
貸款及應收賬款(包括現金及等同現金項目)	2,644,978	1,760,066
<b>金融負債：</b>		
按攤銷成本計算之金融負債	6,236,292	5,806,465

## (g) 公平值

本集團於綜合財務狀況表中反映之金融資產及金融負債賬面值與其各自公平值相若。

按公平值計入損益之金融資產之公平值乃根據活躍市場報價計量。

## 6. 營業額

本集團之營業額指來自原油、凝析油、天然氣及液化石油氣的銷售和生產及向油田提供專利技術支援服務之收益，如下：

	二零一二年 千港元	二零一一年 千港元
來自原油、凝析油、天然氣及液化石油氣的銷售和生產	3,120,289	819,585
向油田提供專利技術支援服務	93,504	57,240
	3,213,793	876,825

來自原油、凝析油、天然氣及液化石油氣的銷售和生產收益已扣除銷售稅、支付政府之礦區使用費及銷售折扣，金額分別為188,907,000港元(二零一一年：42,399,000港元)、387,733,000港元(二零一一年：83,668,000港元)及217,452,000港元(二零一一年：62,505,000港元)。

## 財務報表附註(續)

截至二零一二年十二月三十一日止年度

## 7. 其他收入

	二零一二年 千港元	二零一一年 千港元
按公平值計入損益之金融資產之公平值收益	947	-
議價收購收益(附註32)	77,537	896,606
利息收入	8,972	7,039
收取專利權區之液化石油氣處理費，淨額	5,098	1,721
管理費收入	10,465	5,550
淨匯兌收益	2,071	4,424
其他應付賬款回撥	22,139	2,100
租金收入	312	356
存貨撥備撥回	-	819
已註銷其他應收賬款的回撥	648	311
無形資產減值虧損撥回	172,395	-
其他	8,601	484
	<b>309,185</b>	919,410

## 8. 分類資料

本集團之報告分類如下：

1. 勘探及生產 — 於巴基斯坦之原油及天然氣勘探及生產相關活動。
2. 石油開採 — 採用提高採收率技術於中國之原油生產相關活動。
3. 油田支援服務 — 採用專利技術提供油田支援服務相關活動。

本集團之報告分類為提供不同產品及服務之策略業務單位。由於各業務須應用不同技術及市場推廣策略，故該等報告分類分開管理。

經營分類之會計政策與財務報表附註3所述者相同。

**財務報表附註(續)**

截至二零一二年十二月三十一日止年度

**8. 分類資料(續)**

分類溢利或虧損不包括以下項目：

- 其他收入(計入勘探及生產分類及石油開採分類之某些其他收入除外)
- 企業開支
- 融資成本(計入勘探及生產分類之拆遷費用撥備貼現值撥回除外)

分類資產不包括以下項目：

- 遞延稅項資產
- 按公平值計入損益之金融資產
- 持有至到期投資
- 即期稅項資產
- 已抵押銀行存款
- 銀行及現金結存

分類負債不包括以下項目：

- 應付董事
- 銀行貸款
- 即期稅項負債
- 撥備(計入勘探及生產分類之拆遷費用撥備除外)

## 財務報表附註(續)

截至二零一二年十二月三十一日止年度

## 8. 分類資料(續)

有關報告分類損益、資產及負債之資料：

	勘探及生產 千港元	石油開採 千港元	油田 支援服務 千港元	總計 千港元
<b>截至二零一二年十二月三十一日止年度</b>				
來自外部客戶之營業額	2,763,392	356,897	93,504	3,213,793
分類溢利	1,079,426	73,766	25,717	1,178,909
利息收入	-	1,792	32	1,824
利息開支	5,005	2,178	1,414	8,597
折舊及攤銷	1,250,000	63,421	46,665	1,360,086
所得稅抵免	97,407	13,331	28,271	139,009
其他重大非現金項目：				
議價收購收益	77,537	-	-	77,537
無形資產減值虧損撥回	172,395	-	-	172,395
分類非流動資產添置	1,547,121	224,492	34,058	1,805,671
<b>於二零一二年十二月三十一日</b>				
分類資產	7,976,949	4,881,535	369,414	13,227,898
分類負債	1,110,709	1,745,969	62,908	2,919,586

## 財務報表附註(續)

截至二零一二年十二月三十一日止年度

## 8. 分類資料(續)

## 有關報告分類損益、資產及負債之資料：(續)

	勘探及生產 千港元	石油開採 千港元	油田 支援服務 千港元	總計 千港元
截至二零一一年十二月三十一日止年度				
來自外部客戶之營業額	599,362	220,223	57,240	876,825
分類溢利／(虧損)	799,735	63,593	(56,498)	806,830
利息收入	—	2,059	13	2,072
利息開支	1,176	—	—	1,176
折舊及攤銷	428,956	69,793	44,698	543,447
所得稅抵免	224,609	11,950	15,187	251,746
其他重大非現金項目：				
議價收購收益	896,606	—	—	896,606
無形資產之減值虧損	203,001	—	46,217	249,218
分類非流動資產添置	251,563	267,270	22,749	541,582
於二零一一年十二月三十一日				
分類資產	7,222,386	4,629,245	416,240	12,267,871
分類負債	578,039	1,470,812	85,561	2,134,412



## 財務報表附註(續)

截至二零一二年十二月三十一日止年度

## 8. 分類資料(續)

## 報告分類損益、資產及負債之對賬：

	二零一二年 千港元	二零一一年 千港元
<b>損益</b>		
報告分類總溢利	<b>1,178,909</b>	806,830
未分配金額：		
其他收入(計入勘探及生產分類及石油開採分類之某些其他收入除外)	<b>35,259</b>	15,532
企業開支	<b>(171,170)</b>	(237,333)
融資成本(計入勘探及生產分類之拆遷費用撥備貼現值撥回除外)	<b>(249,487)</b>	(70,387)
本年度綜合溢利	<b>793,511</b>	514,642
<b>資產</b>		
報告分類總資產	<b>13,227,898</b>	12,267,871
未分配金額：		
其他應收賬款及其他資產	<b>6,410</b>	324,188
遞延稅項資產	<b>177,391</b>	63,383
按公平值計入損益之金融資產	<b>3,455</b>	2,508
持有至到期投資	-	30,850
即期稅項資產	<b>10,042</b>	-
已抵押銀行存款	<b>275,198</b>	201,207
銀行及現金結存	<b>1,111,466</b>	482,323
綜合資產總值	<b>14,811,860</b>	13,372,330
<b>負債</b>		
報告分類總負債	<b>2,919,586</b>	2,134,412
未分配金額：		
其他負債	<b>85,324</b>	118,078
應付董事	<b>8,337</b>	8,066
銀行貸款	<b>4,999,904</b>	5,016,680
即期稅項負債	<b>21,476</b>	11,067
撥備(計入勘探及生產分類之拆遷費用撥備除外)	<b>420</b>	540
綜合負債總值	<b>8,035,047</b>	7,288,843

## 財務報表附註(續)

截至二零一二年十二月三十一日止年度

## 8. 分類資料(續)

## 地區分類資料：

	營業額		非流動資產	
	二零一二年 千港元	二零一一年 千港元	二零一二年 千港元	二零一一年 千港元
香港	-	-	569	978
中國	450,401	277,463	4,829,612	4,699,807
巴基斯坦	2,763,392	599,362	6,425,005	5,955,489
其他	-	-	-	993
綜合總計	3,213,793	876,825	11,255,186	10,657,267

在地區分類資料中，營業額是按客戶所在地區分類。本集團之非流動資產不包括遞延稅項資產。

## 來自外部客戶之營業額：

來自佔10%或以上之主要客戶之營業額詳情如下：

	二零一二年 千港元	二零一一年 千港元
勘探及生產分類		
客戶甲	964,097	224,378
客戶乙	721,228	152,472
客戶丙	641,357	100,825
客戶丁	338,452	不適用
石油開採分類		
客戶戊	356,897	220,223

## 9. 融資成本

	二零一二年 千港元	二零一一年 千港元
銀行貸款利息	249,487	70,387
拆遷費用撥備貼現值撥回	5,005	1,176
	254,492	71,563

## 財務報表附註(續)

截至二零一二年十二月三十一日止年度

## 10. 本年度溢利

本年度溢利於扣除下列各項後得出：

	二零一二年 千港元	二零一一年 千港元
折舊及攤銷(附註a)	<b>1,361,333</b>	549,847
其他應收賬款撥備	<b>39</b>	2,255
押金、訂金及預付款項撥備	-	1,301
收購有關開支(計入行政開支)	<b>1,530</b>	121,607
核數師酬金		
— 本年度	<b>3,638</b>	2,852
— 過往年度撥備不足	<b>61</b>	200
	<b>3,699</b>	3,052
存貨撥備(計入銷售成本)	-	19,500
銷售成本(附註b)	<b>1,799,710</b>	543,108
董事酬金(附註12)	<b>24,273</b>	18,837
出售物業、廠房及設備虧損	<b>468</b>	31
經營租賃支出		
— 租用辦公室設備及汽車	<b>9,876</b>	3,093
— 土地及樓宇(附註c)	<b>28,591</b>	10,985
	<b>38,467</b>	14,078
研究及開發支出	<b>241</b>	633
員工成本，包括董事酬金		
薪金、花紅及補貼(附註c)	<b>234,605</b>	96,249
退休福利計劃供款	<b>29,839</b>	6,461
以權益結算以股份為基礎支付之款項	<b>7,329</b>	10,127
	<b>271,773</b>	112,837
按公平值計入損益之金融資產之公平值虧損	-	879
無形資產之減值虧損(計入其他營運開支)	-	393,650

附註a：折舊及攤銷開支包括無形資產攤銷開支，金額分別為無(二零一一年：5,784,000港元)、737,883,000港元(二零一一年：271,396,000港元)及25,039,000港元(二零一一年：29,603,000港元)，計入石油開採費用、銷售及服務成本及其他營運開支。

附註b：銷售成本包括員工成本、折舊及攤銷、經營租賃支出及存貨撥備約1,399,177,000港元(二零一一年：482,785,000港元)已於上述獨立披露。

附註c：該等金額包括提供予董事約達80,000港元(二零一一年：480,000港元)之住房福利。

## 財務報表附註(續)

截至二零一二年十二月三十一日止年度

## 11. 所得稅抵免

	二零一二年 千港元	二零一一年 千港元
即期稅項 – 中國企業所得稅		
本年度撥備	<b>6,623</b>	4,076
過往年度超額撥備	<b>(284)</b>	(573)
	<b>6,339</b>	3,503
即期稅項 – 海外		
本年度撥備	<b>43,954</b>	7,827
過往年度撥備不足	<b>215</b>	–
	<b>50,508</b>	11,330
遞延稅項(附註26)	<b>(160,372)</b>	(253,445)
	<b>(109,864)</b>	(242,115)

本集團毋須就百慕達、巴哈馬、巴巴多斯、英屬處女群島、新加坡、巴拿馬共和國、毛里裘斯或香港之利得稅撥備，原因是本集團於截至二零一二年十二月三十一日止年度及截至二零一一年十二月三十一日止年度並無產生自或源自該等司法權區之應課稅溢利。

中國企業所得稅(「企業所得稅」)乃按照其現行法例、詮釋及慣例根據享有若干稅務優惠之公司所賺取之估計應課稅收入按適用稅率計算。

截至二零一二年十二月三十一日止年度，本集團一間於國內之附屬公司獲准為高新科技企業，據此，該國內附屬公司可於二零一一年至二零一三年享受優惠利得稅率為15%。

各地應課稅溢利之稅項按本集團於該經營業務之國家的適用稅率、現行法例、詮釋及慣例計算。

## 財務報表附註(續)

截至二零一二年十二月三十一日止年度

**11. 所得稅抵免(續)**

所得稅抵免與按綜合公司的加權平均稅率計算之稅前溢利之對賬如下：

	二零一二年 千港元	二零一一年 千港元
稅前溢利	<b>683,647</b>	272,527
按加權平均稅率計算之稅項	<b>313,940</b>	212,572
毋須課稅收入之稅項影響	<b>(154,553)</b>	(545,077)
不作抵扣開支之稅項影響	<b>82,218</b>	83,584
未確認稅項虧損之稅項影響	<b>48,889</b>	15,711
動用過往未確認稅項虧損之稅項影響	<b>(32,919)</b>	(26,929)
未確認其他暫時性差額之稅項影響	<b>2,246</b>	839
稅項優惠期之稅項影響	<b>458</b>	9,071
來自本集團中國及毛里裘斯附屬公司收益之預扣稅10%之稅務影響	<b>27,353</b>	8,687
折耗撥備之稅項影響	<b>(203,560)</b>	-
抵扣礦區使用費之稅項影響	<b>(193,867)</b>	-
過往年度超額撥備	<b>(69)</b>	(573)
所得稅抵免	<b>(109,864)</b>	(242,115)

## 財務報表附註(續)

截至二零一二年十二月三十一日止年度

## 12. 董事及員工酬金

各董事之酬金如下：

	袍金 千港元	酬金及 其他福利 千港元	以權益結算 以股份為 基礎支付之 款項 千港元	退休福利 計劃供款 千港元	總額 千港元
<b>截至二零一二年十二月三十一日止年度</b>					
執行董事：					
張宏偉先生	1,000	12,143	-	-	13,143
朱軍先生	240	-	-	-	240
張美英女士	1,950	93	-	14	2,057
柯早文先生(附註a)	4,051	1,416	2,274	440	8,181
	<b>7,241</b>	<b>13,652</b>	<b>2,274</b>	<b>454</b>	<b>23,621</b>
非執行董事：					
何敬豐先生(附註b)	292	-	-	-	292
獨立非執行董事：					
周少偉先生	120	-	-	-	120
申烽先生	120	-	-	-	120
朱承武先生	120	-	-	-	120
	<b>360</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>360</b>
	<b>7,893</b>	<b>13,652</b>	<b>2,274</b>	<b>454</b>	<b>24,273</b>
<b>截至二零一一年十二月三十一日止年度</b>					
執行董事：					
張宏偉先生	1,000	6,906	-	-	7,906
朱軍先生	240	-	-	-	240
張美英女士	1,950	498	734	12	3,194
柯早文先生(附註c)	3,489	-	2,592	348	6,429
	6,679	7,404	3,326	360	17,769
非執行董事：					
何敬豐先生(附註d)	708	-	-	-	708
獨立非執行董事：					
周少偉先生	120	-	-	-	120
申烽先生	120	-	-	-	120
朱承武先生	120	-	-	-	120
	360	-	-	-	360
	7,747	7,404	3,326	360	18,837

附註：(a) 於二零一二年九月二十八日離任

(b) 於二零一二年四月二十五日離任

(c) 於二零一一年六月一日獲委任

(d) 於二零一一年四月十五日獲委任

**財務報表附註(續)**

截至二零一二年十二月三十一日止年度

**12. 董事及員工酬金(續)**

年內，董事概無根據任何安排放棄或同意放棄任何酬金(二零一一年：無)。

年內本集團五名最高薪人士中，三名(二零一一年：三名)為董事，彼等之酬金已於上文分析中反映。其餘兩名(二零一一年：兩名)人士之酬金載列如下：

	二零一二年 千港元	二零一一年 千港元
薪金及其他福利	5,431	5,643
以權益結算以股份為基礎支付之款項	1,884	4,529
	<b>7,315</b>	10,172

酬金介乎以下範圍內：

	人數	
	二零一二年	二零一一年
2,000,001港元至2,500,000港元	1	1
5,000,001港元至5,500,000港元	1	-
7,500,001港元至8,000,000港元	-	1
	<b>2</b>	2

年內，本集團並無向任何董事或最高薪人士支付酬金，作為加盟本集團之獎金或離職補償(二零一一年：無)。

**13. 每股盈利****每股基本盈利**

本公司擁有人應佔每股基本盈利乃按年內本公司擁有人應佔溢利約786,412,000港元(二零一一年：531,885,000港元)及年內已發行普通股加權平均數12,890,604,909股(二零一一年：12,777,091,632股)計算。

**每股攤薄盈利**

本公司擁有人應佔每股攤薄盈利以年內本公司擁有人應佔溢利約786,412,000港元(二零一一年：531,885,000港元)及普通股的加權平均數13,001,202,818股(二零一一年：13,021,424,989股)而計算。普通股的加權平均數是指用以計算每股基本盈利之年內已發行普通股12,890,604,909股(二零一一年：12,777,091,632股)的加權平均數，加上假設於年內尚未行使之購股權及非上市認股權證(二零一一年：非上市認股權證)被視為已獲行使而以沒有代價所發之110,597,909股普通股(二零一一年：244,333,357股)的加權平均數。

**14. 股息**

本公司於截至二零一二年及二零一一年十二月三十一日止年度並無派發或宣派任何股息。



## 財務報表附註(續)

截至二零一二年十二月三十一日止年度

## 15. 物業、廠房及設備

	永久業權 土地 千港元	租賃物業 樓宇 千港元	裝修 千港元	汽車 千港元	傢俬、 裝置及 設備 千港元	廠房及 機器 千港元	油氣資產 千港元	在建工程 千港元	總計 千港元
<b>成本</b>									
於二零一一年一月一日	-	7,407	6,826	5,151	1,886	108,776	-	111,693	241,739
添置	-	-	1,766	163	877	5,670	204,664	313,668	526,808
收購一項業務	13,390	-	-	7,910	17,803	21,443	1,267,350	78,245	1,406,141
撤銷	-	-	(1,891)	-	(187)	-	-	-	(2,078)
轉撥	-	-	-	402	1,441	563	128,341	(130,747)	-
匯兌差額	-	314	209	193	63	4,660	2,252	4,553	12,244
於二零一一年十二月三十一日及 二零一二年一月一日	<b>13,390</b>	<b>7,721</b>	<b>6,910</b>	<b>13,819</b>	<b>21,883</b>	<b>141,112</b>	<b>1,602,607</b>	<b>377,412</b>	<b>2,184,854</b>
添置	-	-	-	<b>1,072</b>	<b>3,250</b>	<b>24,533</b>	<b>163,203</b>	<b>928,986</b>	<b>1,121,044</b>
收購一項業務	-	-	-	<b>271</b>	<b>250</b>	<b>37,101</b>	<b>203,387</b>	<b>3,236</b>	<b>244,245</b>
撤銷	-	-	<b>(872)</b>	-	<b>(243)</b>	<b>(300)</b>	-	-	<b>(1,415)</b>
轉撥	-	-	-	<b>5,855</b>	<b>110,570</b>	<b>23,656</b>	<b>707,536</b>	<b>(847,617)</b>	-
匯兌差額	-	<b>(43)</b>	<b>15</b>	<b>(27)</b>	<b>(1)</b>	<b>(666)</b>	<b>(1,531)</b>	<b>(640)</b>	<b>(2,893)</b>
於二零一二年十二月三十一日	<b>13,390</b>	<b>7,678</b>	<b>6,053</b>	<b>20,990</b>	<b>135,709</b>	<b>225,436</b>	<b>2,675,202</b>	<b>461,377</b>	<b>3,545,835</b>
<b>累計折舊</b>									
於二零一一年一月一日	-	1,135	3,077	3,195	1,247	51,037	-	-	59,691
年內折舊	-	473	600	1,469	2,223	23,819	218,708	-	247,292
撤銷	-	-	(1,891)	-	(156)	-	-	-	(2,047)
匯兌差額	-	51	51	132	38	2,337	55	-	2,664
於二零一一年十二月三十一日及 二零一二年一月一日	-	<b>1,659</b>	<b>1,837</b>	<b>4,796</b>	<b>3,352</b>	<b>77,193</b>	<b>218,763</b>	-	<b>307,600</b>
年內折舊	-	<b>456</b>	<b>893</b>	<b>4,406</b>	<b>41,016</b>	<b>31,159</b>	<b>528,635</b>	-	<b>606,565</b>
撤銷	-	-	<b>(400)</b>	-	<b>(65)</b>	<b>(300)</b>	-	-	<b>(765)</b>
匯兌差額	-	<b>(9)</b>	<b>1</b>	<b>(20)</b>	<b>(6)</b>	<b>(422)</b>	<b>(41)</b>	-	<b>(497)</b>
於二零一二年十二月三十一日	-	<b>2,106</b>	<b>2,331</b>	<b>9,182</b>	<b>44,297</b>	<b>107,630</b>	<b>747,357</b>	-	<b>912,903</b>
<b>賬面值</b>									
於二零一二年十二月三十一日	<b>13,390</b>	<b>5,572</b>	<b>3,722</b>	<b>11,808</b>	<b>91,412</b>	<b>117,806</b>	<b>1,927,845</b>	<b>461,377</b>	<b>2,632,932</b>
於二零一一年十二月三十一日	13,390	6,062	5,073	9,023	18,531	63,919	1,383,844	377,412	1,877,254

## 財務報表附註(續)

截至二零一二年十二月三十一日止年度

## 16. 無形資產

	石油開採權 千港元	特許經營及 租賃權 千港元	於石油開 採項目之 參與權益 千港元	技術知識 千港元	於石油 開採項目之 合約權利 千港元	總計 千港元
<b>成本</b>						
於二零一一年一月一日	8,180,000	–	167,738	360,035	66,395	8,774,168
收購一項業務	–	4,929,742	–	–	–	4,929,742
匯兌差額	–	–	–	15,268	2,816	18,084
於二零一一年十二月三十一日及 二零一二年一月一日	<b>8,180,000</b>	<b>4,929,742</b>	<b>167,738</b>	<b>375,303</b>	<b>69,211</b>	<b>13,721,994</b>
收購一項業務	–	<b>430,794</b>	–	–	–	<b>430,794</b>
匯兌差額	–	–	–	<b>(2,068)</b>	<b>(381)</b>	<b>(2,449)</b>
於二零一二年十二月三十一日	<b>8,180,000</b>	<b>5,360,536</b>	<b>167,738</b>	<b>373,235</b>	<b>68,830</b>	<b>14,150,339</b>
<b>累計攤銷及減值虧損</b>						
於二零一一年一月一日	4,180,000	–	17,522	45,246	12,682	4,255,450
年內攤銷	47,799	213,661	5,784	29,603	9,936	306,783
減值虧損	–	203,001	144,432	46,217	–	393,650
匯兌差額	–	–	–	2,501	614	3,115
於二零一一年十二月三十一日及 二零一二年一月一日	<b>4,227,799</b>	<b>416,662</b>	<b>167,738</b>	<b>123,567</b>	<b>23,232</b>	<b>4,958,998</b>
年內攤銷	<b>53,325</b>	<b>680,442</b>	–	<b>25,039</b>	<b>9,147</b>	<b>767,953</b>
減值虧損撥回	–	<b>(172,395)</b>	–	–	–	<b>(172,395)</b>
匯兌差額	–	–	–	<b>(685)</b>	<b>(129)</b>	<b>(814)</b>
於二零一二年十二月三十一日	<b>4,281,124</b>	<b>924,709</b>	<b>167,738</b>	<b>147,921</b>	<b>32,250</b>	<b>5,553,742</b>
<b>賬面值</b>						
於二零一二年十二月三十一日	<b>3,898,876</b>	<b>4,435,827</b>	–	<b>225,314</b>	<b>36,580</b>	<b>8,596,597</b>
於二零一一年十二月三十一日	3,952,201	4,513,080	–	251,736	45,979	8,762,996

石油開採權指於中國渤海灣盆地之高升區塊開採石油之權利。根據本公司之附屬公司聯合石油天然氣投資有限公司(「聯合石油」)與中國石油天然氣集團公司(「中國石油天然氣集團」)於二零零六年九月十五日訂立之提高採油率(「提高採油率」)合同，聯合石油同意與中國石油天然氣集團合作，提供資金及應用其適當及先進之技術、設備及管理經驗，以在有關合同區內提高採油量。提高採油率合同之年期為25年。就探明及估算之石油儲備，採用單位產量法以釐定石油開採權之攤銷。

## 財務報表附註(續)

截至二零一二年十二月三十一日止年度

### 16. 無形資產(續)

特許經營及租賃權指根據相關發展及生產租賃，巴基斯坦信德省伯丁、米爾布爾哈斯及基布羅地區之油氣開採權將於二零一二年至二零一一年間不同日期屆滿。就探明及估算之石油儲備，採用單位產量法以釐定特許經營及租賃權之攤銷。

於石油開採項目之參與權益指於馬都拉產量分成合約中有關參與以及協助Badan Pelaksana Kegiatan Usaha Hulu Minyak Dan Gas Bumi(「BPMIGAS」，一間在印度尼西亞共和國政府轄下成立之國有法人實體)加快勘探及開發印尼馬都拉合約區內潛在資源權利之10%參與權益。

技術知識指用於本集團生產原油及提供專利技術支援服務業務之石油開採專利技術。技術知識之餘下攤銷期為9年(二零一一年：10年)。

於石油開採項目之合約權利指有關生產原油及向中國油田提供專利技術支援服務之合約安排。於石油開採項目之合約權利餘下之攤銷期為4年(二零一一年：5年)。

技術知識及於石油開採項目之合約權利用於本集團之油田支援服務分類，石油開採權以及特許經營及租賃權則分別用於本集團之石油開採分類以及勘探及生產分類。本集團於二零一二年根據市況變動審閱無形資產之可收回金額。該等審閱導致特許經營及租賃權確認減值虧損撥回約172,395,000港元，並已於過往年度之綜合損益內確認。相關資產之可收回金額乃根據其公平值減銷售成本，參考獨立估值師進行之估值，按資產之貼現未來現金流量釐定。計量特許經營及租賃權所用之貼現率為15.43%。

截至二零一一年十二月三十一日止年度，本集團根據市況變動審閱其無形資產之可回收金額。鑑於印尼石油開採項目之未來發展存在不確定因素，故已就石油開採項目之參與權益確認全數減值虧損144,432,000港元。此外，該等審閱致令技術知識以及特許經營及租賃權分別確認減值虧損約46,217,000港元及203,001,000港元，並已於綜合損益內確認。相關資產之可回收金額乃根據其公平值減銷售成本，參考獨立估值師進行之估值，按資產之貼現未來現金流量釐定。計量技術知識以及特許經營及租賃權所用之貼現率分別為15.05%及22.44%。

## 財務報表附註(續)

截至二零一二年十二月三十一日止年度

## 17. 押金、訂金及預付款項

	二零一二年 千港元	二零一一年 千港元
預付員工款項	1,686	1,717
訂金及預付款項	23,971	15,300
	<b>25,657</b>	17,017

## 18. 存貨

	二零一二年 千港元	二零一一年 千港元
製成品	93,450	70,729
備用品及消耗品	673,804	509,871
減：存貨撥備	(85,415)	(85,415)
	<b>681,839</b>	495,185

由於供應商未能根據合約發貨，本公司於截至二零一一年十二月三十一日止年度就作為存貨入賬之石油生產設備進行索償，且收到819,000港元(相當於105,000美元)之款額，於過往年度已就有關項目作出全數撥備。因此，撥回於過往年度就存貨作出之撥備819,000港元。截至二零一二年十二月三十一日止年度概無作出有關撥回。

## 19. 貿易及其他應收賬款

	二零一二年 千港元	二零一一年 千港元
貿易應收賬款(附註a)	1,185,994	778,170
其他應收賬款(附註b)	111,289	661,437
貿易及其他應收賬款總額	<b>1,297,283</b>	1,439,607

## 財務報表附註(續)

截至二零一二年十二月三十一日止年度

## 19. 貿易及其他應收賬款(續)

## (a) 貿易應收賬款

本集團與客戶之貿易條款主要以賒欠進行，信用期一般約為30天至45天(二零一一年：30天至45天)。於二零一二年，簽訂一份油田支援服務合同，當中信用期為300天，而該合同額約為16,509,000港元(相等於人民幣13,450,000元)。本集團致力嚴格控制未償還應收賬款，由董事定期檢討過期未付結餘。

貿易應收賬款按發票日期之賬齡分析如下：

	二零一二年 千港元	二零一一年 千港元
0至30天	<b>1,145,941</b>	668,522
31至60天	<b>40,053</b>	59,094
61至90天	-	11,936
91至180天	-	31,170
181至365天	-	7,448
	<b>1,185,994</b>	778,170

於二零一二年十二月三十一日，貿易應收賬款約40,053,000港元(二零一一年：109,648,000港元)已逾期但未減值。該等款項與近期並無拖欠記錄之多名獨立客戶有關。該等貿易應收賬款之賬齡分析如下：

	二零一二年 千港元	二零一一年 千港元
0至30天	<b>40,053</b>	59,094
31至60天	-	11,936
61至90天	-	13,292
91至180天	-	17,878
181至365天	-	7,448
	<b>40,053</b>	109,648

本集團貿易應收賬款之賬面值以下列貨幣列值：

	二零一二年 千港元	二零一一年 千港元
人民幣	<b>397,805</b>	336,212
美元	<b>759,975</b>	410,817
巴基斯坦盧比	<b>28,214</b>	31,141
總計	<b>1,185,994</b>	778,170

## 財務報表附註(續)

截至二零一二年十二月三十一日止年度

## 19. 貿易及其他應收賬款(續)

## (b) 其他應收賬款

	二零一二年 千港元	二零一一年 千港元
應收合營夥伴款項	23,857	35,010
預付員工款項	8,086	9,143
中央關稅應收賬款	5,713	5,806
已付一間附屬公司之非控股股東之預付款項(附註(a))	-	315,825
訂金及預付款項	26,310	13,980
超額代價應收賬款(附註32(b))	-	251,794
銷售稅應收賬款	41,764	27,630
其他	5,559	2,249
	<b>111,289</b>	661,437

(a) 該金額指按本集團一間擁有80%股權之附屬公司瀋陽盛泰源物流有限公司建議解散之股本分配之預付款項。於本年內，解散已經完成及該金額已確認為權益。

## 20. 按公平值計入損益之金融資產

	二零一二年 千港元	二零一一年 千港元
持作買賣：		
於香港上市之股本證券，按市值	3,455	2,508

該等投資指上市股本證券之投資，本集團可藉此機會透過股息收入及公平值收益取得回報。該等證券並無固定到期日或票息率。該等上市證券之公平值乃按當時買盤價計算。為減輕信貸風險，董事已委派一隊團隊負責制定監管信貸風險之信貸政策。就此而言，董事認為信貸風險已大幅減少。

## 財務報表附註(續)

截至二零一二年十二月三十一日止年度

**21. 已抵押銀行存款以及銀行及現金結存**

於二零一二年十二月三十一日，本集團以人民幣列值之銀行及現金結存約468,890,000港元(二零一一年：197,141,000港元)。人民幣兌換為外幣須受中國外匯管制規則及結匯、售匯及付匯管理規定所規限。

於二零一二年十二月三十一日，本集團之銀行現金約110,947,000港元(二零一一年：201,207,000港元)已抵押予銀行以發行有關生產原油分成合約之業績債券。已抵押銀行存款以美元列值，固定年利率為0.59厘(二零一一年：1厘)。以美元列值之已抵押銀行存款約110,947,000港元(二零一一年：201,207,000港元)，因此受限於外幣風險及公平值利率風險。

於二零一二年十二月三十一日，本集團之銀行現金約105,406,000港元(二零一一年：無)已質押予銀行作為發出該等銀行擔保之抵押，該等銀行擔保乃以巴基斯坦伊斯蘭共和國總統為受益人就本集團履行其在特許經營及生產分成協議所訂之財務及工作責任發出。已抵押銀行存款以美元列值，固定年利率為0.29厘(二零一一年：無)。以美元列值之已抵押銀行存款約105,406,000港元(二零一一年：無)因此受限於外幣風險及公平值利率風險。

本集團之已抵押銀行存款約58,845,000港元(二零一一年：無)已質押作為本集團應付票據之抵押。已抵押銀行存款以人民幣列值，固定年利率介乎3.05厘至3.08厘(二零一一年：無)，因此受限於外幣風險及公平值利率風險。

**22. 貿易及其他應付賬款**

	二零一二年 千港元	二零一一年 千港元
貿易應付賬款(附註a)	<b>280,020</b>	189,225
其他應付賬款(附註b)	<b>1,198,813</b>	753,597
	<b>1,478,833</b>	942,822



## 財務報表附註(續)

截至二零一二年十二月三十一日止年度

**22. 貿易及其他應付賬款(續)****(a) 貿易應付賬款**

貿易應付賬款按收貨日期之賬齡分析如下：

	二零一二年 千港元	二零一一年 千港元
0至30天	267,798	175,095
31至45天	6,805	8,809
45天以上	5,417	5,321
	<b>280,020</b>	189,225

本集團貿易應付賬款之賬面值以下列貨幣列值：

	二零一二年 千港元	二零一一年 千港元
人民幣	148,757	122,721
美元	86,036	39,316
巴基斯坦盧比	45,227	27,188
總計	<b>280,020</b>	189,225

**(b) 其他應付賬款**

	二零一二年 千港元	二零一一年 千港元
應付合營夥伴款項	169,534	66,451
應計營運費用	639,431	489,127
應付票據賬款	116,832	-
應付薪金及福利	3,222	3,200
已收按金	9,374	10,043
暫收款項	-	22,139
其他應付稅項	250,782	161,104
其他	9,638	1,533
	<b>1,198,813</b>	753,597

**23. 應付董事**

應付董事款項為無抵押、免息及須於要求時償還。

## 財務報表附註(續)

截至二零一二年十二月三十一日止年度

## 24. 銀行貸款

有抵押銀行貸款償還期如下：

	二零一二年 千港元	二零一一年 千港元
於要求時或一年內	163,904	102,680
第二年	468,000	78,000
第三至五年(包括首尾兩年)	1,872,000	1,716,000
五年後	2,496,000	3,120,000
	<b>4,999,904</b>	5,016,680
減：十二個月內應付款項(列於流動負債項下)	<b>(163,904)</b>	(102,680)
十二個月後應付款項	<b>4,836,000</b>	4,914,000

本集團有抵押銀行貸款之賬面值以下列貨幣列值：

	人民幣 千港元	美元 千港元	總計 千港元
<b>二零一二年</b>			
銀行貸款	<b>85,904</b>	<b>4,914,000</b>	<b>4,999,904</b>
<b>二零一一年</b>			
銀行貸款	24,680	4,992,000	5,016,680

於二零一二年十二月三十一日，有抵押銀行貸款之平均利率為4.92厘(二零一一年：4.73厘)。

銀行貸款4,975,360,000港元(二零一一年：5,016,680,000港元)按浮動利率安排，因此令本集團面對現金流量利率風險。餘下銀行貸款(二零一一年：無)以固定利率安排，令本集團面對公平值利率風險。

於二零一二年十二月三十一日，賬面值為4,914,000,000港元(二零一一年：4,992,000,000港元)的銀行貸款以下列方式作抵押或擔保：

- 聯合能源集團(香港)有限公司(「聯合能源香港」)及United Energy Pakistan Limited(「UEPL」)所持銀行及現金結存於報告期末之賬面總值約為185,695,000港元(二零一一年：166,729,000港元)之賬戶質押；
- 聯合能源香港、UEPL、United Energy Pakistan Holdings Limited(「UEPHL」)及Gold Trade International Limited(「GTI」)全部股權之股份質押；
- 國家開發銀行北京分行簽立之公司擔保由本集團一間關連公司作反擔保(附註33(c))，金額為4,914,000,000港元(二零一一年：4,992,000,000港元)。

**財務報表附註(續)**

截至二零一二年十二月三十一日止年度

**24. 銀行貸款(續)**

於二零一二年十二月三十一日，以人民幣計值為數24,544,000港元(二零一一年：24,680,000港元)之銀行貸款乃以本集團一間關連公司簽立之公司擔保作擔保(附註33(c))，金額為24,544,000港元(相等於人民幣20,000,000元)，並以本集團位於中國之附屬公司的全部股權作抵押。

於二零一二年十二月三十一日，以人民幣計值之銀行貸款61,360,000港元(二零一一年：無)由本集團一間關連公司簽立之公司擔保作擔保(附註33(c))，金額為134,992,000港元(相等於人民幣110,000,000元)。

**25. 撥備**

	租賃物業裝修之		總計 千港元
	拆卸費用 千港元	拆遷費用 千港元	
於二零一二年一月一日	540	250,909	251,449
加：			
收購一項業務	—	20,962	20,962
本年度確認之撥備	—	918	918
減：			
本年度產生之實際成本	(120)	(11,293)	(11,413)
加：			
貼現值撥回	—	5,005	5,005
於二零一二年十二月三十一日	420	266,501	266,921

油氣勘探及生產活動或會引致土地沉降並對特許權區造成環境破壞。根據相關規則及規例，本集團須將特許權區恢復至可接受狀態。

拆遷費用責任乃由管理層基於日後開支所釐定，日後開支乃由預計開支按市價貼現彼等當前淨值而作出。有關拆遷費用之撥備金額基於當時可用之實際情況及情形至少每年檢討一次，有關撥備亦相應作出更新。

租賃物業裝修之拆卸費用撥備乃按從本集團租賃物業搬運租賃裝修產生之當前成本淨值計算。金額乃經參考外界承包商報價及管理層估計後達致。

## 財務報表附註(續)

截至二零一二年十二月三十一日止年度

## 26. 遞延稅項

本集團確認之主要遞延稅項負債及資產如下。

	加速稅項折舊	無形資產	存貨撥備	稅項虧損	總計
	千港元	千港元	千港元	千港元	千港元
於二零一一年一月一日	–	1,084,156	–	–	1,084,156
收購一項業務	449,755	(288,529)	–	–	161,226
於本年度損益計入(附註11)	(86,490)	(157,205)	(9,750)	–	(253,445)
匯兌差額	–	3,439	–	–	3,439
於二零一一年十二月三十一日 及二零一二年一月一日	<b>363,265</b>	<b>641,861</b>	<b>(9,750)</b>	<b>–</b>	<b>995,376</b>
收購一項業務	<b>62,498</b>	<b>215,397</b>	<b>–</b>	<b>(30,329)</b>	<b>247,566</b>
於本年度損益計入(附註11)	<b>(135,324)</b>	<b>(25,048)</b>	<b>–</b>	<b>–</b>	<b>(160,372)</b>
匯兌差額	<b>–</b>	<b>(385)</b>	<b>–</b>	<b>–</b>	<b>(385)</b>
於二零一二年十二月三十一日	<b>290,439</b>	<b>831,825</b>	<b>(9,750)</b>	<b>(30,329)</b>	<b>1,082,185</b>

就綜合財務狀況表而言，遞延稅項結餘(抵銷後)之分析如下：

	二零一二年 千港元	二零一一年 千港元
遞延稅項負債	<b>1,259,576</b>	1,058,759
遞延稅項資產	<b>(177,391)</b>	(63,383)
	<b>1,082,185</b>	995,376

於報告期末，本集團之未動用稅項虧損及其他可抵扣暫時性差額分別約185,670,000港元及44,659,000港元(二零一一年：分別為303,503,000港元及39,610,000港元)可用於抵銷未來應課稅溢利。由於難以預測未來溢利來源，故並無確認遞延稅項資產。尚未確認之稅項虧損及其他可抵扣暫時性差額可無限期結轉。

與附屬公司的權益有關之暫時性差額甚微。

## 財務報表附註(續)

截至二零一二年十二月三十一日止年度

## 27. 股本

	附註	股份數目	金額 千港元
法定股本：			
每股面值0.01港元之普通股			
於二零一一年一月一日、二零一一年十二月三十一日、 二零一二年一月一日及二零一二年十二月三十一日		60,000,000,000	600,000
已發行及繳足股本：			
每股面值0.01港元之普通股			
於二零一一年一月一日、二零一一年十二月三十一日及 二零一二年一月一日		12,777,091,632	127,771
因行使購股權發行股份	(a)	2,000,000	20
因行使非上市認股權證發行股份	(b)	250,000,000	2,500
根據股權激勵計劃發行股份	(c)	11,404,018	114
於二零一二年十二月三十一日		13,040,495,650	130,405

附註：

- (a) 於二零一二年六月一日及二零一二年七月五日，本公司每股面值0.01港元的1,000,000份及1,000,000份購股權分別按行使價每股1.15港元及每股0.9港元獲行使。行使價超出所發行股份面值的金額已計入本公司的股份溢價賬。
- (b) 於二零一二年七月三十一日，250,000,000股非上市認股權證按行使價每股0.8港元獲行使，導致發行250,000,000股每股面值0.01港元的股份，總現金代價約200,000,000港元。
- (c) 截至二零一二年十二月三十一日止年度，本公司根據股權激勵計劃向於巴基斯坦的僱員分別按認購價每股0.82港元及每股1.14港元發行及配發6,783,880股及4,620,138股普通股，導致發行11,404,018股每股面值0.01港元的股份，總現金代價約10,829,000港元。

本集團管理資本之目的為保障本集團持續經營之能力，並透過優化債務及權益結餘增加股東回報。

本集團於整個年度均透過維持現金淨額狀況監管資本。本集團因應經濟狀況之變動及相關資產之風險特性管理資本架構及作出調整。本集團可調整派付股息、發行新股及增加新債務，以維持資本架構。

本集團之策略為維持穩固基礎，以支持經營運作及長期發展其業務。於截至二零一二年及二零一一年十二月三十一日止年度，並無就目的、政策或程序作出變動。

唯一外在資本規定為本集團之已發行股份須擁有最少25%之公眾持股量，以維持其於聯交所之上市地位。本集團定期自股份登記處收到有關主要股份權益並列示非公眾持股量之報告，而本集團於整個年度均持續遵守25%之限制。於二零一二年十二月三十一日，股份之28.98%(二零一一年：27.51%)由公眾持有。

## 財務報表附註(續)

截至二零一二年十二月三十一日止年度

## 28. 本公司財務狀況表

	附註	二零一二年 千港元	二零一一年 千港元
於附屬公司之投資		<b>4,231,700</b>	4,410,666
貿易及其他應收賬款		<b>1,340</b>	1,029
按公平值計入損益之金融資產		<b>3,455</b>	2,508
應收附屬公司		<b>1,787,428</b>	1,757,458
銀行及現金結存		<b>178,519</b>	95,727
貿易及其他應付賬款		<b>(7,913)</b>	(48,336)
財務擔保合約		<b>(33,344)</b>	(33,344)
應付董事		<b>(8,337)</b>	(8,066)
<b>資產淨值</b>		<b>6,152,848</b>	6,177,642
股本及儲備			
股本		<b>130,405</b>	127,771
儲備	29(b)	<b>6,022,443</b>	6,049,871
<b>權益總額</b>		<b>6,152,848</b>	6,177,642

## 財務報表附註(續)

截至二零一二年十二月三十一日止年度

## 29. 儲備

## (a) 本集團

本集團之儲備及其變動款額於綜合全面收益表及綜合權益變動表內呈列。

## (b) 本公司

	以股份為基礎			總計 千港元
	股份溢價賬 千港元	之資本儲備 千港元	累計虧損 千港元	
於二零一一年一月一日	13,027,326	102,007	(6,776,929)	6,352,404
確認以權益結算以股份為基礎				
支付之款項	-	10,127	-	10,127
沒收以權益結算以股份為基礎				
支付之款項	-	(1,610)	1,610	-
年內虧損	-	-	(312,660)	(312,660)
於二零一一年十二月三十一日	13,027,326	110,524	(7,087,979)	6,049,871
於二零一二年一月一日	<b>13,027,326</b>	<b>110,524</b>	<b>(7,087,979)</b>	<b>6,049,871</b>
確認以權益結算以股份為基礎				
支付之款項	-	<b>7,329</b>	-	<b>7,329</b>
沒收以權益結算以股份為基礎				
支付之款項	-	<b>(4,554)</b>	<b>4,554</b>	-
購股權失效	-	<b>(21,036)</b>	<b>21,036</b>	-
因行使購股權發行股份(附註27(a))	<b>3,497</b>	<b>(1,467)</b>	-	<b>2,030</b>
因行使非上市認股權證發行股份 (附註27(b))	<b>237,943</b>	<b>(40,443)</b>	-	<b>197,500</b>
根據股權激勵計劃發行股份 (附註27(c))	<b>10,715</b>	-	-	<b>10,715</b>
非上市認股權證屆滿	-	<b>(40,443)</b>	<b>40,443</b>	-
年內虧損	-	-	<b>(245,002)</b>	<b>(245,002)</b>
於二零一二年十二月三十一日	<b>13,279,481</b>	<b>9,910</b>	<b>(7,266,948)</b>	<b>6,022,443</b>

**財務報表附註(續)**

截至二零一二年十二月三十一日止年度

**29. 儲備(續)****(c) 儲備性質及目的****(i) 股份溢價賬**

股份溢價指因按超過每股面值之價格發行股份所產生之溢價，該等溢價不予分派，惟本公司可動用該等溢價，以實繳本公司未發行股份並作為繳足紅利股份發行予本公司股東或作為就購回股份應付溢價之撥備。

**(ii) 合併儲備**

合併儲備指被收購附屬公司之股份面值與作為收購代價由本公司發行之股份市值兩者之差額。

**(iii) 資本儲備**

資本儲備指最終控股公司He Fu International Limited向一間附屬公司United Energy International Investments Limited作出之貸款豁免。

**(iv) 外幣換算儲備**

外幣換算儲備包含換算境外經營之財務報表所產生之一切外匯差異。有關儲備按照財務報表附註3(d)(iii)所載列之會計政策處理。

**(v) 法定儲備**

不可分派法定儲備乃根據中國之適用法律及法規自本集團之中國附屬公司除稅後溢利中按比例提取。

**(vi) 以股份為基礎之資本儲備**

以股份為基礎之資本儲備指根據財務報表附註3(v)所載以權益結算以股份為基礎支付之款項採納之會計政策，確認向本公司董事、僱員及顧問授出尚未行使購股權之實際或估計數目之公平值。

**30. 以股份為基礎支付之款項****以權益結算購股權計劃**

根據於二零零六年五月十一日通過之股東決議案，本公司之購股權計劃(「該計劃」)已獲得採納，該計劃旨在為董事、僱員及顧問提供獲得本集團所有權權益之機會，並將於二零一六年五月十日屆滿。根據該計劃，本公司董事會可將購股權授予合資格人士(包括全體董事、本集團僱員、顧問、諮詢人、代理、客戶、服務供應商、承辦商以及本集團任何成員之業務合作夥伴)。

根據該計劃可授出之購股權股份總數，不得超過本公司不時已發行股份之30%。已授予或可授予任何個人之購股權之已發行及將予發行之股份數目，不得超過本公司不時已發行股份之10%。



## 財務報表附註(續)

截至二零一二年十二月三十一日止年度

## 30. 以股份為基礎支付之款項(續)

## 以權益結算購股權計劃(續)

行使價由本公司董事釐定，不會低於以下之較高者：(i)本公司股份於授出日期之收市價；(ii)股份於緊接授出日期前五個營業日之平均收市價；及(iii)本公司股份面值。

授予任何董事、主要行政人員或主要股東或彼等任何聯繫人士之購股權，須事先經獨立非執行董事批准。此外，於12個月期內授予本公司主要股東或獨立非執行董事或彼等任何聯繫人士之任何購股權，涉及股份超過本公司任何時間已發行股份之0.1%或總值(根據本公司股份於授出日期之價格計算)超過5,000,000港元，須事先於股東大會上經股東批准。

購股權承授人可於獲授購股權日期起計30日內，合共支付1港元之象徵式代價接納獲授之購股權。

特定類別購股權之詳情如下：

承授人	授出日期	歸屬期	行使期	行使價 港元	於二零一二年 十二月三十一日 尚未行使之 購股權數目
僱員	二零一零年十一月三日	二零一零年十一月三日至 二零一一年十一月二日	二零一一年十一月三日至 二零一五年十一月二日	0.90	2,000,000
	二零一零年十一月三日	二零一零年十一月三日至 二零一二年十一月二日	二零一二年十一月三日至 二零一五年十一月二日	0.90	2,000,000
	二零一零年十一月三日	二零一零年十一月三日至 二零一三年十一月二日	二零一三年十一月三日至 二零一五年十一月二日	0.90	2,000,000
	二零一零年十一月三日	二零一零年十一月三日至 二零一四年十一月二日	二零一四年十一月三日至 二零一五年十一月二日	0.90	3,000,000
	二零一零年十二月三十一日	二零一零年十二月三十一日至 二零一一年十二月三十日	二零一一年十二月三十一日至 二零一五年十二月三十日	1.55	600,000
	二零一零年十二月三十一日	二零一零年十二月三十一日至 二零一二年十二月三十日	二零一二年十二月三十一日至 二零一五年十二月三十日	1.55	400,000
	二零一零年十二月三十一日	二零一零年十二月三十一日至 二零一三年十二月三十日	二零一三年十二月三十一日至 二零一五年十二月三十日	1.55	400,000
	二零一零年十二月三十一日	二零一零年十二月三十一日至 二零一四年十二月三十日	二零一四年十二月三十一日至 二零一五年十二月三十日	1.55	600,000
	二零一二年八月二十九日	二零一二年八月二十九日至 二零一三年八月二十八日	二零一三年八月二十九日至 二零一五年八月二十八日	1.20	5,400,000
	二零一二年八月二十九日	二零一二年八月二十九日至 二零一四年八月二十八日	二零一四年八月二十九日至 二零一五年八月二十八日	1.20	3,600,000
	二零一二年八月二十九日	二零一二年八月二十九日至 二零一五年八月二十八日	二零一五年八月二十九日至 二零一六年八月二十八日	1.20	3,600,000
	二零一二年八月二十九日	二零一二年八月二十九日至 二零一六年八月二十八日	二零一六年八月二十九日至 二零一七年八月二十八日	1.20	5,400,000
					29,000,000

於二零一二年及二零一零年授出的購股權行使期分別為自授出日期起計10年及5年。倘所授出購股權於行使期後尚未行使，則購股權將屆滿。倘僱員離開本集團，則購股權會被沒收。

## 財務報表附註(續)

截至二零一二年十二月三十一日止年度

## 30. 以股份為基礎支付之款項(續)

## 以權益結算購股權計劃(續)

年內尚未行使購股權之詳情如下：

	二零一二年		二零一一年	
	購股權數目	加權平均 行使價 港元	購股權數目	加權平均 行使價 港元
於年初尚未行使	47,500,000	1.334	39,500,000	1.392
於年內已授出	18,000,000	1.200	10,000,000	1.150
於年內已沒收	(9,500,000)	(1.172)	(2,000,000)	(1.560)
於年內已行使	(2,000,000)	(1.025)	–	–
於年內已屆滿	(25,000,000)	(1.560)	–	–
於年終尚未行使	29,000,000	1.131	47,500,000	1.334
於年終可予行使	5,000,000	1.030	29,100,000	1.492

於年終尚未行使之購股權加權平均剩餘合約年期為7.09年(二零一一年：2.40年)，而行使價介乎0.90港元至1.55港元(二零一一年：0.90港元至1.56港元)。於二零一二年，購股權於二零一二年八月二十九日授出。於該日授出之購股權估計公平值為約14,924,000港元。於二零一一年，購股權於二零一一年五月十七日授出。於該日授出之購股權估計公平值為約7,894,000港元。

於二零一零年十一月三日、二零一零年十二月三十一日及二零一二年八月二十九日授出之購股權估計公平值乃採用二項式模式釐定。各自公平值及重大計入模式之進項如下：

	購股權授出日期		
	二零一零年 十一月三日 千港元	二零一零年 十二月三十一日 千港元	二零一二年 八月二十九日 千港元
模式	二項式	二項式	二項式
於計量日期之公平值	8,079,000港元	2,043,000港元	14,924,000港元
授出購股權數目	10,000,000	2,000,000	18,000,000
授出日期股份價格	1.17港元	1.55港元	1.16港元
行使價	0.90港元	1.55港元	1.20港元
預期波幅	93.50%	94.37%	97.91%
無風險利率	1.074%	1.763%	0.676%
預期年期	5年	5年	10年

預期波幅乃根據本公司分別於二零一零年十一月三日及二零一零年十二月三十一日授出購股權於過去五年及於二零一二年八月二十九日授出購股權於過去十年之股份價格過往波幅計算。模式所用之預期年期已按本集團之最佳估計就不可轉讓性、行使限制及行為考慮因素之影響作出調整。

## 財務報表附註(續)

截至二零一二年十二月三十一日止年度

**31. 非上市認股權證**

於二零一零年七月十九日，本公司分別與怡富國際有限公司及東泰投資管理有限公司(「顧問」)訂立服務協議(「服務協議」)，委聘彼等擔任本公司顧問提供業務發展、策略及顧問服務，包括物色合適能源項目以發展或多元化本公司業務及合適業務夥伴／投資者為本公司項目籌集資金。根據與顧問各自訂立之服務協議，本公司同意按每股股份0.8港元之價格向彼等各自發行為數500,000,000股非上市認股權證股份(「非上市認股權證」)。本公司將向兩位顧問發行之非上市認股權證總額為800,000,000港元。服務協議將於發行非上市認股權證當日生效並至發行非上市認股權證之日期後滿二十四個月期間繼續有效。有關詳情載於本公司日期為二零一零年七月十九日之公告。

鑑於本公司授出非上市認股權證是為支付顧問提供服務之代價，故發行非上市認股權證屬一項以權益結算之交易。所有非上市認股權證均以權益結算。所發行非上市認股權證之確認及計量須遵守香港財務報告準則第2號「以股份為基礎支付之款項」。

本公司之非上市認股權證之行使期如下：

授出日期	行使期	行使價 港元
二零一零年七月十九日	二零一零年七月二十六日至二零一二年七月二十五日	0.8

倘非上市認股權證於授出日期起兩年期間後仍未獲行使，則認股權證將會屆滿。倘服務協議於非上市認股權證獲行使前終止，則非上市認股權證將會終止。

尚未行使之非上市認股權證於年內之詳情如下：

	二零一二年		二零一一年	
	非上市 認股權證數目	加權平均 行使價 港元	非上市 認股權證數目	加權平均 行使價 港元
於年初尚未行使	500,000,000	0.8	1,000,000,000	0.8
於年內已購回	-	-	(500,000,000)	(0.8)
於年內已行使	(250,000,000)	(0.8)	-	-
於年內已屆滿	(250,000,000)	(0.8)	-	-
於年終尚未行使	-	-	500,000,000	0.8
於年終可予行使	-	-	500,000,000	0.8

於二零一一年年終尚未行使之非上市認股權證加權平均剩餘合約年期為0.5年。

**財務報表附註(續)**

截至二零一二年十二月三十一日止年度

**31. 非上市認股權證(續)**

董事認為，顧問所提供服務之公平值無法合理估計。因此，服務公平值乃參考非上市認股權證之公平值計量。非上市認股權證之公平值乃採用二項式模式計算。計入模式之進項如下：

現貨價	0.560港元
行使價	0.800港元
無風險利率	0.507%
預期年期	2年
預期價格波幅	79.29%

預期價格波幅乃根據本公司股價於過去兩年之過往波幅計算。預期年期指非上市認股權證於預期行使時間框架之估計有效年期。

於二零一一年八月三十日，本公司以代價1港元購回兩名顧問持有之合共500,000,000股非上市認股權證。所有購回之非上市認股權證已根據日期為二零一零年七月二十六日之認股權證文據第7項條件即時註銷，並將不會重新發行或重新出售。

於二零一二年七月三十一日，250,000,000股(二零一一年：無)非上市認股權證獲行使及獲兌換為本公司股份。

**32. 綜合現金流量表附註****(a) 收購一項業務**

於二零一二年十二月三十一日，本集團以現金代價約287,274,000港元(相等於36,830,000美元)收購Oasis Natural Energy, Inc. (「Oasis」)的100%已發行股本及Oasis擁有的股東貸款。Oasis為一間投資控股公司，持有BowEnergy Resources (Pakistan) SRL (「BowEnergy」)全部已發行股本。BowEnergy持有於米爾布爾哈斯及基布羅特許經營權區之許可證之26.32%開採權益及於米爾布爾哈斯及基布羅特許經營權區之生產租約之19.74%開採權益及於Sakhi Sarwar特許經營權區之40%開採權益。

誠如財務報表附註32(b)所述，收購於二零一一年九月十六日完成後，本集團擁有於米爾布爾哈斯及基布羅特許經營權區之許可證之68.42%開採權益及於米爾布爾哈斯及基布羅特許經營權區之生產租約之51.31%開採權益。收購Oasis完成後，本集團擁有於米爾布爾哈斯及基布羅特許經營權區之許可證之合共94.74%開採權益及於米爾布爾哈斯及基布羅特許經營權區之生產租約之合共71.05%開採權益。是項收購旨在促進本集團推行對米爾布爾哈斯及基布羅特許經營權區之業務計劃。

## 財務報表附註(續)

截至二零一二年十二月三十一日止年度

**32. 綜合現金流量表附註(續)****(a) 收購一項業務(續)**

於收購日期所收購業務之可識別資產及負債公平值如下：

	千港元
所收購資產淨值：	
物業、廠房及設備	<b>244,245</b>
無形資產	<b>430,794</b>
存貨	<b>22,591</b>
貿易及其他應收賬款	<b>20,988</b>
即期稅項資產	<b>10,042</b>
銀行及現金結存	<b>6,729</b>
其他應付賬款	<b>(102,050)</b>
撥備	<b>(20,962)</b>
遞延稅項負債	<b>(247,566)</b>
總資產淨值	<b>364,811</b>
議價收購收益(附註7)	<b>(77,537)</b>
總現金代價	<b>287,274</b>
收購產生之現金流出淨值：	
總現金代價	<b>287,274</b>
所收購現金及等同現金項目	<b>(6,729)</b>
	<b>280,545</b>

本集團於業務合併確認議價收購收益77,537,000港元，主要由於自收購合約協定當日起至完成日期止期間內的勘探工作導致原油及天然氣儲量增加而導致無形資產之公平值增加所致。

於收購日期至報告期末期間，業務並無貢獻本集團之年內營業額或溢利。

倘收購於二零一二年一月一日完成，本集團之年內總營業額將為3,313,904,000港元，而年內溢利將為795,684,000港元。備考資料乃僅供說明之用，並非作為倘收購於二零一二年一月一日完成，本集團實際達致之營業額及經營業績之指標，亦非未來業績之預測。

## 財務報表附註(續)

截至二零一二年十二月三十一日止年度

## 32. 綜合現金流量表附註(續)

## (b) 收購一項業務

於二零一零年十二月十四日，本集團與BP Pakistan Exploration and Production, Inc.、BP Pakistan (Badin) Inc.及BP Exploration (Alpha) Limited(統稱「BP p.l.c.」)訂立協議，以現金代價約6,006,250,000港元(相等於775,000,000美元)收購BP p.l.c.於巴基斯坦之上游油氣業務，惟須視乎協議所述調整而定。收購已於二零一一年九月十六日(「截止日期」)完成。

根據協議，代價調整及經調整最終購買代價須由雙方協定，並透過截止日期後六個月內刊發之最終截止聲明結清。然而，有關最終截止聲明仍在商討中，故雙方尚未得出任何結論。為方便編製財務報表，管理層已採取審慎方針，並估計經調整最終購買代價不應超過5,591,515,000港元(相等於約716,861,000美元)。截至截止日期，本集團已向BP p.l.c.支付現金代價約5,843,309,000港元(相等於約749,142,000美元)。因此，向BP p.l.c.超額支付約251,794,000港元(相等於約32,281,000美元)已計入其他應收賬款，並於財務報表附註19(b)披露。

是項收購旨在提高本集團作為國際能源公司之地位。

於收購日期所收購業務之可識別資產及負債公平值如下：

	千港元
所收購資產淨值：	
物業、廠房及設備	1,406,141
無形資產	4,929,742
存貨	531,276
其他應收賬款	45,385
銀行及現金結存	186
貿易及其他應付賬款	(12,640)
撥備	(250,743)
遞延稅項負債	(161,226)
總資產淨值	6,488,121
議價收購收益(附註7)	(896,606)
總現金代價	5,591,515
收購產生之現金流出淨值：	
總現金代價	5,591,515
超額代價應收賬款(附註19(b))	251,794
已付按金	(780,000)
所收購現金及等同現金項目	(186)
	5,063,123

**財務報表附註(續)**

截至二零一二年十二月三十一日止年度

**32. 綜合現金流量表附註(續)****(b) 收購一項業務(續)**

本集團於業務合併確認議價收購收益896,606,000港元，主要由於自收購合約協定當日起至截止日期止期間內油氣之市價上漲而導致無形資產之公平值增加。

於收購日期至報告期末期間，業務對本集團之年內營業額及溢利分別貢獻約599,363,000港元及721,465,000港元。

倘收購於二零一一年一月一日完成，本集團之年內總營業額將為2,332,933,000港元，而年內溢利將為900,597,000港元。備考資料乃僅供說明之用，並非作為倘收購於二零一一年一月一日完成，本集團實際達致之營業額及經營業績之指標，亦非未來業績之預測。

**33. 關連人士交易****(a) 關連人士名稱及與關連人士之關係：**

關連人士名稱	關係
東方集團實業股份有限公司(「東方集團實業」)	張宏偉先生為東方集團實業之最終控權人及授權代表
東方集團股份有限公司－北京分公司 (「東方集團－北京公司」)	張宏偉先生為東方集團－北京公司之最終控權人及授權代表
東方集團能源投資控股有限公司 (「東方集團能源」)	張宏偉先生為東方集團能源之最終控權人及授權代表
東方集團投資控股有限公司(「東方集團」)	張宏偉先生為東方集團之最終控權人及授權代表

**財務報表附註(續)**

截至二零一二年十二月三十一日止年度

**33. 關連人士交易(續)****(b) 與關連人士之交易**

除財務報表其他部分披露之關連人士交易及結餘外，本集團於年內與其關連人士有以下交易：

	二零一二年 千港元	二零一一年 千港元
就租賃辦公室設備向東方集團能源支付之租金開支	129	133

(c) 於二零一二年十二月三十一日，東方集團實業以本集團為受益人，就本集團獲授總數4,999,904,000港元之銀行貸款(二零一一年：4,992,000,000港元)提供一項反擔保及公司擔保。

(d) 截至二零一一年十二月三十一日止年度，東方集團及東方集團－北京公司無償代本集團支付租金開支。

**34. 或然負債**

於二零一二年二月二十二日，本公司以巴基斯坦伊斯蘭共和國總統及本集團若干合營夥伴為受益人發出多項無限制公司擔保，為UEPL提供一切所需之財務及其他方式之擔保，使UEPL能夠全面履行其在特許經營協議所訂之責任。

**35. 資本承擔**

於報告期末，本集團之資本承擔如下：

	二零一二年 千港元	二零一一年 千港元
已訂約但尚未撥備：		
收購物業、廠房及設備	12,326	28,160
資本開支承擔	1,311,999	793,088
	<b>1,324,325</b>	821,248

資本開支承擔包括根據多項巴基斯坦之石油專利權協議及生產分成協議所需之最低開支。



## 財務報表附註(續)

截至二零一二年十二月三十一日止年度

**36. 經營租約承擔****本集團作為承租人**

於報告期末，根據不可撤銷經營租約於日後支付之最低租金總額如下：

	二零一二年 千港元	二零一一年 千港元
一年內	15,486	13,712
第二至第五年(包括首尾兩年)	39,831	42,720
五年後	3,433	6,638
	<b>58,750</b>	63,070

經營租約付款指本集團就其若干辦公室、員工及董事宿舍、汽車、廠房及機器應付之租金。租約以平均年期3.86年(二零一一年：3.83年)進行磋商，租期內之租金固定，惟不包括或然租金。

**本集團作為出租人**

於報告期末，根據不可撤銷經營租約於日後應收之最低租金總額如下：

	二零一二年 千港元	二零一一年 千港元
一年內	267	268
第二至第五年(包括首尾兩年)	267	537
	<b>534</b>	805

**37. 退休福利計劃****香港**

本集團參與根據強制性公積金計劃條例建立之強制性公積金計劃(「強積金計劃」)。強積金計劃資產與本集團資產分開，並由獨立信託人所控制之基金持有。根據強積金計劃規則，僱主與其僱員均須按照規則指定之比率向計劃作出供款。本集團在強積金計劃之唯一責任為對該計劃作出所需供款。於未來數年並沒有可用以減少須付供款額之沒收供款。

於截至二零一二年十二月三十一日止年度，本集團根據強積金計劃之供款為約127,000港元(二零一一年：85,000港元)。

**財務報表附註(續)**

截至二零一二年十二月三十一日止年度

**37. 退休福利計劃(續)****中國**

根據中國有關法律及法規，本集團於中國之附屬公司須按彼等僱員工資之指定百分比對退休福利計劃作出供款，以便為彼等僱員之退休福利提供資金。本集團於退休福利計劃之唯一責任為根據其各自之計劃作出所需供款。

於截至二零一二年十二月三十一日止年度，本集團根據各自計劃之供款為約3,387,000港元(二零一一年：901,000港元)。

**巴基斯坦****(a) 資助退休金計劃**

根據巴基斯坦之所得稅條例，本集團根據一項信託契約，為所有永久僱員設立一項定額供款退休金基金。根據信託契約，該基金之供款乃以各僱員之薪金、服務年資及僱員之等級所適用的供款比率為基準。

於截至二零一二年十二月三十一日止年度，本集團根據該計劃之供款為約18,468,000港元(二零一一年：2,838,000港元)。

**(b) 退休強積金**

本集團為其在巴基斯坦之所有永久僱員設立定額供款強積金。本集團及僱員均須每月向該基金繳款，金額按基本薪金的10%繳納。本集團於退休強積金之唯一責任為根據計劃作出所需供款。

於截至二零一二年十二月三十一日止年度，本集團根據該計劃之供款為約6,130,000港元(二零一一年：2,263,000港元)。

**38. 附屬公司**

於二零一二年十二月三十一日，附屬公司之詳情如下：

名稱	註冊成立/ 註冊地點	已發行及繳足股本/ 註冊資本	所有權權益百分比			主要業務
			本集團之 實益權益	由本公司 持有	由附屬 公司持有	
輝潤有限公司	香港	10,000港元	100%	100%	-	提供行政服務
聯合能源香港	香港	100港元	100%	100%	-	投資控股
聯合能源技術(中國) 有限公司(附註a)	中國	9,245,500美元	100%	-	100%	暫無營業

## 財務報表附註(續)

截至二零一二年十二月三十一日止年度

## 38. 附屬公司(續)

名稱	註冊成立/ 註冊地點	已發行及繳足股本/ 註冊資本	所有權權益百分比			主要業務
			本集團之 實益權益	由本公司 持有	由附屬 公司持有	
Universe Oil & Gas (China) LLC(附註a)	中國	10,000,000美元	70%	–	100%	從事提供油田的專利技術支援服務
聯合石油及天然氣(盤錦)有限公司(附註a)	中國	人民幣50,000,000元	100%	–	100%	提供集團融資支援服務
聯合石油	英屬處女群島	50,000美元	100%	100%	–	於中國生產原油
聯合能源國際投資有限公司	英屬處女群島	1美元	100%	100%	–	投資控股
喜年投資有限公司	英屬處女群島	100美元	100%	100%	–	投資控股
Universe Energy International Investments Limited	英屬處女群島	100美元	70%	–	70%	投資控股
United Energy International Holdings Limited	英屬處女群島	100美元	100%	100%	–	投資控股
金貿集團有限公司	英屬處女群島	10美元	100%	100%	–	投資控股
PC (NAD) International Limited	巴哈馬群島	100美元	100%	–	100%	投資控股
Oasis	巴拿馬共和國	10,000美元	100%	–	100%	投資控股

## 財務報表附註(續)

截至二零一二年十二月三十一日止年度

## 38. 附屬公司(續)

名稱	註冊成立/ 註冊地點	已發行及繳足股本/ 註冊資本	所有權權益百分比			主要業務
			本集團之 實益權益	由本公司 持有	由附屬 公司持有	
BowEnergy	巴巴多斯	9,775,568美元	100%	–	100%	在巴基斯坦從事 與勘探及生產 原油及天然氣 有關的活動
UEPHL	毛里裘斯	1美元	100%	100%	–	投資控股
UEPL	毛里裘斯	1美元	100%	–	100%	在巴基斯坦從事 與勘探及生產 原油及天然氣 有關的活動
GTI	毛里裘斯	1美元	100%	–	100%	提供集團融資 支援服務
Super Success International Holdings Limited	毛里裘斯	1美元	100%	100%	–	投資控股
Super Success Investments Limited	毛里裘斯	1美元	100%	–	100%	暫無營業
United Energy Group Service Pte Limited	新加坡	100新加坡元	100%	100%	–	向總辦事處提供 企業發展及 技術支援

附註a： 根據相關法例及法規在中國成立之外商獨資企業。

## 財務報表附註(續)

截至二零一二年十二月三十一日止年度

### 39. 報告期後事項

- (a) 於二零一三年一月三十一日，本公司決議根據本公司於二零一二年十二月二十八日採納之遞延年終獎金績效股權計劃、高級行政人員績效股權計劃及績效股權計劃向巴基斯坦的14名僱員授出合共3,179,282股新股份作為計劃股份。根據各項計劃，(i)按遞延年終獎金績效股權計劃，889,198股計劃股份授予2名僱員；(ii)按高級行政人員績效股權計劃，1,301,334股計劃股份授予2名僱員；及(iii)按績效股權計劃，988,750股計劃股份授予12名僱員。該三項獨立的僱員股份獎勵計劃的目的是(i)使本集團的股東價值成功增長及(ii)為本集團合資格僱員創造長期價值。股份配發已於二零一三年二月七日完成，本公司之已發行股本數目由13,040,495,650股增至13,043,674,932股。詳情載於本公司日期為二零一三年一月三十一日之公告。
- (b) 於二零一三年三月五日，本公司全資附屬公司BowEnergy與Zaver Petroleum Corporation Limited訂立買賣協議，以收購於巴基斯坦米爾布爾哈斯及基布羅特許經營權區之許可證之5.26%開採權益及於巴基斯坦米爾布爾哈斯及基布羅特許經營權區之生產租約之3.95%開採權益。收購代價為4,000,000美元(相等於約31,200,000港元)，惟須視乎協議所述調整而定。交易詳情載於本公司日期為二零一三年三月五日之公告。

### 40. 批准財務報表

本財務報表已於二零一三年三月二十七日獲董事會批准及授權刊發。





**UEG**

聯合能源

**聯合能源集團有限公司**  
**UNITED ENERGY GROUP LIMITED**



**Annual  
Report  
2012**