

香港交易及結算所有限公司及香港聯合交易所有限公司對本公告的內容概不負責，對其準確性或完整性亦不發表任何聲明，並明確表示，概不對因本公告全部或任何部分內容而產生或因倚賴該等內容而引致的任何損失承擔任何責任。



SPT Energy Group Inc.
華油能源集團有限公司*
(於開曼群島註冊成立的有限公司)
(股份代號：1251)

**截至二零一一年十二月三十一日
止年度之業績公告
及
董事委員會成員和主席之變更**

年度業績摘要

本集團之收入由二零一零年的1,050.4百萬元人民幣增加270.8百萬元人民幣或25.8%至截至二零一一年十二月三十一日止年度的1,321.3百萬元人民幣。本公司權益擁有人應佔純利則由二零一零年的119.5百萬元人民幣增加62.3百萬元人民幣或52.1%至181.8百萬元人民幣。

擬宣派末期股息13.4百萬元人民幣，每股0.01元人民幣。

業績

華油能源集團有限公司(「本公司」)董事會(「董事會」)欣然宣佈本公司及其附屬公司(「本集團」)截至二零一一年十二月三十一日止年度(「報告期間」)之經審核綜合業績，連同去年的比較數據如下：

綜合收入表

截至二零一一年十二月三十一日止年度

	附註	截至十二月三十一日止年度	
		二零一一年 人民幣千元	二零一零年 人民幣千元
收入	3	<u>1,321,260</u>	<u>1,050,432</u>
其他(虧損)/收益淨額		<u>(7,760)</u>	<u>4,206</u>
經營成本			
材料成本		(363,390)	(264,852)
僱員福利開支		(252,958)	(208,952)
經營租賃開支		(48,056)	(36,400)
運輸成本		(66,327)	(51,228)
折舊及攤銷		(43,551)	(31,542)
技術服務費		(93,005)	(139,410)
資產減值虧損		(9,263)	—
其他		(161,301)	(141,321)
		<u>(1,037,851)</u>	<u>(873,705)</u>
經營利潤		<u>275,649</u>	<u>180,933</u>
融資收入		536	339
融資成本		(14,535)	(5,689)
融資成本淨額	5	(13,999)	(5,350)
除所得稅前利潤		261,650	175,583
所得稅開支	6	(75,067)	(56,140)
年內利潤		<u>186,583</u>	<u>119,443</u>
以下各方應佔：			
本公司權益擁有人		181,806	119,509
非控股權益		4,777	(66)
		<u>186,583</u>	<u>119,443</u>
資產負債日後提議分派的股息	10	<u>13,350</u>	<u>—</u>
本公司權益擁有人應佔每股基本及攤薄盈利	7	<u>0.18</u>	<u>0.12</u>

綜合全面收入表

截至二零一一年十二月三十一日止年度

	截至十二月三十一日止年度	
	二零一一年 人民幣千元	二零一零年 人民幣千元
年內利潤	186,583	119,443
其他全面收入：		
貨幣換算差額	<u>(18,299)</u>	<u>(9,409)</u>
年內全面收入總額	168,284	110,034
以下各方應佔：		
本公司權益擁有人	163,438	110,094
非控股權益	<u>4,846</u>	<u>(60)</u>
	<u>168,284</u>	<u>110,034</u>

綜合資產負債表

於二零一一年十二月三十一日

	附註	於十二月三十一日	
		二零一一年 人民幣千元	二零一零年 人民幣千元
資產			
非流動資產			
物業、廠房及設備		214,625	196,433
無形資產		229	760
遞延所得稅資產		42,071	31,826
預付款及其他應收款項		27,491	7,156
		<u>284,416</u>	<u>236,175</u>
流動資產			
存貨		245,089	211,065
貿易應收賬款	8	577,067	445,142
預付款及其他應收款項		58,824	95,888
受限制銀行存款		2,031	10,694
現金及現金等價物		301,340	166,721
		<u>1,184,351</u>	<u>929,510</u>
總資產		<u><u>1,468,767</u></u>	<u><u>1,165,685</u></u>
權益			
本公司權益擁有人應佔權益			
普通股		849	68
股份溢價		275,455	—
其他儲備		159,349	313,330
貨幣換算差額		(33,596)	(15,228)
保留盈利			
— 擬宣派末期股息	10	13,350	—
— 其他		454,862	303,837
		<u>870,269</u>	<u>602,007</u>
非控股權益		<u>33,520</u>	<u>(57)</u>
總權益		<u><u>903,789</u></u>	<u><u>601,950</u></u>

綜合資產負債表(續)

於二零一一年十二月三十一日

	附註	於十二月三十一日	
		二零一一年 人民幣千元	二零一零年 人民幣千元
負債			
非流動負債			
借款		9,071	—
遞延所得稅負債		7,629	434
		<u>16,700</u>	<u>434</u>
流動負債			
借款		210,101	159,975
貿易應付賬款	9	199,929	269,210
應計款項及其他應付款項		96,084	61,114
即期所得稅負債		41,516	73,002
長期借款的即期部分		648	—
		<u>548,278</u>	<u>563,301</u>
總負債		<u>564,978</u>	<u>563,735</u>
總權益及負債		<u>1,468,767</u>	<u>1,165,685</u>
流動資產淨額		<u>636,073</u>	<u>366,209</u>
總資產減流動負債		<u>920,489</u>	<u>602,384</u>

綜合現金流量表

截止二零一一年十二月三十一日止年度

	附註	截至十二月三十一日止年度	
		二零一一年 人民幣千元	二零一零年 人民幣千元
經營活動產生的現金流量			
經營產生的現金流入淨額	11(a)	151,387	141,289
已付利息		(10,226)	(4,225)
已收利息		262	339
已付所得稅		(109,970)	(69,545)
經營活動所得現金淨額		<u>31,453</u>	<u>67,858</u>
投資活動產生的現金流量			
購買物業、廠房及設備		(83,126)	(98,532)
出售物業、廠房及設備所得款項	11(b)	5,175	10,828
購買土地使用權之墊款		(6,500)	—
購買無形資產		(153)	(804)
投資活動所用的現金淨額		<u>(84,604)</u>	<u>(88,508)</u>
融資活動產生的現金流量			
借款所得款項		515,496	214,516
償還借款		(455,652)	(114,541)
視作向權益擁有人作出的 分派所產生的現金流出淨額	11(c)	—	(15,248)
當時的權益擁有人對附屬公司的注資		15,357	8,003
已付彼等當時權益擁有人就收購 共同控制下附屬公司的代價		(158,038)	(9,939)
全球發售所得款項		334,749	—
支付全球發售相關費用		(61,207)	—
融資活動所得現金淨額		<u>190,705</u>	<u>82,791</u>
現金及現金等價物增加淨額		137,554	62,141
年初現金及現金等價物		166,721	106,512
現金及現金等價物的滙兌虧損		(2,935)	(1,932)
年末現金及現金等價物		<u>301,340</u>	<u>166,721</u>

綜合財務報表附註：

截至二零一一年十二月三十一日止年度
(除另有指明者外，金額均以人民幣列示)

1. 一般資料及集團重組

華油能源集團有限公司(「本公司」)於二零零八年六月十二日根據開曼群島公司法在開曼群島註冊成立為一間獲豁免有限公司。其註冊辦事處地址為 Scotia Centre, 4th Floor, P.O. Box 2804, George Town, Grand Cayman KY-1112, Cayman Islands。本公司已於二零一一年十二月二十三日透過全球發售(「全球發售」)在香港聯合交易所有限公司進行首次上市。

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」)、哈薩克斯坦共和國(「哈薩克斯坦」)及加拿大提供油田服務(包括鑽井、完井、油藏服務)，以及從事油田服務相關產品的貿易及製造領域的配套業務(「油田服務業務」)。本集團的最終控股方為王國強先生及吳東方先生(統稱為「控股股東」)。

於本公司註冊成立及重組(「重組」)完成之前，由現時組成本集團的各附屬公司及全部受控股股東控制的其他營運公司開展油田服務業務。截至二零一零年十二月三十一日止年度期間，由於除外實體已於二零一零年十二月三十一日終止經營並暫停營業，故若干營運公司並未納入本集團(「除外實體」)且並未轉讓予本公司。該等公司的經營活動乃由現時組成本集團的其他附屬公司全面接管。本集團重組乃於二零一一年二月十四日完成，且本公司自二零一一年二月十四日起成為本集團的控股公司。

2. 主要會計政策概要

編製該等綜合財務報表所採納的主要會計政策載列於下文。除另有註明外，該等政策於所有呈報年度內貫徹應用。

(a) 編製基準

本公司之綜合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。

編製符合國際財務報告準則的財務報表須使用若干關鍵會計估計，亦須管理層在運用本集團會計政策的過程中行使判斷。涉及需要較多判斷或較為複雜的範疇，或涉及對綜合財務報表屬重大假設和估算的範疇。

本集團於及截至二零一零年十二月三十一日止年度的綜合財務報表，乃採用從事油田服務業務的公司(由控股股東共同控制及現時組成本集團)的財務資料編製，猶如現時本集團的架構於截至二零一零年十二月三十一日止整個年度或自各參與合併公司的註冊成立日期／成立日期，或自參與合併的公司首次處於控股股東控制的日期(以較短者為準)一直存在。

已編製本集團於二零一零年十二月三十一日的綜合資產負債表，以呈報現時組成本集團的各公司於該等日期的資產及負債，猶如現時集團架構於該等日期一直存在。本集團的淨資產及業績乃使用控股股東認為的現時賬面值綜合入賬。

就反映受控股股東共同控制並構成本集團業務及營運一部分的所有業務而言，除外實體的資產、負債及經營業績均反映於綜合財務報表中直至二零一零年十二月三十一日(除外實體停止油田服務業務的實際日期)。

(b) 會計政策之變動及披露

已頒佈但尚未自二零一一年一月一日開始的財政年度生效的新訂及經修訂準則，且並未提早採納

該等新訂及經修訂準則對本集團及母公司實體影響的評估載列如下。

- 國際財務報告準則第9號「金融工具」訂明金融資產及金融負債的分類、計量及確認。國際財務報告準則第9號於二零零九年十一月及二零一零年十月頒佈。該準則取代了國際會計準則第39號中與金融工具的分類及計量相關的部分。國際財務報告準則第9號規定金融資產分類為兩個計量類別：按公平值計量類別及按攤銷成本計量類別。於初步確認時作出釐定。分類視乎實體管理其金融工具的業務模型及該工具的合約現金流量特徵而定。就金融負債而言，該準則保留了國際會計準則第39號的大部分規定。主要變動為倘金融負債選擇以公平值列賬，因實體本身信貸風險而產生的公平值變動部分於其他全面收益而非收入表入賬，除非該事項會導致會計錯配。
- 國際財務報告準則第10號「綜合財務報表」以現有原則為基礎，確定將控制權的概念作為釐定實體應否計入母公司的綜合財務報表的因素。該準則提供額外指引，在難以評估的情況下協助釐定控制權。
- 國際財務報告準則第12號「於其他實體權益的披露」包括須就於其他實體所有形式權益的披露規定，包括共同安排、聯營公司、特別用途工具及其他資產負債表外工具作出披露。
- 國際財務報告準則第13號「公平值計量」旨在透過提供公平值的精確定義及於國際財務報告準則中使用的公平值計量及披露規定的單一來源而提升一致性及減少複雜性。該等規定並不擴大公平值會計的使用，但提供當其使用已由國際財務報告準則內的其他準則規定或准許的情況下應如何運用的指引。

3. 分部資料

主要運營決策者（「主要營運決策者」）為本公司行政總裁、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。主要運營決策者亦根據該等財務報表對經營分部作出判定。

本集團之營運分部，即可呈報分部是提供各種產品和服務的實體或實體群，主要運營決策者據此決定分部間之資源分配和業績評估。

營運分部依據產品及服務之不同屬性運作。除少數從事多種經營之實體外，大多數實體僅從事單一業務。該等實體之財務資料已經分為不同的分部資料呈列，以供主要運營決策者審閱。

本集團主要運營決策者對三個可呈報分部的業績進行評估：鑽井、完井及油藏。該等可呈報分部包括於此類領域提供的各類服務及相關配套貿易及製造業務。

(a) 收益

截至二零一一年及二零一零年十二月三十一日止年度期間確認的收入如下：

	二零一一年 人民幣千元	二零一零年 人民幣千元
鑽井	450,798	343,822
完井	354,911	323,808
油藏	515,551	382,802
	<u>1,321,260</u>	<u>1,050,432</u>

經營分部的利潤或虧損的計量與主要會計政策概要部分所述的原則一致。主要運營決策者根據除所得稅開支、折舊及攤銷、利息收入、融資成本的損益(「EBITDA」)對可呈報分部進行業績評估。

金額為人民幣1,093,253,000元(二零一零年：人民幣914,681,000元)之收入來自中國石油天然氣股份有限公司及其相關實體。該等收入歸屬於鑽井、完井及油藏分部。

(b) 分部資料

截至二零一一年及二零一零年十二月三十一日止年度的分部資料如下：

	鑽井 人民幣千元	完井 人民幣千元	油藏 人民幣千元	總計 人民幣千元
截至二零一一年				
十二月三十一日止年度				
來自外部客戶的收益	<u>450,798</u>	<u>354,911</u>	<u>515,551</u>	<u>1,321,260</u>
EBITDA	111,335	101,170	187,426	399,931
折舊及攤銷	(17,720)	(12,540)	(13,291)	(43,551)
所得稅開支	(26,858)	(25,428)	(49,959)	(102,245)
總資產	308,510	399,241	325,358	1,033,109
總資產包括：				
非流動資產添置 (金融工具及遞延稅項資產除外)	<u>53,907</u>	<u>2,138</u>	<u>16,436</u>	<u>72,481</u>
截至二零一零年				
十二月三十一日止年度				
來自外部客戶的收益	<u>343,822</u>	<u>323,808</u>	<u>382,802</u>	<u>1,050,432</u>
EBITDA	98,759	57,635	141,628	298,022
折舊及攤銷	(11,419)	(10,837)	(9,286)	(31,542)
所得稅開支	(23,735)	(12,718)	(35,965)	(72,418)
總資產	278,430	308,856	292,130	879,416
總資產包括：				
非流動資產添置 (金融工具及遞延稅項資產除外)	<u>30,410</u>	<u>28,640</u>	<u>33,858</u>	<u>92,908</u>

EBITDA 與除所得稅前利潤總額之間的對賬如下：

	二零一一年 人民幣千元	二零一零年 人民幣千元
可呈報分部的EBITDA	<u>399,931</u>	<u>298,022</u>
未分配開支		
— 以股份為基礎的付款	—	(31,000)
— 其他(虧損)/收益淨額	(7,760)	4,206
— 未分配經常性開支	<u>(72,971)</u>	<u>(58,753)</u>
	<u>(80,731)</u>	<u>(85,547)</u>
	<u>319,200</u>	<u>212,475</u>
折舊及攤銷	(43,551)	(31,542)
融資成本	(14,535)	(5,689)
融資收入	<u>536</u>	<u>339</u>
除稅前利潤	<u><u>261,650</u></u>	<u><u>175,583</u></u>

提供予主要運營決策者有關總資產金額的計算方法與財務報表內有關的計算方法一致。該等資產乃根據分部經營及資產的地理位置進行分配。

可呈報分部的資產與總資產的對賬如下：

	二零一一年 人民幣千元	二零一零年 人民幣千元
可呈報的分部資產	<u>1,033,109</u>	<u>879,416</u>
未分配的資產		
— 遞延所得稅資產	42,071	31,826
— 未分配存貨	26,067	20,519
— 未分配預付款及其他應收款項	64,149	56,509
— 受限制銀行存款	2,031	10,694
— 現金及現金等價物	<u>301,340</u>	<u>166,721</u>
	<u>435,658</u>	<u>286,269</u>
資產負債表內的總資產	<u><u>1,468,767</u></u>	<u><u>1,165,685</u></u>

(c) 地區分部

下表列示根據本集團實體居所(主要營運所在地)所在國家劃分的地理分部收益：

	二零一一年 人民幣千元	二零一零年 人民幣千元
哈薩克斯坦	615,607	462,137
中國	434,443	441,847
加拿大	131,393	91,375
新加坡	113,507	40,549
其他	26,310	14,524
	<u>1,321,260</u>	<u>1,050,432</u>

下表列示根據本集團各實體居所所在國家劃分的地理分部的非流動資產(不包括遞延稅項資產)：

	二零一一年 人民幣千元	二零一零年 人民幣千元
哈薩克斯坦	116,180	109,039
中國	79,824	75,050
加拿大	11,772	13,474
新加坡	18,982	525
其他	15,587	6,261
	<u>242,345</u>	<u>204,349</u>

4. 按性質劃分的開支

經營利潤乃經扣除下列項目後達致：

	二零一一年 人民幣千元	二零一零年 人民幣千元
出售物業、廠房及設備之虧損	35	1,653
出售無形資產之虧損	576	—
銷售稅及附加費	7,380	9,517
折舊	43,443	31,380
股份發行成本	22,122	—
無形資產攤銷	108	162
核數師薪酬	2,000	2,063
	<u>76,663</u>	<u>74,775</u>

5. 融資成本淨額

	二零一一年 人民幣千元	二零一零年 人民幣千元
融資收入：		
— 短期銀行存款利息收入	262	339
— 融資活動滙兌收益淨額	274	—
融資收入	536	339
利息開支：		
— 銀行借款	(10,120)	(4,928)
— 銀行手續費	(4,415)	(761)
融資成本總額	(14,535)	(5,689)
融資成本淨額	(13,999)	(5,350)

6. 所得稅開支

	二零一一年 人民幣千元	二零一零年 人民幣千元
即期稅項	78,484	55,679
遞延稅項	(3,417)	461
所得稅開支	75,067	56,140

- a. 本公司根據開曼群島公司法在開曼群島註冊成立為一家獲豁免有限責任公司，因此，獲豁免繳納開曼群島所得稅。
- b. 於荷蘭及盧森堡成立的附屬公司須分別按20%及30%稅率繳納荷蘭及盧森堡利潤稅。
- c. 於香港成立的附屬公司須按16.5%稅率繳納香港利得稅。
- d. 於新加坡成立的附屬公司獲稅收寬減，稅率為10%。
- e. 中國企業所得稅（「企業所得稅」）乃按本公司於中國內地成立的附屬公司就法定財務申報的利潤為基準，經就所得稅而言毋須課稅或不可扣減的收入及開支項目作出調整後而計提撥備。法定所得稅按單一實體基準評估，依彼等經營業績而定。於有關財政年度，本集團附屬公司之適用企業所得稅為25%：
- f. 於哈薩克斯坦成立的附屬公司之企業所得稅率為20%。於所有在哈薩克斯坦境內產生的業務收入內扣除所得稅，並獲減免可扣除的稅務開支。
- g. 於加拿大境內成立的附屬公司之企業所得稅率為29%。

有關本集團的稅前利潤與採用綜合實體利潤之適用加權平均稅率計算之可能出現的理論金額之差異如下：

	二零一一年 人民幣千元	二零一零年 人民幣千元
除所得稅前利潤	<u>261,650</u>	<u>175,583</u>
按各實體的法定稅率計算的稅項	59,219	41,410
有關若干附屬公司收入之優惠稅率及稅項豁免	—	(406)
就課稅而言不可扣減的開支	6,929	12,512
未確認為遞延稅資產之虧損	2,621	1,595
若干附屬公司之未轉交盈利之預扣稅	6,298	—
已於境外司法權區繳納但不可扣減當地稅項之預扣稅	<u>—</u>	<u>1,029</u>
所得稅開支	<u>75,067</u>	<u>56,140</u>

7. 每股盈利

每股基本盈利之計算乃以本公司權益持有人的應佔利潤除以本年度已發行普通股的加權平均數。

	二零一一年 人民幣千元	二零一零年 人民幣千元
本公司權益持有人應佔利潤	181,806	119,509
已發行普通股加權平均數(千股)	1,008,260	1,000,000
每股基本盈利(每股人民幣元)	<u>0.18</u>	<u>0.12</u>

截至二零一一年及二零一零年十二月三十一日止年度，由於本公司並無擁有攤薄工具，故每股經攤薄盈利與每股基本盈利一致。

以上呈列的每股盈利乃採用截至二零一一年及二零一零年十二月三十一日止年度之已發行普通股加權平均數計算。

8. 貿易應收賬款

	二零一一年 人民幣千元	二零一零年 人民幣千元
貿易應收賬款	586,341	445,789
減：貿易應收賬款減值(a)	<u>(9,274)</u>	<u>(647)</u>
貿易應收賬款—淨值	<u>577,067</u>	<u>445,142</u>

附註

(a) 貿易應收賬款減值變動如下：

	二零一一年 人民幣千元	二零一零年 人民幣千元
於一月一日	(647)	(647)
加：貿易應收賬款減值撥備	(8,796)	—
減：貿易應收賬款減值撥回	169	—
	<u> </u>	<u> </u>
於十二月三十一日	<u><u>(9,274)</u></u>	<u><u>(647)</u></u>

(b) 約人民幣21,047,000元的貿易應收賬款(二零一零年：人民幣21,656,000元)已逾期但無減值。該等應收款項乃與於近期並無違約記錄的多名獨立客戶有關。有關該等貿易應收賬款之賬齡分析如下：

	二零一一年 人民幣千元	二零一零年 人民幣千元
1年內	15,688	20,265
1至2年	5,291	780
2至3年	—	611
3年以上	68	—
	<u> </u>	<u> </u>
	<u><u>21,047</u></u>	<u><u>21,656</u></u>

(c) 於各自結算日的貿易應收賬款總額的賬齡分析如下：

	二零一一年 人民幣千元	二零一零年 人民幣千元
6個月內	554,184	423,486
6個月至1年	12,233	20,142
1至2年	19,378	245
2至3年	—	1,314
3年以上	546	602
	<u> </u>	<u> </u>
貿易應收賬款總額	586,341	445,789
減：貿易應收賬款減值	(9,274)	(647)
	<u> </u>	<u> </u>
貿易應收賬款淨額	<u><u>577,067</u></u>	<u><u>445,142</u></u>

(d) 本集團貿易應收賬款的賬面值乃以下列貨幣計值：

	二零一一年 人民幣千元 等值	二零一零年 人民幣千元 等值
人民幣	273,792	274,719
哈薩克斯坦騰格(「哈薩克斯坦騰格」)	187,892	102,048
美元(「美元」)	109,963	59,772
加拿大元(「加拿大元」)	<u>5,420</u>	<u>8,603</u>
	<u>577,067</u>	<u>445,142</u>

(e) 貿易應收賬款屬「貸款及應收款項」下劃分的金融資產。貿易應收賬款的公平值與其賬面值相若。

(f) 多數貿易應收賬款的信貸期為六個月，惟金額約為人民幣5,283,000元(二零一零年：人民幣2,830,000元)之保留款項除外。

(g) 貿易應收賬款人民幣179,276,000元(二零一零年：人民幣144,429,000元)已作為本集團借貸之抵押。

9. 貿易應付賬款

(a) 於各結算日的貿易應付賬款的賬齡分析如下：

	二零一一年 人民幣千元	二零一零年 人民幣千元
6個月內	133,589	245,239
6個月至1年	29,901	9,989
1至2年	29,895	3,413
2至3年	2,187	10,483
3年以上	<u>4,357</u>	<u>86</u>
	<u>199,929</u>	<u>269,210</u>

(b) 於二零一一年十二月三十一日，本集團概無應付關連方之貿易應付賬款(二零一零年：人民幣72,245,000元)。

(c) 於二零一一年及二零一零年十二月三十一日，貿易應付賬款之公平值因其到期日較短而與其賬面值相若。

(d) 本集團貿易應付賬款之賬面值乃根據下列貨幣計值：

	二零一一年 人民幣千元 等值	二零一零年 人民幣千元 等值
人民幣	106,090	109,796
美元	34,443	107,351
加拿大元	2,703	2,239
哈薩克斯坦騰格	55,185	49,260
其他	1,508	564
	<u>199,929</u>	<u>269,210</u>

10. 股息

於本財政年度，本公司並無派付或宣派任何股息(二零一零年：無)。

將於下屆股東週年大會提呈就截至二零一一年十二月三十一日止年度派付每股0.012335港元(「港元」)(人民幣0.01元)(股息總額約16,467,000港元(人民幣13,350,000元))之股息。財務報表中並未反映該應付股息。本集團之附屬公司將向本公司宣派充足的股息以確保本公司向其股東支付於股東週年大會所建議的股息。

11. 綜合現金流量表附註

(a) 來自經營的現金流

年內利潤與來自經營活動的現金流入淨額對賬：

	二零一一年 人民幣千元	二零一零年 人民幣千元
除所得稅前利潤	261,650	175,583
就下列各項作出調整：		
物業、廠房及設備		
— 折舊費	43,443	31,380
— 出售虧損淨額	35	1,653
無形資產		
— 攤銷	108	162
— 出售虧損淨額	576	—
資產減值撥備	9,262	—
股份發行成本	22,122	—
滙兌虧損／(收益)淨額	7,361	(4,704)
利息收入	(262)	(339)
借款利息開支	10,120	4,928
以股份為基礎的付款	—	31,000
營運資金變動：		
存貨	(34,024)	(17,202)
貿易應收賬款	(140,552)	(184,735)
預付款及其他應收款項	15,203	(70,935)
貿易應付賬款	(55,848)	162,228
應計款項及其他應付款項	3,530	10,509
受限制銀行存款	8,663	1,761
	<u>151,387</u>	<u>141,289</u>
經營現金流入淨額		

(b) 於綜合現金流量表中，來自物業、廠房及設備銷售的所得款項包括：

	二零一一年 人民幣千元	二零一零年 人民幣千元
賬面淨值	5,210	12,481
出售物業、廠房及設備之虧損	<u>(35)</u>	<u>(1,653)</u>
出售物業、廠房及設備所得款項	<u>5,175</u>	<u>10,828</u>

(c) 自視為向權益擁有人作出分派處理產生的現金流出淨額。

根據附註1所述之重組，除外實體之資產及負債合共約人民幣197,128,000元均反映為列賬二零一零年十二月三十一日視作向權益擁有人作出分派。視作向權益擁有人分派產生之現金流出淨額為人民幣15,248,000元。

管理層討論及分析

業務回顧

二零一一年，本集團實現主要營業收入1,321.3百萬元人民幣，同比增長25.8%，全年實現稅後利潤186.6百萬元人民幣，同比增長56.2%。

作為中國領先的可提供一體化服務的民營油田服務公司，華油能源集團的主營業務包括鑽井服務、完井服務、油藏服務三大板塊，涵蓋了油田勘探與生產產業鏈的主要環節，並在國內高端氣井完井市場擁有領先市場地位，根據 Spears and Associates 的研究報告，二零一零年在中國塔里木油田的高端完井市場，本集團擁有75%的市場份額。二零一一年，我們繼續秉承了「圍繞客戶需求，提供一體化解決方案」的服務宗旨，強化了有關油藏研究、鑽完井、增產技術、採油工藝等相關服務技術的能力建設，各項業務在人才儲備，技術提升等方面均取得了豐碩的成果。尤其是針對具有巨大發展潛力的非常規天然氣，如頁岩氣、煤層氣的核心勘探開發技術方面，取得了重大突破。二零一一年，本集團成功開展四川中石油第一批頁岩氣水平井1口井的鑽井液服務、壓裂服務以及印度尼西亞煤層氣1口井的總包鑽井作業，標誌著集團在非常規氣的勘探與開發技術領域已經實現了實質性的進展。

華油能源集團的業務廣泛分佈於包括中國、中亞、北美、東南亞、中東等世界範圍主要的油氣產區，於海外市場有超過10年的油田技術服務經驗。是中國少數擁有大規模海外油田服務業務的民營企業之一，二零一一年，集團海外與國內市場都取得了長足的發展。海外市場方面，二零一一年，集團在東南亞、中東等海外新市場，加大了有關營銷團隊建設的力度，營銷人員的人數、素質得到明顯提升，並與部分潛在的目標客戶達成了合作意向，海外市場佈局得到進一步鞏固與提升。本年來自海外的經營業務收入886.8百萬元人民幣，佔公司總收入的67.1%，海外市場收入同比增加45.7%，並繼續保持了領先的規模優勢。國內市場方面，塔里木油田市場繼續保持穩定的業務格局，其他市場的規模較二零一零年實現明顯增長，尤其是長慶市場實現主營業務收入56.0百萬元人民幣，較二零一零年同比增長123.9%，並且仍擁有巨大的上升空間。

收入分析

二零一一年，本集團各主要業務板塊收入分析如下：

	二零一一年 人民幣千元	二零一零年 人民幣千元
鑽井	450,798	343,822
完井	354,911	323,808
油藏	515,551	382,802
合計	<u>1,321,260</u>	<u>1,050,432</u>

鑽井板塊

二零一一年，本集團鑽井板塊實現主營業務收入450.8百萬元人民幣，同比增加了31.1%。國內市場，在西部塔里木油田高端氣井鑽井市場繼續保持了精細控壓鑽井、油基泥漿服務等業務的領先優勢；在中石油四川油田成功實施1口井的頁岩氣鑽井液技術服務，成為本集團在頁岩氣勘探開發領域，除壓裂作業服務外另一項重要業務突破，使集團在潛力巨大的非常規天然氣服務市場取得更多先機。海外市場，二零一一年本集團在印度尼西亞成功地開展了1口井的煤層氣鑽井總包作業，為以後本集團在該區域非常規天然氣領域快速發展作了必要的儲備；二零一一年於哈薩克斯坦市場本集團鑽修井業務也取得了長足的進步，截止二零一一年底，本集團自有及租賃的鑽修井機數量達到17部，企業鑽修井業務更具規模。

完井板塊

二零一一年，本集團完井業務實現主營業務收入354.9百萬元人民幣，同比增長9.6%，其中，完井管柱服務方面，二零一一年，本集團一方面繼續保持了國內西部塔里木油田的高端氣井完井服務的領先地位；另一方面，加強了在國內長慶、四川等主要氣田的業務拓展力度，營運業績較二零一零年有顯著的提升。海外市場方面，二零一一年，針對哈薩克斯坦市場深井籠統酸壓增產效果不理想的問題，本集團成功的作業了5口井的分段改造服務，保持了本集團在該區域完井作業的領先優勢。酸化壓裂服務方面，除了哈薩克斯坦常規壓裂服務繼續保持穩定的作業規模外，本集團於國內兩個區域實現了重點突破，首先，中標中石油第一批頁岩氣水平井2口井的壓裂服務合同，並已成功完成了1口井的壓裂服務，標誌著本集團在國內頁岩氣勘探開發技術服務領域，壓裂服務技術能力得到驗證與認可。其次，本集團還在中國西部的吐哈油田，成功的中標並完成了三口井的壓裂服務，增產效果明顯，作業質量獲得油田公司的高度評價，有望於二零一二年獲得更大的增長潛力。

油藏板塊

二零一一年，本集團油藏業務實現主營業務收入515.6百萬元人民幣，同比增長34.7%。其中，海外市場油藏服務實現主營業務收入453.6百萬元人民幣。本集團海外油藏服務業務主要集中在哈薩克斯坦、北美以及印度尼西亞市場，二零一一年，除了動態監測以及試油服務繼續保持較快發展外，哈薩克斯坦市場新拓展的壓縮機年度維護服務也是很大的增長亮點，全年實現35.1百萬元人民幣的主營業務收入，為該油藏服務開拓了另一個穩定的收入來源。國內市場油藏服務實現主營業務收入62.0百萬元人民幣，其中，遼河油田火燒油層業務的成功展開，為集團在稠油井採油工藝方面成功地積累了寶貴的業績與經驗。神華集團碳捕獲與儲存永久監測項目，實現了4個吸氣層同時分層監測的目標，再一次證明了本集團有關監測技術的領先技術優勢。針對油田採油後期井井下壓力衰竭，採油困難的問題，集團研發並於海外某油田成功應用了負壓氣舉的新採油工藝，成功解決了在常規氣舉工藝失效的情況下，老油井繼續通過氣舉方式穩產的重大科研難題，擁有巨大發展前景。

二零一一年，本集團繼續加強了有關油藏地質研究的能力建設，截至二零一一年十二月三十一日止本集團擁有20名資深的油藏地質研究專家，加強了集團在勘探早期，參與油田設計與評估，以及為後期一體化服務提供更合理解決方案的能力，也進一步為公司以油藏研究為龍頭，提供系統解決方案的服務戰略提供了強有力的支持。

市場與行業

對二零一二年而言，本集團認為，整體外部市場形勢依然積極向好，並呈現以下幾個主要特點：

- 中國政府將進一步加大原油與天然氣開發力度：按照《國民經濟和社會發展第十二個五年規劃綱要》的目標，十二五期間，中國將加大石油、天然氣資源勘探開發力度，穩定國內石油產量，促進天然氣產量快速增長，推進煤層氣、頁岩氣等非常規天然氣資源開發利用，具體包括按照「穩定東部、加快西部、開發海域、拓展海外」的思路，重點開拓海上及主要油氣盆地和陸地油氣新區。利用先進的技術，大幅提高油氣田採收率。推動天然氣產業快速發展。加強境外油氣資源合作開發。

- 中亞、中東、東南亞等區域，仍然將是主要的油氣發展熱點區域，根據 Spears and Associates 提供的資料，於二零一零年，華油能源集團有限公司在目前服務的市場(中國、中亞、東南亞、中東及北美)由其提供的鑽井服務、完井服務以及油藏服務，資本開支估計總計995億美元。此外，從二零一零年至二零二零年，華油能源集團有限公司目前參與市場的陸地鑽探服務、完井服務以及油藏服務預期將按6.7%的年複合增長率增長，到二零二零年將達1,910億美元。
- 非常規油氣資源的開發得到更廣泛的重視：隨着全球常規油氣儲量日益減少，增儲增產難度越來越大，非常規油氣資源的戰略地位日趨重要，尤其是頁岩氣的開發，在中國將佔有越來越重要的發展地位。中國擁有豐富的頁岩氣儲量，根據國家發改委公佈的《頁岩氣發展規劃(2011–2015年)》，十二五期間，要基本完成全國頁岩氣資源潛力調查與評價，初步掌握全國頁岩氣資源量及其分佈，優選30–50個頁岩氣遠景區和50–80個有利目標區。探明頁岩氣地質儲量6,000億立方米，可採儲量2,000億立方米。2015年頁岩氣產量65億立方米。
- 一體化服務的需求：隨着油田勘探開發難度以及複雜程度的進一步加深，油公司對於服務公司服務模式的需求也越來越傾向於綜合性、一體化作業總包服務，即由一家服務公司總攬從油藏地質研究，到鑽井、完井以及後期試油甚至增產在內的全套服務，這種交鑰匙的服務模式，相對於原有的承包模式而言，責任劃分更加清晰，時間以及成本更能得以有效控制，產品與服務的兼容性更好，尤其針對複雜與高難度的井，這種模式受到越來越多油公司的青睞與關注。
- 中國國有油公司進軍海外市場的力度不斷加大：相比國內市場對於原油天然氣的需求，中國目前的原油與天然氣產量遠遠無法滿足需求，海外油氣資源儲備日益受到油公司以及中國政府的高度重視，目前，三大國有油公司積極尋求海外油氣資源的併購機會，並且這種趨勢在未來相當長一段時間將得以持續。根據 Spears and Associates 的資料，預期中石油未來十年就海外收購而言至少投資600億美元，過去十年已在澳大利亞、加拿大、新加坡及中亞地區就上游及下游資產投資逾62億美元。

發展策略

作為中國領先的非國有一體化油田技術服務供應商，本集團始終秉持國內市場與國際市場並重，提供一體化服務的市場佈局以及業務發展策略，目前，本集團在國內氣井高端完井市場佔有領先地位，海外服務市場已經初步完成佈局，為進一步提升本集團的整體競爭實力，把握未來行業發展所帶來的各種機遇，集團將繼續秉承並推行以下發展戰略：

- 1、繼續加大海外業務拓展力度，尤其加大中亞、中東、東南亞等油氣資源富集區的業務開拓力度。
- 2、進一步加強客戶關係，深化服務內容，並通過針對油藏地質長期與深入研究，為油田的早期評估和後期開採提供更多的支持，帶動集團一體化業務的全面開展。進一步完善自身的供應鏈體系，尋求與發展更多的聯盟合作夥伴，強化集團一體化服務的能力。
- 3、提升關鍵項目的技術水平。針對頁岩氣與煤層氣市場，持續引進與掌握相關的鑽、完井技術，做好相關技術儲備。
- 4、以既有發展戰略為基礎，加大有關研發投入，為集團後續的技術發展提供支持。
- 5、物色合適的收購機會，不斷完善與提升公司的產品與服務能力。收購與兼併有助於縮短集團新技術的開發與積累所需時間，本集團將通過調研與評估，尋求收購與兼併擁有特色技術與產品的專項服務公司，不斷完善與提升產品與服務體系。

研發製造

油田技術服務是一個技術密集型行業，隨着油氣田勘探與開發的難度不斷加大，新技術研發與應用的能力，是服務公司長期持續發展，並有效把握市場機遇的重要支撐。根據集團的發展規劃，於未來三至五年，集團將大力發展研發與製造工作。二零一一年，本集團期間研發費用達到20.5百萬元人民幣，計劃未來三年，投入近2億元人民幣用於建設包括中國天津塘沽，以及新加坡的研發製造中心，重點側重於有關完井工具，井下測試儀器，定向鑽井工具，以及油氣井壓裂材料的研發，這些研發工作，可以

- 1、推動集團在鑽井、完井、增產等領域的技術進步。隨着水平井鑽井與壓裂技術在油氣勘探開發(尤其是頁岩氣的勘探開發)過程中得到越來越廣泛的應用，這些核心服務技術將擁有巨大的發展空間。
- 2、通過研發以及自主化生產，將有希望大大降低本集團主營業務成本，優化本集團的成本結構，從而提升盈利能力。目前，本集團於塘沽與新加坡的工廠有望於本年度開始批量供貨。

人力資源

二零一一年是本集團人力資源建設的重要一年，為保證集團業務的競爭優勢，吸引和保留一流的專業技術人才和優秀的管理人才，集團在人力資源能力建設，尤其是高級管理人員、高端工程技術與研發人員隊伍的建設方面，加大了引進和培養力度。二零一一年有多名具有國際知名油田技術服務公司工作背景的高級管理人員和高級技術人員加盟，為集團未來業務發展，發揮重要的領導作用。

隨着集團國際業務的快速增長，本集團在國際業務區域的人員本地化方面，取得很大進展，非中國籍員工的比例逐年提高，在跨文化管理和人力資源管理全球化方面成效顯著。截止二零一一年十二月三十一日，本集團員工總人數為1,962人，其中中國籍員工1,015人，外籍員工947人。

展望

展望二零一二年，本集團認為，為加快探明油氣儲量，並滿足不斷增加的油氣消費需求，油公司將加大有關油田勘探與生產的投入力度，總體行業前景積極向上。天然氣開發包括非常規天然氣的開發，仍然是行業投資的主要熱點。而中亞、中東、東南亞這些油氣資源富集的區域，將是投資增速最快地熱點區域。

- 本集團的產品及服務涵蓋了油氣田勘探與生產的主要環節，可以滿足油公司一體化總包技術服務的需求，尤其是中國高端市場的領先業績，使我們在複雜地質條件下一體化總包作業項目上更具競爭力；

- 本集團在海外市場的佈局已經完成，除中亞市場繼續保持強勁增長外，東南亞、中東市場有望在二零一二年快速發展並實現規模效益。
- 非常規天然氣勘探開發技術服務將有望成為公司二零一二年新的業績增長點，並在集團後續的業務發展中，佔據越來越重要的戰略地位，擁有巨大發展潛力。
- 研發製造的大力發展，不但可以完善與提升有關產品與服務的能力，並有希望改善集團成本結構，進一步提升盈利空間。

綜上所述，結合外部良好的發展環境，本集團有望在二零一二年取得更好的業績，並在今後三至五年使這種增長的態勢得到進一步提升。

財務回顧

收入

本集團於二零一一年營業收入為1,321.3百萬元人民幣，較二零一零年同期增加270.8百萬元人民幣，或25.8%。本集團收入增加主要由於油藏業務和鑽井業務的增長導致，油藏和鑽井業務版塊業務收入分別比二零一零年增長34.7%和31.1%。

其他(虧損)/收益淨額

本集團截至二零一一年十二月三十一日止十二個月的其他虧損淨額為7.8百萬元人民幣，而截至二零一零年十二月三十一日止十二個月其他收益淨額為4.2百萬元人民幣。截至二零一一年十二月三十一日止十二個月其他虧損淨額的主要原因為哈薩克附屬公司以美元計價的應付賬款對騰格的升值，且中國附屬公司以美元計價的應收賬款對人民幣的貶值導致。而截至二零一零年十二月三十一日止十二個月的其他淨收益主要由於中國附屬公司以美元計價的應付賬款對人民幣的貶值導致。

材料成本

本集團的材料成本截至二零一一年十二月三十一日止十二個月的363.4百萬元人民幣，較二零一零年同期增加98.5百萬元人民幣或37.2%。此增加主要因為油藏和鑽井業務增長帶動。

僱員薪酬開支

本集團的僱員薪酬開支截至二零一一年十二月三十一日止十二個月的約253.0百萬元人民幣，較二零一零年增加44.0百萬元人民幣或21.1%。此增加主要由於本集團業務增長導致僱員數目增加及僱員薪酬增加導致。

經營租賃開支

本集團的經營租賃開支截至二零一一年十二月三十一日止十二個月的約48.1百萬元人民幣，較二零一零年增加11.7百萬元人民幣或32.0%。該增加乃主要由於本集團就提供油田服務所租的運營車輛數目增加所致，尤其是油藏服務為鑽井服務，以及租賃辦公用房的增加導致。

運輸成本

截至二零一一年十二月三十一日止十二個月，本集團的運輸成本約為66.3百萬元人民幣，較二零一零年增加15.1百萬元人民幣或29.5%。此增加主要因為本集團業務增長導致。

折舊及攤銷

本集團折舊及攤銷開支截至二零一一年十二月三十一日止十二個月約43.6百萬元人民幣，較二零一零年增加12.0百萬元人民幣或38.1%。該增加乃主要因為本集團用於油田服務的機械及設備增加所致，尤其是用於鑽井及油藏服務的機械及設備需求。

技術服務費

本集團的技術服務費截至二零一一年十二月三十一日止十二個月的約93.0百萬元人民幣，較二零一零年減少46.4百萬元人民幣或33.3%。該減少乃主要由於本集團業務結構變化，尤其是分包項目減少導致。

資產減值虧損

本集團於截至二零一一年十二月三十一日止十二個月的資產減值虧損約為9.3百萬元人民幣主要由於本集團一家哈薩克客戶的應收賬款全額計提壞賬準備導致。

其他

本集團的其他經營成本截至二零一一年十二月三十一日止十二個月的161.3百萬元人民幣較二零一零年十二月三十一日止十二個月的141.3百萬元人民幣，增加20.0百萬元人民幣或14.1%。該增加主要由於本集團全球發售股票的相關費用部分被減少的招待費和差旅費所抵銷。

經營利潤

由於上述原因，本集團經營利潤從截至二零一零年十二月三十一日止年度的180.9百萬元人民幣，增加約94.7百萬元人民幣或52.4%，至截至二零一一年十二月三十一日止年度

的約275.6百萬元人民幣。二零一一年的經營利潤率(經營利潤除以收入)為20.9%，比二零一零年同期的17.2%上升3.7個百分點。

融資成本淨值

我們的融資成本淨值從截至二零一零年十二月三十一日止十二個月的5.4百萬元人民幣增加約8.6百萬元人民幣或增長161.7%，至截至二零一一年十二月三十一日止十二個月的約14.0百萬元人民幣。該增加乃主要由於銀行借貸增加所致。

所得稅開支

本集團的所得稅開支從截至二零一零年十二月三十一日止十二個月的56.1百萬元人民幣，增加約18.9百萬元人民幣或33.7%，至截至二零一一年十二月三十一日止十二個月的約75.1百萬元人民幣。二零一一年的綜合所得稅率為28.7%，比二零一零年同期的32.0%降低3.3個百分點，主要原因是二零一一年貢獻利潤較多的哈薩克地區附屬公司所得稅率為20%，低於集團公司的有效稅率。

期內利潤

由於上述原因，本集團利潤從截至二零一零年十二月三十一日止十二個月的119.4百萬元人民幣，增加67.1百萬元人民幣或56.2%，至截至二零一一年十二月三十一日止十二個月的約186.6百萬元人民幣。

本公司權益擁有人應佔利潤

於二零一一年，本集團權益擁有人應佔本集團利潤約181.8百萬元人民幣，較二零一零年同期增加62.3百萬元人民幣，或52.1%。

物業、廠房及設備

物業、廠房及設備包括樓宇、機器及設備、汽車、傢俬、裝置、在建工程及其他。於二零一一年及二零一零年十二月三十一日，物業、廠房及設備分別約為214.6百萬元人民幣及196.4百萬元人民幣。增加主要由於業務擴充所致，此令樓宇、機器及設備的需求增加。

存貨

本集團的存貨結餘自二零一零年十二月三十一日的211.1百萬元人民幣，增至二零一一年十二月三十一日的245.1百萬元人民幣，增加34.0百萬元或16.1%。存貨增加的原因主要是考慮到業務的增長，我們提前準備了更多的存貨以滿足二零一二年的業務需求。

貿易應收賬款及應收票據

本公司於二零一一年十二月三十一日的貿易應收賬款及應收票據淨額為577.1百萬元人民幣，較二零一零年同期增加131.9百萬元。主要由於本期收入大幅增加所致。二零一一年平均應收賬款週轉天數為141天，較二零一零年基本持平。(註：貿易應收賬款及應收票據週轉日=(期初貿易應收賬款及應收票據結餘+期末貿易應收賬款及應收票據結餘)/2/收益x一年365日))

流動資金及資本來源

於二零一一年十二月三十一日，本集團現金和銀行存款約303.4百萬元人民幣(包括：受限制銀行存款2.0百萬元，以及現金及現金等價物)；較二零一零年同期增加126.0百萬元。主要由於公司於二零一一年十二月全球發售導致。

本集團於二零一一年十二月三十一日尚未償還的短期銀行借款及長期銀行借款的即期部分為210.7百萬元；尚未償還的長期借款為9.1百萬元人民幣。

於二零一一年十二月三十一日，本集團的資本負債比率為24.3%，較二零一零年同期的資本負債比率26.6%下降2.3個百分點。主要由於發售股票所致。資本負債比率由借款總額除以權益總數計算所得。在合併資產負債表中，借款總額包括「借款」和「長期借款的即期部分」。

本集團權益持有人應佔權益由二零一零年約602.0百萬元人民幣，上升至二零一一年約870.3百萬元人民幣。主要由於發售股票以及二零一一年盈利增加所致。

經營活動現金流

二零一一年經營活動產生的現金流入約31.5百萬元人民幣，而於二零一零年同期的現金流入約67.9百萬元人民幣。主要由於借款利息和所得稅費用的支出增加導致。

投資、融資活動現金流

截至二零一一年十二月三十一日止年度，我們的投資活動所用現金淨額約為84.6百萬元人民幣。主要因購買物業、廠房及設備動用83.1百萬元人民幣，及公司取得土地使用權支付費用6.5百萬元所致，部分由出售物業、廠房及設備所得款項5.2百萬元人民幣所抵銷。

截至二零一一年十二月三十一日止年度，我們的融資活動所得現金淨額約為190.7百萬元人民幣。主要是(i)借款的所得款項515.5百萬元人民幣及(ii)附屬公司當時的股權持有人注資15.4百萬元人民幣，及(iii)全球發售股票所得款項334.7百萬元；部分由(iv)償還借款455.7百萬元人民幣，(v)就收購若干附屬公司支付代價158.0百萬元人民幣，及(vi)支付全球發售相關費用61.2百萬元所抵銷。

外匯風險

本集團主要於中國、哈薩克斯坦及加拿大經營業務，當中大部分交易分別以人民幣、騰格及加拿大元計值。本集團的部份海外採購額以美元計值。外匯風險亦來自若干以外幣計值的銀行存款。本集團面臨主要有關美元的外幣匯率風險。

於本財政年度，本集團並無使用任何對沖外匯風險的財務工具。然而，我們將透過密切監控外匯風險管理我們的外匯風險，並將於需要時考慮對沖重大外匯風險措施。

合約責任

本集團的合約承擔主要包括本集團資本性支出承諾以及經營租賃安排的付款責任。其中資本性支出承諾主要為土地使用權，本集團二零一一年土地使用權承諾為16.7百萬元人民幣。經營租賃的內容主要為租賃辦公室、倉庫及設備工具。本集團於二零一一年十二月三十一日的經營租賃承擔為53.4百萬元人民幣。

或然負債

於二零一一年十二月三十一日，本集團任何重大或然負債或擔保。

賬外安排

於二零一一年十二月三十一日，本集團無任何賬外安排。

上市所得款項淨額的用途

本公司發行新股份的所得款項淨額(經扣除包銷佣金及相關費用)約為372.4百萬港元，乃擬按照本公司於二零一一年十二月十四日刊發之招股章程有關部分所載的分配而使用。

股息

於本財政年度，本公司並無派付或宣派股息(二零一零年：無)。

將於應屆股東週年大會提呈就截至二零一一年十二月三十一日止年度派付每股0.012335港元(人民幣0.01元)(股息總額約16,467,000港元(人民幣13,350,000元))之股息。財務報表中並未反映該應付股息。本公司之附屬公司將向本公司宣派充足的股息以確保本公司向其股東支付於股東週年大會所提議的股息。

待於本公司應屆股東週年大會上批准後，末期股息將於二零一二年七月底之前向於二零一二年六月十三日名列本公司股東名冊之本公司股東派付。

暫停辦理股份過戶登記手續

為確定有權出席將於二零一二年六月五日舉行之應屆股東週年大會的股東身份，本公司將於二零一二年五月三十一日至二零一二年六月五日期間(包括首尾兩日)暫停辦理股份過戶登記手續。所有股份過戶檔連同相關股票及過戶表格須於二零一二年五月三十日下午四時三十分前送交本公司股份過戶登記分處香港中央證券登記有限公司，地址為香港灣仔皇后大道東183號合和中心17樓1712-1716室。

為確定有權收取末期股息的股東名單，本公司亦將於二零一二年六月十一日至二零一二年六月十三日期間(包括首尾兩日)暫停辦理股份過戶登記手續。所有股份過戶檔連同相關股票及過戶表格須於二零一二年六月八日下午四時三十分前送交本公司股份過戶登記分處香港中央證券登記有限公司，地址為香港灣仔皇后大道東183號合和中心17樓1712-1716室。

企業管治常規

本集團致力於保持企業管治之高標準，以保障股東的權益及提升企業價值與問責性。本公司已採納香港聯合交易所有限公司證券上市規則(「上市規則」)附錄十四所載之企業管治常規守則(「企管守則」)，作為其本身之企業管治守則。根據企業管治守則的守則條文第A.2.1條，主席及行政總裁之角色應分離且由不同人士擔任。根據本公司現有之組織架構，王國強先生為本公司的董事會主席兼行政總裁。董事會認為憑藉王國強先生於石油行業的豐富經驗，有利於本集團的業務前景及管理。董事會及高級管理層(包含經驗豐富且能力卓越的人士)確保權力與職權平衡。本公司將繼續檢討及提升其企業管治常規，以確保遵守企管守則。除本公告所披露者外，自二零一一年十二月二十三日(「上市日期」)起至本公告日期，本公司已遵守企業管治守則所載的其他守則條文。

進行證券交易的標準守則

本公司已採納上市規則附錄十所載上市發行人董事進行證券交易的標準守則(「標準守則」)，作為其自身有關董事之證券交易的行為守則。經向所有董事作出特定查詢後，各董事已確認，自上市日期起直至本公告日期，彼等一直遵守標準守則。

購買、出售或贖回本公司上市證券

由上市日期至本公告日期，本公司或其他任何附屬公司概無購買、出售或贖回本公司任何上市證券。

審核委員會

審核委員會已與管理層及外聘核數師羅兵咸永道會計師事務所共同審閱本集團所採納的會計原則及慣例，並審閱截至二零一一年十二月三十一日止年度的年度業績。

董事委員會成員和主席之變更

為提高企業管治水平及根據上市規則的最新修訂條款，董事會作出下列本公司董事會委員會的變更，自二零一二年三月二十八日起生效：

1. 委任本公司獨立非執行董事陳春花女士取代王國強先生為薪酬委員會主席。王國強先生仍為薪酬委員會成員。
2. 委任董事會主席王國強先生取代吳東方先生為提名委員會主席。吳東方先生同時辭任提名委員會成員。

於聯交所及本公司網站刊發經審核綜合年度業績及二零一一年年報

年度業績公告登載於香港聯合交易所有限公司(「聯交所」)網站(www.hkexnews.hk)及本公司網站(www.spt.cn)，載有上市規則規定的所有資料的二零一一年年報將於適當時寄發予本公司股東並於聯交所及本公司各自的網站登載。

承董事會命
華油能源集團有限公司
主席
王國強先生

香港，二零一二年三月二十八日

於本公告日期，執行董事為王國強先生、吳東方先生、劉若岩先生及獨立非執行董事為陳春花女士、胡國強先生及溫嘉明先生。

* 僅供識別