

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)

截至二零一二年六月三十日止六個月之中期業績公告

中期業績摘要

1. 與二零一一年同期比較，收入增加44.5%至人民幣590.3百萬元
2. 與二零一一年同期比較，本公司權益擁有人應佔純利增加39.3%至人民幣65.8百萬元
3. 董事會並無就截至二零一二年六月三十日止六個月建議派付中期股息(截至二零一一年六月三十日止六個月：無)

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」)截至二零一二年六月三十日止六個月(「本期間」)之未經審核中期簡明綜合業績，連同去年同期的比較數據如下：

中期簡明綜合收入表

	附註	截至六月三十日止六個月	
		二零一二年 人民幣千元 未經審核	二零一一年 人民幣千元 經審核
收入	4	<u>590,333</u>	<u>408,482</u>
其他虧損淨額		<u>(423)</u>	<u>(4,964)</u>
經營成本			
材料成本		(130,107)	(98,898)
僱員福利開支		(153,245)	(91,784)
經營租賃開支		(29,695)	(18,241)
運輸成本		(33,276)	(24,508)
折舊及攤銷		(29,278)	(18,981)
技術服務費		(43,709)	(32,596)
資產減值虧損		(3,650)	(1,283)
其他		(62,866)	(48,675)
		<u>(485,826)</u>	<u>(334,966)</u>
經營利潤	5	<u>104,084</u>	<u>68,552</u>
融資收入		1,353	152
融資成本		(8,885)	(3,681)
融資成本淨額		<u>(7,532)</u>	<u>(3,529)</u>
除所得稅前利潤		96,552	65,023
所得稅開支	6	<u>(29,225)</u>	<u>(18,663)</u>
期內利潤		<u><u>67,327</u></u>	<u><u>46,360</u></u>
以下各方應佔利潤：			
本公司權益擁有人		65,819	47,241
非控股權益		1,508	(881)
		<u><u>67,327</u></u>	<u><u>46,360</u></u>
本公司權益擁有人應佔利潤的每股盈利			
每股基本及攤薄盈利	7	<u><u>0.049</u></u>	<u><u>0.047</u></u>

中期簡明綜合全面收入表

	附註	截至六月三十日止六個月	
		二零一二年 人民幣千元 未經審核	二零一一年 人民幣千元 經審核
期內利潤		67,327	46,360
其他全面收入：			
貨幣換算差額		3,034	(1,123)
期內全面收入總額		<u>70,361</u>	<u>45,237</u>
以下各方應佔期內全面收入總額：			
本公司權益擁有人		68,851	46,102
非控股權益		<u>1,510</u>	<u>(865)</u>
		<u>70,361</u>	<u>45,237</u>

中期簡明綜合資產負債表

	二零一二年 六月三十日 人民幣千元 未經審核	二零一一年 十二月三十一日 人民幣千元 經審核
	附註	
資產		
非流動資產		
物業、廠房及設備	237,276	214,625
土地使用權	23,930	—
商譽	781	—
無形資產	168	229
遞延所得稅資產	55,614	42,071
預付款及其他應收款項	21,780	27,491
	<u>339,549</u>	<u>284,416</u>
流動資產		
存貨	356,720	245,089
貿易應收賬款	9 639,240	577,067
預付款及其他應收款項	106,033	58,824
受限制銀行存款	6,241	2,031
現金及現金等價物	102,935	301,340
	<u>1,211,169</u>	<u>1,184,351</u>
總資產	<u><u>1,550,718</u></u>	<u><u>1,468,767</u></u>
權益		
本公司權益擁有人應佔權益		
普通股	849	849
股份溢價	275,455	275,455
其他儲備	162,307	159,349
貨幣換算差額	(30,564)	(33,596)
保留盈利		
— 擬宣派末期股息	8 —	13,350
— 其他	520,681	454,862
	<u>928,728</u>	<u>870,269</u>
非控股權益	<u>40,614</u>	<u>33,520</u>
總權益	<u><u>969,342</u></u>	<u><u>903,789</u></u>

中期簡明綜合資產負債表(續)

		二零一二年 六月三十日 人民幣千元 未經審核	二零一一年 十二月三十一日 人民幣千元 經審核
負債			
非流動負債			
借款		11,809	9,071
遞延所得稅負債		12,935	7,629
貿易應付賬款		9,896	—
		<u>34,640</u>	<u>16,700</u>
流動負債			
借款		220,081	210,101
貿易應付賬款	10	219,292	199,929
應計款項及其他應付款項		78,081	96,084
即期所得稅負債		27,669	41,516
長期借款的即期部分		1,613	648
		<u>546,736</u>	<u>548,278</u>
總負債		<u>581,376</u>	<u>564,978</u>
總權益及負債		<u>1,550,718</u>	<u>1,468,767</u>
流動資產淨額		<u>664,433</u>	<u>636,073</u>
總資產減流動負債		<u>1,003,982</u>	<u>920,489</u>

中期簡明綜合現金流量表

	截至六月三十日止六個月	
	二零一二年 人民幣千元 未經審核	二零一一年 人民幣千元 經審核
經營活動所用的現金淨額	<u>(150,179)</u>	<u>(17,541)</u>
投資活動所用的現金淨額	<u>(63,316)</u>	<u>(54,776)</u>
融資活動所得／(所用)的現金淨額	<u>14,917</u>	<u>(10,440)</u>
現金及現金等價物減少淨額	(198,578)	(82,757)
期初現金及現金等價物	301,340	166,721
現金及現金等價物的滙兌收益／(虧損)	<u>173</u>	<u>(718)</u>
期末現金及現金等價物	<u><u>102,935</u></u>	<u><u>83,246</u></u>

未經審核中期簡明綜合財務資料附註

1. 一般資料

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在香港聯合交易所有限公司(「聯交所」)進行首次上市。

本公司為一間投資控股公司。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」)、新加坡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」)。

除另有指明外，該等中期簡明綜合財務資料以人民幣(「人民幣」)列值。該等中期簡明綜合財務資料已於二零一二年八月二十八日獲準刊發。

2. 編製基準

截至二零一二年六月三十日止六個月之中期簡明綜合財務資料乃根據國際會計準則第34號「中期財務報告」編製。該等中期簡明綜合財務資料應與根據國際財務報告準則所編製截至二零一一年十二月三十一日止年度之年度財務報表一併閱讀。

3. 會計政策

誠如該等年度財務報表所述，所採用之會計政策與截至二零一一年十二月三十一日止年度之年度財務報表所採用者一致。

預期於本中期期間首次生效的經修訂準則或詮釋對本集團概無產生任何重大影響。

已頒佈但尚未自二零一二年一月一日開始的財政年度生效的以下新準則及經修訂準則，且並未提早採納：

- 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。本集團正評估國際財務報告準則第10號的全面影響，並計劃不遲於二零一三年一月一日或之後開始的會計期間採納國際財務報告準則第10號。

概無其他尚未生效之國際財務報告準則或國際財務報告詮釋委員會詮釋預期對本集團產生重大影響。

4. 分部資料

主要運營決策者(「主要運營決策者」)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資料對經營分部作出判定。

本集團之經營分部，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。

經營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。

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。

主要運營決策者根據除所得稅前開支、折舊及攤銷、利息收入及融資成本的損益(「EBITDA」)對可呈報分部進行業績評估。提供予主要營運決策者資料的計算方法與財務報表內有關的計算方法一致。

(a) 收益

截至二零一二年及二零一一年六月三十日止六個月確認的收益如下：

	截至六月三十日止六個月	
	二零一二年 人民幣千元 未經審核	二零一一年 人民幣千元 經審核
鑽井	178,216	128,707
完井	179,400	74,610
油藏	232,717	205,165
	<u>590,333</u>	<u>408,482</u>

(b) 分部資料

(i) 截至二零一二年及二零一一年六月三十日止六個月有關EBITDA的分部資料如下：

EBITDA	截至六月三十日止六個月	
	二零一二年 人民幣千元 未經審核	二零一一年 人民幣千元 經審核
鑽井	46,080	34,147
完井	45,960	9,814
油藏	82,977	77,871
	<u>175,017</u>	<u>121,832</u>

(ii) 於各結算日有關總資產的分部資料如下：

總資產	二零一二年 六月三十日 人民幣千元 未經審核	二零一一年 十二月三十一日 人民幣千元 經審核
	鑽井	314,860
完井	544,055	399,241
油藏	424,509	325,358
	<u>1,283,424</u>	<u>1,033,109</u>

(iii) EBITDA 與除所得稅前利潤總額之間的對賬如下：

	截至六月三十日止六個月	
	二零一二年	二零一一年
	人民幣千元	人民幣千元
	未經審核	經審核
可呈報分部的EBITDA	<u>175,017</u>	<u>121,832</u>
未分配開支		
— 以股份為基礎的付款	(2,958)	—
— 其他虧損，淨額	(423)	(4,964)
— 未分配經常性開支	<u>(38,274)</u>	<u>(29,335)</u>
	<u>(41,655)</u>	<u>(34,299)</u>
	<u>133,362</u>	<u>87,533</u>
折舊及攤銷	(29,278)	(18,981)
融資成本	<u>(8,885)</u>	<u>(3,681)</u>
融資收入	<u>1,353</u>	<u>152</u>
除稅前利潤	<u><u>96,552</u></u>	<u><u>65,023</u></u>

(iv) 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：

	二零一二年	二零一一年
	六月三十日	十二月三十一日
	人民幣千元	人民幣千元
	未經審核	經審核
可呈報分部的分部資料	<u>1,283,424</u>	<u>1,033,109</u>
未分配的資產		
— 遞延所得稅項資產	55,614	42,071
— 未分配存貨	31,529	26,067
— 未分配預付款項及其他應收款項	70,975	64,149
— 受限制銀行存款	6,241	2,031
— 現金及現金等價物	<u>102,935</u>	<u>301,340</u>
	<u>267,294</u>	<u>435,658</u>
資產負債表內的總資產	<u><u>1,550,718</u></u>	<u><u>1,468,767</u></u>

(c) 地區分部

(i) 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：

	截至六月三十日止六個月	
	二零一二年 人民幣千元 未經審核	二零一一年 人民幣千元 經審核
哈薩克斯坦	272,228	218,309
中國	187,053	122,674
加拿大	50,971	38,719
新加坡	62,005	17,917
其他	18,076	10,863
	<u>590,333</u>	<u>408,482</u>

(ii) 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)：

	二零一二年 六月三十日 人民幣千元 未經審核	二零一一年 十二月三十一日 人民幣千元 經審核
	哈薩克斯坦	118,813
中國	99,814	79,824
加拿大	10,658	11,772
新加坡	40,495	18,982
其他	14,155	15,587
	<u>283,935</u>	<u>242,345</u>

5. 按性質劃分的開支

經營利潤乃經扣除下列項目後達致：

	截至六月三十日止六個月	
	二零一二年 人民幣千元 未經審核	二零一一年 人民幣千元 經審核
出售物業、廠房及設備之(收益)/虧損	(76)	846
銷售稅及附加費	294	902
折舊	29,220	18,808
無形資產攤銷	58	173
核數師薪酬	1,500	1,277

6. 所得稅開支

本集團主要於中國、哈薩克斯坦、新加坡及加拿大營運。截至二零一二年六月三十日止六個月，預計本公司於該等國家的除稅前利潤須分別按照25%、20%、10%及29%的稅率繳納所得稅。

	截至六月三十日止六個月	
	二零一二年 人民幣千元 未經審核	二零一一年 人民幣千元 經審核
即期稅項		
—中國	17,550	5,757
—哈薩克斯坦	15,814	18,503
—其他	5,390	2,571
遞延稅項	(9,529)	(8,168)
所得稅開支	<u>29,225</u>	<u>18,663</u>

7. 每股盈利

(a) 每股基本盈利

每股基本盈利的計算乃以本公司權益擁有人的應佔利潤除以期內已發行普通股的加權平均數而得出。

	截至六月三十日止六個月	
	二零一二年 人民幣千元 未經審核	二零一一年 人民幣千元 經審核
本公司權益擁有人應佔利潤	65,819	47,241
已發行普通股加權平均數(千股)	1,335,000	1,000,000
每股基本盈利(每股人民幣)	<u>0.049</u>	<u>0.047</u>

(b) 每股攤薄盈利

每股攤薄盈利乃經調整發行在外普通股的加權平均數，以假設所有可攤薄潛在普通股獲轉換而計算得出。於二零一二年六月三十日，本公司之唯一攤薄因素為尚未行使之購股權。為計算每股攤薄盈利，本公司假設尚未行使購股權均已於購股權授出日期獲行使。同時，本公司乃根據尚未行使購股權所附帶認購權的貨幣價值進行計算，以釐定可按公平值(按本公司股份於授出日期起至二零一二年六月三十日止期間的平均市場股價釐定)購入的股份數目，並自尚未行使購股權總數中扣減，以釐定視為無償發行的攤薄股份數目。

由於行使價於截至二零一二年六月三十日止六個月期間高於平均市場股價，截至二零一二年六月三十日止六個月期間尚未就假設購股權已轉換而作出調整。因此概無任何具有攤薄影響的普通股，且每股攤薄盈利與每股基本盈利一致。

8. 股息

本公司於二零一二年六月五日舉行的股東週年大會上批准派付截至二零一一年十二月三十一日止年度之每股普通股0.012335港元(「港元」)(人民幣0.01元)之末期股息，達16,467,000港元(人民幣13,350,000元)。於二零一二年六月三十日，概無派付股息。

本公司董事不建議派付截至二零一二年六月三十日止六個月之中期股息(截至二零一一年六月三十日止六個月：無)。

9. 貿易應收賬款

	二零一二年 六月三十日 人民幣千元 未經審核	二零一一年 十二月三十一日 人民幣千元 經審核
貿易應收賬款	650,485	586,341
減：貿易應收賬款減值撥備	(11,245)	(9,274)
貿易應收賬款 — 淨值	<u>639,240</u>	<u>577,067</u>

- (a) 本集團貿易應收賬款的信貸期為六個月，惟金額約為人民幣2,969,000元(二零一一年十二月三十一日：人民幣5,283,000元)之留存金額除外。於二零一二年六月三十日，貿易應收賬款人民幣125,096,000元已逾期但無減值(二零一一年十二月三十一日：人民幣21,047,000元)。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。貿易應收賬款總額於各結算日的賬齡分析如下：

	二零一二年 六月三十日 人民幣千元 未經審核	二零一一年 十二月三十一日 人民幣千元 經審核
6個月內	511,175	554,184
6個月至1年	120,576	12,233
1至2年	16,911	19,378
2至3年	1,345	—
3年以上	478	546
貿易應收賬款總額	650,485	586,341
減：貿易應收賬款減值撥備	(11,245)	(9,274)
貿易應收賬款淨值	<u>639,240</u>	<u>577,067</u>

- (b) 貿易應收賬款人民幣130,351,000元(二零一一年十二月三十一日：人民幣179,276,000元)已作為本集團借款之抵押。

10. 貿易應付賬款

	二零一二年 六月三十日 人民幣千元 未經審核	二零一一年 十二月三十一日 人民幣千元 經審核
即期	219,292	199,929
非即期	9,896	—
	<u>229,188</u>	<u>199,929</u>

貿易應付賬款於各結算日的賬齡分析如下：

	二零一二年 六月三十日 人民幣千元 未經審核	二零一一年 十二月三十一日 人民幣千元 經審核
6個月內	155,116	133,589
6個月至1年	37,961	29,901
1至2年	30,962	29,895
2至3年	3,966	2,187
3年以上	1,183	4,357
	<u>229,188</u>	<u>199,929</u>

管理層討論及分析

業務回顧

二零一二年上半年，本集團實現主營業收入人民幣590.3百萬元，純利人民幣67.3百萬元，較二零一一年同期增長分別為44.5%與45.2%。

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，可提供客戶在油氣田勘探與生產過程中所需的絕大部分總包以及專項服務，在中國天然氣勘探開發尤其是高端天然氣井完井市場擁有領先市場地位。二零一二年上半年，集團各項主營業務均獲得了長足進步，主營業務收入與利潤均實現了同比較快增長，行業地位得到進一步的穩固與提升。

本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年的國際化運作經驗，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。二零一二年上半年，集團海外與國內業務快速發展。海外市場方面，上半年實現主營業務收入人民幣403.3百萬元，佔我們總收入的68.3%，同比增長41.1%，繼續保持了領先的規模優勢。國內市場方面，上半年實現主營業務收入人民幣187.1百萬元，較二零一一年同期同比增長52.5%。

報告期內，本集團進一步強化了有關油藏地質研究、鑽完井技術、增產技術、先進採油工藝等油氣田重點勘探開發技術的引進、研發與現場應用，一批新工藝、新產品得到了進一步的應用與驗證，尤其是針對具有巨大發展潛力的非常規天然氣，集團的技術與產品實力得到了進一步的證明。二零一二年上半年，本集團於中國四川順利完成第二口頁

岩氣水平井壓裂服務，並於印度尼西亞成功實施了第二口井的煤層氣鑽井總包作業，以上兩項作業服務均取得重大成功，標誌着集團在非常規天然氣的勘探開發技術領域，裝備與服務技術水平日趨成熟，為後續相關業務快速發展作好了準備。

收入分析

二零一二年上半年，本集團各主要業務板塊收入分析如下(配表)：

	截至六月三十日止六個月		同比增長
	二零一二年 人民幣千元 未經審核	二零一一年 人民幣千元 經審核	
鑽井服務	178,216	128,707	38.5%
完井服務	179,400	74,610	140.5%
油藏服務	232,717	205,165	13.4%
合計	<u>590,333</u>	<u>408,482</u>	<u>44.5%</u>

油藏服務板塊

收入	截至六月三十日止六個月		同比增長
	二零一二年 人民幣千元 未經審核	二零一一年 人民幣千元 經審核	
中國	27,441	14,764	85.9%
海外	205,276	190,401	7.8%
合計	<u>232,717</u>	<u>205,165</u>	<u>13.4%</u>

二零一二年上半年，本集團油藏服務業務實現收入人民幣232.7百萬元，同比增長13.4%，其中，我們的海外市場油藏服務實現主營業務收入人民幣205.3百萬元，本集團海外油藏服務業務主要集中在哈薩克、北美以及印度尼西亞市場。於本期間，本集團成功中標哈薩克斯坦 PetroKazhakstan 公司33個月油田動態監測服務合同，合同總額達3,238萬美元。充分體現了客戶對本集團服務質量以及服務能力的認可，進一步鞏固了本集團在哈薩克斯坦區域的市場地位。國內市場，上半年油藏服務實現主營業務收入人民幣27.4百萬元，除了原有業務之外，本集團於上半年成功在中國塔里木油田開展了油氣生產運行總包業務，初步估算年內可實現收入超過人民幣1億元，這些業務的順利開展，進一步壯大與完善了本集團的產品與服務體系，並為集團創造了新的穩定與持續的收入來源。

二零一二年上半年，本集團有關油藏地質研究的能力得到進一步加強。基於在勘探早期參與油田設計與評估，為後期油田開發提供一攬子解決方案的服務定位，集團油藏研究中心目前擁有超過20名資深專家，專業技術結構包含石油地質、地球物理、油氣藏工程三個主幹技術系列，僅在報告期內，就同時為包括大慶油田，中石化東北局以及冀東油田同時提供各類油藏地質研究項目超過5個，並有希望拉動更多的後期工程技術服務工作。

完井服務板塊

收入	截至六月三十日止六個月		同比增長
	二零一二年 人民幣千元 未經審核	二零一一年 人民幣千元 經審核	
中國	102,806	41,481	147.8%
海外	76,594	33,129	131.2%
合計	179,400	74,610	140.5%

二零一二年上半年，本集團完井服務業務顯著增長，當期實現主營業務收入人民幣179.4百萬元，同比增長140.5%。

二零一二年上半年，本集團於中國國內市場實現完井服務收入人民幣102.8百萬元，同比增長147.8%。除了繼續保持塔里木油田的高端氣井完井服務的領先地位外，當期新疆油田實現儲氣庫完井服務收入人民幣22.8百萬元，進一步體現了本集團在高端天然氣井完井服務方面的領先實力；海外市場方面，二零一二年上半年完井業務增長迅速，實現收入人民幣76.6百萬元，同比增長131.2%，其中，中亞市場貢獻人民幣30.3百萬元，並在下半年有望得到更大發展。

壓裂酸化服務方面，除了哈薩克常規壓裂服務領域繼續保持穩定的作業規模外，報告期內，本集團於中國四川，成功完成第二口頁岩氣水平井壓裂服務，標誌着本集團在國內頁岩氣勘探開發技術服務領域，技術能力得到進一步的驗證與認可。在中國吐哈油田，繼2011年順利進入該市場並成功提供三口井壓裂服務之後，本集團今年上半年已經成功進行5井次作業服務。

鑽井服務板塊

收入	截至六月三十日止六個月		同比增長
	二零一二年 人民幣千元 未經審核	二零一一年 人民幣千元 經審核	
中國	56,806	66,429	-14.5%
海外	121,410	62,278	94.9%
合計	<u>178,216</u>	<u>128,707</u>	<u>38.5%</u>

二零一二年上半年，本集團鑽井服務板塊，實現主營業務收入人民幣178.2百萬元，與去年同比增長38.5%。國內市場，在塔里木油田高端氣井鑽井市場如精細控壓鑽井、油基鑽井液服務等繼續保持領先優勢。其中，作為擁有巨大發展潛力的新型鑽井液材料，油基鑽井液服務於二零一二年上半年在塔里木油田實現了規模作業，高峰期同時作業四口井以上。當期實現營業收入人民幣29百萬元，並於年內有希望創收人民幣1億元以上。國內鑽井收入同比減少主要由於受鑽井作業周期影響，精細控壓鑽井業務集中在下半年所致。海外市場，於本期間，本集團在印度尼西亞成功地開展了第二口井的煤層氣鑽井總包作業，為獲取該區域非常規天然氣更多市場進一步鞏固了實力，同期，本集團投資的第二套煤層氣專用鑽機已經基本組裝完畢，計劃於9月運抵印度尼西亞市場，為本集團該市場非常氣勘探開發服務的規模化運作，作好了裝備方面的準備。哈薩克市場上半年鑽修井業務也取得了快速發展，半年實現營業收入人民幣94.3百萬元，同比增長66.8%，截至報告期末，本集團在哈薩克斯坦已動用各類鑽修井機20台套，在三個區域6個油田進行不同類型的鑽修井作業。

市場環境

就產業環境而言，本集團認為，外部宏觀環境依然相對有利。雖然亦有波動，但全球油氣供需結構基本穩定，出於對長期需求增加的判斷以及局部市場的供需失調的現狀考慮，油公司依然會加大有關勘探與開發相關投資，服務公司市場機會持續增加。

就微觀行業環境來看，隨着全球油氣勘探開發活動的不斷深入，油田勘探開發的重點方向以及客戶要求的服務模式不斷發生變化，以下兩個特徵越來越明顯，對技術服務公司的服務能力提出了更高挑戰。

- 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，尤其是中國市場，國家能源局已於2012年3月16日正式公佈了中國頁岩氣開發的五年規劃（「五年規劃」），意味着中國頁岩氣開發已經被列為國策並拉開序幕，根據規劃方案，到2015年，國內頁岩氣的產量要達到65億立方米，到2020年計劃產量目標為600–1000億立方米。目前，第二輪頁岩氣區塊招標的工作也即將開啓。由於頁岩氣的成藏以及地質條件與常規天然氣還有很大不同，所需要的開發技術以及產品也有所區別，如何實現開發技術與產品的國產化，不斷降低綜合服務成本，是擺在所有服務公司面前的一大課題。
- 客戶越來越青睞於總包、一體化的服務模式：隨着油田勘探開發難度以及複雜程度的進一步加大，油公司更傾向於採取總包合同的模式，即由一家服務公司總攬從油藏地質研究，到鑽井、完井、試油甚至增產在內的全套服務，尤其針對複雜與高難度的井，這種服務模式已經被越來越多的客戶所接納和採用。這種模式下，對服務公司的綜合服務實力提出了更高要求，單一產品與服務公司的市場空間將進一步受到擠壓。

研發及製造

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。

本期間，本集團整合了集團各單位的研發力量，成立了集團技術委員會，安排部署了集團短期、中期的研發與技術發展規劃，重點包括有關頁岩氣等非常規氣開發所需的工具與材料研發工作。其中，集團自行研發設計的定向井鑽井工具，有望於年底前完成現場測試，正式投入運行。

本期間，本集團進一步加快了有關井下工具的研發與製造工作，集團於新加坡的研發製造基地已完成一期建設正式投入使用，該中心的建成將大大提升集團在井下作業工具方面的自有技術實力，並進一步為集團降低生產成本提供助力。

截至本期間末，本集團共擁有30項已批准專利，於報告期內新申請專利4項，等待授權專利15項。

人力資源

二零一二年上半年，為加強各業務綫的技術與服務能力建設，保證集團業務發展的競爭優勢，集團進一步優化了內部組織結構，加強內部人才發展與培養，並繼續引進國內外高級管理人才、工程技術服務和技術研發人才，截至2012年6月30日，本集團員工總人數為3,039人。在中國以外各區域，本集團繼續實行人才本地化戰略，優化國際區域人才結構，人才本地化率達到95%以上，為國際業務順利開展提供保障。

為了吸引和保留關鍵崗位的骨幹員工，集團在2012年第一季度實施股票期權計劃，對部分骨幹人員授予了股票期權。並進一步完善了員工薪酬管理體系，優化薪酬結構，強化激勵機制。同時，為滿足全球化業務發展需要，本集團將進一步推出並完善針對不同國家或地區的國際員工薪酬策略，以滿足不同地區人力資源管理的客觀要求。

展望

二零一二年下半年包括未來較長一段時間，天然氣的開發，仍然將是中國市場行業投資的主要熱點，隨着中國頁岩氣五年規劃的頒佈以及第二輪國內頁岩氣區塊招標的啓動，油公司頁岩氣勘探開發的工作也將進一步加快。從全球範圍看，中亞、中東、東南亞這些油氣資源富集的區域，將是投資增速最快的熱點區域，為了更好的配合外部形勢，把握機遇，同時為2013年的工作打好基礎，本集團將重點在以下幾個方面作好工作。

1. 進一步鞏固快速增長的業務，尤其是對於已經形成快速增長勢頭的業務，如完井工藝、鑽井液服務、修井服務、油氣生產運行維護等，在保證服務質量的同時，加大新市場、新項目的拓展力度，以形成更大規模的訂單儲備。
2. 進一步擴充我們的海外市場，尤其是新市場的拓展。繼續大力拓展東南亞、中東等已經打開局面的市場，力爭在該市場拓展本集團更多的優勢業務，形成規模化運作的局面。
3. 進一步加快研發步伐，加快成熟產品的現場應用，提升自有技術與產品比例，並降低直接成本。
4. 進一步拓展集團產品與服務體系。加快發展集團有關油(氣)田地面生產、輸送裝置的相關工程服務及建設業務。

5. 強化質量管理，確保現場作業安全、環保，並進一步優化公司的質量管理體系，提升管理水平，為油田客戶安全生產保駕護航。

綜上所述，展望二零一二年全年，結合外部良好的發展環境，本集團認為，為加快探明與落實油氣儲量，並保證不斷增加的油氣需求供應，本集團之主要客戶下半年將進一步加大有關油田勘探與開發的投入力度，集團外部經營環境進一步向好，同時，鑒於本集團於二零一二年上半年之良好開端，各項工作都準備充分，下半年集團各項業務將會有更好表現。

財務回顧

收入

本集團於二零一二年上半年的收入約為人民幣590.3百萬元，較二零一一年同期收入約人民幣408.5百萬元增長約人民幣181.8百萬元，或44.5%。本集團收入增加主要由於集團業務的增長，特別是完井業務的大幅增加所致。

其他虧損淨額

本集團於二零一二年上半年的其他虧損淨額約為人民幣0.4百萬元，主要原因為中國子公司和哈薩克斯坦附屬公司以美元計價的應付賬款對人民幣及哈薩克斯坦貨幣騰格(「騰格」)的升值導致。

材料成本

本集團材料成本於二零一二年上半年約為人民幣130.1百萬元，較二零一一年同期約人民幣98.9百萬元，增長約人民幣31.2百萬元，或31.5%。主要由於業務的增長帶動原材料消耗增加。

僱員薪酬開支

於二零一二年上半年的僱員薪酬開支約為人民幣153.2百萬元，較二零一一年同期約人民幣91.8百萬元，增加約人民幣61.4百萬元，或66.9%。主要原因為員工數量和平均工資水平的增加所致。

經營租賃開支

本集團經營租賃開支於二零一二年上半年約為人民幣29.7百萬元，較二零一一年同期約人民幣18.2百萬元，增加約人民幣11.5百萬元，或63.2%。主要為集團業務增長導致。

運輸成本

於二零一二年上半年本集團的運輸成本約為人民幣33.3百萬元，較二零一一年同期約人民幣24.5百萬元，增加約人民幣8.8百萬元，或35.9%。主要為集團生產業務增長所致。

折舊及攤銷

本集團二零一二年上半年折舊及攤銷開支約為人民幣29.3百萬元，較二零一一年同期約人民幣19.0百萬元，增加約為人民幣10.3百萬元，或54.2%。此增加主要由於固定資產的增加所致。

技術服務費

本集團技術服務費於二零一二年上半年開支約為人民幣43.7百萬元，較二零一一年同期約人民幣32.6百萬元，增加約為人民幣11.1百萬元，或34.0%。主要原因是鑽井及完井業務大幅增長，相關技術服務的增加所致。

資產減值虧損

本集團於二零一二年上半年資產減值虧損約人民幣3.7百萬元，主要原因為本集團對預計不可收回的應收款計提壞賬準備所致。

其他

本集團的其他經營成本於二零一二年上半年約人民幣62.9百萬元，較二零一一年同期約人民幣48.7百萬元，增加約人民幣14.2百萬元，或29.2%。主要原因為隨公司業務規模擴大和人員增加，管理費用相應增加所致。

經營利潤

由於上述原因，本集團經營利潤於二零一二年上半年約人民幣104.1百萬元，較二零一一年同期約人民幣68.6百萬元，增加約人民幣35.5百萬元，或51.7%。

融資成本淨額

本集團截至二零一二年六月三十日止六個月的融資成本淨額約人民幣7.5百萬元，較二零一一年同期的人民幣3.5百萬元增加人民幣4.0百萬元，或114.3%。該增長主要由於本集團期內的借款增加。

所得稅開支

本集團於二零一二年上半年所得稅開支約為人民幣29.2百萬元，較二零一一年同期約人民幣18.7百萬元，增加約人民幣10.5百萬元，或56.1%。本集團2012年上半年有效稅率(所得稅費用／稅前利潤)為30.2%，2011年上半年有效稅率為28.8%，有效稅率提高的主要原因是本集團特定子公司未匯出盈利的預提稅增加所致。

本期間利潤

由於上述原因，本集團於二零一二年上半年利潤淨額約為人民幣67.3百萬元，較二零一一年同期約人民幣46.4百萬元，增加約人民幣20.9百萬元，或45.0%。

本公司權益擁有人應佔利潤

本公司權益擁有人於二零一二年上半年應佔利潤約為人民幣65.8百萬元，較二零一一年同期約人民幣47.2百萬元，增加約人民幣18.6百萬元，或39.4%。

物業、廠房及設備

本集團於二零一二年六月三十日止，物業、廠房及設備約為人民幣237.3百萬元，較二零一一年十二月三十一日人民幣214.6百萬元，增加約人民幣22.7百萬元，或10.6%。新增部分主要為購買資產設備，併購子公司附帶的設備資產。

存貨

本集團於二零一二年六月三十日止存貨結餘約為人民幣356.7百萬元，較二零一一年十二月三十一日人民幣245.1百萬元，增加約人民幣111.6百萬元，或45.5%。增加的存貨主要由於集團業務規模擴大所致。

貿易應收賬款和貿易應付賬款

本集團於二零一二年六月三十日的貿易應收賬款淨額約為人民幣639.2百萬元，較二零一一年十二月三十一日約人民幣577.1百萬元，增加約人民幣62.1百萬元，或10.8%。主要由於業務收入增加所致。

本集團於二零一二年六月三十日的貿易應付賬款淨額約為人民幣229.2百萬元(包括非即期貿易應付賬款人民幣9.9百萬元和即期貿易應付賬款人民幣219.3百萬元)，較二零一一年十二月三十一日約人民幣199.9百萬元，增加約人民幣29.3百萬元，或14.7%。主要由於採購量的增大所致。

流動資金及資本來源

本集團於二零一二年六月三十日，現金和銀行存款約為人民幣109.2百萬元(包括：受限制銀行存款人民幣6.2百萬元，及現金及現金等價物)，較二零一一年十二月三十一日人民幣303.4百萬元，減少人民幣194.2百萬元，或64.0%。主要由於本集團將現金用於經營支出及資本支出。

本集團於二零一二年六月三十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人民幣221.7百萬元；尚未償還的長期借款為人民幣11.8百萬元。

於二零一二年六月三十日，本集團的資本負債比率為24.1%，較二零一一年十二月三十一日的資本負債比率24.3%，降低0.2%。主要由於集團權益增加所致。資本負債比率由借款總額除以權益總額計算所得。在綜合資產負債表中，借款總額包括長期借款、短期借款和長期借款的即期部分。

本集團權益擁有人應佔權益於二零一二年六月三十日約為人民幣928.7百萬元，較二零一一年十二月三十一日人民幣870.3百萬元，增加人民幣58.4百萬元，或6.7%。

經營活動現金流

二零一二年上半年經營活動產生的現金流出約人民幣150.2百萬元，而二零一一年同期的經營活動現金流出約人民幣17.5百萬元，增加人民幣132.7百萬元。主要由於公司業務規模持續擴大所需運營資金增加，以及由於新市場、新業務迅速增長而對應的合同結算週期較長所致。

投資、融資活動現金流

二零一二年上半年本集團投資活動所用現金流約為人民幣63.3百萬元。主要用於購進物業、廠房及設備等固定資產人民幣39.5百萬元；購買土地使用權支出人民幣17.4百萬元；以及併購下屬子公司開支人民幣6.8百萬元。

二零一二年上半年本集團融資活動所得現金淨額約為人民幣14.9百萬元。主要為借款增加所致。

外匯風險

本集團業務分佈於中國、哈薩克斯坦、新加坡和加拿大，其中大部分交易分別以美元、人民幣、騰格、新加坡元或加拿大元計值。外匯風險來自若干以外幣計值得銀行存款。本集團面臨主要有關美元的外幣匯率風險。

二零一二年上半年度，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。

資本結構

本公司的資本僅由普通股組成。於二零一二年六月三十日，本公司已發行普通股總數為1,335,000,000股(二零一一年十二月三十一日：1,335,000,000股)。本公司擁有人應佔權益總額約為人民幣928,728,000元(二零一一年十二月三十一日：人民幣870,269,000元)。

於二零一二年八月七日，本公司與特定認購人簽訂協議，本公司已發行本金額為15,000,000美元之可換股債券，用作本集團之一般營運資金。

所持重大投資

於二零一二年六月三十日，本集團並無持有任何重大投資。

重大收購及出售附屬公司及聯營公司

截至本期間，本公司並無重大收購及出售任何附屬公司及聯營公司。

資產抵押

於二零一二年六月三十日，本集團已將其部分應收賬款及預付租賃款項作為抵押，以就本集團所獲得銀行融資提供擔保。所抵押資產的賬面值如下：

	二零一二年 六月三十日 人民幣千元 未經審核	二零一一年 十二月三十一日 人民幣千元 經審核
應收賬款	130,351	179,276
非流動預付租賃款項	18,017	18,472
	<u>148,368</u>	<u>197,748</u>

或有負債

於二零一二年六月三十日，本集團並無任何重大或有負債。

賬外安排

於二零一二年六月三十日，本集團無任何賬外安排。

合約責任

本集團承擔的合約責任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購買物業、廠房及設備。本集團二零一二年六月三十日物業、廠房及設備承諾為人民幣5.4百萬元；經營租賃承諾的主要內容為租賃辦公室、倉庫及設備工具。本集團於二零一二年六月三十日的經營租賃承擔為人民幣34.9百萬元。

中期股息

董事會並無就截至本期間建議派付中期股息(截至二零一一年六月三十日止六個月：無)。

遵守企業管治守則

截至本期間，本公司已遵守聯交所證券上市規則(「上市規則」)附錄十四所載企業管治常規守則(由二零一二年一月一日至三月三十一日)及企業管治守則(由二零一二年四月一日至六月三十日)(「企業管治守則」)之所有適用守則條文，惟以下規定除外。

據企業管治守則第A.2.1條守則條文，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，王國強先生為我們的董事會主席兼行政總裁。憑藉於石油行業的豐富經驗，董事會認為，將主席與行政總裁之角色歸屬於同一人士對本集團的業務前景及管理有利。權力與授權的平衡由包括富有經驗及高素質人員在內的高級管理層及董事會之運作予以保障。董事會目前由三名執行董事，包括王國強先生及三名獨立非執行董事組成，因此，其於組成方面具有極強的獨立性。

企業管治守則第A.6.4條守則條文規定公司應就有關僱員買賣公司證券事宜設定書面指引。作為良好公司管治的一部份，董事會已於二零一二年八月二十八日的董事會會議上正式採納一套與《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」）所訂標準同樣嚴格的僱員證券交易的行為守則，以供本公司有關僱員遵照規定買賣本公司證券。本公司致力維持高水平的企業管治，並符合企業管治守則的各項規定。

上市發行人董事遵守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標準守則，作為其自身有關董事之證券交易的行為守則。

本公司已向所有董事作出特定查詢，且各董事均已確認，於截至二零一二年六月三十日止六個月整個期間，彼等一直遵守標準守則。

審閱中期業績

審核委員會及本公司管理層與核數師已審閱本集團所採納之會計原則及政策以及本集團截至二零一二年六月三十日止六個月之未經審核中期業績。

購買、出售或贖回本公司之任何上市證券

於截至本期間，本公司及其任何附屬公司概無購買、出售或贖回本公司之任何上市證券。

刊發

本公司截至本期間的中期業績公告分別登載於聯交所網站(www.hkexnews.hk)和本公司網站 (www.spt.cn)。二零一二年中期報告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

香港，二零一二年八月二十八日

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