

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份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之有限公司)

(股份代號：1251)

**截至二零二零年六月三十日止六個月之  
中期業績公告**

**中期業績摘要**

截至二零二零年六月三十日止六個月，本集團收入為人民幣609.1百萬元，較上年同期的人民幣754.7百萬元，減少人民幣145.6百萬元或19.3%。

截至二零二零年六月三十日止六個月，本公司權益持有人應佔溢利為人民幣21.4百萬元，較上年同期的人民幣75.2百萬元，減少人民幣53.8百萬元或71.5%。

董事會不建議向本公司股東派付截至二零二零年六月三十日止六個月的中期股息(截至二零一九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(「董事」)會(「董事會」)宣佈本公司及其附屬公司(「本集團」)截至二零二零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：

## 中期簡明合併資產負債表

	附註	二零二零年 六月三十日 人民幣千元 未經審核	二零一九年 十二月三十一日 人民幣千元 經審核
<b>資產</b>			
<b>非流動資產</b>			
物業、廠房及設備		388,860	403,227
使用權資產		100,464	101,113
無形資產		3,302	3,950
於聯營公司的投資		10,389	10,480
遞延所得稅資產		107,524	100,996
預付款及其他應收款項	7	19,972	37,982
按公平值計入其他全面收入的金融資產		11,023	—
		<u>641,534</u>	<u>657,748</u>
<b>流動資產</b>			
存貨		488,358	464,671
合約資產		39,975	31,524
貿易應收賬款及應收票據	6	959,070	1,139,823
預付款及其他應收款項	7	341,244	231,787
受限制銀行存款		27,678	17,556
現金及現金等價物		375,556	588,365
		<u>2,231,881</u>	<u>2,473,726</u>
<b>總資產</b>		<u><b>2,873,415</b></u>	<u><b>3,131,474</b></u>
<b>權益</b>			
<b>本公司權益持有人應佔權益</b>			
股本	8	1,178	1,178
股份溢價		848,026	847,899
其他儲備		321,186	324,192
保留盈利		675,214	655,757
貨幣換算差額		(440,586)	(431,486)
		<u>1,405,018</u>	<u>1,397,540</u>
<b>非控股權益</b>		<u>101,368</u>	<u>102,029</u>
<b>總權益</b>		<u><b>1,506,386</b></u>	<u><b>1,499,569</b></u>

## 中期簡明合併資產負債表(續)

	二零二零年 六月三十日 人民幣千元 未經審核	二零一九年 十二月三十一日 人民幣千元 經審核
<b>負債</b>		
<b>非流動負債</b>		
借款	158,253	47,403
非流動租賃負債	44,924	48,735
遞延所得稅負債	21,964	21,492
	225,141	117,630
<b>流動負債</b>		
借款	192,000	233,000
長期借款即期部分	68,472	111,842
合約負債	10,565	22,946
貿易應付賬款及應付票據	9 660,924	910,400
應計款項及其他應付款項	10 111,402	137,736
即期所得稅負債	73,797	77,541
流動租賃負債	24,728	20,810
	1,141,888	1,514,275
<b>總負債</b>	1,367,029	1,631,905
<b>總權益及負債</b>	2,873,415	3,131,474

## 中期簡明合併收入表

		截至六月三十日止六個月 二零二零年 人民幣千元 未經審核	二零一九年 人民幣千元 未經審核
收入	5	<u>609,140</u>	<u>754,747</u>
其他(虧損)/收益淨額		<u>(3,842)</u>	<u>3,422</u>
經營成本			
材料成本		(141,407)	(179,205)
僱員福利開支		(207,868)	(223,747)
短期及低價值租賃開支		(32,475)	(38,524)
運輸成本		(12,195)	(16,990)
折舊及攤銷		(39,426)	(39,594)
技術服務費		(72,853)	(97,872)
存貨及預付款減值虧損轉回		-	706
金融及合約資產(減值虧損)/轉回		(6,143)	1,344
其他		<u>(48,739)</u>	<u>(60,704)</u>
		<u>(561,106)</u>	<u>(654,586)</u>
經營溢利		<u>44,192</u>	<u>103,583</u>
融資收入		835	1,013
融資成本		<u>(16,773)</u>	<u>(13,728)</u>
融資成本淨額	11	<u>(15,938)</u>	<u>(12,715)</u>
除所得稅前溢利		<u>28,254</u>	<u>90,868</u>
所得稅開支	12	<u>(9,627)</u>	<u>(15,642)</u>
期內溢利		<u><u>18,627</u></u>	<u><u>75,226</u></u>
以下各方應佔溢利：			
本公司擁有人		21,352	75,159
非控股權益		<u>(2,725)</u>	<u>67</u>
		<u><u>18,627</u></u>	<u><u>75,226</u></u>
本公司權益持有人應佔溢利的每股盈利			
每股基本盈利(人民幣元)	14	<u>0.0115</u>	0.0406
每股攤薄盈利(人民幣元)	14	<u>0.0115</u>	0.0400

## 中期簡明合併全面收入表

截至六月三十日止六個月  
 二零二零年 二零一九年  
 人民幣千元 人民幣千元  
 未經審核 未經審核

期內溢利	18,627	75,226
其他全面收入：		
可能會重分類至損益的項目：		
貨幣換算差額	(20,348)	7,150
不會重分類至損益的項目：		
貨幣換算差額	11,502	1,290
按公平值計入其他全面收入的權益投資的 公平值變動	(8,593)	—
期內全面收入總額	<u>1,188</u>	<u>83,666</u>
以下各方應佔期內全面收入總額：		
本公司擁有人	3,659	83,650
非控股權益	(2,471)	16
	<u>1,188</u>	<u>83,666</u>
期內全面收入總額	<u>1,188</u>	<u>83,666</u>

## 中期簡明合併現金流量表

截至六月三十日止六個月  
二零二零年 二零一九年  
人民幣千元 人民幣千元  
未經審核 未經審核

### 經營活動產生的現金流量

經營所用的現金	(95,464)	(46,447)
已付所得稅	(6,237)	(1,517)

### 經營活動所用的現金淨額

	<u>(101,701)</u>	<u>(47,964)</u>
--	------------------	-----------------

### 投資活動產生的現金流量

購買物業、廠房及設備	(76,279)	(76,931)
購買按公平值計入其他全面收入的金融資產	(19,616)	–
受限制銀行存款增加	(10,122)	(15,431)
已收利息	651	935
從聯營公司獲得的股息	82	–
出售物業、廠房及設備所得款項	19	82
購買無形資產	(455)	(9)

### 投資活動所用的現金淨額

	<u>(105,720)</u>	<u>(91,354)</u>
--	------------------	-----------------

### 融資活動產生的現金流量

借款所得款項	236,566	179,543
償還借款	(211,476)	(107,572)
已付利息	(14,113)	(12,987)
租賃付款的本金部分	(8,710)	(7,187)
融資費用及保證金付款	(7,480)	(4,080)
非控股權益注資	1,810	–
行使購股權所得款項	88	889
收購非控股權益	–	(515)

### 融資活動(所用)／所得的現金淨額

	<u>(3,315)</u>	<u>48,091</u>
--	----------------	---------------

### 現金及現金等價物減少淨額

現金及現金等價物	(210,736)	(91,227)
期初現金及現金等價物	588,365	353,638
現金及現金等價物的匯兌(虧損)／收益	(2,073)	15

### 期末現金及現金等價物

	<u>375,556</u>	<u>262,426</u>
--	----------------	----------------

## 中期簡明合併財務報表附註

### 1. 一般資料

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P.O. Box 31119, Grand Pavilion, Hibiscus Way, 802 West Bay Road, Grand Cayman KY1-1205, Cayman Islands。本公司普通股自二零一一年十二月二十三日起在香港聯合交易所有限公司(「聯交所」)主板上市。

本公司主要從事投資控股。本公司及其附屬公司(「本集團」)主要於中華人民共和國(「中國」)及海外提供油田服務(包括鑽井、完井、油藏服務)，以及從事油田服務相關產品的製造領域的配套業務。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，中期簡明合併財務資料以人民幣(「人民幣」)千元列值，已於二零二零年八月二十五日獲董事會批准刊發。

該等中期簡明合併財務資料未經審核。

### 2. 編製基準

中期簡明合併財務資料應與根據國際財務報告準則(「國際財務報告準則」)所編製截至二零一九年十二月三十一日止年度之年度財務報表及本公司於中期報告期間刊發的任何公告一併閱讀。

### 3. 會計政策

已應用的會計政策與截至二零一九年十二月三十一日止年度的年度財務報表所應用者貫徹一致，惟採納下文所載之經修訂準則。

#### 本集團採納的經修訂準則

以下經修訂準則適用於本報告期間：

- 國際會計準則第1號及國際會計準則第8號(修訂) 重大的定義
- 國際財務報告準則第3號(修訂) 業務的定義
- 國際財務報告準則第9號、國際會計準則第39號及國際財務報告準則第17號(修訂) 利率基準改革

該等經修訂準則對本集團的會計政策並無任何重大影響，並毋需作出追溯調整。

### 4. 估計

編製中期簡明合併財務資料要求管理層作出影響會計政策的採用及所報資產及負債以及收支數額的判斷、估計及假設。實際結果可能有別於該等估計。

在編製本中期簡明合併財務資料時，管理層採用本集團會計政策時作出的重大判斷及估計不確定性的關鍵來源，與截至二零一九年十二月三十一日止年度之合併財務報表所採用者相同。

## 5. 分部信息

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製造業務。

### (a) 收益

	截至六月三十日止六個月	
	二零二零年 人民幣千元 未經審核	二零一九年 人民幣千元 未經審核
鑽井	185,973	312,219
完井	195,247	196,356
油藏	227,920	246,172
	<u>609,140</u>	<u>754,747</u>

向主要營運決策者報告來自外部人士的收益，其計量方法與收益表內方法一致。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、融資成本及若干未分配開支的損益（「EBITDA」）對可呈報分部進行業績評估。

### (b) 分部資料

截至二零二零年及二零一九年六月三十日止六個月的分部資料如下：

	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
截至二零二零年六月三十日止六個月 (未經審核)				
來自外部客戶的收入	185,973	195,247	227,920	609,140
收入確認的時間				
— 某時間點	—	167,606	34,362	201,968
— 隨時間	185,973	27,641	193,558	407,172
EBITDA	<u>23,591</u>	<u>57,538</u>	<u>56,998</u>	<u>138,127</u>

	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
截至二零一九年六月三十日止六個月 (未經審核)				
來自外部客戶的收入	312,219	196,356	246,172	754,747
收入確認的時間				
— 某時間點	46,491	121,249	25,339	193,079
— 隨時間	265,728	75,107	220,833	561,668
EBITDA	<u>69,486</u>	<u>61,230</u>	<u>64,487</u>	<u>195,203</u>

於二零二零年六月三十日及二零一九年十二月三十一日，有關總資產的分部資料如下：

	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
於二零二零年六月三十日(未經審核)	<b>765,844</b>	<b>859,936</b>	<b>471,707</b>	<b>2,097,487</b>
於二零一九年十二月三十一日 (經審核)	<u>799,572</u>	<u>979,055</u>	<u>534,114</u>	<u>2,312,741</u>

EBITDA與除所得稅前溢利之間的對賬如下：

	截至六月三十日止六個月	
	二零二零年 人民幣千元 未經審核	二零一九年 人民幣千元 未經審核
可呈報分部的EBITDA	<u>138,127</u>	<u>195,203</u>
未分配開支		
— 以股份為基礎的付款	(3,731)	(8,589)
— 其他(虧損)/收益淨額	(3,842)	3,422
— 未分配經常性開支	<u>(46,936)</u>	<u>(46,859)</u>
	<u>(54,509)</u>	<u>(52,026)</u>
	<u>83,618</u>	<u>143,177</u>
折舊及攤銷	(39,426)	(39,594)
融資收入	835	1,013
融資成本	<u>(16,773)</u>	<u>(13,728)</u>
除所得稅前溢利	<u>28,254</u>	<u>90,868</u>

(c) 地區分部

下表列示根據客戶所在地劃分的收入：

	截至六月三十日止六個月 二零二零年 人民幣千元 未經審核	二零一九年 人民幣千元 未經審核
收入		
中國	437,251	468,030
哈薩克斯坦	106,491	139,515
加拿大	27,397	23,258
印度尼西亞	17,765	24,284
中東	9,458	20,170
土庫曼斯坦	8,215	78,260
其他	2,563	1,230
	<u>609,140</u>	<u>754,747</u>

下表列示根據本集團各實體註冊地所在國家劃分的地理分部的非流動資產（不包括按金及其他應收款項、於聯營公司的投資、遞延所得稅資產及按公平值計入其他全面收入的金融資產）：

	二零二零年 六月三十日 人民幣千元 未經審核	二零一九年 十二月三十一日 人民幣千元 經審核
非流動資產		
中國	348,233	368,787
哈薩克斯坦	58,675	61,273
中東	40,403	42,390
土庫曼斯坦	28,453	32,611
新加坡	21,050	23,080
加拿大	10,554	16,232
印度尼西亞	27	239
其他	3,969	426
	<u>511,364</u>	<u>545,038</u>

6. 貿易應收賬款及應收票據

	二零二零年 六月三十日 人民幣千元 未經審核	二零一九年 十二月三十一日 人民幣千元 經審核
貿易應收賬款	909,056	1,090,420
減：虧損撥備	(95,147)	(88,607)
貿易應收賬款－淨額	<u>813,909</u>	<u>1,001,813</u>
應收票據	<u>145,161</u>	<u>138,010</u>
	<u>959,070</u>	<u>1,139,823</u>

(a) 於各結算日根據發票日期的貿易應收賬款及應收票據總額的賬齡分析如下：

	二零二零年 六月三十日 人民幣千元 未經審核	二零一九年 十二月三十一日 人民幣千元 經審核
六個月內	511,509	936,561
六個月至一年	333,601	159,193
一年至兩年	100,639	30,794
兩年至三年	12,388	12,753
超過三年	96,080	89,129
貿易應收賬款及應收票據總額	1,054,217	1,228,430
減：虧損撥備	(95,147)	(88,607)
貿易應收賬款及應收票據淨值	<b>959,070</b>	<b>1,139,823</b>

(b) 若干貿易應收賬款及應收票據已予抵押，作為本集團銀行借款的擔保。

## 7. 預付款及其他應收款項

	二零二零年 六月三十日 人民幣千元 未經審核	二零一九年 十二月三十一日 人民幣千元 經審核
即期		
向供應商墊款	130,522	78,054
預付稅項	19,549	16,040
減：虧損撥備	(2,909)	(2,909)
非金融資產總值	147,162	91,185
押金及其他應收款項	114,102	61,224
與出售若干設備有關的應收款項	83,650	83,140
減：虧損撥備	(3,670)	(3,762)
金融資產總額	194,082	140,602
	<b>341,244</b>	<b>231,787</b>
非即期		
向供應商墊款	18,738	36,748
押金及其他應收款項	1,234	1,234
	<b>19,972</b>	<b>37,982</b>
總計	<b>361,216</b>	<b>269,769</b>

## 8. 股本

	股份數目 (千股)	股本 人民幣千元
法定： 於二零二零年六月三十日及二零一九年十二月三十一日 每股為0.0001美元的普通股	5,000,000	3,219
已發行及繳足： 每股面值0.0001美元的普通股 於二零一九年十二月三十一日(經審核) 加：行使購股權	1,853,576 200	1,178 -
於二零二零年六月三十日(未經審核)	1,853,776	1,178

## 9. 貿易應付賬款及應付票據

基於發票日期的貿易應付賬款及應付票據的賬齡分析如下：

	二零二零年 六月三十日 人民幣千元 未經審核	二零一九年 十二月三十一日 人民幣千元 經審核
六個月內	312,210	686,623
六個月至一年	210,570	68,286
一至兩年	51,281	82,090
兩至三年	26,805	15,015
三年以上	60,058	58,386
	<b>660,924</b>	<b>910,400</b>

## 10. 應計款項及其他應付款項

	二零二零年 六月三十日 人民幣千元 未經審核	二零一九年 十二月三十一日 人民幣千元 經審核
應付利息	3,143	3,230
其他應付款項	41,266	38,700
應付工資及福利	47,687	55,021
應付所得稅以外的稅項	19,306	40,785
	<b>111,402</b>	<b>137,736</b>

## 11. 融資成本淨額

	截至六月三十日止六個月	
	二零二零年	二零一九年
	人民幣千元	人民幣千元
	未經審核	未經審核
融資收入：		
— 短期銀行存款利息收入	651	935
融資活動之匯兌收益淨額	184	78
<b>融資收入</b>	<b>835</b>	<b>1,013</b>
利息開支：		
— 銀行借款	(10,398)	(8,090)
— 租賃負債的利息支出	(1,544)	(1,813)
— 銀行手續費及其他	(1,271)	(2,451)
— 自第三方機構的有抵押貸款	(3,560)	(1,374)
<b>融資成本</b>	<b>(16,773)</b>	<b>(13,728)</b>
<b>融資成本淨額</b>	<b>(15,938)</b>	<b>(12,715)</b>

## 12. 所得稅開支

	截至六月三十日止六個月	
	二零二零年	二零一九年
	人民幣千元	人民幣千元
	未經審核	未經審核
即期所得稅		
— 中國	1,318	949
— 海外	14,537	4,252
	<b>15,855</b>	<b>5,201</b>
遞延所得稅	(6,228)	10,441
<b>所得稅開支</b>	<b>9,627</b>	<b>15,642</b>

本集團主要於中國及海外地區營運。截至二零二零年六月三十日止六個月適用於本集團實體（不包括目前獲豁免稅項的集團公司）的估計所得稅率介乎5%至30%之間。

中國企業所得稅（「企業所得稅」）乃按於中國內地成立的附屬公司就法定財務申報目的而言之利潤為基準，並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，依彼等之經營業績而定。截至二零二零年六月三十日止六個月，於中國成立的若干附屬公司獲稅收寬減，稅率為15%，而於中國成立的其他附屬公司須按25%的稅率繳納所得稅。

### 13. 股息

董事會不建議派付截至二零二零年六月三十日止六個月之中期股息(截至二零一九年六月三十日止六個月：無)。

### 14. 每股盈利

#### (a) 基本

每股基本盈利的計算乃以本公司擁有人應佔溢利除以本期間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	
	二零二零年 未經審核	二零一九年 未經審核
本公司權益持有人應佔溢利(人民幣千元)	21,352	75,159
已發行普通股加權平均數(千股)	1,853,773	1,849,466
每股基本盈利(人民幣元)	<u>0.0115</u>	<u>0.0406</u>

#### (b) 攤薄

每股攤薄盈利經調整發行在外的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。本公司有一大類可攤薄潛在普通股：購股權。對於購股權的計算，將根據尚未行使購股權所附帶認購權的貨幣價值計算應可按公平值(按本公司股份平均股份市價計算)購入的股份數目。上述計算的股份數目與假設購股權獲行使而應已發行的股份數目進行比較。

計算每股攤薄盈利時並無計入已發行購股權，原因是該等購股權於本期間內並無攤薄影響。

	截至六月三十日止六個月	
	二零二零年 人民幣千元 未經審核	二零一九年 人民幣千元 未經審核
盈利		
本公司權益持有人應佔溢利	21,352	75,159
已發行普通股的加權平均數(千股)	1,853,773	1,849,466
就以下各項作出調整：		
— 購股權(千股)	—	27,415
	<u>1,853,773</u>	<u>1,876,881</u>
每股攤薄盈利(人民幣元)	<u>0.0115</u>	<u>0.0400</u>

## 管理層討論及分析

### 業務回顧

二零二零年上半年，國際油價在新型冠狀病毒肺炎疫情（「**疫情**」）和產油國價格戰影響下發生快速下跌。國際主要油氣公司均在不同程度上縮減油氣勘探開發投資。中國市場方面，中國三大主要國有石油公司亦對二零二零年資本開支做出了動態調整，優先保證天然氣的投資。油服行業承受了疫情和低油價帶來的壓力，市場需求放緩，競爭激烈。

本期間，本集團收入規模和利潤水平均發生下滑。本期間，本集團錄得收入人民幣609.1百萬元，較去年同期減少人民幣145.6百萬元或19.3%；及錄得期內溢利人民幣18.6百萬元，較去年同期減少人民幣56.6百萬元或75.3%。相對於海外市場，本集團中國市場受疫情和油價衝擊相對較小，表現相對穩健。從收入的地域分佈來看，本期間中國市場實現收入人民幣437.2百萬元，較去年同期減少人民幣30.8百萬元或6.6%，佔總收入的比重為71.8%；海外市場實現收入人民幣171.9百萬元，較去年同期減少人民幣114.8百萬元或40.0%，佔總收入的比重為28.2%。

本集團在二零二零年上半年採取措施，以應對外部環境帶來的挑戰。第一，本集團適應市場變化，緊貼客戶需求，在原有市場和業務的基礎上，積極開發新客戶，開拓新市場。第二，本集團採取科學的疫情防控措施，有序推動復工復產；進一步提升精細化管理水平，加強風險控制和管理，提高效率，控制成本。第三，本集團加強技術力量建設和整合，推動新技術的應用和推廣，通過技術創新幫助客戶實現高效勘探和效益開發。

儘管本期間本集團業績下滑，但是本集團秉承審慎的財務政策，保持了穩健的財務結構，堅持輕資產運營策略，使得本集團在油價下跌時，擁有較強的抗風險能力和較多的靈活性。

## 收入分析

本期間，本集團錄得收入人民幣609.1百萬元，較去年同期減少人民幣145.6百萬元或19.3%。本集團按不同業務板塊劃分的收入分析載列如下：

收入	截至六月三十日止六個月		變動 (%)
	二零二零年 人民幣千元	二零一九年 人民幣千元	
油藏	227,920	246,172	(7.4%)
鑽井	185,973	312,219	(40.4%)
完井	195,247	196,356	(0.6%)
總計	<u>609,140</u>	<u>754,747</u>	<u>(19.3%)</u>

油藏板塊收入佔總收入的比重為37.4%。油藏板塊收入為人民幣227.9百萬元，較去年同期減少人民幣18.3百萬元或7.4%。鑽井板塊收入佔總收入的比重為30.5%。鑽井板塊收入為人民幣186.0百萬元，較去年同期減少人民幣126.2百萬元或40.4%。完井板塊收入佔總收入的比重為32.1%。完井板塊收入為人民幣195.2百萬元，較去年同期減少人民幣1.1百萬元或0.6%。從佔比來看，三大業務板塊的收入貢獻較為均衡。完井板塊收入較去年同期基本持平，油藏板塊收入略有下滑，鑽井板塊收入受影響較大，較去年同期降幅明顯。

## 油藏服務板塊

油藏板塊收入	截至六月三十日止六個月		變動 (%)
	二零二零年 人民幣千元	二零一九年 人民幣千元	
中國	117,202	137,233	(14.6%)
海外	110,718	108,939	1.6%
總計	<u>227,920</u>	<u>246,172</u>	<u>(7.4%)</u>

本集團油藏服務板塊提供地質研究及油藏研究服務、動態監測服務、試油試採服務、採油工藝服務、連續油管服務及地面生產裝置運行維修服務等。

本期間，本集團油藏板塊實現收入人民幣227.9百萬元，較去年同期有小幅下降。來自中國市場的油藏板塊收入為人民幣117.2百萬元，較去年同期減少人民幣20.0百萬元或14.6%。海外油藏板塊收入為人民幣110.7百萬元，較去年同期增加人民幣1.8百萬元或1.6%。油藏板塊業務與上游油氣公司運營支出相掛鉤，即使是在勘探開發資本支出下降的行業週期底部，依然能夠保證相對穩定的收入規模，增強了本集團抵禦低油價風險的能力。

## 鑽井服務板塊

鑽井板塊收入	截至六月三十日止六個月		變動 (%)
	二零二零年 人民幣千元	二零一九年 人民幣千元	
中國	135,999	190,877	(28.8%)
海外	49,974	121,342	(58.8%)
總計	<u>185,973</u>	<u>312,219</u>	<u>(40.4%)</u>

本集團的鑽井服務包括鑽機服務、修井機服務、複雜井大修打撈服務、旋轉地質導向服務、垂直鑽井技術服務、水平鑽井技術服務、側鑽井技術服務、欠平衡鑽井技術服務、精細控壓鑽井技術服務、固井服務及鑽井液服務等。

本期間，鑽井板塊收入為人民幣186.0百萬元，較去年同期減少人民幣126.2百萬元或40.4%。本期間，中國市場鑽井板塊收入為人民幣136.0百萬元，較去年同期減少人民幣54.9百萬元或28.8%；海外市場鑽井板塊收入為人民幣50.0百萬元，較去年同期減少人民幣71.3百萬元或58.8%。鑽井板塊收入發生大幅度下降，這主要是在油價急劇下跌時期，油公司削減勘探開發資本開支，導致部分油田新鑽井數量下降所致。自第二季度以來，海外疫情發展迅速，人員和設備動遷出現困難，生產作業受到影響，因此海外鑽井業務收縮更為顯著。

## 完井服務板塊

完井板塊收入	截至六月三十日止六個月		變動 (%)
	二零二零年 人民幣千元	二零一九年 人民幣千元	
中國	<b>184,050</b>	139,920	31.5%
海外	<b>11,197</b>	56,436	(80.2%)
總計	<b><u>195,247</u></b>	<b><u>196,356</u></b>	<b><u>(0.6%)</u></b>

本集團為客戶提供全面的完井設備、產品及服務，包括完井方案設計、完井工具貿易以及增產和壓裂服務。

本期間，本集團完井板塊收入為人民幣195.2百萬元，較去年同期減少人民幣1.1百萬元或0.6%。來自中國市場的完井板塊收入為人民幣184.0百萬元，較去年同期增加人民幣44.1百萬元或31.5%，該增長主要得益於國內完井工具業務規模上升。海外完井板塊收入為人民幣11.2百萬元，較去年同期減少人民幣45.2百萬元或80.2%，其中來自土庫曼斯坦、哈薩克斯坦和印度尼西亞的完井板塊收入均發生大幅下滑。

## 市場環境

本期間，國際油價經歷了大幅下跌和V型反彈。三月和四月期間，受產油國價格戰和疫情影響，國際油價發生快速下跌，滑入超低油價區域。五月以來，核心產油國重新達成減產協議，並維護高強度減產規模，為油價提供了支撐。此外，部分國家和地區開始重啟經濟，石油需求逐步復蘇。在此背景下，國際油價從五月以來開始回升，目前布倫特原油價格已經恢復至40美元／桶的水平。國際原油市場正在逐步恢復平衡。

## 海外市場

本集團海外業務主要位於以哈薩克斯坦及土庫曼斯坦為主的中亞地區、加拿大、印度尼西亞、新加坡以及中東地區。本期間，除加拿大業務實現增長外，本集團其他海外市場業務整體低迷，海外收入佔總收入比重進一步降低。來自哈薩克斯坦的收入為人民幣106.5百萬元，較去年同期減少23.7%。該減少主要是由於受疫情和低油價影響，油公司壓縮投資，油服作業量減少，項目進展放緩。來自哈薩克斯坦的收入佔本集團海外收入的62.0%，哈薩克斯坦仍是對本集團收入貢獻最大的海外市場。位於印度尼西亞、土庫曼斯坦和中東的業務亦發生下滑。相較而言，本集團加拿大附屬公司業績表現亮眼，該公司主要生產和銷售用於井下監測的高端電子壓力計系列產品。本期間，加拿大業務錄得收入人民幣27.4百萬元，較去年同期增長17.8%。

## 國內市場

目前，中國原油對外依存度約70%，天然氣對外依存度超過40%。二零二零年，國際貿易形勢複雜多變，給中國能源安全帶來了新的挑戰。為保障能源安全，二零二零年六月份國家能源局制定了《2020年能源工作指導意見》，要求加大油氣勘探開發力度，重點做大渤海灣、四川、新疆、鄂爾多斯四大油氣生產基地，推動常規天然氣產量穩步增加，頁岩氣、煤層氣較快發展。中國三大主要國有石油公司二零二零年資本支出計劃正在逐步落實，其中國內資本開支較為堅挺，天然氣投資受影響相對較小。此外，中國第二季度國內生產總值同比增長3.2%，實現經濟增長由負轉正，油氣需求也隨之逐步回升。

本期間，本集團在新疆市場的作業井次與去年基本持平，但服務價格下跌，因此，來自新疆地區的收入較去年同期發生小幅度下滑，其中完井工具服務業績保持穩定，對利潤的貢獻較大，而鑽井液服務收入較去年同期下降。目前，塔里木油田正在全面啟動博孜一大北、塔河南兩個油氣產能建設，計劃大規模布井，加大鑽井提速力度。同時，部分油公司優化作業模式，推行井下作業總承包，這些或將為本集團帶來市場機會。

本期間，本集團在川渝市場的鑽井業務量下降，收入因此下滑。但今年第二季度以來，本集團憑借在非常規天然氣市場的技術優勢和服務經驗，新獲西南油氣田鑽井打撈技術服務訂單，合同金額超過人民幣1,000萬元；以及新獲正安頁岩氣勘查區塊鑽井總包訂單，合同金額超過人民幣7,000萬元。

## 研究與開發(「研發」)及製造

二零二零年，本集團提出「技術牽引」發展戰略，以市場需求為導向，按照行業技術發展趨勢，制定未來三年技術發展戰略規劃，並將加大對新技術及新工具的研發和製造的資源投入。二零二零年上半年，本集團不斷推進新技術在鑽井、完井、油藏、修井、壓裂、環保等業務領域的應用和推廣，為本集團發展和市場競爭力提升注入新的活力。

油藏方面，本集團針對塔里木「三高」(高溫、高壓及高含硫)氣田，成功研制出高溫高壓PVT(壓力－體積－溫度)取樣儀，這在國內尚屬首創。該產品經過測試後將投入市場應用，並有望快速佔領此領域的市場。「電泵井永久監測技術」在塔里木油田成功中標，這也是在塔里木市場第一口電泵井上應用的永久監測技術，此技術的成功應用為本集團帶來了更多的市場機遇。

鑽井方面，「泥漿降溫技術」成功在四川頁岩氣市場推廣應用。與同類技術產品相比，該技術具有更好的泥漿降溫效果，所用設備高效運轉，大大提高了鑽井效率，從而得到了客戶的高度肯定。二零二零年下半年該技術將繼續應用於多個井次，本集團已就該技術申請發明專利。同時，高效螺桿、近鑽頭等鑽井提速工具在新疆和四川等市場得到大力推廣，標誌着本集團在鑽井提速領域形成了自己的技術體系。

完井方面，「高溫高壓高含硫含二氧化碳氣井完井技術」在四川西南油氣田取得重大突破，本集團接連中標高端完井工具項目，繼續保持在川渝地區完井市場的高佔有率；另外，高端完井技術在塔里木油田市場繼續強勢推廣，三超氣井直井和大斜度井分層完井工藝、高含蠟結垢氣井化學注入閥及深井安全閥完井工藝等新技術的全面應用，也成功解決三超井完井技術難題，使得本集團繼續佔有塔里木高端完井絕大部分市場份額。

修井方面，本集團在塔里木油田創新性實施了連續油管機械切割、高效打撈等新工藝新技術，並創下了庫車山前最快處理封隔器、最快處理原井管柱等多項大修作業記錄；在對塔里木油田某井進行修井期間，本集團採用了特有複雜井大修作業提速新模式，不但使其成功復產，而且極大的縮短了大修週期。

除以上新技術的成功研發和應用外，本集團技術團隊對超高溫光纖監測技術、高溫光纖可視化成像技術、海上油田整體調驅技術、智慧油田相關技術、納米驅油提高採收率技術、頁岩氣老井重複改造一體化技術、MVP(最大支撐體積)全縫導流壓裂技術、水平井裸眼無限級分段壓裂技術、超高溫螺桿鑽井技術、小井眼修井打撈特殊工藝技術等進行了研發、整合和孵化，多次在多個市場區域與客戶進行了交流，並取得良好反饋。有些技術已經進行現場試驗階段，將很快進行項目落地，形成一定產值。二零二零年下半年，本集團將集中力量對上述技術進行推廣，預計市場前景廣闊。

## 人力資源

根據本集團的五年戰略規劃及二零二零年經營目標，本集團人力資源管理體系升級工作繼續推行，二零二零年上半年工作主要內容如下：

- 一、在全球新型冠狀病毒肺炎疫情嚴峻形勢下，本集團有效實施疫情防控、人員結構優化及人工成本控制等一系列舉措，並取得成效；
- 二、本集團對人力資源業務體系持續進行優化與升級；
- 三、本集團的全球人力資源信息化系統優化與升級；及
- 四、本集團持續完善培訓體系，充分發揮全球移動辦公和在線學習平台學習的優勢，致力於推進本集團人力資源工作的高效開展和人才的持續培養。二零二零年上半年，本集團成功舉辦「技術骨幹訓練營」、「降本增效訓練營」、「高級經理訓練營」及「辦公達人訓練營」等17個在線學習平台學習項目，累計培訓達5,634人次，累計培訓時間近20,000課時。

於二零二零年六月三十日，本集團在冊員工共計4,461人，與二零一九年十二月三十一日員工總數3,712人相比，增加了749人，在既有業務人員結構優化的基礎上，同時由於在中國西部地區油氣運行業務的規模增加，帶來人員增長。本集團二零二零年上半年實際人力成本控制在年初預算範圍內。

## 財務回顧

### 收入

截至二零二零年六月三十日止六個月，本集團收入為人民幣609.1百萬元，較上年同期人民幣754.7百萬元，同比減少人民幣145.6百萬元或19.3%。收入減少主要是由於疫情及油價下跌影響，導致油服行業市場疲軟。

### 其他(虧損)／收益淨額

截至二零二零年六月三十日止六個月，本集團其他虧損淨額為人民幣3.8百萬元，而上年同期其他收益淨額為人民幣3.4百萬元，該虧損主要是由於匯率波動導致匯兌損失。

### 材料成本

截至二零二零年六月三十日止六個月，本集團的材料成本為人民幣141.4百萬元，較上年同期人民幣179.2百萬元，同比減少人民幣37.8百萬元或21.1%。材料成本減少主要是本集團經營業務收縮所致。

### 僱員福利開支

截至二零二零年六月三十日止六個月，本集團的僱員薪酬開支為人民幣207.9百萬元，較上年同期人民幣223.7百萬元，同比減少人民幣15.8百萬元或7.1%。僱員福利開支減少主要是本集團提升人力資源管理效能及由於新型冠狀病毒肺炎疫情爆發，政府實施的社保公積金等福利計劃特定期限臨時減免導致。

### 短期及低價值租賃開支

截至二零二零年六月三十日止六個月，本集團的短期及低價值租賃開支為人民幣32.5百萬元，較上年同期經營租賃開支人民幣38.5百萬元，同比減少人民幣6.0百萬元或15.6%。該減少主要是本集團經營業務收縮所致。

### 運輸成本

截至二零二零年六月三十日止六個月，本集團的運輸成本為人民幣12.2百萬元，較上年同期人民幣17.0百萬元，同比減少人民幣4.8百萬元或28.2%。運輸成本減少主要是本集團經營業務收縮所致。

### 折舊及攤銷

截至二零二零年六月三十日止六個月，本集團折舊及攤銷為人民幣39.4百萬元，較上年同期人民幣39.6百萬元，同比減少人民幣0.2百萬元或0.5%。該減少主要是部分無形資產攤銷完畢所致。

## 技術服務費

截至二零二零年六月三十日止六個月，本集團的技術服務費為人民幣72.9百萬元，較上年同期人民幣97.9百萬元，同比減少人民幣25.0百萬元或25.5%。技術服務費減少主要是本集團經營業務收縮所致。

## 資產減值損失

截至二零二零年六月三十日止六個月，本集團的資產減值損失為人民幣6.1百萬元，而上年同期的資產減值轉回為人民幣2.1百萬元，資產減值損失增加主要是因為受疫情影響，應收賬款的回款速度減緩。

## 其他

截至二零二零年六月三十日止六個月，本集團的其他經營成本為人民幣48.7百萬元，較上年同期人民幣60.7百萬元，同比減少人民幣12.0百萬元或19.8%，該減少為本集團採取了有效的成本控制措施所致。

## 經營溢利

由於上述原因，本集團於本期間經營溢利為人民幣44.2百萬元，而上年度經營溢利為人民幣103.6百萬元，同比減少人民幣59.4百萬元或57.3%。

## 融資成本淨額

截至二零二零年六月三十日止六個月，本集團的融資成本淨額為人民幣15.9百萬元，較上年同期人民幣12.7百萬元，同比增加人民幣3.2百萬元或25.2%。該變動主要是因為本集團融資力度加大導致利息支出增加。

## 所得稅開支

截至二零二零年六月三十日止六個月，所得稅開支為人民幣9.6百萬元，而上年度所得稅開支人民幣15.6百萬元，同比減少人民幣6.0百萬元或38.5%。所得稅開支減少主要是因為經營溢利減少。

## 期內溢利

由於上述說明，本集團於本期間的溢利為人民幣18.6百萬元，而上年同期溢利為人民幣75.2百萬元，同比減少人民幣56.6百萬元或75.3%。

## 本公司權益擁有人應佔溢利

截至二零二零年六月三十日止六個月，本公司權益擁有人應佔溢利為人民幣21.4百萬元，而上年同期本公司權益擁有人應佔溢利為人民幣75.2百萬元，同比減少人民幣53.8百萬元或71.5%。

## 物業、廠房及設備

於二零二零年六月三十日，物業、廠房及設備為人民幣388.9百萬元，較二零一九年十二月三十一日的人民幣403.2百萬元減少人民幣14.3百萬元或3.5%，物業、廠房及設備的減少主要是由於現有設備持續折舊。

## 使用權資產

於二零二零年六月三十日，使用權資產賬面價值為人民幣100.5百萬元，較二零一九年十二月三十一日的人民幣101.1百萬元減少人民幣0.6百萬元或0.6%，該減少主要是使用權資產攤銷所致。

## 無形資產

於二零二零年六月三十日，無形資產為人民幣3.3百萬元，較二零一九年十二月三十一日的人民幣4.0百萬元減少人民幣0.7百萬元或17.5%，該減少主要是現有無形資產持續攤銷所致。

## 遞延所得稅資產

於二零二零年六月三十日，遞延所得稅資產為人民幣107.5百萬元，較二零一九年十二月三十一日的人民幣101.0百萬元增加人民幣6.5百萬元或6.4%，該增加主要是確認有關減值和部分附屬公司經營虧損撥備的遞延所得稅資產所致。

## 預付款及其他應收款項

於二零二零年六月三十日，預付款及其他應收款項之非即期部分為人民幣20.0百萬元，較二零一九年十二月三十一日的人民幣38.0百萬元減少人民幣18.0百萬元或47.4%。該減少主要是由於本集團採購的設備已入賬。而預付款及其他應收款項之即期部分為人民幣341.2百萬元，較二零一九年十二月三十一日的人民幣231.8百萬元增加人民幣109.4百萬元或47.2%。該增加主要是本集團今年上半年為拓展業務增加投標保證金及採購的存貨受疫情影響延遲發貨導致。

## 存貨

於二零二零年六月三十日，存貨為人民幣488.4百萬元，較二零一九年十二月三十一日的人民幣464.7百萬元，增加人民幣23.7百萬元或5.1%。存貨增加主要是因為本集團受疫情影響，結算減緩導致在產品增加。

## 合約資產、貿易應收賬款及應收票據／貿易應付賬款及應付票據

於二零二零年六月三十日，合約資產、貿易應收賬款及應收票據為人民幣999.0百萬元，較二零一九年十二月三十一日的人民幣1,171.3百萬元，減少人民幣172.3百萬元或14.7%。該減少主要是本期間錄得的收入減少所致。於二零二零年六月三十日，貿易應付賬款及應付票據為人民幣660.9百萬元，較二零一九年十二月三十一日的人民幣910.4百萬元，減少人民幣249.5百萬元或27.4%，該減少主要是工程分包減少所致。

## 流動資金及資本來源

於二零二零年六月三十日，本集團現金和銀行存款(包括現金及現金等價物及受限制銀行存款)為人民幣403.2百萬元，較二零一九年十二月三十一日的人民幣605.9百萬元減少人民幣202.7百萬元或33.5%。該減少主要是本集團經營業務收縮所致。

於二零二零年六月三十日，本集團的短期借款及長期借款的即期部分為人民幣260.5百萬元，而長期借款為人民幣158.3百萬元。於二零一九年十二月三十一日，本集團短期借款及長期借款的即期部分為人民幣344.8百萬元，而長期借款為人民幣47.4百萬元。於二零二零年六月三十日，本集團的借款主要以人民幣計值，且按固定借款利率計息。

於二零二零年六月三十日，本集團的流動租賃負債為人民幣24.7百萬元，而非流動租賃負債為人民幣44.9百萬元。

於二零二零年六月三十日，本集團的資本負債比率為32.4%，較二零一九年十二月三十一日的資本負債比率30.8%上升1.6%。資本負債比率由有息負債及租賃負債除以權益總數計算所得。

## 資本架構

本公司之資本只包括普通股股份。於二零二零年六月三十日，本公司之已發行普通股總數為1,853,775,999股股份(二零一九年十二月三十一日：1,853,575,999股股份)。於二零二零年六月三十日，本公司權益持有人應佔權益為人民幣1,405.0百萬元，較二零一九年十二月三十一日的人民幣1,397.5百萬元，增加人民幣7.5百萬元或0.5%。

## 所持重大投資

於二零二零年六月三十日，本集團並無任何重大投資。

## 附屬公司及聯營公司的重大收購及出售事項

於本期間，本集團均無重大收購或出售附屬公司及聯營公司事項。

## 為取得銀行借款而已質押資產

於二零二零年六月三十日，本集團已質押其部分使用權資產和貿易應收賬款及應收票據，為本集團的銀行借款作抵押。已質押資產的賬面值如下：

	於二零二零年 六月三十日 人民幣千元	於二零一九年 十二月三十一日 人民幣千元
使用權資產	5,255	5,694
貿易應收賬款及應收票據	315,000	302,000

## 為取得第三方機構貸款而已質押的資產

本集團第三方金融機構貸款將於二零二一年至二零二三年到期，該貸款以賬面價值人民幣118,478,000元(二零一九年十二月三十一日：人民幣66,807,000元)的特定機械作抵押，並由本集團兩間附屬公司提供擔保。

## 外匯風險

貨幣堅戈及美元的匯率波動，令本集團承受外匯風險。目前，本集團主要在中國、哈薩克斯坦、新加坡、加拿大及印度尼西亞經營業務，與海外的若干銷售及採購多以美元計值。哈薩克斯坦為本集團收入貢獻最大的海外市場，根據若干法律法規，當地服務合約須以堅戈計價。二零二零年上半年較去年同期相比，堅戈對人民幣匯率整體略有下滑，美元兌人民幣匯率整體上升，該變動對本集團整體業務未造成重大影響。

## 或然負債

於二零二零年六月三十日，本集團概無任何重大或然負債。

## 賬外安排

於二零二零年六月三十日，本集團概無任何賬外安排。

## 合約責任

於二零二零年六月三十日，本集團有人民幣41.6百萬元資本性支出承擔，而經營租賃主要為租賃辦公室、倉庫及設備，金額為人民幣36.4百萬元。

## 期後事項

爆發新型冠狀病毒肺炎疫情（「**疫情**」）為全球經濟帶來前所未有的挑戰並增添不確定性，可能在一定程度上影響本集團的財務表現及狀況。管理層將持續關注疫情發展，並積極應對。

## 後續工作計劃

目前，國際原油市場正在逐步恢復平衡。中國市場方面，增儲上產「七年行動計劃」為油氣產業定下長期發展基調，油公司也明確了二零二零年油氣增產目標。圍繞本集團的戰略及二零二零年經營目標，二零二零年下半年本集團將繼續加強以下幾方面的工作：

- 一、本集團將繼續重點聚焦中國市場，滿足客戶需求，憑借在高端鑽完井市場的技術服務優勢，幫助客戶實現油田低成本穩產、氣田高效增產。
- 二、本集團將繼續拓展中國海上的油氣服務市場，爭取更多市場份額，推進客戶多元化。
- 三、當前形勢對油氣勘探技術創新和信息化智能化提出更高要求。本集團將堅持技術創新和整合，加快新技術推廣和應用，進一步提升核心競爭力。
- 四、本集團將繼續提升管理水平，採取合理措施，提升效率，控制成本。

## 中期股息

董事會並不建議就截至二零二零年六月三十日止六個月派付中期股息予本公司股東（截至二零一九年六月三十日止六個月：無）。

## 董事進行證券交易之標準守則

本公司已採納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。

本公司已向所有董事作出特定查詢，且各董事均已確認，於截至二零二零年六月三十日止六個月整個期間，彼等一直遵守標準守則。

## 企業管治

本集團致力於保持企業管治之高標準，以保障本公司股東的利益及提升企業價值與問責性。本公司已採納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。

截至二零二零年六月三十日止六個月，本公司已遵守企管守則所載之守則條文。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。

## 購買、出售或贖回本公司上市證券

截至二零二零年六月三十日止六個月，本公司或其任何附屬公司概無購買、出售或贖回本公司之任何證券。

## 審核委員會

本公司審核委員會及本公司核數師已審閱本集團所採納之會計原則及慣例以及本集團截至二零二零年六月三十日止六個月之未經審核中期業績。

## 刊發

本公司於截至二零二零年六月三十日止六個月的中期業績公告分別刊載於聯交所網站([www.hkexnews.hk](http://www.hkexnews.hk))及本公司網站([www.sptenergygroup.com](http://www.sptenergygroup.com))。二零二零年中期報告將於適當時候寄發予本公司股東，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

中國，二零二零年八月二十五日

於本公告日期，執行董事為王國強先生、吳東方先生、李強先生及武吉偉先生；非執行董事為陳春花女士；獨立非執行董事為張渝涓女士、胡國強先生及溫嘉明先生。

\* 僅供識別