

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)

**截至二零二一年六月三十日止六個月之
中期業績公告**

中期業績摘要

截至二零二一年六月三十日止六個月，本集團收入為人民幣581.3百萬元，較上年同期的人民幣609.1百萬元，減少人民幣27.8百萬元或4.6%。

截至二零二一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17.9百萬元，較上年同期的人民幣21.4百萬元，減少人民幣3.5百萬元或16.4%。

董事會不建議向本公司股東派付截至二零二一年六月三十日止六個月的中期股息（截至二零二零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」）截至二零二一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

	二零二一年 六月三十日 人民幣千元 未經審核	二零二零年 十二月三十一日 人民幣千元 經審核
資產		
非流動資產		
物業、廠房及設備	395,451	412,254
使用權資產	77,965	97,049
無形資產	2,950	3,306
於聯營公司的投資	2,384	4,018
遞延所得稅資產	114,211	117,707
預付款及其他應收款項	18,804	28,959
按公平值計入其他全面收入的金融資產	12,752	15,718
	<u>624,517</u>	<u>679,011</u>
流動資產		
存貨	529,531	436,400
合約資產	16,033	21,811
貿易應收賬款及應收票據	889,340	1,034,259
預付款及其他應收款項	251,804	183,905
受限制銀行存款	48,678	27,337
現金及現金等價物	223,341	321,618
	<u>1,958,727</u>	<u>2,025,330</u>
總資產	<u><u>2,583,244</u></u>	<u><u>2,704,341</u></u>
權益		
本公司權益持有人應佔權益		
股本	1,178	1,178
股份溢價	848,026	848,026
其他儲備	333,843	330,378
保留溢利	575,262	562,342
貨幣換算差額	(535,919)	(528,924)
	<u>1,222,390</u>	<u>1,213,000</u>
非控股權益	<u>15,486</u>	<u>18,371</u>
權益總額	<u><u>1,237,876</u></u>	<u><u>1,231,371</u></u>

	二零二一年 六月三十日 人民幣千元 未經審核	二零二零年 十二月三十一日 人民幣千元 經審核
負債		
非流動負債		
借款	251,465	233,077
非流動租賃負債	33,774	46,660
遞延所得稅負債	21,798	21,991
	<u>307,037</u>	<u>301,728</u>
流動負債		
借款	241,607	193,000
長期借款即期部分	55,997	65,266
合約負債	13,485	7,266
貿易應付賬款及應付票據	9 558,269	697,413
應計款項及其他應付款項	10 105,010	125,298
即期所得稅負債	50,806	64,795
流動租賃負債	13,157	18,204
	<u>1,038,331</u>	<u>1,171,242</u>
負債總額	<u><u>1,345,368</u></u>	<u><u>1,472,970</u></u>
總權益及負債	<u><u>2,583,244</u></u>	<u><u>2,704,341</u></u>

中期簡明合併收入表

	附註	截至六月三十日止六個月	
		二零二一年 人民幣千元 未經審核	二零二零年 人民幣千元 未經審核
收入	5	<u>581,281</u>	<u>609,140</u>
其他收益／(虧損)淨額		<u>958</u>	<u>(3,842)</u>
經營成本			
材料成本		(97,038)	(141,407)
僱員福利開支		(225,875)	(207,868)
短期及低價值租賃開支		(25,566)	(32,475)
運輸成本		(15,497)	(12,195)
折舊及攤銷		(34,199)	(39,426)
技術服務費		(80,153)	(72,853)
金融及合約資產減值損失淨額		(1,998)	(6,143)
其他		(60,267)	(48,739)
		<u>(540,593)</u>	<u>(561,106)</u>
經營溢利		<u>41,646</u>	<u>44,192</u>
融資收入		350	835
融資成本		(20,506)	(16,773)
融資成本淨額	11	<u>(20,156)</u>	<u>(15,938)</u>
權益法核算的聯營公司應佔淨虧損		(15)	—
除所得稅前溢利		21,475	28,254
所得稅開支	12	(6,695)	(9,627)
期內溢利		<u>14,780</u>	<u>18,627</u>
以下各方應佔溢利：			
本公司擁有人		17,900	21,352
非控股權益		(3,120)	(2,725)
		<u>14,780</u>	<u>18,627</u>
本公司擁有人應佔溢利的每股盈利			
每股基本及攤薄盈利(人民幣元)	14	<u>0.0097</u>	<u>0.0115</u>

中期簡明合併全面收入表

	截至六月三十日止六個月	
	二零二一年 人民幣千元 未經審核	二零二零年 人民幣千元 未經審核
期內溢利	14,780	18,627
其他全面收入：		
可能會重分類至損益的項目：		
貨幣換算差額	370	(20,348)
不會重分類至損益的項目：		
貨幣換算差額	(7,130)	11,502
按公平值計入其他全面收入的 權益投資的公平值變動	(2,966)	(8,593)
期內全面收入總額	<u>5,054</u>	<u>1,188</u>
以下各方應佔期內全面收入總額：		
本公司擁有人	7,939	3,659
非控股權益	(2,885)	(2,471)
	<u>5,054</u>	<u>1,188</u>
期內全面收入總額	<u>5,054</u>	<u>1,188</u>

附註

中期簡明合併現金流量表

截至六月三十日止六個月
二零二一年 二零二零年
人民幣千元 人民幣千元
未經審核 未經審核

附註

經營活動產生的現金流量

經營所用的現金	(95,941)	(95,464)
已付所得稅	(15,319)	(6,237)

經營活動所用現金淨額

(111,260) (101,701)

投資活動產生的現金流量

購買物業、廠房及設備	(6,663)	(76,279)
受限制銀行存款增加	(21,341)	(10,122)
其他投資活動產生的現金流量	14,440	–
已收利息	275	651
從聯營公司獲得的股息	178	82
出售物業、廠房及設備所得款項	9	19
購買按公平值計入其他全面收入的金融資產	–	(19,616)
購買無形資產	–	(455)

投資活動所用現金淨額

(13,102) (105,720)

融資活動產生的現金流量

借款所得款項	167,771	236,566
償還借款	(107,778)	(211,476)
已付利息	(18,088)	(14,113)
租賃付款的本金部分	(10,220)	(8,710)
融資費用及保證金付款	(3,400)	(7,480)
非控股權益注資	–	1,810
行使購股權所得款項	–	88

融資活動所得／(所用)現金淨額

28,285 (3,315)

現金及現金等價物減少淨額

(96,077) (210,736)

期初現金及現金等價物	321,618	588,365
現金及現金等價物的匯兌虧損	(2,200)	(2,073)

期末現金及現金等價物

223,341 375,556

中期簡明合併財務資料附註

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及銷售領域的配套業務。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」)。

本公司股份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。

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，已於二零二一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

截至二零二一年六月三十日止六個月之中期簡明合併財務資料乃根據國際會計準則第34號「中期財務報告」編製。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」)所編製截至二零二零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二零二零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：

- | | |
|---|----------------|
| (a) 國際財務報告準則第16號(修訂) | 新型冠狀病毒肺炎相關租金減免 |
| (b) 國際財務報告準則第9號、國際會計準則第39號、國際財務報告準則第7號、國際財務報告準則第4號及國際財務報告準則第16號(修訂) | 利率基準改革－第二階段 |

該等經修訂準則對本集團的會計政策並無任何重大影響，亦並無要求作出追溯調整。

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，與截至二零二零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製造業務。

(a) 收入

截至二零二一年及二零二零年六月三十日止六個月確認的收入如下：

	截至六月三十日止六個月	
	二零二一年 人民幣千元 未經審核	二零二零年 人民幣千元 未經審核
鑽井	226,138	185,973
完井	109,735	195,247
油藏	245,408	227,920
	<u>581,281</u>	<u>609,140</u>

向主要營運決策者報告來自外部客戶的收入，其計量方法與收入表一致。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

截至二零二一年及二零二零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
截至二零二一年六月三十日 止六個月（未經審核）				
來自外部客戶的收入	226,138	109,735	245,408	581,281
收入確認的時間				
— 在某一時點	2,605	64,737	27,532	94,874
— 在一段時間內	<u>223,533</u>	<u>44,998</u>	<u>217,876</u>	<u>486,407</u>
EBITDA	<u>45,487</u>	<u>28,726</u>	<u>57,369</u>	<u>131,582</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				
— 在某一時點	—	167,606	34,362	201,968
— 在一段時間內	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>

於二零二一年六月三十日及二零二零年十二月三十一日，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
於二零二一年 六月三十日(未經審核)	813,183	709,518	487,447	2,010,148
於二零二零年 十二月三十一日(經審核)	<u>897,736</u>	<u>743,544</u>	<u>460,494</u>	<u>2,101,774</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	
	二零二一年 人民幣千元 未經審核	二零二零年 人民幣千元 未經審核
可呈報分部的EBITDA	<u>131,582</u>	<u>138,127</u>
未分配開支		
— 以股份為基礎的付款	(1,451)	(3,731)
— 其他收益／(虧損)淨額	958	(3,842)
— 未分配經常性開支	<u>(55,259)</u>	<u>(46,936)</u>
	<u>(55,752)</u>	<u>(54,509)</u>
	<u>75,830</u>	<u>83,618</u>
折舊及攤銷	(34,199)	(39,426)
融資收入(附註11)	350	835
融資成本(附註11)	<u>(20,506)</u>	<u>(16,773)</u>
除所得稅前溢利	<u>21,475</u>	<u>28,254</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	
	二零二一年 人民幣千元 未經審核	二零二零年 人民幣千元 未經審核
收入		
中國	399,101	437,251
哈薩克斯坦	100,845	106,491
土庫曼斯坦	38,296	8,215
印度尼西亞	19,394	17,765
加拿大	17,425	27,397
中東	2,952	9,458
其他	3,268	2,563
	<u>581,281</u>	<u>609,140</u>

下表列示根據本集團各實體註冊地所在國家劃分的地區分部的非流動資產（不包括押金及其他應收款項、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）：

	二零二一年 六月三十日 人民幣千元 未經審核	二零二零年 十二月三十一日 人民幣千元 經審核
	非流動資產	
中國	316,225	366,477
哈薩克斯坦	54,031	52,011
中東	32,181	37,965
土庫曼斯坦	22,786	25,436
新加坡	20,078	20,201
加拿大	8,025	7,099
印度尼西亞	502	1,305
其他	40,108	29,840
	<u>493,936</u>	<u>540,334</u>

6. 貿易應收賬款及應收票據

	二零二一年 六月三十日 人民幣千元 未經審核	二零二零年 十二月三十一日 人民幣千元 經審核
貿易應收賬款	886,084	983,369
減：虧損撥備	(108,395)	(106,142)
貿易應收賬款－淨額	777,689	877,227
應收票據	111,651	157,032
	889,340	1,034,259

(a) 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：

	二零二一年 六月三十日 人民幣千元 未經審核	二零二零年 十二月三十一日 人民幣千元 經審核
六個月內	522,461	678,155
六個月至一年	171,023	82,939
一年至兩年	113,746	277,340
兩年至三年	94,629	10,712
三年以上	95,876	91,255
貿易應收賬款及應收票據總額	997,735	1,140,401
減：虧損撥備	(108,395)	(106,142)
貿易應收賬款及應收票據淨值	889,340	1,034,259

(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

	二零二一年 六月三十日 人民幣千元 未經審核	二零二零年 十二月三十一日 人民幣千元 經審核
即期		
向供應商墊款	138,947	102,333
預付稅項	33,872	21,668
減：虧損撥備	(4,772)	(4,772)
非金融資產總值	168,047	119,229
押金及其他應收款項	88,973	69,950
減：虧損撥備	(5,216)	(5,274)
金融資產總額	83,757	64,676
	251,804	183,905

	二零二一年 六月三十日 人民幣千元 未經審核	二零二零年 十二月三十一日 人民幣千元 經審核
非即期 設備和機械的預付款	17,570	27,725
非金融資產總值	17,570	27,725
押金及其他應收款項	1,234	1,234
金融資產總額	1,234	1,234
	18,804	28,959
總計	270,608	212,864

8. 股本

	股份數目 (千股)	股本 人民幣千元
法定：		
每股為0.0001美元的普通股 於二零二零年十二月三十一日和 於二零二一年六月三十日	5,000,000	3,219
已發行及繳足：		
每股面值0.0001美元的普通股 於二零二零年十二月三十一日(經審核)和 於二零二一年六月三十日(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：

	二零二一年 六月三十日 人民幣千元 未經審核	二零二零年 十二月三十一日 人民幣千元 經審核
六個月內	228,989	341,989
六個月至一年	127,635	112,272
一年至兩年	54,975	146,560
兩年至三年	73,200	34,039
三年以上	73,470	62,553
	558,269	697,413

10. 應計款項及其他應付款項

	二零二一年 六月三十日 人民幣千元 未經審核	二零二零年 十二月三十一日 人民幣千元 經審核
應付利息	248	576
其他應付款項	40,563	47,270
應付工資及福利	45,154	57,473
應付所得稅以外的稅項	19,045	19,979
	<u>105,010</u>	<u>125,298</u>

11. 融資成本淨額

	截至六月三十日止六個月	
	二零二一年 人民幣千元 未經審核	二零二零年 人民幣千元 未經審核
融資收入：		
— 短期銀行存款利息收入	275	651
融資活動之匯兌收益淨額	75	184
融資收入	<u>350</u>	<u>835</u>
利息開支：		
— 銀行借款	(14,094)	(10,398)
— 租賃負債的利息支出	(1,472)	(1,544)
— 銀行手續費及其他	(1,284)	(1,271)
— 自第三方機構的有抵押貸款	(3,656)	(3,560)
融資成本	<u>(20,506)</u>	<u>(16,773)</u>
融資成本淨額	<u>(20,156)</u>	<u>(15,938)</u>

12. 所得稅開支

	截至六月三十日止六個月	
	二零二一年	二零二零年
	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	1,208	1,318
— 海外	2,605	14,537
	<u>3,813</u>	<u>15,855</u>
遞延所得稅	2,882	(6,228)
所得稅開支	<u>6,695</u>	<u>9,627</u>

本集團主要於中國及海外地區營運。截至二零二一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）的所得稅率介乎5%至30%之間（截至二零二零年六月三十日止六個月：5%至30%）。

中國企業所得稅（「企業所得稅」）乃根據於中國成立的附屬公司之估計應課稅溢利按主要介乎15%至25%的所得稅率計提撥備（二零二零年：15%至25%）。

13. 股息

董事會不建議派付截至二零二一年六月三十日止六個月之股息（截至二零二零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	
	二零二一年	二零二零年
	未經審核	未經審核
本公司擁有人應佔溢利（人民幣千元）	17,900	21,352
已發行普通股的加權平均數（千股）	1,853,776	1,853,773
每股基本盈利（每股人民幣元）	<u>0.0097</u>	<u>0.0115</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。

於截至二零二一年六月三十日止六個月內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。

管理層討論及分析

業務回顧

二零二一年上半年，隨著新型冠狀病毒肺炎疫苗（「疫苗」）在世界範圍內的陸續接種，新型冠狀病毒肺炎疫情（「疫情」）蔓延狀況得到改善。各國制定了重啟經濟計劃，全球經濟正在復甦，其中，中國及美國經濟實現較快增長。二零二一年上半年，原油需求增加，原油供應受「歐佩克+」調控產能影響，市場供需維持緊平衡，國際油價呈震盪上行的走勢。儘管週期性的恢復正在進行，主要油公司對於油氣上游勘探開發投資仍持謹慎態度，投資規模和力度並沒有明顯加大。油服行業面臨相對複雜的市場格局，競爭依舊激烈。從長期來看，為實現碳達峰、碳中和目標，能源行業亟需加速實現綠色低碳轉型，這也將為油服行業的長期發展帶來挑戰。

本期間，本集團錄得收入人民幣581.3百萬元，較去年同期減少人民幣27.8百萬元或4.6%；及錄得期內溢利人民幣14.8百萬元，較去年同期減少人民幣3.8百萬元或20.4%。從收入的地域分佈來看，中國市場實現收入人民幣399.1百萬元，較去年同期減少人民幣38.2百萬元或8.7%，佔總收入的比重為68.7%；海外市場實現收入人民幣182.2百萬元，較去年同期增加人民幣10.4百萬元或6.1%，佔總收入的比重為31.3%。

本集團在二零二一年上半年為應對油服行業面臨的新形勢及新挑戰，採取了以下措施：第一，緊貼客戶提質增效的需求，強化生產組織協調，持續進行經營模式創新；挖掘潛力、增強優勢，深入剖析有效市場和潛在市場，積極開拓新市場、挖掘新客戶及延展新領域。第二，持續貫徹「技術牽引公司發展」戰略，加深與客戶在新科研項目、一體化項目等方面的合作，不斷推動技術攻堅，以此提升市場競爭力。第三，持續採取科學的疫情防控措施，築牢安全環保管理，加強風險控制；持續優化管理，嚴格把控成本，深挖降本空間。

本集團一直秉承審慎的財務政策，保持了穩健的財務結構及堅持輕資產運營策略，這使得本集團在行業逐步復甦的過程中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581.3百萬元，較去年同期減少人民幣27.8百萬元或4.6%。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 (%)
	二零二一年 人民幣千元	二零二零年 人民幣千元	
油藏	245,408	227,920	7.7%
鑽井	226,138	185,973	21.6%
完井	109,735	195,247	(43.8%)
總計	<u>581,281</u>	<u>609,140</u>	<u>(4.6%)</u>

油藏板塊收入為人民幣245.4百萬元，較去年同期增加人民幣17.5百萬元或7.7%，佔總收入的比重為42.2%。鑽井板塊收入為人民幣226.1百萬元，較去年同期增加人民幣40.2百萬元或21.6%，佔總收入的比重為38.9%。完井板塊收入為人民幣109.7百萬元，較去年同期減少人民幣85.5百萬元或43.8%，佔總收入的比重為18.9%。從佔比來看，油藏和鑽井業務板塊的收入貢獻相當，較去年同期均有所增長。完井板塊收入較去年同期降幅明顯，這主要由於國內完井工具供貨時間差異所致。

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 (%)
	二零二一年 人民幣千元	二零二零年 人民幣千元	
中國	152,817	117,202	30.4%
海外	92,591	110,718	(16.4%)
總計	<u>245,408</u>	<u>227,920</u>	<u>7.7%</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245.4百萬元，較去年同期增長7.7%。來自中國市場的油藏板塊收入為人民幣152.8百萬元，較去年同期增加人民幣35.6百萬元或30.4%。海外油藏板塊收入為人民幣92.6百萬元，較去年同期減少人民幣18.1百萬元或16.4%。本期間，國內油藏收入增加主要來自新疆地區場站運維業務；海外收入減少主要是疫情導致的工作量減少所致。

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 (%)
	二零二一年 人民幣千元	二零二零年 人民幣千元	
中國	174,530	135,999	28.3%
海外	51,608	49,974	3.3%
總計	<u>226,138</u>	<u>185,973</u>	<u>21.6%</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226.1百萬元，較去年同期增加人民幣40.2百萬元或21.6%。本期間，中國市場鑽井板塊收入為人民幣174.5百萬元，較去年同期增加人民幣38.5百萬元或28.3%；海外市場鑽井板塊收入為人民幣51.6百萬元，較去年同期增加人民幣1.6百萬元或3.3%。鑽井板塊收入有較大幅度上升，這主要得益於國內新疆區域鑽修井業務以及非洲地區鑽井工具業務的增加。

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 (%)
	二零二一年 人民幣千元	二零二零年 人民幣千元	
中國	71,754	184,050	(61.0%)
海外	37,981	11,197	239.2%
總計	<u>109,735</u>	<u>195,247</u>	<u>(43.8%)</u>

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109.7百萬元，較去年同期減少人民幣85.5百萬元或43.8%。來自中國市場的完井板塊收入為人民幣71.8百萬元，較去年同期減少人民幣112.3百萬元或61.0%，該下降主要由於新疆和川渝地區完井業務供貨時間差異所致。海外完井板塊收入為人民幣38.0百萬元，較去年同期增長人民幣26.8百萬元或239.2%，該增長來自土庫曼斯坦完井工具業務的增加。

市場環境

本期間，國際油氣市場逐步復甦，三大國際油服公司今年上半年業績均好於去年同期，釋放出油服行業回暖的信號。但油氣市場的回暖仍存在較大的地區差異性。本集團來自海外市場的收入整體實現小幅增長，這主要得益於土庫曼斯坦完井板塊的大幅增長，而其他主要海外市場受到疫情影響，仍處於恢復之中。中國市場方面，在能源安全新戰略的指引下，油公司將持續推進油氣勘探開發，落實增儲上產實施方案，提質增效等一系列戰略措施將長期貫徹執行。油服企業必須依靠領先的技術水平和作業能力以及精細化的管理，在激烈的市場競爭中謀求發展。

海外市場

本集團海外業務主要位於中亞的哈薩克斯坦及土庫曼斯坦、東南亞的印度尼西亞及新加坡、北美的加拿大、中東地區以及非洲。本期間，本集團海外工程項目已基本實現復工復產，海外業務正在復甦，部分海外項目受疫情影響仍存在決策效率降低、工作節奏放緩等問題。土庫曼斯坦完井工具業務實現顯著增長；哈薩克斯坦業務整體保持穩定，新中標多台壓縮機大修項目，修井項目隨著工作量逐步恢復，修井收入同比增長較快；中東地區新中標的試油監測項目由於授標較晚，且原有業務受疫情影響工作量縮減，對上半年業績產生了一定影響。

來自哈薩克斯坦的收入佔本集團海外收入的55.4%，哈薩克斯坦仍是對本集團收入貢獻最大的海外市場。土庫曼斯坦業務收入有大幅提升，錄得收入人民幣38.3百萬元較去年同期增長366.2%。印度尼西亞業務亦有小幅增加。

國內市場

「十四五」規劃強調指出，在加快能源結構低碳化轉型發展的同時，要以能源安全來保障國家經濟安全。二零二一年七月，國家能源局召開大力提升油氣勘探開發力度工作推進會，強調要堅持不懈持續提升油氣勘探開發和投資力度。國內三大主要國有油公司將繼續執行「七年行動計劃」，二零二一年用於上游勘探開發的資本支出合計將近3,400億元，同比增加近5%。與此同時，油氣企業提質增效等戰略措施促使油服行業競爭壓力增大並日趨常態化。

本期間，本集團在新疆市場合理佈局、抓住機遇及拓展業務，通過不斷的技術創新，攻堅克難，明確主攻方向，確保工作量的提升。本期間，來自新疆地區的收入較去年同期有所提升，該增長主要得益於場站運維及塔里木油田鑽井業務的提升。完井方面，新研發的小外徑封隔器已正常作業四口井，並逐步在高溫高壓區塊進行推廣使用，是具有里程碑意義的重大跨越。鑽井方面，本集團順利完成塔里木油田兩口連通的鑽井作業，服務質量得到了客戶的高度認可。同時，本集團積極推動環保水基體系，獲得了良好的市場反饋。修井方面，多支修井隊伍進駐西北油田順北區塊作業，獲得了客戶高度認可並獲評優質承包商，進而贏得三年戰略聯盟合約；未來本集團將以修井為平台不斷拓展打撈技術服務、油管隊及採油等項目，進一步拓寬業務範圍。

本期間，本集團在川渝市場主要業務為油藏監測、完井工具業務、鑽井工具技術服務、壓裂服務等。本集團憑藉非常規天然氣開採的技術優勢和服務經驗，繼二零二零年完成一口頁岩氣井重複壓裂作業後，本期間再次完成一口加密井壓裂服務，並有希望繼續獲得四口井重複壓裂服務項目訂單。隨著該壓裂技術效果進一步的得到證實，該業務市場前景廣闊。

此外，本集團近年來積極開拓在海洋石油勘探開發領域的業務合作。本期間，本集團成功中標中聯煤層氣有限責任公司（「中聯煤」）致密氣區塊鑽井服務項目，標誌著本集團進一步開拓出中國海洋石油集團有限公司（「中海油」）的陸地市場。目前該項目進入執行階段，已成功動員十部鑽機陸續開展相關作業。

研究與開發（「研發」）及製造

自二零二零年初本集團提出「技術牽引公司發展」戰略以來，公司持續加大對新技術、新工藝、新設備的研發和製造投入。雖然受疫情持續影響，但本集團在油藏、鑽井、完井、壓裂、採油等業務領域的新技術、新工藝仍得到較大的提升，並取得一定成果和較大的市場佔有率，增加了產值效益。

油藏方面，本集團研製的高溫高壓PVT（壓力－體積－溫度）取樣儀在塔里木油田高壓氣井繼續應用，預計年內還將實施十餘井次，驗證技術可靠性的同時不斷發展完善該技術。我們與國內知名高校合作研發的納米微膠囊、納米黑卡、納米降黏劑、萬能破膠劑等多種採油化學品在新疆油田、吉林油田、河南油田等多個油田試用，提產效果明顯，受到客戶廣泛好評，為本集團帶來了更多的市場機遇。二氧化碳採油技術獲得市場應用機會，即將在塔里木油田試用，用於治理凝析油採收率低等問題。

鑽井方面，高溫旋轉導向技術在四川地區成功應用，解決了其它旋導工具抗高溫能力不足，及水平井後段無法使用旋轉導向工具完成施工、鑽時慢、落井風險高的難題。本集團新疆地區公司首次引進連通井旋轉導向和磁測距技術，應用於鑽井作業。施工過程中多次精準定位目標井位置，目前已順利完成兩口井施工，成功連通原井眼，獲得客戶高度肯定和讚揚，為後續相關技術推廣奠定了堅實基礎。

完井方面，本集團順利完成川渝地區某井高難度二次完井作業。該井具有超高的地層壓力，對完井封隔器要求非常苛刻，加之高密度井漿大幅增加了施工難度，本集團引進一系列高端完井技術，如抗高溫高壓封隔器，超高功率電動泵技術，順利完成二次完井管柱作業。

修井方面，通過持續的技術研發，修井打撈工具目前已經形成投用一批、儲備一批和研發一批的良好發展局面，通過兩個系列新工具的研製投用，本集團在塔里木油田、西南油氣田進一步領跑小井眼複雜打撈技術服務。在順北地區利用鑽機進行超長水平井裸眼疏通，通過裸眼疏通鑽頭、高壓旋轉噴射鑽頭等新技術的研製投用，不斷提高類似井的處理效率。

壓裂方面，本集團成功實施一口加密井的重複壓裂工作，並有希望拿到四口井的後續合同。

除以上新技術、新工藝的研發和成功應用外，本集團技術團隊對高溫隨鑽測量／測井、高效PDC鑽頭設計製造、自動送鑽、光纖監測、納米驅油、二氧化碳採油、高強度可溶暫堵塞、超短半徑徑向鑽井技術、智能完井、微擴眼技術、高抗硫化高壓井口等新技術進行了研發、整合和孵化，並在多個區域市場進行了推廣，客戶認可度極高。多項技術已經進入現場試用階段，將很快落地形成規模化應用，為未來集團「技術牽引公司發展」戰略的持續推進奠定堅實基礎。

人力資源

根據本集團確定的五年戰略規劃及二零二一年經營目標，本集團人力資源戰略管理體系升級工作按部就班推行，二零二一年上半年人力工作主要內容如下：

- 一、全球疫情形勢依然嚴峻，本集團根據人力資源戰略目標，及時調整人力資源策略，並有效實施人工成本管控。
- 二、本集團以業績和技術創新為導向的績效管理體系有效推進，並很好地發揮正向激勵作用。
- 三、本集團將人才發展指標列入組織考核KPI。持續完善培訓體系建設，不斷開拓包括管理類、技術類、項目類、經營類、安全類及新員工培養在內的各類培訓項目；疫情期間在線學習平台持續發力，並通過「技術幹部訓練營」、「文化團建」、「項目管理」、「新員工培養」及「內訓師體系建設」等指標，全面開展線上、線下培訓及人才發展。二零二一年一月至六月，本集團培訓達10,279人次，培訓覆蓋國內外所有業務地區及項目部，累計達7,038課時。

四、本集團的全球人力資源業務體系和信息化系統的搭建運行正在有效推進，且在推進過程中持續被優化。

五、在戰略人力資源配置方面，二零二一年上半年，本集團根據經營需要持續優化人員結構，同時為新增項目做人員儲備。

截至二零二一年六月三十日，本集團在冊員工共計4,177人，與二零二零年十二月三十一日員工總數3,939人相比，增加238人，本集團二零二一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

截至二零二一年六月三十日止六個月，本集團實現收入人民幣581.3百萬元，較上年同期人民幣609.1百萬元，同比減少人民幣27.8百萬元或4.6%。該減少主要受油氣行業局勢及疫情影響。

其他收益／(虧損)淨額

截至二零二一年六月三十日止六個月，本集團其他收益淨額為人民幣1.0百萬元，而上年同期其他虧損淨額為人民幣3.8百萬元，該變動主要是由於匯率波動所致。

材料成本

截至二零二一年六月三十日止六個月，本集團的材料成本為人民幣97.0百萬元，較上年同期人民幣141.4百萬元，同比減少人民幣44.4百萬元或31.4%。該減少主要是本期間業務結構變化所致。

僱員福利開支

截至二零二一年六月三十日止六個月，本集團的僱員薪酬開支為人民幣225.9百萬元，較上年同期人民幣207.9百萬元，同比增加人民幣18.0百萬元或8.7%。該增加主要是由於人員增加以及上年政府實施的社保公積金減免政策已於本期間中止。

短期及低價值租賃開支

截至二零二一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25.6百萬元，較上年同期人民幣32.5百萬元同比減少人民幣6.9百萬元或21.2%。該減少主要是本集團業務結構調整所致。

運輸成本

截至二零二一年六月三十日止六個月，本集團的運輸成本為人民幣15.5百萬元，較上年同期人民幣12.2百萬元，同比增加人民幣3.3百萬元或27.0%。該增加主要是受疫情影響運輸難度及運輸費率增加所致。

折舊及攤銷

截至二零二一年六月三十日止六個月，本集團折舊及攤銷為人民幣34.2百萬元，較上年同期人民幣39.4百萬元，同比減少人民幣5.2百萬元或13.2%。該減少主要是部分固定資產已提足折舊所致。

技術服務費

截至二零二一年六月三十日止六個月，本集團的技術服務費為人民幣80.2百萬元，較上年同期人民幣72.9百萬元，同比增加人民幣7.3百萬元或10.0%，該增加主要是本期間分包工程增加所致。

資產減值損失

截至二零二一年六月三十日止六個月，本集團的資產減值損失為人民幣2.0百萬元，而上年同期資產減值損失為人民幣6.1百萬元，同比減少人民幣4.1百萬元或67.2%，該減少主要是因為相關資產減值損失已在以前年度計提。

其他

截至二零二一年六月三十日止六個月，本集團的其他經營成本為人民幣60.3百萬元，較上年同期人民幣48.7百萬元，同比增加人民幣11.6百萬元或23.8%。該增加主要是隨著境外業務的逐步恢復以及人員增加，相關差旅費、辦公費增加所致。

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41.6百萬元，而上年同期經營溢利為人民幣44.2百萬元。

融資成本淨額

截至二零二一年六月三十日止六個月，本集團的融資成本淨額為人民幣20.2百萬元，較上年同期人民幣15.9百萬元，同比增加人民幣4.3百萬元或27.0%。該增加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

截至二零二一年六月三十日止六個月，所得稅開支為人民幣6.7百萬元，而上年同期所得稅開支為人民幣9.6百萬元，同比減少人民幣2.9百萬元或30.2%。

期內溢利

由於上述說明，本集團於本期間的溢利為人民幣14.8百萬元，而上年同期溢利為人民幣18.6百萬元，同比減少人民幣3.8百萬元或20.4%。該減少主要是受油氣行業局勢及疫情影響，油服行業處於週期性復甦階段，工作量下降，營業收入減少所致。

本公司權益擁有人應佔溢利

截至二零二一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17.9百萬元，而上年同期本公司權益擁有人應佔溢利為人民幣21.4百萬元，同比減少人民幣3.5百萬元或16.4%。

物業、廠房及設備

於二零二一年六月三十日，物業、廠房及設備為人民幣395.5百萬元，較二零二零年十二月三十一日的人民幣412.3百萬元減少人民幣16.8百萬元或4.1%。該減少主要是物業、廠房及設備計提折舊所致。

使用權資產

於二零二一年六月三十日，使用權資產賬面價值為人民幣78.0百萬元，較二零二零年十二月三十一日的人民幣97.0百萬元減少19.0百萬元或19.6%。該減少主要是租賃物減少以及使用權資產攤銷所致。

無形資產

於二零二一年六月三十日，無形資產為人民幣3.0百萬元，較二零二零年十二月三十一日的人民幣3.3百萬元減少人民幣0.3百萬元或9.1%。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

於二零二一年六月三十日，遞延所得稅資產為人民幣114.2百萬元，較二零二零年十二月三十一日的人民幣117.7百萬元減少人民幣3.5百萬元或3.0%。該減少主要是因為部分子公司使用以前年度已經確認遞延所得稅資產的稅務虧損所致。

預付款及其他應收款項

於二零二一年六月三十日，預付款及其他應收款項之非即期部分為人民幣18.8百萬元，較二零二零年十二月三十一日的人民幣29.0百萬元減少人民幣10.2百萬元或35.2%。該減少主要是本集團採購的設備已入賬所致。而預付款及其他應收款項之即期部分為人民幣251.8百萬元，較二零二零年十二月三十一日的人民幣183.9百萬元增加人民幣67.9百萬元或36.9%。該增加主要是本集團為下半年開展的業務支付給供應商的預付款以及為拓展業務增加投標保證金所致。

存貨

於二零二一年六月三十日，存貨為人民幣529.5百萬元，較二零二零年十二月三十一日的人民幣436.4百萬元，增加人民幣93.1百萬元或21.3%。該增加主要是為下半年業務備貨以及未完工項目增加使在產品增加所致。

合約資產、貿易應收賬款及應收票據／合約負債、貿易應付賬款及應付票據

於二零二一年六月三十日，合約資產、貿易應收賬款及應收票據為人民幣905.4百萬元，較二零二零年十二月三十一日的人民幣1,056.1百萬元，減少人民幣150.7百萬元或14.3%。該減少主要是本集團上年度部分應收賬款收回導致。截至二零二一年六月三十日，合約負債、貿易應付賬款及應付票據為人民幣571.8百萬元，較二零二零年十二月三十一日的人民幣704.7百萬元，減少人民幣132.9百萬元或18.9%。

流動資金及資本來源

於二零二一年六月三十日，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272.0百萬元，較二零二零年十二月三十一日的人民幣349.0百萬元減少人民幣77.0百萬元或22.1%。

於二零二一年六月三十日，本集團的短期借款及長期借款的即期部分為人民幣297.6百萬元，而長期借款為人民幣251.5百萬元。於二零二零年十二月三十一日，本集團短期借款及長期借款的即期部分為人民幣258.3百萬元，而長期借款為人民幣233.1百萬元。本集團的銀行借款主要以人民幣計值，且按固定借款利率計息。

於二零二一年六月三十日，本集團的流動租賃負債為人民幣13.2百萬元(二零二零年十二月三十一日：人民幣18.2百萬元)，而非流動租賃負債為人民幣33.8百萬元(二零二零年十二月三十一日：人民幣46.7百萬元)。

於二零二一年六月三十日，本集團的資本負債比率為48.1%，較二零二零年十二月三十一日的資本負債比率45.2%上升2.9%。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。於二零二一年六月三十日，本公司之已發行普通股總數為1,853,775,999股(二零二零年十二月三十一日：1,853,775,999股股份)。截至二零二一年六月三十日，本公司權益持有人應佔權益為人民幣1,222.4百萬元，較二零二零年十二月三十一日的人民幣1,213.0百萬元，增加人民幣9.4百萬元或0.8%。

所持重大投資

本期間，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，本集團並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

本期間，本集團已質押其若干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：

	於二零二一年 六月三十日 人民幣千元	於二零二零年 十二月三十一日 人民幣千元
使用權資產	4,289	4,757
貿易應收賬款及應收票據	401,800	384,000

為取得第三方機構貸款而已質押的資產

本集團來自第三方金融機構貸款將於二零二二年至二零二三年到期，該貸款以賬面價值人民幣130,326,000元(二零二零年十二月三十一日：人民幣110,257,000元)的特定機械作抵押，並由本集團四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、加拿大及印尼經營業務，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。二零二一年上半年較去年同期相比，堅戈、美元對人民幣匯率總體有所下滑，但該變動對本集團整體業務並未造成重大影響。

或然負債

於二零二一年六月三十日，本集團概無任何重大或然負債。

賬外安排

本期間，本集團概無任何賬外安排。

合約責任

於二零二一年六月三十日，本集團有人民幣21.8百萬元資本性支出承擔，而經營租賃主要為租賃辦公室、倉庫及設備，金額為人民幣16.5百萬元。

期後事項

在二零二一年六月三十日之後，本集團無重大期後事項發生。

後續工作計劃

基於目前的疫苗接種速度及有效性，全球經濟持續復蘇，預計二零二一年下半年原油需求增長將提速，國際原油市場供應或趨於緊張。中國市場方面，國家從戰略層面大力提升油氣勘探開發力度，全力推動原油穩產增產，天然氣持續快速上產。圍繞本集團的戰略及二零二一年經營目標，二零二一年下半年本集團將繼續加強以下幾方面的工作：

1. 本集團將抓住中國國內持續提升油氣勘探開發和投資力度的戰略機遇期，立足國內市場，兼顧海外市場，滿足客戶提質、提速、提效、提產及降本的需求，聚焦價值創造和效益提升。
2. 本集團將繼續圍繞「戰略市場佈局加速，技術牽引務實落地」的方針，優化業務佈局。本集團用領先的技術解決客戶需求，用技術進步推動市場擴展；不斷加強行業內的技術交流與合作，打開與客戶共生、共創、共贏的新局面。
3. 本集團持續提升管理水平，增強抗風險能力。本集團將繼續積極提升精細化管理水平，將提質增效落在實處，提高經濟效益、提升市場競爭力。
4. 本集團持續關注員工發展與成長，有效推進以業績和技術創新為導向的績效管理體系建設；持續搭建高水準創新人才培養體系，依託重大技術項目，加快創新團隊和高端人才培養。
5. 本集團持續建立長效環境、社會、管治管理機制，不斷提升整體可持續發展水平，履行社會責任與擔當。

中期股息

董事會並不建議就截至二零二一年六月三十日止六個月派付中期股息予本公司股東（截至二零二零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，於截至二零二一年六月三十日止六個月期間，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。

截至二零二一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

截至二零二一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二零二一年六月三十日止六個月之未經審核中期業績。

刊發

本公司於截至二零二一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)及本公司網站(www.sptenergygroup.com)。二零二一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，二零二一年八月二十五日

於本公告日期，執行董事為王國強先生、吳東方先生及李強先生；非執行董事為武吉偉先生及陳春花女士；及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