

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)

**截至二零二二年六月三十日止六個月之
中期業績公告**

中期業績摘要

截至二零二二年六月三十日止六個月，本集團收入為人民幣732.8百萬元，較上年同期的人民幣581.3百萬元，增加人民幣151.5百萬元或26.1%。

截至二零二二年六月三十日止六個月，本公司擁有人應佔溢利為人民幣9.8百萬元，較上年同期的人民幣17.9百萬元，減少人民幣8.1百萬元或45.3%。

董事會不建議向本公司股東派付截至二零二二年六月三十日止六個月的中期股息（截至二零二一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（「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：

中期簡明合併資產負債表

		二零二二年 六月三十日 人民幣千元 未經審核	二零二一年 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		403,027	402,533
使用權資產		68,531	90,731
無形資產		16,677	17,384
於聯營公司的投資		2,551	2,840
遞延所得稅資產		117,248	116,674
按公平值計入其他全面收入的金融資產		9,962	11,688
預付款及其他應收款項	7	2,131	5,338
		<u>620,127</u>	<u>647,188</u>
流動資產			
存貨		537,409	507,280
合約資產		12,196	30,096
貿易應收賬款及應收票據	6	1,027,408	999,247
預付款及其他應收款項	7	240,123	214,029
受限制銀行存款		14,022	29,434
現金及現金等價物		154,774	359,415
		<u>1,985,932</u>	<u>2,139,501</u>
總資產		<u>2,606,059</u>	<u>2,786,689</u>
權益			
本公司擁有人應佔權益			
股本	8	1,178	1,178
股份溢價		848,026	848,026
其他儲備		335,402	332,812
貨幣換算差額		(539,563)	(554,995)
保留溢利		573,408	566,485
		<u>1,218,451</u>	<u>1,193,506</u>
非控股權益		<u>(5,915)</u>	<u>12,134</u>
總權益		<u>1,212,536</u>	<u>1,205,640</u>

二零二二年	二零二一年
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

附註

負債

非流動負債

借款		43,494	225,099
非流動租賃負債		24,311	35,807
遞延所得稅負債		26,306	25,991
		<u>94,111</u>	<u>286,897</u>

流動負債

借款		282,379	292,903
長期借款即期部分		172,008	59,889
合約負債		43,144	44,776
貿易應付賬款及應付票據	9	586,221	673,355
應計款項及其他應付款項	10	149,594	144,195
即期所得稅負債		49,713	50,842
流動租賃負債		16,353	28,192
		<u>1,299,412</u>	<u>1,294,152</u>

總負債

<u>1,393,523</u>	<u>1,581,049</u>
------------------	------------------

總權益及負債

<u>2,606,059</u>	<u>2,786,689</u>
------------------	------------------

中期簡明合併收入表

		截至六月三十日止六個月	
		二零二二年	二零二一年
		人民幣千元	人民幣千元
	附註	未經審核	未經審核
收入	5	<u>732,777</u>	<u>581,281</u>
其他(虧損)/收益淨額		<u>(1,584)</u>	<u>958</u>
經營成本			
材料成本		(198,427)	(97,038)
僱員福利開支		(266,240)	(225,875)
短期及低價值租賃開支		(45,571)	(25,566)
運輸成本		(11,506)	(15,497)
折舊及攤銷		(29,744)	(34,199)
技術服務費		(69,423)	(80,153)
金融及合約資產減值損失淨額		(5,913)	(1,998)
存貨減值損失		(1,532)	—
其他		(68,926)	(60,267)
		<u>(697,282)</u>	<u>(540,593)</u>
經營溢利		<u>33,911</u>	<u>41,646</u>
融資收入		329	350
融資成本		(21,377)	(20,506)
融資成本淨額	11	<u>(21,048)</u>	<u>(20,156)</u>
權益法核算的聯營公司應佔淨虧損		(102)	(15)
除所得稅前溢利		12,761	21,475
所得稅開支	12	<u>(4,734)</u>	<u>(6,695)</u>
期內溢利		<u>8,027</u>	<u>14,780</u>
以下各方應佔溢利：			
本公司擁有人		9,808	17,900
非控股權益		(1,781)	(3,120)
		<u>8,027</u>	<u>14,780</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>0.0053</u>	<u>0.0097</u>

中期簡明合併全面收入表

	截至六月三十日止六個月	
	二零二二年 人民幣千元 未經審核	二零二一年 人民幣千元 未經審核
期內溢利	8,027	14,780
其他全面收入：		
可能會重分類至損益的項目：		
貨幣換算差額	(19,386)	370
不會重分類至損益的項目：		
貨幣換算差額	34,853	(7,130)
按公平值計入其他全面收入的 權益投資的公平值變動	(1,726)	(2,966)
期內全面收入總額	<u>21,768</u>	<u>5,054</u>
以下各方應佔期內全面收入總額：		
本公司擁有人	23,514	7,939
非控股權益	(1,746)	(2,885)
	<u>21,768</u>	<u>5,054</u>
期內全面收入總額	<u>21,768</u>	<u>5,054</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	
	二零二二年 人民幣千元 未經審核	二零二一年 人民幣千元 未經審核
	附註	
經營活動產生的現金流量		
經營所用的現金	(91,222)	(95,941)
已付所得稅	(6,022)	(15,319)
經營活動所用現金淨額	<u>(97,244)</u>	<u>(111,260)</u>
投資活動產生的現金流量		
購買物業、廠房及設備	(20,479)	(6,663)
受限制銀行存款減少／(增加)	15,412	(21,341)
其他投資活動產生的現金流量	–	14,440
已收利息	181	275
從聯營公司獲得的股息	187	178
出售物業、廠房及設備所得款項	46	9
投資活動所用現金淨額	<u>(4,653)</u>	<u>(13,102)</u>
融資活動產生的現金流量		
借款所得款項	240,147	167,771
償還借款	(321,465)	(107,778)
已付利息	(17,931)	(18,088)
租賃付款的本金部分	(6,292)	(10,220)
融資費用及保證金付款	–	(3,400)
融資活動(所用)／所得現金淨額	<u>(105,541)</u>	<u>28,285</u>
現金及現金等價物減少淨額	(207,438)	(96,077)
期初現金及現金等價物	359,415	321,618
現金及現金等價物的匯率變動影響	2,797	(2,200)
期末現金及現金等價物	<u><u>154,774</u></u>	<u><u>223,341</u></u>

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。

本公司及其附屬公司(統稱「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。

本中期簡明合併財務資料未經審核。

2. 編製基準

截至二零二二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」)所編製截至二零二一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二零二一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16號(修訂) 物業、廠房及設備:於作擬定用途前之所得款項
- 國際會計準則第37號(修訂) 有償合約—履行合約之成本
- 國際財務報告準則第3號(修訂) 概念框架之提述
- 二零一八年至二零二零年國際財務報告準則之年度改進

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，與截至二零二一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。

本集團之經營分部，亦稱可呈報分部，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。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。

主要運營決策者對四個可呈報分部的業績進行評估：鑽井、完井、油藏及其他。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

	截至六月三十日止六個月	
	二零二二年	二零二一年
	人民幣千元	人民幣千元
	未經審核	未經審核
鑽井	179,471	226,138
完井	172,616	109,735
油藏	297,429	245,408
其他*	83,261	—
	<u>732,777</u>	<u>581,281</u>

* 其他包括銷售酒精及天然氣。

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

截至二零二二年及二零二一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	其他 人民幣千元	總計 人民幣千元
截至二零二二年六月三十日 止六個月(未經審核)					
來自外部客戶的收入	179,471	172,616	297,429	83,261	732,777
收入確認的時間					
– 在某一時間點	3,158	109,282	22,737	83,261	218,438
– 在一段時間內	176,313	63,334	274,692	–	514,339
EBITDA	<u>22,252</u>	<u>31,070</u>	<u>63,844</u>	<u>10,450</u>	<u>127,616</u>

	鑽井 人民幣千元	完井 人民幣千元	油藏 人民幣千元	其他 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					
– 在某一時間點	2,605	64,737	27,532	–	94,874
– 在一段時間內	223,533	44,998	217,876	–	486,407
EBITDA	<u>45,487</u>	<u>28,726</u>	<u>57,369</u>	<u>–</u>	<u>131,582</u>

此處未披露負債，因為負債餘額沒有分配給分部。

於二零二二年六月三十日及二零二一年十二月三十一日，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	其他 人民幣千元	總計 人民幣千元
於二零二二年六月三十日 (未經審核)					
分部資產	814,841	789,154	447,863	99,683	2,151,541
未分配的資產					<u>454,518</u>
總資產					<u>2,606,059</u>
非流動資產添置	<u>4,234</u>	<u>1,424</u>	<u>19,357</u>	<u>11,685</u>	<u>36,700</u>

	鑽井	完井	油藏	其他	總計
	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元

於二零二一年十二月三十一日
(經審核)

分部資產	841,144	750,610	414,756	99,712	2,106,222
未分配的資產					<u>680,467</u>
總資產					<u><u>2,786,689</u></u>
非流動資產添置	<u>12,246</u>	<u>1,844</u>	<u>50,752</u>	<u>24,842</u>	<u>89,684</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 二零二二年 人民幣千元 未經審核	二零二一年 人民幣千元 未經審核
可呈報分部的EBITDA	<u>127,616</u>	<u>131,582</u>
未分配開支		
— 以股份為基礎的付款	—	(1,451)
— 其他(虧損)/收益淨額	(1,584)	958
— 未分配經常性開支	<u>(62,479)</u>	<u>(55,259)</u>
	<u>(64,063)</u>	<u>(55,752)</u>
	<u>63,553</u>	<u>75,830</u>
折舊及攤銷	(29,744)	(34,199)
融資收入(附註11)	329	350
融資成本(附註11)	<u>(21,377)</u>	<u>(20,506)</u>
除所得稅前溢利	<u><u>12,761</u></u>	<u><u>21,475</u></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 二零二二年 人民幣千元 未經審核	二零二一年 人民幣千元 未經審核
收入		
中國	492,854	399,101
哈薩克斯坦	130,898	100,845
其他	<u>109,025</u>	<u>81,335</u>
	<u><u>732,777</u></u>	<u><u>581,281</u></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）：

	二零二二年 六月三十日 人民幣千元 未經審核	二零二一年 十二月三十一日 人民幣千元 經審核
非流動資產		
中國	287,288	308,643
哈薩克斯坦	54,307	55,242
其他	147,537	150,867
	<u>489,132</u>	<u>514,752</u>

6. 貿易應收賬款及應收票據

	二零二二年 六月三十日 人民幣千元 未經審核	二零二一年 十二月三十一日 人民幣千元 經審核
貿易應收賬款	1,033,123	1,014,822
減：貿易應收賬款減值撥備	(112,170)	(110,379)
貿易應收賬款－淨額	<u>920,953</u>	<u>904,443</u>
應收票據	106,469	94,804
減：應收票據減值撥備	(14)	—
應收票據－淨額	<u>106,455</u>	<u>94,804</u>
	<u>1,027,408</u>	<u>999,247</u>

(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：

	二零二二年 六月三十日 人民幣千元 未經審核	二零二一年 十二月三十一日 人民幣千元 經審核
六個月內	616,993	821,048
六個月至一年	274,823	44,183
一年至兩年	51,219	41,653
兩年至三年	61,197	107,475
三年以上	135,360	95,267
	<hr/>	<hr/>
貿易應收賬款及應收票據總額	1,139,592	1,109,626
減：虧損撥備	(112,184)	(110,379)
	<hr/>	<hr/>
貿易應收賬款及應收票據淨值	<u>1,027,408</u>	<u>999,247</u>

(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

	二零二二年 六月三十日 人民幣千元 未經審核	二零二一年 十二月三十一日 人民幣千元 經審核
即期		
向供應商墊款	136,731	109,077
預付稅項	34,157	38,694
押金及其他應收款項	77,694	74,289
減：虧損撥備	(8,459)	(8,031)
	<hr/>	<hr/>
	240,123	214,029
非即期		
設備和機械的預付款	897	4,104
押金及其他應收款項	1,234	1,234
	<hr/>	<hr/>
	2,131	5,338
	<hr/>	<hr/>
總計	<u>242,254</u>	<u>219,367</u>

8. 股本

	股份數目 (千股)	股本 人民幣千元
法定：		
每股為0.0001美元的普通股於二零二一年十二月三十一日 和於二零二二年六月三十日	<u>5,000,000</u>	<u>3,219</u>
已發行及繳足：		
每股面值0.0001美元的普通股 於二零二一年十二月三十一日(經審核)和 於二零二二年六月三十日(未經審核)	<u>1,853,776</u>	<u>1,178</u>

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：

	二零二二年 六月三十日 人民幣千元 未經審核	二零二一年 十二月三十一日 人民幣千元 經審核
六個月內	297,834	427,445
六個月至一年	92,397	81,903
一年至兩年	83,613	49,851
兩年至三年	27,947	64,693
三年以上	84,430	49,463
	<u>586,221</u>	<u>673,355</u>

10. 應計款項及其他應付款項

	二零二二年 六月三十日 人民幣千元 未經審核	二零二一年 十二月三十一日 人民幣千元 經審核
應付工資及福利	61,310	63,845
應付所得稅以外的稅項	32,434	33,817
應付利息	1,604	1,351
其他應付款項	54,246	45,182
	<u>149,594</u>	<u>144,195</u>

11. 融資成本淨額

	截至六月三十日止六個月	
	二零二二年 人民幣千元 未經審核	二零二一年 人民幣千元 未經審核
融資收入：		
— 短期銀行存款利息收入	219	275
融資活動之匯兌收益淨額	110	75
融資收入	329	350
利息開支：		
— 銀行借款	(16,467)	(14,094)
— 租賃負債的利息支出	(1,171)	(1,472)
— 其他借款	(1,386)	(3,656)
銀行手續費及其他	(2,353)	(1,284)
融資成本	(21,377)	(20,506)
融資成本淨額	(21,048)	(20,156)

12. 所得稅開支

	截至六月三十日止六個月	
	二零二二年 人民幣千元 未經審核	二零二一年 人民幣千元 未經審核
即期所得稅	4,964	3,813
遞延所得稅	(230)	2,882
所得稅開支	4,734	6,695

截至二零二二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（二零二一年：5%至30%）。

13. 股息

董事會不建議派付截至二零二二年六月三十日止六個月之股息（截至二零二一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	
	二零二二年 未經審核	二零二一年 未經審核
本公司擁有人應佔溢利(人民幣千元)	9,808	17,900
已發行普通股的加權平均數(千股)	<u>1,853,776</u>	<u>1,853,776</u>
每股基本盈利(每股人民幣元)	<u><u>0.0053</u></u>	<u><u>0.0097</u></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。

計算每股攤薄盈利時並無計入已發行購股權，原因是該等購股權的行使價高於本公司股份的年平均市場價。因此，於截至二零二二年及二零二一年六月三十日止六個月，該等購股權內並無攤薄影響，且每股攤薄盈利與截至二零二二年及二零二一年六月三十日止六個月的每股基本盈利相同。

管理層討論及分析

業務回顧

二零二二年上半年，由於奧密克戎等變異毒株相繼出現，新型冠狀病毒肺炎疫情（「疫情」）仍在全球大流行，世界經濟復甦進程放緩。年初以來，地緣政治衝突引致國際油價高位震盪，並增加了世界石油供應的不確定性；世界石油需求儘管面臨經濟衰退和疫情等挑戰，仍在持續復甦。與此同時，全球對天然氣的需求也正在飆升。本年度伊始，石油公司對油氣上游勘探開發領域投資較上年呈現上行趨勢，但從資本開支增加到產能落地，需要一定的時間差。油服行業受益於油價高企，景氣度隨之不斷提升。

本期間，本集團錄得收入人民幣732.8百萬元，較去年同期增加人民幣151.5百萬元或26.1%；及錄得期內溢利人民幣8.0百萬元，較去年同期減少人民幣6.8百萬元或45.9%。從收入的地域分佈來看，中國市場實現收入人民幣492.9百萬元，較去年同期增加人民幣93.8百萬元或23.5%，佔總收入的比重為67.3%；海外市場實現收入人民幣239.9百萬元，較去年同期增加人民幣57.7百萬元或31.7%，佔總收入的比重為32.7%。

本集團在二零二二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，以客戶需求為導向，積極開拓新興市場。在客戶加速推進能源轉型的背景下，不斷整合優勢資源、提升業務佈局，全面推進新興市場和低碳項目拓展，推動傳統業務與新能源業務協同發展。第二，持續實施「技術牽引公司發展、持續提高管理效率」的發展戰略，通過自主研發、技術引進、技術資源整合等多種途徑推進本集團技術能力發展與提高。第三，積極推進環境、社會及管治機制的建設；持續做好疫情防控常態化工作；築牢安全環保管理，加強風險控制；持續實施精細化管理，降本增效保穩定。

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732.8百萬元，較去年同期增加人民幣151.5百萬元或26.1%。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 (%)
	二零二二年 人民幣千元	二零二一年 人民幣千元	
油藏	297,429	245,408	21.2%
鑽井	179,471	226,138	(20.6%)
完井	172,616	109,735	57.3%
其他*	83,261	—	100%
總計	<u>732,777</u>	<u>581,281</u>	<u>26.1%</u>

* 其他包括銷售酒精及天然氣。

油藏板塊收入為人民幣297.4百萬元，較去年同期增加人民幣52.0百萬元或21.2%，佔總收入的比重為40.6%。鑽井板塊收入為人民幣179.5百萬元，較去年同期減少人民幣46.7百萬元或20.6%，佔總收入的比重為24.5%。完井板塊收入為人民幣172.6百萬元，較去年同期增加人民幣62.9百萬元或57.3%，佔總收入的比重為23.6%。較去年新增其他版塊收入為人民幣83.3百萬元，佔總收入的比重為11.3%。從佔比來看，油藏板塊收入佔總體收入比重較大，較去年同期也有所增長。鑽井和完井業務板塊的收入貢獻相當，其中鑽井板塊收入較去年同期有所減少，完井板塊收入較去年同期上升幅度明顯。

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 (%)
	二零二二年 人民幣千元	二零二一年 人民幣千元	
中國	205,210	152,817	34.3%
海外	92,219	92,591	(0.4%)
總計	<u>297,429</u>	<u>245,408</u>	<u>21.2%</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及其他服務。

本期間，本集團油藏板塊實現收入為人民幣297.4百萬元，較去年同期增長人民幣52.0百萬元或21.2%。來自中國市場的油藏板塊收入為人民幣205.2百萬元，較去年同期增加人民幣52.4百萬元或34.3%。海外油藏板塊收入為人民幣92.2百萬元，較去年同期減少人民幣0.4百萬元或0.4%。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、試井服務及壓力計業務量的增加。

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 (%)
	二零二二年 人民幣千元	二零二一年 人民幣千元	
中國	96,284	174,530	(44.8%)
海外	83,187	51,608	61.2%
總計	<u>179,471</u>	<u>226,138</u>	<u>(20.6%)</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179.5百萬元，較去年同期減少人民幣46.7百萬元或20.6%。本期間，中國市場鑽井板塊收入為人民幣96.3百萬元，較去年同期減少人民幣78.2百萬元或44.8%，國內收入減少的主要原因是新疆塔里木油田連通井作業業務的減少。海外市場鑽井板塊收入為人民幣83.2百萬元，較去年同期增加人民幣31.6百萬元或61.2%，該增長得益於海外鑽修井作業量的增加。

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 (%)
	二零二二年 人民幣千元	二零二一年 人民幣千元	
中國	129,529	71,754	80.5%
海外	43,087	37,981	13.4%
總計	172,616	109,735	57.3%

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172.6百萬元，較去年同期增加人民幣62.9百萬元或57.3%。來自中國市場的完井板塊收入為人民幣129.5百萬元，較去年同期增加人民幣57.8百萬元或80.5%，該增長主要得益於國內完井工具業務增加顯著，以及新技術拓展項目增加。海外完井板塊收入為人民幣43.1百萬元，較去年同期增加人民幣5.1百萬元或13.4%，該增長主要得益於印度尼西亞和哈薩克斯坦兩個地區完井業務的增加。

其他板塊

其他板塊收入	截至六月三十日止六個月		變動 (%)
	二零二二年 人民幣千元	二零二一年 人民幣千元	
中國	61,831	–	100%
海外	21,430	–	100%
總計	83,261	–	100%

本集團其他板塊收入目前主要包括天然氣銷售以及優級食用酒精的加工銷售。

本期間，本集團新增其他板塊收入為人民幣83.3百萬元，較去年同期增加人民幣83.3百萬元。來自中國市場其他收入為人民幣61.8百萬元，較去年同期增加人民幣61.8百萬元，來自於新疆地區天然氣銷售業務。海外其他市場收入為人民幣21.4百萬元，較去年同期增加人民幣21.4百萬元，該收入來自於非洲加納項目食用酒精加工銷售業務。

市場環境

進入二零二二年，國際油價一路攀升，帶動國內外油氣開採活動逐漸轉為活躍。三大國際油服公司本年第二季度財報顯示均實現了正向盈利，並取得了超出市場預期的營收業績，表明油服行業景氣度正在逐步提升。經過最近幾年的能源轉型行動，世界能源行業深刻認識到，油氣資源仍是全球社會經濟發展中無可爭議的主力能源，在現階段乃至今後相當長的一個時期是不可替代。為維護好油氣行業賴以生存和發展的資源根基，持續加大上游油氣勘探的投入是石油公司的當務之急。長遠考慮，疫情後的經濟回升、能源安全的保障以及人口增長將持續推動油氣需求的增加。以上均為油服行業穩定進入上升周期的重要支撐。中國市場方面，在能源安全新戰略的指引下，油氣公司將持續推進油氣勘探開發，增儲上產、提質增效等一系列戰略措施將長期貫徹執行。油服企業在致力於推廣傳統能源領域的高效能低排放技術的同時，積極融入能源轉型趨勢中來，積極投資可再生能源技術，加速新能源的開發和利用，致力於成為能源技術的整合者。

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完全實現復工復產，業務發展平穩；但部分海外項目受疫情影響仍存在動複員困難、工作節奏放緩等問題。中亞地區公司業務量飽滿，哈薩克斯坦業務整體增長顯著。修井項目工作量明顯增加，同時大力推進黑卡納米驅油、白卡納米稠油、化學堵水等新技術項目的落地；土庫曼斯坦業務整體形勢向好，項目部憑藉出色的作業能力和問題解決能力為業務的進一步開展夯實了根基，並將繼續推進當地項目，積極開拓當地市場；中東地區東巴油田項目油井試油產量取得重大歷史性突破，贏得了客戶認可，夯實了客戶信任，創造了經濟價值，為進一步市場開拓奠定了基礎。非洲大區大力拓展烏干達、南蘇丹、乍得及尼日爾等市場，陸續中標新項目並開始實施。

來自哈薩克斯坦的收入佔本集團海外收入的54.6%，哈薩克斯坦仍是對本集團收入貢獻最大的海外市場。加拿大、印度尼西亞以及中東業務收入均有不同程度額增長。

國內市場

在當前世界複雜的政治經濟環境下，守住油氣戰略安全底線，以國內油氣增產保供的確定性，來應對外部環境的不確定性，成為我國國家能源安全的重要戰略。二零二二年七月，國家能源局召開大力提升油氣勘探開發力度工作推進會，重申要大力推動油氣相關規劃落地實施，以更大力度增加上游投資，助力保障經濟運行和民生需求；我國將大力推動海洋油氣勘探開發取得以新的突破性進展，提高海洋油氣資源勘探程度。為實現增產目標，國內三大主要國有石油公司提升了上游資本開支。二零二一年，中國石油天然氣股份有限公司（「中石油」）、中國石油化工有限公司（「中石化」）及中國海洋石油集團有限公司（「中海油」）總資本開支分別同比增長2%、24%及13%；二零二二年，中石油、中石化及中海油三桶油預計將進一步加大投入，上游資本開支預計分別同比增長2%、20%及8%。政策端的不斷加碼，為滿足國內油氣需求增長提供有力支撐，也為國內油服行業的回暖提供了良好的保障。但是，由於疫情帶來的經濟復甦的不確定性，油公司仍然大力加強降本增效的發展策略，使油服價格仍在低位徘徊，服務公司的利潤持續受到擠壓。

在此背景下，本集團在新疆市場合理佈局及抓住機遇拓展業務。本集團始終以客戶需求為目標，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，該增長主要得益於扎實推進塔里木、塔西南各油氣開發部承接的裝置維護、管道運維業務，以及油氣裝置運行業務。完井方面，進一步鞏固了本集團在新疆高端完井市場的地位。鑽井方面，本集團在塔里木油田開展了多井次的旋轉控制頭作業，服務質量得到了客戶的高度認可。同時，本集團積極推動鑽井液環保水基體系，獲得了良好的市場反饋。修井方面，多支修井隊伍連續在中石化西北油田作業，獲得了客戶高度認可並獲評優質承包商，進一步鞏固了市場地位；未來本集團將以修井為平台不斷拓展側鑽技術服務、高性能井下工具作業等項目，進一步拓寬業務範圍。本集團同時積極拓寬業務類型，在新疆大力開展了天然氣銷售業務，二零二二年上半年天然氣銷售量增長顯著。

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。本期間，川渝地區公司加大業務拓展力度、擴大新市場佈局。完井業務較去年同期新簽訂單增長明顯。

此外，本集團近年來積極開拓與中海油的業務合作。本年度是本集團與中聯煤層氣有限責任公司（「中聯煤」）簽訂致密氣區塊鑽井總包項目合同的第二年，一線鑽井工人、項目管理人員克服困難，穩步推動工作進度。項目組將持續推進與中聯煤的合作關係，拓展其他業務領域，爭取早日實現預定的產值目標。

研究與開發（「研發」）及製造

本集團高度重視新技術、新工藝的研發、引進、改進及實際應用。通過先進工藝技術提高業務核心競爭力，促進產值穩步提高。自實施「技術牽引」發展戰略以來，集團致力於研發油田開發服務技術和工藝，形成了一套先進的特色技術和綜合解決方案，提高了複雜及多學科交叉項目設計和執行能力，為公司可持續發展奠定了重要基石。

油藏方面，本集團油藏監測技術，具有在高溫高壓井監測方面的優勢。本期間順利完成渤海某區塊若干口井的高溫井下監測服務，在作業結束後監測井底溫度穩定在165度，截止目前已穩定工作三個半月，突破了該區塊以往高溫井監測記錄，得到了客戶高度認可，為開拓海上動態壓力監測市場鋪墊了良好的基礎。同時，該技術在儲氣庫項目上也得到了較好的應用，順利完成某儲氣庫套壓異常分析並提出了針對性解決方案。

提高採收率方面，集團結合多年積累的油田增產技術經驗和利用自身市場前沿優勢，並廣泛同國內先進化學品生產企業合作，打造出了油田增產技術系列產品。該技術產品已在多個油田中得到了較好的應用效果，其中在某油田採用環保型非氧化聚劑，對若干口井進行解堵作業，並取得了顯著的效果。該環保型非氧化聚劑具有使用濃度低，安全環保，作業簡單、施工成本低、經濟效益好等特點。

鑽井方面，本集團附屬公司諾斯石油工具（天津）有限公司（「諾斯天津」）上半年已生產製造出十四種型號的聚晶金剛石複合片（「PDC」）鑽頭，得到了客戶好評。諾斯天津已從研發階段進入批量生產階段，這將有助於提高鑽井作業效率，降低鑽井成本，並將進一步增強集團鑽井技術優勢。另外新一代高溫隨鑽測量儀首批改造已經完成，車間測試已結束，計劃將在某井上進行測試實驗，進一步鞏固本集團高溫定向技術能力。

完井方面，某井儲層超深、高溫、高壓、天然裂縫發育等特點給試油完井帶來了巨大的挑戰。本集團與哈里伯頓、塔里木油田共同研發適用於非標套管的完井封隔器通過了標準等級測試，滿足了高溫高壓作業要求。該封隔器共計應用十餘井次，各項技術指標達到了國內先進水平，作業質量得到客戶高度認可。

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，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的同時，伊拉克項目部使用集團特色修井技術完成了米桑油田若干口井堵水作業服務，作業效果獲得了客戶的高度認可。在川渝區域，某頁岩氣區塊套損井治理方面，本集團已完成技術方案籌備，待完成商務流程後，有望在今年下半年執行。

綜合上述，油藏永久監測技術、納米提高採收率系列技術、PDC鑽頭技術、旋轉導向定向技術、新型完井工藝等一大批新技術應用正逐步為本集團帶來利潤增長。此外，集團正探索井下3D掃描、可視井下探測技術、超聲壓裂監測、二氧化碳封存技術、納米級增產藥劑單井個性化設計等前沿技術牽引，持續深化「技術牽引」發展戰略。

人力資源

根據本集團確定的五年戰略規劃及二零二二年經營目標，本集團人力資源管理體系繼續圍繞集團經營與發展目標展開工作，二零二二年上半年人力資源工作主要內容如下：

- 一、本集團在戰略人力配置方面，根據經營需要持續優化人才結構，同時為新增項目做人員儲備。
- 二、本集團持續建立複合人才任用與提升系統，提升人力效能並有效管控成本。
- 三、本集團以業績為主要導向的績效管理體系繼續推進，並為相關部門資源配置提供更直接的依據。

四、本集團持續完善培訓體系建設，持續開拓包括管理類、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「效能提升」、「員工關懷」、「每日益課」、「新員工培養」及「新課速遞」等指標，全面開展線上、線下培訓及人才發展。二零二二年一月至六月，本集團培訓15,536人次，比上年同期上漲51%，培訓覆蓋全球各業務地區及項目部，累計15,963課時，比上年同期上漲127%。

五、面對變化的國際局勢，本集團做好員工各方面安全保障，各國員工管理體系穩定中持續優化。

截至二零二二年六月三十日，本集團在冊員工共計4,284人，與二零二一年十二月三十一日員工總數4,504人相比，減少220人，本集團二零二二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

截至二零二二年六月三十日止六個月，本集團實現收入人民幣732.8百萬元，較上年同期人民幣581.3百萬元，同比增加人民幣151.5百萬元或26.1%。該增加主要由於本集團經營業務拓展所致。

其他(虧損)／收益淨額

截至二零二二年六月三十日止六個月，本集團其他虧損淨額為人民幣1.6百萬元，而上年同期其他收益淨額為人民幣1.0百萬元。該變動主要是由於匯率波動導致。

材料成本

截至二零二二年六月三十日止六個月，本集團的材料成本為人民幣198.4百萬元，較上年同期人民幣97.0百萬元，同比增加人民幣101.4百萬元或104.5%。該增加主要由於本集團經營業務拓展所致。

僱員福利開支

截至二零二二年六月三十日止六個月，本集團的僱員薪酬開支為人民幣266.2百萬元，較上年同期人民幣225.9百萬元，同比增加人民幣40.3百萬元或17.8%。該增加主要由於本集團經營業務拓展，人工成本增加所致。

短期及低價值租賃開支

截至二零二二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45.6百萬元，較上年同期人民幣25.6百萬元，同比增加人民幣20.0百萬元或78.1%。該增加主要是本集團經營業務上升所致。

運輸成本

截至二零二二年六月三十日止六個月，本集團的運輸成本為人民幣11.5百萬元，較上年同期人民幣15.5百萬元，同比減少人民幣4.0百萬元或25.8%。該減少主要是由於運輸費率減少所致。

折舊及攤銷

截至二零二二年六月三十日止六個月，本集團折舊及攤銷為人民幣29.7百萬元，較上年同期人民幣34.2百萬元，同比減少人民幣4.5百萬元或13.2%。該減少主要為部分固定資產已提足折舊所致。

技術服務費

截至二零二二年六月三十日止六個月，本集團的技術服務費為人民幣69.4百萬元，較上年同期人民幣80.2百萬元，同比減少人民幣10.8百萬元或13.5%。該減少主要由於分包業務減少所致。

資產減值損失

截至二零二二年六月三十日止六個月，本集團的資產減值損失為人民幣7.4百萬元，而上年同期資產減值損失為人民幣2.0百萬元，同比增加人民幣5.4百萬元或270%。該增加主要是集團對壞賬準備的計提考慮更加謹慎所致。

經營成本－其他

截至二零二二年六月三十日止六個月，本集團的其他經營成本為人民幣68.9百萬元，較上年同期人民幣60.3百萬元，同比增加人民幣8.6百萬元或14.3%。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、辦公費增加導致。

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33.9百萬元，而上年同期經營溢利為人民幣41.6百萬元。

融資成本淨額

截至二零二二年六月三十日止六個月，本集團的融資成本淨額為人民幣21.0百萬元，較上年同期人民幣20.2百萬元，同比增加人民幣0.8百萬元或4.0%。

所得稅開支

截至二零二二年六月三十日止六個月，所得稅開支為人民幣4.7百萬元，而上年同期所得稅開支為人民幣6.7百萬元，同比減少人民幣2.0百萬元或29.9%。該減少主要是集團經營溢利減少所致。

期內溢利

由於上述說明，本集團於本期間的溢利為人民幣8.0百萬元，而上年同期溢利為人民幣14.8百萬元。

本公司擁有人應佔溢利

截至二零二二年六月三十日止六個月，本公司擁有人應佔溢利為人民幣9.8百萬元，而上年同期本公司擁有人應佔溢利為人民幣17.9百萬元。

物業、廠房及設備

於二零二二年六月三十日，物業、廠房及設備為人民幣403.0百萬元，較二零二一年十二月三十一日的人民幣402.5百萬元增加人民幣0.5百萬元或0.1%。

使用權資產

於二零二二年六月三十日，使用權資產賬面價值為人民幣68.5百萬元，較二零二一年十二月三十一日的人民幣90.7百萬元減少人民幣22.2百萬元或24.5%。該減少主要是使用權資產攤銷所致。

無形資產

於二零二二年六月三十日，無形資產為人民幣16.7百萬元，較二零二一年十二月三十一日的人民幣17.4百萬元減少人民幣0.7百萬元或4.0%。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

於二零二二年六月三十日，遞延所得稅資產為人民幣117.2百萬元，較二零二一年十二月三十一日的人民幣116.7百萬元增加人民幣0.5百萬元或0.4%。

預付款及其他應收款項

於二零二二年六月三十日，預付款及其他應收款項之非即期部分為人民幣2.1百萬元，較二零二一年十二月三十一日的人民幣5.3百萬元減少人民幣3.2百萬元或60.4%。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240.1百萬元，較二零二一年十二月三十一日的人民幣214.0百萬元增加人民幣26.1百萬元或12.2%。該增加主要是本集團為下半年業務預付的供應商貨款以及為拓展業務所增加的投標保證金所致。

存貨

於二零二二年六月三十日，存貨為人民幣537.4百萬元，較二零二一年十二月三十一日的人民幣507.3百萬元，增加人民幣30.1百萬元或5.9%。該增加主要是本集團經營業務增加所致。

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

於二零二二年六月三十日，合約資產、貿易應收賬款及應收票據為人民幣1,039.6百萬元，較二零二一年十二月三十一日的人民幣1,029.3百萬元，增加人民幣10.3百萬元或1.0%。該增加主要是本集團經營業務拓展導致。於二零二二年六月三十日，合約負債、貿易應付賬款及應付票據為人民幣629.4百萬元，較二零二一年十二月三十一日的人民幣718.1百萬元，減少人民幣88.7百萬元或12.4%。該減少主要是本集團對供應商結算導致。

流動資金及資本來源

於二零二二年六月三十日，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168.8百萬元，較二零二一年十二月三十一日的人民幣388.8百萬元減少人民幣220.0百萬元或56.6%。該減少主要是本集團償還貸款導致。

於二零二二年六月三十日，本集團的短期借款及長期借款的即期部分為人民幣454.4百萬元，而長期借款的非即期部分為人民幣43.5百萬元。於二零二一年十二月三十一日，本集團短期借款及長期借款的即期部分為人民幣352.8百萬元，而長期借款的非即期部分為人民幣225.1百萬元。於二零二二年六月三十日，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。

於二零二二年六月三十日，本集團的流動租賃負債為人民幣16.4百萬元，而非流動租賃負債為人民幣24.3百萬元。於二零二一年十二月三十一日，本集團的流動租賃負債為人民幣28.2百萬元，而非流動租賃負債為人民幣35.8百萬元。

於二零二二年六月三十日，本集團的資本負債比率為44.4%。較二零二一年十二月三十一日的資本負債比率53.2%下降8.8%。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。於二零二二年六月三十日，本公司之已發行普通股總數為1,853,775,999股(二零二一年十二月三十一日：1,853,775,999股股份)。於二零二二年六月三十日，本公司權益持有人應佔權益為人民幣1,218.5百萬元，較二零二一年十二月三十一日的人民幣1,193.5百萬元，增加人民幣25.0百萬元或2.1%。

所持重大投資

於二零二二年六月三十日，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

於二零二二年六月三十日，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：

	於二零二二年 六月三十日 人民幣千元	於二零二一年 十二月 三十一日 人民幣千元
使用權資產	3,603	3,873
貿易應收賬款及應收票據	339,419	461,500

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67,472,000元(二零二一年：人民幣93,051,000元)的特定機械作抵押，並由本集團一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。二零二二年上半年較去年同期相比，堅戈對人民幣匯率總體有所下滑，美元對人民幣匯率總體有所上升，該變動對本集團整體業務並未造成重大影響。

或然負債

於二零二二年六月三十日，本集團概無任何重大或然負債。

賬外安排

於二零二二年六月三十日，本集團概無任何重大賬外安排。

合約責任

於二零二二年六月三十日，本集團有人民幣37.2百萬元資本性支出承諾。

期後事項

在二零二二年六月三十日之後，本集團無重大期後事項發生。

後續工作計劃

下半年，地緣政治衝突造成歐洲石油供應短缺問題難以緩解，全球石油供需基本面前或將繼續呈現平緩態勢。中國市場方面，在國家政策的大力鼓勵支持下，我國國內的增儲上產計劃帶來的油氣開支穩定提升，增加了國內油服公司未來業績的確定性。圍繞本集團的戰略及二零二二年經營目標，二零二二年下半年本集團將繼續加強以下幾方面的工作：

1. 本集團將抓住國際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，拓展海外市場，探索新興市場，佈局戰略市場；滿足客戶「推動產業鏈向高端化、智能化和低碳化發展」需求的同時，推動集團業務戰略轉型，以自身優勢為突破口延伸至新的領域，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。用技術解決客戶日益提高的服務要求，用技術創新賦能可持續發展；在一大批新技術應用逐步轉化利潤增長點的同時，持續研發前沿技術和工藝；提升在能源轉型過程中為油氣公司提供全業務流程集中化、一體化綜合能源技術服務解決方案的能力。

3. 本集團持續提升管理水平、提升業務佈局、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。通過建立全面的風險管控機制和成本管控體系，確保現金流安全，增強經營的靈活性和抵禦風險的能力。
4. 本集團將持續搭建高水準技術人才和市場人才梯隊，關注員工發展與成長，依託重大技術項目，加快創新團隊和領軍人才培養；持續推進績效管理體系的建設；打造陽光公正平台，激發員工工作熱情、施展能力、實現價值。
5. 本集團將持續建立長效ESG管理機制，將ESG融入企業決策及運營中。本集團將通過提升公司治理能力、提升信息披露能力、提升社會溝通能力，為本集團發展構建良好的內外部環境，同時履行社會責任。

中期股息

董事會並不建議就截至二零二二年六月三十日止六個月派付中期股息予本公司股東(截至二零二一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，於截至二零二二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。

截至二零二二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

截至二零二二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二零二二年六月三十日止六個月之未經審核中期業績。

刊發

本公司於截至二零二二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)。二零二二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，二零二二年八月二十五日

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、溫嘉明先生及馬小虎先生。

* 僅供識別