

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)

**截至二零二三年六月三十日止六個月之
中期業績公告**

中期業績摘要

截至二零二三年六月三十日止六個月，本集團收入為人民幣843.1百萬元，較上年同期的人民幣732.8百萬元，增加人民幣110.3百萬元或15.0%。

截至二零二三年六月三十日止六個月，本公司擁有人應佔溢利為人民幣9.3百萬元，較上年同期的人民幣9.8百萬元，減少人民幣0.5百萬元或5.1%。

董事會不建議向本公司股東派付截至二零二三年六月三十日止六個月的中期股息(截至二零二二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」)截至二零二三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	二零二三年 六月三十日 人民幣千元 未經審核	二零二二年 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		424,659	430,071
使用權資產		57,689	60,890
無形資產		15,217	15,875
於聯營公司的投資		3,589	3,472
遞延所得稅資產		118,924	115,301
按公平值計入其他全面收入的金融資產		7,740	8,368
其他非流動資產		16,145	16,145
預付款及其他應收款項	7	13,627	324
		<u>657,590</u>	<u>650,446</u>
流動資產			
存貨		599,448	556,669
合同資產		43,905	32,731
貿易應收賬款及應收票據	6	1,178,495	1,139,377
預付款及其他應收款項	7	227,709	208,610
受限制銀行存款		21,401	17,189
現金及現金等價物		161,999	277,536
		<u>2,232,957</u>	<u>2,232,112</u>
總資產		<u>2,890,547</u>	<u>2,882,558</u>
權益			
本公司權益持有人應佔權益			
股本	8	1,247	1,178
股份溢價		869,853	848,026
其他儲備		337,464	335,409
貨幣換算差額		(485,620)	(525,073)
保留盈利		584,582	575,241
		<u>1,307,526</u>	<u>1,234,781</u>
非控股權益		<u>(13,388)</u>	<u>(9,677)</u>
權益總額		<u>1,294,138</u>	<u>1,225,104</u>

	二零二三年 六月三十日 人民幣千元 未經審核	二零二二年 十二月三十一日 人民幣千元 經審核
負債		
非流動負債		
借款	67,302	43,035
非流動租賃負債	16,077	16,618
遞延所得稅負債	29,742	25,792
	<u>113,121</u>	<u>85,445</u>
流動負債		
借款	283,688	375,295
長期借款即期部分	76,379	124,253
合約負債	58,708	53,460
貿易應付賬款及應付票據	9 811,168	733,759
應計款項及其他應付款項	10 191,093	218,990
即期所得稅負債	55,816	54,809
流動租賃負債	6,436	11,443
	<u>1,483,288</u>	<u>1,572,009</u>
總負債	<u><u>1,596,409</u></u>	<u><u>1,657,454</u></u>
總權益及負債	<u><u>2,890,547</u></u>	<u><u>2,882,558</u></u>

中期簡明合併收入表

		截至六月三十日止六個月	
		二零二三年	二零二二年
		人民幣千元	人民幣千元
	附註	未經審核	未經審核
收入	5	<u>843,059</u>	<u>732,777</u>
其他收益／(虧損)淨額		<u>1,652</u>	<u>(1,584)</u>
經營成本			
材料成本		(234,879)	(198,427)
僱員福利開支		(280,605)	(266,240)
短期及低價值租賃開支		(46,236)	(45,571)
運輸成本		(12,268)	(11,506)
折舊及攤銷		(31,481)	(29,744)
技術服務費		(123,957)	(69,423)
金融及合約資產減值損失淨額		(14,987)	(5,913)
存貨減值損失		(1,460)	(1,532)
其他		(70,772)	(68,926)
		<u>(816,645)</u>	<u>(697,282)</u>
經營溢利		<u>28,066</u>	<u>33,911</u>
融資收入		177	329
融資成本		(15,854)	(21,377)
融資成本淨額	11	<u>(15,677)</u>	<u>(21,048)</u>
權益法核算的聯營公司 應佔淨利潤／(虧損)		<u>117</u>	<u>(102)</u>
除所得稅前溢利		<u>12,506</u>	<u>12,761</u>
所得稅開支	12	<u>(5,694)</u>	<u>(4,734)</u>
期內溢利		<u><u>6,812</u></u>	<u><u>8,027</u></u>
以下各方應佔溢利：			
本公司擁有人		9,341	9,808
非控股權益		(2,529)	(1,781)
		<u><u>6,812</u></u>	<u><u>8,027</u></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><u>0.0049</u></u>	<u><u>0.0053</u></u>

中期簡明合併全面收入表

	附註	截至六月三十日止六個月 二零二三年 人民幣千元 未經審核	二零二二年 人民幣千元 未經審核
期內溢利		6,812	8,027
其他全面收入：			
可能會重分類至損益的項目：			
貨幣換算差額		8,181	(19,386)
不會重分類至損益的項目：			
貨幣換算差額		30,090	34,853
按公平值計入其他全面收入的 權益投資的公平值變動		(628)	(1,726)
期內全面收入總額		<u>44,455</u>	<u>21,768</u>
以下各方應佔期內全面收入總額：			
本公司擁有人		48,166	23,514
非控股權益		(3,711)	(1,746)
		<u>44,455</u>	<u>21,768</u>
期內全面收入總額		<u>44,455</u>	<u>21,768</u>

中期簡明合併現金流量表

	截至六月三十日止六個月	
	二零二三年 人民幣千元 未經審核	二零二二年 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	(57,902)	(91,222)
已付所得稅	(5,652)	(6,022)
經營活動所用現金淨額	<u>(63,554)</u>	<u>(97,244)</u>
投資活動產生的現金流量		
購買物業、廠房及設備	(11,457)	(20,479)
受限制銀行存款(增加)/減少	(4,212)	15,412
已收利息	90	181
從聯營公司獲得的股息	-	187
出售物業、廠房及設備所得款項	76	46
投資活動所用現金淨額	<u>(15,503)</u>	<u>(4,653)</u>
融資活動產生的現金流量		
借款所得款項	418,112	240,147
償還借款	(453,147)	(321,465)
發行新股所得款項	21,896	-
已付利息	(14,115)	(17,931)
租賃付款的本金部分	(9,056)	(6,292)
融資費用及保證金付款	(5,996)	-
融資活動所用現金淨額	<u>(42,306)</u>	<u>(105,541)</u>
現金及現金等價物減少淨額	(121,363)	(207,438)
期初現金及現金等價物	277,536	359,415
現金及現金等價物的匯率變動影響	5,826	2,797
期末現金及現金等價物	<u><u>161,999</u></u>	<u><u>154,774</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

截至二零二三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」)所編製截至二零二二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二零二二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:

- 國際財務報告準則第17號 保險合約
- 國際會計準則第1號(修訂)及國際財務報告準則實務報告第2號 會計政策的披露
- 國際會計準則第8號(修訂) 會計估計的定義
- 國際會計準則第12號(修訂) 與單一交易產生的資產及負債有關的遞延稅項

國際會計準則第12號所得稅(修訂本)要求就與使用權資產及租賃負債有關的所有可扣稅及應課稅暫時性差異於最早比較期間開始時確認遞延稅項資產(以該等遞延稅項資產可能可用為限)及遞延稅項負債。因此,本集團因採納國際會計準則第12號(修訂本)而改變其會計政策。本集團選擇追溯採納新準則,但於二零二二年一月一日確認首次應用新準則的累計影響。對二零二二年一月一日的留存收益並無影響。

應用該等修訂對中期簡明合併財務資料的影響概述如下：

	調整金額	
	二零二二年 一月一日 人民幣千元	二零二二年 十二月三十一日 人民幣千元
遞延所得稅資產	5,322	4,609
遞延所得稅負債	(5,322)	(4,609)

除上述影響外，該等修改概無對本中期簡明合併財務資料中編製或呈列的本集團當前或過往期間的業績及財務資料產生重大影響。

於二零二三年六月三十日報告期間，若干新訂準則及準則修訂本並非強制性，且本集團並無提早採納。

		於以下日期或 之後開始的 年度期間生效
國際會計準則第1號(修訂)	將負債分類為流動或非流動	二零二四年一月一日
國際會計準則第1號(修訂)	附帶契諾的非流動負債	二零二四年一月一日
國際財務報告準則第16號(修訂)	售後租回的租賃負債	二零二四年一月一日
國際會計準則第7號及 國際財務報告準則第7號(修訂)	供應商融資安排	二零二四年一月一日
國際財務報告準則第10號及 國際會計準則第28號(修訂)	投資者與其聯營公司或合營企業之間 的資產出售或注入	待定

預期有關準則不會對本集團當前或未來報告期間及可預見未來的交易產生重大影響。

4. 估計及判斷

編製中期簡明合併財務資料要求使用會計估計，根據定義，該等估計可能有別於實際結果。管理層在採用本集團的會計政策時亦需要作出判斷。

在編製本中期簡明合併財務資料時，所採用的重大判斷及估計不確定性的來源，與截至二零二二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。主要經營決策者已根據該財務資料釐定經營分部。

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。

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輔助製造業務。

(a) 收入

	截至六月三十日止六個月	
	二零二三年 人民幣千元 未經審核	二零二二年 人民幣千元 未經審核
鑽井	239,147	179,471
完井	192,897	172,616
油藏	324,718	297,429
其他	86,297	83,261
	<u>843,059</u>	<u>732,777</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

截至二零二三年及二零二二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
截至二零二三年六月三十日止六個月 (未經審核)					
來自外部客戶的收入	239,147	192,897	324,718	86,297	843,059
收入確認的時間					
– 在某一時間點	3,842	116,686	25,514	86,297	232,339
– 在一段時間內	<u>235,305</u>	<u>76,211</u>	<u>299,204</u>	<u>-</u>	<u>610,720</u>
EBITDA	<u>24,250</u>	<u>35,609</u>	<u>70,148</u>	<u>6,220</u>	<u>136,227</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	<u>176,313</u>	<u>63,334</u>	<u>274,692</u>	<u>-</u>	<u>514,339</u>
EBITDA	<u>22,252</u>	<u>31,070</u>	<u>63,844</u>	<u>10,450</u>	<u>127,616</u>

於二零二三年六月三十日及二零二二年十二月三十一日，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
於二零二三年六月三十日(未經審核)					
分部資產	849,293	873,815	568,861	83,820	2,375,789
未分配的資產					514,758
總資產					<u>2,890,547</u>
非流動資產添置 (金融工具及遞延所得稅資產除外)	<u>4,223</u>	<u>2,669</u>	<u>5,562</u>	<u>7,493</u>	<u>19,947</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
二零二二年十二月三十一日(經審核)					
分部資產	790,961	819,427	588,061	77,084	2,275,533
未分配的資產					607,025
總資產					<u>2,882,558</u>
非流動資產添置 (金融工具及遞延所得稅資產除外)	<u>32,718</u>	<u>8,192</u>	<u>32,585</u>	<u>47,414</u>	<u>120,909</u>

由於該等負債結餘並無分配至分部，故此並未包括負債披露。

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 二零二三年 人民幣千元 未經審核	二零二二年 人民幣千元 未經審核
可呈報分部的EBITDA	<u>136,227</u>	<u>127,616</u>
未分配開支		
— 以股份為基礎的付款	(2,683)	—
— 其他收益/(虧損)淨額	1,652	(1,584)
— 未分配經常性開支	<u>(75,532)</u>	<u>(62,479)</u>
	<u>(76,563)</u>	<u>(64,063)</u>
	<u>59,664</u>	<u>63,553</u>
折舊及攤銷	(31,481)	(29,744)
融資收入(附註11)	177	329
融資成本(附註11)	<u>(15,854)</u>	<u>(21,377)</u>
除所得稅前溢利	<u>12,506</u>	<u>12,761</u>

(c) 地區分部

下表列示根據客戶所在地劃分的地區分佈收入。

	截至六月三十日止六個月	
	二零二三年 人民幣千元 未經審核	二零二二年 人民幣千元 未經審核
收入		
中國	493,630	492,854
哈薩克斯坦	166,432	130,898
其他	182,997	109,025
	<u>843,059</u>	<u>732,777</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）：

	二零二三年 六月三十日 人民幣千元 未經審核	二零二二年 十二月三十一日 人民幣千元 經審核
	非流動資產	
中國	292,737	295,157
哈薩克斯坦	54,333	53,513
其他	180,267	174,634
	<u>527,337</u>	<u>523,304</u>

6. 貿易應收賬款及應收票據

	二零二三年 六月三十日 人民幣千元 未經審核	二零二二年 十二月三十一日 人民幣千元 經審核
貿易應收賬款	1,189,673	1,202,208
減：虧損撥備	(144,195)	(131,491)
貿易應收賬款－淨額	<u>1,045,478</u>	<u>1,070,717</u>
應收票據	133,190	68,735
減：虧損撥備	(173)	(75)
應收票據－淨額	<u>133,017</u>	<u>68,660</u>
	<u>1,178,495</u>	<u>1,139,377</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：

	二零二三年 六月三十日 人民幣千元 未經審核	二零二二年 十二月三十一日 人民幣千元 經審核
六個月內	813,313	837,346
六個月至一年	182,868	65,794
一年至兩年	124,280	151,212
兩年至三年	33,928	28,157
三年以上	<u>168,474</u>	<u>188,434</u>
貿易應收賬款及應收票據總額	1,322,863	1,270,943
減：虧損撥備	(144,368)	(131,566)
貿易應收賬款及應收票據淨值	<u>1,178,495</u>	<u>1,139,377</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

	二零二三年 六月三十日 人民幣千元 未經審核	二零二二年 十二月三十一日 人民幣千元 經審核
即期		
向供應商墊款	117,451	101,855
預付稅項	38,245	46,001
押金及其他應收款項	81,225	70,450
減：虧損撥備	(9,212)	(9,696)
	<u>227,709</u>	<u>208,610</u>
非即期		
設備和機械的預付款	1,682	323
押金及其他應收款項	11,945	1
	<u>13,627</u>	<u>324</u>
總計	<u><u>241,336</u></u>	<u><u>208,934</u></u>

8. 股本

	股份數目 (千股)	股本 人民幣千元
法定：		
每股為0.0001美元的普通股於二零二二年十二月三十一日 和於二零二三年六月三十日	<u>5,000,000</u>	<u>3,219</u>
	股份數目 (千股)	股本 人民幣千元
已發行及繳足：		
於二零二二年十二月三十一日	1,853,776	1,178
加：發行普通股(a)	<u>100,000</u>	<u>69</u>
於二零二三年六月三十日	<u><u>1,953,776</u></u>	<u><u>1,247</u></u>

(a) 於二零二三年五月二日，100,000,000股配售股份配發並以每股0.25港元發行，因此確認股本及股份溢價分別約為人民幣69,000元及人民幣21,827,000元。

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：

	二零二三年 六月三十日 人民幣千元 未經審核	二零二二年 十二月三十一日 人民幣千元 經審核
六個月內	612,016	519,586
六個月至一年	62,974	38,558
一年至兩年	36,116	63,272
兩年至三年	31,850	21,449
三年以上	68,212	90,894
	<u>811,168</u>	<u>733,759</u>

10. 應計款項及其他應付款項

	二零二三年 六月三十日 人民幣千元 未經審核	二零二二年 十二月三十一日 人民幣千元 經審核
應付工資及福利	99,311	112,763
應付所得稅以外的稅項	22,039	30,027
其他應付款項－關連方	14,872	14,872
購買物業、廠房及設備的其他應付款項	11,972	13,869
其他應付款項	42,899	47,459
	<u>191,093</u>	<u>218,990</u>

11. 融資成本淨額

	截至六月三十日止六個月	
	二零二三年 人民幣千元 未經審核	二零二二年 人民幣千元 未經審核
融資收入：		
— 短期銀行存款利息收入	142	219
— 融資活動之匯兌收益淨額	35	110
融資收入	177	329
利息開支：		
— 銀行借款	(9,116)	(16,467)
— 租賃負債的已付利息	(933)	(1,171)
— 其他借款	(3,086)	(1,386)
銀行手續費及其他	(2,719)	(2,353)
融資成本	(15,854)	(21,377)
融資成本淨額	(15,677)	(21,048)

12. 所得稅開支

	截至六月三十日止六個月	
	二零二三年 人民幣千元 未經審核	二零二二年 人民幣千元 未經審核
即期所得稅	5,353	4,964
遞延所得稅	341	(230)
所得稅開支	5,694	4,734

截至二零二三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（二零二二年：5%至30%）。

13. 股息

董事會不建議派付截至二零二三年六月三十日止六個月之股息（截至二零二二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	
	二零二三年 未經審核	二零二二年 未經審核
本公司擁有人應佔溢利(人民幣千元)	9,341	9,808
已發行普通股的加權平均數(千股)	<u>1,892,665</u>	<u>1,853,776</u>
每股基本盈利(每股人民幣元)	<u><u>0.0049</u></u>	<u><u>0.0053</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經調整行使價高於本公司股份的年平均市場價。因此，於截至二零二三年及二零二二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二零二三年及二零二二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

二零二三年上半年，隨著全球基本走出新型冠狀病毒肺炎疫情（「疫情」）的陰影，全球經濟進入了疫情後的復甦與調整期。全球貿易和投資有望進一步恢復，東南亞等地區經濟有望快速增長。另一方面，受俄烏衝突、通脹高企、金融環境收緊和疫情等不利因素的影響，二零二三年全球經濟的走勢仍然存在不確定性。而在全球新舊能源轉型中，國際石油公司在加大對低碳業務的投資力度的同時仍然保持著積極地勘探進取精神。國際石油和天然氣需求仍保持增長態勢，原油供給彈性不足、油價持續中高位運行也帶動了上游勘探業務資本開支的提升，油服行業景氣度進入上行通道。同時，油服行業繼續面臨包括技術更新和升級、環境保護和市場競爭等方面的挑戰，需要不斷投入研發和創新，以滿足不斷變化的市場需求和不斷提高的技術標準。

本期間，本集團錄得收入人民幣843.1百萬元，較去年同期增加人民幣110.3百萬元或15.0%；及錄得期內溢利人民幣6.8百萬元，較去年同期減少人民幣1.2百萬元或15.1%。從收入的地域分佈來看，中國市場實現收入人民幣493.6百萬元，較去年同期增加人民幣0.8百萬元或0.2%，佔總收入的比重為58.6%；海外市場實現收入人民幣349.4百萬元，較去年同期增加人民幣109.5百萬元或45.6%，佔總收入的比重為41.4%。

本集團在二零二三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，深耕區域市場、積極開拓新興市場。在客戶加速推進能源轉型的背景下，本集團不斷整合優勢資源、從多元化產業建設的戰略高度提升業務佈局，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」的發展戰略，立足客戶實際生產需求，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、社會及公司治理機制的建設；築牢安全環管理，加強風險控制，不斷增強抗風險能力和維持可持續發展能力；持續實施精細化管理，縱深推進開源節流、降本增效，提高管理效率。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面臨變革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843.1百萬元，較去年同期增加人民幣110.3百萬元或15.0%。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 (%)
	二零二三年 人民幣千元	二零二二年 人民幣千元	
油藏	324,718	297,429	9.2%
鑽井	239,147	179,471	33.3%
完井	192,897	172,616	11.7%
其他	86,297	83,261	3.6%
總計	<u>843,059</u>	<u>732,777</u>	<u>15.0%</u>

油藏板塊收入為人民幣324.7百萬元，較去年同期增加人民幣27.3百萬元或9.2%，佔總收入的比重為38.5%。鑽井板塊收入為人民幣239.1百萬元，較去年同期增加人民幣59.7百萬元或33.3%，佔總收入的比重為28.4%。完井板塊收入為人民幣192.9百萬元，較去年同期增加人民幣20.3百萬元或11.7%，佔總收入的比重為22.9%。其他版塊收入為人民幣86.3百萬元，較去年同期增加人民幣3.0百萬元或3.6%，佔總收入的比重為10.2%。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，較去年同期都有所增長，其中鑽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 (%)
	二零二三年 人民幣千元	二零二二年 人民幣千元	
中國	206,108	205,210	0.4%
海外	118,610	92,219	28.6%
總計	<u>324,718</u>	<u>297,429</u>	<u>9.2%</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、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324.7百萬元，較去年同期增長27.3百萬元或9.2%。來自中國市場的油藏板塊收入為人民幣206.1百萬元，較去年同期增加人民幣0.9百萬元或0.4%。海外油藏板塊收入為人民幣118.6百萬元，較去年同期增加人民幣26.4百萬元或28.6%。本期間，海外油藏收入增加主要來自加拿大壓力計業務和哈薩克壓縮機維保、動態監測業務的增加。

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 (%)
	二零二三年 人民幣千元	二零二二年 人民幣千元	
中國	124,292	96,284	29.1%
海外	114,855	83,187	38.1%
總計	<u>239,147</u>	<u>179,471</u>	<u>33.3%</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239.1百萬元，較去年同期增加人民幣59.7百萬元或33.3%。本期間，中國市場鑽井板塊收入為人民幣124.3百萬元，較去年同期增加人民幣28.0百萬元或29.1%，國內收入增加的主要原因是國內煤層氣鑽井業務的增加。海外市場鑽井板塊收入為人民幣114.9百萬元，較去年同期增加人民幣31.7百萬元或38.1%，該增長得益於哈薩克修井作業量的增加。

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 (%)
	二零二三年 人民幣千元	二零二二年 人民幣千元	
中國	115,945	129,529	(10.5%)
海外	76,952	43,087	78.6%
總計	192,897	172,616	11.7%

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192.9百萬元，較去年同期增加人民幣20.3百萬元或11.7%。來自中國市場的完井板塊收入為人民幣115.9百萬元，較去年同期減少人民幣13.6百萬元或10.5%。海外完井板塊收入為人民幣77.0百萬元，較去年同期增加人民幣33.9百萬元或78.6%，該增長主要由於土庫曼斯坦和印尼完井業務的增加。

其他板塊

其他板塊收入	截至六月三十日止六個月		變動 (%)
	二零二三年 人民幣千元	二零二二年 人民幣千元	
中國	47,285	61,831	(23.5%)
海外	39,012	21,430	82.0%
總計	86,297	83,261	3.6%

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銷售等。

本期間，其他板塊收入為人民幣86.3百萬元，較去年同期增加人民幣3.0百萬元或3.6%。來自中國市場收入為人民幣47.3百萬元，較去年同期減少人民幣14.5百萬元或23.5%，主要由於新疆地區天然氣銷售業務的減少。來自海外市場收入為人民幣39.0百萬元，較去年同期增加人民幣17.6百萬元或82.0%，該收入主要由於非洲加納項目食用酒精銷售業務的增加。

市場環境

進入二零二三年，地緣政治因素退散，國際原油價格漲跌互現，但仍維持中高位運行，國際石油公司持續恢復勘探開發力度，對於油服行業的拉動效應逐漸顯現，三大國際油服公司上半年淨利潤同比大幅提升。二零二三年《英國石油公司（「BP」）世界能源展望》強調化石能源在能源結構中仍將繼續發揮重要作用；歐洲國際石油公司認為，石油天然氣在未來幾十年將繼續為全球經濟增長提供動力，主張在能源安全和能源轉型之間做「加法」，更加堅定幾年來一直推崇和實施的「油氣+低碳、負碳技術」能源轉型路徑，追求油氣業務有機增長的意願更加強烈。中國市場方面，作為世界最大的能源消費國，挖掘增產增供潛力，有效保障國家能源安全，始終是我國能源發展的首要任務。我國能源發展處於加快規劃建設新型能源體系的新階段，油氣資源是不可或缺的重要組成部分，是當前及未來較長時間需要築牢的能源安全底線。油服企業加速佈局油田服務、石油工程等領域，鞏固現有優勢業務，積極探索技術服務等新業務板塊，有望持續受益。

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、中東地區以及非洲部分國家。本期間，本集團海外工程項目穩中求進，不斷實現新的突破。中亞地區哈薩克斯坦作為本集團海外重點市場，為集團持續貢獻產值利潤。俄烏戰爭的影響仍在持續，客戶盈利能力大幅下降，進而向下傳導至油田服務公司承受盈利壓力。同時，受通脹影響，該地區人工成本、管理費用等各項支出均出現大幅上漲。本集團通過提價增效、提高合同完成率、積極開拓新市場、控制費用上漲等措施，為本集團業績的達成奠定了堅實的基礎；土庫曼斯坦項目部充分發揮自身優勢，積極尋找合適的市場切入點，除繼續鞏固原有市場、項目，一批具有良好前景的市場也正在開拓。中東地區整體業務訂單規模正在穩步上升，合同盈利效益顯著，目前服務業務線類型已涵蓋至多個領域，包括修井、完井工具、試油試採、繩纜作業等。服務質量客戶認可度高，其他業務線也正在拓展，並已取得階段性進展。非洲大區投資建設烏干達保稅庫已獲取政府營業許可，並在積極參與當地倉庫租賃等項目的投標工作。迦納酒精廠經過二零二三年上半年的穩定順暢地生產運營，通過生產設備、工藝流程地持續改進措施，產能進一步提高；酒精品質得到明顯改善，酒精各項指標均已達到加納大型中外制酒企業的嚴格標準要求，從而使得未來的銷售渠道進一步拓寬。

來自哈薩克斯坦的收入佔本集團海外收入的47.6%，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

面對複雜多變的宏觀環境和諸多困難挑戰，中國始終將能源保障和安全作為須臾不可忽視的「國之大者」。國內石油企業不斷加大油氣勘探開發和增儲上產力度，助力保障國家能源安全邁上新台階。二零二三年七月，國家能源局召開大力提升油氣勘探開發力度工作推進會，會議要求，要堅定信心、奮力推動油氣增儲上產再上新台階。全力推進建設國家油氣供給保障基地，推動在資源富集區域，加大投資、集中勘探、規模建產。加強深海油氣勘探開發，加快建設海洋強國。加快油氣勘探開發與新能源融合發展，加大「碳捕捉、利用和儲存」（「CCUS」）技術推廣應用力度，積極穩妥推進油氣行業綠色低碳轉型。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業務量提升提供了良好的保障。但是，石油公司仍然大力推進提質增效，加強成本控制，使油服價格仍在低位徘徊，油服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。二零二三年上半年，新疆塔里木油田油氣產量當量達到1,765萬噸，再創歷史新高，進一步鞏固了塔里木油田作為我國重要能源生產基地的戰略地位。新疆一直是本集團的重點市場之一，且新疆市場始終立足於中國石油塔里木油田、新疆油田、中石化西北局。本期間，本集團以不畏艱難的意志和堅實的技術實力助力塔里木盆地科學探索井，將承擔其中大部份測壓工作和完井業務。本期間，試井實力、質量和效率得到客戶的高度認可，本年與西北局續簽戰略聯盟協議，成為其重點井、高難井試井優先合作單位。二零二三年客戶仍堅持有效控制價格、實施精細管理，推動降本增效，發展方式從投資驅動向科技創新驅動轉變，導致工程服務價格偏低、市場競爭異常激烈。本集團抓住機遇拓展業務，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。本期間內本公司在新疆地區完井業務繼續保持該區域市場領先地位；修井、打撈技術服務在國內繼續領跑塔里木油田、順北油田、青海油田等小井眼複雜打撈業務和超長水平井裸眼疏通等業務。

本報告期，本集團在川渝市場完井業務繼續穩固現有市場佔有率並開拓新市場，整體呈可持續增長局面。其中重慶光纖項目，打破本集團在川渝地區光纖業務瓶頸，為後期井口市場發展奠定基礎。大港頁岩油區塊套損井治理方面，本集團已完成了先導試驗井相關技術準備及實施。本集團針對客戶的需求，與高等石油院校企合作研發應用新技術，已經成功實施了一井次的化學堵漏作業。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三年，本集團助力項目部共克時艱，為客戶提供高質量工程服務，並為其降本增效做出了積極貢獻。中聯煤鑽井總包項目連續兩年獲得「優秀承包商」等榮譽稱號，表明客戶的充分肯定和高度認可。本期間，本集團再次中標中海油耐溫耐鹽稠油流動改善劑採購項目，標誌著本集團與中海油在增產業務方面建立了穩定的合作關係，並為拓展中海油其他市場打下了堅實基礎。

新能源項目方面，國能榆林化工（為國家能源投資集團之附屬公司）的CCUS項目正在實施過程中，當前碳封存目標靶區已明確，物探工作正在啟動。本集團將繼續積極搶抓發展機遇，穩步推進CCUS市場拓展工作。

研究與開發（「研發」）及製造

本集團在技術產品的研發和創新方面立足於客戶的生產實際需求，並形成了一系列新技術解決方案。自主研發的一系列石油工程集成技術卓有成效地解決了諸多生產難題，為客戶實現了提質增效的目的。重點取得研發及製造成果的項目如下：

油藏方面，針對塔里木盆地縫洞型碳酸鹽岩主力油藏生產中期出水嚴重影響產能的情況，本集團通過專項對縫洞型油藏動態監測方法的解釋分析技術和動態監測法綜合評價縫洞型油藏特徵技術的深入研究，實現了對典型井各類動態監測結果解釋分析的建模，總結歸納出了一整套適用於縫洞型油藏的動態監測方法，通過實踐該方法可以準確認識水體突進情況，明確剩餘油分佈及油水界面變化情況，及時做出生產調整，有效提高了採收率，獲得了油田公司客戶的高度認可。近日，新疆地區公司油藏工程部經過前期對投撈測試技術的合理優化和設備的精心準備對塔里木一口難度系數極大的超深、超高壓氣井進行了梯度及井下壓力連續錄取投撈測試作業，獲得了成功。該井在井口關井靜壓高達98.2MPa的井礦條件下作業深度達到創紀錄的7,984.97米，為求取該區塊儲層物性參數、深化地質結構認識、儲量計算、開發方案編製等方面提供了依據，也標誌著本集團在超深、超高壓氣井投撈測試作業領域取得了率先突破，意義重大。

鑽井方面，針對隨著超深井、水平井、三維井、叢式井等複雜結構井型在鑽井作業中的使用越來越多，也使得鑽具組合與井壁之間的的摩阻增大，導致鑽壓的傳遞效率降低，造成鑽速下降、頻繁出現憋卡等不良影響，在常規水力振蕩器的基礎上通過對結構的優化、材料的改進、參數的調整和安裝位置的模擬研發出了一款螺桿式負壓脈衝水力振蕩器，經過現場兩井次的試用對比鑽柱摩阻大幅降低，鑽壓傳遞效率提高80%，應用成本較其他類型水力振蕩器降低了30%。有效解決了鑽井脫壓難題，給複雜結構井的鑽井提速提供了有力保證。

完井方面，針對新疆地區超深、超高壓井完井需要的25K井下安全閥和10K超高溫小尺寸大通徑永久封隔器的需求，由本集團附屬公司自主研發的25K井下安全閥已經交付客戶，並已經通過第三方檢測機構的流變性和氣密性壓力測試近期即將入井使用，且已經再次獲得用戶唯一指定的持續訂單。該項產品的成功研發與應用屬於國際首創，填補了該項產品的市場空缺，對於本集團製造板塊完井產品的發展具有里程碑式的意義。10K超高溫小尺寸大通徑永久封隔器的研發同樣屬於國際首創，目前樣機已經完成，正在進行測試調整階段。

修井方面，隨著新疆塔里木盆地庫車山前一批小井眼高溫高壓深井、超深井的長期開發生產，完井管柱因綜合腐蝕造成部分油管嚴重變形、破裂、管內堵塞、環空埋卡等諸多管柱完整性問題突出，小井眼修井作業受空間間隙限制常陷於繁複磨銑、套銑、打撈處理等重複作業中，導致修井效率低下。針對這種情況本集團通過對國內外複雜工況對比以及對現有修井工具及技術進行調研，分析總結塔里木庫車山前修井成敗的原因，針對山前所用二至三種磨鞋及打撈工具進行實驗評價，優選出一整套有針對性的單井修井工藝控制(鉗壓、扭矩、排量等)及鑽具組合。轉為高溫高壓小井眼作業設計了高溫強磁鉗鉞、高效錯位磨鞋、空心磨鞋、薄壁金剛石銑鞋等工具，一舉解決了此項難題，使修井作業時效提高了近50%，節約工期十五天左右，長遠經濟效益顯著。

本集團在探索傳統油服與新能源技術融合發展的過程中，始終堅持以為客戶持續創造價值為己任、以高質量高效率的技術服務為基礎、以技術產品的研發和創新為導向，引領集團業務的不斷增長和可持續發展。

人力資源

根據本集團確定的五年戰略規劃及二零二三年經營目標，二零二三年人力資源工作主要內容如下：

- 一、在戰略人力配置方面，一方面依據本集團戰略需要提前做好人才佈局，同時根據業務及經營發展繼續優化人才結構；
- 二、繼續採用複合人才任用與提升系統，提升綜合人力效能；
- 三、繼續推進以業績為導向的績效管理體系；
- 四、本集團培訓體系持續發揮優勢，通過「團隊拓展」、「文化活動」等，重塑團隊凝聚力及戰鬥力；通過「團隊管理沙盤」培訓，有效提升管理層團隊管理的全局思維；通過「商務呈現師」針對性的提升各項目部骨幹員工的商務呈現能力及溝通談判能力；通過「每日益課」及「精品新課速遞」等線上電子課程的持續發佈，全面開展線上、線下培訓及人才發展項目。二零二三年上半年本集團共培訓63,583人次，累計69,863課時。
- 五、面對國際局勢及疫情影響，全球人力資源業務體系持續優化，保障員工安全。

截至二零二三年六月三十日，本集團在冊員工共計4,326人，與二零二二年十二月三十一日員工總數4,331人相比，減少五人，本集團二零二三年實際人力成本控制在年初預算範圍內。

財務回顧

收入

截至二零二三年六月三十日止六個月，本集團實現收入人民幣843.1百萬元，較上年同期人民幣732.8百萬元，同比增加人民幣110.3百萬元或15.0%，該增加主要由於本集團經營業務上升所致。

其他收益／(虧損)淨額

截至二零二三年六月三十日止六個月，本集團其他收益淨額為人民幣1.7百萬元，而上年同期其他虧損淨額為人民幣1.6百萬元，該變動主要是由於匯率波動導致。

材料成本

截至二零二三年六月三十日止六個月，本集團的材料成本為人民幣234.9百萬元，較上年同期人民幣198.4百萬元，同比增加人民幣36.5百萬元或18.4%，該增加主要由於本集團經營業務上升所致。

僱員福利開支

截至二零二三年六月三十日止六個月，本集團的僱員薪酬開支為人民幣280.6百萬元，較上年同期人民幣266.2百萬元，同比增加人民幣14.4百萬元或5.4%，該增加主要由於本集團經營業務上升，人工成本增加所致。

短期及低價值租賃開支

截至二零二三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46.2百萬元，較上年同期人民幣45.6百萬元，同比增加人民幣0.6百萬元或1.3%。

運輸成本

截至二零二三年六月三十日止六個月，本集團的運輸成本為人民幣12.3百萬元，較上年同期人民幣11.5百萬元，同比增加人民幣0.8百萬元或7.0%。

折舊及攤銷

截至二零二三年六月三十日止六個月，本集團折舊及攤銷為人民幣31.5百萬元，較上年同期人民幣29.7百萬元，同比增加人民幣1.8百萬元或6.1%，該增加主要是為滿足業務增長購買新設備計提折舊所致。

技術服務費

截至二零二三年六月三十日止六個月，本集團的技術服務費為人民幣124.0百萬元，較上年同期人民幣69.4百萬元，同比增加人民幣54.6百萬元或78.7%，該增加主要由於本集團經營業務上升所致。

資產減值損失

截至二零二三年六月三十日止六個月，本集團的資產減值損失為人民幣16.4百萬元，而上年同期資產減值損失為人民幣7.4百萬元，同比增加人民幣9.0百萬元或121.6%，該增加主要是本集團對壞賬準備的計提更加謹慎所致。

其他

截至二零二三年六月三十日止六個月，本集團的其他經營成本為人民幣70.8百萬元，較上年同期人民幣68.9百萬元，同比增加人民幣1.9百萬元或2.8%，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28.1百萬元，而上年同期經營溢利為人民幣33.9百萬元。

融資成本淨額

截至二零二三年六月三十日止六個月，本集團的融資成本淨額為人民幣15.7百萬元，較上年同期人民幣21.0百萬元，同比減少人民幣5.3百萬元或25.2%。該減少主要是本集團貸款減少所致。

所得稅開支

截至二零二三年六月三十日止六個月，所得稅開支為人民幣5.7百萬元，而上年同期所得稅開支為人民幣4.7百萬元，同比增加人民幣1.0百萬元或21.3%。該增加主要是本集團經營業務上升所致。

期內溢利

由於上述說明，本集團於本期間的溢利為人民幣6.8百萬元，而上年同期溢利為人民幣8.0百萬元。

本公司權益擁有人應佔溢利

截至二零二三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9.3百萬元，而上年同期本公司權益擁有應佔溢利為人民幣9.8百萬元。

物業、廠房及設備

於二零二三年六月三十日，物業、廠房及設備為人民幣424.7百萬元，較二零二二年十二月三十一日的人民幣430.1百萬元減少人民幣5.4百萬元或1.3%。該減少主要是物業、廠房及設備計提折舊所致。

使用權資產

於二零二三年六月三十日，使用權資產賬面價值為人民幣57.7百萬元，較二零二二年十二月三十一日的人民幣60.9百萬元減少3.2百萬元或5.3%，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

於二零二三年六月三十日，無形資產為人民幣15.2百萬元，較二零二二年十二月三十一日的人民幣15.9百萬元減少人民幣0.7百萬元或4.4%，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

於二零二三年六月三十日，遞延所得稅資產為人民幣118.9百萬元，較二零二二年十二月三十一日的人民幣115.3百萬元增加人民幣3.6百萬元或3.1%，該增加主要是與所得稅相關的會計政策變更所致。

預付款及其他應收款項

於二零二三年六月三十日，預付款及其他應收款項之非即期部分為人民幣13.6百萬元，二零二二年十二月三十一日的人民幣0.3百萬元，該增加主要是本集團為拓展業務所增加的項目保證金所致。而預付款及其他應收款項之即期部分為人民幣227.7百萬元，較二零二二年十二月三十一日的人民幣208.6百萬元增加人民幣19.1百萬元或9.2%，該增加主要是本集團為下半年業務支付的供應商貨款所致。

存貨

於二零二三年六月三十日，存貨為人民幣599.4百萬元，較二零二二年十二月三十一日的人民幣556.7百萬元，增加人民幣42.7百萬元或7.7%，該增加主要由於本集團經營業務上升所致。

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

於二零二三年六月三十日，合約資產、貿易應收賬款及應收票據為人民幣1,222.4百萬元，較二零二二年十二月三十一日的人民幣1,172.1百萬元，增加人民幣50.3百萬元或4.3%。該增加主要是本期間取得的收入增長所致。於二零二三年六月三十日，合約負債、貿易應付賬款及應付票據為人民幣869.9百萬元，較二零二二年十二月三十一日的人民幣787.2百萬元，增加人民幣82.7百萬元或10.5%。該增加主要是本集團經營業務上升所致。

流動資金及資本來源

於二零二三年六月三十日，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183.4百萬元，較二零二二年十二月三十一日的人民幣294.7百萬元減少人民幣111.3百萬元或37.8%。

於二零二三年六月三十日，本集團的短期借款及長期借款的即期部分為人民幣360.1百萬元，而長期借款為人民幣67.3百萬元。於二零二二年十二月三十一日，本集團短期借款及長期借款的即期部分為人民幣499.5百萬元，而長期借款為人民幣43.0百萬元。於二零二三年六月三十日，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。

於二零二三年六月三十日，本集團的流動租賃負債為人民幣6.4百萬元，而非流動租賃負債為人民幣16.1百萬元。於二零二二年十二月三十一日，本集團的流動租賃負債為人民幣11.4百萬元，而非流動租賃負債為人民幣16.6百萬元。

於二零二三年六月三十日，本集團的資本負債比率為34.8%。較二零二二年十二月三十一日的資本負債比率46.6%下降11.8%。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。於二零二三年六月三十日，本公司之已發行普通股總數為1,953,775,999.0股(二零二二年十二月三十一日：1,853,775,999.0股股份)。於二零二三年六月三十日，本公司權益持有人應佔權益為人民幣1,307.5百萬元，較二零二二年十二月三十一日的人民幣1,234.8百萬元，增加人民幣72.7百萬元或5.9%。

所持重大投資

於二零二三年六月三十日，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

於二零二三年六月三十日，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：

	於二零二三年 六月三十日 人民幣千元	於二零二二年 十二月三十一日 人民幣千元
使用權資產	3,234	3,509
貿易應收賬款及應收票據	85,400	146,760

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二零二三年至二零二六年到期，該貸款以賬面價值人民幣168,135,000元(二零二二年：人民幣160,255,000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價。二零二三年上半年較去年同期相比，美元對人民幣匯率有所上升，但對本集團整體業務並未造成重大影響。

或然負債

於二零二三年六月三十日，本集團概無任何重大或然負債。

賬外安排

於二零二三年六月三十日，本集團概無任何賬外安排。

合約責任

於二零二三年六月三十日，本集團有人民幣116.9百萬元資本性支出承諾。

後續工作計劃

二零二三年下半年，受通脹回落、「歐佩克+」產油國額外減產等因素影響，原油供需結構或將好轉，原油基本面支撐或將穩固。隨著多項刺激經濟政策陸續出台，我國經濟有望穩步修復；同時，美聯儲加息節奏預期有望放緩，美國經濟走勢或將強於預期，從而支撐全球原油需求。國內油氣改革加速，積極穩妥推進油氣行業上、中、下游體制機制改革，確保穩定可靠供應；「一帶一路」驅動國際能源合作深化，油服行業有望充分受益。本集團審時度勢，不斷探索實現全新的戰略升級路徑。圍繞本集團的戰略及二零二三年經營目標，二零二三年下半年本集團將繼續加強以下幾方面的工作：

1. 本集團將抓住國內外碳中和背景下能源轉型、開闢油氣與新能源融合發展新路徑，以及與「一帶一路」沿線國家深化能源合作的戰略機遇期，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」、「提高核心競爭力、增強核心功能」需求的同時，推動集團戰略轉型與升級，以自身優勢為突破口延伸至新型能源領域，盡快促使新能源業務成為本集團新的增長引擎。
2. 本集團將繼續圍繞「技術引領企業發展，創新驅動美好未來」的長期戰略，利用前沿先進的技術方案解決客戶日益提高的服務和減排要求，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。持續推動項目、技術的參與深度，有效提升市場競爭力，從而提高本集團的市場地位。
3. 本集團將持續創新企業管理理念、精確自身發展方向；提升管理水平、提升業務佈局、增強抗風險能力。本集團亦將繼續積極實施精細化管理，著力推進項目管理，整合資源，開源節流，提質增效，切實提升盈利能力。通過強化生產組織協調，進行管理創新及經營模式創新的實踐，增強核心競爭力，強化個性化發展。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；持續推進績效與激勵管理體系的建設；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管理理念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，同時踐行綠色低碳發展的社會責任。

中期股息

董事會並不建議就截至二零二三年六月三十日止六個月派付中期股息予本公司股東(截至二零二二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，於截至二零二三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。

截至二零二三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。

根據一般授權配售新股份

於二零二三年四月二十一日，本公司與中國銀河國際證券(香港)有限公司(配售代理)訂立配售協議，促使承配人按照配售協議條款認購配售股份共計100,000,000本公司新股股份，配售價為每股配售股份0.250港元。

於二零二三年五月二日，本公司完成向不少於六名承配人配發及發行100,000,000股配售股份(「配售事項」)，所得款項淨額約為24.62百萬港元。本公司擬將配售事項籌集之所得款項淨額用於資本開支以及補充一般營運資金。

有關上述配售事項詳情，請參閱本公司二零二三年四月二十一日及二零二三年五月二日之公告。

購買、出售或贖回本公司上市證券

截至二零二三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二零二三年六月三十日止六個月之未經審核中期業績。

刊發

本公司於截至二零二三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)。二零二三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

中國香港，二零二三年八月二十三日

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、胡國強先生及馬小虎先生。

* 僅供識別