

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)

**截至二零二五年六月三十日止六個月之
中期業績公告**

中期業績摘要

截至二零二五年六月三十日止六個月，本集團收入為人民幣747.2百萬元，較上年同期的人民幣769.3百萬元，減少人民幣22.1百萬元或2.9%。

截至二零二五年六月三十日止六個月，本公司擁有人應佔虧損為人民幣47.9百萬元，較上年同期虧損的人民幣62.7百萬元，減少虧損人民幣14.8百萬元。

董事會不建議向本公司股東派付截至二零二五年六月三十日止六個月的中期股息（截至二零二四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**」）截至二零二五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：

簡明合併財務狀況表

		二零二五年 六月三十日 人民幣千元 未經審核	二零二四年 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		351,412	359,855
使用權資產		46,126	46,197
無形資產		12,822	13,281
於聯營公司的投資		1,759	1,796
於合營企業的投資		2,873	2,609
遞延所得稅資產		109,197	106,327
按公平值計入其他全面收入的金融資產		11,697	10,368
其他非流動資產		16,145	16,145
預付款及其他應收款項	6	12,553	22,681
		564,584	579,259
流動資產			
存貨		566,312	529,122
合約資產		23,762	34,312
貿易應收賬款及應收票據	5	567,057	652,270
預付款及其他應收款項	6	287,802	288,307
受限制銀行存款		32,566	36,165
現金及現金等價物		231,809	389,230
		1,709,308	1,929,406
總資產		2,273,892	2,508,665
權益			
本公司權益持有人應佔權益			
股本	7	1,247	1,247
股份溢價		869,853	869,853
其他儲備		365,848	362,063
貨幣換算差額		(534,407)	(533,160)
保留盈利		273,852	322,295
		976,393	1,022,298
非控股權益		(20,160)	(19,842)
權益總額		956,233	1,002,456

二零二五年	二零二四年
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		47,957	55,074
非流動租賃負債		7,759	7,903
遞延所得稅負債		24,462	24,655
		<u>80,178</u>	<u>87,632</u>

流動負債

借款		458,700	456,000
長期借款即期部分		125,823	115,301
合約負債		49,257	58,188
貿易應付賬款及應付票據	8	445,899	557,385
應計款項及其他應付款項	9	134,040	189,212
即期所得稅負債		17,320	36,768
租賃負債即期部分		6,442	5,723
		<u>1,237,481</u>	<u>1,418,577</u>

總負債

<u>1,317,659</u>	<u>1,506,209</u>
------------------	------------------

總權益及負債

<u>2,273,892</u>	<u>2,508,665</u>
------------------	------------------

簡明合併利潤表

		截至六月三十日止六個月	
		二零二五年 人民幣千元 未經審核	二零二四年 人民幣千元 未經審核
收入	附註 4	747,216	769,297
其他(虧損)/收益淨額		(7,371)	655
經營成本			
材料成本		(200,485)	(179,864)
僱員福利開支		(285,024)	(302,719)
短期及低價值租賃開支		(52,778)	(53,132)
運輸成本		(10,706)	(12,573)
折舊及攤銷		(28,493)	(26,855)
技術服務費		(88,672)	(121,741)
金融及合約資產減值損失淨額		(5,510)	(30,925)
存貨撇減及預付款撥備		(1,836)	(8,599)
其他		(89,079)	(84,995)
		(762,583)	(821,403)
經營虧損		(22,738)	(51,451)
融資收入		2,086	931
融資成本		(19,900)	(19,301)
融資成本淨額	10	(17,814)	(18,370)
權益法核算的聯營公司及合營企業應佔淨利潤		238	1,087
除所得稅前虧損		(40,314)	(68,734)
所得稅(開支)/抵免	11	(7,782)	3,713
期內虧損		(48,096)	(65,021)
以下各方應佔虧損：			
本公司擁有人		(47,935)	(62,741)
非控股權益		(161)	(2,280)
		(48,096)	(65,021)
本公司擁有人應佔溢利的每股虧損			
每股基本及攤薄虧損	13	人民幣(0.025)元	人民幣(0.032)元

簡明合併全面收益表

	截至六月三十日止六個月	
	二零二五年	二零二四年
	人民幣千元	人民幣千元
	未經審核	未經審核
期內虧損	(48,096)	(65,021)
其他全面收入／(虧損)：		
可能會於其後重分類至損益的項目：		
貨幣換算差額	1,980	(12,959)
不會於其後重分類至損益的項目：		
貨幣換算差額	(3,384)	5,042
按公平值計入其他全面收入的權益投資的公平值變動	<u>1,329</u>	<u>2,091</u>
中期全面虧損總額	<u>(48,171)</u>	<u>(70,847)</u>
以下各方應佔期內全面虧損總額：		
本公司擁有人	(47,853)	(68,677)
非控股權益	<u>(318)</u>	<u>(2,170)</u>
	<u>(48,171)</u>	<u>(70,847)</u>

簡明合併現金流量表

	截至六月三十日止六個月	
	二零二五年	二零二四年
	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	(122,192)	(149,911)
已付所得稅	(14,625)	(6,503)
經營活動所用現金淨額	(136,817)	(156,414)
投資活動產生的現金流量		
購買物業、廠房及設備	(12,173)	(15,071)
受限制銀行存款減少／(增加)	3,599	(11,156)
已收利息	1,987	931
出售物業、廠房及設備所得款項	15	1,272
投資活動所用現金淨額	(6,572)	(24,024)
融資活動產生的現金流量		
借款所得款項	372,673	420,600
償還借款	(364,922)	(296,597)
已付利息	(15,843)	(13,850)
租賃付款的本金部分	(2,973)	(2,182)
融資費用及保證金付款	(2,509)	(5,781)
融資活動(所用)／所得現金淨額	(13,574)	102,190
現金及現金等價物減少淨額	(156,963)	(78,248)
期初現金及現金等價物	389,230	303,180
現金及現金等價物的匯率變動影響	(458)	(782)
期末現金及現金等價物	231,809	224,150

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(統稱為「本集團」)是一家主要於中華人民共和國(「中國」)及海外從事油田勘探開發、油田技術服務及新能源業務的國際化綜合性能源公司。本集團致力於為石油、天然氣等常規和非常規能源的勘探開發提供綜合性解決方案，並提供碳捕集、利用與封存領域全產業鏈條的技術研究與工程技術服務。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」)。

本公司的股份自二零一一年十二月二十三日在香港聯合交易所有限公司(「聯交所」)主板上市。

簡明合併財務報表以人民幣(「人民幣」)列值。

2. 編製基準

簡明合併財務報表乃根據國際會計準則理事會(「國際會計準則理事會」)頒佈的國際會計準則(「國際會計準則」)第34號中期財務報告以及聯交所證券上市規則(「上市規則」)適用披露編製。

3. 主要會計政策

簡明合併財務報表乃按照歷史成本法編製，惟若干以公平值計量的金融資產除外。

除下文所述者外，編製簡明合併財務報表所採用的會計政策與編製本集團截至二零二四年十二月三十一日年度的年度合併財務報表所遵循者一致。

本集團採納的經修訂準則

於本中期，本集團已首次應用國際會計準則理事會頒佈的以下於二零二五年一月一日開始的年度期間強制生效的國際財務報告準則會計準則修訂本，以編製本集團的合併財務報表：

國際會計準則第21號(修訂本)缺乏可兌換性

經修訂國際財務報告準則會計準則的性質及影響如下：

國際會計準則第21號(修訂本)規定了缺乏可兌換性時，實體應評估一種貨幣是否可兌換為另一種貨幣、估計計量日的即期匯率的方法，要求進行資料披露，以使財務報表使用者了解不可兌換貨幣的影響。本集團交易的貨幣、本集團實體用以換算為本集團呈列貨幣的功能貨幣均可兌換，故此修訂對簡明合併財務資料並無任何重大影響。

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。經營分部依據產品及服務之不同屬性管理。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輔助製造業務。

(a) 收入

	截至六月三十日止六個月	
	二零二五年	二零二四年
	人民幣千元	人民幣千元
	未經審核	未經審核
鑽井	207,393	225,850
完井	148,333	107,360
油藏	305,314	370,807
其他*	86,176	65,280
	<u>747,216</u>	<u>769,297</u>

* 其他包括銷售天然氣及提供的相關服務。

向主要運營決策者報告來自外部客戶的收入，其計量方法與簡明合併利潤表內的方法一致。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

截至二零二五年及二零二四年六月三十日止六個月的分部資料如下：

	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
截至二零二五年六月三十日止六個月 (未經審核)					
來自外部客戶的收入	207,393	148,333	305,314	86,176	747,216
收入確認的時間					
— 在某一時間點	14,908	94,839	31,553	86,176	227,476
— 在一段時間內	<u>192,485</u>	<u>53,494</u>	<u>273,761</u>	<u>-</u>	<u>519,740</u>
EBITDA	<u>20,516</u>	<u>27,769</u>	<u>29,398</u>	<u>3,634</u>	<u>81,317</u>
截至二零二四年六月三十日止六個月 (未經審核)					
來自外部客戶的收入	225,850	107,360	370,807	65,280	769,297
收入確認的時間					
— 在某一時間點	2,026	52,890	32,304	65,280	152,500
— 在一段時間內	<u>223,824</u>	<u>54,470</u>	<u>338,503</u>	<u>-</u>	<u>616,797</u>
EBITDA	<u>9,457</u>	<u>3,889</u>	<u>32,112</u>	<u>4,559</u>	<u>50,017</u>

於二零二五年六月三十日及二零二四年十二月三十一日，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
於二零二五年六月三十日(未經審核)					
分部資產	443,961	635,296	498,103	48,993	1,626,353
未分配的資產					<u>647,539</u>
總資產					<u><u>2,273,892</u></u>
非流動資產添置(金融工具及 遞延所得稅資產除外)	<u>7,299</u>	<u>7,660</u>	<u>3,574</u>	<u>634</u>	<u>19,167</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
於二零二四年十二月三十一日(經審核)					
分部資產	476,042	693,473	463,922	50,080	1,683,517
未分配的資產					<u>825,148</u>
總資產					<u><u>2,508,665</u></u>
非流動資產添置(金融工具及 遞延所得稅資產除外)	<u>6,060</u>	<u>9,893</u>	<u>2,561</u>	<u>4,845</u>	<u>23,359</u>

由於本集團負債結餘並無分配至分部，故分部資料內並未納入負債披露。

EBITDA與除所得稅前虧損之間的對賬如下：

	截至六月三十日止六個月 二零二五年 人民幣千元 未經審核	二零二四年 人民幣千元 未經審核
可呈報分部的EBITDA	81,317	50,017
未分配開支		
— 以股份為基礎的付款	(1,948)	(4,127)
— 其他(虧損)/收益淨額	(7,371)	655
— 未分配經常性開支	(66,005)	(70,054)
	(75,324)	(73,526)
	5,993	(23,509)
折舊及攤銷	(28,493)	(26,855)
融資收入(附註10)	2,086	931
融資成本(附註10)	(19,900)	(19,301)
除所得稅前虧損	(40,314)	(68,734)
	二零二五年 六月 三十日 人民幣千元 未經審核	二零二四年 十二月 三十一日 人民幣千元 經審核
可呈報分部的分部資產	1,626,353	1,683,517
未分配的資產		
— 遞延所得稅資產	109,197	106,327
— 未分配存貨	39,514	70,400
— 未分配預付款及其他應收款項	218,124	208,253
— 受限制銀行存款	32,566	36,165
— 現金及現金等價物	231,809	389,230
— 按公平值計入其他全面收入的金融資產	11,697	10,368
— 於聯營公司及合營企業的投資	4,632	4,405
	647,539	825,148
總資產	2,273,892	2,508,665

(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	
	二零二五年 人民幣千元 未經審核	二零二四年 人民幣千元 未經審核
收入		
中國	397,215	474,495
哈薩克斯坦	129,537	141,378
土庫曼斯坦	45,747	49,088
印度尼西亞	68,590	28,501
中東	78,672	53,008
加拿大	26,322	22,611
其他	1,133	216
	<u>747,216</u>	<u>769,297</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（不包括於聯營公司及合營企業的投資、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）：

	二零二五年 六月 三十日 人民幣千元 未經審核	二零二四年 十二月 三十一日 人民幣千元 經審核
非流動資產		
中國	194,503	211,247
印度尼西亞	76,693	82,767
新加坡	32,632	30,538
哈薩克斯坦	25,739	24,446
中東	31,667	27,905
土庫曼斯坦	57,569	60,635
加拿大	3,036	3,291
其他	17,219	17,330
	<u>439,058</u>	<u>458,159</u>

5. 貿易應收賬款及應收票據

	二零二五年 六月三十日 人民幣千元 未經審核	二零二四年 十二月三十一日 人民幣千元 經審核
貿易應收賬款	741,161	821,059
減：減值虧損	(174,658)	(169,489)
貿易應收賬款，淨額	566,503	651,570
應收票據	558	706
減：減值虧損	(4)	(6)
應收票據，淨額	554	700
	567,057	652,270

(a) 根據發票日期的貿易應收賬款及應收票據的賬齡分析如下：

	二零二五年 六月三十日 人民幣千元 未經審核	二零二四年 十二月三十一日 人民幣千元 經審核
六個月內	406,100	584,939
六個月至一年	107,668	20,619
一年至兩年	41,226	29,335
兩年至三年	14,949	14,232
三年以上	171,776	172,640
貿易應收賬款及應收票據總額	741,719	821,765
減：減值虧損	(174,662)	(169,495)
貿易應收賬款及應收票據淨值	567,057	652,270

(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。

6. 預付款及其他應收款項

	二零二五年 六月三十日 人民幣千元 未經審核	二零二四年 十二月三十一日 人民幣千元 經審核
即期		
向供應商墊款	77,165	81,957
預付稅項	101,644	107,927
減：撥備	(3,526)	(3,526)
非金融資產總值	175,283	186,358
押金及其他應收款項(a)	70,110	57,103
銷售物業、廠房及設備應收款項	37,098	37,752
向合營企業提供的貸款(a)	—	12,273
向一名第三方的貸款(b)	10,738	—
減：虧損撥備	(5,427)	(5,179)
金融資產總值	112,519	101,949
	287,802	288,307
非即期		
押金及其他應收款項	2	11,898
向合營企業提供的貸款(a)	12,551	—
向一名第三方的貸款(b)	—	10,783
金融資產總值	12,553	22,681
總計	300,355	310,988

附註：

(a) 向合營企業提供的貸款按年利率8%計息，並於截至二零二五年六月三十日止六個月期間將到期日延長至二零二七年六月三十日。

(b) 向第三方提供的貸款不計息，將於二零二六年二月到期。

7. 股本

股份數目
(千股)

法定：

於二零二四年十二月三十一日(經審核)
及二零二五年六月三十日(未經審核)
每股面值0.0001美元的普通股

5,000,000

股份數目
(千股) 股本
人民幣千元

已發行及繳足：

於二零二四年十二月三十一日(經審核)
及二零二五年六月三十日(未經審核)
每股面值0.0001美元的普通股

1,953,776

1,247

8. 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：

	二零二五年 六月三十日 人民幣千元 未經審核	二零二四年 十二月三十一日 人民幣千元 經審核
六個月內	246,599	373,975
六個月至一年	90,057	48,836
一年至兩年	23,845	44,567
兩年至三年	19,013	19,832
三年以上	66,385	70,175
	445,899	557,385

9. 應計款項及其他應付款項

	二零二五年 六月三十日 人民幣千元 未經審核	二零二四年 十二月三十一日 人民幣千元 經審核
應付工資及福利	53,895	91,270
應付所得稅以外的稅項	13,836	31,685
其他應付款項－關聯方	14,872	14,872
購買物業、廠房及設備的其他應付款項	3,824	2,995
其他應付款項	47,613	48,390
	134,040	189,212

10. 融資成本淨額

	截至六月三十日止六個月	
	二零二五年	二零二四年
	人民幣千元	人民幣千元
	未經審核	未經審核
融資收入：		
－ 銀行存款利息收入	1,987	931
－ 融資活動之匯兌收益淨額	99	—
融資收入	<u>2,086</u>	<u>931</u>
利息開支：		
－ 銀行借款	(11,050)	(13,430)
－ 租賃負債	(468)	(754)
－ 其他借款	(5,218)	(1,520)
銀行手續費及其他	(3,164)	(3,530)
融資活動之匯兌虧損淨額	—	(67)
融資成本	<u>(19,900)</u>	<u>(19,301)</u>
融資成本淨額	<u><u>(17,814)</u></u>	<u><u>(18,370)</u></u>

11. 所得稅開支

	截至六月三十日止六個月	
	二零二五年	二零二四年
	人民幣千元	人民幣千元
	未經審核	未經審核
即期所得稅	10,941	1,891
遞延所得稅	(3,159)	(5,604)
所得稅開支／(抵免)	<u><u>7,782</u></u>	<u><u>(3,713)</u></u>

截至二零二五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（截至二零二四年六月三十日止六個月：5%至30%）。

12. 股息

董事會不建議派付截至二零二五年六月三十日止六個月之股息（截至二零二四年六月三十日止六個月：無）。

13. 每股虧損

(a) 基本

每股基本虧損的計算乃以本公司擁有人應佔虧損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	
	二零二五年 未經審核	二零二四年 未經審核
本公司擁有人應佔虧損(人民幣千元)	(47,935)	(62,741)
已發行普通股的加權平均數(千股)	<u>1,953,776</u>	<u>1,953,776</u>
每股基本虧損(每股人民幣元)	<u><u>(0.025)</u></u>	<u><u>(0.032)</u></u>

(b) 攤薄

每股攤薄虧損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。本公司有一類可攤薄潛在普通股：購股權。

計算每股攤薄虧損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，於截至二零二五年及二零二四年六月三十日止六個月，該等購股權並無攤薄影響，且每股攤薄虧損與截至二零二五年及二零二四年六月三十日止六個月的每股基本虧損相同。

管理層討論及分析

業務回顧

二零二五年上半年，全球經濟在複雜格局中延續弱復甦態勢，通脹壓力雖較二零二四年有所緩解，但消費與投資動能疲軟。同時，國際貨幣基金組織（「IMF」）預測二零二五年全球經濟增長率預計為3.3%，整體增長態勢穩定但乏善可陳。全球經濟呈現出明顯的分化態勢，各經濟體面臨不同程度的挑戰。根據摩根大通數據預測，二零二五年以來，全球油氣市場因經濟、地緣政治、關稅政策和能源轉型等多重因素影響，仍然面臨挑戰。二零二五年全球油氣行業上游勘探開發資本開支同比下降1.1%，總額降至5,430億美元。在中國市場，保障國家能源安全仍然是優先事項，在「七年行動計劃」的推動下，油公司繼續秉持增產上儲，支持超深層和非常規油氣開發的策略，油氣發展空間不斷拓寬。

本期間，本集團取得收入人民幣747.2百萬元，較去年同期減少人民幣22.1百萬元或2.9%；及取得期內淨虧損人民幣48.1百萬元，較去年同期減少虧損人民幣16.9百萬元，減虧約26%。從收入的地域分佈來看，中國市場實現收入人民幣397.2百萬元，較去年同期減少人民幣77.3百萬元或16.3%，佔總收入的比重為53.2%；海外市場實現收入人民幣350.0百萬元，較去年同期增加人民幣55.2百萬元或18.7%，佔總收入的比重為46.8%。

面對嚴峻的經濟態勢和市場挑戰，本集團於二零二五年上半年主要採取了以下措施：第一，優化調整本集團的業務結構。本集團針對油田服務板塊的業務結構進行了分析，重點聚焦於各區域主要開展業務的發展前景以及盈利能力變化趨勢，通過評估與篩選，最終確定當前階段各區域市場以及技術的發展方向和策略，於今年開始，本集團主動放棄了一部分未來盈利空間狹小甚至面臨虧損，且改善潛力不大的業務，並把市場和技術的努力方向進一步聚焦在有潛力的目標市場，重點包括中國區的深井及鑽完井業務，伊拉克、土庫曼以及印尼等市場。這對於本集團總體的盈利能力的提升以及未來業務的良性發展具有重要戰略意義；第二，堅持技術引領，深化創新實踐。始終秉持「技術引領發展，創新驅動未來」的技術戰略方針，持續加大技術研發投入。一方面，針對行業目前的技術挑戰，尤其是中國區域鑽井的井深不斷增加導致的技術難題，引進世界範圍更先進的技術和工具，探索針對超深井，一體化服務降低成本以及改善效率的可行性。另一方面，響應產品技術本地化的大趨勢，增加研發投入，進一步加快常規井下工具國產化的進程；第三，持續推行「業績是團隊尊嚴」的考核體系，以結果為導向，嚴考核重兌現，激發團隊的工作積極性與創造力，全面提升工作效能。

同時，本集團一直秉承審慎的財務政策，保持了穩健的財務架構及堅持輕資產運營策略，這使得本集團在行業面臨變更、公司進行戰略調整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747.2百萬元，較去年同期減少人民幣22.1百萬元或2.9%。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 (%)
	二零二五年 人民幣千元	二零二四年 人民幣千元	
油藏	305,314	370,807	(17.7%)
鑽井	207,393	225,850	(8.2%)
完井	148,333	107,360	38.2%
其他	86,176	65,280	32.0%
總計	<u>747,216</u>	<u>769,297</u>	<u>(2.9%)</u>

油藏板塊收入為人民幣305.3百萬元，較去年同期減少人民幣65.5百萬元或17.7%，佔總收入的比重為40.9%。鑽井板塊收入為人民幣207.4百萬元，較去年同期減少人民幣18.5百萬元或8.2%，佔總收入的比重為27.8%。完井板塊收入為人民幣148.3百萬元，較去年增加人民幣41.0百萬元或38.2%，佔總收入的比重為19.9%。其他版塊收入為人民幣86.2百萬元，較去年同期增加人民幣20.9百萬元或32.0%，佔總收入的比重為11.5%。

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 (%)
	二零二五年 人民幣千元	二零二四年 人民幣千元	
海外	135,185	126,722	6.7%
中國	170,129	244,085	(30.3%)
總計	<u>305,314</u>	<u>370,807</u>	<u>(17.7%)</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為人民幣305.3百萬元，較去年同期減少人民幣65.5百萬元或17.7%。來自中國市場的油藏板塊收入為人民幣170.1百萬元，較去年同期減少人民幣74.0百萬元或30.3%，國內收入減少的主要原因是新疆地區裝置維保、場站運維等服務工作量減少。海外油藏板塊收入為人民幣135.2百萬元，較去年同期增加人民幣8.5百萬元或6.7%。海外油藏收入增加主要原因是中東大區動態監測和試油業務量飽滿。

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 (%)
	二零二五年 人民幣千元	二零二四年 人民幣千元	
海外	122,676	112,104	9.4%
中國	84,717	113,746	(25.5%)
總計	<u>207,393</u>	<u>225,850</u>	<u>(8.2%)</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207.4百萬元，較去年同期減少人民幣18.5百萬元或8.2%。中國市場鑽井板塊收入為人民幣84.7百萬元，較去年同期減少人民幣29.0百萬元或25.5%，國內收入減少的主要原因是常規鑽井服務業務量減少。海外市場鑽井板塊收入為人民幣122.7百萬元，較去年同期增加人民幣10.6百萬元或9.4%，該增加主要由於中東與印尼區域鑽井工作量較去年同期有所增加。

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 (%)
	二零二五年 人民幣千元	二零二四年 人民幣千元	
海外	92,140	55,976	64.6%
中國	56,193	51,384	9.4%
總計	<u>148,333</u>	<u>107,360</u>	<u>38.2%</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148.3百萬元，較去年同期增加人民幣41.0百萬元或38.2%。來自中國市場的完井板塊收入為人民幣56.2百萬元，較去年同期增加人民幣4.8百萬元或9.4%，國內收入增加是由於新疆地區完井工具業務增加導致。海外完井板塊收入為人民幣92.1百萬元，較去年同期增加人民幣36.2百萬元或64.6%，該增加主要由於印尼地區完井工具業務量增加，同時哈薩克斯坦區域壓裂增產業務收入增加導致。

其他板塊

其他板塊收入	截至六月三十日止六個月		變動 (%)
	二零二五年 人民幣千元	二零二四年 人民幣千元	
海外	—	—	—
中國	86,176	65,280	32.0%
總計	<u>86,176</u>	<u>65,280</u>	<u>32.0%</u>

本集團其他板塊收入目前主要包括天然氣銷售及提供相關的服務。

本期間，其他板塊收入為人民幣86.2百萬元，較去年同期增加人民幣21.0百萬元或32.0%。來自中國市場收入為人民幣86.2百萬元，較去年同期增加人民幣21.0百萬元或32.0%，主要由於新疆地區天然氣銷售業務的增加。

市場環境

進入二零二五年以來，全球油氣行業在複雜多變的環境中持續調整。地緣政治衝突加劇、貿易壁壘高築以及宏觀經濟下行壓力顯著抑制了石油需求增長。IMF在二零二五年度《世界經濟展望報告》中指出，二零二五年世界經濟增長預期為3.3%，經濟下行風險顯著增加，這種趨勢將對石油需求產生連鎖反應。國際能源署（「IEA」）刊發的《2025年全球石油行業報告》預測，二零二五年全球平均石油需求增長僅為70萬桶／日，將創下二零零九年以來最低增幅。從中長期看，隨着地緣政治壓力及全球經濟前景不確定性增加，國際石油市場正經歷結構性變化，未來幾年全球石油供應增長將遠遠超過需求增長，歐佩克+的增產可能加劇供需失衡。中國市場方面，國家能源局發佈的《2025年能源工作指導意見》強調大力提升能源安全保障力，發揮化石能源兜底保障作用的同時，加速推進能源結構低碳轉型，堅持生態優先、綠色發展的理念，協同推進降碳減污政策，積極推動可再生能源的發展。總體而言，在宏觀經濟增速放緩、市場不確定性持續攀升的大環境下，石油公司正將勘探開發的質量與效率置於更突出的戰略位置。對於油服企業而言，不僅需要持續聚焦成本精細化管控與運營效率提升外，更應緊扣客戶的深層需求，加速推進技術迭代升級與設備改造創新，同時主動佈局新興業務領域與潛力市場，以此構建差異化競爭優勢，有效應對行業競爭加劇與技術變革帶來的雙重挑戰。

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、北美的加拿大以及中東地區。本期間內，國際地緣政治格局愈發複雜，外部環境的不確定性持續攀升，全球經濟態勢嚴峻，市場挑戰接踵而至。面對如此複雜的局面，本集團海外工程項目堅定頂住外部壓力，積極克服內部困難，一方面積極進行業務結構優化調整，並持續加強海外市場佈局與拓展力度，另一方面加速提升技術實力與創新能力。立足行業發展趨勢，本集團將繼續把握「一帶一路」能源合作機遇，重點開發中亞、中東和印尼等核心市場，在深耕既有市場的基礎上主動尋求新的突破機遇，推動海外項目保持穩中求進的良性循環，不斷在複雜環境中取得新的發展成果，為全球客戶創造更大價值。

哈薩克大區作為本集團海外戰略的重點市場，上半年在複雜市場環境下銳意進取，針對多種不利因素，多措並舉，不僅在傳統領域鞏固了優勢，更在新興市場開拓、核心能力展示及經營效益提升方面取得顯著成果。在聚焦戰略轉型，拓展新興市場方面，哈薩克大區主動轉換發展思路，整合多方資源，優化調整了部分虧損項目，同時，依托自身技術與理念優勢，積極拓展更有發展潛力的優勢項目，二零二五年上半年成功實施哈薩克斯坦首口頁岩油氣藏水平井多段加砂壓裂改造作業，標誌着在非常規油氣領域的突破性進展；在強化一體化服務方面，在激烈的多方競爭招標中成功勝出並簽訂某區塊油井產量恢復的一體化項目合同，充分彰顯了公司在碳酸鹽岩油氣藏研究、方案設計及鑽採增產一體化施工方面的核心競爭力；在探索多元發展，佈局長遠未來方面，積極響應「一帶一路」倡議，充分發揮自身優勢，整合國內外資源與技術，在新能源及煉化工業領域進行積極有益的探索，為本集團立足海外、尋求長期可持續發展項目培育新動能。本期間內，土庫曼斯坦項目部充分利用自身技術優勢，整合資源，勇於出擊，相繼簽了連續油管氣舉、鑽頭服務、套間壓治理等業務合同。另外，土庫曼項目部為確保冬季在天然氣保供中安全高效的完成任務，團隊成員齊心協力，積極響應，在東部氣田集氣管匯應急搶險，搶險井完井，井隱患治理，大型酸壓等項目上，克服了時間緊、任務重、風險高等各項困難，高效、出色的完成甲方作業任務以及合同履約，贏得市場認可與客戶尊重。

在潛力市場方面，中東地區在多業務領域拓展成功，市場訂單量顯著增加，產值和利潤均有提升。本期間內，中東大區於伊拉克成功中標某油田修井服務和試油服務合同，並在期後成功中標某油田測井服務合同，使得本集團在中東區域的業務領域進一步延伸，服務規模進一步擴大，目前服務類型涵蓋多個領域，包括修井打撈、固井、錄井、測井、試油、油藏動態監測、油田工具配件貿易等，使中東地區的業務逐步系統化、規模化。同時，印尼一體化工程在印尼南蘇門答臘地區某油氣田的1000HP鑽機服務項目正式開鑽，這是印尼一體化工程部打開外部油服市場的重要里程碑，也為後續市場拓展奠定堅實基礎。印尼一體化工程部將以此次項目為契機，持續提升當地市場鑽井總包作業能力與市場口碑，為實現本集團在印尼區域市場多元化發展奮力拼搏，更為本集團在東南亞市場的戰略佈局注

入新的動力。在技術研發方面，本集團新加坡全球研發中心再次取得了技術創新的重大突破，成功研發出3-1/2,20,000 psi高壓安全閥。該產品的成功推出不僅展示了本集團在該領域的領先技術優勢，更標誌着在應對高溫高壓、高含硫等複雜苛刻油田環境時具備了核心技術支撐力，為本集團在高壓井下工具領域的市場拓展築牢了技術壁壘和市場根基。

二零二五年上半年，本集團於海外市場新增訂單約人民幣651.1百萬元，佔本集團總體新增訂單比例約49.4%，二零二五年上半年，海外市場錄得收入約人民幣350.0百萬元，較去年同期的人民幣294.8百萬元上升約18.7%。

國內市場

二零二五年上半年，中國國內油氣和新能源行業在保障能源安全與推動綠色低碳轉型的雙重目標下實現穩步發展。據國家統計局數據顯示，油氣穩產增產形勢良好，供應保障能力穩步提升。二零二五年上半年，規模以上工業原油產量1.08億噸，同比增長1.3%；規模以上工業天然氣產量1,308億立方米，同比增長5.8%，油氣儲備規模持續增加。在綠色低碳轉型領域，行業加速推進可再生能源規模化發展，加強化石能源清潔高效開發利用，積極推進能源消費側節能降碳，持續優化能源結構調整，堅持綠色低碳。在「雙碳」引領下行業呈現傳統能源穩產保供與新能源加速發展的協同格局，通過碳捕集、利用與封存（「CCUS」）技術應用推動老油田採收率穩步提升，深水油氣勘探開發亦取得突破性進展。值得注意的是，油服行業正在加速向傳統業務升級和新能源拓展方面轉型，作為石油天然氣公司的上游，隨着石油公司持續推進技術創新、降本增效、增儲上產等行動，具備技術儲備的油服企業將在行業景氣週期中佔得先機。在此背景下，本集團在國內市進一步深耕高端油田技術服務市場，夯實新能源業務板塊，緊隨客戶戰略調整業務方向，通過不斷地技術創新，攻堅克難，確保優勢業務維持穩定的市場佔有率並更多的聚焦優勢潛力項目。

二零二五年上半年，本集團針對中國區域的業務結構進行了優化調整，重點市場集中在新疆、四川等高端及非常規油氣市場。本期間內，本集團在新疆地區完井業務持續保持該區域市場領先地位，作業深度、溫度、難度突破多項記錄。鑽井技術旋轉導向工具及集成隨鑽測量儀（「**MWD**」）通過某油田「四新評價」，同時，經過積極拓展與推薦，上半年中標某油田深井一體化鑽井提速項目並開始作業服務，該項目是集團經過長期調研與評估，集合了國內外深井鑽井的多項領先技術後，成功實施的優質項目，後續發展潛力巨大。另外，新疆地區公司積極儲備人員、設備，參與「科學探索井」的試井及完井工具作業，充分彰顯了本集團油藏、完井業務的突出技術服務實力。

本期間內，本集團在川渝市場業務保持穩定。同時，着力於開拓更多新興市場。在分段改造工具及光纖監測服務等多個項目進行了有益的嘗試，部分項目在報告期後已經簽約實施，為本集團在川渝油服市場的長期穩定發展注入了強勁動力。

新能源項目方面，本集團聚焦低碳能源服務領域，積極跟進參與多個重點項目。其中本集團第二個CCUS項目合同已完成二維地震物探採集與處理解釋，並計劃年底前完成鑽井及排採測試等項目工作，為後續碳封存工程實施奠定堅實基礎。

二零二五年上半年，本集團於國內市場新增訂單約人民幣666.7百萬元，佔本集團總體新增訂單比例約50.6%。二零二五年上半年，國內市場錄得收入約人民幣397.2百萬元，較去年同期的人民幣474.5百萬元減少約16.3%。

研究與開發（「研發」）及製造

面對行業技術不斷變革與能源轉型加速的新形勢，本集團堅定不移地推進本集團「技術引領發展，創新驅動未來」的技術戰略方針，深化技術投入與創新實踐，突破單點技術壁壘，系統性打通從技術研發到產業服務的價值閉環，為油氣公司提供適應能源革命趨勢的一體化綜合解決方案。

油藏方面：本集團新疆大區完成新疆某「科學探索井」地層測試作業，由本集團自主研製的35K、230℃耐高溫、高壓壓力計在萬米深處錄取到高質量溫度、壓力資料，標誌着本集團在該領域已達到國際領先水平。在伊拉克市場高產量油井的測井與隨鑽測試技術的結合與協調取得了顯著的成效，特別是產量超過10,000桶的長水平井的測井技術成為本集團在中東市場核心競爭力。本集團在土庫曼大區在某高含硫氣田成功應用非金屬連續油管，解決了常規連續油管在高含硫工況下不耐腐蝕的難題，填補了該領域的空白。

鑽井方面：本集團依託在多年鑽井綜合服務的優勢，在新疆某油田實施旋導、鑽井液等鑽井一體化提速技術服務，應用效果達到預期水平。

完井方面：本集團超深、高溫、高壓完井技術再獲重大突破，技術團隊迎難而上突破多項世界級難題，優質高效的完成新疆某「科學探索井」完井作業，完井工具在萬米深處性能表現優異，對本集團完井業務具有里程碑式重大意義。同時，順應國內工具國產化的大的行業趨勢，加速常規工具國產化的項目落地，進一步保證本集團在井下工具方面的技術優勢。

在能源行業深刻轉型的時代背景下，本集團始終將技術創新置於戰略核心，系統性構建面向未來的產業競爭力。我們以突破性技術為引擎，持續強化傳統能源領域的技術；同時加速培育新興領域技術，通過構建「傳統業務持續領跑+新興領域創新突破」的雙軌驅動格局，為本集團奠定可持續發展的戰略根基。

人力資源

本集團二零二五年上半年推進多項人力資源工作：針對性開展人才招聘，支撐全球業務佈局；充分發揮並適當增加績效槓桿，完善並嚴格實行以業績為核心的績效體系；持續推進員工技能培訓，累計開展381場次，培訓5,873人次，共計60,458課時。

本集團依據員工崗位職責、工作業績及市場薪酬水平，制定具備競爭力的薪酬體系並定期檢討。截至二零二五年六月三十日，在冊員工3,546人，較二零二四年十二月三十一日的3,805人減少259人。

財務回顧

收入

截至二零二五年六月三十日止六個月，本集團實現收入人民幣747.2百萬元，較上年同期人民幣769.3百萬元，同比減少人民幣22.1百萬元或2.9%。

其他收益／(虧損)淨額

截至二零二五年六月三十日止六個月，本集團其他虧損為人民幣7.4百萬元，而上年同期其他收益淨額為人民幣0.7百萬元，該變動主要是由於匯率波動所致。

材料成本

截至二零二五年六月三十日止六個月，本集團的材料成本為人民幣200.5百萬元，較上年同期人民幣179.9百萬元，同比增加人民幣20.6百萬元或11.5%。該增加主要是由於業務結構變化所致。

僱員福利開支

截至二零二五年六月三十日止六個月，本集團的僱員福利開支為人民幣285.0百萬元，較上年同期人民幣302.7百萬元，同比減少人民幣17.7百萬元或5.8%。該減少主要是本集團業務結構優化導致僱員人數減少所致。

短期及低價值租賃開支

截至二零二五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52.8百萬元，較上年同期人民幣53.1百萬元，同比減少人民幣0.3百萬元或0.6%。

運輸成本

截至二零二五年六月三十日止六個月，本集團的運輸成本為人民幣10.7百萬元，較上年同期人民幣12.6百萬元，同比減少人民幣1.9百萬元或15.1%。

折舊及攤銷

截至二零二五年六月三十日止六個月，本集團折舊及攤銷為人民幣28.5百萬元，較上年同期人民幣26.9百萬元，同比增加人民幣1.6百萬元或5.9%。

技術服務費

截至二零二五年六月三十日止六個月，本集團的技術服務費為人民幣88.7百萬元，較上年同期人民幣121.7百萬元，同比減少人民幣33.0百萬元或27.1%，該減少主要是由於業務結構變化所致。

資產減值損失

截至二零二五年六月三十日止六個月，本集團的資產減值損失為人民幣7.3百萬元，而上年同期人民幣39.5百萬元。

其他

截至二零二五年六月三十日止六個月，本集團的其他經營成本為人民幣89.1百萬元，較上年同期人民幣85.0百萬元，同比增加人民幣4.1百萬元或4.8%。

經營(虧損)/溢利

由於上述原因，本集團於本期間經營虧損為人民幣22.7百萬元，而上年同期經營虧損為人民幣51.5百萬元。

融資成本淨額

截至二零二五年六月三十日止六個月，本集團的融資成本淨額為人民幣17.8百萬元，較上年同期人民幣18.4百萬元，同比減少人民幣0.6百萬元或3.3%。

權益法核算的聯營公司投資收益

截至二零二五年六月三十日止六個月，本集團的權益法核算的聯營公司投資收益為人民幣0.2百萬元。

所得稅開支

截至二零二五年六月三十日止六個月，所得稅開支為人民幣7.8百萬元，而上年同期所得稅抵免為人民幣3.7百萬元。

期內(虧損)/溢利

由於上述說明，本集團於本期間的虧損為人民幣48.1百萬元，而上年同期虧損為人民幣65.0百萬元。

本公司權益擁有人應佔(虧損)/溢利

截至二零二五年六月三十日止六個月，本公司權益擁有人應佔虧損為人民幣47.9百萬元，而上年同期本公司權益擁有人應佔虧損為人民幣62.7百萬元。

物業、廠房及設備

於二零二五年六月三十日，物業、廠房及設備為人民幣351.4百萬元，較二零二四年十二月三十一日的人民幣359.9百萬元減少人民幣8.5百萬元或2.4%。該減少主要是物業、廠房及設備計提折舊所致。

使用權資產

於二零二五年六月三十日，使用權資產賬面價值為人民幣46.1百萬元，較二零二四年十二月三十一日的人民幣46.2百萬元減少人民幣0.1百萬元或0.2%。

無形資產

於二零二五年六月三十日，無形資產為人民幣12.8百萬元，較二零二四年十二月三十一日的人民幣13.3百萬元減少人民幣0.5百萬元或3.8%。

遞延所得稅資產

於二零二五年六月三十日，遞延所得稅資產為人民幣109.2百萬元，較二零二四年十二月三十一日的人民幣106.3百萬元增加人民幣2.9百萬元或2.7%。

預付款及其他應收款項

於二零二五年六月三十日，預付款及其他應收款項之非即期部分為人民幣12.6百萬元，二零二四年十二月三十一日為人民幣22.7百萬元。於二零二五年六月三十日，預付款及其他應收款項之即期部分為人民幣287.8百萬元，二零二四年十二月三十一日為人民幣288.3百萬元。

存貨

於二零二五年六月三十日，存貨為人民幣566.3百萬元，較二零二四年十二月三十一日的人民幣529.1百萬元，增加人民幣37.2百萬元或7.0%。該增加主要是由於未完工工作量增加所致。

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

於二零二五年六月三十日，合約資產、貿易應收賬款及應收票據為人民幣590.8百萬元，較二零二四年十二月三十一日的人民幣686.6百萬元，減少人民幣95.8百萬元或14.0%。該減少主要是本期間更加及時收回應收款項所致。於二零二五年六月三十日，合約負債、貿易應付賬款及應付票據為人民幣495.2百萬元，較二零二四年十二月三十一日的人民幣615.6百萬元，減少人民幣120.4百萬元或19.6%。該減少主要是由於適時地向供應商付款所致。

流動資金及資本來源

於二零二五年六月三十日，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264.4百萬元，較二零二四年十二月三十一日的人民幣425.4百萬元減少人民幣161.0百萬元或37.8%。

於二零二五年六月三十日，本集團的短期借款及長期借款的即期部分為人民幣584.5百萬元，而長期借款為人民幣48.0百萬元。於二零二四年十二月三十一日，本集團短期借款及長期借款的即期部分為人民幣571.3百萬元，而長期借款為人民幣55.1百萬元。於二零二五年六月三十日，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。

於二零二五年六月三十日，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7.8百萬元。於二零二四年十二月三十一日，本集團的流動租賃負債為人民幣5.7百萬元，而非流動租賃負債為人民幣7.9百萬元。

於二零二五年六月三十日，本集團的資本負債比率為67.6%，較二零二四年十二月三十一日的資本負債比率63.8%上升3.8%。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。於二零二五年六月三十日，本公司之已發行普通股總數為1,953,775,999股（二零二四年十二月三十一日：1,953,775,999股股份）。於二零二五年六月三十日，本公司權益持有人應佔權益為人民幣976.4百萬元，較二零二四年十二月三十一日的人民幣1,022.3百萬元，減少人民幣45.9百萬元或4.5%。

所持重大投資

於二零二五年六月三十日，本集團並無任何重大投資。

附屬公司及聯營公司的收購及出售事項

於本期間內，本公司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

於二零二五年六月三十日，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：

	於二零二五年 六月三十日 人民幣千元	於二零二四年 十二月三十一日 人民幣千元
使用權資產	1,598	1,966
貿易應收賬款及應收票據	153,000	167,500

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二零二五年至二零二八年到期，該貸款以賬面價值人民幣154,582,000元（二零二四年：人民幣144,304,000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（「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。二零二五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，但該變動對本集團整體業務並未造成重大影響。

或然負債

於二零二五年六月三十日，本集團概無任何重大或然負債。

賬外安排

於二零二五年六月三十日，本集團概無任何賬外安排。

合約責任

於二零二五年六月三十日，本集團有人民幣51.1百萬元資本性支出承擔。

後續工作計劃

二零二五年下半年，本集團將繼續以優化公司結構，改善本集團整體經營環境為主要目標，秉持「大力拓展海外潛力項目，精耕國內優勢市場」的發展策略，全力實現發展新突破與奠基長期穩定增長通道，我們將持續深化以下幾方面工作：

1. 繼續優化調整本集團業務結構。首先，加大海外潛力市場的資源投入，在確保上半年新中標的項目順利開展的同時，繼續積極拓展潛力市場，力爭在運營規模與盈利能力上早日取得更大的突破。本集團將深度把握全球能源產業「雙碳轉型與能源安全並重」的發展主線：一方面積極融入全球能源轉型浪潮，通過持續發展CCUS等項目，構建油氣與可再生能源協同發展的新型能源體系；其次，深耕國內核心市場，動態圍繞客戶勘探開發技術需求，聚焦在深井，非常規油氣井的先進技術以及一體化服務領域，規避低價競爭的低附加值項目；最後，積極開展印尼油田區塊勘探開發工作，爭取早日實現規模性產能，改善本集團發展環境。

2. 本集團繼續堅持「技術引領發展」的核心戰略，構建「創新驅動、技術賦能」的發展新格局。在技術創新、研發的同時，加強與現有技術的整合、升級與突破，通過技術提升帶動本集團市場及各項業務的發展，以技術優勢撬動市場份額的持續增長。我們將以技術創新為引擎，持續提升核心競爭力，在行業變革與發展中把握先機，為客戶創造技術價值，推動本集團高質量發展邁上新台階。
3. 本集團將以高效管理激活組織動能，以精益運營夯實發展根基，通過持續創新企業管理理念，全面提升盈利能力、風險管控能力、成本管控能力，構建現代化管理體系。除此之外，本集團將全面增強經營靈活性與風險抵禦能力，依托精細化管理快速響應市場變化，通過合規體系與風控機制的完善，為業務拓展築牢安全屏障，為打造國際化能源技術服務領軍企業奠定管理基石。
4. 本集團將持續推行「業績是團隊尊嚴」的考核體系，以結果為導向，嚴考核重兌現，激發團隊的工作積極性與創造力，全面提升工作效能。同時，以系統化人才戰略為支撐，聚焦業務發展需求精準選拔吸納兼具創新思維與專業能力的優秀人才，推動人才資源與業務發展在動態適配中深度協同，為企業高質量發展注入持續動能。

中期股息

董事會並不建議就截至二零二五年六月三十日止六個月派付中期股息予本公司股東(截至二零二四年六月三十日止六個月：無)。

董事證券交易之行為守則

本公司已採納有關董事證券交易之行為守則，其條款並不遜於上市規則所包含之標準守則所載之規定標準。經全體董事作出特定查詢後，全體董事均已確認彼等於截至二零二五年六月三十日止六個月內一直遵守該等行為守則。

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C1所載之企業管治守則(「**企管守則**」)，作為其本身之企業管治守則。

除下文所披露者外，截至二零二五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。

主席及行政總裁

根據企管守則第2部分的守則條文第C.2.1條，董事會主席與本公司行政總裁的職責應有區分，並不應由一人同時兼任。本公司並無區分董事會主席及行政總裁的職責，吳東方先生同時擔任董事會主席與本公司行政總裁兩個職位。董事會認為，作為本公司創始人之一，吳東方先生具有豐富的行業及營運經驗，由吳東方先生兼任董事會主席及本公司行政總裁的角色，可確保本集團內部領導及經營的一致性，使本集團的整體策略規劃更有效及更具效率。董事會及董事會提名委員會將繼續進行檢討，並會在計及本集團整體情況後考慮於適當時候將董事會主席與本公司行政總裁的角色分開。

本公司將繼續定期審查及監察其企業管治慣例，以確保遵守企業管治守則，並維持本公司高水準的企業管治慣例。

購買、出售或贖回本公司上市證券

截至二零二五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（包括出售庫存股份）。截至二零二五年六月三十日，本公司並未持有任何庫存股份。

審核委員會

董事會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二零二五年六月三十日止六個月之未經審核中期業績。

刊發

本公司於截至二零二五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)。二零二五年中期報告將於適當時候寄發予本公司股東（如必要），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
吳東方先生

中國香港，二零二五年八月二十六日

於本公告日期，本公司執行董事為吳東方先生、李強先生及丁克臣先生；本公司非執行董事為王國強先生、武吉偉先生及陳春花女士；及本公司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