

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之內容概不負責，對其準確性或完整性亦不發表任何聲明，並明確表示概不就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之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的有限公司)

(股份代號：1251)

**截至二零二四年十二月三十一日止年度之業績公告
及
恢復買賣**

年度業績摘要

本集團截至二零二四年十二月三十一日止年度的收入為人民幣1,694.1百萬元，較去年人民幣1,947.2百萬元，減少人民幣253.1百萬元，或13.0%。本公司權益持有人應佔虧損為人民幣256.2百萬元，而去年本公司權益持有人應佔溢利為人民幣16.7百萬元。

董事會並不建議向本公司股東派付截至二零二四年十二月三十一日止年度的末期股息（截至二零二三年十二月三十一日止年度：無）。

業績

華油能源集團有限公司（「本公司」）董事會（「董事會」）宣佈本公司及其附屬公司（「本集團」）截至二零二四年十二月三十一日止年度（「本報告年度」）之經審核綜合業績，連同上年度的比較數據如下：

合併財務狀況表

		於十二月三十一日	
		二零二四年	二零二三年
		人民幣千元	人民幣千元
附註			
資產			
非流動資產			
物業、廠房及設備		359,855	407,048
使用權資產		46,197	55,754
無形資產		13,281	14,561
於聯營公司的投資		1,796	1,921
於合營企業的投資		2,609	235
遞延所得稅資產		106,327	115,399
按公平值計入其他全面收入的金融資產		10,368	7,287
其他非流動資產		16,145	16,145
預付款及其他應收款項	5	22,681	33,504
		579,259	651,854
流動資產			
存貨		529,122	656,583
合約資產	3	34,312	21,966
貿易應收賬款及應收票據	4	652,270	1,016,402
預付款及其他應收款項	5	288,307	238,812
受限制銀行存款		36,165	22,410
現金及現金等價物		389,230	303,180
		1,929,406	2,259,353
總資產		2,508,665	2,911,207
權益			
本公司權益持有人應佔權益			
股本	6	1,247	1,247
股份溢價		869,853	869,853
其他儲備		362,063	351,401
貨幣換算差額		(533,160)	(501,629)
保留盈利		322,295	579,236
		1,022,298	1,300,108
非控股權益		(19,842)	(14,868)
權益總額		1,002,456	1,285,240

		於十二月三十一日	
		二零二四年	二零二三年
		人民幣千元	人民幣千元
附註			
負債			
非流動負債			
借款		55,074	77,206
非流動租賃負債		7,903	13,292
遞延所得稅負債		24,655	26,252
		<u>87,632</u>	<u>116,750</u>
流動負債			
借款		456,000	355,303
長期借款即期部分		115,301	60,907
合約負債	3	58,188	44,190
貿易應付賬款及應付票據	7	557,385	777,453
應計款項及其他應付款項	8	189,212	205,281
即期所得稅負債		36,768	55,154
流動租賃負債		5,723	10,929
		<u>1,418,577</u>	<u>1,509,217</u>
總負債		<u><u>1,506,209</u></u>	<u><u>1,625,967</u></u>
總權益及負債		<u><u>2,508,665</u></u>	<u><u>2,911,207</u></u>

合併收入表

		截至十二月 三十一日止年度	
		二零二四年 人民幣千元	二零二三年 人民幣千元
	附註		
收入	3	1,694,119	1,947,244
其他收益淨額		1,669	12,297
經營成本			
材料成本		(501,992)	(549,238)
僱員福利開支		(641,501)	(627,213)
短期及低價值租賃開支		(133,723)	(123,985)
運輸成本		(29,374)	(33,783)
折舊及攤銷		(55,239)	(71,174)
技術服務費		(253,178)	(265,232)
使用權資產減值損失		(1,516)	—
物業、廠房及設備減值損失		(13,503)	—
金融資產及合約資產減值損失淨額		(53,725)	(46,831)
存貨撇減及預付款撥備		(12,961)	(4,751)
其他		(217,073)	(183,321)
		(1,913,785)	(1,905,528)
經營(虧損)/溢利		(217,997)	54,013
融資收入	9	1,797	802
融資成本	9	(33,002)	(31,948)
融資成本淨額		(31,205)	(31,146)
權益法核算的聯營公司及 合營企業應佔淨溢利/(虧損)		2,625	(1,317)
除所得稅前(虧損)/溢利		(246,577)	21,550
所得稅開支	10	(17,008)	(12,772)
年內(虧損)/溢利		(263,585)	8,778
以下各方應佔：			
本公司擁有人		(256,231)	16,745
非控股權益		(7,354)	(7,967)
		(263,585)	8,778
本公司擁有人應佔(虧損)/溢利的 每股(虧損)/盈利			
每股基本(虧損)/盈利	12	人民幣(0.131)元	人民幣0.009元
每股攤薄(虧損)/盈利	12	人民幣(0.131)元	人民幣0.009元

合併全面收益表

截至十二月
三十一日止年度
二零二四年 二零二三年
人民幣千元 人民幣千元

年內（虧損）／溢利	(263,585)	8,778
其他全面（虧損）／收入：		
可於其後重新分類至損益之項目：		
貨幣換算差額	<u>(42,911)</u>	<u>8,439</u>
不會於其後重新分類至損益之項目：		
貨幣換算差額	12,060	13,847
按公平值計入其他全面收入的權益投資的 公平值變動	<u>3,081</u>	<u>(1,081)</u>
年內全面（虧損）／收入總額	<u><u>(291,355)</u></u>	<u><u>29,983</u></u>
以下各方應佔年內全面（虧損）／收入總額：		
本公司擁有人	(284,681)	38,213
非控股權益	<u>(6,674)</u>	<u>(8,230)</u>
	<u><u>(291,355)</u></u>	<u><u>29,983</u></u>

合併現金流量表

截至十二月
三十一日止年度
二零二四年 二零二三年
人民幣千元 人民幣千元

經營活動產生的現金流量

經營產生的現金	40,692	153,561
已付所得稅	(14,313)	(11,456)

經營活動所得現金淨額	<u>26,379</u>	<u>142,105</u>
------------	---------------	----------------

投資活動產生的現金流量

購買物業、廠房及設備	(22,225)	(53,736)
出售物業、廠房及設備所得款項	55	35
由附屬公司變更為合營企業時的處置現金	–	(3,513)
受限制銀行存款增加	(13,755)	(5,221)
已收利息	1,927	744
從聯營公司獲得的股息	400	–
投資按公平值計入其他全面收入的金融資產 所得股息	<u>889</u>	<u>785</u>

投資活動所用現金淨額	<u>(32,709)</u>	<u>(60,906)</u>
------------	-----------------	-----------------

融資活動產生的現金流量

借款所得款項	677,432	591,528
償還借款	(539,555)	(630,414)
發行新股所得款項	–	21,896
已付利息	(26,492)	(22,148)
租賃付款的本金部分	(7,125)	(11,887)
融資費用及保證金付款	<u>(6,196)</u>	<u>(7,318)</u>

融資活動所得／(所用) 現金淨額	<u>98,064</u>	<u>(58,343)</u>
------------------	---------------	-----------------

現金及現金等價物增加淨額	91,734	22,856
年初現金及現金等價物	303,180	277,536
現金及現金等價物的匯率變動影響	<u>(5,684)</u>	<u>2,788</u>

年末現金及現金等價物	<u><u>389,230</u></u>	<u><u>303,180</u></u>
------------	-----------------------	-----------------------

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（「CCUS」）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」）。

本公司股份已於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。

除另有指明外，該等合併財務報表以人民幣（「人民幣」）列值，並由董事會於二零二五年六月二十七日批准刊發。

2. 編製基準

2.1 遵守國際財務報告準則會計準則及香港公司條例

本公司的合併財務報表乃根據由國際會計準則理事會（「國際會計準則理事會」）頒佈的國際財務報告準則會計準則及香港公司條例（第622章）（「香港公司條例」）的披露規定編製。

2.2 歷史成本法

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。

2.3 於本年度強制生效的國際財務報告準則會計準則的修訂

於本年度，本集團已首次應用於二零二四年一月一日開始的本集團年度期間強制生效的以下國際財務報告準則會計準則的修訂，以編製合併財務報表：

國際財務報告準則第16號（修訂）	售後租回的租賃負債
國際會計準則第1號（修訂）	將負債分類為流動或非流動
國際會計準則第1號（修訂）	附帶契諾的非流動負債
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

除下文所披露者外，於本年度應用國際財務報告準則會計準則的修訂對本集團本年度及先前年度的財務狀況及業績及／或合併財務報表所載披露內容並無重大影響。

國際會計準則第1號(修訂)，財務報表的列報－將負債分類為流動或非流動、附帶契諾的非流動負債

二零二零年發佈的國際會計準則第1號修訂涉及將負債劃分為流動負債或非流動負債的要求。該修訂特別規定主體將負債歸入非流動負債的條件是延期清償權利在報告期末必須存在且具有實質性，並澄清了負債分類不受管理層意圖或主體是否預期行使延期清償權利的影響。

此次修訂還規定了主體將會或可能通過發行自身權益工具來進行結算的負債的分類。如果一項負債賦予對手方的轉換選擇權涉及主體轉讓自身權益工具，則只有當該等選擇權從主債務合同中分拆出來並根據國際會計準則第32號確認為權益時，此類負債的分類才不會受到影響。

二零二二年發佈的國際會計準則第1號修訂規定，只有在報告日當日或之前所必須遵守的契約條件才會影響流動或非流動負債的分類。主體在報告日後必須遵守的契約條件(即未來期間的契約條件)並不影響報告日的負債分類。但是，如果非流動負債因未來的契約條件約束而可能在報告期末後12個月內需要償還，則主體應披露相關信息。

二零二二年發佈的修訂將原二零二零年發佈的修訂的生效日期推遲至二零二四年一月一日或之後開始的年度報告期間。如果主體於更早的期間採用兩項修訂其中之一，則另一項修訂應同時採用。

2.4 已頒佈但尚未生效之新訂國際財務報告準則會計準則及其修訂

本集團並無提早採納以下已頒佈但尚未生效之新訂國際財務報告準則會計準則及其修訂：

國際財務報告準則第9號及國際財務報告準則第7號(修訂)	金融工具之分類及計量之修訂 ²
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之資產出售或出資 ⁴
國際財務報告準則會計準則年度改進－第11卷	國際財務報告準則第1號、國際財務報告準則第7號、國際財務報告準則第9號、國際財務報告準則第10號及國際會計準則第7號(修訂本) ²
國際會計準則第21號(修訂)	缺乏可交換性 ¹
國際財務報告準則第18號	財務報表之呈列及披露 ³
國際財務報告準則第19號	非公共受託的附屬公司：披露 ³
國際財務報告準則第9號及國際財務報告準則第7號(修訂)	涉及依賴自然能源生產電力的合同 ²

¹ 於二零二五年一月一日或之後開始之年度期間生效

² 於二零二六年一月一日或之後開始之年度期間生效

³ 於二零二七年一月一日或之後開始之年度期間生效

⁴ 於待定日期或之後開始之年度期間生效

除以下新訂國際財務報告準則會計準則及其修訂外，本公司董事預期應用所有其他新訂國際財務報告準則會計準則及其修訂於可見未來不會對合併財務報表構成重大影響。

國際財務報告準則第18號財務報表之呈列及披露

國際財務報告準則第18號財務報表之呈列及披露規定財務報表的呈列及披露要求，並將取代國際會計準則第1號財務報表的列報。該項新訂國際財務報告會計準則在繼承國際會計準則第1號多項要求的同時，引入在損益表中列報特定類別及已界定的小計項目的新規定，並要求在財務報表附註中披露由管理層定義的業績指標，並改進將在財務報表中披露的資料的匯總及分類。此外，國際會計準則第1號的部分段落已移至國際會計準則第8號及國際財務報告準則第7號。同時，亦對國際會計準則第7號現金流量表及國際會計準則第33號每股盈利作出輕微修訂。

國際財務報告準則第18號及其他準則的修訂本將於二零二七年一月一日或之後開始的年度期間生效，並允許提前採納。預期應用新訂準則將影響損益表的呈列以及在未來財務報表中的披露。本集團正在評估國際財務報告準則第18號對本集團合併財務報表的具體影響。

3. 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、副總裁及董事，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。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配套製造業務。

(a) 收入

	截至十二月三十一日止年度	
	二零二四年	二零二三年
	人民幣千元	人民幣千元
鑽井	462,521	513,406
完井	280,837	477,844
油藏	816,843	784,169
其他*	133,918	171,825
	<u>1,694,119</u>	<u>1,947,244</u>

* 其他包括銷售天然氣及提供相關的服務。

向主要營運決策者報告來自外部客戶的收入，其計量方法與利潤表內方法一致。主要營運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。

金額為人民幣1,281,676,000元（二零二三年：人民幣1,361,094,000元）之收入來自中國石油天然氣集團有限公司（「中國石油」）及其相關實體。該等收入乃來自鑽井、完井及油藏分部。

(b) 分部資料

截至二零二四年及二零二三年十二月三十一日止年度的分部資料如下：

	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
截至二零二四年十二月三十一日止年度					
來自外部客戶的收入	462,521	280,837	816,843	133,918	1,694,119
收入確認的時間					
— 在某一時點	11,542	152,568	71,379	133,918	369,407
— 在一段時間內	450,979	128,269	745,464	—	1,324,712
EBITDA	<u>(34,705)</u>	<u>5,800</u>	<u>15,122</u>	<u>2,946</u>	<u>(10,837)</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
截至二零二三年十二月三十一日止年度					
來自外部客戶的收入	513,406	477,844	784,169	171,825	1,947,244
收入確認的時間					
— 在某一時點	14,065	303,075	61,841	171,825	550,806
— 在一段時間內	499,341	174,769	722,328	—	1,396,438
EBITDA	<u>75,731</u>	<u>73,053</u>	<u>110,518</u>	<u>9,993</u>	<u>269,295</u>

附註：

(a) 截至二零二四年十二月三十一日止年度，已分別在損益內確認物業、廠房及設備及使用權資產的減值損失人民幣13,503,000元及人民幣1,516,000元，均源自鑽井業務。

(b) 由於本集團負債結餘並無分配至分部，故此負債披露內容並未納入分部資料。

於二零二四年十二月三十一日的總資產分部資料如下：

	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
於二零二四年十二月三十一日					
分部資產	476,042	693,473	463,922	50,080	1,683,517
未分配資產					825,148
總資產					2,508,665
非流動資產添置（金融資產及遞延 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>

於二零二三年十二月三十一日的總資產分部資料如下：

	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
於二零二三年十二月三十一日					
分部資產	728,478	847,157	620,340	48,682	2,244,657
未分配資產					666,550
總資產					2,911,207
非流動資產添置(金融資產及遞延 所得稅資產除外)	15,646	8,858	10,943	49,330	84,777

EBITDA與除所得稅前(虧損)/溢利之間的對賬如下：

	截至十二月三十一日止年度	
	二零二四年 人民幣千元	二零二三年 人民幣千元
可呈報分部的EBITDA	(10,837)	269,295
未分配開支		
— 以股份為基礎的付款	(6,871)	(8,257)
— 其他收益淨額	1,669	12,297
— 未分配經常性開支	(144,094)	(149,465)
	(149,296)	(145,425)
	(160,133)	123,870
折舊及攤銷	(55,239)	(71,174)
融資成本(附註9)	(33,002)	(31,948)
融資收入(附註9)	1,797	802
除所得稅前(虧損)/溢利	(246,577)	21,550
	於十二月三十一日	
	二零二四年 人民幣千元	二零二三年 人民幣千元
可呈報分部的分部資產	1,683,517	2,244,657
未分配的資產		
— 遞延所得稅資產	106,327	115,399
— 未分配存貨	70,400	48,032
— 未分配預付款及其他應收款項	208,253	168,086
— 受限制銀行存款	36,165	22,410
— 現金及現金等價物	389,230	303,180
— 按公平值計入其他全面收入的金融資產	10,368	7,287
— 於聯營公司及合營企業的投資	4,405	2,156
	825,148	666,550
總資產	2,508,665	2,911,207

(c) 地區分部

下表列示根據客戶所在地劃分的地區分部收入。

	截至十二月三十一日止年度	
	二零二四年	二零二三年
	人民幣千元	人民幣千元
中國	1,044,354	1,079,027
哈薩克斯坦	330,735	413,824
土庫曼斯坦	93,721	158,878
印度尼西亞	57,361	96,505
中東	117,583	70,570
加拿大	48,501	57,726
其他	1,864	70,714
	<u>1,694,119</u>	<u>1,947,244</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）：

	於十二月三十一日	
	二零二四年	二零二三年
	人民幣千元	人民幣千元
中國	211,247	301,510
印度尼西亞	82,767	82,277
新加坡	30,538	43,036
哈薩克斯坦	24,446	34,856
中東	27,905	34,441
土庫曼斯坦	60,635	10,005
加拿大	3,291	4,296
其他	17,330	16,591
	<u>458,159</u>	<u>527,012</u>

(d) 與客戶合約有關的資產及負債

本集團確認以下與客戶合約有關的資產及負債：

	於十二月三十一日	
	二零二四年	二零二三年
	人民幣千元	人民幣千元
合約資產	40,380	22,979
減：減值損失	(6,068)	(1,013)
合約資產總值	<u>34,312</u>	<u>21,966</u>
合約負債	<u>58,188</u>	<u>44,190</u>

(i) 就合約負債確認收入

下表載列於本報告期內確認的收入與轉結合約相關的程度。

	截至十二月三十一日止年度	
	二零二四年	二零二三年
	人民幣千元	人民幣千元
計入年初合約負債結餘的已確認收入		
— 鑽井	—	4,223
— 完井	—	418
— 油藏	411	542
— 其他	27,217	32,055
總計	<u>27,628</u>	<u>37,238</u>

(ii) 未履行長期服務合約

下表顯示固定價格長期服務合約的未履行履約責任：

	截至十二月三十一日止年度	
	二零二四年	二零二三年
	人民幣千元	人民幣千元
一年內	755,548	701,234
超過一年但不超過兩年	372,068	399,168
超過兩年	325,126	241,842
總計	<u>1,452,742</u>	<u>1,342,244</u>

4. 貿易應收賬款及應收票據

	於十二月三十一日	
	二零二四年	二零二三年
	人民幣千元	人民幣千元
貿易應收款項	821,059	1,131,211
減：減值損失	(169,489)	(174,257)
貿易應收賬款淨額	<u>651,570</u>	<u>956,954</u>
應收票據	706	59,518
減：減值損失	(6)	(70)
應收票據淨額	<u>700</u>	<u>59,448</u>
	<u>652,270</u>	<u>1,016,402</u>

附註

(a) 貿易應收賬款及應收票據根據發票日期的賬齡分析如下：

	於十二月三十一日	
	二零二四年 人民幣千元	二零二三年 人民幣千元
六個月內	584,939	761,148
六個月至一年	20,619	93,490
一年至兩年	29,335	56,605
兩年至三年	14,232	81,260
超過三年	172,640	198,226
貿易應收賬款及應收票據總額	821,765	1,190,729
減：減值損失	(169,495)	(174,327)
貿易應收賬款及應收票據淨值	652,270	1,016,402

(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。

5. 預付款及其他應收款項

	於十二月三十一日	
	二零二四年 人民幣千元	二零二三年 人民幣千元
即期		
向供應商墊款	81,957	89,171
預付稅項	107,927	63,059
減：撥備	(3,526)	(3,576)
非金融資產總值	186,358	148,654
按金及其他應收款項	57,103	56,543
出售物業、廠房及設備應收款項	37,752	38,053
向合營企業提供貸款(a)	12,273	—
減：減值損失	(5,179)	(4,438)
金融資產總值	101,949	90,158
	288,307	238,812
非即期		
按金及其他應收款項	11,898	11,723
向合營企業提供貸款(a)	—	11,448
向第三方提供貸款(b)	10,783	10,624
減：減值損失	—	(291)
金融資產總值	22,681	33,504
總計	310,988	272,316

附註

- (a) 向合營企業提供的貸款以8%的年利率計息。貸款到期日進一步延期至報告日之前的二零二七年六月三十日，而其他條款維持不變。
- (b) 向潛在業務合作夥伴提供的貸款不計息，並將於二零二六年二月到期。

6. 股本

	股份數目 (千股)	股本 人民幣千元
法定：		
於二零二三年及二零二四年十二月三十一日		
每股面值0.0001美元的普通股	5,000,000	3,219
已發行及繳足：		
於二零二三年一月一日	1,853,776	1,178
加：新發行普通股(a)	100,000	69
於二零二三年及二零二四年十二月三十一日	1,953,776	1,247
(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		

7. 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：

	於十二月三十一日	
	二零二四年 人民幣千元	二零二三年 人民幣千元
六個月內	373,975	562,231
六個月至一年	48,836	47,066
一年至兩年	44,567	60,353
兩年至三年	19,832	27,962
三年以上	70,175	79,841
	557,385	777,453

8. 應計款項及其他應付款項

	於十二月三十一日	
	二零二四年 人民幣千元	二零二三年 人民幣千元
應付工資及福利	91,270	109,461
其他應付稅項	31,685	26,998
其他應付款項－關連方	14,872	14,872
購買廠房及機器設備的其他應付款項	2,995	5,084
其他應付款項	48,390	48,866
	189,212	205,281

9. 融資成本淨額

	截至十二月三十一日止年度	
	二零二四年 人民幣千元	二零二三年 人民幣千元
融資收入：		
－ 銀行存款之利息收入	1,927	744
融資活動之匯兌(虧損)/收益淨額	(130)	58
融資收入	1,797	802
利息開支：		
－ 銀行借款	(20,272)	(22,860)
－ 租賃負債	(864)	(1,345)
－ 其他借款	(6,600)	(3,534)
銀行手續費及其他	(5,266)	(4,209)
融資成本	(33,002)	(31,948)
融資成本淨額	(31,205)	(31,146)

10. 所得稅開支

	截至十二月三十一日止年度	
	二零二四年 人民幣千元	二零二三年 人民幣千元
即期所得稅(a)	9,245	12,097
遞延所得稅	7,763	675
所得稅開支	17,008	12,772

附註

(a) 即期所得稅

- (i) 本公司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責任公司，因此，獲豁免繳納開曼群島所得稅。
- (ii) 中國企業所得稅(「企業所得稅」)乃按於中國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。截至二零二四年及二零二三年十二月三十一日止年度，若干於中國西部地區成立的附屬公司獲稅收寬減，優惠稅率為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。
- (iii) 本集團於新加坡成立的附屬公司須按17%稅率繳納新加坡利得稅(二零二三年：17%)。
- (iv) 於哈薩克斯坦成立的附屬公司之企業所得稅率為20%。所有於哈薩克斯坦境內產生的業務收入均須繳納所得稅，並獲減免可扣除的稅務開支(二零二三年：20%)。

(v) 於加拿大成立的附屬公司之企業所得稅率為25% (二零二三年：25%)。

(vi) 其他地方產生的利得稅按該等溢利產生所在國家的現行稅率計提。

11. 股息

董事會不建議派付截至二零二四年十二月三十一日止年度末期股息 (二零二三年：無)。

12. 每股 (虧損) / 盈利

(a) 基本

每股基本 (虧損) / 盈利的計算乃以本公司擁有人的應佔 (虧損) / 溢利除以本年度已發行普通股的加權平均數而得出。

	截至十二月三十一日止年度	
	二零二四年	二零二三年
本公司擁有人應佔 (虧損) / 溢利 (人民幣千元)	(256,231)	16,745
已發行普通股的加權平均數 (千股)	1,953,776	1,923,556
每股基本 (虧損) / 盈利 (每股人民幣元)	<u>(0.131)</u>	<u>0.009</u>

(b) 攤薄

每股攤薄 (虧損) / 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。

由於該等購股權經調整的行使價高於本公司股份的年均市場價，故計算每股攤薄 (虧損) / 盈利時並無計入已發行購股權。因此，於截至二零二四年及二零二三年十二月三十一日止年度該等購股權並未產生攤薄影響，而於截至二零二四年及二零二三年十二月三十一日止年度每股攤薄 (虧損) / 盈利與每股基本 (虧損) / 盈利相同。

管理層討論與分析

業務回顧

二零二四年，在全球經濟復甦乏力、石油需求增長放緩、能源轉型、地緣政治局勢緊張等多重因素影響下，國際油價呈現先揚後抑的走勢，整體均價較二零二三年略有下降。行業投資方面，根據中國石油集團經濟技術研究院《2024年國內外油氣行業發展報告》所述，二零二四年全球油氣勘探開發投資5,538億美元，同比減少2.5%，為四年來首次下降。在中國市場，一方面，保障國家能源安全仍是優先事項，在「七年行動計劃」的推動下，國家石油公司堅定不移地大力提升油氣勘探開發力度，錨定深地、深水、深層等重點領域，油氣發展空間不斷拓寬，科技支撐能力持續增強，增儲上產成效顯著。另一方面，隨着雙碳政策的進一步貫徹落實，能源行業正值變革之秋，油氣行業內部的技術革新、競爭持續加劇，給油服企業的發展帶來了更多的壓力與挑戰。本報告年度內，本集團積極調整業務佈局、拓展市場渠道、優化內部管理，積極應對挑戰，以保障集團經營穩定運行。

本報告年度內，哈薩克斯坦區域受極端天氣影響，工作量同比有較大減少。同時，由於集團部分客戶持續降本增效，投資緊縮且市場惡性競爭加劇，降低了年內集團的收入與業務利潤水平。本集團印尼油田項目尚屬於勘探前期，年內支出尚無法形成收益。另外，本集團對部分資產計提了減值撥備。綜合以上因素，本報告年度內，本集團取得收入人民幣1,694.1百萬元，較去年減少人民幣253.1百萬元或13.0%；及取得本報告年度虧損人民幣263.6百萬元，與之相比去年同期錄得溢利為人民幣8.8百萬元。二零二四年，本集團持續深化資源整合，優化業務佈局，進一步夯實發展根基，聚焦集團三大戰略板塊業務均衡發展。主業油田技術服務在複雜多變的市場環境中，在鞏固傳統市場份額的同時，積極拓展新興市場領域，通過技術創新和服務升級，實現了業務的穩步拓展，隨着全球對清潔能源的需求持續攀升，集團充分把握市場機遇，加大在新能源領域的投入，新能源業務取得了階段性進展，為後續規模擴大奠定了堅實基礎。油氣勘探方面，印尼油田勘探開發項目進展順利，完成了第三方機構的初步儲量評估，為後期的勘探開發指明了方向。同時，二零二四年，本集團始終秉持審慎的財務政策、堅持輕資產運營模式以及加強全流程現金流管理策略，充分展現了本集團在複雜經濟環境下的抗風險能力、經營靈活性和可持續發展能力。

收入分析

本報告年度內，本集團實現收入人民幣1,694.1百萬元，較去年減少人民幣253.1百萬元或13.0%。本集團按不同業務板塊劃分的收入分析載列如下：

	截至十二月三十一日止年度		變動 (%)
	二零二四年 人民幣千元	二零二三年 人民幣千元	
收入			
油藏	816,843	784,169	4.2%
鑽井	462,521	513,406	(9.9%)
完井	280,837	477,844	(41.2%)
其他	133,918	171,825	(22.1%)
總計	<u>1,694,119</u>	<u>1,947,244</u>	<u>(13.0%)</u>

本報告年度內，油藏板塊收入佔總收入的比重為48.2%，較去年增加人民幣32.7百萬元或4.2%；鑽井板塊收入佔總收入的比重為27.3%，較去年減少人民幣50.9百萬元或9.9%；完井板塊收入佔總收入的比重為16.6%，較去年減少人民幣197.0百萬元或41.2%。其他板塊收入佔總收入的比重為7.9%，較去年減少人民幣37.9百萬元或22.1%。

油藏服務板塊

	截至十二月三十一日止年度		變動 (%)
	二零二四年 人民幣千元	二零二三年 人民幣千元	
油藏服務收入			
海外	272,986	301,238	(9.4%)
中國	543,857	482,931	12.6%
總計	<u>816,843</u>	<u>784,169</u>	<u>4.2%</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等。

本報告年度內，本集團油藏板塊業務發展穩中有進，實現收入人民幣816.8百萬元，較去年增加人民幣32.7百萬元或4.2%。其中，中國油藏板塊實現收入人民幣543.9百萬元，較去年增加人民幣60.9百萬元或12.6%，佔油藏板塊總收入的比重為66.6%，該增加主要是中國區域油田場站運維、檢修服務工作量增加。海外油藏板塊實現收入人民幣273.0百萬元，較去年減少人民幣28.2百萬元或9.4%，佔油藏板塊總收入的比重為33.4%，海外油藏收入減少主要因為哈薩克斯坦區域受極端天氣影響業務量大幅減少。

鑽井服務板塊

	截至十二月三十一日止年度		變動 (%)
	二零二四年 人民幣千元	二零二三年 人民幣千元	
鑽井服務收入			
海外	271,221	263,972	2.7%
中國	191,300	249,434	(23.3%)
總計	<u>462,521</u>	<u>513,406</u>	<u>(9.9%)</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。

本報告年度內，鑽井服務板塊實現收入人民幣462.5百萬元，較去年減少人民幣50.9百萬元或9.9%。其中，中國鑽井板塊收入為人民幣191.3百萬元，較去年減少人民幣58.1百萬元或23.3%，佔鑽井板塊總收入的比重為41.4%，中國鑽井板塊收入減少主要是中國區域陸地鑽井業務因客戶投資縮減而同比下降。海外鑽井板塊收入為人民幣271.2百萬元，較去年增加人民幣7.2百萬元或2.7%，佔鑽井板塊總收入的比重為58.6%。

完井服務板塊

	截至十二月三十一日止年度		變動 (%)
	二零二四年 人民幣千元	二零二三年 人民幣千元	
完井服務收入			
海外	105,557	241,134	(56.2%)
中國	175,280	236,710	(26.0%)
總計	<u>280,837</u>	<u>477,844</u>	<u>(41.2%)</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、完井工具服務以及增產和壓裂服務。

本報告年度內，完井服務板塊實現收入人民幣280.8百萬元，較去年減少人民幣197.0百萬元或41.2%。其中，中國完井板塊收入為人民幣175.3百萬元，較去年減少人民幣61.4百萬元或26.0%，佔完井板塊總收入的比重為62.4%，該減少主要由於完井工具貿易業務量減少所致。海外完井板塊實現收入人民幣105.6百萬元，較去年減少人民幣135.5百萬元或56.2%，佔完井板塊總收入的比重為37.6%，該減少主要是由於來自印度尼西亞、土庫曼斯坦完井工具業務量減少，同時哈薩克斯坦地區受極端天氣影響壓裂增產業務減少。

其他板塊

	截至十二月三十一日止年度		變動 (%)
	二零二四年 人民幣千元	二零二三年 人民幣千元	
其他服務收入			
海外	—	61,873	(100.0%)
中國	133,918	109,952	21.8%
總計	<u>133,918</u>	<u>171,825</u>	<u>(22.1%)</u>

本集團其他板塊收入目前主要包括銷售天然氣及提供相關的服務。

本報告年度內，本集團其他板塊收入為人民幣133.9百萬元，較去年同期減少人民幣37.9百萬元或22.1%。來自中國市場收入為人民幣133.9百萬元，較去年同期增加人民幣24.0百萬元或21.8%，主要得益於新疆地區天然氣銷售業務的增加。海外其他板塊收入減少主要是由於非洲加納附屬公司於二零二三年十一月二十二日轉為合營企業，該公司食用酒精項目的銷售業務從而轉至合營企業。

市場環境

本報告年度內，全球經濟在多重風險挑戰中曲折前行，復甦進程緩慢，全球經濟增速為3.2%。美國經濟復甦態勢良好，但面臨高通脹和債務壓力；歐洲經濟維持低速增長，受地緣政治衝突影響顯著；中國繼續成為全球經濟增長的重要引擎，對全球經濟增長的貢獻率保持高位。在能源市場方面，二零二四年全球能源領域經歷了前所未有的變革與挑戰。地緣政治衝突對能源供應和需求的影響顯著，能源安全問題被提到全新高度。與此同時，綠色經濟和低碳轉型持續推進，可再生能源領域呈現出強勁增長勢頭。二零二四年，能源系統脫碳化和向淨零轉型依然是全球能源行業的焦點話題。《聯合國氣候變化框架公約》第二十九次締約方大會(COP29)的主旨是倡導各國減少溫室氣體排放，應對全球氣候變化，共同推動人類可持續發展。而傳統能源市場面臨波動，國際油價在區間震蕩，天然氣價格則因經濟形勢和地緣政治影響出現波動。石油輸出國組織(「歐佩克+」)通過深化和延長減產計劃來維護油價，促使供需基本保持平衡。在滿足降低勘探開發過程中的碳排放需求方面，國際油服公司紛紛加大特色技術的研發投入。總體而言，在宏觀經濟增長放慢，市場不確定性增加的大環境下，油公司更強調勘探開發的質量和效率，油服企業除了應該重點關注成本控制與效率提升，更需要以客戶需求為着眼點加快技術升級改造，積極佈局新興業務和市場，以應對市場競爭和技術挑戰。

海外市場

本集團海外業務主要分佈在中亞的哈薩克斯坦及土庫曼斯坦、東南亞的印尼及新加坡、北美的加拿大以及中東地區。二零二四年，在全球經濟復甦和能源格局調整的背景下，油氣行業展現出新的發展態勢。傳統油氣市場在全球能源供應中仍佔據主導地位，但隨着油氣需求持續疲軟，全球氣候變化問題的加劇，綠色、可再生能源的發展需求日益迫切，各國政府加大力度推動能源綠色轉型。技術創新和多元化發展成為提升競爭力的重要策略。

在全球能源格局深度調整與「一帶一路」倡議持續推進的背景下，本集團在本報告年度迎難而上，一方面，穩定傳統優勢區域如哈薩克斯坦的業務規模，探索進一步擴張發展的新方式，另一方面，對於具備發展潛力的海外市場，包括中東，東南亞以及土庫曼斯坦等區域，加大市場和技術資源投入力量，力爭區域業務規模上新台阶。二零二四年，中國與哈薩克斯坦能源合作再上新台阶。中國石油與哈薩克斯坦能源部簽署《深化能源戰略項目合作框架協議》，涵蓋油氣勘探開發、新能源融合及跨境管道互聯互通等領域，進一步擴大了中國－中亞能源合作的規模。此外，中國石油天然氣集團有限公司、中國石油化工集團有限公司和中國海洋石油集團有限公司「三桶油」在「一帶一路」沿線國家的業務拓展順利，推動了多個重大能源項目的落地。這些合作為本集團的海外業務拓展提供了廣闊空間。雖然遭受了罕見的洪水災害，當年工作量受到較大影響，但哈薩克斯坦大區順應市場態勢，積極調整市場策略。一方面，全力推動已經簽署合同，具備成本優勢及技術競爭力的項目的執行率，保障項目可持續發展。另一方面，敏銳把握國內資源（技術、設備、商業模式）向外溢出的機遇，強化內外部資源的搭建與整合能力，大力推進油田增產綜合一體化項目，為後續大區的穩步發展注入新的能量。潛力市場方面，中東大區於伊拉克成功中標某油田錄井服務合同，使得集團在伊拉克的業務領域進一步延伸。同時，於印度尼西亞，中標自主鑽機第三方鑽井服務合同，極大的增加了集團在印度尼西亞的一體化服務能力。土庫曼斯坦大區則聚焦油田增產的巨大市場潛力，提前籌備技術和資源，並於二零二五年初新購置一台連續油管裝備，為後期該區域大規模增產服務做好準備。研發製造方面，新加坡全球研發中心成功獲得第四版API認證，並取得最新和最高設計驗證等級。標誌着本集團在井下完井工具領域的技術創新、生產工藝及產品質量方面取得了新的突破。二零二四年，本集團迎來了與哈里伯頓公司締結戰略夥伴關係的第二十年。在戰略合作期間，雙方密切配合，為客戶大幅提高了鑽完井速度與成功率，無論是深井超深井作業，還是複雜地層條件下的定向井、水平井作業，均創造了行業矚目的成績。本集團與哈里伯頓公司在合作二十週年之際，雙方將深入信任、攻堅克難，通過加強技術交流和商務合作，尋找更多市場突破機會。

國內市場

本報告年度，中國油氣和新能源領域緊扣「穩油增氣、綠色發展、科技賦能、管理升級」主線，勘探開發、提質增效與風險防控，高質量發展取得顯著成效。二零二四年，國內新增石油探明地質儲量約15億噸，新增天然氣探明地質儲量近1.6萬億立方米，全國油氣產量當量首次突破4.12億噸，連續八年增幅超千萬噸油當量。國家能源局在七月召開的工作推進會上明確要求，聚焦鄂爾多斯、塔里木等重點盆地，加大勘探開發投入，強化萬米深地、千米深水等領域技術攻關。在綠色轉型方面，油氣行業加快推動「碳捕捉、利用和儲存」（「**CCUS**」）產業化發展，助力「雙碳」目標實現。國家能源局數據顯示，二零二四年油氣行業**CCUS**年封存能力突破1,500萬噸，為實現「雙碳」目標提供重要支撐。儘管行業整體發展成果顯著，但油服企業面臨雙重壓力。一方面，油公司通過技術創新與管理優化，推動降本增效，導致行業競爭加劇，技術服務的價格持續承壓；另一方面，新能源轉型帶來的行業格局變化將對中國油氣市場帶來更深遠影響，需要油服企業在現階段開始更多關注行業格局，技術發展趨勢變化。本集團積極迎接挑戰，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。同時，積極開拓新的客戶與市場。本期間內，在新疆市場中標某新客戶三口井的泥漿總包合同。鑽井技術旋轉導向工具及集成隨鑽測量儀（「**MWD**」）通過塔裡木油田「四新評價」，有望在形成規模產值。修井業務成功在西北局市場短半徑側鑽作業併取得突破。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，高溫高壓水平井多級分層增產工藝成功運用。新疆地區公司積極儲備人員、設備，參與「科學探索井」的測試及完井工具作業，充分彰顯了本集團油藏、完井業務的突出實力。本報告年度內，新疆華油能源工程服務有限公司和新疆華油油氣工程有限公司榮獲二零二四年「專精特新」企業殊榮，這是繼榮獲「國際高新技術企業」和「創新型中小企業」認定後又一重量級認證，進一步強化了公司軟實力，為全方位推動本公司市場拓展，實現更長遠發展添磚加瓦。

本報告年度，本集團在川渝市場業務保持穩中有升。油藏業務成功與中石油西南油氣田完成二零二四至二零二五年度天然氣井繩索試井作業技術服務合同簽約，同時，成功中標中石油西南油氣田二零二四年度完井封隔器、井下安全閥和化學劑注入閥等業務合同，保證了集團在川渝市場後續完井項目穩定發展。新能源項目方面，本集團積極跟進參與多個CCUS項目。其中，某煤制油公司百萬噸級CCUS勘探選址及探井建設服務項目，鑽井工程已於二零二四年十二月三十一日通過客戶驗收，某化工集團CCUS項目已完成二維地震物探採集與處理解釋工作，正在篩選井位，計劃二零二五年上半年啟動臨時鑽井工程作業；其它在跟蹤CCUS項目也穩步推進。

研究與開發（「研發」）及製造

本集團繼續堅持「技術牽引」發展戰略，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，以適應行業的變革與發展。

油藏服務方面，超深、超高溫、超高壓（「三超井」）油藏動態監測技術已成為本集團優勢技術，在年度內完成某萬米井入井試驗，錄取到合格的溫壓資料，標誌着萬米深井井下動態監測及地面配套工藝已具備作業能力。

鑽井服務方面，本集團土庫曼項目部在土庫曼斯坦某氣田，根據區域地質及井筒情況在二開鑽井段優選設計的286mm螺桿+定制高效聚晶金剛石複合片（「PDC」）鑽頭組合，較同構造鄰井平均機械鑽速提升2.81倍，創該區域鑽井記錄新高，提速效果顯著，獲得業主認可。

完井服務方面，本集團在二零二四年依託集團在三超井完井業務的技術優勢，成功完成某超深高溫高壓探井完井作業，該井地層壓力及井口流動壓力均創國內之最。本集團針對三超井機械分層及分段完井工藝完井管柱內徑受限的問題，研發了全通徑可溶滑套，且已通過業主技術評定及審核，將在二零二五年投入現場使用，該項技術將推動完井技術的進步和發展，將繼續提升集團在該領域的技術水平。本集團自主研製的高端完井工具中標某高溫高壓油氣田項目，標誌着集團完井製造業務在高溫高壓，複雜地層市場獲得進一步突破，同時為適應市場需求增強行業競爭力，本集團已在天津建立完井工具研發製造工廠，進一步降低工具製造成本，提升集團完井研發、製造及技術服務的一體化綜合能力。

修井服務方面，本集團修井複雜處理領域再創佳績，二零二四年八月在某區域，在地層壓力超170MPa、地層溫度超170℃的情況下，集團技術團隊憑藉專業技術素養，成功克服井下異物蹩卡、射孔管串埋卡、丟槍接頭跟轉等一系列小井眼複雜處理難題，高效完成某重點探井的小井眼複雜井處理及井筒暢通作業，為該井後續試油完井作業築牢堅實基礎。此次作業的圓滿完成，不僅彰顯了集團在修井複雜處理領域的雄厚實力，精湛的技術水平亦贏得了業主的高度讚譽與認可。超深小井眼複雜處理技術已成為集團優勢特色技術，將會為石油勘探開發領域複雜井況處理提供更為先進、高效且可靠的技術，助力行業向更深、更複雜地層的勘探開發目標穩步邁進。

新領域方面，承攬某區塊CCUS項目總承包工程，承擔方案設計、建井作業、排採測試、二氧化碳回注全程服務。已完成項目建井工作，將進一步推進集團技術多元化發展。

本集團深耕傳統油服領域，憑藉對前沿技術的敏銳洞察，積極推進技術整合與升級，不斷拓展和優化各項技術產業鏈，構建起更為完備的技術體系。秉持技術驅動理念，集團以先進技術為引領，持續拓展服務邊界，為客戶提供全方位、多層次的優質服務。

人力資源

二零二四年，本集團繼續圍繞戰略佈局開展人力資源工作，具體如下：

- 一、集團積極推動人力資源戰略與經營規劃深度融合。憑藉量化評估標準跟蹤、調整業務單元，適配業務發展，構建動態管理模式，助力高效運營。
- 二、秉持人才多元化發展理念，對各專業序列人才進行全面盤點，把握人才儲備現狀與潛在需求。通過舉辦具有創新性的人才比武大賽，加速人才梯隊建設，完善人才任用與晉升機制，實現人才資源的優化配置。
- 三、積極探索並實施一系列創新有效的激勵策略。在團隊建設方面，推進管理與業務團隊的年輕化變革。通過科學的選拔流程與系統培訓體系，為團隊注入新活力與創新思路。同時，大力推行輪崗機制，鼓勵員工跨崗位鍛煉，提升綜合業務能力，有效促進各業務單元的發展。
- 四、持續優化全球人力資源業務流程體系，強化風險防控意識，建立全方位的風險預警與應對機制，為集團穩健發展提供保障。
- 五、培訓發展方面，二零二四年聚焦重點大區及項目部的核心管理人員的針對性培養及在崗輔導，挖掘及提升管理者的潛能優勢，通過線上課程培訓、線下管理沙盤及一對一在崗輔導等，持續關注核心管理人員的綜合能力提升；發揮在線學習平台優勢，完成新員工類、管理類、安全類在內的各類在線培訓項目；發展國際化人才體系建設，強化出海人員業務認知、經營能力、管理能力的培訓，個性化開展崗前培訓、跨地區文化管理等培訓內容。二零二四年本集團共開展培訓716場次（含線上+線下），培訓13,982人次，累計100,917課時，培訓內容涵蓋：技術、安全、生產、管理及新員工等。

於二零二四年十二月三十一日，本集團在冊員工共計3,805人，與二零二三年十二月三十一日員工總數4,199人相比，減少394人。

財務回顧

收入

截至二零二四年十二月三十一日止年度，本集團實現收入人民幣1,694.1百萬元，較上年度人民幣1,947.2百萬元，同比減少人民幣253.1百萬元或13.0%。該減少主要是由於受極端天氣影響，海外工作量減少，部分市場客戶投資緊縮以及由於上年度附屬公司轉撥至合營企業令收入減少所致。

其他收益淨額

截至二零二四年十二月三十一日止年度，本集團其他收益淨額為人民幣1.7百萬元，而上年度其他收益淨額為人民幣12.3百萬元，該變動主要是由於匯率波動以及上年度附屬公司轉撥至合營企業之收益所致。

材料成本

截至二零二四年十二月三十一日止年度，本集團的材料成本為人民幣502.0百萬元，較上年度人民幣549.2百萬元，同比減少人民幣47.2百萬元或8.6%。該減少主要是由於收入減少所致。

僱員福利開支

截至二零二四年十二月三十一日止年度，本集團的僱員薪酬開支為人民幣641.5百萬元，較上年度人民幣627.2百萬元，同比增加人民幣14.3百萬元或2.3%。

短期及低價值租賃開支

截至二零二四年十二月三十一日止年度，本集團的短期及低價值租賃開支為人民幣133.7百萬元，較上年度人民幣124.0百萬元，同比增加人民幣9.7百萬元或7.8%。

運輸成本

截至二零二四年十二月三十一日止年度，本集團的運輸成本為人民幣29.4百萬元，較上年度人民幣33.8百萬元，同比減少人民幣4.4百萬元或13.0%。該減少主要是由於收入減少所致。

折舊及攤銷

截至二零二四年十二月三十一日止年度，本集團折舊及攤銷為人民幣55.2百萬元，較上年度人民幣71.2百萬元，同比減少人民幣16.0百萬元或22.5%。該減少主要是由於部分固定資產已提足折舊所致。

技術服務費

截至二零二四年十二月三十一日止年度，本集團的技術服務費為人民幣253.2百萬元，較上年度人民幣265.2百萬元，同比減少人民幣12.0百萬元或4.5%。該減少主要是由於收入減少所致。

資產減值損失

截至二零二四年十二月三十一日止年度，本集團的資產減值損失為人民幣81.7百萬元，而上年度資產減值損失為人民幣51.6百萬元，同比增加人民幣30.1百萬元或58.3%，該增加主要是由於貿易應收賬款的減值損失、物業、廠房及設備的減值損失以及存貨撇減增加所致。

其他

截至二零二四年十二月三十一日止年度，本集團的其他經營成本為人民幣217.1百萬元，較上年度人民幣183.3百萬元，同比增加人民幣33.8百萬元或18.4%。

經營（虧損）／溢利

由於上述原因，本集團於本報告年度內經營虧損為人民幣218.0百萬元，而上年度經營溢利為人民幣54.0百萬元。

融資成本淨額

截至二零二四年十二月三十一日止年度，本集團的融資成本淨額為人民幣31.2百萬元，較上年度人民幣31.1百萬元，同比增加人民幣0.1百萬元或0.3%。

權益法核算的聯營公司及合營企業投資收益

截至二零二四年十二月三十一日止年度，本集團的權益法核算的聯營公司及合營企業投資收益為人民幣2.6百萬元。

所得稅開支

截至二零二四年十二月三十一日止年度，所得稅開支為人民幣17.0百萬元，而上年度所得稅開支為人民幣12.8百萬元。

年內（虧損）／溢利

由於上述說明，本集團於本報告年度的虧損為人民幣263.6百萬元，而上年度溢利為人民幣8.8百萬元。

本公司權益擁有人應佔(虧損)/溢利

截至二零二四年十二月三十一日止年度，本公司權益擁有人應佔虧損為人民幣256.2百萬元，而上年度本公司權益擁有人應佔溢利為人民幣16.7百萬元。

物業、廠房及設備

於二零二四年十二月三十一日，物業、廠房及設備為人民幣359.9百萬元，較二零二三年十二月三十一日的人民幣407.0百萬元減少人民幣47.1百萬元或11.6%。該減少主要是物業、廠房及設備折舊和減值所致。

使用權資產

於二零二四年十二月三十一日，使用權資產賬面價值為人民幣46.2百萬元，較二零二三年十二月三十一日的人民幣55.8百萬元減少人民幣9.6百萬元或17.2%。該減少主要是使用權資產攤銷所致。

無形資產

於二零二四年十二月三十一日，無形資產為人民幣13.3百萬元，較二零二三年十二月三十一日的人民幣14.6百萬元減少人民幣1.3百萬元或8.9%。該減少主要是無形資產攤銷所致。

遞延所得稅資產

於二零二四年十二月三十一日，遞延所得稅資產為人民幣106.3百萬元，較二零二三年十二月三十一日的人民幣115.4百萬元減少人民幣9.1百萬元或7.9%。

預付款及其他應收款項

於二零二四年十二月三十一日，預付款及其他應收款項之非即期部分為人民幣22.7百萬元，二零二三年十二月三十一日為人民幣33.5百萬元。於二零二四年十二月三十一日，預付款及其他應收款項之即期部分為人民幣288.3百萬元，二零二三年十二月三十一日為人民幣238.8百萬元。

存貨

於二零二四年十二月三十一日，存貨為人民幣529.1百萬元，較二零二三年十二月三十一日的人民幣656.6百萬元，減少人民幣127.5百萬元或19.4%。該減少主要由於存貨消耗所致。

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

於二零二四年十二月三十一日，合約資產、貿易應收賬款及應收票據為人民幣686.6百萬元，較二零二三年十二月三十一日的人民幣1,038.4百萬元，減少人民幣351.8百萬元或33.9%。該減少主要是本報告年度更加及時收回貿易應收賬款及減值損失撥備增加所致。於二零二四年十二月三十一日，合約負債、貿易應付賬款及應付票據為人民幣615.6百萬元，較二零二三年十二月三十一日的人民幣821.6百萬元，減少人民幣206.0百萬元或25.1%。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

於二零二四年十二月三十一日，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425.4百萬元，較二零二三年十二月三十一日的人民幣325.6百萬元增加人民幣99.8百萬元或30.7%。

於二零二四年十二月三十一日，本集團的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。於二零二三年十二月三十一日，本集團短期借款及長期借款的即期部分為人民幣416.2百萬元，而長期借款為人民幣77.2百萬元。於二零二四年十二月三十一日，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。於二零二三年十二月三十一日，本集團的流動租賃負債為人民幣10.9百萬元，而非流動租賃負債為人民幣13.3百萬元。

於二零二四年十二月三十一日，本集團的資本負債比率為63.8%。較二零二三年十二月三十一日的資本負債比率40.3%增加23.5%。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。於二零二四年十二月三十一日，本公司之已發行普通股總數為1,953,775,999股（二零二三年十二月三十一日：1,953,775,999股股份）。於二零二四年十二月三十一日，本公司權益持有人應佔權益為人民幣1,022.3百萬元，較二零二三年十二月三十一日的人民幣1,300.1百萬元，減少人民幣277.8百萬元或21.4%。

所持重大投資

於二零二四年十二月三十一日，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

於本報告年度內，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

於二零二四年十二月三十一日，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：

	於二零二四年 十二月三十一日 人民幣千元	於二零二三年 十二月三十一日 人民幣千元
使用權資產	1,966	2,852
貿易應收賬款及應收票據	167,500	56,400

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二零二七年期滿，該貸款以賬面價值人民幣144,304,000元（二零二三年：人民幣182,988,000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。二零二四年度較去年相比，堅戈對人民幣匯率總體下降了10.8%，美元對人民幣匯率總體上升了1.5%，但該變動對本集團整體業務並未造成重大影響。

或然負債

於二零二四年十二月三十一日，本集團概無任何重大或然負債。

報告期後安排

於二零二四年十二月三十一日，本集團概無任何報告期後安排。

合約責任

於二零二四年十二月三十一日，本集團有人民幣54.7百萬元資本性支出承擔。

我們的計劃

進入二零二五年，全球原油市場的複雜態勢仍在延續。全球原油庫存維持低位，歐佩克產+油國繼續推行減產策略，同時，美聯儲降息預期彌漫，俄烏衝突尚未平息，巴以緊張局勢依舊嚴峻，多重因素相互交織，共同作用於國際油價走勢。在這樣的市場環境下，油氣企業大概率會維持目前的資本開支力度，以靜觀後續市場的變化。展望二零二五年，圍繞集團戰略以及既定經營目標，本集團將緊緊把握市場機遇，通過全方位的戰略佈局與精細化管理，持續深化以下幾方面工作：

- 1、在戰略佈局上，繼續實施「一主兩輔」的升級策略。堅守油服主業，充分發揮並持續強化在油服行業產業鏈的優勢地位。通過項目篩選以及變更業務模式強調優化成本結構，加強核心能力建設。與此同時，本集團將敏銳捕捉市場機遇，繼續深耕並不斷拓展海內外市場，加速國際化進程。在鞏固現有市場份額的同時，積極探索新興市場領域，精準佈局戰略市場。在全球能源轉型的大背景下，推動新能源業務與傳統油氣業務協同發展，構建多元化的能源業務格局。
- 2、堅定不移地秉持「技術引領企業發展，創新驅動美好未來」這一長期戰略方針，進一步加大在項目與技術領域的投入力度，持續推動項目、技術的參與深度，讓技術創新成為推動可持續發展的核心引擎。在技術創新實踐中，本集團不僅高度重視單項技術的突破與創新，更將目光聚焦於能源轉型進程，全力提升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、以創新為驅動，持續革新企業管理理念，力求在盈利能力、風險管控能力、成本管控能力等多維度實現質的飛躍，全方位強化綜合實力建設。在集團各業務線條、運營各環節全面推進成本控制，引入先進的成本核算與管理方法，從源頭削減不必要開支，同時提升運營質量與效率，實現降本增效。
- 4、本集團深刻認識到人才是企業發展的核心驅動力，將持續凝聚人才力量，賦能企業高質量發展。依據集團多元化業務佈局及組織績效目標，致力於打造一支綜合素質高、專業水平強、具備國際化項目運作能力的精英人才隊伍。持續打造可持續發展的陽光公正平台，關愛員工健康，激發員工加大工作熱情、施展才華、實現價值。

5、本集團始終秉持可持續發展理念，將持續建立長效環境、社會及管治（「ESG」）管理機制，深度融合ESG、應對氣候變化和可持續發展理念於企業決策及運營全過程。不斷健全ESG治理架構，明確各部門在ESG工作中的職責分工，加強協同合作，夯實管理基礎。積極推進氣候變化信息披露相關研究工作，深入評估氣候變化對集團業務的潛在影響，制定針對性的應對策略。通過這些努力，為集團發展營造良好的內外部環境，增強集團穩健增長和可持續發展能力。不僅如此，本集團還將積極帶動上下游合作夥伴一同踐行綠色低碳發展的社會責任，引導上下游合作夥伴共同推動全產業鏈綠色轉型。

末期股息

董事會不建議派付截至二零二四年十二月三十一日止年度之末期股息（二零二三年：無）。

更換核數師

茲提述本公司日期為二零二五年三月三十一日的公告，內容有關委任中正天恆會計師事務所有限公司（「中正天恆」）為本公司核數師，以填補羅兵咸永道會計師事務所於二零二五年三月三十一日辭任後的臨時空缺。本公司將於應屆本公司股東週年大會（「股東週年大會」）上提呈一項普通決議案，以追認、確認及批准委任中正天恆為本公司核數師，期限為二零二五年三月三十一日起至股東週年大會日期止。

本報告年度後事項

於二零二五年二月二十四日，北京華油油氣技術開發有限公司（即本集團之間接附屬公司）與賣方三一石油智能裝備有限公司訂立一份採購合同，以購置油田作業設備，合同總金額為人民幣19,900,000元（相當於約港幣21,581,550元），該購置事項是土庫曼斯坦油田服務項目資本投資的一部分，這將提高本集團的生產效率，預計將對本集團油藏分部的表現產生正面影響，其詳情請參閱本公司日期為二零二五年二月二十四日的公告。

除上文及本公司日期為二零二五年三月十八日、二零二五年三月二十四日、二零二五年三月三十一日及二零二五年四月三十日的公告所披露者外，內容有關（其中包括）暫停買賣本公司股份及延遲刊發本集團本報告年度的年度業績及年報，於二零二四年十二月三十一日後及直至本公告日期並無發生任何其他可能對本集團之經營及財務表現造成重大影響之事件而須向本公司股東報告。

暫停辦理股份過戶登記手續

為確定有權出席將於二零二五年八月二十六日舉行之應屆股東週年大會的本公司股東身份，本公司將於二零二五年八月二十一日至二零二五年八月二十六日期間（包括首尾兩日）暫停辦理股份過戶登記手續。釐定股東出席股東週年大會並於會上投票資格的記錄日期將為二零二五年八月二十六日。所有股份過戶文件連同相關股票及過戶表格須於二零二五年八月二十日下午四時三十分前送交本公司股份過戶登記分處香港中央證券登記有限公司，地址為香港灣仔皇后大道東183號合和中心17樓1712-1716室。

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C3所載上市發行人董事進行證券交易的標準守則（「標準守則」）所載之規定標準。本公司已向所有董事作出特定查詢，全體董事均已確認彼等於截至二零二四年十二月三十一日止年度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權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，截至二零二四年十二月三十一日止年度，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，主席與行政總裁的職責應有區分，並不應由一人同時兼任。自二零二四年三月二十六日起，吳東方先生同時擔任董事會主席與行政總裁兩個職位。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

除本公告所披露者外，截至二零二四年十二月三十一日止年度，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二零二四年十二月三十一日止年度之合併財務報表。

審閱初步業績公告

本集團的核數師中正天恆已就本公告所載本集團截至二零二四年十二月三十一日止年度合併財務狀況表、合併收入表、合併全面收益表、合併現金流量表及相關附註中的數字與本集團截至二零二四年十二月三十一日止年度的合併財務報表草擬本所載數字核對一致。中正天恆就此執行的工作不構成根據香港會計師公會頒佈的香港審計準則、香港審閱聘用準則或香港核證聘用準則而進行的核證聘用，因此中正天恆並無對本公告發出任何核證。

刊發

本公司截至二零二四年十二月三十一日止年度業績公告分別登載於聯交所網站(www.hkexnews.hk)及本公司網站(www.sptenergygroup.com)。二零二四年年報將於適當時候寄發予本公司股東(如需要)，並於聯交所及本公司各自的網站登載。

恢復買賣

本公司已於二零二五年四月一日上午九時正起暫停於聯交所買賣股份。本公司已申請本公司股份自二零二五年六月三十日上午九時正起恢復買賣。

承董事會命
華油能源集團有限公司*
主席
吳東方先生

香港，二零二五年六月二十七日

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