

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)

截至二零二二年十二月三十一日止年度之業績公告

年度業績摘要

本集團截至二零二二年十二月三十一日止年度的收入為人民幣1,757.2百萬元，較去年人民幣1,588.8百萬元，增加人民幣168.4百萬元，或10.6%。本公司權益持有人應佔溢利為人民幣13.2百萬元，而去年本公司權益持有人應佔溢利為人民幣8.8百萬元。

董事會並不建議向本公司股東派付截至二零二二年十二月三十一日止年度的末期股息（截至二零二一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」）截至二零二二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：

合併資產負債表

	附註	於十二月三十一日	
		二零二二年 人民幣千元	二零二一年 人民幣千元
資產			
非流動資產			
物業、廠房及設備		430,071	402,533
使用權資產		60,890	90,731
無形資產		15,875	17,384
於聯營公司的投資		3,472	2,840
遞延所得稅資產		115,301	116,674
按公平值計入其他全面收入的金融資產		8,368	11,688
其他非流動資產		16,145	—
預付款及其他應收款項	5	324	5,338
		<u>650,446</u>	<u>647,188</u>
流動資產			
存貨		556,669	507,280
合約資產	3	32,731	30,096
貿易應收賬款及應收票據	4	1,139,377	999,247
預付款及其他應收款項	5	208,610	214,029
受限制銀行存款		17,189	29,434
現金及現金等價物		277,536	359,415
		<u>2,232,112</u>	<u>2,139,501</u>
總資產		<u><u>2,882,558</u></u>	<u><u>2,786,689</u></u>
權益			
本公司權益持有人應佔權益			
股本	6	1,178	1,178
股份溢價		848,026	848,026
其他儲備		335,409	332,812
貨幣換算差額		(525,073)	(554,995)
保留盈利		575,241	566,485
		<u>1,234,781</u>	<u>1,193,506</u>
非控股權益		<u>(9,677)</u>	<u>12,134</u>
權益總額		<u><u>1,225,104</u></u>	<u><u>1,205,640</u></u>

	附註	於十二月三十一日	
		二零二二年 人民幣千元	二零二一年 人民幣千元
負債			
非流動負債			
借款		43,035	225,099
非流動租賃負債		16,618	35,807
遞延所得稅負債		25,792	25,991
		<u>85,445</u>	<u>286,897</u>
流動負債			
借款		375,295	292,903
長期借款即期部分		124,253	59,889
合約負債	3	53,460	44,776
貿易應付賬款及應付票據	7	733,759	673,355
應計款項及其他應付款項	8	218,990	144,195
即期所得稅負債		54,809	50,842
流動租賃負債		11,443	28,192
		<u>1,572,009</u>	<u>1,294,152</u>
總負債		<u><u>1,657,454</u></u>	<u><u>1,581,049</u></u>
總權益及負債		<u><u>2,882,558</u></u>	<u><u>2,786,689</u></u>

合併收入表

	附註	截至十二月三十一日止年度	
		二零二二年 人民幣千元	二零二一年 人民幣千元
收入	3	<u>1,757,162</u>	<u>1,588,799</u>
其他(虧損)/收益淨額		<u>(7,640)</u>	<u>4,895</u>
經營成本			
材料成本		(482,754)	(354,883)
僱員福利開支		(591,885)	(537,018)
短期及低價值租賃開支		(113,575)	(94,055)
運輸成本		(28,572)	(42,502)
折舊及攤銷		(74,074)	(75,237)
技術服務費		(151,736)	(226,672)
金融及合約資產減值損失淨額		(28,349)	(10,282)
存貨及預付款減值損失		(4,640)	(10,141)
其他		(221,069)	(189,506)
		<u>(1,696,654)</u>	<u>(1,540,296)</u>
經營溢利		<u>52,868</u>	<u>53,398</u>
融資收入	9	642	721
融資成本	9	(38,083)	(42,714)
融資成本淨額		<u>(37,441)</u>	<u>(41,993)</u>
權益法核算的聯營公司應佔淨利潤		<u>819</u>	<u>470</u>
除所得稅前溢利		<u>16,246</u>	<u>11,875</u>
所得稅開支	10	(8,789)	(7,688)
年內溢利		<u>7,457</u>	<u>4,187</u>
以下各方應佔：			
本公司擁有人		13,241	8,795
非控股權益		(5,784)	(4,608)
		<u>7,457</u>	<u>4,187</u>
本公司擁有人應佔溢利的每股盈利 (人民幣)			
每股基本盈利	12	<u>0.007</u>	<u>0.005</u>
每股攤薄盈利	12	<u>0.007</u>	<u>0.005</u>

合併全面收入表

	截至十二月三十一日止年度	
	二零二二年 人民幣千元	二零二一年 人民幣千元
年內溢利	7,457	4,187
其他全面收入／(虧損)：		
可於其後重新分類至損益之項目：		
貨幣換算差額	<u>(33,772)</u>	<u>(8,719)</u>
不會於其後重新分類至損益之項目：		
貨幣換算差額	63,282	(16,752)
按公平值計入其他全面收入的 權益投資的公平值變動	<u>(3,319)</u>	<u>(4,030)</u>
年內全面收入／(虧損)總額	<u>33,648</u>	<u>(25,314)</u>
以下各方應佔年內全面收入／ (虧損)總額：		
本公司擁有人	39,844	(21,306)
非控股權益	<u>(6,196)</u>	<u>(4,008)</u>
	<u>33,648</u>	<u>(25,314)</u>
年內全面收入／(虧損)總額	<u>33,648</u>	<u>(25,314)</u>

合併現金流量表

	截至十二月三十一日止年度	
	二零二二年 人民幣千元	二零二一年 人民幣千元
附註		
經營活動產生的現金流量		
經營產生的現金	14,863	27,569
已付所得稅	(10,254)	(14,901)
經營活動所得現金淨額	<u>4,609</u>	<u>12,668</u>
投資活動產生的現金流量		
購買物業、廠房及設備	(24,482)	(11,924)
出售物業、廠房及設備所得款項	3	89
於過往年度出售聯營公司所得款項	219	–
與非控股權益的交易	–	(1,452)
受限制銀行存款減少／(增加)	12,245	(2,097)
其他投資活動產生的現金流量	–	14,440
支付收購附屬公司的部分代價， 扣除所得現金	(377)	7,411
已收利息	637	626
從聯營公司獲得的股息	187	178
投資按公平值計入其他全面收入的 金融資產所得股息	581	1,004
投資活動(所用)/所得現金淨額	<u>(10,987)</u>	<u>8,275</u>
融資活動產生的現金流量		
借款所得款項	583,198	444,465
償還借款	(618,176)	(352,687)
已付利息	(29,598)	(37,295)
租賃付款的本金部分	(15,611)	(25,452)
融資費用及保證金付款	(5,990)	(7,480)
融資活動(所用)／所得現金淨額	<u>(86,177)</u>	<u>21,551</u>
現金及現金等價物(減少)／增加淨額	(92,555)	42,494
年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	10,676	(4,697)
年末現金及現金等價物	<u><u>277,536</u></u>	<u><u>359,415</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」)主要於中華人民共和國(「中國」)及海外從事提供油田服務(包括鑽井、完井、油藏服務),以及油田服務相關產品的製造及銷售。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,並由董事會於二零二三年三月二十三日批准刊發。

2. 編製基準

2.1 遵守國際財務報告準則及香港公司條例

本公司的合併財務報表乃根據國際財務報告準則(「國際財務報告準則」)及香港公司條例(香港法例第622章)(「香港公司條例」)的規定編製。

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 本集團採納的新訂及經修訂準則

本集團已於二零二二年一月一日開始的年度報告期間首次應用以下修訂:

- 國際會計準則第16號(修訂) 物業、廠房及設備:擬定用途前所得款項
- 國際會計準則第37號(修訂) 虧損性合約—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

上述修訂對於先前期間確認的金額並無任何影響,預計不會對當前或未來期間產生重大影響。

3. 分部資料

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。除少數從事多種經營之實體外，大多數實體僅從事單一業務。該等實體之財務資料已經分為不同的分部資料呈列，以供主要運營決策者審閱。

主要運營決策者對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	
	二零二二年	二零二一年
	人民幣千元	人民幣千元
鑽井	500,821	567,631
完井	422,255	279,191
油藏	692,350	693,965
其他*	141,736	48,012
	<u>1,757,162</u>	<u>1,588,799</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，其計量方法與利潤表內方法一致。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。

金額為人民幣1,221,325,000元（二零二一年：人民幣1,148,043,000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

截至二零二二年及二零二一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
截至二零二二年					
十二月三十一日止年度					
來自外部客戶的收入	500,821	422,255	692,350	141,736	1,757,162
收入確認的時間					
– 在某一時點	8,928	245,042	71,078	141,736	466,784
– 在一段時間內	491,893	177,213	621,272	–	1,290,378
EBITDA	<u>71,872</u>	<u>62,879</u>	<u>114,443</u>	<u>9,527</u>	<u>258,721</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					
十二月三十一日止年度					
來自外部客戶的收入	567,631	279,191	693,965	48,012	1,588,799
收入確認的時間					
– 在某一時點	6,228	115,093	72,361	48,012	241,694
– 在一段時間內	561,403	164,098	621,604	–	1,347,105
EBITDA	<u>76,580</u>	<u>40,810</u>	<u>110,801</u>	<u>255</u>	<u>228,446</u>

由於該等負債結餘並無分配至分部，故此並未納入負債披露。

於二零二二年十二月三十一日及二零二一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
於二零二二年十二月三十一日					
分部資產	790,961	819,427	588,061	77,084	2,275,533
未分配資產					607,025
總資產					2,882,558
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>
	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
於二零二一年十二月三十一日					
分部資產	841,144	750,610	439,332	75,136	2,106,222
未分配資產					680,467
總資產					2,786,689
非流動資產添置(金融工具及 遞延所得稅資產除外)	<u>23,327</u>	<u>7,495</u>	<u>8,979</u>	<u>454</u>	<u>40,255</u>

EBITDA與除所得稅前溢利之間的對賬如下：

	截至十二月三十一日止年度	
	二零二二年 人民幣千元	二零二一年 人民幣千元
可呈報分部的EBITDA	<u>258,721</u>	<u>228,446</u>
未分配開支		
— 以股份為基礎的付款	—	(2,289)
— 其他(虧損)/收益淨額	(7,640)	4,895
— 未分配經常性開支	<u>(123,320)</u>	<u>(101,947)</u>
	<u>(130,960)</u>	<u>(99,341)</u>
	127,761	129,105
折舊及攤銷	(74,074)	(75,237)
融資成本	(38,083)	(42,714)
融資收入	<u>642</u>	<u>721</u>
除所得稅前溢利	<u>16,246</u>	<u>11,875</u>

	於十二月三十一日	
	二零二二年 人民幣千元	二零二一年 人民幣千元
可呈報分部的分部資產	<u>2,275,533</u>	<u>2,106,222</u>
未分配的資產		
— 遞延所得稅資產	115,301	116,674
— 未分配存貨	41,889	43,148
— 未分配預付款及其他應收款項	143,270	117,268
— 受限制銀行存款	17,189	29,434
— 現金及現金等價物	277,536	359,415
— 按公平值計入其他全面收入的金融資產	8,368	11,688
— 於聯營公司的投資	3,472	2,840
	<u>607,025</u>	<u>680,467</u>
資產負債表內的總資產	<u><u>2,882,558</u></u>	<u><u>2,786,689</u></u>

(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	
	二零二二年 人民幣千元	二零二一年 人民幣千元
中國	1,095,303	1,060,850
哈薩克斯坦	361,180	297,325
土庫曼斯坦	60,220	86,383
加拿大	44,556	45,312
印度尼西亞	71,443	43,321
中東	47,021	30,812
其他	77,439	24,796
	<u>1,757,162</u>	<u>1,588,799</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（不包括按金及其他應收款項、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）：

	於十二月三十一日	
	二零二二年 人民幣千元	二零二一年 人民幣千元
中國	295,157	308,643
哈薩克斯坦	53,513	55,242
中東	47,587	54,465
印度尼西亞	19,524	438
新加坡	19,203	18,950
土庫曼斯坦	14,170	19,045
加拿大	4,958	7,291
其他	69,192	50,678
	<u>523,304</u>	<u>514,752</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	
	二零二二年 人民幣千元	二零二一年 人民幣千元
流動合約資產	33,763	30,837
虧損撥備	(1,032)	(741)
合約資產總值	<u>32,731</u>	<u>30,096</u>
流動合約負債	<u>53,460</u>	<u>44,776</u>
合約負債總額	<u>53,460</u>	<u>44,776</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	
	二零二二年 人民幣千元	二零二一年 人民幣千元
計入年初合約負債結餘的已確認收入		
— 鑽井	4,919	82
— 完井	—	1,802
— 油藏	112	1,774
— 其他	34,189	—
總計	<u>39,220</u>	<u>3,658</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	
	二零二二年 人民幣千元	二零二一年 人民幣千元
一年內	666,149	610,471
超過一年但不超過兩年	317,737	339,386
超過兩年	106,081	103,809
總計	<u>1,089,967</u>	<u>1,053,666</u>

4. 貿易應收賬款及應收票據

	於十二月三十一日	
	二零二二年 人民幣千元	二零二一年 人民幣千元
貿易應收賬款(a)	1,202,208	1,014,822
減：虧損撥備	(131,491)	(110,379)
貿易應收賬款－淨額	<u>1,070,717</u>	<u>904,443</u>
應收票據(a)	68,735	94,804
減：虧損撥備	(75)	—
應收票據－淨額	<u>68,660</u>	<u>94,804</u>
	<u><u>1,139,377</u></u>	<u><u>999,247</u></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	
	二零二二年 人民幣千元	二零二一年 人民幣千元
六個月內	837,346	821,048
六個月至一年	65,794	44,183
一年至兩年	151,212	41,653
兩年至三年	28,157	107,475
超過三年	188,434	95,267
貿易應收賬款及應收票據總額	1,270,943	1,109,626
減：虧損撥備	(131,566)	(110,379)
貿易應收賬款及應收票據淨值	<u>1,139,377</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。

5. 預付款及其他應收款項

	於十二月三十一日	
	二零二二年 人民幣千元	二零二一年 人民幣千元
即期		
向供應商墊款	101,855	109,077
預付稅項	46,001	38,694
減：虧損撥備	(4,953)	(4,661)
	<u>142,903</u>	<u>143,110</u>
非金融資產總值		
按金及其他應收款項	70,450	74,289
減：虧損撥備	(4,743)	(3,370)
	<u>65,707</u>	<u>70,919</u>
金融資產總額		
	<u>208,610</u>	<u>214,029</u>
非即期		
設備和機械的預付款	323	4,104
按金及其他應收款項	1	1,234
	<u>324</u>	<u>5,338</u>
非金融資產總值		
總計	<u>208,934</u>	<u>219,367</u>

6. 股本

	股份數目 (千股)	股本 人民幣千元
法定：		
於二零二一年及二零二二年十二月三十一日 每股面值0.0001美元的普通股	<u>5,000,000</u>	<u>3,219</u>
已發行及繳足：		
於二零二一年及二零二二年十二月三十一日 每股面值0.0001美元的普通股	<u>1,853,776</u>	<u>1,178</u>

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	
	二零二二年 人民幣千元	二零二一年 人民幣千元
六個月內	519,586	427,445
六個月至一年	38,558	81,903
一年至兩年	63,272	49,851
兩年至三年	21,449	64,693
三年以上	90,894	49,463
	<u>733,759</u>	<u>673,355</u>

8. 應計款項及其他應付款項

	於十二月三十一日	
	二零二二年 人民幣千元	二零二一年 人民幣千元
應付工資及福利	112,763	63,845
應付所得稅以外的稅項	30,027	33,817
其他應付款項—關連方	14,872	—
購買物業、廠房及設備的其他應付款項	13,869	8,703
其他應付款項	47,459	37,830
	<u>218,990</u>	<u>144,195</u>

應計款項及其他應付款項之公平值與其賬面值相若。

9. 融資成本淨額

	截至十二月三十一日止年度	
	二零二二年 人民幣千元	二零二一年 人民幣千元
融資收入：		
— 銀行存款利息收入	637	625
融資活動之匯兌收益淨額	5	96
融資收入	<u>642</u>	<u>721</u>
利息開支：		
— 銀行借款	(27,890)	(28,094)
— 租賃負債已付利息	(2,257)	(3,519)
— 其他借款	(5,106)	(7,935)
銀行手續費及其他	(2,830)	(3,166)
融資成本	<u>(38,083)</u>	<u>(42,714)</u>
融資成本淨額	<u>(37,441)</u>	<u>(41,993)</u>

10. 所得稅開支

	截至十二月三十一日止年度	
	二零二二年 人民幣千元	二零二一年 人民幣千元
即期所得稅(a)	7,091	7,378
遞延所得稅	1,698	310
所得稅開支	8,789	7,688

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。截至二零二二年及二零二一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（二零二一年：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（二零二一年：20%）。
 - (v) 於加拿大成立的附屬公司之企業所得稅率為25%（二零二一年：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。
- (b) 有關本集團的除所得稅前溢利的所得稅與採用適用於綜合實體利潤之加權平均稅率計算之可能出現的理論金額之差異如下：

	截至十二月三十一日止年度	
	二零二二年 人民幣千元	二零二一年 人民幣千元
除所得稅前溢利	16,246	11,875
按各個國家的國內適用稅率計算的税金 就課稅而言不可扣減的開支	(451) 2,379	5,399 2,856
非應課稅收入	(123)	(70)
動用先前未確認稅務虧損	(11,831)	(13,523)
未確認為遞延所得稅資產之虧損	18,851	12,868
與未匯款保留盈利有關的預扣稅	258	282
研發支出加計扣除	(294)	(124)
所得稅開支	8,789	7,688

11. 股息

董事會不建議派付截至二零二二年十二月三十一日止年度末期股息(二零二一年：無)。

12. 每股盈利

(a) 基本

每股基本盈利的計算乃以本公司擁有人的應佔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	
	二零二二年	二零二一年
本公司擁有人應佔溢利(人民幣千元)	13,241	8,795
已發行普通股的加權平均數(千股)	1,853,776	1,853,776
每股基本盈利(每股人民幣元)	<u>0.007</u>	<u>0.005</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。

由於該等購股權的行使價高於本公司股份的年均市場價，故計算每股攤薄盈利時並無計入已發行購股權。因此，於截至二零二二年十二月三十一日止年度該等購股權並未產生攤薄影響，而於截至二零二二年十二月三十一日止年度每股攤薄盈利與每股基本盈利相同。

管理層討論與分析

業務回顧

本報告年度內，在大規模疫苗免疫的基礎上，新冠疫情雖跌宕起伏，但重病率和致死率得以普遍降低，由此成為了多數國家新冠疫情決策的轉折點。包括中國在內的眾多國家都開始進一步放寬防疫政策，加速回歸正常的生產生活秩序。二零二二年全球經濟受疫情反覆、通脹壓力、地緣政治等多重衝擊導致增速顯著放緩。對於全球油氣市場來說，世界多地出現能源供應緊張，油氣供應安全再次引人矚目。地緣政治事件引發國際油氣價格大幅攀升且劇烈波動，在高油價刺激及能源保供的現實需要下，全球石油公司調整勘探和開採的資本開支，從而促使行業景氣度逐步恢復，油服行業進入穩步發展階段。同時，在能源結構變革的背景下，仍然面臨複雜的市場格局和激烈的市場競爭。

面對二零二二年新冠疫情反覆衝擊所帶來的嚴峻挑戰和複雜的行業局面，本集團直面困難、尋求突破，抓住機遇、推進發展，克服了內外部環境造成的不利影響，充分發揮自身優勢抗擊風險，確保了集團經營穩步運行。本報告年度，本集團收入規模和利潤水平持續提升，錄得收入人民幣1,757.2百萬元，較去年增加人民幣168.4百萬元或10.6%；及錄得本報告年度溢利人民幣7.5百萬元，較去年增加人民幣3.3百萬元或78.6%。本集團不斷整合優勢資源、提升業務佈局，從多元化產業建設戰略高度，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並實現了決定性突破。本集團始終採取審慎的財務政策、堅持輕資產運營策略，實現了業績同比持續增長，充分體現了本集團較強的抗風險能力、經營的靈活性以及可持續發展能力。

收入分析

本報告年度內，本集團實現收入人民幣1,757.2百萬元，較去年增加人民幣168.4百萬元或10.6%。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		
	二零二二年 人民幣千元	二零二一年 人民幣千元	變動 (%)
收入			
油藏	692,350	693,965	(0.2%)
鑽井	500,821	567,631	(11.8%)
完井	422,255	279,191	51.2%
其他	141,736	48,012	195.2%
總計	<u>1,757,162</u>	<u>1,588,799</u>	<u>10.6%</u>

本報告期間，隨着國際油價的提升，石油公司經營業績大幅增長，資本性支出力度繼續加大，石油市場需求逐步復蘇，本集團收入實現了穩中有升。其中油藏板塊收入佔總收入的比重為39.4%，較去年減少人民幣1.6百萬元或0.2%；鑽井板塊收入佔總收入的比重為28.5%，較去年減少66.8百萬元或11.8%；完井板塊收入佔總收入的比重為24.0%，較去年增加人民幣143.1百萬元或51.2%；其他版塊收入佔總收入比重為8.1%，較去年增加人民幣93.7百萬元或195.2%。油藏板塊收入較上一年度相比基本保持一致；鑽井板塊收入小幅下降，主要由於本集團優化業務結構，壓縮部分重資產鑽井業務所致；完井板塊收入上升幅度明顯，源於國內海外完井業務和壓裂作業業務的增加。

油藏服務板塊

	截至十二月三十一日止年度		
	二零二二年 人民幣千元	二零二一年 人民幣千元	變動 (%)
油藏服務收入			
海外	242,957	240,430	1.1%
中國	449,393	453,535	(0.9%)
總計	<u>692,350</u>	<u>693,965</u>	<u>(0.2%)</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，本集團油藏板塊實現收入人民幣692.4百萬元，較去年減少人民幣1.6百萬元或0.2%。二零二二年中國油藏板塊實現收入人民幣449.4百萬元，較去年減少人民幣4.1百萬元或0.9%，佔油藏板塊總收入的比重為64.9%。二零二二年海外油藏板塊實現收入人民幣243.0百萬元，較去年增長人民幣2.5百萬元或1.1%，佔油藏板塊總收入的比重為35.1%。該板塊收入較去年相比基本保持一致。

鑽井服務板塊

	截至十二月三十一日止年度		變動 (%)
	二零二二年 人民幣千元	二零二一年 人民幣千元	
鑽井服務收入			
海外	248,106	168,881	46.9%
中國	252,715	398,750	(36.6%)
總計	<u>500,821</u>	<u>567,631</u>	<u>(11.8%)</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500.8百萬元，較去年減少人民幣66.8百萬元或11.8%。二零二二年中國鑽井板塊收入為人民幣252.7百萬元，較去年減少146.0百萬元或36.6%，佔鑽井板塊總收入的比重為50.5%。該減少主要由於川渝地區煤層氣鑽井業務和新疆區域鑽井液服務、特殊井業務的減少。海外鑽井板塊收入為人民幣248.1百萬元，較去年增加人民幣79.2百萬元或46.9%，佔鑽井板塊總收入的比重為49.5%。該增長得益於海外修井作業量及鑽井業務的增加。

完井服務板塊

	截至十二月三十一日止年度		變動 (%)
	二零二二年 人民幣千元	二零二一年 人民幣千元	
完井服務收入			
海外	126,764	111,888	13.3%
中國	295,491	167,303	76.6%
總計	<u>422,255</u>	<u>279,191</u>	<u>51.2%</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422.3百萬元，較去年增加人民幣143.1百萬元或51.2%。其中，本集團中國完井板塊收入為人民幣295.5百萬元，較去年增加128.2百萬元或76.6%，佔完井板塊總收入的比重為70.0%，該增長主要由於新疆和川渝地區完井業務的增加。海外完井板塊實現收入人民幣126.8百萬元，較去年增加人民幣14.9百萬元或13.3%，佔完井板塊總收入的比重為30.0%，該上漲主要由於印尼完井業務和哈薩克斯坦壓裂作業的增加。

其他板塊

	截至十二月三十一日止年度		變動 (%)
	二零二二年 人民幣千元	二零二一年 人民幣千元	
其他板塊收入			
海外	44,031	6,751	552.2%
中國	97,705	41,261	136.8%
總計	<u>141,736</u>	<u>48,012</u>	<u>195.2%</u>

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。

本報告年度，其他版塊實現收入人民幣141.7百萬元，較去年增加人民幣93.7百萬元或195.2%。其中，本集團中國其他版塊收入為人民幣97.7百萬元，較去年增加56.4百萬元或136.8%，佔其他版塊總收入的比重為68.9%。主要得益於新疆地區天然氣銷售業務的增加。來自海外市場收入為人民幣44.0百萬元，較去年同期增加37.3百萬元或552.2%，佔其他版塊總收入的比重為31.1%，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

本報告年度內，受新冠疫情的持續影響，全球消費、投資和進出口均面臨不同程度的負面衝擊，全球經濟增速放緩；局部動蕩，國際能源供需形勢複雜嚴峻。布倫特和WTI原油期貨價格呈現倒「V」走勢，全年振幅超過80%；天然氣價格實現歷史最大漲幅，多個國家遭遇能源危機。石油輸出國組織（「歐佩克+」）創紀錄地減產收尾後再度進入減產模式支撐油價，石油市場基本面緊平衡狀態未能逆轉。二零二二年，全球油氣勘探開發在需求上升的帶動下重新進入提速階段，以消除能源安全方面的擔憂。預計二零二三年，全球經濟增速趨緩，但疫情影響減弱，世界石油需求保持恢復性增長，全球能源供應繼續偏緊，各國仍會將保障能源安全作為核心議題。

與此同時，《聯合國氣候變化框架公約》第二十七次締約方大會就能源綠色低碳轉型與能源安全達成共識，全球氣候合作進入落實的關鍵階段。二零二二年，全球能源轉型投資首次破萬億，對可再生能源、核能、儲能、碳捕獲與封存（CCS）等領域的投資佔半數比例。國際大石油公司均試圖在能源轉型中找到未來發展的新機遇，加碼新能源佈局。

隨着原油價格回升，上游企業增產動力強勁，全球油氣公司投資意願增強，資本性支出提升帶動油服行業景氣度不斷攀升。國際三大油服公司二零二二年業績亦有改觀，並共同着眼於加速應用數字化與創新技術改造傳統能源行業，促進傳統能源行業清潔化與新能源行業高效穩定協同發展。預計二零二三年，隨着全球經濟的恢復、能源需求的回升、原油價格高企，全球石油企業借勢調整勘探和開採的資本開支，抓緊機遇實施增儲上產計劃油服行業景氣度將會持續。

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。本報告年度內，新冠疫情的反覆、地緣政治衝突等因素導致全球經濟萎縮和全球能源危機，能源供需格局和價格體系由此遭受嚴重影響。傳統能源領域長期投資不足，導致能源供給能力增長受限。二零二二年十月，歐佩克+繼八月宣佈增產後再度進入減產模式，限產保價意願強烈。油氣價格高位運行，為國際石油公司經營業績提升帶來了良好的市場機遇。本報告期間，五大國際石油公司經營業績均創歷史紀錄。在高油價刺激及能源保供的現實需要下，石油公司正在加強上游領域投資，提高油氣產能，增強供應能力，由此給油服行業帶來更多的工作機會。

本集團克服了海外疫情蔓延對公司產生的不利影響，經受住了全球油氣行業轉型期面臨市場競爭壓力的考驗，抓住油服行業回暖的機遇期，海外業務取得了新的跨越。二零二二年，中國大力推動多邊外交，「一帶一路」沿線國家能源合作關係的建立和鞏固成為能源外交的「壓艙石」。中國與哈薩克斯坦是首批簽署共建「一帶一路」雙邊合作文件並深入開展共建「一帶一路」合作的國家，能源領域始終是兩國雙邊務實合作的重要組成部分。哈薩克斯坦作為本集團海外重點市場，持續為集團貢獻重要產值利潤。哈薩克斯坦開年政治局勢動盪，同時受俄羅斯和烏克蘭衝突影響，該地區人工成本、管理費用等各項支出均出現大幅上漲的情況。本集團通過加大結算比例、提價增效、提高合同完成率、控制費用上漲等措施，有效保障了項目利潤率，扭轉了被動局面。哈薩克斯坦分公司克服困難超額完成了產值目標，為本集團業績的達成奠定了堅實的基礎。土庫曼斯坦項目部作為較早進入土庫曼斯坦天然氣市場的服務提供商，通過專業優質的技術服務樹立了良好的品牌信譽，始終在國際一流天然氣項目中發揮重要作用。本報告期間，土庫曼斯坦運營部超額完成產值利潤指標，同時一系列新技術的成功應用，也為下步工作奠定了基礎。中東地區整體業務服務質量穩步提高，客戶認可度較高，在保持現有市場的基礎上，正逐步推進更多業務種類，目前工程服務類型已從早期單一的動態監測服務逐步擴展到修井、完井、試油等多個領域，訂單額也獲得穩步提升。二零二二年，本集團在印度尼西亞中標亞賈邦登加油氣區塊的聯合勘探和開發權，有效期為三十年。作為集團戰略業務重大突破性成果，有望成為集團支柱性業務，為集團持續健康發展提供基礎性保障。新加坡全球研發中心高端完井工具製造能力的突破及完井工具的規模化應用是二零二二年完井板塊的一大亮點，正着手準備招募全球代理商拓展市場，不斷增強國際市場佈局；北美地區持續開

展用於井下監測的高端電子壓力計及配件的生產和銷售業務；本集團非洲大區投資建設烏干達保稅庫已獲取政府營業許可；南蘇丹等非洲市場的油服業務也紛紛獲得項目突破，為後續進一步市場拓展奠定了良好基礎。迦納酒精廠經過全年的生產運營，原材料供應更加充足；通過設備改造、工藝改進、燃料替換等措施，酒精生產線產能得到明顯提升，生產成本得到明顯降低，酒精銷售供不應求，銷售價格得以提升。

國內市場

本報告年度，面對全球油氣市場巨變、世界經濟下行壓力和不斷演化的世界百年未有之大變局，中國油氣行業仍保持了戰略定力。黨的二十次全國代表大會報告提出「加快規劃建設新型能源體系」，擘畫了中國未來能源體系發展的新藍圖；中國石油企業持續推進油氣增儲上產「七年行動計劃」，全國油氣勘探開發獲重大新進展－石油產量重回兩億噸，為增強國家能源安全做出了新的重大貢獻。二零二二年，在國家能源局的大力推動下，國內油氣企業延續了「增儲上產」的戰略目標，用於勘探開發的資本支出持續攀升，合力推動國內油氣產量穩定增長。「十四五」及更長一段時間，在高質量發展和碳達峰、碳中和（「雙碳」）戰略目標指引下，「建設清潔低碳、安全高效的新型能源體系，提高能源供給保障能力」成為轉變經濟發展方式、保障國家能源安全的重要一環。中國油氣行業將進一步加大開發力度、加快新型能源體系建設、着力提升能源生產保障能力，把能源的飯碗牢牢端在自己手裡，實現新的跨越。隨著國內三大石油公司經營業績大幅增長，以及資本性支出力度繼續加大，國內油田服務市場有望持續穩步增長。

本報告年度，新疆塔里木油田油氣產量達到3,310萬噸，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、新疆油田及吐哈油田。本期間，本集團以不畏艱難的意志和堅實的技術實力助力順北油氣田深地工程，開發「地下珠峰」，完成某「千噸井」大部分測壓工作。試井實力、質量和效率得到客戶的高度認可，成為其重點井、高難井試井優先合作單位。儘管二零二二年油價上漲、營收利潤大幅攀升，投資力度加大，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。本報告年度內新疆地區公司完井業務繼續保持該區域市場領先地位；成功開發並形成了以HYBEOR®／海渤爾®為自主品牌的納米油田化學品系列，在此基礎上成功研發了HYSPRINGTM等高性能油田提高採收率解決方案，此項技術填補了國內空白，並將為本集團在塔里木等高壓油氣田帶來較穩定的相關市場份額。修井、打撈技術服務在國內繼續領跑塔里木油田、順北油田和西南油氣田等小井眼複雜打撈業務和超長水平井裸眼疏通等業務。本集團新疆兩家子公司通過了新疆維吾爾自治區「創新性中小企業」認定，標誌企業具有較高專業化水平、較強創新能力和發展潛力。

本報告年度，本集團在川渝市場完井業務有明顯增幅，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。其中重慶井口項目，打破本集團在川渝地區井口業務瓶頸，為後期井口市場發展奠定基礎。壓裂增產項目推廣，以重複壓裂為代表的新技術及新工藝應用為本集團帶來了產值利潤的增長。二次壓裂增產解決方案，在涪陵頁岩氣井應用，增產效果明顯，已累計實施五井次。鑽井提速工藝方面，本集團針對客戶的需求，整合現有旋轉導向及其他提速工具，開展相關技術準備和方案論證，成功完成多口井作業。

本集團近年來積極開拓在海洋油氣勘探開發領域的業務合作，並取得了長足進展。二零二三年中國海洋石油集團有限公司（「中海油」）經營策略和發展計劃顯示，其在國內將推行油氣並舉、穩油增氣的策略。深化渤海、加快南海，發展非常規，積極攻關深層煤層氣。本報告年度，本集團繼二零二一年首次中標後，成功續簽中聯煤層氣有限責任公司（「中聯煤」）致密氣區塊鑽井服務項目，完成了中聯煤神府區塊第一口深層煤層水平井，開創了中聯煤新紀錄，得到客戶的高度好評，獲得了「中聯神府鐵軍」的榮譽稱號；本集團亦助力中聯公司「鄂爾多斯盆地臨興—神府區深層煤層勘探重大領域突破」項目，獲得中海油「儲量專項獎」一等獎；本集團亦脫穎而出榮獲中聯煤「二零二二年度優秀承包商」。中聯煤始終積極貫徹落實國家煤層氣「十四五」發展規劃和集團公司增儲上產七年行動計劃，計劃實施陸上非常規天然氣再增千萬方儲量工程，積極推進勘探開發一體化，重點落實神府儲量區，未來可期跨越式發展。本集團將持續推進與中聯煤的合作關係，抓住機遇，協助中聯煤貫徹煤層氣戰略部署，爭取在中海油陸地市場取得更大份額。本集團繼續發揮技術優勢，加大渤海專項強化水驅、增儲挖潛及水下生產系統等成熟技術推廣應用；深入推進深水／深層勘探、提高採收率、稠油／低滲開發技術研究，緊跟客戶戰略部署開展市場拓展工作，佈局南海市場。

本報告年度，本集團非常規油氣及其他業務繼續獲得突破，憑藉出眾的技術方案、堅實的技術積累中標金壇儲氣庫注採完井及壓井配套鋼絲繩作業技術服務；金壇、劉莊儲氣庫動態監測服務。本集團在山西煤層氣專案上二零二二年取得了十萬米進尺記錄，全年安全無事故並創造了多項鑽井記錄，獲得業主多次嘉獎。為積極響應中國雙碳目標，本集團在積極跟進參與國能榆林化工（國家能源投資集團附屬公司）等多個CCUS項目，截止至本公告發佈日，本集團已中標榆林項目，為今後的工作打開了良好的開端。

綜上所述，二零二二年本集團在新冠疫情反覆、國際油氣市場極具動蕩、全球能源轉型的背景下，海內外市場均平穩發展且有所突破。本集團將在繼續鞏固原有油服市場的同時，不斷發展新技術和合作夥伴關係，擴大在新能源領域中的作用，不斷開拓新興市場，積極尋求向綠色低碳方向轉型的路徑。並朝着更可持續和淨零的未來前進。

研究與開發(「研發」)及製造

本集團自二零二零年初強化「技術牽引」發展戰略至今已逾三年，在此期間本集團堅持研發、引進、整合等多種途徑，不斷推進本集團技術能力發展與提高，培育出多個技術品牌，並形成了一系列新技術解決方案。在傳統油服價格低位，同行業利潤下滑的大背景下，新技術牽引為本集團產值利潤貢獻份額不斷增長，成為本集團穩增長、促效益的關鍵戰略，為本集團業績達成發揮了不可替代的作用。

油藏方面，納米技術及材料的應用是當今油田採收技術的前沿。本集團面向全球，持續跟蹤和吸收該領域先進技術成果，並在二零二二年取得了突破性發展，成功開發並形成了以HYBEOR®／海渤爾®為自主品牌的納米油田化學品系列，在此基礎上成功研發了HYSRINGTM等高性能油田提高採收率解決方案，並成功應用於中海油渤海油田的後三次採油老井增產，以及新疆油田和非洲某油田稠油增產等，增產效果顯著，市場前景廣大，或將成為本集團近年利潤和產值的新增長點。此外，二零二一年進入試用的非氧化環保解堵技術取得成功，解決了三次採油老井注不進、採不出的棘手問題，二零二二年已在大港油田和中海油渤海油田等擴大應用，並將繼續擴大應用區域。超高壓140MPa壓力－體積－溫度(PVT)採樣儀已完成開發和試用，計劃於二零二三年二月開始商業化應用。此項技術填補了國內空白，並為本集團在塔里木等高壓油氣田將帶來較穩定的相關市場份額。

修井方面，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。修井、打撈技術服務在國內繼續領跑塔里木油田、順北油田和西南油氣田等小井眼複雜打撈業務和超長水平井裸眼疏通等業務，並再創8,390.26m作業深度新紀錄；並於二零二二年首次進入了非洲市場，二零二三年將進入印尼市場，正在形成國際業務的新增長點。在頁岩氣井套管破損井治理(套損治理)方面，本集團已完成了套損治理綜合性解決方案的開發和論證，得到了客戶的高度認可，將於二零二三年上半年開始在四川區域進行商業應用。該技術針對數量眾多的頁岩氣井等，市場廣大，將成為本集團修井業務的新增長點。作為上述套損治理配套的套漏井化學堵漏技術已經在長寧等油田得到多井次成功應用，解決了堵漏後繼續壓裂的承壓問題，二零二三年將繼續擴大應用至大港油田等多個油田，同時為套損治理提供可靠的配套支持。

完井方面，本集團附屬公司ENECAL (「**Enecal PTE. Limited**」) 的高端完井工具製造能力的突破及完井工具的規模化應用是二零二二年完井板塊的一大亮點。首先，歷經數年自主研發、試制、測試和試用，超高壓25,000 PSI井下安全閥實現量產，並通過競標獲得了批量訂單，產品已經出廠。另外，常規完井工具的製造和應用規模得到了全面升級。結合本公司完井服務，此類工具已應用於東南亞、中亞、中東等地的油田，特別是二零二二年通過與多家世界頂級供應商競標贏得印尼國家石油公司某海上油田為期三年的完井工具和服務合同，標誌着本集團已經成為完井工具研發、製造和技術服務一體化解決方案供應商。以上標誌性進步將為華油完井業務帶來突破性發展。

壓裂增產方面，繼續整合針對頁岩氣井老井二次增產改造技術，並不斷擴大應用範圍。微生物納米壓裂液、中性固體酸等油田化學產品已在甲方實驗室評價完成，性能指標優越，二零二三年將進行現場先導實驗，實驗成功後可進行全面推廣。

綜上，以HYBEOR®納米技術為標誌的油田提高採收率前沿技術，以及以完井工具製造升級為標誌的完井業務升級，構成了本集團二零二二年研發和製造的亮點，並形成了以研發為起點，技術牽引業務增長的模式。其他各項技術發展也呈現出階梯式發展，研發和市場互相促進的良好勢態，未來市場前景可期。

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，二零二二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、集團培訓體系持續發揮在線學習平台系統優勢，通過「經營沙盤課程」有效提升管理層「管人理事」的全盤思維；通過「職場效能提升訓練營」、「疫情康復關懷課程」、「技術每日益課」及「精品新課速遞」等，全面開展線上、線下培訓及人才發展項目。二零二二年本集團共培訓14,585人次，累計123,883課時，培訓項目基本覆蓋國內外所有業務地區及項目部。

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。

六、截至二零二二年十二月三十一日，本集團在冊員工共計4,331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173人，本集團二零二二年實際人力成本控制在年初預算範圍內。

財務回顧

收入

截至二零二二年十二月三十一日止年度，本集團實現收入人民幣1,757.2百萬元，較上年度人民幣1,588.8百萬元，同比增加人民幣168.4百萬元或10.6%。該增加主要由於本集團經營業務上升所致。

其他(虧損)／收益淨額

截至二零二二年十二月三十一日止年度，本集團其他虧損淨額為人民幣7.6百萬元，而上年度其他收益淨額為人民幣4.9百萬元，該變動主要是由於匯率波動導致的。

材料成本

截至二零二二年十二月三十一日止年度，本集團的材料成本為人民幣482.8百萬元，較上年度人民幣354.9百萬元，同比增加人民幣127.9百萬元或36.0%。該增加主要由於本集團經營業務上升所致。

僱員福利開支

截至二零二二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591.9百萬元，較上年度人民幣537.0百萬元，同比增加人民幣54.9百萬元或10.2%。該增加主要是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

截至二零二二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113.6百萬元，較上年度人民幣94.1百萬元同比增加人民幣19.5百萬元或20.7%。該增加主要由於本集團經營業務上升所致。

運輸成本

截至二零二二年十二月三十一日止年度，本集團的運輸成本為人民幣28.6百萬元，較上年度人民幣42.5百萬元，同比下降人民幣13.9百萬元或32.7%。該減少主要由於運輸費率減少所致。

折舊及攤銷

截至二零二二年十二月三十一日止年度，本集團折舊及攤銷為人民幣74.1百萬元，較上年度人民幣75.2百萬元，同比減少人民幣1.1百萬元或1.5%。該減少主要由於部分固定資產已提足折舊所致。

技術服務費

截至二零二二年十二月三十一日止年度，本集團的技術服務費為人民幣151.7百萬元，較上年度人民幣226.7百萬元，同比減少人民幣75.0百萬元或33.1%。該減少主要由於分包業務減少所致。

資產減值損失

截至二零二二年十二月三十一日止年度，本集團的資產減值損失為人民幣33.0百萬元，而上年度資產減值損失為人民幣20.4百萬元，同比增加12.6百萬元或61.8%，資產減值損失增加主要是集團對壞賬準備的計提更加謹慎考慮所致。

其他

截至二零二二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221.1百萬元，較上年度人民幣189.5百萬元，同比增加人民幣31.6百萬元或16.7%。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52.9百萬元，而上年度經營溢利為人民幣53.4百萬元。

融資成本淨額

截至二零二二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37.4百萬元，較上年度人民幣42.0百萬元，同比減少人民幣4.6百萬元或11%。該減少主要是因為本集團融資力度縮減導致利息支出減少。

所得稅開支

截至二零二二年十二月三十一日止年度，所得稅開支為人民幣8.8百萬元，而上年度所得稅開支為人民幣7.7百萬元。該增加主要由於本集團經營業務上升所致。

年內溢利

由於上述說明，本集團於本報告年度的溢利為人民幣7.5百萬元，而上年度溢利為人民幣4.2百萬元。該增加主要由於本集團經營業務上升所致。

本公司權益擁有人應佔溢利

截至二零二二年十二月三十一日止年度，本公司權益擁有人應佔溢利為人民幣13.2百萬元，而上年度本公司權益擁有人應佔溢利為人民幣8.8百萬元。

物業、廠房及設備

於二零二二年十二月三十一日，物業、廠房及設備為人民幣430.1百萬元，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27.6百萬元或6.9%。該增加主要本報告年度為滿足業務需求購買新設備所致。

使用權資產

於二零二二年十二月三十一日，使用權資產賬面價值為人民幣60.9百萬元，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29.8百萬元或32.9%。該減少主要是使用權資產攤銷及若干機械及設備租賃合同提前終止時的終止確認所致。

無形資產

於二零二二年十二月三十一日，無形資產為人民幣15.9百萬元，較上年度的人民幣17.4百萬元減少人民幣1.5百萬元或8.6%。該減少主要是本期攤銷所致。

遞延所得稅資產

於二零二二年十二月三十一日，遞延所得稅資產為人民幣115.3百萬元，較二零二一年十二月三十一日的人民幣116.7百萬元減少人民幣1.4百萬元或1.2%。

預付款及其他應收款項

於二零二二年十二月三十一日，預付款及其他應收款項之非即期部分為人民幣0.3百萬元，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5.0百萬元或94.3%。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208.6百萬元，較二零二一年十二月三十一日的人民幣214.0百萬元減少人民幣5.4百萬元或2.5%。該減少主要是本集團收回部分處置設備其他應收款項所致。

存貨

於二零二二年十二月三十一日，存貨為人民幣556.7百萬元，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49.4百萬元或9.7%。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

於二零二二年十二月三十一日，合約資產、貿易應收賬款及應收票據為人民幣1,172.1百萬元，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142.8百萬元或13.9%。該增加主要是本報告年度取的的收入增長所致。於二零二二年十二月三十一日，合約負債、貿易應付賬款及應付票據為人民幣787.2百萬元，較二零二一年十二月三十一日的人民幣718.1百萬元，增加人民幣69.1百萬元或9.6%。該增加主要是由於本集團經營業務上升所致。

流動資金及資本來源

於二零二二年十二月三十一日，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294.7百萬元，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94.1百萬元或24.2%。該減少主要是本集團經營業務上升，為滿足業務需求購買設備材料所致。

於二零二二年十二月三十一日，本集團的短期借款及長期借款的即期部分為人民幣499.5百萬元，而長期借款為人民幣43.0百萬元。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，而長期借款為人民幣225.1百萬元。於二零二二年十二月三十一日，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。

於二零二二年十二月三十一日，本集團的資本負債比率為46.6%。較二零二一年十二月三十一日的資本負債比率53.2%下降6.6%。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。於二零二二年十二月三十一日，本公司之已發行普通股總數為1,853,775,999.0股（二零二一年十二月三十一日：1,853,775,999.0股股份）。於二零二二年十二月三十一日，本公司權益持有人應佔權益為人民幣1,234.8百萬元，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41.3百萬元或3.5%。

所持重大投資

於二零二二年十二月三十一日，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，本集團附屬公司QUINTUS OIL & GAS PTE. LTD（買方）與SLAMET HARTANTO（賣方）訂立買賣協議，以現金代價29,428,800,000印度尼西亞盧比收購PT CIPTA NIAGA GEMILANG（「CNG」）95%股權。根據協議約定，CNG已於二零二二年九月收購完成，正式成為本集團的附屬公司，其財務業績相應併入本集團的財務報表。

除前述投資事項外，本公司概無其他重大投資、附屬公司及聯營公司的重大收購及出售事項。

為取得銀行借款而已質押資產

於二零二二年十二月三十一日，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：

	於二零二二年 十二月三十一日 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	3,509	3,873
貿易應收賬款及應收票據	146,760	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160,255,000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。二零二二年度較去年相比，美元對人民幣匯率總體上升了4.3%，但該變動對本集團整體業務並未造成重大影響。然而，由於上述匯率變動影響，本集團在其他綜合收益中體現了29.5百萬元人民幣的折算收益。

或然負債

於二零二二年十二月三十一日，本集團概無任何重大或然負債。

賬外安排

於二零二二年十二月三十一日，本集團概無任何賬外安排。

合約責任

於二零二二年十二月三十一日，本集團有人民幣112.9百萬元資本性支出承擔，而經營租賃主要為租賃辦公室、倉庫及設備，金額為人民幣37.1百萬元。

期後事項

於二零二二年十二月三十一日之後，本集團無重大期後事項發生。

我們的計劃

二零二三年，隨着全球疫情防控措施的優化，石油需求前景將大幅改善。在應對能源供應緊張、加速經濟復蘇進程的同時，世界各國加快綠色低碳發展勢在必行。為順應新行勢、面對新機遇、應對新挑戰，本集團在二零二三年將積極調整方向、轉變思路並做好以下方面的工作：

1. 本集團將抓住全球能源市場深刻變革、能源轉型持續推進及國家提出「加快規劃建設新型能源體系」、號召「着力增強國內能源生產保障能力，切實把能源的飯碗牢牢端在自己手裡」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，聚焦客戶「推動產業鏈高端化、智能化和低碳化發展」的需求。本集團將持續對傳統業務進行技術創新以實現減排脫碳，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型能源領域，開展廣泛合作，盡快促使新能源業務成為本集團新的增長引擎。
2. 本集團將繼續堅持「技術引領企業發展，創新驅動美好未來」的長期戰略。技術創新添動力，提質增效促發展，本集團將持續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。重視單項技術創新，更要重視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，打造綜合素質高、專業水平強，具備國際化項目運作能力的人才隊伍。依託重大技術項目，加快創新團隊和領軍人才培養。持續通過推薦優秀技術創新人才擔任項目領頭人，激發技術人員創新活力；持續推進績效管理體系的建設，打造陽光公正平台，持續關愛員工健康，激發員工工作熱情、施展能力、實現自我價值。
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，同時踐行綠色低碳發展的社會責任。

末期股息

董事會不建議派付截至二零二二年十二月三十一日止年度之末期股息（二零二一年：無）。

暫停辦理股份過戶登記手續

為確定有權出席將於二零二三年六月八日舉行之應屆股東週年大會的本公司股東身份，本公司將於二零二三年六月五日至二零二三年六月八日期間（包括首尾兩日）暫停辦理股份過戶登記手續。所有股份過戶文件連同相關股票及過戶表格須於二零二三年六月二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，於截至二零二二年十二月三十一日止年度，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十四所載之《企業管治守則》(「**企管守則**」)，作為其本身之企業管治守則。

截至二零二二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。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

除本公告所披露者外，截至二零二二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二零二二年十二月三十一日止年度之綜合財務報表。

刊發

本公司截至二零二二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)。二零二二年年報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，二零二三年三月二十三日

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；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