

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)

截至二零二零年十二月三十一日止年度之業績公告

年度業績摘要

本集團截至二零二零年十二月三十一日止年度的收入為人民幣1,289.3百萬元，較去年人民幣1,949.5百萬元，減少人民幣660.2百萬元，或33.9%。本公司權益持有人應佔虧損為人民幣91.2百萬元，而去年本公司權益持有人應佔溢利為人民幣198.9百萬元。

董事會並不建議向本公司股東派付截至二零二零年十二月三十一日止年度的末期股息(截至二零一九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」)截至二零二零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	
		二零二零年 人民幣千元	二零一九年 人民幣千元
資產			
非流動資產			
物業、廠房及設備		412,254	403,227
使用權資產		97,049	101,113
無形資產		3,306	3,950
於聯營公司的投資		4,018	10,480
遞延所得稅資產		117,707	100,996
按公平值計入其他全面收入的金融資產		15,718	—
預付款及其他應收款項	6	28,959	37,982
		<u>679,011</u>	<u>657,748</u>
流動資產			
存貨		436,400	464,671
合約資產		21,811	31,524
貿易應收賬款及應收票據	5	1,034,259	1,139,823
預付款及其他應收款項	6	183,905	231,787
受限制銀行存款		27,337	17,556
現金及現金等價物		321,618	588,365
		<u>2,025,330</u>	<u>2,473,726</u>
總資產		<u>2,704,341</u>	<u>3,131,474</u>
權益			
本公司權益持有人應佔權益			
股本	7	1,178	1,178
股份溢價		848,026	847,899
其他儲備		330,378	324,192
貨幣換算差額		(528,924)	(431,486)
保留盈利		562,342	655,757
		<u>1,213,000</u>	<u>1,397,540</u>
非控股權益		<u>18,371</u>	<u>102,029</u>
權益總額		<u>1,231,371</u>	<u>1,499,569</u>

	於十二月三十一日	
	二零二零年	二零一九年
附註	人民幣千元	人民幣千元
負債		
非流動負債		
借款	233,077	47,403
非流動租賃負債	46,660	48,735
遞延所得稅負債	21,991	21,492
	<u>301,728</u>	<u>117,630</u>
流動負債		
借款	193,000	233,000
長期借款即期部分	65,266	111,842
合約負債	7,266	22,946
貿易應付賬款及應付票據	8 697,413	910,400
應計款項及其他應付款項	9 125,298	137,736
即期所得稅負債	64,795	77,541
流動租賃負債	18,204	20,810
	<u>1,171,242</u>	<u>1,514,275</u>
總負債	<u>1,472,970</u>	<u>1,631,905</u>
總權益及負債	<u>2,704,341</u>	<u>3,131,474</u>

合併收入表

	附註	截至十二月三十一日止年度	
		二零二零年 人民幣千元	二零一九年 人民幣千元
收入		<u>1,289,267</u>	<u>1,949,459</u>
其他收益／(虧損)淨額		<u>25,550</u>	<u>(7,693)</u>
經營成本			
材料成本		(277,825)	(379,987)
僱員福利開支		(476,903)	(498,264)
短期及低價值租賃開支		(74,471)	(84,064)
運輸成本		(32,255)	(29,943)
折舊及攤銷		(75,756)	(84,616)
技術服務費		(227,434)	(383,252)
金融及合約資產減值損失淨額		(23,393)	(1,751)
存貨及預付款減值損失		(28,452)	(7,030)
其他		(162,729)	(179,767)
		<u>(1,379,218)</u>	<u>(1,648,674)</u>
經營(虧損)／溢利		<u>(64,401)</u>	<u>293,092</u>
融資收入	10	892	3,125
融資成本	10	(37,487)	(33,480)
融資成本淨額		<u>(36,595)</u>	<u>(30,355)</u>
權益法核算的聯營公司應佔淨利潤		<u>148</u>	<u>—</u>
除所得稅前(虧損)／溢利		(100,848)	262,737
所得稅抵免／(開支)	11	<u>2,444</u>	<u>(62,610)</u>
年內(虧損)／溢利		<u>(98,404)</u>	<u>200,127</u>
以下各方應佔：			
本公司擁有人		(91,189)	198,926
非控股權益		<u>(7,215)</u>	<u>1,201</u>
		<u>(98,404)</u>	<u>200,127</u>
本公司擁有人應佔溢利的每股 (虧損)／盈利(人民幣)			
每股基本(虧損)／盈利	13	<u>(0.049)</u>	<u>0.107</u>
每股攤薄(虧損)／盈利	13	<u>(0.049)</u>	<u>0.106</u>

合併全面收入表

	截至十二月三十一日止年度	
	二零二零年 人民幣千元	二零一九年 人民幣千元
附註		
年內(虧損)/溢利	(98,404)	200,127
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>(45,913)</u>	<u>10,920</u>
不會於其後重新分類至損益之項目：		
貨幣換算差額	(50,804)	12,618
按公平值計入其他全面收入的 權益投資的公平值變動	<u>(3,898)</u>	<u>—</u>
年內全面(虧損)/收入總額	<u>(199,019)</u>	<u>223,665</u>
以下各方應佔年內全面(虧損)/收入 總額：		
本公司擁有人	(192,592)	222,769
非控股權益	<u>(6,427)</u>	<u>896</u>
	<u>(199,019)</u>	<u>223,665</u>
年內全面(虧損)/收入總額	<u>(199,019)</u>	<u>223,665</u>

合併現金流量表

截至十二月三十一日止年度

二零二零年

二零一九年

附註

人民幣千元

人民幣千元

經營活動產生的現金流量

經營(所用)/產生的現金
已付所得稅

(140,795)

308,361

(21,566)

(6,345)

經營活動(所用)/所得現金淨額

(162,361)

302,016

投資活動產生的現金流量

購買物業、廠房及設備

(108,641)

(112,597)

出售物業、廠房及設備所得款項

83,945

828

購買無形資產

(1,121)

(18)

購買按公平值計入其他全面收入的金融資產

(19,616)

–

就附屬公司清盤向非控股權益付款

(82,490)

–

受限制銀行存款增加

(9,781)

(10,329)

已收利息

813

3,029

出售/(投資)聯營公司所得款項

5,040

(5,040)

從聯營公司獲得的股息

82

–

投資活動所用的現金淨額

(131,769)

(124,127)

融資活動產生的現金流量

借款所得款項

486,763

332,000

償還借款

(382,579)

(239,490)

已付利息

(32,213)

(27,778)

租賃付款的本金部分

(26,556)

(17,812)

已行使購股權所得款項

88

1,974

非控股權益注資

5,219

7,743

融資費用及保證金付款

(7,480)

(4,080)

非控股權益收購

–

(516)

融資活動產生的現金淨額

43,242

52,041

現金及現金等價物(減少)/增加淨額

(250,888)

229,930

年初現金及現金等價物

588,365

353,638

現金及現金等價物的匯兌(虧損)/收益

(15,859)

4,797

年末現金及現金等價物

321,618

588,365

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。

本公司主要從事投資控股。本公司及其附屬公司(「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貿易及製造領域的配套業務。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，並由董事會於二零二一年三月二十六日批准刊發。

2. 主要會計政策概要

編製該等合併財務報表所採納的主要會計政策載列於下文。除另有註明外，該等政策於所有呈報年度內貫徹採納。財務報表為本集團(包括本公司及其附屬公司)編製。

2.1 編製基準

2.1.1 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(「香港公司條例」)(香港法例第622章)的規定編製。

編製符合國際財務報告準則的財務報表須使用若干重要會計估算，而在應用本集團之會計政策的過程中亦須由管理層作出判斷。涉及高程度判斷或複雜性之範圍，或假設及估算對合併財務報表而言誠屬重大之範圍，披露於合併財務報表附註3。

2.1.2 歷史成本法

財務報表乃按照歷史成本法編製，惟若干以公允價值計量的金融資產除外。

2.1.3 本集團採納的新訂及經修訂準則

本集團已於二零二零年一月一日開始的年度報告期間首次應用以下準則及修訂：

- 重大的定義－國際會計準則第1號及國際會計準則第8號(修訂)
- 業務的定義－國際財務報告準則第3號(修訂)
- 利率基準改革－國際財務報告準則第7號、國際會計準則第9號及國際財務報告準則第39號(修訂)
- 經修訂財務報告概念框架

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. 重大會計估計及判斷

估計及判斷乃根據過往經驗及其他因素(包括在該等情況下對未來事件之合理預期)作持續評估。

本集團就未來作出多項估計及假設。按其定義，就此產生之會計估計甚少相等於相關實際結果。具有導致於下一個財政年度內對資產及負債賬面值出現重大調整的主要風險的估計及假設於下文討論。

(a) 物業、廠房及設備、使用權資產及其他非流動資產之估計減值

本集團測試物業、廠房及設備、使用權資產及其他非流動資產是否有任何減值。現金產生單元可收回金額已根據使用價值與公平值減出售成本之較高者計算而釐定。該等計算要求使用估計及假設。倘未來事項不符合該等假設，則使用價值金額將須予以修訂，而此舉動可能會影響本集團的經營業績或財務狀況。

(b) 存貨減值

本集團按存貨變現情況之評估將存貨撇減至其可變現淨值。倘事件或狀況變動顯示結餘可能無法變現，則就存貨作出撇減。撇減之識別須使用判斷及估計。倘預期有別於原先估計，有關差異將對有關估計變動期間之存貨賬面值及撇減構成影響。

(c) 金融資產及合約資產減值

金融資產及合約資產乃根據有關違約風險及預期損失率的假設計提虧損撥備。本集團於作出該等假設時行使判斷，並根據於各報告期末的過往紀錄、現行市況及前瞻性估計，選擇用於減值計算的輸入數據。

4. 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。

主要運營決策者對三個可呈報分部的業績進行評估：鑽井、完井及油藏。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貿易及製造業務。

(a) 收入

截至二零二零年及二零一九年十二月三十一日止年度期間確認的收入如下：

	截至十二月三十一日止年度	
	二零二零年 人民幣千元	二零一九年 人民幣千元
收入		
鑽井	434,644	792,939
完井	294,837	488,959
油藏	559,786	667,561
	<u>1,289,267</u>	<u>1,949,459</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1,004,685,000元（二零一九年：人民幣1,505,616,000元）之收入來自中國石油天然氣集團有限公司及其相關實體。該等收入乃來自鑽井、完井及油藏分部。

(b) 分部資料

截至二零二零年及二零一九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	總計 人民幣千元
於／截至二零二零年 十二月三十一日止年度				
來自外部客戶的收入	434,644	294,837	559,786	1,289,267
收入確認的時間				
－在某一時點	-	226,926	69,876	296,802
－在一段時間內	434,644	67,911	489,910	992,465
EBITDA	(39,487)	47,129	76,413	84,055
總資產	897,736	743,544	460,494	2,101,774
總資產包括：				
非流動資產添置 (金融工具及 遞延所得稅項資產除外)	27,055	47,025	23,865	97,945
	<u> </u>	<u> </u>	<u> </u>	<u> </u>
	鑽井 人民幣千元	完井 人民幣千元	油藏 人民幣千元	總計 人民幣千元
於／截至二零一九年 十二月三十一日止年度				
來自外部客戶的收入	792,939	488,959	667,561	1,949,459
收入確認的時間				
－在某一時點	62,393	167,449	84,076	313,918
－在一段時間內	730,546	321,510	583,485	1,635,541
EBITDA	174,464	134,248	170,187	478,899
總資產	799,572	979,055	534,114	2,312,741
總資產包括：				
非流動資產添置 (金融工具及 遞延所得稅項資產除外)	27,944	64,761	42,213	134,918
	<u> </u>	<u> </u>	<u> </u>	<u> </u>

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	
	二零二零年 人民幣千元	二零一九年 人民幣千元
可呈報分部的EBITDA	<u>84,055</u>	<u>478,899</u>
未分配開支		
— 以股份為基礎的付款	(7,420)	(15,222)
— 其他收益／(虧損)淨額	25,550	(7,693)
— 未分配經常性開支	<u>(90,682)</u>	<u>(78,276)</u>
	<u>(72,552)</u>	<u>(101,191)</u>
	11,503	377,708
折舊及攤銷	(75,756)	(84,616)
融資成本	(37,487)	(33,480)
融資收入	<u>892</u>	<u>3,125</u>
除所得稅前(虧損)／溢利	<u><u>(100,848)</u></u>	<u><u>262,737</u></u>
	於十二月三十一日	
	二零二零年 人民幣千元	二零一九年 人民幣千元
可呈報分部的分部資產	<u>2,101,774</u>	<u>2,312,741</u>
未分配的資產		
— 遞延所得稅資產	117,707	100,996
— 未分配存貨	16,185	13,336
— 未分配預付款及其他應收款項	99,984	88,000
— 受限制銀行存款	27,337	17,556
— 現金及現金等價物	321,618	588,365
— 按公平值計入其他全面收入的金融資產	15,718	-
— 於聯營公司的投資	<u>4,018</u>	<u>10,480</u>
	<u>602,567</u>	<u>818,733</u>
資產負債表內的總資產	<u><u>2,704,341</u></u>	<u><u>3,131,474</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	
	二零二零年 人民幣千元	二零一九年 人民幣千元
中國	848,844	1,326,445
哈薩克斯坦	225,248	358,846
土庫曼斯坦	98,132	101,942
加拿大	58,326	66,283
印度尼西亞	34,341	54,961
中東	24,195	39,684
其他	181	1,298
	<u>1,289,267</u>	<u>1,949,459</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	
	二零二零年 人民幣千元	二零一九年 人民幣千元
中國	366,477	368,787
哈薩克斯坦	52,011	61,273
中東	37,965	42,390
土庫曼斯坦	25,436	32,611
新加坡	20,201	23,080
加拿大	7,099	16,232
印度尼西亞	1,305	239
其他	29,840	426
	<u>540,334</u>	<u>545,038</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	
	二零二零年 人民幣千元	二零一九年 人民幣千元
流動合約資產	23,136	33,333
虧損撥備	(1,325)	(1,809)
合約資產總值	<u>21,811</u>	<u>31,524</u>
流動合約負債	7,266	22,946
合約負債總額	<u>7,266</u>	<u>22,946</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	
	二零二零年 人民幣千元	二零一九年 人民幣千元
計入年初合約負債結餘的已確認收入		
— 鑽井	—	3,827
— 完井	501	7,805
— 油藏	169	2,324
	<hr/>	<hr/>
總計	670	13,956

(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	
	二零二零年 人民幣千元	二零一九年 人民幣千元
一年內	889,997	680,703
超過一年但不超過兩年	81,392	156,125
超過兩年	48,370	56,122
	<hr/>	<hr/>
總計	1,019,759	892,950

所有其他服務合約的期間為一年或以下或根據產生的時間結賬。根據國際財務報告準則第15號客戶合約收入所允許，並不披露分配至該等未履行合約的交易價格。

5. 貿易應收賬款及應收票據

	於十二月三十一日	
	二零二零年 人民幣千元	二零一九年 人民幣千元
貿易應收賬款(a)	983,369	1,090,420
減：虧損撥備	(106,142)	(88,607)
貿易應收賬款－淨額	877,227	1,001,813
應收票據(a)	157,032	138,010
	1,034,259	1,139,823

附註

(a) 貿易應收賬款及應收票據的公平值

貿易應收賬款及應收票據為「按攤銷成本的金融資產」下劃分的金融資產。貿易應收賬款及應收票據的公平值與其賬面值相若。

(b) 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	
	二零二零年 人民幣千元	二零一九年 人民幣千元
六個月內	678,155	936,561
六個月至一年	82,939	159,193
一年至兩年	277,340	30,794
兩年至三年	10,712	12,753
超過三年	91,255	89,129
貿易應收賬款及應收票據總額	1,140,401	1,228,430
減：虧損撥備	(106,142)	(88,607)
貿易應收賬款及應收票據淨值	1,034,259	1,139,823

(c) 減值及風險敞口

本集團應用國際財務報告準則第9號的簡化方法計量預期信貸虧損，該預期信貸虧損就所有貿易應收賬款及合約資產使用整個存續期間計算預期信貸虧損撥備。

(d) 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

	於十二月三十一日	
	二零二零年 人民幣千元	二零一九年 人民幣千元
即期		
向供應商墊款	102,333	78,054
預付稅項	21,668	16,040
減：虧損撥備	(4,772)	(2,909)
非金融資產總值	119,229	91,185
按金及其他應收款項(a)	69,950	61,224
出售設備的應收款項	–	83,140
減：虧損撥備	(5,274)	(3,762)
金融資產總額	64,676	140,602
	183,905	231,787
非即期		
設備及機械的預付款	27,725	36,748
按金及其他應收款項	1,234	1,234
非金融資產總值	28,959	37,982
總計	212,864	269,769

附註

- (a) 按金及其他應收款項為分類為「按攤銷成本的其他金融資產」的金融資產。按金及其他應收款項之公平值與其賬面值相若。
- (b) 部分已逾期的向供應商墊款減值變動如下：

	二零二零年 人民幣千元	二零一九年 人民幣千元
於一月一日	(2,909)	(1,739)
撥備	(4,290)	(1,170)
核銷	2,427	–
於十二月三十一日	(4,772)	(2,909)

7. 股本

	股份數目 (千股)	股本 人民幣千元
法定：		
於二零一九年及二零二零年十二月三十一日		
每股面值0.0001美元的普通股	5,000,000	3,219
	<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：		
每股面值0.0001美元的普通股		
於二零一八年十二月三十一日	1,849,022	1,175
	<u>1,849,022</u>	<u>1,175</u>
加：		
已行使購股權	4,554	3
	<u>4,554</u>	<u>3</u>
於二零一九年十二月三十一日	1,853,576	1,178
	<u>1,853,576</u>	<u>1,178</u>
加：		
已行使購股權	200	-
	<u>200</u>	<u>-</u>
於二零二零年十二月三十一日	1,853,776	1,178
	<u>1,853,776</u>	<u>1,178</u>

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：

	於十二月三十一日	
	二零二零年 人民幣千元	二零一九年 人民幣千元
六個月內	341,989	686,623
六個月至一年	112,272	68,286
一年至兩年	146,560	82,090
兩年至三年	34,039	15,015
超過三年	62,553	58,386
	<u>697,413</u>	<u>910,400</u>

貿易應付賬款及應付票據之賬面值被視為與其公平值相同。

9. 應計款項及其他應付款項

	於十二月三十一日	
	二零二零年 人民幣千元	二零一九年 人民幣千元
應付利息	576	3,230
其他應付款項	47,270	38,700
金融負債總額	47,846	41,930
應付工資及福利	57,473	55,021
應付所得稅以外的稅項	19,979	40,785
非金融負債總額	77,452	95,806
	125,298	137,736

應計款項及其他應付款項之公平值與其賬面價值相若。

10. 融資成本淨額

	截至十二月三十一日止年度	
	二零二零年 人民幣千元	二零一九年 人民幣千元
融資收入：		
— 短期銀行存款利息收入	813	3,029
融資活動之匯兌收益淨額	79	96
融資收入	892	3,125
利息開支：		
— 銀行借款	(23,185)	(18,276)
— 租賃負債已付利息	(3,991)	(4,466)
— 銀行手續費及其他	(2,881)	(5,997)
— 自第三方機構的有抵押貸款	(7,430)	(4,741)
融資成本	(37,487)	(33,480)
融資成本淨額	(36,595)	(30,355)

11. 所得稅開支

	截至十二月三十一日止年度	
	二零二零年 人民幣千元	二零一九年 人民幣千元
即期所得稅(a)	15,768	29,060
遞延所得稅	(18,212)	33,550
所得稅(抵免)／開支	<u>(2,444)</u>	<u>62,610</u>

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。截至二零二零年及二零一九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，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) 於香港成立的附屬公司須按16.5%稅率繳納香港利得稅。
- (iv) 於新加坡成立的附屬公司須按17%稅率繳納新加坡利得稅。
- (v) 於荷蘭及盧森堡成立的附屬公司須分別按20%及30%稅率繳納荷蘭及盧森堡利得稅。
- (vi) 於土庫曼斯坦、哈薩克斯坦、加拿大、印度尼西亞、美國及阿拉伯聯合大公國成立的附屬公司之企業所得稅率分別為20%、20%、25%、25%、35%及無。
- (b) 有關本集團的所得稅前(虧損)／溢利與採用綜合實體溢利之適用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	
	二零二零年 人民幣千元	二零一九年 人民幣千元
除所得稅前(虧損)／溢利	<u>(100,848)</u>	<u>262,737</u>
按各個國家的國內適用稅率計算的稅金	(13,780)	43,846
就課稅而言不可扣減的開支	3,525	7,324
採用權益法核算的投資盈虧份額的影響	(22)	-
動用先前未確認稅務虧損	(8,960)	(8,434)
未確認為遞延所得稅資產之虧損	17,823	18,076
與未匯款保留盈利有關的預扣稅	397	2,850
研發開支的額外稅務扣減	(1,427)	(1,052)
所得稅(抵免)／開支	<u>(2,444)</u>	<u>62,610</u>

12. 股息

董事會不建議派付截至二零二零年十二月三十一日止年度末期股息(二零一九年：無)。

13. 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(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	
	二零二零年 人民幣千元	二零一九年 人民幣千元
本公司擁有人應佔(虧損)/溢利	(91,189)	198,926
已發行普通股的加權平均數(千股)	1,853,773	1,850,798
每股基本(虧損)/盈利(每股人民幣元)	<u>(0.049)</u>	<u>0.107</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。對於購股權的計算，將根據尚未行使購股權所附帶認購權的貨幣價值計算應可按公平值(按本公司股份平均每年股份市價計算)購入的股份數目。上述計算的股份數目與假設購股權獲行使而應已發行的股份數目進行比較。

於截至二零二零年十二月三十一日止十二個月內計算每股攤薄盈利時並無計入已發行購股權，原因是該等購股權於本期間內並無攤薄影響。

	截至十二月三十一日止年度	
	二零二零年 人民幣千元	二零一九年 人民幣千元
(虧損)/盈利		
本公司擁有人應佔(虧損)/溢利	(91,189)	198,926
已發行普通股的加權平均數(千股)	1,853,773	1,850,798
就以下各項作出調整：		
— 購股權(千股)	<u>—</u>	<u>30,270</u>
	<u>1,853,773</u>	<u>1,881,068</u>
每股攤薄(虧損)/盈利(每股人民幣元)	<u>(0.049)</u>	<u>0.106</u>

管理層討論與分析

業務回顧

本報告年度內，新型冠狀病毒肺炎疫情（「**新冠疫情**」）在全球爆發並持續衝擊全球經濟。美國原油期貨價格受疫情影響，於二零二零年四月史無前例的跌至負值。二零二零年全年布倫特原油現貨均價約為41.7美元／桶，較上年同比下降超過三成。新冠疫情對石油消費的影響巨大，同時效率提升和交通電氣化也使得石油需求不斷降低。全球油氣公司大規模削減投資支出，行業內眾多企業經歷破產重組及裁員；中國三大主要石油公司均在不同程度上縮減了油氣勘探開發投資規模，對資本開支作出了動態調整，油田服務行業承受了新冠疫情和低油價帶來的雙重壓力，導致工作量銳減、競爭激烈，整體處於週期低谷。

面對新冠疫情和行業危機，本集團上下團結一心對抗新冠疫情、保生產、渡難關，充分發揮自身優勢抗擊風險，確保了集團經營基本盤穩定運行。截至二零二零年十二月三十一日全年期間（「**本期間**」），本集團收入規模和利潤水平平均下滑。本期間，本集團錄得收入人民幣1,289.3百萬元，較去年同期減少人民幣660.2百萬元或33.9%；及錄得期內虧損人民幣98.4百萬元，與之相比去年同期錄得淨利潤為人民幣200.1百萬元。應對新冠疫情和低油價對中華人民共和國（「**中國**」）市場和海外市場帶來的衝擊，本集團採取的具體措施如下：

第一，聯合防控，狙擊疫情，有序推動復工復產。面對突如其來的新冠疫情，本集團各區域公司及項目部聯合總部成立新冠疫情聯防聯控工作組，動態監控新冠疫情發展，精準調整防疫策略，將新冠疫情帶來的不利影響降低到最小程度。同時，在新冠疫情得以緩解的區域有序組織復工復產，想方設法做到生產效率和市場效益損失最小化。

第二，以「技術牽引發展，持續提高管理效率」為統領，持續打造技術為核心競爭力，持續提升技術迭代能力，打造成為客戶可信賴的專家解決方案提供者。本集團在油藏、鑽井、完井、修井及壓裂等業務領域的新技術及新工藝得到了較大的提升，並增加了產值效益。

第三，緊盯客戶需求，積極市場運作。面對行業競爭激烈，客戶預算縮減和新冠疫情造成的需求下降的局面，本集團採取「技術牽引、及早佈局」的業務策略，不斷整合優勢資源、優化業務構成，全面推進市場和項目拓展。其中，新疆及中亞等區域市場基本面穩定，中國海洋石油集團有限公司（「中海油」）及川渝等區域項目有所突破，非洲及中東等區域孕育新的項目希望。

第四，實施精細化管理，降本增效渡難關。以「三控三提」為目標，即控投資、控成本及控遞減，以及提高經濟效益、提高勞動效率及提升安全水平。

第五，本集團嚴格履行環境、社會及管治責任，確保設立合適及有效的環境、社會、管治風險管理及內部監控系統。推進全球人力資源業務體系和信息化系統的搭建運行，並根據經營需要優化人員結構，不斷完善員工培訓體系，提升員工核心能力。

儘管本期間本集團業績出現下滑，但本集團在困境中發揮自身優勢，抗疫情、拓市場、穩生產、提技術、創業績、渡難關，採取審慎的財務政策，充分體現了本集團較強的抗風險能力和經營的靈活性。

收入分析

本報告年度內，本集團實現收入人民幣1,289.3百萬元，較去年減少人民幣660.2百萬元或33.9%。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 (%)
	二零二零年 人民幣千元	二零一九年 人民幣千元	
收入			
油藏	559,786	667,561	(16.1%)
鑽井	434,644	792,939	(45.2%)
完井	294,837	488,959	(39.7%)
總計	<u>1,289,267</u>	<u>1,949,459</u>	<u>(33.9%)</u>

受低油價和新冠疫情的雙重影響，油氣公司削減上游勘探開發資本支出，投資項目服務價格下降，工作量減少，導致二零二零年本集團收入出現了一定程度的下滑。其中油藏板塊收入佔總收入的比重為43.4%，較去年減少人民幣107.8百萬元或16.1%；鑽井板塊收入佔總收入的比重為33.7%，較去年減少人民幣358.3百萬元或45.2%；完井板塊收入佔總收入的比重為22.9%，較去年減少人民幣194.1百萬元或39.7%。總體而言，油藏板塊收入下降幅度較小，鑽井和完井板塊收入下降顯著。

油藏服務板塊

	截至十二月三十一日止年度		變動 (%)
	二零二零年 人民幣千元	二零一九年 人民幣千元	
油藏服務收入			
海外	233,753	292,035	(20.0%)
中國	326,033	375,526	(13.2%)
總計	<u>559,786</u>	<u>667,561</u>	<u>(16.1%)</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較為平穩，實現收入人民幣559.8百萬元，較去年減少人民幣107.8百萬元或16.1%。二零二零年中國油藏板塊實現收入人民幣326.0百萬元，較去年減少人民幣49.5百萬元或13.2%，佔油藏板塊總收入的比重為58.2%。二零二零年海外油藏板塊實現收入人民幣233.8百萬元，較去年減少人民幣58.3百萬元或20.0%，佔油藏板塊總收入的比重為41.8%。

鑽井服務板塊

	截至十二月三十一日止年度		變動 (%)
	二零二零年 人民幣千元	二零一九年 人民幣千元	
鑽井服務收入			
海外	113,037	225,542	(49.9%)
中國	321,607	567,397	(43.3%)
總計	<u>434,644</u>	<u>792,939</u>	<u>(45.2%)</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。

本報告年度內，鑽井服務板塊實現收入人民幣434.6百萬元，較去年減少人民幣358.3百萬元或45.2%。二零二零年中國鑽井板塊收入為人民幣321.6百萬元，較去年減少245.8百萬元或43.3%，佔鑽井板塊總收入的比重為74.0%。中國鑽井板塊收入大幅減少。海外鑽井板塊收入為人民幣113.0百萬元，較去年減少人民幣112.5百萬元或49.9%，佔鑽井板塊總收入的比重為26.0%。

完井服務板塊

	截至十二月三十一日止年度		變動 (%)
	二零二零年 人民幣千元	二零一九年 人民幣千元	
完井服務收入			
海外	93,633	105,437	(11.2%)
中國	201,204	383,522	(47.5%)
總計	<u>294,837</u>	<u>488,959</u>	<u>(39.7%)</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294.8百萬元，較去年減少人民幣194.1百萬元或39.7%。其中，本集團中國完井板塊收入為人民幣201.2百萬元，較去年減少182.3百萬元或47.5%，佔完井板塊總收入的比重為68.2%。海外完井板塊實現收入人民幣93.6百萬元，較去年減少人民幣11.8百萬元或11.2%，佔完井板塊總收入的比重為31.8%。

市場環境

本報告年度內，新冠疫情導致全球經濟深度衰退，世界石油市場受到巨大衝擊，石油供需嚴重失衡，國際原油期貨價格首現負值。石油公司經營業績遭受重創，油氣產量大幅下滑，資本支出明顯削減，現金流大幅減少。但二零二一年初以來，受到石油輸出國組織歐佩克深化減產、全球原油消費需求的改善以及新冠疫苗在全球使用使疫情逐步得到緩解或遏制等諸多有利因素影響，國際油價持續上行，預計二零二一年油價將呈中樞向上趨勢。隨著全球經濟的復甦，油氣行業有望進入「帶疫」回暖階段。

與此同時，本報告年度內，歐盟公佈了《歐洲氣候法》，明確提出了二零五零年實現碳中和目標；多家國際石油公司提出向新型綜合性能源公司轉型，宣佈二零五零年實現「淨零」碳排放，顯示全球能源轉型已經進入從量變到質變的拐點。

本報告年度內，全球油服行業的業績已跌至新低，油服企業去年達成的合同總價值同比大幅下降。在全球經濟活動尚未完全恢復正常、能源業普遍低碳轉型的大背景下，油服行業回暖仍需一定時日。就近日世界油服行業巨頭公司相繼公佈的二零二零年第四季度財報看來，經營呈現進一步好轉的勢頭，顯示出行業回暖的信號。隨著國際油價恢復到預期水平，石油市場已初顯復甦跡象，石油公司開始加大油氣投資和生產力度，油服公司亦將迎來上升週期。

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，受新冠疫情蔓延及隔離限制措施影響，多數國家面臨供需失衡、油價下跌及全球石油庫存上升等問題。同時，疫情對油田服務公司最大的影響還包括人員動復員困難，正常生產作業無法保證。二零二零年，根據歐佩克的限產協議，哈薩克斯坦能源部對大中型油田實施限產，勘探開發投資規模大幅削減；因新冠疫情蔓延，項目計劃、工作安排及動復員工作受到嚴重影響，導致產值大幅下降。同時，哈薩克斯坦貨幣堅戈兌美元匯率年內出現貶值，對利潤略有影響。對此疫情重災區，本集團克服各種困難，確保了海外作業人員安全以及基本業務的穩定連續。新冠疫情對土庫曼斯坦生產、生活方式和物價也產生一定影響，客戶勘探開發投資預算同比遞減，但本集團仍通過不懈努力在與國際油服巨頭競爭中獲得大額完井工具訂單。中東地區業務產值亦發生下滑。本集團在印度尼西亞克服新冠疫情帶來的不利影響，中標兩年期完井服務和鋼絲作業服務合同，確保了市場地位的延續；在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；並成功地獲得新的海上油井的長期訂單。

國內市場

本報告年度，面對低油價和新冠疫情的雙重衝擊，中國油氣企業克服困難，上游勘探開發資本支出一定程度上收縮，但油氣儲產量逆勢而上。中國二零二零年制定的「十四五」規劃及2035年遠景目標需要有能源的基礎保障和產業發展的強力支撐；二零二零年六月國家能源局制訂的《2020年能源工作指導意見》要求加大油氣勘探開發力度，重點做大渤海灣、四川、新疆及鄂爾多斯四大油氣生產基地建設；十月召開的國家能源委員會會議及十二月發佈的《新時代能源發展》白皮書，均強調加大油氣勘探開發、促進增儲上產以提高油氣自給能力；二零二一年和「十四五」時期，中國石油石化企業將繼續實施勘探開發七年行動計劃，繼續加強非常規、常規油氣勘探開發力度，以上舉措均用以保障國家能源安全。在此背景下，油氣企業上游開發資本支出有望平穩，油服行業或將受益於此。

本報告年度，新疆塔里木油田年油氣產量已突破3,000萬噸，這將進一步夯實新疆作為國家大型油氣生產加工儲備基地的地位，成為中國油氣增儲上產的重要戰略接替區。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塔里木油田、發展西北油田、新疆油田及吐哈油田。受新冠疫情及其他因素影響，客戶著力優化生產經營模式，提倡降本增效，因而下調投資項目服務價格、縮減工作量，導致本期間內本集團鑽井液、修井等項目產值較同期下降。但完井業務繼續保持該區域市場領先地位，且小外徑封隔器成功試用具有重要意義；油藏業務，高壓氣井PVT(壓力－體積－溫度)取樣工藝得到部分驗證，完善後將增加井次作業量並輻射到其他高壓區塊；鑽井業務獲得精細控壓技術服務訂單，順利開展V型井特殊工藝鑽井項目。

本期間，本集團在川渝市場發展平穩。油藏業務，在原有的試井業務的基礎上，拓展了腐蝕檢測服務，已中標重慶氣礦的15口井腐蝕檢測工作，或進一步拓展到其他礦區；壓裂增產項目推廣以重複壓裂為代表的新技術及新工藝，有望佔據一定市場份額。完井工具銷售產值及利潤規模突出，計劃進一步拓展有效市場，形成絕對的市場佔有率；鑽修井業務走專業化路線，擁有多套具有國際先進水平的進口旋轉導向系統、鑽井提速工具等，依據客戶的需求，提供針對性的工具組合方案，尤其在小井眼和非常規落魚的打撈以及多級封隔器管柱的處理，多次成功處理業主旋導卡鑽事故，為客戶挽回了巨大經濟損失。

本集團非常規油氣及其他業務繼續獲得突破，新技術及新工藝得以應用。二零二零年，貴州頁岩氣項目本期間內順利完成在手訂單工作量，新的鑽井提速工藝得以應用，四口井水平段箱體鑽遇率、優質儲層鑽遇率、取心收獲率均為100%，各項工程質量不僅指標合格，還得到了業主方的高度認可。預計二零二一年上半年將參與投標獲取新訂單。本集團順利完成涪陵頁岩氣田某井重複壓裂，該井為國內首口頁岩氣水平井井筒重建後重複壓裂並獲得高產，為頁岩氣穩產上產，提高採收率奠定基礎。本集團憑借出眾的技術方案、豐富的修井作業經驗中標中國石油天然氣股份有限公司鹽穴儲氣庫修井大包項目，標誌著本集團在儲氣庫業務發展上有了新的突破。

本期間，本集團在中海油市場獲得重要突破，中標中海油渤海油田永久壓力計項目，標誌著本集團推進客戶多元化發展邁出堅實步伐。

綜上所述，二零二零年本集團在受到新冠疫情和國際油價下跌雙重影響下，海內外市場均面臨產值縮水，作業量急劇下降的困境。為了克服困難，本集團遵循降本增效、技術牽引發展的工作導向，促管理提升、助提質增效，一方面鞏固海內外原有市場，另一方面發展產品和技術服務的多元化，緊貼客戶需求，積極挖掘市場潛力、努力提高市場競爭力和佔有率。

研究與開發(「研發」)及製造

二零二零年，本集團提出「技術牽引」發展戰略，以市場需求為導向，加大對新技術、新工具的研發和製造的投入。雖然受新冠疫情影響，但本集團在油藏、鑽井、完井、修井及壓裂等業務領域的新技術、新工藝仍得到較大的提升，並取得可喜的成績和較大的市場工作量，增加了產值效益。

油藏方面，針對塔里木「三高」(高溫、高壓及高含硫)氣田，本集團研製了出高溫高壓PVT(壓力－體積－溫度)取樣儀，這在中國尚屬首創，已成功進行市場應用，並獨佔此領域市場份額；同時，塔里木庫車山前超高壓、高含蠟氣井試井作業屢創記錄，繼續保持該市場50%以上工作量；分佈式光纖永久監測技術在長慶油田和西南油氣田成功應用，為本集團帶來了更多的市場機遇。

鑽井方面，貴州正安頁岩氣平台井順利完鑽，實現了盈利目標，標誌著本集團在頁岩氣叢式水平井複雜地層鑽井提速、軌跡控制等一體化工藝方面形成獨特的技術體系，解決了井位不規則、井口間距小、防碰和軌跡控制要求高、地層複雜不穩定、可鑽性差、掉塊、井漏及阻卡等問題，該技術體系獲得客戶高度認可，二零二一年有望在該市場繼續作業；本集團成功引進連通井旋轉導向和磁測距技術(國內首次)，在西部某油田成功作業，目前按預定計劃順利施工，該技術多次精準定位目標井位置，獲得高度讚揚，為後續的旋導技術推廣奠定了堅實基礎。

完井方面，針對川渝、塔里木、土庫曼斯坦阿姆河等複雜油氣藏市場，本集團成功應用了三超氣井直井和大斜度井分層完井工藝、高含蠟結垢氣井化學注入閥及深井安全閥完井工藝等新技術，解決了三超複雜井完井技術難題，特別是小外徑封隔器已初步試驗成功，為客戶解決了關鍵技術的重大突破，擁有廣泛的發展空間，將進一步加大推廣力度。

修井方面，本集團在加大技術創新研發的同時，採用風險大包合作模式，在新疆和西南地區等複雜事故井創新性實施了連續油管機械切割、裸眼井筒清潔、旋導工具高效打撈等新工藝技術，創造了多項大修作業記錄，技術能力贏得客戶高度認可。

壓裂方面，本集團首次在中國西南地區某氣田成功應用了套中固套重複壓裂技術，解決了頁岩氣長水平井重複壓裂系列難題，測試產量達到初次壓裂效果，二零二一年將繼續多口井現場應用；土庫曼斯坦某氣田高壓氣井採用連續油管帶壓沖砂及拖動酸化新技術，克服了地層出砂、儲層污染及底水錐進等問題，增產效果明顯，獲得了該市場主要工作量份額。

除以上新技術、新工藝研發成功應用外，本集團技術團隊在光纖監測、複合調驅、納米驅油、高強度可溶暫堵塞、MVP(最大支撐體積)全縫導流壓裂、智能完井、超高溫螺桿鑽井、高效PDC(聚晶金剛石複合片)鑽頭加工、套變井治理及井筒完整性評價等技術進行了研發、整合和孵化，並多次在多個市場區域與客戶進行了交流，反饋效果好。有些技術已經進行現場試驗階段，將很快進行項目落地，為二零二一年繼續堅持技術牽引公司發展戰略奠定堅實的基礎。

人力資源

根據本集團確定的五年戰略規劃及二零二零年經營目標，本集團人力資源戰略管理體系升級工作按部就班推行，二零二零年人力工作主要內容如下：

一、全球新冠疫情嚴峻形勢下，本集團有效實施人工成本控制、疫情防控等一系列措施，並取得了顯著的效果；

- 二、雖然整體經濟及經營形勢嚴峻，但本集團實行了以業績和技術創新為導向的績效管理體系，並很好地發揮了正向激勵作用；
- 三、疫情期間，利用在線學習平台優勢，本集團全面開展線上人才培養項目，快速搭建三級人才培養體系，提升關鍵人才的核心能力；2020年在線平台學習達19,759人次，培訓覆蓋國內外所有業務地區及項目部，累計達163,282課時；
- 四、本集團的全球人力資源業務體系和信息化系統搭建運行正在有效推進中；及
- 五、本年度集團在人力配置方面，根據經營需要持續優化人員結構，同時為新增項目做人員儲備。

截至二零二零年十二月三十一日，本集團在冊員工共計3,939人，與二零一九年十二月三十一日員工總數3,712人相比，增加227人，本集團二零二零年實際人力成本控制在年初預算範圍內。

財務回顧

截至二零二零年十二月三十一日止年度，本集團實現收入人民幣1,289.3百萬元，較上年度人民幣1,949.5百萬元，同比減少人民幣660.2百萬元或33.9%。該減少主要由於新冠疫情爆發及油價下跌影響，導致油服行業市場疲軟。

其他收益／(虧損)淨額

截至二零二零年十二月三十一日止年度，本集團其他收益淨額為人民幣25.6百萬元，而上年度其他虧損淨額為人民幣7.7百萬元，該變動主要是由於匯率波動導致匯兌收益。

材料成本

截至二零二零年十二月三十一日止年度，本集團的材料成本為人民幣277.8百萬元，較上年度人民幣380.0百萬元，同比減少人民幣102.2百萬元或26.9%。該減少主要是本集團經營業務收縮所致。

僱員福利開支

截至二零二零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476.9百萬元，較上年度人民幣498.3百萬元，同比減少人民幣21.4百萬元或4.3%。該減少主要是本集團提升人力資源管理效能及由於新冠疫情爆發，政府實施的社保公積金等福利計劃特定期限臨時減免導致。

短期及低價值租賃開支

截至二零二零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74.5百萬元，較上年度人民幣84.1百萬元同比減少人民幣9.6百萬元或11.4%。該減少主要是本集團經營業務收縮所致。

運輸成本

截至二零二零年十二月三十一日止年度，本集團的運輸成本為人民幣32.3百萬元，較上年度人民幣29.9百萬元，同比增加人民幣2.4百萬元或8.0%。該增加主要是由於新冠疫情爆發造成運輸難度提高，導致運輸成本增加。

折舊及攤銷

截至二零二零年十二月三十一日止年度，本集團折舊及攤銷為人民幣75.8百萬元，較上年度人民幣84.6百萬元，同比減少人民幣8.8百萬元或10.4%。該減少主要為部分固定資產已提足折舊所致。

技術服務費

截至二零二零年十二月三十一日止年度，本集團的技術服務費為人民幣227.4百萬元，較上年度人民幣383.3百萬元，同比減少人民幣155.9百萬元或40.7%。該減少主要是本集團經營業務收縮所致。

資產減值損失

截至二零二零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51.8百萬元，而上年度資產減值損失為人民幣8.8百萬元，資產減值損失增加主要是因為應收賬款的回款速度減緩及當前行業環境導致的存貨減值。

其他

截至二零二零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162.7百萬元，較上年度人民幣179.8百萬元，同比減少人民幣17.1百萬元或9.5%。該減少主要是本集團經營業務收縮所致。

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64.4百萬元，而上年度經營溢利為人民幣293.1百萬元。

融資成本淨額

截至二零二零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36.6百萬元，較上年度人民幣30.4百萬元，同比增加人民幣6.2百萬元或20.4%。該增加主要是因為本集團融資力度加大導致利息支出增加。

權益法核算的聯營公司投資收益

截至二零二零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投資收益為人民幣0.1百萬元。

所得稅抵免／(開支)

截至二零二零年十二月三十一日止年度，所得稅抵免為人民幣2.4百萬元，而上年度所得稅開支為人民幣62.6百萬元。所得稅減少主要為公司經營業績下滑所致。

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98.4百萬元，而上年度溢利為人民幣200.1百萬元。

本公司權益擁有人應佔(虧損)／溢利

截至二零二零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91.2百萬元，而上年度本公司權益擁有人應佔溢利為人民幣198.9百萬元。

物業、廠房及設備

於二零二零年十二月三十一日，物業、廠房及設備為人民幣412.3百萬元，較二零一九年十二月三十一日的人民幣403.2百萬元增加人民幣9.1百萬元或2.3%。該增加主要為本期購買新設備以滿足新業務需求所致。

使用權資產

於二零二零年十二月三十一日，使用權資產賬面價值為人民幣97.0百萬元，較二零一九年十二月三十一日的人民幣101.1百萬元減少人民幣4.1百萬元或4.1%。該減少主要是使用權資產攤銷所致。

無形資產

於二零二零年十二月三十一日，無形資產為人民幣3.3百萬元，較二零一九年十二月三十一日的人民幣4.0百萬元減少人民幣0.7百萬元或17.5%。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

於二零二零年十二月三十一日，遞延所得稅資產為人民幣117.7百萬元，較二零一九年十二月三十一日的人民幣101.0百萬元增加人民幣16.7百萬元或16.5%。該增加主要是確認有關減值和部分附屬公司稅項虧損的遞延所得稅資產所致。

預付款及其他應收款項

於二零二零年十二月三十一日，預付款及其他應收款項之非即期部分為人民幣29.0百萬元，較二零一九年十二月三十一日的人民幣38.0百萬元減少人民幣9.0百萬元或23.7%。該減少主要是本集團於報告年度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183.9百萬元，較二零一九年十二月三十一日的人民幣231.8百萬元減少人民幣47.9百萬元或20.7%。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

於二零二零年十二月三十一日，存貨為人民幣436.4百萬元，較二零一九年十二月三十一日的人民幣464.7百萬元，減少人民幣28.3百萬元或6.1%。該減少主要是存貨減值所致。

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

於二零二零年十二月三十一日，合約資產、貿易應收賬款及應收票據為人民幣1,056.1百萬元，較二零一九年十二月三十一日的人民幣1,171.3百萬元，減少人民幣115.2百萬元或9.8%。該減少主要是本報告年度錄得的收入減少所致。於二零二零年十二月三十一日，合約負債、貿易應付賬款及應付票據為人民幣704.7百萬元，較二零一九年十二月三十一日的人民幣933.3百萬元，減少人民幣228.6百萬元或24.5%。該減少主要是本集團經營業務收縮所致。

流動資金及資本來源

於二零二零年十二月三十一日，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349.0百萬元，較二零一九年十二月三十一日的人民幣605.9百萬元減少人民幣256.9百萬元或42.4%。該減少主要是本集團經營業務收縮所致。

於二零二零年十二月三十一日，本集團的短期借款及長期借款的即期部分為人民幣258.3百萬元，而長期借款為人民幣233.1百萬元。於二零一九年十二月三十一日，本集團短期借款及長期借款的即期部分為人民幣344.8百萬元，而長期借款為人民幣47.4百萬元。於二零二零年十二月三十一日，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。

於二零二零年十二月三十一日，本集團的流動租賃負債為人民幣18.2百萬元，而非流動租賃負債為人民幣46.7百萬元。

於二零二零年十二月三十一日，本集團的資本負債比率為45.2%。較二零一九年十二月三十一日的資本負債比率30.8%上升14.4%。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。於二零二零年十二月三十一日，本公司之已發行普通股總數為1,853,775,999股(二零一九年十二月三十一日：1,853,575,999股股份)。於二零二零年十二月三十一日，本公司權益持有人應佔權益為人民幣1,213.0百萬元，較二零一九年十二月三十一日的人民幣1,397.5百萬元，減少人民幣184.5百萬元或13.2%。

所持重大投資

於二零二零年十二月三十一日，本集團並無任何重大投資。

附屬公司及聯營公司的重大收購及出售事項

於本報告年度，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

於二零二零年十二月三十一日，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：

	於二零二零年 十二月三十一日 人民幣千元	於二零一九年 十二月三十一日 人民幣千元
使用權資產	4,757	5,694
貿易應收賬款及應收票據	384,000	302,000

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二零二一年至二零二三年到期，該貸款以賬面價值人民幣110,257,000元(二零一九年：人民幣66,807,000元)的特定機械作抵押，並由本集團四間附屬公司提供擔保。

外匯風險

貨幣堅戈及美元的匯率波動，令本集團承受外匯風險。目前，本集團主要在中國、哈薩克斯坦、新加坡、加拿大及印尼經營業務，與海外的若干銷售及採購多以美元計值，哈薩克斯坦為本集團收入貢獻最大的海外市場，根據若干法律法規，當地服務合約須以堅戈計價。二零二零年度較去年相比，堅戈及美元對人民幣匯率總體下降了15.4%和6.5%，但該變動對本集團整體業務並未造成重大影響。然而，由於上述貶值，本集團在其他綜合收益中體現了人民幣96.7百萬元的折算虧損。

或然負債

於二零二零年十二月三十一日，本集團概無任何重大或然負債。

賬外安排

於二零二零年十二月三十一日，本集團概無任何賬外安排。

合約責任

於二零二零年十二月三十一日，本集團有人民幣30.9百萬元資本性支出承擔，而經營租賃主要為租賃辦公室、倉庫及設備，金額為人民幣25.4百萬元。

期後事項

在二零二零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

為順應後疫情時代能源產業將發生的深刻變革，應對油服行業面臨的新形勢、新機遇和新挑戰，本集團在二零二一年將繼續做好以下方面的工作：

1. 本集團抓住中國國內確保國家能源安全、加大油氣勘探開發及促進增儲上產的戰略機遇期，立足國內市場，兼顧海外市場，滿足客戶提質、提速、提效、提產及降本的需求。本集團將強化生產組織協調，進行管理創新及經營模式創新的實踐，在激烈的行業競爭中爭取市場份額，大力提升產值利潤。
2. 本集團圍繞「戰略市場佈局加速，技術牽引務實落地」，提升業務佈局。本集團用技術解決客戶需求，用技術進步推動公司市場擴展。重視單項技術創新，更要重視為油氣公司提供全業務流程一體化綜合解決方案。
3. 持續提升管理水平，增強抗風險能力。本集團將繼續積極開展精細化管理，著力推進項目管理，將降本增效落在實處，控投資、控成本、提高經濟效益、提高勞動效率，保持市場競爭力。通過實施輕資產運營和審慎的財務政策，本集團將增強經營的靈活性和抵禦風險的能力。

4. 持續關注員工發展與成長。本集團持續搭建高水準創新人才培養體系，依托重大技術項目，加快創新團隊和領軍人才培養。本集團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。
5. 建立長效環境、社會及管治管理機制，持續提升環境、社會及管治表現。本集團將不斷提升整體可持續發展水平，切實將環境、社會及管治要求融入企業運營和管理，履行社會責任與擔當。

末期股息

董事會並不建議就截至二零二零年十二月三十一日止年度派付末期股息（截至二零一九年十二月三十一日止年度：無）。

暫停辦理股份過戶登記手續

為確定有權出席將於二零二一年六月十日舉行之應屆股東週年大會的本公司股東身份，本公司將於二零二一年六月七日至二零二一年六月十日期間（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二零二一年六月四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，於截至二零二零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。

截至二零二零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，截至二零二零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二零二零年十二月三十一日止年度之綜合財務報表。

刊發

本公司截至二零二零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)。二零二零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，二零二一年三月二十六日

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、胡國強先生及溫嘉明先生。

* 僅供識別