

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)

截至二零一九年十二月三十一日止年度之業績公告

年度業績摘要

本集團截至二零一九年十二月三十一日止年度的收入為人民幣1,949.5百萬元，較去年人民幣1,471.6百萬元，增加人民幣477.9百萬元，或32.5%。本公司持有人應佔溢利為人民幣198.9百萬元，較去年人民幣81.8百萬元，增加人民幣117.1百萬元，或143.2%。

董事會並不建議向本公司股東派付截至二零一九年十二月三十一日止年度的末期股息（截至二零一八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」）截至二零一九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	
		二零一九年 人民幣千元	二零一八年 人民幣千元
資產			
非流動資產			
物業、廠房及設備		403,227	333,590
使用權資產		101,113	—
土地使用權		—	20,792
無形資產		3,950	13,734
於聯營公司的投資		10,480	5,440
遞延所得稅資產		100,996	131,380
預付款及其他應收款項	6	37,982	16,145
		<u>657,748</u>	<u>521,081</u>
流動資產			
存貨		464,671	373,057
合約資產	4	31,524	24,581
貿易應收賬款及應收票據	5	1,139,823	891,218
預付款及其他應收款項	6	231,787	289,195
受限制銀行存款		17,556	7,227
現金及現金等價物		588,365	353,638
		<u>2,473,726</u>	<u>1,938,916</u>
總資產		<u>3,131,474</u>	<u>2,459,997</u>
權益			
本公司權益持有人應佔權益			
股本	7	1,178	1,175
股份溢價		847,899	845,246
其他儲備		324,192	298,510
貨幣換算差額		(431,486)	(455,398)
保留盈利		655,757	468,476
		<u>1,397,540</u>	<u>1,158,009</u>
非控股權益		<u>102,029</u>	<u>93,403</u>
總權益		<u>1,499,569</u>	<u>1,251,412</u>

		於十二月三十一日	
		二零一九年	二零一八年
	附註	人民幣千元	人民幣千元
負債			
非流動負債			
借款		47,403	142,990
非流動租賃負債		48,735	—
遞延所得稅負債		21,492	18,642
		<u>117,630</u>	<u>161,632</u>
流動負債			
借款		233,000	123,274
長期借款的即期部分		111,842	31,258
合約負債	4	22,946	13,956
貿易應付賬款及應付票據	8	910,400	702,489
應計款項及其他應付款項	9	137,736	120,475
即期所得稅負債		77,541	55,501
流動租賃負債		20,810	—
		<u>1,514,275</u>	<u>1,046,953</u>
總負債		<u>1,631,905</u>	<u>1,208,585</u>
總權益及負債		<u>3,131,474</u>	<u>2,459,997</u>

合併收入表

		截至十二月三十一日止年度	
	附註	二零一九年 人民幣千元	二零一八年 人民幣千元
收入	4	<u>1,949,459</u>	<u>1,471,649</u>
其他虧損淨額		<u>(7,693)</u>	<u>(28,947)</u>
經營成本			
材料成本		(379,987)	(303,544)
僱員福利開支		(498,264)	(409,118)
經營租賃開支		–	(88,400)
短期及低價值租賃開支		(84,064)	–
運輸成本		(29,943)	(27,806)
折舊及攤銷		(84,616)	(71,439)
技術服務費		(383,252)	(219,319)
金融及合約資產減值損失淨額		(1,751)	(1,481)
存貨及預付款減值損失		(7,030)	(18,162)
其他		(179,767)	(176,522)
		<u>(1,648,674)</u>	<u>(1,315,791)</u>
經營溢利		<u>293,092</u>	<u>126,911</u>
融資收入	10	3,125	1,153
融資成本	10	(33,480)	(31,957)
融資成本淨額		<u>(30,355)</u>	<u>(30,804)</u>
除所得稅前溢利		262,737	96,107
所得稅開支	11	(62,610)	(19,468)
年內溢利		<u>200,127</u>	<u>76,639</u>
以下各方應佔：			
本公司擁有人		198,926	81,798
非控股權益		1,201	(5,159)
		<u>200,127</u>	<u>76,639</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	13	<u>0.107</u>	<u>0.047</u>
每股攤薄盈利	13	<u>0.106</u>	<u>0.046</u>

合併全面收入表

	截至十二月三十一日止年度	
	二零一九年 人民幣千元	二零一八年 人民幣千元
年內溢利	200,127	76,639
其他全面收入：		
可於其後重新分類至損益之項目：		
貨幣換算差額	<u>10,920</u>	<u>(34,394)</u>
不會於其後重新分類至損益之項目：		
貨幣換算差額	<u>12,618</u>	<u>36,423</u>
年內全面收入總額	<u>223,665</u>	<u>78,668</u>
以下各方應佔年內全面收入總額：		
本公司擁有人	222,769	83,381
非控股權益	<u>896</u>	<u>(4,713)</u>
	<u>223,665</u>	<u>78,668</u>
年內全面收入總額	<u>223,665</u>	<u>78,668</u>

合併現金流量表

截至十二月三十一日止年度
二零一九年 二零一八年
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	308,361	61,216
已付所得稅	(6,345)	(4,040)

經營活動產生的現金淨額

302,016	57,176
---------	--------

投資活動產生的現金流量

購買物業、廠房及設備	(112,597)	(24,533)
出售物業、廠房及設備所得款項	828	8,937
購買無形資產	(18)	—
於聯營公司的投資	(5,040)	(3,870)
受限制銀行存款	(10,329)	(4,675)
已收利息	3,029	1,005

投資活動所用的現金淨額

(124,127)	(23,136)
-----------	----------

融資活動產生的現金流量

借款所得款項	332,000	326,785
償還借款	(239,490)	(322,530)
已付利息	(27,778)	(25,666)
租賃付款的本金部分	(17,812)	—
已行使購股權所得款項	1,974	2,900
少數股東注資	7,743	—
支付融資費用及按金	(4,080)	—
非控股權益收購	(516)	—
配售新股所得款項淨額	—	188,129

融資活動產生的現金淨額

52,041	169,618
--------	---------

現金及現金等價物增加淨額

229,930	203,658
年初現金及現金等價物	353,638
現金及現金等價物的匯兌收益	4,797
203,658	2,958

年末現金及現金等價物

588,365	353,638
---------	---------

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。本公司股份已於二零一一年十二月二十三日透過全球發售(「全球發售」)在香港聯合交易所有限公司(「聯交所」)主板進行上市。

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),以及油田服務相關產品的貿易及製造。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」)。

除另有指明外,該等合併財務報表以人民幣(「人民幣」)列值。

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。

2.1.3 本集團採納的新訂及經修訂準則

本集團已於二零一九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:

- 國際財務報告準則第16號「租賃」
- 具有負補償的提前付款特徵－國際財務報告準則第9號(修訂)
- 於聯營公司及合營企業的長期權益－國際會計準則第28號(修訂)
- 國際財務報告準則二零一五年至二零一七年週期的年度改進
- 計劃修訂、縮減或結算－國際會計準則第19號(修訂)
- 詮釋第23號「所得稅處理的不確定性」

由於採納國際財務報告準則第16號，本集團須變更其會計政策。本集團已選擇追溯採納新規則，惟於二零一九年一月一日確認初步應用新準則的累計影響。此於附註2.2披露。上述其他修訂大部分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。上述其他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。

2.1.4 尚未採納的新訂準則及詮釋

若干新訂會計準則及詮釋已頒佈但於截至二零一九年十二月三十一日止年度並未強制生效且本集團並無提早採納。此等準則預計不會於當前或未來報告期間對實體及對可見將來的交易產生重大影響

2.2 會計政策的變動

本附註解釋採納國際財務報告準則第16號「租賃」對本集團財務報表的影響。

誠如上文附註2.1所示，本集團已自二零一九年一月一日起追溯確認國際財務報告準則第16號「租賃」，惟未有就二零一八年報告期間重列比較數字（乃該準則特定過渡條文所允許）。因此，新租賃規則導致的重新分類及調整已於二零一九年一月一日在期初資產負債表中確認。

採納國際財務報告準則第16號時，本集團已確認與先前根據國際會計準則第17號「租賃」原則分類為「經營租賃」的租賃有關的租賃負債。該等負債按餘下租賃付款的現值計量，並使用承租人於二零一九年一月一日的增量借款利率貼現。於二零一九年一月一日應用於租賃負債的承租人增量借款利率介乎每年6.26%至6.40%。

(i) 所應用的簡化處理方法

於首次應用國際財務報告準則第16號時，本集團已使用以下該準則所允許的簡化處理方法：

- 就具有合理類似特徵的租賃組合應用單一貼現率
- 依賴過往有關租賃是否屬虧損性質的評估以替代減值審閱－於二零一九年一月一日並無虧損性合約
- 將於二零一九年一月一日剩餘租期少於12個月的經營租賃入賬列作短期租賃
- 於初步應用日期計量使用權資產時撇除初步直接成本，及
- 當合約包含延長或終止租賃的選擇權時，於事後釐定租期。

(ii) 租賃負債的計量

二零一九年
人民幣千元

於二零一八年十二月三十一日披露的經營租賃承擔	97,362
使用承租人於初步應用日期的增量借款利率貼現	82,229
減：並無確認為負債的短期租賃	(16,038)
減：並無確認為負債的低價值租賃	(23)
減：重新評估為服務協議	(503)
	<hr/>
於二零一九年一月一日確認的租賃負債	65,665
	<hr/> <hr/>
其中：	
流動租賃負債	13,665
非流動租賃負債	52,000
	<hr/>
	65,665
	<hr/> <hr/>

(iii) 使用權資產的計量

使用權資產乃按租賃負債的等值金額計量，並按與於二零一八年十二月三十一日的資產負債表內確認的租賃有關的任何預付或應計租賃付款金額進行調整。

(iv) 於二零一九年一月一日在資產負債表內確認的調整

會計政策變動影響下列於二零一九年一月一日的資產負債表項目：

- 土地使用權－減少人民幣20,792,000元
- 使用權資產－增加人民幣99,523,000元
- 應計款項及其他應付款項－減少人民幣2,386,000元
- 租賃負債－增加人民幣65,665,000元
- 預付款－減少人民幣15,452,000元

(v) 出租人的會計處理

於採納國際財務報告準則第16號後，本集團毋須就根據經營租賃作為出租人持有資產的會計處理作出任何調整。

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。現金產生單位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) 金融資產及合同資產減值

金融資產及合同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（「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。主要運營決策者根據該等財務資料對經營分部作出判定。

本集團之營運分部，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。

營運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

截至二零一九年及二零一八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	
	二零一九年 人民幣千元	二零一八年 人民幣千元
收入		
鑽井	792,939	540,711
完井	488,959	309,147
油藏	667,561	621,791
	<u>1,949,459</u>	<u>1,471,649</u>

向主要營運決策者報告來自外部人士的收入，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1,505,616,000元（二零一八年：人民幣1,161,493,000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

截至二零一九年及二零一八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				
— 某時間點	62,393	167,449	84,076	313,918
— 隨時間	<u>730,546</u>	<u>321,510</u>	<u>583,485</u>	<u>1,635,541</u>
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)	<u>27,944</u>	<u>64,761</u>	<u>42,213</u>	<u>134,918</u>
於／截至二零一八年 十二月三十一日止年度				
來自外部客戶的收入	540,711	309,147	621,791	1,471,649
收入確認的時間				
— 某時間點	11,108	223,136	86,831	321,075
— 隨時間	<u>529,603</u>	<u>86,011</u>	<u>534,960</u>	<u>1,150,574</u>
EBITDA	82,628	96,652	149,382	328,662
總資產	627,214	785,458	420,754	1,833,426
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)	<u>26,632</u>	<u>36,945</u>	<u>2,559</u>	<u>66,136</u>

EBITDA與除所得稅前溢利總額之間的對賬如下：

	截至十二月三十一日止年度	
	二零一九年 人民幣千元	二零一八年 人民幣千元
可呈報分部的EBITDA	<u>478,899</u>	<u>328,662</u>
未分配開支		
— 以股份為基礎的付款	(15,222)	(7,931)
— 其他虧損淨額	(7,693)	(28,947)
— 未分配經常性開支	<u>(78,276)</u>	<u>(93,434)</u>
	<u>(101,191)</u>	<u>(130,312)</u>
	377,708	198,350
折舊及攤銷	(84,616)	(71,439)
融資成本	(33,480)	(31,957)
融資收入	<u>3,125</u>	<u>1,153</u>
除所得稅前溢利	<u><u>262,737</u></u>	<u><u>96,107</u></u>
	於十二月三十一日	
	二零一九年	二零一八年
	人民幣千元	人民幣千元
可呈報分部的分部資產	<u>2,312,741</u>	<u>1,833,426</u>
未分配的資產		
— 遞延所得稅資產	100,996	131,380
— 未分配存貨	13,336	9,577
— 未分配預付款及其他應收款項	88,000	119,309
— 受限制銀行存款	17,556	7,227
— 現金及現金等價物	588,365	353,638
— 於聯營公司的投資	<u>10,480</u>	<u>5,440</u>
	<u>818,733</u>	<u>626,571</u>
資產負債表內的總資產	<u><u>3,131,474</u></u>	<u><u>2,459,997</u></u>

(c) 地區分部

下表列示根據本集團實體居所(主要營運所在地)所在國家劃分的地理分部收入：

	截至十二月三十一日止年度	
	二零一九年 人民幣千元	二零一八年 人民幣千元
中國	1,326,445	922,694
哈薩克斯坦	358,846	351,141
土庫曼斯坦	101,942	79,195
加拿大	66,283	54,329
印度尼西亞	54,961	35,371
中東	39,684	28,184
其他	1,298	735
	<u>1,949,459</u>	<u>1,471,649</u>

下表列示根據本集團各實體居所所在國家劃分的地理分部的非流動資產(不包括金融資產及遞延稅項資產)：

	於十二月三十一日	
	二零一九年 人民幣千元	二零一八年 人民幣千元
中國	370,021	221,402
哈薩克斯坦	61,273	60,151
中東	42,390	45,675
土庫曼斯坦	32,611	21,068
新加坡	23,080	21,529
加拿大	16,232	9,558
印度尼西亞	239	4,866
其他	426	12
	<u>546,272</u>	<u>384,261</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：

	於二零一九年 十二月三十一日 人民幣千元	於二零一八年 十二月三十一日 人民幣千元
流動合約資產	33,333	26,282
虧損撥備	(1,809)	(1,701)
合約資產總值	<u>31,524</u>	<u>24,581</u>
流動合約負債	<u>22,946</u>	<u>13,956</u>
流動合約負債總額	<u>22,946</u>	<u>13,956</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	
	二零一九年 人民幣千元	二零一八年 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	7,560
— 完井	7,805	818
— 油藏	2,324	221
	<u>13,956</u>	<u>8,599</u>
總計	<u>13,956</u>	<u>8,599</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：

	人民幣千元
一年內	680,703
超過一年但不超過兩年	156,125
超過兩年	<u>56,122</u>

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。

(e) 會計政策的變動

採納附註2.2所述新租賃準則對本年度分部披露的影響如下：

	增加			
	經調整 EBITDA 人民幣千元	折舊 人民幣千元	分部資產 人民幣千元	分部負債 人民幣千元
— 鑽井	15,284	13,304	37,019	38,550
— 完井	2,488	3,022	47,790	13,512
— 油藏	4,506	3,819	16,304	17,483
	<u>22,278</u>	<u>20,145</u>	<u>101,113</u>	<u>69,545</u>
總計	<u>22,278</u>	<u>20,145</u>	<u>101,113</u>	<u>69,545</u>

分部比較資料未經重列。因此，就上述項目所披露的分部資料並非完全可與過往年度所披露的資料比較。

5. 貿易應收賬款及應收票據

	於十二月三十一日	
	二零一九年 人民幣千元	二零一八年 人民幣千元
貿易應收賬款(a)	1,090,420	882,925
減：虧損撥備	(88,607)	(87,830)
貿易應收賬款－淨額	1,001,813	795,095
應收票據(a)	138,010	96,123
	1,139,823	891,218

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	
	二零一九年 人民幣千元	二零一八年 人民幣千元
6個月內	936,561	711,376
6個月至1年	159,193	94,411
1至2年	30,794	51,409
2至3年	12,753	18,314
3年以上	89,129	103,538
貿易應收賬款及應收票據總額	1,228,430	979,048
減：虧損撥備	(88,607)	(87,830)
貿易應收賬款及應收票據淨額	1,139,823	891,218

(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	
	二零一九年 人民幣千元	二零一八年 人民幣千元
即期		
向供應商墊款	78,054	95,789
預付稅項	16,040	26,857
減：虧損撥備	(2,909)	(1,739)
	<u>91,185</u>	<u>120,907</u>
非金融資產總額		
按金及其他應收款項	61,224	77,411
出售設備的應收款項	83,140	93,225
減：虧損撥備	(3,762)	(2,348)
	<u>140,602</u>	<u>168,288</u>
金融資產總額		
	<u>231,787</u>	<u>289,195</u>
非即期		
向供應商墊款	36,748	419
按金及其他應收款項	1,234	274
預付經營租賃款項	-	15,452
	<u>37,982</u>	<u>16,145</u>
非金融資產總額		
	<u>269,769</u>	<u>305,340</u>

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。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：

	二零一九年 人民幣千元	二零一八年 人民幣千元
於一月一日	(1,739)	(1,851)
撥備	(1,170)	-
撥回	-	112
	<u>-</u>	<u>112</u>
於十二月三十一日	<u>(2,909)</u>	<u>(1,739)</u>

7. 股本

	股份數目 (千股)	股本 人民幣千元
法定：		
於二零一八年及二零一九年十二月三十一日		
每股面值0.0001美元的普通股	<u>5,000,000</u>	<u>3,219</u>
	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		
於二零一七年十二月三十一日	<u>1,535,192</u>	<u>975</u>
加：		
發行普通股	306,958	195
已行使購股權	6,872	5
於二零一八年十二月三十一日	<u>1,849,022</u>	<u>1,175</u>
加：		
已行使購股權	<u>4,554</u>	<u>3</u>
於二零一九年十二月三十一日	<u><u>1,853,576</u></u>	<u><u>1,178</u></u>

8. 貿易應付賬款及應付票據

根據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	
	二零一九年 人民幣千元	二零一八年 人民幣千元
6個月內	686,623	452,733
6個月至1年	68,286	37,750
1至2年	82,090	62,170
2至3年	15,015	49,834
3年以上	58,386	100,002
	<u><u>910,400</u></u>	<u><u>702,489</u></u>

9. 應計款項及其他應付款項

	於十二月三十一日	
	二零一九年 人民幣千元	二零一八年 人民幣千元
應付利息	3,230	2,184
應付租金	-	2,686
其他應付款項	38,700	23,843
	<u>41,930</u>	<u>28,713</u>
金融負債總額		
應付工資及福利	55,021	43,599
應付所得稅以外的稅項	40,785	48,163
	<u>95,806</u>	<u>91,762</u>
非金融負債總額		
	<u>137,736</u>	<u>120,475</u>

10. 融資成本淨額

	截至十二月三十一日止年度	
	二零一九年 人民幣千元	二零一八年 人民幣千元
融資收入：		
— 短期銀行存款利息收入	3,029	1,004
融資活動之匯兌收益淨額	96	149
	<u>3,125</u>	<u>1,153</u>
融資收入		
利息開支：		
— 銀行借款	(18,276)	(16,721)
— 租賃負債的已付利息	(4,466)	-
— 銀行手續費及其他	(5,997)	(3,780)
— 自第三方機構的有抵押貸款	(4,741)	(1,221)
— 可換股債券之負債部分	-	(10,235)
	<u>(33,480)</u>	<u>(31,957)</u>
融資成本		
融資成本淨額	<u>(30,355)</u>	<u>(30,804)</u>

11. 所得稅開支

	截至十二月三十一日止年度	
	二零一九年 人民幣千元	二零一八年 人民幣千元
即期所得稅	29,060	11,182
遞延所得稅	33,550	8,286
所得稅開支	62,610	19,468

附註

- (a) 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。
- (b) 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。
- (c) 於香港成立的附屬公司須按16.5%稅率繳納香港利得稅。
- (d) 於新加坡成立的附屬公司須按17%稅率繳納新加坡利得稅。
- (e) 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溢利為基準，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。截至二零一九年及二零一八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務寬減，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。
- (f) 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。

就本集團的所得稅前溢利所繳納的所得稅與採用綜合實體溢利的適用加權平均稅率計算之可能出現的理論金額的差異如下：

	截至十二月三十一日止年度	
	二零一九年 人民幣千元	二零一八年 人民幣千元
除所得稅前溢利	262,737	96,107
按各個國家的國內溢利適用稅率計算的稅金	43,846	14,749
就課稅而言不可扣減的開支	7,324	6,171
動用先前未確認稅務虧損	(8,434)	(10,061)
未確認為遞延所得稅資產的虧損	18,076	8,609
與未匯款保留盈利有關的預扣稅	2,850	—
研發開支的額外稅務扣減	(1,052)	—
所得稅開支	62,610	19,468

12. 股息

董事會不建議派付截至二零一九年及二零一八年十二月三十一日止年度末期股息。

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	
	二零一九年 人民幣千元	二零一八年 人民幣千元
本公司擁有人應佔溢利	198,926	81,798
已發行普通股加權平均數(千股)	1,850,798	1,738,527
每股基本盈利(每股人民幣元)	<u>0.107</u>	<u>0.047</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。

	截至十二月三十一日止年度	
	二零一九年 人民幣千元	二零一八年 人民幣千元
盈利		
本公司擁有人應佔溢利	198,926	81,798
可換股債券的利息開支	—	反攤薄
	<u>198,926</u>	<u>81,798</u>
已發行普通股的加權平均數(千股)	1,850,798	1,738,527
就以下各項作出調整：		
— 假設轉換可換股債券(千股)	—	反攤薄
— 購股權(千股)	30,270	36,973
	<u>1,881,068</u>	<u>1,775,500</u>
每股攤薄盈利(每股人民幣元)	<u>0.106</u>	<u>0.046</u>

管理層討論與分析

業務回顧

本報告年度內，國際油價繼續呈現持續震蕩態勢，中樞價格略低於上年，但整體而言波動範圍較上年有所減小。二零一九年全球油氣勘探開發資本支出較上年略有上漲，各地區差異較大，其中中國地區增長更為顯著。中國市場方面，由於能源安全新戰略的持續推進，國家政策支持加大國內油氣勘探開發力度，提高油氣儲量，以遏制油氣對外依存度上漲過快的勢頭，國內油氣上游勘探開發資本開支因而顯著增加。得益於市場對於油服行業需求增加，中國油服行業整體處於景氣週期。

本報告年度內，本集團充分發揮自身優勢，中國市場的業務取得顯著增長，同時積極開拓新業務和新市場，提升內部管理，增強技術實力，實現了收入和利潤的大幅上漲。本集團採取的具體措施如下：

第一，本集團把握中國增儲上產力度加大的行業機遇，充分發揮傳統區域的技術和經驗優勢，提升工程管理效率和服務質量，貼近客戶需求。尤其是在塔里木油田等傳統優勢區域，本集團擴大鑽修井、鑽井液、增產壓裂等優勢項目的業務量，繼續保持在精細控壓鑽井市場和高端完井市場的行業領先地位。

第二，本集團進一步深耕非常規油氣市場，不斷累積技術優勢和項目管理經驗，優化業務模式，把握非常規油氣市場不斷上升帶來的業務機遇，佈局川渝地區和貴州地區頁岩氣市場，取得良好業績。

第三，本集團積極開拓新市場區域，重點開拓中東和非洲市場；本集團亦積極開拓具有市場前景的新業務，包括油田環保領域和中國海上油氣技術服務領域等。

第四，秉承「技術牽引公司發展」理念，本集團通過橫向合作以及自身孵化，強化技術優勢。本集團與長期戰略合作夥伴哈里伯頓(中國)能源有限公司不斷保持技術合作，與西南石油大學進行技術研究與開發(「研發」)合作，與第四範式(北京)技術有限公司攜手進軍智慧油田領域。

第五，本集團不斷完善公司治理體系，優化信息系統，完善員工培訓體系，加強員工能力建設，提升本集團經營效率。

綜上所述，二零一九年本集團緊跟市場動向，鞏固並強化市場地位，提升技術服務水平，堅持降本增效，三大業務板塊均實現不同程度增長。

收入分析

本報告年度內，本集團實現收入人民幣1,949.5百萬元，較去年增加人民幣477.9百萬元或32.5%。本集團按不同業務板塊劃分的收入分析載列如下：

收入	截至十二月三十一日止年度		變動 (%)
	二零一九年 人民幣千元	二零一八年 人民幣千元	
油藏	667,561	621,791	7.4%
鑽井	792,939	540,711	46.6%
完井	488,959	309,147	58.2%
總計	1,949,459	1,471,649	32.5%

得益於市場對於油服行業需求的增加，本集團訂單增加，二零一九年本集團收入實現較大幅度的增長。其中油藏板塊收入佔總收入的比重為34.2%，較去年增長人民幣45.8百萬元或7.4%；鑽井板塊收入佔總收入的比重為40.7%，較去年增長人民幣252.2百萬元或46.6%；完井板塊收入佔總收入的比重為25.1%，較去年增長人民幣179.8百萬元或58.2%。總體而言，油藏板塊保持了穩定增長，鑽井和完井板塊收入增長更快。

油藏服務板塊

油藏服務收入	截至十二月三十一日止年度		變動 (%)
	二零一九年 人民幣千元	二零一八年 人民幣千元	
海外	292,035	284,084	2.8%
中國	375,526	337,707	11.2%
總計	667,561	621,791	7.4%

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。

本年度報告內，本集團油藏板塊業務平穩增長，實現收入人民幣667.6百萬元，較去年增長人民幣45.8百萬元或7.4%。二零一九年中國油藏板塊實現收入人民幣375.5百萬元，較去年增加人民幣37.8百萬元或11.2%，佔油藏板塊總收入的比重為56.3%。國內油藏業務的增長主要得益於新疆地區場站運營及維護、裝置保運及檢修業務量增長。二零一九年海外油藏板塊實現收入人民幣292.0百萬元，較去年增長人民幣8.0百萬元或2.8%，佔油藏板塊總收入的比重為43.7%。

鑽井服務板塊

鑽井服務收入	截至十二月三十一日止年度		變動 (%)
	二零一九年 人民幣千元	二零一八年 人民幣千元	
海外	225,542	162,082	39.2%
中國	567,397	378,629	49.9%
總計	792,939	540,711	46.6%

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792.9百萬元，較去年增長人民幣252.2百萬元或46.6%。二零一九年中國鑽井板塊收入為人民幣567.4百萬元，較去年增長188.8百萬元或49.9%，佔鑽井板塊總收入的比重為71.6%。中國鑽井板塊收入大幅增長，這主要得益於塔里木油田泥漿服務、欠平衡服務、控壓鑽井技術服務及修井服務工作量增長和正安頁岩氣鑽井項目業務增長。海外鑽井板塊收入為人民幣225.5百萬元，較去年大幅增長人民幣63.5百萬元或39.2%，佔鑽井板塊總收入的比重為28.4%。海外鑽井板塊收入增長主要來源於土庫曼項目的套管頭及固井工具業務和哈薩克斯坦的修井業務增長。

完井服務板塊

完井服務收入	截至十二月三十一日止年度		變動 (%)
	二零一九年 人民幣千元	二零一八年 人民幣千元	
海外	105,437	102,789	2.6%
中國	383,522	206,358	85.9%
總計	488,959	309,147	58.2%

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489.0百萬元，較去年增長人民幣179.8百萬元或58.2%。其中，本集團中國完井板塊收入為人民幣383.5百萬元，較去年增長177.2百萬元或85.9%，佔完井板塊總收入的比重為78.4%。該增長主要得益於塔里木油田完井工具業務增長和長寧地區壓裂服務增長。海外完井板塊實現收入人民幣105.4百萬元，較去年增長人民幣2.6百萬元或2.6%，佔完井板塊總收入的比重為21.6%。

市場環境

本報告年度內，國際油價繼續保持震蕩，中樞價格略低於上年，震蕩幅度也低於上年。當前國際油價的波動主要受到美國頁岩油產量持續增加、石油輸出國家組織（「OPEC」）及同盟國減產、全球經濟前景的不確定性以及國際地緣政治局勢的變化等諸多因素影響。二零二零年，國際油價走勢維持弱勢平衡的可能性較大，但不排除市場因素變化導致波動的可能。

全球油服公司表現不一，市場競爭依然激烈。在中國油氣上游勘探開發支出增加的行業背景下，國內油服市場總體規模上升，國內油服企業業績與國際油價走勢的相關性降低，總體上國內油服行業處於相對較景氣的週期。

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，北美的加拿大以及中東地區。本報告年度內，本集團海外市場的政治及經濟環境基本穩定，哈薩克斯坦貨幣堅戈及土庫曼斯坦貨幣馬納特等主要海外市場貨幣與美元匯率保持穩定。二零一九年來自哈薩克斯坦和土庫曼斯坦的收入分別達到人民幣358.8百萬元和人民幣101.9百萬元，佔本集團海外收入的比重分別為57.6%和16.4%，較上年分別實現了2.2%和28.7%之增長。本集團在哈薩克斯坦地區業務基本保持穩定；本集團在土庫曼斯坦業務增長較快，中標土庫曼斯坦鑽完井工具貿易項目與天然氣壓縮機維保項目。本集團在其他海外市場業務也取得積極進展。本集團在印度尼西亞市場中標大額完井工具訂單並開展油藏和鑽完井相關技術服務；在北美地區持續開展壓力計及配件相關銷售業務；在中東市場新簽動態監測油藏服務合同，開展修井機服務。本集團在非洲等其他海外市場的業務也在有序拓展中。

中國市場

由於國內能源安全新戰略的持續推進，國家政策支持加大國內油氣勘探開發力度、提高油氣儲量，中國三大國有石油公司分別制定「七年行動計劃」並貫徹落實，二零一九年上游勘探開發資本開支增長超過20%。本報告年度內，本集團充分發揮技術和經驗優勢，國內市場業務快速發展。

二零一九年，本集團在新疆市場的鑽井、修井業務，以及鑽井液、高端完井等業務持續增長，保持了在該地區高端完井市場、油基鑽井液市場和精細控壓鑽井市場的領先地位。本集團新增一套修井設備，中標人民幣約8,000萬元的塔里木油田約8口井修井綜合治理服務總包項目；簽訂人民幣約5,000萬元的壓裂設備服務合同；簽訂大額場站運維總包服務合同和呼圖壁儲氣庫完井工具服務合同。

本集團非常規油氣及其他業務也獲得突破，頁岩氣的規模化開發已經成為本集團重要的業務增長點之一。二零一九年，本集團在川渝市場中標人民幣約兩億元的長寧區域鑽井總包服務項目，中標貴州地區超過人民幣7,000萬元的頁岩氣鑽井工程總包項目，中標大額完井工具框架總包項目。本集團承擔國家級新能源重點項目青海干熱岩項目並成功完鑽，順利開展中國內蒙古地區高濃度二氧化碳捕集與地質封存區鑽修井工程總包項目。

綜上所述，二零一九年本集團抓住國內政策支持油氣開發的行業機遇，深耕國內傳統市場和非常規油氣市場，並積極鞏固和開拓海外市場，不斷提升技術水平和項目運營管理能力，在景氣的市場週期下穩固和提升競爭優勢，應對外部市場環境的機遇和挑戰。

研發及製造

二零一九年，本集團搭建了新技術引進孵化整合平台，持續推動新技術規模化應用。本年度內，本集團的工作主要圍繞「提高油氣藏採收率工藝技術」、「鑽井提速工藝技術」、「非常規油氣的儲層改造新工藝技術」、「高端完井工藝技術」等進行技術的孵化創新，調整本集團技術結構，增強核心技術競爭力。

油藏方面，「抗高鹽調剖堵水工藝技術」在哈薩克斯坦某油田推廣成功並廣泛應用，並完成20多個井組的工作量，該技術增油效果顯著，得到客戶高度認可，使後續工作量得到充分保證。「壓縮機排水採氣技術」在塔里木和田河氣田的項目中成功應用，目前項目運行良好，該技術成功解決了氣井出水問題，為後期的規模化應用奠定了基礎。「光纖監測技術」在天津地熱項目、江蘇和西南油氣田儲氣庫項目、長慶油田成功應用，該技術目前在行業內處於初始發展階段，這有助於本集團在該業務領域快速佔領市場。「超高溫及超高壓測試技術」在新疆塔里木地區成功應用，運用該技術，本集團順利完成測靜溫靜壓梯度作業，創造繩纜作業深度最深井記錄，深得客戶信任和認可，這為後續爭取更多工作量奠定了基礎。

鑽井方面，本集團長寧頁岩氣項目四個鑽井平台的順利開工和完鑽，標誌著本集團針對頁岩氣複雜鑽井和處理複雜鑽井事故的技術能力得到全面提升和整合；同時，本集團改進「精細控壓鑽井技術」，克服了塔里木油田「兩高一低」（兩個異常高壓層和一個異常低壓層）鑽井難題，在作業井上實現成功應用，為本集團拓展塔里木油田庫車山前市場奠定了良好口碑。另外，「抗高溫環保水基體系」取得研發成功，經專業機構檢測符合國家標準，並在塔里木地區兩口井上成功應用，令本集團在塔里木環保水基鑽井液市場佔得領先地位。

完井方面，「高壓氣井直井及大斜度井分層壓裂管柱工藝技術」、「高含蠟結垢氣井化學注入閥+深井安全閥完井工藝技術」在塔里木「三高」（高溫、高壓及高含硫量）氣田的成功推廣應用，使本集團高端完井業務在塔里木市場的高佔有率得以繼續保持，這為完井業務在塔里木市場的強勢發展奠定了基礎。

修井方面，「多功能一體化井筒準備配套工藝」是本集團自主研發並申報專利的修井配套技術，該工藝能夠將井筒刮壁、磨銑喇叭口及磨銑通井三項試油期間常規作業進行結合聯作，從而實現一趟鑽完成井筒準備，減少作業週期，提高作業效率，增加了單井作業附加產值，這提升了本集團在塔里木修井市場的競爭力。

壓裂方面，「水平井縫控密切割體積壓裂技術」在長寧地區成功應用，與鄰井對比，測試產量比鄰井高出1.6-2.5倍，增產效果顯著，得到了客戶的高度認可。目前本集團正在簽署多個平台的風險作業合同。該技術主要推廣市場為川渝頁岩氣和環瑪湖—吉木薩爾致密油氣市場。

除以上技術研發成功應用外，本集團對旋轉地質導向技術、HyperLCasing 防漏堵漏技術、井筒完整性評價技術、智慧油田相關技術、提高採收率技術、大難度風險總包修井技術等進行了整合、研發及孵化，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，形成一定產值。二零二零年，本集團將集中力量對上述技術進行推廣，預計市場前景廣闊。

二零二零年，本集團提出「技術牽引」這一發展戰略，制定了未來三年技術發展戰略規劃，將在新技術引進、孵化和設備研發方面投入更多力量，以加速提升技術實力，將本集團建設成為業界具有核心技術、技術領先的油氣田服務公司。

人力資源

根據本集團戰略規劃及經營目標，在人力資源方面，本集團在二零一九年完善了企業文化系統和人力資源制度體系，提升了戰略人才配置體系和員工能力發展體系，優化了以業績為導向的激勵機制，以更好地發揮員工的主觀能動性，促進團隊建設，提升管理效能。此外，本集團已於二零一一年十二月一日採納了一項購股權計劃。本集團將依據購股權計劃持續考慮授出購股權予合資格人士，以更好地實現長效人才激勵。自二零一一年十二月一日至二零一九年十二月三十一日期間，本集團已合計授出328,250,000份購股權。

二零一九年本集團開發完成了培訓體系，開展各類培訓項目，包括新員工培訓、管理層培訓和技術類、安全類培訓等，同時搭建了線上學習平台。二零一九年，本集團培訓達9,000人次，培訓覆蓋國內外所有業務地區及項目部，累計達100,000課時以上。

於二零一九年十二月三十一日，本集團員工總數為3,712人，較二零一八年十二月三十一日員工總數3,625人，增加了87人。本集團二零一九年實際人力成本控制在年初預算範圍內。

財務回顧

收入

截至二零一九年十二月三十一日止年度，本集團實現收入人民幣1,949.5百萬元，較上年度人民幣1,471.6百萬元，同比增加人民幣477.9百萬元或32.5%。該增加主要由於本集團整體業務量持續增長所致。

其他虧損淨額

截至二零一九年十二月三十一日止年度，本集團其他虧損淨額為人民幣7.7百萬元，而上年度其他虧損淨額為人民幣28.9百萬元，虧損同比減少21.2百萬元或73.4%。該減少主要是由於本年匯率相對穩定，匯兌損失減少。

材料成本

截至二零一九年十二月三十一日止年度，本集團的材料成本為人民幣380.0百萬元，較上年度人民幣303.5百萬元，同比增加人民幣76.5百萬元或25.2%。材料成本增加主要是本集團整體業務量持續增長所致。

僱員福利開支

截至二零一九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498.3百萬元，較上年度人民幣409.1百萬元，同比增加人民幣89.2百萬元或21.8%，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

截至二零一九年十二月三十一日止年度，本集團的短期及低值租賃開支為人民幣84.1百萬元，較上年度增加人民幣84.1百萬元。該增加主要是與租賃有關的會計政策變更所致。

運輸成本

截至二零一九年十二月三十一日止年度，本集團的運輸成本為人民幣29.9百萬元，較上年度人民幣27.8百萬元，同比增加人民幣2.1百萬元或7.6%，該增加主要是本集團經營業務上升回暖所致。

折舊及攤銷

截至二零一九年十二月三十一日止年度，本集團折舊及攤銷為人民幣84.6百萬元，較上年度人民幣71.4百萬元，同比增加人民幣13.2百萬元或18.5%。該增加主要是與租賃有關的會計政策變更，使用權資產計提折舊及攤銷增加所致。

技術服務費

截至二零一九年十二月三十一日止年度，本集團的技術服務費為人民幣383.3百萬元，較上年度人民幣219.3百萬元，同比增加人民幣164.0百萬元或74.8%。該增加主要是本集團經營業務增加所致。

資產減值損失

截至二零一九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8.8百萬元，而上年度資產減值損失為人民幣19.6百萬元，同比減少人民幣10.8百萬元或55.1%。

其他

截至二零一九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179.8百萬元，較上年度人民幣176.5百萬元，同比增加人民幣3.3百萬元。

經營溢利

由於上述原因，本集團於本報告年度的經營溢利為人民幣293.1百萬元，而上年度經營溢利為人民幣126.9百萬元，同比增加166.2百萬元或131.0%，該增加主要由於本集團經營業務上升所致。

融資成本淨額

截至二零一九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30.4百萬元，較上年度人民幣30.8百萬元，同比減少人民幣0.4百萬元或1.3%。

所得稅開支

截至二零一九年十二月三十一日止年度，所得稅開支為人民幣62.6百萬元，而上年度所得稅開支人民幣19.5百萬元，同比增長人民幣43.1百萬元或221.0%。所得稅開支增加主要是本集團經營業務量增加，利潤增長所致。

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200.1百萬元，而上年度溢利為人民幣76.6百萬元，同比增長人民幣123.5百萬元或161.2%，該增加主要由於本集團經營業務上升回暖所致。

本公司擁有人應佔溢利

截至二零一九年十二月三十一日止年度，本公司擁有人應佔溢利為人民幣198.9百萬元，而上年度本公司擁有人應佔溢利為人民幣81.8百萬元，同比增加人民幣117.1百萬元或143.2%，該增加主要由於本集團經營業務上升回暖所致。

物業、廠房及設備

於二零一九年十二月三十一日，物業、廠房及設備為人民幣403.2百萬元，較二零一八年十二月三十一日的人民幣333.6百萬元增加人民幣69.6百萬元或20.9%，該增加主要是本期購買新設備以滿足業務需求所致。

使用權資產

於二零一九年十二月三十一日，使用權資產賬面價值為人民幣101.1百萬元，較上年度增加人民幣101.1百萬元。該增加主要是與租賃有關的會計政策變更所致。

土地使用權

於二零一九年十二月三十一日，土地使用權賬面價值為零，較二零一八年十二月三十一日的人民幣20.8百萬元減少人民幣20.8百萬元或100.0%。該減少主要是與租賃有關的會計政策變更，把土地使用權資產調整至使用權資產反映。

無形資產

於二零一九年十二月三十一日，無形資產為人民幣4.0百萬元，較二零一八年十二月三十一日的人民幣13.7百萬元減少人民幣9.7百萬元或70.8%，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

於二零一九年十二月三十一日，遞延所得稅資產為人民幣101.0百萬元，較二零一八年十二月三十一日的人民幣131.4百萬元減少人民幣30.4百萬元或23.1%，該減少主要是本集團動用結轉稅務虧損所致。

預付款及其他應收款項

於二零一九年十二月三十一日，預付款及其他應收款項之非即期部分為人民幣38.0百萬元，較二零一八年十二月三十一日的人民幣16.1百萬元增加人民幣21.9百萬元或136.0%，該增加主要是本集團採購新設備所支付的預付款增加所致。預付款及其他應收款項之即期部分為人民幣231.8百萬元，較二零一八年十二月三十一日的人民幣289.2百萬元減少人民幣57.4百萬元或19.8%。該減少主要是本集團降低合同預付款比例所致。

存貨

於二零一九年十二月三十一日，存貨為人民幣464.7百萬元，較二零一八年十二月三十一日的人民幣373.1百萬元，增加人民幣91.6百萬元或24.6%。該增加主要是本集團經營業務上升回暖所致。

貿易應收賬款及應收票據／貿易應付賬款及應付票據

於二零一九年十二月三十一日，貿易應收賬款及應收票據為人民幣1,139.8百萬元，較二零一八年十二月三十一日的人民幣891.2百萬元，增加人民幣248.6百萬元或27.9%。該增加主要是本報告年度錄得的收入增加所致。於二零一九年十二月三十一日，貿易應付賬款及應付票據為人民幣910.4百萬元，較二零一八年十二月三十一日的人民幣702.5百萬元，增加人民幣207.9百萬元或29.6%。該增加主要是本集團經營業務上升所致。

流動資金及資本來源

於二零一九年十二月三十一日，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605.9百萬元，較二零一八年十二月三十一日的人民幣360.9百萬元增加人民幣245.0百萬元或67.9%。該增加主要是本集團經營業務上升所致。

於二零一九年十二月三十一日，本集團的短期銀行借款及長期銀行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。於二零一八年十二月三十一日，本集團短期借款及長期借款的即期部分為人民幣154.5百萬元，而長期借款為人民幣143.0百萬元。於二零一九年十二月三十一日，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。

於二零一九年十二月三十一日，本集團的流動租賃負債為人民幣20.8百萬元，而非流動租賃負債為人民幣48.7百萬元。

於二零一九年十二月三十一日，本集團的資本負債比率為30.8%，較二零一八年十二月三十一日的資本負債比率23.8%上升7.0%。資本負債比率由總負債除以權益總數計算所得。總負債包括總借款和租賃負債。資本負債比率上升主要是二零一九年新租賃準則的應用所致。

資本架構

本公司之資本只包括普通股股份。於二零一九年十二月三十一日，本公司之已發行普通股總數為1,853,575,999股（二零一八年十二月三十一日：1,849,021,665股股份）。於二零一九年十二月三十一日，本公司持有人應佔權益為人民幣1,397.5百萬元，較二零一八年十二月三十一日的人民幣1,158.0百萬元，增加人民幣239.5百萬元或20.7%。

所持重大投資

於二零一九年十二月三十一日，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

於二零一九年十二月三十一日，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：

	於二零一九年 十二月三十一日 人民幣千元	於二零一八年 十二月三十一日 人民幣千元
使用權資產	5,694	—
貿易應收賬款及應收票據	302,000	218,516
長期預付款	—	6,130

來自第三方機構的有抵押貸款

本集團來自第三方機構的貸款將於二零二一年及二零二二年到期，並以賬面值人民幣66,807,000元（二零一八年：人民幣49,905,000元）的若干機器及本集團一間附屬公司的擔保作抵押。

或然負債

於二零一九年十二月三十一日，本集團概無任何重大或然負債。

賬外安排

於二零一九年十二月三十一日，本集團概無任何賬外安排。

合約責任

於二零一九年十二月三十一日，本集團有人民幣46.4百萬元資本性支出承擔，而短期及低價值租賃承擔主要為庫房和設備租賃，金額為人民幣3.1百萬元。

期後事項

新型冠狀病毒肺炎疫情（「此疫情」）於二零二零年年初爆發，相關防控工作在中國及全球其他國家範圍內持續進行。本集團將密切關注此次疫情發展情況，評估其對本集團財務狀況、經營成果等方面的影響。截至本公告日，本集團未發現因此疫情產生的任何重大實質不利影響。

我們的計劃

展望二零二零年，整體上原油供應過剩的情形可能仍將持續，油價走勢仍面臨不確定因素。相較於海外市場，中國油服市場可能擁有更多市場機會。

中國市場方面，伴隨著國內加大油氣勘探開發之七年行動計劃的繼續實施，二零二零年中國鑽井數量預計將增加，勘探開發資本開支預計將增長。中國油公司正在加強中西部地區的勘探開發，天然氣開發成為中國的資源勘探重點。這將有利於本集團更好地發揮在高溫高壓天然氣井等非常規井上的建立起來的優勢。

為進一步貼近市場需求，把握發展機遇，本集團在二零二零年將繼續做好以下方面的工作：

- 一、本集團充分利用中國市場的政策性紅利，抓住「三桶油」在未來一段時間加大中國油氣勘探開發投資的機遇，依托本集團在中國市場的優勢，進一步擴大中國市場的營運規模，提升市場佔有率。
- 二、契合油公司下一步勘探開發的重點方向，依托本集團在中國高端油氣服務市場的領先優勢，進一步拓展高端油氣井的服務業務。

- 三、本集團將以非洲和中東為重點方向，進一步拓展海外業務佈局，形成新增海外市場的規模化運行，完善海外業務佈局。
- 四、以油田環保、增產技術為突破口，本集團將拓展中國海上的油氣技術服務市場。
- 五、本集團將秉承以技術為先導的理念，加強技術能力建設，重點提升一體化總包服務能力以及複雜井、高端井的專項技術服務能力。
- 六、本集團將進一步提升管理效能，降低運營成本，加強人才隊伍的建設，實現可持續發展。

末期股息

董事會並不建議就截至二零一九年十二月三十一日止年度派付末期股息（二零一八：無）。

暫停辦理股份過戶登記手續

為確定有權出席將於二零二零年六月十日舉行之應屆股東週年大會的本公司股東身份，本公司將於二零二零年六月五日至二零二零年六月十日期間（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二零二零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，於截至二零一九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。

截至二零一九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，截至二零一九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二零一九年十二月三十一日止年度之綜合財務報表。

刊發

本公司截至二零一九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)。二零一九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，二零二零年三月二十六日

於本公告日期，執行董事為王國強先生、吳東方先生、李強先生及武吉偉先生；非執行董事為陳春花女士；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