

香港交易及結算所有限公司及香港聯合交易所有限公司對本公告的內容概不負責，對其準確性或完整性亦不發表任何聲明，並明確表示概不對因本公告全部或任何部份內容而產生或因倚賴該等內容而引致的任何損失承擔任何責任。



SPT Energy Group Inc.

華油能源集團有限公司*

(於開曼群島註冊成立之有限公司)

(股份代號：1251)

**截至二零一九年六月三十日止六個月之
中期業績公告**

中期業績摘要

截至二零一九年六月三十日止六個月，本集團收入為人民幣754.7百萬元，較上年同期的人民幣540.6百萬元，同比增加人民幣214.1百萬元或39.6%。

截至二零一九年六月三十日止六個月，本公司權益持有人應佔溢利為人民幣75.2百萬元，較上年同期的人民幣19.7百萬元，同比增加人民幣55.5百萬元或281.7%。

董事會不建議向本公司股東派付截至二零一九年六月三十日止六個月的中期股息（截至二零一八年六月三十日止六個月：無）。

華油能源集團有限公司（「本公司」）董事（「董事」）會（「董事會」）宣佈本公司及其附屬公司（「本集團」）截至二零一九年六月三十日止六個月（「本期間」）之未經審核中期簡明綜合業績，連同去年同期的比較數據如下：

中期簡明合併資產負債表

		二零一九年 六月三十日 人民幣千元 未經審核	二零一八年 十二月三十一日 人民幣千元 經審核
資產			
非流動資產			
物業、廠房及設備		334,705	333,590
使用權資產	4	95,042	—
土地使用權		—	20,792
無形資產		9,871	13,734
於聯營公司的投資		5,608	5,440
遞延所得稅資產		121,822	131,380
預付款及其他應收款項	8	48,918	16,145
		<u>615,966</u>	<u>521,081</u>
流動資產			
存貨		421,079	373,057
合約資產		37,324	24,581
貿易應收賬款及應收票據	7	886,713	891,218
預付款及其他應收款項	8	301,264	289,195
受限制銀行存款		22,658	7,227
現金及現金等價物		262,426	353,638
		<u>1,931,464</u>	<u>1,938,916</u>
總資產		<u>2,547,430</u>	<u>2,459,997</u>
權益			
本公司權益持有人應佔權益			
股本	9	1,176	1,175
股份溢價		846,507	845,246
其他儲備		310,030	298,510
保留盈利		539,828	468,476
貨幣換算差額		(446,907)	(455,398)
		<u>1,250,634</u>	<u>1,158,009</u>
非控股權益		<u>94,117</u>	<u>93,403</u>
總權益		<u>1,344,751</u>	<u>1,251,412</u>

中期簡明合併資產負債表(續)

		二零一九年 六月三十日 人民幣千元 未經審核	二零一八年 十二月三十一日 人民幣千元 經審核
負債			
非流動負債			
借款		60,712	142,990
租賃負債	4	48,375	—
遞延所得稅負債		19,890	18,642
		<u>128,977</u>	<u>161,632</u>
流動負債			
借款		163,543	123,274
長期借款即期部分		138,281	31,258
合約負債		6,429	13,956
貿易應付賬款及應付票據	10	612,462	702,489
應計款項及其他應付款項	11	83,465	120,475
即期所得稅負債		55,392	55,501
租賃負債	4	14,130	—
		<u>1,073,702</u>	<u>1,046,953</u>
總負債		<u><u>1,202,679</u></u>	<u><u>1,208,585</u></u>
總權益及負債		<u><u>2,547,430</u></u>	<u><u>2,459,997</u></u>

中期簡明合併收入表

	附註	截至六月三十日止六個月	
		二零一九年 人民幣千元 未經審核	二零一八年 人民幣千元 未經審核
收入	6	754,747	540,562
其他收益／(虧損)淨額		3,422	(5,291)
經營成本			
材料成本		(179,205)	(129,211)
僱員福利開支		(223,747)	(186,682)
經營租賃開支		(38,524)	(33,090)
運輸成本		(16,990)	(6,067)
折舊及攤銷		(39,594)	(39,448)
技術服務費		(97,872)	(40,422)
資產減值虧損轉回		706	578
金融及合同資產減值虧損轉回／(減值)		1,344	(1,349)
其他		(60,704)	(58,223)
		<u>(654,586)</u>	<u>(493,914)</u>
經營溢利		<u>103,583</u>	<u>41,357</u>
融資收入		1,013	326
融資成本		(13,728)	(17,336)
融資成本淨額	12	<u>(12,715)</u>	<u>(17,010)</u>
除所得稅前溢利		<u>90,868</u>	<u>24,347</u>
所得稅開支	13	<u>(15,642)</u>	<u>(6,789)</u>
期內溢利		<u><u>75,226</u></u>	<u><u>17,558</u></u>
以下各方應佔溢利：			
本公司擁有人		75,159	19,684
非控股權益		67	(2,126)
		<u><u>75,226</u></u>	<u><u>17,558</u></u>
本公司權益持有人應佔溢利的每股盈利			
每股基本盈利(人民幣元)	15	<u>0.0406</u>	0.0121
每股攤薄盈利(人民幣元)	15	<u>0.0400</u>	0.0117

中期簡明合併全面收入表

	截至六月三十日止六個月	
	二零一九年 人民幣千元 未經審核	二零一八年 人民幣千元 未經審核
期內溢利	75,226	17,558
其他全面收入：		
其後可能會重分類至損益的項目：		
貨幣換算差額	7,150	(12,552)
其後不會重分類至損益的項目：		
貨幣換算差額	<u>1,290</u>	<u>13,155</u>
期內全面收入總額	<u>83,666</u>	<u>18,161</u>
以下各方應佔期內全面收入總額：		
本公司擁有人	83,650	20,273
非控股權益	<u>16</u>	<u>(2,112)</u>
	<u>83,666</u>	<u>18,161</u>
期內全面收入總額	<u>83,666</u>	<u>18,161</u>

附註

中期簡明合併現金流量表

截至六月三十日止六個月
二零一九年
人民幣千元
未經審核

二零一八年
人民幣千元
重新呈列
未經審核

經營活動產生的現金流量

經營所用的現金	(46,447)	(67,511)
已付所得稅	(1,517)	(8,696)

經營活動所用的現金淨額

	(47,964)	(76,207)
--	----------	----------

投資活動產生的現金流量

購買物業、廠房及設備	(76,931)	(12,481)
受限制銀行存款(增加)/減少	(15,431)	688
已收利息	935	64
出售物業、廠房及設備所得款項	82	2,663
購買無形資產	(9)	—

投資活動所用的現金淨額

	(91,354)	(9,066)
--	----------	---------

融資活動產生的現金流量

借款所得款項	179,543	212,817
償還借款	(107,572)	(174,680)
已付利息	(12,987)	(15,571)
租賃付款的本金部分	(7,187)	—
融資費用及保證金付款	(4,080)	—
行使購股權所得款項	889	797
配售新股所得淨款項	—	188,129
收購非控股權益	(515)	—

融資活動所得的現金淨額

	48,091	211,492
--	--------	---------

現金及現金等價物(減少)/增加淨額

期初現金及現金等價物	353,638	147,022
現金及現金等價物的匯兌收益/(虧損)	15	(1,754)

期末現金及現金等價物

	262,426	271,487
--	---------	---------

* 為提升本集團現金流量表的可比性，本集團於本期間將來自經營活動的已付利息及已收利息分別分類至融資活動及投資活動項下。上期間數字亦已重列。

中期簡明合併財務報表附註

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」)。

除另有指明外，該等中期簡明合併財務報表以人民幣(「人民幣」)列值。該等中期簡明綜合財務報表已於二零一九年八月二十六日獲准刊發。

該等中期簡明合併財務報表已審閱，但未經審核。

2. 編製基準

截至二零一九年六月三十日止六個月之中期簡明合併財務報告乃根據國際會計準則(「國際會計準則」)第34號「中期財務報告」編製。該等中期簡明合併財務報告應與根據國際財務報告準則(「國際財務報告準則」)所編製截至二零一八年十二月三十一日止年度之年度財務報表及本公司於中期報告期間刊發的任何公告一併閱讀。

3. 會計政策

已應用的會計政策與截至二零一八年十二月三十一日止年度的年度財務報表所應用者貫徹一致，惟採納下文所載的新訂及經修訂準則。

本集團採納的新訂及經修訂準則

若干新訂或經修訂準則適用於本報告期間，而由於採用國際財務報告準則第16號「租賃」，本集團須更改其會計政策及作出追溯調整。

採納租賃準則及新會計政策的影響於下文附註4披露。其他新訂或經修訂準則對本集團的會計政策並無任何重大影響，故毋須作出追溯調整。

4. 會計政策變動

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，亦披露自二零一九年一月一日起採用而與過往期間所採用者不同的新會計政策。

本集團自二零一九年一月一日已追溯採納國際財務報告準則第16號，但未有根據準則中的特定過渡性條文所允許就二零一八年報告期間重列比較數字。因此，因新租賃規則引致的重新分類及調整於二零一九年一月一日的期初資產負債表中確認。

(a) 採納國際財務報告準則第16號時確認的調整

於採納國際財務報告準則第16號時，本集團就先前根據國際會計準則第17號「租賃」的原則分類為「經營租賃」的租賃確認租賃負債。該等負債按租賃付款餘額的現值計量，並使用承租人於二零一九年一月一日的增量借款利率進行貼現。於二零一九年一月一日，適用於租賃負債的承租人加權平均增量借款利率為6.4%。

	二零一九年 人民幣千元
於二零一八年十二月三十一日所披露的經營租賃承擔	97,362
利用承租人於初步採納日期的增量借款利率進行貼現	82,229
(減)：按直線法將確認短期租賃為開支	(16,038)
(減)：按直線法將確認低價值租賃為開支	(23)
(減)：重新評估合約為服務協議	(503)
於二零一九年一月一日所確認的租賃負債	<u>65,665</u>
當中：	
即期租賃負債	(13,665)
非即期租賃負債	<u>(52,000)</u>
	<u>(65,665)</u>

使用權資產按相等於租賃負債的金額計量，並按與於二零一八年十二月三十一日的資產負債表確認的與該租賃相關的任何預付或應計租賃付款金額進行調整。概無虧損租賃合同，即概無租賃合同需要在首次執行日對使用權資產進行調整。

已確認使用權資產與以下類別資產有關：

	二零一九年 六月三十日 人民幣千元	二零一九年 一月一日 人民幣千元
樓宇	55,058	55,195
土地使用權	20,552	20,792
機器及設備	16,377	20,458
傢俬、固定裝置及其他	<u>3,055</u>	<u>3,078</u>
使用權資產總值	<u>95,042</u>	<u>99,523</u>

4. 會計政策變動(續)

(a) 採納國際財務報告準則第16號時確認的調整(續)

會計政策變更影響了於二零一九年一月一日資產負債表的項目如下：

- 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

(i) 對分部披露及每股盈利的影響

二零一九年六月的經調整所得稅前開支、折舊及攤銷、融資收入、融資成本以及未分配開支前的損益(「EBITDA」)、分部資產及分部負債由於會計政策變更而全部上升。租賃負債現計入分部負債。以下分部受政策變更所影響：

	經調整 EBITDA 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	4,120	33,027	(33,492)
完井	1,829	12,680	(12,827)
油藏	3,053	13,641	(13,798)
	<u>9,002</u>	<u>59,348</u>	<u>(60,117)</u>

由於採納國際財務報告準則第16號，截至二零一九年六月三十日止六個月每股盈利減少每股人民幣0.0003元。

(ii) 所應用的可行權宜方法

於首次採納國際財務報告準則第16號時，本集團使用以下該準則所允許的可行權宜方法：

- 對具有合理相似特徵的租賃組合使用單一貼現率；
- 依賴前期評估租賃是否是虧損性的；
- 對於二零一九年一月一日剩餘租期少於12個月的經營租賃的會計處理為短期租賃；
- 在首次採納日期排除初始直接成本以計量使用權資產；及
- 當合約包含延長或終止租約的選擇時，以事後分析結果確定租期。

本集團亦已選擇不重新評估合約在首次採納日期是否為或包含租賃。相反，對於在過渡日期之前訂立的合約，本集團依據其應用國際會計準則第17號及國際財務報告詮釋委員會第4號「釐定安排是否包括租賃」作出的評估。

4. 會計政策變動(續)

(b) 本集團的租賃業務及其會計處理方法

本集團租用樓宇、機器及設備、傢俬、固定裝置及其他以及土地。租賃合約通常為固定期限，介乎兩至五十年。租賃條款按個別基準磋商，包含各種不同的條款及條件。租賃協議並未施加任何契約，但租賃資產不得用作借貸用途的抵押品。

直至二零一八財政年度，物業、廠房及設備租賃分類為融資或經營租賃。經營租賃的付款(扣除已收出租人的任何優惠)以直線法於租期內自損益入賬。

自二零一九年一月一日起，租賃在租賃資產可供本集團使用之日獲確認為使用權資產及相應負債。每筆租賃付款均在負債及融資成本之間分配。融資成本於租期內自損益扣除，以計算出各期間負債結餘的固定週期利率。使用權資產乃按資產可使用年期或租期(以較短者為準)以直線法折舊。

租賃產生的資產及負債初步按現值計量。租賃負債包括以下租賃付款的淨現值：

- 固定付款(包括實質固定付款)減任何應收租賃優惠；
- 購買選擇權的行使價(倘承租人合理肯定行使該選擇權)；及
- 支付終止租賃的罰款(倘租期反映承租人行使權利終止租約)。

租賃付款採用租賃所隱含的利率予以貼現。倘無法釐定該利率，則使用承租人的增量借款利率，即承租人在類似經濟環境中按類似條款和條件借入獲得類似價值資產所需資金所必須支付的利率。

使用權資產按成本計量，包括以下各項：

- 租賃負債的初步計量金額；
- 於開始日期或之前所作的任何租賃付款，減去所得的任何租賃優惠；
- 任何初始直接成本；及
- 修復成本。

與短期租賃及低價值資產租賃相關的付款以直線法於損益中確認為開支。短期租賃指租賃期為12個月或少於12個月的租賃。低價值資產包括一些小型機器及設備及小型辦公室傢俬。

5. 估計

編製中期財務資料要求管理層作出影響會計政策的採用及所報資產及負債以及收支數額的判斷、估計及假設。實際結果可能有別於該等估計。

在編製本簡明綜合中期財務報表時，管理層採用本集團會計政策時作出的重大判斷及估計不確定性的關鍵來源，與截至二零一八年十二月三十一日止年度之綜合財務報表所採用者相同。

6. 分部信息

主要運營決策者（「主要運營決策者」）為本公司行政總裁、副總裁和董事，負責審閱本集團的內部報告以評估業績表現並據此分配相應的資源。主要運營決策者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) 收益

	截至六月三十日止六個月	
	二零一九年	二零一八年
	人民幣千元	人民幣千元
	未經審核	未經審核
鑽井	312,219	221,768
完井	196,356	91,238
油藏	246,172	227,556
	<u>754,747</u>	<u>540,562</u>

向主要營運決策者報告來自外部人士的收益，其計量方法與收益表內方法一致。主要運營決策者根據EBITDA對可呈報分部進行業績評估。

6. 分部信息(續)

(b) 分部資料

(i) 有關EBITDA的分部資料如下：

	截至六月三十日止六個月 二零一九年 人民幣千元 未經審核	二零一八年 人民幣千元 未經審核
EBITDA		
鑽井	69,486	45,199
完井	61,230	18,838
油藏	64,487	60,585
	<u>195,203</u>	<u>124,622</u>

(ii) 有關總資產的分部資料如下：

	二零一九年 六月三十日 人民幣千元 未經審核	二零一八年 十二月三十一日 人民幣千元 經審核
總資產		
鑽井	714,495	627,214
完井	748,672	785,458
油藏	526,026	420,754
	<u>1,989,193</u>	<u>1,833,426</u>

(iii) EBITDA與除所得稅前總溢利之間的對賬如下：

	截至六月三十日止六個月 二零一九年 人民幣千元 未經審核	二零一八年 人民幣千元 未經審核
可呈報分部的EBITDA	<u>195,203</u>	<u>124,622</u>
未分配開支		
—以股份為基礎的付款	(8,589)	(3,031)
—其他收益／(虧損)淨額	3,422	(5,291)
—未分配經常性開支	(46,859)	(35,495)
	<u>(52,026)</u>	<u>(43,817)</u>
	<u>143,177</u>	<u>80,805</u>
折舊及攤銷	(39,594)	(39,448)
融資收入	1,013	326
融資成本	(13,728)	(17,336)
除所得稅前溢利	<u>90,868</u>	<u>24,347</u>

6. 分部信息(續)

(c) 地區分部

下表列示根據本集團實體註冊地(主要營運所在地)所在國家劃分的地理分部收入：

	截至六月三十日止六個月	
	二零一九年 人民幣千元 未經審核	二零一八年 人民幣千元 未經審核
收入		
中國	468,030	322,082
哈薩克斯坦	139,515	143,199
土庫曼斯坦	78,260	29,972
加拿大	23,258	21,864
印度尼西亞	24,284	14,894
中東	20,170	8,544
其他	1,230	7
	<u>754,747</u>	<u>540,562</u>

下表列示根據本集團各實體註冊地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)：

	二零一九年 六月三十日 人民幣千元 未經審核	二零一八年 十二月三十一日 人民幣千元 經審核
	非流動資產(不包括遞延所得稅資產)	
中國	313,050	221,402
哈薩克斯坦	60,785	60,151
中東	42,554	45,675
土庫曼斯坦	35,567	21,068
新加坡	21,448	21,529
加拿大	9,576	9,558
印度尼西亞	4,924	4,866
其他	632	12
	<u>488,536</u>	<u>384,261</u>

7. 貿易應收賬款及應收票據

	二零一九年 六月三十日 人民幣千元 未經審核	二零一八年 十二月三十一日 人民幣千元 經審核
貿易應收賬款	868,961	882,925
減：虧損撥備	(85,911)	(87,830)
貿易應收賬款－淨額	783,050	795,095
應收票據	103,663	96,123
	886,713	891,218

於各結算日根據發票日期的貿易應收賬款及應收票據總額的賬齡分析如下：

	二零一九年 六月三十日 人民幣千元 未經審核	二零一八年 十二月三十一日 人民幣千元 經審核
六個月內	668,278	711,376
六個月至一年	138,285	94,411
一年至兩年	50,514	51,409
兩年至三年	15,452	18,314
超過三年	100,095	103,538
貿易應收賬款及應收票據總額	972,624	979,048
減：虧損撥備	(85,911)	(87,830)
貿易應收賬款及應收票據淨值	886,713	891,218

8. 預付款及其他應收款項

	二零一九年 六月三十日 人民幣千元 未經審核	二零一八年 十二月三十一日 人民幣千元 經審核
即期		
向供應商墊款	107,476	95,789
預付稅項	18,762	26,857
減：虧損撥備	(1,543)	(1,739)
	<u>124,695</u>	<u>120,907</u>
非金融資產總值		
押金及其他應收款項	97,234	77,411
與出售若干設備有關的應收款項	83,140	93,225
減：虧損撥備	(3,805)	(2,348)
	<u>176,569</u>	<u>168,288</u>
金融資產總額		
	<u>301,264</u>	<u>289,195</u>
非即期		
向供應商墊款	47,716	419
押金及其他應收款項	1,202	274
預付經營租賃款項	-	15,452
	<u>48,918</u>	<u>16,145</u>
總計	<u><u>350,182</u></u>	<u><u>305,340</u></u>

9. 股本

	股份數目 (千股)	股本 人民幣千元
法定：		
於二零一九年六月三十日及二零一八年十二月三十一日 每股為0.0001美元的普通股	<u>5,000,000</u>	<u>3,219</u>
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(經審核)	1,849,022	1,175
加：行使購股權	<u>2,079</u>	<u>1</u>
於二零一九年六月三十日(未經審核)	<u>1,851,101</u>	<u>1,176</u>

10. 貿易應付賬款及應付票據

基於發票日期的貿易應付賬款及應付票據的賬齡分析如下：

	二零一九年 六月三十日 人民幣千元 未經審核	二零一八年 十二月三十一日 人民幣千元 經審核
六個月內	407,784	452,733
六個月至一年	63,486	37,750
一至兩年	33,011	62,170
兩至三年	12,867	49,834
三年以上	95,314	100,002
	<u>612,462</u>	<u>702,489</u>

11. 應計款項及其他應付款項

	二零一九年 六月三十日 人民幣千元 未經審核	二零一八年 十二月三十一日 人民幣千元 經審核
應付利息	3,022	2,184
應付租金	-	2,686
其他應付款項	21,792	23,843
	<u>24,814</u>	<u>28,713</u>
金融負債總額		
應付工資及福利	23,780	43,599
應付所得稅以外的稅項	34,871	48,163
	<u>58,651</u>	<u>91,762</u>
非金融負債總額		
	<u>83,465</u>	<u>120,475</u>

12. 融資成本淨額

	截至六月三十日止六個月	
	二零一九年	二零一八年
	人民幣千元	人民幣千元
	未經審核	未經審核
融資收入：		
— 短期銀行存款利息收入	935	197
融資活動之匯兌收益淨額	78	129
融資收入	1,013	326
利息開支：		
— 銀行借款	(8,090)	(8,158)
— 租賃負債的利息支出	(1,813)	—
— 銀行手續費及其他	(2,451)	(1,583)
— 自第三方機構的有抵押貸款	(1,374)	—
— 可換股債券負債部份	—	(7,595)
融資成本	(13,728)	(17,336)
融資成本淨額	(12,715)	(17,010)

13. 所得稅開支

	截至六月三十日止六個月	
	二零一九年	二零一八年
	人民幣千元	人民幣千元
	未經審核	未經審核
即期所得稅		
— 中國	949	21
— 哈薩克斯坦	2,795	1,435
— 其他	1,457	66
遞延所得稅	10,441	5,267
所得稅開支	15,642	6,789

本集團主要於中國及海外地區營運。截至二零一九年六月三十日止六個月適用於本集團實體（不包括目前獲豁免稅項的集團公司）的估計所得稅率介乎15%至30%之間。

中國企業所得稅（「企業所得稅」）乃按於中國內地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。截至二零一九年六月三十日止六個月，於中國成立的若干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。

14. 股息

董事會不建議派付截至二零一九年六月三十日止六個月之中期股息(截至二零一八年六月三十日止六個月：無)。

15. 每股盈利

(a) 基本

每股基本盈利的計算乃以本公司權益持有人應佔溢利除以期內已發行普通股的加權平均數而得出。

	截至六月三十日止六個月	
	二零一九年 未經審核	二零一八年 未經審核
本公司權益持有人應佔溢利(人民幣千元)	75,159	19,684
已發行普通股加權平均數(千股)	1,849,466	1,628,227
每股基本盈利(人民幣元)	<u>0.0406</u>	<u>0.0121</u>

(b) 攤薄

每股攤薄盈利乃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。本公司的購股權包括潛在普通股。於計算截至二零一九年六月三十日止六個月之每股攤薄盈利時，考慮購股權的因素，將原可按公平值(根據尚未行使購股權附帶認購權之貨幣價值得出)收購之股份數目與假設購股權獲行使而應發行者進行比較。

	截至六月三十日止六個月	
	二零一九年 人民幣千元 未經審核	二零一八年 人民幣千元 未經審核
盈利		
本公司權益持有人應佔溢利	75,159	19,684
可換股債券之利息開支	-	反攤薄
	<u>75,159</u>	<u>19,684</u>
已發行普通股的加權平均數(千股)	1,849,466	1,628,227
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)	27,415	47,966
	<u>1,876,881</u>	<u>1,676,193</u>
每股攤薄盈利(人民幣元)	<u>0.0400</u>	<u>0.0117</u>

管理層討論及分析

業務回顧

本期間，受市場供求變化及地緣政治等因素影響，國際油價呈現先升後降、寬幅震蕩的基本走勢。基本面的趨好帶動油氣勘探開發投資持續穩步增長，油服工作量也因此延續了去年的上升趨勢，尤其是中國市場主要油公司整體勘探開發投資同比有較大增長，拉動本公司中國業務增長迅速。不過由於國際油價仍有反覆，整體上油服行業依然承受壓力，世界經濟增長下行等不確定性有可能導致原油需求下降，可再生能源探索步伐加速，市場競爭激烈，這些都要求油服行業公司不斷創新變革。

本期間，本集團繼續實施降本增效、穩中求變的經營策略，在積極調整戰略佈局，加大市場開發力度後，本集團業務量和產值均獲得穩步增長。具體措施如下：

第一，緊跟國家戰略，優化產業佈局，整合人力物力，深度開發川渝頁岩氣、新疆頁岩油等非常規油氣開發項目，鞏固中亞地區常規油氣業務，拓展非洲等海外市場新區域，逐步擴大各區域業務份額。

第二，強化橫向合作，佈局智慧油田。本集團與新疆能源(集團)石油天然氣有限責任公司成立的合作公司已正式投入運營並獲得初步訂單量，未來將大力發展一體化總包業務。本集團與哈里伯頓(中國)公司的長期戰略合作夥伴關係得到進一步提升，雙方合作領域不斷擴大，已覆蓋完井工具、水平井鑽井、光纖監測、高溫測井、旋轉導向服務等領域。本集團與第四範式(北京)技術有限公司達成戰略合作意向，將傳統油服技術與人工智能、大數據等新興技術相結合，攜手共同開發智慧油田業務。目前，雙方已經在新疆區域開展合作，推進當地油氣田的智能化建設。

第三，加快提升內部管理效率，優化培訓機制和人才梯隊建設，打造高效專業的管理團隊。

綜上所述，得益於市場對油服行業服務需求增加、本集團訂單增加以及經營效率提升，本集團二零一九年上半年業績較去年同期實現較大幅度增長，為下半年本集團發展奠定了良好基礎。

收入分析

本期間，本集團實現收入人民幣754.7百萬元，較去年同期增加人民幣214.1百萬元或39.6%。本集團按不同業務板塊劃分的收入分析載列如下：

收入	截至六月三十日止六個月		變動 (%)
	二零一九年 人民幣千元	二零一八年 人民幣千元	
油藏	246,172	227,556	8.2%
鑽井	312,219	221,768	40.8%
完井	196,356	91,238	115.2%
總計	<u>754,747</u>	<u>540,562</u>	<u>39.6%</u>

截至二零一九年六月三十日止六個月，國際油價呈先升後降、寬幅震蕩的整體走勢，較去年年末實現一定程度的回升。得益於國內頁岩氣開發政策支持，國內各大油公司勘探開發投資較去年同期大幅增長，油服公司業務量逐漸攀升。

有鑑於此，本集團一方面不斷鞏固既有地區業務，緊貼客戶需求，繼續挖掘現有市場潛力；另一方面積極優化戰略佈局，拓展新業務，為本集團增加新的業務增長點。二零一九年，本集團上半年收入較去年同期增長人民幣214.1百萬元或39.6%；其中，油藏板塊收入佔總收入的比重為32.6%，較去年同期增長人民幣18.6百萬元或8.2%；鑽井板塊收入佔總收入的比重為41.4%，較去年同期增長人民幣90.5百萬元或40.8%；完井板塊收入佔總收入的比重為26.0%，較去年同期增長人民幣105.1百萬元或115.2%。總體而言，本期間鑽井板塊和完井板塊收入的大幅增長對總收入的提升貢獻更大。

油藏服務板塊

油藏板塊收入	截至六月三十日止六個月		變動 (%)
	二零一九年 人民幣千元	二零一八年 人民幣千元	
中國	137,233	109,568	25.2%
海外	108,939	117,988	-7.7%
總計	246,172	227,556	8.2%

本集團油藏服務板塊提供地質研究及油藏研究服務、動態監測服務、試油試採服務、採油工藝服務、連續油管服務及地面生產裝置運行維修服務等。

本期間，本集團油藏板塊業務平穩增長，實現收入人民幣246.2百萬元，較去年同期增長人民幣18.6百萬元或8.2%。中國市場方面，本集團繼續鞏固和擴大市場份額，本期間，來自中國的油藏板塊收入為人民幣137.2百萬元，較去年同期增加人民幣27.7百萬元或25.2%。海外市場方面，本期間海外油藏板塊收入為人民幣108.9百萬元，整體有所下降，較去年同期減少人民幣9.0百萬元或7.7%。

鑽井服務板塊

鑽井板塊收入	截至六月三十日止六個月		變動 (%)
	二零一九年 人民幣千元	二零一八年 人民幣千元	
中國	190,877	155,438	22.8%
海外	121,342	66,330	82.9%
總計	312,219	221,768	40.8%

本集團的鑽井服務包括鑽機服務、修井機服務、複雜井大修打撈服務、旋轉地質導向服務、垂直鑽井技術服務、水平鑽井技術服務、側鑽井技術服務、欠平衡鑽井技術服務、精細控壓鑽井技術服務、固井服務及鑽井液服務等。

本期間，鑽井板塊收入為人民幣312.2百萬元，較去年同期增長人民幣90.5百萬元或40.8%。本期間，中國鑽井板塊收入為人民幣190.9百萬元，較去年同期增長35.5百萬元或22.8%；海外鑽井板塊收入為人民幣121.3百萬元，較去年同期大幅增長人民幣55.0百萬元或82.9%。鑽井板塊國內外收入的增長主要得益於四川頁岩氣市場、新疆市場及土庫曼斯坦市場的業務大幅增長。

完井服務板塊

完井板塊收入	截至六月三十日止六個月		
	二零一九年 人民幣千元	二零一八年 人民幣千元	變動 (%)
中國	139,920	57,076	145.1%
海外	56,436	34,162	65.2%
總計	<u>196,356</u>	<u>91,238</u>	<u>115.2%</u>

本集團為客戶提供全面的完井設備、產品及服務，包括完井方案設計、完井工具貿易以及增產和壓裂服務。

本期間，完井板塊收入為人民幣196.3百萬元，較去年同期增長人民幣105.1百萬元或115.2%，該增長主要受益於國內完井業務的大幅增長。其中，本集團中國完井板塊收入為人民幣139.9百萬元，佔完井板塊總收入比重為71.3%，較去年同期增長82.8百萬元或145.1%，該增長主要受益於新疆塔里木油田完井業務的增長。此外，海外完井板塊收入為56.4百萬元，佔完井板塊總收入比重為28.7%，較去年同期增長人民幣22.3百萬元或65.2%，其中土庫曼斯坦及印度尼西亞的完井板塊收入均實現大幅增長。

市場環境

本期間，國際油價較去年年末整體實現反彈，但未來走勢仍存在不確定性。二零一九年第一季度布倫特原油期貨價格和美國西得克薩斯輕質原油期貨價格均獲得小幅盤旋上升，至二零一九年四月美國庫存及產量雙雙大幅增加，油價隨即於二零一九年五月末出現下跌，二零一九年六月再度小幅回升。

本集團關注到，本期間的國際油價走勢主要受到石油輸出國組織及其他產油國的減產協議的延續、美國原油供應量的變化、全球貿易局勢和美元走勢，以及地緣政治風險等綜合因素持續影響。

過去數年，油價下跌倒逼油氣行業進行產能調整和行業整合，油服行業也在經歷數年調整之後開始重拾景氣度。二零一九年下半年，上述因素將繼續影響國際油價，預計國際油價仍將面臨壓力。

海外市場

本集團海外業務主要位於以哈薩克斯坦及土庫曼斯坦為主的中亞地區、印度尼西亞、新加坡、中東以及加拿大地區。本期間，本集團採取積極措施，進一步穩固和拓展海外市場業務。其中，來自哈薩克斯坦的收入達到人民幣139.5百萬元，佔本集團海外收入的48.7%，因此，哈薩克斯坦仍是對本集團收入貢獻最大的海外市場。此外，土庫曼斯坦本期間實現收入人民幣78.3百萬元，較去年增加了人民幣48.3百萬元或161.0%，本集團先後中標哈薩克斯坦地區壓裂酸化項目及多個修井項目；獲得土庫曼斯坦鑽井工具貿易項目，天然氣壓縮機維保項目等；在印度尼西亞完井工具市場取得新突破，簽訂了大額訂單；中東市場簽訂修井機服務訂單，鑽井業務增長；非洲和其他海外市場拓展也在有序推進中。

國內市場

本期間，全球貿易局勢趨緊，為提升能源安全保障，國家能源局提出「2019-2025七年行動方案」，為國內油氣勘探開發加大力度提供了政策保障。在此背景下，增儲上產成為各大油企未來幾年的主體任務，國內的油氣勘探開發也隨之持續升溫。據國家能源局數據顯示，二零一九年上半年，全國原油產量95.4百萬噸，同比增長0.8%，扭轉了近三年下滑趨勢；天然氣產量864.1億立方米，同比增長10.3%。

綜合來看，油服行業表現持續好轉，業務工作量回升，加之後續行業產能利用率提高，預計油服行業利潤率也將實現增長。

本期間，本集團於國內緊跟市場動向，尋找市場機遇，鞏固傳統優勢服務，同時大力拓展非常規油氣鑽完井總包等業務。

1. 傳統區域優勢項目獲得鞏固。在新疆地區新增一部5,000米的鑽機開展鑽修井業務，連續中標多個鑽、完井液總包技術服務合同，上半年新簽訂單總額超過八千萬人民幣。憑藉在儲氣庫完井方面的領先業績與服務能力，獲得新疆呼圖壁儲氣庫完井工具銷售項目，同時，在新疆油田獲得約人民幣五千萬元的壓裂設備服務項目等。
2. 在川渝地區的非常規氣市場，本集團新獲目標額近人民幣兩億的長寧區域鑽井工程總包服務項目。同時，包括水平井旋轉導向工具及服務項目、螺桿，水力震蕩器等頁岩氣水平井鑽井的特殊工藝技術均有合同簽署。另外，本集團成功中標內蒙古地區高濃度二氧化碳捕集與地質封存鑽修井工程施工總承包項目，合同金額逾人民幣三千萬元。

研究與開發(「研發」)及製造

本期間，本集團研發工作主要圍繞提高油氣藏採收率工藝技術，強化油藏服務及採油工藝能力建設；同時圍繞非常規油氣的儲層改造新工藝技術，擴大壓裂業務市場份額。通過不斷的技术孵化創新，本集團積極調整技術結構，增強本集團核心技術的競爭力。

本期間，調剖堵水工藝技術在哈薩克斯坦地區某油田進行了廣泛應用，增油效果好，得到客戶的高度認可，本集團也因此簽訂了多口井的作業合同，使後續工作量得到了充分保證。壓縮機排水採氣技術在新疆塔里木地區成功應用，目前項目運行良好，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。井筒完整性評價技術在南海地區得到應用，檢測精度高，評價效果好，為平台常規化應用提供了有利保證。除此之外，高溫高壓(壓力－體積－溫度)取樣技術、壓裂反排液配液技術、在線含水率檢測技術等也已經進入現場試驗階段，並將很快進行項目落地，形成一定產值。

本集團技術團隊對旋轉地質導向技術、光纖監測技術、HyperLCasing防漏堵漏技術、井筒完整性評價技術、智慧油田相關技術、控水增產技術等進行了整合、研發和孵化，並在多個市場區域與客戶進行了多次交流，反饋效果好。二零一九年下半年，本集團將集中力量對這些技術進行推廣，預期可獲得廣闊的市場前景。

人力資源

根據本集團五年戰略規劃及二零一九年經營目標，本集團在人力資源方面着力建設四大提升系統。

- 一、建設目標一致的文化提升系統：提煉出本集團五大核心價值觀即文化認同、正直誠信、目標一致、高效執行及銳意變革，並對此不斷推廣和踐行，以形成目標一致的文化體系。
- 二、建設賦能型組織變革提升系統：二零一九年上半年本集團持續進行組織架構優化，將組織資源向一線傾斜，實現扁平化運作以提升效率；同時，本集團將各區域市場、經營和管理等經營主體的優勢資源進行了進一步整合，這為本集團的快速發展奠定了良好基礎。
- 三、創建能力建設與效率提升系統：能力建設與效率提升是本集團人力資源方面的重要工作，其着力點一方面在於持續引進外部優秀人才以快速提升本集團整體發展水平，另一方面在於打造全球培訓中心以實現內部能力體系的搭建。

為此，二零一九年上半年本集團組織並實施了全員凝心聚力及基礎管理、技術培訓等多層次多內容的培訓活動。通過上述培訓，本集團深化員工的文化認同，挖潛並提升現有員工能力；同時，本集團還持續優化流程，優化人力資源授權，致力於提升內部組織效率。

- 四、建設全面激勵與績效提升系統：二零一九年上半年本集團在全面激勵體系建設方面有了系統推進，快速建立了三維度激勵體系，包含組織績效激勵體系、員工績效激勵體系及專項激勵。三大激勵系統的建立激發了組織與個體的潛能與活力，對本集團整體競爭力的提升起到了極大的推動作用。

本集團二零一九年上半年實際人力成本控制在年初預算範圍內。於二零一九年六月三十日，本集團在冊員工共計3,839人，與二零一八年十二月三十一日員工總人數3,625人相比，增加了214人。

財務回顧

收入

截至二零一九年六月三十日止六個月，本集團收入為人民幣754.7百萬元，較上年同期人民幣540.6百萬元，增加人民幣214.1百萬元或39.6%。該增加主要由於本集團整體業務量持續增長所致。

其他收益／(虧損)淨額

截至二零一九年六月三十日止六個月，本集團其他收益淨額為人民幣3.4百萬元，而上年同期其他虧損淨額為人民幣5.3百萬元。錄得收益淨額主要是由於人民幣匯率對美元轉弱，導致國內子公司持有的以美元計值的資產產生匯兌收益。

材料成本

截至二零一九年六月三十日止六個月，本集團的材料成本為人民幣179.2百萬元，較上年同期人民幣129.2百萬元，增加人民幣50.0百萬元或38.7%。材料成本增加主要是本集團業務量增長所致。

僱員福利開支

截至二零一九年六月三十日止六個月，本集團的僱員薪酬開支為人民幣223.7百萬元，較上年同期人民幣186.7百萬元，增加人民幣37.0百萬元或19.8%。該增加主要是本集團業務量增長，僱員增加所致。

經營租賃開支

截至二零一九年六月三十日止六個月，本集團的經營租賃開支為人民幣38.5百萬元，較上年同期人民幣33.1百萬元，增加人民幣5.4百萬元或16.3%。由於會計政策變更，長期租賃確認為使用權資產並計提折舊，而非入賬為經營租賃開支。期內，使用權資產折舊為人民幣8.5百萬元。儘管上述變更，經營租賃開支整體有所上升。此主要是由於本集團經營活動增長所致。

運輸成本

截至二零一九年六月三十日止六個月，本集團的運輸成本為人民幣17.0百萬元，較上年同期人民幣6.1百萬元，同比增加人民幣10.9百萬元或178.7%。主要是本集團經營業務上升所致。

折舊及攤銷

截至二零一九年六月三十日止六個月，本集團折舊及攤銷為人民幣39.6百萬元，較上年同期人民幣39.4百萬元，同比增加人民幣0.2百萬元或0.5%。主要是與租賃的會計政策變更，增加租賃資產計提折舊，但因若干固定資產悉數計提折舊令折舊減少而被抵銷。

技術服務費

截至二零一九年六月三十日止六個月，本集團的技術服務費為人民幣97.9百萬元，較上年同期人民幣40.4百萬元，同比增加人民幣57.5百萬元或142.3%。技術服務費增加主要是本集團經營業務增長所致。

資產減值轉回／(損失)

截至二零一九年六月三十日止六個月，本集團的資產減值轉回為人民幣2.1百萬元，而上年同期資產減值損失為人民幣0.8百萬元。資產減值轉回主要是因為隨着油服行業的復蘇，資產的減值風險降低。

其他

截至二零一九年六月三十日止年度，本集團的其他經營成本為人民幣60.7百萬元，較上年度人民幣58.2百萬元，同比增加人民幣2.5百萬元或4.3%。該增加主要是本集團經營業務上升回暖所致。

經營溢利

由於上述原因，本集團於本期間的經營溢利為人民幣103.6百萬元，而上年同期經營溢利為人民幣41.4百萬元。

融資成本淨額

截至二零一九年六月三十日止六個月，本集團的融資成本(淨值)為人民幣12.7百萬元，較上年同期人民幣17.0百萬元，同比減少人民幣4.3百萬元或25.3%。該減少主要是上半年同期數據包含了於二零一八年已償還的可換股債券的利息人民幣7.60百萬元。

所得稅開支

截至二零一九年六月三十日止六個月，所得稅開支為人民幣15.6百萬元，而上年同期所得稅開支為人民幣6.8百萬元。該增加是本集團經營業務上升回暖所致。

期內溢利

由於上述說明，本集團於本期間的溢利為人民幣75.2百萬元，而上年同期溢利為人民幣17.6百萬元。

本公司權益持有人溢利

截至二零一九年六月三十日止六個月，本公司權益持有人應佔溢利為人民幣75.2百萬元，而上年同期本公司權益持有人應佔溢利為人民幣19.7百萬元。

物業、廠房及設備

於二零一九年六月三十日，物業、廠房及設備為人民幣334.7百萬元，較二零一八年十二月三十一日的人民幣333.6百萬元減少人民幣1.1百萬元或0.3%。該減少主要是現有設備持續折舊所致。

使用權資產

於二零一九年六月三十日，使用權資產賬面價值為人民幣95.0百萬元，增加人民幣95.0百萬元或100.0%。該增加主要是會計政策變更所致。

土地使用權

於二零一九年六月三十日，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

於二零一九年六月三十日，無形資產為人民幣9.9百萬元，較二零一八年十二月三十一日人民幣13.7百萬元減少人民幣3.8百萬元或27.7%。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

於二零一九年六月三十日，遞延所得稅資產為人民幣121.8百萬元，較二零一八年十二月三十一日人民幣131.4百萬元減少人民幣9.6百萬元或7.3%。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

於二零一九年六月三十日，預付款及其他應收款項之非即期部分為人民幣48.9百萬元，較二零一八年十二月三十一日人民幣16.1百萬元增加人民幣32.8百萬元或203.7%，而預付款及其他應收款項之即期部分為人民幣301.3百萬元，較二零一八年十二月三十一日人民幣289.2百萬元增加人民幣12.1百萬元或4.1%。該增加主要是本集團經營業務上升回暖所致。

存貨

於二零一九年六月三十日，存貨為人民幣421.1百萬元，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48.0百萬元或12.9%。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

於二零一九年六月三十日，貿易應收賬款及應收票據為人民幣886.7百萬元，較二零一八年十二月三十一日的人民幣891.2百萬元，減少人民幣4.5百萬元或0.5%。儘管收入大幅增加，貿易應收賬款及應收票據略為下降主要是本集團加大了應收賬款催收力度。於二零一九年六月三十日，貿易應付賬款為人民幣612.5百萬元，較二零一八年十二月三十一日的人民幣702.5百萬元，減少人民幣90.0百萬元或12.8%。該減少主要是本期間支付了部分長賬齡應付賬款所致。

流動資金及資本來源

於二零一九年六月三十日，本集團現金和銀行存款(包括現金及現金等價物及受限制銀行存款)為人民幣285.1百萬元，較二零一八年十二月三十一日的人民幣360.9百萬元減少人民幣75.8百萬元或21.0%。該減少主要是市場行情向好，為了行業佈局，集團加大了業務前期投入成本所致。

於二零一九年六月三十日，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301.8百萬元，而長期借款為人民幣60.7百萬元。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。

於二零一九年六月三十日，本集團的資本負債比率為27.0%，較二零一八年十二月三十一日的資本負債比率23.8%上升3.2%。資本負債比率由借款總額除以權益總數計算所得。借款總額包括長期借款、短期借款和長期借款的即期部分。

資本架構

本公司之資本只包括普通股股份。於二零一九年六月三十日，本公司之已發行普通股總數為1,851,100,665股股份(二零一八年十二月三十一日：1,849,021,665股股份)。於二零一九年六月三十日，本公司權益持有人應佔權益為人民幣1,250.6百萬元，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92.6百萬元或8.0%。

所持重大投資

於二零一九年六月三十日，本集團並無任何重大投資。

附屬公司及聯營公司的重大收購及出售事項

截至二零一九年六月三十日止六個月，本集團附屬公司及聯營公司均無重大收購或出售事項。

已質押資產

於二零一九年六月三十日，本集團已質押其部份物業、廠房及設備、長期預付款、貿易應收賬款及應收票據以及使用權資產，為本集團的借款作抵押。已質押資產的賬面值如下：

	於二零一九年 六月三十日 人民幣千元	於二零一八年 十二月三十一日 人民幣千元
物業、廠房及設備	70,595	49,905
長期預付款	–	6,130
貿易應收賬款及應收票據	241,000	218,516
使用權資產	5,909	–

外匯風險

哈薩克斯坦貨幣堅戈的匯率波動，令本集團承受外匯風險。目前，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。二零一九年上半年較去年同期相比，堅戈對美元匯率整體略有下滑，但對本集團整體業務未造成重大影響。

或然負債

於二零一九年六月三十日，本集團概無任何重大或然負債。

賬外安排

於二零一九年六月三十日，本集團概無任何賬外安排。

合約責任

於二零一九年六月三十日，本集團有人民幣2.5百萬元資本性支出承擔。

期後事項

在二零一九年六月三十日之後，本公司無重大期後事件發生。

後續工作計劃

二零一九年以來，油服行業迎來了良好的發展機遇。圍繞本集團的戰略及二零一九年經營目標，二零一九年下半年本集團將繼續加強以下幾方面的工作：

- 一、繼續以市場為導向，擴大現有業務，解決客戶需求，發展一體化總包業務。
- 二、做好現有技術的市場化推廣，積極引入新技術、新工藝，以拓展新的業績增長點，尋求高溫氣井業務、非常規油氣業務、儲氣庫業務、陸地以及海上油田環保業務等領域新的突破。
- 三、推進海外發展戰略，繼續致力於客戶多元化，積極開拓海外市場，特別是中東和非洲市場。
- 四、繼續提高內部管理水平，提升管理效率，加強團隊能力建設，完善授權、激勵和風險管理及內部監控三大體系。
- 五、注重安全生產管理，繼續全面有效實施健康、安全及環保管理體系，確保生產作業順利實施。

中期股息

董事會並不建議就截至二零一九年六月三十日止六個月派付中期股息予本公司股東(截至二零一八年六月三十日止六個月：無)。

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，於截至二零一九年六月三十日止六個月整個期間，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利益及提升企業價值與問責性。本公司已採納上市規則附錄十四所載之企業管治常規守則（「企管守則」），作為其本身之企業管治守則。

截至二零一九年六月三十日止六個月，本公司已遵守企管守則所載之守則條文。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，截至二零一九年六月三十日止六個月，本公司或其任何附屬公司概無購買、出售或贖回本公司之任何證券。

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六月三十日止六個月之未經審核中期業績。

刊發

本公司於截至二零一九年六月三十日止六個月的中期業績公告分別刊載於聯交所網站(www.hkexnews.hk)及本公司網站(www.sptenergygroup.com)。二零一九年中期報告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

香港，二零一九年八月二十六日

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