

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

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)

截至二零一八年六月三十日止六個月之 中期業績公告

中期業績摘要

截至二零一八年六月三十日止六個月，本集團實現收入人民幣540.6百萬元，較上年同期的人民幣418.8百萬元，同比增加人民幣121.8百萬元或29.1%。

截至二零一八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19.7百萬元，而上年同期本公司權益持有人應佔虧損為人民幣35.0百萬元。

董事會不建議向本公司股東派付截至二零一八年六月三十日止六個月的中期股息（截至二零一七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」）截至二零一八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：

中期簡明綜合收益表

截至六月三十日止六個月
二零一八年
人民幣千元
未經審核

二零一七年
人民幣千元
未經審核

| | 附註 | 二零一八年 人民幣千元 未經審核 | 二零一七年 人民幣千元 未經審核 |
|--|----|------------------------|------------------------|
| 收入 | | 540,562 | 418,755 |
| 其他(虧損)/收益淨額 | | (5,291) | 35,042 |
| 經營成本 | | | |
| 材料成本 | | (129,211) | (104,580) |
| 僱員福利開支 | | (186,682) | (165,517) |
| 經營租賃開支 | | (33,090) | (34,848) |
| 運輸成本 | | (6,067) | (6,193) |
| 折舊及攤銷 | | (39,448) | (45,897) |
| 技術服務費 | | (40,422) | (31,643) |
| 資產減值損失 | | (771) | (17,671) |
| 其他 | | (58,223) | (56,363) |
| | | (493,914) | (462,712) |
| 經營溢利/(虧損) | | 41,357 | (8,915) |
| 融資收入 | | 326 | 40 |
| 融資成本 | | (17,336) | (15,262) |
| 融資成本淨額 | 13 | (17,010) | (15,222) |
| 除所得稅前溢利/(虧損) | | 24,347 | (24,137) |
| 所得稅開支 | 14 | (6,789) | (15,842) |
| 來自持續經營業務的溢利/(虧損) | | 17,558 | (39,979) |
| 期內溢利/(虧損) | | 17,558 | (39,979) |
| 以下各方應佔溢利/(虧損)： | | | |
| 本公司權益持有人 | | 19,684 | (35,001) |
| 非控股權益 | | (2,126) | (4,978) |
| | | 17,558 | (39,979) |
| 本公司權益持有人應佔來自持續經營業務 的溢利/(虧損)的每股盈利/(虧損) | | | |
| 每股基本盈利/(虧損)(人民幣元) | 16 | 0.0121 | (0.0228) |
| 每股攤薄盈利/(虧損)(人民幣元) | 16 | 0.0117 | (0.0228) |
| 本公司權益持有人應佔溢利/(虧損) 的每股盈利/(虧損) | | | |
| 每股基本盈利/(虧損)(人民幣元) | 16 | 0.0121 | (0.0228) |
| 每股攤薄盈利/(虧損)(人民幣元) | 16 | 0.0117 | (0.0228) |

中期簡明綜合全面收益表

截至六月三十日止六個月
二零一八年 二零一七年
人民幣千元 人民幣千元
未經審核 未經審核

附註

| | | |
|------------------|----------------|-----------------|
| 期內溢利／(虧損) | 17,558 | (39,979) |
| 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 | (12,552) | (9,140) |
| 不會於其後重新分類至損益之項目： | | |
| 貨幣換算差額 | 13,155 | (14,387) |
| 期內其他全面收入，扣除稅項 | 603 | (23,527) |
| 期內全面收入總額 | <u>18,161</u> | <u>(63,506)</u> |
| 以下各方應佔期內全面收入總額： | | |
| 本公司權益持有人 | 20,273 | (58,613) |
| 非控股權益 | <u>(2,112)</u> | <u>(4,893)</u> |
| | <u>18,161</u> | <u>(63,506)</u> |
| 下列各項期內全面收入總額： | | |
| 持續經營業務 | <u>18,161</u> | <u>(63,506)</u> |

中期簡明綜合資產負債表

| | 二零一八年 六月三十日 人民幣千元 未經審核 | 二零一七年 十二月三十一日 人民幣千元 經審核 |
|--------------|---------------------------------|----------------------------------|
| | 附註 | |
| 資產 | | |
| 非流動資產 | | |
| 物業、廠房及設備 | 314,422 | 348,626 |
| 土地使用權 | 21,034 | 21,275 |
| 無形資產 | 17,284 | 23,219 |
| 於聯營公司的投資 | 1,570 | 1,570 |
| 遞延所得稅資產 | 137,602 | 141,899 |
| 預付款 | 22,197 | 22,339 |
| | <u>514,109</u> | <u>558,928</u> |
| 流動資產 | | |
| 存貨 | 387,444 | 337,033 |
| 合約資產 | 4,296 | - |
| 貿易應收賬款及應收票據 | 7 716,387 | 682,644 |
| 預付款及其他應收款項 | 8 320,197 | 261,644 |
| 受限制銀行存款 | 1,864 | 2,552 |
| 現金及現金等價物 | 271,487 | 147,022 |
| | <u>1,701,675</u> | <u>1,430,895</u> |
| 總資產 | <u><u>2,215,784</u></u> | <u><u>1,989,823</u></u> |

中期簡明綜合資產負債表（續）

| | 附註 | 二零一八年 六月三十日 人民幣千元 未經審核 | 二零一七年 十二月三十一日 人民幣千元 經審核 |
|--------------|----|---------------------------------|----------------------------------|
| 權益 | | | |
| 本公司權益持有人應佔權益 | | | |
| 股本 | 9 | 1,171 | 975 |
| 股份溢價 | | 781,040 | 591,991 |
| 其他儲備 | | 349,336 | 346,624 |
| 貨幣換算差額 | | (456,392) | (456,981) |
| 保留盈利 | | 412,743 | 397,373 |
| | | <u>1,087,898</u> | <u>879,982</u> |
| 非控股權益 | | <u>96,004</u> | <u>98,116</u> |
| 總權益 | | <u><u>1,183,902</u></u> | <u><u>978,098</u></u> |
| 負債 | | | |
| 非流動負債 | | | |
| 借款 | | 117,492 | 18,343 |
| 遞延所得稅負債 | | 20,506 | 20,957 |
| | | <u>137,998</u> | <u>39,300</u> |
| 流動負債 | | | |
| 借款 | | 88,572 | 159,021 |
| 長期借款即期部份 | | 121,258 | 104,194 |
| 合約負債 | | 15,094 | – |
| 貿易應付賬款 | 10 | 505,038 | 516,973 |
| 應計款項及其他應付款項 | 11 | 122,737 | 143,878 |
| 即期所得稅負債 | | 41,185 | 48,359 |
| | | <u>893,884</u> | <u>972,425</u> |
| 總負債 | | <u><u>1,031,882</u></u> | <u><u>1,011,725</u></u> |
| 總權益及負債 | | <u><u>2,215,784</u></u> | <u><u>1,989,823</u></u> |

中期簡明綜合權益變動表

未經審核

| | 本公司持有人應佔權益 | | | | | | | |
|--------------------|-------------|---------------|---------------|-------------|---------------|-------------|--------------------|---------------|
| | 股本 人民幣千元 | 股份溢價 人民幣千元 | 其他儲備 人民幣千元 | 貨幣換算 | | 總計 人民幣千元 | 非控股 權益 人民幣千元 | 權益總額 人民幣千元 |
| | | | | 差額 人民幣千元 | 保留溢利 人民幣千元 | | | |
| 於二零一七年一月一日的結餘 | 974 | 591,651 | 333,874 | (403,382) | 392,184 | 915,301 | 97,033 | 1,012,334 |
| 全面收入 | | | | | | | | |
| 期內虧損 | - | - | - | - | (35,001) | (35,001) | (4,978) | (39,979) |
| 其他全面收入 | - | - | - | (23,612) | - | (23,612) | 85 | (23,527) |
| 全面收入總額 | - | - | - | (23,612) | (35,001) | (58,613) | (4,893) | (63,506) |
| 與持有人以其持有人身份進行的交易 | | | | | | | | |
| 以股份為基礎的付款 | - | - | 7,752 | - | - | 7,752 | - | 7,752 |
| 附屬公司注資 | - | - | - | - | - | - | 3,273 | 3,273 |
| 分派 | - | - | 224 | - | (224) | - | - | - |
| 與持有人以其持有人身份進行的交易總額 | - | - | 7,976 | - | (224) | 7,752 | 3,273 | 11,025 |
| 於二零一七年六月三十日的結餘 | 974 | 591,651 | 341,850 | (426,994) | 356,959 | 864,440 | 95,413 | 959,853 |

中期簡明綜合權益變動表（續）

未經審核

| | 本公司持有人應佔權益 | | | | | | | |
|--------------------|--------------|----------------|----------------|------------------|----------------|------------------|---------------|------------------|
| | 股本 | 股份溢價 | 其他儲備 | 貨幣換算 | | 總計 | 非控股權益 | 權益總額 |
| | | | | 差額 | 保留溢利 | | | |
| 人民幣千元 | 人民幣千元 | 人民幣千元 | 人民幣千元 | 人民幣千元 | 人民幣千元 | 人民幣千元 | 人民幣千元 | |
| 於二零一七年十二月三十一日 | | | | | | | | |
| 的結餘 | 975 | 591,991 | 346,624 | (456,981) | 397,373 | 879,982 | 98,116 | 978,098 |
| 會計政策變動 | - | - | - | - | (4,314) | (4,314) | - | (4,314) |
| 於二零一八年一月一日 | | | | | | | | |
| 權益總額重述 | 975 | 591,991 | 346,624 | (456,981) | 393,059 | 875,668 | 98,116 | 973,784 |
| 全面收入 | | | | | | | | |
| 期內溢利 | - | - | - | - | 19,684 | 19,684 | (2,126) | 17,558 |
| 其他全面收入 | - | - | - | 589 | - | 589 | 14 | 603 |
| 全面收入總額 | - | - | - | 589 | 19,684 | 20,273 | (2,112) | 18,161 |
| 與持有人以其持有人身份進行的交易 | | | | | | | | |
| 發行普通股 | 195 | 187,934 | - | - | - | 188,129 | - | 188,129 |
| 以股份為基礎的付款 | - | - | 3,031 | - | - | 3,031 | - | 3,031 |
| 已行使購股權 | 1 | 1,115 | (319) | - | - | 797 | - | 797 |
| 與持有人以其持有人身份進行的交易總額 | 196 | 189,049 | 2,712 | - | - | 191,957 | - | 191,957 |
| 於二零一八年六月三十日 | | | | | | | | |
| 的結餘 | <u>1,171</u> | <u>781,040</u> | <u>349,336</u> | <u>(456,392)</u> | <u>412,743</u> | <u>1,087,898</u> | <u>96,004</u> | <u>1,183,902</u> |

中期簡明綜合現金流量表

截至六月三十日止六個月

二零一八年
人民幣千元
未經審核

二零一七年
人民幣千元
未經審核

經營活動產生的現金流量

| | | |
|--------------|----------|----------|
| 經營(所用)／所得的現金 | (67,511) | 55,487 |
| 已付利息 | (15,571) | (11,673) |
| 已收利息 | 64 | 40 |
| 已付所得稅 | (8,696) | (5,811) |

經營活動(所用)／所得的現金淨額

(91,714) 38,043

投資活動產生的現金流量

| | | |
|----------------|----------|----------|
| 購買物業、廠房及設備 | (12,481) | (9,294) |
| 出售物業、廠房及設備所得款項 | 2,663 | 60 |
| 購買無形資產 | – | (359) |
| 聯營公司投資 | – | (1,070) |
| 受限制銀行存款增加／(減少) | 688 | (10,275) |

投資活動所用的現金淨額

(9,130) (20,938)

融資活動產生的現金流量

| | | |
|------------|-----------|-----------|
| 借款所得款項 | 212,817 | 118,599 |
| 償還借款 | (174,680) | (257,095) |
| 非控股權益注資 | – | 3,273 |
| 配售新股所得淨款項 | 188,129 | – |
| 已行使購股權所得款項 | 797 | – |

融資活動所得／(所用)的現金淨額

227,063 (135,223)

現金及現金等價物增加／(減少)淨額

126,219 (118,118)

| | | |
|---------------|---------|---------|
| 期初現金及現金等價物 | 147,022 | 245,903 |
| 現金及現金等價物的匯兌虧損 | (1,754) | (1,431) |

期末現金及現金等價物

271,487 126,354

中期簡明綜合財務資料附註

1. 一般資料

華油能源集團有限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上市。

本公司主要從事投資控股。本集團主要於中華人民共和國（「中國」）、哈薩克斯坦共和國（「哈薩克斯坦」）、土庫曼斯坦、新加坡、加拿大及印度尼西亞提供油田服務（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，該等中期簡明綜合財務報表以人民幣（「人民幣」）列值。該等中期簡明綜合財務報表已於二零一八年八月二十九日獲准刊發。

該等中期簡明綜合財務報表已審閱但未經審核。

2. 編製基準

截至二零一八年六月三十日止六個月之中期簡明綜合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。該等中期簡明綜合財務報告應與根據國際財務報告準則（「國際財務報告準則」）所編製截至二零一七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二零一七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。

(a) 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，而由於採用以下準則，本集團須更改其會計政策：

- 國際財務報告準則第9號「金融工具」；及
- 國際財務報告準則第15號「客戶合約收入」

採納以上準則及新會計政策的影響於下文附註4披露。其他準則對本集團的會計政策並無任何影響。

3. 會計政策 (續)

(b) 已頒佈但本集團尚未應用的準則的影響

(i) 國際財務報告準則第16號「租賃」

國際財務報告準則第16號於二零一六年一月發佈，其將導致差不多所有租賃在資產負債表內確認，經營租賃與融資租賃的劃分已被刪除。根據新準則，資產（該租賃項目的使用權）與支付租金的金融負債被確認。唯一例外者為短期和低價值租賃。

對出租人的會計處理將不會有重大改變。

此準則將主要影響本集團經營租賃的會計處理。於二零一八年六月三十日，本集團不可撤銷的經營租賃承擔為人民幣60,085,000元。然而，本集團仍未釐定該等承擔將在何種程度上導致就未來付款確認資產和負債，以及將如何影響本集團的溢利和現金流量分類。

部份承擔可能符合對於短期和低價值租賃的除外條件，部份承擔所涉及的相關安排可能不符合國際財務報告準則第16條的租賃定義。

此準則必須在二零一九年一月一日或之後開始的年度報告期內的首個中期期間採納。本集團不擬於其生效日期前採用該準則。

4. 會計政策變動

本附註解釋採納國際財務報告準則第9號「金融工具」及國際財務報告準則第15號「客戶合約收益」對本集團財務報表的影響，亦披露自二零一八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。

(a) 對財務報表的影響

就國際財務報告準則第9號而言，如下文附註4(b)所闡述，採納新準則時一般不會重述比較數字。因此，因新減值規則產生的調整並無反映於二零一七年十二月三十一日的資產負債表內，但於二零一八年一月一日期初資產負債表中確認。

就國際財務報告準則第15號而言，如下文附註4(d)所闡述，本集團選擇以經修改追溯應用法採納新準則。因此，初步應用收益準則的累計影響確認已作為本中期期初結餘的調整。並無重述比較過往期間。

下表載列就各個別項目確認的調整。並無受變動影響的項目不包括在內。因此，所披露小計及總計數字無法按所提供數字重新計算。調整按準則劃分的詳盡說明載列下文。

4. 會計政策變動（續）

(a) 對財務報表的影響（續）

| 資產負債表（摘要） | 二零一七年 十二月三十一日 按原來呈列 人民幣千元 | 國際財務 報告準則 第9號 人民幣千元 | 國際財務 報告準則 第15號 人民幣千元 | 二零一八年 一月一日 重述 人民幣千元 |
|--------------|------------------------------------|------------------------------|-------------------------------|------------------------------|
| 非流動資產 | | | | |
| 遞延稅項資產 | 141,899 | 1,438 | – | 143,337 |
| 流動資產 | | | | |
| 貿易應收賬款及應收票據 | 682,644 | (4,537) | (7,032) | 671,075 |
| 合約資產 | – | (1,215) | 7,032 | 5,817 |
| 總資產 | <u>1,989,823</u> | <u>(4,314)</u> | <u>–</u> | <u>1,985,509</u> |
| 流動負債 | | | | |
| 應計款項及其他應付款項 | 143,878 | – | (20,166) | 123,712 |
| 合約負債 | – | – | 20,166 | 20,166 |
| 總負債 | <u>1,011,725</u> | <u>–</u> | <u>–</u> | <u>1,011,725</u> |
| 淨資產 | <u>978,098</u> | <u>(4,314)</u> | <u>–</u> | <u>973,784</u> |
| 其他儲備 | 346,624 | – | – | 346,624 |
| 保留盈利 | 397,373 | (4,314) | – | 393,059 |
| 總權益 | <u>978,098</u> | <u>(4,314)</u> | <u>–</u> | <u>973,784</u> |

4. 會計政策變動（續）

(b) 國際財務報告準則第9號「金融工具」－採納影響

國際財務報告準則第9號取代了國際會計準則第39號關於金融資產和金融負債的確認、分類和計量，金融工具終止確認、金融資產減值與套期會計處理的規定。

自二零一八年一月一日起採納國際財務報告準則第9號「金融工具」導致會計政策變動及對財務報表確認的金額作出調整。新會計政策載於下文附註4(c)。根據國際財務報告準則第9號第(7.2.15)段和第(7.2.26)段的過渡要求，比較數字未經重述。

採納國際財務報告準則第9號不會對本集團金融工具的確認、分類與計量有任何影響，惟修訂下文所述若干金融資產的減值方法除外。於本中期期間，本集團並無參與可能受國際財務報告準則第9號影響的套期交易。

對本集團於二零一八年一月一日保留盈利的總影響如下：

| | 附註 | 二零一八年 人民幣千元 |
|--------------------------------------|-----|-----------------------|
| 二零一七年十二月三十一日的期末保留盈利 | | |
| － 國際會計準則第39號／國際會計準則第18號 | | <u>397,373</u> |
| 貿易應收賬款及合約資產的撥備增加 | (i) | (5,752) |
| 有關減值撥備的遞延稅項資產增加 | (i) | <u>1,438</u> |
| 對於二零一八年一月一日採納國際財務報告準則第9號之 保留盈利之調整 | | <u>(4,314)</u> |
| 二零一八年一月一日期初保留盈利 | | |
| － 國際財務報告準則第9號 (就國際財務報告準則第15號重述前) | | <u><u>393,059</u></u> |

(i) 金融資產減值

本集團有如下五類金融資產適用國際財務報告準則第9號的新預期信貸虧損模型：

- 就銷售存貨及提供服務的貿易應收賬款及應收票據
- 有關服務合約的合約資產
- 其他應收款項
- 現金及現金等價物
- 受限制銀行存款

4. 會計政策變動(續)

(b) 國際財務報告準則第9號「金融工具」－採納影響(續)

(i) 金融資產減值(續)

本集團須按照國際財務報告準則第9號的規定修訂其對各類資產的減值方法。減值方法的變更對本集團保留盈利及權益的影響於上文附註4(b)列表中披露。

現金及現金等價物及受限制銀行存款亦需遵循國際財務報告準則第9號的減值要求，但相關的減值損失並不重大。

貿易應收賬款及合約資產

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。

為計量預期信貸虧損，貿易應收賬款及合約資產已根據共享信貸風險特徵進行分類。合約資產涉及未入賬在建工程，且與相同類型合約的貿易應收賬款具有大致相同的風險特徵。因此，本集團認為，貿易應收賬款的預期損失率與合約資產損失率的合理相若。

按此基準，就貿易應收賬款及合約資產釐定於二零一八年一月一日之虧損準備如下：

| 二零一八年一月一日 | 六個月 之內 | 六個月 至一年 | 一至二年 | 二至三年 | 三年以上 | 總計 |
|-----------|----------------|---------------|---------------|---------------|----------------|----------------|
| 預期損失率 | 0.70% | 0.90% | 1.40% | 45% | 70% | |
| 賬面總值 | <u>539,550</u> | <u>36,817</u> | <u>59,930</u> | <u>23,058</u> | <u>109,533</u> | <u>768,888</u> |
| 虧損準備 | <u>3,777</u> | <u>331</u> | <u>839</u> | <u>10,376</u> | <u>76,673</u> | <u>91,996</u> |

4. 會計政策變動(續)

(b) 國際財務報告準則第9號「金融工具」－採納影響(續)

(i) 金融資產減值(續)

貿易應收賬款及合約資產(續)

於二零一七年十二月三十一日貿易應收賬款及合約資產之虧損準備與於二零一八年一月一日之期初虧損準備之對賬如下：

| | 合約資產 人民幣千元 | 貿易 應收賬款 人民幣千元 | 總計 人民幣千元 |
|-------------------|---------------|---------------------|---------------|
| 於二零一七年十二月三十一日 | | | |
| －按國際會計準則第39號計算 | – | 86,244 | 86,244 |
| 透過期初保留盈利重述之金額 | 1,215 | 4,537 | 5,752 |
| | <u>1,215</u> | <u>4,537</u> | <u>5,752</u> |
| 於二零一八年一月一日之期初虧損準備 | | | |
| －按國際財務報告準則第9號計算 | 1,215 | 90,781 | 91,996 |
| | <u>1,215</u> | <u>90,781</u> | <u>91,996</u> |

截至二零一八年六月三十日止六個月就貿易應收賬款之虧損準備進一步增加人民幣2,123千元至人民幣92,904千元及就合約資產之虧損準備減少人民幣1,101千元至人民幣114千元。根據國際會計準則第39號已產生虧損模型增幅應少人民幣1,022千元。

當並無合理預期可收回時，貿易應收賬款及合約資產予以撇銷。並無合理預期收回之跡象包括(其中包括)債務人未能履行跟本集團之還款計劃。

應收票據及其他應收款項

根據管理層評估，經考慮拖欠紀錄及前瞻性因素後，應收票據之預期信貸虧損並不重大，故並無根據國際財務報告準則第9號就應收票據確認減值撥備。其他應收款項之預期信貸虧損並無重大有別於根據國際會計準則第39號原應作出之減值撥備，故毋須根據國際財務報告準則第9號作出額外撥備。

重大估計及判斷

金融資產減值

金融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。有關所用之主要假設及輸入數據之詳情於上表披露。

4. 會計政策變動（續）

(c) 國際財務報告準則第9號「金融工具」— 自二零一八年一月一日起採用之計政策

(i) 投資及其他金融資產

分類

自二零一八年一月一日起，本公司按以下計量類別將其金融資產進行分類：

- 其後按公允價值（計入其他全面收入或計入損益）計量的金融資產；及
- 按攤餘成本計量的金融資產。

分類取決於實體就管理金融資產及現金流合約條款的業務模型。於二零一八年一月一日及二零一八年六月三十日，本集團僅有將按攤餘成本計量之金融資產類別。

於初步確認時，本集團按其公允價值加收購金融資產直接應佔交易成本計量金融資產。

為收取合約現金流持有而該等現金流僅代表支付本金及利息之金融資產按攤餘成本計量。來自該等金融資產之利息收入以實際利率法計入融資收入。因終止確認產生之任何損益直接於損益確認，並於其他收益／（虧損），連同匯兌收益及虧損呈列。減值損失於損益表以單獨項目呈列。

減值

自二零一八年一月一日起，本集團按前瞻性基準評估與其按攤餘成本列賬的債務工具相關的預期信貸虧損。所應用的減值方法取決於信貸風險是否顯著增加。

就貿易應收賬款而言，本集團採用國際財務報告準則第9號所允許的簡化方法，該方法規定預期使用年期虧損將自初步確認應收款項起確認。

4. 會計政策變動(續)

(d) 國際財務報告準則第15號「客戶合約收益」－採納影響

本集團自二零一八年一月一日起採納國際財務報告準則第15號「客戶合約收益」，此舉導致會計政策產生改變及對就財務報表確認的金額作出調整。根據國際財務報告準則第15號的過渡條文，本集團已採納修訂追溯方式來應用新規則，故並無重述過往期間的比較數字。總括而言，對於初步應用日期(即二零一八年一月一日)資產負債表確認之金額作出之調整如下：

| | 國際會計準則 第18號賬面值* 二零一七年 十二月三十一日 人民幣千元 | 重新分類 人民幣千元 | 國際財務報告準則 第15號賬面值 二零一八年 一月一日 人民幣千元 |
|-------------|---|---------------|---|
| 貿易應收賬款及應收票據 | 682,644 | (7,032) | 675,612 |
| 合約資產 | — | 7,032 | 7,032 |
| 合約負債 | — | 20,166 | 20,166 |
| 應計款項及其他應付款項 | 143,878 | (20,166) | 123,712 |

* 此欄金額未計採納國際財務報告準則第9號作出之調整，包括就貿易應收賬款及合約資產之減值損失準備增加，詳見上文附註4(b)。

根據管理層的評估，採納國際財務報告準則第15號對收入確認及計量並無重大影響。

本集團已自動更改資產負債表中若干金額之呈列，以反映國際財務報告準則第15號之詞彙：

- 有關提供服務及銷售商品之已確認合約資產先前呈列為貿易應收賬款一部份(於二零一八年一月一日為人民幣5,817千元，扣除減值準備)。
- 有關提供服務及銷售商品之合約負債先前計入應計款項及其他應付款項(於二零一八年一月一日為人民幣20,166千元)。

4. 會計政策變動 (續)

(e) 國際財務報告準則第15號「客戶合約收益」－ 會計政策

(i) 提供服務

本集團提供鑽井服務、完井服務及油藏服務予其客戶。提供服務之收益於提供服務之會計期間確認。就定價合約而言，收益按直至報告期末所提供實際服務佔將提供總服務之比例確認，原因是客戶同時獲得及使用有關利益。此乃根據經客戶確認的工作量佔總工作量之比例釐定。

一些服務合約包括本集團於提供服務期間向客戶交付商品，並以獨立履約責任入賬，交易價將根據單獨售價分配至各履約責任。倘合約包括商品交付，則商品收益於交付商品及客戶已收到貨物之時確認。

倘情況有變，則會修訂收益、成本或完工進度的估計。由此導致的估計收益或成本的任何上升或下降乃於管理層知悉引致作出修訂的情況發生期間於損益內反映。

如屬定價合約，客戶按付款期支付固定金額。倘本集團提供之服務超逾付款，則確認合約資產。倘付款超逾所提供服務，則確認合約負債。

倘合約包括時薪，則按本集團有權發出發票之金額確認。發票每月向客戶發出，代價須於發出發票時支付。

(ii) 銷售商品

當貨物的控制權轉移時(即貨物已交付予客戶，客戶對貨物的使用或銷售有絕對酌情權，且概無可影響客戶接納貨物的未履行義務時)，與壓力計、包裝機及其他商品相關的收益予以確認。當貨物運送到指定地點時交付即告完成。當客戶按照銷售合約接納貨物，或接納條款已失效，或本集團有客觀證據證明所有接納標準均已達成時，貨物毀損及遺失之風險轉由客戶承擔。

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，與截至二零一七年十二月三十一日止年度之綜合財務報表所採用者相同，惟附註4所披露採納國際財務報告準則第9號之該等變動除外。

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 | |
|----|----------------|----------------|
| | 二零一八年 | 二零一七年 |
| | 人民幣千元 | 人民幣千元 |
| | 未經審核 | 未經審核 |
| 鑽井 | 221,768 | 147,223 |
| 完井 | 91,238 | 50,936 |
| 油藏 | 227,556 | 220,596 |
| | <u>540,562</u> | <u>418,755</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除所得稅前開支、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」）對可呈報分部進行業績評估。

6. 分部報告（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 | |
|---------------|------------------------|------------------------|
| | 二零一八年 人民幣千元 未經審核 | 二零一七年 人民幣千元 未經審核 |
| EBITDA | | |
| 鑽井 | 45,199 | 24,893 |
| 完井 | 18,838 | (21,812) |
| 油藏 | 60,585 | 55,637 |
| | <u>124,622</u> | <u>58,718</u> |

(ii) 有關總資產的分部資料如下：

| | 二零一八年 六月三十日 人民幣千元 未經審核 | 二零一七年 十二月三十一日 人民幣千元 經審核 |
|----|---------------------------------|----------------------------------|
| | 總資產 | |
| 鑽井 | 538,093 | 441,900 |
| 完井 | 733,639 | 696,276 |
| 油藏 | 423,989 | 452,460 |
| | <u>1,695,721</u> | <u>1,590,636</u> |

(iii) EBITDA與除所得稅前溢利／（虧損）之間的對賬如下：

| | 截至六月三十日止六個月 | |
|---------------|------------------------|------------------------|
| | 二零一八年 人民幣千元 未經審核 | 二零一七年 人民幣千元 未經審核 |
| 可呈報分部的EBITDA | <u>124,622</u> | <u>58,718</u> |
| 未分配開支 | | |
| — 以股份為基礎的付款 | (3,031) | (7,752) |
| — 其他（虧損）／收益淨額 | (5,291) | 35,042 |
| — 未分配經常性開支 | (35,495) | (49,026) |
| | <u>(43,817)</u> | <u>(21,736)</u> |
| | <u>80,805</u> | <u>36,982</u> |
| 折舊及攤銷 | (39,448) | (45,897) |
| 融資收入 | 326 | 40 |
| 融資成本 | (17,336) | (15,262) |
| 除所得稅前溢利／（虧損） | <u>24,347</u> | <u>(24,137)</u> |

6. 分部報告(續)

(c) 地區分部

下表列示根據本集團實體主要營業地點劃分的地理分部收益：

| | 截至六月三十日止六個月 | |
|-------|------------------------|------------------------|
| | 二零一八年 人民幣千元 未經審核 | 二零一七年 人民幣千元 未經審核 |
| 收入 | | |
| 中國 | 322,082 | 210,642 |
| 哈薩克斯坦 | 143,199 | 124,392 |
| 土庫曼斯坦 | 29,972 | 25,140 |
| 加拿大 | 21,864 | 27,259 |
| 印度尼西亞 | 14,894 | 16,346 |
| 中東 | 8,544 | 14,297 |
| 其他 | 7 | 679 |
| | <u>540,562</u> | <u>418,755</u> |

下表列示根據本集團各實體主要營業地點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)：

| | 二零一八年 六月三十日 人民幣千元 未經審核 | 二零一七年 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 | 245,829 | 270,651 |
| 哈薩克斯坦 | 66,413 | 73,558 |
| 土庫曼斯坦 | 23,326 | 25,602 |
| 加拿大 | 9,948 | 13,065 |
| 印度尼西亞 | 7,135 | 8,912 |
| 中東 | 42 | 69 |
| 其他 | 23,814 | 25,172 |
| | <u>376,507</u> | <u>417,029</u> |

7. 貿易應收賬款及應收票據

| | 二零一八年 六月三十日 人民幣千元 未經審核 | 二零一七年 十二月三十一日 人民幣千元 經審核 |
|------------|---------------------------------|----------------------------------|
| 貿易應收賬款 | 776,004 | 756,385 |
| 減：貿易應收賬款減值 | (92,904) | (86,244) |
| 貿易應收賬款－淨額 | 683,100 | 670,141 |
| 應收票據 | 33,287 | 12,503 |
| | 716,387 | 682,644 |

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：

| | 二零一八年 六月三十日 人民幣千元 未經審核 | 二零一七年 十二月三十一日 人民幣千元 經審核 |
|---------------|---------------------------------|----------------------------------|
| 六個月內 | 489,055 | 539,550 |
| 六個月至一年 | 133,597 | 36,817 |
| 一年至兩年 | 53,757 | 59,930 |
| 兩年至三年 | 21,969 | 23,058 |
| 超過三年 | 110,913 | 109,533 |
| 貿易應收賬款及應收票據總額 | 809,291 | 768,888 |
| 減：貿易應收賬款減值 | (92,904) | (86,244) |
| 貿易應收賬款及應收票據淨值 | 716,387 | 682,644 |

8. 預付款及其他應收款項

| | 二零一八年 六月三十日 人民幣千元 未經審核 | 二零一七年 十二月三十一日 人民幣千元 經審核 |
|----------------|---------------------------------|----------------------------------|
| 即期 | | |
| 向供應商墊款 | 136,259 | 92,739 |
| 預付稅項 | 18,569 | 23,238 |
| 非金融資產總值 | 154,828 | 115,977 |
| 押金及其他應收款項 | 78,623 | 63,908 |
| 與出售若干設備有關的應收款項 | 91,613 | 86,976 |
| 減：其他應收款項減值 | (4,867) | (5,217) |
| 金融資產總額 | 165,369 | 145,667 |
| | 320,197 | 261,644 |
| 非即期 | | |
| 向供應商墊款 | 6,708 | 6,708 |
| 預付經營租賃款項 | 15,489 | 15,631 |
| | 22,197 | 22,339 |
| 總計 | 342,394 | 283,983 |

9. 股本

| | 股份數目 (千股) | 面值 人民幣千元 |
|----------------------------------|--------------|-------------|
| 法定： | | |
| 於二零一七年十二月三十一日每股為0.0001美元的 普通股 | 2,000,000 | 1,295 |
| 加：期內批准新法定股本(a) | 3,000,000 | 1,924 |
| 於二零一八年六月三十日每股為0.0001美元的 普通股 | 5,000,000 | 3,219 |

9. 股本 (續)

- (a) 於二零一八年六月十二日，本公司股東批准將增加本公司法定股本由200,000美元，分為2,000,000,000股每股面值0.0001美元的股份增加至500,000美元，分為5,000,000,000股每股面值0.0001美元的股份（與於決議案日期之股份在各方面享有同等地位）之決議案。

| | 股份數目 (千股) | 面值 人民幣千元 |
|---------------|------------------|--------------|
| 已發行及繳足： | | |
| 於二零一七年十二月三十一日 | 1,535,192 | 975 |
| 加：發行普通股(a) | 306,958 | 195 |
| 已行使購股權 | 1,998 | 1 |
| | <hr/> | <hr/> |
| 於二零一八年六月三十日 | 1,844,148 | 1,171 |

- (b) 於二零一八年五月七日，306,958,000股配售股份已按每股0.78港元的價格配發及發行予特定承配人。

10. 貿易應付賬款

基於發票日期的貿易應付賬款的賬齡分析如下：

| | 二零一八年 六月三十日 人民幣千元 未經審核 | 二零一七年 十二月三十一日 人民幣千元 經審核 |
|--------|---------------------------------|----------------------------------|
| 六個月內 | 238,262 | 253,763 |
| 六個月至一年 | 83,504 | 43,535 |
| 一至兩年 | 33,306 | 59,227 |
| 兩至三年 | 42,468 | 64,560 |
| 三年以上 | 107,498 | 95,888 |
| | <hr/> | <hr/> |
| | 505,038 | 516,973 |

11. 應計款項及其他應付款項

| | 二零一八年 六月三十日 人民幣千元 未經審核 | 二零一七年 十二月三十一日 人民幣千元 經審核 |
|----------------|---------------------------------|----------------------------------|
| 應付利息 | 4,711 | 4,529 |
| 應付租金 | 2,686 | 3,381 |
| 其他 | 32,766 | 38,027 |
| 金融負債總額 | 40,163 | 45,937 |
| 客戶按金及預收賬款 | – | 20,166 |
| 應付工資及福利 | 28,381 | 37,775 |
| 應付所得稅以外的稅項 | 54,193 | 40,000 |
| 非金融負債總額 | 82,574 | 97,941 |
| | 122,737 | 143,878 |

12. 按性質劃分的開支

| | 截至六月三十日止六個月 | |
|--------------------|------------------------|------------------------|
| | 二零一八年 人民幣千元 未經審核 | 二零一七年 人民幣千元 未經審核 |
| 出售物業、廠房及設備之(收益)/損失 | (821) | 1,161 |
| 銷售稅及附加費 | 2,062 | 1,807 |
| 折舊 | 33,556 | 39,102 |
| 土地使用權及無形資產攤銷 | 5,892 | 6,795 |

13. 融資成本淨額

| | 截至六月三十日止六個月 | |
|---------------|------------------------|------------------------|
| | 二零一八年 人民幣千元 未經審核 | 二零一七年 人民幣千元 未經審核 |
| 融資收入： | | |
| — 短期銀行存款利息收入 | 197 | 40 |
| 融資活動之匯兌收益淨額 | 129 | — |
| 融資收入 | 326 | 40 |
| 融資活動之匯兌虧損淨額 | — | (334) |
| 利息開支： | | |
| — 銀行借款 | (8,158) | (6,593) |
| — 可換股債券負債部份 | (7,595) | (7,171) |
| — 銀行手續費 | (1,583) | (1,164) |
| 融資成本 | (17,336) | (15,262) |
| 融資成本淨額 | (17,010) | (15,222) |

14. 所得稅開支

本集團主要於中國、哈薩克斯坦、土庫曼斯坦、新加坡、加拿大及印度尼西亞營運。截至二零一八年六月三十日止六個月，本公司預計於該等國家的除稅前利潤須分別按照25%、20%、15%、10%、25%及25%的法定稅率繳納所得稅。

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。截至二零一八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。

| | 截至六月三十日止六個月 | |
|--------------|------------------------|------------------------|
| | 二零一八年 人民幣千元 未經審核 | 二零一七年 人民幣千元 未經審核 |
| 即期所得稅 | | |
| — 中國 | 21 | 1,409 |
| — 哈薩克斯坦 | 1,435 | 5,868 |
| — 其他 | 66 | 2,523 |
| 遞延所得稅 | 5,267 | 6,042 |
| 所得稅開支 | 6,789 | 15,842 |

15. 股息

董事會不建議派付截至二零一八年六月三十日止六個月之中期股息（二零一七年六月三十日止六個月：無）。

16. 每股盈利／（虧損）

(a) 基本

每股基本盈利／（虧損）的計算乃以本公司權益持有人應佔虧損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 | |
|--------------------------|----------------------|------------------------|
| | 二零一八年 未經審核 | 二零一七年 未經審核 |
| 本公司權益持有人應佔溢利／（虧損）（人民幣千元） | <u>19,684</u> | <u>(35,001)</u> |
| 已發行普通股加權平均數（千股） | <u>1,628,227</u> | <u>1,534,790</u> |
| 每股基本盈利／（虧損）（人民幣元） | <u><u>0.0121</u></u> | <u><u>(0.0228)</u></u> |

(b) 攤薄

每股攤薄盈利／（虧損）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。本公司的購股權及可換股債券包括潛在普通股。然而，於計算截至二零一八年六月三十日止六個月之每股攤薄盈利時，由於可換股債券於期內具反攤薄影響，故並無包括該因素在內。因此，僅考慮購股權的因素，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 | |
|-------------------|------------------------|------------------------|
| | 二零一八年 人民幣千元 未經審核 | 二零一七年 人民幣千元 未經審核 |
| 盈利／（虧損） | | |
| 本公司權益持有人應佔溢利／（虧損） | 19,684 | (35,001) |
| 可換股債券之利息開支 | <u>反攤薄</u> | <u>反攤薄</u> |
| | 19,684 | (292,346) |
| 已發行普通股的加權平均數（千股） | <u>1,628,227</u> | <u>1,534,790</u> |
| 就以下各項作出調整： | | |
| － 假設轉換可換股債券（千股） | <u>反攤薄</u> | <u>反攤薄</u> |
| － 購股權（千股） | <u>47,966</u> | <u>反攤薄</u> |
| | 1,676,193 | 1,534,790 |
| 每股攤薄盈利／（虧損）（人民幣元） | <u><u>0.0117</u></u> | <u><u>(0.0228)</u></u> |

管理層討論及分析

業務回顧

本期間，國際原油市場延續2017年下半年上揚行情，油價呈小幅震蕩總體攀升格局。2018年第一季度油價穩中有升，5月中旬因石油輸出國組織（「歐佩克」）、俄羅斯等產油國達成增產協議短暫受壓下行，但6月下旬止跌急升，倫敦北海布倫特（「布倫特」）和美國西得克薩斯輕質原油（「WTI」）價格均躍至70美元／桶上方運行。受油價提振影響，國內外油服市場更加活躍，石油公司勘探開發支出增加，帶動油服行業工作量結構性增長。但在整體向好趨勢下，需要看到油公司自低油價時期形成的節約成本理念仍在執行，價格競爭依然激烈。

市場的持續回暖及國際油價穩定上漲促使行業景氣度不斷攀升，本集團對未來中長期油服行業市場保持樂觀態度。本集團在中國西部、中亞哈薩克斯坦地域業務的訂單數同比已大幅增加，工作量飽滿度已得到有效提升。2018年下半年，本集團將進一步抓住市場復甦機遇，拓展經營渠道，加快引進開發新技術，增強自身競爭力，努力滿足客戶的新需求。

本期間，本集團繼續貫徹降本增效措施，實施穩中求變的增長策略，大力拓展新業務領域，繼續保持和擴大自去年度形成的良好發展態勢。第一，通過調整部門，優化架構，精簡流程等舉措，提升內部管理效率。第二，以市場為導向，貼近客戶需求，積極尋找和拓展新區域新項目，推進多元化經營。在鞏固中國塔里木油田、中國西南油氣田和哈薩克斯坦及里海區等常規油氣業務前提下，煤層氣、地熱等新能源業務拓展獲得了利好突破。第三，大力推進項目管理，尤其是重點項目的目標化、制度化、精細化和模塊化管理。削減庫存，嚴控成本，在降本的同時切實保障客戶滿意度和高質量的作業成果。第四，加強橫向戰略合作，與新疆能源（集團）石油天然氣有限責任公司成立合作公司，以此為平台大力推進本集團一體化總包業務。深化與哈里伯頓（中國）公司現有戰略合作伙伴關係，建立更為緊密的合作機制，利用優勢互補，實現雙贏。

收入分析

本期間，本集團實現收入人民幣540.6百萬元，較去年增加人民幣121.8百萬元或29.1%。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 (%) |
|----|----------------|----------------|--------------|
| | 二零一八年 人民幣千元 | 二零一七年 人民幣千元 | |
| 油藏 | 227,556 | 220,596 | 3.2% |
| 鑽井 | 221,768 | 147,223 | 50.6% |
| 完井 | 91,238 | 50,936 | 79.1% |
| 總計 | <u>540,562</u> | <u>418,755</u> | <u>29.1%</u> |

本期間，國際原油價格在輕微震蕩中保持上行，市場氛圍整體向好，各大油公司和油田服務商正逐步加大勘探開採投資，業務量有所上升。

面對以上市場形勢，本集團緊跟市場變化，貼合客戶需求，深挖市場潛力，提高運營效率，努力開拓業務新板塊，收入與去年同期相比大幅增長人民幣121.8百萬元或29.1%。其中，油藏板塊服務收入佔比42.1%，較去年同期增長3.2%；鑽井板塊和完井板塊業務收入對總收入的提升貢獻較大；鑽井板塊收入佔總收入的41.0%，較去年同期增長人民幣74.5百萬元或50.6%；完井服務收入佔總收入的16.9%，較去年同期增長人民幣40.3百萬元或79.1%。

油藏服務板塊

| 油藏服務收入 | 截至六月三十日止六個月 | | 變動 (%) |
|--------|----------------|----------------|-------------|
| | 二零一八年 人民幣千元 | 二零一七年 人民幣千元 | |
| 海外 | 117,988 | 130,319 | (9.5%) |
| 中國 | 109,568 | 90,277 | 21.4% |
| 總計 | <u>227,556</u> | <u>220,596</u> | <u>3.2%</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。

本期間，本集團油藏服務業務整體發展平穩，實現收入人民幣227.6百萬元，較去年同期增長人民幣7.0百萬元或3.2%。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服務收入較去年同期增加人民幣19.3百萬元或21.4%。海外市場方面，因部份油田工作量實施放緩，本期間海外油藏服務收入有所下降，較去年同期減少人民幣12.3百萬元或9.5%。

鑽井服務板塊

| 鑽井服務收入 | 截至六月三十日止六個月 | | 變動 (%) |
|--------|----------------|----------------|--------------|
| | 二零一八年 人民幣千元 | 二零一七年 人民幣千元 | |
| 海外 | 66,330 | 62,203 | 6.6% |
| 中國 | 155,438 | 85,020 | 82.8% |
| 總計 | <u>221,768</u> | <u>147,223</u> | <u>50.6%</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。

本期間，鑽井業務實現收入人民幣221.8百萬元，較去年同期增長人民幣74.5百萬元或50.6%。其中，中國鑽井業務收入為人民幣155.4百萬元，較去年同期大幅增長70.4百萬元或82.8%。本集團先後中標四川長寧頁岩氣平台一體化總包服務項目、新疆高性能水基鑽井液技術服務項目、山西煤層氣鑽井壓裂服務項目以及青海干熱岩鑽完井項目等，鑽井業務工作量及收入相應獲得大幅增長。本期間，海外鑽井業務收入較去年同期增長人民幣4.1百萬元或6.6%。

完井服務板塊

| 完井服務收入 | 截至六月三十日止六個月 | | 變動 (%) |
|--------|----------------|----------------|--------------|
| | 二零一八年 人民幣千元 | 二零一七年 人民幣千元 | |
| 海外 | 34,162 | 15,591 | 119.1% |
| 中國 | 57,076 | 35,345 | 61.5% |
| 總計 | <u>91,238</u> | <u>50,936</u> | <u>79.1%</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，本集團在鞏固原有優勢的基礎上，進一步提高完井工藝和產品與客戶需求的契合度，在中國和海外市場均取得良好業績。本期間，完井業務實現收入人民幣91.2百萬元，較去年同期增長人民幣40.3百萬元或79.1%。其中，本集團中國完井業務收入為人民幣57.1百萬元，較去年同期增長人民幣21.7百萬元或61.5%，業績增長主要受益於新疆三超氣井完井業務和西南油氣田完井業務等工作量大幅回升。本期間，海外完井業務收入較去年同期增長人民幣18.6百萬元或119.1%，其中來自哈薩克斯坦、土庫曼斯坦和印度尼西亞的完井業務收入均實現穩定增長。此外，本集團正在加大對完井新技術的引進投入，未來有望進一步擴大完井服務板塊規模。

市場環境

海外市場

本期間，受供需關係影響，國際油價延續2017年下半年上揚趨勢並調整到新穩態。本集團持續關注到以下情況：

1. 美國的庫存數據表現良好，原油庫存下滑，促使油價走高。本期末美國原油庫存大幅下降，減少989.1萬桶至4.166億桶，連續3周下滑，且創2016年9月9日當周以來最大降幅。

2. 2018年5月美國宣佈退出伊朗核協議，對伊朗實施嚴厲制裁。2018年7月，美國國務院單方面要求所有國家停止從伊朗進口石油，態度強硬。目前伊朗為全球第五大產油國，日產量約為470萬桶，約佔全球總產量的5%。如果其他國家遵從美國要求暫停從伊朗進口原油，供應缺口可能高達150萬桶／日。
3. 2018年6月23日，歐佩克與非歐佩克產油國經過一致協商，決定從7月開始適當增產原油。然而，該增產規模低於市場預期，且利比亞、委內瑞拉和加拿大等地的原油供應均出現下滑。市場普遍認為，歐佩克最新敲定的增產協議可能無法提供足夠的石油來緩解即將出現的供應短缺。

後續來看，雖然歐佩克及非歐佩克產油國增產計劃仍將對油市形成利空壓制，但另一方面，美國的對外激進政策，尤其是對伊朗、委內瑞拉等國的經濟及能源制裁，將一定程度上削減產油國計劃增產對油市的打壓力度，從而可能推升油價。本集團認為油市當下趨於再平衡，第三季度油市供應或存在偏緊的可能，受全球貿易波動及其他地緣風險等不定因素影響，利好利空因素交織，預計下半年國際油市趨於整理，國際油價震蕩中保持堅挺的可能性較大。

本集團海外業務主要位於以哈薩克斯坦、土庫曼斯坦為主的中亞地區、印度尼西亞、新加坡、中東地區和加拿大。本期間，本集團採取積極措施，抓住國際油價回升向好趨勢，進一步穩固和擴大海外業務區域的經營。在中亞，哈薩克斯坦市場業務收入達到人民幣143.2百萬元，佔本集團海外收入的65.5%，因此哈薩克斯坦仍是本集團收入貢獻最大的海外市場。在土庫曼斯坦，本集團順利中標近幾年完井工具最多的招標，簽訂19套完井工具項目；在中東市場穩紮穩打，去年下半年中標了伊拉克米桑修井機兩年期服務項目，目前已開始修井機動遷，準備入場投入作業。同時，本集團還在拓展非洲及中東、中亞其他國家等海外市場，爭取把握需求反彈機遇，開關新的市場區間。

國內市場

本期間，油氣改革繼續深化，中國原油期貨正式掛牌交易，推出人民幣計價的原油定價基準。

國內三大油企延續2017年的業績回升表現，營收實現同比增長。2018年第一季度，中國石油天然氣股份有限公司（「中石油」）勘探與生產板塊第一季度實現經營利潤人民幣97.41億元，同比大幅增加人民幣78.25億元。中國石油化工股份有限公司（「中石化」）第一季度勘探及開發板塊經營虧損同比大幅減少人民幣54.46億元。

隨着油市復甦和業績增長，三大油企勘探開發資本支出預算均有提升。中石油2018年勘探與生產預計資本支出人民幣1,676億元，較2017年實際資本支出增長3.46%，國內開發突出穩油增氣，重點安排大慶、長慶、遼河、新疆、塔里木、西南等油氣田的開發工作，加大頁岩氣等非常規資源開發力度。中石化2018年勘探及開發板塊預計資本支出人民幣485億元，較2017年實際資本支出增長54.7%，重點安排中國西南頁岩氣、華北天然氣以及西北原油產能建設，推進天然氣管道和儲氣庫以及境外油氣項目建設等。中海油2018年勘探開發資本支出預算可達人民幣581億元至664億元，較2017年實際資本支出增長36.4%至55.9%。

三大油企增大支出，國內油服市場將湧現更多商機，與此同時民營油服公司業務量呈上升趨勢，業績表現反彈，國內市場總量增長明顯高於海外市場。

本期間，中國政府對天然氣、地熱等清潔能源開發支持力度繼續加大：

1. 天然氣消費保持快速增長。2018年3至5月，中國國家部委密集出台了頁岩氣資源稅減稅政策、加快儲氣庫建設的意見，以及旨在理順天然氣價格機制的居民用氣門站價格指導文件，中國政府鼓勵天然氣開發利用的意圖明顯。中石油「三步走」戰略提出力爭2020年在中國西南地區建成首個百億方頁岩氣田。中石化對深層、常壓、新層系頁岩氣勘探開發進行攻關；四川威榮頁岩氣田勘探取得新發現，成為涪陵頁岩氣後又一產能陣地；2018年新增華北杭錦旗區塊天然氣產能5億立方米。
2. 地熱資源開發提速。2017年8月，中國在青海共和盆地深處鑽獲高溫乾熱岩體，實現了乾熱岩勘查的重大突破。根據《地熱能開發利用「十三五」規劃》，到2020年，中國地熱能利用總量將達7,000萬噸標煤，地熱供暖年利用量4,000萬噸標煤。

本期間，本集團抓住市場回暖機遇，盤活存量市場，在傳統優勢服務板塊、一體化總包和新能源業務開拓上均取得不俗成績。

- 在中國西南市場，經過精心組織，中標四川長寧頁岩氣十四口井的一體化總包服務項目。目前該項目正在順利運行。

- 在中國西北市場，成功中標塔里木油田高性能水基鑽井液技術服務項目，豐富了本集團在鑽井液體系之產品序列，引領了環保水基鑽井液在高溫高壓氣井之應用先河。在中國進一步強調油田環保等政策的大背景下，該技術後續市場廣闊。本集團中標新疆地區塔里木油田三超氣井完井工具項目，繼續保持了在中國高溫高壓完井市場的領先地位。
- 強強聯合，合作共贏。本集團下屬公司與新疆能源（集團）石油天然氣有限責任公司簽訂協議，成立合作公司，定位於開展涵蓋地熱、煤層氣、油氣田等的工程技術服務與油田運維服務，利用優勢互補和資源整合，將極大推動本集團國內市場工程技術服務總包業務的快速發展。
- 大力拓展地熱、煤層氣等新業務，新業務初步形成了一定業務規模；成功獲得達坂城煤層氣壓裂項目，並克服因高溫、堅硬鑽井導致的多項技術難題，中標中國青海地區乾熱岩鑽完井項目，實現了乾熱岩領域的重大突破。

研究與開發（「研發」）及製造

本集團研發中心圍繞提高油氣藏採收率工藝技術，強化了油藏服務及採油工藝能力建設，同時圍繞非常規鑽井提速工藝技術，提高油氣藏鑽井提速的技術競爭力。通過不斷技術創新，本集團調整了技術結構，使低成本、高效益的新技術市場份額不斷提升。

本期間，超聲波增產增注工藝技術在哈薩克斯坦某油田和南海某油田取得試驗成功，增油效果好，得到了客戶的高度認可。本集團已與南海某油田簽訂了年度服務合同，將這一技術作為常規作業進行開展，打開南海市場，同時帶動其他業務的進一步拓展。

本期間，調剖堵水工藝配套技術在哈薩克斯坦西南部區域作業施工取得了重大突破。本集團研發中心就該技術從選井、堵劑選材、施工設計、施工效果等各個方面進行了多方位論證分析，分析結果表明作業效果顯著。目前，這一技術已為本集團贏得了多個作業合同訂單。

本期間，HyperLCasing防漏堵漏技術在中國重慶地區得到了首次成功應用。該技術成功率高，作業簡單。目前本集團已選定三口井計劃實施該技術，預計下一步將在中國西南地區以及西北地區的鑽井項目中進行大規模應用推廣。

本集團研發中心對光纖監測技術、小井眼短半徑側鑽水平井技術、老井潛力層探測工藝技術、鑽井提速技術進行了整合、研發，並多次同客戶進行了交流。二零一八年下半年，本集團將集中力量對這些技術進行推廣，以開拓更大市場前景。

人力資源

根據業務發展的需要，本集團在人力資源方面繼續圍繞「精簡、高效」的目標，採取了如下措施：

為適應外部市場環境變化，配合戰略發展的需要，本集團本期間進一步優化組織架構，清晰界定了匯報線，減少管理職數；縮小經營主體，減少管理層級，前移管理支持職能，以實現快速反應、靈活高效運營的目的。

本期間，本集團在新市場拓展方面繼續加大人力資源投入力度，目前已初見成效。同時，本集團繼續加大對重大項目的支持，通過調整組織設計和專業力量配備，保障重大項目的順利進行。

本集團二零一八年上半年實際人力成本控制在年初預算範圍內。隨著本集團業務規模進一步恢復，於二零一八年六月三十日，本集團員工總人數3,677人，與二零一七年十二月三十一日員工總人數3,411人相比，增加了266人。

財務回顧

收入

截至二零一八年六月三十日止六個月，本集團實現收入人民幣540.6百萬元，較上年同期人民幣418.8百萬元，增加人民幣121.8百萬元或29.1%。收入增加主要是國際原油價格回升，行業投資增加，油服市場轉暖，本集團業務量持續增長所致。

其他（虧損）／收益淨額

截至二零一八年六月三十日止六個月，本集團其他虧損淨額為人民幣5.3百萬元，而上年同期其他收益淨額為人民幣35.0百萬元。錄得其他虧損淨額主要是因為美元匯率對人民幣轉強，本集團持有的以美元計價的負債產生匯兌損失。

材料成本

截至二零一八年六月三十日止六個月，本集團的材料成本為人民幣129.2百萬元，較上年同期人民幣104.6百萬元，增加人民幣24.6百萬元或23.5%。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

截至二零一八年六月三十日止六個月，本集團的僱員福利開支為人民幣186.7百萬元，較上年同期人民幣165.5百萬元，增加人民幣21.2百萬元或12.8%。僱員福利開支增加主要是本集團業務量增長，僱傭人員增加所致。

經營租賃開支

截至二零一八年六月三十日止六個月，本集團的經營租賃開支為人民幣33.1百萬元，較上年同期人民幣34.8百萬元，減少人民幣1.7百萬元或4.9%。經營租賃開支減少主要是本集團進一步控制相關設備和倉庫的租賃成本，提高其使用效率所致。

運輸成本

截至二零一八年六月三十日止六個月，本集團的運輸成本為人民幣6.1百萬元，較上年同期人民幣6.2百萬元，減少人民幣0.1百萬元或1.6%。運輸成本減少主要是本集團致力節約成本所致。

折舊及攤銷

截至二零一八年六月三十日止六個月，本集團折舊及攤銷為人民幣39.4百萬元，較上年同期人民幣45.9百萬元，減少人民幣6.5百萬元或14.2%。折舊及攤銷減少主要是部份固定資產已提足折舊所致。

技術服務費

截至二零一八年六月三十日止六個月，本集團的技術服務費為人民幣40.4百萬元，較上年同期人民幣31.6百萬元，增加人民幣8.8百萬元或27.8%。技術服務費增加主要是本集團業務量增長所致。

資產減值損失

截至二零一八年六月三十日止六個月，本集團的資產減值損失為人民幣0.8百萬元，較上年同期人民幣17.7百萬元，減少人民幣16.9百萬元或95.5%。資產減值損失減少主要是因為隨著油服行業的復甦，資產的減值風險降低。

其他

截至二零一八年六月三十日止六個月，本集團的其他經營成本為人民幣58.2百萬元，較上年同期人民幣56.4百萬元，增加人民幣1.8百萬元或3.2%。

經營溢利／(虧損)

本集團於本期間的經營溢利為人民幣41.4百萬元，而上年同期經營虧損為人民幣8.9百萬元。

融資成本淨額

截至二零一八年六月三十日止六個月，本集團的融資成本淨額為人民幣17.0百萬元，較上年同期人民幣15.2百萬元，增加人民幣1.8百萬元或11.8%。融資成本淨額增加主要是外部借款增加所致。

所得稅開支

截至二零一八年六月三十日止六個月，所得稅開支為人民幣6.8百萬元，較上年同期人民幣15.8百萬元，減少人民幣9.0百萬元或57.0%。

期內溢利／(虧損)

本集團於本期間，期內溢利為人民幣17.6百萬元，而上年同期虧損為人民幣40.0百萬元。

本公司權益持有人應佔溢利／(虧損)

截至二零一八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19.7百萬元，而上年同期本公司權益持有人應佔虧損為人民幣35.0百萬元。

物業、廠房及設備

於二零一八年六月三十日，物業、廠房及設備為人民幣314.4百萬元，較二零一七年十二月三十一日人民幣348.6百萬元減少34.2百萬元或9.8%。

存貨

於二零一八年六月三十日，存貨為人民幣387.4百萬元，較二零一七年十二月三十一日人民幣337.0百萬元，增加人民幣50.4百萬元或15.0%。存貨增加主要是本集團業務量增長所致。

貿易應收賬款及應收票據／貿易應付賬款

於二零一八年六月三十日，貿易應收賬款及應收票據為人民幣716.4百萬元，較二零一七年十二月三十一日人民幣682.6百萬元，增加人民幣33.8百萬元或5.0%，該增加主要是本集團收入增加所致。

於二零一八年六月三十日，貿易應付賬款為人民幣505.0百萬元，較二零一七年十二月三十一日人民幣517.0百萬元，減少人民幣12.0百萬元或2.3%，該減少主要是本期間支付了部份長賬齡應付賬款所致。

流動資金及資本來源

於二零一八年六月三十日，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273.4百萬元，較二零一七年十二月三十一日人民幣149.6百萬元，增加人民幣123.8百萬元或82.8%，該增加主要是本集團發行股份籌集資金所致。

於二零一八年六月三十日，本集團的短期銀行借款及長期銀行借款的即期部份為人民幣209.8百萬元，而長期借款為人民幣117.5百萬元。於二零一七年十二月三十一日，本集團短期銀行借款及長期銀行借款的即期部份為人民幣263.2百萬元，而長期借款為人民幣18.3百萬元。

於二零一八年六月三十日，本集團的資本負債比率為27.6%，較二零一七年十二月三十一日的資本負債比率28.8%下降1.2%。

資本架構

本公司之股本只包括普通股股份。於二零一八年六月三十日，本公司已發行普通股股份總數為1,844,147,665股股份（二零一七年十二月三十一日：1,535,192,332股股份）。於二零一八年六月三十日，本公司權益持有人應佔權益為人民幣1,087.9百萬元，較二零一七年十二月三十一日人民幣880.0百萬元，增加人民幣207.9百萬元或23.6%，這主要是因為本公司於二零一八年五月七日完成配售306,958,000股股份。

所持重大投資

於二零一八年六月三十日，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

截至二零一八年六月三十日止六個月，本集團並無附屬公司及聯營公司的重大收購及出售事項。

已質押資產

於二零一八年六月三十日，本集團已質押其部份長期預付款及貿易應收賬款及應收票據，為本集團的借款作質押。已質押資產的賬面值如下：

| | 於二零一八年 六月三十日 人民幣千元 | 於二零一七年 十二月三十一日 人民幣千元 |
|-------------|--------------------------|----------------------------|
| 長期預付款 | 6,217 | 6,565 |
| 貿易應收賬款及應收票據 | 181,500 | 73,200 |

或然負債

於二零一八年六月三十日，本集團無任何重大或然負債。

賬外安排

於二零一八年六月三十日，本集團無任何賬外安排。

合約責任

本集團的合約承擔主要包括資本性支出承擔以及經營租賃承擔的還款責任。

期後事件

於二零一八年八月二十日，本集團本金額為15,000,000美元之可換股債券已到期並悉數償還。無可換股債券轉換為股票。

後續工作計劃

依據2018年初制定的工作計劃，2018年下半年本集團將繼續做好以下幾方面的工作：

- 1、繼續梳理本集團各區域業務結構，強化重點項目的管理工作，優化整體業務佈局，保障年度目標的實現。
- 2、加強與重點客戶的對接，深入了解客戶需求，通過新技術的引進和應用，拓展本集團之業務規模和核心市場。
- 3、持續加強團隊建設，注重高端人才的引入，培養具有市場經驗，管理能力和開拓創新意識的管理隊伍，以更好地滿足本集團業務發展的需求。
- 4、深化戰略合作，推進共贏發展，大力拓展工程技術服務總包業務以及新業務領域。
- 5、加快現有資產的周轉，進一步降低運營成本，提升效益。

中期股息

董事會並不建議就截至二零一八年六月三十日止六個月派付中期股息予本公司股東（截至二零一七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，於截至二零一八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常規守則（「企管守則」），作為其本身之企業管治守則。

根據企管守則的守則條文第A.2.1條，主席及行政總裁之角色應分離且由不同人士擔任。於二零一八年一月一日至二零一八年五月十一日期間，王國強先生擔任董事會主席兼本公司行政總裁。董事會認為，王國強先生於石油行業的豐富經驗有利於本集團的業務前景及管理。董事會及高級管理層（包含經驗豐富且能力卓越的人士）能確保權力與職權平衡。

為與本公司之發展符合一致及為加強本公司之企業管治，董事會批准委任本公司執行董事吳東方先生為本公司行政總裁，以替代王國強先生，自二零一八年五月十一日起生效。於有關委任後，本公司已重新遵守企管守則之守則條文第A.2.1條。

除上文所披露者外，截至二零一八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。

發行股份

於二零一八年四月二十六日，本公司與申萬宏源證券（香港）有限公司（「配售代理」）訂立配售協議，據此，本公司同意透過配售代理按盡力基準配售最多306,958,000股配售股份予不少於六名承配人，價格為每股配售股份0.78港元（「配售事項」）。配售事項已於二零一八年五月七日完成。

配售事項之所得款項淨額擬用作本集團一般營運資金或本公司將物色之任何日後商機或償還現有債項或借款。

有關詳情，請參閱本公司日期分別為二零一八年四月二十六日及二零一八年五月七日之公告。

購買、出售或贖回本公司上市證券

除本公告所披露者外，截至二零一八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二零一八年六月三十日止六個月之未經審核中期業績。

刊發

本公司於截至二零一八年六月三十日止六個月的中期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)。二零一八年中報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，二零一八年八月二十九日

於本公告日期，執行董事為王國強先生、吳東方先生、劉若岩先生及李強先生；非執行董事為林煬先生及陳春花女士；獨立非執行董事為張淪涓女士、胡國強先生及溫嘉明先生。

* 僅供識別