

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，概不對因本公告全部或任何部分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。



中石化煉化工程(集團)股份有限公司
SINOPEC Engineering (Group) Co., Ltd.*

(於中華人民共和國註冊成立的股份有限公司)

(股份代號：2386)

二零一七年年中期業績公告

1 重要提示

- 1.1 本中期業績公告摘自中石化煉化工程(集團)股份有限公司(以下簡稱「**中石化煉化工程**」或「**本公司**」)2017半年度報告(以下簡稱「**半年度報告**」)全文，報告全文同時刊載於香港聯合交易所有限公司(以下簡稱「**香港聯合交易所**」)網站(www.hkex.com.hk)和中石化煉化工程網站(www.segroup.cn)。投資者欲了解詳細內容，應當仔細閱讀本半年度報告全文。
- 1.2 中石化煉化工程及其附屬公司(以下簡稱「**本集團**」)按國際財務報告準則編製的截至2017年6月30日止六個月(以下簡稱「**本報告期**」)的中期財務報告已經致同(香港)會計師事務所有限公司進行審計並出具標準無保留意見的審計報告。

* 僅供識別

2 中石化煉化工程基本情況

2.1 中石化煉化工程基本情況簡介

H股股票簡稱	:	中石化煉化工程
H股股票代碼	:	2386
H股股票上市地點	:	香港聯合交易所
法定代表人	:	凌逸群先生
授權代表	:	向文武先生、桑菁華先生
董事會秘書	:	桑菁華先生
辦公和聯繫地址	:	中國北京市朝陽區安慧北裡安園19號B座 (郵政編碼：100101)
電話	:	+86 10 6499 8054
網址	:	www.segroup.cn
電子郵箱	:	seg.ir@sinopec.com

2.2 主要財務數據及指標

按國際財務報告準則編製的財務數據和指標摘要

單位：人民幣千元

項目	於2017年	於2016年	本報告期末比
	6月30日	12月31日	2016年度 期末增減(%)
總資產	57,194,151	58,818,320	(2.8)
本公司權益持有人應佔綜合權益	25,703,188	25,198,008	2.0
本公司權益持有人的每股淨 資產(人民幣元)	5.80	5.69	2.0

單位：人民幣千元

項目	截至6月30日止六個月期間		本報告期比
	2017年	2016年	2016年同期 增減(%)
收入	13,764,426	17,734,811	(22.4)
毛利	2,213,384	2,208,763	0.2
經營利潤	843,605	1,159,354	(27.2)
稅前利潤	1,063,567	1,381,625	(23.0)
本公司權益持有人應佔利潤	834,875	1,079,124	(22.6)
基本每股盈利(人民幣元)	0.19	0.24	(22.6)
經營活動所用的現金流量淨額	(736,076)	(1,189,570)	(38.1)
每股經營活動所用的 現金流量淨額(人民幣元)	(0.17)	(0.27)	(38.1)

項目	截至6月30日止六個月期間	
	2017年	2016年
毛利率(%)	16.1	12.5
淨利潤率(%)	6.1	6.1
資產回報率(%)	1.4	1.9
權益回報率(%)	3.2	4.3
投入資本回報率(%)	3.3	4.4

項目	於2017年	於2016年
	6月30日	12月31日
資產負債率(%)	55.1	57.2

3 業務回顧及展望

受過去兩年國際原油價格持續低位運行、煉油和化工行業投資萎縮的影響，2017年上半年，本集團依然面臨較大的業績下行壓力。面對較為嚴峻的形勢，本集團加強項目過程管控力度，提高精細化管理水平，取得了來之不易的經營業績。本報告期內，本集團實現收入為人民幣137.64億元，與上年同期相比(以下簡稱「同比」)下降22.4%，本公司股東應佔利潤為人民幣8.35億元，同比下降22.6%，本集團正在執行的項目均平穩推進，安全、質量、進度等全面受控。本報告期內，國內市場環境趨勢向好，本集團新簽訂合同量為人民幣177.69億元，同比增長111.6%；於本報告期末，未完成合同量為人民幣921.78億元，較2016年12月31日增長4.5%。

2017年下半年，本集團將在鞏固煉油、石油化工傳統優勢業務的基礎上，繼續打造天然氣、新型煤化工、環保和節能等行業的整體解決方案，構建以技術創新為核心的創新體系，進一步深化專業化重組、規範內部交易、優化資源分配；充分把握國內市場向好的機遇，進一步提高新簽合同量；利用好「一帶一路」戰略發展所配套的各項有利政策，進一步鞏固現有市場並大力開拓「一帶一路」沿線國家市場，不斷提升海外業務整體盈利能力和抗風險能力。

3.1 業務回顧

本報告期內，本集團實現收入總額為人民幣137.64億元，本公司股東應佔利潤為人民幣8.35億元。

本集團的業務主要包括四個分部：(1)設計、諮詢和技術許可；(2)工程總承包；(3)施工；和(4)設備製造。

下表載列本集團各業務分部於所示期間的各自收入金額以及佔總收入的百分比（在內部抵銷前）：

	截至6月30日止六個月期間				
	2017年		2016年		變化率 (%)
收入 (人民幣千元)	佔總收入 的百分比 (%)	收入 (人民幣千元)	佔總收入 的百分比 (%)		
設計、諮詢和 技術許可	1,098,525	7.4	795,630	4.2	38.1
工程總承包	7,440,155	50.1	9,285,236	49.5	(19.9)
施工	6,033,732	40.6	8,515,410	45.4	(29.1)
設備製造	283,991	1.9	173,152	0.9	64.0
小計	<u>14,856,403</u>	<u>100.0</u>	<u>18,769,428</u>	<u>100.0</u>	(20.8)
內部抵銷後合計 ⁽¹⁾	<u><u>13,764,426</u></u>	不適用	<u><u>17,734,811</u></u>	不適用	(22.4)

附註：

(1) 內部抵銷後合計指在扣除各業務分部之間的交易影響而作出內部抵銷後各業務分部的收入總額。內部抵銷主要來自施工及設備製造分部向工程總承包分部提供的分部間銷售。

本報告期內，本集團的總收入為人民幣137.64億元，同比下降22.4%，主要歸因於一是2016年新簽合同額大幅減少，本報告期內工作量下降，確認收入下降；二是本報告期內，中天合創煤化工項目、哈薩克斯坦阿特勞煉油廠FCC項目等

大型設計、採購、施工總承包(以下簡稱「EPC總承包」)項目進入收尾階段，收入確認同比減少；三是部分新簽或新復工總承包項目尚未形成較大收入貢獻。

下表載列本集團按客戶經營行業劃分產生的收入：

	截至6月30日止六個月期間				
	2017年		2016年		變化率 (%)
	收入 (人民幣千元)	佔總收入 的百分比 (%)	收入 (人民幣千元)	佔總收入 的百分比 (%)	
煉油	5,666,804	41.2	4,393,661	24.8	29.0
石油化工	3,745,907	27.2	5,595,034	31.5	(33.0)
新型煤化工	2,243,797	16.3	4,924,443	27.8	(54.4)
其他行業	2,107,918	15.3	2,821,673	15.9	(25.3)
小計	<u>13,764,426</u>	<u>100.0</u>	<u>17,734,811</u>	<u>100.0</u>	(22.4)

本集團收入主要來自於向煉油、石油化工、新型煤化工及其他行業客戶提供服務。本報告期內，馬來西亞RAPID煉油項目、科威特煉油項目等部分大型煉油行業總承包項目收入貢獻較大，來自煉油行業的收入為人民幣56.67億元，同比增長29.0%；石油化工、煤化工及其他行業部分總承包項目新簽或新復工項目尚未形成較大收入，來自石油化工行業的收入為人民幣37.46億元，同比下降33.0%；來自新型煤化工行業的收入為人民幣22.44億元，同比下降54.4%；來自其他行業的收入為人民幣21.08億元，同比下降25.3%。

下表載列本集團於所示期間的中國境內和海外的收入情況：

	截至6月30日止六個月期間				
	2017年		2016年		變化率 (%)
	收入	佔總收入 的百分比	收入	佔總收入 的百分比	
(人民幣千元)	(%)	(人民幣千元)	(%)		
中國	7,760,921	56.4	11,484,100	64.8	(32.4)
海外	6,003,505	43.6	6,250,711	35.2	(4.0)
小計	<u>13,764,426</u>	<u>100.0</u>	<u>17,734,811</u>	<u>100.0</u>	(22.4)

本報告期內，本集團繼續穩步開展海外業務，海外收入佔比逐年提高，來自海外的收入為人民幣60.04億元，佔總收入的43.6%；來自中國境內的收入為人民幣77.61億元，佔總收入的56.4%，中國境內收入同比下降32.4%，主要歸因於中天合創等大型煤化工總承包項目收尾，收入同比下降所致。

於本報告期末，本集團的未完成合同量為人民幣921.78億元，較2016年12月31日增長4.5%，相較2016年全年收入人民幣393.75億元實現覆蓋2.3倍。本報告期內，新簽訂合同量為人民幣177.69億元，同比增長111.6%。

本報告期內，本集團簽訂的境內代表性項目包括中化泉州石化有限公司中化泉州100萬噸／年乙烯及煉油改擴建項目乙烯裝置及其他相關單元工程項目(以下簡稱「中化泉州乙烯項目」)、恒力石化(大連)煉化有限公司大連2,000萬噸／年煉化一體化項目(以下簡稱「大連恒力項目」)、中國石油化工股份有限公司鎮海煉化分公司鎮海煉化260萬噸／年沸騰床渣油加氫裝置EPC總承包項目(以下簡稱「鎮海沸騰床渣油加氫項目」)、中國石油化工股份有限公司濟南分公司濟南煉油結構調整提質升級催化裂化裝置改造工程EPC總承包項目(以下簡稱「濟南催化裂化項目」)、中國石化長城能源化工(寧夏)有限公司寧夏合成氣脫瓶頸及醋酸填平補齊工程EPC總承包項目(以下簡稱「長城能化寧夏合成氣脫瓶頸項目」)等。

簽訂的境外代表性項目包括俄羅斯天然氣工業股份公司阿穆爾420億立方米／年天然氣處理廠項目P3包EPC工程總承包項目(以下簡稱「AGPP-P3項目」)、沙特卡揚石化(Saudi Kayan)新建第三套備用脫鹽水站系統EPC工程總承包項目(以下簡稱「沙特卡揚第三套備用脫鹽水站系統項目」)等。

本報告期內，本集團資本開支約為人民幣2.31億元，主要用於信息化建設和施工臨時設施建設。

3.2 業務亮點

3.2.1 重大項目順利實施

中安聯合煤化一體化項目：該項目詳情請見本公司於2014年11月24日發佈的公告。本公司2015年度報告中曾披露該項目根據項目業主的的要求暫緩。於2017年1月，本集團收到該項目業主的復工通知，於本報告期末，該項目整體進度約為三成，處於全面復工狀態。

天津LNG項目：該項目詳情請見本公司於2015年7月1日發佈的公告。於本報告期末，該項目基本完成，處於中交前準備階段。

中化泉州乙烯項目：該項目詳情請見本公司於2017年6月6日發佈的公告。於本報告期末，該項目設計工作已啟動。

董家口原油商業儲備基地項目：該項目詳情請見本公司於2016年4月15日發佈的公告。於本報告期末，該項目整體進度約為三成，現場工作已啟動。

科威特煉油項目：該項目詳情請見本公司於2015年10月14日發佈的公告。於本報告期末，該項目總體進展接近四分之一，其中：設計進度超過八成，設備採購基本完成，現場土建基礎施工基本完成。

馬來西亞RAPID煉油項目：該項目詳情請見本公司於2014年8月29日發佈的公告。於本報告期末，該項目總體進度超過八成，其中：設計工作已經結束，採購總體進展超過九成，施工進展近六成。

哈薩克斯坦阿特勞煉油廠FCC項目：該項目合同工作範圍主要包括243萬噸／年催化裂化等十三套工藝裝置以及與其相配套的47個公用工程單元的EPC總承包。於本報告期末，該項目總體進度接近九成。

3.2.2 工程保障能力不斷加強

本報告期內，為保障項目更高效、有序、安全地執行，本集團大力推進資源整合，加強設計管理和分包管理，確保境內外工程項目順利建設、生產經營目標順利實現。為全面提高本集團項目管理水平，本報告期內，本集團成功加入美國建築業學會，成為中國唯一會員，本集團將參與其組織的研究課題，全面共享其項目管理等方面的先進技術及方法、管理標準、經驗數據及研究成果；本集團將應用其成熟的測評體系及方法做好本集團項目管理成熟度測試和評估，引入其工程建設行業先進項目管理技術和標準，結合本集團實際情況，完善項目管理流程，提高項目管理水平及國際競爭力。

3.2.3 市場開發成績顯著

本報告期內，在國內市場形勢有所改善的情況下，本集團發揮產業鏈、業務鏈、技術鏈的整體優勢，加大市場開拓力度。本報告期內，本集團新簽訂合同量為人民幣177.69億元，約完成年度新簽合同目標的46.8%，其中境內新簽合同量為人民幣164.86億元，境外新簽合同量約為人民幣12.83億元。

在境內，本報告期內，本集團新簽了多個大型項目，如中化泉州乙烯項目，合同總額約為人民幣42.59億元；大連恒力項目，合同總額約為人民幣22.01億元；鎮海沸騰床渣油加氫項目，合同總額約為人民幣13.76億元；濟南催化裂化項目，合同總額約為人民幣6.80億元；長城能化寧夏合成氣脫瓶頸項目，合同總額約為人民幣3.58億元等。

在境外，本報告期內，本集團新簽了多個大型項目，如AGPP-P3項目，本集團與Maire Tecnimont SpA（一家意大利公司）組成聯合體，本集團於合同中所佔的權益額約為1.19億歐元；沙特卡揚第三套備用脫鹽水站系統項目，合同總額約為1,280.00萬美元等。

除上述項目外，本集團還跟蹤了一批煉油、石油化工、新型煤化工、環保節能等行業的項目，有望在未來簽約。

3.2.4 廣泛合作追求共贏

在本集團去年與埃克森美孚(EXXON MOBIL)在合作開發烷基化、流化床甲醇制汽油、靈活焦化市場基礎上，本報告期內，本集團成功通過其內部的資格預審，正式進入埃克森美孚(EXXON MOBIL)戰略EPC承包商名錄。本集團參考與埃克森美孚(EXXON MOBIL)的合作模式，與殼牌公司(SHELL)開展在渣油氣化、環保減排等領域的市場開發合作，並受邀參加其海外項目資格預審。本報告期內，本集團在煤化工領域、節能環保等領域開展廣泛合作交流，提升完善公司技術鏈條，提升整體解決方案的影響力。其中，與伍德公司就褐煤氣化技術進行交流，探討合作；與清華大學就甲醇制芳烴(FMTA)、合成氣制芳烴等開展交流，並與潛在業主探討示範裝置建設；與殼牌公司(SHELL)合作開展百萬噸級CO₂捕集裝置投資方案研究；此外，還積極與國內外研發機構、工程公司等就節能環保技術開展交流合作等。

3.2.5 創新和技術進步持續推進

各項工程技術研發工作穩步推進。

- STRONG 沸騰床渣油加氫成套技術開發及5萬噸／年工業示範試驗項目、加氫異構脫蠟生產高檔基礎油成套技術開發及應用、RS-2200 低成本柴油加氫催化劑長週期生產國 V 柴油工業試驗、PAN 基碳纖維成套技術開發、10 萬噸／年雙氧水法生產環氧丙烷成套技術開發等傳統煉化技術開發穩步推進。
- SE 水煤漿氣化成套技術開發及工業應用項目、粉煤加氫制油工藝技術開發、20 萬噸／年合成氣制乙二醇工業示範裝置成套技術等新型煤化工技術開發進展顯著。
- 煤化工污水綜合治理及近零排放技術、安全環保型延遲焦化密閉除焦、輸送及存儲成套技術、土壤修復熱解析集成技術開發等節能環保技術開發前景廣闊。

本集團研發中心(以下簡稱「研發中心」)技術創新工作取得實效。

- 多項技術開發成果通過鑒定，2017 年上半年通過省部級以上技術鑒定及評議項目總數為七項。其中：「降低催化煙氣 NOX 排放助劑的工業應用」、「現場腐蝕掛片監測及數據採集規範化研究」、「油田三採助劑對煉油裝置腐蝕的影響」等三項通過中國石化集團科技部的技術鑒定。
- 多項工業側線試驗工作成功開展。延遲焦化裝置降量加工優化工藝研究項目進行了工業試驗，與常規焦化工藝相比，可降低焦炭產率約 3.3 百分點，液收提高 3.5 百分點以上，經濟效益顯著。鈉法脫硫含鹽廢水處理與亞硫酸鈉回收進行了技術工業試驗，目前效果良好。

技術許可工作有效開展，本報告期內，新簽技術許可合同額為人民幣5,802.4萬元。

專利申請工作保持良好勢頭。本報告期內，本集團完成新專利申請233件(其中有發明專利108件)，授權專利198件(其中發明專利80件)。

技術創新碩果累累。本報告期內，本集團共獲省部級以上各類優秀設計獎勵20項，其中：一等獎6項、二等獎8項、三等獎6項。

3.2.6 環保和節能業務不斷推進

本報告期內，本集團共簽訂節能環保類業務合同額人民幣3.58億元，其中重點包括中石化滄州煉廠污水提標改造EPC項目、中石化武漢分公司污水提標改造項目、清江石化催化裝置煙氣脫硫脫硝除塵項目等。

在節能領域，本集團廣泛交流各類低溫熱發電、動設備節能、配電節能等技術，豐富技術儲備，提升節能服務能力；並推動安慶等若干合同能源管理項目進展。

在環保領域，本集團與合作夥伴共同推動國內某大型土壤修復項目工業化實施。繼續開展土壤修復技術交流，提升應對各類污染土壤修復項目的能力。與殼牌公司(SHELL)合作開展百萬噸級CO₂捕集投資估算研究；簽訂上海石化、九江石化等VOCs治理和檢測等合同，開展巴陵石化VOCs治理項目前期工作。

3.2.7 ERP系統順利建設和實施

本報告期內，本集團加快推進以ERP為核心的經營管理平台建設，並提升完善一體化管理信息系統。聚焦核心業務，完成覆蓋諮詢及工程設計、EPC及施工總承包、技術研發、裝備製造等全產業鏈的標準化工程行業模板並試點實施，強化主數據管理平台建設，大力推廣統一工程材料編碼及物料編碼和編碼對照項目應用，利用大數據BW平台開展以提升企業核心價值為目的的數據挖掘分析應用，有效支持本集團和附屬公司管理決策和經濟活動分析。旨在進一步增強本集團集中管控和風險防範能力，實現業務流程、制度、內控有機融合，提高管理信息化應用水平。本集團ERP及周邊系統成功上線，加速本集團信息化整體建設步伐，助力信息化和工業化深度融合，全面提升本集團信息化應用水平和成效。

3.2.8 安全生產保持穩定

本報告期內，本集團在QHSE(質量、健康、安全與環境)管理方面，以質量安全文化建設為引領，以夯實管理基礎和強化風險防控為主線，持續改進完善QHSE管理體系，全面落實質量安全管理主體責任，全力推行工程項目HSE標準化建設，通過開展培訓、監督檢查、安全生產月、安全生產萬里行、中國石化質量日、焊接質量提升年等活動，認真查找薄弱環節，抓好直接作業環節的QHSE監管，基礎管理工作得到進一步加強，在建項目的質量、安全和境外公共安全形勢總體受控。

截至本報告期末，在本集團全體員工的履職盡責和嚴格管理下，實現了正在執行的項目未發生安全、質量和境外公共安全等上報事故，累計實現119.69百萬安全人工時。

3.3 業務展望

展望2017年下半年，世界經濟復蘇進程依然緩慢，中國經濟穩中向好態勢更趨明顯，經濟增速將保持在合理區間。2017年，預計受國際原油價格持續低位運行、全球能源化工行業投資難以實現明顯增長等因素的影響，煉油、化工工程公司的生產經營形勢依然面臨較大的挑戰。2017年是中國「十三五規劃」加速實施的一年，機遇與挑戰並存，本集團將正確面對形勢，充分發揮集團化、一體化和規模化優勢，不斷提升企業核心競爭力，推動企業持續健康發展。

在市場開發方面，本集團將全力做好重點市場和重點項目開發，發揮集團一站式整體解決方案優勢、高端產品和服務優勢，積極為客戶提供項目全生命週期服務，為客戶創造更多價值，不斷提升公司在高端市場的競爭力。同時，本集團將積極探索開拓新的市場領域，與合作夥伴共同推動試點項目實施，在風險可控的前提下開展合同能源管理項目，加快培養新的效益增長點。

在項目管理方面，本集團將加強境內外項目預警機制管理，對於項目進度、費用等問題，按照相關制度及時發佈預警通知，採取措施及時解決；繼續深化國際業務管理平台的應用，積極推進境外項目費用贏得值和成本效益分析方法，保證項目成本、費用受控；全面推行項目風險管理，對項目立項、投標報價和項目執行等全過程實施風險管控，有效控制進度拖期與成本超支風險。

在技術研發方面，本集團將以傳統技術優勢為契機，根據國內外市場的發展動態，尤其是「一帶一路」目標市場的需求，加大在傳統石油化工領域的技術宣傳以及推廣工作，積極應對新常態下國內外石化市場的變化，建立充滿活力的科技管理和運行機制；持續開展技術尋源，在環境保護、節能技術上，在戰略性、前瞻性、前沿性技術上積極尋求技術合作，利用技術優勢開拓市場創造條件，為加速本集團「一帶一路」市場的開拓做好技術支持。

4 管理層討論與分析

4.1 利潤構成與上年同期相比發生重大變化的原因分析

以下討論與分析應與半年度報告所列之本集團經審計的財務報表及其附註同時閱讀。以下涉及的部分財務數據如無特別說明乃摘自本集團按國際財務報告準則編製並經過審計的財務報表。

4.1.1 收入

本集團收入由上年同期的人民幣177.35億元下降22.4%至人民幣137.64億元，主要歸因於一是2016年新簽合同額大幅減少，本報告期內工作量下降，收入確認下降；二是本報告期內，中天合創煤化工項目、哈薩克斯坦阿特勞煉油廠FCC項目等EPC總承包項目進入收尾階段，收入同比確認減少；三是部分新簽或新復工總承包項目尚未形成較大收入貢獻。

4.1.2 銷售成本

本集團的銷售成本由上年同期的人民幣155.26億元下降25.6%至人民幣115.51億元，主要歸因於隨收入下降相應帶來的設備材料採購及分包成本減少。

4.1.3 毛利

本集團的毛利為人民幣22.13億元，同比基本持平。毛利率由上年同期的12.5%增至本報告期的16.1%，主要由於收入降幅小於成本降幅，其中一是設計分部收入增長而成本同比基本持平，二是部分已完工的總承包及施工項目完成結算變更增加毛利。

4.1.4 其他收入

本集團的其他收入由上年同期的人民幣2.61億元下降64.2%至人民幣0.93億元，主要受本報告期內美元兌人民幣匯率下降影響形成匯兌損失所致，而上年同期實現匯兌收益。

4.1.5 銷售及營銷開支

本集團的銷售及營銷開支由上年同期的人民幣0.41億元增長16.3%至人民幣0.48億元。

4.1.6 行政開支

本集團的行政開支由上年同期的人民幣4.22億元增長13.0%至人民幣4.77億元，主要由於上年同期沖減精算負債，導致本報告期行政開支相對增加所致。

4.1.7 研發成本

本集團的研發開支為人民幣3.77億元，同比基本持平。

4.1.8 其他運營開支

本集團的其他運營開支由上年同期的人民幣4.49億元增長25.3%至人民幣5.62億元，主要歸因於匯率變動形成匯兌損失、減值撥備及其他增加所致。

4.1.9 其他收益－淨額

本集團的其他收益淨額由上年同期人民幣18.5萬元增長122.2%至人民幣41.1萬元。

4.1.10 經營利潤

由於上述原因，本集團的經營利潤由上年同期的人民幣11.59億元下降27.2%至人民幣8.44億元。

4.1.11 財務收入－淨額

本集團的財務收入淨額為人民幣2.16億元，同比基本持平。

4.1.12 所得稅開支

本集團的所得稅開支由上年同期的人民幣3.03億元下降24.5%至人民幣2.29億元，主要由於本集團的稅前利潤同比下降所致。實際所得稅稅率由上年同期的21.9%降至21.5%，實際所得稅率的變動主要由於本公司若干不同稅率附屬公司的利潤波動所致。

4.1.13 期內利潤

由於上述原因，本集團的期內利潤由上年同期的人民幣10.79億元下降22.6%至人民幣8.35億元。

4.1.14 期內全面收益總額

由於以上所述及來自本集團其他全面收益的影響，本集團的期內全面收益總額由上年同期的人民幣10.82億元下降21.4%至人民幣8.51億元。

4.2 未完成合同及新合同價值討論

未完成合同量是指本集團根據未完成合同在特定日期估計的尚待完成的工程合同總價值減估計增值稅及本集團假設會按照有關合同的條款全面履行合同而得出。未完成合同量並不是公認會計準則所界定的度量方式。這些合同如果被本集團的客戶修訂、終止或中止，會對本集團未完成合同量直接產生實質性影響。本集團未完成項目的期限還可能因為各種本集團無法控制的因素而延長，導致這些項目保留在本集團未完成合同量內的時間延長，超出最初的預計時間。

下表所列為截至所示日期本集團各業務分部未完成合同量中項目的總值明細：

	於2017年 6月30日 (人民幣千元)	於2016年 12月31日 (人民幣千元)	變化率 (%)
設計、諮詢和技術許可	8,433,416	6,977,048	20.9
工程總承包	70,469,856	68,930,902	2.2
施工	12,977,199	12,110,670	7.2
設備製造	297,706	154,642	92.5
合計	<u>92,178,177</u>	<u>88,173,262</u>	4.5

下表載列於所示日期按客戶經營行業劃分的未完成合同量中項目的總值明細：

	於2017年 6月30日 (人民幣千元)	於2016年 12月31日 (人民幣千元)	變化率 (%)
煉油	30,526,302	32,215,821	(5.2)
石油化工	23,805,534	17,649,823	34.9
新型煤化工	18,972,263	20,227,322	(6.2)
其他行業	18,874,078	18,080,296	4.4
合計	<u>92,178,177</u>	<u>88,173,262</u>	4.5

下表載列於所示日期按地域劃分的未完成合同量中項目的總值明細：

	於2017年 6月30日 (人民幣千元)	於2016年 12月31日 (人民幣千元)	變化率 (%)
中國	64,329,958	55,604,482	15.7
海外	27,848,219	32,568,780	(14.5)
合計	<u>92,178,177</u>	<u>88,173,262</u>	4.5

下表載列於所示日期按中國石化集團及其聯繫人和非中國石化集團及其聯繫人客戶劃分的未完成合同量中項目的總值明細：

	於 2017 年 6 月 30 日 (人民幣千元)	於 2016 年 12 月 31 日 (人民幣千元)	變化率 (%)
中國石化集團及其聯繫人	39,691,155	37,802,158	5.0
非中國石化集團及其聯繫人	<u>52,487,022</u>	<u>50,371,104</u>	4.2
合計	<u><u>92,178,177</u></u>	<u><u>88,173,262</u></u>	4.5

於本報告期末，本集團的未完成合同量為人民幣921.78億元，較2016年12月31日增長4.5%，相較2016年全年收入人民幣393.75億元實現覆蓋2.3倍。

下表所列為所示期間本集團各業務分部訂立的新合同總值明細：

	截至 6 月 30 日止六個月期間		變化率
	2017 年 (人民幣千元)	2016 年 (人民幣千元)	(%)
設計、諮詢和技術許可	2,554,893	1,144,695	123.2
工程總承包	8,979,109	3,975,080	125.9
施工	5,938,842	3,204,935	85.3
設備製造	<u>296,495</u>	<u>72,074</u>	311.4
合計	<u><u>17,769,339</u></u>	<u><u>8,396,784</u></u>	111.6

下表載列於所示期間按客戶經營行業劃分的本集團所訂立新合同的總值明細：

	截至6月30日止六個月期間		變化率 (%)
	2017年	2016年	
	(人民幣千元)		
煉油	3,977,285	2,694,518	47.6
石油化工	9,901,618	2,408,291	311.1
新型煤化工	988,737	833,270	18.7
其他行業	2,901,699	2,460,705	17.9
合計	<u>17,769,339</u>	<u>8,396,784</u>	111.6

下表載列於所示期間按地域劃分的本集團所訂立新合同的總值明細：

	截至6月30日止六個月期間		變化率 (%)
	2017年	2016年	
	(人民幣千元)		
中國	16,486,397	8,138,700	102.6
海外	1,282,942	258,084	397.1
合計	<u>17,769,339</u>	<u>8,396,784</u>	111.6

下表載列於所示期間按中國石化集團及其聯繫人和非中國石化集團及其聯繫人客戶劃分的本集團所訂立新合同的總值明細：

	截至6月30日止六個月期間		變化率 (%)
	2017年	2016年	
	(人民幣千元)		
中國石化集團及其聯繫人	6,453,711	4,860,560	32.8
非中國石化集團及其聯繫人	11,315,628	3,536,224	220.0
合計	<u>17,769,339</u>	<u>8,396,784</u>	111.6

本報告期內，本集團的新合同價值為人民幣177.69億元，同比增長111.6%，主要由於本報告期內，在國內市場形勢有所改善的情況下，本集團發揮產業鏈、業務鏈、技術鏈的整體優勢，加大市場開拓力度所致。

4.3 資產、負債、權益及現金流量

本集團的主要資金來源是經營活動，而資金主要用途為營運支出、資本開支及分紅派息。

4.3.1 資產、負債及權益情況

單位：人民幣千元

	於2017年 6月30日	於2016年 12月31日	變化金額
總資產	57,194,151	58,818,320	(1,624,169)
流動資產	49,489,047	50,972,148	(1,483,101)
非流動資產	7,705,104	7,846,172	(141,068)
總負債	31,487,054	33,616,404	(2,129,350)
流動負債	28,785,302	30,717,166	(1,931,864)
非流動負債	2,701,752	2,899,238	(197,486)
淨資產	25,707,097	25,201,916	505,181
本公司權益持有人應佔綜合權益	25,703,188	25,198,008	505,180
股本	4,428,000	4,428,000	0
儲備	21,275,188	20,770,008	505,180
非控股權益	3,909	3,908	1

於本報告期末，本集團總資產為人民幣571.94億元，總負債為人民幣314.87億元，少數股東權益為人民幣0.04億元，歸屬於本公司股東權益為人民幣257.03億元。同2016年年末相比資產負債變化及主要原因如下：

於本報告期末，總資產為人民幣571.94億元，比2016年年末減少人民幣16.24億元。其中：流動資產為人民幣494.89億元，比2016年年末減少人民幣14.83億元，主要歸因於現金及現金等價物減少人民幣25.93億元，應收票據及貿易應收款項減少人民幣15.64億元，存貨減少人民幣3.31億元，於金融機構的定期存款增加人民幣13.61億元，應收客戶合同工程款項增加人民幣9.11億元，應收最終控股公司借款增加人民幣4.00億元；非流動資產為人民幣77.05億元，比2016年年末下降人民幣1.41億元，主要歸因於非流動資產計提折舊及攤銷而減少。

於本報告期末，總負債為人民幣314.87億元，比2016年年末下降人民幣21.29億元。其中：流動負債為人民幣287.85億元，比2016年年末下降人民幣19.32億元，主要歸因於應付票據及貿易應付款項減少人民幣23.82億元，其他應付款項減少人民幣1.40億元，應付客戶合同工程款項增加人民幣5.36億元。非流動負債為人民幣27.02億元，比2016年年末下降人民幣1.97億元，主要歸因於退休及其他補充福利責任減少人民幣2.00億元。

本公司權益持有人應佔綜合權益為人民幣257.03億元，比2016年年末增加人民幣5.05億元，主要歸因於留存收益增加。

4.3.2 現金流量情況

本報告期內，現金及現金等價物減少淨額為人民幣22.32億元，經營活動所用現金淨額為人民幣7.36億元。下表列示了本集團於本報告期內及上年同期綜合現金流量表主要項目及各自的變化。

單位：人民幣千元

現金流量主要項目	截至6月30日止六個月期間	
	2017年	2016年
經營活動所用現金淨額	(736,076)	(1,189,570)
投資活動所用現金淨額	(1,739,874)	(1,042,877)
融資活動所得／(所用)現金淨額	243,641	(810,480)
現金及現金等價物減少淨額	(2,232,309)	(3,042,927)

本報告期內，除稅前利潤為人民幣10.64億元，調整費用中對經營活動現金流量沒有影響的項目後為人民幣18.42億元，主要非現金費用項目為：折舊及攤銷為人民幣3.38億元，匯兌虧損為人民幣3.74億元，貿易及其他應收款項減值撥備為人民幣2.86億元，利息收支淨額為人民幣2.16億元。營運資金變動增加經營活動現金流出人民幣21.88億元，主要表現在：存貨餘額減少，影響經營活動現金流入人民幣3.31億元；貿易及其他應收款項餘額減少，影響經營活動現金流入人民幣9.54億元；在建合同工程餘額增加，影響經營活動現金流出人民幣3.75億元；貿易及其他應付款項餘額減少，影響經營活動現金流出人民幣30.88億元。

對除稅前利潤作非現金項目及應收應付項目的調節後，再扣除已付所得稅流出現金人民幣4.49億元後，經營活動所用現金淨額為人民幣7.36億元。

投資活動所用現金淨額為人民幣17.40億元，主要歸因於定期存款增加人民幣14.50億元，向最終控股公司借出款項淨額增加人民幣4.00億元。

融資活動所得現金淨額為人民幣2.44億元，主要歸因於來自最終控股公司的借款增加。

從本報告期內現金流量情況來看，目前本集團流動資金充裕，下一步本集團將繼續加強資金清欠力度，嚴控經營活動資金佔用；努力開拓市場，增加資金收入來源，擴大經營活動現金淨流入。

4.3.3 財務比率概要

下表載列本集團於截至所示期間的主要財務比率。

主要財務比率	截至6月30日止六個月期間	
	2017年	2016年
淨利潤率(%)	6.1	6.1
資產回報率(%) ⁽¹⁾	1.4	1.9
權益回報率(%) ⁽²⁾	3.2	4.3
投入資本回報率(%) ⁽³⁾	3.3	4.4
	於2017年	於2016年
主要財務比率	6月30日	12月31日
負債比率(%) ⁽⁴⁾	0.9	0.0
淨債務與權益比率(%) ⁽⁵⁾	淨現金	淨現金
流動比率(%) ⁽⁶⁾	1.7	1.7
速動比率(%) ⁽⁷⁾	1.7	1.6

$$(1) \text{ 資產回報率} = \frac{\text{期內利潤}}{(\text{期初總資產} + \text{期末總資產}) / 2}$$

$$(2) \text{ 權益回報率} = \frac{\text{期內利潤}}{\text{期末總權益}}$$

$$(3) \text{ 投入資本回報率} = \frac{\text{期內息稅前收益 EBIT} \times (1 - \text{實際所得稅率})}{\text{期末付息債項} - \text{信用借款} + \text{期末總權益}}$$

$$(4) \text{ 負債比率} = \frac{\text{期末付息債項}}{\text{期末付息債項} + \text{期末總權益}}$$

$$(5) \text{ 淨債務與權益比率} = \frac{\text{期末淨債項}}{\text{期末總權益}}$$

$$(6) \text{ 流動比率} = \frac{\text{流動資產}}{\text{流動負債}}$$

$$(7) \text{ 速動比率} = \frac{\text{流動資產} - \text{存貨}}{\text{流動負債}}$$

資產回報率

本報告期內，本集團資產回報率由上年同期的1.9%降至1.4%，主要是由於本報告期內淨利潤下降及本報告期末平均總資產增加所致。

權益回報率

本集團的權益回報率由上年同期的4.3%降至3.2%，主要由於本報告期內淨利潤下降及期末權益增加所致。

投入資本回報率

本集團的投入資本回報率由上年同期的4.4%降至3.3%，該下降原因與上述權益回報率下降原因相同。

負債比率

本集團的負債比率為0.9%，由於本報告期內，本集團向最終控股公司借款所致。

淨債項與權益比率

本集團於2017年6月30日及2016年12月31日的淨現金均維持正數水平。

流動比率

本集團的流動比率為1.7，同比持平。

速動比率

本集團的速動比率為1.7，同比基本持平。

5 重大事項

5.1 截至2017年6月30日止半年度股息分派方案

經本公司第二屆董事會第十次會議批准，截至2017年6月30日止半年度的股息分派方案為以於2017年6月30日本公司總股本4,428,000,000股為基數計算，擬按每股人民幣0.056元(含適用稅項)進行中期現金股利分配。本公司股東已於2017年5月16日召開的2016年股東周年大會上以普通決議案形式批准授權董事會決定2017年中期利潤分配方案，故上述股息分派方案無須再次提交股東大會審議批准。

所派股息將以人民幣計值和宣佈，以人民幣向內資股股東發放，以港幣向H股股東發放。以港幣發放的股息計算的匯率以宣派股息日之前五個工作日中國人民銀行公佈的人民幣兌換港幣平均基準匯率為準。

根據《中華人民共和國企業所得稅法》及其實施條例，本公司向名列於H股股東名冊上的非居民企業股東派發現金股息時，有義務代扣代繳企業所得稅，稅率為10%。任何以非個人股東名義，包括以香港中央結算(代理人)有限公司、其他代名人、代理人或受託人、其他組織及團體名義登記的H股股份皆被視為非居民企業股東所持的股份，因此，其應得股息將被扣除企業所得稅。如H股股東需要更改股東身份，請向其代理人或受託人查詢相關手續。本公司將嚴格依法或根據政府相關部門的要求，並依照截止記錄日期的H股股東名冊代扣代繳企業所得稅。

H股個人股東為香港或澳門居民以及其他與中國就向彼等派發的現金股息簽訂10%稅率的稅收協議的國家的居民，本公司將按10%的稅率代扣代繳個人所得稅。H股個人股東為與中國簽訂低於10%股息稅率的稅收協議的國家的居民，本公司將按10%的稅率代扣代繳股息的個人所得稅。在前述情況下，如相關H股個人股東欲申請退還因適用10%的稅率而導致得多扣繳稅款(以下簡稱「多繳款

項))，本公司可根據稅收協議代為辦理享受有關稅收協議待遇的申請，但股東須向本公司H股股份登記處呈交稅收協議通知規定的資料，經主管稅務機關審核批准後，本公司將協助對多繳款項予以退還。H股個人股東為與中國簽訂高於10%但低於20%股息稅率的稅收協議的國家的居民，本公司將按相關稅收協議實際稅率代扣代繳個人所得稅。H股個人股東為與中國簽訂20%股息稅率的稅收協議的國家的居民、與中國並沒有簽訂任何稅收協議的國家的居民以及在任何其他情況下，本公司將最終按20%稅率代扣代繳個人所得稅。

對於通過上海證券交易所投資於香港聯合交易所上市的本公司H股股票(以下簡稱「港股通」)投資者(包括企業和個人)，本公司已與中國證券登記結算有限責任公司上海分公司簽訂《港股通H股股票現金紅利派發協議》，中國證券登記結算有限公司上海分公司作為本公司港股通H股投資者名義持有人接收本公司派發的現金紅利，並通過其登記結算系統將現金紅利發放至相關本公司港股通H股股票投資者。本公司港股通H股股票投資者的現金紅利以人民幣派發。

根據《關於滬港股票市場交易互聯互通機制試點有關稅收政策的通知》(財稅[2014]81號)的相關規定：對內地個人投資者通過滬港通投資香港聯合交易所上市H股取得的股息紅利，H股公司按照20%的稅率代扣個人所得稅。對內地證券投資基金通過滬港通投資香港聯合交易所上市股票取得的股息紅利所得，比照個人投資者徵稅。H股公司對內地企業投資者不代扣股息紅利所得稅款，應納稅款由該等內地企業投資者自行申報繳納。

詳情請見本公司於2017年8月21日發佈的「派發2017年中期股息及暫停辦理H股過戶登記手續」公告。

5.2 重大訴訟、仲裁事項

本公司目前仍在就加拿大阿爾伯特省油氣儲罐項目一未完工儲罐於2007年4月24日倒塌，導致兩名工人死亡和四名工人受傷的相關索賠進行訴訟，目前該訴訟處在證據交換和質證階段。

本報告期內無其他重大訴訟、仲裁事項。

5.3 股份購回、出售及贖回

本報告期內，本集團概無購回、出售或贖回本公司任何證券。

5.4 審閱半年度報告

本公司審計委員會(以下簡稱「**審計委員會**」)已審閱半年度報告，審計委員會對半年度報告中所載的半年度財務業績並無不同意見。

審計委員會成員由獨立非執行董事葉政先生、許照中先生和金涌先生組成，其中葉政先生具備合適的專業資格(包括香港會計師公會會員資格)，且在審計、內部控制及諮詢領域擁有超過21年的經驗。

6 《企業管治守則》遵循情況

本報告期內，本公司遵守《香港上市規則》附錄十四所載的企業管治守則中的守則條文，並無任何偏離守則條文的行為。

7 財務會計報告

7.1 審計意見

本集團按國際財務報告準則編製的截至2017年6月30日止半年度財務報告已經致同(香港)會計師事務所有限公司進行審計並出具標準無保留意見的審計報告。

7.2 會計政策

與本集團上一份經審計財務報表相比，會計政策並無發生重大變化。

7.3 財務報表

按國際財務報告準則編製的截至2017年6月30日止六個月的半年度財務報表：

7.3.1 綜合全面收益表

	截至6月30日止六個月	
	2017年	2016年
	(人民幣千元)	(人民幣千元)
收入	13,764,426	17,734,811
銷售成本	(11,551,042)	(15,526,048)
毛利	2,213,384	2,208,763
其他收入	93,270	260,763
銷售及營銷開支	(48,061)	(41,314)
行政開支	(476,569)	(421,572)
研發成本	(376,819)	(398,853)
其他營運開支	(562,011)	(448,618)
其他收益－淨額	411	185
經營利潤	843,605	1,159,354
財務收入	254,210	254,570
財務費用	(37,914)	(37,427)
財務收入－淨額	216,296	217,143
分佔合營安排虧損	(446)	(601)
分佔聯營公司利潤	4,112	5,729
稅前利潤	1,063,567	1,381,625
所得稅開支	(228,691)	(302,795)
期內利潤	834,876	1,078,830
期內其他全面收益，扣除稅項		
以後可重新分類至損益的項目：		
折算海外業務所產生的匯兌差額	(79,661)	(17,074)
以後將不會重新分類至損益的項目：		
退休福利計劃責任重估利得	95,350	20,707

	截至6月30日止六個月	
	2017年	2016年
	(人民幣千元)	(人民幣千元)
期內其他全面收益，扣除稅項	<u>15,689</u>	<u>3,633</u>
期內全面收益總額	<u>850,565</u>	<u>1,082,463</u>
以下各項應佔利潤：		
本公司權益持有人	834,875	1,079,124
非控股權益	<u>1</u>	<u>(294)</u>
期內利潤	<u>834,876</u>	<u>1,078,830</u>
以下各項應佔全面收益總額：		
本公司權益持有人	850,564	1,082,757
非控股權益	<u>1</u>	<u>(294)</u>
期內全面收益總額	<u>850,565</u>	<u>1,082,463</u>
	人民幣元	人民幣元
期內本公司權益持有人應佔利潤的每股盈利 (以每股人民幣元列示)		
— 基本及攤簿	<u>0.19</u>	<u>0.24</u>

7.3.2 綜合財務狀況表

	於2017年 6月30日 (人民幣千元)	於2016年 12月31日 (人民幣千元)
資產		
非流動資產		
物業、廠房及設備	3,922,227	3,974,643
土地使用權	2,648,953	2,679,021
無形資產	236,515	271,594
於合營安排的投資	4,147	4,593
於聯營公司的投資	114,188	137,876
可供出售金融資產	2,750	2,750
遞延所得稅資產	776,324	775,695
非流動資產總額	7,705,104	7,846,172
流動資產		
存貨	865,312	1,196,537
應收票據及貿易應收款項	8,425,444	9,989,626
預付款項及其他應收款項	6,070,750	5,746,361
應收客戶合同工程款項	6,750,383	5,839,435
應收最終控股公司貸款	14,500,000	14,100,000
受限制現金	25,600	16,188
定期存款	3,582,841	2,222,055
現金及現金等價物	9,268,717	11,861,946
流動資產總額	49,489,047	50,972,148
資產總額	57,194,151	58,818,320
權益		
股本	4,428,000	4,428,000
儲備	21,275,188	20,770,008
本公司權益持有人應佔綜合權益	25,703,188	25,198,008
非控股權益	3,909	3,908
權益總額	25,707,097	25,201,916

	於2017年 6月30日 (人民幣千元)	於2016年 12月31日 (人民幣千元)
負債		
非流動負債		
退休及其他補充福利責任	2,437,283	2,637,484
法律索償撥備	264,469	261,754
非流動負債總額	<u>2,701,752</u>	<u>2,899,238</u>
流動負債		
應付票據及貿易應付款項	11,834,868	14,217,183
其他應付款項	5,794,021	5,933,648
應付客戶合同工程款項	10,755,005	10,219,486
應付同系附屬公司借款	243,878	—
即期所得稅負債	157,530	346,849
流動負債總額	<u>28,785,302</u>	<u>30,717,166</u>
負債總額	<u>31,487,054</u>	<u>33,616,404</u>
權益及負債總額	57,194,151	58,818,320
流動資產淨額	<u>20,703,745</u>	<u>20,254,982</u>
總資產減流動負債	<u><u>28,408,849</u></u>	<u><u>28,101,154</u></u>

7.4 按照國際財務報告準則編製之綜合中期財務報表附註

7.4.1 收入

本集團的收入如下：

	截至6月30日止六個月	
	2017年 (人民幣千元)	2016年 (人民幣千元)
設計、諮詢和技術許可業務	1,098,525	795,630
工程總承包業務	7,440,155	9,285,236
施工業務	5,072,314	7,587,978
設備製造業務	153,432	65,967
	<u>13,764,426</u>	<u>17,734,811</u>

7.4.2 所得稅開支

	截至6月30日止六個月	
	2017年 (人民幣千元)	2016年 (人民幣千元)
即期稅項		
中國企業所得稅	209,090	237,711
海外企業所得稅	7,835	8,784
以前年度企業所得稅撥備不足額	32,358	38,381
	<u>249,283</u>	<u>284,876</u>
遞延稅項		
暫時差異的產生及轉回	<u>(20,592)</u>	<u>17,919</u>
所得稅開支	<u>228,691</u>	<u>302,795</u>

根據中國企業所得稅法，截至2017年及2016年6月30日止各六個月期間之適用所得稅稅率為25%。

根據相關中國企業所得稅法及有關法規，除本公司若干附屬公司主要因為取得高新技術企業資格而可在有關期間內享有15%的優惠稅率外，截至2017年及2016年6月30日止各六個月期間，現組成本集團的大部分成員公司須按25%的稅率繳納所得稅。

其他國家的稅項乃根據本集團內相關公司其經營所在國家的稅務法律計算。

綜合全面收益表列示之實際所得稅開支與就所得稅前利潤採用法定稅率計算所得金額之對帳：

	截至6月30日止六個月	
	2017年	2016年
	(人民幣千元)	(人民幣千元)
稅前利潤	<u>1,063,567</u>	<u>1,381,625</u>
按法定稅率計算的稅項	265,892	345,406
下列各項的所得稅影響：		
若干公司所得稅優惠	(100,917)	(125,973)
海外所得稅稅率差異	(1,966)	(121)
不可扣減開支	34,436	44,694
非課稅收益	(707)	(795)
未確認的稅項虧損	66	1,682
動用以前年度未確認的稅項虧損	(471)	(479)
以前年度企業所得稅撥備不足額	<u>32,358</u>	<u>38,381</u>
所得稅開支	<u>228,691</u>	<u>302,795</u>
實際所得稅率	<u>21.5%</u>	<u>21.9%</u>

7.4.3 每股盈利

(a) 基本

截至2017年及2016年6月30日止各六個月期間每股基本盈利是根據本公司權益持有人應佔利潤及已發行普通股加權平均數計算。

	截至6月30日止六個月	
	2017年	2016年
本公司權益持有人應佔利潤(人民幣千元)	834,875	1,079,124
已發行普通股加權平均數	4,428,000,000	4,428,000,000
每股基本盈利(人民幣元)	<u>0.19</u>	<u>0.24</u>

(b) 攤薄

由於本公司於截至2017年及2016年6月30日止各六個月期間並無攤薄的股份，故2017年及2016年6月30日止各六個月期間的每股攤薄盈利與每股基本盈利相同。

7.4.4 股息

股息指截至2017年及2016年6月30日止各六個月期間本公司分配於股東的股息。

	截至6月30日止六個月	
	2017年	2016年
擬派中期股息每股普通股人民幣0.056元 (2016：人民幣0.072元) ⁽¹⁾	<u>247,968</u>	<u>318,816</u>

- ⁽¹⁾ 於2017年8月18日舉行的董事會之決議，董事會批准派發截至2017年12月31日止年度的中期股息，每股人民幣0.056元(2016年：人民幣0.072元)，共人民幣247,968,000元(2016年：人民幣318,816,000元)。於呈報期末後董事會提議派發的股息並未於呈報期末確認為負債。

8 其他

半年度報告的副本將於2017年9月30日之前分發予股東。

本公告以中英文兩種語言刊登，在對兩種文體的說明上存在歧義時，以中文為準。

承董事會命
中石化煉化工程(集團)股份有限公司
凌逸群
董事長

中國，北京
2017年8月21日

截至本公告日期止，執行董事為陸東、向文武、孫麗麗(職工代表董事)及吳德榮(職工代表董事)；非執行董事為凌逸群及李國清；以及獨立非執行董事為許照中、金涌及葉政。

本公告可於香港交易及結算所有限公司網站(www.hkex.com.hk)及本公司網站(www.segroup.cn)內瀏覽。