

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，概不對因本通知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)

### 截至2016年12月31日止年度業績公告

#### 1 重要提示

- 1.1 本年度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」）2016年度報告全文（以下簡稱「本年度報告」），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](http://www.hkex.com.hk)）和中石化煉化工程網站（[www.segroup.cn](http://www.segroup.cn)）。投資者欲了解詳細內容，應當仔細閱讀本年度報告。
- 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2016年12月31日止年度（以下簡稱「本報告期」）綜合財務報表已經由致同（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。

#### 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里安園19號B座 (郵政編碼：100101)
電話	:	+86 10 6499 8054
網址	:	<a href="http://www.segroup.cn">www.segroup.cn</a>
電子郵件	:	<a href="mailto:seg.ir@sinopec.com">seg.ir@sinopec.com</a>

\* 僅供識別

## 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2016年 12月31日	於2015年 12月31日	於2014年 12月31日	於2013年 12月31日	於2012年 12月31日	本報告期末
						比2015年度 期末增減 (%)
非流動資產	7,846,172	7,939,453	8,052,331	8,166,479	8,078,778	(1.2)
流動資產	50,972,148	50,464,917	44,032,264	39,198,790	29,051,247	1.0
流動負債	30,717,166	30,798,517	26,347,950	23,620,920	26,762,416	(0.3)
非流動負債	2,899,238	2,967,341	2,864,071	2,764,008	3,286,359	(2.3)
本公司權益持有人應佔						
綜合權益	25,198,008	24,634,775	22,869,116	20,976,714	7,077,985	2.3
本公司權益持有人的						
每股淨資產(人民幣元)	5.69	5.56	5.16	4.74	2.28	2.3

單位：人民幣千元

項目	截至12月31日止年度					本報告期
	2016年	2015年	2014年	2013年	2012年	比2015年 同期增減 (%)
收入	39,375,434	45,498,354	49,345,959	43,571,851	38,526,489	(13.5)
毛利	4,290,682	6,157,034	6,290,612	6,406,191	5,528,106	(30.3)
經營利潤	1,934,740	3,845,193	4,039,003	4,413,485	3,832,023	(49.7)
稅前利潤	2,369,260	4,240,047	4,550,695	4,751,041	4,252,067	(44.1)
本公司權益持有人應佔利潤	1,662,880	3,317,704	3,489,799	3,656,802	3,316,970	(49.9)
基本每股收益(人民幣元)	0.38	0.75	0.79	0.93	1.07	(49.9)
經營活動所得/(所用)的						
現金流量淨額	4,522,395	5,793,143	333,312	(85,995)	1,556,489	(21.9)
每股經營活動所得/(所用)						
的現金流量淨額(人民幣元)	1.02	1.31	0.08	(0.02)	0.50	(21.9)

項目	截至12月31日止年度				
	2016年	2015年	2014年	2013年	2012年
毛利率(%)	10.9	13.5	12.7	14.7	14.3
淨利潤率(%)	4.2	7.3	7.1	8.4	8.6
資產回報率(%)	2.8	6.0	7.0	8.7	8.1
項目	於2016年 12月31日	於2015年 12月31日	於2014年 12月31日	於2013年 12月31日	於2012年 12月31日
資產負債率(%)	57.2	57.8	56.1	55.7	80.9

### 3 業務回顧及展望

#### 3.1 業務回顧

本報告期內，本集團實現收入總額為人民幣393.75億元，本公司股東應佔利潤為人民幣16.63億元。於本報告期末，本集團未完成合同量為人民幣881.73億元，本報告期內新簽訂合同量為人民幣275.64億元。

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12月31日止年度				
	2016年		2015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)	(%)	(%)
設計、諮詢和技術許可	2,611,514	6.1	2,625,673	5.3	(0.5)
工程總承包	20,641,233	48.5	27,838,722	56.5	(25.9)
施工	18,831,222	44.4	18,123,282	36.8	3.9
設備製造	439,885	1.0	679,517	1.4	(35.3)
小計	<u>42,523,854</u>	<u>100.0</u>	<u>49,267,194</u>	<u>100.0</u>	(13.7)
內部抵消後合計 <sup>(1)</sup>	<u>39,375,434</u>	不適用	<u>45,498,354</u>	不適用	(13.5)

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393.75億元，與上年同期相比(以下簡稱「同比」)下降13.5%，主要由於以下原因所致：一是處於執行高峰期的大型總承包項目同比減少；二是來自新型煤化工行業的收入同比大幅下降。本報告期內，馬來西亞國家石油公司RAPID煉油項目(以下簡稱「馬來西亞RAPID煉油項目」)、中天合創能源有限責任公司煤化工項目(以下簡稱「中天合創煤化工項目」)、沙特磷酸公用工程等項目貢獻收入較大。

於2017年1月，本集團收到中安聯合煤化一體化項目業主的復工通知；於2017年3月，本集團收到青海大美煤化工項目業主的復工通知。

下表載列本集團按客戶經營行業劃分產生的收入：

	截至12月31日止年度				
	2016年		2015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)	(%)		
煉油	10,760,205	27.3	7,683,275	16.9	40.0
石油化工	12,524,930	31.8	11,982,650	26.3	4.5
新型煤化工	8,562,936	21.7	17,431,865	38.3	(50.9)
其他行業	7,527,363	19.2	8,400,564	18.5	(10.4)
合計	<u>39,375,434</u>	<u>100.0</u>	<u>45,498,354</u>	<u>100.0</u>	(13.5)

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，受馬來西亞RAPID煉油項目、哈薩克斯坦阿特勞煉油廠FCC項目等煉油行業總承包項目進入採購或施工高峰期的影響，來自煉油行業收入為人民幣107.60億元，同比增長40.0%；來自石油化工行業的收入為人民幣125.25億元，同比基本持平；受來自新型煤化工行業以及其他行業業務量減少的影響，來自新型煤化工行業的收入為人民幣85.63億元，同比大幅下降50.9%，來自其他行業的收入為人民幣75.27億元，同比下降10.4%。

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12月31日止年度				
	2016年		2015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 (%)	
中國	24,892,217	63.2	36,407,242	80.0	(31.6)
海外	14,483,217	36.8	9,091,112	20.0	59.3
小計	<u>39,375,434</u>	<u>100.0</u>	<u>45,498,354</u>	<u>100.0</u>	(13.5)

本集團繼續穩步開展海外業務，本報告期內，本集團的海外收入為人民幣144.83億元，同比增長59.3%，主要歸因於馬來西亞RAPID煉油項目、沙特磷酸公用工程項目、哈薩克斯坦阿特勞煉油廠FCC項目等海外項目進入執行高峰期。

於本報告期末，本集團的未完成合同量為人民幣881.73億元，較2015年12月31日下降11.8%，相較2016年全年收入人民幣393.75億元實現覆蓋2.2倍。本報告期內新簽合同量為人民幣275.64億元，同比下降47.7%。

本報告期內，本集團簽訂的境內代表性項目包括中國石化管道儲運有限公司董家口原油商業儲備基地設計、採購和施工(以下簡稱「**EPC**」)總承包項目(以下簡稱「**董家口原油商業儲備基地項目**」)、新浦化學(泰興)有限公司110萬噸／年輕烴綜合利用項目施工項目(以下簡稱「**新浦化學輕烴綜合利用項目**」)、中國石油化工股份有限公司(以下簡稱「**中國石化股份公司**」)安慶100萬噸／年催化柴油加氫轉換(RLG)EPC總承包項目(以下簡稱「**安慶催化柴油加氫轉換項目**」)、中國石化股份公司天津分公司天津汽油質量升級項目30萬噸／年烷基化裝置EPC總承包項目(以下簡稱「**天津汽油質量升級項目**」)。

本報告期內，本集團簽訂的境外代表性項目包括伊朗國家石油工程建設公司(National Iranian Oil Engineering and Construction Company)Abadan煉廠產品升級項目一期EPC總承包項目(以下簡稱「**伊朗 Abadan 煉廠產品升級項目一期 EPC 總承包項目**」)；科威特國家石油公司(Kuwait National Petroleum Company)AL-Zour新煉廠項目P1聯合體施工項目(以下簡稱「**科威特 AL-Zour 新煉廠項目 P1 聯合體施工項目**」)；沙特阿美石油公司(Saudi Aramco)Fadhili天然氣處理項目機械及電儀包施工項目(以下簡稱「**沙特 Fadhili 天然氣處理項目機械及電儀包施工項目**」)；馬來西亞國家石油公司(PETRONAS)RAPID立體自動化倉庫設計、採購、施工和試車(以下簡稱「**EPCC**」)總承包項目(以下簡稱「**馬來西亞 RAPID 立體自動化倉庫 EPCC 總承包項目**」)。

本報告期內，本集團資本開支約為人民幣5.80億元，主要用於技術研發設施、工程項目臨時設施、信息系統建設、施工機具和工程專業軟件購置。

本集團之環保政策、與其主要利益相關者之關係及遵守對本集團有重大影響之相關法律及規例之情況的討論載於本年度報告第88頁至第91頁之企業環境、社會及治理報告書。

## 3.2 業務亮點

### 3.2.1 重大項目順利實施

**中天合創煤化工項目：**該項目詳情請見本公司於2013年12月26日發佈的公告。於本報告期末，該項目主要裝置已中交投用。

**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。本公司於2016年3月21日發佈的2015年度報告中曾披露該項目根據項目業主的要求暫緩。於2017年1月，本集團收到該項目業主的復工通知，於本年度報告發佈之日，該項目各項工作進展順利。

**廣西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，該項目已中交。

**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，該項目總體進度完成約八成，設計和採購工作已經完成，施工進展順利。

**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，該項目設計工作已全面展開。

**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，該項目設計工作進程過半，關鍵設備與材料採購工作已經完成，項目各項工作按計劃有序開展。

**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六成，設計工作已經基本完成，採購工作進度接近七成，現場施工進入高峰期。

**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EPCC總承包。於本報告期末，該項目設計工作已完成，採購工作進度超過九成，施工進度超過六成，總體進度完成近八成。

### 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，本集團完善了集團層面的項目協調管理機制，建立了統一的施工分包管理體系，規範施工分包發包行為、提高分包管理能力；建立並發佈了本集團施工分包商資源庫，為本集團附屬公司選擇優質分包商、降低分包成本打下了堅實基礎；完善了項目結算及存貨管理工作機制，壓降存貨成效顯著；著手建立對標國際一流的項目管理體系，以EPC項目管理模式為基礎，兼顧國內外項目，統一項目管理流程，提高項目的運營效率。

### 3.2.3 市場開發迎難而上

2016年，在市場形勢極為困難的情況下，本集團發揮產業鏈、業務鏈和技術鏈的整體優勢，困難中求機遇，積極開拓境內外市場。本報告期內，本集團新簽訂合同量為人民幣275.64億元，其中境內新簽合同量為人民幣171.93億元，境外新簽合同量約為14.92億美元。

在境內，本報告期內，本集團新簽了多個大型項目，如董家口原油商業儲備基地項目，合同金額約為人民幣11.00億元；新浦化學輕烴綜合利用項目，合同金額約為人民幣6.66億元；安慶催化柴油加氫轉換項目，合同金額約為人民幣5.40億元；天津汽油質量升級項目，合同金額約為人民幣5.23億元。

在境外，本報告期內，本集團新簽了多個大型項目，如伊朗Abadan煉廠產品升級項目一期EPC總承包項目，本集團在合同總值中所佔的份額約為人民幣40.81億元；科威特AL-Zour新煉廠項目P1包施工項目，合同淨額約為人民幣20.95億元；沙特Fadhili天然氣處理項目機械及電儀包施工項目，合同總額約為人民幣17.38億元；馬來西亞RAPID立體自動化倉庫EPCC總承包項目，合同總額約為人民幣12.37億元。

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。



2016年，本集團加強與國際大型能源企業的溝通與交流，建立了多層次的合作交流機制。2016年，本集團與殼牌公司(SHELL)簽署合作備忘錄，雙方將本着互惠互利的原則進行專利技術應用和工程建設等方面的合作。2017年2月，本集團通過了埃克森美孚(EXXON MOBIL)公司的資格預審，正式進入該公司全球EPC戰略承包商名錄，並獲得該公司全球EPC項目的參與機會。

### 3.2.4 創新和技術進步持續推進

依託重點工程項目的重大技術研發穩步推進。

- 元壩天然氣淨化技術開發項目經運行檢驗，獲得最終鑒定。該項目自2011年12月啟動以來，在新型高效脫硫劑的研製、非均相分離工藝及其設備的開發等諸多方面取得了重要突破，2016年全年處理原料氣26億方，均為國標GB17820-2012一類氣。該項目於2016年12月獲得集團公司科技部鑒定。天然氣是一種重要的清潔能源，對國家改善能源結構、保護環境有著特殊的意義。天然氣淨化技術的成功開發，對推動我國潔淨能源的使用和綠色發展具有重要意義。
- 合成氣制乙二醇成套技術已進入標定階段。2016年下半年，該項目已經進入最後的攻關整改階段，乙二醇收率及吸收粉塵效果等單元都已經取得滿意的成果。合成氣制乙二醇技術是煤的高效清潔利用熱點技術之一，該技術的有效研究，對推進煤炭的清潔利用具有重大意義。
- 固體超強酸C5、C6異構化技術開發及工業試驗已完成一期改造及初步標定工作。C5、C6異構化技術是生產優質汽油調和組分的重要手段之一，該技術對提高我國車用油品質量具有重要意義。
- 雙氧水法制環氧丙烷成套技術2016年8月已建成工業試驗裝置，正在進行問題整改和試生產工作。
- 環氧乙烷成套技術開發已完成工程設計工作，2016年全面進入施工狀態。

環保節能技術的研發進展顯著。

- 土壤修復平台建設及熱解析集成技術優化工作目前已經完成檢測平台搭建及試驗裝置建設工作：建立污染土壤分析檢測平台，分別建立了土壤中有機污染物分析的超聲萃取方法、氣相色譜－質譜方法、氣相色譜方法、紫外可見分光光度法、含水率及有機質分析方法等。搭建 TPD-MS 試驗裝置，建立了熱解吸工藝快速模擬方法，模擬了不同工藝參數對污染土壤中多環芳烴的去除效率的影響。
- 鍋爐煙氣 CO<sub>2</sub> 捕集系統－DEA 化學吸收工藝包開發、尿素水解獲得氨氣進行煙氣脫硝工藝研究等一批環保項目，完成了相關的研究內容，進入成果評審階段。
- 生物法 1,3－丙二醇廢水處理技術及工藝包開發，針對廢水難處理和量大問題，進行發酵工藝由鈣法改為鈉法的改進試驗，已完成小試試驗，下一步將以鈉法工藝廢水為基礎，開展污水水質分析與實驗室小試工作。
- 高氨氮廢水催化處理中試裝置及工藝包開發，完成催化劑廢水的小試試驗，正在進行中試裝置方案設計。

本集團研發中心(以下簡稱「研發中心」)創新協同作用初步呈現。

本報告期內，研發中心緊緊圍繞「成為本集團工程技術持續提升引擎」的定位，把技術研發、技術轉化，以及與本集團附屬公司的協同研發作為重點，與本集團各附屬公司進行了技術需求對接，新開研發項目 34 項，與本集團各附屬公司協同創新的局面初步形成，取得了明顯效果。

**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453件，其中有236件為發明專利；授權專利429件，其中有發明專利219件，佔51.0%。

**技術進步再接再碩。**

本報告期內，本集團共獲省部級以上各類科技進步獎勵114項(次)，其中：國家級、省部級科技進步特等獎各1項，省部級科技進步一等獎6項，國家優秀工程設計金獎1項，省部級優秀工程設計特等獎1項、一等獎5項，國家優質工程金獎6項。

### **3.2.5 環保和節能業務不斷拓展**

本集團非常注重環保節能市場開拓，通過整合自身技術優勢，並與國內外知名技術專利商開展合作，業務範圍已經覆蓋煙氣脫硫脫硝、VOCs治理、污水處理、污泥減量幹化、土壤修復、CO<sub>2</sub>回收利用、低溫餘熱發電等多個分項領域。本集團積極參與中國石化「碧水藍天」和「能效倍增」計劃，探索開展合同能源管理和合同環保管理新的業務模式，為企業提供節能診斷和優化服務，進一步開拓環保和節能業務。本報告期內，本集團新簽環保類業務合同額為人民幣1.62億元，主要來自煙氣脫硫脫硝項目；新簽節能類業務合同額約為人民幣0.44億元，主要來自節能改造項目。

本集團注重環保節能業務的開發，除繼續與合作夥伴推動低溫熱發電在煉化領域中的應用外，借助豐富的煉化裝置設計建設經驗，與國內具有資本和技術優勢的多家企業探討合作，推動煉化企業節能項目以合同能源管理模式執行，以拓展本集團業務領域；本集團積極開拓土壤修復市場，正在對若干煉油廠搬遷後土壤修復項目進行調研和策劃。同時，本集團關注CO<sub>2</sub>利用技術的合作開發，已與國外多家公司探討技術合作，以完善本集團技術鏈條，在未來市場把握先機。

### **3.2.6 ERP系統順利建設和實施**

本報告期內，本集團建設並成功實施了企業ERP系統，並配套建立了一體化的管理信息系統。本集團ERP系統是覆蓋設計、採購、施工、製造全產業鏈的一體化管理信息系統，旨在強化本集團自身業務協同和服務共享，建立數字化、網絡化、智能化的生產運營新模式和集約化、一體化、精細化的經營管理新方式。本集團ERP系統提升了管理信息化和信息系統的集成化，整體提高了信息化應用水平，促進了管理與技術創新，全面保障了生產經營和改革發展，為構建技術型、創新性和服務型工程行業生態圈提供支撐。

### 3.2.7 安全生產持續推進

本報告期內，本集團進一步完善QHSE管理體系，持續改進QHSE管控能力。以質量安全文化為引領，促進公司安全發展、科學發展、和諧發展。全面分解落實質量安全生產主體責任，努力構建安全生產長效管理機制。推進HSE標準化管理，加強工程設計本質安全管理，繼續聚焦HSE管理核心能力建設，打造本質安全型的工程項目。定期開展風險識別和排查工作，充分發揮兩級督查隊伍的作用，開展全方位、全覆蓋的督查、檢查、觀察活動，抓好直接作業環節的QHSE監管，促進了在建項目的質量、安全和境外公共安全工作。截止本報告期末，本集團境內外累計實現232.9百萬安全人工時。

### 3.3 業務展望

展望2017年，世界經濟環境依然複雜多變，經濟復蘇面臨嚴峻考驗，並將受到諸多不確定性因素的影響；中國經濟發展進入新常態，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、全球行業投資難以實現明顯增長等因素的影響，煉油、化工工程行業的生產經營形勢將依然嚴峻，市場競爭將更為激烈，工程公司仍將面臨較大的業績下行壓力。

2017年，本集團將積極應對不利形勢，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，努力打造中國煉油、化工工程的「國家名片」。2017年，本集團國內新簽合同目標為人民幣280億元，海外新簽合同目標為15億美元。

### **3.3.1 深化企業改革，加快內部資源優化**

2017年，本集團將按照行業發展規律和市場化原則，推動體制機制改革和創新。持續推動內部資源優化配置。做強、做精、做優工程公司，持續推動施工企業轉型發展，加強一體化統籌，打造協同優勢，協調發展增量業務。

### **3.3.2 積極探索轉型發展，開拓新的市場領域和業務模式**

2017年，本集團將根據技術引領市場的戰略思想，積極推廣自有技術，同時積極與國際知名技術專利商開展戰略合作，積極探索開拓新的業務領域與模式，提高本集團整體競爭力。本集團將繼續研究合同能源管理、合同環境管理和協助融資等新商業模式，總結推廣合同環境管理經驗，確保在風險可控的前提下開展新的試點項目，目前若干節能改造項目及低溫熱利用項目正在穩步推進。

### **3.3.3 加強項目過程管理，多措並舉降本增效**

2017年，本集團將全力保障在建項目順利實施。加大對新開大型項目的過程控制，做好項目的開工報告和重大方案的評審，重視項目的風險評估工作，量化分析項目的總體進度趨勢，及時採取糾偏措施，對項目成本進行動態分析。進一步推進項目管理體系建設做好公司項目管理的自我體檢和需求分析；進一步抓好設計管理，優化設計方案、提高設計精度，通過設計優化提高總承包能力；加強人工時管理，優化項目人力資源平衡，並為後續投標報價提供更準確的依據。

### 3.3.4 把握「一帶一路」戰略機遇，努力打造第三張「國家名片」

2017年，本集團將緊密把握「一帶一路」戰略機遇，積極發揮本集團內部的一體化優勢，統一戰略、統一品牌，建立總部、子公司、境外機構各方聯動的市場開發體系，加強國際市場的分析與研究，鞏固傳統中東、東南亞和中亞市場，積極開拓俄羅斯、南亞和非洲市場的市場開發策略，扎實推進全球發展。積極推進中國石化技術、工程和裝備製造的出口工作，努力打造第三張「國家名片」。

### 3.3.5 著力推動技術進步，保持提升技術領先優勢

2017年，本集團將從市場導向、創新團隊建設、創新文化建設、學習型組織建設等方面著手，搭建適合本集團特點的創新平台。更加重視知識產權保護，強化保護意識，完善保護機制，提高保護技術的能力。圍繞發展戰略和建設「技術型、創新型、服務型」公司的發展要求，積極開展技術尋源，加大工作力度，在石化產業點大面廣的技術上，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，為技術開拓市場創造條件。同時積極加強與科研院所的合作，用好外部資源，打造共贏的局面。

### 3.3.6 大力開拓環保節能領域，打造新的業務增長點

2017年，本集團將繼續發揮平台優勢，在節能環保領域保持和強化與若干國際知名專利商的合作和交流，針對已開展的節能環保、土壤修復、垃圾處理等領域的示範項目，建立必要的激勵機制，為迅速在節能環保等領域形成競爭力提供支撐。做好包括烷基化技術的合作市場開發、節能合同能源管理項目的推進、CO<sub>2</sub>利用技術示範裝置建設、污染土壤治理商業化項目開發等工作，繼續加大對煉化企業VOCs治理、煙氣超淨排放、污水達標排放、垃圾氣化發酵、工業固廢處理等的市場開拓力度，形成本集團新的業務增長點。

### 3.3.7 推進建立現代人力資源管理體制

2017年，本集團將繼續優化崗位管理體系，結合工程建設企業的業務特點，按照崗位勝任能力匹配程度建立基於崗位的人才成長通道。以市場化為導向優化員工薪酬結構，建立全員績效考核體系，強化目標管理，強化激勵約束，使員工收入與個人業績和企業創效緊密關聯。按照市場化導向、效益導向和價值導向建立人工成本決定機制，提升企業可持續發展能力。

### 3.3.8 全面發揮ERP系統的應用成效

2017年，本集團將堅持以ERP和「數字化交付」為主攻方向，整體提升應用水平和成效。要加快推進以ERP為核心的經營管理平台建設，充分借鑒試點經驗，快速推廣。本集團將開展數字化交付試點項目應用，圍繞數字化工廠建設，結合重點項目實施，深化三維多專業協同設計和集成化項目管理應用，加強模塊化設計、一體化採購、可視化施工、標準化編碼的推廣。本集團將著力打造滿足不同業主要求的數字化工程生產線，提升工程設計質量和水平。



## 4 管理層討論與分析

### 4.1 利潤構成與上年度相比發生重大變化的原因分析

以下討論與分析應與本年度報告所列之本集團經審計的綜合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摘自本集團經過審計的按國際財務報告準則編製並經過審計的綜合財務報表。

#### 4.1.1 收入

本集團收入由上年同期的人民幣454.98億元下降13.5%至人民幣393.75億元，主要是由於來自新型煤化工行業工程總承包業務量減少所致。

#### 4.1.2 銷售成本

本集團的銷售成本由上年同期的人民幣393.41億元下降10.8%至人民幣350.85億元，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所致。

#### 4.1.3 毛利

本集團的毛利由上年同期的人民幣61.57億元下降30.3%至人民幣42.91億元，主要由於來自毛利率較高的工程總承包分部收入同比下降，而來自毛利率較低的施工分部收入佔總收入比重同比增加所致。

#### 4.1.4 其他收入

本集團的其他收入由上年同期的人民幣3.68億元增長137.7%至人民幣8.75億元，主要是匯兌收益增加所致。

#### 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1.01億元增加至人民幣1.07億元，同比基本持平。

#### 4.1.6 行政開支

本集團的行政開支由上年同期的人民幣11.16億元增加至人民幣11.60億元，同比基本持平。

#### 4.1.7 研發成本

本集團的研發開支由上年同期的人民幣11.85億元降至人民幣11.13億元，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2.80億元增長202.8%至人民幣8.49億元，主要由於應收款項減值撥備增加所致。

#### 4.1.9 其他(虧損)/收益－淨額

本集團的其他虧損淨額由上年同期的收益人民幣0.02億元變為虧損人民幣0.01億元。

#### 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38.45億元下降49.7%至人民幣19.35億元。

#### 4.1.11 財務收入－淨額

本集團的財務收入淨額由上年同期的人民幣3.75億元增長11.7%至人民幣4.19億元，主要由於利息收入同比增加及精算負債利息支出同比下降所致。

#### 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9.22億元下降23.4%至人民幣7.06億元，主要由於本集團的稅前利潤同比下降所致。實際所得稅稅率從上年同期的21.7%增加至29.8%。實際所得稅率的變動主要由於本集團獲得較高的匯兌收益及本公司若干附屬公司的利潤波動所致。

#### 4.1.13 年內利潤

由於上述原因，本集團的年內利潤由上年同期的人民幣33.18億元下降49.9%至人民幣16.63億元。

#### 4.1.14 年內全面收益總額

由於以上所述及來自本集團其他全面收益的貢獻，本集團的年內全面收益總額由上年同期的人民幣30.99億元下降45.4%至人民幣16.93億元。

### 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。

於2017年1月，本集團收到中安聯合煤化一體化項目業主的復工通知；於2017年3月，本集團收到青海大美煤化工項目業主的復工通知。

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 2016 年 12 月 31 日 (人民幣千元)	於 2015 年 12 月 31 日 (人民幣千元)	變化率 (%)
設計、諮詢和技術許可	6,977,048	6,935,838	0.6
工程總承包	68,930,902	78,661,105	(12.4)
施工	12,110,670	14,273,326	(15.2)
設備製造	154,642	114,615	34.9
合計	<u>88,173,262</u>	<u>99,984,884</u>	(11.8)

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 2016 年 12 月 31 日 (人民幣千元)	於 2015 年 12 月 31 日 (人民幣千元)	變化率 (%)
煉油	32,215,821	32,951,451	(2.2)
石油化工	17,649,823	22,730,572	(22.4)
新型煤化工	20,227,322	26,230,973	(22.9)
其他行業	18,080,296	18,071,888	0.0
合計	<u>88,173,262</u>	<u>99,984,884</u>	(11.8)

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2016年 12月31日 (人民幣千元)	於2015年 12月31日 (人民幣千元)	變化率 (%)
中國	55,604,482	63,303,344	(12.2)
海外	<u>32,568,780</u>	<u>36,681,540</u>	(11.2)
合計	<u>88,173,262</u>	<u>99,984,884</u>	(11.8)

下表載列於所示日期按中國石化集團及其聯繫人及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2016年 12月31日 (人民幣千元)	於2015年 12月31日 (人民幣千元)	變化率 (%)
中國石化集團及其聯繫人	37,802,158	42,242,637	(10.5)
非中國石化集團及其聯繫人	<u>50,371,104</u>	<u>57,742,247</u>	(12.8)
合計	<u>88,173,262</u>	<u>99,984,884</u>	(11.8)

於本報告期末，本集團的未完成合同量為人民幣881.73億元，較2015年12月31日下降11.8%，相較2016年全年收入人民幣393.75億元實現覆蓋2.2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12月31日止年度		變化率 (%)
	2016年 (人民幣千元)	2015年	
設計、諮詢和技術許可	2,652,723	3,046,766	(12.9)
工程總承包	10,911,030	35,535,159	(69.3)
施工	13,801,475	13,995,579	(1.4)
設備製造	198,585	98,450	101.7
合計	<u>27,563,813</u>	<u>52,675,954</u>	(47.7)

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12月31日止年度		變化率 (%)
	2016年 (人民幣千元)	2015年	
煉油	10,024,575	13,994,772	(28.4)
石油化工	7,444,181	11,112,479	(33.0)
新型煤化工	2,559,285	7,516,119	(65.9)
其他行業	7,535,772	20,052,584	(62.4)
合計	<u>27,563,813</u>	<u>52,675,954</u>	(47.7)

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12月31日止年度		變化率 (%)
	2016年 (人民幣千元)	2015年	
中國	17,193,356	33,536,769	(48.7)
海外	10,370,457	19,139,185	(45.8)
合計	<u>27,563,813</u>	<u>52,675,954</u>	(47.7)

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12月31日止年度		變化率 (%)
	2016年 (人民幣千元)	2015年	
中國石化集團及其聯繫人	10,091,361	20,964,222	(51.9)
非中國石化集團及其聯繫人	17,472,452	31,711,732	(44.9)
合計	<u>27,563,813</u>	<u>52,675,954</u>	(47.7)

本報告期內新簽合同量為人民幣275.64億元，同比下降47.7%。

#### 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2016年 12月31日	於2015年 12月31日	變化金額
總資產	58,818,320	58,404,370	413,950
流動資產	50,972,148	50,464,917	507,231
非流動資產	7,846,172	7,939,453	(93,281)
總負債	33,616,404	33,765,858	(149,454)
流動負債	30,717,166	30,798,517	(81,351)
非流動負債	2,899,238	2,967,341	(68,103)
非控股權益	3,908	3,737	171
淨資產	25,201,916	24,638,512	563,404
本公司權益持有人應佔綜合權益	25,198,008	24,634,775	563,233
股本	4,428,000	4,428,000	0
儲備	20,770,008	20,206,775	563,233

於本報告期末，本集團總資產為人民幣588.18億元，總負債為人民幣336.16億元，非控股權益為人民幣0.04億元，歸屬於本公司股東權益為人民幣251.98億元。同2015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588.18億元，比2015年年末增長人民幣4.14億元。其中：流動資產為人民幣509.72億元，比2015年年末增長人民幣5.07億元，主要歸因於應收最終控股公司貸款增加人民幣30.00億元，於金融機構的定期存款增加人民幣4.60億元，應收票據及貿易應收款項減少人民幣18.81億元，應收客戶合同工程款項減少人民幣8.21億元，存貨減少人民幣6.33億元；非流動資產為人民幣78.46億元，比2015年年末下降人民幣0.93億元，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336.16億元，比2015年年末下降人民幣1.49億元。其中：流動負債為人民幣307.17億元，比2015年年末下降人民幣0.81億元，主要歸因於應付票據及貿易應付款項減少人民幣24.62億元，其他應付款項減少人民幣9.85億元，應付客戶合同工程款項增加人民幣32.80億元。非流動負債為人民幣28.99億元，比2015年年末下降人民幣0.68億元，主要歸因於退休及其他補充福利責任減少人民幣0.59億元。

本公司權益持有人應佔綜合權益為人民幣251.98億元，比2015年年末增長人民幣5.63億元，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，現金及現金等價物增加淨額為人民幣0.28億元，經營活動所得現金淨額人民幣45.22億元。下表列示了本集團2016年及2015年全年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12月31日止年度	
	2016年	2015年
經營活動所得現金淨額	4,522,395	5,793,143
投資活動所用現金淨額	(3,363,360)	(2,601,554)
融資活動所用現金淨額	(1,130,652)	(1,334,867)
現金及現金等價物增加淨額	<u>28,383</u>	<u>1,856,722</u>

本報告期內，除稅前利潤為人民幣23.69億元，調整費用中對經營活動現金流量沒有影響的項目(非現金費用項目)後為人民幣27.73億元。主要非現金費用項目為：折舊及攤銷為人民幣7.23億元，匯兌收益為人民幣4.74億元，貿易及其他應收款項減值撥備為人民幣5.89億元，利息收支淨額為人民幣4.19億元。營運資金變動增加經營活動現金流入人民幣23.77億元，主要表現在：加強存貨管理，存貨餘額減少，影響經營活動現金流入人民幣6.33億元；加強工程結算管理，在建合同工程餘額減少，影響經營活動現金流入人民幣41.01億元；加強往來清欠，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13.65億元；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37.24億元。

對除稅前正常業務利潤作非現金費用及應收應付項目的調節後，再調整已付所得稅流出現金人民幣7.54億元，已收利息流入現金人民幣1.26億元，經營活動所得現金淨額為人民幣45.22億元。

投資活動所用現金淨額人民幣33.63億元，主要歸因於向最終控股公司借出款項淨流出增加。

融資活動所用現金淨額人民幣11.31億元，主要歸因於分派股息。

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，降低經營活動資金佔用；積極應對投資風險，擴大投資規模，提高資金投資收益率。

### 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 12 月 31 日止年度	
	2016 年	2015 年
淨利潤率 (%)	4.2	7.3
資產回報率 (%) <sup>(1)</sup>	2.8	6.0
權益回報率 (%) <sup>(2)</sup>	6.6	13.5
投入資本回報率 (%) <sup>(3)</sup>	6.8	13.5
主要財務比率	於 2016 年	於 2015 年
	12 月 31 日	12 月 31 日
負債比率 (%) <sup>(4)</sup>	0.0	0.0
淨債項與權益比率 (%) <sup>(5)</sup>	淨現金	淨現金
流動比率 (%) <sup>(6)</sup>	1.7	1.6
速動比率 (%) <sup>(7)</sup>	1.6	1.6

$$(1) \text{ 資產回報率} = \frac{\text{年內利潤}}{(\text{年初總資產} + \text{年末總資產}) / 2}$$

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

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

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

$$(5) \text{ 淨債項與權益比率} = \frac{\text{年末淨債項}}{\text{年末總權益}}$$

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

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

### **資產回報率**

本集團資產回報率由上年同期的6.0%降至2.8%，主要由於本報告期內淨利潤下降及期末平均資產增加所致。

### **權益回報率**

本集團的權益回報率由上年同期的13.5%降至6.6%，該下降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13.5%降至6.8%，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零，與上年同期持平。由於本報告期末，本集團沒有借款。

### **淨債項與權益比率**

本集團於2015年12月31日及2016年12月31日的淨現金維持正數水平。

### **流動比率**

本集團的流動比率由上年年底的1.6增加至1.7。該項增長主要由於報告期內流動資產增長所致。

### **速動比率**

本集團的速動比率為1.6，與上年同期持平。

## 5 重大事項

### 5.1 股息

於2016年5月6日召開的本公司2015年股東周年大會以普通決議形式批准授權董事會決定2016年中期利潤分配方案。經本公司於2016年8月19日召開的第二屆董事會第五次會議批准，截至2016年6月30日止的中期股息分派方案為按每股人民幣0.072元(含稅)進行中期現金股息分配，該分配方案已實施。

經本公司第二屆董事會第八次會議批准，截至2016年12月31日止末期的股息分派方案將按2017年5月29日(登記日)公司總股數計算，擬按每股人民幣0.078元(含稅)進行末期現金股息分配，該分配預案將提呈本公司將召開的2016年股東周年大會審議批准後實施。2016年末期股息將於2017年7月14日(星期五)或之前向2017年5月29日(星期一)營業時間結束時登記在本公司股東名冊上的所有股東發放。欲獲派末期股息的H股股東最遲應於2017年5月23日(星期二)下午四時三十分前將股票及轉讓文件送往香港灣仔皇后大道東183號合和中心17樓1712至1716號舖香港中央證券登記有限公司辦理過戶登記手續。本公司H股股東的登記過戶手續將於2017年5月24日(星期三)至2017年5月29日(星期一)(首尾兩天包括在內)暫停辦理。

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之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。

根據自2008年1月1日起施行的《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%的稅率而導致的多扣繳稅款（「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，但股東須於下文所載期限內向本公司H股股份登記處呈交稅收協議通知規定的數據，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者（包括企業和個人）投資於香港聯交所上市的本公司H股股票（以下簡稱「港股通」），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責任公司上海分公司作為港股通本公司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港股通本公司H股股票投資者。港股通本公司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交所上市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交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。

## 5.2 重大訴訟、仲裁事項

本報告期內，本公司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，該訴訟仍處在證據交換和質證階段。

於本報告期內，本公司全資附屬公司中石化寧波工程有限公司與英力士美國有限公司(INEOS USA LLC)(以下簡稱「美國英力士」)就美國英力士在斯德哥爾摩商會仲裁院(ARBITRATION INSTITUTE OF STOCKHOLM CHAMBER OF COMMERCE)提起的仲裁請求(以下簡稱「該仲裁請求」)已達成全面、最終的和解，美國英力士已撤銷該仲裁請求。

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 儲備

本報告期內，本集團之儲備變動列載於本年度報告按國際財務報告準則編製的財務報告的綜合權益變動表。

## 5.5 審閱年度業績

本公司審計委員會已審閱本年度報告，審計委員會對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

於本公司上市日期至2016年12月31日期間，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2016年12月31日止年度綜合財務報表已經由致同(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綜合財務報表相比，會計政策並無發生重大變化。

### **7.3 綜合財務報表**

按國際財務報告準則編製的截至2016年12月31日止年度綜合財務報表：

### 7.3.1 綜合全面收益表

	截至 12 月 31 日止年度	
	2016 年	2015 年
	人民幣千元	人民幣千元
收入	39,375,434	45,498,354
銷售成本	(35,084,752)	(39,341,320)
<b>毛利</b>	<b>4,290,682</b>	<b>6,157,034</b>
其他收入	874,696	367,916
銷售及營銷開支	(106,763)	(100,863)
行政開支	(1,160,375)	(1,116,024)
研發成本	(1,113,083)	(1,184,956)
其他營運開支	(849,099)	(280,384)
其他(虧損)/收益—淨額	(1,318)	2,470
<b>經營利潤</b>	<b>1,934,740</b>	<b>3,845,193</b>
財務收入	493,794	466,243
財務費用	(75,226)	(91,678)
<b>財務收入—淨額</b>	<b>418,568</b>	<b>374,565</b>
分佔合營安排利潤	463	315
分佔聯營公司利潤	15,489	19,974
<b>稅前利潤</b>	<b>2,369,260</b>	<b>4,240,047</b>
所得稅開支	(706,209)	(922,064)
<b>年內利潤</b>	<b>1,663,051</b>	<b>3,317,983</b>



	截至 12 月 31 日止年度	
	2016 年	2015 年
	人民幣千元	人民幣千元
年內其他全面收益，扣除稅項		
以後或會重新分類至損益的項目：		
折算海外業務所產生的匯兌差額	70,441	(2,534)
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虧損	(40,948)	(216,683)
年內其他全面收益／(虧損)，扣除稅項	29,493	(219,217)
年內全面收益總額	<u>1,692,544</u>	<u>3,098,766</u>
以下各項應佔利潤：		
本公司權益持有人	1,662,880	3,317,704
非控股權益	171	279
年內利潤	<u>1,663,051</u>	<u>3,317,983</u>
以下各項應佔全面收益總額：		
本公司權益持有人	1,692,373	3,098,487
非控股權益	171	279
年內全面收益總額	<u>1,692,544</u>	<u>3,098,766</u>
	人民幣元	人民幣元
年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>0.38</u>	<u>0.75</u>

### 7.3.2 綜合財務狀況表

	於12月31日	
	2016年	2015年
	人民幣千元	人民幣千元
<b>資產</b>		
<b>非流動資產</b>		
物業、廠房及設備	3,974,643	4,013,878
土地使用權	2,679,021	2,740,597
無形資產	271,594	327,104
於合營安排的投資	4,593	8,131
於聯營公司的投資	137,876	125,187
可供出售金融資產	2,750	2,750
遞延所得稅資產	775,695	721,806
<b>非流動資產總額</b>	<u>7,846,172</u>	<u>7,939,453</u>
<b>流動資產</b>		
存貨	1,196,537	1,829,647
應收票據及貿易應收款項	9,989,626	11,870,863
預付款項及其他應收款項	5,746,361	5,818,509
應收客戶合同工程款項	5,839,435	6,660,306
應收最終控股公司貸款	14,100,000	11,100,000
受限制現金	16,188	17,932
定期存款	2,222,055	1,762,100
現金及現金等價物	11,861,946	11,405,560
<b>流動資產總額</b>	<u>50,972,148</u>	<u>50,464,917</u>
<b>資產總額</b>	<u><u>58,818,320</u></u>	<u><u>58,404,370</u></u>

	於12月31日	
	2016年	2015年
	人民幣千元	人民幣千元
<b>權益</b>		
股本	4,428,000	4,428,000
儲備	20,770,008	20,206,775
本公司權益持有人應佔綜合權益	25,198,008	24,634,775
非控股權益	3,908	3,737
<b>權益總額</b>	<u>25,201,916</u>	<u>24,638,512</u>
<b>負債</b>		
<b>非流動負債</b>		
退休及其他補充福利責任	2,637,484	2,696,264
法律索償撥備	261,754	239,013
遞延所得稅負債	—	32,064
<b>非流動負債總額</b>	<u>2,899,238</u>	<u>2,967,341</u>
<b>流動負債</b>		
應付票據及貿易應付款項	14,217,183	16,679,058
其他應付款項	5,933,648	6,918,895
應付客戶合同工程款項	10,219,486	6,939,052
即期所得稅負債	346,849	261,512
<b>流動負債總額</b>	<u>30,717,166</u>	<u>30,798,517</u>
<b>負債總額</b>	<u>33,616,404</u>	<u>33,765,858</u>
<b>權益及負債總額</b>	<u>58,818,320</u>	<u>58,404,370</u>
<b>流動資產淨額</b>	<u>20,254,982</u>	<u>19,666,400</u>
<b>總資產減流動負債</b>	<u>28,101,154</u>	<u>27,605,853</u>

## 7.4 按照國際財務報告準則編製之綜合財務報表附註

### 7.4.1 收入

本集團的收入如下：

	2016年 人民幣千元	2015年 人民幣千元
設計、諮詢和技術許可業務	2,611,514	2,625,673
工程總承包業務	20,641,233	27,838,722
施工業務	15,964,129	14,913,615
設備製造業務	158,558	120,344
	<u>39,375,434</u>	<u>45,498,354</u>

### 7.4.2 所得稅開支

	2016年 人民幣千元	2015年 人民幣千元
<b>即期稅項</b>		
中國企業所得稅	662,894	871,164
海外企業所得稅	62,076	23,402
以前年度企業所得稅撥備不足額	58,897	45,178
	<u>783,867</u>	<u>939,744</u>
<b>遞延稅項</b>		
暫時差異的產生及轉回	<u>(77,658)</u>	<u>(17,680)</u>
所得稅開支	<u>706,209</u>	<u>922,064</u>

根據中國企業所得稅法，截至2016年及2015年12月31日止年度各年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2016年及2015年12月31日止年度各年，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賬：

	<b>2016年</b>	<b>2015年</b>
	人民幣千元	人民幣千元
稅前利潤	<u>2,369,260</u>	<u>4,240,047</u>
按法定稅率計算的稅項	592,315	1,060,012
下列各項的所得稅影響：		
若干公司所得稅優惠	(169,633)	(321,900)
海外所得稅稅率差異	(8,032)	(6,557)
不可扣減開支	242,719	164,025
非課稅收益	(31,586)	(4,382)
未確認的稅項虧損	21,529	10,661
動用以前年度未確認的稅項虧損	—	(24,973)
以前年度企業所得稅撥備不足額	<u>58,897</u>	<u>45,178</u>
所得稅開支	<u>706,209</u>	<u>922,064</u>
實際所得稅率	<u>29.8%</u>	<u>21.7%</u>

### 7.4.3 每股盈利

#### (a) 基本

截至2016年及2015年12月31日止各年度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。

	2016年	2015年
本公司權益持有人應佔利潤(人民幣千元)	1,662,880	3,317,704
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>0.38</u>	<u>0.75</u>

#### (b) 攤薄

由於本公司於截至2016年及2015年12月31日止各年度並無攤薄的股份，故2016年及2015年12月31日止各年度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2016年及2015年12月31日止各年度本集團分配於本公司股東的股息。

	2016年	2015年
	人民幣千元	人民幣千元
中期股息每股普通股		
人民幣0.072元(2015: 0.114元) <sup>(1)</sup>	318,816	504,792
擬派期末股息每股普通股		
人民幣0.078元(2015: 0.183元) <sup>(2)</sup>	<u>345,384</u>	<u>810,324</u>

(1) 於2016年8月28日舉行的董事會之決議，董事批准派發截至2016年12月31日止年度的中期股息，每股人民幣0.072元(2015年：人民幣0.114元)，共人民幣318,816,000元(2015年：人民幣504,792,000元)，並於2016年10月派發。

(2) 根據於2017年3月17日董事會提議，本公司截至2016年12月31日止年度的年末股息為人民幣每股0.078元，共計人民幣345,384,000元(2015年：人民幣810,324,000元)。上述提議尚待股東於周年股東大會上批准。於呈報期末後派發的股息並未於呈報期末確認為負債。

## 8 語言

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3月20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。