

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2015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」）2015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）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2015年12月31日止年度（以下簡稱「本報告期」）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。

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：	章建華先生
授權代表：	閔少春先生、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 8114
網址：	www.segroup.cn
電子郵箱：	seg.ir@sinopec.com

* 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	於2011年 12月31日	本報告期末
						比2014年度 期末增減 (%)
非流動資產	7,939,453	8,052,331	8,166,479	8,078,778	6,992,691	(1.40)
流動資產	50,464,917	44,032,264	39,198,790	29,051,247	37,411,516	14.61
流動負債	30,798,517	26,347,950	23,620,920	26,762,416	37,890,135	16.89
非流動負債	2,967,341	2,864,071	2,764,008	3,286,359	3,780,664	3.61
本公司權益持有人						
應佔綜合權益	24,634,775	22,869,116	20,976,714	7,077,985	2,730,107	7.72
本公司權益持有人的						
每股淨資產(人民幣元)	5.56	5.16	4.74	2.28	0.88	7.72

單位：人民幣千元

項目	截至12月31日止年度					本報告期末
	2015年	2014年	2013年	2012年	2011年	比2014年度 同期增減 (%)
收入	45,498,354	49,345,959	43,571,851	38,526,489	30,600,677	(7.80)
毛利	6,157,034	6,290,612	6,406,191	5,528,106	5,074,336	(2.12)
經營利潤	3,845,193	4,039,003	4,413,485	3,832,023	3,724,592	(4.80)
稅前利潤	4,240,047	4,550,695	4,751,041	4,252,067	4,243,958	(6.83)
本公司權益持有人應佔利潤	3,317,704	3,489,799	3,656,802	3,316,970	3,375,039	(4.93)
基本每股收益(人民幣元)	0.75	0.79	0.93	1.07	1.09	(4.93)
經營活動所得/(所用)的						
現金流量淨額	5,793,143	333,312	(85,995)	1,556,489	1,688,845	1,638.05
每股經營活動所得/(所用)的						
現金流量淨額(人民幣元)	1.31	0.08	(0.02)	0.50	0.54	1,638.05

項目	截至12月31日止年度				
	2015年	2014年	2013年	2012年	2011年
毛利率(%)	13.5	12.7	14.7	14.3	16.6
淨利潤率(%)	7.3	7.1	8.4	8.6	11.0
資產回報率(%)	6.0	7.0	8.7	8.1	8.4
項目	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	於2011年 12月31日
資產負債率(%)	57.8	56.1	55.7	80.9	93.8

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454.98億元，本公司股東應佔利潤為人民幣33.18億元。於本報告期末，本集團未完成合同量為人民幣1,111.00億元，本報告期內新簽訂合同量為人民幣526.76億元。

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				
	2015年		2014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	2,625,673	5.3	3,645,174	6.8	(28.0)
工程總承包	27,838,722	56.5	30,132,251	56.2	(7.6)
施工	18,123,282	36.8	19,159,750	35.7	(5.4)
設備製造	679,517	1.4	704,107	1.3	(3.5)
小計	49,267,194	100.0	53,641,282	100.0	(8.2)
內部抵銷後合計 ⁽¹⁾	45,498,354	不適用	49,345,959	不適用	(7.8)

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。內部抵銷主要來自工程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454.98億元，與上年同期相比(以下簡稱「**同比**」)下降7.8%，主要由於以下原因所致，一是工程總承包、設計、施工板塊業務量同比減少，以及中化泉州1,200萬噸煉油項目(以下簡稱「**中化泉州項目**」)、中石化元壩氣田天然氣淨化廠項目(以下簡稱「**元壩天然氣淨化項目**」)以及哈薩克斯坦阿特勞煉油廠芳烴項目等部分大型設計、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；二是本報告期內，中安聯合煤化一體化項目、青海大美煤化工項目(以下統稱「**暫緩項目**」)根據項目業主的要求暫緩，本集團對暫緩項目已停止收入確認和成本投入。暫緩項目的業主表示未來市場好轉將有機會重新啟動，因此暫緩項目仍將保留在本集團在手合同及未完成合同量中。本集團將於有需要的情況下對暫緩項目的後續進展及時披露。於本報告期末，暫緩項目的剩餘未完成合同量的價值約為人民幣121.00億元。除暫緩項目外，本集團在手合同中的其他項目執行狀態均正常。有關本集團於本報告期內的未完成合同量的詳情，請見本年度報告中「**管理層討論與分析—4. 未完成合同量及新合同價值討論**」一節。

本報告期內，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**」)、中石化北海液化天然氣有限責任公司廣西LNG項目接收站工程EPC總承包項目(以下簡稱「**廣西LNG項目**」)、哈薩克斯坦阿特勞煉油廠FCC項目以及美國JUMBO PTA和PET項目等項目貢獻收入較大。

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				
	2015年		2014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	7,683,275	16.9	10,006,661	20.3	(23.2)
石油化工	11,982,650	26.3	16,010,839	32.4	(25.2)
新型煤化工	17,431,865	38.3	14,938,090	30.3	16.7
其他行業	8,400,564	18.5	8,390,369	17.0	0.1
合計	<u>45,498,354</u>	<u>100.0</u>	<u>49,345,959</u>	<u>100.0</u>	(7.8)

本集團收入主要來自於向煉油、石油化工及新型煤化工及其他行業客戶提供服務。本報告期內，由於來自煉油、石油化工行業的大型總承包項目均處於前期或收尾階段，來自煉油行業的收入為人民幣76.83億元，同比下降23.2%，來自石油化工行業的收入為人民幣119.83億元，同比下降25.2%；來自新型煤化工行業的收入為人民幣174.32億元，同比增長16.7%，主要得益於中天合創煤化工等項目收入增長；來自其他行業的收入為人民幣84.01億元，同比基本持平，主要是來自於清潔能源LNG接收站等項目。

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				
	2015年		2014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	36,407,242	80.0	42,507,010	86.1	(14.4)
海外	9,091,112	20.0	6,838,949	13.9	32.9
小計	<u>45,498,354</u>	<u>100.0</u>	<u>49,345,959</u>	<u>100.0</u>	(7.8)

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90.91億元，同比增長32.9%，主要歸因於美國JUMBO PTA和PET項目、馬來西亞國家石油公司RAPID項目(以下簡稱「**馬來西亞煉油項目**」)、哈薩克斯坦阿特勞煉油廠FCC項目等大型境外總承包項目收入增加所致。

於本報告期末，本集團的未完成合同量為人民幣1,111.00億元，較2014年12月31日增長6.9%，相較2015年全年收入人民幣454.98億元實現覆蓋2.44倍。本報告期內新簽合同量為人民幣526.76億元，同比下降13.2%。

本報告期內，本集團簽訂的境內代表性項目包括中石化天津液化天然氣有限責任公司天津LNG項目接收站工程項目(以下簡稱「**天津LNG項目**」)、廣西LNG項目、神華寧夏煤業集團有限責任公司煤化工副產品深加工綜合利用項目聚乙烯裝置設計及材料採購(EP)承包合同(以下簡稱「**神華寧煤聚乙烯項目**」)、茂名石化南海精細化工有限公司20萬噸/年環氧乙烷裝置EPC總承包合同(以下簡稱「**茂名石化環氧乙烷項目**」)、中國石化安慶分公司安慶25萬噸/年丁辛醇EPC總承包項目(以下簡稱「**安慶丁辛醇項目**」)、重慶中石化通匯能源有限公司重慶涪陵液化天然氣工廠總承包合同(以下簡稱「**重慶LNG液化項目**」)、中國神華煤制油化工有限公司鄂爾多斯煤制油分公司神華煤直接液化項目一期工程第二、三條生產線設計合同(以下簡稱「**神華煤直接制油設計項目**」)以及延長石油北京石油化工工程有限公司延安煉油氣資源綜合利用項目污水處理設施工程EPC總承包合同(以下簡稱「**延安煉油氣資源綜合利用項目**」)等。

簽訂的境外代表性項目包括科威特國家石油公司科威特AL-Zour新煉廠項目(以下簡稱「**科威特煉油項目**」)、泰國IRPC Public Company Limited公司聚丙烯總承包項目(以下簡稱「**泰國PP項目**」)、沙特Maaden公司沙特磷肥公用工程和基礎設施項目(以下簡稱「**沙特磷肥項目**」)等。

本報告期內，本集團資本開支約為人民幣4.43億元，主要用於生產和生活基地配套完善、施工裝備升級更新、信息系統建設、科研裝置購買、安全隱患治理等。

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，該項目整體進度約為八成。110kv變電站全部受電，空分裝置全面中交，開工鍋爐產汽。

內蒙古中煤蒙大新能源化工有限公司年產50萬噸工程塑料項目：本項目合同工作範圍主要包括180萬噸／年甲醇制烯烴(DMTO)裝置、30萬噸／年聚烯烴裝置、60萬噸／年烯烴分離等單元的EPC總承包。於本報告期末，該項目已順利中交。

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，該項目總體進度完成約八成。

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六成。

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，該項目設計工作已經啟動、長週期設備訂貨工作已經展開。

馬來西亞煉油項目：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兩成，其中設計進展超過六成，設備訂單工作全面展開，現場打樁工作基本完成，項目進度、費用、質量、安全狀況受控。

哈薩克斯坦阿特勞煉油廠芳烴項目：該項目合同工作範圍主要包括100萬噸／年連續重整裝置、50萬噸／年芳烴抽提、50萬噸／年PX裝置及配套系統單元的EPCC總承包。於本報告期末，該項目已完成中交，裝置已全部開車。

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，該項目總體進度完成約七成。

美國JUMBO PTA和PET項目：該項目合同工作範圍主要包括120萬噸／年PTA裝置、100萬噸／年PET裝置、公用工程及工廠配套設施的EPC總承包。於本報告期末，該項目現場工作順利開展，項目進度、費用、質量、安全狀況受控。

3.2.2 市場開發卓有成效

2015年，受宏觀經濟形勢低迷、油價暴跌以及部分煉化產品產能飽和等因素的綜合影響，國內大型石油公司在煉油、石油化工項目上的資本開支呈進一步下降的態勢，除成品油質量升級和LNG接收站項目外，其他新建項目數量明顯減少，改造項目居多。國內新型煤化工市場也遭遇嚴峻挑戰，部分跟蹤項目的投資計劃被推遲。境外如中東、東南亞地區的一些大型項目由於經過了多年的規劃，依然按計劃進行了招標。

在市場形勢較為困難的情況下，本集團發揮產業鏈、業務鏈和技術鏈的整體優勢，化挑戰為動力，困難中求機遇，全力出擊，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526.76億元，其中境內新簽合同量為人民幣335.37億元，境外新簽合同量約為29.44億美元。

在境內，本報告期內，本集團新簽了多個大型項目，如天津LNG項目，合同金額為人民幣56.00億元；廣西LNG項目，合同金額為人民幣47.05億元；神華寧煤聚乙烯項目，合同金額為人民幣10.19億元；茂名石化環氧乙烷項目，合同金額為人民幣9.28億元；安慶丁辛醇項目，合同金額為人民幣4.71億元；重慶LNG液化項目，合同金額為人民幣4.48億元；神華煤直接制油設計項目，合同金額為人民幣3.70億元；延安煉油氣資源綜合利用項目，合同金額為人民幣3.50億元。

在境外，本報告期內，本集團新簽了多個大型項目，如科威特煉油項目，合同金額為16.96億美元；沙特磷肥項目，合同金額為4.48億美元；泰國PP項目，合同金額為2.20億美元。

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。

3.2.3 技術進步再結碩果

依託重點工程項目的重大技術研發穩步推進

國家「八六三」、「十二五」科技支撐計劃項目：

- 中低溫煤焦油提酚及加氫制清潔燃料新技術開發：內蒙慶華集團 50 萬噸／年煤焦油懸浮床加氫裂化裝置正在進行詳細設計。
- 合成氣甲烷化 (SNG) 成套工藝技術開發：完成了 400 萬 Nm³/d SNG 工藝包編製。

氣液法流化床聚乙烯工藝成套技術開發、多產輕質油的 IHCC 技術的工業應用兩個項目已經完成全部技術開發，成套技術進入推廣階段。沸騰床渣油加氫成套技術開發、優質針狀焦生產技術開發、RS-2200 低成本柴油加氫生產國 V 柴油工業試驗等，技術穩定性得到驗證，具備進行技術推廣的條件。

精環氧乙烷成套技術裝置、SE 水煤漿氣化成套技術、大型液化天然氣 (LNG) 接收站工程成套技術、加氫異構脫蠟生產高檔基礎油成套技術等項目完成了主要攻關工作，進入建設階段。煉油企業能效提升與低碳技術、石化企業外排污水提標處理技術等各項研發工作按計劃進行。

環保節能技術應用取得創新成果

節能減排推動環保油品升級系列技術應用：本集團承擔了中國石化集團汽、柴油質量升級項目共 13 項，其中汽油質量升級 6 項，柴油質量升級 7 項。於本報告期內，上述油品升級項目群全部進展順利。通過技措技改和節能優化，可顯著提高現有油品生產企業油品質量，降低單位產品能耗，加速環保進程。

中國石化九江分公司污泥幹化合同管理試點項目：本報告期內已經完成設計，施工工作正處於收尾階段。

中石化煉化工程(集團)股份有限公司洛陽技術研發中心(以下簡稱「研發中心」) 技術創新工作取得實效

重點研發項目進展順利：

- i. 流化床甲醇制汽油(FMTG)中試裝置已完成了全部試驗工作；生物流化床處理PTA污水研發項目設計基本完成；移動床試驗項目已全面安裝施工。
- ii. 高液收延遲焦化工藝(ADCP)開發及工業試驗項目技術方案通過了評審，並落實了試驗基地；煉油廠腐蝕保運二代技術開發、合成氣制乙二醇裝置防腐技術研究、粉煤氣化裝置設備及管道防腐方案和選材研究等工作有序開展；煉油加熱爐深度節能技術開發已全面完成在工業裝置上的工業應用，加熱爐熱效率顯著提高。

協同研發項目穩步推進：本報告期內，研發中心與各子公司開展了不同形式的研發活動，在成套技術研發、工程技術服務等方面支持各子公司工程技術的提升，29個項目均正常開展，協同效益初顯。

技術許可有序開展

本報告期內，新簽技術許可合同額為人民幣14,880萬元。

專利申請工作勢頭良好

本報告期內，完成新專利申請460件，其中有189件為發明專利，授權專利416件。截至本報告期末，公司在中國擁有專利1,779件(其中發明專利715件，佔40.2%)，涵蓋了煉油、石油化工、新型煤化工、醫藥化工、清潔能源、環境工程等公司主要業務領域。

技術創新碩果累累

2016年1月8日，在國家科學技術獎勵大會上，本集團為主參與開發的「高效環保芳烴成套技術開發及應用」項目榮獲2015年度國家科學技術進步特等獎，這是繼本集團近期參與開發的「特大型超深高含硫氣田安全高效開發技術及工業化應用」之後再次榮獲國家科技進步最高獎項。在該項目中，本集團在工藝和工程技術創新、能量利用、智能控制、安全環保、工程實施等方面做出了突出貢獻，首創原料精製綠色新工藝、高效轉化與分離新型分子篩材料及大幅降低能耗的芳烴聯合裝置能量深度集成新工藝，集成創新控制方法、設計方法及製造工藝，實現了智能控制、裝置長週期本質安全、關鍵裝備國產化等目標。該技術成果顯著提升了中國芳烴生產技術水平和國際競爭能力。

本報告期內，本集團獲國家和中國石化集團各類科技成果獎勵87項(次)。

4項科研成果獲得2014年度國家科技進步表彰。其中：甲醇制低碳烯烴(DMTO)技術獲國家技術發明獎一等獎，極端條件下重要壓力容器的設計、製造與維護獲國家科技進步獎一等獎，另有兩項技術成果分別獲得國家技術發明獎及科技進步獎二等獎。

公司參加研發的21項科研成果獲得2014年度中國石化集團科技進步獎。其中：特等獎1項、一等獎4項、二等獎8項、三等獎8項。芳烴關鍵技術開發與應用獲得科技進步特等獎。

武漢乙烯工程、安慶含硫油加工適應性改造及油品質量升級工程等16個項目獲得中國石化集團優質工程獎。

3.2.4 環保和節能業務穩步推進

本集團積極順應國家節能環保產業發展方向，大力推動節能環保業務，積極向市場推廣自有技術，同時與國內外知名技術專利商開展戰略合作，向客戶提供涵蓋煙氣脫硫脫硝、污水處理、污泥減量幹化、土壤修復、CO₂回收利用、低溫餘熱發電等領域的整體解決方案。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約為人民幣11.24億元，主要來自煙氣脫硫脫硝和水處理項目，新簽節能類業務合同額約為人民幣2.13億元，主要來自節能改造項目。

本報告期內，本集團與國內外多個環保和節能技術專利商開展多層次的交流合作，打造和完善本集團在環保和節能領域的技術鏈和服務鏈。本集團通過與合作夥伴共同簽訂戰略合作協議，創新合作模式、共同推動試點項目。例如，本集團與浙江開山壓縮機股份有限公司(以下簡稱「開山股份」)簽署了《節能服務合作協議》，共同推動「低能級能源回收利用技術」在煉油化工行業的工業應用，繼在中國石化海南煉化低溫位熱水發電應用後，又在中國石化燕山石化推進低溫位熱油發電工業化應用並順利開車運行；目前正在為多個類似單元裝置和芳烴聯合裝置的節能優化開展方案和可行性研究工作；與英國Dunton公司就土壤治理修復簽署合作框架協議，並已推動多個國內土壤修復項目的前期合作；本集團還與國際知名的CO₂轉化技術公司開展交流，研究國家碳排放權交易政策，及早培育相關市場。本集團還積極推進與中國石油大學就生物質發酵技術的交流合作等。

3.2.5 企業改革繼續深化

本集團按照「創建世界一流工程公司」的願景和「一體化經營、集團化管控」發展模式全面推進企業的資源優化和改革重組。本集團以專業化重組為突破口，啟動了若干深化改革和資源優化工作，並加快推進中石化重型起重運輸工程有限責任公司(以下簡稱「起運公司」)、研發中心、中石化煉化工程(集團)股份有限公司沙特公司(以下簡稱「沙特公司」)的重組改革工作，在本報告期內取得較大進展，有效促進了資源優化配置，提高了本集團綜合競爭力。

本報告期內，本集團起重運輸業務重組改革各項工作取得了階段性成果，已完成資產劃轉工作，正在進行人員劃轉。在業務經營方面，起運公司已全面展開境內外業務市場開拓，成功承攬中海油大樹項目。

本報告期內，研發中心各項改革工作順利完成，改革紅利初步顯現，協同研發和資源共享開局較好，與各子公司均開展了不同特色的合作。

本報告期內，本集團進一步明確了沙特公司的定位及主要職責，並對有關改革實施方案進行了優化。

3.2.6 安全生產保持穩定

本報告期內，本集團在QHSE管理方面，全面開展從嚴管理活動，狠抓制度執行和責任落實，以強化管理和落實責任為主線，執行全員參與、落實責任、完善體系、持續改進、過程控制、服務用戶的要求，通過簽署QHSE責任書、開展培訓、監督檢查、推進現場HSE標準化建設等活動，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盡責履職和嚴格管理下，本集團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254百萬安全人工時，其中境外實現47百萬安全人工時。

3.3 業務展望

展望2016年，全球經濟仍將面臨諸多挑戰，區域乃至全球經濟增長面臨極大壓力。受原油供應過剩、需求不旺和美聯儲加息的影響，國際油價走勢依然不容樂觀，短期內仍將處於低位徘徊。國內新型煤化工市場仍然面對環保壓力和盈利能力的挑戰，短期內較快恢復的可能性不大。在嚴峻的形勢下，國內外大型石油公司極有可能繼續緊縮資本開支，並將給本集團的市場開發和業績表現帶來較大的不利影響。

2016年，本集團將正確面對形勢，勇於迎接挑戰，以深化改革、創新驅動和從嚴管理為目標，全力做好項目增效和推進科技進步，並充分發揮本集團的市場競爭優勢，統籌市場開發資源，全力擴大市場份額。2016年，本集團國內新簽合同目標為人民幣270億元，海外新簽合同目標為30億美元。

3.3.1 推進深化企業改革，加快內部資源優化

2016年，本集團將充分利用改革的政策環境，深入調研、系統思考，完善內部管理體系，堅持專業化、差異化改革方向，加快推進內部體制機制的轉換，不斷完善現代企業制度。有效推進施工企業轉型發展和施工業務轉型升級，不斷提高高端業務佔比，提升盈利能力。

3.3.2 積極探索轉型發展，開拓新的領域和模式

2016年，根據技術引領市場的戰略思想，本集團將積極推廣自有技術，同時積極與國際知名技術專利商開展戰略合作，積極探索轉型發展，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，總結推廣九江石化合同環境管理經驗，確保在風險可控的前提下開展新的試點項目；研究嘗試在中國石化集團內煉廠節能改造項目中嘗試合同能源管理模式，目前幾個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

2016年，本集團將強化項目整體協調和橫向溝通，充分發揮本集團整體力量，加強項目執行過程的管控，提高項目執行效率，通過完善項目策劃、執行、考核、總結等工作流程，加強項目履約能力；強化項目成本預算的編製工作和已完EPC項目的成本分析，落實成本管理責任，持續深化項目成本管理工作；進一步推進項目結算工作，加強項目執行的過程控制、進度確認及合同變更管理，推進項目及時結算；進一步規範分包管理，從項目執行過程安全、質量受控，提高本集團經濟效益的角度出發，建設本集團統一的分包管理體系，加強對分包商的管理；建立一體化的海外項目管理機制，加大資源調配和風險管控力度，提高海外項目盈利能力。

3.3.4 把握「一帶一路」戰略機遇，扎實推進全球發展

2016年，本集團將利用國家「一帶一路」政策，同時加強與金融機構的合作，努力開拓境外市場；積極的參與和組織以「項目投資」功能和需求帶動的EPC總承包項目。跟蹤和服務好中國石化集團倡導的海外投資合作項目，利用自身優勢，把握機會；同時積極跟蹤國內資本對海外煉化工程項目的投資需求和意向，通過承擔項目投資的橋樑和紐帶作用，來參與和獲得工程承包的機會。本集團將發揮業務鏈、產業鏈優勢，加強客戶業務前端培育，提供從工程諮詢、規劃整合方案、融資策略和支持、FEED和EPC、PMC等「一站式」技術、金融方案，提供整合式服務，在充分發揮自身傳統優勢的基礎上，以差異化經營業務模式，不斷提高海外業務的競爭能力，實現本集團價值目標。

3.3.5 著力推動技術進步，保持提升技術領先優勢

2016年，本集團將通過提高技術創新能力，實施「創新驅動」戰略，保證本集團長遠發展。通過提高技術管控能力，為本集團生產經營提供技術保障，提高工程設計、施工的質量、效率和效益。一是以市場需求為導向，組織好重大技術合作和技術創新項目的實施；二是重視和加強項目執行過程的技術管控和支持；三是加快本集團技術標準一體化步伐，持續推進技術資源共享，實現協同發展；四是建設好技術研發中心，充分利用好研發中心的資源，工程技術開發的特色優勢，加強與全球知名專利商的合作，推動和助力於本集團技術帶動市場的需求。

3.3.6 大力開拓環保節能領域，打造新的業務增長點

2016年，本集團將繼續積極順應國家節能環保產業發展方向，大力推動節能環保業務，積極向市場推廣自有技術，通過各種方式開拓節能環保市場。環保方面，做好油品質量升級市場開發，本集團下屬工程公司將抓住機遇做好中國石化集團內項目的設計諮詢服務，本集團下屬施工企業積極與業主、設計方溝通，爭取更大施工份額；加強煤化工污水處理市場拓展，組織對污水處理技術商的調研和合作，形成本集團整體解決方案，主動為煤化工客戶提供環保諮詢服務，密切關注跟蹤的污水處理項目的進展。節能方面，加大對低溫餘熱技術的推廣應用。開展中國石化集團內石化企業的節能診斷，推動低溫餘熱綜合利用項目的實施。

3.3.7 建立現代人力資源管理體制和管理層激勵機制

2016年，本集團將持續優化勞動用工管理機制，滿足本集團項目建設對人力資源的需求；加快員工職業生涯體系建設，在本集團已經建立的崗位管理體系基礎上，科學設計以崗位為基礎的縱向職位體系，建立崗位成才、崗位發展的員工職業生涯體系；進一步完善本集團的薪酬體系，制定動態調整的人工成本控制辦法；優化完善績效考評體系，優化指標設置，通過有效的績效考評形成有利於調動員工積極性、創新性及合作性的工作氛圍，推動本集團的可持續發展。

3.3.8 全面推進一體化管理信息系統建設

2016年，本集團將緊緊圍繞工程板塊業務發展戰略，建設覆蓋設計、採購、施工一體化的工程企業ERP管理系統，全面提升企業經營管理水平和項目管控能力。並圍繞ERP管理系統建設，逐步建立和完善信息化管控體系和集成化協同工作平台，加速信息化與業務的深度融合，提高本集團整體管理水平和運營效率。同時整合資源配置，加大工程系列軟件成果的共享與規範運行機制，提高協作效率，扎實有效地推動信息化成果應用，逐漸形成本集團信息化建設與企業應用的合力，為一體化的管理信息系統提供全面的工程數據。

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財務報表。

4.1.1 收入

本集團收入由上年同期的人民幣493.46億元下降7.8%至人民幣454.98億元，主要是由於來自煉油、石油化工行業的大型總承包項目均處於前期或收尾階段，導致收入同比減少。

4.1.2 銷售成本

本集團的銷售成本由上年同期的人民幣430.55億元下降8.6%至人民幣393.41億元。主要是由於收入下降及加強項目管理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62.91億元下降2.1%至人民幣61.57億元，毛利總額同比基本持平；毛利率由上年同期的12.7%增長至13.5%。主要得益於中天合創煤化工項目、福建EO/EG項目、陝西蒲城DMTO項目、元壩淨化廠等項目影響。

4.1.4 其他收入

本集團的其他收入由上年同期的人民幣1.74億元增長111.7%至人民幣3.68億元，主要是受本報告期內美元兌人民幣匯率上升影響，導致匯兌淨收益所致。

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1.22億元下降17.2%至人民幣1.01億元。

4.1.6 行政開支

本集團的行政開支由上年同期的人民幣11.25億元下降0.8%至人民幣11.16億元，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9.34億元增長26.8%至人民幣11.85億元，主要由於本集團為保持技術優勢，持續加大研發投入所致。

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2.62億元增長7.1%至人民幣2.80億元，主要是由於應收款項減值撥備增加所致。

4.1.9 其他收益－淨額

本集團的其他收益淨額由上年同期的1,747.71萬元降至人民幣246.96萬元。

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40.39億元下降4.8%至人民幣38.45億元。

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4.97億元下降24.6%至人民幣3.75億元，主要由於存款利率同比下降所致。

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10.61億元下降13.1%至人民幣9.22億元，實際所得稅稅率從上年同期的23.3%降至21.7%。

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34.90億元下降4.9%至人民幣33.18億元。

4.1.14 年內綜合收益總額

由於以上所述原因及來自本集團其他綜合收益的影響，本集團的年內綜合收益總額由上年同期的人民幣32.86億元下降5.7%至人民幣30.99億元。

4.2 未完成合同量及新合同價值討論

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。

下表所列为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2015年 12月31日 (人民幣千元)	於2014年 12月31日 (人民幣千元)	變化率 (%)
設計、諮詢和技術許可	6,935,838	6,514,745	6.5
工程總承包	89,776,105	82,079,668	9.4
施工	14,273,326	15,191,362	(6.0)
設備製造	114,615	136,508	(16.0)
合計	<u>111,099,884</u>	<u>103,922,283</u>	6.9

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2015年 12月31日 (人民幣千元)	於2014年 12月31日 (人民幣千元)	變化率 (%)
煉油	32,951,451	26,639,953	23.7
石油化工	22,730,572	23,600,743	(3.7)
新型煤化工	37,345,973	47,261,719	(21.0)
其他行業	18,071,888	6,419,868	181.5
合計	<u>111,099,884</u>	<u>103,922,283</u>	6.9

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2015年 12月31日 (人民幣千元)	於2014年 12月31日 (人民幣千元)	變化率 (%)
中國	74,418,344	77,288,816	(3.7)
海外	36,681,540	26,633,467	37.7
合計	<u>111,099,884</u>	<u>103,922,283</u>	6.9

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2015年 12月31日 (人民幣千元)	於2014年 12月31日 (人民幣千元)	變化率 (%)
中國石化集團及其聯繫人	42,242,637	41,346,352	2.2
非中國石化集團及其聯繫人	68,857,247	62,575,931	10.0
合計	<u>111,099,884</u>	<u>103,922,283</u>	6.9

於2015年12月31日，本集團的未完成合同量為人民幣1,111.00億元，較2014年12月31日增長6.9%，相較2015年全年收入人民幣454.98億元實現覆蓋2.44倍。

下表所列为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 (%)
	2015年 (人民幣千元)	2014年	
設計、諮詢和技術許可	3,046,766	4,109,902	(25.9)
工程總承包	35,535,159	38,172,858	(6.9)
施工	13,995,579	18,299,071	(23.5)
設備製造	98,450	118,059	(16.6)
合計	<u>52,675,954</u>	<u>60,699,890</u>	(13.2)

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：

單位：人民幣千元

	截至12月31日止年度		變化率 (%)
	2015年 (人民幣千元)	2014年	
煉油	13,994,772	17,894,394	(21.8)
石油化工	11,112,479	12,336,104	(9.9)
新型煤化工	7,516,119	23,040,511	(67.4)
其他行業	20,052,584	7,428,881	169.9
合計	<u>52,675,954</u>	<u>60,699,890</u>	(13.2)

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 (%)
	2015年 (人民幣千元)	2014年	
中國	33,536,769	49,249,344	(31.9)
海外	19,139,185	11,450,546	67.1
合計	<u>52,675,954</u>	<u>60,699,890</u>	(13.2)

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 (%)
	2015年 (人民幣千元)	2014年	
中國石化集團及其聯繫人	20,964,222	24,234,279	(13.5)
非中國石化集團及其聯繫人	31,711,732	36,465,611	(13.0)
合計	<u>52,675,954</u>	<u>60,699,890</u>	(13.2)

本報告期內新簽合同量為人民幣526.76億元，同比下降13.2%。

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2015年 12月31日	於2014年 12月31日	變化金額
總資產	58,404,370	52,084,595	6,319,775
流動資產	50,464,917	44,032,264	6,432,653
非流動資產	7,939,453	8,052,331	(112,878)
總負債	33,765,858	29,212,021	4,553,837
流動負債	30,798,517	26,347,950	4,450,567
非流動負債	2,967,341	2,864,071	103,270
非控股權益	3,737	3,458	279
淨資產	24,638,512	22,872,574	1,765,938
本公司權益持有人			
應佔綜合權益	24,634,775	22,869,116	1,765,659
股本	4,428,000	4,428,000	0
儲備	20,206,775	18,441,116	1,765,659

於本報告期末，本集團總資產為人民幣584.04億元，總負債為人民幣337.66億元，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246.35億元。同2014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584.04億元，比2014年年末增長人民幣63.20億元。其中：流動資產為人民幣504.65億元，比2014年年末增長人民幣64.33億元，主要歸因於現金及等價物增加人民幣22.24億元，應收最終控股公司借款增加人民幣15.00億元，於金融機構定期存款增加人民幣12.62億元；非流動資產為人民幣79.39億元，同比基本持平。

於本報告期末，總負債為人民幣337.66億元，比2014年年末增長人民幣45.54億元。其中：流動負債人民幣307.99億元，比2014年年末增長人民幣44.51億元，主要歸因於應付票據及貿易應付款項增加人民幣43.92億元。非流動負債為人民幣29.67億元，比2014年年末增長人民幣1.03億元，主要歸因於退休及其他補充福利責任增加人民幣1.66億元。

本公司權益持有人應佔綜合權益為人民幣246.35億元，比2014年年末增長人民幣17.66億元，主要為本報告期的利潤增加所致。

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18.57億元，經營活動所得現金淨額人民幣57.93億元。下表列示了本集團2015年及2014年全年合併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	
	2015年	2014年
經營活動所得現金淨額	5,793,143	333,312
投資活動(所用)／所得現金淨額	(2,601,554)	4,725,026
融資活動所用現金淨額	(1,334,867)	(1,396,551)
現金及現金等價物增加淨額	<u>1,856,722</u>	<u>3,661,787</u>

本報告期內，除稅前利潤為人民幣42.40億元，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44.93億元。主要表現在：折舊及攤銷增加經營活動現金人民幣6.19億元，貿易及其他應收款項減值撥備增加經營活動現金人民幣2.87億元，利息收入減少經營活動現金人民幣4.66億元，利息支出增加經營活動現金人民幣0.92億元，匯兌收益減少經營活動現金人民幣2.27億元。營運資金變動導致經營活動現金增加人民幣21.32億元，主要表現在：應付款項餘額增加，影響經營活動現金流入人民幣28.74億元；通過加強項目結算，在建合同工程餘額減少，影響經營活動現金流入人民幣9.21億元；存貨、應收款項餘額增長，影響經營活動現金流出人民幣16.72億元。

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，再扣除已付所得稅流出現金人民幣9.16億元，經營活動所用現金淨額為人民幣57.93億元。

投資活動所用現金淨額人民幣26.02億元，主要歸因於本集團向最終控股公司的委託貸款以及辦理第三方金融機構的定期存款投資增加，影響投資活動所用現金人民幣27.17億元。

融資活動所用現金淨額人民幣13.35億元，主要歸因於本集團分派股息所致。

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，下降經營活動資金佔用；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	
	2015 年	2014 年
淨利潤率 (%)	7.3	7.1
資產回報率 (%) ⁽¹⁾	6.0	7.0
權益回報率 (%) ⁽²⁾	13.5	15.3
投入資本回報率 (%) ⁽³⁾	13.5	15.3
主要財務比率	於 2015 年	於 2014 年
	12 月 31 日	12 月 31 日
負債比率 (%) ⁽⁴⁾	0.0	0.0
淨債務與權益比率 (%) ⁽⁵⁾	淨現金	淨現金
流動比率 (%) ⁽⁶⁾	1.6	1.7
速動比率 (%) ⁽⁷⁾	1.6	1.6

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

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

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

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

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

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

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

資產回報率

本報告期內，本集團資產回報率由上年同期的7.0%降至6.0%，主要是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15.3%降至13.5%，該下降主要是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15.3%降至13.5%，該下降原因與上述權益回報率下降原因相同。

負債比率

於本報告期末，本集團的負債比率為零，與同期持平。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2014年12月31日及2015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1.7降至1.6。主要歸因於應付款項及應付票據等流動負債增加所致。

速動比率

於本報告期末，本集團的速動比率為1.6，與本報告期初持平。

5 重大事項

5.1 股息

於2015年5月18日召開的本公司2014年股東周年大會以普通決議形式批准授權董事會決定2015年中期利潤分配方案。經本公司於2015年8月28日召開的第一屆董事會第十六次會議批准，截至2015年6月30日止的中期股息分派方案為按每股人民幣0.114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三次會議批准，截至2015年12月31日止末期的股息分派方案將按2016年5月29日(登記日)公司總股數計算，擬按每股人民幣0.183元(含稅)進行末期現金股息分配，該分配預案將提呈本公司2016年5月6日股東大會審議批准後實施。2015年末期股息將於2016年6月30日(星期四)或之前向2016年5月29日(星期日)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2016年5月23日(星期一)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室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2016年5月24日(星期二)至2016年5月29日(星期日)(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一周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本公司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。在前述情形下，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，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，本公司將協助對多扣繳稅款予以退還。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就其在斯德哥爾摩商會仲裁院提起的仲裁目前已暫停，雙方處於和解談判過程中。

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合併權益變動表。

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20年的經驗。

6 《企業管治守則》遵循情況

於本公司上市日期至2015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2015年12月31日止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2015年12月31日止年度財務報表：

7.3.1 合併綜合收益表

下表列示本集團所示年度合併綜合收益表。

	截至 12 月 31 日止年度	
	2015 年	2014 年
	人民幣千元	人民幣千元
收入	45,498,354	49,345,959
銷售成本	<u>(39,341,320)</u>	<u>(43,055,347)</u>
毛利	6,157,034	6,290,612
其他收入	367,916	173,788
銷售及營銷開支	(100,863)	(121,828)
行政開支	(1,116,024)	(1,124,985)
研發成本	(1,184,956)	(934,253)
其他營運開支	(280,384)	(261,808)
其他收益－淨額	<u>2,470</u>	<u>17,477</u>
經營利潤	3,845,193	4,039,003
財務收入	466,243	605,803
財務費用	<u>(91,678)</u>	<u>(109,108)</u>
財務收入－淨額	374,565	496,695
分佔合營安排利潤	315	844
分佔聯營公司利潤	<u>19,974</u>	<u>14,153</u>
稅前利潤	4,240,047	4,550,695
所得稅開支	<u>(922,064)</u>	<u>(1,060,746)</u>
年內利潤	<u>3,317,983</u>	<u>3,489,949</u>
年內其他綜合收益，扣除稅項		
以後可重新分類至損益的項目：		
可供出售金融資產之累計公允價值於出售時調整至損益表	—	(11,484)
折算海外業務所產生的匯兌差額	<u>(2,534)</u>	<u>3,566</u>
	<u>(2,534)</u>	<u>(7,918)</u>

	截至 12 月 31 日止年度	
	2015 年	2014 年
	人民幣千元	人民幣千元
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	<u>(216,683)</u>	<u>(195,573)</u>
年內其他綜合收益，扣除稅項	<u>(219,217)</u>	<u>(203,491)</u>
年內綜合收益總額	<u>3,098,766</u>	<u>3,286,458</u>
以下各項應佔利潤：		
本公司權益持有人	3,317,704	3,489,799
非控股權益	<u>279</u>	<u>150</u>
年內利潤	<u>3,317,983</u>	<u>3,489,949</u>
以下各項應佔綜合收益總額：		
本公司權益持有人	3,098,487	3,286,308
非控股權益	<u>279</u>	<u>150</u>
年內綜合收益總額	<u>3,098,766</u>	<u>3,286,458</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>0.75</u>	<u>0.79</u>

7.3.2 合併財務狀況表

	於12月31日	
	2015年	2014年
	人民幣千元	人民幣千元
資產		
非流動資產		
物業、廠房及設備	4,013,878	4,089,588
土地使用權	2,740,597	2,807,632
無形資產	327,104	384,847
於合營安排的投資	8,131	7,812
於聯營公司的投資	125,187	105,213
可供出售金融資產	2,750	2,750
遞延所得稅資產	721,806	654,489
非流動資產總額	<u>7,939,453</u>	<u>8,052,331</u>
流動資產		
存貨	1,829,647	1,623,654
應收票據及貿易應收款項	11,870,863	11,076,064
預付款項及其他應收款項	5,818,509	5,368,153
應收客戶合同工程款項	6,660,306	6,656,897
應收最終控股公司貸款	11,100,000	9,600,000
受限制現金	17,932	25,644
定期存款	1,762,100	500,000
現金及現金等價物	11,405,560	9,181,852
流動資產總額	<u>50,464,917</u>	<u>44,032,264</u>
資產總額	<u><u>58,404,370</u></u>	<u><u>52,084,595</u></u>

	於12月31日	
	2015年	2014年
	人民幣千元	人民幣千元
權益		
股本	4,428,000	4,428,000
儲備	20,206,775	18,441,116
本公司權益持有人應佔綜合權益	24,634,775	22,869,116
非控股權益	3,737	3,458
權益總額	<u>24,638,512</u>	<u>22,872,574</u>
負債		
非流動負債		
退休及其他補充福利責任	2,696,264	2,529,913
法律索償撥備	239,013	302,094
遞延所得稅負債	32,064	32,064
非流動負債總額	<u>2,967,341</u>	<u>2,864,071</u>
流動負債		
應付票據及貿易應付款項	16,679,058	12,287,138
其他應付款項	6,918,895	7,827,395
應付客戶合同工程款項	6,939,052	6,014,636
即期所得稅負債	261,512	218,781
流動負債總額	<u>30,798,517</u>	<u>26,347,950</u>
負債總額	<u>33,765,858</u>	<u>29,212,021</u>
權益及負債總額	<u>58,404,370</u>	<u>52,084,595</u>
流動資產淨額	<u>19,666,400</u>	<u>17,684,314</u>
總資產減流動負債	<u>27,605,853</u>	<u>25,736,645</u>

7.4 按照國際財務報告準則編製之財務報表附註

7.4.1 收入

本集團的收入如下：

	2015年 人民幣千元	2014年 人民幣千元
設計、諮詢和技術許可業務	2,625,673	3,645,174
工程總承包業務	27,838,722	30,132,251
施工業務	14,913,615	15,324,529
設備製造業務	120,344	244,005
	<u>45,498,354</u>	<u>49,345,959</u>

7.4.2 所得稅開支

	2015年 人民幣千元	2014年 人民幣千元
即期稅項		
中國企業所得稅	871,164	874,188
海外企業所得稅	23,402	39,078
以前年度企業所得稅撥備不足額	45,178	68,141
	<u>939,744</u>	<u>981,407</u>
遞延稅項		
暫時差異的產生及轉回	<u>(17,680)</u>	<u>79,339</u>
所得稅開支	<u>922,064</u>	<u>1,060,746</u>

根據中國企業所得稅法，截至2015年及2014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2015年及2014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。

合併綜合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：

	2015年	2014年
	人民幣千元	人民幣千元
稅前利潤	<u>4,240,047</u>	<u>4,550,695</u>
按法定稅率計算的稅項	1,060,012	1,137,674
下列各項的所得稅影響：		
若干公司所得稅優惠	(321,900)	(336,476)
海外所得稅稅率差異	(6,557)	(9,770)
不可扣減開支	164,025	156,654
非課稅收益	(4,382)	(199)
未確認的稅項虧損	10,661	48,480
動用以前年度未確認的稅項虧損	(24,973)	(3,758)
以前年度企業所得稅撥備不足額	<u>45,178</u>	<u>68,141</u>
所得稅開支	<u>922,064</u>	<u>1,060,746</u>
實際所得稅率	22%	23%

7.4.3 每股盈利

(a) 基本

截至2015年及2014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。

	2015年	2014年
本公司權益持有人應佔利潤(人民幣千元)	3,317,704	3,489,799
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)	0.75	0.79

(b) 攤薄

由於本公司於截至2015年及2014年12月31日止各年度並無攤薄的股份，故2015年及2014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2015年及2014年12月31日止各年度本集團分配於本公司股東的股息。

	2015年 人民幣千元	2014年 人民幣千元
中期股息每股普通股		
人民幣0.114元(2014: 0.125元) ⁽¹⁾	504,792	553,023
擬派期末股息每股普通股		
人民幣0.183元(2014: 0.187元) ⁽²⁾	810,324	828,036

(1) 於2015年8月28日舉行的董事會之決議，董事批准派發截至2015年12月31日止年度的中期股息，每股人民幣0.114元，共人民幣504,792,000元(2014年：人民幣553,023,000元)，並於2015年10月派發。

(2) 根據於2016年3月18日董事會提議，本公司截至2015年12月31日止年度的年末股息為人民幣每股0.183元，共計人民幣810,324,000元(2014年：828,036,000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
章建華
董事長

中國，北京
2016年3月21日

截至本公告日期止，執行董事為陸東、閔少春、孫麗麗(職工代表董事)及吳德榮(職工代表董事)；非執行董事為章建華及李國清；以及獨立非執行董事為許照中、金涌及葉政。