

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。



**蘇創燃氣**  
SUCHUANG GAS

**SUCHUANG GAS CORPORATION LIMITED**

**蘇創燃氣股份有限公司**

(於開曼群島註冊成立的有限公司)

(股份代號：1430)

**截至2017年6月30日止六個月  
的中期業績公告**

### 財務摘要

- 該期間收入為人民幣459.0百萬元，較去年同期增加24.1%。
- 該期間毛利為人民幣109.1百萬元，較去年同期增加8.2%。
- 該期間本公司擁有人應佔溢利為人民幣49.3百萬元，較去年同期減少16.3%。
- 該期間每股基本盈利為人民幣5.56分（去年同期：人民幣7.13分）。
- 董事會議決於該期間不會派發中期股息。

### 中期業績

蘇創燃氣股份有限公司（「本公司」）董事（「董事」）會（「董事會」）欣然公佈，本公司及其附屬公司（統稱「本集團」）截至2017年6月30日止六個月（「該期間」）未經審核中期財務業績及財務狀況，連同去年同期比較數字。本中期財務業績經由本公司核數師安永會計師事務所（執業會計師）及本公司審核委員會（「審核委員會」）審閱。

簡明綜合損益及其他全面收益表  
截至2017年6月30日止六個月

	附註	截至6月30日止六個月	
		2017年 人民幣千元 (未經審核)	2016年 人民幣千元 (未經審核)
收入	4	459,048	369,922
銷售成本		<u>(349,962)</u>	<u>(269,127)</u>
毛利		109,086	100,795
其他收入及收益	4	8,721	9,268
銷售及分銷成本		(5,177)	(3,806)
行政開支		(27,924)	(20,728)
其他開支		(7,018)	(1,632)
融資成本		(3,586)	(2,224)
分佔聯營公司溢利		<u>753</u>	<u>859</u>
除稅前溢利	5	74,855	82,532
所得稅開支	6	<u>(23,352)</u>	<u>(22,447)</u>
期內溢利		<u>51,503</u>	<u>60,085</u>
以下各方應佔期內溢利：			
母公司擁有人		49,337	58,941
非控股權益		<u>2,166</u>	<u>1,144</u>
		<u>51,503</u>	<u>60,085</u>
以下各方應佔期內全面收益總額：			
母公司擁有人		49,337	58,941
非控股權益		<u>2,166</u>	<u>1,144</u>
		<u>51,503</u>	<u>60,085</u>
母公司普通股權持有人			
應佔每股盈利			
基本			
— 該期間溢利 (人民幣分)	8	<u>5.56</u>	<u>7.13</u>
攤薄			
— 該期間溢利 (人民幣分)	8	<u>5.31</u>	<u>6.96</u>

簡明綜合財務狀況表  
於2017年6月30日

	附註	2017年 6月30日 人民幣千元 (未經審核)	2016年 12月31日 人民幣千元 (經審核) (經重述)
<b>非流動資產</b>			
物業、廠房及設備		590,285	597,324
預付土地租賃款項		89,339	90,613
無形資產		91,038	90,260
於聯營公司的投資		78,081	77,328
商譽		91,787	91,787
遞延稅項資產		31,380	31,026
其他非流動資產		4,434	3,116
		<b>976,344</b>	<b>981,454</b>
<b>流動資產</b>			
存貨		9,932	8,413
應收建設合同客戶款項		68,999	60,913
應收貿易賬款及票據	9	69,302	53,762
預付款項、按金及其他應收款項		29,882	40,554
可供出售投資		60,000	112,000
應收關連方款項		1,754	2,185
現金及現金等價物		545,691	400,359
		<b>785,560</b>	<b>678,186</b>
<b>流動負債</b>			
應付貿易賬款	10	58,697	65,294
其他應付款項及應計費用		28,259	53,605
預收客戶款項		158,403	143,287
計息銀行貸款		15,000	35,780
應付關連方款項		3,855	—
遞延收入		18,828	17,557
應付稅項		18,511	19,239
		<b>301,553</b>	<b>334,762</b>
<b>流動資產淨額</b>		<b>484,007</b>	<b>343,424</b>
<b>總資產減流動負債</b>		<b>1,460,351</b>	<b>1,324,878</b>

	2017年 6月30日 人民幣千元 (未經審核)	2016年 12月31日 人民幣千元 (經審核) (經重述)
<b>非流動負債</b>		
遞延收入	96,260	92,738
計息銀行貸款	60,000	60,000
遞延稅項負債	25,045	25,544
	<u>181,305</u>	<u>178,282</u>
 資產淨額	 <u><b>1,279,046</b></u>	 <u>1,146,596</u>
 <b>權益</b>		
 母公司擁有人應佔權益		
已發行股本	7,214	6,858
儲備	1,204,212	1,098,153
	<u>1,211,426</u>	<u>1,105,011</u>
 非控股權益	 <u>67,620</u>	 <u>41,585</u>
 權益總額	 <u><b>1,279,046</b></u>	 <u>1,146,596</u>

# 中期簡明綜合財務報表附註

## 截至2017年6月30日止六個月

### 1. 企業資料

本公司根據開曼群島法律第22章公司法於2013年7月4日在開曼群島註冊成立為獲豁免有限責任公司。本公司註冊辦事處地址為Clifton House, 75 Fort Street, P.O. Box 1350, Grand Cayman KY1-1108, Cayman Islands。

本公司的主要業務為投資控股。於該期間內本集團的主要業務包括於中國內地配送及銷售管道天然氣、經營壓縮天然氣（「壓縮天然氣」）加氣站業務、提供天然氣輸送、作為建設及安裝燃氣管道的主要承包商。

### 2. 呈列基準及本集團的會計政策變動

#### 2.1 呈列基準

未經審核中期簡明綜合財務報表（「中期財務報表」）（包括本集團於2017年6月30日的中期簡明綜合財務狀況表以及截至該日止六個月期間的相關中期簡明綜合損益表、全面收益表、權益變動表及現金流量表）乃根據國際會計準則委員會頒佈的國際會計準則第34號中期財務報告編製。

中期財務報表並不包括全年財務報表所規定的所有資料及披露，應與本集團於2016年12月31日的全年財務報表一併閱讀。

#### 2.2 本集團採納的新訂準則、詮釋及修訂

編製中期簡明綜合財務報表所採納的會計政策與編製本集團截至2016年12月31日止年度的年度綜合財務報表所依循者貫徹一致，惟採納由2017年1月1日起生效的新訂準則及詮釋除外。本集團並無提早採納已頒佈但尚未生效的任何其他準則、詮釋或修訂。

此等變動的性質及影響於下文披露。儘管此等新訂準則及修訂於2017年首次應用，但對本集團的年度綜合財務報表或本集團的中期簡明綜合財務報表並無產生重大影響。各項新訂準則或修訂的性質及影響詳述如下：

## 2. 呈列基準及本集團的會計政策變動（續）

### 2.2 本集團採納的新訂準則、詮釋及修訂（續）

#### **國際會計準則第7號的修訂本現金流量表：披露計劃**

該等修訂本規定實體提供有關彼等融資活動所產生的負債變動的披露資料，包括現金流量產生的變動及非現金變動（如匯兌收益或虧損）。於首次應用修訂本時，實體毋須提供先前期間的比較資料。本集團毋須於其簡明中期綜合財務報表內作出額外披露，惟將於其截至2017年12月31日止年度的年度綜合財務報表內披露額外資料。

#### **國際會計準則第12號的修訂本所得稅：就未確認虧損確認遞延稅項資產**

該等修訂本釐清實體需要考慮稅法有否限制有關可扣減暫時性差異撥回時可作扣減的應課稅溢利來源。此外，該等修訂本就實體應如何釐定日後應課稅溢利提供指引，並解釋應課稅溢利可包括收回部分資產多於其賬面金額的情況。

實體須追溯應用該等修訂本。然而，於首次應用該等修訂本時，最早比較期間的期初權益變動可在期初保留盈利（或於權益的另一組成部分，視適用情況而定）內確認，而毋須在期初保留盈利與權益的其他組成部分之間分配。應用此項寬免措施的實體必須披露此事實。

本集團已追溯應用該等修訂本。然而，由於本集團並無任何可扣減暫時性差異或該等修訂本範圍內的資產，故應用該等修訂本對本集團的財務狀況及業績並無任何影響。

#### **2014年至2016年週期的年度改進**

#### **國際財務報告準則第12號的修訂本披露於其他實體的權益：釐清國際財務報告準則第12號的披露規定範圍**

該等修訂本釐清國際財務報告準則第12號的披露規定（B10至B16段除外）適用於實體分類為持作出售（或計入分類為持作出售的出售組合）的於附屬公司、合營企業或聯營公司的權益（或其於合營企業或聯營公司的權益的一部分）。

該等修訂本對本集團並無任何影響。

## 2. 呈列基準及本集團的會計政策變動（續）

### 2.3 最終確定昆山安達天然氣發展有限公司（「安達天然氣」）收購價格分攤而導致之過往年度財務報表重述

於2016年10月，本公司全資附屬公司蘇創燃氣（上海）有限公司（「蘇創上海」）收購安達天然氣80%的股權，總代價為人民幣104,400,000元。安達天然氣的可識別資產及負債的公平值評估仍在進行，而於2016年12月31日的可識別資產及負債的公平值資料為暫定。

於該期間，本公司最終確定安達天然氣的可識別資產及負債的公平值評估，並對於收購日期確認的暫定金額進行追溯調整，以反映截至收購日期取得的有關事實及情況的新資料。

於2016年12月31日的比較資料已於綜合財務報表重列如下：

	先前呈報 人民幣千元	過往年度 調整影響 人民幣千元	經重述 人民幣千元
非流動資產總額	973,861	7,593	981,454
流動資產總額	678,186	—	678,186
流動負債總額	334,762	—	334,762
非流動負債總額	173,537	4,745	178,282
母公司擁有人應佔權益	1,105,011	—	1,105,011
非控股權益	38,737	2,848	41,585
權益總額	<u>1,143,748</u>	<u>2,848</u>	<u>1,146,596</u>

## 3. 經營分部資料

就管理而言，本集團僅有一個可報告經營分部，即天然氣業務。由於此分部乃本集團僅有的可報告經營分部，故並無呈列其他經營分部分析。

### 地區資料

地區資料並無呈列，此乃因本集團全部的外部客戶收入均於中國內地產生，而本集團的所有非流動資產均位於中國內地。非流動資產資料乃以資產的所在地為依據，並不包括金融工具及遞延稅項資產。

### 有關主要客戶的資料

於該期間，約人民幣71,762,000元的收入來自向單一客戶的銷售。截至2016年6月30日止六個月，概無單一客戶貢獻本集團收入逾10%。

董事對一組實體是否受共同控制僅有少量資料，因此有關評估乃根據董事所知作出。而特別是，有關評估並非就可能僅為受政府最終共同控制的實體作出，乃因考慮有關實體間於中國內地擁有大量國有企業的經濟環境中的經濟融合。

#### 4. 收入、其他收入及收益

收入亦即本集團的營業額，代表已售商品的發票淨值（扣除退貨、貿易折扣及各種政府附加費撥備（如適用））；及建設合同及服務合同適用部份合同收益（扣除增值稅、營業稅及政府附加費）。

本集團的收入、其他收入及收益分析載列如下：

	截至6月30日止六個月	
	2017年	2016年
	人民幣千元	人民幣千元
	(未經審核)	(未經審核)
收入		
銷售天然氣	392,340	312,313
建設及接入天然氣管道	61,744	54,872
輸送天然氣	5,553	3,774
其他	1,843	2,143
	<u>461,480</u>	<u>373,102</u>
減：政府附加費	<u>(2,432)</u>	<u>(3,180)</u>
	<u><u>459,048</u></u>	<u><u>369,922</u></u>
其他收入及收益		
利息收入	6,279	7,804
政府補助	2,022	680
應收貿易賬款減值撥回	150	780
其他	270	4
	<u>8,721</u>	<u>9,268</u>

## 5. 除稅前溢利

除稅前溢利乃經扣除／(計入)：

	截至6月30日止六個月	
	2017年 人民幣千元 (未經審核)	2016年 人民幣千元 (未經審核)
銷售存貨成本	318,447	242,254
僱員福利開支：		
工資及薪金	14,243	11,269
退休金計劃供款	1,194	770
社會保險供款及住房福利	1,168	754
匯兌虧損	6,220	1,364
折舊	16,120	12,248
應收貿易賬款減值撥回	(150)	(780)
以權益結算的購股權開支	5,316	2,634
預付土地租賃款項攤銷	1,274	965
無形資產攤銷	1,832	58

## 6. 所得稅

本集團須就本集團成員公司註冊及經營業務所在司法權區所產生或源自該等司法權區的溢利按實體基準繳納所得稅。

於中期簡明綜合損益及其他全面收益表中的所得稅開支的主要部份如下：

	截至6月30日止六個月	
	2017年 人民幣千元 (未經審核)	2016年 人民幣千元 (未經審核)
即期所得稅開支	24,105	24,392
與過往期間有關的即期稅項調整	100	—
遞延所得稅開支	(853)	(1,945)

## 7. 股息

董事並不建議就截至2017年6月30日止六個月派付中期股息(截至2016年6月30日止六個月：無)。

截至2016年12月31日止年度的建議末期股息每股普通股人民幣0.028元已由本公司股東(「股東」)於本公司股東週年大會上宣派及批准。股息人民幣25,282,000元已於2017年6月9日作出分派。

## 8. 母公司普通股權持有人應佔每股盈利

每股基本盈利金額乃基於母公司普通股權持有人應佔該期間溢利及該期間已發行普通股加權平均數887,590,667股（截至2016年6月30日止六個月：826,437,582股）計算。

每股攤薄盈利金額乃根據母公司普通股權持有人應佔該期間溢利計算，經調整以反映購股權計劃的利益，如適用（見下文）。計算所用的普通股加權平均數為該期間已發行普通股數目，如用於計算每股基本盈利及普通股的加權平均數，則假設所有潛在攤薄普通股已視作行使或轉換為普通股而按零代價發行。

每股基本及攤薄盈利乃按以下基準計算：

	截至6月30日止六個月	
	2017年	2016年
	人民幣千元	人民幣千元
	(未經審核)	(未經審核)
<b>盈利</b>		
用作計算每股基本盈利的母公司普通股權持有人應佔溢利	<b>49,337</b>	<b>58,941</b>
	<b>887,590,667</b>	<b>826,437,582</b>
	<b>41,222,222</b>	<b>20,000,000</b>
	<b>928,812,889</b>	<b>846,437,582</b>

## 9. 應收貿易賬款及票據

除若干新客戶須預繳款項外，本集團主要按信貸方式與其客戶交易。平均交易信貸期介乎5日至180日。本集團對其未償還應收款項維持嚴謹監控，高級管理層亦會定期檢討並積極監控逾期結餘，務求將信貸風險減至最低。

應收貿易賬款及票據為無抵押及免息。

	2017年 6月30日 人民幣千元 (未經審核)	2016年 12月31日 人民幣千元 (經審核)
應收貿易賬款	72,564	56,944
減值	<u>(3,282)</u>	<u>(3,432)</u>
	69,282	53,512
應收票據	<u>20</u>	<u>250</u>
	<u><b>69,302</b></u>	<u><b>53,762</b></u>

應收貿易賬款的賬齡分析如下：

	2017年 6月30日 人民幣千元 (未經審核)	2016年 12月31日 人民幣千元 (經審核)
0-90日	50,155	33,467
91日至180日	300	460
181日至360日	4,815	6,016
超過1年	<u>14,012</u>	<u>13,569</u>
	<u><b>69,282</b></u>	<u><b>53,512</b></u>

於2017年6月30日及2016年12月31日，應收票據賬齡為六個月內。本集團並無應收票據押予銀行以擔保該期間獲得之短期信貸融資（2016年12月31日：無）。

個別已減值之應收貿易賬款乃與存在財務困難或拖欠利息及／或本金額付款之客戶有關，預期僅有部份應收款項餘額可收回。

## 10. 應付貿易賬款

	2017年 6月30日 人民幣千元 (未經審核)	2016年 12月31日 人民幣千元 (經審核)
應付貿易賬款	<b>58,697</b>	<b>65,294</b>

應付貿易賬款的賬齡分析如下：

	2017年 6月30日 人民幣千元 (未經審核)	2016年 12月31日 人民幣千元 (經審核)
0至90日	<b>35,061</b>	51,084
91日至180日	<b>16,725</b>	3,200
181日至1年	<b>1,025</b>	3,823
1年至2年	<b>5,864</b>	7,165
超過2年	<b>22</b>	22
	<b>58,697</b>	<b>65,294</b>

應付貿易賬款為不計息，一般須於一年內清償。

## 市場概覽

2017年上半年，環球經濟雖稍見起色，但隨著世界各地政經局勢頻變，加上歐洲經濟增長仍受制於結構性債務，市場繼續處於動盪狀態，前景尚未明朗。在全球經濟復蘇不平衡的背景下，中國政府以多項有效經濟政策指引和積極改革措施，成功維持中高速經濟增長，並大力推進了天然氣產業發展，以應對不斷上升的生態環保要求。據國家能源局的統計數據顯示，2017年上半年天然氣消費量約1,140億立方米，同比增長約11.7%，增幅較去年同期顯著提高。

全球正經歷能源變革，實現清潔能源轉型是各國經濟、社會和環境可持續發展的必由之路。作為國際間的領頭羊，中國肩負環保減排先鋒的重任。中國國家能源局強調，綠色低碳是中國能源革命的戰略方向，將致力發展新技術新產業新業態新模式，全面推進清潔能源生產和消費革命，共同構建清潔低碳、安全高效的現代能源體系。《天然氣發展十三五規劃》（「十三五規劃」）勾勒了天然氣分佈式能源發展目標，並力爭2020年天然氣佔一次能源消費比重提升至10%。《十三五規劃》圍繞四項重點任務，包括加強勘探開發、加快天然氣管網建設、加快儲氣設施建設以及培育天然氣市場。「十三五」期間，將按照「海陸並進、常非並舉」的工作方針，加大新區風險勘探，深化老區挖掘，持續擴大國內常規、非常規天然氣勘探規模，紮緊國內資源基礎。與此同時，將鼓勵各種主體投資建設天然氣管道，實現管道第三方廠商准入和互聯互通，建構更便利天然氣接管網絡。另外，將重點優化城市燃氣應急調峰能力建設，以提高儲備能力。最後，大力推動天然氣消費，培育天然氣市場以促進高效利用。

緊隨《十三五規劃》的印發，多項能源工作指導意見相繼出台。當中《關於深化石油天然氣體制改革的若干意見》提出八項戰略性部署，包括完善有序放開油氣勘查開採體制、完善油氣進出口管理體制、改革油氣管網運營機制、深化下游競爭性環節改革、改革油氣產品定價機制、深化國有油氣企業改革、完善油氣儲備體系和建立健全油氣安全環保體系，從而多角度提升中國能源市場的供應力、風險防範力、競爭性以及公平性。

面對天然氣產業急速擴展，除了優化各方面的硬件配套，確保整個產業鏈健康發展亦是改革的重要課題。國家發展和改革委員會（「發改委」）就此印發了《關於加強配氣價格監管的指導意見》，以加強城鎮燃氣配送環節的規範建設，加大促進用戶對天然氣消費的積極性，推動實體經濟的持續穩定發展。

全球正步入「後石油時代」，天然氣產業迅速崛起是大勢所趨。於2017年7月4日，發改委發佈《關於加快推進天然氣利用的意見》，進一步深化「煤改氣」的全國性能源方向，重申天然氣為未來能源政策的核心元素。與此同時，發改委及國家能源局亦印發了《中長期油氣管網規劃》（「規劃」），提出到2020年，全國油氣管網規模達到16.9萬公里，儲運能力大大增強。根據規劃，2025年全國油氣管網規模達到24萬公里，網絡覆蓋進一步擴大，結構更加優化。全國省區市成品油、天然氣主幹管網全部連通，100萬人口以上的城市成品油管道基本接入，50萬人口以上的城市天然氣管道基本接入。基礎設施網絡功能完備，天然氣管道全國基礎網絡形成，支線管道和區域管網密度加大，使用戶大規模增長，預期天然氣消費規模不斷擴大。這將有利推動中國天然氣產業的加快發展，並有助下游城市管道天然氣營運商加速業務擴張。

## 業務概覽

作為中國江蘇省太倉市領先的管道天然氣供應運營商，於2017年6月30日，本集團在太倉市的天然氣管道網絡全長574.0公里，覆蓋太倉市內各主要區域，按長度計已覆蓋太倉市天然氣管道網絡90%以上。

根據太倉市統計局的最新數據顯示，2017年首5個月太倉市實現社會消費品零售總額人民幣126.76億元，同比增長8.3%，增速比一季度提高1.3%。太倉市2016年國內生產總值（「GDP」）更達至人民幣1,155億元，晉身「千億縣」之列，於全國排行十一。另外，於2021年前，太倉市更會成為沿江鐵路網絡的一個中間站，並成為「上海一小時經濟圈」內的衛星城市，與南京、昆山、常熟等地方形成上海外圍的特色經濟紐帶。太倉市良好的宏觀經濟環境以及龐大的發展潛力，為本集團提供了極佳的營商環境，業務發展得到強勁支持，帶動業績穩步成長。

期內，本集團已透過間接全資附屬公司太倉市天然氣有限公司（「太倉天然氣」），與常熟市城市經營投資有限公司（「常熟市城投」）就成立合營公司，營運天然氣配輸業務，進一步拓展業務覆蓋面至太倉市以外之城市或地區。此外，本集團於去年已完成收購安達天然氣之80%及四川廣元里程燃氣有限責任公司之51%股權，以開拓壓縮天然氣加氣站業務。

### 天然氣價格調整

本集團與中石油已建立逾九年的良好戰略關係，並於2015年11月投產運營與中石化川氣相接的城市門站，進一步保障了本集團主要業務營運地區具有充足的供氣資源。本集團天然氣的採購價格由發改委按終端使用者的類型根據門站價格釐定。期內，本集團的平均每單位天然氣採購價（不包括增值稅）（按天然氣採購成本總額除以有關期間的天然氣採購總額計算得出）為每立方米人民幣1.86元。本集團可向終端使用者銷售管道天然氣的最高價格由太倉市物價局設定。工商業終端用戶價格一般高於居民用戶和其他用戶。期內，本集團天然氣的平均單位售價（不包括增值稅）為每立方米人民幣2.48元。

### 天然氣銷售及輸送業務

本集團的主要業務經營地區太倉市為江蘇省主要的工業縣級市之一，鄰近華東如蘇州、昆山、常熟及上海等富裕城市，地緣優勢明顯，與上海形成滬太同城效應。活躍的經濟與工業發展為本集團帶來不斷增長的工業及商業天然氣用戶。截至2017年6月30日，本集團的工商業用戶數量為565戶，居民用戶數量約為209,857戶，較2016年6月30日分別新增15戶及約47,000戶。期內，本集團來自銷售及輸送天然氣業務產生的收入較2016年同期增加26.3%達約人民幣397.9百萬元，佔本集團總收入的86.7%。該增加主要由於該期間天然氣銷量增加所致。

截至2017年6月30日，本集團擁有三個壓縮天然氣加氣站及三個在建壓縮天然氣加氣站。

## 天然氣管道建設及接入業務

本集團的天然氣管道建設及接入業務，包括建設和安裝城市燃氣管道網絡，以及為物業開發商和新工商業用戶把網絡接入其物業的終端使用者管道。期內，來自天然氣管道建設的收入為人民幣59.3百萬元，較去年同期增長14.8%，佔期內總收入的12.9%。該增長主要由於期內完成的居民建設項目較多所致。

## 拓展業務至太倉以外地區

期內，本集團進一步拓展太倉市以外的天然氣業務。於2017年5月10日，本公司通過間接全資附屬公司太倉天然氣，與常熟市城投就成立合營公司訂立股東協議，太倉天然氣及常熟市城投各佔51%及49%股權，並分別向合營公司出資人民幣2,958萬元及人民幣2,842萬元作為註冊資本。合營公司主要業務包括銷售天然氣、燃氣設備及液化石油氣、燃氣設備諮詢以及投資天然氣項目等，令本集團業務覆蓋範圍進一步擴展至太倉市以外其他地區，大大完善業務佈局。本公司預期上述的戰略合作將有助公司開拓客源及擴闊收入基礎，有利集團持續增長。

## 期內重大事項

本集團未來業務重點將從管道燃氣商擴大至綜合能源服務供應商，為配合戰略性業務延伸，董事會於期內作出了合適的人事變動。自2017年2月21日起，蘇奕女士出任董事會常務副主席，協助董事會主席蘇阿平先生制定集團整體策略計劃及業務方向，以及監督集團策略的整體執行情況。

蘇奕女士，44歲，乃董事會主席蘇阿平先生與執行董事朱亞英女士的女兒。蘇女士於美利堅合眾國工作逾二十年，在計算機軟件、項目管理和企業架構設計方面擁有逾十年經驗，並曾出任當地政府機關，對美利堅合眾國高速發展的分佈式能源市場具有深刻的瞭解和研究。

2017年5月10日，太倉市天然氣與常熟市城投合資成立常熟市蘇虞天然氣輸配有限公司，太倉天然氣公司佔股51%。成立合營公司將為本公司帶來商機，透過與常熟市城投合作將其業務覆蓋範圍擴展至常熟及太倉以外其他地區。戰略合作將有助本公司開拓客源及擴闊收入基礎，大大有利於本集團的可持續增長。合營公司將能為本公司提供強勁的收入流，從而為本集團帶來穩定的現金流量。董事相信，有關安排將有助本集團達致整體可持續發展，並鞏固本集團的整體財務狀況。

為進一步擴展業務版圖，於2017年6月20日，本公司與中鐵置業集團有限公司（「中鐵置業」）訂立戰略合作框架協議（「協議」），共同探索城市開發運營戰略聯盟的可行性與操作細節。雙方就各自業務活動進行合作及相互提供支持，合作範圍將涵蓋管道燃氣輸送、智慧能源開發、分佈式能源站及液化天然氣（「液化天然氣」）銷售等業務，並積極探討於各類型清潔能源發展上的合作。本公司亦利用國際化優勢，為中鐵置業提供境外項目代理、能源技術引進及管理團隊引薦等的多樣性服務，從而創造協同作用，優化資源利用，實現互利共贏。

為優化完善股東結構，於2017年2月21日（交易時段後），本公司與配售代理訂立配售協議，據此，配售代理將促使承配人按配售價每股配售股份2.20港元認購40,000,000股本公司股份（「配售股份」）。配售股份佔經根據配售股份擴大的本公司已發行股本約4.43%。

## 未來展望

2017年上半年，中國經濟保持穩中向好態勢，各項主要經濟指標持續向好，當中出口、消費、工業表現最為強勁。在實體經濟高成長的過程中，嚴峻環境問題卻成了急速發展的衍生品。為踐行可持續發展，中央政府推出多項綠色經濟扶持政策，並大力推進低碳經濟模式，天然氣行業亦因此迎來了全新的發展機遇。根據國能源局公佈的2017年上半年統計數據顯示，中國天然氣消費量在期內同比增長11.7%至1,140億立方米，遠超去年同期的2.9%增幅。消費量的攀升主要由於內地外貿持續增長，工業增速帶動燃料需求，加上中央政府本年的控煤力度大增，進一步推動住宅及工業用戶對天然氣的需求。天然氣在未來能源消費結構中將擔任舉足輕重的角色，同時亦為天然氣企業帶來無限商機。

目前，中國能源結構正處於「煤改氣」、「化石改非化石」的雙重轉型階段，惟可再生能源現時仍面臨多重技術瓶頸，短期內難以全面替代化石燃料。故中國政府近年積極發展分佈式能源，以氣體燃料為主，可再生能源為輔，提高能源利用效率及靈活度。為配合未來能源技術發展方向，本集團的業務重點將從管道燃氣商擴大至綜合能源服務供應商，除繼續鞏固核心天然氣業務外，本集團將致力發展綜合能源系統，開拓不同領域的能源業務。

隨著中國能源結構重組以及多項天然氣扶持國策相繼落實，中國天然氣產業將迎來更好的發展時期。本公司紮根於太倉市，亦有望受惠於業務基地的地理位置，預料「上海一小時經濟圈」的蓬勃發展能為太倉市帶來新機遇，而作為市內主要管道天然氣運營商的本公司亦能因而受惠。

本集團現時已於太倉市周邊城市進行廣泛佈局，管道燃氣及天然氣配輸業務已覆蓋昆山市及常熟市，並於去年於四川廣元開展車用加氣站業務。本集團業務佈局貫穿上海市外圍的特色經濟紐帶，為未來發展奠下堅實基礎。與此同時，本集團會善用業務網絡及優勢資源，加快綜合能源服務的發展步伐，並持續探索機遇以進一步擴展業務覆蓋面。

## 財務概要

### 收入

本集團該期間的收入為人民幣459.0百萬元，較去年同期的人民幣369.9百萬元增加24.1%。增加主要由於該期間天然氣銷量增加導致銷售天然氣產生的收入增加所致。

### 毛利

本集團於該期間的毛利為人民幣109.1百萬元，較去年同期的人民幣100.8百萬元增加8.2%。增加主要由於天然氣管道建設及接入業務產生的收入的毛利增加所致。本集團毛利率由27.2%降至23.8%乃主要由於該期間銷售天然氣業務的毛利率下降所致。

## 其他收入及收益

本集團於該期間的其他收入及收益為人民幣8.7百萬元，較去年同期的人民幣9.3百萬元減少5.9%。減少主要由於該期間利息收入減少及已收政府補貼增加的淨影響所致。

## 行政開支

本集團行政開支為人民幣27.9百萬元，較去年同期的人民幣20.7百萬元增長34.7%。該增長主要由於該期間以權益結算的購股權開支及無形資產攤銷增加所致。

## 融資成本

本集團融資成本為人民幣3.6百萬元，較去年同期的人民幣2.2百萬元增加61.2%。增加主要由於該期間的平均借款結餘增加所致。

## 所得稅開支

本集團於該期間的所得稅開支由去年同期的人民幣22.4百萬元增加4.0%至人民幣23.4百萬元。該期間的實際稅率為31.2%，此乃與去年同期的實際稅率水平大體保持一致。

## 母公司擁有人應佔溢利

該期間母公司擁有人應佔溢利為人民幣49.3百萬元，較去年同期的人民幣58.9百萬元減少16.3%。

## 流動資金及財務資源

於2017年6月30日，本集團的流動資產淨額為人民幣484.0百萬元（2016年12月31日：人民幣343.4百萬元），其中現金及銀行結餘為人民幣545.7百萬元（2016年12月31日：人民幣400.4百萬元）。借款總額為人民幣75.0百萬元（2016年12月31日：人民幣95.8百萬元）。於2017年6月30日，銀行借款金額均以人民幣列值，按介乎4.35%至5.39%的年利率計息。除人民幣15.0百萬元須於一年內償還外，餘下結餘毋須於一年內償還。

於2017年6月30日，本集團的流動比率（流動資產／流動負債）為2.61（2016年12月31日：2.03）及資產負債比率（借款總額／總資產）為4.3%（2016年12月31日：5.8%）。本集團有足夠現金及可用銀行融資應付其承擔及營運資金需要。穩健的現金狀況使本集團得以探求潛在的投資及業務發展機遇，藉以在中國拓展其業務。

## 匯率波動風險

由於本集團於中華人民共和國（「中國」）經營其所有業務，其絕大部份收入及開支乃以人民幣列值，因而概無面臨有關外匯波動的重大風險。本集團將密切監察市場的息率及匯率，並於有需要時採取適當的應對措施。

## 或然負債

於2017年6月30日，本集團並無任何重大或然負債（2016年12月31日：無）。

## 資產抵押

於2017年6月30日，本集團已抵押若干資產以取得授予本集團的銀行融資。本集團已抵押資產的賬面總值如下：

	<b>2017年 6月30日 人民幣千元 (未經審核)</b>	2016年 12月31日 人民幣千元 (經審核)
預付土地租賃款項	4,273	4,323
物業、廠房及設備	<u>122,464</u>	<u>124,035</u>

## 資本承擔

	<b>2017年 6月30日 人民幣千元 (未經審核)</b>	2016年 12月31日 人民幣千元 (經審核)
已訂約但未撥備：		
— 物業、廠房及設備	<u>4,181</u>	<u>11,198</u>

## 人力資源及僱員薪酬

於2017年6月30日，本集團在中國及香港僱用合共293名員工（2016年6月30日：288名）。

於該期間內，僱員成本總額約為人民幣21.9百萬元。本集團務求透過向管理層及專業技術人員提供針對性的培訓課程，以及向員工發放政府有關配送及銷售管道天然氣業務政策的最新資訊，進一步加強對員工的培訓。本集團繼續致力提升其員工的專業水準及整體素質。本集團亦為其員工提供具競爭力的薪酬待遇，以鼓勵他們盡心工作，在為客戶服務時盡展才能。

## 購買、出售或贖回上市股份

於該期間，本公司及其任何附屬公司概無購買、出售或贖回其任何證券。

## 企業管治常規

本公司致力維持高水平的企業管治，以保障股東權益。據董事會所知，本公司在該期間內一直遵守香港聯合交易所有限公司證券上市規則（「上市規則」）附錄14所載企業管治守則的所有守則條文。

## 董事進行證券交易的標準守則

本公司已採納上市規則附錄10所載有關上市發行人董事進行證券交易的標準守則（「標準守則」），作為董事進行證券交易的行為守則。經過具體詢問後，全體董事確認彼等於該期間已遵守標準守則所規定的準則。

## 審核委員會

本公司已設立審核委員會，其主要職責包括（其中包括）檢討及監查本集團財務申報制度及內部監控制度。審核委員會有四名成員，其中三位為獨立非執行董事，即周慶祖先生、何俊傑先生及陸偉強先生，及其中一位為非執行董事，即許雷先生。本公司的獨立非執行董事周慶祖先生已獲委任為審核委員會主席。陸偉強先生擁有上市規則規定的適當專業資格。

審核委員會已與本公司的外部核數師安永會計師事務所會面及討論，並審閱本集團採納的會計原則及慣例，以及本集團截至2017年6月30日止六個月的未經審核業績。審核委員會已審閱並認為本集團截至2017年6月30日止六個月的未經審核綜合業績符合相關會計準則、規則及條例，並已根據上市規則附錄16於本中期業績公告內作出適當披露。

## 中期股息

董事會議決於該期間不會派付任何中期股息。

## 一般資料

本公司核數師安永會計師事務所已根據國際審閱聘用協定準則第2410號「由實體的獨立核數師執行的中期財務資料審閱」審閱本集團於該期間的未經審核綜合財務報表。

## 所得款項用途

本公司股份於2015年3月11日於香港聯合交易所有限公司（「聯交所」）主板上市。經扣除包銷佣金及相關開支，全球發售所得款項淨額約為人民幣347.5百萬元。於2017年6月30日，尚未動用所得款項存置於香港及中國的持牌銀行。

用途	佔總金額 百分比	所得 款項淨額 人民幣百萬元	已動用 金額 人民幣百萬元	尚未 動用金額 人民幣百萬元
就銷售車用壓縮天然氣／液化天然氣收購及建設壓縮天然氣及液化天然氣加氣站	25%	86.9	17.2	69.7
拓展我們的管道網絡及向我們現有市場客戶銷售管道天然氣	35%	121.6	41.4	80.2
收購太倉地區以外天然氣運營商的控股權益	30%	104.2	104.2	—
營運資金及其他一般企業用途	10%	34.8	34.8	—
總計		<u>347.5</u>	<u>197.6</u>	<u>149.9</u>

## 於聯交所網站刊登中期報告

本中期業績公告刊登於聯交所的網站([www.hkexnews.hk](http://www.hkexnews.hk))及本公司的網站([www.suchuanggas.com](http://www.suchuanggas.com))，且載有上市規則規定的所有資料的2017年中期報告將適時向股東寄發，並於聯交所及本公司各自網站上刊發。

## 致謝

董事會謹此對股東及公眾持續的支持，以及全體員工的努力及付出，致以由衷謝忱。

承董事會命  
蘇創燃氣股份有限公司  
主席  
蘇阿平

中國江蘇省蘇州太倉市，2017年8月28日

於本公告日期，本公司的執行董事為蘇阿平先生、朱亞英女士、蘇奕女士及杜紹周先生；非執行董事為許雷先生及莊建浩先生；及獨立非執行董事為周慶祖先生、何俊傑先生、陸偉強先生及朱彤先生。