

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，並明確表示概不就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之任何損失承擔任何責任。



CHINA GAS HOLDINGS LIMITED

中國燃氣控股有限公司*

(於百慕達註冊成立之有限公司)

(股份代號：384)

年度業績

截至二零二三年三月三十一日止年度

中國燃氣控股有限公司*(「本公司」)董事會(「董事會」)宣佈，本公司及其附屬公司(「本集團」)截至二零二三年三月三十一日止年度之經審核綜合財務業績，連同截至二零二二年三月三十一日止年度之比較數字如下：

綜合損益及其他全面收入報表

		截至二零二三年 三月三十一日 止年度 千港元	截至二零二二年 三月三十一日 止年度 千港元
	附註		
收入	3	91,988,445	88,225,193
銷售成本		<u>(79,953,770)</u>	<u>(72,486,201)</u>
毛利		12,034,675	15,738,992
其他收入		1,373,913	1,378,291
其他收益及虧損		344,502	(474,156)
銷售及分銷成本		(2,950,007)	(2,861,171)
行政開支		(3,153,578)	(2,973,407)
財務費用		(1,855,358)	(1,456,530)
應佔聯營公司之業績		344,838	920,714
應佔合資公司之業績		<u>(100,983)</u>	<u>514,583</u>
除稅前溢利		6,038,002	10,787,316
稅項	4	<u>(923,578)</u>	<u>(2,004,446)</u>
年度溢利	5	<u>5,114,424</u>	<u>8,782,870</u>

	截至二零二三年 三月三十一日 止年度 千港元	截至二零二二年 三月三十一日 止年度 千港元
其他全面(開支)收入		
不會重新分類至損益之項目：		
換算產生之匯兌差額	(6,858,730)	2,746,757
按公平值計入其他全面收入之 股本工具投資公平值減少	(84,144)	(241,836)
物業重估收益，已扣除遞延稅項	<u>73,137</u>	<u>—</u>
年度其他全面(開支)收入	<u>(6,869,737)</u>	<u>2,504,921</u>
年度總全面(開支)收入	<u>(1,755,313)</u>	<u>11,287,791</u>
年度溢利歸屬：		
本公司擁有人	4,293,484	7,662,036
非控股權益	<u>820,940</u>	<u>1,120,834</u>
	<u>5,114,424</u>	<u>8,782,870</u>
全面(開支)收入總額歸屬：		
本公司擁有人	(1,890,761)	9,845,102
非控股權益	<u>135,448</u>	<u>1,442,689</u>
	<u>(1,755,313)</u>	<u>11,287,791</u>
每股盈利		
基本	6	6
	<u>0.80 港元</u>	<u>1.39 港元</u>
攤薄		
	<u>0.80 港元</u>	<u>1.39 港元</u>

綜合財務狀況表

於二零二三年三月三十一日

	附註	二零二三年 千港元	二零二二年 千港元
非流動資產			
投資物業		2,881,831	2,296,359
物業、廠房及設備		66,891,255	68,064,728
使用權資產		3,792,673	4,295,717
於聯營公司之投資		10,245,589	10,662,967
於合資公司之投資		12,045,110	12,222,808
按公平值計入其他全面收入之股本工具		922,498	738,064
商譽		3,230,141	3,473,229
其他無形資產		3,601,304	4,052,676
收購物業、廠房及設備按金		342,457	683,535
收購附屬公司、合資公司及聯營公司之 按金以及其他按金		105,643	527,891
遞延稅項資產		1,012,269	705,006
		<u>105,070,770</u>	<u>107,722,980</u>
流動資產			
存貨		5,655,445	5,701,218
合約資產		12,706,697	17,138,269
貿易應收賬項及其他應收賬項	8	16,702,411	16,247,196
應收聯營公司款項		474,088	541,621
應收合資公司款項		5,959,576	5,501,944
持作買賣投資		104,536	104,638
已抵押銀行存款		178,696	177,968
現金及現金等值項目		10,438,990	10,010,518
		<u>52,220,439</u>	<u>55,423,372</u>

	附註	二零二三年 千港元	二零二二年 千港元
流動負債			
貿易應付賬項及其他應付賬項	9	19,557,328	21,078,723
應付聯營公司款項		72,050	70,399
應付合資公司款項		156,108	69,309
合約負債		9,080,132	9,443,070
應付稅項		806,268	1,269,249
租賃負債		200,709	213,802
銀行及其他借貸—於一年內到期		<u>21,907,608</u>	<u>22,142,596</u>
		<u>51,780,203</u>	<u>54,287,148</u>
流動資產淨值		<u>440,236</u>	<u>1,136,224</u>
總資產減流動負債		<u>105,511,006</u>	<u>108,859,204</u>
權益			
股本		54,403	54,403
儲備		<u>57,846,181</u>	<u>63,523,490</u>
歸屬本公司擁有人之權益		57,900,584	63,577,893
非控股權益		<u>6,889,795</u>	<u>8,491,260</u>
權益總額		<u>64,790,379</u>	<u>72,069,153</u>
非流動負債			
銀行及其他借貸—於一年後到期		38,103,193	33,986,493
租賃負債		1,175,335	1,356,116
遞延稅項負債		<u>1,442,099</u>	<u>1,447,442</u>
		<u>40,720,627</u>	<u>36,790,051</u>
		<u>105,511,006</u>	<u>108,859,204</u>

1. 編製基準

綜合財務報表乃根據香港會計師公會(「香港會計師公會」)頒佈之香港財務報告準則(「香港財務報告準則」)編製。就編製綜合財務報表而言，倘合理預期資料將影響主要使用者作出決定，則有關資料被視為重大。此外，綜合財務報表亦載入香港聯合交易所有限公司證券上市規則(「上市規則」)及公司條例(香港法例第622章)所規定的適用披露資料。

於每個報告期末，除投資物業及若干金融工具按公平值計量外，綜合財務報表乃按歷史成本基準編製。

2. 應用香港財務報告準則修訂本及國際財務報告準則詮釋委員會(「委員會」)議程決定

於本年度強制生效之香港財務報告準則修訂本

本集團已於本年度初始應用以下由香港會計師公會頒佈的香港財務報告準則修訂本，有關準則於二零二二年四月一日或之後年度期間開始強制生效以編製綜合財務報表：

香港財務報告準則第3號(修訂本)	概念框架的提述
香港會計準則第16號(修訂本)	物業、廠房及設備—擬定用途前的所得款項
香港會計準則第37號(修訂本)	虧損性合約—履行合約之成本
香港財務報告準則(修訂本)	香港財務報告準則二零一八年至二零二零年之年度改進

此外，本集團已應用國際會計準則理事會委員會之議程決定，包括與本集團相關的「出售存貨的必要成本(國際會計準則第2號「存貨」)」。

本年度採用香港財務報告準則修訂本及委員會議程決定對本集團本年度及過往年度的財務狀況及財務業績及／或綜合財務報表所披露者並無重大影響。

3. 收入及分部資料

收入乃來自本集團就天然氣銷售、燃氣接駁、工程設計及施工、液化石油氣銷售、增值服務及其他業務與客戶訂立之合約。

向本集團主要營運決策者(「主要營運決策者」)(即本集團董事總經理)呈報以便進行資源分配及分部表現評估之資料側重於銷售產品或提供服務之類型，其亦與本集團之組織基礎相吻合。

於本年度，本集團重組其內部報告結構，引致其營運及可呈報分部的組成有變。其他業務的業務部門包括城市供暖、綜合能源服務及供應鏈服務已識別為獨立營運及可呈報分部，以便由本集團主要營運決策者進行資源分配及分部表現評估。過往年度的分部披露已按照本年度的呈報方式列報。

主要營運決策者單獨審閱依據權益會計法入賬的本集團聯營公司中裕能源控股有限公司(「中裕能源」)之業績，因此中裕能源呈列為單一營運及可呈報分部。

根據香港財務報告準則第8號「經營分部」，本集團之營運及可呈報分部如下：

- (i) 天然氣銷售；
- (ii) 燃氣接駁；
- (iii) 工程設計及施工；
- (iv) 液化石油氣銷售；
- (v) 增值服務；
- (vi) 其他業務；及
- (vii) 中裕能源。

有關上述分部之資料於下文呈列。

分部收入及業績

本集團按營運及可呈報分部劃分之收入及業績分析如下：

截至二零二三年三月三十一日止年度

	天然氣 銷售 千港元	燃氣接駁 千港元	工程設計 及施工 千港元	液化石油 氣銷售 千港元	增值服務 千港元	其他業務 千港元	中裕能源 千港元	分部總額 千港元
分部收入總額	57,550,916	5,686,604	6,582,647	22,499,530	3,455,031	1,706,902	—	97,481,630
分部間收入	—	—	(5,493,185)	—	—	—	—	(5,493,185)
來自外界客戶之分部收入	<u>57,550,916</u>	<u>5,686,604</u>	<u>1,089,462</u>	<u>22,499,530</u>	<u>3,455,031</u>	<u>1,706,902</u>	<u>—</u>	<u>91,988,445</u>
分部溢利	<u>2,919,829</u>	<u>970,879</u>	<u>708,650</u>	<u>67,889</u>	<u>1,496,217</u>	<u>444,622</u>	<u>64,985</u>	6,673,071
投資物業之公平值變動								133,850
持作買賣投資之公平值變動								(102)
從存貨轉移至投資物業之收益								254,020
利息及其他收益及虧損								82,491
未分配公司開支								(481,687)
財務費用								(980,491)
換算外幣貨幣項目為功能貨幣之 匯兌收益								219,706
失去對聯營公司重大影響而獲得之收益								320,217
終止確認按攤銷成本計量的金融資產之損失								(367,212)
出售附屬公司及附屬公司清盤之損失								(5,370)
出售投資物業之收益								10,639
應佔聯營公司之業績(除中裕能源外)								279,853
應佔合資公司之業績								<u>(100,983)</u>
除稅前溢利								<u>6,038,002</u>

截至二零二二年三月三十一日止年度(重列)

	天然氣 銷售 千港元	燃氣接駁 千港元	工程設計 及施工 千港元	液化石油 氣銷售 千港元	增值服務 千港元	其他業務 千港元	中裕能源 千港元	分部總額 千港元
分部收入總額	50,529,353	7,227,283	8,090,159	23,080,845	4,791,036	2,007,801	—	95,726,477
分部間收入	—	—	(7,501,284)	—	—	—	—	(7,501,284)
來自外界客戶之分部收入	<u>50,529,353</u>	<u>7,227,283</u>	<u>588,875</u>	<u>23,080,845</u>	<u>4,791,036</u>	<u>2,007,801</u>	<u>—</u>	<u>88,225,193</u>
分部溢利	<u>4,204,951</u>	<u>1,315,827</u>	<u>1,926,587</u>	<u>32,325</u>	<u>1,600,379</u>	<u>891,743</u>	<u>467,656</u>	10,439,468
投資物業之公平值變動								349,682
持作買賣投資之公平值變動								(581,991)
利息及其他收益及虧損								208,357
未分配公司開支								(419,953)
財務費用								(506,368)
換算外幣貨幣項目為功能貨幣之 匯兌收益								59,274
出售附屬公司及附屬公司清盤之收益								42,409
視為出售聯營公司之部份股權之收益								228,797
應佔聯營公司之業績(除中裕能源外)								453,058
應佔合資公司之業績								<u>514,583</u>
除稅前溢利								<u>10,787,316</u>

分部間收入按當時市場價扣除。

營運分部的會計政策與本集團會計政策相同。除中裕能源之分部溢利外，餘下可呈報分部的分部溢利指各分部所賺取的利潤，而並無計及利息及其他收益及虧損分配、總部行政成本、持作買賣投資之公平值變動、投資物業之公平值變動、從存貨轉移至投資物業之收益、視為出售聯營公司之部份股權之收益、失去對聯營公司重大影響而獲得之收益、終止確認按攤銷成本計量的金融資產之損失、出售附屬公司及附屬公司清盤之收益／虧損、出售投資物業之收益、應佔聯營公司之業績(除中裕能源外)、應佔合資公司之業績、換算外幣貨幣項目為功能貨幣之若干匯兌收益及部份財務費用。中裕能源分部溢利指應佔中裕能源業績。此乃就資源分配及表現評估而言向主要營運決策者匯報的計量方法。

4. 稅項

	二零二三年 千港元	二零二二年 千港元
中華人民共和國(「中國」)		
企業所得稅	1,235,969	2,188,817
遞延稅項抵免	<u>(312,391)</u>	<u>(184,371)</u>
	<u>923,578</u>	<u>2,004,446</u>

由於本集團於該兩個年度並無於香港產生或源自香港的應課稅溢利，故並未於綜合財務報表就香港利得稅作出撥備。

根據中國企業所得稅法(「企業所得稅法」)及企業所得稅法實施條例，除下述的若干中國附屬公司享有稅務寬免外，中國附屬公司於兩個年度之稅率為25%。

若干中國附屬公司有權享有根據相關法規適用於位於中國西部地區企業及高科技企業的優惠稅率。該等中國附屬公司於兩個年度的適用稅率為15%。

5. 年度溢利

	二零二三年 千港元	二零二二年 千港元
本年度溢利已扣除(計入)下列各項：		
核數師酬金	10,500	10,400
物業、廠房及設備之折舊	2,283,191	2,084,222
使用權資產之折舊	339,565	331,486
無形資產攤銷	189,408	176,835
員工成本	4,333,831	4,134,311
確認為開支之存貨成本	78,178,611	68,330,067
投資物業產生之租金收入減支銷1,327,000港元 (二零二二年：2,187,000港元)	<u>(22,985)</u>	<u>(40,710)</u>

6. 每股盈利

本公司擁有人應佔每股基本及攤薄盈利乃按下列數據計算：

	二零二三年 千港元	二零二二年 千港元
盈利		
計算每股基本及攤薄盈利之		
本公司擁有人應佔本年度溢利	<u>4,293,484</u>	<u>7,662,036</u>
	二零二三年 千股	二零二二年 千股
股份數目		
計算每股基本盈利之普通股加權平均數	5,387,551	5,498,433
就授出股份獎勵之普通股潛在攤薄之影響	<u>7</u>	<u>—</u>
計算每股攤薄盈利之普通股加權平均數	<u>5,387,558</u>	<u>5,498,433</u>

普通股加權平均數乃扣除受託人根據股份獎勵計劃持有之庫存股份後得出。

截至二零二三年及二零二二年三月三十一日止年度，每股攤薄盈利的計算不假設本公司的未行使購股權獲行使，原因是該等購股權的經調整行使價乃高於截至二零二三年及二零二二年三月三十一日止年度股份的平均市場價格。

7. 股息

	二零二三年 千港元	二零二二年 千港元
已付截至二零二二年三月三十一日止年度每股0.45港元 (二零二二年：截至二零二一年三月三十一日止年度 每股0.45港元)之末期股息	2,448,151	2,508,870
已付截至二零二二年九月三十日止六個月每股0.10港元 (二零二二年：截至二零二一年九月三十日止六個月 每股0.10港元)之中期股息	<u>544,034</u>	<u>553,579</u>
	<u>2,992,185</u>	<u>3,062,449</u>

本公司董事建議派發截至二零二三年三月三十一日止年度每股0.40港元(二零二二年：截至二零二二年三月三十一日止年度每股0.45港元之末期股息)之末期股息，合計為2,176,134,000港元(二零二二年：2,448,151,000港元)，惟須經股東於應屆股東大會批准方可作實。

8. 貿易應收賬項及其他應收賬項

	二零二三年 千港元	二零二二年 千港元
客戶合約產生的貿易應收賬項	7,271,886	6,752,327
減：信貸虧損撥備	<u>(989,259)</u>	<u>(1,011,363)</u>
貿易應收賬項淨額	6,282,627	5,740,964
工程及其他材料已付按金	1,497,602	1,187,902
購買天然氣及液化石油氣已付按金	3,860,858	4,007,667
預付予分包商之款項	1,071,346	870,507
租金及公用事業按金	617,013	696,042
其他可收回稅項	562,078	1,079,361
其他應收賬項及按金	1,450,126	1,271,164
預付經營開支	1,225,351	1,283,671
應收附屬公司非控股權益款項	<u>135,410</u>	<u>109,918</u>
貿易應收賬項及其他應收賬項總額	<u>16,702,411</u>	<u>16,247,196</u>

除若干付款記錄良好之主要客戶獲本集團准許有較長信貸期或分期付款外，本集團一般向其貿易客戶提供平均30至180日之信貸期。

於報告期末，按發票日期呈列之貿易應收賬項(扣除信用損失撥備)之賬齡分析如下：

	二零二三年 千港元	二零二二年 千港元
0至180日	3,229,635	2,647,765
181日至365日	708,738	1,225,049
365日以上	<u>2,344,254</u>	<u>1,868,150</u>
	<u>6,282,627</u>	<u>5,740,964</u>

本集團之信用損失撥備政策乃根據追回款項機率之評估及貿易應收賬項之賬齡分析，並根據管理層對包括客戶現時之信用能力、收款往績之判斷以及考慮前瞻性資料。

9. 貿易應付賬項及其他應付賬項

貿易應付賬項及其他應付賬項包括貿易採購及持續成本之未結清數額。於報告期末，按發票日期呈列之貿易應付賬項及應付票據之賬齡分析如下：

	二零二三年 千港元	二零二二年 千港元
0至90日	9,430,268	12,410,460
91日至180日	883,401	913,124
180日以上	<u>4,334,203</u>	<u>2,966,486</u>
貿易應付賬項及應付票據	14,647,872	16,290,070
其他應付賬項及應計費用	1,574,410	897,798
應付代價	295,278	443,172
應付工程費用	838,162	1,012,427
已收保證金及按金	1,600,123	1,798,302
應計員工成本	150,221	159,855
應付貸款利息	253,297	165,393
應付附屬公司非控股權益款項(附註)	<u>197,965</u>	<u>311,706</u>
貿易應付賬項及其他應付賬項總額	<u>19,557,328</u>	<u>21,078,723</u>

附註：應付附屬公司非控股權益款項之結餘為非貿易、無抵押、免息及須於要求時償還。

貿易採購及持續成本之平均信貸期為90至180日。

末期股息

董事會已決議建議向於二零二三年八月三十一日(即釐定股東享有建議末期股息之權利之記錄日期)登記在股東名冊內的股東派發末期股息每股40港仙。連同本公司於二零二三年二月三日向股東派發之中期股息每股10港仙，截至二零二三年三月三十一日止年度派發股息合共每股50港仙(截至二零二二年三月三十一日止年度股息合共每股55港仙)。

如於即將舉行之股東週年大會上獲股東批准，末期股息預期將於二零二三年十月三日(星期二)或前後派付。

暫停辦理股份過戶

登記手續符合出席即將舉行之股東週年大會及於會上投票的資格

為釐定有權出席應屆股東週年大會並於會上投票之股東，本公司將於二零二三年八月十八日(星期五)至二零二三年八月二十三日(星期三)(包括首尾兩日)暫停辦理股份過戶登記手續，期間不會登記本公司股份過戶。為符合資格出席將於二零二三年八月二十三日(星期三)舉行之應屆股東週年大會並於會上投票，所有股份過戶文件連同有關股票及過戶表格，須不遲於二零二三年八月十七日(星期四)下午四時三十分前送達本公司香港股份過戶登記分處香港中央證券登記有限公司，地址為香港灣仔皇后大道東183號合和中心17樓1712至16號舖。

符合獲派建議末期股息的資格

為釐定股東收取截至二零二三年三月三十一日止年度之建議末期股息之權利，本公司將於二零二三年八月二十九日(星期二)至二零二三年八月三十一日(星期四)(包括首尾兩日)暫停辦理股份過戶登記手續，期間不會登記本公司股份過戶，待股東於應屆股東週年大會上批准後，末期股息將派付予於二零二三年八月三十一日(星期四)名列本公司股東名冊之股東。為符合資格收取建議末期股息，所有股份過戶文件連同有關股票及過戶表格，須不遲於二零二三年八月二十八日(星期一)下午四時三十分前送達本公司香港股份登記分處香港中央證券登記有限公司，地址為香港灣仔皇后大道東183號合和中心17樓1712至16號舖。

管理層之討論與分析

公司簡介

本集團是中國最大的跨區域綜合能源供應及服務企業之一，主要於中國從事投資、建設、經營城市與鄉鎮燃氣管道基礎設施、燃氣碼頭、儲運設施和燃氣物流系統，向居民和工商業用戶輸送天然氣和液化石油氣，建設和經營壓縮天然氣／液化天然氣加氣站，開發與應用天然氣、液化石油氣相關技術。同時，本集團亦在龐大的燃氣用戶網絡基礎上，打造了增值服務、分佈式光伏、配售電以及充電站並舉的全業態發展結構。

業務回顧

過去一年是外部環境極度複雜的一年，是充滿曲折和不平凡的一年，對中國城市燃氣行業而言也是艱難的一年。

於海外，世界政治、經濟格局經歷著深刻的變化。逆全球化浪潮沖擊國際分工，新冠疫情進一步擾亂國際供應鏈的運轉。同時，全球經濟增長放緩、高通脹風險和地緣政治沖突加劇了金融市場波動。為了遏制通脹，美聯儲自二零二二年三月以來連續10次加息，累計加息幅度高達500基點，其最顯著的結果是非美貨幣貶值壓力加大，企業融資成本明顯增加，給世界各國經濟增長帶來壓力。另一方面，地緣政治力量的激烈碰撞導致能源價格巨幅波動，世界能源供應格局發生劇變。

在國內，城市燃氣行業發展首次出現負增長，是過去二十年來最困難的一年。持續萎靡的房地產市場疊加疫情因素，導致行業整體新增接駁量出現下滑。在氣源供應緊張的背景之下，城燃企業採購價格上漲但缺乏合理順價機制，導致全行業銷氣價差明顯下降，城市燃氣行業經歷了一個異常寒冷的嚴冬。

面對複雜的內外部形勢，本集團持續秉承「深耕厚植，守正創新」的核心精神，全面激發中燃價值創造活力，穩住天然氣業務基本盤，推動新興業務創新發展。期內，集團採取多種有利措施化解不利因素的影響，在能源價格高企的大環境下，通過積極爭取上游「三桶油」資源，並與美國資源方簽訂LNG長約，構建國內外資源池，加強氣源統籌運營，保障穩定

的氣源供應。在全行業銷氣價差承壓的現實情況下，集團全面提升氣價管理水平，優化價格管理制度，減輕成本上漲壓力。同時，本集團積極推動多業態創新發展，通過以多樣化的服務滿足客戶需求，解決客戶困境，增強客戶粘性，實現以天然氣、液化石油氣、增值業務、以及數字化服務為核心業務板塊的協同發展。

期內，集團天然氣總售氣量為392.5億立方米，同比增長6.9%，其中城鎮燃氣項目氣量同比增長5.0%至230.0億立方米。受多地疫情及房地產發展降速影響，本集團工程接駁業務面臨諸多挑戰，於期內新增接駁居民用戶229.9萬戶。期內集團營業額同比上升4.3%至919.9億元，期間溢利下降41.8%至51.1億港元，每股基本盈利為0.80港元，同比下降42.4%。全年擬派股息50港仙，派息率62.5%。

安全運營

二零二二／二三財年，集團持之以恆提升安全管理，強化安全管控，安全水平顯著提升。期內，集團在安徽省蕪湖市投資、建設並運營了城市智慧燃氣項目，該項目通過對業務鏈的數字化、智慧化提升，破解城市天然氣「安全運營」和「能源保供」的兩大難題。該項目利用數智技術及智能設備，形成「1個中心（智慧運營中心）、4個場景、1張網（智慧管網）、N個智能感知源」的1+4+1+N智慧燃氣產品，同時與市政府的「城市生命線」、「雪亮工程」、「危貨運輸」等系統充分打通，助力城市的安全運營管理。蕪湖智慧燃氣項目為行業樹立了一個極具開創性的新模式，並入選為國家住建部全國智能燃氣的示範性項目，獲得了國家部委和安徽省等行業專家的高度評價。

同時，集團於湖北省十堰市投資、建設並運營以应急管理智能化為特色的智慧燃氣項目。該項目通過數字化平台的建設實現了應急預案數字化、信息報送規範化、輔助決策智能化，實現了與事故現場、集團、政府的三聯動，增強了人防、物防、技防的应急管理能​​力，全面提升应急管理​​水平，創造了國家智慧应急管理​​的新範例。

截至二零二三年三月三十一日，本集團旗下46個主要項目公司獲得國際ISO45001職業健康安全​​管理體系認證，並持續推動OMP系統在集團的全覆蓋上線應用。截至目前，該系統覆蓋巡檢人員3,900人，日均在​​線時長1.4萬小時，日均巡檢里程共12.8萬公里。

財務概要

截至三月三十一日止年度

	二零二三年	二零二二年	變動
營業額(千港元)	91,988,445	88,225,193	4.3%
毛利(千港元)	12,034,675	15,738,992	-23.5%
本公司擁有人應佔溢利(千港元)	4,293,484	7,662,036	-44.0%
每股基本盈利(港元)	0.80	1.39	-42.4%
經營性現金淨額(千港元)	10,027,284	9,876,339	150,945
自由性現金流(千港元)	2,519,991	(2,328,703)	4,848,694
運營表現			
管道燃氣項目總數	661	660	0.2%
城市燃氣項目可接駁居民用戶數(百萬戶)	53.9	53.5	0.7%
城市燃氣項目居民用戶滲透率(%)	68.6%	65.2%	3.4百分點
天然氣總銷量(百萬立方米)			
通過城鎮燃氣項目銷售的天然氣	23,004.3	21,918.8	5.0%
通過直供管道與貿易銷售的天然氣	16,244.8	14,784.4	9.9%
城鎮燃氣項目天然氣銷量 (用戶分類)(百萬立方米)			
居民用戶	8,382.8	7,353.9	14.0%
工業用戶	11,211.5	10,804.3	3.8%
商業用戶	2,887.2	2,948.2	-2.1%
壓縮/液化天然氣加氣站	522.8	812.4	-35.6%
新接駁用戶			
居民用戶	2,299,452	2,941,421	-21.8%
城市燃氣項目	2,072,089	2,668,059	-22.3%
鄉鎮燃氣項目	227,363	273,362	-16.8%
工業用戶	2,300	2,762	-16.7%
商業用戶	31,671	31,200	1.5%
累計已接駁用戶及擁有的加氣站			
居民用戶	45,394,697	43,095,245	5.3%
城市燃氣項目	36,970,000	34,897,911	5.9%
鄉鎮燃氣項目	8,424,697	8,197,334	2.8%
工業用戶	22,108	19,808	11.6%
商業用戶	329,335	297,664	10.6%
壓縮/液化天然氣加氣站	533	533	

新項目拓展

於本財年，宏觀環境充滿挑戰，集團繼續秉承審慎投資原則，新獲取1個城鎮管道燃氣項目。截至二零二三年三月三十一日，集團累計共於30個省、市、自治區取得661個擁有專營權的管道燃氣項目，並擁有32個天然氣長輸管道、533座壓縮／液化天然氣汽車加氣站、一個煤層氣開發項目及106個液化石油氣分銷項目。

天然氣業務回顧

天然氣管道網絡建設與用戶接駁

城市燃氣管網是燃氣供應企業經營的基礎。本集團修建城鎮天然氣管網的主幹管網及支線管網，將天然氣管道接駁到居民用戶和工商業用戶，並向用戶收取接駁費和燃氣使用費。

截至二零二三年三月三十一日，本集團累計已建成551,688公里燃氣管網。

新用戶開發

於期內，房地產行業發展疲軟，新冠疫情頻發，人員出行、交通運輸和貨物流通受到影響，為城市燃氣行業的市政管道工程以及新用戶接駁工程的施工帶來了挑戰，導致本集團的新用戶開發受到限制。同時，本集團嚴格選擇優質的華北農村地區居民「氣代煤」項目並嚴控工程的投資和安裝。截至二零二三年三月三十一日，本集團新接駁2,299,452戶居民用戶，已累計接駁45,394,697戶居民用戶，較去年同期增長約5.3%。

於期內，本集團共新接駁2,300戶工業用戶及31,671戶商業用戶。截至二零二三年三月三十一日，本集團累計接駁22,108戶工業用戶及329,335戶商業用戶，分別較去年同期增長約11.6%和10.6%。

交通運輸業用戶(壓縮天然氣／液化天然氣車船用加氣站)

截至二零二三年三月三十一日，本集團累計擁有CNG/LNG汽車與船用加氣站533座。受電動汽車更新速度加快、氣價上漲及新冠疫情影響而人員流動性減弱等因素，中國CNG加氣站市場的終端用氣規模及用戶群體數量呈逐年下降趨勢。LNG價格持續上漲令物流企業採購LNG重型貨車的需求減弱，導致車用LNG加注業務承壓。根據市場變化，本集團積極應

對，一方面通過加大宣傳力度、加強管理、提升服務等措施，努力提升加氣站單站銷氣量。同時，本集團不斷研究並調整發展方案，逐步將部分加氣站轉變為「油電為主、氣氫為輔」的多能混合站，從而提升本集團CNG/LNG汽車加氣業務的綜合運營和盈利水平。

天然氣銷售

二零二二／二三財年，國內因疫情反覆，社會生產及消費市場均受到一定影響，導致工商業和交通領域的天然氣消費量增長乏力，二零二二自然年全國天然氣表觀消費量歷史上首次出現負增長，全年天然氣表觀消費量3,663億立方米，同比下降1.7%。自從二零二二年底疫情防控政策調整後，國內天然氣消費量有所反彈。隨著國家持續推進新型工業化和城鎮化，將帶動天然氣等清潔能源需求的剛性增長。加之我國立足「雙碳」發展目標，不斷強化產業鏈發展的韌性和彈性，推動天然氣高效利用，促進天然氣與新能源的融合發展。

於期內，本集團天然氣總銷售量保持穩定增長，共銷售392.5億立方米天然氣，較去年同期增長6.9%，天然氣主要通過城鎮管網，以及貿易與直供管道來銷售，其中城鎮管網共銷售230.0億立方米天然氣，較去年同期增長5.0%，貿易與直供管道業務共銷售162.4億立方米天然氣，較去年同期增長9.9%。

液化石油氣(LPG)業務

本集團作為中國規模最大的縱向一體化LPG業務運營服務商，現擁有7個液化石油氣碼頭及106個液化石油氣分銷項目，分銷業務遍布中國19個省。本集團一直致力於提高LPG行業的服務質量和效率。隨著液化石油氣在城鄉結合部用戶市場的普及，工商業需求的長期穩定增長以及化工原料在石油化學合成與深加工領域的快速發展，對於液化石油氣的需求將逐步提升。

本集團秉承「價值鏈拓展」策略，持續推動「LPG工貿一體化、貿易終端一體化、終端微管網一體化」。依托自身的LPG碼頭、倉儲、船隊與車隊資產，不斷推進供應鏈整體利益最大化的價值鏈拓展新戰略，實現從進口到裝卸、從貿易交易到終端投資的全產業鏈業務覆蓋。在貿易方面，積極推動貿易採銷一體，積極採取雙向業務合作模式，實現資源互補和業務拓展，提升貿易銷量。在終端方面，本集團推進地方瓶裝氣市場整合，針對符合貿易終端一體化的核心城市，全面展開LPG終端業務的投資與發展。而在智能微管網方面，借助該

業務再次被「中央一號文件」列為重點推廣能源供應模式的契機，本集團積極對接各級政府，建設示範項目，推動新技術的應用與發展。未來，本集團將繼續通過產業布局戰略、生產優化以及智能化設備升級等方式，提高液化石油氣產業整體效益和可持續發展水平。

於本財年，集團實現銷售液化石油氣413.2萬噸，同比下降3.2%，其中：批發業務銷售量為339.7萬噸，同比下降4.3%；終端零售業務銷量為73.5萬噸，同比增長2.1%。於本財年，國際能源價格持續攀升，集團LPG採購成本也隨之增加，影響期內整體盈利表現。實現LPG銷售收入總額22,499,530,000港元（截至二零二二年三月三十一日止年度：23,080,845,000港元），較去年同期減少2.5%，稅前利潤為67,889,000港元（截至二零二二年三月三十一日止年度：32,325,000港元），較去年同期增加110.0%。

增值服務

本集團服務的用戶群隨著接駁率的不斷提升而迅速擴大，目前已經為超過5,000萬戶家庭用戶及工商業用戶提供天然氣和液化石油氣服務，客戶網絡的潛在附加價值巨大。壹品慧平台下運營的增值業務主要提供以廚房為場景的家居產品和服務，包括廚房燃氣具、安全產品和服務以及平台自有品牌「中燃寶」和Homnly燃氣具和產品；其他服務包括向企業客戶提供增值服務。壹品慧充分利用集團的寶貴資源和龐大且不可替代的用戶網絡，通過廣泛的線下網絡和線上平台，全渠道經營增值業務。多年來，壹品慧平台深耕市場，快速拓展業務，為家庭和企業用戶提供更廣泛和優質的產品和服務。

此外，增值業務還包括由本集團其他成員企業銷售增值產品和服務，以及用戶管道維修和承接政府主導項目的增值產品銷售和服務。

於期內，本集團實現增值業務收入3,455,031,000港元，同比減少27.9%；除稅前溢利1,496,217,000港元，同比減少6.5%。

「雙碳」新能源與綜合能源業務

新形勢下，中國新能源產業持續強化創新驅動，統籌發展，形成以國內大循環為主體、國內國際雙循環相互促進的新發展格局。

多年來，本集團充分利用自身燃氣項目的巨大市場和用戶優勢，通過外延式及內生性增長提升綜合能源業務的市場份額，已廣泛布局天然氣分布式能源、供熱、光伏發電、配售電、充電樁等領域，致力於為客戶提供高效率的綜合能源，滿足客戶對氣、熱、電、冷的不同需求。

於期內，集團積極布局新能源業務。通過統籌新開發光伏項目的投資、建設和運維工作，布局虛擬電廠「源」端，集中資源在南京、杭州、蕪湖、武漢等重點城市，投資建設優質工商業分布式光伏，並拓展光伏EPC和運維業務。並持續深耕售電市場，做強電力交易「網」端，進一步挖掘電力用戶價值，於期內實現交易電量55億千瓦時。同時，重點圍繞大灣區、長三角等地推廣綜合能源，聚焦城市大型商業綜合體、公立醫院和公立學校，承接城市能源「荷」端服務。通過不斷整合光伏、綜合能效和充電業務板塊，實現「源網荷儲」的業務閉環。

未來，本集團將密切關注國家政策變化，戰略布局新能源與綜合能源業務，打造新的中燃價值增長極。

人力資源

優秀員工是企業成功的重要支柱，為此，本集團一直秉持著以人為本的管理理念。在人才培養和團隊建設方面，本集團已建立完善的人才引進及內部培訓機制，不斷注重幹部年輕化工作，以優化整體年齡結構。我們通過外部取證、內部認證等方式，持續深化崗位技能，提高員工整體職業素養和工作能力。同時，為員工提供職業培訓、專業知識交流和經驗分享的平台，以提升員工的職業滿足度和工作幸福感，從而吸引和留住能幹的員工。

在員工的薪酬體系上，本集團會綜合考慮員工個人履歷和經驗，同時參照同行業和當地的薪酬體系，在基本薪金和退休金供款的基礎上，合資格員工還可以享有酌情花紅、獎金、購股權或股份獎勵等利益，這些福利待遇的發放，與集團財務業績及其個人表現緊密相關。

本集團始終認為可持續增長離不開優秀的員工，因此，本集團將持續獎勵員工發展，搭建更多的交流平台、獎勵機制和培訓計劃，幫助員工不斷成長和提升，從而為集團增長貢獻更多的力量和智慧。

財務回顧

截至二零二三年三月三十一日止年度，本集團營業額為91,988,445,000港元(截至二零二二年三月三十一日止年度：88,225,193,000港元)，較去年同期增加4.3%。毛利為12,034,675,000港元(截至二零二二年三月三十一日止年度：15,738,992,000港元)，較去年同期下降23.5%，整體毛利潤率為13.1%(截至二零二二年三月三十一日止年度：17.8%)。本公司擁有人應佔溢利為4,293,484,000港元(截至二零二二年三月三十一日止年度：7,662,036,000港元)，較去年同期減少44.0%。

每股盈利80港仙(截至二零二二年三月三十一日止年度：1.39港元)較去年同期減少42.4%。

財務費用

截至二零二三年三月三十一日止年度之財務費用較去年同期約1,456,530,000港元上升27.4%至約1,855,358,000港元。當期財務費用增加，主要因為當期外幣債務平均成本上升以及平均未償還債務結餘總額增加所致。

應佔聯營公司之業績

截至二零二三年三月三十一日止年度之應佔聯營公司之業績為344,838,000港元(截至二零二二年三月三十一日止年度：920,714,000港元)。

應佔合營公司之業績

截至二零二三年三月三十一日止年度之應佔合營公司之業績虧損約為100,983,000港元(截至二零二二年三月三十一日止年度：盈利約為514,583,000港元)。應佔合營公司之業績虧損主要是因為合營公司之新用戶接駁戶數及售氣毛差下降所致。

所得稅開支

截至二零二三年三月三十一日止年度之所得稅開支下降53.9%至923,578,000港元(截至二零二二年三月三十一日止年度：2,004,446,000港元)。

自由性現金流

期內，本集團有效地控制資本開支，加強資金回收，實現經營性現金淨額10,027,284,000(截至二零二二年三月三十一日止年度：9,876,339,000港元)，自由性現金流達2,519,991,000港元(截至二零二二年三月三十一日止年度：-2,328,703,000港元)。

流動資金

本集團的主營業務具備穩健增長的現金流之特性，加上一套有效及完善的資金管理系統，在宏觀經濟和資本市場仍存在不確定因素的環境下，本集團始終保持業務的穩定發展與健康的現金流。

於二零二三年三月三十一日，本集團總資產值為157,291,209,000港元(二零二二年三月三十一日：163,146,352,000港元)；銀行結餘及現金為10,617,686,000港元(二零二二年三月三十一日：10,188,486,000港元)。本集團流動比率為1.01(二零二二年三月三十一日：1.02)。淨資產負債比率為0.76(二零二二年三月三十一日：0.64)，淨資產負債比率之計算是根據截至二零二三年三月三十日之淨借貸49,393,115,000港元(總借貸60,010,801,000港元減去銀行結餘及現金10,617,686,000港元)及淨資產64,790,379,000港元計算。

本集團一直採取審慎的財務管理政策。集團的備用現金大部份都以活期及定期存款存放於信譽良好之銀行。

財務資源

本集團一直積極與中國(包括香港)及外資銀行建立長遠合作關係。國家開發銀行、中國工商銀行、交通銀行、中國農業銀行、中國郵政儲蓄銀行、中國銀行作為本集團的主要合作銀行，為本集團提供了近680億元人民幣，且最長期達15年的長期信貸額度支持，為本集團的項目投資和穩定運營提供了強大的資金支持。另外，亞洲開發銀行(ADB)、滙豐銀行(HSBC)、三井住友銀行、三菱日聯銀行、澳新銀行等境外大型銀行亦有為本集團提供長期信貸支持。截至二零二三年三月三十一日，共有超過30家銀行為本集團提供銀行貸款及備用信貸。銀行貸款一般用作本集團營運與項目投資資金。

本集團十分重視綠色發展和可持續發展議題，於二零二二年十月，本公司境內全資子公司於中國銀行間債券市場成功發行燃氣行業首筆3+2年期的10億元人民幣綠色中期票據；並於同年12月，成功落地由中國農業銀行及中國郵政儲蓄銀行牽頭的中國境內首筆燃氣行業可持續發展掛鈎銀團和國內首筆能源保供主題可持續發展掛鈎銀團。此外，在離岸資本市場，本集團分別於二零二二年六月與十二月完成了三年期的5億美元等值的社會責任銀團貸款項目，以及三年期的5億美元等值的社會責任目標掛鈎的俱樂部貸款項目。其中6月完成的社會責任銀團貸款項目創新性的將本集團在北方地區開展的農村煤改氣業務與聯合國倡導的可持續發展目標相結合，並根據國際「綠色貸款金融貸款框架」原則加入了社會責任貸款的合規和履約元素，是大中華地區首筆社會責任貸款，該項目獲得包括「香港品質保證局」頒發的年度「傑出綠色和可持續貸款發行機構—卓越遠見社會責任框架獎」。以及「氣

候披露規劃先鋒機構大獎」。還獲得香港財資「The Assets」雜誌頒發的「年度最佳社會責任貸款項目大獎」。此外，本集團作為境外發行主體以及本集團境內全資子公司皆積極參與中國交易所和中國銀行間債券市場的人民幣債券發行。截至二零二三年三月三十一日，本集團發行的人民幣公司債、中期票據及短期與超短期融資券餘額合共為人民幣59.33億元。

於二零二三年三月三十一日，本集團銀行貸款及其他貸款總額為600億港元。

本集團之經營及資本性開支之來源乃由經營現金收入以及債務和股本融資撥付。本集團有足夠資金來源滿足其未來資本開支及營運資金需求。

外匯及利率

本集團一直非常注重風險管理和控制，密切關注市場利率和匯率的走勢，並及時合理地調整債務結構，從而有效地規避風險。特別是在匯率方面採取了嚴謹的政策，積極調整本幣（人民幣）和外幣債務結構，通過採用匯率及利率對沖等衍生產品的方式，就少量外幣債務進行匯兌風險鎖定，以大幅降低潛在的匯率風險。此外，本集團執行嚴格的外幣債務管理措施，大大減少了匯兌損益對企業業績的影響。這些措施確保了在匯率波動下的穩健發展，並提高了企業的風險管理水平。

現金流、合約資產／負債、貿易應收賬款以及貿易應付賬款及應付票據

於二零二三年三月三十一日，本集團合約資產為12,706,697,000港元（二零二二年三月三十一日：17,138,269,000港元），合約負債為9,080,132,000港元（二零二二年三月三十一日：9,443,070,000港元），貿易應收賬款為6,282,627,000港元（二零二二年三月三十一日：5,740,964,000港元），貿易應付賬款及應付票據為14,647,872,000港元（二零二二年三月三十一日：16,290,070,000港元）。

於期內，本集團進一步強化穩健投資，控制合約資產與貿易應收款的增長，同時高效管理運營現金流和自由現金流，實現全年自由現金流轉正的目標。

抵押資產

截至二零二三年三月三十一日，本集團抵押其他按金為零港元（二零二二年三月三十一日：67,902,000港元）、已抵押銀行存款為178,696,000港元（二零二二年三月三十一日：177,968,000港元）、已抵押固定資產及投資性房地產金額為5,907,983,000港元（二零二二年三月三十一日：2,992,542,000港元）及部份附屬公司抵押其股本投資予銀行，以獲得貸款額度。

資本承擔

於二零二三年三月三十一日，本集團就已訂約收購但未於綜合財務報表撥備之物業、廠房及設備、物業、廠房及設備的建築材料及發展中物業分別作出為數179,574,000港元(二零二二年三月三十一日：284,911,000港元)、134,206,000港元(二零二二年三月三十一日：243,323,000港元)及235,176,000港元(二零二二年三月三十一日：671,940,000港元)之資本承擔。該等承擔需要動用本集團現有現金及向外融資。本集團已承諾收購部份中國企業股份及於中國成立合資企業。

或然負債

於二零二三年三月三十一日，本集團並無任何重大或然負債(二零二二年三月三十一日：無)。

企業管治

本公司於截至二零二三年三月三十一日止整個財政年度已遵守上市規則附錄14所載之企業管治守則之守則條文(「守則條文」)，惟偏離下文所述之守則條文：

守則條文C.2.1

根據守則條文C.2.1，主席與行政總裁的角色應有區分，且由不同人士擔任。根據本公司目前之組織架構，行政總裁之職能由主席劉明輝先生履行。劉先生負責領導董事會以及管理本集團業務及整體營運，並由其他執行董事，副總裁及高級管理層提供支援。董事會認為，此架構不會損害董事會與本公司管理層之權力及授權制衡，且有效妥善地履行職能。董事會將不時檢討該架構的合理性及有效性。

遵守標準守則

本公司已採納上市規則附錄10所載之上市發行人董事進行證券交易的標準守則(「標準守則」)，而所有董事已確認於截至二零二三年三月三十一日止整個財政年度已遵守標準守則所載之標準要求。

審閱年度業績

董事會審核委員會已審閱本集團所採納之會計準則及慣例，以及截至二零二三年三月三十一日止年度之年度業績。

購買、出售或贖回本公司股份

於截至二零二三年三月三十一日止年度，本公司或其任何附屬公司概無購買、出售或贖回任何本公司股份。

於香港交易及結算所有限公司及本公司網站刊登資料

業績公告須分別在香港交易及結算所有限公司（「香港交易所」）之網址 www.hkex.com.hk 中「最新上市公司公告」及本公司網址 www.chinagasholdings.com.hk 中「公告」刊登。本公司截至二零二三年三月三十一日止年度之年度報告將於適當時候發送予股東及刊登於香港交易所及本公司之網址。

承董事會命
中國燃氣控股有限公司*
劉明輝
主席及總裁

香港，二零二三年六月二十六日

於本公告日期，劉明輝先生、黃勇先生、朱偉偉先生、李晶女士、劉暢女士及趙琨先生為本公司執行董事；熊斌先生、劉明興先生、姜新浩先生及Mahesh Vishwanathan IYER先生為本公司非執行董事；以及趙玉華先生、毛二萬博士、陳燕燕女士、張凌先生及馬蔚華博士為本公司獨立非執行董事。

* 僅供識別