

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。



SINO GAS HOLDINGS GROUP LIMITED

中油潔能控股集團有限公司

(於開曼群島註冊成立的有限公司)

(股份代號：1759)

截至2022年12月31日止年度的年度業績公告

業績摘要

年內液化石油氣銷售量減少約14.6%至約308.5千噸(2021年：約361.3千噸)；壓縮天然氣銷售量減少約16.2%至約62.9百萬立方米(2021年：約75.1百萬立方米)及液化天然氣銷售量減少約86.3%至約1.7千噸(2021年：約12.4千噸)。

年內收益增長約2.1%至約人民幣1,947.9百萬元(2021年：約人民幣1,907.8百萬元)。

年內毛利減少約5.9%至約人民幣87.3百萬元(2021年：約人民幣92.8百萬元)。

年內溢利減少約27.4%至約人民幣6.1百萬元(2021年：約人民幣8.4百萬元)。

年內本公司權益持有人應佔溢利增長約14.4%至約人民幣11.1百萬元(2021年：約人民幣9.7百萬元)。

財務報表

中油潔能控股集團有限公司(「本公司」)董事(「董事」)會(「董事會」)謹此宣佈，本公司及其附屬公司(統稱「本集團」或「我們」)截至2022年12月31日止年度的經審核綜合業績，連同截至2021年12月31日止年度的比較數字如下：

綜合損益及其他全面收益表

截至2022年12月31日止年度

	附註	2022年 人民幣千元	2021年 人民幣千元
收益	4	1,947,946	1,907,822
銷售成本		(1,860,651)	(1,815,035)
毛利		87,295	92,787
其他收入	5	22,173	41,914
員工成本		(33,095)	(36,537)
物業、廠房及設備及使用權資產折舊		(16,104)	(23,649)
短期租賃開支		(1,853)	(2,069)
其他經營開支		(33,070)	(35,129)
融資成本	6	(14,393)	(20,051)
分佔一間聯營公司的業績		(6)	160
分佔一間合營企業的業績		(1,141)	(3,380)
除稅前溢利	7	9,806	14,046
所得稅開支	8	(3,664)	(5,598)
年內溢利		6,142	8,448
其他全面收益(虧損)：			
其後不會重新分類至損益的項目			
換算本公司財務報表的匯兌差額		14,683	(4,731)
其後重新分類或可能重新 分類至損益的項目			
換算功能貨幣為呈列貨幣的匯兌差額		(6,493)	1,645
年內其他全面收益(虧損)		8,190	(3,086)

綜合損益及其他全面收益表(續)

截至2022年12月31日止年度

	2022年 附註 人民幣千元	2021年 人民幣千元
年內全面收益總額	<u>14,332</u>	<u>5,362</u>
以下應佔年內溢利(虧損)：		
本公司權益持有人	11,076	9,664
非控股權益	<u>(4,934)</u>	<u>(1,216)</u>
年內溢利	<u>6,142</u>	<u>8,448</u>
以下應佔年內全面收益(虧損)總額：		
本公司權益持有人	19,266	6,578
非控股權益	<u>(4,934)</u>	<u>(1,216)</u>
年內全面收益總額	<u>14,332</u>	<u>5,362</u>
	人民幣分	人民幣分
每股盈利		
基本及攤薄	9 <u>5.13</u>	<u>4.47</u>

綜合財務狀況表

於2022年12月31日

		2022年	2021年
	附註	人民幣千元	人民幣千元
非流動資產			
物業、廠房及設備		117,962	137,302
使用權資產		23,766	49,585
於一間聯營公司的權益		20,154	20,160
於一間合營企業的權益		12,347	13,488
按公允值計入損益計量的金融資產		24,367	16,350
遞延稅項資產		11,676	11,384
		<u>210,272</u>	<u>248,269</u>
流動資產			
存貨		2,097	2,937
貿易及其他應收款項	11	211,172	192,157
應收所得稅		5,044	4,154
已抵押及受限制存款		427,500	394,500
銀行結餘及現金		91,833	77,450
		<u>737,646</u>	<u>671,198</u>
流動負債			
貿易及其他應付款項	12	35,749	24,855
計息借款	13	507,500	476,500
租賃負債		1,175	3,313
		<u>544,424</u>	<u>504,668</u>
流動資產淨值		<u>193,222</u>	<u>166,530</u>
總資產減流動負債		<u>403,494</u>	<u>414,799</u>

綜合財務狀況表(續)

於2022年12月31日

		2022年 附註 人民幣千元	2021年 人民幣千元
非流動負債			
租賃負債		2,886	28,552
遞延稅項負債		1,838	1,809
		<u>4,724</u>	<u>30,361</u>
資產淨值		<u>398,770</u>	<u>384,438</u>
資本及儲備			
股本	14	1,892	1,892
儲備		373,971	354,705
本公司權益持有人應佔權益		375,863	356,597
非控股權益		22,907	27,841
權益總額		<u>398,770</u>	<u>384,438</u>

綜合財務報表附註

截至2022年12月31日止年度

1. 公司資料

本公司於2018年3月26日根據開曼群島法例第22章公司法(1961年第3號法例，經綜合及修訂)在開曼群島註冊成立為獲豁免有限公司。本公司的註冊地址及主要營業地點分別為Cricket Square, Hutchins Drive, P. O. Box 2681, Grand Cayman KY1-1111, Cayman Islands及中華人民共和國(「中國」)廣州天河區海安路13號財富世紀廣場A1座3103室。

本公司股份已於2018年12月28日在香港聯合交易所有限公司(「香港聯交所」)主板上市。本公司的直接母公司為創意豐有限公司，該公司於香港註冊成立。董事認為，本公司的最終控股方為姬光先生。

本集團主要在中國從事液化石油氣(「液化石油氣」)、壓縮天然氣(「壓縮天然氣」)及液化天然氣(「液化天然氣」)零售及批發。

2. 主要會計政策

編製基準

該等綜合財務報表乃根據國際財務報告準則(「國際財務報告準則」)(該統稱括國際會計準則理事會(「國際會計準則理事會」)頒佈的所有適用國際財務報告準則、國際會計準則(「國際會計準則」)及詮釋)、公司條例(第622章)(「公司條例」)的披露規定以及香港聯交所證券上市規則(「上市規則」)的適用披露規定編製。

除非另有指明，否則所有金額已湊合至最接近千元。

除採納下列與本集團相關且就本年度生效之新增／經修訂國際財務報告準則外，編製本綜合財務報表之基準與2021年綜合財務報表所採用之會計政策一致。

採用新訂／經修訂國際財務報告準則

本集團已首次應用以下與本集團相關的新訂／經修訂國際財務報告準則：

國際會計準則第16號之修訂本：擬定用途前的所得款項

對於物業、廠房及設備項目作擬定用途前進行測試期間實體出售所生產的項目而獲得的所得款項，該修訂本澄清了有關會計規定。實體於損益確認出售任何該等項目的所得款項及該等項目的成本，並應用國際會計準則第2號的計量規定計量該等項目的成本。

採納該等修訂對綜合財務報表並無任何重大影響。

國際會計準則第37號之修訂本：履行合約的成本

該等修訂本澄清，根據國際會計準則第37號評估合約有否虧損時，履行合約的成本包括與合約直接相關的成本。與合約直接相關的成本同時包括履行該合約的增量成本(例如直接勞工及材料)，以及與履行合約直接相關的其他成本分配(例如分配履行合約所用物業、廠房及設備項目的折舊開支)。

採納該等修訂對綜合財務報表並無任何重大影響。

國際財務報告準則之年度改進—2018年至2020年週期

國際財務報告準則第1號：首次採納的附屬公司

該修訂允許附屬公司應用國際財務報告準則第1號第D16(a)段根據母公司過渡至國際財務報告準則的日期，使用母公司呈報的金額計量累計匯兌差額。

國際財務報告準則第9號：終止確認金融負債的「百分之十」測試費用

該修訂澄清實體於評估是否終止確認金融負債時應用國際財務報告準則第9號第B3.3.6段「10%」測試時包括的費用。當中僅包括實體(借款人)與貸款人之間已支付或收取的費用，包括實體或貸款人代表其他方支付或收取的費用。

國際財務報告準則第16號：租賃寬減

國際財務報告準則第16號隨附第13項闡釋範例之修訂從示例中刪除了出租人對租賃物業裝修補償的說明，以解決在該示例中因租賃優惠的說明方式而可能產生的有關租賃優惠處理的任何潛在混淆。

國際會計準則第41號：公允價值計量中的稅項

該修訂刪除國際會計準則第41號第22段有關使用現值技術計量生物資產公平值時剔除稅項現金流量的規定。這將確保與國際財務報告準則第13號的規定一致。

採納該等修訂對綜合財務報表並無任何重大影響。

關鍵會計估計及判斷

管理層於編製綜合財務報表時會作出關於未來之估計、假設及判斷。有關估計、假設及判斷會影響本集團會計政策之應用、資產、負債、收入及開支之呈報金額，以及所作出之披露。管理層會持續根據經驗及相關因素(包括在各種情況下相信對未來事件作出之合理預期)對有關估計、假設及判斷作出評估。倘適用，會計估計之修訂會於作出修訂之期間及未來期間(如有關修訂亦會影響未來期間)確認。

估算不確定性之主要來源

物業、廠房及設備及使用權資產之減值

當有事件出現或情況改變顯示可能無法收回資產賬面值時，資產則被視為「已減值」，且根據非金融資產減值的會計政策確認減值虧損。該等資產至少每年或於每當有事項或情況轉變顯示賬面值不可收回時，則須就減值進行測試。倘該等減少出現，賬面值已減少至可回收金額。可回收金額為公允值減出售成本與使用價值當中之較大者。於釐定使用價值時，資產產生的預期未來現金流量會貼現至其現值，須作出其收益水平及經營成本金額相關之重大判斷。本集團使用所有可用資料，以釐定與可收回金額相近的合理金額，包括根據合理及有根據的假設作出的估計及對收益水平及經營成本金額的預測。該等估算之變動對資產之回收金額可能具有重大影響及可能導致於未來期間之額外減值計提或減值回撥(如適用)。

預期信貸虧損之虧損撥備

本集團管理層利用各種輸入數據及假設(包括違約風險及預期虧損率)估計貿易及其他應收款項的虧損撥備。有關估計涉及高度不確定因素，而該等不確定因素乃根據本集團的過往資料、現有市況及於各報告期末的前瞻性估計而作出。倘預期與原來估計不同，該等差異將影響貿易及其他應收款項的賬面值。

投資及應收款項之減值

本集團根據國際會計準則第36號每年評估於附屬公司、聯營公司及合營企業的權益是否出現任何減值，並遵循國際財務報告準則第9號的指引釐定該等實體的應付款項是否出現減值。有關方法的詳情載於相關會計政策。評估需要估計資產的未來現金流量(包括預期股息)及選擇適當的貼現率。該等實體未來財務表現及狀況的變動將影響減值虧損的估計及導致其賬面值的調整。

物業、廠房及設備的折舊率

物業、廠房及設備經計及估計剩餘價值(如有)後以直線法按估計可使用年期折舊。本集團定期審閱物業、廠房及設備的估計可使用年期及剩餘價值(如有)，以釐定將於任何報告期內入賬的折舊開支金額。可使用年期及剩餘價值(如有)乃根據對同類資產的過往經驗並經計及預計該等資產未來如何配置的預期變動而釐定。倘與過往估計有重大不同，未來期間的折舊開支會作調整。

國際財務報告準則之未來變動

於此等綜合財務報表獲授權之日，本集團並無提早採納國際會計準則理事會已頒佈且與本集團相關但於本年度尚未生效之下列新訂／經修訂國際財務報告準則。

國際會計準則第1號之修訂	會計政策之披露 ¹
國際會計準則第8號之修訂	會計估計之定義 ¹
國際會計準則第12號之修訂	與單一交易產生的資產及負債有關之遞延稅項 ¹
國際會計準則第1號之修訂	流動或非流動負債之分類 ²
國際會計準則第1號之修訂	附帶契諾的非流動負債 ²
國際財務報告準則第16號	售後租回的租賃負債 ²
國際財務報告準則第10號及 國際會計準則第28號之修訂	投資者與其聯營公司或合營企業之間的 資產出售或注資 ³

¹ 於2023年1月1日或之後開始的年度期間生效

² 於2024年1月1日或之後開始的年度期間生效

³ 生效日期待定

董事正在評估日後採納新訂／經修訂國際財務報告準則的可能影響，但尚未能合理估計其對本公司綜合財務報表的影響。

3. 分部資料

本集團按業務部門管理可呈報分部。本集團就資源分配及表現評估向本集團最高級行政管理人員及董事會內部匯報資料的方式一致，已呈列以下兩個可呈報分部。概無經營分部匯總形成以下可呈報分部。

- 零售：此分部主要通過經營加氣站向車用終端用戶及工業客戶銷售液化石油氣、壓縮天然氣及液化天然氣產生收益。
- 批發：此分部主要通過向燃汽批發商銷售液化石油氣、壓縮天然氣及液化天然氣產生收益。

就評估經營分部表現及分部間資源分配而言，本集團最高級行政管理層及董事會根據以下基準監控各報告分部應佔業績：

可報告分部的收益及開支是根據該等分部產生的收益及銷售成本分配的。用於報告分部業績的計量為毛利。概無計量一個分部向另一分部提供的協助，包括分享資產及技術知識。

本集團其他收入及開支(例如員工成本、折舊、短期租賃開支及其他經營開支以及資產及負債)並非按個別分部計量。因此，並無呈列分部資產及負債資料，亦無有關資本開支、利息收入及利息開支的資料。

年內本集團按業務及地區劃分的分部資料分析載列如下。

(a) 分部業績

	零售		批發		總計	
	2022年 人民幣千元	2021年 人民幣千元	2022年 人民幣千元	2021年 人民幣千元	2022年 人民幣千元	2021年 人民幣千元
於某一時點已確認 來自外部客戶 之收益及可呈報 分部收益	<u>250,271</u>	<u>265,741</u>	<u>1,697,675</u>	<u>1,642,081</u>	<u>1,947,946</u>	<u>1,907,822</u>
可呈報分部毛利	<u>72,829</u>	<u>80,129</u>	<u>14,466</u>	<u>12,658</u>	<u>87,295</u>	<u>92,787</u>

(b) 可呈報分部業績與稅前綜合溢利的對賬

	2022年 人民幣千元	2021年 人民幣千元
總可呈報分部毛利	87,295	92,787
其他收入	22,173	41,914
員工成本	(33,095)	(36,537)
物業、廠房及設備及使用權資產折舊	(16,104)	(23,649)
短期租賃開支	(1,853)	(2,069)
其他經營開支	(33,070)	(35,129)
融資成本	(14,393)	(20,051)
分佔一間聯營公司的業績	(6)	160
分佔一間合營企業的業績	<u>(1,141)</u>	<u>(3,380)</u>
總除稅前綜合溢利	<u>9,806</u>	<u>14,046</u>

(c) 地區資料

本集團的收益主要來自於中國銷售液化石油氣、壓縮天然氣及液化天然氣。本集團的營運資產大部分位於中國。據此，截至2022年及2021年12月31日止年度，並無提供按客戶及資產之地區位置作基準之分部分析。

(d) 有關主要客戶之資料

截至2022年及2021年12月31日止年度，概無單一外部客戶的收益佔本集團收益的10%或以上。

4. 收益

	2022年		
	零售	批發	總計
	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元
國際財務報告準則第15號內的 客戶合約收益			
— 液化石油氣	6,805	1,652,837	1,659,642
— 壓縮天然氣	236,210	32,486	268,696
— 液化天然氣	7,256	3,334	10,590
— 其他	—	9,018	9,018
	<u>250,271</u>	<u>1,697,675</u>	<u>1,947,946</u>

	2021年		
	零售	批發	總計
	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元
國際財務報告準則第15號內的 客戶合約收益			
— 液化石油氣	31,518	1,571,401	1,602,919
— 壓縮天然氣	212,252	29,505	241,757
— 液化天然氣	21,971	30,475	52,446
— 其他	—	10,700	10,700
	<u>265,741</u>	<u>1,642,081</u>	<u>1,907,822</u>

5. 其他收入

	2022年 人民幣千元	2021年 人民幣千元
採用實際利率法計算的利息收益	12,197	16,496
出售物業、廠房及設備的收益淨額	–	254
租賃修改的收益	2,364	–
經營租賃租金收入	5,744	5,442
按公允值計入損益計量的金融資產及負債的 公允值收益(虧損)淨額	8,017	(2,114)
政府補助(附註)	290	523
匯兌(虧損)收益淨額	(6,680)	2,337
應計泊位服務費的超額撥備的豁免	–	18,125
雜項收入	241	851
	<u>22,173</u>	<u>41,914</u>

附註：政府補助指自中國各政府部門收到的激勵性補助。該等補助概無附加條件或限制。

6. 融資成本

	2022年 人民幣千元	2021年 人民幣千元
銀行貸款利息	13,423	17,957
租賃負債利息	970	2,094
	<u>14,393</u>	<u>20,051</u>

7. 除稅前溢利

此乃經扣除(計入)以下項目後呈列：

	2022年 人民幣千元	2021年 人民幣千元
其他項目		
員工成本(包括董事酬金)		
薪金、工資及其他福利	29,463	32,764
界定供款退休計劃供款*	3,411	3,441
離職福利	221	332
	<u>33,095</u>	<u>36,537</u>

	2022年 人民幣千元	2021年 人民幣千元
存貨成本#	1,848,949	1,798,141
核數師酬金	1,100	1,100
折舊		
— 物業、廠房及設備	12,554	14,950
— 使用權資產	3,550	8,699
出售物業、廠房及設備虧損(收益)淨額	5,985	(254)
匯兌虧損(收益)淨額	6,680	(2,337)
物業、廠房及設備減值虧損撥備	<u>—</u>	<u>2,241</u>

* 截至2021年12月31日止年度，由於Covid-19疫情，中國政府批准寬減或豁免中國附屬公司的社會保障供款。

本集團的存貨成本主要為向本集團的供應商採購液化石油氣、壓縮天然氣及液化天然氣的成本。

8. 稅項

	2022年 人民幣千元	2021年 人民幣千元
即期稅項		
本年度	4,302	7,053
過往年度(多提)少提撥備	<u>(375)</u>	<u>1,380</u>
	3,927	8,433
遞延稅項		
產生及撥回暫時性差異	<u>(263)</u>	<u>(2,835)</u>
年內所得稅開支總額	<u><u>3,664</u></u>	<u><u>5,598</u></u>

(a) 根據開曼群島及英屬處女群島(「英屬處女群島」)之規則及法規，截至2022年及2021年12月31日止年度，本公司及本集團的英屬處女群島附屬公司毋須向於該等司法權區繳納所得稅。

(b) 本公司及本集團的附屬公司於香港註冊成立的附屬公司須按16.5%稅率(2021年：16.5%)繳納香港利得稅。截至2022年及2021年12月31日止年度，由於本集團並無產生應課稅溢利，故並無就香港利得稅作出任何撥備。

(c) 中國附屬公司的法定中國企業所得稅(「企業所得稅」)率為25%(2021年：25%)。

此外，本集團若干中國附屬公司符合以下三個條件，被歸類為小型微利企業。該等條件為：(i)年度應納稅額不超過人民幣3,000,000元；(ii)僱員人數不超過300人；及(iii)總資產不超過人民幣50,000,000元。

根據由財政部及國家稅務總局聯合頒佈的《關於進一步實施小微企業所得稅優惠政策的公告》[2022年第13號]，對應納稅利潤不超過人民幣1,000,000元的部分減87.5%應納稅利潤後，按20%的稅率繳納企業所得稅；對應納稅利潤超過人民幣1,000,000元但不超過人民幣3,000,000元的部分減75%應納稅利潤後，按20%的稅率繳納企業所得稅。

(d) 中國非居民企業投資者應收中國居民企業的股息須按10%繳納預扣稅。本集團的香港附屬公司須就應收彼等中國附屬公司、聯營公司及合營企業的股息繳納中國股息預扣稅。

9. 每股盈利

年內每股基本盈利乃基於本公司普通權益股東應佔溢利約人民幣11,076,000元(2021年：約人民幣9,664,000元)及年內已發行股份加權平均數216,000,000股(2021年：216,000,000股)計算。

本集團於本年度及過往年度並無已發行之潛在攤薄普通股，因此，呈報年度之每股攤薄盈利與每股基本盈利相同。

10. 股息

董事並不建議派發截至2022年12月31日止年度之股息(2021年：無)。

11. 貿易及其他應收款項

	2022年 附註 人民幣千元	2021年 人民幣千元
貿易應收款項		
應收第三方	111,862	86,535
應收一間合營企業	39,097	26,752
	150,959	113,287
減：虧損撥備	(1,846)	(1,846)
	11(a) 149,113	111,441
其他應收款項		
應收增值稅	-	6,954
購買存貨之預付款項	36,779	50,405
授予一名第三方的貸款	6,271	7,672
按金及其他應收款項	27,092	23,768
	70,142	88,799
減：虧損撥備	(8,083)	(8,083)
	62,059	80,716
	211,172	192,157

11(a) 貿易應收款項按發票日期以及扣除虧損撥備的賬齡分析概述如下：

	2022年 人民幣千元	2021年 人民幣千元
1個月內	144,264	79,016
1至3個月	3,717	25,936
3至6個月	1,132	6,147
6至12個月	-	342
	149,113	111,441

12. 貿易及其他應付款項

		2022年 人民幣千元	2021年 人民幣千元
	附註		
貿易應付款項			
應付第三方	12(a)	<u>6,863</u>	<u>2,723</u>
合約負債		<u>8,859</u>	<u>4,010</u>
其他應付款項			
購建物業、廠房及設備之應付款項		-	3,690
預提費用及其他應付款項		14,198	11,315
應付僱員福利		2,775	2,419
其他應付稅項		<u>3,054</u>	<u>698</u>
		<u>20,027</u>	<u>18,122</u>
		<u>35,749</u>	<u>24,855</u>

12(a) 應付第三方的貿易款項為無抵押、免息及信貸期為30至90日。

貿易應付款項按發票日期的賬齡分析如下：

	2022年 人民幣千元	2021年 人民幣千元
1個月內	4,620	1,564
1至3個月	204	407
3至6個月	512	752
超過6個月	<u>1,527</u>	<u>-</u>
	<u>6,863</u>	<u>2,723</u>

13. 計息借款

	2022年 人民幣千元	2021年 人民幣千元
已抵押銀行貸款	<u>507,500</u>	<u>476,500</u>

計息銀行借款的到期情況及基於貸款協議所載的預定付款日期(不考慮任何按要求還款條款的影響)的到期金額分析如下：

	2022年 人民幣千元	2021年 人民幣千元
即期部分	<u>507,500</u>	<u>476,500</u>

14. 股本

	2022年		2021年	
	股份數目	千港元	股份數目	千港元
法定：				
每股面值0.01港元的普通股	<u>2,000,000,000</u>	<u>20,000</u>	<u>2,000,000,000</u>	<u>20,000</u>
	股份數目	人民幣千元	股份數目	人民幣千元
已發行及繳足：				
於年初及報告期末	<u>216,000,000</u>	<u>1,892</u>	<u>216,000,000</u>	<u>1,892</u>

管理層討論與分析

行業回顧

2022年，疫情跌宕反復、通脹壓力持續攀升、地緣政治動盪等多種衝擊，拖累著全球經濟復蘇進度且導致全球能源供應鏈恢復緩慢，供求矛盾加劇。

黑天鵝事件—俄烏衝突引發的地緣政治動盪強烈衝擊全球能源市場，國際原油價格飆升帶動了能源價格的上漲，液化石油氣的價格於年內處於高位震盪態勢。2022年，中國液化石油氣產量預計為4,919萬噸，同比增長3.42%，中國液化石油氣表觀消費量預計為7,494萬噸，同比增長5.51%，供銷端的增速均有所放緩。由於煉化一體化及煉廠整合快速發展，深加工產能增幅明顯，帶動化工用量增加，化工佔比有所上升。天然氣價格飆升，其燃燒替代性減弱，民用液化石油氣的需求雖有所下降但整體下降幅度有限。由於現經濟環境不佳，商用和工業呈遞減態勢，車用現已佔比極小。本集團響應國家政策指引，於年內已關閉了剩餘的一座液化石油氣車用加氣站，已實現液化石油氣車用市場的退出。本集團研判時勢，瞄準液化石油氣化工和民用板塊的契機，積極推動碼頭升級工作，提升物流服務能力，開拓民用終端站點，加大行銷力度。

天然氣市場亦受到衝擊，天然氣供應緊張導致市場供需失衡，過高的氣價一定程度抑制了天然氣的增長需求，各地區天然氣的消費都出現削減。疫情反復不斷擾動日用氣需求，天然氣的表觀消費量為3,663億立方米，同比下降1.7%，自2017年深化油氣體制改革以來，首現「負增長」，並且天然氣在國內能源消費中的佔比同比下降0.4%。面對複雜的外部環境，國內天然氣產供儲銷協同發力，「強國產、強設施、強市場」「穩進口、穩價格、穩預期」「保合同、保民生、保存量」，三強三穩三保多措並舉，總體發展趨

於平穩。於年內，中國很多主要城市實行了嚴格的新冠病毒封城措施持續影響本集團之天然氣業務運營區域，本集團審慎考慮宏觀層面及微觀層面的干擾因素，依託自有母站、物流、子站優勢及多年的行業經驗，加強和穩定上游合作，制訂穩健的市場行銷策略，加大保供力度。

業務回顧

本集團是中國一間綜合液化石油氣及天然氣供應商，擁有完整的產業鏈，於廣東省、河南省及河北省從事銷售液化石油氣及天然氣以及於廣東省及河南省經營車用加氣站及民用站，在行業內擁有超過17年的彪炳往績。

截至2022年12月31日止年度，本集團錄得收益約人民幣1,947.9百萬元，較2021年的約人民幣1,907.8百萬元增加約人民幣40.1百萬元。收益增加乃主要由於年內來自液化石油氣和壓縮天然氣銷售單價的上升所致。

(1) 液化石油氣業務

本集團的液化石油氣業務擁有全面的業務模式。我們的液化石油氣上游採購，包括具備自有碼頭及氣庫的大型液化石油氣民用燃氣供應商(主要從海外進口液化石油氣)及國內石化煉廠所提供的上游採購來源。本集團是透過合營企業江門市新江煤氣有限公司(「江門新江煤氣」)擁有液化石油氣的碼頭。憑藉仲介物流(包括液化石油氣汽車或專用燃氣運輸船)配送，本集團能夠向包括液化石油氣車用加氣站、液化石油氣民用站及批發客戶在內的客戶提供液化石油氣，而我們的客戶包括零售及批發客戶。液化石油氣可用作汽車燃料，亦普遍用作烹飪或暖爐的燃料來源。

於2022年12月31日，本集團透過江門新江煤氣於廣東省擁有1個設有儲存設施的液化石油氣碼頭及3個液化石油氣民用站。相對於2021年同期，我們減少1座液化石油氣車用加氣站及新增1個液化石油氣民用站。於年內，受交通能源政策結構性調整影響，我們停止營運1個廣

州市的液化石油氣車用加氣站並完全退出車用液化石油氣市場。與此同時，本集團積極拓展液化石油氣民用站點，於年內透過江門新江煤氣新開設並運營1個液化石油氣民用站。

截至2022年12月31日止年度，本集團錄得液化石油氣銷售業務收入約人民幣1,659.6百萬元，較2021年的約人民幣1,602.9百萬元增長約人民幣56.7百萬元。收入增長主要由於受液化石油氣銷售單價的上升所致。

(2) 壓縮天然氣業務

壓縮天然氣業務模式受我們上游供應商的良好支持，其主要包括中國石油天然氣股份有限公司(「中國石油」)，利用西氣東輸管道供應予我們的壓縮天然氣母站，並以我們自有物流車隊作為主要物流系統配送至壓縮天然氣車用加氣站地點及客戶地點，而我們的部分批發客戶亦為其自有的物流安排籌劃。我們的下游組合包括壓縮天然氣車用加氣站，而我們的客戶包括多名零售及批發客戶。壓縮天然氣廣泛用於短途汽車方面，如本地巴士、計程車及私家車。

於2022年12月31日，我們於河南省擁有11個壓縮天然氣車用加氣站、1個液化—壓縮天然氣(「液化—壓縮天然氣」)車用加氣站及3個壓縮天然氣母站。相對於2021年同期，我們減少1個壓縮天然氣車用加氣站，主要是因為我們將河南駐馬店市的1個壓縮天然氣車用加氣站承包給第三方公司，第三方公司擬將其拆除並改建加油站。

截至2022年12月31日止年度，本集團錄得壓縮天然氣銷售業務收入約人民幣268.7百萬元，較2021年的約人民幣241.8百萬元增加約人民幣26.9百萬元。收入增長主要由於年內車用壓縮天然氣銷售單價的上升。

(3) 液化天然氣業務

中國液化天然氣加氣市場因其相比壓縮天然氣較高的加工、液化及倉儲成本仍處於新興階段。受中國政府政策支持，液化天然氣在華南及沿海地區進行開發和推廣發展迅速，尤其是工業及發電行業對液化天然氣的需求不斷上升，使液化天然氣的增長打下堅實基礎。

就液化天然氣業務模式而言，本集團擁有由大型液化天然氣碼頭公司組成的強大上游採購供應商。由於運輸液化天然氣需要裝有特殊低溫液化天然氣儲存設施及儲罐的車輛，本集團使用第三方物流服務商將液化天然氣運送至我們的液化天然氣車用加氣站及批發客戶。同時，下游組合包括液化天然氣車用加氣站，而我們的客戶包括零售及批發客戶。

於2022年12月31日，我們於河南省擁有1個液化—壓縮天然氣車用加氣站。相對於2021年同期，我們減少2個液化天然氣車用加氣站。主要是由於廣東省的液化天然氣車用加氣站業務量少，液化天然氣採購價格高，導致經營虧損且預期未來不能扭轉，故本集團關停並處置了2個液化天然氣車用加氣站。

截至2022年12月31日止年度，本集團錄得液化天然氣銷售業務收入約人民幣10.6百萬元，較2021年的約人民幣52.4百萬元減少約人民幣41.8百萬元。收入減少主要由於年內液化天然氣銷售量的減少。

於2022年12月31日，我們經營合共18個加氣站及3座加油站，其中於廣東省江門市的3個加氣站為共同擁有。

於2022年12月31日，我們營運中的加氣站及加油站數量載列如下：

	於2022年 12月31日	於2021年 12月31日
加氣站		
液化石油氣加氣站	3 ⁽¹⁾	3
壓縮天然氣加氣站	11	12
液化天然氣加氣站	0	2
液化—壓縮天然氣加氣站	1	1
壓縮天然氣母站	3	3
加氣站總計	18	21
加油站		
加油站	3	3
總計	21	24

同時，於2022年12月31日，我們按省市劃分的營運中加氣站及加油站的明細載列如下：

省市	液化 石油氣 加氣站	液化 天然氣 加氣站	壓縮 天然氣 加氣站	液化— 壓縮 天然氣 加氣站	加油站	站點 總數
廣東省廣州市	0	0 ⁽³⁾	0	0	0	0
廣東省江門市	3 ⁽²⁾	0	0	0	0	3
廣東省站點總數	3	0	0	0	0	3
河南省信陽市	0	0	0 ⁽⁴⁾	0	0	0
河南省鄭州市	0	0	8	0	1	9
河南省駐馬店市	0	0	3 ⁽⁵⁾	0	2	5
河南省新鄭市	0	0	3 ⁽⁶⁾	1	0	4
河南省站點總數	0	0	14	1	3⁽⁷⁾	18
總計	3	0	14	1	3	21

附註：

1. 受交通能源政策結構性調整影響，於年內我們停止營運1個廣州市的液化石油氣車用加氣站並完全退出廣州市液化石油氣民用市場。與此同時，本集團積極拓展液化石油氣民用站點，於年內透過江門新江煤氣新開設並運營1個液化石油氣民用站。
2. 該3個液化石油氣民用站由本集團的合營企業江門新江煤氣擁有。
3. 由於廣東省的液化天然氣車用加氣站業務量少，液化天然氣採購價格高，導致經營虧損且預期未來不能扭轉，故本集團關停並處置了2個液化天然氣車用加氣站。
4. 由於我們將河南駐馬店市的1個壓縮天然氣車用加氣站承包給第三方公司，第三方公司擬將其拆除並改建加油站。
5. 包括位於河南省駐馬店市的1個壓縮天然氣母站。
6. 包括2個位於河南省新鄭市的壓縮天然氣母站。
7. 該3個加油站由獨立第三方營運。

截至2022年及2021年12月31日止年度按產品組合劃分的收益概述如下：

	截至2022年12月31日止年度			截至2021年12月31日止年度		
	銷量 (附註)	收益 (人民幣 千元)	佔收益 百分比 (%)	銷量 (附註)	收益 (人民幣 千元)	佔收益 百分比 (%)
零售						
液化石油氣	800	6,805	0.3%	4,951	31,518	1.7%
壓縮天然氣	53.9	236,210	12.1%	64.2	212,252	11.1%
液化天然氣	1,041	7,256	0.3%	4,395	21,971	1.1%
小計		<u>250,271</u>	<u>12.7%</u>		<u>265,741</u>	<u>13.9%</u>
批發						
液化石油氣	307,702	1,652,837	84.9%	356,323	1,571,401	82.4%
壓縮天然氣	9.0	32,486	1.7%	10.9	29,505	1.5%
液化天然氣	684	3,334	0.2%	8,014	30,475	1.6%
其他		9,018	0.5%		10,700	0.6%
小計		<u>1,697,675</u>	<u>87.3%</u>		<u>1,642,081</u>	<u>86.1%</u>
總計		<u><u>1,947,946</u></u>	<u><u>100.0%</u></u>		<u><u>1,907,822</u></u>	<u><u>100.0%</u></u>

附註：液化石油氣及液化天然氣的銷量以噸計量，而壓縮天然氣的銷量以百萬立方米計量。

展望和前景

回顧三年新冠抗疫之路，中國堅持將疫情防控與經濟社會發展高效統籌，最大程度地保證群眾安全，亦為推動全球經濟復蘇作出了重要積極的貢獻。自2022年12月7日起，中國多個城市陸續放開管控，在不斷推進科學精準防控的同時，促進實體經濟強勁復蘇，便捷群眾生活，讓防疫有溫度更有力度。於2023年，中國定會採取一系列強有力的經濟復蘇措施，全面助力實體經濟高質量發展，未來可期。

2023年，地緣政治衝突升級的不確定因素尚存，歐佩克（「歐佩克」）和非歐佩克產油國對減產依然保有堅決態度，原油價格受此影響或仍將維持在高位震盪運行，液化石油氣走勢預計亦處於高位震盪態勢。從供應端看，國內煉化一體化進程勢不可擋，深加工產能將進一步釋放，煉廠自用量漲幅明顯，外放量增速不及產能。需求方面，用戶需求回升，化工板塊的應用程度將逐年提高，由於天然氣價格依然居高不下，民用液化石油氣替代性逐漸增強。綜合來說，需求提升而供應略緊，液化石油氣基本面得到良好支撐呈現利好態勢。本集團將繼續著力推動華南地區液化石油氣之民用、化工、商用板塊業務的佈局，立足於地域優勢和多年營沉澱的行業優勢，以站點輻射用戶區域，積極開拓分銷客戶，並依靠物流運輸延伸服務範圍，強化產業鏈全過程的溝通與合作，提升服務品質，加強生產安全管理水準。

國家發改委、國家能源局聯合發佈《「十四五」現代能源體系規劃》中提到，2025年國內天然氣年產量達到2,300億立方米以上，全國集約佈局的儲氣能力達到550億-600億立方米，佔天然氣消費量的比重約13%，全國油氣管網規模達到21萬公里左右，重點做好增加清潔能源供應能力的「加法」和減少能源產業鏈碳排放的「減法」。中共二十大報告中明確提到，立足我國能源稟賦，堅持先破後立，有計畫分步驟實施碳達峰行動，同時深入推動能源革命。由此可見，我國作為世界能源生產和消費大國，想要突破「富煤，少油，短氣」的掣肘，如期達成「雙碳」目標，能源結構低碳化的大趨勢是不可逆轉的，天然氣依然符合近年來能源轉型中以低碳、零碳排

放的清潔能源替代高碳排放化石能源的潮流，提高天然氣在能源結構中的佔比是當前改革最為現實的選擇。展望2023年，隨著國內經濟情況改善、國際氣價也將逐步回歸平穩，我國天然氣消費量有望迎來恢復性增長。本集團將持續關注國內外形勢變化，積極參與並推動燃氣市場化改革，統籌天然氣採購計畫，利用數據精準分析供需，保障用戶用氣需求。另外，利用自有氣站及物流車隊構築完善的服務網絡，針對下游不同類型的客戶做出量身訂制的服務方案，以務實合作的態度服務好每個業務合作夥伴。

財務回顧

收益

截至2022年12月31日止年度，本集團錄得收益約人民幣1,947.9百萬元，較2021年的約人民幣1,907.8百萬元增加約人民幣40.1百萬元。收益增加乃主要由於年內來自液化石油氣和壓縮天然氣銷售單價的上升所致。

國際財務報告準則第15號範圍下的 客戶合約收益

	2022年 人民幣千元	2021年 人民幣千元
液化石油氣	1,659,642	1,602,919
壓縮天然氣	268,696	241,757
液化天然氣	10,590	52,446
其他	9,018	10,700
	<u>1,947,946</u>	<u>1,907,822</u>

銷售成本及毛利

本集團的銷售成本主要包括向本集團的供應商採購液化石油氣、壓縮天然氣及液化天然氣及就運輸燃氣的物流服務的所有成本。本集團的銷售成本由2021年的約人民幣1,815.0百萬元增加約人民幣45.7百萬元至2022年的約人民幣1,860.7百萬元，乃主要由於年內液化石油氣和壓縮天然氣採購單價的上升所致。

截至2022年12月31日止年度，本集團的毛利約為人民幣87.3百萬元，較2021年的約人民幣92.8百萬元減少約人民幣5.5百萬元。毛利率減少乃由於年內液化石油氣及液化天然氣的採購成本增加以及毛利率較高的車用液化石油氣及車用液化天然氣零售銷量下降所致。

其他收入

截至2022年12月31日止年度，本集團的其他收入為約人民幣22.2百萬元，較2021年同期的其他收入約人民幣41.9百萬元減少約人民幣19.7百萬元。此乃主要由於年內利息收入的減少及概無有關應計泊位服務費的豁免所致。

員工成本

截至2022年12月31日止年度，本集團的員工成本為約人民幣33.1百萬元，較本集團於2021年的約人民幣36.5百萬元減少約人民幣3.4百萬元。此乃主要由於年內本集團四個加氣站停止運營導致部分加氣站員工的減少所致。

折舊

截至2022年12月31日止年度，本集團的折舊約為人民幣16.1百萬元，較2021年本集團的折舊約人民幣23.6百萬元減少約人民幣7.5百萬元。該減少乃主要由於年內本集團關停四個車用加氣站並處理相關資產所致資產減少。

短期租賃開支

截至2022年12月31日止年度，本集團的短期租賃開支為約人民幣1.9百萬元，較2021年本集團的短期租賃開支約人民幣2.1百萬元減少約人民幣0.2百萬元。該減少乃主要由於年內本集團關停四個車用加氣站導致短期租賃開支減少。

其他經營開支

截至2022年12月31日止年度，本集團的其他經營開支為約人民幣33.1百萬元，較於2021年的約人民幣35.1百萬元減少約人民幣2.0百萬元。此乃主要由於年內本集團四個車用加氣站關閉並處理相關資產所致。

融資成本

截至2022年12月31日止年度，本集團的融資成本為約人民幣14.4百萬元，較於2021年的融資成本約人民幣20.1百萬元減少約人民幣5.7百萬元。這主要由於2022年銀行借款利率的下降所致。

除稅前溢利

截至2022年12月31日止年度，本集團的除稅前溢利為約人民幣9.8百萬元，較於2021年約人民幣14.0百萬元減少約人民幣4.2百萬元。

所得稅開支

截至2022年12月31日止年度，本集團的所得稅開支為約人民幣3.7百萬元，較於2021年的約人民幣5.6百萬元減少約人民幣1.9百萬元。

年內溢利

基於上述原因，截至2022年12月31日止年度，本集團錄得年內溢利約人民幣6.1百萬元，較於2021年的約人民幣8.4百萬元減少約人民幣2.3百萬元。

財務狀況

流動資金、財務資源及資本架構

截至2022年12月31日止年度，本集團的財務狀況維持穩定。資產總值為約人民幣947.9百萬元，較2021年的資產總值約人民幣919.5百萬元增加約人民幣28.4百萬元。本集團的現金乃主要用作營運資金及燃氣設施設備需求。

於2022年12月31日，本集團有約人民幣91.8百萬元的現金及銀行結餘。

資本開支

本集團資本開支主要與支付購置物業、廠房及設備有關截至2022年12月31日止年度約人民幣4.9百萬元。

計息借款

本集團於2022年及2021年12月31日的計息借款概述如下：

	2022年 人民幣千元	2021年 人民幣千元
已抵押銀行貸款	<u>507,500</u>	<u>476,500</u>

資本負債比率

於2022年12月31日，資本負債比率(按本集團總負債除總資產計算)約為57.9%(2021年12月31日：約58.2%)。資本負債比率下降主要歸因於本集團貿易及其他應收款項增加所致。

末期股息

董事會已決議不宣派截至2022年12月31日止年度的末期股息(2021年：零)。

僱員及薪酬政策

於2022年12月31日，本集團合共有434名僱員(2021年：448名)，當中包括合營企業江門新江煤氣的70名僱員(2021年：59名)。本集團的薪酬政策符合現行市場慣例，並基於個別僱員的表現、資格及經驗而釐定。應付予其僱員的薪酬包括薪金及津貼。本集團重視僱員的創造與貢獻，認可人才資源在企業營運發展中的重要地位，致力於與僱員發展及維持良好的關係。本集團會定期為員工組織安全與技能培訓，亦鼓勵員工參加專業機構主辦與本行業相關的研討會，以加強員工的安全及技術能力，促進員工的職業成長與發展。

上市所得款項用途

經扣除所有相關上市開支及佣金後，來自於2018年12月28日在香港聯交所主板上市(「上市」)所得款項淨額約為120.3百萬港元。該等所得款項淨額建議用途的詳情披露於本公司就上市刊發的招股章程「未來計劃及所得款項用途」並於其後於本公司日期為2020年2月27日的公告經修訂。於2022年12月31日，本集團已使用約68.6百萬港元，佔上市所得款項淨額約57.0%如下表所示：

擬定所得款項用途	原定分配 百萬港元	於2020年	於2022年	於2022年	悉數動用
		2月27日經 修訂分配 ⁽³⁾ 百萬港元	12月31日 已動用 百萬港元	12月31日的 餘下結餘 百萬港元	剩餘所得 款項預期 時間表 ⁽⁴⁾
收購一個液化石油氣民用站的經營權 ⁽¹⁾	20.5	20.5	0	20.5	於2023年底 ⁽¹⁾
通過建設儲存設施以加強我們的液化石油氣物流及倉儲能力 ⁽²⁾	21.7	21.7	0	21.7	於2023年底 ⁽²⁾
完成建設新壓縮天然氣母站、為其購買土地、設備及機器及進行安裝	27.7	14.5	14.5	0	不適用

擬定所得款項用途	原定分配 百萬港元	於2020年	於2022年	於2022年	悉數動用
		2月27日經 修訂分配 ⁽³⁾ 百萬港元	12月31日 已動用 百萬港元	12月31日的 餘下結餘 百萬港元	剩餘所得 款項預期 時間表 ⁽⁴⁾
建造新加氣站、購買及組裝 其所需設備及機器並 維護我們的現有加氣站	24.1	16.1	16.1	0	不適用
購買額外的車隊以增加 我們的物流能力	14.4	14.4	4.9	9.5	於2023年底前
為收購籌集資金 ⁽³⁾	-	21.1	21.1	0	不適用
一般營運資金	12.0	12.0	12.0	0	不適用
總計	<u>120.3</u>	<u>120.3</u>	<u>68.6</u>	<u>51.7⁽⁵⁾</u>	

附註：

- 由於疫情對全球經濟和商業環境的影響，本集團尚未物色到合適的收購目標。由於現在經濟形勢仍不明朗，本集團將採取審慎策略物色合適的收購目標。故將動用該所得款項時間預期延遲至2023年底。
- 建設儲存設施受項目進展變化和疫情之影響，本集團將相應地延遲動用部分所得款項淨額並將建設儲存設施的時間延遲至2023年底。
- 本集團收購河南藍天50%股權並於2020年3月底悉數動用重新被分配所得款項淨額。詳情請參閱本公司日期為2020年2月27日之公告。
- 悉數動用剩餘所得款項預期時間表乃根據本集團之最佳估算而編製，當中計及(其中包括)現行及未來市況以及業務發展及需求，因此可能會出現變動。
- 於2022年12月31日，本集團預期上市所得款項的計劃用途和時間(除上述附註外)不會出現任何變動，未動用之所得款項淨額存入計息銀行賬戶。

外匯風險

由於我們所有營運均位於中國，本集團來自客戶的所有收益均自中國的活動產生。

本集團的報告貨幣為人民幣。本集團因業務營運及以外幣計值之金融工具而產生貨幣風險，而該等風險主要為港元。為防範該等外幣風險敞口，本集團於有需要時以現貨價買賣外幣或訂立適當之遠期合約，確保淨風險維持於可接受水平。

庫務政策

本集團在執行庫務政策上採取審慎的財務管理策略，因此於截至2022年12月31日止年度內維持健全的流動資金狀況。我們的財務部負責庫務管理職能，其中包括研究及獲取投資方案以供總經理、財務總監及我們的董事會作進一步考慮，並持續監察投資。

重大投資以及資本資產的未來計劃

於2022年12月31日，本集團持有非上市股本證券約人民幣24.4百萬元，作為提升我們資金的使用率的輔助手段。

截至2022年12月31日止年度，除「上市所得款項用途」一節提及的計劃外，本集團並無有關重大投資及資本資產的確切未來計劃。

有關附屬公司、聯營公司或合營企業的重大收購及出售

截至2022年12月31日止年度，本集團概無重大收購及出售附屬公司、聯營公司或合營企業。

或然負債

於2019年，本集團一間附屬公司已被申索為其中一名共同被告，被要求就來自原告與其他第三方的債務爭議的損害作出賠償。本集團之申索項下最高風險可高達約人民幣64,426,000元（「申索」）。於2020年判決本集團附屬公司無需承擔責任。於2021年，上述判決被撤銷重審，隨後於2022年審結，裁定本集團無需承擔責任。重審完結後，原告再次對該判決提出上訴。

於本公告日期，申索的法院聆訊日期尚未確定。根據尋求的法律意見，董事不認為附屬公司需承擔申索責任，因此，於2022年12月31日並未計提撥備。

資產抵押

於2022年12月31日，人民幣427,500,000元（2021年：人民幣394,500,000元）已抵押及受限制存款已抵押作為本集團銀行貸款的擔保。

稅務寬減及豁免

本公司概不知悉有任何因股東持有本公司股份而享有稅務寬減及豁免。

主要風險及風險控制機制

本集團已實行多項政策及程式，以確保在營運各方面均落實有效的風險管理，包括日常營運管理、財務報告及記錄、庫務管理、遵從適用環保法律及法規以及營運安全。董事會監督並管理與我們營運相關的整體風險。我們已成立本公司的審核委員會（「審核委員會」），以審閱並監督本集團的財務報告程式及內部監控系統。本公司的管理團隊致力於確保風險管理成為日常業務運營過程的一部分，以便有效地將風險管理與公司目標保持一致，我們亦會每年對我們風險管理框架的有效性進行至少一次評估，而審核委員會及董事會亦會舉行定期管理會議以瞭解風險監控的最新進度。本集團通過建立規範、有效的風險控制體系，監測監控重大風險，提供風險防範能力。

主要風險

截至2022年12月31日止年度，本集團識別及分類以下主要風險：

- 本集團的業務須受中國政府政策的發展所限，而日後如有任何不利政策可能會對我們的業務發展及表現造成重大不利影響。我們無法預測法律及法規或政府政策的未來變動。該等法律及法規以及政府政策或會出現變動，並超出本集團的控制範圍；
- 本集團依賴我們的主要供應商及主要供應商的液化石油氣及液化天然氣供應不穩定或不足可能會對我們的業務造成重大不利影響；
- 中國石油為我們於河南省的最終主要壓縮天然氣供應商，倘中國石油向我們供應天然氣出現任何不穩或短缺，均可能對我們的業務產生重大不利影響；
- 本集團的毛利率及毛利日後可能波動，乃由於我們的燃氣產品(包括液化石油氣、壓縮天然氣及液化天然氣)購買價及售價對我們控制範圍以外的因素敏感；
- 來自替代車用燃料的競爭可能加劇，尤其是隨著電動汽車技術提升及政府對電動汽車的扶持力度加強，我們的加氣業務需求或會減少；
- 本集團可能面臨客戶的信貸風險，倘我們客戶的信用轉差或倘我們大量客戶因任何理由未能全數償付其貿易應收款項及票據，可能產生減值虧損，而我們的經營業績及財務狀況可能受到重大不利影響；及
- 新冠疫情反復無常已對我們的運營業績、財務狀況造成不利影響，倘新冠疫情再次大規模爆發或升級或發生類似任何對我們業務所在區域的造成進一步重大不利影響的公共安全事件，則有關事件可能會對我們業務及財務狀況的造成重大影響。
- 宏觀經濟放緩等不可抗力事件的發生，公司經營和業績或會受到影響。

股東週年大會

股東週年大會將於2023年6月20日(星期二)舉行(「**2023年股東週年大會**」)。2023年股東週年大會通告及所有其他相關文件將於適當時候刊登及寄發予本公司股東。

暫停辦理股份過戶登記

為釐定股東出席2023年股東週年大會並於會上投票的資格，本公司將於2023年6月14日(星期三)至2023年6月20日(星期二)(包括首尾兩天)暫停辦理股份過戶登記手續，在此期間將不會辦理股份之過戶登記手續。為符合資格出席2023年股東週年大會及於大會上投票，所有股份過戶文件連同相關股票，須於2023年6月13日(星期二)下午四時三十分前送達本公司的香港股份過戶登記分處卓佳證券登記有限公司，地址為香港夏慤道16號遠東金融中心17樓，以辦理登記手續。

購買、出售或贖回本公司上市證券

截至2022年12月31日止年度內，本公司及其附屬公司概無購買、出售或贖回任何本公司上市證券。

遵守企業管治守則

本公司一直採用載於聯交所《證券上市規則》(「**上市規則**」)附錄十四的企業管治守則(「**企業管治守則**」)所載的原則。董事會相信，良好企業管治標準乃為維持平衡的執行董事及獨立非執行董事(「**獨立非執行董事**」)組成使董事會有效行使獨立判斷，以及為本公司提供框架以保障股東權益、提升企業價值、制訂其業務策略及政策以及加強其透明度及問責所必需。本公司設有企業管治框架及已基於企業管治守則制訂一套政策及程式。有關政策及程式提供基礎，提升董事會實施管治及對本公司商業行為及事務行使適當監督的能力。

董事會認為本公司於截至2022年12月31日止年度內一直遵守上市規則附錄十四載列之企業管治守則所載之守則條文。

遵守董事進行證券交易的標準守則

本公司已就董事進行本公司證券交易制訂其自有操守守則(「證券交易守則」)，其條款並不寬鬆於上市規則附錄十所載之標準守則。本公司已向全體董事作出特定查詢，且董事已確認彼等於截至2022年12月31日止整個年度內已遵守證券交易守則。本公司亦已採納證券交易守則作為可能擁有本公司未公佈內幕資料之僱員進行證券交易的書面指引(「僱員書面指引」)。據本公司所知，概無任何相關僱員違反僱員書面指引。

審核委員會審閱綜合年度業績

根據企業管治守則及上市規則的規定，本公司已成立審核委員會，由三名獨立非執行董事組成，即鄭健鵬博士(主席)、王忠華先生及盛宇宏先生。審核委員會已與管理層一同審閱本集團採納的會計政策及準則以及本集團截至2022年12月31日止年度的綜合財務報表。審核委員會或外聘核數師對本公司採納的會計政策均無異議。

中審眾環(香港)會計師事務所有限公司的工作範圍

本集團的核數師，中審眾環(香港)會計師事務所有限公司(「中審眾環(香港)會計師事務所」)(註冊會計師)已就本集團截至2022年12月31日止年度業績初步公告中披露的綜合財務狀況表、綜合損益及其他全面收益表以及其他附註解釋資料的財務資料與本集團該年度的經審核綜合財務報表內的資料進行了核對。中審眾環(香港)會計師事務所在這方面進行的工作並不構成按照香港會計師公會頒佈的《香港核數準則》、《香港審閱準則》或《香港鑒證業務準則》進行的審計、審閱或其他鑒證工作，所以於本公告中審眾環(香港)會計師事務所沒有提出任何鑒證結論。

公眾持股量

根據本公司可獲取的公開資料及就董事所知悉，於本公告日期，本公司維持上市規則下規定的公眾持股量百分比。

報告期後重大事項

於2022年12月31日後直至本公告日期，本集團並無發生其他重大事項。

刊發業績公告及年報

本公告已登載於聯交所網站(www.hkexnews.hk)及本公司網站(www.sinogasholdings.com)公佈。2022年年報載有上市規則規定的所有資料將於適當時候寄發予本公司股東，並於上述網站公佈。

承董事會命
中油潔能控股集團有限公司
主席
姬光先生

香港，2023年3月30日

於本公告日期，本公司董事為：

執行董事：

姬光先生(主席)

姬玲女士(副主席及行政總裁)

崔美堅女士

周楓先生

獨立非執行董事：

盛宇宏先生

王忠華先生

鄭健鵬博士