

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2021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增加約7.1%至約361.3千噸(2020年：約337.5千噸)；壓縮天然氣銷售量增加約23.9%至約75.1百萬立方米(2020年：約60.6百萬立方米)；液化天然氣銷售量減少約33.7%至約12.4千噸(2020年：約18.7千噸)。

年內收益增長約48.5%至約人民幣1,907.8百萬元(2020年：約人民幣1,284.4百萬元)。

年內毛利減少約9.3%至約人民幣92.8百萬元(2020年：約人民幣102.3百萬元)。

年內溢利減少約35.4%至約人民幣8.4百萬元(2020年：約人民幣13.0百萬元)。

年內本公司權益股東應佔溢利減少約23.0%至約人民幣9.7百萬元(2020年：約人民幣12.6百萬元)。

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2021年12月31日止年度的經審核綜合業績，連同截至2020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2021年12月31日止年度

	附註	2021年 人民幣千元	2020年 人民幣千元
收益	4	1,907,822	1,284,358
銷售成本		(1,815,035)	(1,182,054)
毛利		92,787	102,304
其他收入	5	41,914	24,323
員工成本		(36,537)	(37,662)
折舊		(23,649)	(25,101)
短期租賃開支		(2,069)	(2,040)
其他經營開支		(35,129)	(35,898)
融資成本	6	(20,051)	(6,516)
分佔一間聯營公司的業績		160	-
分佔一間合營企業的業績		(3,380)	(1,099)
除稅前溢利	7	14,046	18,311
所得稅開支	8	(5,598)	(5,320)
年內溢利		8,448	12,991
其他全面(虧損)收益：			
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		(4,731)	(10,576)
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		1,645	3,818
年內其他全面虧損		(3,086)	(6,758)

綜合損益及其他全面收益表(續)

截至2021年12月31日止年度

	附註	2021年 人民幣千元	2020年 人民幣千元
年內全面收益總額		<u>5,362</u>	<u>6,233</u>
以下應佔年內溢利(虧損)：			
本公司權益持有人		9,664	12,627
非控股權益		<u>(1,216)</u>	<u>364</u>
年內溢利		<u>8,448</u>	<u>12,991</u>
以下應佔年內全面收益(虧損)總額：			
本公司權益持有人		6,578	5,869
非控股權益		<u>(1,216)</u>	<u>364</u>
年內全面收益總額		<u>5,362</u>	<u>6,233</u>
		人民幣分	人民幣分
每股盈利			
基本及攤薄	9	<u>4.47</u>	<u>5.85</u>

綜合財務狀況表

於2021年12月31日

	附註	2021年 人民幣千元	2020年 人民幣千元
非流動資產			
物業、廠房及設備		137,302	152,503
使用權資產		49,585	62,132
於一間聯營公司的權益		20,160	–
於一間合營企業的權益		13,488	16,868
按公平值計入損益計量的金融資產		16,350	3,350
已抵押及受限制存款		–	70,000
遞延稅項資產		11,384	8,505
		<u>248,269</u>	<u>313,358</u>
流動資產			
存貨		2,937	3,231
按公平值計入損益計量的金融資產		–	50,960
貿易及其他應收款項	11	192,157	185,060
可收回所得稅		4,154	4,834
已抵押及受限制存款		394,500	53,050
銀行結餘及現金		77,450	56,304
		<u>671,198</u>	<u>353,439</u>
流動負債			
貿易及其他應付款項	12	24,855	44,380
計息借款		476,500	196,597
租賃負債		3,313	7,301
按公平值計入損益計量的金融負債		–	2,958
		<u>504,668</u>	<u>251,236</u>
流動資產淨值		<u>166,530</u>	<u>102,203</u>
總資產減流動負債		<u>414,799</u>	<u>415,561</u>

綜合財務狀況表(續)

於2021年12月31日

	附註	2021年 人民幣千元	2020年 人民幣千元
非流動負債			
租賃負債		28,552	34,308
遞延稅項負債		1,809	1,765
		<u>30,361</u>	<u>36,073</u>
資產淨值		<u>384,438</u>	<u>379,488</u>
資本及儲備			
股本	13	1,892	1,892
儲備		354,705	348,127
本公司權益持有人應佔權益		356,597	350,019
非控股權益		27,841	29,469
權益總額		<u>384,438</u>	<u>379,488</u>

財務報表附註

(除另有註明者外，均以人民幣(「人民幣」)列示)

1. 公司資料

中油潔能控股集團有限公司(「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(「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。

本公司及其附屬公司(統稱「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2020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39號、國際財務報告準則第4、7、9及16號之修訂：利率基準改革 — 第二階段

該等修訂解決因利率基準改革(「改革」)而導致公司以替代基準利率代替舊利率基準時可能影響財務報告之問題。該等修訂對於2019年9月頒佈之修訂進行補充，內容有關：

- 合約現金流量之變化 — 公司毋須就改革要求之變動終止確認或調整金融工具之賬面值，而是更新實際利率以反映替代基準利率之變動；
- 對沖會計處理 — 倘對沖滿足其他對沖會計標準，則公司毋須僅因其作出改革要求之變動而終止其對沖會計處理；及
- 披露 — 公司將被要求披露有關改革產生之新風險以及其如何管理向替代基準利率過渡之資料。

關鍵會計估算及判斷

管理層於編製綜合財務報表時會作出關於未來之估算、假設及判斷。有關估算、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)對有關估算、假設及判斷作出評估。倘適用，會計估算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。可回收金額為公平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算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)估算貿易及其他應收款項的虧損撥備。有關估算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算而作出。倘預期與原來估算不同，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投資是否出現任何減值，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。評估需要估算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算及導致其賬面值的調整。

物業、廠房及設備的折舊率

物業、廠房及設備經考慮估算剩餘價值(如有)後以直線法按估算可使用年期折舊。本集團定期審閱物業、廠房及設備的估算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考慮到該等資產未來如何配置的預期變動而釐定。倘與過往估算有重大不同，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惟於本年度尚未生效之下列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	達致擬定用途前之所得款項 ^[1]
國際會計準則第37號之修訂	履行合約之成本 ^[1]
國際財務報告準則第3號之修訂	對概念框架的提述 ^[1]
國際財務報告準則之年度改進	2018年至2020年週期 ^[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	會計政策之披露 ^[2]
國際會計準則第8號之修訂	會計估算之定義 ^[2]
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 ^[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2022年1月1日或之後開始的年度期間生效

^[2] 於2023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，但尚未能合理估算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、短期租賃費用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	
	2021年 人民幣千元	2020年 人民幣千元	2021年 人民幣千元	2020年 人民幣千元	2021年 人民幣千元	2020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>265,741</u>	<u>236,595</u>	<u>1,642,081</u>	<u>1,047,763</u>	<u>1,907,822</u>	<u>1,284,358</u>
可呈報分部毛利	<u>80,129</u>	<u>83,760</u>	<u>12,658</u>	<u>18,544</u>	<u>92,787</u>	<u>102,304</u>

(b) 可呈報分部業績與稅前綜合溢利的對賬

	2021年 人民幣千元	2020年 人民幣千元
總可呈報分部毛利	92,787	102,304
其他收入	41,914	24,323
員工成本	(36,537)	(37,662)
折舊	(23,649)	(25,101)
短期租賃費用	(2,069)	(2,040)
其他經營開支	(35,129)	(35,898)
財務成本	(20,051)	(6,516)
分佔一間聯營公司的業績	160	-
分佔一間合營企業的業績	(3,380)	(1,099)
	<u>14,046</u>	<u>18,311</u>
總除稅前綜合溢利	<u>14,046</u>	<u>18,311</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2021年及2020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2021年及2020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

	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號範圍下的 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>

	2020年		總計 人民幣千元
	零售 人民幣千元	批發 人民幣千元	
國際財務報告準則第15號範圍下的 客戶合約收益			
— 液化石油氣	48,328	979,135	1,027,463
— 壓縮天然氣	160,362	28,805	189,167
— 液化天然氣	27,905	30,106	58,011
— 其他	—	9,717	9,717
	<u>236,595</u>	<u>1,047,763</u>	<u>1,284,358</u>

5. 其他收入

	2021年 人民幣千元	2020年 人民幣千元
採用實際利率法計算的利息收益	16,496	3,062
出售物業、廠房及設備的收益	254	255
經營租賃租金收入	5,442	5,418
按公平值計入損益計量的金融資產及負債的 公平值虧損淨額	(2,114)	(1,550)
取得合營企業控制權的收益	—	2,656
政府補助(附註)	523	7,741
匯兌收益淨額	2,337	6,078
應計泊位服務費的超額撥備的豁免	18,125	—
雜項收入	851	663
	<u>41,914</u>	<u>24,323</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

	2021年 人民幣千元	2020年 人民幣千元
銀行貸款利息	17,957	4,270
租賃負債利息	2,094	2,246
	<u>20,051</u>	<u>6,516</u>

7. 除稅前溢利

此乃經扣除(計入)以下項目後呈列：

	2021年 人民幣千元	2020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	32,764	36,920
界定供款退休計劃供款*	3,441	327
離職福利	332	415
	<u>36,537</u>	<u>37,662</u>
核數師酬金	1,100	1,390
折舊		
— 物業、廠房及設備	14,950	14,932
— 使用權資產	8,699	10,169
匯兌收益淨額	(2,337)	(6,078)
計提物業、廠房及設備減值虧損	2,241	5,286

* 於截至2020年12月31日止年度，由於Covid-19大流行，中國政府減少或豁免中國附屬公司的社會保障供款。

8. 稅項

	2021年 人民幣千元	2020年 人民幣千元
即期稅項		
本年度	7,053	7,850
過往年度撥備不足	1,380	—
	<u>8,433</u>	<u>7,850</u>
遞延稅項		
產生及撥回暫時性差異	(2,835)	(2,530)
年內稅項開支總額	<u>5,598</u>	<u>5,320</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2021年及2020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(2020年：16.5%)繳納香港利得稅。截至2021年及2020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率為25%(2020年：25%)。
- (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9,664,000元(2020年：約人民幣12,627,000元)及年內已發行股份加權平均數216,000,000股(2020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2021年12月31日止年度之股息(2020年：無)。

11. 貿易及其他應收款項

	附註	2021年 人民幣千元	2020年 人民幣千元
貿易應收款項			
應收第三方		86,535	83,785
應收一間合營企業		26,752	36,001
		<u>113,287</u>	<u>119,786</u>
減：虧損撥備		(1,846)	(1,846)
	11(a)	<u>111,441</u>	<u>117,940</u>
其他應收款項			
應收增值稅		6,954	8,482
購買存貨之預付款項		50,405	40,013
授予一名第三方的貸款		7,672	11,342
按金及其他應收款項		23,768	15,366
		<u>88,799</u>	<u>75,203</u>
減：虧損撥備		(8,083)	(8,083)
		<u>80,716</u>	<u>67,120</u>
		<u>192,157</u>	<u>185,060</u>

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：

	2021年 人民幣千元	2020年 人民幣千元
1個月內	79,016	81,702
1至3個月	25,936	17,866
3至6個月	6,147	18,067
6至12個月	342	305
	<u>111,441</u>	<u>117,940</u>

12. 貿易及其他應付款項

	附註	2021年 人民幣千元	2020年 人民幣千元
貿易應付款項			
應付第三方	12(a)	<u>2,723</u>	<u>1,546</u>
合約負債		<u>4,010</u>	<u>10,012</u>
其他應付款項			
應計泊位服務費		-	18,125
購建物業、廠房及設備之應付款項		3,690	4,126
預提費用及其他應付款項		11,315	6,912
應付僱員福利		2,419	2,757
其他應付稅項		<u>698</u>	<u>902</u>
		<u>18,122</u>	<u>32,822</u>
		<u><u>24,855</u></u>	<u><u>44,380</u></u>

12(a) 貿易應付款項按發票日期的賬齡分析如下：

	2021年 人民幣千元	2020年 人民幣千元
1個月內	1,564	444
1至3個月	407	495
3至6個月	752	601
超過6個月	-	6
	<u>2,723</u>	<u>1,546</u>

13. 股本

	2021年		2020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

2021年，自新冠疫情(「**疫情**」)爆發以來各國積極推動疫苗研發及接種工作，全球經濟雖持續溫和復蘇，但疫情反復，無疑給經濟復蘇帶來挑戰和不確定性。能源結構轉型、疊加氣候變化和地緣政治博弈等多重因素衝擊著能源市場的穩定，能源價格波動劇烈，能源危機席捲而來。在內外環境複雜的背景下，中國經濟運行總體平穩且穩中有進，其經濟增速在全球主要經濟體中名列前茅，2021年中國國內生產總值比上年增長8.1%，兩年平均增長5.1%，實現「十四五」良好開局。

2021年，液化石油氣(「**液化石油氣**」)逐漸擺脫了疫情帶來的影響。受國際原油上行趨勢、沙特CP走高、全球能源短缺等因素影響，液化石油氣價格一路飆升，全年維持高位運行。隨著各行各業恢復消費，國內煉廠開工率回升，年內液化石油氣的供需均有較大增加。我國液化石油氣產量達到4757萬噸，較2020年增長6.95%，液化石油氣的表觀消費量7102.15萬噸，同比增長12.38%。近幾年，我國的液化石油氣消費重心仍以民用燃料及化工為主。受交通能源政策結構性調整，本集團正在有序逐步退出液化石油氣車用市場。於年內，本集團充分利用自身碼頭資源、物流配送及優質氣源，持續優化服務品質和多元化經營模式，深入拓展液化石油氣工業、商業、民用領域，不斷提升用戶滿意度和企業價值，年內本集團銷售規模有所提升。

2021年是「十四五」開局元年，能源消費保持穩步增長，能源結構轉投清潔低碳，成為中國能源發展的基調。在「雙碳」目標的背景下，天然氣將是中國迎來碳達峰拐點的重要工具。中國相繼出台了《中華人民共和國國民經濟和社會發展第十四個五年規劃和2035年遠景目標綱要》、《2021年能源工作指導意見》、《「十四五」時期深化價格機制改革行動方案》等多項利好政策，有力地推動了天然氣市場的上中下游發展，天然氣在中國一次能源中的消費占比將持續提升。2021年中國天然氣表觀消費量3726億立方米，同比增長12.7%。受2021年疫情得到有效防控、經濟復蘇、全球能源危機、石化項目投資乏力等多重因素影響，大宗商品暴漲，天然氣價格漲幅驚人。於年內，本集團面對高昂的天然氣價格，採用多氣源供應降低採購成本，堅持上中下游產業鏈供應體系，依託我們現有的壓縮天然氣母站、物流、終端子站，為終端客戶提供優質、穩定的天然氣產品。

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16年的彪炳往績。

截至2021年12月31日止年度，本集團錄得收益約人民幣1,907.8百萬元，較2020年的約人民幣1,284.4百萬元增加約人民幣623.4百萬元。收益增加乃主要由於年內來自液化石油氣和壓縮天然氣(「**壓縮天然氣**」)銷售量和銷售單價的上升所致。

(1) 液化石油氣業務

液化石油氣普遍用作烹飪、暖爐和汽車的燃料來源。於2021年12月31日，本集團於廣東省擁有1個液化石油氣車用加氣站及2個液化石油氣民用站。我們亦擁有1個位於廣東省的設有儲存設施的液化石油氣碼頭。相對2020年同期，我們停止運營3個液化石油氣車用加氣站，主要是受交通能源政策結構性調整，廣州市區的LPG車輛逐步退出車用市場進而導致車用液化石油氣銷量大減而產生虧損，因此，本集團關閉了3個液化石油氣車用加氣站，其中一個液化石油氣加氣站正嘗試改建為加氫站以相應政府政策。

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。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。本集團亦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。

截至2021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1,602.9百萬元，較2020年的約人民幣1,027.5百萬元增長約人民幣575.4百萬元。收入增長主要由於受液化石油氣批發銷售量增長和銷售單價的上升所致。

(2) 壓縮天然氣業務

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2021年12月31日，我們於河南省擁有12個壓縮天然氣車用加氣站、1個液化—壓縮天然氣車用加氣站及3個壓縮天然氣母站。

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。

截至2021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241.8百萬元，較2020年的約人民幣189.2百萬元增加約人民幣52.6百萬元。收入增長主要由於期內車用壓縮天然氣銷售量及銷售單價的上升。

(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。於2021年12月31日，我們於廣東省有2個液化天然氣車用加氣站和於河南省有1個液化—壓縮天然氣車用加氣站。

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。

截至2021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52.4百萬元，較2020年的約人民幣58.0百萬元減少約人民幣5.6百萬元。收入減少主要由於年內液化天然氣銷售量的減少。

於2021年12月31日，我們經營合共21個加氣站及3座加油站，其中2個加氣站為共同擁有。

於2021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2021年 12月31日	於2020年 12月31日
加氣站		
液化石油氣加氣站	3 ⁽¹⁾	6
壓縮天然氣加氣站	12	12
液化天然氣加氣站	2	2
液化—壓縮天然氣加氣站	1	1
壓縮天然氣母站	<u>3</u>	<u>3</u>
加氣站總計	<u><u>21</u></u>	<u><u>24</u></u>
加油站		
加油站	<u>3</u>	<u>3</u>
總計	<u><u>24</u></u>	<u><u>27</u></u>

同時，於2021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	液化一壓 縮天然氣 加氣站	加油站	站點總數
廣東省廣州市	1	2	0	0	0	3
廣東省江門市	2 ⁽²⁾	0	0	0	0	2
廣東省站點總數	<u>3</u>	<u>2</u>	<u>0</u>	<u>0</u>	<u>0</u>	<u>5</u>
河南省信陽市	0	0	1	0	0	1
河南省鄭州市	0	0	8	0	1	9
河南省駐馬店市	0	0	3 ⁽³⁾	0	2	5
河南省新鄭市	0	0	3 ⁽⁴⁾	1	0	4
河南省站點總數	<u>0</u>	<u>0</u>	<u>15</u>	<u>1</u>	<u>3⁽⁵⁾</u>	<u>19</u>
總計	<u><u>3</u></u>	<u><u>2</u></u>	<u><u>15</u></u>	<u><u>1</u></u>	<u><u>3</u></u>	<u><u>24</u></u>

附註：

1. 受交通能源政策結構性調整，本集團位於廣東省廣州市的3個液化石油氣加氣站的加氣車輛數量大幅減少，進而導致液化石油氣車用加氣站銷量大幅減少而產生虧損，因此，本集團關閉了3座液化石油氣加氣站，並正嘗試將其中一座液化石油氣加氣站改建為加氫站以響應政府政策。
2. 該2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. 包括位於河南省駐馬店市的1個壓縮天然氣母站。
4. 包括2個位於河南省新鄭市的壓縮天然氣母站。
5. 該3個加油站由獨立第三方營運。

截至2021年及2020年12月31日止年度按產品組合劃分的收益概述如下：

	截至2021年12月31日止年度			截至2020年12月31日止年度		
	銷量 (附註) (人民幣千元)	收益 (人民幣千元)	佔收益 百分比 (%)	銷量 (附註) (人民幣千元)	收益 (人民幣千元)	佔收益 百分比 (%)
零售						
液化石油氣	4,951	31,518	1.7%	8,614	48,328	3.8%
壓縮天然氣	64.2	212,252	11.1%	48.6	160,362	12.5%
液化天然氣	4,395	21,971	1.1%	7,573	27,905	2.2%
小計		<u>265,741</u>	<u>13.9%</u>		<u>236,595</u>	<u>18.5%</u>
批發						
液化石油氣	356,323	1,571,401	82.4%	328,872	979,135	76.2%
壓縮天然氣	10.9	29,505	1.5%	12.0	28,805	2.2%
液化天然氣	8,014	30,475	1.6%	11,154	30,106	2.3%
其他		10,700	0.6%		9,717	0.8%
小計		<u>1,642,081</u>	<u>86.1%</u>		<u>1,047,763</u>	<u>81.5%</u>
總計		<u><u>1,907,822</u></u>	<u><u>100.0%</u></u>		<u><u>1,284,358</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

自2020年新冠疫情爆發至今，無疑對全球經濟帶來了嚴重的影響。各國積極推動疫苗研發及接種工作，全球的經濟已步入復蘇之路。雖然疫情現時依然尚未完全得到控制且存在一定的不確定性，但是整體上得到階段性的遏制，全球進入後疫情時代，疫情將步入常態化管理。本集團將繼續做好疫情防控工作，保護好全體員工的健康安全，平穩有序開展本集團之業務。

在「雙碳」背景下，天然氣和液化石油氣將是中國完成雙碳目標的重要能源，並迎來長足的發展機會，兩者將並存發展。本集團的業務所處清潔能源行業領域，是國家重視的發展方向，具有廣闊的發展前景。

液化石油氣方面，隨著我國煉油產業一體化發展並逐步走向成熟，液化石油氣供需在未來幾年內將持續增長，在深加工產業的快速發展帶動下，液化石油氣在化工領域將佔據重要地位。展望2022年，能源市場的風險與機遇並存。全球能源危機仍未解決，全球能源供需格局或仍維持緊平衡狀態。國內隨著終端消費逐漸恢復以及疫情得到有效遏制，液化石油氣供需預計較2021年將有所提升。華南地區依然是主要消費區域，將繼續保持較高的需求量。我們將繼續深耕華南區域，關注國內外油氣市場變化動向，加強與供應商的良好溝通以保障我們長期穩定的氣源供應，進一步加強我們於華南地區液化石油氣物流及倉儲能力，抓住來自民用、工業、商業用戶的液化石油氣消費可持續增長的商機，加強壯大我們的營銷隊伍，市場攻堅保持進取態勢，為客戶提供優質、專業服務，重視經營安全，積極探索新能源領域，努力推動企業轉型升級。

天然氣方面，展望「十四五」政策發展和「雙碳」目標的順利實現，天然氣將在中國能源結構中發揮非常重要的角色。2022年，天然氣市場化將進一步得到推進，上游參與主體類型更多元化，中游基礎設施的開放程度更高，下游發展更穩健，靈活的產供儲運銷體系逐步完善，逐步實現天然氣市場化定價。預計2025年天然氣佔一次能源比重為11.5%，2030年有望升至14%。本集團將積極參與燃氣市場化改革，響應「雙碳」「雙控」等一系列政策，完善自有的供儲運銷體系，繼續深化上中下游產業鏈條，推動本集團之優質產品和服務在車用燃料、工業燃料和化工等領域持續發力。

財務回顧

收益

截至2021年12月31日止年度，本集團錄得收益約人民幣1,907.8百萬元，較2020年的約人民幣1,284.4百萬元增加約人民幣623.4百萬元。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量和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

	2021年 人民幣千元	2020年 人民幣千元
液化石油氣	1,602,919	1,027,463
壓縮天然氣	241,757	189,167
液化天然氣	52,446	58,011
其他	10,700	9,717
	<u>1,907,822</u>	<u>1,284,358</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2020年的約人民幣1,182.1百萬元增加約人民幣632.9百萬元至2021年的約人民幣1,815.0百萬元，乃主要由於年內液化石油氣和壓縮天然氣的採購量和採購單價的上升所致。

截至2021年12月31日止年度，本集團的毛利約為人民幣92.8百萬元，較2020年的約人民幣102.3百萬元減少約人民幣9.5百萬元。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2021年12月31日止年度，本集團的其他收入為約人民幣41.9百萬元，較2020年同期的其他收入約人民幣24.3百萬元增加約人民幣17.6百萬元。此乃主要由於年內採用實際利息法計算的利息收入增加及應計泊位服務費的超額撥備的豁免所致。

員工成本

截至2021年12月31日止年度，本集團的員工成本為約人民幣36.5百萬元，較本集團於2020年的約人民幣37.7百萬元減少約人民幣1.2百萬元。此乃主要由於年內本集團3個液化石油氣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2021年12月31日止年度，本集團的折舊約為人民幣23.6百萬元，較2020年本集團的折舊約人民幣25.1百萬元減少約人民幣1.5百萬元。該減少乃主要由於年內本集團關停3個液化石油氣車用加氣站並處理相關資產所致。

短期租賃開支

截至2021年12月31日止年度，本集團的短期租賃開支為約人民幣2.1百萬元，與本集團於2020年同期的短期租賃開支約人民幣2.0百萬元基本持平。

其他經營開支

截至2021年12月31日止年度，本集團的其他經營開支為約人民幣35.1百萬元，較於2020年的約人民幣35.9百萬元減少約人民幣0.8百萬元。此乃主要由於年內本集團3個液化石油氣車用加氣站關閉。

融資成本

截至2021年12月31日止年度，本集團的融資成本為約人民幣20.1百萬元，較於2020年的融資成本約人民幣6.5百萬元增加約人民幣13.6百萬元。這主要由於2021年銀行借款利率及平均銀行借款結餘增加。

除稅前溢利

截至2021年12月31日止年度，本集團的除稅前溢利為約人民幣14.0百萬元，較於2020年約人民幣18.3百萬元減少約人民幣4.3百萬元。

所得稅開支

截至2021年12月31日止年度，本集團的所得稅開支為約人民幣5.6百萬元，較於2020年的約人民幣5.3百萬元增加約人民幣0.3百萬元。

年內溢利

基於上述原因，截至2021年12月31日止年度，本集團錄得年內溢利約人民幣8.4百萬元，較於2020年的約人民幣13.0百萬元減少約人民幣4.6百萬元。

財務狀況

流動資金、財務資源及資本架構

截至2021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919.5百萬元，較2020年的資產總值約人民幣666.8百萬元增加約人民幣252.7百萬元。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2021年12月31日，本集團有約人民幣472.0百萬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2021年12月31日止年度約人民幣4.1百萬元。

計息借款

本集團於2021年及2020年12月31日的計息借款概述如下：

	2021年 人民幣千元	2020年 人民幣千元
已抵押銀行貸款	<u>476,500</u>	<u>196,597</u>

資本負債比率

於2021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58.2%(2020年12月31日：約43.1%)。資本負債比率上升主要歸因於本集團銀行貸款增加。

末期股息

董事會已決議不宣派截至2021年12月31日止年度的末期股息(2020年：零)。

僱員及薪酬政策

於2021年12月31日，本集團合共有448名僱員(2020：502名)，當中包括合營企業江門新江煤氣的59名僱員(2020年：49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日在香港聯合交易所有限公司(「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」並於期後於本公司日期為2020年2月27日的公告經修訂。於2021年12月31日，本集團已使用約63.7百萬港元，佔上市所得款項淨額約53.0%如下表所示：

擬定所得款項用途	原定分配 百萬港元	於2020年 2月27日經 修訂分配 ⁽³⁾ 百萬港元	於2021年 12月31日 已動用 百萬港元	悉數動用
				於2021年 12月31日的 餘下結餘 百萬港元
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
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	0	14.4 於 2023年底
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>63.7</u>	<u>56.6</u> ⁽⁵⁾

附註：

1. 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。
2. 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。
3. 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。
4. 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。
5. 截至2021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2021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2021年12月31日，本集團持有非上市股本證券約人民幣16.4百萬元，作為提升我們資金的使用率的輔助手段。

於2021年3月26日，本集團通過全資附屬公司廣東中油潔能投資有限公司(「廣東投資」)認購珠海橫琴境成聚成創業投資基金(有限合夥)之權益，金額為人民幣10.0百萬元。

除上述披露外，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

於2021年4月9日，本集團通過全資附屬公司廣東投資認購廣州乾德教育諮詢合夥企業(有限合夥)之權益，金額為人民幣20.0百萬元。詳情請參閱本公司日期為2021年4月9日及16日之公告。

截至2021年12月31日止年度，除於上述收購以外，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64,414,000元(「申索」)。於2020年，本集團獲判勝訴，根據該判決，本集團被認為毋須對申索負責。於本公告日期，由於原告上訴，上述判決已被撤銷，對索賠的重審已經開始，無進一步聆訊。根據法律意見，董事認為附屬公司不大可能將須就該申索負責，因此，概無於2021年12月31日作出撥備。

資產抵押

於2021年12月31日，已包括於已抵押及受限制存款中，人民幣394,500,000元(2020年：人民幣115,500,000元)已抵押作為本集團之銀行貸款的擔保。於2020年12月31日，另有已抵押及受限制存款人民幣7,550,000元已抵押作為本集團外匯遠期合約的擔保，並於2021年內到期。

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。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2021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經對我們的運營業績、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。

股東週年大會

股東週年大會將於2022年6月16日(星期四)舉行(「**2022年股東週年大會**」)。2022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2022年股東週年大會並於會上投票的資格，本公司將於2022年6月10日(星期五)至2022年6月16日(星期四)(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2022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2022年6月9日(星期四)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，地址為香港皇后大道東183號合和中心54樓，以辦理登記手續。

購買、出售或贖回本公司上市證券

截至2021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2021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，惟就守則條文第A.2.1條有偏離之處。

守則條文第A.2.1條規定，主席及行政總裁的角色應有所區分，且不應由同一人擔任。於2021年1月8日前，姬光先生(「姬先生」)為本公司的主席及行政總裁。為進一步提升本集團的企業管治及遵守守則條文第A.2.1條之規定，自2021年1月8日起，姬先生已卸任行政總裁之職務、惟留任本公司執行董事及主席，而執行董事兼副主席姬玲女士已於同日獲委任為行政總裁。

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2021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2021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」)(於2021年12月17日獲委任為核數師)(註冊會計師)已就本集團截至2021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，兩者數字相符。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2021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。2021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，2022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