

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分內容所產生或因依賴該等內容而引致的任何損失承擔任何責任。



UNITED STRENGTH POWER HOLDINGS LIMITED

眾誠能源控股有限公司

(於開曼群島註冊成立的有限公司)

(股份代號：2337)

截至二零二五年十二月三十一日止年度的
全年業績公告

財務摘要

- 收益減少約20%至人民幣6,163.6百萬元(二零二四年：約人民幣7,724.3百萬元)。
- 本公司權益股東應佔虧損為約人民幣2.4百萬元(二零二四年本公司權益股東應佔溢利：約人民幣67.8百萬元)。
- 每股基本虧損約為人民幣0.01元(二零二四年每股基本盈利：約人民幣0.18元)。
- 本公司董事不建議就截至二零二五年十二月三十一日止年度派付末期股息(二零二四年：每股普通股0.04港元)。

財務報表

眾誠能源控股有限公司(「本公司」)連同其附屬公司(統稱「本集團」)董事(「董事」)會(「董事會」)謹此宣佈本集團截至二零二五年十二月三十一日止年度的經審核綜合業績，連同二零二四年的比較數字如下：

綜合損益表

截至二零二五年十二月三十一日止年度

(以人民幣(「人民幣」)列值)

	附註	二零二五年 人民幣千元	二零二四年 人民幣千元
收益	3	6,163,633	7,724,326
銷售成本		<u>(5,824,649)</u>	<u>(7,284,476)</u>
毛利	3(b)	338,984	439,850
其他收入	4	8,388	5,353
員工成本	5(b)	(148,106)	(159,090)
折舊開支	5(c)	(61,092)	(62,798)
貿易應收款項減值撥回／(虧損)		1,815	(1,835)
其他經營開支		<u>(84,677)</u>	<u>(98,630)</u>
經營溢利		55,312	122,850
分佔一間聯營公司的業績		1,167	1,201
融資成本	5(a)	<u>(24,603)</u>	<u>(29,738)</u>
除稅前溢利	5	31,876	94,313
所得稅	6	<u>(32,752)</u>	<u>(23,657)</u>
年內(虧損)／溢利		<u>(876)</u>	<u>70,656</u>
以下應佔：			
本公司權益股東		(2,374)	67,791
非控股權益		<u>1,498</u>	<u>2,865</u>
年內(虧損)／溢利		<u>(876)</u>	<u>70,656</u>
每股(虧損)／盈利			
—基本及攤薄(人民幣)	7	<u>(0.01)</u>	<u>0.18</u>

綜合損益及其他全面收益表
截至二零二五年十二月三十一日止年度
(以人民幣列值)

	二零二五年 人民幣千元	二零二四年 人民幣千元
年內(虧損)/溢利	(876)	70,656
年內其他全面收入(除稅後):		
可於隨後重新分類至損益的項目:		
—換算以外幣列值的財務報表為 本集團呈列貨幣的匯兌差額	(1,302)	651
年內全面收入總額	<u>(2,178)</u>	<u>71,307</u>
以下應佔:		
本公司權益股東	(3,757)	68,513
非控股權益	<u>1,579</u>	<u>2,794</u>
年內全面收入總額	<u>(2,178)</u>	<u>71,307</u>

綜合財務狀況表

於二零二五年十二月三十一日

(以人民幣列值)

		於 二零二五年 十二月 三十一日 附註 人民幣千元	於 二零二四年 十二月 三十一日 人民幣千元
非流動資產			
物業、廠房及設備		385,180	427,782
投資物業		1,459	1,581
於一間聯營公司的權益		54,352	54,545
遞延稅項資產		63,029	59,651
		<u>504,020</u>	<u>543,559</u>
流動資產			
存貨		145,296	140,362
貿易應收款項及應收票據	8	35,047	95,630
預付款項、按金及其他應收款項	9	898,418	933,224
可收回所得稅		6,278	5,880
銀行及手頭現金		365,631	158,628
		<u>1,450,670</u>	<u>1,333,724</u>
流動負債			
銀行及其他貸款		701,414	445,175
貿易應付款項及應付票據	10	7,325	2,748
應計開支、其他應付款項及合約負債	11	457,117	549,717
租賃負債	12	87,393	87,357
應付所得稅		13,004	16,026
		<u>1,266,253</u>	<u>1,101,023</u>
流動資產淨值		<u>184,417</u>	<u>232,701</u>
資產總值減流動負債		<u>688,437</u>	<u>776,260</u>

綜合財務狀況表(續)
 於二零二五年十二月三十一日
 (以人民幣列值)

		於 二零二五年 十二月 三十一日 人民幣千元	於 二零二四年 十二月 三十一日 人民幣千元
	附註		
非流動負債			
銀行及其他貸款		11,200	47,840
租賃負債	12	143,167	177,538
遞延稅項負債		2,523	2,927
		156,890	228,305
資產淨值		531,547	547,955
資本及儲備			
股本		32,293	32,293
儲備		460,749	478,378
本公司權益股東應佔權益總額		493,042	510,671
非控股權益		38,505	37,284
權益總額		531,547	547,955

附註

(除另有說明者外，以人民幣列值)

1 公司資料

眾誠能源控股有限公司(「本公司」)於二零一六年十二月十九日根據開曼群島法例第22章(一九六一年第3號法例，經綜合及修訂)公司法(經不時修訂、補充或以其他方式修改)在開曼群島註冊成立為獲豁免有限公司。本公司股份於二零一七年十月十六日在香港聯合交易所有限公司(「聯交所」)主板上市。

本公司及其附屬公司(統稱「本集團」)的主要業務為透過經營加氣加油站及儲存設施零售成品油及天然氣、批發成品油以及提供石油及天然氣運輸服務。

2 重大會計政策

(a) 合規聲明

該等財務報表是按照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會計準則及香港公司條例的披露要求編製。該等財務報表亦遵守聯交所證券上市規則(「上市規則」)的適用披露條文。本集團所採納的重大會計政策披露如下。

國際會計準則理事會已頒佈若干國際財務報告準則會計準則的修訂，於本集團當前會計期間首次生效或可予提早採納。附註2(c)提供於當前會計期間因首次應用該等與本集團有關的修訂而反映於該等財務報表的任何會計政策變動資料。

(b) 財務報表編製基準

截至二零二五年十二月三十一日止年度的綜合財務報表包括本集團及本集團於一間聯營公司的權益。

編製財務報表所使用的計量基準為歷史成本基準法。

管理層在編製符合國際財務報告準則會計準則的財務報表時須作出判斷、估計及假設，而有關判斷、估計及假設會影響政策的應用以及資產、負債、收入及開支的呈報金額。有關估計及相關假設是根據過往經驗及相信在該等情況下屬合理的各項其他因素而作出，在無法輕易從其他來源取得資產及負債賬面值時，其結果將構成判斷有關賬面值的基準。實際結果可能有別於該等估計。

該等估計和相關假設獲持續審閱。倘對會計估計的修訂僅影響該修訂期間，則有關修訂會於該期間確認；或倘有關修訂影響本期間及未來期間，則修訂將於該修訂期間及未來期間確認。

(c) 會計政策變更

本集團已將國際會計準則理事會頒佈的國際會計準則第21號的修訂外幣匯率變動的影響—缺乏可兌換性應用於本會計期間的該等財務報表。由於本集團並無訂立任何外幣交易，而該外幣不可兌換為其他貨幣，故該等修訂並無對該等財務報表產生重大影響。

本集團尚未應用於本會計期間尚未生效的任何新訂準則或詮釋。

3. 收益及分部報告

(a) 收益

本集團的主要業務為透過經營加氣加油站及儲存設施零售成品油及天然氣、批發成品油以及提供石油及天然氣運輸服務。

有關本集團主要業務的進一步詳情於附註3(b)披露。

按主要產品或服務線劃分的客戶合約收益明細如下：

	二零二五年 人民幣千元	二零二四年 人民幣千元
銷售成品油及天然氣	6,108,800	7,635,274
來自提供運輸服務的收益	54,824	75,212
來自提供特許經營服務的收益	-	11,159
來自買賣壓縮天然氣(「壓縮天然氣」)及 液化石油氣(「液化石油氣」)的收益	9	2,681
	<u>6,163,633</u>	<u>7,724,326</u>

按收益確認時間劃分的客戶合約收益明細於附註3(b)披露。

本集團的客戶基礎多元化，且並無客戶的交易額佔本集團於二零二五年的收益超過10% (二零二四年：無)。

本集團已就其提供石油及天然氣運輸服務的合約採用國際財務報告準則第15號第121段的可行權宜方法，故上述資料並不包括本集團於其履行提供石油及天然氣運輸服務合約(原定預期為期一年或以下)項下剩餘履約責任時有權獲取的收益資料。

(b) 分部報告

本集團按業務線管理其業務。為符合向本集團最高級行政管理層內部呈報資料以便分配資源及評估表現的方式，本集團已呈列下列三個可呈報分部。概無經營分部合併組成以下可呈報分部。

- 銷售成品油：此分部從事透過經營加油站向汽車終端用戶銷售成品油及透過經營儲油設施向其他加油站、建築工地及其他工業用戶銷售成品油；
- 銷售天然氣：此分部透過經營加氣加油站向汽車終端用戶銷售壓縮天然氣、液化石油氣及液化天然氣（「液化天然氣」），以及買賣液化石油氣及壓縮天然氣；及
- 提供運輸服務：此分部透過管理危險品運輸車提供石油及天然氣運輸服務。

(i) 分部業績

為評估分部表現及在分部間分配資源，本集團高級行政管理層根據下列基準監控各個可呈報分部的應佔業績：

收益及開支參考可呈報分部產生的銷售額及收益以及該等分部產生的開支分配至該等分部。然而，除報告分部間的銷售額外，並不會計量分部之間提供的協助（包括共用資產及技術知識）。

呈報分部以毛利進行計量。本集團的其他收入、員工成本、折舊開支、貿易應收款項減值收益／（虧損）、其他經營開支及分佔一間聯營公司的業績以及資產及負債並無按獨立分部計量。因此，概不會呈列分部資產及負債的資料或有關資本開支、利息收入及利息開支的資料。

按收益確認時間劃分的客戶合約收益明細，以及為分配資源及評估分部表現而向本集團最高級行政管理層所提供有關本集團可呈報分部的資料載列如下。

	二零二五年			
	銷售 成品油 人民幣千元	銷售 天然氣 人民幣千元	提供 運輸服務 人民幣千元	總計 人民幣千元
來自外來客戶的收益	5,962,992	145,817	54,824	6,163,633
分部間收益	18,348	-	34,211	52,559
可呈報分部收益	<u>5,981,340</u>	<u>145,817</u>	<u>89,035</u>	<u>6,216,192</u>
可呈報分部毛利	<u>254,618</u>	<u>43,141</u>	<u>41,225</u>	<u>338,984</u>

二零二四年

	銷售 成品油 人民幣千元	銷售 天然氣 人民幣千元	提供 運輸服務 人民幣千元	總計 人民幣千元
來自外來客戶的收益	7,395,690	253,424	75,212	7,724,326
分部間收益	29,514	-	47,426	76,940
可呈報分部收益	<u>7,425,204</u>	<u>253,424</u>	<u>122,638</u>	<u>7,801,266</u>
可呈報分部毛利	<u>300,359</u>	<u>77,167</u>	<u>62,324</u>	<u>439,850</u>

(ii) 可呈報分部收益及損益對賬

二零二五年 二零二四年
人民幣千元 人民幣千元

收益

可呈報分部收益	6,216,192	7,801,266
分部間收益對銷	(52,559)	(76,940)
綜合收益(附註3(a))	<u>6,163,633</u>	<u>7,724,326</u>

溢利

可呈報分部毛利	338,984	439,850
其他收入	8,388	5,353
員工成本	(148,106)	(159,090)
折舊開支	(61,092)	(62,798)
貿易應收款項減值撥回/(虧損)	1,815	(1,835)
其他經營開支	(84,677)	(98,630)
分佔一間聯營公司的業績	1,167	1,201
融資成本	(24,603)	(29,738)
除稅前綜合溢利	<u>31,876</u>	<u>94,313</u>

(iii) 地理資料

本集團所有客戶均為本集團於中華人民共和國(「中國」)進行業務的客戶。本集團的非流動資產(包括物業、廠房及設備以及投資物業)均位於中國，且本集團聯營公司的經營所在地為中國。

4. 其他收入

	二零二五年 人民幣千元	二零二四年 人民幣千元
政府補助	446	472
來自經營租賃的租金收入	2,368	3,580
利息收入	2,519	1,020
出售附屬公司的收益淨額	696	-
出售物業、廠房及設備的收益／(虧損)淨額	207	(774)
其他	2,152	1,055
	<u>8,388</u>	<u>5,353</u>

5. 除稅前溢利

除稅前溢利已扣除以下各項：

(a) 融資成本：

	二零二五年 人民幣千元	二零二四年 人民幣千元
以下各項的利息開支：		
—銀行及其他貸款	7,861	10,576
—租賃負債	16,742	19,162
	<u>24,603</u>	<u>29,738</u>

截至二零二五年十二月三十一日止年度，概無借款成本予以資本化(二零二四年：人民幣零元)。

(b) 員工成本：

	二零二五年 人民幣千元	二零二四年 人民幣千元
薪金、工資及其他福利	130,414	141,131
界定供款退休計劃供款	17,692	17,959
	<u>148,106</u>	<u>159,090</u>

本集團於中國(香港除外)成立的附屬公司僱員參加當地政府機關管理的界定供款退休福利計劃，據此，該等附屬公司必須按僱員基本薪金的16%向有關計劃供款。該等附屬公司的僱員達到其正常退休年齡時有權享有上述退休計劃按中國(香港除外)平均薪金水平百分比計算的退休福利。

本集團亦根據香港強制性公積金計劃條例為根據香港僱傭條例司法權區內受聘的僱員設立強制性公積金計劃(「強積金計劃」)。強積金計劃為由獨立受託人管理的界定供款退休計劃。根據強積金計劃，僱主及其僱員各自須按僱員有關收入的5%向計劃供款，每月有關收入以30,000港元(「港元」)為限。對強積金計劃作出的供款即時歸屬。

除上述供款外，本集團並無進一步責任支付其他退休福利。

(c) 其他項目：

	二零二五年 人民幣千元	二零二四年 人民幣千元
折舊開支：		
－自有物業、廠房及設備	21,151	22,552
－使用權資產	39,819	40,116
－投資物業	122	130
	<u>61,092</u>	<u>62,798</u>
短期租賃及低價值資產租賃的經營租賃開支	3,778	4,433
核數師薪酬－審核服務	5,800	5,800
存貨成本	<u>5,811,051</u>	<u>7,271,588</u>

6. 綜合損益表中的所得稅

	二零二五年 人民幣千元	二零二四年 人民幣千元
即期稅項		
年內撥備	34,414	44,611
過往年度撥備不足	2,120	—
遞延稅項		
產生及撥回暫時性差額	<u>(3,782)</u>	<u>(20,954)</u>
	<u>32,752</u>	<u>23,657</u>

7. 每股盈利

(a) 每股基本盈利

截至二零二五年十二月三十一日止年度，每股基本盈利根據本公司普通股權益股東應佔虧損人民幣2,374,000元(二零二四年：溢利人民幣67,791,000元)及於年內已發行普通股加權平均數374,502,000股(二零二四年：374,502,000股)普通股計算。

(b) 每股攤薄盈利

於截至二零二五年及二零二四年十二月三十一日止年度，概無潛在攤薄普通股。

8. 貿易應收款項及應收票據

	於 二零二五年 十二月 三十一日 人民幣千元	於 二零二四年 十二月 三十一日 人民幣千元
應收下列人士貿易應收款項(扣除虧損撥備)：		
－關聯方	10,999	67
－第三方	<u>24,048</u>	<u>29,563</u>
	<u>35,047</u>	<u>29,630</u>
應收票據	<u>-</u>	<u>66,000</u>
	<u>35,047</u>	<u>95,630</u>

預期所有貿易應收款項(扣除虧損撥備)將於一年內收回。

(a) 賬齡分析

截至報告期末，貿易應收款項基於發票日期並扣除虧損撥備的賬齡分析如下：

	於 二零二五年 十二月 三十一日 人民幣千元	於 二零二四年 十二月 三十一日 人民幣千元
1個月內	24,417	25,115
1至3個月	606	3,006
3至6個月	1,424	1,509
6至12個月	<u>8,600</u>	<u>-</u>
	<u>35,047</u>	<u>29,630</u>

9. 預付款項、按金及其他應收款項

	於 二零二五年 十二月 三十一日 人民幣千元	於 二零二四年 十二月 三十一日 人民幣千元
來自以下人士購買存貨的預付款項：		
－關聯方	544,032	630,468
－第三方	<u>331,830</u>	<u>255,985</u>
	<u>875,862</u>	<u>886,453</u>
向供應商作出的按金	3,457	3,817
向員工作出的墊款	1,284	717
可收回增值稅	12,848	8,730
應收附屬公司非控股權益持有人的款項	-	24,054
其他	<u>4,967</u>	<u>9,453</u>
按攤銷成本計量的金融資產	<u>22,556</u>	<u>46,771</u>
	<u>898,418</u>	<u>933,224</u>

全部預付款項、按金及其他應收款項均預期於一年內收回或確認為開支。

10. 貿易應付款項及應付票據

	於 二零二五年 十二月 三十一日 人民幣千元	於 二零二四年 十二月 三十一日 人民幣千元
應付以下人士的貿易應付款項：		
－第三方	<u>2,325</u>	<u>2,748</u>
	<u>2,325</u>	<u>2,748</u>
應付票據	<u>5,000</u>	<u>-</u>
	<u>7,325</u>	<u>2,748</u>

全部貿易應付款項及應付票據預期於一年內結算或須按要求償還。

截至報告期末，本集團貿易應付款項及應付票據基於發票日期的賬齡分析如下：

	於 二零二五年 十二月 三十一日 人民幣千元	於 二零二四年 十二月 三十一日 人民幣千元
1個月內	7,315	2,738
超過3個月	10	10
	<u>7,325</u>	<u>2,748</u>

11. 應計開支、其他應付款項及合約負債

	於 二零二五年 十二月 三十一日 人民幣千元	於 二零二四年 十二月 三十一日 人民幣千元
應付員工相關成本	5,349	6,345
客戶按金	1,833	2,143
收購物業、廠房及設備的應付款項	10,007	2,977
其他應付稅項	9,470	6,642
應付一名關聯方款項	152,826	125,965
應付合作加氣加油站款項(附註(i))	14,634	28,691
應付股息(附註(ii))	-	8,100
其他	12,300	19,716
按攤銷成本計量的金融負債	<u>206,419</u>	<u>200,579</u>
合約負債—有關成品油及液化石油氣批發 應付以下人士預收款：		
—關聯方	9,668	102,085
—第三方	157,423	138,068
	<u>167,091</u>	<u>240,153</u>
合約負債—於加氣加油站消費的汽車終端用戶預付卡	83,607	108,985
	<u>250,698</u>	<u>349,138</u>
	<u>457,117</u>	<u>549,717</u>

全部應計開支、其他應付款項及合約負債預期於一年內結算或確認為收益或須按要求償還。

附註：

- (i) 本集團的汽車終端用戶可在本集團加氣加油站購買本集團發行的預付卡。根據本集團與本集團經營所在地周邊地區的其他小型加氣加油站(「合作加氣加油站」)訂立的合作安排，本集團的汽車終端用戶可在該等合作加氣加油站使用該等預付卡購買成品油及天然氣。本集團將定期與該等合作加氣加油站進行結算。
- (ii) 該等款項為應付一間附屬公司非控股權益持有人的股息(其後已結清)。

12. 租賃負債

於二零二五年十二月三十一日，本集團租賃負債的償還期限如下：

	於 二零二五年 十二月 三十一日 人民幣千元	於 二零二四年 十二月 三十一日 人民幣千元
一年內	87,393	87,357
一年後但兩年內	36,459	34,201
兩年後但五年內	106,708	114,238
五年後	-	29,099
	<u>143,167</u>	<u>177,538</u>
	<u>230,560</u>	<u>264,895</u>
應付以下人士的租賃負債：		
－關聯方	217,647	245,640
－第三方	12,913	19,255
	<u>230,560</u>	<u>264,895</u>

於二零二零年八月二十四日(「完成日期」)，本公司通過收購恒永環球投資有限公司(「恒永環球」)全部已發行股本收購加油業務，其包括加油站及儲存設施的營運以及提供石油運輸服務(「收購事項」)。於完成日期，作為收購事項的一部分，恒永環球全資附屬公司長春眾誠能源有限公司(「新眾誠」)亦與長春伊通河(由趙金岷先生控制的公司，不構成收購事項的一部分)訂立委託協議(「委託管理協議」)，據此，長春伊通河(作為委託方)將營運及管理長春伊通河所擁有的加油站及儲油設施所需的一切資產、物業、土地、設備、牌照及指定銀行賬戶的獨家使用權委託予新眾誠(作為經營方)。委託管理協議項下的委託費用期限為十年。根據會計政策，委託管理協議及相關委託費用入賬列作租賃。根據委託管理協議，委託管理協議於二零三零年八月到期時，本集團獲授在同等條件下的優先續約權。

13. 股息

(i) 於以下年度應佔的應付本公司權益股東股息

	二零二五年 人民幣千元	二零二四年 人民幣千元
報告期末後建議末期股息每股普通股零元 (二零二四年：每股普通股0.04港元)	<u> -</u>	<u> 13,872</u>

於報告期末，報告期末後建議末期股息未確認為一項負債。

(ii) 上一財政年度應佔並於年內批准的應付本公司權益股東股息

	二零二五年 人民幣千元	二零二四年 人民幣千元
屬於上一財政年度並於隨後年度批准的末期股息， 每股普通股0.04港元	<u> 13,872</u>	<u> -</u>

(iii) 年內批准及已派付予本公司權益股東的特別股息

	二零二五年 人民幣千元	二零二四年 人民幣千元
年內批准的特別股息，每股普通股0.08港元	<u> -</u>	<u> 27,345</u>

管理層討論及分析

1. 行業概覽

二零二五年，國際原油價格呈現「波動中趨穩」的特徵，原因為地緣風險及OPEC+減產對油價構成短期支持，惟全球經濟增長疲弱及供需持續失衡繼續影響油價走勢。此外，全球經濟復蘇不均衡導致對石油的需求難以形成強勁上升趨勢，油價主要於低位波動。同時，由於成品油市場價格透明度提高及競爭加劇，油氣站行業的整體經營環境仍然疲弱。

從中國市場看，原油供給保持穩定，需求端的結構性變化更為顯著。原油需求結構中，交通運輸燃料仍佔主要比重，但在新能源車的滲透加深與節能減排政策持續推進的背景下，汽油等傳統燃料的需求增長放緩。另一方面，化工原料需求在煉化一體化產能擴張背景下維持韌性，原油需求正經歷「燃料退坡、化工崛起」的結構性轉變。總體而言，零售環節的景氣度更依賴宏觀經濟及貨運物流因素，而非單一價格因素。

天然氣方面，二零二五年在進口天然氣供給增加、需求相對停滯的環境下，價格普遍受壓，終端市場呈現「總量平穩、結構分化」的特徵。於全國層面，天然氣重卡相關政策與油氣經濟性差異，仍為部分運力更新提供潛在支撐。自二零二五年以來，交通運輸部與其他兩部門聯合發佈《關於實施老舊營運貨車報廢更新的通知》，明確了報告期內中、重型卡車以舊換新補貼的細則，並首次將天然氣卡車納入補貼範疇。天然氣重卡市場的穩健增長，加強了天然氣的市場需求韌性。但就公司核心經營區域而言，雖然冷鏈綠通、快遞電商、跨境運輸等穩定增長拉動物流運輸的增長，但重卡運輸需求仍因煤礦及鋼鐵等行業的經營環境呆滯而受壓。二零二五年全年，區域重卡運輸業務整體走弱，加油及加氣的銷售量以及加氣頻次受壓，油氣站行業景氣的趨淡走勢更為明顯。

此外，新能源車(尤其是氫能重卡)加深滲透所帶來的替代效應仍在持續。二零二五年上半年已顯示天然氣車客戶轉用新能源車，對車用燃氣需求形成擠壓；在二零二五年下半年並無明確逆轉信號的情況下，行業層面「需求偏弱、競爭加劇、單站效率分化」的格局延續至全年。

2. 業務及財務回顧

本集團為中國東北地區的一家領先車用加油站及壓縮天然氣加氣站運營商。於二零二五年十二月三十一日，我們於中國東北地區經營77座加氣加油站。除加氣業務及加油業務外，我們亦借助本集團全資附屬公司吉林省捷利物流有限公司(「捷利物流」)的強大運輸能力以開展液化石油氣及汽油的運輸業務以及成品油產品批發業務。

下表列示於二零二五年十二月三十一日我們加氣加油站的位置及所提供的產品：

省市	加氣站	加油站	加氣及 加油 混合站	油氣站 總數
吉林省長春市	3	22	7	32
吉林省吉林市	2	4	—	6
吉林省遼源市	—	1	1	2
吉林省延吉市	4	—	—	4
吉林省梅河口	1	1	—	2
吉林省龍井	—	—	1	1
吉林省琿春	—	1	—	1
吉林省白城	1	2	—	3
吉林省松原	1	1	—	2
吉林省四平市	1	—	—	1
吉林省白山市	—	2	—	2
吉林省通化市	—	1	—	1
吉林省油氣站總數	13	35	9	57
遼寧省丹東市	—	12	1	13
遼寧省本溪市	—	1	—	1
遼寧省鞍山市	—	5	—	5
遼寧省大連市	—	1	—	1
遼寧省油氣站總數	—	19	1	20
總計：	13	54	10	77

成品油銷售業務

成品油銷售主要包括透過經營加油站向汽車終端用戶零售成品油，以及透過經營石油存儲設施及批發成品油向其他加油站、建築工地及其他工業用戶零售成品油。本集團亦透過與小型加氣加油站訂立合作協議以擴大其加氣加油站網絡，汽車終端用戶可在該等合作加氣加油站使用本集團發行的預付卡購買成品油及天然氣。於二零二五年，本集團錄得成品油銷售收入約人民幣5,963.0百萬元，按年下降約19%，佔同年總收益約97%。年內，成品油銷量約為888,000噸(二零二四年：約1,028,000噸)，較去年下降約14%。銷量減少主要乃由於石油產品銷量有所減少，蓋因二零二五年更多汽車客戶改用新能源汽車而導致市場需求下降。

天然氣銷售業務

天然氣銷售主要於中國加氣站進行。於二零二五年，本集團天然氣銷售業務錄得收入人民幣145.8百萬元，按年下跌42%，佔同年總收益2%。年內，壓縮天然氣銷量達23.7百萬立方米(二零二四年：47.1百萬立方米)，較去年減少50%。天然氣業務銷售額減少主要由於二零二五年更多天然氣汽車客戶轉用新能源汽車，導致天然氣產品的市場需求減少所致。

提供運輸服務

運輸服務由捷利物流提供。於二零二五年，本集團錄得運輸收入人民幣54.8百萬元(二零二四年：人民幣75.2百萬元)，按年下降27%，佔同年總收益1%。

目前，捷利物流及其附屬公司擁有及管理一支逾100輛危險品運輸車的車隊，包括53輛車頭、45輛掛車及29輛頭掛一體車(作石油運輸用途)；以及20輛車頭、25輛掛車及1輛頭掛一體車(作天然氣運輸用途)。

經營業績

收益

本集團的主要業務活動為透過(i)經營加氣加油站網絡及儲存設施銷售成品油及天然氣；以及(ii)提供石油及燃氣運輸服務。於二零二五年，本集團的收益為人民幣6,163.6百萬元，較二零二四年的人民幣7,724.3百萬元減少人民幣1,560.7百萬元或20%。收益減少主要由於本公司的批發及零售石油產品於二零二五年的銷量及平均售價下降所致。

銷售成本及毛利

本集團的銷售成本主要指向供應商採購成品油、壓縮天然氣、液化石油氣及液化天然氣的所有成本以及將存貨運往現址所產生的其他成本以及運輸成本。於二零二五年，本集團的銷售成本由二零二四年的人民幣7,284.5百萬元下降20%至人民幣5,824.6百萬元，此乃由於本公司產品於二零二五年的銷量減少導致產品採購總額下降所致。

二零二五年的毛利為人民幣339.0百萬元(二零二四年：人民幣439.9百萬元)，而毛利率為5%(二零二四年：6%)。毛利率下降主要由於市場轉向新能源汽車，導致各主要業務部門的銷量下降所致。毛利減少主要可歸因於本公司產品的銷量及毛利率較上一年度有所下降。

貿易應收款項減值撥回／(虧損)

貿易應收款項減值撥回指收回於上一年度已減值的貿易應收款項。於二零二五年，貿易應收款項減值撥回約為人民幣1.8百萬元。

其他收入

其他收入主要包括租金收入、政府補助及利息收入。於二零二五年，其他收入為人民幣8.4百萬元，較二零二四年的人民幣5.4百萬元增加人民幣3.0百萬元。其他收入增加主要由於二零二五年利息收入增加。

員工成本

員工成本主要包括薪金、工資及其他福利以及界定供款退休計劃。於二零二五年，員工成本為人民幣148.1百萬元，較二零二四年的人民幣159.1百萬元減少人民幣11.0百萬元。員工成本減少主要由於二零二五年員工平均應付薪金及員工人數減少所致。

其他經營開支及融資成本

其他經營開支(包括有關加氣加油站的水電開支、修理及維護開支、專業費用及其他一般辦公室開支)由人民幣98.6百萬元減少至人民幣84.7百萬元，主要由於維修及保養開支以及廣告及營銷開支於二零二五年有所減少。

於二零二五年，融資成本約為人民幣24.6百萬元(二零二四年：約為人民幣29.7百萬元)。融資成本減少主要歸因於二零二零年八月訂立委託管理協議，令租賃負債的利息開支減少。

分佔一間聯營公司的業績

港中旅國際融資租賃有限公司(「港中旅融資租賃」)由本集團間接持有30%的股權。於二零二五年，分佔的港中旅融資租賃溢利約為人民幣1.2百萬元。

除稅前溢利

基於上述因素，二零二五年的除稅前溢利減少人民幣62.4百萬元，為人民幣31.9百萬元(二零二四年：人民幣94.3百萬元)。

所得稅開支

於二零二五年，所得稅開支由二零二四年的人民幣23.7百萬元增加人民幣9.1百萬元或38%至人民幣32.8百萬元。

年內(虧損)/溢利

於二零二五年，本集團的淨虧損約為人民幣0.9百萬元，較2024年溢利約人民幣70.7百萬元減少約人民幣71.6百萬元。

財務資源及流動資金

截至二零二五年十二月三十一日止年度，本集團財務狀況維持穩健。資產總值增長4%，約為人民幣1,954.7百萬元(二零二四年十二月三十一日：人民幣1,877.3百萬元)，而權益總額則保持穩定，為人民幣531.5百萬元(二零二四年十二月三十一日：人民幣548.0百萬元)。

銀行結餘及現金

於二零二五年十二月三十一日，本集團的銀行結餘及現金為人民幣365.6百萬元(二零二四年十二月三十一日：人民幣158.6百萬元)。

資本開支

截至二零二五年十二月三十一日止年度的自有物業、廠房及設備資本開支為人民幣18.4百萬元，而於二零二五年十二月三十一日的資本承擔則為人民幣18.2百萬元。資本開支及資本承擔主要與購置廠房及設備有關。本集團預期將以未來經營收益、銀行借款及其他融資途徑(如適用)撥付該等承擔。

預付款項、按金及其他應收款項

於二零二五年十二月三十一日，預付款項、按金及其他應收款項約為人民幣898.4百萬元(二零二四年十二月三十一日：人民幣933.2百萬元)。本集團定期監察預付款項、按金及其他應收款項的水平，以確保其業務營運的流動資金狀況良好。

借款

本集團於二零二五年及二零二四年十二月三十一日的借款概述如下：

	二零二五年 人民幣千元	於十二月三十一日		%
		二零二四年 人民幣千元	%	
短期借款	701,414	98	445,175	90
長期借款	11,200	2	47,840	10
計值貨幣 —人民幣	712,614	100	493,015	100
借款				
—有抵押	687,900	97	490,015	99
—無抵押	24,714	3	3,000	1
利率結構				
—固定利率借款	712,614	100	483,015	98
—浮動利率借款	—	—	10,000	2
利率				
—固定利率借款	2.70%-4.20%		3.35%-7.2%	
—浮動利率借款	—		3.45%	

於二零二五年十二月三十一日，本集團的負債比率為73%(二零二四年十二月三十一日：71%)。負債比率分別按二零二五年及二零二四年十二月三十一日的負債總額及資產總值計算。

所得款項用途及所得款項用途變動

本公司經扣除包銷費用及佣金以及與二零一七年十月十六日全球發售有關的相關開支後所收取的所得款項淨額約為115.6百萬港元。於二零一八年十一月二十七日及二零一九年一月三十一日，董事會議決更改招股章程原先載列全球發售所得款項的建議用途。有關詳情分別載列於本公司日期為二零一八年十一月二十七日及二零一九年一月三十一日的公告。誠如本公司日期為二零二二年三月三十日的公告所披露，董事會已議決進一步將原分配作成立行業併購基金的所得款項重新分配用於擴展石油及天然氣油氣站網絡。誠如本公司日期為二零二四年三月二十七日的公告所披露，董事會已議決進一步將原分配作擴展石油及天然氣油氣站網絡的所得款項重新分配用於擴展物流運輸車隊。

未動用所得款項以計息存款形式存放於香港及中國的持牌銀行及金融機構。所得款項淨額的原分配、所得款項淨額的經修訂分配及已動用所得款項淨額的概要載列如下：

	原分配 千港元	經修訂分配 (截至 二零二四年 三月 二十七日) 千港元	於 二零二五年 十二月 三十一日 已動用 千港元	於本公告 日期的結餘 千港元
為壓縮天然氣加氣站的網絡擴展 提供資金	104,000	19,500	19,500	-
強化營銷及推廣策略	5,800	5,800	5,800	-
一般營運資金	5,800	5,800	5,800	-
收購銀泉及轉讓股東貸款	-	34,500	34,500	-
擴展石油及天然氣油氣站網絡	-	40,000	40,000	-
擴展物流運輸車隊	-	10,000	10,000	-
總計	<u>115,600</u>	<u>115,600</u>	<u>115,600</u>	<u>-</u>

資產抵押

於二零二五年十二月三十一日，本集團的銀行及其他貸款以及銀行承兌匯票信貸以其賬面總值為人民幣57.7百萬元的物業、廠房及設備以及投資物業作抵押。於二零二五年十二月三十一日，本集團銀行貸款及銀行承兌匯票信貸為人民幣295,200,000元，並已使用人民幣292,150,000元。於二零二五年十二月三十一日，本集團的銀行貸款人民幣30,000,000元(二零二四年：人民幣30,000,000元)以本集團的物業、廠房及設備作抵押及／或由趙金岷先生及其配偶擔保或由關聯方擔保。

或然負債

於本公告日期及於二零二五年十二月三十一日，董事會並不知悉有任何重大或然負債(二零二四年：無)。

人力資源

於二零二五年十二月三十一日，本集團共有1,264名僱員。本集團根據中國適用法律及法規為其中國僱員參與退休保險、醫療、失業保險及住房公積金計劃，並為其香港僱員向香港強制性公積金計劃供款。本集團根據僱員工作表現及經驗向其支付酬金，並定期檢討有關薪酬待遇。

此外，本集團亦於二零一七年九月二十一日採納購股權計劃(「購股權計劃」)，據此，合資格董事及僱員因應彼等過往及可能為本集團增長所作出的貢獻獲授多份可認購本公司普通股的購股權。截至二零二五年十二月三十一日止年度及於二零二五年十二月三十一日，概無根據購股權計劃授出或同意授出購股權。

附屬公司及聯屬公司的重大收購及出售事項

除本公告所披露者外，本集團截至二零二五年十二月三十一日止年度概無重大投資、重大收購或出售事項。

外匯風險管理

本集團於報告期的銷售額及採購額大部分以人民幣計值。

人民幣並非可自由兌換的貨幣。人民幣未來匯率或會因中國政府施加的管制而較現時或過往匯率大幅變動。匯率亦可能受國內及國際的經濟發展及政治變動以及人民幣供求影響。人民幣兌外幣升值或貶值或會對本集團的經營業績構成影響。

本集團現時並無外幣對沖政策。然而，本集團管理層監控外匯風險，並將於有需要時考慮對沖重大外幣風險。

主要風險及不確定因素

本集團的財務狀況、經營業績、業務及前景可能受多項風險及不確定因素所影響。以下為本集團所識別的主要風險及不確定因素。除本集團已知或目前可能並非重大但日後或會變為重大的其他風險及不確定因素外，可能會出現其他風險及不確定因素。

無法控制成本

成品油及天然氣是我們加氣加油站業務最重要的原料，也是我們的銷售成本中最大的一部分。我們的銷售成本及毛利率受成品油及天然氣採購價格波動的直接影響。

成品油及天然氣的採購價格取決於一系列因素，其中包括成品油及天然氣市場供需、國家發展和改革委員會設定的城市門站價格、頁岩開採及替代能源的發展以及國際原油價格趨勢。倘我們由於與成功以較低成本採購成品油及天然氣的其他加氣加油站運營商進行價格競爭或在調整我們加氣加油站的零售價範圍方面判斷失誤，而未能通過及時調整我們的零售價將成品油及天然氣採購價格增加的影響轉嫁予客戶，本集團的溢利將受到重大不利影響。

供應風險

天然氣加氣站運營商的大部分車用天然氣供應依賴中游天然氣加工公司，而中游天然氣加工公司一般依賴上游供應。車用天然氣加氣站運營商的議價能力有限，不得不與更具規模的燃氣供應商磋商燃氣價格及供應，以維持彼等日常運營。供應商偶爾亦可能遭遇供氣短缺，可能無法根據供氣框架協議向我們提供充足燃氣，尤其在市場燃料價格劇烈波動時期。

中國的石油供應一般由大型國企及外國石油供應商掌握。為確保穩定充足的燃料供應，加氣加油站運營商須建立採購渠道，並與中游煉油廠或批發分銷商保持良好業務關係。本集團不能保證其供應商將繼續向本集團提供充足成品油產品，尤其是在成品油產品需求意外增加時期。

營運風險

營運風險指因內部程序、人員及制度不足或有缺失，或因外部事故導致損失的風險。管理營運風險的責任基本上由各個分部及部門的職能所肩負。本集團的主要職能是基於其標準營運程序、職權範圍及匯報框架。管理層將定期識別及評估主要營運風險，以採取適當的風險應對措施。

3. 業務展望

展望二零二六年，中東地緣政治局勢的持續升溫已從根本上重塑全球原油市場，徹底顛覆先前關於供應過剩的預測。儘管世界銀行與美國能源信息署(EIA)最初預測，受經濟增長疲軟影響，布蘭特原油價格將回落至每桶60至68美元區間，但近期系統性干擾已使該展望徹底破滅。

霍爾木茲海峽—關鍵的戰略要衝—實質上已遭封鎖，導致全球原油供應量減少約20%。雪上加霜的是，卡達、沙烏地阿拉伯及伊拉克境內的能源基礎設施接連遭受針對性攻擊，進一步壓縮市場流動性。受此影響，布倫特原油價格已飆升至每桶100美元大關，遠超以往的基準價位。儘管國際能源署(IEA)從戰略儲備中釋出創紀錄的4億桶原油，但該等干預措施對於根深蒂固的結構性短缺而言，終究只是治標不治本的臨時措施。

除提升周轉效率外，本集團亦將在此地緣政治局勢前所未有的不確定時代，優先確保供應安全、提升庫存韌性，並致力降低利潤率的劇烈波動。

天然氣方面，二零二六年的變數更集中在液化天然氣供給擴張以及區域價差的重新定價。我們注意到，國際能源署(International Energy Agency,「IEA」)預計二零二六年全球液化天然氣的供應將同比增加約7%(約40 bcm)，為二零一九年以來最大增量之一；在供應寬鬆的支撐下，全球天然氣需求增速亦有望回升至約2%左右。

二零二六年，在全球油氣價格趨於理性、天然氣供給更充裕的外部條件下，本集團將以現有站網與運輸能力為基礎，繼續推進降本增效與結構優化，提升對市場波動與經營的韌性，並在市場出現改善時更積極地把握經營修復的機會。一方面，在油價中樞偏弱且競爭加劇的情況下，本集團將更注重零售端的精細化運營與有紀律的價格策略，提升油氣站及成品油批發業務運營效率、周轉效率與服務黏性，並在可控風險前提下鞏固批發與零售的協同。另一方面，天然氣業務仍將面對替代能源滲透的挑戰，但我們亦關注到政策端對中重卡置換與天然氣重卡納入補貼範圍的推動作用，若疊加油氣價差帶來的經濟性優勢，車用天然氣需求在部分場景下仍具修復可能。

最後，本集團將繼續密切監察中國東北部油氣站行業整合，以及新能源如氫能等的發展趨勢，並適時檢討發展戰略，通過任何有利於未來發展的形式或計劃，支持本集團的長期穩定發展。

其他資料

末期股息

本公司董事不建議就截至二零二五年十二月三十一日止年度派付末期股息(二零二四年：每股普通股0.04港元)。

股東週年大會及暫停辦理股份過戶登記手續

本公司的股東週年大會定於二零二六年六月二十三日舉行。召開股東週年大會的通告將根據上市規則所規定的方式適時刊登及寄發予本公司的股東。

本公司將於二零二六年六月十七日(星期三)至二零二六年六月二十三日(星期二)(包括首尾兩日)暫停辦理股份過戶登記手續，期間將不會進行本公司股份過戶。釐定股東有權出席股東週年大會並於會上投票的記錄日期將為二零二六年六月二十三日。為確定有權出席股東週年大會並於會上投票的股東身份，所有股份過戶文件連同有關股票，須於二零二六年六月十六日(星期二)下午四時三十分前交回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。

企業管治

本公司於截至二零二五年十二月三十一日止年度一直遵守上市規則附錄C1所載企業管治守則(「**企業管治守則**」)所有守則條文，惟下列情況除外：

企業管治守則的守則條文第C.1.6條規定，獨立非執行董事及其他非執行董事應出席股東大會，對公司股東的意見有全面、公正的了解。若干獨立非執行董事由於香港境外事務而未能出席本公司分別於二零二五年六月十九日及二零二五年十二月三十日在香港舉行的股東週年大會及股東特別大會。

企業管治守則的守則條文第C.2.1條訂明，主席與行政總裁的角色應有區分，並不應由一人同時兼任。自二零二零年十二月三十一日起更換行政總裁後，趙先生同時兼任本公司董事會主席及行政總裁。

董事會認為，由同一人兼任主席及行政總裁可以為本公司帶來強大而一致的領導，並能有效及高效地規劃及實施業務決策及戰略。該架構並不會損害董事會與本公司管理層之間的權力及職責均衡。董事會由經驗豐富且具備才能的人員組成，其運作可確保權力及職責均衡，而定期召開會議討論影響本集團營運的事宜亦可確保權力及職責均衡。

審核委員會

本公司於二零一七年九月二十一日遵照上市規則附錄C1所載企業管治守則成立審核委員會，並制訂其書面職權範圍。審核委員會的主要職責包括檢討本集團的財務申報、風險管理及內部監控系統。目前，審核委員會成員包括獨立非執行董事劉英傑先生(主席)、蘇丹女士及張志峰先生。

審核委員會已與管理層檢討本集團採納的會計原則及慣例，亦已審閱審核、風險管理以及內部監控及財務申報事宜，當中包括審閱截至二零二五年十二月三十一日止年度的全年業績。

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C3所載上市發行人董事進行證券交易的標準守則(「標準守則」)作為董事進行本公司證券交易的操守守則。本公司向全體董事作出具體查詢後確認，其董事於截至二零二五年十二月三十一日止年度一直遵守標準守則所載規定標準。

購買、出售或贖回上市證券

於截至二零二五年十二月三十一日止年度，本公司或其任何附屬公司概無購買、出售或贖回本公司上市證券。

公眾持股量的充足性

自本公司於聯交所上市日期起及直至本公告日期，本公司一直維持充足公眾持股量。

優先購買權

本公司組織章程大綱及細則或開曼群島法例並無有關優先購買權的條文規定本公司按比例向其現有股東發售新股份。

核數師的工作範圍

本集團的核數師執業會計師畢馬威會計師事務所已就本集團截至二零二五年十二月三十一日止年度初步公告中披露的綜合財務狀況表、綜合損益表、綜合損益及其他全面收益表以及相關附註中的財務數據與 貴集團年內經審核綜合財務報表內的金額核對一致。畢馬威在這方面進行的工作並不構成鑒證業務，因此畢馬威不對初步公告發表意見或出具鑒證結論。

刊登年度業績公告及年報

本年度業績公告於香港交易及結算所有限公司網站(www.hkexnews.hk)及本公司網站(www.united-strength.com)刊載。本公司將於適當時候向本公司股東寄發本公司截至二零二五年十二月三十一日止財政年度的年報，並於上述網站刊載。

鳴謝

董事會謹此感謝本集團管理層及全體員工努力不懈、全力奉獻，同時亦感謝報告期內股東、業務夥伴、銀行及核數師對本集團的鼎力支持。

承董事會命
眾誠能源控股有限公司
主席兼行政總裁
趙金岷先生

香港，二零二六年三月三十日

於本公告日期，董事會包括五名執行董事，即趙金岷先生、劉英武先生、馬海東先生、王志偉先生及邊曉丹女士，以及三名獨立非執行董事，即蘇丹女士、劉英傑先生及張志峰先生。