

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)

**截至二零二零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12%至人民幣3,481.3百萬元(二零一九年：約人民幣3,953.3百萬元(經重列))。
- 本公司權益股東應佔溢利為人民幣123.3百萬元(二零一九年：約人民幣135.6百萬元(經重列))。
- 每股基本盈利為人民幣0.35元(二零一九年：人民幣0.41元(經重列))。
- 董事會擬就截至二零二零年十二月三十一日止年度派付末期股息20百萬港元。股東將收取每股普通股0.0534港元的股息。

## 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二零二零年十二月三十一日止年度的經審核綜合業績，連同二零一九年的比較數字如下：

### 綜合損益表

截至二零二零年十二月三十一日止年度

(以人民幣(「人民幣」)列值)

	附註	二零二零年 人民幣千元	二零一九年 人民幣千元 經重列
收益	3	<b>3,481,322</b>	3,953,293
銷售成本		<b>(3,011,037)</b>	(3,453,348)
毛利	3(b)	<b>470,285</b>	499,945
其他收入	4	<b>5,975</b>	9,946
員工成本	5(b)	<b>(136,075)</b>	(147,827)
折舊開支	5(c)	<b>(73,403)</b>	(69,939)
貿易應收款項減值收益/(虧損)		<b>1,919</b>	(880)
其他經營開支		<b>(60,799)</b>	(62,150)
經營溢利		<b>207,902</b>	229,095
分佔一間合營企業溢利		<b>2,285</b>	1,023
融資成本	5(a)	<b>(26,854)</b>	(22,517)
就進行業務收購產生的成本		<b>(12,519)</b>	(16,067)
除稅前溢利	5	<b>170,814</b>	191,534
所得稅	6	<b>(46,451)</b>	(53,097)
年內溢利		<b>124,363</b>	138,437
以下應佔：			
本公司權益股東		<b>123,283</b>	135,645
非控股權益		<b>1,080</b>	2,792
年內溢利		<b>124,363</b>	138,437
每股盈利			
—基本及攤薄(人民幣)	7	<b>0.35</b>	0.41

綜合損益及其他全面收益表  
截至二零二零年十二月三十一日止年度  
(以人民幣列值)

	二零二零年 人民幣千元	二零一九年 人民幣千元 經重列
年內溢利	<u>124,363</u>	<u>138,437</u>
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:		
—換算為本集團呈列貨幣的匯兌差額	<u>(6,997)</u>	<u>934</u>
年內全面收入總額	<u><b>117,366</b></u>	<u><b>139,371</b></u>
以下應佔:		
本公司權益股東	<u>116,209</u>	<u>136,579</u>
非控股權益	<u>1,157</u>	<u>2,792</u>
年內全面收入總額	<u><b>117,366</b></u>	<u><b>139,371</b></u>

## 綜合財務狀況表

於二零二零年十二月三十一日

(以人民幣列值)

		二零二零年 十二月 三十一日 附註 人民幣千元	二零一九年 十二月 三十一日 人民幣千元 經重列
<b>非流動資產</b>			
物業、廠房及設備		637,847	522,239
投資物業		2,199	2,366
於一間合營企業的權益		75,028	77,556
遞延稅項資產		7,793	5,292
		<u>722,867</u>	<u>607,453</u>
<b>流動資產</b>			
存貨		111,976	103,679
貿易應收款項及應收票據	8	39,248	42,893
預付款項、按金及其他應收款項	9	256,959	215,799
可收回所得稅		3,468	524
銀行及手頭現金		138,617	85,689
		<u>550,268</u>	<u>448,584</u>
<b>流動負債</b>			
銀行及其他貸款		192,978	101,400
貿易應付款項及應付票據	10	90,139	75,822
應計開支及其他應付款項	11	258,484	429,710
租賃負債	12	50,711	36,889
應付所得稅		28,763	11,848
		<u>621,075</u>	<u>655,669</u>
<b>流動負債淨額</b>		<u>(70,807)</u>	<u>(207,085)</u>
<b>總資產減流動負債</b>		<u>652,060</u>	<u>400,368</u>

綜合財務狀況表(續)  
於二零二零年十二月三十一日  
(以人民幣列值)

		二零二零年 十二月 三十一日 人民幣千元	二零一九年 十二月 三十一日 人民幣千元 經重列
非流動負債			
銀行及其他貸款		49,078	62,925
租賃負債	12	311,521	59,060
遞延稅項負債		6,352	6,457
		<u>366,951</u>	<u>128,442</u>
資產淨值		<u>285,109</u>	<u>271,926</u>
資本及儲備			
股本		32,293	19,794
儲備		221,312	221,511
本公司權益股東應佔權益總額		253,605	241,305
非控股權益		31,504	30,621
權益總額		<u>285,109</u>	<u>271,926</u>

## 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章公司法(一九六一年第3號法例，經綜合及修訂、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油站及儲存設施銷售成品油及天然氣以及提供石油及天然氣運輸服務。

### 2. 主要會計政策

#### (a) 合規聲明

該等財務報表是按照所有適用的國際會計準則委員會(「國際會計準則委員會」)頒佈的國際財務報告準則(「國際財務報告準則」)編製，而國際財務報告準則包含所有適用的個別國際財務報告準則、國際會計準則(「國際會計準則」)及詮釋以及香港公司條例的披露規定。該等財務報表亦符合聯交所證券上市規則(「上市規則」)的適用披露條文。

國際會計準則委員會已頒佈若干國際財務報告準則的修訂本，於本集團的本會計期間首次生效或可以提早採納。附註2(c)提供因首次應用該等與本集團有關的準則而反映於該等財務報表當期會計期間的任何會計政策變動的資料。

#### (b) 財務報告編製基準

截至二零二零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合營企業的權益。

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某一期間，則有關修訂會於該修訂期間確認；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。

於二零二零年八月二十四日(「完成日期」)，本公司透過收購恒永環球投資有限公司(「恒永環球」)全部已發行股本(「收購事項」)收購加油業務(包括經營加油站及儲油設施以及提供石油運輸服務(統稱「加油業務」))。於完成日期，作為收購事項的一部分，長春眾誠能源有限公司(「新眾誠」，恒永環球的全資附屬公司)與長春伊通河石油經銷有限公司(「長春伊通河」，由趙金岷先生控制，不構成收購事項的一部分)亦訂立委託協議(「委託管理協議」)，據此，長春伊通河(作為委託方)將其加油站及儲油設施(「受託加油站及儲油設施」)的獨家經營管理權委託予新眾誠(作為經營方)，並授權其使用經營管理所需的一切資產、物業、土地及設備。委託管理協議項下的委託費用為每年人民幣50,000,000元，為期十年。委託管理協議及有關委託費用將根據本集團會計政策入賬列作租賃。

緊接收購事項前及緊隨其後，本集團及加油業務由趙金岷先生控制，於收購事項完成後，趙金岷先生將繼續為本集團及加油業務的控股股東。該控制權並非短暫，趙金岷先生面對的風險及利益依然存在。因此，收購事項被視為共同控制下的業務合併。該等財務報表採用合併會計基準編製，猶如收購事項已完成且加油業務已於比較期初合併。

除受託加油站及儲油設施的資產及負債外，該等財務報表中加油業務的資產及負債乃按先前以趙金岷先生的角度確認的賬面值進行確認及計量。於完成日期前，該等財務報表中受託加油站及儲油設施的資產及負債乃按先前以趙金岷先生的角度確認的賬面值進行確認及計量。於完成日期，由於本集團並無收購該等資產及負債的法定所有權作為收購事項的一部分，故終止確認受託加油站及儲油設施的資產及負債，並確認使用權資產及租賃負債以反映委託管理協議於完成日期的履行情況。

於二零二零年十二月三十一日，本集團流動負債淨額為人民幣70,807,000元。儘管於二零二零年十二月三十一日錄得流動負債淨額，但綜合財務報表按持續經營基準編製，此乃由於根據管理層所編製本集團截至二零二一年十二月三十一日止未來十二個月的現金流量預測，本集團將具備充裕資金支付其自報告期末起計至少十二個月到期的負債。因此，本公司董事認為按持續經營基準編製綜合財務報表屬適當。

### (c) 會計政策變更

本集團已將國際會計準則理事會頒佈的下列國際財務報告準則修訂本應用於當前會計期間的該等財務報表：

- 國際財務報告準則第3號修訂本，*業務的定義*
- 國際財務報告準則第16號修訂本，*新冠疫情相關租金減免*

該等發展均未對本集團編製或呈列當期或過往期間的業績及財務狀況產生重大影響。本集團尚未應用於本會計期間尚未生效的任何新準則或詮釋，惟國際財務報告準則第16號修訂本*新冠疫情相關租金減免*除外，該修訂本提供一項可行權宜方法，允許承租人豁免評估的規定，毋須評估直接由新冠疫情產生的若干合資格租金減免是否屬租賃修訂，並以該等租金減免而非租賃修訂入賬。

## 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油站及儲存設施銷售成品油及天然氣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。

#### 收益明細

按主要產品或服務線劃分的客戶合約收益明細如下：

	二零二零年 人民幣千元	二零一九年 人民幣千元 經重列
按主要產品或服務線劃分的明細：		
—銷售成品油及天然氣	3,429,882	3,888,622
—來自提供運輸服務的收益	44,063	53,534
—來自買賣液化石油氣(「液化石油氣」)、液化天然氣(「液化天然氣」)及相關化工產品的收益	7,377	11,137
	<u>3,481,322</u>	<u>3,953,293</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二零二零年的收益超過10%(二零一九年：無(經重列))。

本集團已就其提供石油及天然氣運輸服務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達成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業績表現的方式，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：此分部透過經營加油站向汽車終端用戶出售成品油以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出售成品油；
- 銷售天然氣：此分部透過經營加氣站及買賣液化石油氣、液化天然氣及相關化工產品，向汽車終端用戶出售壓縮天然氣(「壓縮天然氣」)、液化石油氣及液化天然氣；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，本集團最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)。

可呈報分部所用計量方法為毛利。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、分佔一間合營企業溢利、就進行業務收購產生的成本以及資產及負債)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以及有關資本開支、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。

	二零二零年			總計 人民幣千元
	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	
按收益確認時間劃分：				
—某一時間點	3,227,209	210,050	—	3,437,259
—隨時間	—	—	44,063	44,063
來自外來客戶的收益	3,227,209	210,050	44,063	3,481,322
分部間收益	17,120	978	43,835	61,933
可呈報分部收益	<u>3,244,329</u>	<u>211,028</u>	<u>87,898</u>	<u>3,543,255</u>
可呈報分部毛利	<u>336,388</u>	<u>76,306</u>	<u>57,591</u>	<u>470,285</u>
	二零一九年(經重列)			
	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
按收益確認時間劃分：				
—某一時間點	3,571,537	328,222	—	3,899,759
—隨時間	—	—	53,534	53,534
來自外來客戶的收益	3,571,537	328,222	53,534	3,953,293
分部間收益	17,593	2,636	60,351	80,580
可呈報分部收益	<u>3,589,130</u>	<u>330,858</u>	<u>113,885</u>	<u>4,033,873</u>
可呈報分部毛利	<u>309,295</u>	<u>114,373</u>	<u>76,277</u>	<u>499,945</u>

(ii) 可呈報分部收益及損益對賬

	二零二零年 人民幣千元	二零一九年 人民幣千元 經重列
<b>收益</b>		
可呈報分部收益	3,543,255	4,033,873
分部間收益對銷	<u>(61,933)</u>	<u>(80,580)</u>
綜合收益(附註3(a))	<u><b>3,481,322</b></u>	<u><b>3,953,293</b></u>
<b>溢利</b>		
可呈報分部毛利	470,285	499,945
其他收入	5,975	9,946
員工成本	(136,075)	(147,827)
折舊開支	(73,403)	(69,939)
貿易應收款項減值收益／(虧損)	1,919	(880)
其他經營開支	(60,799)	(62,150)
分佔一間合營企業溢利	2,285	1,023
融資成本	(26,854)	(22,517)
就進行業務收購產生的成本	<u>(12,519)</u>	<u>(16,067)</u>
除稅前綜合溢利	<u><b>170,814</b></u>	<u><b>191,534</b></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」)所進行業務的客戶。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，且本集團合營企業的經營所在地為中國。

4. 其他收入

	二零二零年 人民幣千元	二零一九年 人民幣千元 經重列
來自經營租賃的租金收入	2,992	3,292
利息收入	439	994
出售一間附屬公司的收益淨額	-	944
出售物業、廠房及設備的(虧損)／收益淨額	(102)	2,581
外匯虧損淨額	(217)	(330)
其他	<u>2,863</u>	<u>2,465</u>
	<u><b>5,975</b></u>	<u><b>9,946</b></u>

## 5. 除稅前溢利

除稅前溢利經扣除以下各項後達致：

### (a) 融資成本：

	二零二零年 人民幣千元	二零一九年 人民幣千元 經重列
以下各項的利息開支：		
—銀行及其他貸款	14,202	14,753
—租賃負債	12,652	7,764
	<u>26,854</u>	<u>22,517</u>

截至二零二零年十二月三十一日止年度，概無借款成本予以資本化(二零一九年：人民幣零元(經重列))。

### (b) 員工成本：

	二零二零年 人民幣千元	二零一九年 人民幣千元 經重列
薪金、工資及其他福利	130,729	133,178
界定供款退休計劃供款	5,346	14,649
	<u>136,075</u>	<u>147,827</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%至20%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於香港僱傭條例所聘用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薪金的5%向計劃供款，每月有關薪金以30,000港元(「港元」)為限。對強積金作出的供款即時歸屬。

除上述供款外，本集團並無支付其他退休福利的進一步重大責任。

為在新冠疫情期間向企業提供財務支持，中國政府當局於二零二零年就對界定供款退休計劃供款向本集團授出部分豁免。於二零二零年，獲豁免總額為人民幣8,065,000元。

(c) 其他項目：

	二零二零年 人民幣千元	二零一九年 人民幣千元 經重列
折舊開支：		
－自有物業、廠房及設備	36,549	37,714
－使用權資產	36,687	32,092
－投資物業	167	133
短期租賃及低價值資產租賃的經營租賃開支	252	326
核數師薪酬－審核服務	6,200	3,000
存貨成本	<u>2,993,538</u>	<u>3,430,932</u>

6. 綜合損益表中的所得稅

	二零二零年 人民幣千元	二零一九年 人民幣千元 經重列
即期稅項		
年內撥備	<u>49,061</u>	<u>55,068</u>
遞延稅項		
產生及撥回暫時性差額	(2,610)	(321)
適用預扣稅率變動影響	<u>-</u>	<u>(1,650)</u>
	<u>(2,610)</u>	<u>(1,971)</u>
	<u>46,451</u>	<u>53,097</u>

## 7. 每股盈利

### (a) 每股基本盈利

截至二零二零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溢利人民幣123,283,000元及普通股加權平均數348,710,000股計算，該等普通股包括：

- (i) 於二零二零年一月一日及截至二零二零年十二月三十一日止年度全年已發行的234,502,000股普通股；
- (ii) 收購事項完成時已發行的100,000,000股股份，猶如上述100,000,000股股份於截至二零二零年十二月三十一日止年度全年已發行在外；及
- (iii) 已按發行價每股5.00港元配售的40,000,000股股份（「配售股份」）。

截至二零一九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溢利人民幣135,645,000元及普通股加權平均數334,502,000股計算，該等普通股包括：

- (i) 於二零一九年一月一日及截至二零一九年十二月三十一日止年度全年已發行的234,502,000股普通股；及
- (ii) 收購事項完成時已發行的100,000,000股股份，猶如上述100,000,000股股份於截至二零一九年十二月三十一日止年度全年已發行在外。

截至二零二零年十二月三十一日止年度普通股加權平均數的計算方式如下：

	二零二零年 千股	二零一九年 千股 經重列
於一月一日的已發行普通股	234,502	234,502
收購事項完成後發行股份的影響	100,000	100,000
發行配售股份的影響	14,208	-
	<u>348,710</u>	<u>334,502</u>

### (b) 每股攤薄盈利

於截至二零二零年及二零一九年十二月三十一日止年度，概無任何具潛在攤薄效應的股份發行在外。

## 8. 貿易應收款項及應收票據

	於 二零二零年 十二月 三十一日 人民幣千元	於 二零一九年 十二月 三十一日 人民幣千元 <i>經重列</i>
應收下列人士貿易應收款項(扣除虧損撥備)：		
－關聯方	270	952
－第三方	<u>26,408</u>	<u>41,941</u>
	26,678	42,893
應收票據	<u>12,570</u>	-
	<u><u>39,248</u></u>	<u><u>42,893</u></u>

預期所有貿易應收款項及應收票據(扣除虧損撥備)將於一年內收回。

### (a) 賬齡分析

於報告期末，貿易應收款項及應收票據基於發票日期並扣除虧損撥備的賬齡分析如下：

	於 二零二零年 十二月 三十一日 人民幣千元	於 二零一九年 十二月 三十一日 人民幣千元 <i>經重列</i>
1個月內	14,209	25,911
1至3個月	10,190	7,485
3至6個月	4,299	9,497
超過6個月	<u>10,550</u>	-
	<u><u>39,248</u></u>	<u><u>42,893</u></u>

## 9. 預付款項、按金及其他應收款項

	於 二零二零年 十二月 三十一日 人民幣千元	於 二零一九年 十二月 三十一日 人民幣千元 經重列
來自以下人士購買存貨及服務的預付款項：		
－關聯方	15,593	1,208
－第三方	<u>211,807</u>	<u>90,469</u>
	<b>227,400</b>	<b>91,677</b>
向供應商作出的按金	5,638	113,824
向員工作出的墊款	1,361	1,656
可收回增值稅	18,169	7,091
其他	<u>4,391</u>	<u>1,551</u>
	<b><u>256,959</u></b>	<b><u>215,799</u></b>

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 二零二零年 十二月 三十一日 人民幣千元	於 二零一九年 十二月 三十一日 人民幣千元 經重列
應付以下人士的貿易應付款項：		
－關聯方	10,088	39,894
－第三方	<u>20,051</u>	<u>33,928</u>
	<b>30,139</b>	<b>73,822</b>
應付以下人士的票據：		
－關聯方	30,000	2,000
－第三方	<u>30,000</u>	<u>-</u>
	<b><u>90,139</u></b>	<b><u>75,822</u></b>

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。

於報告期末，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 二零二零年 十二月 三十一日 人民幣千元	於 二零一九年 十二月 三十一日 人民幣千元 經重列
1個月內	30,139	74,410
1至3個月	30,000	1,412
超過3個月	30,000	-
	<u>90,139</u>	<u>75,822</u>

## 11 應計開支及其他應付款項

	於 二零二零年 十二月 三十一日 人民幣千元	於 二零一九年 十二月 三十一日 人民幣千元 經重列
應付員工相關成本	6,971	4,225
客戶按金	1,445	1,341
收購物業、廠房及設備的應付款項	897	7,489
其他應付稅項	3,191	1,166
應付關聯方款項	51,984	-
其他	11,005	8,931
	<u>75,493</u>	<u>23,152</u>
按攤銷成本計量的金融負債		
應付以下人士預付款：		
- 關聯方	-	15,726
- 第三方	182,991	172,331
應付關聯方款項	-	218,501
	<u>182,991</u>	<u>406,558</u>
	<u>258,484</u>	<u>429,710</u>

## 12 租賃負債

由於長春伊通河(作為委託方)與新眾誠(作為經營方)訂立委託管理協議，將加油站及儲油設施的獨家經營管理權委託予新眾誠，並授權其使用經營管理所需的一切資產、物業、土地及設備，使用權資產及租賃負債已於完成日期確認。

### 13. 股息

(i) 年內應付本公司權益股東的股息

	二零二零年 人民幣千元	二零一九年 人民幣千元
報告期末後建議末期股息每股普通股0.0534港元 (二零一九年：每股普通股0.0853港元)	<u>16,832</u>	<u>17,855</u>

於報告期末，報告期末後建議派付的末期股息未確認為一項負債。

(ii) 過往財政年度應付本公司權益股東且於本年度獲批准及派付的股息

	二零二零年 人民幣千元	二零一九年 人民幣千元
過往財政年度的末期股息且於本年度獲批准及 派付每股普通股0.0853港元(二零一九年： 每股普通股0.0852港元)	<u>17,855</u>	<u>17,465</u>

## 管理層討論及分析

### 1. 行業概覽

二零二零年年初以來，公共衛生事件於全球蔓延，經濟遭受重創。全球各國實行居家隔離、減少經濟活動等措施抑制病毒蔓延，遠程辦公趨勢及航空行業的蕭條等因素導致全球能源需求大幅下跌，石油及天然氣市場受到較嚴重衝擊。國際能源署表示，由於需求增長疲弱，石油產量增加，預計二零二零年石油市場將面臨供應過剩，而國際能源署發佈的《二零二零年天然氣報告》稱，二零二零年全球天然氣消費量同比降幅4%。下半年隨著各國放寬疫情控制措施，全球經濟有所復蘇，而石油產量下降，國際石油及天然氣價格有所反彈，但由於新冠疫情仍有反復及相關不確定性，整體市場仍未擺脫疲弱態勢。

二零二零年上半年，針對衛生事件爆發採取的封城措施對中國經濟活動和能源業發展帶來週期性影響。下半年，國內疫情受控、經濟生產活動逐步恢復正常，尤其是工業生產及航空行業的復蘇，帶動國內石油及天然氣需求反彈。

二零二零年是「十三五」收官之年，也是「十四五」謀劃之年。「十四五」時期是對能源行業是至關重要的五年，不僅是能源轉型的承接期，也是能源和現代信息技術充分融合的時期。石油天然氣行業儘管面臨疫情與低油價的挑戰，但國家「新基建」、「十四五」規劃等也為油氣行業帶來轉型升級的新機遇。

在石油市場方面，國際能源署表示，中國是全球最大的石油進口國，也是二零二零年唯一預期石油需求將會增加的主要進口國。雖然二零一九年中國原油生產增速由負轉正，扭轉了先前產量連續下滑的態勢，但國內石油仍供不應求。報告期內，石油仍是國內經濟及社會的重要推動力及組成部分，國內成品油價格在調價窗口打開期間曾八次上漲。在國務院發佈的《中國交通的可持續發展》白皮書中，也強調了原油、成品油、天然氣管道建設不斷提速。

在天然氣市場方面，於報告期內，全球天然氣合作重大戰略性項目、中俄兩國目前最大的能源合作項目—中俄東線天然氣管道中段(長嶺-永清)於二零二零年十二月正式投產運營。根據國家管網集團的資料顯示，中俄東線天然氣管道投產通氣一週年以來，已安全平穩輸送俄羅斯天然氣近40億立方米。中俄東線天然氣管道的建設及運營對優化我國能源結構、促進沿線地區經濟增長具有重大意義。此外，根據國家統計局公佈的數據顯示，自十月以來，北方氣溫開始下降，供暖需求出現季節性增加，帶動燃氣生產和供應價格上漲，且由於氣溫較常年同期偏低，供暖需求快速增加，燃氣生產和供應價格漲幅亦隨之擴大，加快行業復蘇。

就國內汽車行業而言，雖然銷量自二零一八年起不斷下跌，而新冠疫情於報告期內亦令市場面臨全新考驗，但得益於政策支持及消費需求反彈，中國汽車工業協會的數據顯示，二零二零年中國汽車銷量為2,531.1萬輛，蟬聯全球第一，行業的恢復遠快於預期，其中傳統化石燃料車銷售仍是主流。同時，國家大力支持新能源汽車行業發展。二零二零年上半年，財政部、稅務總局、工信部聯合發佈《關於完善新能源汽車推廣應用財政補貼政策的通知》，新能源汽車補貼實施期限延長至二零二二年底；七月，工信部、農業農村部、商務部聯合頒佈《關於開展新能源汽車下鄉活動的通知》；十一月國務院發佈《新能源汽車產業發展規劃(2021-2035年)》。在有關政策鼓勵下，根據中國汽車工業協會公佈的數據顯示，二零二零年，我國新能源汽車銷量同比增長10.9%。

在國家持續推動綠色環保、可持續發展、優化能源結構、原油、成品油、天然氣管道及接收設施的建設，以及汽車市場快速復蘇的背景下，石油及天然氣銷售市場日後仍有巨大發展空間。

## 2. 業務及財務回顧

本集團為中國東北部的一家領先車用加油站及壓縮天然氣加氣站運營商。於二零二零年十二月三十一日，我們於中國東北部經營91座加油站。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。

報告期內，本公司已完成收購恒永環球投資有限公司(「恒永環球」)全部已發行股本。收購事項被視為本集團進軍潛在新業務的第一步，並預期會進一步提升本公司在中國東北部能源市場的知名度，以及促進本公司為其在中國其他地區的擴張路線圖奠定堅實基礎。其亦使本集團可充分利用長春伊通河現有的加油站網絡，擴展本集團的加油業務。收購事項可創造恒永環球加油業務與本集團現有加氣業務之間的協同效應，從而提升本公司在能源行業的競爭力。具體而言，收購事項讓本集團能：(a)拓展經擴大集團在中國東北部加油業務及加氣業務的網絡、市場份額及規模；(b)提供更豐富的產品組合及更為廣闊的銷售網絡；(c)利用機遇獲取業務授權及許可以及經營權；(d)增強本集團與現有及新供應商洽談時的議價能力；及(e)透過成本節約措施(包括共享服務及後勤整合)，省減本公司的資訊科技成本及提升公司營運效率。有關詳情，請參閱本公司日期分別為二零一九年九月十八日、二零一九年九月二十五日、二零二零年二月二十八日、二零二零年六月二十六日、二零二零年七月二十四日及二零二零年八月二十四日的公告以及本公司日期為二零二零年六月三十日的通函。

下表列示於二零二零年十二月三十一日我們加氣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	8	24	6	38
吉林省吉林市	2	8	0	10
吉林省遼源市	1	1	1	3
吉林省和龍市	1	0	0	1
吉林省延吉市	2	0	1	3
吉林省汪清	1	0	0	1
吉林省梅河口	1	0	0	1
吉林省安圖市	1	0	0	1
吉林省白城	1	1	0	2
吉林省松原	1	1	0	2
吉林省四平市	1	0	0	1
吉林省白山市	0	3	0	3
<b>吉林省總數</b>	<b>20</b>	<b>38</b>	<b>8</b>	<b>66</b>
黑龍江五常市	1	1	0	2
<b>黑龍江總數</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>0</b>	<b>2</b>
遼寧省丹東市	0	13	1	14
遼寧省本溪市	0	1	0	1
遼寧省鞍山市	0	4	0	4
遼寧省海城市	0	1	0	1
遼寧省東港市	0	2	0	2
遼寧省瓦房店市	0	1	0	1
<b>遼寧省總數</b>	<b>0</b>	<b>22</b>	<b>1</b>	<b>23</b>
<b>總計</b>	<b>21</b>	<b>61</b>	<b>9</b>	<b>91</b>

## 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銷售石油，以及透過經營石油存儲設施向其他加油站、建築工地及其他工業用戶銷售石油。於二零二零年，本集團錄得成品油銷售收入人民幣3,227.2百萬元，下降約10%，佔同年總收益93%。年內，成品油銷量約為656,000噸(二零一九年：約581,000噸)，較去年上升約13%。銷量增加主要是由於中國東北地區公共交通服務減少，公眾更頻繁使用私家車作通勤往來，故對成品油產品的需求相對穩定。本集團亦採取更進取的定價策略並及時調整售價，以刺激成品油銷售額。

## 天然氣銷售業務

天然氣銷售主要於中國加氣站進行。於二零二零年，本集團天然氣銷售業務錄得收入人民幣210.1百萬元，按年下降36%，佔同年總收益6%。年內，壓縮天然氣銷量達51.8百萬立方米(二零一九年：74.8百萬立方米)，較去年下降31%。銷量減少主要由於新冠疫情導致公共交通運營減少，原因為壓縮天然氣車輛的主要使用者主要包括的士司機及企業客戶如巴士營辦商、物流公司及駕駛學校，令中國的經濟活動受阻。

## 提供運輸服務

運輸服務由捷利物流提供。於二零二零年，本集團錄得運輸收入人民幣44.1百萬元(二零一九年：人民幣53.5百萬元)，按年下降18%，佔同年總收益1%。

目前，捷利物流及其附屬公司擁有及管理擁有逾100輛危險品運輸車的車隊，包括58輛車頭、39輛掛車及39輛頭掛一體車(作石油運輸用途)；以及35輛車頭及75輛掛車(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。於二零二零年，本集團的收益為人民幣3,481.3百萬元，較二零一九年的人人民幣3,953.3百萬元減少人民幣472.0百萬元或12%。收益減少主要由於本公司採取更進取的定價策略並及時調整售價，以刺激成品油銷售額，導致成品油業務銷售額下降。

## 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。於二零二零年，本集團的銷售成本由二零一九年的人民幣3,453.3百萬元下降13%至人民幣3,011.0百萬元，此乃由於綜合(i)採購單位成本減少；及(ii)本公司產品二零二零年的銷量減少導致壓縮天然氣採購總額下降所致。

二零二零年的毛利為人民幣470.3百萬元(二零一九年：人民幣499.9百萬元)，而毛利率為14%(二零一九年：13%)。毛利較去年相對穩定。

## 其他收入

其他收入主要包括租金收入、出售物業、廠房及設備的虧損及外匯虧損。於二零二零年，其他收入為人民幣6.0百萬元，較二零一九年的人民幣9.9百萬元減少人民幣3.9百萬元。其他收入減少主要由於二零二零年出售一間附屬公司的收益減少以及出售物業、廠房及設備的虧損增加。

## 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。於二零二零年，員工成本為人民幣136.1百萬元，較二零一九年的人民幣147.8百萬元減少人民幣11.7百萬元。員工成本減少主要由於新冠疫情期間中國政府為給予企業財務支持而豁免部分本集團於界定供款退休計劃的供款。

## 其他經營開支及融資成本

其他經營開支(包括有關加氣站的水電開支、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62.2百萬元減少至人民幣60.8百萬元。該等開支較去年相對穩定。

於二零二零年，融資成本約為人民幣26.9百萬元(二零一九年：約為人民幣22.5百萬元)。融資成本增加主要歸因於訂立委託管理協議後，租賃負債的利息開支增加。

## 就業務收購產生的成本

就業務收購產生的成本約人民幣12.5百萬元(二零一九年：約人民幣16.1百萬元)指有關收購恒永環球全部已發行股本所產生的專業費用及其他開支。

## 應佔一間合營企業溢利

在完成收購銀泉綠能有限公司(「銀泉」)後，本集團分佔合營企業港中旅國際融資租賃有限公司(「港中旅融資租賃」)的溢利，於收購事項完成後，該公司由本集團間接持有30%的股權。於二零二零年，港中旅融資租賃應佔溢利約為人民幣2.3百萬元。

## 除稅前溢利

基於上述因素，二零二零年的除稅前溢利減少人民幣20.7百萬元，構成除稅前溢利人民幣170.8百萬元(二零一九年：人民幣191.5百萬元)。

## 所得稅開支

於二零二零年，所得稅開支由二零一九年人民幣53.1百萬元減少人民幣6.6百萬元或12%至人民幣46.5百萬元。有關減少主要由於二零二零年除稅前溢利減少所致。

## 年內溢利

於二零二零年，本集團的純利為人民幣124.4百萬元，較二零一九年人民幣138.4百萬元減少人民幣14.0百萬元。

## 財務資源及流動資金

截至二零二零年十二月三十一日止年度，本集團財務狀況維持穩健。資產總值增加21%至人民幣1,273.1百萬元(二零一九年十二月三十一日：人民幣1,056.0百萬元)，而權益總額則增加5%至人民幣285.1百萬元(二零一九年十二月三十一日：人民幣271.9百萬元)。

## 銀行結餘及現金

於二零二零年十二月三十一日，本集團的銀行結餘及現金為人民幣138.6百萬元(二零一九年十二月三十一日：人民幣85.7百萬元)。

## 資本開支

截至二零二零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43.6百萬元，而於二零二零年十二月三十一日的資本承擔則為人民幣26.2百萬元。資本開支及資本承擔主要與購置廠房及設備及收購恒永環球有關。本集團預期將以本公司首次公開發售(「首次公開發售」)所得款項、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。

## 借款

本集團於二零二零年及二零一九年十二月三十一日的借款概述如下：

	二零二零年 人民幣千元	於十二月三十一日		%
		二零一九年 %	人民幣千元	
短期借款	192,978	80	101,400	62
長期借款	49,078	20	62,925	38
計值貨幣				
—人民幣	200,464	83	120,400	73
—港元	41,592	17	43,925	27
借款				
—有抵押	242,056	100	134,325	100
利率結構				
—固定利息借款	242,056	100	164,325	100
利率				
—固定利息借款	4.30%至 10.00%		4.25%至 10.00%	

於二零二零年十二月三十一日，本集團的負債比率為77% (二零一九年十二月三十一日：74%)。負債比率分別按二零二零年及二零一九年十二月三十一日的負債總額及資產總值計算。負債比率上升主要由於二零二零年收購恒永環球所致。

## 所得款項用途

本公司就二零二零年八月二十四日的配售事項收取所得款項總額200.0百萬元。經扣除有關收購事項及配售事項的專業費用及一切相關開支39.3百萬元(其中約5.0百萬元乃直接因發行新配售股份而產生)後，所得款項淨額為160.7百萬元(相當於每股股份0.43港元)，當中約93.3%(相當於約150.0百萬元)用作結清收購事項的代價，而所得款項餘額約10.7百萬元(相當於所得款項淨額約6.7%)已悉數動用作本集團的一般營運資金。

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。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 千港元	於 二零二零年 十二月 三十一日 已動用 千港元	於 二零二零年 十二月 三十一日 的結餘 千港元	悉數動用剩餘 所得款項的 預期時間表
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	3,451	2,349	於二零二一年 年底前
一般營運資金	5,800	5,800	5,800	-	-
成立行業併購基金	-	50,000	-	50,000	於二零二一年 年底前
收購銀泉及轉讓股東貸款	-	34,500	34,500	-	-
總計	<u>115,600</u>	<u>115,600</u>	<u>63,251</u>	<u>52,349</u>	

董事會認為，所得款項用途的變動及未動用所得款項的處理方式屬公平合理，並將更有效地滿足本集團的財務需要及提升本公司財務管理的靈活性。董事會認為，重新分配符合本集團的業務策略，並將不會對本集團的營運及業務造成不利影響，符合本公司及股東整體的最佳利益。董事將持續評估所得款項用途的業務目標，並將修改或修訂有關計劃，以應對多變的市場狀況，確保本集團的業務發展。

## 資產抵押

於二零二零年十二月三十一日，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11,779,000元的物業、廠房及設備作抵押。於二零二零年十二月三十一日，本集團銀行貸款及銀行承兌匯票信貸為人民幣127,000,000元。此外，本集團銀行貸款50百萬港元以銀泉的股權作抵押並由最終控股股東、行政總裁、執行董事兼董事會主席趙金岷先生（「趙先生」）及趙先生的配偶姬媛媛女士作個人擔保。

## 或然負債

於本公告日期及於二零二零年十二月三十一日，董事會並不知悉有任何重大或然負債（二零一九年：無）。

## 人力資源

於二零二零年十二月三十一日，本集團共有1,576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。於二零二零年十二月三十一日，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

本公司已訂立買賣協議，據此，本公司已有條件同意按代價650百萬港元收購恒永環球全部已發行股本，而經參考完成日期的收市價後按公平值計量的代價則為680百萬港元（「收購事項」）。代價包括(1)按每股普通股5.30港元（本公司於二零二零年八月二十四日（即完成日期）的股份收市價）配發及發行100,000,000股本公司普通股，以及(2)現金代價150,000,000港元。有關詳情，請參閱本公司日期分別為二零一九年九月十八日、二零一九年九月二十五日、二零二零年二月二十八日、二零二零年六月二十六日及二零二零年七月二十四日的公告以及本公司日期為二零二零年六月三十日的通函。本公司已於二零二零年八月二十四日完成收購事項。有關詳情，請參閱本公司日期為二零二零年八月二十四日的公告。

作為收購事項買賣協議項下先決條件的一部分，配售事項已於二零二零年八月二十四日完成。緊隨配售事項完成後，合共40,000,000股配售股份已由包銷商根據配售協議的條款及條件按配售價每股配售股份5.00港元成功配售予不少於六名承配人。據董事作出一切合理查詢後所深知、全悉及確信，(i)各承配人及(如適用)彼等各自的最終實益擁有人為獨立第三方；(ii)概無承配人於完成後成為主要股東(定義見上市規則)；及(iii)不多於50%的配售股份於配售事項完成時由三大承配人實益擁有。有關所得款項用途的詳情，請參閱上文「所得款項用途」一段及本公司日期為二零二零年八月二十四日的公告。

除本公告所披露者外，本集團截至二零二零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。除本集團已知或可能目前並非重大但或會於日後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、中華人民共和國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油站運營商進行價格競爭或在調整我們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情況，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，尤其是在成品油需求意外增加時期。

## 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

二零二一年是我國「十四五」的開端，也將是我國經濟由高速增長轉型為高質量發展的攻堅期，能源行業改革也將進入進一步深化的關鍵期。二零二零年九月，國家主席習近平在第七十五屆聯合國大會上發表談話，提出中國力爭於二零三零年前達到碳排放峰值，並努力爭取二零六零年前實現碳中和。在中央經濟工作會議上，也將做好碳達峰、碳中和工作列入二零二一的八大重點任務之一，為中國低碳能源的長期發展提供政策驅動力。

「十四五」期間，能源低碳轉型仍將是重要內容，工業、交通等重點領域低碳行動將持續深化，國內天然氣需求預計將持續上升。標普全球普氏能源資訊(S&P Global Platts Analytics)和中石化的數據顯示，中國二零二一年的天然氣需求預計將創下新的記錄。思亞能源(SIA Energy)則預計中國二零二一年天然氣需求將同比增長6%。國際能源署預測，二零一九年至二零二五年全球液化天然氣貿易量將增長21%，而中國將在二零二三年超越日本成為全球最大的液化天然氣買方。

另一方面，國際能源署預計二零二一年石油需求將大幅反彈。石油作為中國經濟發展不可或缺的推動力，未來仍將在能源供給及需求端發揮重要作用。國內汽車行業持續回暖也為石油及天然氣銷售市場帶來增長空間。為推進本集團的擴張策略，進一步擴大在我國能源領域的版圖，本集團於二零二零年八月完成對恆永環球的收購，助力本集團進軍包括加油業務、石油批發業務及運輸服務在內的潛在業務範疇，進一步提升本集團在中國東北部的業務，並為中國其他地區的擴張路線奠定堅實基礎。

隨著碳中和目標的提出，中國天然氣行業預期將在未來長期受益，而國家管網集團的助力也將為國內天然氣產業鏈帶來利好因素。國家對汽車行業、尤其是新能源汽車行業的持續支持、我國石油及天然氣需求的進一步增加、石油及天然氣基礎設施的建設及完善，都將持續推動石油及天然氣行業的蓬勃發展。此外，國內外新冠疫苗的陸續上市，為疫情帶來曙光。全球經濟活動的恢復將進一步改善能源市場供需關係，促進石油及天然氣價格回升，保持國際能源市場長期持續向好的趨勢。

展望未來，本集團將繼續深耕天然氣行業，把握政策機遇及行業利好趨勢，在審慎控制風險的前提下合理擴張本集團的業務規模，充分發揮原有天然氣加氣業務與新收購加油業務之間的協同效應，促進業務多元化，提升本集團在能源行業的競爭力，為本集團長遠穩健發展打造堅實基礎，從而為股東創造長期價值。

## 其他資料

### 末期股息

為答謝本集團股東的不斷支持，董事會建議就截至二零二零年十二月三十一日止年度派付末期股息每股普通股0.0534港元，惟須待股東於本公司應屆股東週年大會批准後，方可作實。股息將於二零二一年七月十六日支付予於二零二一年六月二十三日名列本公司股東名冊的股東。

## 股東週年大會及暫停辦理股份過戶登記手續

本公司之股東週年大會定於二零二一年六月十一日舉行。召開股東週年大會之通告將根據上市規則規定適時刊登及寄發予本公司股東。

本公司將於二零二一年六月八日(星期二)至二零二一年六月十一日(星期五)(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。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，須於二零二一年六月七日(星期一)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，地址為香港皇后大道東183號合和中心54樓。

待股東於股東週年大會批准後，擬派末期股息將支付予於二零二一年六月二十三日(星期三)(即確定有權獲派末期股息的記錄日期)名列本公司股東名冊的股東。本公司將於二零二一年六月二十一日(星期一)至二零二一年六月二十三日(星期三)(包括首尾兩日)暫停辦理股份過戶登記手續，期間將不會進行本公司股份過戶。為符合資格獲派擬派末期股息，所有股份過戶文件連同有關股票，須於二零二一年六月十八日(星期五)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，地址為香港皇后大道東183號合和中心54樓。

## 企業管治

本公司於截至二零二零年十二月三十一日止年度一直遵守上市規則附錄十四所載企業管治守則(「**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A.6.7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，對股東的意見有全面、公正的了解。若干獨立非執行董事由於海外事務而未能出席本公司分別於二零二零年六月二十四日及二零二零年七月二十四日於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A.2.1條訂明，主席及行政總裁的職責應為獨立及不應由同一人兼任。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十四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，當中包括審閱截至二零二零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十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，其董事於截至二零二零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

於截至二零二零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

本公司組織章程細則及大綱以及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

本集團截至二零二零年十二月三十一日止年度初步業績公告的數額已獲本集團核數師與本集團草擬的本年度綜合財務報表中所載的金額核對一致。本集團核數師就此進行的工作並不構成根據香港會計師公會頒佈的香港審計準則、香港審閱業務準則或香港核證業務準則而作出的核證服務，故本集團核數師並無就初步公告發表任何保證。

## 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](http://www.hkexnews.hk))及本公司網站([www.united-strength.com](http://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二零二零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，二零二一年三月二十六日

於本公告日期，董事會包括四名執行董事，即趙金岷先生、劉英武先生、原立民先生及馬海東先生，非執行董事徐輝林先生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。