

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)

**截至二零二一年六月三十日止六個月的
未經審核中期業績公告**

財務摘要

- 截至二零二一年六月三十日止六個月，收益增加約41%至約人民幣2,291.3百萬元(截至二零二零年六月三十日止六個月：約人民幣1,625.6百萬元)。
- 截至二零二一年六月三十日止六個月，本公司權益股東應佔溢利增加約123%至約人民幣113.5百萬元(截至二零二零年六月三十日止六個月：約人民幣50.8百萬元)。
- 截至二零二一年六月三十日止六個月，每股基本盈利約為人民幣0.30元(截至二零二零年六月三十日止六個月：約人民幣0.15元)。

財務報表

眾誠能源控股有限公司(「本公司」)及其附屬公司(統稱「本集團」)董事(「董事」)會(「董事會」)謹此公佈截至二零二一年六月三十日止六個月的未經審核簡明綜合中期業績，連同二零二零年同期的比較數字。

綜合損益表

截至二零二一年六月三十日止六個月－未經審核
(以人民幣(「人民幣」)列值)

	附註	截至六月三十日止六個月 二零二一年 人民幣千元	二零二零年 人民幣千元 經重列
收益	3(a)	2,291,301	1,625,571
銷售成本		(1,964,151)	(1,415,016)
毛利	3(b)	327,150	210,555
其他收入	4	3,093	2,824
員工成本	5(b)	(77,980)	(65,499)
折舊開支	5(c)	(40,557)	(34,819)
貿易應收款項減值收益／(虧損)		4,348	(58)
其他經營開支		(40,590)	(28,045)
經營溢利		175,464	84,958
應佔一間合營企業溢利		620	1,520
融資成本	5(a)	(18,657)	(9,065)
就業務收購產生的成本		—	(10,096)
除稅前溢利	5	157,427	67,317
所得稅	6	(41,471)	(17,827)
期內溢利		115,956	49,490
以下應佔：			
本公司權益股東		113,502	50,848
非控股權益		2,454	(1,358)
期內溢利		115,956	49,490
每股盈利			
—基本及攤薄(人民幣)	7	0.30	0.15

綜合損益及其他全面收益表

截至二零二一年六月三十日止六個月－未經審核

(以人民幣列值)

	截至六月三十日止六個月	
	二零二一年	二零二零年
	人民幣千元	人民幣千元
		經重列
期內溢利	115,956	49,490
期內其他全面收入(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>160</u>	<u>1,142</u>
期內全面收入總額	<u>116,116</u>	<u>50,632</u>
以下應佔：		
本公司權益股東	113,641	52,016
非控股權益	<u>2,475</u>	<u>(1,384)</u>
期內全面收入總額	<u>116,116</u>	<u>50,632</u>

綜合財務狀況表

於二零二一年六月三十日－未經審核

(以人民幣列值)

	附註	於二零二一年 六月三十日 人民幣千元	於二零二零年 十二月 三十一日 人民幣千元
非流動資產			
物業、廠房及設備		636,884	637,847
投資物業		2,121	2,199
於一間合營企業的權益		74,801	75,028
遞延稅項資產		7,075	7,793
		720,881	722,867
流動資產			
存貨		140,891	111,976
貿易應收款項及應收票據	8	13,855	39,248
預付款項、按金及其他應收款項		398,620	256,959
可收回所得稅		6,567	3,468
銀行及手頭現金		115,113	138,617
		675,046	550,268
流動負債			
銀行貸款		141,419	192,978
貿易應付款項及應付票據	9	87,556	90,139
應計開支及其他應付款項		288,571	258,484
租賃負債		72,031	50,711
應付所得稅		33,724	28,763
		623,301	621,075
流動資產／(負債)淨額		51,745	(70,807)
總資產減流動負債		772,626	652,060

綜合財務狀況表(續)

於二零二一年六月三十日-未經審核

(以人民幣列值)

	於二零二一年 六月三十日 人民幣千元	於二零二零年 十二月 三十一日 人民幣千元
非流動負債		
銀行貸款	47,360	49,078
租賃負債	334,699	311,521
遞延稅項負債	6,174	6,352
	<u>388,233</u>	<u>366,951</u>
資產淨值	<u>384,393</u>	<u>285,109</u>
資本及儲備		
股本	32,293	32,293
儲備	318,121	221,312
	<u>350,414</u>	<u>253,605</u>
本公司權益股東應佔權益總額	350,414	253,605
非控股權益	33,979	31,504
	<u>384,393</u>	<u>285,109</u>
權益總額	<u>384,393</u>	<u>285,109</u>

附註

(除另有說明者外，以人民幣列值)

1. 編製基準

本中期財務資料根據聯交所證券上市規則的適用披露規定編製，包括遵守國際會計準則理事會(「國際會計準則理事會」)頒佈的國際會計準則(「國際會計準則」)第34號中期財務報告的規定。本中期財務資料於二零二一年八月二十六日獲授權刊發。

中期財務資料根據二零二零年年度財務報表所採用的相同會計政策而編製，惟預期於二零二一年年度財務報表反映的會計政策變更則除外。有關會計政策任何變更的詳情載於附註2。

編製符合國際會計準則第34號的中期財務資料，需要管理層作出判斷、估計及假設，而有關判斷、估計及假設會影響政策的應用及本年度迄今為止所呈報的資產、負債、收入及開支金額。實際結果或有別於該等估計。

本中期財務資料包括簡明綜合財務報表及經選定解釋附註。該等附註包括對瞭解本集團自二零二零年年度財務報表以來財務狀況及表現所出現的變動而言屬重要的事件及交易的解釋。簡明綜合中期財務報表及其附註並不包括根據國際財務報告準則(「國際財務報告準則」)而編製的完整財務報表所規定的全部資料。

中期財務報告資料未經審核，但已由畢馬威會計師事務所根據香港會計師公會頒佈的香港審閱準則第2410號由實體的獨立核數師審閱中期財務資料進行審閱。畢馬威會計師事務所致本公司董事會的獨立審閱報告載於將向本公司股東寄發的中期報告中。

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(「收購事項」)以收購加油業務，其包括加油站及儲存設施的營運以及提供石油運輸服務(統稱「加油業務」)。於完成日期，作為收購的一部分，恒永環球全資附屬公司長春眾誠能源有限公司(「新眾誠」)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)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、土地及設備的獨家使用權委託予新眾誠(作為經營方)(「委託加油站及儲存設施」)。委託管理協議項下的委託費用為每年人民幣50,000,000元，委託期限為十年。委託管理協議及有關委託費用將根據本集團採納的會計政策入賬列作租賃。

緊接及緊隨收購事項前後，本集團及加油業務由趙金岷先生控制，彼於收購事項完成後將繼續為本集團及加油業務的控股股東。控股權並非臨時性質，故趙金岷先生的風險及利益持續存在。因此，收購事項被視為受共同控制的業務合併。截至二零二零年六月三十日止六個月的簡明綜合財務報表已按合併會計基準編製，猶如收購事項已完成，且加油業務已於比較期間初合併。

除託管加油站及儲存設施的資產及負債外，該等財務報表的加油業務資產及負債按過往從趙金岷先生的角度確認的賬面值確認及計量。於完成日期前，託管加油站及儲存設施資產及負債已於截至二零二零年六月三十日止六個月的簡明綜合財務報表按過往從趙金岷先生的角度確認的賬面值確認及計量。於完成日期，由於本集團並未取得該等資產及負債的法定所有權(作為收購事項的一部分)，故委託加油站及儲存設施的資產及負債被終止確認。相反，使用權資產及租賃負債獲確認，以反映委託管理協議於完成日期的執行情況。

2. 會計政策變更

國際會計準則理事會已頒佈下列於本集團當前會計期間首次生效的國際財務報告準則修訂本：

- 國際財務報告準則第16號修訂本，於二零二一年六月三十日後之*新冠疫情相關租金減免*
- 國際財務報告準則第9號、國際會計準則第39號、國際財務報告準則第7號、國際財務報告準則第4號及國際財務報告準則第16號修訂本，*利率基準改革—第二階段*

本集團之前應用國際財務報告準則第16號所述的可行權宜方法，讓本集團作為承租人在符合合資格條件下，無需評估直接由新冠疫情產生的租金優惠是否屬租賃修訂。該等條件的其中一項規定租賃付款減少僅影響原本於特定期限或之前到期的付款。二零二一年的修訂將此期限由二零二一年六月三十日延長至二零二二年六月三十日。

該等發展均未對本集團於本中期財務資料編製或呈列當期或過往期間的業績及財務狀況的方法產生重大影響。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。

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。

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：

	截至六月三十日止六個月	
	二零二一年	二零二零年
	人民幣千元	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	2,265,700	1,600,586
—來自提供運輸服務的收益	24,620	19,645
—來自買賣液化石油氣(「液化石油氣」)及液化天然氣(「液化天然氣」)及相關化工產品的收益	981	5,340
	<u>2,291,301</u>	<u>1,625,571</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，本集團已呈列下列兩個可呈報分部。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，並向其他工業用戶批發成品油；
- 銷售天然氣：此分部透過經營加氣站向汽車終端用戶銷售壓縮天然氣(「壓縮天然氣」)、液化石油氣及液化天然氣，以及買賣液化石油氣、液化天然氣及相關化工產品；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)。

呈報分部以毛利率進行計量。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、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。

	截至二零二一年六月三十日止六個月			
	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	2,160,684	105,997	—	2,266,681
— 隨時間	—	—	24,620	24,620
來自外來客戶的收益	2,160,684	105,997	24,620	2,291,301
分部間收益	9,508	151	23,975	33,634
可呈報分部收益	<u>2,170,192</u>	<u>106,148</u>	<u>48,595</u>	<u>2,324,935</u>
可呈報分部毛利	<u>269,720</u>	<u>42,810</u>	<u>14,620</u>	<u>327,150</u>

	截至二零二零年六月三十日止六個月(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	1,505,225	100,701	—	1,605,926
— 隨時間	—	—	19,645	19,645
來自外來客戶的收益	1,505,225	100,701	19,645	1,625,571
分部間收益	6,314	667	23,213	30,194
可呈報分部收益	<u>1,511,539</u>	<u>101,368</u>	<u>42,858</u>	<u>1,655,765</u>
可呈報分部毛利	<u>142,328</u>	<u>38,542</u>	<u>29,685</u>	<u>210,555</u>

(ii) 可呈報分部收益及損益對賬

	截至六月三十日止六個月	
	二零二一年	二零二零年
	人民幣千元	人民幣千元
	經重列	
收益		
可呈報分部收益	2,324,935	1,655,765
分部間收益對銷	(33,634)	(30,194)
	<u>2,291,301</u>	<u>1,625,571</u>
綜合收益(附註3(a))		
溢利		
可呈報分部毛利	327,150	210,555
其他收入	3,093	2,824
員工成本	(77,980)	(65,499)
折舊開支	(40,557)	(34,819)
貿易應收款項減值虧損撥回/(減值虧損)	4,348	(58)
其他經營開支	(40,590)	(28,045)
應佔一間合營企業溢利	620	1,520
融資成本	(18,657)	(9,065)
就擬進行業務收購產生的成本	-	(10,096)
	<u>157,427</u>	<u>67,317</u>
除稅前綜合溢利		

(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

	截至六月三十日止六個月	
	二零二一年	二零二零年
	人民幣千元	人民幣千元
	經重列	
來自經營租賃的租金收入	1,269	1,207
出售物業、廠房及設備收益淨額	660	542
外匯收益/(虧損)淨額	531	(223)
利息收入	196	145
其他	437	1,153
	<u>3,093</u>	<u>2,824</u>

5. 除稅前溢利

除稅前溢利已扣除以下各項：

(a) 融資成本：

	截至六月三十日止六個月	
	二零二一年	二零二零年
	人民幣千元	人民幣千元
	經重列	
利息開支：		
－銀行貸款	4,845	7,104
－租賃負債	13,812	1,961
	<u>18,657</u>	<u>9,065</u>

(b) 員工成本：

	截至六月三十日止六個月	
	二零二一年	二零二零年
	人民幣千元	人民幣千元
	經重列	
薪金、工資及其他福利	71,817	61,710
界定供款退休計劃供款	6,163	3,789
	<u>77,980</u>	<u>65,499</u>

(c) 其他項目：

	截至六月三十日止六個月	
	二零二一年	二零二零年
	人民幣千元	人民幣千元
	經重列	
折舊開支：		
－自有物業、廠房及設備	16,895	19,284
－使用權資產	23,584	15,453
－投資物業	78	82
短期租賃及低價值資產租賃的經營租賃開支	991	73
存貨成本	<u>1,952,998</u>	<u>1,405,130</u>

6. 所得稅

截至六月三十日止六個月
二零二一年 二零二零年
人民幣千元 人民幣千元
經重列

即期稅項		
期內撥備	40,931	22,424
遞延稅項		
產生及撥回暫時性差額	540	(4,597)
	<u>41,471</u>	<u>17,827</u>

附註：

- (i) 截至二零二一年六月三十日止六個月，本公司(本集團於英屬處女群島註冊成立的附屬公司)及本集團於香港註冊成立的其他附屬公司須按香港利得稅率16.5%(截至二零二零年六月三十日止六個月：8.25%至16.5%)繳稅。
- (ii) 根據本公司及本集團於中國(包括香港)以外的國家註冊成立的附屬公司各自註冊成立所在國家的規例及法規，其毋須繳納任何所得稅。
- (iii) 截至二零二一年六月三十日止六個月，本集團於中國(香港除外)成立的附屬公司須按中國企業所得稅率25%(截至二零二零年六月三十日止六個月：25%)繳稅。
- (iv) 本集團於中國成立的其中一間附屬公司已獲有關稅務機關批准，於二零一一年至二零二零年曆年作為開發西部地區的企業按優惠稅率繳稅，截至二零二零年十二月三十一日止年度，有關中國企業所得稅優惠稅率15%的批准已延長至二零三零年，因此該附屬公司於截至二零二一年六月三十日止六個月按中國企業所得稅優惠稅率15%(截至二零二零年六月三十日止六個月：15%)繳稅。

7. 每股盈利

(a) 每股基本盈利

截至二零二一年六月三十日止六個月，每股基本盈利根據本公司普通權益股東應佔溢利人民幣113,502,000元及於中期期間已發行普通股加權平均數374,502,000股計算。

截至二零二零年六月三十日止六個月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50,848,000元及普通股加權平均數334,502,000股計算，該等普通股包括：

- (i) 於二零二零年一月一日及截至二零二零年六月三十日止六個月整個期間已發行的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股股份於截至二零二零年六月三十日止六個月整個期間已發行在外。

(b) 每股攤薄盈利

於截至二零二一年及二零二零年六月三十日止六個月，概無發行在外的潛在攤薄股份。

8. 貿易應收款項及應收票據

	二零二一年 六月三十日 人民幣千元	二零二零年 十二月三十一日 人民幣千元
應收下列人士的貿易應收款項(扣除虧損撥備)：		
— 關聯方	1,090	270
— 第三方	10,774	26,408
	<u>11,864</u>	<u>26,678</u>
應收票據	1,991	12,570
	<u>13,855</u>	<u>39,248</u>

本集團的客戶包括個人及公司客戶，且一般要求所有個人客戶在交付前以現金付款，而公司客戶會獲授一個月的信貸期。

(a) 賬齡分析

截至報告期末，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：

	二零二一年 六月三十日 人民幣千元	二零二零年 十二月三十一日 人民幣千元
1個月內	11,876	14,209
1至3個月	800	10,190
3至6個月	829	4,299
超過6個月	350	10,550
	<u>13,855</u>	<u>39,248</u>

9. 貿易應付款項及應付票據

	二零二一年 六月三十日 人民幣千元	二零二零年 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：		
－關聯方	935	10,088
－第三方	41,621	20,051
	<u>42,556</u>	<u>30,139</u>
應付以下人士的應付票據：		
－關聯方	30,000	30,000
－第三方	15,000	30,000
	<u>45,000</u>	<u>60,000</u>
	<u>87,556</u>	<u>90,139</u>

截至報告期末，本集團貿易應付款項及應收票據基於發票日期的賬齡分析如下：

	二零二一年 六月三十日 人民幣千元	二零二零年 十二月三十一日 人民幣千元
1個月內	19,490	30,139
1至3個月	23,066	30,000
3至6個月	15,000	—
6個月至12個月	30,000	30,000
	<u>87,556</u>	<u>90,139</u>

10. 股息

(a) 中期期間應付本公司權益股東的股息

本公司董事不建議派付截至二零二一年六月三十日止六個月的中期股息(截至二零二零年六月三十日止六個月：人民幣零元)。

(b) 上一個財政年度應付本公司權益股東且於中期期間獲批准的股息

	截至六月三十日止六個月 二零二一年 人民幣千元	二零二零年 人民幣千元
於下一個中期期間獲批准的 上一個財政年度末期股息每股 普通股0.0534港元(截至二零二零年 六月三十日止六個月：每股 普通股0.0853港元)	<u>16,832</u>	<u>17,855</u>

管理層討論及分析

1. 業務及財務回顧

於二零二零年，受新冠疫情、經濟下滑、石油需求驟降、油價低迷等因素影響，全球油氣產量和消費需求整體下降。二零二一年上半年，全球疫情形勢整體好轉，國內經濟持續保持穩步增長勢頭，經濟復蘇帶來需求持續增加，油氣產品市場需求大幅改善，石油消費逐漸恢復，天然氣消費強勁復蘇。

亞洲作為全球最大的液化天然氣進口地區，經濟復蘇和液化天然氣需求反彈使液化天然氣現貨價格在今年夏季保持在每百萬英熱單位10美元的水平，攀升至七年來最高價格。中俄東線天然氣管道中段(吉林長嶺-河北永清)工程於二零二零年十二月投產運營，自二零二一年一月以來，中俄東線天然氣管道每日最大輸氣量實現翻倍，進一步增加京津冀地區天然氣有效供應，帶動天然氣行業加速復蘇。於二零二一年首四個月中國天然氣消費同比增長16.8%至1,220.1億立方米，比去年同期增加13.5%，為近三年來最快。

期內，疫苗的持續發展及推進、歐美多國跨境管控的放鬆、貨幣及財政政策的有力支持以及產油國減產協議的執行均提振石油需求預期。此外，伊朗核協議談判再次暫停，亦為油價上升提供支撐。有鑒於此，國際油價持續上漲，均價與上年同期相比大幅上升。布倫特原油於第二季度的均價為每桶68.85美元，環比提升12.57%。標普全球普氏能源資訊(S&P Global Platts Analytics)將二零二一年石油需求增長預期由每日50萬桶上調至每日630萬桶，其中亞洲，尤其是中國和印度的需求增長較多，預計二零二一年的石油需求將達到每日9,953萬桶。國內成品油消費同比大幅增長，基本恢復至疫情爆發前水準，二零二一年首五個月中國成品油需求同比增加13.18%。OPEC預測二零二一年全球石油需求將逐漸復蘇及恢復發展，預計二零二一年下半年的石油消費量將較上半年增加約每日500萬桶，增幅約為5%。

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成品油、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成品油，以及向其他工業用戶批發成品油。於二零二一年首六個月，本集團錄得成品油銷售收入約人民幣2,160.7百萬元，上升約44%，佔同期總收益94%。期內，成品油銷量約為354,000噸(截至二零二零年六月三十日止六個月：約285,000噸)，較去年同期上升約24%。銷量增加主要是由於(i)中國從新冠疫情中復甦令石油產品市場需求增加；(ii)加油站數目增加及(iii)本公司的營銷及推廣力度增加。

天然氣銷售業務

天然氣銷售主要於中國加氣站進行。於二零二一年首六個月，本集團天然氣銷售錄得收入約人民幣106.0百萬元，按年增加約5%，佔同期總收益約5%。期內，壓縮天然氣銷量達約25.7百萬立方米(截至二零二零年六月三十日止六個月：約23.6百萬立方米)，較去年同期增加約9%。銷量增加主要由於(i)中國從新冠疫情中復甦令天然氣產品市場需求增加；及(ii)本公司的營銷及推廣力度增加所致。

下表列示於二零二一年六月三十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	1	0	0	1
吉林省白城	1	0	0	1
吉林省松原	1	2	1	4
吉林省四平市	1	2	0	3
吉林省通化市	0	2	0	2
吉林省白山市	0	3	0	3
吉林省總數	20	42	9	71
黑龍江五常市	1	1	0	2
黑龍江總數	1	1	0	2
遼寧省丹東市	0	14	1	15
遼寧省本溪市	0	1	0	1
遼寧省鞍山市	0	5	0	5
遼寧省大連市	0	1	0	1
遼寧省總數	0	21	1	22
總計：	21	64	10	95

提供運輸服務

運輸服務由捷利物流及欣鑫物流提供。於二零二一年首六個月期間，本集團錄得運輸收入約人民幣24.6百萬元，按年增加約26%，佔同期總收益約1%。

目前，本集團擁有及管理擁有逾140輛危險品運輸車的車隊，包括72輛車頭、57輛掛車及41輛頭掛一體車(作石油運輸用途)；以及17輛車頭及51輛掛車(作燃氣運輸用途)。除自身擁有的車輛外，捷利物流亦(i)為長春伊通河石油經銷有限公司(「長春伊通河」)管理及營運若干運輸設施(作石油運輸用途)及(ii)就其業務向長春伊通河及其附屬公司(「伊通河集團」)租用若干運輸設施(作燃氣運輸用途)。

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，以及批發成品油；以及(ii)提供石油及燃氣運輸服務。截至二零二一年六月三十日止六個月，本集團的收益約為人民幣2,291.3百萬元，較二零二零年同期約人民幣1,625.6百萬元增加約人民幣665.7百萬元或約41%。收益增加主要由於本公司的批發及零售石油產品於二零二一年上半年的銷量及平均售價增加所致。

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及運輸成本。截至二零二一年六月三十日止六個月，本集團的銷售成本由二零二零年同期約人民幣1,415.0百萬元增加約39%至約人民幣1,964.2百萬元，此乃由於本公司產品於二零二一年上半年的銷量及採購單位成本增加導致產品採購總額上升所致。

截至二零二一年六月三十日止六個月的毛利約為人民幣327.2百萬元(截至二零二零年六月三十日止六個月：約人民幣210.6百萬元)，而毛利率約為14%(截至二零二零年六月三十日止六個月：約13%)。毛利增加主要由於本公司產品銷量較去年有所增加所致。毛利率有所改善主要是由於本公司產品的平均售價較去年同期增加所致。

貿易應收款項減值收益／(虧損)

貿易應收款項減值收益為收回去年已計提減值虧損的貿易應收款項。截至二零二一年六月三十日止六個月，貿易應收款項減值收益約為人民幣4.3百萬元(截至二零二零年六月三十日止六個月：貿易應收款項減值虧損約為人民幣58,000元)。

其他收入

其他收入主要包括租金收入及管理費。截至二零二一年六月三十日止六個月，其他收入約為人民幣3.1百萬元，較二零二零年同期約人民幣2.8百萬元增加約人民幣0.3百萬元。其他收入增加主要由於二零二一年上半年的外匯收益淨額增加所致。

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。截至二零二一年六月三十日止六個月，員工成本約為人民幣78.0百萬元，較二零二零年同期約人民幣65.5百萬元增加約人民幣12.5百萬元。員工成本增加主要由於二零二一年上半年員工人數、平均應付員工薪金及本集團對界定供款退休計劃的供款增加所致。

其他經營開支及融資成本

其他經營開支(包括有關加氣及加油站的水電開支及其他一般辦公室及行政開支)由約人民幣28.0百萬元增加45%至約人民幣40.6百萬元。該增加主要由於期內法律及專業費用以及業務招待及推廣開支增加所致。

截至二零二一年六月三十日止六個月，融資成本約為人民幣18.7百萬元(截至二零二零年六月三十日止六個月：約人民幣9.1百萬元)。融資成本增加主要歸因於租賃負債利息開支因訂立委託管理協議而有所增加。

就業務收購產生的成本

就擬進行業務收購產生的成本指有關收購恒永環球投資有限公司(「恒永環球」)全部已發行股本所產生的專業費用及其他開支。本公司已於二零二零年八月二十四日完成收購事項，因此於截至二零二一年六月三十日止六個月並無該等開支。本集團於二零二零年同期確認非經常性開支約人民幣10.1百萬元。

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，本集團分佔本集團合營企業中旅融資租賃有限公司(「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。截至二零二一年六月三十日止六個月，應佔中旅融資租賃溢利約為人民幣0.6百萬元。

除稅前溢利

基於上述因素，截至二零二一年六月三十日止六個月的除稅前溢利增加約人民幣90.1百萬元至約人民幣157.4百萬元(二零二零年六月三十日止六個月：約人民幣67.3百萬元)。

所得稅

截至二零二一年六月三十日止六個月，所得稅由二零二零年同期約人民幣17.8百萬元增加約人民幣23.7百萬元或約133%至約人民幣41.5百萬元。有關增加主要由於期內錄得除稅前溢利增加所致。

期內溢利

截至二零二一年六月三十日止六個月，本集團的純利約為人民幣116.0百萬元，較二零二零年同期約人民幣49.5百萬元增加約人民幣66.5百萬元。

財務資源及流動資金

截至二零二一年六月三十日止六個月，本集團財務狀況維持穩健。資產總值增加約10%至約人民幣1,395.9百萬元(二零二零年十二月三十一日：約人民幣1,273.1百萬元)，而權益總額則增加約35%至約人民幣384.4百萬元(二零二零年十二月三十一日：約人民幣285.1百萬元)。

資本開支

截至二零二一年六月三十日止六個月的資本開支約為人民幣7.8百萬元，而於二零二一年六月三十日的資本承擔則約為人民幣19.9百萬元。資本開支及資本承擔主要與購置物業、廠房及設備有關。本集團預期將以首次公開發售(「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

本集團於二零二一年六月三十日及二零二零年十二月三十一日的借款概述如下：

	二零二一年 六月三十日		二零二零年 十二月三十一日	
	人民幣千元	%	人民幣千元	%
短期借款	141,419	75	192,978	80
長期借款	47,360	25	49,078	20
計值貨幣				
—人民幣	188,779	100	200,464	83
—港元	—	—	41,592	17
借款				
—有抵押	188,779	100	242,056	100
利率結構				
—固定利率借款	188,779	100	242,056	100
利率				
—固定利率借款		4.3%至7.7%		4.30至10.00%

於二零二一年六月三十日，本集團的負債比率約為72%（二零二零年十二月三十一日：約77%）。負債比率分別按二零二一年六月三十日及二零二零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

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	於	悉數動用剩餘 所得款項的 預期時間表
			二零二一年 六月三十日 已動用 千港元	二零二一年 六月三十日 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	4,037	1,763	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>63,837</u>	<u>51,763</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

於二零二一年六月三十日，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11,074,000元的物業、廠房及設備作抵押。於二零二一年六月三十日，本集團銀行貸款及銀行承兌匯票信貸為人民幣112,000,000元。

或然負債

於本公告日期及於二零二一年六月三十日，董事會並不知悉有任何重大或然負債。

人力資源

於二零二一年六月三十日，本集團共有1,718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。於二零二一年六月三十日，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

本集團截至二零二一年六月三十日止六個月概無重大投資、重大收購或出售事項。於本公告日期，誠如本公司日期為二零二零年十二月七日的公告所披露，本集團仍在就可能收購吉林中源石油銷售有限公司進行盡職調查。本公司將於適當時候根據上市規則的規定作出進一步公告。

外匯風險管理

本集團於期內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。

2. 業務展望

在中國能源消費結構轉型升級背景下，我國天然氣需求保持強勁增長勢頭，根據《世界能源藍皮書：世界能源發展報告(2020)》，「十四五」期間，我國天然氣消費量將依舊保持快速增長。二零二五年的天然氣消費量預計為4,827億立方米，約為二零一九年的1.59倍，二零二零年至二零二五年天然氣消費量複合增長率約為8.4%。

中俄東線天然氣管道的達產及沿海LNG接收站的密集投建也將帶動天然氣產業快速發展。在我國城鎮化率逐漸提升、天然氣管網佈局日趨完善，以及環境治理經改善等多重因素推動下，我國天然氣需求仍將處於黃金發展期。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一般性辯論上明確提出「二氧化碳排放力爭於二零三零年前達到峰值，努力爭取二零六零年前實現碳中和」；在二零二一年全國兩會上，「碳達峰」及「碳中和」被首次納入政府工作報告。二零二一年三月的中央財經委員會第九次會議再次強調，要把「碳達峰」及「碳中和」納入生態文明建設整體佈局。天然氣作為化石能源中碳排放量最低的清潔能源，在能源轉型過程中發揮關鍵作用，未來發展潛力和增量空間龐大。

近年來，我國石油產量基本穩定在1.9億噸左右，進口量逐年增長。隨著我國煉油能力擴建，預計未來數年我國原油需求依舊保持增長。預計「十四五」末，石油需求將逐步接近7.3億至7.5億噸峰值水平。天然氣產業發展空間廣闊，前景可期。

展望二零二一年下半年，本集團作為吉林省領先車用壓縮天然氣加氣站及加油站運營商，未來將抓住宏觀經濟復甦及油氣市場需求大幅增長的有利時機。本集團將持續深耕天然氣分銷及運輸業務，穩固於壓縮天然氣加氣站的市場地位。本集團將致力於加油站與加氣站的協同發展，積極尋求新機遇拓展集團業務，提升本集團於行業內的競爭力，為股東創造更高價值。

其他資料

企業管治

本公司於截至二零二一年六月三十日止六個月一直遵守上市規則附錄十四所載企業管治守則及企業管治報告(「企業管治守則」)所有守則條文，惟以下除外：

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於二零二一年六月十一日舉行的股東週年大會。

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)、張志峰先生及蘇丹女士。

審核委員會已審閱截至二零二一年六月三十日止六個月的未經審核簡明綜合財務報表，並認為該等中期業績的編製符合適用的會計準則及規定，並已作出足夠披露。

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。本公司向董事作出具體查詢後確認，其董事於截至二零二一年六月三十日止六個月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

於截至二零二一年六月三十日止六個月，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

自本集團的全球發售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。

刊登中期業績公告及中報

本中期業績公告於香港交易及結算所有限公司網站(www.hkexnews.com.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二零二一年六月三十日止六個月的中報，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，同時亦感謝期內股東、業務夥伴及銀行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，二零二一年八月二十六日

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。