

香港交易及結算所有限公司及香港聯合交易所有限公司（「聯交所」）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，概不會對因本公告全部或任何部分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。



BEIJING GAS BLUE SKY HOLDINGS LIMITED

北京燃氣藍天控股有限公司

(於百慕達註冊成立之有限公司)

(股份代號：6828)

截至2020年6月30日止6個月的中期業績公告

及

董事委員會成員變動

未經審核中期業績

北京燃氣藍天控股有限公司（「本公司」）董事（「董事」）會（「董事會」）宣佈本公司及其附屬公司（統稱「本集團」）截至2020年6月30日止6個月（「2020年上半年」）的未經審核綜合中期業績連同2019年同期（「2019年上半年」）的比較數據。

簡明綜合全面收益表
截至2020年6月30日止6個月

	附註	截至6月30日止6個月	
		2020年 千港元 (未經審核)	2019年 千港元 (未經審核)
收益	5	1,212,557	1,882,630
銷售成本		<u>(1,098,550)</u>	<u>(1,674,718)</u>
毛利		114,007	207,912
其他收益及(虧損)	7	4,150	5,327
其他收入	8	22,398	17,869
金融資產減值虧損撥回		27,622	41,132
行政開支		(116,097)	(125,928)
其他開支		(7,357)	(5,820)
融資成本	9	(106,170)	(136,399)
應佔聯營公司溢利		120,294	159,302
應佔合資公司虧損		(2,419)	(1,090)
收購一間附屬公司產生的收益		<u>31,017</u>	<u>—</u>
所得稅前溢利	10	87,445	162,305
所得稅開支	11	<u>(5,981)</u>	<u>(2,194)</u>
期內溢利		81,464	160,111
其他全面(虧損)/收益			
其後重新分類或可能重新分類至損益的項目：			
合併產生的匯兌差額		(183,903)	(148,386)
將不會重新分類至損益的項目：			
按公允價值計入其他全面收益的金融資產之公允價值變動			
(「按公允價值計入其他全面收益」)		<u>4,302</u>	<u>(325)</u>
		<u>(179,601)</u>	<u>(148,711)</u>
期內全面(虧損)/收益總額		<u><u>(98,137)</u></u>	<u><u>11,400</u></u>

簡明綜合全面收益表（續）

截至2020年6月30日止6個月

	附註	截至6月30日止6個月	
		2020年 千港元 (未經審核)	2019年 千港元 (未經審核)
應佔期內溢利：			
本公司擁有人		63,914	134,346
非控股權益		17,550	25,765
		81,464	160,111
應佔期內全面（虧損）／收益總額：			
本公司擁有人		(79,057)	(17,285)
非控股權益		(19,080)	28,685
		(98,137)	11,400
每股盈利			
— 基本	13	0.49港仙	1.03港仙
— 攤薄		0.49港仙	不適用

簡明綜合財務狀況表

於2020年6月30日

	附註	2020年 6月30日 千港元 (未經審核)	2019年 12月31日 千港元 (經審核)
非流動資產			
物業、廠房及設備	14	496,832	481,055
無形資產		1,126,910	1,162,748
商譽	15	1,475,408	1,475,408
於聯營公司的權益	16	1,891,530	1,771,318
於合資公司的權益		357,928	360,346
收購附屬公司的按金		893,028	772,178
收購物業、廠房及設備的按金		50,511	77,151
預付款項及其他應收款項	17	42,227	45,800
按公允價值計入其他全面收益 (「按公允價值計入其他全面收益」) 的金融資產		123,970	119,662
使用權資產		235,067	222,832
其他非流動資產		300	300
		6,693,711	6,488,798
流動資產			
存貨		144,011	54,356
合約資產		68,108	46,606
應收貿易賬款及其他應收賬款	17	1,310,450	1,235,678
應收合資公司款項		17,755	38,022
應收聯營公司款項		27,936	31,344
按公允價值計入損益的金融資產 (「按公允價值計入損益」)		227,767	220,234
現金及銀行結餘		506,120	542,298
		2,302,147	2,168,538

簡明綜合財務狀況表（續）

於2020年6月30日

	附註	2020年 6月30日 千港元 (未經審核)	2019年 12月31日 千港元 (經審核)
流動負債			
應付貿易賬款及其他應付賬款	18	568,663	466,495
合約負債		166,635	173,720
租賃負債		34,363	35,587
銀行及其他借貸	19	2,660,693	2,167,410
可換股債券	20	—	373,412
應付聯營公司款項		987	—
		<u>3,431,341</u>	<u>3,216,624</u>
流動負債淨額		<u>(1,129,194)</u>	<u>(1,048,086)</u>
總資產減流動負債		<u>5,564,517</u>	<u>5,440,712</u>
資本及儲備			
股本	21	714,236	714,236
儲備		3,633,059	3,712,581
本公司擁有人應佔權益		<u>4,347,295</u>	<u>4,426,817</u>
非控股權益		<u>145,322</u>	<u>144,260</u>
總權益		<u>4,492,617</u>	<u>4,571,077</u>
非流動負債			
應付合資公司款項		148,584	135,148
租賃負債		106,930	126,164
銀行及其他借貸	19	535,533	318,511
遞延稅項負債		280,853	289,812
		<u>1,071,900</u>	<u>869,635</u>
		<u>5,564,517</u>	<u>5,440,712</u>

未經審核簡明綜合中期財務報表附註

1. 一般資料

本公司於百慕達註冊成立為獲豁免有限責任公司，其股份於香港聯合交易所有限公司（「聯交所」）上市。

本公司的註冊辦事處地址為Clarendon House, 2 Church Street, Hamilton HM 11, Bermuda，而其
主要營業地址為香港皇后大道中16-18號新世界大廈一期14樓1411室。

本公司的主營業務是投資控股。本公司的附屬公司主要從事天然氣及其他相關產品銷售及分銷。

未經審核簡明綜合財務報表以港元（「港元」）呈列及本公司功能貨幣為人民幣（「人民幣」）。除另有指明外，所有金額已約整至最接近的千位數（「千港元」）。

2. 編製基準

該等簡明綜合財務報表乃根據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號中期財務報告及聯交所證券上市規則（「上市規則」）附錄十六的適用披露規定編製。

3. 會計政策

除若干金融工具按公允價值計量外，本簡明綜合財務報表乃以歷史成本基準編製。

持續經營

於2020年6月30日，本集團流動負債超過其流動資產約1,129,194,000港元（2019年12月31日：流動負債淨額1,048,086,000港元）。

於2020年6月30日，本集團的未動用銀行融資總額約為620,056,000港元（2019年12月31日：100,977,000港元）。於2020年6月30日後，本集團獲授額外銀行融資合共約1,340,000,000港元（2019年12月31日：1,087,500,000港元）。此外，本集團管理層已編製本集團的現金流量預測，所涉期間為自2020年6月30日起計不少於12個月。根據現金流量預測，本集團管理層將擁有充足財務資源以履行其自2020年6月30日起計未來12個月內到期的財務責任。管理層已就本集團營運所得預期現金流量、資本開支及持續可動用銀行融資作出主要假設。

本公司管理層認為，考慮到本集團之已確認的金融機構信貸承擔、現有內部財務資源及現金流量預測，本集團有充足的營運資金以滿足其現時需求。因此，綜合財務報表已按持續經營基準編製。倘本集團無法持續經營，則須作出調整，以將資產價值撇減至其可收回金額，並就可能產生的任何進一步負債作出撥備。該等調整的影響並無於綜合財務報表中反映。

除因應用國際財務報告準則（「國際財務報告準則」）修訂而產生的額外會計政策外，截至2020年6月30日止6個月之簡明綜合財務報表所採用之會計政策及計算方法與編製本集團截至2019年12月31日止年度之綜合財務報表所採用者相同。

3. 會計政策 (續)

於本中期期間，本集團已首次應用以下由國際會計準則理事會頒佈的新訂及經修訂國際財務報告準則（「國際財務報告準則」），於2020年1月1日或之後開始之年度期間強制生效：

國際會計準則第1號及國際會計準則第8號的修訂	重大的定義
國際會計準則第3號的修訂	業務定義
國際財務報告準則第9號、國際會計準則第39號及 國際財務報告準則第7號的修訂	利率基準改革

本集團已根據導致會計政策變動的相應準則及修訂的相關過渡條文應用國際財務報告準則的新修訂。

3.1 應用國際會計準則第1號及國際會計準則第8號重大的定義的會計政策影響及變動

3.1.1 應用國際會計準則第1號及國際會計準則第8號而產生的會計政策重大變動

該等修訂訂明重大的新定義，規定「倘遺漏、錯誤表述或模糊不清的資料可合理預期會影響通用財務報表之主要使用者根據該等財務報表（提供特定報告實體之財務資料）作出之決策，則有關資料屬重大」。該等修訂亦澄清，重大與否取決於資料的性質或程度，單獨而言或其他資料合併對於財務報表整體是否屬重大而定。

於本期間應用該等修訂對簡明綜合財務報表並無影響。有關該等修訂（如有）的應用的呈列及披露變動將於截至2020年12月31日止年度的綜合財務報表中反映。

3.2 應用國際會計準則第3號業務定義的會計政策影響及變動

3.2.1 應用國際會計準則第3號而產生的會計政策重大變動

業務合併或資產收購

選擇性的集中度測試

自2020年1月1日起，本集團可選擇按個別交易基準進行選擇性集中度測試，以簡化對所收購的一組活動及資產是否屬於業務的評估。倘所收購之總資產之絕大部分公允價值集中於單一可識別資產或類似可識別資產組別，則符合集中度測試。評估中的總資產不包括現金及現金等價物、遞延稅項資產及因遞延稅項負債的影響而產生的商譽。倘符合集中度測試，則活動及資產組別獲釐定為不屬於業務且無需進一步評估。

3.2.2 過渡及影響概要

該等修訂對本集團的簡明綜合財務報表並無影響。

3. 會計政策 (續)

3.3 應用國際財務報告準則第9號、國際會計準則第39號及國際財務報告準則第7號利率基準改革的會計政策影響及變動

3.3.1 應用國際財務報告準則第9號、國際會計準則第39號及國際財務報告準則第7號而產生的會計政策重大變動

對沖會計法

為確定現金流量對沖是否極有可能進行預測交易 (或其部分)，本集團假設對沖現金流量 (由合約或非合約指定) 的利率基準不會因利率基準改革而有所變動。

對沖關係的評估及成效

於評估對沖項目與對沖工具的經濟關係時，本集團假設對沖現金流量及／或對沖風險 (由合約或非合約指定) 所依據之利率基準，或對沖工具現金流量所依據之利率基準，不會因利率基準改革而有所變動。

現金流量對沖

為重新分類現金流對沖儲量儲備的累計金額，以確定預期會否產生對沖未來現金流量，本集團假設對沖現金流量 (由合約或非合約指定) 所依據之利率基準並不會因利率基準改革而有所變動。

3.3.2 過渡及影響概要

該等修訂對本集團的簡明綜合財務報表並無影響。

4. 營運的季節性因素

我們的天然氣業務存在季節性波動。由於冬季取暖消費，每年下半年需求一般較高。

我們上半年度的中期業績未必能夠作為反映整個財政年度的經營業績的指標。

5. 收益

(i) 分拆客戶合約收益

分部	截至6月30日止6個月	
	2020年 千港元 (未經審核)	2019年 千港元 (未經審核)
銷售渠道類型及所出售商品及所提供服務的性質		
天然氣加氣站		
液化天然氣(「LNG」)	12,094	41,982
壓縮天然氣(「CNG」)	29,251	37,091
	<u>41,345</u>	<u>79,073</u>
天然氣貿易及配送		
LNG	432,651	1,176,072
CNG	5,246	1,830
燃油及其他相關油副產品	248,559	81,057
	<u>686,456</u>	<u>1,258,959</u>
單點直供		
LNG	152,089	79,186
城市燃氣、管道接駁費、增值服務及其他		
LNG	4,608	112,296
CNG	195,027	241,067
管道接駁費	127,997	50,154
其他有關產品	5,035	61,895
	<u>332,667</u>	<u>465,412</u>
總計	<u>1,212,557</u>	<u>1,882,630</u>
收益確認的時間		
時間點	1,084,560	1,832,476
時間段	127,997	50,154
合計	<u>1,212,557</u>	<u>1,882,630</u>

所有來自客戶的收益均於中國產生。

5. 收益 (續)

(ii) 客戶合約的履約責任

天然氣加氣站／天然氣貿易及配送／LNG單點直供

就車用CNG及LNG加氣站、作為批發商向工商業用戶進行CNG及LNG的配送及貿易以及LNG單點直供透過直供設備而言，收益於客戶取得貨品控制權（即加氣過程已完成及天然氣已交付至批發商指定地點）的時間點確認。於客戶取得有關產品的控制前發生的運輸及其他有關活動被視為履行活動。就LNG單點直供以及天然氣貿易及配送而言，本集團於向若干客戶交付天然氣前會要求預付款，若預付金額與定期實際交付的天然氣之間出現任何差額，本集團將相應開具賬單。天然氣貿易及配送的正常信貸期為交付後的30日至90日。

就天然氣加氣站而言，客戶須就日後使用本集團將供應的天然氣購買油卡並在卡內充值預付款。本集團於透過油卡使用天然氣前會要求預付款。就導致油氣的任何短缺，本集團授予的正常信貸期為出具油卡月報表後的30日。

城市燃氣、管道接駁費、增值服務及其他

就透過管道向住宅、工業及商業用戶銷售天然氣及其他相關產品而言，收益於客戶獲得貨品控制權（即天然氣已運輸至終端客戶並由其消費）的時間點確認。正常信貸期為交付後的30日至90日。

就管道接駁費而言，本集團根據與客戶的工程合約提供燃氣管道接駁服務。有關合約乃於燃氣管道接駁開始前訂立。本集團的履約創建及增強客戶於本集團履約時控制的資產。燃氣管道接駁的收益以輸入法於時間段確認，即根據迄今已履行的工作產生的合約成本佔估計總合約成本的比例計算。董事認為輸入法為根據國際財務報告準則第15號完全履行該等履約義務進度的適當計量。

本集團要求若干客戶於開始接駁前提供預付按金，此舉產生合約負債，直至就相關合約確認的收益超過按金金額為止。本集團於接駁工作完成後有權就燃氣管道接駁服務向客戶開具發票。本集團就履行的任何工作超出客戶就相同合約的付款時確認合約資產。原先確認為合約資產的任何金額於接駁工作完成時重新分類為應收貿易賬款。本集團向其客戶授出的平均信貸期為90日。

5. 收益 (續)

(iii) 分配至餘下客戶合約的履約責任之交易價格

所有天然氣銷售合約及管道接駁合約原預計期間為一年或更短。根據國際財務報告準則第15號的規定，分配至該等未達成合約的交易價不予以披露。

以下為本集團於有關期間的收益分析：

	截至6月30日止6個月	
	2020年 千港元	2019年 千港元
天然氣加氣站	41,345	79,073
天然氣貿易及配送	686,456	1,258,959
LNG單點直供	152,089	79,186
城市燃氣、增值服務及其他	204,670	415,258
管道接駁費	127,997	50,154
	<u>1,212,557</u>	<u>1,882,630</u>

6. 分部報告

就資源分配及分部表現評估而向主要經營決策者（「主要經營決策者」）呈報的資料集中於銷售渠道以及所出售貨品或所提供服務的性質。主要經營決策者定期審閱該等收益來源及有關本集團各部份內部報告的基礎，以分配資源予各分部及評估其表現。於達致本集團的可呈報分部時，並無匯總主要經營決策者所識別的經營分部。

於本期間，由於內部資料報告目的重組，本集團根據國際財務報告準則第8號釐定有四個可呈報分部，載列如下。比較數字已相應重列。

1. 天然氣運輸—經營車用CNG及LNG加氣站
2. 天然氣貿易及配送—以批發商的角色，向工商業用戶配送及銷售CNG及LNG、燃油及其他相關油副產品。
3. LNG單點直供—透過直供設備向工商業用戶進行LNG的配送。
4. 城市燃氣、管道接駁費、增值服務及其他—透過管道向住宅、工業及商業用戶銷售天然氣、增值服務（如維修及保養服務）的其他收入、管道接駁費及其他，如運輸收入。分佔一間聯營公司（該聯營公司從事為船舶提供碼頭設施、氣化液化天然氣）的業績已計入此分部。

6. 分部報告 (續)

分部收益及業績

本集團按經營及可呈報分部劃分的收益及業績分析如下：

截至2020年6月30日止6個月

	天然氣運輸 千港元	天然氣貿易 及配送 千港元	LNG 單點直供 千港元	城市燃氣、 管道接駁費、 增值服務 及其他 千港元	綜合 千港元
外部分部收益	41,345	686,456	152,089	332,667	1,212,557
分部間銷售	-	88,006	-	26,015	114,021
	<u>41,345</u>	<u>774,462</u>	<u>152,089</u>	<u>358,682</u>	<u>1,326,578</u>
分部溢利	<u>2,049</u>	<u>31,350</u>	<u>6,480</u>	<u>152,468</u>	<u>192,347</u>
其他收入以及其他收益及虧損					26,548
中央公司支出					(56,297)
融資成本					(106,170)
收購一間附屬公司產生的收益					31,017
所得稅前溢利					<u>87,445</u>

截至2020年6月30日止6個月，所得稅前溢利包括自一名獨立第三方收購金景國際有限公司100%股權所得收益，現金代價為1美元（「金景國際收購事項」）。金景國際收購事項產生收購一間附屬公司的收益31.0百萬港元。

分部間銷售按現行市場利率計算。

截至2019年6月30日止6個月

	天然氣運輸 千港元	天然氣貿易 及配送 千港元	LNG 單點直供 千港元	城市燃氣、 管道接駁費、 增值服務 及其他 千港元	綜合 千港元
外部分部收益	79,073	1,258,959	79,186	465,412	1,882,630
分部間銷售	-	88,982	-	-	88,982
	<u>79,073</u>	<u>1,347,941</u>	<u>79,186</u>	<u>465,412</u>	<u>1,971,612</u>
分部溢利	<u>3,519</u>	<u>60,681</u>	<u>846</u>	<u>284,659</u>	<u>349,705</u>
其他收入以及其他收益及虧損					23,196
中央公司支出					(74,197)
融資成本					(136,399)
所得稅前溢利					<u>162,305</u>

分部間銷售按現行市場利率計算。

6. 分部報告(續)

分部資產及負債

本集團按經營及可呈報分部劃分的資產及負債分析如下：

分部資產

	2020年 6月30日 千港元 (未經審核)	2019年 12月31日 千港元 (經審核)
天然氣加氣站	932,079	905,339
天然氣貿易及配送	146,339	139,198
LNG單點直供	934,694	812,112
城市燃氣、管道接駁費、增值服務及其他	5,497,774	5,480,345
分部資產合計	7,510,886	7,336,994
預付款項	3,149	6,722
按公允價值計入其他全面收益的金融資產	123,970	119,662
現金及銀行結餘	506,120	542,298
企業用物業、廠房及設備	3,310	4,572
按公允價值計入損益的金融資產	227,767	220,234
其他未分配資產	613,029	415,418
企業用使用權資產	7,627	11,436
綜合資產	8,995,858	8,657,336

分部負債

	2020年 6月30日 千港元 (未經審核)	2019年 12月31日 千港元 (經審核)
天然氣加氣站	43,969	50,688
天然氣貿易及配送	49,438	15,606
LNG單點直供	192,308	223,476
城市燃氣、管道接駁費、增值服務及其他	966,672	912,420
分部負債合計	1,252,387	1,202,190
可換股債券	–	373,412
銀行及其他借貸	3,196,226	2,485,921
未分配租賃負債	46,665	11,753
其他未分配負債	7,963	12,983
綜合負債	4,503,241	4,086,259

6. 分部報告(續)

分部資產及負債(續)

為監察分部表現及在分部間分配資源：

- 所有資產均獲分配至經營及可呈報分部(按公允價值計入損益的金融資產、按公允價值計入其他全面收益的金融資產、預付款項、現金及銀行結餘以及企業用物業、廠房及設備、企業用使用權資產以及其他未分配資產除外)；及
- 所有負債均獲分配至經營及可呈報分部(可換股債券、銀行及其他借貸、未分配租賃負債以及其他未分配負債)。

本集團已將商譽作為分部資產分配至有關分部。

7. 其他收益及(虧損)

	截至6月30日止6個月	
	2020年 千港元 (未經審核)	2019年 千港元 (未經審核)
匯兌收益淨額	95	7,172
強制性按公允價值計入損益計量的金融資產的 公允價值變動		
—持作買賣	—	193
—其他	830	(2,701)
按公允價值計入損益的嵌入式衍生工具的公允價值變動	—	(697)
政府補貼	3,225	1,360
	<u>4,150</u>	<u>5,327</u>

8. 其他收入

	截至6月30日止6個月	
	2020年 千港元 (未經審核)	2019年 千港元 (未經審核)
利息收入	17,894	11,722
燃氣器具收入	560	2,258
租金收入	44	190
雜項收入	3,900	3,699
	<u>22,398</u>	<u>17,869</u>

9. 融資成本

	截至6月30日止6個月	
	2020年 千港元 (未經審核)	2019年 千港元 (未經審核)
租賃負債之財務費用	3,400	6,779
銀行借貸利息	32,001	6,011
其他借貸利息	28,247	42,407
可換股債券利息	42,522	81,202
	<u>106,170</u>	<u>136,399</u>

10. 所得稅前溢利

	截至6月30日止6個月	
	2020年 千港元 (未經審核)	2019年 千港元 (未經審核)
所得稅前溢利乃於扣除下列各項後達致：		
無形資產攤銷	35,838	35,641
確認為開支的存貨成本	1,002,344	1,572,810
物業、廠房及設備折舊	24,890	27,268
使用權資產折舊	10,197	6,507
僱員福利開支		
— 薪金和津貼	69,417	40,883
— 定額供款計劃供款	5,442	11,832
	<u>74,859</u>	<u>52,715</u>

11. 所得稅開支

由於本公司及其附屬公司於截至2020年6月30日止6個月並無在香港產生任何應課稅溢利，故並無就該期間作出香港利得稅撥備。

根據相關的中國企業所得稅法、法規及實施指引，於中國大陸之附屬公司須按稅率25%（截至2019年6月30日止6個月：25%）繳納中國企業所得稅。

	截至6月30日止6個月	
	2020年 千港元 (未經審核)	2019年 千港元 (未經審核)
中國企業所得稅	(14,940)	(11,104)
遞延稅項	8,959	8,910
所得稅開支合計	<u>(5,981)</u>	<u>(2,194)</u>

12. 股息

董事會不建議就截至2020年6月30日止6個月派付中期股息（截至2019年6月30日止6個月：無）。

13. 每股盈利

本公司擁有人應佔每股基本及攤薄盈利乃根據以下數據計算：

	截至6月30日止6個月	
	2020年 千港元 (未經審核)	2019年 千港元 (未經審核)
盈利		
用於計算每股基本及攤薄盈利的本公司擁有人應佔期內溢利	<u>63,914</u>	<u>134,346</u>
	2020年	2019年
股份數目		
用於計算每股基本盈利的普通股加權平均數	12,986,114,715	12,986,114,715
攤薄潛在普通股的影響：		
本公司發行的購股權	不適用	不適用
本公司發行的可換股債券	<u>不適用</u>	<u>不適用</u>
	<u>不適用</u>	<u>不適用</u>
用於計算每股攤薄盈利的普通股加權平均數	<u>12,986,114,715</u>	<u>12,986,114,715</u>

截至2020年6月30日止6個月，計算每股攤薄盈利並無假設轉換本公司的尚未行使可換股債券及購股權（2019年6月30日：可換股債券及購股權），原因為其假設行使將導致每股盈利增加。

14. 物業、廠房及設備

於截至2020年6月30日止6個月內，本集團以成本43,621,000港元（截至2019年6月30日止6個月：43,951,000港元）添置物業、廠房及設備。於截至2020年6月30日止6個月內，收購一家附屬公司時收購26,644,000港元的廠房及設備（截至2019年6月30日止6個月：27,580,000港元）。

15. 商譽

	千港元
成本	
於2019年1月1日	1,139,731
收購附屬公司	<u>355,677</u>
於2019年12月31日及2020年1月1日（經審核）以及2020年6月30日（未經審核）	<u>1,475,408</u>

本集團會於每年及於有關收購發生的財政年度對商譽進行減值測試，或倘有跡象表明商譽可能出現減值，則將會更為頻密地進行測試。

16. 於聯營公司的權益

	2020年 6月30日 千港元 (未經審核)	2019年 12月31日 千港元 (經審核)
本集團於聯營公司權益的賬面值	<u>1,891,530</u>	<u>1,771,318</u>

17. 應收貿易賬款及其他應收賬款

	附註	2020年 6月30日 千港元 (未經審核)	2019年 12月31日 千港元 (經審核)
應收貿易賬款		338,708	408,592
減：信貸虧損撥備		<u>(20,060)</u>	<u>(47,690)</u>
應收貿易賬款－淨額	(a)	318,648	360,902
預付款項	(b)	372,341	307,148
應收貸款及債券	(c)	438,961	406,186
其他應收賬款	(d)	222,727	207,242
		<u>1,352,677</u>	<u>1,281,478</u>
按呈報目的分析為：			
非流動部分		42,227	45,800
流動部分		<u>1,310,450</u>	<u>1,235,678</u>
		<u>1,352,677</u>	<u>1,281,478</u>

附註：

- (a) 於2020年6月30日及2019年12月31日，來自客戶合約的應收貿易賬款金額分別為318,648,000港元及360,902,000港元。

以下為按發票日期（與相應銷售燃氣的收益確認日期及接駁合約進行的工作的開票日期相若）呈列之應收貿易賬款（扣除信貸虧損撥備）賬齡分析。本集團通常向其客戶授予的平均信貸期為30至120天。

	2020年 6月30日 千港元 (未經審核)	2019年 12月31日 千港元 (經審核)
0至90天	127,227	333,868
91至120天	67,193	5,310
121至180天	24,228	1,648
181至365天	<u>100,000</u>	<u>20,076</u>
	<u>318,648</u>	<u>360,902</u>

- (b) 預付款項主要包括就購買天然氣、接駁工程及相關產品的預付款項約為279,027,000港元（2019年：300,920,000港元）。

17. 應收貿易賬款及其他應收賬款（續）

附註：（續）

- (c) 於2020年6月30日的應收貸款及債券（扣除減值虧損1,593,000港元（2019年：1,593,000港元））包括：
- (i) 十項（2019年：十項）應收貸款合共約為307,342,000港元（2019年：278,184,000港元）。該等應收貸款為向獨立第三方墊付的短期貸款，為無抵押、按4%至12%之利率計息及須於一年內償還；及
- (ii) 四項（2019年：四項）應收債券合共約131,619,000港元（2019年：128,002,000港元）。該等應收債券可由獨立第三方於一年內贖回，為無抵押及按10%至18%之利率計息。
- (d) 於2020年6月30日的其他應收賬款主要包括(i)支付予政府的擔保按金，其賬面淨值約為28,963,000港元（2019年：29,827,000港元），及(ii)已支付按金約63,109,000港元（2019年：89,654,000港元），主要指原油貿易業務的按金。

18. 應付貿易賬款及其他應付賬款

	附註	2020年 6月30日 千港元 (未經審核)	2019年 12月31日 千港元 (經審核)
應付貿易賬款	(a)	412,624	354,788
其他應付賬款			
應計費用及其他應付賬款	(b)	117,869	89,578
應付接駁工程成本	(c)	38,170	22,129
		<u>568,663</u>	<u>466,495</u>

- (a) 本集團供應商授予本集團介乎30至90天不等的信貸期。根據發票日期，應付貿易賬款於報告期末的賬齡分析如下：

	2020年 6月30日 千港元 (未經審核)	2019年 12月31日 千港元 (經審核)
0至90天	237,129	320,055
91至180天	35,571	7,850
181至365天	123,099	11,481
超過365天	16,825	15,402
	<u>412,624</u>	<u>354,788</u>

- (b) 應計費用及其他應付賬款包括應付所得稅約17,010,000港元（2019年：42,060,000港元）。

- (c) 接駁工程成本一般於協議所載確認日期起計一年內到期。

19. 銀行及其他借貸

	2020年 6月30日 千港元 (未經審核)	2019年 12月31日 千港元 (經審核)
銀行借貸 (附註i)	1,818,556	1,229,389
公司債券 (附註ii)	1,370,670	1,248,532
其他借貸	7,000	8,000
	<u>3,196,226</u>	<u>2,485,921</u>
應償還賬面值：		
一年以內*	2,660,693	2,167,410
一年以上但不超過兩年	479,049	173,223
兩年以上但不超過五年	56,484	145,288
五年以上	—	—
	<u>3,196,226</u>	<u>2,485,921</u>
減：流動負債項下所示一年以內到期或 包含按要求償還條款的款項	<u>(2,660,693)</u>	<u>(2,167,410)</u>
非流動負債項下所示款項	<u>535,533</u>	<u>318,511</u>

* 該等款項亦包含按要求償還條款。

附註：

- (i) 於2020年6月30日，銀行借貸結餘總額約1,818,556,000港元（2019年：1,229,389,000港元）中1,750,000,000港元（2019年：1,173,464,000港元）乃以港元計值。
- (ii) 於截至2020年6月30日止六個月，本公司額外發行無抵押公司債券794,964,000港元（2019年：683,031,200港元）。無抵押債券為期一至八年（2019年：一至八年），直至2024年（2019年：2024年）到期，按年利率2%至8%（2019年：0.8%至8%）計息。已產生交易成本約32,157,500港元（2019年：59,077,000港元），且公司債券的實際年利率為3.62%（2019年：4.49%）。

20. 可換股債券

	附註	2020年 6月30日 千港元 (未經審核)	2019年 12月31日 千港元 (經審核)
可換股債券I	a	-	194,105
可換股債券II	b	-	179,307
		<u>-</u>	<u>373,412</u>
須於以下期限償還的賬面值：			
於一年內		-	373,412
超過一年但不超過兩年		-	-
		<u>-</u>	<u>373,412</u>
按呈報目的分析為：			
流動部分		-	373,412
		<u>-</u>	<u>373,412</u>

(a) 可換股債券I

於2017年5月4日，本公司發行200,000,000港元4.8%可換股債券（「可換股債券I」）。可換股債券I將於可換股債券I發行日期之第三個週年當日到期，轉換價為每股可換股股份0.67港元，惟可根據可換股債券I的條款及條件作出調整及重設。倘可換股債券I尚未獲轉換，則其將於到期日按本金額的106%獲贖回。

可換股債券I包括負債部分及轉換選擇權。本公司的功能貨幣為人民幣，其與可換股債券I的發行貨幣不同。因此，可換股債券I的轉換選擇權並不與負債部分密切關連，且分類為衍生工具，原因是有關轉換不會導致本公司發行固定數目的股份以償付負債部分的定額款項。轉換選擇權按公允價值計量，其公允價值變動乃於損益中確認。

本公司已於2020年3月悉數贖回可換股債券I。

(b) 可換股債券II

於2018年6月26日，本公司發行180,000,000港元2%可換股債券（「可換股債券II」）。可換股債券II將於可換股債券II發行日期之第二個週年當日到期，轉換價為每股可換股股份0.57港元，惟可根據可換股債券II的條款及條件作出調整及重設。倘於轉換期內任何三個月期間的平均每股收市價達每股0.684港元，則本公司有權將債權持有人所持有的全部可換股債券轉換為股份。倘可換股債券II尚未獲轉換，則其將於到期日按贖回時尚未償還金額的年利率5.5%另加任何應計利息獲贖回。

可換股債券II包括負債部分及轉換選擇權。本公司的功能貨幣為人民幣，其與可換股債券II的發行貨幣不同。因此，可換股債券II的轉換選擇權並不與負債部分密切關連，且分類為衍生工具，原因是有關轉換不會導致本公司發行固定數目的股份以償付負債部分的定額款項。轉換選擇權按公允價值計量，其公允價值變動乃於損益中確認。

本公司已於2020年6月悉數贖回可換股債券II。

21. 股本

	附註	股份數目	金額 千港元
每股面值0.055港元的普通股			
法定：			
於2019年12月31日及2020年6月30日		91,000,000,000	5,005,000
已發行及繳足：			
於2019年1月1日、2019年12月31日及2020年6月30日		12,986,114,715	714,236

所有已發行股份與本公司現有股份在所有方面均享有同等地位。

22. 承擔

資本承擔

於報告期末，有關資本開支的承擔如下：

	2020年 6月30日 千港元 (未經審核)	2019年 12月31日 千港元 (經審核)
已簽約但未撥備： －物業、廠房及設備	1,645	2,603

23. 關聯方交易

除於該等未經審核簡明綜合中期財務報表的其他地方所披露之交易或資料外，本集團與關聯方於期內訂立以下重大交易：

	截至6月30日止6個月	
	2020年 千港元 (未經審核)	2019年 千港元 (未經審核)
與一間合資公司融資租賃承擔有關的融資成本 (附註a)	–	2,191
購買商品 (附註b)	2,048	2,243
主要管理人員 短期僱員福利	6,089	6,531
離任後福利	220	193
主要管理人員酬金	6,309	6,724

附註a：本集團與其中一間合資公司訂立融資租賃協議。

附註b：該金額指自一間附屬公司股東購買商品，其對該附屬公司有重大影響。

24. 資產抵押

於2020年6月30日，金額為20,227,000港元之若干廠房及設備已根據融資租賃作抵押（2019年12月31日：27,056,000港元）。

25. 期後事項

於2020年7月3日，本公司與SK E&S HongHong Corporation Limited (SK E&S的附屬公司) 訂立股份購買協議，據此，本公司同意出售寧波北侖博臣能源貿易有限公司、湖州博臣天然氣有限公司及浙江博信能源有限公司（「目標公司」）30%的股權（「出售事項」），總代價為人民幣129.0百萬元。此外，雙方就出售事項完成後目標公司的營運及管理事宜已訂立合資經營協議。

同日，本公司與福睿斯舟山 (SK E&S的間接全資附屬公司) 訂立LNG協議，據此，本公司同意購買LNG，有效期為十年。於出售事項完成後，SK E&S HongKong Corporation Limited將成為目標公司的主要股東，因而福睿斯舟山將成為本公司的關連人士。

於2020年8月7日，本公司與北京燃氣新加坡訂立銷售合約，據此，北京燃氣新加坡同意從本公司購買26,000公噸單乙二醇，總代價為11,440,000美元。

管理層討論與分析

業務回顧

2020上半年，受新冠肺炎疫情影響，全球經濟活動表現疲弱，能源消費不振。我國天然氣市場整體弱勢運行，2020年上半年天然氣表觀消費量為1,556.1億立方米，同比增長4.0%；天然氣產量為949.6億立方米，同比增長9.9%；進口天然氣667.4億立方米，同比增長3.3%。受此影響，本集團的天然氣業務也出現了一定程度的下滑，截至2020年6月30日止6個月（「**2020年上半年**」），本集團銷氣量為342.0百萬立方米，（2019年上半年：521.5百萬立方米）較去年同期下降34.4%，銷售收入為1,212.6百萬港元（2019年上半年：1,882.6百萬港元），比去年同期減少35.6%，這主要是因為天然氣需求低迷，本集團銷氣量下滑，同時終端銷售價格下滑所致。毛利為114.0百萬港元（2019年上半年：207.9百萬港元）比去年同期減少45.2%，毛利率為9.4%（2019年上半年：11.0%），亦較同期下滑，主要是因為(i)銷售規模下滑；(ii)佔較大比例的LNG貿易業務的毛利率有所下滑，導致整體毛利率有所下降。費用方面，本集團著力在進行的降本增效措施取得較好進展，上半年行政開支為116.1百萬港元（2019年上半年：125.9百萬港元）比去年同期減少7.8%，本集團通過優化組織架構，嚴控費用開支，行政開支的各項均較同期下降。財務成本為106.2百萬港元（2019年上半年：136.4百萬港元）比去年同期減少22.1%，本集團在大股東的協助下積極優化融資結構，財務成本較高的可換股債截止2020年6月30日已全部還清，成本較低的商業銀行借款佔比增大，使得整體財務成本在有息負債規模增加的同時依然較同期有明顯下降。淨利潤為81.5百萬港元（2019年上半年：160.1百萬港元）比去年同期減少49.1%，除了因銷售收入和毛利率的下降以外，來自聯營公司京唐項目的收益較同期亦有下滑。

於2020年6月30日，本集團的天然氣項目覆蓋中國17個省市及自治區，包括遼寧省、吉林省、河北省、北京市、山東省、山西省、陝西省、寧夏自治區、上海市、江蘇省、安徽省、浙江省、貴州省、湖北省、廣東省、廣西省以及海南省。

本集團的主要天然氣項目：

項目所在地	液北/麗維天然氣加氣站		城市燃氣		氣供		貿易及配送		LNG處理量			小計		總計			
	加氣站 數目	截至6月 銷氣量 (立方米)	銷氣量 (%)	銷氣量 (立方米)	銷氣量 (%)	銷氣量 (立方米)	銷氣量 (%)	銷氣量 (立方米)	銷氣量 (%)	截至6月 氣化量 (立方米)	氣化量 (%)	裝車量 (立方米)	裝車量 (%)	截至6月 處理量小計 (立方米)	處理量小計 (%)	截至6月 總數量 (立方米)	總數量 (%)
附屬公司																	
遼寧省	1	307,738	1.4%	1,308,626	1.9%	-	0.0%	-	0.0%	-	0.0%	-	0.0%	-	0.0%	1,616,364	0.1%
山東省	1	557,350	2.5%	-	0.0%	3,028,219	1.0%	3,028,219	1.0%	-	0.0%	-	0.0%	-	0.0%	3,585,569	0.1%
貴州省	2	1,049,056	4.7%	-	0.0%	1,455,595	2.8%	-	0.0%	-	0.0%	-	0.0%	-	0.0%	2,504,651	0.1%
廣東省	-	-	0.0%	-	0.0%	7,297,921	14.0%	-	0.0%	-	0.0%	-	0.0%	-	0.0%	7,297,921	0.2%
安徽省	-	-	0.0%	-	0.0%	3,052,000	5.8%	53,737,312	24.7%	-	0.0%	-	0.0%	-	0.0%	56,789,312	1.9%
海南省	4	5,052,103	22.5%	-	0.0%	1,987,570	3.8%	-	0.0%	-	0.0%	-	0.0%	-	0.0%	7,039,673	0.2%
北京市	-	-	0.0%	-	0.0%	-	0.0%	2,873,912	1.3%	-	0.0%	-	0.0%	-	0.0%	2,873,912	0.1%
浙江省	-	-	0.0%	-	0.0%	38,480,966	73.6%	78,989,456	36.3%	-	0.0%	-	0.0%	-	0.0%	117,470,402	4.1%
陝西省	-	-	0.0%	-	0.0%	-	0.0%	3,100,776	1.4%	-	0.0%	-	0.0%	-	0.0%	3,100,776	0.1%
河北省	-	-	0.0%	-	0.0%	-	0.0%	22,870,614	10.5%	-	0.0%	-	0.0%	-	0.0%	22,870,614	0.8%
吉林省	1	1,068,856	4.8%	17,540,991	24.8%	-	0.0%	-	0.0%	-	0.0%	-	0.0%	-	0.0%	18,609,847	0.6%
山西省	7	3,350,949	14.9%	47,865,331	67.7%	-	0.0%	-	0.0%	-	0.0%	-	0.0%	-	0.0%	51,216,280	1.8%
廣西省	-	-	0.0%	-	0.0%	-	0.0%	-	0.0%	-	0.0%	-	0.0%	-	0.0%	-	0.0%
寧夏回族自治區	-	-	0.0%	-	0.0%	-	0.0%	-	0.0%	-	0.0%	-	0.0%	-	0.0%	-	0.0%
上海市	-	-	0.0%	-	0.0%	-	0.0%	31,306,547	14.4%	-	0.0%	-	0.0%	-	0.0%	31,306,547	1.1%
	16	11,386,052	50.8%	66,714,948	94.4%	52,274,052	100%	211,596,106	97.1%	-	0.0%	-	0.0%	-	0.0%	341,971,158	11.7%
聯營公司																	
海南省	8	9,083,233	40.5%	-	0.0%	-	0.0%	6,237,200	2.9%	-	0.0%	-	0.0%	-	0.0%	15,320,433	0.5%
安徽省	3	1,963,290	8.7%	-	0.0%	-	0.0%	32,438	0.0%	-	0.0%	-	0.0%	-	0.0%	1,995,728	0.1%
河北省	-	-	0.0%	-	0.0%	-	0.0%	-	0.0%	2,084,760,648	100.0%	472,028,055	100.0%	2,556,788,703	100.0%	2,556,788,703	87.6%
	11	11,046,523	49.2%	-	0.0%	-	0.0%	6,269,638	2.9%	2,084,760,648	100.0%	472,028,055	100.0%	2,556,788,703	100.0%	2,574,048,641	88.2%
合資公司																	
湖北省	-	-	0.0%	3,947,089	5.6%	-	0.0%	-	0.0%	-	0.0%	-	0.0%	-	0.0%	3,947,089	0.1%
	-	-	0.0%	3,947,089	5.6%	-	0.0%	-	0.0%	-	0.0%	-	0.0%	-	0.0%	3,947,089	0.1%
	27	22,432,575	100%	70,662,037	100%	52,274,052	100%	217,865,744	100%	2,084,760,648	100%	472,028,055	100%	2,556,788,703	100%	2,920,023,111	100%

* 於2020年6月30日，本集團擁有合共27個加氣站。

城市燃氣業務

截止2020年6月30日，本集團擁有8個城市燃氣特許經營權，期內新增了吉林省查干湖生態小鎮城市燃氣特許經營權。上半年本集團完成新增接駁管道氣24,990戶，累計502,433戶，其中居民用戶新增24,901戶，累計499,850戶。銷售予居民用戶的天然氣氣量達36.2百萬立方米（2019年上半年：35.7百萬立方米）。工商業用戶新增89戶，累計2,583戶，銷售予工商業用戶的天然氣氣量達30.5百萬立方米（2019年上半年：51.9百萬立方米）。期內本集團城市燃氣業務銷氣量達66.7百萬立方米（2019年上半年：87.6百萬立方米），較同期下降23.9%。銷售收入為332.7百萬港元（2019年上半年：465.4百萬港元）較上年同期下降28.5%，其中工程接駁收入128.0百萬港元（2019年上半年：50.2百萬港元）較上年同期增長155.0%。本集團的城市燃氣業務居民用氣量較同期有所增長，非居民用氣量較同期有較大下滑，主要是受疫情影響，居民居家時間偏長，工商業復工復產推遲所致。

液化天然氣（「LNG」）單點直供業務

2020年上半年，單點直供業務的銷氣量達52.3百萬立方米（2019年上半年：22.5百萬立方米），較同期大幅上升132.4%，銷售收入為152.1百萬港元（2019年上半年：79.2百萬港元）較上年同期增長92.0%。上半年，受益於較低且穩定的LNG市場價格，LNG相對於其他能源，以及管道天然氣有了較為明顯的成本優勢，下游終端用戶，包括工業點供用戶、以及城市燃氣用戶等對LNG的需求增加，替換或增加LNG供應的意願增強，本集團也藉此機會開拓了新的客戶，本集團上半年新投產2個單點直供項目，重啟2個舊項目，截止2020年6月30日，本集團擁有35個單點直供項目。新冠肺炎疫情期間，因本集團大多數單點直供項目位於華東地區，下游用氣企業復工復產較為迅速，相對受疫情影響較小，使得整體銷氣量和收入未降反升。

天然氣加氣站業務

2020年上半年，本集團擁有27個加氣站，其中16個壓縮天然氣CNG加氣站及11個液化天然氣LNG加氣站。銷氣量為11.4百萬立方米（2019年上半年：17.1百萬立方米），錄得銷售收入41.3百萬港元（2019年上半年：79.1百萬港元），較上年同期下滑47.8%。加氣站業務下滑主要是因交通行業受疫情影響需求不振，未來本集團將結合公司LNG全產業鏈佈局發展區域性的LNG加氣站。

天然氣貿易及配送業務

2020年上半年，天然氣貿易及配送業務銷氣量為211.6百萬立方米（2019年上半年：394.2百萬立方米），較同期下降46.3%，銷售收入為686.5百萬港元（2019年上半年：1,259.0百萬港元）較上年同期下降45.5%，上半年受新冠肺炎疫情影響，LNG市場供應充足、價格競爭激烈，在此形勢下本集團更注重貿易業務質量，僅保留與公司整體LNG產業鏈佈局的重點貿易項目，以減輕低毛利率對本集團整體利潤和現金流的侵蝕，所以該板塊業務較同期下滑。

LNG接收站項目

中石油京唐（曹妃甸京唐接收站）

2020年上半年，曹妃甸京唐接收站的LNG的接卸總量達2,556.8百萬立方米，其中通過氣化外輸至管道氣量為2,084.8百萬立方米，槽車運輸氣量為472.0百萬立方米。曹妃甸京唐接收站項目接卸量的下滑主要是因為行業需求不振，接收站進口LNG總量減少所致。

財務回顧

收益

收益由截至2019年6月30日止期間的1,882.6百萬港元減少35.6%至截至2020年6月30日止期間的1,212.6百萬港元，主要歸因於全球新冠肺炎疫情影響及相關經濟中斷。

毛利及分部溢利

截至2020年6月30日止期間，本集團錄得毛利114.0百萬港元，較截至2019年6月30日止期間的207.9百萬港元減少93.9百萬港元，主要由於加氣站及天然氣業務的貿易及配送產生的毛利減少所致。

分部溢利由截至2019年6月30日止期間的349.7百萬港元減少45.0%至截至2020年6月30日止期間的192.3百萬港元，主要由於加氣站的燃氣需求以及天然氣業務的貿易及配送減少所致。

除利息、稅項、折舊及攤銷前盈利

除利息、稅項、折舊及攤銷前盈利由截至2019年6月30日止期間的368.1百萬港元減少至截至2020年6月30日止期間的264.5百萬港元。此乃由於政府為阻斷新冠病毒傳播而採取封鎖政策，導致加氣站以及天然氣的貿易及配送業務受到影響所致。

其他收益及虧損以及其他收入

其他收益及虧損以及其他收入由截至2019年6月30日止期間的23.2百萬港元增至截至2020年6月30日止期間的26.5百萬港元，此乃主要由於利息收入增加6.2百萬港元所致。

經營開支

(a) 行政開支

行政開支由截至2019年6月30日止期間的125.9百萬港元減少7.8%至截至2020年6月30日止期間的116.1百萬港元。此乃主要由於公司債券佣金開支減少18.3百萬港元所致。

(b) 其他開支

其他開支由截至2019年6月30日止期間的5.8百萬港元增加27.6%至截至2020年6月30日止期間的7.4百萬港元，此乃主要由於銀行手續費增加1.8百萬港元所致。

(c) 融資成本

融資成本由截至2019年6月30日止期間的136.4百萬港元減少至截至2020年6月30日止期間的106.2百萬港元，此乃主要由於可換股債券的利息減少38.7百萬港元所致。

(d) 所得稅開支

截至2019年及2020年6月30日止期間，所得稅開支分別按其中國附屬公司及香港附屬公司估計應課稅溢利的適用稅率計算。

截至2020年6月30日止期間，所得稅開支6.0百萬港元指中國附屬公司產生的即期稅項15.0百萬港元及來自收購多個天然氣項目的無形資產公允價值調整產生的遞延稅項抵免9.0百萬港元。

(e) 本公司擁有人應佔溢利

截至2020年6月30日止期間，本集團的本公司擁有人應佔年內溢利為63.9百萬港元，較截至2019年6月30日止期間減少70.4百萬港元。

收購附屬公司

於2020年6月26日，本公司訂立買賣協議，據此，本公司自一名獨立第三方收購金景國際有限公司100%股權所得收益，現金代價為1美元（「金景國際收購事項」）。金景國際收購事項產生收購一間附屬公司的收益31.0百萬港元。

未來展望

展望下半年，隨著新冠肺炎疫情的影響減弱，國內市場整體經濟環境正在逐步恢復，天然氣需求增長將逐步回升。2020年正值中國十三五規劃以及《打贏藍天保衛戰三年行動計劃》的收官之年，天然氣作為清潔環保能源受到國家多項政策的大力支持，長期增長的確定性高，短期恢復性增長的可能性亦較大。預計2020年下半年天然氣消費的增速會優於上半年。隨著國家管網公司多項籌備工作的落地，天然氣行業的市場化改革在下半年將迎來重要發展，此舉將進一步推動天然氣行業消費的增長和長期健康發展，預計今年冬季供暖季國家管網公司將開始正式運營，本集團亦重點關注此變化帶來的市場機會。

下半年，本集團將繼續堅持「城市燃氣+LNG」的發展策略，繼續內控外拓城市燃氣項目，擇機併購。繼續貫通LNG產業鏈，重點發展以LNG全產業鏈為優勢的業務，受惠於處於歷史低位的LNG市場價格，LNG的下游終端市場較之前年度有更好的開拓機會，本集團目前亦有多個優質項目正在商談中。本集團於2020年7月3日與韓國SK E&S簽訂了股權轉讓協議，雙方在華東地區開展業務合作，借助SK E&S在LNG全產業鏈優勢，本集團有望獲取更低價的LNG資源，以及浙江範圍內接收站的窗口期，本集團可以作為唯一承銷商與SK E&S進行合作。下半年，本集團預計與SK E&S的LNG業務合作約12-15萬噸，此舉將進一步拓展本集團在天然氣業務的市場地位和競爭能力。

運營方面，誠如日期為2020年7月3日的公告所披露，本公司董事會及核心管理層進行了變更，此次調整意味著北京燃氣集團將更積極地參與本集團的日常經營與管理，未來大股東會在戰略協同、業務支持、投融資安排、人才輸入及管理提升等方面給予本集團全方位支持，助力本集團發展再上新台階，以更好的業績來回報廣大股東、投資人。下半年，本集團將繼續開展全方位的降本增效，以釋放整體盈利能力。通過優化組織結構和嚴控費用開支，控制行政開支費用水平，通過繼續優化融資結構，在大股東的協助下拓寬融資渠道，增強融資能力，從而降低融資成本，釋放公司資產價值，提升盈利水平。

資本結構及財務資源

本集團以股東權益、銀行及其他借貸及租賃負債撥付其經營。

於2020年6月30日，本集團的現金及銀行結餘為506.1百萬港元（2019年12月31日：542.3百萬港元），較2019年12月31日減少6.7%。

於2020年6月30日，本集團的借貸總額為3,487.1百萬港元（2019年12月31日：3,156.2百萬港元）。本集團的槓桿比率（即借貸總額除以總資產）為38.8%（2019年：36.5%）。

本集團的非流動資產增加至6,693.7百萬港元（2019年12月31日：6,488.8百萬港元），乃主要由於(i)於聯營公司的權益增加120.2百萬港元及(ii)於收購附屬公司的按金的權益增加120.9百萬港元所致。

於2020年6月30日，本集團的流動資產為2,302.1百萬港元（2019年12月31日：2,168.5百萬港元），主要包括應收貿易賬款及其他應收賬款1,310.5百萬港元（2019年12月31日：1,235.7百萬港元）；現金及銀行結餘506.1百萬港元（2019年12月31日：542.3百萬港元）；按公允價值計入損益的金融資產227.8百萬港元（2019年12月31日：220.2百萬港元）；存貨144.0百萬港元（2019年12月31日：54.4百萬港元）；合約資產68.1百萬港元（2019年12月31日：46.6百萬港元）；應收聯營公司款項27.9百萬港元（2019年12月31日：31.3百萬港元）及應收合資公司款項17.7百萬港元（2019年12月31日：38.0百萬港元）。

於2020年6月30日，本集團的流動負債為3,431.3百萬港元（2019年12月31日：3,216.6百萬港元），主要包括銀行及其他借貸2,660.7百萬港元（2019年12月31日：2,167.4百萬港元）、貿易及其他應付賬款568.7百萬港元（2019年12月31日：466.5百萬港元）、合約負債166.6百萬港元（2019年12月31日：173.7百萬港元）、租賃負債34.4百萬港元（2019年12月31日：35.6百萬港元）及應付聯營公司款項0.9百萬港元（2019年12月31日：無），以及無可換股債券（2019年12月31日：373.4百萬港元）。

於2020年6月30日，本集團的流動負債淨額為1,129.2百萬港元（2019年12月31日：流動負債淨值為1,048.1百萬港元）。於2020年6月30日，本集團的流動比率（按本集團的流動資產除以流動負債計算）為0.67（2019年12月31日：0.67）。

截至2020年6月30日止期間，本集團並無訂立任何金融工具作對沖用途或其他對沖工具以對沖匯率風險。

僱員資料

我們的僱員駐於香港及中國。於2020年6月30日，本集團共有1,025名（2019年12月31日：1,008名）僱員。員工薪酬待遇乃經考慮市場狀況及有關個人表現釐定，並須不時檢討。本集團亦提供其他員工福利（包括醫療保險），並基於員工表現及對本集團的貢獻向合資格員工授出酌情獎勵花紅及／或購股權。

滙率波動風險

本集團的主要債務及借貸以及呈報貨幣以港元計值。本集團面對因結算債務及借貸產生之外匯收益／虧損之風險有限。本集團將考慮日後運用更多以人民幣計值之借貸。本集團之收益主要以人民幣計值。由於人民幣並非自由轉換貨幣及受中國政府規管，故未來滙率與當前或歷史滙率相比可能差異較大。同時，本集團將繼續密切關注人民幣的貨幣波動情況，並將根據營運需要採取適當措施以減低本集團的貨幣風險。

或有負債

於2020年6月30日，本集團並無重大或有負債。

股息

董事會不建議派付截至2020年6月30日止期間的中期股息。

出售股權

於2020年7月3日，深圳翡達能源有限公司、深圳金置富能源有限公司及深圳展頂技術服務有限公司（「賣方」，均為本公司的間接全資擁有附屬公司）及本公司作為擔保人與SK E&S HongKong Corporation Limited（「買方」）訂立股權轉讓協議，據此，賣方有條件同意出售而買方有條件同意收購寧波北侖博臣能源貿易有限公司、湖州博臣天然氣有限公司及浙江博信能源有限公司的30%的股權，代價分別為人民幣37.5百萬元、人民幣30.0百萬元及人民幣61.5百萬元。有關詳情，請參閱本公司日期為2020年7月3日的公告。

關連交易

於2020年8月7日，本公司與北京燃氣有限公司（本公司控股股東）的聯營公司北京燃氣新加坡私人有限公司訂立銷售合約，據此，北京燃氣新加坡私人有限公司同意向本公司購買26,000公噸單乙二醇，總代價為11,440,000美元（相當於約88,660,000港元）。有關詳情，請參閱本公司日期為2020年8月7日的公告。

審核委員會審閱

審核委員會包括五名成員，即林汕鍇先生、黃彪先生、馬安馨先生、崔玉磊先生及徐慧敏女士，均為獨立非執行董事。林汕鍇先生為審核委員會主席。審核委員會已審閱本集團採用的會計原則及準則，並已討論及審閱風險管理及內部控制以及報告事宜。審核委員會已與管理層審閱本公司截至2020年6月30日止期間的簡明綜合財務報表。

購買、出售或贖回本公司的上市證券

截至2020年6月30日止6個月，本公司或其任何附屬公司概無購買、出售或贖回本公司的任何上市證券。

企業管治

本公司已採納上市規則附錄十四所載的企業管治守則（「**企業管治守則**」）的守則條文。於2020上半年，本公司一直遵守企業管治守則所載的守則條文，惟以下偏離事項除外：

守則條文第A.2.1條

根據企業管治守則之守則條文第A.2.1條，主席及行政總裁的角色應有區分，並不應由同一人士擔任。鄭明傑先生於2020上半年兼任本公司聯席主席及行政總裁，與企業管治守則之守則條文第A.2.1條有所偏離。然而，鄭明傑先生調任為非執行董事兼董事會副主席後，不再擔任行政總裁。支曉曄先生已成為董事會唯一主席，而李蔚齊先生已獲委任為本公司執行董事兼行政總裁，自2020年7月6日生效。

守則條文第A.6.7條

根據企業管治守則之守則條文第A.6.7條，獨立非執行董事及非執行董事應出席股東大會及對股東之意見有公正的了解。

非執行董事支曉曄先生以及獨立非執行董事彭兆賢先生因彼等其他事務均未能出席本公司於2020年6月23日舉行之股東週年大會。

守則條文第E.1.2條

根據企業管治守則之守則條文第E.1.2條，董事會主席應出席股東週年大會。董事會聯席主席鄭明傑先生及支曉曄先生因彼等其他事務均未能出席本公司於2020年6月23日舉行之股東週年大會。

遵守標準守則

董事會已採納上市規則附錄十所載的上市發行人董事進行證券交易的標準守則（「**標準守則**」）及其不時的修訂本作為其本身董事進行證券交易的操守準則。董事會經向所有董事作出特定查詢後確認，所有董事於截至2020年6月30日止整個期間已遵守標準守則的規定準則。

業績公告及中期報告的刊發

本中期業績公告現於聯交所網站(www.hkexnews.hk)及本公司網站(www.bgbluesky.com)刊發。本公司截至2020年6月30日止6個月的中期報告載有上市規則規定的所有資料，並將於適當時候寄發予股東及上載於上述網站，以供查閱。

董事委員會成員變動

董事會宣佈，審核委員會、提名委員會及薪酬委員會成員的變更，自2020年8月31日起生效：

審核委員會

本公司獨立非執行董事林汕鏘先生將不再擔任審核委員會主席，但仍為審核委員會成員。本公司獨立非執行董事徐慧敏女士已獲委任為審核委員會主席。

提名委員會

本公司非執行董事鄭明傑先生將不再為提名委員會成員，而本公司獨立非執行董事馬安馨先生將不再擔任提名委員會主席，但仍為提名委員會成員。本公司非執行董事支曉曄先生已獲委任為提名委員會成員及主席。

薪酬委員會

本公司獨立非執行董事馬安馨先生將不再擔任薪酬委員會主席，但仍為薪酬委員會成員。本公司獨立非執行董事崔玉磊先生已獲委任為薪酬委員會主席。

承董事會命
北京燃氣藍天控股有限公司
主席
支曉曄

香港，2020年8月28日

於本公告日期，本公司執行董事為李蔚齊先生、金強先生、楊富燕女士及葉宏峻先生；本公司非執行董事為支曉曄先生及鄭明傑先生；及本公司獨立非執行董事為林汕鏘先生、黃彪先生、馬安馨先生、崔玉磊先生及徐慧敏女士。