

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。



港華智慧能源有限公司 Towngas Smart Energy Company Limited

(於開曼群島註冊成立的有限公司)

(股份代號：1083)

2026 年中期業績公布

業績摘要

燃氣利潤穩健增長 可再生能源積極應對行業挑戰

- 2026 年上半年，國際形勢複雜多變，經營環境影響行業盈利，集團通過強化能源管理及運營效率，提質增效及優化氣源供應，整體經營繼續保持韌性。期內集團營業額增長 9% 至港幣 113.28 億元，公司股東應佔溢利為港幣 6.90 億元。
- 內地燃氣業務方面，面對房地產尚未完全復甦和暖冬導致全國天然氣消費量下降，集團積極把握「能源轉型」及「城鎮老舊設施改造升級」等政策機遇，以及持續大力拓展「燃氣+」綜合能源業務，以推動售氣量增長。民用氣價順價工作穩步落實，城市燃氣綜合價差提升 2 仙人民幣至 0.59 元人民幣／立方米，整體燃氣業務利潤實現穩健增長。
- 可再生能源業務方面，期內分布式光伏新增併網 0.2 吉瓦，累計裝機容量達 3 吉瓦；光伏售電量增長 12% 至 13.2 億度；電力交易量增長一倍至 72.3 億度。期內成功發行機構間 REIT 及類 REIT，融資約 9 億人民幣，累計融資規模達 55 億人民幣，積極投資與業務有關的項目。資產管理規模（Assets under Management, AuM）同比新增 0.66 吉瓦至 1.5 吉瓦，並持續布局光儲一體化、獨立儲能及綠電直連三大賽道。
- 2026 年是國家「十五五」規劃開局之年，政策明確有序建設新能源體系，並提出建成 100 個國家級零碳園區，與集團業務優勢高度契合。隨著內地電力市場化改革進一步深化，行業將邁向更高質量發展。光伏資產管理與市場化售電業務將成為集團未來業績增長的核心動力。
- 董事會宣布派發中期股息每股 5 港仙。

財務摘要

集團本年度上半年未經審核之業務要點及去年同期比較數字如下：

	未經審核 截至 6 月 30 日止六個月	
	2026 年	2025 年
營業額，港幣百萬元計	11,328	10,437
業務核心利潤，港幣百萬元計	690	719
非經營性損益淨額，港幣百萬元計	-	39
股東應佔溢利，港幣百萬元計	690	758
每股基本盈利，港仙計	18.8	21.8
燃氣銷售量，百萬立方米計，天然氣等值*	8,535	8,746
於 6 月 30 日城市燃氣客戶數目，百萬戶*	18.66	18.02
光伏發電量，億度電計	13.2	11.8
於 6 月 30 日累計光伏併網，吉瓦	3.0	2.6

* 包括集團所有城市燃氣項目

中期股息

縱使面對多重挑戰，集團憑藉穩健往績及專業管理，穩步推進各項業務發展，董事會宣布派發本年度中期股息每股 5 港仙，給予於 2026 年 9 月 4 日（確定股東享有中期股息之記錄日期）名列在公司股東名冊之股東，以回饋股東一直以來的支持。公司將由 2026 年 9 月 2 日（星期三）至 2026 年 9 月 4 日（星期五）（包括首尾兩天），暫停辦理股份過戶登記。

財務資料

以下為集團截至 2026 年 6 月 30 日止首六個月之中期財務報表要點。該未經審核之中期財務報表已由公司之審核及風險委員會及外聘核數師德勤・關黃陳方會計師行審閱。

簡明綜合損益表

截至 2026 年 6 月 30 日止六個月

		截至6月30日止六個月	
	附註	2026年 港幣千元 (未經審核)	2025年 港幣千元 (未經審核)
營業額	3	11,327,866	10,436,971
總營業支出	4	(10,567,963)	(9,626,493)
		759,903	810,478
其他收入		67,025	99,267
其他收益淨額	5	73,745	148,479
分佔聯營公司業績		270,506	211,784
分佔合資企業業績		201,485	166,343
融資成本	6	(316,993)	(331,135)
除稅前溢利	7	1,055,671	1,105,216
稅項	8	(278,063)	(266,894)
期內溢利		777,608	838,322
應佔期內溢利：			
公司股東		690,141	758,391
非控股股東		87,467	79,931
		777,608	838,322
		港仙	港仙
每股普通股擬派	10	5	5
中期股息		5	5
		港仙	港仙
每股盈利	9	18.8	21.8
— 基本		18.8	20.8
— 攤薄		18.8	20.8

簡明綜合全面收益表
截至 2026 年 6 月 30 日止六個月

	截至6月30日止六個月	
	2026年	2025年
	港幣千元	港幣千元
	(未經審核)	(未經審核)
期內溢利	<u>777,608</u>	<u>838,322</u>
期內其他全面收益（開支）		
其後不會重新分類至損益的項目		
由功能貨幣換算成呈列貨幣所產生的匯兌差額	908,566	739,221
按公平值計入其他全面收益之權益工具投資之公平值變動	(177,351)	(64,251)
不會重新分類至損益之項目的相關所得稅	44,338	16,062
其後可能重新分類至損益的項目		
現金流量對沖：		
指定為現金流量對沖並計入對沖儲備中之衍生工具之公平值淨變動	(36,738)	(16,946)
指定為現金流量對沖之衍生工具之公平值變動重新分類至損益	<u>46,333</u>	<u>29,393</u>
	<u>785,148</u>	<u>703,479</u>
期內全面收益總額	<u>1,562,756</u>	<u>1,541,801</u>
應佔期內全面收益總額：		
公司股東	1,453,243	1,418,187
非控股股東	<u>109,513</u>	<u>123,614</u>
期內全面收益總額	<u>1,562,756</u>	<u>1,541,801</u>

簡明綜合財務狀況報表
於 2026 年 6 月 30 日

	附註	2026年6月30日 港幣千元 (未經審核)	2025年12月31日 港幣千元 (經審核)
非流動資產			
物業、廠房及設備		30,213,674	29,377,576
使用權資產		893,672	897,748
無形資產		358,118	353,725
商譽		5,026,816	4,843,763
聯營公司權益		6,654,544	6,420,499
合資企業權益		4,517,691	4,213,638
按公平值計入其他全面收益之權益工具		1,173,668	1,303,970
其他財務資產		52,800	89,352
受限制存款		5,778	63,474
		<u>48,896,761</u>	<u>47,563,745</u>
流動資產			
存貨		760,443	616,246
給予聯營公司貸款		17,855	28,988
給予合資企業貸款		33,943	14,294
應收貨款、其他應收款、按金及預付款	11	4,485,940	4,343,522
非控股股東欠款		139,139	141,575
三個月以上定期存款		25,309	37,639
銀行結餘及現金		3,379,764	2,460,896
		<u>8,842,393</u>	<u>7,643,160</u>

簡明綜合財務狀況報表（續）
於 2026 年 6 月 30 日

	附註	2026年6月30日 港幣千元 (未經審核)	2025年12月31日 港幣千元 (經審核)
流動負債			
應付貨款、其他應付款及應計費用	12	3,867,792	3,809,025
應付股利		514,032	-
合約負債		3,491,971	3,631,305
租賃負債		6,604	24,986
欠非控股股東款項		48,073	44,470
應付稅項		1,195,891	1,218,811
借貸—一年內到期之款項		5,909,131	4,382,717
最終控股公司給予之貸款		56,775	17,528
非控股股東給予之貸款		15,954	15,373
聯營公司給予之貸款		9,280	-
合資企業給予之貸款		6,732	862
可換股債券		2,216,885	2,033,077
		<u>17,339,120</u>	<u>15,178,154</u>
流動負債淨值		<u>(8,496,727)</u>	<u>(7,534,994)</u>
總資產減流動負債		<u>40,400,034</u>	<u>40,028,751</u>
非流動負債			
租賃負債		109,660	108,755
借貸—一年後到期之款項		10,094,053	10,744,870
遞延稅項		1,062,126	1,015,240
		<u>11,265,839</u>	<u>11,868,865</u>
資產淨值		<u>29,134,195</u>	<u>28,159,886</u>
股本及儲備			
股本		367,169	367,169
儲備		26,295,789	25,354,819
公司股東應佔權益		26,662,958	25,721,988
非控股股東權益		<u>2,471,237</u>	<u>2,437,898</u>
整體股東權益		<u>29,134,195</u>	<u>28,159,886</u>

簡明綜合財務報表附註
截至 2026 年 6 月 30 日止六個月

1. 編製基準

於編製簡明綜合財務報表時，有見及集團於 2026 年 6 月 30 日的流動負債超出其流動資產約港幣 84.97 億元，董事已審慎考慮到集團日後的流動資金。集團於 2026 年 6 月 30 日之負債包含須於報告期期末起計一年內償還的約港幣 59.09 億元借貸。

於 2026 年 6 月 30 日，集團中期票據計劃（「中期票據計劃」）未發行的額度約港幣 129.62 億元及來自銀行及母公司香港中華煤氣有限公司（「中華煤氣」）的未動用信貸額度約港幣 122.14 億元（「信貸額度」）。在評估集團持續經營的能力時，董事考慮到集團與銀行關係良好且擁有良好的信貸記錄，故認為集團自報告期期末起計須於一年內償還的約港幣 59.09 億元借款將繼續展期或再融資。

經計及內部產生的資金、來自中期票據計劃可募集資金的額度及其可動用的信貸額度，董事相信集團有能力應付於可見將來到期的財務責任。因此，該等簡明綜合財務報表乃以持續經營基準編製。

2. 應用經修訂香港財務報告準則會計準則

於本中期期間，集團於編製其簡明綜合財務報表時，已首次應用香港會計師公會頒布之下列經修訂之香港財務報告準則會計準則，該等經修訂本於 2026 年 1 月 1 日開始之集團年度期間強制生效：

香港財務報告準則第9號及 香港財務報告準則第7號修訂本	金融工具分類及計量之修訂
香港財務報告準則第9號及 香港財務報告準則第7號修訂本	涉及依賴自然能源的電力的合約
香港財務報告準則會計準則修訂本 香港財務報告準則第7號、第18號、 香港會計準則第1號、第8號、 第36號及第37號修訂本	香港財務報告準則會計準則的年度改進第 11 卷 財務報表中的不確定性披露

於本中期期間應用經修訂香港財務報告準則會計準則並無對集團當期及前期的財務狀況及表現及／或該等簡明綜合財務報表所載的披露產生重大影響。

3. 分類資料

業務分類

業務分類乃按集團之主要經營決策人就分配資源及評估分類表現而定期審閱之有關集團組成部分之內部報告而劃分。集團之主要經營決策人已被識別為公司之執行董事（「執行董事」）。

集團根據執行董事用作決策所審閱的內部報告釐訂其業務分類。

目前，集團營運的報告及業務分類如下：

- | | |
|------------|---|
| 1. 燃氣業務 | — 銷售管道燃氣及其他燃氣相關能源、根據燃氣接駁工程合約建設燃氣管道網絡及銷售燃氣爐具與相關產品及其他相關增值服務 |
| 2. 可再生能源業務 | — 銷售可再生能源（主要為光伏發電）及其他相關能源及服務 |
| 3. 延伸業務 | — 透過聯營公司從事銷售燃氣爐具與相關產品及其他相關增值服務的分佔業績 |

集團亦提供燃氣業務分類的附加資料，涵蓋「管道燃氣銷售」、「燃氣接駁」、「燃氣相關產品及服務」及「其他」分類所產生的營業額及業績。

簡明綜合財務報表附註
截至 2026 年 6 月 30 日止六個月

3. 分類資料 (續)

業務分類 (續)

分類營業額及業績

有關此等分類的資料於下文呈列：

	燃氣業務					可再生 能源業務	延伸業務	綜合
	管道燃氣 銷售 港幣千元	燃氣接駁 港幣千元	燃氣相關 產品及服務 港幣千元	其他 港幣千元	小計 港幣千元			
截至2026年6月30日止 六個月 營業額								
在某一時點確認 之營業額	9,823,347	446,966	165,729	-	10,436,042	764,681	-	11,200,723
在一段時間內確認 之營業額	-	127,143	-	-	127,143	-	-	127,143
對外銷售	<u>9,823,347</u>	<u>574,109</u>	<u>165,729</u>	<u>-</u>	<u>10,563,185</u>	<u>764,681</u>	<u>-</u>	<u>11,327,866</u>
業績	<u>588,947</u>	<u>162,003</u>	<u>31,602</u>	<u>192,419</u>	<u>974,971</u>	<u>80,177</u>	<u>24,539</u>	1,079,687
其他收入								1,456
未分配公司開支								(44,307)
融資成本								<u>(252,372)</u>
扣除未分配稅項前溢利								784,464
稅項－未分配								<u>(6,856)</u>
期內溢利								<u>777,608</u>

簡明綜合財務報表附註
截至 2026 年 6 月 30 日止六個月

3. 分類資料 (續)

業務分類 (續)

分類營業額及業績 (續)

有關此等分類的資料於下文呈列：

	燃氣業務					可再生 能源業務	延伸業務	綜合
	管道燃氣 銷售 港幣千元	燃氣接駁 港幣千元	燃氣相關 產品及服務 港幣千元	其他 港幣千元	小計 港幣千元			
截至2025年6月30日止 六個月 營業額 在某一時點確認 之營業額	8,860,223	481,672	189,966	-	9,531,861	762,481	-	10,294,342
在一段時間內確認 之營業額	-	142,629	-	-	142,629	-	-	142,629
對外銷售	8,860,223	624,301	189,966	-	9,674,490	762,481	-	10,436,971
業績	527,109	219,272	21,976	143,318	911,675	170,877	21,562	1,104,114
其他收入								5,002
其他收益淨額								65,023
未分配公司開支								(41,327)
融資成本								(269,433)
扣除未分配稅項前溢利								863,379
稅項－未分配								(25,057)
期內溢利								838,322

燃氣業務、可再生能源業務及延伸業務的分類業績代表各分類產生的除稅後溢利，不包括若干其他收入、其他收益淨額、融資成本、未分配公司開支，如中央行政成本、董事薪酬及預扣稅。該等費用及收益將向執行董事呈報，以分配資源及評估分類表現。

簡明綜合財務報表附註
截至 2026 年 6 月 30 日止六個月

3. 分類資料 (續)

業務分類 (續)

分類資產

集團資產依報告及業務分類分析如下：

	燃氣業務 港幣千元	可再生 能源業務 港幣千元	延伸業務 港幣千元	綜合 港幣千元
於 2026 年 6 月 30 日				
分類資產	<u>47,138,016</u>	<u>9,907,194</u>	<u>285,239</u>	57,330,449
未分配資產：				
其他財務資產				52,800
銀行結餘及現金				<u>355,905</u>
總資產				<u>57,739,154</u>
於 2025 年 12 月 31 日				
分類資產	<u>44,916,484</u>	<u>9,859,559</u>	<u>261,658</u>	55,037,701
未分配資產：				
其他財務資產				89,352
銀行結餘及現金				<u>79,852</u>
總資產				<u>55,206,905</u>

為了監察各分類的業績表現及於分類之間有效分配資源，除其他財務資產及若干銀行結餘及現金由集團層面統一管理外，其餘所有資產均已分配至各經營分類。

簡明綜合財務報表附註
截至 2026 年 6 月 30 日止六個月

4. 總營業支出

	截至6月30日止六個月	
	2026年	2025年
	港幣千元	港幣千元
已用燃氣、庫存及材料	8,886,538	7,951,499
員工成本	675,424	675,214
折舊及攤銷	675,571	627,350
其他費用	330,430	372,430
	<u>10,567,963</u>	<u>9,626,493</u>

5. 其他收益淨額

	截至6月30日止六個月	
	2026年	2025年
	港幣千元	港幣千元
視作處置／處置附屬公司的收益	66,054	52,881
出售使用權資產的收益	11,869	-
出售物業、廠房及設備之虧損	(1,082)	(3,130)
匯兌虧損淨額	(3,096)	(772)
重組延伸業務的收益	-	100,112
其他	-	(612)
	<u>73,745</u>	<u>148,479</u>

簡明綜合財務報表附註
截至 2026 年 6 月 30 日止六個月

6. 融資成本

	截至6月30日止六個月	
	2026年 港幣千元	2025年 港幣千元
銀行及其他借貸的利息及其他相關成本	276,519	287,008
可換股債券之實際利息支出	42,957	41,730
銀行費用	3,377	3,320
租賃負債的利息支出	2,862	2,735
	<u>325,715</u>	<u>334,793</u>
減：資本化之金額	<u>(8,722)</u>	<u>(3,658)</u>
	<u>316,993</u>	<u>331,135</u>

7. 除稅前溢利

	截至6月30日止六個月	
	2026年 港幣千元	2025年 港幣千元
除稅前溢利已扣除下列各項：		
已售存貨成本（註）	9,610,813	8,630,151
員工成本（註）	675,424	675,214
物業、廠房及設備之折舊（註）	641,952	593,936
使用權資產折舊（註）	25,109	24,648
無形資產攤銷（註）	8,510	8,766
應收貨款之減值虧損（扣除撥回）	12,917	11,249
存貨減值虧損	6,592	-
及已計入下列各項：		
按公平值計入其他全面收益之權益工具之股息收入	36,760	35,104
利息收入	<u>5,835</u>	<u>12,892</u>

註： 已售存貨成本包括相應資本化員工成本、物業、廠房及設備、使用權資產及無形資產之折舊及攤銷，其亦計入上文分別獨立披露的各有關總額中。

8. 稅項

由於兩個期間集團的收入並非產生自或來自香港，故並未作出香港利得稅撥備。

集團中國附屬公司的適用企業所得稅稅率介乎 15%至 25%（截至 2025 年 6 月 30 日止六個月：15%至 25%）。

根據中國國家發展和改革委員會正式於 2021 年發布的《西部地區鼓勵類產業目錄（2020 年本）》2021 年第 40 號令，於中國西部營運的若干附屬公司已獲當地稅局給予稅務寬減，可以享受 15%優惠稅率繳稅。

集團在部份已頒佈全球反稅基侵蝕規則（「全球反稅基侵蝕規則」或「支柱二立法」）但尚未生效的司法管轄區開展業務。然而，由於集團估計其經營所在所有司法管轄區的實際稅率均高於 15%，考慮了根據管理層的最佳估計於全球反稅基侵蝕規則作出的調整後，集團管理層認為集團無需根據支柱二立法繳納所得稅。

9. 每股盈利

公司股東應佔每股基本及攤薄盈利按下列數據計算：

	截至6月30日止六個月	
	2026年 港幣千元	2025年 港幣千元
<u>盈利</u>		
就每股基本盈利之公司股東應佔期內溢利	690,141	758,391
具攤薄性之潛在普通股之影響：		
可換股債券之利息支出	-	41,730
可換股債券嵌入式衍生工具部分之公平值變動	-	612
就每股攤薄盈利之公司股東應佔期內溢利	<u>690,141</u>	<u>800,733</u>

簡明綜合財務報表附註
截至 2026 年 6 月 30 日止六個月

9. 每股盈利（續）

股份數目 用於計算每股基本盈利的扣減持作股份獎勵計劃之股份後 之已發行普通股加權平均數	股份數目 截至6月30日止六個月	
	2026年 千股份	2025年 千股份
股份數目		
用於計算每股基本盈利的扣減持作股份獎勵計劃之股份後 之已發行普通股加權平均數	3,671,659	3,479,311
具攤薄性之潛在普通股之影響： 可換股債券	-	365,960
就每股攤薄盈利之普通股加權平均數	<u>3,671,659</u>	<u>3,845,271</u>

計算截至2026年6月30日止六個月的每股攤薄盈利時，並未假設所有已發行的可轉換債券均已轉換，因為轉換將導致每股盈利增加。

計算截至2026年及2025年6月30日止六個月的每股攤薄盈利時並無假設公司發行的購股權獲行使。此乃由於兩個期間該等股份的認購價高於股份的平均市價。

簡明綜合財務報表附註
截至 2026 年 6 月 30 日止六個月

10. 股息

期內確認分派之股息：	截至6月30日止六個月	
	2026年 港幣千元	2025年 港幣千元
2025年末期股息每股普通股14港仙 (2025年：2024年末期股息每股普通股16港仙)	514,032	556,900
2025年每股普通股無特別股息 (2025年：2024年特別股息每股普通股3港仙)	-	104,419
	<u>514,032</u>	<u>661,319</u>

報告期後，董事會宣布派發中期股息每股普通股5港仙（截至2025年6月30日止六個月：每股普通股5港仙），總額約為港幣189,063,000元（截至2025年6月30日止六個月：港幣174,129,000元）予於2026年9月4日名列公司股東名冊的股東。

期內，董事會已宣派截至2025年12月31日止年度之末期股息及特別股息總額約為港幣514,032,000元（2024年：港幣661,319,000元），即末期股息每股普通股14港仙（2024年：末期股息每股普通股16港仙及特別股息每股普通股3港仙，合共每股普通股19港仙）。

2025年的末期股息以現金支付，惟股東獲授選擇權可就部份或全部該等股息以新股份形式代替現金，收取作為末期股息。報告期後，末期股息每股普通股14港仙（包括向股東提供的以股代息選擇）作為截至2025年12月31日止財政年度的股息，已於2026年7月14日，向2026年6月4日名列公司股東名冊的股東支付。

簡明綜合財務報表附註
截至 2026 年 6 月 30 日止六個月

11. 應收貨款、其他應收款、按金及預付款

	2026年6月30日 港幣千元	2025年12月31日 港幣千元
應收貨款（扣除信用損失撥備）	2,178,487	2,184,228
預付款	628,918	596,429
應收出售附屬公司的代價	498,399	386,416
其他應收款及按金	496,058	571,378
應收聯營公司款項（註）	435,504	404,739
應收合資企業款項（註）	248,574	200,332
	4,485,940	4,343,522

註：該等款項為無抵押、免息及須按要求償還。

集團的政策為給予其客戶平均 0 至 180 日的信貸期。視乎個別情況，集團可給予較長的信貸期。根據接近收入確認日的發票日期計算，應收貨款（扣除信用損失撥備）於報告期期末的賬齡分析如下：

	2026年6月30日 港幣千元	2025年12月31日 港幣千元
0 至 90 日	1,671,424	1,601,299
91 至 180 日	246,764	221,286
180 日以上	260,299	361,643
	2,178,487	2,184,228

簡明綜合財務報表附註
截至 2026 年 6 月 30 日止六個月

12. 應付貨款、其他應付款及應計費用

	2026年6月30日 港幣千元	2025年12月31日 港幣千元
應付貨款	2,154,956	1,995,804
其他應付款及應計費用	1,530,983	1,633,036
應付收購業務的代價	177,641	178,285
欠最終控股公司款項（註）	4,212	1,900
	<u>3,867,792</u>	<u>3,809,025</u>

註：該等款項為無抵押、免息及須按要求償還。

集團一般從供應商獲得 0 至 60 日的信貸期。根據發票日期計算，應付貨款於報告期期末的賬齡分析如下：

	2026年6月30日 港幣千元	2025年12月31日 港幣千元
0 至 90 日	1,094,007	1,170,099
91 至 180 日	566,125	427,641
181 日至 360 日	332,639	150,980
360 日以上	162,185	247,084
	<u>2,154,956</u>	<u>1,995,804</u>

管理層討論與分析

今年以來，世界格局依然複雜多變，內地經濟在房地產調整、工業用能結構升級及多項改革措施推進下，仍需時消化積存的壓力。用氣需求增長放緩及能源價格波動，難免對行業利潤帶來影響。國家「十五五」規劃明確支持新能源及綠色轉型，內地經濟結構正朝高質量發展調整，為未來增長奠定基礎。

集團把握此政策機遇，堅定走綠色與科技並重路線，以前沿科技強化能源管理及營運效率，提升風險抵禦能力。同時主動增效降本、優化氣源及推動新質生產力。2026 年上半年營業額增長 9%，反映集團在充滿挑戰的市場中，仍能保持相對穩健的表現與競爭力。

內地燃氣業務

今年上半年，內地房地產市場延續調整態勢，新用戶接駁業務面臨一定壓力，加上暖冬因素，影響燃氣行業整體表現。集團緊抓低碳轉型與城鎮老舊設施升級兩大政策機遇，圍繞工業散煤以清潔能源替代、老舊社區燃氣改造及綠色建築配套用氣三大方向，大力拓展工商業天然氣綜合供能業務。同時，加快存量社區管道普及和老舊管網更新，並同步推進生物天然氣及「氣氫融合」等新型低碳能源領域，有效對沖新房開發放緩帶來的增長壓力，在存量市場中開拓穩定增量，整體經營繼續穩健向好。

2026 年上半年，集團總售氣量約為 85.4 億立方米，較去年同期微跌約 2%。從售氣結構上看，居民用氣 18.9 億立方米（佔比 22%）、商業用氣 9 億立方米（佔比 10%）、工業用氣 40.6 億立方米（佔比 48%），分銷及發電 16.9 億立方米（佔比 20%）。截至 6 月 30 日，集團的城市燃氣項目共 197 個，覆蓋全國 19 個省級地區；期內新增客戶 27 萬戶，總客戶數增至 1,866 萬戶。

上半年，集團積極推進天然氣上下游價格聯動機制落地，住宅用戶順價覆蓋率超過 90%，工商業用戶全數完成順價。城市燃氣平均價差同比提升 0.02 元人民幣，至每立方米 0.59 元人民幣，有助改善整體盈利水平。

期內，集團深化與三大石油央企及省級燃氣平台的戰略合作，推行「統談分簽」模式，落地中長期採購合約，同步拓寬陝西、山西、寧夏等地的煤層氣及液化天然氣資源，以多渠道氣源對沖市場波動。位於江蘇省的金壇地下鹽穴儲氣庫，與四川省威遠應急調峰儲配基地實現雙向聯動，跨省份調峰輻射範圍進一步擴大，區域保障供應與市場化交易能力同步增強。

集團持續推進「燃氣+」核心戰略，圍繞存量工商客戶的綜合能源供應、能源託管、節能服務，以至產品及技術運維等核心需求，積極深耕存量市場，上半年實現能源銷量 8.1 億千瓦時，帶動天然氣銷量 0.7 億立方米。

配合國家碳排放「雙控」目標，集團持續擴大生物天然氣的接入規模，提升綠色燃氣佔比。目前已在江蘇、浙江、山東和四川等省份開展 8 個相關項目，2026 年上半年新增接入氣量 1,000 萬立方米，累計接入總量達 2,750 萬立方米。期內接入的位於江蘇省鹽城市的大豐生物天然氣項目，更成為集團首個「全國溫室氣體自願減排交易系統」落地案例，打通綠色燃氣入網與碳收益變現雙向渠道。該項目利用當地周邊乳牛場的農業廢棄物生產天然氣，並接入區域燃氣管網，實現資源循環閉環。

可再生能源業務

國家「十五五」規劃強調建設清潔低碳、安全高效的新能源體系，並力爭在「十五五」期間建設 100 個左右國家級零碳園區，這些目標與集團業務優勢高度契合。隨著內地電力市場化改革進一步深化，旨在優化市場秩序與發展環境，集團預期在經過一段時間的調整後，行業將趨向更高質量發展。光伏資產管理與市場化售電業務是集團未來業績增長的核心動力。

截至 2026 年 6 月 30 日，集團已在全國 24 個省級地區落實 128 個零碳智慧工業園區；工商業分布式光伏新增併網 0.2 吉瓦，累計裝機規模達 3 吉瓦，光伏售電量同比增長 12%至 13.2 億度。

上半年，集團依托「資產管理規模」(Assets under Management, AuM) 策略，資產管理規模按年新增 0.66 吉瓦至 1.5 吉瓦。售電業務依托燃氣板塊協同效應快速拓展，期內售電量增長一倍至 72.3 億度，市場影響力穩步提升。工商業儲能累計併網規模 850 兆瓦時，集團布局光儲一體化、獨立儲能、綠電直連三大賽道，輕資產運營規模穩步擴容。

集團持續引入項目戰略投資者分散投資風險、壓降資本開支。期內，集團成功發行「新能源基礎設施碳中和綠色持有型不動產」資產支持專項計劃（「機構間REIT」）產品及「零碳智慧 4 期」資產支持專項計劃（「類REIT」）產品，融資約 9 億人民幣，累計融資規模 55 億人民幣，有效拓寬融資渠道、改善經營現金流及加強新項目投資發展。

集團繼續以創新驅動業務升級。商業模式層面落地「能源即服務」（Energy as a Service, 「EaaS」）模式，提供「光伏+儲能+售電」一體化減碳解決方案，協助客戶減碳轉型；技術層面，加大投入升級智慧能源平台，通過人工智能優化電力交易算法，實現新能源資產精細化營運與交易策略迭代，持續提升回報水平。

環境、社會及管治

集團在明晟（MSCI）ESG評級已躍升至AA級，反映集團在ESG管理方面的努力獲國際認可。期內，集團持續深化ESG管治、推動低碳創新及加強社區參與，包括：

1. 委任獨立非執行董事陸恭蕙博士為董事會轄下ESG委員會的主席，建立董事會定期ESG培訓機制，進一步提升董事會對可持續發展議題的領導及監督能力；

2. 發行「機構間REIT」產品，募集資金用於投資及建設光伏及儲能項目，促進綠色金融與新能源產業融合發展；

3. 與本港初創企業「創冷科技」共同發起「蔭涼益夏·港華輕風行動」，把獲得母公司中華煤氣第二屆TERA-Award智慧能源創新大賽金獎的「無電製冷技術」應用於山東龍口北馬小學，透過建設無電降溫屋頂改善校園環境。

2026 全年展望

環球區域地緣衝突持續反覆，疊加利率上升環境，拖累全球經濟復甦動能。以人工智能為核心的數碼化轉型，以及應對氣候變化的綠色低碳轉型，已成為驅動未來經濟的兩大主線。在此背景下，集團將繼續以穩健的公用業務為根基，孕育和推動新增長引擎，深信挑戰中蘊含廣闊機遇。

集團將繼續深耕「燃氣+」核心戰略，藉助國家「十五五」規劃及推動綠色低碳能源的政策引導，開發存量客戶綜合能源需求與價值。

可再生能源業務方面，隨著午間谷價政策已於 2025 年上半年開始陸續落地，我們預期 2026 年下半年電價下行壓力顯著緩解，行業度電盈利水平可逐步提升。集團將繼續加快光伏項目落地，預計下半年新增光伏併網目標 0.8 吉瓦，扭轉發電收益下滑態勢。

集團致力深化業務板塊聯動，強化人工智能與燃氣、售電等核心業務的深度融合，完善氣電一體化體系，進一步優化現金流，支持業務發展和防範風險，力求實現利潤持續增長，回饋股東長期的信任與支持。

財務回顧

營業額

2026 年上半年，集團積極推進天然氣上下游價格聯動機制落地，住宅用戶順價覆蓋率超過 90%，工商業用戶全數完成順價。然而，全國房地產行業仍然低迷，令新增燃氣接駁戶數減少。因而導致燃氣接駁銷售額減少。2026 年上半年之集團總營業額為港幣 113.28 億元，同比上升 9%。

	截至 6 月 30 日止六個月	
	2026 年 港幣億元	2025 年 港幣億元
管道燃氣銷售	98.23	88.60
燃氣接駁	5.74	6.24
燃氣相關產品及服務	<u>1.66</u>	<u>1.90</u>
燃氣業務	105.63	96.74
可再生能源業務	<u>7.65</u>	<u>7.63</u>
總計	<u><u>113.28</u></u>	<u><u>104.37</u></u>

總營業支出

集團之總營業支出包括已用燃氣、庫存及材料、員工成本、折舊及攤銷和其他費用。2026 年上半年之總營業支出為港幣 105.68 億元，同比上升 10%。其上升原因主要已用燃氣、庫存及材料成本上升。

	截至 6 月 30 日止六個月	
	2026 年 港幣億元	2025 年 港幣億元
已用燃氣、庫存及材料	88.87	79.52
員工成本	6.75	6.75
折舊及攤銷	6.76	6.27
其他費用	<u>3.30</u>	<u>3.72</u>
總計	<u><u>105.68</u></u>	<u><u>96.26</u></u>

其他收益淨額

其他收益淨額由去年同期的港幣 1.48 億元減少 50%至港幣 0.74 億元，主要原因是去年集團重組延伸業務，並已於 2025 年間完成整個重組項目。

分佔聯營公司業績

分佔聯營公司溢利較去年同期港幣 2.12 億元上升 28%至港幣 2.71 億元，主要得益於聯營公司積極推動順價工作，燃氣價差穩步提升。可再生能源業務積極引入策略投資者及合作方，並出售部份附屬公司權益以推動可再生能源業務的輕資產服務拓展。出售完成後，該等公司不再為本集團的附屬公司，但由於集團仍持有部份權益，故被確認為聯營公司或合資企業。

分佔合資企業業績

分佔合資企業溢利較去年同期港幣 1.66 億元上升 21%至港幣 2.01 億元，主要受惠於部分合資企業積極推進氣價順價機制；同時，可再生能源業務積極引入策略投資者及合作夥伴，並透過出售部分附屬公司權益，推動可再生能源業務向輕資產服務模式轉型。交易完成後，相關公司不再納入本集團附屬公司範圍。然而，由於集團仍保留部分權益，故該等公司分別列作本集團的聯營公司或合資企業。

融資成本

集團之融資成本較去年同期港幣 3.31 億元下降 4%至港幣 3.17 億元。嚴格控制資本支出和成功爭取較低息貸款令融資成本下降。

期內溢利

2026 年上半年之期內公司股東應佔溢利為港幣 6.90 億元，同比下跌約 9%。每股基本盈利為 18.8 港仙，同比下降 14%。

財務狀況

集團一向採取審慎的財務資源管理政策，維持適當水平之現金及現金等價物和充足的信貸額度，以應付日常營運及業務發展需要，同時將借貸維持在健康水平。

於 2026 年 6 月 30 日，集團之總借貸（含可換股債券）為港幣 182.20 億元（2025 年 12 月 31 日：港幣 171.61 億元），其中港幣 81.26 億元（2025 年 12 月 31 日：港幣 64.16 億元）為在 1 年內到期之借貸；港幣 98.97 億元（2025 年 12 月 31 日：港幣 105.34 億元）為期限介乎 1 年至 5 年之借貸；港幣 1.97 億元（2025 年 12 月 31 日：港幣 2.11 億元）為期限超過 5 年之借貸。集團之總借貸中港幣 136.59 億元（2025 年 12 月 31 日：港幣 131.73 億元）以定息計息，集團其他借貸均以浮息計算。有關借貸年期及利率安排，為集團提供穩健的財務資源及穩定的利息成本。由於集團業務主要位於中國內地，大部份交易、資產及負債按人民幣記帳，因此集團之非人民幣存款及借貸會就人民幣之匯率變動承受外匯風險。截止 2026 年 6 月 30 日止，集團之總借貸中港幣 166.40 億元（2025 年 12 月 31 日：港幣 155.92 億元）為人民幣借貸，其餘港幣 15.80 億元以美元為主（2025 年 12 月 31 日：港幣 15.69 億元以美元為主），集團為此等非人民幣借貸絕大部分均已利用交叉貨幣掉期合約作人民幣對沖，以減低外匯風險。除上述總借貸外，集團由中華煤氣、旗下聯營公司、旗下合資企業及非控股股東分別獲得約港幣 5,678 萬元（2025 年 12 月 31 日：港幣 1,753 萬元）、約港幣 928 萬元（2025 年 12 月 31 日：無）、約港幣 673 萬元（2025 年 12 月 31 日：港幣 86 萬元）及約港幣 1,595 萬元（2025 年 12 月 31 日：港幣 1,537 萬元）之人民幣定息貸款。

為擴闊資金渠道，增強融資之靈活性及能力並強化其財務狀況，集團於 2026 年上半年在中國內地發行第四期類REIT產品及以第一期機構間REIT，融資約 9 億人民幣，累計融資規模達 55 億人民幣。

於 2026 年 6 月 30 日，集團之現金、現金等價物、定期存款及受限制存款合計港幣 34.11 億元（2025 年 12 月 31 日：港幣 25.62 億元），當中 99%（2025 年 12 月 31 日：99%）為人民幣資產，其餘主要為港元及美元。集團於 2026 年 6 月 30 日之負債比率（即淨負債相對整體股東權益加淨負債之比率）為 34%（2025 年 12 月 31 日：34%）。

於 2026 年 6 月 30 日，集團中期票據計劃未發行的額度約為港幣 129.62 億元及來自銀行及中華煤氣已取得而未動用的信貸額度約為港幣 122.14 億元。

集團營運及資本支出之資金來自業務營運之現金收入、內部流動資金、銀行融資、中期票據計劃、可換股債券及發行新股之安排。集團持有現金及現金等價物，加上未動用之信貸額度及中期票據計劃，因此能夠保持穩健的資金流動性，具有充足的財務資源以應付履約及營運需求。而集團獲得良好的信貸評級，使得銀行貸款及票據之利率亦相當優惠。

信貸評級

穆迪維持港華智慧能源之發行人評級為「Baa1」，評級展望為「穩定」。標準普爾亦維持港華智慧能源之長期企業信貸評級在「BBB+」，評級展望為「穩定」。另外，中誠信國際亦維持港華智慧能源的信用評級在「AAA」，評級展望為「穩定」。該等評級反映了信貸評級機構對集團穩健業務及良好信貸記錄之認同。

或有負債

集團於 2026 年 6 月 30 日並無重大或有負債。

僱員及薪酬政策

於 2026 年 6 月 30 日，集團僱用 21,266 名僱員。集團按員工之個別表現、工作性質和職責來釐定薪酬，並為僱員提供在職培訓及完善福利，包括醫療及退休計劃、年終獎金及其他獎勵。集團亦鼓勵員工作息有序，工作與生活平衡，並持續優化工作環境，讓員工盡展所長，為集團作出貢獻。

中期股息

董事會宣布從公司股份溢價賬中分派中期股息每股 5 港仙予於 2026 年 9 月 4 日名列在公司股東名冊內之股東。

中期股息將以現金支付，股東可根據以股代息計劃選擇以收取新繳足股份形式代替現金收取全部或部份中期股息（「以股代息計劃」）。該等新股份於發行時於各方面將在配發及發行新股份當日與已發行現有股份享有相同地位，惟該等新股份不會獲派中期股息。載列以股代息計劃詳情及相關選擇表格的通函預期將於 2026 年 9 月 14 日或前後寄發予股東。

以股代息計劃須待香港聯合交易所（「聯交所」）批准計劃下將予發行的新股上市及買賣方可作實。預期現金股息支票及根據以股代息計劃發行之股票將於 2026 年 10 月 16 日（星期五）或前後以平郵寄予股東，郵寄風險概由股東承擔。

其他資料

暫停辦理股份過戶登記

公司將由 2026 年 9 月 2 日（星期三）至 2026 年 9 月 4 日（星期五）（包括首尾兩天）暫停辦理股份過戶登記。為確保有資格收取中期股息，所有股份過戶文件連同有關股票，必須於 2026 年 9 月 1 日（星期二）下午 4 時 30 分前送達公司之股份過戶處香港分處香港中央證券登記有限公司，地址為香港灣仔皇后大道東 183 號合和中心 17 樓 1712-1716 號舖。

企業管治

公司於截至 2026 年 6 月 30 日止六個月內一直遵守《香港聯合交易所有限公司證券上市規則》（「《上市規則》」）附錄 C1 所載之《企業管治守則》。

董事進行證券交易之標準守則

公司已採納載於《上市規則》附錄 C3 之標準守則（「《標準守則》」），作為董事買賣證券之標準守則。經公司個別作出查詢後，所有董事確認，於截至 2026 年 6 月 30 日止六個月內均一直遵守《標準守則》之規定。

購買、出售或贖回公司之上市證券

公司或其任何附屬公司於截至 2026 年 6 月 30 日止六個月內並無購買、出售或贖回公司之任何上市證券（包括出售庫存股份（如有））。

承董事會命
執行董事暨行政總裁
黃維義 謹啟

香港，2026 年 8 月 17 日

於本公布日期，公司董事會成員包括：

非執行董事：

李家傑博士（主席）

廖己立先生

獨立非執行董事：

鄭慕智博士

李民斌先生

陸恭蕙博士

執行董事：

黃維義先生（行政總裁）

邱建杭博士（營運總裁－可再生能源業務）

周衡翔先生（營運總裁－內地燃氣業務）