

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之內容概不負責，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份內容而產生或因倚賴該等內容而引致之任何損失承擔任何責任。



KUNLUN ENERGY COMPANY LIMITED
(incorporated in Bermuda with limited liability)
昆侖能源有限公司

(股份代號：00135.HK)

業績公佈

本集團財務業績摘要

	截至6月30日止六個月		變動 %
	2022年 人民幣百萬元	2021年 人民幣百萬元	
持續經營業務之收入	83,864	64,739	29.54
持續經營業務之除所得稅費用前溢利	6,275	5,050	24.26
本公司股東應佔本期內溢利			
— 持續經營業務	3,080	2,596	18.64
— 已終止持續經營業務	—	17,865	(100.00)
	3,080	20,461	(84.95)
扣除利息、稅項、折舊及攤銷前盈利(附註1)	8,757	7,320	19.63
	人民幣分	人民幣分	%
每股盈利(基本)			
— 持續經營業務	35.57	29.98	18.65
— 已終止持續經營業務	—	206.32	(100.00)
每股股息—中期	無	無	—
	人民幣百萬元	人民幣百萬元	
本公司股東應佔溢利(按板塊劃分)			
— 天然氣銷售	1,872	1,499	24.88
— LPG銷售	449	330	36.06
— LNG加工與儲運	652	503	29.62
— 勘探與生產	391	148	164.19

附註：

- 1 扣除利息、稅項、折舊及攤銷前盈利指不包括持續經營業務之利息以及折舊、損耗及攤銷之持續經營業務除所得稅費用前溢利。

昆侖能源有限公司(「本公司」)之董事(「董事」)謹此宣佈，本公司及其附屬公司(統稱「本集團」)截至2022年6月30日止六個月之未經審核綜合中期業績如下：

未經審核綜合中期全面收益表

	附註	截至6月30日止六個月	
		2022年 人民幣百萬元	2021年 人民幣百萬元
持續經營業務			
收入	3	83,864	64,739
其他(虧損)/收益，淨額		(76)	354
利息收入		411	277
採購、服務及其他		(70,745)	(54,165)
僱員酬金成本		(2,836)	(2,489)
折舊、損耗及攤銷		(2,430)	(2,284)
其他銷售、一般性和管理費用		(1,738)	(1,328)
除所得稅以外之稅項		(291)	(189)
利息支出	4	(463)	(263)
應佔溢利減虧損：			
— 聯營公司		362	318
— 合資企業		217	80
持續經營業務除所得稅費用前溢利	5	6,275	5,050
所得稅費用	6	(1,774)	(1,253)
持續經營業務本期內溢利		4,501	3,797
已終止持續經營業務			
已終止持續經營業務本期內溢利		—	18,428
本期內溢利		4,501	22,225
其他全面收益：			
不可重新分類至損益之項目：			
— 其他金融資產之公平值(虧損)/收益 (不可轉回至損益)，扣除稅項後		(162)	37
其後可重新分類至損益之項目：			
— 財務報表換算之匯兌差額，扣除零稅項後：			
— 附屬公司		7	(121)
— 聯營公司		(8)	(5)
— 合資企業		72	(12)
本期內其他全面收益		(91)	(101)
本期內全面收益總額		4,410	22,124

未經審核綜合中期全面收益表(續)

	截至6月30日止六個月	
	2022年 附註 人民幣百萬元	2021年 人民幣百萬元
本公司股東應佔本期內溢利：		
— 持續經營業務	3,080	2,596
— 已終止持續經營業務	—	17,865
	<u>3,080</u>	<u>20,461</u>
非控制性權益應佔本期內溢利：		
— 持續經營業務	1,421	1,201
— 已終止持續經營業務	—	563
	<u>1,421</u>	<u>1,764</u>
本期內溢利	<u>4,501</u>	<u>22,225</u>
本公司股東應佔本期內全面收益總額：		
— 持續經營業務	3,015	2,496
— 已終止持續經營業務	—	17,865
	<u>3,015</u>	<u>20,361</u>
應佔本期內全面收益總額：		
— 本公司股東	3,015	20,361
— 非控制性權益	1,395	1,763
	<u>4,410</u>	<u>22,124</u>
本公司股東應佔溢利之每股		
基本及攤薄盈利(人民幣分)：	7	
— 持續經營業務	35.57	29.98
— 已終止持續經營業務	—	206.32
	<u>35.57</u>	<u>236.30</u>

未經審核綜合中期財務狀況表

		2022年 6月30日	2021年 12月31日
	附註	人民幣百萬元	人民幣百萬元
資產			
非流動資產			
物業、廠房及設備		68,828	69,714
於聯營公司之投資		7,495	7,248
於合資企業之投資		5,945	5,777
無形資產		1,858	1,956
按公平值計入其他全面收益之金融資產		407	564
其他非流動資產		868	981
遞延稅項資產		1,250	1,204
		<u>86,651</u>	<u>87,444</u>
流動資產			
存貨		916	1,230
應收賬款	9	3,227	2,728
預付款及其他流動資產		7,800	12,686
到期日超過三個月之定期存款		17,023	-
現金及現金等值項目		18,314	28,494
		<u>47,280</u>	<u>45,138</u>
總資產		<u><u>133,931</u></u>	<u><u>132,582</u></u>
權益			
本公司股東應佔股本及儲備			
股本		71	71
滾存盈利		26,334	25,236
其他儲備		31,086	30,968
		<u>57,491</u>	<u>56,275</u>
非控制性權益		<u>20,097</u>	<u>19,586</u>
總權益		<u><u>77,588</u></u>	<u><u>75,861</u></u>

未經審核綜合中期財務狀況表(續)

		2022年 6月30日	2021年 12月31日
	附註	人民幣百萬元	人民幣百萬元
負債			
流動負債			
應付賬款及應計負債	10	26,809	27,267
應付所得稅		691	648
其他應付稅項		298	273
短期借貸		6,109	5,854
租賃負債		153	177
		<u>34,060</u>	<u>34,219</u>
非流動負債			
長期借貸		18,310	18,611
遞延稅項負債		1,843	1,760
租賃負債		527	535
其他負債		1,603	1,596
		<u>22,283</u>	<u>22,502</u>
總負債		<u>56,343</u>	<u>56,721</u>
權益及負債總額		<u>133,931</u>	<u>132,582</u>
流動資產淨值		<u>13,220</u>	<u>10,919</u>
總資產減流動負債		<u>99,871</u>	<u>98,363</u>

未經審核綜合中期財務資料附註

截至2022年6月30日止六個月

1 編製基準及會計政策

本公告所載的未經審核綜合中期財務資料並不構成昆侖能源有限公司(「本公司」)及其附屬公司(統稱「本集團」)截至2022年6月30日止六個月的未經審核中期財務報告，惟乃摘錄自該未經審核中期財務報告。該未經審核中期財務報告乃根據香港聯合交易所有限公司證券上市規則之適用披露規定而編製(包括遵守香港會計師公會(「香港會計師公會」)頒佈之《香港會計準則》(「香港會計準則」)第34號「中期財務報告」)，並於2022年8月23日獲授權刊發。

除採納如下所載新訂及經修訂準則外，所採納的會計政策與過往財務年度及相應中期報告期間所採納者符合一致。

會計政策變動

香港會計師公會已頒佈多項於本集團之本會計期間首次生效之香港財務報告準則修訂本。當中，下列準則與本集團之中期財務報告相關。

- 香港財務報告準則第3號、香港會計準則第16號、香港會計準則第37號及香港財務報告準則於二零一八年至二零二零的年度改進之修訂本

該等準則變化均沒有對本集團於中期財務報告內如何編製或呈列當前或以往期間之業績及財務狀況構成重大影響。

本集團並未採納任何於本會計期間尚未生效之新訂準則或詮釋。

2 板塊資料

營運板塊之呈報方式與向主要營運決策者提供之內部報告貫徹一致，乃由本集團之最高管理層及本公司執行董事決定。

本集團按產品及服務組織其業務。就產品及服務而言，本集團廣泛從事一系列油氣相關業務，其收入來自四個營運板塊：天然氣銷售、LPG銷售、LNG加工與儲運及勘探與生產。

天然氣銷售板塊從事不同天然氣產品的零售及分銷與貿易。LPG銷售板塊從事LPG產品的批發與零售。LNG加工與儲運板塊從事LNG加工、卸載、儲存、氣化及裝車。勘探與生產板塊從事原油及天然氣之勘探、開發、生產和銷售。

本集團之最高管理層及執行董事根據各板塊之除所得稅費用、應佔聯營公司及合資企業之溢利減虧損前溢利／(虧損)評估經營板塊之表現(「板塊業績」)。

板塊資產不包括遞延及即期稅項、其他金融資產、於聯營公司及合資企業之投資。

公司總部板塊業績主要指現金及現金等值項目所賺取的利息收入、匯兌收益／(虧損)淨額、公司總部層面產生之一般性和管理費用及利息支出。

公司總部資產主要包括公司總部層面所持有之現金及現金等值項目。

截至2022年及2021年6月30日止六個月，可報告板塊的板塊資料如下：

	天然氣銷售 人民幣百萬元	LPG銷售 人民幣百萬元	LNG 加工與儲運 人民幣百萬元	勘探與生產 人民幣百萬元	公司總部 人民幣百萬元	公司間調整 人民幣百萬元	總計 人民幣百萬元
截至2022年6月30日止六個月							
持續經營業務							
總收入	64,157	15,058	6,062	1,183	-	-	86,460
減：公司間調整	(636)	(48)	(1,912)	-	-	-	(2,596)
來自外部客戶之收入	63,521	15,010	4,150	1,183	-	-	83,864
板塊業績	3,516	458	1,671	332	(281)	-	5,696
應佔溢利減虧損：							
— 聯營公司	251	-	4	107	-	-	362
— 合資企業	109	-	-	108	-	-	217
除所得稅費用前溢利／(虧損)	3,876	458	1,675	547	(281)	-	6,275
所得稅費用							(1,774)
持續經營業務本期內溢利							<u>4,501</u>
板塊業績包括：							
— 利息收入	333	1	41	5	294	(263)	411
— 折舊、損耗及攤銷	(1,592)	(38)	(591)	(189)	(20)	-	(2,430)
— 利息支出	(341)	(2)	(284)	-	(99)	263	(463)
於本期內添加到非流動板塊資產	<u>1,011</u>	<u>657</u>	<u>18</u>	<u>6</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>1,692</u>
於2022年6月30日							
板塊資產	72,050	4,166	18,859	2,588	21,169	-	118,832
於聯營公司之投資	6,844	-	391	260	-	-	7,495
於合資企業之投資	<u>4,410</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>1,477</u>	<u>58</u>	<u>-</u>	<u>5,945</u>

	天然氣銷售 人民幣百萬元	LPG銷售 人民幣百萬元	LNG 加工與儲運 人民幣百萬元	勘探與生產 人民幣百萬元	公司總部 人民幣百萬元	公司間調整 人民幣百萬元	總計 人民幣百萬元
截至2021年6月30日止六個月							
持續經營業務							
總收入	50,273	10,861	4,462	869	-	-	66,465
減：公司間調整	(673)	(27)	(1,026)	-	-	-	(1,726)
來自外部客戶之收入	49,600	10,834	3,436	869	-	-	64,739
板塊業績	2,616	340	1,478	89	129	-	4,652
應佔溢利減虧損：							
— 聯營公司	217	-	1	100	-	-	318
— 合資企業	26	-	-	54	-	-	80
除所得稅費用前溢利	2,859	340	1,479	243	129	-	5,050
所得稅費用							(1,253)
持續經營業務本期內溢利							<u>3,797</u>
板塊業績包括：							
— 利息收入	347	1	30	3	240	(344)	277
— 折舊、損耗及攤銷	(1,504)	(45)	(557)	(163)	(15)	-	(2,284)
— 利息支出	(229)	(3)	(257)	-	(118)	344	(263)
於本期內添加到非流動板塊資產	<u>2,480</u>	<u>-</u>	<u>339</u>	<u>109</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>2,928</u>
於2021年12月31日							
板塊資產	71,987	4,242	18,986	2,049	20,508	-	117,772
於聯營公司之投資	6,511	-	387	350	-	-	7,248
於合資企業之投資	<u>4,424</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>1,297</u>	<u>56</u>	<u>-</u>	<u>5,777</u>

本集團之收入並非源自本公司所在地，而本集團之非流動資產亦並非位於本公司所在地。

截至2022年及2021年6月30日止六個月，並無源自單一客戶之收入佔本集團收入超過10%。

3 收入

來自持續經營業務收入主要指來自天然氣銷售、LPG銷售、LNG加工與儲運業務及原油銷售之收入。

4 利息支出

	截至6月30日止六個月	
	2022年 人民幣百萬元	2021年 人民幣百萬元
持續經營業務		
利息支出	506	534
減：資本化金額	(43)	(271)
總利息支出	<u>463</u>	<u>263</u>

資本化金額即為與建造符合條件之資產相關的借貸成本。截至2022年6月30日止六個月，資本化此等借貸成本所用之平均年利率為4.04%（截至2021年6月30日止六個月：4.12%）。

5 持續經營業務除所得稅費用前溢利

持續經營業務除所得稅費用前溢利已扣除以下項目：

	截至6月30日止六個月	
	2022年 人民幣百萬元	2021年 人民幣百萬元
持續經營業務		
無形資產之攤銷	40	40
以下項目之折舊及損耗		
— 自有物業、廠房及設備	2,167	2,038
— 使用權資產	223	206
已確認為開支之存貨成本	70,926	54,282
應收賬款減值虧損	<u>41</u>	<u>80</u>

6 所得稅費用

	截至6月30日止六個月	
	2022年 人民幣百萬元	2021年 人民幣百萬元
即期稅項		
— 中國	1,573	2,823
— 海外	127	74
	<u>1,700</u>	<u>2,897</u>
遞延稅項	74	81
	<u>1,774</u>	<u>2,978</u>
以下各項所得溢利應佔的所得稅費用：		
— 持續經營業務	1,774	1,253
— 已終止持續經營業務	—	1,725
	<u>1,774</u>	<u>1,725</u>

根據相關中國內地所得稅法規及規定，適用於本集團於中國內地之附屬公司之中國內地企業所得稅稅率主要為25%（截至2021年6月30日止六個月：25%）。本集團在中國內地若干地區之經營符合若干稅務優惠條件，該等優惠以所得稅稅率形式體現，而稅率介於15%至20%（截至2021年6月30日止六個月：15%至20%）。

由於本集團於截至2022年6月30日止六個月內並無應繳付香港利得稅的應課稅溢利，故並無就香港利得稅計提撥備（截至2021年6月30日止六個月：無）。

海外溢利之所得稅已按截至2022年6月30日止六個月內之相關估計應課稅溢利及本集團經營所在之司法管轄區之現行適用稅率計算。

7 每股基本及攤薄盈利

- (a) 持續經營及已終止持續經營業務的每股基本盈利乃根據本公司股東應佔本集團之溢利分別約人民幣3,080百萬元及零（截至2021年6月30日止六個月：人民幣2,596百萬元及人民幣17,865百萬元），以及截至2022年6月30日止六個月內已發行普通股加權平均數約8,659百萬元（截至2021年6月30日止六個月：8,659百萬元）計算。
- (b) 由於並無潛在攤薄已發行普通股，故截至2022年及2021年6月30日止六個月之持續及已終止持續經營業務的每股攤薄盈利與每股基本盈利相同。

8 股息

- (a) 本公司股東應佔2020年末期股息和特別股息分別為每股人民幣21.01分和人民幣213.66分，為數合共約人民幣1,819百萬元和人民幣18,501百萬元，股東已於2021年5月26日舉行之股東週年大會上批准。該金額乃基於2021年3月23日已發行之約8,659百萬股股份計算，其後已於2021年7月9日支付。
- (b) 本公司股東應佔2021年末期股息為每股人民幣20.78分，為數合共約人民幣1,799百萬元，股東已於2022年5月25日舉行之股東週年大會上批准。該金額乃基於2022年3月29日已發行之約8,659百萬股股份計算，其後已於2022年7月14日支付。

經參考本公司日期為2022年5月25日之公告，股東可選擇以人民幣或港元收取股息。董事認為該安排所含之衍生工具並無對該等中期財務報表產生重大影響。

- (c) 董事不建議派發截至2022年6月30日止六個月之中期股息(截至2021年6月30日止六個月：無)。

9 應收賬款

截至報告期末，應收賬款(扣除虧損撥備)按發票日期之賬齡分析如下：

	2022年 6月30日 人民幣百萬元	2021年 12月31日 人民幣百萬元
三個月以內	1,881	1,365
三個月至六個月內	310	256
六個月至十二個月內	251	253
十二個月以上	785	854
	3,227	2,728

本集團自提供接收站服務及原油銷售的收入一般於發票日期起計30日至90日期間收回，而天然氣銷售以現金支付或信貸期不超過90日。

10 應付賬款及應計負債

	2022年 6月30日 人民幣百萬元	2021年 12月31日 人民幣百萬元
應付賬款	3,254	3,205
合約負債	9,911	11,984
應付薪金及福利	926	400
應計開支	178	12
應付股息	1,914	405
應付利息	149	140
應付建設費及設備成本	6,806	7,567
應付關連方款項		
— 非控制性權益	1	1
— 其他	2	52
其他應付款項	3,668	3,501
	<u>26,809</u>	<u>27,267</u>

截至報告期末，應付賬款按發票日期之賬齡分析如下：

	2022年 6月30日 人民幣百萬元	2021年 12月31日 人民幣百萬元
三個月以內	1,890	2,372
三個月至六個月內	479	223
六個月以上	885	610
	<u>3,254</u>	<u>3,205</u>

主席報告

上半年，本集團繼續保持奮進姿態，積極應對一系列風險挑戰，堅持拓市擴銷、提質增效和改革轉型一體推進、協同發力，實現天然氣銷量219.33億方，同比增加8.87億方或4.21%。實現收入人民幣838.64億元，同比增加人民幣191.25億元或29.54%；除所得稅前溢利人民幣62.75億元，同比增加人民幣12.25億元或24.26%；本公司股東應佔溢利人民幣30.80億元，同比增加人民幣4.84億元或18.64%。每股盈利(基本)為人民幣35.57分。

業務回顧

今年上半年，國際宏觀環境劇烈震盪，能源供需矛盾突出，油氣價格大幅走高，貿易格局、市場秩序和運行規則面臨全新挑戰。統籌能源低碳轉型和供應安全，成為全球各國家的共同課題。中央政府有力實施穩經濟一攬子政策措施，有效克服超預期因素影響，GDP實現正增長。國內燃氣行業安全隱患備受關注，受國際價格和散發疫情影響，消費表現不確定性高、上游資源成本壓力大，呈現出供給偏緊、需求轉弱局面。

本集團堅持立足產業鏈一體化優勢，科學應變、主動求變，全力以赴防風險，多措並舉穩資源，主動挖潛增效益，改革攻堅促轉型，在行業整體承壓的大環境下保持了戰略主動，實現了逆勢增長。主營業務創效水平穩步提升。牢牢把握資源池優勢，持續優化運營結構，有效發揮基礎設施潛力，全力應對成本壓力及市場變化。零售氣銷量和單方氣毛差逆勢上揚，零售氣銷量同比增長12.13%，單方氣毛差較去年底增長。以LNG產業鏈一體化運營全新模式盤活工廠資源、做強加注網絡，LNG工廠同比減虧人民幣1.9億元。LPG業務穩資源、拓市場、優結構，利潤同比增長34.71%。安全生產根基進一步夯實。深入貫徹落實安全生產十五條硬措施，在城燃老舊管網改造、危化品儲存運輸和液化氣零瓶管理等重點領域開展專項整治，完成12萬公里

管道數字地圖繪製，健全完善風險隱患「清單化」管理機制，全面提升本質安全水平，上半年生產運行保持「零事故」。企業發展內生動能持續增強。高標準推進「合規管理強化年」活動，高質量完成國企改革三年行動全部任務，高層管理人員任期制和契約化管理、職業經理人試點、技術技能人才晉升體系建設等取得積極成果，企業治理體系和能力現代化水平同步提升，榮獲國務院國資委「雙百企業」考核「優秀」評級、入選國資委「公司治理示範企業」名單。產業鏈升級和價值鏈重構成效明顯。主動順應「雙碳」目標指引，發佈實施碳達峰碳中和行動方案，超前佈局綜合能源項目，紮實推進數字化、智能化轉型試點，推廣客戶經理制與客戶評級管理，持續完善線上線下服務體系，服務增值空間不斷拓展。

業務展望

當前，世界經濟形勢和政治環境依然錯綜複雜，能源格局加快調整，市場波動明顯加劇，傳統風險和非傳統風險相互交織，穩定產業鏈、暢通供應鏈的要求更加迫切。隨著國家下半年穩增長一系列政策持續落地，加之「雙碳」減排政策推動能源轉型，天然氣在以新能源為主體的新型電力系統中的基荷電源、調峰電源和多能融合作用將進一步突顯。此外，在加快建設全國統一大市場的大背景下，城燃領域的市場規則和行業標準日漸完善，多地部署推進「一城一企」區域化整合，將掀起新一輪兼併重組風潮。

挑戰嚴峻緊迫，機遇前所未有。權威機構預測，國內全年天然氣表觀消費將超過3800億方，下半年增速預計在5%以上。本集團將繼續本著對股東、員工、客戶、社會高度負責的態度，主動融入國家能源結構轉型發展新格局，在不確定性中尋求確定性，在企穩回暖的經濟大盤中謀求新機遇，充分釋放母公司批零一體化管理效能，不斷拓展產業鏈衍生價值和轉型空間，推動高質量發展取得新成效。

做大做強核心業務基本盤，持續優化資源渠道、市場佈局和用戶結構。充分發揮協同優勢，進一步提高供需適配度和盈利穩定性。深入挖掘與大中型城燃企業的戰略合作機遇，在開放中實現互補，在競爭中謀求共贏。深挖存量項目用戶潛力，穩市場、保增量、提效益。以LNG工廠扭虧為重點，進一步打通從「車間到車輪」的液態產業鏈、價值鏈。強化氣氣協同，完善LPG全產業鏈佈局，拓展資源渠道，優化物流配送，提高終端零售佔比。加強與母公司成品油銷售業務的協同創效，搶灘水上LNG加注市場，加快推動深圳鹽田港加注示範項目。

加快綜合能源一體化業務佈局，牢牢把握行業轉型發展主動權。堅持天然氣與新能源一體推進、主營業務與增值業務共同開發，構建天然氣和新能源兩大業務鏈和價值鏈。依託現有城燃用戶，在新興城鎮、新建園區、新式建築打造碳中和綜合能源樣板。全面推進「零碳場站」建設，積極參與CCUS、碳匯等負碳項目。深度挖掘產業鏈衍生價值，高效推進「燃氣延伸、客戶增值、電子商務、金融保險、技術服務、資源利用」六大業務，同步開發內外部增值業務市場。

全面收官安全生產三大專項行動，推動企業健康、安全、可持續發展。深刻汲取上半年多發頻發的事故教訓，以老舊管網改造為重點，系統整治城燃領域風險。深化數字地圖在生產管理系統的支撐作用，提升運行管理信息化、自動化、智能化水平。推動全業務鏈數據的實時採集和全面貫通，支撐生產運營動態預測預警和資源優化配置，加快智慧城市燃迭代升級。全面構建經營風險防控矩陣，分級分類實施控股企業管理改造和標準移植。慎終如始抓好常態化疫情防控，守護員工生命安全和身體健康。

聚力興業，興企為民。本集團將準確把握行業發展新趨勢，錨定國際知名、國內一流綠色能源綜合服務商的遠景目標，著力消風險、夯基礎、強管理，落實精細管理，對標精益管理，持續提升治理能力和治理水平，繼續與社會各界攜手並進、合作共贏，以優異的經營業績持續回饋股東和社會。

致謝

本人謹代表董事會，由衷地感謝全體員工的堅守與努力，客戶的理解和支持，以及各位股東的陪伴與信任。

承董事會命

主席兼執行董事付斌

香港，2022年8月23日

行政總裁報告

上半年，本集團緊緊圍繞年度工作安排和生產經營目標，以提質增效、風險管控、國企改革等為契機和抓手，聚焦精益管理，統籌資源成本，優化市場佈局和用戶結構，持續提升市場營銷能力，實現量效齊升，取得了良好經營業績。

經營業績

上半年，本集團實現收入人民幣838.64億元，同比增加人民幣191.25億元或29.54%；除所得稅前溢利人民幣62.75億元，同比增加人民幣12.25億元或24.26%；本公司股東應佔溢利人民幣30.80億元，同比增加人民幣4.84億元或18.64%。每股盈利(基本)為人民幣35.57分。

天然氣銷售業務

發揮產業鏈一體化優勢和品牌效應，以優化運行為主線，完善燃氣客戶服務管理體系，紮實推進營銷質量提升，重點項目開發取得階段性進展。實現天然氣銷量219.33億立方米，同比增長4.21%，其中零售氣量135.04億立方米、同比增長12.13%。新增用戶40.86萬戶，同比增加11.76%，其中居民用戶40.33萬戶、工商業用戶0.53萬戶。累計用戶達1,425.45萬戶。揭陽、潮州高壓管網和遼寧朝陽股權項目相繼落地。上半年共收購、新設、增資擴股控股或參股項目8個。

上半年，實現收入人民幣641.57億元，同比增長27.62%；除所得稅前溢利人民幣38.76億元，同比增長35.57%。

LPG銷售業務

本集團積極應對國內資源量減少，穩步拓展資源渠道，國內資源購銷量超計劃進度。新增異丁烷產品進口，增加陸路引進哈薩克斯坦資源，進口業務取得新進展。持續優化資源配置和銷售網絡布局，穩步推進進口碼頭庫建設，構建多元化LPG資源渠道。推進自有終端管理平台建設，整合規範終端市場，民用終端銷售規模保持穩定。

上半年，實現LPG銷量279.24萬噸，同比減少7.41%；實現收入人民幣150.58億元，同比增長38.64%；除所得稅前溢利人民幣4.58億元，同比增長34.71%。

LNG加工與儲運業務

堅持專業化發展、市場化運作、精益化管理和一體化統籌，本集團LNG接收站生產運行安全平穩，運營負荷和經營效益符合預期。LNG工廠堅持以市場為導向，以效益為中心，優化運營管理，統籌資源協調，暢通銷售渠道，強化市場開發，嚴格成本控制，實現大幅減虧。

上半年，京唐及江蘇LNG接收站共實現LNG氣化、裝車量78.65億立方米，同比增長4.55%；兩座接收站平均負荷率同比增長4個百分點。15座持續運行工廠平均生產負荷率44.9%，實現自產自銷6.15億方，實現委託加工量6.96億方，同比分別增長9.43%、14.47%。

上半年，LNG加工與儲運業務實現收入人民幣60.62億元，同比增長35.86%；除所得稅前溢利人民幣16.75億元，同比增長13.25%。

勘探與生產業務

上半年，本集團銷售原油561萬桶，較去年減少48萬桶或7.88%。在國際原油價格持續上升的帶動下，本集團平均實現原油銷售價格從去年的51.65美元／桶上升至77.84美元／桶，原油銷售收入人民幣11.83億元，同比增長36.13%；除所得稅前溢利人民幣5.47億元，同比增長125.10%。

致謝

上半年，在各方的關心和支持下，公司上下齊心協力，有效克服了國際環境、疫情和市場帶來的多重壓力，全力保障重點項目及民生用氣，積極踐行社會責任，經營成果超過預期。本人謹向公司廣大員工，以及關心和支持公司發展的各界朋友、合作夥伴等，致以誠摯謝意！

行政總裁兼執行董事錢治家

香港，2022年8月23日

管理層討論與分析

於截止2022年6月30日止期間(「本期內」)，本集團面對各種困難仍堅持穩中求進的步調，在各業務板塊均取得了良好業績，實現之除所得稅費用前溢利約為人民幣6,275百萬元，比去年金額人民幣5,050百萬元增加24.26%。於本年度本公司股東應佔溢利約為人民幣3,080百萬元，比去年金額人民幣2,596百萬元增加18.64%。

收入

本期內之收入約為人民幣83,864百萬元，比去年同期金額人民幣64,739百萬元增加29.54%。主要由於天然氣的銷售量價齊升使天然氣銷售板塊收入增加。

其他虧損／收益，淨額

本期內之其他虧損淨額約為人民幣76百萬元(2021同期：收益人民幣354百萬元)。此虧損主要由於本期內人民幣兌美元及港元貶值導致匯兌損失增加所致。

採購、服務及其他

本期內之採購、服務及其他約為人民幣70,745百萬元，比去年同期金額人民幣54,165百萬元增加30.61%。此增加主要由於天然氣的採購成本增加所致，大致上與天然氣銷售板塊之收入增加一致。

僱員酬金成本

本期內之僱員酬金成本約為人民幣2,836百萬元，比去年同期金額人民幣2,489百萬元增加13.94%。此增加主要因業務增長和經濟通脹導致。

折舊、損耗及攤銷

本期內之折舊、損耗及攤銷約為人民幣2,430百萬元，比去年同期金額人民幣2,284百萬元增加6.39%。本期內的折舊、損耗及攤銷保持平穩。

其他銷售、一般性和管理費用

本期內之其他銷售、一般性和管理費用約為人民幣1,738百萬元，比去年同期金額人民幣1,328百萬元增加30.87%。該增加主要由於礦區使用費增加，其餘增加為天然氣業務擴張所致。

利息支出

本期內之利息支出約為人民幣463百萬元，比去年同期金額人民幣263百萬元增加76.05%。此增加主要由於利息資本化金額比去年同期減少所致。

本期內利息支出總額約為人民幣506百萬元，其中人民幣43百萬元已於在建工程被資本化。

應佔聯營公司溢利減虧損

本期內應佔聯營公司溢利減虧損約為人民幣362百萬元，比去年同期金額人民幣318百萬元增加13.84%。此增加主要由於本期內國際原油價格上升，從而造成CNPC-Aktobemunaigas Joint Stock Company之應佔經營業績增長。

資產流動性及資本資源

於2022年6月30日，本集團總資產之賬面值約為人民幣133,931百萬元，比2021年12月31日金額人民幣132,582百萬元增加人民幣1,349百萬元或1.02%。

本集團於2022年6月30日之資本負債率為24.44%，而2021年12月31日為24.92%，即減少0.48個百分點。資本負債率乃按計息借貸與租賃負債之和人民幣25,099百萬元(2021年12月31日：人民幣25,177百萬元)除以總權益、計息借貸與租賃負債之和人民幣102,687百萬元(2021年12月31日：人民幣101,038百萬元)計算。

於2022年6月30日，本集團之總借貸人民幣24,419百萬元須按如下償還：

	2022年 6月30日 人民幣百萬元	2021年 12月31日 人民幣百萬元
一年內	6,109	5,854
一至兩年	2,346	3,917
兩至五年	8,885	7,586
五年以上	7,079	7,108
	<u>24,419</u>	<u>24,465</u>

本公司及多數附屬公司功能貨幣為人民幣，當人民幣兌其他貨幣增值／貶值時，本公司及多數附屬公司面臨匯兌收益／(虧損)。

資產抵押

於2022年6月30日，本集團若干物業、廠房及設備為人民幣1,211百萬元(2021年12月31日：人民幣1,025百萬元)已就本集團獲授之貸款融資抵押予銀行。

重大收購及出售事項

本期內，本集團並無任何重大收購及出售事項。

根據於2020年12月22日，本公司與國家管網集團簽署的股權轉讓協議，截至2021年12月31日止年度，本公司完成向國家管網集團出售其持有的北京管道公司60%股權和大連LNG公司75%股權，經調整後金額為人民幣38,462百萬元。

於2021年6月30日，北京管道公司(過往於本集團「天然氣管道」板塊下呈報)及大連LNG公司(過往於本集團「LNG加工與儲運」板塊下呈報)各自呈列為本集團之獨立主要業務線。因此，北京管道公司及大連LNG公司呈列為已終止持續經營業務。

重大投資

本集團重大投資為其於聯營公司及合資企業之投資。

概無單一重大聯營公司或合資企業重大影響本集團業績及／或資產淨值。

僱員

於2022年6月30日，本集團在全球僱用約30,655名僱員(通過委託合同聘任除外)(2021年同期：35,424名僱員)。薪酬及有關福利根據市場情況、行業慣例及個別僱員之職責、表現、資歷及經驗而釐定。

或然負債

本集團為若干案件之被告及其他訴訟之指定方。儘管現時未能釐定該等或然事件、法律訴訟或其他訴訟之結果，惟管理層相信任何由此產生之負債不會對本集團之財務狀況或財務業績造成重大不利影響。

期後事項

截至本公告日期，本集團於報告期後並無重大事項。

中期股息

董事會決議不建議派發截至2022年6月30日止期間的任何中期股息。

董事資料變動

根據香港聯合交易所有限公司(「聯交所」)證券上市規則(「上市規則」)第13.51B(1)條，自本公司2021年年報日期以來本公司董事之資料變動載列如下：

- 繆勇先生因工作變動原因辭任本公司財務總監兼執行董事，自2022年4月22日起生效。彼辭任後，繆勇先生不再擔任本公司可持續發展委員會成員。
- 高向眾先生自2022年4月22日起獲委任為本公司財務總監，以及自2022年7月8日起獲委任為本公司執行董事及可持續發展委員會成員。
- 辛定華先生自2021年12月21日起獲委任為法拉帝股份有限公司(一家股份於2022年3月31日於聯交所上市的公司(股份代號：9638))獨立非執行董事。

購入、出售或贖回股份

本公司或其任何附屬公司於本期內概無購入、出售或贖回本公司任何股份。

企業管治

本公司致力於維持嚴謹的企業管治常規及程序，旨在提升投資者信心及本公司的問責性及透明度。本公司竭力維持高企業管治標準。董事會認為，本公司於本期內已遵守上市規則附錄十四所載之企業管治守則(「守則」)的所有守則條文，惟下列偏離情況除外。

守則條文第C.1.6條

根據守則之守則條文第C.1.6條，獨立非執行董事應出席股東大會，並對股東的意見有全面及公正的了解。獨立非執行董事辛定華先生由於其他事務未能出席本公司於2022年5月25日舉行之股東週年大會。

審閱中期財務報告

根據上市規則附錄十六第46(6)段規定，本公司之董事會謹此確認就編製本期內之未經審核中期財務報告一事，本公司之審核委員會與管理層已審閱本公司及其附屬公司所採納之會計政策及準則，以及討論內部監控及財務申報等事宜。

本公司審核委員會及本公司核數師羅兵咸永道會計師事務所已根據香港會計師公會頒佈之《香港審閱工作準則》第2410號「實體的獨立核數師對中期財務資料的審閱」審閱本集團本期內之未經審核綜合中期財務報告。羅兵咸永道會計師事務所之審閱報告將收錄於致股東的中期報告內。

董事進行證券交易的標準守則

本公司已採納條款不比上市規則附錄十所載之上市發行人董事進行證券交易之標準守則（「標準守則」）寬鬆之書面指引，作為有關董事證券交易之行為守則。

經向全體董事作出具體查詢，董事已確認於本期內一直遵守標準守則。

中期業績詳盡資料

載有上市規則附錄十六第46(1)至46(6)段規定資料之詳盡中期業績將於2022年9月16日或之前於聯交所之網址(www.hkex.com.hk)及本公司之網址(www.kunlun.com.hk)上刊登。

承董事會命
昆侖能源有限公司
主席兼執行董事
付斌

香港，2022年8月23日

於本公告日期，本公司董事會成員包括付斌先生為主席兼執行董事、錢治家先生為行政總裁兼執行董事、周遠鴻先生為執行董事、高向眾先生為財務總監兼執行董事，及劉曉峰博士、辛定華先生以及曾鈺成先生為獨立非執行董事。