

2024  
中期報告  
Interim report



UEG

聯合能源



聯合能源集團有限公司  
UNITED ENERGY GROUP LIMITED

(於開曼群島註冊成立及於百慕達存續之有限公司)  
(Incorporated in the Cayman Islands and continued in Bermuda with limited liability)

(股份代號 Stock Code : 0467)

聯合能源集團有限公司

中期報告

截至二零二四年六月三十日止六個月

## 目錄

02

簡明綜合損益表

03

簡明綜合損益及  
其他全面收益表

04

簡明綜合財務狀況表

06

簡明綜合權益變動表

07

簡明綜合現金流量表

08

簡明財務報表附註

28

有關油氣勘探、開發及  
生產活動的補充資料

29

管理層討論及分析

50

詞彙及釋義

聯合能源集團有限公司(「本公司」)董事會(「董事會」)謹此提呈本公司及其附屬公司(統稱為「本集團」)截至二零二四年六月三十日止六個月之未經審核簡明綜合中期業績，連同截至二零二三年六月三十日止六個月之未經審核比較數字如下：—

## 簡明綜合損益表

截至二零二四年六月三十日止六個月

	附註	截至六月三十日止六個月	
		二零二四年 千港元 (未經審核)	二零二三年 千港元 (未經審核)
營業額	6	8,439,807	6,226,137
銷售成本		(6,551,229)	(3,676,868)
毛利		1,888,578	2,549,269
投資及其他收入		92,028	97,651
其他收益及虧損		(40,169)	138,476
勘探費用		(92,684)	(13,157)
行政開支		(292,463)	(273,249)
其他營運開支		(53,962)	(57,992)
經營溢利		1,501,328	2,440,998
融資成本	7	(163,465)	(143,659)
聯營公司溢利／(虧損)		37,405	(57,844)
稅前溢利		1,375,268	2,239,495
所得稅開支	8	(364,998)	(576,378)
本期間溢利	9	1,010,270	1,663,117
以下應佔：			
本公司擁有人		1,010,276	1,663,123
非控股權益		(6)	(6)
		1,010,270	1,663,117
每股盈利	10		
基本(每股港仙)		3.90	6.36
攤薄(每股港仙)		不適用	不適用

## 簡明綜合損益及其他全面收益表

截至二零二四年六月三十日止六個月

	截至六月三十日止六個月	
	二零二四年 千港元 (未經審核)	二零二三年 千港元 (未經審核)
本期間溢利	<b>1,010,270</b>	1,663,117
稅後其他全面收益：		
可能被重新分類為損益之項目：		
換算海外業務之匯兌差額	<b>1,176</b>	3,774
本期間其他全面收益，除稅	<b>1,176</b>	3,774
本期間全面收益總額	<b>1,011,446</b>	1,666,891
以下應佔：		
本公司擁有人	<b>1,011,452</b>	1,666,897
非控股權益	<b>(6)</b>	(6)
	<b>1,011,446</b>	1,666,891

# 簡明綜合財務狀況表

於二零二四年六月三十日

	附註	二零二四年 六月三十日 千港元 (未經審核)	二零二三年 十二月三十一日 千港元 (經審核)
<b>非流動資產</b>			
物業、廠房及設備	12	11,746,138	11,224,269
使用權資產	13	507,971	566,597
無形資產		1,452,301	1,619,227
於聯營公司之投資	14	279,282	280,126
於一間合營公司之投資		-	-
押金、訂金及預付款項		133,072	43,059
遞延稅項資產		631,144	436,918
		<b>14,749,908</b>	<b>14,170,196</b>
<b>流動資產</b>			
存貨		326,399	252,570
貿易及其他應收賬款	15	7,811,790	8,048,362
按公平值計入損益之金融資產		2,903	2,677
僱員退休福利資產		8,642	9,162
即期稅項資產		20,310	18,904
銀行及現金結存		4,395,540	3,327,279
		<b>12,565,584</b>	<b>11,658,954</b>
<b>流動負債</b>			
貿易及其他應付賬款	16	8,334,122	6,643,732
應付一位董事款項		7,561	3,857
借款	17	157,089	306,034
租賃負債		125,792	205,131
撥備	18	10,565	10,565
財務擔保合同		10,183	11,714
即期稅項負債		1,918,599	1,806,378
		<b>10,563,911</b>	<b>8,987,411</b>
<b>流動資產淨值</b>		<b>2,001,673</b>	<b>2,671,543</b>
<b>總資產減流動負債</b>		<b>16,751,581</b>	<b>16,841,739</b>

## 簡明綜合財務狀況表(續)

於二零二四年六月三十日

		二零二四年 六月三十日	二零二三年 十二月三十一日
	附註	千港元 (未經審核)	千港元 (經審核)
<b>非流動負債</b>			
貿易及其他應付賬款	16	<b>1,872,000</b>	585,000
借款	17	<b>156,522</b>	2,488,001
租賃負債		<b>88,345</b>	99,250
撥備	18	<b>668,507</b>	668,368
僱員退休福利責任		<b>45,447</b>	38,608
遞延稅項負債		<b>108,443</b>	126,363
		<b>2,939,264</b>	4,005,590
<b>資產淨值</b>		<b>13,812,317</b>	12,836,149
<b>股本及儲備</b>			
股本	19	<b>260,405</b>	260,405
儲備		<b>13,546,495</b>	12,570,321
本公司擁有人應佔權益		<b>13,806,900</b>	12,830,726
非控股權益		<b>5,417</b>	5,423
<b>權益總額</b>		<b>13,812,317</b>	12,836,149

# 簡明綜合權益變動表

截至二零二四年六月三十日止六個月

(未經審核)

	本公司擁有人應佔												
	股份		實繳		外幣		以股份		績效		非控股		
	股本	溢價賬	庫存股份	合併儲備	盈餘儲備	換算儲備	資本儲備	計劃儲備	法定儲備	保留盈利	總計	權益	權益總額
	千港元	千港元	千港元	千港元	千港元	千港元	千港元	千港元	千港元	千港元	千港元	千港元	千港元
於二零二三年一月一日	262,899	2,519,759	-	(2,286,000)	8,488,029	8,916	7,899	(132,606)	2,623	6,930,521	15,802,040	5,780	15,807,820
本期間全面收益總額	-	-	-	-	-	3,774	-	-	-	1,663,123	1,666,897	(6)	1,666,891
已派付股息	-	-	-	-	(1,051,597)	-	-	-	-	-	(1,051,597)	-	(1,051,597)
根據績效股權單位計劃以權益													
支付以股份為基礎的款項	-	-	-	-	-	-	6,357	-	-	-	6,357	-	6,357
本期間之權益變動	-	-	-	-	(1,051,597)	3,774	6,357	-	-	1,663,123	621,657	(6)	621,651
於二零二三年六月三十日	262,899	2,519,759	-	(2,286,000)	7,436,432	12,690	14,256	(132,606)	2,623	8,593,644	16,423,697	5,774	16,429,471
於二零二四年一月一日	260,405	2,305,762	-	(2,286,000)	7,436,432	10,201	21,447	(145,279)	2,623	5,225,135	12,830,726	5,423	12,836,149
本期間全面收益總額	-	-	-	-	-	1,176	-	-	-	1,010,276	1,011,452	(6)	1,011,446
購買庫存股份	-	-	(31,233)	-	-	-	-	-	-	-	(31,233)	-	(31,233)
根據績效股權單位計劃購買股份	-	-	-	-	-	-	-	(11,820)	-	-	(11,820)	-	(11,820)
根據績效股權單位計劃以權益													
支付以股份為基礎的款項	-	-	-	-	-	-	7,775	-	-	-	7,775	-	7,775
本期間之權益變動	-	-	(31,233)	-	-	1,176	7,775	(11,820)	-	1,010,276	976,174	(6)	976,168
於二零二四年六月三十日	260,405	2,305,762	(31,233)	(2,286,000)	7,436,432	11,377	29,222	(157,099)	2,623	6,235,411	13,806,900	5,417	13,812,317

## 簡明綜合現金流量表

截至二零二四年六月三十日止六個月

	附註	截至六月三十日止六個月	
		二零二四年 千港元 (未經審核)	二零二三年 千港元 (未經審核)
產生於經營業務之現金淨額		<b>4,343,781</b>	2,851,219
購買物業、廠房及設備之已付訂金		<b>(64,980)</b>	–
提取受限制銀行存款		–	85,669
購買物業、廠房及設備		<b>(2,845,238)</b>	(3,270,013)
收購一間附屬公司之已付訂金	23	<b>(31,581)</b>	–
其他投資現金流量(淨額)		<b>20,947</b>	21,045
用於投資活動之現金淨額		<b>(2,920,852)</b>	(3,163,299)
已收股息		<b>242</b>	109
已籌集借款，扣除直接交易成本		–	2,409,251
償還借款		<b>(2,500,772)</b>	(2,851,508)
一名客戶之押金		<b>2,340,000</b>	390,000
購買庫存股份		<b>(31,233)</b>	–
根據績效股權單位計劃購買股份		<b>(11,820)</b>	–
租賃付款本金部份		<b>(149,684)</b>	(117,571)
用於融資活動之現金淨額		<b>(353,267)</b>	(169,719)
現金及等同現金項目增加／(減少)淨額		<b>1,069,662</b>	(481,799)
期初現金及等同現金項目		<b>3,327,279</b>	3,169,455
匯率變動之影響		<b>(1,401)</b>	14,503
期終現金及等同現金項目		<b>4,395,540</b>	2,702,159

# 簡明財務報表附註

截至二零二四年六月三十日止六個月

## 1. 編製基準

該等簡明財務報表已根據香港會計師公會(「香港會計師公會」)頒佈之香港會計準則第34號「中期財務報告」及香港聯合交易所有限公司證券上市規則規定之適用披露編製。

## 2. 主要會計政策

該等簡明綜合財務報表應與二零二三年年度綜合財務報表一併閱讀。除下文所述外，編製該等簡明綜合財務報表所使用之會計政策(包括管理層在應用本集團會計政策時所作出之重大判斷及估計不明朗因素之主要來源)及計算方法與編製截至二零二三年十二月三十一日止年度之年度綜合財務報表所使用者貫徹一致。

## 3. 採納新訂及經修訂之香港財務報告準則

### A. 本集團採納之新訂及經修訂準則

本集團已自二零二四年一月一日起首次應用以下修訂：

- 「將負債分類為流動或非流動」及「附帶契諾之非流動負債」—香港會計準則第1號之修訂；
- 「財務報表呈報—借款人對載有按要求償還條款之有期貨款之分類」—香港詮釋第5號(經修訂)；
- 「售後回租中之租賃責任」—香港財務報告準則第16號之修訂；及
- 「供應商融資安排」—香港會計準則第7號及香港財務報告準則第7號之修訂。

由於採納香港會計準則第1號之修訂，本集團將其有關借款分類之會計政策變更如下：

*「除非本集團於報告期結算日擁有權利可將負債之償還日期推遲至報告期後至少十二個月，否則借款分類為流動負債。」*

該項新政策並未導致借款分類變動。本集團並未因採納香港會計準則第1號之修訂而作出追溯調整。

除上文所述者外，本集團並未因採納其他經修訂準則或經修訂詮釋而變更其會計政策或作出追溯調整。

### 3. 採納新訂及經修訂之香港財務報告準則(續)

#### B. 已頒佈但本集團尚未採納之新訂及經修訂準則的影響

香港會計師公會於二零二三年九月修訂香港會計準則第21號，以協助實體釐定一種貨幣是否可兌換為另一種貨幣，及不可兌換時採用何種即期匯率。該等新規定將應用於二零二五年一月一日或之後開始之年度報告期間。管理層預期該修訂將不會對綜合財務報表產生重大影響。

香港會計師公會於二零二四年七月頒佈香港財務報告準則第18號，於二零二七年一月一日或之後開始之年度報告期間生效，並允許提早應用。香港財務報告準則第18號引入財務報表之呈列之重大變動，聚焦有關損益表內呈列的財務表現資料，其將影響本集團如何於財務報表中呈報及披露財務表現。香港財務報告準則第18號引入之主要變動有關(i)損益表之結構、(ii)管理層界定之績效指標之規定披露(稱為替代性或非公認會計準則績效指標)及(iii)資料匯總及分列之加強規定。管理層現正評估應用香港財務報告準則第18號對綜合財務報表之呈報及披露的影響。

### 4. 公平值計量

本集團於簡明綜合財務狀況表中反映之金融資產及金融負債之賬面值與其各自之公平值相若。

公平值為市場參與者於計量日期進行有序交易出售資產時將收取或轉讓負債時將支付之價格。以下公平值計量披露資料所用之公平值架構按用以計量公平值之估值方法所使用之輸入數據分為三個等級：

第一級輸入數據：根據本集團於計量日期可獲得有關相同資產或負債於活躍市場之報價(未經調整)。

第二級輸入數據：資產或負債直接或間接可觀察所得的輸入數據(第一級包含之報價除外)。

第三級輸入數據：資產或負債不可觀察所得的輸入數據。

本集團之政策是於導致轉撥之事件或情況發生當日確認三個等級之間的轉入及轉出。

於二零二四年六月三十日及二零二三年十二月三十一日，按公平值計入損益之金融資產之經常性公平值乃使用公平值等級第一級計量。

所使用的估值技術並無變動。

## 5. 分類資料

本集團已識別下列兩個可報告分類：

1. 勘探及生產 - 於巴基斯坦、中東及北非之原油及天然氣勘探、生產及銷售相關活動
2. 貿易 - 與能源產品貿易有關的活動，包括石化產品

本集團可呈報分類指提供不同產品及服務的策略性業務板塊本公司單獨管理該等分類，原因為各項業務需要採取不同技術及市場策略。

主要經營決策者定期審閱有關本集團組成部分之內部報告，以便向分類分配資源及評估其表現，而營運分類乃根據有關內部報告確定。

分類損益不包括以下項目：

- 投資及其他收入
- 其他收益及虧損
- 應佔聯營公司溢利／(虧損)

分類資產不包括以下項目：

- 於聯營公司之投資
- 遞延稅項資產
- 按公平值計入損益之金融資產
- 即期稅項資產
- 銀行及現金結餘

分類負債不包括以下項目：

- 應付董事款項
- 借款
- 租賃負債
- 遞延稅項負債
- 即期稅項負債
- 財務擔保合同

## 5. 分類資料(續)

	勘探及生產 千港元 (未經審核)	貿易 千港元 (未經審核)	總計 千港元 (未經審核)
截至二零二四年六月三十日止六個月			
來自外部客戶之收益	5,049,188	3,390,619	8,439,807
分類溢利	916,812	4,194	921,006
於二零二四年六月三十日			
分類資產	21,720,592	265,721	21,986,313
分類負債	7,471,754	3,458,887	10,930,641
截至二零二三年六月三十日止六個月			
來自外部客戶之收益	5,000,897	1,225,240	6,226,137
分類溢利／(虧損)	1,488,497	(3,663)	1,484,834
於二零二三年十二月三十一日	(經審核)	(經審核)	(經審核)
分類資產	21,552,315	210,931	21,763,246
分類負債	6,767,301	1,178,972	7,946,273

報告分類損益之對賬：

	截至六月三十日止六個月	
	二零二四年 千港元 (未經審核)	二零二三年 千港元 (未經審核)
損益表		
報告分類總溢利	921,006	1,484,834
聯營公司溢利／(虧損)	37,405	(57,844)
投資及其他收入	92,028	97,651
其他收益及虧損	(40,169)	138,476
本期間綜合溢利	1,010,270	1,663,117

## 6. 營業額

來自本期間客戶合約之營業額如下：

	截至六月三十日止六個月	
	二零二四年 千港元 (未經審核)	二零二三年 千港元 (未經審核)
來自原油、凝析油、天然氣及 液化石油氣的銷售和生產	<b>5,049,188</b>	5,000,897
來自能源產品的貿易	<b>3,390,619</b>	1,225,240
	<b>8,439,807</b>	6,226,137

本集團在下列地區透過於某一時點轉移商品獲得收入：

	截至二零二四年六月三十日止六個月		
	來自原油、 凝析油、 天然氣及 液化石油 氣的銷售 和生產 千港元 (未經審核)	來自能源 產品的貿易 千港元 (未經審核)	總計 千港元 (未經審核)
主要地區市場			
– 巴基斯坦	<b>1,761,258</b>	<b>215,587</b>	<b>1,976,845</b>
– 埃及	<b>573,776</b>	–	<b>573,776</b>
– 伊拉克	<b>2,714,154</b>	<b>1,833,827</b>	<b>4,547,981</b>
– 阿聯酋	–	<b>1,307,717</b>	<b>1,307,717</b>
– 其他	–	<b>33,488</b>	<b>33,488</b>
來自外部客戶之收益	<b>5,049,188</b>	<b>3,390,619</b>	<b>8,439,807</b>

## 6. 營業額(續)

	截至二零二三年六月三十日止六個月		
	來自原油、 凝析油、 天然氣及 液化石油 氣的銷售 和生產 千港元 (未經審核)	來自能源 產品的貿易 千港元 (未經審核)	總計 千港元 (未經審核)
<b>主要地區市場</b>			
— 巴基斯坦	1,839,627	—	1,839,627
— 新加坡	—	984,574	984,574
— 埃及	567,705	—	567,705
— 伊拉克	2,593,565	—	2,593,565
— 其他	—	240,666	240,666
來自外部客戶之收益	5,000,897	1,225,240	6,226,137

來自原油、凝析油、天然氣及液化石油氣的銷售和生產營業額已扣除銷售稅、支付政府之礦區使用費、銷售折扣及暴利徵費，金額分別約197,187,000港元(二零二三年：249,677,000港元)、247,826,000港元(二零二三年：259,235,000港元)、10,247,000港元(二零二三年：4,424,000港元)及77,063,000港元(二零二三年：71,218,000港元)。

## 7. 融資成本

	截至六月三十日止六個月	
	二零二四年 千港元 (未經審核)	二零二三年 千港元 (未經審核)
銀行貸款利息	<b>78,526</b>	109,889
租賃負債之利息開支	<b>9,769</b>	15,715
客戶押金之利息	<b>64,568</b>	12,815
撥備—貼現值撥回(附註18)	<b>13,231</b>	11,587
借貸成本總額	<b>166,094</b>	150,006
資本化金額	<b>(2,629)</b>	(6,347)
	<b>163,465</b>	143,659

於二零二四年，借貸資金之加權平均資本化年利率普遍為8.1%(二零二三年：11.4%-12.0%)。

## 8. 所得稅開支

	截至六月三十日止六個月	
	二零二四年 千港元 (未經審核)	二零二三年 千港元 (未經審核)
即期稅項－海外		
本期間撥備	573,481	604,200
過往年度少提撥備	240	101,085
	<b>573,721</b>	705,285
遞延稅項	<b>(208,723)</b>	(128,907)
	<b>364,998</b>	576,378

本集團毋須就奧地利、開曼群島、百慕達、英屬處女群島、澤西島、科威特、杜拜、荷蘭、美利堅合眾國、巴拿馬共和國、毛里裘斯、塞浦路斯或香港之利得稅撥備，原因是本集團於截至二零二四年及二零二三年六月三十日止六個月並無產生自或源自該等司法權區之應課稅溢利。

埃及、伊拉克、巴基斯坦、新加坡及中國所得稅乃按照其現行法例、詮釋及慣例根據享有若干稅務優惠之公司所賺取之估計應課稅收入分別按22.5%、35%、介乎40%至50%、17%及25%的稅率計算。

其他地方之應課稅溢利之稅項按本集團經營業務所在國家的適用稅率根據現行法例、詮釋及慣例計算。

## 9. 本期間溢利

本集團本期間溢利於扣除／(計入)下列各項後得出：

	截至六月三十日止六個月	
	二零二四年 千港元 (未經審核)	二零二三年 千港元 (未經審核)
利息收入	<b>(21,798)</b>	(21,909)
貿易應收賬款撥備沖回	—	(1,611)
其他應收賬款撥備沖回	—	(375)
聯營公司之投資的減值虧損	<b>38,842</b>	42,754
無形資產攤銷	<b>166,926</b>	177,591
折舊	<b>2,449,376</b>	1,750,937
董事酬金	<b>9,919</b>	21,326
按公平值計入損益之金融資產之公平值收益	<b>(226)</b>	(529)

## 10. 每股盈利

### (a) 每股基本盈利

本公司擁有人應佔每股基本盈利乃按本期間本公司擁有人應佔溢利約1,010,276,000港元(二零二三年：1,663,123,000港元)及期內已發行普通股加權平均數25,895,565,679(二零二三年：26,163,186,786)股計算。

### (b) 每股攤薄盈利

本公司截至二零二四年及二零二三年六月三十日止六個月不存在潛在攤薄性普通股。截至二零二四年及二零二三年六月三十日止六個月每股攤薄盈利與本年每股基本盈利相同。

## 11. 股息

	截至六月三十日止六個月	
	二零二四年 千港元 (未經審核)	二零二三年 千港元 (未經審核)
已派付二零二三年特別股息每股普通股4港仙	-	1,051,597

於報告期末後，董事會已於二零二四年八月八日批准二零二四年每股普通股4港仙之特別股息，並將於二零二四年十月二十一日派付。本公司董事不建議就截至二零二四年六月三十日止六個月派付任何中期股息(二零二三年：零港元)。

## 12. 物業、廠房及設備

截至二零二四年六月三十日止六個月，本集團購入約2,934,258,000港元(二零二三年：3,422,255,000港元)之物業、廠房及設備。

## 13. 使用權資產

截至二零二四年六月三十日止六個月，本集團就使用物業及汽車訂立多項新的租賃協議，固定年期為5至6年(二零二三年：物業、廠房及設備及汽車之固定年期為2至5年)。本集團於合約期內支付定額款項。在租賃開始時，本集團確認使用權資產及租賃負債約59,983,000港元(二零二三年：92,842,000港元)。

## 14. 於聯營公司之投資

於二零二三年六月三十日，本集團之聯營公司—UEG Renewable Energy Group Private Limited及本集團之附屬公司—Super Success International Holdings Limited與一名獨立第三方訂立買賣協議，出售Super Success Investments Limited及UEP Wind Power (Private) Limited之全部股權及彼等於巴基斯坦的風力發電主要資產及負債。根據買賣協議，有關出售須待中國政府機關審批後方告完成。截至本報告刊發日期，尚未獲得有關批准。

## 15. 貿易及其他應收賬款

	二零二四年 六月三十日 千港元 (未經審核)	二零二三年 十二月三十一日 千港元 (經審核)
貿易應收賬款(附註(a))	6,654,211	7,084,266
貿易應收賬款撥備	(24,348)	(24,348)
價格調整撥備(附註(b))	(196,094)	(195,610)
	<b>6,433,769</b>	6,864,308
其他應收賬款(附註(c))	1,378,408	1,184,441
其他應收賬款撥備	(387)	(387)
	<b>1,378,021</b>	1,184,054
貿易及其他應收賬款總額	<b>7,811,790</b>	8,048,362

### (a) 貿易應收賬款

本集團與客戶之貿易條款主要以賒欠進行，信用期一般約30天至45天(二零二三年十二月三十一日：30天至45天)，惟伊拉克之客戶除外，其乃於累積一定結餘足以運貨時，透過實物交付原油之方式結算。本集團致力嚴格控制未償還應收賬款，由董事定期檢討過期未付結餘。

貿易應收賬款按發票日期之賬齡分析如下：

	二零二四年 六月三十日 千港元 (未經審核)	二零二三年 十二月三十一日 千港元 (經審核)
0至30天	2,532,661	2,469,309
31至60天	302,723	288,916
61至90天	1,600,998	1,904,084
90天以上	2,217,829	2,421,957
	<b>6,654,211</b>	7,084,266

## 15. 貿易及其他應收賬款(續)

### (b) 價格調整撥備

這代表按照提交給巴基斯坦相關監管部門對若干氣體銷售協議天然氣價格的通知草案，對天然氣價格的可能價格調整撥備。由於還未從監管部門獲得最終價格的通知，管理層按該通知草案及可能價格下降(不包括礦區使用費)估計潛在的價格差，並為此撥備約196,094,000港元(二零二三年十二月三十一日：195,610,000港元)。

### (c) 其他應收賬款

其他應收賬款於扣除撥備後，列表如下：

	二零二四年 六月三十日 千港元 (未經審核)	二零二三年 十二月三十一日 千港元 (經審核)
應收合營經營商款項	567,584	505,284
預付員工款項	9,851	10,807
中央關稅應收賬款	7,272	6,716
按金及預付款項	424,456	339,331
應收銷售稅	122,238	99,055
應收其他稅項	4,607	5,557
應收預扣稅	1,334	1,334
應收聯營公司款項(附註(i))	186,125	184,347
其他	54,554	31,623
	<b>1,378,021</b>	<b>1,184,054</b>

附註：

- (i) 於二零二四年六月三十日，除應收一家聯營公司Orient Group Beijing Investment Holding Limited之款項約26,208,000港元(二零二三年十二月三十一日：26,208,000港元)按三個月倫敦銀行同業拆息加1.7%年利率(二零二三年十二月三十一日：三個月倫敦銀行同業拆息加1.7%年利率)計息，其為無抵押並須於二零二四年九月二十九日或之前償還，其餘款項為無抵押、免息及於要求時償還。

## 16. 貿易及其他應付賬款

	二零二四年 六月三十日 千港元 (未經審核)	二零二三年 十二月三十一日 千港元 (經審核)
貿易應付賬款(附註(a))	1,584,395	1,117,991
其他應付賬款(附註(b))	8,621,727	6,110,741
貿易及其他應付賬款總數	10,206,122	7,228,732
分析：		
流動負債	8,334,122	6,643,732
非流動負債	1,872,000	585,000
	10,206,122	7,228,732

### (a) 貿易應付賬款

貿易應付賬款按收貨日期計算之賬齡分析如下：

	二零二四年 六月三十日 千港元 (未經審核)	二零二三年 十二月三十一日 千港元 (經審核)
0至30天	767,791	394,838
31至60天	20,287	138,550
61至90天	88,453	331,963
90天以上	707,864	252,640
	1,584,395	1,117,991

## 16. 貿易及其他應付賬款(續)

### (b) 其他應付賬款

	二零二四年 六月三十日 千港元 (未經審核)	二零二三年 十二月三十一日 千港元 (經審核)
應計營運及資本開支	3,034,096	2,354,045
應付合營經營商款項	57,441	87,474
客戶押金(附註(i))	3,120,000	1,170,000
應付薪金及福利	104,773	210,143
基建基金撥備	608,387	911,253
其他應付稅項	1,633,035	1,311,404
其他	63,995	66,422
	<b>8,621,727</b>	6,110,741

附註：

- (i) 期內，本集團與一名客戶就最高約3,120,000,000港元(相當於約400,000,000美元)(二零二三年十二月三十一日：1,170,000,000港元(相當於約150,000,000美元))之有抵押原油預付款項融資訂立協議。有關融資之年息率為3個月有抵押隔夜融資利率加5.25%之年利率(二零二三年十二月三十一日：3個月有抵押隔夜融資利率加4.75%之年利率)，主要透過交付本集團應佔之原油償還，並由本公司提供之無限額公司擔保作擔保。

## 17. 借款

	二零二四年 六月三十日 千港元 (未經審核)	二零二三年 十二月三十一日 千港元 (經審核)
銀行貸款，有抵押	313,611	2,794,035
分析：		
流動負債	157,089	306,034
非流動負債	156,522	2,488,001
	<b>313,611</b>	2,794,035

## 18. 撥備

	租賃物業裝修 之拆卸費用 千港元	拆遷費用 千港元	總計 千港元
於二零二四年一月一日(經審核)	530	678,403	678,933
減：			
期內產生之實際成本	–	(10,634)	(10,634)
期內確認之撥備撥回	–	(2,958)	(2,958)
加：			
期內確認之撥備	500	–	500
貼現值撥回	–	13,231	13,231
於二零二四年六月三十日(未經審核)	<b>1,030</b>	<b>678,042</b>	<b>679,072</b>

	二零二四年 六月三十日 千港元 (未經審核)	二零二三年 十二月三十一日 千港元 (經審核)
分析：		
流動負債	<b>10,565</b>	10,565
非流動負債	<b>668,507</b>	668,368
	<b>679,072</b>	678,933

石油及天然氣勘探及生產活動或會引致土地沉降並對特許權區造成環境破壞。根據相關規則及規例，本集團須將特許權區恢復至可接受狀態。

拆遷費用責任乃經管理層透過使用能反映(如適用)有關債務特有風險之現有稅前比率把預期未來開支貼現至其當前淨值而釐定。有關拆遷費用之撥備金額會基於當時可知之事實及情況至少每年檢討一次，而有關撥備亦會相應作出更新。

租賃物業裝修之拆卸費用撥備乃按從本集團租賃物業移除租賃物業裝修產生之當前成本淨值計算。金額乃經參考外界承包商報價及管理層估計後釐定。

## 19. 股本

	二零二四年 六月三十日 千港元 (未經審核)	二零二三年 十二月三十一日 千港元 (經審核)
法定股本：		
60,000,000,000股每股面值0.01港元之普通股	<b>600,000</b>	600,000
已發行及繳足股本：		
26,040,504,786(於二零二三年十二月三十一日： 26,040,504,786)股每股面值0.01港元之普通股	<b>260,405</b>	260,405

公司已發行股份轉變概述如下：

	股份數目			
	已發行股份 (扣除庫存 股份) 千股	庫存股份 千股	已發行 股份 千股	已發行 股份面值 千港元
於二零二三年十二月三十一日及 二零二四年一月一日(經審核)	<b>26,040,504</b>	-	<b>26,040,504</b>	<b>260,405</b>
購買庫存股份(附註(i))	<b>(91,054)</b>	<b>91,054</b>	-	-
於二零二四年六月三十日(未經審核)	<b>25,949,450</b>	<b>91,054</b>	<b>26,040,504</b>	<b>260,405</b>

附註：

- (i) 本公司於二零二四年六月於聯交所購買91,054,000本身之股份作為庫存股份。購買庫存股份所支付的總金額約為31,233,000港元。

於二零二四年六月三十日，本公司持有91,054,000股庫存股份作未來使用。

## 20. 績效股權單位計劃

於二零一九年四月一日，本公司採納績效股權單位計劃(「PSU計劃」)，旨在激勵本集團僱員推動本集團股東價值成功增長、推動有效實現本集團中長期表現目標及以獎勵和激勵方式吸納、推動及挽留本集團的關鍵人才。除非董事會根據PSU計劃之規則提早終止PSU計劃，否則PSU計劃將自採納日期起生效，有效期十年。

## 20. 績效股權單位計劃(續)

根據PSU計劃，董事會可不時全權酌情決定安排將所需資金轉入有關信託，以便按照PSU計劃及信託契據所載規定購買將以信託形式持有之本公司股份。受託人必須按照董事會之書面指示，把上述資金應用於在公開市場購買指定數目之本公司股份。如果本公司再授出股份獎勵將會導致根據PSU計劃授出之獎勵股份總數(但不包括已按照PSU計劃被沒收之獎勵股份)，超過本公司不時已發行股本總數的10%，則不得再授出任何股份獎勵。

截至二零二四年六月三十日止六個月，信託人以平均價格每股0.30港元從市場購入40,000,000股股份，總金額約為11,820,000港元(二零二三年：信託人沒有於市場購入)股份。

截至二零二四年六月三十日止六個月，本公司沒有(二零二三年：20,600,000股)根據PSU計劃向合資格僱員授出股份。有關股份將於授出日期起3個年度後歸屬。

期內，在績效股權單位計劃項下授出之獎勵股份數目之變動如下：

授出日期	每股公平值	獎勵股份 授出之 購買價	獎勵股份數目						歸屬期
			於 二零二四年 一月一日			於 二零二四年 六月三十日			
			尚未行使	期內授出	期內歸屬	期內沒收	尚未行使	歸屬期	
二零二二年 五月十七日	1.13港元	0.30港元	22,331,260	-	-	-	22,331,260	二零二二年五月十七日至 二零二五年五月十六日	
二零二二年 五月十七日	1.13港元	零港元	15,769,259	-	-	-	15,769,259	二零二二年五月十七日至 二零二五年五月十六日	
二零二三年 六月二十七日	0.80港元	0.30港元	20,600,000	-	-	-	20,600,000	二零二三年六月二十七 日至二零二六年六月 二十六日	
			58,700,519	-	-	-	58,700,519		

股份於授出日期之公平值乃按本公司股份於授出日期之市價估算。截至二零二四年六月三十日止六個月，本集團就PSU計劃確認開支約7,775,000港元(二零二三年：6,357,000港元)。

於二零二四年六月三十日，信託人於PSU計劃持有181,295,360股(二零二三年十二月三十一日：141,295,360股)股份。

## 21. 資本承擔

(a) 於報告期間結算日，本集團之資本承擔如下：

	二零二四年 六月三十日 千港元 (未經審核)	二零二三年 十二月三十一日 千港元 (經審核)
已訂約但尚未撥備：		
購置物業、廠房及設備	130,703	5,293
收購一間附屬公司	282,359	-
資本開支承擔	946,811	1,984,835
	<b>1,359,873</b>	<b>1,990,128</b>

(b) 於二零一四年十月二十日，本集團於中國成立全資附屬公司聯合能源(北京)有限公司(「聯合能源(北京)」)，註冊資本為約109,567,000港元(相當於約人民幣100,000,000元)(二零二三年十二月三十一日：110,348,000港元(相當於約人民幣100,000,000元))。於二零二四年六月三十日，本集團已注資約13,418,000港元(相當於約人民幣12,246,000元)(二零二三年十二月三十一日：13,513,000港元(相當於約人民幣12,246,000元))予聯合能源(北京)。根據聯合能源(北京)之公司組織章程大綱，餘額約96,149,000港元(相當於約人民幣87,754,000元)(二零二三年十二月三十一日：96,835,000港元(相當於約人民幣87,754,000元))須於聯合能源(北京)成立日期起計二十年內注入聯合能源(北京)。

(c) 於二零一七年五月二十五日，聯合能源(北京)、東方集團投資控股有限公司及東方集團股份有限公司在中國共同成立東方藝術品有限公司(「東方藝術品」)，東方藝術品之註冊資本為約109,567,000港元(相當於約人民幣100,000,000元)(二零二三年十二月三十一日：110,348,000港元(相當於約人民幣100,000,000元))。根據東方藝術品之組織章程大綱，聯合能源(北京)同意於東方藝術品出資約21,913,000港元(相當於約人民幣20,000,000元)(二零二三年十二月三十一日：22,070,000港元(相當於約人民幣20,000,000元))，即東方藝術品20%註冊資本。於二零二四年六月三十日，聯合能源(北京)尚未向東方藝術品注資。根據東方藝術品之組織章程大綱，聯合能源(北京)必須於二零四五年六月三十日或之前向東方藝術品注資。

(d) 於二零二一年七月二日，聯合能源(北京)於中國成立全資附屬公司浙江嘉聯輝石油化工有限公司(「浙江嘉聯輝」)，註冊資本為約390,000,000港元(相當於約50,000,000美元)(二零二三年十二月三十一日：390,000,000港元(相當於約50,000,000美元))。於二零二四年六月三十日，聯合能源(北京)尚未注資予浙江嘉聯輝。根據浙江嘉聯輝之公司組織章程大綱，聯合能源(北京)必須於二零五零年十二月二日或之前向浙江嘉聯輝注資。

## 22. 或然負債

- (a) 於二零二四年六月三十日及二零二三年十二月三十一日，本公司以巴基斯坦伊斯蘭共和國總統為受益人發出多項無限額公司擔保，為United Energy Pakistan Limited (「UEPL」)提供一切所需之財務及其他方式之擔保，使UEPL能夠全面履行其在特許權協議所訂之責任。
- (b) 本集團若干附屬公司與巴基斯坦政府就應否向該等附屬公司生產的原油及凝析油徵收暴利徵費出現爭議。於二零一七年十二月二十七日，巴基斯坦政府批准徵收暴利徵費，而暴利徵費適用於上述附屬公司。根據外聘律師之法律意見，管理層相信徵收暴利徵費一事將自政府批准當日起按預期適用基準實施。倘徵收暴利徵費一事按追溯基準實施，則須於截至二零二四年六月三十日止期間之綜合財務報表就暴利徵費作出進一步撥備約191,969,000港元(二零二三年十二月三十一日：191,969,000港元)。
- (c) 於二零二四年六月三十日，本集團若干附屬公司收到巴基斯坦稅務部門發出之多項稅務指令，旨在重新評估過往年度的稅項負債。本集團之上述附屬公司現正就該等指令提出上訴，有待處理之稅務個案之累計潛在稅項金額為約955,992,000港元(二零二三年十二月三十一日：807,579,000港元)。
- (d) 於二零二四年六月三十日，若干附屬公司以石油特許權總理事為受益人發出銀行擔保，金額約54,532,000港元(相當於6,991,000美元)(二零二三年十二月三十一日：54,532,000港元(相當於6,991,000美元))，使若干附屬公司能夠履行其在特許權協議所訂之營運及財務責任。

## 23. 收購一間附屬公司之已付訂金

於二零二四年三月二十九日，本集團與一名獨立第三方訂立買賣協議以購買底價37,500,000歐元(加調整項)收購Green Profit EOOD的100%權益。購買底價之10%共3,750,000歐元(相當於31,581,000港元)已經付款為收購之按金。Green Profit EOOD目標於保加利亞建設總共250兆瓦的光伏發電設施。交易須待買賣協議所載先決條件達成後方告完成。截至本報告刊發日期，此些條件尚在進行中。收購事項的詳情載於本公司於二零二四年四月二日的公告。

## 24. 關連人士交易

(a) 關連人士名稱及與關連人士之關係：

關連人士名稱	關係
東方集團產業發展有限公司 (「東方集團產業發展」)	張宏偉先生對東方集團產業發展有重大影響力
東方集團有限公司 (「東方集團」)	張宏偉先生對東方集團有重大影響力
北京大成飯店有限公司 (「北京大成飯店」)	北京大成飯店為東方集團之附屬公司
東方安頤(北京)物業管理 有限公司(「東方安頤」)	東方安頤為東方集團之附屬公司

- (b) 於二零二四年六月三十日，東方集團及東方集團產業發展就本集團聯營公司Orient Group Beijing Investment Holding Limited(「OGBIH」)獲授之銀行融資而向銀行提供公司擔保。此外，東方集團與OGBIH就東方集團提供之公司擔保服務訂立委託擔保協議。根據委託擔保協議，服務費將按尚欠銀行貸款之2%計收。於二零二四年六月三十日止六個月內，東方集團豁免OGBIH支付有關服務費約2,415,000港元(二零二三年：3,410,000港元)。
- (c) 於二零二三年十二月三十一日，本公司執行董事張宏偉先生及張美英女士就本集團獲授總額約2,368,835,000港元之銀行貸款提供聯合個人擔保。
- (d) 於二零二四年六月三十日，本公司執行董事張宏偉先生提供個人擔保以擔保本集團在融資租賃項下的責任約61,379,000港元(二零二三年十二月三十一日：102,194,000港元)。

## 24. 關連人士交易(續)

- (e) 於二零二四年六月三十日，本公司就旗下聯營公司—UEP Wind Power (Private) Limited 為受益人獲授金額約191,877,000港元(二零二三年十二月三十一日：242,966,000港元)之銀行貸款向本集團聯營公司提供無限額公司擔保。
- (f) 截至二零二四年六月三十日止六個月，本集團就租賃辦公室物業而向北京大成飯店支付租賃付款約8,499,000港元(二零二三年：8,740,000港元)。
- (g) 截至二零二四年六月三十日止六個月，東方安頤就本集團辦公室物業之物業管理服務、供電及租賃收取費用約1,789,000港元(二零二三年：1,754,000港元)。
- (h) 截至二零二四年六月三十日止六個月，風機運維服務之服務收入約21,911,000港元(二零二三年：21,450,000港元)來自本集團一家聯營公司—UEP Wind Power (Private) Limited。
- (i) 已付主要管理人員酬金之詳情載於簡明綜合財務報表附註9。

## 25. 報告期後事項

董事會於二零二四年八月八日批准二零二四年每股普通股4港仙之特別股息，並將於二零二四年十月二十一日派付。

## 26. 批准中期財務報表

截至二零二四年六月三十日止六個月之簡明綜合財務報表已於二零二四年八月三十日獲董事會批准刊發。

## 有關油氣勘探、開發及生產活動的補充資料

本節乃根據香港聯合交易所有限公司證券上市規則第18章的規定提供有關油氣活動的補充資料。

### 一、主要勘探、開發及生產活動

下表載列本集團本報告期間主要勘探、開發及生產活動：

	巴基斯坦資產	中東及北非資產
勘探活動：	<ul style="list-style-type: none"><li>4口勘探及評估井</li></ul>	<ul style="list-style-type: none"><li>1口勘探及評估井</li></ul>
開發活動：	<ul style="list-style-type: none"><li>6口開發井</li><li>2項修井工程</li></ul>	<ul style="list-style-type: none"><li>12口開發井</li><li>10項修井工程</li></ul>
生產活動：	<ul style="list-style-type: none"><li>平均權益日產量 38,349桶油當量</li></ul>	<ul style="list-style-type: none"><li>平均權益日產量 63,949桶油當量</li></ul>

### 二、本集團所佔勘探、開發及生產活動產生的開支

下表概述本報告期間所佔勘探、開發及生產活動產生的成本：

	巴基斯坦資產 千港元	中東及北非資產 千港元	總計 千港元
勘探成本	166,035	78,257	244,292
開發成本	87,549	2,479,873	2,567,422
生產成本(附註)	288,536	364,272	652,808

附註：計入銷售成本之生產成本不包括折舊及攤銷及銷售支出。

## 管理層討論及分析

### 業務回顧

本集團為香港聯交所上市之最大綜合能源公司之一，業務分佈在南亞、中東北非及歐洲。本集團主要業務為上游石油、天然氣，清潔能源及其他能源相關業務。藉助於管理層在油氣行業的豐富經驗，本集團成功地擴展業務成為能源行業中的重要一員。隨著時間的推移，本集團透過收購和資本投資方式建立了多元化業務組合，屢創佳績。

根據國際貨幣基金組織二零二四年七月的預測，二零二四年全球經濟增長可能為3.2%。與先前的預測相比，目前全球經濟增長面臨的風險更加平衡，但一些近期風險已經變得突出。其中包括潛在的地緣政治緊張局勢、持續的通膨、高利率的影響以及全球貿易緊張局勢。從好的方面來看，快於預期的去通貨膨脹和人工智能等技術進步可能會提高生產力和經濟成長。根據油組二零二四年七月月度原油市場報告的數據，二零二四年全球原油需求按年增加每天2.25百萬桶，增長至每天104.46百萬桶的水平。二零二四年上半年，油價在每桶75~93美元區間波動，市場供需總體保持平衡。根據美國能源資訊署的數據，二零二四年上半年布蘭特原油的平均價格為每桶83.79美元，比二零二三年同期的每桶79.58美元高約5.30%。本集團於報告期內錄得本公司擁有人應佔溢利約1,010,276,000港元，相對二零二三年同期的溢利約1,663,123,000港元下降39.3%。

本集團於報告期內勘探及生產計入銷售成本約3,179,840,000港元，本集團投放約2,847,316,000港元資本開支於石油勘探、開發及生產活動上。本集團於報告期內共鑽井23口，分別於巴基斯坦資產和中東及北非資產完成鑽探10口井和13口井。

## 勘探、開發及生產

截至二零二四年六月三十日止六個月，本集團在油氣勘探上持續發力。秉承「價值驅動，立足於勘探和發現小而肥的油田」，本集團取得了6個商業發現，其中4個來自巴基斯坦、1個來自埃及和1個來自伊拉克。

截至二零二四年六月三十日止六個月，本集團平均作業日產量為約171,195桶油當量，較去年同期的約170,271桶油當量增長0.5%；累計作業產量為約31.15百萬桶油當量，較去年同期的約30.82百萬桶油當量增長1.1%；集團平均權益日產量為約102,298桶油當量，較去年同期的約101,627桶油當量增長約0.7%；累計權益產量為約18.61百萬桶油當量，較去年的約18.39百萬桶油當量增長約1.2%。報告期內，累計作業產量與累計權益產量均穩定增長，主要是得益於本集團積極管理現有井，以及新井帶來的可觀的商業發現。

### 巴基斯坦

二零二四年六月三十日，本集團於巴基斯坦二十一個油氣勘探和生產特許權或區塊持有權益。

截至二零二四年六月三十日止六個月，巴基斯坦資產實現平均作業日產量約54,477桶油當量，與去年同期相比下降17.1%，平均權益日產量約38,349桶油當量，與去年同期相比下降13.9%。巴基斯坦油氣比約為26%，較去年高出5個百分點。累計作業產量和累計權益產量分別約9.91百萬桶油當量和6.98百萬桶油當量。報告期內巴基斯坦的4個商業發現，將為其儲量基礎和產量情況作出貢獻。

## 伊拉克

本集團在伊拉克B9區塊的勘探開發與生產服務合同中，持有60%的權益並且作為作業者。截至二零二四年六月三十日止六個月，平均作業日產量約74,824桶油當量，與去年同期相比增長19.1%，平均權益日產量約44,894桶油當量，與去年同期相比增長19.1%。年內累計作業產量和累計權益產量分別約13.61百萬桶油當量和8.17百萬桶油當量。B9區塊的油氣比為100%。報告期內B9區塊的1個商業發現，將為其儲量基礎和產量情況作出貢獻。

本集團在伊拉克Siba氣田的天然氣開發與生產服務合同中，持有30%的權益並且作為作業者。截至二零二四年六月三十日止六個月，平均作業日產量約26,320桶油當量，與去年同期相比增長10.6%，平均權益日產量約7,896桶油當量，與去年同期相比增長10.6%。年內累計作業產量和累計權益產量分別約4.79百萬桶油當量和1.44百萬桶油當量。Siba氣田的油氣比約為66%。

## 埃及

本集團在埃及五個區塊持有權益。本集團在Burg El Arab區塊和West Wadi El Natrun區塊持有100%權益。本集團持有Area A、Abu Sennan及East Ras Qattara等區塊的權益分別為70%、25%和49.5%。除East Ras Qattara區塊外，本集團均為作業者。截至二零二四年六月三十日止六個月，平均作業日產量約15,574桶油當量，與去年同期相比下降13.1%，平均權益日產量約11,159桶油當量，與去年同期相比下降8.7%。年內累計作業產量和累計權益產量分別約2.83百萬桶油當量和2.03百萬桶油當量。埃及的油氣比約為100%。報告期內埃及的1個商業發現，將為其儲量基礎和產量情況作出貢獻。

## 核心競爭力分析

### 1. 成功的勘探工作及穩健的資源基礎

本集團於上半年獲得6個商業發現，為增儲上產奠定堅實的基礎，同時，集團保持穩定的產量增長動能。集團儲量壽命保持在接近20年。

### 2. 規模油田快速開發，產能大幅提升

伊拉克B9區塊日處理原油10萬桶的中央處理設施已於今年四月安全順利投產，目前運行良好。與此同時，B9區塊日處理天然氣130百萬立方英尺的中央處理設施工程建設正按計劃推動，預計年底前可以實現投入運營。

### 3. 成本優勢明顯，財務表現穩健

本集團致力於精細化運營管理，具備行業領先的成本優勢。桶油當量開採成本保持在每桶約4.2美元的水平，保持良好的現金流創造能力。本集團財務狀況穩健，資產負債率低，具備較大的融資空間。

### 4. 行業領先的HSE表現

本集團高度重視安全生產。各項安全指標在行業內處於領先水準。集團建立了完整的風險防控體系和完善的安全巡查機制的。

### 5. 持續推動構建低碳未來

響應碳減排和碳中和的號召，以及能源轉型的國際趨勢，本集團制定了雙輪驅動的發展策略，從傳統能源和清潔能源兩個方面為滿足全球能源需求貢獻力量。集團的清潔能源資產作何包括光伏發電與風力發電項目。透過部署最新技術和創新理念，我們也在探索其他清潔能源業務機會。

### 6. 積極履行社會責任

員工是集團的核心資產。集團擁有來自不同國籍、文化、宗教的多元化團隊。集團一直致力於為各項目所在地社會發展做出貢獻，投資於教育、醫療、培訓項目，以實現在業務所在地區的可持續發展。

## 銷售與市場

### 原油銷售

本集團主要通過貿易商在國際市場銷售於巴基斯坦和伊拉克生產的原油和凝析油。本集團原油銷售價格主要由品質相似的國際基準原油價格決定，同時根據現行市場情況作出一定調整。上述銷售價格以美元計價和結算，以布蘭特原油價格作為基準價格。埃及資產方面，根據已簽署的產品分成合同，本集團按照一個預先決定的價格將原油銷售給埃及國家油氣公司，這個價格通常略低於布蘭特原油價格。

截至二零二四年六月三十日止六個月，本集團的原油和凝析油累計權益銷售量為12.7百萬桶，同比增長14.4%，其平均實現原油價格(在扣除政府礦區使用費、暴利徵費和政府計提前，按照權益產量計算)約為78.93美元/桶，同比上漲5.9%，這主要是由於布蘭特原油價格上漲所致。

### 天然氣銷售

本集團天然氣銷售價格以與客戶協商簽訂的長期銷售協定為基礎。合同條款通常包含一個將天然氣銷售價格與國際油價掛鉤的價格回顧機制。本集團天然氣客戶主要是在巴基斯坦當地的國有企業，包括Sui Southern Gas Company Limited和Sui Northern Gas Pipeline Limited。

截至二零二四年六月三十日止六個月，本集團累計權益天然氣銷售量為5.7百萬桶油當量，同比減少16.2%，本集團平均天然氣銷售實現價格(在扣除政府礦區使用費、暴利徵費和政府計提前，按照權益產量計算)約為每桶油當量30.67美元，比去年同期下降0.8%。

### 能源產品銷售

本集團新成立能源貿易板塊以開展能源產品貿易和優化伊拉克提油。本集團與國際貿易商開展貿易業務，包括維多集團、摩科瑞能源貿易有限公司等、BP新加坡有限公司、托克有限公司、Repsol新加坡有限公司等。本集團銷售價格主要由品質相似的國際基準石化產品價格決定，同時會根據現行市場情況作出一定調整。

截至二零二四年六月三十日止六個月，本集團石化產品銷售量為773,290公噸，本集團平均實現價格約為每公噸562.14美元。

## 財務業績

### 財務回顧

截至二零二四年六月三十日止六個月(「報告期」)，本集團錄得本公司權益持有人應佔溢利約1,010,276,000港元，較二零二三年六月三十日止六個月(「同期」)約1,663,123,000港元下降39.3%。

本集團於報告期內的平均權益日產量約102,298桶油當量(巴基斯坦資產—每日38,349桶油當量加上中東及北非資產—每日63,949桶油當量)，較去年同期平均權益日產量約101,627桶油當量(巴基斯坦資產—每日44,558桶油當量加上中東及北非資產—每日57,069桶油當量)輕微上升。本集團積極管理客戶需求以實現上述穩定產量的結果。勘探及生產的油及氣平均實現價格(在扣除政府礦區使用費、暴利徵費及政府計提前，按照權益量計算)約每桶油當量63.93美元，與去年同期約每桶油當量57.89美元相比上升10.4%。

### 營業額

	截至六月三十日止六個月	
	二零二四年 千港元	二零二三年 千港元
勘探及生產	<b>5,049,188</b>	5,000,897
貿易	<b>3,390,619</b>	1,225,240
	<b>8,439,807</b>	6,226,137

本集團於報告期內的營業額約8,439,807,000港元，與去年同期約6,226,137,000港元的營業額比較，上升35.6%。營業額上升是主要由於報告期內生產數量、市場價格以及貿易業務增加所致。

勘探及生產業務		二零二四年	二零二三年	變動
		六月三十日 止六個月	六月三十日 止六個月	
原油及天然氣銷售*	千美元	<b>1,180,357</b>	1,043,584	+13.1%
原油及凝析油	千美元	<b>999,915</b>	827,075	+20.9%
天然氣	千美元	<b>173,650</b>	210,225	-17.4%
液化石油氣	千美元	<b>6,792</b>	6,284	+8.1%
銷售數量	百萬桶油當量	<b>18.5</b>	18.0	+0.5
原油及凝析油	百萬桶油當量	<b>12.7</b>	11.1	+1.6
天然氣	百萬桶油當量	<b>5.7</b>	6.8	-1.1
液化石油氣	百萬桶油當量	<b>0.1</b>	0.1	+0.0#
實現價格*	美元每桶油當量	<b>63.93</b>	57.89	+10.4%
原油及凝析油	美元每桶	<b>78.93</b>	74.51	+5.9%
天然氣	美元每桶油當量	<b>30.67</b>	30.91	-0.8%
液化石油氣	美元每桶油當量	<b>51.21</b>	49.09	+4.3%

\* 指在扣除政府礦區的使用費、暴利徵費及政府計提前(按照權益量計算)

# 指數量少於100,000桶油當量

## 銷售及服務成本

### 勘探及生產活動開採成本

本集團於二零二四年上半年勘探及生產活動的開採成本(指銷售成本減去折舊及攤銷及分發成本)，與去年同期約569,095,000港元相比，上升6.7%至約607,296,000港元。本集團於報告期內的整體每桶油當量開採成本(以權益產量計算)約4.2美元，與去年同期每桶油當量開採成本約4.1美元相比，基本持平。就巴基斯坦資產，每桶油當量開採成本約4.7美元(二零二三年：每桶油當量約3.5美元)，上升34.3%；就中東及北非資產，每桶油當量開採成本約4.0美元(二零二三年：每桶油當量約4.5美元)，下降11.1%。

### 折舊及攤銷

銷售及服務成本包含約2,550,087,000港元的折舊及攤銷，與去年同期折舊及攤銷金額約1,871,586,000港元相比，上升36.3%。

## 毛利

本集團於報告期內的毛利約1,888,578,000港元(毛利率22.4%)，比去年同期毛利約2,549,269,000港元(毛利率40.9%)下降25.9%。毛利大幅減少主要是由於期內折舊及攤銷增加所致。

## 勘探費用

本集團於報告期內的勘探費用約92,684,000港元(二零二三年：約13,157,000港元)。勘探費用主要用於地質及地球物理數據研究和地面使用權。

## 行政開支

本集團於報告期內的行政開支約292,463,000港元(二零二三年：約273,249,000港元)，約佔營業額3.5%(二零二三年：4.4%)。

## 融資成本

本集團於報告期內的融資成本約163,465,000港元，與去年同期融資成本約143,659,000港元相比上升13.8%。融資成本增加主要是由於報告期內貿易融資貸款增加；但受償還借款所抵銷。報告期內之加權平均借款利率為13.47%(二零二三年：6.68%)，加權平均借款利率大幅上升主要因為償還借款時前端費攤銷之影響所致。倘若去除前端費攤銷之影響，報告期內之加權平均借款利率為10.17%。

## 所得稅開支

本集團於報告期內的所得稅開支約364,998,000港元，包含即期稅項約573,721,000港元及遞延稅項收益約208,723,000港元；去年同期分別為即期稅項約705,285,000港元及遞延稅項收益約128,907,000港元。於報告期內，本集團的有效稅率約26.5%，與去年同期約25.7%相比上升0.8個百分點。

### **未計利息、稅項、折舊及攤銷前之利潤**

未計利息、稅項、折舊及攤銷前之利潤指扣除融資成本、所得稅開支、折舊及攤銷、出售物業、廠房及設備之溢利、聯營公司溢利／虧損、聯營公司之投資的減值虧損、貿易應收賬款的減值撥回及其他應收賬款的減值撥回前之利潤。應當注意的是，未計利息、稅項、折舊及攤銷前之利潤並非一般公認會計原則所定義下衡量經營業績或流動性的指標，以及未必可與其他公司呈報的類似名稱的指標作直接比較。報告期內本集團未計利息、稅項、折舊及攤銷前之利潤約4,156,371,000港元，比去年同期約4,410,292,000港元減少5.8%。

### **經營業務產生之現金淨額**

本集團於報告期間的經營業務現金淨流入約4,343,781,000港元，較去年同期之經營活動現金淨流入約2,851,219,000港元，上升52.3%，主要是由於期內應收款結算效率提高，導致本期銷售流入增加所致。

### **用於投資活動之現金淨額**

於二零二四年上半年，本集團用於投資活動的現金淨流出比去年同期約3,163,299,000港元減少7.7%至約2,920,852,000港元，主要是由於本報告期內的資本支出為約2,845,238,000港元，合計比去年同期減少13.0%。

### **用於融資活動之現金淨額**

於二零二四年上半年，用於融資活動的現金淨流出約353,267,000港元，主要是於期內償還借款約2,500,772,000港元；以及提取貿易融資貸款約2,340,000,000港元。

### **股息**

董事會不建議派發報告期內中期股息。於報告期末後，董事會已於二零二四年八月八日批准二零二四年每股普通股4港仙之特別股息，並將於二零二四年十月二十一日派付。

## 業務及市場展望

根據國際貨幣基金組織二零二四年七月的預測，二零二四年全球經濟預計增長3.2%。大宗商品方面，根據OPEC二零二四年七月月度原油市場報告，二零二四年全球原油需求預計同比增長每天2.25百萬桶至平均每天104.46百萬桶天。全球經濟持續穩定增長，央行預計將退出緊縮貨幣政策立場。預計二零二五年全球石油需求將穩定增長，為穩定的油價環境奠定基礎。

二零二四年，本集團的平均作業日產量目標為176,300至197,600桶油當量，平均權益日產量目標為101,600至113,500桶油當量。資本開支預計達到8.8至9.3億美元，主要是用於支持本集團的勘探、開發和工程建設計劃。集團將延續審慎的財務政策，透過優化勘探計劃和地面設施建設工期，同時平衡每個資產的工作量以實現經濟的產出，來高效管理資本支出。

### 巴基斯坦資產

根據巴基斯坦政府發佈的能源展望報告，天然氣需求預計將從二零二零年的約每天35.6億立方英尺增加到二零三零年的約每天42.4億立方英尺。在供應方面，預計二零二零年國內產量約每天36.9億立方英尺，並預計將在二零二五年迅速下降至約每天28.2億立方英尺，到二零三零年下降至約每天21.8億立方英尺。巴基斯坦的天然氣短缺需透過從鄰國進口價格更高的LNG來緩解。鑒於本集團的產量主要是自天然氣，天然氣銷售幾乎可以保證由國有天然氣分銷客戶接收。集團繼續利用其在下印度河盆地、中印度河盆地和巴基斯坦西部褶皺帶的地質及地球物理學的經驗和理解去發掘該等資產的潛力。此外，集團將繼續尋找類似市場機會，例如參與政府招標輪，強化與當地國有公司的合作，從而擴大我們在巴基斯坦的版圖。

巴基斯坦資產方面，本集團計劃於二零二四年實現平均權益日產量為35,500至40,900桶油當量。

## 中東北非資產

中東及北非資產為本集團資產組合帶來了極具規模、開發潛力較大的優質資產。其現有產量和較長的儲量壽命為集團未來二十年的可持續發展創造了可能。根據二零二三年十二月三十一日獨立儲量評估師出具的儲量報告，中東北非資產具備5.176億桶油當量的權益探明及概算儲量，其中96.4%位於伊拉克。本集團將借助於其強勁的財務能力進一步開發中東北非資產的潛力，將過去的成功故事複製到該地區。在不遠的將來，伊拉克B9區塊的平均作業日產量預計會達到130,000桶油當量。伊拉克Siba氣田也預計會達到可持續的峰值產量目標。埃及資產是成熟生產的油田，將在二零二四年保持穩定的產量和儲量。

於二零二四年，伊拉克資產計劃實現平均權益日產量為55,100至59,400桶油當量，埃及資產計劃實現平均權益日產量為11,000至13,200桶油當量。

## 結語

二零二四年上半年，集團面臨了一些的挑戰，包括成本增加與盈利下降。儘管如此，我們仍致力於透過有針對性的投資和運營效率來加強我們的戰略地位。我們將專注於可持續發展實踐，並探索新興市場中的新機遇，這對於我們在不斷演變的能源格局中前行至關重要。我們有信心，以我們的韌性和適應能力，能夠為股東創造長期增長和價值。

## 流動資金及財務資源

於報告期內，本集團財務狀況仍然強健，於二零二四年六月三十日之銀行及現金結存約4,395,540,000港元(二零二三年十二月三十一日：約3,327,279,000港元)。

本集團自銀行及其他貿易商品公司獲得若干借款如下，借款人對本集團的財務實力和未來計劃充滿信心。

### 二零二四年六月三十日未償還的本金

	美元	等值港元
定期借款	40,000,000	312,000,000
貿易融資貸款	400,000,000	3,120,000,000
融資租賃	10,155,000	79,209,000
	<b>450,155,000</b>	<b>3,511,209,000</b>

於二零二四年六月三十日，本集團負債比例按載於本集團流動負債及非流動負債中之借款、客戶押金及租賃負債，分別約1,530,881,000港元(二零二三年十二月三十一日：約1,096,165,000港元)及約2,116,867,000港元(二零二三年十二月三十一日：約3,172,251,000港元)，相對本集團總資產值約27,315,492,000港元(二零二三年十二月三十一日：約25,829,150,000港元)計算，該比例為13.4%(二零二三年十二月三十一日：16.5%)。於二零二四年六月三十日，流動比率約1.19倍(二零二三年十二月三十一日：約1.30倍)，乃按流動資產約12,565,584,000港元(二零二三年十二月三十一日：約11,658,954,000港元)，及流動負債約10,563,911,000港元(二零二三年十二月三十一日：約8,987,411,000港元)計算。

於二零二四年六月三十日，本集團的總借款(扣除交易成本及按攤銷成本計量)約313,611,000港元(二零二三年十二月三十一日：約2,794,035,000港元)，所有借款皆以美元列值。於二零二四年六月三十日，本集團的總借款之平均利率為9.05%(二零二三年十二月三十一日：8.33%)。

於二零二四年六月三十日，本集團賬面值約1,171,887,000港元(二零二三年十二月三十一日：約4,039,764,000港元)之物業、廠房及設備、使用權資產、貿易應收賬款、押金、訂金及預付款項及銀行結存；以及本公司若干附屬公司之股權質押之股份，已作為本集團獲授一般銀行融資之擔保、融資租賃貿易、信用狀和保函及其他應付款及勘探、營運及財務責任作抵押。

本集團一直在探索各種機會來優化其資本結構，包括債務投資組合，以支持有機增長以及無機增長，並將在未來的12個月內探索利用國際債務資本市場的機會，包括發行公司債券。

## 重大收購及出售事項

於二零二四年三月二十九日，本集團與一名獨立第三方訂立買賣協議以購買底價37,500,000歐元(加調整項)收購Green Profit EOOD的100%權益。Green Profit EOOD目標於保加利亞建設總共250兆瓦的光伏發電設施。交易須待買賣協議所載先決條件達成後方告完成。

除上文及於本報告簡明綜合財務報表附註14及附註23內的披露事項，本集團及本公司於報告期內沒有其他重大收購及出售事項。

## 分類資料

有關本集團之分類資料載於本報告簡明綜合財務報表附註5內。

## 資本結構

上市規則有關庫存股的最新修訂於二零二四年六月十一日生效後，本公司於二零二四年六月二十一日至二十八日從市場回購本公司股份共計91,054,000股作為庫存股份。在二零二四年八月十二日舉行的特別股東大會上，股東已批准採納本公司公司章程修改，以使本公司能夠持有和處置任何回購本公司股份作為庫存股份。於報告期內，本公司已發行股本數目(包括庫存股份)於二零二四年一月一日及二零二四年六月三十日均為26,040,504,786股及本公司已發行股本數目(不包括庫存股份)於二零二四年六月三十日為25,949,450,786股。

## 僱員

於二零二四年六月三十日，本集團於香港、中國、巴基斯坦、杜拜及其他中東及北非等地合共僱用2,295名全職僱員。本集團參考僱員個人之表現及當時市場慣例，定期檢討及釐定僱員薪酬待遇。薪酬待遇包括基本薪金、年終花紅、醫療及公積金供款。

## 或然負債

有關本公司或然負債之詳情載於本報告簡明綜合財務報表附註22內。

## 匯率波動風險及相關對沖

本集團之貨幣資產及交易主要以美元和港元計價，匯率相對穩定。其他交易貨幣包括人民幣、巴基斯坦盧比、伊拉克第納爾及埃及鎊，這些貨幣匯率影響較低。故本集團在報告期內無使用金融工具進行對沖，本集團仍會監察各種貨幣匯率浮動影響，並會作出相應行動，以避免對本集團造成任何影響。

## 足夠公眾持股量

本公司於截至二零二四年六月三十日止六個月期間一直維持足夠之公眾持股量。

## 購股權計劃

根據於二零一六年五月二十七日通過之股東決議案，本公司之購股權計劃（「購股權計劃」）包括可按購股權計劃授權授出購股權以認購上限1,308,572,137股本公司股份已獲得採納，購股權計劃旨在為董事、僱員及顧問提供獲得本集團所有權益之機會。

根據購股權計劃可授出之購股權所能認購之股份總數，不得超過本公司不時已發行股份之30%。已授予或可授予任何個人之購股權所能認購之已發行及將予發行之股份數目，不得超過本公司不時已發行股份之10%。

於報告期間，購股權計劃沒有購股權被授出、行使、失效或註銷。

## 績效股權單位計劃

本公司已於二零一九年四月一日為本集團或任何附屬公司的僱員採納PSU計劃。PSU計劃受限於上市規則第十七章之條文。PSU計劃之具體目標為(i)推動本集團股東價值成功增長；(ii)推動實現本集團中長期表現目標；及(iii)以獎勵和激勵方式，吸納、推動和挽留本集團的關鍵人才。PSU計劃於採納日生效，有效期十年，但董事會可根據計劃規則而決定提早終止PSU計劃。本公司如果再授出獎勵會導致本公司根據PSU計劃授出的全部獎勵所涉的股份總數量(但不包括已按PSU計劃被沒收的獎勵股份)，超過本公司不時已發行股份總數的10%，則不得再授出任何獎勵。董事會可在PSU計劃生效期間並在遵守所有適用法律的情況下不時釐定將予歸屬授予的歸屬標準及條件或期限。

於報告期內，PSU計劃沒有新的授予及沒有已授予股份歸屬、失效或註銷。據董事們經作出一切合理查詢後所深知、盡悉及確信，概無獲選參與者為(i)本公司董事、最高行政人員、主要股東或任何彼等之聯繫人；(ii)參與者獲授及將獲授的購股權及獎勵超過上市規則第17.03D條規定的1%個人限額；或(iii)於任何12個月期間已獲授及將獲授的購股權及獎勵超過已發行股份總數0.1%的關連實體參與者或服務供應商。

截至本報告日期，從自採納日起PSU計劃兩筆授予總數合共58,700,519股本公司股份及受託人通過場內交易購買併為僱員利益而以信託形式持有的股份，可用於PSU計劃下未來授予的股份數量為122,594,841股，約相當於PSU計劃授權下的計劃上限的4.7%。

## 權益披露

### 董事於本公司及其相聯法團之證券中之權益及淡倉

於二零二四年六月三十日，下列董事擁有於本公司及其相聯法團(定義見證券及期貨條例第XV部)之股份、相關股份或債券中擁有或被視作擁有(i)須根據證券及期貨條例第XV部第7及8分部知會本公司及聯交所之權益或淡倉(包括根據證券及期貨條例之有關條文被當作或視作擁有之權益或淡倉)；或(ii)根據證券及期貨條例第352條須記入該條所述登記冊之權益或淡倉；或(iii)根據標準守則須另行知會本公司及聯交所之權益或淡倉：

董事姓名	權益性質	股份數目		概約持股%
		好倉	淡倉	
張宏偉(附註一)	受控制公司之應佔權益	17,187,784,230	2,696,809,090	66.23% (L) 10.39% (S)
張美英(附註二)	受控制公司之應佔權益	1,287,700,000	800,000,000	4.96% (L) 3.08% (S)

附註：

- 一、 在17,187,784,230股股份(66.23%)中，7,684,809,845股股份(29.61%)由He Fu International Limited實益持有，5,860,045,821股股份(22.58%)由聯合石油天然氣控股有限公司實益持有，以及3,642,928,564股股份(14.03%)由聯合能源控股有限公司實益持有。聯合石油天然氣控股有限公司及聯合能源控股有限公司均為萬福企業有限公司全資擁有之公司，而後者由張宏偉先生全資擁有。He Fu International Limited由輝瀾投資有限公司全資擁有，而後者由東方集團有限公司以92%及東方集團產業發展有限公司以8%擁有。東方集團產業發展有限公司由東方集團有限公司全資擁有。東方集團有限公司由名澤東方投資有限公司擁有94%之權益，而後者由張宏偉先生全資擁有。因此，張宏偉先生被視為於該等17,187,784,230股股份(66.23%)中擁有權益。
- 二、 1,287,700,000股股份(4.96%)由名師集團有限公司實益持有，而名師集團有限公司由張美英女士全資擁有。
- 三、 (L)指好倉，(S)指淡倉。

除上文所披露者外，於二零二四年六月三十日，概無董事或本公司主要行政人員於本公司及其相聯法團(定義見證券及期貨條例第XV部)之股份、相關股份或債券中擁有或被視作擁有(i)須根據證券及期貨條例第XV部第7及8分部知會本公司及聯交所之權益或淡倉(包括根據證券及期貨條例之有關條文被當作或視作擁有之權益或淡倉)；或(ii)根據證券及期貨條例第352條須記入該條所述登記冊之權益或淡倉；或(iii)根據標準守則須另行知會本公司及聯交所之權益或淡倉。

## 主要股東

### 擁有根據證券及期貨條例第XV部第2及3分部可予披露之權益或淡倉之人士及主要股東

於二零二四年六月三十日，據董事所知，下列人士(董事或本公司主要行政人員除外)於股份及相關股份中擁有或視作擁有須根據證券及期貨條例第XV部第2及3分部之條文向本公司及聯交所披露之權益或淡倉，或直接或間接擁有附帶權利可在所有情況下於本集團任何成員公司股東大會上投票之任何類別股本面值5%或以上之權益：

姓名	身份及權益性質	股份數目	概約持股%
張宏偉(附註a)	受控制公司之應佔權益	17,187,784,230 (L) 2,696,809,090 (S)	66.23% (L) 10.39% (S)
名澤東方投資有限公司(附註a)	受控制公司之應佔權益	7,684,809,845 (L)	29.61% (L)
東方集團有限公司(附註b)	受控制公司之應佔權益	7,684,809,845 (L)	29.61% (L)
東方集團產業發展有限公司(附註c)	受控制公司之應佔權益	7,684,809,845 (L)	29.61% (L)
輝瀾投資有限公司(附註d)	受控制公司之應佔權益	7,684,809,845 (L)	29.61% (L)
He Fu International Limited(附註e)	實益擁有人	7,684,809,845 (L)	29.61% (L)

姓名	身份及權益性質	股份數目	概約持股%
東方集團股份有限公司(附註f)	受控制公司之應占權益	6,572,483,000 (L)	25.33% (L)
東方集團糧油食品有限公司(附註f)	受控制公司之應占權益	6,572,483,000 (L)	25.33% (L)
北京青龍湖嘉禾企業管理有限公司 (附註f)	實益擁有人	6,572,483,000 (L)	25.33% (L)
萬福企業有限公司(附註a)	受控制公司之應占權益	9,502,974,385 (L) 2,696,809,090 (S)	36.62% (L) 10.39% (S)
聯合石油天然氣控股有限公司(附註g)	實益擁有人	5,860,045,821 (L) 1,287,700,000 (S)	22.58% (L) 4.94% (S)
聯合能源控股有限公司(附註g)	實益擁有人	3,642,928,564 (L) 1,409,109,090 (S)	14.03% (L) 5.43% (S)
Haitong International Holdings Limited (附註h)	受控制公司之應占權益	3,496,809,090 (L) 1,409,109,090 (S)	13.47% (L) 5.43% (S)
Haitong International Securities Group Limited (附註h)	受控制公司之應占權益	3,496,809,090 (L) 1,409,109,090 (S)	13.47% (L) 5.43% (S)
Haitong Securities Co., Ltd. (附註g)	受控制公司之應占權益	3,496,809,090 (L) 1,409,109,090 (S)	13.47% (L) 5.43% (S)
Haitong International Securities Group (Singapore) Pte. Ltd (附註h)	受控制公司之應占權益	2,087,700,000 (L)	8.04% (L)
Haitong International Securities (Singapore) Pte. Ltd (附註h)	持有股份的保證權益的人	2,087,700,000 (L)	8.04% (L)

附註：

- (a) 名澤東方投資有限公司及萬福企業有限公司由張宏偉先生全資擁有。
- (b) 名澤東方投資有限公司擁有東方集團有限公司94%股份。
- (c) 東方集團產業發展有限公司由東方集團有限公司全資擁有。
- (d) 輝瀾投資有限公司由東方集團有限公司以92%及東方集團產業發展有限公司以8%擁有。
- (e) He Fu International Limited由輝瀾投資有限公司全資擁有。
- (f) 北京青龍湖嘉禾企業管理有限公司為東方集團股份有限公司(30%)、一間東方集團股份有限公司之全資持有子公司(30%)及東方集團糧油食品有限公司(40%)共同持有之子公司。東方集團糧油食品有限公司為東方集團股份有限公司之全資持有子公司。因此，根據證券及期貨條例，東方集團股份有限公司及東方集團糧油食品有限公司各被視為或當作有權購入北京青龍湖嘉禾企業管理有限公司持有相關6,572,483,000股股份的權益。
- (g) 該等公司由萬福企業有限公司全資擁有。
- (h) Haitong International Securities (Singapore) Pte. Ltd.由Haitong International Securities Group (Singapore) Pte. Ltd.全資擁有，而Haitong International Securities Group (Singapore) Pte. Ltd.及HTI Financial Solutions Limited由Haitong International Securities Group Limited全資擁有。Haitong International Holdings Limited擁有Haitong International Securities Group Limited已發行股本100%權益，並由Haitong Securities Co., Ltd.全資擁有。因此，根據證券及期貨條例，Haitong International Securities Group Limited、Haitong International Holdings Limited及Haitong Securities Co., Ltd.各被視為或當作有權購入相關3,496,809,090股股份的權益(Haitong International Securities (Singapore) Pte. Ltd.有權購入相關2,087,700,000股股份的權益及HTI Financial Solutions Limited有權購入相關1,409,109,090股股份的權益)。
- (i) (L)指好倉，(S)指淡倉。

除上文披露者外，於二零二四年六月三十日，董事並不知悉任何其他人士(董事及本公司主要行政人員除外)於股份及相關股份中擁有或視作擁有須根據證券及期貨條例第XV部第2及3分部之條文向本公司及聯交所披露之權益或淡倉(包括任何與該股本有關之購股權權益)，或直接或間接擁有附帶權利可在所有情況下於本集團任何成員公司股東大會上投票之任何類別股本面值10%或以上之權益。

## 企業管治守則

本公司於截至二零二四年六月三十日止六個月內已遵守上市規則附錄C1所載之企業管治守則的守則條文，惟下文所披露者除外：

- 企業管治守則第二部C.2.1—本公司雖已設立行政總裁一職但該職位仍然懸空；
- 企業管治守則第二部B.2.2—獨立非執行董事無任何特定任期，惟彼等須遵照本公司章程細則最少每三年輪值告退一次。

企業管治守則第二部C.2.1規定主席與行政總裁的角色應有區分，並不應由一人同時兼任。主席與行政總裁之間職責的分工應清楚界定並以書面列載。儘管本公司已區分主席及行政總裁之職務，但由於行政總裁一職仍然懸空，故本公司之行政總裁職責由本公司執行董事及管理人員履行。因此，本公司之重大決策均由董事會作出。董事會認為，有關架構不會影響主席與執行董事間之權責平衡。

企業管治守則第二部B.2.2條規定非執行董事應以特定年期委任並須接受重選。本公司獨立非執行董事與本公司或其附屬公司概無訂立任何服務合約。事實上，獨立非執行董事並無設定任期但亦須至少每三年輪值告退，因此，董事會認為，良好企業管治質素將不會受損。

自二零一二年三月三十日起，本公司已按上市規則要求成立具書面職權範圍及之提名委員會，包括獨立非執行董事申烽先生為主席、獨立非執行董事周少偉先生及執行董事張美英女士為成員。提名委員會主要負責董事之提名、董事會董事人數及組成結構和檢討本公司《董事會成員多元化政策》。提名委員會乃根據提名政策及適當考慮到本公司《董事會成員多元化政策》所載的客觀條件(包括但不限於性別、年齡、文化及教育背景、種族、專業經驗、技能、知識及服務任期)，並充分顧及董事會多元化的益而甄選董事提名。本公司《董事會成員多元化政策》規定甄選董事人選將按一系列多元化範疇為基準，包括但不限於性別、年齡、文化及教育背景、種族、專業經驗、技能、知識及服務任期，最終將按人選的長處及可為董事會提供的貢獻而作決定。

## 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C3所載之標準守則。經向全體董事作出具體查詢後，各董事確認，彼等於截至二零二四年六月三十日止六個月內一直遵守標準守則所載規定準則。

## 審核委員會

審核委員會由三名獨立非執行董事組成，包括周少偉先生、申烽先生及王穎女士。審核委員會已審閱截至二零二四年六月三十日止六個月之未經審核簡明綜合財務報表，並已就本集團所採納之會計原則及慣例、風險管理、內部監控及財務申報事宜，與管理層進行討論，並認為其令人滿意。

## 購買、出售或贖回股份

上市規則有關庫存股的最新修訂於二零二四年六月十一日生效後，本公司於二零二四年六月二十一日至二十八日從市場回購本公司股份共計91,054,000股作為庫存股份。在二零二四年八月十二日舉行的特別股東大會上，股東已批准採納本公司公司章程修改，以使本公司能夠持有和處置任何回購本公司股份作為庫存股份。

除上文披露者外，截至二零二四年六月三十日止六個月，本公司於本期間並無贖回其任何股份，而其任何附屬公司亦無於期內購買或出售本公司任何股份。

承董事會命  
聯合能源集團有限公司

張宏偉  
主席

香港，二零二四年八月三十日

於本報告日期，執行董事為張宏偉先生(主席)及張美英女士；而獨立非執行董事為周少偉先生、申烽先生及王穎女士。

## 詞彙及釋義

於本報告內，除文義另有所指外，下列詞彙具有以下涵義。

### 一般詞彙：

「周年大會」	公司的股東周年大會
「董事會」	本公司的董事會
「企業管治守則」	上市規則附錄C1所載之《企業管治守則》
「中國」	中華人民共和國
「本公司」	聯合能源集團有限公司
「董事」	本公司之董事
「埃及資產」	於埃及地區運營上游業務的資產
「本集團」	本公司及其附屬公司
「港元」	香港法定貨幣港元
「香港」	中國香港特別行政區
「IMF」	國際貨幣基金組織
「伊拉克資產」	於伊拉克地區運營上游業務的資產
「上市規則」	香港聯合交易所有限公司證券上市規則
「中東及北非」	中東及北非地區
「中東及北非資產」	於中東及北非地區運營上游業務的資產，包括伊拉克資產及埃及資產
「標準守則」	上市規則附錄C3所載之《上市發行人董事進行證券交易的標準守則》

「油組」	石油輸出國組織
「購股權計劃」	根據於二零一六年五月二十七日通過之股東決議案採納之購股權計劃
「巴基斯坦資產」	於巴基斯坦地區運營上游業務的資產
「PSU計劃」	本公司於二零一九年四月一日所採納的績效股權單位計劃
「證券及期貨條例」	香港法例第571章《證券及期貨條例》
「聯交所」	香港聯合交易所有限公司
「美元」	美利堅合眾國法定貨幣美元

#### 技術用語：

「1P」	探明儲量
「2P」	探明及概算儲量
「桶」	油桶
「立方英尺／日」	每日立方英尺
「桶油當量」	桶油當量
「桶油當量／日」	每日桶油當量
「勘探開發與生產服務合同」	勘探開發與生產服務合同
「油田開發計劃」	油田開發計劃
「天然氣開發與生產服務合同」	天然氣開發與生產服務合同

---

「液化石油氣」	液化石油氣
「兆瓦」	兆瓦
「百萬桶／天」	每日百萬桶
「百萬桶油當量」	百萬桶油當量
「作業者」	權益相關方根據相關協議指定運營共同經營實體的單位
「產品分成合同」	產品分成合同
「上游業務」	油氣勘探、開發、生產和銷售