

香港交易及結算所有限公司及香港聯合交易所有限公司對本公告內容概不負責，對其準確性或完整性亦不發表任何聲明，並明確表示概不就因本公告全部或任何部份內容而產生或因倚賴該等內容引致之任何損失承擔任何責任。

UNITED ENERGY GROUP LIMITED

聯合能源集團有限公司*

(於開曼群島註冊成立及於百慕達存續之有限公司)

(股份代號：467)

截至二零二四年十二月三十一日止年度之全年業績公佈

財務摘要			
截至二零二四年十二月三十一日止年度			
	二零二四年 千港元	二零二三年 千港元	變動 %
業績			
營業額	17,522,924	13,591,075	+28.9
毛利	3,301,651	4,439,240	-25.6
本年溢利/(虧損)	1,558,118	(1,707,401)	不適用
本公司擁有人本年應佔溢利/(虧損)	1,558,132	(1,707,385)	不適用
每股基本盈利/(虧損) (港仙)	6.04	(6.53)	不適用
未計利息、稅項、折舊及攤銷前之利潤 (附註1)	7,173,212	3,006,136	+138.6
經調整之未計利息、稅項、折舊及攤銷前之利潤 (附註1)	7,991,874	8,885,063	-10.1
綜合財務狀況表主要數據			
本公司擁有人應佔權益	13,289,971	12,830,726	+3.6
總資產	26,120,400	25,829,150	+1.1
淨資產	13,295,380	12,836,149	+3.6
營運摘要			
截至二零二四年十二月三十一日止年度			
	二零二四年	二零二三年	變動 %
巴基斯坦資產			
營運			
平均權益日產量 (桶油當量/日)	36,627	43,017	-14.9
儲量 (附註2)			
年末淨權益探明儲量結存 (百萬桶油當量)	49.2	48.4	+1.7
年末權益探明及概算儲量結存 (百萬桶油當量)	88.9	94.0	-5.4
中東及北非資產			
營運			
平均權益日產量 (桶油當量/日)	71,452	57,390	+24.5
儲量 (附註2)			
年末淨權益探明儲量結存 (百萬桶油當量)	110.6	119.8	-7.7
- 埃及資產	3.9	4.4	-11.4
- 伊拉克資產	106.7	115.4	-7.5
年末權益探明及概算儲量結存 (百萬桶油當量)	576.7	517.6	+11.4
- 埃及資產	17.3	18.5	-6.5
- 伊拉克資產	559.4	499.1	+12.1

附註:

1. 關於未計利息、稅項、折舊及攤銷前之利潤及經調整之未計利息、稅項、折舊及攤銷前之利潤，請參閱第 33 及 34 頁的「其他財務資料」以了解更多信息。
2. 權益儲量乃集團按照相關資產的特許經營權協議，在相關國家分成之前的比例；淨權益儲量乃集團按照相關資產的特許經營權協議，在相關國家分成之後的比例。

**僅供識別*

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」)截至二零二四年十二月三十一日止年度之經審核綜合業績如下：-

綜合損益表

截至二零二四年十二月三十一日止年度

	附註	二零二四年 千港元	二零二三年 千港元
營業額	4	17,522,924	13,591,075
銷售成本		(14,221,273)	(9,151,835)
毛利		3,301,651	4,439,240
投資及其他收入	5	222,411	213,279
其他收益及虧損	6	(438,337)	(5,127,278)
勘探費用		(577,194)	(492,526)
行政開支		(700,501)	(676,330)
其他營運開支		(54,526)	(87,026)
經營溢利/(虧損)		1,753,504	(1,730,641)
融資成本	8	(351,143)	(293,634)
聯營公司溢利		56,623	4,334
稅前溢利/(虧損)		1,458,984	(2,019,941)
所得稅抵免	10	99,134	312,540
本年度溢利/(虧損)	9	1,558,118	(1,707,401)
以下應佔：			
本公司擁有人		1,558,132	(1,707,385)
非控股權益		(14)	(16)
		1,558,118	(1,707,401)
每股盈利/(虧損)	11		
基本(每股港仙)		6.04	(6.53)
攤薄(每股港仙)		不適用	不適用

綜合損益及其他全面收益表
截至二零二四年十二月三十一日止年度

	二零二四年 千港元	二零二三年 千港元
本年度溢利/(虧損)	<u>1,558,118</u>	<u>(1,707,401)</u>
稅後其他全面收益：		
不會被重新分類為損益之項目：		
定額福利退休金計劃的重新計量(虧損)/收益		
扣除稅項抵免約 400,000 港元 (二零二三年：扣除 稅項開支約 669,000 港元)	(765)	1,658
可能被重新分類為損益之項目：		
換算海外業務之匯兌差額	<u>(5,820)</u>	<u>1,285</u>
本年度其他全面收益，除稅	<u>(6,585)</u>	<u>2,943</u>
本年度全面收益總額	<u><u>1,551,533</u></u>	<u><u>(1,704,458)</u></u>
以下應佔：		
本公司擁有人	1,551,547	(1,704,442)
非控股權益	<u>(14)</u>	<u>(16)</u>
	<u><u>1,551,533</u></u>	<u><u>(1,704,458)</u></u>

綜合財務狀況表
於二零二四年十二月三十一日

	附註	二零二四年 千港元	二零二三年 千港元
非流動資產			
物業、廠房及設備		11,870,336	11,224,269
使用權資產		616,469	566,597
無形資產		1,582,605	1,619,227
於聯營公司之投資		125,225	280,126
於一間合營公司之投資		-	-
押金、訂金及預付款項		93,423	43,059
遞延稅項資產		999,348	436,918
		<u>15,287,406</u>	<u>14,170,196</u>
流動資產			
存貨		257,860	252,570
貿易及其他應收賬款	13	7,603,933	8,048,362
按公平值計入損益之金融資產		3,221	2,677
僱員退休福利資產		9,103	9,162
即期稅項資產		23,081	18,904
銀行及現金結存		2,935,796	3,327,279
		<u>10,832,994</u>	<u>11,658,954</u>
流動負債			
貿易及其他應付賬款	14	8,794,443	6,643,732
應付一位董事款項		7,708	3,857
借款		155,825	306,034
租賃負債		129,523	205,131
撥備		33,959	10,565
財務擔保合同		8,634	11,714
即期稅項負債		1,638,556	1,806,378
		<u>10,768,648</u>	<u>8,987,411</u>
流動資產淨值		<u>64,346</u>	<u>2,671,543</u>
總資產減流動負債		<u>15,351,752</u>	<u>16,841,739</u>
非流動負債			
貿易及其他應付賬款	14	979,276	585,000
借款		77,950	2,488,001
租賃負債		166,752	99,250
撥備		699,752	668,368
僱員退休福利責任		54,677	38,608
遞延稅項負債		77,965	126,363
		<u>2,056,372</u>	<u>4,005,590</u>
資產淨值		<u>13,295,380</u>	<u>12,836,149</u>

綜合財務狀況表(續)
於二零二四年十二月三十一日

	附註	二零二四年 千港元	二零二三年 千港元
股本及儲備			
股本		260,405	260,405
儲備		<u>13,029,566</u>	<u>12,570,321</u>
本公司擁有人應佔權益		13,289,971	12,830,726
非控股權益		<u>5,409</u>	<u>5,423</u>
權益總額		<u>13,295,380</u>	<u>12,836,149</u>

綜合財務報表附註

截至二零二四年十二月三十一日止年度

1. 一般資料

本公司為一間於開曼群島註冊成立及根據百慕達公司法遷冊至百慕達之受豁免有限公司。其註冊辦事處之地址為Clarendon House, 2 Church Street, Hamilton HM11, Bermuda。其主要營業地點之地址為香港中環夏慤道10號長江集團中心2期西座39樓。本公司股份於香港聯合交易所有限公司(「聯交所」)主板上市。

本公司為一間投資控股公司。

本公司董事認為，He Fu International Limited(一間於英屬處女群島註冊成立的公司)為本公司直屬母公司、名澤東方投資有限公司(一間於中華人民共和國註冊成立的公司)為本公司最終母公司及張宏偉先生為本公司最終控制方。

2. 編製基準

該等綜合財務報表乃按照香港會計師公會(「香港會計師公會」)頒佈之所有適用香港財務報告會計準則(「香港財務報告會計準則」)而編製。香港財務報告會計準則包括香港財務報告會計準則(「香港財務報告會計準則」)、香港會計準則(「香港會計準則」)及詮釋。該等綜合財務報表亦符合聯交所證券上市規則之適用披露規定，以及香港公司條例(第622章)之披露規定。

香港會計師公會頒佈了若干新訂及經修訂之香港財務報告會計準則，有關準則自本集團的本會計期間開始生效或可供提前採納。於本會計期間及過往會計期間由於初次應用上述與本集團有關之新訂及經修訂之香港財務報告會計準則而導致任何會計政策變動之影響已反映於該等綜合財務報表中。有關資料載於附註3。

3. 採納新訂及經修訂之香港財務報告會計準則

(a) 應用新訂及經修訂之香港財務報告會計準則

本集團已首次應用由香港會計師公會頒佈且於二零二四年一月一日或之後開始之年度期間強制生效之以下香港財務報告會計準則之修訂及詮釋來編製綜合財務報表：

香港會計準則第1號之修訂	將負債分類為流動或非流動
香港會計準則第1號之修訂	附帶契諾之非流動負債

3. 採納新訂及經修訂之香港財務報告會計準則（續）

(a) 應用新訂及經修訂之香港財務報告會計準則（續）

本集團已首次應用由香港會計師公會頒佈且於二零二四年一月一日或之後開始之年度期間強制生效之以下香港財務報告會計準則之修訂及詮釋來編製綜合財務報表：
（續）

香港財務報告會計準則第16號之修訂	售後回租中之租賃責任
香港詮釋第5號（「香港詮釋第5號」）（經修訂）	財務報表呈報—借款人對載有按要求償還條款之有期貸款之分類
香港會計準則第7號及香港財務報告會計準則第7號之修訂	供應商融資安排

採納香港會計準則第1號之修訂「將負債分類為流動或非流動」及香港會計準則第1號之修訂「附帶契諾之非流動負債」（統稱「香港會計準則第1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。」

在附帶契諾的貸款安排分類中，本集團須於報告期結算日或之前遵守的契諾分類為流動或非流動。本集團須在報告期後遵守的契諾不影響分類。」

該項新政策並未導致聯合能源集團有限公司之借款分類出現變動。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。

除上述者外，上述所列其他修訂及詮釋對過往期間確認的金額並無重大影響，並預期對本期間或未來期間不會造成重大影響。

(b) 已頒佈但尚未生效的經修訂香港財務報告會計準則

截至本公告刊發日期，香港會計師公會已頒佈多項於截至二零二四年十二月三十一日止年度尚未生效且尚未於該等財務報表獲採納的新訂及經修訂準則以及詮釋。本集團並未提前採納以下可能與本集團相關者：

	於下列日期或以後開始之會計期間生效
香港會計準則第21號及香港財務報告會計準則第1號之修訂—缺乏可兌換性	二零二五年一月一日
香港財務報告會計準則第9號及香港財務報告會計準則第7號之修訂—金融工具分類及計量	二零二六年一月一日

3. 採納新訂及經修訂之香港財務報告會計準則（續）

(b) 已頒佈但尚未生效的經修訂香港財務報告會計準則（續）

截至本公告刊發日期，香港會計師公會已頒佈多項於截至二零二四年十二月三十一日止年度尚未生效且尚未於該等財務報表獲採納的新訂及經修訂準則以及詮釋。本集團並未提前採納以下可能與本集團相關者：（續）

	於下列日期或以後開始 之會計期間生效
香港財務報告會計準則會計準則的年度改進— 第11冊	二零二六年一月一日
香港財務報告會計準則第18號—財務報表之呈 列及披露	二零二七年一月一日
香港詮釋第5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貸款之分類	二零二七年一月一日
香港財務報告會計準則第10號及香港會計準則 第28號之修訂—投資者與其聯營公司或合營 公司之間之資產出售或出資	待香港會計師公會釐定

本公司董事正在評估該等新訂準則、準則之修訂及詮釋預期於首次應用期間的影響。截至目前，本集團認為採納該等新訂準則、準則之修訂及詮釋不會對綜合財務報表產生重大影響，惟以下各項除外。

香港財務報告會計準則第18號「財務報表之呈列及披露」

香港財務報告會計準則第18號將取代香港會計準則第1號「財務報表之呈列」，引入新規定，有關規定將有助於實現類似實體財務業績的可比性，並為使用者提供更多相關資料及透明度。儘管香港財務報告會計準則第18號將不會影響綜合財務報表項目的確認或計量，香港財務報告會計準則第18號對財務報表的呈列引入重大變動，重點為損益表中呈列的財務業績資料，其將影響本集團於財務報表中呈列及披露財務業績的方式。香港財務報告會計準則第18號引入的主要變動涉及：(i)損益表的結構；(ii)管理層界定的業績計量（即替代或非公認會計原則業績計量）的披露要求；及(iii)強化資料彙總及細分的要求。

本公司董事現正評估應用香港財務報告會計準則第18號對綜合財務報表的呈列及披露的影響。

金融工具分類及計量之修訂—香港財務報告會計準則第9號及香港財務報告會計準則第7號之修訂

香港會計師公會對香港財務報告會計準則第9號及香港財務報告會計準則第7號頒佈針對性修訂，以回應近期於實務中出現的問題，並納入不僅適用於金融機構亦適用於企業實體的新規定。該等修訂：

3. 採納新訂及經修訂之香港財務報告會計準則（續）

(b) 已頒佈但尚未生效的新訂及經修訂香港財務報告會計準則（續）

金融工具分類及計量之修訂—香港財務報告會計準則第9號及香港財務報告會計準則第7號之修訂（續）

- 澄清部分金融資產及負債的確認／終止確認日期，並透過電子現金轉賬系統結算的部分金融負債新增一項豁免；
- 澄清並進一步新增評估金融資產是否符合僅支付本金及利息準則的指引；
- 就可改變現金流量的若干合約條款工具（例如具備與達成環境、社會及治理目標相關特徵的若干金融工具），新增披露規定；及
- 更新指定為按公平值計入其他全面收益的權益工具的披露。

預期應用該等修訂不會對本集團的財務狀況及業績產生重大影響。

香港財務報告會計準則第10號及香港會計準則第28號之修訂「投資者與其聯營公司或合營公司之間之資產出售或出資」

香港財務報告會計準則第10號之修訂綜合財務報表及香港會計準則第28號之修訂對聯營公司及合營公司投資處理投資者及其聯營公司或合營公司間的銷售或資產投入的情況。具體而言，該等修訂指出，與聯營公司或合營公司的交易（採用權益法入賬）中，失去對不包含業務的附屬公司的控制權而產生的損益，僅在非相關投資者在該聯營公司或合營公司中的權益範圍內，才在母公司的損益中確認。同樣，將任何前附屬公司（已成為聯營公司或合營公司，採用權益法入賬）中保留的投資進行重新計量所產生的損益以公平值計量，僅在非相關投資者在新聯營公司或合營公司中的權益範圍內，才在前母公司的損益中確認。

預期應用該等修訂不會對本集團的財務狀況及業績產生重大影響。

4. 營業額

來自本年度客戶合約之營業額如下：

	二零二四年 千港元	二零二三年 千港元
來自原油、凝析油、天然氣及液化石油氣的 銷售和生產	9,858,537	10,417,962
來自能源產品的貿易	7,664,387	3,173,113
	<u>17,522,924</u>	<u>13,591,075</u>

4. 營業額（續）

本集團在以下地區的某一時間點透過貨物轉讓獲得收入：

	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	來自能源產 品的貿易 千港元	總計 千港元
截至二零二四年十二月三十一日止年度			
主要地區市場			
- 香港	-	215,587	215,587
- 巴基斯坦	2,410,379	2,346,638	4,757,017
- 新加坡	970,305	1,728,418	2,698,723
- 埃及	1,119,490	-	1,119,490
- 伊拉克	5,358,363	-	5,358,363
- 阿聯酋	-	694,837	694,837
- 瑞士	-	2,678,907	2,678,907
來自外部客戶之收益	<u>9,858,537</u>	<u>7,664,387</u>	<u>17,522,924</u>
截至二零二三年十二月三十一日止年度			
主要地區市場			
- 香港	-	291,178	291,178
- 巴基斯坦	3,063,382	-	3,063,382
- 新加坡	555,674	315,020	870,694
- 埃及	1,149,321	-	1,149,321
- 伊拉克	5,381,177	-	5,381,177
- 阿聯酋	268,408	2,072,809	2,341,217
- 瑞士	-	494,106	494,106
來自外部客戶之收益	<u>10,417,962</u>	<u>3,173,113</u>	<u>13,591,075</u>

來自原油、凝析油、天然氣、液化石油氣及能源產品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 379,626,000 港元（二零二三年：473,504,000 港元）、470,480,000 港元（二零二三年：547,902,000 港元）、10,247,000 港元（二零二三年：23,448,000 港元）及 132,088,000 港元（二零二三年：169,410,000 港元）。

5. 投資及其他收入

	二零二四年 千港元	二零二三年 千港元
上市股本投資的股息收入	308	176
利息收入:		
銀行存款	68,050	47,167
應收貸款	1,869	1,830
利息收入總額	69,919	48,997
收取專利權區之液化石油氣處理費，淨額	6,668	7,764
收取專利權區之技術服務費用收入	68,248	93,735
收取提供運維服務收入	46,973	44,362
收取商品貿易代理收入	-	6,719
管理費收入	5,003	2,726
租金收入	3,418	3,999
廢料銷售	2,603	227
能源產品貿易服務收入	13,045	-
其他	6,226	4,574
	222,411	213,279

6. 其他收益及虧損

	二零二四年 千港元	二零二三年 千港元
共同經營權益增加的認定收益	89,908	-
按公平值計入損益之金融資產之公平值收益	544	614
出售物業、廠房及設備收益	9,850	7,131
租賃修改收益	671	-
淨匯兌(虧損)/收益	(15,714)	230,226
應計資本開支撥回	4,740	-
貿易應收賬款的減值撥回	-	1,611
其他應收賬款的減值撥回	-	375
貿易應收賬款的減值虧損	(78,000)	-
於聯營公司之投資的減值虧損	(211,087)	(119,491)
無形資產的減值虧損	(8,528)	(2,263,951)
物業、廠房及設備的減值虧損	(212,083)	(2,833,566)
財務擔保合同之設算利息收入	3,080	3,072
物業、廠房及設備撇銷	(21,718)	(153,349)
其他應付款及預提撥備撥回	-	50
	(438,337)	(5,127,278)

7. 分類資料

本集團已識別下列兩個可報告分類：

- 勘探及生產 - 於巴基斯坦、中東及北非之原油及天然氣勘探及生產相關活動
- 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

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

7. 分類資料 (續)

	勘探及生產 千港元	貿易 千港元	總計 千港元
截至二零二四年十二月三十一日止年度			
來自外部客戶之收益	9,858,537	7,664,387	17,522,924
分類溢利	1,717,100	321	1,717,421
利息收入	63,929	5,990	69,919
利息費用	351,070	73	351,143
折舊及攤銷	5,268,596	9	5,268,605
使用權資產折舊	92,713	1,767	94,480
聯營公司溢利	56,623	-	56,623
所得稅(抵免)/開支	(100,247)	1,113	(99,134)
其他重大非現金項目：			
貿易應收賬款撥備	78,000	-	78,000
共同經營權益增加的認定收益	89,908	-	89,908
於聯營公司之投資的減值虧損	211,087	-	211,087
無形資產的減值虧損	8,528	-	8,528
物業、廠房及設備的減值虧損	212,083	-	212,083
物業、廠房及設備撤銷	466,016	-	466,016
分類非流動資產添置	6,525,947	1,743	6,527,690
於二零二四年十二月三十一日			
分類資產	21,090,943	942,786	22,033,729
分類負債	7,516,019	3,046,088	10,562,107

7. 分類資料 (續)

	勘探及生產 千港元	貿易 千港元	總計 千港元
截至二零二三年十二月三十一日止年度			
來自外部客戶之收益	10,417,962	3,173,113	13,591,075
分類溢利/(虧損)	3,202,474	(210)	3,202,264
利息收入	47,445	1,552	48,997
利息費用	293,606	28	293,634
折舊及攤銷	4,649,630	2	4,649,632
使用權資產折舊	82,285	526	82,811
聯營公司溢利	4,334	-	4,334
所得稅(抵免)/開支	(312,693)	153	(312,540)
其他重大非現金項目：			
滯銷存貨撥備	88,181	-	88,181
於聯營公司之投資的減值虧損	119,491	-	119,491
無形資產的減值虧損	2,263,951	-	2,263,951
物業、廠房及設備的減值虧損	2,833,566	-	2,833,566
其他應付款及預提撥備撥回	50	-	50
物業、廠房及設備撇銷	587,239	-	587,239
貿易應收賬款撥備沖回	1,611	-	1,611
其他應收賬款撥備沖回	375	-	375
分類非流動資產添置	7,318,628	2,137	7,320,765
於二零二三年十二月三十一日			
分類資產	21,552,315	210,931	21,763,246
分類負債	<u>6,767,301</u>	<u>1,178,972</u>	<u>7,946,273</u>

7. 分類資料 (續)

報告分類損益、資產及負債之對賬：

	二零二四年 千港元	二零二三年 千港元
損益表		
報告分類總溢利	1,717,421	3,202,264
聯營公司溢利	56,623	4,334
投資及其他收入	222,411	213,279
其他收益及虧損	(438,337)	(5,127,278)
本年度綜合溢利/(虧損)	<u>1,558,118</u>	<u>(1,707,401)</u>
資產		
報告分類總資產	22,033,729	21,763,246
未分配金額：		
於聯營公司之投資	125,225	280,126
遞延稅項資產	999,348	436,918
按公平值計入損益之金融資產	3,221	2,677
即期稅項資產	23,081	18,904
銀行及現金結存	2,935,796	3,327,279
綜合資產總額	<u>26,120,400</u>	<u>25,829,150</u>
負債		
報告分類總負債	10,562,107	7,946,273
未分配金額：		
應付董事款項	7,708	3,857
借款	233,775	2,794,035
租賃負債	296,275	304,381
遞延稅項負債	77,965	126,363
即期稅項負債	1,638,556	1,806,378
財務擔保合同	8,634	11,714
綜合負債總額	<u>12,825,020</u>	<u>12,993,001</u>

7. 分類資料 (續)

地區資料:

本集團來自外部客戶之營業額按其營運所在地區及其非流動資產(不包括按攤銷成本計量之金融資產及遞延稅項資產)按資產所在地區等資料分類如下:

	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	來自能源產 品的貿易 千港元	總計 千港元
截至二零二四年十二月三十一日止年度			
主要地區市場			
- 香港	-	215,587	215,587
- 巴基斯坦	2,410,379	2,346,638	4,757,017
- 新加坡	970,305	1,728,418	2,698,723
- 埃及	1,119,490	-	1,119,490
- 伊拉克	5,358,363	-	5,358,363
- 阿聯酋	-	694,837	694,837
- 瑞士	-	2,678,907	2,678,907
來自外部客戶之收益	<u>9,858,537</u>	<u>7,664,387</u>	<u>17,522,924</u>
截至二零二三年十二月三十一日止年度			
主要地區市場			
- 香港	-	291,178	291,178
- 巴基斯坦	3,063,382	-	3,063,382
- 新加坡	555,674	315,020	870,694
- 埃及	1,149,321	-	1,149,321
- 伊拉克	5,381,177	-	5,381,177
- 阿聯酋	268,408	2,072,809	2,341,217
- 瑞士	-	494,106	494,106
來自外部客戶之收益	<u>10,417,962</u>	<u>3,173,113</u>	<u>13,591,075</u>

7. 分類資料 (續)

地區資料: (續)

	非流動資產	
	二零二四年 千港元	二零二三年 千港元
香港	567,944	546,377
中國(香港除外)	110,412	66,609
巴基斯坦	5,121,686	6,222,068
新加坡	1,566	1,597
埃及	1,093,231	1,093,890
伊拉克	7,025,627	5,767,212
阿聯酋	24,536	608
保加利亞共和國	306,434	-
綜合總計	<u>14,251,436</u>	<u>13,698,361</u>

來自主要客戶之營業額:

來自主要客戶之營業額佔本集團營業額總額逾 10%或以上，詳情如下：

	二零二四年 千港元	二零二三年 千港元
客戶甲	5,323,034	5,368,223
客戶乙 (附註)	2,678,907	不適用
客戶丙 (附註)	2,634,627	不適用
客戶丁 (附註)	2,449,777	不適用
客戶戊	<u>1,773,254</u>	<u>2,216,430</u>

附註:

客戶乙、客戶丙及客戶丁在截至二零二三年十二月三十一日止年度的營業總額中沒有貢獻逾 10%。

8. 融資成本

	二零二四年 千港元	二零二三年 千港元
銀行貸款利息	90,503	235,387
租賃負債之利息開支	16,848	37,189
客戶押金之利息	204,874	49,728
撥備-貼現值撥回	42,359	26,861
其他	175	-
借貸成本總額	354,759	349,165
資本化金額	(3,616)	(55,531)
	351,143	293,634

借貸資金之加權平均資本化年利率普遍為 3.4% (二零二三年：9.5%)。

9. 本年度溢利/(虧損)

本集團本年度溢利/(虧損)於扣除/(計入)下列各項後得出：

	二零二四年 千港元	二零二三年 千港元
核數師酬金	15,786	7,133
折舊及攤銷(附註(a))	5,268,605	4,649,632
使用權資產折舊	94,480	82,811
存貨銷售成本(附註(b))	14,113,303	9,034,849
於聯營公司之投資的減值虧損(計入其他收益及虧損)	211,087	119,491
無形資產的減值虧損(計入其他收益及虧損)	8,528	2,263,951
物業、廠房及設備的減值虧損(計入其他收益及虧損)	212,083	2,833,566
物業、廠房及設備撇銷(計入其他收益及虧損約 21,718,000港元(二零二三年：153,349,000港元)及 勘探費用約444,298,000港元(二零二三年： 433,890,000港元))	466,016	587,239
滯銷存貨撥備(包括在存貨銷售成本中)	-	88,181
貿易應收賬款撥備	78,000	-
貿易應收賬款撥備沖回	-	(1,611)
其他應收賬款撥備沖回	-	(375)
員工成本，不包括董事酬金		
- 薪金、花紅及補貼	585,742	537,816
- 退休福利 - 定額供款計劃供款	34,435	33,878
- 退休福利 - 定額福利計劃供款	19,524	15,394
- 以股份為基礎支付之款項	15,552	17,574
	655,253	604,662

9. 本年度溢利/(虧損) (續)

附註:

- (a) 銷售及服務成本中包括無形資產攤銷約 334,529,000 港元 (二零二三年: 440,395,000 港元)。
- (b) 存貨銷售成本包括員工成本、折舊及攤銷、短期租賃開支及滯銷存貨撥備約 5,585,540,000 港元 (二零二三年: 5,054,232,000 港元) 已於上述獨立披露。

10. 所得稅抵免

所得稅已於損益確認如下:

	二零二四年 千港元	二零二三年 千港元
即期稅項-海外		
本年度撥備	508,426	1,218,717
遞延稅項	(607,560)	(1,531,257)
	<u>(99,134)</u>	<u>(312,540)</u>

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、保加利亞或香港之利得稅撥備，原因是本集團於截至二零二四年十二月三十一日止年度及二零二三年十二月三十一日止年度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。

本集團屬於第二支柱示範規則的範圍。本集團於確認及披露第二支柱所得稅產生的遞延稅項資產及負債的資料時應用強制性例外規定，並於產生時將第二支柱所得稅作為即期稅項入賬。第二支柱法規已於本集團營運所在的若干司法權區頒佈或實質上頒佈，惟於二零二四年十二月三十一日尚未生效。

本集團已根據有關本集團本年度財務表現的現有資料，評估其潛在風險。因此其可能不完全代表未來情況。根據評估，本集團於其營運所在的所有司法權區的實際稅率均超過 15%及本公司董事目前並未發現任何可能導致有關稅率發生變化的情況。因此，本集團預期不會面臨第二支柱補充稅的潛在風險。隨著更多國家準備頒佈第二支柱示範規則，本集團將繼續關注第二支柱的立法進展，以評估未來對其財務報表的潛在影響。

11. 每股盈利/(虧損)

(a) 每股基本盈利/(虧損)

本公司擁有人應佔每股基本盈利/(虧損)乃按本年度本公司擁有人應佔盈利約1,558,132,000 港元（二零二三年：虧損 1,707,385,000 港元）及年內已發行普通股加權平均數 25,801,598,466（二零二三年：26,151,548,893）股計算。

(b) 每股攤薄盈利/(虧損)

本公司截至二零二四年及二零二三年十二月三十一日止年度不存在潛在攤薄性普通股。截至二零二四年及二零二三年十二月三十一日止年度每股攤薄盈利/(虧損)與年度每股基本盈利/(虧損)相同。

12. 股息

	二零二四年 千港元	二零二三年 千港元
已派付二零二四年特別股息每股普通股4港仙	1,033,984	-
已派付二零二三年特別股息每股普通股4港仙	-	1,051,597
	<u>1,033,984</u>	<u>1,051,597</u>

於報告期末後，董事建議派發截至二零二四年十二月三十一日止年度之末期股息每股普通股 5 港仙，並須待股東於應屆股東周年大會上批准。（二零二三年：無）

13. 貿易及其他應收賬款

	二零二四年 千港元	二零二三年 千港元
貿易應收賬款(附註(a))	6,320,638	7,084,266
貿易應收賬款撥備	(102,348)	(24,348)
價格調整撥備(附註(b))	(196,100)	(195,610)
	6,022,190	6,864,308
其他應收賬款(附註(c))	1,582,130	1,184,441
其他應收賬款撥備	(387)	(387)
	1,581,743	1,184,054
貿易及其他應收賬款總額	7,603,933	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：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 千港元	二零二三年 千港元
0至30天	3,858,007	2,469,309
31至60天	254,487	288,916
61至90天	688,384	1,904,084
90天以上	1,519,760	2,421,957
	6,320,638	7,084,266

(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 196,100,000 港元（二零二三年：195,610,000 港元）。

13. 貿易及其他應收賬款（續）

(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 千港元	二零二三年 千港元
應收合營經營商款項	752,320	505,284
預付員工款項	12,194	10,807
中央關稅應收賬款	4,843	6,716
按金及預付款項	380,048	339,331
應收銷售稅	171,381	99,055
應收其他稅項	1,989	5,557
應收預扣稅	1,334	1,334
應收聯營公司款項(附註(i))	194,655	184,347
其他	62,979	31,623
	<u>1,581,743</u>	<u>1,184,054</u>

附註：

- (i) 於二零二四年十二月三十一日，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：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：三個月倫敦銀行同業拆息加 1.7% 年利率）計息，其為無抵押並須於二零二五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。

14. 貿易及其他應付賬款

	二零二四年 千港元	二零二三年 千港元
貿易應付賬款(附註(a))	2,139,032	1,117,991
其他應付賬款(附註(b))	7,634,687	6,110,741
貿易及其他應付賬款總額	<u>9,773,719</u>	<u>7,228,732</u>
分析:		
流動負債	8,794,443	6,643,732
非流動負債	979,276	585,000
	<u>9,773,719</u>	<u>7,228,732</u>

14. 貿易及其他應付賬款 (續)

(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 千港元	二零二三年 千港元
0至30天	761,135	394,838
31至60天	215,777	138,550
61至90天	82,322	331,963
90天以上	1,079,798	252,640
	<u>2,139,032</u>	<u>1,117,991</u>

(b) 其他應付賬款

	二零二四年 千港元	二零二三年 千港元
應計營運及資本開支	2,698,622	2,354,045
應付合營經營商款項	106,041	87,474
收購附屬公司的延期付款	43,276	-
客戶押金(附註(i))	2,496,000	1,170,000
應付薪金及福利	188,056	210,143
基建基金撥備	867,122	911,253
其他應付稅項	1,190,292	1,311,404
其他	45,278	66,422
	<u>7,634,687</u>	<u>6,110,741</u>

附註:

- (i) 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：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：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。

15. 或然負債

- (a) 截至二零二四年及二零二三年十二月三十一日止年度，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十二月三十一日止年度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：191,969,000 港元）。
- (c) 於二零二四年十二月三十一日，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 898,741,000 港元（二零二三年：807,579,000 港元）。
- (d) 於二零二四年十二月三十一日，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 53,593,000 港元（相當於約 6,871,000 美元）（二零二三年：54,532,000 港元（相當於約 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。

16. 報告期後事項

- (a) 於二零二五年二月七日，本集團全資附屬公司 United Energy (MENA) Limited與Apex International Energy L.P.簽訂股權收購協議。根據該協議，本集團有條件同意以收購代價約1,170,000,000港元（相當於約150,000,000美元）及遞延代價約54,600,000港元（相當於約7,000,000美元）收購Apex International Energy Holdings I（「AIEH I」），一家於開曼群島註冊成立的公司。AIEH I是一家上游石油和天然氣公司，主要在埃及從事勘探和開採活動。收購交易的完成取決於股份購買協議中提到的先決條件的完全滿足以及埃及政府在二零二六年二月七日之前的批准。

收購AIEH I事項之詳情載於本公司於二零二五年二月七日、二零二五年二月二十六日及二零二五年二月二十八日之公告。

- (b) 於二零二五年二月十四日，本集團全資附屬公司 Super Success International Holdings Limited 與關聯公司東方集團實業發展有限公司訂立股份買賣協議。根據該協議，本集團有條件同意以收購代價約 148,200,000 港元（相當於約 19,000,000 美元）收購關聯公司持有的東方集團北京投資控股有限公司（「OGBIH」）的 52%已發行本。收購交易的完成的完成取決於股份買賣協議中提及的先決條件的完全滿足以及巴基斯坦政府的批准。

收購OGBIH事項之詳情載於本公司於二零二五年二月十四日、二零二五年二月二十七日及二零二五年三月七日之公告。

管理層討論及分析

業務回顧

本集團為香港上市之大型綜合能源公司之一，業務分佈於南亞、中東北非及歐洲。本集團主要從事石油天然氣上游、清潔能源及能源貿易業務。憑藉管理層於油氣行業豐富的經驗，本集團成功地擴展業務躋身於能源行業中的重要一員。隨著時間的推移，本集團通過收購及資本投資方式建立了一個穩健與多元化的資產組合。

根據IMF二零二五年一月的預測，二零二四年全球經濟增長由二零二三年的3.3%放緩至3.2%。貿易政策的不確定性，地緣政治局勢緊張（中東、烏克蘭等）以及一些區域的財政不穩定局勢，都給全球經濟增長帶來了壓力。儘管各國經濟狀況有很大差異，但全球經濟整體仍保持穩定。全球通膨持續下降，但金融環境仍基本寬鬆。根據油組二零二五年一月月度原油市場報告的數據，二零二四年全球每日原油需求增加1.64百萬桶，增長至平均每天103.7百萬桶的水平。根據美國能源資訊署的數據，國際油價保持在相對高水平，二零二四年布蘭特原油的平均價格為每桶80.52美元，儘管比二零二三年的每桶82.49美元低約2%。由於產量增長以及前一年度的儲量減值及乾井核銷金額較高的影響，本集團於報告期內由虧轉盈，錄得本公司擁有人應佔淨利潤約1,558,132,000港元，而二零二三年的虧損約為1,707,385,000港元。

本集團於報告期內計入銷售成本約14,221,273,000港元，本集團投放約6,378,782,000港元資本開支於石油勘探、開發及生產活動上，亦完成鑽探47口井，包括巴基斯坦資產21口井和中東及北非資產26口井。

經營戰略

作為最大的香港上市獨立綜合能源公司之一，本集團主要從事石油及天然氣的勘探、開發、生產和銷售。本集團的核心戰略如下：

聚焦儲量和產量提升

本集團始終致力於在核心運營區域內進行戰略性勘探，確保通過精細規劃與系統管理的方式，來實現儲量增長。透過有效的勘探戰略與執行，本年度內本集團成功實現了儲量增長。在成熟油氣田中，有針對性的運營措施成功維持了穩定產量，而新鑽開發井則以較高成功率貢獻了額外產量。本集團繼續以可持續發展的方式管理油氣資產，並在產業鏈的不同環節進行多元化佈局。展望未來，新的勘探區域和潛在技術研究有望帶來重大發現，進一步增強未來增長潛力。

發掘現有資產潛力

本集團的核心業務遍及巴基斯坦、伊拉克及埃及，集團依託優質資產基礎，在經驗豐富的管理團隊指導下運營。本集團的願景是透過將已驗證的專業技術應用於新獲得的勘探區塊，複製過往成功經驗，確保資產組合的可持續增長策略。

提倡高品質發展

本集團致力於可持續、高效、低成本且環保的資產發展策略。在優化現有業務的同時，本集團積極尋求清潔與低碳能源領域的發展機會，旨在核心業務與可再生能源專案之間創造協同效應，從而支持集團的長期增長。

保持審慎的財務政策

嚴謹且審慎的財務政策是本集團長期成功的基石。本集團持續優化流程，提高運營效率，優化控制成本，並堅守審慎的投資決策，從而強化了低成本戰略及競爭優勢。現金流與債務管理均經過系統性規劃，以確保財務狀況穩健，並為未來發展提供穩定性與靈活性。

勘探

二零二四年，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11個商業發現，其中8個來自巴基斯坦、2個來自埃及和1個來自伊拉克。

在二零二四年，集團進一步提升技術能力並提高勘探效率。通過維持均衡的投資策略，集團持續開展勘探活動，確保可持續增長及長遠發展。截至二零二四年末，巴基斯坦的勘探面積增加到26,454平方公里（包括5,639平方公里非作業者面積），包括成功獲得的新勘探區塊。埃及勘探面積擴大到1,597平方公里。巴基斯坦Badin區塊、Kotri North區塊、Mirpur Khas Khipro（「MKK」）區塊與Middle Indus and Mehar（「MIM」）區塊取得了勘探突破和商業發現，同時成熟區塊獲得新增產量。在巴基斯坦和埃及的勘探運動繼續優化業務組合，提高產量。

在巴基斯坦，在獲得Sawan South區塊合約的六個月內，接連兩口井開鑽，發現了可以進行商業生產的油氣成果。與新區塊相關的工作將於二零二五年繼續進行。

工程建設

在二零二四年，集團戰略性地分配運營資源，有效推進工程建設項目。通過精細規劃和高效管理，集團成功完成了生產支持和設施改造項目，確保實現生產和儲量目標，同時帶來了顯著的經濟效益。

在伊拉克，原油與天然氣CPF均於二零二四年內投產運營。這些工程為B9區塊的進一步產能提升奠定了堅實基礎。其他主要項目亦按計劃穩步推進。

在成熟資產方面，集團積極探索創新方法，以優化工藝流程、提升效率、節能減排，並通過設施升級與改造實現了可觀效益。在巴基斯坦，成功實施的多個壓縮機項目顯著提高了生產效率並優化了資產價值。同時，在埃及，大部分資產已順利過渡至使用國家電網供電，此舉有效降低了運營成本，減少了柴油消耗，部分取代了租賃發電機，進一步提升了設施的效率、性能及安全性，並為員工營造了一個更加健康且可持續的工作環境。

開發和生產

截至二零二四年十二月三十一日止年度，本集團平均作業日產量達到約180,554桶油當量（巴基斯坦資產 - 每日51,896桶油當量加上中東及北非資產 - 每日128,658桶油當量），較去年的平均作業日產量約167,826桶油當量增長7.6%；累計作業產量達到約66.08百萬桶油當量，較去年約61.26百萬桶油當量增長7.9%；同時，本集團平均權益日產量達到約108,079桶油當量（巴基斯坦資產 - 每日36,627桶油當量加上中東及北非資產 - 每日71,452桶油當量），較去年約100,407桶油當量增長約7.6%；累計權益產量達到約39.56百萬桶油當量，較去年約36.65百萬桶油當量增長約7.9%。二零二四年，集團積極管理成熟油田的產量遞減率，並憑藉新的勘探成功，穩定了產量並實現了小幅增長。

巴基斯坦

截至二零二四年十二月三十一日，本集團在巴基斯坦持有二十個區域的權益，其中十三個為油氣勘探許可區域。

於二零二四年，巴基斯坦資產實現平均作業日產量約51,896桶油當量，較去年相比下降17.3%，平均權益日產量約36,627桶油當量，較去年相比下降14.9%。巴基斯坦油氣比約為24.4%，較去年高出1.3個百分點。年內累計作業產量和累計權益產量分別約19.0百萬桶油當量和13.4百萬桶油當量。

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。於二零二四年，平均作業日產量約86,832桶油當量、平均權益日產量約52,099桶油當量，分別較去年相比增長37.1%。年內累計作業產量和累計權益產量分別約31.78百萬桶油當量和19.07百萬桶油當量。B9區塊的油氣比為100%。

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。於二零二四年，平均作業日產量約25,955桶油當量、平均權益日產量約7,786桶油當量，分別較去年相比增長4.7%。年內累計作業產量和累計權益產量分別約9.5百萬桶油當量和2.8百萬桶油當量。Siba氣田的油氣比約為66%。

二零二四年，集團還收購了FAO區塊 100%的參與權益，並計劃於二零二五年啟動相關工作。

埃及

本集團在埃及四個區塊持有權益。本集團在Burg El Arab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%、32.05%和49.5%。除East Ras Qattara區塊外，本集團均為作業者。於二零二四年，平均作業日產量約15,872桶油當量、平均權益日產量約11,567桶油當量，較去年相比分別下降6.4%和3.3%。年內累計作業產量和累計權益產量分別約5.8百萬桶油當量和4.2百萬桶油當量。埃及的油氣比約為99%。

核心競爭力分析

1. 成功的勘探工作及穩健的資源基礎

二零二四年，本集團實現了11個商業發現，進一步鞏固了儲量基礎，並支持長期產量增長。集團保持約16年的儲量壽命，為未來的可持續發展奠定了堅實基礎。

2. 大型油田的快速開發與產能提升

二零二四年，本集團在B9區塊成功投產了一座日產10萬桶的原油CPF和一座日產130百萬立方英尺的天然氣CPF。這些里程碑是在公司及合作夥伴25個月及33個月的努力下實現的，確保了安全、高效、及時的產量提升。

3. 顯著的低成本優勢與強勁的財務表現

本集團致力於高效經營管理，維持行業領先的低成本優勢。集團持續有效控制運營成本，確保強勁的現金流。集團擁有穩健的財務狀況和低槓桿率，為未來增長和資本擴張提供了堅實基礎。

4. 行業領先的健康、安全與環境（「HSE」）表現

本集團將運營安全作為首要任務，各項HSE指標均處於行業領先水準。通過全面的風險預防與控制體系，以及嚴格的安全檢查機制，確保最高標準的職場安全與環保義務。

5. 推動低碳未來

本集團積極響應全球碳減排倡議，採取「雙輪驅動」戰略，發展傳統化石能源業務的同時，推動清潔能源項目。集團清潔能源資產組合包括太陽能與風能項目，同時並通過尖端技術和創新解決方案探索更多可持續發展機會。

6. 履行社會責任

本集團高度重視員工，建立了一支多元化的國際化團隊，涵蓋不同國籍、文化與宗教背景。集團亦積極投資於當地社區的教育、醫療與職業培訓計劃，促進當地居民的收入提升，助力可持續社區發展。

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，同時該價格會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。

二零二四年，本集團的原油和凝析油累計權益銷售量為28.2百萬桶，同比增長21.6%，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）約為每桶75.54美元，同比下跌3.9%，這主要是由於布蘭特原油價格下降所致。

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銷售的天然氣價格與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等。

二零二四年，本集團累計權益天然氣銷售量為11.1百萬桶油當量，同比減少14.7%，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30.0美元，比去年同期下跌2.8%，這主要是由於天然氣銷售價格調整機制所致。

能源產品銷售

本集團設立能源貿易公司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活動，包括維多集團、英國石油新加坡有限公司、托克有限公司、西班牙國家石油公司貿易新加坡有限公司、伊藤忠商事等。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，同時該價格會根據現行市場情況作出一定調整。

二零二四年，本集團能源產品銷售量為1,735,425噸，本集團平均實現價格約為每噸560.40美元。

財務業績

財務回顧

截至二零二四年十二月三十一日止年度（「報告期」），本集團錄得本公司權益持有人應佔溢利約1,558,132,000港元，較二零二三年十二月三十一日止年度（「去年」）虧損約1,707,385,000港元，由虧轉盈。報告期淨利潤增加的主要由於去年油氣資產減值約4,185,457,000港元(稅後)及勘探乾井核銷總額約201,156,000港元(稅後)，較本年油氣資產減值約166,286,000港元(稅後)及勘探乾井核銷總額約306,335,000港元(稅後)，於本報告期大幅減少。

於報告期間，本集團之平均權益日產量約108,079桶油當量（巴基斯坦資產 - 每日36,627桶油當量加上中東及北非資產 - 每日71,452桶油當量），與去年平均權益日產量約100,407桶油當量（巴基斯坦資產 - 每日43,017桶油當量加上中東及北非資產 - 每日57,390桶油當量）增長7.6%。本集團積極管理成熟油田的遞減率，與此同時，新的勘探成功也貢獻了部分產量。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，按照權益產量計算）約每桶油當量62.58美元，與去年約每桶油當量61.31美元相比略上升2.1%。

營業額

	二零二四年 千港元	二零二三年 千港元
勘探及生產	9,858,537	10,417,962
貿易	7,664,387	3,173,113
	17,522,924	13,591,075

本集團於報告期內的營業額約17,522,924,000港元，與去年約13,591,075,000港元的營業額比較，上升28.9%。營業額上升是主要由於受報告期內貿易業務增加所致。

勘探及生產業務		二零二四年	二零二三年	變動
原油及天然氣銷售*	千美元	2,477,102	2,238,415	+10.7%
原油及凝析油	千美元	2,130,053	1,822,322	+16.9%
天然氣	千美元	333,733	402,803	-17.1%
液化石油氣	千美元	13,316	13,290	+0.2%
銷售數量	百萬桶油當量	39.6	36.5	+3.1
原油及凝析油	百萬桶油當量	28.2	23.2	+5.0
天然氣	百萬桶油當量	11.1	13.0	-1.9
液化石油氣	百萬桶油當量	0.3	0.3	+0.0 [#]
實現價格*	美元每桶油當量	62.58	61.31	+2.1%
原油及凝析油	美元每桶	75.54	78.60	-3.9%
天然氣	美元每桶油當量	30.00	30.88	-2.8%
液化石油氣	美元每桶油當量	51.37	47.93	+7.2%

* 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

銷售成本

勘探及生產業務的開採成本

本集團二零二四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、分發成本及滯銷存貨撥備），與去年約1,284,260,000港元相比，上升5.3%至約1,352,643,000港元。本集團於報告期內的每桶油當量開採成本（以權益產量計算）約4.38美元，與去年每桶油當量開採成本約4.51美元相比，輕微下降2.9%。就巴基斯坦資產，每桶油當量開採成本約5.16美元（去年：每桶油當量約4.56美元），上升13.2%；就中東及北非資產，每桶油當量開採成本約3.98美元（去年：每桶油當量約4.47美元），下降11.0%。

折舊及攤銷

銷售成本包含約5,215,320,000港元的折舊及攤銷，與去年折舊及攤銷金額約4,596,942,000港元相比，上升13.5%。

毛利

本集團於報告期內的毛利約3,301,651,000港元（毛利率18.8%），比去年毛利約4,439,240,000港元（毛利率32.7%）下跌25.6%。毛利減少主要是由於平均淨實現價格（在扣除政府礦區的使用費、暴利徵費及政府計提後）比去年同期較低以及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577,194,000港元（去年：約492,526,000港元）。勘探費用主要用於地質及地球物理數據研究、地面使用權以及於巴基斯坦及埃及資產撇銷乾井及廢棄井的損失約444,298,000港元（去年：約433,890,000港元）。

行政開支

本集團於報告期內的行政開支約700,501,000港元（去年：約676,330,000港元），約佔營業額4.0%（去年：5.0%）。

融資成本

本集團於報告期內的融資成本約351,143,000港元，與去年融資成本約293,634,000港元相比增加19.6%。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11.47%（二零二三年：7.89%），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10.14%。

所得稅抵免

本集團於報告期內的所得稅抵免約99,134,000港元，包含即期稅項約508,426,000港元及遞延稅項收益約607,560,000港元；去年分別為即期稅項約1,218,717,000港元及遞延稅項收益約1,531,257,000港元。於報告期內，本集團的有效稅率約-6.8%（二零二三年：15.5%）。有效稅率下降主要是由於根據有利的稅務機關判決沖銷多提撥備約300,942,000港元的影響以及報告期內於高稅率地區的減值及撇銷所導致。

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 7,425,999,000 港元，較去年之經營活動現金淨流入約 7,326,562,000 港元，輕微減少 1.4%。

用於投資活動之現金淨額

於二零二四年，本集團用於投資活動的現金淨流出比去年同期減少 5.1% 至約 6,227,376,000 港元，主要是包含本報告期內的資本支出為約 5,969,101,000 港元，合計比去年同期減少 10.7% 以及本報告期內收購無形資產淨付款約 269,590,000 港元。

用於融資活動之現金淨額

於二零二四年，用於融資活動的現金淨流出約 1,591,065,000 港元，主要是派發特別股息約 1,033,984,000 港元、償還銀行貸款約 2,578,772,000 港元、購買公司庫存股份約 61,990,000 港元及購買績效股權單位計劃股份約 11,819,000 港元；但受提取貿易融資貸款約 2,340,000,000 港元所抵銷。

股息

於報告期末後建議宣派截至二零二四年十二月三十一日止年度應佔溢利之末期股息每股 5 港仙 (二零二三年：無)，金額約為 1,292,498,000 港元。

其他財務資料

為補充我們根據香港會計師公會所頒佈之所有適用香港財務報告會計準則(「香港財務報告會計準則」)編制及呈列的綜合業績，我們採用非香港財務報告會計準則的未計利息、稅項、折舊及攤銷前之利潤及經調整之未計利息、稅項、折舊及攤銷前之利潤作為額外財務計量。

未計利息、稅項、折舊及攤銷前之利潤及經調整之未計利息、稅項、折舊及攤銷前之利潤並非香港財務報告會計準則所要求或按香港財務報告會計準則呈列。我們認為連同相應香港財務報告會計準則計量一併呈列並非香港財務報告會計準則的計量，可免除管理層認為對我們經營業績沒有指標作用的項目的潛在影響(例如非現金項目和非經常性項目的影響)，為投資者及管理層提供關於財務狀況及經營業績相關的有用信息。我們亦認為，並非香港財務報告會計準則計量適用於評估本集團的經營表現。然而，該非香港財務報告會計準則計量僅限用作分析工具，閣下不應將與根據香港財務報告會計準則報告的經營業績或財務狀況分開考慮或視作替代分析。此外，該非香港財務報告會計準則計量的定義與其他公司所用類似定義不同，因此未必可與其他公司採用的相若計量比較。

下表載列本集團截至二零二四年及二零二三年十二月三十一日止年度的並非香港財務報告會計準則計量與根據香港財務報告會計準則編製的計量之調節。

	附註	二零二四年 千港元	二零二三年 千港元
本年度溢利/(虧損)		1,558,118	(1,707,401)
<i>調整:</i>			
折舊及攤銷	9	5,268,605	4,649,632
使用權資產折舊	9	94,480	82,811
融資成本	8	351,143	293,634
所得稅抵免	10	(99,134)	(312,540)
未計利息、稅項、折舊及攤銷前之利潤		7,173,212	3,006,136
<i>調整:</i>			
計入其他收益及虧損的物業、廠房及設備撇銷	6	21,718	153,349
計入勘探費用的物業、廠房及設備撇銷	9	444,298	433,890
於聯營公司之投資的減值虧損	6	211,087	119,491
無形資產的減值虧損	6	8,528	2,263,951
物業、廠房及設備的減值虧損	6	212,083	2,833,566
聯營公司溢利		(56,623)	(4,334)
出售物業、廠房及設備收益	6	(9,850)	(7,131)
租賃修改收益	6	(671)	-
共同經營權益增加的認定收益	6	(89,908)	-
滯銷存貨撥備	9	-	88,181
其他應付款及預提撥備撥回	6	-	(50)
貿易應收賬款的減值撥備/(撥回)	6	78,000	(1,611)
其他應收賬款的減值撥回	6	-	(375)
經調整之未計利息、稅項、折舊及攤銷前之利潤		7,991,874	8,885,063

未計利息、稅項、折舊及攤銷前之利潤乃按本年度溢利/(虧損)，調整融資成本、所得稅抵免、折舊及攤銷及使用權資產折舊計算。

經調整之未計利息、稅項、折舊及攤銷前之利潤乃按本年度溢利/(虧損)，調整融資成本、所得稅抵免、折舊及攤銷、使用權資產折舊、物業、廠房及設備之撇銷、於聯營公司之投資、無形資產及物業、廠房及設備的減值虧損、聯營公司溢利、出售物業、廠房及設備溢利、租賃修改收益、共同經營權益增加的認定收益、滯銷存貨的減值撥備、其他應付款及預提撥備撥回、貿易應收賬款的減值撥備/(撥回)及其他應收賬款的減值撥回計算。

報告期內本集團經調整之未計利息、稅項、折舊及攤銷前之利潤約7,991,874,000港元，比去年約8,885,063,000港元下跌10.1%。經調整之未計利息、稅項、折舊及攤銷前之利潤減少主要是由於報告期內平均淨實現銷售價格下降所致。

業務及市場展望

根據IMF於二零二五年一月的最新預測，二零二五年全球經濟預計增長3.3%。全球經濟預計將低於歷史年平均3.7%。二零二五年全球整體通脹率預計將下降至4.2%，其中發達經濟體的通脹率將較新興市場及發展中經濟體更早回落至目標範圍內。根據OPEC二零二五年一月月度原油市場報告的數據，二零二五年全球原油需求預計同比增長每天1.45百萬桶至平均每天105.2百萬桶。由於市場收緊且不平衡，石油天然氣行業預計仍將受益於較高的能源價格。

二零二五年，本集團的平均作業日產量目標為178,900至204,200桶油當量，平均權益日產量目標為104,200至120,600桶油當量。資本開支預計達到7.5億美元，主要是用於支持本集團的勘探、開發和工程建設計劃。本集團將延續審慎的財務政策，通過優化勘探計劃和地面設施建設工期來盡可能管理資本支出。

巴基斯坦資產

根據巴基斯坦政府計畫發展和特別任務部發佈巴基斯坦能源展望報告，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通過從鄰國進口價格更高的液化天然氣來緩解。鑒於本集團的產量主要來自天然氣，本集團的天然氣銷售幾乎可以保證由國有天然氣分銷客戶接收。本集團將繼續憑藉其對巴基斯坦Lower Indus盆地、Middle Indus盆地、Kirthar 與Suleman褶皺帶地質及地球物理條件的豐富經驗和深刻理解，進一步釋放這些資產的潛力。在二零二四年一月，本集團透過競標成功獲得兩個勘探區塊。與二零二三年相比，勘探權面積從24,830平方公里增加至26,454平方公里，增幅約6.5%。此外，本集團正積極推動進一步擴大在巴基斯坦的業務版圖。

巴基斯坦資產方面，本集團計劃於二零二五年實現平均權益日產量為29,500至35,500桶油當量。

中東北非資產

二零一九年三月，本集團完成了KEC的收購，該公司主要於中東及北非區域開展油氣勘探、評估、開發和生產。該筆收購為本集團帶來了極具規模、開發潛力較大的高品質資產組合。KEC的現有產量和較長的儲量壽命與本集團現有資產組合高度互補，也為本集團未來二十年的可持續發展創造了可能。根據二零二四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5.767億桶油當量的權益探明及概算儲量，其中97.0%位於伊拉克。本集團將借助於其強勁的財務能力進一步釋放中東北非資產的潛力，將過去的成功故事複製到中東北非地區。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，同樣，伊拉克Siba氣田預計將在不久的將來達到可持續的峰值產量目標。埃及資產是成熟在產的油田，將在二零二五年保持穩定的產量和儲量。

於二零二五年，伊拉克資產計劃實現平均權益日產量為65,100至73,000桶油當量，埃及資產計劃實現平均權益日產量為9,500至12,100桶油當量。

結語

二零二四年，集團實現了顯著的業績改善，充分體現了我們戰略舉措的成效，包括提升運營效率、嚴格控制成本，以及專注於高潛力資產的投資。在此增長勢頭的基礎上，本集團將繼續致力於提升產量、強化資產組合，並透過投資於人才與技術創新，推動可持續發展。我們堅定不移地致力於永續成長和價值創造，我們相信我們有能力為股東帶來長期回報，同時以韌性和靈活性駕馭不斷變化的能源市場。

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，於二零二四年十二月三十一日之銀行及現金結存為約2,935,796,000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。

	二零二四年十二月三十一日未償還的本金	
	美元	等值港元
定期借款	30,000,000	234,000,000
貿易融資貸款	320,000,000	2,496,000,000
融資租賃	5,077,000	39,601,000
	355,077,000	2,769,601,000

於二零二四年十二月三十一日，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1,845,348,000港元（二零二三年十二月三十一日：約1,096,165,000港元）及約1,180,702,000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26,120,400,000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11.6%（二零二三年十二月三十一日：16.5%）。於二零二四年十二月三十一日，流動比率約1.01倍（二零二三年十二月三十一日：約1.30倍），乃按流動資產約10,832,994,000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10,768,648,000港元（二零二三年十二月三十一日：約8,987,411,000港元）計算。

於二零二四年十二月三十一日，本集團的總借款約233,775,000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。於二零二四年十二月三十一日，本集團的總借款之加權平均利率為8.61%（二零二三年十二月三十一日：8.33%）。

於二零二四年十二月三十一日，本集團賬面值約1,682,181,000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。此交易已於二零二四年十一月十五日完成。

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。由於出售審批未獲有關中國政府機關批准，於交易最後完成日到期後，此交易已於二零二四年十二月三十一日終止。

除上文的披露事項，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公告綜合財務報表附註7內。

資本結構

於報告期內，本集團之資本結構轉變如下：

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，本公司從市場回購本公司股份共計190,910,000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。

完成上述於報告期內之庫存股份購買後，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十二月三十一日均為26,040,504,786股及本公司已發行股本數目(不包括庫存股份)於二零二四年十二月三十一日為25,849,594,786股。

僱員

於二零二四年十二月三十一日，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2,260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公告綜合財務報表附註15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。

主要客戶及供應商

於二零二四年，本集團首五大顧客佔營業額84.8%（二零二三年：79.4%），而本集團首五大供應商佔總銷售成本53.5%（二零二三年：52.4%）。

結算日後事項

有關本公司結算日後事項之詳情載於本公告綜合財務報表附註16內。

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、二十四日、二十八日及二零二四年九月十一日從市場回購本公司股份共計190,910,000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，截至二零二四年十二月三十一日止年度，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。

足夠公眾持股量

本公司於截至二零二四年十二月三十一日止年度內一直維持足夠之公眾持股量。

審核委員會

審核委員會已審閱截至二零二四年十二月三十一日止年度之經審核綜合財務報表初稿，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。

其他委員會

除審核委員會外，董事會亦已成立薪酬委員會及提名委員會。各委員會均已訂立其職責範圍，並以書面列明。

可供分派儲備

於二零二四年十二月三十一日，可向本公司股東分派的本公司儲備合計約6,402,448,000港元（二零二三年十二月三十一日：約7,436,432,000港元）。

股東週年大會

股東週年大會定於二零二五年六月三日（星期二）舉行（「股東週年大會」）。召開股東週年大會的通知將適時按上市規則規定的方式刊發及寄發予本公司股東。

末期股息

董事會建議就截至二零二四年十二月三十一日止年度宣派末期股息每股5港仙給予於二零二五年六月十一日（星期三）本公司股東名冊上的股東。待本公司股東於二零二五年六月三日（星期二）舉行之應屆股東週年大會上批准後，附帶股息日及除息日將分別為二零二五年六月五日（星期四）及二零二一年六月六日（星期五），而建議末期股息預期於二零二五年六月二十六日（星期四）或前後派付予本公司股東。建議末期股息尚未於截至二零二四年十二月三十一日止年度之綜合財務報告上反映。

暫停辦理股份過戶登記

股東週年大會將於二零二五年六月三日（星期二）舉行。為釐定出席股東週年大會及於會上投票之資格，本公司將於二零二五年五月二十八日（星期三）至二零二五年六月三日（星期二）止（首尾兩天包括在內）暫停辦理股份過戶登記手續，期間不會登記任何股份之過戶。為符合資格出席股東週年大會並於會上投票，所有過戶股份文件連同有關股票須於二零二五年五月二十七日（星期二）下午四時三十分前送抵本公司的香港股份過戶登記處 — 卓佳證券登記有限公司，地址為香港夏愨道16號遠東金融中心17樓，以辦理登記手續。

建議末期股息須待本公司股東於股東週年大會上通過普通決議案後，方可作實。可享有建議末期股息之記錄日期為二零二五年六月十一日（星期三）。為確定享有建議末期股息的資格，本公司將於二零二五年六月十日（星期二）至二零二五年六月十一日（星期三）止（首尾兩天包括在內），暫停辦理股份過戶登記手續，期間不會登記任何股份之過戶。為符合享有建議末期股息的資格，所有過戶股份文件連同有關股票須於二零二五年六月九日（星期一）下午四時三十分前送抵本公司的香港股份過戶登記處卓佳證券登記有限公司，地址為香港夏愨道16號遠東金融中心17樓，以辦理登記手續。

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十二月三十一日止年度內一直遵守標準守則所載規定準則。

企業管治常規守則

本公司於截至二零二四年十二月三十一日止年度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。

核數師工作範圍

有關載於初步公告之本集團二零二四年十二月三十一日綜合財狀況表、綜合損益及其他全面收益表及相關附註之初步公佈數字，已獲本集團核數師羅申美會計師事務所（「羅申美」）同意。羅申美就此履行的工作並不構成按照香港會計師公會所頒佈之香港核數準則、香港審閱應聘服務準則或香港保證應聘服務，因此羅申美並未就初步公佈發表任何保證。

刊發年報

二零二四年年報將於適當時候寄發予股東，並於本公司網站www.uegl.com.hk及披露易網站www.hkexnews.hk刊登。

承董事會命
聯合能源集團有限公司
張宏偉
主席

香港，二零二五年三月二十八日

於本公佈日期，執行董事為張宏偉先生(主席)、姚志勝先生(副主席)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

於本公告內，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
「中國」	中華人民共和國
「本公司」	聯合能源集團有限公司
「企業管治守則」	上市規則附錄C1所載之《企業管治守則》
「CSR」	企業社會責任
「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
「HSSE」	健康、安全、安保和環境
「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
「KEC」	Kuwait Energy PLC
「上市條例」	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
「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
「中央處理設施」或「CPF」	中央處理設施
「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
「吉瓦」	一百萬千瓦
「液化天然氣」	液化天然氣
「液化石油氣」	液化石油氣
「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」或「E&P」	油氣勘探、開發、生產和銷售