

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)

截至二零二二年十二月三十一日止年度之全年業績公佈

財務摘要			
截至二零二二年十二月三十一日止年度			
	二零二二年 千港元	二零二一年 千港元	變動 %
業績			
營業額	10,753,743	7,436,936	+44.6
毛利	5,512,983	3,357,435	+64.2
未計利息、稅項、折舊及攤銷前之利潤 (附註 1)	9,266,023	5,843,458	+58.6
本年溢利	2,601,146	2,000,577	+30.0
本公司擁有人應佔溢利	2,601,162	2,000,597	+30.0
每股基本盈利(港仙)	9.94	7.63	+30.3
綜合財務狀況表主要數據			
本公司擁有人應佔權益	15,802,040	14,234,374	+11.0
總資產	27,419,844	25,032,350	+9.5
淨資產	15,807,820	14,240,280	+11.0
營運摘要			
截至二零二二年十二月三十一日止年度			
	二零二二年	二零二一年	變動 %
巴基斯坦資產			
營運			
平均權益日產量 (桶油當量/日)	47,029	48,287	-2.6
儲量 (附註 2)			
年末淨權益探明儲量結存 (百萬桶油當量)	57.6	58.9	-2.2
年末權益探明及概算儲量結存 (百萬桶油當量)	99.5	107.1	-7.1
中東及北非資產			
營運			
平均權益日產量 (桶油當量/日)	53,216	44,810	+18.8
儲量 (附註 2)			
年末淨權益探明儲量結存 (百萬桶油當量)	104.9	132.7	-20.9
- 埃及資產	4.6	4.7	-2.1
- 伊拉克資產	100.3	128.0	-21.6
年末權益探明及概算儲量結存 (百萬桶油當量)	767.6	765.8	+0.2
- 埃及資產	19.5	21.1	-7.6
- 伊拉克資產	748.1	744.7	+0.5

附註:

1. 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、物業、廠房及設備之撇銷、無形資產及物業、廠房及設備的減值虧損、聯營公司虧損／溢利、合營公司虧損、出售物業、廠房及設備溢利/虧損、使用權資產和租賃負債的終止確認收益、滯銷存貨撥備、其他應付款及預提撥備撥回、貿易應收賬款的減值虧損／撥回及其他應收賬款的減值撥回／虧損前之利潤。
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」)截至二零二二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

截至二零二二年十二月三十一日止年度

	附註	二零二二年 千港元	二零二一年 千港元
營業額	4	10,753,743	7,436,936
銷售及服務成本		(5,240,760)	(4,079,501)
毛利		5,512,983	3,357,435
投資及其他收入	5	167,201	111,818
其他收益及虧損	6	(715,746)	82,675
勘探費用		(718,761)	(164,256)
行政開支		(523,886)	(574,142)
其他營運開支		(125,969)	(54,839)
經營溢利		3,595,822	2,758,691
融資成本	8	(387,642)	(266,913)
聯營公司(虧損)/溢利		(66,707)	21,552
合營公司虧損		(120,377)	(80,514)
稅前溢利		3,021,096	2,432,816
所得稅開支	10	(419,950)	(432,239)
本年度溢利	9	2,601,146	2,000,577
以下應佔：			
本公司擁有人		2,601,162	2,000,597
非控股權益		(16)	(20)
		2,601,146	2,000,577
每股盈利	11		
基本(每股港仙)		9.94	7.63
攤薄(每股港仙)		9.94	7.63

綜合損益及其他全面收益表
截至二零二二年十二月三十一日止年度

	二零二二年 千港元	二零二一年 千港元
本年度溢利	<u>2,601,146</u>	<u>2,000,577</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收益		
扣除稅項抵免約 296,000 港元 (二零二一年：171,000 港元)	1,395	1,961
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>8,697</u>	<u>(16,536)</u>
本年度其他全面收益，除稅	<u>10,092</u>	<u>(14,575)</u>
本年度全面收益總額	<u>2,611,238</u>	<u>1,986,002</u>
以下應佔：		
本公司擁有人	2,611,254	1,986,022
非控股權益	(16)	(20)
	<u>2,611,238</u>	<u>1,986,002</u>

綜合財務狀況表
於二零二二年十二月三十一日

	附註	二零二二年 千港元	二零二一年 千港元
非流動資產			
物業、廠房及設備		11,739,252	10,835,151
使用權資產		565,305	529,901
無形資產		4,323,573	5,339,724
於聯營公司之投資		395,488	474,896
於一間合營公司之投資		-	120,377
押金、訂金及預付款項		368,070	62,948
遞延稅項資產		23,059	765
		<u>17,414,747</u>	<u>17,363,762</u>
流動資產			
存貨		389,310	287,216
貿易及其他應收賬款	13	6,315,856	4,145,308
按公平值計入損益之金融資產		2,063	1,991
僱員退休福利資產		9,247	12,005
即期稅項資產		33,497	51,506
銀行及現金結存		3,255,124	3,170,562
		<u>10,005,097</u>	<u>7,668,588</u>
流動負債			
貿易及其他應付賬款	14	4,773,530	2,817,659
應付一位董事款項		442	1,431
借款		1,885,969	1,760,607
租賃負債		170,974	107,867
撥備		3,564	2,113
財務擔保合同		14,786	21,496
即期稅項負債		1,125,044	382,179
		<u>7,974,309</u>	<u>5,093,352</u>
流動資產淨值		<u>2,030,788</u>	<u>2,575,236</u>
總資產減流動負債		<u>19,445,535</u>	<u>19,938,998</u>
非流動負債			
借款		1,586,344	2,833,466
租賃負債		169,241	233,143
撥備		620,165	606,588
僱員退休福利責任		27,886	46,372
遞延稅項負債		1,234,079	1,979,149
		<u>3,637,715</u>	<u>5,698,718</u>
資產淨值		<u>15,807,820</u>	<u>14,240,280</u>
股本及儲備			
股本		262,899	262,899
儲備		15,539,141	13,971,475
本公司擁有人應佔權益		15,802,040	14,234,374
非控股權益		5,780	5,906
權益總額		<u>15,807,820</u>	<u>14,240,280</u>

綜合財務報表附註

截至二零二二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金鐘道88號太古廣場二期25樓2505室。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準則(「香港財務報告準則」)而編製。香港財務報告準則包括香港財務報告準則(「香港財務報告準則」)、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準則

(a) 應用新訂及經修訂之香港財務報告準則

本集團已首次應用由香港會計師公會頒佈且於二零二二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準則之修訂來編製綜合財務報表：

香港會計準則第16號之修訂	物業、廠房及設備－用作擬定用途前的所得款項
香港會計準則第37號之修訂	虧損合約－履行合約的成本

3. 採納新訂及經修訂之香港財務報告準則（續）

(a) 應用新訂及經修訂之香港財務報告準則（續）

香港財務報告準則第3號之修訂	對概念框架之提述
香港財務報告準則第16號之修訂（二零二一年三月）	二零二一年六月三十日後之 COVID-19 相關租金減免
年度改進項目	香港財務報告準則二零一八年至二零二零年之年度改進
會計指引第5號之修訂	共同控制合併的合併會計法

本集團未因採納上述經修訂之準則或年度改進而改變會計政策或進行追溯調整。

(b) 已頒佈但尚未生效的新訂及經修訂香港財務報告準則

本集團並無提早應用已頒佈但尚未於二零二二年一月一日開始之財政年度生效的任何新訂準則、準則修訂及詮釋。可能與本集團有關之新訂準則、準則修訂及詮釋包括下列各項：

	於下列日期或以後開始之會計期間生效
香港會計準則第1號之修訂「將負債分類為流動或非流動」	二零二四年一月一日
香港會計準則第1號之修訂「附帶契諾之非流動負債」	二零二四年一月一日
香港會計準則第1號及香港財務報告準則實務聲明第2號之修訂「會計政策之披露」	二零二三年一月一日
香港會計準則第8號之修訂「會計估計之定義」	二零二三年一月一日
香港會計準則第12號之修訂「與單一交易產生之資產及負債相關的遞延稅項」	二零二三年一月一日
香港財務報告準則第16號之修訂「售後回租中之租賃責任」	二零二四年一月一日

3. 採納新訂及經修訂之香港財務報告準則（續）

(b) 已頒佈但尚未生效的新訂及經修訂香港財務報告準則（續）

	於下列日期或以後開始 之會計期間生效
香港財務報告準則第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
香港詮釋第5號（二零二零年）「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」	二零二四年一月一日

本集團現正評估該等修訂及新訂準則於首次應用期間預期帶來之影響。迄今已確定採納有關修訂及新訂準則不會對綜合財務報表構成重大影響。

4. 營業額

來自本年度客戶合約之營業額如下：

	二零二二年 千港元	二零二一年 千港元
來自原油、凝析油、天然氣、液化石油氣及石油化工產品的銷售和生產	<u>10,753,743</u>	<u>7,436,936</u>

本集團在下列地區透過於某一時點轉移商品獲得收入：

截至十二月三十一日止年度	原油、凝析油、天然氣、液化石油氣及石油化工產品 二零二二年 千港元	二零二一年 千港元
--------------	---	--------------

主要地區市場

- 巴基斯坦	3,173,488	2,583,269
- 新加坡	1,128,271	868,588
- 埃及	1,415,670	1,111,890
- 伊拉克	5,036,314	2,776,502
- 中華人民共和國(「中國」)	-	96,687
來自外部客戶之收益	<u>10,753,743</u>	<u>7,436,936</u>

來自原油、凝析油、天然氣、液化石油氣及石油化工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 513,053,000 港元（二零二一年：488,770,000 港元）、611,382,000 港元（二零二一年：475,234,000 港元）、15,688,000 港元（二零二一年：6,321,000 港元）及 200,455,000 港元（二零二一年：72,536,000 港元）。

5. 投資及其他收入

	二零二二年 千港元	二零二一年 千港元
上市股本投資的股息收入	90	72
利息收入:		
銀行存款	26,072	8,581
應收貸款	928	605
利息收入總額	27,000	9,186
收取專利權區之液化石油氣處理費，淨額	5,728	3,026
收取專利權區之軟件費用收入	2,917	5,960
收取專利權區之技術服務費用收入	68,798	69,056
收取提供運維服務收入	25,219	-
收取石化產品及其他商品貿易服務收入	21,343	-
管理費收入	2,342	3,195
從合資夥伴收回壞賬	1,458	5,277
租金收入	3,102	4,671
廢料銷售	3,949	7,146
其他	5,255	4,229
	167,201	111,818

6. 其他收益及虧損

	二零二二年 千港元	二零二一年 千港元
按公平值計入損益之金融資產之公平值 收益	72	259
出售物業、廠房及設備收益/(虧損)	11,342	(6,337)
使用權資產和租賃負債的終止確認收益	2,658	-
淨匯兌收益	69,436	36,280
貿易應收賬款的減值撥回	-	57,399
其他應收賬款的減值撥回	1,877	-
其他應收賬款的減值虧損	-	(801)
貿易應收賬款的減值虧損	(14,226)	-
無形資產的減值虧損	(609,132)	-
物業、廠房及設備的減值虧損	(219,421)	-
財務擔保合同之設算利息收入	6,710	1,109
物業、廠房及設備撇銷	(2,580)	(5,234)
其他應付款及預提撥備撥回	37,518	-
	(715,746)	82,675

7. 分類資料

營運分類資料

本集團按主要經營決策者定期審閱有關本集團不同部門之內部報告來釐定營運分類，以便向有關營運分類分配資源及評估其表現。

由於本集團主要從事與巴基斯坦、中東及北非之原油及天然氣勘探及生產有關之活動，而有關活動面對類似的業務風險，且資源乃基於對提升本集團整體價值有利之原則分配，故此本集團主要經營決策者認為本集團之表現評估應基於本集團整體稅前溢利。因此，根據香港財務報告準則第8號「營運分類」之規定，管理層認為只有一個營運分類。

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：

	營業額		非流動資產	
	二零二二年 千港元	二零二一年 千港元	二零二二年 千港元	二零二一年 千港元
香港	-	-	583,579	731,620
中國(香港除外)	-	96,687	46,263	113,988
巴基斯坦	3,173,488	2,583,269	7,688,676	8,633,467
新加坡	1,128,271	868,588	-	-
埃及	1,415,670	1,111,890	1,284,955	1,305,526
伊拉克	5,036,314	2,776,502	7,753,813	6,561,744
其他	-	-	859	13,813
綜合總計	10,753,743	7,436,936	17,358,145	17,360,158

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：

	二零二二年 千港元	二零二一年 千港元
客戶甲	2,511,220	2,319,166
客戶乙	1,128,271	868,588
客戶丙	1,029,835	799,878
客戶丁	5,036,314	2,776,502

8. 融資成本

	二零二二年 千港元	二零二一年 千港元
銀行貸款利息	333,986	226,194
租賃負債之利息開支	37,881	18,670
客戶押金之利息	5,927	13,684
撥備-貼現值撥回	20,440	11,121
	<hr/>	<hr/>
借貸成本總額	398,234	269,669
資本化金額	(10,592)	(2,756)
	<hr/>	<hr/>
	387,642	266,913
	<hr/> <hr/>	<hr/> <hr/>

借貸資金之加權平均資本化年利率普遍為 11.3% (二零二一年：6%)。

9. 本年度溢利

本集團本年度溢利於扣除/(計入)下列各項後得出：

	二零二二年 千港元	二零二一年 千港元
核數師酬金	7,284	6,391
折舊及攤銷(附註(a))	4,065,072	2,909,693
使用權資產折舊	86,920	62,548
存貨銷售成本(附註(b))	5,158,185	4,015,018
無形資產的減值虧損(計入其他收益及虧損)	609,132	-
物業、廠房及設備的減值虧損(計入其他收益及虧損)	219,421	-
物業、廠房及設備撇銷 (計入其他收益及虧損約 2,580,000 港元(二零二一年：5,234,000 港元)及勘探費用約 706,745,000 港元 (二零二一年：157,553,000 港元))	709,325	162,787
滯銷存貨撥備(包括在存貨銷售成本中)	19,500	-
貿易應收賬款撥備	14,226	-
貿易應收賬款撥備沖回	-	(57,399)
其他應收賬款撥備	-	801
其他應收賬款撥備沖回	(1,877)	-
員工成本，不包括董事酬金(附註(c))		
-薪金、花紅及補貼	485,677	411,886
-退休福利計劃供款	49,332	42,036
-以股份為基礎支付之款項	13,379	8,821
	548,388	462,743
	<hr/> <hr/>	<hr/> <hr/>

9. 本年度溢利（續）

附註：

- (a) 銷售及服務成本中包括無形資產攤銷約 407,019,000 港元（二零二一年：361,523,000 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 4,428,555,000 港元（二零二一年：3,180,964,000 港元）已於上述獨立披露。
- (c) 截至二零二二年十二月三十一日止年度，與 2019 冠狀病毒病相關的政府補助約 384,000 港元（二零二一年：無）已與員工成本抵銷。

10. 所得稅開支

所得稅已於損益確認如下：

	二零二二年 千港元	二零二一年 千港元
即期稅項-海外		
本年度撥備	1,084,888	411,401
過往年度少提撥備	109,862	-
	1,194,750	411,401
遞延稅項	(774,800)	20,838
	419,950	432,239

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、新加坡或香港之利得稅撥備，原因是本集團於截至二零二二年十二月三十一日止年度及二零二一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%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。

11. 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年度本公司擁有人應佔溢利約 2,601,162,000 港元(二零二一年:2,000,597,000 港元)及年內已發行普通股加權平均數 26,163,186,786 (二零二一年:26,216,780,258) 股計算。

(b) 每股攤薄盈利

本年度本公司擁有人應佔每股攤薄盈利乃按本年度本公司擁有人應佔溢利約 2,601,162,000 港元(二零二一年:2,000,597,000 港元)及普通股加權平均數 26,163,689,965 (二零二一年:26,221,461,587) 股,即計算每股基本盈利時所使用之年內已發行普通股加權平均數 26,163,186,786 (二零二一年:26,216,780,258) 股,加上年內尚未行使購股權被視作行使而無償發行的普通股加權平均數 503,179 (二零二一年:4,681,329) 股計算。

12. 股息

	二零二二年 千港元	二零二一年 千港元
已派付二零二二年特別股息每股普通股 4 港仙	1,051,597	-
已派付二零二零年末期股息每股普通股 2.36 港仙	-	620,299
	<u>1,051,597</u>	<u>620,299</u>

董事會不建議派發截至二零二二年十二月三十一日止年度的末期股息。

13. 貿易及其他應收賬款

	二零二二年 千港元	二零二一年 千港元
貿易應收賬款(附註(a))	5,143,356	3,581,702
貿易應收賬款撥備	(25,959)	(11,733)
價格調整撥備(附註(b))	(198,843)	(232,233)
	<u>4,918,554</u>	<u>3,337,736</u>
其他應收賬款(附註(c))	1,398,064	810,211
其他應收賬款撥備	(762)	(2,639)
	<u>1,397,302</u>	<u>807,572</u>
貿易及其他應收賬款總額	<u>6,315,856</u>	<u>4,145,308</u>

(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(二零二一年：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：

	二零二二年 千港元	二零二一年 千港元
0 至 30 天	2,346,088	1,849,353
31 至 60 天	262,016	289,171
61 至 90 天	916,341	920,228
90 天以上	1,618,911	522,950
	<u>5,143,356</u>	<u>3,581,702</u>

(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 198,843,000 港元（二零二一年：232,233,000 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：

	二零二二年 千港元	二零二一年 千港元
應收合營經營商款項	394,418	395,465
預付員工款項	10,750	9,919
中央關稅應收賬款	10,780	18,022
按金及預付款項	122,224	90,480
應收銷售稅	118,759	228,828
應收其他稅項	29,365	18,047
應收預扣稅	1,331	3,566
應收一間聯營公司款項(附註(i))	28,590	27,662
雜項債務人	640,091	-
其他	40,994	15,583
	<u>1,397,302</u>	<u>807,572</u>

附註：

- (i) 於二零二二年十二月三十一日，該款項為應收 Orient Group Beijing Investment Holding Limited 之款項，其為無抵押、按三個月倫敦銀行同業拆息加 1.7%（二零二一年：三個月倫敦銀行同業拆息加 1.7% 年利率計息），並須於二零二三年九月二十九日或之前償還。

14. 貿易及其他應付賬款

	二零二二年 千港元	二零二一年 千港元
貿易應付賬款(附註(a))	606,629	281,335
其他應付賬款(附註(b))	4,166,901	2,536,324
	<u>4,773,530</u>	<u>2,817,659</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：

	二零二二年 千港元	二零二一年 千港元
0 至 30 天	449,269	227,342
31 至 60 天	49,993	19,231
61 至 90 天	29,638	9,000
90 天以上	77,729	25,762
	<u>606,629</u>	<u>281,335</u>

(b) 其他應付賬款

	二零二二年 千港元	二零二一年 千港元
應計營運及資本開支	1,670,309	1,140,385
應付合營經營商款項	112,976	84,523
已收按金	67	73
客戶押金(附註(i))	390,000	-
應付薪金及福利	195,214	138,156
基建基金撥備	560,403	464,383
其他應付稅項	1,132,750	654,409
雜項債權人	42,197	-
其他	62,985	54,395
	<u>4,166,901</u>	<u>2,536,324</u>

附註:

- (i) 本集團與客戶就最高約 390,000,000 港元(相當於約 50,000,000 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 3.75%之年利率。原油預付款項融資主要透過交付本集團應佔之原油償還。客戶押金由本公司提供之無限額公司擔保作擔保。

15. 或然負債

- (a) 截至二零二二年及二零二一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) 截至二零二一年十二月三十一日止年度，本集團按石油特許權協議就稅款減免，包括在進口機械、設備、材料、專用汽車、零部件、化學品和消耗品產生關稅和銷售稅的任何爭議而發出公司擔保，授予巴基斯坦關稅的徵收部門，金額為約 2,269,000 港元。
- (c) 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，則須於截至二零二二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（二零二一年：191,969,000 港元）。
- (d) 於二零二二年十二月三十一日，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 722,680,000 港元（二零二一年：749,171,000 港元）。
- (e) 於報告期間結算日，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 67,439,000 港元（相當於 8,646,000 美元）（二零二一年：10,850,000 港元（相當於 1,391,000 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

於二零二三年三月一日，本集團與一家銀行簽訂兩份金額約為1,162,200,000港元及1,310,400,000港元（分別為相當於約149,000,000美元及168,000,000美元）之融資協議。此項貸款所得款項將用作本集團對現在借款之再融資。本集團已於二零二三年三月內提取有關貸款約2,449,200,000港元（相當於約314,000,000美元）。有關借款的詳情載於本公司於二零二三年三月一日的公告。

管理層討論及分析

業務回顧

本集團為香港上市之大型上游油氣企業之一，業務分佈在南亞、中東和北非。本集團主要業務為投資及營運上游石油、天然氣及其他能源相關業務。憑藉管理層在石油及天然氣勘探領域的豐富經驗，本集團成功地擴展業務成為上游油氣行業中的重要一員。本集團通過在很短時間內收購及資本投資方式來拓展業務，並屢創佳績。

二零二二年，根據國際貨幣基金組織的預測，全球經濟增長由二零二一年的6.2%放緩至3.4%。全球經濟正在經歷諸多艱難的挑戰，包括不斷攀升的通脹、俄烏戰爭以及反復不斷的新冠疫情。根據油組二零二三年一月月度原油市場報告的數據，二零二二年全球原油需求平均每天增加2.5百萬桶，增長至平均需求99.6百萬桶/天的水準。根據美國能源資訊署的數據，國際油價保持在水準，二零二二年布蘭特原油的平均價格為每桶100.93美元，比二零二一年的每桶70.86美元高約42%。借助於高油價以及持續的成本優化活動，本集團於報告期內錄得超出預期的本公司擁有人應佔溢利約2,601,162,000港元，相對二零二一年的約2,000,597,000港元大幅上升30.0%。

本集團於報告期內計入銷售及服務成本約5,240,760,000港元，本集團投放約5,313,965,000港元資本開支於石油勘探、開發及生產活動上，亦完成鑽探61口井，包括巴基斯坦資產28口井和中東及北非資產33口井。

經營戰略

作為最大的香港上市獨立上游油氣公司之一，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

本集團通過精妙的設計，持續聚焦於主要運營區域的勘探活動。勘探策略和執行以較高的成功率和資本效能，為本集團提供了儲量的增長。同時，本集團通過適當的修井和增產措施，穩定了成熟油氣田的產量。另外，本集團通過新的開發井，以較高的成功率貢獻了新增產量。由於不同勘探和開發水平的資產有機組合，集團的石油和天然氣資產可以以負責任的方式發展。未來的大規模發現可能會出現在新的勘探地點和有前景的技術研究區。

發掘現有資產潛力

本集團的核心業務位於巴基斯坦，伊拉克和埃及。本集團高品質的資產由專業的團隊管理。本集團的願景是，將巴基斯坦的成功故事複製到中東及北非地區，以及努力實現公司多元化資產的整體化發展。

提倡高品質發展

本集團將繼續通過可持續、高效、經濟化和環保的方式來發展我們的資產，從而保持高品質的發展狀態。本集團也將積極開發清潔能源業務，主要是取得與現有核心業務的協同性效應。

保持審慎的財務政策

本集團將維持審慎、自律的財務政策，這一政策是我們多年來取得成功的基石。作為企業文化的重要部分，持續在本集團提倡優化流程、提高效率、成本優化和審慎的投資決策。這有助於保持開採成本處於相對較低水準並保持我們的競爭力。本集團積極管理現金流和債務，從而維持一個健康的財務狀況並降低流動性風險。

勘探

二零二二年，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12個商業發現，其中9個來自巴基斯坦及3個來自埃及。

本集團的技術能力得以增強，勘探效率也得以提高。本集團繼續保持合理比例的投資並支持勘探活動，以確保可持續增長。巴基斯坦的勘探面積增加到22,433平方公里（包括5,639平方公里非作業者），其中3個勘探區塊在2022年招標輪中標。埃及新獲得1個區塊，勘探面積擴大到2,634平方公里。巴基斯坦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，成熟區塊的下傾構造也發現了不錯的產量。埃及的Abu Sennan區塊發現了高測試產量。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。

巴基斯坦和埃及的勘探新區塊為集團的新發現和未來增長奠定了基礎。相關區塊的工作將於二零二三年推進。

工程建設

二零二二年，本集團認真組織運營資源，工程建設進展順利。通過縝密的計畫和有效的管理，本集團已成功完成其生產支持設施項目，為實現生產和儲量目標鋪平了道路，並貢獻經濟效益。

在伊拉克，B9區塊的產量上升至日產6萬桶油當量。隨着中央處理設施（「CPF」）的工作進展迅速，B9區塊正朝着在未來一年實現日產10萬桶的目標邁進。中央處理設施將為提高伊拉克B9區塊的產能奠定堅實的基礎。在Siba, Siba-10井在15天內完成管線連接，並成功實現了首次產氣，支持了全年生產目標實現。

在成熟資產方面，本集團不斷探索流程優化、效率提升、節能減排，並從設施的升級改造中明顯收益。在巴基斯坦，Naimat West-3壓縮項目的實施，提高了產量，優化了資產價值。在埃及，Abu Sennan區塊的ASH、ASD、ASX設施升級通過釋放租賃設備，優化設施效率，提高整體性能，提高設施安全標準，確保員工健康環境等實現成本節約。

開發和生產

截至二零二二年十二月三十一日止年度，本集團平均作業日產量達到約165,883桶油當量（巴基斯坦資產 - 69,405桶油當量／日加上中東及北非資產 - 96,478桶油當量／日），較去年的平均作業日產量約154,984桶油當量增長7.0%；累計作業產量達到約60.55百萬桶油當量，較去年約56.57百萬桶油當量增長7.0%；同時，本集團平均權益日產量達到約100,245桶油當量（巴基斯坦資產 - 47,029桶油當量／日加上中東及北非資產 - 53,216桶油當量／日），較去年約93,097桶油當量增長約7.7%；累計權益產量達到約36.59百萬桶油當量，較去年約33.98百萬桶油當量增長約7.7%。二零二二年，本集團積極管理成熟油田的遞減率，並取得了積極成果。與此同時，新的勘探成功也貢獻了部分產量。最後，本集團系統地管控巴基斯坦遭遇的創紀錄降雨和毀滅性洪水負面影響至最低水準，因此產量得以保持穩定。

巴基斯坦

截至二零二二年十二月三十一日，本集團在巴基斯坦持有五個區域的權益，包括十六份油氣開發特許經營權。

於二零二二年，巴基斯坦資產實現平均權益日產量約47,029桶油當量，較去年相比下降2.6%。巴基斯坦油氣比約為18%，較去年高出3個百分點。全年累計作業產量和累計權益產量分別約25.3百萬桶油當量和17.2百萬桶油當量。

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。於二零二二年，平均作業日產量約57,845桶油當量，平均權益日產量約34,707桶油當量。年內累計作業產量和累計權益產量分別約21.1百萬桶油當量和12.7百萬桶油當量。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。於二零二二年，平均作業日產量約20,247桶油當量，平均權益日產量約6,074桶油當量。年內累計作業產量和累計權益產量分別約7.4百萬桶油當量和2.2百萬桶油當量。Siba氣田的油氣比約為67%，與去年持平。

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、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。於二零二二年，平均作業日產量約18,386桶油當量，平均權益日產量約12,435桶油當量。年內累計作業產量和累計權益產量分別約6.7百萬桶油當量和4.5百萬桶油當量。埃及的油氣比約為98%，較去年高出2個百分點。

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，同時按美元結算，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。

二零二二年，本集團的原油和凝析油累計權益銷售量為21.4百萬桶，同比增長20.2%，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96.26美元/桶，同比上升40.4%，這主要是由於布蘭特原油價格上升所致。

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和Sui Northern Gas Pipeline Limited。

二零二二年，本集團累計權益天然氣銷售量為14.9百萬桶油當量，同比減少6.6%，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29.84美元，比去年同期上升20.3%，這主要是由於布蘭特原油價格上升所致。

財務業績

財務回顧

截至二零二二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2,601,162,000港元，較二零二一年十二月三十一日止年度（「去年」）約2,000,597,000港元上升30.0%。淨利潤上升的主要原因是由於東歐地緣政治衝突導致國際油價持續位於高位及本集團的伊拉克資產開始上產。

於報告期間，本集團之權益日產量約100,245桶油當量（巴基斯坦資產 - 47,029桶油當量／日加上中東及北非資產 - 53,216桶油當量／日），與去年權益日產量約93,097桶油當量（巴基斯坦資產 - 48,287桶油當量／日加上中東及北非資產 - 44,810桶油當量／日）略增長7.7%。本集團積極管理成熟油田的遞減率，並取得了積極成果。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68.93美元，與去年約每桶油當量47.89美元相比大幅上升43.9%。

營業額

本集團於報告期內的營業額約10,753,743,000港元，與去年約7,436,936,000港元的營業額比較，大幅上升44.6%。營業額上升主要由於受報告期內國際原油價格上升以致實現銷售價格上升影響。

勘探及生產分類		二零二二年	二零二一年	變動
原油及天然氣銷售*	千美元	2,520,414	1,625,266	+55.1%
原油及凝析油	千美元	2,063,115	1,222,342	+68.8%
天然氣	千美元	445,433	396,322	+12.4%
液化石油氣	千美元	11,866	6,602	+79.7%
銷售數量	百萬桶油當量	36.5	33.9	+2.6
原油及凝析油	百萬桶油當量	21.4	17.8	+3.6
天然氣	百萬桶油當量	14.9	16.0	-1.1
液化石油氣	百萬桶油當量	0.2	0.1	+0.1
實現價格*	美元每桶油當量	68.93	47.89	+43.9%
原油及凝析油	美元每桶	96.26	68.54	+40.4%
天然氣	美元每桶油當量	29.84	24.80	+20.3%
液化石油氣	美元每桶油當量	58.65	52.58	+11.5%

* 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）

銷售及服務成本

開採成本

本集團二零二二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1,115,843,000港元相比，上升5.3%至約1,175,343,000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4.12美元，與去年每桶油當量開採成本約4.21美元相比，下降2.1%。就巴基斯坦資產，每桶油當量開採成本約4.09美元（去年：每桶油當量約3.89美元），上升5.1%；就中東及北非資產，每桶油當量開採成本約4.15美元（去年：每桶油當量約4.57美元），下降9.2%。

折舊及攤銷

銷售及服務成本包含約4,026,922,000港元的折舊及攤銷，與去年折舊及攤銷金額約2,849,025,000港元相比，上升41.3%。

毛利

本集團於報告期內的毛利約5,512,983,000港元（毛利率51.3%），比去年毛利約3,357,435,000港元（毛利率45.1%）大幅上升64.2%。毛利上升主要是由於受到國際油價大幅上升影響到總體實現價格上升及銷量上升所致。

勘探費用

本集團於報告期內的勘探費用約718,761,000港元（去年：約164,256,000港元）。勘探費用主要用於地質及地球物理數據研究、地面使用權和鑽井以及於巴基斯坦及埃及資產撇銷乾井及廢棄井的損失約706,745,000港元（去年：約157,553,000港元）。

行政開支

本集團於報告期內的行政開支約523,886,000港元（去年：約574,142,000港元），約佔營業額4.9%（去年：7.7%）。

融資成本

本集團於報告期內的融資成本約387,642,000港元，與去年融資成本約266,913,000港元相比增加45.2%。儘管報告期內平均未償還貸款餘額減少，但由於平均借貸利率由去年4.77%上升至7.51%，導致報告期內融資成本比去年增加。

所得稅開支

本集團於報告期內的所得稅開支約419,950,000港元，包含即期稅項約1,194,750,000港元及遞延稅項收益約774,800,000港元；去年分別為即期稅項約411,401,000港元及遞延稅項費用約20,838,000港元。於報告期內，本集團的有效稅率約13.9%，與去年約17.8%相比減少3.9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、物業、廠房及設備之撇銷、無形資產及物業、廠房及設備的減值虧損、聯營公司虧損／溢利、合營公司虧損、出售物業、廠房及設備溢利／虧損、使用權資產和租賃負債的終止確認收益、滯銷存貨撥備、其他應付款及預提撥備撥回、貿易應收賬款的減值虧損／撥回及其他應收賬款的減值撥回／虧損前之利潤。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9,266,023,000港元，比去年約5,843,458,000港元上升58.6%。未計利息、稅項、折舊及攤銷前之利潤上升主要是由於二零二二年國際油價持續位於高位以及於報告期內本集團的伊拉克資產開始上產。

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 7,824,906,000 港元，較去年之經營活動現金淨流入約 4,280,826,000 港元，增加 82.8%，主要是由於本報告期內的實現銷售價格上升導致石油及天然氣銷售現金流增加所致。

用於投資活動之現金淨額

於二零二二年，本集團用於投資活動的現金淨流出比去年同期增加 128.8% 至約 5,706,750,000 港元，主要是由於本報告期內的資本支出為約 5,392,499,000 港元，合計比去年同期增加 97.6%。

用於融資活動之現金淨額

於二零二二年，用於融資活動的現金淨流出約 2,069,864,000 港元，主要是派發特別股息約 1,051,597,000 港元及償還銀行貸款約 1,980,101,000 港元，但受提取銀行貸款約 768,300,000 港元及貿易融資貸款約 390,000,000 港元所抵銷。

股息

董事會不建議派發二零二二年度末期股息。

業務及市場展望

根據國際貨幣基金組織於二零二三年一月的最新預測，二零二三年全球經濟預計增長2.9%。根據OPEC二零二三年一月月度原油市場報告的數據，二零二三年全球原油需求預計同比增長2.2百萬桶／天至平均101.8百萬桶／天。全球經濟預計將低於歷史（2000年至2019年）年平均3.8%，原因是央行加息以抗擊通脹，尤其是發達經濟體，以及烏克蘭戰爭仍在繼續。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。

二零二三年，本集團的平均作業日產量目標為165,000至179,000桶油當量，平均權益日產量目標為94,700至102,400桶油當量。資本開支預計達到9.9至10.5億美元，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。同時，本集團將優化各資產的工作量，保持合理的投資以確保收益。

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二零二零年的約每天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，到二零二零年下降至約每天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。本集團可以充分利用我們在下印度河盆地、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釋放該等資產的潛力。本集團在2022年的招標中贏得了三個勘探區塊。與2021年相比，勘探範圍從14,868平方公里增加到22,433平方公里，增幅約為51%。此外，本集團將繼續尋找市場中的類似機會或替代方案，例如參與政府招標過程，加強與巴基斯坦國家石油公司的合作等方式以擴大我們在巴基斯坦的版圖。

巴基斯坦資產方面，本集團計劃於二零二三年實現平均權益日產量為40,500至44,500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。根據二零二二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7.676億桶油當量的權益探明及概算儲量，其中97.5%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中東北非地區。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，同樣，伊拉克Siba氣田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，將在二零二三年保持穩定的產量和儲量。

於二零二三年，伊拉克資產計劃實現平均權益日產量為42,700至44,900桶油當量，埃及資產計劃實現平均權益日產量為11,500至13,000桶油當量。

結語

延續前幾年的勢頭，聯合能源集團取得了優異的經營和財務表現。高品質專業化管理極大地促成了上述結果。展望未來，本集團將繼續提升產量，優化運營，聚焦員工團隊，深耕資產組合。致力於為股東創造價值，我們希望在二零二三年取得更為理想的成果，在未來幾年有一個更堅實的持續增長的基礎。

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，於二零二二年十二月三十一日之銀行及現金結存為約3,255,124,000港元（二零二一年十二月三十一日：約3,170,562,000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。

	二零二二年十二月三十一日未償還的本金	
	美元	等值港元
循環貸款	255,104,000	1,989,811,000
定期借款	161,498,000	1,259,684,000
儲量基礎貸款	23,750,000	185,250,000
貿易融資貸款	50,000,000	390,000,000
融資租賃	25,386,000	198,011,000
	515,738,000	4,022,756,000

於二零二二年十二月三十一日，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2,446,943,000港元（二零二一年十二月三十一日：約1,868,474,000港元）及約1,755,585,000港元（二零二一年十二月三十一日：約3,066,609,000港元），相對本集團總資產值約27,419,844,000港元（二零二一年十二月三十一日：約25,032,350,000港元）計算，該比例為15.3%（二零二一年十二月三十一日：19.7%）。於二零二二年十二月三十一日，流動比率約1.25倍（二零二一年十二月三十一日：約1.51倍），乃按流動資產約10,005,097,000港元（二零二一年十二月三十一日：約7,668,588,000港元），及流動負債約7,974,309,000港元（二零二一年十二月三十一日：約5,093,352,000港元）計算。

於二零二二年十二月三十一日，本集團的總借款約3,472,313,000港元（二零二一年十二月三十一日：約4,594,073,000港元），所有借款皆以美元列值。於二零二二年十二月三十一日，本集團的總借款之加權平均利率為7.43%（二零二一年十二月三十一日：4.60%）。

於二零二二年十二月三十一日，本集團賬面值約5,459,329,000港元（二零二一年十二月三十一日：約3,834,155,000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

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，本集團之資本結構沒有改變。本公司已發行股本數目於二零二二年一月一日及二零二二年十二月三十一日均為26,289,928,786股。

僱員

於二零二二年十二月三十一日，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2,183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

於二零二二年，本集團首五大顧客佔營業額93.8%（二零二一年: 96.8%），而本集團首五大供應商佔總銷售及服務成本45.1%（二零二一年: 14.7%）。

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。

購買、出售或贖回股份

截至二零二二年十二月三十一日止，本公司於本年度並無贖回其任何股份，而其任何附屬公司亦無於年內購買或出售本公司任何股份。

足夠公眾持股量

本公司於截至二零二二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二零二二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

於二零二二年十二月三十一日，可向本公司股東分派的本公司儲備合計約8,488,029,000港元（二零二一年十二月三十一日：約9,539,626,000港元）。

股東週年大會

股東週年大會定於二零二三年六月一日（星期四）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。

暫停辦理股份過戶登記

股東週年大會將於二零二三年六月一日（星期四）舉行。為釐定出席股東週年大會及於會上投票之資格，本公司將於二零二三年五月二十九日（星期一）至二零二三年六月一日（星期四）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二零二三年五月二十五日（星期四）下午四時三十分前送抵本公司的香港股份過戶登記處——卓佳秘書商務有限公司，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十所載董事買賣本公司證券之操守守則（「標準守則」）。經向全體董事作出具體查詢後，各董事確認，彼等於截至二零二二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

本公司於截至二零二二年十二月三十一日止年度內已遵守上市規則附錄十四所載之企業管治常規守則的守則條文（「守則」），惟下文所披露者除外：

- 守則條文 A.2.1 – 本公司雖已設立行政總裁一職但該職位仍然懸空；
- 守則條文 A.4.1 – 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；

守則第A.2.1條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。

守則第A.4.1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，本公司已按上市條例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裨益而甄選董事提名。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。

年內提名委員會所進行之工作包括於股東週年大會上提名董事會成員退任重選，檢討董事會架構、人數及組成以及審議獨立非執行董事之獨立性。提名委員會亦曾審議《董事會成員多元化政策》及董事會是否已在技能、經驗以及視角的多元化方面達到適當的平衡，從而提升董事會的有效運作並保持高標準的企業管治水平。經周詳審議後，提名委員會認為，按照本公司現有商業模式及具體需求，董事會於回顧年度的現有組合符合董事會成員多元化政策。

核數師工作範圍

有關載於初步公告之本集團二零二二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

二零二二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，二零二三年三月三十一日

於本公佈日期，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
「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
「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
「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》
「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
「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」	油氣勘探、開發、生產和銷售