

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)

截至二零一三年十二月三十一日止年度之全年業績公佈

財務摘要

截至二零一三年十二月三十一日止年度

	二零一三年 千港元	二零一二年 千港元	變動%
營業額	4,787,556	3,213,793	+49.0
毛利	2,300,391	1,265,794	+81.7
本公司擁有人應佔溢利	1,215,211	786,412	+54.5
未計利息、稅項、折舊及攤銷前之利潤 ^{附註 1}	3,357,104	2,053,253	+63.5
每股盈利			
- 基本	9.32 港仙	6.10 港仙	+52.8
- 攤薄	9.31 港仙	6.05 港仙	+53.9

營運摘要

截至二零一三年十二月三十一日止年度

	二零一三年	二零一二年	變動%
平均淨日產量			
- 於巴基斯坦之上游石油及天然氣生產	33,809 桶油當量	24,681 桶油當量	+37.0
- 於中國遼河項目生產	1,634 桶油	1,334 桶油	+22.5
開採成本(港元/桶油當量) ^{附註 2}			
- 於巴基斯坦之上游石油及天然氣生產	41.0 港元	44.5 港元	-7.9
- 於中國遼河項目生產	291.0 港元	280.3 港元	+3.8
探明儲量			
- 於巴基斯坦之上游石油及天然氣生產	7,000 萬桶油當量	3,380 萬桶油當量	+107.1
- 於中國遼河項目生產	2,830 萬桶油	2,650 萬桶油	+6.8

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(抵免)、折舊及攤銷、議價收購收益、無形資產之減值虧損、無形資產減值虧損撥回及一間附屬公司清盤之虧損等前之利潤。

2：開採成本不包括折舊及無形資產攤銷、石油特別收益金及其他稅項和銷售開支。

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」)截至二零一三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

截至二零一三年十二月三十一日止年度

	附註	二零一三年 千港元	二零一二年 千港元
營業額	4	4,787,556	3,213,793
銷售及服務成本		(2,487,165)	(1,947,999)
毛利		2,300,391	1,265,794
其他收入	5	143,310	309,185
勘探費用		(331,784)	(217,111)
行政開支		(368,184)	(355,723)
其他營運開支		(295,268)	(64,006)
經營溢利		1,448,465	938,139
融資成本	7	(248,147)	(254,492)
稅前溢利		1,200,318	683,647
所得稅(開支)/抵免	9	(27,128)	109,864
本年度溢利	8	1,173,190	793,511
以下應佔：			
本公司擁有人		1,215,211	786,412
非控股權益		(42,021)	7,099
		1,173,190	793,511
每股盈利			
基本	10	9.32 港仙	6.10 港仙
攤薄	10	9.31 港仙	6.05 港仙

綜合損益及其他全面收益表
截至二零一三年十二月三十一日止年度

	二零一三年 千港元	二零一二年 千港元
本年度溢利	1,173,190	793,511
其他全面收益，除稅		
可能被重新分類為損益之項目：		
換算海外業務之匯兌差額	9,244	(8,301)
重新分類出讓子公司之匯兌差額	(3)	-
其他全面收益總額	9,241	(8,301)
本年度全面收益總額	1,182,431	785,210
以下應佔：		
本公司擁有人	1,221,949	778,580
非控股權益	(39,518)	6,630
	1,182,431	785,210

綜合財務狀況表
於二零一三年十二月三十一日

	附註	於二零一三年 十二月三十一日 千港元	於二零一二年 十二月三十一日 千港元 (重列)	於二零一二年 一月一日 千港元 (重列)
非流動資產				
物業、廠房及設備		4,943,857	3,060,603	2,211,629
無形資產		7,909,298	8,596,597	8,762,996
押金、訂金及預付款項		21,770	25,657	17,017
遞延稅項資產		324,577	177,391	63,383
		13,199,502	11,860,248	11,055,025
流動資產				
存貨		299,830	254,168	160,810
貿易及其他應收賬款	11	1,530,776	1,297,283	1,439,607
持有至到期投資		-	-	30,850
按公平值計入損益之金融資產		3,576	3,455	2,508
即期稅項資產		8,790	10,042	-
已抵押銀行存款		4,430	275,198	201,207
銀行及現金結存		1,709,644	1,111,466	482,323
		3,557,046	2,951,612	2,317,305
流動負債				
貿易及其他應付賬款	12	2,109,696	1,478,833	942,822
應付董事		7,857	8,337	8,066
銀行貸款		664,587	163,904	102,680
即期稅項負債		113,241	21,476	11,067
		2,895,381	1,672,550	1,064,635
流動資產淨值		661,665	1,279,062	1,252,670
總資產減流動負債		13,861,167	13,139,310	12,307,695
非流動負債				
銀行貸款		4,368,000	4,836,000	4,914,000
撥備		281,596	266,921	251,449
遞延稅項負債		1,228,640	1,259,576	1,058,759
		5,878,236	6,362,497	6,224,208
資產淨值		7,982,931	6,776,813	6,083,487
股本及儲備				
股本		130,532	130,405	127,771
儲備		7,800,239	6,554,730	5,558,576
本公司擁有人應佔權益		7,930,771	6,685,135	5,686,347
非控股權益		52,160	91,678	397,140
權益總額		7,982,931	6,776,813	6,083,487

財務報表附註

截至二零一三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。

本公司主要從事投資控股業務。本集團主要從事能源上游石油及天然氣業務，包括開採、勘探及生產原油及天然氣，亦向中國油田提供專利技術支援服務。本集團致力於發展成為具有較強競爭力的國際能源公司，積極開發與石油天然氣有關的各項業務，主要包括：原油和天然氣的勘探，發展和生產及採用專利技術提供油田支援服務。

2. 採納新訂及經修訂之香港財務報告準則

於本期間，本集團已採納由香港會計師公會頒佈而與本集團業務有關及於二零一三年一月一日開始之會計期間生效之所有新增及經修訂香港財務報告準則(「香港財務報告準則」)。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。採納此等新增及經修訂香港財務報告準則不會令本集團之會計政策、本集團財務報表之呈列方式及本期間與過往年度呈報之金額出現重大變動，除下文所述：

a. 香港會計準則第 1 號「財務報表之呈報」之修訂

香港會計準則第 1 號之修訂主題為「其他全面收益項目之呈報」為全面收益表和收益表引入新的術語此已被本集團採用。按香港會計準則第 1 號之修訂，全面收益表改名為損益及其他全面收益表及收益表改名為損益表。香港會計準則第1號之修訂保留以單一報表或兩個獨立但連續報表呈報損益及其他全面收益表現之選擇。

香港會計準則第 1 號之修訂要求於其他全面部份包含額外披露，使其他全面收益項目分為兩類：(a) 將不會重新分類至損益之項目；及(b) 當滿足特定條件時可重新分類至損益之項目。其他全面收益項目的所得稅須按相同基準分配。

有關修訂已追溯應用，因此其他全面收益項目的呈報已經修改以反映更改。除上述提及之更改，應用香港會計準則第1號之修訂不會導致損益、其他全面收益和全面收益總額任何影響。

b. 香港財務報告準則第 16 號「物業、廠房及設備」之修訂

此修訂本澄清，如零件、備用設備和維修設備等項目，當符合物業，廠房及設備的定義時，將被分類為物業，廠房及設備。否則，該等項目應被分類為存貨。

有關修訂已追溯應用。採納香港會計準則第16號導致先前歸類為存貨之某些零件需重新分類為物業、廠房及設備。

2. 採納新訂及經修訂之香港財務報告準則 – 續

採納香港會計準則第16號所導致在財務報表中綜合金額的變化如下:

綜合財務狀況表

	於二零一三年 十二月三十一日 千港元	於二零一二年 十二月三十一日 千港元	於二零一二年 一月一日 千港元
物業、廠房及設備增加	695,629	427,671	334,375
存貨減少	(695,629)	(427,671)	(334,375)

c. 香港財務報告準則第 13 號「公平值之計量」

香港財務報告準則第 13 號「公平值之計量」確立指導所有香港財務報告準則要求或允許公平值之計量的單一來源。這澄清公平值的定義，作為一個退出價格，這被定義為市場參與者之間的有序交易出售資產，或把責任將發生在市場條件下的測量日期之價格，和增強公平價值計量之披露。

採納香港財務報告準則第13號只影響在合併財務報表中披露公平值計量。香港財務報告準則第13號要求預期應用。

本集團並未採用已頒佈但尚未生效之新增香港財務報告準則。本集團已開始評估該等新增香港財務報告準則之影響，惟暫未能說明該等新增香港財務報告準則是否會對其經營業績及財務狀況構成重大影響。

3. 主要會計政策

該等財務報表乃根據香港會計師公會頒佈之香港財務報告準則、香港普遍接納之會計原則及香港聯合交易所有限公司證券上市規則(「上市規則」)及香港公司條例規定之適用披露而編製。

該等財務報表乃根據歷史成本慣例編製，並已根據按公平值列賬之投資之重估予以修訂。

4. 營業額

本集團之營業額指來自原油，凝析油，天然氣和液化石油氣的銷售和生產及向油田提供專利技術支援服務之收益，如下：

	二零一三年 千港元	二零一二年 千港元
來自原油、凝析油、天然氣和液化石油氣的銷售和生產	4,663,694	3,120,289
向油田提供專利技術支援服務	123,862	93,504
	4,787,556	3,213,793

來自原油、凝析油、天然氣和液化石油氣的銷售和生產收益已扣除銷售稅、支付政府之礦區使用費及銷售折扣，金額分別為264,720,000港元(二零一二年: 188,907,000港元)，582,542,000港元(二零一二年: 387,733,000港元) 及208,988,000港元(二零一二年: 217,452,000港元)。

5. 其他收入

	二零一三年 千港元	二零一二年 千港元
按公平值計入損益之金融資產之公平值收益	121	947
議價收購收益	-	77,537
出售物業、廠房及設備收益	56,607	-
利息收入	8,973	8,972
收取專利權區之液化石油氣處理費，淨額	4,941	5,098
管理費收入	5,431	10,465
淨匯兌收益	51,002	2,071
其他應付賬款回撥	-	22,139
租金收入	310	312
已註銷其他應收賬款的回撥	-	648
無形資產減值虧損撥回	-	172,395
其他	15,925	8,601
	143,310	309,185

6. 分類資料

本集團之報告分類如下：

1. 勘探及生產 — 於巴基斯坦之原油及天然氣勘探及生產相關活動。
2. 石油開採 — 採用提高採收率技術於中國之原油生產相關活動。
3. 油田支援服務 — 採用專利技術提供油田支援服務相關活動。

本集團之報告分類為提供不同產品及服務之策略業務單位。由於各業務須應用不同技術及市場推廣策略，故該等報告分類分開管理。

分類溢利或虧損不包括以下項目：

- 其他收入(計入勘探及生產分類及石油開採分類之某些其他收入除外)
- 企業開支
- 融資成本 (計入勘探及生產分類之拆遷費用撥備貼現值撥回除外)

分類資產不包括以下項目：

- 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
- 已抵押銀行存款
- 銀行及現金結存

分類負債不包括以下項目：

- 應付董事
- 銀行貸款
- 即期稅項負債
- 撥備(計入勘探及生產分類之拆遷費用撥備除外)

6. 分類資料 (續)

有關報告分類損益、資產及負債之資料：

	勘探及生產 千港元	石油開採 千港元	油田 支援服務 千港元	總計 千港元
截至二零一三年十二月三十一日止年度				
來自外部客戶之營業額	4,236,556	427,138	123,862	4,787,556
分類溢利/(虧損)	1,580,348	96,402	(139,226)	1,537,524
利息收入	-	3,893	255	4,148
利息開支	7,903	5,739	1,932	15,574
折舊及攤銷	1,599,489	80,553	54,878	1,734,920
所得稅開支/(抵免)	29,755	(5,891)	(23,164)	700
其他重大非現金項目： 無形資產之減值虧損	-	-	171,706	171,706
分類非流動資產添置	2,893,149	170,529	37,988	3,101,666
於二零一三年十二月三十一日				
分類資產	9,802,505	4,692,986	199,428	14,694,919
分類負債	1,942,943	1,559,177	41,298	3,543,418

6. 分類資料(續)

有關報告分類損益、資產及負債之資料(續)：

	勘探及生產 千港元	石油開採 千港元	油田 支援服務 千港元	總計 千港元
截至二零一二年十二月三十一日止年度				
來自外部客戶之營業額	2,763,392	356,897	93,504	3,213,793
分類溢利	1,079,426	73,766	25,717	1,178,909
利息收入	-	1,792	32	1,824
利息開支	5,005	2,178	1,414	8,597
折舊及攤銷	1,250,000	63,421	46,665	1,360,086
所得稅支出抵免	97,407	13,331	28,271	139,009
其他重大非現金項目：				
議價收購收益	77,537	-	-	77,537
無形資產之減值虧損撥回	172,395	-	-	172,395
分類非流動資產添置(重列)	1,640,417	224,492	34,058	1,898,967
於二零一二年十二月三十一日				
分類資產	7,976,949	4,881,535	369,414	13,227,898
分類負債	<u>1,110,709</u>	<u>1,745,969</u>	<u>62,908</u>	<u>2,919,586</u>

6. 分類資料(續)

報告分類損益、資產及負債之對賬：

	二零一三年 千港元	二零一二年 千港元
損益		
報告分類總溢利	1,537,524	1,178,909
未分配金額：		
其他收入(計入勘探及生產分類及石油開採 分類之某些其他收入除外)	39,135	35,259
企業開支	(163,225)	(171,170)
融資成本(計入勘探及生產分類之拆遷費用 撥備貼現值撥回除外)	(240,244)	(249,487)
本年度綜合溢利	<u>1,173,190</u>	<u>793,511</u>
資產		
報告分類總資產	14,694,919	13,227,898
未分配金額：		
其他應收賬款及其他資產	10,612	6,410
遞延稅項資產	324,577	177,391
按公平值計入損益之金融資產	3,576	3,455
即期稅項資產	8,790	10,042
已抵押銀行存款	4,430	275,198
銀行及現金結存	1,709,644	1,111,466
綜合資產總值	<u>16,756,548</u>	<u>14,811,860</u>
負債		
報告分類總負債	3,543,418	2,919,586
未分配金額：		
其他負債	76,094	85,324
應付董事	7,857	8,337
銀行貸款	5,032,587	4,999,904
即期稅項負債	113,241	21,476
撥備(計入勘探及生產分類之拆遷費用撥備 除外)	420	420
綜合負債總值	<u>8,773,617</u>	<u>8,035,047</u>

6. 分類資料(續)

地區分類資料:

	營業額		非流動資產	
	二零一三年 千港元	二零一二年 千港元	二零一三年 千港元	二零一二年 千港元 (重列)
香港	-	-	137	569
中國	551,000	450,401	4,748,636	4,829,612
巴基斯坦	4,236,556	2,763,392	8,126,152	6,852,676
綜合總計	4,787,556	3,213,793	12,874,925	11,682,857

在地區分類資料中，營業額是按客戶所在地區分類。本集團之非流動資產不包括遞延稅項資產。

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%，詳情如下：

	二零一三年 千港元	二零一二年 千港元
勘探及生產分類:		
客戶甲	1,439,894	641,357
客戶乙	1,286,564	964,097
客戶丙	974,622	721,228

7. 融資成本

	二零一三年 千港元	二零一二年 千港元
銀行貸款利息	240,244	249,487
拆遷費用撥備貼現值撥回	7,903	5,005
	248,147	254,492

8. 本年度溢利

本年度溢利於扣除下列各項後得出:

	二零一三年 千港元	二零一二年 千港元
折舊及攤銷 (附註 a)	1,736,930	1,361,333
其他應收賬款撥備	-	39
收購有關開支 (計入行政開支)	-	1,530
核數師酬金		
— 本年度	3,242	3,638
— (超額撥備)/過往年度撥備不足	(20)	61
	3,222	3,699
銷售成本 (附註 b)	2,325,488	1,799,710
董事酬金	9,998	24,273
出售物業、廠房及設備虧損	-	468
經營租賃支出		
— 租用辦公室設備及汽車	28,096	9,876
— 土地及樓宇 (附註c)	30,147	28,591
	58,243	38,467
研究及開發支出	19	241
員工成本，包括董事酬金		
薪金、花紅及補貼 (附註c)	265,397	234,605
退休福利計劃供款	38,894	29,839
以權益結算以股份為基礎支付之款項	7,761	7,329
	312,052	271,773
無形資產之減值虧損 (計入其他營運開支)	171,706	-

附註 a: 折舊及攤銷包括計入銷售及服務成本、無形資產攤銷之金額為約 585,251,000 港元 (二零一二年: 762,922,000 港元)。

附註 b: 銷售成本包括員工成本、折舊及攤銷、經營租賃支出及研究及開發支出約 1,811,375,000 港元 (二零一二年: 1,399,177,000 港元) 已於上述獨立披露。

附註 c: 該等金額包括提供予董事為無(二零一二年: 80,000 港元)之住房福利。

9. 所得稅開支/(抵免)

	二零一三年 千港元	二零一二年 千港元
即期稅項 - 中國企業所得稅		
本年度撥備	12,570	6,623
過往年度撥備不足/(超額撥備)	4,110	(284)
	<u>16,680</u>	<u>6,339</u>
即期稅項 - 海外		
本年度撥備	150,787	43,954
過往年度撥備不足	37,836	215
	<u>188,623</u>	<u>44,169</u>
	<u>205,303</u>	<u>50,508</u>
遞延稅項	(178,175)	(160,372)
	<u>27,128</u>	<u>(109,864)</u>

本集團毋須就百慕達、巴哈馬、英屬處女群島、新加坡、巴拿馬共和國、毛里裘斯或香港之利得稅撥備，原因是本集團於截至二零一三年十二月三十一日止年度及截至二零一二年十二月三十一日止期間並無產生自或源自該等司法權區之應課稅溢利。

中國企業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按適用稅率計算。

於本年度，本集團於國內附屬公司獲准為高新科技企業，據此，該國內附屬公司於未來兩個財政年度(於二零一二年：三個財政年度)可享優惠利得稅率為15%。

各地應課稅溢利之稅項按本集團於該經營業務之國家的適用稅率、現行法例、詮釋及慣例計算。

10. 每股盈利

每股基本盈利

本公司擁有人應佔每股基本盈利乃按年內本公司擁有人應佔溢利約1,215,211,000港元(二零一二：786,412,000港元)及本年度已發行普通股加權平均數13,045,128,096股(二零一二年：12,890,604,909股)計算。

每股攤薄盈利

本公司擁有人應佔每股攤薄盈利以年內本公司擁有人應佔利潤約1,215,211,000港元(二零一二：786,412,000港元)及普通股的加權平均數13,046,030,452股(二零一二：13,001,202,818股)而計算。普通股的加權平均數量是指用以計算每股盈利之年內已發行普通股13,045,128,096股(二零一二：12,890,604,909股)的加權平均數量，加上假設已全數行使於年內尚未行使之購股權證(二零一二：尚未行使之購股權證及非上市認股權證)而以沒有代價所發出之普通股902,356股(二零一二：110,597,909股)的加權平均數。

11. 貿易及其他應收賬款

	二零一三年 千港元	二零一二年 千港元
貿易應收款賬 (附註a)	1,195,729	1,185,994
其他應收賬款 (附註b)	335,047	111,289
貿易及其他應收賬款總額	<u>1,530,776</u>	<u>1,297,283</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，信用期一般約為30天至45天(二零一二年：30天至45天)。於二零一二年一份油田支援服務合同簽訂，當中信用期為300天，而該合同預算金額約為83,575,000港元(相等於人民幣66,780,000元)(二零一二年十二月三十一日：16,509,000港元(相等於人民幣13,450,000元))。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：

	二零一三年 千港元	二零一二年 千港元
0 至 30天	1,052,881	1,145,941
31 至 60天	142,488	40,053
91 至 180天	360	-
	<u>1,195,729</u>	<u>1,185,994</u>

(b) 其他應收賬款

	二零一三年 千港元	二零一二年 千港元
應收合營夥伴款項	117,696	23,857
預付員工款項	11,041	8,086
中央關稅應收賬款	6,387	5,713
按金及預付款項	121,418	26,310
銷售稅應收賬款	54,375	41,764
其他	24,130	5,559
	<u>335,047</u>	<u>111,289</u>

12. 貿易及其他應付賬款

	二零一三年 千港元	二零一二年 千港元
貿易應付賬款 (附註 a)	823,494	280,020
其他應付賬款 (附註 b)	<u>1,286,202</u>	<u>1,198,813</u>
貿易及其他應付賬款總數	<u>2,109,696</u>	<u>1,478,833</u>

(a) 貿易應付賬款

貿易應付賬款按收貨日期之賬齡分析如下：

	二零一三年 千港元	二零一二年 千港元
0 至 30天	267,236	267,798
31 至 45天	42,322	6,805
45天以上	<u>513,936</u>	<u>5,417</u>
	<u>823,494</u>	<u>280,020</u>

(b) 其他應付賬款

	二零一三年 千港元	二零一二年 千港元
應付合營夥伴賬款	202,694	169,534
應計營運費用	416,498	639,431
應付票據賬款	4,430	116,832
已收按金	11,446	9,374
應付薪金及福利	7,704	3,222
其他應付稅項	640,609	250,782
其他	<u>2,821</u>	<u>9,638</u>
	<u>1,286,202</u>	<u>1,198,813</u>

13. 股息

本公司於截至二零一三年及二零一二年十二月三十一日止年度並無派發或宣派任何股息。

管理層討論及分析

財務回顧

截至二零一三年十二月三十一日止年度(「回顧期」)，本集團營業額錄得大幅增長至約4,787,556,000港元，較去年同期截至二零一二年十二月三十一日止年度之營業額(約3,213,793,000港元)大幅增加約49.0%。營業額主要來自原油、凝析油、天然氣和液化石油氣的銷售和生產之收益(二零一三年: 約4,663,694,000港元，二零一二年: 約3,120,289,000港元)及向油田提供專利技術支援服務之收益(二零一三年: 約123,862,000港元，二零一二年: 約93,504,000港元)。截至二零一三年十二月三十一日止年度之毛利為約2,300,391,000港元(毛利率約48.0%)，相對至二零一二年同期之毛利約1,265,794,000港元(毛利率約39.4%)大幅上升81.7%。於回顧期，本公司更錄得未計利息、稅項、折舊及攤銷前之利潤約為3,357,104,000港元(二零一二年: 2,053,253,000港元)。

截至二零一三年十二月三十一日止年度，本集團錄得其他收入約143,310,000港元(截至二零一二年十二月三十一日止年度: 約309,185,000港元)。於回顧期內其他收入主要源自淨匯兌收益及出售物業、廠房及設備收益。

行政開支由二零一二年十二月三十一日止年度約355,723,000港元增至二零一三年十二月三十一日止年度約368,184,000港元，反映巴基斯坦項目整年營運之經常開支增大，當中包括根據購股權計劃授員工之購股權支付的非現金性支出約7,761,000港元(二零一二年: 7,329,000港元)及折舊約50,461,000港元(二零一二年: 46,481,000港元)。

回顧期內勘探開支為331,784,000港元(二零一二年: 217,111,000港元)，主要用於巴基斯坦三維地震研究。

綜合上文，截至二零一三年十二月三十一日止年度之本公司權益擁有人應佔利潤約為1,215,211,000港元，較截至二零一二年十二月三十一日止年度本公司權益擁有人應佔利潤約786,412,000港元增加約54.5%。因此，截至二零一三年十二月三十一日止年度之每股基本盈利為9.32港仙，而截至二零一二年十二月三十一日止年度每股基本盈利則為6.10港仙。

本集團將繼續尋求機會達到基本性及非基本性增長。由於集團仍在擴展中，董事會建議不派末期股息。

本集團之審核委員會已審閱截至二零一三年十二月三十一日止年度之經審核綜合財務報表。審核委員會已與管理層檢討本集團所採納之會計原則及慣例，以及內部監控及財務申報事宜，並認為其令人滿意。

業務回顧

聯合能源為香港上市之大型上游能源企業之一，業務現已擴展至南亞地區。於二零一三年十二月三十一日止年度，本集團巴基斯坦資產及中國遼河提高採收率項目(「遼河項目」)繼續錄得理想產量增長。本集團於回顧期內平均淨日產量為 35,443 桶油當量，比二零一二年十二月三十一日止年度(「去年同期」)上升約 36.2%。其中，巴基斯坦資產平均淨日產量為 33,809 桶油當量，相比去年同期增幅約 37.0%，其中約 34.7%為原油及液態燃油。而遼河項目平均淨日產量為 1,634 桶油，比去年同期增長約 22.5%，其中 100%為原油及液態燃油。以淨產量計，本集團為現時本港最大非國營上游石油天然氣上市公司。

於回顧期內，本集團計入為銷售及服務成本之開採成本及直接成本約 761,980,000 港元(其中：巴基斯坦資產約 509,220,000 港元；遼河項目約 180,084,000 港元；油田技術服務約 72,676,000 港元)，本集團投放約 3,069,193,000 港元資本開支於石油開採、勘探、開發及生產活動上(其中：巴基斯坦約 2,901,442,000 港元；遼河項目約 167,751,000 港元)，完成鑽探 65 口新井(其中：巴基斯坦 57 口井；遼河項目 8 口井)，並於巴基斯坦陸上和海上區塊分別完成了 3,236 平方公里和 843 平方公里之三維地震數據採集，並正就採集所得之資料進行處理及分析工作。

聯合能源繼續堅持「穩健經營+快速擴張」的發展策略，於回顧期內在巴基斯坦和遼河的資產營運表現獲得了繼續提升，營業額以及溢利均再次錄得理想增幅，充分體現了為股東及投資者實現可持久回報和增長的承諾。

巴基斯坦資產：

於回顧期內，巴基斯坦資產平均淨日產量已達到約 33,809 桶油當量(巴丁區塊: 26,072 桶油當量，米爾布爾哈斯及基布羅區塊: 7,737 桶油當量)，相比二零一二年全年度增幅約 37.0% (巴丁區塊: +17.6%，米爾布爾哈斯及基布羅區塊: +207.8%)，其中約 34.7% 為原油及液態燃油。未經審計之未計入政府收益前綜合平均銷售價格約為每桶油當量 49.7 美元，相比二零一二年全年度增幅約 10.9%，主要受惠於公司生產組合中原油及液態燃油比例之上升及抵消部份國際原油價格下降之影響。

二零一三年年內，本公司仍為巴基斯坦境內最活躍之石油及天然氣上游營運商及擁有 7 台鑽機在運作中，於回顧期內於巴丁區塊和米爾布爾哈斯及基布羅區塊已完鑽 28 口勘探井和 29 口開發井。本集團更於巴基斯坦陸上區塊完成了 3,236 平方公里之三維地震數據採集，並於巴基斯坦海上區塊 U 完成 843 平方公里之三維地震數據獲取工作，本集團現正就採集所得之數據進行處理及分析工作。

於回顧期內，巴基斯坦政府應本集團之要求，同意將米爾哈斯地區東部與迪格裡地區北部之間，約 900 平方公里之勘探面積，無償授予並包括於本集團擁有之米爾布爾哈斯地區特許經營權內，以令本集團於米爾布爾哈斯及基布羅地區特許經營權項下覆蓋之勘探面積從 3,132 平方公里增加至約 4,032 平方公里。

此外，本公司於巴丁區塊和米爾布爾哈斯及基布羅區塊得到 17 個新石油和天然氣發現，其中位於米爾布爾哈斯及基布羅區塊內之 Naimat West 氣田為重大天然氣發現，資源最為豐富，預計該新發現氣田潛在開採面積達 18.21 平方公里。其由第三方儲量評估顧問公司按 SPE-PRMS 標準編制經審計初步評估報告顯示，截至二零一三年十二月三十一日止年度之 Naimat West 氣田之淨探明儲量約為 2,600 萬桶油當量。Naimat West 氣田之成功，再一次重新確認米爾布爾哈斯及基布羅區塊之勘探潛力。值得注意的是，於米爾布爾哈斯及基布羅區塊之平均淨日產量升幅顯著，二零一三年十二月三十一日止年度相比二零一二年十二月三十一日止年度錄得 207.8% 的增幅。受惠於二零一三年勘探及開發工作之成功，巴基斯坦資產截至二零一三年十二月三十一日止之淨探明儲量約為 7,000 萬桶油當量，於回顧期內，總探明儲量增加 4,850 萬桶油當量(勘探和開發活動: 4,600 萬桶油當量、收購: 250 萬桶油當量)，探明儲量替代率為 394%，巴基斯坦資產之儲量對開採生產比率亦延展至 5.7 年(二零一二年: 3.7 年)。

於回顧期內，本集團貫徹其國際擴充之策略。本集團於二零一三年九月完成收購巴基斯坦米爾布爾哈斯及基布羅特許經營權區之生產租約之 3.95% 開採權益後並加上以前收購之 71.05% 開採權益，本集團於米爾布爾哈斯及基布羅區塊之權益已上升至 75%，而餘下 25% 米爾布爾哈斯及基布羅區塊之權益現為巴基斯坦政府持有。相信該些收購將有利於本集團推行對米爾布爾哈斯及基布羅特許經營權區之業務計劃，這將對本集團的業務帶來益處。該些收購可使本集團可進一步釋放米爾布爾哈斯及基布羅區塊之勘探及開發潛力，並可受惠於該區之重要新發現。

中國遼河提高採收率項目：

本集團之遼河項目，為國內最大形商業性的油田提高採收率項目之一。該項目於二零一零年七月獲國家發展和改革委員會批准進入開發期，並於二零一一年二月進入商業性生產階段。

遼河項目在進入開發和生產期後產量均錄得大幅增長，二零一三年十二月三十一日止年度遼河項目的平均淨日產量達到了 1,634 桶油，比去年同期增加了 22.5%。此外，本公司于 GAO-246 區塊實施了該區塊內第一口火驅注氣井，標誌著聯合能源於項目中推進全面火驅邁進另一個里程碑。於二零一三年十二月三十一日，累計共 257 口生產井(即約 41.0%)已經被改造為火驅產油井。

油田專利技術服務：

作為中國火驅技術應用領先企業，本集團的宗旨是維持火驅技術的研究領先地位，透過提供專利技術服務，提升中國境內的停產、半停產油田之剩餘價值及提高其採收率，創造可觀的經濟效益。

本集團之油田專利技術服務發展理想，於二零一三年擴大了位於遼河油田的杜 66 及 48 區塊火驅應用範圍，由二零一二年末 27 井組進一步增加至 106 井組，收入由二零一二年的 93,504,000 港元上升至二零一三年的 123,862,000 港元，錄得 32.5% 上升。本集團火驅技術的成功應用將有助公司在其他地區就此技術之推廣，商機潛力巨大。由於中國國內油田正步向老化，公司所擁有的火驅技術專利將有助國內油企進行二次開發，以增加老化油田之產油量和延長生產年期。公司正與多個國內油企商討有關事項，亦積極物色商機為公司的油田專利技術服務收入提供大幅增長的來源。

業務及市場展望

石油價格受地緣政治不穩影響，仍然維持高企。對本集團之油氣銷售有正面幫助。此外，本集團認為環球經濟波動，令部份油企及油氣項目估值變得吸引，造就更多收購合併機會。

為了貫徹「合作共贏、跨越發展」的戰略，本集團將在現有油氣田資產勘探開發實現快速增長的同時，繼續在海外主要油氣田資源市場尋求優質項目，以擴大本集團營運及上游業務的規模。本集團現有具潛力的資產，雄厚的現金流及優質的專業化團隊，以及本集團與國家開發銀行在二零一二年十月二十六日簽訂了為期五年五十億美元之項目合作協議，此強大的財政支持，這些將有助提高本集團收購項目時競價的優勢，完成最優質的資產併購機會，把本集團的資產和營運規模不斷擴大，達到股東利益最大化。

巴基斯坦資產：

當地自二零一零年起的能源短缺情況愈趨嚴重，巴基斯坦作為亞洲其中一個人口最多之發展中國家，能源需求巨大，政府陸續公告各種優惠政策鼓勵投資；本集團作為巴基斯坦最大外資能源公司之一，已經在當地確立良好品牌，並將會繼續在當地物色優質能源項目，尋找商機，充分發揮在該國的優勢。結合當地的宏觀情況，我們認為當地的基本因素為油氣企業造就良好機會。

隨著 Naimat West 氣田之重大發現，本公司對米爾布爾哈斯及基布羅區塊之部分油氣處理設施進行了一項大型維護及升級工程，及對天然氣生產管網進行優化工程，以擴充天然氣管輸及處理能力。該等工程已按照原定計劃於二零一三年九月份完成，隨著升級後之油氣處理設施於第四季度開始投入運作，產量將會逐步進一步提升至新高。

另巴基斯坦政府石油和天然資源部於二零一二年一月對外公佈二零一二年油氣政策，現正處於正式實施前之立法階段。巴基斯坦二零一二年油氣政策中最有利之影響是天然氣的井口價格顯著提高。天然氣價格在巴基斯坦是受到管制，而價格是以既定公式根據國際原油價格變化決定。二零一二年油氣政策之實施，將上調未來新發現和尚未投產之天然氣銷售價格。預計天然氣銷售價格(以 100 美元布倫特原油價格計)將有可能從 2.5 美元/百萬英熱值上調至 5.5 美元/百萬英熱值。

於二零一四年一月二十一日，本公司已收到二零一二年油氣政策之暫行通知，並得悉部份米爾布爾哈斯及基布羅區塊內之油氣田已獲得新天然氣價格。由於米爾布爾哈斯及基布羅區塊產量以天然氣為主，本公司預期二零一二年油氣政策之實施將會對資產產生正面財務影響。

中國遼河提高採收率項目：

遼河項目在進入開發和生產期後連續三年淨產量錄得雙位數字增幅。本集團計劃於五年內提升淨日產量至 3,000 桶油量以上，火驅技術使用覆蓋率提升至 80% 以上，同時希望維持開採成本於每桶 35 美元以內。

結語

聯合能源為香港上市之大型上游能源企業之一，本公司會繼續物色機會，在中國和其他地區擴展實力，為本集團股東謀求利益最大化。本集團以推行「合作共贏、跨越發展」的發展策略，堅持與國內油企和其他國際油氣企業緊密合作，透過創造資產，努力實現巴基斯坦油氣田提高產量、降低開採成本、提高利潤規模、加大勘探開發力度、增加油氣資源儲量之目標，為成為大型油氣田運營商打好基礎；與此同時，本集團會繼續加大遼河油田火驅技術研究、開發、增產力度，以提高利潤額，創建企業發展的新模式。

重大收購事項

於二零一三年三月五日，本公司全資附屬公司 BowEnergy Resources (Pakistan) SRL 與 Zaver Petroleum Corporation Limited 訂立買賣協議，以收購於巴基斯坦米爾布爾哈斯及基布羅特許經營權區之生產租約之 3.95% 開採權益。基本收購代價為 4,000,000 美元(相等於約 31,200,000 港元)，惟須視乎協議所述調整而定。於二零一三年九月完成收購 3.95% 開採權益後並加上以前收購之 71.05% 開採權益，本集團於米爾布爾哈斯及基布羅區塊之權益已上升至 75%，而餘下 25% 米爾布爾哈斯及基布羅區塊之權益現為巴基斯坦政府持有。相信該些收購將有利於本集團推行對米爾布爾哈斯及基布羅特許經營權區之業務計劃，這將對本集團的業務帶來益處。該收購可使本集團可進一步釋放米爾布爾哈斯及基布羅區塊之勘探及開發潛力，並可受惠於該區之重要新發現。

為精簡本集團架構，於回顧期內，本公司將部份已停業之附屬公司出讓或清盤。於二零一三年八月三十日，本公司一名獨立第三者簽訂一份股份買賣協議，以出讓本公司其下一間全資附屬公司United Energy International Holdings Limited之100%已發行股份。United Energy International Holdings Limited主要業務為投資控股，而其只持有PC (NAD) International Limited之100%已發行股份，並無其他業務。PC (NAD) International Limited主要業務也為投資控股，而其只持有印尼馬都拉石油開採項目產量分成合約之10%參與權益，並無其他業務。鑑於印尼石油開採項目之未來發展存在不確定因素，故於二零一一年已將該石油開採項目產量分成合約之10%參與權益全數減值。United Energy International Holdings Limited 及其下一間全資附屬公司之出讓於二零一三年九月十三日正式完成。

United Energy Group Service Pte Limited於二零一一年於新加坡註冊成立，並為本公司之全資附屬公司，主要業務為向本集團提供企業發展及技術支援服務。由於本集團營運需要改變，本集團決定將United Energy Group Service Pte Limited清盤，以整合附屬公司對本集團支援服務及減省成本。二零一三年十月一日，United Energy Group Service Pte Limited之清盤已完成。

分類資料

有關本集團之分類資料載於本公告表附註6。

流動資金及財務資源

本集團於回顧期內財務狀況穩健，於二零一三年十二月三十一日之現金及等同現金項目為約1,709,644,000港元(於二零一二年十二月三十一日：約1,111,466,000港元)。

本集團於二零一零年一月二十六日發出一份履約保函金額約為468,000,000港元(相等於約60,000,000美元)，有關履約保函乃作為保證聯合石油天然氣投資有限公司(本公司一間全資附屬公司)承諾履行於遼河油田項目中提高採油率合同(日期為二零零六年九月十五日)內記述於開發期內聯合石油之責任。於二零一三年二月，因聯合石油已完成全部有關責任，並得中國石油天然氣集團公司確認及同意全數解除該履約保函及有關銀行現金抵押。於二零一三年三月二十六日，銀行已將全數銀行現金抵押解除。

United Energy Pakistan Limited (「UEPL」) 於二零一二年三月二十日以巴基斯坦伊斯蘭共和國總統為受益人發出多項金額合共約105,066,000港元(相等於13,470,000美元)之銀行擔保，擔保UEPL履行其在特許經營及生產分成協議所訂之財務及工作責任。於二零一三年十二月一日，該等銀行擔保已屆滿，有關抵押予銀行作為發出該等銀行擔保之銀行現金已解除。

於二零一二年六月二十七日，聯合石油及天然氣(盤錦)有限公司，為本公司一間間接全資附屬公司(「聯合石油(盤錦)」)，與中信銀行(瀋陽分行)就人民幣 100,000,000 元銀行貸款之信用額度簽訂了一份綜合授信合同，有效期至二零一三年十二月十三日。東方集團實業股份有限公司，因張宏偉先生作為最終控制方而成為本集團的關聯方(「東方集團實業」)，為聯合石油(盤錦)向中信銀行(瀋陽分行)提供人民幣 110,000,000 元擔保。於同日，聯合石油(盤錦)與中信銀行(瀋陽分行)訂立貸款協議，以浮動利率(中國人民銀行同期同檔次貸款基準利率上浮 20 點子)從該信用額度提取人民幣 50,000,000 元銀行貸款(相當於 63,415,000 港元)，二零一三年六月二十七日到期，用作採購原材料。於二零一二年十一月二十九日，與中信銀行(瀋陽分行)簽訂另了一份綜合授信合同，以延長銀行貸款及應付票據賬款之信用額度至人民幣 160,000,000 元及有效期至二零一四年五月二十七日。於二零一三年十二月三十一日，銀行貸款年末餘額為人民幣 135,000,000 元(相當於 171,221,000 港元)。於二零一二年十二月三十一日，銀行貸款及應付票據賬款餘額分別為人民幣 50,000,000 元(相當於 61,360,000 港元)及人民幣 94,501,000 元(相當於約 115,972,000 港元)。

於二零一三年十二月三十一日，從香港國開行獲得之銀行貸款用於二零一一年九月收購英國石油的巴基斯坦上游油田業務和資產餘額為 620,000,000 美元，相等於約 4,836,000,000 港元（於二零一二年十二月三十一日，為 630,000,000 美元，相等於約 4,914,000,000 港元）。

於二零一三年十二月三十一日，集團負債比例按載於本集團流動負債及非流動負債之銀行借貸，分別約664,587,000港元（於二零一二年十二月三十一日：163,904,000港元）及4,368,000,000港元（於二零一二年十二月三十一日：4,836,000,000港元），相對集團總資產值約16,756,548,000港元（於二零一二年十二月三十一日：14,811,860,000港元）計算，該比例為30.0%（於二零一二年十二月三十一日：33.8%）。於二零一三年十二月三十一日，流動比率約為1.23倍（於二零一二年十二月三十一日：約1.76倍（重列）），乃按流動資產約3,557,046,000港元（於二零一零年十二月三十一日：約2,951,612,000港元（重列）），及流動負債約2,895,381,000港元（於二零一二年十二月三十一日：約1,672,550,000港元）計算。

資本結構

於回顧期內，本集團之資本結構轉變如下：

於二零一三年二月七日，本公司決議通過按於二零一三年一月三十一日採納之遞延年終獎金績效股權計劃、高級行政人員績效股權計劃及績效股權計劃向巴基斯坦僱員配發3,179,282股股份。

於二零一三年四月二十六日，本公司根據於二零一二年五月二十九日舉行之本公司股東週年大會授予董事之回購授權，以每股1.2港元並以私人安排方式回購620,576股普通股（「回購股份」）。該些回購股份已於二零一三年五月八日被註銷。該些回購股份是以往按股權激勵計劃而授予已離職之巴基斯坦員工。

於二零一三年九月十二日，本公司決議通過按於二零一三年一月三十一日採納之遞延年終獎金績效股權計劃、高級行政人員績效股權計劃及績效股權計劃向巴基斯坦僱員配發4,072,827股股份。

於二零一三年十月二十四日，本公司決議通過按本公司於二零一一年九月十六日採納之股權激勵計劃向595名已參與本計劃之巴基斯坦僱員發行及配發5,091,156股新股份成為計劃股份。該計劃的目的是給予巴基斯坦之僱員獎勵，務求挽留彼等繼續在巴基斯坦為本集團之持續營運及發展効力，並吸引合適人員加入推動本集團增長及進一步發展。配發5,091,156股股份已於二零一三年十月三十一日完成。

於二零一三年十二月四日，管理層人員行使根據本公司於二零零六年五月十一日採納之購股權計劃所授予的1,000,000股購股權，而配發該1,000,000股股份已完成。

完成上述於回顧期內之配發及回購股份，本公司已發行股本數目由於二零一三年一月一日之13,040,495,650股增至於二零一三年十二月三十一日之13,053,218,339股。

僱員

於二零一三年十二月三十一日，本集團於香港、中國及巴基斯坦合共僱用1,116名全職僱員。本集團參考個別僱員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

於二零一二年二月二十二日，本公司以巴基斯坦伊斯蘭共和國總統及本集團若干合營夥伴為受益人發出多項無限制公司擔保，為本公司一間間接全資擁有公司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經營協議所訂之責任。

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港元、美元、人民幣及巴基斯坦盧比計值。於回顧年度內，美元及人民幣兌港元之匯率相對穩定。於回顧年度內，本集團並無使用金融工具進行對沖。

主要顧客及供應商

於二零一三年，本集團首五大顧客佔營業額 95.0%(二零一二年：94.0%)，而本集團首五大供應商佔總銷售及服務成本41.1%(二零一二年：43.8%)。

購買、出售或贖回股份

於二零一三年四月二十六日，本公司根據於二零一二年五月二十九日舉行之本公司股東週年大會授予董事之回購授權，以每股1.2港元並以私人安排方式回購620,576股普通股。該些回購股份已於二零一三年五月八日被註銷。

除本以上所披露者外，於二零一三年十二月三十一日，本公司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任何本公司股份。

審核委員會

審核委員會已審閱截至二零一三年十二月三十一日止年度之經審核綜合財務報表，並已就本集團所採納之會計原則及慣例，以及內部監控及財務申報事宜，與管理層進行討論。

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。

暫停辦理股份過戶登記手續

為確定符合出席即將於二零一四年五月二十七日舉行的股東週年大會(「股東週年大會」)的資格，本公司將於二零一四年五月二十二日至二零一四年五月二十七日(包括首尾兩天)暫停辦理股東登記。為符合資格出席即將舉行的股東週年大會並於會上投票，所有股份過戶文件連同相關股票及過戶表格必須於二零一四年五月二十一日下午四時三十分前提交予本公司的香港股份過戶登記處卓佳秘書商務有限公司，地址為香港皇后大道東183號合和中心22樓。

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，彼等於截至二零一三年十二月三十一日止年度一直遵守標準守則所載規定準則。

企業管治常規守則

截至二零一三年十二月三十一日止年度，本公司已遵守香港聯合交易所有限公司證券上市規則(「上市規則」)附錄十四所載之守則條文，惟下文所披露者除外：

1. 守則第A.2.1條—本公司雖已設立行政總裁一職但該職位仍然懸空；及
2. 守則第A.4.1條—由於獨立非執行董事及非執行董事須遵照本公司章程細則最少每三年輪值告退一次，故彼等並無任何特定任期。

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及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，獨立非執行董事及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二零一三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，已獲本集團核數師中瑞岳華(香港)會計師事務所(「中瑞岳華」)同意。中瑞岳華就此履行的工作並不構成按照會香港計師公會所頒佈之香港核數準則、香港審閱應聘務準則或香港保證應聘服務，因此中瑞岳華並未就初步公佈發表任何保證。

刊發年報

二零一三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，二零一四年三月十九日

於本公佈日期，執行董事為張宏偉先生(主席)、朱軍先生及張美英女士；而獨立非執行董事為周少偉先生、申烽先生及朱承武先生。