

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

截至二零一四年十二月三十一日止年度

| | 二零一四年 千港元 | 二零一三年 千港元 | 變動% |
|-----------------------------------|------------------|--------------|--------|
| 營業額 | 6,120,229 | 4,787,556 | +27.8% |
| 毛利 | 3,290,782 | 2,300,391 | +43.1% |
| 本公司擁有人應佔溢利 | 1,827,887 | 1,215,211 | +50.4% |
| 未計利息、稅項、折舊及攤銷前之利潤 ^{附註 1} | 4,307,602 | 3,357,104 | +28.3% |
| 每股盈利 | | | |
| - 基本 | 14.00 港仙 | 9.32 港仙 | +50.2% |
| - 攤薄 | 14.00 港仙 | 9.31 港仙 | +50.4% |

營運摘要

截至二零一四年十二月三十一日止年度

| | 二零一四年 | 二零一三年 | 變動% |
|--------------------------------|--------------------|-------------|--------|
| 平均淨日產量 | | | |
| - 於巴基斯坦之上游石油及天然氣生產 | 47,091 桶油當量 | 33,809 桶油當量 | +39.3% |
| - 於中國遼河項目生產 | 1,820 桶油 | 1,634 桶油 | +11.4% |
| 開採成本 ^{附註 2} (港元/桶油當量) | | | |
| - 於巴基斯坦之上游石油及天然氣生產 | 40.7 港元 | 41.0 港元 | -0.7% |
| - 於中國遼河項目生產 | 284.7 港元 | 291.0 港元 | -2.2% |
| 探明儲量 | | | |
| - 於巴基斯坦之上游石油及天然氣生產 | 8,410 萬桶油當量 | 7,000 萬桶油當量 | +20.1% |
| - 於中國遼河項目生產 | 2,710 萬桶油 | 2,830 萬桶油 | -4.2% |

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、折舊及攤銷及無形資產之減值虧損等前之利潤。

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

截至二零一四年十二月三十一日止年度

| | 附註 | 二零一四年 千港元 | 二零一三年 千港元 |
|---------|----|--------------|--------------|
| 營業額 | 4 | 6,120,229 | 4,787,556 |
| 銷售及服務成本 | | (2,829,447) | (2,487,165) |
| 毛利 | | 3,290,782 | 2,300,391 |
| 投資及其他收入 | 5 | 34,890 | 35,580 |
| 其他收益及虧損 | 6 | (54,560) | (63,976) |
| 勘探費用 | | (272,085) | (331,784) |
| 行政開支 | | (481,109) | (368,184) |
| 其他營運開支 | | (160,955) | (123,562) |
| 經營溢利 | | 2,356,963 | 1,448,465 |
| 融資成本 | 8 | (238,506) | (248,147) |
| 稅前溢利 | | 2,118,457 | 1,200,318 |
| 所得稅開支 | 10 | (304,011) | (27,128) |
| 本年度溢利 | 9 | 1,814,446 | 1,173,190 |
| 以下應佔： | | | |
| 本公司擁有人 | | 1,827,887 | 1,215,211 |
| 非控股權益 | | (13,441) | (42,021) |
| | | 1,814,446 | 1,173,190 |
| 每股盈利 | 11 | | |
| 基本 (每股) | | 14.00 港仙 | 9.32 港仙 |
| 攤薄 (每股) | | 14.00 港仙 | 9.31 港仙 |

綜合損益及其他全面收益表
截至二零一四年十二月三十一日止年度

| | 二零一四年 千港元 | 二零一三年 千港元 |
|----------------|------------------|------------------|
| 本年度溢利 | <u>1,814,446</u> | <u>1,173,190</u> |
| 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 | (635) | 9,244 |
| 重新分類出讓子公司之匯兌差額 | <u>-</u> | <u>(3)</u> |
| 其他全面收益總額，除稅 | <u>(635)</u> | <u>9,241</u> |
| 本年度全面收益總額 | <u>1,813,811</u> | <u>1,182,431</u> |
| 以下應佔： | | |
| 本公司擁有人 | 1,827,557 | 1,221,949 |
| 非控股權益 | <u>(13,746)</u> | <u>(39,518)</u> |
| | <u>1,813,811</u> | <u>1,182,431</u> |

綜合財務狀況表
於二零一四年十二月三十一日

| | 附註 | 二零一四年 千港元 | 二零一三年 千港元 |
|-----------------|----|-------------------|-------------------|
| 非流動資產 | | | |
| 物業、廠房及設備 | | 6,165,932 | 4,943,857 |
| 無形資產 | | 7,330,911 | 7,909,298 |
| 押金、訂金及預付款項 | | 79,516 | 76,451 |
| 遞延稅項資產 | | 212,060 | 324,577 |
| | | 13,788,419 | 13,254,183 |
| 流動資產 | | | |
| 存貨 | | 305,605 | 299,830 |
| 貿易及其他應收賬款 | 12 | 1,593,617 | 1,476,095 |
| 持有至到期投資 | | 151,284 | - |
| 按公平值計入損益之金融資產 | | 3,145 | 3,576 |
| 即期稅項資產 | | 251,403 | 8,790 |
| 已抵押銀行存款 | | 7,044 | 4,430 |
| 銀行及現金結存 | | 2,494,348 | 1,709,644 |
| | | 4,806,446 | 3,502,365 |
| 流動負債 | | | |
| 貿易及其他應付賬款 | 13 | 2,050,962 | 2,109,696 |
| 應付董事 | | 7,593 | 7,857 |
| 借款 | | 768,310 | 664,587 |
| 即期稅項負債 | | 12,716 | 113,241 |
| | | 2,839,581 | 2,895,381 |
| 流動資產淨值 | | 1,966,865 | 606,984 |
| 總資產減流動負債 | | 15,755,284 | 13,861,167 |
| 非流動負債 | | | |
| 借款 | | 4,317,593 | 4,368,000 |
| 撥備 | | 306,073 | 281,596 |
| 遞延稅項負債 | | 1,314,246 | 1,228,640 |
| | | 5,937,912 | 5,878,236 |
| 資產淨值 | | 9,817,372 | 7,982,931 |
| 股本及儲備 | | | |
| 股本 | | 130,681 | 130,532 |
| 儲備 | | 9,648,277 | 7,800,239 |
| 本公司擁有人應佔權益 | | 9,778,958 | 7,930,771 |
| 非控股權益 | | 38,414 | 52,160 |
| 權益總額 | | 9,817,372 | 7,982,931 |

財務報表附註

截至二零一四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及規定

於本年度，本集團已採納香港會計師公會(「香港會計師公會」)所頒佈所有與其營運有關並於二零一四年一月一日開始之會計年度生效之新訂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。

(a) 應用新訂及經修訂香港財務報告準則

本集團已就二零一四年一月一日開始之財政年度首次採納以下準則：

| | |
|---|----------------------------------|
| 香港財務報告準則第 10 號、 香港財務報告準則第 12 號及 香港會計準則第 27 號之修訂 | 「投資實體」 |
| 香港會計準則第36號之修訂 | 「非金融資產之可收回金額之披露」 |
| 香港(國際財務報告詮釋委員會) – 詮釋第21號 | 「徵費」 |
| 香港財務報告準則第2號之修訂 二零一二年週期之年度改進」 | 「香港財務報告準則二零一零年至 二零一二年週期之年度改進」 |
| 香港財務報告準則第13號之修訂 | 「香港財務報告準則二零一零年至 二零一二年週期之年度改進」 |

(b) 已頒佈但尚未生效之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二零一四年一月一日開始之財政年度生效之新訂及經修訂香港財務報告準則。董事預期本集團將於有關新訂及經修訂香港財務報告準則生效後，在綜合財務報表中應用有關準則。本集團現正評估(倘適用)所有將於未來期間生效之新訂及經修訂香港財務報告準則之潛在影響，惟目前未能確定此等新訂及經修訂香港財務報告準則會否對其經營業績及財務狀況構成重大影響。

2. 採納新訂及經修訂之香港財務報告準則及規定 (續)

(c) 新香港公司條例

根據新香港公司條例(第622章)第358條，該條第9部「賬目及審計」之規定於本公司在二零一四年三月三日或之後開始之首個財政年度實施。本集團現正評估於首次應用新公司條例(第622章)第9部期間，公司條例之變動預期對綜合財務報表構成之影響。直至目前所得結論為有關影響不會太大。

3. 主要會計政策

該等綜合財務報表已按照香港會計師公會頒佈之所有適用香港財務報告準則及香港普遍採納之會計原則而編製。該等綜合財務報表亦符合香港公司條例之適用披露規定，當中根據新香港公司條例(第622章)第9部「賬目及審計」所指之過渡性及保留安排(載於該條例附表11第76至87條)，就本財政年度及比較期間繼續沿用前身公司條例(第32章)。此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。

除根據二零一四年年報所述之會計政策外(例如若干按公平值計量之金融資產)，該等綜合財務報表已按歷史成本慣例編製。

4. 營業額

本集團之營業額指來自原油，凝析油，天然氣及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：

| | 二零一四年 千港元 | 二零一三年 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 | 6,017,204 | 4,663,694 |
| 向油田提供專利技術支援服務 | <u>103,025</u> | <u>123,862</u> |
| | <u>6,120,229</u> | <u>4,787,556</u> |

來自原油、凝析油、天然氣及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473,450,000港元(二零一三年: 264,720,000港元)，757,459,000港元(二零一三年: 582,542,000港元)及110,683,000港元(二零一三年: 208,988,000港元)。

5. 投資及其他收入

| | 二零一四年 千港元 | 二零一三年 千港元 |
|--------------------|---------------|---------------|
| 從上市股權投資的股息收入 | 161 | 157 |
| 銀行存款利息收入 | 17,567 | 8,973 |
| 收取專利權區之液化石油氣處理費，淨額 | 4,659 | 4,941 |
| 管理費收入 | 6,477 | 5,431 |
| 租金收入 | - | 310 |
| 其他 | 6,026 | 15,768 |
| | 34,890 | 35,580 |

6. 其他收益及虧損

| | 二零一四年 千港元 | 二零一三年 千港元 |
|------------------------------|-----------------|-----------------|
| 出售物業、廠房及設備收益 | 13,428 | 56,607 |
| 淨匯兌(虧損)/收益 | (25,868) | 51,002 |
| 按公平值計入損益之金融資產之 公平值(虧損)/收益 | (431) | 121 |
| 無形資產減值虧損 | (41,689) | (171,706) |
| | (54,560) | (63,976) |

7. 分類資料

本集團之三項營運分類如下：

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。

本集團之營運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，故該等營運分類分開管理。

7. 分類資料 (續)

分類損益不包括以下項目：

- 未分配投資及其他收入
- 未分配其他收益及虧損
- 未分配企業開支
- 融資成本 (計入勘探及生產分類之撥備 - 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
- 持有至到期投資
- 即期稅項資產
- 已抵押銀行存款
- 銀行及現金結存
- 其他未分配資產

分類負債不包括以下項目：

- 應付董事
- 借款
- 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)
- 其他未分配負債

有關營運分類損益、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 |
|--------------------------|--------------|-------------|-------------------|------------|
| 截至二零一四年十二月三十一日止年度 | | | | |
| 來自外部客戶之營業額 | 5,603,586 | 413,618 | 103,025 | 6,120,229 |
| 分類溢利/(虧損) | 2,242,308 | 73,620 | (38,332) | 2,277,596 |
| 利息收入 | 2,379 | 6,529 | 392 | 9,300 |
| 利息開支 | 8,928 | 711 | 479 | 10,118 |
| 折舊及攤銷 | 1,769,622 | 92,913 | 45,866 | 1,908,401 |
| 所得稅開支/(抵免) | 293,362 | (8,734) | (5,907) | 278,721 |
| 其他重大非現金項目： 無形資產之減值虧損 | - | - | 41,689 | 41,689 |
| 分類非流動資產添置 | 2,474,329 | 117,362 | 21,554 | 2,613,245 |
| 於二零一四年十二月三十一日 | | | | |
| 分類資產 | 10,686,897 | 4,648,695 | 127,168 | 15,462,760 |
| 分類負債 | 2,146,084 | 1,409,196 | 31,810 | 3,587,090 |

7. 分類資料(續)

有關營運分類損益、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 | 115,652 | (138,859) | 1,557,141 |
| 利息收入 | - | 3,746 | 255 | 4,001 |
| 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 | <u>1,942,943</u> | <u>1,559,167</u> | <u>41,298</u> | <u>3,543,408</u> |

7. 分類資料(續)

營運分類損益、資產及負債之對賬：

| | 二零一四年 千港元 | 二零一三年 千港元 |
|----------------------------------|-------------------|-------------------|
| 損益 | | |
| 營運分類總溢利 | 2,277,596 | 1,557,141 |
| 未分配金額： | | |
| 投資及其他收入 | 11,151 | 16,158 |
| 其他收益及虧損 | (1,052) | 3,533 |
| 企業開支 | (243,672) | (163,398) |
| 融資成本(計入勘探及生產分類之 撥備 - 貼現值撥回除外) | (229,577) | (240,244) |
| 本年度綜合溢利 | <u>1,814,446</u> | <u>1,173,190</u> |
| 資產 | | |
| 營運分類總資產 | 15,462,760 | 14,694,919 |
| 未分配金額： | | |
| 其他應收賬款及其他資產 | 12,821 | 10,612 |
| 遞延稅項資產 | 212,060 | 324,577 |
| 按公平值計入損益之金融資產 | 3,145 | 3,576 |
| 持有至到期投資 | 151,284 | - |
| 即期稅項資產 | 251,403 | 8,790 |
| 已抵押銀行存款 | 7,044 | 4,430 |
| 銀行及現金結存 | 2,494,348 | 1,709,644 |
| 綜合資產總值 | <u>18,594,865</u> | <u>16,756,548</u> |
| 負債 | | |
| 營運分類總負債 | 3,587,090 | 3,543,408 |
| 未分配金額： | | |
| 其他負債 | 83,771 | 76,104 |
| 應付董事 | 7,593 | 7,857 |
| 借款 | 5,085,903 | 5,032,587 |
| 即期稅項負債 | 12,716 | 113,241 |
| 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>8,777,493</u> | <u>8,773,617</u> |

7. 分類資料(續)

地區分類資料:

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(不包括遞延稅項資產)所在地區等資料分類如下:

| | 營業額 | | 非流動資產 | |
|----------|------------------|------------------|-------------------|-------------------|
| | 二零一四年 千港元 | 二零一三年 千港元 | 二零一四年 千港元 | 二零一三年 千港元 |
| 香港 | - | - | 82 | 137 |
| 中國(香港除外) | 516,643 | 551,000 | 4,695,202 | 4,748,636 |
| 巴基斯坦 | 5,603,586 | 4,236,556 | 8,881,075 | 8,180,833 |
| 綜合總計 | 6,120,229 | 4,787,556 | 13,576,359 | 12,929,606 |

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:

| | 二零一四年 千港元 | 二零一三年 千港元 |
|----------|--------------|--------------|
| 勘探及生產分類: | | |
| 客戶甲 | 2,290,355 | 1,286,564 |
| 客戶乙 | 1,358,846 | 1,439,894 |
| 客戶丙 | - | 974,622 |
| 客戶丁 | 651,318 | - |

8. 融資成本

| | 二零一四年 千港元 | 二零一三年 千港元 |
|------------|----------------|----------------|
| 銀行貸款利息 | 219,827 | 240,244 |
| 中期票據利息 | 9,751 | - |
| 撥備 - 貼現值撥回 | 8,928 | 7,903 |
| | 238,506 | 248,147 |

9. 本年度溢利

本年度溢利於扣除/(計入)下列各項後得出:

| | 二零一四年 千港元 | 二零一三年 千港元 |
|--------------------------|------------------|--------------|
| 折舊及攤銷 (附註 a) | 1,908,950 | 1,736,930 |
| 核數師酬金 | | |
| — 本年度 | 3,561 | 3,242 |
| — 過往年度超額撥備 | (20) | (20) |
| | 3,541 | 3,222 |
| 銷售成本 (附註 b) | 2,689,129 | 2,325,488 |
| 董事酬金 | 7,946 | 9,998 |
| 經營租賃支出 | | |
| — 租用辦公室設備及汽車 | 31,335 | 28,096 |
| — 土地及樓宇 | 39,149 | 30,147 |
| | 70,484 | 58,243 |
| 研究及開發支出 | 441 | 19 |
| 員工成本，包括董事酬金 | | |
| — 薪金、花紅及補貼 | 323,243 | 260,278 |
| — 退休福利計劃供款 | 42,250 | 38,894 |
| — 以股份為基礎支付之款項 | 13,466 | 12,880 |
| | 378,959 | 312,052 |
| 無形資產之減值虧損 (計入其他收益及虧損) | 41,689 | 171,706 |

附註 a: 折舊及攤銷包括計入銷售及服務成本中之金額為約 535,633,000 港元 (二零一三年: 585,251,000 港元) 的無形資產攤銷。

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 2,037,143,000 港元 (二零一三年: 1,811,375,000 港元) 已於上述獨立披露。

10. 所得稅開支

| | 二零一四年 千港元 | 二零一三年 千港元 |
|-----------------|-----------------|--------------|
| 即期稅項 – 中國企業所得稅 | | |
| 本年度撥備 | 13,107 | 12,570 |
| 過往年度撥備不足 | 112 | 4,110 |
| | 13,219 | 16,680 |
| 即期稅項 – 海外 | | |
| 本年度撥備 | 133,811 | 150,787 |
| 過往年度(超額撥備)/撥備不足 | (39,158) | 37,836 |
| | 94,653 | 188,623 |
| | 107,872 | 205,303 |
| 遞延稅項 | 196,139 | (178,175) |
| | 304,011 | 27,128 |

10. 所得稅開支(續)

本集團毋須就百慕達、英屬處女群島、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二零一四年十二月三十一日止年度及截至二零一三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。

中國企業所得稅及巴基斯坦所得稅分別乃按照其現行法例、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為25%及50%的稅率計算。

於截至二零一四年十二月三十一日止，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一個財政年度(二零一三年：兩個財政年度)可享優惠所得稅率為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。

11. 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1,827,887,000港元(二零一三年：1,215,211,000港元)及年內已發行普通股加權平均數13,058,801,694(二零一三年：13,045,128,096)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1,827,887,000港元(二零一三年：1,215,211,000港元)及普通股的加權平均數13,059,740,801(二零一三年：13,046,030,452)股而計算。普通股的加權平均數量是指用以計算每股基本盈利之年內已發行普通股13,058,801,694(二零一三年：13,045,128,096)股的加權平均數，加上假設於年內尚未行使之購股權被視為已獲行使而以沒有代價所發出之939,107(二零一三年：902,356)普通股的加權平均數。

12. 貿易及其他應收賬款

| | 二零一四年 千港元 | 二零一三年 千港元 |
|-------------|------------------|------------------|
| 貿易應收款賬(附註a) | 1,238,235 | 1,195,729 |
| 其他應收賬款(附註b) | 355,382 | 280,366 |
| 貿易及其他應收賬款總額 | <u>1,593,617</u> | <u>1,476,095</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(二零一三年：30天至45天)。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。

12. 貿易及其他應收賬款(續)

(a) 貿易應收賬款(續)

貿易應收賬款按發票日期之賬齡分析如下：

| | 二零一四年 千港元 | 二零一三年 千港元 |
|-----------|------------------|------------------|
| 0 至 30天 | 1,091,600 | 1,052,881 |
| 31 至 60天 | 96,109 | 142,488 |
| 61 至 90天 | 50,526 | - |
| 91 至 180天 | - | 360 |
| | <u>1,238,235</u> | <u>1,195,729</u> |

(b) 其他應收賬款

| | 二零一四年 千港元 | 二零一三年 千港元 |
|-----------|----------------|----------------|
| 應收合營經營商款項 | 137,952 | 117,696 |
| 預付員工款項 | 13,150 | 11,041 |
| 中央關稅應收賬款 | 9,522 | 6,387 |
| 訂金及預付款項 | 46,610 | 66,737 |
| 銷售稅應收賬款 | 118,115 | 54,375 |
| 其他 | 30,033 | 24,130 |
| | <u>355,382</u> | <u>280,366</u> |

13. 貿易及其他應付賬款

| | 二零一四年 千港元 | 二零一三年 千港元 |
|---------------|------------------|------------------|
| 貿易應付賬款 (附註 a) | 545,457 | 823,494 |
| 其他應付賬款 (附註 b) | 1,505,505 | 1,286,202 |
| | <u>2,050,962</u> | <u>2,109,696</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：

| | 二零一四年 千港元 | 二零一三年 千港元 |
|----------|----------------|----------------|
| 0 至 30天 | 345,331 | 267,236 |
| 31 至 45天 | 61,451 | 42,322 |
| 45天以上 | 138,675 | 513,936 |
| | <u>545,457</u> | <u>823,494</u> |

13. 貿易及其他應付賬款(續)

(b) 其他應付賬款

| | 二零一四年 千港元 | 二零一三年 千港元 |
|-----------|------------------|------------------|
| 應付合營經營商賬款 | 242,205 | 202,694 |
| 應計營運費用 | 537,746 | 364,144 |
| 應付票據賬款 | 7,044 | 4,430 |
| 已收按金 | 10,672 | 11,446 |
| 應付薪金及福利 | 85,056 | 60,058 |
| 其他應付稅項 | 619,901 | 640,609 |
| 其他 | 2,881 | 2,821 |
| | 1,505,505 | 1,286,202 |

14. 股息

本公司於截至二零一四年及二零一三年十二月三十一日止年度並無派發或宣派任何股息。

15. 結算日後事項

於二零一五年三月十六日，United Energy Pakistan Limited (「UEPL」) (本公司全資擁有之附屬公司)跟UEP Wind Power (PVT.) Limited (「借款人」) 簽訂一份短期貸款協議 (「短期貸款協議」)，以提供短期融資給予借款人營運巴基斯坦風電能源項目。貸款額上限約為62,400,000港元(相當於8,000,000美元)，年利率為6.85%及於二零一五年十二月三十一日到期償還。張宏偉先生(本公司之主席及執行董事)對借款人持有重大影響力，故借款人被視為本公司之關連方。詳情請參閱本公司於二零一五年三月十六日發出之公告。

於本公告日期，借款人按短期貸款協議提取UEPL之貸款約為43,212,000港元(相當於5,540,000美元)。

管理層討論及分析

財務回顧

截至二零一四年十二月三十一日止年度(「報告期」)，本集團業績持續獲得高增長。本報告期間本公司權益持有人應佔溢利約為 1,827,887,000 港元，較二零一三年十二月三十一日止年度(「去年」)約為 1,215,211,000 港元，增長 50.4%。這增長主要受惠於巴基斯坦資產持續增長。巴基斯坦資產溢利錄得增長 41.9% 至約 2,242,308,000 港元(二零一三年：1,580,348,000 港元)，這主要是於 MKK 區塊新石油發現及完成擴充天然氣處理設施後生產量增加所帶來的貢獻。

營業額

本集團於報告期內的營業額約為 6,120,229,000 港元，比去年金額約 4,787,556,000 港元增長 27.8%。營業額增長主要是由於巴基斯坦資產的產量增加，平均日產量由去年的 33,809 桶油當量增加至 47,091 桶油當量。

於本報告期內，本集團已收到巴基斯坦政府二零一二年油氣政策之暫行通知，並得悉 MKK 區塊內之油氣田已獲得新天然氣銷售價格。本年的平均天然氣銷售價由 3.98 美元／千立方英尺大幅增至 5.03 美元／千立方英尺。

銷售及服務成本

本集團銷售及服務成本由二零一三年十二月三十一日止年度的約 2,487,165,000 港元增加至本報告期約 2,829,447,000 港元，這與本報告期內獲得較高的生產量及銷售一致。銷售及服務成本包含折舊和攤銷約 1,855,078,000 港元(二零一三年：1,686,469,000 港元)，上油業務的平均單桶折舊和攤銷約為每桶 102 港元(二零一三年：每桶 126 港元)，單桶折舊和攤銷減少的原因主要是通過於二零一四年在巴基斯坦資產的新石油及天然氣發現使二零一四年年底石油儲備增加以致每桶折舊率減少及加強勘探及開發費用之成本控制。

毛利

本集團於本報告期的毛利約為 3,290,782,000 港元 (毛利率 53.8%)，比去年毛利約 2,300,391,000 港元(毛利率 48.0%) 增長 43.1 %。

勘探費用

本集團於本報告期的勘探費用約 272,085,000 港元(二零一三年：約 331,784,000 港元)。勘探費用主要用於巴基斯坦資產三維地震數據採集、處理及研究。

行政開支

本集團於本報告期的行政開支約 481,109,000 港元(二零一三年：約 368,184,000 港元)，約佔營業額 7.9% (二零一三年：7.7%)。

融資成本

本集團於本報告期的融資成本約為 238,506,000 港元，比去年金額約 248,147,000 港元減少 3.9%。融資成本的減少主要由於本報告期內有較低的市場利率，本報告期內借款之平均利率為 4.54%(二零一三年：4.79%)。

所得稅開支

本集團於本報告期的所得稅開支約為 304,011,000 港元(二零一三年： 27,128,000 港元)，變動主要是由於於二零一三年從融資成本衍生的遞延所得稅資產初始確認。

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是指扣除融資成本、所得稅開支、無形資產之減值虧損及折舊及攤銷等前之利潤。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。本報告期本集團未計利息、稅項、折舊及攤銷前之利潤約為 4,307,602,000 港元，比去年約 3,357,104,000 港元增長 28.3%。

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，董事會建議本報告期不派期末股息。

本集團之審核委員會已審閱截至二零一四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

本集團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。本集團主要業務為投資及營運石油及天然氣及其他能源相關業務。本集團繼續堅持「穩健經營+快速擴張」的發展策略，於本報告期內在巴基斯坦資產營運表現獲得了繼續提升，錄得營業額27.8%以及本年溢利54.7%之理想增幅，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。

於二零一四年十月，本集團成立十億新加坡元多種幣種中期票據計劃(「本計劃」)，並成功發行一億新加坡元之多種幣種中期票據。本集團認為，本計劃為本集團的發展和未來的收購資本開支及未來資金，提供更具流動性、靈活性和效率凡的平台。

於二零一四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(「遼河提高採收率項目」)繼續錄得理想產量及財政上的增長。本集團於本報告期內平均淨日產量為約48,911桶油當量，比二零一三年十二月三十一日止年度上升約38.0%。其中，巴基斯坦資產平均淨日產量為約47,091桶油當量，相比去年增幅約39.3%，其中約32.2%為原油及液態燃油。而遼河提高採收率項目平均淨日產量為約1,820桶油，比去年增長約11.4%，其中100%為原油及液態燃油。以淨產量計，本集團為現時本港其中一間最大非國營上游石油天然氣上市公司。

於報告期內，本集團計入為銷售及服務成本之開採成本及直接成本約2,829,447,000港元(其中：巴基斯坦資產約2,409,894,000港元；遼河提高採收率項目約327,270,000港元；油田支援服務約92,283,000港元)，本集團投放約2,543,638,000港元資本開支於石油勘探、開發及生產活動上(其中：巴基斯坦資產約2,457,820,000港元；遼河提高採收率項目約85,818,000港元)，而巴基斯坦資產完成鑽探38口新井，遼河提高採收率項目完成20口側鑽井。另外，本集團於巴基斯坦陸上區塊完成了1,442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。

巴基斯坦資產：

於二零一四年十二月三十一日止年度，巴基斯坦資產平均淨日產量已達到約47,091桶油當量，相比去年增幅約39.3%，其中約32.2%為原油及液態燃油。扣除政府計提前綜合平均銷售價格約為每桶油當量48.5美元，相比去年減幅約2.4%。

於報告期內，本集團仍為巴基斯坦境內最活躍之石油及天然氣上游營運商之一，於Badin區塊和MKK區塊已完鑽23口勘探井和15口開發井，及於MKK區塊和DSS區塊完成了1,442平方公里之三維地震資料採集，並正就採集所得之資料進行處理及分析工作。此外，本集團自二零一一年九月完成從英國石油收購巴基斯坦資產以來，於DSS區塊實施了第一口勘探井，本集團更於Badin區塊和MKK區塊得到20個新石油及天然氣發現，此標誌著本集團之勘探活動進入新里程碑。於二零一四年六月，本公司經營巴基斯坦資產之United Energy Pakistan Limited (「UEPL」) (本公司全資擁有之附屬公司)完成了第一批出口裝運予國際石油市場。於報告期內，UEPL成功完成裝運出口1,560,000 桶油當量之原油及凝析油予國際石油市場，這正代表著本公司之巴基斯坦業務達到另一個里程碑，並開闢出新的巴基斯坦境外之銷售渠道。

值得注意的是，於完成安裝一套 160 mmcf/d 撬裝天然氣處理裝置於MKK區塊後，MKK區塊之二零一四年下半年度平均淨日產量升幅顯著並錄得約31,030桶油當量/日，與二零一三年下半年度及二零一四年上半年度相比分別錄得235.3% 及72.9%之增幅。本集團將會繼續將勘探及開發活動重心策略性轉移至潛力巨大之MKK區塊，預期未來MKK區塊將會成為未來主要增長來源。相信這將有利於本集團推行對MKK特許經營權區之業務計劃，也將對本集團的業務帶來益處。

中國遼河提高採收率項目：

本集團之遼河提高採收率項目，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。

遼河提高採收率項目在進入開發和生產期後產量均錄得滿意增長，於二零一四年十二月三十一日止年度，遼河提高採收率項目的平均淨日產量達到了約1,820桶油，比去年增加了約11.4%。扣除政府計提前平均銷售價格約為每桶油當量84.9美元，相比去年減幅約8.9%。於二零一四年十二月三十一日止年度，606口產油井中累計264口(即約44.0%)已經被改造為火驅產油井。

油田支援服務：

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，透過提供油田支援服務，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。

本集團火驅技術的成功應用將有助本集團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，本集團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。本集團正與多個國內油企商討有關事項，亦積極物色商機。

業務及市場展望

本集團預期石油價格於二零一五年財政年度將維持低位，這將對我們的巴基斯坦資產和遼河提高採收率項目營運構成一定程度的挑戰。然而，在近期大幅下跌的油價還可能為本集團重新發展其收購活動提供了另一種優良機會。根據我們於二零一五年二月十六日發出的二零一五年營運指引(「二零一五年指引」)，本集團的平均淨日產量預計將在63,800至67,000桶油當量/日的範圍內，相比二零一四年實際數目上升最少超過30.4%。

於二零一二年，本集團曾預期於二零一七年或之前可進一步增加其巴於基斯坦平均淨日產量至60,000桶油當量/日以上。本集團的管理層預期，這一目標將在二零一五年得以實現，對比我們原定計劃提早兩年。受惠於生產水平顯著增長，本集團預期我們於二零一五年的現金流將保持強勁，並能夠使用其內部資金提供其資本開支資金需求。

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及在二零一四年十月八日成立十億新加坡元多種幣種中期票據計劃，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；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，本集團對MKK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。本集團的160 mmcf/d 天然氣處理設施(「Naimat 5期」)項目建設進行中，預期額外160 mmcf/d 天然氣處理設施將於二零一五年投入運作。該項目包括兩個部份：

5A部份：60 mmcf/d 橇裝天然氣處理設施(目標於二零一五年四月投入運作)

5B部份：100 mmcf/d 天然氣處理設施(目標於二零一五年七月投入運作)

該項目建成後，本集團預期可從MKK區塊新增約 110 mmcf/d 之天然氣銷售，這亦是本公司為二零一五年進一步增產之重要一步。

繼於二零一四年一月二十一日收到二零一二年油氣政策之暫行通知後，於二零一四年七月十七日，本公司再一次收到由巴基斯坦石油及天然氣管理處發出之二零一二年油氣政策之暫行通知，並得悉於 MKK 區塊內合資格之油氣田已全部獲得新天然氣價格。本公司現正與巴基斯坦政府跟進正式實施所需之補充協議，並預期二零一二年油氣政策於 MKK 及 DSS 區塊之全面實施將會對資產長遠產生正面財務影響。

中國遼河提高採收率項目：

遼河提高採收率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。本集團將繼續投入資金以提升淨日產量及火驅技術使用覆蓋率。

結語

本集團為香港上市之大型上游能源企業之一，本集團會繼續物色機會，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。

重大收購事項

於二零一四年十二月三十一日止年度內，本集團並無重大收購及出讓事項。

分類資料

有關本集團之分類資料載於本公告表附註7。

流動資金及財務資源

本集團於報告期內財務狀況穩健，於二零一四年十二月三十一日之現金及等同現金項目為約2,494,348,000港元(於二零一三年：約1,709,644,000港元)。

於二零一四年十二月三十一日，從國家開發銀行香港分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560,000,000美元，相等於約4,368,000,000港元(二零一三年：為620,000,000美元，相等於約4,836,000,000港元)。

於二零一四年六月二十六日，聯合石油及天然氣(盤錦)有限公司(「聯合石油(盤錦)」)及United Energy International Finance Limited(「UEIFL」)，均為本公司全資附屬公司，分別跟興業銀行瀋陽分行及香港分行簽訂一份內保外貸協議書。同日，聯合石油及天然氣(盤錦)於興業銀行瀋陽分行存放人民幣120,000,000元(相當於151,284,000港元)作抵押，並向興業銀行香港分行開出融資性保函，而UEIFL則可於興業銀行香港分行提取上限20,000,000美元(相當於156,000,000港元)為期一年及年利率為三個月HIBOR+2.5659%之貸款，用作支付本集團之貿易應付賬款。於二零一四年六月二十七日，UEIFL已提取18,501,240美元(相當於約144,310,000港元)貸款，並支付本集團同等價值之貿易應付賬款。於二零一四年十二月三十一日，該興業銀行貸款之結餘為18,501,240美元(相當於約144,310,000港元)。

於二零一四年十月八日，本公司一間全資附屬公司United Energy Financing (Bermuda) Limited(「UEFBL」或「發行人」)成立十億新加坡元多種幣種中期票據計劃(「本計劃」)，按本計劃可向機構投資者及/或專業投資者(如適用)發行一系列本金總額不超過十億新加坡元(或等值的其他貨幣)之多種幣種中期票據(「票據」)。票據將由發行人發行及由本公司提供擔保。發行人已委任聯昌證券有限公司作為本計劃的安排行及交易行。於二零一四年十月十七日，根據本計劃發行之一億新加坡元年利率6.85厘並於二零一六年十月十七日到期之票據(「首次提取票據」)已完成。首次提取票據已於二零一四年十月二十日被納入新加坡交易所證券交易有限公司正式名單。按本計劃發行的首次提取票據的所得款項淨額，在扣除成本和相關首次提取票據發行費用後，將用於本集團一般企業用途。於二零一四年十二月三十一日，首次提取票據之結餘為一億新加坡元(相當於約573,593,000港元)。

於二零一四年十二月三十一日，本集團負債比例按載於本集團流動負債及非流動負債之借款，分別約768,310,000港元(二零一三年：664,587,000港元)及4,317,593,000港元(二零一三年：4,368,000,000港元)，相對本集團總資產值約18,594,865,000港元(二零一三年：16,756,548,000港元)計算，該比例為27.4%(二零一三年：30.0%)。於二零一四年十二月三十

一日，流動比率約為1.69倍(二零一三年：約1.21倍)，乃按流動資產約4,806,446,000港元(二零一三年：約3,502,365,000港元)，及流動負債約2,839,581,000港元(二零一三年：約2,895,381,000港元)計算。

於二零一四年十二月三十一日，本集團的總借款為5,085,903,000港元(二零一三年：5,032,587,000港元)，包括有抵押銀行貸款4,512,310,000港元(二零一三年：5,032,587,000港元)及中期票據573,593,000港元(二零一三年：無)。有抵押銀行貸款之賬面值以美元列值，而中期票據之賬面值以新加坡元列值。有抵押銀行貸款按浮動利率安排，於二零一四年十二月三十一日，有抵押銀行貸款之平均利率為4.61厘(二零一三年：4.79厘)。中期票據按固定利率安排，年利率為6.85厘。

資本結構

於報告期內，本集團之資本結構轉變如下：

於二零一四年六月二十七日，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9,113,299股股份。

於二零一四年十月三十一日，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629名已參與本計劃之巴基斯坦僱員發行及配發5,796,864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效力，並吸引合適人員加入推動本集團增長及進一步發展。配發5,796,864股股份已於二零一四年十一月六日完成。

於報告期內，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8,000,000股購股權被沒收。於二零一四年十二月三十一日，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購股權餘額為20,000,000股。

完成上述於報告期內之配發股份，本公司已發行股本數目由於二零一四年一月一日之13,053,218,339股增至於二零一四年十二月三十一日之13,068,128,502股。

僱員

於二零一四年十二月三十一日，本集團於香港、中國及巴基斯坦合共僱用1,183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

於二零一四年十二月三十一日及二零一三年十二月三十一日，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。

在回顧期報告期末，本公司就旗下附屬公司聯合能源(香港)有限公司獲授之銀行融資而向國家開發銀行香港分行發出一項無限額的相互提供擔保。在報告期末，董事認為有關方不大可能根據上述擔保向本公司提出申索。在報告期末，本公司在相互提供擔保下之最高負債為於該日已提取之銀行貸款金額約為4,368,000,000港元(二零一三年：4,836,000,000港元)。

於二零一四年十二月三十一日，本公司就旗下附屬公司UEFBL按本計劃發出之首次提取票據提供擔保。在報告期末，董事認為有關方不大可能根據上述擔保向本公司提出申索。在報

告期末，本公司在相互提供擔保下之最高負債為於該日已提取之首次提取票據金額573,593,000港元(二零一三年：無)。

於二零一四年十二月三十一日及二零一三年十二月三十一日止年度，本集團為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已發出公司擔保，授予給巴基斯坦關稅的徵收部門，金額為港幣15,215,000港元(二零一三年：5,442,000港元)。

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、新加坡元、人民幣及巴基斯坦盧布計值。於報告期內，美元及人民幣兌港元之匯率相對穩定，新加坡元及巴基斯坦盧布匯率波動風險對本集團影響則相對較低及巴基斯坦之銷售及採購主要以美元結算，故本集團無使用金融工具進行對沖。但本集團仍會監察新加坡元及巴基斯坦盧布匯率浮動，並會作出相應行動，以避免對本集團做成任何影響。

主要顧客及供應商

於二零一四年，本集團首五大顧客佔營業額 85.6%(二零一三年：95.0%)，而本集團首五大供應商佔總銷售及服務成本34.3%(二零一三年：41.1%)。

購買、出售或贖回股份

於二零一四年十二月三十一日止年度內，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。

足夠公眾持股量

本公司於截至二零一四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二零一四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二零一五年五月二十九日舉行的股東週年大會(「股東週年大會」)的資格，本公司將於二零一五年五月二十六日至二零一五年五月二十九日(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二零一五年五月二十二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，彼等於截至二零一四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

截至二零一四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。

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，包括申烽為主席、周少偉及張美英為成員。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。

核數師工作範圍

有關載於初步公告之本集團二零一四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，二零一五年三月十九日

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。