

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)

自願公告

二零一五年營運指引

二零一五年指引

淨產量

- 本集團平均淨日產量預計為 63,800 - 67,000 桶油當量/日，相比二零一四年實際數目上升最少超過30.0%
- 巴基斯坦資產平均淨日產量預計為 62,000 - 65,000 桶油當量/日，相比二零一四年實際數目上升最少超過31.0%
- 遼河提高採收率項目平均淨日產量預計為 1,800 - 2,000 桶油當量/日，相比二零一四年實際數目維持相若水平

開採成本

- 巴基斯坦資產開採成本預計為 3.5 - 4.0 美元/桶油當量
- 遼河提高採收率項目開採成本預計為 33.0 - 37.0 美元/桶油當量

資本開支

- 本集團計劃之淨資本開支為 3.18 - 3.33億美元
- 巴基斯坦資產計劃之淨資本開支為 3.13 - 3.23 億美元,其中約40%將會利用於勘探活動及約50%將會利用於開發活動及設施
- 遼河提高採收率項目計劃之淨資本開支為 500 - 1,000 萬美元,其中100%將會利用於側鑽井及提高火驅技術之覆蓋率

儲量替換率

- 巴基斯坦資產淨探明儲量替換率預計為100% - 130%

聯合能源集團有限公司(「本公司」) 連同其附屬公司統稱(「本集團」)欣然宣佈本公司管理層通過了本集團之二零一五年營運指引(「二零一五年指引」)，有關「二零一五年指引」是根據本集團資產目前的營運情況，及本年的暫定工作計劃測算結果，本公司將根據實際的業務和營運環境按時作出適當附加自願公告。

巴基斯坦資產

巴基斯坦資產平均淨日產量預計為 62,000 - 65,000 桶油當量/日，相比二零一四年實際數目上升超過 31.0%，開採成本預計為 3.5 - 4.0 美元/桶油當量，淨資本開支為 3.13 - 3.23 億美元，其中約 40% 將會利用於勘探活動及約 50% 將會利用於開發活動及設施。本集團計劃在二零一五年內鑽探 21 口勘探井及 9 口開發井，淨探明儲量替換率預計為 100% - 130%。

中國遼河提高採收率項目

遼河提高採收率項目平均淨日產量預計為 1,800 - 2,000 桶油當量/日，相比二零一四年實際數目維持相若水平，開採成本預計為 33.0 - 37.0 美元/桶油當量，淨資本開支為 500 - 1,000 萬美元，其中 100% 將會利用於側鑽井及提高火驅技術之覆蓋率。本集團計劃在二零一五年內鑽探 18 口側鑽井及提高火驅技術之覆蓋率至 45% - 50%。

一般事項

股東及潛在投資者注意，上述自願公告包括若干目標，可能會亦可能不會落實。本公司股東及潛在投資者於買賣本公司股份時務請審慎行事。

承董事會命
聯合能源集團有限公司
張宏偉
主席

香港，二零一五年二月十六日

於本公告日期，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。

附錄一：二零一五年巴基斯坦資產營運指引

| | 二零一五年指引 | 二零一四年實際(未經審計) |
|-------------------------------------|-----------------|--------------------|
| 生產 | | |
| 平均淨日產量 (桶油當量/日) | 62,000 – 65,000 | ~47,091 |
| 原油及液態燃油比例 (%) | 20.0% - 30.0% | ~32.2% |
| 開採成本 (美元/桶油當量) ⁽²⁾ | 3.5 – 4.0 | N/A ⁽⁴⁾ |
| 探明儲量發現和開發成本(美元/桶油當量) ⁽³⁾ | 7.0 – 9.4 | N/A ⁽⁴⁾ |
| 儲量 | | |
| 淨探明儲量替換率 (%) | 100% - 130% | N/A ⁽⁴⁾ |
| 勘探及開發活動 | | |
| 淨資本開支 (億美元) | 3.13 – 3.23 | N/A ⁽⁴⁾ |
| 勘探井 (總) | 21 | 23 |
| 開發井 (總) | 9 | 15 |
| 三維地震資料採集(總) | 無 | 陸上: 1,442 平方公里 |

註:

1. 淨產量及淨儲量為政府計提前數值。
2. 開採成本為直接成本扣除折舊及攤銷及政府稅收。
3. 發現和開發成本為淨資本扣除地震開支、收購及處置開支、天然氣處理設施及其他非儲量性資本開支。
4. 所有二零一四年財務相關數據將於二零一四年全年業績公告及年報內提供。

附錄二：二零一五年中國遼河提高採收率項目營運指引

| | 二零一五年指引 | 二零一四年實際(未經審計) |
|-------------------------------|---------------|--------------------|
| 生產 | | |
| 平均淨日產量 (桶油當量/日) | 1,800 – 2,000 | ~1,820 |
| 原油及液態燃油比例 (%) | 100% | 100% |
| 開採成本 (美元/桶油當量) ⁽²⁾ | 33.0 – 37.0 | N/A ⁽³⁾ |
| 開發活動 | | |
| 淨資本開支 (萬美元) | 500 – 1,000 | N/A ⁽³⁾ |
| 於年末之火驅使用覆蓋比率 | 45% - 50% | ~44.0% |
| 側鑽井 (總) | 7 | 20 |

註:

1. 淨產量及淨儲量為政府計提前數值。
2. 開採成本為直接成本扣除折舊及攤銷及政府稅收。
3. 所有二零一四年財務相關數據將於二零一四年全年業績公告及年報內提供。