

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

二零一三年營運指引

#### 二零一三年指引

- 本集團平均淨日產量目標為36,700至38,900桶油當量之間  
(相比二零一二年實際數目為26,015桶油當量,升幅超過40%)
- 巴基斯坦資產平均淨日產量目標為35,000至37,000桶油當量之間  
(相比二零一二年實際數目為24,681桶油當量,升幅超過40%)
- 遼河提高採收率項目平均淨日產量目標為1,700至1,900桶油之間  
(相比二零一二年實際數目為1,334桶油,升幅超過25%)
- 巴基斯坦資產淨探明儲量替換率目標為300%至350%

聯合能源集團有限公司(「本公司」)欣然宣佈本公司管理層通過了本公司及其附屬公司(統稱「本集團」)之二零一三年營運指引(「二零一三年指引」),有關「二零一三年指引」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

本集團計劃於二零一三年增大淨資本開支至 2.80 至 3.20 億美元之間(二零一二年為 1.51 億美元)。本集團計劃在二零一三年內完成 25 口勘探井(二零一二年: 11 口)及 36 口開發井(二零一二年: 20 口),並計劃推行 40 至 50 項修井工程(二零一二年: 31 項)。本集團淨探明儲量替換率目標預計可達 300%至 350%(二零一二年: 142%),平均淨日產量可提升至 35,000 至 37,000 桶油當量(二零一二年: 24,681 桶油當量),預期開採成本 5.0 至 5.5 美元每桶油當量(二零一二年: 5.7 美元每桶油當量)及發現和開發成本則為 6.9 至 7.5 美元每桶油當量(二零一二年: 10.6 美元每桶油當量)。

### 中國遼河提高採收率項目

於二零一三年，本集團計劃投入淨資本開支約為 1,500 至 1,700 萬美元之間(二零一二年: 1,990 萬美元)，本集團計劃安裝 15 組火驅井組(二零一二年: 8 組) 及完成 8 口開發井(二零一二年: 20 口)，而火驅使用覆蓋率於二零一三年年末預計可達 40%至 45%水準(二零一二年: 37%)。本集團預計平均淨日產量可提升至 1,700 至 1,900 桶油(二零一二年: 1,334 桶油)，預期開採成本為 32.0 至 35.0 美元每桶油當量(二零一二年: 35.9 美元每桶油當量)。

#### **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，二零一三年五月八日

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。

附錄一：二零一三年巴基斯坦資產營運指引

	二零一三年指引	二零一二年實際
<b>營運</b>		
平均淨日產量 (桶油當量)	35,000 – 37,000	24,681
原油及液態燃油產出比例 (%)	35% ~ 40%	29.2%
開採成本 (美元/ 桶油當量)	5.0 ~ 5.5	5.7
發現和開發成本(美元 /桶油當量)	6.9 ~ 7.5	10.6
<b>儲量</b>		
淨探明儲量替換率 (%)	300% ~ 350%	142%
<b>勘探與生產活動</b>		
淨資本開支 (億美元)	2.80 – 3.20	1.51
修井工程 (井)	40 - 50	31
勘探井 (井)	25 (伯丁地區(BADIN)x 8, 米爾布林哈斯及基布羅地區 (MKK) x 15, 迪格裡及南桑加爾地區(DSS) x 2)	11
開發井 (井)	36 (伯丁地區 x 30, 米爾布林哈斯及基布羅地區 x 6)	20
進尺深度 (尺)	~ 480,000	215,725
三維地震資料採集	陸上: 3,830 平方公里 海上: 800 平方公里	2,277 平方公里

附錄二：二零一三年中國遼河提高採收率項目營運指引

	二零一三年指引	二零一二年實際
<b>營運</b>		
平均淨日產量 (桶油)	1,700 ~ 1,900	1,334
原油及液態燃油產出比例 (%)	100%	100%
開採成本 (美元/ 桶油)	32.0 ~ 35.0	35.9
<b>開發活動</b>		
淨資本開支 (萬美元)	1,500 ~ 1,700	1,990
於年末之火驅使用覆蓋比率	40% ~ 45%	37%
修井工程 (井)	10	15
開發井 (井)	8	20
安裝火驅井組 (組)	15	8
新增火驅產油井 (井)	75	35