

香港交易及結算所有限公司和香港聯合交易所有限公司對本公告的內容概不負責，對其準確性或完整性亦不發表任何聲明，並明確表示，概不對因本公告全部或任何部份內容而產生或因依賴該等內容而引致的任何損失承擔任何責任。



# 中信資源控股有限公司 CITIC Resources Holdings Limited

(於百慕達註冊成立之有限公司)

(股份代號：1205)

## 公告

### 關於2017年年報內披露的 油氣資產減值的 補充資料

#### 背景

茲提述中信資源控股有限公司(「本公司」，連同其附屬公司統稱為「本集團」)在2018年3月29日刊發的2017年年報(「年報」)。

本公司董事會(「董事會」)謹此向本公司的股東和潛在投資者提供在年報內披露有關月東油田若干油氣資產在2017年所計提的減值虧損583,353,000港元(「減值虧損」)的補充資料。減值虧損主要是因月東油田的總石油儲量估計減少而產生。

#### 補充資料

本集團擁有天時集團能源有限公司的90%權益，其持有位於中國遼寧省渤海灣盆地的海南-月東區塊的石油勘探、開發和生產權利，直至2034年止。月東油田是海南-月東區塊內的主要油田。在各報告期末，本集團須就其主要油氣資產(包括月東油田)是否存在減值跡象進行減值評估。據此，對油氣資產的可收回金額作出估計。

根據香港會計準則36「資產減值」，可收回金額乃指在用價值與其公允價值減處置成本兩者的較高者，並按個別資產獨立釐定，除非該資產所帶來的現金流入並非大部份獨立於其他資產或資產組別，在該情況下，可收回金額乃按該資產所屬的現金產生單位來釐定。鑒於本集團的業務性質，評估減值支出的可收回金額為在用價值。減值虧損僅在資產的賬面價值超出其可收回金額時確認。在評估在用價值時，估計未來現金流量使用除稅前折現率折算為現值，該折現率反映當前市場對金錢時間值的評估和該資產特定的風險。

就月東油田而言，本集團使用折現現金流量模型（「模型」）估算在用價值，以確定其油氣資產的可收回金額，及評估該等資產的減值虧損。模型中所使用的主要假設包括折現率、未來產量、估計原油實現價格、資本支出和營運支出。最關鍵的假設是折現率、石油儲量估計和未來油價。在各報告期末，本集團聘請一間獨立的油氣諮詢公司（「諮詢公司」）提供石油儲量估計，該估計是根據石油資源管理制度的標準釐定。

在 2017 年 12 月 31 日，本集團在計算月東油田由 2018 年至 2034 年的現金流量預測的現值時，在模型內使用的除稅前折現率是 13.22%（2016 年：13.05%）。

月東油田的產量是根據估計的石油儲量和未來生產計劃而作出假設。根據諮詢公司估計，在 2017 年 12 月 31 日的總石油儲量估計與 2016 年相比下降了 22.9%。

未來油價是參考最近期的 Dated Brent 原油價格估計和市場上可獲得的長期價格預測並減去若干折讓而作出假設。在 2017 年，估計 2018 年的布倫特價格為每桶 65 美元，其後為每桶 70 美元，直至 2034 年。模型內所用的 2018 年折讓為每桶 3 美元，其後折讓為每桶 3.75 美元，直至 2034 年。在 2016 年，估計 2017 年的布倫特價格為每桶 50 美元，2018 年為每桶 60 美元，其後為每桶 70 美元，直至 2034 年。模型內所用的 2017 年至 2034 年折讓為每桶 3 美元。

由 2018 年至 2020 年的資本支出和營運支出是根據管理層的經驗和基於月東油田的現狀和發展所制定的未來生產計劃而作出假設。對於 2021 年至 2034 年的支出，是隨著考慮了當前計劃在未來幾年按管控式鑽探計劃鑽探新井和本集團亦將致力促進新技術的應用以改善產能，因而作出逐年穩定增加的假設。

總石油儲量減少被視為月東油田油氣資產的減值跡象。因此，根據模型的結果，2017 年計提了減值虧損。

## 一般事項

除以上所述外，所有其他在年報中披露的資料保持不變。

承董事會命  
中信資源控股有限公司  
主席  
郭炎

香港，2018年8月21日

在本公告日期，本公司的執行董事為郭炎先生、索振剛先生、孫陽先生和李素梅女士，本公司的非執行董事為陳健先生而本公司的獨立非執行董事為范仁達先生、高培基先生和陸東先生。