1

出國報告(出國類別: 洽公)

赴 G3OG 公司查閱赤道幾內亞 EG-01 礦 區探勘資料

服務機關:中油探採事業部

姓名職稱:馮力中 地球物理師

派赴國家:巴西

出國期間:104-09-25 至 104-10-02

報告日期:104-11-02

摘要

本次赴巴西里約 G3OG 公司查閱赤道幾內亞 EG-01 礦區探勘資料,G3OG 石油公司來函表示欲讓出部分赤道幾內亞之淺水 EG-01 礦區之權益。GOG3 公司爲經營人擁有 80%之工作權益;赤道幾內亞國營石油公司 GEPetrol 擁有 20%之工作權益。G3OG公司表示該礦區深具油氣潛能,並臨近已商業開發之油田證實石油系統存在。目前已勘定數個不同形式之圈閉構造。

經技術評估室完成初評報告後,認為本礦區雖俱油氣潛能,但好景區圈閉、儲岩等成藏風險需進一步釐清。礦區複評會議結論建議赴G3OG公司查閱資料,釐清本案風險。通過查閱G3OG之震測、測井資料,來確認預探好景區之圈閉型式、面積、儲岩厚度等資源量估計參數。

經本次查閱資料後攜回豐富之探勘資料:包含震測剖面及井測資料,目前正彙整 各項資料,評估本礦區是否合乎公司投資報酬率門檻,做出適當之礦區投資建議。

目次

| 摘要 | 2 |
|---------|---|
| 目次 | 3 |
| 本文 | 4 |
| 一、目的 | 4 |
| 二、過程 | 4 |
| 三、心得及建議 | 7 |

本文

一、目的

本次赴巴西里約 G3OG 公司查閱赤道幾內亞 EG-01 礦區探勘資料,G3OG 石油公司來函表示欲尋求合夥人讓出部分赤道幾內亞之淺水 EG-01 礦區之權益,供本公司投資參考,由技評室評價該礦區之油氣潛能。

GOG3 公司為經營人並擁有 80%之探勘計畫工作權益;赤道幾內亞之國營石油公司 GEPetrol 擁有 20%之工作權益。EG-01 礦區位於赤道幾內亞淺海之陸棚至上部斜坡帶上,目前礦區內已有二維及之三維之震測資料及探井資料。G3OG 公司表示在地質、地化、地球物理研究上該礦區皆深具油氣潛能,並由臨近已商業開發之油田證實該礦區石油系統存在。

G3OG 完成之地質及地球物理研究中表示: DHI、AVO 及 gas chimney 等震測屬性 異常皆可由震測資料中辨識。目前已在礦區勘定數個不同形式之圈閉構造。

經由技術評估室完成初評報告後,認為本礦區雖俱油氣潛能,但好景區圈閉、儲岩等成藏風險需進一步釐清。本室多次與G3OG以電郵方式研討,並於礦區複評會議中簡報對本礦區之評價,認為礦區緊鄰 Hess 公司經營之 Okume 與 Ceiba 兩油田區,礦區內已鑽井亦顯示油氣徵,會議結論建議赴G3OG公司查閱資料,釐清本案風險。

本次查閱資料之目的為通過查閱 G3OG 之震測、測井資料,來確認預探好景區 A 及預探好景區 B 等即將鑽探之好景區之圈閉型式、面積、儲岩厚度等,以推估其資源量評價是否值得本公司投資。

二、過程

本次查閱資料行程表如表一:

表一、台灣中油股份有限公司出國行程表

| 104.09.28-29 | 2 | 里約 | 查閱巴西 G3OG 公司赤道幾內亞 EG-01 礦區探勘資料 |
|----------------|---|-----------|--|
| 104.09.30-10.2 | 1 | 里約 | 上午拜會 Parnaiba Gas 公司,搜集該公司對巴西探勘經營、投標策略,尋求合作機會。 |
| 104.09.30-10.2 | 3 | 里約-休士頓-台北 | 下午搭機返程 |

赴 G3OG 公司前本室研討會議擬定 16 項需查閱之資料如下:

- 1. 礦區河道系統追蹤。
- 2. 預探好景區 A 目標層構造圖 。
- 3. 通過預探好景區 A dip line 解釋剖面。
- 4. 通過預探好景區 A strike line 解釋剖面。
- 5. 預探好景區 B 好景區目標層構造圖。
- 6. 通過預探好景區 B dip line 解釋剖面。
- 7. 通過預探好景區 B strike line 解釋剖面。
- 8. 井 A 之目標層段井測解釋圖、儲層厚度、孔隙率
- 9. 井 B 之目標層段井測解釋圖、儲層厚度、孔隙率
- 10. 井 C 之目標層段井測解釋圖、儲層厚度、孔隙率
- 11. 井 D 之目標層段井測解釋圖、儲層厚度、孔隙率
- 12. 臨近油田井之目標層段井測解釋圖、儲層厚度、孔隙率
- 13. 臨近井之目標層溫度、壓力及 API, 求 Bo
- 14. 井 A 是否作 DST? 是否出水? 預估水線位置?
- 15. 可降低預探好景區 A 及預探好景區 B 好景區風險之震測屬性分析
- 16. 任何有利於預探好景區 A 與預探好景區 B 之資料

104.9.28 上午抵達 G3OG 公司(圖一),G3OG 公司位於巴西里約市區,經由本案連絡人江地球物理師(圖二)接洽帶領,赴 G3OG 公司拜會與查閱資料,28 日上午由 G3OG 人員 Antonio Jose Catto 先生及其工作團隊(圖三),介紹 EG01 經營概況及好景區鑽探概念 Shallow Water Equatorial Guinea Exploration Oportunities 簡報,下午聽取預探好景區 A 之鑽探建議 EG-01-1 Equatorial Guinea Offshore Rio Muni Exploratory Location Proposal,

並查閱礦區震測資料、井測解釋等。第一天下午主要針對預探好景區 A 之構造圖及 震測剖面進行檢查;29 日第二天上午主要針對預探好景區 B 之構造圖及震測剖面進 行檢查,第二天下午對已鑽井之井測解釋進行查閱,儲岩條件皆爲良好等級,並類比 於西側與北側之已商業開採之油田資料(圖四)。

EG-01 淺水礦區位於 Rio Muni 盆地,Rio Muni 盆地屬於西非邊緣盆地系統(West African margin basin system)的一部分(圖五),於白堊紀至第三紀時受南大西洋張裂所形成,盆地底部爲早白堊紀之同張裂沉積,爾後覆蓋厚層之白堊紀至第三紀沉積地層。從 Gabon 盆地北部至 Rio Muni 盆地南部,於 Barremian 至 Neocomian 時受正斷層快速拉張而沉積了河湖相地層,這段地層中之砂岩儲集層在 Gabon 盆地已被發現證實,而 Kissenda 與 Melania 之湖相頁岩層爲主要生油岩段提供油源。持續之張裂作用至晚 Aptian 時沉積了厚層之鹽層,接著中、晚白堊紀至早第三紀時發育了海相碳酸岩層及砂頁岩層序。受鹽層的活動影響造成了許多構造如:鹽丘、龜背背斜(turtle-back)及生長斷層形成之滾動背斜(rollover)等構造(圖六、七)。

在 Rio Muni 盆地的北部,則到了晚 Barremian 至中 Aptian 時才開始同張裂期,主要沉積了陸相的碎屑沉積及湖相頁岩,並發育許多大型的鏟狀斷層。同張裂期地層之上覆蓋了厚層之鹽層以及海相生油岩段(產油),包括 Albian (Mediela)時之碳酸鹽地台及 Cenomanian 至 Turonian 之頁岩段。Albian-Aptian 之鹽層常爲主要滑脫面使鹽後層序在其上發生滑動或旋轉,接者 Senonian 時之地層再進覆於被滑動之斷塊上,最後爲 Miocene 至今沉積之碎屑沉積層稱爲漂移期層序(drift sequence)(圖三、四)。

盆地模擬顯示在 Albian 碳酸-碎屑岩段生油岩已達到成熟,並於中第三紀開始排放,油氣可能運移至 Albian、Turonian 碳酸-碎屑儲層中,或是於深水區域中的砂岩儲層中成藏,例如 Ceiba 油田。

第二天晚間拜會巴西 UFF 聯邦大學教授 Rogerio Santos 教授,為長期與巴西國營石油公司 Petrobras 合作之教授,Rogerio Santos 教授特別為我公司介紹巴西石油局 ANP的第 13 Round 之評估分析。

30 日第三天上午拜會 Parna iba Gás (PGNSA)公司的 Damian Popolo 先生以及 Tatiana Mey 小姐,他們是 PGNSA 公司之公關經理,拜會過程中他們對公司的現況做了簡單介紹,這家私人企業目前營運狀況良好,對於巴西陸上探勘之盆地模式已發展出自己獨到的地質模型,並持續研究降低鑽井之費用,加上 Gas-to-wire 的創新發電模式,他們希望在巴西擴大運營,中油公司若有投入巴西探勘之規劃,未來也很有機會合作,唯會談過程中曾詢問 PGNSA 公司目前是否有礦區有讓入機會,PGNSA 公司表示需視中油公司對於那個區塊較有興趣,再談合作可能,並表示他們特別需要技術上的合作

夥伴而非如銀行這種純投資型的夥伴。

本次查閱資料之詳細礦區探勘資料,因商業保密協定無法上傳於網路之報告上,僅彙整於公司內部簽文,並將完整資料存於探採事業部技術評估室資料庫之中。

三、心得建議

在本次的查閱資料與 G3OG 的研討過程中, 特別感到 G3OG 公司雖然是一家小型的探勘公司,但卻擔任了兩個礦區之經營人,在技術與信心上一點都不馬虎,並且在震測解釋上常抱著以「看到希望」的態度來勘定好井區,並不受限於過去探勘之成功標的,而是不斷尋找各種油氣成藏的可能,這是此類中小型石油公司,在大型石油公司做過第一輪篩選,剩下的這些礦區之中還能找到機會的唯一出路,特別值得我們借鏡。

在與 Parna fba Gás 公司會談之中,談到他們如何參與 ANP 13 Roumd 競標的過程, Tatiana Mey 小姐指出,他們的地質地物人員是長期投入巴西各盆地研究,特別是在經營中的礦區,從而提出自己公司的地質模式提高後續探勘成功率,並鑽研如何降低鑽井成本,提昇油田之投資報酬率,僅對 ANP 13 Roumd 競標而言,競標團隊之行政工作在今年一月便開始著手進行,通過九個月的工作來準備各項需要之資料,鎖定合適公司投資之目標,而地質地物之研究更是年復一年的長期工作,這樣的工作模式,應可更適當的篩選開放礦區,取得較爲適合公司經營的礦區。

感謝公司給予本次機會讓職有機會出國拜訪國外探勘公司,除了增廣見聞外,在 技術研討之過程之中感到收穫豐富獲益良多,由於本次時程安排有點匆促,建議未來 查閱資料時可由工作小組擬定適當的工作計劃,各項分工專責的負責人,以真正瞭解 各個探勘至生產工作的細節,以降低探勘之風險,爲公司提出最適切的投資評估。



圖一、G3OG 公司總部大樓



圖二、G3OG 公司總部及本案連絡人江地球物理師。



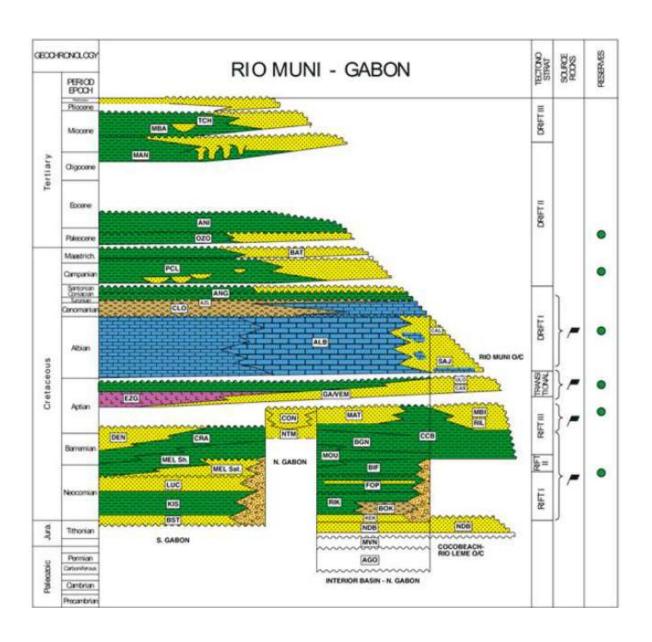
圖三、G3OG 工作團隊,中間爲 Antonio Jose Catto 先生爲本案負責人。



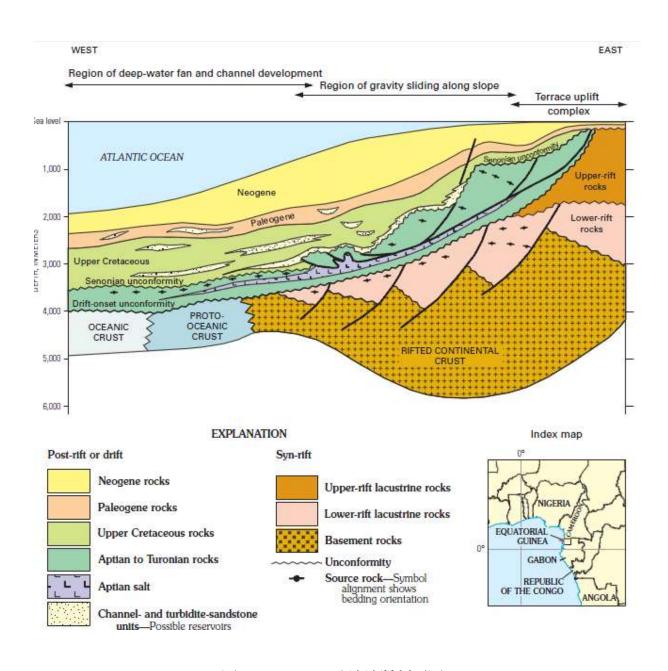
圖四、查閱資料過程。



圖五、西非邊緣盆地系統圖。Rio Muni 盆地位於此系統北緣。



圖六、Rio Muni 盆地地層柱狀圖。



圖七、Rio Muni 盆地地質剖面圖。