

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倚賴該等內容而引致的任何損失承擔任何責任。



MIE HOLDINGS CORPORATION

MI能源控股有限公司

(於開曼群島註冊成立之有限責任公司)

(股份代號：1555)

公 告

2012年第四季度

最新業務狀況

本公告乃由本公司自願刊發。本公司希望向股東及潛在投資者提供有關本公司2012年第四季度最新運營狀況。

於2012年第四季，本集團(包括其於White Hawk享有的淨權益及不包括泛華能源(「泛華能源」))的日均淨產油量為14,857桶/天(「桶/天」)。加上於2012年第三季錄得的日均淨產油量15,590桶/天，於2012年下半年的日均淨產油量為15,223桶/天，與2012年上半年錄得的平均產油量13,369桶/天相比增加1,854桶/天或13.9%。2012年下半年的增長主要來自我們於哈薩克斯坦的資產Emir-Oil LLC(「Emir」)，該資產於2012年下半年的產量增加1,343桶/天或63.6%至3,455桶/天。

於2012年第四季，實現油價為102.12美元/桶，而2012第三季為102.17美元/桶及2012年上半年為114.61美元/桶。全年平均實現油價為108.02美元/桶，而去年則為108.80美元/桶。

於2012年第四季，天然氣淨銷售量平均為4,042千標準立方英尺/天。加上2012年第三季錄得3,960千標準立方英尺/天的天然氣日均淨銷售量，2012年下半年的天然氣日均淨銷售量為4,006千標準立方英尺/天，與2012年上半年相比減少364千標準立方英尺/天或8.3%。2012年第四季的實現氣價為1.32美元/千標準立方英尺，而2012年第三季為1.14美元/千標準立方英尺及2012年上半年為1.15美元/千標準立方英尺。天然氣收益佔本集團的收益少於1%。

於2012年，本集團的鑽探總數為455口(淨403.6口)，當中並無乾眼，其中勘探井總數為18口(淨10.7口)，而水平井總數為8口(淨5.24口)。

於2012年12月14日，本公司完成以總購買價39,600,000美元(經調整)向Sunwing Energy Ltd收購泛華能源有限公司。於2011年12月31日，泛華能源分別擁有1,711,000桶及841,000桶的探明儲量及概算儲量。截至2012年9月30日止九個月，泛華能源生產243,999桶(淨數量)石油或日均淨產油量為888桶/天。

中國東北業務

於2012年第四季，大安、莫里青及廟3油田的日均淨產量為11,243桶/天。與2012年第三季合計，我們於2012年下半年的日均淨產量為11,715桶/天，較2012年上半年增加458桶/天或4.1%。

於2012年第四季，平均實現油價為108.76美元/桶。連同2012年第三季的平均實現油價106.29美元/桶，2012年下半年的平均實現油價為107.43美元/桶，與2012年上半年所錄得的119.61美元/桶相比下降12.18美元/桶。

於2012年第四季，我們於中國東北油田的鑽探總數為62口(淨56口)。

中國西北業務

於2012年第四季，通過三交北及臨興產品分成合同鑽探8口井。加上於2012年第三季鑽探的4口井，於三交北及臨興分別合共鑽探3口井及9口井。

哈薩克斯坦業務

於2012年第四季，Emir的產量持續上升。2012年第四季的日均產油量為3,576桶/天。加上2012年第三季錄得的日均產油量為3,334桶/天，於2012年下半年，Emir的日均產油量約為3,455桶/天，較2012年上半年增加1,343桶/天或63.6%。

2012年第四季的平均實現油價為82.39美元/桶。連同2012年第三季的平均實現油價87.96美元/桶，2012年下半年的平均實現油價為85.12美元/桶，與2012年上半年的87.81美元/桶相比減少2.69美元/桶。

2012年第四季的平均外銷油價為87.49美元/桶(已扣除支付外銷客戶平均20.17美元/桶的相關運費)。2012年下半年的平均外銷油價為90.83美元/桶(已扣除支付外銷客戶平均19.76美元/桶的相關運費)，與2012年上半年相比增加1.19美元/桶。

2012年第四季的平均內銷油價為49.68美元/桶。2012年下半年的平均內銷油價為49.94美元/桶，較2012年上半年減少3.93美元/桶。

於2012年12月31日，完井總數為30口井，其中包括於ADEK區塊的3口勘探井及27口產油井，當中20口正投入生產及7口於完成鑽探後正待小修、大修或完井。

於2012年，我們鑽探並完井3口勘探井，分別為North Kariman(NK-2)、Borly(Borly-1)及Yessen(Yessen-1)。全部3口勘探井亦顯示擁有良好的含油顯示，而目前我們正在NK-2及Borly-1的各個可能產區進行測試。Yessen-1乃於2012年第三季開始鑽探，並於2012年10月完成鑽探的勘探井，而測試計劃已呈交以對各潛在產區進行測試及正待審批。Aksaz-106開發井亦於2012年第四季完成鑽探，並將馬上投產。於2012年年底，3口開發井(分別為D-112、D-110、K-120)正進行鑽探。於2012年第四季，我們亦完成3口井的酸化壓裂。

美國石油業務

美國運營包含Condor Energy Technology LLC(「Condo」)80%的股份，在尼奧博拉頁岩作業以及White Hawk Petroleum LLC(「White Hawk」)50%的股份，其在一個鷹灘頁岩項目上含有7.94%的非作業工作權益(淨面積為131英畝)。

於2012年第四季，Condor於尼奧博拉鑽探2口水平井，而於2012年第三季並未進行鑽探。Waves 1H油井的鑽探深度達到11,114英尺，橫向長度為4,340英尺。Logan 2H油井的總鑽探深度為12,911英尺，橫向長度為6,342英尺。兩口井亦已進行壓裂作業，並已於2013年第一季度完成。

Condor營運一口水平井，即於2012年第二季鑽探的Ford Family Trust 2H。於2012年第四季，此油井的平均淨產量為27桶/天(總產量65桶/天)。2012年第四季的平均實現油價為79.52美元/桶。

White Hawk非作業權益在2012年第四季度期間的三口產油井中獲得的淨產油量平均為11桶/天(總產量為350桶/天)以及天然氣為2萬標準立方英尺/天(總產量為62.1萬標準立方英尺/天)。2012年第四季的平均實現價格為100.18美元/桶及7.22美元/千標準立方英尺。

一般資料

股東及本公司股份之潛在投資者應注意，部份上述最新業務數據可能須作出最終審核調整，並可能與2012年最終業績不符。股東及本公司之潛在投資者於買賣本公司股份時務須審慎行事。

承董事會命
董事長
張瑞霖

香港，2013年1月27日

於本公告日期，董事會包括(1)執行董事張瑞霖先生、趙江巍先生、Forrest Lee Dietrich先生及麥雅倫先生；(2)非執行董事王翥先生(曾至鍵先生是王翥先生的替任董事)及；(3)獨立非執行董事梅建平先生、Jeffrey W. Miller先生及才汝成先生。