

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部分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。



MIE HOLDINGS CORPORATION

MI能源控股有限公司

(於開曼群島註冊成立的有限公司)

(股份代號：1555)

公告

二零一六年第一季度運營情況

此公告由MI能源控股有限公司(以下可簡稱「MI能源控股」或「公司」，與其子公司並稱「集團」)自願刊發，我們藉此向股東及潛在投資者提供有關本集團2016年第一季度(「2016年第一季度」或者「當期」)最新的運營狀況。

概述

本集團於2016年第一季度的運營業績體現了年初由董事會批准的本年度的作業計劃和預算，亦符合我們提供給市場的指引。鑒於全球原油價格的持續低迷，本集團繼續專注於控制運營成本和縮減資本支出。按集團削減工作量的戰略，中國原油項目和哈薩克斯坦項目在2016年第一季度沒有鑽新井。2016年第一季度，本集團日均油氣作業產量和淨產量較之2015年同期分別減少8.6%和7.0%。考慮到集團油井的自然遞減及從2014年下半年後沒鑽新井，本集團日均原油淨產量為9,618桶／天，符合2016年度日產的指引，但較之2015年同期減少9.8%。原油價格在2016年第二季度近期上漲前，本集團平均實現原油價格減少40.1%至28.00美元／桶。本集團日均天然氣淨產量為9,140千立方英尺／天，低於2016年度日產的指引，但較之2015年同期增加15.9%。本集團平均實現天然氣價格(不包括中澳項目)減少29.2%至0.79美元／千立方英尺。以下是本公司2016年第一季度的關鍵運營數據，各業務分部的詳細數據請見附表。

	2016年 第一季度	2015年 第一季度	變化比例	2016年指引
日均油氣總作業產量 (桶當量／天) ^{1, 2}	20,536	22,462	(8.6)%	
日均油氣淨產量 (桶當量／天) ^{1, 4}	11,141	11,977	(7.0)%	
日均原油淨產量(桶／天)	9,618	10,662	(9.8)%	9,240–10,540
日均天然氣淨產量 (千立方英尺／天) ⁴	9,140	7,889	15.9%	11,100–12,100
平均實現原油價格 (美元／桶)	28.00	46.73	(40.1)%	
平均實現天然氣價格 (美元／千立方英尺)	0.79	1.12	(29.2)%	
總鑽井數(口)	2	—	—	23

說明：

- (1) 此處桶當量基於6千標準立方英尺天然氣=1桶原油的換算比例進行計算，僅供參考為目的
- (2) 總產量=由本集團擔任作業者的各項目的總產量
- (3) 淨產量=本集團在各項目中的擁有的淨收益產量
- (4) 產量及指引數字不包括三交北

中國業務

原油項目(吉林省：大安、莫里青)

於2016年第一季度，我們於中國的大安、莫里青兩個原油項目總的作業產量較之2015年同期減少12.8%至14,933桶／天。由於公司採取了緊縮的工作計劃，本集團所分得的份額原油產量減少12.9%至6,160桶／天，中國項目也在2016年第一季度沒有鑽取任何新井。

隨著全球原油價格的下跌，布倫特原油及大慶原油價格在一月份分別降低至28美元／桶和20美元／桶左右。中國項目2016年第一季度平均實現油價(大慶原油在大連港口的離岸價格)較之2015年同期的49.09美元／桶下降45.6%至26.71美元／桶。

天然氣項目(山西省：臨興、三交北項目)

2016年第一季度，中澳項目總作業產量較之2015年同期增加78.7%至6,858千立方英尺／天。中澳項目淨作業產量(不包括三交北產量)較之2015年同期增加139.2%至3,230千立方英尺／天。由於項目新井將在2016年剩餘時間開始投產，當期淨作業產量低於2016年度5,000千立方英尺／天的指引是在預期之內。

2016年，中澳項目計劃鑽21口井，包括臨興18口和三交北3口井。2016年第一季度，臨興區塊開鑽4口新井，其中兩口井(LXDG-09 and LXDG-12)已經在第一季度完鑽。

最值得一提的是位於臨興西的直井LXDG-08，在未進行壓裂的情況下，其獲得了日產氣270萬立方英尺／天的良好效果。按標準壓裂情況下，LXDG-08有潛力能獲得超過300萬立方英尺／天的日產氣。這是中澳項目獲得的排名第一的直井試氣數據。

2016年第一季度，中澳正式獲得臨興項目自2014年十二月至2016年二月1千萬美元的天然氣銷售收入。未來的天然氣銷售收入將按月份收到。同時，關於三交北區塊，與中石油煤層氣就一份類似的售氣協議進行的磋商也在順利進行中。

於2016年4月26日，本公司與中國新能源礦業有限公司簽署購銷協議，按220,000,000美元以及自2015年12月31日起至交割日期期間，每月6萬美元的對價總額，向中國新能源礦業有限公司出售本集團持有亞洲天然氣能源有限公司(「亞洲天然氣能源」)的已發行股本以及轉讓本集團給於亞洲天然氣能源的股東貸款。本公司正在準備股東通函，提交給香港聯合交易所審批，之後將召開特別股東大會。公司全部股東都不需要放棄特別股東大會的表決。交易的最終截止日期是購銷協議之日後120天，本集團預計於交割時錄得約6,200萬美元收益。

哈薩克斯坦業務(EMIR-OIL)

在這長期低油價水平的環境下，Emir-Oil保持雙管齊下的策略：(1)不鑽任何新開發井；及(2)關閉高成本及低效井。因此，Emir-Oil 2016年第一季度的日均原油產量較之2015年同期減少3.1%至3,408桶／天，稍微低於2016年度日產3,600–4,200桶／天的指引。Emir-Oil的日均氣產量較之2015年同期降低8.9%至5,843千立方英尺／天，低於2016年度日產6,000–7,000千立方英尺／天的指引。

截至2016年3月31日，Emir-Oil項目總的作業井數為50口，其中在產井為Emir-Oil效率最高和成本最低的15口。此外，項目在2016年第一季度沒有鑽任何新井，2016年工作計劃的兩口勘探井預計在下半年開始鑽井。

根據與哈薩克斯坦出口原油的買家Euro-Asian Oil SA簽署的新銷售協議，基準價格為布倫特油價(ICE)，傭金約8美元／桶。根據原協議，基準價格按照烏拉爾油價(RCMB)計算，Emir-Oil 支付的傭金約5美元／桶。銷售費用的預期降低將抵銷傭金的增長。因此，與原出口銷售協議相比，2016年與Euro-Asian Oil 的新銷售協議預計將帶來約2–3美元／桶的合計淨收益。2016年第一季度，Emir-Oil的平均實

現油價為29.90美元／桶，其中出口原油佔銷量的100%。Emir-Oil當期平均實現氣價為0.75美元／千立方英尺，較之2015年同期的1.10美元／千立方英尺降低31.6%。

於2016年3月5日，本公司與Reach Energy Berhad（「REB」）簽署購銷協議，按308,000,000美元的企業價值和154,889,000美元的現金對價，向REB出售本集團持有的60% Palaeontol B.V.已發行股本以及轉讓本集團給於Palaeontol B.V.的60%股東貸款。本公司已經把股東通函提交給香港聯合交易所審批，之後將召開特別股東大會。公司全部股東都不需要放棄特別股東大會的表決。同時，REB正在準備股東通函，預計五月底前提交給馬來西亞證券委員會。交易的最終截止日期是購銷協議之日後6個月，本集團預計於交割時錄得約83.8百萬美元虧損。

美國業務(CONDOR)

於2016年第一季度，本集團在美國Niobrara項目沒有新的鑽井活動，目前本公司通過附屬公司Condor Energy Technology LLC在美國Niobrara項目共操作5口水平井。2016年第一季度Niobrara項目的日均原油和天然氣淨產量分別為49桶／天和68千立方英尺／天，平均實現油價和氣價分別為29.14美元／桶和1.39美元／千立方英尺。

其他事項

本公司在4月份與花旗銀行簽訂兩份無成本四式可延長套期保值。保值的總產量為10萬桶／月，期限為2016年5月至2016年12月（花旗銀行有期權將套期保值延長至2017年6月）。套期保值的看跌期權價差為30美元／桶和40美元／桶而看漲期權價差為月58美元／桶和68美元／桶。

一般事項

公司股東及潛在投資者應注意，本公司基於當前的數據撰寫此項公告，鑒於此，其最終結果可能需要依據財務審閱及審計的需求作出調整，並且與最終的業績及之前公布的數據不符，在此特提請各位於買賣本公司股份時審慎行事。

附表：2016年第一季度與2015年第一季度運營數據的比較

項目	2016年第 一 季度	2015年第 一 季度	增長／ (減少)	增長／ (減少)%	2016年指引
1、原油產量及實現價格					
1.1、日均原油總作業產量 (桶／天)	18,405	20,728	(2,323)	(11.2%)	
中國油田(大安、莫里青)	14,933	17,119	(2,187)	(12.8%)	
哈薩克斯坦(Emir-Oil)	3,408	3,518	(109)	(3.1%)	
美國(Condor)	64	91	(27)	(29.4%)	
1.2、日均原油淨產量(桶／天)	9,618	10,662	(1,044)	(9.8%)	9,240–10,540
中國油田(大安、莫里青)	6,160	7,075	(914)	(12.9%)	5,600–6,300
哈薩克斯坦(Emir-Oil)	3,408	3,518	(109)	(3.1%)	3,600–4,200
美國(Condor)	49	69	(20)	(28.9%)	40
1.3、平均實現油價(美元／桶)	28.00	46.73	(18.73)	(40.1%)	
中國油田(大安、莫里青)	26.71	49.09	(22.38)	(45.6%)	
哈薩克斯坦(Emir-Oil)	29.90	33.71	(3.80)	(11.3%)	
美國(Condor)	29.14	36.14	(7.00)	(19.4%)	
2、天然氣產量及實現價格					
2.1、日均天然氣總作業產量 (千立方英尺／天)	12,785	10,407	2,378	22.8%	
中國山西(臨興、三交北)	6,858	3,837	3,021	78.7%	
哈薩克斯坦(Emir-Oil)	5,843	6,412	(570)	(8.9%)	
美國(Condor)	84	158	(74)	(46.6%)	
2.2、日均天然氣淨產量 (千立方英尺／天)	9,140	7,889	1,251	15.9%	11,100–12,100
中國山西(臨興、三交北) ¹	3,230	1,350	1,880	139.2%	5,000
哈薩克斯坦(Emir-Oil)	5,843	6,412	(570)	(8.9%)	6,000–7,000
美國(Condor)	68	127	(59)	(46.5%)	100
2.3、平均實現氣價 (美元／千立方英尺)	0.79	1.12	(0.33)	(29.2%)	
中國山西(臨興、三交北)	—	—	—	—	
哈薩克斯坦(Emir-Oil)	0.75	1.10	(0.35)	(31.6%)	
美國(Condor)	1.39	3.12	(1.73)	(55.5%)	

項目	2016年第一 季度	2015年第一 季度	增長／ (減少)	增長／ (減少)%	2016年指引
3、總鑽井數	2	—	—	—	23
中國油田(大安、莫里青)	—	—	—	—	—
中國山西(臨興、三交北)	2	—	2	—	21
哈薩克斯坦(Emir-Oil)	—	—	—	—	2
美國(Condor)	—	—	—	—	—

¹ 不包括三交北產量

承董事會命
MI能源控股有限公司
 張瑞霖先生
 主席

香港，二零一六年五月九日

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、陶德賢先生、*Andrew Sherwood Harper*先生及田洪濤先生；(2)非執行董事謝娜女士；及(3)獨立非執行董事梅建平先生、*Jeffrey W. Miller*先生及郭燕軍先生。