

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分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。



## MI能源控股有限公司

(於開曼群島註冊成立之有限公司)

(股份代號：1555)

### 中期業績

截至二零一六年六月三十日止六個月

#### 財務摘要

	未經審核	
	截至六月三十日止六個月	
	二零一六年	二零一五年
	人民幣千元	人民幣千元
總收益	229,425	412,600
EBITDA	(159,255)	161,628
經調整EBITDA	87,977	251,297
本期虧損	(1,399,205)	(324,369)
— 持續經營	(554,319)	(309,059)
— 終止經營	(844,886)	(15,310)
基本每股(損失)(每股人民幣)	(0.485)	(0.127)
稀釋每股(損失)(每股人民幣)	(0.484)	(0.127)
	<u>2,327,636</u>	<u>5,214,718</u>
不動產、工廠及設備	2,327,636	5,214,718
現金及現金等價物	500,688	199,166
持有待售的處置組的資產	3,492,064	448,052
資產總額	7,025,024	8,090,105
權益總額	<u>699,691</u>	<u>2,210,996</u>
		於
	二零一六年	二零一五年
	六月三十日	十二月三十一日
	人民幣千元	人民幣千元

## 簡明中期合併綜合收益表

		(未經審核)	
		截至六月三十日止六個月	
		二零一六年	二零一五年
		人民幣千元	人民幣千元
		重新呈列 附註3(a)	
附註			
	<b>持續經營</b>		
	收益	<b>229,425</b>	412,600
	折舊、折耗及攤銷	<b>(157,918)</b>	(273,652)
	稅項(所得稅除外)	<b>(6,524)</b>	(13,401)
	員工薪酬成本	<b>(63,406)</b>	(76,952)
	採購、服務及其他	<b>(48,706)</b>	(53,907)
	銷售支出	<b>(9,073)</b>	(10,494)
	管理費用	<b>(28,288)</b>	(32,785)
	資產減值	<b>(196,154)</b>	(85,031)
	其他(損失)/利得, 淨值	<b>(33,739)</b>	34,239
	財務收入	<b>10,895</b>	17,990
	財務費用	<b>(181,436)</b>	(201,524)
	享有按權益法入帳的投資的虧損份額	<b>(2,790)</b>	(12,641)
	<b>除所得稅前虧損</b>	<b>(487,714)</b>	(295,558)
	所得稅費用	<b>(66,605)</b>	(13,501)
	<b>本期持續經營所得虧損</b>	<b>(554,319)</b>	(309,059)
	<b>終止經營</b>		
	本期終止經營所得虧損	<b>(844,886)</b>	(15,310)
	<b>本期虧損</b>	<b>(1,399,205)</b>	(324,369)

簡明中期合併綜合收益表(續)

(未經審核)

截至六月三十日止六個月

二零一六年

二零一五年

人民幣千元

人民幣千元

附註

重新呈列

附註3(a)

其他綜合(損失)/收益：

其後不會重分類至損益的項目

外幣折算差額

(23,312)

(1,225)

其後可能會重分類至損益的項目

可供出售金融資產的價值變動

6,303

(8,623)

重分類處置可供出售金融資產價值

累計變動

-

(842)

稅後本期其他綜合損失

(17,009)

(10,690)

本期綜合損失總額

(1,416,214)

(335,059)

本期(損失)/收益歸屬於：

本公司所有者

(1,399,452)

(324,499)

非控制性權益

247

130

(1,399,205)

(324,369)

歸屬於本公司所有者的本期損失來

源於：

持續經營

(554,319)

(309,059)

終止經營

(844,886)

(15,310)

(1,399,205)

(324,369)

本期綜合損失總額歸屬於：

本公司所有者

(1,416,461)

(335,189)

非控制性權益

247

130

(1,416,214)

(335,059)

簡明中期合併綜合收益表(續)

(未經審核)

截至六月三十日止六個月

二零一六年

二零一五年

人民幣千元

人民幣千元

重新呈列

附註3(a)

附註

歸屬於本公司所有者的本期綜合

損失總額來源於：

持續經營

(576,268)

(319,529)

終止經營

(839,946)

(15,530)

(1,416,214)

(335,059)

本期本公司所有者應占持續經營和

終止經營損失的每股損失

(每股人民幣)

基本每股虧損

來源於持續經營

17

(0.192)

(0.121)

來源於終止經營

17

(0.293)

(0.006)

(0.485)

(0.127)

稀釋每股虧損

來源於持續經營

17

(0.192)

(0.121)

來源於終止經營

17

(0.292)

(0.006)

(0.484)

(0.127)

## 簡明中期合併財務狀況表

		(未經審核) 於 六月三十日 二零一六年 人民幣千元	(經審核) 於 十二月三十一日 二零一五年 人民幣千元
	附註		
<b>資產</b>			
<b>非流動資產</b>			
不動產、工廠及設備		2,327,636	5,214,718
無形資產		9,131	355,810
按權益法入帳的投資		-	505,994
遞延所得稅資產		46,526	23,795
可供出售金融資產		37,384	27,105
預付款、保證金及其他應收款	6	107,082	496,214
受限制現金		-	8,495
		<u>2,527,759</u>	<u>6,632,131</u>
<b>流動資產</b>			
存貨		18,624	44,308
預付款、保證金及其他應收款	6	264,922	221,184
應收賬款	7	69,487	82,595
衍生金融工具		101,746	-
受限制現金		49,734	462,669
現金及現金等價物		500,688	199,166
		<u>1,005,201</u>	<u>1,009,922</u>
持有待售的處置組的資產	8	3,492,064	448,052
		<u>4,497,265</u>	<u>1,457,974</u>
<b>資產總額</b>		<u><u>7,025,024</u></u>	<u><u>8,090,105</u></u>
<b>權益</b>			
<b>歸屬於本公司所有者的權益</b>			
股本		1,068,796	1,068,796
其他儲備		(7,087)	65,457
(累計虧損)/留存收益		(362,018)	1,037,434
		<u>699,691</u>	<u>2,171,687</u>
非控制性權益		-	39,309
<b>權益總額</b>		<u><u>699,691</u></u>	<u><u>2,210,996</u></u>

簡明中期合併財務狀況表(續)

		(未經審核) 於 六月三十日 二零一六年 人民幣千元	(經審核) 於 十二月三十一日 二零一五年 人民幣千元
負債			
非流動負債			
借款	11	4,382,060	4,424,247
遞延所得稅負債		-	120,130
應付帳款及應付票據	9	13,891	36,589
準備、預提及其他負債	10	48,068	82,340
		<u>4,444,019</u>	<u>4,663,306</u>
流動負債			
應付帳款及應付票據	9	71,567	354,151
準備、預提及其他			
負債	10	742,083	281,933
當期所得稅負債		59,419	4,412
衍生金融工具		14,704	-
借款	11	559,872	529,872
		<u>1,447,645</u>	<u>1,170,368</u>
持有待售的處置組的負債	8	433,669	45,435
		<u>1,881,314</u>	<u>1,215,803</u>
負債總額		<u>6,325,333</u>	<u>5,879,109</u>
權益及負債總額		<u>7,025,024</u>	<u>8,090,105</u>
流動資產淨額		<u>2,615,951</u>	<u>242,171</u>
資產總額減流動負債		<u>5,143,710</u>	<u>6,874,302</u>

## 簡明中期合併現金流量表

(未經審核)

截至六月三十日止六個月

二零一六年      二零一五年

人民幣千元      人民幣千元

重述

附註3(a)

附註

### 經營活動的現金流量

#### 持續經營

經營活動(使用)/產生的現金	18	(37,750)	324,119
已付利息		(189,542)	(162,012)
已付所得稅		(5,524)	(6,301)
終止經營	8	9,148	(68,830)

#### 經營活動(所用)/產生的現金淨額

(223,668)      86,976

### 投資活動所用的現金流量

#### 持續經營

購買不動產、工廠及設備		(37,657)	(245,695)
收購以權益法入帳的聯營企業的投資		(43,490)	(2,543)
投資可供出售金融資產產生的淨現金流		(3,009)	28,324
對以權益法入帳的投資的借款		(12,952)	(106,371)
受限制銀行存款的減少淨額		412,935	2,780
收到處置子公司款項		595,768	-
已收利息		20,171	915
收購子公司非控制性權益		(90,537)	-
購買衍生金融工具支付的款項		(123,984)	-
收到處置衍生金融工具款項		26,664	-
其他		-	(235)
終止經營	8	(118,628)	(63,861)

#### 投資活動產生/(所用)的現金淨額

625,281      (386,686)

簡明中期合併現金流量表(續)

(未經審核)

截至六月三十日止六個月

二零一六年

二零一五年

附註

人民幣千元

人民幣千元

重述

附註3(a)

融資活動產生的現金流量

持續經營

借款所得款項	481,534	253,080
償還並注銷2019優先票據	(110,739)	-
償還借款	(463,158)	(1,455)
為股份回購並注銷支付的款項	-	(17,645)
為股份獎勵計劃回購股份	-	(11,063)
支付借款安排費及相關費用	(14,374)	-
借款受限資金的增加	-	(244,427)

融資活動所用的現金淨額

(106,737) (21,510)

現金及現金等價物的增加/(減少)

淨額 294,876 (321,220)

期初現金及現金等價物 202,967 689,208

現金及現金等價物匯兌利得/(損失) 8,139 (1,225)

期末現金及現金等價物

505,982 366,763

包含在簡明中期合併財務狀況表的

現金及現金等價物中 500,688 359,982

包含在持有待售的處置組資產中 5,294 6,781



附註：

## 1. 一般資料

MI能源控股有限公司(以下簡稱「本公司」)及其附屬公司(統稱「本集團」)主要在中華人民共和國(以下簡稱「中國」)和哈薩克斯坦共和國(以下簡稱「哈薩克斯坦」)按照產品分成合同及其他類似協議，從事勘探、開發、生產及銷售石油和其他石油產品。本集團目前擁有位於中國的兩個生產原油產品分成合同項目及位於哈薩克斯坦的一處勘探合同和四處生產合同項目，並擁有位於美國的Niobrara葉岩油和頁岩氣資產的作業權益。本集團通過一家合營企業參與位於中國的非常規天然氣資產的勘探，並通過一家聯營企業參與位於中國南海北部的原油勘探。該部分信息將會在下述段落繼續詳述。

本公司是一家於開曼群島註冊成立的有限公司。註冊地址為Maples Corporate Services Limited, P.O. Box 309 Ugland House, Grand Cayman KY1-1104，開曼群島。

本公司的股份在香港聯合交易所有限公司(以下簡稱「聯交所」)上市。

於二零一六年三月五日，本集團全資子公司Palaeontol Cooperatief U.A. (「賣方」)及Reach Energy Berhad (「買方」或「Reach」)簽署購銷協議，關於向買方出售賣方持有的全資附屬公司Palaeontol B.V. 60% (「目標公司」)待售股份。Palaeontol B.V.對Emir-Oil, LLP (「Emir-Oil」)擁有100%權益。賣方還向買方轉讓本公司相關百分比的股東貸款。待售股份和相關百分比股東貸款轉讓的對價額約為美元154.9百萬元(按照約定的方法計算進行調整)。該筆交易的完成需要滿足特定條件。交割後，Palaeontol B.V.將不再是本集團的間接全資控股附屬公司。截止至二零一六年六月三十日Emir-Oil代表集團下哈薩克斯坦分部，該處置組已滿足劃分為持有待售和終止經營的條件。具體信息將會在附註8進一步闡述。

二零一六年四月一日，本公司以人民幣105.1百萬元購買了亞洲天然氣能源有限公司(「亞洲天然氣」)7.82%的非控制性權益。二零一六年四月二十六日，本公司與中國新能源礦業有限公司(「中國新能源」)簽訂購買協議，本公司同意出售且中國新能源同意收購亞洲天然氣全部已發行股本，以及股東貸款。截止購買協議當天，本公司擁有亞洲天然氣100%的權益，其主要經營活動是通過合營企業中澳煤層氣有限公司(「中澳公司」或「SGE」)在中國鄂爾多斯盆地東側，依照2份產品分成合同從事勘探、開發非常規天然氣資產。此次處置已於二零一六年七月二十日完成。交割時經調整後確定的購買價款金額為美元208.2百萬元(約人民幣1,380.4百萬元)。交割後，亞洲天然氣不再是本公司的附屬公司。截止二零一六年六月三十日處置組已符合重分類至持有至代售的條件但並非終止經營。具體信息將會在附註8進一步闡述。

於二零一六年五月二十五日，公司簽署投資合作協議購買博道長和石油有限公司(「博道長和」)34%股權。博道長和是一家根據香港法律成立的公司其主營業務按照其與中海油簽訂的產品分成合同約定在中國南海的北部的南海珠江口盆地28/03合同區內對海上石油項目進行勘探。

除另有注明外，本簡明中期合併財務資料以人民幣列報。本簡明中期合併財務資料已由董事會於二零一六年八月二十四日批准刊發。

本簡明中期合併財務資料未經審核。

## 2. 編制基準

截至二零一六年六月三十日止六個月期間的簡明中期合併財務資料已根據國際會計準則34「中期財務報告」編制。本簡明中期合併財務資料應與截至二零一五年十二月三十一日止年度的年度財務報表一並閱讀，該財務報表是根據國際會計準則委員會頒布的國際財務報告準則編制的。

## 3. 主要會計政策

編制本簡明中期合併財務資料所採用之會計政策與截至二零一五年十二月三十一日止年度之年度財務報表所採用的會計政策一致，惟以下所述者除外。

### (a) 對比期間重述

根據國際財務準則五號「持有至待售長期資產」(「IFRS 5」)在中期簡明合併財務報告信息中，本集團董事將哈薩克斯坦區塊作為終止經營披露。基於一致性原則，中期簡明合併財務報告信息中的對比信息已被重述。

### (b) 終止經營

終止經營業務為本集團業務一個重要組成部分，其營運和現金流量可清晰地與本集團其餘業務分開，並代表業務或經營地域的一項獨立主要項目，或是出售業務或經營地域的一項獨立主要項目的單一協調計劃的一部分，或是一家全為了轉售而購入的子公司。

當一項業務被分類為終止經營時，綜合收益表中只列示單一合計金額，該合計金額為終止經營的稅後利潤或虧損加上按公允價值減去處置費用確認的稅後利得或損失，或者加上處置包含該終止經營業務的資產或處置組時確認的利得或損失。

### (c) 計提企業所得稅採用的所得稅稅率也適用於年度的利潤或虧損。

截至二零一六年十二月三十一日止財政年度其他生效的國際財務報告準則修訂預期不會對本集團產生重大影響。

### 3. 主要會計政策(續)

#### (c) (續)

本集團尚未採納的新修訂及經修訂準則。

國際會計準則第七號修正案	現金流量表 <sup>1</sup>
國際財務報告準則第九號	金融工具 <sup>2</sup>
國際會計準則第十二號修正案	所得稅 <sup>3</sup>
國際財務報告準則第十五號	客戶合同收益 <sup>4</sup>
國際財務報告準則第十六號	租賃 <sup>5</sup>
國際財務報告準則第十號和 國際會計準則第二十八號	投資方和其合營方或聯營方的資產出售和轉移 <sup>6</sup>

1. 將於二零一七年一月一日或之後開始的年度期間生效，並允許提早採納。
2. 將於二零一八年一月一日或之後開始的年度期間生效，並允許提早採納。
3. 將於二零一七年一月一日或之後開始的年度期間生效，並允許提早採納。
4. 將於二零一八年一月一日或之後開始的年度期間生效，並允許提早採納。
5. 如果國際財務報告準則第十五號也同樣適用，將於二零一九年一月一日或之後開始的年度期間生效，並允許提早採納。
6. 生效日期將在未來確定，並允許提早採納。

沒有其他尚未生效的財務準則預期會對本集團有重大影響。

### 4. 估計

編制中期財務資料要求管理層對影響會計政策的應用和所報告資產和負債以及收支的數額作出判斷、估計和假設。實際結果或會與此等估計不同。

在編制此等簡明中期合併財務資料時，管理層應用本集團會計政策時作出的重大判斷和估計不確定性的關鍵來源，與截至二零一五年十二月三十一日止年度合併財務報表所應用的相同。

## 5. 分部報告

董事會基於每個經營分部的利潤對他們進行業績評價。

截至二零一六年六月三十日止六個月期間向董事會提供的經營分部信息如下：

	中國 人民幣千元	哈薩克斯坦 (附註) 人民幣千元	美國 人民幣千元	總部及 其他分部 人民幣千元	總計 人民幣千元
源於持續經營					
分部收益	<u>227,612</u>	<u>-</u>	<u>1,813</u>	<u>-</u>	<u>229,425</u>
折舊、折耗及攤銷	(155,922)	-	(1,770)	(226)	(157,918)
稅項(所得稅除外)(附註12)	(1,246)	-	-	(5,278)	(6,524)
員工薪酬成本	(32,248)	-	(768)	(30,390)	(63,406)
採購、服務及其他	(46,454)	-	(2,252)	-	(48,706)
銷售支出	(9,073)	-	-	-	(9,073)
管理費用	(7,716)	-	(1,533)	(19,039)	(28,288)
資產減值	(150,246)	-	(3,030)	(42,878)	(196,154)
其他利得/(損失), 淨值	1,987	-	42	(35,768)	(33,739)
財務收入	591	-	2,665	7,639	10,895
財務費用	(10,917)	-	(7)	(170,512)	(181,436)
享有按權益法入帳的投資 的虧損份額	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>(2,790)</u>	<u>(2,790)</u>
除所得稅前虧損	<u>(183,632)</u>	<u>-</u>	<u>(4,840)</u>	<u>(299,242)</u>	<u>(487,714)</u>
所得稅(費用)/收益	<u>(61,344)</u>	<u>-</u>	<u>(5,590)</u>	<u>329</u>	<u>(66,605)</u>
本期持續經營所得虧損	<u>(244,976)</u>	<u>-</u>	<u>(10,430)</u>	<u>(298,913)</u>	<u>(554,319)</u>
源於終止經營					
本期終止經營所得虧損	<u>-</u>	<u>(844,886)</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>(844,886)</u>
本期虧損	<u>(244,976)</u>	<u>(844,886)</u>	<u>(10,430)</u>	<u>(298,913)</u>	<u>(1,399,205)</u>

截至二零一六年六月三十日：

	中國 人民幣千元	哈薩克斯坦 人民幣千元	美國 人民幣千元	總部及 其他分部 人民幣千元	總計 人民幣千元
總資產	<u>4,029,419</u>	<u>2,179,638</u>	<u>46,162</u>	<u>769,805</u>	<u>7,025,024</u>
總負債	<u>362,167</u>	<u>353,452</u>	<u>4,143</u>	<u>5,605,571</u>	<u>6,325,333</u>

## 5. 分部報告(續)

截至二零一五年六月三十日止六個月期間：

	中國 人民幣千元	哈薩克斯坦 重新呈列 (附註) 人民幣千元	美國 人民幣千元	總部及 其他分部 人民幣千元	總計 人民幣千元
持續經營					
分部收益	409,250	–	3,350	–	412,600
折舊、折耗及攤銷	(273,081)	–	(333)	(238)	(273,652)
稅項(所得稅除外)(附註12)	(2,453)	–	(134)	(10,814)	(13,401)
員工薪酬成本	(35,861)	–	–	(41,091)	(76,952)
採購、服務及其他	(51,071)	–	(2,836)	–	(53,907)
銷售支出	(10,494)	–	–	–	(10,494)
管理費用	(12,018)	–	(2,657)	(18,110)	(32,785)
資產減值	(85,031)	–	–	–	(85,031)
其他利得	3,163	–	28,864	2,212	34,239
財務收入	14,838	–	1,509	1,643	17,990
財務費用	(26,492)	–	(4,323)	(170,709)	(201,524)
享有按權益法入帳的投資 的虧損 份額	–	–	–	(12,641)	(12,641)
除所得稅前(虧損)/利潤	(69,250)	–	23,440	(249,748)	(295,558)
所得稅費用	(13,361)	–	–	(140)	(13,501)
本期持續經營所得(虧損)/ 收益	(82,611)	–	23,440	(249,888)	(309,059)
源於終止經營					
本期終止經營所得虧損	–	(15,310)	–	–	(15,310)
本期(虧損)/利潤	(82,611)	(15,310)	23,440	(249,888)	(324,369)

截至二零一五年十二月三十一日：

	中國 人民幣千元	哈薩克斯坦 人民幣千元	美國 人民幣千元	總部及 其他分部 人民幣千元	總計 人民幣千元
總資產	3,942,814	3,036,764	47,177	1,063,350	8,090,105
總負債	744,088	553,499	4,519	4,577,003	5,879,109

## 5. 分部報告(續)

哈薩克斯坦分部在截至二零一六年六月三十日止的六個月中的財務狀況會在本期簡明財務報表中以終止經營列示(附註1)。對比期間的分部財務數據也會分類至終止經營進行重述。

上述分部報告信息按照各分部之間交易抵銷之後的金額進行列示。分部之間交易主要包括集團內公司帳目往來和借款產生的利息收入或支出。

向董事會報告的收益的計量方法與簡明中期合併綜合收益表的計量方法一致。

### 收入按類別分析

	截至六月三十日止六個月，	
	二零一六年 人民幣千元	二零一五年 人民幣千元
銷售原油及天然氣	229,162	412,477
提供服務	<u>263</u>	<u>123</u>
	<u>229,425</u>	<u>412,600</u>

截至二零一六年六月三十日止，本集團在中國的原油和天然氣銷售收入金額為人民幣2.273億元(二零一五年：人民幣：4.091億元)，均為銷售給中石油取得的收入。

## 6. 預付款項、保證金及其他應收款

於二零一六年六月三十日，預付款項、保證金及其他應收款如下所示：

	於	
	六月三十日 二零一六年 人民幣千元	十二月三十一日 二零一五年 人民幣千元
應收關聯方款項	187,775	488,507
貸款及其他應收款	189,158	107,578
應收利息	4,606	16,867
應收處置子公司股權轉讓款	14,077	41,307
保證金	56,365	55,196
員工備用金	2,895	2,715
	<u>454,876</u>	<u>712,170</u>
減：壞賬準備(附註)	<u>(92,997)</u>	<u>(68,183)</u>
	<b>361,879</b>	643,987
待抵扣增值稅	-	36,454
待攤費用	5,997	11,966
預付帳款	23,055	41,409
預繳當期所得稅	-	4,825
對預付帳款的 壞賬準備(附註)	<u>(18,927)</u>	<u>(21,243)</u>
	<u><b>372,004</b></u>	<u>717,398</u>
流動	264,922	221,184
非流動	<u>107,082</u>	<u>496,214</u>
	<u><b>372,004</b></u>	<u>717,398</u>

附註：

於二零一六年六月三十日，預付帳款及其他應收款計提了壞賬準備的金額為人民幣111.9百萬元(二零一五年十二月三十一日，人民幣89.4百萬元)。個別計提預付款項、保證金及其他應收款的壞賬準備主要由於有跡象表明債務人遇到重大的財務困難和違約。

應收賬款壞賬準備的變動已計入中期合併綜合收益表中的「其他(損失)/利得，淨值」。

預付款項和其他應收款中的其他分類不包含壞賬準備資產。於報告日的信用風險最大披露是上述每類預付款項和其他應收款中的賬面價值。本集團不持有任何抵押品作為擔保。

貸款和應收款項的公允價值與其賬面金額相近。

## 7. 應收賬款

應收賬款賬齡分析列示如下：

	於	
	六月三十日 二零一六年 人民幣千元	十二月三十一日 二零一五年 人民幣千元
少於30日	66,617	73,649
31至180日	368	7,004
多於180日	2,502	1,942
	<u>69,487</u>	<u>82,595</u>

本集團的應收賬款的信用期為30天至180天。

## 8. 持有待售的處置組及終止經營

### (a) 終止經營—哈薩克斯坦分部

截止二零一六年六月三十日，經本集團管理層和股東批准處置哈薩克斯坦分部，該分部相關的資產和負債將作為持有待售。該處置預計在劃分為持有待售之日起一年內完成。本期哈薩克斯坦分部信息在簡明中期合併財務資料中以終止經營列示。與之對比信息將相應進行重述。

在重分類至持有待售之日哈薩克斯坦分部資產與負債被劃分為持有至待售並將按照賬面金額與公允價值減去處置費用孰低原則重新計量。不動產、工廠及設備以及無形資產分別減值人民幣663.0百萬元和人民幣202.9百萬元至人民幣1,927.3百萬元和人民幣143.3百萬元。公允價值減去處置費用的金額是按照集團和Reach簽訂的購銷協議中約定的對價減去相關處置費用計算。



## 8. 持有待售的處置組及終止經營(續)

### (a) 終止經營 — 哈薩克斯坦分部(續)

歸屬於處置組的主要資產和負債列式如下：

	於 二零一六年 六月三十日 人民幣千元
分類為持有待售的處置組的資產和負債	
不動產、工廠及設備	1,927,273
無形資產	143,315
應收賬款	37,878
預付款項、保證金及其他應收款	39,596
現金及現金等價物	3,546
其他流動資產	11,527
其他非流動資產	16,503
	<u>2,179,638</u>
處置組總資產	<u>2,179,638</u>
應付及其他應付款	185,947
遞延所得稅負債	65,500
當期應交所得稅	2,463
準備、預提及其他負債	99,542
	<u>353,452</u>
處置組總負債	<u>353,452</u>
處置組淨資產總額	<u>1,826,186</u>

終止經營的業績，以及就處置組資產重新計量而確認的業績如下：

	截至六月三十日止六個月	
	二零一六年 人民幣千元	二零一五年 人民幣千元
收入	155,805	183,799
費用	(190,265)	(201,261)
	<u>(34,460)</u>	<u>(17,462)</u>
除所得稅前終止經營所得虧損	(34,460)	(17,462)
所得稅收益	55,421	2,152
	<u>20,961</u>	<u>(15,310)</u>
所得稅後終止經營所得收益/(虧損)	20,961	(15,310)
對處置組的資產重新估值而確認的除所得稅前損失	(865,847)	-
歸屬於母公司的終止經營所得虧損	<u>(844,886)</u>	<u>(15,310)</u>

## 8. 持有待售的處置組及終止經營(續)

### (a) 終止經營—哈薩克斯坦分部(續)

其他綜合收益中確認的與持有待售的處置組—累計收入/(支出)

	截至六月三十日止六個月	
	二零一六年	二零一五年
	人民幣千元	人民幣千元
外幣折算差異	<u>4,940</u>	<u>(220)</u>

### 現金流量

	截至六月三十日止六個月	
	二零一六年	二零一五年
	人民幣千元	人民幣千元
經營活動產生的現金流量	9,148	(68,830)
投資活動所用的現金流量	(118,628)	(63,861)
籌資活動產生的現金流量	<u>-</u>	<u>-</u>
現金流量總額	<u>(109,480)</u>	<u>(132,691)</u>

### (b) 持有待售的處置組—亞洲天然氣

如附註1所述，截止二零一六年六月三十日，與亞洲天然氣相關的資產和負債已列報為持有待售，亞洲天然氣資產和負債歸屬於處置組。但由於其並不構成主要業務綫，因此對亞洲天然氣不作為終止經營處理。

亞洲天然氣的資產和負債按賬面值與公允價值減去處置費用兩者的較低者重新計量列賬。公允價值減去處置費用是根據集團與購買方的採購協議中注明的購買對價減去相關交易成本計算的。於二零一六年六月三十日，公允價格減去處置費用為人民幣1,374.0百萬元，高於處置組資產和負債的賬面價格。

## 8. 持有待售的處置組及終止經營(續)

### (b) 持有待售的處置組 — 亞洲天然氣(續)

歸屬於處置組的主要資產和負債類別如下：

	於 六月三十日 二零一六年 人民幣千元
分類為持有待售的處置組的資產	
按權益法入帳的投資	499,502
預付款項、保證金及其他應收款	365,095
	<hr/>
處置組資產總額	<b>864,597</b>
	<hr/> <hr/>
處置組負債總額	-
	<hr/> <hr/>
處置組淨資產總額	<b>864,597</b>
	<hr/> <hr/>

### (c) 持有待售的處置組 — 利雅得

本集團管理層和股東於二零一五年六月三十日批准將與利雅得能源公司(「利雅得」)有關的資產和負債已列報為持有待售。截至二零一六年六月三十日止六個月期間內，本集團正積極的啟動計劃尋找新的買家並完成交易。於二零一六年六月三十日，本公司董事認為利雅得依然能夠滿足國際財務報告準則第五號「非流動資產持有待售及終止經營」(「IFRS 5」)中的作為持有待售的標準，因此利雅得的資產和負債仍持續劃分為持有待售。本集團認為該交易的完成日期預計自二零一六年六月三十日起在一年之內。

根據國際財務報告準則第五號的要求，於二零一六年六月三十日該處置組繼續被劃分為持有待售，利雅得的資產和負債應按初始劃分為持有待售之日以後的後續報表日的賬面價值與公允價值減去處置費用兩者的孰低重新計量。在二零一六年六月三十日，公允價值減去處置費用的金額高於處置組的資產和負債的賬面價值。

## 9. 應付帳款及應付票據

應付帳款及應付票據賬齡分析列示如下：

	於	
	六月三十日 二零一六年 人民幣千元	十二月三十一日 二零一五年 人民幣千元
少於六個月	14,668	184,216
六個月至一年	35,399	151,579
一至兩年	11,724	44,359
兩至三年	16,503	6,090
多於三年	7,164	4,496
	<u>85,458</u>	<u>390,740</u>

應付帳款及應付票據的公允價值與其賬面金額相近。

## 10. 準備、預提及其他負債

	於	
	六月三十日 二零一六年 人民幣千元	十二月三十一日 二零一五年 人民幣千元
資產棄置義務(附註)	9,732	41,160
應付利息	90,645	93,198
應付薪金及福利	23,460	30,112
代扣代繳稅及其他		
應付稅	38,683	35,000
處置亞洲天然氣相關保證金	583,546	—
其他應付款項	44,085	164,803
	<u>790,151</u>	<u>364,273</u>
減：非流動部分之		
— 資產棄置義務	(9,732)	(41,160)
— 代扣代繳稅	(38,336)	(32,892)
— 其他應付款項	—	(8,288)
	<u>(48,068)</u>	<u>(82,340)</u>
流動	<u>742,083</u>	<u>281,933</u>

## 10. 準備、預提及其他負債(續)

附註：

資產棄置義務變動列示如下：

	人民幣千元
於二零一六年一月一日	41,160
額外準備	1,548
融資費用攤銷	485
匯兌差額	(797)
轉撥至持有待售的處置組(附註8)	<u>(32,664)</u>
於二零一六年六月三十日	<u>9,732</u>

## 11. 借款

	於	
	六月三十日 二零一六年 人民幣千元	十二月三十一日 二零一五年 人民幣千元
非流動		
— 優先票據(附註(a))	<u>4,382,060</u>	<u>4,424,247</u>
流動		
— 抵押銀行貸款(附註(b))	162,000	529,872
— 抵押金融機構貸款(附註(c))	<u>397,872</u>	<u>—</u>
	<u>559,872</u>	<u>529,872</u>
	<u>4,941,932</u>	<u>4,954,119</u>

附註(a)

			於	
	票面利率	到期日	六月三十日 二零一六年 人民幣千元	十二月三十一日 二零一五年 人民幣千元
2018票據	6.875%	二零一八年二月六日	1,300,690	1,266,562
2019票據	7.5%	二零一九年四月二十五日	<u>3,081,370</u>	<u>3,157,685</u>
			<u>4,382,060</u>	<u>4,424,247</u>

2018票據及2019票據(統稱為「優先票據」)是本公司的一般負債，在受償權利上優先於本公司及其子公司已明確表示為從屬該優先票據的任何現有及未來責任。

優先票據及若干附屬公司擔保人提供的擔保將限制本公司及其若干子公司在產生額外的債務、發行優先股以及投資等方面的能力(惟須符合若干資格及例外情況除外)。

## 11. 借款(續)

### 附註(a)(續)

於二零一六年二月六日及二零一七年四月二十五日或之後任何時間，本公司可自行選擇按相等於下文所載本金額百分比的贖回價另加上截至贖回日期的應計及未付利息(倘分別於下文所載任何年度二月六日和四月二十五開始的十二個月期間贖回)贖回全部或部分2018票據及2019票據。

	贖回價格
<b>2018票據</b>	
二零一六年	103.438%
二零一七年	101.719%
<b>2019票據</b>	
二零一七年	103.750%
二零一八年	101.875%

本公司可分別於二零一六年二月六日及二零一七年四月二十五前任何時間，選擇按相等於2018票據及2019票據本金額100%的贖回價另加截至贖回日期的適用溢價以及應計及未付利息，須贖回全部而非部分2018票據及2019票據。

此外，於二零一六年二月六日前，本公司可使用在一次股份發售中一次或多次出售普通股所取得的現金淨額，以票面本金總額的106.875%，加上截至但不包括贖回日期的應計未付利息(如有)之總和作為贖回價格，贖回不超過2018票據本金總額35%的部分。該贖回行為的前提條件是，每次進行贖回後，仍有至少相當於首次發行日期已發行2018票據本金總額65%的部分尚未贖回，且贖回行為須於相關股份發售結束後60日內發生。

於二零一七年四月二十五日前，本公司可使用在一次股份發售中一次或多次出售普通股所取得的現金淨額，以票面本金總額的107.50%，加上截至贖回日期的應計未付利息之總和作為贖回價格，贖回不超過2019票據本金總額35%的部分。該贖回行為的前提條件是，每次進行贖回後，仍有至少相當於首次發行日期已發行2019票據本金總額65%的部分尚未贖回，且贖回行為須於相關股份發售結束後六十日內發生。

優先票據均已在新加坡證券交易所有限公司上市。

### 附註(b)

截止二零一六年六月三十日，總額為人民幣162.0百萬元的銀行抵押貸款以本集團根據大安產品分成合同所擁有的應收原油銷售款分成份額作為質押擔保。截止二零一五年十二月三十一日，總額為人民幣96.1百萬元的銀行貸款以本集團根據大安產品分成合同下所擁有的應收原油銷售款分成份額作為質押擔保。剩餘的人民幣433.8百萬元的銀行抵押貸款由本集團銀行存款進行抵押。

## 11. 借款(續)

### 附註(c)

本集團於二零一六年四月六日與第三方財務機構(出借方)簽訂貸款授信協議，出借方承諾提供給本集團美元120.0百萬元貸款額度。本集團借入美元60.0百萬元。該筆貸款以本集團持有的亞洲天然氣全部發行的股份為抵押。本集團已於二零一六年七月十一日全部償還了出借方該筆貸款。

截至二零一六年六月三十日止六個月期間借款變動分析列示如下：

	銀行借款	優先票據	金融機構 借款	合計
	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元
於二零一六年一月一日賬面價值	529,872	4,424,247	-	4,954,119
借入銀行借款	94,000	-	387,534	481,534
償還銀行借款	(463,158)	-	-	(463,158)
回購部分2019優先票據(附註)	-	(152,967)	-	(152,967)
融資費用攤銷	-	18,942	-	18,942
匯兌差額	1,286	91,838	10,338	103,462
於二零一六年六月三十日賬面價值	<u>162,000</u>	<u>4,382,060</u>	<u>397,872</u>	<u>4,941,932</u>

### 附註：

本集團截至二零一六年六月三十日止六個月期間內，於公開市場回購累計票面價值為美元24.0百萬元(等價於人民幣159.1百萬元)的2019優先票據。回購支付的對價為美元17.1百萬元(等價於人民幣110.7百萬元)，回購對價與回購日優先票據的攤余成本的差額確認了收益美元6.3百萬元(等價於人民幣40.9百萬元)(附註14)。二零一六年八月十二日本集團已全部注銷回購股份，剩餘2019優先票據累計票面價值為美元476.0百萬元(等價於人民幣3,156.5百萬元)(附註20)。

## 12. 稅項(所得稅除外)

	截至六月三十日止六個月	
	二零一六年	二零一五年
	人民幣千元	人民幣千元
中國		
城建稅及教育附加費	1,196	2,169
其他	50	284
	<u>1,246</u>	<u>2,453</u>
總部		
代扣代繳稅(附註)	5,278	10,948
	<u>6,524</u>	<u>13,401</u>

附註：截至二零一六年六月三十日止六個月期間，所有(二零一五年：所有)代扣代繳稅皆與集團內部貸款所產生的利息相關。

## 13. 其他(損失)／利得，淨值

	截至六月三十日止六個月	
	二零一六年	二零一五年
	人民幣千元	人民幣千元
計提壞賬準備	(23,040)	-
衍生金融工具的公允價值損失	(12,251)	-
清理債務利得，淨值	-	28,864
服務收入	-	874
其他	1,552	4,501
	<u>(33,739)</u>	<u>34,239</u>



## 14. 財務費用－淨值

	截至六月三十日止六個月	
	二零一六年 人民幣千元	二零一五年 人民幣千元
財務收入		
存款利息收入	<u>10,895</u>	<u>17,990</u>
財務費用		
利息費用(按照票面利率和銀行利率核算)	(185,984)	(170,436)
融資費用攤銷	(24,825)	(29,774)
回購部分2019優先票據的收益(附註11)	40,873	—
其他費用	<u>(3,945)</u>	<u>(4,269)</u>
	<u>(173,881)</u>	<u>(204,479)</u>
匯兌(損失)/利得,淨額	<u>(7,555)</u>	<u>2,955</u>
	<u>(181,436)</u>	<u>(201,524)</u>
財務費用－淨值	<u>(170,541)</u>	<u>(183,534)</u>

附註：截至二零一六年及二零一五年六月三十日止六個月期間，本集團未資本化任何借款成本。

## 15. 所得稅費用

	截至六月三十日止六個月	
	二零一六年 人民幣千元	二零一五年 人民幣千元
即期所得稅(附註)	64,671	6,897
遞延所得稅	<u>1,934</u>	<u>6,604</u>
	<u>66,605</u>	<u>13,501</u>

附註：

截止二零一六年六月三十日止六個月期間內，本公司重新評估了即期所得稅同時，將與上年度有關的離岸間接權益轉換交易產生的人民幣59.4百萬元所得稅負債計入本期，該筆交易包括在中國本土成立的資產的轉讓。對即期所得稅的重新評估是基於最新的相關稅務準則、上述交易相關說明以及與當地稅務機關的協商交流。

課稅按照本期估計應課稅利潤計算，計算基礎乃本集團經營業務所在國家的現行稅率。

所得稅費用的確認是基於管理層對整個財政年度集團各主體適用所得稅率的估計。預計截至二零一六年十二月三十一日止年度，除集團內免予繳納所得稅的實體外，本集團適用的稅率區間為20%至35%(二零一五年：20%到35%)。

## 16. 權益分派

董事會不擬就截至二零一六年六月三十日止六個月期間內派發股息(二零一五年：無)。

董事會不擬就截至二零一五年十二月三十一日止年度派發股息。

## 17. 每股收益

### (a) 基本

基本每股收益根據歸屬於本公司所有者的利潤，除以本六個月期間內發行在外普通股的加權平均數。

	截至六月三十日止六個月	
	二零一六年 人民幣千元	二零一五年 人民幣千元
本公司所有者應占持續經營虧損(人民幣千元)	(554,319)	(309,059)
本公司所有者應占終止經營虧損(人民幣千元)	<u>(844,886)</u>	<u>(15,310)</u>
加權平均普通股數目(千股)	<u>2,886,548</u>	<u>2,551,632</u>
<b>基本每股損失</b>		
來源於持續經營	(0.192)	(0.121)
來源於終止經營	<u>(0.293)</u>	<u>(0.006)</u>
	<u>(0.485)</u>	<u>(0.127)</u>

## 17. 每股收益(續)

### (b) 稀釋

每股稀釋收益乃假設所有稀釋潛在普通股獲兌換後，經調整已發行普通股的加權平均數計算。本公司尚未行使之購股權具有潛在稀釋效應。至於購股權，根據未行使購股權的加權平均數所附認購權的貨幣價值，釐定可能已按公允價值(即本公司股份的平均年度市價)購入的普通股數目。按以上基本每股收益方式計算的普通股數目，需加上假設購股權於相關期間期初或實際發行日兩者之中較晚日期獲行使或轉換而發行的普通股數量。

	截至六月三十日止六個月	
	二零一六年	二零一五年
	人民幣千元	人民幣千元
<b>損失</b>		
用於釐定每股稀釋收益的本公司股權持有人應占 持續經營淨虧損	(554,319)	(309,059)
用於釐定每股稀釋收益的本公司股權持有人應占 終止經營淨虧損	(844,886)	(15,310)
<b>加權平均普通股數目(千股)</b>	<b>2,886,548</b>	2,551,632
調整：		
— 購股權(千份)	<u>4,700</u>	<u>—</u>
為計算每股稀釋收益的稀釋潛在普通股加權 平均數(千股)	<u><b>2,891,248</b></u>	<u>2,551,632</u>
<b>稀釋每股損失</b>		
來源於持續經營	(0.192)	(0.121)
來源於終止經營	<u>(0.292)</u>	<u>(0.006)</u>
	<u><b>(0.484)</b></u>	<u>(0.127)</u>

## 18. 經營活動產生的現金

	截至六月三十日止六個月	
	二零一六年 人民幣千元	二零一五年 人民幣千元
除所得稅前虧損	(487,714)	(295,558)
調整：		
折舊、折耗及攤銷	157,918	273,652
淨利息支出	162,986	186,489
匯兌損失／(利得)，淨額	7,555	(2,955)
減值損失	196,154	85,031
衍生金融工具的公允價值損失(附註13)	12,251	—
清理債務利得，淨額	—	(28,864)
購股權計劃下雇員服務成本	9,282	8,754
享有按權益法入帳的投資的損失份額	2,790	12,641
計提壞賬準備(附註13)	23,040	—
營運資金變動：		
存貨	(6,571)	60,085
應收及其他應收款	(112,339)	78,964
應付及其他應付款	(3,102)	(54,120)
經營(使用)／產生的現金	<u>(37,750)</u>	<u>324,119</u>

## 19. 承諾事項及或有負債

### (a) 承諾

#### (i) 購買不動產、工廠及設備之資本性承諾事項

	於	
	六月三十日 二零一六年 人民幣千元	十二月三十一日 二零一五年 人民幣千元
董事會已批准但未簽約	344,436	598,993
已簽約但未撥備	147,387	31,377
	<u>491,823</u>	<u>630,370</u>

## 19. 承諾事項及或有負債(續)

### (a) 承諾(續)

#### (ii) 經營租賃承諾

本集團因經營租賃辦公室而擁有不可撤銷的經營租約承諾。經營租賃項下的未來最低租賃付款額列示如下：

	於	
	六月三十日	十二月三十一日
	二零一六年	二零一五年
	人民幣千元	人民幣千元
少於一年	11,990	10,662
一至兩年	7,807	7,680
二至五年	4,312	7,373
五年以上	-	52
	<u>24,109</u>	<u>25,767</u>

(iii) 根據投資協議，本集團承諾對博道長和提供金額最高不超過美元11.5百萬元(等價於人民幣76.2百萬元)的股東貸款用於支付特定井的所需鑽進費用。完成後，博道長和將成為本公司的聯營公司。截止至二零一六年六月三十日，本集團已對博道長和投資了美元6.6百萬元(等價於人民幣43.5百萬元)。

### (b) 或有負債

於二零零零年八月二十八日，MI能源公司(以下簡稱「MIE」)與中石化訂立產品分成合同，以勘探及開發位於山東省勝利油田的羅家義64區塊。該項目已自二零零四年末起被擱置。二零零五年四月，MIE向中石化要求延長期限以重新啟動勝利油田項目。於二零零六年九月二十七日，MIE接獲中石化否決其重新啟動該項目要求的函件，且中石化以試驗開發階段延長期限已屆滿及MIE並未履行產品分成合同項下的投資承諾為由，要求終止產品分成合同。MIE認為於勝利油田項目中的投資已符合產品分成合同的所規定的承諾金額。與中石化的產品分成合同並未正式終止，且該爭端並未進入任何司法程序。根據本公司所獲外部法律顧問建議，中石化對試驗開發階段相關未完成投資承諾索賠(如有)的可能性較小，概因已超過訴訟時效。

## 20. 期後事項

### (a) 對亞洲天然氣的處置交易完成交割

於二零一六年七月二十日，關於處置亞洲天然氣的全部條件均已滿足且其主要交易完成。根據協議於交割時經調整(主要調整為營運資本淨額及淨分派金額)後確定的購買價款金額為美元208.2百萬元(等價於人民幣1,380.4百萬元)。交割後，亞洲天然氣不再是本公司的附屬公司。

### (b) 回購和注銷2019部分優先票據

於二零一六年八月十二日，本公司宣布將從公開市場買回2019優先票據本金共計美元24.0百萬元。截至二零一六年八月十二日，(i)本公司將取消2019優先票據回購部分和(ii)2019優先票據本金餘額總計美元476.0百萬元(等價於人民幣3,156.5百萬元)。

## 管理層討論及分析

### 業務回顧及前景

二零一六年上半年(「二零一六年上半年」或「本期間」)，基於國際原油價格持續低迷及動盪的經濟環境，MI能源控股有限公司(「本公司」)與其子公司並稱(「本集團」)策略性地縮減了資本開支，並且提高經營效率。鑒於此，本集團的油氣作業產量、淨產量較之二零一五年同期均有所下滑，本集團的油氣作業產量較之前期減少10.6%至約3.4百萬桶當量，油氣淨產量較之前期減少8.6%至約1.9百萬桶當量。原油產量與二零一六年度的指引相一致，而天然氣產量稍微低於二零一六年度的指引。本期間，本集團的原油銷量較之前期減少6.0%至約1.7百萬桶，而天然氣銷量較之前期減少6.1%至964百萬標準立方英尺。平均實現原油價格下降35.6%至33.24美元/桶，平均實現天然氣價格下降28.6%至0.80美元/千標準立方英尺。由於原油價格的大幅下跌及集團的哈薩克斯坦資產重分類至為持有待售資產，導致本期間實現的銷售收入較之前期減少44.4%至2.294億元人民幣。EBITDA較之前期減少198.6%至約人民幣負的159.3百萬元，經調整的EBITDA減少65.0%至約人民幣88.0百萬元。本期間本集團錄得淨虧損為人民幣13.992億元。

本集團在本期間也公布了兩個重大資產處置：(1)出售Palaeontol B.V. (持有集團哈薩克斯坦業務控股公司，簡稱為「PBV」) 60%的已發行股本；及(2)出售亞洲天然氣(持有集團SGE 51%股份的控股公司)全部已發行股本。這兩個資產處置將使得本集團重新分配資源，在平衡為任何可能為本集團提供更多長期戰略價值的新收購機會提供融資及在國際原油價格動盪的環境下管理本集團資產負債表上的各種債務兩者之間提供更多靈活性。此外，於哈薩克斯坦交易，Emir-Oil引入的戰略夥伴富有經驗的管理團隊將大幅提高資產價值，並為Emir-Oil創造協同效應。

本集團在本期間對降低操作成本方面取得了一些明顯的成效。與此同時，也在一些重大業務目標上也取得了符合預期的進展：

集團在降低成本方面取得了進一步進展，尤其是在我們的中國和哈薩克斯坦項目。中國項目的採油成本從前期的8.59美元／桶減少10.0%至7.74美元／桶，除此之外，哈薩克斯坦項目的採油成本減少了45.5%至2.35美元／桶。中國項目的EBITDA成本從前期的13.85美元／桶減少4%至13.24美元／桶。哈薩克斯坦項目的EBITDA成本也從前期的44.24美元／桶減少44%至24.67美元／桶，主要原因為運營成本降低、稅務成本降低及堅戈貨幣貶值。

- Emir-Oil與其在哈薩克斯坦出口原油的買家Euro-Asian Oil SA簽署了一份新的銷售協議，於二零一六年一月生效。根據原協議，基準價格按照烏拉爾油價(RCMB)計算，Emir-Oil支付的佣金約5美元／桶。根據新的銷售協議，基準價格為布倫特油價(ICE)，佣金約5美元／桶而運輸費用減少約1美元／桶。因此，與原出口銷售協議相比，與Euro-Asian Oil SA的新銷售協議預計將帶來約3美元／桶的合計淨收益。
- 公司於二零一六年五月簽署投資合作協定購買博道長和34%股權及提供金額最高不超過1,150萬美元的股東貸款，貸款用途為僅用於支付PY10-4-3井目標構造上鑽探井所需鑽井費用。PY10-4-3井在二零一六年八月上旬已經開鑽。博道長和與中海油簽訂了30年的位於南海的北部的南海珠江口盆地28／03合同區(面積67.7平方公里)產品分成合同。根據合同，博道長和將與中海油合作，對約定區域內的海上石油項目進行勘探、開發與生產。中海油已在合同區內鑽井4口，其中2口有油氣發現。

## 二零一六年展望

原油價格在二零一六年第二季度反彈，但此後因供應過剩的擔憂導致原油價格重回熊市。基於國際原油價格持續低迷及動盪的經濟環境，本集團繼續專注於控制運營成本和縮減資本支出。本集團的兩個資產處置將會提升本集團的財務實力和流動性，並使集團在商品價格不景氣的情況下仍處於良好位置。

公司於二零一六年七月二十日完成交割出售亞洲天然氣(持有集團SGE51%股份的控股公司)全部已發行股本的交易，出售價款金額為208,173,719美元。該交易包括本公司轉讓給買方91.3百萬美元的股東借款。交割後，亞洲天然氣不再是本公司的附屬公司。



## 經營業績回顧

### 截至二零一六年六月三十日止六個月期間與截至二零一五年六月三十日止六個月期間的比較

集團管理層與股東於二零一六年六月二十日同意出售荷蘭公司PBV60%的權益。位於哈薩克斯坦的Emir-Oil是PBV的100%全資子公司(統稱為「PBV集團」)。二零一六年六月三十日，哈薩克斯坦經營確認為處置組和終止經營，Emir-Oil代表哈薩克斯坦分部業務作為本集團主要經營業務。Emir-Oil來源於哈薩克斯坦的經營業績確認為終止經營損失，不包含在持續經營裏。

### 持續經營收益

本集團的收益由截至二零一五年六月三十日止六個月期間的人民幣4.126億元減少人民幣1.832億元或44.4%至截至二零一六年六月三十日止六個月期間的人民幣2.294億元。

該減少主要是由於原油價格較上一年度同期大幅降低以及本集團整體銷量的降低。已實現平均油價在截至二零一六年六月三十日止六個月期間為每桶32.16美元，而截至二零一五年六月三十日止六個月期間則為每桶52.98美元。持續經營業務的銷量在截至二零一六年六月三十日止六個月期間為109萬桶，而截至二零一五年六月三十日止六個月期間則為127萬桶。

- 中國

於截至二零一六年六月三十日止六個月期間，我們的中國油田實現收益人民幣2.276億元，其中來自於原油的收入為人民幣2.271億元，來自於氣的收入為人民幣20萬元，來自於服務的收入為人民幣30萬元。

截至二零一六年六月三十日止六個月期間，已實現平均油價為每桶32.15美元，而截至二零一五年六月三十日止六個月期間為每桶53.08美元。截至二零一六年六月三十日止六個月期間，我們的銷量為108萬桶，而截至二零一五年六月三十日止六個月期間為126萬桶。

- 美國

本期間美國油田實現石油銷售收益人民幣180萬元，已實現平均油價為每桶33.75美元，銷量為7,991桶。截至二零一五年六月三十日止六個月期間，美國油田實現石油銷售收益人民幣320萬元，已實現平均油價為每桶43.27美元，銷量為12,199桶。

二零一六年上半年美國業務實現天然氣銷售收益人民幣49,700元，已實現天然氣價格為每千標準立方英尺1.52美元，天然氣銷售量為4,998千標準立方英尺。二零一五年上半年，美國業務實現天然氣銷售收益人民幣20萬元，已實現天然氣價格為每千標準立方英尺2.93美元，天然氣銷售量為8,765千標準立方英尺。

## 經營支出

- 折舊、耗損及攤銷。本集團的折舊、耗損及攤銷由截至二零一五年六月三十日止六個月期間人民幣2.737億元增減少人民幣1.158億元或42.3%至截至二零一六年六月三十日止六個月期間人民幣1.579億元。折舊、耗損及攤銷減少主要由於：(i)二零一六年銷量和產量的減少；(ii)從二零一五年六月三十日利雅得能源公司資產和負債劃分為持有待售，利雅得能源公司油氣資產和無形資產沒有計提折舊、耗損和攤銷；及(iii)二零一五年的減值損失導致油氣資產賬面淨值減少，致使截止二零一六年六月三十日止計提折舊、耗損和攤銷減少。
- 稅項(所得稅除外)。本集團的稅項(所得稅除外)由截至二零一五年六月三十日止六個月期間人民幣1,340萬元減少人民幣690萬元或51.5%至截至二零一六年六月三十日止六個月期間人民幣650萬元。下表列示了截至二零一六年六月三十日及二零一五年六月三十日止六個月期間的稅項(所得稅除外)：

	截至六月三十日止六個月	
	二零一六年 人民幣千元	二零一五年 人民幣千元
中國		
城建稅及教育附加費	1,196	2,169
其他	50	284
	<u>1,246</u>	<u>2,453</u>
總部		
代扣代繳稅(附註)	5,278	10,948
	<u>6,524</u>	<u>13,401</u>

## 中國

中華人民共和國財政部決定提高石油特別收益金徵稅的稅基從55美金／桶到65美金／桶，自二零一五年一月一日生效。由於本期實現油價沒有超過每桶65美金，沒有石油特別收益金。

## 公司和其他分部

### 代扣代繳稅

代扣代繳稅指就公司間貸款利息應計提的代扣代繳稅。

- **員工薪酬成本。**本集團的員工薪酬成本由截至二零一五年六月三十日止六個月期間人民幣7,700萬元減少人民幣1,360萬元或17.7%至截至二零一六年六月三十日止六個月期間人民幣6,340萬元。員工薪酬成本減少主要由於：(i)集團在二零一五年六月三十日止六個月期間內員工總數減少；及(ii)股份支付中股份增值權減少人民幣1,430萬元。
- **採購、服務及其他支出。**本公司的採購、服務及其他支出由截至二零一五年六月三十日止六個月期間的人民幣5,390萬元減少人民幣520萬元或9.6%至截至二零一六年六月三十日止六個月期間的人民幣4,870萬元。採購、服務及其他支出減少主要是由於今年產量和石油銷量的減少。
- **銷售及管理費用。**本集團的銷售及管理費用由截至二零一五年六月三十日止六個月期間人民幣4,330萬元減少人民幣590萬元或13.6%至截至二零一六年六月三十日止六個月期間人民幣3,740萬元。銷售及管理費用的減少主要由於：(i)今年集團執行了嚴格的成本控制措施；及(ii)本期產銷量降低。
- **減值損失。**相比二零一五年，二零一六年六月三十日止六個月期間，全球油價較低，本集團計提了以下減值準備：(i)對中國和美國長期資產(包括採礦權)分別計提了人民幣1.502億元和人民幣300萬元的減值準備，基於使用價值計算，其賬面價值體現預計可回收淨額；及(ii)對博道長和的投資計提了人民幣4,290萬元的減值準備。
- **其他利得淨值。**截至二零一六年六月三十日止六個月期間，本集團之其他收益為人民幣3,370萬元，截至二零一五年六月三十日止六個月期間則為人民幣3,420萬元。本期其他收益主要來自於：(i)計提壞賬準備人民幣2,300萬元；及(ii)原油期權損失人民幣1,450萬元。

### 財務費用淨額

本集團財務費用淨額由截至二零一五年六月三十日止六個月期間人民幣1.835億元減少人民幣1,300萬元或7.1%至截至二零一六年六月三十日止六個月期間人民幣1.705億元。本期財務費用減少主要來自於優先票據回購和注銷引起的收益以及財務費用一次性攤銷4,090萬元；部分被該項抵銷：匯兌損失增加至人民幣1,050萬元。財務收益截止二零一六年六月三十日六個月為人民幣1,090萬元，二零一五年六月三十日六個月期間為人民幣1,800萬元。

## 聯營企業的投資損失

本集團持有SGE51%的股份。這項投資被視為本集團的聯合經營，並且對SGE的損失分擔由截止二零一五年六月三十日六個月期間的人民幣1,260萬元減少到截止二零一六年六月三十日六個月期間的人民幣280萬元。這主要是由於SGE本期開始確認試行天然氣銷售收入從而使得對SGE的投資損失減少。

## 除所得稅前虧損

本集團的除所得稅前虧損截至二零一五年六月三十日止六個月期間的人民幣2.956億元增加人民幣1.921億元或65.0%至截至二零一六年六月三十日止六個月期間稅前虧損人民幣4.877億元。該增加乃主要由於上述因素的累計影響。

## 所得稅費用

截至二零一六年六月三十日止六個月期間，本集團持續經營業務的所得稅費用為人民幣6,660萬元，相比截至二零一五年六月三十日止六個月期間的所得稅費用為人民幣1,350萬元。該變動乃主要由原因有：(i)二零一四年泛華能源有限公司處置收益產生的利得稅人民幣5,940萬元；及(ii)二零一六年六月三十日我們大多數區塊的所得稅前損失的增加(事實上我們某些區塊的虧損)。截至二零一六年六月三十日止六個月期間的實際稅率為-14%，相比截至二零一五年六月三十日止六個月期間的實際稅率為-5%。

## 持續經營虧損

本集團的持續經營虧損由截至二零一五年六月三十日止六個月期間的人民幣3.091億元增加人民幣2.452億元或79.3%至截至二零一六年六月三十日止六個月期間的虧損人民幣5.543億元。

## 終止經營虧損

本集團的終止經營虧損由截至二零一五年六月三十日止六個月期間的人民幣1,530萬元增加人民幣8,296億元或5,422.2%至截至二零一六年六月三十日止六個月期間的虧損人民幣8.449億元。該增加主要由於不動產、工廠及設備以及無形資產分別減值人民幣663.0百萬元和人民幣202.9百萬元至人民幣1,927.3百萬元和人民幣143.3百萬元；部分被該項抵銷：哈薩克斯坦業務淨利潤人民幣2,100萬元。

## 本期虧損

基於上述事項，我們的本期虧損由截至二零一五年六月三十日止六個月期間的人民幣3.244億元降增加人民幣10.748億元或331.3%至截至二零一六年六月三十日止六個月期間的本期淨虧損人民幣13.992億元。該增加主要由於上述綜合因素的影響。

## **EBITDA及經調整EBITDA**

我們已提供EBITDA及經調整EBITDA與本期虧損的調節，本期虧損為根據國際財務報告準則計算及呈列的最直接的可資比較財務表現。EBITDA指扣除財務收入、財務費用、所得稅及折舊、耗損及攤銷前持續經營盈利。經調整EBITDA指對EBITDA進行調整以扣除非現金及非經常性項目，如股份酬金支出、資產減值損失地質及地球物理費用、公司間貸款應計利息的代扣代繳稅，應付帳款注銷取得的收益以及任何其他非現金及非經常性收入／支出。

我們提供EBITDA及經調整EBITDA乃由於我們相信EBITDA為油氣行業常用的財務計量。我們相信EBITDA及經調整EBITDA乃由我們管理層、投資者、研究分析師、銀行及其他人士用作補充財務計量，以評估我們相較於業內其他公司的經營表現、現金流量及資本回報，以及我們進行融資的能力。然而，EBITDA及經調整EBITDA不可獨立於經營利潤或任何其他表現計量予以考慮，亦不可詮釋為經營利潤或任何其他表現計量的替代項目，或詮釋為我們經營表現或盈利能力的指標。EBITDA及經調整EBITDA並不計及稅項、財務收入、財務費用及其他非經營性現金支出。EBITDA及經調整EBITDA並無考慮可能導致我們須就任何目的而保留及分配資金的任何業務的功能或法定要求。

下表載列為EBITDA及經調整EBITDA(僅指持續經營)於各期間之稅前損失的調整。

	截至六月三十日 止六個月期間	
	二零一六年 人民幣千元	二零一五年 人民幣千元
除所得稅前虧損	(487,714)	(295,558)
財務收入	(10,895)	(17,990)
財務費用	181,436	201,524
折舊、折耗及攤銷	157,918	273,652
EBITDA	<u>(159,255)</u>	<u>161,628</u>
購股權計劃下僱員服務成本	9,282	8,754
減值損失	196,154	85,031
衍生金融工具公允價值損失	12,251	–
地質及地球物理費用	1,227	15,272
代扣代繳稅	5,278	10,814
可供出售資產產生的收益	–	(1,338)
清理債務利得，淨值	–	(28,864)
計提壞賬準備	23,040	–
經調整EBITDA	<u>87,977</u>	<u>251,297</u>

本集團的EBITDA由截至二零一五年六月三十日止六個月的約人民幣1.616億元減少約人民幣3.209億元或198.6%至截至二零一六年六月三十日止六個月的約人民幣負1.593億元。該減少首先是由於實現石油價格和銷量的減少；其次是截止到二零一六年六月三十日，集團將長期資產確認了共計1.962億元的減值。

本集團的經調整EBITDA由截至二零一五年六月三十日止六個月的約人民幣2.513億元減少約人民幣1.633億元或65.0%至截至二零一六年六月三十日止六個月的約人民幣8,800萬元。經調整EBITDA降低亦主要由於實現石油價格及銷量的降低。

截至二零一六年六月三十日止六個月，本集團按經營分部而細列的EBITDA及經調整EBITDA如下所示：

	截至二零一六年六月三十日止六個月期間			
	中國 人民幣千元	美國 人民幣千元	總部 人民幣千元	合計 人民幣千元
除所得稅前虧損	(183,632)	(4,840)	(299,242)	(487,714)
財務收入	(591)	(2,665)	(7,639)	(10,895)
財務費用	10,917	7	170,512	181,436
折舊、折耗及攤銷	155,922	1,770	226	157,918
<b>EBITDA</b>	<b>(17,384)</b>	<b>(5,728)</b>	<b>(136,143)</b>	<b>(159,255)</b>
購股權計劃下僱員服務成本	1,643	–	7,639	9,282
減值損失	150,245	3,030	42,879	196,154
衍生金融工具的公允價值 損失	–	–	12,251	12,251
地質及地球物理費用	–	–	1,227	1,227
代扣代繳稅	–	–	5,278	5,278
計提壞賬準備	–	–	23,040	23,040
<b>經調整EBITDA</b>	<b>134,504</b>	<b>(2,698)</b>	<b>(43,829)</b>	<b>87,977</b>

  

	截至二零一五年六月三十日止六個月期間			
	中國 人民幣千元	美國 人民幣千元	總部 人民幣千元	合計 人民幣千元
除所得稅前虧損	(69,250)	23,440	(249,748)	(295,558)
財務收入	(14,838)	(1,509)	(1,643)	(17,990)
財務費用	26,492	4,323	170,709	201,524
折舊、折耗及攤銷	273,081	333	238	273,652
<b>EBITDA</b>	<b>215,485</b>	<b>26,587</b>	<b>(80,444)</b>	<b>161,628</b>
購股權計劃下僱員服務成本	3,436	–	5,318	8,754
減值損失	85,031	–	–	85,031
地質及地球物理費用	–	–	15,272	15,272
代扣代繳稅	–	–	10,814	10,814
可供出售資產產生的收益	–	–	(1,338)	(1,338)
清理債務利得，淨值	–	(28,864)	–	(28,864)
<b>經調整EBITDA</b>	<b>303,952</b>	<b>(2,277)</b>	<b>(50,378)</b>	<b>251,297</b>

## 流動性及資本

### 概覽

本公司截至二零一六年六月三十日止六個月期間的主要現金來源為投資活動產生的現金流量。

於二零一六年上半年，本公司經營活動使用的現金淨額為人民幣2.237億元，投資活動產生的現金淨額為人民幣6.253億元，融資活動流出的現金淨額為人民幣1.067億元及外幣換算利得為人民幣810萬元，令現金及現金等價物較截至二零一五年十二月三十一日之現金結餘人民幣2.030億元錄得人民幣2.949億元的淨減少。

### 經營活動所用的現金

截至二零一六年六月三十日止六個月期間，經營活動使用的現金淨額為人民幣2.237億元。於二零一六年上半年，本公司經營活動所用的現金淨額包括除所得稅前損失人民幣4.877億元，並就包括折舊、耗損及攤銷人民幣1.579億元、淨利息開支人民幣1.630億元、未變現外匯虧損人民幣760萬元，減值損失1.962億元，以及以公允價值計量且變動記入當期損益金融資產損失人民幣1,230萬元，購股權計劃下雇員服務成本930萬元及享有按權益法入帳的投資的虧損份額人民幣280萬元，計提壞賬準備2,300萬元等在內的項目作出調整。截至二零一六年六月三十日止六個月營運資金變動帶來的現金變動包括貿易及其他應收款項增加人民幣1.125億元、貿易及其他應付款項減少人民幣310萬元及存貨增加人民幣660萬元、已付利息人民幣1.895億元、已付所得稅人民幣550萬元及終止經營業務活動產生的現金淨額910萬元。

截至二零一五年六月三十日止六個月期間，經營活動產生的現金淨額為人民幣8,700萬元。於二零一五年上半年，本公司經營活動產生的現金淨額包括除所得稅前損失人民幣2.956億元，並就包括折舊、耗損及攤銷人民幣2.737億元、淨利息開支人民幣1.865億元、未變現外匯收益人民幣300萬元、減值損失8,500萬元、購股權計劃下雇員服務成本880萬元、以及享有按權益法入帳的投資的虧損份額人民1,260萬元、清理債務收益2,890萬元等在內的項目作出調整。截至二零一五年六月三十日止六個月營運資金變動帶來的現金變動包括貿易及其他應收款項減少人民幣7,900萬元、貿易及其他應付款項減少人民幣5,410萬元及存貨減少人民幣6,010萬元、已付利息人民幣1.620億元及已付所得稅人民幣630萬元及終止經營業務活動所用的現金淨額人民幣6,880萬元。



## 投資活動產生的現金

截至二零一六年六月三十日止六個月，投資活動產生的現金淨額為人民幣6.253億元，主要為(i)購買不動產、工廠及設備人民幣3,770萬元；(ii)收購以權益法入帳的聯營企業的投資人民幣4,350萬元；(iii)投資可供出售金融資產產生的淨現金流人民幣300萬元；(iv)對以權益法入帳的投資的借款人民幣1,300萬元；(v)收購子公司非控制性權益人民幣9,050萬元；(vi)購買衍生金融工具支付的款項人民幣1.240億元；及(vii)終止經營業務活動使用的現金淨額人民幣1.186億元，被(i)受限制銀行存款的減少人民幣4.129億元；(ii)收到處置處置子公司款項人民幣5.958億元；(iii)已收利息人民幣2,010萬元；及(iv)收到處置衍生金融工具款項人民幣2,670萬元所抵銷。

截至二零一五年六月三十日止六個月，投資活動使用的現金淨額為人民幣3.867億元，主要為(i)購買不動產、工廠及設備人民幣2.457億元；(ii)收購以權益法入帳的聯營企業的投資人民幣250萬元；(iii)對以權益法入帳的投資的借款人民幣1.064億元；(iv)終止經營業務活動使用的現金淨額人民幣6,390萬元；及(v)其他人民幣20萬元，被(i)投資可供出售金融資產產生的淨現金流人民幣2,830萬元；(ii)受限制銀行存款的減少人民幣280萬元；及(iii)已收利息人民幣90萬元所抵銷。

## 融資活動所用的現金

截至二零一六年六月三十日止六個月，融資活動支付的現金淨額為人民幣1.067億元由於：(i)借款所得款項人民幣4.815億元；被：(i)償還並注銷票據人民幣1.107億元；(ii)償還借款人民幣4.632億元；及(iii)支付借款安排費及相關費用人民幣1,430萬元抵銷所致。

截至二零一五年六月三十日止六個月，融資活動支付的現金淨額為人民幣2,150萬元由於：(i)借款所得款項人民幣2.531億元；被：(i)為股份回購並注銷支付的款項1,760萬元；(ii)為股份獎勵計劃回購股份1,110萬元；(iii)償還借款人民幣150萬元；及(iv)借款受限資金的增加2.444億元抵銷所致。

於二零一六年六月三十日，本集團貸款和優先票據約人民幣49.419億元，比二零一五年十二月三十一日減少人民幣1,220萬元；其中，須於一年內償還之借款約人民幣5.599億元，比二零一五年十二月三十一日減少約人民幣3,000萬元。本集團的所有貸款和優先票據均以人民幣及美元計值。本集團的所有貸款和優先票據均為固定利率借款。本集團沒有為貸款和優先票據做套期保值。

本公司的負債比率(借款總額減現金及現金等價物(「淨借款額」)除以淨借款額及權益總額之和)自二零一五年十二月三十一日之68.3%增加至二零一六年六月三十日的86.4%。

本集團借款總額對經調整EBITDA比率(定義為將借款總額除以經調整EBITDA)由二零一五年十二月三十一日的13.39上升至二零一六年六月三十日的28.09(年度化)。

## 市場風險

我們面臨的市場風險主要包括石油價格及匯率的波動。

## 原油價格風險

本公司的實現石油價格乃參照國際市場油價釐定，國際油價的變動將對我們帶來重大影響。國際油價的不穩定及高波動性對本公司的收益及溢利造成顯著影響。在二零一六年上半年，本集團簽訂了原油套期保值合同來管理原油價格風險。

## 貨幣風險

集團的大部份銷售以美元計值，而於中國的生產及其他開支則以人民幣入賬。人民幣並非為自由轉換貨幣，須受中國政府規管。中國政府對外匯交易所設定的限制可能導致未來匯率與當前或歷史匯率相比出現大幅變動。

哈薩克斯坦子公司的功能貨幣為美元，而所有出口銷售亦以美元計算。以哈薩克斯坦堅戈計價之哈薩克斯坦子公司之交易產生由於美元和哈薩克斯坦堅戈匯率波動導致的外匯風險。管理層無法預測中國外匯法規的轉變對美元及薩克斯坦堅戈匯率波動之影響，故無法合理估計未來匯率變動對本集團經營業績或財務狀況的影響。

本集團現時並未從事旨在或意在管理外匯匯率風險的對沖活動。本集團將繼續監察外匯變動，以盡量保障本集團的現金價值。

## 集團資產質押

截止二零一六年六月三十日，本集團有人民幣3.979億元的定期貸款，以一家全資子公司的全部已發行股本作為擔保。於二零一六年七月十一日，本集團已全部償還該借款。除此以外，本集團有銀行借款人民幣1.62億元，以本集團根據大安產品分成合同所擁有的應收原油銷售款分成份額作為質押擔保。

## 僱員

於二零一六年六月三十日，本公司擁有1,624名僱員，當中1,400名位於中國(大陸及香港)、220名位於哈薩克斯坦以及4名位於美國。而就僱員薪酬、薪酬政策及員工發展方面的資料與在二零一五年年報內所披露的並無重大變動。

## 或有事項

於二零零零年八月二十八日，MI能源公司(「MIE」)與中石化訂立產品分成合同，以勘探及開發位於山東省勝利油田的羅家義64區塊。該項目已自二零零四年末起被擱置。二零零五年四月，MIE向中石化要求延長期限以重新啟動勝利油田項目。於二零零六年九月二十七日，MIE接獲中石化否決其重新啟動該項目要求的函件，且中石化以試驗開發階段延長期限已屆滿及MIE並未履行產品分成合同項下的投資承諾為由，要求終止產品分成合同。MIE認為於勝利油田項目中的投資已符合產品分成合同所規定的承諾金額。與中石化的產品分成合同並未正式終止，且該爭端並未進入任何司法程序。根據本公司所獲外部法律顧問建議，中石化對試驗開發階段相關未完成投資承諾索賠(如有)的可能性較小，概因已超過訴訟時效。

## 股息

董事會議決不就截至二零一六年六月三十日止六個月派發中期股息。

## 審計委員會

審計委員會已經與管理層共同審閱本集團採用之會計準則及常規，並討論內部監控及財務報告事宜，包括審閱未經審核中期業績。截至二零一六年六月三十日止六個月期間之本集團中期財務資料尚未經審核，惟羅兵咸永道會計師事務所已根據國際核數及保證準則委員會頒布之國際審閱準則第2410號(由實體之獨立核數師進行中期財務資料審閱)進行審閱。

## 回購、出售或贖回本公司上市證券

截至二零一六年六月三十日止六個月期間，本公司於二級市場上購買本金總額為2,400萬美元於新加坡證券交易所有限公司上市之本公司年息7.5%，於二零一九年到期之5億美元優先票據(「二零一九票據」)(「回購」)。本公司為回購支付的累計價格為17.1百萬美元。

回購之後，所回購的本金總額為2,400萬美元的二零一九票據已經取消。截至本公告日期，本金總額為4.76億美元的二零一九票據仍流通在外。更多細節請參考本公告中財務信息附註20(b)。

## 企業管治守則

本公司已採納上市規則附錄十四所載的企業管治守則(「企業管治守則」)的原則及守則條文。本公司已於二零一六年一月一日至二零一六年六月三十日期間遵守企業管治守則的守則條文，惟下文所述守則條文第A.2.1條除外。

### 守則條文第A.2.1條

企業管治守則的守則條文第A.2.1條規定主席和首席執行官的角色應有區分，不應由同一人兼任。張瑞霖先生(「張先生」)為董事會主席。除擔任董事會主席一職外，張先生亦獲委任為首席執行官。該委任與守則條文第A.2.1條相偏離。該偏離的原因載於下文。

有別於從事上下游業務的綜合石油公司，本公司從事油氣勘探及生產業務。有鑒於此，董事會認為，由同一人指定戰略性計劃決策並付諸實施將最大程度地符合本公司油氣勘探及生產業務的利益。本公司提名委員會亦同意，主席及首席執行官由同一人兼任符合本公司的最佳利益。就此而言，本公司目前並無計劃委任其他人士擔任本公司的首席執行官。然而，本公司將繼續檢討本集團企業管治架構的有效性，並考慮是否有必要做出任何變動(包括將主席及首席執行官的角色分開)。

## 證券交易的標準守則

本公司已採納上市規則附錄十所載的上市發行人董事進行證券交易的標準守則(「標準守則」)，並將其應用於可能擁有未刊發之本公司內幕消息之董事及僱員。

經向全體董事作出具體查詢後，董事已確認彼等於截至二零一六年六月三十日止六個月期間一直遵守標準守則。此外，本公司概無知悉任何僱員不遵守標準守則。

## 其他事項

董事認為，除本中期業績公告所披露外，於截至二零一五年十二月三十一日止年度年報刊載之資料並無重大變動。

## 刊發中期業績及中期報告

本中期業績公告的電子版本登載於本公司之網站(<http://www.mienergy.com>)、香港交易及結算所有限公司之網站([www.hkexnews.hk](http://www.hkexnews.hk))及新加坡證券交易所有限公司之網站([www.sgx.com](http://www.sgx.com))。

載有上市規則第附錄十六所規定之所有資料之截至二零一六年六月三十日至六個月中期報告將於適當時候寄發予本公司股東及載於前述網站。

承董事會命  
MI能源控股有限公司  
張瑞霖先生  
主席

香港，二零一六年八月二十四日

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、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 Willard Miller先生及郭燕軍先生。