

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。



延長石油國際有限公司

YANCHANG PETROLEUM INTERNATIONAL LIMITED

(於百慕達註冊成立之有限公司)

(股份代號：00346)

截至二零一六年十二月三十一日止年度全年業績公告

延長石油國際有限公司(「本公司」)董事(「董事」)會(「董事會」)欣然公佈本公司及其附屬公司(統稱「本集團」)截至二零一六年十二月三十一日止年度之經審核綜合業績，連同比較數字如下：

綜合損益及其他全面收益表

截至二零一六年十二月三十一日止年度

	附註	二零一六年 千港元	二零一五年 千港元
收入	4	20,568,871	23,320,527
其他收入	4	12,825	12,728
		<u>20,581,696</u>	<u>23,333,255</u>
支出			
採購		(20,305,987)	(22,803,665)
特許權費用		(19,216)	(38,719)
油田營運開支		(67,169)	(83,000)
勘探及評估開支		(17,581)	(2,968)
銷售及分銷開支		(4,241)	(15,030)
行政開支		(85,612)	(92,413)
折舊、耗損及攤銷		(122,996)	(245,818)
其他收益及虧損	5	(233,138)	(4,660,561)
		<u>(20,855,940)</u>	<u>(27,942,174)</u>

綜合損益及其他全面收益表(續)

截至二零一六年十二月三十一日止年度

	附註	二零一六年 千港元	二零一五年 千港元
經營業務虧損	6	(274,244)	(4,608,919)
融資成本	7	(57,073)	(33,812)
除稅前虧損		(331,317)	(4,642,731)
稅項	8	61,025	116,622
本年度虧損		(270,292)	(4,526,109)
其他全面收益／(虧損)			
其後可能重新分類至損益的項目：			
換算海外業務時產生之匯兌差額			
本年度產生之匯兌差額		26,166	(306,046)
有關本年度海外附屬公司注銷登記之 重新分類調整		3,108	—
本年度其他全面收益／(虧損)扣除稅項		29,274	(306,046)
本年度全面虧損總額		(241,018)	(4,832,155)
下列人士應佔本年度(虧損)／溢利：			
本公司擁有人		(267,722)	(4,544,205)
非控股權益		(2,570)	18,096
		(270,292)	(4,526,109)
下列人士應佔本年度全面(虧損)／收益總額：			
本公司擁有人		(232,245)	(4,843,969)
非控股權益		(8,773)	11,814
		(241,018)	(4,832,155)
本公司擁有人應佔每股虧損	10		
基本及攤薄，港仙		(2.20)	(37.41)

綜合財務狀況表

於二零一六年十二月三十一日

	附註	二零一六年 千港元	二零一五年 千港元
資產			
非流動資產			
物業、廠房及設備		1,690,356	1,878,740
預付租賃款項		16,124	17,538
投資物業		28,970	29,458
無形資產	11	6,731	47,848
勘探及評估資產		27,566	46,258
遞延稅務資產		70,625	–
商譽		51,418	51,418
		<u>1,891,790</u>	<u>2,071,260</u>
流動資產			
存貨		8,441	29,347
應收貿易款項	12	24,122	236,784
預付款項、按金及其他應收款項		107,584	115,412
可收回稅項		–	5,681
現金及銀行結餘		610,283	886,690
		<u>750,430</u>	<u>1,273,914</u>
資產總值		<u>2,642,220</u>	<u>3,345,174</u>
權益			
本公司擁有人應佔股本及儲備			
股本		242,911	242,911
儲備		1,177,015	1,392,055
		<u>1,419,926</u>	<u>1,634,966</u>
本公司擁有人應佔權益		1,419,926	1,634,966
非控股權益		104,384	112,941
		<u>1,524,310</u>	<u>1,747,907</u>
權益總額		<u>1,524,310</u>	<u>1,747,907</u>

綜合財務狀況表(續)

於二零一六年十二月三十一日

	附註	二零一六年 千港元	二零一五年 千港元
負債			
流動負債			
應付貿易款項及其他應付款項	13	364,175	467,392
衍生財務工具		967	4,383
應付稅項		851	—
銀行借貸		269,055	664,085
		<u>635,048</u>	<u>1,135,860</u>
非流動負債			
可換股債券		366,303	353,792
棄置責任		102,371	91,060
遞延稅務負債		14,188	16,555
		<u>482,862</u>	<u>461,407</u>
負債總額		<u>1,117,910</u>	<u>1,597,267</u>
權益及負債總額		<u>2,642,220</u>	<u>3,345,174</u>
資產淨值		<u>115,382</u>	<u>138,054</u>
資產總值減流動負債		<u>2,007,172</u>	<u>2,209,314</u>

綜合財務報表附註

截至二零一六年十二月三十一日止年度

1. 編製基準

綜合財務報表按照香港會計師公會(「香港會計師公會」)頒布的香港財務報告準則(「香港財務報告準則」)編製，香港財務報告準則乃為統稱，其中包括所有適用的個別香港財務報告準則、香港會計準則(「香港會計準則」)及詮釋(「詮釋」)。此外，綜合財務報表包括香港聯合交易所有限公司證券上市規則(「上市規則」)及香港公司條例披露規定的適用披露資料。

綜合財務報告根據歷史成本基準編製，惟若干物業及財務工具乃按公平值計量除外，詳情載於截至二零一六年十二月三十一日止年度的年度報告(「二零一六年年報」)內之會計政策。

歷史成本一般按交換貨品及服務代價的公平值計算。

公平值為市場參與者於計量日期在有序交易中出售資產所收取的價格或轉讓負債所支付的價格，不論該價格是否可直接觀察到或採用其他估值技巧估計。於估計資產或負債的公平值時，本集團所考慮資產或負債的特色，為資產或負債於計量日期定價時，市場參與者會考慮的資產或負債的特色。於綜合財務報表內計量及／或披露的公平值按此基準釐定，惟屬香港財務報告準則第2號以股份支付款項範圍的以股份支付款項交易、屬香港會計準則第17號租賃範圍的租賃交易以及具若干公平值相似特性但不屬公平值之計量，如香港會計準則第2號存貨的可變現淨值或香港會計準則第36號資產減值的使用價值則除外。

此外，就財務報告而言，根據可觀察公平值計量的輸入參數及公平值計量的輸入參數對其整體的重要性程度，公平值計量分為第一、第二及第三級，於下文有所說明：

- 第一級輸入數據乃實體於計量日可得出就相同資產或負債於活躍市場中所報的未調整價格；
- 第二級輸入數據乃除第1級所含報價外，根據與資產或負債相關的可直接或間接觀察的資料；及
- 第三級輸入數據乃資產或負債的不可觀察輸入數據。

綜合財務報表乃以港元(「港元」)呈列，與本公司功能貨幣相同。除另有說明外，所有價值均調整至最接近之千位數(千港元)。

2. 應用新訂及經修訂之香港財務報告準則

本集團於本年度首次應用由香港會計師公會頒佈之多項新訂及經修訂準則、修訂及詮釋（「新訂及經修訂香港財務報告準則」），其於本集團自二零一六年一月一日開始之財政期間生效。新訂及經修訂香港財務報告準則之概要載列如下：

香港財務報告準則第14號	監管遞延賬目
香港財務報告準則第11號(修訂)	收購於共同經營的權益的會計處理
香港會計準則第1號(修訂)	披露計劃
香港會計準則第16號及 香港會計準則第38號(修訂)	澄清折舊及攤銷的可接受方法
香港會計準則第16號及 香港會計準則第41號(修訂)	農業：生產性植物
香港會計準則第27號(修訂)	獨立財務報表之權益法
香港財務報告準則第10號、 香港財務報告準則第12號及香港 會計準則第28號(修訂)	投資實體：應用綜合入賬之例外情況
香港財務報告準則修訂本	香港財務報告準則二零一二年至二零一四年週期之 年度改進

應用上述新訂及經修訂之香港財務報告準則對本集團目前或以往會計期間已經編製及呈列的業績及財務狀況並無造成重大影響。故此，毋須作出以往期間調整。

已發行但尚未生效的新訂及經修訂香港財務報告準則

本集團並無提早應用以下已頒佈但尚未生效之新訂及經修訂香港財務報告準則：

香港財務報告準則第9號	財務工具 ²
香港財務報告準則第15號	來自客戶合約之收入 ²
香港財務報告準則第16號	租賃 ³
香港財務報告準則第2號(修訂)	分類及計量以股份支付交易 ²
香港財務報告準則第4號(修訂)	應用香港財務報告準則第9號財務工具至香港財務報 告準則第4號保險合同 ²
香港財務報告準則第15號(修訂)	澄清香港財務報告準則第15號來自客戶合約之收入 ²
香港會計準則第7號(修訂)	披露計劃 ¹
香港會計準則第12號(修訂)	就未變現虧損確認遞延稅項資產 ¹
香港財務報告準則第10號及 香港會計準則第28號(修訂)	投資者與其聯營公司或合營企業之間的資產出售或 注資 ⁴
香港財務報告準則修訂本	香港財務報告準則二零一四年至二零一六年週期之 年度改進 ⁵

¹ 於二零一七年一月一日或之後開始之年度期間生效，可提前應用。

² 於二零一八年一月一日或之後開始之年度期間生效，可提前應用。

³ 於二零一九年一月一日或之後開始之年度期間生效，可提前應用。

⁴ 待定日期或之後開始之年度期間生效。

⁵ 於二零一七年一月一日或二零一八年一月一日(如適用)或之後開始之年度期間生效。

本集團現正評估上述新增及經修訂香港財務報告準則於首次應用時之潛在影響，但尚未能確定上述香港財務報告準則會否對本集團之經營業績及財務狀況造成顯著影響。

3. 分類資料

本集團之經營及可呈報分類如下：

- (a) 勘探、開採及營運業務分類，涉及石油及天然氣勘探、開採、銷售及營運；及
- (b) 供應及採購業務分類，涉及儲存、運輸、買賣及分銷石油相關產品。

分類收入及業績

下表為本集團可呈報及經營分類的收益及業績分析：

	勘探、開採及營運		供應及採購		綜合	
	二零一六年 千港元	二零一五年 千港元	二零一六年 千港元	二零一五年 千港元	二零一六年 千港元	二零一五年 千港元
分類收入：						
外部客戶之銷售額	<u>199,683</u>	371,386	<u>20,369,188</u>	22,949,141	<u>20,568,871</u>	23,320,527
分類(虧損)/溢利	<u>(54,204)</u>	<u>(40,962)</u>	<u>20,851</u>	<u>108,145</u>	<u>(33,353)</u>	67,183
其他收入					12,825	12,728
投資物業之公平值變動					627	1,011
可換股債券衍生部分之 公平值變動					(12,992)	1,047
匯兌收益/(虧損)淨額					16	(6,647)
勘探及評估資產之 減值虧損					(2,143)	(4,138,179)
無形資產之減值虧損					(38,779)	(26,465)
預付租賃款項之減值虧損					-	(828)
物業、廠房及設備之 減值虧損					(177,810)	(493,975)
未分配公司開支					<u>(22,635)</u>	<u>(24,794)</u>
經營業務虧損					<u>(274,244)</u>	(4,608,919)
融資成本					<u>(57,073)</u>	<u>(33,812)</u>
除稅前虧損					<u>(331,317)</u>	(4,642,731)
稅項					<u>61,025</u>	<u>116,622</u>
本年度虧損					<u>(270,292)</u>	<u>(4,526,109)</u>

所呈報之收入乃來自外部客戶。本年度概無任何分類間銷售(二零一五年：無)。

經營分類的會計政策與二零一六年報內所述本集團的會計政策相同。分類虧損／溢利指各分類產生之虧損／賺取之溢利，而並無分配其他收入、投資物業之公平值變動、可換股債券衍生部分之公平值變動、匯兌收益／虧損淨額、減值虧損、未分配公司開支、融資成本及稅項。此乃向主要營運決策者呈報以供分配資源及評估分類表現之計量。

分類資產及負債

下表為本集團可呈報及經營分類的資產及負債分析：

	勘探、開採及營運		供應及採購		綜合	
	二零一六年 千港元	二零一五年 千港元	二零一六年 千港元	二零一五年 千港元	二零一六年 千港元	二零一五年 千港元
分類資產	1,655,166	1,767,708	760,442	1,001,359	2,415,608	2,769,067
未分配資產					226,612	576,107
資產總值					<u>2,642,220</u>	<u>3,345,174</u>
分類負債	381,553	688,116	336,152	546,939	717,705	1,235,055
未分配負債					400,205	362,212
負債總額					<u>1,117,910</u>	<u>1,597,267</u>

就監察分類表現及於分類間分配資源而言：

- 除未分配公司財務資產外，所有資產乃分配至可呈報分類；
- 除未分配公司財務負債外，所有負債乃分配至可呈報分類。

其他分類資料

	勘探、開採及營運		供應及採購		未分配		綜合	
	二零一六年 千港元	二零一五年 千港元	二零一六年 千港元	二零一五年 千港元	二零一六年 千港元	二零一五年 千港元	二零一六年 千港元	二零一五年 千港元
其他分類資料：								
物業、廠房及設備折舊	1,358	1,405	7,541	5,675	74	144	8,973	7,224
物業、廠房及設備耗損	113,572	238,100	-	-	-	-	113,572	238,100
撇銷到期勘探及評估資產	6,338	8,615	-	-	-	-	6,338	8,615
預付租賃款項攤銷	-	15	451	479	-	-	451	494
勘探及評估資產之減值虧損	2,143	4,138,179	-	-	-	-	2,143	4,138,179
無形資產之減值虧損	-	-	38,779	26,465	-	-	38,779	26,465
預付租賃款項之減值虧損	-	828	-	-	-	-	-	828
物業、廠房及設備之減值虧損	177,810	493,975	-	-	-	-	177,810	493,975
非流動資產添置*	<u>98,446</u>	<u>137,664</u>	<u>14,168</u>	<u>38,978</u>	<u>39</u>	<u>21</u>	<u>112,653</u>	<u>176,663</u>

* 金額代表截至二零一六年十二月三十一日及二零一五年十二月三十一日止年度物業、廠房及設備以及勘探及評估資產之添置。

來自主要產品及服務之收入

本集團來自其主要產品及服務之收入乃來自銷售原油及天然氣以及貿易及分銷石油相關產品。

地域資料

本集團於加拿大、中華人民共和國(「中國」)、馬達加斯加及香港經營業務。

本集團以地區劃分來自外部客戶之收入及有關其非流動資產之資料詳述如下：

	來自外部客戶之收入		非流動資產(附註)	
	二零一六年 千港元	二零一五年 千港元	二零一六年 千港元	二零一五年 千港元
加拿大	199,683	371,386	1,474,303	1,673,468
中國	20,369,188	22,949,141	337,439	388,314
馬達加斯加	-	-	9,343	9,363
香港	-	-	80	115
	<u>20,568,871</u>	<u>23,320,527</u>	<u>1,821,165</u>	<u>2,071,260</u>

附註：

非流動資產不包括遞延稅項資產。

有關主要客戶之資料

本集團供應及採購業務分部產生之收入約為20,369,188,000港元(二零一五年：約22,949,141,000港元)包括來自四名(二零一五年：兩名)客戶之收入約14,700,980,000港元(二零一五年：約14,886,296,000港元)，該四名客戶佔本集團年度總收入之10%或以上。

主要客戶的收入(分別佔本集團總收入10%或以上)載列如下：

	二零一六年 千港元	二零一五年 千港元
A客戶	5,502,271	8,757,103
B客戶(附註)	-	6,129,193
C客戶(附註)	4,593,415	-
D客戶(附註)	2,475,389	-
E客戶(附註)	2,129,905	-

附註：

相應收入佔本集團總收入不超過10%。

4. 收入及其他收入

收入指所出售貨品經扣除退貨撥備及買賣折扣後之發票淨值。集團間一切重大交易已於綜合入賬時對銷。

本集團收入及其他收入分析如下：

	二零一六年 千港元	二零一五年 千港元
收入		
銷售原油及天然氣	199,683	371,386
貿易及分銷石油相關產品	20,369,188	22,949,141
	<u>20,568,871</u>	<u>23,320,527</u>
其他收入		
銀行利息收入	4,476	10,847
租金收入	1,566	1,828
存倉費用收入	6,782	-
其他	1	53
	<u>12,825</u>	<u>12,728</u>

5. 其他收益及虧損

	二零一六年 千港元	二零一五年 千港元
匯兌收益／(虧損)淨額	16	(6,647)
投資物業之公平值變動	627	1,011
可換股債券衍生部分之公平值變動	(12,992)	1,047
出售物業、廠房及設備以及勘探及評估資產收益	7,362	1,642
撇銷到期勘探及評估資產	(6,338)	(8,615)
勘探及評估資產之減值虧損	(2,143)	(4,138,179)
無形資產之減值虧損(附註11)	(38,779)	(26,465)
預付租賃款項之減值虧損	-	(828)
物業、廠房及設備之減值虧損	(177,810)	(493,975)
衍生財務工具之公平值變動	(3,081)	10,448
	<u>(233,138)</u>	<u>(4,660,561)</u>

6. 經營業務虧損

本集團經營業務虧損已計入下列項目：

	二零一六年 千港元	二零一五年 千港元
核數師酬金		
- 審核服務	1,900	1,900
- 非審核服務	12	212
已售存貨成本	20,305,987	22,803,665
物業、廠房及設備折舊及耗損	122,545	245,324
預付租賃款項攤銷	451	494
租賃物業經營租約之最低租金	7,819	8,561
員工成本(包括董事酬金)		
- 薪金及工資	54,569	57,240
- 以股份支付款項	327	-
- 退休金計劃供款	444	493
	<u>444</u>	<u>493</u>

7. 融資成本

	二零一六年 千港元	二零一五年 千港元
須於五年內悉數償還之銀行借貸之利息開支	18,997	30,172
可換股債券之推定利息	35,835	754
棄置費用	2,241	2,886
	<u>57,073</u>	<u>33,812</u>

8. 稅項

由於本集團於本年度並無任何香港應課稅溢利，因此並無作出香港利得稅撥備(二零一五年：無)。

根據中國企業所得稅法(「企業所得稅法」)及企業所得稅法實施條例，中國附屬公司兩個年度的稅率為25%。

截至二零一六年十二月三十一日及二零一五年十二月三十一日止年度加拿大產生的稅項按27%稅率計算。

	二零一六年 千港元	二零一五年 千港元
即期稅項		
本年度支出 – 中國	8,270	26,699
– 加拿大	2,731	5,906
遞延稅項		
本年度回撥	<u>(72,026)</u>	<u>(149,227)</u>
本年度稅項回撥淨額	<u>(61,025)</u>	<u>(116,622)</u>

9. 股息

截至二零一六年十二月三十一日止年度內並無向普通股股東派付或建議派付股息，自報告內末起亦無建議派付任何股息(二零一五年：無)。

10. 每股虧損

本公司擁有人應佔每股基本及攤薄虧損乃根據以下數據計算：

	二零一六年 千港元	二零一五年 千港元
虧損		
計算每股基本及攤薄虧損所用之本公司擁有人應佔年度虧損	<u>(267,722)</u>	<u>(4,544,205)</u>
	二零一六年 千股	二零一五年 千股
股份數目		
計算每股基本及攤薄虧損之普通股加權平均數	<u>12,145,573</u>	<u>12,145,573</u>

截至二零一六年十二月三十一日及二零一五年十二月三十一日止年度每股攤薄虧損與每股基本虧損相同。計算截至二零一六年十二月三十一日止年度每股攤薄虧損時並無假設本公司的未轉換可換股債券已轉換及未行使購股權已行使，皆因假設轉換可換股債券及假設行使購股權將導致每股虧損減少。計算截至二零一五年十二月三十一日止年度每股攤薄虧損並無假設本公司未轉換可換股債券已轉換，皆因假設轉換可換股債券將使每股虧損減少。截至二零一五年十二月三十一日止年度並無未行使購股權。

11. 無形資產

	成品油 供應協議 千港元
成本	
於二零一五年一月一日	285,769
匯兌差額	<u>(16,442)</u>
於二零一五年十二月三十一日及二零一六年一月一日	269,327
匯兌差額	<u>(14,839)</u>
於二零一六年十二月三十一日	<u>254,488</u>
累計減值	
於二零一五年一月一日	207,226
年內已確認之減值虧損	26,465
匯兌差額	<u>(12,212)</u>
於二零一五年十二月三十一日及二零一六年一月一日	221,479
年內已確認之減值虧損	38,779
匯兌差額	<u>(12,501)</u>
二零一六年十二月三十一日	<u>247,757</u>
賬面值	
於二零一六年十二月三十一日	<u><u>6,731</u></u>
於二零一五年十二月三十一日	<u><u>47,848</u></u>

無形資產指可令本集團在中國擁有穩定及充足成品油供應之供油協議。

於二零一一年七月二十六日及二零一一年十一月一日，本公司之主要股東延長石油(集團)有限責任公司(「延長石油集團」)(作為供應商)分別簽訂一份供應協議及補充協議(「成品油供應協議」)，同意供應而本公司之間接非全資附屬公司河南延長石油銷售有限公司(「河南延長」)(作為客戶)已同意購買成品油，年期從二零一一年七月二十六日起三年內。

成品油供應協議已於截至二零一三年十二月三十一日止年度屆滿，並由雙方於二零一三年十二月二十四日重續。根據重續的成品油供應協議，延長石油集團同意供應及河南延長同意由二零一四年一月一日起購買成品油，為期三年。於二零一六年十二月三十日，雙方重續了另一份成品油供應協議(須待獨立股東於股東特別大會上批准後，方告作實)，自二零一七年一月一日起為期三年延長石油集團同意供應及河南延長同意購買成品油。訂約雙方協定後可每三年重續成品油供應協議，但須受限於及根據成品油供應協議之條件及條款。董事並不知悉於重續成品油供應協議方面將預期出現任何障礙，並認為未能重續成品油供應協議之可能性極微，而成品油供應協議將於無限期間為河南延長產生現金流入淨額。因此，成品油供應協議被視為擁有無限可使用年期。

截至二零一六年十二月三十一日止年度之減值測試

截至二零一六年十二月三十一日止年度，本集團參照獨立估值師高力國際(香港)有限公司(「高力」)進行的估值，就有關成品油供應協議的無形資產進行減值測試，高力在類似資產估值方面具備適當資歷及經驗。由於董事預期相關資產所產生的可收回金額將較先前預期為少，故年內就成品油供應協議計提減值虧損約38,779,000港元。

高力認為不應採用資產法，皆因該方法並無計及河南延長的未來潛在收入及成品油供應協議。由於缺乏足夠類似的市場交易以作比較，故高力並無採用市場法。上述無形資產貫徹採用所得計算法進行減值測試。所得計算法估計成品油供應協議將產生的未來經濟利益。預算期內的現金流量預測乃按預算期內的相同毛利率計算。採用的稅前折現率為20.1%。由於董事認為這可反映更為穩定的成品油業務增長率，故成品油供應協議的可收回金額乃根據涵蓋三年期間的現金流量預測釐定其使用價值。

本集團認為該減值虧損主要由於延長石油集團的成品油價格及成品油供應減少所致。

截至二零一五年十二月三十一日止年度之減值測試

截至二零一五年十二月三十一日止年度，本集團參照獨立估值師高力進行的估值，就有關成品油供應協議的無形資產進行減值測試，高力在類似資產估值方面具備適當資歷及經驗。由於董事預期相關資產所產生的可收回金額將較先前預期為少，故年內就成品油供應協議計提減值虧損約26,465,000港元。

高力認為由於缺乏類似資產的市場及出售類似資產的財務和詳盡資料以作比較，故此無法採納市場法；而成本法亦因為沒有考慮該等可產生收益的資產之預計收益而不適合。上述無形資產貫徹採用所得計算法進行減值測試。所得計算法估計成品油供應協議將產生的未來經濟利益。預算期內的現金流量預測乃按預算期內的相同毛利率計算。所使用的稅前折現率為21.5%。由於董事認為這可反映更為穩定的成品油業務增長率，故成品油供應協議的可收回金額乃根據涵蓋三年期間的現金流量預測釐定其使用價值。

本集團認為該減值虧損乃由於毛利率因成品油價格大幅下滑而下降及延長石油集團的成品油供應減少所致。

12. 應收貿易款項

應收貿易款項信貸期一般為30至90日(二零一五年：30日至90日)，以原發票金額減去呆賬撥備後確認及列賬。應收貿易款項為免息。

根據發票日期，於報告期末應收貿易款項之賬齡分析如下：

	二零一六年 千港元	二零一五年 千港元
0至30日	23,052	234,397
31至60日	506	294
61至90日	137	68
超過90日	427	2,025
	<u>24,122</u>	<u>236,784</u>

鑑於該等應收款項信貸質素並無重大變動而結餘仍被視為可悉數收回，故董事相信毋須就該等結餘計提減值虧損。於報告期末，約427,000港元(二零一五年：約2,025,000港元)之應收貿易款項已逾期，本集團並無就此計提減值虧損撥備。本集團並無就該等結餘持有任何抵押品或其他信貸加強項目。

已逾期但未減值應收貿易款項賬齡：

	二零一六年 千港元	二零一五年 千港元
超過90日	<u>427</u>	<u>2,025</u>

13. 應付貿易款項及其他應付款項

	二零一六年 千港元	二零一五年 千港元
應付貿易款項	23,548	291,773
來自客戶的預收按金	216,612	110,099
其他應付款項	124,015	65,520
	<u>364,175</u>	<u>467,392</u>

根據發票日期，於報告期末應付貿易款項之賬齡分析如下：

	二零一六年 千港元	二零一五年 千港元
0至30日	21,400	290,571
31至60日	1,313	370
61至90日	131	159
超過90日	704	673
	<u>23,548</u>	<u>291,773</u>

於二零一六年及二零一五年十二月三十一日，應付貿易款項乃免息及採購平均信貸期為一至三個月。

計入2015年12月31日其他應付款項為應付一家附屬公司非控股股東的股息約2,783,000港元。

業務回顧及展望

二零一六年，本公司管理層積極面對市場挑戰，努力克服經濟放緩及油價低迷的不利因素，有效的削減了加拿大Novus Energy Inc.（「Novus」）在產油氣業務的運營成本和管理成本，成功完成國內河南延長成品油銷售業務的經營目標。

一、加拿大在產油氣上游業務

二零一六年，Novus平均日產2,404當量桶。由於油價低迷，Novus致力平衡現金流，積極進行降本增效措施，嚴格控制打井計劃，並出售部分非核心資產，以優化開發資金結構至核心區域。

運營成本方面，管理層多方提升運營效益，實際每桶運營及運輸成本為13.3加元，低於預算的15.9加元。管理費用方面，管理層多方控制支出，削減人員及分工重組來節約成本，減少了辦公室開支、專業中介費用，二零一六年全年行政費用共節約140萬加元，較預算降低22%。

在油價低迷的不利情況下，勘探及運營部門積極探索老井重新壓裂工作，以較低成本提升產量。重新壓裂主因是該批老井生產表現不佳，但鄰區表現不錯，故相信該批老井仍有改善表現的空間。二零一六年，Novus完成14口老井的重新壓裂，為全年日均產量提升208當量桶，佔全年日均產量的8.6%。綜上，在全年實現油價低於預算5加元的情況下，每桶營運淨回值(Netback)仍達致22加元，優於市場平均。儲量方面，二零一六年年終2P儲量為1,873萬當量桶，評估經濟價值為2.5億加元。

二零一七年，Novus預算資本開支5,000萬加元，計劃新打井39口，老井重新壓裂26口，全年預計日均產量2,561當量桶。在繼續節約成本的同時，Novus將根據油價靈活調整新井的打井計劃，亦重點開展老井重新壓裂工作，以較低成本提升產量和儲量，提升公司的總體價值，目標在二零一七年年終將日產量提升至3,300當量桶。

二、中國成品油下游銷售業務

二零一六年，河南延長銷售成品油416萬噸，同比增長6.7%，實現營業收入181.8億元人民幣，經營溢利1,862萬元人民幣。受經濟放緩影響，國內成品油市場價格和需求持續低迷。河南延長多方研究，計劃充分利用庫存容積，拓展油源和客戶來最大化利潤，在經濟環境不利的局面下成功完成年度經營目標。

二零一七年預測經濟持續放緩，河南延長在穩健執行預算的同時，將積極探索業務增量。主要工作及措施包括：

1. 全力拓展直銷市場

開設成品油公路銷售網點，在各銷售處設立經銷站，開展公鐵路省內外油品營銷；加大鐵路省外銷售，深化多方合作，並進一步加強客戶管理，形成穩定客戶群，增量增效。

2. 積極開拓高價區市場

積極開拓雲南、貴州、四川等高價市場，目前在四川開發客戶4家，重慶2家，雲南1家，為後續新市場的打開奠定了基礎。

3. 盤活油庫資產增量提效

繼續圍繞盤活油庫資產，進一步拓寬合作管道，積極採取代儲代發、部分庫容租賃以及代加工等方式增量提效；以延長石油集團供應資源為支撐，以山東各煉廠質優價廉的資源為輔，採取以銷定購的模式降低資源採購成本及庫存成本。

4. 發揮終端網絡增效

在積極推進公司終端網絡發展的基礎上，發揮好當前在運營加油站的作用，加大客戶開發力度，強化促銷，大力開展企事業單位合作業務，穩定固定大客戶，發展中小型客戶。同時，大力推進加油站建設，發展聯營加油站，拓展終端網絡，二零一七年爭取實質性進展，為公司長遠發展夯實基礎。

另外，河南延長亦會抓緊完成新港支綫建設收尾工作(環評手續、單項驗收、後評價、評審意見整改等)，爭取在二零一七年下半年投產運行；並加大力度推進油庫環評等審批手續辦理工作；做好油庫擴容調研規劃，以配合管道業務發展及營運。

三、展望

面對國際油價仍未出現大幅回升的情況下，本公司繼續以節約成本和增效措施穩健經營。在低迷油價下保護海外資產的權益，積極探索拓展業務機會，充分發揮上市公司融資平台的優勢，本公司繼續引進股權及策略投資者，進一步改善本公司的股東結構。在拓展現有業務的同時，本公司亦計劃擴充上游業務，通過收購資產和自身運營發展，目標在未來五年將上市公司打造成一家中型的國際油氣企業。

財務回顧

財務業績摘要

	二零一六年 千港元	二零一五年 千港元	變動 %
收入	20,568,871	23,320,527	(12%)
其他收入	12,825	12,728	1%
採購成本	(20,305,987)	(22,803,665)	(11%)
特許權費用	(19,216)	(38,719)	(50%)
油田營運開支	(67,169)	(83,000)	(19%)
勘探及評估開支	(17,581)	(2,968)	492%
銷售及分銷開支	(4,241)	(15,030)	(72%)
行政開支	(85,612)	(92,413)	(7%)
折舊，耗損及攤銷	(122,996)	(245,818)	(50%)
其他收益及虧損	(233,138)	(4,660,561)	(95%)
融資成本	(57,073)	(33,812)	69%
稅項	61,025	116,622	(48%)
本年度虧損	<u>(270,292)</u>	<u>(4,526,109)</u>	<u>(94%)</u>
每股基本及攤薄虧損，港仙	<u>(2.20)</u>	<u>(37.41)</u>	<u>(94%)</u>

收入及分類業績

於回顧年度內，本集團之經營分類包括：(i) 勘探、開採及營運業務及(ii) 供應及採購業務。截至二零一六年十二月三十一日止年度，本集團的收入主要來自加拿大原油及天然氣生產業務，以及國內之成品油貿易業務。

Novus於加拿大西部經營原油及天然氣勘探、開採及生產。於回顧年度內，Novus實現生產原油及天然氣880,000當量桶，以及貢獻收入199,683,000港元，相比上年的產量為1,414,000當量桶，貢獻收入為371,386,000港元。儘管銷售因低迷的油價和產量減少而驟降，但經過嚴謹的成本監控和營運效率的提升，本年度經營虧損由去年39,118,000港元降至37,966,000港元。

受中國成品油下挫影響，河南延長成品油貿易業務收入由去年22,949,141,000港元下降11%至本年度20,369,188,000港元，銷售量則由去年390萬噸上升至本年度的420萬噸，為供應及採購業務貢獻20,851,000港元經營溢利。

其他收入

除上述分類業績外，於回顧年度錄得其他收入12,825,000港元，主要為銀行存款之利息收入及來自國內之租金收入，金額與去年相若。

採購成本

採購成本由去年22,803,665,000港元減至本年度20,305,987,000港元，採購成本全來自河南延長成品油貿易業務。採購成本的降幅與成品油貿易業務的銷售減幅一致。

特許權費用

特許權費用主要是Novus就原油及天然氣生產所支付予土地擁有者(包括政府及私人)的開採特許權費用。因銷售價及銷售量下跌，相關費用由去年38,719,000港元減少至本年度19,216,000港元。

油田營運開支

油田營運開支來自Novus原油及天然氣生產業務，主要為油田營運之直接生產開支，包括人工、修理費、加工費、搬運費，租賃費及修井費等。在產量減少及加強成本控制下，相關開支由去年83,000,000港元減少至本年度67,169,000港元。

勘探及評估開支

勘探及評估開支為17,581,000港元，來自Novus石油及天然氣勘探、開採及營運業務，主要為非生產土地之租賃支出以及馬達加斯加3113勘探區塊二維地震勘探項目的成本。

銷售及分銷開支

銷售及分銷開支，由去年同期15,030,000港元減少至本年度4,241,000港元。開支下降乃受惠於加拿大油田管道連接項目去年完成後，節省了卡車運輸成本所致。

行政開支

行政開支包括董事薪酬、職員工資、辦公室租金、中介專業費用以及上市費用等，於回顧年度行政開支減少6,801,000港元至85,612,000港元。

折舊、折耗及攤銷

折舊、折耗及攤銷由去年度245,818,000港元減少至本年度122,996,000港元，主要由於Novus於回顧年度產量減少，而導致油氣資產折耗亦同時減少所致。

其他收益及虧損

其他收益及虧損233,138,000港元包括：(i)對加拿大油氣資產及其他石油相關資產所作出的非現金評估減值共218,732,000港元；(ii)撇銷到期勘探及評估資產6,338,000港元；(iii)可換股債券衍生部分之公平值虧損12,992,000港元；(iv)油氣商品合約對沖虧損3,081,000港元；以及抵銷(v)投資物業之公平值收益627,000港元；(vi)出售物業、廠房及設備收益7,362,000港元；及(vii)其他收益16,000港元。

融資成本

融資成本57,073,000港元包括：(i) Novus與河南延長在經營中之利息、承諾費用、備用費及其他開支等銀行借貸成本共18,997,000港元；(ii) Novus油井棄置費用2,241,000港元；及(iii)發行本金46,300,000美元為期三年的可換股債券而產生之會計推定利息35,835,000港元。

稅項

稅項收益淨額61,025,000港元包括：(i)就Novus生產收入計提之加拿大資源附加費2,731,000港元；(ii)就河南延長之成品油貿易業務所賺取之溢利所計提的國內企業所得稅8,270,000港元；及抵銷(iii)遞延稅項淨撥回72,026,000港元。

年度虧損

除因國際原油價格低迷而錄得油氣資產減值相關非現金影響159,423,000港元外，本集團就發展其業務於去年發行可換股債券而產生利息開支及非現金公平值虧損48,827,000港元。因此，本集團於回顧年內錄得虧損270,292,000港元。

確認油氣資產減值虧損及可換股債券的公平值虧損屬非現金性質，故不會對本集團的現金流量及營運構成重大不利影響。撇除減值虧損及可換股債券的影響，本集團於截至二零一六年十二月三十一日止年度錄得經營虧損約62,042,000港元。

財務狀況摘要

	二零一六年 千港元	二零一五年 千港元	變動 %
物業、廠房及設備	1,690,356	1,878,740	(10%)
預付租賃款項	16,124	17,538	(8%)
投資物業	28,970	29,458	(2%)
無形資產	6,731	47,848	(86%)
勘探及評估資產	27,566	46,258	(40%)
商譽	51,418	51,418	–
存貨	8,441	29,347	(71%)
應收貿易款項	24,122	236,784	(90%)
預付款項、按金及其他應收款項	107,584	115,412	(7%)
現金及銀行結餘	610,283	886,690	(31%)
衍生財務工具	(967)	(4,383)	(78%)
應付貿易款項及其他應付款項	(364,175)	(467,392)	(22%)
銀行借貸	(269,055)	(664,085)	(59%)
可換股債券	(366,303)	(353,792)	4%
棄置責任	(102,371)	(91,060)	12%

物業、廠房及設備

物業、廠房及設備包括樓宇、裝置及傢俬、設備、廠房及機器、汽車、石油及天然氣資產及在建工程。本年度減少主要因為Novus在加拿大之油氣資產減值所致。

預付租賃款項

預付租賃款項指本集團在中國擁有之自用租賃權土地。本年度減少主要由於年度攤銷所致。

投資物業

投資物業指(i)河南延長所持有之國內加油站及租賃權物業，用以出租賺取租金收入，以及(ii)在馬達加斯加持作資本增值之一塊租賃權土地。

無形資產

於二零一六年十二月三十一日無形資產6,731,000港元乃指河南延長與延長石油集團簽訂之成品油供應協議(可持續重續，每次三年)所作出之估值及確認，而簽訂該協定可讓河南延長在國內享有穩定及充裕成品油供應。無形資產減少乃本年度作出非現金評估減值所致。

本公司參照獨立估值師高力進行的估值，就有關成品油供應協議的無形資產進行減值測試，高力在類似資產估值方面具備適當資歷及經驗。因此，於二零一六年十二月三十一日止年度就成品油供應協議計提減值虧損38,779,000港元。

高力認為由於缺乏類似資產的市場及出售類似資產的財務和詳盡資料以作比較，故此無法採納市場法；而成本法亦因為沒有考慮該等可產生收益的資產之預計收益而不適合。上述無形資產貫徹採用收入法進行減值測試。收入法估計成品油供應協議將產生的未來經濟利益，並將該等利益以稅前折現率20.1%折現至其現值。成品油供應協議的可收回金額乃根據涵蓋三年期間的現金流量預測終值釐定其使用價值。

本公司認為該減值虧損乃由於毛利率因成品油價格大幅下滑而下降，以及延長石油集團的成品油供應減少所致。

勘探及評估資產

勘探及評估資產主要為Novus於二零一六年十二月三十一日擁有非生產土地。

商譽

本集團於二零一一年收購河南延長70%權益，綜合入帳時產生商譽51,418,000港元。於收購後並無作出減值，故有關商譽與去年相同。

存貨

存貨指於二零一六年十二月三十一日在國內河南延長之儲油庫中持有之成品油。

應收貿易款項

應收貿易款項包括截至二零一六年十二月三十一日應收加拿大Novus油氣生產業務客戶賬款。

預付款項、按金及其他應收款項

預付款項、按金及其他應收款項主要指河南延長就其成品油貿易業務購買成品油所支付之預付款項。

現金及銀行結餘

二零一六年十二月三十一日之現金及銀行結餘為610,283,000港元，對比二零一五年十二月三十一日的結餘886,690,000港元減少276,407,000港元，主要由於Novus年內償還銀行借貸。

衍生財務工具

衍生財務工具指可換股債券持有人選擇提早於到期日前贖回可換股債券之行使權公平值。

應付貿易款項及其他應付款項

於二零一六年十二月三十一日，應付貿易款項及其他應付款項主要為河南延長成品油業務客戶預付款。

銀行借貸

銀行借貸包括向加拿大及中國的銀行獲取借貸，乃為加拿大油氣生產業務及國內的成品油貿易業務提供營運資金。

可換股債券

指於二零一五年十二月發行為期3年票息7%且於二零一八年十二月到期之可換股債券。

棄置責任

棄置責任指Novus對於封井、廢棄井、拆卸設備及工地復墾時所計提的棄置費用撥備。

流動資金及財務資源

於截至二零一六年十二月三十一日止年度，本集團主要以其內部資源連同銀行借貸為其營運提供資金。

	二零一六年 千港元	二零一五年 千港元
流動資產	750,430	1,273,914
資產總值	2,642,220	3,345,174
流動負債	635,048	1,135,860
負債總額	1,117,910	1,597,267
權益總額	1,524,310	1,747,907
資本負債比率	73.3%	91.4%
流動比率	<u>118.2%</u>	<u>112.2%</u>

於二零一六年十二月三十一日，本集團就河南延長未償還浮息銀行借貸為55,565,000港元(相等於人民幣50,000,000元)及於Novus之貸款為213,490,000港元(相等於37,000,000加元)，合共269,055,000港元(二零一五年十二月三十一日：664,085,000港元)。本集團從國內之銀行獲得銀行授信555,650,000港元(相等於人民幣500,000,000元)及於加拿大銀行獲得授信242,340,000港元(相等於42,000,000加元)。

於二零一五年十二月二十三日，本公司通過發行票息7%並於發行日三週年當日到期的可換股債券與建銀國際(控股)有限公司，融資金額為46,300,000美元(相等於358,825,000港元)。金額已作本集團一般營運資金用途。可換股債券全數本金額於二零一六年十二月三十一日仍未償還。

於二零一六年十二月三十一日，本集團擁有現金及銀行結餘610,283,000港元(二零一五年十二月三十一日：886,690,000港元)。鑒於手頭現金充裕及足夠的可動用銀行信貸額度，本集團具備充足資金撥付其業務營運。

於二零一六年十二月三十一日，本集團之資本負債比率(按負債總額佔權益總額之百分比計算)由去年的91.4%改善至73.3%。本集團之流動比率(按流動資產佔流動負債之百分比計算)於二零一六年十二月三十一日維持於118.2%之穩健水平，與去年水平相若。

商品價格管理

Novus從事原油及天然氣開發、生產及銷售。原油及天然氣價格受Novus無法控制的國內外因素影響。上述價格波動可能對本集團構成有利或不利影響。因此，本集團面臨原油及天然氣總體價格波動風險。截至二零一六年十二月三十一日止年度，Novus訂立了十三份原油及天然氣商品合約以管理其價格風險。

庫務管理及政策

本集團採取審慎現金管理及風險監控方針。本集團之庫務政策旨在將外幣匯率及利率波動之風險減至最低。

現金一般存置於港元、美元、加元及人民幣短期存款。本集團以穩定之利率取得銀行融資及借貸。本集團預期不會有重大利率風險。由於本集團之交易及投資大多數以港元、美元、加元及人民幣計值，故本集團預期無需承擔任何重大的匯兌風險。

於回顧年內，本集團概無作出有關外匯之對沖交易，且將於管理層認為合適時採取適當措施。

重大收購及出售

本集團於截至二零一六年十二月三十一日止年內並無其他重大收購及出售事項。

重大投資

本集團於二零一六年十二月三十一日概無持有任何其他重大投資。

資本承擔

於二零一六年十二月三十一日，本集團已承諾購置物業、廠房及設備為數18,814,000港元(二零一五年十二月三十一日：19,331,000港元)。

除上述者外，於二零一六年十二月三十一日，本集團概無任何其他重大承擔。

資產抵押

本集團經Novus從加拿大一間銀行獲得4,200萬加元(二零一五年十二月三十一日：1.25億加元)授信，該授信以最優惠利率貸款、銀行承兌票據及信用證／保函的方式取得，並以全面轉讓賬面債務2億加元的債權證為擔保，有關債權證以Novus的所有資產作浮動抵押，如出現違約情況，承諾按要求提供固定抵押。

除上述者外，本集團概無抵押資產以獲取銀行貸款(二零一五年十二月三十一日：無)。

或然負債

於二零一六年十二月三十一日，本集團概無任何重大或然負債(二零一五年十二月三十一日：無)。

訴訟

於二零一六年十二月三十一日，本集團概無任何重大訴訟(二零一五年十二月三十一日：無)。

僱員及薪酬政策

於二零一六年十二月三十一日，本集團之員工總數為130名(二零一五年：132名)。僱員薪金維持在具競爭力水平，截至二零一六年十二月三十一日止年度，員工成本總額為55,340,000港元(二零一五年：57,733,000港元)。薪酬政策乃以公平、激勵、表現及現行市場慣例為原則，而薪酬待遇通常每年檢討。其他員工福利包括向僱員提供公積金及醫療保險等。僱員及合資格參與者亦獲提供購股權計劃。截至二零一六年十二月三十一日止年度，本公司根據其購股權計劃曾向一名董事授出12,000,000份購股權(二零一五年十二月三十一日：無)。

股息

董事會不建議派付截至二零一六年十二月三十一日止年度的股息(二零一五年十二月三十一日：無)。

健康、安全及環境政策

本集團致力確保提供安全、健康的工作環境，同時著力保護環境。本公司相信，安全及環境保護對良好的業務經營相當重要，而所有工傷、工作相關的疾病、財產損失及不利的環境影響是可以避免的。本集團於二零一六年及二零一五年並無發生損失工時的意外。

本集團健康、安全及環境政策包括：

- 優先考慮健康、安全及環境。
- 主動持續改進安全及環保表現。
- 施工前判別潛在風險及危害。
- 鼓勵員工個別對識別及減少危害負責。
- 確保員工有充足的培訓、資源及系統。
- 提供及妥善維護工程設施、廠房及設備。
- 主動進行監察、審核及審閱，以提升系統、程序、環保及安全表現。
- 最重要的是確保任何時間遵行法律規定。

本公司的管理層並無獲匯報任何環境申索、訴訟、處罰或行政制裁。本公司認為，本集團於回顧年度及截至二零一六年年報日期在環保的各重大方面一直符合香港、加拿大、中國及馬達加斯加的所有相關法律法規。本集團亦採納及實行環境政策，其中的標準絕不較香港、加拿大、中國及馬達加斯加現行環境法律法規寬鬆。

與供應商、客戶及其他的關係

本集團深明與供應商及客戶維繫良好關係對達致短期及長期目標相當重要。本集團與供應商及客戶一直維繫長期關係。於回顧年度內，本集團與其供應商及／或客戶並無發生實質重大的糾紛。

企業管治常規

董事會致力達致高水平之企業管治常規，注重透明度、獨立性、問責性、責任及公正方面之管治，以提升本公司管理及維護股東整體利益。董事會將不時檢討及改善企業管治常規，以確保董事會有效領導本集團，從而為股東帶來理想回報。

董事會認為，截至二零一六年十二月三十一日止年度，本公司已遵守上市規則附錄14內《企業管治守則》（「企業管治守則」）所載之守則條文，惟下述偏離者除外：

1. 企業管治守則之守則條文第A.4.2條規定，所有獲委任以填補臨時空缺之董事應於彼等獲委任後之首次股東大會上接受股東推選。根據本公司之公司細則，任何獲委任以填補臨時空缺之董事將僅留任直至下屆本公司股東週年大會（「股東週年大會」），其後須符合資格膺選連任。董事會認為，由於鮮有出現臨時空缺，加上填補臨時空缺之任期與緊隨下屆本公司股東週年大會一般相隔少於一年，且認為有關時間甚短，故有關偏離事項並不屬重大。
2. 企業管治守則之守則條文第A.2.1條規定，主席與行政總裁的角色應有區分，並不應由一人同時兼任。自任雁生先生於二零一六年七月二日辭任執行董事及行政總裁職務後，由於本公司物色合適人選擔任行政總裁一職需時，故本公司的行政總裁職位出現臨時空缺。於二零一六年十月一日，Bruno Deruyck先生獲委任為本公司執行董事及行政總裁，自此本公司一直遵守上述守則條文第A.2.1條。

董事進行證券交易之標準守則

本公司已採納上市規則附錄10所載之標準守則，作為其本身有關董事就本公司股份進行證券交易之守則。

經向全體董事作出具體查詢後，董事確認彼等於截至二零一六年十二月三十一日止年度內均已遵守標準守則所載之規定標準，以作為有關董事與本公司進行證券交易之操守守則。

購買、出售或贖回本公司之上市證券

截至二零一六年十二月三十一日止年度，本公司或其任何附屬公司概無購買、出售或贖回本公司之任何上市證券。

審核委員會

審核委員會現時由三名獨立非執行董事，梁廷育先生、吳永嘉先生及孫立明先生組成。梁廷育先生擔任審核委員會主席。審核委員會已審閱本公司所採納之會計原則及政策，並與管理層討論財務申報事宜、風險管理及內部監控系統。審核委員會已審閱本集團截至二零一六年十二月三十一日止年度之業績。

刊登年度業績公告及年報

截至二零一六年十二月三十一日止年度之本業績公告乃刊登於香港聯合交易所有限公司網站(www.hkexnews.hk)及本公司網站(www.yanchangpetroleum.com)。本公司之二零一六年年報將於適當時候寄發予本公司股東及登載於上述網站。

股東週年大會

本公司將於二零一七年五月二十五日(星期四)舉行二零一七年股東週年大會，而本公司二零一七年股東週年大會之通告將於適當時候按上市規則規定之方式刊登並寄發予本公司股東。

暫停辦理股份過戶登記

本公司將自二零一七年五月二十二日起至二零一七年五月二十五日止(包括首尾兩日)暫停辦理股份過戶登記手續，期內將不會辦理任何股份轉讓。為確保符合資格出席本公司將於二零一七年五月二十五日舉行之股東週年大會，所有股份過戶文件連同相關股票必須於二零一七年五月十九日下午四時正前遞交予本公司之香港股份過戶登記分處卓佳登捷時有限公司，地址為香港灣仔皇后大道東183號合和中心22樓，以辦理登記手續。

承董事會命
延長石油國際有限公司
主席
李毅

香港，二零一七年三月三十日

執行董事：

李毅先生(主席)
Bruno Deruyck先生(行政總裁)
沈浩先生
沙春枝女士
李軍先生
陳明盛先生

獨立非執行董事：

吳永嘉先生
梁廷育先生
孫立明先生
牟國棟博士