

香港交易及結算所有限公司及香港合交易所有限公司對本公佈之內容概不負責，對其準確性或完整性亦不發表任何聲明，並明確表示概不就因本公佈全部或任何部分內容而產生或因倚該等內容而引致之任何損失承擔任何責任。

EPI (Holdings) Limited 長盈集團(控股)有限公司*

(於百達註冊成立之有限公司)
(股份代號：689)

截至二零一四年十二月三十一日止年度之 全年業績公佈

業績

長盈集團(控股)有限公司(「本公司」)董事會(「董事會」)欣然提呈本公司及其附屬公司(以下合稱「本集團」)截至二零一四年十二月三十一日止年度之綜合業績，連同截至二零一三年十二月三十一日止年度之比較數字。

綜合全面收益表

截至二零一四年十二月三十一日止年度

	附註	二零一四年 千港元	二零一三年 千港元 (經重列)
持續經營業務：			
收入	3	85,689	89,853
採掘、加工及相關開支		(38,881)	(44,333)
其他(損)/收益，淨	4	(16,542)	13,689
工資、薪金及其他福利	5	(34,253)	(56,201)
折舊及損耗		(18,043)	(27,443)
減值損備	6	(73,576)	(492,648)
金融工具之公平值收益/(損)	7	49,109	(18,402)
探索在投資會產生之開支		(25,260)	(16,248)
其他費用		(73,783)	(69,623)
財務費用	8	(34,693)	(43,757)
持續經營業務年度損及全面損	10	(180,233)	(665,113)
已終止經營業務：			
已終止經營業務年度損及全面損	11	(200,910)	(14,058)
本公司有人佔損及全面損		<u>(381,143)</u>	<u>(679,171)</u>
本公司有人佔每股基本及攤損 (以每股港元列示)	12		
— 持續經營業務(港元)		(0.04)	(0.19)
— 已終止經營業務(港元)		(0.04)	-
一年度損(港元)		<u>(0.08)</u>	<u>(0.19)</u>

* 僅供別

綜合財務狀況表

於二零一四年十二月三十一日

	附註	二零一四年 千港元	二零一三年 千港元
資產			
非流動資產			
勘探及評估資產	14	115,222	206,271
物業、房及設備		138,422	153,458
其他可收回稅項		17,563	28,542
		<u>271,207</u>	<u>388,271</u>
流動資產			
貿易及其他收款以及預付款項	15	45,928	227,192
其他可收回稅項		16,140	12,753
持作買投資		52	98
現金及現金等值項目		28,565	48,029
		<u>90,685</u>	<u>288,072</u>
資產		<u>361,892</u>	<u>676,343</u>
股本備			
益		485,236	416,988
股本備		(454,551)	(198,802)
益		<u>30,685</u>	<u>218,186</u>
負債			
非流動負債			
借款		163,800	218,400
可換股票		–	76,054
衍生金融負債		–	58,903
其他非流動負債		–	1,410
		<u>163,800</u>	<u>354,767</u>
流動負債			
貿易及其他付款	16	44,013	38,790
借款		54,600	56,600
可換股票		62,877	8,000
衍生金融負債		5,917	–
		<u>167,407</u>	<u>103,390</u>

	二零一四年 千港元	二零一三年 千港元
負債	<u>331,207</u>	<u>458,157</u>
益及負債	<u>361,892</u>	<u>676,343</u>
流動(負債)/資產淨值	<u>(76,722)</u>	<u>184,682</u>
資產 減流動負債	<u>194,485</u>	<u>572,953</u>

1. 編製基準

本集團的綜合財務報表已根據香港財務報告準則(「香港財務報告準則」)而製。該等綜合財務報表乃根據歷史成本慣例製，經重估按公平值列的持作買投資及按公平值透過綜合損益列的金負債(包括衍生工具)而作出修訂。

除另有註明外，此等財務報表均以港元(「港元」)呈列。此等財務報表已於二零一五年三月二十七日董事會批准刊發。

本財政年度及比較期間的綜合財務報表根據原公司條例(第32章)的規定製。

製符合香港財務報告準則的財務報表需要使用若干會計估計，亦需要管理於用本集團會計政策時作出判斷。

2. 主要會計政策概要

製此等綜合財務報表所採納之主要會計政策載列於下文。除另有註明外，此等政策於所有呈報年度內貫徹用。

2.1 會計政策及披露之變動

- (a) 於二零一四年一月一日起計的年度期間生效並由本集團採納之新訂準則、修訂及對現有準則之修訂及詮

香港會計準則第32號之修訂本

金融工具：呈列一抵金資產及金負債

香港會計準則第36號(修訂本)

非金資產的可收回金披露
過渡指引

香港財務報告準則第10號、

第11號及第12號之修訂本

投資實體

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27號

(二零一一年)之修訂本

香港會計準則第39號(修訂本)

衍生工具更替及對沖會計法之延續
稅

香港(國際財務報告詮釋委員會)

— 詮釋第21號

採納新訂準則、修訂、對現有準則之修訂及詮不會對本集團財務報表之製造成重大。

(b) 已發佈但尚未生效且尚未被提早採納之新訂準則，對現有準則之修訂及註

		於以下日期或 之後開始之 年度期間生效
香港會計準則第16號 及第38號之修訂本	清折與攤的接納 方法	二零一六年一月一日
香港會計準則第16號 及第41號之修訂本	農業生產性植物	二零一六年一月一日
香港會計準則第19號 之修訂本	界定福利計劃：僱員供款	二零一四年七月一日
香港會計準則第27號 之修訂本	立財務報表 益法	二零一六年一月一日
香港財務報告準則第10號 及香港會計準則第28號 之修訂本	投資者與其 公司或 合 企業之間 售或 提供資產	二零一六年一月一日
香港財務報告準則第11號 之修訂本	收 合經 益之 會計法	二零一六年一月一日
香港財務報告準則第9號	金 工具	二零一八年一月一日
香港財務報告準則第14號	監管遞延 目	二零一六年一月一日
香港財務報告準則第15號	客戶合約收益	二零一七年一月一日
香港財務報告準則之 修訂本	二零一零年至二零一二年 週期之年度改進	二零一四年七月一日
香港財務報告準則之 修訂本	二零一一年至二零一三年 週期之年度改進	二零一四年七月一日
香港財務報告準則之 修訂本	二零一二年至二零一四年 週期之年度改進	二零一六年一月一日

本集團正在評估該等修訂本、準則及註 的 ，將於生效後立即採用。

此外，新香港公司條例(第622章)第9部「 目及 計」的規定已根 該條例第358條自二零一四年三月三日或之後開始的本集團首個財政年度生效。本集團正在評估公司條例 更對首次採納新香港公司條例(第622章)第9部之期間的綜合財務報表的預期 。截至目前認為有 並不 重，僅 綜合財務報表的呈列及披露資料。

2.1.1 持續經

截至二零一四年十二月三十一日止年度，本集團產生本公司 有人 佔 損約381,143,000港元，經 現金流出淨 約51,162,000港元。於二零一四年十二月三十一日，本集團流動負債超出流動資產約76,722,000港元，現金及現金等值項目結 減少至約28,565,000港元。此外，於二零一四年十二月三十一日，本集團借款 約281,277,000港元，包括可換股票 約62,877,000港元(「二零一三年可換股票 」)及銀行貸款約218,400,000港元。借款 約117,477,000港元(包括即期部分銀行貸款約54,600,000港元及二零一三年可換股票 約62,877,000港元)，將於財務狀況表日期起計十二個月內到期 。

根 銀行貸款約218,400,000港元的銀行貸款協議，本集團須 守若干規定，包括吳少章先生(「吳先生」)繼續為本公司主要股東(「主要股東」， 交所上市規則所定義者)。主要股東有 於本公司任何股東大會上行使或控制行使10%或以上的投票 。未能 守相 規定則構成違規事件，或會致使相 銀行貸款 計218,400,000港元須即時 。

所有上述狀況顯示存在重大不確定因素，或會致本集團的持續經營能力受重大疑。

本公司董事已本集團自二零一四年十二月三十一日起十二個月期間的現金流量預測。董事認為，計及以下各項，本集團將有足夠的營運資金自財務狀況表日期起計十二個月內於其債務到期時償還債務：

- (1) 二零一五年一月八日，本公司與二零一三年可換股票持有人訂立修訂契，延長本公司於二零一三年四月十一日發行的二零一三年可換股票的到期日，自二零一五年四月十一日至二零一六年四月十一日，為期一年。二零一五年二月十七日，本公司股東於股東特別大會上通過一項普通決議案以批准修訂契。
- (2) 二零一五年三月二十六日，吳先生與本公司訂立承讓契，承讓(i)時維持其主要股東地位，及(ii)倘彼合理預期因本公司發行新股份而不再為主要股東，則及時收足夠的本公司股份以維持其主要股東地位。於二零一四年十二月三十一日及至批准該等綜合財務報表日期，吳先生直接或間接持有本公司10.01%股份，仍為主要股東。
- (3) 本公司正計劃開展各項融資活動(包括但不限於供股及其他方式的融資活動)，集更多財務資源。該等融資活動須經股東及相關監管機構(如適用)批准方可完成，亦將視乎吳先生為維持其主要股東地位而作出的承讓及認購或買本公司額外股份(如必要)的能力而定。
- (4) 本集團將採取措施加強現有油井生產，亦正在實施更苛刻的成本控制措施。預期該等措施將改善持續經營業務的經營現金流量。

董事認為，基於上文所述，本集團有充足營運資金滿足財務狀況報表日期起未來十二個月的營運資金需求和履行到期的財務責任。因此，董事認為符合按持續經營基準編製該等綜合財務報表。

儘管有上文所述，但本公司管理層能否在需要時如上文所述取得必要資金仍存在重大不確定因素。本集團能否持續經營將取決於本集團能否繼續遵守銀行貸款要求以取得充足現金流的能力(而能否遵守銀行貸款要求則取決於吳先生能否維持作為主要股東的承讓及能力)、能否從規劃的融資活動成功取得更多財務資源，及能否產生充足的營運現金流量。倘本集團無法持續經營，則須作出撥備，將本集團資產的面值減至可收回金額，為可能出現的其他財務負債計提撥備，以及將非流動資產及非流動負債分別重新分類為流動資產及流動負債。該等撥備並無在綜合財務報表反映。

3. 收入及分部資料

本集團主要從事石油勘探及生產。本年度的業 及收入如下：

	二零一四年 千港元	二零一三年 千港元
售石油	<u>85,689</u>	<u>89,853</u>

本公司行政 裁(「行政 裁」)為本集團的首席經 決策者。管理 已根 行政 裁所
用作分配資源及評估業 表現的資料 定經 分部。

行政 裁從地理位置及產品的角度考 本集團業務，並與管理 定本集團僅於一個地
理分部(即阿根廷)經 業務，且於石油勘探及生產分部 有單一產品。

本集團的可呈報分部包括(1)石油勘探及生產(持續經 業務)及(2)金 交易(已終止經
業務)。金 交易分部資料載於附註11。

行政 裁根 分部業 的計量評估經 分部的表現。該計量基準不包括經 分部非經常
性開支(如法律費用及減值(倘減值因單 及非經常性事件所致)的)。計量亦不包括
益結算以股份為基 之付款及金 工具未 現收益/ 損的)。利息收入及開支並未
分配至分部，因為此 活動乃由中央財政功能帶動，從而管理本集團的現金狀況。

持續經 業務

石油勘探及生產

	二零一四年 千港元	二零一三年 千港元 (經重列)
分部收入(外部 售)	<u>85,689</u>	<u>89,853</u>
業		
分部業 (不包括減值)	17,271	4,408
減值 損	<u>(91,049)</u>	<u>(493,308)</u>
分部 損	(73,778)	(488,900)
未分配其他收益及 損	776	13,360
未分配企業開支	(72,538)	(145,816)
財務費用	<u>(34,693)</u>	<u>(43,757)</u>
持續經 業務年度 損	<u>(180,233)</u>	<u>(665,113)</u>

	二零一四年 千港元	二零一三年 千港元
資產		
石油勘探及生產	284,969	422,002
金融交易	-	200,838
分部資產	284,969	622,840
未分配	76,923	53,503
綜合資產	<u>361,892</u>	<u>676,343</u>
負債		
石油勘探及生產	5,363	10,904
金融交易	-	6
分部負債	5,363	10,910
未分配	325,844	447,247
綜合負債	<u>331,207</u>	<u>458,157</u>

就監察分部表現及在分部之間分配資源而言：

- 一 除其他可收回稅項、持作買賣投資及可呈報分部共用資產外，所有資產均分配至可呈報分部。
- 一 除可呈報分部須負共同承擔之可換股票、借貸、衍生金融負債及負債外，所有負債均分配至可呈報分部。

	二零一四年 千港元	二零一三年 千港元
計入分部溢利或損或分部資產計量之		
資本開支		
一石油勘探及生產	3,402	26,473
一未分配	69	1,247
	<u>3,471</u>	<u>27,720</u>
折舊及損耗		
一石油勘探及生產	17,757	27,307
一未分配	286	136
	<u>18,043</u>	<u>27,443</u>
就勘探及評估資產認之減值損	91,049	442,197
就物業、房及設備認之減值損	-	51,111
就可收回稅項認之減值損回	(17,473)	(660)

按客戶地區劃分之本集團來自外部客戶之收入及按資產所在地劃分之非流動資產(不包括其他可收回稅項)資料詳情如下：

	來自外部客戶之收入		非流動資產	
	二零一四年 千港元	二零一三年 千港元	二零一四年 千港元	二零一三年 千港元
阿根廷	85,689	89,853	252,617	358,480
其他	-	-	1,027	1,249
	<u>85,689</u>	<u>89,853</u>	<u>253,644</u>	<u>359,729</u>

於截至二零一四年十二月三十一日止年度，外部收入約85,689,000港元(二零一三年：89,853,000港元)來自一名主要客戶，佔本集團的外部收入100%。該收入 釋於石油勘探及生產分部。

4. 其他(虧損) 收益，淨額

	二零一四年 千港元	二零一三年 千港元
持續經 業務：		
其他利息收入	1,014	1
銀行利息收入	2	-
利息收入	<u>1,016</u>	<u>1</u>
政府補貼(附註)	-	13,313
匯兌(損)/收益，淨	(18,333)	328
出售物業、 房及設備之 損	(464)	(164)
其他	1,239	211
	<u>(17,558)</u>	<u>13,688</u>
	<u>(16,542)</u>	<u>13,689</u>

附註：

該金 為本集團於阿根廷石油勘探及生產 取之政府補貼。由於油田開採 有人 Chañares 未符合享有補貼的規定，因此二零一四年阿根廷政府並無授予任何補貼。

5. 工資、薪金及其他福利(包括董事薪酬)

	二零一四年 千港元	二零一三年 千港元
持續經 業務：		
工資、 金及其他福利	25,295	23,780
老金成本—界定供款計劃	198	182
以股份為基 之付款	8,760	32,239
	<u>34,253</u>	<u>56,201</u>

6. 減值虧損撥備

持續經 業務：	二零一四年 千港元	二零一三年 千港元
勘探及評估資產之減值 損(附註14)	91,049	442,197
物業、 房及設備減值 損	-	51,111
其他可收回稅項減值 損 回	(17,473)	(660)
	<u>73,576</u>	<u>492,648</u>

附註：

已終止經 業務減值 損 備載於附註11。

7. 金融工具之公平值收益（虧損）

持續經 業務：	二零一四年 千港元	二零一三年 千港元
可換股票 衍生部分之公平值收益／(損)	29,340	(12,464)
持作買 投資之公平值(損)／收益	(46)	61
認股 公平值收益／(損)	20,751	(5,999)
出售債券之 損	(936)	-
	<u>49,109</u>	<u>(18,402)</u>

8. 財務費用

持續經 業務：	二零一四年 千港元	二零一三年 千港元
須於五年內全 之借貸之利息：		
銀行借貸及透支	11,564	14,345
其他貸款	180	9,292
可換股票 實際利息開支	22,949	20,120
	<u>34,693</u>	<u>43,757</u>

9. 所得稅開支

由於本年度內本集團於香港並無產生任何 稅溢利(二零一三年：無)，故並無於該等財務報表作出任何香港利得稅 備。

阿根廷所得稅按本年度內 稅溢利以稅率35%(二零一三年：35%)計算。由於本年度內於阿根廷並無產生任何 稅純利，故並無作出任何阿根廷所得稅 備。

10. 持續經營業務年度虧損

	二零一四年 千港元	二零一三年 千港元
持續經營業務年度虧損經扣除以下項目後得出：		
核師酬	3,000	2,500
經租約下有 ^{附註3} 公物業及 ^{附註3} 宇之最低租賃付款	2,681	2,524
授予顧問的以 ^{附註3} 股份為基 ^{附註3} 之付款	34,916	16,730
專業費用	17,466	14,401
	<u>58,063</u>	<u>36,155</u>

11. 已終止經營業務

於二零一四年十二月五日，本公司董事會通過終止經本公司持有全部股之附^{註3}公司長盈集團金^{註3}有限公司之決議案。長盈集團金^{註3}有限公司主要從事金^{註3}買。終止經業務之決策乃基於本公司專注勘探及生產石油及天然氣行業之策略。

已終止經營業務即一個金^{註3}交易分部。下列為附註3已終止經營業務及分部披露的相關財務資料。

	二零一四年 千港元	二零一三年 千港元
已終止經營業務年度虧損		
分部業（不包括減值）	(100)	(92)
減值損	<u>(200,810)</u>	<u>(13,966)</u>
已終止經營業務年度虧損	<u><u>(200,910)</u></u>	<u><u>(14,058)</u></u>
已終止經營業務所得現金流量		
經活動所用現金淨	<u>(14)</u>	<u>(2)</u>
現金流出淨	<u><u>(14)</u></u>	<u><u>(2)</u></u>

二零一四年十二月三十一日，董事認為金^{註3}合約產生的收款項200,810,000港元已減值並悉備。

本集團其他收款項及預付款項的減值備動如下：

	二零一四年 千港元	二零一三年 千港元
於一月一日	13,966	-
認減值損	<u>200,810</u>	<u>13,966</u>
於十二月三十一日	<u><u>214,776</u></u>	<u><u>13,966</u></u>

12. 每股虧損

(a) 基本

每股基本虧損按本年度本公司有人佔虧損除以本年度已發行普通股之加平均計算。

	二零一四年 千港元	二零一三年 千港元
本年度本公司有人佔虧損		
— 持續經營業務	(180,233)	(665,113)
— 已終止經營業務	(200,910)	(14,058)
	<u>千股</u>	<u>千股</u>
已發行普通股之加平均	<u>4,642,939</u>	<u>3,544,464</u>

(b) 攤

每股攤損乃假設悉換具在攤的普通股而發行在外普通股之加平均計算。本公司有三(二零一三年：三)具在攤的普通股：認股、可換股票及股(二零一三年：認股、可換股票及股)。可換股票乃假設已換為普通股，而損淨已經以抵利息開支減稅務。就股及認股(二零一三年：股及認股)而言，本公司根未行使股附之認的貨幣值進行計算，以定按公平值(即本公司股份之平均全年市場股)收之股份目。上述計算所得股份目與假設行使股及認股而發行的股份目相當。

於截至二零一四年及二零一三年十二月三十一日止年度具在攤的普通股具反攤效。

13. 股息

董事會並不建議派付本年度股息(二零一三年：無)。

14. 勘探及評估資產

	二零一四年 千港元	二零一三年 千港元
成本		
於一月一日及十二月三十一日	3,778,574	3,778,574
減值		
於一月一日	3,572,303	3,130,106
於綜合損益中扣除(附註6)	91,049	442,197
於十二月三十一日	3,663,352	3,572,303
面淨值		
於一月一日	206,271	648,468
於十二月三十一日	115,222	206,271

附註：

該結 涉及勘探及評估資產，乃有 石油開採 ，透過Puesto Pozo Cercado油田開採 及Chañares Herrados油田開採 (統稱「油田開採 」)之參與 益而實現，位於阿根廷門多省Cuyana盆地，地表 蓋 面 分別為約169.4及40平方公里。

Puesto Pozo Cercado油田開採 及Chañares Herrados油田開採 已授予特許 有人Chañares Herrados Empresa de Trabajos Petroleros S.A. (「Chañares」)，且該石油勘探及生產特許 年期分別自一九九二年六月二十六日及一九九二年九月二十四日起計為25年，並可能在若干條件下 得10年延長期。

於二零一一年，根 門多 省執行人員發出的日期為二零一一年六月三十日之政府令，Chañares 得油田開採 自原來期限到期日起延期10年。

自二零一二年以來，阿根廷政府一直採取更 的措施， 保 長及保持貨幣 定，例如限制進口及苛刻的資本控制。這些政策加 經 條並 致政治動 。因此，本公司董事決定將本集團的 體鑽井計劃延 年直至阿根廷投資 境得到改善。

於二零一三年，阿根廷的經 及政治 境仍不明朗。經參考若干未來石油 格預測(截至二零一三年十二月三十一日止年度綜合財務報表批准日期之可得預測)後，董事預計未來石油 格上漲的展望將惡化的可能性為高。 於本集團 別的 在收 會，董事決定進一步延 本集團的 體鑽井計劃至較後年度。因此，董事對本集團於阿根廷的石油勘探及生產業務進行 ，並 定本集團有 勘探及評估資產及於物業、 房及設備內之石油及天然氣物業將進一步減值。因此，截至二零一三年十二月三十一日止年度，就本集團有 勘探及評估資產及於物業、 房及設備內之石油及天然氣物業分別 認減值損442,197,000港元及51,111,000港元。

自二零一四年第四季度以來，全球油價急劇下降。經參考最新可得未來油價預測，董事預計未來幾年油價上漲的展望將繼續惡化。倘按去年制訂之時間表開展鑽井計劃，將對本集團不利。因此，董事決定進一步延緩本集團的整體鑽井計劃。因此，董事對本集團於阿根廷的石油勘探及生產業務進行重估，並釐定本集團有關勘探及評估資產及於物業、廠房及設備內之石油及天然氣物業將進一步減值。

上述未來石油價格展望的波動及本集團延緩於阿根廷的投資計劃將對經所得預計未來現金流的時間及金額以及本集團勘探及評估資產及於物業、廠房及設備內之石油及天然氣物業的可收回金額有重大影響。因此，於截至二零一四年十二月三十一日止年度就本集團有關勘探及評估資產重估減值損91,049,000港元。

勘探及評估資產以及於物業、廠房及設備內之石油及天然氣物業之可收回金額，基於自油田開採的估計石油量直至油田開採於二零二七年到期日止得出的現金流量預測按勘探及評估資產之折現率18.06%（二零一三年：17.7%）以及於物業、廠房及設備內之石油及天然氣物業之折現率16.2%（二零一三年：17.0%）以使用價值計算釐定。

用於就勘探及評估資產及於物業、廠房及設備內的石油及天然氣物業計算該等使用價值的相關稅前折現率分別為25.6%（二零一三年：27.2%）及21.4%（二零一三年：26.2%）。

計算使用價值的主要假設為有關折現率、生產貧化率及未來石油價格的預計變動等假設。預計未來五年的阿根廷業務的未來石油價格將介乎每桶66.90美元至每桶106.30美元（二零一三年：每桶89.87美元至每桶100.45美元）。

倘未來石油價格進一步下跌3%（二零一三年：5%），勘探及評估資產的面值將重估進一步減值47,221,000港元（二零一三年：206,271,000港元）。就於物業、廠房及設備內的石油及天然氣物業而言，倘未來預計石油價格進一步下跌3%（二零一三年：5%），本集團將重估進一步減值4,879,000港元（二零一三年：10,442,000港元）。

倘用於就勘探及評估資產及於物業、廠房及設備內的石油及天然氣物業計算使用價值的折現率提高一個百分點，則將分別重估外減值27,589,000港元（二零一三年：79,856,000港元）及4,413,000港元（二零一三年：8,255,000港元）。

15. 貿易及其他應收賬款及預付款項

於二零一四年十二月三十一日，載入貿易及其他收款及預付款項的貿易收款結合同共達3,596,000港元（二零一三年：4,716,000港元）。本集團給予其貿易客戶之平均賬期為30日至60日。根據發票日期貿易收款3,596,000港元（二零一三年：4,716,000港元）之賬齡分析為於30日內既無未逾期亦無減值。

於接納任何新客戶前，本集團將評估在客戶之信貸素，並訂定客戶之信貸限額。客戶之賬期及信貸素乃定期審核。並未逾期亦未減值之收款與並無近期違約記號的客戶有關。

16. 貿易及其他應付賬款

於二零一四年十二月三十一日，載入貿易及其他應付賬款的貿易應付賬款結餘達253,000港元(二零一三年：3,050,000港元)。按發票日期對貿易應付賬款之賬齡分析如下：

	二零一四年 千港元	二零一三年 千港元
30日以內	<u>253</u>	<u>3,050</u>

採 貨物之平均賬 期為30日。

獨立核數師報告摘要

以下為本集團外聘核 師的 立核 師報告摘要：

意見

我們認為，該等綜合財務報表已根據香港財務報告準則真實而公平地反映貴公司及貴集團於二零一四年十二月三十一日的事務狀況，及貴集團截至該日止年度的損及現金流量，並已按照香港《公司條例》的披露規定妥為製。

重點事項

我們注意到綜合財務報表附註2.1.1顯示，截至二零一四年十二月三十一日止年度，貴集團有貴公司有人佔損約381,143,000港元，經現金流出淨約51,162,000港元，於上述日期，貴集團的流動負債超出流動資產約76,722,000港元。該等狀況，加上綜合財務報表附註2.1.1所述的其他事項，顯示存在重大不定因素致使貴集團的持續經營能力受重大疑。我們對該事宜並沒有保留意見。

管理層討論及分析

本集團核心業務為在阿根廷門多 省Cuyana盆地進行石油勘探及生產的Puesto Pozo Cercado油田開採 及Chañares Herrados油田開採 (統稱「油田開採權」)。根 於二零一二年六月五日 署之 運協議，Chañares同意解除EP Energy S.A. (「EP Energy」)於二零一一年一月十二日訂立之合 協議(「合營協議」)項下之承 。繼短期發展計劃之後，本集團繼續專注於投資提高現有10口生產井之產量及維持 運成本。於二零一四年，本集團對其中一口生產油井進行維修工程。本集團已繼續投資改造自有井液收集池及管道。於二零一四年十二月三十一日，本集團已完成鑽探門多 油田項目Chañares Herrados油田開採 區10口油井。10口油井均在生產中，其中5口油井由有成投資有限公司(「有成」)鑽探，本集團 有該等5口油井產量之51% 益，而其他5口油井由EP Energy鑽探，本集團 有該等5口油井產量之72% 益。於二零一四年十二月三十一日門多 油田若干淺 之表外石油資源如下，

表外石油資源(單位：百萬桶)*

	二零一四年 十二月三十一日	二零一三年 十二月三十一日
--	------------------	------------------

類別總量(100%)

最低估計(1C)	81.3	82.3
最佳估計(2C)	139.6	140.6
最高估計(3C)	238.2	239.2

* 根 Roma Oil and Mining Associates Limited於二零一五年三月二十五日就阿根廷門多 省 Chañares Herrados及Puesto Pozo Cercado石油項目發出的技術 核報告。

於二零一四年三月六日，EP Energy Chañares告知，Chañares股東就收 Chañares全部已發行股本已自一名第三方接 不可撤回之收 建議，而有 收 預定於二零一四年六月五日前完成。根 合 協議，倘就Chañares決定(其中包括)作為開採 持有人出售或 全部或部分開採 ，或Chañares股東決定出售大部分Chañares股份，則EP Energy有 進行公平 爭。EP Energy已於二零一四年四月五日前告知Chañares有意參與 爭。EP Energy提出收 建議之最後期限原則上為二零一四年五月五日。本公司於二零一四年五月五日前尚未向Chañares提出收 建議。本公司接 Chañares股東於二零一四年七月三日發出之通知，彼等由此 悉彼等於Chañares所持合共100%股 已於二零一四年六月十二日完成出售。該等股 之買家為一名 立第三方。

勘探及評估資產(「勘探及評估資產」)之 面值每年就減值跡象作 討，並根 香港會計準則第36號「資產減值」(「香港會計準則第36號」)及當發生任何「觸發」事件或事況 化顯示 面值或不能收回時，就減值 損作出 。截至二零

零九年十二月三十一日、二零一零年十二月三十一日、二零一一年十二月三十一日止年度及截至二零一二年六月三十日止六個月，並無任何事件或事況化顯示勘探及評估資產之面值或會不能收回。因此，毋須就勘探及評估資產作出減值撥備。

本公司於二零一二年及二零一三年對勘探及評估資產進行減值檢討。於二零一二年及二零一三年十二月三十一日，因勘探及評估資產之面值超過其可收回金額而分別認減值損**3,130,106,000**港元及**442,197,000**港元。彼等為非現金項目且並無油田的目前運作。

根據美國能源資訊部(「**能源資訊部**」)網站所載資料，西克羅斯中原油(「**西德克薩斯中質原油**」)現貨價格自二零一四年十二月及二零一五年一月起大幅下跌。二零一四年十二月，西克羅斯中原油現貨均較二零一四年十一月下跌**21%**，二零一五年一月，西克羅斯中原油現貨均進一步下跌**20%**。經參考美國能源資訊部(美國能源部的下屬機構)發佈的二零一五年短期能源展望，預測二零一五年及二零一六年西克羅斯中原油現貨價格將較二零一四年年度能源展望中(「**二零一四年展望**」)西克羅斯中原油現貨價格預測分別下跌**45%**及**30%**。本公司董事認為未來原油價格極有可能進一步下跌。倘若鑽井計劃按去年所定時間表進行，則會對本集團不利。於二零一四年十二月三十一日，本集團決定延及有關阿根廷石油項目的發展計劃並對其勘探及評估資產進行減值測試。本公司已委聘**Roma Oil and Mining Associates Limited**(「**Roma**」)對勘探及評估資產進行估值。減值檢討詳情載於本集團財務回顧一節。

本集團財務回顧

截至二零一四年十二月三十一日止年度，本集團之營業為**85,700,000**港元，較去年所得的**89,800,000**港元減少**4,100,000**港元。本集團得年內損**381,100,000**港元，而二零一三年得年內損**679,200,000**港元。於二零一四年，就勘探及評估資產認減值損**91,049,000**港元(二零一三年：**442,197,000**港元)，並就**Chañares**石油項目相關之物業、廠房及設備得減值損零港元(二零一三年：**51,111,000**港元)。

於二零零九年十一月三日，本集團以代**3,835,273,000**港元收購有成的全部已發行股本。有成持有之主要資產為勘探及評估資產，包括石油開採。就所收的石油開採的公平值而言，由於對所收地區的勘探尚處於初步階段，遠景資源乃結合定性及會率方法作出估計，而公平值估計的合理圍極為重要，故本公司董事認為其公平值無法可計量。因此，已付代的公平值，包括已發行股份及可換股票，乃列入列作石油開採的成本，為**3,810,136,000**港元，即資本化為勘探及評估資產。於收購有成的全部已發行股本時，除在阿根廷門多省**Cuyana**盆地之油田開採之**51%**開採益外，有成並無其他經

資產，故有成的市值主要取決於油田價值。專業估值師中和邦盟評估有限公司(「邦盟」)對有成進行估值時曾考慮三種公認估值方法，即為市場法、成本法及收益法。市場法透過比較被估值對象與市場上出售之類似業務、業務有溢及債券，從而得出價值指。成本法乃透過研究重置作出估值結之業務所需金，計算出價值指。此方法透過量化置換業務未來服務能力所需資金量所有之經收益。收益法乃將所有之預期定期利益換為價值指。此乃基於知情買方將不會就有項項目支付超過相等於具有相若風等級之相同或大致相若業務之預期未來收益之現值金為原則。邦盟認為，收益法不合用於評估有成，原因為有成無法提供油田足夠的過往及預測財務及運。此外，收益法可能較其兩種方法涉及更多假設，而未必所有假設均能夠輕易量化或肯定。倘若任何該等假設其後被發現不當或並無事實根據，則估值結果將會受重大。成本法亦被視為不足以用作估值，原因為此方法並無計及有成之未來增長力。因此，彼等決定市場法為是次估值之最有用估值方法。

邦盟採用市場法，參考近期的油田買入交易。彼等已參考截至二零零九年六月全球各地84宗涉及油田之近期買入交易(稱為「該等可比較交易」)，並進一步分析其性質、量呈列方法以及其他可能油田性質之參。於估值時，邦盟運用可比較交易之加平均經代對比探明及可能量倍(「經調整價格儲量」)定油田之市值及有成之市值。基於邦盟作出的查及分析，其定有成於二零零九年六月三十日的100%股市值為612,000,000美元(或4,773,600,000港元)。勘探及評估資產於二零零九年十一月三日(收日期)的面值為3,810,136,000港元，約為有成於二零零九年六月三十日100%股估值之79.82%。於定所收的勘探及評估資產的公平值時，由於對所收地區的勘探尚處於初步階段，遠景資源乃結合定性及會率方法作出估計，而公平值估計的合理圍極為重要，故董事認為其公平值無法可計量。因此，已付代的公平值，包括已發行股份及可換股票，乃列入列作勘探及評估資產的成本。勘探及評估資產之面值每年就減值跡象作討，並根據香港會計準則第36號及當發生任何「觸發」事件或事況化顯示面值或不能收回時，就減值損作出。截至二零零九年十二月三十一日、二零一零年十二月三十一日、二零一一年十二月三十一日止年度及截至二零一二年六月三十日止期間，並無任何事件或事況化顯示勘探及評估資產之面值或會不能收回。根據香港會計準則第36號規定，毋須就勘探及評估資產作出減值備。

於二零一二年十一月，本集團留意到，透過Chañares售予YPF原油售 每桶降低1.5美元至每桶67.2美元，並降至二零一二年十二月的每桶66.5美元，於二零一三年四月一直維持該 格。此為自本公司開始於阿根廷投資以來首次石油 格下跌。二零一二年，本公司對其勘探及評估資產進行減值測試，並於對勘探及評估資產之可收回金 進行評估時，更加 慎地採納貼現現金流法評估因素及假設。於截至二零一二年十二月三十一日止年度，因勘探及評估資產之 面值超過其可收回金 而 認減值 損3,130,106,000港元。

二零一三年，經考 美國能源資訊部發佈的的二零一四年能源展望中預測西 克 斯中 原油現貨 格短期內將較二零一三年能源展望下跌20%或以上，以及在收 會，本公司董事(「董事」)決定進一步將本集團之 體鑽井計劃延 年，並 二零一三年十二月三十一日的勘探及評估資產減值。本公司已委聘Roma根 市場法及收益法對勘探及評估資產進行估值。Roma採用市場法，參 二零一二年及二零一三年油田的若干可比較買 交易，當中彼等進一步分析 量的性 、呈列方法及其他可能 油田性 之參 。於估值時，Roma運用可比較交易之經 格/ 量 定油田之市值及本公司所持勘探及評估資產之市值。Roma在按收益法進行估值時採納貼現現金流法。於採納貼現現金流法時，其就勘探及評估資產之日後可收回金 更加 慎地評估該等因素及假設。經參考Roma於二零一四年三月二十四日發出之勘探及評估資產估值後，勘探及評估資產按採用市場法及收益法分別估值為24,575,000美元及26,445,000美元。根 香港會計準則第36號，資產的可收回金 界定為「其公平值減出售成本及其使用 值之較高者」。董事採用市場法考 估值，而收益法指公平值減出售成本及其勘探及評估資產之使用 值。本公司採納收益法進行估值，乃由於勘探及評估資產之可收回金 符合香港會計準則第36號的規定。因此，勘探及評估資產之 面值超過其可收回金 而 認減值 損442,197,000港元(二零一二年：3,130,106,000港元)。此為非現金項目 且並不會 油田的目前 運。

自二零一四年十二月起，西 克 斯中 原油現貨 格大幅下跌。二零一四年十二月的均 每桶下跌16.5美元至每桶59.3美元(二零一四年十一月：每桶75.8美元)。二零一五年一月的均 進一步跌至每桶47.2美元。本集團的阿根廷附屬公司於二零一四十二月及二零一五年一月分別按每桶73.9美元及每桶66.9美元的 格 售石油，高於同期的西 克 斯中 原油現貨 格。

二零一五年三月十日，美國能源資訊部發佈短期能源展望，預測二零一五年及二零一六年西 克 斯中 原油現貨 格分別為每桶52美元及每桶70美元。自短期能源展望中摘 如下：「能源資訊部預期二零一五年布倫特原油均 為每桶59美元，較上個月的短期能源展望 加每桶2美元。 格由第二季度的均 每桶56美元 至第四季度的均 每桶67美元。預期二零一六年布倫特原油均 為每桶75美元。預期二零一五年及二零一六年西 克 斯中 原油現貨均 分別為每桶為7美元及每桶5美元，低於布倫特原油均 。」上述最新西

西克 斯中 原油現貨 格相較於二零一四年年度能源展望中的預測 格，二零一五年及二零一六年的最新 格分別下跌**42%**及**25%**。董事認為中短期未來石油 格極有可能持續下降。倘若鑽井計劃按去年所定時間表進行，則會對本集團不利。本公司董事決定 及延 本集團在阿根廷油田 運的 體發展計劃，並 二零一四年十二月三十一日的勘探及評估資產減值。

截至二零一四年十二月三十一日，本公司委聘**Roma**對勘探及評估資產進行估值。由於阿根廷境內或周 地區的近期可比較交易規 較小，**Roma**認為採用市場法無法得出明 結果。**Roma**已採用收益法計算勘探及評估資產的使用 值與公平值減出售成本。

Roma進行收益法估值時採納貼現現金流法。考 到下文所述近期西 克 斯中 原油現貨實際 格下跌，加上預測未來 格持續下跌，本公司董事決定 及延 本集團在阿根廷油田 運的 體發展計劃：

- 根 美國能源資訊部網站所載資料，西 克 斯中 原油現貨 格自二零一四年十二月及二零一五年一月起大幅下跌。西 克 斯中 原油現貨均 於二零一四年十一月、二零一四年十二月及二零一五年一月分別為每桶**75.79**美元、每桶**59.29**美元及每桶**47.22**美元。分別較二零一四年十二月與二零一五年一月下跌**21%**及**20%**。
- 根 美國能源資訊部於二零一五年三月十日發佈的短期能源展望，預測二零一五年及二零一六年西 克 斯中 原油現貨 格分別為每桶**52**美元及每桶**70**美元。該等短期西 克 斯中 原油現貨 格較二零一四年展望所載 下跌**30%**或以上，預測二零一五年及二零一六年每桶油 分別為**52**美元(二零一四年展望：**89.8**美元)及**70**美元(二零一四年展望：**92.9**美元)。董事對日後售予**YPF**估計短期及中期原油售 採取更為 慎的方法，並認為日後原油售 將 步上漲。
- 經參考日後石油售 下跌後，由於去年所訂原計劃將不利於本集團，因此本公司董事決定 並進一步將本集團之 體鑽井計劃延 年。用於計算日後 運現金流量的生產 量有所減少。
- 於二零一四年一月阿根廷比索兌美元貶值以及阿根廷的經 境，二零一四年減值評估所用貼現率已計及阿根廷的較高國家風 。二零一四年所用之貼現率為**18.06%**(二零一三年：**17.72%**)。

貼現率削減項目日後現金流量的現值淨額。經參考Roma於二零一五年三月二十五日發出之勘探及評估資產估值後，根據收益法，估計勘探及評估資產之使用價值為14,772,000美元；而於二零一四年十二月三十一日，根據收益法，公平值減出售成本為11,970,000美元。根據香港會計準則第36號，資產的可收回金額界定為「其公平值減出售成本及其使用價值之較高者」。本公司採納收益法以使用價值進行估值，乃由於勘探及評估資產之可收回金額符合香港會計準則第36號的規定。因勘探及評估資產之賬面值超過其可收回金額而確認減值損91,049,000港元(二零一三年：442,197,000港元)。這為非現金項目且並無會計油田的目前營運。

本集團經營回顧

石油勘探及銷售

於二零一四年本集團對其中一口生產油井進行維修工程。本集團已繼續投資改造自有井液收集池及管道。於二零一四年十二月三十一日，本集團已完成鑽探門多油田項目Chañares Herrados油田開採區10口油井。10口油井均在生產中，其中5口油井由有成投資有限公司(「有成」)鑽探，本集團擁有該等5口油井產量之51%權益，而其他5口油井由EP Energy鑽探，本集團擁有該等5口油井產量之72%權益。

二零一四年，本集團有10口生產井產生石油銷售收入。所有石油產量已透過油田開採方所有人Chañares出售予YPF Sociedad Anónima。

截至二零一四年止年度，石油銷售分部產生之收入達85,700,000港元。於二零一四年十二月三十一日，本公司已於門多項目投資589,200,000港元至油井鑽探及完井以及相關基礎設施。該等款項包括：(1)用於油井鑽探及完井的411,800,000港元，分類為油氣財產，自投產時開始計算折舊；(2)用於勘探的油井鑽探及勘探費用177,400,000港元，以收集位於超過4,200米深度之Potrerillos地區的石油，而該費用已於二零一零年在損益內支銷。於二零一四年，油氣財產折舊及損耗為17,600,000港元。

未來營運計劃

短期發展計劃

根據於二零一二年六月五日訂立之營運協議，Chañares同意解除EP Energy於二零一一年一月十二日簽署之合資協議之承諾。於二零一二年至二零一四年，本集團專注於油井維修及基礎設施投資以提高現有油井之產量。本集團於二零一五年將繼續投資現有10口生產油井的維修，並提升自有井液收集系統。

長期發展計劃

董事考慮阿根廷當前經濟形勢，並決定於未來一年重新啟動Chañares石油項目之整體業務發展計劃。未來業務計劃會通過採納有關該等因素之謹慎估計及有關該項目未來現金流量估計之假設而予以制定。就制定未來業務計劃而言，董事採取更為謹慎之方式並僅考慮十年延長期即至二零二七年後油田開採屆滿止之產量估計。發展計劃及產量估計變動對該項目進行估值而言更為謹慎。用於計算未來經濟所得現金流量之產量減少。

其他業務機會

自設立技術及運團和穩定阿根廷業務發展後，本集團繼續致力在石油及天然氣勘探及生產業務方面尋找機會。本集團重點關注在美利堅合眾國(「美國」)等工業發達國家具有一定的生產基、探明量及若干發展機會的石油及天然氣田項目。

於二零一四年一月十日，本公司與三名獨立第三方(「可能賣方」)訂立保密意向書(「意向書」)，內容有關建議收購(「建議收購」)可能賣方及其他方透過特定企業及合伙架構於美國持有的私有油氣資產及若干相關資產(「目標資產」)的全部權益。與本公司於二零一二年十一月二十八日之公佈之解備忘錄相似，意向書對訂立各方不具法律約束力要求進行交易。

二零一五年一月八日，本公司就建議收購作出公佈。本公司自最新公佈以來持續與可能賣方就建議收購事項合作，然而近期油價大幅下跌，難以判斷會否於中短期內持續反彈，故此按二零一二年十一月訂立之解備忘錄所載基本買賣團繼續進行建議收購面臨挑戰。本公司及可能賣方將在油價穩定後決定是否宜修訂條款恢復磋商。

財務狀況

於二零一四年十二月三十一日，本集團資產淨值為30,700,000港元(二零一三年：218,200,000港元)，每股資產淨值為0.006港元(二零一三年：0.05港元)。

本公司與國家開發銀行訂立銀行貸款協議，於二零一四年十二月三十一日的未結餘為約218,400,000港元。根據銀行貸款協議的條款，倘若(其中包括)本公司主要股東吳少章先生(「吳先生」)實益持有的本公司已發行股本不足10%，則貸款和計利息立即成到期支付。於二零一四年十二月三十一日至該等

財務報表日期，吳先生直接及／或間接持有本公司10.01%股份，因而仍是本公司主要股東。然而，吳先生已與本公司訂承 契約，承 會維持本公司主要股東身份。

流動資金及財務資源

下文載列本公司截至二零一四年十二月三十一日止年度的 資活動：

參 本公司二零一四年三月十一日及二零一四年四月二十二日的公佈(「**配售完成公佈**」)及二零一四年三月二十日的股東通函(「**通函**」)，本公司 此發行682,480,000股股份，所得款項淨 約為149,400,000港元。除文義另有所指外，通函已界定的詞語在本節中具有相同涵義。

合共682,480,000股配售股份已配售予不少於六名 立承配人，配售 為每股配售股份0.228港元，詳情披露於本公司二零一四年四月二十二日的公佈。配售 每股配售股份0.228港元較(i)股份於二零一四年三月十一日(即配售協議日期)在 交所所報之收市 每股0.255港元折 約10.6%；及(ii)股份於二零一四年四月七日(即本公司批准發行配售股份之股東特別大會日期)在 交所所報之收市 每股0.246港元折 約7.3%。董事認為配售事項乃本公司集資良 ，同時可 大本公司之股本及股東基 。本公司股東於股東特別大會通過普通決議案批准股份配售。二零一四年四月二十二日，配售協議所載全部條件均已達成且配售事項完成，有 詳情披露於本公司二零一四年四月二十二日的公佈。

所得款項淨 約為149,400,000港元，已扣除配售佣金及其他相 開支。本公司於配售完成公佈中表示，配售事項所得款項淨 之一部分已預留作支付部分象 式按金予可能 方。按金 將須透過進一步債務或股本 資 付。然而，鑑於建議收 事項仍處於商討階段，故尚未安排支付按金。為更有效 配本集團可動用之資金，本公司現正重新分配部分配售事項之所得款項以 二零一二年及二零一三年 集之債務 資(主要為本集團於阿根廷之石油及天然氣項目之借款及 運資金 資或重新 資)，可助減少本集團之資產負債狀況及借款成本， 將重新分配作為一般 運資金及建議收 事項之專業費用。詳情 參 本公司二零一四年九月三十日有 「更改有 根 特別授 所發行新股份之所得款項用途」的公佈(「**更改所得款項用途公佈**」)。

按更改所得款項用途公佈所述，所得款項淨 149,400,000 港元的經修訂用途為：(i) 約 17,400,000 港元用作建議收購事項之專業費用；(ii) 約 94,600,000 港元用於按上文所述削減本公司債務 資；及 (iii) 其 約 37,400,000 港元用作本公司一般 運資金。因此，配售所得款項金 的實際用途與二零一四年十二月三十一日的 定用途一致。

亦 參 本公司二零一五年一月八日有 建議收購 的公佈(有 可能收購 於美利堅合眾國之目 油氣資產之最新消息)，本公司一直與可能 方合作，然而近期油 大幅下跌，會否於中短期內持續反 仍 未知之 ，對訂約方按於二零一二年十一月訂立之 解備忘 所載基 買 圍繼續進行建議收購 事項帶來挑 。本公司及可能 方將在油 定後，決定是否 宜就修訂條款之可能性恢復 商。

除上文所述股本 資外，截至二零一四年十二月三十一日止年度本公司並無進行其他 資。

本公司計劃 集 外資金 付來年的一般 運資金需 求。本公司所考 的 資活動包括但不限於供股發行、發行可換股票 、配售股份及/ 或其他方式的 資活動。

資產抵押

於二零一四年十二月三十一日，以下資產予以抵押，作為本集團 授銀行借貸及銀行 資之抵押：

- (a) EP Energy (其主要資產為根 新合 協議組建之合 公司 72% 股) 之全部股本。
- (b) 有成之全部已發行股本。
- (c) 本公司兩間全資附 公司 (共同持有 EP Energy 之全部股本) 之全部已發行股本。

僱員

於二零一四年十二月三十一日，本集團分別於香港及阿根廷僱用 17 名及 8 名僱員。僱員成本(不包括董事 酬)約為 12,100,000 港元(二零一三年：23,450,000 港元)。本集團 保其僱員 金水平就市場 勢而言具 爭力，而其僱員乃根 彼等之表現以及依照本集團之一般 金及花紅框架制度 。

購買、出售或贖回股份

本公司或其任何附屬公司於截至二零一四年十二月三十一日止年度概無購買、出售或贖回本公司任何上市證券。

遵守企業管治常規守則

董事會認同於管理架構及本集團內部監控過程中運用良好企業管治元素之重要性，以確保本集團所有業務活動及於作出決策時乃受到適當規管。於回顧年內，本公司已應用及遵守香港合交易所有限公司證券上市規則(「上市規則」)附錄14所載之企業管治守則(「企業管治守則」)所載之原則及守則條文，而偏重企業管治守則第A.4.1條守則條文之事項概述如下。

企業管治守則之守則條文第A.4.1條訂明，非執行董事之委任有指定任期，並須予以重選。現時，非執行董事並未按特定任期委任。然而，所有非執行董事均須根據本公司細則守則值告退規定並可連任。

董事進行證券交易之標準守則

本公司已採納一套條款不遜於上市規則附錄10所載上市發行人董事進行證券交易之標準守則(「標準守則」)之行為守則規定以規範董事之證券交易。經向全體董事作出特定查詢，本公司認為全體董事年內一直遵守標準守則。

審閱財務報表

本公司審核委員會已審閱本集團採納的會計政策及本集團截至二零一四年十二月三十一日止年度之綜合財務報表。

刊發年度報告

本公司將向本公司股東寄發及分別於交易所網站(www.hkex.com.hk)及本公司網站(www.epiholdings.com)刊登本集團二零一四年年報。

致謝

最後，本人 此就董事會成員的卓越 體員工的奉 致以誠 的感 。 、股東及同業的支持及信任以及全

承董事會命
長盈集團(控股)有限公司
執行董事兼行政 裁
謝國輝

香港，二零一五年三月二十七日

於本公佈日期，董事會包括非執行主席何敬 先生，兩名執行董事 國 先生(行政 裁)及陳志 先生，以及三名 立非執行董事 智 先生、張振明先生及朱天升先生。