

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)

截至二零一八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」)截至二零一八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

截至二零一八年十二月三十一日止年度

	附註	二零一八年 千港元	二零一七年 千港元 (經重列)
收入	4	5,933,388	4,092,177
其他收入	4	19,019	14,487
		<u>5,952,407</u>	<u>4,106,664</u>
支出			
採購		(5,602,190)	(3,722,182)
特許權費用		(33,329)	(32,236)
油田營運開支		(74,719)	(80,672)
勘探及評估開支		(3,007)	(4,127)
銷售及分銷開支		(9,526)	(6,759)
行政開支		(91,267)	(85,899)
折舊、耗損及攤銷		(138,436)	(170,626)
其他收益及虧損	5	99,743	(438)
		<u>(5,852,731)</u>	<u>(4,102,939)</u>

	附註	二零一八年 千港元	二零一七年 千港元 (經重列)
經營業務溢利	6	99,676	3,725
融資成本	7	(59,197)	(53,376)
除稅前溢利／(虧損)		40,479	(49,651)
稅項	8	(34,211)	(8,974)
本年度溢利／(虧損)		6,268	(58,625)
其他全面收益			
其後可能重新分類至損益的項目：			
香港以外附屬公司財務報表之 換算匯兌差額			
－ 本年度產生之匯兌差額		(127,868)	125,586
本年度其他全面收益，並無稅務影響		(127,868)	125,586
本年度全面收益總額		(121,600)	66,961
下列人士應佔本年度溢利／(虧損)：			
本公司擁有人		(741)	(65,289)
非控股權益		7,009	6,664
		6,268	(58,625)
下列人士應佔本年度全面收益總額：			
本公司擁有人		(122,728)	54,682
非控股權益		1,128	12,279
		(121,600)	66,961
本公司擁有人應佔每股虧損	10		
基本及攤薄，港仙		(0.01)	(0.54)

綜合財務狀況表

於二零一八年十二月三十一日

	附註	二零一八年 千港元	二零一七年 千港元
資產			
非流動資產			
物業、廠房及設備		1,909,854	1,916,629
預付租賃款項		15,602	16,911
投資物業		16,794	21,760
勘探及評估資產		19,319	31,108
商譽及無形資產		58,149	58,149
遞延稅務資產		47,017	75,623
其他非流動資產		29,695	—
		<u>2,096,430</u>	<u>2,120,180</u>
流動資產			
存貨		67,278	54,214
應收貿易款項	11	239,188	127,657
預付款項、按金及其他應收款項		261,299	353,859
衍生財務工具		8,719	—
現金及銀行結餘		316,768	207,998
		<u>893,252</u>	<u>743,728</u>
資產總值		<u>2,989,682</u>	<u>2,863,908</u>
權益			
本公司擁有人應佔股本及儲備			
股本		242,911	242,911
儲備		1,121,129	1,235,072
		<u>1,364,040</u>	<u>1,477,983</u>
本公司擁有人應佔權益總額		1,364,040	1,477,983
非控股權益		106,897	116,663
		<u>1,470,937</u>	<u>1,594,646</u>

	附註	二零一八年 千港元	二零一七年 千港元
負債			
流動負債			
應付貿易款項及其他應付款項	12	489,154	445,583
可換股債券		–	376,553
應付稅項		36	677
銀行借貸		425,659	295,527
		914,849	1,118,340
非流動負債			
可換股債券		464,327	–
棄置責任		128,094	139,575
遞延稅務負債		11,475	11,347
		603,896	150,922
負債總額		1,518,745	1,269,262
權益及負債總額		2,989,682	2,863,908
流動負債淨值		(21,597)	(374,612)
資產總值減流動負債		2,074,833	1,745,568

綜合財務資料附註

1. 編製基準

本公告所載財務資料，並不構成延長石油國際有限公司(「本公司」)及其附屬公司(統稱「本集團」)截至二零一八年十二月三十一日止年度的綜合財務報表，但此乃擷取自該綜合財務報表。

綜合財務報表已根據香港會計師公會(「香港會計師公會」)頒佈之所有適用之香港財務報告準則(「香港財務報告準則」)而編製，該統稱包括所有適用之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、香港公認會計原則及香港公司條例的披露規定。綜合財務報表亦符合香港聯合交易所有限公司證券上市規則(「上市規則」)之適用披露條文。

截至二零一八年十二月三十一日止年度的綜合財務報表包括本公司及其附屬公司。

編製此財務報表所採用之計算基準為歷史成本基準，惟以下會計政策所述以其公平值列值之資產及負債除外：

- 投資物業
- 衍生財務工具

管理層需在編製符合香港財務報告準則的財務報表時作出會對會計政策的應用，以及對資產、負債、收入和支出的列報金額造成影響的判斷、估計和假設。這些估計和相關假設是根據以往經驗和管理層因應當時情況認為合理的各項其他因素而作出的，其結果構成為了管理層在無法從其他途徑下得知資產與負債的賬面價值時所作出判斷的基礎。實際結果可能有別於估計金額。

管理層會持續審閱各項估計和相關假設。如果會計估計的修訂只是影響某一期間，其影響便會在該期間內確認；如果該項修訂對當前和未來期間均有影響，則在作出修訂的期間和未來期間確認。

於二零一八年十二月三十一日，本集團流動負債淨額為21,597,000港元。本集團預計於一年內產生非營運現金流出475,421,000港元，即(i)於二零一九年支付可換股債券有關利息合共30,892,000港元；及(ii)於二零一九年全年償還銀行借貸及支付有關利息合共444,529,000港元。除非本集團能夠從其經營業務及／或其他來源產生充足現金流入淨額，否則待此等銀行貸款及利息到期時，本集團將無法悉數履行責任，因為截至二零一八年十二月三十一日，本集團只有現金及現金等值項目316,768,000港元。

該等事實及情況顯示有重大不明朗因素可能導致本集團的持續經營能力存在重大疑問，因此，其可能無法於正常業務過程中變現資產及清償負債。

如以下舉措成功，董事認為本集團將可自報告期末起未來12個月內履行其到期的財務責任：

- (i) 本集團預計未來十二個月產生經營現金流入；
- (ii) 董事認為本集團可從各種資金來源取得融資；及
- (iii) 董事認為本集團可出售若干資產以獲取資金。

因此，綜合財務報表乃按持續經營基礎編製。如本集團未能按持續經營基礎經營，則會作出多項調整，以將資產價值撇減至其可收回金額，從而為可能出現的進一步負債撥備以及分別將非流動資產及非流動負債重新分類為流動資產及流動負債。該等調整的影響尚未於財務報表內反映。

2. 應用新訂及經修訂之香港財務報告準則

香港會計師公會已頒佈多項於本集團目前會計期間首次生效之香港財務報告準則。香港財務報告準則之修訂概要載列如下：

香港財務報告準則第9號，*金融工具*

香港財務報告準則第15號，*來自客戶合約之收入*

香港(國際財務報告詮釋委員會)詮釋第22，*外幣交易及預付代價*

應用上述香港財務報告準則之修訂對本集團目前或過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，惟香港財務報告準則第15號*來自客戶合約之收入*則除外。本集團並未應用於目前會計期間尚未生效之任何新訂準則或詮釋。

本集團已選擇利用追溯重列法，且比較資料已按照香港財務報告準則第15號重列。

有關以往會計政策變更的性質及影響的進一步詳情載列如下：

收入確認中的主體與代理人考慮因素

根據香港財務報告準則第15號確定本集團是否作為代理人或主體，與香港會計準則第18號有何不同，在於風險及回報方法轉為控制權轉移方法。根據香港會計準則第18號，本集團以主體身份於交易中承擔重大風險(包括信貸風險)及與貨品銷售有關的回報。本集團根據香港財務報告準則第15號考慮控制權轉讓法下的若干指標，並確定本集團在石油相關產品的若干銷售交易中擔任代理人，儘管本集團仍面臨該等銷售交易的信貸風險。由於呈列方式出現變動，本集團已就截至二零一七年十二月三十一日止年度的供應及採購業務分類，減少收入及採購成本分別至3,776,166,000港元及3,722,182,000港元重新比較。

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。

本集團並無將經營分類整合以組成上述可呈報分類。

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	
	二零一八年 千港元	二零一七年 千港元	二零一八年 千港元	二零一七年 千港元 (經重列)	二零一八年 千港元	二零一七年 千港元 (經重列)
分類收入：						
外部客戶之銷售額	<u>272,895</u>	<u>316,011</u>	<u>5,660,493</u>	<u>3,776,166</u>	<u>5,933,388</u>	<u>4,092,177</u>
分類(虧損)/溢利	<u>(605)</u>	<u>8,037</u>	<u>20,237</u>	<u>17,379</u>	<u>19,632</u>	<u>25,416</u>
其他收入					<u>19,019</u>	14,487
投資物業之公平值變動					<u>738</u>	(8,767)
可換股債券衍生部分之 公平值變動					-	967
匯兌虧損淨額					<u>(4,404)</u>	(630)
物業、廠房及設備之減值 虧損回撥					<u>104,490</u>	7,266
未分配公司開支					<u>(39,799)</u>	<u>(35,014)</u>
經營業務溢利					<u>99,676</u>	3,725
融資成本					<u>(59,197)</u>	<u>(53,376)</u>
除稅前溢利/(虧損)					<u>40,479</u>	(49,651)
稅項					<u>(34,211)</u>	<u>(8,974)</u>
本年度溢利/(虧損)					<u>6,268</u>	<u>(58,625)</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(二零一七年：無)。

分類溢利/(虧損)指各分類賺取之溢利/產生之虧損，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、匯兌虧損淨額、減值虧損、減值虧損回撥、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	
	二零一八年 千港元	二零一七年 千港元	二零一八年 千港元	二零一七年 千港元	二零一八年 千港元	二零一七年 千港元
分類資產	1,771,423	1,822,084	1,028,059	901,182	2,799,482	2,723,266
未分配資產					190,200	140,642
資產總值					2,989,682	2,863,908
分類負債	423,764	432,010	591,468	426,429	1,015,232	858,439
未分配負債					503,513	410,823
負債總額					1,518,745	1,269,262

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	
	二零一八年 千港元	二零一七年 千港元	二零一八年 千港元	二零一七年 千港元	二零一八年 千港元	二零一七年 千港元	二零一八年 千港元	二零一七年 千港元
其他分類資料：								
物業、廠房及設備折舊	350	880	7,509	7,453	34	61	7,893	8,394
物業、廠房及設備耗損	130,086	161,754	-	-	-	-	130,086	161,754
到期勘探及評估資產之出售及撇銷	10,516	5,457	-	-	-	-	10,516	5,457
預付租賃款項攤銷	-	-	457	478	-	-	457	478
物業、廠房及設備之減值虧損								
回撥	(104,490)	(7,266)	-	-	-	-	(104,490)	(7,266)
非流動資產添置*	160,508	270,224	7,421	8,786	1	12	167,930	279,022

* 金額代表截至二零一八年十二月三十一日及二零一七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、中國及香港經營業務。

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)	
	二零一八年 千港元	二零一七年 千港元 (經重列)	二零一八年 千港元	二零一七年 千港元
中國	5,660,493	3,776,166	328,683	344,474
加拿大	272,895	316,011	1,690,949	1,699,987
香港及其他	—	—	86	96
	<u>5,933,388</u>	<u>4,092,177</u>	<u>2,019,718</u>	<u>2,044,557</u>

附註：非流動資產不包括遞延稅項資產及其他非流動資產。

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為5,660,493,000港元(二零一七年：3,776,166,000港元)包括來自兩名(二零一七年：兩名)客戶之收入1,468,488,000港元(二零一七年：1,084,872,000港元)，該兩名客戶佔本集團年度總收入之10%或以上。

佔本集團總收入相當比例主要客戶收入載列如下：

	二零一八年 千港元	二零一七年 千港元 (經重列)
A客戶(附註1)	805,859	112,064
B客戶(附註1)	662,629	—
C客戶(附註2)	490,782	655,323
D客戶(附註2)	184,973	429,549

附註：

1. 來自A客戶及B客戶相關的收入並無超出本集團截至二零一七年十二月三十一日止年度總收入之10%。
2. 來自C客戶及D客戶相關的收入並無超出本集團截至二零一八年十二月三十一日止年度總收入之10%。

4. 收入及其他收入

收入指所出售貨品之發票淨值。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：

	二零一八年 千港元	二零一七年 千港元 (經重列)
收入		
銷售原油及天然氣	272,895	316,011
貿易及分銷石油相關產品	<u>5,660,493</u>	<u>3,776,166</u>
	<u>5,933,388</u>	<u>4,092,177</u>
其他收入		
銀行利息收入	3,172	2,649
租金收入	1,416	1,644
存倉費用收入	14,363	10,194
其他	<u>68</u>	<u>-</u>
	<u>19,019</u>	<u>14,487</u>

5. 其他收益及虧損

	二零一八年 千港元	二零一七年 千港元
匯兌虧損淨額	(4,404)	(630)
投資物業之公平值變動	738	(8,767)
可換股債券衍生部分之公平值變動	-	967
出售物業、廠房及設備以及勘探及評估資產收益	1,821	6,317
到期勘探及評估資產之出售及撇銷	(10,516)	(5,457)
物業、廠房及設備之減值虧損回撥	104,490	7,266
衍生財務工具之公平值變動	7,672	(134)
其他	<u>(58)</u>	<u>-</u>
	<u>99,743</u>	<u>(438)</u>

6. 經營業務溢利

本集團經營業務溢利已計入下列項目：

	二零一八年 千港元	二零一七年 千港元 (經重列)
核數師酬金		
— 審核服務	3,474	3,158
— 非審核服務	1,520	502
已售存貨成本	5,602,190	3,722,182
物業、廠房及設備折舊及耗損	137,979	170,148
預付租賃款項攤銷	457	478
租賃物業經營租約之最低租金	8,270	8,525
員工成本(包括董事酬金)		
— 薪金及工資	63,540	54,139
— 以股份支付款項	1,805	3,375
— 退休金計劃供款	2,547	2,297
	<u>3,474</u>	<u>3,158</u>

7. 融資成本

	二零一八年 千港元	二零一七年 千港元
須於五年內悉數償還之銀行借貸之利息開支	17,967	13,918
可換股債券利息開支	38,099	36,996
棄置費用	3,131	2,462
	<u>59,197</u>	<u>53,376</u>

8. 稅項

於綜合損益表的稅項指：

	二零一八年 千港元	二零一七年 千港元
即期稅項－香港利得稅		
年內撥備	—	—
即期稅項－香港境外		
年內撥備	10,220	12,437
遞延稅項		
產生及撥回暫時差額	23,991	(3,463)
	<u>34,211</u>	<u>8,974</u>

二零一八年的香港利得稅撥備按年內估計應課稅溢利的16.5%(二零一七年：16.5%)計算。香港境外附屬公司的稅項按相關國家訂明的適用當前稅率支出。本集團加拿大附屬公司適用的加拿大混合法定稅率及中國附屬公司適用之中國企業所得稅率分別為27%(二零一七年：27%)及25%(二零一七年：25%)。

9. 股息

截至二零一八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，自報告期末起亦無建議派付任何股息(二零一七年：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：

	二零一八年 千港元	二零一七年 千港元
虧損		
計算每股基本及攤薄虧損所用之本公司 擁有人應佔本年度虧損	<u>(741)</u>	<u>(65,289)</u>
	二零一八年 千股	二零一七年 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>
----------------------	-------------------	-------------------

截至二零一八年十二月三十一日及二零一七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。計算截至二零一八年十二月三十一日及二零一七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。

11. 應收貿易款項

應收貿易款項信貸期一般為90日(二零一七年：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：

	二零一八年 千港元	二零一七年 千港元
0至30日	236,742	124,549
31至60日	126	458
61至90日	236	131
超過90日	<u>2,084</u>	<u>2,519</u>
	<u>239,188</u>	<u>127,657</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損失準備。於報告期末，2,084,000港元(二零一七年：2,519,000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。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。

12. 應付貿易款項及其他應付款項

	二零一八年 千港元	二零一七年 千港元
應付貿易款項	202,144	53,909
合約負債	133,593	-
來自客戶的預收按金	-	257,128
其他應付款項	153,417	134,546
	<u>489,154</u>	<u>445,583</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：

	二零一八年 千港元	二零一七年 千港元
0至30日	195,727	46,787
31至60日	3,252	5,999
61至90日	323	429
超過90日	2,842	694
	<u>202,144</u>	<u>53,909</u>

於二零一八年十二月三十一日及二零一七年十二月三十一日，應付貿易款項乃免息及採購平均信貸期為一至三個月。

業務回顧及前景

二零一八年，本公司管理層按照「保生產，降成本，謀發展」的思路有序推進各項工作，本公司的經營、管理和發展基本步入了「企穩回升、穩中有進」良性預期。面對外部市場挑戰，本公司鞏固現有資產的同時積極探索新業務機會，並實現了扭虧為盈。

一、加拿大在產油氣上游業務

二零一八年，加拿大Novus Energy Inc. (「Novus」)平均日產2,313當量桶。管理團隊通過優化現場流程，將成本降低的同時充分挖掘公司現有資產的潛力。Novus團隊透過鑽井技術改良，「維京」油井水平段長度由700米增至1,000-1,400米長，油井最終採收率因此提高。Novus亦套用了新的隨鑽測井工具讓鑽頭得到更精準的地質導向，二零一八年內新鑽「維京」油井鑽遇率(即水平段保持在目標油層的百分比)達95%以上，高於行業一般水平。此外，Novus在「成功」油田發展獲得突破性進展，二零一八年內成功利用單井多分支裸眼水平段完井技術成為首家開採「成功」油層的公司，完成「成功」油井共3口。所有二零一八年內投產的「成功」油井均錄得單井初始日產量約80至100桶。經二零一八年累積運營及開發經驗，Novus團隊認為單井儲量高達8-10萬桶，單井儲量較現時主要在「維京」油層生產的油井高約兩倍，初步證明了「成功」油田的持續發展潛力。Novus儲量和資產價值也因此得到調高，為公司下一步發展奠定了基礎。

二、中國成品油下游銷售業務

二零一八年，國內河南延長石油銷售有限公司(「河南延長」)累計銷售油品約320萬噸，實現營業收入人民幣約50億元，實現利潤總額人民幣約2,190萬元。貨款回收率100%，生產經營、資金票據和綜合管控安全高效、平穩運行無事故。

二零一八年，管理團隊聚焦年度各項任務指標，因地制宜，因勢利導，採取多種措施，重點開展了以下工作：

1. 經營銷售方面

一是精準捕捉油品市場變化，科學有效實施分析研判，制定經營策略、價格政策和談判方案。全年累計推送銷售周報50餘次，形成市場調研報告10餘份，累計調價52次，適時推漲成品油價格，價差最高達到人民幣550元／噸。二是加大市場開拓，強化精準銷售，立足河南的同時積極於外省設立站點，臨潼、延煉、靖邊、永坪、山東淄博、榆林六個銷售站點二零一八年油品銷量較去年增長近一倍。管理團隊多次深入山東、內蒙、寧夏、四川、重慶、湖南等地走訪和調研，不斷加強與大客戶合作力度和廣度。三是充分挖掘油庫資產使用潛力，開闢新的盈利增長點。在加大庫站營銷的基礎上，採取油庫代儲代發、部分庫容租賃以及代加工等方式，有效提高油庫週轉率。開通油庫代儲代發業務後，二零一八年油庫吞吐量連續兩個月突破10萬噸／月，一天發油量高達3,000多噸，卸車量多達110餘車。倉儲業務創效人民幣約1,270萬元，同比增長34%。

2. 企業管理方面

以精準績效考核促升銷售效能。制定細緻營銷業務績效考核方案，明確公鐵路營銷主思路，細分公路銷售各個站點月銷量計劃、月結算、自銷、庫站銷售等主要指標，月初下發任務分解，月底對指標完成結果細化到每位員工，嚴考核、硬兌現，獎優罰劣，有力地激發了營銷人員銷售熱情、潛力、工作能動性。

三、融資

二零一八年十一月二十三日召開的特別股東大會上，公司獨立股東批准本公司向其控股股東延長石油集團(香港)有限公司(「延長石油香港」)發行可換股債券。該認購事項已於二零一八年十一月二十八日完成。是次發行的6,000萬美元可換股債券為期兩年，年利率為6%，換股價為每股0.076港元。

所得款項用來償還之前的可換股債券，並用作本集團業務所需的營運資金。由於年利率較之前的可換股債券實質下降4%，將大幅降低公司的財務成本，亦反映母公司對公司的業務戰略和前景充滿信心。同時公司將繼續以股權融資、債權融資等多渠道融資為抓手，全力推動各類融資計劃早日落地，以滿足公司實體業務發展日益增長的資金需要，有效支持實體業務做實做強。

四、展望

經過一年的努力，公司鞏固了現有資產，改善了財務狀況，成功扭虧為盈。同時公司管理團隊經過充分調研，反復論證，利用本公司自有資金和外部合作方良好的資金及資源，積極開拓燃料油進口貿易、成品油出口貿易業務，以增加營收，獲取利潤，建立持續盈利的有益補充內生機制，為公司股東謀取最大的利益。

財務回顧

財務業績摘要

	二零一八年 千港元	二零一七年 千港元 (經重列)	變動 %
收入	5,933,388	4,092,177	45%
其他收入	19,019	14,487	31%
採購	(5,602,190)	(3,722,182)	51%
特許權費用	(33,329)	(32,236)	3%
油田營運開支	(74,719)	(80,672)	(7%)
勘探及評估開支	(3,007)	(4,127)	(27%)
銷售及分銷開支	(9,526)	(6,759)	41%
行政開支	(91,267)	(85,899)	6%
折舊，耗損及攤銷	(138,436)	(170,626)	(19%)
其他收益及虧損	99,743	(438)	不適用
融資成本	(59,197)	(53,376)	11%
稅項	(34,211)	(8,974)	281%
本年度溢利／(虧損)	<u>6,268</u>	<u>(58,625)</u>	<u>不適用</u>

分類收入及分類業績

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。截至二零一八年十二月三十一日止年度，本集團的收入主要來自加拿大油氣生產收入以及國內之成品油貿易收入。

Novus於加拿大西部經營油氣勘探、開採及生產。於回顧年度內，Novus實現生產油氣844,000當量桶，以及貢獻收入272,895,000港元，比去年度的產量為1,055,000當量桶，貢獻收入為316,011,000港元。儘管二零一八年國際油價波動，但Novus透過顯著提高經營效益增加油氣儲備，並成功獲得減值虧損回撥104,490,000港元。包括減值虧損回撥，本年度錄得分類經營業務溢利104,348,000港元，相比去年度則錄得溢利17,430,000港元。

由於銷售量由去年度280萬噸增至本年度320萬噸，以及平均售價上升，河南延長成品油貿易業務收入由去年度的3,776,166,000港元上升50%至本年度5,660,493,000港元，分類經營溢利為20,237,000港元，相比去年度溢利則為17,379,000港元。

其他收入

除上述分類業績外，於回顧年度錄得其他收入19,019,000港元，主要為銀行存款之利息收入及來自國內油庫存倉費用收入，相比去年度則為14,487,000港元。

採購

採購成本全數來自河南延長的國內成品油貿易業務，相關成本由去年度3,722,182,000港元升至本年度5,602,190,000港元。採購成本上升乃由於成品油貿易業務的銷售增加所致。

特許權費用

特許權費用主要是Novus就加拿大油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，金額為33,329,000港元，與去年度水平相若。

油田營運開支

由於產量減少，故此油田營運開支由去年度80,672,000港元減至本年度74,719,000港元。開支來自Novus於加拿大的油氣生產業務，其中包括人工、修理費、加工費、搬運費，租賃費及修井費等。

勘探及評估開支

勘探及評估開支為3,007,000港元，主要來自Novus非生產土地之租賃支出，相比去年開支則為4,127,000港元。

銷售及分銷開支

銷售及分銷開支，由去年度6,759,000港元增加至本年度9,526,000港元。開支增加主要來自河南延長於中國的成品油貿易業務增加所致。

行政開支

行政開支包括董事薪酬、職員工資、辦公室租金、專業費用以及上市費用等，本年度為91,267,000港元，相比去年開支則為85,899,000港元。開支增加主要由於業務開發費用增加所致。

折舊、耗損及攤銷

折舊、耗損及攤銷由去年度170,626,000港元減至本年度138,436,000港元，主要由於Novus於回顧年度產量減少，而導致油氣資產耗損減少所致。

其他收益及虧損

本年度錄得其他收益99,743,000港元，主要由於Novus擁有加拿大油氣資產減值虧損回撥所致。

融資成本

融資成本59,197,000港元包括：(i) Novus與河南延長就經營業務之銀行借貸成本17,967,000港元；(ii) Novus油井棄置費用3,131,000港元；及(iii)發行可換股債券而產生之推定利息38,099,000港元。

稅項

稅項34,211,000港元包括：(i)就河南延長之成品油貿易業務所賺取之溢利所計提的中國企業所得稅10,220,000港元；及(ii)遞延稅項撥備23,991,000港元。

年度溢利／(虧損)

儘管二零一八年本集團面對波動的原油市況，但加拿大油氣生產業務及國內成品油貿易業務表現良好。本集團於回顧年度成功轉虧為盈，錄得溢利6,268,000港元，相比去年度則為虧損58,625,000港元。

財務狀況摘要

	二零一八年 千港元	二零一七年 千港元	變動 %
物業、廠房及設備	1,909,854	1,916,629	–
預付租賃款項	15,602	16,911	(8%)
投資物業	16,794	21,760	(23%)
勘探及評估資產	19,319	31,108	(38%)
商譽及無形資產	58,149	58,149	–
存貨	67,278	54,214	24%
應收貿易款項	239,188	127,657	87%
預付款項、按金及其他應收款項	261,299	353,859	(26%)
現金及銀行結餘	316,768	207,998	52%
應付貿易款項及其他應付款項	(489,154)	(445,583)	10%
銀行借貸	(425,659)	(295,527)	44%
可換股債券	(464,327)	(376,553)	23%
棄置責任	(128,094)	(139,575)	(8%)

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，金額為1,909,854,000港元，與去年度水平相若。

預付租賃款項

預付租賃款項指河南延長在中國擁有之自用租賃權土地。本年度減少主要由於年內攤銷及本年度滙率波動所致。

投資物業

投資物業指河南延長所持有之國內租賃權物業，用以出租賺取租金收入。

勘探及評估資產

勘探及評估資產主要為Novus於二零一八年十二月三十一日擁有非生產土地。

商譽及無形資產

商譽及無形資產來自有關本集團於二零一一年收購河南延長70%權益。本年度並無就相關資產作減值，因此金額與去年度相同。

存貨

存貨指於二零一八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

應收貿易款項指二零一八年十二月三十一日應收加拿大Novus客戶及國內河南延長客戶的款項。應收貿易款項增加111,531,000港元主要因年底錄得的河南延長應收款項，該等款項已於二零一九年一月全數收回。

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由去年度353,859,000港元大幅降至本年度261,299,000港元。下降主要由於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減少。

現金及銀行結餘

於二零一八年十二月三十一日，現金及銀行結餘由去年207,998,000港元增至316,768,000港元，增加主要由於發行可換股債券籌得的資金。

應付貿易款項及其他應付款項

於二零一八年十二月三十一日，應付貿易款項及其他應付款項主要為河南延長應付貿易款及客戶預付款。

銀行借貸

指河南延長就成品油貿易業務向國內銀行獲取的貸款，以及Novus就油氣生產業務向加拿大一家銀行獲取的循環貸款。

可換股債券

指於二零一八年十一月發行本金額6,000萬美元為期2年票息6%之可換股債券。

棄置責任

棄置責任指Novus對於加拿大封井、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

於截至二零一八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。

	二零一八年 千港元	二零一七年 千港元
流動資產	893,252	743,728
資產總值	2,989,682	2,863,908
流動負債	914,849	1,118,340
負債總額	1,518,745	1,269,262
權益總額	1,470,937	1,594,646
資本負債比率	103.3%	79.6%
流動比率	<u>97.6%</u>	<u>66.5%</u>

於二零一八年十二月三十一日，本集團就河南延長未償還浮息銀行借貸為170,790,000港元(相等於人民幣150,000,000元)及於Novus之貸款為254,869,000港元(相等於44,325,000加元)，合共425,659,000港元(二零一七年十二月三十一日：295,527,000港元)。本集團從國內之銀行經書面或口頭形式獲得銀行授信569,300,000港元(相等於人民幣500,000,000元)及於加拿大之銀行獲得授信276,000,000港元(相等於48,000,000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予中國建設銀行股份有限公司(「建設銀行」)，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。可換股債券本金額已於截至二零一八年十二月三十一日止年度全數贖回。

於二零一八年十一月二十八日，本公司通過發行票息6%並於發行日兩週年當日到期的可換股債券予延長石油香港，融資金額為60,000,000美元(相等於471,000,000港元)。籌得資金其中383,897,000港元已用作償還上述發行予建設銀行的可換股債券，結餘擬作本集團一般營運資金之用。可換股債券本金額於二零一八年十二月三十一日仍未償還。

於二零一八年十二月三十一日，本集團擁有現金及銀行結餘316,768,000港元(二零一七年十二月三十一日：207,998,000港元)。鑒於現有手頭現金及可動用銀行信貸額度，本集團具備充足營運資金撥付其業務營運。

於二零一八年十二月三十一日，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)為103.3%，去年則為79.6%。本集團之流動比率(按流動資產佔流動負債之百分比計算)於二零一八年十二月三十一日維持於97.6%(二零一七年十二月三十一日：66.5%)。

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。截至二零一八年十二月三十一日止年度，Novus訂立了二十一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。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。由於本集團的政策為讓其經營實體以其各自的地方貨幣經營，以減低貨幣風險，因此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

本集團於截至二零一八年十二月三十一日止年內並無重大收購及出售事項。

重大投資

本集團於二零一八年十二月三十一日概無持有任何重大投資。

資本承擔

於二零一八年十二月三十一日，本集團的承諾有關於購置物業、廠房及設備為數25,362,000港元(二零一七年十二月三十一日：29,161,000港元)。

除上述者外，於二零一八年十二月三十一日，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48,000,000加元(二零一七年十二月三十一日：42,000,000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200,000,000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。

或然負債

於二零一八年十二月三十一日，本集團概無任何重大或然負債(二零一七年十二月三十一日：無)。

訴訟

於二零一八年十二月三十一日，本集團概無任何重大訴訟(二零一七年十二月三十一日：無)。

僱員及薪酬政策

於二零一八年十二月三十一日，本集團之員工總數為158名(二零一七年：142名)。僱員薪金維持在具競爭力水平，截至二零一八年十二月三十一日止年度，員工成本總額為67,892,000港元(二零一七年：59,811,000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。截至二零一八年十二月三十一日止年度，本公司並無根據其購股權計劃授出任何購股權(二零一七年十二月三十一日：授出63,000,000份購股權)。

股息

董事會不建議派付截至二零一八年十二月三十一日止年度的股息(二零一七年十二月三十一日：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。本集團於二零一八年及二零一七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本公告日期在環保的各重大方面一直符合香港、加拿大及中國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、加拿大及中國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，截至二零一八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。

證券交易之標準守則

本公司已採納上市規則附錄10所載上市發行人董事進行證券交易的標準守則(「標準守則」)。

經向全體董事作出具體查詢後，董事確認彼等於截至二零一八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

截至二零一八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，並與管理層討論風險管理、內部監控系統及財務申報事宜。審核委員會已審閱本集團截至二零一八年十二月三十一日止年度之業績。

本集團核數師畢馬威會計師事務所已就初步公告所載本集團截至二零一八年十二月三十一日止年度綜合財務狀況表、綜合損益及其他全面收益表及相關附註的財務數字與本集團該年度綜合財務報表的數字作比較，確認數據相符。畢馬威會計師事務所(執業會計師)就此進行的工作並非根據香港會計師公會所頒佈香港核數準則、香港審查工作準則或香港核證工作準則進行的審核、審閱或其他核證工作，因此核數師並無對此提供核證。

刊登年度業績公告及年報

截至二零一八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.yanchanginternational.com)。本公司之二零一八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

本公司將於二零一九年五月三十日舉行股東週年大會(「股東週年大會」)，而本公司二零一九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

本公司將自二零一九年五月二十七日起至二零一九年五月三十日止(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二零一九年五月三十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二零一九年五月二十四日下午四時三十分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，二零一九年三月二十八日

執行董事：

李毅先生(主席)
Bruno Deruyck先生(行政總裁)
沙春枝女士
高海仁先生
李軍先生

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