

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)

## 截至二零二三年六月三十日止六個月 之未經審核中期業績公告

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」)截至二零二三年六月三十日止六個月之未經審核簡明綜合中期業績，連同截至二零二二年六月三十日止六個月之未經審核比較數字如下：

### 簡明綜合損益及其他全面收益表

截至二零二三年六月三十日止六個月

	附註	截至六月三十日止六個月	
		二零二三年 (未經審核) 千港元	二零二二年 (未經審核) 千港元
收入	4	11,467,941	9,336,236
其他收入	4	10,166	6,401
		<u>11,478,107</u>	<u>9,342,637</u>
支出			
採購		(11,201,659)	(9,079,141)
特許權費用		(29,458)	(28,242)
油田營運開支		(55,855)	(37,816)
勘探及評估開支		(1,137)	(1,418)
銷售及分銷開支		(7,883)	(83,207)
行政開支		(41,707)	(42,676)
折舊、耗損及攤銷		(115,790)	(62,998)
其他收益及虧損	5	18,147	(8,192)
		<u>(11,435,342)</u>	<u>(9,343,690)</u>

	附註	截至六月三十日止六個月	
		二零二三年 (未經審核) 千港元	二零二二年 (未經審核) 千港元
經營業務溢利／(虧損)	6	42,765	(1,053)
融資成本	7	(25,193)	(24,717)
除稅前溢利／(虧損)		17,572	(25,770)
稅項	8	(4,766)	(10,061)
本期間溢利／(虧損)		12,806	(35,831)
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		46,952	(23,138)
本期間其他全面收益，並無稅務影響		46,952	(23,138)
本期間全面收益總額		59,758	(58,969)
下列人士應佔本期間溢利／(虧損)：			
本公司擁有人		15,209	6,435
非控股權益		(2,403)	(42,266)
		12,806	(35,831)
下列人士應佔本期間全面收益總額：			
本公司擁有人		48,758	(11,044)
非控股權益		11,000	(47,925)
		59,758	(58,969)
本公司擁有人應佔每股盈利			
基本及攤薄，港仙	10	1.40	0.04

## 簡明綜合財務狀況表

於二零二三年六月三十日

	附註	二零二三年 六月三十日 (未經審核) 千港元	二零二二年 十二月三十一日 (經審核) 千港元
<b>資產</b>			
<b>非流動資產</b>			
物業、廠房及設備		1,956,909	1,865,290
投資物業		13,033	13,633
勘探及評估資產		9,782	5,273
使用權資產		99,583	108,056
商譽及無形資產		58,149	58,149
		<u>2,137,456</u>	<u>2,050,401</u>
<b>流動資產</b>			
存貨		584,099	846,178
應收貿易款項	11	373,979	722,285
預付款項、按金及其他應收款項		418,015	460,277
可收回稅項		–	2,453
受限制現金		258,032	303,406
現金及銀行結餘		349,898	133,209
		<u>1,984,023</u>	<u>2,467,808</u>
<b>資產總值</b>		<u><b>4,121,479</b></u>	<u><b>4,518,209</b></u>
<b>權益</b>			
<b>本公司擁有人應佔股本及儲備</b>			
股本		440,041	366,701
儲備		662,566	406,255
		<u>1,102,607</u>	<u>772,956</u>
本公司擁有人應佔權益總額		<u>1,102,607</u>	<u>772,956</u>
非控股權益		<u>(292,530)</u>	<u>(303,530)</u>
<b>權益總額</b>		<u><b>810,077</b></u>	<u><b>469,426</b></u>

	附註	二零二三年 六月三十日 (未經審核) 千港元	二零二二年 十二月三十一日 (經審核) 千港元
<b>負債</b>			
<b>流動負債</b>			
應付貿易款項及其他應付款項	12	1,525,560	2,167,196
租賃負債		6,935	6,941
應付稅項		137	–
銀行借貸及其他貸款		625,094	700,032
訴訟撥備		433,358	453,330
有抵押定額貸款		–	273,047
		<u>2,591,084</u>	<u>3,600,546</u>
<b>非流動負債</b>			
棄置責任		175,954	169,779
租賃負債		87,121	94,509
遞延稅項負債		10,674	11,249
有抵押定額貸款		446,569	172,700
		<u>720,318</u>	<u>448,237</u>
<b>負債總額</b>		<u>3,311,402</u>	<u>4,048,783</u>
<b>權益及負債總額</b>		<u>4,121,479</u>	<u>4,518,209</u>
<b>流動負債淨值</b>		<u>(607,061)</u>	<u>(1,132,738)</u>
<b>資產總值減流動負債</b>		<u>1,530,395</u>	<u>917,663</u>

## 附註：

### 1. 編製基準

未經審核簡明綜合財務報表乃遵照香港會計師公會(「香港會計師公會」)頒佈之香港會計準則(「香港會計準則」)第34號「中期財務報告」,以及香港聯合交易所有限公司(「聯交所」)證券上市規則(「上市規則」)附錄16之適用披露規定編製。

未經審核簡明綜合財務報表應與本公司之二零二二年年報(「二零二二年年報」)所載本集團根據香港財務報告準則(「香港財務報告準則」)編製之截至二零二二年十二月三十一日止年度之年度財務報表一併閱讀。

此等未經審核簡明綜合財務報表以港元(「港元」)(即本集團之功能貨幣)呈列。除另有指明外,所有數值均四捨五入至最接近之千位數(千港元)。此等未經審核簡明綜合財務報表於二零二三年八月二十五日獲批准刊發。

### 2. 主要會計政策

未經審核簡明綜合財務報表乃按歷史成本基準編製,惟若干物業及財務工具乃按公平值計量除外。歷史成本一般按交換貨品及服務代價的公平值計算。

編製截至二零二三年六月三十日止六個月之未經審核簡明綜合財務報表所採納之會計政策與編製二零二二年年報時所採納者一致,惟採納新訂或經修訂香港財務報告準則之影響除外。

本集團於本期間首次應用由香港會計師公會頒佈之多項新訂或經修訂香港財務報告準則,其於本集團自二零二三年一月一日開始之財政期間生效。新訂或經修訂香港財務報告準則之概要載列如下:

- 香港會計準則第1號及香港財務報告準則實務公告2號(修訂本)–披露會計政策
- 香港會計準則第8號(修訂本)–會計估計之定義
- 香港會計準則第12號(修訂本)–與單一交易產生的資產及負債相關的遞延稅項

應用上述新訂或經修訂香港財務報告準則並不會對本集團本期間或過往會計期間已編製及呈報之業績及財務狀況構成重大影響。因此,毋須對過往期間進行調整。

下列新訂或經修訂香港財務報告準則(可能與本集團的未經審核簡明綜合財務報表相關)經已頒佈但尚未生效,且本集團尚無提早採納。本集團目前擬於有關準則生效當日應用該等變動。

- 香港會計準則第1號(修訂本)–負債分類為流動或非流動<sup>1</sup>
- 香港會計準則第1號(修訂本)–附帶契諾的非流動負債<sup>1</sup>
- 香港財務報告準則第10號及香港會計準則第28號(修訂本)–投資者與其聯營公司或合營企業之間的資產出售或注資<sup>2</sup>

<sup>1</sup> 於二零二四年一月一日或之後開始的年度期間生效。

<sup>2</sup> 對於尚未確定的日期或之後開始的年度期間發生的資產出售或注資追溯應用該等修訂本。

### 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

	勘探、開採及營運		供應及採購		綜合	
			截至六月三十日止六個月			
	二零二三年 (未經審核) 千港元	二零二二年 (未經審核) 千港元	二零二三年 (未經審核) 千港元	二零二二年 (未經審核) 千港元	二零二三年 (未經審核) 千港元	二零二二年 (未經審核) 千港元
分類收入：						
外部客戶之銷售額	<u>231,445</u>	<u>205,222</u>	<u>11,236,496</u>	<u>9,131,014</u>	<u>11,467,941</u>	<u>9,336,236</u>
分類溢利/(虧損)	<u>20,068</u>	<u>69,126</u>	<u>2,587</u>	<u>(59,747)</u>	<u>22,655</u>	<u>9,379</u>
其他收入					<u>10,166</u>	<u>6,401</u>
存貨撇減撥回					<u>5,033</u>	<u>-</u>
匯兌收益/(虧損)淨額					<u>13,114</u>	<u>(7,252)</u>
未分配公司開支					<u>(8,203)</u>	<u>(9,581)</u>
經營業務溢利/(虧損)					<u>42,765</u>	<u>(1,053)</u>
融資成本					<u>(25,193)</u>	<u>(24,717)</u>
除稅前溢利/(虧損)					<u>17,572</u>	<u>(25,770)</u>
稅項					<u>(4,766)</u>	<u>(10,061)</u>
本期間溢利/(虧損)					<u><u>12,806</u></u>	<u><u>(35,831)</u></u>

所呈報之收入乃來自外部客戶。於截至二零二三年及二零二二年六月三十日止六個月概無任何分類間業務銷售。

分類溢利/(虧損)指各分類業務賺取之溢利/產生之虧損，而並無分配其他收入、存貨撇減撥回、匯兌收益/(虧損)淨額、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業務表現之計量。

## 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	
	二零二二年		二零二二年		二零二二年	
	二零二三年 六月三十日 (未經審核) 千港元	十二月 三十一日 (經審核) 千港元	二零二三年 六月三十日 (未經審核) 千港元	十二月 三十一日 (經審核) 千港元	二零二三年 六月三十日 (未經審核) 千港元	十二月 三十一日 (經審核) 千港元
分類資產	<u>2,081,735</u>	<u>1,835,313</u>	<u>2,023,500</u>	<u>2,667,969</u>	<u>4,105,235</u>	<u>4,503,282</u>
未分配資產					<u>16,244</u>	<u>14,927</u>
資產總值					<u><u>4,121,479</u></u>	<u><u>4,518,209</u></u>
分類負債	<u>670,999</u>	<u>911,518</u>	<u>2,461,681</u>	<u>3,124,988</u>	<u>3,132,680</u>	<u>4,036,506</u>
未分配負債					<u>178,722</u>	<u>12,277</u>
負債總額					<u><u>3,311,402</u></u>	<u><u>4,048,783</u></u>

就監察分類業務表現及於分類業務間分配資源而言：

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

#### 有關主要客戶之資料

本集團供應及採購業務分類產生之收入為11,236,496,000港元(截至二零二二年六月三十日止六個月：9,131,014,000港元)包括來自兩名客戶(截至二零二二年六月三十日止六個月：兩名客戶)之收入7,278,011,000港元(截至二零二二年六月三十日止六個月：3,487,931,000港元)，該兩名客戶佔本集團期間總收入之10%或以上。

本集團總收入中主要客戶的收入載列如下：

	截至六月三十日止六個月	
	二零二三年 (未經審核) 千港元	二零二二年 (未經審核) 千港元
A客戶	4,836,425	2,098,286
B客戶(附註1)	2,441,586	4,449
C客戶(附註2)	197,322	1,389,645

附註：

- 1 來自B客戶相關的收入並無超出本集團截至二零二二年六月三十日止期間總收入之10%。
- 2 來自C客戶相關的收入並無超出本集團截至二零二三年六月三十日止期間總收入之10%。

#### 4. 收入及其他收入

收入指根據香港財務報告準則第15號之時間點確認之已售貨品的發票淨全額。集團間一切重大交易已於綜合入賬時對銷。

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，而本集團於貨品轉移至客戶之前並無對由供應商提供的特定貨品擁有足夠控制權。當本集團為代理人時，本集團因為另一方提供的特定貨品作出安排，而預期有權收取的淨金額確認為收益。



本集團收入及其他收入分析如下：

	截至六月三十日止六個月	
	二零二三年 (未經審核) 千港元	二零二二年 (未經審核) 千港元
<b>收入</b>		
銷售原油及天然氣	231,445	205,222
貿易及分銷石油相關產品	11,236,496	9,131,014
	<u>11,467,941</u>	<u>9,336,236</u>
<b>其他收入</b>		
銀行利息收入	8,605	1,940
租金收入	658	309
其他	903	4,152
	<u>10,166</u>	<u>6,401</u>

#### 5. 其他收益及虧損

	截至六月三十日止六個月	
	二零二三年 (未經審核) 千港元	二零二二年 (未經審核) 千港元
匯兌收益／(虧損)淨額	13,114	(7,252)
其他	5,033	(940)
	<u>18,147</u>	<u>(8,192)</u>

#### 6. 經營業務溢利／(虧損)

本集團經營業務溢利／(虧損)已扣除下列項目：

	截至六月三十日止六個月	
	二零二三年 (未經審核) 千港元	二零二二年 (未經審核) 千港元
已售存貨成本	11,201,659	9,079,141
折舊及耗損開支：		
－物業、廠房及設備	111,816	59,212
－使用權資產	3,974	3,786
與短期租賃和剩餘租賃期在二零二三年及二零二二年十二月三十一日或之前屆滿的其他租賃有關之開支	–	40,085
與低價值資產租賃(不包括低價值資產短期租賃)有關的開支	1,495	994
員工成本(包括董事酬金)：		
－薪金及工資	35,173	38,982
－退休金計劃供款	2,441	2,345
	<u>11,356,558</u>	<u>9,527,645</u>

## 7. 融資成本

	截至六月三十日止六個月	
	二零二三年 (未經審核) 千港元	二零二二年 (未經審核) 千港元
須於五年內悉數償還之銀行借貸及 有抵押定額貸款利息開支	20,177	21,258
租賃負債利息開支	2,425	2,043
其他貸款利息開支	1,236	-
棄置費用	1,355	1,416
	<u>25,193</u>	<u>24,717</u>

## 8. 於綜合損益表的所得稅

截至二零二三年六月三十日止六個月的香港利得稅撥備按估計應課稅溢利的16.5%(截至二零二二年六月三十日止六個月：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。截至二零二三年及二零二二年六月三十日止六個月，本集團加拿大附屬公司適用的加拿大混合法定稅率及中華人民共和國(「中國」)附屬公司適用之中國企業所得稅率分別為25%及25%。

	截至六月三十日止六個月	
	二零二三年 (未經審核) 千港元	二零二二年 (未經審核) 千港元
<b>即期稅項—香港利得稅</b>		
本期間撥備	-	-
<b>即期稅項—香港境外</b>		
本期間撥備	4,766	10,061
<b>遞延稅項</b>		
產生暫時差額	-	-
	<u>4,766</u>	<u>10,061</u>

## 9. 中期股息

董事並不建議就截至二零二三年六月三十日止六個月派付任何中期股息(截至二零二二年六月三十日止六個月：無)。

## 10. 每股盈利

本公司擁有人應佔每股基本及攤薄盈利乃根據以下數據計算：

	截至六月三十日止六個月	
	二零二三年 (未經審核) 千港元	二零二二年 (未經審核) 千港元
溢利		
計算每股基本及攤薄盈利所用之 本公司擁有人應佔期間溢利	<u>15,209</u>	<u>6,435</u>

	截至六月三十日止六個月	
	二零二三年 (未經審核) 千股	二零二二年 (未經審核) 千股
股份數目		
計算每股基本及攤薄盈利之普通股 加權平均數	<u>1,087,947</u>	<u>18,335,047</u>

## 11. 應收貿易款項

計算每股基本及攤薄盈利之普通股  
加權平均數

截至二零二三年六月三十日止六個月的普通股加權平均數及每股基本盈利已作調整以反映股份合併的影響。

由於本公司於截至二零二三年及二零二二年六月三十日止六個月並無存在攤薄潛在普通股，故截至二零二三年及二零二二年六月三十日止六個月之每股攤薄盈利與每股基本盈利相同。

## 11. 應收貿易款項

應收貿易款項信貸期一般為90日(二零二二年十二月三十一日：90日)，以原發票金額減去呆賬虧損撥備後確認及列賬。應收貿易款項為免息。

根據發票日期，於報告期末呈列之應收貿易款項(扣除信貸虧損撥備)之賬齡分析如下：

	二零二三年 六月三十日 (未經審核) 千港元	二零二二年 十二月三十一日 (經審核) 千港元
0至30日	263,675	585,905
31至60日	89	86,638
61至90日	543	1,352
超過90日	<u>109,672</u>	<u>48,390</u>
	<u>373,979</u>	<u>722,285</u>

## 12. 應付貿易款項及其他應付款項

	二零二三年 六月三十日 (未經審核) 千港元	二零二二年 十二月三十一日 (經審核) 千港元
應付貿易款項	828,240	1,362,027
合約負債(附註)	413,024	479,522
退款負債	182,393	207,969
其他應付款項	101,903	117,678
	<u>1,525,560</u>	<u>2,167,196</u>

附註：於二零二三年六月三十日及二零二二年十二月三十一日的合約負債主要為客戶發出訂單時預收客戶的款項，期內，當產品的控制權轉讓予客戶時，該等款項已全數確認為收入。本集團一般於接獲訂單時預收款項，金額(如有)會視乎每宗交易與客戶磋商而定。

於二零二三年六月三十日，因期內於履行責任前預收客戶款項，故此確認了合約負債413,024,000港元(二零二二年十二月三十一日：479,522,000港元)，預計於一年內全數確認為收入。

根據發票日期，於報告期末應付貿易款項之賬齡分析如下：

	二零二三年 六月三十日 (未經審核) 千港元	二零二二年 十二月三十一日 (經審核) 千港元
0至30日	136,565	731,908
31至60日	2,769	97,130
61至90日	9	182,944
超過90日	688,897	350,045
	<u>828,240</u>	<u>1,362,027</u>

於二零二三年六月三十日及二零二二年十二月三十一日，應付貿易款項乃免息及採購平均信貸期最高為90日。

## 13. 或然負債

於二零二三年六月三十日，本集團並無重大或然負債(二零二二年十二月三十一日：無)。

## 14. 訴訟

延長石油(浙江自貿區)有限公司(「延長浙江」)為其業務所產生的多宗訴訟的當事方，其面臨著來自實際或潛在的申索風險。延長浙江已於二零二二年十一月七日初次向中國廣東省廣州市中級人民法院(「法院」)提交破產重組申請，以重振其業務及保障本集團的利益。隨後，延長浙江已於二零二三年三月六日按照法院提出的預重整程序重新提交了預重整申請，以便更靈活處理延長浙江債務重組。延長浙江收到法院日期為二零二三年三月十七日的民事裁決，並且法院接受了預重整申請。法院於二零二三年六月七日裁定正式受理延長浙江的破產重組，並指定東方崑崙律師事務所正式成為破產重組管理人。進一步詳情載於本公司日期為二零二二年十一月七日、二零二三年三月十七日及二零二三年七月二十五日的相關公告。

## 15. 重大關連人士交易

除未經審核簡明綜合財務報表其他部份所披露者外，於截至二零二三年六月三十日止六個月內，本集團與關連人士進行下列交易。

主要管理人員之薪酬，包括支付本公司董事及若干最高薪僱員之酬金載列如下：

### 主要管理人員

	截至六月三十日止六個月	
	二零二三年 (未經審核) 千港元	二零二二年 (未經審核) 千港元
薪金、花紅及津貼	7,093	7,076
退休金計劃供款	111	203
	<u>7,204</u>	<u>7,279</u>

### 關連方交易

關係	交易性質	截至六月三十日止六個月	
		二零二三年 (未經審核) 千港元	二零二二年 (未經審核) 千港元
最終控股公司	採購成品油(附註1)	3,561,849	5,290,100
同系聯營公司	銷售成品油(附註2)	9,860	26,924
同系附屬公司	銷售成品油及副產品(附註2)	-	6,115
直接控股公司	有抵押定額貸款利息開支	10,849	10,531
最終控股公司	其他貸款利息開支	<u>3,639</u>	<u>-</u>

附註：

- (1) 截至二零二三年六月三十日止六個月，本集團與最終控股公司進行關連交易(源自日期為二零二二年十一月十八日的成品油供應協議，訂約方為河南延長石油銷售有限公司(「河南延長」)及陝西延長石油(集團)有限責任公司(「延長石油集團」)，內容有關截至二零二五年十二月三十一日止三個年度河南延長向延長石油集團採購成品油)。
- (2) 截至二零二三年六月三十日止六個月，本集團與同系聯營公司及同系附屬公司進行關連交易(源自銷售成品油及副產品)。河南延長於二零二一年五月十三日分別與延長殼牌河南石油有限公司(「延長殼牌河南」)及陝西延長石油延安能源化工有限責任公司(「延安能源化工」)訂立銷售協議及於二零二一年七月一日起生效，內容有關截至二零二三年十二月三十一日止三個年度河南延長分別向延長殼牌河南及延安能源化工銷售成品油及副產品。
- (3) 上述交易構成上市規則第14A章項下的持續關連交易。

## 管理層討論與分析

### 業務回顧及前景

二零二三年上半年，在中美博奕以及地緣政治衝突升級等因素的衝擊下，世界經濟增長缺乏動力，油氣消費需求持續萎靡。同時，俄烏戰事對國際油價帶來的影響有所減弱，乃由於國際油氣市場對這單一重大地緣政治事件已基本消化。因此，國際油價逐步回落，對比二零二二年國際原油價格下降約16%。本公司全力克服國際原油價格震蕩下行，適時增加新鑽井的資本開支，積極推動油氣增儲上產，油氣產量保持增長。

### 加拿大在產油氣上游業務

Novus Energy Inc. (「Novus」) 平穩健康發展，產量、收入持續提高，產量規模效率凸顯，在國際油價震盪下行及加拿大通貨膨脹嚴重的情況下，Novus油田盈利能力得到鞏固，油田的經營狀況得以持續改善。二零二三年上半年，累計生產油氣49.5萬桶，同比增加16.4萬桶(二零二二年同期為33.1萬桶)，增幅49.5%。累計銷售油氣50萬桶，同比增長55%。截至二零二三年六月底，錄得銷售收入3,929萬加元，同比增長17%，淨利潤308萬加元。

面對一季度極寒天氣對生產造成的不利影響，Novus全力關注舊井生產動態，充分釋放老井產能，加快新井投產進度，提高新井產能貢獻。二零二三年上半年，Novus克服融雪期「道路禁令」、設備材料採購難度大等不利因素，抓早動快，加快施工進度，新鑽16口井，壓裂13口井，投產13口井。Novus現場運營費用控制在18.97加元/桶，同比下降0.17加元/桶，降幅0.89%，行政管理費用控制在5.72加元/桶，同比下降1.72加元/桶，降幅23.12%，相對可控成本(不考慮外匯損益、特許權費用、資源稅、折舊攤銷後的成本費用)為29.88加元/桶，同比下降4加元/桶，降幅11.81%，桶油收益為6.15加元/桶。成本管控成效顯著，在國際原油價格下行，折舊、礦權稅、財務費用等剛性費用上漲的情況下，Novus油田保持盈利狀態。

Novus始終將安全生產放在首要位置，加強現場安全生產管理，及時組織員工安全培訓，更新應急響應計劃，以制度體系建設促進安全生產。二零二三年上半年，現場施工安全有序，未發生安全生產事故及環保事件，未有施工損失時間，為全年鑽井投產奠定了安全基礎。同時，Novus持續與當地政府溝通合作，加快管線建設許可，以減少碳排放。二零二三年上半年，Novus完成了5,500米長的管線建設並與11口井連接，減少二氧化碳排放9,102噸，為Novus節省了59萬加元的罰款，預計到二零二三年底Novus將節省約100萬加元罰款。Novus完成了11口廢棄井填埋，很好地履行了政府下達的棄置責任義務。

Novus以地質研究為基礎，通過技術創新，提高油氣開採效率。一是科學編製《二零二三年勘探開發部署方案》，強化地質支撐，嚴謹論證井位合理性。針對「維京」和「成功」儲層薄只有3-4米的地層條件，34口井全部採用水平井技術的開發技術，單井水平段長度達600-1,400米，其中加長井佔比達82%(二零二二年加長井佔比37%)，62%的井位部署在1P及2P儲量區域，極大地保證了開採效率；二是在Court區塊成功實施了18.17平方公里的3D採集及獲取了地震數據，為井位部署及井深設計提供了有效的技術數據支撐，可極大地提高鑽井成功率及降低鑽井成本；三是技術助力提速增產，科學組織小型表套鑽機施工，加強隨鑽地質導向監測，優化多級可閉合壓裂滑套技術及壓裂段數，工程技術指標再上新台階，二零二三年上半年完鑽16口井(總進尺超3萬米)，其中加長井12口，佔比75%，鑽井週期控制在4天左右，油層鑽遇率高達99%，設計壓裂段數268段，成功壓裂262段，壓裂成功率98%，設計加砂量3,484噸，實際注入加砂量3,461噸，設計加砂完成率99%。

Novus密切關注市場動態，提高資產多樣性，同時堅持將勘探工作放在首位，研究儲層走勢，努力保持公司資源可持續性。二零二三年上半年，Novus在Plato、Major等區塊通過併購及租賃的方式獲得土地面積21.4平方公里。另外，Major區域6.5個社區塊共計16.84平方公里區塊收購正在進行中，預計7月底才能完成。區塊面積由二零二二年底399平方公里增加至415平方公里，淨增加16平方公里，並計劃在Major區塊Sparky層部署2口井，致力於將該區塊發展成為Novus重要的核心資產之一。同時，Novus計劃10月份在Major區塊競標10.75個社區塊約27.84平方公里，將會進一步豐富Novus的資產組合。



## 中國油品銷售下游業務

二零二三年上半年，國際大宗商品價格整體下行，國內工業品市場需求總體偏弱，成品油特別是柴油作為工業生產基礎能源，持續疲軟，價格一路走低，導致河南延長油品銷售量萎縮，盈利困難。截止二零二三年六月三十日，河南延長累計油品銷量141.25萬噸，其中戰略貿易77.59萬噸、鐵路分銷28.83萬噸、公路直銷9.88萬噸、庫銷6.83萬噸、終端銷售0.74萬噸、外採外銷17.38萬噸。二零二三年上半年實現營業收益102.84億元，同比減少23.47%。實現利潤總額533.78萬元，同比減少82.83%。

### 1. 戰略貿易梳理規範業務流程

河南延長對戰略貿易業務進行全面梳理，優化業務流程，規範整理相關資料及單據，二零二三年上半年戰略貿易實現銷量77.59萬噸，完成全年目標2百萬噸的38.8%。

### 2. 發掘直銷新業務，拓寬分銷新管道

(i) 公路直銷，一是積極開展乙醇業務，二零二三年上半年共銷售乙醇6,490噸，當前乙醇產品已銷售至河北、山東、湖北等地，下游使用者5家。二是努力維護廠前價格、執行推漲價格，做到量價齊升。公路直銷累計完成銷量9.78萬噸(直銷9.13萬噸，乙醇銷售0.65萬噸)，完成年目標15萬噸的65.20%。三是廣泛佈局渭南、漢中、寶雞油庫業務，挖掘國儲延長油庫鎖量鎖價的業務、通過增強市場研判擴大價差第二增長點。

- (ii) **鐵路分銷管道進一步拓寬**，持續加大兩湖區域市場開拓，湖南市場二零二三年上半年銷售累計1.56萬噸，湖北市場全年銷售3.04萬噸，兩湖市場累計實現成品油銷售4.6萬噸。二零二三年上半年實現分銷量27.37萬噸，完成年度目標50萬噸的54.74%；與此同時積極溝通客戶進行線上開戶交易，合計線上開戶客戶共9家，累計進行線上交易1.75萬噸，完成年目標7萬噸的25%，預計截止年底累計進行線上交易7萬噸。

### 3. 庫銷多措並舉

- (i) **河南區域**：一是加大開發新客戶：二零二三年上半年共開發新客戶40餘家，購油數量300噸以上的優質客戶7家；完善客戶檔案，掌握客戶的購油頻次、購油量、最近購油時間等關鍵數據，開展重點客戶維護及銷售工作。二是積極開拓新的業務模式：二零二三年上半年利用河南延長新鄭油庫具備鐵路發運條件的前提，積極對接上下游客戶，開展鐵路銷售業務，銷售油品0.3萬噸。二零二三年上半年共銷售油品3.53萬噸，完成全年目標10.5萬噸的33.6%。
- (ii) **湖南區域**：資源方面從依靠鐵路資源就庫銷售到依託外採資源豐富區域低價資源，目前已與湖北金澳、江蘇南通燃料、盛宏石化、安徽益豐等多家優質供應商進行積極對接洽談，中石化華中公司總業務量共0.8萬噸，同時與鐵路部門以及中石化華中公司就倉儲業務進行詢問溝通，對下一步外採代儲地點、費用等進行溝通，提升倉儲業務對湖南行銷部的作用，確保外採業務持續推進。目前完成油品銷量1.14萬噸(汽油：1.14萬噸)，完成年計劃目標32.6%。
- (iii) **寧夏區域**：二零二三年一至六月完成油品銷量2.27萬噸(柴油：1.75萬噸，汽油：0.52萬噸)，完成年計劃目標16%。

#### **4. 外採外銷合規運營，推進高質量發展**

一是深化大客戶合作關係，確保貿易穩定開展。通過與中石化西北、北京中林、湖北國儲等大客戶合作，確保業務的安全平穩運行。二是加大新客戶開發力度，市場範圍不斷擴展。積極對湖南、湖北、河南等地走訪，通過針對性的行銷策略及現有客戶的良性影響，以點帶面開發出更多的客戶群體。二零二三年上半年外採外銷累計開發新客戶7家，開發新供應商10家。三是業務轉型持續推進，探索集採業務開展。按照部署落實集採業務，加強與上游供應商溝通，走訪目標市場，多措並舉打通採銷管道，二零二三年上半年完成集採業務5,000噸。

#### **5. 終端零售提質增量，增強區域品牌影響力**

一是完善會員體系，提高加油站在新鄭、項城的市場競爭力，以加油站為中心進行周邊市場拓展，與當地客戶深入交流，切實掌握客戶的實際需求，同時根據不同的市場行情制定對應的行銷策略，同時不斷開發新客戶資源，調整加油站促銷活動3次。充值卡客戶累計充值2,528多萬元。確保了加油站銷量持續穩定。二是異業合作聯合增多，與滴滴、車主幫、萬金油、途虎養車等第三方公司合作，有效的增加車輛引導入站。三是與第三方公司異業聯盟，通過雙方合作聯合促銷，互相讓利等模式，有效鎖定客戶。四是與平安保險事業部、河南一建公司、周口港、豫祥運輸等合作，將河南延長的油卡推銷給第三方進行促銷，保障河南延長效益的同時提高銷量。有效的確保了河南延長年度利潤的完成。五是拓展小額配送業務，二零二三年上半年以加油站為中心，拓展10公里以內的工地、廠企、同行業加油站進行小額配送業務，銷售0.15萬噸，提高品牌影響力，發展延長石油在同行業的位置。

## 展望

由於疫情影響減弱，世界石油需求保持恢復性增長，在OPEC+維持現有產量政策、俄油有限降量、伊油未回歸的情況下，預計二零二三年下半年國際油氣市場將維持緊張平衡狀態。同時，預期美元加息週期結束，中國金融環境繼續寬鬆，實體經濟進入慢復甦階段，預計國際油價於每桶75至85美元區間波動。本公司將對照年度指標、重點任務等，持續防範和化解各類風險，積極推進業務結構優化，制定科學適宜的投資策略。

## 財務回顧

### 分類收入及分類業績

於回顧期內，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。截至二零二三年六月三十日止六個月，本集團的收入主要來自加拿大原油及天然氣生產業務，以及中國油品及副產品貿易業務。

Novus於加拿大西部經營原油及天然氣勘探、開採及生產。於回顧期內，Novus實現原油及天然氣銷售量499,885當量桶，以及貢獻收入231,445,000港元，而去年同期的銷售量為322,754當量桶及收入為205,222,000港元。於截至二零二三年六月三十日止六個月，Novus貢獻經營溢利20,068,000港元，而去年同期錄得經營溢利69,126,000港元。

截至二零二三年六月三十日止六個月，中國油品及副產品貿易業務銷售量雖然由去年同期188萬噸減少至本期間141萬噸，但收入由去年同期9,131,014,000港元增加至本期間11,236,496,000港元。河南延長於回顧期內維持盈利，供應及採購業務錄得2,587,000港元經營溢利，而去年同期為59,747,000港元經營虧損。

### 其他收入

除上述分類業績外，於回顧期內錄得其他收入10,166,000港元，主要為銀行存款之利息收入及來自國內之租金收入，對比去年同期6,401,000港元增加3,765,000港元。

## **採購**

採購由去年同期9,079,141,000港元增加至本期間11,201,659,000港元，與銷售增長一致。

## **特許權費用**

特許權費用主要是Novus就加拿大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。因收入增加，相關費用由去年同期28,242,000港元增加至本期間29,458,000港元。

## **油田營運開支**

油田營運開支由去年同期37,816,000港元增加至本期間55,855,000港元。開支增加乃主要由於產量增加所致。有關開支來自Novus原油及天然氣生產業務，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1,137,000港元，主要來自Novus持有之非生產土地之租賃支出。

## **銷售及分銷開支**

銷售及分銷開支由去年同期83,207,000港元減少至本期間7,883,000港元，主要來自河南延長於中國的油品及副產品貿易業務。開支減少乃主要由於延長浙江於回顧期內的業務暫停。

## **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，減少969,000港元至回顧期內的41,707,000港元。

## **折舊、耗損及攤銷**

折舊、耗損及攤銷由去年同期62,998,000港元增加至本期間115,790,000港元，乃主要由於加拿大Novus於回顧期內產量增加，而導致油氣資產耗損同時增加所致。

## 其他收益及虧損

金額18,147,000港元包括：(i)匯兌收益淨額13,114,000港元及(ii)存貨撇減撥回5,033,000港元。

## 融資成本

融資成本25,193,000港元包括：(i)河南延長在經營中發生之銀行借貸成本共9,328,000港元及Novus及本公司提取有抵押定額貸款之利息10,849,000港元；(ii)Novus油井棄置費用1,355,000港元；(iii)與本集團租賃有關的租賃負債推定利息2,425,000港元及(iv)其他貸款之利息開支1,236,000港元。

## 稅項

稅項4,766,000港元指國內之油品及副產品貿易業務所賺取之溢利所計提的中國企業所得稅撥備。

## 期間溢利／(虧損)

加拿大油氣生產業務表現令人滿意，而中國油品及副產品貿易業務維持盈利，本集團於回顧期內錄得溢利12,806,000港元，而去年同期則錄得虧損35,831,000港元。

## 股份認購

於二零二三年一月十三日，根據本公司於二零二二年五月二十七日舉行之股東週年大會上通過之普通決議案授予董事之一般授權，合共3,667,009,346股認購股份(佔本公司擴大之已發行股本約16.7%)已按認購價每股認購股份0.0766港元配發及發行予長安匯通投資(香港)有限公司(「長安匯通香港」)。經扣除相關開支後，所得款項淨額約280,373,000港元悉數用於發展Novus經營的加拿大上游油氣生產業務。

認購新股份之詳情載於本公司日期為二零二二年十二月三十日及二零二三年一月十三日的公告。

## 股份合併

於二零二三年四月六日，董事會建議將本公司已發行及未發行股本中每二十(20)股股份合併為一(1)股合併股份(「股份合併」)。股份合併已於二零二三年五月十日舉行的本公司股東特別大會上獲股東批准，並於二零二三年五月十二日生效。股份合併生效後，有1,100,102,803股已繳足或入賬列作繳足的已發行合併股份。

股份合併的詳情載於本公司日期為二零二三年四月六日的公告及本公司日期為二零二三年四月十八日的通函。

## 流動資金及財務資源

截至二零二三年六月三十日止六個月，本集團主要以其內部資源連同銀行借貸及有抵押定額貸款為其營運提供資金。

於二零二三年六月三十日，本集團就河南延長未償還浮息銀行借貸為248,032,000港元(二零二二年十二月三十一日：306,843,000港元)。本集團從中國多家銀行獲得銀行授信862,720,000港元(相等於人民幣800,000,000元)。

延長石油集團(香港)有限公司(「延長石油香港」)為Novus提供有抵押定額貸款作一般營運資金用途。於二零一九年十二月二十日，Novus提取有抵押定額貸款35,000,000美元，年利率為4.8%，須於三年內償還。於二零二二年十二月六日，Novus與延長石油香港訂立補充貸款協議，據此，Novus已於二零二三年一月十八日續新有抵押定額貸款35,000,000美元，該筆貸款按年利率4.8%計息，且須於三年內償還。於二零二三年六月三十日，有抵押定額貸款本金仍未償還。

於二零二一年九月三日，本公司從延長石油香港提取有抵押定額貸款22,000,000美元，年利率為4.8%，須於三年內償還。延長石油香港為本公司提供有抵押定額貸款作經營業務之一般營運資金用途。於二零二三年六月三十日，有抵押定額貸款的本金仍未償還。

於二零二三年六月三十日，本公司間接擁有51%權益的附屬公司(即延長浙江)因訴訟而被相關法院頒令凍結銀行結餘258,032,000港元(相當於人民幣239,273,000元)。

於二零二三年六月三十日，本集團擁有現金及銀行結餘及受限制現金分別349,898,000港元及258,032,000港元(二零二二年十二月三十一日：133,209,000港元及303,406,000港元)。鑑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。

於期末，本集團之資本負債比率(按總負債佔權益總額之百分比計算)為408.8%(二零二二年十二月三十一日：862.5%)。本集團之流動比率(按流動資產佔流動負債之百分比計算)於二零二三年六月三十日為76.6%(二零二二年十二月三十一日：68.5%)。

## 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。

現金一般存置於以港元、美元、加元及人民幣計值之短期存款。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。

於回顧期內，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應對。

## 重大收購及出售

本集團於截至二零二三年六月三十日止六個月內並無重大收購及出售事項。

## 重大投資

本集團於二零二三年六月三十日概無持有任何重大投資。

## 資本承擔

本集團之資本承擔與金額為1,328,000港元(二零二二年十二月三十一日：8,296,000港元)之物業、廠房及設備有關，其於二零二三年六月三十日已訂約但尚未撥備。

## 資產抵押

延長石油香港向Novus提供35,000,000美元的有抵押定額貸款，以70,000,000美元的債權證連同對Novus的一切權利、所有權及權益的優先固定質押，以及對Novus全部資產的浮動質押作抵押。

根據延長石油香港與本公司訂立之日期為二零二一年六月三十日之貸款協議，延長石油香港可授予本公司的有抵押定額貸款22,000,000美元乃以根據股權抵押契約而以本公司直接全資附屬公司中聯能源國際有限公司(「中聯能源」)之350股普通股(佔中聯能源已發行股本的35%)作為擔保，據此，本公司同意以延長石油香港為受益人提供擔保，本公司應竭盡全力促使河南延長的賬面估值將不會低於104,800,000美元。



除上述者外，本集團概無抵押其他資產以獲取銀行貸款。

## 或然負債

於二零二三年六月三十日，本集團並無任何重大或然負債(二零二二年十二月三十一日：零港元)。

## 訴訟

延長浙江為其業務所產生的多宗訴訟的當事方，其面臨著來自實際或潛在的申索風險。延長浙江已於二零二二年十一月七日初次向法院提交破產重組申請，以重振其業務及保障本集團的利益。隨後，延長浙江已於二零二三年三月六日按照法院提出的預重整程序重新提交了預重整申請，以便更靈活處理延長浙江債務重組。延長浙江收到法院日期為二零二三年三月十七日的民事裁定書，並且法院接受了預重整申請。法院於二零二三年六月七日裁定正式受理延長浙江的破產重整，並指定東方崑崙律師事務所正式成為破產重整管理人。進一步詳情載於本公司日期為二零二二年十一月七日、二零二三年三月十七日及二零二三年七月二十五日的相關公告。

## 僱員及薪酬政策

於二零二三年六月三十日，本集團之員工總數為208名(二零二二年十二月三十一日：229名)。僱員薪金維持在具競爭力水平，截至二零二三年六月三十日止六個月，員工成本總額為37,614,000港元(截至二零二二年六月三十日止六個月：41,327,000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。其他員工福利包括公積金、醫療保險等。僱員及合資格參與者亦獲提供購股權計劃。截至二零二三年及二零二二年六月三十日止六個月，本公司並無根據其購股權計劃授出購股權。

## 中期股息

董事會不建議派付截至二零二三年六月三十日止六個月的中期股息(截至二零二二年六月三十日止六個月：無)。

## 購買、出售或贖回本公司之上市證券

於截至二零二三年六月三十日止六個月，本公司及其任何附屬公司概無購買、出售或贖回本公司任何上市證券。

## 企業管治常規

董事會致力於高水平之企業管治常規和程序，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，從而為股東帶來長期價值及最高回報。

董事會認為，於截至二零二三年六月三十日止六個月，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，惟以下偏離情況除外：

1. 企業管治守則之守則條文第B.2.4(b)條規定，全體獨立非執行董事於董事會的任期均超過九年，本公司應於董事會委任一名新的獨立非執行董事。吳永嘉先生、梁廷育先生、孫立明先生及牟國棟博士擔任獨立非執行董事的時間已超過九年。由於本公司需要時間物色合資格且合適的人選，因此本公司將會在實際可行的情況下盡快委任一名新的獨立非執行董事。於本公告日期，本公司尚未根據守則條文第B.2.4(b)條規定物色到合適人選擔任新任獨立非執行董事。
2. 企業管治守則之守則條文第C.1.6條規定，獨立非執行董事及其他非執行董事亦應出席股東大會，並均衡了解股東的意見。獨立非執行董事吳永嘉先生及梁廷育先生由於其他臨時安排而未能出席本公司於二零二三年一月十七日舉行之股東特別大會。

非執行董事孫健先生及獨立非執行董事吳永嘉先生及牟國棟博士由於其他臨時安排而未能出席本公司於二零二三年五月十日舉行之股東特別大會。

3. 企業管治守則之守則條文第C.2.1條規定，主席及行政總裁的角色應分開及非由同一人擔任。於二零一九年六月一日，Bruno Guy Charles Deruyck先生辭任執行董事兼行政總裁後，因本公司物色適合人選擔任行政總裁一職需時，故本公司行政總裁的職位出現空缺。此外，董事會認為現行安排之下的權力及授權、問責及獨立決策取得平衡，並無受損，此乃由於執行董事、非執行董事及獨立非執行董事具有多元化背景及經驗。本公司審核委員會如認為有需要，可隨時直接聯絡本公司的高級管理層、外部核數師及獨立專業顧問。因此，董事會認為偏離企業管治守則的守則條文第C.2.1條於此情況下關係並不重大。
4. 企業管治守則之守則條文第F.2.2條規定，董事會主席應出席股東週年大會，並應邀請審核委員會、薪酬委員會、提名委員會及任何其他委員會(視何者適用而定)的主席出席。董事會主席封銀國先生由於其他臨時安排而未能出席於二零二三年六月三十日舉行之股東週年大會。

## 審核委員會

本公司審核委員會(「審核委員會」)現時由三名獨立非執行董事組成，分別為梁廷育先生、吳永嘉先生及孫立明先生。梁廷育先生為審核委員會主席。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報告事宜。審核委員會已審閱本集團截至二零二三年六月三十日止六個月之未經審核簡明綜合中期財務報表。

## 核數師

自二零二零年十月八日起，畢馬威會計師事務所(「畢馬威」)辭任本公司核數師。在畢馬威辭任後，香港立信德豪會計師事務所有限公司(「香港立信德豪」)根據審核委員會的建議於二零二零年十月九日獲委任為本公司的新任核數師。考慮到香港立信德豪自二零二零年以來一直是本公司的核數師，董事會和審核委員會認為，核數師的變更表明了良好的企業管治常規。

## 持續關連交易

延長石油集團與河南延長(本公司之間接非全資附屬公司)於二零二二年十一月十八日續新及簽訂一份新供應協議，據此，截至二零二五年十二月三十一日止三個年度，延長石油集團同意供應及河南延長同意購買成品油。

此外，河南延長與同系附屬公司及同系聯營公司進行關連交易(源自銷售成品油及副產品)。於二零二一年五月十三日，河南延長分別與延安能源化工及延長殼牌河南訂立銷售協議及於二零二一年七月一日起生效，內容有關截至二零二三年十二月三十一日止三個年度河南延長分別向延安能源化工及延長殼牌河南銷售成品油及副產品。

有關交易之進一步詳情載於未經審核簡明綜合財務報表附註15。

本公司獨立非執行董事已審閱上述未經審核簡明綜合財務報表附註15所披露之持續關連交易，並已確認本公司已遵照上市規則第14A章，遵守披露規定。

### **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進行本公司證券交易之守則。

經向本公司全體董事作出具體查詢後，董事確認彼等於截至二零二三年六月三十日止六個月內一直遵守標準守則所載之規定標準，以作為有關董事進行本公司證券交易之操守守則。

### **刊登中期業績公告及中期報告**

截至二零二三年六月三十日止六個月之本中期業績公告乃刊登於聯交所網站([www.hkexnews.hk](http://www.hkexnews.hk))及本公司網站([www.yanchanginternational.com](http://www.yanchanginternational.com))。本公司之二零二三年中期報告將於適當時候寄發予本公司股東及登載於上述網站。

承董事會命  
延長石油國際有限公司  
主席  
封銀國先生

香港，二零二三年八月二十五日

**執行董事：**

封銀國先生(主席)  
張建民先生  
丁嘉晟先生

**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

**非執行董事：**

孫健先生