

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)

截至二零二五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」)截至二零二五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

截至二零二五年十二月三十一日止年度

	附註	二零二五年 千港元	二零二四年 千港元
收入	4	17,326,524	29,184,915
其他收入	4	6,321	9,132
		<u>17,332,845</u>	<u>29,194,047</u>
支出			
收入成本		(17,088,082)	(28,782,973)
特許權費用		(25,127)	(57,592)
油田營運開支		(85,903)	(89,376)
勘探及評估開支		(2,550)	(2,680)
銷售及分銷開支		(14,205)	(21,295)
行政開支		(73,234)	(86,830)
折舊、耗損及攤銷		(126,575)	(163,402)
非流動資產之減值虧損(確認)/撥回淨額		(566,099)	137,606
商譽及無形資產之減值虧損		(58,149)	-
預期信貸虧損撥備		(52,201)	(5,676)
其他收益及虧損	5	12,988	(31,744)
		<u>(18,079,137)</u>	<u>(29,103,962)</u>

	附註	二零二五年 千港元	二零二四年 千港元
經營業務(虧損)/溢利	6	(746,292)	90,085
融資成本	7	<u>(35,912)</u>	<u>(34,930)</u>
除稅前(虧損)/溢利		(782,204)	55,155
稅項	8	<u>(182)</u>	<u>423</u>
本年度(虧損)/溢利		<u>(782,386)</u>	<u>55,578</u>
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		<u>68,394</u>	<u>(98,762)</u>
本年度其他全面收益，並無稅務影響		<u>68,394</u>	<u>(98,762)</u>
本年度全面收益總額		<u>(713,992)</u>	<u>(43,184)</u>
下列人士應佔本年度(虧損)/溢利：			
本公司擁有人		(758,613)	54,128
非控股權益		<u>(23,773)</u>	<u>1,450</u>
		<u>(782,386)</u>	<u>55,578</u>
下列人士應佔本年度全面收益總額：			
本公司擁有人		(692,389)	(42,958)
非控股權益		<u>(21,603)</u>	<u>(226)</u>
		<u>(713,992)</u>	<u>(43,184)</u>
每股(虧損)/盈利			
基本及攤薄，港仙	10	<u>(68.96)</u>	<u>4.92</u>

綜合財務狀況表

於二零二五年十二月三十一日

	附註	二零二五年 千港元	二零二四年 千港元
資產			
非流動資產			
物業、廠房及設備	11	1,183,211	1,771,918
投資物業		11,365	11,542
勘探及評估資產		8,034	8,898
使用權資產	11	55,941	75,730
商譽及無形資產	11	—	58,149
		<u>1,258,551</u>	<u>1,926,237</u>
流動資產			
存貨		291,118	89,851
應收貿易款項	12	1,105,185	457,758
預付款項、按金及其他應收款項		45,351	47,478
現金及銀行結餘		63,724	278,675
		<u>1,505,378</u>	<u>873,762</u>
資產總值		<u>2,763,929</u>	<u>2,799,999</u>
權益			
本公司擁有人應佔股本及儲備			
股本		440,041	440,041
儲備		<u>115,525</u>	<u>807,914</u>
本公司擁有人應佔權益總額		555,566	1,247,955
非控股權益		<u>25,652</u>	<u>52,224</u>
權益總額		<u>581,218</u>	<u>1,300,179</u>

	附註	二零二五年 千港元	二零二四年 千港元
負債			
流動負債			
應付貿易款項及其他應付款項	13	1,245,796	650,214
租賃負債		5,240	5,065
銀行借貸及其他貸款		254,317	159,691
應付即期稅項		1,584	1,908
		<u>1,506,937</u>	<u>816,878</u>
非流動負債			
棄置責任		176,931	166,761
租賃負債		43,119	61,352
遞延稅務負債		10,549	10,177
有抵押定額貸款		445,175	444,652
		<u>675,774</u>	<u>682,942</u>
負債總額		<u>2,182,711</u>	<u>1,499,820</u>
權益及負債總額		<u>2,763,929</u>	<u>2,799,999</u>
流動(負債)/資產淨額		<u>(1,559)</u>	<u>56,884</u>
資產總值減流動負債		<u>1,256,992</u>	<u>1,983,121</u>

全年業績公告附註

1. 編製基準

本公告所載財務資料，並不構成本公司及其附屬公司截至二零二五年十二月三十一日止年度的綜合財務報表，但此乃擷取自該等綜合財務報表。

綜合財務報表乃根據所有香港財務報告準則、香港會計準則(「香港會計準則」)及詮釋(以下統稱為「香港財務報告準則會計準則」)及香港公司條例之披露規定而編製。此外，綜合財務報表亦載列聯交所證券上市規則(「上市規則」)所規定之適用披露事項。

截至二零二五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。

編製綜合財務報表所採用之計算基準為歷史成本法，惟以其公平值呈列之投資物業除外。

管理層需在編製符合香港財務報告準則會計準則的綜合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該等估計。

管理層會持續審閱各項估計及相關假設。如果會計估計的修訂只是影響某一期間，修訂會計估計則在作出修訂的期間內確認；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。

本集團於截至二零二五年十二月三十一日止年度產生虧損淨額約782,386,000港元，及於該日，本集團的流動負債淨額為1,559,000港元。此外，本集團於二零二五年十二月三十一日有按要求償還或合約於一年內到期的金融負債總額1,956,475,000港元，而其現金及銀行結餘則僅為63,724,000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，否則待此等借款到期時，本集團將無法悉數償還。

於評估編製綜合財務報表時使用持續經營基準的適當性時，董事於計及以下因素並審慎考慮本集團未來的流動資金、表現及可用的融資來源後，編製涵蓋自報告期末起15個月期間的現金流量預測：

- (i) 本集團將能夠從各種渠道獲得額外資金，包括但不限於銀行及股東；及
- (ii) 本集團能夠重續來自銀行的現有銀行融資以及本公司直接母公司延長石油集團(香港)有限公司(「延長石油香港」)授出的貸款。

於成功實施上述措施的情況下，董事認為，本集團將有足夠的財務資源為其業務提供資金，並履行到期的財務責任。因此，綜合財務報表按持續經營基準編製。

儘管如上文所述，惟本集團能否繼續持續經營取決於能否按時成功實施上述計劃及措施，而其結果存在相關固有不確定性，其包括：

- (i) 根據預期經濟前景及市況能否產生充足經營現金流量；
- (ii) 潛在融資提供商能否及時向本集團提供必要資金；及
- (iii) 銀行及本公司直接母公司是否將根據現行條款及條件重續信貸融資。

該等狀況表明存在可能會對本集團持續經營的能力產生重大疑問的重大不確定性，故本集團可能無法於正常業務過程中變現其資產及履行其債務。

倘本集團不能繼續以持續經營的方式經營，則必須作出調整，將資產的賬面值撇減至其可收回金額，為可能產生的進一步負債計提撥備，並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。該等調整的影響並無於該等綜合財務報表中反映。

2. 採納新訂及經修訂香港財務報告準則

本集團已首次應用以下由香港會計師公會（「香港會計師公會」）頒佈於二零二五年一月一日開始之年度期間對本集團之綜合財務報表生效之新訂或經修訂準則及詮釋（「新訂或經修訂香港財務報告準則會計準則」）：

- 香港會計準則第21號（修訂本）—外匯匯率變動的影響「缺乏可兌換性」
- 香港財務報告準則第7號、香港財務報告準則第18號、香港會計準則第1號、香港會計準則第8號、香港會計準則第36號及香港會計準則第37號提供的範例修訂—財務報表有關不確定因素的披露

經修訂香港財務報告準則會計準則的性質及影響載述如下：

香港會計準則第21號（修訂本）

香港會計準則第21號（修訂本）訂明一種貨幣何時可兌換成另一種貨幣，何時不可兌換，以及當一種貨幣缺乏可兌換性時，實體如何釐定即期匯率。由於本集團能夠按即期匯率獲得外幣，故該等修訂對本集團的財務報表並無任何影響。

香港財務報告準則第7號、香港財務報告準則第18號、香港會計準則第1號、香港會計準則第8號、香港會計準則第36號及香港會計準則第37號提供的範例修訂

該等修訂包括說明實體如何應用香港財務報告準則會計準則的規定以披露其財務報表中不確定因素的影響的範例。該等範例展示如何披露氣候相關場景內不確定因素的影響，但該等原則及規定亦適用於披露其他不確定因素。

經已頒佈但尚未生效的新訂香港財務報告準則會計準則或其修訂本

本集團並無應用已頒佈但於二零二五年一月一日開始之財政年度尚未生效的任何新訂準則、修訂及詮釋。該等新訂準則及詮釋及其修訂包括以下可能與本集團有關者。

- 香港財務報告準則第18號—財務報表的呈列與披露²
- 香港財務報告準則第19號及其修訂本—不具公共問責性的附屬公司：披露²
- 香港財務報告準則第9號及香港財務報告準則第7號(修訂本)—對金融工具的分類及計量之修訂¹
- 香港財務報告準則第9號及香港財務報告準則第7號(修訂本)—依賴自然條件的電力合約¹
- 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公司之間的資產出售或投入³
- 香港會計準則第21號(修訂本)—換算為惡性通脹呈列貨幣²
- 香港財務報告準則會計準則的年度改進—第11卷—香港財務報告準則第1號、香港財務報告準則第7號、香港財務報告準則第9號、香港財務報告準則第10號及香港會計準則第7號(修訂本)¹

¹ 於二零二六年一月一日或之後開始的年度期間生效

² 於二零二七年一月一日或之後開始的年度／報告期間生效

³ 尚未釐定強制生效日期，但可供採納

預期將適用於本集團的該等香港財務報告準則會計準則的進一步資料於下文載述。

香港財務報告準則第18號取代香港會計準則第1號財務報表的呈列。儘管香港會計準則第1號的多個章節已被納入而變動有限，香港財務報告準則第18號就損益表內呈列方式引入新規定，包括指定的總計及小計。實體須將損益表內所有收益及開支分類為以下五個類別之一：經營、投資、融資、所得稅及已終止經營業務，並呈列兩項新界定小計。其亦規定於單一附註中披露管理層界定的績效指標，並對主要財務報表及附註中資料的組合(合併及分類)和位置提出更嚴格的要求。若干早前已納入香港會計準則第1號的規定移至香港會計準則第8號會計政策、會計估計變更及差錯，並更名為香港會計準則第8號財務報表的呈列基準。由於頒佈香港財務報告準則第18號，對香港會計準則第7號現金流量表、香港會計準則第33號每股收益及香港會計準則第34號中期財務報告作出有限但廣泛適用的修訂。此外，其他香港財務報告準則會計準則亦有輕微的相應修訂。香港財務報告準則第18號及其他香港財務報告準則會計準則的相應修訂於二零二七年一月一日或之後開始的年度期間生效，可提早應用，並須追溯應用。本集團現正分析新訂規定並評估香港財務報告準則第18號對本集團綜合財務報表的呈列及披露的影響。

香港財務報告準則第19號允許合資格實體選擇應用經削減的披露規定，同時仍應用其他香港財務報告準則會計準則的確認、計量及呈列規定。為符合資格，於報告期末，實體須為香港財務報告準則第10號綜合財務報表所界定的附屬公司，且無須作出公共問責，並須擁有一間編製符合香港財務報告準則會計準則及供公眾使用的綜合財務報表的母公司(最終或中間公司)。香港財務報告準則第19號於二零二五年四月進行修訂，以於應用該準則的資格標準中納入國際財務報告準則會計準則。該準則於二零二五年十月進行進一步修訂，以(i)從香港財務報告準則第19號中刪除披露目標；(ii)降低與供應商融資安排及特定類別金融負債有關的披露要求；及(iii)將與管理層界定的績效指標相關的披露要求替換為適用於使用該等指標的實體的對香港財務報告準則第18號的交互參考。允許提早應用。由於本公司為上市公司，並不符合資格選擇應用香港財務報告準則第19號及其修訂本。本公司若干附屬公司正考慮於其特定財務報表中應用香港財務報告準則第19號及其修訂本。

香港財務報告準則第9號及香港財務報告準則第7號(修訂本)闡明終止確認金融資產或金融負債的日期，並引入一項會計政策選擇，在符合特定條件的情況下，終止確認於結算日前透過電子付款系統結算的金融負債。該等修訂釐清如何評估具有環境、社會及管治以及其他類似或然特徵的金融資產的合同現金流量特徵。此外，該等修訂釐清具有無追索權特徵的金融資產及合同掛鈎工具的分類規定。該等修訂亦包括指定以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益的權益工具投資及具有或然特徵的金融工具的額外披露。該等修訂須追溯應用，並於首次應用日期對期初留存溢利(或權益的其他組成部分)進行調整。過往期間毋須重列，且僅可在不作出預知的情況下重列。允許同時提早應用所有修訂，或僅提早應用與金融資產分類相關的修訂。該等修訂預期不會對本集團的綜合財務報表造成任何重大影響。

香港財務報告準則第9號及香港財務報告準則第7號(修訂本)依賴自然條件的電力合約澄清適用範圍內合約「自用」要求的適用情況，並修訂適用範圍內合約於現金流量對沖關係中被對沖項目的指定要求。該等修訂本亦包括額外披露，使財務報表使用者能夠了解該等合約對實體財務表現及未來現金流量的影響。有關自用豁免的修訂本須追溯應用。過往期間毋須重列，重列僅適用於毋須利用後見之明的情況。有關對沖會計的修訂本須對首次應用日期或之後指定的新對沖關係追溯應用。允許提早應用。須同時應用香港財務報告準則第9號及香港財務報告準則第7號(修訂本)。該等修訂本預期不會對本集團的綜合財務報表造成任何重大影響。

香港財務報告準則第10號及香港會計準則第28號(修訂本)針對香港財務報告準則第10號及香港會計準則第28號有關投資者與其聯營公司或合營企業之間資產出售或注資時兩者規定的不一致情況。該等修訂規定，當投資者與其聯營公司或合營企業之間的資產出售或注資構成一項業務時，須全數確認盈虧。當交易涉及不構成一項業務的資產時，由該交易產生的盈虧於投資者的損益內確認，惟僅以非關聯投資者於該聯營公司或合營企業的權益為限。該等修訂已前瞻應用。香港會計師公會已取消香港財務報告準則第10號及香港會計準則第28號(修訂本)的以往強制生效日期。然而，該等修訂現時可供採納。

香港會計準則第21號(修訂本)換算為惡性通脹呈列貨幣規定，須按期末匯率將非惡性通脹的功能貨幣換算為惡性通脹的呈列貨幣。修訂本亦規定，若實體之功能貨幣及呈列貨幣均屬惡性通脹經濟體貨幣，則須根據香港會計準則第29號惡性通脹經濟體之財務報告第34段，對功能貨幣屬非惡性通脹經濟體貨幣之海外業務之比較數字，採用一般價格指數進行重列。修訂本引入若干額外披露要求。允許提早應用。預期修訂本對本集團財務報表不會產生任何重大影響。

香港財務報告會計準則的年度改進—第11卷載列香港財務報告準則第1號、香港財務報告準則第7號(及隨附的香港財務報告準則第7號實施指引)、香港財務報告準則第9號、香港財務報告準則第10號及香港會計準則第7號的修訂。預期將適用於本集團的修訂詳情如下：

- 香港財務報告準則第7號金融工具：披露：該等修訂更新了香港財務報告準則第7號第B38段以及香港財務報告準則第7號實施指引第IG1、IG14及IG20B段的若干措辭，以達到簡化的目的或與本準則其他段落及／或其他準則中所用的概念及術語保持一致。此外，該等修訂明確說明，香港財務報告準則第7號實施指引不一定闡述香港財務報告準則第7號所述段落的所有規定，亦不會增加額外規定。允許提早應用。該等修訂預期不會對本集團的綜合財務財務報表造成任何重大影響。
- 香港財務報告準則第9號金融工具：該等修訂明確說明，當承租人確定租賃負債已根據香港財務報告準則第9號終止時，承租人須應用香港財務報告準則第9號第3.3.3段，並於損益中確認任何因此產生的收益或虧損。此外，該等修訂更新了香港財務報告準則第9號第5.1.3段及香港財務報告準則第9號附錄A中的若干措辭，以消除潛在的混淆情況。允許提早應用。該等修訂預期不會對本集團的綜合財務財務報表造成任何重大影響。
- 香港財務報告準則第10號綜合財務報表：該等修訂明確說明，香港財務報告準則第10號第B74段所述的關係僅為投資者與其他各方(作為其實際代理人行事)之間可能存在的各種關係的一種示例，從而消除與香港財務報告準則第10號第B73段規定的不一致之處。允許提早應用。該等修訂預期不會對本集團的綜合財務財務報表造成任何重大影響。
- 香港會計準則第7號現金流量表：繼先前刪除「成本法」的定義後，該等修訂於香港會計準則第7號第37段中以「按成本」取代「成本法」。允許提早應用。該等修訂預期不會對本集團的綜合財務財務報表造成任何影響。

3. 分類資料

經營分類及於綜合財務報表所呈報之各分類項目金額，乃自定期向本集團最高行政管理層提供以作出有關集團各類業務單位及地域位置之資源分配及表現評估之財務資料中識別。

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入及業績分析：

	勘探、開採及營運		供應及採購		綜合	
	二零二五年 千港元	二零二四年 千港元	二零二五年 千港元	二零二四年 千港元	二零二五年 千港元	二零二四年 千港元
分類收入：						
外部客戶之銷售額	<u>186,175</u>	<u>331,333</u>	<u>17,140,349</u>	<u>28,853,582</u>	<u>17,326,524</u>	<u>29,184,915</u>
分類(虧損)/溢利	<u>(68,040)</u>	<u>(4,300)</u>	<u>1,723</u>	<u>5,084</u>	<u>(66,317)</u>	<u>784</u>
其他收入					6,321	9,132
投資物業之公平值變動					(699)	(679)
匯兌收益/(虧損)淨額					13,444	(36,281)
非流動資產之減值虧損 (確認)/撥回淨額					(566,099)	137,606
商譽及無形資產之減值虧損					(58,149)	-
存貨之減值虧損					(2,636)	-
未分配公司開支					<u>(72,157)</u>	<u>(20,477)</u>
經營業務(虧損)/溢利					<u>(746,292)</u>	<u>90,085</u>
融資成本					<u>(35,912)</u>	<u>(34,930)</u>
除稅前(虧損)/溢利					<u>(782,204)</u>	<u>55,155</u>
稅項					<u>(182)</u>	<u>423</u>
本年度(虧損)/溢利					<u><u>(782,386)</u></u>	<u><u>55,578</u></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(二零二四年：無)。

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、匯兌收益/(虧損)淨額、非流動資產之減值虧損(確認)/撥回淨額、商譽及無形資產之減值虧損、存貨之減值虧損、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	
	二零二五年 千港元	二零二四年 千港元	二零二五年 千港元	二零二四年 千港元	二零二五年 千港元	二零二四年 千港元
分類資產	1,159,338	1,741,246	1,576,653	1,033,640	2,735,991	2,774,886
未分配資產					27,938	25,113
資產總值					<u>2,763,929</u>	<u>2,799,999</u>
分類負債	495,277	497,991	1,501,837	819,523	1,997,114	1,317,514
未分配負債					185,597	182,306
負債總額					<u>2,182,711</u>	<u>1,499,820</u>

就監察分類表現及於分類間分配資源而言：

- 除未分配公司資產外，所有資產乃分配至可呈報分類；及
- 除未分配公司負債外，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	
	二零二五年 千港元	二零二四年 千港元	二零二五年 千港元	二零二四年 千港元	二零二五年 千港元	二零二四年 千港元	二零二五年 千港元	二零二四年 千港元
其他分類資料：								
物業、廠房及設備折舊	261	158	12,881	9,737	6	19	13,148	9,914
物業、廠房及設備耗損	106,954	145,674	-	-	-	-	106,954	145,674
使用權資產折舊	205	285	4,629	5,656	1,639	1,873	6,473	7,814
存貨之減值虧損	-	-	2,636	-	-	-	2,636	-
非流動資產之減值虧損								
確認/(撥回)淨額	548,925	(137,651)	17,174	45	-	-	566,099	(137,606)
商譽及無形資產之								
減值虧損	-	-	58,149	-	-	-	58,149	-
預期信貸虧損撥備	-	-	52,201	5,676	-	-	52,201	5,676
融資成本	17,726	16,596	9,053	9,707	9,133	8,627	35,912	34,930
稅項	(10)	-	156	(423)	36	-	182	(423)
非流動資產添置*	7,349	76,244	1,711	4,156	4,435	-	13,495	80,400

* 該金額代表截至二零二五年十二月三十一日及二零二四年十二月三十一日止年度物業、廠房及設備、使用權資產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	
	二零二五年 千港元	二零二四年 千港元	二零二五年 千港元	二零二四年 千港元
中國	17,140,349	28,853,582	151,678	254,293
加拿大	186,175	331,333	1,103,260	1,671,122
香港及其他地區	-	-	3,613	822
	<u>17,326,524</u>	<u>29,184,915</u>	<u>1,258,551</u>	<u>1,926,237</u>

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17,140,349,000港元(二零二四年：28,853,582,000港元)為來自本集團之一名(二零二四年：兩名)客戶之收入11,593,364,000港元(二零二四年：21,001,432,000港元)，該等客戶各佔本集團年度總收入之10%或以上。

本集團總收入中主要客戶的收入載列如下：

	二零二五年 千港元	二零二四年 千港元
A客戶	11,593,364	16,349,901
B客戶	-	4,651,531

4. 收入及其他收入

收入指預期將有權自所出售貨品收取之代價，該貨品乃根據香港財務報告準則第15號以時間點確認。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：

	二零二五年 千港元	二零二四年 千港元
香港財務報告準則第15號範圍內來自客戶合約的收入		
銷售原油及天然氣	186,175	331,333
貿易及分銷石油相關產品	17,140,349	28,853,582
	<u>17,326,524</u>	<u>29,184,915</u>

	二零二五年 千港元	二零二四年 千港元
其他收入		
銀行利息收入	2,710	5,117
租金收入	354	382
儲存費用收入	700	858
其他	2,557	2,775
	<u>6,321</u>	<u>9,132</u>

本集團日後應收最低租金付款總額

本集團於不可註銷經營租約項下之日後最低租金付款總額如下：

	二零二五年 千港元	二零二四年 千港元
不超過一年	132	314
一年以上但不超過兩年	-	301
兩年以上但不超過三年	-	75
	<u>132</u>	<u>690</u>

5. 其他收益及虧損

	二零二五年 千港元	二零二四年 千港元
匯兌收益／(虧損)淨額	13,444	(36,281)
投資物業之公平值變動	(699)	(679)
存貨之減值虧損	(2,636)	-
租賃修改之收益	1,234	6,588
出售物業、廠房及設備之虧損	(413)	-
其他	2,058	(1,372)
	<u>12,988</u>	<u>(31,744)</u>

6. 經營業務(虧損)/溢利

本集團經營業務(虧損)/溢利已計入下列項目：

	二零二五年 千港元	二零二四年 千港元
核數師酬金		
— 審核服務	2,538	2,772
— 非審核服務	33	452
已售存貨成本	17,088,082	28,782,973
物業、廠房及設備折舊及耗損	120,102	155,588
使用權資產折舊	6,473	7,814
	126,575	163,402
出售物業、廠房及設備之虧損	413	—
存貨之減值虧損	2,636	—
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	1,264	1,085
員工成本(包括董事酬金)		
— 薪金及工資	69,596	82,318
— 退休金計劃供款	4,584	4,289
	<u>120,102</u>	<u>155,588</u>

7. 融資成本

	二零二五年 千港元	二零二四年 千港元
須於五年內悉數償還之銀行借貸及 有抵押定額貸款之利息開支	27,017	22,840
租賃負債利息開支	2,550	3,598
其他貸款之利息開支	3,671	5,906
	<u>33,238</u>	<u>32,344</u>
棄置責任的應計費用	2,674	2,586
	<u>35,912</u>	<u>34,930</u>

8. 稅項

於綜合損益及其他全面收益表的稅項指：

	二零二五年 千港元	二零二四年 千港元
即期稅項—香港利得稅		
過往年度撥備不足	26	-
即期稅項—香港境外		
年內撥備	331	3,023
過往年度超額撥備	-	(3,276)
	<u>331</u>	<u>(253)</u>
遞延稅項		
回撥暫時差額	(175)	(170)
	<u>(175)</u>	<u>(170)</u>
	<u>182</u>	<u>(423)</u>

二零二五年的香港利得稅撥備按年內估計應課稅溢利的16.5%(二零二四年：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25%(二零二四年：25%)及25%(二零二四年：25%)。

9. 股息

截至二零二五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(二零二四年：無)。

10. 每股(虧損)/盈利

本公司擁有人應佔每股基本及攤薄(虧損)/盈利乃根據以下數據計算：

	二零二五年 千港元	二零二四年 千港元
(虧損)/溢利		
計算每股基本及攤薄(虧損)/盈利所用之 本公司擁有人應佔年度(虧損)/溢利	<u>(758,613)</u>	<u>54,128</u>
	二零二五年 千股	二零二四年 千股
股份數目		
計算每股基本及攤薄(虧損)/盈利之普通股加權平均數	<u>1,100,103</u>	<u>1,100,103</u>

由於本公司於截至二零二五年及二零二四年十二月三十一日止年度並無存在攤薄潛在普通股，故截至二零二五年十二月三十一日及二零二四年十二月三十一日止年度之每股攤薄(虧損)/盈利與每股基本(虧損)/盈利相同。

11. 物業、廠房及設備、商譽、無形資產及使用權資產

石油及天然氣資產減值虧損

按照管理層對界定最小可識別資產組別的判斷，本集團石油及天然氣資產併入不同的現金產生單位。每個現金產生單位的可收回金額按公平值減出售成本計算釐定。第四年後的石油及天然氣價格每年上升2%(二零二四年：每年上升2%)。所有公平值減出售成本的計算利用除稅後未來現金流量預測且以管理層批准證實及概略儲量的鑽探計劃為基礎，再以10.5%(二零二四年：10.5%)貼現。於斷定貼現率之時，本集團考慮到與特殊現金產生單位內資產類似的資產在近期完成交易的收購數據以及同業集團的加權平均資本成本。計算公平值減出售成本及使用價值的方法符合香港會計準則第36號，資產減值。

於二零二五年十二月三十一日，本集團評核其所有石油及天然氣資產現金產生單位有否減值跡象或能否收回。現金流資料的主要來源為一名獨立合資格儲量估值師編製的本集團的石油及天然氣儲量(公平值層級第三級)。本集團斷定其現金產生單位於二零二五年十二月三十一日有減值虧損跡象。主要減值虧損跡象為第三方儲量評估，其中包括遠期價格假設下跌，使所有現金產生單位的儲量及淨現值有所減少。截至二零二五年十二月三十一日止年度，本集團就石油及天然氣資產確認減值虧損548,925,000港元。石油及天然氣資產的可收回金額乃根據公平值減出售成本釐定，經評估乃高於其使用價值。

於二零二四年十二月三十一日，本集團評核其所有石油及天然氣資產現金產生單位有否減值跡象或能否收回。現金流資料的主要來源為一名獨立合資格儲量估值師編製的本集團的石油及天然氣儲量(公平值層級第三級)。本集團於二零二四年因成功的偏置井和新鑽探活動重新評估儲量後，對部份石油和天然氣資產撥回了減值。這些調整是基於改進的儲量估計，該估計結合了偏置井的生產數據和地質模型。截至二零二四年十二月三十一日止年度，本集團就石油及天然氣資產確認減值回撥137,651,000港元。石油及天然氣資產的可收回金額乃根據公平值減出售成本釐定，經評估乃高於其使用價值。

本集團石油及天然氣資產之可收回總金額為10.9億港元(二零二四年：16.6億港元)。

在建工程減值虧損

於二零二五年十二月三十一日，本集團已就在建工程確認減值虧損170,000港元，皆因本集團業務中供應與採購分部所屬的石油相關產品貿易及分銷業務現金產生單位出現減值跡象，並對在建工程的可收回金額進行減值評估。

於截至二零二四年十二月三十一日止年度，本集團已就在建工程確認減值虧損45,000港元，皆因獲得相關政府部門對建築工程的批准方面存在不確定性。本集團認為存在減值跡象，並對在建工程的可收回金額進行減值評估。

在建工程的可收回金額乃採用市場法根據公平值減出售成本計算釐定。於計算在建工程的可收回金額時，根據與本集團無關聯的獨立合資格專業估值師北京中天衡平國際資產評估有限公司(「北京中天衡平」)進行的估值，其公平值層級被視為第三級。

商譽、無形資產、使用權資產及其他物業、廠房及設備之減值虧損

於二零二五年十二月三十一日，本集團已就商譽、無形資產、使用權資產及其他物業、廠房及設備確認減值虧損51,418,000港元(二零二四年：無)、6,731,000港元(二零二四年：無)、1,475,000港元(二零二四年：無)及15,529,000港元(二零二四年：無)，皆因本集團業務中供應與採購分部所屬的石油相關產品貿易及分銷業務現金產生單位出現減值跡象。

本集團的商譽、無形資產、使用權資產及其他物業、廠房及設備的可收回金額合共為無(二零二四年：51,418,000港元)、無(二零二四年：6,731,000港元)、55,941,000港元(二零二四年：75,730,000港元)及88,689,000港元(二零二四年：110,535,000港元)。

12. 應收貿易款項

應收貿易款項信貸期一般最多90日(二零二四年：最多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，於報告期末呈列之應收貿易款項之賬齡分析如下：

	二零二五年 千港元	二零二四年 千港元
0至30日	1,103,811	434,230
31至60日	49	385
61至90日	43	688
超過90日	1,282	22,455
	<u>1,105,185</u>	<u>457,758</u>

13. 應付貿易款項及其他應付款項

	二零二五年 千港元	二零二四年 千港元
應付貿易款項	1,142,950	468,732
合約負債	11,963	75,965
應付增值稅	7,761	11,059
其他應付稅項	8,027	4,664
應付員工成本	9,421	15,701
其他應付款項	65,674	74,093
	<u>1,245,796</u>	<u>650,214</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：

	二零二五年 千港元	二零二四年 千港元
0至30日	1,141,598	464,345
31至60日	71	229
61至90日	52	6
超過90日	1,229	4,152
	<u>1,142,950</u>	<u>468,732</u>

於二零二五年及二零二四年十二月三十一日，應付貿易款項為免息及採購平均信貸期最多90日。

14. 報告期後事項

於二零二六年一月十五日，有關重續由延長石油香港取得之35,000,000美元有抵押定額貸款的重續貸款要求通知書已於本公司股東特別大會上獲獨立股東批准，並於所有先決條件獲達成後生效。相關有抵押定期貸款現於二零二七年一月十七日到期。

核數師報告摘錄

以下為本集團截至二零二五年十二月三十一日止年度的年度財務報表的獨立核數師報告摘錄：

「意見

我們認為，該等綜合財務報表已根據香港會計師公會（「香港會計師公會」）頒佈的《香港財務報告準則》會計準則真實而中肯地反映了 貴集團於二零二五年十二月三十一日的綜合財務狀況及截至該日止年度的綜合財務表現及綜合現金流量，並已遵照香港《公司條例》的披露要求妥為擬備。

有關持續經營的重大不確定因素

我們提請垂注綜合財務報表附註3(b)，當中顯示 貴集團截至二零二五年十二月三十一日止年度產生虧損淨額約782,386,000港元及 貴集團於該日錄得流動負債淨額1,559,000港元。誠如附註3(b)所述以及附註3(b)所載其他事項顯示有重大不確定因素存在，該等因素可能對 貴集團持續經營能力構成重大疑問。我們並無就該事項修改意見。」

業務回顧及前景

二零二五年，全球能源體系持續處於深度調整與再平衡的關鍵階段。年內，宏觀環境複雜多變，地緣政治風險溢價與宏觀經濟下行壓力相互交織，主導國際油氣市場的波動下行走勢。

一方面，中東地緣局勢持續緊張及俄烏衝突的長期化，疊加美歐對俄羅斯、伊朗能源領域的制裁升級，深刻影響全球油氣貿易流向，能源安全再度成為全球經濟體系的核心議題。另一方面，美國引發的關稅戰為全球帶來不確定性，全球宏觀經濟復蘇動能不足，特別是中國經濟增長低於預期、工業產出和成品油消費持續疲軟，進一步抑制了原油需求。

受上述因素影響，國際油價中樞較二零二四年明顯下移，WTI原油價格從二零二四年的平均每桶約77美元跌至二零二五年的平均每桶約66美元。由於國際油價下跌及中國成品油消費疲弱，加拿大生產油氣業務及中國油品銷售業務表現均受拖累，於回顧年內本公司整體錄得虧損約7.82億港元。

加拿大生產油氣上游業務

二零二五年，面對國際原油價格持續震盪下行、春融期「道路禁令」限制施工、外部融資管道緊張等不利局面，Novus Energy Inc. (「Novus」)在確保安全和合規的前提下，僅僅依靠自有資金統籌科學安排生產計劃。二零二五年新鑽0.25口井，壓裂0.25口井，投產0.25口井，資本支出總計為130.6萬加元。截至二零二五年十二月底，Novus全年累計實現油氣淨銷量54.2萬當量桶(「當量桶」)，實現銷售收入3,301萬加元，同比下降45.7%；淨虧損1.12億加元，其中油氣資產減值9,733萬加元。雖然油田運行整體保持穩定，但盈利能力較去年明顯下降。

(一) 多措並舉控制產量遞減，持續優化生產與運營支出

自二零二五年一月以來，Novus生產面臨產量遞減、市場價格下跌等多重壓力，尤其是一季度極寒天氣造成日均產量短時下降184桶。Novus快速回應，組織力量在一周內恢復產能，穩定生產秩序。在成本管控方面，Novus高度重視資金使用效率，提前採購碳積分，節省支出2.6萬加元；科學規劃油田現場開支，壓縮運營成本100萬加元；同時通過談判方式降低辦公室租金和保險費用7.7萬加元，為公司運行提供有力保障。

(二) 高效組織生產運行，切實提升運營效率

Novus堅持「穩產增效」核心目標，將穩產作為首要任務，提前謀劃、科學組織、高效施工，不斷提升生產運行效率。面對國際油價和天然氣價格波動，Novus密切跟蹤市場動態，靈活調整庫存和銷售策略，在保障供應的同時努力實現效益最大化。針對一季度極寒天氣影響，Novus迅速協調第三方完成管線除冰和井場除雪，有效保障生產連續性。隨著產量結構變化，Novus動態監控混合原油品質，及時優化銷售策略，在確保合規的前提下最大化收入水平。

(三) 採取油田精細化管理，持續推動降本增效落地

Novus始終堅持以經濟效益為中心，將油田精細管理作為實現高質量發展的重要抓手，統籌開展預算管理、成本控制與技術優化等各項工作。通過控制運營費用、人工成本和碳排放等多項支出，全年可節省成本154萬加元。在生產措施方面，Novus加大老井挖潛力度，推進熱油洗井、井下換泵、套管減壓、清蠟、化學處理等技術手段的應用，各項措施累計實現原油增產2844桶，有效遏制老井遞減趨勢，二零二五年全年產量遞減率27%，相比二零二四年下降30%。現場運營費用為1523萬加元，同比下降116萬加元，降幅達7%；行政管理費用控制在510萬加元，同比減少134萬加元，降幅20.8%，為公司穩健經營提供了堅實支撐。

(四) 加強中長期規劃研究，支撐油田良性可持續發展

Novus立足油田長期發展，依託內部技術力量與科研院校合作，開展《諾瓦斯油田五年發展規劃研究》課題。該項目圍繞不同國際原油價格情景(WTI 65、70、75、80美元)下的年產目標(12萬噸至40萬噸)開展經濟模型構建，並基於不同WTI油價設定自由現金流模型。同時，Novus完成了油田地質資源調查研究和行業市場調研分析。Novus還與高校教授團隊和科研機構深入探討二氧化碳封存項目的可行性，著力拓展綠色低碳發展方向，並同步探索AI人工智能技術在油田生產管理中的應用路徑，為建設智慧油田打下基礎。

(五) 主動擴展礦權面積，增強資源保障能力

Novus持續關注市場變化和油氣資產配置機會，堅持勘探優先原則，深入研究儲層走向，不斷提升資源儲備能力。Novus對區域內非核心區塊進行經濟價值評估，並提出Wapiti區塊處置方案，以優化資產結構、增強抗風險能力。同時，積極與合作方溝通，根據Novus財務狀況協商調整開發節奏，有效降低運營風險，保障經營穩健性。

(六) 嚴抓安全生產管理，全面履行環保合規義務

Novus始終把安全生產放在首位，強化現場管理，定期開展安全培訓和應急演練，不斷提升應急處置能力。在環保方面，嚴格遵守加拿大相關法規，主動落實減排責任，提前建設天然氣管線減少燃燒排放，確保完成政府減排目標並避免超排風險。同時，Novus按期完成廢棄井治理，履行環境責任，體現了良好的合規管理水平和社會責任擔當。

中國油品銷售下游業務

於二零二五年，河南延長石油銷售有限公司（「河南延長」）受整體市場下行、終端需求減弱、直分銷政策調整、加油站道路改造、外采外銷業務監管升級等多重不利因素疊加影響，全年油品銷量同比減少147萬噸，成為影響經營業績的核心因素。全年銷售總量共計237萬噸，同比減少38%；完成營業收入人民幣155億元，同比減少43%，錄得虧損人民幣7177萬元，其中壞賬準備人民幣4727萬元，以及非流動資產減值虧損人民幣2149萬元。

（一）業務運行穩中有進，創新發展初見成效

河南延長積極應對成品油需求結構性收縮與市場競爭白熱化的嚴峻形勢，主動推動業務發展從「政策驅動」向「市場驅動」轉型，聚焦核心業務、拓展新興領域，部分業務板塊實現逆勢增長。二零二五年沿江貿易18.78萬噸，超進度完成，毛利人民幣525.45萬元，同比增加人民幣418萬元；外采外銷收入實現人民幣29.47億元，毛利同比增加人民幣349萬元。

(1) 定投業務拓展。一是優化三門峽定投業務模式，河南中石化銷量達5.22萬噸，噸油價差從前期的人民幣38元／噸，經9月模式優化後提升至人民幣93.58元／噸，盈利水平大幅提升。二是成功開發湖北十堰中石化24座油站定投業務，實現銷量0.57萬噸，噸油價差達人民幣130元／噸，開闢了省外定投業務新陣地。三是積極拓展豫西民營客戶市場，業務範圍延伸至洛陽區域，完成78家客戶備案，實現17家客戶成交，銷量0.1萬噸，噸油價差人民幣90元，逐步打開民營客戶市場空間。(2) 中石化合作深化。堅持深化與中石化的戰略合作關係，二零二五年，中石化西北銷量28.18萬噸，同比增長13.4%；完成收入人民幣18.56億元，同比增長5.45%；實現毛利人民幣396.12萬元，同比增長4.22%，核心合作板塊穩步增長；中石化華中、華北業務同步推進，分別實現銷量12.09萬噸、3.79萬噸，收入人民幣8.09億元、人民幣

2.57億元，毛利人民幣489.99萬元、人民幣90.07萬元。(3) LNG業務開拓。立足能源市場多元化發展趨勢，積極佈局新興能源業務，紮實推進LNG業務前期籌備工作，完成LNG業務可行性論證，與陝西液化天然氣投資發展有限公司簽訂框架合同，目前正穩步推進銷售實施各項準備工作，為河南延長培育新的盈利增長點奠定基礎。

(二) 經營管理持續優化，管控效能不斷提升

堅持向管理要效益、向規範要發展，持續優化內部管理體系，強化重點領域管控，推動管理效能全面提升，為業務發展提供堅實保障。

(1)安全管理紮實有效。堅持「安全第一、預防為主、綜合治理」的方針，將重大事故隱患判定標準逐級分解到一線班組和崗位，實現隱患排查治理全覆蓋；依託安全風險智慧管控平台「隨時報」功能，實現隱患上報、整改、驗收全流程線上閉環，全年排查隱患323項。2025年度，公司榮獲陝西省品質協會二等獎2項，中國設備管理協會「金點子」技術成果4項(含特等獎1項、二等獎1項、工作室2項)。(2)組織變革落地見效。深入推進組織架構與人力資源優化改革，實施中層管理人員競聘與員工雙選工作，選拔聘任18名中層管理人員，完成158名基層員工崗位配置，進一步優化人員結構、提升人崗匹配度；同步完成薪酬套改與考核體系優化，增強薪酬分配的市場適配性與激勵性，調動全員工作積極性。(3)資金管理提質增效。積極拓展多元化融資管道，創新採用銀行承兌買方付息、法透帳戶短借等融資方式，有效緩解資金壓力；全年流動貸款淨增人民幣1.285億元，通過優化資金配置、提高使用效率，實現利息支出與前一年基本持平，資金保障能力持續增強。(4)稅收減免成效顯著。針對彰武廣廈涉稅事項，河南延長成立專項工作小組，積極與稅務部門溝通協調，全力爭取政策支持，原需繳納款項人民幣330萬元，實際繳納人民幣93.02萬元，成功減少稅收損失人民幣236.98萬元。

展望

二零二六年，隨著美國—以色列和伊朗開戰，中東局勢進一步急劇升溫，雙方在中東加大攻擊升級，導致區內運輸受阻，於三月初WTI油價飆升至每桶超過100美元，創三年新高。展望未來，國際油氣市場仍將面臨需求弱復蘇與供應高波動的雙重挑戰，地緣政治風險外溢亦將加劇市場的短期波動，行業運營複雜性持續高企，油價中樞預計將在高度震盪中運行。

面對複雜嚴峻的外部環境，本公司堅持穩健經營的策略基調，在鞏固油氣主業核心優勢的同時，積極應對市場變化。在上游板塊，本公司持續深化資源開發與運營管理，通過技術應用與流程優化提升油氣採收率及作業效率，有效控制運營成本。在下游業務，本公司密切跟蹤市場動態，靈活調整銷售策略，完善市場銷售體系，強化產業鏈的風險對沖能力。同時，本公司將堅定不移推行多元化發展戰略，在鞏固傳統油氣業務核心地位的基礎上，在確保風險可控的前提下，有序探索新業務領域的佈局機會，為長遠發展積蓄動能。

財務回顧

財務業績摘要

	二零二五年 千港元	二零二四年 千港元	變動 %
收入	17,326,524	29,184,915	(41%)
收入成本	(17,088,082)	(28,782,973)	(41%)
特許權費用	(25,127)	(57,592)	(56%)
油田營運開支	(85,903)	(89,376)	(4%)
毛利	127,412	254,974	(50%)
其他收入	6,321	9,132	(31%)
勘探及評估開支	(2,550)	(2,680)	(5%)
銷售及分銷開支	(14,205)	(21,295)	(33%)
行政開支	(73,234)	(86,830)	(16%)
折舊、耗損及攤銷	(126,575)	(163,402)	(23%)
非流動資產之減值虧損 (確認)／撥回淨額	(566,099)	137,606	不適用
商譽及無形資產之減值虧損	(58,149)	–	不適用
預期信貸虧損撥備	(52,201)	(5,676)	820%
其他收益及虧損	12,988	(31,744)	不適用
融資成本	(35,912)	(34,930)	3%
稅項	(182)	423	不適用
本年度(虧損)／溢利	(782,386)	55,578	

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，以及(ii)供應及採購業務。截至二零二五年十二月三十一日止年度，本集團的營業額主要來自加拿大油氣生產業務以及中國之油品及副產品貿易業務。

Novus於加拿大西部經營油氣勘探、開採及生產業務。於回顧年度內，Novus實現油氣銷量542,000當量桶，以及貢獻收入186,175,000港元，相比去年度的銷量為843,000當量桶，而收入為331,333,000港元。由於二零二五年銷量與油價均下降，勘探、開採及營運業務錄得經營虧損68,040,000港元，相比二零二四年則錄得經營虧損4,300,000港元。

河南延長於中國從事油品及副產品貿易業務。由於平均銷售價格下跌以及銷售量由去年度384萬噸減至本年度237萬噸，河南延長的收入由去年度的28,853,582,000港元減少至本年度17,140,349,000港元。於回顧年度，供應及採購業務錄得經營溢利1,723,000港元，對比二零二四年經營經營溢利為5,084,000港元。

收入成本

收入成本全數來自河南延長為其中國貿易業務而採購油品及副產品的成本，由去年度28,782,973,000港元減至本年度17,088,082,000港元。收入成本減少乃主要由於河南延長成品油的銷售減少所致。

特許權費用

特許權費用是Novus就加拿大油氣生產業務所支付予土地擁有人(包括政府及私人)的開採特許權費用，金額由去年57,592,000港元減至本年度25,127,000港元，原因為銷量減少所致。

油田營運開支

由於產量減少，故此油田營運開支由去年度89,376,000港元減至本年度85,903,000港元。有關開支來自Novus於加拿大的油氣生產業務，其中包括人工成本、修理費、加工費、搬運費、租賃費及修井費等。

其他收入

除上述分類業績外，於本年度本集團錄得其他收入為6,321,000港元，主要為銀行存款之利息收入及來自河南延長的油卡收入，相比去年度則為9,132,000港元。

勘探及評估開支

本年度勘探及評估開支為2,550,000港元，為Novus非生產土地權益之持有成本(主要為租賃支出)，相比去年則為2,680,000港元。

銷售及分銷開支

銷售及分銷開支主要來自中國河南延長成品油及副產品貿易業務，由去年度21,295,000港元減少至本年度14,205,000港元。

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73,234,000港元，相比去年86,830,000港元節省13,596,000港元。

折舊、耗損及攤銷

折舊、耗損及攤銷由去年度163,402,000港元減至本年度126,575,000港元，此乃主要由於回顧年度內加拿大Novus的產量下降導致油氣資產的耗損亦同時減少所致。

非流動資產減值損失(確認)／撥回淨額

非流動資產減值損失確認淨額566,099,000港元包括(i)加拿大油氣資產之減值損失548,925,000港元及(ii)中國非流動資產減值損失17,174,000港元。

商譽及無形資產之減值虧損

中國成品油及副產品貿易業務相關的商譽及無形資產之減值虧損確認淨額為58,149,000港元。

預期信貸虧損撥備

本公司為中國油品及副產品貿易業務就應收貿易款項及其他應收款項確認預期信貸虧損撥備52,201,000港元，相比去年則為5,676,000港元。

其他收益及虧損

本年度錄得其他收益12,988,000港元，當中主要包括(i)匯兌收益淨額13,444,000港元及(ii)租賃修改的收益1,234,000港元，以及抵銷(iii)投資物業公平值減少699,000港元，(iv)確認存貨減值虧損2,636,000港元，及(v)出售物業、廠房及設備虧損413,000港元。

融資成本

融資成本35,912,000港元主要包括(i)銀行借貸成本及有抵押定額貸款利息合共27,017,000港元、(ii)棄置開支2,674,000港元、(iii)推定利息2,550,000港元及(iv)其他貸款之利息開支3,671,000港元。

稅項

稅項開支182,000港元主要包括(i)就油品及副產品貿易業務所賺取的溢利所計提的中國企業所得稅撥備331,000港元、以及抵銷(ii)確認遞延稅項資產175,000港元。

年度(虧損)/溢利

由於國際油價下跌及中國成品油消費疲弱，本集團業績受到不利影響。於回顧年度內，本集團產生虧損782,386,000港元，而去年則為溢利55,578,000港元。於回顧年度由盈轉虧主要由於(i)受全球經濟復甦緩慢影響，本集團收入及毛利減少；(ii)加拿大油氣生產業務的油氣資產錄得重大減值虧損；以及(iii)中國油品及副產品貿易業務的商譽減值虧損及預期信貸虧損撥備所致。

財務狀況摘要

	二零二五年 千港元	二零二四年 千港元	變動 %
物業、廠房及設備	1,183,211	1,771,918	(33%)
投資物業	11,365	11,542	(2%)
勘探及評估資產	8,034	8,898	(10%)
使用權資產	55,941	75,730	(26%)
商譽及無形資產	-	58,149	不適用
存貨	291,118	89,851	224%
應收貿易款項	1,105,185	457,758	141%
預付款項、按金及其他應收款項	45,351	47,478	(4%)
現金及銀行結餘	63,724	278,675	(77%)
應付貿易款項及其他應付款項	(1,245,796)	(650,214)	92%
銀行借貸及其他貸款	(254,317)	(159,691)	59%
棄置責任	(176,931)	(166,761)	6%
租賃負債	(48,359)	(66,417)	(27%)
有抵押定額貸款	(445,175)	(444,652)	-

物業、廠房及設備

物業、廠房及設備包括樓宇、傢俬、裝置及設備、廠房及機器、汽車、石油及天然氣資產及在建工程，於二零二五年十二月三十一日金額為1,183,211,000港元，與去年相比減少588,707,000港元，主要由於加拿大石油及天然氣資產減少所致。

投資物業

年末投資物業指河南延長所持有之中國物業，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於二零二五年十二月三十一日持有之非生產土地。

使用權資產

使用權資產於二零二五年十二月三十一日為55,941,000港元，包括於中國的租賃土地及加油站，以及於中國、香港及加拿大租用的辦公室及員工宿舍。

商譽及無形資產

商譽及無形資產來自本集團於二零一一年收購河南延長70%權益。本年度已就相關資產作出減值虧損58,149,000港元。

存貨

存貨指於二零二五年十二月三十一日於中國河南延長的儲油庫中儲存之成品油。

應收貿易款項

應收貿易款項指二零二五年十二月三十一日應收Novus及河南延長客戶的款項。大部分未償還款項已於二零二六年二月收回。

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47,478,000港元減至本年度45,351,000港元。有關減少主要由於河南延長就其貿易業務採購成品油支付的預付款項減少所致。

現金及銀行結餘

於二零二五年十二月三十一日，本集團現金及銀行結餘為63,724,000港元，而去年則為278,675,000港元。

應付貿易款項及其他應付款項

於二零二五年十二月三十一日，應付貿易款項及其他應付款項主要為供應商的應付貿易款項及中國河南延長油品及副產品貿易業務的客戶預付款。

銀行借貸及其他貸款

該金額指就撥付資金予中國成品油及副產品貿易業務自中國的銀行獲取的貸款及來自陝西延長石油(集團)有限責任公司(「延長石油集團」)的其他無抵押貸款。

棄置責任

棄置責任於二零二五年十二月三十一日為176,931,000港元，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有關預期未來費用。

租賃負債

租賃負債於二零二五年十二月三十一日為48,359,000港元，指支付中國租賃土地及加油站，以及中國、香港及加拿大租用辦公室及員工宿舍租金的負債。

有抵押定額貸款

有抵押定額貸款包括延長石油香港授予Novus的35,000,000美元為期3年的有抵押定額貸款及延長石油香港授予本公司的3年期有抵押定額貸款22,000,000美元，作一般營運資金用途。

流動資金及財務資源

於截至二零二五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及有抵押定額貸款為其業務營運提供資金。

	二零二五年 千港元	二零二四年 千港元
流動資產	1,505,378	873,762
資產總值	2,763,929	2,799,999
流動負債	1,506,937	816,878
負債總額	2,182,711	1,499,820
權益總額	581,218	1,300,179
資本負債比率	375.5%	115.4%
流動比率	99.9%	107.0%

於二零二五年十二月三十一日，本集團就河南延長未償還浮息銀行借貸為143,067,000港元(相等於人民幣128,600,000元)(二零二四年十二月三十一日：106,000港元)。本集團從中國的銀行獲得銀行授信750,938,000港元(相等於人民幣675,000,000元)。

於二零一九年十二月二十日，Novus從延長石油香港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。延長石油香港為Novus提供有抵押定額貸款作經營業務之一般營運資金用途。於二零二二年十二月六日，Novus與延長石油香港就首次重續訂立補充貸款協議，據此，延長石油香港同意重續有抵押定額貸款35,000,000美元，該筆貸款按年利率4.8%計息，並將到期日延長至二零二六年一月十七日。於二零二五年十二月十六日，Novus與延長石油香港就

第二次重續訂立重續貸款要求通知書，據此，延長石油香港同意重續有抵押定額貸款35,000,000美元，該筆貸款按年利率4.8%計息，到期日進一步延長至二零二七年一月十七日。於二零二五年十二月三十一日，相關有抵押定額貸款的本金仍未償還。

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。於二零二四年八月八日，本公司與延長石油香港訂立補充貸款協議，據此，本公司重續有抵押定額貸款22,000,000美元，該筆貸款按年利率5.2%計息，且須於三年內償還。於二零二五年十二月三十一日，相關有抵押定額貸款的本金仍未償還。

於二零二五年十二月三十一日，本集團擁有現金及銀行結餘63,724,000港元(二零二四年十二月三十一日：278,675,000港元)。鑑於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。

於二零二五年十二月三十一日，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375.5%，去年則為115.4%。本集團之流動比率(按流動資產佔流動負債之百分比計算)於二零二五年十二月三十一日為99.9%(二零二四年十二月三十一日：107.0%)。

商品價格管理

Novus從事原油及天然氣開發、生產及銷售活動。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。截至二零二五年十二月三十一日止年度，本集團概無訂立商品合約(二零二四年十二月三十一日：無)。

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。

重大收購及出售事項

本集團於截至二零二五年十二月三十一日止年度並無重大收購及出售事項(二零二四年十二月三十一日：無)。

重大投資

本集團於二零二五年十二月三十一日概無持有任何重大投資(二零二四年十二月三十一日：無)。

資本承擔

於二零二五年十二月三十一日，本集團有關物業、廠房及設備的承擔為596,000港元(二零二四年十二月三十一日：179,000港元)。

除上述者外，於二零二五年十二月三十一日，本集團概無任何其他重大承擔。

資產抵押

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。

延長石油香港授予本公司的有抵押定額貸款22,000,000美元乃根據股權抵押契約以河南延長已發行股本的70%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31,430,000美元。

除上述者外，本集團概無抵押其他資產以獲取銀行及其他借款。

或然負債

於二零二五年十二月三十一日，本集團概無任何重大或然負債(二零二四年十二月三十一日：無)。

僱員及薪酬政策

於二零二五年十二月三十一日，本集團之員工總數為192名(二零二四年：204名)。僱員薪金維持在具競爭力水平，截至二零二五年十二月三十一日止年度，員工成本總額為74,180,000港元(二零二四年：86,607,000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。截至二零二五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(二零二四年十二月三十一日：無)。

股息

董事會不建議派付截至二零二五年十二月三十一日止年度的股息(二零二四年十二月三十一日：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。本集團於二零二五年及二零二四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於年報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及法規。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及程序，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其股東整體利益。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，從而為本公司股東帶來長期價值及最高回報。

董事會認為，截至二零二五年十二月三十一日止年度，本公司已遵守上市規則附錄C1內《企業管治守則》（「企業管治守則」）所載之守則條文，以下偏離情況除外：

1. 企業管治守則之守則條文B.2.4(b)條規定若董事會內所有獨立非執行董事均在任超過九年，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超過九年。由於本公司需要時間物色合資格且合適的人選，本公司將在可行情況下盡快任命一名新任獨立非執行董事。於本報告日期，本公司未能按照守則條文第B.2.4(b)條的規定找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.1.5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。非執行董事鹿譯文女士由於其他臨時安排而未能出席本公司於二零二五年五月三十日舉行之股東週年大會。

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先生辭任執行董事及行政總裁後，本公司行政總裁的職位出現空缺。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條於此情況下並不重大。
4. 企業管治守則之守則條文第F.1.3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受其他臨時事務，未能出席於二零二五年五月三十日舉行的股東週年大會。

董事進行證券交易

本公司已採納上市規則附錄10所載標準守則。經向全體董事作出特定查詢後，董事確認彼等於截至二零二五年十二月三十一日止年度內均一直遵守標準守則所載之規定標準。

購買、出售或贖回本公司之上市證券

截至二零二五年十二月三十一日止年度，年內並截至本報告日期止，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，即梁廷育先生、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。

審核委員會負責委聘外聘核數師、審閱本集團之財務資料及監督本集團之財務申報、風險管理及內部監控系統。審核委員會亦負責審閱本集團中期及全年業績，並其後就相關業績向董事會提呈建議批准。審核委員會定期舉行會議，審閱財務報告、風險管理及內部監控系統等事宜，並可不受限制地接觸本公司之高級管理層及外聘核數師。其書面職權範圍可於聯交所及本公司網站查閱。

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二零二五年十二月三十一日止年度之業績。

本集團核數師香港立信德豪會計師事務所有限公司已就初步公告所載本集團截至二零二五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其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。香港立信德豪會計師事務所有限公司(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

截至二零二五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)。本公司之二零二五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

本公司將於二零二六年五月二十八日舉行股東週年大會(「股東週年大會」)及本公司二零二六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

本公司將自二零二六年五月二十二日至二零二六年五月二十八日止(包括首尾兩日)暫停辦理股份過戶登記手續，期間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二零二六年五月二十八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二零二六年五月二十一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證券登記有限公司，地址為香港夏慤道16號遠東金融中心17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
封銀國

香港，二零二六年三月二十六日

執行董事：

封銀國先生(主席)
王海寧女士
丁嘉晟先生

非執行董事：

鹿譯文女士

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