

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)

截至二零二零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」)截至二零二零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

截至二零二零年十二月三十一日止年度

| | 附註 | 二零二零年 千港元 | 二零一九年 千港元 |
|-----------|----|---------------------|--------------------|
| 收入 | 4 | 27,256,800 | 8,197,422 |
| 其他收入 | 4 | 4,120 | 11,484 |
| | | <u>27,260,920</u> | <u>8,208,906</u> |
| 支出 | | | |
| 採購 | | (27,007,663) | (7,878,319) |
| 特許權費用 | | (9,144) | (26,700) |
| 油田營運開支 | | (54,688) | (72,007) |
| 勘探及評估開支 | | (2,047) | (2,337) |
| 銷售及分銷開支 | | (46,030) | (13,347) |
| 行政開支 | | (66,532) | (75,974) |
| 折舊、耗損及攤銷 | | (98,178) | (145,585) |
| 其他收益及虧損 | 5 | (705,121) | (304,891) |
| | | <u>(27,989,403)</u> | <u>(8,519,160)</u> |

| | 附註 | 二零二零年 千港元 | 二零一九年 千港元 |
|-------------------------|----|-------------------------|-------------------------|
| 經營業務虧損 | 6 | (728,483) | (310,254) |
| 融資成本 | 7 | <u>(51,013)</u> | <u>(61,850)</u> |
| 除稅前虧損 | | (779,496) | (372,104) |
| 稅項 | 8 | <u>(13,173)</u> | <u>(62,660)</u> |
| 本年度虧損 | | <u>(792,669)</u> | <u>(434,764)</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>42,090</u> | <u>41,429</u> |
| 本年度其他全面收益，並無稅務影響 | | <u>42,090</u> | <u>41,429</u> |
| 本年度全面收益總額 | | <u><u>(750,579)</u></u> | <u><u>(393,335)</u></u> |
| 下列人士應佔本年度(虧損)/溢利： | | | |
| 本公司擁有人 | | (795,765) | (443,742) |
| 非控股權益 | | <u>3,096</u> | <u>8,978</u> |
| | | <u><u>(792,669)</u></u> | <u><u>(434,764)</u></u> |
| 下列人士應佔本年度全面收益總額： | | | |
| 本公司擁有人 | | (761,997) | (400,306) |
| 非控股權益 | | <u>11,418</u> | <u>6,971</u> |
| | | <u><u>(750,579)</u></u> | <u><u>(393,335)</u></u> |
| 本公司擁有人應佔每股虧損 | | | |
| 基本及攤薄，港仙 | 10 | <u><u>(4.96)</u></u> | <u><u>(3.65)</u></u> |

綜合財務狀況表

於二零二零年十二月三十一日

| | 附註 | 二零二零年 千港元 | 二零一九年 千港元 |
|----------------------|----|------------------|--------------|
| 資產 | | | |
| 非流動資產 | | | |
| 物業、廠房及設備 | 14 | 955,951 | 1,653,657 |
| 投資物業 | | 17,533 | 16,718 |
| 勘探及評估資產 | | – | 16,802 |
| 使用權資產 | | 99,631 | 24,656 |
| 商譽及無形資產 | | 58,149 | 58,149 |
| 其他非流動資產 | | 5,609 | 6,757 |
| | | 1,136,873 | 1,776,739 |
| 流動資產 | | | |
| 存貨 | | 195,992 | 31,541 |
| 應收貿易款項 | 11 | 344,351 | 170,711 |
| 預付款項、按金及其他應收款項 | | 522,712 | 267,705 |
| 現金及銀行結餘 | | 436,084 | 298,688 |
| | | 1,499,139 | 768,645 |
| 資產總值 | | 2,636,012 | 2,545,384 |
| 權益 | | | |
| 本公司擁有人應佔股本及儲備 | | | |
| 股本 | | 366,701 | 242,911 |
| 儲備 | | 304,424 | 721,150 |
| 本公司擁有人應佔權益總額 | | 671,125 | 964,061 |
| 非控股權益 | | 130,011 | 129,285 |
| 權益總額 | | 801,136 | 1,093,346 |

| | 附註 | 二零二零年 千港元 | 二零一九年 千港元 |
|--------------------|----|------------------|------------------|
| 負債 | | | |
| 流動負債 | | | |
| 應付貿易款項及其他應付款項 | 12 | 743,764 | 302,846 |
| 租賃負債 | | 5,949 | 3,077 |
| 應付稅項 | | 2,929 | 2,227 |
| 銀行借貸 | | 572,112 | 257,025 |
| 可換股債券 | | – | 467,755 |
| | | <u>1,324,754</u> | <u>1,032,930</u> |
| 非流動負債 | | | |
| 棄置責任 | | 144,667 | 129,114 |
| 租賃負債 | | 82,719 | 7,323 |
| 遞延稅務負債 | | 11,352 | 11,287 |
| 有抵押定額貸款 | | 271,384 | 271,384 |
| | | <u>510,122</u> | <u>419,108</u> |
| 負債總額 | | <u>1,834,876</u> | <u>1,452,038</u> |
| 權益及負債總額 | | <u>2,636,012</u> | <u>2,545,384</u> |
| 流動資產／(負債)淨額 | | <u>174,385</u> | <u>(264,285)</u> |
| 資產總值減流動負債 | | <u>1,311,258</u> | <u>1,512,454</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二零二零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。

截至二零二零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。

編製此綜合財務報表所採用之計算基準為歷史成本法，惟以下會計政策所述以其公平值呈列之資產及負債除外：

- 投資物業
- 石油及天然氣資產

管理層需在編製符合香港財務報告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，其結果構成為了管理層在無法從其他途徑下得知資產與負債的眼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。

截至二零二零年十二月三十一日止年度，本集團錄得虧損792,669,000港元，當中包括石油及天然氣資產減值確認671,427,000港元。此外，本集團有按要求償還或合約於一年內到期的金融負債總額841,509,000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。因為截至二零二零年十二月三十一日，本集團只有現金及現金等值項目436,084,000港元。

該等事項或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慮，因此，其可能無法於正常業務過程中變現資產及清償負債。

就持續經營能力評估而言，董事已編製涵蓋自批准該等綜合財務報表日期後為期一年的現金流量預測。董事認為，經計及以下，本集團將能夠產生充足現金流，為其經營業務撥付資金並履行其於可預測期間內到期的財務責任：

- (i) 本集團預計未來十二個月產生經營現金流入；
- (ii) 從各種渠道(包括但不限於銀行、股東及其他潛在投資者)取得其他融資；及
- (iii) 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綜合財務報表內反映。

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本會計期間首度生效的新訂或經修訂香港財務報告準則：

- 香港財務報告準則第3號(修訂本)，業務的定義；
- 香港會計準則第1號及香港會計準則第8號(修訂本)，重大的定義；及
- 香港會計準則第39號、香港財務報告準則第7號及香港財務報告準則第9號(修訂本)，利率基準改革。

除香港財務報告準則第3號(修訂本)外，該等新訂或經修訂香港財務報告準則概無對本集團本期間或過往期間的業績及財務狀況造成重大影響。本集團並無提早應用本會計期間尚未生效的任何新訂或經修訂香港財務報告準則。應用該等經修訂香港財務報告準則的影響概述如下。

香港財務報告準則第3號(修訂本)，業務的定義

修訂本澄清業務的定義並引入選擇性集中度測試，允許簡化評估所收購的一系列活動及資產是否屬業務。每項交易均進行集中度測試的選擇。倘所購總資產的公平值基本上都集中於單一可識別資產或一組相似的可識別資產中，則滿足集中度測試。倘滿足集中度測試，則該系列活動及資產並非業務。倘集中度測試失敗，則所收購的一系列活動及資產將根據業務的要素進一步評估。

本集團已選擇對收購日期為二零二零年一月一日或之後的收購事項追溯應用有關修訂本。

香港會計準則第1號及香港會計準則第8號(修訂本)，重大的定義

該修訂澄清「重大」的定義及解釋，其統一所有香港財務報告準則的準則及概念框架的定義，並將香港會計準則第1號內的其他輔助規定納入定義。

經已頒佈但尚未生效之新訂或經修訂香港財務報告準則

下列新訂或經修訂香港財務報告準則(可能與本集團的綜合財務報表相關)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及香港詮釋第5號(二零二零年),呈列財務報表—借款人對包含按要求償還條款之有期貸款之分類⁵

香港會計準則第16號(修訂本),作擬定用途前的所得款項³

香港會計準則第37號(修訂本),有償合約—履行合約之成本³

香港財務報告準則第3號(修訂本),概念框架的提述⁴

香港財務報告準則第16號(修訂本),COVID-19相關租金寬減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企業之間的資產出售或注資⁶

香港會計準則第39號、香港財務報告準則第4號、香港財務報告準則第7號、香港財務報告準則第9號及香港財務報告準則第16號(修訂本),利率基準改革—第二階段²

香港財務報告準則二零一八年至二零二零年的年度改進³

1 於二零二零年六月一日或之後開始的年度期間生效。

2 於二零二一年一月一日或之後開始的年度期間生效。

3 於二零二二年一月一日或之後開始的年度期間生效。

4 對於收購日期為於二零二二年一月一日或之後開始的首個年度期間開始之日或之後的業務合併有效

5 於二零二三年一月一日或之後開始的年度期間生效。

6 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。

香港會計準則第1號(修訂本),負債分類為流動或非流動及香港詮釋第5號(二零二零年),呈列財務報表—借款人對包含按要求償還條款之有期貸款之分類

該等修訂本澄清,負債分類為流動負債或非流動負債乃基於報告期末存在的權利,修訂本亦明確規定,分類不受有關實體是否會行使其延遲清償債務權利之預期所影響,並闡述,如於報告期末遵守契約,則存在該權利。修訂本引入「結算」的定義,以明確表示結算乃指將現金、股權工具、其他資產或服務轉移至交易對手方。

香港詮釋第5號(二零二零年)因二零二零年八月發佈的香港會計準則第1號的修訂本而修訂。香港詮釋第5號(二零二零年)的修訂更新詮釋中的措辭,以與香港會計準則第1號的修訂本保持一致,結論並無變化且不會改變現有規定。

董事預期日後應用該等修訂本及修訂將不會對綜合財務報表造成影響。

香港會計準則第16號(修訂本),作擬定用途前的所得款項

該等修訂本禁止將出售所生產物品的任何所得款項沖減物業、廠房及設備項目的成本,同時令該資產達至其能夠按管理層擬定方式運作的必要位置及條件。相反,出售此類物品的所得款項以及生產該等物品的成本於損益內確認。

董事目前正評估應用該等修訂本對本集團綜合財務報表造成的影響。董事預期應用該等修訂本將不會對本集團有關建設資產的會計政策造成影響。

香港會計準則第37號(修訂本)，有償合約—履行合約之成本

該等修訂本明確了合約的「履行成本」包含「與合約直接相關的成本」。與合約直接相關的成本包含履行合約的增量成本(如直接人工、直接物料)和應分攤的與履行合約直接相關的其他成本(如履行合同時涉及的應分攤的物業、廠房及設備的折舊費)。

董事目前正評估應用該等修訂本對本集團綜合財務報表造成的影響。董事預期應用該等修訂本將不會對本集團有關釐定合約何時為有償及就已確認的有償合約撥備計量的會計政策造成影響。

香港財務報告準則第3號(修訂本)，概念框架的提述

該等修訂本更新香港財務報告準則第3號以引用二零一八年財務報告的經修訂概念框架而非二零一零年發佈的版本。該等修訂為香港財務報告準則第3號增加一項規定，即對於香港會計準則第37號範圍內的義務，收購方應採用香港會計準則第37號釐定過往事件在收購日期是否存在當前義務。對於將香港(國際財務報告詮釋委員會)—詮釋第21號徵稅範圍內的徵稅，收購方將應用香港(國際財務報告詮釋委員會)—詮釋第21號來釐定收購日期前是否發生導致支付徵費負債的責任事件。該等修訂本亦增加了明確聲明，即收購方不會確認於業務合併中收購的或然資產。

董事預期日後應用修訂本將不會對綜合財務報表造成影響。

香港財務報告準則第16號(修訂本)，COVID-19相關租金寬減

香港財務報告準則第16號已獲修訂，以就COVID-19疫情引致的租金寬減的會計處理向承租人提供一個可行的權宜方法，方法為於香港財務報告準則第16號中加入一項額外的可行權宜方法，允許實體選擇不將租金寬減入賬為修改。可行的權宜方法僅適用於COVID-19疫情直接導致的租金寬減，且必須滿足以下所有條件：

- (a) 租賃付款之變動使租賃代價有所修改，而經修改之代價與緊接變動前的租賃代價大致相同，或少於緊接變動前的租賃代價；
- (b) 租賃付款之減幅僅影響原到期日為二零二一年六月三十日或之前的付款；及
- (c) 租賃之其他條款及條件並無實質變動。

董事預期日後應用該等修訂本將不會對綜合財務報表造成影響。

香港財務報告準則第10號及香港會計準則第28號(修訂本)，投資者與其聯營公司或合營企業之間的資產出售或注資

該等修訂本澄清投資者與其聯營公司或合營企業之間出現的資產出售或注資情況。當在與聯營公司或合營企業進行交易(以權益法入賬)時，失去對並無包含業務之附屬公司的控制權所得盈虧，應於損益內確認且僅以非相關投資者於該聯營公司或合營企業之權益為限。類似地，按於成為聯營公司或合營企業之任何前附屬公司所保留權益的公平值重新計量所得盈虧，於損益內確認且僅以非相關投資者於新聯營公司或合營企業之權益為限。

董事預期，倘發生有關交易，未來期間應用該等修訂本可能會對綜合財務報表造成影響。

香港會計準則第39號、香港財務報告準則第4號、香港財務報告準則第7號、香港財務報告準則第9號及香港財務報告準則第16號(修訂本)，利率基準改革—第二階段

該等修訂解決因利率基準改革(「改革」)而導致公司以替代基準利率代替舊利率基準時可能影響財務報告之問題。該等修訂對於二零一九年十一月頒佈之修訂進行補充，內容有關：(a)合約現金流量之變化，而實體毋須就改革要求之變動終止確認或調整金融工具之賬面值，而是更新實際利率以反映替代基準利率之變動；(b)對沖會計處理，倘對沖滿足其他對沖會計標準，則實體毋須僅因其作出改革所要求之變更而中止其對沖會計處理；及(c)披露，實體將被要求披露有關改革產生之新風險以及其如何管理過渡至替代基準利率之資料。

董事預期日後應用該等修訂本將不會對綜合財務報表造成影響。

香港財務報告準則二零一八年至二零二零年的年度改進

年度改進修訂多項準則，包括：

- 香港財務報告準則第1號，首次採納香港財務報告準則，允許附屬公司應用香港財務報告準則第1號第D16(a)段根據母公司過渡至香港財務報告準則的日期使用母公司呈報的金額計量累計匯兌差額。
- 香港財務報告準則第9號，金融工具，其澄清於評估是否終止確認金融負債時應用香港財務報告準則第9號第B3.3.6段「10%」測試時包括的費用。說明當中僅包括實體(借款人)與貸款人之間已支付或收取的費用，包括實體或貸款人代表另其他方支付或收取的費用。
- 香港財務報告準則第16號，租賃，修訂第13項範例以刪除出租人對租賃物業裝修補償的說明，以解決在該示例中因租賃優惠的說明方式而可能產生的有關租賃優惠處理的任何潛在混淆。
- 香港會計準則第41號，農業，其修訂本刪除了使用現值技術計量生物資產公平值時須排除稅項現金流量的規定。

董事預期日後應用該等修訂本將不會對綜合財務報表造成影響。

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。

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 | |
|---------------|-----------------|-----------------|-------------------|---------------|-------------------|------------------|
| | 二零二零年 千港元 | 二零一九年 千港元 | 二零二零年 千港元 | 二零一九年 千港元 | 二零二零年 千港元 | 二零一九年 千港元 |
| 分類收入： | | | | | | |
| 外部客戶之銷售額 | <u>95,827</u> | 228,803 | <u>27,160,973</u> | 7,968,619 | <u>27,256,800</u> | 8,197,422 |
| 分類(虧損)/溢利 | <u>(68,239)</u> | <u>(52,173)</u> | <u>57,342</u> | <u>42,370</u> | <u>(10,897)</u> | (9,803) |
| 其他收入 | | | | | 4,120 | 11,484 |
| 投資物業之公平值變動 | | | | | (297) | 1,100 |
| 匯兌收益淨額 | | | | | 6,000 | 1,333 |
| 物業、廠房及設備之減值虧損 | | | | | (692,563) | (286,043) |
| 勘探及評估資產之減值虧損 | | | | | (14,045) | - |
| 未分配公司開支 | | | | | <u>(20,801)</u> | <u>(28,325)</u> |
| 經營業務虧損 | | | | | <u>(728,483)</u> | (310,254) |
| 融資成本 | | | | | <u>(51,013)</u> | <u>(61,850)</u> |
| 除稅前虧損 | | | | | <u>(779,496)</u> | (372,104) |
| 稅項 | | | | | <u>(13,173)</u> | <u>(62,660)</u> |
| 本年度虧損 | | | | | <u>(792,669)</u> | <u>(434,764)</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(二零一九年：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 | |
|-------|--------------|--------------|--------------|--------------|------------------|------------------|
| | 二零二零年 千港元 | 二零一九年 千港元 | 二零二零年 千港元 | 二零一九年 千港元 | 二零二零年 千港元 | 二零一九年 千港元 |
| 分類資產 | 751,229 | 1,489,515 | 1,854,403 | 1,003,579 | 2,605,632 | 2,493,094 |
| 未分配資產 | | | | | 30,380 | 52,290 |
| 資產總值 | | | | | <u>2,636,012</u> | <u>2,545,384</u> |
| 分類負債 | 445,421 | 435,914 | 1,379,320 | 515,536 | 1,824,741 | 951,450 |
| 未分配負債 | | | | | 10,135 | 500,588 |
| 負債總額 | | | | | <u>1,834,876</u> | <u>1,452,038</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；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。

其他分類資料

| | 勘探、開採及營運 | | 供應及採購 | | 未分配 | | 綜合 | |
|-------------------|---------------|----------------|---------------|---------------|--------------|---------------|----------------|----------------|
| | 二零二零年 千港元 | 二零一九年 千港元 | 二零二零年 千港元 | 二零一九年 千港元 | 二零二零年 千港元 | 二零一九年 千港元 | 二零二零年 千港元 | 二零一九年 千港元 |
| 其他分類資料： | | | | | | | | |
| 物業、廠房及設備折舊 | 164 | 234 | 14,995 | 8,210 | 1,394 | 832 | 16,553 | 9,276 |
| 使用權資產折舊 | 203 | 183 | 1,406 | 794 | 2,554 | 1,490 | 4,163 | 2,467 |
| 物業、廠房及設備耗損 | 77,462 | 133,842 | - | - | - | - | 77,462 | 133,842 |
| 到期勘探及評估資產之 撤銷 | 3,107 | 6,311 | - | - | - | - | 3,107 | 6,311 |
| 物業、廠房及設備之減值 虧損 | 671,427 | 286,043 | 21,136 | - | - | - | 692,563 | 286,043 |
| 勘探及評估資產之減值虧損 | 14,045 | - | - | - | - | - | 14,045 | - |
| 非流動資產添置* | <u>33,775</u> | <u>100,527</u> | <u>94,259</u> | <u>17,471</u> | <u>137</u> | <u>11,578</u> | <u>128,171</u> | <u>129,576</u> |

* 金額代表截至二零二零年十二月三十一日及二零一九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、中華人民共和國(「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) | |
|-------|-------------------|------------------|------------------|------------------|
| | 二零二零年 千港元 | 二零一九年 千港元 | 二零二零年 千港元 | 二零一九年 千港元 |
| 中國 | 27,160,973 | 7,968,619 | 408,581 | 333,843 |
| 加拿大 | 95,827 | 228,803 | 717,154 | 1,426,802 |
| 香港及其他 | — | — | 5,529 | 9,337 |
| | <u>27,256,800</u> | <u>8,197,422</u> | <u>1,131,264</u> | <u>1,769,982</u> |

附註：非流動資產不包括其他非流動資產。

有關主要客戶之資料

本集團供應及採購業務分類產生之收入為27,160,973,000港元(二零一九年：7,968,619,000港元)包括來自兩名(二零一九年：兩名)客戶之收入7,610,142,000港元(二零一九年：2,209,277,000港元)，該兩名客戶各自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：

| | 二零二零年 千港元 | 二零一九年 千港元 |
|----------|----------------|----------------|
| A客戶(附註2) | 4,619,547 | — |
| B客戶(附註2) | 2,990,595 | 152,673 |
| C客戶(附註1) | 1,162,675 | 1,283,351 |
| D客戶(附註1) | <u>687,115</u> | <u>925,926</u> |

附註：

- 來自C客戶及D客戶之相應收入佔本集團截至二零二零年十二月三十一日止年度之總收入不超過10%。
- 來自A客戶及B客戶之相應收入佔本集團截至二零一九年十二月三十一日止年度之總收入不超過10%。

4. 收入及其他收入

收入指根據香港財務報告準則第15號以時間點確認的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，同時產品轉讓予客戶前，本集團並無對由該等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：

| | 二零二零年 千港元 | 二零一九年 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 | 95,827 | 228,803 |
| 貿易及分銷石油相關產品 | <u>27,160,973</u> | <u>7,968,619</u> |
| | <u>27,256,800</u> | <u>8,197,422</u> |

本集團的收入主要為以時間點確認向中國和加拿大客戶的商品銷售。

按地區市場劃分的客戶合約收入分類於附註3披露。

| | 二零二零年 千港元 | 二零一九年 千港元 |
|-------------|---------------------|----------------------|
| 其他收入 | | |
| 銀行利息收入 | 1,910 | 2,945 |
| 租金收入 | 571 | 880 |
| 儲存費用收入 | 577 | 5,777 |
| 其他 | <u>1,062</u> | <u>1,882</u> |
| | <u>4,120</u> | <u>11,484</u> |

本集團日後應收最低租金付款總額

本集團根據不可註銷經營租約之日後最低租金付款總額之到期應收情況如下：

| | 二零二零年 千港元 | 二零一九年 千港元 |
|------------|--------------|--------------|
| 不超過一年 | 470 | 512 |
| 一年以上但不超過兩年 | 423 | 47 |
| 兩年以上但不超過三年 | 190 | — |
| 三年以上但不超過四年 | — | — |
| 四年以上但不超過五年 | — | — |
| 五年以上 | — | — |
| | <u>1,083</u> | <u>559</u> |

5. 其他收益及虧損

| | 二零二零年 千港元 | 二零一九年 千港元 |
|---------------|------------------|------------------|
| 匯兌收益淨額 | 6,000 | 1,333 |
| 投資物業之公平值變動 | (297) | 1,100 |
| 出售物業、廠房及設備之收益 | 39 | 76 |
| 到期勘探及評估資產之撇銷 | (3,107) | (6,311) |
| 物業、廠房及設備之減值虧損 | (692,563) | (286,043) |
| 勘探及評估資產之減值虧損 | (14,045) | - |
| 衍生財務工具之公平值變動 | - | (15,046) |
| 其他 | (1,148) | - |
| | <u>(705,121)</u> | <u>(304,891)</u> |

6. 經營業務虧損

本集團經營業務虧損已計入下列項目：

| | 二零二零年 千港元 | 二零一九年 千港元 |
|--|---------------|---------------|
| 核數師酬金 | | |
| — 審核服務 | 2,384 | 3,656 |
| — 非審核服務 | 412 | 507 |
| 已售存貨成本 | 27,007,663 | 7,878,319 |
| 物業、廠房及設備折舊及耗損 | 94,015 | 143,118 |
| 使用權資產折舊 | 4,163 | 2,467 |
| 與短期租賃和剩餘租賃期在十二月三十一日或之前屆滿的 其他租賃有關之開支 | - | 3,134 |
| 與不計入租賃負債計量的浮動租賃付款有關之開支 | 27,114 | 1,240 |
| 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 | 2,165 | 1,817 |
| 員工成本(包括董事酬金) | | |
| — 薪金及工資 | 53,607 | 60,658 |
| — 以股份支付款項開支 | - | 327 |
| — 退休金計劃供款 | 1,419 | 2,734 |
| | <u>53,607</u> | <u>60,658</u> |

7. 融資成本

| | 二零二零年 千港元 | 二零一九年 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 | 32,696 | 26,683 |
| 可換股債券利息開支 | 11,858 | 31,688 |
| 租賃負債利息開支 | 4,303 | 381 |
| 棄置費用 | 2,156 | 3,098 |
| | <u>51,013</u> | <u>61,850</u> |

8. 稅項

於綜合損益及其他全面收益表的稅項指：

| | 二零二零年 千港元 | 二零一九年 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 | 13,977 | 14,194 |
| 遞延稅項 | | |
| 回撥及產生暫時差額 | (804) | 48,466 |
| | 13,173 | 62,660 |

二零二零年的香港利得稅撥備按年內估計應課稅溢利的16.5%(二零一九年：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%(二零一九年：27%)及25%(二零一九年：25%)。

9. 股息

截至二零二零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(二零一九年：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：

| | 二零二零年 千港元 | 二零一九年 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 | (795,765) | (443,742) |
| | | |
| | 二零二零年 千股 | 二零一九年 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 | 16,052,044 | 12,145,573 |

截至二零二零年十二月三十一日及二零一九年十二月三十一日止年度之每股攤薄虧損與每股基本虧損相同。計算截至二零二零年十二月三十一日及二零一九年十二月三十一日止年度的每股攤薄虧損時，並無假設本公司的未行使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長達90日(二零一九年：長達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：

| | 二零二零年 千港元 | 二零一九年 千港元 |
|--------|-----------------------|-----------------------|
| 0至30日 | 341,941 | 168,429 |
| 31至60日 | 195 | 135 |
| 61至90日 | 176 | 40 |
| 超過90日 | <u>2,039</u> | <u>2,107</u> |
| | <u>344,351</u> | <u>170,711</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虧損撥備。於報告期末，2,039,000港元(二零一九年：2,107,000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。

12. 應付貿易款項及其他應付款項

| | 二零二零年 千港元 | 二零一九年 千港元 |
|--------|----------------|----------------|
| 應付貿易款項 | 115,313 | 150,778 |
| 合約負債 | 510,779 | 50,860 |
| 其他應付款項 | 117,672 | 101,208 |
| | <u>743,764</u> | <u>302,846</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：

| | 二零二零年 千港元 | 二零一九年 千港元 |
|--------|----------------|----------------|
| 0至30日 | 115,139 | 149,099 |
| 31至60日 | 174 | 734 |
| 61至90日 | - | - |
| 超過90日 | - | 945 |
| | <u>115,313</u> | <u>150,778</u> |

於二零二零年十二月三十一日及二零一九年十二月三十一日，應付貿易款項為免息及採購平均信貸期長達90日。

13. COVID-19疫情之影響

COVID-19疫情於年內持續存在導致需求低迷及原油價格急劇下跌，為本集團的經營環境增添變數並影響本集團營運及財務狀況。本集團一直積極監視疫情對本集團業務的影響並採取多項前所未有的措施應對全球市場動盪。

本集團於適當情況下定期評估流動資金風險，以評估對本集團資本充足性及流動資金狀況的潛在影響。本集團的最新財務狀況顯示，資本及流動資金水平足以緩解疫情對營運的影響。在必要情況下，管理層將採取措施應對潛在影響。

本集團已對需使用預測財務數據評估COVID-19疫情影響的會計估計及其他事項進行評估。所評估的會計估計及其他事項主要包括來自客戶的應收貿易款項的預期信貸虧損撥備、存貨估值以及油氣資產的減值評估。預期全球需求及國際油價將呈現上升態勢，惟可能受到COVID-19進一步發展的影響。於本公告日期，本集團繼續評估上述因素對其財務狀況及未來現金流量的影響，並全面監察市場發展。隨著可獲得更多資料，該等估計(包括對疫情嚴重程度、持續期間以及範圍的預期)的未來評估將可能於未來報告期間出現重大差異。

14. 物業、廠房及設備

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若干假設以截至二零二零年十二月三十一日止年度的公平值減銷售成本計算及截至二零一九年十二月三十一日止年度的使用價值計算釐定。第四年後的石油及天然氣價格每年上升2.0%(二零一九年：每年上升2.0%)。所有公平值減銷售成本的計算利用除稅後及使用價值的計算利用除稅前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，再以介乎11%至15%貼現。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公司的加權平均資本成本。計算公平值減銷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。

於二零二零年十二月三十一日，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。現金流資訊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二零二零年十二月三十一日有減值跡象。主要減值跡象為第三方儲量評估，其中包括遠期價格假設下降，使所有現金產生單位的儲量和淨現值有所減少。截至二零二零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671,427,000港元。石油及天然氣資產的可收回金額乃根據公平值減銷售成本釐定。

於二零一九年十二月三十一日，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。現金流資訊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。本集團斷定其現金產生單位於二零一九年十二月三十一日有減值跡象。主要減值跡象為第三方儲量評估，其中包括遠期價格假設下降，使所有現金產生單位的儲量和淨現值有所減少。截至二零一九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286,043,000港元。石油及天然氣資產的可收回金額乃根據其使用價值釐定。

本集團石油及天然氣資產可收回總金額716百萬港元(二零一九年：1,409百萬港元)。

本集團截至二零二零年十二月三十一日止年度的財務報表初稿之獨立核數師報告摘錄

「我們注意到綜合財務報表附註3(b)所述，貴集團於截至二零二零年十二月三十一日止年度產生虧損792,669,000港元。該情況連同綜合財務報表附註3(b)所述的其他事項，顯示有重大不明朗因素可能導致貴集團的持續經營能力存在重大疑慮。我們的結論並無就此事項作出修訂。

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》真實而中肯地反映了貴集團於二零二零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。」

業務回顧及前景

二零二零年，COVID-19疫情全球大流行持續，世界大部份主要經濟體皆出現經濟負增長，油氣行業需求嚴重萎縮造成油價持續低迷。多重不利因素疊加影響，能源行業的生存和發展面臨前所未有的挑戰。挑戰與機遇永遠並存，延長石油國際有限公司(「本公司」)上游業務集中在加拿大薩斯喀徹溫省及阿爾比省，這是最成熟的油氣市場之一；下游業務包括在中國河南的成品油分銷、浙江的國內國際油品及副產品貿易。過去幾年，本公司已初步形成油氣生產、進口、代加工與分銷為一體的綜合性產業鏈。

加拿大在產油氣上游業務

二零二零年上半年，Novus Energy Inc.(「Novus」)通過增加單井罐和集輸站庫存盡可能降低成本，進入第三季度充分利用油價上漲的優勢，加大原油銷售降低庫存、增加收入。Novus全年實現產量44.5萬當量桶(「當量桶」)，對比去年產量74.6萬當量桶，其中生產原油36.3萬桶，天然氣1,399萬立方米。全年平均「維京」油田地區原油銷售價格41.16加元/桶，「成功」油田地區原油銷售價格31.74加元/桶，天然氣銷售價格0.07加元/立方。全年銷售收入1,584萬加元。

生產與營運

二零二零年Novus淨鑽井2.5口，其中1口井為合作鑽井，Novus權益為50%；另外2口為十二月底投產的新井。截至二零二零年十二月，水平井在產井數402.5口，直井在產井數75.4口。

Novus在二零二零年期間實施了最嚴格的緊縮措施，通過調整和優化人員配置，暫時關停部份低效井，以最大程度地減少損失並確保在疫情和原油價格暴跌期間保持流動性。

二零二零年的運營開支總計900萬加元，與二零一九年的總支出1,220萬加元相比減少了320萬加元。Novus的現場工作人員在保持盡可能多的油井正常運轉的同時，也為削減成本做出最大的努力。很多現場工作人員為Novus無償工作，以確保油田現場正常安全運行。

二零二零年的行政與管理支出為260萬加元，與二零一九年的380萬加元相比減少了120萬加元，降幅31.6%。通過削減行政費用開支和申請聯邦補貼，Novus於二零二零年的行政及管理支出減少至歷史最低水平。

Novus於二零二零年四月與管道運輸公司Inter Pipeline重新協商並簽署了管道運輸協定，根據新的協定，Novus每桶獲得大約2加元的優惠，有效期至二零二一年七月。截至二零二零年年底，新的協議為公司節省大約60萬加元，並且於二零二一年將可再節省15萬加元。

中國油品及副產品銷售下游業務

(i) 河南延長成品油業務

二零二零年，河南延長石油銷售有限公司（「河南延長」）累計銷售成品油602.4萬噸，同比增長49%，實現營業收入人民幣221.8億元，實現利潤總額人民幣1,704.3萬元。百分百貨款回收率，生產經營、資金票據和綜合管控安全高效、平穩運行無事故。

直銷業務規模擴張、量效齊升

公路自銷以外採銷售為主、廠前直銷為輔，開展外採直銷拓寬了採購管道、提升了廠前銷售空間。二零二零年，公路直銷與外採銷售比例達到1:3。鐵

路自銷在穩固西南優勢市場的同時，深化與省外中石化戰略合作，逐步向西北、兩湖等地發展，西北銷量大幅提升，佔比達到22.77%。鐵路自銷單月銷量突破10萬噸，創歷史新高。

外採外銷高歌猛進、轉型突破

二零二零年，河南延長不斷深化大客戶合作關係、加快業務轉型、鍛造專業團隊、狠抓風險管控、延伸產業鏈條，銷量、效益均取得質的突破。尤其在非油產品貿易方面，河南延長年內新開闢了有色金屬、液蠟、渣油、LNG等全新非油產品業務版塊。二零二零年，外採外銷累計銷量326.6萬噸，同比增長2倍以上，實現銷售收入人民幣180.69億元、毛利人民幣3,088萬元，收入及毛利佔比均超過50%，佔據河南延長半壁江山。

終端發展跑步前進、品牌初顯

按照「以庫帶站、以站促庫」發展思路，精準市場定位，二零二零年共新增3座油庫、4座加油站。在寧夏地區佈局2座戰略合作油庫，並完成1座特許經營站簽約，全年銷售油品6萬噸以上，其中汽油月銷售達到3,000噸以上，有效提升陝西延長石油(集團)有限責任公司(「延長石油集團」)在西北市場品牌效應的同時，為河南延長省外油庫合作業務積累了寶貴經驗。河南延長在河南周口地區完成了一庫三站的租賃合作，河南區域市場終端拓展邁出了一大步。河南延長成為延長石油集團內首家開展特許經營及加油站租賃的單位，為延長石油集團多管道開展庫站佈局積累了一定經驗。河南延長持續加強現有4座加油站的經營管理，強化品牌、服務和行銷提升，自二季度以來，加油站日均銷量維持在40噸左右，客戶口碑、品牌實力和美譽度在區域市場獨樹一幟。

(ii) 延長浙江油品及副產品業務

延長石油(浙江自貿區)有限公司(「延長浙江」)二零二零年銷售33.3萬噸，主要為瀝青產品，同比增長18倍，銷售收入人民幣6.8億元，其中包括原料

油進口業務銷售收入人民幣3.5億元，國內貿易實現銷售收入人民幣2.3億元，工廠製成品銷售收入人民幣1億元；二零二零年實現利潤人民幣766萬元，貸款回收率100%。

拓展貿易保生存，雙輪驅動增效益

為有效應對低油價衝擊，打贏低油價攻堅戰，延長浙江在進口貿易環節及時點價補倉，對沖了高價區貨物的成本，於二零二零年實現盈利，同時延長浙江抓住國內不少優質地方煉廠資金緊缺，無法開工的市場機遇，在激烈的競爭下，順利與重慶龍海煉廠展開深入合作，實現貿易加代加工的「雙輪驅動」業務模式。

全面謀劃控風險，深挖市場高價區

按照「保生產、保運行、謀發展」的戰略部署，延長浙江嚴控重大風險，完善了貿易業務管控原則、交易模式、建立了內部管控制度及風險防控措施。目前延長浙江在迅速建立銷售團隊的同時，抓住市場價格上揚的有利時機，積極開展雲、貴、川、渝高價地區的銷售工作。

展望

二零二零年五月，延長石油集團(香港)有限公司(「延長石油香港」)持有的6,000萬美元可換股債券獲悉數轉股後，極大改善了本公司的財務狀況。為了進一步鞏固資本架構和優化股權結構，充實本公司資本實力，本公司管理團隊積極主動的多方探索，與多家基金，投資公司探討了戰略合作可能，爭取戰投合作早日落地。

世界各主要經濟體已經適應了新冠肺炎帶來的衝擊，並隨著世界各地疫苗接種已經開展，各大經濟體紛紛上調二零二一年的經濟增長目標，市場信心也讓國際原油價格上升並趨於穩定。經過過去幾年的努力，本公司鞏固了現有資產，改善了財務狀況，搭建了未來發展的基本框架。本公司將把握住全球經濟和原油價格回暖的有利環境，增加營收，獲取利潤，建立持續盈利的有益補充內生機制，繼續擴張業務，為本公司股東謀取最大的利益。

財務回顧

財務業績摘要

| | 二零二零年 千港元 | 二零一九年 千港元 | 變動 % |
|----------|------------------|------------------|------------|
| 收入 | 27,256,800 | 8,197,422 | 233% |
| 其他收入 | 4,120 | 11,484 | (64%) |
| 採購 | (27,007,663) | (7,878,319) | 243% |
| 特許權費用 | (9,144) | (26,700) | (66%) |
| 油田營運開支 | (54,688) | (72,007) | (24%) |
| 勘探及評估開支 | (2,047) | (2,337) | (12%) |
| 銷售及分銷開支 | (46,030) | (13,347) | 245% |
| 行政開支 | (66,532) | (75,974) | (12%) |
| 折舊，耗損及攤銷 | (98,178) | (145,585) | (33%) |
| 其他收益及虧損 | (705,121) | (304,891) | 131% |
| 融資成本 | (51,013) | (61,850) | (18%) |
| 稅項 | (13,173) | (62,660) | (79%) |
| 本年度虧損 | <u>(792,669)</u> | <u>(434,764)</u> | <u>82%</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；以及(ii)供應及採購業務。截至二零二零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中國之油品及副產品貿易收入。

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實現生產油氣463,000當量桶，以及貢獻生產收入95,827,000港元，相比去年度的產量為746,000當量桶，貢獻生產收入為228,803,000港元。由於回顧年度內COVID-19疫情持續流行導致需求受到抑制及石油價格急劇下跌，本年度油氣勘探、開採及營運業務錄得經營虧損68,239,000港元，相比去年則錄得經營虧損52,173,000港元。

由於銷售量由去年度370萬噸增至本年度636萬噸，中國油品及副產品貿易業務收入由去年度的7,968,619,000港元上升240.8%至本年度27,160,973,000港元，貢獻分類經營溢利為57,342,000港元，相比去年度溢利則為42,370,000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4,120,000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、油卡收入，相比去年度則為11,484,000港元。

採購

採購全數來自中國油品及副產品貿易業務，相關成本由去年度7,878,319,000港元升至本年度27,007,663,000港元。採購上升乃主要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人(包括政府及私人)的開採特許權費用，金額由去年26,700,000港元降至本年度9,144,000港元，原因為油價及銷量下跌所致。

油田營運開支

由於Novus採取緊縮措施，故此油田營運開支由去年度72,007,000港元減至本年度54,688,000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、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2,047,000港元，即主要來自Novus非生產土地租賃支出之持有成本，相比去年開支則為2,337,000港元。

銷售及分銷開支

銷售及分銷開支，由去年度13,347,000港元增加至本年度46,030,000港元。有關開支增加主要來自河南延長及延長浙江於中國的油品及副產品貿易業務量增加所致。

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66,532,000港元，相比去年則為75,974,000港元。下降主要由於回顧年內節省開支所致。

折舊、耗損及攤銷

折舊、耗損及攤銷由去年度145,585,000港元減至本年度98,178,000港元此乃主要由於回顧年內加拿大Novus耗損減少所致。

其他收益及虧損

本年度錄得其他虧損705,121,000港元，主要包括(i)本集團油氣資產減值虧損706,608,000港元、(ii)撇銷到期勘探及評估資產3,107,000港元、(iii)應佔其他非流動資產虧損1,148,000港元、及經抵銷(iv)匯兌收益淨額6,000,000港元。

融資成本

融資成本51,013,000港元包括(i)河南延長與Novus就經營業務之銀行借貸成本及有抵押定額貸款利息合共32,696,000港元、(ii) Novus產生有關棄置責任撥備之增加開支合共2,156,000港元、(iii)發行可換股債券產生之推定利息11,858,000港元、及(iv)與租賃負債有關之推定利息4,303,000港元。

稅項

稅項13,173,000港元包括(i)就中國油品及副產品貿易業務所賺取之溢利計提的中國企業所得稅13,977,000港元及經抵銷(ii)確認遞延稅項資產804,000港元。

年度虧損

於回顧年度，中國油品及副產品貿易業務仍表現良好及維持盈利，但由於原油需求疲軟且油價驟降，令加拿大勘探、開採及營運業務錄得經營虧損，以及大幅油氣資產減值。因此，本集團於本年度整體錄得虧損792,669,000港元，相比去年虧損則為434,764,000港元。

財務狀況摘要

| | 二零二零年 千港元 | 二零一九年 千港元 | 變動 % |
|--------------------|--------------|--------------|---------|
| 物業、廠房及設備 | 955,951 | 1,653,657 | (42%) |
| 投資物業 | 17,533 | 16,718 | 5% |
| 勘探及評估資產 | – | 16,802 | 不適用 |
| 使用權資產 | 99,631 | 24,656 | 304% |
| 商譽及無形資產 | 58,149 | 58,149 | – |
| 存貨 | 195,992 | 31,541 | 521% |
| 應收貿易款項 | 344,351 | 170,711 | 102% |
| 預付款項、按金及其他應收 款項 | 522,712 | 267,705 | 95% |
| 現金及銀行結餘 | 436,084 | 298,688 | 46% |
| 應付貿易款項及其他應付款項 | (743,764) | (302,846) | 146% |
| 銀行借貸 | (572,112) | (257,025) | 123% |
| 可換股債券 | – | (467,755) | 不適用 |
| 棄置責任 | (144,667) | (129,114) | 12% |
| 租賃負債 | (88,668) | (10,400) | 753% |
| 有抵押定額貸款 | (271,384) | (271,384) | – |

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，金額為955,951,000港元。年內減少主要由於確認加拿大Novus的石油及天然氣資產減值虧損及確認中國在建工程之減值虧損所致。

投資物業

投資物業指河南延長所持有之國內物業，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於二零二零年十二月三十一日持有之非生產土地，且金額已減值為零。

使用權資產

使用權資產包括河南延長於中國擁有的租賃土地及加油站以及本集團於中國、香港及加拿大租用的辦公室。

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

存貨主要指於二零二零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及延長浙江之油品庫存。

應收貿易款項

應收貿易款項指二零二零年十二月三十一日應收加拿大Novus客戶、國內河南延長及延長浙江客戶的款項。大部分未償還款項已於二零二一年二月收回。

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267,705,000港元升至本年度522,712,000港元。有關上升主要由於就其中國貿易業務，河南延長購買成品油及延長浙江購買油品及副產品所支付之預付款項增加所致。

現金及銀行結餘

於二零二零年十二月三十一日，現金及銀行結餘為436,084,000港元，較去年的298,688,000港元增加137,396,000港元。

應付貿易款項及其他應付款項

於二零二零年十二月三十一日，應付貿易款項及其他應付款項主要為供應商的應付款項及中國油品及副產品貿易業務的客戶預付款。

銀行借貸

指河南延長就撥付資金予成品油貿易業務向國內銀行獲取的貸款。

可換股債券

該款額指於二零一八年十一月發行本金額60,000,000美元為期2年票息6%之可換股債券予延長石油香港。本金總額60,000,000美元之可換股債券已於二零二零年五月十五日獲悉數轉換成本公司普通股。

棄置責任

該金額指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棄置費用。

租賃負債

該金額指支付河南延長擁有中國租賃土地以及中國、香港及加拿大租用辦公室租金的負債。

有抵押定額貸款

該金額指延長石油香港為Novus的業務經營向其提供35,000,000美元為期3年的有抵押定額貸款作一般營運資金用途。

流動資金及財務資源

於截至二零二零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、可換股債券及有抵押定額貸款為其業務經營提供資金。

| | 二零二零年 千港元 | 二零一九年 千港元 |
|--------|---------------|--------------|
| 流動資產 | 1,499,139 | 768,645 |
| 資產總值 | 2,636,012 | 2,545,384 |
| 流動負債 | 1,324,754 | 1,032,930 |
| 負債總額 | 1,834,876 | 1,452,038 |
| 權益總額 | 801,136 | 1,093,346 |
| 資本負債比率 | 229.0% | 132.8% |
| 流動比率 | <u>113.2%</u> | <u>74.4%</u> |

於二零二零年十二月三十一日，本集團就河南延長未償還浮息銀行借貸為572,112,000港元(相等於人民幣480,000,000元)(二零一九年十二月三十一日：257,025,000港元)。本集團從國內之銀行經口頭形式獲得銀行授信750,897,000港元(相等於人民幣630,000,000元)。

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港元已用作償還二零一五年發行予中國建設銀行股份有限公司(「建設銀行」)的可換股債券，結餘作本集團業務需求之一般營運資金之用。於二零二零年五月十五日，本金總額60,000,000美元的可換股債券已獲悉數轉換為普通股。

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。於二零二零年十二月三十一日有抵押定額貸款的本金仍未償還。

於二零二零年十二月三十一日，本集團擁有現金及銀行結餘436,084,000港元(二零一九年十二月三十一日：298,688,000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。

於二零二零年十二月三十一日，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229.0%，去年則為132.8%。本集團之流動比率(按流動資產佔流動負債之百分比計算)於二零二零年十二月三十一日為113.2%(二零一九年十二月三十一日：74.4%)。

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。截至二零二零年十二月三十一日止年度，本集團概無訂立商品合約。

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

本集團於截至二零二零年十二月三十一日止年內並無重大收購及出售(二零一九年十二月三十一日：無)。

重大投資

本集團於二零二零年十二月三十一日概無持有任何重大投資(二零一九年十二月三十一日：無)。

資本承擔

於二零二零年十二月三十一日，本集團的承擔有關於購置物業、廠房及設備為數8,585,000港元(二零一九年十二月三十一日：1,713,000港元)。

除上述者外，於二零二零年十二月三十一日，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提供本金額35,000,000美元的有抵押定額貸款以70,000,000美元的債權証連同對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。

除上述者外，本集團概無抵押其他資產以獲取銀行及其他貸款。

或然負債

於二零二零年十二月三十一日，本集團概無任何重大或然負債(二零一九年十二月三十一日：無)。

訴訟

於二零二零年十二月三十一日，本集團概無任何重大訴訟(二零一九年十二月三十一日：無)。

僱員及薪酬政策

於二零二零年十二月三十一日，本集團之員工總數為218名(二零一九年：163名)。僱員薪金維持在具競爭力水平，截至二零二零年十二月三十一日止年度，員工成本總額為55,026,000港元(二零一九年：63,719,000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。截至二零二零年及二零一九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。

股息

董事會不建議派付截至二零二零年十二月三十一日止年度的股息(二零一九年十二月三十一日：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。本集團於二零二零年及二零一九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，從而為股東帶來最高回報。

董事會認為，截至二零二零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，以下偏離情況除外：

1. 企業管治守則之守則條文第A.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，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臨時空缺。
2. 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，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。

3. 企業管治守則第A.6.7條守則條文規定，獨立非執行董事及其他非執行董事亦應出席股東大會，對股東之意見有公正之了解。其中一位獨立非執行董事吳永嘉先生由於其他臨時事務，於二零二零年六月五日未能出席本公司股東週年大會（「二零二零年股東週年大會」）。
4. 企業管治守則第E.1.2條守則條文規定，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。董事會主席李毅先生由於受COVID-19疫情影響，未能出席股東週年大會。此外，提名委員會之主席吳永嘉先生，由於有其他臨時事務，故此未能出席二零二零年股東週年大會。

證券交易之標準守則

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二零二零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

截至二零二零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，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二零二零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已就初步公告所載本集團截至二零二零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（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

截至二零二零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)。本公司之二零二零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

本公司將於二零二一年五月二十八日舉行股東週年大會(「股東週年大會」)及而本公司二零二一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

本公司將自二零二一年五月二十五日起至二零二一年五月二十八日止(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二零二一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二零二一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54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，二零二一年三月二十六日

執行董事：

李毅先生(主席)
沙春枝女士
封銀國先生
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