

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，概不就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。



中广核礦業有限公司*
CGN Mining Company Limited

(於開曼群島註冊成立之有限公司)
(股份代號：01164)

截至2022年12月31日止年度業績公告

董事會宣佈本集團截至2022年12月31日止年度之經審核綜合業績，連同截至2021年12月31日止上個財政年度之比較數字如下：

綜合損益及其他全面收益表

截至2022年12月31日止年度

	附註	2022年 千港元	2021年 千港元
營業額	5	3,648,680	3,859,530
銷售成本		<u>(3,500,648)</u>	<u>(3,771,251)</u>
毛利		148,032	88,279
其他經營收入	6	22,305	9,479
銷售及分銷開支		(13,244)	(13,793)
行政開支		(48,707)	(41,711)
投資物業公允值變動		(2,903)	(1,073)
應佔一間合營企業業績		209,412	138,311
應佔聯營公司業績		313,947	66,755
融資成本	7	<u>(61,699)</u>	<u>(49,683)</u>
除稅前溢利		567,143	196,564
所得稅支出	8	<u>(52,228)</u>	<u>(18,066)</u>
本公司擁有人應佔年內溢利	9	<u>514,915</u>	<u>178,498</u>
每股盈利	11		
— 基本		<u>7.18港仙</u>	<u>2.70港仙</u>
— 攤薄		<u>7.18港仙</u>	<u>2.70港仙</u>

綜合損益及其他全面收益表(續)

截至2022年12月31日止年度

	2022年 千港元	2021年 千港元
本年度溢利	<u>514,915</u>	<u>178,498</u>
其他全面(開支)/收益：		
其後或可重新分類至損益的項目：		
換算附屬公司財務報表產生之匯兌差異	(780)	3,872
換算一間合營企業財務報表產生之匯兌差異	(38,906)	(9,205)
換算聯營公司財務報表產生之匯兌差異	<u>(62,696)</u>	<u>(17,030)</u>
	<u>(102,382)</u>	<u>(22,363)</u>
本年度全面收益總額	<u><u>412,533</u></u>	<u><u>156,135</u></u>

綜合財務狀況表

於2022年12月31日

	附註	2022年 千港元	2021年 千港元
非流動資產			
物業、廠房及設備		1,262	887
使用權資產		2,327	3,970
投資物業		45,785	53,082
於一間合營企業之權益		433,995	358,011
於聯營公司之權益		3,935,248	3,994,894
其他應收款項	12	367	367
遞延稅項資產		9	5,161
		<u>4,418,993</u>	<u>4,416,372</u>
流動資產			
存貨		2,048,471	1,743,152
應收賬款及其他應收款項	12	343,396	99,390
應收一間中間控股公司款項		1,679	2,392
應收一間同系附屬公司款項		18	20
可收回所得稅款		760	6,956
銀行結存及現金	13	52,390	81,293
		<u>2,446,714</u>	<u>1,933,203</u>
資產總值		<u>6,865,707</u>	<u>6,349,575</u>
流動負債			
應付賬款及其他應付款項	14	1,043,828	1,103,368
來自一間同系附屬公司之貸款		–	236,530
來自直接控股公司之貸款		47,694	2,400,197
銀行借款		957,752	–
租賃負債		1,560	1,445
應付一間中間控股公司款項		1,120	1,117
應付同系附屬公司款項		1,060	2,188
應付所得稅款		10,697	9,270
		<u>2,063,711</u>	<u>3,754,115</u>
流動資產／(負債)淨值		<u>383,003</u>	<u>(1,820,912)</u>
資產總值減流動負債		<u>4,801,996</u>	<u>2,595,460</u>

綜合財務狀況表(續)

於2022年12月31日

	2022年 千港元	2021年 千港元
非流動負債		
來自一間同系附屬公司之貸款	1,395,914	–
銀行借款	–	387,754
租賃負債	662	2,417
遞延稅項負債	57,281	50,066
	<u>1,453,857</u>	<u>440,237</u>
資產淨值	<u>3,348,139</u>	<u>2,155,223</u>
資本及儲備		
股本	76,007	66,007
儲備	3,272,132	2,089,216
	<u>3,348,139</u>	<u>2,155,223</u>

附註

1. 一般資料

本公司為一家於開曼群島註冊成立之獲豁免有限公司。本公司股份於聯交所上市。其母公司為中國鈾業發展，該公司為一家於香港註冊成立的公司，並為中廣核鈾業發展的全資附屬公司，後者為中廣核集團公司的附屬公司。中廣核集團公司為本公司的最終母公司。中廣核鈾業發展及中廣核集團公司均為於中國成立的國有企業。

本公司之註冊辦事處地址為Cricket Square, Hutchins Drive, P.O. Box 2681, Grand Cayman KY1-1111, Cayman Islands，而香港主要營業地點位於香港灣仔港灣道26號華潤大廈19樓1903室。

本集團之主要業務為天然鈾貿易、物業投資及其他投資。

2. 主要會計政策

除下文所述者外，截至2022年12月31日止年度的綜合財務報表所使用的會計政策及計算方法與本集團編製截至2021年12月31日止年度的年度綜合財務報表所遵從者相同。

(a) 採納新訂或經修訂香港財務報告準則

截至2022年12月31日止年度的年度財務報表已採納對本集團造成影響的經修訂準則：

- 虧損性合同－履行合同之成本(香港會計準則第37號之修訂)；及
- 物業、廠房及設備－作擬定用途前之所得款項(香港會計準則第16號之修訂)；及
- 香港財務報告準則2018年至2020年之年度改進(香港財務報告準則第1號、香港財務報告準則第9號、香港財務報告準則第16號及香港會計準則第41號之修訂)；及
- 提述概念框架(香港財務報告準則第3號之修訂)。

於本年度應用香港財務報告準則之修訂並無對本集團於本年度及過往年度之財務表現及狀況及／或該等綜合財務報表所載披露產生重大影響。

(b) 已頒佈但仍未生效之新訂或經修訂香港財務報告準則

本集團並無提前採納下列與本集團財務報表可能相關之已頒佈但尚未生效之新訂或經修訂香港財務報告準則。本集團目前計劃於該等變動生效當日應用該等變動。

以下修訂於2023年1月1日開始的期間生效：

- 會計政策披露(香港會計準則第1號及香港財務報告準則實務報告第2號之修訂)；
- 會計估計的定義(香港會計準則第8號之修訂)；及

- 與單一交易產生的資產及負債有關的遞延稅項(香港會計準則第12號之修訂)。
- 投資者及其聯營公司或合營企業之間的資產出售(香港財務報告準則第10號及香港會計準則第28號之修訂)

以下修訂於2024年1月1日開始的期間生效：

- 香港會計準則第1號財務報表之呈列(修訂-將負債分類為流動及非流動)
- 香港會計準則第1號財務報表之呈列(修訂-附帶契諾之非流動負債)
- 香港詮釋第5號(經修訂)財務報表之呈列-借款人對包含按要求還款條款的定期貸款的分類(香港會計準則第1號之修訂-將負債分類為流動或非流動以及附帶契諾之非流動負債)

香港會計師公會於2020年8月頒佈香港會計準則第1號之修訂，該修訂澄清釐定負債分類為流動或非流動的準則。該修訂澄清，流動或非流動分類乃基於實體於報告期末是否有權於報告期後至少十二個月延遲結算負債。該修訂亦澄清「結算」包括現金、貨品、服務或股本工具的轉讓，除非轉讓權益工具的責任源自分類為權益工具的轉換功能，與複合金融工具的負債部分分開處理。該修訂原於2022年1月1日或之後開始的年度報告期間生效。然而，於2020年5月，生效日期延遲至2023年1月1日或之後開始的年度報告期間。

為回應利益相關者的反饋及詢問，國際財務報告準則解釋委員會(IFRIC)於2020年12月頒佈一項暫定議程決定，分析該修訂對三種情景的適用性。然而，鑑於收到的意見及對該修訂若干方面提出的擔憂，IFRIC於2021年4月決定不落實該議程決定，並將此事提交給國際會計準則委員會(IASB)。在2021年6月的會議上，IASB暫定修訂國際會計準則第1號關於受條件限制的負債分類及披露有關條件的信息的要求，並將2020年修訂的生效日期推遲至少一年。

本集團目前正評估該等新會計準則及該等準則的修訂本的影響。鑑於香港財務報告準則與國際財務報告準則完全一致，本集團將IASB頒佈該等修訂後評估國際會計準則第1號的最終修訂對其負債分類的影響。本集團認為，現行形式的國際會計準則第1號的修訂不會對其負債的分類產生重大影響。

本集團預期香港會計師公會頒佈但尚未生效的任何其他準則不會對本集團產生重大影響。

3. 編製基準

(a) 合規聲明

綜合財務報表乃根據所有香港財務報告準則、香港會計準則及詮釋(下文統稱為「香港財務報告準則」)以及香港公司條例之披露規定編製。此外，綜合財務報表包括上市規則適用之披露規定。

(b) 計量基準

綜合財務報表乃按歷史成本基準編製，惟投資物業則按公允值計算。

(c) 功能及呈列貨幣

本公司的功能貨幣為美元。由於本公司乃於香港上市，董事認為以港元呈列綜合財務報表乃屬適宜。

4. 分部資料

本集團為就資源分配及分部表現評估目的向首席執行官(即主要營運決策者)報告的資料集中於所交付或所提供的貨品或服務種類。主要營運決策者識別的經營分部與組成本集團的可報告分部相同。

為此，本集團的可報告及經營分部如下：

- a) 天然鈾貿易分部指天然鈾貿易；
- b) 物業投資分部指租賃；及
- c) 其他投資分部是指投資於一間合營企業及聯營公司。

本集團並未將經營分部整合以組成上述可報告分部。

分部營業額及業績

本集團按可報告及經營分部呈列之營業額及業績分析如下：

截至2022年12月31日止年度

	天然鈾貿易 千港元	物業投資 千港元	其他投資 千港元	總計 千港元
營業額	<u>3,645,362</u>	<u>3,318</u>	<u>-</u>	<u>3,648,680</u>
分部溢利／(虧損)	<u>101,114</u>	<u>(2,196)</u>	<u>523,358</u>	<u>622,276</u>
其他經營收入				22,305
融資成本				(61,699)
中央行政成本				<u>(15,739)</u>
除稅前溢利				<u><u>567,143</u></u>

截至2021年12月31日止年度

	天然鈾貿易 千港元	物業投資 千港元	其他投資 千港元	總計 千港元
營業額	3,856,085	3,445	—	3,859,530
分部溢利／(虧損)	31,101	(1,012)	205,066	235,155
其他經營收入				9,479
融資成本				(18,869)
中央行政成本				(29,201)
除稅前溢利				196,564

經營分部之會計政策是根據香港財務報告準則第8號「營運部門」來採納的。分部溢利／(虧損)指各分部所賺取溢利／(虧損)，並未分配其他經營收入、若干融資成本及中央行政成本。此乃就資源分配及表現評估向首席執行官報告之計量。

分部資產及負債

以下呈列本集團可報告及經營分部之資產及負債分析：

分部資產

	2022年 千港元	2021年 千港元
天然鈾貿易	2,387,660	1,845,309
物業投資	46,566	55,496
其他投資	4,369,243	4,352,906
未分配公司資產	6,803,469	6,253,711
	62,238	95,864
資產總值	6,865,707	6,349,575

分部負債

	2022年 千港元	2021年 千港元
天然鈾貿易	3,437,657	4,131,397
物業投資	535	314
其他投資	—	—
	<hr/>	<hr/>
未分配公司負債	3,438,192	4,131,711
	79,376	62,641
	<hr/>	<hr/>
負債總值	3,517,568	4,194,352
	<hr/>	<hr/>

就監察分部業績及分部間之分配資源而言：

- 除銀行結存及現金、可收回所得稅款、遞延稅項資產以及作公司用途之其他資產(包括若干物業、廠房及設備、使用權資產以及其他應收款項)外，所有資產均分配至經營分部。
- 除應付一間中間控股公司及同系附屬公司款項、應付所得稅款、遞延稅項負債以及作公司用途之其他負債(包括若干其他應付款項及租賃負債)外，所有負債均分配至經營分部。

其他分部資料

2022年

	天然鈾貿易 千港元	物業投資 千港元	其他投資 千港元	未分配 千港元	總計 千港元
計量分部損益或分部資產時 已扣除／(計入)之款項：					
添置非流動資產 (附註a)	594	-	-	-	594
物業、廠房及設備折舊	166	-	-	44	210
使用權資產折舊	407	-	-	1,236	1,643
來自一間同系附屬公司貸款之 利息支出	9,018	-	-	-	9,018
租賃負債之利息支出	39	-	-	29	68
投資物業公允值變動	-	2,903	-	-	2,903
應佔一間合營企業業績	-	-	(209,412)	-	(209,412)
應佔聯營公司業績 (附註b)	-	-	(313,947)	-	(313,947)
	<u> </u>				
定期向首席執行官提供但 並不包括於分部損益或 分部資產計量之款項：					
所得稅支出	-	-	-	52,228	52,228
利息收入	-	-	-	(5,947)	(5,947)
	<u> </u>				

2021年

	天然鈾貿易 千港元	物業投資 千港元	其他投資 千港元	未分配 千港元	總計 千港元
計量分部損益或分部資產時 已扣除／(計入)之款項：					
添置非流動資產(附註a)	4,101	—	—	—	4,101
物業、廠房及設備折舊	85	—	—	43	128
使用權資產折舊	456	—	—	1,259	1,715
來自一間同系附屬公司貸款之 利息支出	21,821	—	—	—	21,821
租賃負債之利息支出	47	—	—	36	83
投資物業公允值變動	—	1,073	—	—	1,073
應佔一間合營企業業績	—	—	(138,311)	—	(138,311)
應佔聯營公司業績(附註b)	—	—	(66,755)	—	(66,755)
	<u> </u>				
定期向首席執行官提供但 並不包括於分部損益或 分部資產計量之款項：					
所得稅支出	—	—	—	18,066	18,066
利息收入	—	—	—	(1,654)	(1,654)
	<u> </u>				

附註a：非流動資產不包括金融工具及遞延稅項資產。

附註b：於聯營公司之權益的減值虧損撥回約38,488,000港元(2021年：32,831,000港元)已列入應佔聯營公司業績中。

地域資料

本集團的業務位於香港特別行政區、中國、哈薩克斯坦、加拿大及英國。

有關本集團來自外部客戶的營業額的資料是根據經營所在地點呈列。有關本集團非流動資產的資料是根據資產所在的地點呈列。

	來自外部客戶的營業額		非流動資產	
	2022年 千港元	2021年 千港元	2022年 千港元	2021年 千港元
歐洲(英國除外)	802,621	746,255	-	-
美國	402,079	1,243,968	-	-
中國	1,344,348	614,363	45,806	53,104
加拿大	584,074	134,700	546,731	551,209
哈薩克斯坦	-	-	3,822,512	3,801,696
英國	515,558	550,781	1,789	1,800
香港特別行政區	-	57,473	1,779	3,035
捷克共和國	-	511,990	-	-
	<u>3,648,680</u>	<u>3,859,530</u>	<u>4,418,617</u>	<u>4,410,844</u>

附註：非流動資產不包括金融工具及遞延稅項資產。

有關主要客戶之資料

以下載列來自於相應年度內佔本集團銷售總額超過10%的客戶之營業額：

	2022年 千港元	2021年 千港元
客戶甲 ¹	1,341,031	610,918
客戶乙 ¹	584,074	不適用 ²
客戶丙 ¹	529,653	不適用 ²
客戶丁 ¹	515,558	550,781
客戶戊 ¹	不適用 ²	556,912
客戶己 ¹	不適用 ²	511,990
客戶庚 ¹	不適用 ²	386,392
	<u>1,341,031</u>	<u>3,859,530</u>

¹ 來自天然鈾貿易分部之營業額

² 相應營業額並未超過本集團本年度總營業額之10%

5. 營業額

營業額指年內扣除退貨、允許折扣及相關銷售稅後的天然鈾之已收及應收款項，以及租金收入(扣除直接成本：無)。於本年度確認之營業額如下：

	2022年 千港元	2021年 千港元
銷售貨品	3,645,362	3,856,085
租金收入(扣除直接成本：無)	3,318	3,445
	<u>3,648,680</u>	<u>3,859,530</u>

來自銷售貨品的營業額根據香港財務報告準則第15號於某一時間點確認。

6. 其他經營收入

	2022年 千港元	2021年 千港元
利息收入	5,947	1,654
政府補助金	120	–
存貨租賃收入	16,122	7,683
其他	116	142
	<u>22,305</u>	<u>9,479</u>

7. 融資成本

	2022年 千港元	2021年 千港元
來自直接控股公司貸款之利息支出	38,511	18,679
來自一間同系附屬公司貸款之利息支出	9,018	21,821
來自一間中間控股公司貸款之利息支出	327	–
銀行借款利息支出	13,775	9,100
租賃負債利息支出	68	83
	<u>61,699</u>	<u>49,683</u>

8. 所得稅支出

	2022年 千港元	2021年 千港元
香港利得稅		
— 本年度	541	—
— 過往年度撥備不足	—	336
	<u>541</u>	<u>336</u>
其他司法權區即期稅項：		
— 英國企業稅	14,157	9,961
— 中國企業所得稅	4,724	—
— 哈薩克斯坦預提所得稅	15,065	—
	<u>34,487</u>	<u>10,297</u>
遞延稅項	<u>17,741</u>	<u>7,769</u>
	<u>52,228</u>	<u>18,066</u>

按照二級利得稅稅率制度，合資格企業的首二百萬港元溢利的利得稅率為8.25%，超過二百萬港元的溢利的利得稅率則為16.5%。截至2022年12月31日止年度，香港控股公司處於盈利狀態，本集團在香港的所有實體的溢利並無獲管理層選取按照二級利得稅稅率制度計稅，並將繼續按照16.5%的劃一稅率徵稅。

根據中國企業所得稅法（「企業所得稅法」）及其實施條例，中國附屬公司於兩個年度之稅率為25%。截至2022年12月31日止年度，中國附屬公司處於盈利狀態（2021年：處於虧損狀態）。

於英國營運之附屬公司須根據英國企業所得稅法，英國附屬公司於兩個年度之稅率均為19%。

根據自2021年1月起實施的哈薩克斯坦共和國修訂版稅法（「哈國新稅法」），對在境內無常設機構的境外股東（「境外股東」）就其來源於哈薩克斯坦地下資源使用法人的股息、紅利免徵預提所得稅，若：(i)截至股息、紅利支付之日，境外股東持有地下資源使用法人的股份（權益）超過3年，及(ii)在股息、紅利支付之日前的12個月內，地下資源使用法人對其所開採的不少於規定比例的礦產資源進行加工（初加工後），提供產品後加工服務的生產車間位於哈薩克斯坦境內，且為自有生產車間或歸屬於與該地下資源使用法人有相關聯繫的居民企業。

本集團持有合營企業的權益超過三年，且合營企業的其有開採礦產均在其自有生產車間進行後加工處理，因此，本集團收自合營企業的分紅可按照哈國新稅法的規定，不繳納哈薩克斯坦預提所得稅。

奧公司尚未滿足預提所得稅的豁免條件。因此，本集團收自奧公司的分紅須按照哈國新稅法的規定，繳納哈薩克斯坦預提所得稅。

根據企業所得稅法，位於中國的附屬公司享有合營企業的溢利，須按照企業所得稅稅率和哈國新稅法稅率之差進行補繳中國企業所得稅。

合營企業截至報告期末的不可分派溢利的累計不可確認稅項為46,822,000港元(2021年：40,478,000港元)。

根據開曼群島之法律及法規，本集團於兩個年度毋須繳納任何開曼群島所得稅。

9. 本年度溢利

	2022年 千港元	2021年 千港元
本年度溢利已扣除下列各項後達致：		
核數師酬金	2,894	2,072
已出售存貨賬面值	3,500,648	3,771,251
物業、廠房及設備折舊	210	128
使用權資產折舊	1,643	1,715
短期租賃費用	1,334	1,319
員工成本(包括董事酬金)	20,741	15,561
淨匯兌損失	3,323	3,266

10. 股息

於截至2022年12月31日止年度，並無宣佈及派發截至2021年12月31日止年度的股息(2021年：0.5港仙/股)。

由於本集團打算保留充足資金作業務發展，故董事會不建議派發任何2022年末期股息(2021年：無)。

11. 每股盈利

本公司擁有人應佔每股基本及攤薄盈利乃按下列數據計算：

	2022年 千港元	2021年 千港元
盈利		
用於計算每股基本盈利之本公司擁有人應佔年內盈利	514,915	178,498
股份數目		
用於計算每股基本盈利之普通股加權平均數	7,169,520,454	6,600,682,645

於兩個年度內均無具有攤薄效應之潛在普通股，故每股攤薄盈利等於每股基本盈利。

12. 應收賬款及其他應收款項

	2022年 千港元	2021年 千港元
應收賬款(附註a)	335,621	92,160
預付款項、按金及其他應收款項(附註b)	8,142	7,597
	343,763	99,757
分析為		
流動部分	343,396	99,390
非流動部分	367	367
	343,763	99,757

本集團並無就該等結餘持有任何抵押品。於2022年及2021年12月31日，本集團並未計提虧損撥備。

附註a：應收賬款277,148,000港元(2021年：91,940,000港元)為應收直接控股公司中國鈾業發展的款項。

附註b：預付款項、按金及其他應收款項包括來自本公司同系附屬公司中廣核華盛約197,000港元(2021年：1,000港元)的應收利息。

於2022年及2021年兩個年度，本集團通常就天然鈾分部授予其貿易客戶自交付日期起計介乎15日至120日的信貸期。

於報告期末，以與各自營業額確認日期相若的發票日期為基準，應收賬款賬齡分析如下。

	2022年 千港元	2021年 千港元
30日內	<u>335,621</u>	<u>92,160</u>

本集團計量的應收賬款虧損撥備等於全期預期信貸虧損。應收賬款之預期信貸虧損乃經參考債務人過往違約記錄及信譽以及對債務人現時財務狀況的分析後採用個別基準估計，並就債務人的特定因素、債務人營運所處行業的整體經濟情況以及對報告日期現時和預測狀況方向的評估予以調整。

就其他應收款項而言，本集團計量與12個月預期信貸虧損等額的虧損撥備，除非信貸風險自首次確認以來顯著增加，則本集團會確認全期預期信貸虧損。評估是否應確認全期預期信貸虧損，乃基於自首次確認起出現違約的可能性或風險是否顯著增加。

於當前報告期間所作估值技術或重大假設並無任何變動。

本集團以相關集團實體功能貨幣以外之貨幣計值之應收賬款及其他應收款項如下：

列示為：	2022年 千港元	2021年 千港元	2022年 人民幣千元	2021年 人民幣千元
應收賬款及其他應收款項	<u>3,978</u>	<u>100</u>	<u>1,297</u>	<u>2,983</u>

13. 銀行結存及現金

	2022年 千港元	2021年 千港元
銀行存款：		
銀行結存及現金	<u>52,390</u>	<u>81,293</u>
於年末銀行結存及現金分析：		
銀行結存及現金 (附註a)	1,236	925
存放於中廣核華盛及中廣核財務的現金 (附註b)	<u>51,154</u>	<u>80,368</u>
	<u>52,390</u>	<u>81,293</u>

附註a：於兩個年度的銀行存款均按市場利率計算利息。

附註b：該結存為無抵押，按年利率介乎3.95%至5.92% (2021年：0.48%) 計息並於需要時可收回。

於2019年6月14日，本公司與中廣核華盛和中廣核財務訂立新財務服務框架協議，自2020年1月1日開始至2022年12月31日止，為期三年，兩者合稱「該等協議」。

於2022年6月16日，本公司與中廣核華盛及中廣核財務續訂該等協議，自2023年1月1日開始至2025年12月31日止，為期三年。

根據該等協議，本公司董事認為，因本集團能夠透過發出通知提取該等存款以滿足其短期現金承擔且不會遭受任何懲罰，存置於中廣核華盛及中廣核財務的存款合資格作為現金及現金等值項目。

14. 應付賬款及其他應付款項

	2022年 千港元	2021年 千港元
應付賬款(附註a)	655,139	91,815
應計開支及其他應付款項(附註b)	388,689	1,011,553
	<u>1,043,828</u>	<u>1,103,368</u>

附註a：應付賬款10,875,000港元(2021年：78,110,000港元)及243,828,000港元(2021年：13,414,000港元)為應付本公司一間合營企業謝公司及本公司一間聯營公司奧公司的款項。

附註b：其他應付款項包括應付本公司一間同系附屬公司中廣核華盛約7,067,000港元(2021年：252,000港元)的應付利息，及已收存貨租賃現金約350,948,000港元(2021年：984,197,000港元)。

於報告期末，根據發票日期呈列之應付賬款之賬齡分析如下：

	2022年 千港元	2021年 千港元
30日內	<u>655,139</u>	<u>91,815</u>

於2022年及2021年，採購貨品之平均信貸期均為交付日期後介乎15日至120日。本集團已實施財務風險管理政策，以確保所有應付款項於信貸期內清償。

管理層討論及分析

業務回顧

本集團主要從事天然鈾資源投資及貿易。截至2022年12月31日，本公司旗下擁有(i)北京中哈鈾100%股權，並透過其持有謝公司49%的股權及產品包銷權；(ii) CGNM UK 100%股權，並透過其持有奧公司49%的股權及產品包銷權。此外，擁有全資子公司中廣核國際銷售公司以及Fission公司13.75%的股權。

2022年本集團實現營業額3,649百萬港元，本公司擁有人應佔溢利515百萬港元。

經營環境分析

核電市場與行業發展

根據國際原子能機構(International Atomic Energy Agency) (「IAEA」) 發佈的數據，於2022年底，全球在運核電機組423台，總裝機容量378,754MWe，在建機組55台，總裝機容量58,418MWe，在運在建核電機組分佈在32個國家和地區。2022年全球新併網機組6台，總裝機容量7,360MWe；新開工機組7台，總裝機容量8,197MWe；關停機組5台，總裝機容量2,839MWe。2022年，在俄烏衝突的大背景下，傳統化石能源價格暴漲，能源安全、能源獨立受重視程度達到前所未有的水平。核電作為兼顧低碳、安全、經濟、可承擔基荷重任的典型能源，重新受到全球多個國家的關注，陸續出台利好政策，主要包括：歐盟、韓國將核能列入可持續投資的能源類別，美國、英國、法國及日本等國家推動現有核電站延壽，日本、法國等國家鼓勵重啟目前停運的核電站，中國、伊朗、印度、英國陸續核准新機組或公佈新的核電計劃，同時各主要經濟體也在積極推進對超高溫氣冷堆及先進小型堆機組等第四代核電技術的研發。在各國重新擁抱核電的背景之下，2022年第三季度IAEA也隨之上調核電增長預測。

中國內地

根據中國核能行業協會發佈的數據，截至2022年12月31日，中國在運核電機組共55台(統計數據不包括中國台灣地區)，額定裝機容量為56,993MWe；在建機組22台，在建規模繼續保持世界第一的領先地位。2022年全國共有2台核電機組首次裝料，核電機組總發電量為4,178億kWh，佔全國總發電量的4.98%。2022年核電機組總發電量較2021年同比上升2.52%，累計上網電量為3,198億kWh，較2021年同比上升2.45%。

自2020年政府提出「雙碳目標」、2021年中國政府工作報告提出「在確保安全的前提下，積極有序發展核電」之後，核電在中國能源體系中的重要地位進一步明確。2022年全年共核准10台核電機組，創近年新高，其中：4月，國務院宣佈對3個核電新建機組項目（浙江三門二期、山東海陽二期和廣東陸豐）的6台核電機組予以核准；10月國務院又宣佈核准2個核電項目（漳州二期和廉江一期）的4台核電機組；可見，中國內地發展核電態度積極明確，也打開了天然鈾需求的增長空間。

2023年1月，中國西部地區首台「華龍一號」核電機組—中廣核廣西防城港核電站3號機組首次併網成功，標誌著該機組具備發電能力，向著商業運行目標又邁出了關鍵一步。

根據「十四五」規劃，至2025年，我國核電運行裝機容量將達7,000萬千瓦；根據中國核能行業協會預測，預計「十四五」期間，我國核電裝機規模將進一步加快增長，發電量將大幅增加，到2035年，核能發電量在我國電力結構中的佔比將達到10%左右。

全球天然鈾市場與行業發展

整體來看，2022年全球天然鈾生產總量有小幅增長。據UxC報告，2022年全球天然鈾產量約51,154噸鈾，較2021年上漲5.8%。其中，主要生產商哈原工2022年權益產量11,813噸鈾（佔全球一次供應的23.1%），較2021年減少4%；2022年， Cameco生產4,000噸鈾（佔全球一次供應的7.8%），較2021年增加70%；Cameco旗下McArthur River鈾礦重啟，計劃從2024年開始每年生產5,769噸鈾；Paladin宣佈旗下Langer Heinrich礦山重啟計劃，計劃2024年一季度產出首批產品；Denison旗下Phoenix鈾礦成功進行原位地浸可行性現場試驗，鈾回收率超97%。

2022年上半年天然鈾現貨價格出現短期大幅波動，下半年維持穩定上升態勢；受核電業主陸續簽訂新長貿合同因素帶動，長貿價格上半年上漲9.5美元/1bU₃O₈，隨後企穩。1月，由於哈薩克斯坦液化天然氣價格翻倍，哈國多地爆發了暴亂，引發市場對天然鈾供應的恐慌，鈾價上漲3.25美元/1bU₃O₈；2月下旬至3月，俄烏衝突導致的能源危機備受關注，鈾價快速上漲，同時帶動天然鈾行業上市公司股價上漲；4月前期穩步上漲，最高突破63.0美元/1bU₃O₈，月末由於Sprott成立的實物鈾信托紐交所上市申請被駁回，在一定程度上影響鈾價走低；5月，受美聯儲持續加息影響，全球資本市場整體下行，鈾價也隨之大幅回落至46.0美元/1bU₃O₈；7-8月，隨著冬季能源危機日益趨近，助推各國政府更加重視核電發展，推動鈾價最高上漲至52.75美元/1bU₃O₈；同時，隨著Sprott成立的實物鈾信托、YellowCake等實物鈾投資機構放慢購買天然鈾的節奏，現貨價格圍繞50.0美元/1bU₃O₈上下波動。長貿價格由1月的40.5美元/1bU₃O₈上漲至5月的50.0美元/1bU₃O₈，隨後多月均維持該水平上下波動，後續，於12月沖高至全年最高值52.0美元/1bU₃O₈。

2022年，全球的天然鈾長貿交易量反超現貨交易量：全年長貿交易量為43,846噸鈾，較同期增長61.2%，全年現貨交易量為23,365噸鈾，較同期降低14.1%，打破2020-2021年現貨交易量遠高於長貿交易量的情況；主要鈾礦生產商開始陸續簽訂長貿合同。同時，2022年多家天然鈾開發商及勘探商也紛紛進行股權融資，並通過多個交易所上市、發行AIM金融融資工具等手段為旗下的鈾礦項目開發準備資金，同時，也瞄準現貨鈾的長期發展機遇入市採購。

業務表現及分析

在產鈾礦－謝礦及伊礦

報告期內，謝公司總采鈾量959噸鈾，完成年度計劃98.4%，其中謝礦385噸鈾，伊礦574噸鈾。扣除加工損失量，全年共生產天然鈾940噸鈾。未完成年度生產計劃主要與第三季度謝礦生產輔助材料供應受限，鑽探與管道連接等工作滯後有關。此外，通過採取嚴格的成本控制措施，且受益於鈾價上漲及堅戈持續貶值，報告期內謝公司的銷售利潤較2021年有所增加，為後續企業穩定發展創造了條件。

截至2022年12月31日，謝礦及伊礦剩餘地質儲量如下：

		謝礦	伊礦
儲量	平均品位	0.059%	0.0422%
	噸鈾	9,190 ^註	13,966

註：謝公司目前正在推進謝礦儲量重新估算工作，數據以估算後的最終結果為準。

在產鈾礦－中礦及扎礦

報告期內，奧公司總采鈾量1,639噸鈾，完成年度計劃100%，其中中礦1,600噸鈾，扎礦39噸鈾(現場地浸實驗階段)。扣除加工損失量，全年共生產天然鈾1,586噸鈾。同樣地，通過採取積極有效的成本控制措施，奧公司天然鈾成本控制在預算範圍內，疊加鈾價上漲和堅戈貶值因素，2022年奧公司經濟效益較上年增長顯著。此外，扎礦礦建方案編製完成，並於2023年1月19日通過哈原工管理委員會審批，已提交哈原工董事會審批。

截至2022年12月31日，中礦及扎礦的剩餘地質儲量如下：

		中礦	扎礦
儲量	平均品位	0.027%	0.031%
	噸鈾	24,444	14,256

待開發鈾礦－Fission公司經營及項目的勘探情況

報告期內，Fission公司重點致力於旗下PLS項目可行性研究工作，2022年冬季勘探工作主要採集了R840W地區、尾礦庫、水冶廠、斜坡道等地區的工程地質樣品；2022年9月12日發佈了最新的資源量估算結果，顯示控制級資源量增加了21%，相應的金屬量增加了12.3%；2022年12月底Fission公司完成了可行性研究主要工作，並在2023年1月17日發佈了可行性研究結果，顯示PLS項目礦山壽命可達10年，礦建成本為11.55億加元，較預可行性研究略有降低。按照長期鈾價為65美元/lbU₃O₈，匯率1加元=0.75美元，折現率為8%的前提條件，PLS項目的生產成本約為9.77美元/lbU₃O₈，稅後NPV約為12.04億加元，IRR約為27.2%，投資回收期約2.6年。可行性研究結果顯示PLS項目具有極強的經濟性，是阿薩巴斯卡盆地待開發的優質項目之一。

另外，Fission公司還與多個當地土著社區簽署協議，約定了雙方在礦山開發過程中的責任與義務，這些工作有利於將來採礦許可證的申請。

天然鈾貿易業務

截至2022年12月31日止，本集團實現天然鈾貿易額3,645百萬港元，較2021年減少5%。其中，來自謝公司及奧公司礦山的權益天然鈾產品銷售額為1,341百萬港元，較2021年上漲120%（2021年：611百萬港元）。2022年本公司共從謝公司及奧公司包銷天然鈾產品1,321噸鈾，較2021年762噸鈾增加73%。

此外，本公司已於2022年6月16日與中廣核鈾業發展簽訂一份新銷售框架協議，內容有關本集團於2023年1月1日至2025年12月31日期間向中廣核鈾業發展及其附屬公司（本集團成員公司除外）銷售天然鈾，每個曆年的最低採購量為1,200噸鈾。新銷售框架協議及其項下擬進行之交易須經獨立股東批准，詳情請見本公司日期為2022年8月19日之通函。

報告期內，中廣核國際銷售公司共銷售3,055噸鈾，實現銷售收入約2.97億美元。2022年，受俄烏衝突和美聯儲持續加息影響，現貨市場價格劇烈波動，融資成本上漲。中廣核國際銷售公司結合多年市場經驗，審慎判斷市場走勢，嚴格依據風控體系經營，創新業務模式並拓展融資渠道，在複雜多變的市場環境下仍然完成了業績指標。

截至2022年12月31日，本集團持有天然鈾2,310噸鈾，加權平均成本為43.98美元/lbU₃O₈；持有已簽訂但尚未交付的天然鈾銷售量4,849噸鈾，加權平均售價為44.62美元/lbU₃O₈。

新鈾資源項目併購

報告期內，除上述於謝公司、奧公司及Fission公司的權益外，本集團無其他重大投資。

權益融資

報告期內，公司與11家投資人完成交割，以0.80港元/股價格增發10億股普通股，總融資額為8億港元，經扣除相關開支後淨融資額為7.76億港元。本次增發引入的領投方—中國國有企業混合所有制改革基金有限公司（「混改基金」），是國務院批准設立的國家級基金，該基金的主要投資方向為重點戰略領域、核心技術領域等，目前混改基金已派出一名董事參與公司治理，對優化公司品牌形象、提升公司價值等方面給予支持。公司此次融資引入投資人涉及國家級基金、國際知名天然鈾基金及香港本地投資機構，機構投資人佔比進一步提升。

業務展望

經營環境展望

核電市場形勢分析

首先，在核電的優勢及必要性方面，核能具有不受全球氣候變化影響、能力因子高、發電高效穩定、低碳等優點，可以作為基荷能源有效補足當前風電、太陽能等新能源的短板。

其次，在全球未來裝機容量預測方面，2022年，IAEA對2050年之前的核電容量增長的高位預測較之前高位預測增長了10%，預計到2050年全球核電產能將增加到873GWe；同時，根據UxC預測，到2035年全球核電在運裝機容量將達到543GWe，較2022年末增長37%。此外，加之當今18個國家有57個反應堆正在建設中，預計將提供約59GWe額外容量；由此可見，全球將新增大量核燃料需求。

再者，在中國發展預期方面，在堅定推動「碳達峰、碳中和」的背景下，我國核電發展將迎來前所未有的發展機遇。2013年至今，中國核電發電佔比穩定上升，從2013年的2.11%增長至2018年核電重啟審批前的4.22%，直至當前的4.98%，而發達國家的核電發電佔比平均在10%，中國還有很大的上升空間；根據中國核能行業協議及第三方研究機構，預計中國有望按照6-8台／年的速度核准新核電機組，2030年在運裝機到達120GWe（1.2億千瓦），2035年在運裝機到達150GWe（1.5億千瓦）。

此外，在全球主要國家對核電部署的態度方面，本年度全球多個國家為應對俄烏衝突帶來的能源不穩定性、冬季能源危機等風險，不斷提出利好核電行業的政策，主要圍繞以下幾個方面：延遲核電站退役時間、重啟更多的核電站、研發新一代核電技術、納入國家綠色融資範圍、提供資金管道等；上述措施將對全球核電供需關係產生持久、深遠影響。

天然鈾市場形勢分析

首先，在現貨和長貿走勢方面，2022年長貿量漲勢迅猛，預期未來仍有增量。福島事件後，鈾價長期低迷，在很長一段時間內沒有新的長期合約簽署，業主通過現貨市場採購來滿足長期合約未覆蓋的需求，大部分天然鈾生產商以福島事故前簽署的長期合約來支撐其銷售；然而2022年長貿簽約量開始反彈，新增長期合約的簽訂，代表在現貨鈾價上漲的刺激下，來自核電業主的長期需求逐漸凸顯，天然鈾市場基本面行情走向好轉，為天然鈾市場注入真正的復甦動力。但值得注意的是，長貿簽約量仍未回歸到2010年前水平，未來仍有較大增長空間。

其次，在全球能源安全及供應格局方面，2022年2月以來，傳統化石能源價格暴漲，能源安全、能源獨立受重視程度達到前所未有的水平。隨著時間的推移，俄烏衝突並未有所緩解，扎波羅熱核電站被炮轟，進一步引發能源危機恐懼，北美、歐洲國家為減少對俄羅斯核燃料供應的依賴，紛紛採取供應多元化策略，全球核燃料供應的格局將隨之發生變化。

再次，在核燃料多邊合作方面，多個國家本著擁抱核能的態度，以及為保證本國燃料供應的安全性與穩定性的考慮，開啟多邊合作，如中哈深度合作：2022年10月，習近平主席訪問哈薩克斯坦，期間中哈發表聯合聲明，明確將深化油氣天然鈾領域合作；12月，哈薩克斯坦烏裡賓組件廠向中廣核交付第一批核燃料組件，該項目是世界核工業領域領先企業成功開展多邊合作的典範。

此外，在天然鈾運輸交付路線方面，受俄烏衝突影響，部分運輸線路或將面臨無法順利通行的阻礙，鈾生產商交付時間的穩定性或會受損，比如：10月，哈原工表示為應對「聖彼得堡路線」受阻和「泛裡海路線」運力不足的影響，正在尋找其他替代路線，以克服無法滿足交付的困境，具體考慮與土耳其討論建立通往梅爾辛(Mersin)港的鐵路線，或與中國討論建立一條從哈中邊境到上海的路線。此事件雖未對哈原工旗下鈾礦企業的生產和產品交付造成影響，但讓市場更強烈的認識到天然鈾行業供應端的集中性，且這一特點在中短期內不會發生明顯變化。

最後，在金融機構入場採購方面，全年投資趨於穩定，或進一步加大供需缺口壓力。2021年底，Sprott及Yellow Cake Plc金融機構大量採購現貨天然鈾後，其在2022年均並未選擇在現貨市場賣出交易而是選擇長期持有，這對未來現貨商業庫存等形成的次級供應進一步造成壓迫。

綜上，預計2023年天然鈾市場有望繼續保持復甦態勢。

經營發展展望

謝公司經營

根據哈原工的生產計劃，2023年謝公司繼續按減產計劃執行，本公司將繼續通過其董事會積極參與謝公司的治理，確保謝公司完成年度生產計劃和產品銷售任務，實現年度利潤指標。外派團隊將加強監督年度生產、經營計劃及年度預算的執行情況，特別是礦山準備工作和天然鈾加工工作按期按質完成任務，保證企業在安全生產的前提下完成經營目標。2023年謝公司將繼續推動旗下礦山地質儲量重新估算和探索提升謝公司儲量工作，為增強可持續發展能力做好準備。

奧公司經營

2023年本公司將繼續通過其董事會參與奧公司的治理，一方面確保中礦和扎礦完成年度生產計劃和產品銷售任務，實現年度利潤指標；另一方面，確保扎礦按期啟動礦建工作，並高質量完成年度礦建任務。外派團隊將積極參與礦山生產和經營管理，現場檢查和監督年度生產、經營計劃及年度預算的執行情況，保證企業在安全生產和高效經營的前提下完成各項年度經營目標。同時外派團隊將監督扎礦礦建進度和質量，確保按期按質完成礦建計劃。

Fission公司的管控

對於Fission公司，本公司主要依託董事會參與其重大事項決策來施加影響，同時不斷深化對PLS項目的技術支持，加強定期技術交流。2023年，本公司將加強與Fission公司的溝通與交流，特別是針對可行性研究報告中技術方案方面的討論。

積極開拓貿易業務

本集團將加強與全球核電站業主等終端客戶的業務往來，積極參與國際市場競標，在嚴控經營風險的前提下，開發新的業務模式，積極開拓新的貿易機會，確保年度貿易目標的實現。

新鈾資源項目併購

本公司看好全球核電穩定發展所帶來天然鈾需求持續增長態勢，將繼續著眼世界範圍內的優質礦山資源，尋找潛在鈾資源投資機會，著手建立低成本優質鈾資源的可持續發展梯隊以實現產能接續、為核電業主提供持續穩定的鈾資源。

推行股權激勵政策

為健全公司中長期激勵和約束機制，加強股東、公司與員工之間的利益共享和風險共擔，提高管理人員、骨幹員工的歸屬感和忠誠度，充分調動公司中高層管理人員和核心骨幹員工達成戰略目標的積極性，實現公司與員工的共同發展，公司將持續探索股份期權等中長期激勵計劃。

風險識別及管理

經過系統的評估及研討，公司在2023年主要面臨以下兩項風險，具體如下：

哈薩克斯坦項目生產經營風險。受疫情、俄烏衝突等因素影響，礦山生產所需硫酸、套管等原材料價格及運輸費用持續上漲，同時受到通脹因素的影響，導致礦山準備工作費用增加，生產成本上漲。公司全力推進重大採購合同梳理及優化方案開展成本控制專項行動，實施成本精益化管理，嚴格控制礦山生產成本。編製合理經濟的開採計劃，採用精益化管理，確保產量目標實現。

利率及匯率波動對公司經營影響風險。2022年開始，美聯儲採取了較為激進的加息政策，美元利率上漲對公司2023年財務費用控制和財務利潤產生不利影響。堅戈兌美元匯率不穩定，可能使股東分紅因匯率波動對公司經營產生不利影響。梳理債務結構，按計劃完成債務風險管理。公司持續關注利率和匯率變化，提前謀劃，控制融資成本。在研究堅戈／美元匯率趨勢的基礎上，提出2022年謝公司和奧公司分紅策略建議。

財務表現及分析

財務表現能反映本集團全年運營情況，通過關注財務指標變動，將能全面瞭解本集團的業務發展狀況。

財務業績及狀況概覽

主要財務指標

	2022年	2021年
盈利能力指標		
毛利率(%) ¹	4.06	2.29
EBITDA(百萬港元) ²	630.70	248.09
EBITDA／營業額比率(%) ³	17.29	6.43
淨溢利率(%) ⁴	14.11	4.62
營運能力指標		
應收賬款週期－平均(天) ⁵	21	21
存貨週期－平均(天) ⁶	195	168
投資回報指標		
權益回報率(%) ⁷	18.71	8.54
本公司擁有人應佔溢利與營業額比率(%) ⁸	14.11	4.62
資產回報率(%) ⁹	7.79	3.39
償債能力指標		
銀行結存及現金(百萬港元)	52.39	81.29
有形資產淨值(百萬港元) ¹⁰	3,345.81	2,151.25
資本負債比率(%) ¹¹	105.06	194.61

附註：

1. 營業額與銷售成本之差除以營業額再乘以100%。
2. 除稅前溢利、融資成本、使用權資產折舊及物業、廠房及設備折舊(如有)之和。
3. 除稅前溢利、融資成本、使用權資產折舊及物業、廠房及設備折舊(如有)之和除以營業額再乘以100%。
4. 本年度溢利除以營業額再乘以100%。
5. 平均應收賬款(即報告期初期末算術平均值)除以平均日銷售額(即營業額除以360天)。
6. 平均存貨(即報告期初期末算術平均值)除以平均日銷售成本(即銷售成本除以360天)。
7. 本公司擁有人應佔年內溢利除以平均權益總值(即報告期初期末算術平均值)再乘以100%。

8. 本公司擁有人應佔年內溢利除以營業額再乘以100%。
9. 本公司擁有人應佔年內溢利除以平均資產總值(即報告期初期末算術平均值)再乘以100%。
10. 權益總值減去無形資產的淨值。
11. 債務總額除以權益總值再乘以100%。

財務業績

本集團2022年度溢利為515百萬港元，較2021年的178百萬港元同比增加188%。

營業額

	截至12月31日止年度		變動	
	2022年 千港元	2021年 千港元	增加／(減少) 千港元	增加／(減少) 百分比
天然鈾貿易	3,645,362	3,856,085	(210,723)	(5)
物業投資	3,318	3,445	(127)	(4)
總營業額	3,648,680	3,859,530	(210,850)	(5)

本集團2022年營業額為3,649百萬港元，較2021年的3,860百萬港元減少5%，主要原因是中廣核國際銷售公司為避免存貨平均成本上漲過快，降低了年內採購及銷售量。

銷售成本

	截至12月31日止年度		變動	
	2022年 千港元	2021年 千港元	增加／(減少) 千港元	增加／(減少) 百分比
天然鈾貿易成本	3,500,648	3,771,251	(270,603)	(7)
物業投資	—	—	—	不適用
銷售成本合計	3,500,648	3,771,251	(270,603)	(7)

本集團2022年銷售成本為3,501百萬港元，較2021年的3,771百萬港元減少7%，主要原因是中廣核國際銷售公司為避免存貨平均成本上漲過快，降低了年內採購及銷售量，銷售成本相應減少。

天然鈾貿易毛利及毛利率

受包銷業務銷售量增加以及中廣核國際銷售公司貿易價差擴寬影響，本集團2022年實現天然鈾貿易毛利145百萬港元，較2021年的85百萬港元增加71%，天然鈾貿易毛利率上升至3.97%。

其他經營收入

本集團2022年其他經營收入為22百萬元港元，較2021年的9百萬港元增加135%，主要原因是中廣核國際銷售公司抓住市場機會和客戶需求，開展了存貨出租業務。

銷售及分銷費用

本集團2022年銷售及分銷費用為13百萬港元，基本與2021年的14百萬港元持平。

行政開支

本集團2022年行政開支為49百萬港元，較2021年的42百萬港元增加了17%，主要原因是英國利息預提稅增加。

應佔一間合營企業業績

本公司的合營公司為謝公司。本公司2022年應佔一間合營公司業績為溢利209百萬港元，較2021年的138百萬港元增加51%，主要原因是謝公司營業額隨天然鈾價格上升而顯著增加。

應佔聯營公司業績

本公司的聯營公司包括Fission公司以及奧公司。本公司應佔Fission公司溢利業績28百萬港元，包括報告期內應佔虧損8百萬港元，視同處置虧損2百萬港元和長期投資減值回撥38百萬港元。

報告期內，Fission公司向認購新普通股的投資者發行了10,899,300股普通股，因期權行權發行了1,239,463股普通股，因認股權證行權發行了16,627,059股普通股及向其董事發行了121,792股普通股作為薪酬一部分，導致本公司於2022年12月31日持有Fission公司的權益比例下降至13.75% (2021年12月31日：14.34%)。

本公司2022年應佔奧公司業績為溢利286百萬港元，較2021年的73百萬港元增加292%，主要原因是奧公司銷售量增長及天然鈾價格上升。

融資成本

本集團2022年融資成本為62百萬港元，較2021年的50百萬港元上升24%，主要原因是2022年全年平均帶息負債規模同比上升且2022年美元利率持續走高，帶來平均融資成本同比上升。

所得稅支出

本集團2022年所得稅支出為52百萬港元，較2021年的18百萬港元增長189%，主要原因是天然鈾貿易毛利大幅上升，應佔一間合營企業業績和應佔聯營公司業績有明顯增長，而導致應納稅額上升。

年度溢利

本集團2022年年度溢利為515百萬港元，較2021年的178百萬港元增加188%。

財務狀況及分析

資產總值

於2022年12月31日，本集團資產總值為6,866百萬港元，較2021年12月31日的6,350百萬港元增加8%，主要原因是天然鈾價格上漲，存貨較2021年同期增加。以及，本集團於2022年年末向直接控股公司中國鈾業發展進行包銷貿易，使應收帳款及其他應收款項較2021年同期增加。

負債總值

於2022年12月31日，本集團負債總值為3,518百萬港元，較2021年12月31日的4,194百萬港元減少16%，主要原因是向直接控股公司償還股東貸款。

流動資產淨值

於2022年12月31日，本集團流動資產淨值為383百萬港元，較2021年12月31日的-1,821百萬港元增加121%，主要原因是本集團報告期內向直接控股公司償還股東貸款，使與2021年同比的流動負債大幅下降。

	於12月31日		變動	
	2022年 千港元	2021年 千港元	增加／(減少) 千港元	增加／(減少) 百分比
存貨	2,048,471	1,743,152	305,319	18
應收賬款及其他應收款項	343,396	99,390	244,006	246
應收一間中間控股公司款項	1,679	2,392	(713)	(30)
應收一間同系附屬公司款項	18	20	(2)	(10)
可收回所得稅款	760	6,956	(6,196)	(89)
銀行結存及現金	52,390	81,293	(28,903)	(36)
流動資產總額	2,446,714	1,933,203	513,511	27

於2022年12月31日，本集團流動資產總值為2,447百萬港元，較2021年12月31日的1,933百萬港元增加27%，主要原因天然鈾價格上漲，存貨較2021年同期增加。以及，本集團於2022年年末向直接控股公司中國鈾業發展進行包銷貿易，使應收帳款及其他應收款項較2021年同期增加。

於2022年12月31日，本集團擁有的銀行結餘及現金共計52百萬港元(2021年12月31日：81百萬港元)，其中約43%(2021年12月31日：28%)為港元，約31%(2021年12月31日：47%)為美元，約15%(2021年12月31日：19%)為人民幣。

於2022年12月31日，本集團沒有任何銀行結存及現金抵押給銀行(2021年12月31日：無)。本集團流動資產佔總資產的比例為36%(2021年12月31日：30%)，銀行結存及現金佔總資產的比例為1%(2021年12月31日：1%)。

非流動資產

	於12月31日		變動	
	2022年 千港元	2021年 千港元	增加／(減少) 千港元	增加／(減少) 百分比
物業、廠房及設備	1,262	887	375	42
使用權資產	2,327	3,970	(1,643)	(41)
投資物業	45,785	53,082	(7,297)	(14)
於一間合營企業之權益	433,995	358,011	75,984	21
於聯營企業之權益	3,935,248	3,994,894	(59,646)	(1)
其他應收款項	367	367	–	–
遞延稅項資產	9	5,161	(5,152)	(100)
非流動資產總額	4,418,993	4,416,372	2,621	–

於2022年12月31日，本集團非流動資產總值為4,419百萬港元，跟2021年12月31日的4,416百萬港元基本持平。

流動負債

	於12月31日		變動	
	2022年 千港元	2021年 千港元	增加／(減少) 千港元	增加／(減少) 百分比
應付賬款及其他應付款	1,043,828	1,103,368	(59,540)	(5)
來自一間同系附屬公司之貸款	–	236,530	(236,530)	(100)
來自直接控股股東之貸款	47,694	2,400,197	(2,352,503)	(98)
銀行借款	957,752	–	957,752	100
租賃負債	1,560	1,445	115	8
應付一間中間控股公司款項	1,120	1,117	3	–
應付同系附屬公司款項	1,060	2,188	(1,128)	(52)
應付所得稅款	10,697	9,270	1,427	15
流動負債總額	2,063,711	3,754,115	(1,690,404)	(45)

於2022年12月31日，本集團流動負債總值為2,064百萬港元，較2021年12月31日的3,754百萬港元減少45%，主要原因是本集團報告期內償還向直接控股公司的股東貸款。

非流動負債

	於12月31日		變動	
	2022年 千港元	2021年 千港元	增加／(減少) 千港元	增加／(減少) 百分比
遞延稅項負債	57,281	50,066	7,215	14
來自一間同系附屬公司之貸款	1,395,914	–	1,395,914	100
銀行借款	–	387,754	(387,754)	(100)
租賃負債	662	2,417	(1,755)	(73)
非流動負債總額	1,453,857	440,237	1,013,620	230

於2022年12月31日，本集團非流動負債總值為1,454百萬港元，與2021年12月31日的440百萬港元增加230%，主要原因是CGNM UK於報告期內提取了貸款。

權益總額

	於12月31日		變動	
	2022年 千港元	2021年 千港元	增加／(減少) 千港元	增加／(減少) 百分比
股本	76,007	66,007	10,000	15
儲備	3,272,132	2,089,216	1,182,916	57
權益總值	3,348,139	2,155,223	1,192,916	55

於2022年12月31日，本集團權益總值為3,348百萬港元，較2021年12月31日的2,155百萬港元增加55%，主要原因是報告期內完成新股發行及溢利積累。

本集團資本負債比率(債務總額／權益總值再乘以100%)為105%(2021年：195%)。

資產與投資

本集團於報告期內未進行有關附屬公司、聯營公司及合營企業的重大股權投資、重大收購或出售。

投資方向

根據本集團業務定位和發展戰略，後續仍以併購有競爭力的低成本海外鈾資源項目為主要投資方向，並將適時開展相關投資活動，為本集團進一步發展奠定基礎。

企業管治

根據企業管治守則第二部份守則條文第C.2.1條，主席和首席執行官的職責應予以區分，且不應由一人同時兼任。安軍靖先生同時擔任董事會主席兼本公司首席執行官。董事會認為，安軍靖先生同時擔任董事會主席兼本公司首席執行官以確保領導及經營的一致性。提名委員會將物色合適人選向董事會推薦出任本公司首席執行官。

除上述所披露者外，本公司於報告期內已採納並遵守企業管治守則第二部份的全部守則條文。

董事進行證券交易的標準守則

本公司已採納標準守則為董事進行證券交易的標準。經向所有董事作出特定查詢後，所有董事均確認彼等於報告期內已遵守標準守則。

購入、出售或贖回本公司的上市證券

本公司於2021年7月30日以代價約4.35億美元完成收購奧公司49%股權，以增加所持鈾資產及拓展其天然鈾貿易業務。為補充資本以進行天然鈾貿易業務，及於未來收購具競爭力的海外鈾資源項目作為本集團發展戰略的一部分，本公司於2021年11月26日與11名投資者訂立股份認購協議，以認購價每股股份0.80港元認購合共10億股新股份(面值：10,000,000港元)。

於認購協議日期(即2021年11月26日)，聯交所所報之收市價為每股0.98港元。除最大認購人中國國有企業混合所有制改革基金有限公司外，其餘8名認購人為投資於不同股本證券及其他投資的投資基金，而其餘2名認購人為個人專業投資者。

交易完成後，預期所得款項淨額約為7.76億港元(即每股股份所得款項淨額為0.776港元)，擬用作一般營運資金及用於收購鈾資源項目。

於報告期內，本公司於2022年3月28日和同年6月30日分別配發及發行240,700,000股和759,300,000股新股份，認購事項已全部完成。

除上述所披露者外，本公司及其附屬公司於報告期內並無購入、出售或贖回本公司任何上市證券。

公眾持股量

於報告期內及之後直至本公告日期，根據本公司得悉的公開資料及董事所知，本公司至少25%已發行股份被公眾股東持有，符合上市規則要求。

股息

由於本集團打算保留充足資金作業務發展，故董事會不建議派發任何2022年末期股息(2021年：無)。

審核委員會及業績審閱

審核委員會已聯同本公司管理層檢討本集團所採納的會計原則及慣例，並討論本集團核數、內部監控及財務報告等事宜。

本集團截至2022年12月31止年度之年度業績亦已經由審核委員會審閱。

業績公告及年報之刊載

本業績公告於本公司網站(www.cgnmc.com)及聯交所網站(www.hkexnews.hk)刊載。載有上市規則規定的所有資料的2022年年報將適時寄發予股東，並於本公司及聯交所網站發佈。

股東週年大會

召開股東週年大會的通告將根據上市規則及本公司章程的規定適時公佈及寄予本公司股東。

報告期後事項

於2023年1月3日，公司董事會設立環境、社會及管治委員會。

除上述所披露外，報告期後概無影響本集團的重大事項須於向股東呈報。

定義

「審核委員會」	指 董事會審核委員會。
「北京中哈鈾」	指 北京中哈鈾資源投資有限公司，於中國註冊成立的有限責任公司，為本公司全資附屬公司。
「董事會」	指 本公司董事會。
「加元」或「CA\$」	指 加拿大元，加拿大之法定貨幣。
「加拿大」	指 加拿大，為一個位於北美洲北部的國家。
「中礦」	指 位於哈薩克斯坦南哈薩克斯坦地區的門庫杜克鈾礦的中央地塊，由奧公司擁有及管理。
「中廣核」或「中廣核集團公司」	指 中國廣核集團有限公司，於中國成立之有限責任公司，為中廣核鈾業發展之唯一股東。
「中廣核財務」	指 中廣核財務有限責任公司，於中國成立之有限責任公司，為中廣核集團公司之附屬公司。
「中廣核國際銷售公司」	指 中廣核國際鈾產品銷售有限公司，一間根據英格蘭及威爾士法律註冊成立的有限公司，本公司之附屬公司。
「CGNM UK」	指 CGNM UK Limited，於英國註冊成立的有限責任公司，並為本公司的全資附屬公司。
「中廣核華盛」	指 中廣核華盛投資有限公司，於香港註冊成立之公司，為中廣核集團公司之全資附屬公司。
「中廣核鈾業發展」	指 中廣核鈾業發展有限公司，於中國成立之有限責任公司，為中國鈾業發展之唯一股東。
「中國鈾業發展」	指 中國鈾業發展有限公司，於香港成立之公司，本公司之控股股東。

「本公司」	指 中廣核礦業有限公司*(CGN Minig Company Limited)，於開曼群島註冊成立之有限責任公司，其股份於聯交所主板上市。
「控股股東」	指 具有上市規則賦予之含義。
「企業管治守則」	指 上市規則附錄十四所載企業管治守則。
「捷克共和國」	指 捷克共和國，位於中歐的一個內陸國家。
「董事」	指 本公司董事。
「歐盟」	指 為包含主要位於歐洲的27個成員國在內的政治及經濟聯盟。
「Fission公司」	指 Fission Uranium Corp.，一家以加拿大為基地之資源公司，其中普通股以代號「FCU」於多倫多交易所、以代號「FCUUF」於美國OTCQX交易市場及以代號「2FU」於法蘭克福證券交易所上市。本公司於2022年12月31日持有Fission公司13.75%權益。
「十四五」	指 中國國家經濟和社會發展的第十四個五年，涵蓋2021至2025年。
「本集團」	指 本公司及其附屬公司。
「港元」	指 港元，香港之法定貨幣。
「香港會計準則」	指 由香港會計師公會頒佈之香港會計準則。
「香港財務報告準則」	指 由香港會計師公會頒佈之香港財務報告準則。
「香港會計師公會」	指 香港會計師公會。
「香港」或「香港特別行政區」	指 中華人民共和國香港特別行政區。
「伊礦」	指 伊爾克利礦山，位於哈薩克斯坦Chiili鎮20公里處之Kyzylorzhinsk地區之Irkol礦山，由謝公司擁有及管理。
「哈薩克斯坦」	指 哈薩克斯坦共和國。

「哈原工」	指 指哈薩克斯坦國家原子能公司*(Joint Stock Company National Atomic Company “Kazatomprom”)，一家根據哈薩克斯坦法律成立的有限公司，持有謝公司和奧公司51%權益。
「kWh」	指 千瓦小時。
「lb」	指 磅。
「上市規則」	指 香港聯合證券交易所有限公司證券上市規則。
「標準守則」	指 上市規則附錄十所載上市公司董事進行證券交易的標準守則。
「MWe」	指 兆瓦電力。
「奧公司」	指 奧爾塔雷克礦業有限合伙企業*(Mining Company “ORTALYK” LLP)，為於哈薩克斯坦成立之有限責任合夥企業，為本公司聯營公司，本公司通過全資附屬公司持有其49%權益。
「PLS項目」	指 Patterson Lake South項目，為Fission公司之主要及全資擁有資產。
「中國」	指 中華人民共和國。
「報告期」	指 2022年1月1日至2022年12月31日期間。
「人民幣」	指 人民幣，中國之法定貨幣。
「謝礦」	指 謝米茲拜伊礦山，位於哈薩克斯坦Akmoltnsk Oblast之Valihanov區，由謝公司擁有及管理。
「謝公司」	指 謝米茲拜伊有限合夥企業*(Semizbay-U Limited Liability Partnership)，於哈薩克斯坦成立之有限責任合夥企業，為本公司合營企業，本公司通過全資附屬公司持有其49%權益。
「股份」	指 本公司每股面值0.01港元之普通股。
「股東」	指 股份持有人。

「Sprott」	指 Sprott資產管理信託，於貴金屬及實物資產投資領域全球領導者。
「聯交所」	指 香港聯合交易所有限公司。
「附屬公司」	指 具有上市規則所賦予之含義。
「堅戈」	指 堅戈，哈薩克斯坦的法定貨幣。
「噸鈾」	指 噸金屬鈾。
「U ₃ O ₈ 」	指 八氧化三鈾，一種鈾的化合物，呈橄欖綠至黑色，無味的固體。其為更受歡迎的黃餅形式之一，並以該形式在工廠及煉油廠之間運輸。
「英國」	指 大不列顛及北愛爾蘭聯合王國。
「美國」	指 美利堅合眾國。
「美元」或「US\$」	指 美元，美國之法定貨幣。
「UxC」	指 UxC LLC，為鈾價格的領先提供者之一，並為獨立第三方。
「扎礦」	指 位於哈薩克斯坦索扎克地區的鈾礦，由奧公司擁有及管理。

承董事會命
中廣核礦業有限公司*
主席
安軍靖

香港，2023年3月23日

於本公告日期，董事會包括兩名執行董事：安軍靖先生(主席兼首席執行官)及徐軍梅女士；三名非執行董事：孫旭先生、殷雄先生及劉冠華先生；及三名獨立非執行董事：邱先洪先生、高培基先生及李國棟先生。

* 僅供識別