

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佈的內容概不負責，對其準確性或完整性亦不發表任何聲明，並明確表示，概不就因本公佈全部或任何部份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。



(於百慕達註冊成立之有限公司)
(股份代號：702)

**截至2022年6月30日止
六個月之中期業績公佈**

中國油氣控股有限公司(「本公司」)董事會(「董事會」)宣佈，本公司及其附屬公司(統稱「本集團」)截至2022年6月30日止六個月之未經審核中期業績如下：

簡明綜合全面收益表

截至2022年6月30日止六個月

	附註	2022 (未經審核) 千港元	2021 (未經審核) 千港元
營業額	5	258,285	128,140
直接成本		(195,409)	(87,753)
毛利		62,876	40,387
其他收入	6	429	30,414
其他虧損淨額	7	(1,750)	(142,347)
銷售及分銷費用		(7,072)	(6,874)
行政費用		(16,133)	(20,270)
經營溢利/(虧損)		38,350	(98,690)
融資成本	8(a)	(132,907)	(121,329)
應佔一家聯營公司溢利		19	10
除所得稅支出前虧損	8	(94,538)	(220,009)
所得稅(支出)/抵免	9	(832)	824
本期虧損		(95,370)	(219,185)

簡明綜合全面收益表（續）

截至2022年6月30日止六個月

	附註	2022 (未經審核) 千港元	2021 (未經審核) 千港元
其他全面收益，除稅後			
可能重新分類至損益之項目：			
換算海外業務之匯兌差異		(111,236)	25,495
不得重新分類至損益之項目：			
按公平值透過其他全面收益列賬的 權益投資之公平值變動		(113)	-
本期其他全面收益，除稅後		(111,349)	25,495
本期全面收益總額		(206,719)	(193,690)
以下人士應佔虧損：			
本公司擁有人		(93,846)	(219,406)
非控股權益		(1,524)	221
		(95,370)	(219,185)
以下人士應佔總全面收益：			
本公司擁有人		(204,817)	(194,005)
非控股權益		(1,902)	315
		(206,719)	(193,690)
每股虧損		港元(仙)	港元(仙)
- 基本及攤薄	11	(2.81)	(6.56)

簡明綜合財務狀況表

於2022年6月30日

	附註	2022年6月30日 (未經審核)		2021年12月31日 (經審核)	
		千港元	千港元	千港元	千港元
非流動資產					
物業、廠房及設備			2,542,541		2,653,350
油氣勘探及評估資產			-		-
使用權資產			5,302		9,072
無形資產			2,150,797		2,267,638
商譽			11,883		12,446
於一家合營企業之權益			-		-
於一家聯營公司之權益			21,132		22,294
按公平值透過損益列賬的財務資產			-		13,208
按公平值透過其他全面收益列賬之 權益投資			233		346
按金及預付款項	12		19,761		20,698
應收貸款			15,618		20,817
非流動資產總額			4,767,267		5,019,869
流動資產					
存貨			30,770		13,323
按公平值透過損益列賬的財務資產			12,610		16,110
應收賬款、應收票據及其他應收賬款、 按金及預付款項	12		109,781		98,557
應收貸款			8,578		9,189
應收一家合營企業款項			-		-
受限制銀行現金			717		912
現金及現金等價物			47,616		13,800
流動資產總額			210,072		151,891
總資產			4,977,339		5,171,760
流動負債					
應付賬款、其他應付款項及預提費用	13		(731,849)		(760,468)
借貸	14		(356,020)		(296,909)
可換股票據			(1,352,900)		(1,352,900)
按公平值透過損益列賬的財務負債			(9)		(9)
遞延收入			(3,828)		(3,044)
租賃負債			(3,272)		(5,423)
稅項			(6,861)		(9,613)
流動負債總額			(2,454,739)		(2,428,366)
流動負債淨值			(2,244,667)		(2,276,475)
總資產減流動負債			2,522,600		2,743,394

簡明綜合財務狀況表（續）

於2022年6月30日

	附註	2022年6月30日 (未經審核)		2021年12月31日 (經審核)	
		千港元	千港元	千港元	千港元
非流動負債					
撥備		(20,543)		(21,518)	
借貸	14	(478,313)		(501,050)	
遞延收入		(299,256)		(288,083)	
租賃負債		(490)		(809)	
遞延稅項負債		<u>(6,510)</u>		<u>(7,727)</u>	
非流動負債總額			<u>(805,112)</u>		<u>(819,187)</u>
資產淨值			<u>1,717,488</u>		<u>1,924,207</u>
本公司擁有人應佔資本及儲備					
股本			334,544		334,544
儲備			<u>1,371,316</u>		<u>1,576,133</u>
本公司擁有人應佔權益			1,705,860		1,910,677
非控股權益			<u>11,628</u>		<u>13,530</u>
總權益			<u>1,717,488</u>		<u>1,924,207</u>

簡明綜合財務報表附註

1. 一般資料

本公司根據百慕達一九八一年公司法（經修訂）於 1999 年 11 月 2 日在百慕達註冊成立為受豁免有限公司，其股份於 2000 年 2 月 9 日於香港聯合交易所有限公司主板上市。本公司之註冊辦事處及主要營業地點分別位於 Clarendon House, 2 Church Street, Hamilton HM11, Bermuda 及香港干諾道西 188 號香港商業中心 37 樓 3710 室。

2. 編製基準及持續經營假設

(a) 編製基準

本集團之中期財務報告乃按照香港聯合交易所有限公司證券上市規則（「上市規則」）適用之披露條文編製及香港會計師公會頒佈之《香港會計準則》第 34 號－「中期財務報告」之規定。管理層在編製符合香港會計準則第 34 號規定之中期財務報告時所作之判斷、估計及假設，會影響會計政策之應用及按目前情況為基準計算之經匯報資產與負債、收入及支出之金額。實際業績可能有別於該等估計。本中期財務報告包括簡明綜合財務報表及部分附註。附註闡述了自 2021 年年度財務報表刊發以來，在瞭解本集團之財務狀況變動及表現方面確屬重要之事件及交易。此中期財務報表及附註沒有包括按照《香港財務報告準則》規定編製完整財務報表所需之全部資料。

本中期財務報告雖未經審核，但已由本公司審核委員會審閱。

本中期財務報告所載截至 2021 年 12 月 31 日止財政年度之財務資料為已匯報之資料，雖並不構成本集團該財政年度之法定財務報表，但資料則源自有關財務報表。本公司核數師在 2022 年 4 月 27 日之核數師報告書中對該等財務報表不發表意見。截至 2021 年 12 月 31 日止年度之法定財務報表可於本公司之總辦事處索取，或瀏覽本公司網址 (www.sino-oilgas.hk)。

(b) 持續經營假設

於 2022 年 6 月 30 日，本集團的流動負債淨額為 2,244,667,000 港元。這表明存在著不確定因素，可能會對本集團持續經營能力產生重大疑問。

2. 編製基準及持續經營假設（續）

就截至 2022 年 6 月 30 日出現流動負債淨值的問題，當中以於 2020 年 9 月底已到期的本金為 1.3 億美元（約等值 1,014,000,000 港元）之可換股票據構成的財務壓力較大。誠如本公司於 2022 年 2 月 9 日及隨後每月初之更新公佈所披露，本公司仍在積極與潛在投資者及若干債權人就債務重組之條款和條件及在該等可能交易後本公司之未來計劃進行討論及磋商。談判進度雖然受到新冠肺炎疫情所拖延，但公司仍然對債務重組計劃保持審慎樂觀。加上集團煤層氣業務持續增長，本公司亦會同時考慮其他可行融資選項及債務重組方案，預期集團整體財政狀況將會得以逐步改善。

此外，該潛在投資者及其中一位本公司股東（同時為董事）已確認，本集團面臨財務困難時將為本集團提供持續及充足的財務支持，本集團將有足夠營運資金為其營運提供資金。因此，董事認為，按持續經營基準編制 2022 年 6 月 30 日止期間的財務報表屬適當。

3. 主要會計政策

本中期財務報告按照 2021 年年度財務報表所採用之會計政策及所有適用之香港財務報告準則編製，包括香港會計師公會頒佈之所有適用之個別香港財務報告準則，香港會計師公會頒佈於本期間生效之新訂及經修訂之香港財務報告準則及詮釋除外。

由於採納新訂及經修訂香港財務報告準則而導致會計政策變動的詳情載於附註 4。

4. 採納新訂及經修訂香港財務報告準則

於本期間，本集團已首次採納以下由香港會計師公會頒佈的新訂及經修訂香港財務報告準則，其就編製本集團簡明綜合財務報表而言，於2022年1月1日或其後開始的年度期間強制生效：

香港財務報告準則第16號之修訂	2021年6月30日之後新冠肺炎相關之租金減免
香港財務報告準則第3號之修訂	概念框架引述
香港會計準則第16號之修訂	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37號之修訂	虧損合約－履行合約之成本
香港財務報告準則之年度改進	香港財務報告準則2018年至2020年週期的年度改進

於本期間應用新訂及經修訂香港財務報告準則對本集團於本期間及過往期間的財務表現及狀況及／或本綜合財務報表所載的披露並無重大影響。

5. 營業額及分部報告

本集團按主要經營決策者審閱並用以作出策略性決策之報告釐定其經營分部。

期內，本集團擁有四個（2021年：四個）可報告分部。由於各自業務提供不同產品及服務需要不同業務策略，故分部須獨立管理。以下為本集團可報告分部營運之概要：

i)	煤層氣：	勘探，開發和生產煤層氣
ii)	原煤及精煤：	原煤洗選和銷售原煤及精煤
iii)	石油和天然氣開採：	開採及銷售原油和天然氣
iv)	財務服務：	提供財務服務

業務分部間並無出售或買賣交易。企業收入及開支不分配至各經營分部，原因是主要經營決策者評估分部表現的分部業績計算並無包括有關收益及開支在內。

5. 營業額及分部報告（續）

有關該等業務之分部資料載列如下：

截至2022年6月30日止六個月

	煤層氣 千港元	原煤及精煤 千港元	石油和 天然氣開採 千港元	財務服務 千港元	未分配 千港元	總計 千港元
業績						
營業額-來自外界客戶之收入						
香港財務報告準則第 15 號 範圍內 ⁽ⁱⁱ⁾	133,593	118,003	-	-	-	251,596
財務服務利息收入	-	-	-	6,689	-	6,689
	133,593	118,003	-	6,689	-	258,285
分部業績 ⁽ⁱ⁾	52,332	(4,583)	-	309	(7,948)	40,110
按公平值透過損益列帳之財務 資產之公平值變動	-	(1,760)	-	-	-	(1,760)
出售應收貸款之虧損	-	-	-	-	-	-
其他應收款之減值虧損	-	-	-	-	-	-
融資成本	(743)	(712)	-	(17)	(131,435)	(132,907)
應佔一家聯營公司溢利	19	-	-	-	-	19
除所得稅支出前溢利/(虧損)	51,608	(7,055)	-	292	(139,383)	(94,538)
所得稅(支出)/抵免	-	(802)	-	(30)	-	(832)
本期溢利/(虧損)	51,608	(7,857)	-	262	(139,383)	(95,370)
資產及負債						
- 於 2022 年 6 月 30 日						
可報告分部資產 ⁽ⁱⁱⁱ⁾	4,816,570	70,942	-	34,405	55,422	4,977,339
可報告分部負債 ⁽ⁱⁱⁱ⁾	921,054	38,704	16	12,041	2,288,036	3,259,851

5. 營業額及分部報告（續）

有關該等業務之分部資料載列如下：

截至2021年6月30日止六個月

	煤層氣 千港元	原煤及精煤 千港元	石油和 天然氣開採 千港元	財務服務 千港元	未分配 千港元	總計 千港元
業績						
營業額-來自外界客戶之收入						
香港財務報告準則第 15 號 範圍內 ⁽ⁱⁱ⁾	79,043	44,987	-	-	-	124,030
財務服務利息收入	-	-	-	4,110	-	4,110
	<u>79,043</u>	<u>44,987</u>	<u>-</u>	<u>4,110</u>	<u>-</u>	<u>128,140</u>
分部業績 ⁽ⁱ⁾	38,257	235	10,276	(1,190)	(4,268)	43,310
按公平值透過損益列帳之財務 資產之公平值變動	-	(24,316)	-	-	-	(24,316)
出售應收貸款之虧損	-	-	-	(7,932)	-	(7,932)
其他應收款之減值虧損	-	-	-	-	(109,752)	(109,752)
融資成本	(19,807)	(199)	-	(24)	(101,299)	(121,329)
應佔一家聯營公司溢利	10	-	-	-	-	10
除所得稅支出前溢利/(虧損)	18,460	(24,280)	10,276	(9,146)	(215,319)	(220,009)
所得稅(支出)/抵免	-	846	-	(22)	-	824
本期溢利/(虧損)	<u>18,460</u>	<u>(23,434)</u>	<u>10,276</u>	<u>(9,168)</u>	<u>(215,319)</u>	<u>(219,185)</u>
資產及負債						
- 於 2021 年 12 月 31 日						
可報告分部資產 ⁽ⁱⁱⁱ⁾	<u>4,997,364</u>	<u>86,346</u>	<u>-</u>	<u>32,740</u>	<u>55,310</u>	<u>5,171,760</u>
可報告分部負債 ⁽ⁱⁱⁱ⁾	<u>1,028,867</u>	<u>40,119</u>	<u>16</u>	<u>21,123</u>	<u>2,157,428</u>	<u>3,247,553</u>

5. 營業額及分部報告（續）

附註：

- (i) 未分配業績主要包員工成本、與短期租賃相關之費用及專業費用等香港總辦事處開支。
- (ii) 確認收入之時間為香港財務報告準則第 15 號範圍內之某個時間點。
- (iii) 未分配資產主要包括現金和現金等價物，按公平值透過損益列賬之財務資產及按公平值透過其他全面收益列賬之權益投資。而未分配負債主要包括來自股東借貸、按公平值透過損益列賬之財務負債，企業債券及可換股票據。

6. 其他收入

	截至 6 月 30 日止六個月	
	2022	2021
	千港元	千港元
利息收入		
- 銀行存款	156	139
- 短期投資	-	4,150
- 其他	-	10,577
按攤銷成本列賬之財務資產之利息收入總額	156	14,866
政府補貼及補助	-	15,148
其他	273	400
	429	30,414

7. 其他虧損淨額

	截至 6 月 30 日止六個月	
	2022	2021
	千港元	千港元
按公平值透過損益列賬之財務資產公平值變動	(1,760)	(24,316)
出售應收貸款之虧損	-	(7,932)
其他應收款之減值虧損	-	(109,752)
匯兌溢利/(虧損)淨額	10	(347)
	<u>(1,750)</u>	<u>(142,347)</u>

8. 除所得稅支出前虧損

除所得稅支出前虧損已扣除：

	截至 6 月 30 日止六個月	
	2022	2021
	千港元	千港元
a) 融資成本		
非按公平值透過損益列賬的財務負債 之利息支出：		
企業債券之利息	15,677	15,889
借貸利息	16,884	20,391
可換股票據之利息支出	111,342	95,145
租賃負債利息	258	167
其他	-	191
	<u>144,161</u>	<u>131,783</u>
減：轉入合格資產之資本化利息	<u>(15,395)</u>	<u>(16,125)</u>
	<u>128,766</u>	<u>115,658</u>
其他融資成本：		
企業債券交易成本之攤銷	4,141	5,671
	<u>132,907</u>	<u>121,329</u>
b) 員工成本（包括董事酬金）		
薪金、工資及其他福利	11,575	11,931
定額供款退休計劃之供款	335	364
	<u>11,910</u>	<u>12,295</u>

8. 除所得稅支出前虧損（續）

	截至 6 月 30 日止六個月	
	2022	2021
	千港元	千港元
c) 其他項目		
已確認為費用的已售存貨成本	117,234	40,783
物業、廠房及設備之折舊	27,956	13,888
使用權資產之折舊	3,468	1,510
無形資產之攤銷	14,657	8,949
遞延收入之攤銷	(1,976)	(2,110)

9. 所得稅(支出)/抵免

截至2022年6月30日及2021年6月30日止六個月，由於集團公司（擁有須繳納香港利得稅之估計應課稅溢利）有估計稅項虧損可抵銷於截至2022年及2021年6月30日止期間之估計應課稅溢利，故並無計提香港利得稅撥備。截至2022年6月30日及2021年6月30日止六個月，位於中華人民共和國（「中國」）之附屬公司按法定稅率25%繳納稅項。

於簡明綜合全面收益表扣除的所得稅(支出)/抵免包括：

	截至 6 月 30 日止六個月	
	2022	2021
	千港元	千港元
即期所得稅		
- 中國企業所得稅	(1,728)	(64)
期內之遞延稅項	896	888
所得稅(支出)/抵免	(832)	824

10. 股息

董事並無宣派或擬派截至2022年6月30日止六個月之股息（截至2021年6月30日止六個月：無）。

11. 每股虧損

a) 每股基本虧損

每股基本虧損乃根據本公司擁有人之應佔虧損93,846,000港元（2021年6月30日止六個月：虧損219,406,000港元），以及期內已發行普通股之加權平均數3,345,439,000股（2021年6月30日止六個月：3,345,439,000股）普通股計算。

b) 每股攤薄虧損

截至2022年6月30日及2021年6月30日止六個月，每股攤薄虧損與每股基本虧損相同，因本公司尚未行使之購股權及可換股票據（如適用），對截至2022年6月30日及2021年6月30日止六個月內，具有反攤薄影響。

12. 應收賬款、應收票據及其他應收賬款、按金及預付款項

	30.6.2022 千港元	31.12.2021 千港元
非流動資產		
按金及預付款項	<u>19,761</u>	<u>20,698</u>
流動資產		
應收賬款 (附註)	58,019	64,534
減：減值虧損	<u>(325)</u>	<u>(340)</u>
	<u>57,694</u>	<u>64,194</u>
應收票據	7,447	7,357
減：減值虧損	<u>(4,483)</u>	<u>(7,357)</u>
	<u>2,964</u>	<u>-</u>
其他應收賬款	50,496	34,909
減：減值虧損	<u>(1,737)</u>	<u>(1,800)</u>
	<u>48,759</u>	<u>33,109</u>
其他按金	367,760	372,237
減：減值虧損	<u>(367,740)</u>	<u>(371,622)</u>
	<u>20</u>	<u>615</u>
水電按金	112	172
預付款項	<u>232</u>	<u>467</u>
	<u>109,781</u>	<u>98,557</u>

附註：

於報告期末按發票日呈報之應收賬款（扣除虧損撥備）之賬齡分析如下：

	30.6.2022 千港元	31.12.2021 千港元
少於1個月	56,775	52,136
1至2個月	919	11,718
多於3個月	<u>-</u>	<u>340</u>
	<u>57,694</u>	<u>64,194</u>

13. 應付賬款、其他應付款項及預提費用

	30.6.2022 千港元	31.12.2021 千港元
流動負債		
應付賬款	2,850	9,677
其他應付款項及預提費用	690,746	734,532
預收款項	35,610	13,651
應付一名股東款項	2,643	2,608
	<u>731,849</u>	<u>760,468</u>

14. 借貸

	30.6.2022 千港元	31.12.2021 千港元
銀行有抵押借貸	10,963	15,607
其他有抵押借貸	344,588	302,695
其他無抵押借貸	9,068	13,579
無抵押企業債券	469,714	466,078
	<u>834,333</u>	<u>797,959</u>
按要​​求或一年內償還	356,020	296,909
超過一年，但不超過兩年	177,073	318,440
超過兩年，但不超過五年	301,240	179,597
超過五年	-	3,013
	<u>834,333</u>	<u>797,959</u>
列入流動負債一年內到期之金額	<u>(356,020)</u>	<u>(296,909)</u>
非流動部分	<u>478,313</u>	<u>501,050</u>

15. 報告期後事項

於2022年8月17日，一位債權人根據2022年公司清盤程序第281號向香港特別行政區高等法院原訟法庭提交清盤呈請，以根據香港法例第32章公司（清盤及雜項條文）條例之條文對本公司進行清盤，內容有關根據公司發出之企業債券，指稱未付金額合共約10,216,000港元。有關詳情，請見本公司於2022年8月22日的公佈。

管理層討論及分析

業務回顧

截至 2022 年 6 月 30 日止六個月內，中國油氣控股有限公司（「本公司」）及其附屬公司（統稱「本集團」）錄得營業額為約 258,285,000 港元（2021 年中期：128,140,000 港元），較去年同期上升約 102%。營業額分別來自於三交煤層氣銷售約 133,593,000 港元（2021 年中期：79,043,000 港元）、山西沁水盆地之原煤洗選業務收入約 118,003,000 港元（2021 年中期：44,987,000 港元），以及陝西金融服務業務收入約 6,689,000 港元（2021 年中期：4,110,000 港元）。

雖然隨着 2019 冠狀病毒病（「新冠肺炎」）疫情目前稍有緩和，期內三交煤層氣項目繼續維持穩定增長，營運表現出色，然而集團仍受沉重之融資成本 132,907,000 港元所影響，錄得淨虧損約 95,370,000 港元（2021 年中期：淨虧損 219,185,000 港元）。

期內，三交煤層氣項目錄得稅息折舊及攤銷前利潤（「EBITDA」）約 93,265,000 港元（2021 年中期：60,938,000 港元），較去年同期上升約 53%。項目產銷比率達約 97%（2021 年中期：96%），與去年同期相若。三交煤層氣項目之營運日趨成熟，項目將會持續為集團提供長遠而穩定的盈利貢獻。

天然氣及石油開採

煤層氣開採—鄂爾多斯盆地三交區塊

項目總覽

本集團透過旗下全資附屬公司奧瑞安能源國際有限公司（「奧瑞安」），與中國夥伴中國石油天然氣集團公司（「中石油」）訂立生產分成合約（「PSC」），在中國山西及陝西省鄂爾多斯盆地三交區塊進行煤層氣田勘探、開採及生產，並享有當中 70% 權益。

三交煤層氣項目繼 2015 年總體開發方案獲國家發展和改革委員會（「國家發改委」）批覆後，於 2017 年 7 月份獲國家國土資源部授予《採礦許可證》，開採有效期為 25 年。至此，三交煤層氣項目由勘探階段進入開發、開採、生產階段，依據中國現行法律法規所需要的行政許可均已齊備。

基礎建設

截至 2022 年 6 月 30 日止，三交煤層氣項目合計完成鑽井共 170 口，其中 118 口為多分支水平井，餘下的 52 口為直井。在上述 170 口井中，正常排採井及接入集氣管網的井位有 143 口。三交地面系統工程方面，已建成區內集氣幹線約 18 公里，集氣支線約

104.37 公里，外輸管線約 17 公里；並架設總長度約 101.14 公里的 10KV 輸電幹線及電力支線。煤層氣增壓脫水站平穩運行，現站內增壓脫水等設備日處理能力已超過 64 萬立方米。

銷售

2022 年上半年，集團仍全力開發三交煤層氣項目，收入及產量均有所提升。期內，三交煤層氣項目錄得 EBITDA 約 93,265,000 港元（2021 年中期：60,938,000 港元），較去年同期上升約 53%。煤層氣銷售額約 133,593,000 港元（2021 年中期：79,043,000 港元），較去年同期上升約 69%。期內項目分別生產及銷售煤層氣約 7,766 萬立方米（2021 年中期：6,190 萬立方米）及 7,537 萬立方米（2021 年中期：5,965 萬立方米），平均產銷比率達約 97%（2021 年中期：96%）。期內，工業用和民用管道煤層氣銷售分別佔約 95.4%（2021 年中期：97.1%）和 4.6%（2021 年中期：2.9%）。

位於山西省的原煤洗選項目

本集團擁有一間位於山西省沁水盆地之原煤洗選項目之 75% 權益。期內，原煤洗選業務收入在新冠肺炎疫情緩和下，已逐步回升，該業務錄得收入約 118,003,000 港元（2021 年中期：44,987,000 港元）。

其他

本集團於陝西擁有了一家全資附屬公司陝西兆銀融資租賃有限公司（「兆銀融資」）。此融資租賃公司主要為集團尋求合適的融資途徑及來源以及配合集團未來發展，同時亦為集團部份資金作短期的投資。期內，該業務錄得淨收入約 6,689,000 港元（2021 中期：4,110,000 港元）。

財務回顧

流動資金及財政資源

於 2022 年 6 月 30 日，本集團的資產淨值約為 1,717,000,000 港元（2021 年 12 月 31 日：1,924,000,000 港元），總資產值則約為 4,977,000,000 港元（2021 年 12 月 31 日：5,172,000,000 港元）。於 2022 年 6 月 30 日，本集團的總借貸包括可換股票據之負債部分約為 2,187,000,000 港元（2021 年 12 月 31 日：2,151,000,000 港元），負債比例按資產總值計算約為 43.9%（2021 年 12 月 31 日：41.6%）。有關本集團借貸償還期限的詳情載於本公佈之財務報表附註 14。

就截至 2022 年 6 月 30 日錄得流動負債淨值約 2,245,000,000 港元，當中以於 2020 年 9 月底已到期的本金為 1.3 億美元（約等值 1,014,000,000 港元）之可換股票據構成的財務壓力較大。誠如本公司於 2022 年 2 月 9 日和隨後每月初之更新公佈所披露，本公司仍在積極與潛在投資者及若干債權人就債務重組之條款和條件及在該等可能交易後本公司之未來計劃進行討論及磋商。談判進度雖然受到新冠肺炎疫情所拖延，但公司仍然對債務重組計劃保持審慎樂觀。加上集團煤層氣業務持續增長，本公司亦會同時考慮其他可行融資選項及債務重組方案，預期集團整體財政狀況將會得以逐步改善。

外匯波動

本集團承受之貨幣風險主要源自以有關業務之功能貨幣以外之貨幣計值之買賣交易及已確認資產和負債。於 2022 年 6 月 30 日，本集團並無作出相關對沖。就以有關業務之功能貨幣以外之貨幣持有之應收款項及應付款項，本集團在必要時按即期匯率買賣外匯以解決短期不均衡，以此確保風險處於可接受水準。

僱員薪酬政策

於 2022 年 6 月 30 日，本集團的僱員約有 300 人。本集團之薪酬政策主要按現行市場薪酬水準及各有關公司及個別僱員之表現釐訂。

前景

期內，三交煤層氣項目產銷量均比去年同期有顯著增長，業務表現理想。據國家統計局資料顯示，2022 年上半年，天然氣消費總量約為 1,824 億立方米，同比下降約 1.93%。不過，工業燃料用氣量仍有所增長，同比增長 1.59%。隨着新冠肺炎疫情漸趨緩和，中國經濟逐步復甦，預計下半年天然氣需求量會強於上半年。

中長期而言，集團仍將會重點開發三交煤層氣項目，預期盈利能力進一步增強。同時於期內奧瑞安簽訂首份和區內煤炭企業合作開發協議，一方面區內煤層氣得以進一步開發，另一方面通過開採煤層氣以降低煤礦瓦斯含量，以實現煤炭安全開採。實現兩個產業的互助、共贏的理想合作模式。

於過去數年，沉重借貸仍為集團帶來巨大財務壓力。管理層仍積極尋求不同方案以減輕集團的財務負擔，包括但不限於額外融資、與現有債權人協商及尋找不同的潛在投資者，以優化本集團的股權及財務結構。集團將維持審慎理財策略，並以積極的態度進行債務管理。同時，集團將繼續專注於我們在三交煤層氣開發，以強化我們的核心業務和財務狀況。

其他資料

購買、贖回或出售上市證券

於截至 2022 年 6 月 30 日止六個月，本公司或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。

審核委員會

由黃龍德教授、王延斌博士及黨偉華博士組成的審核委員會與管理層已檢討本集團採納的會計原則及常規，並已商討有關審核、內部監控及財務申報的事宜，包括審閱本公司截至2022年6月30日止六個月之未經審核中期報告。

企業管治

本公司於截至2022年6月30日止六個月期間已遵守上市規則附錄十四所載的《企業管治守則》的全部守則條文，唯守則條文第C.2.1及F.2.2條除外，其詳情如下：

守則條文第C.2.1條規定，主席與行政總裁的角色應有區分，並由不同人士擔任。本公司執行董事及董事會主席戴小兵博士自2020年9月14日起兼任行政總裁。董事會相信，由同一名人士兼任董事會主席和行政總裁兩職可確保本集團貫徹的領導，使能更有效及更快捷地執行本集團整體策略。董事會亦相信不會使權力制衡被削弱，因現時之董事會乃由經驗及才幹兼備的人士組成，且其中三分之一為獨立非執行董事，確保有足夠的權力制衡。

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。戴小兵博士因處理公司業務未能出席本公司於2022年6月16日舉行之股東週年大會。股東週年大會由本公司執行董事溫子勳先生主持及進行相關議程。

承董事會命
中國油氣控股有限公司
主席
戴小兵

香港，2022年8月26日

於本公佈日期，董事會成員包括兩位執行董事戴小兵博士及溫子勳先生；四位非執行董事景哈利先生、黃紹武先生、蔡燕苓女士及曾慶贊先生；及三位獨立非執行董事黃龍德教授、王延斌博士及黨偉華博士。