

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2021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2021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2021年6月30日止六個月

	附註	2021 (未經審核) 千港元	2020 (未經審核) 千港元
營業額	5	128,140	118,884
直接成本		(87,753)	(96,979)
毛利		40,387	21,905
其他收入	6	30,414	39,513
其他虧損淨額	7	(142,347)	(4)
銷售及分銷費用		(6,874)	(4,509)
行政費用		(20,270)	(23,654)
經營溢利／(虧損)		(98,690)	33,251
融資成本	8(a)	(121,329)	(100,982)
應佔一家聯營公司溢利		10	10
除所得稅支出前虧損	8	(220,009)	(67,721)
所得稅支出	9	824	649
本期虧損		(219,185)	(67,072)

簡明綜合全面收益表（續）

截至2021年6月30日止六個月

	附註	2021 (未經審核) 千港元	2020 (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		25,495	(61,240)
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		-	(50)
本期其他全面收益，除稅後		<u>25,495</u>	<u>(61,290)</u>
本期全面收益總額		<u>(193,690)</u>	<u>(128,362)</u>
以下人士應佔虧損：			
本公司擁有人		(219,406)	(67,577)
非控股權益		<u>221</u>	<u>505</u>
		<u>(219,185)</u>	<u>(67,072)</u>
以下人士應佔總全面收益：			
本公司擁有人		(194,005)	(128,693)
非控股權益		<u>315</u>	<u>331</u>
		<u>(193,690)</u>	<u>(128,362)</u>
每股虧損		港元(仙)	港元(仙)
- 基本及攤薄	11	<u>(6.56)</u>	<u>(2.02)</u>

簡明綜合財務狀況表

於2021年6月30日

	附註	2021年6月30日 (未經審核)		2020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			2,509,531		2,453,716
油氣勘探及評估資產			75,348		74,000
使用權資產			6,611		8,049
無形資產			2,228,068		2,218,827
商譽			12,152		12,048
於一家合營企業之權益			-		-
於一家聯營公司之權益			59,076		58,821
按公平值透過損益列賬的財務資產			-		9,221
按公平值透過其他全面收益列賬之 權益投資			377		377
按金及預付款項	12		20,209		20,035
應收貸款			14,056		77,544
			4,925,428		4,932,638
非流動資產總額					
流動資產					
存貨			35,156		10,281
按公平值透過損益列賬的財務資產			9,302		24,085
應收賬款、應收票據及其他應收賬款、 按金及預付款項	12		454,738		527,428
短期投資			-		70,640
應收貸款			6,948		3,850
應收一家合營企業款項			329		324
受限制銀行現金			11,636		984
現金及現金等價物			68,875		60,898
			586,984		698,490
流動資產總額					
總資產					
			5,512,412		5,631,128
流動負債					
應付賬款、其他應付款項及預提費用	13		(594,560)		(531,921)
借貸	14		(232,422)		(130,140)
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			(5,055)		(1,902)
租賃負債			(2,318)		(4,003)
稅項			(9,259)		(9,169)
			(2,196,523)		(2,030,044)
流動負債總額					
流動負債淨值					
			(1,609,539)		(1,331,554)
總資產減流動負債					
			3,315,889		3,601,084

簡明綜合財務狀況表（續）

於2021年6月30日

		2021年6月30日 (未經審核)		2020年12月31日 (經審核)	
	附註	千港元	千港元	千港元	千港元
非流動負債					
撥備		(17,008)		(16,861)	
借貸	14	(557,168)		(651,328)	
遞延收入		(240,753)		(237,734)	
租賃負債		(792)		(495)	
遞延稅項		(8,432)		(9,240)	
非流動負債總額			(824,153)		(915,658)
資產淨值			2,491,736		2,685,426
本公司擁有人應佔資本及儲備					
股本			334,544		334,544
儲備			2,146,189		2,340,194
本公司擁有人應佔權益			2,480,733		2,674,738
非控股權益			11,003		10,688
總權益			2,491,736		2,685,426

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 及香港灣仔港灣道 1 號會展廣場辦公大樓 44 樓。

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 2020 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 2020 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 2021 年 3 月 31 日之核數師報告書中對該等財務報表不發表意見。截至 2020 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 2021 年 6 月 30 日，本集團的流動負債淨額為 1,609,539,000 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 2021 年 6 月 30 日出現流動負債淨值的問題，當中以於 2020 年 9 月底到期的本金為 1,014,000,000 港元之可換股票據構成的財務壓力較大。本集團亦已於期內繼續就多個計劃進行研究探討，旨在減輕本集團的財務負擔。管理層現積極與票據持有人就債務問題進行磋商，雖然尚未達成任何具約束力的方案或條款，但已就若干個可行方案與票據持有人進行深入討論，包括但不限於，(i)協助潛在投資者與票據持有人協商收購可換股票據；並(ii)與票據持有人探討進一步延長可換股票據到期日之可能性。

此外，兩名人士，其中一位本公司股東（同時為董事）及另一位前公司股東（同時為前董事）（統稱「**資金提供者**」）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 2021 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 2020 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 2021 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9號、香港會計準則第39號、 香港財務報告準則第7號、香港財務報告準則第4號 及香港財務報告準則第16號之修訂	「利率基準改革－第 2 階段」
香港財務報告準則第16號之修訂	「新冠肺炎相關之租金減免」

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（2020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 ^(iv)	79,043	44,987	-	-	-	124,030
財務服務利息收入	-	-	-	4,110	-	4,110
	79,043	44,987	-	4,110	-	128,140
分部業績 ^{(i)&(ii)}	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	-	846	-	(22)	-	824
本期溢利/(虧損)	18,460	(23,434)	10,276	(9,168)	(215,319)	(219,185)
資產及負債						
- 於 2021 年 6 月 30 日						
可報告分部資產 ⁽ⁱⁱⁱ⁾	4,898,173	63,302	415,849	33,559	101,529	5,512,412
可報告分部負債 ⁽ⁱⁱⁱ⁾	897,760	34,561	16	14,146	2,074,193	3,020,676

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2020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 ^(iv)	52,500	61,930	-	-	-	114,430
財務服務利息收入	-	-	-	4,454	-	4,454
	<u>52,500</u>	<u>61,930</u>	<u>-</u>	<u>4,454</u>	<u>-</u>	<u>118,884</u>
分部業績 ^{(i)&(ii)}	28,469	1,841	9,681	2,127	(8,904)	33,214
按公平值透過損益列帳之財務負 債之公平值變動	-	-	-	-	37	37
融資成本	(4,902)	(501)	-	(84)	(95,495)	(100,982)
應佔一家聯營公司溢利	(10)	-	-	-	-	10
除所得稅支出前溢利/(虧損)	<u>23,577</u>	<u>1,340</u>	<u>9,681</u>	<u>2,043</u>	<u>(104,362)</u>	<u>(67,721)</u>
所得稅支出	-	677	-	(28)	-	649
本期溢利/(虧損)	<u>23,577</u>	<u>2,017</u>	<u>9,681</u>	<u>2,015</u>	<u>(104,362)</u>	<u>(67,072)</u>
資產及負債						
- 於 2020 年 12 月 31 日						
可報告分部資產 ⁽ⁱⁱⁱ⁾	<u>4,848,414</u>	<u>132,686</u>	<u>397,950</u>	<u>97,176</u>	<u>154,902</u>	<u>5,631,128</u>
可報告分部負債 ⁽ⁱⁱⁱ⁾	<u>889,013</u>	<u>59,086</u>	<u>16</u>	<u>15,393</u>	<u>1,982,194</u>	<u>2,945,702</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) 煤層氣分部業績包括政府補貼及補助 15,148,000 港元（2020 年 6 月 30 日止六個月：24,193,000 港元）。
- (iii) 未分配資產主要包括現金和現金等價物，短期投資，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及董事的借貸、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。
- (iv) 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。

6. 其他收入

	截至 6 月 30 日止六個月	
	2021	2020
	千港元	千港元
利息收入		
- 銀行存款	139	10
- 短期投資	4,150	4,589
- 其他（附註(i)）	10,577	9,688
按攤銷成本列賬之財務資產之利息收入總額	14,866	14,287
政府補貼及補助（附註(ii)）	15,148	24,193
其他	400	1,033
	30,414	39,513

附註：

- (i) 其他利息收入主要為收購加拿大油田項目之按金的利息收入。
- (ii) 此乃相關政府部門對於煤層氣銷售的恆常補貼及當地稅務部門就煤層氣銷售退回之增值稅。兩者都是源自煤層氣分部（附註 5）。

7. 其他虧損淨額

	截至 6 月 30 日止六個月	
	2021	2020
	千港元	千港元
按公平值透過損益列賬之財務負債公平值變動	-	37
按公平值透過損益列賬之財務資產公平值變動	(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)	-
匯兌虧損淨額	(347)	(41)
	<u>(142,347)</u>	<u>(4)</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	
	2021	2020
	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	15,889	16,317
借貸利息	20,391	8,648
可換股票據之利息支出	95,145	71,969
租賃負債利息	167	400
其他	191	462
	<u>131,783</u>	<u>97,796</u>
減：轉入合格資產之資本化利息	<u>(16,125)</u>	<u>(2,500)</u>
	<u>115,658</u>	<u>95,296</u>
其他融資成本：		
企業債券交易成本之攤銷	5,671	5,686
	<u>121,329</u>	<u>100,982</u>
b) 員工成本（包括董事酬金）		
薪金、工資及其他福利	11,931	11,955
定額供款退休計劃之供款	364	355
	<u>12,295</u>	<u>12,310</u>

8. 除所得稅支出前虧損（續）

	截至 6 月 30 日止六個月	
	2021	2020
	千港元	千港元
c) 其他項目		
已確認為費用的已售存貨成本	40,783	56,254
物業、廠房及設備之折舊	13,888	16,627
使用權資產之折舊	1,510	2,919
無形資產之攤銷	8,949	8,255

9. 所得稅支出

截至2021年6月30日及2020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2021年及2020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2021年6月30日及2020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。

扣除簡明綜合全面收益表的所得稅包括：

	截至 6 月 30 日止六個月	
	2021	2020
	千港元	千港元
即期所得稅		
- 中國企業所得稅	64	169
期內之遞延稅項	(888)	(818)
所得稅支出	(824)	(649)

10. 股息

董事並無宣派或擬派截至2021年6月30日止六個月之股息（截至2020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219,406,000港元（2020年6月30日止六個月：虧損67,577,000港元），以及期內已發行普通股之加權平均數3,345,439,000股（2020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2021年6月30日及2020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2021年6月30日及2020年6月30日止期內，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

	30.6.2021 千港元	31.12.2020 千港元
非流動資產		
按金及預付款項	<u>20,209</u>	<u>20,035</u>
流動資產		
應收賬款 (附註)	28,989	78,973
減：減值虧損	<u>(332)</u>	<u>(329)</u>
	<u>28,657</u>	<u>78,644</u>
應收票據	6,848	8,324
其他應收賬款	211,154	134,501
減：減值虧損	<u>(135,831)</u>	<u>(26,061)</u>
	<u>75,323</u>	<u>108,440</u>
其他按金	362,958	346,883
減：減值虧損	<u>(22,812)</u>	<u>(22,397)</u>
	<u>340,146</u>	<u>324,486</u>
水電按金	172	172
預付款項	<u>3,592</u>	<u>7,362</u>
	<u>454,738</u>	<u>527,428</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：

	30.6.2021 千港元	31.12.2020 千港元
少於1個月	28,657	64,998
1至2個月	-	11,342
多於3個月	<u>-</u>	<u>2,304</u>
	<u>28,657</u>	<u>78,644</u>

13. 應付賬款、其他應付款項及預提費用

	30.6.2021 千港元	31.12.2020 千港元
流動負債		
應付賬款	22,235	41,243
其他應付款項及預提費用	551,125	468,807
應付一名股東款項	21,200	21,871
	<u>594,560</u>	<u>531,921</u>

14. 借貸

	30.6.2021 千港元	31.12.2020 千港元
銀行有抵押借貸	6,948	8,883
其他有抵押借貸	309,012	290,432
其他無抵押借貸	6,297	14,344
無抵押企業債券	467,330	467,809
	<u>789,587</u>	<u>781,468</u>
按要​​求或一年內償還	232,422	130,140
超過一年，但不超過兩年	183,797	211,924
超過兩年，但不超過五年	373,371	436,404
超過五年	-	3,000
	<u>789,590</u>	<u>781,468</u>
列入流動負債一年內到期之金額	<u>(232,422)</u>	<u>(130,140)</u>
非流動部分	<u>557,168</u>	<u>651,328</u>

管理層討論及分析

業務回顧

截至2021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128,140,000港元（2020年中期：118,884,000港元），較去年同期上升約7.8%。營業額分別來自於三交煤層氣銷售約79,043,000港元（2020年中期：52,500,000港元）、山西沁水盆地之原煤洗選業務收入約44,987,000港元（2020年中期：61,930,000港元），以及陝西金融服務業務收入約4,110,000港元（2020年中期：4,454,000港元）。

雖然2019冠狀病毒病（「新冠肺炎」）對國內以致全球經濟的影響仍存在相當的不確定性，但由於三交煤層氣項目繼續穩定增長，加上整體執行嚴格成本管理以應對不明朗市場因素，集團業務營運情況持續改善。期內，由於集團之融資成本及對其他應收款的減值準備分別約為121,329,000港元及109,700,000港元，本集團錄得淨虧損約219,185,000港元（2020年中期：淨虧損67,072,000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60,938,000港元（2020年中期：53,234,000港元），較去年同期上升約14.5%。項目產銷比率達約96%（2020年中期：97%），與去年同期相若。三交煤層氣項目之營運日趨成熟穩健，集團相信項目將繼續提供長遠的盈利貢獻。

另披露於其他收入的利息收入金額約10,577,000港元（2020年中期：9,688,000港元），該利息收入主要來自本集團位於加拿大阿爾伯特省的擬收購項目的可退還按金40,000,000加元。

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。根據一份由合資格人士於2015年底向本公司提供之儲量報告更新，三交煤層氣項目之淨儲量（已證實+概略）約為83.01億立方米，而該儲量未來收入淨現值（10%折現）約為114.98億港元。

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》，獲准開採的生產規模為每年5億立方米煤層氣，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2021年6月30日止，三交煤層氣項目合計完成鑽井共156口，其中104口為多分支水平井，餘下的52口為直井。在上述156口井中，正常排採井為130口，接入集氣管網的井位有125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90.94公里，外輸管線約17公里；並架設總長度約93.54公里的10KV輸電幹線及電力支線。煤層氣增壓脫水站擴建工程已完成並投產運行，其總煤層氣日處理能力已達50萬立方米。

銷售

2021年上半年，雖受新冠肺炎疫情影響，但集團仍全力開發三交煤層氣項目，其利潤亦有所提升。期內，三交煤層氣項目錄得EBITDA約60,938,000港元（2020年中期：53,234,000港元），較去年同期上升約14.5%。2020年銷售所產生之政府補貼及增值稅退稅約15,148,000港元（2020年中期：2019年銷售所產生之政府補貼為24,193,000港元）。煤層氣銷售額約79,043,000港元（2020年中期：52,500,000港元），較去年同期上升約50.5%。期內項目分別生產及銷售煤層氣約6,190萬立方米（2020年中期：4,778萬立方米）及5,965萬立方米（2020年中期：4,634萬立方米），平均產銷比率達約96%（2020年中期：97%）。期內，工業用和民用管道煤層氣銷售分別佔約97.1%（2020年中期：79.9%）和2.9%（2020年中期：20.1%）。

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，原煤洗選業務收入受新冠肺炎疫情影響有所下降，該業務錄得收入約44,987,000港元（2020年中期：61,930,000港元）。

其他

2016年底本集團於陝西成立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」）。成立此融資租賃公司之主要目的為加強集團與銀企關係，創建合作渠道，尋求合適的融資途徑及來源以及配合集團未來可能項目發展，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4,110,000港元（2020中期：4,454,000港元）。

財務回顧

流動資金及財政資源

於2021年6月30日，本集團的資產淨值約為2,491,000,000港元（2020年12月31日：2,685,000,000港元），總資產值則約為5,512,000,000港元（2020年12月31日：5,631,000,000港元）。於2021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2,142,000,000港元（2020年12月31日：2,134,000,000港元），負債比例按資產總值計算約為38.9%（2020年12月31日：37.9%）。而於2021年6月底的流動比率約為0.27（2020年12月31日：約0.34）。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2021年6月30日錄得流動負債淨值約1,609,000,000港元，當中以於2020年9月底到期的本金為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。本集團亦已於期內，積極協調潛在投資者與票據持有人就債務問題進行磋商，討論收購可換股票據及/或進一步延長可換股票據到期日之可能性。雖然目前尚未達成任何具約束力的方案或條款，但雙方已就若干個可行方案進行深入討論。加上集團煤層氣業務日益增長，而本公司亦同時會考慮其他可行融資選項及債務重組方案，預期可加強本集團的流動資金，而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2021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2021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

2020年以來，新冠肺炎疫情暴發對中國經濟社會和能源發展帶來階段性較大影響。國家統計局資料顯示，2020年我國天然氣產量達到1925億立方米，同比增長9.8%，增量163.26億立方米，天然氣連續四年增產超過100億立方米，增加儲量及提高生產效果明顯。其中煤層氣產量65億立方米，貢獻突出。從2021年上半年看，面對新冠肺炎疫情衝擊，中國天然氣產業發展面臨挑戰，但推動天然氣產業協調穩定發展的基礎條件和支撐因素未變，天然氣產業持續穩步發展的總基調不變。

於本公佈日期，2019冠狀病毒病對全球經濟的影響仍存在不確定性。為應對這種不確定性，集團經深思熟慮後採取了措施來強化我們的財務狀況，包括增強集團資金流動性，盡速減少支出及營運成本。而於過去兩年，本集團一直加強煤層氣項目的開發力度，漸見成效，上半年三交煤層氣項目產銷量均比去年同期有穩定增長。中長期而言，集團仍將重點開發三交煤層氣項目，將核心競爭力逐步提高，預期盈利能力進一步增強。

本年度，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，集團將繼續專注於加強我們在煤層氣行業價值鏈中的市場份額，通過節約成本和優化我們的運營來提高效率，以保障股東的合理回報。

其他資料

購買、贖回或出售上市證券

於截至2021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2021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2021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A.2.1及E.1.2條除外，其詳情如下：

守則條文第A.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。自2020年9月14日，景哈利先生由本公司執行董事及行政總裁調任為非執行董事，本公司執行董事及董事會主席戴小兵博士獲委任兼任行政總裁。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E.1.2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2021年6月11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，2021年8月27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。