

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。



中國石油天然氣股份有限公司
PetroChina Company Limited

中國石油天然氣股份有限公司

PETROCHINA COMPANY LIMITED

（於中華人民共和國註冊成立之股份有限公司）

（於香港聯交所股票代碼：857；於上海證券交易所股票代碼：601857）

二零二二年中期業績公告（半年度報告摘要）

1 重要提示

1.1 本中期業績公告（半年度報告摘要）摘自中國石油天然氣股份有限公司（「本公司」）二零二二年半年度報告全文，為全面了解本公司的經營成果、財務狀況及未來發展規劃，投資者應當到上海證券交易所網站（網址 <http://www.sse.com.cn>）、香港聯合交易所有限公司（「香港聯交所」）「披露易」網站（網址 <http://www.hkexnews.hk>）及本公司網站（網址 <http://www.petrochina.com.cn>）仔細閱讀本公司二零二二年半年度報告全文。

1.2 本公司董事會、監事會及其全體董事、監事、高級管理人員保證二零二二年半年度報告內容的真實性、準確性、完整性，不存在虛假記載、誤導性陳述或重大遺漏，並承擔個別和連帶的法律責任。

1.3 除副董事長侯啟軍、執行董事焦方正因工作安排未能出席外，其餘董事會成員均出席了本公司第八屆董事會第十七次會議。

1.4 本公司及其附屬公司（「本集團」）分別按中國企業會計準則及國際財務報告準則編製財務報告。本中期業績公告中的財務報告未經審計。

1.5 公司簡介

股票簡稱	中國石油股份	PetroChina	中國石油
股票代碼	857	PTR	601857
股票上市交易所	香港聯交所	紐約證券交易所	上海證券交易所

聯繫人及聯繫方式	董事會秘書	證券事務代表	香港代表處總代表
姓名	王華	梁剛	魏方
聯繫地址	中國北京東城區東直門北大街 9 號		香港金鐘道 89 號力寶中心 2 座 3705 室
郵政編碼	100007		
電話	86(10)5998 2622	86(10)5998 6959	(852)2899 2010
傳真	86(10)6209 9557	86(10)6209 9559	(852)2899 2390
電子信箱	ir@petrochina.com.cn	ir@petrochina.com.cn	hko@petrochina.com.hk

1.6 經統籌考慮本公司經營業績、財務狀況、現金流量等情況，為回報股東，董事會決定以本公司 2022 年 6 月 30 日的總股本 183,020,977,818 股為基數派發 2022 年中期股息每股人民幣 0.20258 元（含適用稅項），總派息額人民幣 370.76 億元。

2 主要財務數據和股東變化

2.1 主要財務數據和指標

2.1.1 按國際財務報告準則編製的主要會計數據和財務指標

單位：人民幣百萬元

項目	報告期	上年同期	本報告期比上年 同期增減
營業收入	1,614,621	1,196,581	34.9%
歸屬於母公司股東的淨利潤	82,391	53,037	55.3%
經營活動產生的現金流量淨額	196,061	116,034	69.0%
基本每股收益（人民幣元）	0.45	0.29	55.3%
攤薄每股收益（人民幣元）	0.45	0.29	55.3%
淨資產收益率（%）	6.2	4.2	2.0 個百分點

項目	本報告期末	上年度期末	本報告期末比上年 度 期末增減
總資產	2,772,369	2,502,262	10.8%
歸屬於母公司股東權益	1,334,617	1,263,561	5.6%

2.1.2 按中國企業會計準則編製的主要會計數據和財務指標

單位：人民幣百萬元

項目	報告期	上年同期	本報告期比上年 同期增減
營業收入	1,614,621	1,196,581	34.9%
歸屬於母公司股東的淨利潤	82,388	53,036	55.3%
歸屬於母公司股東的扣除非經常性損益的淨利潤	89,639	45,231	44,408
基本每股收益（人民幣元）	0.45	0.29	55.3%
稀釋每股收益（人民幣元）	0.45	0.29	55.3%
加權平均淨資產收益率（%）	6.3	4.3	2.0 個百分點
經營活動產生的現金流量淨額	196,061	116,034	69.0%

項目	本報告期末	上年度期末	本報告期末比上年 度 期末增減
總資產	2,772,637	2,502,533	10.8%
歸屬於母公司股東權益	1,334,868	1,263,815	5.6%

2.2 前 10 名股東持股情況

於 2022 年 6 月 30 日，本公司的股東總數為 598,182 名，其中境內 A 股股東 592,279 名，境外 H 股股東 5,903 名（包括美國存託證券股東 135 名）。

單位：股

股東名稱	股東性質	持股比例 (%)	持股總數	報告期內增減(+,-)	持有有限售條件股份數量	質押、標記或凍結的股份數量
中國石油集團	國有法人	80.25	146,882,339,136 ⁽¹⁾	0	0	0
香港中央結算（代理人）有限公司 ⁽²⁾	境外法人	11.42	20,900,510,254 ⁽³⁾	1,083,433	0	0
中石油集團－中信建投證券－17 中油 E2 擔保及信託財產專戶	國有法人	2.09	3,819,963,834	-1,200	0	3,819,963,834
中石油集團－中信建投證券－17 中油 EB 擔保及信託財產專戶（「17 中油 EB 專戶」） ⁽⁴⁾	國有法人	1.12	2,051,488,228	-126	0	2,051,488,228
中國證券金融股份有限公司	國有法人	0.56	1,020,165,128	0	0	0
香港中央結算有限公司 ⁽⁵⁾	境外法人	0.55	1,001,687,237	161,453,981	0	0
中國冶金科工集團有限公司	國有法人	0.31	560,000,000	0	0	0
中央匯金資產管理有限責任公司	國有法人	0.11	201,695,000	0	0	0
博時基金－鞍鋼集團有限公司－博時基金鑫安 1 號單一資產管理計劃	國有法人	0.10	177,258,900	-5,470,800	0	0
施愛忠	境內自然人	0.04	79,031,044	7,800,000	0	0

註 (1) 此數不包括中國石油集團通過境外全資附屬公司 Fairy King Investments Limited 間接持有的 H 股股份。

(2) 香港中央結算（代理人）有限公司為香港交易及結算所有限公司之全資附屬公司，以代理人身份代其他公司或個人股東持有本公司 H 股股票。

(3) 中國石油集團通過境外全資附屬公司 Fairy King Investments Limited 持有 291,518,000 股 H 股，佔本公司股本總額的 0.16%，該等股份包含在香港中央結算（代理人）有限公司持有的股份總數中。

(4) 中國石油集團 2017 年公開發行可交換公司債券，標的股票為本公司部分 A 股股票，發行規模為 100 億元，期限為 5 年，中國石油集團將其持有的本公司 2,061,000,000 股標的股票劃轉至 17 中油 EB 專戶。於本公告日，中國石油集團已完成 2017 年可交換公司債券的摘牌，並完成了 17 中油 EB 專戶中剩餘未交換的 2,051,487,972 股股票的解除擔保及信託登記事宜。上述股票辦理解除擔保及信託登記後，中國石油集團證券賬戶持有本公司股份 148,933,827,108 股（此數不包括中國石油集團通過境外全資附屬公司 Fairy King Investments Limited 間接持有的 H 股股份），17 中油 EB 專戶不再持有本公司股份。具體情況詳見本公司於 2022 年 8 月 2 日分別在上海證券交易所網站發佈的公告（公告編號為：臨 2022-025 號）以及在香港聯交所網站發佈的公告。

(5) 香港中央結算有限公司為香港交易及結算所有限公司之全資附屬公司，作為名義持有人持有香港聯交所投資者投資的上海證券交易所本公司 A 股股票。

上述股東回購專戶情況的說明：上述股東中，不存在回購專戶。

上述股東委託表決權、受託表決權、放棄表決權的說明：本公司未知上述股東存在委託表決權、受託表決權、放棄表決權的情況。

上述股東關聯關係或一致行動的說明：除香港中央結算（代理人）有限公司和香港中央結算有限公司均為香港交易及結算所有限公司之全資附屬公司外，本公司未知上述其他前 10 名股東之間存在關聯關係或屬於《上市公司收購管理辦法》規定的一致行動人。

2.3 根據香港《證券及期貨條例》披露主要股東持股情況

於 2022 年 6 月 30 日，據董事所知，除本公司董事、監事及高級管理人員以外，以下人士在本公司的股份或相關股份中擁有根據《證券及期貨條例》第 XV 部第 2 及第 3 分部須予披露的權益或淡倉：

股東名稱	持股性質	股份數目	持有身份	佔同一類別股份已發行股本比例 (%)	佔總股本比例 (%)
中國石油集團	A 股	146,882,339,136 (好倉)	實益擁有人	90.71	80.25
	H 股	291,518,000 (好倉) ⁽¹⁾	大股東所控制的法團的權益	1.38	0.16
BlackRock, Inc. ⁽²⁾	H 股	1,493,608,310 (好倉)	大股東所控制的法團的權益	7.08	0.82
The Bank of New York Mellon Corporation ⁽³⁾	H 股	1,264,843,236 (好倉)	大股東所控制的法團的權益/核准借出代理人	5.99	0.69
		841,991,400 (淡倉)		3.99	0.46
		394,425,124 (可供借出的股份)		1.87	0.22

註：(1) 中國石油集團通過境外全資附屬公司 Fairy King Investments Limited 持有 291,518,000 股 H 股 (好倉)。

中國石油集團被視為擁有 Fairy King Investments Limited 持有的 H 股。

(2) BlackRock, Inc. 通過若干附屬公司在本公司的 H 股中享有利益，1,493,608,310 股 H 股 (好倉) 以大股東所控制的法團的權益的身份持有。

(3) The Bank of New York Mellon Corporation 通過 The Bank of New York Mellon 在本公司的 H 股中享有利益，其中 1,264,843,236 股 H 股 (好倉) 及 841,991,400 股 H 股 (淡倉) 以大股東所控制的法團的權益的身份持有，394,425,124 股 H 股 (可供借出的股份) 以核准借出代理人的身份持有。

於 2022 年 6 月 30 日，據董事所知，除上述所披露者之外，概無任何人士（本公司董事、監事及高級管理人員除外）於《證券及期貨條例》第 336 條規定存置的股份權益及淡倉登記冊上記錄權益。

2.4 控股股東及實際控制人變更情況

適用 不適用

2.5 未到期債券相關情況

單位：人民幣億元

債券名稱	簡稱	代碼	發行日	到期日	債券餘額	利率(%)
2012年公司債券(第一期) (10年期)	12中油02	122210.SH	2012-11-22	2022-11-22	20	4.90
2012年公司債券(第一期) (15年期)	12中油03	122211.SH	2012-11-22	2027-11-22	20	5.04
2013年公司債券(第一期) (10年期)	13中油02	122240.SH	2013-03-15	2023-03-15	40	4.88
2016年公司債券(第一期) (10年期)	16中油02	136165.SH	2016-01-19	2026-01-19	47	3.50
2016年公司債券(第二期) (10年期)	16中油04	136254.SH	2016-03-03	2026-03-03	23	3.70
2016年公司債券(第三期) (10年期)	16中油06	136319.SH	2016-03-24	2026-03-24	20	3.60
2019年度第一期中期票據	19中油股 MTN001	101900113.IB	2019-01-24	2024-01-24	31.3	2.70
2019年度第二期中期票據	19中油股 MTN002	101900114.IB	2019-01-24	2024-01-24	27.5	2.70
2019年度第三期中期票據	19中油股 MTN003	101900222.IB	2019-02-22	2024-02-22	100	3.66
2019年度第四期中期票據	19中油股 MTN004	101900221.IB	2019-02-22	2024-02-22	100	3.66
2019年度第五期中期票據	19中油股 MTN005	101900586.IB	2019-04-23	2024-04-23	100	3.96
2020年度第一期中期票據	20中油股 MTN001	102000621.IB	2020-04-09	2023-04-09	100	2.42
2020年度第二期中期票據	20中油股 MTN002	102000622.IB	2020-04-09	2023-04-09	100	2.42
2022年度第一期綠色中期票據	22中油股 GN001	132280041.IB	2022-04-27	2025-04-28	5	2.26
2022年度第二期綠色中期票據	22中油股 GN002	132280055.IB	2022-06-15	2025-06-16	20	2.19

報告期內債券的付息兌付情況

19中油股MTN001、19中油股MTN002已按時足額完成付息並完成回售部分的足額兌付。13中油02、16中油02、16中油04、16中油06、19中油股MTN003、19中油股MTN004、19中油股MTN005、20中油股MTN001、20中油股MTN002已按時足額完成付息。

跟蹤評級情況

本報告期內，信用評級機構對本公司或債券作出的信用評級結果無調整。

反映發行人償債能力的指標

主要指標	2022年6月30日	2021年12月31日
資產負債率(%)	46.05	43.69

主要指標	2022年上半年	2021年上半年
EBITDA全部債務比	0.69	0.54
EBITDA利息保障倍數	46.63	35.96

關於逾期債項的說明

適用 不適用

3 董事會報告

3.1 經營情況討論與分析

2022年上半年，世界經濟面臨較大變局，保持緩慢增長；中國經濟開局良好，但二季度受局部新冠肺炎疫情（「疫情」）反彈等超預期因素衝擊，經濟下行壓力增大，上半年總體實現正增長，國內生產總值（「GDP」）同比增長2.5%。全球石油市場供需保持緊平衡狀態，受烏克蘭危機等地緣政治因素影響，國際原油價格持續震盪上行，比上年同期大幅增長。

本集團克服疫情反彈、成品油市場需求減少等不利因素影響，大力加強油氣勘探開發，努力實現增儲上產；以市場為導向持續優化產品結構，積極開展市場營銷，努力增加銷售收入；堅持低成本發展，持續加強精益管理，深入推進提質增效，成本費用繼續得到有效控制，油氣兩大產業鏈價值創造能力不斷增強；堅持綠色低碳轉型，積極穩妥推進新能源新材料業務發展。上半年，得益於國際油價大幅上漲，本集團經營業績持續增長，自由現金流同比大幅改善，財務狀況健康良好。

3.1.1 市場回顧

（1）原油市場

2022年上半年，受供求關係、地緣政治等因素影響，國際原油價格大幅上漲。布倫特原油現貨平均價格為107.94美元/桶，比上年同期上升66.1%；美國西得克薩斯中質原油（「WTI」）現貨平均價格為101.85美元/桶，比上年同期上升63.7%。

（2）成品油市場

2022年上半年，受部分地區疫情影響，國內成品油需求減少，成品油供應同步下降，同時，受配額限制，成品油出口同比下降，資源過剩壓力持續增大。國內成品油價格走勢與國際市場油價變化趨勢基本保持一致，國家12次調整國內汽油、柴油價格，汽油標準品價格累計上調人民幣2,400元/噸，柴油標準品價格累計上調人民幣2,310元/噸。

（3）化工市場

2022年上半年，國內化工市場需求增速下滑，化工產品市場價格分化，烯烴及下游合成樹脂價格下跌，合成橡膠價格小幅上漲，芳烴價格大幅上漲。化工企業原材料成本顯著上漲，利潤空間受到擠壓，開工率下降。

(4) 天然氣市場

2022年上半年，國際市場天然氣價格持續高位運行，地緣政治因素進一步改變了全球天然氣貿易流向和供需格局。受部分地區疫情、宏觀經濟增長低於預期等因素影響，國內天然氣消費量低速增長。

3.1.2 業務回顧

(1) 勘探與生產業務

國內勘探開發業務

2022年上半年，本集團根據油價變化，大力加強國內勘探開發，積極推動油氣增儲上產，在塔里木、準噶爾、鄂爾多斯、四川等盆地獲得一批重要發現和突破；加大油氣資源評價和上產力度，推進老油氣田控制遞減率和重大開發試驗，抓好新區效益建產，強化頁岩油氣規模效益開發。國內實現原油產量387.7百萬桶，比上年同期增長3.4%；可銷售天然氣產量2,253.8十億立方英尺，比上年同期增長4.4%；油氣當量產量763.4百萬桶，比上年同期增長3.9%。堅持綠色低碳轉型，積極推進新能源業務，加快「沙戈荒」新能源基地建設，大力發展風力、光伏發電業務，有序建設上下游協同、用能清潔替代、綠色作業區等一批示範項目，全面啟動松遼盆地百萬噸級CCUS全產業鏈示範工程。

海外油氣業務

2022年上半年，本集團積極應對形勢變化，穩步推進海外油氣合作，聚焦重點區塊深化規模效益勘探，取得多項重要成果；加快重點產能建設，持續優化業務佈局和資產結構。海外實現原油產量64.2百萬桶，比上年同期下降5.9%；可銷售天然氣產量104.4十億立方英尺，比上年同期增長5.5%；油氣當量產量81.6百萬桶，比上年同期下降3.7%，佔本集團油氣當量產量的9.7%。

2022年上半年，本集團原油產量451.9百萬桶，比上年同期增長2.0%；可銷售天然氣產量2,358.2十億立方英尺，比上年同期增長4.4%；油氣當量產量845.0百萬桶，比上年同期增長3.1%。

勘探與生產分部主要數據

	單位	2022 年上半年	2021 年上半年	比上年同期增減 (%)
原油產量	百萬桶	451.9	443.1	2.0
其中：國內	百萬桶	387.7	374.9	3.4
海外	百萬桶	64.2	68.2	(5.9)
可銷售天然氣產量	十億立方英尺	2,358.2	2,258.5	4.4
其中：國內	十億立方英尺	2,253.8	2,159.5	4.4
海外	十億立方英尺	104.4	99.0	5.5
油氣當量產量	百萬桶	845.0	819.6	3.1
其中：國內	百萬桶	763.4	734.9	3.9
海外	百萬桶	81.6	84.7	(3.7)

註：原油按 1 噸=7.389 桶，天然氣按 1 立方米=35.315 立方英尺換算

(2) 煉油與化工業務

2022年上半年，本集團煉油業務積極應對汽油、航空煤油需求下降等挑戰，堅持以銷定產、以效定產，動態調整優化產品結構、柴汽比和裝置負荷。加工原油597.5百萬桶，比上年同期下降1.4%；生產成品油5,151.0萬噸，比上年同期下降6.2%，低硫船用燃料油、石油焦、石蠟產量實現較快增長。

化工業務克服原料成本上升、化工產品盈利空間收窄等困難，密切關注市場變化，增產化肥、橡膠、丁辛醇、苯等高效、高附加值化工產品；積極推進化工新材料業務，化工新材料產量大幅增長。全力開拓化工市場，分區域制定營銷策略，分產品開展專項營銷，上線運行中油e化電子商務平台。化工產品商品量1,594.5萬噸，比上年同期增長8.3%；合成樹脂產量588.9萬噸，比上年同期增長16.1%；合成橡膠產量55.0萬噸，比上年同期增長8.7%。

加快推進重點工程建設，廣東石化煉化一體化項目、吉林石化ABS項目進入收尾和開車準備階段。

煉油與化工分部主要數據

	單位	2022 年上半年	2021 年上半年	比上年同期增減 (%)
原油加工量	百萬桶	597.5	606.1	(1.4)
汽油、煤油、柴油產量	千噸	51,510	54,906	(6.2)
其中：汽油	千噸	22,012	25,243	(12.8)
煤油	千噸	3,764	6,356	(40.8)
柴油	千噸	25,734	23,307	10.4
石油產品綜合商品收率	%	93.44	93.00	0.44 個百分點
乙烯	千噸	3,763	3,043	23.7
合成樹脂	千噸	5,889	5,073	16.1
合成纖維原料及聚合物	千噸	575	582	(1.2)
合成橡膠	千噸	550	506	8.7
尿素	千噸	1,385	1,100	25.9

註：原油按 1 噸=7.389 桶換算

(3) 銷售業務

國內業務

2022 年上半年，本集團成品油銷售業務積極穩價擴銷，暢通生產後路，持續優化調運方案，加強運力組織，保障市場供應。抓住國內成品油市場持續規範的有利時機，加大市場開拓力度，分環節、分品號、分地區實施差異化營銷，突出北京冬奧會等特殊時段主題營銷，加強機構和終端客戶開發維護。堅持輕資產運營，積極開展優質銷售網絡建設，持續推進傳統網站和油氣氫電非等綜合網站開發。加大非油業務營銷力度，深挖重點品類潛力，加強線上營銷，全力提升非油創效水平。

國際貿易業務

2022 年上半年，本集團國際貿易業務加強海外份額油銷售，積極保障國內資源供應。多措並舉壓降油氣採購成本，推動降本增效。積極開拓高端高效市場，效益穩步提升。

2022 年上半年，本集團銷售汽油、煤油、柴油 7,143.3 萬噸，比上年同期下降 11.1%，其中國內銷售汽油、煤油、柴油 5,034.4 萬噸，比上年同期下降 6.1%。

銷售分部主要數據

生產經營數據	單位	2022 年上半年	2021 年上半年	比上年同期增減(%)
汽油、煤油、柴油總銷售量	千噸	71,433	80,339	(11.1)
其中：汽油	千噸	29,820	33,724	(11.6)
煤油	千噸	6,050	8,125	(25.5)
柴油	千噸	35,563	38,490	(7.6)
汽油、煤油、柴油國內銷售量	千噸	50,344	53,592	(6.1)
其中：汽油	千噸	23,041	26,206	(12.1)
煤油	千噸	2,824	5,177	(45.5)
柴油	千噸	24,479	22,209	10.2

加油站及便利店數量	單位	2022 年 6 月 30 日	2021 年 12 月 31 日	比上年末增減 (%)
加油站數量	座	22,619	22,800	(0.8)
其中：資產型加油站	座	20,665	20,734	(0.3)
便利店數量	座	20,063	20,178	(0.6)

(4) 天然氣銷售業務

2022 年上半年，本集團天然氣銷售業務面對進口氣成本上升和需求寬幅震盪的挑戰，緊盯市場走勢，優化資源結構、市場佈局和銷售流向，堅持資源向高端高效區域傾斜，大力開拓優質市場和直供直銷用戶，努力提高市場佔有率。2022 年上半年，國內銷售天然氣 1,037.19 億立方米，比上年同期增長 7.8%。

3.1.3 經營業績回顧

以下涉及的財務數據摘自本集團按國際財務報告準則編製的中期簡明合併財務報表

(1) 合併經營業績

2022 年上半年，本集團實現營業收入人民幣 16,146.21 億元，比上年同期增長 34.9%；歸屬於母公司股東淨利潤人民幣 823.91 億元，比上年同期增長 55.3%；實現基本每股收益人民幣 0.45 元。

營業收入 2022 年上半年本集團的營業收入為人民幣 16,146.21 億元，比上年同期增長 34.9%，主要由於隨着國際油價上漲，本集團油氣產品銷售價格上升。下表列示了本集團 2022 年上半年及 2021 年上半年主要產品對外銷售數量、平均實現價格以及各自的變化率：

	銷售量 (千噸)			平均實現價格 (人民幣元/噸)		
	2022年 上半年	2021年 上半年	變化率 (%)	2022年 上半年	2021年 上半年	變化率 (%)
原油*	68,574	82,781	(17.2)	4,807	3,003	60.1
天然氣 (億立方米、人民幣元/千立方米)**	1,302.91	1,340.79	(2.8)	2,521	1,441	74.9
汽油	29,820	33,724	(11.6)	8,701	6,594	32.0
柴油	35,563	38,490	(7.6)	7,658	4,849	57.9
煤油	6,050	8,125	(25.5)	6,095	3,382	80.2
聚乙烯	3,227	2,609	23.7	8,151	7,683	6.1
聚丙烯	2,018	2,079	(2.9)	7,753	7,880	(1.6)
潤滑油	628	926	(32.2)	8,921	6,546	36.3

*原油為本集團全部外銷原油，原油銷量下降主要是由於轉口貿易量減少。

**天然氣為本集團全部外銷天然氣，天然氣實現價格漲幅較大主要是由於海外天然氣銷售價格和貿易價格大幅增長。

經營支出 2022年上半年本集團的經營支出為人民幣 14,956.06 億元，比上年同期增長 35.0%，其中：

採購、服務及其他 2022年上半年本集團的採購、服務及其他為人民幣 11,115.31 億元，比上年同期增長 37.4%，主要由於本集團外購原油、原料油等採購支出增加。

員工費用 2022年上半年本集團的員工費用（包括員工以及市場化臨時性、季節性用工的工資、各類保險、住房公積金、培訓費等附加費）為人民幣 749.27 億元，比上年同期增長 12.1%，主要由於員工薪酬隨效益聯動變化。

勘探費用 2022年上半年本集團的勘探費用為人民幣 128.39 億元，比上年同期增長 15.2%，主要由於隨着國際油價回升，本集團大力加強油氣勘探開發，努力實現增儲上產，勘探投入有所增加。

折舊、折耗及攤銷 2022年上半年本集團的折舊、折耗及攤銷為人民幣 1,028.63 億元，比上年同期下降 5.1%，主要由於隨着國際油價上漲，油氣資源儲量變化，折耗率下降。

銷售、一般性和管理費用 2022年上半年本集團的銷售、一般性和管理費用為人民幣 284.09 億元，比上年同期下降 6.3%，主要由於堅持低成本發展，持續深入推進提質增效，努力控制非生產性支出。

除所得稅外的其他稅賦 2022 年上半年本集團的除所得稅外的其他稅賦為人民幣 1,412.31 億元，比上年同期增長 37.9%。其中：消費稅為人民幣 802.22 億元，比上年同期增長 9.4%；資源稅為人民幣 162.10 億元，比上年同期增長 47.1%；石油特別收益金為人民幣 233.46 億元，比上年同期增加人民幣 231.49 億元。

其他(費用)收入淨值 2022 年上半年本集團的其他費用淨值為人民幣 238.06 億元，上年同期其他收入淨值為人民幣 198.75 億元，主要由於本集團優化資產結構，本期處置部分低效無效資產，以及上年同期附屬公司昆侖能源有限公司（「昆侖能源」）管道資產重組影響。

經營利潤 2022 年上半年本集團的經營利潤為人民幣 1,190.15 億元，比上年同期增長 34.5%。

外匯淨(損失)/收益 2022 年上半年本集團的外匯淨損失為人民幣 5.15 億元，上年同期外匯淨收益為人民幣 0.35 億元，主要是美元兌人民幣平均匯率變動影響。

利息淨支出 2022 年上半年本集團的利息淨支出為人民幣 82.69 億元，比上年同期下降 7.2%，主要由於有息債務規模和成本比上年同期降低，利息支出減少。

稅前利潤 2022 年上半年本集團的稅前利潤為人民幣 1,183.35 億元，比上年同期增長 36.0%。

所得稅費用 2022 年上半年本集團的所得稅費用為人民幣 266.18 億元，比上年同期增長 38.6%，主要由於稅前利潤比上年同期增加。

本期利潤 2022 年上半年本集團的淨利潤為人民幣 917.17 億元，比上年同期增長 35.2%。

歸屬於非控制性權益的淨利潤 2022 年上半年本集團歸屬於非控制性權益的利潤為人民幣 93.26 億元，比上年同期下降 36.9%，主要由於上年同期昆侖能源管道資產重組，非控制性權益減少及其確認收益減少。

歸屬於母公司股東的淨利潤 2022 年上半年本集團歸屬於母公司股東的利潤為人民幣 823.91 億元，比上年同期增長 55.3%。

(2) 分部業績

勘探與生產

營業收入 2022年上半年，勘探與生產分部營業收入為人民幣4,473.50億元，比上年同期增長42.9%，主要由於原油、天然氣等油氣產品量價齊增。平均實現原油價格為94.65美元/桶，比上年同期增長59.2%。

經營支出 2022年上半年，勘探與生產分部經營支出為人民幣3,648.95億元，比上年同期增長29.3%，主要由於採購支出及稅費支出增加。單位油氣操作成本為11.61美元/桶，比上年同期增長9.6%。

經營利潤 2022年上半年，勘探與生產分部密切跟蹤國際油價變化，精細實施高效勘探、效益建產，加強分析研判，研究實施高油價下增產、控本、提效的激勵措施，充分調動生產各環節的創效積極性。實現經營利潤人民幣824.55億元，比上年同期增長167.1%。

煉油與化工

營業收入 2022年上半年，煉油與化工分部營業收入為人民幣5,838.52億元，比上年同期增長27.1%，主要由於大部分成品油及化工產品價格上升，其中：煉油業務營業收入為人民幣4,509.87億元，比上年同期增長29.1%；化工業務營業收入為人民幣1,328.65億元，比上年同期增長20.6%。

經營支出 2022年上半年，煉油與化工分部經營支出為人民幣5,597.91億元，比上年同期增長28.0%，主要由於原油、原料油採購成本以及稅費支出增加。煉油單位現金加工成本為人民幣209.53元/噸^(註)，比上年同期增長5.4%，主要由於燃料、動力價格上漲以及原油加工量減少等因素影響。

經營利潤 2022年上半年，煉油與化工分部按照產業鏈整體效益最優原則，加強產銷協同，優化產品結構，增產特色高附加值產品；嚴控成本費用，增強產品競爭力。實現經營利潤人民幣240.61億元，比上年同期增長8.5%，其中：煉油業務實現經營利潤人民幣239.73億元，比上年同期增長78.2%，主要由於煉油業務毛利增長；化工業務實現經營利潤人民幣0.88億元，比上年同期減少人民幣86.41億元，主要由於國際油價上漲，原料成本增加，化工業務盈利空間大幅收窄。

注：2022年上半年，根據有關政策變化和管理需要，煉油單位現金加工成本計算口徑有所變化，上年同期數也相應發生變化。

銷售

營業收入 2022年上半年，銷售分部營業收入為人民幣13,580.04億元，比上年同期增長41.1%，主要由於成品油價格上升以及國際貿易收入增長。

經營支出 2022年上半年，銷售分部經營支出為人民幣13,494.82億元，比上年同期增長41.2%，主要由於外購成品油支出及國際貿易採購支出增加。

經營利潤 2022年上半年，銷售分部深化市場研判，緊盯疫情走向和復工復產形勢，積極應對市場競爭，優化營銷策略，提升純槍銷售價格到位率；加強銷售成本費用管控，努力控制營銷支出，單位營銷成本同比下降；積極挖掘非油業務創效潛力，不斷提升非油業務效益水平；積極拓展海外高端市場，努力控制貿易採購支出。實現經營利潤人民幣85.22億元，比上年同期增長28.3%。

天然氣銷售

營業收入 2022年上半年，天然氣銷售分部營業收入為人民幣2,529.42億元，比上年同期增長27.6%，主要由於天然氣銷售價格上升、銷量增加。

經營支出 2022年上半年，天然氣銷售分部經營支出為人民幣2,392.93億元，比上年同期增長48.3%，主要由於隨着國際油氣價格上漲，購氣支出大幅增加。

經營利潤 2022年上半年，天然氣銷售分部堅持精益管理，優化資源結構，統籌國產和進口、長貿和現貨等資源，努力控制採購成本；堅持專業化營銷，實施線上線下相結合的策略，努力增銷增效；堅持效益導向，實施批發、零售整體統籌，努力提升終端業務創效能力；堅持低成本發展，落實全員降本增效理念，通過優化資源調運，控制運營成本。實現經營利潤人民幣136.49億元，比上年同期下降63.0%，剔除上年昆侖能源管道資產重組收益影響後，比上年同期下降26.5%。

2022年上半年，本集團國際業務^(註)實現營業收入人民幣6,864.56億元，佔本集團總營業收入的42.5%；實現稅前利潤人民幣217.99億元，佔本集團稅前利潤的18.4%。

註：本集團業務分為勘探與生產、煉油與化工、銷售及天然氣銷售四個經營分部，國際業務不構成本集團獨立的經營分部，國際業務的各項財務數據已包含在前述各相關經營分部財務數據中。

(3) 資產、負債及權益情況

下表列示本集團合併資產負債表中主要項目：

	2022年6月30日	2021年12月31日	變化率
	人民幣百萬元	人民幣百萬元	%
總資產	2,772,369	2,502,262	10.8
流動資產	752,630	480,838	56.5
非流動資產	2,019,739	2,021,424	(0.1)
總負債	1,276,857	1,093,393	16.8
流動負債	752,209	518,158	45.2
非流動負債	524,648	575,235	(8.8)
母公司股東權益	1,334,617	1,263,561	5.6
股本	183,021	183,021	-
儲備	314,840	308,560	2.0
留存收益	836,756	771,980	8.4
權益合計	1,495,512	1,408,869	6.1

總資產人民幣 27,723.69 億元，比 2021 年末增長 10.8%。其中：

流動資產人民幣 7,526.30 億元，比 2021 年末增長 56.5%，主要由於貨幣資金、存貨、應收賬款及衍生金融資產等增加。

非流動資產人民幣 20,197.39 億元，比 2021 年末下降 0.1%，主要由於本集團進一步優化資產結構，物業、廠房及機器設備有所減少。

總負債人民幣 12,768.57 億元，比 2021 年末增長 16.8%。其中：

流動負債人民幣 7,522.09 億元，比 2021 年末增長 45.2%，主要由於應付賬款、短期借款及衍生金融負債等增加。

非流動負債人民幣 5,246.48 億元，比 2021 年末下降 8.8%，主要由於長期借款減少。

母公司股東權益人民幣 13,346.17 億元，比 2021 年末增長 5.6%，主要由於留存收益增加。

(4) 現金流量情況

截至 2022 年 6 月 30 日止，本集團的主要資金來源是經營活動產生的現金以及短期和長期借款等。本集團的資金主要用於經營活動、資本性支出、償還短期和長期借款以及向本公司股東分配股利。

下表列出了本集團 2022 年上半年和 2021 年上半年的現金流量以及各個時期末的現金及現金等價物：

	截至 6 月 30 日止 6 個月期間	
	2022 年	2021 年
	人民幣百萬元	人民幣百萬元
經營活動產生的現金流量淨額	196,061	116,034
投資活動使用的現金流量淨額	(89,706)	(74,802)
融資活動使用的現金流量淨額	(26,141)	(4,554)
外幣折算差額	4,152	(915)
期末現金及現金等價物	221,155	154,394

經營活動產生的現金流量淨額

2022年上半年，本集團經營活動產生的現金流量淨額為人民幣1,960.61億元，比上年同期增長69.0%，主要由於本報告期利潤同比大幅增加及營運資金變動影響。2022年6月30日，本集團擁有的現金及現金等價物為人民幣2,211.55億元，其中人民幣約佔71.5%，美元約佔24.3%，港幣約佔3.2%，其他幣種約佔1.0%。

投資活動使用的現金流量淨額

2022年上半年，本集團投資活動使用的現金流量淨額為人民幣897.06億元，比上年同期增長19.9%，主要由於上年同期昆侖能源管道資產重組影響。

融資活動使用的現金流量淨額

2022年上半年，本集團融資活動使用的現金流量淨額為人民幣261.41億元，比上年同期增加人民幣215.87億元，主要由於本集團優化債務結構，長期借款淨減少。

下表列出了本集團於2022年6月30日和2021年12月31日的債務淨額：

	2022年6月30日	2021年12月31日
	人民幣百萬元	人民幣百萬元
短期債務（包括長期債務的流動部分）	96,977	53,275
長期債務	238,728	287,175
債務總額	335,705	340,450
減：現金及現金等價物	221,155	136,789
債務淨額	114,550	203,661

下表依據財務狀況表日剩餘合同的最早到期日列示了借款的到期期限分析，披露的金額為未經折現的合同現金流量，包括借款本金和利息：

	2022年6月30日	2021年12月31日
	人民幣百萬元	人民幣百萬元
須於一年之內償還	105,121	58,923
須於一至兩年之內償還	113,455	53,250
須於兩至五年之內償還	119,231	226,124
須於五年之後償還	17,412	28,053
	355,219	366,350

本集團於2022年6月30日的債務總額中，約有35.5%為固定利率貸款，64.5%為浮動利率貸款；人民幣債務約佔66.6%，美元債務約佔31.4%，其他幣種債務約佔2.0%。

本集團於2022年6月30日資本負債率（資本負債率=有息債務/（有息債務+權益總額））為18.3%（2021年12月31日：19.5%）。

(5) 資本性支出

2022年上半年，本集團堅持投資回報標準，深入開展投資管理提升專項工作，嚴格可研論證把關和效益排隊優選，優先保障主營業務和重大項目建設，實施投資增效果化考核，不斷提升投資效率效益。資本性支出為人民幣923.12億元，比上年同期增長24.9%，主要由於本集團加大勘探開發力度、努力推進增儲上產、加快煉化轉型發展以及海外業務拓展。2022年全年資本性支出預計為人民幣2,420.00億元。下表列出了2022年上半年和2021年上半年本集團資本性支出情況以及2022年本集團各業務分部資本性支出的預測值。

	2022年上半年		2021年上半年		2022年全年預測值	
	人民幣 百萬元	(%)	人民幣 百萬元	(%)	人民幣 百萬元	(%)
勘探與生產*	72,820	78.88	54,078	73.19	181,200	74.88
煉油與化工	16,827	18.23	16,639	22.52	44,500	18.39
銷售	832	0.90	1,099	1.49	7,500	3.10
天然氣銷售	1,420	1.54	1,806	2.44	8,000	3.30
總部及其他	413	0.45	261	0.36	800	0.33
合計	<u>92,312</u>	<u>100.00</u>	<u>73,883</u>	<u>100.00</u>	<u>242,000</u>	<u>100.00</u>

* 如果包括與地質和地球物理勘探費用相關的投資部分，勘探與生產分部 2022 年上半年和 2021 年上半年的資本性支出以及 2022 年資本性支出的預測值分別為人民幣 798.38 億元、人民幣 600.50 億元和人民幣 1,932.00 億元。

勘探與生產

2022 年上半年，本集團勘探與生產分部資本性支出為人民幣 728.20 億元，主要用於：國內繼續加強塔里木、四川、鄂爾多斯、準噶爾、松遼、渤海灣等重點盆地的規模效益勘探開發，加大頁岩氣、頁岩油等非常規資源開發力度，推進清潔電力、CCUS 等新能源工程；海外積極應對形勢變化，聚焦重點區塊深化規模效益勘探，加強中東、中亞、美洲等重點項目產能建設，持續優化業務佈局和資產結構。

預計 2022 年全年本集團勘探與生產分部的資本性支出為人民幣 1,812.00 億元。

煉油與化工

2022 年上半年，本集團煉油與化工分部的資本性支出為人民幣 168.27 億元，主要用於廣東石化煉化一體化項目、吉林石化 ABS 項目等轉型升級項目，以及新材料新技術研發項目。

預計 2022 年全年本集團煉油與化工分部的資本性支出為人民幣 445.00 億元。

銷售

2022 年上半年，本集團銷售分部的資本性支出為人民幣 8.32 億元，主要用於國內加油加氣站終端銷售網絡建設，拓展加氫站等新能源項目，以及海外油氣儲運和銷售設施建設等。

預計 2022 年全年本集團銷售分部的資本性支出為人民幣 75.00 億元。

天然氣銷售

2022 年上半年，本集團天然氣銷售分部的資本性支出為人民幣 14.20 億元，主要用於天然氣支線建設，城市燃氣終端市場開拓項目等。

預計 2022 年全年本集團天然氣銷售分部的資本性支出為人民幣 80.00 億元。

總部及其他

2022 年上半年，本集團用於總部及其他的資本性支出為人民幣 4.13 億元，主要用於科研設施完善及信息系統的建設。

預計 2022 年全年本集團總部及其他的資本性支出為人民幣 8.00 億元。

3.1.4 下半年業務展望

2022 年下半年，受通脹、加息和地緣政治等因素影響，世界經濟面臨下行風險；隨着國內疫情得到有效控制及穩經濟各項政策進一步落地見效，中國經濟將繼續保持回升勢頭，整體運行在合理區間。國際原油市場總體維持緊平衡狀態，國際原油價格將保持高位震盪；國內成品油市場消費逐步恢復，但隨着供應量不斷增加，市場競爭將更加激烈。面對新變化、新挑戰，本集團將堅決貫徹新發展理念，積極應對各類風險，精準分析、科學籌劃，突出發展主營業務，不斷優化生產經營，強化科技創新，深化提質增效，持續推動綠色低碳轉型，不斷加強 ESG 工作，努力實現油氣兩大產業鏈平穩高效運行，積極為股東創造價值。

在勘探與生產業務方面，本集團將大力實施高效勘探，持續加強風險勘探，深入抓好戰略接替領域勘探，力爭取得戰略性發現和突破。強化增儲領域集中勘探，積極落實塔里木、河套、四川等盆地規模高效儲量，努力保持油氣可採儲量增長。強化油氣開發，以控制遞減率和提高採收率為主線加強老油氣田穩產，加快新區效益建產節奏，突出抓好長慶慶城、塔里木博孜-大北、新疆瑪湖等重點產能建設，努力實現油氣產量目標。

在煉油與化工業務方面，本集團將優化組織運行，堅持資源向效益好的企業傾斜，有序推進裝置檢修，確保實現安全穩定運行。突出控油增特，增產適銷煉油產品，加快低硫船用燃料油、瀝青、潤滑油基礎油等特色產品上產，努力增產增效；保持乙烷製乙烯、化肥、ABS 等裝置滿負荷運行，全力提高高端專用料比例和增產高附加值化工產品，提升化工業務盈利能力。繼續抓好新材料業務發展，強化產品研發和市場推廣，不斷增加新材料產量。持續優化化工產品營銷策略，開拓高端市場，組織好新投產項目產品銷售，保持銷量效益穩定增長。加快推進廣東石化煉化一體化、吉林石化 ABS、吉林石化乙烯、廣西石化乙烯等重大項目建設。

在成品油銷售業務方面，本集團將強化產銷銜接，確保生產後路暢通，努力擴大銷量，加強庫存管理，確保產業鏈平穩運行。大力推進精細營銷，動態調整量價節奏，精準實施營銷策略，精心開展客戶服務，不斷提高營銷質量和效益。全力開拓市場，穩定擴大市場份額，不斷提升銷售網絡質量，加快新開發加油加氣和光伏、充換電、氫能等新能源網站一體化佈局。創新非油業務商業模式，加強合資合作，加快發展汽服、餐飲、電商、團購等延伸業務，增加效益貢獻。

在天然氣銷售業務方面，本集團將持續優化資源結構，統籌平衡自產和進口、長貿和現貨資源，協調進口管道氣穩供增供，科學把握現貨 LNG 採購策略和節奏，構建多元化、低成本、高彈性的資源池，實現盈缺互補和成本控制。持續優化營銷策略，加大市場開拓力度，全力開發民用終端和工業原料用戶。科學研判需求變化，統籌優化資源配置，保障市場穩定供應。

在國際業務方面，本集團將突出效益勘探，抓好哈薩克斯坦 PK 項目、阿曼 5 區等成熟探區勘探，力爭取得更多油氣規模發現；突出精細勘探，統籌老油田穩產和新區產能建設，積極落實穩產增產措施，提高油氣產量；突出資產經營優化，加快中東、中亞等重點地區新項目開發，在完善資產配置和區域佈局上實現新突破。加強國際貿易，增強資源保障能力，降低採購成本；深入研判全球油氣市場變化，突出高端高效市場、跨區域市場開發，提升全球資源配置能力。

在綠色低碳轉型方面，本集團將落實新能源專項規劃，加快工作節奏和建設步伐，積極獲取清潔電力指標，拓展地熱供暖業務。加快吉林、玉門、新疆、塔里木油田光伏等重點項目建設，推進海南、廣西、江蘇等一批風電項目取得突破，打造

一批低碳、零碳油氣田示範工程。開展伴生資源開發和 CCUS 項目，努力提升二氧化碳注入量。

3.2 其他財務信息

3.2.1 按中國企業會計準則分行業情況表

	2022 年上半年	2022 年上半年	主營業務收入比 上年同期增減	主營業務成本比 上年同期增減	毛利率 增減
	主營業務收入	主營業務成本			
	人民幣百萬元	人民幣百萬元	%	%	百分點
勘探與生產	439,108	297,245	22.0	43.4	7.4
煉油與化工	580,780	454,032	6.2	27.3	(3.0)
銷售	1,342,268	1,289,295	3.9	41.6	0.8
天然氣銷售	250,358	238,020	4.9	28.0	(3.5)
總部及其他	206	150	-	(40.6)	-
分部間抵銷數	(1,028,779)	(1,048,078)	-	-	-
合計	1,583,941	1,230,664	13.7	35.5	1.6

* 毛利率=主營業務利潤/主營業務收入

3.2.2 按中國企業會計準則分地區情況表

營業收入	2022 年上半年	2021 年上半年	比上年同期增減
	人民幣百萬元	人民幣百萬元	
中國大陸	928,165	758,070	22.4
其他	686,456	438,511	56.5
合計	1,614,621	1,196,581	34.9

3.2.3 二零二一年度末期股息分配方案實施情況

經於 2022 年 6 月 9 日舉行的 2021 年年度股東大會批准，本公司派發的 2021 年度末期股息為每股人民幣 0.09622 元（含適用稅項），總計人民幣 176.10 億元，已於 2022 年 7 月 29 日或之前支付。

3.2.4 二零二二年中期股息分配方案及暫停辦理股份過戶登記

本公司董事會於 2022 年 6 月 9 日舉行的 2021 年年度股東大會上，獲股東授權決定 2022 年中期股息有關事宜。為回報股東，董事會決定以本公司 2022 年 6 月 30 日的總股本 183,020,977,818 股為基數派發 2022 年中期股息每股人民幣 0.20258 元（含適用稅項），總派息額人民幣 370.76 億元。

本公司中期股息將派發予 2022 年 9 月 19 日收市後登記在本公司股東名冊的股東。本公司將於 2022 年 9 月 14 日至 2022 年 9 月 19 日（包括首尾兩日）暫停辦理 H

股份過戶登記手續。若要獲取中期股息的資格，H 股股東必須將所有股票過戶文件連同有關股票於 2022 年 9 月 13 日下午 4 時 30 分或之前送達香港證券登記有限公司。截至 2022 年 9 月 19 日下午上海證券交易所收市後，在中國證券登記結算有限責任公司（「中國結算」）登記在冊的本公司全體 A 股股東可獲得本次派發的股息。

根據《中國石油天然氣股份有限公司章程》及相關法律、法規規定，本公司以人民幣向股東宣佈股息。A 股的股息以人民幣支付，對於香港聯交所投資者投資的上海證券交易所本公司 A 股股票，本公司將通過中國結算按股票名義持有人賬戶以人民幣派發股息。除上海證券交易所投資者及深圳證券交易所投資者投資的香港聯交所本公司 H 股股票（「港股通 H 股」）外，本公司 H 股股息以港幣支付，適用的匯率為董事會宣派股息日前一星期中國人民銀行公佈的人民幣兌港幣的中間價的平均值；港股通 H 股股息將以人民幣支付，本公司將根據與中國結算簽訂的《港股通 H 股股票現金紅利派發協議》，由中國結算作為港股通 H 股投資者名義持有人接收本公司派發的港股通 H 股股息，並由中國結算協助將港股通 H 股股息發放給港股通 H 股投資者。於董事會宣派 2022 年中期股息之日前一星期，中國人民銀行公佈的人民幣兌港幣的中間價的平均值為 0.86802 元人民幣兌 1.00 港幣。因此，本公司每股 H 股中期股息為港幣 0.23338 元（含適用稅項）。

本公司已委任中國銀行（香港）信託有限公司為香港的預收款代理人（「預收款代理人」），並會將已宣派的中期股息支付予預收款代理人，以待支付 H 股股東。預收款代理人將於 2022 年 10 月 28 日左右支付中期股息。中期股息將於該日以平郵方式寄予 H 股股東，郵誤風險由 H 股股東承擔。

根據自 2008 年 1 月 1 日起施行並於 2017 年 2 月 24 日及 2018 年 12 月 29 日修訂的《中華人民共和國企業所得稅法》及其實施條例，本公司向名列於 H 股股東名冊上的非居民企業股東派發股息時，有義務代扣代繳企業所得稅，稅率為 10%。任何以非個人股東名義，包括以香港中央結算（代理人）有限公司、其他代理人或受託人、其他組織及團體名義登記的股份皆被視為非居民企業股東所持的股份，因此，其應得股息將被扣除企業所得稅。如 H 股股東需要更改股東身份，請向代理人或信託機構查詢相關手續。本公司將嚴格依法或根據政府相關部門的要求，並依照截至 2022 年 9 月 19 日的本公司 H 股股東名冊代扣代繳企業所得稅。

根據國家稅務總局《關於國稅發〔1993〕045 號文件廢止後有關個人所得稅徵

管問題的通知》（國稅函〔2011〕348號）規定，對於H股個人股東，應由本公司代扣代繳股息個人所得稅；同時H股個人股東可根據其居民身份所屬國家與中國簽署的稅收協議及內地和香港（澳門）間稅收安排的規定，享受相關稅收優惠。本公司將按10%稅率代為扣繳H股個人股東為香港、澳門居民以及其他與中國協議股息稅率為10%的國家居民的個人所得稅。如果H股個人股東為與中國協議股息稅率低於10%的國家居民，本公司將按照國家稅務總局《關於發佈〈非居民納稅人享受協定待遇管理辦法〉的公告》（國家稅務總局公告2019年第35號）代為辦理享受有關協議優惠待遇申請。如果H股個人股東為與中國協議股息稅率高於10%但低於20%的國家居民，本公司將按協議的實際稅率扣繳個人所得稅。如果H股個人股東為與中國並無達成任何稅收協議的國家居民或與中國協議股息稅率為20%的國家居民或屬其他情況，本公司將按20%稅率扣繳個人所得稅。

本公司將以2022年9月19日本公司股東名冊上所記錄的登記地址（「登記地址」）為基準來認定H股個人股東的居民身份，並據此代扣代繳個人所得稅。如果H股個人股東的居民身份與登記地址不一致，H股個人股東須於2022年9月13日下午4時30分或之前通知本公司的H股股份過戶登記處並提供相關證明文件，聯繫方式如下：香港證券登記有限公司，香港灣仔皇后大道東183號合和中心1712-1716號舖。對於H股個人股東在上述期限前未能向本公司的H股股份過戶登記處提供相關證明文件的，本公司將根據2022年9月19日所記錄的登記地址來認定H股個人股東的居民身份。

對於任何因股東身份未能及時確定或確定不准而提出的任何要求或對代扣代繳安排的爭議，本公司將不承擔責任，亦不會予以受理。

根據2014年11月17日起施行的《財政部、國家稅務總局、證監會關於滬港股票市場交易互聯互通機制試點有關稅收政策的通知》（財稅〔2014〕81號）以及2016年12月5日起施行的《財政部、國家稅務總局、證監會關於深港股票市場交易互聯互通機制試點有關稅收政策的通知》（財稅〔2016〕127號），對於內地個人投資者通過滬港通、深港通投資香港聯交所上市的本公司H股股票取得的股息紅利，本公司將根據中國結算提供的內地個人投資者名冊按照20%的稅率代扣個人所得稅。個人投資者在國外已繳納的預提稅，可持有效扣稅憑證到中國結算的主管稅務機關申請稅收抵免。本公司對內地證券投資基金通過滬港通、深

港通投資香港聯交所上市的本公司 H 股股票取得的股息紅利所得，比照個人投資者徵稅。本公司對內地企業投資者不代扣股息紅利所得稅款，應納稅款由內地企業自行申報繳納。

對香港聯交所投資者（包括企業和個人）投資上海證券交易所本公司 A 股股票取得的股息紅利，本公司按照 10% 的稅率代扣所得稅，並向主管稅務機關辦理扣繳申報。香港投資者中屬於其他國家稅收居民且其所在國與中國簽訂的稅收協定規定股息紅利所得稅率低於 10% 的，企業或個人可以自行或委託代扣代繳義務人，向本公司主管稅務機關提出享受稅收協定待遇的申請，主管稅務機關審核後，按已徵稅款和根據稅收協定稅率計算的應納稅款的差額予以退稅。

4 重要事項

4.1 報告期後重大事項

(1) 2022 年 8 月 12 日，經本公司董事會批准，為更好維護投資者利益，本公司已通知紐約證券交易所（「紐交所」），將根據一九三四年美國證券交易法（經修訂）（「證券交易法」）等相關規定，申請自願將本公司美國存託股份（「存託股」）從紐交所退市，並根據後續實際情況，在本公司滿足證券交易法相關規定的前提下，申請註銷該等存託股和對應 H 股在美國證券交易委員會的註冊。具體情況詳見本公司於 2022 年 8 月 12 日分別在上海證券交易所網站發佈的公告（公告編號為：臨 2022-028 號）以及在香港聯交所網站發佈的公告。

(2) 2022 年 8 月 25 日，本公司第八屆董事會第十七次會議審議通過了《關於勘探與生產分公司等專業公司更名的議案》，根據本公司新能源新材料戰略規劃，並結合專業公司發展定位，同意將本公司勘探與生產分公司更名為“油氣和新能源分公司”，將本公司煉油與化工分公司更名為“煉油化工和新材料分公司”。上述分公司為本公司分支機構，並非本集團經營分部。

4.2 中國持續完善能源綠色低碳轉型體制機制和政策措施

2022 年 1 月 30 日，國家發展和改革委員會（「國家發改委」）、國家能源局印發《關於完善能源綠色低碳轉型體制機制和政策措施的意見》（發改能源〔2022〕206 號），提出完善油氣清潔高效利用機制。提升油氣田清潔高效開採能力，推動煉化行業轉型升級，加大減污降碳協同力度。完善油氣與地熱能以及風能、太陽能等能源資源協同開發機制，鼓勵油氣企業利用自有建設用地發展可再生能源和建

設分佈式能源設施，在油氣田區域內建設多能融合的區域供能系統。梳理天然氣供氣環節並減少供氣層級。鼓勵傳統加油站、加氣站建設油氣電氫一體化綜合交通能源服務站。加強二氧化碳捕集利用與封存技術推廣示範，擴大二氧化碳驅油技術應用，探索利用油氣開採形成地下空間封存二氧化碳。

該事項不影響本集團業務的連續性及管理層的穩定性，有利於本集團推動油氣和新能源業務協同發展。

4.3 中國積極構建現代能源體系

2022年1月29日，國家發改委、國家能源局印發《「十四五」現代能源體系規劃》（發改能源〔2022〕210號），提出加大國內油氣勘探開發，強化重點盆地和海域油氣基礎地質調查和勘探，夯實資源接續基礎。加快推進儲量動用，抓好已開發油田「控遞減」和「提高采收率」，推動老油氣田穩產，加大新區產能建設力度，保障持續穩產增產。積極擴大非常規資源勘探開發，加快頁岩油、頁岩氣、煤層氣開發力度。推動石油產量穩中有升、天然氣產量快速增長。研究完善成品油價格形成機制。加快完善天然氣市場頂層設計，構建有序競爭、高效保供的天然氣市場體系，完善天然氣交易平台。穩步推進天然氣價格市場化改革，減少配氣層級。

該事項不影響本集團業務的連續性及管理層的穩定性，有利於本集團持續健康發展和經營成果持續向好。

4.4 中國在高油價下對煉油企業實施階段性價格補貼

2022年6月14日，財政部、國家發改委印發《關於做好國際油價觸及調控上限後實施階段性價格補貼有關工作的通知》（財建〔2022〕185號），明確自發佈之日起，當國際市場原油價格高於國家規定的成品油價格調控上限（每桶130美元）時，對煉油企業實行階段性價格補貼，補貼標準為調價週期（以10個工作日（與成品油調價窗口期相對應）為一個週期計算）內汽油、柴油最高零售價格應調未調金額，補貼數量為煉油企業在調價週期內汽油、柴油實際銷售量。政策持續時間暫定兩個月，後續如國際市場原油價格繼續高於國家規定的成品油價格調控上限，將提前明確相關調控政策。

該事項不影響本集團業務的連續性及管理層的穩定性，有利於本集團持續健康發展和經營成果持續向好。

5 財務報告

5.1 與上一會計期間相比，會計政策、會計估計和核算方法發生變化的具體說明

適用 不適用

5.2 報告期內重大會計差錯的內容、更正金額、原因及其影響

適用 不適用

5.3 披露比較式資產負債表、利潤表

5.3.1 按國際財務報告準則編製的簡明財務報表

(1) 簡明合併綜合收益表

	附註	截至 6 月 30 日止 6 個月期間	
		2022 年	2021 年
		人民幣百萬元	人民幣百萬元
營業收入	(i)	1,614,621	1,196,581
經營支出			
採購、服務及其他		(1,111,531)	(808,932)
員工費用		(74,927)	(66,828)
勘探費用（包括幹井費用）		(12,839)	(11,141)
折舊、折耗及攤銷		(102,863)	(108,355)
銷售、一般性和管理費用		(28,409)	(30,326)
除所得稅外的其他稅賦		(141,231)	(102,411)
其他(費用)/收入淨值		(23,806)	19,875
經營支出總額		(1,495,606)	(1,108,118)
經營利潤		119,015	88,463
融資成本			
外匯收益		8,920	7,807
外匯損失		(9,435)	(7,772)
利息收入		1,375	1,279
利息支出		(9,644)	(10,194)
融資成本淨額		(8,784)	(8,880)
應佔聯營公司及合營公司的利潤		8,104	7,433
稅前利潤	(ii)	118,335	87,016
所得稅費用	(iii)	(26,618)	(19,199)
本期利潤		91,717	67,817
其他綜合收益			
(一) 不能重分類進損益的其他綜合收益			
以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益的權益投資公允價值變動		(168)	15
(二) 可重分類至損益的其他綜合收益			
外幣財務報表折算差額		5,112	(3,128)
現金流量套期儲備		6,639	-
按照權益法核算的在被投資單位其他綜合收益中所享有的份額		223	(69)
其他綜合收益（稅後淨額）		11,806	(3,182)
本期綜合收益總額		103,523	64,635
本期利潤歸屬於：			
母公司股東		82,391	53,037
非控制性權益		9,326	14,780
		91,717	67,817
本期綜合收益總額歸屬於：			
母公司股東		91,078	50,675
非控制性權益		12,445	13,960
		103,523	64,635
歸屬於母公司股東的每股基本及攤薄盈利（人民幣元）	(iv)	0.45	0.29

(2) 簡明合併財務狀況表

	附註	2022年6月30日	2021年12月31日
		人民幣百萬元	人民幣百萬元
非流動資產			
物業、廠房及機器設備		1,445,437	1,459,296
聯營公司及合營公司的投資		270,918	265,785
以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益的權益投資		936	1,168
使用權資產		206,285	208,606
無形資產和其他非流動資產		74,734	66,344
遞延所得稅資產		15,984	12,161
到期日為一年以上的定期存款		5,445	8,064
非流動資產總額		2,019,739	2,021,424
流動資產			
存貨		221,699	143,848
應收賬款	(vi)	114,193	52,746
衍生金融資產		36,263	3,913
預付款和其他流動資產		128,049	112,820
以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益的金融資產		6,183	3,975
到期日為三個月以上一年以內的定期存款		25,088	26,747
現金及現金等價物		221,155	136,789
流動資產總額		752,630	480,838
流動負債			
應付賬款及應計負債	(vii)	454,629	299,121
合同負債		83,690	78,481
應付所得稅款		15,845	9,915
應付其他稅款		54,870	66,859
短期借款		96,977	53,275
衍生金融負債		39,213	3,881
租賃負債		6,985	6,626
流動負債總額		752,209	518,158
流動資產/(負債)淨值		421	(37,320)
總資產減流動負債		2,020,160	1,984,104
權益			
母公司股東權益			
股本		183,021	183,021
留存收益		836,756	771,980
儲備		314,840	308,560
母公司股東權益總額		1,334,617	1,263,561
非控制性權益		160,895	145,308
權益總額		1,495,512	1,408,869
非流動負債			
長期借款		238,728	287,175
資產棄置義務		133,120	129,405
租賃負債		121,763	123,222
遞延所得稅負債		22,636	26,638
其他長期負債		8,401	8,795
非流動負債總額		524,648	575,235
權益及非流動負債總額		2,020,160	1,984,104

(3) 按照國際財務報告準則編製的部分財務報表附註

(i) 營業收入

營業收入是指銷售原油、天然氣、煉油及化工產品、非油產品等，以及輸送天然氣所得的收入。

(ii) 稅前利潤

	截至 6 月 30 日止 6 個月期間	
	2022 年	2021 年
	人民幣百萬元	人民幣百萬元
稅前利潤已計入及扣除下列各項：		
計入：		
來自以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益的權益投資的股息收入	7	15
計減壞賬準備及信用減值損失	52	18
計減存貨跌價損失	18	60
處置附屬公司收益	49	297
管道重組收益	-	18,320
扣除：		
無形資產及其他資產的攤銷	3,410	2,902
折舊和減值損失：		
物業、廠房及機器設備	93,389	98,847
使用權資產	6,064	6,606
作為費用確認的存貨成本	1,250,608	946,499
壞賬準備及信用減值損失	554	286
利息支出 (i)	9,644	10,194
出售物業、廠房及機器設備的損失	7,060	249
未納入租賃負債計量的可變租賃付款額、低價值和短期租賃付款額	1,075	1,231
研究與開發費用	9,142	8,288
存貨跌價損失	586	67
(i) 利息支出		
利息支出	10,318	10,698
包括：租賃負債利息	2,728	2,651
減：資本化利息	(674)	(504)
	<u>9,644</u>	<u>10,194</u>

(iii) 所得稅費用

	截至 6 月 30 日止 6 個月期間	
	2022 年	2021 年
	人民幣百萬元	人民幣百萬元
當期所得稅	34,517	20,109
遞延所得稅	(7,899)	(910)
	<u>26,618</u>	<u>19,199</u>

根據中國所得稅法規的相關規定，適用於本集團的中國企業所得稅稅率主要為 25%。根據財政部、海關總署、國家稅務總局《關於深入實施西部大開發戰略有關稅收政策問題的通知》（財稅〔2011〕58 號）和 2020 年 4 月 23 日，財政部、國家稅務總局、國家發改委共同發佈了《關於延續西部大開發企業所得稅政策的公告》（財政部、稅務總局、國家發展改革委公告 2020 年第 23 號），自 2011 年 1 月 1 日至 2030 年 12 月 31 日，對設在西部地區的鼓勵類產業企業減按 15% 的稅率徵收企業所得稅，本公司設在西部地區的部分分公司及子公司適用 15% 的優惠稅率計算並繳納企業所得稅。

(iv) 每股基本及攤薄盈利

截至 2022 年 6 月 30 日止 6 個月和 2021 年 6 月 30 日止 6 個月期間，每股基本及攤薄盈利是按照歸屬於母公司股東的利潤除以本期間已發行股份數 1,830.21 億股計算。

本會計期間內並無攤薄潛在普通股。

(v) 股息

	截至 6 月 30 日止 6 個月期間	
	2022 年	2021 年
	人民幣百萬元	人民幣百萬元
2022 年分配於母公司股東的中期股息 (a)	37,076	-
2021 年分配於母公司股東的中期股息 (c)	-	23,866

(a) 經由 2022 年 6 月 9 日股東大會授權，董事會於 2022 年 8 月 25 日決議派發 2022 年中期股息每股人民幣 0.20258 元（含適用稅項），合計人民幣 370.76 億元。由於上述股息在財務狀況表日後決定派發，截止報告期末尚未支付且在報告期末未確認為負債。

(b) 2021 年分配於母公司股東的末期股息每股人民幣 0.09622 元（含適用稅項），合計人民幣 176.10 億元，經 2022 年 6 月 9 日股東大會批准，並於 2022 年 7 月 29 日或之前支付。

(c) 2021 年分配於母公司股東的中期股息為每股人民幣 0.13040 元（含適用稅項），合計人民幣 238.66 億元，並於 2021 年 10 月 29 日或之前支付。

(d) 2020 年分配於母公司股東的末期股息每股人民幣 0.08742 元（含適用稅項），合計人民幣 160.00 億元，經 2021 年 6 月 10 日股東大會批准，並於 2021 年 7 月 30 日或之前支付。

(vi) 應收賬款

	2022 年 6 月 30 日	2021 年 12 月 31 日
	人民幣百萬元	人民幣百萬元
應收賬款	116,046	54,160
減：壞賬準備	(1,853)	(1,414)
	114,193	52,746

於 2022 年 6 月 30 日及 2021 年 12 月 31 日，扣除壞賬準備的應收賬款賬齡（以發票日期或收入確認日期，較早者為準）分析如下：

	2022 年 6 月 30 日	2021 年 12 月 31 日
	人民幣百萬元	人民幣百萬元
一年以內	113,084	51,533
一年至兩年	736	816
兩年至三年	174	194
三年以上	199	203
	114,193	52,746

本集團給予客戶的還款期限一般不超過 180 天。

(vii) 應付賬款及應計負債

	2022年6月30日	2021年12月31日
	人民幣百萬元	人民幣百萬元
應付貿易賬款	228,760	140,538
薪金及福利應付款	18,222	8,975
應付股息	21,333	419
應付利息	1,338	2,672
應付建造費用及設備費用	79,297	92,683
其他(i)	105,679	53,834
	454,629	299,121

(i) 其他主要包括應付票據、應付財產險等。

於2022年6月30日及2021年12月31日，應付貿易賬款的賬齡分析如下：

	2022年6月30日	2021年12月31日
	人民幣百萬元	人民幣百萬元
一年以內	217,685	130,863
一年至兩年	3,903	2,767
兩年至三年	966	948
三年以上	6,206	5,960
	228,760	140,538

(viii) 分部信息

本集團主要經營與石油相關的產品、服務與活動。本集團的經營分部包括：勘探與生產分部、煉油與化工分部、銷售分部及天然氣銷售分部。

截至 2022 年 6 月 30 日及 2021 年 6 月 30 日止 6 個月期間的經營分部信息如下：

截至 2022 年 6 月 30 日 止 6 個月期間	勘探 與生產 人民幣 百萬元	煉油 與化工 人民幣 百萬元	銷售 人民幣 百萬元	天然氣 銷售 人民幣 百萬元	總部 及其他 人民幣 百萬元	合計 人民幣 百萬元
營業收入	447,350	583,852	1,358,004	252,942	1,252	2,643,400
減：分部間銷售	(373,035)	(406,955)	(238,399)	(10,260)	(130)	(1,028,779)
外部營業收入	74,315	176,897	1,119,605	242,682	1,122	1,614,621
折舊、折耗及攤銷	(79,045)	(12,021)	(8,666)	(2,280)	(851)	(102,863)
經營利潤/(虧損)	82,455	24,061	8,522	13,649	(9,672)	119,015

截至 2021 年 6 月 30 日 止 6 個月期間	勘探 與生產 人民幣 百萬元	煉油 與化工 人民幣 百萬元	銷售 人民幣 百萬元	天然氣 銷售 人民幣 百萬元	總部 及其他 人民幣 百萬元	合計 人民幣 百萬元
營業收入	313,009	459,384	962,448	198,205	610	1,933,656
減：分部間銷售	(259,957)	(295,281)	(172,460)	(9,347)	(30)	(737,075)
外部營業收入	53,052	164,103	789,988	188,858	580	1,196,581
折舊、折耗及攤銷	(84,123)	(11,559)	(8,736)	(3,157)	(780)	(108,355)
經營利潤/(虧損)	30,870	22,185	6,640	36,888	(8,120)	88,463

5.3.2 按中國企業會計準則編製的財務報表

(1) 合併及公司資產負債表

單位：人民幣百萬元

資 產	2022 年	2021 年	2022 年	2021 年
	6 月 30 日	12 月 31 日	6 月 30 日	12 月 31 日
	合併	合併	公司	公司
流動資產				
貨幣資金	246,243	163,536	118,865	35,505
衍生金融資產	36,263	3,913	-	-
應收賬款	114,193	52,746	19,057	7,429
應收款項融資	6,183	3,975	5,866	3,598
預付款項	23,160	14,598	12,894	6,273
其他應收款	53,464	39,554	7,449	4,327
存貨	221,699	143,848	133,267	95,828
其他流動資產	51,425	58,668	38,248	44,442
流動資產合計	752,630	480,838	335,646	197,402
非流動資產				
其他權益工具投資	943	1,176	348	388
長期股權投資	271,019	265,884	468,282	461,462
固定資產	404,282	418,837	249,511	259,790
油氣資產	797,985	816,788	605,016	622,093
在建工程	243,170	223,671	165,035	150,829
使用權資產	136,681	139,359	60,655	61,889
無形資產	90,330	90,587	68,679	68,884
商譽	8,331	7,987	48	43
長期待攤費用	10,550	11,391	7,750	8,384
遞延所得稅資產	15,984	12,161	-	-
其他非流動資產	40,732	33,854	15,519	12,786
非流動資產合計	2,020,007	2,021,695	1,640,843	1,646,548
資產總計	2,772,637	2,502,533	1,976,489	1,843,950

單位：人民幣百萬元

負債及股東權益	2022年	2021年	2022年	2021年
	6月30日	12月31日	6月30日	12月31日
	合併	合併	公司	公司
流動負債				
短期借款	48,093	40,010	16,757	23,328
衍生金融負債	39,213	3,881	-	-
應付票據	20,802	20,089	20,138	19,369
應付賬款	308,057	233,221	101,663	90,968
合同負債	83,690	78,481	64,498	57,698
應付職工薪酬	18,222	8,975	14,239	6,669
應交稅費	70,715	76,774	40,258	51,615
其他應付款	99,919	28,493	151,541	72,324
一年內到期的非流動負債	55,871	19,893	44,644	8,644
其他流動負債	7,627	8,341	5,534	5,918
流動負債合計	752,209	518,158	459,272	336,533
非流動負債				
長期借款	185,009	198,005	99,866	99,767
應付債券	53,719	89,170	49,380	85,000
租賃負債	121,763	123,222	47,438	47,976
預計負債	133,120	129,405	93,492	90,941
遞延所得稅負債	22,652	26,654	2,370	7,914
其他非流動負債	8,401	8,795	4,353	4,678
非流動負債合計	524,664	575,251	296,899	336,276
負債合計	1,276,873	1,093,409	756,171	672,809
股東權益				
股本	183,021	183,021	183,021	183,021
資本公積	123,041	127,375	122,927	127,207
專項儲備	11,153	9,231	6,348	4,829
其他綜合收益	(26,045)	(34,737)	398	250
盈餘公積	211,970	211,970	200,878	200,878
未分配利潤	831,728	766,955	706,746	654,956
歸屬於母公司股東權益合計	1,334,868	1,263,815	1,220,318	1,171,141
少數股東權益	160,896	145,309	-	-
股東權益合計	1,495,764	1,409,124	1,220,318	1,171,141
負債及股東權益總計	2,772,637	2,502,533	1,976,489	1,843,950

(2) 合併及公司利潤表

單位：人民幣百萬元

項 目	截至 2022 年	截至 2021 年	截至 2022 年	截至 2021 年
	6 月 30 日止	6 月 30 日止	6 月 30 日止	6 月 30 日止
	6 個月期間	6 個月期間	6 個月期間	6 個月期間
	合併	合併	公司	公司
營業收入	1,614,621	1,196,581	831,767	660,813
減：營業成本	(1,263,447)	(957,640)	(617,333)	(497,579)
稅金及附加	(140,600)	(102,084)	(106,595)	(80,428)
銷售費用	(32,772)	(32,402)	(22,545)	(22,281)
管理費用	(24,344)	(26,422)	(14,747)	(17,176)
研發費用	(9,142)	(8,288)	(7,674)	(7,097)
財務費用	(9,184)	(9,210)	(6,694)	(7,695)
其中：利息費用	(9,644)	(10,194)	(7,181)	(20,484)
利息收入	1,375	1,279	470	558
加：其他收益	6,406	2,509	6,154	1,598
投資收益	(4,380)	26,213	23,184	13,766
其中：對聯營企業和合營企業的投资收益	8,104	7,433	6,107	5,539
公允價值變動損益	(8,432)	-	-	-
信用減值損失	(503)	(268)	(45)	(28)
資產減值損失	(567)	(474)	(25)	(36)
資產處置收益	349	461	257	423
營業利潤	<u>128,005</u>	<u>88,976</u>	<u>85,704</u>	<u>44,280</u>
加：營業外收入	1,061	907	902	692
減：營業外支出	(10,734)	(2,868)	(8,382)	(2,421)
利潤總額	<u>118,332</u>	<u>87,015</u>	<u>78,224</u>	<u>42,551</u>
減：所得稅費用	(26,618)	(19,199)	(8,824)	(8,346)
淨利潤	<u>91,714</u>	<u>67,816</u>	<u>69,400</u>	<u>34,205</u>
按經營持續性分類：				
持續經營淨利潤	91,714	67,816	69,400	34,205
終止經營淨利潤	-	-	-	-
按所有權歸屬分類：				
歸屬於母公司股東的淨利潤	82,388	53,036	69,400	34,205
少數股東損益	9,326	14,780	-	-
其他綜合收益的稅後淨額	11,806	(3,182)	148	(129)
歸屬於母公司股東的其他綜合收益的稅後淨額	8,687	(2,362)	148	(129)
(一) 不能重分類進損益的其他綜合收益				
其他權益工具投資公允價值變動	(89)	1	(23)	(26)
(二) 將重分類進損益的其他綜合收益				
權益法下可轉損益的其他綜合收益	223	(69)	171	(103)
現金流量套期儲備	6,639	-	-	-
外幣財務報表折算差額	1,914	(2,294)	-	-
歸屬於少數股東的其他綜合收益的稅後淨額	3,119	(820)	-	-
綜合收益總額	<u>103,520</u>	<u>64,634</u>	<u>69,548</u>	<u>34,076</u>
歸屬於：				
母公司股東	91,075	50,674	69,548	34,076
少數股東	12,445	13,960	-	-
每股收益				
基本每股收益（人民幣元）	0.45	0.29	0.38	0.19
稀釋每股收益（人民幣元）	0.45	0.29	0.38	0.19

6 購回、出售或贖回證券

本公司或其附屬公司在截至 2022 年 6 月 30 日止 6 個月內概無購回、出售或贖回本公司任何上市證券。

7 披露其他資料

除上述外，《香港聯合交易所有限公司證券上市規則》（「《聯交所上市規則》」）附錄十六第 46（3）段規定予論述之其他事項，與本集團截至 2021 年 12 月 31 日止年度之年報所披露之資料比較無任何重大變化。

8 遵守《上市發行人董事進行證券交易的標準守則》

本公司已採納《聯交所上市規則》附錄十所載《上市發行人董事進行證券交易的標準守則》（「《標準守則》」）所載有關董事買賣本公司股份的《標準守則》條文，在向各董事及監事作出特定查詢後，各董事及監事確認已於本報告期內遵守《標準守則》內載列的所有標準。

9 遵守《企業管治守則》

本公司在截至 2022 年 6 月 30 日止 6 個月內一直遵守《聯交所上市規則》附錄十四《企業管治守則》所載的所有守則條文，惟下述報告期內發生的變動除外。

2022 年 4 月 29 日，劉躍珍先生因年齡原因，辭去本公司非執行董事職務，同時卸任董事會審計委員會委員及考核與薪酬委員會委員職務；於劉躍珍先生辭任後，董事會審計委員會的成員人數由 3 名減少至 2 名，低於《聯交所上市規則》第 3.21 條所規定的最低要求。2022 年 6 月 17 日，謝軍先生加入董事會審計委員會擔任委員，本公司目前已遵守《企業管治守則》所載的所有守則條文。

10 審計委員會

本公司審計委員會成員包括蔡金勇先生、謝軍先生及蔣小明先生。審計委員會的主要職責為審閱、監察本集團的財務申報程序及內部監控制度，並向董事會提供意見。

本公司審計委員會已審閱並確認截至 2022 年 6 月 30 日止 6 個月的中期業績。

承董事會命
中國石油天然氣股份有限公司
戴厚良
董事長
中國北京
二零二二年八月二十五日

於本公告日，本公司董事會由戴厚良先生擔任董事長，由侯啟軍先生擔任副董事長及非執行董事，由段良偉先生及謝軍先生擔任非執行董事，由焦方正先生、黃永章先生及任立新先生擔任執行董事，由梁愛詩女士、德地立人先生、蔡金勇先生及蔣小明先生擔任獨立非執行董事。

本公告載有若干涉及本集團財務狀況、經營成果及業務之前瞻性聲明。由於相關聲明所述情況之發生與否，非為本集團所能控制，這些前瞻性聲明在本質上具有高度風險與不確定性。該等前瞻性聲明乃本集團對未來事件之現有預期，並非對未來業績的保證。實際成果可能與前瞻性聲明所包含的內容存在差異。

本公告以中英文兩種語言編製，在對兩種文本的理解上發生歧義時，以中文文本為準。