

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文件的內容概不負責，對其準確性或完整性亦不發表任何聲明，並明確表示，概不對因本文件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)

二零二三年中期業績公告（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」）二零二三年半年度報告全文，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>）仔細閱讀本公司二零二三年半年度報告全文。

1.2 本公司董事會、監事會及其全體董事、監事、高級管理人員保證二零二三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 本中期業績公告已經本公司第九屆董事會第三次會議審議通過。本公司全體董事均出席了本次董事會會議。

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制財務報告。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	中國石油
股票代碼	857	601857
股票上市交易所	香港聯交所	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	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	100007	
電話	86(10)5998 2622	86(10)5998 2622	(852)2899 2010
傳真	86(10)6209 9557	86(10)6209 9557	(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，本公司董事會決定以本公司2023年6月30日的總股本183,020,977,818股為基數派發2023年中期股息每股人民幣0.21元(含適用稅項)，總派息額約人民幣384.34億元。

2 主要財務數據和股東變化

2.1 按國際財務報告準則編制的主要財務數據

單位：人民幣百萬元

項目	報告期	上年同期 (追溯後) ^(a)	上年同期 (追溯前)	本報告期比上年 同期增減(%)
營業收入	1,479,871	1,614,621	1,614,621	(8.3)
歸屬於母公司股東的淨利潤	85,272	81,627	82,391	4.5
經營活動產生的現金淨額	221,706	196,061	196,061	13.1
基本每股收益(人民幣元)	0.47	0.45	0.45	4.5
攤薄每股收益(人民幣元)	0.47	0.45	0.45	4.5
淨資產收益率(%)	6.0	6.1	6.2	(0.1)個百分點

項目	本報告期末	上年度期末 (追溯後)	上年度期末 (追溯前)	本報告期末比上年 度期末增減(%)
總資產	2,719,277	2,670,079	2,673,485	1.8
歸屬於母公司股東權益	1,412,938	1,365,640	1,369,327	3.5

2.2 按中國企業會計準則編制的主要財務數據

單位：人民幣百萬元

項目	報告期	上年同期 (追溯後) ^(a)	上年同期 (追溯前)	本報告期比上年 同期增減(%)
營業收入	1,479,871	1,614,621	1,614,621	(8.3)
歸屬於母公司股東的淨利潤	85,276	81,624	82,388	4.5
歸屬於母公司股東的扣除非經 常性損益的淨利潤	87,393	88,875	89,639	(1.7)
經營活動產生的現金流量淨額	221,706	196,061	196,061	13.1
基本每股收益(人民幣元)	0.47	0.45	0.45	4.5
稀釋每股收益(人民幣元)	0.47	0.45	0.45	4.5
加權平均淨資產收益率(%)	6.1	6.3	6.3	(0.2)個百分點

項目	本報告期末	上年度期末 (追溯後)	上年度期末 (追溯前)	本報告期末比上年 度期末增減(%)
總資產	2,719,541	2,670,345	2,673,751	1.8
歸屬於母公司股東權益	1,413,191	1,365,889	1,369,576	3.5

(a) 根據中國財政部《關於印發〈企業會計準則解釋第 16 號〉的通知》(「解釋 16 號」)以及國際會計準則第 12 號《所得稅》的修訂，本集團及本公司對比較期間相關財務數據進行了追溯調整，具體情況請見本業績公告「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」。

2.3 股東數量和持股情況

於 2023 年 6 月 30 日，本公司的股東總數為 502,195 名，其中境內 A 股股東 496,584 名，境外 H 股記名股東 5,611 名。於 2023 年 6 月 30 日，本公司前 10 名股東持股情況如下：

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
中國石油天然氣集團有限公司 (「中國石油集團」)	國有法人	82.46	150,923,565,570 ⁽¹⁾	+3,819,948,462	0	0
香港中央結算(代理人)有限公司 ⁽²⁾	境外法人	11.42	20,900,912,815 ⁽³⁾	+122,156	0	0
中國石油化工集團有限公司	國有法人	1.00	1,830,210,000	0	0	0
香港中央結算有限公司 ⁽⁴⁾	境外法人	0.63	1,150,877,326	+234,714,391	0	0
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
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	0.09	171,360,700	-5,898,200	0	0
國新投資有限公司	國有法人	0.07	134,374,482	+134,374,482	0	0
交通銀行股份有限公司－易方達上證 50 指數增強型證券投資基金	國有法人	0.06	108,211,401	+76,211,500	0	0

- (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 股股份。
- (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) 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 股股份。

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，本公司未知上述前 10 名股東之間存在其他關聯關係或屬於《上市公司收購管理辦法》規定的一致行動人。

2.4 根據香港《證券及期貨條例》披露主要股東持股情況

於 2023 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	150,923,565,570 (好倉)	實益擁有人	93.21	82.46
	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	1,472,617,558 (好倉)	大股東所控制的法團的權益	6.98	0.80

(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，1,472,617,558 股 H 股（好倉）以大股東所控制的法團的權益的身份持有，包括其通過非上市衍生工具（以現金交收）而擁有的 12,690,000 股相關股份的權益。

於 2023 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。

2.5 控股股東及實際控制人變更情況

在本報告期內，本公司的控股股東及實際控制人未發生變動。

2.6 已發行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	起息日	到期日	債券餘額	利率(%)
2012年公司債券（第一期） （15年期）	12中油03	122211.SH	2012-11-22	2012-11-22	2027-11-22	20	5.04
2016年公司債券（第一期） （10年期）	16中油02	136165.SH	2016-01-18	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	2016-03-01	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	2016-03-22	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	2019-01-22	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	2019-01-22	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	2019-02-21	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	2019-02-21	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	2019-04-22	2019-04-23	2024-04-23	100	3.96
2022年度第一期綠色中期票據	22中油股 GN001	132280041.IB	2022-04-27	2022-04-28	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	2022-06-16	2025-06-16	20	2.19

債券的付息兌付情況

自本報告期初至本公告日，13中油02、20中油股MTN001、20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。16中油02、16中油04、16中油06、19中油股MTN001、19中油股MTN002、19中油股MTN003、19中油股MTN004、19中油股MTN005、22中油股GN001、22中油股GN002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	2023年6月30日	2022年12月31日
資產負債率(%)	41.60	42.54

主要指標	2023年上半年	2022年上半年
EBITDA全部債務比	0.82	0.69
EBITDA利息保障倍數	35.69	46.63

關於逾期債項的說明

本公司發行的債券不存在逾期未償還債券。

3 董事會報告

3.1 經營情況討論與分析

2023年上半年，世界經濟緩慢復蘇，中國經濟整體恢復性增長，國內生產總值（「GDP」）同比增長5.5%。全球石油市場供需寬鬆，國際原油價格震蕩走低，比上年同期大幅下跌。

本集團積極把握市場機遇，統籌推進業務發展、改革創新、提質增效、安全環保等工作，大力推動油氣勘探開發和增儲上產，持續深化煉化轉型升級，不斷加強市場營銷，穩步推進綠色低碳轉型，積極開展新能源新材料新業務佈局，充分發揮上下游一體化和產業鏈協同優勢，實現油氣兩大產業鏈平穩高效運行，主要生產指標全面增長，在國際油價同比大幅下降的情況下，經營效益穩中有增，各業務分部全面盈利，自由現金流同比大幅增長，財務狀況健康良好。

3.1.1 市場回顧

（1）原油市場

2023年上半年，受供求基本面、美元加息等因素影響，國際原油價格震蕩走低。布倫特原油現貨平均價格為79.66美元/桶，比上年同期的107.94美元/桶下降26.2%；美國西得克薩斯中質原油現貨平均價格為74.76美元/桶，比上年同期的101.85美元/桶下降26.6%。

（2）成品油市場

2023年上半年，國內市場需求穩步復蘇，成品油消費呈現恢復性增長，基本回升至2019年水平。國內成品油供給加快恢復，根據國家統計局數據，上半年國內原油加工量36,358萬噸，同比增長9.9%。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11次調整國內汽油、柴油價格，汽油標準品價格累計下調人民幣55元/噸，柴油標準品價格累計下調人民幣50元/噸。

（3）化工市場

2023年上半年，全球化工產品市場持續低迷，國內化工市場大部分產品價格下行，其中烯烴及下游合成樹脂價格下跌，合成橡膠價格小幅上漲。化工新材料需求旺盛，增速遠高於大宗石化產品。

（4）天然氣市場

2023年上半年，國際天然氣市場供需寬鬆，主要市場天然氣平均交易價格同

比均大幅下降。受益於國內宏觀經濟復蘇，國內天然氣消費呈現低基數下的較快增長態勢。

3.1.2 業務回顧

(1) 油氣和新能源業務

國內油氣業務

2023年上半年，本集團加大油氣勘探開發和增儲上產力度，積極推進高效勘探和效益開發，在塔里木盆地、四川盆地、鄂爾多斯盆地等獲得多項重要發現和重要進展。以市場為導向、效益為中心，優化生產組織運行，努力實現老油氣田穩產，加快推進新區效益建產，國內油氣產量穩中有增；加快數字化轉型，積極推進智能油氣田建設。國內實現原油產量392.3百萬桶，比上年同期的387.7百萬桶增長1.2%；可銷售天然氣產量2,417.3十億立方英尺，比上年同期的2,253.8十億立方英尺增長7.3%；油氣當量產量795.1百萬桶，比上年同期的763.4百萬桶增長4.2%。

海外油氣業務

2023年上半年，本集團積極推進海外油氣合作，新項目開發和資產優化取得新進展，中亞、中東地區重點項目穩步推進。強化規模效益勘探，乍得多賽歐盆地勘探獲得新發現。海外實現原油產量82.0百萬桶，比上年同期的64.2百萬桶增長27.8%；可銷售天然氣產量99.8十億立方英尺，比上年同期的104.4十億立方英尺下降4.4%；油氣當量產量98.7百萬桶，比上年同期的81.6百萬桶增長20.9%，佔本集團油氣當量產量的11.0%。

2023年上半年，本集團原油產量474.3百萬桶，比上年同期的451.9百萬桶增長5.0%；可銷售天然氣產量2,517.1十億立方英尺，比上年同期的2,358.2十億立方英尺增長6.7%；油氣當量產量893.8百萬桶，比上年同期的845.0百萬桶增長5.8%。

新能源業務

2023年上半年，本集團堅持油氣與新能源業務融合發展，持續優化新能源業務發展規劃，積極開拓清潔電力和地熱市場，全力推動新疆、青海等千萬千瓦級新能源項目落地，新獲清潔電力並網指標1,258萬千瓦，新簽地熱供暖合同（協議）面積2,633萬平方米。加快重點項目建設，吉林油田15萬千瓦自消納綠電項目全容量並網，塔里木油田百萬千瓦級光伏發電、吉林油田50萬千瓦級風電項目開工，上半

年風光發電量8.5億千瓦時。全產業鏈一體化推進碳捕集、利用及封存（「CCUS」）業務，上半年註入二氧化碳74.9萬噸。

油氣和新能源分部主要數據

	單位	2023 年上半年	2022 年上半年	比上年同期增減 (%)
原油產量	百萬桶	474.3	451.9	5.0
其中：國內	百萬桶	392.3	387.7	1.2
海外	百萬桶	82.0	64.2	27.8
可銷售天然氣產量	十億立方英尺	2,517.1	2,358.2	6.7
其中：國內	十億立方英尺	2,417.3	2,253.8	7.3
海外	十億立方英尺	99.8	104.4	(4.4)
油氣當量產量	百萬桶	893.8	845.0	5.8
其中：國內	百萬桶	795.1	763.4	4.2
海外	百萬桶	98.7	81.6	20.9

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）煉油化工和新材料業務

2023 年上半年，本集團超前研判和準確把握市場走勢，優化原油資源配置，合理調整煉油加工負荷、成品油收率和產品結構。加工原油 673.0 百萬桶，比上年同期的 597.5 百萬桶增長 12.6%；生產成品油 5,885.6 萬噸，比上年同期的 5,151.0 萬噸增長 14.3%，航空煤油、煉油特色產品產量實現大幅增長。按照效益情況統籌優化化工裝置負荷，積極推進新材料業務發展，一批新產品成功投產。動態優化化工產品營銷策略，努力提升銷售量效。化工產品商品量 1,728.6 萬噸，比上年同期的 1,594.5 萬噸增長 8.4%；合成樹脂產量 622.6 萬噸，比上年同期的 588.9 萬噸增長 5.7%；新材料產量 62.4 萬噸，比上年同期增長 56.0%。

加快推進重點工程建設，廣東石化煉化一體化項目全面投入商業運營，吉林、廣西等乙烯項目建設平穩有序推進。

煉油化工和新材料分部主要數據

	單位	2023 年上半年	2022 年上半年	比上年同期增減 (%)
原油加工量	百萬桶	673.0	597.5	12.6
汽油、煤油、柴油產量	千噸	58,856	51,510	14.3
其中：汽油	千噸	23,938	22,012	8.7
煤油	千噸	6,288	3,764	67.1
柴油	千噸	28,630	25,734	11.3
石油產品綜合商品收率	%	93.55	93.44	0.11 個百分點
乙烯	千噸	3,988	3,763	6.0
合成樹脂	千噸	6,226	5,889	5.7
合成纖維原料及聚合物	千噸	546	575	(5.0)
合成橡膠	千噸	493	550	(10.4)
尿素	千噸	1,023	1,385	(26.1)

註：原油按 1 噸=7.389 桶換算

(3) 銷售業務

國內業務

2023年上半年，本集團抓住經濟復蘇、成品油市場秩序不斷規範的有利時機，多措並舉擴量提效。堅持批發零售一體、油品非油品相互促進、線上線下融合，分環節、分品號、分區域實施差異化營銷策略，突出重點區域、重點站擴銷上量，國內成品油銷量大幅提升，保障了產業鏈上游生產後路暢通，市場佔有率持續增長。創新非油品業務經營模式，非油業務收入、盈利能力實現雙增長。

全力推動終端銷售網絡建設，積極開發加油（氣）站、光伏庫站、充（換）電站、加氫站、綜合能源服務站，不斷增強服務能力。

國際貿易業務

2023年上半年，本集團統籌國內、國際兩個市場，積極開拓海外高端高效市場，加強海外上游業務份額油銷售，根據效益情況合理安排國內成品油等產品出口，確保產業鏈順暢運行，努力提升產業鏈整體創效能力。

2023年上半年，本集團銷售汽油、煤油、柴油8,066.8萬噸，比上年同期的7,143.3萬噸增長12.9%，其中國內銷售汽油、煤油、柴油5,934.5萬噸，比上年同期的5,034.4萬噸增長17.9%。

銷售分部主要數據

生產經營數據	單位	2023年上半年	2022年上半年	比上年同期增減 (%)
汽油、煤油、柴油總銷售量	千噸	80,668	71,433	12.9
其中：汽油	千噸	33,396	29,820	12.0
煤油	千噸	8,797	6,050	45.4
柴油	千噸	38,475	35,563	8.2
汽油、煤油、柴油國內銷售量	千噸	59,345	50,344	17.9
其中：汽油	千噸	25,546	23,041	10.9
煤油	千噸	4,804	2,824	70.1
柴油	千噸	28,995	24,479	18.4

加油站及便利店數量	單位	2023年6月30日	2022年12月31日	比上年末增減 (%)
加油站數量	座	22,670	22,586	0.4
其中：自營加油站	座	20,619	20,564	0.3
便利店數量	座	19,376	20,600	(5.9)

(4) 天然氣銷售業務

2023年上半年，本集團多措並舉優化天然氣資源池結構，全力加強產業鏈協同，努力保障市場需求。超前研判市場形勢，持續優化天然氣市場佈局和銷售流向，優化營銷策略，積極推行線上交易，努力提升高端高效市場佔有率，不斷提高營銷質量和效益。

2023年上半年，本集團銷售天然氣1,303.52億立方米，與上年同期的1,302.91億立方米基本持平，其中國內銷售天然氣1,086.46億立方米，比上年同期的1,037.19億立方米增長4.8%。

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制的中期簡明合併財務報表

(1) 合併經營業績

2023年上半年，本集團實現營業收入人民幣14,798.71億元，比上年同期的人人民幣16,146.21億元下降8.3%；歸屬於母公司股東淨利潤人民幣852.72億元，比上年同期的人人民幣816.27億元增長4.5%；實現基本每股收益人民幣0.47元。

營業收入 2023 年上半年本集團的營業收入為人民幣 14,798.71 億元，比上年同期的人民幣 16,146.21 億元下降 8.3%，主要由於本集團大部分油氣產品銷售價格下降以及銷量增加綜合影響。下表列示了本集團 2023 年上半年及 2022 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）		
	2023 年	2022 年	變化率	2023 年	2022 年	變化率
	上半年	上半年	（%）	上半年	上半年	（%）
原油 ^(a)	74,057	68,574	8.0	3,893	4,807	(19.0)
天然氣（億立方米、人民幣元/千立方米） ^(b)	1,303.52	1,302.91	持平	2,105	2,521	(16.5)
汽油	33,396	29,820	12.0	7,989	8,701	(8.2)
煤油	8,797	6,050	45.4	5,728	6,095	(6.0)
柴油	38,475	35,563	8.2	6,894	7,658	(10.0)
聚乙烯	3,071	3,227	(4.8)	7,368	8,151	(9.6)
聚丙烯	1,886	2,018	(6.5)	6,862	7,753	(11.5)
潤滑油	763	628	21.5	9,439	8,921	5.8

(a) 原油為本集團全部外銷原油。

(b) 天然氣為本集團全部外銷天然氣。

經營支出 2023 年上半年本集團的經營支出為人民幣 13,592.54 億元，比上年同期的人民幣 14,956.06 億元下降 9.1%，其中：

採購、服務及其他 2023 年上半年本集團的採購、服務及其他為人民幣 10,048.23 億元，比上年同期的人民幣 11,115.31 億元下降 9.6%，主要由於本集團外購原油、原料油等採購支出減少。

員工費用 2023 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 777.98 億元，比上年同期的人民幣 749.27 億元增長 3.8%，主要由於員工薪酬隨效益聯動變化。

勘探費用 2023 年上半年本集團的勘探費用為人民幣 90.98 億元，比上年同期的人民幣 128.39 億元減少人民幣 37.41 億元，主要由於本集團堅持效益勘探，優化油氣勘探工作部署。

折舊、折耗及攤銷 2023 年上半年本集團的折舊、折耗及攤銷為人民幣 1,130.17 億元，比上年同期的人民幣 1,028.63 億元增長 9.9%，主要由於油氣產量增加以及固定資產、油氣資產同比增加。

銷售、一般性和管理費用 2023年上半年本集團的銷售、一般性和管理費用為人民幣286.47億元，與上年同期的人民幣284.09億元基本持平，本集團將持續深入推進提質增效，大力管控非生產性支出。

除所得稅外的其他稅賦 2023年上半年本集團的除所得稅外的其他稅賦為人民幣1,302.20億元，比上年同期的人民幣1,412.31億元下降7.8%。其中：消費稅為人民幣882.56億元，比上年同期的人民幣802.22億元增長10.0%；資源稅為人民幣145.09億元，比上年同期的人民幣162.10億元下降10.5%；石油特別收益金為人民幣67.58億元，比上年同期的人民幣233.46億元下降71.1%。

其他收入/(費用)淨值 2023年上半年本集團的其他收入淨值為人民幣43.49億元，上年同期其他費用淨值為人民幣238.06億元，主要由於本年衍生品業務公允價值變動收益以及上年處置部分低效無效資產影響。

經營利潤 2023年上半年本集團的經營利潤為人民幣1,206.17億元，比上年同期的人民幣1,190.15億元增長1.3%。

外匯淨收益/(損失) 2023年上半年本集團的外匯淨收益為人民幣0.58億元，上年同期外匯淨損失為人民幣5.15億元，外匯收益淨增加人民幣5.73億元，主要是由於美元兌人民幣平均匯率變動影響。

利息淨支出 2023年上半年本集團的利息淨支出為人民幣85.87億元，比上年同期的人民幣82.69億元增長3.8%，主要由於海外業務融資成本上升以及有息債務規模下降綜合影響。

稅前利潤 2023年上半年本集團的稅前利潤為人民幣1,217.55億元，比上年同期的人民幣1,183.35億元增長2.9%。

所得稅費用 2023年上半年本集團的所得稅費用為人民幣271.76億元，與上年同期的人民幣273.82億元基本持平。

本期利潤 2023年上半年本集團的淨利潤為人民幣945.79億元，比上年同期的人民幣909.53億元增長4.0%。

歸屬於非控制性權益的淨利潤 2023年上半年本集團歸屬於非控制性權益的利潤為人民幣93.07億元，與上年同期的人民幣93.26億元基本持平。

歸屬於母公司股東的淨利潤 2023年上半年本集團歸屬於母公司股東的淨利潤為人民幣852.72億元，比上年同期的人民幣816.27億元增長4.5%。

(2) 分部業績

油氣和新能源

營業收入 2023年上半年，油氣和新能源分部營業收入為人民幣4,247.82億元，比上年同期的人民幣4,473.50億元下降5.0%，主要由於原油、天然氣等油氣產品價格下降、銷量增長綜合影響。平均實現原油價格為74.15美元/桶，比上年同期的94.65美元/桶下降21.7%。

經營支出 2023年上半年，油氣和新能源分部經營支出為人民幣3,392.67億元，比上年同期的人民幣3,648.95億元下降7.0%，主要由於採購支出及稅費支出減少。單位油氣操作成本為10.82美元/桶，比上年同期的11.61美元/桶下降6.8%。

經營利潤 2023年上半年，油氣和新能源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，加強投資和生產運行成本源頭控制，努力增產增效。實現經營利潤人民幣855.15億元，比上年同期的人民幣824.55億元增長3.7%。

煉油化工和新材料

營業收入 2023年上半年，煉油化工和新材料分部營業收入為人民幣5,750.05億元，比上年同期的人民幣5,838.52億元下降1.5%，主要由於成品油及大部分化工產品價格下降，其中：煉油業務營業收入為人民幣4,505.59億元，與上年同期的人民幣4,509.87億元基本持平；化工業務營業收入為人民幣1,244.46億元，比上年同期的人民幣1,328.65億元下降6.3%。

經營支出 2023年上半年，煉油化工和新材料分部經營支出為人民幣5,566.55億元，比上年同期的人民幣5,597.91億元下降0.6%，主要由於原油、原料油採購支出減少。煉油單位現金加工成本為人民幣220.71元/噸，比上年同期的人民幣209.53元/噸增長5.3%，主要由於燃料、動力費用增加以及原油加工量增加綜合影響。

經營利潤 2023年上半年，煉油化工和新材料分部面對國際油價震蕩下行，以產業鏈整體效益最優為原則，加強產銷協同，優化產品結構，增產高效、高附加值煉油、化工產品；提升工藝技術管理水平，持續推進生產成本對標分析，增強成本競爭力。實現經營利潤人民幣183.50億元，比上年同期的人民幣240.61億元下降23.7%，其中：煉油業務實現經營利潤人民幣185.11億元，比上年同期的人民幣239.73億元下降22.8%，主要由於煉油業務毛利空間收窄；化工業務經營虧損人民幣

1.61億元，比上年同期的經營利潤人民幣0.88億元減利人民幣2.49億元，主要由於化工市場低迷，大多數化工產品毛利下降。

銷售

營業收入 2023年上半年，銷售分部營業收入為人民幣12,253.10億元，比上年同期的人民幣13,580.04億元下降9.8%，主要由於成品油價格下降以及國際貿易收入減少。

經營支出 2023年上半年，銷售分部經營支出為人民幣12,143.65億元，比上年同期的人民幣13,494.82億元下降10.0%，主要由於外購成品油支出及國際貿易採購支出減少。

經營利潤 2023年上半年，銷售分部深化市場研判，搶抓市場機遇，積極開展精益營銷，強化重要客戶開發，不斷改進服務質量和客戶體驗，努力提升成品油市場份額和銷售價格到位率；積極推進非油品銷售業務專業化發展，大力推進線上營銷，改善供應鏈質量，努力提升非油品業務盈利能力；積極拓展海外高端市場，加強優質資源獲取，持續提升貿易營銷實力、跨市運作能力，助力提升產業鏈整體價值。實現經營利潤人民幣109.45億元，比上年同期的人民幣85.22億元增長28.4%。

天然氣銷售

營業收入 2023年上半年，天然氣銷售分部營業收入為人民幣2,763.41億元，比上年同期的人民幣2,529.42億元增長9.3%，主要由於天然氣銷量增加。

經營支出 2023年上半年，天然氣銷售分部經營支出為人民幣2,622.21億元，比上年同期的人民幣2,392.93億元增長9.6%，主要由於天然氣採購量增加以及進口天然氣單位採購成本上升。

經營利潤 2023年上半年，天然氣銷售分部統籌各類天然氣資源採購，優化氣源結構，努力控制採購成本；持續推進低成本發展，落實全員降本增效理念，通過優化資源一體化統籌調運，努力控制營銷成本；堅持專業化營銷，積極開拓高端、高效市場，充分發揮線上交易價值發現作用，努力增銷增效；持續做優做強天然氣終端銷售業務，完善終端營銷網絡，提升終端業務創效能力。實現經營利潤人民幣141.20億元，比上年同期的人民幣136.49億元增長3.5%。

2023年上半年，本集團國際業務^(a)實現營業收入人民幣5,252.47億元，佔本集團總營業收入的35.5%；實現稅前利潤人民幣210.19億元，佔本集團稅前利潤

的 17.3%。

(a) 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：

	2023年6月30日	2022年12月31日	變化率
	人民幣百萬元	人民幣百萬元	%
總資產	2,719,277	2,670,079	1.8
流動資產	660,423	613,867	7.6
非流動資產	2,058,854	2,056,212	0.1
總負債	1,131,231	1,135,913	(0.4)
流動負債	696,550	624,263	11.6
非流動負債	434,681	511,650	(15.0)
母公司股東權益	1,412,938	1,365,640	3.5
股本	183,021	183,021	-
儲備	334,575	332,334	0.7
留存收益	895,342	850,285	5.3
權益合計	1,588,046	1,534,166	3.5

總資產人民幣 27,192.77 億元，比上年末的人民幣 26,700.79 億元增長 1.8%。

其中：

流動資產人民幣 6,604.23 億元，比上年末的人民幣 6,138.67 億元增長 7.6%，主要由於貨幣資金、應收賬款等增加。

非流動資產人民幣 20,588.54 億元，比上年末的人民幣 20,562.12 億元增長 0.1%，主要由於其他非流動資產、聯營公司及合營公司的投資增加。

總負債人民幣 11,312.31 億元，比上年末的人民幣 11,359.13 億元下降 0.4%。

其中：

流動負債人民幣 6,965.50 億元，比上年末的人民幣 6,242.63 億元增長 11.6%，主要由於短期借款、應付賬款及應計負債增加。

非流動負債人民幣 4,346.81 億元，比上年末的人民幣 5,116.50 億元下降 15.0%，主要由於優化債務結構，長期借款減少。

母公司股東權益人民幣 14,129.38 億元，比上年末的人民幣 13,656.40 億元增長 3.5%，主要由於留存收益增加。

(4) 現金流量情況

截至 2023 年 6 月 30 日，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 2023 年上半年和 2022 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	
	2023 年	2022 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	221,706	196,061
投資活動使用的現金流量淨額	(119,409)	(89,706)
融資活動使用的現金流量淨額	(78,692)	(26,141)
外幣折算差額	4,378	4,152
期末現金及現金等價物	219,173	221,155

經營活動產生的現金流量淨額

2023 年上半年，本集團經營活動產生的現金流量淨額為人民幣 2,217.06 億元，比上年同期的人民幣 1,960.61 億元增長 13.1%，主要由於本報告期利潤增加及營運資金周轉效率提升影響。2023 年 6 月 30 日，本集團擁有的現金及現金等價物為人民幣 2,191.73 億元，其中人民幣約佔 61.9%，美元約佔 34.7%，港幣約佔 3.0%，其他幣種約佔 0.4%。

投資活動使用的現金流量淨額

2023 年上半年，本集團投資活動使用的現金流量淨額為人民幣 1,194.09 億元，比上年同期的人民幣 897.06 億元增長 33.1%，主要由於構建固定資產、無形資產及其他長期資產付現支出增加。

融資活動使用的現金流量淨額

2023 年上半年，本集團融資活動使用的現金流量淨額為人民幣 786.92 億元，比上年同期的人民幣 261.41 億元增加人民幣 525.51 億元，主要由於本集團優化債務結構、歸還有息債務影響。

下表列出了本集團於2023年6月30日和2022年12月31日的債務淨額：

	2023年6月30日	2022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）	162,257	100,639
長期債務	140,240	222,478
債務總額	302,497	323,117
減：現金及現金等價物	219,173	191,190
債務淨額	83,324	131,927

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：

	2023年6月30日	2022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	174,923	107,461
須於一至兩年之內償還	125,423	129,885
須於兩至五年之內償還	50,108	102,490
須於五年之後償還	17,031	16,500
	367,485	356,336

本集團於2023年6月30日的債務總額中，約有33.7%為固定利率貸款，66.3%為浮動利率貸款；人民幣債務約佔61.1%，美元債務約佔36.2%，其他幣種債務約佔2.7%。

本集團於2023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16.0%（2022年12月31日：17.4%）。

(5) 資本性支出

2023 年上半年，本集團堅持投資回報標準，按照嚴謹投資、精準投資、效益投資的理念，突出價值導向，持續優化投資規模和結構，資本性支出為人民幣 851.37 億元，比上年同期的人民幣 923.12 億元下降 7.8%。2023 年全年資本性支出預計為人民幣 2,435.00 億元。下表列出了 2023 年上半年和 2022 年上半年本集團資本性支出情況以及 2023 年全年本集團各業務分部資本性支出的預測值。

	2023 年上半年		2022 年上半年		2023 年全年預測值	
	人民幣 百萬元	(%)	人民幣 百萬元	(%)	人民幣 百萬元	(%)
油氣和新能源	79,626	93.53	72,820	78.88	195,500	80.29
煉油化工和新材料	3,471	4.07	16,827	18.23	34,000	13.96
銷售	722	0.85	832	0.90	7,000	2.88
天然氣銷售	988	1.16	1,420	1.54	6,000	2.46
總部及其他	330	0.39	413	0.45	1,000	0.41
合計	85,137	100.00	92,312	100.00	243,500	100.00

油氣和新能源

2023 年上半年，本集團油氣和新能源分部資本性支出為人民幣 796.26 億元，主要用於繼續加強國內松遼、鄂爾多斯、准噶爾、塔里木、四川、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、氫能示範等新能源工程；海外提高業務發展集中度，推動高效發展，在做好中東、中亞、美洲、亞太等合作區現有項目的經營同時，加大優質項目獲取力度，持續優化資產結構、業務結構和區域佈局。

預計 2023 年全年本集團油氣和新能源分部的資本性支出為人民幣 1,955.00 億元。

煉油化工和新材料

2023 年上半年，本集團煉油化工和新材料分部的資本性支出為人民幣 34.71 億元，主要用於新建吉林石化和廣西石化乙烯等大型項目，以及減油增化和新材料新技術等轉型升級項目。

預計 2023 年全年本集團煉油化工和新材料分部的資本性支出為人民幣 340.00 億元。

銷售

2023 年上半年，本集團銷售分部的資本性支出為人民幣 7.22 億元，主要用於國內油氣氫電非綜合能源站建設，優化終端網絡佈局，以及海外油氣儲運和銷售設施建設等。

預計 2023 年全年本集團銷售分部的資本性支出為人民幣 70.00 億元。

天然氣銷售

2023 年上半年，本集團天然氣銷售分部的資本性支出為人民幣 9.88 億元，主要用於福建液化天然氣（「LNG」）接收站、天然氣支線建設，城市燃氣終端市場開拓項目等。

預計 2023 年全年本集團天然氣銷售分部的資本性支出為人民幣 60.00 億元。

總部及其他

2023 年上半年，本集團用於總部及其他的資本性支出為人民幣 3.30 億元，主要用於科研設施完善及信息系統的建設。

預計 2023 年全年本集團總部及其他的資本性支出為人民幣 10.00 億元。

3.1.4 下半年業務展望

2023 年下半年，世界經濟仍然面臨下行風險，中國經濟將延續恢復發展勢頭，但發展基礎仍不穩固。國際原油市場供需總體平衡，但油價仍然存在下行風險；天然氣市場需求改善。國內成品油市場消費保持恢復態勢，天然氣市場需求保持較快增長。面對新變化、新挑戰，本集團將堅持新發展理念，積極融入新發展格局，落實高質量發展要求，大力實施創新、資源、市場、國際化、綠色低碳五大發展戰略，著力發展主營業務，強化企業管理、改革創新、提質增效、綠色轉型、數字化轉型和風險防範，努力為股東創造價值。

在油氣和新能源業務方面，本集團將加大國內油氣風險勘探力度，努力實現新的重大戰略發現；深入推進塔里木富滿、四川古隆起北斜坡、准噶爾南緣、鄂爾多斯等重點地區、重點領域集中勘探，努力提升規模儲量；強化效益增儲，高質量開展經濟可採儲量評估，持續改善儲採平衡狀況；突出抓好老油氣田穩產和新區效益建產，加快推進大慶、長慶等油氣穩產示範項目，扎實開展提高採收率技術攻關，提升新疆瑪湖、四川川南等重點產能建設效益。進一步深化海外油氣合作，積極獲取規模優質項目，持續優化資產結構、業務結構和區域佈局。進一步完善新能源業

務專項規劃，系統推進新能源業務佈局優化；推動新疆、青海、內蒙古等新能源項目落地，加大清潔電力指標獲取和地熱供暖市場開拓力度，努力增加清潔能源供應量；加快實施松遼盆地 CCUS 全產業鏈示範項目。

在煉油化工和新材料業務方面，本集團將密切關注市場變化，適時優化生產方案，統籌安排煉油和化工裝置加工負荷，保持裝置高效平穩運行，積極增產石蠟、石油焦等適銷高效特色煉油產品，以及聚乙烯瓶蓋料等高附加值化工產品。深入推進新材料業務發展，加快推進吉林石化、遼陽石化等新產品開發；增強對化工市場的研判能力，積極構建定制化客戶服務體系，深化中油 e 化平台應用，持續完善營銷體系，全面提升創效能力。加快吉林、廣西等乙烯項目建設，推進乙烷製乙烯二期等項目前期工作。

在銷售業務方面，本集團將進一步強化市場分析研判，精準把握市場態勢，堅持量效兼顧，細化營銷策略，快速聯動配置資源，一體推進營銷策劃、產品銷售、客戶開發，努力鞏固提升成品油銷量和市場份額。突出提升汽油零售能力，持續做強零售終端；推動柴油批發零售一體化營銷，努力提升銷售效益；高效發展非油品業務，豐富非油商品品類，做強重點單品，拓展線上業務，加快供應鏈優化，努力增收創效。強化終端銷售網絡質量提升，加快佈局新能源銷售業務。不斷改善加油站環境，努力提高客戶體驗滿意度。

在天然氣銷售業務方面，本集團將根據資源價格和供需變化，優化資源結構和銷售流向，推動增量資源向高效市場、高端客戶傾斜，豐富線上交易品種，大力推進中長期合同簽訂，持續提高營銷質量和效益。加大市場開拓力度，不斷提升終端銷售和服務能力。開工建設福建 LNG 接收站項目，加快天然氣銷售支線建設。

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

	2023 年上半年	2023 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				毛利率 ^(a)
	人民幣百萬元	人民幣百萬元				%
油氣和新能源	416,844	284,076	25.5	(5.1)	(4.4)	3.5
煉油化工和新材料	571,634	435,604	6.5	(1.6)	(4.1)	0.3
銷售	1,207,130	1,170,130	3.0	(10.1)	(9.2)	(0.9)
天然氣銷售	273,819	262,892	3.9	9.4	10.4	(1.0)
總部及其他	168	119	-	(18.4)	(20.7)	-
分部間抵銷數	(1,022,823)	(1,022,823)	-	-	-	-
合計	<u>1,446,772</u>	<u>1,129,998</u>	13.2	(8.7)	(8.2)	(0.5)

(a) 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

對外交易收入	2023 年上半年	2022 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	954,624	928,165	2.9
其他	<u>525,247</u>	<u>686,456</u>	(23.5)
合計	<u>1,479,871</u>	<u>1,614,621</u>	(8.3)

3.2.3 二零二二年度末期股息分配方案實施情況

經於2023年6月8日舉行的2022年年度股東大會批准，本公司派發的2022年度末期股息為每股人民幣0.22元（含適用稅項），總計人民幣402.65億元，已分別於2023年6月28日（A股）和2023年7月28日（H股）支付。

3.2.4 二零二三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2023年6月8日舉行的2022年年度股東大會上，獲股東授權決定2023年中期股息有關事宜。為回報股東，董事會決定以本公司2023年6月30日的總股本183,020,977,818股為基數派發2023年中期股息每股人民幣0.21元（含適用稅項），總派息額約人民幣384.34億元，擬分別於2023年9月20日（A股）和10月30日左右（H股）支付。

本公司中期股息將派發予2023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2023年9月14日至2023年9月19日（包括首尾兩日）暫停辦理H股股份過戶登記手續。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 2023 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 2023 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，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（「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 2023 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 0.91674 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 0.22907 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 2023 年 10 月 30 日左右支付 H 股股東的中期股息。H 股股東的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 日修正的《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 2023 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征

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2023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2023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2023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準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。

對於香港聯交所投資者（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。對於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

國家進一步明確部分成品油消費稅政策執行口徑

2023 年 6 月 30 日，財政部、國家稅務總局印發《關於部分成品油消費稅政策執行口徑的公告》（財政部 稅務總局公告 2023 年第 11 號），明確自公告發佈之日起，對烷基化油（異辛烷）按照汽油徵收消費稅，對石油醚、粗白油、輕質白油、部分工業白油（5 號、7 號、10 號、15 號、22 號、32 號、46 號）按照溶劑油徵收消費稅，對混合芳烴、重芳烴、混合碳八、穩定輕烴、輕油、輕質煤焦油按照石腦油徵收消費稅，對航天煤油參照航空煤油暫緩徵收消費稅。

該事項不影響本集團業務的連續性及管理層的穩定性，有利於本集團成品油業務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

5.1.1 中國企業會計準則變化及影響

中國財政部於 2022 年頒布了解釋 16 號，本集團及本公司自 2023 年 1 月 1 日起施行解釋 16 號中與單項交易產生的資產和負債相關的遞延所得稅不適用初始確認豁免的會計處理相關規定，將累積影響數調整財務報表列報最早期間的期初留存收益及其他相關財務報表項目。對於 2022 年 1 月 1 日至施行日之間存在的符合解釋 16 號所述的單項交易，本集團及本公司進行追溯調整，截至 2022 年 6 月 30 日止 6 個月期間的比較財務報表已相應重列。除上述影響外，解釋 16 號對本集團及本公司財務報表無重大影響。

有關單項交易產生的資產和負債相關遞延所得稅不適用初始確認豁免的會計處理

會計政策變更的內容和原因	受影響的報表項目名稱	影響金額	
		2022 年 1 月 1 日	
		本集團	本公司
		人民幣百萬元	人民幣百萬元
針對租賃期開始日初始確認租賃負債並計入使用權資產的租賃交易及油氣資產等存在棄置義務而確認預計負債並計入相關資產成本的交易而產生的等額應納稅暫時性差異和可抵扣暫時性差異，本集團及本公司相應確認為遞延所得稅負債和遞延所得稅資產。	遞延所得稅資產	(87)	-
	遞延所得稅負債	2,966	3,020
	未分配利潤	(2,751)	(2,718)
	盈餘公積	(302)	(302)
		2022 年 12 月 31 日	
		本集團	本公司
		人民幣百萬元	人民幣百萬元
	遞延所得稅資產	(3,406)	(3,543)
	遞延所得稅負債	281	328
	未分配利潤	(3,300)	(3,484)
	盈餘公積	(387)	(387)
		截至 2022 年 6 月 30 日止 6 個月期間	
		本集團	本公司
		人民幣百萬元	人民幣百萬元
	所得稅費用	(764)	(602)

5.1.2 國際財務報告準則變化及影響

國際會計準則理事會發佈了以下對國際財務報告準則的修訂，這些修訂在本集團當前會計期間首次生效：

- 對國際財務報告準則第 17 號「保險合同」的修訂；
- 對國際財務報告準則第 1 號「財務報表的列報」以及國際財務報告準則實務說明第 2 號的修訂；
- 對國際會計準則第 8 號「會計政策、會計估計變更和差錯」的修訂；
- 對國際會計準則第 12 號「所得稅」關於「單項交易產生的資產和負債相關的遞延所得稅」的修訂。

國際會計準則第 12 號「所得稅」關於與單項交易產生的資產和負債相關的遞延稅的修訂

國際會計準則理事會已對國際會計準則第 12 號「所得稅」作出修訂，要求公司對在初始確認時產生等額應納稅暫時性差異和可抵扣暫時性差異的特定交易確認遞延所得稅資產和負債。

此修訂要求公司于所列示最早比較期間的期初就與下列項目相關的所有可抵扣暫時性差異(以很可能取得用于抵扣可抵扣暫時性差異的應納稅所得額為限)和應納稅暫時性差異分別確認一項遞延所得稅資產和一項遞延所得稅負債：

- 使用權資產和租賃負債；
- 棄置/恢復環境及類似義務相關的負債，以及與之相對應確認為相關資產成本一部分的資產金額；

並于該日期將首次采用該等修訂的累積影響確認為對留存收益（或權益的其他組成部分，如適用）期初餘額的調整。

此修訂對財務報表的影響匯總如下：

	會計政策變更影響金額	
	2022年1月1日	2022年12月31日
	人民幣百萬元	人民幣百萬元
遞延所得稅資產	(87)	(3,406)
遞延所得稅負債	2,966	281
留存收益	(2,751)	(3,300)
儲備	(302)	(387)

	會計政策變更影響金額	
	截至2022年6月30日止6個月期間	
	人民幣百萬元	
所得稅費用	(764)	

除上述影響外，這些修訂均未對本集團本期或前期的經營業績和財務狀況，在中期財務報表中的編制或列報中產生重大影響。

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

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制的簡明財務報表

(1) 簡明合併綜合收益表

	附註	截至 6 月 30 日止 6 個月期間	
		2023 年	2022 年
		人民幣百萬元	人民幣百萬元
營業收入	(i)	1,479,871	1,614,621
經營支出			
採購、服務及其他		(1,004,823)	(1,111,531)
員工費用		(77,798)	(74,927)
勘探費用（包括乾井費用）		(9,098)	(12,839)
折舊、折耗及攤銷		(113,017)	(102,863)
銷售、一般性和管理費用		(28,647)	(28,409)
除所得稅外的其他稅賦		(130,220)	(141,231)
其他收入/(費用)淨值		4,349	(23,806)
經營支出總額		(1,359,254)	(1,495,606)
經營利潤		120,617	119,015
融資成本			
外匯收益		14,099	8,920
外匯損失		(14,041)	(9,435)
利息收入		3,597	1,375
利息支出		(12,184)	(9,644)
融資成本淨額		(8,529)	(8,784)
應佔聯營公司及合營公司的利潤		9,667	8,104
稅前利潤	(ii)	121,755	118,335
所得稅費用	(iii)	(27,176)	(27,382)
本期利潤		94,579	90,953
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		79	(168)
外幣財務報表折算差額		2,894	3,198
(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		3,412	1,914
現金流量套期儲備		(2,738)	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		379	223
其他綜合收益（稅後淨額）		4,026	11,806
本期綜合收益總額		98,605	102,759
本期利潤歸屬於：			
母公司股東		85,272	81,627
非控制性權益		9,307	9,326
		94,579	90,953
本期綜合收益總額歸屬於：			
母公司股東		86,381	90,314
非控制性權益		12,224	12,445
		98,605	102,759
歸屬於母公司股東的每股基本及攤薄盈利（人民幣元）	(iv)	0.47	0.45

(2) 簡明合併財務狀況表

	附註	2023年6月30日 人民幣百萬元	2022年12月31日 人民幣百萬元
非流動資產			
物業、廠房及機器設備		1,470,724	1,492,513
聯營公司及合營公司的投資		278,998	269,569
以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益的權益投資		876	943
使用權資產		199,500	203,065
無形資產和其他非流動資產		85,505	69,813
遞延所得稅資產		17,561	16,293
到期日為一年以上的定期存款		5,690	4,016
非流動資產總額		2,058,854	2,056,212
流動資產			
存貨		168,162	167,751
應收賬款	(vi)	81,361	72,028
衍生金融資產		15,007	21,133
預付款和其他流動資產		118,709	119,654
以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益的金融資產		8,815	4,376
以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融資產		5,815	3,876
到期日為三個月以上一年以內的定期存款		43,381	33,859
現金及現金等價物		219,173	191,190
流動資產總額		660,423	613,867
流動負債			
應付賬款及應計負債	(vii)	393,124	372,369
合同負債		75,614	77,337
應付所得稅款		6,807	16,471
應付其他稅款		39,256	37,043
短期借款		162,257	100,639
衍生金融負債		7,822	11,146
租賃負債		7,412	7,560
以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融負債		4,258	1,698
流動負債總額		696,550	624,263
流動負債淨值		(36,127)	(10,396)
總資產減流動負債		2,022,727	2,045,816
權益			
母公司股東權益			
股本		183,021	183,021
留存收益		895,342	850,285
儲備		334,575	332,334
母公司股東權益總額		1,412,938	1,365,640
非控制性權益		175,108	168,526
權益總額		1,588,046	1,534,166
非流動負債			
長期借款		140,240	222,478
資產棄置義務		145,976	142,081
租賃負債		115,813	118,200
遞延所得稅負債		24,742	21,297
其他長期負債		7,910	7,594
非流動負債總額		434,681	511,650
權益及非流動負債總額		2,022,727	2,045,816

(3) 按照國際財務報告準則編制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，以及輸送原油和天然氣所得的收入，合同收入主要於某一時點確認。

(ii) 稅前利潤

	截至 6 月 30 日止 6 個月期間	
	2023 年	2022 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	10	7
計減壞賬準備及信用減值損失	549	52
計減存貨跌價損失	168	18
處置附屬公司收益	91	49
現金流量套期的無效部分的已實現收益	882	1,128
扣除：		
無形資產及其他資產的攤銷	2,114	3,410
折舊和減值損失：		
物業、廠房及機器設備	103,517	93,389
使用權資產	7,386	6,064
作為費用確認的存貨成本	1,164,467	1,250,608
壞賬準備及信用減值損失	136	554
利息支出 (i)	12,184	9,644
出售物業、廠房及機器設備的損失	797	7,060
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	1,062	1,075
研究與開發費用	9,651	9,142
存貨跌價損失	1,613	586
處置衍生金融工具產生的投資損失	4,279	13,985
(i) 利息支出		
利息支出	12,383	10,318
包括：租賃負債利息	2,617	2,728
減：資本化利息	(199)	(674)
	<u>12,184</u>	<u>9,644</u>

(iii) 所得稅費用

	截至 6 月 30 日止 6 個月期間	
	2023 年	2022 年
	人民幣百萬元	人民幣百萬元
當期所得稅	25,740	34,517
遞延所得稅	1,436	(7,135)
	<u>27,176</u>	<u>27,382</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、國家發展改革委共同發佈了《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附屬公司適用 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 2023 年 6 月 30 日止 6 個月和 2022 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	
	2023 年	2022 年
	人民幣百萬元	人民幣百萬元
2023 年分配於母公司股東的中期股息 (a)	38,434	-
2022 年分配於母公司股東的中期股息 (c)	-	37,076

- (a) 經由 2023 年 6 月 8 日股東大會授權，董事會於 2023 年 8 月 30 日決議派發 2023 年中期股息每股人民幣 0.21 元（含適用稅項），合計約人民幣 384.34 億元。由於上述股息在財務狀況表日後決定派發，截至報告期末尚未支付且在報告期末未確認為負債。
- (b) 分配於母公司股東的 2022 年末期股息每股人民幣 0.22 元（含適用稅項），合計人民幣 402.65 億元。本集團在財務狀況表日之後對該等股利進行了分派。該等股利於 2023 年 6 月 8 日經由 2022 年年度股東大會批准後，於 2023 年 6 月 28 日（A 股）和 7 月 28 日（H 股）支付。
- (c) 分配於母公司股東的 2022 年中期股息為每股人民幣 0.20258 元（含適用稅項），合計人民幣 370.76 億元。本集團在財務狀況表日之後對該等股利進行了分派。該等股利於 2022 年 9 月 20 日（A 股）和 10 月 28 日（H 股）支付。
- (d) 分配於母公司股東的 2021 年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。本集團在財務狀況表日之後對該等股利進行了分派。該等股利於 2022 年 6 月 9 日經由 2021 年年度股東大會批准後，於 2022 年 6 月 28 日（A 股）和 7 月 29 日（H 股）支付。

(vi) 應收賬款

	2023 年 6 月 30 日	2022 年 12 月 31 日
	人民幣百萬元	人民幣百萬元
應收賬款	83,900	74,917
減：壞賬準備	(2,539)	(2,889)
	81,361	72,028

於 2023 年 6 月 30 日及 2022 年 12 月 31 日，扣除壞賬準備的應收賬款賬齡以收入確認日期為準，分析如下：

	2023 年 6 月 30 日	2022 年 12 月 31 日
	人民幣百萬元	人民幣百萬元
一年以內	80,542	71,307
一年至兩年	481	266
兩年至三年	236	302
三年以上	102	153
	81,361	72,028

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

	2023年6月30日	2022年12月31日
	人民幣百萬元	人民幣百萬元
應付貿易賬款	154,143	172,546
薪金及福利應付款	18,339	9,385
應付股息	8,276	581
應付票據	17,995	15,630
應付建造費用及設備費用	100,366	116,571
其他 ^(a)	94,005	57,656
	<u>393,124</u>	<u>372,369</u>

(a) 其他主要包括押金、定金、保證金、應付財產險等。

於2023年6月30日及2022年12月31日，應付貿易賬款的賬齡分析如下：

	2023年6月30日	2022年12月31日
	人民幣百萬元	人民幣百萬元
一年以內	144,583	162,431
一年至兩年	1,830	2,682
兩年至三年	1,209	1,072
三年以上	6,521	6,361
	<u>154,143</u>	<u>172,546</u>

(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：油氣和新能源分部、煉油化工和新材料分部、銷售分部、天然氣銷售分部、總部及其他分部。

截至 2023 年 6 月 30 日及 2022 年 6 月 30 日止 6 個月期間的經營分部信息如下：

截至 2023 年 6 月 30 日止 6 個月期間	油氣和 新能源 人民幣 百萬元	煉油化工 和新材料 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	424,782	575,005	1,225,310	276,341	1,256	2,502,694
減：分部間銷售	(355,390)	(418,608)	(235,988)	(12,676)	(161)	(1,022,823)
外部營業收入	69,392	156,397	989,322	263,665	1,095	1,479,871
折舊、折耗及攤銷	(86,939)	(14,096)	(8,703)	(2,460)	(819)	(113,017)
經營利潤/(虧損)	85,515	18,350	10,945	14,120	(8,313)	120,617

截至 2022 年 6 月 30 日止 6 個月期間	油氣和 新能源 人民幣 百萬元	煉油化工 和新材料 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

5.3.2 按中國企業會計準則編制的財務報表

(1) 合併及公司資產負債表

單位：人民幣百萬元

資 產	2023 年	2022 年	2023 年	2022 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	262,554	225,049	88,017	72,308
交易性金融資產	5,815	3,876	-	-
衍生金融資產	15,007	21,133	108	192
應收賬款	81,361	72,028	17,691	17,969
應收款項融資	8,815	4,376	8,584	4,164
預付款項	24,237	13,920	14,436	9,365
其他應收款	39,166	45,849	13,406	9,410
存貨	168,162	167,751	107,551	109,354
其他流動資產	55,306	59,885	41,241	45,204
流動資產合計	660,423	613,867	291,034	267,966
非流動資產				
其他權益工具投資	883	950	215	333
長期股權投資	279,101	269,671	480,851	471,795
固定資產	456,463	463,027	305,533	307,660
油氣資產	815,212	832,610	620,218	628,338
在建工程	199,049	196,876	119,582	123,486
使用權資產	128,606	132,735	55,881	58,000
無形資產	92,999	92,960	69,871	70,193
商譽	7,561	7,317	69	52
長期待攤費用	12,563	10,388	9,589	7,384
遞延所得稅資產	17,561	16,293	-	-
其他非流動資產	49,120	33,651	17,492	11,701
非流動資產合計	2,059,118	2,056,478	1,679,301	1,678,942
資產總計	2,719,541	2,670,345	1,970,335	1,946,908

單位：人民幣百萬元

負債及股東權益	2023年	2022年	2023年	2022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	50,543	38,375	18,712	17,255
交易性金融負債	4,258	1,698	-	-
衍生金融負債	7,822	11,146	55	-
應付票據	17,995	15,630	17,725	15,213
應付賬款	254,509	289,117	94,602	121,220
合同負債	75,614	77,337	57,023	55,861
應付職工薪酬	18,339	9,385	15,130	6,817
應交稅費	46,063	53,514	27,012	34,512
其他應付款	90,612	41,542	153,227	99,302
一年內到期的非流動負債	119,138	70,561	94,380	53,157
其他流動負債	11,657	15,958	5,772	10,572
流動負債合計	696,550	624,263	483,638	413,909
非流動負債				
長期借款	123,139	169,630	47,053	90,743
應付債券	17,101	52,848	13,500	49,380
租賃負債	115,813	118,200	43,479	44,700
預計負債	145,976	142,081	107,083	104,553
遞延所得稅負債	24,752	21,313	1,909	328
其他非流動負債	7,910	7,594	3,992	4,302
非流動負債合計	434,691	511,666	217,016	294,006
負債合計	1,131,241	1,135,929	700,654	707,915
股東權益				
股本	183,021	183,021	183,021	183,021
資本公積	122,885	123,612	122,993	123,486
專項儲備	10,470	8,490	6,252	4,620
其他綜合收益	(18,074)	(19,062)	1,037	720
盈餘公積	224,570	224,570	213,478	213,478
未分配利潤	890,319	845,258	742,900	713,668
歸屬於母公司股東權益合計	1,413,191	1,365,889	1,269,681	1,238,993
少數股東權益	175,109	168,527	-	-
股東權益合計	1,588,300	1,534,416	1,269,681	1,238,993
負債及股東權益總計	2,719,541	2,670,345	1,970,335	1,946,908

(2) 合併及公司利潤表

單位：人民幣百萬元

項 目	截至 2023 年	截至 2022 年	截至 2023 年	截至 2022 年
	6 月 30 日止 6 個月期間			
	合併	合併	公司	公司
營業收入	1,479,871	1,614,621	886,681	831,767
減：營業成本	(1,164,467)	(1,263,447)	(684,195)	(617,333)
稅金及附加	(129,856)	(140,600)	(98,667)	(106,595)
銷售費用	(32,001)	(32,772)	(22,148)	(22,545)
管理費用	(26,121)	(24,344)	(16,014)	(14,747)
研發費用	(9,651)	(9,142)	(8,127)	(7,674)
財務費用	(9,188)	(9,184)	(6,672)	(6,694)
其中：利息費用	(12,184)	(9,644)	(7,500)	(7,181)
利息收入	3,597	1,375	860	470
加：其他收益	8,371	6,406	7,883	6,154
投資收益	6,696	(4,380)	21,692	23,184
其中：對聯營企業和合營企業的投資收益	9,667	8,104	6,726	6,107
公允價值變動損益	1,659	(8,432)	(37)	-
信用減值轉回/(損失)	413	(503)	(28)	(45)
資產減值損失	(1,461)	(567)	(6)	(25)
資產處置收益	148	349	123	257
營業利潤	124,413	128,005	80,485	85,704
加：營業外收入	1,052	1,061	679	902
減：營業外支出	(3,712)	(10,734)	(3,424)	(8,382)
利潤總額	121,753	118,332	77,740	78,224
減：所得稅費用	(27,170)	(27,382)	(8,290)	(9,426)
淨利潤	94,583	90,950	69,450	68,798
按經營持續性分類：				
持續經營淨利潤	94,583	90,950	69,450	68,798
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	85,276	81,624	69,450	68,798
少數股東損益	9,307	9,326	-	-
其他綜合收益的稅後淨額	4,026	11,806	317	148
歸屬於母公司股東的其他綜合收益的稅後淨額	1,109	8,687	317	148
(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	56	(89)	(82)	(23)
(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	379	223	461	171
現金流量套期儲備	(2,738)	6,639	(62)	-
外幣財務報表折算差額	3,412	1,914	-	-
歸屬於少數股東的其他綜合收益的稅後淨額	2,917	3,119	-	-
綜合收益總額	98,609	102,756	69,767	68,946
歸屬於：				
母公司股東	86,385	90,311	69,767	68,946
少數股東	12,224	12,445	-	-
每股收益				
基本每股收益（人民幣元）	0.47	0.45	0.38	0.38
稀釋每股收益（人民幣元）	0.47	0.45	0.38	0.38

6 購回、出售或贖回證券

本公司或其附屬公司在截至 2023 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）段規定論述之其他事項，與本集團截至 2022 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 2023 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》第二部分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熊璐珊女士、段良偉先生及蔣小明先生。審計委員會的主要職責為審閱、監控本集團的財務申報制度及內部監控制度，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 2023 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
二零二三年八月三十日

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，由黃永章先生及任立新先生擔任執行董事，由蔡金勇先生、蔣小明先生、張來斌先生、熊璐珊女士及何敬麟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制，在對兩種文本的理解上發生歧義時，以中文文本為準。