

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分內容而產生或因倚賴該等內容而引致的任何損失承擔任何責任。



中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)

### 二零二三年度業績公告（年度報告摘要）

#### 1 重要提示

**1.1** 本業績公告（年度報告摘要）摘自二零二三年度報告全文，投資者欲全面了解中國石油天然氣股份有限公司（「本公司」）的經營成果、財務狀況及未來發展規劃，應仔細閱讀本公司二零二三年度報告全文。二零二三年度報告全文同時刊載於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>）。

**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、誤導性陳述或者重大遺漏，並承擔個別和連帶的法律責任。

**1.3** 除副董事長兼非執行董事侯啟軍先生、非執行董事段良偉先生因工作原因未能出席外，其餘董事會成員均出席了本公司第九屆董事會第六次會議。

**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會計準則編制財務報告。本集團按中國企業會計準則及國際財務報告會計準則編制的二零二三年度財務報告已分別經普華永道中天會計師事務所（特殊普通合夥）及羅兵咸永道會計師事務所進行審計並出具標準無保留意見的審計報告。

## 1.5 公司簡介

本公司是於 1999 年 11 月 5 日在中國石油天然氣集團公司（現已變更為中國石油天然氣集團有限公司，變更前後均簡稱「中國石油集團」）重組過程中按照《中華人民共和國公司法》成立的股份有限公司。本集團是中國油氣行業佔主導地位的最大的油氣生產和銷售商，是中國銷售收入最大的公司之一，也是世界最大的石油公司之一。本集團主要業務包括：原油及天然氣的勘探、開發、生產、輸送和銷售及新能源業務；原油及石油產品的煉製，基本及衍生化工產品、其他化工產品的生產和銷售及新材料業務；煉油產品和非油品的銷售以及貿易業務；天然氣的輸送及銷售。

本公司發行的美國存託股份（「存託股」）、H 股及 A 股於 2000 年 4 月 6 日、2000 年 4 月 7 日及 2007 年 11 月 5 日分別在紐約證券交易所（「紐交所」）、香港聯交所及上海證券交易所掛牌上市，其中存託股已於美國東部時間 2022 年 9 月 8 日從紐交所退市。

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	中國香港金鐘道 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 經統籌考慮經營業績、財務狀況、現金流量等情況，為回報股東，本公司第九屆董事會第六次會議建議以本公司 2023 年 12 月 31 日的總股本 183,020,977,818 股為基數，向全體股東派發 2023 年末期股息每股人民幣 0.23 元（含適用稅項）的現金紅利，總派息額約人民幣 420.95 億元。擬派發的末期股息須經股東於 2023 年年度股東大會上審議通過。

## 2 主要財務數據和股東變化

### 2.1 按國際財務報告會計準則編制的主要財務數據

單位：人民幣百萬元

項目	2023年	2022年 (追溯後) <sup>(a)</sup>	2022年 (追溯前)	本年比上年 增減(%)	2021年 (追溯後) <sup>(a)</sup>	2021年 (追溯前)
營業收入	3,011,012	3,239,167	3,239,167	(7.0)	2,614,349	2,614,349
歸屬於母公司股東的淨利潤	161,146	148,743	149,380	8.3	92,078	92,170
經營活動產生的現金流量淨額	456,596	393,768	393,768	16.0	341,469	341,469
基本每股收益（人民幣元）	0.88	0.81	0.82	8.3	0.50	0.50
攤薄每股收益（人民幣元）	0.88	0.81	0.82	8.3	0.50	0.50
淨資產收益率(%)	11.1	10.9	10.9	0.2 個百分點	7.3	7.3

項目	2023年末	2022年末 (追溯後) <sup>(a)</sup>	2022年末 (追溯前)	本年末比上 年末增減(%)	2021年末 (追溯後) <sup>(a)</sup>	2021年末 (追溯前)
總資產	2,752,448	2,670,400	2,673,485	3.1	2,502,651	2,502,262
歸屬於母公司股東權益	1,446,163	1,365,617	1,369,327	5.9	1,260,488	1,263,561

### 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	2023年	2022年 (追溯後) <sup>(a)</sup>	2022年 (追溯前)	本年比上年 增減(%)	2021年 (追溯後) <sup>(a)</sup>	2021年 (追溯前)
營業收入	3,011,012	3,239,167	3,239,167	(7.0)	2,614,349	2,614,349
營業利潤	253,024	242,564	242,564	4.3	182,180	182,180
歸屬於母公司股東的淨利潤	161,144	148,738	149,375	8.3	92,069	92,161
歸屬於母公司股東的扣除非經常性損益的淨利潤	187,130	170,260	170,897	9.9	99,439	99,531
經營活動產生的現金流量淨額	456,596	393,768	393,768	16.0	341,469	341,469
加權平均淨資產收益率(%)	11.4	11.3	11.3	0.1 個百分點	7.4	7.4
期末總股本（億股）	1,830.21	1,830.21	1,830.21	-	1,830.21	1,830.21
基本每股收益（人民幣元）	0.88	0.81	0.82	8.3	0.50	0.50
稀釋每股收益（人民幣元）	0.88	0.81	0.82	8.3	0.50	0.50

項目	2023年末	2022年末 (追溯後) <sup>(a)</sup>	2022年末 (追溯前)	本年末比上 年末增減(%)	2021年末 (追溯後) <sup>(a)</sup>	2021年末 (追溯前)
總資產	2,752,710	2,670,666	2,673,751	3.1	2,502,922	2,502,533
歸屬於母公司股東權益	1,446,410	1,365,866	1,369,576	5.9	1,260,742	1,263,815

單位：人民幣百萬元

項目	2023年 第一季度	2023年 第二季度	2023年 第三季度	2023年 第四季度
營業收入	732,471	747,400	802,264	728,877
歸屬於母公司股東的淨利潤	43,630	41,646	46,375	29,493
歸屬於母公司股東的扣除非經常性損益的淨利潤	44,121	43,272	47,169	52,568
經營活動產生的現金流量淨額	126,382	95,324	119,294	115,596

- (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」。本公告下文中相關財務數據均為追溯後的數據。

## 2.3 股東數量和持股情況

於 2023 年 12 月 31 日，本公司的股東總數為 479,245 名，其中境內 A 股股東 473,714 名，境外 H 股記名股東 5,531 名。本公司最低公眾持股量已滿足《香港聯合交易所有限公司證券上市規則》（「《香港上市規則》」）及《上海證券交易所股票上市規則》的規定。

2023 年末股東總數	479,245 名	本公告披露前一個月末 (2024 年 2 月 29 日) 股東總數	479,694 名		
2023 年末前 10 名股東持股情況					
股東名稱	股東性質	持股比例 (%)	持股總數 (股)	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	82.46	150,923,565,570 <sup>(1)</sup>	0	0
香港中央結算（代理人）有限公司 <sup>(2)</sup>	境外法人	11.42	20,907,565,976 <sup>(3)</sup>	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
香港中央結算有限公司 <sup>(4)</sup>	境外法人	0.66	1,205,844,633	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
中國冶金科工集團有限公司	國有法人	0.31	560,000,000	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
國新投資有限公司	國有法人	0.10	190,822,799	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	172,052,500	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	其他	0.08	150,323,301	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。報告期內，中國石油集團完成 2018 年可交換公司債券的摘牌，並辦理完成上述可交換公司債券解除擔保及信託登記手續，將 18 中油 EB 專戶中全部剩餘未交換股票劃轉至中國石油集團證券賬戶。具體情況詳見本公司於 2023 年 2 月 17 日及 2023 年 3 月 3 日分別在上海證券交易所網站發佈的公告（公告編號為：臨 2023-003 號、臨 2023-004 號）以及在香港聯交所網站發佈的公告。
- (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。

上述股東在報告期內參與融資融券及轉融通業務的說明：上述股東在報告期內不存在參與融資融券及轉融通業務的情況；上述股東較 2023 年第三季度末未發生變化。

#### 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12月31日，據董事所知，除本公司董事、監事或高級管理人員以外，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) <sup>(1)</sup>	大股東所控制的法團的權益	1.38	0.16
BlackRock, Inc. <sup>(2)</sup>	H 股	1,472,617,558 (好倉)	大股東所控制的法團的權益	6.98	0.80

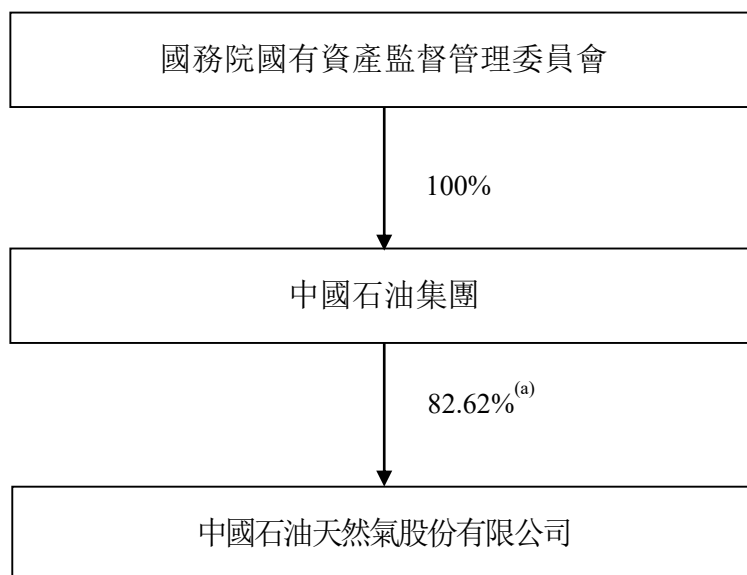
(1) 中國石油集團通過境外全資附屬公司 Fairy King Investments Limited 持有 291,518,000 股 H 股（好倉）。

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 股中享有權益，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 12 月 31 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 本公司與實際控制人之間的產權及控制關係



(a) 此數包括中國石油集團通過境外全資附屬公司 Fairy King Investments Limited 持有的 291,518,000 股 H 股。

## 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

在截至2023年12月31日止年度（「報告期」），13中油02、20中油股MTN001、20中油股MTN002已按時足額完成付息兌付；12中油03、16中油02、16中油04、16中油06、19中油股MTN005、22中油股GN001、22中油股GN002已按時足額完成付息。

自報告期初至本業績公告披露日，19中油股MTN001、19中油股MTN002、19中油股MTN003、19中油股MTN004已按時足額完成付息兌付。

### 跟蹤評級情況

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 年末	2022 年末
資產負債率（%）	40.76	42.55
主要指標	2023 年	2022 年
EBITDA 全部債務比	1.67	1.39
EBITDA 利息保障倍數	35.86	38.25

### 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

2023年，世界經濟緩慢復蘇，不同經濟體發展速度分化；中國經濟持續回升向好，全年國內生產總值（GDP）同比增長5.2%。國際原油市場供需總體寬鬆，國際原油價格保持中高位震蕩，全年平均油價較上年同期大幅下降；國內成品油市場需求恢復性增長，天然氣市場消費量較快增長。

本集團抓住國內經濟恢復發展、油氣市場需求恢復增長的有利時機，落實高質量發展要求，大力加強油氣勘探開發，持續推動增儲上產，夯實公司發展基礎；深入推進煉化轉型升級，不斷優化產品結構，提升高端高效產品比例；進一步加大市場營銷力度，努力推動量效雙增；穩步實施綠色低碳轉型，新能源新材料業務發展明顯提速；持續加強環境、社會和治理（ESG）工作，增強公司長期可持續發展能力；深入實施提質增效活動，不斷提升公司發展的質量效益。2023年，本集團原油平均實現價格76.60美元/桶，比上年同期的92.12美元/桶下降16.8%；實現營業收入人民幣30,110.12億元，比上年同期的人民幣32,391.67億元下降7.0%，降幅小於油價降幅；實現歸屬於母公司股東的淨利潤人民幣1,611.46億元，比上年同期的人民幣1,487.43億元增長8.3%，創歷史新高；實現自由現金流人民幣1,761.22億元，比上年同期的人民幣1,504.19億元增長17.1%，也創歷史新高；資產負債結構進一步優化，財務狀況持續穩健。

##### 3.1.1 市場回顧

###### （1）原油市場

2023年，世界石油需求漸進復蘇，市場供需總體寬鬆，地緣政治影響逐漸減弱，國際油價同比下降。全年布倫特原油現貨平均價格為82.64美元/桶，同比下降18.4%；美國西得克薩斯中質原油現貨平均價格為77.67美元/桶，同比下降17.8%。

據國家統計局資料顯示，2023年國內原油產量20,902.6萬噸，同比增長2.1%。

###### （2）成品油市場

2023年，受益於中國經濟穩步回升，國內成品油市場明顯恢復，供需總體呈現寬鬆格局，行業監管持續發力，成品油市場競爭秩序不斷規範。

據國家統計局資料顯示，2023年國內規模以上工業原油加工量73,478萬噸，



同比增長9.3%。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22次調整國內汽油、柴油價格，汽油、柴油標準品價格均累計下調人民幣50元/噸。

### （3）化工市場

2023年，化工產品市場需求恢復緩慢，供應側保持高速增長，化工行業仍處於景氣週期低谷，國內化工市場主要產品價格同比下跌，大多數化工產品生產利潤依然位於歷史低位。

### （4）天然氣市場

2023年，全球天然氣市場緩慢復蘇，供需基本面趨於寬鬆，主要市場氣價大幅回落，但受到地緣政治和供應鏈風險擾動，氣價寬幅高頻波動。受益於中國經濟穩步回升等因素，全國天然氣消費恢復向好。

據國家統計局、國家發展和改革委員會資料顯示，2023年國內天然氣產量2,324.3億立方米，同比增長5.6%；天然氣進口量11,997萬噸，同比增長9.9%；天然氣表觀消費量3,945.3億立方米，同比增長7.6%。

## 3.1.2 業務回顧

### （1）油氣和新能源業務

#### 國內油氣業務

2023年，本集團國內油氣業務推進高效勘探，努力提升經濟可採儲量，在鄂爾多斯、塔里木、四川、渤海灣等重點盆地取得一批重大突破和重要發現，順利實施深地塔科1井、川科1井兩口萬米科探井；強化老油氣田穩產和新區效益建產，原油產量保持穩中有增，天然氣產量繼續較快增長，天然氣產量佔油氣當量的比例持續提升。2023年，國內油氣業務實現原油產量773.7百萬桶，比上年同期的767.4百萬桶增長0.8%；可銷售天然氣產量4,739.0十億立方英尺，比上年同期的4,471.3十億立方英尺增長6.0%；油氣當量產量1,563.5百萬桶，比上年同期的1,512.6百萬桶增長3.4%。

#### 海外油氣業務

2023年，本集團海外油氣業務加強集中勘探，在乍得多賽歐坳陷、濱裏海東緣獲得新發現；突出生產組織優化，推進油氣高效開發；積極參與「一帶一路」共建，完成卡塔爾北方氣田擴容項目、伊拉克西古爾納1項目作業權移交協議簽約，

海外油氣業務結構、資產結構和區域佈局持續優化。2023年，海外油氣業務實現原油產量163.4百萬桶，比上年同期的138.8百萬桶增長17.7%；可銷售天然氣產量193.4十億立方英尺，比上年同期的203.7十億立方英尺下降5.1%；油氣當量產量195.7百萬桶，比上年同期的172.8百萬桶增長13.2%，佔本集團油氣當量產量11.1%。

2023年，本集團原油產量937.1百萬桶，比上年同期的906.2百萬桶增長3.4%；可銷售天然氣產量4,932.4十億立方英尺，比上年同期的4,675.0十億立方英尺增長5.5%，油氣當量產量1,759.2百萬桶，比上年同期的1,685.4百萬桶增長4.4%。截至報告期末，本集團擁有石油和天然氣（含煤層氣）探礦權、採礦權總面積235.5百萬英畝，其中探礦權面積192.6百萬英畝，採礦權面積42.9百萬英畝；正在鑽探的淨井數為278口。報告期內完成的多層完井數為4,870口。

### 新能源業務

新能源業務實現規模化跨越式發展，積極推動新疆、青海、吉林、黑龍江等地區新能源項目落地，2023年風電光伏發電量22億千瓦時，新增風光發電裝機規模370萬千瓦；累計地熱供暖面積超3,500萬平方米，新簽地熱供暖合同面積超4,000萬平方米；高純氫總產能達到6,600噸/年。塔里木油田建成110萬千瓦光伏電站，華北油田建成北京首個中深層地熱供暖示範項目，玉門油田建成電解水制氫項目。新能源開發利用能力達到1,150萬噸標煤/年；碳捕集、利用和封存（CCUS）注入二氧化碳159.2萬噸。

### 油氣和新能源分部主要數據

	單位	2023年	2022年	同比增減(%)
原油產量 <sup>(a)</sup>	百萬桶	937.1	906.2	3.4
其中：國內	百萬桶	773.7	767.4	0.8
海外	百萬桶	163.4	138.8	17.7
可銷售天然氣產量 <sup>(a)</sup>	十億立方英尺	4,932.4	4,675.0	5.5
其中：國內	十億立方英尺	4,739.0	4,471.3	6.0
海外	十億立方英尺	193.4	203.7	(5.1)
油氣當量產量	百萬桶	1,759.2	1,685.4	4.4
其中：國內	百萬桶	1,563.5	1,512.6	3.4
海外	百萬桶	195.7	172.8	13.2
原油證實儲量	百萬桶	6,219	6,418	(3.1)
天然氣證實儲量	十億立方英尺	72,794	73,453	(0.9)
證實已開發原油儲量	百萬桶	5,240	5,574	(6.0)
證實已開發天然氣儲量	十億立方英尺	41,381	41,508	(0.3)

(a) 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，本集團煉油化工和新材料業務搶抓市場恢復有利時機，全力提升加工負荷，持續優化產品結構，不斷提高煉油特色產品和高端化工產品比例，石油焦、潤滑油基礎油、化工新材料產量大幅增長，乙烯、對二甲苯（PX）產品產量持續提升；堅持「基礎+高端」發展思路，優化運營機制和營銷模式，充分發揮「中油e化」平臺作用，加大化工產品營銷力度；深入推進轉型升級，重點項目建設有序推進，廣東石化煉化一體化項目一次投產成功並投入商業運營，吉林石化公司煉油化工轉型升級項目、廣西石化公司煉化一體化轉型升級項目、獨山子石化公司塔里木120萬噸/年二期乙烯項目等重點項目穩步推進。2023年，本集團加工原油1,398.8百萬桶，比上年同期的1,212.7百萬桶增長15.3%，其中加工本集團油氣業務生產的原油697.7百萬桶，佔比49.9%，產生了良好的協同效應；生產成品油12,273.6萬噸，比上年同期的10,535.4萬噸增長16.5%；化工產品商品量3,430.8萬噸，比上年同期增長8.7%，乙烯、合成樹脂產量分別比上年同期增長7.8%、8.3%，化工新材料產量137.0萬噸，比上年同期增長60.0%。

### 煉油化工和新材料分部主要數據

	單位	2023年	2022年	同比增減(%)
原油加工量 <sup>(a)</sup>	百萬桶	1,398.8	1,212.7	15.3
汽油、煤油、柴油產量	千噸	122,736	105,354	16.5
其中：汽油	千噸	49,776	43,514	14.4
煤油 <sup>(b)</sup>	千噸	14,561	8,192	77.7
柴油	千噸	58,399	53,648	8.9
原油加工負荷率	%	85.6	80.9	4.7個百分點
輕油收率	%	76.1	76.5	(0.4)個百分點
石油產品綜合商品收率	%	93.4	93.9	(0.5)個百分點
乙烯	千噸	8,001	7,419	7.8
合成樹脂	千噸	12,579	11,620	8.3
合成纖維原料及聚合物	千噸	1,098	1,099	(0.1)
合成橡膠	千噸	966	1,044	(7.5)
尿素	千噸	2,300	2,549	(9.8)

(a) 原油按1噸=7.389桶換算。

(b) 煤油產量增幅較大，主要是由於2023年隨著航空出行市場恢復，航空煤油需求大幅增加。

### (3) 銷售業務

#### 國內業務

2023年，本集團國內銷售業務強化產銷協同，優化資源配置，保障了原油產業鏈順暢運行；創新批發與零售一體化運作方式，努力提升成品油銷量和市場佔有率，不斷增強營銷創效能力。穩步推進終端銷售業務綠色低碳轉型，成功收購普天新能源有限責任公司，積極開展加氫站、充換電站、光伏站等建設佈局。大力發展非油業務，非油業務毛利繼續大幅增長。

#### 國際貿易業務

2023年，本集團國際貿易業務持續完善業務佈局和網絡建設，優化成品油和化工產品出口，努力推進產業鏈價值最大化。

2023年，本集團共銷售汽油、煤油、柴油16,579.8萬噸，比上年同期的15,064.9萬噸增長10.1%，其中國內銷售汽油、煤油、柴油12,338.6萬噸，比上年同期的10,516.4萬噸增長17.3%。

#### 銷售分部主要數據

	單位	2023年	2022年	同比增減(%)
汽油、煤油、柴油銷量	千噸	165,798	150,649	10.1
其中：汽油	千噸	67,136	58,209	15.3
煤油 <sup>(a)</sup>	千噸	18,962	13,678	38.6
柴油	千噸	79,700	78,762	1.2
汽油、煤油、柴油國內銷量	千噸	123,386	105,164	17.3
其中：汽油	千噸	51,541	44,284	16.4
煤油 <sup>(a)</sup>	千噸	9,955	5,467	82.1
柴油	千噸	61,890	55,413	11.7
零售市場份額	%	36.6	34.4	2.2 個百分點
單站加油量	噸/日	9.57	7.79	22.8

(a) 煤油銷量增幅較大，主要是由於2023年隨著航空出行市場恢復，航空煤油需求大幅增加。

	單位	2023年12月31日	2022年12月31日	同比增減(%)
加油站數量	座	22,755	22,586	0.7
其中：自營加油站	座	20,367	20,564	(1.0)
便利店數量	座	19,583	20,600	(4.9)

### (4) 天然氣銷售業務

2023年，本集團天然氣銷售業務持續優化進口氣資源池，合理安排天然氣進

口節奏，有效控制進口氣成本；持續優化資源配置，加大高端高效市場和終端市場開發力度；採取積極市場營銷策略，努力提升營銷質量和效益。

2023年，本集團銷售天然氣2,735.48億立方米，比上年同期的2,602.84億立方米增長5.1%，其中國內銷售天然氣2,197.57億立方米，比上年同期的2,070.96億立方米增長6.1%。

### 3.1.3 經營業績回顧

以下討論與分析應與本集團年度報告及其他章節所列之本集團經審計的財務報表及其附註同時閱讀，涉及的財務數據摘自本集團按國際財務報告會計準則編制並經過審計的財務報表。

#### (1) 合併經營業績

2023年，本集團實現營業收入人民幣30,110.12億元，比上年同期的人民幣32,391.67億元下降7.0%；實現歸屬於母公司股東的淨利潤人民幣1,611.46億元，比上年同期的人民幣1,487.43億元增長8.3%；實現每股基本收益人民幣0.88元，比上年同期的人民幣0.81元增加人民幣0.07元。

**營業收入** 2023年本集團營業收入為人民幣30,110.12億元，比上年同期的人民幣32,391.67億元下降7.0%，主要由於原油、天然氣等油氣產品價格下降、銷售數量增加綜合影響。下表列示了本集團2023年及2022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(%)
原油 <sup>(a)</sup>	149,936	125,625	19.4	4,030	4,645	(13.2)
天然氣(億立方米、人民幣元/千立方米) <sup>(b)</sup>	2,735.48	2,602.84	5.1	2,076	2,684	(22.7)
汽油	67,136	58,209	15.3	8,205	8,686	(5.5)
柴油	79,699	78,762	1.2	7,064	7,861	(10.1)
煤油	18,962	13,678	38.6	5,982	6,771	(11.7)
聚乙烯	6,001	6,455	(7.0)	7,398	7,807	(5.2)
聚丙烯	3,700	4,007	(7.7)	6,838	7,488	(8.7)
潤滑油	1,659	1,132	46.6	8,853	9,149	(3.2)

(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，平均實現價格下降主要由於海外轉口貿易價格降幅較大。

**經營支出** 2023年本集團經營支出為人民幣27,755.46億元，比上年同期的人民幣30,225.07億元下降8.2%。其中：

**採購、服務及其他** 2023年本集團採購、服務及其他為人民幣19,729.40億元，比上年同期的人民幣22,130.80億元下降10.9%，主要由於油氣產品採購支出及貿易支出減少。

**員工費用** 2023年本集團員工費用（包括員工以及各類市場化臨時性、季節性用工的工資、社會保險、住房公積金、培訓費等附加費）為人民幣1,727.45億元，比上年同期的人民幣1,630.73億元增長5.9%，主要由於本集團員工薪酬隨效益聯動變化。

**勘探費用** 2023年本集團勘探費用為人民幣207.64億元，比上年同期的人民幣270.74億元減少人民幣63.10億元，主要由於本集團堅持效益勘探，持續優化油氣勘探工作部署。

**折舊、折耗及攤銷** 2023年本集團折舊、折耗及攤銷為人民幣2,474.52億元，比上年同期的人民幣2,380.36億元增長4.0%，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年本集團銷售、一般性和管理費用為人民幣640.74億元，比上年同期的人民幣595.29億元增長7.6%，主要由於計提標準提高導致安全生產費用增加，以及研發費用增加。

**除所得稅外的其他稅賦** 2023年本集團除所得稅外的其他稅賦為人民幣2,962.26億元，比上年同期的人民幣2,780.55億元增長6.5%，其中：按照中國有關部門規定，本年新增繳納礦業權出讓收益人民幣236.85億元；受成品油產銷量增加影響，消費稅為人民幣1,833.60億元，比上年同期的人民幣1,591.32億元增長15.2%；受原油價格下降影響，資源稅為人民幣296.74億元，比上年同期的人民幣329.91億元下降10.1%，石油特別收益金為人民幣171.08億元，比上年同期的人民幣437.68億元下降60.9%。

**其他費用淨值** 2023年本集團其他費用淨值為人民幣13.45億元，比上年同期的人民幣436.60億元減少人民幣423.15億元，主要由於資產處置損失減少及衍生金融工具處置損益變動影響。

**經營利潤** 2023年本集團經營利潤為人民幣2,354.66億元，比上年同期的人

人民幣 2,166.60 億元增長 8.7%。

**外匯淨損失** 2023 年本集團外匯淨損失為人民幣 7.44 億元，比上年同期的人民幣 18.18 億元減少人民幣 10.74 億元，主要由於美元兌人民幣匯率變動影響。

**利息淨支出** 2023 年本集團利息淨支出為人民幣 157.98 億元，比上年同期的人民幣 168.16 億元下降 6.1%，主要由於本集團降低有息債務規模、優化債務結構。

**稅前利潤** 2023 年本集團稅前利潤為人民幣 2,374.62 億元，比上年同期的人民幣 2,132.77 億元增長 11.3%。

**所得稅費用** 2023 年本集團所得稅費用為人民幣 571.69 億元，比上年同期的人民幣 499.29 億元增長 14.5%，主要由於稅前利潤增加。

**淨利潤** 2023 年本集團淨利潤為人民幣 1,802.93 億元，比上年同期的人民幣 1,633.48 億元增長 10.4%。

**歸屬於非控制性權益的淨利潤** 2023 年本集團歸屬於非控制性權益的淨利潤為人民幣 191.47 億元，比上年同期的人民幣 146.05 億元增長 31.1%，主要由於本集團附屬公司利潤增長。

**歸屬於母公司股東的淨利潤** 2023 年本集團歸屬於母公司股東的淨利潤為人民幣 1,611.46 億元，比上年同期的人民幣 1,487.43 億元增長 8.3%。

## (2) 分部業績

### 油氣和新能源

**營業收入** 2023 年，油氣和新能源分部實現營業收入人民幣 8,923.35 億元，比上年同期的人民幣 9,292.79 億元下降 4.0%，主要由於原油、天然氣等油氣產品銷售數量增加、價格下降綜合影響。

2023 年本集團原油平均實現價格為 76.60 美元/桶，比上年同期的 92.12 美元/桶下降 16.8%。

**經營支出** 2023 年，油氣和新能源分部經營支出為人民幣 7,436.40 億元，比上年同期的人民幣 7,635.31 億元下降 2.6%，主要由於採購支出及資產處置損失減少。

2023 年本集團單位油氣操作成本為 11.95 美元/桶，比上年同期的 12.42 美元/桶下降 3.8%。

**經營利潤** 2023年，油氣和新能源分部以提高效率效益為導向，堅持高效勘探、效益開發，大力控制投資和成本費用，持續加強油氣發現成本和生產成本管控，努力推動增產增效。實現經營利潤人民幣1,486.95億元，比上年同期的人民幣1,657.48億元下降10.3%，主要由於原油、天然氣等產品價格下降。

### **煉油化工和新材料**

**營業收入** 2023年，煉油化工和新材料分部實現營業收入人民幣12,211.61億元，比上年同期的人民幣11,645.96億元增長4.9%，主要由於煉化產品銷售數量增加、價格下降綜合影響。

**經營支出** 2023年，煉油化工和新材料分部經營支出為人民幣11,842.25億元，比上年同期的人民幣11,240.26億元增長5.4%，主要由於原油、原料油採購支出增加以及消費稅增加。

2023年本集團煉油單位現金加工成本為人民幣230.74元/噸，比上年同期的人民幣215.37元/噸增長7.1%，主要由於廣東石化煉化一體化項目投產初期消耗高影響以及燃料、動力價格上漲。

**經營利潤** 2023年，煉油化工和新材料分部堅持以市場為導向，瞄準市場需求持續優化產品結構，增產高端特色煉油產品和化工產品；加大化工新材料研發力度，推動化工新材料產銷量持續大幅增長；加強成本費用對標分析，提升生產過程精益化管理水平，努力控制加工成本。實現經營利潤人民幣369.36億元，比上年同期的人民幣405.70億元下降9.0%。其中煉油業務實現經營利潤人民幣362.52億元，比上年同期的人民幣411.68億元下降11.9%，主要由於煉油業務毛利空間收窄和產量增加綜合影響；化工業務實現經營利潤人民幣6.84億元，比上年同期的經營虧損人民幣5.98億元扭虧增利人民幣12.82億元，主要由於化工產品銷量增加以及隨着原油價格下降，化工業務原材料成本下降。

### **銷售**

**營業收入** 2023年，銷售分部實現營業收入人民幣25,270.59億元，比上年同期的人民幣27,718.94億元下降8.8%，主要由於成品油價格下降及國際貿易收入減少。

**經營支出** 2023年，銷售分部經營支出為人民幣25,030.97億元，比上年同期的人民幣27,575.20億元下降9.2%，主要由於外購成品油及貿易支出減少。



**經營利潤** 2023年，銷售分部抓住國內成品油市場需求恢復的有利時機，大力加強市場營銷，不斷提升客戶服務質量，努力提高市場佔有率；統籌優化國內、國際兩個市場資源配置，進一步提升產業鏈整體效益。實現經營利潤人民幣239.62億元，比上年同期的人民幣143.74億元增長66.7%。

### **天然氣銷售**

**營業收入** 2023年，天然氣銷售分部實現營業收入人民幣5,611.91億元，比上年同期的人民幣5,192.11億元增長8.1%，主要由於國內天然氣銷售量價齊增。

**經營支出** 2023年，天然氣銷售分部經營支出為人民幣5,181.47億元，比上年同期的人民幣5,062.54億元增長2.3%，主要由於天然氣採購支出增加。

**經營利潤** 2023年，天然氣銷售分部統籌各類天然氣資源採購，優化進口氣資源池結構，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；在嚴格執行國家價格政策的前提下，堅持市場化、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430.44億元，比上年同期的人民幣129.57億元增加人民幣300.87億元。

2023年本集團海外業務<sup>(a)</sup>實現營業收入人民幣10,105.07億元，佔本集團總營業收入的33.6%；實現稅前利潤人民幣417.26億元，佔本集團稅前利潤的17.6%。本集團海外業務保持穩健發展，國際化運營水平持續提升。

(a) 海外業務不構成本集團獨立的經營分部，海外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12月31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	2,752,448	2,670,400	3.1
流動資產	658,520	613,867	7.3
非流動資產	2,093,928	2,056,533	1.8
總負債	1,122,075	1,136,234	(1.2)
流動負債	689,007	624,263	10.4
非流動負債	433,068	511,971	(15.4)
母公司股東權益總額	1,446,163	1,365,617	5.9
股本	183,021	183,021	-
儲備	343,738	332,327	3.4
留存收益	919,404	850,269	8.1
權益總額	1,630,373	1,534,166	6.3

總資產人民幣 27,524.48 億元，比上年末的人民幣 26,704.00 億元增長 3.1%。

其中：

流動資產人民幣 6,585.20 億元，比上年末的人民幣 6,138.67 億元增長 7.3%，主要由於現金及現金等價物、存貨增加。

非流動資產人民幣 20,939.28 億元，比上年末的人民幣 20,565.33 億元增長 1.8%，主要由於物業、廠房及機器設備增加。

總負債人民幣 11,220.75 億元，比上年末的人民幣 11,362.34 億元下降 1.2%。

其中：

流動負債人民幣 6,890.07 億元，比上年末的人民幣 6,242.63 億元增長 10.4%，主要由於一年內到期的長期借款及應付其他稅款增加。

非流動負債人民幣 4,330.68 億元，比上年末的人民幣 5,119.71 億元下降 15.4%，主要由於本集團優化債務結構，長期借款減少。

母公司股東權益總額人民幣 14,461.63 億元，比上年末的人民幣 13,656.17 億元增長 5.9%，主要由於留存收益增加。

#### (4) 現金流量情況

截至 2023 年 12 月 31 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股東分配股利。

下表列出了本集團 2023 年和 2022 年的現金流量以及各個年末的現金及現金等價物：

	截至 12 月 31 日止年度	
	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	456,596	393,768
投資活動使用的現金流量淨額	(255,789)	(232,971)
融資活動使用的現金流量淨額	(146,572)	(113,713)
外幣折算差額	3,576	7,317
現金及現金等價物年末餘額	249,001	191,190

#### 經營活動產生的現金流量淨額

2023 年本集團經營活動產生的現金流量淨額為人民幣 4,565.96 億元，比上年同期的人民幣 3,937.68 億元增長 16.0%，主要由於報告期利潤增加以及營運資金變動等綜合影響。2023 年 12 月 31 日本集團擁有的現金及現金等價物為人民幣 2,490.01 億元。現金及現金等價物的貨幣單位主要是人民幣和美元（美元約佔 52.4%，人民幣約佔 44.5%，港幣約佔 2.6%，其他約佔 0.5%）。

#### 投資活動使用的現金流量淨額

2023 年本集團投資活動使用的現金流量淨額為人民幣 2,557.89 億元，比上年同期的人民幣 2,329.71 億元增長 9.8%，主要是由於付現資本性支出增加。

#### 融資活動使用的現金流量淨額

2023 年本集團融資活動使用的現金流量淨額為人民幣 1,465.72 億元，比上年同期的人民幣 1,137.13 億元增長 28.9%，主要是由於本集團控制債務規模、優化債務結構，新增長期借款減少。

下表列出了本集團於2023年12月31日和2022年12月31日的債務淨額：

	2023年12月31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）	148,780	100,639
長期債務	143,198	222,478
債務總額	291,978	323,117
減：現金及現金等價物	249,001	191,190
債務淨額	42,977	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債務的到期期限分析，列示的金額為未經折現的合同現金流量，包括債務本金和利息：

	2023年12月31日	2022年12月31日
	人民幣百萬元	人民幣百萬元
須於一年內償還	160,305	107,461
須於一至兩年內償還	93,927	129,885
須於兩至五年內償還	36,931	102,490
須於五年之後償還	22,961	16,500
	314,124	356,336

本集團於2023年12月31日的債務總額中，固定利率貸款人民幣138,029百萬元，佔47.3%，浮動利率貸款人民幣153,949百萬元，佔52.7%。2023年12月31日的債務中，人民幣債務約佔65.4%，美元債務約佔32.0%，其他幣種債務約佔2.6%。

本集團於2023年12月31日資本負債率（資本負債率=有息債務/（有息債務+權益總額），有息債務包括各種長短期債務）為15.2%（2022年12月31日：17.4%）。

### (5) 資本性支出

2023年，本集團繼續堅持嚴謹投資、精準投資、效益投資理念，持續優化投資結構，加大油氣勘探開發、煉化轉型升級、新能源新材料業務投資力度，推動核心業務穩健發展。全年資本性支出為人民幣 2,753.38 億元，比上年同期的人民幣 2,743.07 億元增長 0.4%。下表列出了 2023 年和 2022 年本集團資本性支出情況以及 2024 年各業務分部的資本性支出預測值。

	2023 年		2022 年		2024 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	248,378	90.21	221,592	80.78	213,000	82.56
煉油化工和新材料	16,383	5.95	41,771	15.23	29,000	11.24
銷售	4,673	1.70	5,069	1.85	7,000	2.71
天然氣銷售	4,050	1.47	4,936	1.80	6,000	2.33
總部及其他	1,854	0.67	939	0.34	3,000	1.16
合計	<u>275,338</u>	<u>100.00</u>	<u>274,307</u>	<u>100.00</u>	<u>258,000</u>	<u>100.00</u>

#### 油氣和新能源

2023年油氣和新能源分部資本性支出為人民幣 2,483.78 億元，主要用於國內松遼、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，加大風光等清潔電力、CCUS、氫能示範等新能源工程；海外積極應對形勢變化，加強重點項目產能建設，持續做好中東、中亞、美洲、亞太等合作區項目經營。

預計 2024 年油氣和新能源分部的資本性支出為人民幣 2,130.00 億元，主要是繼續聚焦國內松遼、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，加快儲氣能力建設，推進清潔電力、地熱餘熱利用、CCUS 及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經營的同時，推進自主勘探項目，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。

## **煉油化工和新材料**

2023 年煉油化工和新材料分部的資本性支出為人民幣 163.83 億元，主要用於吉林石化公司煉油化工轉型升級項目、廣西石化公司煉化一體化轉型升級項目等大型項目，以及減油增化和新材料新技術等轉型升級項目。

預計 2024 年煉油化工和新材料分部的資本性支出為人民幣 290.00 億元，主要用於吉林石化公司煉油化工轉型升級項目、廣西石化公司煉化一體化轉型升級項目等大型項目，開工新建獨山子石化公司塔里木 120 萬噸/年二期乙烯項目，有序推進蘭州石化公司等轉型升級項目。

## **銷售**

2023 年銷售分部的資本性支出為人民幣 46.73 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 2024 年銷售分部的資本性支出為人民幣 70.00 億元，主要用於國內油氣氫電非綜合能源站建設、充換電站建設，優化終端網絡佈局，以及海外油氣儲運和銷售設施建設等。

## **天然氣銷售**

2023 年天然氣銷售分部的資本性支出為人民幣 40.50 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 2024 年天然氣銷售分部的資本性支出為人民幣 60.00 億元，主要用於福建液化天然氣（「LNG」）接收站及外輸管道、天然氣支線建設，城市燃氣終端市場開拓項目等。

## **總部及其他**

2023 年總部及其他的資本性支出為人民幣 18.54 億元，主要用於科研設施及信息系統建設。

預計 2024 年總部及其他的資本性支出為人民幣 30.00 億元，主要用於科研設施及信息系統建設。

### 3.1.4 未來展望

2024年，預計世界經濟將保持緩慢復蘇態勢，呈現一定的韌性；國際油氣市場供需邊際寬鬆，國際原油平均價格將小幅下降。中國經濟將保持長期向好的態勢，全年國內生產總值（GDP）增長預期目標為5%左右。國內成品油市場將呈現供需雙增局面，競爭依然激烈；天然氣市場需求保持較快增長勢頭。面對機遇和挑戰，本集團將堅持創新、資源、市場、國際化、綠色低碳五大發展戰略，持續優化生產經營，深入推進提質增效，保持油氣兩大產業鏈安全、平穩、高效運行，不斷夯實公司發展根基；積極把握能源轉型和市場機遇，穩妥推進戰略轉型，優化調整業務佈局，加快發展新能源新材料業務，增強公司長遠發展能力，持續為股東創造價值。

在油氣和新能源業務方面，本集團國內油氣業務將堅持高效勘探、效益開發，突出七大盆地，不斷發現評價優選潛在目標，持續加強風險勘探；抓好深地塔科1井、川科1井鑽探實施；圍繞海相碳酸鹽岩、碎屑岩岩性地層、前陸沖斷帶、非常規油氣、火山岩、戰略新區等六大領域，強化地質綜合評價和目標論證，努力尋找戰略性發現和突破；抓好鄂爾多斯、四川、塔里木、准噶爾等規模增儲領域集中勘探，提高勘探效率效益；突出抓好老油氣田穩產和新區效益建產，努力實現增儲上產。國際油氣業務將進一步優化資產結構，加大優質新項目開發力度，加快低效資產處置；抓好乍得和哈薩克斯坦阿克糾賓項目集中勘探，努力實現規模效益增儲。新能源業務將加快推動青海、新疆、內蒙古、松遼新能源大基地建設，抓好風光發電、氣電、地熱、氫能、CCUS等項目佈局落地，提高清潔電力指標轉化率和併網率。2024年，本集團計劃原油產量為909.2百萬桶，可銷售天然氣產量為5,142.6十億立方英尺，油氣當量合計為1,766.3百萬桶。

在煉油化工和新材料業務方面，本集團將堅持以市場為導向，動態優化加工路線和產品方案，靈活調整產品結構，努力增產高效煉油產品；優化提升乙烯線、芳烴線加工負荷，強化新產品開發；加快發展化工新材料業務，不斷提高化工新材料產量；加大化工產品營銷力度，持續提升客戶服務水平，做好新增產能市場佈局，大力開拓高端市場，加大海外市場開發力度；堅持高端化、智能化、綠色化方向，深入推進煉油化工業務轉型升級，加快推動吉林石化公司煉油化工轉型升級項目、廣西石化公司煉化一體化轉型升級項目、獨山子石化公司塔里木 120

萬噸/年二期乙烯項目等重點轉型升級項目建設，積極開展智能工廠和綠色企業建設，積極推動煉化業務邁向產業鏈中高端。2024年，本集團計劃原油加工量為1,403.9百萬桶。

在銷售業務方面，本集團將強化市場分析預測，提高資源配置效率，加強批發零售一體化營銷，進一步提升成品油銷售量特別是純槍銷售量，努力增強成品油銷售創效能力；持續完善加油加氣站、充換電站、加氫站、光伏站等終端網絡建設，深入打造「人·車·生活」生態圈。深化油卡非氣電一體化發展，推進業務協同和線上線下一體化營銷，提升非油業務創效水平。優化國際貿易體系和服務網絡，積極開拓成品油出口市場，推動產業鏈價值最大化。

在天然氣銷售業務方面，本集團將突出市場化營銷，深化精益管理，統籌資源籌措和需求對接，持續優化銷售機制，逐步構建多品種合同模式。發揮批發零售協同優勢，強化高端高效項目開發，努力提高終端銷售量。加大線上交易和順價銷售力度，不斷提升銷售效益。有序推進福建LNG接收站及外輸管道工程、江蘇LNG儲罐擴建及支線管道建設。

### 3.2 其他財務信息

#### (1) 按中國企業會計準則編制的財務數據

	2023年12月31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	2,752,710	2,670,666	3.1
流動資產	658,520	613,867	7.3
非流動資產	2,094,190	2,056,799	1.8
總負債	1,122,089	1,136,250	(1.2)
流動負債	689,007	624,263	10.4
非流動負債	433,082	511,987	(15.4)
歸屬於母公司股東權益	1,446,410	1,365,866	5.9
權益合計	1,630,621	1,534,416	6.3

變動原因分析參見3.1.3中（3）部分內容。



(2) 按中國企業會計準則分行業情況表

	2023年	2023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
油氣和新能源	870,850	556,332	26.7	(4.2)	0.3
煉油化工和新材料	1,213,919	939,270	5.9	4.8	(1.2)
銷售	2,492,392	2,404,817	3.4	(9.1)	(0.3)
天然氣銷售	554,593	514,759	7.1	8.0	4.5
總部及其他 <sup>(b)</sup>	1,258	833	—	133.4	—
分部間抵銷數	(2,194,874)	(2,191,086)	—	—	—
合計	2,938,138	2,224,925	14.5	(7.5)	0.3

(a) 毛利率=主營業務利潤/主營業務收入。

(b) 總部及其他主營業務收入增幅較大主要是由於本集團科研業務收入大幅增加。

(3) 按中國企業會計準則主要子公司、參股公司情況

公司名稱	註冊資本	持股比例	資產總額	負債總額	淨資產/(負 債)總額	淨利潤/ (虧損)
	人民幣 百萬元	%	人民幣 百萬元	人民幣 百萬元	人民幣 百萬元	人民幣 百萬元
大慶油田有限責任公司	47,500	100.00	386,563	153,134	233,429	8,771
中油勘探開發有限公司	16,100	50.00	218,697	30,210	188,487	16,253
中石油香港有限公司	港幣 75.92 億元	100.00	164,817	56,475	108,342	10,019
中石油國際投資有限公司	31,314	100.00	104,797	185,079	(80,282)	(8,030)
中國石油國際事業有限公司	18,096	100.00	313,504	206,041	107,463	14,003
中國石油四川石化有限責任公司	10,000	90.00	28,574	3,976	24,598	218
國家石油天然氣管網集團有限公司	500,000	29.90	940,495	355,627	584,868	34,054
中油財務有限責任公司	16,395	32.00	528,105	440,887	87,218	6,625
中石油專屬財產保險股份有限公司	6,000	49.00	10,922	3,418	7,504	459
中國船舶燃料有限責任公司	1,000	50.00	12,215	9,685	2,530	201
Mangistau Investment B.V.	1.31 億美元	50.00	12,941	3,459	9,482	816
中石油中亞天然氣管道有限公司	5,000	50.00	52,894	2,196	50,698	4,404

3.3 2023 年度末期股息分配安排

經統籌考慮公司經營業績、財務狀況、現金流量等情況，為回報股東，董事會建議向全體股東派發 2023 年末期股息每股人民幣 0.23 元（含適用稅項）的現金紅利，總派息額約人民幣 420.95 億元。擬派發的末期股息須經股東於 2023 年年度股東大會上審議通過。H 股末期股息將派發予 2024 年 6 月 25 日收市後登記在本公司股東名冊的全體 H 股股東。本公司將於 2024 年 6 月 20 日至 2024 年 6

月 25 日（包括首尾兩天）暫停辦理 H 股股份過戶登記手續。若要取得末期股息資格，H 股股東必須將所有股票過戶文件連同有關股票於 2024 年 6 月 19 日下午 4 時 30 分或之前送達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。截至 2024 年 6 月 25 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。A 股及 H 股 2023 年度末期股息將分別於 2024 年 6 月 26 日及 2024 年 7 月 29 日左右支付。

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 2023 年年度股東大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。

對於持有本公司 A 股股份的個人股東和證券投資基金，根據《關於實施上市公司股息紅利差別化個人所得稅政策有關問題的通知》（財稅〔2012〕85 號）以及《關於上市公司股息紅利差別化個人所得稅政策有關問題的通知》（財稅〔2015〕101 號）的有關規定，本公司派發股息紅利時，其持股期限超過 1 年的，暫免徵收個人所得稅；其持股期限在 1 年以內（含 1 年）的，暫不扣繳個人所得稅。持有本公司 A 股股份的個人股東和證券投資基金在股權登記日後轉讓股票時，中國結算上海分公司將根據其持股期限計算實際應納稅額，由證券公司等股份託管機構從其個人資金賬戶中扣收並劃付中國結算上海分公司。具體實際稅負為：股東持股期限（指從公開發行和轉讓市場取得本公司股票之日起至轉讓交割該股票之日前一日之持續時間）在 1 個月以內（含 1 個月）的，其股息紅利所得全額計入應納稅所得額，實際稅負為 20%；持股期限在 1 個月以上至 1 年（含 1 年）的，其股息紅利所得暫減按 50%計入應納稅所得額，實際稅負為 10%；持股期限超過

1 年的，其股息紅利所得暫免徵收個人所得稅。

對於持有本公司 A 股股份的合格境外機構投資者（QFII）股東，根據國家稅務總局於 2009 年 1 月 23 日頒佈的《關於中國居民企業向 QFII 支付股息、紅利、利息代扣代繳企業所得稅有關問題的通知》（國稅函〔2009〕47 號）（「《國稅函〔2009〕47 號通知》」）的有關規定，由本公司按照 10% 的稅率代扣代繳企業所得稅；如相關股東認為其取得的股息收入需要享受任何稅收協定（安排）待遇的，股東可按照《國稅函〔2009〕47 號通知》的規定在取得股息後自行向主管稅務機關提出申請。

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 2024 年 6 月 25 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 2024 年 6 月 25 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 2024 年 6 月 19 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 2024 年 6 月 25 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

### 4.1 中國政府印發《礦業權出讓收益徵收辦法》

2023年3月24日，財政部、自然資源部、國家稅務總局印發《礦業權出讓收益徵收辦法》（財綜〔2023〕10號），為進一步健全礦產資源有償使用制度，規範礦業權出讓收益徵收管理，對石油、天然氣等礦種，按礦業權出讓收益率形式向礦業權人徵收礦業權出讓收益，自2023年5月1日起施行。

該事項不影響本集團業務的連續性及管理層的穩定性。

### 4.2 中國政府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，有利於本集團持續健康發展和經營成果持續向好。

### 4.3 中國政府繼續實施頁岩氣減徵資源稅優惠政策

2023年9月20日，財政部、國家稅務總局印發《關於繼續實施頁岩氣減徵資源稅優惠政策的公告》（財政部 稅務總局公告2023年第46號），明確在2027年12月31日之前，繼續對頁岩氣資源稅（按6%的規定稅率）減徵30%。

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

#### 5.1.1 中國企業會計準則變化及影響

財政部於 2022 年頒佈了解釋 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，2022 年度的比較財務報表已相應重列。除上述影響外，上述修訂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	
		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。		<b>2022 年 1 月 1 日</b>	
		<b>本集團</b>	<b>本公司</b>
	遞延所得稅資產	389	-
	遞延所得稅負債	3,442	3,083
	未分配利潤	(2,764)	(2,774)
	盈餘公積	(309)	(309)
	少數股東權益	20	—
		<b>2022 年 12 月 31 日</b>	
		<b>本集團</b>	<b>本公司</b>
	遞延所得稅資產	(3,085)	(3,543)
	遞延所得稅負債	602	391
	未分配利潤	(3,316)	(3,540)
	盈餘公積	(394)	(394)
	少數股東權益	23	—
	<b>2022 年度</b>		
	<b>本集團</b>	<b>本公司</b>	
所得稅費用	(634)	(851)	

### 5.1.2 國際財務報告會計準則變化及影響

國際會計準則理事會發佈了以下對國際財務報告會計準則的修訂，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《國際會計準則第 1 號——財務報表列報》以及《國際財務報告準則實務公告說明第 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更正》關於「會計估計定義」的修訂；
- 對《國際會計準則第 12 號——國際稅收改革》關於《支柱二立法範本》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所得稅的修訂**

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。

此修訂要求公司於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（以很可能取得用於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。

並於該日期將首次採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	
	人民幣百萬元	
	2022年1月1日	2022年12月31日
遞延所得稅資產	389	(3,085)
遞延所得稅負債	3,442	602
留存收益	(2,764)	(3,316)
儲備	(309)	(394)
非控制性權益	20	23

	會計政策變更影響金額	
	人民幣百萬元	
	2022年	
所得稅費用		(634)

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，在年度財務報表中的編制或列報中產生重大影響。

**5.2 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 與最近一期年度報告相比，合併範圍發生變化的具體說明**

適用 不適用

**5.4 董事會、監事會對會計師事務所「非標準審計報告」的說明**

適用 不適用

**5.5 披露比較式資產負債表、利潤表**



## 5.5.1 按國際財務報告會計準則編制的財務報表

### (1) 合併綜合收益表

	附註	2023 年	2022 年
		人民幣百萬元	人民幣百萬元
營業收入	(i)	3,011,012	3,239,167
經營支出			
採購、服務及其他		(1,972,940)	(2,213,080)
員工費用		(172,745)	(163,073)
勘探費用（包括乾井費用）		(20,764)	(27,074)
折舊、折耗及攤銷		(247,452)	(238,036)
銷售、一般性和管理費用		(64,074)	(59,529)
除所得稅外的其他稅賦		(296,226)	(278,055)
其他費用淨值		(1,345)	(43,660)
經營支出總額		(2,775,546)	(3,022,507)
經營利潤		235,466	216,660
融資成本			
匯兌收益		20,162	23,772
匯兌損失		(20,906)	(25,590)
利息收入		8,265	4,738
利息支出		(24,063)	(21,554)
融資成本淨額		(16,542)	(18,634)
應佔聯營公司及合營公司的利潤		18,538	15,251
稅前利潤	(ii)	237,462	213,277
所得稅費用	(iii)	(57,169)	(49,929)
淨利潤		180,293	163,348
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		64	(116)
外幣財務報表折算差額		1,515	6,201
(二) 可重分類至損益的其他綜合收益			
現金流量套期儲備		(1,893)	11,273
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		76	654
外幣財務報表折算差額		2,252	3,758
其他綜合收益（稅後淨額）		2,014	21,770
綜合收益總額		182,307	185,118
淨利潤歸屬於：			
母公司股東		161,146	148,743
非控制性權益		19,147	14,605
		180,293	163,348
綜合收益總額歸屬於：			
母公司股東		161,626	164,413
非控制性權益		20,681	20,705
		182,307	185,118
歸屬於母公司股東的每股基本及攤薄盈利（人民幣元）	(iv)	0.88	0.81

## (2) 合併財務狀況表

	附註	2023年12月31日 人民幣百萬元	2022年12月31日 人民幣百萬元
<b>非流動資產</b>			
物業、廠房及機器設備		1,521,867	1,492,513
聯營公司及合營公司的投資		280,870	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		832	943
使用權資產		196,594	203,065
無形資產和其他非流動資產		71,708	69,813
遞延所得稅資產		18,127	16,614
到期日為一年以上的定期存款		3,930	4,016
<b>非流動資產總額</b>		<b>2,093,928</b>	<b>2,056,533</b>
<b>流動資產</b>			
存貨		180,533	167,751
應收賬款	(vi)	68,761	72,028
衍生金融資產		16,939	21,133
預付款和其他流動資產		106,805	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		10,661	4,376
以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融資產		7,404	3,876
到期日為三個月以上一年以內的定期存款		18,416	33,859
現金及現金等價物		249,001	191,190
<b>流動資產總額</b>		<b>658,520</b>	<b>613,867</b>
<b>流動負債</b>			
應付賬款及應計負債	(vii)	362,155	372,369
合同負債		83,928	77,337
應付所得稅款		11,152	16,471
應付其他稅款		62,763	37,043
短期借款		148,780	100,639
衍生金融負債		10,729	11,146
租賃負債		7,773	7,560
以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融負債		1,727	1,698
<b>流動負債總額</b>		<b>689,007</b>	<b>624,263</b>
<b>流動負債淨值</b>		<b>(30,487)</b>	<b>(10,396)</b>
<b>總資產減流動負債</b>		<b>2,063,441</b>	<b>2,046,137</b>
<b>權益</b>			
<b>母公司股東權益</b>			
股本		183,021	183,021
留存收益		919,404	850,269
儲備		343,738	332,327
<b>母公司股東權益總額</b>		<b>1,446,163</b>	<b>1,365,617</b>
<b>非控制性權益</b>		<b>184,210</b>	<b>168,549</b>
<b>權益總額</b>		<b>1,630,373</b>	<b>1,534,166</b>
<b>非流動負債</b>			
長期借款		143,198	222,478
資產棄置義務		144,299	142,081
租賃負債		113,438	118,200
遞延所得稅負債		23,130	21,618
其他長期負債		9,003	7,594
<b>非流動負債總額</b>		<b>433,068</b>	<b>511,971</b>
<b>權益及非流動負債總額</b>		<b>2,063,441</b>	<b>2,046,137</b>

(3) 按照國際財務報告會計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

	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	18	15
計減壞賬準備及信用減值損失	428	160
計減存貨跌價損失	59	42
處置附屬公司收益/(損失)	102	(185)
現金流量套期的無效部分的已實現收益 <sup>(a)</sup>	1,226	2,217
扣除：		
無形資產及其他資產的攤銷	4,920	5,574
折舊和減值損失：		
物業、廠房及機器設備	227,490	217,731
使用權資產	15,042	14,731
核數師酬金 <sup>(b)</sup>	46	47
作為費用確認的存貨成本	2,279,690	2,500,861
壞賬準備及信用減值損失	473	1,784
處置物業、廠房及機器設備的損失 <sup>(a)</sup>	11,591	20,726
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	2,140	2,083
研究與開發費用	21,957	20,016
存貨跌價損失	6,470	8,609
處置衍生金融工具產生的投資損失 <sup>(a)</sup>	11,019	28,931
其他非流動資產減值損失	259	4,653

(a) 其他費用淨值主要為：現金流量套期的無效部分的已實現收益，處置物業、廠房及機器設備的損失，處置衍生金融工具產生的投資損失，政府補助，以及進口天然氣增值稅返還。

(b) 上述核數師酬金系由本公司支付的年度審計服務費，並不包括由本公司的附屬公司支付給本公司現任審計師及其網絡成員所的主要與審計、除審計外的其他鑒證服務、稅務及其他服務相關的服務費，分別為人民幣 31 百萬元、人民幣 2 百萬元、人民幣 1 百萬元及人民幣 1 百萬元（2022 年：人民幣 35 百萬元、人民幣 0 百萬元、人民幣 1 百萬元及人民幣 3 百萬元）。

(iii) 所得稅費用

	2023 年	2022 年
	人民幣百萬元	人民幣百萬元
當期所得稅	57,613	63,328
遞延所得稅	(444)	(13,399)
	<u>57,169</u>	<u>49,929</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%。本集團在中國西部地區的經營符合某些稅收優惠的條件，這些稅收優惠包括至 2030 年所得稅可適用 15% 的優惠稅率。

本集團的所得稅費用與按照適用於本集團的中國企業所得稅稅率所計算的稅款並不相同，差額如下：

	2023 年	2022 年
	人民幣百萬元	人民幣百萬元
稅前利潤	237,462	213,277
按 25% 的稅率計算的所得稅費用	59,366	53,319
以前年度稅收清算調整	(238)	(910)
海外業務稅率不同於中國法定稅率的稅務影響	4,560	7,857
優惠稅率影響	(10,021)	(14,197)
非應納稅收入的稅務影響	(8,501)	(7,347)
不得稅前扣除的成本、費用和損失的稅務影響	8,720	9,875
未確認遞延稅項的暫時性差異及損失的稅務影響	3,283	1,332
所得稅費用	<u>57,169</u>	<u>49,929</u>

(iv) 每股基本及攤薄盈利

2023 年度及 2022 年度，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年度已發行的股份數 1,830.21 億股計算。

年內並無攤薄潛在普通股。

(v) 股息

	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 <sup>(a)</sup>	38,434	-
2023年建議的分配於母公司股東的末期股息 <sup>(b)</sup>	42,095	-
2022年分配於母公司股東的中期股息 <sup>(c)</sup>	-	37,076
2022年分配於母公司股東的末期股息 <sup>(d)</sup>	-	40,265
	<u>80,529</u>	<u>77,341</u>

- (a) 2023年分配於母公司股東的中期股息為每股人民幣0.21元（含適用稅項），合計人民幣384.34億元。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9月20日（A股）和2023年10月30日（H股）支付。
- (b) 在本公司第九屆董事會第六次會議上，董事會建議派發2023年度分配於母公司股東的末期股息每股人民幣0.23元（含適用稅項），合計人民幣420.95億元。由於上述應付股息是在財務狀況表日後建議派發，因此未反映在本合併財務報表內，當2023年年度股東大會批准後，該等股息將會計入2024年度股東權益並列作留存收益的分配。
- (c) 2022年分配於母公司股東的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2022年10月28日（H股）支付。
- (d) 2022年分配於母公司股東的末期股息為每股人民幣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2023年7月28日（H股）支付。

(vi) 應收賬款

	2023年12月31日	2022年12月31日
	人民幣百萬元	人民幣百萬元
應收賬款	71,448	74,917
減：壞賬準備	(2,687)	(2,889)
	<u>68,761</u>	<u>72,028</u>

於2023年12月31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12月31日	2022年12月31日
	人民幣百萬元	人民幣百萬元
一年以內	67,088	71,307
一年至兩年	1,491	266
兩年至三年	148	302
三年以上	34	153
	<u>68,761</u>	<u>72,028</u>

(vii) 應付賬款及應計負債

	2023年12月31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	169,664	172,546
薪金及福利應付款	8,522	9,385
應付股息	470	581
應付票據	20,731	15,630
應付建造費用及設備費用	119,492	116,571
其他 <sup>(a)</sup>	43,276	57,656
	<u>362,155</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 12 月 31 日及 2022 年 12 月 31 日，應付貿易賬款的賬齡分析如下：

	2023年12月31日	2022年12月31日
	人民幣百萬元	人民幣百萬元
一年以內	159,875	162,431
一年至兩年	2,644	2,682
兩年至三年	842	1,072
三年以上	6,303	6,361
	<u>169,664</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、天然氣銷售分部和總部及其他分部。2023 年度及 2022 年度，經營分部信息列示如下：

	油氣 和新能源	煉油化工 和新材料	銷售	天然氣銷售	總部及 其他	合計
	人民幣 百萬元	人民幣 百萬元	人民幣 百萬元	人民幣 百萬元	人民幣 百萬元	人民幣 百萬元
<b>2023 年</b>						
營業收入	892,335	1,221,161	2,527,059	561,191	7,039	5,208,785
減：分部間銷售	(747,603)	(884,978)	(534,421)	(27,249)	(3,522)	(2,197,773)
外部營業收入	144,732	336,183	1,992,638	533,942	3,517	3,011,012
折舊、折耗及攤銷	(194,072)	(28,217)	(17,926)	(5,439)	(1,798)	(247,452)
包括：物業、廠房及機 器設備的減 值損失	(21,793)	(32)	(85)	(368)	-	(22,278)
經營利潤/(虧損)	148,695	36,936	23,962	43,044	(17,171)	235,466
<b>2022 年</b>						
營業收入	929,279	1,164,596	2,771,894	519,211	5,473	5,390,453
減：分部間銷售	(777,846)	(827,572)	(520,502)	(22,156)	(3,210)	(2,151,286)
外部營業收入	151,433	337,024	2,251,392	497,055	2,263	3,239,167
折舊、折耗及攤銷	(182,989)	(27,265)	(20,563)	(5,329)	(1,890)	(238,036)
包括：物業、廠房及機 器設備的減 值損失	(17,090)	(3,394)	(1,231)	(680)	-	(22,395)
經營利潤/(虧損)	165,748	40,570	14,374	12,957	(16,989)	216,660

## 5.5.2 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
	12 月 31 日	12 月 31 日	12 月 31 日	12 月 31 日
	合併	合併	公司	公司
<b>流動資產</b>				
貨幣資金	269,873	225,049	62,807	72,308
交易性金融資產	7,404	3,876	-	-
衍生金融資產	16,939	21,133	33	192
應收賬款	68,761	72,028	8,474	17,969
應收款項融資	10,661	4,376	10,031	4,164
預付款項	12,461	13,920	6,266	9,365
其他應收款	31,090	45,849	15,235	9,410
存貨	180,533	167,751	110,386	109,354
其他流動資產	60,798	59,885	45,565	45,204
<b>流動資產合計</b>	<b>658,520</b>	<b>613,867</b>	<b>258,797</b>	<b>267,966</b>
<b>非流動資產</b>				
其他權益工具投資	839	950	173	333
長期股權投資	280,972	269,671	510,328	471,795
固定資產	468,178	463,027	254,065	307,660
油氣資產	856,256	832,610	652,256	628,338
在建工程	197,433	196,876	115,035	123,486
使用權資產	125,423	132,735	53,675	58,000
無形資產	92,744	92,960	66,760	70,193
商譽	7,442	7,317	77	52
長期待攤費用	14,089	10,388	8,585	7,384
遞延所得稅資產	18,127	16,614	-	-
其他非流動資產	32,687	33,651	61,323	11,701
<b>非流動資產合計</b>	<b>2,094,190</b>	<b>2,056,799</b>	<b>1,722,277</b>	<b>1,678,942</b>
<b>資產總計</b>	<b>2,752,710</b>	<b>2,670,666</b>	<b>1,981,074</b>	<b>1,946,908</b>



單位：人民幣百萬元

負債及股東權益	2023年	2022年	2023年	2022年
	12月31日	12月31日	12月31日	12月31日
	合併	合併	公司	公司
<b>流動負債</b>				
短期借款	38,979	38,375	17,445	17,255
交易性金融負債	1,727	1,698	-	-
衍生金融負債	10,729	11,146	33	-
應付票據	20,731	15,630	20,006	15,213
應付賬款	289,156	289,117	101,615	121,220
合同負債	83,928	77,337	62,178	55,861
應付職工薪酬	8,522	9,385	6,159	6,817
應交稅費	73,915	53,514	46,717	34,512
其他應付款	28,547	41,542	119,258	99,302
一年內到期的非流動負債	117,816	70,561	111,672	53,157
其他流動負債	14,957	15,958	8,962	10,572
<b>流動負債合計</b>	<b>689,007</b>	<b>624,263</b>	<b>494,045</b>	<b>413,909</b>
<b>非流動負債</b>				
長期借款	126,165	169,630	27,947	90,743
應付債券	17,033	52,848	13,500	49,380
租賃負債	113,438	118,200	41,795	44,700
預計負債	144,299	142,081	107,128	104,553
遞延所得稅負債	23,144	21,634	325	391
其他非流動負債	9,003	7,594	4,726	4,302
<b>非流動負債合計</b>	<b>433,082</b>	<b>511,987</b>	<b>195,421</b>	<b>294,069</b>
<b>負債合計</b>	<b>1,122,089</b>	<b>1,136,250</b>	<b>689,466</b>	<b>707,978</b>
<b>股東權益</b>				
股本	183,021	183,021	183,021	183,021
資本公積	123,078	123,612	122,678	123,486
專項儲備	6,858	8,490	3,945	4,620
其他綜合收益	(18,724)	(19,062)	1,099	720
盈餘公積	237,802	224,563	226,710	213,471
未分配利潤	914,375	845,242	754,155	713,612
<b>歸屬於母公司股東權益合計</b>	<b>1,446,410</b>	<b>1,365,866</b>	<b>1,291,608</b>	<b>1,238,930</b>
<b>少數股東權益</b>	<b>184,211</b>	<b>168,550</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>股東權益合計</b>	<b>1,630,621</b>	<b>1,534,416</b>	<b>1,291,608</b>	<b>1,238,930</b>
<b>負債及股東權益總計</b>	<b>2,752,710</b>	<b>2,670,666</b>	<b>1,981,074</b>	<b>1,946,908</b>

## (2) 合併及公司利潤表

單位：人民幣百萬元

項目	2023年	2022年	2023年	2022年
	合併	合併	公司	公司
<b>營業收入</b>	3,011,012	3,239,167	1,851,487	1,729,735
減：營業成本	(2,302,385)	(2,527,935)	(1,379,524)	(1,278,781)
稅金及附加	(295,015)	(276,821)	(224,754)	(208,555)
銷售費用	(70,260)	(68,352)	(48,552)	(47,670)
管理費用	(55,023)	(50,523)	(32,879)	(29,743)
研發費用	(21,957)	(20,016)	(16,796)	(15,217)
財務費用	(18,110)	(19,614)	(13,582)	(13,713)
其中：利息費用	(24,063)	(21,554)	(14,912)	(15,097)
利息收入	8,265	4,738	1,960	1,732
加：其他收益	21,697	18,177	19,621	16,732
投資收益	9,554	(11,140)	33,381	36,619
其中：對聯營企業和合營企業的投資收益	18,538	15,251	12,877	11,296
公允價值變動收益	2,008	(2,464)	(25)	54
信用減值損失	(37)	(1,587)	(346)	(65)
資產減值損失	(28,956)	(37,233)	(19,979)	(23,330)
資產處置收益	496	905	1,721	591
<b>營業利潤</b>	<u>253,024</u>	<u>242,564</u>	<u>169,773</u>	<u>166,657</u>
加：營業外收入	3,128	3,515	2,067	2,967
減：營業外支出	(18,694)	(32,807)	(15,308)	(23,539)
<b>利潤總額</b>	<u>237,458</u>	<u>213,272</u>	<u>156,532</u>	<u>146,085</u>
減：所得稅費用	(57,167)	(49,929)	(24,138)	(17,067)
<b>淨利潤</b>	<u>180,291</u>	<u>163,343</u>	<u>132,394</u>	<u>129,018</u>
按經營持續性分類：				
持續經營淨利潤	180,291	163,343	132,394	129,018
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	161,144	148,738	132,394	129,018
少數股東損益	19,147	14,605	-	-
<b>其他綜合收益的稅後淨額</b>	2,014	21,770	488	470
歸屬於母公司股東的其他綜合收益的稅後淨額	480	15,670	488	470
(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	45	(15)	8	(28)
(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	76	654	327	395
現金流量套期儲備	(1,893)	11,273	153	103
外幣財務報表折算差額	2,252	3,758	-	-
歸屬於少數股東的其他綜合收益的稅後淨額	1,534	6,100	-	-
<b>綜合收益總額</b>	<u>182,305</u>	<u>185,113</u>	<u>132,882</u>	<u>129,488</u>
歸屬於：				
母公司股東	161,624	164,408	132,882	129,488
少數股東	20,681	20,705	-	-
<b>每股收益</b>				
基本每股收益（人民幣元）	0.88	0.81	0.72	0.70
稀釋每股收益（人民幣元）	0.88	0.81	0.72	0.70

## **6 購回、出售及贖回證券**

除本業績公告第「2.6 已發行未到期債券相關情況」小節所述外，本公司或其附屬公司在截至 2023 年 12 月 31 日止 12 個月內概無購回、出售或贖回本集團任何上市證券。

## **7 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《香港上市規則》附錄 C3 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，經向所有董事及監事作出查詢後，各董事及監事確認已於報告期內遵守《標準守則》內載列的相關標準。

## **8 遵守《企業管治守則》**

本公司在截至2023年12月31日止年度內一直遵守《香港上市規則》附錄C1《企業管治守則》所載的所有守則條文。

## **9 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 2023 年 12 月 31 日止 12 個月的年度業績。

本公司核數師已就本集團截至 2023 年 12 月 31 日止年度的業績公告中所列數字與本集團該年度的經審計綜合財務報表所載數字核對一致。

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  
二零二四年三月二十五日

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，由黃永章先生、任立新先生及張道偉先生擔任執行董事，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，在對中英文文本的理解上發生歧義時，以中文文本為準。