

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）

二零二二年度業績公告（年度報告摘要）

1 重要提示

1.1 本業績公告（年度報告摘要）摘自二零二二年度報告全文，投資者欲全面瞭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，應仔細閱讀本公司二零二二年度報告全文。二零二二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啓軍先生、執行董事焦方正先生、非執行董事謝軍先生、獨立非執行董事蔡金勇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八屆董事會第二十次會議。

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制財務報告。本集團按中國企業會計準則及國際財務報告準則編制的二零二二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、輸送、生產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	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，本公司第八屆董事會第二十次會議建議以本公司 2022 年 12 月 31 日的總股本 183,020,977,818 股為基數，向全體股東派發 2022 年末期股息每股人民幣 0.22 元（含適用稅項）的現金紅利，總派息額約人民幣 402.65 億元。擬派發的末期股息須經股東於 2022 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 按國際財務報告準則編制的主要財務數據

單位：人民幣百萬元

項目	2022 年	2021 年	本年比上年 增減	2020 年
營業收入	3,239,167	2,614,349	23.9%	1,933,836
歸屬於母公司股東的淨利潤	149,380	92,170	62.1%	19,006
經營活動產生的現金淨額	393,768	341,469	15.3%	318,575
基本每股收益（人民幣元）	0.82	0.50	62.1%	0.10
攤薄每股收益（人民幣元）	0.82	0.50	62.1%	0.10
淨資產收益率(%)	10.9	7.3	3.6 個百分點	1.6

項目	2022 年末	2021 年末	本年末比 上年末增減	2020 年末
總資產	2,673,485	2,502,262	6.8%	2,488,126
歸屬於母公司股東權益	1,369,327	1,263,561	8.4%	1,215,158

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	2022 年	2021 年	本年比上年 增減	2020 年
營業收入	3,239,167	2,614,349	23.9%	1,933,836
營業利潤	242,564	182,180	33.1%	64,783
歸屬於母公司股東的淨利潤	149,375	92,161	62.1%	19,002
歸屬於母公司股東的扣除非經常性損益的 淨利潤(虧損)	170,897	99,531	71.7%	(11,991)
經營活動產生的現金流量淨額	393,768	341,469	15.3%	318,575
加權平均淨資產收益率(%)	11.3	7.4	3.9 個百分點	1.6
期末總股本（億股）	1,830.21	1,830.21	-	1,830.21
基本每股收益（人民幣元）	0.82	0.50	62.1%	0.10
稀釋每股收益（人民幣元）	0.82	0.50	62.1%	0.10

項目	2022 年末	2021 年末	本年末比 上年末增減	2020 年末
總資產	2,673,751	2,502,533	6.8%	2,488,400
歸屬於母公司股東權益	1,369,576	1,263,815	8.4%	1,215,421

項目	2022 年 第一季度	2022 年 第二季度	2022 年 第三季度	2022 年 第四季度
營業收入	779,368	835,253	840,780	783,766
歸屬於母公司股東的淨利潤	39,059	43,329	37,878	29,109
歸屬於母公司股東的扣除非經常性損益的淨利潤	39,638	50,001	39,968	41,290
經營活動產生的現金流量淨額	84,425	111,636	117,487	80,220

2.3 股東數量和持股情況

於 2022 年 12 月 31 日，本公司的股東總數為 571,170 名，其中境內 A 股股東 565,445 名，境外 H 股記名股東 5,725 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。

2022 年末股東總數	571,170 名	本公告披露前一個月末 (2023 年 2 月 28 日) 股東總數	559,473 名		
2022 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	80.38	147,103,617,108 ⁽¹⁾	0	0
香港中央結算(代理人)有限公司 ⁽²⁾	境外法人	11.42	20,900,790,659 ⁽³⁾	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（「18 中油 EB 專戶」） ⁽⁴⁾	國有法人	2.09	3,819,963,834	0	3,819,963,834
中國石油化工集團有限公司	國有法人	1.00	1,830,210,000	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
香港中央結算有限公司 ⁽⁵⁾	境外法人	0.50	916,162,935	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
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	0	0
施愛忠	境內自然人	0.05	96,131,044	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) 中國石油集團 2018 年公開發行可交換公司債券，標的股票為本公司部分 A 股股份，發行規模為 200 億元，期限為 5 年，中國石油集團將其持有的本公司 3,820,000,000 股標的股票劃轉至 18 中油 EB 專戶。於本公告日，中國石油集團已完成 2018 年可交換公司債券的摘牌，並已辦理完成上述可交換公司債券解除擔保及信託登記手續。上述股份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 150,923,565,570 股 A 股股份，18 中油 EB 專戶不再持有本公司股份。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。
- (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。

2.4 根據香港《證券及期貨條例》披露主要股東持股情況

於2022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	147,103,617,108 (好倉) ⁽¹⁾	實益擁有人	90.85	80.38
	H 股	291,518,000 (好倉) ⁽²⁾	大股東所控制的法團的權益	1.38	0.16
The Bank of New York Mellon Corporation ⁽³⁾	H 股	1,048,671,125 (好倉)	大股東所控制的法團的權益	4.97	0.57
		614,821,000 (淡倉)		2.91	0.34
		414,802,219 (可供借出的股份)	核准借出代理人	1.97	0.23
BlackRock, Inc. ⁽⁴⁾	H 股	1,521,228,729 (好倉)	大股東所控制的法團的權益	7.21	0.83

(1) 中國石油集團 2018 年公開發行可交換公司債券，標的股票為本公司部分 A 股股份，發行規模為 200 億元，期限為 5 年，中國石油集團將其持有的本公司 3,820,000,000 股標的股票劃轉至 18 中油 EB 專戶。於本公告日，中國石油集團已完成 2018 年可交換公司債券的摘牌，並已辦理完成上述可交換公司債券解除擔保及信託登記手續。上述股份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 150,923,565,570 股 A 股股份，18 中油 EB 專戶不再持有本公司股份。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。

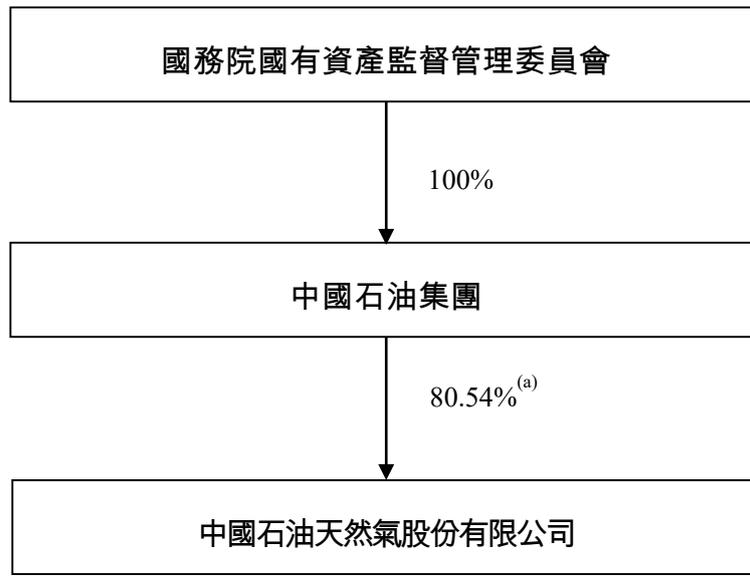
(2) 中國石油集團通過境外全資附屬公司 Fairy King Investments Limited 持有 291,518,000 股 H 股（好倉）。中國石油集團被視為擁有 Fairy King Investments Limited 持有的 H 股。

(3) The Bank of New York Mellon Corporation 通過若干附屬公司在本公司的 H 股中享有權益，其中 1,048,671,125 股 H 股（好倉）及 614,821,000 股 H 股（淡倉）以大股東所控制的法團的權益的身份持有，414,802,219 股 H 股（可供借出的股份）以核准借出代理人的身份持有。

(4) BlackRock, Inc. 通過若干附屬公司在本公司的 H 股中享有權益，1,521,228,729 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 7,691,200 股相關股份的權益。

於 2022 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 未到期債券相關情況

單位：人民幣億元

債券名稱	簡稱	代碼	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	2027-11-22	20	5.04
2016 年公司債券（第一期）（10 年期）	16 中油 02	136165.SH	2016-01-19	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	2022-04-28	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	2022-06-16	2025-06-16	20	2.19

債券的付息兌付情況

在截至 2022 年 12 月 31 日止年度（「本報告期內」），12 中油 02 已按時足額完成付息兌付；19 中油股 MTN001 及 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；12 中油 03、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 及 20 中油股 MTN002 已按時足額完成付息。自本報告期末至本公告日，13 中油 02 已按時足額完成付息兌付。

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 年末	2021 年末
資產負債率 (%)	42.47	43.69

主要指標	2022 年	2021 年
EBITDA 全部債務比	1.39	1.12
EBITDA 利息保障倍數	38.25	36.05

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，世界經濟保持增長，但受地緣政治、通貨膨脹、貨幣政策等因素影響，增長速度有所下降；國際原油市場供需維持緊平衡狀態，國際原油價格保持高位震蕩。中國宏觀經濟克服各種超預期因素影響，持續恢復發展，全年國內生產總值（GDP）同比增長3.0%；成品油市場需求疲弱；天然氣市場消費量小幅下降。

本集團根據國際國內油氣市場變化，堅持高效勘探、效益開發，加大勘探開發力度，積極推動油氣增儲上產；堅持以市場為導向，深入推進煉化轉型升級，穩步發展化工新材料業務，持續優化產品結構；大力加強市場營銷，全力保障市場供應；堅持綠色低碳轉型，推進油氣和新能源融合發展，著力打造「油氣熱電氫」綜合能源公司，風光發電、地熱等新能源業務穩步拓展；堅持低成本發展，主要成本費用指標得到有效控制。2022年，本集團實現營業收入人民幣32,391.67億元，比上年同期的人民幣26,143.49億元增長23.9%，歸屬於母公司股東的淨利潤為人民幣1,493.80億元，比上年同期的人民幣921.70億元增長62.1%；資產負債結構進一步優化，財務狀況持續穩健；現金流狀況良好，自由現金流比上年同期增長88.4%。

3.1.1 市場回顧

（1）原油市場

2022年，受全球經濟增速逐步趨緩、俄烏衝突引發的地緣政治危機及歐美主要經濟體加息等因素綜合影響，石油需求增速緩慢，原油價格在年中上漲至本年高位後於下半年震蕩回落。2022年布倫特原油現貨平均價格為101.32美元/桶，同比上升42.9%；美國西得克薩斯中質原油現貨平均價格為94.54美元/桶，同比上升38.8%。

據國家發展與改革委員會（「國家發改委」）資料顯示，2022年國內原油產量20,467萬噸，同比增長2.9%。

（2）成品油市場

2022年，國內宏觀經濟承壓前行，成品油需求疲弱觸底，供應保持穩定。

據國家發改委資料顯示，2022年成品油表觀消費量3.45億噸，同比增長

0.9%，其中，汽油同比下降 4.6%，柴油同比增長 11.8%，航空煤油同比下降 32.4%。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 23 次調整國內汽、柴油價格，汽、柴油標準品價格累計分別上調人民幣 550 元/噸和 530 元/噸。

（3）化工市場

2022 年，國內化工市場需求增速下滑，化工市場價格寬幅波動，部分產品出現分化，烯烴及下游合成樹脂、合成橡膠價格小幅下跌，芳烴價格小幅上漲；國內化工成本高企，毛利空間收窄，行業開工率同比下降。

（4）天然氣市場

2022 年，地緣政治危機導致全球天然氣市場格局發生劇變，疊加經濟疲軟等因素影響，全球天然氣市場消費下降，供需呈區域結構性緊張形勢，天然氣價格保持在較高位置運行。國內天然氣消費量出現負增長，但城市燃氣消費量持續保持增長。

據國家發改委等部門資料顯示，2022 年國內天然氣產量 2,178 億立方米，同比增長 6.4%；天然氣進口量 10,925 萬噸，同比下降 9.9%；表觀消費量 3,663 億立方米，同比下降 1.7%。

3.1.2 業務回顧

（1）油氣和新能源業務

國內油氣業務

2022 年，本集團國內油氣業務加強整體研究和頂層設計，圍繞新區新領域強化風險勘探，抓好重點增儲領域和戰略接替領域集中勘探、精細勘探，在塔里木、准噶爾、四川、渤海灣等盆地取得一批重大突破和重要發現，形成一批油氣規模儲量區；大力加強老區穩產，優化新區產能建設佈局，油氣產量持續增長。2022 年，國內業務實現原油產量 767.4 百萬桶，比上年同期增長 1.9%；可銷售天然氣產量 4,471.3 十億立方英尺，比上年同期增長 5.9%；油氣當量產量 1,512.6 百萬桶，比上年同期增長 3.8%。

海外油氣業務

2022 年，本集團海外油氣業務堅持高質量發展，在尼日爾和乍得等項目取得勘探新成果；加強開發方案全週期管理，推動重點產能項目投產；加強新項目

獲取和現有項目合資合作，完成魯邁拉項目重組交割、阿克糾賓項目合同延期。2022年，海外業務實現原油產量 138.8 百萬桶，比上年同期增長 3.3%；可銷售天然氣產量 203.7 十億立方英尺，比上年同期增長 3.0%；油氣當量產量 172.8 百萬桶，比上年同期增長 3.2%，佔本集團油氣當量產量 10.3%。

2022年，本集團原油產量 906.2 百萬桶，比上年同期增長 2.1%；可銷售天然氣產量 4,675.0 十億立方英尺，比上年同期增長 5.8%，油氣當量產量 1,685.4 百萬桶，比上年同期增長 3.7%。截至本報告期末，本集團擁有石油和天然氣（含煤層氣）探礦權、採礦權總面積 240.7 百萬英畝，其中探礦權面積 203.0 百萬英畝，採礦權面積 37.7 百萬英畝；正在鑽探的淨井數為 441 口。本報告期內完成的多層完井數為 7,282 口。

油氣業務主要數據

	單位	2022 年	2021 年	同比增減 (%)
原油產量	百萬桶	906.2	887.9	2.1
其中：國內	百萬桶	767.4	753.4	1.9
海外	百萬桶	138.8	134.5	3.3
可銷售天然氣產量	十億立方英尺	4,675.0	4,420.0	5.8
其中：國內	十億立方英尺	4,471.3	4,222.2	5.9
海外	十億立方英尺	203.7	197.8	3.0
油氣當量產量	百萬桶	1,685.4	1,624.8	3.7
其中：國內	百萬桶	1,512.6	1,457.4	3.8
海外	百萬桶	172.8	167.4	3.2
原油證實儲量	百萬桶	6,418	6,064	5.8
天然氣證實儲量	十億立方英尺	73,453	74,916	(2.0)
證實已開發原油儲量	百萬桶	5,574	5,375	3.7
證實已開發天然氣儲量	十億立方英尺	41,508	42,576	(2.5)

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

新能源業務

新能源業務發展全面提速，重點項目建設加快推進，生產用能清潔替代和對外清潔供能市場開拓成效明顯。積極獲取清潔電力並網指標，大力發展風力、光伏發電、地熱供暖以及碳捕集、利用和封存（「CCUS」）業務，首個風光儲一體化開發項目——大慶油田葡二聯小型分佈式電源集群應用示範一期工程並網發電，累計建成風光發電裝機規模超過 140 萬千瓦，累計地熱供暖面積達到 2,500 萬平方米，新能源開發利用能力達到 800 萬噸標煤/年。

(2) 煉油化工和新材料業務

2022年，本集團煉油化工和新材料業務把握行業發展和市場需求變化，持續推進轉型升級，及時優化生產裝置負荷和產品結構，堅持減油增化、減油增特，大力開發化工新產品新材料；健全產銷研用一體化技術服務體系，發揮「中油e化」平臺作用，加強化工產品市場營銷。2022年，本集團加工原油1,212.7百萬桶，比上年同期下降1.0%，其中加工本集團油氣業務生產的原油688.7百萬桶，佔比56.8%，產生了良好的協同效應；生產成品油10,535.4萬噸，比上年同期下降3.1%；化工產品商品量3,156.8萬噸，比上年同期增長2.5%，乙烯、合成樹脂、尿素產量分別比上年同期增長10.5%、6.6%、5.2%，化工新材料產量85.5萬噸，比上年同期增長56.3%。

廣東石化煉化一體化、吉林石化揭陽ABS等項目全面建成，吉林石化煉油化工轉型升級等重點項目開工建設。

煉油化工和新材料業務主要數據

	單位	2022年	2021年	同比增減(%)
原油加工量	百萬桶	1,212.7	1,225.0	(1.0)
汽、煤、柴油產量	千噸	105,354	108,712	(3.1)
其中：汽油	千噸	43,514	49,388	(11.9)
煤油	千噸	8,192	11,079	(26.1)
柴油	千噸	53,648	48,245	11.2
原油加工負荷率	%	80.9	82.5	(1.6)個百分點
輕油收率	%	76.5	77.0	(0.5)個百分點
石油產品綜合商品收率	%	93.9	93.9	-
乙烯	千噸	7,419	6,713	10.5
合成樹脂	千噸	11,620	10,903	6.6
合成纖維原料及聚合物	千噸	1,099	1,146	(4.1)
合成橡膠	千噸	1,044	1,044	-
尿素	千噸	2,549	2,422	5.2

註：原油按1噸=7.389桶換算

(3) 銷售業務

國內業務

2022年，本集團銷售業務積極應對市場消費量下降等不利形勢，優化資源調配和庫存管理，確保煉油業務生產後路暢通，保障產業鏈總體穩定；抓住國內成

品油市場秩序不斷規範的有利時機，堅持批發零售一體、成品油和非油產品互相促進、線上線下融合等策略，努力提高市場份額；適應能源消費新趨勢，積極推進加油站、加氣站、充換電站、光伏站和綜合能源服務站等銷售網絡建設；探索「油品+商品+服務」營銷模式，努力擴大非油業務銷售規模。

國際貿易業務

2022年，本集團國際貿易業務積極拓展海外份額油氣銷售渠道，統籌抓好成品油和化工產品出口，採取多種措施確保產業鏈順暢運行，努力實現集團整體效益最大化。

2022年，本集團共銷售汽油、煤油、柴油 15,064.9 萬噸，比上年同期下降 7.8%，其中國內銷售汽油、煤油、柴油 10,516.4 萬噸，比上年同期下降 6.5%。

銷售業務主要數據

	單位	2022年	2021年	同比增減(%)
汽、煤、柴油銷量	千噸	150,649	163,307	(7.8)
其中：汽油	千噸	58,209	65,981	(11.8)
煤油	千噸	13,678	15,598	(12.3)
柴油	千噸	78,762	81,728	(3.6)
汽、煤、柴油國內銷量	千噸	105,164	112,493	(6.5)
其中：汽油	千噸	44,284	52,626	(15.9)
煤油	千噸	5,467	9,005	(39.3)
柴油	千噸	55,413	50,862	8.9
零售市場份額	%	34.4	35.3	(0.9)個百分點
單站加油量	噸/日	7.79	8.05	(3.2)

	單位	2022年12月31日	2021年12月31日	同比增減(%)
加油站數量	座	22,586	22,800	(0.9)
其中：自營加油站	座	20,564	20,734	(0.8)
便利店數量	座	20,600	20,178	2.1

(4) 天然氣銷售業務

2022年，本集團天然氣銷售業務克服進口天然氣成本上漲、國內消費量下降的不利形勢，持續優化進口氣規模和結構，按效益原則優化市場結構和銷售流向，加大終端市場開拓力度；不斷優化營銷策略，提升專業化營銷能力，積極開展線

上交易，努力提升銷售效益。

2022年，本集團銷售天然氣 2,602.84 億立方米，比上年同期下降 5.0%，其中國內銷售天然氣 2,070.96 億立方米，比上年同期增長 6.4%。

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準則編制並經過審計的財務報表。

(1) 合併經營業績

2022年，本集團實現營業收入人民幣 32,391.67 億元，比上年同期的人民幣 26,143.49 億元增長 23.9%；實現歸屬於母公司股東的淨利潤人民幣 1,493.80 億元，比上年同期的人民幣 921.70 億元增長 62.1%；實現每股基本收益人民幣 0.82 元，比上年同期的人民幣 0.50 元增加人民幣 0.32 元。

營業收入 2022年本集團營業收入為人民幣 32,391.67 億元，比上年同期的人民幣 26,143.49 億元增長 23.9%，主要由於本集團大部分油氣產品價格上漲。下表列示了本集團 2022年及 2021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	2021年	變化率(%)	2022年	2021年	變化率(%)
原油 ^(a)	125,625	158,342	(20.7)	4,645	3,198	45.2
天然氣(億立方米、人民幣元/千立方米) ^(b)	2,602.84	2,739.74	(5.0)	2,684	1,729	55.2
汽油	58,209	65,981	(11.8)	8,686	7,018	23.8
柴油	78,762	81,728	(3.6)	7,861	5,395	45.7
煤油	13,678	15,598	(12.3)	6,771	3,661	84.9
聚乙烯	6,455	5,808	11.1	7,807	7,835	(0.4)
聚丙烯	4,007	4,272	(6.2)	7,488	7,830	(4.4)
潤滑油	1,132	1,565	(27.7)	9,149	6,858	33.4

(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，平均實現價格漲幅較大主要是由於海外轉口貿易價格大幅上漲，國內天然氣平均實現價格比上年同期上漲 27.6%。

經營支出 2022年本集團經營支出為人民幣30,225.07億元，比上年同期的人民幣24,531.96億元增長23.2%。其中：

採購、服務及其他 2022年本集團採購、服務及其他為人民幣22,130.80億元，比上年同期的人民幣17,700.19億元增長25.0%，主要由於本集團油氣產品採購支出及貿易支出增加。

員工費用 2022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1,630.73億元，比上年同期的人民幣1,548.35億元增長5.3%，主要由於員工薪酬隨企業效益聯動變化。

勘探費用 2022年本集團勘探費用為人民幣270.74億元，比上年同期的人民幣242.48億元增長11.7%，主要由於隨著油氣價格上漲，本集團加大勘探開發力度，積極推動油氣增儲上產。

折舊、折耗及攤銷 2022年本集團折舊、折耗及攤銷為人民幣2,380.36億元，比上年同期的人民幣2,312.69億元增長2.9%，主要由於長期資產增加、計提減值準備及油氣資源儲量結構變化等綜合影響。

銷售、一般性和管理費用 2022年本集團銷售、一般性和管理費用為人民幣595.29億元，比上年同期的人民幣578.02億元增長3.0%，主要由於信用減值損失增加，以及收入增加和計提標準提高影響安全生產費用增加。

除所得稅外的其他稅賦 2022年本集團除所得稅外的其他稅賦為人民幣2,780.55億元，比上年同期的人民幣2,280.03億元增長22.0%，其中：消費稅為人民幣1,591.32億元，比上年同期的人民幣1,616.23億元下降1.5%；資源稅為人民幣329.91億元，比上年同期的人民幣237.23億元增長39.1%；石油特別收益金為人民幣437.68億元，比上年同期的人民幣46.55億元增加人民幣391.13億元。

其他(費用)/收入淨值 2022年本集團其他費用淨值為人民幣436.60億元，上年同期其他收入淨值為人民幣129.80億元，主要由於2021年本公司附屬公司昆侖能源有限公司（「昆侖能源」）管道資產交易收益等影響。

經營利潤 2022年本集團經營利潤為人民幣2,166.60億元，比上年同期的人民幣1,611.53億元增長34.4%。

外匯淨(損失)/收益 2022年本集團外匯淨損失為人民幣18.18億元，上年同

期外匯淨收益為人民幣 5.38 億元，主要由於美元兌人民幣匯率變動影響。

利息淨支出 2022 年本集團利息淨支出為人民幣 168.16 億元，與上年同期的人民幣 167.55 億元基本持平。

稅前利潤 2022 年本集團稅前利潤為人民幣 2,132.77 億元，比上年同期的人民幣 1,582.03 億元增長 34.8%。

所得稅費用 2022 年本集團所得稅費用為人民幣 492.95 億元，比上年同期的人民幣 435.07 億元增長 13.3%，主要由於稅前利潤增加。

本年利潤 2022 年本集團淨利潤為人民幣 1,639.82 億元，比上年同期的人民幣 1,146.96 億元增長 43.0%。

歸屬於非控制性權益的本年利潤 2022 年本集團歸屬於非控制性權益的淨利潤為人民幣 146.02 億元，比上年同期的人民幣 225.26 億元下降 35.2%，主要由於 2021 年昆侖能源管道資產交易收益影響。

歸屬於母公司股東的本年利潤 2022 年本集團歸屬於母公司股東的淨利潤為人民幣 1,493.80 億元，比上年同期的人民幣 921.70 億元增長 62.1%。

(2) 分部業績

油氣和新能源

營業收入 2022 年，油氣和新能源分部實現營業收入人民幣 9,292.79 億元，比上年同期的人民幣 6,883.34 億元增長 35.0%，主要由於原油、天然氣等油氣產品銷售量價齊增。

2022 年本集團平均實現原油價格為 92.12 美元/桶，比上年同期的 65.58 美元/桶增長 40.5%。

經營支出 2022 年，油氣和新能源分部經營支出為人民幣 7,635.31 億元，比上年同期的人民幣 6,198.82 億元增長 23.2%，主要由於採購及稅費支出增加。

2022 年本集團單位油氣操作成本為 12.42 美元/桶，與上年同期的 12.30 美元/桶基本持平。

經營利潤 2022 年，油氣和新能源分部國內業務抓住國際油價上漲的有利時機，加強效益勘探開發，積極推進增儲上產，持續深入開展提質增效工作，加強對標分析，嚴格控制投資和成本費用；海外業務聚焦資產結構優化，積極獲取優質新項目，有效推動低效、無效資產處置，將資源向具有競爭優勢的區域集中，

不斷提高海外業務創效能力。實現經營利潤人民幣1,657.48億元，比上年同期的人
民幣684.52億元增加人民幣972.96億元。

煉油化工和新材料

營業收入 2022年，煉油化工和新材料分部實現營業收入人民幣11,645.96億元，比上年同期的人
民幣9,749.72億元增長19.4%，主要由於煉化產品價格上升以及柴油等部分產品銷售量增加。其中：煉油業務營業收入為人民幣9,067.82億元，
比上年同期的人民幣7,360.04億元增長23.2%；化工業務營業收入為人民幣2,578.14億元，比上年同期的人民幣2,389.68億元增長7.9%。

經營支出 2022年，煉油化工和新材料分部經營支出為人民幣11,240.26億元，
比上年同期的人民幣9,252.32億元增長21.5%，主要由於原油、原料油採購支出增加。

2022年本集團煉油單位現金加工成本為人民幣215.37元/噸，比上年同期增長2.7%，主要由於燃料、動力價格上漲。

經營利潤 2022年，煉油化工和新材料分部強化裝置平穩運行和產銷協同，堅持以市場為導向，按照產業鏈效益最大化原則不斷優化產品結構，全過程、全要素挖掘生產環節降本增效潛力。實現經營利潤人民幣405.70億元，比上年同期的人
民幣497.40億元下降18.4%。其中煉油業務實現經營利潤人民幣411.68億元，比上年
同期的人民幣377.30億元增長9.1%，主要由於煉油業務毛利增加；化工業務經營
虧損人民幣5.98億元，比上年同期的經營利潤人民幣120.10億元減利人民幣126.08
億元，主要由於隨著油價上漲，原材料成本增加。

銷售

營業收入 2022年，銷售分部實現營業收入人民幣27,718.94億元，比上年同
期的人民幣21,700.62億元增長27.7%，主要由於成品油價格上升及國際貿易收入
增加。

經營支出 2022年，銷售分部經營支出為人民幣27,575.20億元，比上年同期的
人民幣21,567.85億元增長27.9%，主要由於外購成品油及貿易支出增加。

經營利潤 2022年，銷售分部國內業務努力優化營銷策略，創新營銷模式，努力
提升銷量、市場佔有率和價格到位率，科學做好資源配置，合理安排銷售流向，努
力控制營銷成本；國際貿易業務及時研判市場變化，搶抓市場機遇，大力實施全球

一體化市場運作，積極推動開源增效。實現經營利潤人民幣143.74億元，比上年同期的人民幣132.77億元增長8.3%。

天然氣銷售

營業收入 2022年，天然氣銷售分部實現營業收入人民幣5,192.11億元，比上年同期的人民幣4,170.22億元增長24.5%，主要由於天然氣銷售量價齊增。

經營支出 2022年，天然氣銷售分部經營支出為人民幣5,062.54億元，比上年同期的人民幣3,730.57億元增長35.7%，主要由於隨著國際市場天然氣價格上漲，本集團天然氣採購支出增加。

經營利潤 2022年，天然氣銷售分部積極優化資源池結構，努力控制採購成本，全力保障市場對清潔低碳能源需求；突出專業化營銷，加強精益管理，拓展多元化銷售渠道，積極開發高效市場和高端客戶。實現經營利潤人民幣129.57億元，剔除昆侖能源管道資產交易對上年同期經營利潤的影響後，比上年同期減少人民幣126.88億元，主要由於進口天然氣成本上漲。

2022年本集團海外業務^(a)實現營業收入人民幣13,502.61億元，佔本集團總營業收入的41.7%；實現稅前利潤人民幣355.27億元，佔本集團稅前利潤的16.7%。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：

	2022年12月31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	2,673,485	2,502,262	6.8
流動資產	613,867	480,838	27.7
非流動資產	2,059,618	2,021,424	1.9
總負債	1,135,632	1,093,393	3.9
流動負債	624,263	518,158	20.5
非流動負債	511,369	575,235	(11.1)
母公司股東權益總額	1,369,327	1,263,561	8.4
股本	183,021	183,021	-
儲備	332,721	308,560	7.8
留存收益	853,585	771,980	10.6
權益總額	1,537,853	1,408,869	9.2

總資產人民幣 26,734.85 億元，比 2021 年末的人民幣 25,022.62 億元增長 6.8%。其中：

流動資產人民幣 6,138.67 億元，比 2021 年末的人民幣 4,808.38 億元增長 27.7%，主要由於現金及現金等價物、存貨、應收賬款增加。

非流動資產人民幣 20,596.18 億元，比 2021 年末的人民幣 20,214.24 億元增長 1.9%，主要由於物業、廠房及機器設備增加。

總負債人民幣 11,356.32 億元，比 2021 年末的人民幣 10,933.93 億元增長 3.9%。其中：

流動負債人民幣 6,242.63 億元，比 2021 年末的人民幣 5,181.58 億元增長 20.5%，主要由於應付賬款及短期借款增加。

非流動負債人民幣 5,113.69 億元，比 2021 年末的人民幣 5,752.35 億元下降 11.1%，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 13,693.27 億元，比 2021 年末的人民幣 12,635.61 億元增長 8.4%，主要由於留存收益增加。

(4) 現金流量情況

截至 2022 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本公司股東分配股利。

下表列出了本集團 2022 年和 2021 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	
	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淨額	393,768	341,469
投資活動使用的現金淨額	(232,971)	(213,032)
融資活動使用的現金淨額	(113,713)	(107,971)
外幣折算差額	7,317	(2,308)
現金及現金等價物年末餘額	191,190	136,789

經營活動產生的現金淨額

2022 年本集團經營活動產生的現金淨額為人民幣 3,937.68 億元，比上年同期的人民幣 3,414.69 億元增長 15.3%，主要由於本報告期利潤增加以及營運資金變動等綜合影響。2022 年 12 月 31 日本集團擁有的現金及現金等價物為人民幣 1,911.90 億元。現金及現金等價物的貨幣單位主要是人民幣和美元（人民幣約佔 55.1%，美元約佔 43.3%，港幣約佔 1.0%，其他約佔 0.6%）。

投資活動使用的現金淨額

2022 年本集團投資活動使用的現金淨額為人民幣 2,329.71 億元，比上年同期的人民幣 2,130.32 億元增長 9.4%，主要是由於 2021 年昆侖能源管道資產交易收到的現金減少了 2021 年投資活動現金淨流出。

融資活動使用的現金淨額

2022 年本集團融資活動使用的現金淨額為人民幣 1,137.13 億元，比上年同期的人民幣 1,079.71 億元增長 5.3%，主要是由於本集團優化債務結構，償還長短期借款增加。

下表列出了本集團於 2022 年 12 月 31 日和 2021 年 12 月 31 日的債務淨額：

	2022 年 12 月 31 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）	100,639	53,275
長期債務	222,478	287,175
債務總額	323,117	340,450
減：現金及現金等價物	191,190	136,789
債務淨額	131,927	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：

	2022 年 12 月 31 日	2021 年 12 月 31 日
	人民幣百萬元	人民幣百萬元
須於一年內償還	107,461	58,923
須於一至兩年內償還	129,885	53,250
須於兩至五年內償還	102,490	226,124
須於五年之後償還	16,500	28,053
	356,336	366,350

本集團於 2022 年 12 月 31 日的債務總額中約有 34.9% 為固定利率貸款，65.1% 為浮動利率貸款。2022 年 12 月 31 日的債務中，人民幣債務約佔 67.7%，美元債務約佔 30.2%，其他幣種債務約佔 2.1%。

本集團於 2022 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 17.4%（2021 年 12 月 31 日：19.5%）。

（5）資本性支出

2022 年，本集團繼續堅持嚴謹投資、精準投資、效益投資理念，持續優化投資管理，加大油氣勘探開發、煉化轉型升級、綠色低碳轉型等重點領域投資力度，推動核心業務穩健發展。全年資本性支出為人民幣 2,743.07 億元，比上年同期的人民幣 2,511.78 億元增長 9.2%。下表列出了 2022 年和 2021 年本集團資本性支出情況以及 2023 年各業務分部的資本性支出預測值。

	2022 年		2021 年		2023 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	221,592	80.78	178,259	70.97	195,500	80.29
煉油化工和新材料	41,771	15.23	54,487	21.69	34,000	13.96
銷售	5,069	1.85	10,982	4.37	7,000	2.88
天然氣銷售	4,936	1.80	6,750	2.69	6,000	2.46
總部及其他	939	0.34	700	0.28	1,000	0.41
合計	274,307	100.00	251,178	100.00	243,500	100.00

油氣和新能源

2022 年油氣和新能源分部資本性支出為人民幣 2,215.92 億元，主要用於：國內塔里木、四川、鄂爾多斯、准噶爾、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 2023 年油氣和新能源分部的資本性支出為人民幣 1,955.00 億元，主要是繼續加強國內松遼、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。

煉油化工和新材料

2022 年煉油化工和新材料分部的資本性支出為人民幣 417.71 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 2023 年煉油化工和新材料分部的資本性支出為人民幣 340.00 億元，主要用於新建吉林石化和廣西石化乙烯等大型煉油化工項目，廣東石化煉化一體化項目收尾，以及減油增化和新材料新技術等轉型升級項目。

銷售

2022 年銷售分部的資本性支出為人民幣 50.69 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 2023 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，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

2022 年天然氣銷售分部的資本性支出為人民幣 49.36 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 2023 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、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

2022 年總部及其他的資本性支出為人民幣 9.39 億元，主要用於科研設施完善及信息系統的建設。

預計 2023 年總部及其他的資本性支出為人民幣 10.00 億元，主要用於科研設施完善及信息系統的建設。

3.1.4 未來展望

2023 年，預計世界經濟將繼續保持緩慢增長，各種不穩定不確定因素依然較多；國際原油價格震蕩幅度可能加大。隨著宏觀經濟穩增長效果不斷顯現，中國經濟增速將總體回升；國內成品油市場需求復蘇，競爭依然激烈。面對各種機遇和挑戰，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，本集團國內油氣業務將持續推進高效勘探，圍繞海相碳酸鹽岩、岩性地層、火山岩、沖斷構造帶、新區新領域、頁岩油氣等六大領域強化風險勘探和甩開預探，組織好油氣規模儲量區集中勘探，努力增加油氣儲量。精準做好油氣開發，控制老區遞減，提高老油田採收率，突出抓好新區建產，努力提升油氣產量。國際油氣業務將堅持高效勘探，擴大新區新帶發現規模，抓好成熟探區精細勘探，保持儲量發現良好勢頭；強化精細開發，加快重點產能和工程項目建設；加大優質新項目獲取力度，推進低效無效資產處置，持續優化

海外油氣資產結構、業務結構和區域佈局。新能源業務將全面實施碳達峰行動方案，持續優化海上風電、CCS/CCUS、氣電等發展規劃，加快推進新能源基地建設，全力參與「沙戈荒」大基地和深遠海風電大基地項目建設，加強綠電、地熱、氫能等項目佈局實施。2023年，本集團計劃原油產量為912.9百萬桶，可銷售天然氣產量為4,888.9十億立方英尺，油氣當量合計為1,727.7百萬桶。

在煉油化工和新材料業務方面，本集團將推進區域資源優化配置，充分發揮特色原油資源與煉廠裝置優勢，優化生產路線及產品方案，加大低硫船用燃料油、石蠟、潤滑油、瀝青等特色產品生產力度。優化乙烯原料供應，保持乙烯、芳烴裝置高負荷運行，努力增產高附加值化工產品。堅持「基礎+高端」發展思路，推動吉林石化、廣西石化乙烯項目建設。大力發展新材料業務，加快遼陽石化、大慶石化相關新產品研發。積極拓展化工產品銷售渠道，充分發揮「中油e化」平臺功能，深入推進「產品經理+客戶經理」專業營銷模式，進一步提升化工產品銷量和效益。2023年，本集團計劃原油加工量為1,293.1百萬桶。

在銷售業務方面，本集團將積極保障上游生產後路暢通；全力加大市場營銷，持續加強市場研究，構建批發、零售一體化營銷體系，加大集團客戶、中小微等終端客戶開發力度，針對不同區域、不同行業、不同時段、不同油品制定差異化營銷策略，精準把控銷售節奏，穩步提升市場份額和銷售效益。深化全流程優化，提高加油站現場服務，不斷改善客戶體驗，提升品牌美譽度和影響力，提高純槍銷售量。調整優化投資方向，優化加油加氣站、綜合能源服務站、充換電站、光伏站等終端網絡建設。繼續大力發展非油品銷售業務，提升門店營銷能力，加快電子商務平臺建設，努力增收創效。健全國際貿易體系，努力做大貿易規模，建設貿易資源池，增強運營靈活性、穩定性，助力油氣產業鏈降本增效。

在天然氣銷售業務方面，本集團將充分利用國內外兩種資源，深化需求側動態分析管理，科學合理簽訂購銷合同，嚴格執行銷售計劃，高效保障市場供應。堅持增量資源優先向高效市場、高端用戶傾斜，加強與相關企業戰略合作，加快城市燃氣市場開發，努力提升終端市場銷售比例。精細化差異化制定營銷策略，嚴格執行國家價格政策，不斷擴大線上交易規模，推廣現貨代採模式，持續提升營銷質量和效益。有序推進天然氣銷售支線和LNG接收站建設，不斷增強市場供應服務能力。

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

	2022年12月31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	2,673,751	2,502,533	6.8
流動資產	613,867	480,838	27.7
非流動資產	2,059,884	2,021,695	1.9
總負債	1,135,648	1,093,409	3.9
流動負債	624,263	518,158	20.5
非流動負債	511,385	575,251	(11.1)
歸屬於母公司股東權益	1,369,576	1,263,815	8.4
權益合計	1,538,103	1,409,124	9.2

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

	2022年	2022年	毛利率 ^(a)	主營業務收入比	主營業務成本比	毛利率增減
	主營業務收入	主營業務成本		上年同期增減	上年同期增減	
	人民幣百萬元	人民幣百萬元		%	%	
油氣和新能源	909,141	580,188	26.4	35.8	18.2	5.0
煉油化工和新材料	1,157,918	896,515	7.1	19.7	28.4	(1.8)
銷售	2,742,369	2,640,615	3.7	28.0	27.2	0.6
天然氣銷售	513,331	499,567	2.6	25.1	29.1	(3.0)
總部及其他	539	693	-	79.3	210.8 ^(b)	-
分部間抵銷數	(2,148,590)	(2,163,043)	-	-	-	-
合計	3,174,708	2,454,535	14.2	24.4	22.4	1.4

(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成本增幅較大主要是由於本集團加大了科研投入。

(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	371,736	140,154	231,582	12,560
中油勘探開發有限公司	16,100	50.00	210,816	36,367	174,449	12,390
中石油香港有限公司	75.92 億港幣	100.00	157,804	56,684	101,120	7,038
中石油國際投資有限公司	31,314	100.00	99,254	169,776	(70,522)	(1,200)
中國石油國際事業有限公司	18,096	100.00	298,118	202,923	95,195	6,282
中國石油四川石化有限責任公司	10,000	90.00	26,522	2,013	24,509	33
國家石油天然氣管網集團有限公司	500,000	29.90	921,190	331,941	589,249	31,908
中油財務有限責任公司	16,395	32.00	528,334	446,106	82,228	6,312
中石油專屬財產保險股份有限公司	6,000	49.00	11,208	3,974	7,234	449
中國船舶燃料有限責任公司	1,000	50.00	12,354	9,974	2,380	126
Mangistau Investment B.V.	1.31 億美元	50.00	11,588	3,156	8,432	1,486
中石油中亞天然氣管道有限公司	5,000	50.00	49,359	2,179	47,180	4,112

3.3 2022 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 2022 年末期股息每股人民幣 0.22 元（含適用稅項）的現金紅利，總派息額約人民幣 402.65 億元。擬派發的末期股息須經股東於 2022 年年度股東大會上審議通過。H 股末期股息將派發予 2023 年 6 月 27 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 2023 年 6 月 22 日至 2023 年 6 月 27 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 2023 年 6 月 21 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 2023 年 6 月 27 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 2022 年度末期股息將分別於 2023 年 6 月 28 日及 2023 年 7 月 28 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 2022 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，由證券公司等股份托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 日頒布的《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 2023 年 6 月 27 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 2023 年 6 月 27 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 6 月 21 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 6 月 27 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 美國存託股退市

2022年8月12日，經本公司董事會批准，本公司通知紐交所，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。美國東部時間2022年9月8日，本公司存託股正式從紐交所退市。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。

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 中國加大增值稅期末留抵退稅政策實施力度

2022年3月21日、2022年4月17日、2022年5月17日、2022年6月7日，財政部、國家稅務總局先後發佈《關於進一步加大增值稅期末留抵退稅政策實施力度的公告》（財政部 稅務總局公告2022年第14號）、《關於進一步加快增值稅期末留抵退稅政策實施進度的公告》（財政部 稅務總局公告2022年第17號）、《關於進一步持續加快增值稅期末留抵退稅政策實施進度的公告》（財政部 稅務總局公告2022年第19號）、《關於擴大全額退還增值稅留抵稅額政策行業範圍的公告》（財政部 稅務總局公告2022年第21號），加大增值稅留抵稅政策實施力度，明確從增量留抵退稅擴大到符合條件的小微企業和製造業等幾大行業中大型企業可享受一次性退還存量留抵退稅，擴大了製造業等行業留抵退稅政策的適用範圍，並加快了留抵退稅政策實施進度。

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 中國財政部、應急管理部修訂印發《企業安全生產費用提取和使用管理辦法》

2022年11月21日，財政部、應急管理部修訂印發《企業安全生產費用提取和使用管理辦法》（財資〔2022〕136號），規定陸上採油（氣）、海上採油（氣）企業依據當月開採的石油、天然氣產量，於月末提取企業安全生產費用，其中每

噸原油 20 元，每千立方米原氣 7.5 元。危險品生產與儲存企業以上一年度營業收入為依據，採取超額累退方式確定本年度應計提金額，並逐月平均提取，具體如下：（一）上一年度營業收入不超過 1000 萬元的，按照 4.5%提取；（二）上一年度營業收入超過 1000 萬元至 1 億元的部分，按照 2.25%提取；（三）上一年度營業收入超過 1 億元至 10 億元的部分，按照 0.55%提取；（四）上一年度營業收入超過 10 億元的部分，按照 0.2%提取。

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。

5 財務報告

5.1 與最近一期年度報告相比，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 2021 年頒佈了《關於印發〈企業會計準則解釋第 15 號〉的通知》（「解釋 15 號」）及《企業會計準則實施問答》，本集團及本公司已採用上述通知和實施問答編制 2022 年度財務報表，上述修訂對本集團及本公司財務報表無重大影響。

固定資產試運行銷售的會計處理。本集團及本公司自 2022 年 1 月 1 日起施行解釋 15 號中與固定資產試運行銷售相關的規定，僅產生了試運行階段存貨，尚未產生試運行階段收入。本集團及本公司自 2021 年 1 月 1 日起至施行日之間未發生金額重大的試運行階段銷售，且未形成金額重大的試運行階段存貨，對 2021 年度財務報表無重大影響。

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 IFRS 16 中「租金減讓的實務簡化處理延期」的修訂
- 對 IFRS 3 中「《概念框架》索引」的修訂
- 對 IAS 16 中「不動產、廠房及設備 - 達到預期可使用狀態前的銷售收入」的修訂
- 對 IAS 37 中「虧損合同 - 履約成本」的修訂
- 國際財務報告準則年度改進(2018—2020 年度)

這些修訂對本集團 2022 年度財務報表無重大影響。

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 按國際財務報告準則編制的財務報表

(1) 合併綜合收益表

	附註	2022年	2021年
		人民幣百萬元	人民幣百萬元
營業收入	(i)	3,239,167	2,614,349
經營支出			
採購、服務及其他		(2,213,080)	(1,770,019)
員工費用		(163,073)	(154,835)
勘探費用（包括幹井費用）		(27,074)	(24,248)
折舊、折耗及攤銷		(238,036)	(231,269)
銷售、一般性和管理費用		(59,529)	(57,802)
除所得稅外的其他稅賦		(278,055)	(228,003)
其他(費用)/收入淨值		(43,660)	12,980
經營支出總額		(3,022,507)	(2,453,196)
經營利潤		216,660	161,153
融資成本			
外匯收益		23,772	13,377
外匯損失		(25,590)	(12,839)
利息收入		4,738	2,984
利息支出		(21,554)	(19,739)
融資成本淨額		(18,634)	(16,217)
應佔聯營公司及合營公司的利潤		15,251	13,267
稅前利潤	(ii)	213,277	158,203
所得稅費用	(iii)	(49,295)	(43,507)
本年利潤		163,982	114,696
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		(116)	232
外幣財務報表折算差額		6,201	(2,045)
(二) 可重分類至損益的其他綜合收益			
現金流量套期儲備		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		654	(4)
外幣財務報表折算差額		3,758	(2,684)
其他綜合收益（稅後淨額）		21,770	(4,501)
本年綜合收益總額		185,752	110,195
本年利潤歸屬於：			
母公司股東		149,380	92,170
非控制性權益		14,602	22,526
		163,982	114,696
本年綜合收益總額歸屬於：			
母公司股東		165,050	89,561
非控制性權益		20,702	20,634
		185,752	110,195
歸屬於母公司股東的每股基本及攤薄盈利（人民幣元）	(iv)	0.82	0.50

(2) 合併財務狀況表

	附註	2022年12月31日 人民幣百萬元	2021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		1,492,513	1,459,296
聯營公司及合營公司的投資		269,569	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		943	1,168
使用權資產		203,065	208,606
無形資產和其他非流動資產		69,813	66,344
遞延所得稅資產		19,699	12,161
到期日為一年以上的定期存款		4,016	8,064
非流動資產總額		2,059,618	2,021,424
流動資產			
存貨		167,751	143,848
應收賬款	(vi)	72,028	52,746
衍生金融資產		21,133	3,913
預付款和其他流動資產		119,654	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		4,376	3,975
以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融資產		3,876	-
到期日為三個月以上一年以內的定期存款		33,859	26,747
現金及現金等價物		191,190	136,789
流動資產總額		613,867	480,838
流動負債			
應付賬款及應計負債	(vii)	372,369	299,121
合同負債		77,337	78,481
應付所得稅款		16,471	9,915
應付其他稅款		37,043	66,859
短期借款		100,639	53,275
衍生金融負債		11,146	3,881
租賃負債		7,560	6,626
以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融負債		1,698	-
流動負債總額		624,263	518,158
流動負債淨值		(10,396)	(37,320)
總資產減流動負債		2,049,222	1,984,104
權益			
母公司股東權益			
股本		183,021	183,021
留存收益		853,585	771,980
儲備		332,721	308,560
母公司股東權益總額		1,369,327	1,263,561
非控制性權益		168,526	145,308
權益總額		1,537,853	1,408,869
非流動負債			
長期借款		222,478	287,175
資產棄置義務		142,081	129,405
租賃負債		118,200	123,222
遞延所得稅負債		21,016	26,638
其他長期負債		7,594	8,795
非流動負債總額		511,369	575,235
權益及非流動負債總額		2,049,222	1,984,104

(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

	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：		
<u>計入：</u>		
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	15	17
計減壞賬準備及信用減值損失	160	360
計減存貨跌價損失	42	76
處置附屬公司（損失）/收益 ^(a)	(185)	3,575
管道重組收益 ^(a)	-	18,320
現金流量套期的無效部分的已實現收益 ^(a)	2,217	-
<u>扣除：</u>		
無形資產及其他資產的攤銷	5,574	5,774
折舊和減值損失：		
物業、廠房及機器設備	217,731	211,107
使用權資產	14,731	14,388
核數師酬金 ^(b)	47	47
作為費用確認的存貨成本	2,500,861	2,047,256
壞賬準備及信用減值損失	1,784	775
處置物業、廠房及機器設備的損失 ^(a)	20,726	18,959
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	2,083	2,645
研究與開發費用	20,016	16,729
存貨跌價損失	8,609	656
處置衍生金融工具產生的投資損失 ^(a)	28,931	-
其他非流動資產減值損失 ^(a)	4,653	465

(a) 其他收入淨值主要為：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、以及其他非流動資產減值損失。

(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、稅務及其他諮詢服務相關的服務費人民幣 39 百萬元（2021 年：人民幣 41 百萬元）。

(iii) 所得稅費用

	2022 年	2021 年
	人民幣百萬元	人民幣百萬元
當期所得稅	63,328	33,822
遞延所得稅	(14,033)	9,685
	49,295	43,507

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：

	2022 年	2021 年
	人民幣百萬元	人民幣百萬元
稅前利潤	213,277	158,203
按 25% 的稅率計算的所得稅費用	53,319	39,551
以前年度稅收清算調整	(910)	(256)
海外業務稅率不同於中國法定稅率的稅務影響	7,857	2,692
優惠稅率影響	(14,197)	(8,603)
非應納稅收入的稅務影響	(7,347)	(10,305)
不得稅前扣除的成本、費用和損失的稅務影響	9,241	15,789
未確認遞延稅項的暫時性差異及損失的稅務影響	1,332	4,639
所得稅費用	49,295	43,507

(iv) 每股基本及攤薄盈利

2022 年度及 2021 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

	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	-
2022年建議的分配於母公司股東的末期股息 ^(b)	40,265	-
2021年分配於母公司股東的中期股息 ^(c)	-	23,866
2021年分配於母公司股東的末期股息 ^(d)	-	17,610
	<u>77,341</u>	<u>41,476</u>

- (a) 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10月28日(H股)支付。
- (b) 在本公司第八屆董事會第二十次會議上，董事會建議派發2022年度分配於母公司股東的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。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2022年年度股東大會批准後，該等股息將會計入2023年度股東權益並列作留存收益的分配。
- (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。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2021年9月17日(A股)和10月29日(H股)支付。
- (d) 2021年分配於母公司股東的末期股息為每股人民幣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

	2022年12月31日	2021年12月31日
	人民幣百萬元	人民幣百萬元
應收賬款	74,917	54,160
減：壞賬準備	(2,889)	(1,414)
	<u>72,028</u>	<u>52,746</u>

於2022年12月31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12月31日	2021年12月31日
	人民幣百萬元	人民幣百萬元
一年以內	71,307	51,533
一年至兩年	266	816
兩年至三年	302	194
三年以上	153	203
	<u>72,028</u>	<u>52,746</u>

(vii) 應付賬款及應計負債

	2022年12月31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	172,546	140,538
薪金及福利應付款	9,385	8,975
附屬公司應付非控制性股東股息	581	419
應付票據	15,630	20,089
應付建造費用及設備費用	116,571	92,683
其他 ^(a)	57,656	36,417
	<u>372,369</u>	<u>299,121</u>

(a) 其他主要包括應付經營租賃租金、押金、定金、保證金、應付財產險等。

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

	2022年12月31日	2021年12月31日
	人民幣百萬元	人民幣百萬元
一年以內	162,431	130,863
一年至兩年	2,682	2,767
兩年至三年	1,072	948
三年以上	6,361	5,960
	<u>172,546</u>	<u>140,538</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。2022 年度及 2021 年度，經營分部信息列示如下：

2022 年	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
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)
經營利潤/（虧損）	165,748	40,570	14,374	12,957	(16,989)	216,660
2021 年	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
營業收入	688,334	974,972	2,170,062	417,022	3,894	4,254,284
減：分部間銷售	(571,705)	(650,018)	(397,485)	(19,526)	(1,201)	(1,639,935)
外部營業收入	116,629	324,954	1,772,577	397,496	2,693	2,614,349
折舊、折耗及攤銷	(175,329)	(28,466)	(20,338)	(5,288)	(1,848)	(231,269)
經營利潤/（虧損）	68,452	49,740	13,277	43,965	(14,281)	161,153

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	2022 年	2021 年	2022 年	2021 年
	12 月 31 日			
	合併	合併	公司	公司
流動資產				
貨幣資金	225,049	163,536	72,308	35,505
交易性金融資產	3,876	-	-	-
衍生金融資產	21,133	3,913	192	-
應收賬款	72,028	52,746	17,969	7,429
應收款項融資	4,376	3,975	4,164	3,598
預付款項	13,920	14,598	9,365	6,273
其他應收款	45,849	39,554	9,410	4,327
存貨	167,751	143,848	109,354	95,828
其他流動資產	59,885	58,668	45,204	44,442
流動資產合計	613,867	480,838	267,966	197,402
非流動資產				
其他權益工具投資	950	1,176	333	388
長期股權投資	269,671	265,884	471,795	461,462
固定資產	463,027	418,837	307,660	259,790
油氣資產	832,610	816,788	628,338	622,093
在建工程	196,876	223,671	123,486	150,829
使用權資產	132,735	139,359	58,000	61,889
無形資產	92,960	90,587	70,193	68,884
商譽	7,317	7,987	52	43
長期待攤費用	10,388	11,391	7,384	8,384
遞延所得稅資產	19,699	12,161	3,543	-
其他非流動資產	33,651	33,854	11,701	12,786
非流動資產合計	2,059,884	2,021,695	1,682,485	1,646,548
資產總計	2,673,751	2,502,533	1,950,451	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
	12月31日	12月31日	12月31日	12月31日
	合併	合併	公司	公司
流動負債				
短期借款	38,375	40,010	17,255	23,328
交易性金融負債	1,698	-	-	-
衍生金融負債	11,146	3,881	-	-
應付票據	15,630	20,089	15,213	19,369
應付賬款	289,117	233,221	121,220	90,968
合同負債	77,337	78,481	55,861	57,698
應付職工薪酬	9,385	8,975	6,817	6,669
應交稅費	53,514	76,774	34,512	51,615
其他應付款	41,542	28,493	99,302	72,324
一年內到期的非流動負債	70,561	19,893	53,157	8,644
其他流動負債	15,958	8,341	10,572	5,918
流動負債合計	624,263	518,158	413,909	336,533
非流動負債				
長期借款	169,630	198,005	90,743	99,767
應付債券	52,848	89,170	49,380	85,000
租賃負債	118,200	123,222	44,700	47,976
預計負債	142,081	129,405	104,553	90,941
遞延所得稅負債	21,032	26,654	-	7,914
其他非流動負債	7,594	8,795	4,302	4,678
非流動負債合計	511,385	575,251	293,678	336,276
負債合計	1,135,648	1,093,409	707,587	672,809
股東權益				
股本	183,021	183,021	183,021	183,021
資本公積	123,612	127,375	123,486	127,207
專項儲備	8,490	9,231	4,620	4,829
其他綜合收益	(19,062)	(34,737)	720	250
盈餘公積	224,957	211,970	213,865	200,878
未分配利潤	848,558	766,955	717,152	654,956
歸屬於母公司股東權益合計	1,369,576	1,263,815	1,242,864	1,171,141
少數股東權益	168,527	145,309	-	-
股東權益合計	1,538,103	1,409,124	1,242,864	1,171,141
負債及股東權益總計	2,673,751	2,502,533	1,950,451	1,843,950

(2) 合併及公司利潤表

單位：人民幣百萬元

項目	2022年	2021年	2022年	2021年
	合併	合併	公司	公司
營業收入	3,239,167	2,614,349	1,729,735	1,413,409
減：營業成本	(2,527,935)	(2,071,504)	(1,278,781)	(1,036,399)
稅金及附加	(276,821)	(226,664)	(208,555)	(175,883)
銷售費用	(68,352)	(71,295)	(47,670)	(48,777)
管理費用	(50,523)	(51,701)	(29,743)	(30,481)
研發費用	(20,016)	(16,729)	(15,217)	(12,613)
財務費用	(19,614)	(17,043)	(13,713)	(14,972)
其中：利息費用	(21,554)	(19,739)	(15,097)	(15,162)
利息收入	4,738	2,984	1,732	765
加：其他收益	18,177	14,251	16,732	12,274
投資收益	(11,140)	35,389	36,619	26,044
其中：對聯營企業和合營企業的投资收益	15,251	13,267	11,296	10,604
公允價值變動損益	(2,464)	-	54	-
信用減值損失	(1,587)	(353)	(65)	(905)
資產減值損失	(37,233)	(27,611)	(23,330)	(6,761)
資產處置收益	905	1,091	591	931
營業利潤	242,564	182,180	166,657	125,867
加：營業外收入	3,515	2,983	2,967	2,192
減：營業外支出	(32,807)	(26,969)	(23,539)	(21,887)
利潤總額	213,272	158,194	146,085	106,172
減：所得稅費用	(49,295)	(43,507)	(16,216)	(22,039)
淨利潤	163,977	114,687	129,869	84,133
按經營持續性分類：				
持續經營淨利潤	163,977	114,687	129,869	84,133
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	149,375	92,161	129,869	84,133
少數股東損益	14,602	22,526	-	-
其他綜合收益的稅後淨額	21,770	(4,501)	470	(205)
歸屬於母公司股東的其他綜合收益的稅後淨額	15,670	(2,609)	470	(205)
(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	(15)	79	(28)	(30)
(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	654	(4)	395	(175)
現金流量套期儲備	11,273	-	103	-
外幣財務報表折算差額	3,758	(2,684)	-	-
歸屬於少數股東的其他綜合收益的稅後淨額	6,100	(1,892)	-	-
綜合收益總額	185,747	110,186	130,339	83,928
歸屬於：				
母公司股東	165,045	89,552	130,339	83,928
少數股東	20,702	20,634	-	-
每股收益				
基本每股收益（人民幣元）	0.82	0.50	0.71	0.46
稀釋每股收益（人民幣元）	0.82	0.50	0.71	0.46

6 購回、出售及贖回證券

本公司或其附屬公司在截至 2022 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，經向所有董事及監事作出查詢後，各董事及監事確認已於本報告期內遵守《標準守則》內載列的相關標準。

8 遵守《企業管治守則》

本公司在截至 2022 年 12 月 31 日止年度內一直遵守《香港上市規則》附錄十四《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 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 2022 年 12 月 31 日止年度的業績公佈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
二零二三年三月二十九日

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制，在對中外文文本的理解上發生歧義時，以中文文本為準。