香港交易及結算所有限公司及香港聯合交易所有限公司對本公告的內容概不負責，對其準確性或完整性亦不發表任何聲明，並明確表示，概不對因本公告全部或任何部份內容而產生或因倚賴該等內容而引致的任何損失承擔任何責任。

中国石油天然气股份有限公司
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）

二零二六年中期業績公告（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」）二零二六年半年度報告全文，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 https://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 https://www.hkexnews.hk）及本公司網站（網址 https://www.petrochina.com.cn）仔細閱讀本公司二零二六年半年度報告全文。

1.2 本公司董事會及其全體董事、高級管理人員保證二零二六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十屆董事會審計與風險管理委員會第二次會議以及第十屆董事會第二次會議審議通過。除非執行董事段良偉先生、獨立非執行董事劉曉蕾女士因其他公務安排未能出席外，其餘董事會成員均出席了本公司第十屆董事會第二次會議。

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	—	張磊
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	中國香港中環夏慤道 10 號長江集團中心二期東座 37 樓
郵政編碼	100007	100007	
電話	956100	956100-8	(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 2026 年 6 月 30 日的總股本 183,020,977,818 股為基數派發 2026 年中期股息每股人民幣 0.26 元（含適用稅項），總派息額約人民幣 475.85 億元。

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	報告期	上年同期(追溯後)[a]	上年同期(追溯前)[a]	報告期比上年同期增減(%)
營業收入	1,527,491	1,450,021	1,450,099	5.3
歸屬於母公司股東的淨利潤	103,936	85,185	84,007	22.0
經營活動產生的現金流量淨額	251,281	227,240	227,063	10.6
基本每股收益（人民幣元）	0.57	0.47	0.46	22.0
攤薄每股收益（人民幣元）	0.57	0.47	0.46	22.0
淨資產收益率（%）	6.3	5.4	5.4	0.9 個百分點
項目	**報告期末**	**上年度期末(追溯後)[a]**	**上年度期末(追溯前)[a]**	**報告期末比上年度期末增減(%)**
總資產	3,024,034	2,863,218	2,827,777	5.6
歸屬於母公司股東權益	1,637,974	1,617,063	1,585,837	1.3

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)[a]	報告期比上年同期增減(%)
營業收入	1,527,491	1,450,021	1,450,099	5.3
歸屬於母公司股東的淨利潤	103,934	85,171	83,993	22.0
歸屬於母公司股東的扣除非經常性損益的淨利潤	105,533	85,292	84,116	23.7
經營活動產生的現金流量淨額	251,281	227,240	227,063	10.6
基本每股收益（人民幣元）	0.57	0.47	0.46	22.0
稀釋每股收益（人民幣元）	0.57	0.47	0.46	22.0
加權平均淨資產收益率（%）	6.3	5.4	5.4	0.9 個百分點
項目	**報告期末**	**上年度期末(追溯後)[a]**	**上年度期末(追溯前)[a]**	**報告期末比上年度期末增減(%)**
總資產	3,024,272	2,863,458	2,828,017	5.6
歸屬於母公司股東權益	1,638,196	1,617,287	1,586,061	1.3

(a) 本集團自 2026 年 1 月起合併新疆油田儲氣庫有限公司、重慶相國寺儲氣庫有限公司及遼河油田（盤錦）儲氣庫有限公司（以下統稱「儲氣庫」）財務報表，並按照同一控制下企業合併的會計處理要求，對比較期間相關財務數據進行了追溯調整。本公告下文中涉及的比較期間財務數據均為追溯調整後的數據。

2.3 股東數量和持股情況

於 2026 年 6 月 30 日，本公司的股東總數為 517,675 名，其中境內 A 股股東 513,103 名，境外 H 股記名股東 4,572 名。於 2026 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	82.28	150,583,363,267[(a)]	+164,609,174	0	0
香港中央結算（代理人）有限公司[(b)]	境外法人	11.44	20,937,174,647[(c)]	-2,331,543	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
國新宏盛投資（北京）有限公司	國有法人	0.55	1,012,465,294	+649,146,213	0	0
香港中央結算有限公司[(d)]	境外法人	0.49	887,947,966	+298,849,882	0	0
中國移動通信集團有限公司	國有法人	0.30	541,202,377	0	0	0
中國證券金融股份有限公司	國有法人	0.13	242,064,861	-778,100,267	0	0
國豐興華（北京）私募基金管理有限公司－國豐興華鴻鵠志遠二期私募證券投資基金	其他	0.12	217,213,578	0	0	0
國豐興華（北京）私募基金管理有限公司－國豐興華鴻鵠志遠三期私募證券投資基金 2 號	其他	0.09	169,111,243	0	0	0
中國人壽保險股份有限公司－傳統－普通保險產品－005L－CT001滬	其他	0.08	143,233,477	+24,210,077	0	0

(a) 此數不包括中國石油集團通過境外全資附屬公司 Fairy King Investments Ltd. 間接持有的 H 股。

(b) 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。

(c) 中國石油集團通過境外全資附屬公司 Fairy King Investments Ltd. 持有 399,472,000 股 H 股，佔本公司股本總額的 0.22%，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。

(d) 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。

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：根據公開查詢信息，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；國豐興華鴻鵠志遠二期私募證券投資基金與國豐興華鴻鵠志遠三期私募證券投資基金 2 號的管理人均為國豐興華（北京）私募基金管理有限公司。除前述外，本公司未知上述前 10 名股東之間存在其他關聯關係或屬《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均未參與融資融券及轉融通業務。

2.4 根據香港《證券及期貨條例》披露主要股東持股情況

於 2026 年 6 月 30 日，據董事所知，除本公司董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	150,583,363,267（好倉）	實益擁有人	93.00	82.28
	H 股	399,472,000（好倉）(a)	大股東所控制的法團的權益	1.89	0.22
BlackRock, Inc.(b)	H 股	1,295,717,401（好倉）	大股東所控制的法團的權益	6.14	0.71
		11,998,000（淡倉）		0.06	0.01

(a) 中國石油集團通過境外全資附屬公司 Fairy King Investments Ltd. 持有 399,472,000 股 H 股（好倉）。中國石油集團被視為擁有 Fairy King Investments Ltd. 持有的 H 股。

(b) BlackRock, Inc. 通過若干附屬公司在本公司的 H 股中享有利益，1,295,717,401 股 H 股（好倉）及 11,998,000 股 H 股（淡倉）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 18,108,000 股 H 股（好倉）及 10,680,000 股 H 股（淡倉）相關股份的權益。

於2026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
2024 年度第一期綠色兩新中期票據	24 中油股 MTN001（綠色兩新）	102484131.IB	2024-09-13	2024-09-14	2034-09-14	30	2.24
2024 年度第二期中期票據	24 中油股 MTN002	102484130.IB	2024-09-13	2024-09-14	2029-09-14	100	2.08

債券的付息兌付情況

在截至2026年6月30日止半年度（「報告期」），16中油02、16中油04、16中油06、26中油股SCP001（科創債）、26中油股SCP002（科創債）已按時足額完成付息兌付；12中油03、24中油股MTN001（綠色兩新）、24中油股MTN002已按時足額完成付息。

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	2026 年 6 月 30 日	2025 年 12 月 31 日
資產負債率(%)	38.88	36.06
主要指標	**2026 年上半年**	**2025 年上半年**
EBITDA 全部債務比	1.20	1.04
EBITDA 利息保障倍數	69.43	51.60

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

2026年上半年，世界經濟保持中低速增長，各經濟體受地緣衝突及科技進步影響出現分化；中國經濟運行保持在合理區間，新質生產力培育壯大，高質量發展向新向優，國內生產總值（GDP）同比增長4.7%。全球石油市場受中東局勢影響波動加劇，均價比上年同期大幅上漲；國內成品油市場面臨替代能源和油價升高影響，消費量持續下行；國內天然氣市場消費量小幅下降。

本集團積極應對國際油氣市場波動，全力組織優化生產經營，加強庫存管理，保持產業鏈、供應鏈安全穩定高效運行；堅持儲採平衡，大力加強油氣勘探開發，努力夯實資源基礎；動態優化煉油化工裝置加工負荷和產品結構，深入推進煉油化工業務轉型升級；大力加強市場營銷，努力擴大成品油、天然氣等產品市場份額；積極推動新興業務快速發展，新能源、新材料產量保持大幅增長；持續強化成本費用控制，深入開展提質增效。2026年上半年，本集團經營效益大幅增長，各業務分部保持盈利，財務狀況健康良好，安全環保形勢總體穩定，環境、社會和治理（ESG）評級進一步提升。

3.1.1 市場回顧

（1）原油市場

2026年上半年，中東局勢推動國際油價大幅上漲，此後在地緣反覆博弈及需求預期調整下，油價震蕩回落。布倫特原油期貨平均價格為87.60美元/桶，比上年同期的70.81美元/桶上漲23.7%；美國西得克薩斯中質原油期貨平均價格為82.77美元/桶，比上年同期的67.52美元/桶上漲22.6%。

據國家統計局、海關總署資料顯示，2026年上半年國內規模以上工業原油產量10,943萬噸，比上年同期增長0.9%；原油進口量24,761萬噸，比上年同期下降11.4%。

（2）成品油市場

2026年上半年，中東局勢引發國際油價高企，加速替代能源發展，國內汽油、柴油消費量受到抑制；國內航空煤油價格隨亞太市場上漲，煤油消費需求受到一定影響。

據國家統計局資料顯示，2026年上半年國內規模以上工業原油加工量34,387

萬噸，比上年同期下降4.9%。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、柴油標準品價格分別累計上調人民幣1,540元/噸、人民幣1,485元/噸。

（3）化工市場

2026年上半年，受地緣衝突導致原料供應受阻與成本快速上升影響，化工產品價格同比大幅上漲；隨後因產業鏈價格傳導不暢導致供需偏弱，化工品價格先於國際油價進入下行通道，行業整體利潤分化明顯。

（4）天然氣市場

2026 年上半年，全球天然氣市場供需收緊，歐亞氣價同比大幅上漲。中國經濟穩中有進，但中東局勢及氣價上漲抑制國內天然氣消費增長。

據國家統計局、海關總署、國家發展和改革委員會資料顯示，2026 年上半年國內規模以上工業天然氣產量 1,330 億立方米，比上年同期增長 1.6%；天然氣進口量 5,745 萬噸（1 噸約等於 1,380 立方米），比上年同期下降 3.4%；天然氣表觀消費量 2,068.5 億立方米，比上年同期下降 2.4%。

3.1.2 業務回顧

（1）油氣和新能源業務

國內油氣業務

2026年上半年，本集團國內油氣業務突出儲採平衡，堅持高效勘探，加大常規油氣勘探力度，大力攻堅非常規資源，取得多項新發現和新進展，努力開闢河套盆地淺層高效勘探新領域，拓展天山北麓天然氣增儲新區帶，形成松遼盆地緻密油勘探新局面，夯實四川盆地常規天然氣規模增儲基礎。加大優質礦權獲取力度，在塔里木盆地、沁水盆地新獲兩個探礦權。突出效益開發，大力提升老油氣田採收率，加快推進大慶古龍、新疆瑪北風城、西南渝西等頁岩油、頁岩氣項目建設，推動大吉氣田等深層煤層氣規模上產。上半年國內實現原油產量393.2百萬桶，比上年同期的395.2百萬桶下降0.5%；可銷售天然氣產量2,664.2十億立方英尺，比上年同期的2,602.6十億立方英尺增長2.4%；油氣當量產量837.3百萬桶，比上年同期的828.9百萬桶增長1.0%。

海外油氣業務

2026年上半年，本集團海外油氣業務密切關注地緣政治形勢變化，及時調整

生產運營，確保生產受控、人員和財產安全；抓好產能建設，乍得新H區塊二、三批油田等重點產能項目建成投產；積極推進合作項目開發和資產優化，努力提升海外業務創效能力。上半年海外實現原油產量69.7百萬桶，比上年同期的81.2百萬桶下降14.2%，主要是由於中東項目產量下降；可銷售天然氣產量81.9十億立方英尺，比上年同期的81.0十億立方英尺增長1.1%；油氣當量產量83.3百萬桶，比上年同期的94.7百萬桶下降12.0%，佔本集團油氣當量產量的9.0%。

2026年上半年，本集團原油產量462.9百萬桶，比上年同期的476.4百萬桶下降2.8%；可銷售天然氣產量2,746.1十億立方英尺，比上年同期的2,683.6十億立方英尺增長2.3%；油氣當量產量920.6百萬桶，比上年同期的923.6百萬桶下降0.3%。天然氣產量佔油氣當量產量的比重持續提升，油氣產量結構進一步優化。

新能源業務

2026年上半年，本集團新能源業務新獲風光發電指標819萬千瓦，塔里木上下游協同綠電直連項目獲批建設，吉林乾安、西南攀枝花風光發電項目實現併網發電，上半年風光發電量50.7億千瓦時，比上年同期的36.9億千瓦時增長37.3%，繼續保持快速增長勢頭；加強電力營銷，本集團所屬的中國石油集團電能有限公司完成代理購售電量390.6億千瓦時，較上年同期增長7.2%；新簽地熱供暖合同面積超6,000萬平方米；試點開展零碳工廠示範建設，全力推進二氧化碳捕集、利用與封存—提高原油採收率（CCUS-EOR）示範區建設，注入二氧化碳137.3萬噸，較上年同期增長14.2%（不含吞吐注入量）。

油氣和新能源分部主要數據

	單位	2026 年上半年	2025 年上半年	比上年同期增減(%)
原油產量[a]	百萬桶	462.9	476.4	(2.8)
其中：國內	百萬桶	393.2	395.2	(0.5)
海外	百萬桶	69.7	81.2	(14.2)
可銷售天然氣產量[a]	十億立方英尺	2,746.1	2,683.6	2.3
其中：國內	十億立方英尺	2,664.2	2,602.6	2.4
海外	十億立方英尺	81.9	81.0	1.1
油氣當量產量	百萬桶	920.6	923.6	(0.3)
其中：國內	百萬桶	837.3	828.9	1.0
海外	百萬桶	83.3	94.7	(12.0)
風光發電量	億千瓦時	50.7	36.9	37.3

(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

2026 年上半年，本集團煉油化工和新材料業務緊盯市場變化，加大資源優化力度，靈活調整成品油收率和裝置負荷，全力增產高附加值產品；堅持高端、綠色、智能方向，加快推進轉型升級重點項目建設，獨山子石化公司塔里木 120 萬噸/年二期乙烯及配套綠色低碳示範工程完成中交，成為國內首個全鏈條綠色低碳乙烯工程；藍海新材料公司高端聚烯烴項目建設有序推進；持續加快新材料業務發展，吉林石化公司千噸級高性能碳纖維項目開工建設，廣西石化公司、大慶石化公司聚烯烴彈性體項目加快推進；積極佈局生物製造業務，大慶煉化公司生物法聚丙烯醯胺項目、華北石化公司生物航空煤油項目開工建設；加大化工產品及煉油特色產品營銷力度，化工產品銷量保持快速增長，保稅船用燃料油、石蠟、低硫石油焦、特色瀝青等產品市場份額保持國內第一。上半年加工原油 655.3 百萬桶，比上年同期的 694.3 百萬桶下降 5.6%；生產成品油 5,434.6 萬噸，比上年同期的 5,957.2 萬噸下降 8.8%，主要是受油價上升、新能源替代等影響，成品油市場需求下降。公司積極優化產品結構，持續推進減油增化、減油增特，化工產品商品量 2,131.8 萬噸，比上年同期的 1,997.1 萬噸增長 6.7%，其中乙烯產量較上年同期增長 20.8%，對二甲苯產量較上年同期增長 1.7%，均創歷史同期新高，合成樹脂、合成纖維原料及聚合物、合成橡膠產量較上年同期分別增長 12.4%、12.4%和 21.4%；新材料產量 268.8 萬噸，比上年同期的 166.5 萬噸增長 61.4%。

煉油化工和新材料分部主要數據

	單位	2026 年上半年	2025 年上半年	比上年同期增減(%)
原油加工量	百萬桶[(a)]	655.3	694.3	(5.6)
汽油、煤油、柴油產量	千噸	54,346	59,572	(8.8)
其中：汽油	千噸	21,355	23,355	(8.6)
煤油	千噸	8,431	9,631	(12.5)
柴油	千噸	24,560	26,586	(7.6)
石油產品綜合商品收率	%	95.13	94.53	0.60 個百分點
乙烯	千噸	5,402	4,473	20.8
合成樹脂	千噸	7,801	6,938	12.4
合成纖維原料及聚合物	千噸	750	667	12.4
合成橡膠	千噸	658	542	21.4
尿素	千噸	941	1,296	(27.4)
新材料	千噸	2,688	1,665	61.4

(a) 原油按 1 噸=7.389 桶換算。

（3）銷售業務

國內業務

2026年上半年，本集團國內銷售業務積極應對市場形勢，持續加強市場營銷，強化細分市場精益營銷，努力推動成品油銷售，成品油國內市場份額同比提升0.2個百分點；加快轉型步伐，持續大力發展液化天然氣（「LNG」）終端加注、充換電和非油業務，新增綜合能源站592座，新投運LNG加注站208座，新建充電槍1.85萬把，車用LNG零售量較上年同期增長78.7%，充電量增長1.5倍，非油業務利潤保持增長。

國際貿易業務

2026年上半年，本集團貿易業務協調全球資源穩定市場供應，動態優化產品貿易節奏，保障產業鏈平穩運行，推動提升產業鏈創效水平。

2026年上半年，本集團銷售汽油、煤油、柴油7,329.8萬噸，比上年同期的7,783.1萬噸下降5.8%，其中國內銷售汽油、煤油、柴油5,434.2萬噸，比上年同期的5,864.6萬噸下降7.3%，主要是受油價上升、新能源替代等影響，成品油市場需求下降。

銷售分部主要數據

生產經營數據	單位	2026年上半年	2025年上半年	比上年同期增減(%)
汽油、煤油、柴油總銷售量	千噸	73,298	77,831	(5.8)
其中：汽油	千噸	28,439	30,872	(7.9)
煤油	千噸	11,780	11,510	2.3
柴油	千噸	33,079	35,449	(6.7)
汽油、煤油、柴油國內銷售量	千噸	54,342	58,646	(7.3)
其中：汽油	千噸	23,254	24,399	(4.7)
煤油	千噸	5,034	5,370	(6.3)
柴油	千噸	26,054	28,877	(9.8)

加油站及便利店數量	單位	2026年6月30日	2025年12月31日	比上年末增減(%)
加油站數量	座	21,932	22,127	(0.9)
其中：自營加油站	座	20,387	20,482	(0.5)
便利店數量	座	19,876	19,814	0.3

（4）天然氣銷售業務

2026年上半年，本集團天然氣銷售業務合理優化國產和進口天然氣、長約和現貨天然氣資源結構，努力控制採購成本；進一步優化銷售流向和用戶結構，國內市場份額較上年同期增加1個百分點，在高端市場銷售增量佔比超過50%，對發電、工業用戶銷售量保持增長；持續完善終端銷售網絡建設，不斷提升服務質量和創效能力。

2026年上半年，本集團銷售天然氣（含LNG，下同）1,612.20億立方米，比上年同期的1,552.29億立方米增長3.9%，其中國內銷售天然氣1,248.90億立方米，比上年同期的1,235.02億立方米增長1.1%。

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會計準則編制的中期簡明合併財務報表

（1）合併經營業績

2026年上半年，本集團實現營業收入人民幣15,274.91億元，比上年同期的人民幣14,500.21億元增長5.3%；歸屬於母公司股東淨利潤人民幣1,039.36億元，比上年同期的人民幣851.85億元增長22.0%；實現基本每股收益人民幣0.57元。

營業收入 2026年上半年本集團的營業收入為人民幣15,274.91億元，比上年同期的人民幣14,500.21億元增長5.3%，主要由於本集團油氣產品、化工產品價格上漲及銷量變化綜合影響。下表列示了本集團2026年上半年及2025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)		
	2026年上半年	2025年上半年	變化率(%)	2026年上半年	2025年上半年	變化率(%)
原油[a]	61,694	71,125	(13.3)	4,277	3,690	15.9
天然氣（億立方米、人民幣元/千立方米）[b]	1,612.20	1,552.29	3.9	2,379	2,339	1.7
汽油	28,439	30,872	(7.9)	8,230	7,742	6.3
煤油	11,780	11,510	2.3	7,328	5,011	46.2
柴油	33,079	35,449	(6.7)	6,838	6,213	10.1
聚乙烯	4,343	3,791	14.6	7,195	7,132	0.9
聚丙烯	1,952	1,621	20.4	7,434	6,935	7.2
潤滑油	670	1,003	(33.2)	9,612	7,999	20.2

(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和LNG，天然氣平均實現價格為本集團對外銷售價格。

經營支出 2026年上半年本集團的經營支出為人民幣13,881.08億元，比上年同期的人民幣13,315.23億元增長4.2%，其中：

採購、服務及其他 2026年上半年本集團的採購、服務及其他為人民幣10,246.11億元，比上年同期的人民幣9,802.04億元增長4.5%，主要由於隨着國際油價上漲，本集團外購原油、原料油等採購支出增加。

員工費用 2026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857.86億元，比上年同期的人民幣827.23億元增長3.7%，主要由於本集團員工工資隨效益聯動變化。

勘探費用 2026年上半年本集團的勘探費用為人民幣58.48億元，比上年同期的人民幣60.16億元下降2.8%，主要由於本集團堅持高效勘探，優化油氣勘探工作部署。

折舊、折耗及攤銷 2026年上半年本集團的折舊、折耗及攤銷為人民幣1,255.28億元，比上年同期的人民幣1,220.40億元增長2.9%，主要由於使用權資產折舊增加以及新項目投產影響。

銷售、一般性和管理費用 2026年上半年本集團的銷售、一般性和管理費用為人民幣267.80億元，比上年同期的人民幣260.10億元增長3.0%，主要由於研發費用增加。

除所得稅外的其他稅賦 2026年上半年本集團的除所得稅外的其他稅賦為人民幣1,322.72億元，比上年同期的人民幣1,258.40億元增長5.1%。其中：消費稅為人民幣837.20億元，比上年同期的人民幣867.82億元下降3.5%，主要由於成品油產銷量減少；資源稅為人民幣145.62億元，與上年同期的人民幣145.80億元基本持平；石油特別收益金為人民幣110.85億元，比上年同期的人民幣19.98億元增加人民幣90.87億元，主要由於原油價格上漲；礦業權出讓收益為人民幣21.74億元，比上年同期的人民幣22.93億元減少人民幣1.19億元。

其他收入淨值 2026年上半年本集團的其他收入淨值為人民幣127.17億元，比上年同期的人民幣113.10億元增長12.4%，主要由於本年套期保值業務利潤變動影響。

經營利潤 2026年上半年本集團的經營利潤為人民幣1,393.83億元，比上年

同期的人民幣 1,184.98 億元增長 17.6%。

匯兌淨收益/(損失) 2026 年上半年本集團的匯兌淨收益為人民幣 6.94 億元，上年同期匯兌淨損失為人民幣 0.21 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 2026 年上半年本集團的利息淨支出為人民幣 55.94 億元，與上年同期的人民幣 55.98 億元基本持平。

稅前利潤 2026 年上半年本集團的稅前利潤為人民幣 1,458.65 億元，比上年同期的人民幣 1,225.55 億元增長 19.0%。

所得稅費用 2026年上半年本集團的所得稅費用為人民幣307.52億元，比上年同期的人民幣276.97億元增長11.0%，主要由於稅前利潤增加。

淨利潤 2026年上半年本集團的淨利潤為人民幣1,151.13億元，比上年同期的人民幣948.58億元增長21.4%。

歸屬於非控制性權益的淨利潤 2026年上半年本集團歸屬於非控制性權益的淨利潤為人民幣111.77億元，比上年同期的人民幣96.73億元增長15.5%，主要由於本集團非全資附屬公司利潤增加。

歸屬於母公司股東的淨利潤 2026年上半年本集團歸屬於母公司股東的淨利潤為人民幣1,039.36億元，比上年同期的人民幣851.85億元增長22.0%。

（2）分部業績

油氣和新能源

營業收入 2026年上半年，油氣和新能源分部營業收入為人民幣4,400.02億元，比上年同期的人民幣4,251.15億元增長3.5%，主要由於原油價格上漲、銷量減少以及天然氣價格上漲、銷量增加綜合影響。平均實現原油價格為76.53美元/桶，比上年同期的66.21美元/桶增長15.6%。

經營支出 2026年上半年，油氣和新能源分部經營支出為人民幣3,395.54億元，比上年同期的人民幣3,379.64億元增長0.5%，主要由於採購支出及稅費支出增加。單位油氣操作成本為10.68美元/桶，比上年同期的10.14美元/桶增長5.3%，主要由於人民幣兌美元匯率增長以及作業費等基本運行費增加。

經營利潤 2026年上半年，油氣和新能源分部堅持高效勘探、效益開發，大力提升國內產量，持續優化油氣產品結構，進一步加強成本控制，實現經營利潤

人民幣1,004.48億元，比上年同期的人民幣871.51億元增長15.3%，主要由於原油銷售價格上漲。

煉油化工和新材料

營業收入 2026年上半年，煉油化工和新材料分部營業收入為人民幣5,722.43億元，比上年同期的人民幣5,541.70億元增長3.3%，主要由於煉油產品、大部分化工產品價格上漲。

經營支出 2026年上半年，煉油化工和新材料分部經營支出為人民幣5,577.18億元，比上年同期的人民幣5,431.14億元增長2.7%，主要由於原油、原料油採購支出增加。煉油單位現金加工成本為人民幣232.59元/噸，比上年同期的人民幣211.07元/噸增長10.2%，主要由於原油加工量下降。

經營利潤 2026年上半年，煉油化工和新材料分部積極應對國內市場需求變化，動態調整優化產品結構，努力提升高附加值產品產銷量，深入開展成本對標管理，實現經營利潤人民幣145.25億元，比上年同期的人民幣110.56億元增加人民幣34.69億元，其中：煉油業務實現經營利潤人民幣117.33億元，比上年同期的人民幣96.64億元增加人民幣20.69億元，主要由於煉油單位毛利增加；化工業務實現經營利潤人民幣27.92億元，比上年同期的人民幣13.92億元增加人民幣14.00億元，主要由於化工產品單位毛利及銷量增加。

銷售

營業收入 2026年上半年，銷售分部營業收入為人民幣12,610.92億元，比上年同期的人民幣11,697.51億元增長7.8%，主要由於成品油銷售價格上漲以及貿易收入增加。

經營支出 2026年上半年，銷售分部經營支出為人民幣12,497.29億元，比上年同期的人民幣11,621.89億元增長7.5%，主要由於成品油採購支出及國際貿易採購支出增加。

經營利潤 2026年上半年，銷售分部大力加強精細化、差異化市場營銷，努力擴大成品油國內市場份額，積極發展車用LNG加注、電動汽車充換電、非油品銷售業務，努力開拓新的效益增長點，統籌優化國際貿易，實現經營利潤人民幣113.63億元，比上年同期的人民幣75.62億元增加人民幣38.01億元，主要由於國際貿易業務毛利增加以及車用LNG加注、充換電、非油等業務利潤增長。

天然氣銷售

營業收入 2026年上半年，天然氣銷售分部營業收入為人民幣3,194.86億元，比上年同期的人民幣3,109.43億元增長2.7%，主要由於國內天然氣銷量增加。

經營支出 2026年上半年，天然氣銷售分部經營支出為人民幣2,953.99億元，比上年同期的人民幣2,923.17億元增長1.1%，主要由於天然氣採購成本上升。

經營利潤 2026年上半年，天然氣銷售分部通過優化資源結構努力控制採購成本，持續改善客戶服務，擴大高端客戶銷售比例，積極開發終端零售市場，優化物流運輸及倉儲，實現經營利潤人民幣240.87億元，比上年同期的人民幣186.26億元增加人民幣54.61億元。

2026 年上半年，本集團海外業務實現營業收入人民幣 6,033.13 億元，佔本集團總營業收入的 39.5%；實現稅前利潤人民幣 292.94 億元，佔本集團稅前利潤的 20.1%。（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：

	2026 年 6 月 30 日	2025 年 12 月 31 日	變化率
	人民幣百萬元	人民幣百萬元	%
總資產	3,024,034	2,863,218	5.6
流動資產	731,816	599,269	22.1
非流動資產	2,292,218	2,263,949	1.2
總負債	1,175,902	1,032,668	13.9
流動負債	636,401	540,229	17.8
非流動負債	539,501	492,439	9.6
母公司股東權益	1,637,974	1,617,063	1.3
股本	183,021	183,021	0.0
儲備	354,622	390,775	(9.3)
留存收益	1,100,331	1,043,267	5.5
權益合計	1,848,132	1,830,550	1.0

總資產人民幣 30,240.34 億元，比上年末的人民幣 28,632.18 億元增長 5.6%。其中：

流動資產人民幣 7,318.16 億元，比上年末的人民幣 5,992.69 億元增長 22.1%，

主要由於存貨、應收賬款及定期存款增加。

非流動資產人民幣 22,922.18 億元，比上年末的人民幣 22,639.49 億元增長 1.2%，主要由於使用權資產增加。

總負債人民幣 11,759.02 億元，比上年末的人民幣 10,326.68 億元增長 13.9%。其中：

流動負債人民幣 6,364.01 億元，比上年末的人民幣 5,402.29 億元增長 17.8%，主要由於應付賬款及應計負債增加。

非流動負債人民幣 5,395.01 億元，比上年末的人民幣 4,924.39 億元增長 9.6%，主要由於租賃負債增加。

母公司股東權益人民幣 16,379.74 億元，比上年末的人民幣 16,170.63 億元增長 1.3%，主要由於留存收益增加。

（4）現金流量情況

截至 2026 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股東分配股利。

下表列出了本集團 2026 年上半年和 2025 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	
	2026 年	2025 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	251,281	227,240
投資活動使用的現金流量淨額	(128,365)	(121,306)
融資活動使用的現金流量淨額	(98,041)	(54,946)
外幣折算差額	(3,833)	655
期末現金及現金等價物	227,205	224,125

經營活動產生的現金流量淨額

2026年上半年，本集團經營活動產生的現金流量淨額為人民幣2,512.81億元，比上年同期的人民幣2,272.40億元增長10.6%，主要由於報告期利潤增加及營運資金變動影響。2026年6月30日，本集團擁有的現金及現金等價物為人民幣2,272.05億元，其中人民幣約佔62.7%，美元約佔35.4%，港幣約佔0.3%，其他幣種約佔1.6%。

投資活動使用的現金流量淨額

2026 年上半年，本集團投資活動使用的現金流量淨額為人民幣 1,283.65 億元，比上年同期的人民幣 1,213.06 億元增長 5.8%，主要由於到期日為三個月以上的定期存款增加。

融資活動使用的現金流量淨額

2026年上半年，本集團融資活動使用的現金流量淨額為人民幣980.41億元，比上年同期的人民幣549.46億元增加人民幣430.95億元，主要由於支付儲氣庫收購價款以及償還租賃負債影響。

下表列出了本集團於2026年6月30日和2025年12月31日的債務淨額：

	2026 年 6 月 30 日	2025 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）	58,175	64,103
長期債務	175,205	166,062
債務總額	233,380	230,165
減：現金及現金等價物	227,205	206,163
債務淨額	6,175	24,002

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：

	2026 年 6 月 30 日	2025 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	61,904	67,491
須於一至兩年之內償還	17,964	15,657
須於兩至五年之內償還	107,493	41,302
須於五年之後償還	66,000	125,634
	253,361	250,084

本集團於2026年6月30日的債務總額中，約43.1%為固定利率貸款，約56.9%為浮動利率貸款；人民幣債務約佔56.4%，美元債務約佔42.6%，其他幣種債務約佔1.0%。

本集團於 2026 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 11.2%（2025 年 12 月 31 日：11.2%）。

（5）資本性支出

2026 年上半年，本集團堅持嚴謹投資、精準投資、效益投資理念，嚴格堅持投資回報標準，聚焦主業和轉型升級方向持續優化投資結構，資本性支出為人民幣 750.15 億元，預計 2026 年全年資本性支出為人民幣 2,794.00 億元。下表列出了 2026 年上半年和 2025 年上半年本集團資本性支出情況以及 2026 年全年本集團各業務分部資本性支出的預測值。

	2026 年上半年		2025 年上半年		2026 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	54,410	72.53	49,528	77.00	220,800	79.03
煉油化工和新材料	16,566	22.08	12,651	19.67	42,700	15.28
銷售	2,119	2.83	589	0.92	8,500	3.04
天然氣銷售	1,496	1.99	936	1.45	6,000	2.15
總部及其他	424	0.57	621	0.96	1,400	0.50
合計	75,015	100.00	64,325	100.00	279,400	100.00

油氣和新能源

2026 年上半年，本集團油氣和新能源分部資本性支出為人民幣 544.10 億元，主要用於繼續聚焦國內松遼、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，加大頁岩油、頁岩氣、煤層氣等非常規資源開發力度，積極推進儲氣能力建設，加快新能源大基地等重點項目建設，推進風光發電、地熱供暖、CCUS 及伴生資源等工程；海外提高業務發展集中度，在做好中東、中亞、美洲、亞太等合作區現有項目經營的同時，加大自主勘探力度，持續推進效益開發，嚴防投資風險。

預計 2026 年全年本集團油氣和新能源分部的資本性支出為人民幣 2,208.00 億元。

煉油化工和新材料

2026 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 165.66 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乙烯工程收尾及 EVA 裝置實施，獨山子石化公司塔里木 120 萬噸/年二期乙烯、撫順石化乙烯裝置優化改造項目、藍海新材料公司高端聚烯烴項目建設，有序推進藍海新材料公司乙烷/輕烴綜合利用生產高端化工材料項目、蘭州石化公司乙烯改造項目等。

預計 2026 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 427.00 億元。

銷售

2026 年上半年，本集團銷售分部的資本性支出為人民幣 21.19 億元，主要用於國內「油氣氫電非」綜合能源站建設、加大 LNG 加注站和充電站建設力度，優化終端網絡佈局，以及海外國際貿易配套基礎設施建設。

預計 2026 年全年本集團銷售分部的資本性支出為人民幣 85.00 億元。

天然氣銷售

2026 年上半年，本集團天然氣銷售分部的資本性支出為人民幣 14.96 億元，主要用於福建 LNG 接收站及外輸管道、江蘇 LNG 擴建儲罐、天然氣支線、城市燃氣終端市場開拓等項目建設。

預計 2026 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

2026 年上半年，本集團用於總部及其他的資本性支出為人民幣 4.24 億元，主要用於科研設施及信息系統建設。

預計 2026 年全年本集團總部及其他的資本性支出為人民幣 14.00 億元。

3.1.4 下半年業務展望

2026 年下半年，預計世界經濟將延續低速增長，隨着國家擴大內需、優化供給等一系列宏觀經濟政策效果進一步顯現，中國經濟將保持穩定增長，但仍面臨外部不穩定不確定等因素。國際原油市場仍面臨較強的地緣政治擾動，國際油價波動風險較大。國內成品油市場需求繼續受到替代能源和高油價影響，天然氣市場需求預計將穩步恢復。本集團將密切跟蹤國際國內宏觀經濟形勢和油氣市場走勢，以市場為導向、以效益為中心，堅持創新、資源、市場、國際化、綠色低碳五大發展戰略，安全平穩組織油氣兩大產業鏈生產運行，加速發展新能源、新材料業務和綠色環保產業，促進全產業鏈綠色低碳轉型，持續深入推進提質增效，有力有效控制各類風險，努力實現公司效益穩定增長和價值穩步提升。

在油氣和新能源業務方面，本集團國內將堅持常規和非常規並重，突出高效勘探、價值勘探，加大塔里木盆地寒武系鹽下、准噶爾盆地博格達山前二疊系等領域風險勘探力度，抓好松遼盆地古龍凹陷緻密油、鄂爾多斯盆地蘇里格外圍緻

密氣等規模增儲區集中勘探，努力實現增儲目標；突出效益開發、立體開發，有序推動塔里木富滿、長慶靖邊等重點油氣產能建設，著力提升大慶古龍頁岩油、川南深層頁岩氣等非常規油氣開發效果；推動儲氣庫擴容達產和新庫建設。海外將高效組織蘇里南 14/15 區等項目風險勘探，加大阿曼 15 區等成熟區塊滾動勘探力度，進一步夯實資源接替基礎；根據局勢變化積極推動中東項目復產增產，努力擴大油氣產量。新能源業務將統籌推進風光發電指標獲取、轉化和項目建設，加快推動青海、松遼等新能源大基地建設，加快塔里木綠電直連項目建設，提升綠電消納能力和電力營銷能力；高效開發利用地熱資源；推進零碳工廠試點建設，打造重點盆地 CCUS 全產業鏈示範區。

在煉油化工和新材料業務方面，本集團將聚焦產需匹配，分區域優化調節汽油、柴油收率，提高航空煤油產量，增產石蠟、潤滑油基礎油、保稅船用燃料油等高附加值產品；優化化工原料互供，持續提高乙烯、芳烴等生產裝置負荷，突出抓好吉林石化公司、廣西石化公司、獨山子石化公司塔里木 120 萬噸/年二期乙烯等新建乙烯裝置達產達標；建成投產藍海新材料公司高端聚烯烴項目；加快發展新材料業務，有序推進碳纖維、新型聚酯等項目建設，做好電子級異丙醇市場拓展和針狀焦產業佈局；積極推動生物製造產業佈局，繼續推進大慶煉化公司生物法聚丙烯醯胺、華北石化公司生物航空煤油等項目；加大化工產品和煉油特色產品營銷力度，增強服務能力。

在銷售業務方面，本集團國內將加強市場分析研判，動態優化分區域、分品種、分品號差異化營銷策略，進一步強化互聯網營銷，深化與車企、物流、基建、平台四類客戶戰略合作，全力擴銷增效，提高市場份額；推動「油氣氫電非」深度融合、協同發展，進一步拓展加氣業務，加快充換電網絡佈局，打造特色非油產品，全力創造新的效益增長點。國際貿易將密切跟蹤國際形勢變化，持續構建全球油氣「資源池」，以效益為導向動態優化產品進出口，努力擴大產業鏈整體價值。

在天然氣銷售業務方面，本集團將優化進口氣資源結構和節奏，多措並舉控制天然氣採購成本；大力拓展東部、南方沿海等高效市場和直銷客戶，穩步擴大城市燃氣、LNG 液態銷售規模，推動氣電項目建設，優化分區域線上交易機制、豐富線上交易品種，全方位推動擴銷增效；推進福建 LNG 接收站、江蘇 LNG 接

收站三期配套碼頭等重點項目建設。

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

	2026年上半年主營業務收入	2026年上半年主營業務成本	毛利率[a]	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
	人民幣百萬元	人民幣百萬元	%	%	%	百分點
油氣和新能源	430,809	272,907	29.2	3.6	0.1	0.2
煉油化工和新材料	569,749	432,093	7.5	3.3	1.2	2.6
銷售	1,248,532	1,213,010	2.8	8.0	8.0	0.0
天然氣銷售	317,863	289,023	9.0	3.2	1.2	1.7
總部及其他	358	286	-	(15.8)	244.6	-
分部間抵銷數	(1,066,755)	(1,049,299)	-	-	-	-
合計	1,500,556	1,158,020	14.3	5.6	4.5	0.9

(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

	2026年上半年	2025年上半年	比上年同期增減
對外交易收入	人民幣百萬元	人民幣百萬元	%
中國大陸	924,178	953,527	(3.1)
其他	603,313	496,494	21.5
合計	1,527,491	1,450,021	5.3

3.2.3 二零二五年末期股息分配方案實施情況

經於2026年6月9日舉行的2025年年度股東會批准，本公司派發的2025年末期股息為每股人民幣0.25元（含適用稅項），總計人民幣457.55億元，已分別於2026年6月26日（A股）和2026年7月31日（H股）支付。

3.2.4 二零二六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 2026 年 6 月 9 日舉行的 2025 年年度股東會上，獲股東授權決定 2026 年中期股息有關事宜。為回報股東，董事會決定以本公司 2026 年 6 月 30 日的總股本 183,020,977,818 股為基數派發 2026 年中期股息每股人民幣 0.26 元（含適用稅項），總派息額約人民幣 475.85 億元，擬分別於 2026 年 9 月 16 日（A 股）和 2026 年 10 月 26 日（H 股）左右支付。

本公司中期股息將派發予 2026 年 9 月 15 日收市後登記在本公司股東名冊的股東。本公司將於 2026 年 9 月 12 日至 2026 年 9 月 15 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 2026 年 9 月 11 日下午 4 時 30 分或之前送達香港中央證券登記有限公司。截至 2026 年 9 月 15 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》（「《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 2026 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 0.86531 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 0.30047 元（含適用稅項）。

本公司已委任中國銀行（香港）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 2026 年 10 月 26 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 2026 年 9 月 15 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 2026 年 9 月 15 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2026年9月11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：香港中央證券登記有限公司，香港灣仔皇后大道東 183 號合和中心 17 樓 1712-1716 號鋪。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 2026 年 9 月 15 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確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 報告期後事項

2026年8月28日，中國石油集團、本公司、中國石油集團資本股份有限公司（「中油資本」）、中國石油集團昆侖資本有限公司（「昆侖資本」）訂立增資協議，據此，昆侖資本將向中國石油集團、本公司增發合計人民幣 116 億元對應註冊資本的昆侖資本股權，中國石油集團將出資人民幣 73.95 億元認購昆侖資本新增註冊資本人民幣 7,258,306,115.08 元，本公司將出資人民幣 42.05 億元認購昆侖資本新增註冊資本人民幣 4,127,272,104.65 元，昆侖資本其餘一名股東中油資本放棄新增註冊資本的優先認繳出資權（「本次增資」）。本次增資完成後，中國石油集團認繳昆侖資本註冊資本將增至人民幣 14,767,886,487.33 元，將持有昆侖資本 56.56%的股權，仍為昆侖資本的控股股東；本公司認繳昆侖資本註冊資本將增至人民幣 8,397,425,649.66 元，將持有昆侖資本 32.16%的股權；中油資本不參與本次增資，認繳昆侖資本註冊資本保持人民幣 2,944,933,479.31 元不變，將持有昆侖資本 11.28%的股權。

本次增資構成關聯交易，已於 2026 年 8 月 28 日經過本公司第十屆董事會第二次會議審議通過。根據《上海證券交易所股票上市規則》《香港聯合交易所有限公司證券上市規則》（「《聯交所上市規則》」）《公司章程》等有關規定，本次增資無需提交本公司股東會審議。具體情況見本公司於 2026 年 8 月 28 日在香港聯交所及上海證券交易所網站披露的公告。

該事項不影響本集團業務的連續性及管理層的穩定性，有利於本集團持續健康發展。

4.2 中國政府發佈「十五五」期間能源資源勘探開發利用進口稅收優惠政策

2026年2月14日，財政部、海關總署、國家稅務總局發佈《關於「十五五」期間能源資源勘探開發利用進口稅收優惠政策的通知》（財關稅〔2026〕16 號），明確自2026年1月1日起至2030年12月31日止，對經國家發展和改革委員會核（批）准建設的跨境天然氣管道和進口液化天然氣接收儲運裝置項目，以及經省級人民政府核准的進口液化天然氣接收儲運裝置擴建項目接收的進口天然氣（包括管道天然氣和液化天然氣，下同），按一定比例返還進口環節增值稅。具體返還比例如下：（一）屬於 2014 年底前簽訂且經國家發展和改革委員會確定的長貿

氣合同項下的進口天然氣，進口環節增值稅按 70%的比例予以返還。（二）對其他天然氣，在進口價格高於參考基準值的情況下，進口環節增值稅按該項目進口價格和參考基準值的倒掛比例的 80%予以返還。倒掛比例的計算公式為：倒掛比例=（進口價格-參考基準值）/進口價格，相關計算以一個季度為一週期。

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

財政部於 2026 年頒佈了《關於印發〈企業會計準則解釋第 20 號〉的通知》（「解釋 20 號」），規範了以下內容：

- 關於金融資產合同現金流量特徵的評估；
- 關於貨幣缺乏可兌換性時的會計處理及相關披露。

本集團已採用上述解釋 20 號編制截至 2026 年 6 月 30 日止六個月期間財務報表，採用該規定未對本集團的財務狀況及經營成果產生重大影響。

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對《國際財務報告準則第 9 號——金融工具》及《國際財務報告準則第 7 號——金融工具：披露》中關於金融工具分類和計量的修訂，這些修訂在本集團當前會計期間首次生效，本集團已對修訂內容進行了追溯性應用，根據過渡性要求的規定，本集團未對前期期間進行重述。該修訂的應用對本集團截至報告期間的合併財務報表沒有重大影響。

新會計準則、會計準則修訂及解釋已於 2026 年 6 月 30 日報告期內非強制性發佈，且本集團尚未提前採用。除《國際財務報告準則第 18 號——財務報表列示和披露》（「國際財務報告準則第 18 號」）外，這些準則、修訂或解釋預計不會對當前或未來報告期內的實體以及可預見的未來交易產生重大影響。本集團仍在評估採用國際財務報告準則第 18 號的影響。

除上述會計政策變更外，編制本中期財務報表所採用的會計政策與本集團截至 2025 年 12 月 31 日止年度財務報表所採用的、由國際會計準則理事會發佈的《國際財務報告會計準則》規定一致。這些會計政策的變更預期也將體現於本集團截至 2026 年 12 月 31 日止年度合併財務報表中。

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 按國際財務報告會計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 2026 年 人民幣百萬元	 2025 年[(a)] 人民幣百萬元
營業收入	(i)	1,527,491	1,450,021
經營支出			
採購、服務及其他		(1,024,611)	(980,204)
員工費用		(85,786)	(82,723)
勘探費用（包括乾井費用）		(5,848)	(6,016)
折舊、折耗及攤銷		(125,528)	(122,040)
銷售、一般性和管理費用		(26,780)	(26,010)
除所得稅外的其他稅賦		(132,272)	(125,840)
其他收入淨值		12,717	11,310
經營支出總額		(1,388,108)	(1,331,523)
經營利潤		139,383	118,498
融資成本			
匯兌收益		2,583	4,995
匯兌損失		(1,889)	(5,016)
利息收入		3,028	3,723
利息支出		(8,622)	(9,321)
融資成本淨額		(4,900)	(5,619)
應佔聯營公司及合營公司的利潤		11,382	9,676
稅前利潤	(ii)	145,865	122,555
所得稅費用	(iii)	(30,752)	(27,697)
淨利潤		115,113	94,858
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		(43)	(7)
外幣財務報表折算差額		(2,905)	(188)
（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		(3,192)	1,125
現金流量套期儲備		(613)	(933)
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		(418)	(344)
其他綜合收益的稅後淨額		(7,171)	(347)
綜合收益總額		107,942	94,511
淨利潤歸屬於：			
母公司股東		103,936	85,185
非控制性權益		11,177	9,673
		115,113	94,858
綜合收益總額歸屬於：			
母公司股東		99,673	85,015
非控制性權益		8,269	9,496
		107,942	94,511
歸屬於母公司股東的每股基本及攤薄盈利（人民幣元）	(iv)	0.57	0.47

(a) 財務報表中的比較數據視同儲氣庫自列報的最早財務報告年度期初即納入合併範圍列報。

（2）簡明合併財務狀況表

	附註	2026年6月30日 人民幣百萬元	2025年12月31日[a] 人民幣百萬元
非流動資產			
物業、廠房及機器設備		1,597,268	1,641,599
聯營公司及合營公司的投資		311,364	303,452
以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益的權益投資		1,267	1,324
使用權資產		238,872	196,460
無形資產和其他非流動資產		104,580	88,190
遞延所得稅資產		32,788	30,056
到期日為一年以上的定期存款		6,079	2,868
非流動資產總額		2,292,218	2,263,949
流動資產			
存貨		189,787	150,598
應收賬款	(vi)	109,070	77,929
衍生金融資產		20,053	9,342
預付款和其他流動資產		128,031	114,892
以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益的金融資產		3,439	1,864
以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融資產		7,145	6,175
到期日為三個月以上一年以內的定期存款		47,086	32,306
現金及現金等價物		227,205	206,163
流動資產總額		731,816	599,269
流動負債			
應付賬款及應計負債	(vii)	395,658	321,377
合同負債		85,359	84,599
應付所得稅款		13,411	10,123
應付其他稅款		53,216	40,883
短期借款		58,175	64,103
衍生金融負債		13,083	5,440
租賃負債		15,029	9,552
以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融負債		2,470	4,152
流動負債總額		636,401	540,229
流動資產淨值		95,415	59,040
總資產減流動負債		2,387,633	2,322,989
權益			
母公司股東權益			
股本		183,021	183,021
留存收益		1,100,331	1,043,267
儲備		354,622	390,775
母公司股東權益總額		1,637,974	1,617,063
非控制性權益		210,158	213,487
權益總額		1,848,132	1,830,550
非流動負債			
長期借款		175,205	166,062
資產棄置義務		175,227	173,503
租賃負債		151,280	116,365
遞延所得稅負債		26,908	26,625
其他長期負債		10,881	9,884
非流動負債總額		539,501	492,439
權益及非流動負債總額		2,387,633	2,322,989

(a) 財務報表中的比較數據視同儲氣庫自列報的最早財務報告年度期初即納入合併範圍列報。

（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

	截至 6 月 30 日止 6 個月期間	
	2026 年	2025 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	5	13
計減壞賬準備及信用減值損失	228	154
計減存貨跌價損失	57	63
處置衍生金融工具產生的投資收益	6,383	-
處置附屬公司收益	105	28
現金流量套期的無效部分的已實現收益	-	290
扣除：		
無形資產及其他資產的攤銷	3,505	2,228
折舊和減值損失：		
物業、廠房及機器設備	112,039	112,032
使用權資產	9,984	7,780
作為費用確認的存貨成本	1,187,567	1,139,543
壞賬準備及信用減值損失	100	53
利息支出 (i)	8,622	9,321
出售物業、廠房及機器設備的損失	267	89
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	1,129	983
研究與開發費用	12,887	9,899
存貨跌價損失	3,461	566
處置衍生金融工具產生的投資損失	-	2,376
現金流量套期的無效部分的已實現損失	1,322	-
其他非流動資產減值損失	-	5
(i) 利息支出		
利息支出	9,002	9,672
包括：租賃負債利息	2,877	2,502
減：資本化金額	(380)	(351)
	8,622	9,321

（iii）所得稅費用

	截至 6 月 30 日止 6 個月期間	
	2026 年	2025 年
	人民幣百萬元	人民幣百萬元
當期所得稅	33,132	29,928
遞延所得稅	(2,380)	(2,231)
	30,752	27,697

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 2011 年 7 月 27 日財政部、海關總署、國家稅務總局共同發佈的《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、國家發展和改革委員會共同發佈的《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 2026 年 6 月 30 日止 6 個月和 2025 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	
	2026 年	2025 年
	人民幣百萬元	人民幣百萬元
分配於母公司股東的 2026 年中期股息（a）	47,585	-
分配於母公司股東的 2025 年中期股息（c）	-	40,265

(a) 根據 2026 年 6 月 9 日股東會授權，董事會於 2026 年 8 月 28 日決定派發 2026 年中期股息，每股人民幣 0.26 元（含適用稅項），擬派發現金股息合計人民幣 475.85 億元。由於該股息是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 2025 年末期股息每股人民幣 0.25 元（含適用稅項），合計人民幣 457.55 億元。該等股息於 2026 年 6 月 9 日經 2025 年年度股東會批准，並於 2026 年 6 月 26 日（A 股）和 2026 年 7 月 31 日（H 股）支付。

(c) 分配於母公司股東的 2025 年中期股息每股人民幣 0.22 元（含適用稅項），合計人民幣 402.65 億元。該等股息於 2025 年 8 月 26 日經第九屆董事會第十四次會議批准，並於 2025 年 9 月 17 日（A 股）和 2025 年 10 月 23 日（H 股）支付。

(d) 分配於母公司股東的 2024 年末期股息每股人民幣 0.25 元（含適用稅項），合計人民幣 457.55 億元。該等股息於 2025 年 6 月 5 日經 2024 年年度股東會批准，並於 2025 年 6 月 25 日（A 股）和 2025 年 7 月 24 日（H 股）支付。

（vi）應收賬款

	2026 年 6 月 30 日	2025 年 12 月 31 日
	人民幣百萬元	人民幣百萬元
應收賬款	112,184	81,253
減：壞賬準備	(3,114)	(3,324)
	109,070	77,929

於 2026 年 6 月 30 日及 2025 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：

	2026 年 6 月 30 日	2025 年 12 月 31 日
	人民幣百萬元	人民幣百萬元
一年以內	105,609	74,748
一年至兩年	2,653	2,760
兩年至三年	664	355
三年以上	144	66
	109,070	77,929

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

	2026年6月30日	2025年12月31日
	人民幣百萬元	人民幣百萬元
應付貿易賬款	192,253	165,865
薪金及福利應付款	15,206	7,819
應付股息	8,623	1,650
應付票據	15,206	13,658
應付建造費用及設備費用	63,796	90,163
其他[(a)]	100,574	42,222
	395,658	321,377

(a) 其他主要包括押金、定金、保證金、應付財產險等。

於2026年6月30日及2025年12月31日，應付貿易賬款的賬齡分析如下：

	2026年6月30日	2025年12月31日
	人民幣百萬元	人民幣百萬元
一年以內	183,658	158,119
一年至兩年	2,214	1,096
兩年至三年	461	487
三年以上	5,920	6,163
	192,253	165,865

（viii）分部信息

本集團主要經營與石油及天然氣相關的產品、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。

截至 2026 年 6 月 30 日及 2025 年 6 月 30 日止 6 個月期間的經營分部信息如下：

截至 2026 年 6 月 30 日止 6 個月期間	**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	440,002	572,243	1,261,092	319,486	1,423	2,594,246
減：分部間銷售	(368,447)	(384,331)	(282,160)	(31,185)	(632)	(1,066,755)
外部營業收入	71,555	187,912	978,932	288,301	791	1,527,491
折舊、折耗及攤銷	(99,447)	(14,764)	(8,327)	(2,308)	(682)	(125,528)
包括：物業、廠房及機器設備的減值損失	-	-	-	-	-	-
經營利潤/(虧損)	100,448	14,525	11,363	24,087	(11,040)	139,383

截至 2025 年 6 月 30 日止 6 個月期間	**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	425,115	554,170	1,169,751	310,943	1,849	2,461,828
減：分部間銷售	(358,243)	(388,479)	(246,853)	(18,090)	(142)	(1,011,807)
外部營業收入	66,872	165,691	922,898	292,853	1,707	1,450,021
折舊、折耗及攤銷	(97,127)	(12,993)	(8,862)	(2,294)	(764)	(122,040)
包括：物業、廠房及機器設備的減值損失	-	(1)	(1)	-	-	(2)
經營利潤/(虧損)	87,151	11,056	7,562	18,626	(5,897)	118,498

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

	2026年6月30日	2025年12月31日[(a)]	2026年6月30日	2025年12月31日
資 產	**合併**	**合併**	**公司**	**公司**
流動資產				
貨幣資金	274,749	238,909	106,014	39,250
交易性金融資產	7,145	6,175	-	-
衍生金融資產	20,053	9,342	525	14
應收賬款	109,070	77,929	12,428	5,807
應收款項融資	3,439	1,864	3,296	1,742
預付款項	15,615	14,673	8,738	7,615
其他應收款	40,706	29,118	14,637	9,665
存貨	189,787	150,598	111,451	90,786
其他流動資產	71,252	70,661	47,635	42,423
流動資產合計	731,816	599,269	304,724	197,302
非流動資產				
其他權益工具投資	1,267	1,324	183	147
長期股權投資	311,487	303,575	605,377	593,573
固定資產	550,919	558,554	292,133	292,101
油氣資產	818,280	865,782	641,629	671,137
在建工程	228,069	217,263	129,755	129,407
使用權資產	168,778	125,970	103,090	58,883
無形資產	92,224	93,465	63,478	65,290
商譽	7,031	7,263	77	77
長期待攤費用	18,351	18,270	8,647	9,317
遞延所得稅資產	32,788	30,056	6,545	5,410
其他非流動資產	63,262	42,667	69,078	64,248
非流動資產合計	2,292,456	2,264,189	1,919,992	1,889,590
資產總計	3,024,272	2,863,458	2,224,716	2,086,892

(a) 財務報表中的比較數據視同儲氣庫自列報的最早財務報告年度期初即納入合併範圍列報。

單位：人民幣百萬元

負債及股東權益	2026年6月30日 合併	2025年12月31日[a] 合併	2026年6月30日 公司	2025年12月31日 公司
流動負債				
短期借款	45,888	34,513	56,926	36,317
交易性金融負債	2,470	4,152	-	-
衍生金融負債	13,083	5,440	57	11
應付票據	15,206	13,658	14,938	13,378
應付賬款	256,049	256,028	84,904	99,975
合同負債	85,359	84,599	60,137	67,816
應付職工薪酬	15,206	7,819	12,075	5,657
應交稅費	66,627	51,006	36,352	28,906
其他應付款	84,162	28,039	179,859	140,853
一年內到期的非流動負債	27,518	39,467	13,414	17,335
其他流動負債	24,833	15,508	17,193	7,419
流動負債合計	636,401	540,229	475,855	417,667
非流動負債				
長期借款	160,205	151,062	67,165	65,273
應付債券	15,000	15,000	15,000	15,000
租賃負債	151,280	116,365	83,229	47,716
預計負債	175,227	173,503	128,220	127,337
遞延所得稅負債	26,924	26,641	-	-
其他非流動負債	10,881	9,884	6,106	4,617
非流動負債合計	539,517	492,455	299,720	259,943
負債合計	1,175,918	1,032,684	775,575	677,610
股東權益				
股本	183,021	183,021	183,021	183,021
資本公積	116,453	152,070	122,082	121,986
專項儲備	9,665	7,049	5,712	4,001
其他綜合收益	(32,733)	(29,581)	672	958
盈餘公積	266,528	266,528	255,436	255,436
未分配利潤	1,095,262	1,038,200	882,218	843,880
歸屬於母公司股東權益合計	1,638,196	1,617,287	1,449,141	1,409,282
少數股東權益	210,158	213,487	-	-
股東權益合計	1,848,354	1,830,774	1,449,141	1,409,282
負債及股東權益總計	3,024,272	2,863,458	2,224,716	2,086,892

(a) 財務報表中的比較數據視同儲氣庫自列報的最早財務報告年度期初即納入合併範圍列報。

（2）合併及公司利潤表

單位：人民幣百萬元

項 目	截至 2026 年 6 月 30 日止 6 個月期間 合併	截至 2025 年 6 月 30 日止 6 個月期間[(a)] 合併	截至 2026 年 6 月 30 日止 6 個月期間 公司	截至 2025 年 6 月 30 日止 6 個月期間 公司
營業收入	1,527,491	1,450,021	968,577	871,479
減：營業成本	(1,193,415)	(1,145,559)	(753,100)	(668,709)
稅金及附加	(131,853)	(125,453)	(96,726)	(91,377)
銷售費用	(28,515)	(28,693)	(19,209)	(19,785)
管理費用	(30,509)	(32,307)	(17,707)	(19,448)
研發費用	(12,887)	(9,899)	(10,945)	(8,446)
財務費用	(5,618)	(6,336)	(4,698)	(4,409)
其中：利息費用	8,622	9,321	4,182	5,258
利息收入	3,028	3,723	904	1,129
加：其他收益	7,837	8,418	7,475	8,072
投資收益	16,198	7,874	25,051	17,804
其中：對聯營企業和合營企業的投資收益	11,382	9,676	8,148	6,943
公允價值變動收益	3,155	5,082	373	305
信用減值轉回	128	101	27	11
資產減值損失	(3,404)	(510)	(227)	(15)
資產處置收益	62	992	24	723
營業利潤	148,670	123,731	98,915	86,205
加：營業外收入	743	1,559	639	1,166
減：營業外支出	(3,550)	(2,749)	(3,078)	(3,146)
利潤總額	145,863	122,541	96,476	84,225
減：所得稅費用	(30,752)	(27,697)	(12,388)	(10,756)
淨利潤	115,111	94,844	84,088	73,469
按經營持續性分類：				
持續經營淨利潤	115,111	94,844	84,088	73,469
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	103,934	85,171	84,088	73,469
少數股東損益	11,177	9,673	-	-
其他綜合收益的稅後淨額	(7,171)	(347)	(286)	(8)
歸屬於母公司股東的其他綜合收益的稅後淨額	(4,263)	(170)	(286)	(8)
（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	(40)	(18)	26	(16)
（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	(418)	(344)	(456)	(38)
現金流量套期儲備	(613)	(933)	144	46
外幣財務報表折算差額	(3,192)	1,125	-	-
歸屬於少數股東的其他綜合收益的稅後淨額	(2,908)	(177)	-	-
綜合收益總額	107,940	94,497	83,802	73,461
歸屬於：				
母公司股東	99,671	85,001	83,802	73,461
少數股東	8,269	9,496	-	-
每股收益				
基本每股收益（人民幣元）	0.57	0.47	0.46	0.40
稀釋每股收益（人民幣元）	0.57	0.47	0.46	0.40

(a) 財務報表中的比較數據視同儲氣庫自列報的最早財務報告年度期初即納入合併範圍列報。

6 購回、出售或贖回證券

除本中期業績公告第「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 2026 年 6 月 30 日止 6 個月內概無購回、出售或贖回本集團任何上市證券（包括出售庫存股份）。截至 2026 年 6 月 30 日，本公司並無持有任何庫存股份。

7 披露其他資料

除本公告披露以外，《聯交所上市規則》附錄 D2 第 46（3）段規定論述之其他事項，與本集團截至 2025 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 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，在向各董事作出特定查詢後，各董事確認已於報告期內遵守《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 2026 年 6 月 30 日止 6 個月內一直遵守《聯交所上市規則》附錄 C1《企業管治守則》第二部分所載的所有守則條文。

10 審計與風險管理委員會

本公司審計與風險管理委員會成員包括劉曉蕾女士、周松先生及吳嘉寧先生。審計與風險管理委員會的主要職責為審核公司的財務信息及其披露；監督及評估外部審計工作，提議聘請或者更換外部審計機構；監督及評估內部審計工作，負責內部審計與外部審計的協調；監督及評估公司內部控制；行使《公司法》規定的監事會的職權；法律、行政法規、公司股份上市地證券監管規則和董事會議事規則規定的其他事項。

本公司審計與風險管理委員會已審閱並確認截至 2026 年 6 月 30 日止 6 個月

的中期業績。

11 本公司變更香港代表處及香港主要營業地點地址

本公司香港代表處及香港主要營業地點地址由中國香港金鐘道 89 號力寶中心 2 座 3705 室變更為中國香港中環夏慤道 10 號長江集團中心二期東座 37 樓，於 2026 年 6 月 30 日生效。

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
二零二六年八月二十八日

於本公告日，本公司董事會由戴厚良先生擔任董事長，由周心懷先生擔任副董事長及非執行董事，由段良偉先生、周松先生及謝軍先生擔任非執行董事，由任立新先生、張道偉先生及宋大勇先生擔任執行董事，由何敬麟先生、閻焱先生、劉曉蕾女士、張玉新先生及吳嘉寧先生擔任獨立非執行董事，以及由周健先生擔任職工董事。

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。