



# 2025 半年度報告

中國石油天然氣股份有限公司

PetroChina







中国石  
油

# 2025 半年度報告

中國石油天然氣股份有限公司



本半年度報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，亦不構成本集團對投資者的實質性承諾。實際成果可能與前瞻性聲明所包含的內容存在差異，敬請投資者注意投資風險。

002	•	重要提示
003	•	公司基本情況簡介
005	•	會計數據和財務指標摘要
007	•	股本變動及股東情況
010	•	董事會報告
027	•	重要事項
040	•	董事、監事、高級管理人員情況
042	•	債券相關情況
<hr/>		
<b>財務報告</b>		
044	•	按中國企業會計準則編製
147	•	按國際財務報告會計準則編製
<hr/>		
176	•	備查文件
177	•	董事、監事、高級管理人員書面確認



## 重要提示

中國石油天然氣股份有限公司（「本公司」或「公司」）董事會、監事會及董事、監事、高級管理人員保證本半年度報告內容的真實、準確、完整，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。本公司不存在大股東非經營性資金佔用情況。本半年度報告已經本公司第九屆董事會審計委員會第十一次會議以及本公司第九屆董事會第十四次會議審議通過。除執行董事任立新先生、非執行董事謝軍先生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九屆董事會第十四次會議。任立新先生已書面委託黃永章先生代為出席並表決。謝軍先生已書面委託張道偉先生代為出席並表決。本公司董事長戴厚良先生、董事兼總裁黃永章先生、財務總監王華先生保證本半年度報告中財務報告的真實、準確、完整。

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製財務報告。本半年度報告中的財務報告未經審計。

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2025年6月30日的總股本183,020,977,818股為基數派發2025年中期股息每股人民幣0.22元（含適用稅項），總派息額約人民幣402.65億元。

本半年度報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。

## 公司基本情況簡介

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》（「《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業務。

本公司發行的H股及A股於2000年4月7日及2007年11月5日分別在香港聯合交易所有限公司（「香港聯交所」）及上海證券交易所掛牌上市。

公司註冊中文名稱：	中國石油天然氣股份有限公司
公司英文名稱：	PetroChina Company Limited
公司法定代表人：	戴厚良
公司董事會秘書：	王華
聯繫地址：	中國北京東城區東直門北大街9號
電話：	956100
傳真：	86(10) 6209 9557
電子信箱：	ir@petrochina.com.cn
公司證券事務代表：	梁剛
聯繫地址：	中國北京東城區東直門北大街9號
電話：	956100-8
傳真：	86(10) 6209 9557
電子信箱：	ir@petrochina.com.cn
香港代表處總代表：	張磊
聯繫地址：	中國香港金鐘道89號力寶中心2座3705室
電話：	(852) 2899 2010
傳真：	(852) 2899 2390
電子信箱：	hko@petrochina.com.hk



公司法定地址：中國北京市東城區安德路16號  
郵政編碼：100011  
公司辦公地址：中國北京東城區東直門北大街9號  
郵政編碼：100007  
互聯網網址：<https://www.petrochina.com.cn>  
公司電子信箱：[ir@petrochina.com.cn](mailto:ir@petrochina.com.cn)

公司信息披露報紙名稱：A股參閱《中國證券報》《上海證券報》《證券時報》《證券日報》

登載本報告的中國證監會指定網站的網址：<https://www.sse.com.cn>  
本報告備置地點：中國北京東城區東直門北大街9號

上市地點：  
A股上市交易所：上海證券交易所  
A股簡稱：中國石油  
A股股票代碼：601857  
H股上市交易所：香港聯交所  
H股簡稱：中國石油股份  
H股股票代號：857

## 會計數據和財務指標摘要

### 1、按國際財務報告會計準則編製的主要財務數據

單位：人民幣百萬元

項目	報告期	上年同期 (追溯後) <sup>(a)</sup>	上年同期 (追溯前)	報告期比上年 同期增減 (%)
營業收入	1,450,099	1,554,973	1,553,869	(6.7)
歸屬於母公司股東的淨利潤	84,007	88,806	88,611	(5.4)
經營活動產生的現金流量淨額	227,063	218,419	217,329	4.0
基本每股收益 (人民幣元)	0.46	0.49	0.48	(5.4)
攤薄每股收益 (人民幣元)	0.46	0.49	0.48	(5.4)
淨資產收益率 (%)	5.4	5.9	5.9	(0.5) 個百分點

項目	報告期末	上年度期末	報告期末比上年 度期末增減 (%)
總資產	2,849,390	2,752,751	3.5
歸屬於母公司股東權益	1,555,667	1,515,132	2.7

### 2、按中國企業會計準則編製的主要財務數據

單位：人民幣百萬元

項目	報告期	上年同期 (追溯後) <sup>(a)</sup>	上年同期 (追溯前)	報告期比上年 同期增減 (%)
營業收入	1,450,099	1,554,973	1,553,869	(6.7)
歸屬於母公司股東的淨利潤	83,993	88,802	88,607	(5.4)
歸屬於母公司股東的扣除非經常性損益的淨利潤	84,116	91,788	91,590	(8.4)
經營活動產生的現金流量淨額	227,063	218,419	217,329	4.0
基本每股收益 (人民幣元)	0.46	0.49	0.48	(5.4)
稀釋每股收益 (人民幣元)	0.46	0.49	0.48	(5.4)
加權平均淨資產收益率 (%)	5.4	5.9	6.0	(0.5) 個百分點

項目	報告期末	上年度期末	報告期末比上年 度期末增減 (%)
總資產	2,849,632	2,753,007	3.5
歸屬於母公司股東權益	1,555,893	1,515,371	2.7

(a) 2024年，本公司全資附屬公司大慶油田有限責任公司（「大慶油田」）自大慶石油管理局有限公司收購中國石油集團電能有限公司（「中油電能」）100%股權，自2024年10月29日起合併中油電能財務報表。本集團按照同一控制下企業合併的會計處理要求，在編製合併財務報表時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。



### 3、非經常性損益項目

單位：人民幣百萬元

項 目	截至 2025 年 6 月 30 日止 6 個月期間
非流動性資產處置損益	727
計入當期損益的政府補助	773
與正常經營業務無關的金融資產和金融負債產生的損益	(246)
其他營業外收入和支出	(1,550)
其他符合非經常性損益定義的損益項目	193
小計	(103)
所得稅影響額	14
少數股東損益影響額	(34)
合計	(123)

### 4、國內外會計準則差異

本集團按國際財務報告會計準則計算的淨利潤為人民幣936.80億元，按中國企業會計準則計算的淨利潤為人民幣936.66億元，差異為人民幣0.14億元；按國際財務報告會計準則計算的股東權益為人民幣17,529.16億元，按中國企業會計準則計算的股東權益為人民幣17,531.42億元，差異為人民幣2.26億元。本集團的準則差異主要是由於1999年非固定資產、油氣資產評估所致。

本公司1999年重組改制時，對於中國石油集團投入的資產和負債於1999年進行了評估，按照國際財務報告會計準則編製的財務報表對上述評估結果中非固定資產、油氣資產的部分未予確認。

## 股份變動及股東情況

### 1、股份變動情況

在本報告期內，本公司無優先股事項，無因送股、配股等原因引起股份總數及結構變動。

### 2、主要股東持股情況

於2025年6月30日，本公司的股東總數為482,353名，其中境內A股股東477,228名，境外H股記名股東5,125名。

#### (1) 前10名股東持股情況

股東名稱	股東性質	持股總數	持股比例 (%)	報告期內增減 (+,-)	持有有限售條件股份數量	單位：股
						質押、標記或凍結的股份數量
中國石油集團	國有法人	150,923,565,570 <sup>(a)</sup>	82.46	0	0	0
香港中央結算（代理人）有限公司 <sup>(b)</sup>	境外法人	20,920,040,091 <sup>(c)</sup>	11.43	+875,483	0	0
中國石油化工集團有限公司（「中國石化集團」）	國有法人	1,830,210,000	1.00	0	0	0
中國證券金融股份有限公司	國有法人	1,020,165,128	0.56	0	0	0
香港中央結算有限公司 <sup>(d)</sup>	境外法人	856,396,772	0.47	-35,042,453	0	0
中國工商銀行－上證 50 交易型開放式指數證券投資基金	國有法人	222,334,797	0.12	+9,387,834	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	217,213,578	0.12	-	0	0
中國工商銀行股份有限公司－華泰柏瑞滬深 300 交易型開放式指數證券投資基金	其他	202,412,946	0.11	+6,753,498	0	0
中央匯金資產管理有限責任公司	國有法人	201,695,000	0.11	0	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	168,423,661	0.09	-16,099,940	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。

(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。



## (2) 前10名無限售條件股東持股情況

單位：股

序號	股東名稱	持股數	股份種類
1	中國石油集團	150,923,565,570 <sup>(a)</sup>	A 股
2	香港中央結算（代理人）有限公司	20,920,040,091	H 股
3	中國石化集團	1,830,210,000	A 股
4	中國證券金融股份有限公司	1,020,165,128	A 股
5	香港中央結算有限公司	856,396,772	A 股
6	中國工商銀行－上證 50 交易型開放式指數證券投資基金	222,334,797	A 股
7	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	217,213,578	A 股
8	中國工商銀行股份有限公司－華泰柏瑞滬深 300 交易型開放式指數證券投資基金	202,412,946	A 股
9	中央匯金資產管理有限責任公司	201,695,000	A 股
10	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	168,423,661	A 股

(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，該等H股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。

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均未參與融資融券及轉融通業務。

(3) 前10名股東因轉融通出借/歸還原因導致較上期發生變化情況

適用 不適用。

(4) 根據香港《證券及期貨條例》披露主要股東持股情況

於2025年6月30日，據董事所知，除本公司董事、監事及高級管理人員以外，以下人士在本公司的股份或相關股份中擁有根據《證券及期貨條例》第XV部第2及第3分部須予披露的權益或淡倉：

股東名稱	持股性質	股份數目	持有身份	佔同一類別股份已發行股本比例 (%)	佔總股本比例 (%)
	A 股	150,923,565,570 (好倉)	實益擁有人	93.21	82.46
中國石油集團	H 股	291,518,000 (好倉) <sup>(a)</sup>	大股東所控制的法團的權益	1.38	0.16
BlackRock, Inc. <sup>(b)</sup>	H 股	1,498,310,952 (好倉)	大股東所控制的法團的權益	7.10	0.82

(a) 中國石油集團通過境外全資附屬公司Fairy King Investments Ltd.持有291,518,000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，1,498,310,952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32,358,000股相關股份的權益。

於2025年6月30日，據董事所知，除上述所披露者之外，概無任何人士（本公司董事、監事及高級管理人員除外）於《證券及期貨條例》第336條規定存置的股份權益及淡倉登記冊上記錄權益。

### 3、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。



## 董事會報告

本公司董事會謹此提呈董事會報告，以供省覽。

### 1、經營情況討論與分析

2025年上半年，世界經濟保持增長，但關稅政策等不確定性增加；中國經濟運行總體平穩，發展新動能不斷成長壯大，國內生產總值（GDP）同比增長5.3%。全球石油市場供需寬鬆，國際原油價格總體震盪下行，均價比上年同期大幅下降；國內成品油市場持續面臨替代能源影響，天然氣市場消費量基本穩定。

本集團積極主動加強市場形勢分析研判，堅持穩中求進工作總基調，完整準確全面貫徹新發展理念，落實高質量發展要求，統籌推進生產經營、提質增效、改革創新、轉型升級、安全環保等工作，油氣產量穩中有增，煉油化工轉型升級深入推進，國內成品油、天然氣銷量、化工產品銷量保持增長，成品油和天然氣市場份額進一步提升，新能源新材料等新興產業保持快速發展，主要成本費用有效控制，安全環保形勢保持穩定。公司上半年經營效益好於預期，各業務分部保持盈利，財務狀況健康良好，環境、社會和治理（ESG）工作質效持續提升。

#### (1) 市場回顧

##### ● 原油市場

2025年上半年，受全球宏觀經濟、地緣政治等因素影響，國際油價整體呈現「V型」走勢，均價同比下行，布倫特原油現貨平均價格為71.87美元/桶，比上年同期的84.06美元/桶下跌14.5%；美國西得克薩斯中質原油現貨平均價格為67.60美元/桶，比上年同期的78.95美元/桶下跌14.4%。

據國家統計局、海關總署資料顯示，2025年上半年國內規模以上工業原油產量10,848萬噸，比上年同期增長1.3%；原油進口量27,939萬噸，比上年同期增長1.4%。

##### ● 成品油市場

2025年上半年，替代能源競爭加速，國內汽油、柴油消費持續受到抑制，隨着航空出行市場持續復蘇，煤油消費保持增長。

據國家統計局資料顯示，2025年上半年國內規模以上工業原油加工量36,161萬噸，比上年同期增長1.6%。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10次調整國內汽油、柴油價格，汽油、柴油標準品價格分別累計下調人民幣330元/噸、315元/噸。

##### ● 化工市場

2025年上半年，受國家促消費政策拉動，化工產品需求穩步增長，但隨着新增產能投放，供需保持寬鬆態勢，主要化工產品價格因國際油價回落而下跌，生產利潤仍處於低位。

##### ● 天然氣市場

2025年上半年，全球天然氣市場供需結構性偏緊，國際主要天然氣市場價格同比大幅上漲。中國經濟穩中有進，但受供暖季氣溫偏高等因素影響，天然氣消費受到抑制。

據國家統計局、海關總署、國家發展和改革委員會資料顯示，2025年上半年國內規模以上工業天然氣產量1,308億立方米，比上年同期增長5.8%；天然氣進口量5,955萬噸，比上年同期下降7.8%；天然氣表觀消費量2,119.7億立方米，比上年同期下降0.9%。



## (2) 業務回顧

### ● 油氣和新能源業務

#### 國內油氣業務

2025年上半年，本集團國內油氣業務聚焦提高儲探比、努力實現增儲上產良性循環，突出重點盆地、重點區帶，大力實施高效勘探，取得多項重要突破和重要發現；堅持效益開發，優化產能建設部署，多措並舉提高採收率、控制遞減率，加快吉木薩爾、古龍頁岩油國家級示範區和鄂東大寧—吉縣煤岩氣示範項目建設；推進儲氣庫建設和注採轉換。上半年國內實現原油產量395.2百萬桶，比上年同期的392.8百萬桶增長0.6%；可銷售天然氣產量2,602.6十億立方英尺，比上年同期的2,486.8十

億立方英尺增長4.7%；油氣當量產量828.9百萬桶，比上年同期的807.3百萬桶增長2.7%。

#### 海外油氣業務

2025年上半年，本集團海外油氣業務兼顧成熟區和新區，強化高效立體勘探，風險勘探和滾動勘探獲得新進展、新發現；加強專業化管理，突出產能接替，一體推進新井上產和老井挖潛，扎實推進穩產上產；積極做好新項目開發和現有項目延期工作，推動低效資產轉讓退出，持續優化資產結構。上半年海外實現原油產量81.2百萬桶，比上年同期的82.0百萬桶下降1.0%；可銷售天然氣產量81.0十億立方英尺，比上年同期的97.4十億立方英尺下降16.8%；油氣當量產量94.7百萬桶，比上年同期的98.2百萬桶下降3.6%，佔本集團油氣當量產量的10.3%。

2025年上半年，本集團原油產量476.4百萬桶，比上年同期的474.8百萬桶增長0.3%；可銷售天然氣產量2,683.6十億立方英尺，比上年同期的2,584.2十億立方英尺增長3.8%；油氣當量產量923.6百萬桶，比上年同期的905.5百萬桶增長2.0%。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

2025年上半年，本集團新能源業務緊跟市場趨勢和政策導向，進一步優化業務佈局和發展策略。新獲風光發電指標1,638萬千瓦，新籤地熱供暖合同面積5,542萬平方米。加快推進重點項目實施，塔里木上庫光伏項目並網發電，吉林昂格風電項目高效運營。2025年上半年風光發電量36.9億千瓦時，比上年同期的21.7億千瓦時增長70.0%。全產業鏈協同推進碳捕集、利用及封存（CCUS）業務，上半年捕集、利用二氧化碳130.5萬噸，實現驅油30萬噸。



### 油氣和新能源分部主要數據

	單位	2025 年上半年	2024 年上半年	比上年同期增減 (%)
原油產量 <sup>(a)</sup>	百萬桶	476.4	474.8	0.3
其中：國內	百萬桶	395.2	392.8	0.6
海外	百萬桶	81.2	82.0	(1.0)
可銷售天然氣產量 <sup>(a)</sup>	十億立方英尺	2,683.6	2,584.2	3.8
其中：國內	十億立方英尺	2,602.6	2,486.8	4.7
海外	十億立方英尺	81.0	97.4	(16.8)
油氣當量產量	百萬桶	923.6	905.5	2.0
其中：國內	百萬桶	828.9	807.3	2.7
海外	百萬桶	94.7	98.2	(3.6)
風光發電量	億千瓦時	36.9	21.7	70.0

(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。



### ● 煉油化工和新材料業務

2025年上半年，本集團煉油化工和新材料業務精心組織生產裝置安、穩、長、滿、優運行，優化原油資源配置，緊盯市場變化動態調整產品結構，增產增銷高效益煉油產品和高附加值化工產品；加大新產品新材料研發力度，產銷研協同打造優勢產品；堅持高端、智能、綠色方向，持續推動煉化轉型升級，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實現中交，藍海新材料公司高端聚烯烴項目、獨山子石化公司塔里木乙烷製乙烯二期項目積極推進，烏魯木齊石化公司芳烴產業鏈項目順利啓動；加大煉油特色

產品和化工產品營銷力度，開闢線上銷售渠道，推進重點客戶銜接，強化渠道拓展和庫存運作，化工產品銷量保持增長，保稅船用燃料油、石蠟等產品市場份額保持領先優勢。上半年加工原油694.3百萬桶，比上年同期的693.3百萬桶增長0.1%；生產成品油5,957.2萬噸，比上年同期的6,011.9萬噸下降0.9%；化工產品商品量1,997.1萬噸，比上年同期的1,904.3萬噸增長4.9%，其中合成樹脂產量693.8萬噸，比上年同期的659.0萬噸增長5.3%；合成纖維原料及聚合物產量66.7萬噸，比上年同期的58.4萬噸增長14.2%；合成橡膠產量54.2萬噸，比上年同期的49.9萬噸增長8.7%；新材料產量166.5萬噸，比上年同期的107.4萬噸增長54.9%。



### 煉油化工和新材料分部主要數據

	單位	2025 年上半年	2024 年上半年	比上年同期增減 (%)
原油加工量 <sup>(a)</sup>	百萬桶	694.3	693.3	0.1
汽油、煤油、柴油產量	千噸	59,572	60,119	(0.9)
其中：汽油	千噸	23,355	24,403	(4.3)
煤油	千噸	9,631	8,954	7.6
柴油	千噸	26,586	26,762	(0.7)
石油產品綜合商品收率	%	94.53	94.98	(0.45) 個百分點
乙烯	千噸	4,473	4,249	5.3
合成樹脂	千噸	6,938	6,590	5.3
合成纖維原料及聚合物	千噸	667	584	14.2
合成橡膠	千噸	542	499	8.7
尿素	千噸	1,296	1,487	(12.8) <sup>(b)</sup>

(a) 原油按1噸=7.389桶換算。

(b) 尿素產量同比下降主要由於部分企業化肥裝置按計劃停工檢修。

### ● 銷售業務

#### 國內業務

2025年上半年，本集團國內銷售業務加強市場量化分析，分品種、區域、客戶開展差異化營銷，推動國內成品油銷量逆勢增長，市場佔有率穩步提升；積極佈局LNG終端加注和充換電業務，車用LNG加注量同比增長58.9%，充換電量增長213.0%；開展非油品業務線上綫下全渠道攻堅，加大力度推動重點品類運營，穩步拓展新業務新市場。

#### 國際貿易業務

2025年上半年，本集團貿易業務加強國際市場分析研判，完善全球貿易網絡體系，統籌運用國內國際市場和資源，助力產業鏈降本增效。

2025年上半年，本集團銷售汽油、煤油、柴油7,783.1萬噸，比上年同期的7,905.3萬噸下降1.5%，其中國內銷售汽油、煤油、柴油5,864.6萬噸，比上年同期的5,844.7萬噸增長0.3%。

## 銷售分部主要數據

生產經營數據	單位	2025 年上半年	2024 年上半年	比上年同期增減 (%)
汽油、煤油、柴油總銷售量	千噸	77,831	79,053	(1.5)
其中：汽油	千噸	30,872	32,503	(5.0)
煤油	千噸	11,510	10,243	12.4
柴油	千噸	35,449	36,307	(2.4)
汽油、煤油、柴油國內銷售量	千噸	58,646	58,447	0.3
其中：汽油	千噸	24,399	25,217	(3.2)
煤油	千噸	5,370	5,173	3.8
柴油	千噸	28,877	28,057	2.9

加油站及便利店數量	單位	2025 年 6 月 30 日	2024 年 12 月 31 日	比上年末增減 (%)
加油站數量	座	22,223	22,441	(1.0)
其中：自營加油站	座	20,458	20,429	0.1
便利店數量	座	19,963	19,700	1.3

## ● 天然氣銷售業務

2025年上半年，本集團天然氣銷售業務持續優化資源池結構，有效控制綜合採購成本；堅持批發、零售一體化營銷，持續優化銷售流向，積極拓展直銷客戶和工業客戶，努力提升高效市場、高端客戶銷量佔比。

2025年上半年，本集團銷售天然氣1,514.95億立方米，比上年同期的1,472.17億立方米增長2.9%，其中國內銷售天然氣1,197.67億立方米，比上年同期的1,149.37億立方米增長4.2%。

## 2、經營業績回顧

(1) 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製的中期簡明合併財務報表

## ● 合併經營業績

2025年上半年，本集團實現營業收入人民幣14,500.99億元，比上年同期的人民幣15,549.73億元下降6.7%；歸屬於母公司股東淨利潤人民幣840.07億元，比上年同期的人民幣888.06億元下降5.4%；實現基本每股收益人民幣0.46元。

**營業收入** 2025年上半年本集團的營業收入為人民幣14,500.99億元，比上年同期的人民幣15,549.73億元下降6.7%，主要由於本集團原油、成品油價格下降及油氣產品銷量變化綜合影響。下表列示了本集團2025年上半年及2024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)		
	2025年 上半年	2024年 上半年	變化率 (%)	2025年 上半年	2024年 上半年	變化率 (%)
原油 <sup>(a)</sup>	71,125	67,129	6.0	3,690	4,207	(12.3)
天然氣 (億立方米、人民幣元 / 千立方米) <sup>(b)</sup>	1,514.95	1,472.17	2.9	2,334	2,219	5.2
汽油	30,872	32,503	(5.0)	7,742	8,341	(7.2)
煤油	11,510	10,243	12.4	5,011	5,833	(14.1)
柴油	35,449	36,307	(2.4)	6,213	6,857	(9.4)
聚乙烯	3,791	3,132	21.0	7,132	7,434	(4.1)
聚丙烯	1,621	1,866	(13.1)	6,935	6,801	2.0
潤滑油	1,003	1,010	(0.7)	7,999	8,526	(6.2)

(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，天然氣實現價格為本集團對外銷售價格，價格同比增長主要由於國際貿易價格上升。

**經營支出** 2025年上半年本集團的經營支出為人民幣13,330.66億元，比上年同期的人民幣14,297.74億元下降6.8%，其中：

**採購、服務及其他** 2025年上半年本集團的採購、服務及其他為人民幣9,826.04億元，比上年同期的人民幣10,643.73億元下降7.7%，主要由於隨着國際油價下降，本集團外購原油、原料油等採購支出減少。

**員工費用** 2025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825.82億元，與上年同期的人民幣826.97億元基本持平。

**勘探費用** 2025年上半年本集團的勘探費用為人民幣60.16億元，比上年同期的人民幣79.42億元減少人民幣19.26億元，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** 2025年上半年本集團的折舊、折耗及攤銷為人民幣1,213.48億元，比上年同期的人民幣

1,167.02億元增長4.0%，主要由於油氣產量增加、固定資產和油氣資產原值增加以及隨着油價下降、油氣資產折耗率增加。

**銷售、一般性和管理費用** 2025年上半年本集團的銷售、一般性和管理費用為人民幣259.95億元，比上年同期的人民幣272.06億元下降4.5%，主要由於本集團堅持低成本發展，持續壓降非生產性支出。

**除所得稅外的其他稅賦** 2025年上半年本集團的除所得稅外的其他稅賦為人民幣1,258.28億元，比上年同期的人民幣1,348.50億元下降6.7%。其中：消費稅為人民幣867.82億元，比上年同期的人民幣869.36億元下降0.2%；資源稅為人民幣145.80億元，比上年同期的人民幣153.96億元下降5.3%；石油特別收益金為人民幣19.98億元，比上年同期的人民幣92.77億元減少人民幣72.79億元；礦業權出讓收益為人民幣22.93億元，比上年同期的人民幣21.64億元增長6.0%。

**其他收入淨值** 2025年上半年本集團的其他收入淨值為人民幣113.07億元，比上年同期的人民幣39.96億元增

加人民幣73.11億元，主要由於本年金融衍生品投資收益變動影響。

**經營利潤** 2025年上半年本集團的經營利潤為人民幣1,170.33億元，比上年同期的人民幣1,251.99億元下降6.5%。

**匯兌淨(損失)/收益** 2025年上半年本集團的匯兌淨損失為人民幣0.21億元，上年同期匯兌淨收益為人民幣2.47億元，主要是由於美元兌人民幣平均匯率變動影響。

**利息淨支出** 2025年上半年本集團的利息淨支出為人民幣55.90億元，比上年同期的人民幣63.27億元下降11.6%，主要由於本集團降低債務融資單位成本。

**稅前利潤** 2025年上半年本集團的稅前利潤為人民幣1,210.98億元，比上年同期的人民幣1,294.11億元下降6.4%。

**所得稅費用** 2025年上半年本集團的所得稅費用為人民幣274.18億元，比上年同期的人民幣296.02億元下降7.4%，主要由於稅前利潤減少。

**淨利潤** 2025年上半年本集團的淨利潤為人民幣936.80億元，比上年同期的人民幣998.09億元下降6.1%。

**歸屬於非控制性權益的淨利潤** 2025年上半年本集團歸屬於非控制性權益的利潤為人民幣96.73億元，比上年同期的人民幣110.03億元下降12.1%，主要由於本集團非全資附屬公司利潤下降。

**歸屬於母公司股東的淨利潤** 2025年上半年本集團歸屬於母公司股東的淨利潤為人民幣840.07億元，比上年同期的人民幣888.06億元下降5.4%。

## ● 分部業績

### 油氣和新能源

**營業收入** 2025年上半年，油氣和新能源分部營業收入為人民幣4,226.67億元，比上年同期的人民幣4,512.06億元下降6.3%，主要由於原油銷售價格下降、油氣產量增加綜合影響。平均實現原油價格為66.21美元/桶，比上年同期的77.45美元/桶下降14.5%。

**經營支出** 2025年上半年，油氣和新能源分部經營支出為人民幣3,369.81億元，比上年同期的人民幣3,592.77億元下降6.2%，主要由於採購支出及稅費支出減少。單位油氣操作成本為10.14美元/桶，比上年同期的11.03美元/桶下降8.1%，主要由於作業費等基本運行費減少。

**經營利潤** 2025年上半年，油氣和新能源分部持續推進高效勘探、效益開發，加強油氣生產成本管理，實現經營利潤人民幣856.86億元，比上年同期的人民幣919.29億元下降6.8%，主要由於原油銷售價格下降。

### 煉油化工和新材料

**營業收入** 2025年上半年，煉油化工和新材料分部營業收入為人民幣5,541.70億元，比上年同期的人民幣6,355.66億元下降12.8%，主要由於煉油產品、大部分化工產品價格下降。

**經營支出** 2025年上半年，煉油化工和新材料分部經營支出為人民幣5,431.14億元，比上年同期的人民幣6,219.37億元下降12.7%，主要由於原油、原料油採購以及外購動力支出減少。煉油單位現金加工成本為人民幣211.07元/噸，比上年同期的人民幣215.91元/噸下降2.2%。



**經營利潤** 2025年上半年，煉油化工和新材料分部以市場為導向，堅持精細化管理，根據市場需求及時優化產品結構，推進減油增化、減油增特，加強成本對標分析，實現經營利潤人民幣110.56億元，比上年同期的人民幣136.29億元減少人民幣25.73億元，其中：煉油業務實現經營利潤人民幣96.64億元，比上年同期的人民幣105.03億元下降8.0%，主要由於隨着原油及成品油價格下降，煉油業務毛利空間收窄；化工業務實現經營利潤人民幣13.92億元，比上年同期的人民幣31.26億元減少人民幣17.34億元，主要由於大部分化工產品價格下降，化工業務毛利空間收窄。

## 銷售

**營業收入** 2025年上半年，銷售分部營業收入為人民幣11,697.51億元，比上年同期的人民幣12,691.26億元下降7.8%，主要由於貿易收入減少及成品油銷售價格下降。

**經營支出** 2025年上半年，銷售分部經營支出為人民幣11,621.89億元，比上年同期的人民幣12,590.22億元下降7.7%，主要由於成品油採購支出及國際貿易採購支出減少。

**經營利潤** 2025年上半年，銷售分部不斷強化市場營銷，積極擴銷降庫，努力在保障生產後路暢通的情況下

推動產業鏈價值最大化，大力發展LNG終端加注、汽車充換電和非油品業務，實現經營利潤人民幣75.62億元，比上年同期的人民幣101.04億元下降25.2%，主要由於成品油銷售價格下降以及國際貿易業務毛利減少。

## 天然氣銷售

**營業收入** 2025年上半年，天然氣銷售分部營業收入為人民幣3,109.43億元，比上年同期的人民幣2,980.79億元增長4.3%，主要由於國內天然氣銷量增長。

**經營支出** 2025年上半年，天然氣銷售分部經營支出為人民幣2,923.17億元，比上年同期的人民幣2,812.74億元增長3.9%，主要由於天然氣採購量增加。

**經營利潤** 2025年上半年，天然氣銷售分部持續優化資源池結構和客戶結構，鞏固市場優勢地位，努力增強天然氣產業鏈創效能力，實現經營利潤人民幣186.26億元，比上年同期的人民幣168.05億元增長10.8%。

2025年上半年，本集團國際業務實現營業收入人民幣4,964.94億元，佔本集團總營業收入的34.2%；實現稅前利潤人民幣191.13億元，佔本集團稅前利潤的15.8%。

（國際業務不構成本集團獨立的經營分部，國際業務的各項財務數據已包含在前述各相關經營分部財務數據中。）

● 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：

	2025年6月30日	2024年12月31日	變化率 %
	人民幣百萬元	人民幣百萬元	
總資產	2,849,390	2,752,751	3.5
流動資產	710,678	590,844	20.3
非流動資產	2,138,712	2,161,907	(1.1)
總負債	1,096,474	1,043,128	5.1
流動負債	684,270	637,317	7.4
非流動負債	412,204	405,811	1.6
母公司股東權益	1,555,667	1,515,132	2.7
股本	183,021	183,021	0.0
儲備	347,225	344,840	0.7
留存收益	1,025,421	987,271	3.9
權益合計	1,752,916	1,709,623	2.5

總資產人民幣28,493.90億元，比上年末的人民幣27,527.51億元增長3.5%。其中：10,431.28億元增長5.1%。其中：

流動資產人民幣7,106.78億元，比上年末的人民幣5,908.44億元增長20.3%，主要由於現金及現金等價物、應收賬款增加。

非流動資產人民幣21,387.12億元，比上年末的人民幣21,619.07億元下降1.1%，主要由於物業、廠房及機器設備淨值減少。

總負債人民幣10,964.74億元，比上年末的人民幣

流動負債人民幣6,842.70億元，比上年末的人民幣6,373.17億元增長7.4%，主要由於貿易業務應付賬款及應計負債增加、短期借款增加。

非流動負債人民幣4,122.04億元，比上年末的人民幣4,058.11億元增長1.6%，主要由於租賃負債增加。

母公司股東權益人民幣15,556.67億元，比上年末的人民幣15,151.32億元增長2.7%，主要由於留存收益增加。



## ● 現金流量情況

截至2025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2025年上半年和2024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	
	2025 年	2024 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	227,063	218,419
投資活動使用的現金流量淨額	(121,159)	(141,375)
融資活動使用的現金流量淨額	(54,912)	(133,006)
外幣折算差額	655	(935)
期末現金及現金等價物	224,124	192,104

### 經營活動產生的現金流量淨額

2025年上半年，本集團經營活動產生的現金流量淨額為人民幣2,270.63億元，比上年同期的人民幣2,184.19億元增長4.0%，主要由於報告期利潤減少、營運資金及稅費變動綜合影響。2025年6月30日，本集團擁有的現金及現金等價物為人民幣2,241.24億元，其中人民幣約佔47.3%，美元約佔47.2%，港幣約佔3.9%，其他幣種約佔1.6%。

### 投資活動使用的現金流量淨額

2025年上半年，本集團投資活動使用的現金流量淨額為人民幣1,211.59億元，比上年同期的人民幣1,413.75億元下降14.3%，主要由於三個月以上的定期存款以及購建物業、廠房及機器設備付現支出減少。

### 融資活動使用的現金流量淨額

2025年上半年，本集團融資活動使用的現金流量淨額為人民幣549.12億元，比上年同期的人民幣1,330.06億元下降58.7%，主要由於償還有息債務同比減少。

下表列出了本集團於2025年6月30日和2024年12月31日的債務淨額：

	2025年6月30日	2024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）	149,239	138,783
長期債務	91,905	98,072
債務總額	241,144	236,855
減：現金及現金等價物	224,124	172,477
債務淨額	17,020	64,378

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：

	2025年6月30日	2024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	152,724	143,250
須於一至兩年之內償還	11,156	30,656
須於兩至五年之內償還	34,157	42,314
須於五年之後償還	55,499	46,005
	253,536	262,225

本集團於2025年6月30日的債務總額中，約47.3%為固定利率貸款，約52.7%為浮動利率貸款；人民幣債務約佔57.5%，美元債務約佔39.7%，其他幣種債務約佔2.8%。本集團於2025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12.1%（2024年12月31日：12.2%）。

#### ● 資本性支出

2025年上半年，本集團堅持嚴謹投資、精準投資、效益投資理念，加強投資精益化管理，努力提升投資回報，資本性支出為人民幣642.29億元。2025年全年資本性支出預計為人民幣2,622.00億元。下表列出了2025年上半年和2024年上半年本集團資本性支出情況以及2025年全年本集團各業務分部資本性支出的預測值。



	2025 年上半年		2024 年上半年		2025 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	49,432	76.96	67,418	85.40	210,000	80.09
煉油化工和新材料	12,651	19.70	9,666	12.24	36,500	13.92
銷售	589	0.92	827	1.05	7,600	2.90
天然氣銷售	936	1.46	576	0.73	5,500	2.10
總部及其他	621	0.96	460	0.58	2,600	0.99
合計	64,229	100.00	78,947	100.00	262,200	100.00

### 油氣和新能源

2025年上半年，本集團油氣和新能源分部資本性支出為人民幣494.32億元，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、地熱供暖、CCUS及氫能示範等新能源工程；海外在做好中東、中亞、美洲、亞太等合作區現有項目經營的同時，推進自主勘探項目建設，穩妥推進新項目開發。

預計2025年全年本集團油氣和新能源分部的資本性支出為人民幣2,100.00億元。

### 煉油化工和新材料

2025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126.51億元，主要用於建成投產吉林

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，實施獨山子石化公司塔里木120萬噸/年二期乙烯項目、藍海新材料公司高端聚烯烴新材料項目，有序推進撫順石化公司等轉型升級項目。

預計2025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365.00億元。

### 銷售

2025年上半年，本集團銷售分部的資本性支出為人民幣5.89億元，主要用於國內「油氣氫電非」綜合能源站建設、加大充換電站建設力度，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2025年全年本集團銷售分部的資本性支出為人民幣76.00億元。

### 天然氣銷售

2025年上半年，本集團天然氣銷售分部的資本性支出為人民幣9.36億元，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2025年全年本集團天然氣銷售分部的資本性支出為人民幣55.00億元。

### 總部及其他

2025年上半年，本集團用於總部及其他的資本性支出為人民幣6.21億元，主要用於科研設施及信息系統建設。

預計2025年全年本集團總部及其他的資本性支出為人民幣26.00億元。





(2) 以下涉及的財務數據摘自本集團按中國企業會計準則編製的財務報表

● 按中國企業會計準則分行業情況表

	2025 年上半年	2025 年上半年	毛利率 <sup>(a)</sup>	主營業務收入比	主營業務成本比	毛利率
	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	%	%	%	百分點
油氣和新能源	413,186	271,642	28.8	(6.6)	(9.3)	3.8
煉油化工和新材料	551,749	426,869	4.9	(12.8)	(15.4)	0.1
銷售	1,156,557	1,122,936	2.8	(7.7)	(7.5)	(0.2)
天然氣銷售	308,071	285,574	7.3	4.4	1.3	2.8
總部及其他	425	83	-	7.3	(17.8)	-
分部間抵銷數	(1,009,281)	(997,381)	-	-	-	-
合計	1,420,707	1,109,723	13.3	(6.7)	(7.2)	0.4

(a) 毛利率=主營業務利潤/主營業務收入。

● 按中國企業會計準則分地區情況表

對外交易收入	2025 年上半年	2024 年上半年	比上年同期增減
	人民幣百萬元	人民幣百萬元	
中國大陸	953,605	981,873	(2.9)
其他	496,494	573,100	(13.4)
合計	1,450,099	1,554,973	(6.7)



● 主要控股參股公司情況

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	47,500	100.00	395,424	153,337	242,087	6,701
中油勘探開發有限公司 (「中油勘探」)	16,100	50.00	227,816	25,675	202,141	7,467
中石油香港有限公司	港幣 75.92 億元	100.00	165,280	47,308	117,972	5,686
中石油國際投資有限公司	31,314	100.00	106,775	201,869	(95,094)	(2,438)
中國石油國際事業有限公司	18,096	100.00	327,022	213,894	113,128	5,523
中國石油四川石化有限責任公司	10,000	90.00	28,199	2,686	25,513	809
廣東石化有限責任公司	20,000	90.00	65,891	36,263	29,628	388
國家石油天然氣管網集團有限公司 (「國家管網集團」)	500,000	29.90	934,956	318,834	616,122	18,535
中油財務有限責任公司 (「中油財務」)	16,395	32.00	495,292	405,184	90,108	3,303
中石油專屬財產保險股份有限公司	6,000	49.00	12,220	4,492	7,728	172
中國船舶燃料有限責任公司	1,000	50.00	13,809	11,142	2,667	9
Mangistau Investment B.V.	1.31 億美元	50.00	11,981	3,914	8,067	387
中石油中亞天然氣管道有限公司	5,000	50.00	48,550	6,930	41,620	1,327

註：主要控股參股公司業務性質、淨利潤情況參見中國企業會計準則財務報告附註 6 和附註 15。

### 3、下半年業務展望

2025年下半年，預計世界經濟將保持低速增長，中國經濟受擴大內需、優化市場競爭秩序等宏觀政策提振，穩中向好的基礎將更加鞏固，但仍然面臨較多外部不穩定不確定因素。國際原油市場供需寬鬆，國際油價存在一定下行壓力。國內成品油市場持續面臨替代能源競爭，天然氣市場需求恢復較快增長態勢。本集團將緊盯國際國內市場變化，加強形勢分析研判，堅持穩中求進工作總基調，努力推動油氣主營業務安全平穩高質量發展，深入實施傳統產業轉型升級，統籌佈局新能源、新材料等新興產業，結合自身特點加快發展新質生產力，不斷為股東創造更大價值。

在油氣和新能源業務方面，本集團國內將深入實施高效勘探，強化新區新領域風險勘探和甩開預探，高效組織鄂爾多斯、准噶爾、四川等盆地規模增儲領域集中勘探，深挖成熟探區效益增儲潛力，全面強化儲量管理，努力實現儲量接替率和儲探比目標；突出效益開發，努力提高老油氣田采收率，着力提升古龍頁岩油、川南頁岩氣、鄂東煤岩氣等非常規油氣產量和效益；高質量組織儲氣庫擴容達產和新庫建設。海外將抓好蘇裏南等項目風險勘探，加大哈薩克斯坦阿克糾賓等項目集中勘探和精細勘探力度，努力獲取更多規模效益儲量；加快伊拉克魯邁拉、哈法亞等項目新井鑽探和投產，抓好澳大利亞蘇拉特一期上產，努力保持產量效益同步提升；持續優化資產結構，提高業務集中度。新能源業務將積極獲取風光發電指標，高效組織新能源大基地和重點風光發電項目建設；因地制宜發展氣電業務，加快實施儲能示範項目，推進地熱供暖項目建設。

在煉油化工和新材料業務方面，本集團將細化供

應和價格走勢預判，根據市場變化靈活調整煉油產品結構，分區域動態調節汽柴油收率，有效釋放航空煤油產能，增產石蠟、潤滑油、低硫石油焦、瀝青、低硫船用燃料油等特色產品；保持化工裝置高負荷運行，加大化工新產品新材料研發力度，加快生物製造和精細化工孵化平臺建設，推動大慶石化公司 $\alpha$ -烯烴、吉林石化公司碳纖維等項目建設，加大聚丙烯車用料、超高壓電纜絕緣料、溶聚丁苯橡膠等新產品開發力度，努力提升高附加值化工產品產量；持續完善化工產品營銷機制，提升營銷能力，深入開發華東、華南區域高端新材料市場，提高創效能力。

在銷售業務方面，本集團國內將細化不同區域、不同產品供需研判，實施差異化、批發零售一體化精細營銷，推動加油站汽油銷量提升，加強柴油大客戶開發，努力提升成品油市場份額；擴大LNG加注站點數量和市場份額，推動充換電業務規模化發展、平臺化運營，提升非油品業務發展質量效益，加快「油氣氫電非」協同發展步伐。國際貿易將密切跟蹤國際形勢變化，強化全球資源一體統籌，多措並舉降低採購成本、提升銷售效益，推動產業鏈降本增效。

在天然氣銷售業務方面，本集團將統籌資源採購，努力控制資源池綜合成本；持續優化區域佈局和銷售結構，大力拓展直銷客戶，鞏固擴大優質市場份額，努力提升銷量和市場佔有率；完善現貨代採及合同轉讓交易等機制，靈活開展線上交易，進一步提升創效水平。

承董事會命

戴厚良

董事長

中國北京

2025年8月26日

## 重要事項

### 1、公司治理、環境和社會

#### (1) 公司治理情況

報告期內，本公司嚴格按照境內外監管規定，規範運作。依據《中國石油天然氣股份有限公司章程》（「《公司章程》」）、相關法律、法規和公司上市地證券監管規則等規定並結合公司實際情況，制定、完善和有效執行董事會及所屬各專門委員會的各項工作制度流程。股東會、董事會以及相應的專門委員會、監事會和總裁負責的管理層協調運轉，有效制衡，董事會、管

理層各治理主體作用得到進一步發揮；高效的管理體制和組織體系更加完善，加之實施有效的內部控制管理體系，本公司內部管理運作進一步規範，管理水平、公司價值創造能力和市場競爭力得到進一步提高。

報告期內，公司治理的實際情況符合各上市地監管機構及證券交易所發佈的有關上市公司治理的規範性文件要求，未發現內幕信息知情人違規買賣本公司股票的情況。

本公司在截至2025年6月30日止6個月內一直遵守《香港聯合交易所有限公司證券上市規則》（「《聯交所上市規則》」）附錄C1《企業管治守則》第二部分所載的所有守則條文。



2025年1月10日，蔣尚軍先生因年齡原因，辭去本公司監事職務。2025年3月30日，張來斌先生因工作原因，辭去本公司獨立董事及董事會考核與薪酬委員會主任委員、可持續發展委員會委員職務。2025年4月3日，蔡勇先生因工作變動原因，辭去本公司監事職務。2025年6月5日，本公司2024年年度股東會批准《關於選舉公司獨立董事的議案》，聘任張玉新先生擔任本公司獨立董事。2025年6月20日，本公司第九屆董事會第十三次會議審議通過《關於補充公司董事會專門委員會成員的議案》，聘任張玉新先生擔任董事會考核與薪酬委員會主任委員、可持續發展委員會委員。2025年6月30日，侯啟軍先生因工作變動原因，辭去本公司董事、副董事長、投資與發展委員會主任委員職務。

## (2) 履行環境保護責任

本集團始終將可持續發展理念深度融入戰略規劃，堅定不移地走綠色低碳發展道路。嚴格遵循《中華人民共和國環境保護法》等法律法規要求，以「環保優先、防治結合」為原則，全面推進生態環境保護工作，持續提升環境治理水平，矢志成為引領行業可持續發展的全球標杆企業。

本集團秉持「在保護中開發，在開發中保護，環保優先」的理念，系統推進環境保護體系建設。通過實施清潔生產、強化節能減排管理，實現了廢水、廢氣穩定達標排放，污染物總量持續下降，固體廢棄物均得到規



範化處置；綠色礦山建設取得顯著成效；建立健全環境風險防控體系，全年未發生較大及以上環境污染和生態破壞事件。

報告期內，本集團所屬大慶油田有限責任公司、中國石油四川石化有限責任公司、廣東石化有限責任公司三家主要子公司納入環境信息依法披露企業名單。具體環境信息參見企業環境信息依法披露網址：

黑龍江省 <http://111.40.190.123:8082/eps/index/enterprise-search>

四川省 <https://103.203.219.138:8082/eps/index/enterprise-search>

廣東省 <https://www-app.gdeei.cn/gdeepub/front/dal/report/list>

或可參見全國排污許可證管理信息平臺：

<http://permit.mee.gov.cn/permitExt/defaults/default-index!getInformation.action>

### (3) 履行社會責任

本公司扎實做好定點幫扶和對口支援工作，圍繞富民產業、鄉村建設、人居環境改善等，推進實施農產品深加工園區、現代化設施農業建設、特色奶製品廠房、節水灌溉提升改造、青少年文化宮建設等項目，幫助農民群眾增收致富，助力鄉村振興發展。搭建鄉村振興人才多元化培訓體系，通過「興農講堂」「村匠工程」「益師計劃」「雲上科室」等方式，培訓援扶地區各類人員，增強內生發展動力。深化教育醫療幫扶，扎實推進「旭航」助學項目，為家庭經濟困難高中生學習生活提供助學金，通過高考服務站、主題班會等活動，擴大項目影響力，帶動更多社會力量參與公益事業；持續開展「加油寶貝」兒童健康保障項目，為家庭困難兒童購

買保險，提供更全面高效的健康保障，防止幫扶群眾因病返貧，助力鞏固拓展脫貧攻堅成果同鄉村振興有效銜接。

## 2、本公司現金分紅政策的制定及執行情況

為維護廣大股東的利益，本公司在《公司章程》中規定：在當年實現的歸屬於母公司股東淨利潤及累計未分配利潤為正，且公司現金流可以滿足公司正常經營和可持續發展情況下，現金分紅比例不少於當年實現的歸屬於母公司股東淨利潤30%。本公司股息每年分配兩次，末期股息由股東會以普通決議的方式決定，中期股息由股東會以普通決議的方式授權董事會決定。自上市以來，本公司一直嚴格遵守《公司章程》和相關監管要求，秉承回報股東的原則，進行股息分配的決策。本公司穩健、積極的派息政策也受到股東歡迎。本公司獨立董事認真、勤勉地履行職責，對股息分配事項獨立客觀地發表意見，發揮了應有的作用。本公司董事會已獲股東授權決定2025年中期股息分配有關事宜，本公司第九屆董事會第十四次會議已審議批准2025年中期股息分配方案，獨立董事對該方案表示同意。

## 3、2024年末期股息分配方案實施情況及2025年中期股息分配方案及暫停辦理股份過戶登記

### (1) 2024年末期股息分配方案實施情況

經於2025年6月5日舉行的2024年年度股東會批准，本公司派發的2024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2025年6月25日（A股）和2025年7月24日（H股）支付。

### (2) 2025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2025年6月5日舉行的2024年年度股

東會上，獲股東授權決定2025年中期股息有關事宜。為回報股東，董事會決定以本公司2025年6月30日的總股本183,020,977,818股為基數派發2025年中期股息每股人民幣0.22元（含適用稅項），總派息額約人民幣402.65億元，擬分別於2025年9月17日（A股）和2025年10月23日左右（H股）支付。

本公司中期股息將派發予2025年9月16日收市後登記在本公司股東名冊的股東。本公司將於2025年9月11日至2025年9月16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2025年9月10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2025年9月16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《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2025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0.91266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0.24105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2025年10月23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2025年9月16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2025年9月16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2025年9月10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2025年9月16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、重大訴訟、仲裁事項

報告期內，本公司無重大訴訟、仲裁事項。



## 5、採用公允價值計量的項目

單位：人民幣百萬元

項目名稱	期初餘額	期末餘額	當期變動	本期公允價值變動損益
其他權益工具投資	707	690	(17)	0
應收款項融資	8,868	15,177	6,309	0
交易性金融資產	2,816	9,028	6,212	190
交易性金融負債	3,808	3,698	(110)	0
衍生金融工具	1,969	2,162	193	3,135

## 6、重大收購、出售及資產重組

報告期內，本公司無重大收購、出售和資產重組事項。

- 1) 產品和服務互供總協議
- 2) 土地使用權租賃合同及補充協議
- 3) 房產租賃合同（經修訂）
- 4) 知識產權使用權許可合同
- 5) 對外合作石油協議權益轉讓合同

## 7、重大關聯交易事項

### (1) 持續性關聯交易

#### (a) 與中國石油集團之間的關聯交易

根據《聯交所上市規則》和《上交所上市規則》的規定，由於中國石油集團為本公司的控股股東，本集團與中國石油集團以及共同持股公司之間的交易構成本集團的關聯交易。本集團與中國石油集團以及共同持股公司正繼續進行若干現有持續性關聯交易。關於現有持續性關聯交易和2024年1月1日至2026年12月31日期間的交易額上限，本公司已在2023年8月30日舉行的第九屆董事會第三次會議及2023年11月9日舉行的2023年第一次臨時股東會上獲得獨立董事和獨立股東批准。

本集團和中國石油集團以及共同持股公司將繼續進行以下協議所指的持續性關聯交易：

該等協議的具體內容參見本公司於2024年3月25日分別在香港聯交所網站、上海證券交易所網站披露的2023年度報告關聯交易章節。產品和服務互供總協議、土地使用權租賃合同及補充協議、房產租賃合同（經修訂）主要內容已於2023年8月30日分別在上海證券交易所網站（公告編號為：臨2023-028號）和香港聯交所網站公佈，亦可參見於2023年9月20日於香港聯交所網站發佈的本公司通函及2023年11月3日在上海證券交易所網站發佈的本公司2023年第一次臨時股東會會議資料。

#### (b) 與中油財務之間的持續性關聯交易

根據《聯交所上市規則》和《上交所上市規則》的規定，中油財務為本集團的關聯人士。本集團在中油財務的存款期初餘額人民幣62,843百萬元，本期增加人民幣2,789,287百萬元，本期減少人民幣2,788,166百萬元，期末餘額人民幣63,964百萬元，人民幣利率範圍0.05%-2.85%。中油財務向本集團提供的貸款期初餘額人民幣

65,594百萬元，本期增加人民幣16,425百萬元，本期減少人民幣12,057百萬元，期末餘額人民幣69,962百萬元，人民幣利率範圍1.85%-3.58%。中油財務為本集團開立承兌匯票人民幣11,944百萬元，辦理票據貼現人民幣40百萬元。

本公司於2024年12月20日與中油財務簽署衍生品框架協議。根據該協議，於2025年度本集團與中油財務進行貨幣類金融衍生業務交易，通過開展貨幣類金融衍生業務提前鎖定匯率，規避市場風險，實現套期保值目的。協議期限截至2025年12月31日止。具體內容詳見本公司於2024年12月20日分別在香港聯交所網站與上海證券交易所網站發佈的公告。本報告期內，中油財務與本集團貨幣類金融衍生業務交易金額為520百萬美元。

#### (2) 本報告期內持續性關聯交易履行情況

基於中國企業會計準則，本報告期內本集團與關聯方實際發生關聯交易額共計人民幣251,435百萬元，其中本集團向關聯方銷售產品和服務為人民幣65,370百萬元，佔同類交易金額的比例為4.51%。關聯方向本集團提供產品和服務為人民幣186,065百萬元，佔同類交易金額的比例為14.96%。關聯方向本集團提供資金餘額人民幣153,668百萬元。

(3) 本報告期內關聯交易詳情見本報告按中國企業會計準則編製的財務報表附註62和按照國際財務報告準則編製的財務報表附註18。

## 8、重大合同及履行情況

(1) 在報告期內，本公司沒有發生或延續到本報告期內為本公司帶來的利潤達到本公司當期利潤總額的

10%以上（含10%）的託管、承包、租賃其他本公司資產或其他公司託管、承包、租賃本公司資產的事項。

(2) 截至報告期末，本公司及附屬公司的擔保餘額為人民幣151,161百萬元，其中授信擔保人民幣125百萬元，履約擔保人民幣148,350百萬元，融資擔保人民幣2,686百萬元，本報告期末的擔保餘額佔本集團淨資產比例為9.72%。本公司報告期末的擔保餘額不存在為控股股東、實際控制人及其關聯方提供的擔保。

(3) 報告期內，本公司不存在發生或延續到報告期內的委託他人進行現金資產管理的事項。

(4) 報告期內，本公司無重大對外委託貸款事項。

(5) 本報告期內，除本半年度報告另有披露外，本公司不存在其他需要披露的重大合同。

## 9、承諾事項履行情況

為支持本公司的業務發展，整合相關優質資產，避免同業競爭，本公司的控股股東中國石油集團已經於2000年3月10日與本公司簽署《避免同業競爭及優先交易權協議》（「《協議》」）。在《協議》簽訂後，中國石油集團由於油氣勘探開發業務在部分海外國家和地區擁有的資源條件不落實或前景不明朗，從而獲取了與本公司主營業務產生競爭或可導致競爭的業務機會。

就上述事宜，2014年6月20日，中國石油集團已經向本公司出具《承諾函》，補充承諾中尚未履行完畢的為：對於中國石油集團在《承諾函》出具之日後投資的海外油氣資產的業務機會，將嚴格按照《協議》約定履行相關本公司的事先批准程序。在符合適用法律規定、



合同約定和程序要求的前提下，中國石油集團將上述《協議》中被本公司要求出售的海外油氣資產出售給本公司。

截至本報告期末，中國石油集團已在《承諾函》履行期限內及時嚴格履行承諾。除以上補充承諾外，中國石油集團已在《協議》中作出的承諾維持不變。

除上述承諾外，不存在其他本公司、股東、實際控制人、收購人、董事、監事、高級管理人員或其他關聯方在報告期內作出的或者持續到報告期的重大承諾事項。

## 10、本公司及其董事、監事、高級管理人員、本公司控股股東、實際控制人處罰及整改情況

報告期內，本公司及現任董事、監事、高級管理人員、本公司控股股東、實際控制人不存在受到有權機關調查、被司法機關或紀檢部門採取強制措施、被移送司法機關或追究刑事責任、被中國證監會立案調查或行政處罰、被採取市場禁入、被認定為不適當人選、被其他行政管理部門給予重大行政處罰，以及被證券交易所公開譴責的情形。



## 11、購回、出售或贖回證券

除本半年度報告第「債券相關情況」一章所述外，本公司或其附屬公司在截至2025年6月30日止6個月期間內概無購回、出售或贖回本集團任何上市證券。

## 12、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，在向各董事及監事作出特定查詢後，各董事及監事確認已於報告期內遵守《標準守則》內載列的所有標準。

## 13、董事、監事及高級管理人員在本公司股本中的權益

截至2025年6月30日止，本公司所有董事、監事及高級管理人員概無擁有本公司或《證券及期貨條例》第XV部所指的相關法團的任何股份、相關股份或債權證的權益及淡倉，而該等權益及淡倉屬於應記錄於《證券及期貨條例》第352條所指的登記冊或應根據《標準守則》由董事、監事及高級管理人員通知本公司和香港聯交所者。

## 14、本公司及其控股股東、實際控制人的誠信狀況

在報告期內，本公司及其控股股東不存在重大的未履行法院生效法律文書確定的義務、所負數額較大的債務到期未清償等情況。

## 15、審計委員會

本公司審計委員會成員包括劉曉蕾女士、段良偉先生及蔣小明先生。審計委員會的主要職責為審閱、監控本集團的財務申報制度及內部監控程序，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2025年6月30日止6個月的中期報告。

## 16、披露其他資料

除本半年度報告所述外，《聯交所上市規則》附錄D2第32段規定論述之其他事項，與本集團截至2024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。

## 17、員工情況

截至2025年6月30日止，本集團擁有員工363,224名（不包括各類市場化臨時性、季節性用工人數216,984名）。

本集團按照對內公平、對外具有一定競爭力的要求，根據各類崗位人員特點制定了不同的薪酬制度，所屬企業高級管理人員實行年薪制，管理和專業技術人員實行崗位等級工資制，操作技能人員實行崗位技能工資

制。此外，還對高層次技術、高技能人才實行了技術津貼、技能津貼制度。各崗位員工的薪酬收入，根據崗位層級、個人能力、業績貢獻等確定，並根據各相關因素變化適時調整。

本集團始終高度重視員工培訓，將其作為落實人才強企戰略、提高員工素質、提升企業競爭力和構建和諧企業的重要舉措。本集團員工培訓以基本理論、政策法規、崗位知識、安全知識、文化素養和技能訓練等為基本內容，全面實施綜合能力素質、人才履職能力和專項人才能力素質三大提升計劃，積極推進「傳統產業+AI」「AI+新興產業、未來產業」培訓，為員工提供多樣化、差異化的培訓機會，較好滿足了本集團發展和人才隊伍建設要求。

## 18、風險因素

本集團在生產經營過程中，積極採取各種措施規避各類風險，但在實際經營過程中仍無法完全排除各類風險和不確定性因素的發生。

### (1) 行業監管及稅費政策風險

中國政府對國內石油和天然氣行業進行監管，其監管政策會影響本集團的經營活動，如勘探和生產許可證的獲得、行業特種稅費的繳納、環保政策、安全標準等。中國政府關於石油和天然氣行業未來的政策變化也可能會對本集團的經營產生影響。

稅費政策是影響本集團經營的重要外部因素之一。中國政府正積極穩妥地推進稅費改革，與本集團經營相關的稅費政策未來可能發生調整，進而對本集團的經營業績產生影響。

### (2) 油氣產品價格波動風險

本集團從事廣泛的與油氣產品相關的業務，並從國際市場採購部分油氣產品滿足需求。國際原油、成品油和天然氣價格受全球及地區政治經濟的變化、油氣的供需狀況及具有國際影響的突發事件和爭端等多方面因素的影響。國內原油價格參照國際原油價格確定，國內成品油價格隨國際市場原油價格變化而調整，國內天然氣價格執行政府指導價。

### (3) 匯率風險

本集團在國內主要以人民幣開展業務，但仍保留部分外幣資產以用於進口油氣、機器設備和其他原材料，以及用於償還外幣金融負債。目前中國政府實行以市場供求為基礎、參考一攬子貨幣進行調節、有管理的浮動匯率制度，人民幣在資本項下仍處於管制狀態。人民幣的幣值受國內和國際經濟、政治形勢和貨幣供求關係的影響，未來人民幣兌其他貨幣的匯率可能與現行匯率產生差異，進而影響本集團經營成果和財務狀況。

### (4) 市場競爭風險

本集團的資源優勢明顯，在國內行業中佔據主導地位。目前，本集團的主要競爭對手是國內其他大型石油石化生產和銷售商。隨着國內石油石化市場的逐步開放，國外大型石油石化公司在某些地區和領域已成為本集團的競爭對手。

### (5) 油氣儲量的不確定性風險

根據行業特點及國際慣例，本集團所披露的原油和天然氣儲量數據均為估計數字。儲量估計的可靠性取決於多種因素、假設和變量，如技術和經濟數據的質量與數量、本集團產品所適用的現行油氣價格等，其中許多

是無法控制的，並可能隨着時間的推移而出現調整。評估日期後進行的鑽探、測試和開採結果也可能導致對本集團的儲量數據進行一定幅度的修正。

### (6) 海外經營風險

本集團在世界多個國家經營，受經營所在國各種政治、法律及監管環境影響。這些風險主要包括：政治不穩定、稅收政策不穩定、進出口限制、監管法規不穩定等。

### (7) 與氣候變化有關的風險

近年來，石油行業面臨越來越大的來自於全球氣候變化的挑戰。一些限制溫室氣體排放的國際、國內及區域性的協議簽署生效。中國或本公司的經營所在國致力於減少溫室氣體排放，與之相關的法律法規及監管需求可能帶來高額的資本性支出、稅務支出、營運成本等增加導致的收入和利潤減少，同時，戰略性投資也可能受到不利影響。

### (8) 安全隱患及不可抗力風險

油氣勘探、開採和儲運以及成品油和化工產品生產、儲運等涉及若干風險，可能導致人員傷亡、財產損失、環境損害及作業中斷等不可預料或者危險的情況發生。隨着經營規模和運營區域的逐步擴大，本集團面臨的安全風險也相應增加。本集團已實行了嚴格的HSE管理體系，努力規避各類事故的發生，但仍無法完全避免此類突發事件可能帶來的經濟損失。本集團嚴格執行國家法律法規，對於發現的重大安全環保隱患，及時進行有效治理。此外，地震、颱風、海嘯等自然災害會對本集團的財產、人員造成損害，並有可能影響本集團的正常生產經營。



## 19、其他重大事項

### (1) 報告期後事項

本公司全資附屬公司中石油太湖（北京）投資有限公司（「太湖公司」）與國家管網集團儲能技術有限公司、盤錦市國有資本投資運營集團有限公司擬分別以現金出資，新設三家由太湖公司控股的合資公司，三家合資公司擬分別與中國石油集團全資附屬公司四川石油管理局有限公司、新疆石油管理局有限公司、遼河石油勘探局有限公司簽署《股權收購合同》，分別收購其下屬全資附屬公司重慶相國寺儲氣庫有限公司、新疆油田儲氣庫有限公司及遼河油田（盤錦）儲氣庫有限公司100%股權（「本次交易」），交易對價分別為人民幣99.95億元、人民幣170.66億元及人民幣129.55億元。本次交易構成關聯交易，已於2025年8月26日經過本公司第九屆董事會第十四次會議審議通過。根據《上海證券交易所股票上市規則》《公司章程》等有關規定，本次交易無需提交本公司股東會審議。具體情況見本公司於2025年8月26

日在香港聯交所及上海證券交易所網站披露的公告。截至本半年度報告日期，相關的《股權收購合同》尚未正式簽署。本次交易最終條款以各方正式簽署的《股權收購合同》為準。待簽署後，本公司將進一步刊發公告。

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和經營成果持續向好。

### (2) 中國政府延續非常規天然氣開採利用支持政策

2025年3月13日，財政部公開發佈《關於印發〈清潔能源發展專項資金管理辦法〉的通知》（財建〔2025〕35號），明確2025—2029年，使用清潔能源發展專項資金，對煤層氣（煤礦瓦斯）、頁岩氣、致密氣等非常規天然氣開採利用給予獎補，獎補資金按照「冬增多補」「冬增多補」的原則分配。

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。



## 董事、監事、高級管理人員情況

### 1、關於本公司董事、監事、高級管理人員變動情況

2025年1月10日，蔣尚軍先生因年齡原因，辭去本公司監事職務。

2025年3月30日，張來斌先生因工作原因，辭去本公司獨立董事及董事會考核與薪酬委員會主任委員、可持續發展委員會委員職務。

2025年4月3日，蔡勇先生因工作變動原因，辭去本公司監事職務。

2025年6月5日，本公司2024年年度股東會批准《關於選舉公司獨立董事的議案》，聘任張玉新先生擔任本公司獨立董事。2025年6月20日，本公司第九屆董事會第十三次會議審議通過《關於補充公司董事會專門委員會成員的議案》，聘任張玉新先生擔任董事會考核與薪酬委員會主任委員、可持續發展委員會委員。

2025年6月30日，侯啟軍先生因工作變動原因，辭去本公司董事、副董事長、投資與發展委員會主任委員職務。

### 2、本公司現任董事、監事及其他高級管理人員的基本情況

#### 董事

姓名	性別	年齡	職位
戴厚良	男	61	董事長
段良偉	男	57	非執行董事
黃永章	男	58	執行董事、總裁
任立新	男	58	執行董事、高級副總裁
謝軍	男	57	非執行董事
張道偉	男	52	執行董事、高級副總裁
蔣小明	男	71	獨立非執行董事
何敬麟	男	49	獨立非執行董事
閻焱	男	67	獨立非執行董事
劉曉蕾	女	51	獨立非執行董事
張玉新	男	62	獨立非執行董事

## 監事

姓名	性別	年齡	職位
周松	男	53	監事會主席
趙穎	女	57	監事
李戰明	男	52	職工代表監事
金彥江	男	59	職工代表監事
方慶	男	52	職工代表監事
王斌全	男	54	職工代表監事

## 其他高級管理人員

姓名	性別	年齡	職位
朱國文	男	58	副總裁
萬軍	男	59	副總裁
王華	男	51	財務總監、董事會秘書（公司秘書）
李汝新	男	58	副總裁
何江川	男	59	副總裁
江同文	男	57	總地質師
楊衛勝	男	53	總工程師
沈復孝	男	55	安全總監

## 3、董事、監事、高級管理人員持股情況

截至2025年6月30日，本公司現任及報告期內離任的董事、監事和高級管理人員均未持有本公司股票。

## 4、資料變更

以下列載有關董事其他主要職務變動而根據《聯交所上市規則》第13.51B(1)條須作披露的資料：

劉曉蕾女士於2025年5月16日起任中糧資本控股股份有限公司的獨立董事。



## 債券相關情況

### 一、已發行未到期本公司的債券情況

債券名稱	簡稱	代碼	發行日	起息日	到期日	債券餘額 (人民幣億元)	利率 (%)	還本付息 方式	上市交易 場所
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	每年付息一次， 到期一次還本	上海證券 交易所
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	每年付息一次， 到期一次還本	上海證券 交易所
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	每年付息一次， 到期一次還本	上海證券 交易所
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	每年付息一次， 到期一次還本	上海證券 交易所
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	每年付息一次， 到期一次還本	全國銀行間 債券市場
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	每年付息一次， 到期一次還本	全國銀行間 債券市場

相關說明：

- 1、交易場所：12中油03、16中油02、16中油04、16中油06交易場所為上海證券交易所，24中油股MTN001(綠色兩新)、24中油股MTN002交易場所為全國銀行間債券市場。
- 2、還本付息方式：12中油03、16中油02、16中油04、16中油06、24中油股MTN001(綠色兩新)、24中油股MTN002為每年付息一次，到期一次還本。
- 3、投資者適當性安排：12中油03面向公眾投資者（普通投資者）公開發行和交易，16中油02、16中油04、16中油06面向合格投資者（專業投資者）公開發行和交易，24中油股MTN001(綠色兩新)、24中油股MTN002面向全國銀行間債券市場的機構投資者公開發行和交易。
- 4、適用的交易機制：12中油03、16中油02、16中油04、16中油06適用於上海證券交易所匹配成交、點擊成交、詢價成交、競買成交、協商成交，24中油股MTN001(綠色兩新)、24中油股MTN002適用於全國銀行間債券市場流通轉讓。
- 5、付息兌付情況：在報告期內，22中油股GN001、22中油股GN002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、24中油股MTN001(綠色兩新)、24中油股MTN002已按時足額完成付息。
- 6、本公司發行的債券不存在逾期未償還債券，不存在終止上市交易的風險。
- 7、特殊條款觸發及執行情況：報告期內，未發生特殊條款觸發及執行情況。

## 二、跟蹤評級情況

報告期內，信用評級機構對本公司或債券做出的信用評級結果無調整。

## 三、增信機制、償債計劃及其他償債保障措施

報告期內，債券的增信機制、償債計劃和償債保障措施與募集說明書的約定和相關承諾一致，未發生變化。

## 四、資產抵押、質押、被查封、凍結、必須具備一定條件才能變現、無法變現、無法用於抵償債務的情況和其他權利受限制的情況和安排

截至報告期末，本公司不存在重大資產受限情況。

## 五、債券相關主要會計數據和財務指標

項目	2025年6月30日	2024年12月31日
流動比率	1.04	0.93
速動比率	0.81	0.66
資產負債率(%)	38.48	37.89

項目	2025年上半年	2024年上半年
息稅折舊攤銷前利潤(EBITDA)(人民幣百萬元)	251,728	256,866
扣除非經常性損益後淨利潤(人民幣百萬元)	93,755	102,788
投資活動使用的現金流量淨額(人民幣百萬元)	(121,159)	(141,375)
籌資活動使用的現金流量淨額(人民幣百萬元)	(54,912)	(133,006)
期末現金及現金等價物餘額(人民幣百萬元)	224,124	192,104
EBITDA全部債務比	1.04	1.20
利息保障倍數	26.67	24.79
現金利息保障倍數	35.01	27.68
EBITDA利息保障倍數	51.49	45.44
貸款償還率(%)	100	100
利息償付率(%)	100	100

**中國石油天然氣股份有限公司**  
**2025年6月30日未經審計合併及公司資產負債表**  
(除特別註明外，金額單位為人民幣百萬元)

資產	附註	2025年	2024年	2025年	2024年
		6月30日	12月31日	6月30日	12月31日
		合併	合併	公司	公司
<b>流動資產</b>					
貨幣資金	7	284,493	216,246	94,962	25,199
交易性金融資產		9,028	2,816	-	-
衍生金融資產	8	7,261	9,020	314	15
應收賬款	9	119,715	71,610	16,307	7,219
應收款項融資	10	15,177	8,868	14,528	7,556
預付款項	11	21,047	14,192	13,911	8,734
其他應收款	12	36,791	34,387	12,349	8,454
存貨	13	155,724	168,338	96,388	97,297
其他流動資產	14	61,442	65,367	38,500	47,551
<b>流動資產合計</b>		<b>710,678</b>	<b>590,844</b>	<b>287,259</b>	<b>202,025</b>
<b>非流動資產</b>					
其他權益工具投資		690	707	156	181
長期股權投資	15	295,267	290,077	556,698	541,146
固定資產	16	461,529	480,407	247,377	262,146
油氣資產	17	827,863	875,436	636,915	669,677
在建工程	18	228,990	214,967	142,846	129,145
使用權資產	19	129,576	120,865	61,345	49,817
無形資產	20	91,696	92,790	63,863	66,006
商譽	21	7,424	7,436	77	77
長期待攤費用	22	13,850	14,018	8,036	8,607
遞延所得稅資產	36	29,818	26,765	6,458	5,045
其他非流動資產	23	52,251	38,695	69,785	65,944
<b>非流動資產合計</b>		<b>2,138,954</b>	<b>2,162,163</b>	<b>1,793,556</b>	<b>1,797,791</b>
<b>資產總計</b>		<b>2,849,632</b>	<b>2,753,007</b>	<b>2,080,815</b>	<b>1,999,816</b>

後附財務報表附註為財務報表的組成部分

**中國石油天然氣股份有限公司**  
**2025年6月30日未經審計合併及公司資產負債表(續)**  
(除特別註明外,金額單位為人民幣百萬元)

負債及股東權益	附註	2025年	2024年	2025年	2024年
		6月30日	12月31日	6月30日	12月31日
		合併	合併	公司	公司
<b>流動負債</b>					
短期借款	25	46,409	45,955	52,417	49,315
交易性金融負債		3,698	3,808	-	-
衍生金融負債	8	5,099	7,051	6	-
應付票據	26	12,837	14,895	12,828	13,785
應付賬款	27	257,871	272,785	85,811	99,068
合同負債	28	77,565	80,266	62,688	59,194
應付職工薪酬	29	15,038	8,095	12,147	5,884
應交稅費	30	57,151	60,245	30,659	34,857
其他應付款	31	72,676	24,198	164,111	133,888
一年內到期的非流動負債	32	112,544	101,757	26,159	18,458
其他流動負債		23,382	18,262	14,943	8,501
<b>流動負債合計</b>		<b>684,270</b>	<b>637,317</b>	<b>461,769</b>	<b>422,950</b>
<b>非流動負債</b>					
長期借款	33	76,905	74,072	41,690	33,641
應付債券	34	15,000	24,000	15,000	23,300
租賃負債	19	118,472	109,968	49,237	38,622
預計負債	35	164,521	162,019	123,863	122,300
遞延所得稅負債	36	26,386	25,688	-	-
其他非流動負債		10,936	10,080	5,968	5,116
<b>非流動負債合計</b>		<b>412,220</b>	<b>405,827</b>	<b>235,758</b>	<b>222,979</b>
<b>負債合計</b>		<b>1,096,490</b>	<b>1,043,144</b>	<b>697,527</b>	<b>645,929</b>
<b>股東權益</b>					
股本	37	183,021	183,021	183,021	183,021
資本公積	38	121,729	121,812	122,302	122,368
專項儲備		9,414	6,747	5,560	3,648
其他綜合收益	57	(30,932)	(30,748)	1,339	1,347
盈餘公積	39	252,305	252,305	241,213	241,213
未分配利潤	40	1,020,356	982,234	829,853	802,290
<b>歸屬於母公司股東權益合計</b>		<b>1,555,893</b>	<b>1,515,371</b>	<b>1,383,288</b>	<b>1,353,887</b>
少數股東權益	41	197,249	194,492	-	-
<b>股東權益合計</b>		<b>1,753,142</b>	<b>1,709,863</b>	<b>1,383,288</b>	<b>1,353,887</b>
<b>負債及股東權益總計</b>		<b>2,849,632</b>	<b>2,753,007</b>	<b>2,080,815</b>	<b>1,999,816</b>

後附財務報表附註為財務報表的組成部分

董事長 戴厚良

董事兼總裁 黃永章

財務總監 王華

**中國石油天然氣股份有限公司**  
**截至 2025 年 6 月 30 日止 6 個月期間未經審計合併及公司利潤表**  
(除特別註明外, 金額單位為人民幣百萬元)

項目	附註	截至2025年	截至2024年	截至2025年	截至2024年
		6月30日止 6個月期間 合併	6月30日止 6個月期間 合併	6月30日止 6個月期間 公司	6月30日止 6個月期間 公司
營業收入	42	1,450,099	1,554,973	871,479	919,997
減：營業成本	42	(1,147,144)	(1,228,848)	(668,709)	(713,704)
税金及附加	43	(125,441)	(134,494)	(91,377)	(95,875)
銷售費用	44	(28,693)	(30,015)	(19,785)	(19,773)
管理費用	45	(32,274)	(29,903)	(19,448)	(17,785)
研發費用	46	(9,899)	(9,657)	(8,446)	(8,232)
財務費用	47	(6,328)	(6,793)	(4,409)	(4,977)
其中：利息費用		9,296	10,755	5,258	5,819
利息收入		3,706	4,428	1,129	1,088
加：其他收益	48	8,415	7,895	8,072	7,534
投資收益	49	7,874	1,139	17,804	25,459
其中：對聯營企業和合營企業的投資收益		9,676	10,292	6,943	7,283
公允價值變動收益	50	5,082	8,634	305	10
信用減值轉回/(損失)	51	101	(169)	11	(79)
資產減值損失	52	(510)	(216)	(15)	(18)
資產處置收益	53	992	263	723	235
營業利潤		122,274	132,809	86,205	92,792
加：營業外收入	54(a)	1,559	719	1,166	617
減：營業外支出	54(b)	(2,749)	(4,119)	(3,146)	(3,811)
利潤總額		121,084	129,409	84,225	89,598
減：所得稅費用	55	(27,418)	(29,604)	(10,756)	(10,075)
淨利潤		93,666	99,805	73,469	79,523
按經營持續性分類：					
持續經營淨利潤		93,666	99,805	73,469	79,523
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		83,993	88,802	73,469	79,523
少數股東損益		9,673	11,003	-	-
其他綜合收益的稅後淨額		(347)	(5,539)	(8)	27
歸屬於母公司股東的其他綜合收益的稅後淨額	57	(170)	(5,214)	(8)	27
(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		(18)	(69)	(16)	(18)
(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		(344)	63	(38)	111
現金流量套期儲備		(933)	(4,605)	46	(66)
外幣財務報表折算差額		1,125	(603)	-	-
歸屬於少數股東的其他綜合收益的稅後淨額		(177)	(325)	-	-
綜合收益總額		93,319	94,266	73,461	79,550
歸屬於：					
母公司股東		83,823	83,588	73,461	79,550
少數股東		9,496	10,678	-	-
每股收益					
基本每股收益(人民幣元)	56	0.46	0.49	0.40	0.43
稀釋每股收益(人民幣元)	56	0.46	0.49	0.40	0.43

註釋：在 2024 年發生的同一控制下企業合併中，被合併方中國石油集團電能有限公司（「中油電能」）在截至 2024 年 6 月 30 日止 6 個月期間實現的淨利潤為人民幣 1.95 億元。

後附財務報表附註為財務報表的組成部分

**中國石油天然氣股份有限公司**  
**截至 2025 年 6 月 30 日止 6 個月期間未經審計合併及公司現金流量表**  
(除特別註明外, 金額單位為人民幣百萬元)

項目	附註	截至2025年	截至2024年	截至2025年	截至2024年
		6月30日止 6個月期間 合併	6月30日止 6個月期間 <sup>註釋</sup> 合併	6月30日止 6個月期間 公司	6月30日止 6個月期間 公司
<b>經營活動產生的現金流量</b>					
銷售商品、提供勞務收到的現金		1,498,470	1,717,120	954,038	979,483
收到其他與經營活動有關的現金	59(a)	53,671	31,042	9,639	28,978
經營活動現金流入小計		1,552,141	1,748,162	963,677	1,008,461
購買商品、接受勞務支付的現金		(986,955)	(1,193,681)	(614,223)	(633,216)
支付給職工以及為職工支付的現金		(77,237)	(73,894)	(54,337)	(51,998)
支付各項稅費		(197,584)	(205,430)	(126,000)	(139,713)
支付其他與經營活動有關的現金	59(b)	(63,302)	(56,738)	(22,456)	(17,111)
經營活動現金流出小計		(1,325,078)	(1,529,743)	(817,016)	(842,038)
經營活動產生的現金流量淨額	59(f)	227,063	218,419	146,661	166,423
<b>投資活動產生的現金流量</b>					
收回投資收到的現金	59(c)	32,101	24,649	3,985	87
取得投資收益所收到的現金		10,834	6,768	14,665	25,411
處置固定資產、油氣資產、無形資產和其他 長期資產收回的現金淨額		1,124	370	270	148
處置子公司及其他營業單位收到的現金淨額		28	709	527	-
投資活動現金流入小計		44,087	32,496	19,447	25,646
購建固定資產、油氣資產、無形資產和其他 長期資產支付的現金		(114,795)	(117,758)	(49,819)	(75,930)
投資支付的現金	59(d)	(50,438)	(56,101)	(5,938)	(9,724)
取得子公司及其他營業單位支付的現金淨額		(13)	(12)	-	-
投資活動現金流出小計		(165,246)	(173,871)	(55,757)	(85,654)
投資活動使用的現金流量淨額		(121,159)	(141,375)	(36,310)	(60,008)
<b>籌資活動產生的現金流量</b>					
吸收投資收到的現金		498	489	-	-
其中：子公司吸收少數股東投資收到的現金		498	489	-	-
取得借款收到的現金		329,324	287,703	50,722	37,255
籌資活動現金流入小計		329,822	288,192	50,722	37,255
償還債務支付的現金		(324,924)	(363,737)	(41,831)	(106,785)
分配股利、利潤或償付利息支付的現金		(53,797)	(52,208)	(45,019)	(41,736)
其中：子公司支付給少數股東的股利、利潤		(5,959)	(5,143)	-	-
支付其他與籌資活動有關的現金	59(e)	(6,013)	(5,253)	(4,400)	(3,193)
籌資活動現金流出小計		(384,734)	(421,198)	(91,250)	(151,714)
籌資活動使用的現金流量淨額		(54,912)	(133,006)	(40,528)	(114,459)
匯率變動對現金及現金等價物的影響		655	(935)	-	-
現金及現金等價物淨增加/(減少)額	59(g)	51,647	(56,897)	69,823	(8,044)
加：期初現金及現金等價物餘額		172,477	249,001	25,139	60,652
期末現金及現金等價物餘額	59(i)	224,124	192,104	94,962	52,608

註釋：財務報表中的比較數據視同中油電能自列報的最早財務報告年度期初即納入合併範圍列報（參見附註 6(2)）。

後附財務報表附註為財務報表的組成部分

**中國石油天然氣股份有限公司**  
**截至 2025 年 6 月 30 日止 6 個月期間未經審計合併股東權益變動表**  
(除特別註明外,金額單位為人民幣百萬元)

項目	歸屬於母公司股東權益							少數股東權益	股東權益合計
	股本	資本公積	專項儲備	其他綜合收益	盈餘公積	未分配利潤	小計		
<b>2024年1月1日餘額</b>	183,021	123,078	6,858	(18,724)	237,802	914,375	1,446,410	184,211	1,630,621
調整收購中油電能 (附註6(2))	-	4,600	27	-	-	296	4,923	-	4,923
<b>2024年1月1日餘額(重述)</b>	183,021	127,678	6,885	(18,724)	237,802	914,671	1,451,333	184,211	1,635,544
<b>截至2024年6月30日止 6個月期間增減變動額</b>									
綜合收益總額	-	-	-	(5,214)	-	88,802	83,588	10,678	94,266
專項儲備-安全生產費									
本期提取	-	-	3,466	-	-	-	3,466	110	3,576
本期使用	-	-	(1,069)	-	-	-	(1,069)	(61)	(1,130)
利潤分配									
對股東的分配	-	-	-	-	-	(42,095)	(42,095)	(7,410)	(49,505)
其他權益變動									
與少數股東的權益性交易	-	(1)	-	-	-	(196)	(197)	185	(12)
少數股東資本投入	-	-	-	-	-	-	-	572	572
收購子公司	-	-	-	-	-	-	-	74	74
處置子公司	-	-	-	-	-	-	-	(105)	(105)
其他	-	14	-	-	-	7	21	(5)	16
<b>2024年6月30日餘額</b>	183,021	127,691	9,282	(23,938)	237,802	961,189	1,495,047	188,249	1,683,296
<b>2025年1月1日餘額</b>	183,021	121,812	6,747	(30,748)	252,305	982,234	1,515,371	194,492	1,709,863
<b>截至2025年6月30日止 6個月期間增減變動額</b>									
綜合收益總額	-	-	-	(170)	-	83,993	83,823	9,496	93,319
專項儲備-安全生產費									
本期提取	-	-	3,436	-	-	-	3,436	383	3,819
本期使用	-	-	(769)	-	-	-	(769)	(117)	(886)
利潤分配									
對股東的分配	-	-	-	-	-	(45,755)	(45,755)	(7,048)	(52,803)
其他權益變動									
少數股東資本投入	-	-	-	-	-	-	-	498	498
處置子公司	-	-	-	-	-	-	-	(520)	(520)
其他	-	(83)	-	(14)	-	(116)	(213)	65	(148)
<b>2025年6月30日餘額</b>	183,021	121,729	9,414	(30,932)	252,305	1,020,356	1,555,893	197,249	1,753,142

註釋：財務報表中的比較數據視同中油電能自列報的最早財務報告年度期初即納入合併範圍列報（參見附註 6(2)）。

後附財務報表附註為財務報表的組成部分

董事長 戴厚良

董事兼總裁 黃永章

財務總監 王華

**中國石油天然氣股份有限公司**  
**截至 2025 年 6 月 30 日止 6 個月期間未經審計公司股東權益變動表**  
(除特別註明外, 金額單位為人民幣百萬元)

項目	股本	資本公積	專項儲備	其他綜合收益	盈餘公積	未分配利潤	股東權益合計
<b>2024年1月1日餘額</b>	183,021	122,678	3,945	1,099	226,710	754,155	1,291,608
<b>截至2024年6月30日止 6個月期間增減變動額</b>							
綜合收益總額	-	-	-	27	-	79,523	79,550
專項儲備-安全生產費							
本期提取	-	-	2,548	-	-	-	2,548
本期使用	-	-	(605)	-	-	-	(605)
利潤分配							
對股東的分配	-	-	-	-	-	(42,095)	(42,095)
其他權益變動	-	60	-	-	-	-	60
<b>2024年6月30日餘額</b>	<u>183,021</u>	<u>122,738</u>	<u>5,888</u>	<u>1,126</u>	<u>226,710</u>	<u>791,583</u>	<u>1,331,066</u>
<b>2025年1月1日餘額</b>	183,021	122,368	3,648	1,347	241,213	802,290	1,353,887
<b>截至2025年6月30日止 6個月期間增減變動額</b>							
綜合收益總額	-	-	-	(8)	-	73,469	73,461
專項儲備-安全生產費							
本期提取	-	-	2,477	-	-	-	2,477
本期使用	-	-	(565)	-	-	-	(565)
利潤分配							
對股東的分配	-	-	-	-	-	(45,755)	(45,755)
其他權益變動	-	(66)	-	-	-	(151)	(217)
<b>2025年6月30日餘額</b>	<u>183,021</u>	<u>122,302</u>	<u>5,560</u>	<u>1,339</u>	<u>241,213</u>	<u>829,853</u>	<u>1,383,288</u>

後附財務報表附註為財務報表的組成部分

中國石油天然氣股份有限公司  
未經審計財務報表附註  
截至 2025 年 6 月 30 日止 6 個月期間  
(除特別註明外, 金額單位為人民幣百萬元)

## 1 公司簡介

中國石油天然氣股份有限公司(「本公司」)是由中國石油天然氣集團公司根據中華人民共和國(「中國」)原國家經濟貿易委員會《關於同意設立中國石油天然氣股份有限公司的覆函》(國經貿企改[1999]1024號),將核心業務及與這些業務相關的資產和負債進行重組,並由中國石油天然氣集團公司作為獨家發起人,以發起方式於 1999 年 11 月 5 日註冊成立的股份有限公司。2017 年 12 月 19 日,中國石油天然氣集團公司名稱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」)。中國石油集團為一家在中國註冊成立的國有獨資公司。本公司及其子公司統稱為「本集團」。

本集團主要業務包括:(i) 原油及天然氣的勘探、開發、生產、輸送和銷售以及新能源業務;(ii) 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以及新材料業務;(iii) 煉油產品和非油品的銷售及貿易業務;及(iv) 天然氣的輸送及銷售業務。本集團主要子公司的情況詳見附註 6(1)。

本財務報表由本公司董事會於 2025 年 8 月 26 日批准報出。

## 2 編製基礎

本財務報表按照中國財政部(「財政部」)頒佈的企業會計準則及其他相關規定(「企業會計準則」)的要求編製。本集團以持續經營為基礎編製財務報表。

此外,本集團的財務報表同時符合中國證券監督管理委員會(「證監會」)修訂的《公開發行證券的公司信息披露編報規則第 15 號—財務報告的一般規定》有關財務報表及附註的披露要求。

## 3 遵循企業會計準則的聲明

本集團截至 2025 年 6 月 30 日止 6 個月期間財務報表符合企業會計準則的要求,真實、準確、完整地反映了本集團 2025 年 6 月 30 日的合併及公司財務狀況以及截至 2025 年 6 月 30 日止 6 個月期間的合併及公司經營成果和現金流量等有關信息。

## 4 主要會計政策和會計估計

### (1) 會計年度

會計年度為公歷 1 月 1 日起至 12 月 31 日止。

## (2) 營業週期

本集團將從原油、天然氣等資產的勘探或購買起，經過開採、運輸、加工等過程，至實現現金及現金等價物的期間作為正常營業週期。

## (3) 記賬本位幣

本公司及絕大多數子公司的記賬本位幣為人民幣。本集團合併財務報表以人民幣列示。

## (4) 計量屬性

除特別說明採用公允價值、可變現淨值、現值等計量屬性之外，一般採用歷史成本計量。

## (5) 外幣折算

### (a) 外幣交易

外幣交易按交易發生日的即期匯率將外幣金額折算為人民幣入賬。

於資產負債表日，外幣貨幣性項目採用資產負債表日的即期匯率折算為人民幣，為購建符合借款費用資本化條件的資產而借入的外幣專門借款產生的匯兌差額在資本化期間內予以資本化；其他匯兌差額直接計入當期損益。以歷史成本計量的外幣非貨幣性項目，於資產負債表日採用交易發生日的即期匯率折算。匯率變動對現金的影響額在現金流量表中單獨列示。

### (b) 外幣財務報表的折算

境外經營的資產負債表中的資產和負債項目，採用資產負債表日的即期匯率折算，股東權益中除未分配利潤及其他綜合收益中的外幣報表折算差額項目外，其他項目採用發生時的即期匯率折算。境外經營的利潤表中的收入與費用項目，採用交易發生日的即期匯率或即期匯率的近似匯率進行折算。上述折算產生的外幣報表折算差額，在其他綜合收益中列示。境外經營的現金流量項目，採用現金流量發生日即期匯率的近似匯率折算。匯率變動對現金的影響額在現金流量表中單獨列示。

中國石油天然氣股份有限公司  
未經審計財務報表附註  
截至2025年6月30日止6個月期間  
(除特別註明外，金額單位為人民幣百萬元)

## (6) 現金及現金等價物

現金及現金等價物是指庫存現金及可隨時用於支付的存款，以及持有的期限短、流動性強、易於轉換為已知金額現金及價值變動風險很小的投資。

## (7) 金融工具

本集團的金融工具包括貨幣資金、交易性金融資產、衍生金融工具、應收款項、除長期股權投資以外的股權投資、應付款項、交易性金融負債、借款、應付債券及股本等。

### (a) 金融資產及金融負債的確認和初始計量

金融資產和金融負債在本集團成為金融工具合同的一方時，於資產負債表內確認。

除不具有重大融資成分的應收賬款外，在初始確認時，金融資產及金融負債均以公允價值計量。以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融資產或金融負債，相關交易費用直接計入當期損益；對於其他類別的金融資產或金融負債，相關交易費用計入初始確認金額。對於未包含重大融資成分或不考慮不超過一年的合同中的融資成分的應收賬款，本集團按照附註4(23)的會計政策確定的交易價格進行初始計量。

### (b) 金融資產的分類和後續計量

#### (i) 本集團金融資產的分類

本集團在初始確認時根據管理金融資產的業務模式和金融資產的合同現金流量特徵，將金融資產分為不同類別：以攤餘成本計量的金融資產、以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益的金融資產及以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融資產。

本集團的金融資產在初始確認後不得進行重分類，除非本集團改變管理金融資產的業務模式，在此情形下，所有受影響的相關金融資產在業務模式發生變更後的首個報告期間的第一天進行重分類。

本集團將同時符合下列條件且未被指定為以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融資產，分類為以攤餘成本計量的金融資產：

- 本集團管理該金融資產的業務模式是以收取合同現金流量為目標；
- 該金融資產的合同條款規定，在特定日期產生的現金流量，僅為對本金和以未償付本金金額為基礎的利息的支付。

本集團將同時符合下列條件且未被指定為以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融資產，分類為以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益的金融資產：

- 本集團管理該金融資產的業務模式既以收取合同現金流量為目標又以出售該金融資產為目標；
- 該金融資產的合同條款規定，在特定日期產生的現金流量，僅為對本金和以未償付本金金額為基礎的利息的支付。

對於非交易性權益工具投資，本集團可在初始確認時將其不可撤銷地指定為以公允價值計量且變動計入其他綜合收益的金融資產。該指定在單項投資的基礎上作出，且相關投資從發行者的角度符合權益工具的定義。

除上述以攤餘成本計量和以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益的金融資產外，本集團將其餘所有的金融資產分類為以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融資產。

管理金融資產的業務模式，是指本集團如何管理金融資產以產生現金流量。業務模式決定本集團所管理金融資產現金流量的來源是收取合同現金流量、出售金融資產還是兩者兼有。本集團以客觀事實為依據、以關鍵管理人員決定的對金融資產進行管理的特定業務目標為基礎，確定管理金融資產的業務模式。

中國石油天然氣股份有限公司  
未經審計財務報表附註  
截至2025年6月30日止6個月期間  
(除特別註明外，金額單位為人民幣百萬元)

本集團對金融資產的合同現金流量特徵進行評估，以確定相關金融資產在特定日期產生的合同現金流量是否僅為對本金和以未償付本金金額為基礎的利息的支付。其中，本金是指金融資產在初始確認時的公允價值；利息包括對貨幣時間價值、與特定時期未償付本金金額相關的信用風險、以及其他基本借貸風險、成本和利潤的對價。此外，本集團對可能導致金融資產合同現金流量的時間分布或金額發生變更的合同條款進行評估，以確定其是否滿足上述合同現金流量特徵的要求。

(ii) 本集團金融資產的後續計量

- 以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融資產：

初始確認後，對於該類金融資產以公允價值進行後續計量，產生的利得或損失（包括利息和股利收入）計入當期損益，除非該金融資產屬於套期關係的一部分。

- 以攤餘成本計量的金融資產：

初始確認後，對於該類金融資產採用實際利率法以攤餘成本計量。以攤餘成本計量且不屬於任何套期關係的一部分的金融資產所產生的利得或損失，在終止確認、按照實際利率法攤銷或確認減值時，計入當期損益。

- 以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益的債權投資：

初始確認後，對於該類金融資產以公允價值進行後續計量。採用實際利率法計算的利息、減值損失或利得及匯兌損益計入當期損益，其他利得或損失計入其他綜合收益。終止確認時，將之前計入其他綜合收益的累計利得或損失從其他綜合收益中轉出，計入當期損益。

- 以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益的權益工具投資：

初始確認後，對於該類金融資產以公允價值進行後續計量。股利收入計入損益，其他利得或損失計入其他綜合收益。終止確認時，將之前計入其他綜合收益的累計利得或損失從其他綜合收益中轉出，計入留存收益。

### (c) 金融負債的分類和後續計量

本集團將金融負債分類為以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融負債及以攤餘成本計量的金融負債。

- 以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融負債：

該類金融負債包括交易性金融負債（含屬於金融負債的衍生工具）和指定為以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融負債。

初始確認後，對於該類金融負債以公允價值進行後續計量，產生的利得或損失（包括利息費用）計入當期損益，除非該金融負債屬於套期關係的一部分。

- 以攤餘成本計量的金融負債：

初始確認後，對該類金融負債採用實際利率法以攤餘成本計量。

### (d) 抵銷

金融資產和金融負債在資產負債表內分別列示，沒有相互抵銷。但是，同時滿足下列條件的，以相互抵銷後的淨額在資產負債表內列示：

- 本集團具有抵銷已確認金額的法定權利，且該種法定權利是當前可執行的；
- 本集團計劃以淨額結算，或同時變現該金融資產和清償該金融負債。

中國石油天然氣股份有限公司  
未經審計財務報表附註  
截至 2025 年 6 月 30 日止 6 個月期間  
(除特別註明外，金額單位為人民幣百萬元)

#### (e) 金融資產和金融負債的終止確認

滿足下列條件之一時，本集團終止確認該金融資產：

- 收取該金融資產現金流量的合同權利終止；
- 該金融資產已轉移，且本集團將金融資產所有權上幾乎所有的風險和報酬轉移給轉入方；
- 該金融資產已轉移，雖然本集團既沒有轉移也沒有保留金融資產所有權上幾乎所有的風險和報酬，但是未保留對該金融資產的控制。

金融資產轉移整體滿足終止確認條件的，本集團將下列兩項金額的差額計入當期損益：

- 被轉移金融資產在終止確認日的賬面價值；
- 因轉移金融資產而收到的對價，與原直接計入其他綜合收益的公允價值變動累計額中對應終止確認部分的金額（涉及轉移的金融資產為以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益的債權投資）之和。

金融負債（或其一部分）的現時義務已經解除的，本集團終止確認該金融負債（或該部分金融負債）。終止確認部分的賬面價值與支付的對價之間的差額，計入當期損益。

#### (f) 減值

本集團以預期信用損失為基礎，對以攤餘成本計量的金融資產、合同資產及以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益的債權投資進行減值會計處理並確認損失準備。

本集團持有的其他以公允價值計量的金融資產不適用預期信用損失模型，包括以公允價值計量且其變動計入當期損益的債權投資及權益工具投資，指定為以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益的權益工具投資，以及衍生金融資產。

#### (i) 預期信用損失的計量

預期信用損失，是指以發生違約的風險為權重的金融工具信用損失的加權平均值。信用損失，是指本集團按照原實際利率折現的、根據合同應收的所有合同現金流量與預期收取的所有現金流量之間的差額，即全部現金短缺的現值。

在計量預期信用損失時，本集團需考慮的最長期限為企業面臨信用風險的最長合同期限（包括考慮續約選擇權）。

整個存續期預期信用損失，是指因金融工具整個預計存續期內所有可能發生的違約事件而導致的預期信用損失。

未來12個月內預期信用損失，是指因資產負債表日後12個月內（若金融工具的預計存續期少於12個月，則為預計存續期）可能發生的金融工具違約事件而導致的預期信用損失，是整個存續期預期信用損失的一部分。

對於應收賬款、合同資產和以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益的應收款項融資，本集團始終按照相當於整個存續期內預期信用損失的金額計量其損失準備。本集團基於歷史信用損失經驗、使用準備矩陣計算上述金融資產的預期信用損失，相關歷史經驗根據資產負債表日借款人的特定因素、以及對當前狀況和未來經濟狀況預測的評估進行調整。

除應收賬款、合同資產和以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益的應收款項融資外，本集團對信用風險較低或信用風險自初始確認後並未顯著增加的金融工具，按照相當於未來12個月內預期信用損失的金額計量其損失準備，對應收賬款、合同資產和以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益的應收款項融資按照相當於整個存續期內預期信用損失的金額計量其損失準備。

在確定信用風險自初始確認後是否顯著增加時，本集團考慮無須付出不必要的額外成本或努力即可獲得的合理且有依據的信息，包括前瞻性信息。

中國石油天然氣股份有限公司  
未經審計財務報表附註  
截至2025年6月30日止6個月期間  
(除特別註明外,金額單位為人民幣百萬元)

## (ii) 應收款項的壞賬準備

按照信用風險特徵組合計提壞賬準備的組合類別及確定依據

應收款項目	確定依據
應收賬款	根據本集團的歷史經驗,不同經營分部及地理位置發生損失的情況有顯著差異,因此本集團將不同經營分部及地理位置的應收賬款分別作為一個組合估計應收賬款的壞賬準備。
應收款項融資	本集團應收款項融資為有雙重持有目的的應收銀行承兌匯票。由於承兌銀行均為信用等級較高的銀行,本集團將全部應收款項融資作為一個組合。
其他應收款	本集團其他應收款主要包括應收押金和保證金、應收利息、應收股利等。根據其信用風險,將不同賬齡的其他應收款分別作為一個組合計算壞賬準備。

按照單項計提壞賬準備的單項計提判斷標準

本集團對於應收賬款、其他應收款和應收款項融資,通常按照信用風險特徵組合計量其損失準備。若某一對手方信用風險特徵與組合中其他對手方顯著不同,或該對手方信用風險特徵發生顯著變化,對應該對手方款項按照單項計提損失準備。

## (iii) 具有較低的信用風險

如果金融工具的違約風險較低,借款人在短期內履行其合同現金流量義務的能力很強,並且即便較長時期內經濟形勢和經營環境存在不利變化但未必一定降低借款人履行其合同現金流量義務的能力,該金融工具被視為具有較低的信用風險。

## (iv) 信用風險顯著增加

本集團通過比較金融工具在資產負債表日發生違約的風險與在初始確認日發生違約的風險,以確定金融工具預計存續期內發生違約風險的相對變化,以評估金融工具的信用風險自初始確認後是否已顯著增加。

(v) 已發生信用減值的金融資產

本集團在資產負債表日評估以攤餘成本計量的金融資產和以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益的債權投資是否已發生信用減值。當對金融資產預期未來現金流量具有不利影響的一項或多項事件發生時，該金融資產成為已發生信用減值的金融資產。金融資產已發生信用減值的證據包括下列可觀察信息：

- 發行方或債務人發生重大財務困難；
- 債務人違反合同，如償付利息或本金違約或逾期等；
- 本集團出於與債務人財務困難有關的經濟或合同考慮，給予債務人在任何其他情況下都不會做出的讓步；
- 債務人很可能破產或進行其他財務重組；
- 發行方或債務人財務困難導致該金融資產的活躍市場消失。

(vi) 預期信用損失準備的列報

為反映金融工具的信用風險自初始確認後的變化，本集團在每個資產負債表日重新計量預期信用損失，由此形成的損失準備的增加或轉回金額，應當作為減值損失或利得計入當期損益。對於以攤餘成本計量的金融資產，損失準備抵減該金融資產在資產負債表中列示的賬面價值；對於以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益的債權投資，本集團在其他綜合收益中確認其損失準備，不抵減該金融資產的賬面價值。

(vii) 核銷

如果本集團不再合理預期金融資產合同現金流量能夠全部或部分收回，則直接減記該金融資產的賬面餘額。這種減記構成相關金融資產的終止確認。這種情況通常發生在本集團確定債務人沒有資產或收入來源可產生足夠的現金流量以償還將被減記的金額。但是，被減記的金融資產仍可能受到本集團催收到期款項相關執行活動的影響。

已減記的金融資產以後又收回的，作為減值損失的轉回計入收回當期的損益。

中國石油天然氣股份有限公司  
未經審計財務報表附註  
截至2025年6月30日止6個月期間  
(除特別註明外,金額單位為人民幣百萬元)

#### (g) 金融工具的公允價值確定

存在活躍市場的金融工具,以市場參與者在計量日發生的有序交易中,出售一項資產所能收到或者轉移一項負債所需支付的價格確定其公允價值。不存在活躍市場的金融工具,採用估值技術確定其公允價值。

在估計公允價值時,考慮市場參與者在計量日對相關資產或負債進行定價時考慮的特徵(包括資產狀況及所在位置、對資產出售或者使用的限制等),並採用在當前情況下適用並且有足夠可利用數據和其他信息支持的估值技術。使用的估值技術主要包括市場法、收益法和成本法。

#### (h) 衍生金融工具及套期會計

衍生金融工具於初始確認時以公允價值計量,並在每個資產負債表日重新評估其公允價值。衍生金融工具重新評估其公允價值產生的利得和損失,除滿足套期會計的要求以外,計入當期損益。

套期會計方法,是指本集團將套期工具和被套期項目產生的利得或損失在相同會計期間計入當期損益(或其他綜合收益)以反映風險管理活動影響的方法。

被套期項目,是指使本集團面臨公允價值或現金流量變動風險,且被指定為被套期對象的、能夠可靠計量的項目。本集團將面臨現金流量變動風險的預期以尚未確定的未來市場價格進行的購買或銷售的交易指定為被套期項目。

套期工具是本集團為進行套期而指定的、其公允價值或現金流量變動預期可抵銷被套期項目的現金流量變動的金融工具。套期同時滿足下列條件的,本集團認定套期關係符合套期有效性要求:

- (i) 被套期項目和套期工具之間存在經濟關係。該經濟關係使得套期工具和被套期項目的價值因面臨相同的被套期風險而發生方向相反的變動。
- (ii) 被套期項目和套期工具經濟關係產生的價值變動中,信用風險的影響不佔主導地位。
- (iii) 套期關係的套期比率,等於本集團實際套期的被套期項目數量與對其進行套期的套期工具實際數量之比,但不反映被套期項目和套期工具相對權重的失衡。

- 現金流量套期

現金流量套期，是指對現金流量變動風險敞口進行的套期。該現金流量變動源於與已確認資產或負債、極可能發生的預期交易，或與上述項目組成部分有關的特定風險，且將影響本集團的損益。現金流量套期滿足運用套期會計方法條件的，現金流量套期儲備的金額按照下列兩項的絕對額中較低者確定：

- 套期工具自套期開始的累計利得或損失；
- 被套期項目自套期開始的預計未來現金流量現值的累計變動額。

每期計入其他綜合收益的現金流量套期儲備的金額為當期現金流量套期儲備的變動額。

套期工具產生的利得或損失中屬於套期無效的部分，計入當期損益。

現金流量套期儲備的金額，按照下列規定處理：

- 被套期項目為預期交易，且該預期交易使本集團隨後確認一項非金融資產或非金融負債的，或者非金融資產或非金融負債的預期交易形成一項適用於公允價值套期會計的確定承諾時，本集團將原在其他綜合收益中確認的現金流量套期儲備金額轉出，計入該資產或負債的初始確認金額；
- 對於不屬於上述情況的現金流量套期，本集團在被套期的預期現金流量影響損益的相同期間，將原在其他綜合收益中確認的現金流量套期儲備金額轉出，計入當期損益；
- 如果在其他綜合收益中確認的現金流量套期儲備金額是一項損失，且該損失全部或部分預計在未來會計期間不能彌補的，本集團在預計不能彌補時，將預計不能彌補的部分從其他綜合收益中轉出，計入當期損益。

中國石油天然氣股份有限公司  
未經審計財務報表附註  
截至2025年6月30日止6個月期間  
(除特別註明外,金額單位為人民幣百萬元)

當本集團發生下列情況之一的,應當終止運用套期會計:

- 當因風險管理目標發生變化導致套期關係不再滿足風險管理目標時(即,主體不再尋求實現該風險管理目標);
- 套期工具已到期、被出售、合同終止或已行使;
- 被套期項目與套期工具之間不再存在經濟關係,或者被套期項目和套期工具經濟關係產生的價值變動中,信用風險的影響開始佔主導地位時;
- 或套期不再滿足套期會計方法的其他條件時。

當本集團對現金流量套期終止運用套期會計時,在其他綜合收益中確認的累計現金流量套期儲備金額,按照下列規定進行處理:

- 如果被套期的未來現金流量預期仍然會發生的,在其他綜合收益中確認的累計現金流量套期儲備金額予以保留,並按上述現金流量套期的會計政策處理;
- 如果被套期的未來現金流量預期不再發生的,累計現金流量套期儲備的金額從其他綜合收益中轉出,計入當期損益。如果被套期的未來現金流量預期不再極可能發生但可能預期仍然會發生,在預期仍然會發生的情況下,累計現金流量套期儲備的金額予以保留,並按上述現金流量套期的會計政策處理。

#### (8) 存貨

存貨包括原油及其他原材料、在產品、產成品和零配件及低值易耗品等,按成本與可變現淨值孰低計量。

存貨按成本進行初始計量。存貨成本包括採購成本、加工成本和使存貨達到目前場所和狀態發生的其他支出。除原材料採購成本外,在產品及產成品還包括直接人工和按照適當比例分配的生產製造費用。

存貨發出時的成本主要按加權平均法核算，產成品和在產品成本包括原油及其他原材料、直接人工以及在正常生產能力下按照一定方法分配的製造費用。零配件及低值易耗品包括低值易耗品和包裝物等，低值易耗品採用分次攤銷法、包裝物採用一次轉銷法進行攤銷。

存貨跌價準備按存貨成本高於其可變現淨值的差額計提。可變現淨值，是指在日常活動中，存貨的估計售價減去至完工時估計將要發生的成本、估計的合同履約成本和銷售費用以及相關稅費後的金額。為生產而持有的原材料，其可變現淨值根據其生產的產成品的可變現淨值為基礎確定。為執行銷售合同或者勞務合同而持有的存貨，其可變現淨值以合同價格為基礎計算。當持有存貨的數量多於相關合同訂購數量的，超出部分的存貨的可變現淨值以一般銷售價格為基礎計算。

本集團的存貨盤存制度為永續盤存制。

#### (9) 長期股權投資及共同經營

長期股權投資包括本公司對子公司的股權投資、本集團對合營企業和聯營企業的股權投資。

對於企業合併形成的長期股權投資：同一控制下企業合併取得的長期股權投資，在合併日按照取得被合併方所有者權益在最終控制方合併財務報表中的賬面價值的份額作為初始投資成本；非同一控制下企業合併取得的長期股權投資，按照購買日取得對被購買方的控制權而付出的資產、發生或承擔的負債以及發行的權益性證券的公允價值作為長期股權投資的初始投資成本。

對於以企業合併以外的其他方式取得的長期股權投資：支付現金取得的長期股權投資，按照實際支付的購買價款作為初始投資成本；發行權益性證券取得的長期股權投資，以發行權益性證券的公允價值作為初始投資成本。

##### (a) 子公司

對子公司投資，在公司財務報表中按照成本法確定的金額列示，在編製合併財務報表時按權益法調整後進行合併。

採用成本法核算的長期股權投資，按照初始投資成本計量，除非投資符合持有待售的條件。被投資單位宣告分派的現金股利或利潤，確認為投資收益計入當期損益。

本集團主要子公司見附註 6(1)。

中國石油天然氣股份有限公司  
未經審計財務報表附註  
截至2025年6月30日止6個月期間  
(除特別註明外，金額單位為人民幣百萬元)

## (b) 合營企業和聯營企業

合營企業是指本集團與其他合營方對其實施共同控制且僅對其淨資產享有權利的一項安排；聯營企業是指本集團對其財務和經營決策具有重大影響的被投資單位。

共同控制是指按照相關約定對某項安排所享有的控制，並且該安排的相關活動（即對安排的回報產生重大影響的活動）必須經過分享控制權的參與方一致同意後才能決策。

重大影響是指對被投資單位的財務和經營政策有參與決策的權力，但並不能夠控制或者與其他方一起共同控制這些政策的制定。

對合營企業和聯營企業投資採用權益法核算。初始投資成本大於投資時應享有被投資單位可辨認淨資產公允價值份額的，以初始投資成本作為長期股權投資成本；初始投資成本小於投資時應享有被投資單位可辨認淨資產公允價值份額的，其差額計入當期損益，並相應調整長期股權投資成本。

採用權益法核算時，本集團按應享有或應分擔的被投資單位的淨損益和其他綜合收益的份額分別確認當期投資損益和其他綜合收益。確認被投資單位發生的淨虧損，以長期股權投資的賬面價值以及其他實質上構成對被投資單位淨投資的長期權益減記至零為限，但本集團負有承擔額外損失義務且符合或有事項準則所規定的預計負債確認條件的，繼續確認投資損失並作為預計負債核算。被投資單位除淨損益、其他綜合收益和利潤分配以外股東權益的其他變動，在持股比例不變的情況下，本集團按照持股比例計算應享有或承擔的部分直接計入股東權益。被投資單位分派的利潤或現金股利於宣告分派時按照本集團應分得的部分，相應減少長期股權投資的賬面價值。本集團與被投資單位之間未實現的內部交易損益按照應享有的比例計算歸屬於本集團的部分，予以抵銷，在此基礎上確認投資損益。本集團與被投資單位內部交易產生的未實現損失，屬於資產減值損失的，全額確認該損失，相應的未實現損失不予抵銷。本集團向被投資單位投出業務，本集團因此取得長期股權投資但未取得控制權的，應以投出業務的公允價值作為新增長期股權投資的初始投資成本，初始投資成本與投出業務的賬面價值之差，全額計入當期損益。

## (c) 長期股權投資減值

對子公司、合營企業、聯營企業的長期股權投資，當其可收回金額低於其賬面價值時，賬面價值減記至可收回金額（附註4(16)）。減值損失一經確認，以後期間不予轉回價值得以恢復的部分。

#### (d) 共同經營

共同經營是指本集團與其他合營方共同控制且本集團享有該安排相關資產且承擔該安排相關負債的一項安排。

本集團主要按照下述原則確認與共同經營中利益份額相關的項目：

- 確認單獨所持有的資產，以及按份額確認共同持有的資產；
- 確認單獨所承擔的負債，以及按份額確認共同承擔的負債；
- 確認出售享有的共同經營產出份額所產生的收入；
- 按份額確認共同經營因出售產出所產生的收入；
- 確認單獨所發生的費用，以及按份額確認共同經營發生的費用。

#### (10) 固定資產

固定資產包括房屋及建築物、機器設備、運輸工具以及其他。購置或新建的固定資產按取得時的成本進行初始計量。本公司在進行公司制改建時，國有股股東投入的固定資產，按國有資產管理部門確認的評估值作為入賬價值。

與固定資產有關的後續支出，在相關的經濟利益很可能流入本集團且其成本能夠可靠的計量時，計入固定資產成本；對於被替換的部分，終止確認其賬面價值；所有其他後續支出於發生時計入當期損益。

固定資產折舊採用年限平均法並按其入賬價值減去預計淨殘值後的餘額在預計可使用年限內計提。對計提了減值準備的固定資產，則在未來期間按扣除已計提固定資產減值準備後的淨額並依據尚可使用年限確定折舊額。

中國石油天然氣股份有限公司  
未經審計財務報表附註  
截至2025年6月30日止6個月期間  
(除特別註明外，金額單位為人民幣百萬元)

固定資產的預計使用年限、淨殘值率及年折舊率列示如下：

	預計使用年限	預計淨殘值率%	年折舊率%
房屋及建築物	8至40年	5	2.4至11.9
機器設備	4至30年	3至5	3.2至24.3
運輸工具	4至14年	5	6.8至23.8
其他	5至12年	5	7.9至19.0

對固定資產的預計使用年限、預計淨殘值和折舊方法於每年年度終了進行複核並作適當調整。

當固定資產的可收回金額低於其賬面價值時，賬面價值減記至可收回金額(附註4(16))。

當固定資產被處置、或者預期通過使用或處置不能產生經濟利益時，終止確認該固定資產。固定資產出售、轉讓、報廢或毀損的處置收入扣除其賬面價值和相關稅費後的金額計入當期損益。

### (11) 油氣資產

油氣資產是指持有的礦區權益和通過油氣勘探與油氣開發活動形成的油氣井及相關設施。

為取得礦區權益而發生的成本在發生時予以資本化，按照取得時的成本進行初始計量。礦區權益取得後發生的探礦權使用費、採礦權使用費和租金等維持礦區權益的支出計入當期損益。

中國自然資源部依據有關部門批准的儲量報告向申請人頒發採礦許可證。

未證實礦區權益不計提折耗，除此之外的油氣資產按產量法計提折耗。產量法折耗率在採礦許可證的現有期限內、根據油氣儲量在現有設施中的預計可生產量決定。

油氣資產的可收回金額低於其賬面價值時，賬面價值減記至可收回金額；可收回金額是指資產(或資產組、資產組組合，下同)的公允價值減去處置費用後的淨額與資產預計未來現金流量的現值兩者之間較高者(附註4(16))。

## (12) 在建工程

在建工程按實際發生的成本計量。實際成本包括建築費用、其他為使在建工程達到預定可使用狀態所發生的必要支出以及在資產達到預定可使用狀態之前所發生的符合資本化條件的借款費用。在建工程在達到預定可使用狀態時，轉入固定資產並自次月起開始計提折舊。

油氣勘探支出包括鑽井勘探支出和非鑽井勘探支出，鑽井勘探支出的資本化採用成果法。油氣勘探支出中的鑽井勘探支出在完井後，確定該井發現了證實儲量的，將鑽探該井的支出結轉為井及相關設施成本。確定該井未發現證實儲量的，將鑽探該井的支出扣除淨殘值後計入當期損益。確定部分井段發現了證實儲量的，將發現證實儲量的有效井段的鑽井勘探支出結轉為井及相關設施成本，無效井段鑽井勘探累計支出轉入當期損益。未能確定該探井是否發現證實儲量的，在完井後一年內將鑽探該井的支出暫時予以資本化。在完井一年時仍未能確定該探井是否發現證實儲量的，如果該井已發現足夠數量的儲量，但要確定其是否屬於證實儲量，還需要實施進一步的勘探活動，並且進一步的勘探活動已在實施中或已有明確計劃並即將實施，則將鑽探該井的資本化支出繼續暫時資本化，否則計入當期損益。鑽井勘探支出已費用化的探井又發現了證實儲量的，已費用化的鑽井勘探支出不作調整，重新鑽探和完井發生的支出予以資本化。非鑽井勘探支出於發生時計入當期損益。油氣開發活動所發生的支出，應當根據其用途分別予以資本化，作為油氣開發形成的井及相關設施的成本。證實儲量是指自給定日期至合同約定權利到期日（除非有證據合理保證該權利能夠得到延期），通過地球科學和工程數據的分析，採用確定性評估或概率性評估，以現有經濟、作業和政府監管條件，可以合理確定已知油氣藏經濟可採的原油、天然氣的估計量。

本集團將固定資產達到預定可使用狀態前或者研發過程中產出的產品或副產品對外銷售，即稱為試運行銷售。在財務報表中分別按日常活動和非日常活動列示試運行銷售的相關收入和成本。屬於日常活動的，在「營業收入」和「營業成本」項目列示，屬於非日常活動的，在「資產處置收益」等項目列示。

## (13) 無形資產和商譽

無形資產包括土地使用權、專利權等，以成本計量。本公司在進行公司制改建時國有股股東投入的無形資產，按國有資產管理部門確認的評估值作為入賬價值。

土地使用權採用直線法按30-50年攤銷。外購土地及建築物的價款難以在土地使用權與建築物之間合理分配的，全部作為固定資產。

中國石油天然氣股份有限公司  
未經審計財務報表附註  
截至2025年6月30日止6個月期間  
(除特別註明外，金額單位為人民幣百萬元)

特許經營權按實際支付價款入賬，並根據加油站的預計可使用年限以直線法進行攤銷。

專利權及其他無形資產按實際支付的價款入賬，並根據各項資產預計可使用年限以直線法進行攤銷。

當無形資產的可收回金額低於其賬面價值時，賬面價值減記至可收回金額(附註4(16))。對使用壽命有限的無形資產的預計使用年限及攤銷方法於每年年度終了進行複核並作適當調整。

因非同一控制下企業合併形成的商譽，其初始成本是合併成本大於合併中取得的被購買方可辨認淨資產公允價值份額的差額。

本集團對商譽不攤銷，以成本減累計減值準備(附註4(16))在資產負債表內列示。商譽在其相關資產組或資產組組合處置時予以轉出，計入當期損益。

#### (14) 研究與開發

本集團的研究開發支出主要包括本集團實施研究開發活動而耗用的材料、研發部門職工薪酬、研發使用的設備及軟件等資產的折舊攤銷、研發測試、研發技術服務費等支出。

研究支出作為一項費用確認入賬；開發階段的支出，同時滿足下列條件的，予以資本化：

- 完成該無形資產以使其能夠使用或出售在技術上具有可行性；
- 管理層具有完成該無形資產並使用或出售的意圖；
- 能夠證明該無形資產將產生經濟利益；
- 有足够的技術、財務資源和其他資源支持，以完成該無形資產的開發，並有能力使用或出售該無形資產；以及
- 歸屬於該無形資產開發階段的支出能夠可靠地計量。

不滿足上述條件的開發階段的支出，於發生時計入當期損益。以前期間已計入損益的開發支出不在以後期間重新確認為資產。已資本化的開發階段的支出在資產負債表上列示為開發支出，自該項目達到預定用途之日起轉為無形資產。

#### (15) 長期待攤費用

長期待攤費用是指已經發生但應由本年和以後各期負擔的分攤期限在一年以上的各項費用，按預計受益期間分期平均攤銷，並以實際支出減去累計攤銷後的淨額列示。

#### (16) 長期資產減值

固定資產、除未證實礦區權益外的油氣資產、在建工程、使用壽命有限的無形資產、長期股權投資、長期待攤費用及使用權資產等，於資產負債表日存在減值迹象的，進行減值測試。減值測試結果表明資產的可收回金額低於其賬面價值的，按其差額計提減值準備並計入減值損失。可收回金額為資產的公允價值減去處置費用後的淨額與資產預計未來現金流量的現值兩者之間的較高者。資產減值準備以單項資產為基礎計算並確認，如果難以對單項資產的可收回金額進行估計的，以該資產所屬的資產組確定資產組的可收回金額。資產組是能夠獨立產生現金流入的最小資產組合。

對於在財務報表中單獨列示的商譽，本集團依據相關資產組或資產組組合能夠從企業合併的協同效應中的受益情況分攤商譽賬面價值，無論是否存在減值迹象，至少每年進行減值測試。測試結果表明包含分攤的商譽的資產組或資產組組合的可收回金額低於其賬面價值的，確認相應的減值損失。

對於未證實礦區權益，每年進行一次減值測試。單個礦區取得成本較大的，以單個礦區為基礎進行減值測試，並確定未證實礦區權益減值金額。單個礦區取得成本較小且與其他相鄰礦區具有相同或類似地質構造特徵或儲層條件的，按照若干具有相同或類似地質構造特徵或儲層條件的相鄰礦區所組成的礦區組進行減值測試。

上述資產減值損失一經確認，如果在以後期間價值得以恢復，也不予轉回。

中國石油天然氣股份有限公司  
未經審計財務報表附註  
截至2025年6月30日止6個月期間  
(除特別註明外,金額單位為人民幣百萬元)

### (17) 借款費用

發生的可直接歸屬於需要經過相當長時間的購建活動才能達到預定可使用狀態的購建固定資產及油氣資產的借款費用,在資產支出及借款費用已經發生、為使資產達到預定可使用狀態所必要的購建活動已經開始時,開始資本化並計入該資產的成本。當購建的資產達到預定可使用狀態時停止資本化,其後發生的借款費用確認為財務費用計入當期損益。如果資產的購建活動發生非正常中斷,並且中斷時間連續超過3個月,暫停借款費用的資本化,直至資產的購建活動重新開始。

對於為購建符合資本化條件的固定資產及油氣資產而借入的專門借款,以專門借款當期實際發生的利息費用減去尚未動用的借款資金存入銀行取得的利息收入或進行暫時性投資取得的投資收益後的金額確定專門借款利息費用的資本化金額。

對於為購建符合資本化條件的固定資產及油氣資產而佔用的一般借款,按照累計資產支出超過專門借款部分的資本支出加權平均數乘以所佔用一般借款的加權平均實際利率計算確定一般借款利息費用的資本化金額。實際利率為將借款在預期存續期間或適用的更短期間內的未來現金流量折現為該借款初始確認金額所使用的利率。

### (18) 職工薪酬

#### (a) 短期薪酬

短期薪酬是指在職工提供服務的期間,將實際發生或按規定的基準和比例計提的職工工資、獎金、醫療保險費、工傷保險費和生育保險費等社會保險費和住房公積金,確認為負債,並計入當期損益或相關資產成本。

#### (b) 離職後福利 - 設定提存計劃

離職後福利 - 設定提存計劃是按照中國有關法規要求,本集團職工參加的由政府機構設立管理的社會保障體系中的基本養老保險。基本養老保險的繳費金額按中國政府規定的基準和比例計算。本集團對海外員工也有類似的設定提存計劃。本集團在職工提供服務的期間,將應繳存的金額確認為負債,並計入當期損益或相關資產成本。

此外,本集團還參與了經中國相關部門批准的企業年金計劃,向該等計劃注入的資金於發生時計入當期損益。

除上述離職後福利外,本集團目前沒有為員工支付離職後福利的重大額外義務。

### (19) 政府補助

政府補助是本集團從政府無償取得的貨幣性資產或非貨幣性資產，但不包括政府以投資者身份向本集團投入的資本。

政府補助在能夠滿足政府補助所附條件並能夠收到時，予以確認。

政府補助為貨幣性資產的，按照收到或應收的金額計量。政府補助為非貨幣性資產的，按照公允價值計量。

本集團取得的、用於購建或以其他方式形成長期資產的政府補助作為與資產相關的政府補助。本集團取得的與資產相關之外的其他政府補助作為與收益相關的政府補助。與資產相關的政府補助，本集團將其確認為遞延收益，並在相關資產使用壽命內按照合理、系統的方法分期計入當期損益。與收益相關的政府補助，如果用於補償本集團以後期間的相關成本費用或損失的，本集團將其確認為遞延收益，並在確認相關成本費用或損失的期間，計入當期損益或沖減相關成本；如果用於補償本集團已發生的相關成本費用或損失的，則直接計入當期損益或沖減相關成本。

與企業日常活動相關的政府補助，按照經濟業務實質，計入其他收益或沖減相關成本費用。與企業日常活動無關的政府補助，計入營業外收支。

### (20) 預計負債

因產品質量保證、虧損合同等形成的現時義務，當其履行很可能導致經濟利益的流出，且該義務的金額能夠可靠計量時，確認為預計負債。

預計負債按照履行相關現時義務所需支出的最佳估計數進行初始計量，並綜合考慮與或有事項有關的風險、不確定性和貨幣時間價值等因素。貨幣時間價值影響重大的，通過對相關未來現金流出進行折現後確定最佳估計數；因隨着時間推移所進行的折現還原而導致的預計負債賬面價值的增加金額，確認為利息費用。

滿足預計負債確認條件的油氣資產棄置義務確認為預計負債，同時計入相關油氣資產的原值，金額等於根據當地條件及相關要求作出的預計未來支出的現值。這部分價值作為油氣資產成本的一部分進行折耗。在油氣資產的使用壽命內，油氣資產棄置義務採用實際利率法確定各期間應承擔的利息費用。由於技術進步、法律要求或市場環境變化等原因，履行棄置義務可能發生支出金額、預計棄置時點、折現率等變動而引起的預計負債變動。對於預計負債的增加，相應增加油氣資產的成本；對於預計負債的減少，以棄置費相關資產賬面價值為限扣減油氣資產成本，如果預計負債的減少額超過該賬面價值，超出部分確認為當期損益。

中國石油天然氣股份有限公司  
未經審計財務報表附註  
截至 2025 年 6 月 30 日止 6 個月期間  
(除特別註明外, 金額單位為人民幣百萬元)

不符合預計負債確認條件的, 在廢棄時發生的拆卸、搬移、場地清理等支出在實際發生時作為清理費用計入當期損益。

### (21) 專項儲備

本集團按照國家規定提取的安全生產費, 計入相關產品的成本或當期損益, 同時計入專項儲備。

本集團使用專項儲備時, 屬於費用性支出的, 直接沖減專項儲備。形成固定資產的, 待相關資產達到預定可使用狀態時確認為固定資產, 同時按照形成固定資產的成本沖減專項儲備, 並確認相同金額的累計折舊。該固定資產在以後期間不再計提折舊。

### (22) 所得稅

除因企業合併和直接計入所有者權益(包括其他綜合收益)的交易或者事項產生的所得稅外, 本集團將當期所得稅和遞延所得稅計入當期損益。

當期所得稅是按本年度應稅所得額, 根據稅法規定的稅率計算的預期應交所得稅, 加上以往年度應付所得稅的調整。

於資產負債表日, 如果本集團擁有以淨額結算的法定權利並且意圖以淨額結算或取得資產、清償負債同時進行, 那麼當期所得稅資產及當期所得稅負債以抵銷後的淨額列示。

遞延所得稅資產和遞延所得稅負債根據資產和負債的計稅基礎與其賬面價值的差額(暫時性差異)計算確認。對於按照稅法規定能夠於以後年度抵減應納稅所得額的可抵扣虧損, 確認相應的遞延所得稅資產。對於既不影響會計利潤也不影響應納稅所得額(或可抵扣虧損), 且初始確認的資產和負債未導致產生等額應納稅暫時性差異和可抵扣暫時性差異的非企業合併交易中產生的資產或負債的初始確認形成的暫時性差異, 不確認相應的遞延所得稅資產和遞延所得稅負債。於資產負債表日, 遞延所得稅資產和遞延所得稅負債, 按照預期收回該資產或清償該負債期間的適用稅率計量。

遞延所得稅資產的確認以很可能取得用來抵扣可抵扣暫時性差異、可抵扣虧損和稅款抵減的應納稅所得額為限。

對子公司、聯營企業及合營企業投資相關的應納稅暫時性差異，確認遞延所得稅負債，除非本集團能夠控制該暫時性差異轉回的時間且該暫時性差異在可預見的未來很可能不會轉回。對子公司、聯營企業及合營企業投資相關的可抵扣暫時性差異，當該暫時性差異在可預見的未來很可能轉回且未來很可能獲得用來抵扣可抵扣暫時性差異的應納稅所得額時，確認遞延所得稅資產。

同時滿足下列條件的遞延所得稅資產和遞延所得稅負債以抵銷後的淨額列示：

- 遞延所得稅資產和遞延所得稅負債與同一稅收徵管部門對本集團內同一納稅主體徵收的所得稅相關；
- 本集團內該納稅主體擁有以淨額結算當期所得稅資產及當期所得稅負債的法定權利。

### (23) 收入確認

收入是本集團日常活動中形成的，會導致股東權益增加且與股東投入資本無關的經濟利益的總流入。

本集團在履行了合同中的履約義務，即在客戶取得相關商品或服務的控制權時，確認收入。

合同中包含兩項或多項履約義務的，本集團在合同開始日，按照各單項履約義務所承諾商品或服務的單獨售價的相對比例，將交易價格分攤至各單項履約義務，按照分攤至各單項履約義務的交易價格計量收入。單獨售價，是指本集團向客戶單獨銷售商品或提供服務的價格。單獨售價無法直接觀察的，本集團綜合考慮能夠合理取得的全部相關信息，並最大限度地採用可觀察的輸入值估計單獨售價。

附有客戶額外購買選擇權（例如客戶獎勵積分）的合同，本集團評估該選擇權是否向客戶提供了一項重大權利。提供重大權利的，本集團將其作為單項履約義務，在客戶未來行使購買選擇權取得相關商品或服務的控制權時，或者該選擇權失效時，確認相應的收入。客戶額外購買選擇權的單獨售價無法直接觀察的，本集團綜合考慮客戶行使和不行使該選擇權所能獲得的折扣的差異、客戶行使該選擇權的可能性等全部相關信息後予以估計。

中國石油天然氣股份有限公司  
未經審計財務報表附註  
截至 2025 年 6 月 30 日止 6 個月期間  
(除特別註明外，金額單位為人民幣百萬元)

交易價格是本集團因向客戶轉讓商品或服務而預期有權收取的對價金額，不包括代第三方收取的款項。本集團確認的交易價格不超過在相關不確定性消除時累計已確認收入極可能不會發生重大轉回的金額。有權收取的對價是非現金形式時，本集團按照非現金對價的公允價值確定交易價格。非現金對價的公允價值不能合理估計的，本集團參照承諾向客戶轉讓商品或提供服務的單獨售價間接確定交易價格。預期將退還給客戶的款項作為退貨負債，不計入交易價格。合同中存在重大融資成分的，本集團按照假定客戶在取得商品或服務控制權時即以現金支付的應付金額確定交易價格。該交易價格與合同對價之間的差額，在合同期間內採用實際利率法攤銷。於合同開始日，本集團預計客戶取得商品或服務控制權與客戶支付價款間隔不超過一年的，不考慮合同中存在的重大融資成分。

滿足下列條件之一時，本集團屬於在某一時段內履行履約義務，否則，屬於在某一時點履行履約義務：

- 客戶在本集團履約的同時即取得並消耗本集團履約所帶來的經濟利益；
- 客戶能夠控制本集團履約過程中在建的商品；
- 本集團履約過程中所產出的商品具有不可替代用途，且本集團在整個合同期間內有權就累計至今已完成的履約部分收取款項。

對於在某一時段內履行的履約義務，本集團在該段時間內按照履約進度確認收入。履約進度不能合理確定時，本集團已經發生的成本預計能夠得到補償的，按照已經發生的成本金額確認收入，直到履約進度能夠合理確定為止。

對於在某一時點履行的履約義務，本集團在客戶取得相關商品或服務控制權時點確認收入。在判斷客戶是否已取得商品或服務控制權時，本集團會考慮下列迹象：

- 本集團就該商品或服務享有現時收款權利；
- 本集團已將該商品的實物轉移給客戶；
- 本集團已將該商品的法定所有權或所有權上的主要風險和報酬轉移給客戶；
- 客戶已接受該商品或服務等。

本集團根據在向客戶轉讓商品或服務前是否擁有對該商品或服務的控制權，來判斷本集團從事交易時的身份是主要責任人還是代理人。本集團在向客戶轉讓商品或服務前能夠控制該商品或服務的，本集團為主要責任人，按照已收或應收對價總額確認收入；否則，本集團為代理人，按照預期有權收取的佣金或手續費的金額確認收入，該金額按照已收或應收對價總額扣除應支付給其他相關方的價款後的淨額，或者按照既定的佣金金額或比例等確定。

本集團已向客戶轉讓商品或服務而有權收取對價的權利（且該權利取決於時間流逝之外的因素）作為合同資產列示，合同資產以預期信用損失為基礎計提減值（附註4(7)(f)）。本集團擁有的、無條件（僅取決於時間流逝）向客戶收取對價的權利作為應收款項列示。本集團已收或應收客戶對價而應向客戶轉讓商品或服務的義務作為合同負債列示。

與本集團取得收入的主要活動相關的會計政策描述如下：

#### (a) 銷售商品

本集團在客戶取得相關商品控制權時確認收入。取得相關商品控制權，是指客戶能夠主導該商品的使用並從中獲得幾乎全部的經濟利益。

#### (b) 提供勞務

本集團對外提供勞務，客戶在本集團履約的同時即取得並消耗本集團履約所帶來的經濟利益，屬於某一時段內履行的履約義務，按照履約進度確認收入。否則，屬於在某一時點履行履約義務，本集團在客戶取得相關服務控制權時確認收入。

#### (c) 獎勵積分

根據獎勵積分計劃，本集團將部分交易價格分攤至客戶在未來購買本集團商品或服務時可兌換抵扣的獎勵積分。分攤比例按照獎勵積分和相關商品或服務單獨售價的相對比例確定。本集團將分攤至獎勵積分的金額予以遞延並在積分兌換或到期時確認為收入。

#### (d) 貿易模式下的銷售收入確認

本集團在開展原油、天然氣、成品油及化工品產品貿易業務的過程中，根據產品市場供求關係及客戶訂單需求進行相關產品的採購。此類業務中，本集團承擔了交付產品並確保其規格及質量滿足客戶要求的主要責任；可自主決定供應商及採購定價，且存在較多可替代的合格供應商；也有權自行決定銷售對象和銷售價格，並承擔產品價格變動風險。因此，本集團在向客戶銷售產品前已取得了該產品的控制權，並相應按照總額確認產品銷售收入。

中國石油天然氣股份有限公司  
未經審計財務報表附註  
截至2025年6月30日止6個月期間  
(除特別註明外,金額單位為人民幣百萬元)

## (24) 合同成本

合同成本包括為取得合同發生的增量成本及合同履約成本。

為取得合同發生的增量成本是指本集團不取得合同就不會發生的成本。該成本預期能夠收回的,本集團將其作為合同取得成本確認為一項資產。除非取得合同的增量成本的預計攤銷期為一年或更短期間,則本集團將其在發生時確認為費用。本集團為取得合同發生的、除預期能夠收回的增量成本之外的其他支出於發生時計入當期損益。

為履行合同發生的成本,不屬於存貨等其他企業會計準則規範範圍且同時滿足下列條件的,本集團將其作為合同履約成本確認為一項資產:

- 該成本與一份當前或預期取得的合同直接相關,包括直接人工、直接材料、製造費用(或類似費用)、明確由客戶承擔的成本以及僅因該合同而發生的其他成本;
- 該成本增加了本集團未來用於履行履約義務的資源;
- 該成本預期能夠收回。

合同取得成本確認的資產和合同履約成本確認的資產(「與合同成本有關的資產」)採用與該資產相關的商品或服務收入確認相同的基礎進行攤銷,計入當期損益。合同取得成本確認的資產攤銷期限不超過一年的,在發生時計入當期損益。

當與合同成本有關的資產的賬面價值高於下列兩項的差額時,本集團對超出部分計提減值準備,並確認為資產減值損失:

- 本集團因轉讓與該資產相關的商品或服務預期能夠取得的剩餘對價;
- 為轉讓該相關商品或服務估計將要發生的成本。

## (25) 租賃

租賃,是指在一定期間內,出租人將資產的使用權讓與承租人以獲取對價的合同。

在合同開始日，本集團評估合同是否為租賃或者包含租賃。如果合同中一方讓渡了在一定期間內控制一項或多項已識別資產使用的權利以換取對價，則該合同為租賃或者包含租賃。

為確定合同是否讓渡了在一定期間內控制已識別資產使用的權利，本集團進行如下評估：

- 合同是否涉及已識別資產的使用。已識別資產可能由合同明確指定或在資產可供客戶使用時隱性指定，並且該資產在物理上可區分，或者如果資產的某部分產能或其他部分在物理上不可區分但實質上代表了該資產的全部產能，從而使客戶獲得因使用該資產所產生的幾乎全部經濟利益。如果資產的供應方在整個使用期間擁有對該資產的實質性替換權，則該資產不屬於已識別資產；
- 承租人是否有權獲得在使用期間內因使用已識別資產所產生的幾乎全部經濟利益；
- 承租人是否有權在該使用期間主導已識別資產的使用。

合同中同時包含多項單獨租賃的，承租人和出租人將合同予以分拆，並分別各項單獨租賃進行會計處理。合同中同時包含租賃和非租賃部分的，承租人和出租人將租賃和非租賃部分進行分拆。在分拆合同包含的租賃和非租賃部分時，承租人按照各租賃部分單獨價格及非租賃部分的單獨價格之和的相對比例分攤合同對價。出租人按附註4(23)所述會計政策中關於交易價格分攤的規定分攤合同對價。

#### (a) 本集團作為承租人

在租賃期開始日，本集團對租賃確認使用權資產和租賃負債。使用權資產按照成本進行初始計量，包括租賃負債的初始計量金額、在租賃期開始日或之前支付的租賃付款額（扣除已享受的租賃激勵相關金額），發生的初始直接費用以及為拆卸及移除租賃資產、復原租賃資產所在場地或將租賃資產恢復至租賃條款約定狀態預計將發生的成本。

本集團使用直線法對使用權資產計提折舊。對能夠合理確定租賃期屆滿時取得租賃資產所有權的，本集團在租賃資產剩餘使用壽命內計提折舊。否則，租賃資產在租賃期與租賃資產剩餘使用壽命兩者孰短的期間內計提折舊。使用權資產按附註4(16)所述的會計政策計提減值準備。

租賃負債按照租賃期開始日尚未支付的租賃付款額的現值進行初始計量，折現率為租賃內含利率。無法確定租賃內含利率的，採用本集團增量借款利率作為折現率。

中國石油天然氣股份有限公司  
未經審計財務報表附註  
截至2025年6月30日止6個月期間  
(除特別註明外,金額單位為人民幣百萬元)

本集團按照固定的週期性利率計算租賃負債在租賃期內各期間的利息費用,並計入當期損益或相關資產成本。未納入租賃負債計量的可變租賃付款額在實際發生時計入當期損益或相關資產成本。

租賃期開始日後,發生下列情形的,本集團按照變動後租賃付款額的現值重新計量租賃負債:

- 根據擔保餘值預計的應付金額發生變動;
- 用於確定租賃付款額的指數或比率發生變動;
- 本集團對購買選擇權、續租選擇權或終止租賃選擇權的評估結果發生變化,或續租選擇權或終止租賃選擇權的實際行使情況與原評估結果不一致。

在對租賃負債進行重新計量時,本集團相應調整使用權資產的賬面價值。使用權資產的賬面價值已調減至零,但租賃負債仍需進一步調減的,本集團將剩餘金額計入當期損益。

本集團已選擇對短期租賃(租賃期不超過12個月的租賃)和低價值資產租賃不確認使用權資產和租賃負債,並將相關的租賃付款額在租賃期內各個期間按照直線法計入當期損益或相關資產成本。

#### (b) 本集團作為出租人

在租賃開始日,本集團將租賃分為融資租賃和經營租賃。融資租賃是指無論所有權最終是否轉移但實質上轉移了與租賃資產所有權有關的幾乎全部風險和報酬的租賃。經營租賃是指除融資租賃以外的其他租賃。本集團無重大融資租賃。

經營租賃的租賃收款額在租賃期內按直線法確認為租金收入。本集團將其發生的與經營租賃有關的初始直接費用予以資本化,在租賃期內按照與租金收入確認相同的基礎進行分攤,分期計入當期損益。未計入租賃收款額的可變租賃付款額在實際發生時計入當期損益。

#### (26) 股利分配

現金股利於股東會批准的當期,確認為負債。

## (27) 企業合併

### 同一控制下和非同一控制下企業合併的會計處理方法

本集團取得對另一個或多個企業或一組資產或淨資產的控制權且其構成業務的，該交易或事項構成企業合併。企業合併分為同一控制下的企業合併和非同一控制下的企業合併。

對於非同一控制下的交易，購買方在判斷取得的資產組合等是否構成一項業務時，將考慮是否選擇採用集中度測試的簡化判斷方式。如果該組合通過集中度測試，則判斷為不構成業務。如果該組合未通過集中度測試，仍應按照業務條件進行判斷。

當本集團取得了不構成業務的一組資產或淨資產時，應將購買成本按購買日所取得各項可辨認資產、負債的相對公允價值基礎進行分配，不按照以下企業合併的會計處理方法進行處理。

#### (a) 同一控制下的企業合併

參與合併的企業在合併前後均受同一方或相同的多方最終控制且該控制並非暫時性的，為同一控制下的企業合併。合併方在企業合併中取得的淨資產按照合併日在最終控制方合併財務報表中的賬面價值計量。合併方取得的淨資產賬面價值與支付的合併對價賬面價值的差額，調整資本公積；資本公積不足以沖減的，調整留存收益。

為進行企業合併發生的直接相關費用於發生時計入當期損益。為企業合併而發行權益性證券或債務性證券的交易費用，計入權益性證券或債務性證券的初始確認金額。合併日為合併方實際取得對被合併方控制權的日期。

#### (b) 非同一控制下的企業合併

參與合併的各方在合併前後不受同一方或相同的多方最終控制的，為非同一控制下的企業合併。購買方發生的合併成本及在合併中取得的被購買方符合確認條件的各項可辨認資產、負債及或有負債按購買日的公允價值計量。合併成本大於合併中取得的被購買方於購買日可辨認淨資產公允價值份額的差額，確認為商譽；合併成本小於合併中取得的被購買方可辨認淨資產公允價值份額的差額，計入當期損益。

為進行企業合併發生的直接相關費用於發生時計入當期損益。為企業合併而發行權益性證券或債務性證券的交易費用，計入權益性證券或債務性證券的初始確認金額。購買日是指購買方實際取得對被購買方控制權的日期。

中國石油天然氣股份有限公司  
未經審計財務報表附註  
截至 2025 年 6 月 30 日止 6 個月期間  
(除特別註明外, 金額單位為人民幣百萬元)

## (28) 合併財務報表的編製方法

合併財務報表的合併範圍包括本公司及本公司控制的子公司。控制, 是指本集團擁有對被投資單位的權力, 通過參與被投資單位的相關活動而享有可變回報, 並且有能力運用對被投資單位的權力影響其回報金額。在判斷本集團是否擁有對被投資單位的權力時, 本集團僅考慮與被投資單位相關的實質性權利(包括本集團自身所享有的及其他方所享有的實質性權利)。

從取得子公司的實際控制權之日起, 本集團開始將其予以合併; 從喪失實際控制權之日起停止合併。對於同一控制下企業合併取得的子公司, 以其各項資產、負債在最終控制方財務報表中的賬面價值為基礎, 視同其在本公司最終控制方對其開始實施控制之日起納入本公司合併範圍, 對合併財務報表的期初數以及前期比較報表進行相應調整, 並將其合併日前實現的淨利潤在合併利潤表中單列項目反映。

在編製合併財務報表時, 子公司與本公司採用的會計政策和會計期間不一致的, 按照本公司的會計政策和會計期間對子公司財務報表進行必要的調整。對於通過非同一控制下企業合併取得的子公司, 以購買日確定的被購買子公司各項可辨認資產、負債的公允價值為基礎編製合併財務報表。

集團內所有重大往來餘額、交易及未實現利潤在合併財務報表編製時予以抵銷。子公司的股東權益及當期淨損益中不屬於本公司所擁有的部分分別作為少數股東權益及少數股東損益和綜合收益總額在合併財務報表中股東權益、淨利潤及綜合收益總額項下單獨列示。

## (29) 分部報告

本集團以內部組織結構、管理要求、內部報告制度為依據確定經營分部, 以經營分部為基礎確定報告分部並披露分部信息。

經營分部是指本集團內同時滿足下列條件的組成部分: (1) 該組成部分能夠在日常活動中產生收入、發生費用; (2) 本集團管理層能夠定期評價該組成部分的經營成果, 以決定向其配置資源、評價其業績; (3) 本集團能夠取得該組成部分的財務狀況、經營成果和現金流量等有關會計信息。如果兩個或多個經營分部具有相似的經濟特徵, 並且滿足一定條件的, 本集團將其合併為一個經營分部。

本集團同時披露從中國大陸以外其他地區取得的對外交易收入總額以及位於中國大陸以外其他地區的非流動資產總額。

### (30) 關聯方

一方控制、共同控制另一方或對另一方施加重大影響，以及兩方或兩方以上同受一方控制、共同控制的，構成關聯方。關聯方可為個人或企業。僅僅同受國家控制而不存在其他關聯方關係的企業，不構成關聯方。

本公司同時根據證監會頒佈的《上市公司信息披露管理辦法》確定本集團或本公司的關聯方。

### (31) 重要會計估計和判斷

本集團根據歷史經驗和其他因素，包括對未來事項的合理預期，對所採用的重要會計估計和關鍵判斷進行持續的評價。

下列重要會計估計及關鍵假設存在會導致下一會計年度資產和負債的賬面價值出現重大調整的主要風險：

#### (a) 對原油和天然氣儲量的估計

原油和天然氣儲量對本集團投資決策至關重要，同時也是油氣生產活動相關資產減值測試的重要因素。證實原油和天然氣儲量的變化，尤其是證實已開發儲量的變化，將影響計入利潤表的與油氣生產活動相關資產的產量法折舊、折耗和攤銷。證實已開發儲量的增加/減少將減少/增加折舊、折耗和攤銷金額。證實儲量的估計需根據情況變化作出向上或向下調整，比如開發和生產活動的新情況或者經濟因素的變化，包括產品價格、合同期限、技術進步或開發方案等。

#### (b) 固定資產和油氣資產的減值估計

由於事件的發生或環境的變化使資產賬面價值可能無法回收時，需對固定資產和油氣資產進行減值測試。確定資產是否減值及減值金額的大小包含管理層的估計和判斷，比如未來原油和天然氣價格、煉油產品和化工產品的價格、生產成本、產品結構及產量、生產剖面、油氣儲量等。減值準備的測試和計算是考慮目前的經濟形勢，基於與本集團的經營計劃一致的假設而做出的。某些假設發生對其有利的變化，可能會使本集團免於對這些資產計提減值，對某些假設不利的變化則可能導致本集團對資產計提減值。例如，當預計未來現金流時所假設的未來原油價格與未來實際價格不一致或所假設的未來原油生產剖面與未來實際生產剖面不一致時，將可能導致本集團對資產多計提或少計提減值。

中國石油天然氣股份有限公司  
未經審計財務報表附註  
截至2025年6月30日止6個月期間  
(除特別註明外，金額單位為人民幣百萬元)

### (c) 對資產棄置義務的估計

油氣資產棄置義務的確認是針對油氣資產未來的棄置支出，其金額等於預計未來支出的現值。對預計未來支出的估計是基於當地現有條件和相關要求做出的，包括法律要求、技術和價格水平等。除了這些因素外，管理層預計採用的油氣資產棄置清理方案以及對油氣資產經濟壽命和折現率的估計也會影響預計未來支出的現值。上述任何估計的變化將在油氣資產的剩餘可使用年限內影響本集團的經營成果和財務狀況。

根據內外部環境變化，依據會計準則和本集團棄置費用管理辦法等有關規定，油氣田企業基於最新的參數對油氣資產棄置義務進行重新測算，以更加客觀反映本集團油氣資產棄置義務的實際情況。

## 5 稅費

本集團適用的主要稅種及其稅率列示如下：

稅種	稅率	計稅基礎及方法
增值稅	13%、9%或6%	按應納稅增值額計算。應納稅額按應納稅銷售額乘以適用稅率扣除當期允許抵扣的進項稅額後的餘額計算
資源稅	6%	按原油及天然氣銷售額計算
消費稅	從量計徵	按應稅產品的銷售數量計算繳納。汽油、石腦油、溶劑油和潤滑油按每升1.52元，柴油和燃料油按每升1.2元計算應納稅額
企業所得稅	15%至82%	按應納稅所得額計算
石油特別收益金	20%至40%	按銷售國產原油價格超過一定水平所獲得的超額收入計算
礦業權出讓收益	0.3%、0.6%或0.8%	礦業權出讓收益包括探礦權(探礦權)成交價和逐年徵收的探礦權出讓收益，探礦權(探礦權)成交價在出讓時確認並徵收。逐年徵收的探礦權出讓收益按年度礦產品銷售收入計算繳納
城市維護建設稅	1%、5%或7%	按實際繳納增值稅額和消費稅額計算
教育費附加	2%或3%	按實際繳納增值稅額和消費稅額計算
城鎮土地使用稅	0.9至30元	以各省、自治區、直轄市實際佔用土地面積計算

根據財政部、國家稅務總局、海關總署《關於「十四五」期間能源資源勘探開發利用進口稅收政策的通知》(財關稅[2021]17號),自2021年1月1日至2025年12月31日期間,對經國家發展改革委核(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,以及經省級政府核准的進口液化天然氣接收儲運裝置擴建項目進口的天然氣(包括管道天然氣和液化天然氣),按一定比例返還進口環節增值稅;對在中國陸上特定地區進行石油(天然氣)勘探開發的自營項目,進口符合規定的設備、儀器、零附件、專用工具,免徵進口關稅;對在經國家批准的陸上石油(天然氣)中標區塊內進行石油(天然氣)勘探開發作業的中外合作項目、在中國海洋進行石油(天然氣)勘探開發作業的項目、海上油氣管道應急救援項目、在中國境內進行煤層氣勘探開發作業的項目,進口符合規定的設備、儀器、零附件、專用工具,免徵進口關稅和進口環節增值稅。

2018年3月29日,財政部、國家稅務總局發佈了《關於對頁岩氣減徵資源稅的通知》(財稅[2018]26號),為促進頁岩氣開發利用,有效增加天然氣供給,自2018年4月1日至2021年3月31日,對頁岩氣資源稅(按6%的規定稅率)減徵30%。2021年3月15日,財政部、國家稅務總局發佈了《關於延長部分稅收優惠政策執行期限的公告》(財政部稅務總局公告2021年第6號),稅收優惠政策於2021年3月31日到期後,執行期限延長至2023年12月31日。2023年9月20日,財政部、國家稅務總局發佈了《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),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%。

根據財政部《關於提高石油特別收益金起徵點的通知》(財稅[2014]115號),經國務院批准,財政部決定從2015年1月1日起,將石油特別收益金起徵點提高至65美元/桶,仍實行五級超額累進從價定率計徵。

根據財政部、海關總署、國家稅務總局《關於深入實施西部大開發戰略有關稅收政策問題的通知》(財稅[2011]58號),自2011年1月1日至2020年12月31日,對設在西部地區的鼓勵類產業企業減按15%的稅率徵收企業所得稅,本公司設在西部地區的部分分公司及子公司適用15%的優惠稅率計算並繳納企業所得稅。2020年4月23日,財政部、國家稅務總局、國家發展改革委共同發佈了《關於延續西部大開發企業所得稅政策的公告》(財政部稅務總局國家發展改革委公告2020年第23號),自2021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繼續減按15%的稅率徵收企業所得稅。

根據財政部、自然資源部、國家稅務總局《關於印發〈礦業權出讓收益徵收辦法〉的通知》(財綜[2023]10號),礦業權出讓收益=採礦權(採礦權)成交價+逐年徵收的採礦權出讓收益。採礦權(採礦權)成交價主要依據礦業權面積,綜合考慮成礦條件、勘查程度、礦業權市場變化及競爭情況等因素確定,在採礦權(採礦權)出讓時徵收。逐年徵收的採礦權出讓收益=年度礦產品銷售收入×礦業權出讓收益率,石油、天然氣、頁岩氣、天然氣水合物陸域礦業權出讓收益率為0.8%,海域礦業權出讓收益率為0.6%,煤層氣礦業權出讓收益率為0.3%。

中國石油天然氣股份有限公司  
未經審計財務報表附註  
截至2025年6月30日止6個月期間  
(除特別註明外，金額單位為人民幣百萬元)

## 6 企業合併及合併財務報表

### (1) 主要子公司情況

公司名稱	取得方式	經營地/註冊地	註冊資本	業務性質及經營範圍	企業類型	法人代表	期末實際出資額	持股比例%		表決權比例 (%)	是否合併報表
								直接	間接		
大慶油田有限責任公司(「大慶油田」)	設立	中國	47,500	原油和天然氣的勘探、生產及銷售	有限責任公司	朱國文	66,720	100.00	-	100.00	是
中油勘探開發有限公司(i)	同一控制下企業合併	中國	16,100	在中國境外從事原油和天然氣的勘探、生產和銷售	有限責任公司	陳金濤	23,778	50.00	-	100.00	是
廣東石化有限責任公司	設立	中國	20,000	從事煉油、石油化工、化工產品的生產、銷售、成品油倉儲	有限責任公司	周健	25,647	90.00	-	90.00	是
中石油香港有限公司	設立	中國香港	港幣75.92億元	從事投資活動，其主要子公司、聯營及合營企業的主要業務活動是在中國境內外從事原油勘探、生產和銷售；在中國境內從事天然氣的銷售和輸送業務	—	不適用	25,590	100.00	-	100.00	是
中石油國際投資有限公司	設立	中國	31,314	從事投資活動，其主要子公司、聯營及合營企業的主要業務活動是在中國境外從事原油、天然氣、油砂和煤層氣的勘探、開發和生產	有限責任公司	陳金濤	36,042	100.00	-	100.00	是
中國石油國際事業有限公司	設立	中國	18,096	在中國境內外從事原油、天然氣和煉化產品的貿易、倉儲、煉化、儲運設施、加油站、運輸工具的投資及相關業務	有限責任公司	武軍利	18,953	100.00	-	100.00	是
中國石油四川石化有限責任公司	設立	中國	10,000	從事煉油、石油化工、化工產品的生產、銷售、化工技術開發、技術轉讓及技術服務	有限責任公司	戴琴榮	21,600	90.00	-	90.00	是
昆侖能源有限公司(ii)	同一控制下企業合併	百慕大	港幣1.60億元	投資控股公司，其主要子公司、聯營企業及合營企業的主要業務為於中國從事天然氣銷售、液化石油氣加工、儲運和銷售業務以及於中國、哈薩克斯坦共和國、阿曼蘇丹國、秘魯共和國、泰國及阿塞拜疆共和國從事原油和天然氣勘探及生產業務	—	劉國海	港幣0.87億元	-	54.38	54.38	是

(i) 本公司合併該企業的財務報表，因為本公司通過其他股東的一致行動聲明獲取了該企業100%的表決權，擁有對該企業的權力，通過參與相關活動而享有可變回報，並且有能力運用對該企業的權力影響其回報金額。

(ii) 昆侖能源有限公司是一家於香港聯交所上市的公司。

## (2) 同一控制下企業合併

上年發生的同一控制下企業合併：

中油電能成立於2017年10月，主要從事電力生產和供應以及電力能源開發、投資、建設、經營和管理。2024年8月26日，本公司第九屆董事會第八次會議審議通過《關於大慶油田收購中油電能100%股權交易的議案》。根據議案，大慶油田同意收購且大慶石油管理局有限公司同意出售中油電能100%權益。本次交易之後，本集團持有中油電能股權比例為100%。本次業務重組的交易對價為人民幣59.79億元並構成權益性交易。

由於本公司與中油電能同屬於中國石油集團最終控制且該控制具有非暫時性，因此本公司按照同一控制下企業合併的相關規定進行會計處理及編製合併財務報表，即視同中油電能在歷史期間已納入本公司合併範圍，並對比較期間財務報表進行了相應調整。

## (3) 境外經營實體主要報表項目折算匯率

公司名稱	資產負債項目	
	2025年6月30日	2024年12月31日
哈薩克斯坦石油公司	1美元= 7.1586人民幣	1美元=7.1884人民幣
中石油香港有限公司	1港元= 0.9120人民幣	1港元=0.9260人民幣
Singapore Petroleum Company Limited	1美元= 7.1586人民幣	1美元=7.1884人民幣

所有者權益項目除「未分配利潤」外，其他項目採用發生時的即期匯率折算。收入、費用及現金流量項目，採用交易發生日的即期匯率或即期匯率近似的匯率折算。

## 7 貨幣資金

	2025年6月30日	2024年12月31日
庫存現金	8	15
銀行存款	280,490	213,410
其他貨幣資金	3,995	2,821
	<u>284,493</u>	<u>216,246</u>

中國石油天然氣股份有限公司  
未經審計財務報表附註  
截至2025年6月30日止6個月期間  
(除特別註明外，金額單位為人民幣百萬元)

於2025年6月30日，貨幣資金中包括以下外幣金額：

外幣名稱	外幣金額	匯率	折合人民幣
美元	17,264	7.1586	123,586
港幣	9,761	0.9120	8,902
堅戈	135,883	0.0138	1,875
其他			1,907
			136,270

於2024年12月31日，貨幣資金中包括以下外幣金額：

外幣名稱	外幣金額	匯率	折合人民幣
美元	17,661	7.1884	126,954
港幣	9,487	0.9260	8,785
堅戈	100,693	0.0139	1,400
其他			2,811
			139,950

本集團外幣貨幣資金主要為銀行存款。

於2025年6月30日，本集團存放於關聯財務公司的銀行存款賬面價值為639.64億元(2024年12月31日：628.43億元)。

於2025年6月30日，貨幣資金中無保證金賬戶存款作為美元借款質押(2024年12月31日：無)。

## 8 衍生金融資產和衍生金融負債

本集團的衍生金融資產和衍生金融負債主要為商品期貨、商品掉期和商品遠期合約，參見附註61。

## 9 應收賬款

	本集團		本公司	
	2025年 6月30日	2024年 12月31日	2025年 6月30日	2024年 12月31日
應收賬款	122,516	74,678	16,844	7,807
減：壞賬準備	(2,801)	(3,068)	(537)	(588)
	<u>119,715</u>	<u>71,610</u>	<u>16,307</u>	<u>7,219</u>

應收賬款賬齡及相應的壞賬準備分析如下：

	本集團					
	2025年6月30日			2024年12月31日		
	金額	比例%	壞賬準備	金額	比例%	壞賬準備
一年以內	117,312	96	(979)	69,615	93	(1,050)
一至兩年	2,728	2	(65)	2,332	3	(87)
兩至三年	529	-	(106)	899	1	(180)
三年以上	1,947	2	(1,651)	1,832	3	(1,751)
	<u>122,516</u>	<u>100</u>	<u>(2,801)</u>	<u>74,678</u>	<u>100</u>	<u>(3,068)</u>

	本公司					
	2025年6月30日			2024年12月31日		
	金額	比例%	壞賬準備	金額	比例%	壞賬準備
一年以內	14,203	85	(68)	6,386	82	(85)
一至兩年	2,067	12	(21)	470	6	(15)
兩至三年	60	-	(42)	570	7	(107)
三年以上	514	3	(406)	381	5	(381)
	<u>16,844</u>	<u>100</u>	<u>(537)</u>	<u>7,807</u>	<u>100</u>	<u>(588)</u>

賬齡自應收賬款確認日起開始計算。

本集團始終按照相當於整個存續期內預期信用損失的金額計量應收賬款的減值準備。違約損失率基於應收款項存續期內的實際信用損失經驗計算，並考慮歷史數據收集期間的經濟狀況、當前的經濟狀況與本集團所認為的預計存續期內的經濟狀況三者之間的差異。本集團根據不同的經營分部及地理位置計算違約損失率。

中國石油天然氣股份有限公司  
未經審計財務報表附註  
截至 2025 年 6 月 30 日止 6 個月期間  
(除特別註明外，金額單位為人民幣百萬元)

應收賬款的壞賬準備按類別分析如下：

	2025年6月30日				2024年12月31日			
	賬面餘額		壞賬準備		賬面餘額		壞賬準備	
	金額	佔總額 比例%	金額	計提 比例%	金額	佔總額 比例%	金額	計提 比例%
單項計提壞賬準備(i)	3,846	3	(1,499)	39.0	4,457	6	(2,014)	45.2
組合計提壞賬準備(ii)	118,670	97	(1,302)	1.1	70,221	94	(1,054)	1.5
	<u>122,516</u>	<u>100</u>	<u>(2,801)</u>		<u>74,678</u>	<u>100</u>	<u>(3,068)</u>	

(i) 單項計提壞賬準備的應收賬款分析如下：

該等應收賬款部分賬齡較長，本集團綜合考慮欠款方的經營情況、財務信息及其他已獲得信息為基礎估計可收回金額，將與根據合同約定應收回金額的差額確認為預期信用損失。

(ii) 組合計提壞賬準備的應收賬款分析如下：

	2025年6月30日			2024年12月31日		
	賬面餘額	壞賬準備		賬面餘額	壞賬準備	
		整個存續期預期 信用損失率	金額		整個存續期預期 信用損失率	金額
未逾期	114,347	0.2%	202	66,438	0.2%	101
逾期一年以內	2,173	5.2%	112	1,732	3.9%	67
逾期一年至兩年	597	5.9%	35	589	13.8%	81
逾期兩年至三年	428	25.5%	109	790	22.8%	180
逾期三年以上	1,125	75.0%	844	672	93.0%	625
	<u>118,670</u>		<u>1,302</u>	<u>70,221</u>		<u>1,054</u>

於 2025 年 6 月 30 日，本集團應收賬款前五名債務人欠款金額合計為 433.75 億元，佔應收賬款總額的 35%，相應計提的壞賬準備期末餘額合計 7.67 億元（於 2024 年 12 月 31 日，本集團應收賬款前五名債務人欠款金額合計為 230.88 億元，佔應收賬款總額的 31%，相應計提的壞賬準備年末餘額合計 7.89 億元）。

截至 2025 年 6 月 30 日止 6 個月期間及 2024 年 6 月 30 日止 6 個月期間，本集團未發生重大的應收賬款核銷。

## 10 應收款項融資

應收款項融資主要為銷售商品或提供勞務而收到的銀行承兌匯票。

本集團的銀行承兌匯票既以收取合同現金流量為目標又以出售為目標，因此分類為以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益的金融資產。截至2025年6月30日止6個月期間本集團背書和貼現銀行承兌匯票且其所有權上幾乎所有的風險和報酬已轉移給其他方，相應終止確認的銀行承兌匯票賬面價值分別為74.00億元和67.90億元(截至2024年6月30日止6個月期間：15.28億元和104.21億元)，相關貼現損失金額0.13億元，計入當期損益(截至2024年6月30日止6個月期間：0.31億元)。

於2025年6月30日及2024年12月31日，本集團應收款項融資均於一年內到期。

## 11 預付款項

	2025年6月30日	2024年12月31日
預付款項	21,397	14,504
減：減值準備	(350)	(312)
	<u>21,047</u>	<u>14,192</u>

於2025年6月30日及2024年12月31日，本集團預付款項賬齡主要為一年以內。

於2025年6月30日，本集團預付款項前五名的預付款項合計為64.77億元，佔預付款項總額的30%(於2024年12月31日，本集團預付款項前五名的預付款項合計為56.39億元，佔預付款項總額的39%)。

## 12 其他應收款

	本集團		本公司	
	2025年 6月30日	2024年 12月31日	2025年 6月30日	2024年 12月31日
應收股利	239	1,965	318	21
其他(a)	36,552	32,422	12,031	8,433
合計	<u>36,791</u>	<u>34,387</u>	<u>12,349</u>	<u>8,454</u>

中國石油天然氣股份有限公司  
未經審計財務報表附註  
截至2025年6月30日止6個月期間  
(除特別註明外，金額單位為人民幣百萬元)

(a) 其他應收款賬齡及相應的壞賬準備分析如下：

	本集團					
	2025年6月30日			2024年12月31日		
	金額	比例%	壞賬準備	金額	比例%	壞賬準備
一年以內	30,984	78	(318)	26,291	74	(230)
一至兩年	3,154	8	(88)	3,529	10	(207)
兩至三年	809	2	(9)	721	2	(48)
三年以上	4,857	12	(2,837)	5,155	14	(2,789)
	<u>39,804</u>	<u>100</u>	<u>(3,252)</u>	<u>35,696</u>	<u>100</u>	<u>(3,274)</u>

	本公司					
	2025年6月30日			2024年12月31日		
	金額	比例%	壞賬準備	金額	比例%	壞賬準備
一年以內	9,834	71	(101)	5,639	56	(33)
一至兩年	675	5	(62)	981	10	(110)
兩至三年	501	4	-	398	4	(20)
三年以上	2,677	20	(1,493)	3,074	30	(1,496)
	<u>13,687</u>	<u>100</u>	<u>(1,656)</u>	<u>10,092</u>	<u>100</u>	<u>(1,659)</u>

其他應收款的壞賬準備按類別分析如下：

	2025年6月30日				2024年12月31日			
	賬面餘額		壞賬準備		賬面餘額		壞賬準備	
	金額	佔總額 比例%	金額	計提 比例%	金額	佔總額 比例%	金額	計提 比例%
單項計提壞賬準備	3,488	9	(3,249)	93.2	3,474	10	(3,271)	94.2
組合計提壞賬準備	36,316	91	(3)	0.0	32,222	90	(3)	0.0
	<u>39,804</u>	<u>100</u>	<u>(3,252)</u>		<u>35,696</u>	<u>100</u>	<u>(3,274)</u>	

賬齡自其他應收賬款確認日起開始計算。

於2025年6月30日，本集團其他應收款前五名債務人欠款金額合計為157.83億元，佔其他應收款總額的40%，相應計提的壞賬準備期末餘額合計0.22億元（於2024年12月31日，本集團其他應收款前五名債務人欠款金額合計為141.94億元，佔其他應收款總額的40%，年末未計提壞賬準備）。

於2025年6月30日及2024年12月31日，本集團其他應收款主要為處於第一階段（信用風險自初始確認後未顯著增加）的款項。

截至2025年6月30日止6個月期間及2024年6月30日止6個月期間，本集團未發生重大的其他應收款核銷。

### 13 存貨

	2025年6月30日	2024年12月31日
賬面餘額		
原油及其他原材料	54,282	63,516
在產品	15,581	16,073
產成品	88,395	91,394
零配件及低值易耗品	223	189
	158,481	171,172
減：存貨跌價準備	(2,757)	(2,834)
賬面價值	155,724	168,338

### 14 其他流動資產

其他流動資產餘額主要為增值稅進項稅留抵餘額及預繳所得稅。

中國石油天然氣股份有限公司  
未經審計財務報表附註  
截至2025年6月30日止6個月期間  
(除特別註明外，金額單位為人民幣百萬元)

## 15 長期股權投資

	本集團			
	2024年12月31日	本期增加	本期減少	2025年6月30日
聯營企業和合營企業(a)	295,679	11,181	(6,007)	300,853
減：長期股權投資減值準備(b)	(5,602)	(18)	34	(5,586)
	<u>290,077</u>			<u>295,267</u>

	本公司			
	2024年12月31日	本期增加	本期減少	2025年6月30日
子公司(c)	318,125	9,408	(2,121)	325,412
聯營企業和合營企業	223,405	9,014	(749)	231,670
減：長期股權投資減值準備	(384)	-	-	(384)
	<u>541,146</u>			<u>556,698</u>

於2025年6月30日，以上投資不存在變現及收益匯回的重大限制。

### (a) 本集團的主要聯營企業和合營企業

企業名稱	經營地/ 註冊地	業務性質	註冊 資本	持股比例%		表決權 比例%	核算 方法	對本集團 活動是否 具有戰略性
				直接	間接			
國家石油天然氣管網集團有限公司(「國家管網集團」)	中國	管道運輸、倉儲服務、裝備進口、技術進出口、科技研究、信息化研究及應用、技術諮詢、技術服務、技術轉讓及技術推廣	500,000	29.90	-	29.90	權益法	是
中油財務有限責任公司(「中油財務」)	中國	存款、貸款、結算、拆借、票據承兌貼現、擔保等銀行業務	16,395	32.00	-	32.00	權益法	否
中石油專屬財產保險股份有限公司	中國	財產損失保險、責任保險、信用保險和保證金保險；以及上述保險的再保險以及保險資金運用業務	6,000	49.00	-	49.00	權益法	否
中國船舶燃料有限責任公司	中國	油品進出口貿易、運輸、銷售及倉儲	1,000	-	50.00	50.00	權益法	否
Mangistau Investment B.V.	荷蘭	從事投資活動，其主要子公司的主要業務活動是從事石油天然氣的勘探開採及銷售	1.31億美元	-	50.00	50.00	權益法	否
中石油中亞天然氣管道有限公司	中國	施工總承包、項目投資、投資管理、投資諮詢、企業管理諮詢、技術開發、推廣和技術諮詢	5,000	-	50.00	50.00	權益法	否

本集團對主要聯營企業和合營企業投資列示如下：

	投資成本	2024年 12月31日	權益法下 確認的 投資收益	其他 綜合 收益	宣告 分派的 現金股利	其他	2025年 6月30日
國家管網集團	149,500	163,997	5,014	-	-	(53)	168,958
中油財務	10,223	28,221	1,057	(38)	(56)	-	29,184
中石油專屬財產保險股份有限公司	2,450	3,746	84	-	(43)	-	3,787
中國船舶燃料有限責任公司	1,298	1,154	(8)	-	-	3	1,149
Mangistau Investment B.V.	21	4,047	194	66	(273)	-	4,034
中石油中亞天然氣管道有限公司	2,017	23,122	664	(176)	(2,800)	-	20,810

#### 聯營企業

本集團的主要聯營企業的簡明合併資產負債表及調整至投資賬面價值列示如下：

	國家管網集團		中油財務		中石油專屬財產保險 股份有限公司	
	2025年 6月30日	2024年 12月31日	2025年 6月30日	2024年 12月31日	2025年 6月30日	2024年 12月31日
持股比例(%)	29.90	29.90	32.00	32.00	49.00	49.00
流動資產	75,802	70,803	359,085	392,405	8,786	8,561
非流動資產	859,154	857,411	136,207	123,326	3,434	2,369
流動負債	96,440	111,879	399,263	422,634	693	234
非流動負債	222,394	218,629	5,921	5,998	3,799	3,052
淨資產	616,122	597,706	90,108	87,099	7,728	7,644
歸屬於母公司股東的淨資產	565,077	548,484	90,108	87,099	7,728	7,644
本集團應享有的淨資產份額	168,958	163,997	28,835	27,872	3,787	3,746
商譽	-	-	349	349	-	-
對聯營公司投資的賬面價值	168,958	163,997	29,184	28,221	3,787	3,746

中國石油天然氣股份有限公司  
未經審計財務報表附註  
截至2025年6月30日止6個月期間  
(除特別註明外,金額單位為人民幣百萬元)

簡明利潤表及本集團收到的股利列示如下：

	國家管網集團		中油財務		中石油專屬財產保險股份有限公司	
	截至2025年 6月30日止 6個月期間	截至2024年 6月30日止 6個月期間	截至2025年 6月30日止 6個月期間	截至2024年 6月30日止 6個月期間	截至2025年 6月30日止 6個月期間	截至2024年 6月30日止 6個月期間
營業收入	60,141	60,708	6,876	8,395	833	566
淨利潤	18,535	18,979	3,303	3,836	172	17
其他綜合收益	-	-	(119)	348	-	-
綜合收益總額	18,535	18,979	3,184	4,184	172	17
歸屬於母公司股東的綜合收益總額	16,768	17,170	3,184	4,184	172	17
本集團應佔綜合收益總額的份額	5,014	5,134	1,019	1,339	84	8
本集團收到的股利	-	-	56	461	43	43

#### 合營企業

本集團的主要合營企業的簡明合併資產負債表及調整至投資賬面價值列示如下，這些合營企業的主要財務信息是在投資時按公允價值為基礎的調整以及統一會計政策調整後的金額：

	中國船舶燃料 有限責任公司		Mangistau Investment B.V.		中石油中亞天然氣管道 有限公司	
	2025年 6月30日	2024年 12月31日	2025年 6月30日	2024年 12月31日	2025年 6月30日	2024年 12月31日
持股比例(%)	50.00	50.00	50.00	50.00	50.00	50.00
非流動資產	1,849	1,781	10,161	8,911	40,917	45,436
流動資產	11,960	10,575	1,820	2,925	7,633	6,843
其中：現金及現金等價物	1,955	2,491	690	1,686	6,846	6,836
非流動負債	217	147	3,158	2,517	2,121	2,124
流動負債	10,925	9,538	756	1,225	4,809	3,911
淨資產	2,667	2,671	8,067	8,094	41,620	46,244
歸屬於母公司股東的淨資產	2,297	2,308	8,067	8,094	41,620	46,244
本集團應享有的淨資產份額	1,149	1,154	4,034	4,047	20,810	23,122
對合營企業投資的賬面價值	1,149	1,154	4,034	4,047	20,810	23,122

簡明利潤表及本集團收到的股利列示如下：

	中國船舶燃料 有限責任公司		Mangistau Investment B.V.		中石油中亞天然氣管道 有限公司	
	截至2025年 6月30日止 6個月期間	截至2024年 6月30日止 6個月期間	截至2025年 6月30日止 6個月期間	截至2024年 6月30日止 6個月期間	截至2025年 6月30日止 6個月期間	截至2024年 6月30日止 6個月期間
營業收入	31,371	33,053	5,738	7,121	8	7
財務費用	(101)	(129)	(134)	(122)	81	3
其中：利息收入	46	58	14	19	100	26
利息支出	(150)	(195)	(117)	(155)	(24)	(23)
所得稅費用	(28)	(33)	(240)	(330)	(562)	(535)
淨利潤	9	107	387	376	1,327	1,710
其他綜合收益	1	1	132	(280)	(351)	15
綜合收益總額	10	108	519	96	976	1,725
歸屬於母公司股東的綜合收益 總額	(17)	82	519	96	976	1,725
本集團應佔綜合收益總額的份額	(8)	41	260	48	488	863
本集團收到的股利	-	36	273	675	2,800	-

截至2025年6月30日止6個月期間從聯營公司及合營公司收取及應收的股利為53.00億元(截至2024年6月30日止6個月期間：29.09億元)。

截至2025年6月30日止6個月期間處置對聯營公司及合營公司的投資為1.47億元(截至2024年6月30日止6個月期間：0.24億元)。相關的處置損失為0.02億元(截至2024年6月30日止6個月期間：收益0.15億元)，已包含在投資收益中。

截至2025年6月30日止6個月期間，應享有的單項不重大的採用權益法核算的其他聯營公司及合營公司的投資收益和其他綜合損失合計分別為26.71億元(截至2024年6月30日止6個月期間：28.39億元)和16.36億元(截至2024年6月30日止6個月期間：收益0.83億元)。

中國石油天然氣股份有限公司  
未經審計財務報表附註  
截至2025年6月30日止6個月期間  
(除特別註明外，金額單位為人民幣百萬元)

## (b) 長期股權投資減值準備

	2024年 12月31日	本期增加	本期減少	2025年 6月30日
聯營企業和合營企業				
Petrourica S.A.	(3,452)	(13)	-	(3,465)
中油首汽石油銷售有限公司	(60)	-	-	(60)
中油北汽石油產品銷售(北京)有限公司	(49)	-	-	(49)
其他	(2,041)	(5)	34	(2,012)
	<u>(5,602)</u>	<u>(18)</u>	<u>34</u>	<u>(5,586)</u>

## (c) 子公司

本公司對子公司投資列示如下：

	投資成本	2024年 12月31日	本期增加	本期減少	2025年 6月30日
大慶油田有限責任公司	66,720	66,720	-	-	66,720
中石油國際投資有限公司	36,042	36,042	-	-	36,042
廣東石化有限責任公司	25,647	25,647	-	-	25,647
中石油香港有限公司	25,590	25,590	-	-	25,590
中油勘探開發有限公司	23,778	23,778	-	-	23,778
中國石油四川石化有限責任公司	21,600	21,600	-	-	21,600
中國石油國際事業有限公司	18,953	18,953	-	-	18,953
其他		99,795	9,408	(2,121)	107,082
合計		<u>318,125</u>	<u>9,408</u>	<u>(2,121)</u>	<u>325,412</u>

本公司擁有少數股東權益的主要子公司的主要財務信息列示如下：

簡明資產負債表列示如下：

	中油勘探開發有限公司		中國石油四川石化 有限責任公司		廣東石化有限責任公司	
	2025年 6月30日	2024年 12月31日	2025年 6月30日	2024年 12月31日	2025年 6月30日	2024年 12月31日
持股比例(%)	50.00	50.00	90.00	90.00	90.00	90.00
流動資產	110,092	91,210	16,597	15,662	7,219	9,377
非流動資產	117,724	133,703	11,602	12,820	58,672	61,605
流動負債	18,316	11,840	2,629	2,922	10,325	9,340
非流動負債	7,359	13,432	57	79	25,938	32,428
淨資產	202,141	199,641	25,513	25,481	29,628	29,214

簡明利潤表列示如下：

	中油勘探開發有限公司		中國石油四川石化 有限責任公司		廣東石化有限責任公司	
	截至2025年 6月30日止 6個月期間	截至2024年 6月30日止 6個月期間	截至2025年 6月30日止 6個月期間	截至2024年 6月30日止 6個月期間	截至2025年 6月30日止 6個月期間	截至2024年 6月30日止 6個月期間
營業收入	23,547	25,820	27,780	30,767	51,506	57,321
淨利潤	7,467	8,742	809	382	388	36
綜合收益總額	7,075	9,470	809	382	388	50
歸屬於少數股東的利潤	4,076	4,683	81	38	39	4
分配予少數股東的股利	2,324	2,339	84	5	2	21

簡明現金流量表列示如下：

	中油勘探開發有限公司		中國石油四川石化 有限責任公司		廣東石化有限責任公司	
	截至2025年 6月30日止 6個月期間	截至2024年 6月30日止 6個月期間	截至2025年 6月30日止 6個月期間	截至2024年 6月30日止 6個月期間	截至2025年 6月30日止 6個月期間	截至2024年 6月30日止 6個月期間
經營活動產生的現金流量淨額	3,891	6,800	1,951	2,973	6,333	1,005

中國石油天然氣股份有限公司  
未經審計財務報表附註  
截至2025年6月30日止6個月期間  
(除特別註明外，金額單位為人民幣百萬元)

## 16 固定資產

	2024年12月31日	本期增加	本期減少	2025年6月30日
原值				
房屋及建築物	294,151	4,331	(2,103)	296,379
機器設備	943,043	8,656	(2,577)	949,122
運輸工具	19,975	232	(382)	19,825
其他	51,056	1,304	(344)	52,016
合計	1,308,225	14,523	(5,406)	1,317,342
累計折舊				
房屋及建築物	(149,769)	(7,230)	693	(156,306)
機器設備	(566,873)	(21,306)	1,338	(586,841)
運輸工具	(16,080)	(409)	358	(16,131)
其他	(28,619)	(1,249)	285	(29,583)
合計	(761,341)	(30,194)	2,674	(788,861)
賬面淨值				
房屋及建築物	144,382			140,073
機器設備	376,170			362,281
運輸工具	3,895			3,694
其他	22,437			22,433
合計	546,884			528,481
減值準備				
房屋及建築物	(6,749)	(183)	102	(6,830)
機器設備	(50,454)	(386)	312	(50,528)
運輸工具	(125)	(3)	3	(125)
其他	(9,149)	(356)	36	(9,469)
合計	(66,477)	(928)	453	(66,952)
賬面價值				
房屋及建築物	137,633			133,243
機器設備	325,716			311,753
運輸工具	3,770			3,569
其他	13,288			12,964
合計	480,407			461,529

截至2025年6月30日止6個月期間,固定資產計提影響損益的折舊金額為248.43億元(截至2024年6月30日止6個月期間:245.26億元),由在建工程轉入固定資產的原值為52.79億元(截至2024年6月30日止6個月期間:147.68億元)。

於2025年6月30日,本集團經營性租出固定資產賬面淨值為10.21億元(2024年12月31日:15.61億元),主要為機器設備。

於2025年6月30日,有賬面價值為10.06億元(2024年12月31日:11.34億元)的固定資產作為9.90億元(2024年12月31日:10.32億元)的長期借款(附註33)抵押物。

## 17 油氣資產

	2024年12月31日	本期增加	本期減少	2025年6月30日
原值				
礦區權益	71,964	1,308	(60)	73,212
井及相關設施	2,911,187	40,664	(6,331)	2,945,520
合計	2,983,151	41,972	(6,391)	3,018,732
累計折耗				
礦區權益	(26,963)	(688)	57	(27,594)
井及相關設施	(1,952,225)	(87,379)	6,099	(2,033,505)
合計	(1,979,188)	(88,067)	6,156	(2,061,099)
賬面淨值				
礦區權益	45,001			45,618
井及相關設施	958,962			912,015
合計	1,003,963			957,633
減值準備				
礦區權益	(34,503)	(1,202)	-	(35,705)
井及相關設施	(94,024)	(200)	159	(94,065)
合計	(128,527)	(1,402)	159	(129,770)
賬面價值				
礦區權益	10,498			9,913
井及相關設施	864,938			817,950
合計	875,436			827,863

中國石油天然氣股份有限公司  
未經審計財務報表附註  
截至2025年6月30日止6個月期間  
(除特別註明外,金額單位為人民幣百萬元)

截至2025年6月30日止6個月期間,油氣資產計提影響損益的折耗金額為865.02億元(截至2024年6月30日止6個月期間:824.39億元),由在建工程轉入油氣資產的原值為393.06億元(截至2024年6月30日止6個月期間:568.70億元)。

於2025年6月30日,油氣資產原值中與資產棄置義務相關的部分為1,531.67億元(2024年12月31日:1,518.32億元)。截至2025年6月30日止6個月期間,對該部分計提的折耗為45.49億元(截至2024年6月30日止6個月期間:31.04億元)。

## 18 在建工程

工程名稱	預算數	2024年 12月31日	本期 增加	本期轉入 固定資產 及油氣資產	其他 減少	2025年 6月30日	工程投入佔 預算比例%	借款費用 資本化 金額	其中:本期 借款費用資 本化金額	資金 來源
吉林石化公司煉 油化工轉型升 級項目	33,945	16,614	4,425	(395)	-	20,644	69.4%	325	138	自籌及 貸款
廣西石化公司煉 化一體化轉型 升級項目	30,459	8,719	7,132	-	-	15,851	91.2%	79	71	自籌及 貸款
獨山子石化公司 塔里木120萬 噸/年二期乙 烯項目	21,877	4,576	2,796	-	-	7,372	34.4%	21	21	自籌及 貸款
其他		195,606	45,057	(43,960)	(1,965)	194,738		1,511	116	
		225,515	59,410	(44,355)	(1,965)	238,605		1,936	346	
減:在建工程減 值準備		(10,548)	(1)	-	934	(9,615)				
		214,967				228,990				

截至2025年6月30日止6個月期間,借款費用資本化金額為3.46億元(截至2024年6月30日止6個月期間:2.23億元),用於確定資本化金額的平均資本化率為年利率2.40%(截至2024年6月30日止6個月期間:2.80%)。

## 19 租賃

本集團作為承租人的租賃情況

使用權資產

	2024年12月31日	本期增加	本期減少	2025年6月30日
原值				
土地使用權	105,828	17,909	(6,592)	117,145
房屋建築物	57,212	2,540	(3,402)	56,350
機器設備	7,823	1,073	(798)	8,098
其他	866	81	(71)	876
合計	171,729	21,603	(10,863)	182,469
累計折舊				
土地使用權	(21,132)	(2,231)	1,321	(22,042)
房屋建築物	(24,918)	(3,220)	2,509	(25,629)
機器設備	(4,147)	(865)	496	(4,516)
其他	(591)	(105)	66	(630)
合計	(50,788)	(6,421)	4,392	(52,817)
減值準備				
房屋建築物	(76)	-	-	(76)
合計	(76)	-	-	(76)
賬面價值				
土地使用權	84,696			95,103
房屋建築物	32,218			30,645
機器設備	3,676			3,582
其他	275			246
合計	120,865			129,576

中國石油天然氣股份有限公司  
未經審計財務報表附註  
截至2025年6月30日止6個月期間  
(除特別註明外,金額單位為人民幣百萬元)

本集團使用權資產主要包含租賃的土地使用權、房屋建築物及機器設備,分類為房屋建築物的租賃標的物主要為租賃的加油加氣站、儲油庫以及辦公樓,分類為機器設備的租賃標的資產主要為生產設備以及其他可移動設備。

截至2025年6月30日止6個月期間使用權資產影響損益的折舊金額為64.21億元(截至2024年6月30日止6個月期間:62.86億元)。

#### 租賃負債

	2025年6月30日	2024年12月31日
租賃負債	127,827	118,619
減:一年內到期的租賃負債(附註32)	(9,355)	(8,651)
	<u>118,472</u>	<u>109,968</u>

租賃負債的未折現現金流分析如下:

	2025年6月30日	2024年12月31日
一年以內	10,334	9,588
一至兩年	11,897	11,458
兩至五年	29,337	28,363
五年以上	146,547	138,564
	<u>198,115</u>	<u>187,973</u>

## 20 無形資產

	2024年12月31日	本期增加	本期減少	2025年6月30日
原值				
土地使用權	106,089	1,026	(388)	106,727
特許經營權	24,138	554	(201)	24,491
專利權	6,399	11	(21)	6,389
其他	21,547	92	(481)	21,158
合計	158,173	1,683	(1,091)	158,765
累計攤銷				
土地使用權	(34,485)	(1,413)	225	(35,673)
特許經營權	(11,226)	(438)	138	(11,526)
專利權	(4,346)	(105)	2	(4,449)
其他	(14,298)	(576)	481	(14,393)
合計	(64,355)	(2,532)	846	(66,041)
賬面淨值				
土地使用權	71,604			71,054
特許經營權	12,912			12,965
專利權	2,053			1,940
其他	7,249			6,765
合計	93,818			92,724
減值準備合計	(1,028)	-	-	(1,028)
賬面價值合計	92,790			91,696

截至 2025 年 6 月 30 日止 6 個月期間，無形資產影響損益的攤銷金額為 23.29 億元 (截至 2024 年 6 月 30 日止 6 個月期間：24.14 億元)。

中國石油天然氣股份有限公司  
未經審計財務報表附註  
截至2025年6月30日止6個月期間  
(除特別註明外，金額單位為人民幣百萬元)

## 21 商譽

	2025年6月30日	2024年12月31日
賬面原值		
PetroIneos Trading Limited	4,844	4,862
Singapore Petroleum Company	3,154	3,165
其他	868	856
合計	8,866	8,883
減值準備合計	(1,442)	(1,447)
賬面價值合計	7,424	7,436

商譽主要與2009年及2011年分別收購銷售分部下的子公司Singapore Petroleum Company和PetroIneos Trading Limited有關。

## 22 長期待攤費用

	2024年12月31日	本期增加	本期減少	2025年6月30日
催化劑	8,490	989	(1,365)	8,114
租入資產改良支出	2,065	147	(743)	1,469
其他	3,463	1,640	(836)	4,267
合計	14,018	2,776	(2,944)	13,850

## 23 其他非流動資產

其他非流動資產餘額主要是長期應收款、一年以上到期的定期存款、預付工程款及採購大型設備的預付款。

## 24 資產減值準備

	2024年 12月31日	本期增加	本期轉回	本期轉銷 及其他	2025年 6月30日
壞賬準備	6,342	14	(154)	(149)	6,053
其中：應收賬款壞賬準備	3,068	-	(117)	(150)	2,801
其他應收款壞賬準備	3,274	14	(37)	1	3,252
預付賬款減值準備	312	39	-	(1)	350
存貨跌價準備	2,834	566	(63)	(580)	2,757
長期股權投資減值準備	5,602	5	-	(21)	5,586
固定資產減值準備	66,477	1	-	474	66,952
油氣資產減值準備	128,527	-	-	1,243	129,770
在建工程減值準備	10,548	1	-	(934)	9,615
無形資產減值準備	1,028	-	-	-	1,028
商譽減值準備	1,447	-	-	(5)	1,442
使用權資產減值準備	76	-	-	-	76
其他非流動資產減值準備	443	-	-	(117)	326
合計	223,636	626	(217)	(90)	223,955

## 25 短期借款

	2025年6月30日	2024年12月31日
保證-美元	667	990
信用-人民幣	18,219	20,269
信用-美元	24,154	22,129
信用-日元	3,368	2,565
信用-其他外幣	1	2
	46,409	45,955

於2025年6月30日，美元保證借款由相關非全資子公司的少數股東提供保證，期末無抵押借款(2024年12月31日：年末無抵押借款)。

於2025年6月30日，短期借款的加權平均年利率為3.16%(2024年12月31日：3.23%)。

中國石油天然氣股份有限公司  
未經審計財務報表附註  
截至 2025 年 6 月 30 日止 6 個月期間  
(除特別註明外, 金額單位為人民幣百萬元)

## 26 應付票據

於 2025 年 6 月 30 日, 本集團應付票據主要為銀行承兌匯票(2024 年 12 月 31 日: 主要為銀行承兌匯票), 且均於一年內到期。

## 27 應付賬款

應付賬款賬齡分析如下:

	本集團			
	2025年6月30日		2024年12月31日	
	金額	比例%	金額	比例%
一年以內	242,509	94	246,807	91
一至兩年	4,136	2	11,582	4
兩至三年	2,884	1	3,377	1
三年以上	8,342	3	11,019	4
	<u>257,871</u>	<u>100</u>	<u>272,785</u>	<u>100</u>

於 2025 年 6 月 30 日, 賬齡超過一年的應付賬款為 153.62 億元(2024 年 12 月 31 日: 259.78 億元), 主要為與供應商尚未結清的往來款。

## 28 合同負債

合同負債主要為銷售成品油和天然氣預收款項。於 2025 年 6 月 30 日, 賬齡超過一年的合同負債為 33.25 億元(2024 年 12 月 31 日: 47.93 億元)。主要相關履約義務預計將於一年內履行完畢並確認收入。

## 29 應付職工薪酬

### (1) 應付職工薪酬列示

	2024年 12月31日	本期增加	本期減少	2025年 6月30日
短期薪酬	8,063	71,039	(64,093)	15,009
離職後福利-設定提存計劃	31	12,766	(12,769)	28
辭退福利	1	40	(40)	1
	<u>8,095</u>	<u>83,845</u>	<u>(76,902)</u>	<u>15,038</u>

應付職工薪酬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。

### (2) 短期薪酬

	2024年 12月31日	本期增加	本期減少	2025年 6月30日
工資、薪金及津貼	3,013	54,238	(47,456)	9,795
職工福利費	-	3,031	(3,031)	-
社會保險費	477	6,089	(6,145)	421
其中：醫療保險費	460	5,564	(5,619)	405
工傷保險費	14	499	(500)	13
生育保險費	3	26	(26)	3
住房公積金	6	6,024	(6,024)	6
工會經費和職工教育經費	4,516	1,596	(1,377)	4,735
其他短期薪酬	51	61	(60)	52
	<u>8,063</u>	<u>71,039</u>	<u>(64,093)</u>	<u>15,009</u>

中國石油天然氣股份有限公司  
未經審計財務報表附註  
截至2025年6月30日止6個月期間  
(除特別註明外，金額單位為人民幣百萬元)

### (3) 離職後福利 - 設定提存計劃

	2024年 12月31日	本期增加	本期減少	2025年 6月30日
基本養老保險	21	8,092	(8,095)	18
失業保險費	2	292	(292)	2
企業年金繳費	8	4,382	(4,382)	8
	<u>31</u>	<u>12,766</u>	<u>(12,769)</u>	<u>28</u>

於2025年6月30日，應付職工薪酬中沒有屬於拖欠性質的金額。

## 30 應交稅費

	2025年 6月30日	2024年 12月31日
應交礦業權出讓收益	11,781	17,208
應交企業所得稅	10,811	15,113
應交消費稅	15,072	12,871
應交增值稅	10,139	3,145
應交石油特別收益金	164	1,135
其他	9,184	10,773
	<u>57,151</u>	<u>60,245</u>

## 31 其他應付款

於2025年6月30日，其他應付款主要包括應付工程款、押金、定金、保證金、應付財產險等，賬齡超過一年的其他應付款為27.79億元(2024年12月31日：72.94億元)。

### 32 一年內到期的非流動負債

	2025年6月30日	2024年12月31日
一年內到期的長期借款	93,430	86,316
一年內到期的應付債券	9,400	6,512
一年內到期的長期應付款	359	278
一年內到期的租賃負債	9,355	8,651
	<u>112,544</u>	<u>101,757</u>

### 33 長期借款

	2025年6月30日	2024年12月31日
保證-人民幣	1,229	2,875
保證-美元	-	92
質押-人民幣	1,633	1,906
抵押-人民幣	990	1,032
信用-人民幣	92,097	82,033
信用-美元	71,067	69,468
信用-其他外幣	3,319	2,982
	<u>170,335</u>	<u>160,388</u>
減：一年內到期的長期借款(附註32)	<u>(93,430)</u>	<u>(86,316)</u>
	<u>76,905</u>	<u>74,072</u>

中國石油天然氣股份有限公司  
未經審計財務報表附註  
截至2025年6月30日止6個月期間  
(除特別註明外,金額單位為人民幣百萬元)

於2025年6月30日,保證借款主要由中國石油集團及其子公司提供保證,人民幣質押借款為16.33億元(2024年:19.06億元),主要以天然氣收費權作為質押,2025年6月30日無美元質押借款(於2024年12月31日:無美元質押借款),抵押借款以賬面價值為10.06億元的固定資產、1.54億元的在建工程和0.79億元的無形資產作為抵押(截至2024年6月30日止6個月期間:11.34億元的固定資產、1.49億元的在建工程和1.79億元的無形資產作為抵押)。

於資產負債表日,本集團長期借款以未折現的合同現金流量按到期日列示如下:

	2025年6月30日	2024年12月31日
須於一年之內償還	97,359	90,484
須於一至兩年之內償還	10,024	21,170
須於兩至五年之內償還	21,402	29,352
須於五年之後償還	52,431	42,580
	<u>181,216</u>	<u>183,586</u>

於2025年6月30日,長期借款的加權平均年利率為3.94%(2024年12月31日:4.22%)。

長期借款(含一年內到期部分)的公允價值為1,634.43億元(2024年12月31日:1,571.29億元),該公允價值根據折現後的現金流量計算,折現率按本集團可取得的金融工具(條款及特點與上述借款大致相同)於資產負債表日的現行市場利率確定。

## 34 應付債券

債券名稱	發行日期	債券 期限	年 利率 %	2024年 12月31日	本 期 本 金 增 加	應 付 利 息 增 減 變 動	本 期 本 金 減 少	2025年 6月30日
中國石油天然氣股份有限公司2012年 公司債券(第一期)-十五年期產品	2012年 11月22日	15年	5.04	2,010	-	48	-	2,058
昆侖能源有限公司優先票據-十年期產品	2015年 5月13日	10年	3.75	3,611	18	(19)	(3,610)	-
中國石油天然氣股份有限公司2016年 公司債券(第一期)-十年期產品	2016年 1月18日	10年	3.50	4,856	-	(91)	-	4,765
中國石油天然氣股份有限公司2016年 公司債券(第二期)-十年期產品	2016年 3月1日	10年	3.70	2,371	-	(36)	-	2,335
中國石油天然氣股份有限公司2016年 公司債券(第三期)-十年期產品	2016年 3月22日	10年	3.60	2,056	-	(33)	-	2,023
中國石油天然氣股份有限公司2022年度 第一期綠色中期票據-三年期產品	2022年 4月27日	3年	2.26	508	-	(8)	(500)	-
中國石油天然氣股份有限公司2022年度 第二期綠色中期票據-三年期產品	2022年 6月15日	3年	2.19	2,019	-	(19)	(2,000)	-
中國石油天然氣股份有限公司2024年度 第一期綠色兩新中期票據	2024年 9月13日	10年	2.24	3,019	-	34	-	3,053
中國石油天然氣股份有限公司2024年度 第二期中期票據	2024年 9月13日	5年	2.08	10,062	-	104	-	10,166
				30,512	18	(20)	(6,110)	24,400
減：一年內到期的應付債券(附註32)				(6,512)				(9,400)
				24,000				15,000

上述債券均以面值發行，無溢價或折價。

於2025年6月30日，上述債券由中國石油集團提供保證的金額為20.00億元(2024年12月31日：20.00億元)。

上述債券的公允價值為241.45億元(2024年12月31日：302.87億元)，該公允價值根據折現後的現金流量計算，折現率按本集團可取得的金融工具(條款及特點與上述應付債券大致相同)於資產負債表日的現行市場利率確定。

中國石油天然氣股份有限公司  
未經審計財務報表附註  
截至2025年6月30日止6個月期間  
(除特別註明外，金額單位為人民幣百萬元)

### 35 預計負債

	2024年 12月31日	本期增加	本期減少	2025年 6月30日
資產棄置義務	162,019	3,299	(797)	164,521

資產棄置義務與油氣資產相關。

### 36 遞延所得稅資產和負債

未經抵銷的遞延所得稅資產和負債列示如下：

#### (a) 遞延所得稅資產

	2025年6月30日		2024年12月31日	
	遞延所得稅資產	可抵扣暫時性差異	遞延所得稅資產	可抵扣暫時性差異
資產減值準備及折舊折耗	9,133	42,967	7,197	30,409
租賃負債	30,722	125,898	28,426	116,712
棄置義務-預計負債	39,099	164,521	40,117	162,019
工資及福利	1,595	6,787	1,286	5,566
可結轉以後年度的虧損	2,882	12,086	2,825	11,725
其他	17,098	66,155	16,030	72,490
	100,529	418,414	95,881	398,921

於2025年6月30日，由於相關的未來應稅利潤不是很可能實現，本公司的若干子公司並未對累計結轉的可抵扣虧損合計1,352.41億元確認遞延所得稅資產，其中截至2025年6月30日止6個月期間發生的相關可抵扣虧損金額為6.85億元，這些可抵扣虧損將於2025年、2026年、2027年、2028年、2029年及以後終止到期的金額分別為1.82億元、3.52億元、1.89億元、1.04億元及1,344.14億元。

## (b) 遞延所得稅負債

	2025年6月30日		2024年12月31日	
	遞延所得稅負債	應納稅暫時性差異	遞延所得稅負債	應納稅暫時性差異
資產折舊折耗	24,348	97,136	25,089	92,025
使用權資產	28,552	118,536	26,093	107,901
棄置義務-油氣資產	9,463	42,075	9,660	42,368
其他	34,734	169,205	33,962	160,991
	<u>97,097</u>	<u>426,952</u>	<u>94,804</u>	<u>403,285</u>

抵銷後的遞延所得稅資產和負債淨額列示如下：

	2025年6月30日	2024年12月31日
遞延所得稅資產	29,818	26,765
遞延所得稅負債	26,386	25,688

## 37 股本

	2025年6月30日	2024年12月31日
H股	21,099	21,099
A股	161,922	161,922
	<u>183,021</u>	<u>183,021</u>

中國石油天然氣股份有限公司  
未經審計財務報表附註  
截至 2025 年 6 月 30 日止 6 個月期間  
(除特別註明外，金額單位為人民幣百萬元)

1999 年，中國石油集團投入的資產和負債經中企華資產評估有限公司進行資產評估，中國石油集團投入的淨資產折為本公司的國家股 16,000,000 萬股，每股面值人民幣 1 元，未折入股本的部分計入資本公積。

經證監會批准，本公司於 2000 年 4 月 7 日完成發行每股面值人民幣 1 元的 1,758,241.8 萬股境外上市外資股，其中包括原由中國石油集團所持有的 175,824.2 萬股國家股轉為外資股的部分。

上述外資股包括 1,344,789.7 萬股 H 股及 4,134.521 萬份美國存託股（每份美國存託股等於 100 股 H 股），H 股及美國存託股已分別於 2000 年 4 月 7 日及 2000 年 4 月 6 日在香港聯合交易所及紐約證券交易所上市。

本公司於 2005 年 9 月 1 日增發了每股面值人民幣 1 元的 319,680.2 萬股境外上市外資股（H 股），同時中國石油集團將其所持有的 31,968.0 萬股國家股轉為外資股（H 股）出售。

本公司於 2007 年 10 月 31 日完成發行每股面值為人民幣 1 元的 400,000.0 萬股普通股（A 股），並於 2007 年 11 月 5 日在上海證券交易所上市。

A 股發行後，中國石油集團在 2007 年 11 月 5 日前持有的國家股已在中國證券登記結算有限責任公司登記為 A 股。

本公司的美國存託股於 2022 年 9 月自紐約證券交易所退市。

### 38 資本公積

	2024年 12月31日	本期增加	本期減少	2025年 6月30日
股本溢價	89,431	-	-	89,431
其他資本公積				
原制度資本公積轉入	40,955	-	-	40,955
收購中油電能	(5,979)	-	-	(5,979)
其他	(2,595)	-	(83)	(2,678)
	121,812	-	(83)	121,729

### 39 盈餘公積

	2024年 12月31日	本期增加	本期減少	2025年 6月30日
法定盈餘公積金	252,265	-	-	252,265
任意盈餘公積金	40	-	-	40
	<u>252,305</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>252,305</u>

根據《中華人民共和國公司法》、本公司章程及董事會的決議，本公司按年度淨利潤的10%提取法定盈餘公積金，當法定盈餘公積金累計額達到註冊資本的50%以上時，可不再提取。法定盈餘公積金經批准後可用於彌補虧損，或者增加股本。

本公司任意盈餘公積金的提取額由董事會提議，經股東會批准。任意盈餘公積金經批准後可用於彌補以前年度虧損或增加股本。本公司截至2025年6月30日止6個月期間未提取任意盈餘公積金(截至2024年6月30日止6個月期間：未提取)。

### 40 未分配利潤

	截至2025年6月30日止 6個月期間	截至2024年6月30日止 6個月期間
期初未分配利潤	982,234	914,671
加：本期歸屬於母公司股東的淨利潤	83,993	88,802
減：應付普通股股利	(45,755)	(42,095)
其他	(116)	(189)
期末未分配利潤	<u>1,020,356</u>	<u>961,189</u>

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457.55億元，經2025年6月5日股東會批准，並於2025年6月25日(A股)和7月24日(H股)支付。

根據2025年6月5日股東會授權，董事會於2025年8月26日決定派發2025年中期股息，每股人民幣0.22元(含適用稅項)，擬派發現金股息402.65億元。由於該股息是在資產負債表日後決定派發，截至報告期末尚未支付且在報告期末未確認為負債。

中國石油天然氣股份有限公司  
未經審計財務報表附註  
截至2025年6月30日止6個月期間  
(除特別註明外,金額單位為人民幣百萬元)

## 41 少數股東權益

歸屬於各子公司少數股東的權益：

	少數股東的 持股比例%	本期歸屬於 少數股東的損益	本期向少數股東 宣告分派的股利	期末少數股東 權益餘額
中油勘探開發有限公司	50.00	4,076	2,324	103,026
昆侖能源有限公司	45.62	3,284	2,381	54,640
廣東石化有限責任公司	10.00	39	2	2,963
中國石油四川石化有限責任公司	10.00	81	84	2,551
其他				34,069
				<u>197,249</u>

## 42 營業收入和營業成本

	本集團			
	截至2025年6月30日止 6個月期間		截至2024年6月30日止 6個月期間	
	收入	成本	收入	成本
主營業務(b)	1,420,707	1,109,723	1,522,637	1,195,431
其他業務(c)	29,392	37,421	32,336	33,417
合計	<u>1,450,099</u>	<u>1,147,144</u>	<u>1,554,973</u>	<u>1,228,848</u>
其中：合同收入(a)	1,449,546		1,554,331	
其他收入	553		642	

	本公司			
	截至2025年6月30日止 6個月期間		截至2024年6月30日止 6個月期間	
	收入	成本	收入	成本
主營業務(b)	849,064	638,608	895,702	688,362
其他業務(c)	22,415	30,101	24,295	25,342
合計	<u>871,479</u>	<u>668,709</u>	<u>919,997</u>	<u>713,704</u>
其中：合同收入(a)	871,042		919,476	
其他收入	437		521	

## (a) 合同產生的收入情況

截至2025年6月30日止 6個月期間						
合同分類	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
<b>商品和服務類型</b>						
原油	270,249	-	357,162	-	-	627,411
天然氣 (i)	73,972	-	213,722	292,108	-	579,802
煉油產品	-	446,508	563,326	-	-	1,009,834
化工產品	-	105,241	22,041	-	-	127,282
管輸業務	-	-	-	498	-	498
加油站非油品銷售	-	-	12,436	-	-	12,436
其他	78,334	2,376	876	18,139	1,839	101,564
分部間抵銷數	(355,717)	(388,479)	(246,853)	(18,090)	(142)	(1,009,281)
合計	66,838	165,646	922,710	292,655	1,697	1,449,546
<b>按經營地區分類</b>						
中國大陸	30,722	165,646	462,332	292,655	1,697	953,052
其他	36,116	-	460,378	-	-	496,494
合計	66,838	165,646	922,710	292,655	1,697	1,449,546
截至2024年6月30日止 6個月期間						
合同分類	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
<b>商品和服務類型</b>						
原油	307,681	-	401,607	-	-	709,288
天然氣 (i)	90,680	-	193,705	279,220	-	563,605
煉油產品	-	508,482	630,295	-	-	1,138,777
化工產品	-	124,157	26,762	-	-	150,919
管輸業務	-	-	-	510	-	510
加油站非油品銷售	-	-	15,213	-	-	15,213
其他	52,732	2,845	1,277	18,176	1,581	76,611
分部間抵銷數	(378,987)	(432,759)	(273,274)	(15,483)	(89)	(1,100,592)
合計	72,106	202,725	995,585	282,423	1,492	1,554,331
<b>按經營地區分類</b>						
中國大陸	33,723	202,725	460,868	282,423	1,492	981,231
其他	38,383	-	534,717	-	-	573,100
合計	72,106	202,725	995,585	282,423	1,492	1,554,331

(i) 包含常規及非常規天然氣

中國石油天然氣股份有限公司  
 未經審計財務報表附註  
 截至2025年6月30日止6個月期間  
 (除特別註明外，金額單位為人民幣百萬元)

合同分類	本公司	
	截至2025年 6月30日止 6個月期間	截至2024年 6月30日止 6個月期間
商品和服務類型		
原油	212,096	243,998
天然氣	345,509	338,803
煉油產品	730,389	802,935
化工產品	107,049	118,123
加油站非油品銷售	10,437	13,185
其他	58,396	41,190
分部間抵銷數	(592,834)	(638,758)
合計	871,042	919,476

合同收入主要於某一時點確認。

(b) 主營業務收入和主營業務成本

	本集團			
	截至2025年6月30日止 6個月期間		截至2024年6月30日止 6個月期間	
	收入	成本	收入	成本
油氣和新能源	413,186	271,642	442,501	299,626
煉油化工和新材料	551,749	426,869	632,639	504,735
銷售	1,156,557	1,122,936	1,252,547	1,214,350
天然氣銷售	308,071	285,574	295,146	281,813
總部及其他	425	83	396	101
分部間抵銷數	(1,009,281)	(997,381)	(1,100,592)	(1,105,194)
合計	1,420,707	1,109,723	1,522,637	1,195,431

中國石油天然氣股份有限公司  
未經審計財務報表附註  
截至2025年6月30日止6個月期間  
(除特別註明外，金額單位為人民幣百萬元)

	本公司			
	截至2025年6月30日止 6個月期間		截至2024年6月30日止 6個月期間	
	收入	成本	收入	成本
油氣和新能源	321,579	225,548	347,089	256,340
煉油化工和新材料	427,397	334,928	474,758	380,815
銷售	418,382	397,734	451,528	433,756
天然氣銷售	274,141	260,625	260,739	257,572
總部及其他	399	87	345	101
分部間抵銷數	(592,834)	(580,314)	(638,757)	(640,222)
合計	849,064	638,608	895,702	688,362

## (c) 其他業務收入和其他業務成本

	本集團			
	截至2025年6月30日止 6個月期間		截至2024年6月30日止 6個月期間	
	收入	成本	收入	成本
材料銷售	5,461	5,272	3,624	3,340
加油站非油品銷售	12,436	10,087	15,213	13,458
其他	11,495	22,062	13,499	16,619
合計	29,392	37,421	32,336	33,417

	本公司			
	截至2025年6月30日止 6個月期間		截至2024年6月30日止 6個月期間	
	收入	成本	收入	成本
材料銷售	5,085	4,561	2,914	2,238
加油站非油品銷售	10,437	8,738	13,185	11,750
其他	6,893	16,802	8,196	11,354
合計	22,415	30,101	24,295	25,342

中國石油天然氣股份有限公司  
 未經審計財務報表附註  
 截至2025年6月30日止6個月期間  
 (除特別註明外, 金額單位為人民幣百萬元)

### 43 税金及附加

	截至2025年 6月30日止 6個月期間	截至2024年 6月30日止 6個月期間
消費稅	86,782	86,936
資源稅	14,580	15,396
石油特別收益金	1,998	9,277
城市維護建設稅	8,770	8,807
教育費附加	6,494	6,528
礦業權出讓收益	2,293	2,164
城鎮土地使用稅	2,187	1,955
其他	2,337	3,431
	<u>125,441</u>	<u>134,494</u>

### 44 銷售費用

	截至2025年 6月30日止 6個月期間	截至2024年 6月30日止 6個月期間
職工薪酬	11,204	11,124
折舊、折耗及攤銷	7,238	7,212
租賃包裝及倉儲保管費用	1,443	1,700
其他	8,808	9,979
	<u>28,693</u>	<u>30,015</u>

## 45 管理費用

	截至2025年 6月30日止 6個月期間	截至2024年 6月30日止 6個月期間
職工薪酬	17,292	17,762
折舊、折耗及攤銷	3,548	3,302
技術服務費	515	508
物業管理費	543	587
其他稅費	253	153
其他	10,123	7,591
	<u>32,274</u>	<u>29,903</u>

## 46 研發費用

	截至2025年 6月30日止 6個月期間	截至2024年 6月30日止 6個月期間
職工薪酬	4,665	4,145
折舊、折耗及攤銷	569	611
燃料及物料消耗	284	334
其他	4,381	4,567
	<u>9,899</u>	<u>9,657</u>

## 47 財務費用

	截至2025年 6月30日止 6個月期間	截至2024年 6月30日止 6個月期間
利息支出	9,642	10,978
其中：租賃負債的利息支出	2,502	2,609
減：資本化利息	(346)	(223)
減：利息收入	(3,706)	(4,428)
匯兌損失	5,016	4,729
減：匯兌收益	(4,995)	(4,976)
其他	717	713
	<u>6,328</u>	<u>6,793</u>

中國石油天然氣股份有限公司  
未經審計財務報表附註  
截至2025年6月30日止6個月期間  
(除特別註明外,金額單位為人民幣百萬元)

## 48 其他收益

	截至2025年 6月30日止 6個月期間	截至2024年 6月30日止 6個月期間
進口天然氣增值稅返還	7,504	7,148
營改增增值稅即徵即退	74	94
其他	837	653
	<u>8,415</u>	<u>7,895</u>

## 49 投資收益

	本集團	
	截至2025年 6月30日止 6個月期間	截至2024年 6月30日止 6個月期間
按權益法享有或分擔的被投資公司淨損益的份額	9,676	10,292
處置子公司收益	28	682
處置衍生金融工具產生的投資損失	(2,376)	(9,962)
現金流量套期的無效部分的已實現收益	290	448
其他權益工具投資股息收入	13	13
其他投資收益/(損失)	243	(334)
	<u>7,874</u>	<u>1,139</u>

	本公司	
	截至2025年 6月30日止 6個月期間	截至2024年 6月30日止 6個月期間
子公司宣佈分派的股利	11,014	18,127
按權益法享有或分擔的被投資公司淨損益的份額	6,943	7,283
處置子公司損失	(230)	(13)
其他權益工具投資股息收入	6	2
其他投資收益	71	60
	<u>17,804</u>	<u>25,459</u>

## 50 公允價值變動收益

	截至2025年 6月30日止 6個月期間	截至2024年 6月30日止 6個月期間
以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融資產及負債公允價值變動收益，淨額	4,662	8,460
現金流量套期的無效部分的未實現收益淨額	420	174
	<u>5,082</u>	<u>8,634</u>

## 51 信用減值(轉回)/損失

	截至2025年 6月30日止 6個月期間	截至2024年 6月30日止 6個月期間
應收賬款	(117)	21
其他應收款	(23)	90
其他	39	58
	<u>(101)</u>	<u>169</u>

## 52 資產減值損失

	截至2025年 6月30日止 6個月期間	截至2024年 6月30日止 6個月期間
存貨跌價損失	503	196
長期股權投資減值損失	5	20
固定資產及油氣資產減值損失	1	-
在建工程減值損失	1	-
	<u>510</u>	<u>216</u>

中國石油天然氣股份有限公司  
未經審計財務報表附註  
截至2025年6月30日止6個月期間  
(除特別註明外，金額單位為人民幣百萬元)

### 53 資產處置收益

	截至2025年 6月30日止 6個月期間	截至2024年 6月30日止 6個月期間	計入截至2025年 6月30日止6個月期間 非經常性損益的金額
固定資產及油氣資產處置利得	176	149	176
在建工程處置損失	(6)	(46)	(6)
無形資產處置利得	186	87	186
其他長期資產處置利得	636	73	636
	<u>992</u>	<u>263</u>	<u>992</u>

### 54 營業外收入及營業外支出

#### (a) 營業外收入

	截至2025年 6月30日止 6個月期間	截至2024年 6月30日止 6個月期間	計入截至2025年 6月30日止6個月期間 非經常性損益的金額
政府補助	360	221	360
其他	1,199	498	1,199
	<u>1,559</u>	<u>719</u>	<u>1,559</u>

#### (b) 營業外支出

	截至2025年 6月30日止 6個月期間	截至2024年 6月30日止 6個月期間	計入截至2025年 6月30日止6個月期間 非經常性損益的金額
罰款支出	77	31	77
捐贈支出	253	204	253
非常損失	165	248	165
非流動資產損毀報廢損失	265	978	265
其他	1,989	2,658	1,989
	<u>2,749</u>	<u>4,119</u>	<u>2,749</u>

## 55 所得稅費用

	截至2025年 6月30日止 6個月期間	截至2024年 6月30日止 6個月期間
當期所得稅	29,649	35,630
遞延所得稅	(2,231)	(6,026)
	<u>27,418</u>	<u>29,604</u>

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：

	截至2025年 6月30日止 6個月期間	截至2024年 6月30日止 6個月期間
利潤總額	121,084	129,409
按25%計算的所得稅費用	30,271	32,352
以前年度稅收清算調整	(1,977)	3,429
海外業務稅率不同於中國法定稅率的稅務影響	2,555	3,350
優惠稅率的影響	(5,760)	(6,538)
非應納稅收入的稅務影響	(3,367)	(5,977)
不得稅前扣除的成本、費用和損失的稅務影響	5,405	3,589
暫時性差異及可抵扣虧損的稅務影響	291	(601)
所得稅費用	<u>27,418</u>	<u>29,604</u>

## 56 每股收益

截至2025年6月30日止6個月期間和截至2024年6月30日止6個月期間，基本及稀釋每股收益以歸屬於母公司普通股股東的合併淨利潤除以母公司發行在外普通股股數1,830.21億股計算。

本公司不存在稀釋性潛在普通股，稀釋每股收益等於基本每股收益。

中國石油天然氣股份有限公司  
未經審計財務報表附註  
截至2025年6月30日止6個月期間  
(除特別註明外，金額單位為人民幣百萬元)

## 57 其他綜合收益

	2024年 12月31日	稅後歸屬於 母公司	其他綜合收益 轉留存收益	2025年 6月30日
不能重分類進損益的其他綜合收益				
其中：其他權益工具投資公允價值變動	167	(18)	-	149
將重分類進損益的其他綜合收益				
其中：權益法下可轉損益的其他綜合收益	1,400	(344)	-	1,056
現金流量套期儲備	1,269	(933)	-	336
外幣財務報表折算差額	(33,541)	1,125	-	(32,416)
其他	(43)	-	(14)	(57)
合計	(30,748)	(170)	(14)	(30,932)

## 58 利潤表補充資料

對本集團利潤表中的費用按性質分類的信息如下：

	截至2025年 6月30日止 6個月期間	截至2024年 6月30日止 6個月期間
營業收入	1,450,099	1,554,973
減：產成品及在產品的存貨變動	3,814	4,191
耗用的原材料	(986,418)	(1,068,564)
職工薪酬費用	(82,582)	(82,697)
折舊、折耗和攤銷費用	(121,348)	(116,702)
處置衍生金融工具產生的投資損失	(2,376)	(9,962)
現金流量套期的無效部分的已實現收益	290	448
公允價值變動損益	5,082	8,634
信用減值轉回/(損失)	101	(169)
資產減值損失	(510)	(216)
租金費用	(983)	(1,219)
財務費用	(6,328)	(6,793)
其他費用	(136,567)	(149,115)
營業利潤	122,274	132,809

## 59 現金流量表附註

### (a) 收到其他與經營活動有關的現金

收到其他與經營活動有關的現金主要為收到的衍生品保證金等。截至 2025 年 6 月 30 日止 6 個月期間收到的衍生品保證金為 426.09 億元 (截至 2024 年 6 月 30 日止 6 個月期間 : 197.61 億元)。

### (b) 支付其他與經營活動有關的現金

支付其他與經營活動有關的現金主要為支付的衍生品保證金、運輸費等。截至 2025 年 6 月 30 日止 6 個月期間支付的衍生品保證金為 357.66 億元 (截至 2024 年 6 月 30 日止 6 個月期間 : 286.88 億元)。

### (c) 收回投資收到的現金

收回投資收到的現金主要為三個月以上定期存款到期收回的現金等。截至 2025 年 6 月 30 日止 6 個月期間三個月以上定期存款到期收回的現金為 300.06 億元 (截至 2024 年 6 月 30 日止 6 個月期間 : 246.22 億元)。

### (d) 投資支付的現金

投資支付的現金主要為購買三個月以上定期存款支付的現金等。截至 2025 年 6 月 30 日止 6 個月期間購買三個月以上定期存款支付的現金為 445.00 億元 (截至 2024 年 6 月 30 日止 6 個月期間三個月 : 535.67 億元)。

### (e) 支付其他與籌資活動有關的現金

支付其他與籌資活動有關的現金主要為償還租賃負債支付的現金等。截至 2025 年 6 月 30 日止 6 個月期間償還租賃負債支付的現金為 60.13 億元 (截至 2024 年 6 月 30 日止 6 個月期間 : 52.53 億元)。

中國石油天然氣股份有限公司  
未經審計財務報表附註  
截至2025年6月30日止6個月期間  
(除特別註明外,金額單位為人民幣百萬元)

## (f) 將淨利潤調節為經營活動現金流量

	本集團		本公司	
	截至2025年 6月30日止 6個月期間	截至2024年 6月30日止 6個月期間	截至2025年 6月30日止 6個月期間	截至2024年 6月30日止 6個月期間
淨利潤	93,666	99,805	73,469	79,523
加: 資產減值損失	510	216	15	18
信用減值(轉回)/損失	(101)	169	(11)	79
固定資產折舊、油氣資產折耗	111,345	106,965	69,486	65,896
使用權資產折舊	6,421	6,286	3,506	3,058
無形資產攤銷	2,329	2,414	1,743	1,860
長期待攤費用攤銷	1,253	1,037	697	1,009
處置固定資產、油氣資產、無形資產和其他 長期資產的收益	(992)	(263)	(723)	(235)
固定資產、油氣資產報廢損失	265	978	4	918
乾井費用	1,965	2,900	1,609	2,375
安全生產費	2,933	2,446	1,912	1,943
財務費用	6,328	6,793	4,409	4,977
投資收益	(7,874)	(1,139)	(17,804)	(25,459)
公允價值變動損益	(5,082)	(8,634)	(305)	(10)
遞延所得稅的變動	(2,231)	(6,026)	(1,413)	(3,251)
存貨的減少/(增加)	12,111	(2,334)	894	2,298
經營性應收項目的增加	(57,590)	(52,873)	(14,824)	(26,770)
經營性應付項目的增加	61,807	59,679	23,997	58,194
經營活動產生的現金流量淨額	227,063	218,419	146,661	166,423

## (g) 現金及現金等價物淨變動情況

	本集團		本公司	
	截至2025年 6月30日止 6個月期間	截至2024年 6月30日止 6個月期間	截至2025年 6月30日止 6個月期間	截至2024年 6月30日止 6個月期間
現金及現金等價物的期末餘額	224,124	192,104	94,962	52,608
減: 現金及現金等價物的期初餘額	(172,477)	(249,001)	(25,139)	(60,652)
現金及現金等價物增加/(減少)額	51,647	(56,897)	69,823	(8,044)

## (h) 籌資活動產生的各項負債的變動情況

	銀行借款 (含一年內 到期)	應付債券 (含一年內 到期)	租賃負債 (含一年內 到期)	應付股利	合計
2024年12月31日	206,343	30,512	118,619	265	355,739
籌資活動產生的現金流入	329,324	-	-	-	329,324
籌資活動產生的現金流出	(318,417)	(6,507)	(6,013)	(46,414)	(377,351)
本年計提的利息	4,513	378	2,502	-	7,393
本年計提的股利	-	-	-	52,803	52,803
其他	(5,019)	17	12,719	-	7,717
2025年6月30日	216,744	24,400	127,827	6,654	375,625

## (i) 現金及現金等價物

	本集團		本公司	
	2025年 6月30日	2024年 12月31日	2025年 6月30日	2024年 12月31日
現金及現金等價物				
- 庫存現金	8	15	-	-
- 可隨時用於支付的銀行存款	155,809	116,013	57,166	18,771
- 到期日為三個月以內定期存款	68,307	56,449	37,796	6,368
現金及現金等價物期末餘額	224,124	172,477	94,962	25,139

## 60 分部報告

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。公司管理層按照該劃分評價分部經營業績，並分配公司資源。各經營分部之間的銷售主要按市場價格進行。此外，本集團根據具有相同風險的主體所在區域列示區域信息。

油氣和新能源分部從事原油及天然氣的勘探、開發、生產、輸送和銷售以及新能源業務。

煉油化工和新材料分部從事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以及新材料業務。

中國石油天然氣股份有限公司  
未經審計財務報表附註  
截至2025年6月30日止6個月期間  
(除特別註明外，金額單位為人民幣百萬元)

銷售分部從事煉油產品和非油品的銷售以及貿易業務。

天然氣銷售分部從事天然氣的輸送及銷售業務。

總部及其他分部從事資金管理、融資、總部管理、研究開發及為本集團其他經營分部提供商務服務。

每個經營分部的會計政策與附註4所述會計政策相同。

### (1) 經營分部

(a) 截至2025年6月30日止6個月期間及2025年6月30日分部信息

	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
分部收入	422,667	554,170	1,169,751	310,943	1,849	2,459,380
減：分部間交易收入	(355,717)	(388,479)	(246,853)	(18,090)	(142)	(1,009,281)
對外交易收入	66,950	165,691	922,898	292,853	1,707	1,450,099
分部費用(i)	(265,919)	(227,350)	(759,649)	(69,522)	(7,514)	(1,329,954)
分部利潤(虧損)	85,341	12,196	9,783	18,521	(5,696)	120,145
不可分配收益和費用						2,129
營業利潤						122,274
折舊、折耗和攤銷費用	96,437	12,992	8,861	2,294	764	121,348
資產減值損失	-	(6)	515	1	-	510
信用減值(轉回)/損失	(102)	52	29	(79)	(1)	(101)
資本性支出	49,432	12,651	589	936	621	64,229
2025年6月30日						
分部資產	1,644,203	518,980	652,559	415,722	1,638,782	4,870,246
其他資產						41,878
分部間抵銷(ii)						(2,062,492)
資產總額						2,849,632
分部負債	631,958	240,026	382,893	139,129	623,496	2,017,502
其他負債						83,537
分部間抵銷(ii)						(1,004,549)
負債總額						1,096,490

## (b) 截至2024年6月30日止6個月期間及2024年12月31日分部信息

	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
分部收入	451,206	635,566	1,269,126	298,079	1,588	2,655,565
減：分部間交易收入	(378,987)	(432,759)	(273,274)	(15,483)	(89)	(1,100,592)
對外交易收入	72,219	202,807	995,852	282,596	1,499	1,554,973
分部費用(i)	(271,641)	(260,578)	(803,526)	(71,941)	(8,702)	(1,416,388)
分部利潤/(虧損)	93,480	15,145	20,764	16,324	(7,128)	138,585
不可分配收益和費用						(5,776)
營業利潤						132,809
折舊、折耗和攤銷費用	90,951	14,015	8,500	2,421	815	116,702
資產減值損失	-	122	74	20	-	216
信用減值(轉回)/損失	(45)	5	45	166	(2)	169
資本性支出	67,418	9,666	827	576	460	78,947
2024年12月31日						
分部資產	1,581,893	495,084	606,864	397,196	1,590,920	4,671,957
其他資產						40,460
分部間抵銷(ii)						(1,959,410)
資產總額						2,753,007
分部負債	629,134	229,918	341,759	136,282	527,737	1,864,830
其他負債						85,933
分部間抵銷(ii)						(907,619)
負債總額						1,043,144

(i) 分部費用包括營業成本、稅金及附加、銷售費用、管理費用、研發費用和其他收益等。

(ii) 分部間抵銷主要是抵銷分部間的往來和投資。

## (2) 區域信息

	截至2025年 6月30日止 6個月期間	截至2024年 6月30日止 6個月期間
對外交易收入		
中國大陸	953,605	981,873
其他	496,494	573,100
	1,450,099	1,554,973

中國石油天然氣股份有限公司  
未經審計財務報表附註  
截至 2025 年 6 月 30 日止 6 個月期間  
(除特別註明外，金額單位為人民幣百萬元)

非流動資產(i)	2025年6月30日	2024年12月31日
中國大陸	1,923,056	1,946,355
其他	178,372	181,670
	<u>2,101,428</u>	<u>2,128,025</u>

(i)非流動資產主要包括除金融工具、遞延所得稅資產外的其他非流動資產。

## 61 財務風險管理

### 1. 財務風險

本集團的經營活動面臨一系列財務風險，包括市場風險、信用風險和流動性風險。

#### (1) 市場風險

市場風險指匯率、利率以及油氣產品價格的變動對資產、負債和預計未來現金流量產生不利影響的可能性。

##### (a) 外匯風險

本集團在國內主要以人民幣開展業務，但仍保留部分外幣資產以用於進口原油、天然氣、機器設備和其它原材料，以及用於償還外幣金融負債。本集團可能面臨多種外幣與人民幣匯率變動風險。人民幣是受中國政府管制的非自由兌換貨幣。中國政府在外幣匯兌交易方面的限制可能導致未來匯率相比現行或歷史匯率波動較大。

此外，本集團在全球範圍內開展業務活動，未來發生的企業收購、貿易業務或確認的資產、負債及淨投資以記賬本位幣之外的貨幣表示時，就會產生外匯風險。本集團的部分子公司可能利用貨幣衍生工具來規避上述外匯風險。

##### (b) 利率風險

本集團的有息資產不面臨重大的利率風險。本集團的利率風險主要來自借款（包括應付債券）。浮動利率借款使本集團面臨現金流利率風險，固定利率借款使本集團面臨公允價值利率風險，但這些風險對於本集團並不重大。對本集團借款和應付債券及它們的利率、到期日的詳細分析載於附註 33 和附註 34。

### (c) 價格風險

本集團從事廣泛的與油氣產品相關的業務。油氣產品價格受本集團無法控制的諸多國內國際因素影響。油氣產品價格變動將對本集團產生有利或不利影響。

本集團以套期保值為目的,使用了包括商品期貨、商品掉期及商品遠期在內的衍生金融工具,有效對沖部分價格風險。

於2025年6月30日,本集團持有若干指定為套期的原油、成品油、天然氣及其他化工產品商品合同。於2025年6月30日,本集團的該等衍生金融資產公允價值為67.90億元(2024年12月31日:88.83億元),該等衍生金融負債公允價值為48.02億元(2024年12月31日:68.34億元)。

於2025年6月30日,假設其他所有因素保持不變,衍生金融工具合同基礎價格上升/下降10美元/桶,將導致衍生金融工具公允價值的變動使本集團的淨利潤減少/增加約24.12億元(2024年12月31日:減少/增加約4.81億元),並導致本集團的其他綜合收益減少/增加約15.35億元(2024年12月31日:減少/增加約23.19億元)。此敏感性分析是假設價格變動於資產負債表日發生,並於該日作用於本集團具有商品價格風險的衍生金融工具所做出的。

### (2) 信用風險

信用風險主要來自於貨幣資金、應收客戶款項、其他應收款。

本集團大部分貨幣資金存放於中國國有銀行和金融機構,本集團相信該類金融資產信用風險較低。

本集團對客戶信用質量進行定期評估,並根據客戶的財務狀況和歷史信用記錄設定信用限額。應收款項及壞賬準備的賬齡分析如附註9。

合併資產負債表所載之貨幣資金、應收賬款、其他應收款、應收款項融資的賬面價值體現本集團所面臨的最大信用風險。其他金融資產並不面臨重大信用風險。

此外,財務擔保和貸款承諾可能會因為交易對手方違約而產生風險,本集團對財務擔保和貸款承諾制定了嚴格的申請和審批要求,綜合考慮內外部信用評級等信息,持續監控信用風險敞口、交易對手方信用評級的變化及其他相關信息,確保整體信用風險在可控的範圍內。

本集團報告期內無集中重大信用風險。

中國石油天然氣股份有限公司  
未經審計財務報表附註  
截至 2025 年 6 月 30 日止 6 個月期間  
(除特別註明外, 金額單位為人民幣百萬元)

### (3) 流動性風險

流動性風險是指本集團在未來發生金融負債償付困難的風險。

流動性風險管理方面, 本集團可通過權益和債券市場以市場利率融資, 包括動用未使用的信用額度, 以滿足可預見的借款需求。

鑒於較低的資本負債率以及持續的融資能力, 本集團相信其無重大流動性風險。

本集團於資產負債表日的長期借款、應付債券和租賃負債到期日的分析列示於附註 33、附註 34 和附註 19。

## 2. 資本風險管理

本集團資本管理目標是優化資本結構, 降低資本成本, 確保持續經營能力以回報股東。為此, 本集團可能會增發新股、增加或減少負債、調整短期與長期借款的比例等。

本集團主要根據資本負債率監控資本。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借款和應付債券。於 2025 年 6 月 30 日, 本集團資本負債率為 12.09%(2024 年 12 月 31 日: 12.17%)。

## 3. 公允價值估計

於 2025 年 6 月 30 日及 2024 年 12 月 31 日, 用於確定本集團各類金融資產、金融負債的公允價值的方法和假設列示於相應的會計政策中。

本集團以攤餘成本計量的金融資產和金融負債主要包括: 貨幣資金、應收賬款、其他應收款、長期應收款、短期借款、應付款項、應付票據、長期借款、應付債券等。其中固定利率的長期借款和應付債券的賬面價值可能會與其公允價值不同。關於長期借款和應付債券的賬面價值與公允價值的分析分別載於附註 33 和附註 34。除此以外, 其他不以公允價值計量的金融資產和金融負債的賬面價值與其公允價值大致相同。

本集團交易性金融資產、交易性金融負債、衍生金融工具、應收款項融資和其他權益工具投資在資產負債表日以公允價值計量。交易性金融資產和交易性金融負債的公允價值計量結果主要屬於第一層次輸入值，即在計量日能夠取得的相同資產或負債在活躍市場上未經調整的報價。衍生金融工具的公允價值計量結果主要屬於第一層次或第二層次輸入值，即在計量日能夠取得的相同資產或負債在活躍市場上未經調整的報價或能夠取得的除第一層次輸入值外直接或間接可觀察的輸入值。應收款項融資的公允價值計量結果主要屬於第三層次輸入值，主要為短期銀行承兌匯票，其公允價值與票面值大致相同。其他權益工具投資的公允價值計量結果主要屬於第一層次輸入值或第三層次輸入值，即在計量日能夠取得的相同資產或負債在活躍市場上未經調整的報價或相關資產的不可觀察輸入值。

於2025年6月30日，持續以公允價值計量的金融資產按三個層次列示如下：

	第一層次	第二層次	第三層次	合計
金融資產				
交易性金融資產	5,673	3,355	-	9,028
衍生金融資產	2,661	4,600	-	7,261
應收款項融資	-	-	15,177	15,177
其他權益工具投資	382	-	308	690
金融資產合計	8,716	7,955	15,485	32,156

於2025年6月30日，持續以公允價值計量的金融負債按三個層次列示如下：

	第一層次	第二層次	第三層次	合計
金融負債				
交易性金融負債	-	3,698	-	3,698
衍生金融負債	3,194	1,905	-	5,099
金融負債合計	3,194	5,603	-	8,797

中國石油天然氣股份有限公司  
未經審計財務報表附註  
截至2025年6月30日止6個月期間  
(除特別註明外，金額單位為人民幣百萬元)

於2024年12月31日，持續以公允價值計量的金融資產按三個層次列示如下：

	第一層次	第二層次	第三層次	合計
金融資產				
交易性金融資產	2,585	231	-	2,816
衍生金融資產	329	8,691	-	9,020
應收款項融資	-	-	8,868	8,868
其他權益工具投資	390	-	317	707
金融資產合計	3,304	8,922	9,185	21,411

於2024年12月31日，持續以公允價值計量的金融負債按三個層次列示如下：

	第一層次	第二層次	第三層次	合計
金融負債				
交易性金融負債	-	3,808	-	3,808
衍生金融負債	2,533	4,518	-	7,051
金融負債合計	2,533	8,326	-	10,859

本集團主要採用現金流量折現模型評估第三層次金融資產的公允價值。管理層評估應收款項融資公允價值的輸入值主要是基於利率和商品價格指數的歷史波動情況及市場波動發生的可能性。

## 62 關聯方關係及其交易

### (1) 母公司情況

#### (a) 母公司基本情況

中國石油集團是本公司控股母公司，是中國政府直接控制的有限責任公司。

	企業類型	註冊地	法人代表	業務性質
中國石油天然氣集團有限公司	有限責任公司 (國有獨資)	中國	戴厚良	油氣勘探開發、煉油化工、油品銷售、油氣儲運、石油貿易、工程技術服務和石油裝備製造等

#### (b) 母公司註冊資本及其變化

	2024年12月31日	本期增加	本期減少	2025年6月30日
中國石油天然氣集團有限公司	486,900	-	-	486,900

#### (c) 母公司對本公司的持股比例和表決權比例

	2025年6月30日		2024年12月31日	
	持股比例%	表決權比例%	持股比例%	表決權比例%
中國石油天然氣集團有限公司	82.62	82.62	82.62	82.62

### (2) 子公司情況

子公司的基本情況及相關信息見附註 6 (1)。

中國石油天然氣股份有限公司  
未經審計財務報表附註  
截至 2025 年 6 月 30 日止 6 個月期間  
(除特別註明外，金額單位為人民幣百萬元)

### (3) 不存在控制關係的主要關聯方的性質

企業名稱	與本公司的關係
國家管網集團	聯營企業
中國航空油料有限責任公司	聯營企業
中國船舶燃料有限責任公司	合營企業
Mangistau Investment B.V.	合營企業
中石油中亞天然氣管道有限公司	合營企業
中油財務	聯營企業、與本公司同受母公司控制
中石油專屬財產保險股份有限公司	聯營企業、與本公司同受母公司控制
中國石油集團共享運營有限公司	聯營企業、與本公司同受母公司控制
中國石油集團渤海鑽探工程有限公司	與本公司同受母公司控制
中國石油集團東方地球物理勘探有限責任公司	與本公司同受母公司控制
中國石油集團川慶鑽探工程有限公司	與本公司同受母公司控制
大慶石油管理局有限公司	與本公司同受母公司控制
遼河石油勘探局有限公司	與本公司同受母公司控制
中國石油天然氣管道局有限公司	與本公司同受母公司控制
中國石油昆侖物流有限公司	與本公司同受母公司控制
中國石油物資有限公司	與本公司同受母公司控制
中國石油國際勘探開發有限公司	與本公司同受母公司控制
中國聯合石油有限責任公司	與本公司同受母公司控制

### (4) 與重大關聯方的交易

#### (a) 與中國石油集團及其子公司之間的關聯交易：

本公司於 2023 年 8 月 30 日與中國石油集團重新簽訂了產品與服務互供總協議，協議有效期為三年，並自 2024 年 1 月 1 日起生效。根據本協議，本集團與中國石油集團及其子公司相互提供有關產品和服務。中國石油集團及其子公司向本集團提供產品及服務包括工程技術服務、生產服務、物資供應服務、社會服務、生活服務及金融服務。本集團與中國石油集團及其子公司相互提供的產品及服務按照以下原則定價：(1) 政府定價；或 (2) 無政府規定價格，則參照市場價格；或 (3) 如 (1) 和 (2) 的情況均不適用，則採用成本價或協議價格。此外，本公司於 2023 年 8 月 30 日與中油財務簽訂了金融服務協議，規定了中油財務向本集團提供的金融服務，協議有效期 3 年，自 2024 年 1 月 1 日生效。

在2000年簽訂的為期50年的土地使用權租賃合同的基礎上，本公司與中國石油集團於2011年8月25日簽訂了土地使用權租賃合同的補充協議，協議自2012年1月1日起生效，經補充協議修訂的土地使用權租賃合同終止期限與原土地使用權租賃合同相同，於2050年到期。雙方可根據公司生產經營情況及市場價格約每三年對租賃土地面積及租金協商調整。本公司與中國石油集團於2023年8月30日分別出具了土地使用權租賃合同之確認函，雙方對租賃土地的面積及租金進行了進一步調整，本公司同意向中國石油集團及其子公司租賃面積合計約11.34億平方米的土地，雙方根據重新確認的土地租賃面積及土地市場情況對土地總租金進行了調整，並同意將租賃土地的年租金（不含稅費）調整為約57.24億元。除租賃土地面積及租金外，土地使用權租賃合同及其補充協議其他條款不變。該確認函自2024年1月1日起生效。

本公司與中國石油集團於2017年8月24日簽訂了新房產租賃合同，該合同自2018年1月1日起生效，有效期為20年。雙方可根據公司生產經營情況及市場價格約每三年對租賃房產面積及租金進行適當調整，但調整後的租金應確保不超過市場可比公允價格。本公司與中國石油集團於2023年8月30日分別出具了房產租賃合同之確認函，雙方對租賃房產的面積和租金進行了進一步調整，本公司同意向中國石油集團及其子公司租賃面積合計約161.31萬平方米的房產，雙方根據重新確認的房屋面積及市場情況對租金進行了調整，並同意將房屋租賃的年租金調整為約人民幣8.93億元。除租賃房產面積及租金外，房屋租賃合同其他條款不變。確認函自2024年1月1日起生效。

中國石油天然氣股份有限公司  
未經審計財務報表附註  
截至2025年6月30日止6個月期間  
(除特別註明外,金額單位為人民幣百萬元)

	註釋	截至2025年 6月30日止 6個月期間	截至2024年 6月30日止 6個月期間
向中國石油集團及其子公司提供的產品和服務	(1)	17,348	17,677
由中國石油集團及其子公司提供的產品和服務:			
工程技術服務	(2)	48,359	54,317
生產服務	(3)	65,891	71,995
生活及社會服務	(4)	694	1,365
物資供應	(5)	2,509	6,178
利息收入	(6)	892	840
利息支出	(7)	1,230	1,421
其他金融服務支出	(8)	1,574	1,562
支付中國石油集團及其子公司的租金及其他費用	(9)	3,258	3,066
從中國石油集團及其子公司的資產採購	(10)	876	769

註:

- (1) 指原油、天然氣、煉油產品、化工產品、供水、供電、供氣、供暖、計量、質量檢驗及其他相關或類似產品或服務。
- (2) 工程技術服務主要指地質勘探、鑽井、固井、錄井、測井、試油、油田建設、煉化建設、工程設計、工程監理和裝置維修和檢修等及其他相關或類似產品或服務。
- (3) 生產服務包括機器設備維修和供應水、電及煤氣,也包括其他相關或類似產品或服務,如提供通訊、運輸、消防、資產租賃、環境保護及衛生、道路維修、製造機器設備和零件等。
- (4) 生活及社會服務主要指物業管理以及提供培訓中心、旅館、員工餐廳、公共浴室、保安系統、教育、醫院和幼兒園等服務。
- (5) 物資供應主要指物料採購、質量檢驗、存儲、發送等產品或服務。
- (6) 於2025年6月30日,本集團在中國石油集團及其子公司的存款餘額為731.22億元(2024年12月31日:713.58億元)。
- (7) 於2025年6月30日,中國石油集團及其子公司向本集團提供的包括在關聯方借款中的長期借款、一年內到期的長期借款及短期借款餘額為1,536.68億元(2024年12月31日:1,488.78億元)。
- (8) 其他金融服務支出主要指保險和其他業務的費用。
- (9) 支付中國石油集團及其子公司的租金及其他費用是指:1)按照本集團與中國石油集團達成的房屋與土地租賃合約計算並支付的租賃費用;2)根據本集團與中國石油集團及其子公司達成的其他租賃協議支付的租金及其他費用(包括所有租金、租賃服務費及行使購買選擇的價格等)。
- (10) 資產採購主要指製造設備、辦公設備、交通設備的購置。

(b) 與聯營企業及合營企業之間的關聯交易：

本集團與聯營企業及合營企業的交易按照政府定價或市場價格定價。

	截至2025年 6月30日止 6個月期間	截至2024年 6月30日止 6個月期間
(a) 產品銷售		
—原油	7,150	13,023
—煉油產品	32,370	25,618
—化工產品	1,093	185
—天然氣	7,247	9,278
(b) 服務銷售	162	130
(c) 購買產品	23,159	21,053
(d) 購買服務	41,319	32,550

#### (5) 委託貸款

本公司與子公司，中國石油集團及其子公司與本集團之間，以市場利率通過中油財務及其他金融機構進行委託貸款。本公司與子公司間的貸款已在本合併財務報表中抵銷，於2025年6月30日，上述已抵銷委託貸款包括本公司提供給子公司的委託貸款319.37億元(2024年12月31日：360.43億元)，子公司提供給本公司的委託貸款451.17億元(2024年12月31日：405.19億元)。

#### (6) 擔保事項

中國石油集團及其子公司對本集團的部分借款及債券提供擔保，詳見附註33及附註34。

中國石油天然氣股份有限公司  
未經審計財務報表附註  
截至2025年6月30日止6個月期間  
(除特別註明外,金額單位為人民幣百萬元)

## (7) 關聯方應收、應付往來款項餘額

### (a) 應收關聯方往來款項

	2025年6月30日	2024年12月31日
中國石油集團及其子公司		
應收賬款	4,867	3,908
預付賬款	10,467	7,594
其他應收款	4,158	4,615
其他非流動資產	26,182	11,160
聯營及合營企業		
應收賬款	3,627	262
預付賬款	117	140
其他應收款	371	2,300
其他流動資產	10,644	9,607
其他非流動資產	9,441	8,789

於2025年6月30日,本集團應收關聯方款項的壞賬準備餘額為8.46億元(2024年12月31日:5.69億元)。

於2025年6月30日,本集團應收關聯方款項佔應收款項總額27%(2024年12月31日:29%)。

### (b) 應付關聯方往來款項

	2025年6月30日	2024年12月31日
中國石油集團及其子公司		
應付賬款	48,578	46,832
其他應付款	3,279	4,332
合同負債	784	2,317
租賃負債(含一年內到期部分)	105,523	94,398
聯營及合營企業		
應付賬款	9,441	5,386
其他應付款	570	511
合同負債	889	102

於2025年6月30日,本集團應付關聯方款項佔應付款項總額31%(2024年12月31日:30%)。

### (8) 主要管理人員薪酬

	截至2025年6月30日止 6個月期間 人民幣千元	截至2024年6月30日止 6個月期間 人民幣千元
主要管理人員薪酬	16,858	7,396

註：較上年同期增長主要是受公司部分監事及高級管理人員業績兌現獎金發放時間差異影響。

## 63 或有事項

### (1) 銀行和其他擔保

於2025年6月30日及2024年12月31日，本集團不存在為其他企業提供重大借款擔保或其他重大擔保的事項。

### (2) 環保責任

中國已全面頒佈環保法規，該等法規均影響到油氣營運。根據現有的法規，管理層認為，除已計入本合併財務報表的數額外，並不存在其他可能對本集團財務狀況產生重大負面影響的環保責任。

於2025年6月30日，已計入本合併財務報表與環保責任相關的資產棄置義務數額為1,645.21億元(2024年12月31日：1,620.19億元)(附註35)。

### (3) 法律方面的或有事項

在報告期內，本集團遵守境內外法律、法規及監管規定。管理層相信本集團日常業務中一些非重大的訴訟案件及其他訴訟程序所產生的法律責任將不會對本集團的財務狀況產生重大負面影響。

### (4) 集團保險

本集團已對有些帶有重要營運風險的資產進行有限保險，已購買因意外事故導致的個人傷害、財產和環境損害而產生的第三者責任保險，同時購買僱主責任險。本集團其他未被保險保障而將來可能產生的責任對財務狀況的潛在影響於現時未能合理預計。

中國石油天然氣股份有限公司  
未經審計財務報表附註  
截至 2025 年 6 月 30 日止 6 個月期間  
(除特別註明外, 金額單位為人民幣百萬元)

## 64 承諾事項

### (1) 資本性承諾事項

於 2025 年 6 月 30 日, 本集團已簽約但尚未執行的資本承諾款項為 175.66 億元 (2024 年 12 月 31 日: 208.78 億元)。

資本承諾款項主要來自於與中國石油集團及其子公司之間的交易承諾。

### (2) 勘探和採礦許可證

本公司每年需向自然資源部支付勘探和採礦許可證費用。截至 2025 年 6 月 30 日止 6 個月期間支付該項費用 0.20 億元 (截至 2024 年 6 月 30 日止 6 個月期間支付該項費用 0.27 億元)。

按現行政策規定, 預計未來 5 年每年度需支付的金額如下:

	2025年6月30日	2024年6月30日
一年以內	500	500
一年至兩年	500	500
兩年至三年	500	500
三年至四年	500	500
四年至五年	500	175

## 65 資產負債表日後事項

於 2025 年 8 月 26 日, 經本公司董事會決議通過, 本公司之全資子公司中石油太湖 (北京) 投資有限公司 (「太湖公司」) 與國家管網集團儲能技術公司、盤錦市國有資本投資運營集團有限公司擬分別以現金出資, 新設三家由太湖公司控股的合資公司。三家合資公司擬分別與中國石油集團全資子公司四川石油管理局有限公司、新疆石油管理局有限公司、遼河石油勘探局有限公司簽署《股權收購合同》, 分別收購其下屬全資子公司重慶相國寺儲氣庫有限公司、新疆油田儲氣庫有限公司及遼河油田 (盤錦) 儲氣庫有限公司 100% 股權, 交易對價分別為人民幣 99.95 億元、人民幣 170.66 億元及人民幣 129.55 億元。

## 財務報表補充資料

### 一、非經常性損益明細表

	截至 2025 年 6 月 30 日止 6 個月期間
非流動性資產處置損益	727
計入當期損益的政府補助	773
與正常經營業務無關的金融資產和金融負債產生的損益	(246)
其他營業外收入和支出	(1,550)
其他符合非經常性損益定義的損益項目	193
	(103)
所得稅影響額	14
少數股東損益影響額	(34)
合計	(123)

截至 2025 年 6 月 30 日止 6 個月期間非經常性損益明細表編製基礎

證監會於 2023 年頒佈了《公開發行證券的公司信息披露解釋性公告第 1 號——非經常性損益 (2023 年修訂)》(「2023 版 1 號解釋性公告」)，該規定自公佈之日起施行。本集團按照 2023 版 1 號解釋性公告的規定編製截至 2025 年 6 月 30 日止 6 個月期間非經常性損益明細表。

根據 2023 版 1 號解釋性公告的規定，非經常性損益是指與公司正常經營業務無直接關係，以及雖與正常經營業務相關，但由於其性質特殊和偶發性，影響報表使用者對公司經營業績和盈利能力作出正確判斷的各項交易和事項產生的損益。

中國石油天然氣股份有限公司  
管理層補充資料（未經審計）  
截至 2025 年 6 月 30 日止 6 個月期間  
（除特別註明外，金額單位為人民幣百萬元）

## 二、境內外財務報表差異

本集團按國際財務報告會計準則計算的淨利潤為 936.80 億元，按中國企業會計準則計算的淨利潤為 936.66 億元，差異為 0.14 億元；按國際財務報告會計準則計算的股東權益為 17,529.16 億元，按中國企業會計準則計算的股東權益為 17,531.42 億元，差異為 2.26 億元。本集團的準則差異主要是由於 1999 年非固定資產、油氣資產評估所致。

本公司於 1999 年重組改制時，對於中國石油集團投入的資產和負債進行了評估，按照國際財務報告會計準則編製的財務報表對上述評估結果中非固定資產、油氣資產的部分未予確認。

**中國石油天然氣股份有限公司**  
**未經審計中期簡明合併綜合收益表**  
截至 2025 年 6 月 30 日及 2024 年 6 月 30 日止 6 個月期間  
(除特別註明外, 金額單位為人民幣百萬元)

	附註	截至6月30日止6個月期間	
		2025年 人民幣	2024年 <sup>註釋</sup> 人民幣
營業收入	4	1,450,099	1,554,973
經營支出			
採購、服務及其他		(982,604)	(1,064,373)
員工費用		(82,582)	(82,697)
勘探費用(包括乾井費用)		(6,016)	(7,942)
折舊、折耗及攤銷		(121,348)	(116,702)
銷售、一般性和管理費用		(25,995)	(27,206)
除所得稅外的其他稅賦	5	(125,828)	(134,850)
其他收入淨值		11,307	3,996
經營支出總額		(1,333,066)	(1,429,774)
經營利潤		117,033	125,199
融資成本			
匯兌收益		4,995	4,976
匯兌損失		(5,016)	(4,729)
利息收入		3,706	4,428
利息支出		(9,296)	(10,755)
融資成本淨額		(5,611)	(6,080)
應佔聯營公司及合營公司的利潤		9,676	10,292
稅前利潤	6	121,098	129,411
所得稅費用	7	(27,418)	(29,602)
淨利潤		93,680	99,809
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		(7)	(135)
外幣財務報表折算差額		(188)	(259)
(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		1,125	(603)
現金流量套期儲備		(933)	(4,605)
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		(344)	63
其他綜合收益的稅後淨額		(347)	(5,539)
綜合收益總額		93,333	94,270
淨利潤歸屬於：			
母公司股東		84,007	88,806
非控制性權益		9,673	11,003
		93,680	99,809
綜合收益總額歸屬於：			
母公司股東		83,837	83,592
非控制性權益		9,496	10,678
		93,333	94,270
歸屬於母公司股東的每股基本及攤薄盈利(人民幣元)	8	0.46	0.49

後附財務報表附註為本中期財務報表的組成部分

註釋：財務報表中的比較數據視同中國石油集團電能有限公司(「中油電能」)自列報的最早財務報告年度期初即納入合併範圍列報(參見附註20)。

**中國石油天然氣股份有限公司**  
**未經審計中期簡明合併財務狀況表**  
 於 2025 年 6 月 30 日及 2024 年 12 月 31 日  
 (除特別註明外, 金額單位為人民幣百萬元)

	附註	2025年6月30日 人民幣	2024年12月31日 人民幣
<b>非流動資產</b>			
物業、廠房及機器設備	10	1,518,382	1,570,810
聯營公司及合營公司的投資		295,144	289,970
以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益的權益投資		690	700
使用權資產		200,179	192,014
無形資產和其他非流動資產		91,641	76,690
遞延所得稅資產		29,818	26,765
到期日為一年以上的定期存款		2,858	4,958
<b>非流動資產總額</b>		<b>2,138,712</b>	<b>2,161,907</b>
<b>流動資產</b>			
存貨	11	155,724	168,338
應收賬款	12	119,715	71,610
衍生金融資產	19	7,261	9,020
預付款和其他流動資產		119,630	114,290
以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益的金融資產	19	15,177	8,868
以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融資產		9,028	2,816
到期日為三個月以上一年以內的定期存款		60,019	43,425
現金及現金等價物		224,124	172,477
<b>流動資產總額</b>		<b>710,678</b>	<b>590,844</b>
<b>流動負債</b>			
應付賬款及應計負債	13	382,163	338,513
合同負債		77,565	80,266
應付所得稅款		10,811	6,845
應付其他稅款		46,340	53,400
短期借款	14	149,239	138,783
衍生金融負債	19	5,099	7,051
租賃負債		9,355	8,651
以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融負債		3,698	3,808
<b>流動負債總額</b>		<b>684,270</b>	<b>637,317</b>
<b>流動資產/(負債)淨值</b>		<b>26,408</b>	<b>(46,473)</b>
<b>總資產減流動負債</b>		<b>2,165,120</b>	<b>2,115,434</b>
<b>權益</b>			
<b>歸屬於母公司股東權益:</b>			
股本		183,021	183,021
留存收益		1,025,421	987,271
儲備		347,225	344,840
<b>歸屬於母公司股東權益總額</b>		<b>1,555,667</b>	<b>1,515,132</b>
非控制性權益		197,249	194,491
<b>權益總額</b>		<b>1,752,916</b>	<b>1,709,623</b>
<b>非流動負債</b>			
長期借款	14	91,905	98,072
資產棄置義務		164,521	162,019
租賃負債		118,472	109,968
遞延所得稅負債		26,370	25,672
其他長期負債		10,936	10,080
<b>非流動負債總額</b>		<b>412,204</b>	<b>405,811</b>
<b>權益及非流動負債總額</b>		<b>2,165,120</b>	<b>2,115,434</b>

後附財務報表附註為本中期財務報表的組成部分

中國石油天然氣股份有限公司  
未經審計中期簡明合併現金流量表

截至 2025 年 6 月 30 日及 2024 年 6 月 30 日止 6 個月期間  
(除特別註明外, 金額單位為人民幣百萬元)

	截至6月30日止6個月期間	
	2025年	2024年 <sup>註釋</sup>
	人民幣	人民幣
經營活動產生的現金流量		
淨利潤	93,680	99,809
調整項目:		
所得稅費用	27,418	29,602
折舊、折耗及攤銷	121,348	116,702
乾井費用	1,965	2,900
安全生產費	2,933	2,446
應佔聯營公司及合營公司的利潤	(9,676)	(10,292)
壞賬準備(轉回)/計提淨額	(101)	169
存貨跌價損失淨額	503	196
其他非流動資產減值損失	5	20
處置及報廢物業、廠房及機器設備的(收益)/損失	(168)	825
處置及報廢其他非流動資產的收益	(559)	(110)
處置附屬公司的收益	(28)	(682)
公允價值變動損益	(5,082)	(8,634)
股息收入	(13)	(13)
利息收入	(3,706)	(4,428)
利息支出	9,296	10,755
營運資金的變動:		
應收賬款、預付款和其他流動資產	(57,590)	(52,873)
存貨	12,111	(2,334)
應付賬款和應計負債	61,476	84,854
合同負債	(2,701)	(6,053)
經營活動產生的現金	251,111	262,859
已付所得稅款	(24,048)	(44,440)
經營活動產生的現金流量淨額	227,063	218,419

後附財務報表附註為本中期財務報表的組成部分

註釋：財務報表中的比較數據視同中油電能自列報的最早財務報告年度期初即納入合併範圍列報（參見附註 20）。

**中國石油天然氣股份有限公司**  
**未經審計中期簡明合併現金流量表 (續)**  
截至 2025 年 6 月 30 日及 2024 年 6 月 30 日止 6 個月期間  
(除特別註明外, 金額單位為人民幣百萬元)

	截至6月30日止6個月期間	
	2025年	2024年 <sup>註釋</sup>
	人民幣	人民幣
<b>投資活動產生的現金流量</b>		
資本性支出	(114,787)	(117,718)
收購聯營公司及合營公司	(463)	(2,521)
購買無形資產和其他非流動資產	(8)	(40)
購買附屬公司	(13)	(12)
購買以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融資產	(5,474)	(12)
處置物業、廠房及機器設備所得款項	953	193
處置其他非流動資產所得款項	2,265	203
處置對附屬公司、聯營公司及合營公司的投資所得款項	28	709
已收利息	3,632	4,427
已收股息	7,202	2,341
增加到到期日為三個月以上的定期存款	(14,494)	(28,945)
<b>投資活動使用的現金流量淨額</b>	<b>(121,159)</b>	<b>(141,375)</b>
<b>融資活動產生的現金流量</b>		
償還短期借款	(323,702)	(327,443)
償還長期借款	(1,222)	(36,294)
償還租賃負債	(6,013)	(5,253)
已付利息	(7,383)	(9,854)
支付非控制性權益股息	(5,959)	(5,143)
支付母公司股東股息	(40,455)	(37,211)
新增短期借款	313,088	240,149
新增長期借款	16,236	47,554
非控制性權益現金投入	498	489
<b>融資活動使用的現金流量淨額</b>	<b>(54,912)</b>	<b>(133,006)</b>
<b>外幣折算差額</b>	<b>655</b>	<b>(935)</b>
現金及現金等價物增加 / (減少) 額	51,647	(56,897)
現金及現金等價物期初餘額	172,477	249,001
現金及現金等價物期末餘額	224,124	192,104

後附財務報表附註為本中期財務報表的組成部分

註釋：財務報表中的比較數據視同中油電能自列報的最早財務報告年度期初即納入合併範圍列報（參見附註 20）。

**中國石油天然氣股份有限公司**  
**未經審計中期簡明合併股東權益變動表**  
截至 2025 年 6 月 30 日及 2024 年 6 月 30 日止 6 個月期間  
(除特別註明外，金額單位為人民幣百萬元)

	歸屬於母公司股東的權益				非控制性 權益	權益總額
	股本	留存收益	儲備	小計		
	人民幣	人民幣	人民幣	人民幣		
<b>2024年1月1日餘額</b>	183,021	919,404	343,738	1,446,163	184,210	1,630,373
調整收購中油電能 (附註20)	-	296	4,627	4,923	-	4,923
<b>2024年1月1日餘額 (重述)</b>	183,021	919,700	348,365	1,451,086	184,210	1,635,296
截至2024年6月30日止6個月的淨利潤	-	88,806	-	88,806	11,003	99,809
截至2024年6月30日止6個月的 其他綜合收益	-	-	(5,214)	(5,214)	(325)	(5,539)
專項儲備-安全生產費	-	-	2,397	2,397	49	2,446
股息	-	(42,095)	-	(42,095)	(7,410)	(49,505)
與非控制性權益的交易	-	(196)	(1)	(197)	185	(12)
非控制性權益資本投入	-	-	-	-	572	572
收購附屬公司	-	-	-	-	74	74
處置附屬公司	-	-	-	-	(105)	(105)
其他權益變動	-	7	14	21	(5)	16
<b>2024年6月30日餘額</b>	183,021	966,222	345,561	1,494,804	188,248	1,683,052
<b>2025年1月1日餘額</b>	183,021	987,271	344,840	1,515,132	194,491	1,709,623
截至2025年6月30日止6個月的淨利潤	-	84,007	-	84,007	9,673	93,680
截至2025年6月30日止6個月的 其他綜合收益	-	-	(170)	(170)	(177)	(347)
專項儲備-安全生產費	-	-	2,667	2,667	266	2,933
股息	-	(45,755)	-	(45,755)	(7,048)	(52,803)
非控制性權益資本投入	-	-	-	-	498	498
處置附屬公司	-	-	-	-	(520)	(520)
其他權益變動	-	(102)	(112)	(214)	66	(148)
<b>2025年6月30日餘額</b>	183,021	1,025,421	347,225	1,555,667	197,249	1,752,916

後附財務報表附註為本中期財務報表的組成部分

註釋：財務報表中的比較數據視同中油電能自列報的最早財務報告年度期初即納入合併範圍列報 (參見附註 20)。

中國石油天然氣股份有限公司  
未經審計中期簡明合併財務報表附註  
截至 2025 年 6 月 30 日止 6 個月期間  
(除特別註明外, 金額單位為人民幣百萬元)

## 1 組織結構及主要經營活動

中國石油天然氣股份有限公司(「本公司」)是由中國石油天然氣集團公司根據中華人民共和國(「中國」)原國家經濟貿易委員會《關於同意設立中國石油天然氣股份有限公司的覆函》(國經貿企改[1999]1024號),將核心業務及與這些業務相關的資產和負債進行重組,並由中國石油集團公司作為獨家發起人,以發起方式於1999年11月5日註冊成立的股份有限公司。2017年12月19日,中國石油天然氣集團公司名稱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」)。中國石油集團為一家在中國註冊成立的國有獨資公司。本公司及其附屬公司被統稱為「本集團」。

本集團主要業務包括:(i)原油及天然氣的勘探、開發、生產、輸送和銷售以及新能源業務;(ii)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以及新材料業務;(iii)煉油產品和非油品的銷售以及貿易業務;及(iv)天然氣的輸送及銷售業務(附註15)。

## 2 編製基準及會計政策

本未經審計中期簡明合併財務報表(「本中期財務報表」)根據《國際會計準則第34號——中期財務報告》編製。

除下文所述的會計政策變更外,編製本中期財務報表所採用的會計政策與本集團截至2024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2025年12月31日止年度合併財務報表中。

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《國際會計準則第21號——外匯匯率變動的影響》中關於「缺乏可兌換性」的修訂。

這些修訂均未對本集團本期或前期的經營成果和財務狀況,在中期財務報表中的編製或列報中產生重大影響。一些新會計準則、會計準則修訂及解釋已於本報告期內發佈但在本報告期未強制執行,且本集團尚未提前採用。本集團仍在評估這些準則、修訂及解釋對當前或未來報告期內以及可預見的未來交易產生的影響。

於2025年6月30日及截至2025年6月30日和2024年6月30日止6個月期間的中期簡明合併財務報表是未經審計的，但是本公司董事會認為，在所有重大方面，根據國際會計準則第34號恰當編製本中期財務報表所必要的調整（通常只包括一般經常性的調整）都已經反映在本中期財務報表內。截至2025年6月30日止6個月期間的經營成果並不一定預示截至2025年12月31日止年度預期的經營成果。

對於不均衡發生的費用，只有當在年度報告中可適當預估或作為待攤時，本中期財務報表才予以預估或作為待攤。

### 3 重要會計估計和會計判斷

本集團對會計估計和會計判斷定期地進行評估，會計估計和會計判斷是建立在歷史經驗和包括對未來事件在當前情況下的合理預期等因素的基礎上的。

以下事項對理解編製本中期財務報表所運用的會計估計和會計判斷非常重要：

管理層在運用本集團會計政策過程中做出的重要判斷以及估計不確定因素的主要來源與去年年度財務報表所披露的一致。

#### (a) 油氣儲量估計

原油和天然氣儲量對於本集團投資決策程序至關重要，同時也是測試物業、廠房及機器設備減值準備的重要因素（附註3(b)）。證實油氣儲量的變化，尤其是證實已開發儲量的變化，將影響計入合併綜合收益表的與油氣生產活動相關資產的產量法折舊、折耗和攤銷。證實已開發儲量的增加/減少將減少/增加折舊、折耗和攤銷的金額。證實油氣儲量的估計需根據新情況的變化作出向上或向下的調整，比如開發和生產活動的新情況或者經濟因素的變化，包括產品價格、合同期限、技術進步或開發方案等。

中國石油天然氣股份有限公司  
未經審計中期簡明合併財務報表附註  
截至 2025 年 6 月 30 日止 6 個月期間  
(除特別註明外, 金額單位為人民幣百萬元)

### (b) 物業、廠房及機器設備的減值估計

由於事件的發生或環境的變化使資產賬面價值可能無法回收時, 需對物業、廠房及機器設備, 包括油氣資產進行減值測試。確定資產是否減值及減值金額的大小包含管理層的估計和判斷, 比如未來原油價格、天然氣價格、煉油產品和化工產品的價格、生產成本、產品結構及產量、生產剖面、油氣儲量等。減值準備的測試和計算是考慮目前的經濟形勢, 基於與本集團的經營計劃一致的假設而做出的。某些假設發生對其有利的變化可能會使本集團免於對這些資產計提減值或者需要沖回以前期間計提的減值準備, 對某些假設不利的變化可能導致本集團對資產計提減值。例如, 當預計未來現金流時所假設的未來原油價格與未來實際價格不一致或所假設的未來原油生產剖面與未來實際生產剖面不一致時, 將可能導致本集團對資產多計提或少計提減值。

### (c) 對資產棄置義務的估計

油氣資產棄置義務根據未來棄置和恢復支出進行確認, 其金額等於預計未來支出的現值。對預計未來支出的估計是基於當地現有條件和相關要求做出的, 包括法律要求、技術和價格水平等。除了這些因素外, 管理層預計採用的油氣資產棄置清理方案以及對油氣資產經濟壽命和折現率的估計也會影響預計未來支出的現值, 對估計和基本假設進行持續審查。對會計估計的修訂, 如果修訂僅影響該期間, 則在修訂估計的期間確認; 如果修訂同時影響當前和未來期間, 則在修訂期間和未來期間確認。上述任何估計的變化將在油氣資產的剩餘可使用年限內影響本集團的經營成果和財務狀況。

根據內外部環境變化, 依據會計準則和本集團棄置費用管理辦法等有關規定, 油氣田企業基於最新的參數對油氣資產棄置義務進行重新測算, 以更加客觀反映本集團油氣資產棄置義務的實際情況。

## 4 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。截至2025年6月30日及2024年6月30日止6個月期間的收入信息如下：

截至2025年6月30日止 6個月期間收入分類	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
<b>商品和服務類型</b>						
原油	270,249	-	357,162	-	-	627,411
天然氣(i)	73,972	-	213,722	292,108	-	579,802
煉油產品	-	446,508	563,326	-	-	1,009,834
化工產品	-	105,241	22,041	-	-	127,282
管輸業務	-	-	-	498	-	498
加油站非油品銷售	-	-	12,436	-	-	12,436
其他	78,334	2,376	876	18,139	1,839	101,564
分部間抵銷數	(355,717)	(388,479)	(246,853)	(18,090)	(142)	(1,009,281)
合同收入	66,838	165,646	922,710	292,655	1,697	1,449,546
其他收入	112	45	188	198	10	553
合計	66,950	165,691	922,898	292,853	1,707	1,450,099
<b>按經營地區分類</b>						
中國大陸	30,722	165,646	462,332	292,655	1,697	953,052
其他	36,116	-	460,378	-	-	496,494
合同收入	66,838	165,646	922,710	292,655	1,697	1,449,546
其他收入	112	45	188	198	10	553
合計	66,950	165,691	922,898	292,853	1,707	1,450,099

中國石油天然氣股份有限公司  
未經審計中期簡明合併財務報表附註  
截至2025年6月30日止6個月期間  
(除特別註明外，金額單位為人民幣百萬元)

截至2024年6月30日止 6個月期間收入分類	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
<b>商品和服務類型</b>						
原油	307,681	-	401,607	-	-	709,288
天然氣(i)	90,680	-	193,705	279,220	-	563,605
煉油產品	-	508,482	630,295	-	-	1,138,777
化工產品	-	124,157	26,762	-	-	150,919
管輸業務	-	-	-	510	-	510
加油站非油品銷售	-	-	15,213	-	-	15,213
其他	52,732	2,845	1,277	18,176	1,581	76,611
分部間抵銷數	(378,987)	(432,759)	(273,274)	(15,483)	(89)	(1,100,592)
合同收入	72,106	202,725	995,585	282,423	1,492	1,554,331
其他收入	113	82	267	173	7	642
合計	72,219	202,807	995,852	282,596	1,499	1,554,973
<b>按經營地區分類</b>						
中國大陸	33,723	202,725	460,868	282,423	1,492	981,231
其他	38,383	-	534,717	-	-	573,100
合同收入	72,106	202,725	995,585	282,423	1,492	1,554,331
其他收入	113	82	267	173	7	642
合計	72,219	202,807	995,852	282,596	1,499	1,554,973

(i) 包含常規及非常規天然氣。

## 5 除所得稅外的其他稅賦

	截至6月30日止6個月期間	
	2025年	2024年
	人民幣	人民幣
消費稅	86,782	86,936
資源稅	14,580	15,396
石油特別收益金	1,998	9,277
城市維護建設稅	8,770	8,807
教育附加費	6,494	6,528
礦業權出讓收益(i)	2,293	2,164
城鎮土地使用稅	2,187	1,955
其他	2,724	3,787
	125,828	134,850

(i) 根據財政部、自然資源部、國家稅務總局《關於印發〈礦業權出讓收益徵收辦法〉的通知》(財綜[2023]10號)，礦業權出讓收益=探礦權(探礦權)成交價+逐年徵收的探礦權出讓收益。探礦權(探礦權)成交價主要依據礦業權面積，綜合考慮成礦條件、勘查程度、礦業權市場變化及競爭情況等因素確定，探礦權(探礦權)成交價在出讓時徵收。逐年徵收的探礦權出讓收益=年度礦產品銷售收入×礦業權出讓收益率，石油、天然氣、頁岩氣、天然氣水合物陸域礦業權出讓收益率為0.8%，海域礦業權出讓收益率為0.6%，煤層氣礦業權出讓收益率為0.3%。

## 6 稅前利潤

	截至6月30日止6個月期間	
	2025年 人民幣	2024年 人民幣
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	13	13
計減壞賬準備及信用減值損失	154	113
計減存貨跌價損失	63	155
處置附屬公司收益	28	682
現金流量套期的無效部分的已實現收益	290	448
扣除：		
無形資產及其他資產的攤銷	2,225	2,020
折舊和減值損失：		
物業、廠房及機器設備	111,347	106,965
使用權資產	7,776	7,717
作為費用確認的存貨成本	1,135,111	1,228,848
壞賬準備及信用減值損失	53	282
利息支出(i)	9,296	10,755
出售物業、廠房及機器設備的損失	89	825
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	983	1,219
研究與開發費用	9,899	9,657
存貨跌價損失	566	351
處置衍生金融工具產生的投資損失	2,376	9,962
其他非流動資產減值損失	5	20
(i)利息支出		
利息支出	9,642	10,978
包括：租賃負債利息	2,502	2,609
減：資本化金額	(346)	(223)
	9,296	10,755

中國石油天然氣股份有限公司  
 未經審計中期簡明合併財務報表附註  
 截至 2025 年 6 月 30 日止 6 個月期間  
 (除特別註明外, 金額單位為人民幣百萬元)

## 7 所得稅費用

	截至6月30日止6個月期間	
	2025年	2024年
	人民幣	人民幣
當期所得稅	29,649	35,630
遞延所得稅	(2,231)	(6,028)
	27,418	29,602

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、國家發展改革委共同發佈的《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。

2021 年, 經濟合作與發展組織 (「OECD」) 頒佈了《全球反稅基侵蝕 (GloBE) 示範規則》(「支柱二立法模板」), 該規則是一項適用於大型跨國企業的新全球最低稅制改革。本集團適用 OECD 支柱二立法模板。根據上述法規, 本集團有義務為其在各轄區的介於全球反稅基侵蝕規則有效稅率與 15% 最低稅率之間的差額繳納補足稅。本集團註冊成立的某些附屬公司, 位於支柱二立法模板相關法規已經頒佈並已於 2024 年 1 月 1 日起生效的轄區。截至 2025 年 6 月 30 日止 6 個月期間, 根據本集團在稅務專家協助下的評估, 法規實施對本集團的經營成果及財務狀況的影響並不重大。

## 8 每股基本及攤薄盈利

截至2025年6月30日止6個月和2024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。

## 9 股息

	截至6月30日止6個月期間	
	2025年	2024年
	人民幣	人民幣
分配於母公司股東的2025年中期股息 (a)	40,265	-
分配於母公司股東的2024年中期股息 (c)	-	40,265

- (a) 根據2025年6月5日股東會授權，董事會於2025年8月26日決定派發2025年中期股息，每股人民幣0.22元(含適用稅項)，擬派發現金股息合計人民幣402.65億元。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。
- (c) 分配於母公司股東2024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2024年8月26日經第九屆董事會第八次會議批准，並於2024年9月19日(A股)和2024年10月28日(H股)支付。
- (d) 分配於母公司股東2023年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。該等股息於2024年6月5日經2023年年度股東會批准，並於2024年6月26日(A股)和2024年7月29日(H股)支付。

中國石油天然氣股份有限公司  
 未經審計中期簡明合併財務報表附註  
 截至2025年6月30日止6個月期間  
 (除特別註明外,金額單位為人民幣百萬元)

## 10 物業、廠房及機器設備

	人民幣
<b>成本</b>	
2025年1月1日餘額	4,516,891
本期增加	77,876
售出或報廢	(22,028)
外幣折算差額	1,940
2025年6月30日餘額	<u>4,574,679</u>
<b>累計折舊及減值</b>	
2025年1月1日餘額	(2,946,081)
本期折舊及其他	(116,340)
減值準備	(2)
售出或報廢	7,027
外幣折算差額	(901)
2025年6月30日餘額	<u>(3,056,297)</u>
<b>賬面淨值</b>	
2025年6月30日餘額	<u>1,518,382</u>
	人民幣
<b>成本</b>	
2024年1月1日餘額	4,300,221
本期增加	82,438
售出或報廢	(12,036)
外幣折算差額	(583)
2024年6月30日餘額	<u>4,370,040</u>
<b>累計折舊及減值</b>	
2024年1月1日餘額	(2,776,419)
本期折舊及其他	(107,907)
減值準備	-
售出或報廢	6,906
外幣折算差額	215
2024年6月30日餘額	<u>(2,877,205)</u>
<b>賬面淨值</b>	
2024年6月30日餘額	<u>1,492,835</u>

## 11 存貨

	2025年6月30日	2024年12月31日
	人民幣	人民幣
原油及其他原材料	54,282	63,516
在產品	15,581	16,073
產成品	88,395	91,394
零配件及低值易耗品	223	189
	158,481	171,172
減：存貨跌價準備	(2,757)	(2,834)
	155,724	168,338

## 12 應收賬款

	2025年6月30日	2024年12月31日
	人民幣	人民幣
應收賬款	122,516	74,678
減：壞賬準備	(2,801)	(3,068)
	119,715	71,610

於2025年6月30日及2024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：

	2025年6月30日	2024年12月31日
	人民幣	人民幣
一年以內	116,333	68,565
一年至兩年	2,663	2,245
兩年至三年	423	719
三年以上	296	81
	119,715	71,610

本集團給予客戶的還款期限一般不超過180天。

中國石油天然氣股份有限公司  
未經審計中期簡明合併財務報表附註  
截至2025年6月30日止6個月期間  
(除特別註明外，金額單位為人民幣百萬元)

應收賬款壞賬準備的變動分析如下：

	截至6月30日止6個月期間	
	2025年 人民幣	2024年 人民幣
期初餘額	3,068	2,758
本期計提	-	58
本期轉回	(117)	(37)
本期轉銷及其他	(150)	(190)
期末餘額	2,801	2,589

### 13 應付賬款及應計負債

	2025年6月30日	2024年12月31日
	人民幣	人民幣
應付貿易賬款	190,324	160,002
薪金及福利應付款	15,038	8,095
應付股息	6,654	265
應付票據	12,837	14,895
應付建造費用及設備費用	67,547	112,783
其他 (i)	89,763	42,473
	382,163	338,513

(i) 其他主要包括押金、定金、保證金、應付財產險等。

於2025年6月30日及2024年12月31日，應付貿易賬款的賬齡分析如下：

	2025年6月30日	2024年12月31日
	人民幣	人民幣
一年以內	181,739	149,886
一年至兩年	1,596	2,565
兩年至三年	790	1,297
三年以上	6,199	6,254
	190,324	160,002

## 14 借款

	2025年6月30日	2024年12月31日
	人民幣	人民幣
短期借款(不含長期借款的流動部分)	46,409	45,955
長期借款的流動部分	102,830	92,828
	149,239	138,783
長期借款	91,905	98,072
	<u>241,144</u>	<u>236,855</u>

借款的變動分析如下：

	人民幣
2025年1月1日餘額	236,855
新增借款	329,324
償還借款	(324,924)
匯兌調整	(15)
應付利息變動	(96)
2025年6月30日餘額	<u>241,144</u>

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：

	2025年6月30日	2024年12月31日
	人民幣	人民幣
須於一年之內償還	152,724	143,250
須於一至兩年之內償還	11,156	30,656
須於兩至五年之內償還	34,157	42,314
須於五年之後償還	55,499	46,005
	<u>253,536</u>	<u>262,225</u>

中國石油天然氣股份有限公司  
未經審計中期簡明合併財務報表附註  
截至 2025 年 6 月 30 日止 6 個月期間  
(除特別註明外, 金額單位為人民幣百萬元)

於 2025 年 6 月 30 日, 本集團長期借款 (含長期借款的流動部分) 的公允價值為人民幣 1,875.88 億元 (2024 年 12 月 31 日: 人民幣 1,874.16 億元)。短期借款的賬面價值接近其公允價值。公允價值根據折現現金流量計算, 折現率按本集團可取得的金融工具 (條款及特點與借款大致相同) 於合併財務狀況表日的現行市場利率確定。該等折現率於 2025 年 6 月 30 日介於 1.64% 至 4.78% 之間 (2024 年 12 月 31 日: 1.56% 至 4.78%), 視債務類別而定。

## 15 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。公司管理層按照該劃分評價分部經營成果, 並分配公司資源。各經營分部之間的銷售主要按市場價格進行。此外, 本集團根據具有相同風險的主體所在區域列示區域信息。

油氣和新能源分部從事原油及天然氣的勘探、開發、生產、輸送和銷售以及新能源業務。

煉油化工和新材料分部從事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。

銷售分部從事煉油產品和非油品的銷售以及貿易業務。

天然氣銷售分部從事天然氣的輸送及銷售業務。

總部及其他分部從事資金管理、融資、總部管理、研究開發及為本集團其他經營分部提供商務服務。

每個經營分部的會計政策與附註 2 所述之「編製基準及會計政策」一致。

截至2025年6月30日及2024年6月30日止6個月期間的經營分部信息如下：

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	人民幣	人民幣	人民幣	人民幣	人民幣
營業收入	422,667	554,170	1,169,751	310,943	1,849	2,459,380
減：分部間銷售	(355,717)	(388,479)	(246,853)	(18,090)	(142)	(1,009,281)
外部營業收入	66,950	165,691	922,898	292,853	1,707	1,450,099
折舊、折耗及攤銷	(96,437)	(12,992)	(8,861)	(2,294)	(764)	(121,348)
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)	85,686	11,056	7,562	18,626	(5,897)	117,033
融資成本						
匯兌收益						4,995
匯兌損失						(5,016)
利息收入						3,706
利息支出						(9,296)
融資成本淨額						(5,611)
應佔聯營公司及合營公司的利潤	1,881	49	991	5,552	1,203	9,676
稅前利潤						121,098
所得稅費用						(27,418)
淨利潤						93,680
資本性支出	49,432	12,651	589	936	621	64,229
2025年6月30日						
分部資產	1,591,920	515,771	634,421	233,074	1,599,674	4,574,860
其他資產						41,878
對聯營公司及合營公司的投資	52,084	3,174	18,130	182,649	39,107	295,144
分部間抵銷 (a)						(2,062,492)
總資產						2,849,390
分部負債	631,958	240,026	382,893	139,129	623,496	2,017,502
其他負債						83,521
分部間抵銷 (a)						(1,004,549)
總負債						1,096,474

中國石油天然氣股份有限公司  
未經審計中期簡明合併財務報表附註  
截至2025年6月30日止6個月期間  
(除特別註明外，金額單位為人民幣百萬元)

截至2024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	人民幣	人民幣	人民幣	人民幣	人民幣
營業收入	451,206	635,566	1,269,126	298,079	1,588	2,655,565
減：分部間銷售	(378,987)	(432,759)	(273,274)	(15,483)	(89)	(1,100,592)
外部營業收入	72,219	202,807	995,852	282,596	1,499	1,554,973
折舊、折耗及攤銷	(90,951)	(14,015)	(8,500)	(2,421)	(815)	(116,702)
包括：物業、廠房及機器設備 的減值損失	-	-	-	-	-	-
經營利潤 / (虧損)	91,929	13,629	10,104	16,805	(7,268)	125,199
融資成本						
匯兌收益						4,976
匯兌損失						(4,729)
利息收入						4,428
利息支出						(10,755)
融資成本淨額						(6,080)
應佔聯營公司及合營公司的利潤	2,281	41	899	5,669	1,402	10,292
稅前利潤						129,411
所得稅費用						(29,602)
淨利潤						99,809
資本性支出	67,418	9,666	827	576	460	78,947
2024年12月31日						
分部資產	1,528,189	491,892	588,405	219,427	1,553,818	4,381,731
其他資產						40,460
對聯營公司及合營公司的投資	53,499	3,148	18,451	177,769	37,103	289,970
分部間抵銷 (a)						(1,959,410)
總資產						2,752,751
分部負債	629,134	229,918	341,759	136,282	527,737	1,864,830
其他負債						85,917
分部間抵銷 (a)						(907,619)
總負債						1,043,128

## 區域信息

	營業收入		非流動資產(b)	
	截至2025年 6月30日止 6個月期間	截至2024年 6月30日止 6個月期間	2025年 6月30日	2024年 12月31日
	人民幣	人民幣	人民幣	人民幣
中國大陸	953,605	981,873	1,922,814	1,946,107
其他	496,494	573,100	178,372	181,670
	<u>1,450,099</u>	<u>1,554,973</u>	<u>2,101,186</u>	<u>2,127,777</u>

(a) 分部間抵銷主要是抵銷分部間的往來及投資。

(b) 非流動資產主要包括除金融工具和遞延所得稅資產之外的其他非流動資產。

## 16 或有事項

### (a) 銀行和其他擔保

於2025年6月30日和2024年12月31日，本集團不存在為其他企業提供重大借款擔保或其他重大擔保的事項。

### (b) 環保責任

中國已全面頒佈環保法規，該等法規均影響到油氣運營。根據現有的法規，管理層認為，除已計入本中期財務報表的數額外，並不存在其他可能對本集團財務狀況產生重大負面影響的環保責任。

於2025年6月30日，已計入本中期財務報表與環保責任相關的資產棄置義務數額為人民幣1,645.21億元(2024年12月31日：人民幣1,620.19億元)。

### (c) 法律方面的或有事項

在報告期內，本集團遵守境內外法律、法規及監管規定。管理層相信本集團日常業務中一些非重大的訴訟案件及其他訴訟程序所產生的法律責任將不會對本集團的財務狀況產生重大負面影響。

### (d) 集團保險

本集團已對有些帶有重要營運風險的資產進行有限保險，已購買因意外事故導致的個人傷害、財產和環境損害而產生的第三者責任保險，同時購買僱主責任險。本集團其他未被保險保障而將來可能產生的責任對財務狀況的潛在影響於現時未能合理預計。

中國石油天然氣股份有限公司  
未經審計中期簡明合併財務報表附註  
截至2025年6月30日止6個月期間  
(除特別註明外,金額單位為人民幣百萬元)

## 17 承諾事項

### (a) 資本承諾款項

於2025年6月30日,本集團已簽約但尚未執行的資本承諾款項主要與物業、廠房及機器設備有關,金額為人民幣175.66億元(2024年12月31日:人民幣208.78億元)。資本承諾款項主要來自於與中國石油集團及其附屬公司之間的交易承諾。

### (b) 勘探及採礦許可證

本公司每年需向自然資源部支付勘探和採礦許可證費用。截至2025年6月30日止6個月期間支付該項費用為人民幣0.20億元(截至2024年6月30日止6個月期間:人民幣0.27億元)。

按現行政策規定,預計未來5年每年度需支付的金額如下:

	2025年6月30日	2024年6月30日
	人民幣	人民幣
一年以內	500	500
一年至兩年	500	500
兩年至三年	500	500
三年至四年	500	500
四年至五年	500	175

## 18 關聯方交易

中國石油集團是本公司控股母公司,在中國註冊,是中國政府直接控制的有限責任公司。2025年1-6月,中國石油集團對本公司的持股比例和表決權比例為82.62%(2024年:82.62%)。

#### (a) 與中國石油集團及其附屬公司、聯營公司及合營公司之間的交易

本集團與中國石油集團及其附屬公司、聯營公司及合營公司之間有廣泛的交易和業務聯繫。基於此等聯繫，本集團與中國石油集團及其附屬公司、聯營公司及合營公司之間的交易條款可能與其他關聯方及非關聯方之間的條款有所不同。

與中國石油集團及其附屬公司、聯營公司及合營公司之間的主要關聯交易是按正常的商業條款進行的，具體如下：

本公司於2023年8月30日與中國石油集團重新簽訂了產品與服務互供總協議，協議有效期為三年，並自2024年1月1日起生效。根據本協議，本集團與中國石油集團及其附屬公司相互提供有關產品和服務。中國石油集團及其附屬公司向本集團提供產品及服務包括工程技術服務、生產服務、物資供應服務、社會服務、生活服務及金融服務。本集團與中國石油集團及其附屬公司相互提供的產品及服務按照以下原則定價：(1) 政府定價；或(2) 無政府規定價格，則參照市場價格；或(3) 如(1)和(2)的情況均不適用，則採用成本價或協議價格。此外，本公司於2023年8月30日與中油財務有限責任公司簽訂了金融服務協議，規定了中油財務有限責任公司向本集團提供的金融服務，協議有效期3年，自2024年1月1日生效。

在2000年簽訂的為期50年的土地使用權租賃合同的基礎上，本公司與中國石油集團於2011年8月25日簽訂了土地使用權租賃合同的補充協議，協議自2012年1月1日起生效，經補充協議修訂的土地使用權租賃合同終止期限與原土地使用權租賃合同相同，於2050年到期。雙方可參考公司生產經營情況及市場價格約每三年對租賃土地面積及租金協商調整。本公司與中國石油集團於2023年8月30日分別出具了土地使用權租賃合同之確認函，雙方對租賃土地的面積及租金進行了進一步調整，本公司同意向中國石油集團及其附屬公司租賃面積合計約11.34億平方米的土地，雙方根據重新確認的土地租賃面積及土地市場情況對土地總租金進行了調整，並同意將租賃土地的年租金(不含稅費)調整為約57.24億元。除租賃土地面積及租金外，土地使用權租賃合同及其補充協議其他條款不變。該確認函自2024年1月1日起生效。

中國石油天然氣股份有限公司  
未經審計中期簡明合併財務報表附註  
截至2025年6月30日止6個月期間  
(除特別註明外,金額單位為人民幣百萬元)

本公司與中國石油集團於2017年8月24日簽訂了新房產租賃合同,該合同自2018年1月1日起生效,有效期為20年。雙方可參考公司生產經營情況及市場價格約每三年對租賃房產面積及租金進行適當調整,但調整後的租金應確保不超過市場可比公允價格。本公司與中國石油集團於2023年8月30日分別出具了房產租賃合同之確認函,雙方對租賃房產的面積和租金進行了進一步調整,本公司同意向中國石油集團及其附屬公司租賃面積合計約161.31萬平方米的房產,雙方根據重新確認的房屋面積及市場情況對租金進行了調整,並同意將房屋租賃的年租金調整為約人民幣8.93億元。除租賃房產面積及租金外,房屋租賃合同其他條款不變。確認函自2024年1月1日起生效。

與中國石油集團及其附屬公司、聯營公司及合營公司之間的交易情況如下:

- 產品銷售指原油、煉油產品、化工產品和天然氣的銷售等。截至2025年6月30日止6個月期間,此類交易金額共計人民幣623.42億元(截至2024年6月30日止6個月期間:人民幣620.87億元)。
- 服務銷售主要指提供與原油和天然氣輸送相關的服務等。截至2025年6月30日止6個月期間,此類交易金額共計人民幣30.28億元(截至2024年6月30日止6個月期間:人民幣38.24億元)。
- 購買產品和服務主要指工程技術服務、生產服務、社會服務、生活服務和物資供應服務等。截至2025年6月30日止6個月期間,此類交易金額共計人民幣1,819.31億元(截至2024年6月30日止6個月期間:人民幣1,874.58億元)。
- 資產購置主要指購買製造設備、辦公設備和交通工具等。截至2025年6月30日止6個月期間,此類交易金額共計人民幣8.76億元(截至2024年6月30日止6個月期間:人民幣7.69億元)。
- 利息收入為從中國石油集團及其附屬公司取得的利息。截至2025年6月30日止6個月期間,利息收入總額為人民幣8.92億元(截至2024年6月30日止6個月期間:人民幣8.40億元)。於2025年6月30日存款餘額為人民幣731.22億元(2024年12月31日:人民幣713.58億元)。
- 利息支出及其他金融服務支出主要為從中國石油集團及其附屬公司所取得的貸款所產生的利息費用和從中國石油集團及其附屬公司所取得的保險服務所產生的保險費等。截至2025年6月30日止6個月期間,此支出總額為人民幣28.04億元(截至2024年6月30日止6個月期間:人民幣29.83億元)。

- 於2025年6月30日，從中國石油集團及其附屬公司取得的借款總額為人民幣1,536.68億元(2024年12月31日：人民幣1,488.78億元)。
- 支付中國石油集團及其附屬公司的租金及其他費用是指：1) 按照本集團與中國石油集團達成的房屋與土地租賃合約計算並支付的租賃費用；2) 根據本集團與中國石油集團及其附屬公司達成的其他租賃協議支付的租金及其他費用(包括所有租金、租賃服務費及行使購買選擇的價格等)。截至2025年6月30日止6個月期間，租金及其他款項合計為人民幣32.58億元(截至2024年6月30日止6個月期間：人民幣30.66億元)。

與中國石油集團及其附屬公司、聯營公司及合營公司的未結算金額如下：

	2025年6月30日	2024年12月31日
	人民幣	人民幣
應收賬款	8,484	4,167
預付款和其他流動資產	24,921	23,690
無形資產和其他非流動資產	35,623	19,949
應付賬款及應計負債	61,868	57,061
合同負債	1,673	2,419
租賃負債	105,523	94,398

(b) 主要管理人員酬金

	截至6月30日止6個月期間	
	2025年	2024年
	人民幣千元	人民幣千元
薪金、津貼和其他福利	15,351	5,922
退休福利計劃供款	1,507	1,474
	16,858	7,396

註：較上年同期增長主要是受公司部分監事及高級管理人員業績兌現獎金發放時間差異影響。

中國石油天然氣股份有限公司  
未經審計中期簡明合併財務報表附註  
截至 2025 年 6 月 30 日止 6 個月期間  
(除特別註明外，金額單位為人民幣百萬元)

### (c) 與中國境內其他國有企業的交易

除與中國石油集團及其附屬公司、聯營公司及合營公司的交易以外，本集團與其他國有企業的交易包括但不限於以下：

- 產品和服務的銷售和購買；
- 資產購置；
- 資產租賃；及
- 銀行存款與借款。

上述交易是按照本集團的正常商業條款進行的。

## 19 公允價值估計

於 2025 年 6 月 30 日及 2024 年 12 月 31 日，用於確定本集團各類金融資產、金融負債的公允價值的方法和假設列示於相應的會計政策中。

本集團以攤餘成本計量的金融資產和金融負債主要包括：現金及現金等價物、到期日為三個月以上一年以內的定期存款、應收賬款、其他應收款、長期應收款、短期借款、應付貿易款、應付票據、長期借款等。固定利率的長期借款的賬面價值可能會與其公允價值不同。關於長期借款的賬面價值與公允價值的分析列示於附註 14。除此以外，其他不以公允價值計量的金融資產和金融負債的賬面價值與其公允價值大致相同。

本集團以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融資產及金融負債、衍生金融工具、以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益的金融資產在財務狀況表日以公允價值計量。以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融資產及金融負債和衍生金融工具的公允價值計量結果主要屬於第一層次或第二層次輸入值，即在計量日能夠取得的相同資產或負債在活躍市場上未經調整的報價或能夠取得的除第一層次輸入值外直接或間接可觀察的輸入值。以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益的金融資產中的應收票據的公允價值計量結果主要屬於第三層次輸入值，主要為短期銀行承兌匯票，其公允價值與票面值大致相同。以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益的金融資產中的其他權益工具投資的公允價值計量結果主要屬於第一層次輸入值或第三層次輸入值，即在計量日能夠取得的相同資產或負債在活躍市場上未經調整的報價或相關資產的不可觀察輸入值。

於2025年6月30日，持續以公允價值計量的金融資產和金融負債按三個層次列示如下：

	第一層次 人民幣	第二層次 人民幣	第三層次 人民幣	合計 人民幣
<b>金融資產</b>				
以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融資產：				
—以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融資產	5,673	3,355	-	9,028
衍生金融資產：				
—衍生金融資產	2,661	4,600	-	7,261
以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益的金融資產：				
—應收票據	-	-	15,177	15,177
—其他權益工具投資	382	-	308	690
	<u>8,716</u>	<u>7,955</u>	<u>15,485</u>	<u>32,156</u>
<b>金融負債</b>				
以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融負債：				
—以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融負債	-	3,698	-	3,698
衍生金融負債：				
—衍生金融負債	3,194	1,905	-	5,099
	<u>3,194</u>	<u>5,603</u>	<u>-</u>	<u>8,797</u>

中國石油天然氣股份有限公司  
未經審計中期簡明合併財務報表附註  
截至2025年6月30日止6個月期間  
(除特別註明外，金額單位為人民幣百萬元)

於2024年12月31日，持續以公允價值計量的金融資產和金融負債按三個層次列示如下：

	第一層次 人民幣	第二層次 人民幣	第三層次 人民幣	合計 人民幣
<b>金融資產</b>				
以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融資產：				
—以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融資產	2,585	231	-	2,816
衍生金融資產：				
—衍生金融資產	329	8,691	-	9,020
以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益的金融資產：				
—應收票據	-	-	8,868	8,868
—其他權益工具投資	390	-	310	700
	<u>3,304</u>	<u>8,922</u>	<u>9,178</u>	<u>21,404</u>
<b>金融負債</b>				
以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融負債：				
—以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融負債	-	3,808	-	3,808
衍生金融負債：				
—衍生金融負債	2,533	4,518	-	7,051
	<u>2,533</u>	<u>8,326</u>	<u>-</u>	<u>10,859</u>

本集團主要採用現金流量折現模型評估第三層次金融資產的公允價值。管理層評估應收票據公允價值的輸入值主要是基於利率和商品價格指數的歷史波動情況及市場波動發生的可能性。

## 20 同一控制下企業合併

中油電能成立於2017年10月，主要從事電力生產和供應以及電力能源開發、投資、建設、經營和管理。2024年8月26日，本公司第九屆董事會第八次會議審議通過《關於大慶油田收購中油電能100%股權交易的議案》。根據議案，大慶油田有限責任公司同意收購且大慶石油管理局有限公司同意出售中油電能100%權益。本次交易之後，本集團持有中油電能股權比例為100%。本次業務重組的交易對價為人民幣59.79億元並構成權益性交易。

由於本公司與中油電能同屬於中國石油集團最終控制且該控制具有非暫時性，因此本公司按照同一控制下企業合併的相關規定進行會計處理及編製合併財務報表，即視同中油電能在歷史期間已納入本公司合併範圍，並對比較期間財務報表進行了相應調整。

## 21 資產負債表日後事項

於2025年8月26日，經本公司董事會決議通過，本公司之全資子公司中石油太湖（北京）投資有限公司（「太湖公司」）與國家管網集團儲能技術公司、盤錦市國有資本投資運營集團有限公司擬分別以現金出資，新設三家由太湖公司控股的合資公司。三家合資公司擬分別與中國石油集團全資子公司四川石油管理局有限公司、新疆石油管理局有限公司、遼河石油勘探局有限公司簽署《股權收購合同》，分別收購其下屬全資子公司重慶相國寺儲氣庫有限公司、新疆油田儲氣庫有限公司及遼河油田（盤錦）儲氣庫有限公司100%股權，交易對價分別為人民幣99.95億元、人民幣170.66億元及人民幣129.55億元。



## 備查文件

以下文件備置於北京本公司總部，以供監管機構及股東依據法律、法規或《公司章程》規定參閱：

- 1、載有董事長戴厚良先生、董事兼總裁黃永章先生、財務總監王華先生簽字並蓋章的財務報表。
- 2、報告期內在中國證監會指定報紙上公開披露過的所有文件正本及公告的原稿。
- 3、在其他證券市場公佈的半年度報告。

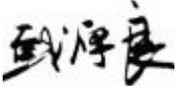
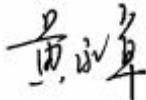
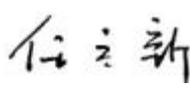
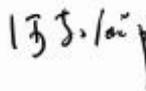
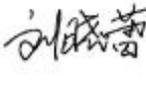
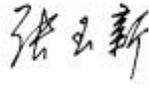
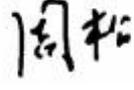
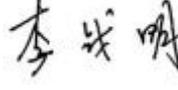
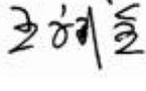
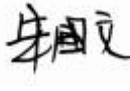
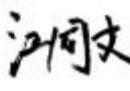
股東亦可以從本公司互聯網網址瀏覽或下載本公司年度報告：[www.petrochina.com.cn](http://www.petrochina.com.cn)。



## 董事、監事、高級管理人員書面確認

根據《中華人民共和國證券法》以及中國證券監督管理委員會《上市公司信息披露管理辦法》相關規定的要求，作為中國石油天然氣股份有限公司的董事、監事、高級管理人員，經認真審閱本公司2025年半年度報告，認為該報告真實、準確和完整地反映了本公司的實際情況，其所載內容不存在任何虛假記載、誤導性陳述或者重大遺漏，其編製和審議程序符合法律、行政法規和中國證券監督管理委員會的規定。

董事、監事、高級管理人員簽字：

				
戴厚良	段良偉	黃永章	任立新	謝軍
				
張道偉	蔣小明	何敬麟	閻焱	劉曉蕾
				
張玉新	周松	趙穎	李戰明	金彥江
				
方慶	王斌全	朱國文	萬軍	王華
				
李汝新	何江川	江同文	楊衛勝	沈復孝

2025年8月26日

本報告分別以中英文兩種語言編製  
在對兩種文本的理解發生歧義時，以中文文本為準。



中国石油





# PetroChina



本報告採用中國製造環保紙印刷