

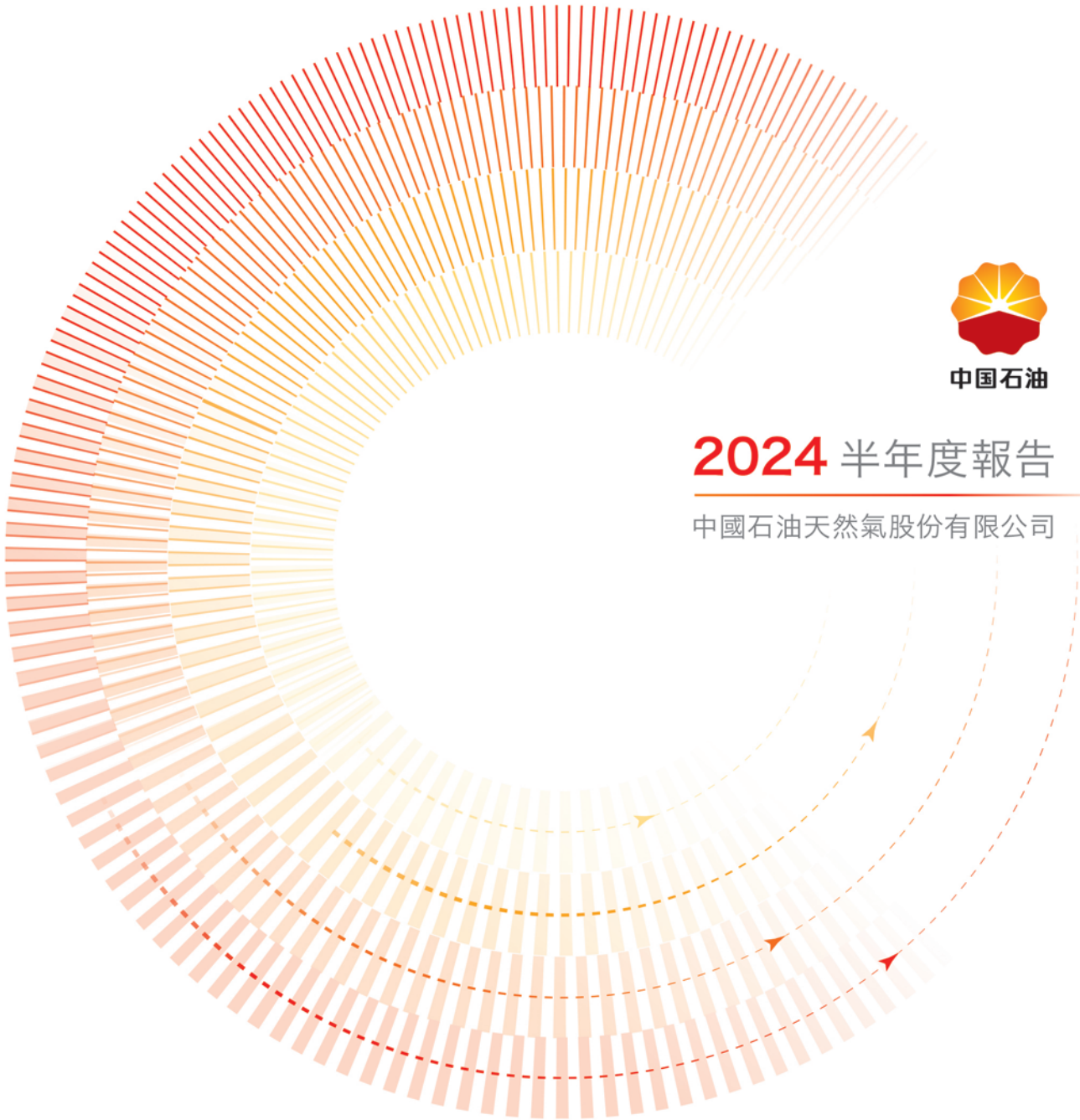


2024 半年度報告

中國石油天然氣股份有限公司

(於中華人民共和國註冊成立之股份有限公司)
股份代號：857





中国石化

2024 半年度報告

中國石油天然氣股份有限公司

PetroChina

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。



目 錄

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	•	股份變動及股東情況
010	•	董事會報告
027	•	重要事項
037	•	董事、監事、高級管理人員情況
039	•	債券相關情況
<hr/>		
財務報告		
041	•	按中國企業會計準則編製
144	•	按國際財務報告會計準則編製
<hr/>		
172	•	備查文件
173	•	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」）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第八次會議審議通過。除副董事長兼非執行董事侯啟軍先生、非執行董事段良偉先生、執行董事任立新先生和張道偉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八次會議。侯啟軍先生及段良偉先生已書面委託黃永章先生代為出席並表決，任立新先生及張道偉先生已書面委託謝軍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2024年6月30日的總股本183,020,977,818股為基數派發2024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，敬請投資者注意投資風險。

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》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；天然氣輸送及銷售業務。

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

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：	86(10) 5998 2622
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：	86(10) 5998 2622
傳真：	86(10) 6209 9557
電子信箱：	ir@petrochina.com.cn

香港代表處總代表：	魏方
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：	http://www.petrochina.com.cn
公司電子信箱：	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：	http://www.sse.com.cn
本報告備置地地點：	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	報告期比上年 同期增減 (%)
營業收入	1,553,869	1,479,871	5.0
歸屬於母公司股東的淨利潤	88,611	85,272	3.9
經營活動產生的現金流量淨額	217,329	221,706	(2.0)
基本每股收益 (人民幣元)	0.48	0.47	3.9
攤薄每股收益 (人民幣元)	0.48	0.47	3.9
淨資產收益率 (%)	5.9	6.0	(0.1) 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	2,768,039	2,752,448	0.6
歸屬於母公司股東權益	1,489,661	1,446,163	3.0

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	報告期比上年 同期增減 (%)
營業收入	1,553,869	1,479,871	5.0
歸屬於母公司股東的淨利潤	88,607	85,276	3.9
歸屬於母公司股東的扣除非經常性損益的淨利潤	91,590	87,393	4.8
經營活動產生的現金流量淨額	217,329	221,706	(2.0)
基本每股收益 (人民幣元)	0.48	0.47	3.9
稀釋每股收益 (人民幣元)	0.48	0.47	3.9
加權平均淨資產收益率 (%)	6.0	6.1	(0.1) 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	2,768,297	2,752,710	0.6
歸屬於母公司股東權益	1,489,904	1,446,410	3.0

3、非經常性損益項目

單位：人民幣百萬元	
非經常性損益項目	截至 2024 年 6 月 30 日止 6 個月期間
非流動性資產處置損益	(716)
計入當期損益的政府補助	583
與正常經營業務無關的金融資產和金融負債產生的損益	(542)
應收款項減值準備轉回	74
其他營業外收入和支出	(2,636)
其他符合非經常性損益定義的損益項目	933
小計	(2,304)
所得稅影響額	(676)
少數股東損益影響額	(3)
合計	(2,983)

4、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人民幣996.14億元，按中國企業會計準則計算的淨利潤為人民幣996.10億元，差異為人民幣0.04億元；按國際財務報告會計準則計算的股東權益為人民幣16,779.09億元，按中國企業會計準則計算的股東權益為人民幣16,781.53億元，差異為人民幣2.44億元。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。

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2024年6月30日，本公司的股東總數為477,453名，其中境內A股股東472,095名，境外H股記名股東5,358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 ⁽¹⁾	82.46	0	0	0
香港中央結算(代理人)有限公司 ⁽²⁾	境外法人	20,915,273,808 ⁽³⁾	11.43	+7,707,832	0	0
中國石油化工集團有限公司	國有法人	1,830,210,000	1.00	0	0	0
香港中央結算有限公司 ⁽⁴⁾	境外法人	1,122,096,969	0.61	-83,747,664	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
國新投資有限公司	國有法人	267,376,675	0.15	+76,553,876	0	0
中國人壽保險股份有限公司－傳統－普通保險產品－005L－CT001滬	其他	223,005,254	0.12	-	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
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	181,920,963	0.10	+43,748,864	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	166,523,601	0.09	+16,200,300	0	0

(1) 此數不包括中國石油集團通過境外全資附屬公司Fairy King Investments Limited間接持有的H股股份。

(2) 香港中央結算(代理人)有限公司為香港交易及結算所有限公司之全資附屬公司，以代理人身份代其他公司或個人股東持有本公司H股股份。

(3) 中國石油集團通過境外全資附屬公司Fairy King Investments Limited持有291,518,000股H股，佔本公司股本總額的0.16%，該等股份包含在香港中央結算(代理人)有限公司持有的股份總數中。

(4) 香港中央結算有限公司為香港交易及結算所有限公司之全資附屬公司，作為名義持有人持有香港聯交所投資者投資的上海證券交易所本公司A股股份。

(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 ⁽¹⁾	A股
2	香港中央結算(代理人)有限公司	20,915,273,808	H股
3	中國石油化工集團有限公司	1,830,210,000	A股
4	香港中央結算有限公司	1,122,096,969	A股
5	中國證券金融股份有限公司	1,020,165,128	A股
6	國新投資有限公司	267,376,675	A股
7	中國人壽保險股份有限公司－傳統－普通保險產品－005L－CT001滬	223,005,254	A股
8	中央匯金資產管理有限責任公司	201,695,000	A股
9	中國工商銀行－上證50交易型開放式指數證券投資基金	181,920,963	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	166,523,601	A股

(1) 此數不包括中國石油集團通過境外全資附屬公司Fairy King Investments Limited間接持有的H股股份，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業務，參與轉融通業務的情況詳見下文「前10名股東參與轉融通業務出借股份情況」所述。

(3) 前10名股東參與轉融通業務出借股份情況

單位：股

前10名股東參與轉融通業務出借股份情況								
股東名稱（全稱）	期初普通賬戶、 信用賬戶持股		期初轉融通出借 股份且尚未歸還		期末普通賬戶、 信用賬戶持股		期末轉融通出借 股份且尚未歸還	
	數量 合計	佔總股 本的比例	數量 合計	佔總股 本的比例	數量 合計	佔總股 本的比例	數量 合計	佔總股 本的比例

(4) 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

不適用。

(5) 根據香港《證券及期貨條例》披露主要股東持股情況

於2024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) ⁽¹⁾	大股東所控制的 法團的權益	1.38	0.16
BlackRock, Inc. ⁽²⁾	H 股	1,275,255,732 (好倉)	大股東所控制的 法團的權益	6.04	0.70

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

(2) BlackRock, Inc. 通過若干附屬公司在本公司的H股中享有利益，1,275,255,732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15,456,000股相關股份的權益。

於2024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

2024年上半年，世界經濟保持增長，中國經濟運行總體平穩，延續回升向好態勢，國內生產總值（「GDP」）同比增長5.0%。全球石油市場需求回暖、供應偏緊，疊加地緣政治影響，國際原油價格總體呈上行走勢，均價比上年同期有所增長；國內成品油市場需求放緩，天然氣市場需求持續快速增長。

本集團主動應對各種風險挑戰，落實高質量發展要求，堅持穩中求進工作總基調，加強市場形勢分析研判，統籌推進安全環保、生產經營、提質增效、改革創新等工作，油氣兩大產業鏈平穩高效運行，油氣增儲上產保持良好態勢，煉油化工轉型升級扎實推進，成品油銷售市場份額持續提升，天然氣銷售量效雙增，新能源新材料等新興產業快速發展，產業鏈上下游一體化協同優勢有效發揮，主要成本費用有效控制，安全環保形勢保持穩定，簽署《石油天然氣脫碳憲章》，ESG工作深入開展，經營效益實現穩定增長，再創歷史同期新高，各業務分部全面盈利，財務狀況健康良好。

(1) 市場回顧

● 原油市場

2024年上半年，世界經濟增長帶動原油需求回暖，產油國聯盟延續減產策略導致供應偏緊，地緣政治衝突多點頻發，國際油價同比上升。布倫特原油現貨平均價格為84.06美元/桶，比上年同期的79.66美元/桶上升5.5%；美國西得克薩斯中質原油現貨平均價格為78.95美元/桶，比上年同期的74.76美元/桶上升5.6%。

據國家統計局資料顯示，2024年上半年國內規模以上工業原油產量10,705萬噸，同比增長1.9%；原油進口量27,548萬噸，同比下降2.3%。

● 成品油市場

2024年上半年，受替代能源競爭影響，國內成品油市場消費受到抑制，供需維持寬鬆格局，行業監管持續發力，成品油市場競爭秩序不斷規範。

據國家統計局資料顯示，2024年上半年國內規模以上工業原油加工量36,009萬噸，同比下降0.4%。國內成品油價格走勢與國際市場油價變化趨勢基本保持一致，國家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上調人民幣590元/噸、570元/噸。

● 化工市場

2024年上半年，化工產品市場需求穩步提高，供應側新增產能投放不及預期，裝置檢修規模明顯擴大，供需基本面有所好轉，國內化工市場主要產品價格普遍上漲，生產利潤從歷史低位緩慢回升。

● 天然氣市場

2024年上半年，全球天然氣市場供需基本面保持寬鬆，中國經濟穩步回升，天然氣消費快速增長。據國家統計局、國家發展和改革委員會資料顯示，2024年上半年國內規模以上工業天然氣產量1,236億立方米，同比增長6.0%；天然氣進口量6,465萬噸，同比增長14.3%；天然氣表觀消費量2,137.5億立方米，同比增長10.1%。



(2) 業務回顧

● 油氣和新能源業務

國內油氣業務

2024年上半年，本集團國內油氣業務聚焦儲採平衡，大力實施高效勘探，在塔里木盆地、四川盆地、准噶爾盆地取得多項重大突破和重要發現，落實多個規模油氣儲量區；扎實推進萬米深地油氣科探預探工程，深地塔科1井突破萬米大關並刷新亞洲最深直井記錄；系統優化開發部署，按照效益情況安排產能建設項目，加強老油氣田控制遞減率和提高採收率。上半年國內實現原油產量392.8百萬桶，比上年同期的392.3百萬桶增長0.1%；可銷售天然氣產量2,486.8十億立方英尺，比上年

同期的2,417.3十億立方英尺增長2.9%；油氣當量產量807.3百萬桶，比上年同期的795.1百萬桶增長1.5%。

海外油氣業務

2024年上半年，本集團海外油氣業務突出效益勘探、規模增儲，乍得PSA項目獲得高產油流；科學統籌油氣生產，伊拉克哈法亞天然氣處理廠投產運行；積極推動新項目開發，持續優化海外資產結構，卡塔爾北方氣田擴容項目順利交割。上半年海外實現原油產量82.0百萬桶，與上年同期的82.0百萬桶基本持平；可銷售天然氣產量97.4十億立方英尺，比上年同期的99.8十億立方英尺下降2.5%；油氣當量產量98.2百萬桶，比上年同期的98.7百萬桶下降0.5%，佔本集團油氣當量產量的10.8%。

2024年上半年，本集團原油產量474.8百萬桶，比上年同期的474.3百萬桶增長0.1%；可銷售天然氣產量2,584.2十億立方英尺，比上年同期的2,517.1十億立方英尺增長2.7%；油氣當量產量905.5百萬桶，比上年同期的893.8百萬桶增長1.3%。天然氣產量佔油氣當量產量的比重進一步提升，穩油增氣策略扎實有效推進。

新能源業務

2024年上半年，本集團積極推動新能源大基地佈局和新能源指標競配，新獲風光發電指標725萬千瓦，簽訂地熱供暖合同面積4,615萬平方米。加快推進重點項目實施，大慶油田林甸160萬千瓦風電、新疆油田煤電一體化264萬千瓦光伏項目開工建設，塔里木油田喀什110萬千瓦光伏項目全容量併網，新開工建設庫爾勒130萬千瓦光伏項目。2024年上半年風光發電量21.7億千瓦時，比上年同期的8.5億千瓦時增長154.5%。深入推進全產業鏈碳捕集、利用及封存（CCUS）業務發展，注入二氧化碳83.7萬噸。



油氣和新能源分部主要數據

	單位	2024 年上半年	2023 年上半年	比上年同期增減 (%)
原油產量 ^(a)	百萬桶	474.8	474.3	0.1
其中：國內	百萬桶	392.8	392.3	0.1
海外	百萬桶	82.0	82.0	持平
可銷售天然氣產量 ^(a)	十億立方英尺	2,584.2	2,517.1	2.7
其中：國內	十億立方英尺	2,486.8	2,417.3	2.9
海外	十億立方英尺	97.4	99.8	(2.5)
油氣當量產量	百萬桶	905.5	893.8	1.3
其中：國內	百萬桶	807.3	795.1	1.5
海外	百萬桶	98.2	98.7	(0.5)
風光發電量	億千瓦時	21.7	8.5	154.5

(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

2024年上半年，本集團密切關注市場需求變化，統籌優化原油資源、加工負荷、產品結構和裝置檢維修，強化產業鏈運行銜接，上半年加工原油693.3百萬桶，比上年同期的673.0百萬桶增長3.0%；生產成品油6,011.9萬噸，比上年同期的5,885.6萬噸增長2.1%，其中航空煤油產量大幅增長42.4%。加強原料互供，保持乙烯、芳烴等裝置高負荷運行，積極開發化工新產品、新材料，註冊成立藍海新材料（通州灣）有限責任公司（「藍海新材料」），化工產品商品量1,904.3萬噸，比上年同期的1,728.6萬噸增長10.2%，其中合成樹脂產量659.0萬噸，

比上年同期的622.6萬噸增長5.8%；合成纖維原料及聚合物產量58.4萬噸，比上年同期的54.6萬噸增長7.0%；新材料產量107.4萬噸，比上年同期的62.4萬噸增長72.0%。優化完善化工產品營銷機制，搶抓市場回暖機遇，加大直銷客戶開發力度，拓展高端和特色產品市場，化工產品和煉油特色產品銷量大幅增長。

堅持高端化、智能化、綠色化方向，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、獨山子石化公司塔里木120萬噸/年二期乙烯項目等重點項目建設平穩有序推進。

煉油化工和新材料分部主要數據

	單位	2024 年上半年	2023 年上半年	比上年同期增減 (%)
原油加工量 ^(a)	百萬桶	693.3	673.0	3.0
汽油、煤油、柴油產量	千噸	60,119	58,856	2.1
其中：汽油	千噸	24,403	23,938	1.9
煤油	千噸	8,954	6,288	42.4
柴油	千噸	26,762	28,630	(6.5)
石油產品綜合商品收率	%	94.98	93.55	1.43 個百分點
乙烯	千噸	4,249	3,988	6.5
合成樹脂	千噸	6,590	6,226	5.8
合成纖維原料及聚合物	千噸	584	546	7.0
合成橡膠	千噸	499	493	1.2
尿素	千噸	1,487	1,023	45.4

(a)原油按1噸=7.389桶換算。

● 銷售業務

國內業務

2024年上半年，本集團強化成品油市場形勢分析研判，深入實施差異化營銷策略，加強批發零售一體、油品非油品一體、線上線下一體營銷，加大新客戶開發力度，在市場競爭激烈的情況下努力穩定成品油銷量，提高市場佔有率，保障產業鏈平穩高效運行。加快綠色低碳轉型，積極推進加油（氣）站、光伏庫站、充（換）電站、加氫站、「油氣氫電非」綜合能源站佈局，持續完善營銷網絡體系，不斷增強服務能力。推進「便利店+N」運營模式，深耕重點品類，拓展站外銷售，非油業務毛利大幅增長。

國際貿易業務

2024年上半年，本集團優化佈局全球市場，豐富拓展貿易品種，努力降低採購成本，優化成品油和化工產品出口，增加出口量效，推動產業鏈整體價值提升。

2024年上半年，本集團銷售汽油、煤油、柴油7,905.3萬噸，比上年同期的8,066.8萬噸下降2.0%，其中國內銷售汽油、煤油、柴油5,844.7萬噸，比上年同期的5,934.5萬噸下降1.5%。

銷售分部主要數據

生產經營數據	單位	2024 年上半年	2023 年上半年	比上年同期增減 (%)
汽油、煤油、柴油總銷售量	千噸	79,053	80,668	(2.0)
其中：汽油	千噸	32,503	33,396	(2.7)
煤油	千噸	10,243	8,797	16.4
柴油	千噸	36,307	38,475	(5.6)
汽油、煤油、柴油國內銷售量	千噸	58,447	59,345	(1.5)
其中：汽油	千噸	25,217	25,546	(1.3)
煤油	千噸	5,173	4,804	7.7
柴油	千噸	28,057	28,995	(3.2)

加油站及便利店數量	單位	2024 年 6 月 30 日	2023 年 12 月 31 日	比上年末增減 (%)
加油站數量	座	22,842	22,755	0.4
其中：自營加油站	座	20,608	20,367	1.2
便利店數量	座	19,610	19,583	0.1

● 天然氣銷售業務

2024年上半年，本集團全面優化天然氣銷售流向和用戶結構，積極開拓高端高效市場，加大直銷客戶、終端客戶開發力度，積極利用線上交易渠道，有效提升銷售量效。

2024年上半年，本集團銷售天然氣1,472.17億立方米，比上年同期的1,303.52億立方米增長12.9%，其中國內銷售天然氣1,149.37億立方米，比上年同期的1,086.46億立方米增長5.8%。

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

2024年上半年，本集團實現營業收入人民幣15,538.69億元，比上年同期的人民幣14,798.71億元增長5.0%；歸屬於母公司股東淨利潤人民幣886.11億元，比上年同期的人民幣852.72億元增長3.9%；實現基本每股收益人民幣0.48元。

營業收入 2024年上半年本集團的營業收入為人民幣15,538.69億元，比上年同期的人民幣14,798.71億元增長5.0%，主要由於本集團原油、汽油價格上漲、天然氣銷量增加，以及煤油、聚乙烯等產品量價齊增。下表列示了本集團2024年上半年及2023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)		
	2024年 上半年	2023年 上半年	變化率 (%)	2024年 上半年	2023年 上半年	變化率 (%)
原油 ^(a)	67,129	74,057	(9.4)	4,207	3,893	8.1
天然氣 (億立方米、人民幣元/千立方米) ^(b)	1,472.17	1,303.52	12.9	2,219	2,373	(6.5)
汽油	32,503	33,396	(2.7)	8,341	7,989	4.4
煤油	10,243	8,797	16.4	5,833	5,728	1.8
柴油	36,307	38,475	(5.6)	6,857	6,894	(0.5)
聚乙烯	3,132	3,071	2.0	7,434	7,368	0.9
聚丙烯	1,866	1,886	(1.1)	6,801	6,862	(0.9)
潤滑油	1,010	763	32.4	8,526	9,439	(9.7)

(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，價格下降主要是由於國際貿易銷售價格下降。

經營支出 2024年上半年本集團的經營支出為人民幣14,289.40億元，比上年同期的人民幣13,592.54億元增長5.1%，其中：

採購、服務及其他 2024年上半年本集團的採購、服務及其他為人民幣10,644.17億元，比上年同期的人民幣10,048.23億元增長5.9%，主要由於本集團外購原油、原料油等採購支出增加。

員工費用 2024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820.39億元，比上年同期的人民幣777.98億元增長5.5%，主要由於員工薪酬隨效益聯動變化。

勘探費用 2024年上半年本集團的勘探費用為人民幣79.42億元，比上年同期的人民幣90.98億元減少人民幣11.56億元，主要由於本集團堅持效益勘探，優化油氣勘探工作部署。

折舊、折耗及攤銷 2024年上半年本集團的折舊、折耗及攤銷為人民幣1,165.69億元，比上年同期的人民幣1,130.17億元增長3.1%，主要由於油氣產量增加以及固定

資產、油氣資產原值同比增加。

銷售、一般性和管理費用 2024年上半年本集團的銷售、一般性和管理費用為人民幣271.79億元，比上年同期的人民幣286.47億元下降5.1%，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 2024年上半年本集團的除所得稅外的其他稅賦為人民幣1,347.94億元，比上年同期的人民幣1,302.20億元增長3.5%。其中：消費稅為人民幣869.36億元，比上年同期的人民幣882.56億元下降1.5%；資源稅為人民幣153.96億元，比上年同期的人民幣145.09億元增長6.1%；石油特別收益金為人民幣92.77億元，比上年同期的人民幣67.58億元增加人民幣25.19億元；礦業權出讓收益為人民幣21.64億元。

其他收入淨值 2024年上半年本集團的其他收入淨值為人民幣40.00億元，比上年同期的人民幣43.49億元下降8.0%，主要由於本年衍生品業務公允價值變動影響。

經營利潤 2024年上半年本集團的經營利潤為人民幣1,249.29億元，比上年同期的人民幣1,206.17億元增長3.6%。

匯兌淨收益 2024年上半年本集團的匯兌淨收益為人民幣2.47億元，比上年同期的人民幣0.58億元增加人民幣1.89億元，主要是由於美元兌人民幣平均匯率變動影響。

利息淨支出 2024年上半年本集團的利息淨支出為人民幣63.29億元，比上年同期的人民幣85.87億元下降26.3%，主要由於本集團降低有息債務規模及債務融資單位成本。

稅前利潤 2024年上半年本集團的稅前利潤為人民幣1,291.39億元，比上年同期的人民幣1,217.55億元增長6.1%。

所得稅費用 2024年上半年本集團的所得稅費用為人民幣295.25億元，比上年同期的人民幣271.76億元增長8.6%，主要由於稅前利潤增加。

淨利潤 2024年上半年本集團的淨利潤為人民幣996.14億元，比上年同期的人民幣945.79億元增長5.3%。

歸屬於非控制性權益的淨利潤 2024年上半年本集團歸屬於非控制性權益的利潤為人民幣110.03億元，比上年同期的人民幣93.07億元增長18.2%，主要由於本集團非全資附屬公司利潤增長。

歸屬於母公司股東的淨利潤 2024年上半年本集團歸屬於母公司股東的淨利潤為人民幣886.11億元，比上年同期的人民幣852.72億元增長3.9%。

● 分部業績

油氣和新能源

營業收入 2024年上半年，油氣和新能源分部營業收入為人民幣4,497.23億元，比上年同期的人民幣4,247.82億元增長5.9%，主要由於原油價格上升、天然氣銷量增

長。平均實現原油價格為77.45美元/桶，比上年同期的74.15美元/桶增長4.5%。

經營支出 2024年上半年，油氣和新能源分部經營支出為人民幣3,580.64億元，比上年同期的人民幣3,392.67億元增長5.5%，主要由於採購支出、折舊折耗及攤銷以及稅費支出增加。單位油氣操作成本為11.03美元/桶，比上年同期的10.82美元/桶增長1.9%，主要由於作業費等基本運營費增加。

經營利潤 2024年上半年，油氣和新能源分部堅持高效勘探、效益開發，優化完善油氣勘探開發方案，持續加強投資和成本費用管控，努力提升成本競爭力。實現經營利潤人民幣916.59億元，比上年同期的人民幣855.15億元增長7.2%。

煉油化工和新材料

營業收入 2024年上半年，煉油化工和新材料分部營業收入為人民幣6,355.66億元，比上年同期的人民幣5,750.05億元增長10.5%，主要由於煉油產品價格上升，以及大部分化工產品價格上升、產銷量增加。

經營支出 2024年上半年，煉油化工和新材料分部經營支出為人民幣6,219.37億元，比上年同期的人民幣5,566.55億元增長11.7%，主要由於原油、原料油採購支出增加。煉油單位現金加工成本為人民幣215.91元/噸，比上年同期的人民幣220.71元/噸下降2.2%。

經營利潤 2024年上半年，煉油化工和新材料分部堅持以市場為導向，持續優化生產方案和產品結構，努力提升高端、高附加值煉油特色產品和化工新產品、新材料產銷量；加強生產過程精益化管理，有效控制加工成本。實現經營利潤人民幣136.29億元，比上年同期的人民幣183.50億元減少人民幣47.21億元，其中：煉油業務實現經營利潤人民幣105.03億元，比上年同期的人民幣



185.11億元減少人民幣80.08億元，主要由於煉油業務毛利空間收窄；化工業務實現經營利潤人民幣31.26億元，比上年同期的經營虧損人民幣1.61億元扭虧增利人民幣32.87億元，主要由於國內化工市場改善，化工業務盈利能力持續提升。

銷售

營業收入 2024年上半年，銷售分部營業收入為人民幣12,691.26億元，比上年同期的人民幣12,253.10億元增長3.6%，主要由於國內成品油銷售價格及銷量變化以及國際貿易收入增加綜合影響。

經營支出 2024年上半年，銷售分部經營支出為人民幣12,590.22億元，比上年同期的人民幣12,143.65億元增長3.7%，主要由於成品油採購支出及國際貿易採購支出增加。

經營利潤 2024年上半年，銷售分部積極應對激烈的市場競爭形勢，超前開展市場分析研判，優化營銷策略，努力提升國內市場佔有率；持續提升國際國內兩個市場跨市場運作能力，根據效益情況統籌安排產品出口。實現經營利潤人民幣101.04億元，比上年同期的人民幣109.45億元下降7.7%。

天然氣銷售

營業收入 2024年上半年，天然氣銷售分部營業收入為人民幣2,980.79億元，比上年同期的人民幣2,763.41億元增長7.9%，主要由於國內天然氣銷售量價齊增。

經營支出 2024年上半年，天然氣銷售分部經營支出為人民幣2,812.74億元，比上年同期的人民幣2,622.21億元增長7.3%，主要由於天然氣採購量增加。

經營利潤 2024年上半年，天然氣銷售分部抓住國際天然氣價格下行的有利時機，持續優化資源池結構，降

低綜合採購成本；加大高端高效市場開拓力度，大力開發直銷客戶和終端用戶，不斷提升客戶服務水平。實現經營利潤人民幣168.05億元，比上年同期的人民幣141.20億元增長19.0%。

2024年上半年，本集團國際業務^(a)實現營業收入人民幣5,730.79億元，佔本集團總營業收入的36.9%；實現稅前利潤人民幣243.20億元，佔本集團稅前利潤的18.8%。

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

● 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：

	2024年6月30日	2023年12月31日	變化率
	人民幣百萬元	人民幣百萬元	%
總資產	2,768,039	2,752,448	0.6
流動資產	672,371	658,520	2.1
非流動資產	2,095,668	2,093,928	0.1
總負債	1,090,130	1,122,075	(2.8)
流動負債	716,641	689,007	4.0
非流動負債	373,489	433,068	(13.8)
母公司股東權益	1,489,661	1,446,163	3.0
股本	183,021	183,021	-
儲備	340,910	343,738	(0.8)
留存收益	965,730	919,404	5.0
權益合計	1,677,909	1,630,373	2.9

總資產人民幣27,680.39億元，比上年末的人民幣27,524.48億元增長0.6%。其中：

流動資產人民幣6,723.71億元，比上年末的人民幣6,585.20億元增長2.1%，主要由於應收賬款、預付款和其他流動資產等增加。

非流動資產人民幣20,956.68億元，比上年末的人民幣20,939.28億元增長0.1%，主要由於聯營公司及合營公司的投資、無形資產和其他非流動資產等增加。

總負債人民幣10,901.30億元，比上年末的人民幣11,220.75億元下降2.8%。其中：

流動負債人民幣7,166.41億元，比上年末的人民幣6,890.07億元增長4.0%，主要由於應付賬款及應計負債增加。

非流動負債人民幣3,734.89億元，比上年末的人民幣4,330.68億元下降13.8%，主要由於降低債務規模、優化債務結構，長期借款減少。

母公司股東權益人民幣14,896.61億元，比上年末的人民幣14,461.63億元增長3.0%，主要由於留存收益增加。

● 現金流量情況

截至2024年6月30日，本集團的主要資金來源是經營活動產生的現金以及短期和長期借款等。本集團的資金主要用於經營活動、資本性支出、償還短期和長期借款以及向本公司股東分配股利。

下表列出了本集團2024年上半年和2023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	
	2024 年	2023 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	217,329	221,706
投資活動使用的現金流量淨額	(140,285)	(119,409)
融資活動使用的現金流量淨額	(133,006)	(78,692)
外幣折算差額	(935)	4,378
期末現金及現金等價物	192,104	219,173

經營活動產生的現金流量淨額

2024年上半年，本集團經營活動產生的現金流量淨額為人民幣2,173.29億元，比上年同期的人民幣2,217.06億元下降2.0%，主要由於報告期利潤增加及營運資金變動綜合影響。2024年6月30日，本集團擁有的現金及現金等價物為人民幣1,921.04億元，其中美元約佔49.7%，人民幣約佔46.0%，港幣約佔2.1%，其他幣種約佔2.2%。

投資活動使用的現金流量淨額

2024年上半年，本集團投資活動使用的現金流量淨

額為人民幣1,402.85億元，比上年同期的人民幣1,194.09億元增長17.5%，主要由於到期日為三個月以上的定期存款增加以及購建物業、廠房及機器設備付現支出增加。

融資活動使用的現金流量淨額

2024年上半年，本集團融資活動使用的現金流量淨額為人民幣1,330.06億元，比上年同期的人民幣786.92億元增長69.0%，主要由於本集團降低債務規模、優化債務結構，短期借款淨減少。

下表列出了本集團於2024年6月30日和2023年12月31日的債務淨額：

	2024年6月30日	2023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）	132,687	148,780
長期債務	81,126	143,198
債務總額	213,813	291,978
減：現金及現金等價物	192,104	249,001
債務淨額	21,709	42,977

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：

	2024年6月30日	2023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	137,562	160,305
須於一至兩年之內償還	26,166	93,927
須於兩至五年之內償還	41,222	36,931
須於五年之後償還	25,189	22,961
	230,139	314,124

本集團於2024年6月30日的債務總額中，約38.0%為固定利率貸款，約62.0%為浮動利率貸款；人民幣債務約佔55.9%，美元債務約佔41.2%，其他幣種債務約佔2.9%。本集團於2024年6月30日資本負債率（資本負債率=有息債務/（有息債務+權益總額））為11.3%（2023年12月31日：15.2%）。

● 資本性支出

2024年上半年，本集團堅持嚴謹投資、精準投資、效益投資理念，優化投資規模和結構，提升投資回報。資本性支出為人民幣789.42億元，比上年同期的人民幣851.37億元下降7.3%。2024年全年資本性支出預計為人民幣2,580.00億元。下表列出了2024年上半年和2023年上半年本集團資本性支出情況以及2024年全年本集團各業務分部資本性支出的預測值。

	2024年上半年		2023年上半年		2024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	67,413	85.40	79,626	93.53	213,000	82.56
煉油化工和新材料	9,666	12.24	3,471	4.07	29,000	11.24
銷售	827	1.05	722	0.85	7,000	2.71
天然氣銷售	576	0.73	988	1.16	6,000	2.33
總部及其他	460	0.58	330	0.39	3,000	1.16
合計	78,942	100.00	85,137	100.00	258,000	100.00

油氣和新能源

2024年上半年，本集團油氣和新能源分部資本性支出為人民幣674.13億元，主要用於國內松遼、鄂爾多斯、准噶爾、塔里木、四川、渤海灣等重點盆地的規模效益勘探開發，加大頁岩氣、頁岩油等非常規資源開發力度，加快儲氣能力建設，推進清潔電力、地熱餘熱利用、CCUS等新能源工程；海外突出效益勘探、規模增儲，推進中東、中亞、非洲、美洲、亞太等合作區現有重點工程。

預計2024年全年本集團油氣和新能源分部的資本性支出為人民幣2,130.00億元。

煉油化工和新材料

2024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96.66億元，主要用於吉林石化公司煉油化工轉型升級項目、廣西石化公司煉化一體化轉型升級項目等大型項目，開工新建獨山子石化公司塔里木120萬噸/年二期乙烯項目。

預計2024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290.00億元。

銷售

2024年上半年，本集團銷售分部的資本性支出為人民幣8.27億元，主要用於國內「油氣氫電非」綜合能源站建設、充換電站建設，優化終端網絡佈局。

預計2024年全年本集團銷售分部的資本性支出為人民幣70.00億元。

天然氣銷售

2024年上半年，本集團天然氣銷售分部的資本性支出為人民幣5.76億元，主要用於福建液化天然氣

（「LNG」）接收站及外輸管道、天然氣支線建設，城市燃氣終端市場開拓項目等。

預計2024年全年本集團天然氣銷售分部的資本性支出為人民幣60.00億元。

總部及其他

2024年上半年，本集團用於總部及其他的資本性支出為人民幣4.60億元，主要用於科研設施及信息系統建設。

預計2024年全年本集團總部及其他的資本性支出為人民幣30.00億元。



(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

	2024 年上半年	2024 年上半年	毛利率 ^(a)	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	441,017	298,733	25.0	5.8	5.2	(0.5)
煉油化工和新材料	632,639	504,735	4.8	10.7	15.9	(1.7)
銷售	1,252,547	1,214,350	3.0	3.8	3.8	持平
天然氣銷售	295,146	281,813	4.5	7.8	7.2	0.6
總部及其他	397	101	-	136.3 ^(b)	(15.1)	-
分部間抵銷數	(1,100,213)	(1,104,815)	-	-	-	-
合計	1,521,533	1,194,917	12.9	5.2	5.7	(0.3)

(a) 毛利率 = 主營業務利潤 / 主營業務收入。

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

● 按中國企業會計準則分地區情況表

	2024 年上半年	2023 年上半年	比上年同期增減
	人民幣百萬元	人民幣百萬元	
對外交易收入			
中國大陸	980,790	954,624	2.7
其他	573,079	525,247	9.1
合計	1,553,869	1,479,871	5.0

● 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
大慶油田有限責任公司 (「大慶油田」)	47,500	100	401,047	156,124	244,923	11,957
中油勘探開發有限公司	16,100	50	223,560	29,934	193,626	8,742
中石油香港有限公司	港幣 75.92 億元	100	164,347	52,960	111,387	5,958
中石油國際投資有限公司	31,314	100	109,642	194,697	(85,055)	(2,202)
中國石油國際事業有限公司	18,096	100	315,001	206,350	108,651	7,854
中國石油四川石化有限責任公司	10,000	90	29,458	4,488	24,970	382
國家石油天然氣管網集團有限公司	500,000	29.9	940,777	336,141	604,636	18,979
中油財務有限責任公司 (「中油財務」)	16,395	32	517,306	427,343	89,963	3,836
中石油專屬財產保險股份有限公司	6,000	49	11,609	4,176	7,433	17
中國船舶燃料有限責任公司	1,000	50	15,377	12,834	2,543	107
Mangistau Investment B.V.	1.31 億美元	50	11,419	3,191	8,228	376
中石油中亞天然氣管道有限公司	5,000	50	54,633	2,210	52,423	1,710

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16。

3、下半年業務展望

2024年下半年，世界經濟將保持溫和增長，中國經濟將延續回升向好態勢，但面臨的內外部形勢依然錯綜複雜。國際原油市場供需總體平衡，預計國際油價將保持高位震蕩運行。國內成品油市場面臨激烈競爭，天然氣市場需求保持較快增長。本集團將積極應對市場變化，落實高質量發展要求，及時調整優化生產經營策略，保持油氣兩大產業鏈及各項業務安全平穩高效運行，著力提升業務發展質量和效益，加快推動新興產業佈局，努力為股東創造價值。

在油氣和新能源業務方面，本集團將堅持高效勘探、效益開發，緊緊圍繞增加規模經濟可採儲量、提高儲探比，強化風險勘探，深入推進塔里木、鄂爾多斯、四川等盆地規模增儲領域集中勘探，深化東部盆地富油氣凹陷精細勘探，統籌推進老區高效穩產和新區效益建產，努力提高老油氣田採收率，突出抓好重大建產工程；抓好乍得PSA、哈薩克斯坦阿克糾賓等項目集中勘探，提高效益增儲規模，強化伊拉克西古爾納等重點產能建設，加快推動加拿大LNG項目一期投產，加大新項目獲取力度，持續優化海外油氣資產結構；積極參與風光發電指標競配，努力拓展國內地熱供暖市場，扎實推進氫能產業佈局和伴生資源開發利用，加快松遼CCUS-EOR示範基地建設和鄂爾多斯CCUS集群發展。

在煉油化工和新材料業務方面，本集團將堅持市場導向和效益原則，推動資源向煉化一體化、效益好的企業傾斜，優化原油加工路線和產品結構，增產高標號汽油、航空煤油、石蠟、低硫石油焦等適銷對路產品，著力提高乙烯、對二甲苯（PX）等化工裝置負荷，大力發展化工新材料業務，努力提高功能性合成樹脂、高性能合成橡膠等產品產量；持續完善化工營銷機制，優化國內外市場佈局，努力提升化工產品銷量、市場份額和效益；堅持高端化、智能化、綠色化方向，加快推動轉型升級，有序推進藍海新材料等項目建設，深入推進智能工廠和綠色企業創建，開展煉化企業綠色低碳轉型試點。

在銷售業務方面，本集團將深化市場研判和細分市場研究，細化制定實施營銷策略，加大高效區域、增量市場資源投放力度，抓好高標號汽油和航空煤油營銷，努力穩定銷量，提升市場份額，增加銷售效益；優化激勵機制和評價體系，完善全生命週期和分級分類客戶管理，全力擴大客戶規模，提升服務質量，增強客戶黏性；加快綠色低碳轉型，積極推動充電業務佈局，加大加氣業務發展力度，穩健推進加氫業務，深化油品、非

油、充電等業務融合發展，全面構建「油氣氫電非」綜合服務體系；持續優化境內外網絡佈局，強化全球一體化運營和資源跨區域運作，努力提升產業鏈整體效益。

在天然氣銷售業務方面，本集團將統籌資源供應和需求對接，突出市場化手段，豐富完善現貨代採、專場交易等組合營銷策略，加大線上交易和順價銷售力度，不斷提高天然氣銷售效益水平。強化市場開拓，大力開發存量市場增量客戶，加快增量市場項目落地，全力拓展沿海高端高效市場、直銷客戶及終端用戶，著力發展氣電新能源業務，鞏固提升市場份額。穩妥有序推進LNG接收站、銷售支線建設。

承董事會命

戴厚良

董事長

中國北京

2024年8月26日

重要事項 ●●●

1、公司治理情況

在報告期內，本公司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、法規和本公司上市地證券監管規則等規定並結合本公司實際情況，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和流程。股東大會、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，使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，本公司共召開股東大會1次，董事會會議2次，監事會會議3次，共形成股東大會決議9項（普通決議7項，特別決議2項），董事會決議21項，監事會決議10項。各項會議籌備和召開依法合規，形成的決議合法有效。

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。

2、遵守《企業管治守則》

本公司在截至2024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。

2024年3月25日，張明祿先生因年齡原因，辭去本公司安全總監職務。2024年3月25日，本公司召開第九屆董事會第六次會議審議通過《關於聘任公司安全總監的議案》，聘任沈復孝先生擔任本公司安全總監。

2024年4月19日，廖國勤女士和付斌先生因工作變動原因，辭去本公司職工代表監事職務。2024年4月19日，經本公司職工代表民主選舉，方慶先生和王斌全先生當選本公司職工代表監事。2024年6月5日，經股東大會選舉，周松先生當選本公司監事。2024年6月5日，經第九屆監事會第六次會議選舉，周松先生當選本公司監事會主席。

3、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，末期股息由股東大會以普通決議的方式決定，中期股息由股東大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2024年中期股息分配有關事宜，本公司第九屆董事會第八次會議已審議批准2024年中期股息分配方案，獨立董事對該方案表示同意。

4、2023年度末期股息分配方案實施情況及2024年中期股息分配方案及暫停辦理股份過戶登記

(1) 2023年度末期股息分配方案實施情況

經於2024年6月5日舉行的2023年年度股東大會批准，本公司派發的2023年度末期股息為每股人民幣0.23元（含適用稅項），總計人民幣420.95億元，已分別於2024年6月26日（A股）和2024年7月29日（H股）支付。

(2) 2024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2024年6月5日舉行的2023年年度股東大會上，獲股東授權決定2024年中期股息有關事宜。為回報股東，董事會決定以本公司2024年6月30日的總股本183,020,977,818股為基數派發2024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2024年9月19日（A股）和2024年10月28日左右（H股）支付。

本公司中期股息將派發予2024年9月18日收市後登記在本公司股東名冊的股東。本公司將於2024年9月13日至2024年9月18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2024年9月12日下午4時30分或之前送達香港證券登記有限公司。截至2024年9月18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2024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0.91542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0.24033元（含適用稅項）。

本公司已委任中國銀行（香港）信託有限公司為香港的預收款代理人（「預收款代理人」），並會將已宣派的中期股息支付予預收款代理人，以待支付H股股東。預收款代理人將於2024年10月28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2024年9月18日的本公司H股股東名冊代扣代繳企業所得稅。

根據國家稅務總局《關於國稅發〔1993〕045號文件廢止後有關個人所得稅徵管問題的通知》（國稅函〔2011〕348號）規定，對於H股個人股東，應由本公司代扣代繳股息個人所得稅；同時H股個人股東可根據其居民身份所屬國家與中國簽署的稅收協議及內地和香港（澳門）間稅收安排的規定，享受相關稅收優惠。本公司將按10%稅率代為扣繳H股個人股東為香港、澳門居民以及其他與中國協議股息稅率為10%的國家居民的個人所得稅。如果H股個人股東為與中國協議股息稅率低於10%的國家居民，本公司將按照國家稅務總局《關於發佈〈非居民納稅人享受協定待遇管理辦法〉的公告》（國家稅務總局公告2019年第35號）代為辦理享受有關協議優惠待遇申請。如果H股個人股東為與中國協議股息稅率高於10%但低於20%的國家居民，本公司將按協議的實際稅率扣繳個人所得稅。如果H股個人股東為與中國並無達成任何稅收協議的國家居民或與中國協議股息稅率為20%的國家居民或屬其他情況，本公司將按20%稅率扣繳個人所得稅。

本公司將以2024年9月18日本公司股東名冊上所記錄的登記地址（「登記地址」）為基準來認定H股個人股東的居民身份，並據此代扣代繳個人所得稅。如果H股個人股東的居民身份與登記地址不一致，H股個人股東須於2024年9月12日下午4時30分或之前通知本公司的H股股份過戶登記處並提供相關證明文件，聯繫方式如下：香港證券登記有限公司，香港灣仔皇后大道東183號合和中心1712-1716號舖。對於H股個人股東在上述期限前未能向本公司的H股股份過戶登記處提供相關證明文件的，本公司將根據2024年9月18日所記錄的登記地址來認定H股個人股東的居民身份。

對於任何因股東身份未能及時確定或確定不準而提出的任何要求或對代扣代繳安排的爭議，本公司將不承擔責任，亦不會予以受理。

根據2014年11月17日起施行的《財政部 國家稅務總局 證監會關於滬港股票市場交易互聯互通機制試點有關稅收政策的通知》（財稅〔2014〕81號）以及2016年12月5日起施行的《財政部 國家稅務總局 證監會關於深港股票市場交易互聯互通機制試點有關稅收政策的通知》（財稅〔2016〕127號），對於內地個人投資者通過滬港通、深港通投資香港聯交所上市的本公司H股取得的股息紅利，本公司將根據中國結算提供的內地個人投資者名冊按照20%的稅率代扣個人所得稅。個人投資者在國外已繳納的預提稅，可持有效扣稅憑證到中國結算的主管稅務機關申請稅收抵免。本公司對內地證券投資基金通過滬港通、深港通投資香港聯交所上市的本公司H股取得的股息紅利所得，比照個人投資者徵稅。本公司對內地企業投資者不代扣股息紅利所得稅款，應納稅款由內地企業自行申報繳納。

對於香港聯交所投資者（包括企業和個人）投資上海證券交易所本公司A股取得的股息紅利，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。

5、重大訴訟、仲裁事項

報告期內，本公司無重大訴訟、仲裁事項。

6、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	839	693	(146)	-
應收款項融資	10,661	11,142	481	-
交易性金融資產	7,404	9,895	2,491	(278)
交易性金融負債	1,727	4,685	2,958	-
衍生金融工具	6,210	4,712	(1,498)	(1,114)

7、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) 知識產權使用許可合同；
- 5) 對外合作石油協議權益轉讓合同。

8、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《上海證券交易所股票上市規則》（「《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年第一次臨時股東大會上分別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日在上海證券交易所網站及2024年4月23日在香港聯交所網站披露的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年第一次臨時股東大會會議資料。

(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。本公司與中油財務於2023年8月30日簽署了《金融服務協議》，根據該協議，中油財務向本集團提供結算服務、存款服務及其他金融服務。協議期限自2024年1月1日起至2026年12月31日止。具體內容詳見本公司於2023年8月30日分別在香

港聯交所網站與上海證券交易所網站（公告編號為：臨2023-028號）發佈的公告，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年第一次臨時股東大會會議資料。本集團與中油財務的貸款及金融衍生業務雙方單獨簽署協議進行約定。中油財務向本集團提供的貸款服務是按一般商業條款或更佳條款進行，且本集團不提供資產作抵押，中油財務向本集團提供的貸款服務根據《上交所上市規則》第6.3.18條及《聯交所上市規則》第14A.90條的規定，全面豁免遵守《上交所上市規則》第六章第三節及《聯交所上市規則》第14A章有關股東批准、年度審閱及所有披露規定。本集團在中油財務的存款期初餘額人民幣46,154百萬元，本期增加人民幣2,944,447百萬元，本期減少人民幣2,927,270百萬元，期末餘額人民幣63,331百萬元，利率範圍0.05%-5.8%。中油財務向本集團提供的貸款期初餘額人民幣70,513百萬元，本期增加人民幣2,844百萬元，本期減少人民幣25,038百萬元，期末餘額人民幣48,319百萬元，利率範圍1.95%-4.91%。中油財務為本集團開立承兌匯票人民幣16,883百萬元，辦理票據貼現人民幣2,379百萬元。

本公司於2023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2024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2024年12月31日止。具體內容詳見本公司於2023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4,792百萬元。

(2) 報告期內持續性關聯交易履行情況

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261,669百萬元，其中本集團向關聯方銷售產品和服務為人民幣65,701百萬元，佔同類交易金額的比例為4%。關聯方向本集團提供產品和服務為人民幣195,968百萬元，佔同類交易金額的比例為15%。關聯方向本集團提供資金餘額人民幣128,604百萬元。

(3) 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63和按照國際財務報告會計準則編製的財務報表附註18。

9、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205,321百萬元，其中授信擔保人民幣197百萬元，履約擔保人民幣199,682百萬元，融資擔保人民幣5,442百萬元，本報告期末的擔保餘額佔本集團淨資產比例為12.24%。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。

10、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》」）。截至本報告期末，除已經履行的承諾事項外，中國石油集團未履行完畢的承諾事項有：（1）中國石油集團擁有的特定海外油氣項目位於政治、經濟較為動蕩的國家或地區。就該等項目，綜合考慮本公司特定國別的境外投資人受所屬國的政策法律法規的限制不能或者不便向擁有該等資產的公司投資，

以及為保護本公司自身供應鏈安全、降低合規風險等因素，本公司尚未決定就該等項目行使收購權；（2）在《協議》簽訂後，中國石油集團未能按照《協議》約定嚴格執行從而獲取的與本公司主營業務產生競爭或可導致競爭的業務機會。但該等同業競爭主要集中在中國石油集團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的油氣勘探開發業務。

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：（1）自《承諾函》出具之日起十年內，本公司在綜合考慮政治、經濟等相關因素後可要求中國石油集團向其出售中國石油集團在《承諾函》出具之日且屆時仍擁有的海外油氣資產；（2）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（1）項和（2）項中被本公司要求出售的海外油氣資產出售給本公司。

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。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上述（1）項承諾。

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。

11、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。

12、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2024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。

13、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。

14、董事、監事及最高行政人員在本公司股本中的權益

截至2024年6月30日止，本公司所有董事、監事及最高行政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、監事及最高行政人員通知本公司和香港聯交所者。

15、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。

16、審計委員會

本公司審計委員會成員包括熊璐珊女士、段良偉先生及蔣小明先生。審計委員會的主要職責為審閱、監控本集團的財務申報制度及內部監控程序，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2024年6月30日止6個月的中期報告。

17、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2023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。

18、環境和社會責任履行情況

本集團積極履行社會責任，將綠色低碳納入發展戰略，嚴格遵守《中華人民共和國環境保護法》等有關法規，防治污染，加強生態保護，致力於成為全球優秀企業公民。

本集團始終堅持「在保護中開發，在開發中保護，環保優先」的理念，推動生態環保各項工作全面發展。深入推進清潔生產和節能減排，嚴控廢水、廢氣、固體廢物排放，廢水、廢氣污染物穩定達標排放，總量全面削減，固體廢物依法合規處置；持續推動綠色礦山建設；加強生態環境隱患排查治理和風險防控，報告期內未發生較大及以上環境污染和生態破壞事件。主要環境信息情況如下：

(1) 排污信息

2024年上半年，本集團氮氧化物（NO_x）排放量2.25萬噸，一般固體廢物量145.8萬噸，危險廢物量47.9萬噸；化學需氧量（COD）排放量0.22萬噸¹。排污信息均已按照有關規定和當地環保主管部門的要求進行了環境信息公開，具體內容參見全國排污許可證管理信息平台（<http://permit.mee.gov.cn/permitExt/defaults/default-index!getInformation.action>）。

(2) 防治污染設施的建設和運行、建設項目環境影響評價及其他環境保護行政許可情況

2024年上半年，本集團按照國家及地方污染防治和環境保護各項標準要求，建設廢水、廢氣、固體廢物和噪聲等防治污染設施，並確保其整體有效穩定運行。本集團嚴格規範項目建設全週期環保管理，落實國家建設項目環境影響評價等管理要求，新建項目依法取得政府部門的環評批覆。重點排污單位全部取得排污許可證，按證排污，依法排污。

(3) 突發環境事件應急預案及環境自行監測方案

本集團按照國家突發環境事件應急預案管理規定開展相關工作，編製印發《中國石油突發環境事件應急預案》，同時對重點污染源全面實現監測聯網，嚴格監控企業污染物達標排放情況，對超標和異常排放實施動態分析預警。截至2024年6月末，聯網監控污染源達881個，國家要求重點污染源全面實現監測聯網，污染源自動監控範圍覆蓋本集團主要生產裝置及污染源。

¹ 廢氣排放量統計包括火炬排放；固定廢物量為本公司委託具有相關資質的第三方機構處置的數量。

(4) 報告期內因環境問題受到行政處罰的情況

2024年上半年，本公司下屬重點排污單位因環境問題受到地方環保處罰1起，罰款金額總計人民幣12.98萬元。上述公司均已經按照中華人民共和國生態環境部相關規定及各地方環保主管部門要求，在當地環保主管部門網站就環境信息和行政處罰情況進行了公開。對於不屬於重點排污單位的下屬公司，也均已嚴格按照國家及地方政府要求，在當地環保主管部門網站就因環境問題受到行政處罰情況的信息進行了公開。具體內容參見當地環保主管部門網站。

(5) 其他環境信息

本集團制定、實施「清潔替代、戰略接替、綠色轉型」三步走戰略部署，大力推動節能降碳和清潔替代，積極推進碳捕集利用示範工程建設，努力降低碳排放，加快建設油氣熱電氫綜合能源供應體系；積極推進能耗雙控逐步轉向碳排放雙控管理，分業務確定並下達碳排放總量、強度考核控制指標，強化倒逼約束；實施綠色企業創建提升行動，進一步突出綠色低碳轉型評價指標體系的評估，加大激勵引領；落實節能降碳「1+7行動方案」體系，部署油氣生產系統提效、煉化能效提標、能量系統優化、清潔替代和提高電氣化率、節能降碳基礎能力建設等11項重點任務，碳排放強度指標實現同比下降。

(6) 社會責任履行情況

本集團聚焦產業、消費、智力、就業等幫扶方向，持續推進鄉村振興計劃。實施「幸福鄉村」建設行動，以改善農村人居環境；發揮資源優勢，在鄉村旅游、倉儲運輸等領域持續發力；持續拓展「興農」講堂輻射範圍，讓更多幫扶地區群眾受益，打造更具影響力的鄉村振興培訓品牌；實施「村匠」培育工程，圍繞非遺技能扶持能工巧匠，注重文化傳承、激活創新活力；開展婦女技能提升項目、專業技能送教下鄉、「油苗計劃」定

向培養、「益師計劃」教師培訓，為鄉村振興聚力儲能；開展「加油寶貝」兒童健康保障項目，繼續實施資助貧困學子圓夢大學的「旭航助學」「陽光助學」項目，推進大病再診斷和「互聯網+醫療健康」服務；探索建設「樂齡之家」服務站，滿足老年群體多樣化的養老服務需求。

19、員工情況

截至2024年6月30日止，本集團擁有員工365,917名（不包括各類市場化臨時性、季節性用工人數220,111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，地區公司企業領導人員實行年薪制，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，全面實施全員思想政治能力、人才梯隊履職能力和專項人才能力素質三大提升計劃，多層次、多渠道、多方式大規模開展人才培訓，較好滿足了本集團發展和人才隊伍建設要求。

20、股東大會情況

2024年6月5日，本公司根據《公司章程》的規定召開2023年年度股東大會。該會議以現場及視頻連線方式召開，股東以投票方式審議通過了9項非累積投票議案；以同意票數超過二分之一通過並批准7項普通決議案，以

同意票數超過三分之二通過並批准2項特別決議案。詳情請見本公司於2024年6月5日分別在香港聯交所網站和上海證券交易所網站發佈的公告。

21、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。隨着國內部分石油石化市場的進一步開放，國外大型石油石化公司以及部分民營企業在某些地區和領域已成為本集團的競爭對手。本集團的油氣勘探、生產以及天然氣銷售業務在國內處於主導地位，但煉油化工及成品油銷售業務面臨着較為激烈的競爭。新能源業務是本集團的重要轉型發展方向，目前國內新能源產業發展強勁，市場規模持續擴大，新能源業務亦面臨着其他新能源供應商的激烈競爭。

(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。其中部分國家並不太穩定，且在某些重大方面與發達國家存在重要差異。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。如果中國或本公司的其他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將可能帶來高額的資本性支出、稅務支出、營運成本增加從而導致收入減少、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。同時，近年來中國頒佈實施的新法規對安全生產提出了更高要求。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，對於發現的安全環保隱患，及時投入資金進行有效治理。此外，地震、颱風、海嘯等自然災害以及突發性公共衛生事件會對本集團的財產、人員造成損害，並有可能影響本集團的正常生產經營。

22、優先股相關情況

本報告期本公司無優先股事項。

23、其他重大事項

(1) 報告期後事項

2024年8月26日，本公司全資附屬公司大慶油田與大慶石油管理局有限公司（「大慶石油管理局」，為中國石油集團全資附屬公司）、中國石油集團電能有限公司（「中油電能」，為大慶石油管理局全資附屬公司）簽署收購合同，大慶油田收購大慶石油管理局持有的中油電能100%股權，收購合同項下的股權收購對價為人民幣59.79億元（不含稅費），本次交易構成本公司關聯交易，本次交易已經本公司第九屆董事會第八次會議審議通過，具體情況見本公司於2024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。

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) 中國政府修訂發佈《天然氣利用管理辦法》

2024年6月3日，國家發展和改革委員會印發《天然氣利用管理辦法》（中華人民共和國國家發展和改革委員會令2024年第21號），保留了「優先類、限制類、禁止類、允許類」四類天然氣利用方向，並補充明確了四類天然氣利用方向內涵及具體工作要求，強化了政策指導性和可操作性，自2024年8月1日起實行。

該事項不影響本集團業務的連續性及管理層的穩定性，有利於本集團天然氣業務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

2024年3月25日，張明祿先生因年齡原因，辭去本公司安全總監職務。2024年3月25日，本公司召開第九屆董事會第六次會議審議通過《關於聘任公司安全總監的議案》，聘任沈復孝先生擔任本公司安全總監。

2024年4月19日，廖國勤女士和付斌先生因工作變動原因，辭去本公司職工代表監事職務。2024年4月19日，經本公司職工代表民主選舉，方慶先生和王斌全先生當選本公司職工代表監事。2024年6月5日，經股東大會選舉，周松先生當選本公司監事。2024年6月5日，經第九屆監事會第六次會議選舉，周松先生當選本公司監事會主席。

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	60	董事長
侯啟軍	男	57	副董事長、非執行董事
段良偉	男	56	非執行董事
黃永章	男	57	執行董事、總裁
任立新	男	57	執行董事、高級副總裁
謝軍	男	56	非執行董事
張道偉	男	51	執行董事、高級副總裁
蔡金勇	男	65	獨立非執行董事
蔣小明	男	70	獨立非執行董事
張來斌	男	62	獨立非執行董事
熊璐珊	女	58	獨立非執行董事
何敬麟	男	48	獨立非執行董事

監事

姓名	性別	年齡	職位
周松	男	52	監事會主席
謝海兵	男	53	監事
趙穎	女	56	監事
蔡勇	男	49	監事
蔣尚軍	男	60	監事
李戰明	男	51	職工代表監事
金彥江	男	58	職工代表監事
方慶	男	51	職工代表監事
王斌全	男	53	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	57	副總裁
萬軍	男	58	副總裁
王華	男	50	財務總監、董事會秘書（公司秘書）
李汝新	男	57	副總裁
何江川	男	58	副總裁
江同文	男	56	總地質師
楊衛勝	男	52	總工程師
沈復孝	男	54	安全總監

3、董事、監事、高級管理人員持股情況

截至2024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。

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
2022年度第一期 綠色中期票據	22中油股 GN001	132280041.IB	2022-04-27	2022-04-28	2025-04-28	5	2.26	每年付息一次， 到期一次還本	全國銀行間 債券市場
2022年度第二期 綠色中期票據	22中油股 GN002	132280055.IB	2022-06-15	2022-06-16	2025-06-16	20	2.19	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，22中油股GN001、22中油股GN002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、22中油股GN001、22中油股GN002為每年付息一次，到期一次還本。
- 3、債券的付息兌付情況：報告期內，19中油股MTN001、19中油股MTN002、19中油股MTN003、19中油股MTN004、19中油股MTN005已按時足額完成付息兌付；16中油02、16中油04、16中油06、22中油股GN001、22中油股GN002已按時足額完成付息。
- 4、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，22中油股GN001、22中油股GN002面向全國銀行間債券市場的機構投資者公開發行和交易。
- 5、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，22中油股GN001、22中油股GN002適用於全國銀行間債券市場流通轉讓。
- 6、本公司發行的債券不存在逾期末償還債券，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	2024年6月30日	2023年12月31日
流動比率	0.94	0.96
速動比率	0.68	0.69
資產負債率(%)	39.38	40.76

註：資產負債率按照各期期末負債總額除以資產總額計算。

項目	2024年上半年	2023年上半年
息稅折舊攤銷前利潤(EBITDA)(人民幣百萬元)	256,461	246,938
扣除非經常性損益後淨利潤(人民幣百萬元)	102,590	96,669
投資活動使用的現金流量淨額(人民幣百萬元)	(140,285)	(119,409)
籌資活動使用的現金流量淨額(人民幣百萬元)	(133,006)	(78,692)
期末現金及現金等價物餘額(人民幣百萬元)	192,104	219,173
EBITDA全部債務比 ^(a)	1.20	0.82
利息保障倍數	24.74	19.36
現金利息保障倍數	27.56	32.28
EBITDA利息保障倍數	45.36	35.69
貸款償還率(%)	100	100
利息償付率(%)	100	100

(a) EBITDA全部債務比增幅較大主要是由於本集團有息債務規模大幅下降。

中國石油天然氣股份有限公司
2024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	2024年	2023年	2024年	2023年
		6月30日	12月31日	6月30日	12月31日
		合併	合併	公司	公司
流動資產					
貨幣資金	7	238,880	269,873	53,829	62,807
交易性金融資產		9,895	7,404	-	-
衍生金融資產	8	11,851	16,939	37	33
應收賬款	9	90,108	68,761	18,542	8,474
應收款項融資	10	11,142	10,661	10,998	10,031
預付款項	11	24,847	12,461	15,266	6,266
其他應收款	12	41,629	31,090	20,090	15,235
存貨	13	182,674	180,533	108,070	110,386
其他流動資產	14	61,345	60,798	47,001	45,565
流動資產合計		672,371	658,520	273,833	258,797
非流動資產					
其他權益工具投資	15	693	839	162	173
長期股權投資	16	292,606	280,972	524,303	510,328
固定資產	17	458,868	468,178	246,302	254,065
油氣資產	18	831,001	856,256	638,026	652,256
在建工程	19	201,156	197,433	121,847	115,035
使用權資產	20	123,479	125,423	53,530	53,675
無形資產	21	91,529	92,744	65,857	66,760
商譽	22	7,476	7,442	77	77
長期待攤費用	23	13,153	14,089	7,910	8,585
遞延所得稅資產	37	24,707	18,127	2,931	-
其他非流動資產	24	51,258	32,687	73,131	61,323
非流動資產合計		2,095,926	2,094,190	1,734,076	1,722,277
資產總計		2,768,297	2,752,710	2,007,909	1,981,074

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
2024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	2024年	2023年	2024年	2023年
		6月30日	12月31日	6月30日	12月31日
		合併	合併	公司	公司
流動負債					
短期借款	26	40,594	38,979	24,202	17,445
交易性金融負債		4,685	1,727	-	-
衍生金融負債	8	7,139	10,729	13	33
應付票據	27	18,348	20,731	18,082	20,006
應付賬款	28	267,163	289,156	93,669	101,615
合同負債	29	77,862	83,928	59,125	62,178
應付職工薪酬	30	18,890	8,522	14,674	6,159
應交稅費	31	78,287	73,915	48,429	46,717
其他應付款	32	81,875	28,547	171,438	119,258
一年內到期的非流動負債	33	100,680	117,816	34,472	111,672
其他流動負債		21,118	14,957	15,276	8,962
流動負債合計		716,641	689,007	479,380	494,045
非流動負債					
長期借款	34	70,126	126,165	30,361	27,947
應付債券	35	11,000	17,033	11,000	13,500
租賃負債	20	112,170	113,438	42,200	41,795
預計負債	36	146,864	144,299	108,837	107,128
遞延所得稅負債	37	23,846	23,144	-	325
其他非流動負債		9,497	9,003	5,065	4,726
非流動負債合計		373,503	433,082	197,463	195,421
負債合計		1,090,144	1,122,089	676,843	689,466
股東權益					
股本	38	183,021	183,021	183,021	183,021
資本公積	39	123,092	123,078	122,738	122,678
專項儲備		9,230	6,858	5,888	3,945
其他綜合收益	58	(23,938)	(18,724)	1,126	1,099
盈餘公積	40	237,802	237,802	226,710	226,710
未分配利潤	41	960,697	914,375	791,583	754,155
歸屬於母公司股東權益合計		1,489,904	1,446,410	1,331,066	1,291,608
少數股東權益	42	188,249	184,211	-	-
股東權益合計		1,678,153	1,630,621	1,331,066	1,291,608
負債及股東權益總計		2,768,297	2,752,710	2,007,909	1,981,074

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 2024 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2024年	截至2023年	截至2024年	截至2023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	43	1,553,869	1,479,871	919,997	886,681
減: 營業成本	43	(1,228,334)	(1,164,467)	(713,704)	(684,195)
税金及附加	44	(134,438)	(129,856)	(95,875)	(98,667)
銷售費用	45	(30,015)	(32,001)	(19,773)	(22,148)
管理費用	46	(29,644)	(26,121)	(17,785)	(16,014)
研發費用	47	(9,657)	(9,651)	(8,232)	(8,127)
財務費用	48	(6,792)	(9,188)	(4,977)	(6,672)
其中: 利息費用		(10,755)	(12,184)	(5,819)	(7,500)
利息收入		4,426	3,597	1,088	860
加: 其他收益	49	7,891	8,371	7,534	7,883
投資收益	50	1,139	6,696	25,459	21,692
其中: 對聯營企業和合營企業的投資收益		10,292	9,667	7,283	6,726
公允價值變動收益	51	8,634	1,659	10	(37)
信用減值(損失)/轉回	52	(169)	413	(79)	(28)
資產減值損失	53	(216)	(1,461)	(18)	(6)
資產處置收益	54	262	148	235	123
營業利潤		132,530	124,413	92,792	80,485
加: 營業外收入	55(a)	719	1,052	617	679
減: 營業外支出	55(b)	(4,112)	(3,712)	(3,811)	(3,424)
利潤總額		129,137	121,753	89,598	77,740
減: 所得稅費用	56	(29,527)	(27,170)	(10,075)	(8,290)
淨利潤		99,610	94,583	79,523	69,450
按經營持續性分類:					
持續經營淨利潤		99,610	94,583	79,523	69,450
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		88,607	85,276	79,523	69,450
少數股東損益		11,003	9,307	-	-
其他綜合收益的稅後淨額	58	(5,539)	4,026	27	317
歸屬於母公司股東的其他綜合收益的稅後淨額		(5,214)	1,109	27	317
(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		(69)	56	(18)	(82)
(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		63	379	111	461
現金流量套期儲備		(4,605)	(2,738)	(66)	(62)
外幣財務報表折算差額		(603)	3,412	-	-
歸屬於少數股東的其他綜合收益的稅後淨額		(325)	2,917	-	-
綜合收益總額		94,071	98,609	79,550	69,767
歸屬於:					
母公司股東		83,393	86,385	79,550	69,767
少數股東		10,678	12,224	-	-
每股收益					
基本每股收益(人民幣元)	57	0.48	0.47	0.43	0.38
稀釋每股收益(人民幣元)	57	0.48	0.47	0.43	0.38

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2024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2024年	截至2023年	截至2024年	截至2023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
經營活動產生的現金流量					
銷售商品、提供勞務收到的現金		1,715,513	1,551,276	979,483	961,492
收到其他與經營活動有關的現金	60(a)	31,042	50,361	28,978	8,200
經營活動現金流入小計		1,746,555	1,601,637	1,008,461	969,692
購買商品、接受勞務支付的現金		(1,194,598)	(1,042,933)	(633,216)	(607,179)
支付給職工以及為職工支付的現金		(73,230)	(70,179)	(51,998)	(50,565)
支付的各項稅費		(205,134)	(203,200)	(139,713)	(138,756)
支付其他與經營活動有關的現金	60(b)	(56,264)	(63,619)	(17,111)	(14,816)
經營活動現金流出小計		(1,529,226)	(1,379,931)	(842,038)	(811,316)
經營活動產生的現金流量淨額	60(f)	217,329	221,706	166,423	158,376
投資活動產生的現金流量					
收回投資收到的現金	60(c)	24,649	24,669	87	5,556
取得投資收益所收到的現金		6,767	5,226	25,411	26,838
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		369	372	148	333
處置子公司及其他營業單位收到的現金淨額		708	80	-	-
投資活動現金流入小計		32,493	30,347	25,646	32,727
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		(117,584)	(112,418)	(75,930)	(82,171)
投資支付的現金	60(d)	(55,182)	(37,155)	(9,724)	(7,304)
取得子公司及其他營業單位支付的現金淨額		(12)	(183)	-	-
投資活動現金流出小計		(172,778)	(149,756)	(85,654)	(89,475)
投資活動使用的現金流量淨額		(140,285)	(119,409)	(60,008)	(56,748)
籌資活動產生的現金流量					
吸收投資收到的現金		489	229	-	-
其中：子公司吸收少數股東投資收到的現金		489	229	-	-
取得借款收到的現金		287,703	345,092	37,255	34,837
籌資活動現金流入小計		288,192	345,321	37,255	34,837
償還債務支付的現金		(363,737)	(371,433)	(106,785)	(72,515)
分配股利、利潤或償付利息支付的現金		(52,208)	(46,794)	(41,736)	(43,645)
其中：子公司支付給少數股東的股利、利潤		(5,143)	(3,006)	-	-
支付其他與籌資活動有關的現金	60(e)	(5,253)	(5,786)	(3,193)	(3,096)
籌資活動現金流出小計		(421,198)	(424,013)	(151,714)	(119,256)
籌資活動使用的現金流量淨額		(133,006)	(78,692)	(114,459)	(84,419)
匯率變動對現金及現金等價物的影響		(935)	4,378	-	-
現金及現金等價物淨(減少)/增加額	60(g)	(56,897)	27,983	(8,044)	17,209
加：期初現金及現金等價物餘額		249,001	191,190	60,652	68,808
期末現金及現金等價物餘額	60(i)	192,104	219,173	52,608	86,017

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 2024 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		
2023年1月1日餘額	183,021	123,612	8,490	(19,062)	224,570	845,258	1,365,889	168,527	1,534,416
截至2023年6月30日止 6個月期間增減變動額									
綜合收益總額	-	-	-	1,109	-	85,276	86,385	12,224	98,609
專項儲備-安全生產費									
本期提取	-	-	3,541	-	-	-	3,541	139	3,680
本期使用	-	-	(1,561)	-	-	-	(1,561)	(62)	(1,623)
利潤分配									
對股東的分配	-	-	-	-	-	(40,265)	(40,265)	(6,030)	(46,295)
其他權益變動									
少數股東資本投入	-	-	-	-	-	-	-	385	385
收購子公司	-	-	-	-	-	-	-	6	6
處置子公司	-	-	-	-	-	-	-	(56)	(56)
其他	-	(727)	-	(121)	-	50	(798)	(24)	(822)
2023年6月30日餘額	<u>183,021</u>	<u>122,885</u>	<u>10,470</u>	<u>(18,074)</u>	<u>224,570</u>	<u>890,319</u>	<u>1,413,191</u>	<u>175,109</u>	<u>1,588,300</u>
2024年1月1日餘額	183,021	123,078	6,858	(18,724)	237,802	914,375	1,446,410	184,211	1,630,621
截至2024年6月30日止 6個月期間增減變動額									
綜合收益總額	-	-	-	(5,214)	-	88,607	83,393	10,678	94,071
專項儲備-安全生產費									
本期提取	-	-	3,441	-	-	-	3,441	110	3,551
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	-	15	-	-	-	6	21	(5)	16
2024年6月30日餘額	<u>183,021</u>	<u>123,092</u>	<u>9,230</u>	<u>(23,938)</u>	<u>237,802</u>	<u>960,697</u>	<u>1,489,904</u>	<u>188,249</u>	<u>1,678,153</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
截至2024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
2023年1月1日餘額	183,021	123,486	4,620	720	213,478	713,668	1,238,993
截至2023年6月30日止 6個月期間增減變動額							
綜合收益總額	-	-	-	317	-	69,450	69,767
專項儲備-安全生產費							
本期提取	-	-	2,651	-	-	-	2,651
本期使用	-	-	(1,019)	-	-	-	(1,019)
利潤分配							
對股東的分配	-	-	-	-	-	(40,265)	(40,265)
其他權益變動	-	(493)	-	-	-	47	(446)
2023年6月30日餘額	<u>183,021</u>	<u>122,993</u>	<u>6,252</u>	<u>1,037</u>	<u>213,478</u>	<u>742,900</u>	<u>1,269,681</u>
2024年1月1日餘額	183,021	122,678	3,945	1,099	226,710	754,155	1,291,608
截至2024年6月30日止 6個月期間增減變動額							
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
2024年6月30日餘額	<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>

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

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2024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

截至2024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、完整地反映了本公司2024年6月30日的合併及公司財務狀況以及截至2024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。

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)

(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。

(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(22)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。

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)

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。

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。

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)

(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。

(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。

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 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)

(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。

(ii) 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。

(iii) 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。

(iv) 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。

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)

(v) 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。

(vi) 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。

(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。本集團指定為被套期項目的有使本集團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等。

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。

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 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)

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。

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。

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)

(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)。

(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。

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)

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。

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、探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進行攤銷。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。

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 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)

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。

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；
- 有足夠的技術、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此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。

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)

(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。

(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。

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)

(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。

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) 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。

(22) 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。

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)

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。

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傭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，或者按照既定的傭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。

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)

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。

(23) 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。

(24) 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。

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 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)

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(22) 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。

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。

(25) 股利分配

現金股利於股東大會批准的當期,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)

(26) 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。

(27) 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。

(28) 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。

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)

(29) 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。

(30) 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。

(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。

(31) 重要會計政策變更

財政部於2023年發佈了《關於印發〈企業會計準則解釋第17號〉的通知》(以下簡稱「解釋17號」)等文件，本集團及本公司已採用解釋17號編製截至2024年6月30日止六個月期間財務報表。財政部於2024年出版了《企業會計準則應用指南匯編(2024)》(以下簡稱「應用指南」)，本集團及本公司已按照應用指南編製截至2024年6月30日止六個月期間財務報表。上述文件及指引對本集團及本公司財務報表無重大影響。

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

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 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)

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 = 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,在探礦權(探礦權)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 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	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	-	57.14	是
中石油香港有限公司	設立	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	35,041	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	王強	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	—	付斌	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。

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)

(2) 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	
	2024年6月30日	2023年12月31日
哈薩克斯坦石油公司	1美元= 7.1268人民幣	1美元= 7.0827人民幣
中石油香港有限公司	1港元= 0.9127人民幣	1港元= 0.9062人民幣
Singapore Petroleum Company Limited	1美元= 7.1268人民幣	1美元= 7.0827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

	2024年6月30日	2023年12月31日
庫存現金	18	17
銀行存款	236,690	265,864
其他貨幣資金	2,172	3,992
	<u>238,880</u>	<u>269,873</u>

於2024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	16,435	7.1268	117,129
港幣	8,908	0.9127	8,130
英鎊	225	9.0430	2,035
堅戈	63,005	0.0156	983
其他			1,204
			<u>129,481</u>

於2023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	19,669	7.0827	139,310
港幣	7,052	0.9062	6,391
英鎊	10	9.0411	90
堅戈	43,281	0.0156	674
其他			714
			147,179

本集團外幣貨幣資金主要為銀行存款。

於2024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633.31億元(2023年12月31日: 461.54億元)。

於2024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(2023年12月31日: 21.40億元)。

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62。

9 應收賬款

	本集團		本公司	
	2024年 6月30日	2023年 12月31日	2024年 6月30日	2023年 12月31日
應收賬款	92,626	71,448	19,114	8,991
減: 壞賬準備	(2,518)	(2,687)	(572)	(517)
	90,108	68,761	18,542	8,474

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)

應收賬款賬齡及相應的壞賬準備分析如下：

	本集團					
	2024年6月30日			2023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	88,882	95	(784)	68,009	95	(921)
一至兩年	1,621	2	(137)	1,639	2	(148)
兩至三年	550	1	(69)	375	1	(227)
三年以上	1,573	2	(1,528)	1,425	2	(1,391)
	<u>92,626</u>	<u>100</u>	<u>(2,518)</u>	<u>71,448</u>	<u>100</u>	<u>(2,687)</u>

	本公司					
	2024年6月30日			2023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	17,508	92	(119)	7,345	81	(72)
一至兩年	944	5	(51)	1,222	14	(55)
兩至三年	272	1	(12)	1	-	-
三年以上	390	2	(390)	423	5	(390)
	<u>19,114</u>	<u>100</u>	<u>(572)</u>	<u>8,991</u>	<u>100</u>	<u>(517)</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。

應收賬款的壞賬準備按類別分析如下：

	2024年6月30日				2023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)	2,220	2	(997)	44.9	2,341	3	(1,122)	47.9
組合計提壞賬準備(ii)	90,406	98	(1,521)	1.7	69,107	97	(1,565)	2.3
	<u>92,626</u>	<u>100</u>	<u>(2,518)</u>		<u>71,448</u>	<u>100</u>	<u>(2,687)</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：

	2024年6月30日			2023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	86,303	0.4%	365	64,498	0.6%	371
逾期一年以內	1,996	3.4%	67	2,520	2.8%	70
逾期一年至兩年	649	16.3%	106	934	13.7%	128
逾期兩年至三年	527	13.1%	69	369	61.2%	226
逾期三年以上	931	98.2%	914	786	98.0%	770
	<u>90,406</u>		<u>1,521</u>	<u>69,107</u>		<u>1,565</u>

於2024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296.40億元，佔應收賬款總額的32%，相應計提的壞賬準備期末餘額合計6.19億元(於2023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275.09億元，佔應收賬款總額的39%，相應計提的壞賬準備期末餘額合計6.45億元)。

截至2024年6月30日止6個月期間及2023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。

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)

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2024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15.28億元和104.21億元(截至2023年6月30日止6個月期間:18.38億元和54.19億元),相關貼現損失金額0.31億元,計入當期損益(截至2023年6月30日止6個月期間:0.17億元)。

於2024年6月30日及2023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

	2024年6月30日	2023年12月31日
預付款項	25,193	12,816
減: 減值準備	(346)	(355)
	24,847	12,461

於2024年6月30日及2023年12月31日,本集團預付款項賬齡主要為一年以內。

於2024年6月30日,本集團預付款項前五名的預付款項合計為139.36億元,佔預付款項總額的55%(於2023年12月31日,本集團預付款項前五名的預付款項合計為55.33億元,佔預付款項總額的43%)。

12 其他應收款

	本集團		本公司	
	2024年 6月30日	2023年 12月31日	2024年 6月30日	2023年 12月31日
應收股利	210	49	31	22
其他(a)	41,419	31,041	20,059	15,213
合計	41,629	31,090	20,090	15,235

(a) 其他應收款賬齡及相應的壞賬準備分析如下：

	本集團					
	2024年6月30日			2023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	37,281	84	(141)	26,835	78	(86)
一至兩年	1,349	3	(79)	1,261	4	(87)
兩至三年	1,255	3	(193)	1,200	4	(155)
三年以上	4,620	10	(2,673)	4,741	14	(2,668)
	<u>44,505</u>	<u>100</u>	<u>(3,086)</u>	<u>34,037</u>	<u>100</u>	<u>(2,996)</u>

	本公司					
	2024年6月30日			2023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	17,660	81	(136)	12,958	77	(111)
一至兩年	666	3	(6)	617	4	(19)
兩至三年	1,832	9	(926)	1,726	10	(914)
三年以上	1,604	7	(635)	1,590	9	(634)
	<u>21,762</u>	<u>100</u>	<u>(1,703)</u>	<u>16,891</u>	<u>100</u>	<u>(1,678)</u>

其他應收款的壞賬準備按類別分析如下：

	2024年6月30日				2023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	3,174	7	(3,063)	96.5	3,094	9	(2,974)	96.1
組合計提壞賬準備	41,331	93	(23)	0.1	30,943	91	(22)	0.1
	<u>44,505</u>	<u>100</u>	<u>(3,086)</u>		<u>34,037</u>	<u>100</u>	<u>(2,996)</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)

賬齡自其他應收賬款確認日起開始計算。

於2024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117.13億元,佔其他應收款總額的26%,相應計提的壞賬準備期末餘額合計0.01億元(於2023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112.20億元,佔其他應收款總額的33%,相應計提的壞賬準備期末餘額合計0.02億元)。

於2024年6月30日及2023年12月31日,本集團其他應收款主要為處於第一階段的款項。

截至2024年6月30日止6個月期間及2023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

	2024年6月30日	2023年12月31日
賬面餘額		
原油及其他原材料	68,015	62,784
在產品	19,009	21,386
產成品	98,663	102,041
零配件及低值易耗品	140	119
	185,827	186,330
減:存貨跌價準備	(3,153)	(5,797)
賬面價值	182,674	180,533

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。

15 其他權益工具投資

	2024年6月30日	2023年12月31日
厚普清潔能源(集團)股份有限公司	165	290
其他項目	528	549
	<u>693</u>	<u>839</u>

16 長期股權投資

	本集團			2024年6月30日
	2023年12月31日	本期增加	本期減少	
聯營企業和合營企業(a)	286,663	14,434	(2,755)	298,342
減: 長期股權投資減值準備(b)	(5,691)	(54)	9	(5,736)
	<u>280,972</u>			<u>292,606</u>

	本公司			2024年6月30日
	2023年12月31日	本期增加	本期減少	
子公司(c)	294,934	7,688	(16)	302,606
聯營企業和合營企業	215,775	7,393	(1,095)	222,073
減: 長期股權投資減值準備	(381)	-	5	(376)
	<u>510,328</u>			<u>524,303</u>

於2024年6月30日, 以上投資不存在變現及收益匯回的重大限制。

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)

(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	2023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	2024年 6月30日
國家管網集團	149,500	160,445	5,134	-	-	139	165,718
中油財務	10,223	28,259	1,228	111	(461)	-	29,137
中石油專屬財產保險股份有限公司	2,450	3,677	8	-	(43)	-	3,642
中國船舶燃料有限責任公司	1,298	1,097	40	1	(36)	-	1,102
Mangistau Investment B.V.	21	4,741	188	(140)	(675)	-	4,114
中石油中亞天然氣管道有限公司	2,500	25,349	855	8	-	-	26,212

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	
	2024年 6月30日	2023年 12月31日	2024年 6月30日	2023年 12月31日	2024年 6月30日	2023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	120,725	118,631	416,493	437,359	11,223	10,346
非流動資產	820,052	821,864	100,813	90,746	386	576
流動負債	105,200	130,331	422,535	436,116	355	271
非流動負債	230,941	225,296	4,808	4,771	3,821	3,147
淨資產	604,636	584,868	89,963	87,218	7,433	7,504
歸屬於母公司股東的淨資產	554,240	536,607	89,963	87,218	7,433	7,504
本集團應享有的淨資產份額	165,718	160,445	28,788	27,910	3,642	3,677
商譽	-	-	349	349	-	-
對聯營公司投資的賬面價值	165,718	160,445	29,137	28,259	3,642	3,677

簡明綜合收益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2024年 6月30日止 6個月期間	截至2023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2023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2023年 6月30日止 6個月期間
營業收入	60,708	60,583	8,395	8,414	566	492
淨利潤	18,979	20,393	3,836	3,027	17	238
其他綜合收益	-	-	348	1,432	-	-
綜合收益總額	18,979	20,393	4,184	4,459	17	238
歸屬於母公司股東的綜合收益總額	17,170	17,780	4,184	4,459	17	238
本集團應佔綜合收益總額的份額	5,134	5,316	1,339	1,427	8	117
本集團收到的股利	-	-	461	455	43	47

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)

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	
	2024年 6月30日	2023年 12月31日	2024年 6月30日	2023年 12月31日	2024年 6月30日	2023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	1,768	1,755	9,450	10,062	48,725	52,272
流動資產	13,609	10,460	1,969	2,879	5,908	622
其中：現金及現金等價物	2,047	2,983	1,001	1,592	5,325	611
非流動負債	172	178	2,268	2,164	2,104	2,106
流動負債	12,662	9,507	923	1,295	106	90
淨資產	2,543	2,530	8,228	9,482	52,423	50,698
歸屬於母公司股東的淨資產	2,204	2,194	8,228	9,482	52,423	50,698
本集團應享有的淨資產份額	1,102	1,097	4,114	4,741	26,212	25,349
對合營企業投資的賬面價值	1,102	1,097	4,114	4,741	26,212	25,349

簡明綜合收益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2024年 6月30日止 6個月期間	截至2023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2023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2023年 6月30日止 6個月期間
營業收入	33,053	26,579	7,121	6,266	7	8
財務費用	(129)	(101)	(122)	(131)	3	(15)
其中：利息收入	58	50	19	3	26	15
利息支出	(195)	(148)	(155)	(106)	(23)	(23)
所得稅費用	(33)	(18)	(330)	(309)	(535)	(47)
淨利潤	107	65	376	320	1,710	2,520
其他綜合收益	1	7	(280)	216	15	200
綜合收益總額	108	72	96	536	1,725	2,720
歸屬於母公司股東的綜合收 益總額	82	52	96	536	1,725	2,720
本集團應佔綜合收益總額的 份額	41	26	48	268	863	1,360
本集團收到的股利	36	-	675	-	-	-

(b) 長期股權投資減值準備

	2023年12月31日	本期增加	本期減少	2024年6月30日
聯營企業和合營企業				
Petrourica S.A.	(3,401)	(22)	-	(3,423)
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	(2,181)	(32)	9	(2,204)
	<u>(5,691)</u>	<u>(54)</u>	<u>9</u>	<u>(5,736)</u>

(c) 子公司

本公司對子公司投資列示如下：

	投資成本	2023年 12月31日	本期增加	本期減少	2024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	35,041	35,041	-	-	35,041
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		103,252	7,688	(16)	110,924
合計		<u>294,934</u>	<u>7,688</u>	<u>(16)</u>	<u>302,606</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)

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	
	2024年 6月30日	2023年 12月31日	2024年 6月30日	2023年 12月31日
持股比例(%)	50.00	50.00	90.00	90.00
流動資產	105,761	49,758	15,912	13,827
非流動資產	117,799	168,939	13,546	14,747
流動負債	14,057	17,665	4,356	3,736
非流動負債	15,877	12,545	132	240
淨資產	193,626	188,487	24,970	24,598

簡明綜合收益表列示如下：

	中油勘探開發有限公司		中國石油四川石化有限責任公司	
	截至2024年 6月30日止 6個月期間	截至2023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2023年 6月30日止 6個月期間
營業收入	25,820	24,965	30,767	29,549
淨利潤	8,742	7,905	382	480
綜合收益總額	9,470	13,043	382	480
歸屬於少數股東的利潤	4,683	4,162	38	48
分配予少數股東的股利	2,339	2,000	5	-

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	
	截至2024年 6月30日止 6個月期間	截至2023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2023年 6月30日止 6個月期間
經營活動產生的現金流量淨額	6,800	3,287	2,973	3,277

17 固定資產

	2023年12月31日	本期增加	本期減少	2024年6月30日
原值				
房屋及建築物	282,503	790	(842)	282,451
機器設備	891,459	15,436	(3,691)	903,204
運輸工具	20,492	91	(312)	20,271
其他	49,680	489	(383)	49,786
合計	1,244,134	16,806	(5,228)	1,255,712
累計折舊				
房屋及建築物	(135,626)	(5,514)	594	(140,546)
機器設備	(530,001)	(18,359)	2,575	(545,785)
運輸工具	(16,261)	(378)	283	(16,356)
其他	(27,271)	(1,041)	354	(27,958)
合計	(709,159)	(25,292)	3,806	(730,645)
賬面淨值				
房屋及建築物	146,877			141,905
機器設備	361,458			357,419
運輸工具	4,231			3,915
其他	22,409			21,828
合計	534,975			525,067
減值準備				
房屋及建築物	(6,725)	-	92	(6,633)
機器設備	(50,409)	-	293	(50,116)
運輸工具	(127)	-	1	(126)
其他	(9,536)	-	212	(9,324)
合計	(66,797)	-	598	(66,199)
賬面價值				
房屋及建築物	140,152			135,272
機器設備	311,049			307,303
運輸工具	4,104			3,789
其他	12,873			12,504
合計	468,178			458,868

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2024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243.97億元(截至2023年6月30日止6個月期間:244.66億元),由在建工程轉入固定資產的原值為147.36億元(截至2023年6月30日止6個月期間:169.92億元)。

於2024年6月30日,本集團經營性租出固定資產賬面淨值為15.73億元(2023年12月31日:16.83億元),主要為機器設備。

於2024年6月30日,本集團賬面價值為3.25億元(2023年12月31日:8.36億元)的固定資產作為2.64億元(2023年12月31日:8.90億元)的長期借款(附註34)抵押物。

18 油氣資產

	2023年12月31日	本期增加	本期減少	2024年6月30日
原值				
礦區權益	75,195	120	(920)	74,395
井及相關設施	2,765,686	58,749	(3,286)	2,821,149
合計	2,840,881	58,869	(4,206)	2,895,544
累計折耗				
礦區權益	(27,270)	(1,021)	-	(28,291)
井及相關設施	(1,832,885)	(82,355)	2,488	(1,912,752)
合計	(1,860,155)	(83,376)	2,488	(1,941,043)
賬面淨值				
礦區權益	47,925			46,104
井及相關設施	932,801			908,397
合計	980,726			954,501
減值準備				
礦區權益	(36,771)	-	883	(35,888)
井及相關設施	(87,699)	-	87	(87,612)
合計	(124,470)	-	970	(123,500)
賬面價值				
礦區權益	11,154			10,216
井及相關設施	845,102			820,785
合計	856,256			831,001

截至2024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824.39億元(截至2023年6月30日止6個月期間:790.35億元),由在建工程轉入油氣資產的原值為568.70億元(截至2023年6月30日止6個月期間:575.82億元)。

於2024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1,342.57億元(2023年12月31日:1,311.24億元)。截至2024年6月30日止6個月期間,對該部分計提的折耗為31.04億元(截至2023年6月30日止6個月期間:27.95億元)。

19 在建工程

工程名稱	預算數	2023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	2024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	33,926	6,080	5,073	(2)	-	11,151	32.9%	81	68	自籌及 貸款
廣西石化公司煉 化一體化轉型 升級項目	30,459	1,535	1,594	-	-	3,129	27.4%	-	-	自籌
青海油田格爾木 燃機電站重啓 及配套新能源 項目	5,662	2,500	68	-	-	2,568	57.5%	13	13	貸款
其他		195,952	71,345	(71,604)	(2,900)	192,793		1,775	142	
		<u>206,067</u>	<u>78,080</u>	<u>(71,606)</u>	<u>(2,900)</u>	<u>209,641</u>		<u>1,869</u>	<u>223</u>	
減: 在建工程減 值準備		(8,634)	-	-	149	(8,485)				
		<u>197,433</u>				<u>201,156</u>				

截至2024年6月30日止6個月期間,借款費用資本化金額為2.23億元(截至2023年6月30日止6個月期間:1.99億元),用於確定資本化金額的平均資本化率為年利率2.80%(截至2023年6月30日止6個月期間:3.49%)。

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)

20 租賃

本集團作為承租人的租賃情況

使用權資產

	2023年12月31日	本期增加	本期減少	2024年6月30日
原值				
土地使用權	103,118	2,117	(317)	104,918
房屋建築物	58,185	2,023	(1,857)	58,351
機器設備	7,417	1,282	(650)	8,049
其他	1,107	54	(192)	969
合計	169,827	5,476	(3,016)	172,287
累計折舊				
土地使用權	(17,438)	(2,084)	222	(19,300)
房屋建築物	(22,287)	(3,062)	1,207	(24,142)
機器設備	(3,912)	(1,037)	294	(4,655)
其他	(691)	(99)	155	(635)
合計	(44,328)	(6,282)	1,878	(48,732)
減值準備				
房屋建築物	(76)	-	-	(76)
合計	(76)	-	-	(76)
賬面價值				
土地使用權	85,680			85,618
房屋建築物	35,822			34,133
機器設備	3,505			3,394
其他	416			334
合計	125,423			123,479

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2024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62.82億元(截至2023年6月30日止6個月期間: 58.87億元)。

租賃負債

	2024年6月30日	2023年12月31日
租賃負債	120,429	121,211
減: 一年內到期的租賃負債(附註33)	(8,259)	(7,773)
	112,170	113,438

租賃負債的未折現現金流分析如下:

	2024年6月30日	2023年12月31日
一年以內	12,811	12,355
一至兩年	12,013	11,720
兩至五年	28,981	29,252
五年以上	140,325	140,715
	194,130	194,042

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)

21 無形資產

	2023年12月31日	本期增加	本期減少	2024年6月30日
原值				
土地使用權	103,349	1,070	(145)	104,274
特許經營權	24,075	45	(10)	24,110
專利權	6,389	6	-	6,395
其他	20,632	190	(126)	20,696
合計	154,445	1,311	(281)	155,475
累計攤銷				
土地使用權	(31,687)	(1,456)	44	(33,099)
特許經營權	(10,607)	(313)	5	(10,915)
專利權	(4,117)	(115)	-	(4,232)
其他	(14,225)	(569)	126	(14,668)
合計	(60,636)	(2,453)	175	(62,914)
賬面淨值				
土地使用權	71,662			71,175
特許經營權	13,468			13,195
專利權	2,272			2,163
其他	6,407			6,028
合計	93,809			92,561
減值準備合計	(1,065)	-	33	(1,032)
賬面價值合計	92,744			91,529

截至2024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24.14億元(截至2023年6月30日止6個月期間: 25.23億元)。

22 商譽

	2024年6月30日	2023年12月31日
賬面原值		
PetroIneos Trading Limited	4,820	4,790
Singapore Petroleum Company	3,138	3,119
其他	854	861
合計	8,812	8,770
減值準備合計	(1,336)	(1,328)
賬面價值合計	7,476	7,442

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。

23 長期待攤費用

	2023年12月31日	本期增加	本期減少	2024年6月30日
催化劑	8,547	463	(1,033)	7,977
租入資產改良支出	2,532	130	(231)	2,431
其他	3,010	173	(438)	2,745
合計	14,089	766	(1,702)	13,153

24 其他非流動資產

其他非流動資產主要是長期應收款、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。

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)

25 資產減值準備

	2023年 12月31日	本期增加	本期轉回	本期轉銷 及其他	2024年 6月30日
壞賬準備	5,683	150	(39)	(190)	5,604
其中：應收賬款壞賬準備	2,687	58	(37)	(190)	2,518
其他應收款壞賬準備	2,996	92	(2)	-	3,086
預付賬款減值準備	355	-	-	(9)	346
存貨跌價準備	5,797	351	(155)	(2,840)	3,153
長期股權投資減值準備	5,691	20	-	25	5,736
固定資產減值準備	66,797	-	-	(598)	66,199
油氣資產減值準備	124,470	-	-	(970)	123,500
在建工程減值準備	8,634	-	-	(149)	8,485
無形資產減值準備	1,065	-	-	(33)	1,032
商譽減值準備	1,328	-	-	8	1,336
使用權資產減值準備	76	-	-	-	76
其他非流動資產減值準備	166	132	(74)	(2)	222
合計	220,062	653	(268)	(4,758)	215,689

26 短期借款

	2024年6月30日	2023年12月31日
保證-美元	1,696	900
抵押-人民幣	-	553
信用-人民幣	20,403	17,510
信用-美元	16,021	16,252
信用-日元	2,326	3,153
信用-其他外幣	148	611
	40,594	38,979

於2024年6月30日和2023年12月31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。於2023年12月31日，抵押借款以賬面價值為2.97億元的無形資產作為抵押。

於2024年6月30日，短期借款的加權平均年利率為3.78% (2023年12月31日：3.94%)。

27 應付票據

於2024年6月30日，本集團應付票據主要為銀行承兌匯票(2023年12月31日：主要為商業承兌匯票)，且均於一年內到期。

28 應付賬款

應付賬款賬齡分析如下：

	本集團			
	2024年6月30日		2023年12月31日	
	金額	比例%	金額	比例%
一年以內	239,916	90	257,264	89
一至兩年	11,463	4	14,185	5
兩至三年	3,763	1	4,599	2
三年以上	12,021	5	13,108	4
	<u>267,163</u>	<u>100</u>	<u>289,156</u>	<u>100</u>

於2024年6月30日，賬齡超過一年的應付賬款為272.47億元(2023年12月31日：318.92億元)，主要為與供應商尚未結清的往來款。

29 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2024年6月30日，賬齡超過一年的合同負債為38.29億元(2023年12月31日：37.32億元)。主要相關履約義務預計將於一年內履行完畢並確認收入。

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)

30 應付職工薪酬

(1) 應付職工薪酬列示

	2023年 12月31日	本期增加	本期減少	2024年 6月30日
短期薪酬	8,493	70,736	(60,489)	18,740
離職後福利-設定提存計劃	27	12,195	(12,074)	148
辭退福利	2	42	(42)	2
	<u>8,522</u>	<u>82,973</u>	<u>(72,605)</u>	<u>18,890</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

	2023年 12月31日	本期增加	本期減少	2024年 6月30日
工資、薪金及津貼	3,076	54,212	(44,264)	13,024
職工福利費	-	3,394	(3,394)	-
社會保險費	492	5,937	(5,994)	435
其中：醫療保險費	475	5,483	(5,541)	417
工傷保險費	14	429	(428)	15
生育保險費	3	25	(25)	3
住房公積金	3	5,546	(5,543)	6
工會經費和職工教育經費	4,870	1,621	(1,268)	5,223
其他短期薪酬	52	26	(26)	52
	<u>8,493</u>	<u>70,736</u>	<u>(60,489)</u>	<u>18,740</u>

(3) 離職後福利 - 設定提存計劃

	2023年 12月31日	本期增加	本期減少	2024年 6月30日
基本養老保險	21	7,773	(7,658)	136
失業保險費	2	269	(266)	5
企業年金繳費	4	4,153	(4,150)	7
	<u>27</u>	<u>12,195</u>	<u>(12,074)</u>	<u>148</u>

於2024年6月30日，應付職工薪酬中沒有屬於拖欠性質的金額。

31 應交稅費

	2024年 6月30日	2023年 12月31日
應交礦業權出讓收益	25,707	23,626
應交企業所得稅	15,178	11,152
應交消費稅	13,263	15,335
應交增值稅	7,183	5,189
應交石油特別收益金	5,346	5,557
其他	11,610	13,056
	<u>78,287</u>	<u>73,915</u>

32 其他應付款

於2024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83.25億元(2023年12月31日：70.42億元)。

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)

33 一年內到期的非流動負債

	2024年6月30日	2023年12月31日
一年內到期的長期借款	85,830	72,532
一年內到期的應付債券	6,263	37,269
一年內到期的長期應付款	328	242
一年內到期的租賃負債	8,259	7,773
	<u>100,680</u>	<u>117,816</u>

34 長期借款

	2024年6月30日	2023年12月31日
保證-人民幣	3,275	3,334
保證-美元	95	98
質押-人民幣	2,526	2,590
質押-美元	-	708
抵押-人民幣	819	890
信用-人民幣	78,859	115,365
信用-美元	66,654	71,830
信用-其他外幣	3,728	3,882
	<u>155,956</u>	<u>198,697</u>
減：一年內到期的長期借款(附註33)	<u>(85,830)</u>	<u>(72,532)</u>
	<u>70,126</u>	<u>126,165</u>

於2024年6月30日和2023年12月31日,保證借款主要由中國石油集團及其子公司提供保證,人民幣質押借款主要以天然氣收費權作為質押。於2023年12月31日,美元質押借款是以人民幣21.40億元保證金賬戶存款作為質押。

於2024年6月30日,抵押借款以賬面價值為3.25億元的固定資產、2.86億元的在建工程和3.44億元的無形資產作為抵押(2023年12月31日:8.36億元的固定資產、1.62億元的在建工程和0.24億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:

	2024年6月30日	2023年12月31日
須於一年之內償還	90,374	83,379
須於一至兩年之內償還	25,577	87,400
須於兩至五年之內償還	23,862	25,700
須於五年之後償還	25,189	22,961
	<u>165,002</u>	<u>219,440</u>

於2024年6月30日,長期借款的加權平均年利率為3.45%(2023年12月31日:3.52%)。

長期借款(含一年內到期部分)的公允價值為1,532.24億元(2023年12月31日:1,969.41億元),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。

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)

35 應付債券

債券名稱	發行日期	債券 期限	年 利率 %	2023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	2024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	-	51	-	2,061
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	3,551	25	1	-	3,577
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	-	(82)	-	4,774
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	-	(43)	-	2,328
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	-	(37)	-	2,019
中國石油天然氣股份有限公司2019年度 第一期中期票據-五年期產品	2019年 1月22日	5年	2.70	3,209	-	(79)	(3,130)	-
中國石油天然氣股份有限公司2019年度 第二期中期票據-五年期產品	2019年 1月22日	5年	2.70	2,820	-	(70)	(2,750)	-
中國石油天然氣股份有限公司2019年度 第三期中期票據-五年期產品	2019年 2月21日	5年	3.66	10,314	-	(314)	(10,000)	-
中國石油天然氣股份有限公司2019年度 第四期中期票據-五年期產品	2019年 2月21日	5年	3.66	10,314	-	(314)	(10,000)	-
中國石油天然氣股份有限公司2019年度 第五期中期票據-五年期產品	2019年 4月22日	5年	3.96	10,274	-	(274)	(10,000)	-
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	-	(6)	-	502
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	-	(17)	-	2,002
				54,302	25	(1,184)	(35,880)	17,263
減：一年內到期的應付債券（附註33）				(37,269)				(6,263)
				17,033				11,000

上述債券均以面值發行,無溢價或折價。

於2024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(2023年12月31日:20.00億元)。

上述債券的公允價值為170.14億元(2023年12月31日:534.10億元),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。

36 預計負債

	2023年 12月31日	本期增加	本期減少	2024年 6月30日
資產棄置義務	144,299	3,525	(960)	146,864

資產棄置義務與油氣資產相關。

37 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

	2024年6月30日		2023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	6,016	25,551	5,228	25,052
租賃負債	28,977	120,207	28,687	119,456
棄置義務-預計負債	34,580	146,864	34,653	144,299
工資及福利	2,169	10,849	1,302	5,795
可結轉以後年度的虧損	2,839	11,501	2,581	11,607
其他	20,572	90,818	17,042	77,274
	95,153	405,790	89,493	383,483

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)

於2024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376.58億元(2023年12月31日:385.18億元)確認遞延所得稅資產,其中截至2024年6月30日止6個月期間發生的相關可抵扣虧損金額為7.59億元(截至2023年6月30日止6個月期間:16.77億元)。這些可抵扣虧損將於2024年、2025年、2026年、2027年、2028年、2029年及以後終止到期的金額分別為4.20億元、33.92億元、11.28億元、7.19億元、28.48億元及291.51億元。

(b) 遞延所得稅負債

	2024年6月30日		2023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	30,217	122,731	31,734	111,445
使用權資產	26,441	110,444	26,505	110,997
棄置義務-油氣資產	5,120	23,484	5,529	23,888
其他	32,514	150,120	30,742	144,379
	<u>94,292</u>	<u>406,779</u>	<u>94,510</u>	<u>390,709</u>

抵銷後的遞延所得稅資產和負債淨額列示如下:

	2024年6月30日	2023年12月31日
遞延所得稅資產	24,707	18,127
遞延所得稅負債	23,846	23,144

38 股本

	2024年6月30日	2023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>

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。

經證監會的批准,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。

39 資本公積

	2023年 12月31日	本期增加	本期減少	2024年 6月30日
股本溢價	84,831	-	(1)	84,830
其他資本公積				
原制度資本公積轉入	40,955	-	-	40,955
其他	(2,708)	15	-	(2,693)
	<u>123,078</u>	<u>15</u>	<u>(1)</u>	<u>123,092</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)

40 盈餘公積

	2023年 12月31日	本期增加	本期減少	2024年 6月30日
法定盈餘公積金	237,762	-	-	237,762
任意盈餘公積金	40	-	-	40
	237,802	-	-	237,802

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,經股東大會批准。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2024年6月30日止6個月期間未提取任意盈餘公積金(截至2023年6月30日止6個月期間:未提取)。

41 未分配利潤

	截至2024年6月30日止 6個月期間
期初未分配利潤	914,375
加:本期歸屬於母公司股東的淨利潤	88,607
減:應付普通股股利	(42,095)
其他	(190)
期末未分配利潤	960,697

分配於母公司股東的2023年末期股息每股人民幣0.23元(含適用稅項),合計420.95億元,經2024年6月5日股東大會批准,並於2024年6月26日(A股)和7月29日(H股)支付。

根據2024年6月5日股東大會授權,董事會於2024年8月26日決定派發2024年中期股利,每股人民幣0.22元(含適用稅項),按已發行股份1,830.21億股計算,擬派發現金股利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。

42 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	4,683	2,339	98,734
昆侖能源有限公司	45.62	3,523	3,305	51,970
中國石油四川石化有限責任公司	10.00	38	5	2,497
其他				35,048
				188,249

43 營業收入和營業成本

	本集團			
	截至2024年6月30日止 6個月期間		截至2023年6月30日止 6個月期間	
	收入	成本	收入	成本
主營業務(b)	1,521,533	1,194,917	1,446,772	1,129,998
其他業務(c)	32,336	33,417	33,099	34,469
合計	1,553,869	1,228,334	1,479,871	1,164,467
其中：合同收入(a)	1,553,227		1,478,970	
其他收入	642		901	

	本公司			
	截至2024年6月30日止 6個月期間		截至2023年6月30日止 6個月期間	
	收入	成本	收入	成本
主營業務(b)	895,702	688,362	860,169	656,512
其他業務(c)	24,295	25,342	26,512	27,683
合計	919,997	713,704	886,681	684,195
其中：合同收入(a)	919,476		886,168	
其他收入	521		513	

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)

(a) 合同產生的收入情況

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
商品和服務類型						
原油	307,681	-	401,607	-	-	709,288
天然氣	79,313	-	193,705	281,371	-	554,389
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	-	-	-	581	-	581
加油站非油品銷售	-	-	15,213	-	-	15,213
其他	62,616	2,845	1,277	15,954	1,581	84,273
分部間抵銷數	(378,608)	(432,759)	(273,274)	(15,483)	(89)	(1,100,213)
合計	71,002	202,725	995,585	282,423	1,492	1,553,227
按經營地區分類						
中國大陸	32,641	202,725	460,868	282,423	1,492	980,149
其他	38,361	-	534,717	-	-	573,078
合計	71,002	202,725	995,585	282,423	1,492	1,553,227
截至2023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
商品和服務類型						
原油	293,104	-	380,795	-	-	673,899
天然氣	78,532	-	184,554	259,155	-	522,241
煉油產品	-	471,849	614,586	-	-	1,086,435
化工產品	-	99,785	27,185	-	-	126,970
管輸業務	-	-	-	515	-	515
加油站非油品銷售	-	-	17,049	-	-	17,049
其他	53,025	3,287	498	16,630	1,244	74,684
分部間抵銷數	(355,390)	(418,608)	(235,988)	(12,676)	(161)	(1,022,823)
合計	69,271	156,313	988,679	263,624	1,083	1,478,970
按經營地區分類						
中國大陸	34,128	156,313	498,577	263,624	1,083	953,725
其他	35,143	-	490,102	-	-	525,245
合計	69,271	156,313	988,679	263,624	1,083	1,478,970

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)

合同分類	本公司	
	截至2024年 6月30日止 6個月期間	截至2023年 6月30日止 6個月期間
商品和服務類型		
原油	243,998	231,743
天然氣	338,803	312,136
煉油產品	802,935	830,977
化工產品	118,123	103,382
加油站非油品銷售	13,185	15,034
其他	41,190	32,819
分部間抵銷數	(638,758)	(639,923)
合計	919,476	886,168

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2024年6月30日止 6個月期間		截至2023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	441,017	298,733	416,844	284,076
煉油化工和新材料	632,639	504,735	571,634	435,604
銷售	1,252,547	1,214,350	1,207,130	1,170,130
天然氣銷售	295,146	281,813	273,819	262,892
總部及其他	397	101	168	119
分部間抵銷數	(1,100,213)	(1,104,815)	(1,022,823)	(1,022,823)
合計	1,521,533	1,194,917	1,446,772	1,129,998

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)

	本公司			
	截至2024年6月30日止 6個月期間		截至2023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	347,089	256,340	325,426	248,983
煉油化工和新材料	474,758	380,815	489,282	379,931
銷售	451,528	433,756	448,180	431,158
天然氣銷售	260,739	257,572	237,036	236,244
總部及其他	345	101	168	119
分部間抵銷數	(638,757)	(640,222)	(639,923)	(639,923)
合計	895,702	688,362	860,169	656,512

(c) 其他業務收入和其他業務成本

	本集團			
	截至2024年6月30日止 6個月期間		截至2023年6月30日止 6個月期間	
	收入	成本	收入	成本
材料銷售	3,624	3,340	3,337	3,065
加油站非油品銷售	15,213	13,458	17,049	15,493
其他	13,499	16,619	12,713	15,911
合計	32,336	33,417	33,099	34,469

	本公司			
	截至2024年6月30日止 6個月期間		截至2023年6月30日止 6個月期間	
	收入	成本	收入	成本
材料銷售	2,914	2,238	3,289	2,612
加油站非油品銷售	13,185	11,750	15,034	13,681
其他	8,196	11,354	8,189	11,390
合計	24,295	25,342	26,512	27,683

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)

44 税金及附加

	截至2024年 6月30日止 6個月期間	截至2023年 6月30日止 6個月期間
消費稅	86,936	88,256
資源稅	15,396	14,509
石油特別收益金	9,277	6,758
城市維護建設稅	8,795	8,820
教育費附加	6,519	6,506
礦業權出讓收益	2,164	-
城鎮土地使用稅	1,927	1,947
其他	3,424	3,060
	<u>134,438</u>	<u>129,856</u>

45 銷售費用

	截至2024年 6月30日止 6個月期間	截至2023年 6月30日止 6個月期間
職工薪酬	11,124	10,912
折舊、折耗及攤銷	7,212	7,491
運輸費	3,347	5,808
租賃包裝及倉儲保管費	1,700	1,685
其他	6,632	6,105
	<u>30,015</u>	<u>32,001</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)

46 管理費用

	截至2024年 6月30日止 6個月期間	截至2023年 6月30日止 6個月期間
職工薪酬	17,530	16,327
折舊、折耗及攤銷	3,301	3,295
安全生產費用	3,450	3,629
技術服務費	508	420
其他稅費	153	187
其他	4,702	2,263
	<u>29,644</u>	<u>26,121</u>

47 研發費用

	截至2024年 6月30日止 6個月期間	截至2023年 6月30日止 6個月期間
職工薪酬	4,145	3,999
折舊、折耗及攤銷	611	646
燃料及物料消耗	334	397
其他	4,567	4,609
	<u>9,657</u>	<u>9,651</u>

48 財務費用

	截至2024年 6月30日止 6個月期間	截至2023年 6月30日止 6個月期間
利息支出	10,978	12,383
其中：租賃負債的利息支出	2,609	2,617
減：資本化利息	(223)	(199)
減：利息收入	(4,426)	(3,597)
匯兌損失	4,729	14,041
減：匯兌收益	(4,976)	(14,099)
其他	710	659
	<u>6,792</u>	<u>9,188</u>

49 其他收益

	截至2024年 6月30日止 6個月期間	截至2023年 6月30日止 6個月期間
進口天然氣增值稅返還	7,148	7,486
營改增增值稅即徵即退	94	89
其他	649	796
	<u>7,891</u>	<u>8,371</u>

50 投資收益

	本集團	
	截至2024年 6月30日止 6個月期間	截至2023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	10,292	9,667
處置子公司收益	682	91
處置衍生金融工具產生的投資損失	(9,962)	(4,279)
現金流量套期的無效部分的已實現收益	448	882
其他權益工具投資股息收入	13	10
其他投資(損失)/收益	(334)	325
	<u>1,139</u>	<u>6,696</u>

	本公司	
	截至2024年 6月30日止 6個月期間	截至2023年 6月30日止 6個月期間
子公司宣佈分派的股利	18,127	14,843
按權益法享有或分擔的被投資公司淨損益的份額	7,283	6,726
處置子公司(損失)/收益	(13)	66
其他權益工具投資股息收入	2	5
其他投資收益	60	52
	<u>25,459</u>	<u>21,692</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)

51 公允價值變動收益

	截至2024年 6月30日止 6個月期間	截至2023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	8,460	1,536
現金流量套期的無效部分的未實現收益淨額	174	123
	<u>8,634</u>	<u>1,659</u>

52 信用減值損失/(轉回)

	截至2024年 6月30日止 6個月期間	截至2023年 6月30日止 6個月期間
應收賬款	21	(380)
其他應收款	90	(27)
其他	58	(6)
	<u>169</u>	<u>(413)</u>

53 資產減值損失

	截至2024年 6月30日止 6個月期間	截至2023年 6月30日止 6個月期間
存貨跌價損失	196	1,445
固定資產及油氣資產減值損失	-	16
長期股權投資減值損失	20	-
	<u>216</u>	<u>1,461</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)

54 資產處置收益

	截至2024年 6月30日止 6個月期間	截至2023年 6月30日止 6個月期間	計入截至2024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	149	52	149
在建工程處置損失	(46)	-	(46)
無形資產處置利得	87	73	87
其他長期資產處置利得	72	23	72
	<u>262</u>	<u>148</u>	<u>262</u>

55 營業外收入及營業外支出

(a) 營業外收入

	截至2024年 6月30日止 6個月期間	截至2023年 6月30日止 6個月期間	計入截至2024年 6月30日止6個月期間 非經常性損益的金額
政府補助	221	395	221
其他	498	657	498
	<u>719</u>	<u>1,052</u>	<u>719</u>

(b) 營業外支出

	截至2024年 6月30日止 6個月期間	截至2023年 6月30日止 6個月期間	計入截至2024年 6月30日止6個月期間 非經常性損益的金額
罰款支出	31	16	31
捐贈支出	204	219	204
非常損失	248	95	248
非流動資產損毀報廢損失	978	849	978
其他	2,651	2,533	2,651
	<u>4,112</u>	<u>3,712</u>	<u>4,112</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)

56 所得稅費用

	截至2024年 6月30日止 6個月期間	截至2023年 6月30日止 6個月期間
當期所得稅	35,553	25,740
遞延所得稅	(6,026)	1,430
	<u>29,527</u>	<u>27,170</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2024年 6月30日止 6個月期間	截至2023年 6月30日止 6個月期間
利潤總額	129,137	121,753
按25%計算的所得稅費用	32,284	30,438
以前年度稅收清算調整	3,419	(372)
海外業務稅率不同於中國法定稅率的稅務影響	3,350	2,275
優惠稅率的影響	(6,538)	(8,586)
非應納稅收入的稅務影響	(5,976)	(2,695)
不得稅前扣除的成本、費用和損失的稅務影響	3,589	4,717
暫時性差異及可抵扣虧損的稅務影響	(601)	1,393
所得稅費用	<u>29,527</u>	<u>27,170</u>

57 每股收益

截至2024年6月30日止6個月期間和截至2023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。

58 其他綜合收益

歸屬於母公司股東的其他綜合收益	2023年 12月31日	稅後歸屬於母公司	其他綜合收益 轉留存收益	2024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	273	(69)	-	204
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	1,188	63	—	1,251
現金流量套期儲備	9,380	(4,605)	—	4,775
外幣財務報表折算差額	(29,522)	(603)	—	(30,125)
其他	(43)	-	—	(43)
合計	(18,724)	(5,214)	-	(23,938)

59 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2024年 6月30日止 6個月期間	截至2023年 6月30日止 6個月期間
營業收入	1,553,869	1,479,871
減：產成品及在產品的存貨變動	4,088	6,986
耗用的原材料	(1,068,505)	(1,011,809)
職工薪酬費用	(82,039)	(77,798)
折舊、折耗和攤銷費用	(116,569)	(113,001)
處置衍生金融工具產生的投資損失	(9,962)	(4,279)
現金流量套期的無效部分的已實現收益	448	882
公允價值變動損益	8,634	1,659
信用減值(損失)/轉回	(169)	413
資產減值損失	(216)	(1,461)
租金費用	(1,219)	(1,062)
財務費用	(6,792)	(9,188)
其他費用	(149,038)	(146,800)
營業利潤	132,530	124,413

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 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)

60 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 2024 年 6 月 30 日止 6 個月期間收到的衍生品保證金為 197.61 億元 (截至 2023 年 6 月 30 日止 6 個月期間 : 393.88 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 2024 年 6 月 30 日止 6 個月期間支付的衍生品保證金為 286.88 億元 (截至 2023 年 6 月 30 日止 6 個月期間 : 306.44 億元), 運輸費 36.97 億元 (截至 2023 年 6 月 30 日止 6 個月期間 : 61.78 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 2024 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 246.22 億元 (截至 2023 年 6 月 30 日止 6 個月期間 : 242.06 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 2024 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 535.67 億元 (截至 2023 年 6 月 30 日止 6 個月期間三個月 : 354.02 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 2024 年 6 月 30 日止 6 個月期間償還租賃負債支付的現金為 52.53 億元 (截至 2023 年 6 月 30 日止 6 個月期間 : 57.86 億元)。

(f) 將淨利潤調節為經營活動現金流量

	本集團		本公司	
	截至2024年 6月30日止 6個月期間	截至2023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2023年 6月30日止 6個月期間
淨利潤	99,610	94,583	79,523	69,450
加: 資產減值損失	216	1,461	18	6
信用減值損失/(轉回)	169	(413)	79	28
固定資產折舊、油氣資產折耗	106,836	103,501	65,896	65,340
使用權資產折舊	6,282	5,887	3,058	2,995
無形資產攤銷	2,414	2,523	1,860	2,019
長期待攤費用攤銷	1,037	1,090	1,009	972
處置固定資產、油氣資產、無形資產和其 他長期資產的收益	(262)	(148)	(235)	(123)
固定資產、油氣資產報廢損失	978	849	918	251
乾井費用	2,900	4,884	2,375	3,931
安全生產費	2,421	2,057	1,943	1,571
財務費用	6,792	9,188	4,977	6,672
投資收益	(1,139)	(6,696)	(25,459)	(21,692)
公允價值變動損益	(8,634)	(1,659)	(10)	37
遞延所得稅的變動	(6,026)	1,430	(3,251)	1,528
存貨的(增加)/減少	(2,337)	(1,856)	2,298	1,797
經營性應收項目的增加	(53,343)	(26,217)	(26,770)	(10,231)
經營性應付項目的增加	59,415	31,242	58,194	33,825
經營活動產生的現金流量淨額	217,329	221,706	166,423	158,376

(g) 現金及現金等價物淨變動情況

	本集團		本公司	
	截至2024年 6月30日止 6個月期間	截至2023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2023年 6月30日止 6個月期間
現金及現金等價物的期末餘額	192,104	219,173	52,608	86,017
減: 現金及現金等價物的期初餘額	(249,001)	(191,190)	(60,652)	(68,808)
現金及現金等價物(減少)/增加額	(56,897)	27,983	(8,044)	17,209

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)

(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
2023年12月31日	237,676	54,302	121,211	470	413,659
籌資活動產生的現金流入	287,703	-	-	-	287,703
籌資活動產生的現金流出	(333,335)	(37,647)	(7,862)	(42,354)	(421,198)
本年計提的利息	5,071	583	2,609	-	8,263
本年計提的股利	-	-	-	49,505	49,505
其他	(565)	25	4,471	-	3,931
2024年6月30日	196,550	17,263	120,429	7,621	341,863

(i) 現金及現金等價物

	本集團		本公司	
	2024年 6月30日	2023年 12月31日	2024年 6月30日	2023年 12月31日
現金及現金等價物				
- 庫存現金	18	17	-	-
- 可隨時用於支付的銀行存款	147,360	205,559	42,802	58,652
- 到期日為三個月以內定期存款	44,726	43,425	9,806	2,000
現金及現金等價物期末餘額	192,104	249,001	52,608	60,652

61 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。

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2024年6月30日止6個月期間及2024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	449,723	635,566	1,269,126	298,079	1,588	2,654,082
減：分部間交易收入	(378,608)	(432,759)	(273,274)	(15,483)	(89)	(1,100,213)
對外交易收入	71,115	202,807	995,852	282,596	1,499	1,553,869
分部費用(i)	(270,816)	(260,578)	(803,526)	(71,941)	(8,702)	(1,415,563)
分部利潤/(虧損)	93,201	15,145	20,764	16,324	(7,128)	138,306
不可分配收益和費用						(5,776)
營業利潤						132,530
折舊、折耗和攤銷費用	90,818	14,015	8,500	2,421	815	116,569
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	67,413	9,666	827	576	460	78,942
2024年6月30日						
分部資產	1,599,166	566,303	628,149	377,444	1,606,966	4,778,028
其他資產						41,129
分部間抵銷(ii)						(2,050,860)
資產總額						2,768,297
分部負債	602,184	301,061	370,501	135,304	555,179	1,964,229
其他負債						102,133
分部間抵銷(ii)						(976,218)
負債總額						1,090,144

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)

(b) 截至2023年6月30日止6個月期間及2023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	424,782	575,005	1,225,310	276,341	1,256	2,502,694
減：分部間交易收入	(355,390)	(418,608)	(235,988)	(12,676)	(161)	(1,022,823)
對外交易收入	69,392	156,397	989,322	263,665	1,095	1,479,871
分部費用(i)	(262,700)	(234,619)	(786,675)	(60,333)	(9,398)	(1,353,725)
分部利潤/(虧損)	86,528	19,609	14,030	14,130	(8,151)	126,146
不可分配收益和費用						(1,733)
營業利潤						124,413
折舊、折耗和攤銷費用	86,939	14,096	8,703	2,444	819	113,001
資產減值損失	-	90	1,355	16	-	1,461
信用減值損失/(轉回)	41	-	(391)	(62)	(1)	(413)
資本性支出	79,626	3,471	722	988	330	85,137
2023年12月31日						
分部資產	1,540,632	520,296	631,629	373,941	1,637,368	4,703,866
其他資產						29,744
分部間抵銷(ii)						(1,980,900)
資產總額						2,752,710
分部負債	591,540	260,787	375,033	148,957	571,825	1,948,142
其他負債						97,059
分部間抵銷(ii)						(923,112)
負債總額						1,122,089

(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

對外交易收入	截至2024年 6月30日止 6個月期間	截至2023年 6月30日止 6個月期間
中國大陸	980,790	954,624
其他	573,079	525,247
	1,553,869	1,479,871

非流動資產(i)	2024年6月30日	2023年12月31日
中國大陸	1,877,327	1,885,187
其他	186,848	184,104
	<u>2,064,175</u>	<u>2,069,291</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。

62 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 34 和附註 35。

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)

(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2024年6月30日,本集團持有若干指定為套期的原油、成品油及其他化工產品商品合同。於2024年6月30日,本集團的該等衍生金融資產公允價值為116.09億元(2023年12月31日:168.16億元),該等衍生金融負債公允價值為67.89億元(2023年12月31日:103.74億元)。

於2024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50.92億元(2023年12月31日:減少/增加約31.35億元),並導致本集團的其他綜合收益增加/減少約25.71億元(2023年12月31日:增加/減少約6.85億元)。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、其他應收款及長期應收款。

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。

(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 34、附註 35 和附註 20。

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2024年6月30日，本集團資本負債率為11.30%(2023年12月31日：15.19%)。

3. 公允價值估計

於2024年6月30日及2023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 34 和附註 35。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。

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)

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2024年6月30日，持續的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—				
交易性金融資產	6,082	3,813	-	9,895
衍生金融資產—				
衍生金融資產	2,216	9,635	-	11,851
應收款項融資—				
應收款項融資	-	-	11,142	11,142
其他權益工具投資—				
其他權益工具投資	344	-	349	693
金融資產合計	<u>8,642</u>	<u>13,448</u>	<u>11,491</u>	<u>33,581</u>

於2024年6月30日，持續的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—				
交易性金融負債	-	4,685	-	4,685
衍生金融負債—				
衍生金融負債	444	6,695	-	7,139
金融負債合計	<u>444</u>	<u>11,380</u>	<u>-</u>	<u>11,824</u>

於2023年12月31日，持續的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—				
交易性金融資產	6,788	616	-	7,404
衍生金融資產—				
衍生金融資產	2,900	14,039	-	16,939
應收款項融資—				
應收款項融資	-	-	10,661	10,661
其他權益工具投資—				
其他權益工具投資	501	-	338	839
金融資產合計	<u>10,189</u>	<u>14,655</u>	<u>10,999</u>	<u>35,843</u>

於2023年12月31日，持續的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—				
交易性金融負債	-	1,727	-	1,727
衍生金融負債—				
衍生金融負債	1,025	9,704	-	10,729
金融負債合計	<u>1,025</u>	<u>11,431</u>	<u>-</u>	<u>12,456</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。

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)

63 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

	2023年12月31日	本期增加	本期減少	2024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

	2024年6月30日		2023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)。

(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2020年8月27日與中國石油集團簽訂了產品與服務互供總協議，協議有效期為三年，並自2021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。2023年8月30日，本公司與中國石油集團在2020年簽訂的總協議基礎上重新簽訂了產品與服務互供總協議，協議有效期3年，並自2024年1月1日起生效。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。

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)

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2020年8月27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11.42億平方米的土地,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56.73億元。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2021年1月1日起生效。本公司與中國石油集團於2023年8月30日分別出具了確認函,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2020年8月27日分別出具了新房產租賃合同之確認函,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總建築面積合計約128.75萬平方米的房產,雙方根據重新確認的房屋租賃面積及市場情況對總租金進行了調整,並同意將房屋租賃的年租金調整為約7.13億元。除租賃房產面積及租金外,房屋租賃合同其他條款不變。該確認函自2021年1月1日起生效。本公司與中國石油集團於2023年8月30日分別出具了確認函,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)

	註釋	截至2024年 6月30日止 6個月期間	截至2023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)	17,467	19,654
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)	54,300	54,099
生產服務	(3)	76,692	75,574
社會服務	(4)	681	825
生活服務	(5)	679	544
物資供應	(6)	6,178	6,698
利息收入	(7)	840	405
利息支出	(8)	1,421	1,577
其他金融服務支出	(9)	1,562	1,368
支付中國石油集團及其子公司的租金及其他費用	(10)	3,066	3,216
從中國石油集團及其子公司的資產採購	(11)	769	458

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) 社會服務主要指保安系統、教育、醫院和幼兒園等服務。
- (5) 生活服務主要指物業管理以及提供培訓中心、旅館、員工餐廳、公共浴室等服務。
- (6) 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。
- (7) 於2024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715.83億元(2023年12月31日：541.42億元)。
- (8) 於2024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1,286.04億元(2023年12月31日：1,485.14億元)。
- (9) 其他金融服務支出主要指保險和其他業務的費用。
- (10) 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)。
- (11) 資產採購主要指製造設備、辦公設備、交通設備的購置。

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)

(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2024年 6月30日止 6個月期間	截至2023年 6月30日止 6個月期間
(a) 產品銷售		
—原油	13,023	9,397
—煉油產品	25,618	26,152
—化工產品	185	188
—天然氣	9,278	8,471
(b) 服務銷售	130	470
(c) 購買產品	21,053	13,391
(d) 購買服務	32,550	31,373

(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2024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1.50億元(2023年12月31日：1.50億元)，子公司提供給本公司的委託貸款322.38億元(2023年12月31日：296.15億元)。

(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34及附註35。

(7) 關聯方應收、應付往來款項餘額

(a) 應收關聯方往來款項

	2024年6月30日	2023年12月31日
中國石油集團及其子公司		
應收賬款	4,494	3,758
預付賬款	18,643	5,352
其他應收款	4,407	3,139
其他非流動資產	21,516	6,992
聯營及合營企業		
應收賬款	2,960	873
預付賬款	33	52
其他應收款	889	4,078
其他流動資產	9,932	9,389
其他非流動資產	8,700	9,276

於2024年6月30日, 本集團應收關聯方款項的壞賬準備餘額為5.65億元(2023年12月31日: 5.65億元)。

於2024年6月30日, 本集團應收關聯方款項佔應收款項總額32%(2023年12月31日: 27%)。

(b) 應付關聯方往來款項

	2024年6月30日	2023年12月31日
中國石油集團及其子公司		
應付票據	8	257
應付賬款	45,237	38,626
其他應付款	4,884	4,606
合同負債	1,177	1,492
租賃負債(含一年內到期部分)	96,616	96,003
聯營及合營企業		
應付賬款	7,494	4,721
其他應付款	545	176
合同負債	19	16

於2024年6月30日, 本集團應付關聯方款項佔應付款項總額29%(2023年12月31日: 26%)。

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)

(8) 主要管理人員薪酬

	截至2024年6月30日止 6個月期間 人民幣千元	截至2023年6月30日止 6個月期間 人民幣千元
主要管理人員薪酬	7,396	6,433

64 或有事項

(1) 銀行和其他擔保

於2024年6月30日及2023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2024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1,468.64億元(2023年12月31日:1,442.99億元)(附註36)。

(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。

65 承諾事項

(1) 資本性承諾事項

於2024年6月30日,本集團已簽約但尚未執行的資本承諾款項為166.00億元(2023年12月31日:60.50億元)。

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2024年6月30日止6個月期間支付該項費用0.27億元(截至2023年6月30日止6個月期間支付該項費用0.48億元)。

按現行政策規定,預計未來5年每年度需支付的金額如下:

	2024年6月30日	2023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	175	500

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 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）

財務報表補充資料

一、非經常性損益明細表

	截至2024年6月30日止 6個月期間
非流動性資產處置損益	(716)
計入當期損益的政府補助	583
與正常經營業務無關的金融資產和金融負債產生的損益	(542)
應收款項減值準備轉回	74
其他營業外收入和支出	(2,636)
其他符合非經常性損益定義的損益項目	933
	(2,304)
所得稅影響額	(676)
少數股東損益影響額	(3)
合計	(2,983)

截至 2024 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 2024 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，影響報表使用人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2023年6月30日止 6個月期間
非流動性資產處置損益	(701)
計入當期損益的政府補助	395
與正常經營業務無關的金融資產和金融負債產生的損益	(792)
應收款項減值準備轉回	541
其他營業外收入和支出	(2,206)
其他符合非經常性損益定義的損益項目	104
	(2,659)
所得稅影響額	573
少數股東損益影響額	(31)
合計	(2,117)

本集團按照 2023 版 1 號解釋性公告的規定編製截至 2023 年 6 月 30 日止 6 個月期間非經常性損益明細表。

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 996.14 億元，按中國企業會計準則計算的淨利潤為 996.10 億元，差異為 0.04 億元；按國際財務報告會計準則計算的股東權益為 16,779.09 億元，按中國企業會計準則計算的股東權益為 16,781.53 億元，差異為 2.44 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 2024 年 6 月 30 日及 2023 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	
		2024年 人民幣	2023年 人民幣
營業收入	4	1,553,869	1,479,871
經營支出			
採購、服務及其他		(1,064,417)	(1,004,823)
員工費用		(82,039)	(77,798)
勘探費用(包括乾井費用)		(7,942)	(9,098)
折舊、折耗及攤銷		(116,569)	(113,017)
銷售、一般性和管理費用		(27,179)	(28,647)
除所得稅外的其他稅賦	5	(134,794)	(130,220)
其他收入淨值		4,000	4,349
經營支出總額		(1,428,940)	(1,359,254)
經營利潤		124,929	120,617
融資成本			
匯兌收益		4,976	14,099
匯兌損失		(4,729)	(14,041)
利息收入		4,426	3,597
利息支出		(10,755)	(12,184)
融資成本淨額		(6,082)	(8,529)
應佔聯營公司及合營公司的利潤		10,292	9,667
稅前利潤	6	129,139	121,755
所得稅費用	7	(29,525)	(27,176)
淨利潤		99,614	94,579
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		(135)	79
外幣財務報表折算差額		(259)	2,894
(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		(603)	3,412
現金流量套期儲備		(4,605)	(2,738)
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		63	379
其他綜合收益的稅後淨額		(5,539)	4,026
綜合收益總額		94,075	98,605
淨利潤歸屬於：			
母公司股東		88,611	85,272
非控制性權益		11,003	9,307
		99,614	94,579
綜合收益總額歸屬於：			
母公司股東		83,397	86,381
非控制性權益		10,678	12,224
		94,075	98,605
歸屬於母公司股東的每股基本及攤薄盈利(人民幣元)	8	0.48	0.47

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財務狀況表

於 2024 年 6 月 30 日及 2023 年 12 月 31 日

(除特別註明外，金額單位為人民幣百萬元)

	附註	2024年6月30日 人民幣	2023年12月31日 人民幣
非流動資產			
物業、廠房及機器設備	10	1,491,025	1,521,867
聯營公司及合營公司的投資		292,502	280,870
以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益的權益投資		686	832
使用權資產		194,195	196,594
無形資產和其他非流動資產		86,954	71,708
遞延所得稅資產		24,707	18,127
到期日為一年以上的定期存款		5,599	3,930
非流動資產總額		2,095,668	2,093,928
流動資產			
存貨	11	182,674	180,533
應收賬款	12	90,108	68,761
衍生金融資產	19	11,851	16,939
預付款和其他流動資產		128,905	106,805
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	11,142	10,661
以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融資產		9,895	7,404
到期日為三個月以上一年以內的定期存款		45,692	18,416
現金及現金等價物		192,104	249,001
流動資產總額		672,371	658,520
流動負債			
應付賬款及應計負債	13	407,722	362,155
合同負債		77,862	83,928
應付所得稅款		15,178	11,152
應付其他稅款		63,109	62,763
短期借款	14	132,687	148,780
衍生金融負債	19	7,139	10,729
租賃負債		8,259	7,773
以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融負債		4,685	1,727
流動負債總額		716,641	689,007
流動負債淨值		(44,270)	(30,487)
總資產減流動負債		2,051,398	2,063,441
權益			
歸屬於母公司股東權益：			
股本		183,021	183,021
留存收益		965,730	919,404
儲備		340,910	343,738
歸屬於母公司股東權益總額		1,489,661	1,446,163
非控制性權益		188,248	184,210
權益總額		1,677,909	1,630,373
非流動負債			
長期借款	14	81,126	143,198
資產棄置義務		146,864	144,299
租賃負債		112,170	113,438
遞延所得稅負債		23,832	23,130
其他長期負債		9,497	9,003
非流動負債總額		373,489	433,068
權益及非流動負債總額		2,051,398	2,063,441

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2024年6月30日及2023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	
	2024年	2023年
	人民幣	人民幣
經營活動產生的現金流量		
淨利潤	99,614	94,579
調整項目:		
所得稅費用	29,525	27,176
折舊、折耗及攤銷	116,569	113,017
乾井費用	2,900	4,884
安全生產費	2,421	2,057
應佔聯營公司及合營公司的利潤	(10,292)	(9,667)
壞賬準備計提淨額	169	(413)
存貨跌價損失淨額	196	1,445
其他非流動資產減值損失	20	-
處置及報廢物業、廠房及機器設備的損失	825	797
處置及報廢其他非流動資產的收益	(109)	(96)
處置附屬公司的收益	(682)	(91)
公允價值變動損益	(8,634)	(1,659)
股息收入	(13)	(10)
利息收入	(4,426)	(3,597)
利息支出	10,755	12,184
營運資金的變動:		
應收賬款、預付款和其他流動資產	(53,343)	(26,217)
存貨	(2,337)	(1,856)
應付賬款和應計負債	84,622	45,501
合同負債	(6,066)	(1,723)
經營活動產生的現金	261,714	256,311
已付所得稅款	(44,385)	(34,605)
經營活動產生的現金流量淨額	217,329	221,706

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2024年6月30日及2023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	
	2024年 人民幣	2023年 人民幣
投資活動產生的現金流量		
資本性支出	(117,544)	(111,354)
收購聯營公司及合營公司	(1,602)	(1,750)
購買無形資產和其他非流動資產	(40)	(1,064)
購買附屬公司	(12)	(183)
購買以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融資產	(13)	(3)
處置物業、廠房及機器設備所得款項	192	105
處置其他非流動資產所得款項	203	295
處置對附屬公司、聯營公司及合營公司的投資所得款項	708	80
處置以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融資產	1	435
已收利息	4,426	2,899
已收股息	2,341	2,327
增加到期日為三個月以上的定期存款	(28,945)	(11,196)
投資活動使用的現金流量淨額	(140,285)	(119,409)
融資活動產生的現金流量		
償還短期借款	(327,443)	(361,385)
償還長期借款	(36,294)	(10,048)
償還租賃負債	(5,253)	(5,786)
已付利息	(9,854)	(8,194)
支付非控制性權益股息	(5,143)	(3,006)
支付母公司股東股息	(37,211)	(35,594)
新增短期借款	240,149	327,266
新增長期借款	47,554	17,826
非控制性權益現金投入	489	229
融資活動使用的現金流量淨額	(133,006)	(78,692)
外幣折算差額	(935)	4,378
現金及現金等價物(減少)/增加額	(56,897)	27,983
現金及現金等價物期初餘額	249,001	191,190
現金及現金等價物期末餘額	192,104	219,173

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股東權益變動表
 截至2024年6月30日及2023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)

	當期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		
2023年1月1日餘額	183,021	850,285	332,334	1,365,640	168,526	1,534,166
截至2023年6月30日止6個月的淨利潤	-	85,272	-	85,272	9,307	94,579
截至2023年6月30日止6個月的 其他綜合收益	-	-	1,109	1,109	2,917	4,026
專項儲備-安全生產費	-	-	1,980	1,980	77	2,057
股息	-	(40,265)	-	(40,265)	(6,030)	(46,295)
非控制性權益資本投入	-	-	-	-	385	385
收購附屬公司	-	-	-	-	6	6
處置附屬公司	-	-	-	-	(56)	(56)
其他權益變動	-	50	(848)	(798)	(24)	(822)
2023年6月30日餘額	<u>183,021</u>	<u>895,342</u>	<u>334,575</u>	<u>1,412,938</u>	<u>175,108</u>	<u>1,588,046</u>
2024年1月1日餘額	183,021	919,404	343,738	1,446,163	184,210	1,630,373
截至2024年6月30日止6個月的淨利潤	-	88,611	-	88,611	11,003	99,614
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	-	-	2,372	2,372	49	2,421
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	-	6	15	21	(5)	16
2024年6月30日餘額	<u>183,021</u>	<u>965,730</u>	<u>340,910</u>	<u>1,489,661</u>	<u>188,248</u>	<u>1,677,909</u>

後附財務報表附註為本中期財務報表的組成部分

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2023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2024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1號——財務報表列報》中關於「流動負債和非流動負債的分類」以及「附有契約條件的非流動負債」的修訂；
- 對《國際會計準則第7號——現金流量表》和《國際財務報告會計準則第7號——金融工具：披露》中關於「供應商融資安排」的修訂。

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 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)

這些修訂均未對本集團本期或前期的經營業績和財務狀況, 在中期財務報表中的編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 2024 年 6 月 30 日報告期內發佈但在本報告期末強制執行, 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 2024 年 6 月 30 日及截至 2024 年 6 月 30 日和 2023 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 2024 年 6 月 30 日止 6 個月期間的經營成果並不一定預示截至 2024 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, 將影響計入本中期財務報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。

(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業績和財務狀況。

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。

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)

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2024年6月30日及2023年6月30日止6個月期間的收入信息如下：

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
商品和服務類型						
原油	307,681	-	401,607	-	-	709,288
天然氣	79,313	-	193,705	281,371	-	554,389
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	-	-	-	581	-	581
加油站非油品銷售	-	-	15,213	-	-	15,213
其他	62,616	2,845	1,277	15,954	1,581	84,273
分部間抵銷數	(378,608)	(432,759)	(273,274)	(15,483)	(89)	(1,100,213)
合同收入	71,002	202,725	995,585	282,423	1,492	1,553,227
其他收入	113	82	267	173	7	642
合計	71,115	202,807	995,852	282,596	1,499	1,553,869
按經營地區分類						
中國大陸	32,641	202,725	460,868	282,423	1,492	980,149
其他	38,361	-	534,717	-	-	573,078
合同收入	71,002	202,725	995,585	282,423	1,492	1,553,227
其他收入	113	82	267	173	7	642
合計	71,115	202,807	995,852	282,596	1,499	1,553,869

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2023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
商品和服務類型						
原油	293,104	-	380,795	-	-	673,899
天然氣	78,532	-	184,554	259,155	-	522,241
煉油產品	-	471,849	614,586	-	-	1,086,435
化工產品	-	99,785	27,185	-	-	126,970
管輸業務	-	-	-	515	-	515
加油站非油品銷售	-	-	17,049	-	-	17,049
其他	53,025	3,287	498	16,630	1,244	74,684
分部間抵銷數	(355,390)	(418,608)	(235,988)	(12,676)	(161)	(1,022,823)
合同收入	69,271	156,313	988,679	263,624	1,083	1,478,970
其他收入	121	84	643	41	12	901
合計	69,392	156,397	989,322	263,665	1,095	1,479,871
按經營地區分類						
中國大陸	34,128	156,313	498,577	263,624	1,083	953,725
其他	35,143	-	490,102	-	-	525,245
合同收入	69,271	156,313	988,679	263,624	1,083	1,478,970
其他收入	121	84	643	41	12	901
合計	69,392	156,397	989,322	263,665	1,095	1,479,871

5 除所得稅外的其他稅賦

	截至6月30日止6個月期間	
	2024年	2023年
	人民幣	人民幣
消費稅	86,936	88,256
資源稅	15,396	14,509
石油特別收益金	9,277	6,758
城市維護建設稅	8,795	8,820
教育附加費	6,519	6,506
礦業權出讓收益(i)	2,164	-
城鎮土地使用稅	1,927	1,947
其他	3,780	3,424
	134,794	130,220

- (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%。

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)

6 稅前利潤

	截至6月30日止6個月期間	
	2024年	2023年
	人民幣	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	10
計減壞賬準備及信用減值損失	113	549
計減存貨跌價損失	155	168
處置附屬公司收益	682	91
現金流量套期的無效部分的已實現收益	448	882
扣除：		
無形資產及其他資產的攤銷	2,020	2,114
折舊和減值損失：		
物業、廠房及機器設備	106,836	103,517
使用權資產	7,713	7,386
作為費用確認的存貨成本	1,228,334	1,164,467
壞賬準備及信用減值損失	282	136
利息支出(i)	10,755	12,184
出售物業、廠房及機器設備的損失	825	797
未納入租賃負債計量的可變租賃付款額、低價值 和短期租賃付款額	1,219	1,062
研究與開發費用	9,657	9,651
存貨跌價損失	351	1,613
處置衍生金融工具產生的投資損失	9,962	4,279
其他非流動資產減值損失	20	-
(i)利息支出		
利息支出	10,978	12,383
包括：租賃負債利息	2,609	2,617
減：資本化金額	(223)	(199)
	10,755	12,184

7 所得稅費用

	截至6月30日止6個月期間	
	2024年	2023年
	人民幣	人民幣
當期所得稅	35,553	25,740
遞延所得稅	(6,028)	1,436
	29,525	27,176

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。

經濟合作與發展組織《支柱二立法模板》

本集團適用經濟合作與發展組織《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 2024 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業績及財務狀況的影響並不重大。

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)

8 每股基本及攤薄盈利

截至2024年6月30日止6個月和2023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	
	2024年	2023年
	人民幣	人民幣
分配於母公司股東的2024年中期股息 (a)	40,265	-
分配於母公司股東的2023年中期股息 (c)	-	38,434

- (a) 經由2024年6月5日股東大會授權,董事會於2024年8月26日決議派發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。由於上述股息在財務狀況表日後決定派發,截止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。本集團在財務狀況表日之後對該等股利進行了分派。該等股利於2024年6月5日經由2023年度股東大會批准後,於2024年6月26日(A股)和7月29日(H股)支付。
- (c) 分配於母公司股東2023年中期股息為每股人民幣0.21元(含適用稅項),合計人民幣384.34億元。本集團在財務狀況表日之後對該等股利進行了分派。該等股利於2023年9月20日(A股)和10月30日(H股)支付。
- (d) 分配於母公司股東2022年末期股息每股人民幣0.22元(含適用稅項),合計人民幣402.65億元。本集團在財務狀況表日之後對該等股利進行了分派。該等股利於2023年6月8日經由2022年度股東大會批准後,於2023年6月28日(A股)和7月28日(H股)支付。

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)

10 物業、廠房及機器設備

	人民幣
成本	
2024年1月1日餘額	4,291,082
本期增加	82,434
售出或報廢	(12,036)
外幣折算差額	(583)
2024年6月30日餘額	4,360,897
累計折舊及減值	
2024年1月1日餘額	(2,769,215)
本期折舊及其他	(107,778)
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	(2,869,872)
賬面淨值	
2024年6月30日餘額	1,491,025
	人民幣
成本	
2023年1月1日餘額	4,052,735
本期增加	89,524
售出或報廢	(13,111)
外幣折算差額	16,822
2023年6月30日餘額	4,145,970
累計折舊及減值	
2023年1月1日餘額	(2,560,222)
本期折舊及其他	(104,169)
減值準備	(16)
售出或報廢	2,278
外幣折算差額	(13,117)
2023年6月30日餘額	(2,675,246)
賬面淨值	
2023年6月30日餘額	1,470,724

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)

11 存貨

	2024年6月30日	2023年12月31日
	人民幣	人民幣
原油及其他原材料	68,015	62,784
在產品	19,009	21,386
產成品	98,663	102,041
零配件及低值易耗品	140	119
	185,827	186,330
減：存貨跌價準備	(3,153)	(5,797)
	182,674	180,533

12 應收賬款

	2024年6月30日	2023年12月31日
	人民幣	人民幣
應收賬款	92,626	71,448
減：壞賬準備	(2,518)	(2,687)
	90,108	68,761

於2024年6月30日及2023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：

	2024年6月30日	2023年12月31日
	人民幣	人民幣
一年以內	88,098	67,088
一年至兩年	1,484	1,491
兩年至三年	481	148
三年以上	45	34
	90,108	68,761

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)

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	
	2024年 人民幣	2023年 人民幣
期初餘額	2,687	2,889
本期計提	58	129
本期轉回	(37)	(509)
本期轉銷及其他	(190)	30
期末餘額	2,518	2,539

13 應付賬款及應計負債

	2024年6月30日	2023年12月31日
	人民幣	人民幣
應付貿易賬款	168,472	169,664
薪金及福利應付款	18,890	8,522
應付股息	7,621	470
應付票據	18,348	20,731
應付建造費用及設備費用	98,691	119,492
其他 (i)	95,700	43,276
	407,722	362,155

(i) 其他主要包括押金、定金、保證金、應付財產險等。

於2024年6月30日及2023年12月31日，應付貿易賬款的賬齡分析如下：

	2024年6月30日	2023年12月31日
	人民幣	人民幣
一年以內	159,084	159,875
一年至兩年	2,191	2,644
兩年至三年	936	842
三年以上	6,261	6,303
	168,472	169,664

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)

14 借款

	2024年6月30日	2023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)	40,594	38,979
長期借款的流動部分	92,093	109,801
	132,687	148,780
長期借款	81,126	143,198
	213,813	291,978

借款的變動分析如下：

	人民幣
2024年1月1日餘額	291,978
新增借款	287,703
償還借款	(363,737)
匯兌調整	(540)
應付利息變動	(1,591)
2024年6月30日餘額	213,813

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：

	2024年6月30日	2023年12月31日
	人民幣	人民幣
須於一年之內償還	137,562	160,305
須於一至兩年之內償還	26,166	93,927
須於兩至五年之內償還	41,222	36,931
須於五年之後償還	25,189	22,961
	230,139	314,124

於2024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1,702.38億元(2023年12月31日：人民幣2,503.50億元)。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2024年6月30日介於3.45%至5.59%之間(2023年12月31日：3.43%至5.59%)，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。

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2024年6月30日及2023年6月30日止6個月期間的經營分部信息如下：

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	449,723	635,566	1,269,126	298,079	1,588	2,654,082
減：分部間銷售	(378,608)	(432,759)	(273,274)	(15,483)	(89)	(1,100,213)
外部營業收入	71,115	202,807	995,852	282,596	1,499	1,553,869
折舊、折耗及攤銷	(90,818)	(14,015)	(8,500)	(2,421)	(815)	(116,569)
包括：物業、廠房及機器設備的 減值損失	-	-	-	-	-	-
經營利潤/(虧損)	91,659	13,629	10,104	16,805	(7,268)	124,929
融資成本						
匯兌收益						4,976
匯兌損失						(4,729)
利息收入						4,426
利息支出						(10,755)
融資成本淨額						(6,082)
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						129,139
所得稅費用						(29,525)
淨利潤						99,614
資本性支出	67,413	9,666	827	576	460	78,942
2024年6月30日						
分部資產	1,543,176	563,110	609,885	198,523	1,570,574	4,485,268
其他資產						41,129
對聯營公司及合營公司的投資	55,784	3,148	18,256	178,921	36,393	292,502
分部間抵銷(a)						(2,050,860)
總資產						2,768,039
分部負債	602,184	301,061	370,501	135,304	555,179	1,964,229
其他負債						102,119
分部間抵銷(a)						(976,218)
總負債						1,090,130

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2023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	424,782	575,005	1,225,310	276,341	1,256	2,502,694
減：分部間銷售	(355,390)	(418,608)	(235,988)	(12,676)	(161)	(1,022,823)
外部營業收入	69,392	156,397	989,322	263,665	1,095	1,479,871
折舊、折耗及攤銷	(86,939)	(14,096)	(8,703)	(2,460)	(819)	(113,017)
包括：物業、廠房及機器設備的減 值損失	-	-	-	(16)	-	(16)
經營利潤/(虧損)	85,515	18,350	10,945	14,120	(8,313)	120,617
融資成本						
匯兌收益						14,099
匯兌損失						(14,041)
利息收入						3,597
利息支出						(12,184)
融資成本淨額						(8,529)
應佔聯營公司及合營公司的利潤/(虧損)	2,291	(23)	697	5,559	1,143	9,667
稅前利潤						121,755
所得稅費用						(27,176)
淨利潤						94,579
資本性支出	79,626	3,471	722	988	330	85,137
2023年12月31日						
分部資產	1,490,035	517,096	613,381	200,258	1,601,964	4,422,734
其他資產						29,744
對聯營公司及合營公司的投資	50,388	3,154	18,240	173,683	35,405	280,870
分部間抵銷(a)						(1,980,900)
總資產						2,752,448
分部負債	591,540	260,787	375,033	148,957	571,825	1,948,142
其他負債						97,045
分部間抵銷(a)						(923,112)
總負債						1,122,075

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)

區域信息

	營業收入		非流動資產(b)	
	截至2024年 6月30日止 6個月期間	截至2023年 6月30日止 6個月期間	2024年 6月30日	2023年 12月31日
	人民幣	人民幣	人民幣	人民幣
中國大陸	980,790	954,624	1,877,076	1,884,932
其他	573,079	525,247	186,848	184,104
	<u>1,553,869</u>	<u>1,479,871</u>	<u>2,063,924</u>	<u>2,069,036</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2024年6月30日和2023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2024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1,468.64億元(2023年12月31日：人民幣1,442.99億元)。

(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。

17 承諾事項

(a) 資本承諾款項

於2024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166.00億元(2023年12月31日：人民幣60.50億元)。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2024年6月30日止6個月期間支付該項費用為人民幣0.27億元(截至2023年6月30日止6個月期間：人民幣0.48億元)。

按現行政策規定，預計未來5年每年度需支付的金額如下：

	2024年6月30日	2023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	175	500

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。2024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%(2023年：82.62%)。

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 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)

(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 2020 年 8 月 27 日與中國石油集團簽訂了產品與服務互供總協議,協議有效期為三年,並自 2021 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。2023 年 8 月 30 日,本公司與中國石油集團在 2020 年簽訂的總協議基礎上重新簽訂了產品與服務互供總協議,協議有效期 3 年,並自 2024 年 1 月 1 日起生效。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 2020 年 8 月 27 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 11.42 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)調整為約人民幣 56.73 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 2021 年 1 月 1 日起生效。本公司與中國石油集團於 2023 年 8 月 30 日分別出具了確認函,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。

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2020年8月27日分別出具了新房產租賃合同之確認函,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總建築面積合計約128.75萬平方米的房產,雙方根據重新確認的房屋租賃面積及市場情況對總租金進行了調整,並同意將房屋租賃的年租金調整為約人民幣7.13億元。除租賃房產面積及租金外,房屋租賃合同其他條款不變。該確認函自2021年1月1日起生效。本公司與中國石油集團於2023年8月30日分別出具了確認函,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2024年6月30日止6個月期間,此類交易金額共計人民幣621.08億元(截至2023年6月30日止6個月期間:人民幣608.63億元)。
- 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2024年6月30日止6個月期間,此類交易金額共計人民幣35.93億元(截至2023年6月30日止6個月期間:人民幣34.69億元)。
- 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2024年6月30日止6個月期間,此類交易金額共計人民幣1,921.33億元(截至2023年6月30日止6個月期間:人民幣1,825.04億元)。
- 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2024年6月30日止6個月期間,此類交易金額共計人民幣7.69億元(截至2023年6月30日止6個月期間:人民幣4.58億元)。
- 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2024年6月30日止6個月期間,利息收入總額為人民幣8.40億元(截至2023年6月30日止6個月期間:人民幣4.05億元)。於2024年6月30日存款餘額為人民幣715.83億元(2023年12月31日:人民幣541.42億元)。

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)

- 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2024年6月30日止6個月期間，此支出總額為人民幣29.83億元(截至2023年6月30日止6個月期間：人民幣29.45億元)。
- 於2024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1,286.04億元(2023年12月31日：人民幣1,485.14億元)。
- 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2024年6月30日止6個月期間，租金及其他款項合計為人民幣30.66億元(截至2023年6月30日止6個月期間：人民幣32.16億元)。

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：

	2024年6月30日	2023年12月31日
	人民幣	人民幣
應收賬款	7,449	4,626
預付款和其他流動資產	33,343	21,450
無形資產和其他非流動資產	30,216	16,268
應付賬款及應計負債	58,168	48,386
合同負債	1,196	1,508
租賃負債	96,616	96,003

(b) 主要管理人員酬金

	截至6月30日止6個月期間	
	2024年	2023年
	人民幣千元	人民幣千元
薪金、津貼和其他福利	5,922	5,162
退休福利計劃供款	1,474	1,271
	7,396	6,433

(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2024年6月30日及2023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。

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)

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2024年6月30日，持續的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	第二層次	第三層次	合計
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：				
—以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融資產	6,082	3,813	-	9,895
衍生金融資產：				
—衍生金融資產	2,216	9,635	-	11,851
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	-	-	11,142	11,142
—其他權益工具投資	344	-	342	686
	<u>8,642</u>	<u>13,448</u>	<u>11,484</u>	<u>33,574</u>
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：				
—以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融負債	-	4,685	-	4,685
衍生金融負債：				
—衍生金融負債	444	6,695	-	7,139
	<u>444</u>	<u>11,380</u>	<u>-</u>	<u>11,824</u>

於2023年12月31日，持續的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	第二層次	第三層次	合計
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：				
—以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融資產	6,788	616	-	7,404
衍生金融資產：				
—衍生金融資產	2,900	14,039	-	16,939
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	-	-	10,661	10,661
—其他權益工具投資	501	-	331	832
	<u>10,189</u>	<u>14,655</u>	<u>10,992</u>	<u>35,836</u>
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：				
—以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融負債	-	1,727	-	1,727
衍生金融負債：				
—衍生金融負債	1,025	9,704	-	10,729
	<u>1,025</u>	<u>11,431</u>	<u>-</u>	<u>12,456</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。

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。

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2024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	侯啟軍	段良偉	黃永章	任立新
				
謝軍	張道偉	蔡金勇	蔣小明	張來斌
				
熊璐珊	何敬麟	周松	謝海兵	趙穎
				
蔡勇	蔣尚軍	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	

2024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

