

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



中国石化
SINOPEC

中国石油化工股份有限公司

CHINA PETROLEUM & CHEMICAL CORPORATION

(在中華人民共和國註冊成立的股份有限公司)

(證券代號：00386)

2024年半年度業績公告

中國石油化工股份有限公司（「中國石化」或「本公司」）董事會（「董事會」）謹此宣佈中國石化及其附屬公司截至2024年6月30日止六個月之未經審計業績。本公告列載中國石化2024年半年度報告全文，並符合香港聯合交易所有限公司證券上市規則中有關中期業績初步公告附載資料之要求。中國石化2024年半年度報告全文同時刊載於香港聯合交易所有限公司網站(www.hkexnews.hk)及中國石化網站(www.sinopec.com/listco/)。

發佈業績公告

本業績公告的中英文版本可在中國石化網站(www.sinopec.com)及香港聯合交易所有限公司網站(www.hkexnews.com.hk)查閱。在對中英文版本理解上發生歧義時，以中文為準。

承董事會命
中國石油化工股份有限公司
黃文生
副總裁、董事會秘書

中國北京
2024年8月23日

於本公告日期，本公司的董事為：馬永生*、趙東#、鐘韜*、李永林#、呂亮功#、牛栓文#、萬濤#、喻寶才#、徐林+、張麗英+、廖子彬+及張希良+。

執行董事
* 非執行董事
+ 獨立非執行董事

目錄

2	公司簡介
4	主要財務數據及指標
8	董事長致辭
10	經營業績回顧及展望
14	管理層討論與分析
25	公司治理
28	環境和社會責任
31	重要事項
41	股份變動及股東情況
44	債券相關情況
46	財務報告
152	備查文件目錄

本報告包括前瞻性陳述。除歷史事實陳述外，所有本公司預計或期待未來可能或即將發生的業務活動、事件或發展動態的陳述（包括但不限於預測、目標、儲量和其他預估及經營計劃）都屬於前瞻性陳述。受諸多可變因素的影響，未來的實際結果或發展趨勢可能會與這些前瞻性陳述出現重大差異，該等前瞻性陳述不構成本公司對投資者的實質承諾，投資者及相關人士均應當對此保持足夠的風險認識，並且應當理解計劃、預測與承諾之間的差異。本報告中的前瞻性陳述為本公司於2024年8月23日作出，除非監管機構另有要求，本公司今後沒有義務或責任對該等前瞻性陳述進行更新。

重要提示：中國石化董事會及其董事、監事會及其監事、高級管理人員保證本報告所載資料不存在任何虛假記載、誤導性陳述或者重大遺漏，並對其內容的真實性、準確性和完整性負個別及連帶責任。本公司不存在被控股股東及其他關聯方非經營性資金佔用情況。中國石化董事長馬永生先生，副董事長、總裁趙東先生，財務總監兼會計機構負責人壽東華女士保證本報告中的財務報告真實、準確、完整。中國石化審計委員會已審閱中國石化截至**2024年6月30日**止半年度報告。

本公司分別按中國企業會計準則和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。

公司簡介

中國石化H股於**2000年10月18日**在中國香港聯合交易所上市；A股於**2001年8月8日**在上海證券交易所上市。中國石化是中國最大的一體化能源化工公司之一，主要從事石油與天然氣勘探開採、管道運輸、銷售；石油煉製、石油化工、煤化工、化纖及其他化工產品的生產與銷售、儲運；石油、天然氣、石油產品、石油化工及其他化工產品和其他商品、技術的進出口、代理進出口業務；技術、信息的研究、開發、應用；氫氣的制備、儲存、運輸和銷售等氫能業務及相關服務；新能源汽車充換電，太陽能、風能等新能源發電業務及相關服務。

釋義：

在本報告中，除非文義另有所指，下列詞語具有如下含義：

「中國石化」是指中國石油化工股份有限公司

「本公司」或「公司」是指中國石化及其附屬公司

「中國石化集團公司」是指中國石化的控股股東中國石油化工集團有限公司

「中國石化集團」是指中國石化集團公司及其附屬公司

「財務公司」是指中國石化財務有限責任公司

「盛駿公司」是指中國石化盛駿國際投資有限公司

「香港聯合交易所」是指香港聯合交易所有限公司

「香港上市規則」是指香港聯合交易所有限公司證券上市規則

本公司的原油、天然氣產量和原油加工量按以下比例進行換算：

境內原油產量：1噸=7.1桶

海外原油產量：2024年上半年1噸=7.25桶，2023年上半年1噸=7.26桶

天然氣產量：1立方米=35.31立方英尺

原油加工量：1噸=7.35桶

中國石化基本情況如下：**法定名稱**

中國石油化工股份有限公司

中文簡稱

中國石化

英文名稱

China Petroleum & Chemical Corporation

英文簡稱

Sinopec Corp.

法定代表人

馬永生先生

香港上市規則下的授權代表

趙東先生、黃文生先生

董事會秘書

黃文生先生

證券事務代表

張徵先生

註冊、辦公和聯繫地址

中國北京市朝陽區朝陽門北大街22號

郵政編碼：100728

電話：86-10-59960028

傳真：86-10-59960386

網址：<http://www.sinopec.com>

電子郵件：ir@sinopec.com

信息披露及備置地點變更情況

本報告期內，中國石化信息披露及備置地點未發生變更。

股票上市地點、股票簡稱和股票代碼

A股：上海證券交易所

股票簡稱：中國石化

股票代碼：600028

H股：香港聯合交易所有限公司

股票簡稱：中國石油化工股份

股票代碼：00386

公司註冊地址的變更情況

本報告期內，中國石化註冊地址未發生變更。

1 按中國企業會計準則編製的財務數據和指標

(1) 主要會計數據

項目	截至6月30日止6個月期間		本報告期比上年同期增減(%)
	2024年 人民幣百萬元	2023年 人民幣百萬元	
營業收入	1,576,131	1,593,682	(1.1)
歸屬於母公司股東淨利潤	35,703	35,111	1.7
歸屬於母公司股東的扣除非經常性損益後的淨利潤	35,582	33,655	5.7
經營活動產生的現金流量淨額	42,269	27,562	53.4

項目	於2024年 6月30日 人民幣百萬元	於2023年 12月31日 人民幣百萬元	本報告期比上年期末增減(%)
歸屬於母公司股東權益	828,140	805,794	2.8
總資產	2,141,936	2,026,674	5.7

(2) 主要財務指標

項目	截至6月30日止6個月期間		本報告期比上年同期增減(%)
	2024年 人民幣元	2023年 人民幣元	
基本每股收益	0.296	0.293	1.0
稀釋每股收益	0.296	0.293	1.0
扣除非經常性損益後的基本每股收益	0.295	0.281	5.0
加權平均淨資產收益率(%)	4.37	4.43	(0.06)個百分點
扣除非經常性損益後的加權平均淨資產收益率(%)	4.36	4.25	0.11個百分點

(3) 非經常性損益項目及涉及金額

項目	截至2024年6月30日 止6個月期間(收入)/支出 人民幣百萬元
處置非流動資產淨收益	(219)
捐贈支出	40
政府補助	(683)
持有和處置各項投資的收益	(265)
其他各項非經常性收入和支出淨額	837
小計	(290)
相應稅項調整	82
合計	(208)
其中：	
影響母公司股東淨利潤的非經常性損益	(121)
影響少數股東淨利潤的非經常性損益	(87)

(4) 財務報表項目變動情況表

本報告期內，數據變動幅度達30%以上的報表項目具體情況及變動原因說明：

合併資產負債表項目	於2024年 6月30日 人民幣百萬元	於2023年 12月31日 人民幣百萬元	增加／(減少) 金額 人民幣百萬元	百分比 (%)	變動主要原因
交易性金融資產	4	3	1	33.3	本公司持有基金公允價值變動影響。
應收賬款	76,746	48,652	28,094	57.7	
應收款項融資	4,967	2,221	2,746	123.6	受國際油價上漲，以及境外成品油、燃料油經營規模增加等影響，
應付票據	35,721	29,122	6,599	22.7	應收應付款項同時有所上升。
應付賬款	251,741	229,878	21,863	9.5	
預付款項	9,090	5,067	4,023	79.4	國際油價上漲，預付原油等採購款增加。
應付職工薪酬	21,284	13,941	7,343	52.7	尚未發放的績效工資變動影響。
一年內到期的非流動負債	71,766	30,457	41,309	135.6	部分長期借款和應付債券等重分類為一年內到期的非流動負債。
其他流動負債	33,327	20,833	12,494	60.0	本期發行超短期融資債券。
其他綜合收益	2,008	3,060	(1,052)	(34.4)	套保業務公允價值變動影響。
專項儲備	3,384	2,597	787	30.3	本期計提安全生產費用增加。

合併利潤表項目	截至2024年 6月30日止 6個月期間 人民幣百萬元	截至2023年 6月30日止 6個月期間 人民幣百萬元	增加／(減少) 金額 人民幣百萬元	百分比 (%)	變動主要原因
財務費用	6,275	4,790	1,485	31.0	本期外幣貸款匯兌淨損失增加，以及付息債務規模上升導致借款利息支出增加。
投資收益	7,565	3,291	4,274	129.9	合營、聯營公司效益有所好轉。
公允價值變動損益	(1,275)	1,475	(2,750)	—	套保業務浮虧增加影響。
信用減值轉回／(損失)	23	(35)	58	—	本期應收款項壞賬轉回增加。
資產處置收益	219	869	(650)	(74.8)	上年同期處置部分管道資產，本期無此影響。

合併現金流量表項目	截至2024年 6月30日止 6個月期間 人民幣百萬元	截至2023年 6月30日止 6個月期間 人民幣百萬元	增加／(減少) 金額 人民幣百萬元	百分比 (%)	變動主要原因
收到的稅費返還	3,399	5,978	(2,579)	(43.1)	受進口LNG價格下降影響，本期收到進口LNG增值稅返還同比減少。
收回投資收到的現金	40	391	(351)	(89.8)	上年同期收到股權轉讓資金，本期無此影響。
處置固定資產、無形資產和其他 長期資產收回的現金淨額	1,436	3,584	(2,148)	(59.9)	本期處置固定資產較上年同期減少。
購建固定資產、無形資產和其他 長期資產支付的現金	(58,134)	(87,581)	29,447	(33.6)	上年同期購買探礦權，本期無此影響，以及南港乙烯項目已中交，支出同比減少。
吸收投資收到的現金	12,883	279	12,604	4,517.6	本期收到定向增發股票募集資金。
分配股利、利潤或償付利息支付 的現金	(4,789)	(29,860)	25,071	(84.0)	派發股息時間差異影響。

2 按國際財務報告會計準則編製的財務數據和指標

(1) 主要會計數據

項目	截至6月30日止6個月期間		本報告期比上年同期增減 (%)
	2024年 人民幣百萬元	2023年 人民幣百萬元	
經營收益	51,021	53,696	(5.0)
本公司股東應佔利潤	37,079	36,122	2.6
經營活動所得現金淨額	42,269	27,562	53.4

項目	於2024年 6月30日 人民幣百萬元	於2023年 12月31日 人民幣百萬元	本報告期比上年期末增減 (%)
本公司股東應佔權益	825,925	802,989	2.9
總資產	2,140,524	2,024,696	5.7

(2) 主要財務指標

項目	截至6月30日止6個月期間		本報告期比上年同期增減 (%)
	2024年 人民幣元	2023年 人民幣元	
基本每股收益	0.307	0.301	2.0
稀釋每股收益	0.307	0.301	2.0
已佔用資本回報率(%)	4.30	4.22	0.08個百分點

尊敬的各位股東、朋友們：

今年6月，中國石化完成董事會、監事會換屆。承蒙股東的信任和董事的支持，選舉我為第九屆董事會董事長。我深感使命光榮，責任重大。我將繼續忠實勤勉地履行職責，推動中國石化各項事業取得新成效、邁上新台階。

多年來，公司歷屆董事會、監事會、管理層團結帶領廣大員工，齊心協力、攻堅克難，抓改革、強管理、求創新、謀發展，出色完成了各項目標任務，公司高質量發展邁出堅實步伐。特別是近年來，公司聚焦增強核心功能和核心競爭力，深入實施高質量發展行動，着力提升公司價值，為股東創造了良好回報。

上半年，公司堅持穩中求進、以進促穩，全方位優化生產經營組織，全力提質增效穩增長，各方面工作取得積極進展，經營業績保持穩定。按照國際財務報告會計準則，公司實現營業收入1.58萬億元（人民幣，下同），公司股東應佔利潤371億元、同比增長2.6%；財務狀況穩健，經營活動現金流量淨額大幅增加。綜合考慮公司盈利水平、股東回報和未來可持續發展需要，董事會決定按照《公司章程》規定的上限派發2024年中期現金股利每股0.146元（含稅）。

當前，中國石化面臨前所未有的行業變局，也擁有難得的發展變革機遇。我們將以全面深化改革推動高質量發展，突出創新引領，強化精

益管理，加快轉型升級，全力攻堅創效。公司董事會對未來滿懷信心，立足實際制定了「提質增效重回報」行動方案和未來三年股東分紅回報規劃。

公司將着力提高經營質量，拓展創效空間。充分發揮一體化優勢，加強區域優化和產業鏈優化，深挖系統優化潛力，統籌購運產儲銷全鏈條，強化成本費用管控，全力滿足市場需求，提高服務質量，實現產業鏈整體效益最大化。上游業務堅持高質量勘探和效益開發，多措并举降低盈虧平衡點，增儲穩油增氣降本；煉油業務堅持產銷協同，優化調整產品結構和裝置負荷，保障產業鏈高效運轉；成品油銷售業務加大精準營銷、融合營銷力度，全力拓市擴銷，鞏固市場份額；化工業務堅持「基礎+高端」方向，持續加大細分市場、細分產品攻堅力度，全力降成本、拓市場、創效益，增強盈利能力和競爭力。

公司將着力推動轉型升級，培育發展新質生產力。堅定實施創新驅動戰略，推動創新鏈、產業鏈、資金鏈、人才鏈深度融合，持續攻堅關鍵核心技術，打造原創技術策源地，支撐產業轉型升級和戰略性新興產業佈局。上游業務高質量抓好勝利濟陽頁岩油國家級示範區、深地工程等重点項目建設，加快天然氣產供儲銷體系建設，做強做大油氣生產基地；積極培育氫能、風能、太陽能等新能源業務，加快構築「油氣+新能源」多能互補格局。煉化業務加快

「高端化、智能化、綠色化」基地建設，統籌低成本「油轉化」、差異化「油轉特」，積極佈局新材料、生物技術等新興產業，有序推進老舊裝置更新改造，打造更加安全集約、綠色智能、匹配協調的煉化產業鏈。成品油銷售業務持續優化網絡佈局，推進充電、加氣網絡建設和氫能交通示範應用，完善易捷綜合服務生態，鞏固提升「油氣氫電服」綜合能源服務網絡優勢。

公司將着力提高ESG管理水平，促進可持續發展。持續加強公司治理體系建設，完善現代企業制度。加強董事會建設，強化科學決策和精益管理，全面從嚴管控風險。積極應對氣候變化，穩步實施碳達峰行動、綠色企業行動計劃第二階段方案，推動CCUS等負碳技術規模化應用，協同推進降碳、減污、擴綠、增長，助力經濟社會發展全面綠色轉型。積極履行社會責任，提高利益相關方滿意度。加強ESG體系建設，提升ESG績效，推動公司可持續發展。

公司將着力加強利益相關方溝通，增進市場認同。以投資者需求為導向，持續提高信息披露和投資者關係工作質量，加強投資者等利益相關方溝通，提升溝通成效。持續完善利益相關方意見徵詢和反饋機制，及時回應其訴求，保

護投資者特別是中小投資者合法權益，增強認同感，提升企業價值。

公司高度重視投資者回報，一直保持分紅的連續性和穩定性。2022年以來，董事會加強價值管理，發起實施境內外股份回購，有力提升了公司價值，今年公司將繼續實施股份回購。同時，董事會提議，未來三年公司每年現金分紅比例不低於65%，與股東分享發展成果。

路雖遠，行則將至；事雖難，做則必成。我相信，有股東和社會各界的大力支持，有董事會、監事會、管理層和全體員工的共同努力和不懈奮鬥，中國石化一定能夠砥礪前行，堅定邁向高質量發展，持續回報股東和社會。

馬永生

董事長

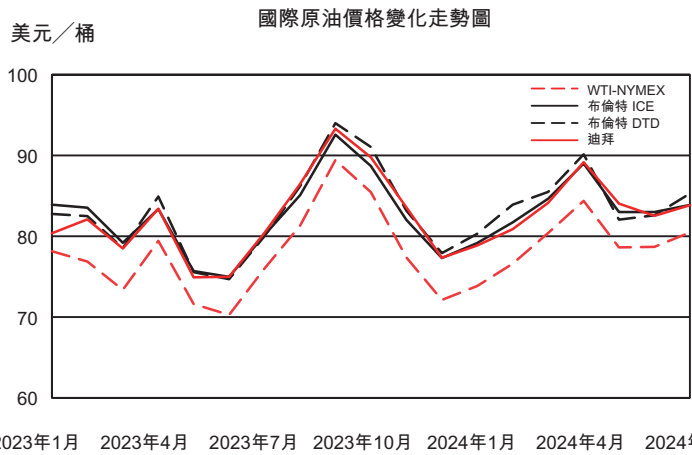
中國北京，2024年8月23日

經營業績回顧

2024年上半年，中國經濟延續回升向好態勢，中國國內生產總值(GDP)同比增長5.0%。據本公司統計，境內天然氣需求快速增長，表觀消費量同比增長10%；受柴油需求下降影響，境內成品油消費量同比下降

0.5%；境內主要化工產品需求保持增長，乙烯當量消費量同比增長4.3%。

2024年上半年，國際原油價格寬幅震蕩，普氏布倫特原油現貨均價為84.1美元／桶，同比上漲5.3%。



1 生產經營

(1) 勘探及開發

2024年上半年，本公司加強高質量勘探和效益開發，增儲增產降本增效取得新進展，國內油氣當量產量創歷史同期新高。在勘探方面，加強物探、風險勘探和一體化評價勘探，四川盆地頁岩氣、北部灣盆地新區帶等勘探取得重大突破，勝利濟陽頁岩油國家級示範區建設高效推進。在原油

開發方面，加快推進勝利海上、塔河、北部灣等原油重點產能建設，加強老油田精細開發；在天然氣開發方面，積極推進順北二區、川西海相等天然氣重點產能建設，持續完善天然氣產供儲銷體系建設，全產業鏈創效同比大幅增長，創歷史最好水平。上半年實現油氣當量產量257.66百萬桶，同比增長3.1%，其中，境內原油產量126.49百萬桶，同比增長1.5%；天然氣產量7,005.7億立方英尺，同比增長6.0%。

勘探及開發生產營運情況

	截至6月30日止6個月期間		同比變動 (%)
	2024年	2023年	
油氣當量產量(百萬桶油當量)	257.66	249.88	3.1
原油產量(百萬桶)	140.53	139.68	0.6
中國	126.49	124.68	1.5
海外	14.04	15.00	(6.4)
天然氣產量(十億立方英尺)	700.57	660.88	6.0

(2) 煉油

2024年上半年，面對部分產品需求疲弱和毛利收窄帶來的嚴峻挑戰，本公司堅持產銷一體協同，緊貼市場需求，優化調整加工負荷和產品結構，

做大有效益的加工量。加強採購、儲運和生產三方協同，降低採購成本。統籌優化「油轉化」「油轉特」節奏，增產汽油、航煤等適銷產品。把握國際市場機遇，優化出口節奏和結構。上半年加工原油12,669萬

噸，生產成品油7,730萬噸，同比增長1.6%，其中，汽油產量同比增長6.6%，煤油產量同比增長15.2%。

煉油生產營運情況

	截至6月30日止6個月期間		同比變動 (%)
	2024年	2023年	
原油加工量(百萬噸)	126.69	126.54	0.1
汽、柴、煤油產量(百萬噸)	77.30	76.07	1.6
汽油(百萬噸)	32.34	30.33	6.6
柴油(百萬噸)	29.31	32.15	(8.8)
煤油(百萬噸)	15.65	13.59	15.2
化工輕油產量(百萬噸)	19.79	21.36	(7.4)

註：境內合資企業的產量按100%口徑統計。

(3) 營銷及分銷

2024年上半年，本公司積極應對柴油消費疲弱和電動汽車快速發展帶來的挑戰，堅持以客戶為中心，發揮一體化優勢，以高質量服務拓展市場空

間。大力開展主題營銷和差異化營銷，汽油和航煤經營量持續增長。充分發揮現有終端網絡優勢，全力推動充電和加氣網絡發展，充電量和車用LNG經營量同比大幅增長；推進氫能交通穩步發展，積極向「油氣氫

電服」綜合能源服務商轉型。同時，加強自有品牌商品建設，持續豐富易捷多元化業態，提升非油業務經營質量。上半年，成品油總經銷量11,901萬噸，同比增長2.1%，其中境內成品油總經銷量9,014萬噸。

營銷及分銷營運情況

	截至6月30日止6個月期間		同比變動 (%)
	2024年	2023年	
成品油總經銷量（百萬噸）	119.01	116.60	2.1
境內成品油總經銷量（百萬噸）	90.14	92.47	(2.5)
零售量（百萬噸）	56.96	59.76	(4.7)
直銷及分銷量（百萬噸）	33.18	32.71	1.4

註： 成品油總經銷量包含了成品油經營量和貿易量。

	於2024年 6月30日	於2023年 12月31日	本報告期末比上年 度期末增減(%)
中國石化品牌加油站總數（座）	30,959	30,958	0.0
便利店數	28,633	28,431	0.7

(4) 化工

2024年上半年，國內化工市場仍處於景氣周期低谷，本公司緊貼市場需求，全方位加強煉化協同、區域協同、產銷研協同，大力降本減費，挖

潛增效成效顯著。持續推進原料多元化，降低原料成本。高負荷運行芳烴等盈利裝置，安排負邊際效益裝置降負荷及經營性停工。穩步提升高附加值產品比例。上半年乙烯產量649.6萬噸，合成纖維單體及聚合物同比增

長17.8%。加強戰略客戶合作和產品定制化服務，積極開拓境內外市場，出口量同比增長17.8%。上半年化工產品經營總量為4,006萬噸。

主要化工產品產量

單位：千噸

	截至6月30日止6個月期間		同比變動 (%)
	2024年	2023年	
乙烯	6,496	6,875	(5.5)
合成樹脂	9,784	9,793	(0.1)
合成纖維單體及聚合物	4,598	3,903	17.8
合成纖維	633	519	22.0
合成橡膠	678	670	1.2

註： 境內合資企業的產量按100%口徑統計。

2 安全與健康

2024年上半年，本公司持續完善HSE管理體系建設與運行，專業管理持續加強。落實全員安全生產責任制，深入開展安全管理提升年行動，加強安全風險隱患排查整治，安全生產形勢總體保持穩定。完善職業健康管理制度規範體系，推進「健康企業」建設，健康管理水平穩步提升。

3 科技創新

2024年上半年，本公司深化科技體制機制改革，大力推進關鍵核心技術攻關，打造能源領域國家級科研機構，創新驅動效能加速釋放。深層超深層頁岩氣勘探理論和技術取得突破，濟陽、蘇北等斷陷盆地頁岩油開發技術有效支撐效益建產。條形沸騰床渣油加氫催化劑實現工業應用，環

己烯酯化加氫制環己酮裝置建成投產。智能運營中心和智能化「田廠站院」建設升級，數字孿生、5G等數字化應用建成投用。

4 資本支出

本公司注重投資的質量和效益，持續優化投資項目管理，2024年上半年資本支出人民幣558.93億元，其中勘探及開發板塊資本支出人民幣337.88億元，主要用於濟陽、塔河等原油產能建設，川西等天然氣產能建設以及油氣儲運設施建設；煉油板塊資本支出人民幣92.01億元，主要用於鎮海煉化擴建、廣州石化技術改造、茂名石化技術改造等項目建設；營銷及分銷板塊資本支出人民幣29.52億元，主要用於「油氣氫電服」綜合加能站網絡發展、現有終端銷售網絡改造、非油品業務等項目；化工板塊資本支出人民幣86.33億元，主要用於鎮海二期、茂名等乙烯及高端材料項目建設；總部及其他資本支出人民幣13.19億元，主要用於科技研發和信息化等項目建設。

業務展望

展望2024年下半年，中國經濟有望繼續回升向好。預計境內天然氣和化工產品需求持續增長，成品油需求基本保持穩定。綜合考慮地緣政治、全球供需和庫存變化等影響，預計國際原油價格仍將寬幅震蕩。本公司將充分發揮一體化優勢，強化運營協同，努力實現高水平經營業績，重點做好以下幾方面工作：

勘探及開發板塊：本公司將堅持增儲穩油增氣降本，力爭取得更好效益。加大風險勘探與圈閉預探，增加優質規模儲量。加快推進勝利海

上、淮西、順北二區等油氣產能建設，加大幅度提高採收率等技術推廣應用，多措並舉降低盈虧平衡點。加快天然氣產供儲銷體系建設，多元化開拓天然氣資源渠道，降低資源成本，優化營銷策略，拓展優質客戶。下半年計劃生產原油139百萬桶，生產天然氣6,795億立方英尺。

煉油板塊：本公司將堅持產銷協同，以效益為導向優化調整產品結構和裝置負荷，保障產業鏈高效運轉。動態優化採購規模和節奏，着力降低採購成本。優化出口產品的結構和節奏。統籌低成本「油轉化」、差異化「油轉特」，有效降低柴汽比和柴油收率，推進針狀焦等特種產品發展。下半年計劃原油加工量1.26億噸。

營銷及分銷板塊：本公司將充分發揮一體化優勢，加強數智化賦能，大力推進拓市擴銷。持續優化網絡佈局，推進充電、加氣網絡建設和氫能交通示範應用，完善易捷綜合服務生態，提升非油業務經營質量和效益，鞏固提升「油氣氫電服」綜合能源服務網絡質量。下半年計劃境內成品油經銷量9,109萬噸。

化工板塊：本公司將積極應對化工景氣周期低谷，堅持「基礎+高端」，全力降成本、拓市場，挖潛增效。持續推進原料多元化，多措並舉降低原料成本。以市場需求為導向，保持盈利裝置高負荷運行，提升優質資產創效能力。

密切產銷研用結合，加大新材料、高附加值產品開發力度，拓展創效空間。大力推進境內外市場開拓，加強戰略客戶合作和產品定制服務。下半年計劃生產乙烯685萬噸。

在資本支出方面，下半年本公司計劃資本支出人民幣1,171億元。勘探及開發板塊資本支出人民幣440億元，主要用於濟陽、塔河等原油產能建設，川西等天然氣產能建設以及油氣儲運設施建設；煉油板塊資本支出人民幣156億元，主要用於鎮海煉化擴建、廣州石化技術改造、茂名石化技術改造等項目建設；營銷及分銷板塊資本支出人民幣154億元，主要用於綜合加能站網絡發展、現有終端銷售網絡改造、非油品業務等項目；化工板塊資本支出人民幣372億元，主要用於鎮海二期乙烯、茂名乙烯、九江芳烴及高端材料等項目建設；總部及其他資本支出人民幣49億元，主要用於科技研發、信息化等項目建設。

以下討論與分析應與本半年度報告所列之本公司的財務報表及其附註同時閱讀。以下涉及的部分財務數據如無特別說明均與本公司按國際財務報告會計準則編製的財務報表一致。討論中涉及的產品價格均不含增值稅。

1 合併經營業績

2024年上半年，國際油價高位寬幅震蕩，市場供需矛盾依然突出。公司進一步強化生產經營一體協同優化，加大原料、產品和裝置結構調整力度，全力拓市擴銷，強化成本費用管控，實現營業收入人民幣15,761億元，同比降低1.1%；經營收益人民幣510億元，同比降低5.0%。

下表列示本公司2024年上半年和2023年同期合併利潤表中主要收入和費用項目：

	截至6月30日止6個月期間		變化率 (%)
	2024年 人民幣百萬元	2023年	
營業收入	1,576,131	1,593,682	(1.1)
主營業務收入	1,545,920	1,561,502	(1.0)
其他經營收入	30,211	32,180	(6.1)
經營費用	(1,525,110)	(1,539,986)	(1.0)
採購原油、產品及經營供應品及費用	(1,254,213)	(1,282,882)	(2.2)
銷售、一般及管理費用	(26,486)	(27,381)	(3.3)
折舊、折耗及攤銷	(59,418)	(55,239)	7.6
勘探費用（包括乾井成本）	(4,542)	(4,882)	(7.0)
職工費用	(50,290)	(49,949)	0.7
所得稅以外的稅金	(132,612)	(127,261)	4.2
信用減值轉回／（損失）	23	(35)	—
其他收入淨額	2,428	7,643	(68.2)
經營收益	51,021	53,696	(5.0)
融資成本淨額	(6,275)	(4,790)	31.0
投資收益及應佔聯營及合營公司的損益	7,576	2,860	164.9
除稅前利潤	52,322	51,766	1.1
所得稅費用	(9,931)	(10,170)	(2.4)
本期間利潤	42,391	41,596	1.9
歸屬於：			
本公司股東	37,079	36,122	2.6
非控股股東	5,312	5,474	(3.0)

(1) 營業收入

2024年上半年，本公司實現主營業務收入人民幣15,459億元，同比降低1.0%。主要歸因於部分石油石化產品銷量下降。

下表列示了本公司2024年上半年和2023年同期的主要外銷產品銷售量、平均實現價格以及各自的變化率。

	銷售量(千噸)		變化率 (%)	平均實現價格(不含增值稅) (人民幣元/噸、人民幣元/千立方米)		變化率 (%)
	截至6月30日止6個月期間 2024年	截至6月30日止6個月期間 2023年		截至6月30日止6個月期間 2024年	截至6月30日止6個月期間 2023年	
原油	4,254	3,676	15.7	3,981	3,754	6.0
天然氣(百萬立方米)	16,251	15,897	2.2	1,895	1,949	(2.8)
汽油	46,597	46,424	0.4	9,043	8,730	3.6
柴油	38,647	41,470	(6.8)	7,009	7,074	(0.9)
煤油	13,376	12,282	8.9	5,805	5,704	1.8
基礎化工原料	17,940	17,675	1.5	6,126	5,633	8.8
合纖單體及聚合物	3,377	2,944	14.7	5,926	5,574	6.3
合成樹脂	8,074	8,503	(5.0)	7,454	7,420	0.5
合成纖維	631	536	17.7	7,723	7,900	(2.2)
合成橡膠	669	690	(3.0)	11,721	10,433	12.3

本公司生產的絕大部分原油及少量天然氣用於本公司煉油、化工業務，其餘外銷給予其他客戶。2024年上半年，外銷原油、天然氣及其他上游產品營業額為人民幣927億元，同比增長3.4%，佔本公司營業額及其他經營收入的5.9%，主要歸因於外銷原油量價齊升。

本公司煉油事業部和營銷及分銷事業部對外銷售石油產品（主要包括成品油及其他精煉石油產品）實現的對外銷售收入為人民幣9,204億元，同比降低0.6%，佔本公司營業收入的58.4%，主要歸因於柴油等產品銷量同比下降。汽油、柴油及煤油的銷售收入為人民幣7,699億元，同比增長0.2%，佔石油產品銷售收入的83.6%；其他精煉石油產品銷

售收入為人民幣1,505億元，同比降低4.4%，佔石油產品銷售收入的16.4%。

本公司化工產品對外銷售收入為人民幣2,040億元，同比增長3.7%，佔本公司營業收入的12.9%。主要歸因於部分化工產品銷量、價格有所增長。

(2) 經營費用

2024年上半年，本公司經營費用為人民幣15,251億元，同比降低1.0%。經營費用主要包括以下部分：

採購原油、產品及經營供應品及費用為人民幣12,542億元，同比降低2.2%，佔總經營費用的82.2%。其中：

- 採購原油費用為人民幣4,680億元，同比增長5.0%。上半年外購原油加工量為11,662萬噸（未包括來料加工原油量），同比降低1.4%；外購原油平均單位加工成本為人民幣4,445元／噸，同比增長6.3%。
- 其他採購費用為人民幣7,862億元，同比降低6.1%，主要歸因於成品油外購及貿易採購規模下降。

銷售、一般及管理費用為人民幣265億元，同比降低3.3%，主要歸因於公司進一步加大非生產性支出管控力度，營銷及管理性費用有所降低。

折舊、折耗及攤銷為人民幣594億元，同比增長7.6%，主要歸因於新投用資產規模擴大。

勘探費用為人民幣45億元，同比降低7.0%，主要歸因於優化探井部署，探井成功率持續提升，有效降低相關核銷支出。

職工費用為人民幣503億元，同比增長0.7%。

所得稅以外的稅金為人民幣1,326億元，同比增長4.2%，主要歸因於公司成品油產量增長導致消費稅同比增加人民幣18億元；油價同比上漲，石油特別收益金及資源稅同比增加人民幣15億元；礦業權出讓收益同比增加人民幣8億元。

其他收入淨額為人民幣24億元，同比降低68.2%，主要歸因於商品類衍生工具套保業務浮盈減少人民幣28億元，以及收到進口LNG增值稅返還同比減少人民幣14億元。

(3) 經營收益

2024年上半年實現經營收益人民幣510億元，同比降低5.0%。主要歸因於境內柴油銷售量價下行，液化氣、石油焦等產品毛利大幅下降。

(4) 投資收益及應佔聯營公司及合營公司的損益

2024年上半年本公司投資收益及應佔聯營公司及合營公司的損益為人民幣76億元，同比增長164.9%，主要歸因於部分聯合營化工企業經營效益好轉。

(5) 除稅前利潤

2024年上半年本公司除稅前利潤為人民幣523億元，同比增長1.1%。

(6) 所得稅

2024年上半年本公司所得稅為人民幣99億元，同比降低2.4%。

(7) 非控股股東應佔利潤

2024年上半年非控股股東應佔利潤為人民幣53億元，同比降低3.0%。

(8) 本公司股東應佔利潤

2024年上半年歸屬於本公司股東的利潤為人民幣371億元，同比增長2.6%。

2 分事業部經營業績

本公司將經營活動分為勘探及開發事業部、煉油事業部、營銷及分銷事業部、化工事業部四個事業部和本部及其他。除非文中另有所指，本節討論的財務數據並未抵銷事業部之間的交易，且各事業部的經營收入數據包括各事業部的其他經營收入。

以下按事業部列示了經營收入、外部銷售與事業部間銷售佔各報表期間抵銷事業部間銷售前經營收入的百分比、外部銷售收入佔所示報表期間合併經營收入的百分比（即扣除事業部間銷售後）。

	經營收入		抵銷事業部間銷售收入前 佔合併經營收入比例		抵銷事業部間銷售收入後 佔合併經營收入比例	
	截至6月30日止6個月期間 2024年 人民幣百萬元	2023年	截至6月30日止6個月期間 2024年 (%)	2023年	截至6月30日止6個月期間 2024年 (%)	2023年
勘探及開發事業部						
外部銷售 ^註	94,559	91,864	3.4	3.3	6.0	5.8
事業部間銷售	59,203	52,999	2.1	1.9		
經營收入	153,762	144,863	5.5	5.2		
煉油事業部						
外部銷售 ^註	83,192	88,558	2.9	3.2	5.3	5.6
事業部間銷售	666,473	640,999	23.7	22.9		
經營收入	749,665	729,557	26.6	26.1		
營銷及分銷事業部						
外部銷售 ^註	859,389	861,757	30.5	30.8	54.5	54.1
事業部間銷售	4,108	9,591	0.1	0.3		
經營收入	863,497	871,348	30.6	31.1		
化工事業部						
外部銷售 ^註	208,756	201,390	7.4	7.2	13.2	12.5
事業部間銷售	48,495	42,910	1.7	1.5		
經營收入	257,251	244,300	9.1	8.7		
本部及其他						
外部銷售 ^註	330,235	350,113	11.7	12.5	21.0	22.0
事業部間銷售	466,333	460,405	16.5	16.4		
經營收入	796,568	810,518	28.2	28.9		
抵銷事業部間銷售前的經營收入	2,820,743	2,800,586	100.0	100.0		
抵銷事業部間銷售	(1,244,612)	(1,206,904)				
合併經營收入	1,576,131	1,593,682			100.0	100.0

註：包含其他經營收入。

下表列示了所示報表期間各事業部抵銷事業部間銷售前的經營收入、經營費用和經營收益／(虧損)及2024年上半年較2023年同期的變化率。

	截至6月30日止6個月期間		變化率 (%)
	2024年 (人民幣百萬元)	2023年	
勘探及開發事業部			
經營收入	153,762	144,863	6.1
經營費用	124,614	119,455	4.3
經營收益	29,148	25,408	14.7
煉油事業部			
經營收入	749,665	729,557	2.8
經營費用	742,540	718,147	3.4
經營收益	7,125	11,410	(37.6)
營銷及分銷事業部			
經營收入	863,497	871,348	(0.9)
經營費用	848,849	854,379	(0.6)
經營收益	14,648	16,969	(13.7)
化工事業部			
經營收入	257,251	244,300	5.3
經營費用	260,415	247,658	5.2
經營虧損	(3,164)	(3,358)	(5.8)
本部及其他			
經營收入	796,568	810,518	(1.7)
經營費用	792,264	806,961	(1.8)
經營收益	4,304	3,557	21.0
抵銷	(1,040)	(290)	—

(1) 勘探及開發事業部

勘探及開發事業部生產的絕大部分原油及少量天然氣用於本公司煉油、化工業務，絕大部分天然氣及少部分原油外銷其他客戶。

2024年上半年該事業部經營收入為人民幣1,538億元，同比增長6.1%，主要歸因於原油價格上漲及油氣產品銷量增加。

2024年上半年該事業部銷售原油1,746萬噸，同比增長1.7%；銷售天然氣169億立方米，同比增長2.4%；銷售氣化LNG85.5億立方米，同比降低0.1%；銷售液態LNG119.5萬噸，同比增長

125.0%。原油平均實現銷售價格為人民幣3,923元／噸，同比增長8.2%；天然氣平均實現銷售價格為人民幣1,894元／千立方米，同比降低3.1%；氣化LNG平均實現銷售價格為人民幣3,378元／千立方米，同比降低12.6%；液態LNG平均實現銷售價格為人民幣3,747元／噸，同比降低13.8%。

2024年上半年該事業部經營費用為人民幣1,246億元，同比增長4.3%。主要歸因於石油特別收益金、資源稅等稅金同比增加人民幣30億元；折舊、折耗及攤銷同比增加人民幣24億元；職工費用同比增加人民幣11億元；LNG採購成本同比減少人民幣28億元。

2024年上半年油氣現金操作成本為人民幣753.4元／噸，同比降低0.4%。

2024年上半年該事業部抓住油價相對高位機遇，全力推進油氣增儲上產降本增效，優化天然氣全產業鏈運行，實現經營收益為人民幣291億元，同比增加人民幣37億元，增長14.7%。

(2) 煉油事業部

煉油事業部業務包括從第三方及勘探及開發事業部購入原油，並將原油加工成石油產品，汽油、柴油、煤油內部銷售給營銷及分銷事業部，部分化工原料油內部銷售給化工事業部，其他精煉石油產品由煉油事業部外銷給國內外客戶。

2024年上半年該事業部經營收入為人民幣7,497億元，同比增長2.8%。主要歸因於成品油等產品價格隨原油價格同比上升。

下表列示了該事業部各類煉油產品2024年上半年和2023年同期的銷售量、平均實現價格及各自的變化率。

	銷售量(千噸)			平均實現價格(不含增值稅)(人民幣元／噸)		
	截至6月30日止6個月期間 2024年	2023年	變化率 (%)	截至6月30日止6個月期間 2024年	2023年	變化率 (%)
汽油	31,356	29,444	6.5	8,572	8,256	3.8
柴油	28,230	30,833	(8.4)	6,854	6,639	3.2
煤油	11,741	11,208	4.8	5,765	5,623	2.5
化工原料類	19,292	20,743	(7.0)	4,741	4,401	7.7
其他精煉石油產品	32,158	32,583	(1.3)	3,933	3,856	2.0

2024年上半年該事業部汽油銷售收入為人民幣2,688億元，同比增長10.6%，佔該事業部經營收入的35.9%。

2024年上半年柴油銷售收入為人民幣1,935億元，同比降低5.5%，佔該事業部經營收入的25.8%。

2024年上半年煤油銷售收入為人民幣677億元，同比增長7.4%，佔該事業部經營收入的9.0%。

2024年上半年化工原料類產品銷售收入為人民幣915億元，同比增長0.2%，佔該事業部經營收入的12.2%。

2024年上半年除汽油、柴油、煤油、化工原料類以外的其他精煉石油產品銷售收入為人民幣1,265億元，同比增長0.7%，佔該事業部經營收入的16.9%。

2024年上半年該事業部的經營費用為人民幣7,425億元，同比增長3.4%。主要歸因於原油及原料油採購成本同比增長。

2024年上半年加工原料油的平均成本為人民幣4,534元／噸，同比增長5.6%；加工原料油12,796萬噸（未包括來料加工原油量），同比降低0.9%。2024年上半年加工原料油總成本為人民幣5,802億元，同比增長4.7%，佔該事業部經營費用的78.1%。

2024年上半年公司煉油毛利為人民幣316元／噸，同比減少人民幣38元／噸，同比降低10.7%。主要歸因於進口原油採購貼水受地緣政治因素影響同比上漲，高油價下國內汽柴油加工毛利下降，以及市場需求疲軟，石油焦、液化氣等產品毛利同比變差。

2024年上半年煉油單位現金操作成本（經營費用減去原油及原料油加工成本、折舊及攤銷、所得稅以外稅金以及其他業務支出等調整，除以原油及原料油加工量）為人民幣195.4元／噸，同比降低4.5%。主要歸因於公司強化成本費用管控，動力、燃料等成本同比下降。

2024年上半年該事業部堅持產銷一體協同優化，根據市場變化動態調整加工負荷，及時優化產品結構，努力降低原油採購成本上升和市場需求疲軟影響，實現經營收益人民幣71億元，同比減少人民幣43億元，同比降低37.6%。

(3) 營銷及分銷事業部

營銷及分銷事業部業務包括從煉油事業部和第三方採購石油產品，向國內用戶批發、直接銷售和通過該事業部零售分銷網絡零售、分銷石油產品及提供相關的服務。

2024年上半年，該事業部經營收入為人民幣8,635億元，同比降低0.9%，主要歸因於柴油需求疲軟、銷量同比下降。其中：汽油銷售收入為人民幣4,216億元，同比增長3.9%；柴油銷售收入為人民幣2,717億元，同比降低7.6%；煤油銷售收入為人民幣776億元，同比增長9.6%。

下表列示了該事業部四大類產品2024年上半年和2023年同期的銷售量、平均實現價格、各自的變化率及汽油、柴油的零售、直銷及分銷情況。

	銷售量(千噸)			平均實現價格(不含增值稅)(人民幣元/噸)		
	截至6月30日止 2024年	2023年	變化率 (%)	截至6月30日止 2024年	2023年	變化率 (%)
汽油	46,619	46,506	0.2	9,043	8,727	3.6
零售	32,834	32,915	(0.2)	9,542	9,184	3.9
直銷及分銷	13,785	13,591	1.4	7,854	7,620	3.1
柴油	38,774	41,588	(6.8)	7,008	7,073	(0.9)
零售	15,521	18,014	(13.8)	7,582	7,528	0.7
直銷及分銷	23,253	23,574	(1.4)	6,625	6,726	(1.5)
煤油	13,369	12,433	7.5	5,805	5,696	1.9
燃料油	14,172	16,143	(12.2)	4,006	3,780	6.0

2024年上半年該事業部經營費用為人民幣8,488億元，同比減少人民幣55億元，同比降低0.6%。主要歸因於成品油採購成本同比下降。

2024年上半年該事業部噸油現金銷售費用（經營費用減去商品採購費用、所得稅以外稅金、折舊及攤銷，除以銷售量）為人民幣185.0元／噸，同比增長1.1%，主要歸因於成品油經營量同比下降導致單位成本上升。

2024年上半年該事業部非油業務收入為人民幣192億元，同比減少人民幣24億元，其中，充電業務收入為人民幣4.3億元，同比大幅增長；非油業務利潤為人民幣26億元，同比減少人民幣0.9億元。

2024年上半年該事業部堅持一體化協同創效，全力拓市擴銷，但受新能源、LNG替代等因素影響，實現經營收益為人民幣146億元，同比減少人民幣23億元，降低13.7%。

(4) 化工事業部

化工事業部業務包括從煉油事業部和第三方採購石油產品作為原料，生產、營銷及分銷石化和無機化工產品。

2024年上半年該事業部經營收入為人民幣2,573億元，同比增長5.3%。主要歸因於化工產品銷量、價格同比有所增長。

2024年上半年該事業部主要六大類產品（基本有機化工品、合成樹脂、合纖單體及聚合物、合成纖維、合成橡膠和化肥）的銷售額為人民幣2,388億元，同比增長5.7%，佔該事業部經營收入92.8%。

下表列出了該事業部六大類化工產品2024年上半年及2023年同期的銷售量、平均實現價格及各自的變化率。

	銷售量(千噸)			平均實現價格(不含增值稅)(人民幣元/噸)		
	截至6月30日止6個月期間 2024年	2023年	變化率 (%)	截至6月30日止6個月期間 2024年	2023年	變化率 (%)
基礎有機化工品	24,172	23,589	2.5	6,006	5,669	5.9
合纖單體及聚合物	3,395	2,967	14.4	5,924	5,581	6.1
合成樹脂	8,078	8,504	(5.0)	7,453	7,420	0.4
合成纖維	631	536	17.7	7,724	7,901	(2.2)
合成橡膠	670	691	(3.0)	11,726	10,443	12.3
化肥	255	401	(36.4)	2,217	2,608	(15.0)

2024年上半年該事業部經營費用為人民幣2,604億元，同比增長5.2%。主要歸因於石腦油等化工原料採購價格上漲。

2024年上半年該事業部緊貼市場需求，全方位強化產銷研協同，動態測算邊際效益，全力優化原料、裝置、產品結構，努力提升高附加值產品比

例，強化成本費用管控，經營虧損為人民幣32億元，同比減虧人民幣2億元。

(5) 本部及其他

本部及其他業務主要包括附屬公司的進出口貿易業務及本公司的研究開發活動以及總部管理活動。

2024年上半年本部及其他的經營收入為人民幣7,966億元，同比下降

1.7%，主要歸因於原油貿易量同比下降。

2024年上半年本部及其他的經營費用為人民幣7,923億元，同比下降1.8%。

2024年上半年本部及其他的經營收益為人民幣43億元。

3 資產、負債、權益及現金流量

本公司的主要資金來源是經營活動、短期及長期借貸，而資金主要用途為經營支出、資本開支及償還短期和長期借款。

(1) 資產、負債及權益情況

單位：人民幣百萬元

	於2024年 6月30日	於2023年 12月31日	變化金額
總資產	2,140,524	2,024,696	115,828
流動資產	637,683	534,435	103,248
非流動資產	1,502,841	1,490,261	12,580
總負債	1,156,433	1,068,887	87,546
流動負債	753,350	647,076	106,274
非流動負債	403,083	421,811	(18,728)
本公司股東應佔權益	825,925	802,989	22,936
股本	121,740	119,349	2,391
儲備	704,185	683,640	20,545
非控股股東權益	158,166	152,820	5,346
權益合計	984,091	955,809	28,282

於2024年6月30日，本公司總資產人民幣21,405億元，比2023年末增加人民幣1,158億元。其中：

流動資產人民幣6,377億元，比2023年末增加人民幣1,032億元，主要歸因於原油、成品油庫存成本隨油價上行，以及市場需求疲軟，庫存規模有所增加，存貨比上年末增加人民幣462億元；受國際油價上漲，以及成品油、燃料油業務海外經營規模擴大等影響，應收賬款比上年末增加人民幣281億元；現金及現金等價物與金融機構定期存款比上年末增加人民幣151億元。

非流動資產人民幣15,028億元，比2023年末增加人民幣126億元，主要歸因於公司持續推進轉型升級，煉化基地建設、結構調整和化工新材料等方面投資力度加大，在建工程比上年末增加人民幣115億元。

於2024年6月30日，本公司總負債人民幣11,564億元，比2023年末增加人民幣875億元。其中：

流動負債人民幣7,533億元，比2023年末增加人民幣1,063億元，主要歸因於公司為滿足經營流動資金需求發行超短期融資債券，以及部分長期借款轉為一年內到期借款，短期

借款比上年末增加人民幣598億元；受國際油價上漲，以及成品油、燃料油業務海外經營規模擴大等影響，應付賬款及應付票據比上年末增加人民幣285億元。

非流動負債人民幣4,031億元，比2023年末減少人民幣187億元，主要歸因於長期債務比上年末減少人民幣177億元。

於2024年6月30日，本公司股東應佔權益人民幣8,259億元，比2023年末增加人民幣229億元。

(2) 現金流量情況

下表列示了本公司2024年上半年及2023年同期合併現金流量表主要項目。

單位：人民幣百萬元

現金流量主要項目	截至6月30日止6個月期間		變化金額
	2024年	2023年	
經營活動產生的現金流量淨額	42,269	27,562	14,707
投資活動所用的現金流量淨額	(79,004)	(93,430)	14,426
融資活動所得的現金流量淨額	36,862	66,861	(29,999)
現金及現金等價物淨增加額	127	993	(866)

2024年上半年公司經營活動現金淨流入為人民幣423億元，同比增加現金流入人民幣147億元，主要歸因於營運資金佔用減少影響。

2024年上半年公司投資活動現金淨流出人民幣790億元，同比減少現金流出人民幣144億元，主要歸因於購建長期資產的資本支出同比減少人民幣299億元，三個月以上定期存款同比淨增加人民幣99億元。

2024年上半年公司融資活動現金淨流入人民幣369億元，同比減少流入人民幣300億元，主要歸因於公司淨付息債務同比減少流入人民幣671億元，定向增發增加流入人民幣120億元，現金股利支出下降減少流出人民幣233億元。

於2024年6月30日，現金及現金等價物為人民幣1,221億元。

(3) 或有負債

參見本報告「重要事項」關於「重大擔保合同及其履行情況」的有關內容。

(4) 資本性開支

參見本報告「經營業績回顧及展望」關於「資本支出」部分描述。

(5) 研究及開發支出和環保支出

研究及開發支出是指本公司與研究和開發相關的費用和投資支出。2024年上半年本公司的研究開發支出為人民幣98億元，其中費用支出人民幣60億元，投資支出人民幣38億元。

環保支出是指本公司支付的標準的污染物清理費用，不包括排污裝置的資本化費用，2024年上半年本公司的環保支出為人民幣65億元。

(6) 金融衍生工具的公允價值測量與相關制度

本公司建立並持續健全與金融工具會計核算、信息披露相關的決策機制、業務流程和內部控制制度。下表列示了與公允價值計量相關的項目。

與公允價值計量相關的項目

單位：人民幣百萬元

項目	期初金額	期末金額	本期公允價值變動損益	計入權益的累計公允價值變動	本期計提的減值	資金來源	本期購買金額	本期出售／贖回金額	其他變動
交易性金融資產	3	4	1	—	—	—	—	—	—
基金	3	4	1	—	—	—	—	—	—
衍生金融工具	5,854	4,117	(1,539)	—	—	—	—	(198)	—
現金流量套期工具	1,115	640	817	(2,032)	—	—	—	740	—
應收款項融資	2,221	4,967	—	—	—	—	43,115	(40,369)	—
其他權益工具投資	450	450	—	(1)	—	—	—	—	1
合計	9,643	10,178	(721)	(2,033)	—	—	43,115	(39,827)	1

衍生品投資情況：

2024年上半年，本公司根據董事會批准的金融衍生品業務年度計劃，開展了商品類及貨幣類金融衍生品業務，相關業務符合金融衍生品業務的監管要求，運行規範，實現了平抑價格波動、穩定經營收益、防範市場風險的目標。

4 按中國企業會計準則編製的會計報表分析

本公司根據國際財務報告會計準則和中國企業會計準則編製的會計報表的主要差異見本半年度報告第151頁的本公司財務會計報告的(C)節。

(1) 按中國企業會計準則編製的分事業部的營業收入和營業利潤或虧損如下：

	截至6月30日止6個月期間	
	2024年 人民幣百萬元	2023年 人民幣百萬元
營業收入		
勘探及開發事業部	153,762	144,863
煉油事業部	749,665	729,557
營銷及分銷事業部	863,497	871,348
化工事業部	257,251	244,300
本部及其他	796,568	810,518
抵銷分部間銷售	(1,244,612)	(1,206,904)
合併營業收入	1,576,131	1,593,682
營業利潤／(虧損)		
勘探及開發事業部	26,834	21,828
煉油事業部	6,398	9,885
營銷及分銷事業部	14,529	16,751
化工事業部	(3,649)	(4,181)
本部及其他	4,694	932
抵銷分部間銷售	(1,040)	(290)
財務費用、公允價值變動損益、資產處置收益和投資收益	234	845
其他收益	3,505	4,896
合併營業利潤	51,505	50,666
歸屬於母公司股東的淨利潤	35,703	35,111

營業利潤：2024年上半年本公司實現營業利潤人民幣515億元，同比增長1.7%。

歸母淨利潤：2024年上半年本公司實現歸屬於母公司股東的淨利潤為人民幣357億元，同比增長1.7%。

(2) 按中國企業會計準則編製的財務數據：

	於2024年 6月30日 人民幣百萬元	於2023年 12月31日 人民幣百萬元	變化金額 人民幣百萬元
總資產	2,141,936	2,026,674	115,262
非流動負債	402,241	420,943	(18,702)
股東權益	986,345	958,655	27,690

變動分析：

總資產：於2024年6月30日本公司總資產為人民幣21,419億元，比2023年末增加人民幣1,153億元。主要歸因於油價上升，存貨比上年末增加人民幣462億元，應收賬款比上年末增加人民幣281億元，貨幣資金比上年末增加人民幣148億元。

非流動負債：於2024年6月30日本公司的非流動負債為人民幣4,022億元，比2023年末減少人民幣187億元。主要歸因於長期借款比2023年末減少人民幣187億元。

股東權益：於2024年6月30日本公司股東權益為人民幣9,863億元，比2023年末增加人民幣277億元。

(3) 主營業務分行業情況

分行業	營業收入 (人民幣百萬元)	營業成本 (人民幣百萬元)	毛利率 ^註 (%)	營業收入比 上年同期增減 (%)	營業成本比 上年同期增減 (%)	毛利率比 上年同期增減 (百分點)
勘探及開發	153,762	103,497	25.5	6.1	1.2	1.7
煉油	749,665	617,565	1.7	2.8	3.6	(0.7)
營銷及分銷	863,497	814,999	5.4	(0.9)	(0.7)	(0.3)
化工	257,251	252,174	1.6	5.3	5.6	0.0
本部及其他	796,568	782,911	1.7	(1.7)	(2.1)	0.4
抵銷分部間銷售	(1,244,612)	(1,243,572)	不適用	不適用	不適用	不適用
合計	1,576,131	1,327,574	7.4	(1.1)	(1.8)	0.2

註： 毛利率=(營業收入－營業成本、税金及附加)/營業收入

5 公司會計政策、會計估計和核算方法變更的原因及影響

詳情請參見按中國企業會計準則編製的財務報表附註3(27)和按國際財務報告會計準則編製的財務報表附註2。

1 公司治理完善情况

本報告期內，中國石化遵守《公司章程》和境內外證券監管規定，堅持規範運作，完善公司治理，不斷提高上市公司質量。中國石化完成董事會、監事會換屆，選舉產生第九屆董事會、監事會成員，董事會成員在專業背景、性別、工作經歷等方面體現了多元化特點；董事會調整各專門委員會設置，聘任高級管理人員，公司治理結構進一步完善。董事會及各專門委員會勤勉履行職責，認真審議決策事項。獨立董事積極發揮作用，定期與董事長單獨會面、溝通交流，為公司提質增效、轉型發展建言獻策。公司加強內部控制和風險管控，合規管理水平持續提升；重視股東回報，繼續實施股份回購，加強利益相關方溝通，高質量做好信息披露和投資者關係工作。全面提高ESG管理水平，紮實開展安全管理提升年行動，強化環境污染防治，發佈綠色企業行動第二階段計劃，穩步推進碳達峰行動，積極履行企業社會責任。

2 股東大會

本報告期內，中國石化嚴格按照有關法律法規及《公司章程》規定的通知、召集、召開程序，於2024年6月28日在中國北京召開了2023年年度股東大會、2024年第一次A股類別股東大會和2024年第一次H股類別股東大會，審議通過以下議案及事項：(1)《第八屆董事會工作報告》(包括2023年董事會工作報告)；(2)《第

八屆監事會工作報告》(包括2023年監事會工作報告)；(3)經畢馬威華振會計師事務所(特殊普通合夥)及畢馬威會計師事務所(「畢馬威」)審計的公司2023年財務報告；(4)2023年度利潤分配方案；(5)授權董事會決定2024年中期利潤分配方案；(6)關於續聘畢馬威為中國石化2024年度外部審計師並授權董事會決定其酬金的議案；(7)關於註冊資本變動、修訂《公司章程》《董事會議事規則》和《監事會議事規則》的議案；(8)授權董事會決定發行債務融資工具的議案；(9)給予董事會增發公司內資股及／或境外上市外資股一般性授權的議案；(10)授權董事會回購公司內資股及／或境外上市外資股的議案；(11)中國石化第九屆董事會董事和監事會監事服務合同(含薪酬條款)；(12)關於選舉董事(不含獨立非執行董事)的議案；(13)關於選舉獨立非執行董事的議案；(14)關於選舉監事(不含職工代表監事)的議案。會議的詳細情況請參見會後登載於《中國證券報》《上海證券報》《證券時報》及上海證券交易所、香港聯合交易所網站上的決議公告。

3 董事、監事及其他高級管理人員

(1) 新聘或解聘情況

2024年1月22日，郭旭升先生獲聘為中國石化總地質師。

2024年4月28日，喻寶才先生因工作原因辭去中國石化總裁職務，趙東

先生獲聘為中國石化總裁，並調任為執行董事；萬濤先生、喻寶才先生獲聘為中國石化高級副總裁。

2024年5月13日，吳泊先生因工作調整辭去中國石化監事職務。

2024年6月28日，中國石化2023年年度股東大會選舉產生第九屆董事會成員和第九屆監事會成員，同日召開的第九屆董事會第一次會議選舉產生了董事長、副董事長並聘任了高級管理人員，第九屆監事會第一次會議選舉產生了監事會主席。董事、監事和高級管理人員變化如下：

第九屆董事會：馬永生先生任非執行董事、董事長；趙東先生任執行董事、副董事長、總裁；鍾朝先生任非執行董事；李永林先生、呂亮功先生、牛栓文先生、萬濤先生、喻寶才先生任執行董事、高級副總裁；徐林先生、張麗英女士、廖子彬先生、張希良先生任獨立非執行董事。蔡洪濱先生、吳嘉寧先生、史丹女士、畢明建先生不再擔任獨立非執行董事。

第九屆監事會：張少峰先生任監事會主席；王安先生、戴立起先生、談文芳先生、楊延飛先生、周美雲先生任監事；張徵先生、卞鳳鳴先生、張春生先生為職工代表監事。邱發森先生、翟亞林先生、郭洪金先生、尹兆林先生、陳堯煥先生不再擔任監事。

其他高級管理人員：壽東華女士為財務總監；黃文生先生為副總裁、董事會秘書；郭洪金先生、許毅先生、李玉杏先生為副總裁；郭旭升先生為總地質師；劉家海先生為安全總監。

(2) 董事、監事及其他高級管理人員的權益情況

於2024年6月30日，中國石化董事、監事及其他高級管理人員及其各自的聯繫人均未持有根據《證券及期貨條例》第352條須予備存的登記冊所記錄的，或根據香港上市規則所載《上市發行人董事進行證券交易的標準守則》(「《標準守則》」)須通知中國石化及香港聯合交易所的中國石化或其相聯法團(見《證券及期貨條例》第XV部分定義)的股份、相關股份或債權證的權益及淡倉(包括根據《證券及期貨條例》有關條文被視為或當作擁有的權益及淡倉)。

按照香港上市規則要求，中國石化編製了《董事、監事及高級管理人員所持公司股份及其變動管理規定》與《內幕信息知情人登記管理辦法》，以規範有關人員買賣中國石化證券的有關活動，上述兩項制度不低於《標準守則》所規定的標準。中國石化在向所有董事作出特定查詢後，所有董事均確認本報告期內已遵守《標準守則》及上述兩項制度中所規定的標準。

4 分紅派息

(1) 截至2023年12月31日止年度利潤分配

經中國石化2023年年度股東大會批准，2023年末期現金股利為人民幣0.2元／股(含稅)。2023年末期股利已於2024年7月26日及之前向2024年7月15日當日登記在中國石化股東名冊上的股東發放。2023年末期現金股利加上2023年中期已派發的現金股利人民幣0.145元／股(含稅)，2023年全年派發現金股利人民幣0.345元／股(含稅)。

(2) 截至2024年6月30日止半年度利潤分派方案

經中國石化第九屆董事會第二次會議批准，截至2024年6月30日止半年度的股利分派方案為按2024年9月12日(登記日)總股數計算，每股派息為人民幣0.146元(含稅)，進行現金股利分派。

中國石化2024年半年度利潤分配方案綜合考慮了股東利益和公司發展需要，符合《公司章程》和審議程序。半年度股利將於2024年9月26日或之前向2024年9月12日當日登記在中國石化股東名冊上的全體股東發放。欲獲得半年度股利的H股股東最遲應於2024年9月6日下午四時三十分前將股票及轉讓文件送往香港灣仔皇后大道東183號合和中心17樓1712-1716香港證券登記有限公司

辦理過戶登記手續。中國石化H股股東的登記過戶手續將自2024年9月7日至2024年9月12日(包括首尾兩天)暫停辦理。所派股利將以人民幣計值和宣佈，以人民幣向內資股股東和滬港通、深港通股東發放，以港幣向外資股股東發放。以港幣發放的股利計算的匯率以宣派股利日之前一周的中國人民銀行公佈的人民幣兌換港幣平均基準匯率為準(即1港元兌人民幣0.916674元)。

根據自2008年1月1日起施行的《中華人民共和國企業所得稅法》及其實施條例，公司向名列於H股股東名冊上的非居民企業股東派發現金股息及通過公司未分配利潤轉增股本的方式發行紅股時，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。公司將嚴格依法或根據政府相關部門的要求，並依照截止記錄日期的中國石化H股股東名冊代扣代繳企業所得稅。H股個人股東為香港或澳門居民以及其他與中國就向該等派發的現金股息及通過公司未分配利潤轉增股本的方式發行的紅股簽訂10%稅率的稅收協議的國家的居民，中國

石化將按10%的稅率代扣代繳個人所得稅。H股個人股東為與中國簽訂低於10%股息稅率的稅收協議的國家的居民，中國石化將按10%的稅率代扣代繳股息的個人所得稅。如相關H股個人股東欲申請退還多扣繳稅款，中國石化可根據稅收協議代為辦理享受有關稅收協議待遇的申請，但股東須向中國石化H股股份登記處呈交稅收協議通知規定的資料，經主管稅務機關審核批准後，中國石化將協助對多扣繳稅款予以退還。H股個人股東為與中國簽訂高於10%但低於20%股息稅率的稅收協議的國家的居民，中國石化將按相關稅收協議實際稅率代扣代繳個人所得稅。H股個人股東為與中國簽訂20%股息稅率的稅收協議的國家的居民、與中國並沒有簽訂任何稅收協議的國家的居民以及在任何其他情況下，中國石化將最終按20%稅率代扣代繳個人所得稅。根據《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)及《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)的相關規定：對於內地投資者通

過滬港通、深港通投資中國石化H股股票取得的股息紅利，公司對個人投資者和證券投資基金按照20%的稅率代扣所得稅，對企業投資者不代扣股息紅利所得稅，應納稅款由企業自行申報繳納。對於香港市場投資者(包括企業和個人)通過滬港通投資中國石化A股股票取得的股息紅利，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議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，向公司主管稅務機關提出享受稅收協議待遇的申請，主管稅務機關審核後，按已徵稅款和根據稅收協議稅率計算的應納稅款的差額予以退稅。

5 員工情況

於2024年6月30日，本公司擁有員工357,495名。本公司主要子公司中國石化銷售股份有限公司和中國國際石油化工聯合有限責任公司分別擁有員工117,277名和617名。

6 薪酬政策

中國石化在實行相對統一的基本薪酬制度的基礎上，已建立形成以崗位價值為基礎、績效貢獻為依據、能力提升為導向的薪酬分配體系，並不斷完善員工績效評價與激勵約束機制。

7 培訓情況

本報告期內，本公司加強教育培訓統籌指導和頂層設計，構建完善高質量教育培訓體系，創新開展各類人才培訓，總部上半年培訓重點人才1,153人次。聚焦服務公司戰略推進管理人員、專家人才、技能人才以及國際化人才培訓，突出理論和實踐結合，全面提升各類人才綜合素質和履職能力。深化中國石化網絡學院應用，提升培訓智能化、精準化水平，上半年網絡培訓超過3,000萬學時。

8 公司股權激勵實施情況

本報告期內，本公司未實施股權激勵計劃。

9 遵守《企業管治守則》

本報告期內，中國石化遵守了香港上市規則附錄C1所載的《企業管治守則》的守則條文。

10 審閱半年度報告

中國石化董事會審計委員會已審閱並確認本報告。

1 在保護生態、防治污染、履行環境責任方面所做的工作

本報告期內，本公司深入推進污染防治攻堅戰，嚴格落實國家空氣質量持續改善行動計劃工作要求，持續加強長江黃河流域生態環境保護，大力實施「能效提升」計劃。外排廢水COD量同比減少4%，二氧化硫排放量同比減少3%，固體廢物妥善處置率達到100%。

2 為減少碳排放所採取的措施及效果

本報告期內，本公司有序推進產業結構、能源消費結構調整優化，加強綠色低碳關鍵技術研發應用，加快提升公司重點產品碳足跡管理水平，啟動實施「萬站沐光」行動，強化二氧化碳、甲烷排放管控，碳減排工作取得較好成效。通過節能降耗減少溫室氣體排放214.9萬噸二氧化碳當量；回收利用二氧化碳106.2萬噸；二氧

化碳注入驅油36.3萬噸；回收甲烷4.7億方，相當於減少溫室氣體排放約705萬噸二氧化碳當量。

3 綠色企業行動第一階段完成情況及第二階段計劃

2018年，公司發佈綠色企業行動計劃，截至2023年，綠色企業行動第一階段目標任務圓滿完成。2023年，中國石化碳排放強度較2017年下降23.8%，全年捕集二氧化碳175萬噸，回收甲烷8.7億立方米，碳履約率100%。

為構建綠色生產體系，鍛造綠色競爭力，公司制定《中國石化綠色企業行動第二階段計劃》。公司圍繞降碳、減污、提效和增綠四個方面，以2028年為時間節點，制定了以下主要行動目標：碳排放強度、甲烷排放強度分別較2023年下降5%、20%，實現捕集利用二氧化碳250萬噸／年，碳履約率100%；工業固體廢

物綜合利用率達到92%以上，危險廢物規範處置率100%；萬元產值綜合能耗較2023年下降5%，污水回用率達到60%以上。

4 屬於環境保護部門公佈的重點排污單位的公司及其子公司的環保情況說明

(1) 排污信息

本報告期內，中國石化部分下屬公司屬於國家或地方生態環境部門公佈的重點排污單位，並根據國家固定污染源排污許可分類管理名錄要求，取得排污許可證，排污信息均已按照有關規定和當地政府主管部門的具體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（<https://permit.mee.gov.cn/permitExt/defaults/default-index!getInformation.action>）和當地政府相關網站。分類別匯總的排污信息如下：

(a) 大氣污染物排放情況¹

序號	污染物		涉及		執行的排放標準 ⁴	許可濃度限值 ⁵	實際上半年	核定的	達標排放情況
	種類	排放口數量 ²	排放方式 ³				平均濃度 ⁶	實際排放量	
1	二氧化硫	1,251	連續		火電廠大氣污染物排放標準(GB 13223-2011) 鍋爐大氣污染物排放標準(GB13271-2014) 石油煉製工業污染物排放標準(GB31570-2015) 石油化學工業污染物排放標準(GB31571-2015) 合成樹脂工業污染物排放標準(GB31572-2015)	35-200 mg/m ³	5-50 mg/m ³	2,327噸	小時均值達標率99.99%， 具體情況以生態環境主管 部門公佈為準。
2	氮氧化物	1,243	連續		火電廠大氣污染物排放標準(GB 13223-2011) 鍋爐大氣污染物排放標準(GB13271-2014) 石油煉製工業污染物排放標準(GB31570-2015) 石油化學工業污染物排放標準(GB31571-2015) 合成樹脂工業污染物排放標準(GB31572-2015)	50-240 mg/m ³	20-100 mg/m ³	9,177噸	小時均值達標率99.99%， 具體情況以生態環境主管 部門公佈為準。

註1：本報告披露的為本公司納入排污許可重點管理的油田、煉化及專業公司廢氣排放情況，數據以自行監測數據進行核算，最終以屬地生態環境部門公佈的數據為準。

註2：統計該污染物涉及的有組織排放口數量。

註3：部分排放口間斷排放。

註4：主要執行的行業排放標準名稱，各企業執行的地方排放標準等其他標準可查詢生態環境部門公開信息。

註5：主要執行的為行業排放標準濃度，各企業執行的其他標準濃度可查詢生態環境部門公開信息。

註6：主要排放口的上半年排放平均濃度均在相應披露區間範圍內，具體可查詢生態環境部門公開信息。

(b) 水污染物排放情況¹

序號	污染物種類	涉及排放口數量	排放方式 ²	執行的排放標準 ³	許可濃度限值 ⁴	實際上半年平均濃度 ⁵	核定的實際排放量	達標排放情況
1	化學需氧量	76	連續	石油煉製工業污染物排放標準(GB31570-2015) 石油化學工業污染物排放標準(GB31571-2015) 合成樹脂工業污染物排放標準(GB31572-2015)	40-60mg/L	10-50 mg/L	1,829噸	日均值100%達標。
2	氨氮	75	連續	石油煉製工業污染物排放標準(GB31570-2015) 石油化學工業污染物排放標準(GB31571-2015) 合成樹脂工業污染物排放標準(GB31572-2015)	5-8mg/L	0.5-4 mg/L	24噸	日均值100%達標。

註1：本報告披露的為本公司納入排污許可重點管理的油田、煉化及專業公司廢水排放情況，數據以自行監測數據進行核算，最終以屬地生態環境部門公佈的數據為準。

註2：部分排放口間斷排放。

註3：主要執行的行業排放標準名稱，各企業執行的地方排放標準等其他標準可查詢生態環境部門公開信息。

註4：主要執行的為行業排放標準濃度，各企業執行的其他標準濃度可查詢生態環境部門公開信息。

註5：主要排放口的上半年排放平均濃度均在相應披露區間範圍內，具體可查詢生態環境部門公開信息。

(2) 防治污染設施的建設和運行情況

本報告期內，本公司按照國家、地方污染防治和環境保護各項標準要求，建設廢水、廢氣、固廢和噪聲防治設施，污染防治設施整體有效穩定運行。

(3) 建設項目環境影響評價及其他環境保護行政許可情況

本報告期內，本公司嚴格規範建設項目環保管理，強化項目建設和生產經營全周期環保管理，落實環保「三同時」措施，新建項目均依法取得政府部門的環評批覆。

(4) 突發環境事件應急預案

本報告期內，本公司嚴格落實國家環境事件應急預案管理要求，持續完善企業突發環境事件和重污染天氣等應急預案。

(5) 環境自行監測方案

本報告期內，本公司按照相關行業自行監測技術指南，修改完善自行監測方案，落實國家廢水、廢氣、噪聲監測要求，並按有關要求公開環境監測信息。

(6) 報告期內因環境問題受到行政處罰的情況

本報告期內，根據本公司實際所知，中國石化及其子公司受到環保行政處罰，累計罰款金額人民幣35.85萬元。具體行政處罰情況已在地方政府生態環境主管部門等相關部門網站進行披露。

(7) 其他應當公開的環境信息

本報告期內，對於不屬於重點排污單位的下屬公司，本公司也均已按照國家及地方政府要求，取得相關環保手續，落實相關環保措施，根據國家及地方生態環境部門要求，這些公司無需進行相關信息披露。

5 本公司鞏固拓展脫貧攻堅成果、鄉村振興等工作情況

本報告期內，本公司積極推動鄉村振興取得新成效。深化教育幫扶，精準實施59所幫扶學校辦學質量再提升，組織「院士進課堂」岳西活動；做實產業幫扶，優化東鄉藜麥、岳西翠蘭茶葉等重點項目，穩步推進「一縣一鏈」產業幫扶；加強消費幫扶，完成消費幫扶金額人民幣10.2億元。

1 本報告期內主要投資項目

(1) 鎮海煉化擴建項目（二期）

項目主要包括新建1,100萬噸／年煉油、60萬噸／年丙烷脫氫及下游加工裝置等。項目於2022年6月開工，計劃2024年12月中交。該項目資金來源於自有資金和銀行貸款。截至2024年6月30日，累計完成投資人民幣259億元。

(2) 天津南港乙烯及下游高端新材料產業集群項目

項目主要包括新建120萬噸／年乙烯裝置及下游加工裝置等。項目於2021年5月啟動，2023年年底中交。該項目資金來源於自有資金和銀行貸款。截至2024年6月30日，累計完成投資人民幣145億元。

(3) 儀徵化纖PTA項目

儀徵化纖300萬噸／年PTA項目，主要包括氧化單元、精制單元及配套設施等。項目於2021年7月開工，2024年4月投產。該項目資金來源於自有資金和銀行貸款。截至2024年6月30日，累計完成投資人民幣49億元。

(4) 龍口LNG項目

項目主要包括碼頭工程、接收站工程及電廠溫排水取水工程三部分。項目一期工程設計處理規模600萬噸／年，改造1座26.6萬方LNG泊位，新建4座22萬立方米儲罐等。該項目於2021年11月開工，計劃2024年底建成投產。該項目資金來源於自有資金和銀行貸款。截至2024年6月30日，累計完成投資人民幣48億元。

(5) 川西天然氣（一期）

項目主要包括建設淨化氣產能17.7億方／年，部署16口井。該項目於2019年開工，2024年1月建成投產。該項目資金來源於自有資金、參股公司資金和銀行貸款。截至2024年6月30日，累計完成投資人民幣63億元。

(6) 勝利頁岩油

項目重點在濟陽坳陷開展頁岩油勘探開發工作，十四五規劃目標為新建產能100萬噸／年。該項目於2019年開始實施，累計完鑽新井132口，新建產能72萬噸／年。該項目資金來源於自有資金和銀行貸款。截至2024年6月30日，累計完成投資人民幣115億元。

(7) 鎮海150萬噸／年乙烯及下游高端新材料產業集聚項目

項目主要包括新建150萬噸／年乙烯裝置及下游加工裝置，並配套公用工程和輔助設施等。項目於2023年11月開工，計劃2026年中交。該項目資金來源於自有資金和銀行貸款。截至2024年6月30日，累計完成投資人民幣28億元。

(8) 茂名乙烯改造示範性項目

項目主要包括建設300萬噸／年催化裂解聯合裝置、100萬噸／年乙烯等裝置，並配套公用工程和輔助設施等。項目於2023年6月開工，計劃2026年中交。該項目資金主要來源於自有資金和銀行貸款。截至2024年6月30日，累計完成投資人民幣22億元。

2 核心競爭力分析

本公司是上中下游一體化的大型能源化工公司，具有較強的整體規模實力：是中國最大的成品油、石化產品供應商和主要油氣生產商，是世界第一大煉油公司、第二大化工公司，加油站總數位居世界第二。

本公司一體化的業務結構使各業務板塊之間可產生較強的協同效應，有助於提高企業資源的深度利用和綜合利用效率，具有較強的抗風險能力和持續盈利能力。

本公司擁有貼近市場的區位優勢，中國經濟的穩步增長，有助於公司成品油業務和化工業務的發展；本公司不斷推進專業化營銷，國際化經營，市場開拓能力不斷增強。

本公司擁有一批油氣生產、煉油、化工裝置運行以及市場營銷的專業化人才隊伍；在生產經營中突出精細管理，具有較強的經營管理能力，下游業務具有經營成本優勢。

本公司已經形成較為完善的科技體制機制，科研隊伍實力雄厚、專業齊全；建立了油氣勘探開發、石油煉製、石油化工、公用技術體系，總體技術達到世界先進水平，部分技術達到世界領先水平，具有較強的技術實力。

本公司注重履行企業社會責任，踐行綠色潔淨發展戰略，堅持可持續發展；中國石化品牌優良，在中國國民經濟中具有舉足輕重的地位，具有很強的社會影響力。

本公司已經制定了面向未來的綠色轉型發展戰略，加快發展以氫能為重點的新能源和高端化工材料，着力打造世界領先的潔淨能源化工公司。

3 本公司於報告期內實際發生的持續關聯交易情況

本公司與中國石化集團履行一系列持續性關聯交易協議，包括互供協議、土地使用權租賃合同、房產租賃合同、知識產權許可合同及安保基金文件。

本報告期內，本公司實際發生的關聯交易買入金額為人民幣1,227.08億元，佔同類交易金額的比例為7.68%，包括產品和服務（採購、儲運、勘探及開發服務、與生產有關的服務）為人民幣1,160.60億元；支付房屋租金為人民幣5.49億元（計入持續關聯交易的租賃房屋的使用權資產年度價值金額為人民幣5.24億元）；支付土地租金為人民幣54.64億元（計入持續關聯交易租賃土地的使用權資產年度價

值金額為人民幣52.16億元）；利息支出為人民幣6.35億元。賣出金額為人民幣804.89億元，佔同類交易金額的比例為4.90%，包括貨品銷售為人民幣788.66億元；代理佣金收入為人民幣0.27億元；利息收入為人民幣15.96億元；此外，本公司向關聯附屬公司提供的委託貸款為人民幣0.01億元。相關詞匯含義請參見中國石化分別於2021年8月30日刊登在《中國證券報》《上海證券報》《證券時報》及上海證券交易所網站，以及2021年8月29日和2021年9月3日在香港聯合交易所網站披露的相關公告及通函。

本公司與中國石化集團之間的持續關聯交易金額均未超過股東大會和董事會批准的持續關聯交易金額的上限。

4 關聯債權債務往來

單位：人民幣百萬元

關聯方	關聯關係	向關聯方提供資金			關聯方向本公司提供資金		
		期初餘額	發生額	期末餘額	期初餘額	發生額	期末餘額
中國石化集團	母公司及其附屬公司 ^註	12,776	2,100	14,876	17,417	287	17,704
其他關聯方	聯營及合營公司	8,242	(265)	7,977	5,759	428	6,187
合計		21,018	1,835	22,853	23,176	715	23,891
關聯債權債務形成原因		貸款及其他應收應付款					
關聯債權債務對公司經營成果及財務狀況的影響		無重大不利影響					

註：附屬公司包括子公司、聯營及合營公司。

5 本公司於報告期內與國家石油天然氣管網集團有限公司實際發生的日常關聯交易情況

2024年3月22日，中國石化董事會審議通過了中國石化銷售股份有限公司與國家石油天然氣管網集團有限公司之間就2024年1月1日至2024年12月31日止的成品油管道運輸服務的日常關聯交易金額上限。具體內容請參見中國石化分別於2024年3月25日刊登在《中國證券報》《上海證券報》《證券時報》及上海證券交易所網站，2024年3月22日在香港聯合

交易所網站披露的公告。2024年1月1日至2024年6月30日，中國石化銷售股份有限公司與國家石油天然氣管網集團有限公司之間就成品油管道運輸服務的日常關聯交易實際執行金額為人民幣27.21億元。

6 中國石化向特定對象發行A股股票

報告期內，中國石化完成向中國石化集團公司發行2,390,438,247股A股股份（「本次發行」），本次發行新增股份已於2024年3月18日在中國證券登記結算有限責

任公司上海分公司辦理完成登記託管及限售手續，該等股份自本次發行完成之日起36個月不得轉讓。本次發行完成後，中國石化總股本由119,349,251,646股變更為121,739,689,893股。具體內容請參見中國石化分別於2024年3月16日、2024年3月20日刊登在《中國證券報》《上海證券報》《證券時報》及上海證券交易所網站，2024年3月19日在香港聯合交易所網站披露的公告。

(1) 募集資金整體使用情況

單位：人民幣百萬元

募集資金來源	募集資金 到位時間	募集資金 總額	扣除發行 費用後募集 資金淨額	招股書 或募集 說明書中 募集資金 承諾投資 總額	截至報告 期末累計 投入募集 資金總額	截至報告 期末募集 資金累計 投入進度 (%)	本年度投入 金額	本年度投入 金額佔比 (%)
向特定對象發行股票	2024年3月12日	12,000	11,987	11,987	1,303	11	1,303	11

註：本年度投入金額為報告期內投入金額。

本次發行不涉及超募資金的情形。

(2) 募投項目明細
募集資金明細使用情況

單位：人民幣百萬元

募集資金來源	項目名稱	項目性質	是否為招股書 或者募集 說明書中的 承諾投資項目	是否涉及 變更投向	募集資金 計劃投資總額	報告期內 投入金額	截至報告 期末累計 投入募集 資金總額	截至報告 期末尚未 投入金額	截至報告 期末累計 投入進度(%)	項目達到 預定可使用 狀態日期	是否已結項	投入進度 是否符合 計劃的進度	項目可行性 是否發生重大 變化，如是， 請說明具體 情況
向特定對象發行股票	天津LNG項目三期工程一階段	生產建設	是	否	4,500	254	254	4,246	6	2027年	否	是	否
向特定對象發行股票	燕山分公司氫氣提純設施完善項目	生產建設	是	否	187	46	46	141	25	2024年	否	是	否
向特定對象發行股票	茂名分公司煉油轉型升級及乙烯提質改造項目	生產建設	是	否	4,800	45	45	4,755	1	2027年	否	是	否
向特定對象發行股票	茂名分公司5萬噸/年聚丙烯彈性體(PDE)工業試驗裝置項目	生產建設	是	否	900	510	510	390	57	2025年	否	是	否
向特定對象發行股票	中科(廣東)煉化有限公司2號EVA項目	生產建設	是	否	1,600	448	448	1,152	28	2026年	否	是	否
合計	—	—	—	—	11,987	1,303	1,303	10,684	11	—	—	—	—

(3) 報告期內，本公司未發生募投項目變更或終止情況。

(4) 募集資金投資項目先期投入及置換情況

2024年4月28日，公司召開第八屆董事會第二十二次會議，審議通過《關於使用募集資金置換預先投入自籌資金的議案》，同意公司使用募集資金人民幣1,215,422,591.73元置換預先投入的自籌資金，具體內容請參見中國石化分別於2024年4月29日及與本報告同日刊登在《中國證券報》《上海證券報》《證券時報》及上海證券交易所網站的公告。

7 重大訴訟和仲裁事項

本報告期內，本公司無重大訴訟和仲裁事項發生。

8 公司及其控股股東、實際控制人誠信狀況的說明

本報告期內，本公司及控股股東不存在未履行法院生效的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。

9 重大合同及其履行情況

本報告期內，本公司無應予披露而未披露的重大合同。

10 重大股權投資

本報告期內，本公司未發生重大股權投資事項。

11 重大資產和股權出售

本報告期內，本公司未發生重大資產和股權出售事項。

12 與財務公司和盛駿公司之間的業務

(1) 存款業務

單位：人民幣百萬元

關聯方	關聯關係	每日最高存款限額	存款利率範圍	期初餘額	本期發生額		活期存款 淨變動額	期末餘額
					合計 存入金額	合計 取出金額		
財務公司	中國石化集團公司持股 51%，中國石化持股49%	財務公司與盛駿公司合 計不超人民幣800億元	活期：0.35%-1.35%； 定期：1.35%-7.4%	7,493	6,369	6,081	9,338	17,119
	中國石化集團公司100% 控股企業		活期：0-0.5%； 定期：0.5%-6.27%	58,474	238,204	241,758	(168)	54,752

註：通常情況下，中國石化在財務公司和盛駿公司的存款利率不低於主要商業銀行同類同期存款利率。

(2) 貸款業務

單位：人民幣百萬元

關聯方	關聯關係	貸款額度	貸款利率範圍	期初餘額	本期發生額		期末餘額
					合計貸款金額	合計還款金額	
盛駿公司	中國石化集團公司100% 控股企業	113,597	2.55%-6.39%	1,424	176,306	171,206	6,524
	中國石化集團公司持股 51%，中國石化持股49%	58,472	2.55%-4.50%	35,824	40,162	48,144	27,842

註：通常情況下，中國石化在財務公司和盛駿公司的貸款利率不高於主要商業銀行同類同期貸款利率。

(3) 授信業務或其他金融業務

單位：人民幣百萬元

關聯方	關聯關係	業務類型	期末餘額	實際發生額
財務公司	中國石化集團公司持股51%，中國石化持股49%	開具承兌匯票	11,680	14,796
		票據貼現	—	3,412

註：其中實際發生額為截至2024年6月30日止6個月新開票據及貼現金額。

13 重大擔保合同及其履行情况

單位：人民幣百萬元

公司對外擔保情況(不包括對控股子公司的擔保)														
擔保方	與上市公司的關係	擔保對象名稱	擔保金額 ¹	發生日期(協議簽署日)	擔保期	擔保類型	主債務情況	擔保物	是否履行完畢	擔保是否逾期	逾期金額	是否存在反擔保	是否為關聯方擔保 ²	
中國石化	上市公司本身	中安聯合煤化有限責任公司	4,615	2018年4月	2018.4-2031.12	連帶責任擔保	正常履約	無	否	否	無	否	否	
中國石化	上市公司本身	俄羅斯阿穆爾天然氣化工綜合體有限責任公司	3,758 ³	2021年12月	2021.12-2035.12 (到期日為估計日期)	連帶責任擔保	正常履約	無	否	否	無	否	否	
報告期內擔保發生額合計 ⁴													23	
報告期末擔保餘額合計 ⁴ (A)													8,373	
公司對控股子公司的擔保情況														
報告期內對控股子公司擔保發生額合計													—	
報告期末對控股子公司擔保餘額合計(B)													3,563	
公司擔保總額情況(包括對控股子公司的擔保)														
擔保總額(A+B)													11,936	
擔保總額佔公司淨資產的比例(%)													1.4	
其中：														
為股東、實際控制人及其關聯方提供擔保的金額(C)													—	
直接或間接為資產負債率超過70%的被擔保對象提供的債務擔保金額(D)													8,373	
擔保總額超過淨資產50%部分的金額(E)													—	
上述三項擔保金額合計(C+D+E)													8,373	
未到期擔保可能承擔連帶清償責任說明													無	
擔保情況說明													無	

註1：擔保金額指在已批准的擔保額度內，報告期內公司可能承擔擔保責任的實際金額。

註2：定義參見《上海證券交易所股票上市規則》。

註3：不包含擔保合同中約定的貸款本金對應的利息、出口信貸保費等費用。

註4：報告期內擔保發生額和報告期末擔保餘額包括控股子公司的對外擔保，其擔保金額為該控股子公司對外擔保金額乘以中國石化持有該公司的股份比例。

14 相關主體主要承諾事項履行情況

承諾背景	承諾類型	承諾方	承諾內容	承諾時間	是否有履行期限	承諾期限	是否及時嚴格履行
與首次公開發行相關的承諾	首次公開發行	中國石化集團公司	1 遵守關聯交易協議； 2 限期解決土地和房屋權證合法性問題； 3 執行《重組協議》(定義見中國石化H股招股書)； 4 知識產權許可； 5 避免同業競爭； 6 放棄與中國石化的業務競爭和利益衝突。	2001年6月22日起	否	—	是
其他承諾	其他	中國石化集團公司	鑑於中國石化集團公司與中國石化在境外石油和天然氣的勘探、開採業務等方面存在經營相同或相似業務的情況，中國石化集團公司承諾給予中國石化為期十年的選擇權，即對於中國石化集團公司在本承諾函出具之日後投資的海外油氣資產，自中國石化集團公司在該項資產中所佔權益交割之日起十年內，中國石化在綜合考慮政治、經濟等相關因素後有權要求中國石化集團公司向其出售該項資產。在符合屆時適用法律規定、合同約定和程序要求的前提下，中國石化集團公司將上述被中國石化要求出售的海外油氣資產出售給中國石化。	2014年4月28日 ¹	是	中國石化集團公司獲得相關權益之日起10年內	是
與再融資相關的承諾	股份限售	中國石化集團公司	中國石化集團公司承諾，自本次發行完成之日起36個月內，不轉讓其本次認購的A股股票。	2023年3月	是	自發行完成之日起36個月	是
	不減持	中國石化集團公司	中國石化集團公司承諾，在中國石化本次發行完成後六個月內，中國石化集團公司及中國石化集團控制的企業不會減持其持有的中國石化股票。	2023年3月	是	至本次發行完成後六個月期間內	是

註1：根據中國石化集團公司於2014年4月28日出具的承諾函，自承諾函出具日起十年內，中國石化有權要求中國石化集團公司向其出售中國石化集團公司在承諾函出具日且屆時仍擁有的海外油氣資產。自承諾函出具以來，中國石化集團公司認真履行該承諾，截至2024年4月28日，中國石化享有的為期十年的選擇權到期，該承諾已履行完畢。目前，中國石化集團公司在境外石油和天然氣的勘探、開採業務不存在對中國石化構成重大不利影響的同業競爭。

截至本報告披露日，中國石化不存在尚未完全履行的業績承諾，不存在尚未完全履行的注入資產、資產整合承諾，也不存在資產或項目的盈利預測。

15 公司控制的結構化主體情況

無。

16 股份購回、出售及贖回

(1) 公司的股份回購進展

2023年5月30日，中國石化2022年年度股東大會、2023年第一次A股類別股東大會和2023年第一次H股類別股東大會審議通過了《授權中國石化董事會回購公司內資股及／或境外上市外資股的議案》，授權董事會（或由董事會授權的董事）決定單獨或同時回購不超過中國石化已發行的A股或H股各自數量的10%的股份。

本報告期內，中國石化已累計回購H股股份39,866,000股，佔公司於2024年6月30日已發行總股本的比例約為0.03%，已支付的總金額為港幣176,703,167.40元（不含交易費用）。中國石化已於2024年7月2日對本報告期內已回購的H股股份進行註銷。

H股回購

回購月份	回購股數	每股買價		價格總額 (港元)
		最高 (港元／股)	最低 (港元／股)	
2024年3月	39,866,000	4.48	4.36	176,703,167.40

(2) 公司控股子公司的股份回購進展

本報告期內，公司的控股子公司中國石化上海石油化工股份有限公司實施了H股回購，具體內容詳見中國石化上海石油化工股份有限公司分別於2024年8月22日在上海證券交易所網站披露的半年度報告，以及2024年8月21日在香港聯合交易所網站披露的中期業績公告。

除上述披露之外，本報告期內，中國石化或任何附屬公司概無購回、出售或贖回其任何上市股份。

17 主要子公司或參股公司情況

本報告期內，單個子公司的淨利潤或單個參股公司的投資收益對本公司淨利潤影響達到10%以上的公司有：

公司名稱	註冊資本 (人民幣百萬元)	本公司持有股權 (%)	總資產 (人民幣百萬元)	淨資產 (人民幣百萬元)	淨利潤 (人民幣百萬元)	營業收入 (人民幣百萬元)	營業利潤 (人民幣百萬元)	主營業務
中國石化銷售股份有限公司	28,403	70	554,414	265,597	12,406	861,719	15,841	成品油銷售
中國國際石油化工聯合有限責任公司	5,000	100	255,160	65,305	6,926	801,149	8,352	原油及石化產品貿易

18 風險因素

中國石化在生產經營過程中，將會積極採取各種措施，努力規避各類經營風險，但在實際生產經營過程中並不可能完全排除下述各類風險和不確定因素的發生。

宏觀經濟形勢變化風險 本公司的經營業績與宏觀經濟形勢密切相關。世界經濟增長動能不足，不確定性增大。經濟發展日益受到氣候變化和環境問題的約束。本公司的經營還可能受到其他各種因素的不利影響，例如部分國家碳關稅以及貿易保護對出口影響、地緣政治及國際油價變化的不確定性對境內外上游項目投資回報和煉化倉儲項目投資帶來的影響等。

行業周期變化的風險 本公司大部分營業收入來自於銷售成品油和石油石化產品。部分業務及相關產品具有周期性特點，對宏觀經濟環境、地區及全球經濟的周期性變化、行業政策、生產能力及產量變化、消費者的需求、原料的價格及供應情況、替代產品的價格及供應情況等比較敏感。儘管本公司是一家上中下游業務綜合一體化公司，但是也只能在一定限度上抵銷行業周期性帶來的不利影響。

宏觀政策及政府監管風險 中國政府正逐步放寬石油及石化行業的准入監管，但仍存在一定程度的准入門坎，其中包括：頒發原油及天然氣探礦權、採礦權許可，頒發原油及天然氣開採生產許可證，頒發成品油零售經營許可證，確定汽油、柴油等成品油的最高零售價格，徵收特別收益金，核定成品油出口配額，制定出台成品油流通管理辦法，制定安全、環保及質量標準，制定節能減排政策，限制高耗能、高污染項目等。同時，已出台的宏觀政策和產業政策以及未來可能出現的新變化，包括：原油進口經營權和原油進口使用權進一步放開，成品油出口配額繼續實行管控；天然氣價格機制改革深化，上下游價格聯動機制加快探索，輸氣管道成本監審及向第三方公平開放，統一的天然氣能量計量計價體系將加快建立；成品油消費受新能源汽車滲透率提升的影響，替代規模擴大；資源稅改革和環境稅改革；國家嚴格能效約束推動重點領域節能降碳的系列措施推出；全國能耗「雙控」向碳排放總量和強度「雙控」轉變政策的出台等，這些因素可能會進一步對行業發展和市場環境產生影響，對本公司生產經營和效益帶來影響。

環保法規要求的變更導致的風險 本公司的生產經營活動產生廢水、廢氣、廢渣及噪聲等。本公司已經配套建設相應的污染防治和風險防控設施，以防止和減少污染，但相關政府可能頒佈和實施更加嚴格的環保法律法規，制定更加嚴格的環保標準。在上述情況下，本公司可能會在環保事宜上增加相應支出。

獲取新增油氣資源存在不確定性導致的風險 本公司未來的持續發展在一定程度上取決於能否持續發現或收購石油和天然氣資源。本公司在獲取石油與天然氣資源時需承擔與勘探及開發有關的風險，和（或）與購買油氣資源有關的風險，需要投入大量資金，並且存在不確定性。如果不能通過勘探開發或購買增加公司擁有的油氣資源儲量，本公司的油氣資源儲量和產量可能會下降，從而有可能對本公司的財務狀況和經營業績產生不利影響。

原油外購風險 目前本公司所需的原油有很大一部分需要外購。近年來受原油供需矛盾、地緣政治局勢動蕩、全球經濟復蘇緩慢等多種因素影響，原油價格大幅波動，此外，一些極端重大突發事件也可能造成在局部地區原油供應的短期中斷。雖然本公司採取了靈活的應對措施，但仍不可能完全規避國際原油價格大幅波動以及局部原油供應突然短期中斷所產生的風險。

生產運營風險和自然災害風險 石油石化行業是一個易燃、易爆、有毒、有害、易污染環境的高風險行業，同時，容易遭受極端天氣等自然災害威脅。出現突發事件有可能會對社會造成影響、給本公司帶來經濟損失、對人身安全及健康造成傷害。本公司一直非常注重安全生產，已經實施了嚴格的HSE管理體系，盡最大努力避免各類事件的發生，並且本公司主要資產、存貨和可能對第三者造成的損失已購買保險，但仍不能完全避免此類突發事件給本公司所帶來的經濟損失和不利影響。

投資風險 石油石化行業屬於資金密集型行業，本公司採取了積極謹慎的投資策略，有效執行投資管理辦法和投資負面清單，對投資項目進行嚴格的可行性研究和風險評估，並對重大結構調整和佈局項目開展資源市場、技術方案、效益效果、安全環保、依法合規等多方面專項論證，確保決策嚴謹科學。但項目實施過程中受市場環境、行業政策、大宗商品價格等多重因素影響，存在一定的投資風險。

境外業務拓展及經營風險 本公司在境外部分國家和地區從事油氣勘探開發、煉油化工、倉儲物流和國際貿易等業務。本公司的境外業務和資產均受所在國法律法規管轄。國際地緣政治變化、經濟復蘇不確定性、國家和地區經濟發展的不均衡性、產業和貿易結構的競爭性、區域貿易集團的排他性、貿易分配利益的兩極化以及經貿問題的政治化等複雜因素，加之境外業務和資產所在國的政治、經濟、社會、安全、法律、環境等風險，諸如制裁、進入壁壘、財稅政策的不穩定、合同違約、稅務糾紛等，均會給本公司境外業務拓展及經營帶來挑戰。

匯率風險 目前人民幣匯率實行的是以市場供求為基礎、參考一籃子貨幣進行調節、有管理的浮動匯率制度。本公司大部分原油採購採用外幣，並且以美元價格為計算標準，境內原油實現價格參照國際油價確定。儘管根據境內成品油定價機制，境內成品油價格會隨人民幣匯率變動而變動，境內其他煉化產品價格也會受進口價格影響，很大程度上平緩了人民幣匯率對本公司原油煉製加工及銷售的影響，但人民幣匯率波動仍然會對上游板塊的收入和煉油板塊的盈利產生影響。

網絡安全風險 目前本公司構建了網絡安全防控體系，建立了網絡安全運營和信息系統應急響應機制，建設了網絡安全風險管控信息化平台，由一支專業的網絡安全團隊開展持續運營，並投入了大量資源來保護本公司信息基礎設施和信息系統免受網絡攻擊，但對這些網絡安全防護手段的覆蓋率、有效率應持續關注，一旦出現覆蓋率不足、有效率降低將可能會對本公司產生重大不利影響，其中包括但不限於公司生產經營活動被中斷，核心數據等重要信息丟失，使人員、財產、環境和信譽等受到損害。未來隨著網絡安全攻擊行為可能的不斷升級，本公司將可能需要投入更多資源，尤其是加大針對數據安全、業務安全、雲計算、物聯網設備等新技術、新問題的安全投入，以提升網絡安全防護水平。

1 股份變動情況表

單位：股

	本次變動前		本次變動增減(+、-)		本次變動後	
	數量	比例(%)	發行新股 ¹	小計	數量	比例(%)
一、有限售條件股份	—	—	2,390,438,247	2,390,438,247	2,390,438,247	1.96
1、國家持股	—	—	—	—	—	—
2、國有法人持股	—	—	2,390,438,247	2,390,438,247	2,390,438,247	1.96
3、其他內資持股	—	—	—	—	—	—
其中：境內非國有法人持股	—	—	—	—	—	—
境內自然人持股	—	—	—	—	—	—
4、外資持股	—	—	—	—	—	—
其中：境外法人持股	—	—	—	—	—	—
境外自然人持股	—	—	—	—	—	—
二、無限售條件流通股份	119,349,251,646	100	—	—	119,349,251,646	98.04
1、人民幣普通股	94,971,971,046	79.57	—	—	94,971,971,046	78.01
2、境內上市的外資股	—	—	—	—	—	—
3、境外上市的外資股	24,377,280,600	20.43	—	—	24,377,280,600	20.03
4、其他	—	—	—	—	—	—
三、股份總數	119,349,251,646	100	2,390,438,247	2,390,438,247	121,739,689,893	100

註1：本報告期內，本公司向控股股東中國石化集團公司發行有限售條件A股股票2,390,438,247股。本報告期內，本公司未涉及送股或公積金轉股。

2 股份變動對最近一年和最近一期基本每股收益和稀釋每股收益、歸屬於公司普通股股東的每股淨資產等財務指標的影響

2024年上半年，中國石化向中國石化集團公司發行2,390,438,247股A股，募集資金總額為人民幣11,999,999,999.94元；中國石化通過集中競價交易方式回購39,866,000股H股，回購H股總金額為港幣176,703,167.40元。綜合以上因素，公司最近一年和最近一期的基本和稀釋每股收益、歸屬於公司普通股股東的每股淨資產相應減少。

3 股東數量和持股情況

於2024年6月30日，中國石化的股東總數為384,213戶，其中境內A股378,836戶，境外H股5,377戶。中國石化最低公眾持股數量已符合香港上市規則的規定。

(1) 於2024年6月30日前十名股東、前十名流通股東（或無限售條件股東）、有限售條件股東持股情況表

單位：股

前十名股東持股情況 ²							
股東名稱	報告期內增減 ¹	期末持股數量	比例(%)	持有有限售條件股份數量 ³	質押、標記或凍結情況		
					股份狀態	數量	股東性質
中國石油化工集團有限公司 ⁴	2,423,696,007	83,057,524,296	68.23	2,390,438,247	無	—	國家股
香港中央結算(代理人)有限公司 ⁵	11,178,221	24,237,777,920	19.91	—	未知	未知	H股
中國證券金融股份有限公司	—	2,325,374,407	1.91	—	無	—	A股
中國石油天然氣集團有限公司	—	2,165,749,530	1.78	—	無	—	A股
香港中央結算有限公司	150,748,752	1,379,623,720	1.13	—	無	—	A股
中國人壽保險股份有限公司－傳統－普通保險產品－005L－CT001滬	-145,545,257	458,399,835	0.38	—	無	—	A股
中央匯金資產管理有限責任公司	—	315,223,600	0.26	—	無	—	A股
國新投資有限公司	71,067,272	314,381,861	0.26	—	無	—	A股
國信證券股份有限公司	-789,390	236,755,134	0.19	—	無	—	A股
中國工商銀行－上證50交易型開放式指數證券投資基金	2,361,041	235,865,255	0.19	—	無	—	A股
前十名股東中回購專戶情況說明	無						
上述股東委託表決權、受託表決權、放棄表決權的說明	無						
上述股東關聯關係或一致行動的說明	中國石化未知上述前十名股東之間有關聯關係或一致行動。						
表決權恢復的優先股股東及持股數量的說明	無						

註1：與2023年12月31日相比。

註2：中國石化前十名股東較2023年末未發生變化。

註3：報告期內，中國石化完成向中國石化集團公司發行2,390,438,247股A股股份，具體情況參見本報告「重要事項」關於「中國石化向特定對象發行A股股票」的有關內容。

註4：基於對中國石化未來發展前景的信心，公司控股股東中國石化集團公司擬自2023年11月11日起的12個月內通過自身及其全資子公司增持中國石化A股及H股股份，擬增持金額累計不少於人民幣10億元（含本數），不超過人民幣20億元（含本數）（「本次增持」）。截至2024年6月30日，中國石化集團公司及其全資子公司累計增持公司244,626,656股股份，本次增持尚未實施完畢，中國石化集團公司後續將按照增持計劃繼續擇機增持公司股份。具體內容請參見中國石化分別於2023年11月11日、2023年12月6日、2024年1月20日刊登在《中國證券報》《上海證券報》《證券時報》及上海證券交易所網站，2023年11月10日、2023年12月18日在香港聯合交易所網站披露的公告。

註5：中國石化集團公司通過境外全資附屬公司盛駿公司持有917,624,000股H股，佔中國石化股本總額的0.75%，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。

單位：股

前十名無限售條件股東持股情況 ¹			
股東名稱	持有無限售條件		股份種類及數量
	流通股的數量	種類	數量
中國石油化工集團有限公司	80,667,086,049	人民幣普通股	80,667,086,049
香港中央結算(代理人)有限公司	24,237,777,920	境外上市外資股	24,237,777,920
中國證券金融股份有限公司	2,325,374,407	人民幣普通股	2,325,374,407
中國石油天然氣集團有限公司	2,165,749,530	人民幣普通股	2,165,749,530
香港中央結算有限公司	1,379,623,720	人民幣普通股	1,379,623,720
中國人壽保險股份有限公司－傳統－普通保險產品－005L－CT001滬	458,399,835	人民幣普通股	458,399,835
中央匯金資產管理有限責任公司	315,223,600	人民幣普通股	315,223,600
國新投資有限公司	314,381,861	人民幣普通股	314,381,861
國信證券股份有限公司	236,755,134	人民幣普通股	236,755,134
中國工商銀行－上證50交易型開放式指數證券投資基金	235,865,255	人民幣普通股	235,865,255

註1：中國石化前十名無限售條件股東較2023年末未發生變化。

持股5%以上股東、前十名股東及前十名無限售流通股股東未參與轉融通業務出借股份。

單位：股

有限售條件股東持股情況					
有限售條件股份可上市交易情況					
序號	有限售條件股東名稱	持有的有限售		新增可上市交易	
		條件股份數量	可上市交易時間	股份數量	限售條件
1	中國石油化工集團有限公司	2,390,438,247	2027年3月18日	2,390,438,247	發行新股限售36個月
上述股東關聯關係或一致行動的說明		無			

(2) H股股東按《證券及期貨條例》披露的資料(於2024年6月30日)

股東名稱	持有股份身份	持有或被視為持有		佔中國石化權益
		權益的股份數量(股)		(H股)的大致百分比(%)
BlackRock, Inc.	大股東所控制的法團的權益	1,473,470,076(L)		6.04(L)
		2,290,000(S)		0.01(S)
Schroders PLC	投資經理	1,247,104,477(L)		5.12(L)

註：(L)好倉，(S)淡倉

4 控股股東及實際控制人變化情況

本報告期內，中國石化的控股股東及實際控制人無變化。

1 銀行間債券市場非金融企業債務融資工具

	中國石油化工股份 有限公司 2021年度 第一期中期票據	中國石油化工股份 有限公司 2021年度 第二期中期票據	中國石油化工股份 有限公司 2021年度 第一期綠色中期票據	中國石油化工股份 有限公司 2024年度 第一期超短期融資券	中國石油化工股份 有限公司 2024年度 第二期超短期融資券
債券名稱	21中石化MTN001	21中石化MTN002	21中石化GN001	24中石化SCP001	24中石化SCP002
簡稱	102101386	102101480	132100172	012480785	012480776
代碼	2021/7/23	2021/8/5	2021/12/27	2024/3/7	2024/3/7
發行日	2021/7/27	2021/8/6	2021/12/28	2024/3/8	2024/3/8
起息日	2026/7/27	2024/8/6	2024/12/28	2024/12/3	2024/9/4
到期日	50	20	25.5	120	20
發行規模(人民幣億元)	50	20	25.5	120	20
債券餘額(人民幣億元)	3.2	2.95	2.5	1.97	1.9
利率(%)	還本付息方式 每年付息一次，到期一次還本，最後一期利息隨本金的兌付一起支付。				
還本付息方式	投資者適當性安排 全國銀行間債券市場機構投資者				
投資者適當性安排	適用的交易機制 在全國銀行間債券市場流通轉讓				
適用的交易機制	是否存在終止上市交易的 風險(如有)和應對措施 不適用				
是否存在終止上市交易的 風險(如有)和應對措施	交易場所 全國銀行間債券市場				
交易場所	債券募集資金使用情況 按照募集說明書中募集資金用途使用發債資金。目前，全部募集資金已使用完畢。				
債券募集資金使用情況	債券資信評級情況 —				
債券資信評級情況	債券附發行人或投資者選擇 權條款、投資者保護條款等 特殊條款的觸發和執行情況 不適用				
債券附發行人或投資者選擇 權條款、投資者保護條款等 特殊條款的觸發和執行情況	報告期內債券擔保情況、償債 計劃及其他相關情況 債券無擔保，償債計劃沒有變化。				
報告期內債券擔保情況、償債 計劃及其他相關情況	債券持有人會議召開情況 本報告期內未召開債券持有人會議。				
債券持有人會議召開情況	債券受託管理人履職情況 債券受託管理人按監管要求履行了相關職責。				
債券受託管理人履職情況					

註：為上述銀行間市場非金融企業債務融資工具的發行及存續期業務提供服務的中介機構的名稱、辦公地址、簽字會計師姓名、聯繫人及聯繫電話等信息詳見本公司在上海證券交易所網站(<http://www.sse.com.cn>)、中國貨幣網(<http://www.chinamoney.com.cn>)等網站上披露的相應募集說明書等文件中的相關內容。

截至報告期末公司的會計數據和財務指標

主要指標	本報告期末	上年度末	本報告期末比	
			上年度末增減	變動原因
流動比率	0.85	0.83	0.02	存貨增加
速動比率	0.45	0.44	0.01	速動資產增加
資產負債率	54.0%	52.7%	1.3個百分點	短期借款等流動負債增加
貸款償還率	100%	100%	—	—

	本報告期 (1-6月)	上年同期	本報告期比	
			上年同期增減	變動原因
扣除非經常性損益後歸屬於母公司股東的淨利潤 (人民幣百萬元)	35,582	33,655	1,927	公司上游業務效益增加，以及化工業務減虧。
扣除非經常性損益後淨利潤 (人民幣百萬元)	40,729	38,705	2,024	公司上游業務效益增加，以及化工業務減虧。
EBITDA全部債務比	0.33	0.34	(0.01)	短期債務增加
EBITDA利息保障倍數	11.37	11.63	(0.26)	利息支出增加
利息保障倍數	6.18	6.48	(0.30)	利息支出增加
現金利息保障倍數	14.09	9.81	4.28	經營性現金流量淨額同比增加
利息償付率	100%	100%	—	—

註：資產負債率=總負債／總資產

本報告期內，本公司對其他債券和債務融資工具均按時、足額進行了付息兌付；於2024年6月30日，本公司從若干中國境內的金融機構獲取備用授信額度，提供本公司在無擔保條件下借貸總額最高為人民幣5,614億元；公司嚴格履行了公司債券募集說明書相關約定或承諾；公司未發生對公司經營情況和償債能力產生影響的重大事項。

2013年4月18日，中國石化境外全資子公司 Sinopec Capital (2013) Limited發行由本公司提供擔保的優先債券，共發行了三年、五年、十年和三十年期四個品種。三年期債券本金總額為7.5億美元，年利率為1.250%，已兌付並摘牌；五年期債券本金總額為10億美元，年利率為1.875%，已兌付並摘牌；十年期債券本金總額為12.5億美元，年利率為

3.125%，已兌付並摘牌；三十年期債券本金總額為5億美元，年利率為4.250%。債券於2013年4月25日在香港聯合交易所上市，每半年支付一次利息，首次付息日為2013年10月24日。本報告期內，已足額兌付三十年期債券當期利息。

中國石油化工股份有限公司全體股東：

我們審閱了後附的中國石油化工股份有限公司（以下簡稱「中國石化」）中期財務報表，包括2024年6月30日的合併及母公司資產負債表，自2024年1月1日至2024年6月30日止期間的合併及母公司利潤表、合併及母公司現金流量表、合併及母公司股東權益變動表以及相關財務報表附註。編製中期財務報表是中國石化管理層的責任，我們的責任是在實施審閱工作的基礎上對中期財務報表出具審閱報告。

我們按照《中國註冊會計師審閱準則第2101號—財務報表審閱》的規定執行了審閱業務。該準則要求我們計劃和實施審閱工作，以對中期財務報表是否不存在重大錯報獲取有限保證。審閱主要限於詢問中國石化有關人員和對財務數據實施分析程序，提供的保證程度低於審計。我們沒有實施審計，因而不發表審計意見。

根據我們的審閱，我們沒有注意到任何事項使我們相信中國石化上述中期財務報表沒有按照中華人民共和國財政部頒佈的企業會計準則的規定編製，未能在所有重大方面公允反映中國石化的2024年6月30日的合併及母公司財務狀況、自2024年1月1日至2024年6月30日止期間的合併及母公司經營成果和現金流量。

畢馬威華振會計師事務所（特殊普通合夥）

中國註冊會計師

楊潔
（項目合夥人）

中國北京

何曙

2024年8月23日

(A) 按照中國企業會計準則編制之財務報表
未經審計合併資產負債表

於2024年6月30日

	附註	2024年 6月30日 人民幣百萬元	2023年 12月31日 人民幣百萬元
資產			
流動資產			
貨幣資金	5	179,730	164,960
交易性金融資產		4	3
衍生金融資產	6	6,817	9,721
應收賬款	7	76,746	48,652
應收款項融資	8	4,967	2,221
預付款項	9	9,090	5,067
其他應收款	10	33,300	26,089
存貨	11	297,099	250,898
其他流動資產		29,930	26,824
流動資產合計		637,683	534,435
非流動資產			
長期股權投資	12	243,733	234,608
其他權益工具投資		450	450
固定資產	13	683,620	690,957
在建工程	14	191,780	180,250
使用權資產	15	171,327	174,529
無形資產	16	136,751	138,181
商譽	17	6,477	6,472
長期待攤費用	18	12,242	13,199
遞延所得稅資產	19	20,052	20,110
其他非流動資產	20	37,821	33,483
非流動資產合計		1,504,253	1,492,239
資產總計		2,141,936	2,026,674
負債和股東權益			
流動負債			
短期借款	22	63,710	59,815
衍生金融負債	6	2,060	2,752
應付票據	23	35,721	29,122
應付賬款	24	251,741	229,878
合同負債	25	124,512	127,239
應付職工薪酬	26	21,284	13,941
應交稅費	27	37,584	40,008
其他應付款	28	111,645	93,031
一年內到期的非流動負債	29	71,766	30,457
其他流動負債	30	33,327	20,833
流動負債合計		753,350	647,076
非流動負債			
長期借款	31	160,693	179,347
應付債券	32	8,536	8,513
租賃負債	33	160,803	163,864
預計負債	34	49,624	48,269
遞延所得稅負債	19	8,046	7,817
其他非流動負債	35	14,539	13,133
非流動負債合計		402,241	420,943
負債合計		1,155,591	1,068,019
股東權益			
股本	36	121,740	119,349
資本公積	37	126,299	117,273
減：庫存股		161	-
其他綜合收益	38	2,008	3,060
專項儲備	39	3,384	2,597
盈餘公積	40	223,134	223,134
未分配利潤		351,736	340,381
歸屬於母公司股東權益合計		828,140	805,794
少數股東權益		158,205	152,861
股東權益合計		986,345	958,655
負債和股東權益總計		2,141,936	2,026,674

此財務報表已於2024年8月23日獲董事會批准報出。

馬永生
董事長
(法定代表人)

趙東
總裁

壽東華
財務總監

後附財務報表附註為本財務報表的組成部分。

未經審計資產負債表

於2024年6月30日

	附註	2024年 6月30日 人民幣百萬元	2023年 12月31日 人民幣百萬元
資產			
流動資產			
貨幣資金		71,332	65,753
交易性金融資產		4	3
衍生金融資產		1,266	482
應收賬款	7	22,685	27,878
應收款項融資		1,921	367
預付款項	9	1,944	1,760
其他應收款	10	51,771	50,940
存貨		78,315	67,922
其他流動資產		34,918	33,852
流動資產合計		264,156	248,957
非流動資產			
長期股權投資	12	431,020	413,572
其他權益工具投資		15	14
固定資產	13	294,701	305,494
在建工程	14	78,636	70,306
使用權資產	15	82,982	84,589
無形資產		8,081	8,312
長期待攤費用		4,053	4,652
遞延所得稅資產		5,882	6,567
其他非流動資產		54,724	47,004
非流動資產合計		960,094	940,510
資產總計		1,224,250	1,189,467
負債和股東權益			
流動負債			
短期借款		38,031	39,413
衍生金融負債		209	251
應付票據		3,781	5,014
應付賬款		83,444	81,628
合同負債		11,123	9,079
應付職工薪酬		12,286	8,366
應交稅費		20,025	22,103
其他應付款		258,457	250,472
一年內到期的非流動負債		49,171	16,100
其他流動負債		14,741	912
流動負債合計		491,268	433,338
非流動負債			
長期借款		78,577	108,427
應付債券		4,994	4,993
租賃負債		84,980	86,399
預計負債		41,228	40,077
其他非流動負債		1,621	1,684
非流動負債合計		211,400	241,580
負債合計		702,668	674,918
股東權益			
股本		121,740	119,349
資本公積		70,827	61,814
減：庫存股		161	-
其他綜合收益		1,151	700
專項儲備		2,020	1,673
盈餘公積		223,134	223,134
未分配利潤		102,871	107,879
股東權益合計		521,582	514,549
負債和股東權益總計		1,224,250	1,189,467

此財務報表已於2024年8月23日獲董事會批准報出。

馬永生
董事長
(法定代表人)

趙東
總裁

壽東華
財務總監

後附財務報表附註為本財務報表的組成部分。

未經審計合併利潤表

截至2024年6月30日止6個月期間

	附註	截至6月30日止6個月期間	
		2024年 人民幣百萬元	2023 人民幣百萬元
營業收入	41	1,576,131	1,593,682
減：營業成本	41	1,327,574	1,351,561
税金及附加	42	132,612	127,261
銷售費用	45	29,664	29,174
管理費用	46	26,304	27,487
研發費用	47	6,003	5,992
財務費用	43	6,275	4,790
其中：利息費用		9,654	9,049
利息收入		3,252	3,239
勘探費用（包括乾井成本）	48	4,542	4,882
加：其他收益	49	3,505	4,896
投資收益	50	7,565	3,291
其中：對聯營企業和合營企業的投資收益		6,732	2,611
公允價值變動損益	51	(1,275)	1,475
信用減值轉回／（損失）		23	(35)
資產減值損失	52	(1,689)	(2,365)
資產處置收益		219	869
營業利潤		51,505	50,666
加：營業外收入	53	660	940
減：營業外支出	54	1,297	960
利潤總額		50,868	50,646
減：所得稅費用	55	9,931	10,170
淨利潤		40,937	40,476
按經營持續性分類：			
持續經營淨利潤		40,937	40,476
終止經營淨利潤		—	—
按所有權歸屬分類：			
母公司股東的淨利潤		35,703	35,111
少數股東損益		5,234	5,365
基本每股收益（人民幣元）	65	0.296	0.293
稀釋每股收益（人民幣元）	65	0.296	0.293
其他綜合收益	38		
（一）歸屬於母公司股東的其他綜合收益的稅後淨額		150	(3,454)
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		1	(1)
以後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		1,013	(4,210)
現金流量套期儲備		(1,411)	(2,688)
外幣財務報表折算差額		547	3,445
（二）歸屬於少數股東的其他綜合收益的稅後淨額		429	(1,640)
其他綜合收益的稅後淨額		579	(5,094)
綜合收益總額		41,516	35,382
歸屬於：			
母公司股東的綜合收益		35,853	31,657
少數股東的綜合收益		5,663	3,725

此財務報表已於2024年8月23日獲董事會批准報出。

馬永生
董事長
(法定代表人)

趙東
總裁

壽東華
財務總監

後附財務報表附註為本財務報表的組成部分。

未經審計利潤表

截至2024年6月30日止6個月期間

	附註	截至6月30日止6個月期間	
		2024年 人民幣百萬元	2023年 人民幣百萬元
營業收入	41	546,308	587,285
減：營業成本	41	436,985	473,949
税金及附加		74,522	77,502
銷售費用		746	773
管理費用		9,816	11,691
研發費用		5,427	5,117
財務費用		6,002	5,666
其中：利息費用		7,042	6,960
利息收入		1,043	1,002
勘探費用（包括乾井成本）		3,978	4,091
加：其他收益		2,620	3,908
投資收益	50	11,928	19,381
其中：對聯營企業和合營企業的投資收益		2,432	2,531
公允價值變動損益		66	182
信用減值轉回／（損失）		28	(8)
資產減值損失		(1,425)	(1,389)
資產處置（損失）／收益		(1)	713
營業利潤		22,048	31,283
加：營業外收入		145	277
減：營業外支出		806	482
利潤總額		21,387	31,078
減：所得稅費用		2,048	2,033
淨利潤		19,339	29,045
按經營持續性分類：			
持續經營淨利潤		19,339	29,045
終止經營淨利潤		-	-
其他綜合收益			
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		-	-
以後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		(9)	(50)
現金流量套期儲備		902	(1,870)
其他綜合收益的稅後淨額		893	(1,920)
綜合收益總額		20,232	27,125

此財務報表已於2024年8月23日獲董事會批准報出。

馬永生
董事長
(法定代表人)

趙東
總裁

壽東華
財務總監

後附財務報表附註為本財務報表的組成部分。

未經審計合併現金流量表

截至2024年6月30日止6個月期間

	附註	截至6月30日止6個月期間 2024年 人民幣百萬元	2023年 人民幣百萬元
經營活動產生的現金流量：			
銷售商品、提供勞務收到的現金		1,746,492	1,683,597
收到的稅費返還		3,399	5,978
收到其他與經營活動有關的現金		63,818	84,423
經營活動現金流入小計		1,813,709	1,773,998
購買商品、接受勞務支付的現金		(1,460,197)	(1,430,242)
支付給職工以及為職工支付的現金		(43,837)	(42,437)
支付的各项稅費		(167,855)	(150,683)
支付其他與經營活動有關的現金		(99,551)	(123,074)
經營活動現金流出小計		(1,771,440)	(1,746,436)
經營活動產生的現金流量淨額	57(a)	42,269	27,562
投資活動產生的現金流量：			
收回投資收到的現金		40	391
取得投資收益所收到的現金		3,093	2,969
處置固定資產、無形資產和其他長期資產收回的現金淨額		1,436	3,584
收到其他與投資活動有關的現金	57(d)	42,787	41,454
投資活動現金流入小計		47,356	48,398
購建固定資產、無形資產和其他長期資產支付的現金		(58,134)	(87,581)
投資所支付的現金		(2,948)	(2,741)
支付其他與投資活動有關的現金	57(e)	(65,278)	(51,506)
投資活動現金流出小計		(126,360)	(141,828)
投資活動使用的現金流量淨額		(79,004)	(93,430)
籌資活動產生的現金流量：			
吸收投資收到的現金		12,883	279
其中：子公司吸收少數股東投資收到的現金		888	279
取得借款收到的現金	57(g)	331,320	365,988
收到其他與籌資活動有關的現金		1,295	56
籌資活動現金流入小計		345,498	366,323
償還債務支付的現金		(292,145)	(259,716)
分配股利、利潤或償付利息支付的現金		(4,789)	(29,860)
其中：子公司支付給少數股東的股利、利潤		(953)	(2,830)
支付其他與籌資活動有關的現金	57(f)	(11,702)	(9,886)
籌資活動現金流出小計		(308,636)	(299,462)
籌資活動產生的現金流量淨額		36,862	66,861
匯率變動對現金及現金等價物的影響		248	443
現金及現金等價物淨增加額	57(b)	375	1,436
加：期初現金及現金等價物餘額		121,759	93,438
期末現金及現金等價物餘額	57(c)	122,134	94,874

此財務報表已於2024年8月23日獲董事會批准報出。

馬永生
董事長
(法定代表人)

趙東
總裁

壽東華
財務總監

後附財務報表附註為本財務報表的組成部分。

未經審計現金流量表

截至2024年6月30日止6個月期間

	附註	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：			
銷售商品、提供勞務收到的現金		604,569	650,715
收到的稅費返還		2,163	4,464
收到其他與經營活動有關的現金		27,425	22,012
經營活動現金流入小計		634,157	677,191
購買商品、接受勞務支付的現金		(438,690)	(495,163)
支付給職工以及為職工支付的現金		(20,196)	(20,978)
支付的各項稅費		(88,961)	(77,260)
支付其他與經營活動有關的現金		(46,862)	(38,805)
經營活動現金流出小計		(594,709)	(632,206)
經營活動產生的現金流量淨額		39,448	44,985
投資活動產生的現金流量：			
收回投資所收到的現金		15,074	4,123
取得投資收益所收到的現金		4,948	9,490
處置固定資產、無形資產和其他長期資產收回的現金淨額		263	139
收到其他與投資活動有關的現金		7,133	33,819
投資活動現金流入小計		27,418	47,571
購建固定資產、無形資產和其他長期資產支付的現金		(25,155)	(37,344)
投資所支付的現金		(22,207)	(17,139)
支付其他與投資活動有關的現金		(53,632)	(42,270)
投資活動現金流出小計		(100,994)	(96,753)
投資活動使用的現金流量淨額		(73,576)	(49,182)
籌資活動產生的現金流量：			
吸收投資收到的現金		11,995	—
取得借款收到的現金		82,519	137,604
收到其他與籌資活動有關的現金		133,958	100,198
籌資活動現金流入小計		228,472	237,802
償還債務支付的現金		(67,168)	(51,254)
分配股利或償付利息支付的現金		(3,658)	(27,029)
支付其他與籌資活動有關的現金		(123,125)	(133,014)
籌資活動現金流出小計		(193,951)	(211,297)
籌資活動產生的現金流量淨額		34,521	26,505
匯率變動對現金及現金等價物的影響		—	68
現金及現金等價物淨增加額		393	22,376
加：期初現金及現金等價物餘額		64,471	23,228
期末現金及現金等價物餘額		64,864	45,604

此財務報表已於2024年8月23日獲董事會批准報出。

馬永生
董事長
(法定代表人)

趙東
總裁

壽東華
財務總監

後附財務報表附註為本財務報表的組成部分。

未經審計合併股東權益變動表

截至2024年6月30日止6個月期間

	股本 人民幣百萬元	資本公積 人民幣百萬元	減：庫存股 人民幣百萬元	其他綜合收益 人民幣百萬元	專項儲備 人民幣百萬元	盈餘公積 人民幣百萬元	未分配利潤 人民幣百萬元	歸屬於母公司 股東權益 人民幣百萬元	少數股東權益 人民幣百萬元	股東權益合計 人民幣百萬元
2023年1月1日餘額	119,896	118,875	-	3,072	2,813	218,009	325,806	788,471	151,986	940,457
本期增減變動金額										
1. 淨利潤	-	-	-	-	-	-	35,111	35,111	5,365	40,476
2. 其他綜合收益(附註38)	-	-	-	(3,454)	-	-	-	(3,454)	(1,640)	(5,094)
綜合收益總額	-	-	-	(3,454)	-	-	35,111	31,657	3,725	35,382
轉為被套期項目初始確認的現金流量套期儲備金額	-	-	-	(1,023)	-	-	-	(1,023)	(13)	(1,036)
直接計入股東權益的與所有者的交易：										
3. 利潤分配：										
- 分配現金股利(附註56)	-	-	-	-	-	-	(23,380)	(23,380)	-	(23,380)
4. 少數股東投入	-	-	-	-	-	-	-	-	472	472
5. 與少數股東的交易	-	(5)	-	-	-	-	-	(5)	(158)	(163)
6. 分配予少數股東	-	-	-	-	-	-	-	-	(3,185)	(3,185)
直接計入股東權益的與所有者的交易總額	-	(5)	-	-	-	-	(23,380)	(23,385)	(2,871)	(26,256)
7. 專項儲備變動淨額	-	-	-	-	984	-	-	984	107	1,091
8. 權益法核算被投資單位的其他權益變動	-	(171)	-	-	-	-	-	(171)	-	(171)
9. 其他	-	31	-	-	-	-	(2)	29	(15)	14
2023年6月30日餘額	119,896	118,730	-	(1,405)	3,797	218,009	337,535	796,562	152,919	949,481
2024年1月1日餘額	119,349	117,273	-	3,060	2,597	223,134	340,381	805,794	152,861	958,655
本期增減變動金額										
1. 淨利潤	-	-	-	-	-	-	35,703	35,703	5,234	40,937
2. 其他綜合收益(附註38)	-	-	-	150	-	-	-	150	429	579
綜合收益總額	-	-	-	150	-	-	35,703	35,853	5,663	41,516
轉為被套期項目初始確認的現金流量套期儲備金額	-	-	-	(1,202)	-	-	-	(1,202)	(41)	(1,243)
直接計入股東權益的與所有者的交易：										
3. 股東投入和減少資本：										
- 股東投入的普通股(附註36)	2,391	9,597	-	-	-	-	-	11,988	-	11,988
- 回購股份(附註36)	-	-	(161)	-	-	-	-	(161)	-	(161)
4. 利潤分配：										
- 分配現金股利(附註56)	-	-	-	-	-	-	(24,347)	(24,347)	-	(24,347)
5. 少數股東投入和減少資本	-	-	-	-	-	-	-	-	(375)	(375)
6. 與少數股東的交易	-	(1,050)	-	-	-	-	-	(1,050)	1,276	226
7. 分配予少數股東	-	-	-	-	-	-	-	-	(1,100)	(1,100)
直接計入股東權益的與所有者的交易總額	2,391	8,547	(161)	-	-	-	(24,347)	(13,570)	(199)	(13,769)
8. 專項儲備變動淨額	-	-	-	-	787	-	-	787	76	863
9. 權益法核算被投資單位的其他權益變動	-	156	-	-	-	-	-	156	-	156
10. 其他	-	323	-	-	-	-	(1)	322	(155)	167
2024年6月30日餘額	121,740	126,299	(161)	2,008	3,384	223,134	351,736	828,140	158,205	986,345

此財務報表已於2024年8月23日獲董事會批准報出。

馬永生
董事長
(法定代表人)

趙東
總裁

壽東華
財務總監

後附財務報表附註為本財務報表的組成部分。

未經審計股東權益變動表

截至2024年6月30日止6個月期間

	股本 人民幣百萬元	資本公積 人民幣百萬元	減：庫存股 人民幣百萬元	其他綜合收益 人民幣百萬元	專項儲備 人民幣百萬元	盈餘公積 人民幣百萬元	未分配利潤 人民幣百萬元	股東權益合計 人民幣百萬元
2023年1月1日餘額	119,896	63,628	-	827	1,745	218,009	102,522	506,627
本期增減變動金額								
1. 淨利潤	-	-	-	-	-	-	29,045	29,045
2. 其他綜合收益	-	-	-	(1,920)	-	-	-	(1,920)
綜合收益總額	-	-	-	(1,920)	-	-	29,045	27,125
轉為被套期項目初始確認的現金流量套期儲備金額	-	-	-	(550)	-	-	-	(550)
直接計入股東權益的與所有者的交易：								
3. 利潤分配：								
— 分配現金股利（附註56）	-	-	-	-	-	-	(23,380)	(23,380)
直接計入股東權益的與所有者的交易總額	-	-	-	-	-	-	(23,380)	(23,380)
4. 專項儲備變動淨額	-	-	-	-	542	-	-	542
5. 權益法核算被投資單位的其他權益變動	-	(181)	-	-	-	-	-	(181)
2023年6月30日餘額	119,896	63,447	-	(1,643)	2,287	218,009	108,187	510,183
2024年1月1日餘額	119,349	61,814	-	700	1,673	223,134	107,879	514,549
本期增減變動金額								
1. 淨利潤	-	-	-	-	-	-	19,339	19,339
2. 其他綜合收益	-	-	-	893	-	-	-	893
綜合收益總額	-	-	-	893	-	-	19,339	20,232
轉為被套期項目初始確認的現金流量套期儲備金額	-	-	-	(442)	-	-	-	(442)
直接計入股東權益的與所有者的交易：								
3. 股東投入和減少資本：								
— 股東投入的普通股（附註36）	2,391	9,597	-	-	-	-	-	11,988
— 回購股份（附註36）	-	-	(161)	-	-	-	-	(161)
4. 利潤分配：								
— 分配現金股利（附註56）	-	-	-	-	-	-	(24,347)	(24,347)
直接計入股東權益的與所有者的交易總額	2,391	9,597	(161)	-	-	-	(24,347)	(12,520)
5. 專項儲備變動淨額	-	-	-	-	347	-	-	347
6. 權益法核算被投資單位的其他權益變動	-	13	-	-	-	-	-	13
7. 其他	-	(597)	-	-	-	-	-	(597)
2024年6月30日餘額	121,740	70,827	(161)	1,151	2,020	223,134	102,871	521,582

此財務報表已於2024年8月23日獲董事會批准報出。

馬永生
董事長
(法定代表人)

趙東
總裁

壽東華
財務總監

後附財務報表附註為本財務報表的組成部分。

1 公司基本情況

中國石油化工股份有限公司(「本公司」)是於2000年2月25日成立的股份有限公司，註冊地為中華人民共和國北京市，總部地址為中華人民共和國北京市。本財務報告的批准報出日為2024年8月23日。

根據國務院對《中國石油化工集團公司關於整體重組改制初步方案》(「重組方案」)的批覆，中國石油化工集團公司獨家發起成立本公司，以與其核心業務相關的於1999年9月30日的資產及負債投入本公司。上述資產及負債經中聯資產評估事務所、北京市中正評估公司、中諮資產評估事務所及中發國際資產評估公司聯合進行了資產評估，評估淨資產為人民幣98,249,084千元。此評估項目經中華人民共和國財政部(以下簡稱「財政部」)審核並以財政部財評字[2000]20號文《關於中國石油化工集團公司組建股份有限公司資產評估項目審核意見的函》確認此評估項目的合規性。

又經財政部財管字[2000]34號文《關於中國石油化工股份有限公司(籌)國有股權管理問題的批覆》批准，中國石油化工集團公司投入本公司的上述淨資產按70%的比例折為股本68,800,000千股，每股面值人民幣1.00元。

國家經濟貿易委員會於2000年2月21日以國經貿企改[2000]154號文《關於同意設立中國石油化工股份有限公司的批覆》批准了本公司關於設立股份有限公司的申請。

本公司成立後接管了中國石油化工集團公司的勘探及石油和天然氣開採、煉油、化工和相關產品銷售業務。

本公司及其子公司(以下簡稱「本集團」)主要從事的石油和天然氣和化工經營業務包括：

- (1) 勘探、開發及生產原油及天然氣；
- (2) 煉油、運輸、儲存及營銷原油及石油產品；及
- (3) 生產及銷售化工產品。

本年納入合併範圍的主要子公司詳見附註60。

2 財務報表編製基礎

(1) 遵循企業會計準則的聲明

本財務報表按照財政部於2006年2月15日及以後期間頒佈的《企業會計準則——基本準則》、各項具體會計準則及相關規定(以下合稱「企業會計準則」)以及中國證券監督管理委員會2023年修訂的《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》的披露規定編製，真實、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。

本財務報表以持續經營為基礎編製。

(2) 會計期間

本集團的會計年度自公曆1月1日起至12月31日止。

(3) 計量屬性

編製本財務報表時一般採用歷史成本進行計量，但以下資產和負債項目除外：

- 交易性金融資產(參見附註3(11))
- 其他權益工具投資(參見附註3(11))
- 衍生金融工具(參見附註3(11))
- 應收款項融資(參見附註3(11))

(4) 記賬本位幣及列報貨幣

本公司及絕大多數子公司的記賬本位幣為人民幣。本公司及下屬子公司根據其經營所處的主要經濟環境確定其記賬本位幣。本集團編製合併財務報表採用的貨幣為人民幣。本公司的部分子公司採用人民幣以外的貨幣作為記賬本位幣，本公司在編製財務報表時對這些子公司的外幣財務報表進行了折算(參見附註3(2))。

2 財務報表編製基礎(續)

(5) 重要性標準確定方法和選擇依據

項目	重要性標準
重要的合營公司和聯營公司	長期股權投資賬面價值≥人民幣4,000百萬元
重要的在建工程	在建工程賬面價值≥人民幣4,000百萬元
商譽	商譽賬面價值≥人民幣4,000百萬元
重要的非全資子公司	年末少數股東權益金額≥人民幣4,000百萬元

3 重要會計政策

本集團根據生產經營特點確定具體會計政策和會計估計，主要體現在金融資產預期信用損失的計量(附註3(11))、存貨的計價方法(附註3(4))、固定資產折舊(附註3(7))、油氣資產折耗(附註3(8))、預計負債的確認方法(附註3(16))等。

本集團在確定重要的會計政策時所運用的關鍵判斷詳見附註59。

(1) 同一控制下和非同一控制下企業合併的會計處理方法

(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資產和負債，按照合併日在被合併方的賬面價值計量。如被合併方是最終控制方以前年度從第三方收購來的，則以被合併方的資產、負債(包括最終控制方收購被合併方而形成的商譽)在最終控制方合併財務報表中的賬面價值為基礎。取得的淨資產賬面價值與支付的合併對價賬面價值(或發行股份面值總額)的差額，調整資本公積中的股本溢價；資本公積中的股本溢價不足沖減的，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。本集團將作為合併對價發行的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。本集團作為購買方，為取得被購買方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在購買日的公允價值之和，減去合併中取得的被購買方可辨認淨資產於購買日公允價值份額的差額，如為正數則確認為商譽(附註3(10))；如為負數則計入當期損益。本集團將作為合併對價發行的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。本集團為進行企業合併發生的其他各項直接費用計入當期損益。付出資產的公允價值與其賬面價值的差額，計入當期損益。本集團在購買日按公允價值確認所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。購買日是指購買方實際取得對被購買方控制權的日期。

(c) 控制的判斷標準和合併財務報表的編製方法

合併財務報表的合併範圍以控制為基礎予以確定，包括本公司及本公司控制的子公司。控制是指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。子公司的財務狀況、經營成果和現金流量由控制開始日起至控制結束日止包含於合併財務報表中。

本公司通過同一控制下企業合併取得的子公司，在編製合併當期財務報表時，視同被合併子公司在本公司最終控制方對其開始實施控制時納入本公司合併範圍，並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。本公司在編製合併財務報表時，自本公司最終控制方對被合併子公司開始實施控制時起將被合併子公司的各項資產、負債以其賬面價值併入本公司合併資產負債表，被合併子公司的經營成果納入本公司合併利潤表。

本公司通過非同一控制下企業合併取得的子公司，在編製合併當期財務報表時，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自購買日起將被購買子公司納入本公司合併範圍。

3 重要會計政策(續)

(1) 同一控制下和非同一控制下企業合併的會計處理方法(續)

(c) 控制的判斷標準和合併財務報表的編製方法(續)

本公司因購買少數股權新取得的長期股權投資成本與按照新增持股比例計算應享有子公司自購買日(或合併日)開始持續計算的可辨認淨資產份額之間的差額,以及在不喪失控制權的情況下因部分處置對子公司的股權投資而取得的處置價款與處置長期股權投資相對應享有子公司淨資產的差額,均調整合併資產負債表中的資本公積(股本溢價),資本公積(股本溢價)不足沖減的,調整留存收益。

通過多次交易分步實現非同一控制企業合併時,對於購買日之前持有的被購買方的股權,本集團會按照該股權在購買日的公允價值進行重新計量,公允價值與其賬面價值的差額計入當期投資收益。購買日之前持有的被購買方的股權涉及其他綜合收益的,與其相關的其他綜合收益轉為購買日所屬當期投資收益。

因處置部分股權投資或其他原因喪失了對原有子公司控制權時,本集團終止確認與該子公司相關的資產、負債、少數股東權益以及權益中的其他相關項目。對於處置後的剩餘股權投資,本集團按照其在喪失控制權日的公允價值進行重新計量,由此產生的任何收益或損失,計入喪失控制權當期的投資收益。與原有子公司股權投資相關的其他綜合收益等,應當在喪失控制權時轉為當期投資收益。

子公司少數股東應佔的權益、損益和綜合收益分別在合併資產負債表的股東權益中和合併利潤表的淨利潤及綜合收益總額項目後單獨列示。

如果子公司少數股東分擔的當期虧損超過了少數股東在該子公司期初所有者權益中所享有的份額的,其餘額仍沖減少數股東權益。

當子公司所採用的會計期間或會計政策與本公司不一致時,合併時已按照本公司的會計期間或會計政策對子公司財務報表進行必要的調整。合併時所有集團內部交易及餘額,包括未實現內部交易損益均已抵銷。集團內部交易發生的未實現損失,有證據表明該損失是相關資產減值損失的,則全額確認該損失。

本公司向子公司出售資產所發生的未實現內部交易損益,全額抵銷歸屬於母公司股東的淨利潤;子公司向本公司出售資產所發生的未實現內部交易損益,按本公司對該子公司的分配比例在歸屬於母公司股東的淨利潤和少數股東損益之間分配抵銷。子公司之間出售資產所發生的未實現內部交易損益,按照母公司對出售方子公司的分配比例在歸屬於母公司股東的淨利潤和少數股東損益之間分配抵銷。

(2) 外幣業務和外幣財務報表折算

外幣交易按交易發生日的即期匯率將外幣金額折算為記賬本位幣入賬。

於資產負債表日,外幣貨幣性項目採用該日的即期匯率折算為記賬本位幣。除與購建或者生產符合資本化條件資產有關的專門借款本金和利息的匯兌差額外,其他匯兌差額計入當期損益。以歷史成本計量的外幣非貨幣性項目,不改變其記賬本位幣金額。以公允價值計量的外幣非貨幣性項目,採用公允價值確定日的即期匯率折算,由此產生的匯兌差額,屬於其他權益工具投資的外幣非貨幣性項目的差額,計入其他綜合收益;其他差額計入當期損益。

對境外經營的財務報表進行折算時,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,所有者權益項目除「未分配利潤」項目外,其他項目採用發生時的即期匯率折算。利潤表中的收入和費用項目,採用交易發生日的即期匯率或即期匯率的近似匯率折算。按照上述折算產生的外幣財務報表折算差額,在資產負債表中股東權益項目下其他綜合收益單獨列示。處置境外經營時,相關的外幣財務報表折算差額自股東權益轉入處置當期損益。

(3) 現金和現金等價物的確定標準

現金和現金等價物包括庫存現金、可以隨時用於支付的存款以及持有期限短、流動性強、易於轉換為已知金額現金、價值變動風險很小的投資。

3 重要會計政策(續)

(4) 存貨

(a) 存貨類別

存貨包括原材料、在產品、半成品、產成品以及周轉材料。周轉材料指能夠多次使用，但不符合固定資產定義的低值易耗品、包裝物和其他材料。周轉材料採用一次轉銷法進行攤銷，計入相關資產的成本或者當期損益。

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所發生的其他支出。發出存貨的實際成本主要採用加權平均法計量。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製造費用。

(b) 存貨跌價準備的確認標準和計提方法

資產負債表日，存貨按照成本與可變現淨值孰低計量。

按單個存貨項目計算的成本高於其可變現淨值的差額，計提存貨跌價準備，計入當期損益。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。

(c) 盤存制度

本集團存貨盤存制度為永續盤存制。

(5) 長期股權投資

(a) 對子公司的投資

在本公司個別財務報表中，本公司採用成本法對子公司的長期股權投資進行後續計量，對被投資單位宣告分派的現金股利或利潤由本公司享有的部分確認為投資收益，不劃分是否屬於投資前和投資後被投資單位實現的淨利潤，但取得投資時實際支付的價款或對價中包含的已宣告但尚未發放的現金股利或利潤除外。對子公司的投資按照成本減去減值準備(附註3(12))後在資產負債表內列示。初始確認時，對子公司的長期股權投資的投資成本按以下原則計量：

對於同一控制下的企業合併形成的對子公司的長期股權投資，本公司按照合併日取得的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長期股權投資的初始投資成本。長期股權投資初始投資成本與支付對價賬面價值之間的差額，調整資本公積中的股本溢價；資本公積中的股本溢價不足沖減時，調整留存收益。

對於非同一控制下的企業合併形成的對子公司的長期股權投資，本公司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，作為該投資的初始投資成本。屬於通過多次交易分步實現非同一控制下企業合併形成的對子公司的長期股權投資，其初始投資成本為本公司以所持被購買方的股權投資的賬面價值與購買日新增投資成本之和。

對於通過企業合併以外的其他方式取得的長期股權投資，在初始確認時，對於以支付現金取得的長期股權投資，本公司按照實際支付的購買價款作為初始投資成本。對於發行權益性證券取得的長期股權投資，本公司按照發行權益性證券的公允價值作為初始投資成本。對於投資者投入的長期股權投資，本公司按照投資合同或協議約定的價值作為初始投資成本。

3 重要會計政策(續)

(5) 長期股權投資(續)

(b) 對合營企業和聯營企業的投资

合營企業指本集團通過單獨主體達成，能夠與其他方實施共同控制，且基於法律形式、合同條款及其他事實與情況僅對其淨資產享有權利的合營安排。共同控制是指按照相關約定對某項安排所共有的控制，並且該安排的相關活動必須經過本集團及分享控制權的其他參與方一致同意後才能決策。

聯營企業指本集團能夠對其財務和經營決策具有重大影響的企業。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。本集團在判斷對被投資單位是否存在重大影響時，通常考慮以下一種或多種情形：是否在被投資單位的董事會或類似權力機構中派有代表；是否參與被投資單位的政策制定過程；是否與被投資單位之間發生重要交易；是否向被投資單位派出管理人員；是否向被投資單位提供關鍵技術資料等。

後續計量時，本集團對合營企業和聯營企業的長期股權投資採用權益法核算，除非投資符合持有待售的條件。

在初始確認對合營企業和聯營企業投資時，對於以支付現金取得的長期股權投資，本集團按照實際支付的購買價款扣除其中包含的已宣告但尚未發放的現金股利或利潤作為初始投資成本；以非貨幣性資產交換取得的長期股權投資，具有商業實質的按照換出資產公允價值作為初始投資成本，換出資產公允價值和換出資產賬面價值的差額計入當期損益，不具有商業實質的按照換出資產的賬面價值作為初始投資成本。

本集團在採用權益法核算時的具體會計處理包括：

對於長期股權投資的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，以前者作為長期股權投資的成本；對於長期股權投資的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，以後者作為長期股權投資的成本，長期股權投資的成本與初始投資成本的差額計入當期損益。

取得對合營企業和聯營企業投資後，本集團按照應享有或應分擔的被投資單位實現的淨損益和其他綜合收益的份額，分別確認投資損益和其他綜合收益並調整長期股權投資的賬面價值；按照被投資單位宣告分派的利潤或現金股利計算應分得的部分，相應減少長期股權投資的賬面價值。

在計算應享有或應分擔的被投資單位實現的淨損益的份額時，本集團以取得投資時被投資單位可辨認淨資產公允價值為基礎，按照本集團的會計政策或會計期間進行必要調整後確認。本集團與聯營企業及合營企業之間發生的內部交易產生的未實現損益按照持股比例計算歸屬於本集團的部分，在權益法核算時予以抵銷。內部交易產生的未實現損失，有證據表明該損失是相關資產減值損失的，則全額確認該損失。

本集團對合營企業或聯營企業發生的淨虧損，除本集團負有承擔額外損失義務外，以長期股權投資的賬面價值以及其他實質上構成對合營企業或聯營企業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預計負債確認條件的，繼續確認預計將承擔的損失金額。合營企業或聯營企業以後實現淨利潤的，本集團在收益分享額彌補未確認的虧損分擔額後，恢復確認收益分享額。

對合營企業或聯營企業除淨損益及其他綜合收益以外所有者權益的其他變動，本集團調整長期股權投資的賬面價值並計入資本公積。

(c) 減值測試方法及減值準備計提方法

對子公司、合營公司和聯營公司投資的減值測試方法及減值準備計提方法參見附註3(12)。

3 重要會計政策（續）

(6) 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。

(a) 本集團作為承租人

本集團於租賃期開始日確認使用權資產，並按尚未支付的租賃付款額的現值確認租賃負債。租賃付款額包括固定付款額，以及在合理確定將行使購買選擇權或終止租賃選擇權的情況下需支付的款項等。按銷售額的一定比例確定的可變租金不納入租賃付款額，在實際發生時計入當期損益。本集團將自資產負債表日起一年內（含一年）支付的租賃負債，列示為一年內到期的非流動負債。

本集團的使用權資產主要包括土地。使用權資產按照成本進行初始計量，該成本包括租賃負債的初始計量金額、租賃期開始日或之前已支付的租賃付款額、初始直接費用等，並扣除已收到的租賃激勵。本集團在租賃期與租賃資產剩餘使用壽命兩者孰短的期間內按直線法計提折舊。當可收回金額低於使用權資產的賬面價值時，本集團將其賬面價值減記至可收回金額。

對於租賃期不超過12個月的短期租賃和單項資產全新時價值較低、低價值資產租賃（單項租賃資產為全新資產時價值較低），本集團選擇不確認使用權資產和租賃負債，將相關租金支出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

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為融資租賃。其他的租賃為經營租賃。

本集團經營租出自有的廠房及建築物、機器設備等時，經營租賃的租金收入在租賃期內按照直線法確認。本集團將按銷售額的一定比例確定的可變租金在實際發生時計入租金收入。

(7) 固定資產及在建工程

固定資產指本集團為生產商品、提供勞務或經營管理而持有的，使用壽命超過一個會計年度的有形資產。

固定資產以成本減累計折舊及減值準備（參見附註3(12)）後在資產負債表內列示。在建工程以成本減減值準備（參見附註3(12)）後在資產負債表內列示。

外購固定資產的初始成本包括購買價款、相關稅費以及使該資產達到預定可使用狀態前所發生的可歸屬於該項資產的支出。自行建造固定資產的初始成本包括工程用物資、直接人工、符合資本化條件的借款費用（參見附註3(20)）和使該項資產達到預定可使用狀態前所發生的必要支出。依據法律或合同的義務，與資產相關的拆卸費、搬運費和場地清理費等，亦包含於相關資產的初始成本中。

在建工程於達到預定可使用狀態時轉入固定資產。在建工程不計提折舊。

各類在建工程結轉為固定資產的標準和時點分別為：

類別	轉固標準和時點
廠房及建築物	資產管理相關部門完成現場驗收，具備使用條件。
機器設備及其他	(1)單套裝置能夠單獨投料運行，且獨立於其他裝置或流程產出合格產品的，相關部門出具試車報告；(2)聯合裝置能夠聯合試車成功，正常生產出合格產品，相關部門出具試車報告；(3)配套設施以聯合裝置整體完工，達到預定可使用狀態時點；(4)加油站經相關管理部門完成現場驗收；(5)油庫經相關部門完成現場驗收，並通過當地執法部門相關專項驗收；(6)不需安裝的固定資產經相關部門驗收合格；(7)長輸管道達到投油或分段投油運行條件，企業相關管理部門辦理完成現場驗收，並通過當地執法部門相關專項驗收。

3 重要會計政策（續）

(7) 固定資產及在建工程（續）

企業將固定資產達到預定可使用狀態前產出的產品或副產品對外銷售，按照《企業會計準則第14號——收入》、《企業會計準則第1號——存貨》等規定，對相關的收入和成本分別進行會計處理，計入當期損益。

對於構成固定資產的各組成部分，如果各自具有不同使用壽命或者以不同方式為本集團提供經濟利益，適用不同折舊率或折舊方法的，本集團分別將各組成部分確認為單項固定資產。

對於固定資產的後續支出，包括與更換固定資產某組成部分相關的支出，在符合固定資產確認條件時計入固定資產成本，同時將被替換部分的賬面價值扣除；與固定資產日常維護相關的支出在發生時計入當期損益。

當固定資產處於處置狀態或該固定資產預期通過使用或處置不能產生經濟利益時，本集團會予以終止確認。報廢或處置固定資產項目所產生的損益為處置所得款項淨額與項目賬面價值之間的差額，並於報廢或處置日在損益中確認。

除油氣資產外，本集團將固定資產的成本扣除預計殘值和累計減值準備後在其使用壽命內按年限平均法計提折舊，除非固定資產符合持有待售的條件，各類固定資產的使用壽命和預計淨殘值分別為：

	預計使用年限	預計淨殘值率
廠房及建築物	12-50年	3%
機器設備及其他	4-30年	3%

本集團至少在每年年度終了對固定資產的使用壽命、預計淨殘值和折舊方法進行覆核。

(8) 油氣資產

油氣資產是指擁有或控制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輔助設備。

對於礦區權益，年度內在礦區發現探明經濟可採儲量的，當期發生的支出應予以資本化。年度內在礦區未發現探明經濟可採儲量的，當期發生的支出應暫時予以資本化；後續發現儲量時，應在油氣資產內部進行劃轉。

對於完工探井，已完成勘探任務，確定獲得工業油氣流，並且能夠經濟有效納入油氣生產管理的探井，在投入生產（達到可使用狀態）時將鑽探該井的實際支出、投產費用及按照棄置方案確定的棄置費轉為油氣資產，並計提油氣資產棄置費預計負債；已完成勘探任務，確定未獲得工業油氣流的探井，如果作為其他用途（伴生資源、注入井等）被經濟有效利用，在投入生產（達到可使用狀態）時將鑽探該井的實際支出、投產費用轉為相應資產；已完成勘探任務，確定未獲得工業油氣流的探井，或者獲得工業油氣流但不具備油氣生產條件、不能經濟有效納入油氣生產管理（包括其他方式經濟有效利用）的探井，做核銷處理，該井實際鑽探支出列入當期損益。對於未完工探井，在完井後1年內，將該井的鑽探支出列入在建工程；在完井後1年後，仍未能確定該井是否獲得工業油氣流，如果該井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，該井的支出繼續列入在建工程，否則該井實際支出計入當期損益。

對於開發井，確定獲得工業油氣流，並且能夠經濟有效納入油氣生產管理的，在投入生產（達到可使用狀態）時將該井的實際支出、投產費用及按照棄置方案確定的棄置費轉為油氣資產，並計提油氣資產棄置費預計負債。

對於與油氣資產相關的輔助設備，項目完工達到預定可使用狀態時轉為油氣資產。

3 重要會計政策（續）

(8) 油氣資產（續）

本集團對油氣資產未來的拆除費用的估計是按照目前的行業慣例，考慮了預期的拆除方法，參考了工程師的估計後進行的。相關拆除費用按稅前無風險報酬率折為現值並資本化作為油氣資產價值的一部分，於其後進行攤銷。

有關探明油氣資產的資本化成本按產量法以產量和油氣儲量為基礎進行攤銷。

(9) 無形資產

無形資產以成本減累計攤銷（僅限於使用壽命有限的無形資產）及減值準備（參見附註3(12)）後在資產負債表內列示。對於使用壽命有限的無形資產，本集團將無形資產的成本扣除預計殘值和累計減值準備後按直線法在預計使用壽命期內攤銷，除非該無形資產符合持有待售的條件。

各項無形資產的使用壽命及其確定依據、攤銷方法為：

項目	使用壽命確定依據	攤銷方法
土地使用權	產權登記期限	直線法
專利權	預期經濟利益年限	直線法
非專利技術	預期經濟利益年限	直線法
經營權	合同規定期限	直線法
其他	預期經濟利益年限	直線法

本集團將無法預見未來經濟利益期限的無形資產視為使用壽命不確定的無形資產，並對這類無形資產不予攤銷。

本集團至少在每年年度終了對使用壽命有限的無形資產的使用壽命及攤銷方法進行覆核。

企業對於研發過程中產出的產品或副產品對外銷售，按照《企業會計準則第14號——收入》、《企業會計準則第1號——存貨》等規定，對相關的收入和成本分別進行會計處理，計入當期損益。

(10) 商譽

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3(12)）後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。

(11) 金融工具

金融工具，是指形成一方的金融資產並形成其他方的金融負債或權益工具的合同。當本集團成為金融工具合同的一方時，確認相關的金融資產或金融負債。

(a) 金融資產

(i) 分類和計量

本集團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，將金融資產劃分為：(1)以攤餘成本計量的金融資產；(2)以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益的金融資產；(3)以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融資產。如果合同現金流量特徵僅對金融資產的合同現金流量構成極其微小的影響，或者對合同現金流量的影響超過了極其微小的程度但是不現實的，則不影響金融資產的分類。

金融資產在初始確認時以公允價值計量。對於以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融資產，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，相關交易費用計入初始確認金額。但是，因銷售產品或提供勞務而產生的、未包含或不考慮重大融資成份的應收賬款，本集團按照預期有權收取的對價金額作為初始確認金額。

3 重要會計政策(續)

(11) 金融工具(續)

(a) 金融資產(續)

(i) 分類和計量(續)

債務工具

本集團持有的債務工具是指從發行方角度分析符合金融負債定義的工具，分別採用以下兩種方式進行計量：

- 以攤餘成本計量：

本集團管理此類金融資產的業務模式是以收取合同現金流量為目標，此類金融資產的合同現金流量特徵是在特定日期產生的現金流量，即為對本金和以未償付本金金額為基礎的利息的支付。本集團對於此類金融資產按照實際利率法確認利息收入。此類金融資產主要包括貨幣資金及應收款項。

- 以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益：

本集團管理此類金融資產的業務模式為既以收取合同現金流量為目標又以出售為目標，且此類金融資產的合同現金流量特徵與基本借貸安排相一致。此類金融資產按照公允價值計量且其變動計入其他綜合收益，但減值損失或利得、匯兌損益和按照實際利率法計算的利息收入計入當期損益。此類金融資產主要包括應收款項融資。

權益工具

本集團對其沒有控制、共同控制和重大影響的權益工具投資按照公允價值計量且其變動計入當期損益，列示為交易性金融資產。

此外，本集團將部分非交易性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金融資產，列示為其他權益工具投資。該類金融資產的相關股利收入計入當期損益。當其終止確認時，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。

(ii) 減值

- 預期信用損失計量

本集團對於以攤餘成本計量的金融資產及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等，以預期信用損失為基礎確認損失準備。

本集團考慮有關過去事項、當前狀況以及對未來經濟狀況的預測等合理且有依據的信息，計算並確認預期信用損失。

於每個資產負債表日，本集團對於處於不同階段的金融工具的預期信用損失分別進行計量。金融工具自初始確認後信用風險未顯著增加的，處於第一階段，本集團按照未來12個月內的預期信用損失計量損失準備；金融工具自初始確認後信用風險已顯著增加但尚未發生信用減值的，處於第二階段，本集團按照該工具整個存續期的預期信用損失計量損失準備；金融工具自初始確認後已經發生信用減值的，處於第三階段，本集團按照該工具整個存續期的預期信用損失計量損失準備。

對於在資產負債表日具有較低信用風險的金融工具，本集團假設其信用風險自初始確認後並未顯著增加，按照未來12個月內的預期信用損失計量損失準備。

本集團對於處於第一階段和第二階段、以及較低信用風險的金融工具，按照其未扣除減值準備的賬面餘額和實際利率計算利息收入。對於處於第三階段的金融工具，按照其賬面餘額減已計提減值準備後的攤餘成本和實際利率計算利息收入。

對於因銷售商品、提供勞務等日常經營活動形成的應收賬款和應收款項融資，本集團按照整個存續期的預期信用損失計量損失準備。

本集團將計提或轉回的損失準備計入當期損益。

3 重要會計政策（續）

(11) 金融工具（續）

(a) 金融資產（續）

(ii) 減值（續）

- 應收款項的壞賬準備

(a) 按照信用風險特徵組合計提壞賬準備的組合類別及確定依據

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

(b) 按照單項計提壞賬準備的單項計提判斷標準

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

(iii) 終止確認

金融資產滿足下列條件之一的，予以終止確認：(1)收取該金融資產現金流量的合同權利終止；(2)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；(3)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，但是放棄了對該金融資產控制。

其他權益工具投資終止確認時，其賬面價值與收到的對價以及原直接計入其他綜合收益的公允價值變動累計額之和的差額，計入留存收益；其餘金融資產終止確認時，其賬面價值與收到的對價以及原直接計入其他綜合收益的公允價值變動累計額之和的差額，計入當期損益。

(b) 金融負債

金融負債於初始確認時分類為以攤餘成本計量的金融負債和以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融負債。

本集團的金融負債主要為以攤餘成本計量的金融負債，包括應付票據、應付賬款、其他應付款、借款及應付債券等。該類金融負債按其公允價值扣除交易費用後的金額進行初始計量，並採用實際利率法進行後續計量。

當金融負債的現時義務全部或部分已經解除時，本集團終止確認該金融負債或義務已解除的部分。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。

財務擔保負債

財務擔保合同指，當特定債務人到期不能按照最初或修改後的債務工具條款償付債務時，要求本集團向蒙受損失的合同持有人賠付特定金額的合同。

財務擔保以公允價值進行初始確認。公允價值根據相似服務的公平交易中收取的費用（若可獲取此類信息）或利率差異確定，利率差異可通過對比提供擔保時債權人收取的實際利率與其在無擔保情況下可能收取的估計利率得出。當財務擔保產生已收或應收對價，則根據適用於該類別資產的本集團政策確認對價。若未產生已收或應收對價，則應在當期損益中確認為直接費用。

3 重要會計政策(續)

(11) 金融工具(續)

(b) 金融負債(續)

財務擔保負債(續)

初始確認後，財務擔保合同相關收益在擔保期限內分攤計入當期損益。財務擔保負債以按照依據金融工具的減值原則所確定的損失準備金額以及其初始確認金額扣除財務擔保合同相關收益的累計攤銷額後的餘額孰高進行後續計量。

(c) 金融工具的公允價值的確定

存在活躍市場的金融工具，以活躍市場中的報價確定其公允價值。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。在估值時，本集團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，選擇與市場參與者在相關資產或負債的交易中所考慮的資產或負債特徵相一致的輸入值，並盡可能優先使用相關可觀察輸入值。在相關可觀察輸入值無法取得或取得不切實可行的情況下，使用不可觀察輸入值。

(d) 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公允價值或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：

- (1) 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。
- (2) 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。
- (3) 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(例如，浮動利率債務的全部或部分未來利息支付)、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，按照下列規定處理。現金流量套期儲備的金額為下列兩項的絕對額中較低者：

- 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。

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。這並非一項重分類調整，因此不會影響其他綜合收益。

3 重要會計政策(續)

(11) 金融工具(續)

(d) 衍生金融工具及套期會計(續)

- **現金流量套期(續)**

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、合同終止或已行使時、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條件時，本集團終止使用套期會計。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。

- **公允價值套期**

公允價值套期是指對已確認資產或負債、尚未確認的確定承諾，或上述項目組成部分的公允價值變動風險敞口進行的套期。

套期工具產生的利得或損失計入當期損益。被套期項目因被套期風險敞口形成的利得或損失計入當期損益，同時調整未以公允價值計量的已確認被套期項目的賬面價值。

被套期項目為以攤餘成本計量的金融工具(或其組成部分)的，本集團對被套期項目賬面價值所作的調整按照開始攤銷日重新計算的實際利率進行攤銷，並計入當期損益。

(12) 其他非金融長期資產的減值

本集團在資產負債表日根據內部及外部信息以確定下列資產是否存在減值的跡象，包括固定資產、在建工程、使用權資產、商譽、無形資產、長期待攤費用和對子公司、合營公司或聯營公司的長期股權投資等。

本集團對存在減值跡象的資產進行減值測試，估計資產的可收回金額。此外，對於商譽和使用壽命不確定的無形資產，無論是否存在減值跡象，本集團也會每年估計其可收回金額。商譽的測試是結合與其相關的資產組或者資產組組合進行的。

資產組是可以認定的最小資產組合，其產生的現金流入基本上獨立於其他資產或者資產組。資產組由創造現金流入相關的資產組成。在認定資產組時，主要考慮該資產組能否獨立產生現金流入，同時考慮管理層對生產經營活動的管理方式、以及對資產使用或者處置的決策方式等。

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。

資產的公允價值減去處置費用後的淨額，是根據公平交易中銷售協議價格減去可直接歸屬於該資產處置費用的金額確定。資產預計未來現金流量的現值，按照資產在持續使用過程中和最終處置時所產生的預計未來現金流量，選擇恰當的稅前折現率對其進行折現後的金額加以確定。

可收回金額的估計結果表明，資產的可收回金額低於其賬面價值的，資產的賬面價值會減記至可收回金額，減記的金額確認為資產減值損失，計入當期損益，同時計提相應的資產減值準備。與資產組或者資產組組合相關的減值損失，先抵減分攤至該資產組或者資產組組合中商譽的賬面價值，再根據資產組或者資產組組合中除商譽之外的其他各項資產的賬面價值所佔比重，按比例抵減其他各項資產的賬面價值，但抵減後的各資產的賬面價值不得低於該資產的公允價值減去處置費用後的淨額(如可確定的)和該資產預計未來現金流量的現值(如可確定的)兩者之間較高者，同時也不低於零。

資產減值損失一經確認，在以後會計期間不得轉回。

3 重要會計政策(續)

(13) 長期待攤費用

長期待攤費用按直線法在受益期限內平均攤銷。

(14) 職工薪酬

職工薪酬是本集團為獲得職工提供的服務或解除勞動關係而給予的各種形式的報酬或補償，包括短期薪酬、離職後福利、辭退福利和其他長期職工福利等。

(a) 短期薪酬

短期薪酬包括工資、獎金、津貼和補貼、職工福利費、醫療保險費、工傷保險費、生育保險費、住房公積金、工會和教育經費、短期帶薪缺勤等。本集團在職工提供服務的會計期間，將實際發生的短期薪酬確認為負債，並計入當期損益或相關資產成本。其中，非貨幣性福利按照公允價值計量。

(b) 離職後福利

本集團將離職後福利計劃分類為設定提存計劃和設定受益計劃。設定提存計劃是本集團向獨立的基金繳存固定費用後，不再承擔進一步支付義務的離職後福利計劃；設定受益計劃是除設定提存計劃以外的離職後福利計劃。於報告期內，本集團的離職後福利主要是為員工繳納的基本養老保險和失業保險，均屬於設定提存計劃。

基本養老保險

本集團職工參加了由當地勞動和社會保障部門組織實施的社會基本養老保險。本集團以當地規定的社會基本養老保險繳納基數和比例，按月向當地社會基本養老保險經辦機構繳納養老保險費。職工退休後，當地勞動及社會保障部門有責任向已退休員工支付社會基本養老金。本集團在職工提供服務的會計期間，將根據上述社保規定計算應繳納的金額確認為負債，並計入當期損益或相關資產成本。

(c) 辭退福利

本集團在職工勞動合同到期之前解除與職工的勞動關係，或者為鼓勵職工自願接受裁減而提出給予補償的建議，在本集團已經制定正式的解除勞動關係計劃或提出自願裁減建議並即將實施，以及本集團不能單方面撤回解除勞動關係計劃或裁減建議時，確認因解除與職工的勞動關係給予補償而產生的負債，同時計入當期損益。

(15) 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。

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。

遞延所得稅資產與遞延所得稅負債分別根據可抵扣暫時性差異和應納稅暫時性差異確定。暫時性差異是指資產或負債的賬面價值與其計稅基礎之間的差額，包括能夠結轉以後年度的可抵扣虧損和稅款抵減。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的應納稅所得額為限。

如果單項交易不是企業合併，交易發生時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並未導致產生等額應納稅暫時性差異和可抵扣暫時性差異，則該項交易中產生的暫時性差異不會產生遞延所得稅。商譽的初始確認導致的暫時性差異也不產生相關的遞延所得稅。

資產負債表日，本集團根據遞延所得稅資產和負債的預期收回或結算方式，依據已頒佈的稅法規定，按照預期收回該資產或清償該負債期間的適用稅率計量該遞延所得稅資產和負債的賬面金額。

資產負債表日，本集團對遞延所得稅資產的賬面價值進行覆核。如果未來期間很可能無法獲得足夠的應納稅所得額用以抵扣遞延所得稅資產的利益，則減記遞延所得稅資產的賬面價值。在很可能獲得足夠的應納稅所得額時，減記的金額予以轉回。

3 重要會計政策(續)

(15) 所得稅(續)

資產負債表日，遞延所得稅資產及遞延所得稅負債在同時滿足以下條件時以抵銷後的淨額列示：

- 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；
- 遞延所得稅資產及遞延所得稅負債是與同一稅收徵管部門對同一納稅主體徵收的所得稅相關或者是對不同的納稅主體相關，但在未來每一具有重要性的遞延所得稅資產及負債轉回的期間內，涉及的納稅主體意圖以淨額結算當期所得稅資產和負債或是同時取得資產、清償負債。

(16) 預計負債

如果與或有事項相關的義務是本集團承擔的現時義務，且該義務的履行很可能會導致經濟利益流出本集團，以及有關金額能夠可靠地計量，則本集團會確認預計負債。對於貨幣時間價值影響重大的，預計負債以預計未來現金流量折現後的金額確定。

未來拆除準備根據未來將要發生的關於本集團在油氣勘探及開發活動結束時的預期拆除和棄置費用的成本之現值進行初始確認。除因時間推移確認為利息成本外，任何後續的預期成本之現值變動將會反映為油氣資產和該準備之調整。

當本集團簽訂的合同中，履行合同義務不可避免會發生的成本超過預期經濟利益時，就存在虧損合同。虧損合同的預計負債按終止合同的預期成本和繼續履行合同的淨成本兩者中較低者的現值計算。履行合同的成本包括履行該合同的增量成本和與履行該合同直接相關的其他成本的分配。

(17) 專項儲備

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

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

(18) 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。

本集團銷售原油、天然氣、石油及化工等產品。本集團在客戶取得相關商品或服務的控制權時，按預期有權收取的對價金額確認收入。在判斷客戶是否已取得商品控制權時，本集團會考慮下列跡象：

- 本集團就該商品享有現時收款權利；
- 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；
- 客戶已接受該商品等。

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

3 重要會計政策（續）

(18) 收入確認（續）

本集團向客戶轉讓商品前能夠控制該商品的情形包括：

- 本集團自第三方取得商品或其他資產控制權後，再轉讓給客戶；
- 本集團能夠主導第三方代表本集團向客戶提供服務；
- 本集團自第三方取得商品控制權後，通過提供重大的服務將該商品與其他商品整合成某組合產出轉讓給客戶。

在具體判斷本集團向客戶轉讓商品前是否擁有對該商品的控制權時，本集團綜合考慮所有相關事實和情況，包括：

- 本集團承擔向客戶轉讓商品的主要責任；
- 本集團在轉讓商品之前或之後承擔了該商品的存貨風險；
- 本集團有權自主決定所交易商品的價格等。

(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。

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平均分配，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費用或損失的，本集團將其確認為遞延收益，並在確認相關費用的期間，計入當期損益；如果用於補償本集團已發生的相關費用或損失的，則直接計入當期損益。

(20) 借款費用

本集團發生的可直接歸屬於符合資本化條件的資產的購建或者生產的借款費用，在可資本化的期間予以資本化並計入相關資產的成本。

除上述借款費用外，其他借款費用均於發生當期確認為財務費用。

(21) 維修及保養支出

維修及保養支出（包括大修費用）於實際發生時計入當期損益。

(22) 環保支出

與現行持續經營業務或過去業務所導致的情況有關的環保支出於實際發生時計入當期損益。與未來補救成本有關的負債是當很可能會進行環境評估及／或清潔工作，以及可可靠估計有關成本時入賬。當本集團得悉與環保或有事項有關的事實後，本集團會重估其應計負債及其他潛在風險。

(23) 研究及開發費用

研究費用及不滿足資本化條件的開發費用於實際發生時計入當期損益。

(24) 股利分配

資產負債表日後，經審議批准的利潤分配方案中擬分配的股利或利潤，不確認為資產負債表日的負債，在附註中單獨披露。股利在宣派期間內確認為負債。

3 重要會計政策(續)

(25) 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，但是同受一方重大影響的兩方不構成關聯方。關聯方可為個人或企業。僅同受國家控制而不存在其他關聯方關係的企業，不構成本集團的關聯方。

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

(26) 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。經營分部，是指集團內同時滿足下列條件的組成部分：

- 該組成部分能夠在日常活動中產生收入、發生費用；
- 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；及
- 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。

本集團在編製分部報告時，分部間交易收入按實際交易價格為基礎計量。編製分部報告所採用的會計政策與編製本集團財務報表所採用的會計政策一致。

(27) 重要會計政策變更

本集團於2024年度執行了財政部於近年頒佈的企業會計準則相關規定及指引，主要包括：

《企業會計準則解釋第17號》(財會[2023]21號)(以下簡稱「解釋第17號」)中「關於流動負債與非流動負債的劃分」的規定。

據解釋第17號的規定，本集團在對負債的流動性進行劃分時，僅考慮本集團在資產負債表日是否有將負債清償推遲至資產負債表日後一年以上的實質性權利(以下簡稱「推遲清償負債的權利」)，而不考慮本集團是否有行使上述權利的主觀可能性。

對於本集團貸款安排產生的負債，如果本集團推遲清償負債的權利取決於本集團是否遵循了貸款安排中規定的條件(以下簡稱「契約條件」)，本集團在對相關負債的流動性進行劃分時，僅考慮在資產負債表日或者之前應遵循的契約條件，而不考慮本集團在資產負債表日之後應遵循的契約條件的影響。

對於本集團在交易對手方選擇的情況下通過交付自身權益工具進行清償的負債，若本集團按照《企業會計準則第37號—金融工具列報》的規定將上述選擇權分類為權益工具並將其作為複合金融工具的權益組成部分單獨確認，則不影響該項負債的流動性劃分；反之，若上述選擇權不能分類為權益工具，則會影響該項負債的流動性劃分。

採用該規定未對本集團的財務狀況及經營成果產生重大影響。

4 稅項

本集團適用的主要稅費有：增值稅、資源稅、消費稅、企業所得稅、石油特別收益金、礦業權出讓收益、城市維護建設稅、教育費附加和地方教育費附加等。

相關稅率列示如下：

稅種	稅率	計稅基礎及方法
增值稅	13%、9%、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	汽油人民幣2,109.76元／噸，柴油人民幣1,411.20元／噸，石腦油人民幣2,105.20元／噸，溶劑油人民幣1,948.64元／噸，潤滑油人民幣1,711.52元／噸，燃料油人民幣1,218.00元／噸，航空煤油人民幣1,495.20元／噸	從量計徵
企業所得稅	5%至50%	按應納稅所得額計算
石油特別收益金	20%至40%	按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	石油、天然氣、頁岩氣、天然氣水合物陸域0.8%、海域0.6%，煤層氣0.3%，礦鹽（岩鹽）2.8%	按礦產品銷售收入計算
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	3%	按實際繳納增值稅額和消費稅額計算
地方教育費附加	2%	按實際繳納增值稅額和消費稅額計算

5 貨幣資金

本集團

	2024年6月30日			2023年12月31日		
	外幣原值 百萬元	外幣匯率	等值人民幣 百萬元	外幣原值 百萬元	外幣匯率	等值人民幣 百萬元
現金						
人民幣			1			1
銀行存款						
人民幣			84,687			87,278
美元	2,675	7.1268	19,066	1,169	7.0827	8,277
港幣	4,094	0.9127	3,736	3,584	0.9062	3,248
其他			369			189
			107,859			98,993
關聯公司存款						
人民幣			17,250			7,602
美元	7,557	7.1268	53,857	8,196	7.0827	58,050
歐元	49	7.6617	373	10	7.8592	76
其他			391			239
			71,871			65,967
合計			179,730			164,960

關聯公司存款指存放中國石化財務有限責任公司和中國石化盛駿國際投資有限公司的款項，按市場利率計算利息。

於2024年6月30日，本集團存放金融機構的三個月以上定期存款為人民幣565.07億元（2023年12月31日：人民幣417.78億元），保證金及其他受限存款共計人民幣10.89億元（2023年12月31日：人民幣14.23億元），該等餘額未列報為現金及現金等價物。

6 衍生金融資產及衍生金融負債

本集團的衍生金融資產和衍生金融負債主要為商品期貨和商品掉期合約，關於商品價格風險和套期會計的相關披露，具體可參見附註64。

	2024年6月30日		2023年12月31日	
	人民幣百萬元		人民幣百萬元	
	衍生金融資產	衍生金融負債	衍生金融資產	衍生金融負債
現金流量套期工具	1,405	765	2,883	1,768
其他衍生金融工具	5,412	1,295	6,838	984
	6,817	2,060	9,721	2,752

7 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
	人民幣百萬元	人民幣百萬元	人民幣百萬元	人民幣百萬元
應收賬款	80,799	52,668	22,748	27,949
減：壞賬準備	4,053	4,016	63	71
合計	76,746	48,652	22,685	27,878

應收賬款賬齡分析如下：

	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	
	金額 人民幣百萬元	佔總額 比例 %	金額 人民幣百萬元	佔總額 比例 %	金額 人民幣百萬元	佔總額 比例 %	金額 人民幣百萬元	佔總額 比例 %
一年以內	76,378	94.5	75	0.1	48,261	91.6	74	0.2
一至兩年	246	0.3	37	15.0	326	0.6	47	14.4
兩至三年	161	0.2	59	36.6	116	0.3	62	53.4
三年以上	4,014	5.0	3,882	96.7	3,965	7.5	3,833	96.7
合計	80,799	100.0	4,053		52,668	100.0	4,016	

	本公司				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	
	金額 人民幣百萬元	佔總額 比例 %	金額 人民幣百萬元	佔總額 比例 %	金額 人民幣百萬元	佔總額 比例 %	金額 人民幣百萬元	佔總額 比例 %
一年以內	22,293	98.0	3	—	27,387	98.0	4	—
一至兩年	181	0.8	—	—	319	1.1	1	0.3
兩至三年	59	0.3	2	3.4	24	0.1	5	20.8
三年以上	215	0.9	58	27.0	219	0.8	61	27.9
合計	22,748	100.0	63		27,949	100.0	71	

於2024年6月30日及2023年12月31日，本集團應收賬款前五名單位的應收賬款總額如下：

	2024年 6月30日	2023年 12月31日
餘額（人民幣百萬元）	21,069	15,137
佔應收賬款餘額總額比例	26.1%	28.7%
壞賬準備	2,218	2,204

於2024年6月30日，本集團因保理已終止確認的應收款項賬面價值為人民幣150.51億元（2023年12月31日：人民幣127.67億元）。

7 應收賬款(續)

銷售主要為現金收款方式。除銷僅授予交易記錄良好的主要客戶。應收中國石油化工集團有限公司(「中國石化集團公司」)及其子公司的款項也按相同的條款償付。

應收賬款(已扣除壞賬準備)主要為未到期的應收款項。這些應收款項來自於眾多的客戶，這些客戶近期無違約記錄。應收賬款減值及本集團的信用風險信息參見附註64。

截至2024及2023年6月30日止6個月期間，本集團及本公司並沒有對個別重大的應收賬款計提全額或比例較大的壞賬準備。

截至2024及2023年6月30日止6個月期間，本集團及本公司並沒有個別重大實際沖銷或收回以前年度已全額或以較大比例計提壞賬準備的應收賬款。

賬齡自應收賬款逾期日起開始計算。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。

2024年6月30日	按個別認定法計提壞賬準備的應收款項			按逾期天數與違約損失率計提的壞賬準備		
	應收賬款原值	原值	壞賬準備	違約損失率	壞賬準備	壞賬準備合計
	人民幣百萬元	人民幣百萬元	人民幣百萬元		人民幣百萬元	人民幣百萬元
未逾期及逾期一年以內	76,378	17,015	4	0.1%	71	75
逾期一至兩年	246	133	1	31.9%	36	37
逾期兩至三年	161	19	1	40.8%	58	59
逾期三年以上	4,014	3,649	3,517	100.0%	365	3,882
合計	80,799	20,816	3,523		530	4,053

2023年12月31日	按個別認定法計提壞賬準備的應收款項			按逾期天數與違約損失率計提的壞賬準備		
	應收賬款原值	原值	壞賬準備	違約損失率	壞賬準備	壞賬準備合計
	人民幣百萬元	人民幣百萬元	人民幣百萬元		人民幣百萬元	人民幣百萬元
未逾期及逾期一年以內	48,261	8,958	4	0.2%	70	74
逾期一至兩年	326	139	1	24.6%	46	47
逾期兩至三年	116	34	25	45.1%	37	62
逾期三年以上	3,965	3,599	3,467	100.0%	366	3,833
合計	52,668	12,730	3,497		519	4,016

8 應收款項融資

應收款項融資主要是銷售商品或產品而收到的銀行承兌匯票和部分應收賬款，該金融資產的業務模式是以收取合同現金流量及出售為目標。

於2024年6月30日，本集團認為所持有的銀行承兌匯票不存在重大的信用風險，不會產生因對方單位違約而導致的任何重大損失。

於2024年6月30日，本集團因背書或貼現已終止確認但尚未到期的應收票據為人民幣403.69億元(2023年12月31日：人民幣496.16億元)。

9 預付款項

	本集團		本公司	
	2024年 6月30日 人民幣百萬元	2023年 12月31日 人民幣百萬元	2024年 6月30日 人民幣百萬元	2023年 12月31日 人民幣百萬元
預付款項	9,246	5,242	1,955	1,767
減：壞賬準備	156	175	11	7
合計	9,090	5,067	1,944	1,760

預付款項賬齡分析如下：

	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	
	金額 人民幣百萬元	佔總額比例 %	金額 人民幣百萬元	壞賬準備 計提比例 %	金額 人民幣百萬元	佔總額比例 %	金額 人民幣百萬元	壞賬準備 計提比例 %
一年以內	8,402	90.9	–	–	4,373	83.4	–	–
一至兩年	506	5.4	66	13.0	568	10.8	86	15.1
兩至三年	116	1.3	24	20.7	112	2.1	24	21.4
三年以上	222	2.4	66	29.7	189	3.7	65	34.4
合計	9,246	100.0	156		5,242	100.0	175	

	本公司				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	
	金額 人民幣百萬元	佔總額比例 %	金額 人民幣百萬元	壞賬準備 計提比例 %	金額 人民幣百萬元	佔總額比例 %	金額 人民幣百萬元	壞賬準備 計提比例 %
一年以內	1,814	92.8	–	–	1,726	97.7	–	–
一至兩年	129	6.6	4	3.1	29	1.6	–	–
兩至三年	–	–	–	–	–	–	–	–
三年以上	12	0.6	7	58.3	12	0.7	7	58.3
合計	1,955	100.0	11		1,767	100.0	7	

於2024年6月30日及2023年12月31日，本集團預付款項前五名單位的預付款項總額如下：

	2024年 6月30日	2023年 12月31日
餘額（人民幣百萬元）	1,818	1,041
佔預付款項餘額總額比例	19.7%	19.9%

10 其他應收款

	本集團		本公司	
	2024年 6月30日 人民幣百萬元	2023年 12月31日 人民幣百萬元	2024年 6月30日 人民幣百萬元	2023年 12月31日 人民幣百萬元
其他應收款	34,940	27,761	52,650	51,843
減：壞賬準備	1,640	1,672	879	903
合計	33,300	26,089	51,771	50,940

其他應收款主要為保證金及押金等。

其他應收款賬齡分析如下：

	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	
	金額 人民幣百萬元	佔總額比例 %	壞賬準備 人民幣百萬元	壞賬準備 計提比例 %	金額 人民幣百萬元	佔總額比例 %	壞賬準備 人民幣百萬元	壞賬準備 計提比例 %
一年以內	24,428	69.9	12	0.1	17,121	61.7	13	0.1
一至兩年	288	0.8	43	14.9	313	1.1	34	10.9
兩至三年	93	0.3	25	26.9	152	0.5	43	28.3
三年以上	10,131	29.0	1,560	15.4	10,175	36.7	1,582	15.5
合計	34,940	100.0	1,640		27,761	100.0	1,672	

	本公司				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	
	金額 人民幣百萬元	佔總額比例 %	壞賬準備 人民幣百萬元	壞賬準備 計提比例 %	金額 人民幣百萬元	佔總額比例 %	壞賬準備 人民幣百萬元	壞賬準備 計提比例 %
一年以內	37,066	70.5	—	—	36,754	70.9	—	—
一至兩年	4,281	8.1	5	0.1	6,676	12.9	5	0.1
兩至三年	5,606	10.6	3	0.1	2,118	4.1	3	0.1
三年以上	5,697	10.8	871	15.3	6,295	12.1	895	14.2
合計	52,650	100.0	879		51,843	100.0	903	

於2024年6月30日及2023年12月31日，本集團其他應收款前五名單位的應收款總額如下：

	2024年 6月30日	2023年 12月31日
餘額(人民幣百萬元)	22,401	14,545
欠款年限	一年以內，一至兩年， 兩至三年及三年以上	一年以內，一至兩年， 兩至三年及三年以上
佔其他應收款餘額總額比例	64.1%	52.4%
壞賬準備	72	72

截至2024及2023年6月30日止6個月期間，本集團及本公司並沒有對個別重大的其他應收款計提全額或比例較大的壞賬準備。

截至2024及2023年6月30日止6個月期間，本集團及本公司並沒有個別重大實際沖銷或收回以前年度已全額或以較大比例計提壞賬準備的其他應收款。

11 存貨

本集團

	2024年 6月30日 人民幣百萬元	2023年 12月31日 人民幣百萬元
原材料	155,809	138,143
在產品	21,272	20,375
產成品	121,121	95,227
零配件及低值易耗品	3,638	2,994
	301,840	256,739
減：存貨跌價準備	4,741	5,841
合計	297,099	250,898

截至2024年6月30日止6個月期間，本集團計提的存貨跌價準備主要針對產成品和原材料的成本高於可變現淨值部分計提。

12 長期股權投資

本集團

	對合營公司投資 人民幣百萬元	對聯營公司投資 人民幣百萬元	投資減值準備 人民幣百萬元	總額 人民幣百萬元
2024年1月1日餘額	74,399	164,129	(3,920)	234,608
本期增加投資	2,445	1,142	—	3,587
權益法對損益調整數	(62)	6,794	—	6,732
權益法對其他綜合收益調整數	878	345	—	1,223
權益法對其他權益變動調整數	(1)	157	—	156
宣告分派的股利	(1,025)	(1,553)	—	(2,578)
本期處置投資	(70)	(158)	—	(228)
外幣報表折算差額	118	132	(14)	236
其他變動	(5)	—	2	(3)
2024年6月30日餘額	76,677	170,988	(3,932)	243,733

本公司

	對子公司投資 人民幣百萬元	對合營公司投資 人民幣百萬元	對聯營公司投資 人民幣百萬元	投資減值準備 人民幣百萬元	總額 人民幣百萬元
2024年1月1日餘額	320,406	23,604	77,491	(7,929)	413,572
本期增加投資	15,687	155	481	—	16,323
權益法對損益調整數	—	(65)	2,497	—	2,432
權益法對其他綜合收益調整數	—	—	(9)	—	(9)
權益法對其他權益變動調整數	—	(3)	16	—	13
宣告分派的股利	—	(512)	(759)	—	(1,271)
本期處置投資	(40)	—	—	—	(40)
2024年6月30日餘額	336,053	23,179	79,717	(7,929)	431,020

截至2024年6月30日止6個月期間，本集團及本公司並沒有對個別重大的長期投資計提減值準備。

重要子公司情況見附註60。

12 長期股權投資(續)

本集團重要合營公司和聯營公司如下：

(a) 重要合營公司和聯營公司

被投資單位名稱	主要經營地	註冊地	法人代表	業務性質	註冊資本 人民幣百萬元	本公司直接 和間接持股／ 表決權比例
一、合營公司						
福建聯合石油化工有限公司(「福建聯合石化」)	中國	中國	張西國	精煉石油產品製造	14,758	50.00%
揚子石化－巴斯夫有限責任公司 (「揚子巴斯夫」)	中國	中國	顧越峰	製造及分銷石化產品	13,141	40.00%
Taihu Limited(「Taihu」)	俄羅斯	塞浦路斯	不適用	原油和天然氣開採	25,000美元	49.00%
中沙(天津)石化有限公司(「中沙天津石化」)	中國	中國	ALSHAIKH, AHMED TRAIS S (艾哈邁德·阿爾謝赫)	製造及分銷石化產品	10,520	50.00%
上海賽科石油化工有限公司(「上海賽科」)	中國	中國	王淨依	石油化工產品的生產和銷售	3,115	50.00%
二、聯營公司						
國家石油天然氣管網集團有限公司 (「國家管網集團」)(i)	中國	中國	張偉	天然氣管道及附屬設施建設、營運	500,000	14.00%
中國石化財務有限責任公司 (「中石化財務公司」)	中國	中國	蔣永富	提供非銀行財務服務	18,000	49.00%
中國石化集團資本有限公司(「中國石化資本」)	中國	中國	周美雲	項目、股權投資，投資管理及投資諮詢，自持股權的管理	10,000	49.00%
中天合創能源有限責任公司(「中天合創」)	中國	中國	孟偉	煤炭開採和煤化工產品生產	17,516	38.75%
中國航空油料有限責任公司(「中航油」)	中國	中國	張知誠	民航系統內汽油、煤油、柴油的批發	3,800	29.00%

上述所有合營公司和聯營公司的企業類型均為有限責任公司。

註：

(i) 本集團在國家管網集團董事會派駐了一位成員，享有實質性的參與決策權，因而能夠對國家管網集團施加重大影響。

(b) 重要合營公司的主要財務信息

本集團主要合營公司的簡明資產負債表及至投資賬面價值的調節列示如下：

	福建聯合石化		揚子巴斯夫		Taihu		中沙天津石化		上海賽科	
	2024年	2023年	2024年	2023年	2024年	2023年	2024年	2023年	2024年	2023年
	6月30日	12月31日	6月30日	12月31日	6月30日	12月31日	6月30日	12月31日	6月30日	12月31日
	人民幣百萬元	人民幣百萬元	人民幣百萬元	人民幣百萬元	人民幣百萬元	人民幣百萬元	人民幣百萬元	人民幣百萬元	人民幣百萬元	人民幣百萬元
流動資產										
現金及現金等價物	4,560	3,258	2,176	2,051	1,258	654	1,678	2,974	1,253	1,563
其他流動資產	13,407	13,017	4,787	4,615	4,329	4,864	3,234	2,455	3,188	3,106
流動資產合計	17,967	16,275	6,963	6,666	5,587	5,518	4,912	5,429	4,441	4,669
非流動資產										
非流動資產	11,643	11,752	8,583	9,000	14,275	12,254	16,596	17,345	26,820	26,386
流動負債										
流動金融負債	(654)	(827)	(9)	(25)	(39)	(42)	(3,524)	(3,900)	(2,305)	(3,582)
其他流動負債	(14,974)	(12,115)	(1,747)	(1,963)	(2,259)	(2,243)	(2,699)	(2,262)	(2,078)	(2,256)
流動負債合計	(15,628)	(12,942)	(1,756)	(1,988)	(2,298)	(2,285)	(6,223)	(6,162)	(4,383)	(5,838)
非流動負債										
非流動金融負債	(2,106)	(2,738)	-	-	(132)	(139)	(4,526)	(5,152)	(6,524)	(4,303)
其他非流動負債	(258)	(223)	(97)	(123)	(978)	(914)	(580)	(603)	(911)	(1,097)
非流動負債合計	(2,364)	(2,961)	(97)	(123)	(1,110)	(1,053)	(5,106)	(5,755)	(7,435)	(5,400)
淨資產	11,618	12,124	13,693	13,555	16,454	14,434	10,179	10,857	19,443	19,817
歸屬於母公司股東的 期末淨資產	11,618	12,124	13,693	13,555	16,000	14,034	10,179	10,857	19,443	19,817
歸屬於少數股東的期末淨資產	-	-	-	-	454	400	-	-	-	-
應佔合營公司權益	5,809	6,062	5,477	5,422	7,840	6,876	5,090	5,429	9,722	9,909
賬面價值	5,809	6,062	5,477	5,422	7,840	6,876	5,090	5,429	9,722	9,909

12 長期股權投資(續)

(b) 重要合營公司的主要財務信息(續)

簡明利潤表

截至6月30日止6個月期間	福建聯合石化		揚子巴斯夫		Taihu		中沙天津石化		上海賽科	
	2024年	2023年	2024年	2023年	2024年	2023年	2024年	2023年	2024年	2023年
	人民幣百萬元	人民幣百萬元	人民幣百萬元	人民幣百萬元	人民幣百萬元	人民幣百萬元	人民幣百萬元	人民幣百萬元	人民幣百萬元	人民幣百萬元
營業收入	28,351	28,443	10,063	9,775	8,606	5,469	11,789	11,064	10,641	8,352
利息收入	80	72	16	32	351	21	36	65	12	37
利息支出	(156)	(160)	(1)	(3)	(24)	(104)	(83)	(104)	(99)	(97)
稅前(虧損)/利潤	(680)	(356)	185	294	1,246	17	(681)	(935)	(497)	(1,466)
所得稅費用	174	95	(47)	(74)	(260)	(3)	3	(15)	123	366
淨(虧損)/利潤	(506)	(261)	138	220	986	14	(678)	(950)	(374)	(1,100)
其他綜合收益	-	-	-	-	1,034	(8,619)	-	-	-	-
綜合收益合計	(506)	(261)	138	220	2,020	(8,605)	(678)	(950)	(374)	(1,100)
從合營公司獲得的股利	-	-	-	532	-	-	-	-	-	-
應佔合營公司淨(虧損)/利潤	(253)	(131)	55	88	470	6	(339)	(475)	(187)	(550)
應佔合營公司其他綜合收益	-	-	-	-	494	(4,159)	-	-	-	-

截至2024年6月30日止6個月期間，應享有的單項不重大的採用權益法核算的其他合營公司的淨利潤和其他綜合收益合計分別為人民幣1.92億元(截至2023年6月30日止6個月期間：淨虧損人民幣26.28億元)和人民幣3.84億元(截至2023年6月30日止6個月期間：其他綜合收益人民幣負8.33億元)。於2024年6月30日，單項不重大的採用權益法核算的其他合營公司的投資賬面價值為人民幣396.51億元(2023年12月31日：人民幣376.21億元)。

(c) 重要聯營公司的主要財務信息

本集團主要聯營公司的簡明財務信息及至投資賬面價值的調節列示如下：

	國家管網集團		中石化財務公司		中國石化資本		中天合創		中航油	
	2024年	2023年	2024年	2023年	2024年	2023年	2024年	2023年	2024年	2023年
	6月30日	12月31日	6月30日	12月31日	6月30日	12月31日	6月30日	12月31日	6月30日	12月31日
	人民幣百萬元	人民幣百萬元	人民幣百萬元	人民幣百萬元	人民幣百萬元	人民幣百萬元	人民幣百萬元	人民幣百萬元	人民幣百萬元	人民幣百萬元
流動資產	120,725	118,631	149,642	148,026	17,317	15,098	3,745	3,672	29,329	25,394
非流動資產	820,052	821,864	69,687	66,093	555	409	46,993	48,615	15,200	14,158
流動負債	(105,200)	(130,331)	(184,633)	(179,459)	(246)	(74)	(5,413)	(7,464)	(20,677)	(17,200)
非流動負債	(230,941)	(225,296)	(790)	(906)	(2,640)	(1,275)	(16,746)	(17,563)	(1,805)	(1,533)
淨資產	604,636	584,868	33,906	33,754	14,986	14,158	28,579	27,260	22,047	20,819
歸屬於母公司股東的										
期末淨資產	554,240	536,607	33,906	33,754	14,986	14,158	28,579	27,260	19,599	18,488
歸屬於少數股東的										
期末淨資產	50,396	48,261	-	-	-	-	-	-	2,448	2,331
應佔聯營公司權益	77,594	75,125	16,614	16,539	7,343	6,937	11,074	10,563	5,684	5,362
賬面價值	77,594	75,125	16,614	16,539	7,343	6,937	11,074	10,563	5,684	5,362

簡明利潤表

截至6月30日止6個月期間	國家管網集團		中石化財務公司		中國石化資本		中天合創		中航油	
	2024年	2023年	2024年	2023年	2024年	2023年	2024年	2023年	2024年	2023年
	人民幣百萬元	人民幣百萬元	人民幣百萬元	人民幣百萬元	人民幣百萬元	人民幣百萬元	人民幣百萬元	人民幣百萬元	人民幣百萬元	人民幣百萬元
營業收入	60,708	60,583	3,015	2,883	2	2	8,469	7,884	95,285	80,790
淨利潤	18,979	20,393	1,171	1,145	223	789	1,319	1,317	1,228	329
其他綜合收益	-	-	(19)	(104)	-	-	-	-	-	-
綜合收益合計	18,979	20,393	1,152	1,041	223	789	1,319	1,317	1,228	329
從聯營公司獲得的股利	-	-	490	490	174	188	-	-	-	-
應佔聯營公司淨利潤	2,404	2,489	574	561	109	387	511	510	322	86
應佔聯營公司其他綜合收益	-	-	(9)	(51)	-	-	-	-	-	-

12 長期股權投資(續)

(c) 重要聯營公司的主要財務信息(續)

簡明利潤表(續)
截至2024年6月30日止6個月期間，本集團應享有的單項不重大的採用權益法核算的其他聯營公司的淨利潤和其他綜合收益合計分別為人民幣28.74億元(截至2023年6月30日止6個月期間：淨利潤人民幣22.68億元)和人民幣3.54億元(截至2023年6月30日止6個月期間：其他綜合收益人民幣負14.81億元)。於2024年6月30日，單項不重大的採用權益法核算的其他聯營公司的投資賬面價值為人民幣518.35億元(2023年12月31日：人民幣487.63億元)。

13 固定資產

本集團

	2024年 6月30日 人民幣百萬元	2023年 12月31日 人民幣百萬元
固定資產(a)	683,476	690,897
固定資產清理	144	60
合計	683,620	690,957

(a) 固定資產

	廠房及建築物 人民幣百萬元	油氣資產 人民幣百萬元	機器設備及其他 人民幣百萬元	總額 人民幣百萬元
成本：				
2024年1月1日餘額	158,385	896,453	1,171,364	2,226,202
本期增加	327	1,090	1,551	2,968
從在建工程轉入	1,779	17,382	18,048	37,209
重分類	1,171	(395)	(776)	-
本期減少	(285)	(137)	(5,221)	(5,643)
外幣報表折算	18	282	21	321
2024年6月30日餘額	161,395	914,675	1,184,987	2,261,057
減：累計折舊				
2024年1月1日餘額	71,761	676,150	687,220	1,435,131
本期增加	2,601	16,725	27,020	46,346
重分類	719	(360)	(359)	-
本期減少	(56)	(103)	(2,775)	(2,934)
外幣報表折算	9	258	13	280
2024年6月30日餘額	75,034	692,670	711,119	1,478,823
減：減值準備				
2024年1月1日餘額	4,690	53,396	42,088	100,174
本期增加	26	-	47	73
重分類	4	(4)	-	-
本期減少	(37)	(3)	(1,466)	(1,506)
外幣報表折算	-	17	-	17
2024年6月30日餘額	4,683	53,406	40,669	98,758
賬面淨值：				
2024年6月30日餘額	81,678	168,599	433,199	683,476
2023年12月31日餘額	81,934	166,907	442,056	690,897

13 固定資產(續)

本公司

	2024年 6月30日 人民幣百萬元	2023年 12月31日 人民幣百萬元
固定資產(b)	294,641	305,439
固定資產清理	60	55
合計	294,701	305,494

(b) 固定資產

	廠房及建築物 人民幣百萬元	油氣資產 人民幣百萬元	機器設備及其他 人民幣百萬元	總額 人民幣百萬元
成本：				
2024年1月1日餘額	51,178	720,488	506,242	1,277,908
本期增加	—	799	107	906
從在建工程轉入	180	12,788	4,396	17,364
重分類	681	(332)	(349)	—
子公司轉入	—	53	—	53
轉出至子公司	(1,932)	(1,379)	(12,448)	(15,759)
本期減少	(113)	(65)	(3,309)	(3,487)
2024年6月30日餘額	49,994	732,352	494,639	1,276,985
減：累計折舊				
2024年1月1日餘額	28,542	544,606	329,340	902,488
本期增加	721	12,601	10,056	23,378
重分類	424	(305)	(119)	—
子公司轉入	—	39	—	39
轉出至子公司	(1,179)	—	(8,516)	(9,695)
本期減少	(72)	(62)	(1,746)	(1,880)
2024年6月30日餘額	28,436	556,879	329,015	914,330
減：減值準備				
2024年1月1日餘額	2,439	45,711	21,831	69,981
重分類	1	(1)	—	—
轉出至子公司	(118)	—	(526)	(644)
本期減少	(22)	(2)	(1,299)	(1,323)
2024年6月30日餘額	2,300	45,708	20,006	68,014
賬面淨值：				
2024年6月30日餘額	19,258	129,765	145,618	294,641
2023年12月31日餘額	20,197	130,171	155,071	305,439

截至2024年6月30日止6個月期間，本集團及本公司油氣資產的增加包括確認用作場地恢復的預期拆除費用分別為人民幣10.90億元(截至2023年6月30日止6個月期間：人民幣7.50億元)(附註34)及人民幣7.99億元(截至2023年6月30日止6個月期間：人民幣5.93億元)。

於2024年6月30日及2023年12月31日，本集團及本公司並沒有個別重大已作抵押、已提足折舊仍繼續使用、暫時閒置及準備處置的固定資產。

14 在建工程

	本集團 人民幣百萬元	本公司 人民幣百萬元
成本：		
2024年1月1日餘額	182,991	70,703
本期增加	53,378	28,628
乾井成本沖銷	(2,924)	(2,748)
轉入固定資產	(37,209)	(17,364)
重分類至其他資產	(1,717)	(186)
外幣報表折算	11	—
2024年6月30日餘額	194,530	79,033
減：減值準備		
2024年1月1日餘額	2,741	397
外幣報表折算	9	—
2024年6月30日餘額	2,750	397
賬面淨值：		
2024年6月30日餘額	191,780	78,636
2023年12月31日餘額	180,250	70,306

於2024年6月30日，本集團的主要在建工程如下：

工程項目	預算金額 人民幣百萬元	期初餘額 人民幣百萬元	本期淨變動 人民幣百萬元	期末餘額 人民幣百萬元	工程進度	資金來源	期末累計 資本化利息支出 人民幣百萬元
鎮海煉化煉油及高端合成新材料項目	41,639	17,512	7,973	25,485	58.95%	貸款及自籌資金	226
川西氣田雷口坡組氣藏開發建設項目	8,591	4,886	(582)	4,304	72.75%	貸款及自籌資金	47
潮州華瀛液化天然氣接收站項目	6,118	3,575	475	4,050	66.62%	貸款及自籌資金	55

15 使用權資產

本集團

	土地 人民幣百萬元	其他 人民幣百萬元	總額 人民幣百萬元
成本：			
2024年1月1日餘額	170,102	57,643	227,745
本期增加	2,364	4,915	7,279
本期減少	(2,776)	(1,952)	(4,728)
2024年6月30日餘額	169,690	60,606	230,296
減：累計折舊			
2024年1月1日餘額	27,423	25,793	53,216
本期增加	3,330	4,632	7,962
本期減少	(588)	(1,621)	(2,209)
2024年6月30日餘額	30,165	28,804	58,969
賬面淨值：			
2024年6月30日餘額	139,525	31,802	171,327
2023年12月31日餘額	142,679	31,850	174,529

15 使用權資產(續)

	土地 人民幣百萬元	其他 人民幣百萬元	總額 人民幣百萬元
成本：			
2024年1月1日餘額	96,340	4,578	100,918
本期增加	71	1,196	1,267
本期減少	(811)	(633)	(1,444)
2024年6月30日餘額	95,600	5,141	100,741
減：累計折舊			
2024年1月1日餘額	13,542	2,787	16,329
本期增加	1,612	722	2,334
本期減少	(297)	(607)	(904)
2024年6月30日餘額	14,857	2,902	17,759
賬面淨值：			
2024年6月30日餘額	80,743	2,239	82,982
2023年12月31日餘額	82,798	1,791	84,589

截至2024年6月30日止6個月期間，本集團及本公司使用權資產影響損益的折舊金額分別為人民幣78.56億元及人民幣23.34億元。

16 無形資產

	土地使用權 人民幣百萬元	專利權 人民幣百萬元	非專利技術 人民幣百萬元	經營權 人民幣百萬元	其他 人民幣百萬元	總額 人民幣百萬元
成本：						
2024年1月1日餘額	124,341	5,235	5,974	54,186	25,445	215,181
本期增加	1,828	114	115	97	492	2,646
本期減少	(201)	(20)	(1)	(166)	(351)	(739)
2024年6月30日餘額	125,968	5,329	6,088	54,117	25,586	217,088
減：累計攤銷						
2024年1月1日餘額	34,558	3,940	4,312	27,641	5,305	75,756
本期增加	1,841	100	128	1,068	620	3,757
本期減少	(61)	(12)	-	(71)	(272)	(416)
2024年6月30日餘額	36,338	4,028	4,440	28,638	5,653	79,097
減：減值準備						
2024年1月1日餘額	258	485	123	361	17	1,244
本期增加	-	-	-	-	2	2
本期減少	(1)	-	-	(3)	(2)	(6)
2024年6月30日餘額	257	485	123	358	17	1,240
賬面淨值：						
2024年6月30日餘額	89,373	816	1,525	25,121	19,916	136,751
2023年12月31日餘額	89,525	810	1,539	26,184	20,123	138,181

截至2024年6月30日止6個月期間，本集團無形資產攤銷額為人民幣33.57億元(截至2023年6月30日止6個月期間：人民幣33.70億元)。

17 商譽

於本集團下列企業的資產組分配的商譽如下：

被投資單位名稱	主要業務	2024年 6月30日 人民幣百萬元	2023年 12月31日 人民幣百萬元
中國石化鎮海煉化分公司	製造中間石化產品及石油產品	4,043	4,043
無重大商譽的多個單位		2,434	2,429
合計		6,477	6,472

商譽是指收購成本超出企業合併中可辨認資產和負債的公允價值的部分。

長期待攤費用餘額主要是催化劑支出及經營租入固定資產改良支出。

抵銷前遞延所得稅資產及負債包括下表詳列的項目：

遞延所得稅資產及負債互抵金額：

抵銷後的遞延所得稅資產及負債淨額列示如下：

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人民幣267.46億元（2023年12月31日：人民幣247.83億元）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人民幣19.83億元（截至2023年6月30日止6個月期間：人民幣30.50億元）。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人民幣16.36億元、人民幣33.49億元、人民幣53.10億元、人民幣89.72億元、人民幣54.96億元及人民幣19.83億元。

管理層定期評估未來的應稅利潤可以轉回遞延所得稅資產的可能性。在評估該可能性時，所有正面及負面的因素都會被考慮，包括業務在遞延所得稅資產可供轉回的期限內將會有足夠應稅利潤的可能性是否較高；以及導致稅務虧損的個別原因是否不太可能再次出現。

其他非流動資產餘額主要是長期應收款、預付工程款、採購大型設備的預付款及一年以上的定期存款。

21 資產減值準備明細

本集團於2024年6月30日，資產減值情況如下：

	附註	期初餘額 人民幣百萬元	本期計提 人民幣百萬元	本期轉回 人民幣百萬元	本期轉銷 人民幣百萬元	其他增減 人民幣百萬元	期末餘額 人民幣百萬元
壞賬準備							
其中：應收賬款	7	4,016	688	(680)	(1)	30	4,053
預付款項	9	175	10	(43)	—	14	156
其他應收款	10	1,672	20	(51)	(1)	—	1,640
其他非流動資產		899	—	—	—	7	906
		6,762	718	(774)	(2)	51	6,755
存貨	11	5,841	1,784	(59)	(2,822)	(3)	4,741
長期股權投資	12	3,920	—	—	(2)	14	3,932
固定資產	13	100,174	—	—	(1,501)	85	98,758
在建工程	14	2,741	—	—	(1)	10	2,750
無形資產	16	1,244	—	—	(4)	—	1,240
商譽		7,861	—	—	—	—	7,861
其他		63	—	(3)	—	(3)	57
合計		128,606	2,502	(836)	(4,332)	154	126,094

有關各類資產本期確認減值損失的原因，參見有關各資產項目的附註。

22 短期借款

本集團的短期借款包括：

	2024年6月30日			2023年12月31日		
	外幣原值 百萬元	外幣匯率	等值人民幣 百萬元	外幣原值 百萬元	外幣匯率	等值人民幣 百萬元
短期銀行借款			53,866			51,175
— 人民幣借款			53,866			51,175
中國石化集團公司及其子公司借款			9,844			8,640
— 人民幣借款			4,232			7,628
— 美元借款	766	7.1268	5,458	143	7.0827	1,012
— 英鎊借款	14	9.0430	128	—	9.0411	—
— 其他借款	5	5.2790	26	—	5.3803	—
合計			63,710			59,815

於2024年6月30日，本集團的短期借款的利率區間為1.45%至6.23%（2023年：1.08%至6.39%）。以上借款主要為信用借款。

於2024年6月30日及2023年12月31日，本集團無重大未按期償還的短期借款。

23 應付票據

應付票據主要是公司購買材料、商品或產品而發出的銀行承兌匯票，均為一年內到期。

於2024年6月30日及2023年12月31日，本集團無到期未付的應付票據。

24 應付賬款

於2024年6月30日及2023年12月31日，本集團並沒有個別重大賬齡超過一年的應付賬款。

25 合同負債

於2024年6月30日及2023年12月31日，本集團合同負債的餘額主要為預收貨款，相關履約義務預計將於1年內履行完畢並確認收入。

26 應付職工薪酬

(1) 應付職工薪酬列示

	2023年 12月31日 人民幣百萬元	本期增加 人民幣百萬元	本期減少 人民幣百萬元	2024年 6月30日 人民幣百萬元
短期薪酬	13,891	45,727	(38,414)	21,204
離職後福利－設定提存計劃	44	7,400	(7,369)	75
辭退福利	6	81	(82)	5
	13,941	53,208	(45,865)	21,284

(2) 短期薪酬

	2023年 12月31日 人民幣百萬元	本期增加 人民幣百萬元	本期減少 人民幣百萬元	2024年 6月30日 人民幣百萬元
工資、薪金及津貼	11,585	33,307	(25,861)	19,031
職工福利費	1,625	3,231	(3,223)	1,633
社會保險費	334	3,526	(3,533)	327
其中：醫療保險費	331	3,177	(3,184)	324
工傷保險費	2	287	(287)	2
生育保險費	1	62	(62)	1
住房公積金	35	3,711	(3,696)	50
工會經費和職工教育經費	275	826	(976)	125
其他短期薪酬	37	1,126	(1,125)	38
	13,891	45,727	(38,414)	21,204

(3) 離職後福利－設定提存計劃

	2023年 12月31日 人民幣百萬元	本期增加 人民幣百萬元	本期減少 人民幣百萬元	2024年 6月30日 人民幣百萬元
基本養老保險	35	4,895	(4,869)	61
失業保險費	1	192	(192)	1
企業年金繳費	8	2,313	(2,308)	13
	44	7,400	(7,369)	75

27 應交稅費

本集團

	2024年 6月30日 人民幣百萬元	2023年 12月31日 人民幣百萬元
未交增值稅	2,383	2,989
消費稅	16,748	18,275
所得稅	2,131	1,455
礦產資源補償費	2	2
礦業權出讓收益	7,981	7,385
其他	8,339	9,902
合計	37,584	40,008

28 其他應付款

於2024年6月30日及2023年12月31日，本集團賬齡超過一年的其他應付款餘額主要為應付工程款。

29 一年內到期的非流動負債

本集團的一年內到期的非流動負債包括：

	2024年6月30日			2023年12月31日		
	外幣原值 百萬元	外幣匯率	等值人民幣 百萬元	外幣原值 百萬元	外幣匯率	等值人民幣 百萬元
長期銀行借款						
— 人民幣借款			45,955			2,813
中國石化集團公司及其子公司借款						
— 人民幣借款			615			3,797
一年內到期的長期借款合計			46,570			6,610
一年內到期的應付債券						
— 人民幣債券			4,549			4,546
一年內到期的租賃負債			18,510			17,536
其他			2,137			1,765
一年內到期非流動負債			71,766			30,457

於2024年6月30日及2023年12月31日，本集團無重大未按期償還的長期借款。

30 其他流動負債

於2024年6月30日，其他流動負債主要為短期應付債券人民幣140億元（2023年12月31日：人民幣0億元）及待轉銷項稅人民幣123.84億元（2023年12月31日：人民幣133.10億元）。

2024年3月8日，本集團發行總額為人民幣20億元的債券期限為180天，年利率為1.90%；2024年3月8日，本集團發行總額為人民幣120億元的債券期限為270天，年利率為1.97%。

31 長期借款

長期借款主要為以攤餘成本列示的信用借款。本集團的長期借款包括：

	利率及最後到期日	2024年6月30日			2023年12月31日		
		外幣原值 百萬元	外幣匯率	等值人民幣 百萬元	外幣原值 百萬元	外幣匯率	等值人民幣 百萬元
長期銀行借款							
— 人民幣借款	於2024年6月30日的年利率為1.08%至4.50%不等 (2023年：1.08%至4.80%不等)，在2039年或以前到期			182,693			157,298
— 美元借款	於2024年6月30日的年利率為0.00%(2023年：0.00%)， 在2038年或以前到期	7	7.1268	48	7	7.0827	51
減：一年內到期部分(附註29)				(45,955)			(2,813)
長期銀行借款				136,786			154,536
中國石化集團公司及其子公司長期借款							
— 人民幣借款	於2024年6月30日的年利率為2.70%至4.99%不等 (2023年：1.08%至4.99%不等)，在2038年或以前到期			24,522			28,608
減：一年內到期部分(附註29)				(615)			(3,797)
中國石化集團公司及其子公司長期借款				23,907			24,811
合計				160,693			179,347

31 長期借款(續)

本集團的長期借款到期日分析如下：

	2024年 6月30日 人民幣百萬元	2023年 12月31日 人民幣百萬元
一年至兩年	70,300	66,265
兩年至五年	53,123	84,656
五年以上	37,270	28,426
合計	160,693	179,347

長期借款主要為以攤餘成本列示的信用借款。

32 應付債券

本集團

	2024年 6月30日 人民幣百萬元	2023年 12月31日 人民幣百萬元
應付債券：		
— 公司債券(i)	13,085	13,059
減：一年內到期的部分(附註29)	4,549	4,546
合計	8,536	8,513

註：

(i) 該等債券均按照攤餘成本列示。於2024年6月30日，本集團美元債券等值人民幣35.42億元，人民幣債券95.43億元(2023年12月31日：美元債券等值人民幣35.20億元，人民幣債券95.41億元)。

33 租賃負債

本集團

	2024年 6月30日 人民幣百萬元	2023年 12月31日 人民幣百萬元
租賃負債	179,313	181,400
減：一年內到期的非流動負債(附註29)	18,510	17,536
合計	160,803	163,864

34 預計負債

預計負債主要包括預提油氣資產未來的拆除費用。本集團根據行業慣例，就油氣資產的拆除制定了一套標準方法，對油氣資產的拆除措施主動承擔義務。預提油氣資產未來的拆除費用的變動如下：

	本集團 人民幣百萬元
2024年1月1日餘額	45,222
本期預提	1,090
油氣資產棄置的拆除義務的利息費用	504
本期減少	(226)
外幣報表折算	14
2024年6月30日餘額	46,604

35 其他非流動負債

其他非流動負債餘額主要是長期應付款、專項應付款及遞延收益。

36 股本

本集團

	2024年 6月30日 人民幣百萬元	2023年 12月31日 人民幣百萬元
註冊、已發行及繳足股本：		
97,362,409,293股A股(2023年12月31日：94,971,971,046股)，每股面值人民幣1.00元	97,363	94,972
24,377,280,600股H股(2023年12月31日：24,377,280,600股)，每股面值人民幣1.00元	24,377	24,377
合計	121,740	119,349

本公司於2000年2月25日成立時，註冊資本為688億股每股面值人民幣1.00元的內資股，全部均由於重組向本公司轉讓多項以往所經營的業務連同的資產與負債作出的代價(附註1)。

根據於2000年7月25日通過的本公司臨時股東大會特別決議案及有關政府部門的批准，本公司被授權將資本增至883億股，每股面值人民幣1.00元，並向海外的投資者發行不超過195億股面值為人民幣1.00元的股票。中國石化集團公司被授權對海外投資者發行其公司股權中不超過35億股的股票。中國石化集團公司對海外投資者發行的股票將被轉為H股。

於2000年10月，本公司發行15,102,439,000股H股，每股面值人民幣1.00元，其中包括12,521,864,000股H股及25,805,750股美國存託股份(每股美國存託股份相等於100股H股)，H股和美國存託股份發行價分別為港幣1.59元及20.645美元。這次發行股份是通過全球首次招股予香港特別行政區及海外投資者。中國石化集團公司於這次全球首次發行招股亦配售1,678,049,000股內資股，每股面值人民幣1.00元，予香港特別行政區及海外投資者。

於2001年7月，本公司於國內發行28億股A股，每股面值人民幣1.00元，發行價為人民幣4.22元。這次發行股份是通過公開招股於中國境內自然人及機構投資者。

2010年度，本公司的分離交易可轉換債券的認股權證共有188,292份成功行權，導致本公司A股增加88,774股，每股面值人民幣1.00元。

2011年度，本公司的部分2011年可轉換債券被轉換為本公司A股股份，導致本公司A股增加34,662股，每股面值人民幣1.00元。

2012年度，本公司的部分2011年可轉換債券被轉換為本公司A股股份，導致本公司A股增加117,724,450股，每股面值人民幣1.00元。

於2013年2月14日，本公司配售了2,845,234,000股H股，每股面值人民幣1.00元，配售價為港幣8.45元。配售所得款項總額約為港幣24,042,227,300.00元，經扣除佣金和估計費用後的配售所得款項淨額約為港幣23,970,100,618.00元。

於2013年6月，本公司派發股票股利，每10股送紅股2股，同時用資本公積轉增1股，導致本公司A股和H股分別增加21,011,962,225股和5,887,716,600股。

2013年度，本公司的部分2011年可轉換債券被轉換為本公司A股股份，導致本公司A股增加114,076股，每股面值人民幣1.00元。

2014年度，本公司的部分2011年可轉換債券被轉換為本公司A股股份，導致本公司A股增加1,715,081,853股，每股面值人民幣1.00元。

2015年度，本公司的部分2011年可轉換債券被轉換為本公司A股股份，導致本公司A股增加2,790,814,006股，每股面值人民幣1.00元。

36 股本(續)

本集團(續)

2022年度，本公司分別回購442,300,000股A股和732,502,000股H股，回購A股股份的每股價格為人民幣4.06元／股至人民幣4.50元／股，回購A股總金額為人民幣1,888,163,981.61元，回購H股股份的每股價格為港幣3.06元／股至港幣3.75元／股，回購H股總金額為港幣2,499,261,860.00元，截至2022年12月31日已全部註銷。

2023年度，本公司分別回購143,500,000股A股和403,656,000股H股，回購A股股份的每股價格為人民幣5.29元／股至人民幣6.17元／股，回購A股總金額為人民幣816,009,269.44元，回購H股股份的每股價格為港幣3.78元／股至港幣4.56元／股，回購H股總金額為港幣1,646,392,242.20元，截至2023年12月31日已全部註銷。

根據本公司2023年3月24日召開的第八屆董事會第十五次會議、2023年5月30日召開的2022年年度股東大會決議，並經中國證券監督管理委員會《關於同意中國石油化工股份有限公司向特定對象發行股票註冊的批覆》(證監許可[2024]110號)同意註冊，本公司獲准向中國石化集團公司發行A股普通股2,390,438,247股(每股面值人民幣1.00元，發行價格為人民幣5.02元／股)，募集資金總額人民幣11,999,999,999.94元，扣除保薦承銷費用和其他發行費用總計人民幣12,671,221.04元(不含增值稅)，募集資金淨額為人民幣11,987,328,778.90元，計入股本人民幣2,390,438,247.00元，計入資本公積人民幣9,596,890,531.90元。

於2024年上半年，本公司已回購39,866,000股H股，回購H股股份的每股價格為港幣4.36元／股至港幣4.48元／股，回購H股總金額為港幣176,703,167.40元，截至2024年6月30日尚未註銷。

所有A股及H股在重大方面均享有相等之權益。

資本管理

管理層致力於優化本集團的資本結構，包括權益、借款及債券。為了保持和調整本集團的資本結構，管理層可能會使本集團增發新股、調整資本支出計劃、出售資產以減少負債或者調整短期借款、長期借款及債券的比例。管理層根據債務資本率及資產負債率監控資本。債務資本率是用非一年內到期的長期借款及應付債券除以本公司股東應佔權益和非一年內到期的長期借款及應付債券的總和來計算的，而資產負債率是用總負債除以總資產來計算的。管理層的策略是根據本集團經營和投資的需要以及市場環境的變化作適當的調整，並將本集團的債務資本率和資產負債率維持在合理的範圍內。於2024年6月30日，本集團的債務資本率和資產負債率分別為17.0%(2023年12月31日：18.9%)和54.0%(2023年12月31日：52.7%)。

合同項下的借款和債券以及承諾事項的到期日分別載於附註31、32和61。

管理層對本集團的資本管理方針在本期內並無變更。本公司及任一子公司均不受來自外部的資本要求所限。

37 資本公積

本集團資本公積變動情況如下：

	人民幣百萬元
2024年1月1日餘額	117,273
股東投入的普通股	9,597
權益法核算被投資單位的其他權益變動	156
與少數股東的交易	(1,050)
其他	323
2024年6月30日餘額	126,299

資本公積主要為：(a)本公司於重組時發行的股票總面值與從中國石化集團公司轉移的淨資產數額之間的差異；(b)股本溢價，是本公司發行H股及A股股票時投資者投入的資金超過其在股本中所佔份額的部分，分離交易可轉換債券在認股權證到期時未行權部分所佔份額，以及2011年可轉換債券行權的部分自債券賬面價值及衍生工具部分轉入的金額；(c)同一控制下企業合併及與少數股東交易的對價超過所獲得淨資產的賬面價值的差額。

38 其他綜合收益

本集團

(a) 其他綜合收益在合併利潤表變動情況

	截至2024年6月30日止6個月期間		
	稅前金額 人民幣百萬元	所得稅 人民幣百萬元	稅後金額 人民幣百萬元
現金流量套期儲備：			
本期確認的套期公允價值變動的有效套期	(2,032)	350	(1,682)
減：轉入本期間合併利潤表的重分類調整金額	(414)	88	(326)
小計	(1,618)	262	(1,356)
其他權益工具投資公允價值變動	1	—	1
權益法下可轉損益的其他綜合收益	1,223	—	1,223
外幣財務報表折算差額	711	—	711
其他綜合收益	317	262	579

	截至2023年6月30日止6個月期間		
	稅前金額 人民幣百萬元	所得稅 人民幣百萬元	稅後金額 人民幣百萬元
現金流量套期儲備：			
本期確認的套期公允價值變動的有效套期	(1,399)	489	(910)
減：轉入本期間合併利潤表的重分類調整金額	2,017	(289)	1,728
小計	(3,416)	778	(2,638)
其他權益工具投資公允價值變動	(1)	—	(1)
權益法下可轉損益的其他綜合收益	(6,524)	—	(6,524)
外幣財務報表折算差額	4,069	—	4,069
其他綜合收益	(5,872)	778	(5,094)

38 其他綜合收益(續)

本集團(續)

(b) 其他綜合收益各項目的變動情況

	歸屬於母公司股東權益							
	權益法下可轉損益的其他綜合收益	其他權益工具投資公允價值變動	套期成本儲備	現金流量套期儲備	外幣報表折算差額	小計	少數股東權益	其他綜合收益合計
	人民幣百萬元	人民幣百萬元	人民幣百萬元	人民幣百萬元	人民幣百萬元	人民幣百萬元	人民幣百萬元	人民幣百萬元
2023年1月1日	(4,155)	(83)	294	3,024	3,992	3,072	(1,051)	2,021
本期增減變動	(4,210)	(1)	-	(3,711)	3,445	(4,477)	(1,653)	(6,130)
2023年6月30日	(8,365)	(84)	294	(687)	7,437	(1,405)	(2,704)	(4,109)
2024年1月1日	(8,442)	(91)	294	5,656	5,643	3,060	(3,105)	(45)
本期增減變動	1,013	1	-	(2,613)	547	(1,052)	388	(664)
2024年6月30日	(7,429)	(90)	294	3,043	6,190	2,008	(2,717)	(709)

於2024年6月30日，現金流量套期儲備餘額為收益人民幣31.59億元(2023年12月31日：收益人民幣57.58億元)，其中歸屬於母公司股東為收益人民幣30.43億元(2023年12月31日：收益人民幣56.56億元)。

39 專項儲備

按照中國財政部、應急管理部印發的《企業安全生產費用提取和使用管理辦法》的規定，本集團主要根據適用該辦法的業務相關營業收入或在中國境內開採的原礦產量按月從淨利潤中提取一定比例的安全生產費用計入專項儲備。企業提取的安全生產費用專項用於完善和改進企業或者項目的安全生產條件，符合安全生產費用使用範圍的支出均應在提取的安全生產費用中列支。對利用安全生產費用形成的資產，納入相關資產管理。安全生產費用本年度結餘資金結轉下年度使用。

40 盈餘公積

盈餘公積變動情況如下：

	本集團		總額
	法定盈餘公積	任意盈餘公積	
	人民幣百萬元	人民幣百萬元	人民幣百萬元
2024年1月1日餘額	106,134	117,000	223,134
本期提取	-	-	-
2024年6月30日餘額	106,134	117,000	223,134

《中華人民共和國公司法》及本公司章程規定了以下利潤分配方案：

- (a) 提取淨利潤的10%計入法定盈餘公積，如其餘額達到公司註冊資本的50%，可不再提取；
- (b) 提取法定盈餘公積後，董事會可以提取任意盈餘公積，提交股東大會批准。

41 營業收入及營業成本

	截至6月30日止6個月期間			
	本集團		本公司	
	2024年 人民幣百萬元	2023年 人民幣百萬元	2024年 人民幣百萬元	2023年 人民幣百萬元
主營業務收入	1,545,920	1,561,502	533,583	572,545
其他業務收入	30,211	32,180	12,725	14,740
合計	1,576,131	1,593,682	546,308	587,285
營業成本	1,327,574	1,351,561	436,985	473,949

主營業務收入主要包括石油及化工產品、原油、天然氣銷售收入，其他業務收入主要包括輔料銷售、提供服務、租金及其他收入。

營業成本主要為主營業務相關的產品成本。本集團各報告分部的收入情況列示於附註63中。

本集團營業收入主要由以下產品的銷售收入構成：

	截至6月30日止6個月期間	
	2024年 人民幣百萬元	2023年 人民幣百萬元
主營業務收入	1,545,920	1,561,502
其中：汽油	439,583	422,630
柴油	326,697	341,682
原油	206,141	248,764
化工原料類	19,840	20,448
基礎有機化工品	109,901	99,556
合成樹脂	60,186	63,087
煤油	119,133	95,860
天然氣	42,077	41,690
合成纖維單體及其聚合物	20,011	16,413
其他(i)	202,351	211,372
其他業務收入	30,211	32,180
其中：輔料銷售及其他收入	29,564	31,563
租金收入	647	617
營業收入合計	1,576,131	1,593,682

註：

- (i) 其他主要為液化石油氣以及煉油和化工產品的副產品、聯產品等。
- (ii) 以上營業收入除租金收入外，均為合同產生的收入。

42 稅金及附加

本集團

	截至6月30日止6個月期間	
	2024年 人民幣百萬元	2023年 人民幣百萬元
消費稅	105,801	104,049
城市維護建設稅	8,959	8,302
石油特別收益金	3,446	2,321
教育費附加	6,542	6,096
資源稅	4,342	3,936
礦業權出讓收益	753	—
其他	2,769	2,557
合計	132,612	127,261

各項稅金及附加的計繳標準參見附註4。

43 財務費用

本集團

	截至6月30日止6個月期間	
	2024年 人民幣百萬元	2023年 人民幣百萬元
發生的利息支出	5,395	4,745
減：資本化的利息支出	666	752
加：租賃負債利息支出	4,421	4,492
淨利息支出	9,150	8,485
油氣資產棄置的拆除義務的利息費用(附註34)	504	564
利息收入	(3,252)	(3,239)
淨匯兌收益	(127)	(1,020)
合計	6,275	4,790

截至2024年6月30日止6個月期間，本集團用於確定借款利息資本化金額的資本化率均為1.80%至3.45%(截至2023年6月30日止6個月期間：1.66%至3.35%)。

44 費用按性質分類

利潤表中的營業成本、銷售費用、管理費用、研發費用和勘探費用(包括乾井成本)按照性質分類，列示如下：

	截至6月30日止6個月期間	
	2024年 人民幣百萬元	2023年 人民幣百萬元
採購原油、產品及經營供應品及費用	1,254,213	1,282,882
職工費用	50,290	49,949
折舊、折耗及攤銷	59,418	55,239
勘探費用(包括乾井成本)	4,542	4,882
其他費用	25,624	26,144
合計	1,394,087	1,419,096

45 銷售費用

銷售費用主要包括銷售人員的工資薪酬、銷售設備和相關系統的折舊攤銷等。

46 管理費用

管理費用主要包括行政管理人員的工資薪酬、辦公設施和辦公系統及軟件的折舊攤銷和修理費等。

47 研發費用

研究及開發費用主要用於本集團上游領域資源接替，煉油領域調整結構、提質增效升級，化工領域原料產品和產業結構調整等方面的研究開發活動。

48 勘探費用

勘探費用包括地質及地球物理勘探費用及核銷不成功探井成本。

49 其他收益

按性質分類	2024年 人民幣百萬元	2023年 人民幣百萬元
政府補助	3,319	4,775
其他	186	121
合計	3,505	4,896

其他收益主要是與企業日常活動相關的政府補助。

50 投資收益

	截至6月30日止6個月期間			
	本集團		本公司	
	2024年	2023年	2024年	2023年
	人民幣百萬元	人民幣百萬元	人民幣百萬元	人民幣百萬元
成本法核算的子公司長期股權投資收益	-	-	8,790	16,447
權益法核算的長期股權投資收益	6,732	2,611	2,432	2,531
處置長期股權投資產生的投資收益	1	21	-	1
其他權益工具投資持有期間取得的股利收入	2	3	-	-
處置／持有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以及衍生金融工具產生的投資收益／(損失)	222	(205)	-	236
現金流量套期的無效部分的已實現收益／(損失)	332	636	109	(447)
其他	276	225	597	613
合計	7,565	3,291	11,928	19,381

51 公允價值變動損益

本集團

	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
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(損失)／收益淨額	(1,760)	804
現金流量套期的無效部分的未實現收益淨額	485	671
合計	(1,275)	1,475

52 資產減值損失

本集團

	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
預付款項	(33)	7
存貨	1,725	2,329
固定資產	-	34
其他	(3)	(5)
合計	1,689	2,365

53 營業外收入

本集團

	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
政府補助	239	275
其他	421	665
合計	660	940

54 營業外支出

本集團

	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
罰款及賠償金	339	22
捐贈支出	40	15
資產報廢、毀損損失	168	264
其他	750	659
合計	1,297	960

55 所得稅費用

本集團

	截至6月30日止6個月期間	
	2024年 人民幣百萬元	2023年 人民幣百萬元
當期所得稅費用	8,473	7,474
遞延所得稅費用	1,130	4,065
調整以前年度所得稅	328	(1,369)
合計	9,931	10,170

按適用稅率乘以會計利潤與實際稅務支出的調節如下：

	截至6月30日止6個月期間	
	2024年 人民幣百萬元	2023年 人民幣百萬元
利潤總額	50,868	50,646
按稅率25%計算的預計所得稅支出	12,717	12,662
不可扣稅的支出的稅務影響	1,258	1,589
非應稅收益的稅務影響	(2,666)	(1,162)
優惠稅率的稅務影響(i)	(1,483)	(1,572)
海外業務的稅務影響	(608)	(754)
已使用以前年度未計入遞延稅項的損失及暫時性差異的稅務影響	(121)	(29)
未計入遞延稅項的損失的稅務影響	496	763
沖銷遞延所得稅資產	10	42
以前年度所得稅調整	328	(1,369)
本期所得稅費用	9,931	10,170

註：

- (i) 本集團根據中國有關所得稅法按應納稅所得的25%稅率計算所得稅準備，設立在中國西部的部分企業適用15%的所得稅優惠稅率計算所得稅準備，根據財政部公告2020年第23號《財政部稅務總局國家發展改革委關於延續西部大開發企業所得稅政策的公告》，該優惠稅率自2021年1月1日延續至2030年12月31日。

56 分配股利

(a) 於資產負債表日後分配的普通股股利

根據本公司章程及於2024年8月23日舉行的董事會之決議，董事會批准派發截至2024年12月31日止年度的中期股利，每股人民幣0.146元（2023年：人民幣0.145元），共人民幣177.68億元（2023年：人民幣173.80億元）。於資產負債表日後分派的中期現金股利並未於資產負債表日確認為負債。

(b) 本期間內分配的普通股股利

根據2024年6月28日舉行的股東週年大會之批准，本公司宣派截至2023年12月31日止年度的年末股利，每股人民幣0.200元，按截至2024年7月15日的總股數計算的股利，共計人民幣243.40億元。已於2024年7月全部支付。

根據2023年5月30日舉行的股東週年大會之批准，本公司宣派截至2022年12月31日止年度的年末股利，每股人民幣0.195元，按截至2023年6月20日的總股數計算的股利，共計人民幣233.80億元。已於2023年6月全部支付。

57 現金流量表相關情況

本集團

(a) 將淨利潤調節為經營活動的現金流量：

	截至6月30日止6個月期間	
	2024年 人民幣百萬元	2023年 人民幣百萬元
淨利潤	40,937	40,476
加：資產減值損失	1,689	2,365
信用減值(轉回)/損失	(23)	35
使用權資產折舊	7,856	6,902
固定資產折舊	46,346	42,989
無形資產及長期待攤費用攤銷	5,216	5,348
乾井核銷	2,924	3,094
非流動資產處置及報廢淨收益	(51)	(605)
公允價值變動損失/(收益)	1,275	(1,475)
財務費用	6,402	5,810
投資收益	(7,565)	(3,291)
遞延所得稅資產(增加)/減少	(1,879)	3,581
遞延所得稅負債增加	3,009	484
存貨的增加	(46,201)	(40,263)
安全生產費	863	1,091
經營性應收項目的增加	(44,460)	(15,937)
經營性應付項目的增加/(減少)	25,931	(23,042)
經營活動產生的現金流量淨額	42,269	27,562

(b) 現金淨變動情況：

	截至6月30日止6個月期間	
	2024年 人民幣百萬元	2023年 人民幣百萬元
現金的期末餘額	122,134	94,874
減：現金的期初餘額	121,759	93,438
現金淨增加額	375	1,436

(c) 本集團持有的現金分析如下：

	截至6月30日止6個月期間	
	2024年 人民幣百萬元	2023年 人民幣百萬元
現金		
— 庫存現金	1	2
— 可隨時用於支付的銀行存款	122,133	94,872
期末可隨時變現的現金餘額	122,134	94,874

57 現金流量表相關情況(續)

本集團(續)

(d) 收到其他與投資活動有關的現金：

	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
三個月以上定期存款到期收回現金	40,909	36,115
利息收入	1,459	4,700
其他	419	639
合計	42,787	41,454

(e) 支付其他與投資活動有關的現金：

	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
存入三個月以上的定期存款	(64,656)	(49,975)
向關聯方提供的借款	(240)	(555)
其他	(382)	(976)
合計	(65,278)	(51,506)

(f) 支付其他與籌資活動有關的現金：

	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
償還租賃負債支付的金額	(9,756)	(9,703)
少數股東減資	(1,441)	-
回購股份所支付的現金	(161)	-
其他	(344)	(183)
合計	(11,702)	(9,886)

(g) 籌資活動產生的各項負債(不含租賃負債)變動情況：

	本期增加			本期減少		期末餘額
	期初餘額	現金變動	非現金變動	現金變動	非現金變動	
	人民幣百萬元	人民幣百萬元	人民幣百萬元	人民幣百萬元	人民幣百萬元	人民幣百萬元
長短期借款及應付債券	258,831	317,320	52,440	(295,834)	(48,699)	284,058
其他流動負債－短期應付債券	-	14,000	-	-	-	14,000
其他非流動負債－關聯方借款	5,133	-	240	(75)	339	5,637
合計	263,964	331,320	52,680	(295,909)	(48,360)	303,695

本期減少的現金變動金額中包含本期實際支付的利息人民幣37.64億元。

58 關聯方及關聯交易

(1) 存在控制關係的關聯方

企業名稱	:	中國石油化工集團有限公司
統一社會信用代碼	:	9111000010169286X1
註冊地址	:	北京市朝陽區朝陽門北大街22號
主營業務	:	組織所屬企業石油、天然氣的勘探、開採、儲運（含管道運輸）、銷售和綜合利用；組織所屬企業石油煉製；組織所屬企業成品油的批發和零售；組織所屬企業石油化工及其他化工產品的生產、銷售、儲存、運輸經營活動；實業投資及投資管理；石油石化工程的勘探設計、施工、建築安裝；石油石化設備檢修維修；機電設備製造；技術及信息、替代能源產品的研究、開發、應用、諮詢服務；進出口業務。
與本企業關係	:	最終控股公司
經濟性質	:	有限責任公司（國有獨資）
法定代表人	:	馬永生
註冊資本	:	人民幣3,265.47億元

中國石化集團公司是一家由中國政府控制的企業。中國石化集團公司直接及間接持有本公司股份的68.98%。

(2) 不存在控制關係的主要關聯方

與本公司屬同一母公司控制的主要關聯方：

中石化財務公司（註）
中國石化集團勝利石油管理局
中國石化集團中原石油勘探局
中國石化集團資產經營管理有限公司
中國石化工程建設公司
中國石化盛駿國際投資有限公司
中國石化集團石油商業儲備有限公司

本集團的主要聯營公司：

國家管網集團
中石化財務公司
中國石化資本
中天合創
中航油

本集團的主要合營公司：

福建聯合石化
揚子巴斯夫
Taihu
中沙天津石化
上海賽科

註：中石化財務公司與本公司屬同一母公司控制，同時為本集團的主要聯營公司。

58 關聯方及關聯交易(續)

(3) 在日常業務中與中國石化集團公司及其子公司、聯營公司和合營公司進行的主要關聯方交易如下：

	註	本集團 截至6月30日止6個月期間	
		2024年 人民幣百萬元	2023年 人民幣百萬元
貨品銷售	(i)	194,279	193,947
採購	(ii)	84,193	96,702
儲運	(iii)	12,668	14,582
勘探及開發服務	(iv)	15,686	16,331
與生產有關的服務	(v)	15,069	17,064
代理佣金收入	(vi)	72	93
利息收入	(vii)	1,593	1,053
利息支出	(viii)	624	571
(存放於)／收回關聯方的存款淨額	(vii)	(5,904)	1,785
自關聯方取得的資金淨額	(ix)	21,091	22,779

以上所列示為截至2024年及2023年6月30日止6個月期間與關聯方在進行交易時按照有關合同所發生的成本及取得的收入等。

其中，a)本集團截至2024年6月30日止6個月期間從中國石化集團公司及其子公司採購類交易金額為人民幣641.84億元(截至2023年6月30日止6個月期間：人民幣796.55億元)，包括產品和服務(採購、儲運、勘探及開發服務、與生產有關的服務)為人民幣574.15億元(截至2023年6月30日止6個月期間：人民幣729.89億元)，支付的土地和房屋及其他租金分別為人民幣54.64億元、人民幣5.49億元和人民幣1.32億元(截至2023年6月30日止6個月期間：人民幣54.64億元、人民幣5.17億元和人民幣1.14億元)，利息支出為人民幣6.24億元(截至2023年6月30日止6個月期間：人民幣5.71億元)以及b)本集團截至2024年6月30日止6個月期間對中國石化集團公司及其子公司銷售類交易金額為人民幣354.98億元(截至2023年6月30日止6個月期間：人民幣385.65億元)，包括貨品銷售為人民幣338.78億元(截至2023年6月30日止6個月期間：人民幣374.70億元)，利息收入為人民幣15.93億元(截至2023年6月30日止6個月期間：人民幣10.53億元)，代理佣金收入為人民幣0.27億元(截至2023年6月30日止6個月期間：人民幣0.42億元)。

截至2024年6月30日止6個月期間，本集團作為承租方未從中國石化集團及其子公司、聯營公司和合營公司租入單項重大的使用權資產，承擔的租賃負債利息支出為人民幣37.54億元(截至2023年6月30日止6個月期間：人民幣38.43億元)。

截至2024年6月30日止6個月期間，本集團支付予中國石化集團公司及其子公司、聯營公司和合營公司的土地、房屋及其他租金分別為人民幣54.67億元、人民幣5.54億元和人民幣1.57億元(截至2023年6月30日止6個月期間：人民幣54.68億元、人民幣5.18億元和人民幣1.40億元)。

於2024年6月30日及2023年12月31日，除在附註62(b)披露外，本集團沒有其他對中國石化集團公司及其子公司、聯營公司和合營公司作出的銀行擔保。本集團就銀行向聯營公司和合營公司提供信貸作出的擔保如附註62(b)所示。

註：

- (i) 貨品銷售是指銷售原油、中間石化產品、石油產品及輔助性生產材料。
- (ii) 採購是指採購直接與本集團業務有關的物料及公用服務供應，如採購原料和輔助材料及相關服務、供水、供電及氣體供應等。
- (iii) 儲運是指所使用鐵路、道路及水路運輸服務、管輸、裝卸及倉儲設施等發生的成本。
- (iv) 勘探及開發服務包括由勘探開發所產生的直接成本，包括地球物理、鑽井、測井及錄井服務等。
- (v) 與生產有關的服務是指就本集團業務提供的輔助服務，如設備維修和一般保養、保險、科技研究、通訊、救火、保安、物檢及化驗、資訊科技、設計及工程、建設(包括興建油田設施、煉油廠及化工廠)、機器及零部件生產、安裝、項目監理、環保以及管理服務等。

58 關聯方及關聯交易(續)

(3) 在日常業務中與中國石化集團公司及其子公司、聯營公司和合營公司進行的主要關聯方交易如下：(續)

註：(續)

(vi) 代理佣金收入是指向若干中國石化集團公司擁有的企業提供銷售及採購代理服務所收取的佣金。

(vii) 利息收入是指從存放於中國石化集團公司控制的金融機構——中石化財務公司和中國石化盛駿國際投資有限公司的存款所取得的利息收入，適用利率按銀行儲蓄存款利率釐定。

(viii) 利息支出是指從中國石化集團公司及其子公司借入的借款所產生的利息支出。

(ix) 本集團從中國石化集團公司及其子公司獲得借款、票據貼現及開具承兌匯票等。

與重組成立本公司相關，本公司和中國石化集團公司達成了一系列協議。根據協議內容，1)中國石化集團公司向本集團提供貨物和產品，以及一系列的輔助、社會和支持服務，2)本集團向中國石化集團公司售賣若干貨品。這些協議對本集團截至2024年6月30日止6個月期間的營運業績存在影響。這些協議的條款現概述如下：

(a) 本公司已與中國石化集團公司達成非專屬貨品和輔助服務互供協議(「互供協議」)，並於2000年1月1日起生效。根據互供協議，中國石化集團公司同意為本集團提供若干輔助生產服務、建築服務、信息諮詢服務、供應服務以及其他的服務和產品。雖然中國石化集團公司和本公司都可以在不少於6個月的通知期後終止互供協議，但中國石化集團公司同意，在本集團未能從第三方獲得等同的服務的情況下，不會終止該協議。至於中國石化集團公司為本集團所提供的服務與產品的定價政策，現列述如下：

- 以國家規定的價格為準；
- 若國家沒有規定價格，則以國家的指導價格為準；
- 若國家既無規定價格，亦無指導價格，則以市價為準；或
- 若以上皆不適用，則以各方協商的價格為準，定價的基礎為提供該類服務的合理開支再加上不高於6%的毛利。

(b) 本公司已與中國石化集團公司達成非專屬文教衛生服務協議，並於2000年1月1日起生效。根據協議，中國石化集團公司同意為本集團提供若干文化、教育、健康護理和社會服務，有關的定價和終止協議的條款與上述互供協議的內容一致。文教衛及輔助服務協議已於2021年12月31日屆滿，由於三供一業資產等資產和業務分離移交後，該類服務的規模大幅降低，因此文教衛及輔助服務協議不再續期，其項下文化教育等與培訓相關或類似的服務以及輔助服務已併入互供協議。

(c) 本公司已與中國石化集團公司達成一系列租賃協議，租賃若干土地和建築物，並於2000年1月1日起生效。土地的租期為40年或50年，建築物的租期為20年。本公司和中國石化集團公司可以每三年磋商土地租金。而建築物租金的磋商可每年進行。但有關的租金不能高於獨立第三方所確定的市價。

(d) 本公司已與中國石化集團公司達成協議，並於2000年1月1日起生效。根據協議內容，本集團有權使用中國石化集團公司開發的若干商標、專利、技術或計算機軟件。

(e) 本公司已與中國石化集團公司達成專利經營權協議，並於2000年1月1日起生效。根據協議，中國石化集團公司擁有的油庫及加油站只售賣本集團供應的煉油產品。

(f) 在2000年簽訂的一系列持續性關聯交易協議的基礎上，針對2022年1月1日開始的持續關聯交易，本公司與中國石化集團公司已於2021年8月27日簽訂了持續關聯交易第六補充協議，對互供協議及房產租賃合同項下的持續關聯交易的條款作出修訂。

58 關聯方及關聯交易（續）

(4) 與中國石化集團公司及其子公司、聯營公司和合營公司的主要關聯方往來款項餘額

於2024年6月30日及2023年12月31日，本集團與中國石化集團公司及其子公司、聯營公司和合營公司的往來款項餘額如下：

	最終控股公司		其他關聯公司	
	2024年 6月30日 人民幣百萬元	2023年 12月31日 人民幣百萬元	2024年 6月30日 人民幣百萬元	2023年 12月31日 人民幣百萬元
貨幣資金	—	—	71,871	65,967
應收賬款	14	2	16,963	12,054
應收款項融資	—	—	103	101
其他應收款	73	74	16,310	14,487
預付款項及其他流動資產	71	3	5,336	389
其他非流動資產	—	—	4,127	9,025
應付票據	—	—	3,760	6,938
應付賬款	34	16	13,208	13,017
合同負債	10	25	4,162	4,377
其他應付款及其他流動負債	16,903	64	24,808	25,988
其他非流動負債	—	—	5,637	5,133
短期借款	—	—	9,844	8,640
長期借款（包含一年內到期部分）	—	—	24,522	28,608
租賃負債（包含一年內到期部分）	63,899	65,228	88,446	88,823

除短期借款及長期借款外，應收／應付中國石化集團公司及其子公司、聯營公司和合營公司的款項是無息及無擔保，並且是按照一般的商業條款進行償還。與來自中國石化集團公司及其子公司的短期借款及長期借款有關的條款分別列於附註22及附註31。

於2024年6月30日及截至該日止6個月期間，以及於2023年12月31日及截至該日止年度，應收中國石化集團公司及其子公司、聯營公司和合營公司的款項中並未計提個別重大的減值準備。

(5) 關鍵管理人員的酬金：

關鍵管理人員是指有權利和責任直接或間接策劃、指導和控制本集團活動的人員，包括本集團的董事及監事。對關鍵管理人員的報酬如下：

	截至6月30日止6個月期間	
	2024年 人民幣千元	2023年 人民幣千元
日常在職報酬	4,520	4,141
退休金供款	238	274
合計	4,758	4,415

59 主要會計估計及判斷

本集團的財務狀況和經營成果容易受到與編製財務報表有關的會計方法、假設及估計所影響。該等假設及估計是以本集團認為合理的過往經驗和其他不同因素作為基礎，而這些經驗和因素均為對未能從其他來源確定的事宜作出判斷的基準。管理層會持續對這些估計作出評估。由於實際情況、環境和狀況的改變，故實際業績可能有別於這些估計。

在審閱財務報表時，需要考慮的因素包括重要會計政策的選擇、對應用這些政策產生影響的判斷及其他不明朗因素，以及狀況和假設變動對已匯報的業績的敏感程度等。重要會計政策載列於附註3。本集團相信，下列重要會計政策包含編製財務報表時所採用的最重要的判斷和估計。

59 主要會計估計及判斷(續)

(a) 油氣資產和儲量

勘探及開發分部的油氣生產活動的會計處理方法受專為油氣行業而設的會計法規所規限。本集團油氣生產活動採用成果法反映。成果法反映勘探礦產資源的固有波動性，不成功的探井成本記入費用。這些成本主要包括乾井成本、地震成本和其他勘探成本。

鑑於編製這些資料涉及主觀的判斷，本集團油氣儲量的工程估計存有內在的不精確性，並僅屬相若數額。在估計油氣儲量可確定為「探明儲量」之前，需要遵從若干有關工程標準的權威性指引。探明及探明已開發儲量的估計須至少每年更新一次，並計入各個油田最近的生產和技術資料。此外，由於價格及成本水平按年變更，因此，探明及探明已開發儲量的估計也會出現變動。就會計目的而言，這些變動視為估計變更處理，並按預期基準反映在相關的折舊率中。油氣儲量將對油氣資產賬面價值可收回性的評估產生直接影響。如果本集團下調了探明儲量的估計，本集團的利潤將由於油氣資產折耗費用的變化或油氣資產賬面價值的減記而受到影響。

本集團對油氣資產未來的拆除費用的估計是按照類似區域目前的行業慣例考慮預期的拆除方法，參考油氣資產拆除的標準工序及費用估計，同時考慮油氣資產預期的經濟年限、技術和價格水平等因素後進行的。預計未來拆除費用的現值資本化為油氣資產，並且以同等金額計入相應的拆除成本的預計負債中。

儘管工程估計存有內在的不精確性，這些估計被用作折舊費用、減值虧損及未來的拆除費用的基準。有關探明油氣資產的資本化成本按產量法以產量和油氣儲量為基礎進行攤銷。

(b) 資產減值準備

倘若情況顯示長期資產的賬面淨值可能無法收回，有關資產便會視為「已減值」，並可能根據《企業會計準則第8號——資產減值》確認減值損失。長期資產的賬面值會定期評估，以確定可收回金額是否下跌至低於賬面值。當事項或環境變動(含環境保護及能源轉型因素)顯示資產的賬面值可能無法收回時，有關資產便會進行減值測試。如果出現下跌跡象，賬面值便會減至可收回值。每年度對商譽的可收回金額進行評估。可收回金額是以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計算。由於本集團難以獲得資產的公開市價，因此難以準確地估計公允價值減去處置費用後的淨額。因此，本集團按資產預計未來現金流量的現值確定可收回金額。預計資產的未來現金流量以經管理層批准的最近財務預算或者預測數據，以及該預算或者預測期之後年份穩定的或者遞減的增長率為基礎。如遞增的增長率是合理的，則以遞增的增長率為基礎。在恰當、合理的情況下，該增長率可以是零或者負數。建立在預算或者預測基礎上的預計現金流量通常涵蓋五年，如更長的期間是合理的，則可以涵蓋更長的期間。在對預算或者預測期之後年份的現金流量進行預計時，所使用的增長率除了能夠證明更高的增長率是合理的之外，不超過本集團經營的產品所處行業或市場的長期平均增長率，或者該資產所處市場的長期平均增長率。在確定折現率時，通常以加權平均資產成本為依據。在釐定預計未來現金流量時，該資產所產生的預期現金流量會折現至其現值，因而需要對原油、天然氣、煉油及化工產品的未來銷售價格、油氣儲量與生產剖面、產品組合與產量、生產成本及折現率等作出重大判斷。本集團在釐定與可收回金額相若的合理金額時會採用所有容易可供使用的資料，包括根據合理和可支持的假設所作出的估計和銷售量、售價、經營成本及折現率的預測。

(c) 折舊

除油氣資產外的固定資產均在考慮其估計殘值後，於預計可使用年限內按直線法計提折舊。管理層至少每年審閱資產的預計可使用年限，以確定將記入每一報告期的折舊費用數額。預計可使用年限是本集團根據對同類資產的以往經驗並結合預期的技術的改變確定。如果以前的估計發生重大變化，則會在未來期間對折舊費用進行調整。

(d) 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。

本集團考慮有關過去事項、當前狀況以及對未來經濟狀況的預測等合理且有依據的信息，使用準備矩陣計算並確認預期信用損失。

本集團定期監控並覆核與預期信用損失計算相關的假設。

59 主要會計估計及判斷(續)

(e) 存貨跌價準備

假若存貨成本高於可變現淨值，存貨跌價準備將會被確認。可變現淨值是在日常業務中的估計售價減估計完成生產及銷售所需的成本。管理層以可得到的資料作為估計的基礎，其中包括產成品的市場價格，及過往的營運成本。如實際售價低於或完成生產的成本高於估計，實際存貨跌價準備將會高於估計數額。

60 重要子公司情況

截至2024年6月30日止六個月期間，本公司的主要子公司均納入合併範圍。對本集團的業績、資產及負債有重要影響的主要子公司之具體情況如下：

子公司名稱	主營業務	註冊股本／資本 百萬元	期末實際 出資額 百萬元	持股比例／ 表決權比例 %	期末少數 股東權益 人民幣百萬元
(a) 通過重組方式取得的子公司：					
中國石化國際事業有限公司	石化產品貿易	人民幣1,400	人民幣1,856	100.00	9
中國國際石油化工聯合有限責任公司	原油及石化產品貿易	人民幣5,000	人民幣6,585	100.00	5,957
中國石化催化劑有限公司	生產及銷售催化劑	人民幣1,500	人民幣2,424	100.00	314
中國石化揚子石油化工有限公司	製造中間石化產品及石油產品	人民幣15,651	人民幣15,756	100.00	-
中國石化潤滑油有限公司	生產及銷售潤滑油脂成品、潤滑油基礎油以及 石油化工原料等	人民幣3,374	人民幣3,374	100.00	72
中國石化儀徵纖維有限責任公司	生產及銷售聚酯切片及聚酯纖維	人民幣4,000	人民幣7,437	100.00	-
中國石化銷售股份有限公司(「銷售公司」)	成品油銷售	人民幣28,403	人民幣20,000	70.42	86,519
中石化冠德控股有限公司(「中石化冠德」)	經營提供管道運輸服務	港幣248	港幣3,952	60.33	5,564
中國石化上海石油化工股份有限公司(「上海石化」)	製造合成纖維、樹脂及塑料、中間石化產品及石油產品	人民幣10,799	人民幣5,820	51.14	12,210
福建煉油化工有限公司(「福建煉化」)(i)	製造塑料、中間石化產品及石油產品	人民幣10,492	人民幣5,246	50.00	4,736
(b) 作為發起人取得的子公司：					
中國石化國際石油勘探開發有限公司(「國際勘探」)	石油、天然氣勘探、開發、生產及銷售等領域的投資	人民幣8,250	人民幣8,250	100.00	5,543
中國石化海外投資控股有限公司(「海外投資控股」)	海外業務投資和股權管理	美元3,882	美元3,882	100.00	-
中國石化化工銷售有限公司	石化產品銷售	人民幣1,000	人民幣1,165	100.00	156
中國石化長城能源化工有限公司	煤化工投資管理、煤化工產品生產與銷售	人民幣22,761	人民幣26,055	100.00	23
中國石化北海煉化有限責任公司	原油進口、加工、石油石化產品的生產、儲存、銷售	人民幣5,294	人民幣5,240	98.98	135
中科(廣東)煉化有限公司	原油加工及石油製品製造	人民幣6,397	人民幣5,776	90.30	2,312
中國石化青島煉油化工有限公司有限責任公司	製造中間石化產品及石油產品	人民幣5,000	人民幣4,250	85.00	2,047
中韓(武漢)石油化工有限公司(「中韓武漢」)	石油產品、石化產品、乙烯及下游衍生產品的生產、 銷售、研發	人民幣7,193	人民幣7,193	59.00	3,428
(c) 通過同一控制企業合併取得的子公司：					
中國石化海南煉油化工有限公司	製造中間石化產品及石油產品	人民幣9,606	人民幣12,615	100.00	315
中國石化青島石油化工有限責任公司	製造中間石化產品及石油產品	人民幣1,595	人民幣7,233	100.00	-
中國石化上海高橋石油化工有限公司(「高橋石化」)	製造中間石化產品及石油產品	人民幣10,000	人民幣4,804	55.00	9,907
中石化湖南石油化工有限公司(「湖南石化」)	原油加工及石油製品製造	人民幣7,333	人民幣7,333	74.69	4,417

* 本集團持股比例100%的子公司期末少數股東權益為其下屬子公司的少數股東權益。

60 重要子公司情況(續)

除中石化冠德及海外投資控股分別是在百慕大及香港特別行政區註冊成立以外，上述所有主要子公司都是在中國註冊成立，並主要在中國境內經營。

註：

(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，通過參與其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。

持有重大少數股東權益的子公司的簡明財務信息

以下為對本集團重大的少數股東權益的子公司內部抵銷前的簡明財務信息。

簡明合併資產負債表

	銷售公司		國際勘探		上海石化		福建煉化		中石化冠德		高橋石化		湖南石化	
	2024年	2023年	2024年	2023年	2024年	2023年	2024年	2023年	2024年	2023年	2024年	2023年	2024年	2023年
	6月30日	12月31日	6月30日	12月31日	6月30日	12月31日	6月30日	12月31日	6月30日	12月31日	6月30日	12月31日	6月30日	12月31日
	人民幣	人民幣	人民幣	人民幣	人民幣	人民幣	人民幣	人民幣	人民幣	人民幣	人民幣	人民幣	人民幣	人民幣
	百萬元	百萬元	百萬元	百萬元	百萬元	百萬元	百萬元	百萬元	百萬元	百萬元	百萬元	百萬元	百萬元	百萬元
流動資產	235,425	202,333	19,426	19,529	22,128	15,455	2,717	3,729	6,151	6,118	21,599	18,521	9,404	4,161
流動負債	(233,706)	(217,315)	(1,206)	(936)	(17,918)	(14,573)	(783)	(1,841)	(141)	(207)	(10,077)	(7,107)	(15,094)	(12,706)
流動資產/(負債)淨額	1,719	(14,982)	18,220	18,593	4,210	882	1,934	1,888	6,010	5,911	11,522	11,414	(5,690)	(8,545)
非流動資產	318,989	324,288	10,173	8,983	20,813	24,203	8,243	8,862	8,158	8,001	14,478	14,904	29,751	23,542
非流動負債	(55,111)	(56,057)	(12,012)	(11,583)	(139)	(143)	(705)	(702)	(198)	(255)	(3,985)	(4,050)	(7,791)	(8,924)
非流動資產/(負債)淨額	263,878	268,231	(1,839)	(2,600)	20,674	24,060	7,538	8,160	7,960	7,746	10,493	10,854	21,960	14,618

簡明合併綜合收益表及現金流量表

截至6月30日止6個月期間	銷售公司		國際勘探		上海石化		福建煉化		中石化冠德		高橋石化		湖南石化	
	2024年	2023年	2024年	2023年	2024年	2023年	2024年	2023年	2024年	2023年	2024年	2023年	2024年	2023年
	人民幣	人民幣	人民幣	人民幣	人民幣	人民幣	人民幣	人民幣	人民幣	人民幣	人民幣	人民幣	人民幣	人民幣
	百萬元	百萬元	百萬元	百萬元	百萬元	百萬元	百萬元	百萬元	百萬元	百萬元	百萬元	百萬元	百萬元	百萬元
營業收入	861,719	869,605	1,753	1,682	43,533	44,937	1,792	2,280	302	273	30,558	27,749	34,680	9,270
淨利潤/(虧損)	12,406	13,874	1,253	2,029	31	(986)	(578)	(589)	626	658	(205)	(163)	(11)	(54)
綜合收益總額	12,742	14,744	1,809	(1,829)	28	(986)	(578)	(589)	652	820	(206)	(163)	(11)	(54)
歸屬於少數股東的綜合收益	4,610	5,084	760	(1,144)	15	(486)	(289)	(295)	261	325	(93)	(73)	(3)	(14)
向少數股東分派的股利	499	1,913	-	-	8	-	-	-	134	105	30	895	-	-
經營活動現金流量	9,603	(744)	1,082	980	342	(227)	(1,125)	992	(97)	(91)	(681)	(3,314)	1,718	808

61 承諾事項

資本承諾

於2024年6月30日及2023年12月31日，本集團資本承諾如下：

	2024年 6月30日	2023年 12月31日
	人民幣百萬元	人民幣百萬元
已授權及已訂約	114,965	177,809
已授權但未訂約	86,754	61,951
合計	201,719	239,760

資本承諾是關於油氣資產的勘探及開發、煉油及化工生產擴容工程和興建油庫、加油站的資本性支出及對外投資承諾支出。其中，本集團對外投資承諾的金額為人民幣51.41億元(2023年12月31日：人民幣58.56億元)。

61 承諾事項(續)

對合營公司的承諾

根據本集團與若干合營公司簽訂的協議，本集團承諾以市場價格為基礎自合營公司購買產品。

勘探及生產許可證

本集團已獲自然資源部簽發的勘探許可證。此勘探許可證最長有效年限為7年，並可於到期後作兩次延期申請，每次延期申請均可延長有效期限兩年，而延期申請均須於許可證到期前30天作出申請。本集團有責任於每年對許可證所定明的勘探區域作漸增式投資。另外，自然資源部亦會就有關部門之油田儲量報告對本集團發出生產許可證。除獲國務院特別批准，生產許可證一般最長年限為30年。本集團已獲國務院特別批准，故生產許可證最長年限為80年，並可於到期前30天作延期申請。

本集團須對勘探許可證及生產許可證之使用權費用，每年向自然資源部付款並結轉利潤表。

未來的估計年度付款如下：

	2024年 6月30日 人民幣百萬元	2023年 12月31日 人民幣百萬元
一年以內	263	802
一至兩年	178	175
兩至三年	144	176
三至四年	97	172
四至五年	40	156
五年後	878	875
合計	1,600	2,356

本集團前期承諾事項的履行情況與承諾事項無重大差異。

62 或有事項

(a) 根據本公司中國律師的意見，除與本公司在重組中接管的業務相關的或由此產生的負債外，本公司並沒有承擔任何其他負債，而且本公司無須就中國石化集團公司在重組前出現的其他債務和責任，承擔共同和個別的責任。

(b) 於2024年6月30日及2023年12月31日，本集團為下列各方貸款、供應協議和工程服務協議作出的擔保如下：

	2024年 6月30日 人民幣百萬元	2023年 12月31日 人民幣百萬元
合營公司(i)	8,373	8,563

註：

(i) 本集團為合營公司中安聯合煤化有限責任公司(「中安聯合」)接受銀團貸款提供擔保，承諾擔保金額分別為人民幣71.00億元(2023年12月31日：人民幣71.00億元)。截至2024年6月30日，中安聯合實際提款(本集團所持股權比例對應部分)及本集團擔保金額為人民幣46.15億元(2023年12月31日：人民幣48.28億元)。

本集團為合營公司俄羅斯阿穆爾天然氣化工綜合體有限責任公司(「阿穆爾天然氣」)接受銀團貸款提供信用擔保，並以所持有的阿穆爾天然氣40%的股權提供質押擔保，承諾擔保金額為人民幣259.42億元(2023年12月31日：人民幣257.81億元)。截至2024年6月30日，阿穆爾天然氣實際提款(本集團所持股權比例對應部分)及本集團擔保金額為人民幣37.58億元(2023年12月31日：人民幣37.35億元)。

本集團為阿穆爾天然氣的原材料供應協議下的支付義務提供擔保，承諾擔保金額為人民幣173.18億元(2023年12月31日：人民幣172.11億元)。截至2024年6月30日，阿穆爾天然氣尚未產生相關支付義務，因此本集團不存在擔保金額(2023年12月31日：無)。

管理層對特定債務人基於合同的違約風險進行監控，在財務擔保的預期信用損失高於財務擔保賬面金額時確認預計負債。於2024年6月30日及2023年12月31日，本集團並無對有關擔保相關的預期信用損失計提重大負債。

62 或有事項(續)

環保方面的或有負債

根據現行法規，管理層相信沒有可能發生將會對本集團的財務狀況或經營業績有重大不利影響的負債。然而，中國政府已經開始執行適用的法規並可能加大執行力度，以及採納更為嚴謹的環保標準。環保方面的負債存在着若干不確定因素，影響本集團估計各項補救措施最終費用的能力。這些不確定因素包括：(i)各個場地，包括但不限於煉油廠、油田、加油站、碼頭及土地開發區（不論是正在運作、已經關閉或已經出售），受污染的確實性質和程度；(ii)所需清理措施的範圍；(iii)可供選擇的補救策略而產生不同的成本；(iv)環保補救規定方面的變動；及(v)物色新的補救場地。由於未知的可能受污染程度和未知的所需糾正措施的實施時間和範圍，現時無法釐定這些日後費用的數額。因此，現時無法合理地估計建議中的或未來的環保法規所引致的環保方面的負債後果，而後果也可能會重大。

截至2024年6月30日止6個月期間，本集團計入合併財務報表的污染物清理費用約人民幣65.00億元（截至2023年6月30日止6個月期間：人民幣71.95億元）。

法律方面的或有負債

本集團是某些法律訴訟中的被告，也是在日常業務中出現的其他訴訟中的指定一方。管理層已經評估了這些或有事項、法律訴訟或其他訴訟出現不利結果的可能性，並相信任何由此引致的負債不會對本集團的財務狀況、經營業績或現金流量構成重大的負面影響。

63 分部報告

分部信息是按照集團的經營分部來編製的。分部報告的形式是基於本集團管理要求及內部報告制度。

本集團主要經營決策者確定以下五個報告分部，其報告形式與呈報予主要經營決策者用以決定各分部進行資源分配及評價業績的報告形式一致。本集團並未合併任何經營分部以組成下列經營分部。

- (i) 勘探及開發 — 勘探及開發油田、生產原油及天然氣，並銷售這些產品予本集團的煉油分部及外界客戶。
- (ii) 煉油 — 加工及提煉源自本集團勘探及開發分部和外界供應商的原油，以及製造和銷售石油產品予本集團的化工、營銷及分銷分部和外界客戶。
- (iii) 營銷及分銷 — 在中國擁有及經營油庫及加油站，並通過批發及零售網絡，在中國分銷和銷售已煉製的石油產品，主要為汽油及柴油。
- (iv) 化工 — 製造及銷售石化產品、衍生石化產品及其他化工產品予外界客戶。
- (v) 本部及其他 — 主要包括本集團進出口公司的貿易業務和其他子公司所進行的研究及開發工作。

劃分這些分部的主要原因是本集團獨立地管理勘探及開發、煉油、營銷及分銷、化工及本部及其他業務。由於這些分部均製造及／或分銷不同的產品，應用不同的生產程序，而且在營運和毛利方面各具特點，故每個分部都是各自獨立地管理。

(1) 報告分部的收入、利潤或虧損、資產及負債的信息

本集團主要經營決策者是按照營業利潤來評估各個經營分部的表現和作出資源分配，而沒有考慮融資成本或投資收益的影響。分部間轉讓定價是按本集團政策以市場價格或成本加適當的利潤確定。

專屬個別分部經營的指定資產和負債計入該分部的總資產和總負債內。分部資產包含全部的有形和無形資產，但貨幣資金、長期股權投資、遞延所得稅資產及其他未分配資產除外。分部負債不包括短期借款、一年內到期的非流動負債、長期借款、應付債券、遞延所得稅負債、其他非流動負債及其他未分配負債。

63 分部報告(續)

(1) 報告分部的收入、利潤或虧損、資產及負債的信息(續)

下表所示為本集團各個業務分部的資料：

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
主營業務收入		
勘探及開發		
對外銷售	92,719	89,699
分部間銷售	59,203	52,999
	151,922	142,698
煉油		
對外銷售	81,434	86,748
分部間銷售	666,473	640,999
	747,907	727,747
營銷及分銷		
對外銷售	838,994	839,360
分部間銷售	4,108	9,591
	843,102	848,951
化工		
對外銷售	204,016	196,777
分部間銷售	48,495	42,910
	252,511	239,687
本部及其他		
對外銷售	328,757	348,918
分部間銷售	466,333	460,405
	795,090	809,323
抵銷分部間銷售	(1,244,612)	(1,206,904)
合併主營業務收入	1,545,920	1,561,502
其他經營收入		
勘探及開發	1,840	2,165
煉油	1,758	1,810
營銷及分銷	20,395	22,397
化工	4,740	4,613
本部及其他	1,478	1,195
合併其他經營收入	30,211	32,180
合併營業收入	1,576,131	1,593,682
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
營業利潤/(虧損)		
按分部		
勘探及開發	26,834	21,828
煉油	6,398	9,885
營銷及分銷	14,529	16,751
化工	(3,649)	(4,181)
本部及其他	4,694	932
抵銷	(1,040)	(290)
分部營業利潤	47,766	44,925
投資收益		
勘探及開發	1,826	1,065
煉油	(220)	17
營銷及分銷	2,095	1,213
化工	478	(3,403)
本部及其他	3,386	4,399
分部投資收益	7,565	3,291
減：財務費用	6,275	4,790
加：其他收益	3,505	4,896
公允價值變動損益	(1,275)	1,475
資產處置收益	219	869
營業利潤	51,505	50,666
加：營業外收入	660	940
減：營業外支出	1,297	960
利潤總額	50,868	50,646

63 分部報告(續)

(1) 報告分部的收入、利潤或虧損、資產及負債的信息(續)

	2024年 6月30日 人民幣百萬元	2023年 12月31日 人民幣百萬元
資產		
分部資產		
勘探及開發	454,326	444,485
煉油	348,941	331,084
營銷及分銷	408,591	387,557
化工	258,190	255,409
本部及其他	189,525	153,674
合計分部資產	1,659,573	1,572,209
貨幣資金	179,730	164,960
長期股權投資	243,733	234,608
遞延所得稅資產	20,052	20,110
其他未分配資產	38,848	34,787
總資產	2,141,936	2,026,674
負債		
分部負債		
勘探及開發	188,796	181,002
煉油	62,678	53,000
營銷及分銷	232,821	226,798
化工	82,431	89,069
本部及其他	200,902	196,226
合計分部負債	767,628	746,095
短期借款	63,710	59,815
一年內到期的非流動負債	71,766	30,457
長期借款	160,693	179,347
應付債券	8,536	8,513
遞延所得稅負債	8,046	7,817
其他非流動負債	14,539	13,133
其他未分配負債	60,673	22,842
總負債	1,155,591	1,068,019
截至6月30日止6個月期間		
	2024年 人民幣百萬元	2023年 人民幣百萬元
資本支出		
勘探及開發	33,788	33,421
煉油	9,201	7,063
營銷及分銷	2,952	3,320
化工	8,633	30,036
本部及其他	1,319	827
	55,893	74,667
折舊和攤銷費用		
勘探及開發	24,726	22,340
煉油	10,046	10,148
營銷及分銷	12,096	11,890
化工	10,313	9,138
本部及其他	2,237	1,723
	59,418	55,239
長期資產減值損失		
勘探及開發	—	—
煉油	—	—
營銷及分銷	—	34
化工	—	—
本部及其他	—	—
	—	34

63 分部報告（續）

(2) 地區信息

本集團按不同地區列示的本集團對外交易收入和非流動資產（不包括金融資產和遞延所得稅資產）的地區信息見下表。在列示本集團地區信息時，分部收入是按客戶的所在地進行劃分，分部資產是按照資產的所在地進行劃分。

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
對外交易收入		
中國大陸	1,242,018	1,251,863
新加坡	125,927	174,860
其他	208,186	166,959
	1,576,131	1,593,682
非流動資產		
中國大陸	1,439,398	1,426,377
其他	41,854	38,068
	1,481,252	1,464,445

64 金融工具

概要

本集團的金融資產包括貨幣資金、交易性金融資產、衍生金融資產、應收賬款、應收款項融資、其他應收款及其他權益工具投資。本集團的金融負債包括短期借款、衍生金融負債、應付票據、應付賬款、應付職工薪酬、其他應付款、長期借款、應付債券及租賃負債。

本集團在日常活動中面臨各種金融工具的風險，主要包括：

- 信用風險；
- 流動性風險；及
- 市場風險。

董事會全權負責建立並監督本集團的風險管理架構，以及制定和監察本集團的風險管理政策。

本集團已制定風險管理政策以辨別和分析本集團所面臨的風險，並設置適當的風險限制和控制措施以監控風險是否在限制範圍內。風險管理政策及系統須定期進行審閱以反映市場環境及本集團經營活動的變化。本集團通過其培訓和管理控制及程序，旨在建立具有紀律性及建設性的控制環境，使得身處其中的員工明白自身的角色及義務。內部審計部門會就風險管理控制及程序進行定期和專門的審閱，審閱結果將會上報本集團的審計委員會。

信用風險

(i) 風險管理

如果金融工具涉及的顧客或對方無法履行合同項下的義務對本集團造成的財務損失，即為信用風險。信用風險主要來自本集團的於金融機構的存款（包含結構性存款）及應收客戶款項。為控制存款帶來的信用風險，本集團僅選擇中國的資信評級水平較高的大型金融機構存入現金。本集團的大部分應收賬款是關於向石化業內的關聯人士和第三方出售石化產品。於2024年6月30日，除應收中國石化集團公司及其子公司的款項外，本集團不存在應收某單一客戶款項佔本集團應收賬款10%以上的情況。本集團不斷就本集團顧客的財務狀況進行信貸評估，一般不會要求就應收賬款提供抵押品。本集團會就呆壞賬計提減值虧損。實際的損失並沒有超出管理層預期的數額。

貨幣資金、交易性金融資產、衍生金融資產、應收賬款、應收款項融資、其他應收款及長期應收款的賬面值為本集團對於金融資產的最大信用風險。

64 金融工具(續)

信用風險(續)

(ii) 金融資產減值

本集團適用預期信用損失模型的金融資產主要為應收賬款、應收款項融資和其他應收款。

本集團僅選擇中國的資信評級水平較高的大型金融機構存入現金，未發現重大減值損失。

對於應收賬款及應收款項融資，本集團採用《企業會計準則第22號——金融工具確認和計量》簡化方法按照全部應收賬款及應收款項融資整個存續期的預期信用損失計量損失準備。

本集團依據信用風險特徵及逾期天數將應收賬款及應收款項融資分為不同組合計算預期信用損失。

預期損失率分別按照截至2024年6月30日或2023年12月31日止36個月的銷售收款情況及相關的歷史信用損失經驗，使用準備矩陣計算上述金融資產的預期信用損失。在確定預期信用損失率時，本集團結合當前狀況和前瞻性信息對歷史數據進行調整。本集團基於影響客戶應收賬款及應收款項融資結算能力的宏觀經濟因素考慮前瞻性信息。

應收賬款及應收款項融資詳細信息參見附註7及附註8。

本集團將其他應收款(附註10)視為信用風險較低，按照未來12個月內預期信用損失計量損失準備。本集團認為其他應收款對方單位短期內履行合約現金流義務的能力較強，違約風險較低。

流動性風險

流動性風險為本集團在履行與金融負債有關的義務時遇到資金短缺的風險。本集團管理流動性的方法是在正常和資金緊張的情況下盡可能確保有足夠的流動性來履行到期債務，而不至於造成不可接受的損失或對本集團信譽的損害。本集團每月編製現金流量預算以確保擁有足夠的流動性履行到期財務義務。本集團還與金融機構進行融資磋商，保持一定水平的備用授信額度以降低流動性風險。

於2024年6月30日，本集團從若干中國境內的金融機構獲取備用授信額度，提供本集團在無擔保條件下借貸總額最高為人民幣5,614.24億元(2023年12月31日：人民幣4,163.58億元)的貸款，加權平均年利率為2.52%(2023年：2.23%)。於2024年6月30日，本集團於該授信額度內的借款金額為人民幣637.10億元(2023年12月31日：人民幣598.15億元)，並已計入借款中。

下表顯示了本集團於資產負債表日的金融負債，基於未折現的現金流量(包括根據合同利率或本資產負債表日適用的浮動利率計算的應付利息金額)的到期日分析，以及本集團被要求償還這些負債的最早日期：

	2024年6月30日					
	賬面值 人民幣百萬元	未折現現金 流量總額 人民幣百萬元	一年以內 或隨時支付 人民幣百萬元	一年至兩年 人民幣百萬元	兩年至五年 人民幣百萬元	五年以上 人民幣百萬元
短期借款	63,710	64,385	64,385	—	—	—
衍生金融負債	2,060	2,060	2,060	—	—	—
應付票據	35,721	35,721	35,721	—	—	—
應付賬款	251,741	251,741	251,741	—	—	—
其他應付款	111,645	111,645	111,645	—	—	—
一年內到期的非流動負債	71,766	73,545	73,545	—	—	—
短期應付債券	14,000	14,108	14,108	—	—	—
長期借款	160,693	173,935	4,029	73,625	54,476	41,805
應付債券	8,536	11,769	311	311	5,466	5,681
租賃負債	160,803	260,136	—	12,283	35,089	212,764
合計	880,675	999,045	557,545	86,219	95,031	260,250

64 金融工具(續)

流動性風險(續)

	2023年12月31日					
	賬面值 人民幣百萬元	未折現現金 流量總額 人民幣百萬元	一年以內 或隨時支付 人民幣百萬元	一年至兩年 人民幣百萬元	兩年至五年 人民幣百萬元	五年以上 人民幣百萬元
短期借款	59,815	60,230	60,230	—	—	—
衍生金融負債	2,752	2,752	2,752	—	—	—
應付票據	29,122	29,122	29,122	—	—	—
應付賬款	229,878	229,878	229,878	—	—	—
其他應付款	93,031	93,031	93,031	—	—	—
一年內到期的非流動負債	30,457	31,484	31,484	—	—	—
長期借款	179,347	193,451	4,322	67,860	92,601	28,668
應付債券	8,513	11,821	314	314	5,484	5,709
租賃負債	163,864	272,894	—	12,512	35,821	224,561
合計	796,779	924,663	451,133	80,686	133,906	258,938

管理層相信本集團持有的現金、來自經營活動的預期現金流量及自金融機構獲得的授信額度可以滿足本集團短期及長期的資金需求。

市場風險

市場價格的變動，如外匯匯率及利率的變動即構成市場風險。市場風險管理的目標為管理及控制市場風險於可接受的變量內，並同時最優化風險回報。

(a) 貨幣風險

貨幣風險來自以不同於個別實體的記賬本位幣計量的外幣金融工具。

本集團於6月30日不存在不同於個別實體的功能性貨幣計量的重大外幣金融工具，因此沒有重大的外匯風險敞口及匯率風險。

(b) 利率風險

本集團的利率風險主要來自短期及長期借款。按浮動利率或固定利率計算的債務導致本集團分別面對現金流利率風險及公允價值利率風險。本集團的短期借款及長期借款的利率和還款期分別載於附註22及附註31。

於2024年6月30日，假設其他所有條件保持穩定，預計浮動利率上升／下降100個基點，將導致本集團的淨利潤減少／增加約人民幣14.47億元(2023年12月31日：減少／增加人民幣13.53億元)。此敏感性分析是基於利率變動是發生於資產負債表日及應用於本集團於當日面對現金流利率風險的借款上。此分析與2023年的基礎一致。

(c) 商品價格風險及套期會計

本集團從事石油及天然氣經營，並使本集團面臨與原油、成品油及其他化工產品價格相關的商品價格風險。原油、成品油及其他化工產品價格的波動可能對本集團造成重大影響。本集團使用包括商品期貨和商品掉期合約在內的衍生金融工具以規避部分此等風險。

基於對市場的動態研判，結合資源需求和生產經營計劃對交易頭寸產生的市場風險敞口進行評估和監測，持續管理和對沖因市場變化而產生的商品價格波動風險。

於2024年6月30日，本集團持有若干指定為有效現金流量套期及經濟套期的原油、成品油及其他化工產品商品合同。於2024年6月30日，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美元每桶，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／增加約人民幣50.61億元(2023年12月31日：減少／增加約人民幣11.39億元)，並導致本集團的其他綜合收益增加／減少約人民幣38.38億元(2023年12月31日：減少／增加約人民幣45.37億元)。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。此分析與2023年的基礎一致。

64 金融工具(續)

流動性風險(續)

(c) 商品價格風險及套期會計(續)

對於應用現金流量套期會計的套期關係，相應的現金流量套期儲備變動情況如下：

	本集團	
	截至6月30日止2024年	截至6月30日止2023年
	人民幣百萬元	人民幣百萬元
期初餘額	5,758	3,079
本期確認的套期公允價值變動的有效套期	(2,032)	(1,399)
轉入合併利潤表的金額	414	(2,017)
轉為被套期項目初始確認的現金流量套期儲備金額	(1,477)	(1,296)
相關所得稅	496	1,038
期末餘額	3,159	(595)

現金流量套期關係的無效部分參見附註50及附註51。

公允價值

(i) 公允價值計量的金融工具

下表按公允價值的三個層級列示了在資產負債表日以公允價值計量的金融工具的賬面價值。每項金融工具的公允價值計量歸為於哪個層級取決於對其公允價值計量而言重要的輸入變量的分類的最低層級。這些層級的規定如下：

第一層級(最高層級)：以相同金融工具在活躍市場的報價(未經調整)計量的公允價值。

第二層級：以類似金融工具在活躍市場的報價，或均採用可直接或間接觀察的市場數據為主要輸入變量的估值技術計量的公允價值。

第三層級(最低層級)：採用非可觀察的市場數據為任何主要輸入變量的估值技術計量的公允價值。

2024年6月30日

本集團

	第一層級	第二層級	第三層級	合計
	人民幣百萬元	人民幣百萬元	人民幣百萬元	人民幣百萬元
資產				
交易性金融資產：				
— 基金投資	4	—	—	4
衍生金融資產：				
— 衍生金融資產	2,478	4,339	—	6,817
應收款項融資：				
— 應收款項融資	—	—	4,967	4,967
其他權益工具投資：				
— 其他投資	121	—	329	450
	2,603	4,339	5,296	12,238
負債				
衍生金融負債：				
— 衍生金融負債	576	1,484	—	2,060
	576	1,484	—	2,060

64 金融工具(續)

公允價值(續)

(i) 公允價值計量的金融工具(續)

2023年12月31日

本集團

	第一層級 人民幣百萬元	第二層級 人民幣百萬元	第三層級 人民幣百萬元	合計 人民幣百萬元
資產				
交易性金融資產：				
— 基金投資	3	—	—	3
衍生金融資產：				
— 衍生金融資產	5,942	3,779	—	9,721
應收款項融資：				
— 應收款項融資	—	—	2,221	2,221
其他權益工具投資：				
— 其他投資	120	—	330	450
	6,065	3,779	2,551	12,395
負債				
衍生金融負債：				
— 衍生金融負債	367	2,385	—	2,752
	367	2,385	—	2,752

截至2024年6月30日止6個月期間，金融工具第一層級和第二層級之間並無發生轉移。

本集團管理層採用現金流量折現模型評估第三層級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。

(ii) 非公允價值計量的金融工具的公允價值

除長期負債和對非公開報價的證券投資外，本集團非公允價值計量的金融工具期限較短，故這些工具的公允價值與賬面值相若。長期負債的公允價值是按未來現金折現值並採用提供予本集團大致上相同性質及還款期的借款的現行市場利率，由2.16%至5.33%（2023年12月31日：2.69%至5.47%），而作出估計。下表是本集團於2024年6月30日及2023年12月31日長期負債（不包括中國石化集團公司及其子公司借款）賬面值和公允價值：

	2024年 6月30日 人民幣百萬元	2023年 12月31日 人民幣百萬元
賬面價值	195,826	170,409
公允價值	194,348	167,014

本集團沒有制定一套必須的內部評估模式評估自中國石化集團公司及其子公司借款的公允價值。基於現時的資本結構和借款條款，取得類似借款的折現率及借款利率的成本過高。因此，評估該等借款的公允價值並不可行。

除以上項目，於2024年6月30日及2023年12月31日，本集團的各項金融資產和金融負債的賬面價值與公允價值之間無重大差異。

65 基本每股收益和稀釋每股收益的計算過程

(i) 基本每股收益

基本每股收益以歸屬於母公司股東的淨利潤除以本公司發行在外普通股的加權平均數計算：

	截至6月30日止6個月期間	
	2024年	2023年
歸屬於母公司股東的淨利潤(人民幣百萬元)	35,703	35,111
本公司發行在外普通股的加權平均數(百萬股)	120,708	119,896
基本每股收益(元/股)	0.296	0.293

普通股的加權平均數計算過程：

	截至6月30日止6個月期間	
	2024年	2023年
期初已發行普通股股數(百萬股)	119,349	119,896
新增發行股份的影響(百萬股)	1,379	—
回購股份的影響(百萬股)	(20)	—
期末已發行普通股的加權平均數(百萬股)	120,708	119,896

(ii) 稀釋每股收益

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。

66 淨資產收益率及每股收益

本集團按照證監會頒佈的《公開發行證券公司信息披露編報規則第9號——淨資產收益率和每股收益的計算及披露》(2010年修訂)以及會計準則相關規定的淨資產收益率和每股收益如下：

截至6月30日止6個月期間	2024年			2023年		
	加權平均 淨資產收益率 (%)	基本 每股收益 (元/股)	稀釋 每股收益 (元/股)	加權平均 淨資產收益率 (%)	基本 每股收益 (元/股)	稀釋 每股收益 (元/股)
歸屬於公司普通股股東的淨利潤	4.37	0.296	0.296	4.43	0.293	0.293
扣除非經常性損益後歸屬於 公司普通股股東的淨利潤	4.36	0.295	0.295	4.25	0.281	0.281

67 非經常性損益項目

非經常性損益項目	截至2024年 6月30日止 6個月期間 (收入)/支出 (人民幣百萬元)	截至2023年 6月30日止 6個月期間 (收入)/支出 (人民幣百萬元)
處置非流動資產淨收益	(219)	(869)
捐贈支出	40	15
政府補助	(683)	(1,647)
持有和處置各項投資的收益	(265)	(319)
其他各項非經常性收入和支出淨額	837	267
小計	(290)	(2,553)
相應稅項調整	82	782
合計	(208)	(1,771)
其中：		
影響母公司股東淨利潤的非經常性損益	(121)	(1,456)
影響少數股東淨利潤的非經常性損益	(87)	(315)

致中國石油化工股份有限公司董事會的審閱報告 (於中華人民共和國註冊成立的股份有限公司)

引言

本核數師(以下簡稱「我們」)已審閱載於第116頁至第150頁中國石油化工股份有限公司(「貴公司」)及其附屬公司(統稱為「貴集團」)的中期財務報告,當中包括截至2024年6月30日的中期合併財務狀況表、及截至該日止六個月期間的相關合併利潤表、綜合收益表、權益變動表、現金流量表以及若干解釋附註。香港聯合交易所有限公司證券上市規定要求中期財務報告須根據其相關條文及國際會計準則委員會頒佈的國際會計準則第34號「中期財務報告」編製。董事須負責根據國際會計準則第34號編製和呈報本中期財務報告。

我們的責任是根據我們的審閱對中期財務報告作出結論,並依據協議聘任條款向貴集團(作為一個整體)呈報我們的結論,除此之外別無其他目的。我們不就本報告的內容向任何其他人士負責或承擔任何責任。

審閱範圍

我們依據香港會計師公會頒佈的香港審閱項目準則第2410號「實體的獨立核數師對中期財務信息的審閱」行審閱。審閱中期財務報告主要包括向負責財務和會計事務的人員作出詢問,以及進行分析性和其他審閱程序。審閱的範圍遠小於根據香港審計準則進行的審計範圍,故不能使我們保證我們將注意到在審計中可能被發現的所有重大事項。因此,我們並不發表審計意見。

結論

根據我們的審閱,我們沒有注意到任何事項使我們相信截至2024年6月30日止的中期財務報告在各重大方面未有根據國際會計準則第34號「中期財務報告」編製。

畢馬威會計師事務所
執業會計師

香港中環
遮打道10號
太子大廈8樓

二零二四年八月二十三日

(B) 按照國際財務報告準則編制之財務報表
未經審計中期簡明合併利潤表

截至2024年6月30日止6個月期間
 (除每股數字外，以百萬元列示)

	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			
主營業務收入	3	1,545,920	1,561,502
其他經營收入		30,211	32,180
		1,576,131	1,593,682
經營費用			
採購原油、產品及經營供應品及費用		(1,254,213)	(1,282,882)
銷售、一般及管理費用		(26,486)	(27,381)
折舊、折耗及攤銷		(59,418)	(55,239)
勘探費用(包括乾井成本)		(4,542)	(4,882)
職工費用		(50,290)	(49,949)
所得稅以外的稅金	4	(132,612)	(127,261)
信用減值轉回／(損失)		23	(35)
其他收入淨額		2,428	7,643
經營費用合計		(1,525,110)	(1,539,986)
經營收益		51,021	53,696
融資成本			
利息支出		(9,654)	(9,049)
利息收入		3,252	3,239
匯兌收益淨額		127	1,020
融資成本淨額		(6,275)	(4,790)
投資收益		278	249
應佔聯營公司及合營公司的損益		7,298	2,611
除稅前利潤		52,322	51,766
所得稅費用	5	(9,931)	(10,170)
本期間利潤		42,391	41,596
歸屬於：			
本公司股東		37,079	36,122
非控股股東		5,312	5,474
本期間利潤		42,391	41,596
每股淨利潤：			
基本	7	0.307	0.301
稀釋	7	0.307	0.301

第123頁至第150頁的財務報表附註為本中期簡明合併財務報表組成部分。歸於本期間利潤應付本公司股東的本期間股利明細列示於附註6。

未經審計中期簡明合併綜合收益表

截至2024年6月30日止6個月期間
(以百萬元列示)

	附註	截至6月30日止6個月期間	
		2024年 人民幣	2023年 人民幣
本期間利潤		42,391	41,596
其他綜合收益：			
歸屬於母公司股東的其他綜合收益的稅後淨額		150	(3,454)
不能重分類進損益的項目			
其他權益工具投資公允價值變動		1	(1)
以後將重分類進損益的項目			
應佔聯營公司及合營公司的其他綜合收益		1,013	(4,210)
現金流量套期		(1,411)	(2,688)
外幣報表折算差額		547	3,445
歸屬於少數股東的其他綜合收益的稅後淨額		429	(1,640)
其他綜合收益的稅後淨額		579	(5,094)
本期間綜合收益合計		42,970	36,502
歸屬於：			
本公司股東		37,229	32,668
非控股股東		5,741	3,834

第123頁至第150頁的財務報表附註為本中期簡明合併財務報表組成部分。

未經審計中期簡明合併財務狀況表

於2024年6月30日

(以百萬元列示)

	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、廠房及設備淨額	8	683,476	690,897
在建工程	9	191,780	180,250
使用權資產	10	260,700	264,054
商譽		6,477	6,472
於聯營公司的權益		169,986	163,066
於合營公司的權益		72,335	69,564
以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益的金融資產	14	450	450
遞延所得稅資產		20,052	20,110
長期預付款及其他非流動資產	11	97,585	95,398
非流動資產合計		1,502,841	1,490,261
流動資產			
現金及現金等價物		122,134	121,759
於金融機構的定期存款		56,507	41,778
以公允價值計量且其變動計入損益的金融資產		4	3
衍生金融資產	12	6,817	9,721
應收賬款	13	76,746	48,652
以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益的金融資產	14	4,967	2,221
存貨		297,099	250,898
預付費用及其他流動資產		73,409	59,403
流動資產合計		637,683	534,435
流動負債			
短期債務	15	118,370	58,534
中國石化集團公司及其附屬公司借款	15	10,459	12,437
租賃負債	16	18,510	17,536
衍生金融負債	12	2,060	2,752
應付賬款及應付票據	17	287,462	259,000
合同負債		124,512	127,239
其他應付款		189,846	168,124
應付所得稅		2,131	1,454
流動負債合計		753,350	647,076
流動負債淨額		115,667	112,641
總資產減流動負債		1,387,174	1,377,620
非流動負債			
長期債務	15	145,322	163,049
中國石化集團公司及其附屬公司借款	15	23,907	24,811
租賃負債	16	160,803	163,864
遞延所得稅負債		8,046	7,817
預計負債		49,624	48,269
其他非流動負債		15,381	14,001
非流動負債合計		403,083	421,811
		984,091	955,809
權益			
股本	18	121,740	119,349
儲備		704,185	683,640
本公司股東應佔權益		825,925	802,989
非控股股東權益		158,166	152,820
權益合計		984,091	955,809

董事會於2024年8月23日審批及授權簽發。

馬永生
董事長
(法定代表人)

趙東
總裁

壽東華
財務總監

第123頁至第150頁的財務報表附註為本中期簡明合併財務報表組成部分。

未經審計中期簡明合併股東權益變動表

截至2023年6月30日止6個月期間
(以百萬元列示)

	股本 人民幣	資本公積 人民幣	股本溢價 人民幣	法定 盈餘公積 人民幣	任意 盈餘公積 人民幣	其他儲備 人民幣	留存收益 人民幣	本公司 股東 應佔權益 人民幣	非控股 股東 權益 人民幣	權益總額 人民幣
於2023年1月1日餘額	119,896	28,753	52,846	101,009	117,000	6,407	361,689	787,600	151,942	939,542
本期間利潤	-	-	-	-	-	-	36,122	36,122	5,474	41,596
其他綜合收益	-	-	-	-	-	(3,454)	-	(3,454)	(1,640)	(5,094)
本期間綜合收益合計	-	-	-	-	-	(3,454)	36,122	32,668	3,834	36,502
轉入被套期項目初始確認的 現金流量套期儲備金額	-	-	-	-	-	(1,023)	-	(1,023)	(13)	(1,036)
直接計入權益的與所有者的交易：										
所有者投入及對所有者的分配：										
2022年度期末股利(附註6)	-	-	-	-	-	-	(23,380)	(23,380)	-	(23,380)
分派予非控股股東	-	-	-	-	-	-	-	-	(3,185)	(3,185)
非控股股東投入	-	-	-	-	-	-	-	-	472	472
所有者投入及對所有者的分配合計	-	-	-	-	-	-	(23,380)	(23,380)	(2,713)	(26,093)
與非控股股東的交易	-	(5)	-	-	-	-	-	(5)	(158)	(163)
與所有者交易合計	-	(5)	-	-	-	-	(23,380)	(23,385)	(2,871)	(26,256)
權益法核算被投資單位的其他權益變動	-	(171)	-	-	-	-	-	(171)	-	(171)
其他	-	31	-	-	-	984	(984)	31	(15)	16
於2023年6月30日餘額	119,896	28,608	52,846	101,009	117,000	2,914	373,447	795,720	152,877	948,597

第123頁至第150頁的財務報表附註為本中期簡明合併財務報表組成部分。

未經審計中期簡明合併股東權益變動表（續）

截至2024年6月30日止6個月期間
（以百萬元列示）

	股本 人民幣	資本公積 人民幣	股本溢價 人民幣	法定 盈餘公積 人民幣	任意 盈餘公積 人民幣	其他儲備 人民幣	留存收益 人民幣	本公司 股東 應佔權益 人民幣	非控股 股東 權益 人民幣	權益總額 人民幣
於2024年1月1日餘額	119,349	28,929	51,068	106,134	117,000	6,179	374,330	802,989	152,820	955,809
本期間利潤	-	-	-	-	-	-	37,079	37,079	5,312	42,391
其他綜合收益	-	-	-	-	-	150	-	150	429	579
本期間綜合收益合計	-	-	-	-	-	150	37,079	37,229	5,741	42,970
轉入被套期項目初始確認的										
現金流量套期儲備金額	-	-	-	-	-	(1,202)	-	(1,202)	(41)	(1,243)
直接計入權益的與所有者的交易：										
回購股份（附註18）	-	-	(161)	-	-	-	-	(161)	-	(161)
所有者投入及對所有者的分配：										
股東投入的普通股（附註18）	2,391	-	9,597	-	-	-	-	11,988	-	11,988
2023年度期末股利（附註6）	-	-	-	-	-	-	(24,347)	(24,347)	-	(24,347)
分派予非控股股東	-	-	-	-	-	-	-	-	(1,100)	(1,100)
非控股股東投入	-	-	-	-	-	-	-	-	(375)	(375)
所有者投入及對所有者的分配合計	2,391	-	9,597	-	-	-	(24,347)	(12,359)	(1,475)	(13,834)
與非控股股東的交易	-	(1,050)	-	-	-	-	-	(1,050)	1,276	226
與所有者交易合計	2,391	(1,050)	9,436	-	-	-	(24,347)	(13,570)	(199)	(13,769)
權益法核算被投資單位的其他權益變動	-	156	-	-	-	-	-	156	-	156
其他	-	323	-	-	-	787	(787)	323	(155)	168
於2024年6月30日餘額	121,740	28,358	60,504	106,134	117,000	5,914	386,275	825,925	158,166	984,091

- 註：
- (a) 任意盈餘公積的用途與法定盈餘公積相若。
- (b) 根據《中國企業會計準則》計算的於2024年6月30日可供分配給本公司股東的留存收益為人民幣1,028.71億元（2023年6月30日：人民幣1,081.87億元）。此金額是根據本公司章程規定遵從《中國企業會計準則》的會計政策和遵從《國際財務報告會計準則》的會計政策計算出來的較低者。
- (c) 資本公積主要為(i)於重組（附註1）時發行的股票總面值與從中國石化集團公司轉移的淨資產數額之間的差異；及(ii)從中國石化集團公司收購／向其出售企業及相關業務，及收購／處置（不喪失控制權）非控股股東權益支付／收到的金額與獲得／處置的淨資產數額之間的差異。
- (d) 股本溢價根據《中華人民共和國公司法》第213及214條規定所應用。

未經審計中期簡明合併現金流量表

截至2024年6月30日止6個月期間
(以百萬元列示)

	附註	截至6月30日止期間	
		2024年 人民幣	2023年 人民幣
經營活動所得現金淨額	(a)	42,269	27,562
投資活動			
資本支出		(49,828)	(79,678)
探井支出		(8,306)	(7,903)
購入投資支付的現金		(2,948)	(2,741)
出售投資收到的現金		40	391
出售物業、廠房、設備及其他長期資產所得款項		1,436	3,584
增加到期日為三個月以上的定期存款		(64,656)	(49,975)
減少到期日為三個月以上的定期存款		40,909	36,115
已收利息		1,459	4,700
已收投資及股利收益		3,093	2,969
支付其他與投資活動有關的現金		(203)	(892)
投資活動所用現金淨額		(79,004)	(93,430)
融資活動			
新增借款		331,320	365,988
償還借款		(292,145)	(259,716)
發行新股		11,995	-
非控股股東投入的現金		888	279
分派本公司股利		(72)	(23,380)
附屬公司分派予非控股股東		(953)	(2,830)
支付利息		(3,764)	(3,650)
少數股東減資		(1,441)	-
回購股份所支付的現金		(161)	-
償還租賃負債支付的金額		(9,756)	(9,703)
收到其他與籌資活動有關的現金		1,295	56
支付其他與籌資活動有關的現金		(344)	(183)
融資活動所得現金淨額		36,862	66,861
現金及現金等價物淨增加額		127	993
期初的現金及現金等價物		121,759	93,438
匯率變動的影響		248	443
期末的現金及現金等價物		122,134	94,874

第123頁至第150頁的財務報表附註為本中期簡明合併財務報表組成部分。

未經審計中期簡明合併現金流量表附註

截至2024年6月30日止6個月期間
(以百萬元列示)

(a) 除稅前利潤與經營活動所得現金淨額的調節

	截至6月30日止期間	
	2024年 人民幣	2023年 人民幣
經營活動		
除稅前利潤	52,322	51,766
調整：		
折舊、折耗及攤銷	59,418	55,239
乾井成本核銷	2,924	3,094
應佔聯營公司及合營公司的損益	(7,298)	(2,611)
投資收益	(278)	(249)
利息收入	(3,252)	(3,239)
利息支出	9,654	9,049
匯兌及衍生金融工具損失／(收益)	1,329	(1,185)
出售物業、廠房、設備及其他長期資產淨收益	(51)	(605)
資產減值虧損	1,689	2,365
信用減值(轉回)／損失	(23)	35
	116,434	113,659
淨變動：		
應收款項及其他流動資產	(44,460)	(15,937)
存貨	(46,201)	(40,263)
應付款項及其他流動負債	23,490	(25,317)
	49,263	32,142
已付所得稅	(6,994)	(4,580)
經營活動所得現金淨額	42,269	27,562

第123頁至第150頁的財務報表附註為本中期簡明合併財務報表組成部分。

1 主要業務、公司簡介

主要業務

中國石油化工股份有限公司(「本公司」)是一家能源化工公司，通過各附屬公司(以下統稱為「本集團」)在中華人民共和國(「中國」)成立並從事石油及天然氣和化工業務。石油及天然氣業務包括勘探、開發及生產原油及天然氣；管輸原油、天然氣；將原油提煉為石油製成品；以及營銷原油、天然氣和成品油。化工業務包括製造及營銷廣泛的工業用化工產品。

公司簡介

本公司是於2000年2月25日在中國成立的股份有限公司，本公司的成立是隸屬中國國務院領導的部級企業－中國石油化工集團有限公司(「中國石化集團公司」)(即最終控股公司)進行重組(「重組」)的其中一環。在本公司註冊成立之前，本集團的石油及天然氣和化工業務是由中國石化集團公司的石油管理局、石化和煉油生產企業及營銷和分銷公司經營。

中國石化集團公司把準備轉移給本公司的若干核心石油及天然氣和化工經營業務及其相關的資產和負債分離。本公司於2000年2月25日向中國石化集團公司發行688億股每股面值人民幣1.00元的內資股，作為中國石化集團公司轉移石油及天然氣和化工經營業務和相關資產及負債的價款。於2000年2月25日發行給中國石化集團公司的股份代表當時本公司的全部註冊及已發行股本。轉移至本公司的石油及天然氣和化工經營業務包括(i)勘探、開發及生產原油及天然氣；(ii)煉油、運輸、儲存及營銷原油及石油產品；及(iii)生產及銷售化工產品。

2 編列基準

截至2024年6月30日止6個月期間之中期簡明合併財務報表乃根據《國際會計準則》第34號「中期財務報告」編製。

該中期財務報表未涵蓋年度財務報表通常應包含的所有附註。因此，本財務報表應與本集團截至2023年12月31日止年度財務報表以及中期財務報表期間的所有公告一併閱讀。

本集團已採用的新訂及經修訂的準則及解釋公告：

國際會計準則委員會發佈，並在本財務報表期間初次生效的準則修訂如下：

- 發佈《財務報表的列示：負債的流動性和非流動性分類(「2020年修訂」)》，完成了對《國際會計準則》第1號的修訂。
- 發佈《財務報表的列示：附有契約條件的非流動負債(「2022年修訂」)》，完成了對《國際會計準則》第1號的修訂。

本集團未採用任何未在當前會計期間生效的新訂準則或解釋公告。採用新修訂的國際財務報告會計準則的影響討論如下：

發佈《財務報表的列示(「2020年和2022年修訂」，或統稱為「國際會計準則1號修訂」)，完成了對《國際會計準則》第1號的修訂。

這些修訂影響了負債被分類為流動負債或非流動負債的方式，並且這些修訂作需要追溯應用。

2020年的修訂主要澄清了那些可以用發行者自身權益工具結算的負債的分類。如果負債的條款允許對方選擇通過發行者自身權益工具的轉讓來結算該負債，並且該轉換選擇權被作為權益工具入賬，則這些條款不影響負債被分類為流動負債或非流動負債。否則，權益工具的轉讓將構成對該負債的結算，並影響分類。

2022年的修訂明確規定，報告日期後實體必須遵守的條件不影響負債被分類為流動負債或非流動負債。然而，實體需要在完整的一套財務報表中披露有關受此類條件約束的非流動負債的信息。

在採納上述修訂後，本集團已重新評估負債的流動性與非流動性的分類並未發現需要重新分類的情況。

3 主營業務收入

主營業務收入主要包括石油及化工產品、原油、天然氣銷售收入，均於某一時點確認。

	截至6月30日止6個月期間	
	2024年 人民幣百萬元	2023年 人民幣百萬元
汽油	439,583	422,630
柴油	326,697	341,682
原油	206,141	248,764
化工原料類	19,840	20,448
基礎有機化工品	109,901	99,556
合成樹脂	60,186	63,087
煤油	119,133	95,860
天然氣	42,077	41,690
合成纖維單體及聚合物	20,011	16,413
其他(i)	202,351	211,372
	1,545,920	1,561,502

註：

(i) 其他主要為液化石油氣以及煉油和化工產品的副產品、聯產品等。

4 所得稅以外的稅金

	截至6月30日止6個月期間	
	2024年 人民幣百萬元	2023年 人民幣百萬元
消費稅(i)	105,801	104,049
城市維護建設稅(ii)	8,959	8,302
石油特別收益金	3,446	2,321
教育費附加(ii)	6,542	6,096
資源稅	4,342	3,936
礦業權出讓收益	753	—
其他	2,769	2,557
	132,612	127,261

註：

(i) 消費稅按應稅產品的銷售數量計算繳納，油品稅率列示如下：

油品名稱	人民幣元／噸
汽油	2,109.76
柴油	1,411.20
石腦油	2,105.20
溶劑油	1,948.64
潤滑油	1,711.52
燃料油	1,218.00
航空煤油	1,495.20

(ii) 城市維護建設稅和教育費附加是按企業實際繳納的增值稅和消費稅的總額徵收。

5 所得稅費用

合併利潤表內的所得稅費用包含：

	截至6月30日止6個月期間	
	2024年 人民幣百萬元	2023年 人民幣百萬元
當期稅項		
— 本期準備	8,473	7,474
— 調整以前年度所得稅	328	(1,369)
遞延稅項	1,130	4,065
	9,931	10,170

6 股利

本期間派發予本公司股東的股利如下：

	截至6月30日止6個月期間	
	2024年 人民幣百萬元	2023年 人民幣百萬元
於財務狀況表日後宣派的中期股利，每股人民幣0.146元(2023年：每股人民幣0.145元)	17,768	17,380

根據本公司章程及於2024年8月23日舉行的董事會之決議，董事會批准派發截至2024年12月31日止年度的中期股利，每股人民幣0.146元(2023年：人民幣0.145元)，共人民幣177.68億元(2023年：人民幣173.80億元)。於財務狀況表日後攤派的中期現金股利並未於財務狀況表日確認為負債。

期間內批准予本公司股東的以前年度股利如下：

	截至6月30日止6個月期間	
	2024年 人民幣百萬元	2023年 人民幣百萬元
期間內批准的以前年度期末股利，每股人民幣0.200元(2023年：每股人民幣0.195元)	24,340	23,380

根據2024年6月28日舉行的股東周年大會之批准，本公司宣派截至2023年12月31日止年度的年末股利，每股人民幣0.200元，按截至2024年7月15日的總股數計算的股利，共計人民幣243.40億元，已於2024年7月全部支付。

根據2023年5月30日舉行的股東周年大會之批准，本公司宣派截至2022年12月31日止年度的年末股利，每股人民幣0.195元，按截至2023年6月20日的總股數計算的股利，共計人民幣233.80億元，已於2023年6月全部支付。

7 每股基本及稀釋淨利潤

截至2024年6月30日止6個月期間，每股基本淨利潤是按本公司普通股股東應佔利潤人民幣370.79億元(截至2023年6月30日止6個月期間：應佔利潤人民幣361.22億元)及本期間股份的加權平均數120,708,090,909股(截至2023年6月30日止6個月期間：119,896,407,646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。

8 物業、廠房及設備

	廠房及建築物 人民幣百萬元	油氣資產 人民幣百萬元	機器設備及其他 人民幣百萬元	總計 人民幣百萬元
成本：				
2023年1月1日結餘	152,432	840,719	1,105,325	2,098,476
添置	13	764	752	1,529
從在建工程轉入	2,207	18,651	25,779	46,637
重分類	(433)	(399)	832	-
投入至合聯營公司	-	-	(3)	(3)
重分類至其他長期資產	-	(12)	(1,044)	(1,056)
處理變賣	(474)	(32)	(5,477)	(5,983)
外幣報表折算	91	1,664	131	1,886
2023年6月30日結餘	153,836	861,355	1,126,295	2,141,486
2024年1月1日結餘	158,385	896,453	1,171,364	2,226,202
添置	327	1,090	1,551	2,968
從在建工程轉入	1,779	17,382	18,048	37,209
重分類	1,171	(395)	(776)	-
重分類至其他長期資產	(44)	(109)	(396)	(549)
處理變賣	(241)	(28)	(4,825)	(5,094)
外幣報表折算	18	282	21	321
2024年6月30日結餘	161,395	914,675	1,184,987	2,261,057
累計折舊與減值損失：				
2023年1月1日結餘	72,795	697,612	697,369	1,467,776
期間折舊	2,478	14,983	25,528	42,989
期間減值虧損	3	-	31	34
重分類	18	(398)	380	-
投入至合聯營公司	-	-	(3)	(3)
重分類至其他長期資產	(12)	(9)	(579)	(600)
處理變賣	(242)	(25)	(4,659)	(4,926)
外幣報表折算	43	1,620	85	1,748
2023年6月30日結餘	75,083	713,783	718,152	1,507,018
2024年1月1日結餘	76,451	729,546	729,308	1,535,305
期間折舊	2,601	16,725	27,020	46,346
期間減值虧損	26	-	47	73
重分類	723	(364)	(359)	-
重分類至其他長期資產	(1)	(79)	(176)	(256)
處理變賣	(92)	(27)	(4,065)	(4,184)
外幣報表折算	9	275	13	297
2024年6月30日結餘	79,717	746,076	751,788	1,577,581
賬面淨值：				
2023年1月1日結餘	79,637	143,107	407,956	630,700
2023年6月30日結餘	78,753	147,572	408,143	634,468
2024年1月1日結餘	81,934	166,907	442,056	690,897
2024年6月30日結餘	81,678	168,599	433,199	683,476

截至2024年6月30日止6個月期間，本集團油氣資產的添置包括確認於本期間的用作場地恢復的預期拆除費用為人民幣10.90億元（截至2023年6月30日止6個月期間：人民幣7.50億元）。

於2024年6月30日及2023年12月31日，本集團並沒有個別重大已作抵押、暫時閒置及準備處置、已提足折舊仍繼續使用的物業、廠房及設備。

9 在建工程

	截至6月30日止6個月期間	
	2024年 人民幣百萬元	2023年 人民幣百萬元
1月1日結餘	180,250	196,045
添置	53,378	73,414
乾井成本沖銷	(2,924)	(3,094)
轉入物業、廠房及設備	(37,209)	(46,637)
重分類至其他長期資產	(1,717)	(4,185)
處置及其他	-	(63)
外幣報表折算	2	4
6月30日結餘	191,780	215,484

於2024年6月30日，勘探及開發分部在建工程中已資本化探井成本的金額為人民幣210.51億元（2023年12月31日：人民幣187.04億元）。截至2024年6月30日止6個月期間，已付的地球物理勘探費用為人民幣20.16億元（截至2023年6月30日止6個月期間：人民幣18.80億元）。

10 使用權資產

	土地 人民幣百萬元	其他 人民幣百萬元	總額 人民幣百萬元
原價：			
2024年1月1日	274,231	57,643	331,874
本期增加	4,192	4,915	9,107
本期減少	(2,979)	(1,952)	(4,931)
2024年6月30日	275,444	60,606	336,050
累計折舊：			
2024年1月1日	42,027	25,793	67,820
本期增加	5,171	4,632	9,803
本期減少	(652)	(1,621)	(2,273)
2024年6月30日	46,546	28,804	75,350
賬面淨值：			
2024年1月1日	232,204	31,850	264,054
2024年6月30日	228,898	31,802	260,700

11 長期預付款及其他非流動資產

	2024年 6月30日 人民幣百萬元	2023年 12月31日 人民幣百萬元
加油站經營權	25,121	26,184
長期應收及預付中國石化集團公司及其附屬公司款項	1,607	1,734
預付第三方大型設備款及工程款	4,425	4,198
其他(i)	66,432	63,282
	97,585	95,398

註：

(i) 其他主要為催化劑支出，一年以上的定期存款及物業、廠房及設備改良支出。

加油站經營權的成本在其持有期間內按直線法進行攤銷。加油站經營權的變動如下：

	截至6月30日止6個月期間	
	2024年 人民幣百萬元	2023年 人民幣百萬元
加油站經營權		
成本：		
1月1日結餘	54,186	54,130
本期增加	97	461
本期減少	(166)	(224)
6月30日結餘	54,117	54,367
累計攤銷：		
1月1日結餘	28,002	26,121
本期增加	1,069	1,112
本期減少	(75)	(146)
6月30日結餘	28,996	27,087
6月30日賬面淨值	25,121	27,280

12 衍生金融資產及衍生金融負債

本集團的衍生金融資產和衍生金融負債主要為商品期貨和商品掉期合約，關於商品價格風險和套期會計的相關披露，具體可參見附註22。

	2024年6月30日 人民幣百萬元		2023年12月31日 人民幣百萬元	
	衍生金融資產	衍生金融負債	衍生金融資產	衍生金融負債
現金流量套期工具	1,405	765	2,883	1,768
其他衍生金融工具	5,412	1,295	6,838	984
	6,817	2,060	9,721	2,752

13 應收賬款

	2024年 6月30日 人民幣百萬元	2023年 12月31日 人民幣百萬元
應收第三方款項	63,804	40,588
應收中國石化集團公司及其附屬公司款項	8,244	5,762
應收聯營公司及合營公司款項	8,751	6,318
	80,799	52,668
減：預期信用損失準備	(4,053)	(4,016)
	76,746	48,652

應收賬款(已扣預期信用損失準備)的賬齡分析如下：

	2024年 6月30日 人民幣百萬元	2023年 12月31日 人民幣百萬元
一年以內	76,303	48,187
一至兩年	209	279
兩至三年	102	54
三年以上	132	132
	76,746	48,652

預期信用損失準備分析如下：

	截至6月30日止6個月期間	
	2024年 人民幣百萬元	2023年 人民幣百萬元
1月1日結餘	4,016	4,079
本期增加	688	195
本期沖回	(680)	(168)
本期核銷	(1)	(3)
其他	30	109
6月30日結餘	4,053	4,212

於2024年6月30日，本集團因保理已終止確認的應收賬款賬面價值為人民幣150.51億元(2023年12月31日：人民幣127.67億元)。

銷售主要為現金收款方式。除銷僅授予交易記錄良好的主要客戶。應收中國石化集團公司及其附屬公司的款項也按相同的條款償付。

這些應收款項來自於眾多的客戶，這些客戶近期無拖欠記錄。

應收賬款減值及本集團的信用風險信息參見附註22。

14 以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益的金融資產

	2024年 6月30日 人民幣百萬元	2023年 12月31日 人民幣百萬元
非流動資產		
非上市權益工具	329	330
上市權益工具	121	120
流動資產		
應收賬款及應收票據(i)	4,967	2,221
	5,417	2,671

註：

(i) 於2024年6月30日，本集團將通過既收取合同現金流量又出售金融資產實現相關業務模式的應收票據及部分應收賬款，劃分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。

15 短期及長期債務及中國石化集團公司及其附屬公司借款

短期及長期銀行借款、短期其他借款、中國石化集團公司及其附屬公司借款主要為以攤餘成本列示的信用借款。

短期債務是指：

	2024年 6月30日 人民幣百萬元	2023年 12月31日 人民幣百萬元
第三方債務		
短期銀行借款	53,866	51,175
人民幣借款	53,866	51,175
長期銀行借款——一年內到期部分	45,955	2,813
人民幣借款	45,955	2,813
長期公司債券——一年內到期部分	4,549	4,546
人民幣債券	4,549	4,546
公司債券(i)	14,000	—
人民幣債券	14,000	—
	118,370	58,534
中國石化集團公司及其附屬公司借款		
短期借款	9,844	8,640
人民幣借款	4,232	7,628
美元借款	5,458	1,012
英鎊借款	128	—
其他借款	26	—
長期借款——一年內到期部分	615	3,797
人民幣借款	615	3,797
	10,459	12,437
	128,829	70,971

本集團於2024年6月30日短期借款的加權平均年利率為2.52%（2023年12月31日：2.23%）。以上借款為信用借款。

註：

(i) 2024年3月8日發行總額為人民幣20億元的債券期限為180天，年利率1.90%；2024年3月8日發行總額為人民幣120億元的債券期限為270天，年利率1.97%。

15 短期及長期債務及中國石化集團公司及其附屬公司借款(續)

長期債務是指：

利率及最後到期日		2024年 6月30日 人民幣百萬元	2023年 12月31日 人民幣百萬元
第三方債務			
長期銀行借款			
人民幣借款	於2024年6月30日的年利率 為1.08%至4.50%不等，在2039年或以前到期	182,693	157,298
美元借款	於2024年6月30日的年利率為0.00%，在2038年或以前到期	48	51
		182,741	157,349
公司債券			
人民幣公司債券	於2024年6月30日的年利率 為2.50%至3.20%不等，在2026年或以前到期	9,543	9,541
美元公司債券	於2024年6月30日的年利率 為4.25%，在2043年或以前到期	3,542	3,518
		13,085	13,059
第三方長期債務總額		195,826	170,408
減：一年內到期部分		(50,504)	(7,359)
		145,322	163,049
中國石化集團公司及其附屬公司提供的長期借款			
人民幣借款	於2024年6月30日的年利率 為2.70%至4.99%不等，在2038年或以前到期	24,522	28,608
減：一年內到期部分		(615)	(3,797)
		23,907	24,811
		169,229	187,860

短期及長期銀行借款、短期其他借款、中國石化集團公司及其附屬公司借款主要為以攤餘成本列示的信用借款。

註：

該等債券均以攤餘成本列示。

16 租賃負債

	2024年 6月30日 人民幣百萬元	2023年 12月31日 人民幣百萬元
租賃負債		
流動	18,510	17,536
非流動	160,803	163,864
	179,313	181,400

17 應付賬款及應付票據

	2024年 6月30日 人民幣百萬元	2023年 12月31日 人民幣百萬元
應付第三方款項	238,499	216,847
應付中國石化集團公司及其附屬公司款項	5,029	4,276
應付聯營公司及合營公司款項	8,213	8,755
	251,741	229,878
應付票據	35,721	29,122
攤餘成本列示的應付賬款及應付票據	287,462	259,000

應付賬款及應付票據的到期日分析如下：

	2024年 6月30日 人民幣百萬元	2023年 12月31日 人民幣百萬元
一個月內	197,542	181,241
一個月至六個月	67,732	51,035
六個月以上	22,188	26,724
	287,462	259,000

18 股本

	2024年 6月30日 人民幣百萬元	2023年 12月31日 人民幣百萬元
註冊、已發行及實收股本：		
97,362,409,293股A股(2023年12月31日：94,971,971,046股)，每股面值人民幣1.00元	97,363	94,972
24,377,280,600股H股(2023年12月31日：24,377,280,600股)，每股面值人民幣1.00元	24,377	24,377
	121,740	119,349

本公司於2000年2月25日成立時，註冊資本為688億股每股面值人民幣1.00元的內資股，全部均由於重組向本公司轉讓多項以往所經營的業務連同的資產與負債作出的代價(附註1)。

根據於2000年7月25日通過的本公司臨時股東大會特別決議案及有關政府部門的批准，本公司被授權將資本增至883億股，每股面值人民幣1.00元，並向海外的投資者發行不超過195億股面值為人民幣1.00元的股票。中國石化集團公司被授權對海外投資者發行其公司股權中不超過35億股的股票。中國石化集團公司對海外投資者發行的股票將被轉為H股。

於2000年10月，本公司發行15,102,439,000股H股，每股面值人民幣1.00元，其中包括12,521,864,000股H股及25,805,750股美國存託股份(每股美國存託股份相等於100股H股)，H股和美國存託股份發行價分別為港幣1.59元及20.645美元。這次發行股份是通過全球首次招股予香港特別行政區及海外投資者。中國石化集團公司於這次全球首次發行招股亦配售1,678,049,000股內資股，每股面值人民幣1.00元，予香港特別行政區及海外投資者。

於2001年7月，本公司於國內發行28億股A股，每股面值人民幣1.00元，發行價為人民幣4.22元。這次發行股份是通過公開招股於中國境內自然人及機構投資者。

2010年度，本公司的分離交易可轉換債券的認股權證共有188,292份成功行權，導致本公司A股增加88,774股，每股面值人民幣1.00元。

2011年度，本公司的部分2011年可轉換債券被轉換為本公司A股股份，導致本公司A股增加34,662股，每股面值人民幣1.00元。

2012年度，本公司的部分2011年可轉換債券被轉換為本公司A股股份，導致本公司A股增加117,724,450股，每股面值人民幣1.00元。

於2013年2月14日，本公司配售了2,845,234,000股H股，每股面值人民幣1.00元，配售價為港幣8.45元。配售所得款項總額約為港幣24,042,227,300.00元，經扣除佣金和估計費用後的配售所得款項淨額約為港幣23,970,100,618.00元。

18 股本(續)

於2013年6月，本公司派發股票股利，每10股送紅股2股，同時用儲備轉增1股，導致本公司A股和H股分別增加21,011,962,225股和5,887,716,600股。

2013年度，本公司的部分2011年可轉換債券被轉換為本公司A股股份，導致本公司A股增加114,076股，每股面值人民幣1.00元。

2014年度，本公司的部分2011年可轉換債券被轉換為本公司A股股份，導致本公司A股增加1,715,081,853股，每股面值人民幣1.00元。

2015年度，本公司的部分2011年可轉換債券被轉換為本公司A股股份，導致本公司A股增加2,790,814,006股，每股面值人民幣1.00元。

2022年度，本公司分別回購442,300,000股A股和732,502,000股H股，回購A股股份的每股價格為人民幣4.06元／股至人民幣4.50元／股，回購A股總金額為人民幣1,888,163,981.61元，回購H股股份的每股價格為港幣3.06元／股至港幣3.75元／股，回購H股總金額為港幣2,499,261,860.00元，截至2022年12月31日已全部註銷。

2023年度，本公司分別回購143,500,000股A股和403,656,000股H股，回購A股股份的每股價格為人民幣5.29元／股至人民幣6.17元／股，回購A股總金額為人民幣816,009,269.44元，回購H股股份的每股價格為港幣3.78元／股至港幣4.56元／股，回購H股總金額為港幣1,646,392,242.20元，截至2023年12月31日已全部註銷。

根據本公司2023年3月24日召開的第八屆董事會第十五次會議、2023年5月30日召開的2022年年度股東大會決議，並經中國證券監督管理委員會《關於同意中國石油化工股份有限公司向特定對象發行股票註冊的批覆》(證監許可[2024]110號)同意註冊，本公司獲准向中國石化集團公司發行A股普通股2,390,438,247股(每股面值人民幣1.00元，發行價格為人民幣5.02元／股)，募集資金總額人民幣11,999,999,999.94元，扣除保薦承銷費用和其他發行費用總計人民幣12,671,221.04元(不含增值稅)，募集資金淨額為人民幣11,987,328,778.90元，計入股本人民幣2,390,438,247.00元，計入資本公積人民幣9,596,890,531.90元。

於2024年上半年，本公司已回購39,866,000股H股，回購H股股份的每股價格為港幣4.36元／股至港幣4.48元／股，回購H股總金額為港幣176,703,167.40元，截至2024年6月30日尚未註銷。

所有A股及H股在重大方面均享有相等之權益。

資本管理

管理層致力於優化本集團的資本結構，包括權益及借款。為了保持和調整本集團的資本結構，管理層可能會使本集團增發新股、調整資本支出計劃、出售資產以減少負債或者調整短期借款與長期借款的比例。管理層根據債務資本率及資產負債率監控資本。債務資本率是用非一年內到期的長期借款(包括長期債務及中國石化集團公司及其附屬公司借款)除以本公司股東應佔權益和非一年內到期的長期借款的總和來計算的，而資產負債率是用總負債除以總資產來計算的。管理層的策略是根據本集團經營和投資的需要以及市場環境的變化作適當的調整，並將本集團的債務資本率和資產負債率維持在合理的範圍內。於2024年6月30日，本集團的債務資本率和資產負債率分別為17.0%(2023年12月31日：19.0%)和54.0%(2023年12月31日：52.8%)。

合同項下的借款及承諾事項的到期日分別載於附註15和19。

管理層對本集團的資本管理方針在本期間內並無變更。本公司及任一附屬公司均不受來自外部的資本要求所限。

19 承擔及或有負債

資本承擔

於2024年6月30日及2023年12月31日，本集團資本承擔如下：

	2024年 6月30日 人民幣百萬元	2023年 12月31日 人民幣百萬元
已授權及已訂約	114,965	177,809
已授權但未訂約	86,754	61,951
	201,719	239,760

資本承擔是關於油氣資產的勘探及開發、煉油及化工生產擴容工程和興建油庫、加油站的資本性支出及對外投資承諾支出。其中，本集團對外投資承諾的金額為人民幣51.41億元(2023年12月31日：人民幣58.56億元)。

對合營公司的承擔

根據本集團與若干合營公司簽訂的協議，本集團承諾以市場價格為基礎自合營公司購買產品。

勘探及生產許可證

本集團已獲自然資源部簽發的勘探許可證。此勘探許可證最長有效年限為7年，並可於到期後作兩次延期申請，每次延期申請均可延長有效期限兩年，而延期申請均須於許可證到期前30天作出申請。本集團有責任於每年對許可證所定明的勘探區域作漸增式投資。另外，自然資源部亦會就有關部門之油田儲量報告對本集團發出生產許可證。除獲國務院特別批准，生產許可證一般最長年限為30年。本集團已獲國務院特別批准，故生產許可證最長年限為80年，並可於到期前30天作延期申請。

本集團須對勘探許可證及生產許可證之使用權費用，每年向自然資源部付款並結轉利潤表。

未來的估計年度付款如下：

	2024年 6月30日 人民幣百萬元	2023年 12月31日 人民幣百萬元
一年以內	263	802
一至兩年	178	175
兩至三年	144	176
三至四年	97	172
四至五年	40	156
其後	878	875
	1,600	2,356

19 承擔及或有負債(續)

或有負債

於2024年6月30日及2023年12月31日，本集團為下列各方的貸款、供應協議和工程服務協議作出的擔保如下：

	2024年 6月30日 人民幣百萬元	2023年 12月31日 人民幣百萬元
合營公司(i)	8,373	8,563

管理層對特定債務人基於合同的違約風險進行監控，在財務擔保的預期信用損失高於財務擔保賬面金額時確認預計負債。於2024年6月30日及2023年12月31日，本集團並無對有關擔保相關的預期信用損失計提重大負債。

註：

- (i) 本集團為合營公司中安聯合煤化有限責任公司(「中安聯合」)和俄羅斯阿穆爾天然氣化工綜合體有限責任公司(「阿穆爾天然氣」)接受銀團貸款提供擔保，對中安聯合和阿穆爾天然氣承諾擔保金額分別為人民幣71.00億元(2023年12月31日：人民幣71.00億元)和人民幣259.42億元(2023年12月31日：人民幣257.81億元)。截至2024年6月30日，中安聯合實際提款(本集團所持股權比例對應部分)及本集團擔保金額為人民幣46.15億元(2023年12月31日：人民幣48.28億元)；阿穆爾天然氣實際提款(本集團所持股權比例對應部分)及本集團擔保金額為人民幣37.58億元(2023年12月31日：人民幣37.35億元)。

本集團對阿穆爾天然氣的原材料供應協議下的支付義務提供擔保，承諾擔保金額為人民幣173.18億元(2023年12月31日：人民幣172.11億元)。截至2024年6月30日，阿穆爾天然氣尚未產生相關支付義務，因此本集團不存在擔保金額(2023年12月31日：無)。

環保方面的或有負債

根據現行法規，管理層相信沒有可能發生將會對本集團的財務狀況或經營業績有重大不利影響的負債。然而，中國政府已經開始執行適用的法規並可能加大執行力度，以及採納更為嚴謹的環保標準。環保方面的負債存在着若干不確定因素，影響管理層估計各項補救措施最終費用的能力。這些不確定因素包括：(i)各個場地，包括但不限於煉油廠、油田、加油站、碼頭及土地開發區(不論是正在運作、已經關閉或已經出售)，受污染的確實性質和程度；(ii)所需清理措施的範圍；(iii)可供選擇的補救策略而產生不同的成本；(iv)環保補救規定方面的變動；及(v)物色新的補救場地。由於未知的可能受污染程度和未知的所需糾正措施的實施時間和範圍，現時無法釐定這些日後費用的數額。因此，現時無法合理地估計建議中的或未來的環保法規所引致環保方面的負債後果，而後果也可能會重大。

截至2024年6月30日止6個月期間，本集團計入合併財務報表標準的污染物清理費用約人民幣65.00億元(截至2023年6月30日止6個月期間：人民幣71.95億元)。

法律方面的或有負債

本集團是某些法律訴訟中的被告，也是在日常業務中出現的其他訴訟中的指定一方。管理層已經評估了這些或有事項、法律訴訟或其他訴訟出現不利結果的可能性，並相信任何由此引致的負債不會對本集團的財務狀況、經營業績或現金流量構成重大的負面影響。

20 關聯方交易

倘若本集團對另一方的財務及經營決策上擁有能力直接或間接控制、共同控制以及發揮重大影響力，便屬於關聯方，反之亦然。當本集團與另一方同受到第三方控制或共同控制，該主體也可視為關聯方。關聯方可以是個人（即關鍵管理人員、重要股東及／或與他們關係密切的家族成員）或其他實體，並且包括受到本集團屬於個人身份的關聯方重大影響的實體，以及為本集團或作為本集團關聯方的任何實體的僱員福利而設的離職後福利計劃。

(a) 與中國石化集團公司及其附屬公司、聯營公司和合營公司的交易

本集團為中國石化集團公司的較大集團成員公司的一部分，與中國石化集團公司及其附屬公司有顯著的交易和業務關係。中國石化集團公司是一家由中國政府控制的企業。基於這種關係，這些交易的條款有可能跟與無關聯的各方進行的交易條款不盡相同。

在日常業務中與中國石化集團公司及其附屬公司、聯營公司和合營公司進行的主要的關聯方交易如下：

	註	截至6月30日止6個月期間	
		2024年 人民幣百萬元	2023年 人民幣百萬元
貨品銷售	(i)	194,279	193,947
採購	(ii)	84,193	96,702
儲運	(iii)	12,668	14,582
勘探及開發服務	(iv)	15,686	16,331
與生產有關的服務	(v)	15,069	17,064
代理佣金收入	(vi)	72	93
利息收入	(vii)	1,593	1,053
利息支出	(viii)	624	571
(存放於)／收回關聯方的存款淨額	(vii)	(5,904)	1,785
自關聯方取得的資金淨額	(ix)	21,091	22,779

以上所列示為截至2024年及2023年6月30日止6個月期間與關聯方在進行交易時按照有關合同所發生的成本及取得的收入等。

其中，a)本集團截至2024年6月30日止6個月期間從中國石化集團公司及其附屬公司採購類交易金額為人民幣641.84億元（截至2023年6月30日止6個月期間：人民幣796.55億元），包括產品和服務（採購、儲運、勘探及開發服務、與生產有關的服務）為人民幣574.15億元（截至2023年6月30日止6個月期間：人民幣729.89億元），支付的土地和房屋及其他租金分別為人民幣54.64億元、人民幣5.49億元和人民幣1.32億元（截至2023年6月30日止6個月期間：人民幣54.64億元、人民幣5.17億元和人民幣1.14億元），利息支出人民幣6.24億元（截至2023年6月30日止6個月期間：人民幣5.71億元）以及b)本集團截至2024年6月30日止6個月期間對中國石化集團公司及其附屬公司銷售類交易金額為人民幣354.98億元（截至2023年6月30日止6個月期間：人民幣385.65億元），包括貨品銷售人民幣338.78億元（截至2023年6月30日止6個月期間：人民幣374.70億元），利息收入人民幣15.93億元（截至2023年6月30日止6個月期間：人民幣10.53億元），代理佣金收入人民幣0.27億元（截至2023年6月30日止6個月期間：人民幣0.42億元）。

截至2024年6月30日止6個月期間，本集團作為承租方未從中國石化集團公司及其附屬公司、聯營公司和合營公司租入單項重大的使用權資產，承擔的租賃負債利息支出為人民幣37.54億元（截至2023年6月30日止6個月期間：人民幣38.43億元）。

20 關聯方交易(續)

(a) 與中國石化集團公司及其附屬公司、聯營公司和合營公司的交易(續)

截至2024年6月30日止6個月期間，本集團支付予中國石化集團公司及其子公司、聯營公司和合營公司的土地、房屋及其他租金分別為人民幣54.67億元、人民幣5.54億元和人民幣1.57億元(截至2023年6月30日止6個月期間：人民幣54.68億元、人民幣5.18億元和人民幣1.40億元)。

於2024年6月30日及2023年12月31日，除在附註19披露外，本集團沒有其他對中國石化集團公司及其附屬公司、聯營公司和合營公司作出的銀行擔保。本集團就銀行向聯營公司和合營公司提供信貸作出的擔保如附註19所示。

註：

- (i) 貨品銷售是指銷售原油、中間石化產品、石油產品及輔助性生產材料。
- (ii) 採購是指採購直接與本集團業務有關的物料及公用事業供應，如採購原料和輔助材料及相關服務、供水、供電及氣體供應等。
- (iii) 儲運是指使用鐵路、道路及水路運輸服務、管輸、裝卸及倉儲設施等發生的成本。
- (iv) 勘探及開發服務包括由勘探開發所產生的直接成本，包括地球物理、鑽井、測井及錄井服務等。
- (v) 與生產有關的服務是指就本集團業務提供的輔助服務，如設備維修和一般保養、保險、科技研究、通訊、救火、保安、物檢及化驗、資訊科技、設計及工程、建設(包括興建油田設施、煉油廠及化工廠)、機器及零部件生產、安裝、項目監理、環保以及管理服務等。
- (vi) 代理佣金收入是指向若干中國石化集團公司擁有的企業提供銷售及採購代理服務所收取的佣金。
- (vii) 利息收入是指從存放於中國石化集團公司控制的金融機構－中國石化財務有限責任公司(「中石化財務公司」)及中國石化盛駿國際投資有限公司的存款所取得的利息收入。適用利率按現行儲蓄存款利率釐定。於2024年6月30日的存款結餘為人民幣718.71億元(2023年12月31日：人民幣659.67億元)。
- (viii) 利息支出是指從中國石化集團公司及其附屬公司借入的借款所產生的利息支出。
- (ix) 本集團從中國石化集團公司及其子公司獲得借款、票據貼現及開具承兌匯票等。

20 關聯方交易(續)

(a) 與中國石化集團公司及其附屬公司、聯營公司和合營公司的交易(續)

關於重組，本公司和中國石化集團公司已達成一系列的協議。根據協議內容，1) 中國石化集團公司會向本集團提供貨物和產品，以及一系列的輔助、社會和支持服務，以及2) 本集團會向中國石化集團公司售賣若干貨品。這些協議對本集團截至2024年6月30日止6個月期間的營運業績存在影響。這些協議的條款現概述如下：

- 本公司已與中國石化集團公司達成非專屬貨品和輔助服務互供協議(「互供協議」)，並於2000年1月1日起生效。根據互供協議，中國石化集團公司同意為本集團提供若干輔助生產服務、建築服務、信息諮詢服務、供應服務以及其他的服務和產品。雖然中國石化集團公司和本公司都可以在不少於六個月的通知期後終止互供協議，但中國石化集團公司同意，在本集團未能從第三方獲得等同的服務的情況下，不會終止該協議。至於中國石化集團公司為本集團所提供的服務與產品的定價政策，現列述如下：
 - (1) 以國家規定的價格為準；
 - (2) 若國家沒有規定價格，則以國家的指導價格為準；
 - (3) 若國家既無規定價格，亦無指導價格，則以市場價格為準；或
 - (4) 若以上皆不適用，則以各方協商的價格為準，定價的基礎為提供該類服務的合理開支再加上不高於6%的毛利。
- 本公司與中國石化集團公司已達成非專屬文教衛生服務協議，並於2000年1月1日起生效。根據協議，中國石化集團公司同意為本集團提供若干文化、教育、健康護理和社會服務，有關的定價和終止協議的條款與上述的互供協議的內容一致。文教衛及輔助服務協議已於2021年12月31日屆滿，由於三供一業資產等資產和業務分離移交後，該類服務的規模大幅降低，因此文教衛及輔助服務協議不再續期，其項下文化教育等與培訓相關或類似的服務以及輔助服務已併入互供協議。
- 本公司已與中國石化集團公司達成一系列租賃協議，租賃若干土地和建築物，並於2000年1月1日起生效。土地的租期為40年或50年，建築物的租期為20年。本公司和中國石化集團公司可以每三年磋商土地租金，而建築物租金的磋商可每年進行。但有關的租金不能高於獨立第三方所確定的市價。
- 本公司與中國石化集團公司達成協議，並於2000年1月1日起生效。根據協議內容，本集團有權使用中國石化集團公司開發的若干商標、專利、技術或計算機軟件。
- 本公司已與中國石化集團公司達成專利經營權協議，並於2000年1月1日起生效。根據協議，中國石化集團公司擁有的油庫及加油站只銷售本集團供應的煉油產品。
- 在2000年簽訂的一系列持續性關聯交易協議的基礎上，本公司與中國石化集團公司於2021年8月27日簽署了第六份補充協議，並於2022年1月1日起生效。根據協議，對互供協議和房產租賃合同等作出修訂。

20 關聯方交易(續)

(a) 與中國石化集團公司及其附屬公司、聯營公司和合營公司的交易(續)

本集團與中國石化集團公司及其附屬公司、聯營公司和合營公司之間於各個會計科目的往來款項餘額列示如下：

	2024年 6月30日 人民幣百萬元	2023年 12月31日 人民幣百萬元
應收賬款	16,977	12,056
以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益的金融資產	103	101
預付費用及其他流動資產	21,790	14,953
長期預付款及其他非流動資產	4,127	9,025
應收款項總額	42,997	36,135
應付賬款及應付票據	17,002	19,971
合同負債	4,172	4,402
其他應付款	41,711	26,052
其他非流動負債	5,637	5,133
中國石化集團公司及其附屬公司短期借款及長期借款一年內到期部分	10,459	12,437
中國石化集團公司及其附屬公司長期借款除一年內到期部分	23,907	24,811
租賃負債(包含一年內到期部分)	152,345	154,051
應付款項總額	255,233	246,857

除短期借款及長期借款外，應收／應付中國石化集團公司及其附屬公司、聯營公司和合營公司的款項是無息及無擔保的，並且是按照一般的商業條款進行償還。與來自中國石化集團公司及其附屬公司的短期借款及長期借款有關的條款列於附註15。

於2024年6月30日及截至該日止6個月期間，以及於2023年12月31日及截至該日止年度，應收中國石化集團公司及其附屬公司、聯營公司和合營公司的款項中並未計提個別重大的信用減值損失。

(b) 關鍵管理人員的酬金

關鍵管理人員是指有權利和責任直接或間接策劃、指導和控制本集團活動的人員，包括本集團的董事及監事。對關鍵管理人員的報酬如下：

	截至6月30日止6個月期間	
	2024年 人民幣千元	2023年 人民幣千元
日常在職報酬	4,520	4,141
退休金供款	238	274
	4,758	4,415

(c) 退休金計劃供款

本集團為員工參與了各省市政府組織的指定供款退休金計劃。於2024年6月30日及2023年12月31日，並沒有重大應付未付的退休福利計劃供款。

20 關聯方交易(續)

(d) 與其他中國國有企業的交易

本集團是一家國有能源化工企業，並且在一個現時以中國政府、政府機關和機構直接或間接擁有或控制的企業(統稱為「國有企業」)為主的經濟體制中運營。

除了與中國石化集團公司及其附屬公司的交易外，本集團還與其他國有企業進行但不限於以下交易：

- 銷售和採購商品及輔助原料；
- 提供和接受服務；
- 資產租賃；
- 存款及借款；及
- 使用公共事業。

執行以上交易時所遵照的條款與跟非國有企業訂立的交易條款相若。

21 分部報告

分部信息是按照集團的經營分部來編製的。分部報告的形式是基於本集團管理要求及內部報告制度。

本集團主要經營決策者確定以下五個報告分部，其報告形式與呈報予主要經營決策者用以決定各分部進行資源分配及評價業績的報告形式一致。本集團並未合併任何經營分部以組成下列經營分部。

- (i) 勘探及開發 — 勘探及開發油田、生產原油及天然氣，並銷售這些產品予本集團的煉油分部及外界客戶。
- (ii) 煉油 — 加工及提煉源自本集團勘探及開發分部和外界供應商的原油，以及製造及銷售石油產品予本集團的化工、營銷及分銷分部和外界客戶。
- (iii) 營銷及分銷 — 在中國擁有及經營油庫及加油站，並通過批發及零售網絡，在中國分銷和銷售已煉製的石油產品，主要為汽油及柴油。
- (iv) 化工 — 製造及銷售石化產品、衍生石化產品及其他化工產品予外界客戶。
- (v) 本部及其他 — 主要包括本集團進出口公司的貿易業務和其他附屬公司所進行的研究及開發工作。

劃分這些分部的主要原因是本集團獨立地管理勘探及開發、煉油、營銷及分銷、化工及本部及其他業務。由於這些分部均製造及／或分銷不同的產品，應用不同的生產程序，而且在營運和毛利方面各具特點，故每個經營分部都是各自獨立地管理。

21 分部報告(續)

(1) 報告分部的收入、利潤或虧損、資產及負債的信息

本集團主要經營決策者是按照經營收益來評估各個經營分部的表現和作出資源分配，不考慮融資成本或投資收益的影響。分部間轉讓定價是按本集團政策以市場價格或成本加適當的利潤釐定。

專屬個別分部經營的指定資產和負債計入該分部的總資產和總負債內。分部資產包含全部的有形和無形資產，但於聯營公司及合營公司的權益、投資、遞延所得稅資產、現金及現金等價物、於金融機構的定期存款及其他未分配資產除外。分部負債不包括短期債務、應付所得稅、長期債務、中國石化集團公司及其附屬公司借款、遞延所得稅負債及其他未分配負債。

下表所示為本集團各個業務分部的資料：

	截至6月30日止6個月期間	
	2024年 人民幣百萬元	2023年 人民幣百萬元
主營業務收入		
勘探及開發		
對外銷售	92,719	89,699
分部間銷售	59,203	52,999
	151,922	142,698
煉油		
對外銷售	81,434	86,748
分部間銷售	666,473	640,999
	747,907	727,747
營銷及分銷		
對外銷售	838,994	839,360
分部間銷售	4,108	9,591
	843,102	848,951
化工		
對外銷售	204,016	196,777
分部間銷售	48,495	42,910
	252,511	239,687
本部及其他		
對外銷售	328,757	348,918
分部間銷售	466,333	460,405
	795,090	809,323
抵銷分部間銷售	(1,244,612)	(1,206,904)
合併主營業務收入	1,545,920	1,561,502
其他經營收入		
勘探及開發	1,840	2,165
煉油	1,758	1,810
營銷及分銷	20,395	22,397
化工	4,740	4,613
本部及其他	1,478	1,195
合併其他經營收入	30,211	32,180
營業收入	1,576,131	1,593,682

21 分部報告(續)

(1) 報告分部的收入、利潤或虧損、資產及負債的信息(續)

	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
業績		
經營收益/(損失)		
按分部		
— 勘探及開發	29,148	25,408
— 煉油	7,125	11,410
— 營銷及分銷	14,648	16,969
— 化工	(3,164)	(3,358)
— 本部及其他	4,304	3,557
— 抵銷	(1,040)	(290)
經營收益總額	51,021	53,696
應佔聯營公司及合營公司的損益		
— 勘探及開發	1,717	1,512
— 煉油	(233)	(235)
— 營銷及分銷	1,809	1,433
— 化工	1,185	(3,231)
— 本部及其他	2,820	3,132
應佔聯營公司及合營公司的損益合計	7,298	2,611
投資收益/(損失)		
— 勘探及開發	—	—
— 煉油	14	16
— 營銷及分銷	15	—
— 化工	(160)	(177)
— 本部及其他	409	410
分部投資收益	278	249
融資成本	(6,275)	(4,790)
除稅前利潤	52,322	51,766
資產		
分部資產		
— 勘探及開發	455,330	445,556
— 煉油	348,941	331,116
— 營銷及分銷	408,613	387,643
— 化工	258,231	255,577
— 本部及其他	189,547	153,740
合併分部資產	1,660,662	1,573,632
於聯營公司及合營公司的權益	242,321	232,630
以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益的金融資產	450	450
遞延所得稅資產	20,052	20,110
現金及現金等價物及於金融機構的定期存款	178,641	163,537
其他未分配資產	38,398	34,337
總資產	2,140,524	2,024,696
負債		
分部負債		
— 勘探及開發	195,554	187,385
— 煉油	64,760	55,095
— 營銷及分銷	252,154	246,586
— 化工	84,150	90,489
— 本部及其他	210,984	206,674
合併分部負債	807,602	786,229
短期債務	118,370	58,534
應付所得稅	2,131	1,454
長期債務	145,322	163,049
中國石化集團公司及其附屬公司借款	34,366	37,248
遞延所得稅負債	8,046	7,817
其他未分配負債	40,596	14,556
總負債	1,156,433	1,068,887

21 分部報告(續)

(1) 報告分部的收入、利潤或虧損、資產及負債的信息(續)

	截至6月30日止6個月期間	
	2024年 人民幣百萬元	2023年 人民幣百萬元
資本支出		
勘探及開發	33,788	33,421
煉油	9,201	7,063
營銷及分銷	2,952	3,320
化工	8,633	30,036
本部及其他	1,319	827
	55,893	74,667
折舊、折耗及攤銷		
勘探及開發	24,726	22,340
煉油	10,046	10,148
營銷及分銷	12,096	11,890
化工	10,313	9,138
本部及其他	2,237	1,723
	59,418	55,239
長期資產減值虧損		
勘探及開發	-	-
煉油	-	-
營銷及分銷	-	34
化工	-	-
本部及其他	-	-
	-	34

(2) 地區信息

本集團按不同地區列示的有關取得的對外交易收入以及非流動資產(不包括金融資產和遞延所得稅資產)的信息見下表。在列示本集團地區信息時，分部收入是按客戶的所在地進行劃分，分部資產是按照資產實物所在地進行劃分。

	截至6月30日止6個月期間	
	2024年 人民幣百萬元	2023年 人民幣百萬元
對外交易收入		
中國大陸	1,242,018	1,251,863
新加坡	125,927	174,860
其他	208,186	166,959
	1,576,131	1,593,682
非流動資產		
中國大陸	1,439,476	1,426,377
其他	40,364	38,068
	1,479,840	1,464,445

22 金融風險管理及公允價值

概要

本集團的金融資產包括現金及現金等價物、於金融機構的定期存款、以公允價值計量且其變動計入損益的金融資產、衍生金融資產、應收賬款、應收中國石化集團公司及其附屬公司款項、應收聯營公司及合營公司款項、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其他應收款。本集團的金融負債包括短期債務、中國石化集團公司及其附屬公司借款、衍生金融負債、應付賬款及應付票據、應付中國石化集團公司及其附屬公司款項、應付聯營公司及合營公司款項、其他應付款、長期債務及租賃負債。

本集團使用的金融工具具有以下風險：

- 信用風險；
- 流動性風險；及
- 市場風險。

董事會全權負責建立並監督本集團的風險管理架構，以及制定和監察本集團的風險管理政策。

本集團已制定風險管理政策以辨明和分析本集團面臨的風險，並設置適當的風險限制和控制措施以監控風險是否在限制範圍內。風險管理政策及系統須定期進行審閱以反映市場環境及本集團經營活動的變化。本集團通過其培訓和管理控制及程序，旨在建立具紀律性及建設性的控制環境，使得身處其中的員工明白自身的角色及義務。內部審計部門會就風險管理控制及程序進行定期和專門的審閱，審閱結果將會上報本集團的審計委員會。

信用風險

(i) 風險管理

如果金融工具涉及的顧客或對方無法履行合同項下的義務對本集團造成的財務損失，即為信貸風險。信貸風險主要來自本集團的於金融機構的存款(包含結構性存款)及應收客戶款項。為控制存款帶來的信用風險，本集團僅選擇中國的資信評級水平較高的大型金融機構存入現金。本集團的大部分應收賬款是關於向石化業內的關聯人士和第三方出售石化產品。於2024年6月30日，除應收中國石化集團公司及其附屬公司的款項外，本集團不存在應收某單一客戶款項佔本集團應收賬款10%以上的情況。本集團不斷就本集團顧客的財務狀況進行信貸評估，一般不會要求就應收賬款提供抵押品。本集團會計提信用減值損失。實際的損失並沒有超出管理層預期的數額。

現金和現金等價物、於金融機構的定期存款、以公允價值計量且其變動計入損益的金融資產、衍生金融資產、應收賬款、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其他應收款的賬面值為本集團對於金融資產的最大信貸風險。

(ii) 金融資產減值

本集團適用預期信用損失模型的金融資產主要為銀行存款、應收賬款及應收票據和其他應收款。

本集團僅選擇中國的資信評級水平較高的大型金融機構存入現金，未發現重大減值損失。

對於應收賬款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，本集團採用國際財務報告會計準則第9號簡化方法按照全部應收賬款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整個存續期的預期信用損失計量損失準備。

本集團依據組合信用風險特徵和逾期天數將應收賬款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分為不同組合計算預期信用損失。

違約損失率考慮了應收款項存續期間內的實際信用損失經驗計算，並根據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進行調整。本集團根據不同的經營分部計算違約損失率。

22 金融風險管理及公允價值(續)

信用風險(續)

(ii) 金融資產減值(續)

下表列示了在2024年6月30日及2023年12月31日，本集團對應收賬款的信用風險敞口及預期信用損失的相關信息：

	應收賬款原值 人民幣百萬元	按個別認定法計提 壞賬準備的應收款項		按逾期天數與違約損失率 計提的壞賬準備		壞賬準備合計 人民幣百萬元
		原值 人民幣百萬元	壞賬準備 人民幣百萬元	違約損失率 %	壞賬準備 人民幣百萬元	
2024年6月30日						
未逾期及逾期一年以內	76,378	17,015	4	0.1%	71	75
逾期一至兩年	246	133	1	31.9%	36	37
逾期兩至三年	161	19	1	40.8%	58	59
逾期三年以上	4,014	3,649	3,517	100.0%	365	3,882
合計	80,799	20,816	3,523		530	4,053
2023年12月31日						
未逾期及逾期一年以內	48,261	8,958	4	0.2%	70	74
逾期一至兩年	326	139	1	24.6%	46	47
逾期兩至三年	116	34	25	45.1%	37	62
逾期三年以上	3,965	3,599	3,467	100.0%	366	3,833
合計	52,668	12,730	3,497		519	4,016

該企業的所有其他應收款項均被認為信用風險較低，因此在此期間確認的損失準備僅限於12個月的預期損失。考慮到其他應收款的過往到期付款支付記錄及目前付款能力，本集團認為其他應收款的信用風險並未顯著增加，因此按照未來12個月內預期信用損失的金額計量其損失準備。

流動性風險

流動性風險為本集團在履行與金融負債有關的義務時遇到資金短缺的風險。本集團管理流動性的方法是在正常和資金緊張的條件下盡可能確保有足夠的流動性來履行到期債務，而不至於造成不可接受的損失或對本集團信譽的損害。管理層每月編製現金流量預算以確保本集團擁有足夠的流動性履行到期財務義務。本集團還與金融機構進行融資磋商，保持一定水平的備用授信額度以降低本集團的流動性風險。

於2024年6月30日，本集團從若干中國境內的金融機構獲取備用授信額度，提供本集團在無擔保條件下借貸總額最高為人民幣5,614.24億元(2023年12月31日：人民幣4,163.58億元)的貸款，加權平均年利率為2.52%(2023年：2.23%)。於2024年6月30日，本集團於該授信額度內的借款金額為人民幣637.10億元(2023年12月31日：人民幣598.15億元)，並已計入借款中。

22 金融風險管理及公允價值(續)

流動性風險(續)

下表顯示了本集團於財務狀況表日的金融負債，基於未折現的現金流量(包括根據合同利率或本財務狀況表日適用的浮動利率計算的應付利息金額)的到期日分析，以及本集團被要求償還這些負債的最早日期：

	2024年6月30日					
	賬面值	未折現	一年以內或	一年至兩年	兩年至五年	五年以上
	人民幣百萬元	現金流量總額 人民幣百萬元	隨時支付 人民幣百萬元	人民幣百萬元	人民幣百萬元	人民幣百萬元
短期債務	118,370	119,790	119,790	—	—	—
長期債務	145,322	158,370	3,465	65,085	52,991	36,829
中國石化集團公司及其附屬公司借款	34,366	38,130	11,671	8,851	6,951	10,657
租賃負債	179,313	279,451	19,315	12,283	35,089	212,764
衍生金融負債	2,060	2,060	2,060	—	—	—
應付賬款及應付票據	287,462	287,462	287,462	—	—	—
其他應付款	113,782	113,782	113,782	—	—	—
	880,675	999,045	557,545	86,219	95,031	260,250

	2023年12月31日					
	賬面值	未折現	一年以內或	一年至兩年	兩年至五年	五年以上
	人民幣百萬元	現金流量總額 人民幣百萬元	隨時支付 人民幣百萬元	人民幣百萬元	人民幣百萬元	人民幣百萬元
短期債務	58,534	58,964	58,964	—	—	—
長期債務	163,049	177,294	3,958	59,114	89,223	24,999
中國石化集團公司及其附屬公司借款	37,248	40,605	13,305	9,060	8,862	9,378
租賃負債	181,400	291,252	18,358	12,512	35,821	224,561
衍生金融負債	2,752	2,752	2,752	—	—	—
應付賬款及應付票據	259,000	259,000	259,000	—	—	—
其他應付款	94,796	94,796	94,796	—	—	—
	796,779	924,663	451,133	80,686	133,906	258,938

管理層相信本集團持有的現金、來自經營活動的預期現金流量及自金融機構獲得的授信額度可以滿足本集團短期及長期的資金需求。

市場風險

市場價格的變動，如外匯匯率及利率的變動即構成市場風險。市場風險管理的目標為管理及控制市場風險於可接受的變量內，並同時最優化風險回報。

22 金融風險管理及公允價值(續)

市場風險(續)

(a) 貨幣風險

貨幣風險來自以不同於個別實體的功能性貨幣計量的外幣金融工具。

本集團於2024年6月30日不存在不同於個別實體的功能性貨幣計量的重大外幣金融工具，因此沒有重大的外匯風險敞口及匯率風險。

(b) 利率風險

本集團的利率風險主要來自短期及長期債務及中國石化集團公司及其附屬公司借款。按浮動利率或固定利率計算的債務導致本集團分別面對現金流利率風險及公允價值利率風險。本集團的短期及長期債務及中國石化集團公司及其附屬公司借款的利率和還款期載於附註15。

於2024年6月30日，假設其他所有條件保持穩定，估計浮動利率上升／下降100個基點，將導致本集團的期間利潤減少／增加約人民幣14.47億元(2023年12月31日：減少／增加人民幣13.53億元)。此敏感性分析是基於利率變動是發生於財務狀況表日及應用於本集團於當日面對現金流利率風險的借款上。此分析與2023年的基礎一致。

(c) 商品價格風險及套期會計

本集團從事石油及天然氣經營，並使本集團面臨與原油、成品油及其他化工產品價格相關的商品價格風險。原油、成品油及其他化工產品價格的波動可能對本集團造成重大影響。本集團使用包括商品期貨和商品掉期在內的衍生金融工具以規避部分此等風險。

基於對市場的動態研判，結合資源需求和生產經營計劃，本集團對交易頭寸產生的市場風險敞口進行評估和監測，持續管理和對沖因市場變化而產生的商品價格波動風險。

於2024年6月30日，本集團持有若干指定為有效現金流量套期及經濟套期的原油、成品油及其他化工產品商品合同。於2024年6月30日，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美元每桶，將導致衍生金融工具公允價值的變動使本集團的利潤減少／增加約人民幣50.61億元(2023年12月31日：減少／增加約人民幣11.39億元)，並導致本集團的其他儲備增加／減少約人民幣38.38億元(2023年12月31日：減少／增加人民幣45.37億元)。此敏感性分析是假設價格變動於財務狀況表日發生，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。此分析與2023年的基礎一致。

對於應用現金流量套期會計的套期關係，相應的現金流量套期儲備變動情況如下：

	本集團	
	2024年 人民幣百萬元	2023年 人民幣百萬元
期初餘額	5,758	3,079
本期確認的套期公允價值變動的有效套期	(2,032)	(1,399)
轉入合併利潤表的金額	414	(2,017)
轉為被套期項目初始確認的現金流量套期儲備金額	(1,477)	(1,296)
相關所得稅	496	1,038
期末餘額	3,159	(595)

22 金融風險管理及公允價值(續)

公允價值

(i) 公允價值計量的金融工具

下表列示了以在財務狀況表日按《國際財務報告會計準則第13號—公允價值計量》定義的公允價值的三個層級的分類(以公允價值計量的金融工具的賬面價值)。每項金融工具的公允價值計量歸為於哪個層級取決於對其公允價值計量而言重要的輸入變量的分類的最低層級。這些層級的規定如下：

- 第一層級(最高層級)：以相同金融工具在活躍市場的報價(未經調整)計量的公允價值。
- 第二層級：以類似金融工具在活躍市場的報價，或均採用可直接或間接觀察的市場數據為主要輸入變量的估值技術計量的公允價值。
- 第三層級(最低層級)：採用非可觀察的市場數據為任何主要輸入變量的估值技術計量的公允價值。

2024年6月30日

	第一層級 人民幣百萬元	第二層級 人民幣百萬元	第三層級 人民幣百萬元	合計 人民幣百萬元
資產				
交易性金融資產：				
— 基金投資	4	—	—	4
衍生金融資產：				
— 衍生金融資產	2,478	4,339	—	6,817
以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益的金融資產：				
— 權益投資	121	—	329	450
— 應收賬款及應收票據	—	—	4,967	4,967
	2,603	4,339	5,296	12,238
負債				
衍生金融工具：				
— 衍生金融負債	576	1,484	—	2,060
	576	1,484	—	2,060

2023年12月31日

	第一層級 人民幣百萬元	第二層級 人民幣百萬元	第三層級 人民幣百萬元	合計 人民幣百萬元
資產				
交易性金融資產：				
— 基金投資	3	—	—	3
衍生金融資產：				
— 衍生金融資產	5,942	3,779	—	9,721
以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益的金融資產：				
— 權益投資	120	—	330	450
— 應收賬款及應收票據	—	—	2,221	2,221
	6,065	3,779	2,551	12,395
負債				
衍生金融負債：				
— 衍生金融負債	367	2,385	—	2,752
	367	2,385	—	2,752

截至2024年6月30日止6個月期間，金融工具第一層級和第二層級之間並無發生轉移。

本集團管理層採用現金流量折現模型評估第三層級金融資產的公允價值。管理層評估應收賬款及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。

22 金融風險管理及公允價值(續)

公允價值(續)

(ii) 非公允價值計量的金融工具的公允價值

下文所載關於本集團金融工具公允價值的估計數字、方法和假設的披露，是為符合《國際財務報告會計準則》第7號及第9號的規定而作出，應與本集團的合併財務報表和相關附註一併閱讀。本集團是使用其認為合適的市場信息和評估方法來釐定估計的公允價值數額。然而，在詮釋市場數據時需要作出一定的判斷，以便定出公允價值的估計數字。因此，本文所呈現的估計數字不一定可以標示本集團在目前市況下變現的數額。當採用的市場假設及／或是估計方法有異時，便可能對估計的公允價值數額構成重大的影響。

除長期負債和對非公開報價的權益性證券投資外，本集團非公允價值計量的金融工具期限較短，故這些工具的公允價值與賬面值相若。長期負債的公允價值是按未來現金貼現值並採用提供予本集團大致上相同性質及還款期的借款的現行市場利率，由2.16%至5.33% (2023年12月31日：2.69%至5.47%)，而作出估計。下表是本集團於2024年6月30日及2023年12月31日長期負債(不包括中國石化集團公司及其附屬公司借款)賬面值和公允價值：

	2024年 6月30日 人民幣百萬元	2023年 12月31日 人民幣百萬元
賬面價值	195,826	170,409
公允價值	194,348	167,014

本集團沒有制定一套必須的內部評估模式評估自中國石化集團公司及其附屬公司借款的公允價值。基於本集團的重組、現時的資本結構和借款條款，取得類似借款的貼現率及借款利率的成本過高。因此，評估該等借款的公允價值並不可行。

除以上項目，於2024年6月30日及2023年12月31日，本集團的各項金融資產和金融負債的賬面價值與公允價值之間無重大差異。

23 會計估計及判斷

本集團的財務狀況和經營業績容易受到與編製合併財務報表有關的會計方法、假設及估計所影響。該等假設及估計是以管理層認為合理的過往經驗和其他不同因素作為基礎，而這些經驗和因素均為對未能從其他來源確定的事宜作出判斷的基準。管理層會持續對這些估計作出評估。由於實際情況、環境和狀況的改變，故實際業績可能有別於這些估計。

在審閱中期合併財務報表時，需要考慮的因素包括主要會計政策的選擇、對應用這些政策產生影響的判斷及其他不明朗因素，以及狀況和假設變動對已匯報的業績的敏感程度等。管理層相信，下列主要會計政策包含在編製中期合併財務報表時所採用的最重要的判斷和估計。

23 會計估計及判斷(續)

油氣資產和儲量

勘探及開發分部的油氣生產活動的會計處理方法受專為油氣行業而設的會計法規所規限。油氣生產活動可採用下列兩個方法計算：成果法和完全成本法。本集團已選擇採用成果法。成果法反映勘探礦產資源的固有波動性，不成功的探井成本在發生時記入費用。這些成本主要包括乾井成本、地震成本和其他勘探成本。按照完全成本法，這些成本會被資本化，並隨時間沖銷或折舊。

鑑於編製這些資料涉及主觀的判斷，本集團油氣儲量的工程估計存有內在的不精確性，並僅屬相若數額。在估計油氣儲量可確定為「探明儲量」之前，需要遵從若干有關工程標準的權威性指引。探明及探明已開發儲量的估計須至少每年更新一次，並計入各個油田最近的生產和技術資料。此外，由於價格及成本水平按年變更，因此，探明及探明已開發儲量的估計也會出現變動。就會計目的而言，這些變動視為估計變更處理，並按預期基準反映在相關的折舊率中。油氣儲量將對油氣資產賬面價值可收回性的評估產生直接影響。如果本集團下調了探明儲量的估計，本集團的利潤將由於油氣資產折耗費用的變化或油氣資產賬面價值的減記而受到影響。

本集團對油氣資產未來的拆除費用的估計是按照類似區域目前的行業慣例考慮預期的拆除方法，包括油氣資產預期的經濟年限、技術和價格水平的因素，並參考工程的估計後進行的。預計未來拆除費用的現值資本化為油氣資產，並且以同等金額計入相應的拆除成本的預計負債中。

儘管工程估計存有內在的不精確性，這些估計被用作折舊費用、減值虧損及未來拆除費用的基準。有關探明油氣資產的資本化成本是按產量法以產量和油氣儲量為基礎進行攤銷。

長期資產減值虧損

倘若情況顯示長期資產的賬面淨值可能無法收回，有關資產便會視為「已減值」，並可能根據《國際會計準則》第36號「資產減值」確認減值虧損。長期資產的賬面值會定期評估，以確定可收回數額是否下跌至低於賬面值。當事項或環境變動(含環境保護及能源轉型因素)顯示資產的賬面值可能無法收回時，有關資產便會進行減值測試。如果出現下跌跡象，賬面值便會減至可收回值。於每年度對商譽的可收回值進行評估。可收回值是以淨售價與使用價值兩者中的較高者計算。由於本集團難以獲得資產的公開市價，因此難以準確地估計售價。因此，本集團按資產的使用價值確定可收回金額。

預計資產的未來現金流量以經管理層批准的最近財務預算或者預測數據，以及該預算或者預測期之後年份穩定的或者遞減的增長率為基礎。如遞增的增長率是合理的，則以遞增的增長率為基礎。在恰當、合理的情況下，該增長率可以是零或者負數。建立在預算或者預測基礎上的預計現金流量通常涵蓋五年，如更長的期間是合理的，則可以涵蓋更長的期間。在對預算或者預測期之後年份的現金流量進行預計時，所使用的增長率除了能夠證明更高的增長率是合理的之外，不超過本集團經營的產品所處行業或市場的長期平均增長率，或者該資產所處市場的長期平均增長率。在確定折現率時，通常以加權平均資本成本為依據。

在釐定使用價值時，該資產所產生的預期現金流量會貼現至其現值，因而需要對原油、天然氣、煉油及化工產品的未來銷售價格、生產成本、產品結構、產量、生產剖面、油氣儲量及折現率等作出重大判斷。管理層在釐定與可收回數額相若的合理數額時會採用所有容易可供使用的資料，包括根據合理和可支持的假設所作出的估計和銷售量、售價、經營成本及折現率的預測。

折舊

物業、廠房及設備除油氣資產外均在考慮其估計殘值後，於預計可使用年限內按直線法計提折舊。管理層至少每年審閱資產的預計可使用年限，以確定將記入每一報告期的折舊費用數額。預計可使用年限是本集團根據對同類資產的以往經驗並結合預期的技術的改變確定。如果以前的估計發生重大變化，則會在未來期間對折舊費用進行調整。

23 會計估計及判斷(續)

預期信用損失的計量

本集團考慮有關過去事項、當前狀況以及對未來經濟狀況的預測等合理且有依據的信息，使用準備矩陣計算並確認預期信用損失。本集團定期監控並覆核與預期信用損失計算相關的假設。

存貨跌價準備

假若存貨成本高於可變現淨值，存貨跌價準備將會被確認。可變現淨值是在日常業務中的估計售價減估計完成生產及銷售所需的成本。管理層以可得到的資料作為估計的基礎，其中包括成品及原材料的市場價格，及過往的營運成本。如實際售價低於或完成生產的成本高於估計，實際存貨跌價準備將會高於估計數額。

24 已頒佈但尚未生效的標準

多項新準則及準則修訂於2024年1月1日之後開始的年度期間生效，並允被提前採用。本集團在編製中期簡明合併財務報表時未提前採用任何即將生效的新準則或修訂準則。

除財務報表中某些項目的分類不同及下述的會計賬目處理差異外，本集團按遵從中國企業會計準則和國際財務報告會計準則的會計政策編制的財務報表無重大差異。以下調節表是作為補充資料而並非基本財務報告的組成部分，也不包括分類、列示及披露事項的差異。該等資料未經過獨立審計或審閱。其主要差異如下：

(i) 政府補助

按中國企業會計準則，政府提供的補助，按國家相關文件規定作為「資本公積」處理的，則從其規定計入資本公積。而按國際財務報告會計準則，與購買固定資產相關的政府補助金確認為遞延收益，隨資產使用而轉入當期損益。

(ii) 安全生產費

按中國企業會計準則，按國家規定提取的安全生產費，計入當期損益並在所有者權益中的「專項儲備」單獨反映。發生與安全生產相關的費用性支出時，直接沖減「專項儲備」。使用形成與安全生產相關的固定資產時，按照形成固定資產的成本沖減專項儲備，並確認相同金額的累計折舊，相關資產在以後期間不再計提折舊。而按國際財務報告會計準則，費用性支出於發生時計入損益，資本性支出於發生時確認為固定資產，按相應的折舊方法計提折舊。

(iii) 專項借款匯兌損益的資本化調整

按中國企業會計準則，外幣專項借款本金及利息的匯兌差額，應當予以資本化，計入符合資本化條件的資產的成本。而按國際財務報告會計準則，除了作為利息費用調整的外幣借款產生的匯兌差額部分可予以資本化外，其他均計入當期損益。

就按中國企業會計準則計算之股東權益和按國際財務報告會計準則計算之權益的重大差異的影響分析如下：

	註	2024年 6月30日 人民幣百萬元	2023年 12月31日 人民幣百萬元
按中國企業會計準則編制的財務報表之股東權益		986,345	958,655
調整：			
政府補助	(i)	(842)	(868)
專項借款匯兌損益的資本化調整	(iii)	(1,412)	(1,978)
按國際財務報告會計準則編制的財務報表之權益*		984,091	955,809

就按中國企業會計準則計算之淨利潤和按國際財務報告會計準則計算之本期間利潤的重大差異的影響分析如下：

	註	截至6月30日止6個月期間 2024年 人民幣百萬元	2023年 人民幣百萬元
按中國企業會計準則編制的財務報表之淨利潤		40,937	40,476
調整：			
政府補助	(i)	26	31
安全生產費	(ii)	863	1,091
其他		(1)	(2)
專項借款匯兌損益的資本化調整	(iii)	566	-
按國際財務報告會計準則編制的財務報表之本期間利潤*		42,391	41,596

* 以上節錄自按遵從國際財務報告會計準則的會計政策編制的財務報表數字。

下列文件於2024年8月23日（星期五）後備置於中國石化法定地址，以供監管機構及股東依據法律法規或中國石化《公司章程》在正常工作時間內查閱：

- 1 董事長馬永生先生親筆簽署的2024年半年度報告的正本；
- 2 董事長馬永生先生，副董事長、總裁趙東先生及財務總監兼會計機構負責人壽東華女士親筆簽署的中國石化按中國企業會計準則、國際財務報告會計準則分別編製的截至2024年6月30日止六個月期間的財務報告和合併財務報告正本；
- 3 審計師簽署的以上財務報告審閱報告正本；及
- 4 本報告期間在符合中國證券監督管理委員會規定條件的報刊上公開披露過的文件。

承董事會命

馬永生

董事長

中國北京，2024年8月23日

本報告分別以中、英文兩種語言印製，在對兩種文本的說明上發生歧義時，以中文為準。