



中国石化
SINOPEC

2022
年度報告



中国石油化工股份有限公司
SINOPEC CORP.

目錄

2	公司簡介
3	主要財務數據及指標
7	董事長致辭
9	經營業績回顧及展望
16	管理層討論與分析
26	公司治理
48	環境和社會責任
50	重要事項
57	關聯交易
59	董事會報告
68	監事會報告
70	股份變動及主要股東持股情況
72	債券相關情況
74	主要全資及控股公司
75	財務會計報告
211	公司資料
212	備查文件目錄

本年度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、儲量及其他估計以及經營計劃）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。本年度報告中的前瞻性陳述為本公司於2023年3月24日作出，除非監管機構另有要求，本公司沒有義務或責任對該等前瞻性陳述進行更新。

重要提示：中國石油化工股份有限公司董事會及其董事、監事會及其監事、高級管理人員保證本年度報告所載資料不存在任何虛假記載、誤導性陳述或重大遺漏，並對其內容的真實性、準確性和完整性負個別及連帶責任。本公司不存在大股東非經營性資金佔用情況。中國石化全體董事均參加了第八屆董事會第十五次會議。中國石化董事長馬永生先生，總裁喻寶才先生，財務總監兼會計機構負責人壽東華女士保證本年度報告中的財務報告真實、完整。中國石化審計委員會已審閱中國石化截至**2022年12月31日**止年度報告。

本公司分別按中國企業會計準則和國際財務報告準則編製的截至**2022年12月31日**止年度財務報告已經畢馬威華振會計師事務所（特殊普通合伙）和畢馬威會計師事務所進行審計並出具標準無保留意見的審計報告。

中國石化第八屆董事會第十五次會議通過決議，建議派發末期現金股利每股人民幣**0.195元**（含稅），加上**2022年**半年度已派發現金股利每股人民幣**0.16元**（含稅），**2022年**全年現金股利每股人民幣**0.355元**（含稅）。上述建議尚待股東於**2022年**年度股東大會上批准。

公司簡介

中國石化H股於2000年10月18、19日分別在中國香港、紐約、倫敦三地交易所上市；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：

在本報告書中，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」是指中國石化集團有限公司及其附屬公司
- 「發改委」指中華人民共和國國家發展和改革委員會
- 「儲量委員會」是指本公司的石油天然氣儲量管理委員會
- 「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
- 「中國證監會」是指中國證券監督管理委員會
- 「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

換算比例：

- 境內原油產量：1噸=7.1桶
- 海外原油產量：2022年1噸=7.26桶，2021年1噸=7.22桶，2020年1噸=7.20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

1 按中國企業會計準則編製的主要會計數據和財務指標

(1) 主要會計數據

項目	截至12月31日止年度			
	2022年 人民幣百萬元	2021年 人民幣百萬元	本年比上年增減 (%)	2020年 人民幣百萬元
營業收入	3,318,168	2,740,884	21.06	2,104,724
營業利潤	96,414	112,414	(14.23)	50,803
利潤總額	94,515	108,348	(12.77)	48,441
歸屬於母公司股東的淨利潤	66,302	71,208	(6.89)	33,271
歸屬於母公司股東的扣除非經常性損益後的淨利潤	57,182	72,220	(20.82)	(1,565)
經營活動產生的現金流量淨額	116,269	225,174	(48.36)	168,520

項目	2022年 人民幣百萬元				
	一季度	二季度	三季度	四季度	全年
營業收入	771,386	840,740	841,196	864,846	3,318,168
歸屬於母公司股東的淨利潤	22,605	20,925	13,130	9,642	66,302
歸屬於母公司股東的扣除非經常性損益後的淨利潤	22,450	20,510	12,492	1,730	57,182
經營活動(使用)/產生的現金流量淨額	(46,781)	51,728	54,297	57,025	116,269

項目	於12月31日			
	2022年 人民幣百萬元	2021年 人民幣百萬元	本年比上年增減 (%)	2020年 人民幣百萬元
資產總額	1,948,640	1,889,255	3.1	1,738,896
負債總額	1,011,487	973,214	3.9	850,176
歸屬於母公司股東權益	785,577	775,102	1.4	747,294
總股本(千股)	119,896,408	121,071,210	(1.0)	121,071,210

(2) 主要財務指標

項目	截至12月31日止年度			
	2022年 人民幣元	2021年 人民幣元	本年比上年增減 (%)	2020年 人民幣元
基本每股收益	0.548	0.588	(6.80)	0.275
稀釋每股收益	0.548	0.588	(6.80)	0.275
扣除非經常性損益後的基本每股收益	0.473	0.597	(20.77)	(0.013)
加權平均淨資產收益率(%)	8.50	9.35	(0.85)個百分點	4.46
扣除非經常性損益後加權平均淨資產收益率(%)	7.33	9.49	(2.16)個百分點	(0.21)
每股經營活動產生的現金流量淨額	0.962	1.860	(48.28)	1.392

項目	於12月31日			
	2022年 人民幣元	2021年 人民幣元	本年比上年增減 (%)	2020年 人民幣元
歸屬於母公司股東的每股淨資產	6.552	6.402	2.34	6.172
資產負債率(%)	51.91	51.51	0.40個百分點	48.89

(3) 非經常性損益項目及涉及金額：

項目	截至12月31日止年度(收入)/支出		
	2022年 人民幣百萬元	2021年 人民幣百萬元	2020年 人民幣百萬元
處置非流動資產淨(收益)/損失	(672)	(665)	(973)
捐贈支出	447	165	301
政府補助	(3,826)	(3,085)	(8,605)
持有和處置各項投資的收益	(13,902)	(259)	(37,520)
其他各項非經常性支出淨額	2,178	4,720	2,992
同一控制下企業合併產生的子公司期初至合併日的當期淨損益	0	101	(472)
小計	(15,775)	977	(44,277)
相應稅項調整	2,304	(72)	6,736
合計	(13,471)	905	(37,541)
影響母公司股東淨利潤的非經常性損益	(9,120)	1,012	(34,836)
影響少數股東淨利潤的非經常性損益	(4,351)	(107)	(2,705)

(4) 採用公允價值計量的項目

單位：人民幣百萬元

項目名稱	期初餘額	期末餘額	當期變動	對當期利潤 的影響金額
其他權益工具投資	767	730	(37)	76
應收款項融資	5,939	3,507	(2,432)	0
衍生金融工具	1,350	(1,838)	(3,188)	(15,535)
現金流量套期工具	13,798	13,860	62	12,609
交易性金融資產	0	2	2	11
合計	21,854	16,261	(5,593)	(2,839)

(5) 財務報表項目變動情況表

年度間數據變動幅度達30%以上的報表項目具體情況及變動原因說明：

項目	於12月31日		增加／(減少)		變動主要原因
	2022年 人民幣百萬元	2021年 人民幣百萬元	金額 人民幣百萬元	百分比 (%)	
貨幣資金	145,052	221,989	(76,937)	(34.7)	本年投資規模擴大、分紅派息增加、以及原油等大宗商品價格上漲，存貨資金佔用增加影響。
應收賬款	46,364	34,861	11,503	33.0	原油、成品油等產品價格上漲，應收貨款增加。
應收款項融資	3,507	5,939	(2,432)	(40.9)	提高資金使用效率，票據周轉加快。
衍生金融負債	7,313	3,223	4,090	126.9	原油等商品類套期保值業務公允價值變動影響。
應交稅費	28,379	81,267	(52,888)	(65.1)	本年集中繳納上年四季度緩繳稅款影響。
一年內到期的非流動負債	62,844	28,651	34,193	119.3	一年內到期的長期借款和應付債券同比增加。
長期借款	94,964	49,341	45,623	92.5	增加長期借款，保障投資和生產經營資金需要。
應付債券	12,997	42,649	(29,652)	(69.5)	部分金額重分類到一年內到期的非流動負債。
其他綜合收益	3,072	(690)	3,762	—	因美元兌人民幣匯率升值，外幣報表折算差額增加。
收到的稅費返還	12,010	4,641	7,369	158.8	本年增值稅進項稅留抵退稅額同比大幅增加影響。
收到其他與經營活動有關的現金	269,895	158,049	111,846	70.8	衍生品業務保證金變動影響。
支付其他與經營活動有關的現金	(312,819)	(179,679)	(133,140)	74.1	
收回投資收到的現金	1,980	9,812	(7,832)	(79.8)	本年到期的結構性存款同比減少影響。
取得投資收益所收到的現金	13,969	10,134	3,835	37.8	收到聯(合)營公司的分紅增加。
處置固定資產、無形資產和其他長期 資產收回的現金淨額	212	1,478	(1,266)	(85.7)	本年處置固定資產較上年減少影響。
處置子公司及其他營業單位收到 的現金淨額	10,041	5,205	4,836	92.9	主要是上海賽科股權轉讓的現金對價。
收到其他與投資活動有關的現金	103,157	38,208	64,949	170.0	到期的三個月以上定期存款同比增加。
取得子公司及其他營業單位支付 的現金淨額	(7,881)	(1,106)	(6,775)	612.6	支付上年收購的對價款影響。
支付其他與投資活動有關的現金	(33,505)	(50,923)	17,418	(34.2)	三個月以上定期存款同比減少。
吸收投資收到的現金	3,946	1,001	2,945	294.2	收到少數股東項目注資款同比增加。
取得借款收到的現金	564,417	356,459	207,958	58.3	為補充流動性和項目用款，短期融資券和銀行借款同比增加。
償還債務支付的現金	(514,275)	(338,232)	(176,043)	52.0	到期的借款增加影響。
分配股利、利潤或償付利息支付的現金	(71,831)	(49,027)	(22,804)	46.5	為回報股東，股利同比增加。
其中：子公司支付給少數股東的 股利、利潤	(5,249)	(8,068)	2,819	(34.9)	部分子公司支付股利同比減少影響。

2 節錄自按國際財務報告準則編製的財務報表

單位：人民幣百萬元

項目	截至12月31日止年度				
	2022年	2021年	2020年	2019年	2018年
營業收入	3,318,168	2,740,884	2,104,724	2,957,868	2,879,192
經營收益	75,835	94,628	13,669	86,516	82,884
除稅前利潤	94,400	109,169	48,615	90,161	99,658
本公司股東應佔利潤	66,153	71,975	33,443	57,517	61,920
每股基本淨利潤(人民幣元)	0.547	0.594	0.276	0.475	0.511
每股攤薄淨利潤(人民幣元)	0.547	0.594	0.276	0.475	0.511
已佔用資本回報率(%)	8.66	11.29	6.22	8.94	9.21
淨資產收益率(%)	8.43	9.30	4.48	7.73	8.57
每股經營活動產生的現金流量淨額(人民幣元)	0.962	1.860	1.392	1.275	1.455

單位：人民幣百萬元

項目	於12月31日				
	2022年	2021年	2020年	2019年	2018年
非流動資產	1,425,500	1,331,231	1,283,236	1,318,258	1,097,045
流動負債淨額	144,245	83,256	67,335	133,166	63,514
非流動負債	345,017	332,901	328,199	303,014	170,803
非控股股東權益	151,532	140,892	141,377	138,359	139,922
本公司股東應佔權益	784,706	774,182	746,325	743,719	722,806
每股淨資產(人民幣元)	6.545	6.394	6.164	6.143	5.970
調整後的每股淨資產(人民幣元)	6.307	6.225	5.954	5.993	5.787

3 按中國企業會計準則和國際財務報告準則編製的經審計的財務報表差異詳見本報告第204頁



尊敬的各位股東、朋友們：

首先，我謹代表董事會、管理層及全體員工，向各位股東及社會各界對中國石化的關心支持表示衷心感謝！

2022年，面對全球經濟增速放緩、地緣政治衝突、市場需求疲弱等複雜多變的嚴峻形勢，公司完整、準確、全面貫徹新發展理念，落實世界領先發展方略，全力穩運行拓市場、謀創新促發展、抓改革強管理、防風險守底線，推動各方面工作取得良好成效。按照國際財務報告準則，公司全年實現營業收入人民幣3.32萬億元；公司股東應佔利潤

人民幣662億元；期末資產負債率為51.95%。綜合考慮公司盈利水平、股東回報和未來可持續發展需要，董事會建議派發末期現金股利每股人民幣0.195元（含稅），連同中期已派發現金股利每股人民幣0.16元（含稅），全年派發現金股利每股人民幣0.355元（含稅），加上年內股份回購金額，合併計算後2022年度分紅比例約為71%。

一年來，公司治理水平持續提升。董事會加強戰略規劃，審議通過公司中長期發展規劃，穩妥推進存托股份退市，在境內外同步實施上市以來首次股份回購，積極維護公司價值。獨立董事履職盡責，認真審議決策事項，開展科技創新專題調研，為改革

發展建言獻策。公司修訂多項治理制度，夯實規範治理的制度基礎；深化內控體系建設，內控制度執行有效性不斷提升。公司高質量做好信息披露和投資者關係管理，連續第九年獲得上海證券交易所信息披露A級評價。公司注重黨的建設與企業發展有機融合，助力董事會各項決策部署有效落實。

一年來，公司高質量發展邁出堅實步伐。上游業務全力擴大資源基礎，推進增儲上產，東部頁岩油、西部深層勘探開發取得重大突破，境內油氣儲量替代率達165%。煉化業務加快優勢產能建設，穩步推進「油轉化」「油轉特」，鎮海基地、海南乙烯、古雷煉化一體化等項目有序實施。油品銷售業務優化網絡佈局，加快向「油氣氫電服」綜合能源服務商轉型。「工業互聯網+」、數智化轉型取得新進展。公司積極穩妥佈局氫能、光伏、充換電業務，投運中國首個百萬噸級CCUS示範項目，組建中國首家碳全產業鏈科技公司，能源低碳轉型取得積極成效。

一年來，公司生產經營水平持續提升。面對需求疲軟、化工行業周期下行和產品價格大幅波動的市場環境，公司始終堅持以效益為中心，以市場為導向，不斷提高經營水平。上游業務加強成本控制，境內油氣當量產量創歷史新高，實現「十三五」以來最好盈利水平。煉油業務抓好貿易、儲運、生產協同，緊貼市場統籌資源、優化運行，產業鏈保持較強競爭力。化工業務統籌原料、裝置、產品結構優化，推進產銷研用緊密結合，三大合成材料高附加值產品比例穩中有升，煤化工提質增效勢頭良好。油品銷售業務充分發揮一體化優勢，以高質量服務拓展市場空間，非油業務穩步發展，整體盈利水平穩中有升。

一年來，科技創新實力持續增強。公司深化科技體制機制改革，調動廣大科研人員積極性，不斷加大科技研發投入力度，推進關鍵核心技術攻關，強化前沿基礎研究，科技創新成果豐碩。特深層油氣勘探開發及工程、頁岩油氣地質工程一體化、特種橡膠等關鍵核心技術攻關取得新進展，高等規聚丁烯-1等一批關鍵技術取得重大突破。全年境內外專利授權數量再創新高，專利綜合優勢繼續位居央企前列，科技創新支撐和引領能力不斷提升。

一年來，公司ESG工作取得紮實成效。董事會高度重視ESG工作，注重將ESG納入戰略管理，加強頂層設計，夯實管理基礎，加強ESG溝通與披露，ESG績效得到資本市場認可。公司積極應對全球氣候變化，啟動實施2030年前碳達峰行動方案，深

入實施污染防治攻堅戰，大力發展清潔能源，助力生態文明建設。全力保障能源供應，維護產業鏈供應鏈穩定。積極探索企業助力鄉村振興模式，以銷售帶產業、以產業帶振興、以教育帶發展。全力服務保障北京冬奧會、冬殘奧會。深入實施「春蕾加油站」等公益項目，持續推動境內外作業項目所在地經濟、環境、社會協調發展，公司發展成果更多惠及民眾。

當前，國際環境不穩定性、不確定性明顯增加，能源化工領域市場競爭日趨激烈，但中國經濟韌性強、潛力大、活力足，長期向好的基本面沒有改變，國家將恢復和擴大消費擺在優先位置，公司高質量發展處在重要戰略機遇期。立足新發展階段，中國石化將啟動實施以建設世界一流企業為戰略牽引的高質量發展行動，聚焦「產品卓越、品牌卓越、創新領先、治理現代」，推動企業穩步「由大到強到優」，努力實現質量更好、效益更高、競爭力更強、影響力更大的發展。

2023年，我們將搶抓國內經濟穩步發展、石油石化產品需求恢復性增長的有利時機，堅持穩中求進，努力實現各項業務質的有效提升和量的合理增長，加快建設世界一流企業，奮力開啟高質量發展新階段。我們將更加注重視一體化優勢，提高生產經營水平，增強全產業鏈協同創效能力；更加注重產業轉型升級，推進數字化轉型和智能化提升，着力打造綠色低碳競爭力；更加注重科技創新，激發創新活力，加快勘探開發、特種油品、化工材

料、新能源等領域關鍵核心技術攻關，增強科技創新驅動力；更加注重ESG融入發展戰略，深化改革完善治理，釋放體制機制活力，夯實基礎，防控風險，推動公司治理水平邁上新台階。

上游業務着力夯實資源基礎，全力增儲穩油增氣降本，推動原油效益開發和天然氣效益上產；煉油業務有序推進低成本「油轉化」，加大「油轉特」力度，加快裝置結構調整和優勢產能建設；化工業務堅持「基礎+高端」方向，強化高附加值產品產銷研用一體化管理，提升產品競爭力，培育高質量發展新優勢；銷售業務大力創新商業模式，發展新能源終端，推動「油氣氫電服」綜合能源服務商建設取得新成效。公司將繼續保持財務狀況穩健，加強現金流管理，不斷優化資本結構，提高資本資金運用效率。2023年，公司計劃資本支出人民幣1,658億元。

新的一年，我們將踔厲奮發，篤行不怠，加快打造世界一流企業，奮力譜寫中國石化高質量發展新篇章，努力為股東和社會創造更大價值。

馬永生
董事長

中國北京，2023年3月24日

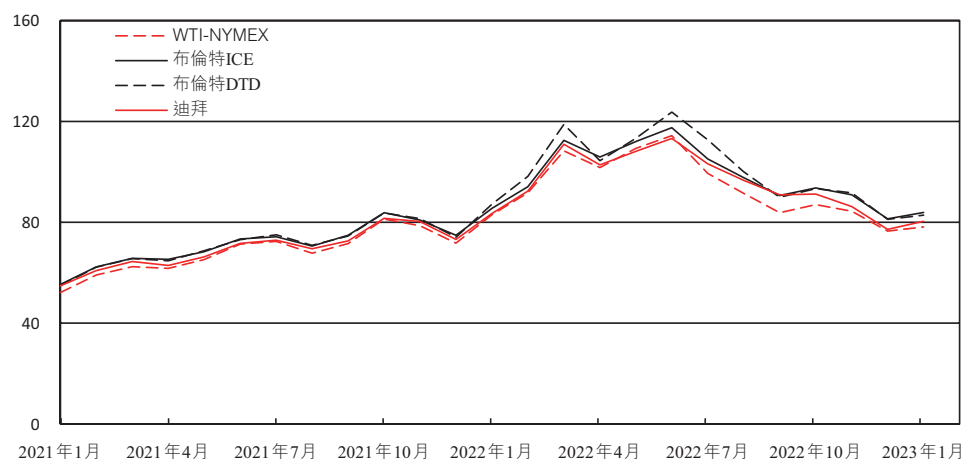
經營業績回顧

2022年，全球經濟增長放緩，全年國內生產總值(GDP)同比增長3.0%。國際油價先揚後抑，寬幅震蕩。受多種因素影響，境內天然氣、石化產品和成品油需求疲弱。

面對複雜多變的嚴峻形勢，本公司充分發揮一體化優勢，全力穩運行拓市場、謀創新促發展、抓改革強管理、防風險守底線，統籌推進各方面工作，取得了高質量的經營成果。

美元／桶

國際原油價格變化走勢圖



1 市場環境回顧

(1) 原油市場、天然氣市場

2022年，國際原油價格先揚後抑，寬幅震蕩。普氏布倫特原油現貨價格全年平均為101.2美元／桶，同比上漲43.1%。據發改委統計，全年境內天然氣表觀消費量達3,663億立方米，同比下降1.7%。

(2) 成品油市場

2022年，境內成品油市場需求疲弱。據發改委統計，境內成品油表觀消費量(包括汽油、柴油和煤油)同比增長0.9%。其中，柴油增長11.8%，汽油下降4.6%，煤油下降32.4%。全年成品油價格調整23次，其中上調13次，下調10次。

(3) 化工產品市場

2022年，境內化工市場需求收縮。據本公司統計，境內乙烯當量表觀消費量同比下降2.5%，合成樹脂、合成纖維、合成橡膠三大合成材料表觀消費量同比分別保持不變、下降2.8%和下降3.2%。境內化工產品價格同比持平。



2 生產經營

(1) 勘探及開發

2022年，本公司抓住高油價機遇，加強高質量勘探，擴大效益建產規模，境內油氣儲量替代率165%，境內油氣當量產量創歷史新高，盈利創近十年最好水平。勘探方面，聚焦拓資源、增儲量、擴礦權，全面啟動「深地工程」，加強

新區新領域風險勘探和圈閉預探，取得了一批油氣新發現，其中在塔里木盆地順北油氣、渤海灣盆地和蘇北盆地頁岩油、川西和川東南頁岩氣勘探取得重大突破，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，加快推進順北、塔河等原油重點產能建設，加強老區精細開發；在天然氣開發方面，積極推進順北二區、川西陸相等天然氣

重點產能建設，拓展LNG中長約，提高資源保障能力，加強天然氣經營系統優化，全產業鏈盈利水平持續提升。全年油氣當量產量488.99百萬桶，同比增長1.9%，其中，境內原油產量250.79百萬桶，同比增長0.5%；天然氣產量12,488億立方英尺，同比增長4.1%。

勘探及開發產量情況：

	2022年	2021年	2020年	2022年較 2021年 同比變動(%)
油氣當量產量(百萬桶)	488.99	479.74	459.02	1.9
原油產量(百萬桶)	280.86	279.76	280.22	0.4
中國	250.79	249.60	249.52	0.5
海外	30.07	30.16	30.70	(0.3)
天然氣產量(十億立方英尺)	1,248.75	1,199.44	1,072.33	4.1

原油和天然氣儲量情況：

儲量類別	原油儲量(百萬桶)	
	於2022年 12月31日	於2021年 12月31日
探明儲量：	1,962	1,749
探明已開發儲量：	1,766	1,578
中國	1,489	1,291
合併報表子公司	1,489	1,291
勝利油田	1,105	961
中國其他	384	330
海外	277	287
合併報表子公司	17	24
權益法核算長期股權投資	260	263
探明未開發儲量：	196	171
中國	153	125
合併報表子公司	153	125
勝利油田	41	17
中國其他	112	108
海外	43	46
合併報表子公司	0	0
權益法核算長期股權投資	43	46

儲量類別	天然氣儲量(十億立方英尺)	
	於2022年 12月31日	於2021年 12月31日
探明儲量：	8,806	8,456
探明已開發儲量：	7,138	6,740
中國	7,135	6,734
合併報表子公司	7,135	6,734
普光氣田	1,417	1,582
涪陵頁岩氣田	1,632	1,529
中國其他	4,086	3,623
海外	3	6
合併報表子公司	0	0
權益法核算長期股權投資	3	6
探明未開發儲量：	1,668	1,716
中國	1,667	1,715
合併報表子公司	1,667	1,715
涪陵頁岩氣田	99	99
中國其他	1,568	1,616
海外	1	1
合併報表子公司	0	0
權益法核算長期股權投資	1	1

勘探及開發活動

完鑽井數	截至12月31日							
	2022年				2021年			
	勘探 生產井	乾井	開發 生產井	乾井	勘探 生產井	乾井	開發 生產井	乾井
中國	364	111	1,958	3	363	129	1,828	4
合併報表子公司	364	111	1,958	3	363	129	1,828	4
勝利油田	159	48	1,029	2	170	58	944	2
中國其他	205	63	929	1	193	71	884	2
海外	5	1	200	0	2	1	114	0
合併報表子公司	0	0	0	0	0	0	2	0
權益法核算長期股權投資	5	1	200	0	2	1	112	0
完鑽井合計	369	112	2,158	3	365	130	1,942	4

在鑽井數	截至12月31日							
	2022年				2021年			
	總井數 勘探	開發	淨井數 勘探	開發	總井數 勘探	開發	淨井數 勘探	開發
中國	103	207	103	207	108	201	108	201
合併報表子公司	103	207	103	207	108	201	108	201
勝利油田	29	61	29	61	33	55	33	55
中國其他	74	146	74	146	75	146	75	146
海外	0	2	0	1	0	123	0	62
合併報表子公司	0	0	0	0	0	3	0	1
權益法核算長期股權投資	0	2	0	1	0	120	0	61
在鑽井合計	103	209	103	208	108	324	108	263

原油生產井	截至12月31日			
	2022年		2021年	
	總井數	淨井數	總井數	淨井數
中國	54,089	54,089	53,851	53,851
合併報表子公司	54,089	54,089	53,851	53,851
勝利油田	35,171	35,171	34,991	34,991
中國其他	18,918	18,918	18,860	18,860
海外	5,460	2,313	5,534	2,372
合併報表子公司	30	11	30	11
權益法核算長期股權投資	5,430	2,302	5,504	2,361
原油生產井合計	59,549	56,402	59,385	56,223

	截至12月31日			
	2022年		2021年	
天然氣生產井	總井數	淨井數	總井數	淨井數
中國	7,779	7,719	7,539	7,489
合併報表子公司	7,779	7,719	7,539	7,489
普光氣田	82	82	79	79
涪陵頁岩氣田	886	886	779	779
中國其他	6,811	6,751	6,681	6,631
天然氣生產井合計	7,779	7,719	7,539	7,489

單位：平方公里

	截至12月31日止年度	
	2022年	2021年
探礦權面積	372,078	390,023
中國	372,078	390,023
探礦權面積	44,617	42,391
中國	38,937	36,480
海外	5,680	5,911

(2) 煉油

2022年，本公司積極應對油價高位寬幅震蕩以及需求疲弱帶來的挑戰，加強採購、儲運和生產三方協同，堅持產銷一體運行優化。強化全球資源統籌和庫存管理，降低採購成本；緊貼市場需求，

靈活調整加工負荷、產品結構和成品油出口；持續推進「油轉化」「油轉特」，大力增產低硫船燃、基礎油、針狀焦等適銷產品；加快世界級基地建設，有序推進結構調整項目；持續增加高純氫產能，累計建成9個氫燃料電池供氫中

心。全年加工原油2.42億噸，生產成品油1.40億噸，其中柴油產量同比增長5.4%。

煉油生產情況

單位：百萬噸

	2022年較2021年			
	2022年	2021年	2020年	同比變動(%)
原油加工量	242.27	255.28	236.91	(5.1)
汽、柴、煤油產量	140.15	146.21	141.50	(4.1)
汽油	59.05	65.21	57.91	(9.4)
柴油	63.09	59.85	63.21	5.4
煤油	18.01	21.15	20.38	(14.8)
化工輕油產量	42.65	45.41	40.22	(6.1)
輕油收率(%)	74.06	73.83	74.34	0.23個百分點
綜合商品率(%)	94.96	94.65	94.77	0.31個百分點

註：境內合資公司的產量按100%口徑統計。

(3) 營銷及分銷

2022年，面對成品油需求疲弱的挑戰，本公司充分發揮產銷一體化和營銷網絡優勢，以高質量服務拓展市場空間。加強市場預判，強化資源統籌，精準實施差異化策略，柴油經營量同比

增長8.6%，車用LNG零售量同比增長9.7%；積極開拓低硫船燃市場，市場地位進一步鞏固；互聯網線上業務快速發展，用戶滿意度大幅提升，非油業務經營質量和效益持續提升；優化加油（氣）站佈局，加快建設新能源服務網絡，充

換電站、碳中和加油站、碳中和油庫持續投營，擁有加氫站數量全球首位，積極向「油氣氫電服」綜合能源服務商轉型。全年成品油總經銷量2.07億噸，其中境內成品油總經銷量1.63億噸。

營銷及分銷營運情況

	2022年	2021年	2020年	2022年較2021年 同比變動(%)
成品油總經銷量(百萬噸)	206.74	220.79	217.91	(6.4)
境內成品油總經銷量(百萬噸)	162.55	171.31	167.99	(5.1)
零售量(百萬噸)	106.91	114.30	113.19	(6.5)
直銷及分銷量(百萬噸)	55.65	57.01	54.80	(2.4)
單站年均加油量(噸/站)	3,470	3,720	3,686	(6.7)

	於2022年 12月31日	於2021年 12月31日	於2020年 12月31日	本報告年末比上年 度年末變動(%)
中國石化品牌加油站總數(座)	30,808	30,725	30,713	0.3
自營加油站數(座)	30,808	30,725	30,707	0.3

註：成品油總經銷量包含了成品油經營量和貿易量。

(4) 化工

2022年，面對景氣周期下行和原料成本高企的挑戰，本公司緊貼市場需求，以效益為導向優化原料、裝置、產品結構，保持盈利裝置高負荷生產，減產無

邊際貢獻產品；加快優勢、先進產能建設和落後產能淘汰；密切產銷研用結合，加大高端產品和新材料研發力度，提升光伏級EVA、茂金屬聚烯烴、順丁橡膠等高附加值產品產量。煤化工實現

提質增效。全年乙烯產量1,344萬噸。加強戰略客戶合作和產品定制化服務，全年化工產品經營總量為8,165萬噸，同比增長0.1%，實現了全產全銷。

化工主要產品產量

單位：千噸

	2022年	2021年	2020年	2022年較2021年 同比變動(%)
乙烯	13,437	13,380	12,060	0.4
合成樹脂	18,544	18,999	17,370	(2.4)
合成橡膠	1,284	1,252	1,067	2.6
合成纖維單體及聚合物	8,886	9,201	9,057	(3.4)
合成纖維	1,112	1,357	1,313	(18.1)

註：境內合資公司的產量按100%口徑統計。

(5) 科技開發

2022年，本公司持續加大科技研發投入，着力突破關鍵核心技術，強化前沿基礎研究，縱深推動科技體制機制改革，不斷提升科技創新支撐和引領能力。上游方面，深層—超深層油氣、頁岩油氣勘探開發理論和技術等取得新突

破。煉油方面，生物航煤實現規模化試生產與應用。化工方面，大絲束碳纖維實現規模化生產，POE、聚丁烯-1中試裝置一次開車成功並產出合格產品。此外，百萬噸乙烯配套含硫廢鹼液濕式氧化工藝成套技術實現工業應用，S Zorb裝置在線實時優化(RTO)成套軟件成功

上線運行。全年申請境內外專利8,687件，獲得境內外專利授權6,289件；獲得中國專利金獎1項、銀獎1項、優秀獎4項。

(6) 健康與安全

2022年，本公司全面推進HSE管理體系建設，專業管理持續加強。加強員工健康和公共安全管理，改善工作環境，強化安全裝備配置，守護境內外員工職業健康、身體健康和心理健康。落實全員安全生產責任制，深入推進安全生產專項整治三年行動、安全風險集中治理攻堅，大力推進危化品、老舊裝置、油氣儲存基地等專項整治。

(7) 資本支出

2022年，本公司注重投資的質量和效益，持續優化投資項目管理，全年資本支出人民幣1,891億元。勘探及開發板塊資本支出人民幣833億元，主要用於順北、塔河、勝利海上等原油產能建設，川西、涪陵、威榮等天然氣產能建設，勝利濟陽頁岩油國家級示範區開發試驗以及油氣儲運設施建設；煉油板塊資本支出人民幣229億元，主要用於鎮

海煉化擴建，安慶、揚子等煉油結構調整項目，以及氫能供應中心建設；營銷及分銷板塊資本支出人民幣191億元，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586億元，主要用於鎮海、中韓、海南、天津南港等乙烯項目，九江和鎮海芳烴項目，上海大絲束碳纖維，儀征PTA以及巴陵己內酰胺搬遷等項目建設；總部及其他資本支出人民幣52億元，主要用於科技研發和信息化等項目建設。

業務展望

1 市場展望

展望2023年，中國經濟運行有望實現整體好轉。預計境內天然氣、成品油和化工產品需求快速增長。綜合考慮全球供需變化、地緣政治、庫存水平等影響，預計國際油價在中高位震盪。

2 生產經營

2023年，本公司將以建設世界一流企業為戰略牽引，積極引領行業轉型發展、銳意提升科技創新實力、持續提升生產經營水平、大力深化改革完善治理、着力打造良好社會形象、堅決築牢安全根基，並認真做好以下幾方面的工作：

勘探及開發板塊：本公司將加強戰略性領域風險勘探，增加優質規模儲量；加強效益開發，在穩油增氣降本上取得新成效。在原油開發方面，聚焦提產能、控遞減、增可採、降成本，加快濟陽、塔河等產能建設，加強老區精細開發。在天然氣開發方面，加快川西海相、鄂北等產能建設，推動天然氣效益上產；多元化拓展天然氣資源渠道，培育發展優質客戶，持續完善天然氣產供儲銷體系。全年計劃生產原油280.23百萬桶，其中境外29.03百萬桶；計劃天然氣生產12,918億立方英尺。



煉油板塊：本公司將以效益為導向，堅持產銷協同，加快推動產業優化升級。深化落實差異化採購策略，動態優化原油資源配置，降低採購成本；提高裝置負荷，靈活調整成品油收率和柴汽比；有序推進低成本「油轉化」，加大「油轉特」力度，推進潤滑油脂、針狀焦等特種產品發展，增強盈利水平；優化出口產品的結構和節奏。全年計劃加工原油2.50億噸，生產成品油1.46億噸。

營銷及分銷板塊：本公司將充分發揮一體化優勢，加強數字化賦能，鞏固提升市場份額。完善市場監測體系，動態優化量價策略，持續提升零售量效水平；精準佈局增量網絡，增強網絡完整性、穩定性；鞏固提升低硫船燃市場優勢，加快拓展海外市場和零售終端；加強自有品牌商品建設，提升非油業務經營質量和效益；積極創新商業模式，加快發展新能源終端，推動「油氣電服」綜合能源服務商建設取得更大突破。全年計劃境內成品油經銷量1.75億噸。

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」，培育「成本+附加值+綠色低碳」新優勢。持續推進原料多元化，增強成本優勢；以市場需求為導向，及時調整裝置負荷和產品結構；持續加大新材料、高附加值產品開發力度，拓展創效空間；加快推進大乙烯佈局發展和芳烴鏈轉型升級，不斷增強市場競爭力。同時，緊貼市場優化營銷策略，大力推進市場開發，通過為客戶提供一攬子解決方案提高產品價值。全年計劃生產乙烯1,400萬噸。

科技開發：本公司將堅定實施創新驅動戰略，全力攻堅關鍵核心技術、縱深推進科技體制機制改革，加快向世界領先潔淨能源化工公司邁進。圍繞油氣資源增儲上產、降本增效產業化技術攻關，大力攻堅油氣地質理論與勘探開發關鍵技術。持續加強油化一體化技術開發，優化煉油產品結構，提升資源清潔高效低碳利用水平。積極開展「油轉化」、「油轉特」和氫能關鍵技術攻關與應用開發。

圍繞化工與材料升級需求，聚力攻關多元化、過程綠色化基礎化學品生產技術，加快高附加值合成材料生產關鍵核心技术突破。

資本支出：2023年本公司計劃資本支出人民幣1,658億元，其中，勘探及開發板塊資本支出人民幣744億元，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227億元，主要用於揚子煉油結構調整項目和鎮海煉化擴建等項目建設；營銷及分銷板塊資本支出人民幣166億元，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466億元，主要用於鎮海、海南、天津南港、茂名等乙烯項目，儀征PTA以及巴陵己內酰胺搬遷等項目建設；總部及其他資本支出人民幣55億元，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年度報告所列的本公司經審計的財務報表及其附註同時閱讀。以下涉及的部分財務數據摘自本公司按國際財務報告準則編製並經過審計的財務報表。討論中涉及的產品價格均不含增值稅。

1 合併經營業績

2022年，國際原油價格上漲，帶動石油石化產品價格上漲，本公司的營業收入為人民幣33,182億元，同比增長21.1%。本公司深入開展生產經營優化，全力穩運行拓市場，加大原料、產品和裝置結構調整力度，積極應對市場消費不足的不利因素，實現經營收益人民幣758億元，同比降低19.9%。

下表列示本公司相關各期合併利潤表中主要收入和費用項目。

	截至12月31日止年度		
	2022年	2021年	變化率(%)
	(人民幣百萬元)		
營業收入	3,318,168	2,740,884	21.1
主營業務收入	3,257,356	2,679,500	21.6
其他經營收入	60,812	61,384	(0.9)
經營費用	(3,242,333)	(2,646,256)	22.5
採購原油、產品及經營供應品及費用	(2,684,756)	(2,076,665)	29.3
銷售、一般及管理費用	(55,809)	(54,978)	1.5
折舊、折耗及攤銷	(109,906)	(115,680)	(5.0)
勘探費用(包括乾井成本)	(10,591)	(12,382)	(14.5)
職工費用	(103,585)	(103,492)	0.1
所得稅以外的稅金	(263,991)	(259,032)	1.9
信用減值轉回／(損失)	1,084	(2,311)	—
其他收入／(費用)淨額	(14,779)	(21,716)	(31.9)
經營收益	75,835	94,628	(19.9)
融資成本淨額	(9,974)	(9,010)	10.7
投資收益及應佔聯營公司及合營公司的損益	28,539	23,551	21.2
除稅前利潤	94,400	109,169	(13.5)
所得稅費用	(18,757)	(23,318)	(19.6)
本年度利潤	75,643	85,851	(11.9)
歸屬於：			
本公司股東	66,153	71,975	(8.1)
非控股股東	9,490	13,876	(31.6)

(1) 營業收入

2022年，本公司主營業務收入為人民幣32,574億元，同比增長21.6%。主要歸因於石油石化產品價格同比上漲。

下表列示了本公司2022年和2021年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)			平均實現價格 (人民幣元／噸、人民幣元／千立方米)		
	截至12月31日止年度		變化率(%)	截至12月31日止年度		變化率(%)
	2022年	2021年		2022年	2021年	
原油	8,171	7,162	14.1	4,449	3,049	45.9
天然氣(百萬立方米)	30,845	29,953	3.0	1,808	1,606	12.6
汽油	80,884	90,836	(11.0)	9,319	7,731	20.5
柴油	81,657	78,335	4.2	7,738	5,891	31.4
煤油	17,361	21,270	(18.4)	6,545	3,772	73.5
基礎化工原料	36,053	36,173	(0.3)	6,204	5,486	13.1
合纖單體及聚合物	7,412	6,955	6.6	6,116	6,537	(6.4)
合成樹脂	17,471	17,923	(2.5)	8,272	8,325	(0.6)
合成纖維	1,193	1,457	(18.1)	8,119	7,521	8.0
合成橡膠	1,364	1,286	6.1	11,363	11,099	2.4
化肥	779	976	(20.2)	3,015	2,807	7.4



本公司生產的大部分原油及少量天然氣用於本公司煉油、化工業務，其餘外銷給其他客戶。2022年，外銷原油、天然氣及其他上游產品的主營業務收入為人民幣1,923億元，同比增長23.3%，主要歸因於油氣產品量價齊升。

2022年，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18,558億元（佔本公司營業收入的55.9%），同比增長20.9%，主要歸因於成品油銷售價格大幅上漲，有效抵銷了銷量下降影響。汽油、柴油及煤油的銷售收入為人民幣14,993億元（佔石油產品銷售收入的80.8%），同比增長20.5%；其他精煉石油產品銷售收入人民幣3,565億元（佔石油產品銷售收入的19.2%），同比增長22.3%。

本公司化工產品對外銷售收入為人民幣4,499億元（佔本公司營業收入的13.6%），同比增長5.9%。主要歸因於部分化工產品銷售價格上漲。

(2) 經營費用

2022年，本公司經營費用為人民幣32,423億元，同比增長22.5%。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26,848億元，同比增長29.3%，佔總經營費用的82.8%。其中：

採購原油費用為人民幣9,997億元，同比增長45.0%。2022年外購原油加工量為20,198萬噸（未包括來料加工原油量），同比降低5.0%；外購原油平均單位加工成本為人民幣4,950元／噸，同比增長52.6%。

其他採購費用為人民幣16,850億元，同比增長21.5%，主要歸因於石腦油等原料以及原油、成品油貿易價格上漲。

銷售、一般及管理費用為人民幣558億元，同比增長1.5%。

折舊、耗減及攤銷為人民幣1,099億元，同比降低5.0%，主要歸因於受2021年油價上漲影響，經濟可採儲量增加，本年油氣資產折耗率降低，折舊折耗同比減少76億元。

勘探費用為人民幣106億元，同比降低14.5%，主要歸因於優化調整頁岩氣等非常規資源探井部署，持續提升探井成功率，有效降低探井核銷支出。

職工費用為人民幣1,036億元，同比增長0.1%。

所得稅以外的稅金為人民幣2,640億元，同比增長1.9%，主要歸因於油價同比上升，石油

特別收益金同比增加123億元；公司煉廠境內成品油銷量下降導致消費稅同比減少71億元。

信用減值轉回為人民幣11億元，信用減值同比減少人民幣34億元，主要歸因於本年轉回部分計提的委託貸款減值損失。

其他收入／（費用）淨額為人民幣148億元，同比降低31.9%，主要歸因於公司長期資產減值同比減少。

(3) 經營收益為人民幣758億元，同比降低19.9%。主要歸因於2022年境內石油石化市場需求疲弱，同時高油價下境內煉油和化工產品毛利下降。

(4) 除稅前利潤為人民幣944億元，同比降低13.5%。

(5) 所得稅為人民幣188億元，同比降低19.6%，主要歸因於本年公司利潤同比下降導致所得稅費用相應減少。

(6) 非控股股東應佔利潤為人民幣95億元，同比减少人民幣44億元，降低31.6%。

(7) 本公司股東應佔利潤為人民幣662億元，同比降低8.1%。

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12月31日止年度		截至12月31日止年度		截至12月31日止年度	
	2022年	2021年	2022年	2021年	2022年	2021年
	人民幣百萬元		(%)		(%)	
勘探及開發事業部						
外部銷售 ^註	197,499	162,700	3.3	3.4	6.0	5.9
事業部間銷售	121,912	87,298	2.1	1.8		
經營收入	319,411	249,998	5.4	5.2		
煉油事業部						
外部銷售 ^註	198,714	173,109	3.3	3.6	6.0	6.3
事業部間銷售	1,376,425	1,212,455	23.3	24.9		
經營收入	1,575,139	1,385,564	26.6	28.5		
營銷及分銷事業部						
外部銷售 ^註	1,700,453	1,404,469	28.6	29.0	51.2	51.2
事業部間銷售	13,421	7,075	0.2	0.1		
經營收入	1,713,874	1,411,544	28.8	29.1		
化工事業部						
外部銷售 ^註	459,824	435,261	7.7	9.0	13.8	16.0
事業部間銷售	80,328	70,242	1.4	1.4		
經營收入	540,152	505,503	9.1	10.4		
本部及其他						
外部銷售 ^註	761,678	565,345	12.8	11.7	23.0	20.6
事業部間銷售	1,028,800	732,356	17.3	15.1		
經營收入	1,790,478	1,297,701	30.1	26.8		
抵銷事業部間銷售前的經營收入	5,939,054	4,850,310	100.0	100.0		
抵銷事業部間銷售	(2,620,886)	(2,109,426)				
合併經營收入	3,318,168	2,740,884			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及2022年較2021年的變化率。

	截至12月31日止年度		
	2022年	2021年	變化率(%)
	(人民幣百萬元)		
勘探及開發事業部			
經營收入	319,411	249,998	27.8
經營費用	265,695	245,313	8.3
經營收益	53,716	4,685	1,046.6
煉油事業部			
經營收入	1,575,139	1,385,564	13.7
經營費用	1,562,928	1,320,285	18.4
經營收益	12,211	65,279	(81.3)
營銷及分銷事業部			
經營收入	1,713,874	1,411,544	21.4
經營費用	1,689,337	1,390,340	21.5
經營收益	24,537	21,204	15.7
化工事業部			
經營收入	540,152	505,503	6.9
經營費用	554,279	494,397	12.1
經營收益	(14,127)	11,106	-
本部及其他			
經營收入	1,790,478	1,297,701	38.0
經營費用	1,789,160	1,300,926	37.5
經營收益	1,318	(3,225)	-
抵銷分部間收益	(1,820)	(4,421)	-

(1) 勘探及開發事業部

勘探及開發事業部生產的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給其他客戶。

2022年該事業部經營收入為人民幣3,194億元，同比增長27.8%，主要歸因於原油、天然氣等油氣產品量價齊增。

2022年該事業部銷售原油3,428萬噸，同比增長0.6%；銷售天然氣319億立方米，同比增長3.3%；銷售氣化LNG 215億立方米，同比增長12.5%；銷售液態LNG 142萬噸，同比降低77.0%，主要是公司按照採購價格和市場情況，靈活調整銷售策略和結構，減少毛利較低業務銷量。原油平均實現銷售價格為人民幣4,312元／噸，同比增長

47.1%；天然氣平均實現銷售價格為人民幣1,816元／千立方米，同比增長13.1%；氣化LNG實現銷售價格為人民幣3,535元／千立方米，同比增長66.8%；液態LNG實現銷售價格為人民幣5,710元／噸，同比增長46.1%。

2022年該事業部經營費用為人民幣2,657億元，同比增長8.3%。主要歸因於石油特別收益金、資源稅等同比增加人民幣153億元；LNG採購成本同比增加人民幣123億元；受油氣資產折耗率降低影響，折舊折耗攤銷同比減少人民幣76億元；勘探費用同比减少人民幣18億元。

2022年油氣現金操作成本為人民幣773.1元／噸，同比降低0.5%。

2022年該事業部抓住高油價機遇，全力推進油氣增儲上產，加強成本控制，優化天然氣全產業鏈市場運行，經營效益大幅攀升，實現經營收益為人民幣537億元，同比增加人民幣490億元，增長1,046.6%。

(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，其他精煉石油產品外銷給國內外客戶。

2022年該事業部經營收入為人民幣15,751億元，同比增長13.7%。主要歸因於汽柴煤、石腦油和自銷產品銷售價格同比上漲。

下表列示了該事業部各類煉油產品2022年和2021年的銷售量、平均實現價格及各自的變化率。

	銷售量(千噸)			平均實現價格 (人民幣元/噸)		
	截至12月31日止年度		變化率(%)	截至12月31日止年度		變化率(%)
	2022年	2021年		2022年	2021年	
汽油	57,562	63,827	(9.8)	8,967	7,208	24.4
柴油	61,169	58,807	4.0	7,376	5,563	32.6
煤油	14,782	17,313	(14.6)	6,468	3,734	73.2
化工原料類	41,470	45,234	(8.3)	5,016	3,989	25.8
其他精煉石油產品	65,945	68,783	(4.1)	4,553	5,061	(10.0)

該事業部2022年實現汽油銷售收入為人民幣5,162億元，同比增長12.2%；

實現柴油銷售收入為人民幣4,512億元，同比增長37.9%；

實現煤油銷售收入為人民幣956億元，同比增長47.9%；

實現化工原料類產品銷售收入為人民幣2,080億元，同比增長15.3%；

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3,002億元，同比降低13.8%。

2022年該事業部的經營費用為人民幣15,629億元，同比增長18.4%。主要歸因於國際原油價格大幅上漲，原料採購成本同比增加。

2022年加工原料油的平均成本為人民幣4,962元/噸，同比增長49.0%；加工原料油24,757萬噸(未包括來料加工原油量)，同比減少6.2%。加工原料油總成本人民幣12,283億元，同比增長39.8%。

2022年煉油毛利為人民幣344元/噸，同比減少人民幣188元/噸，主要歸因於高油價下國內汽柴油加工毛利下降、進口原油採購價差以及海外運保費同比大幅上漲影響。

2022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223.0元/噸，同比增長4.6%，主要歸因於燃動價格大幅上漲，以及加工量下降導致單位固定成本上升。

2022年該事業部經營收益為人民幣122億元，同比減少人民幣531億元，降低81.3%。主要歸因於高油價下原油採購成本上升、汽柴油毛利率下降，疊加需求不振，產品毛利同比大幅收窄。

(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。

2022年，該事業部經營收入為人民幣17,139億元，同比增長21.4%，主要歸因於成品油銷售價格同比上漲。其中：汽油銷售收入為人民幣7,544億元，同比增長7.4%；柴油銷售收入為人民幣6,339億元，同比增長37.0%；煤油銷售收入為人民幣1,144億元，同比增長42.4%。

下表列示了該事業部四大類產品2022年和2021年的銷售量、平均實現價格、各自的變化率及汽油、柴油的零售、配送和批發情況。

	銷售量(千噸)			平均實現價格(人民幣元/噸)		
	截至12月31日止年度		變化率(%)	截至12月31日止年度		變化率(%)
	2022年	2021年		2022年	2021年	
汽油	80,957	90,873	(10.9)	9,318	7,730	20.5
零售	56,989	64,325	(11.4)	9,938	8,223	20.9
直銷及分銷	23,968	26,548	(9.7)	7,845	6,537	20.0
柴油	81,932	78,566	4.3	7,737	5,890	31.4
零售	34,481	33,644	2.5	8,176	6,537	25.1
直銷及分銷	47,451	44,923	5.6	7,419	5,406	37.2
煤油	17,474	21,296	(17.9)	6,546	3,772	73.5
燃料油	26,162	25,847	1.2	4,817	3,437	40.1

2022年該事業部經營費用為人民幣16,893億元，同比增加人民幣2,990億元，同比增長21.5%。主要歸因於油價上漲，成品油採購成本同比上升。

2022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、所得稅外稅金、折舊及攤銷，除以銷售量）為人民幣208.6元／噸，同比增長5.5%，主要歸因於2022年境內成品油需求疲弱，經營總量同比下降導致單位固定成本上升。

2022年該事業部非油業務收入為人民幣381億元，同比增加人民幣27億元；非油業務利潤為人民幣43億元，同比增加人民幣2億元。

2022年該事業部面對油品市場消費疲弱的形勢，充分發揮一體化和網絡優勢，統籌安排內外資源，加大拓市擴銷力度，實現經營收益人民幣245億元，同比增長15.7%。

(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。

2022年該事業部經營收入為人民幣5,402億元，同比增長6.9%。主要歸因於基礎有機化工品、合成纖維、合成橡膠等產品價格同比上漲影響。

2022年該事業部主要六大類產品（基本有機化工品、合成樹脂、合成纖維單體及聚合物、合成纖維、合成橡膠和化肥）的銷售額為人民幣5,091億元，同比增長6.4%，佔該事業部經營收入的94.2%。

下表列出了該事業部六大類化工產品2022年及2021年的銷售量、平均實現價格及各自的變化率。

	銷售量(千噸)			平均實現價格(人民幣元／噸)		
	截至12月31日止年度		變化率(%)	截至12月31日止年度		變化率(%)
	2022年	2021年		2022年	2021年	
基礎有機化工品	46,972	48,059	(2.3)	6,192	5,311	16.6
合成纖維及聚合物	7,496	7,010	6.9	6,140	6,580	(6.7)
合成樹脂	17,475	17,924	(2.5)	8,272	8,325	(0.6)
合成纖維	1,193	1,457	(18.1)	8,122	7,521	8.0
合成橡膠	1,367	1,289	6.0	11,369	11,104	2.4
化肥	812	981	(17.2)	2,988	2,797	6.9

2022年該事業部經營費用為人民幣5,543億元，同比增長12.1%。主要歸因於石腦油等化工原料和燃料採購價格上漲。

2022年該事業部受化工產品需求下降、原料價格上漲等不利因素影響，化工毛利水平大幅下降，經營虧損為人民幣141億元，同比減利人民幣252億元。

(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。

2022年本部及其他的經營收入為人民幣17,905億元，同比增長38.0%。主要歸因於原油、成品油貿易產品價格同比上升。

2022年本部及其他的經營費用為人民幣17,892億元，同比增長37.5%。

2022年本部及其他的經營收益為人民幣13億元，同比增加人民幣45億元，主要歸因於上年計提壞賬準備，本年部分轉回，以及貿易公司優化採購節奏，收益有所增加影響。

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2022年 12月31日	於2021年 12月31日	變化金額
總資產	1,948,640	1,889,255	59,385
流動資產	523,140	558,024	(34,884)
非流動資產	1,425,500	1,331,231	94,269
總負債	1,012,402	974,181	38,221
流動負債	667,385	641,280	26,105
非流動負債	345,017	332,901	12,116
本公司股東應佔權益	784,706	774,182	10,524
股本	119,896	121,071	(1,175)
儲備	664,810	653,111	11,699
非控股股東權益	151,532	140,892	10,640
權益合計	936,238	915,074	21,164

於2022年12月31日，本公司總資產為人民幣19,486億元，比上年末增加人民幣594億元。其中：

流動資產為人民幣5,231億元，比上年末減少人民幣349億元，主要歸因於現金及存款比年初減少人民幣769億元，油價上漲導致原油和成品油等存貨增加人民幣368億元。

公司加大轉型發展投資力度，在建工程比上年末增加人民幣401億元，物業、廠房及設備淨額比上年末增加人民幣318億元；於聯(合)營公司的權益比上年末增加人民幣248億元，主要是上海賽科石油化工有限公司因股權出售變更為合營公司影響。

總負債為人民幣10,124億元，比上年末增加人民幣382億元。其中：

流動負債為人民幣6,674億元，比上年末增加人民幣261億元，主要歸因於2022年境內石油石化市場需求疲弱，疊加高油價影響，資金佔用增加，公司通過增加短期借款，增強短期流動性。

非流動負債為人民幣3,450億元，比上年末增加人民幣121億元，主要歸因於境內銀行長期借款增加。

本公司股東應佔權益為人民幣7,847億元，比上年末增加人民幣105億元。



(2) 現金流量情況

下表列示了本公司2022年及2021年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12月31日止年度	
	2022年	2021年
經營活動所得的現金流量淨額	116,269	225,174
投資活動所用的現金流量淨額	(95,010)	(145,198)
融資活動所用的現金流量淨額	(39,699)	(57,942)

2022年本公司經營活動所得現金淨額為人民幣1,163億元，同比減少流入人民幣1,089億元。主要歸因於本年集中繳納上年四季度緩繳稅款，以及經營效益下降影響。

2022年本公司投資活動所用現金淨流出為人民幣950億元，同比減少流出人民幣502億元，主要歸因於到期日為三個月以上的定期存款到期取現同比增加人民幣592億元，資本支出同比增加流出人民幣258億元，到期日為三個月以上的定期存款同比減少人民幣192億元。

2022年本公司融資活動現金流出淨額為人民幣397億元，同比減少流出人民幣182億元，主要歸因於公司淨付息債務同比增加人民幣449億元，現金股利支出同比增加人民幣218億元。

2022年期末現金及現金等價物為人民幣934億元。

(3) 或有負債

參見本報告「重要事項」關於重大擔保及其履行情況的有關內容。

(4) 資本性開支

參見本報告「經營業務回顧及展望」關於資本支出部分描述。

(5) 研究及開發支出和環保支出

研究及開發支出包括研發費用和研發性資本化支出。2022年本公司的研究及開發支出為人民幣225.10億元，其中費用化支出人民幣127.73億元，資本化支出人民幣97.37億元。

環保支出是指本公司支付的污染物清理費用，不包括排污裝置的資本化費用。2022年本公司的環保支出為人民幣168.23億元。

(6) 金融衍生工具的公允價值測量與相關制度

公司建立健全了同金融工具會計核算、信息披露相關的決策機制、業務流程和內部控制。



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	-	2	-	-	-	-	1,228	(1,226)	-
基金	-	2	-	-	-	-	222	(220)	-
衍生金融工具	1,350	(1,838)	(15,535)	-	-	-	-	12,347	-
現金流量套期工具	13,798	13,860	(255)	6,667	-	-	-	(6,030)	(320)
應收款項融資	5,939	3,507	-	-	-	-	32,546	(34,978)	-
其他權益工具投資	767	730	-	(79)	-	-	148	(151)	45
合計	21,854	16,261	(15,790)	6,588	-	-	33,922	(30,038)	(275)

衍生品投資情況

2022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年度報告第204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如下

	截至12月31日止年度	
	2022年 人民幣百萬元	2021年 人民幣百萬元
營業收入		
勘探及開發事業部	319,411	249,998
煉油事業部	1,575,139	1,385,564
營銷及分銷事業部	1,713,874	1,411,544
化工事業部	540,152	505,503
本部及其他	1,790,478	1,297,701
抵銷分部間銷售	(2,620,886)	(2,109,426)
合併營業收入	3,318,168	2,740,884
營業利潤／（虧損）		
勘探及開發事業部	48,538	613
煉油事業部	11,611	65,360
營銷及分銷事業部	25,197	23,102
化工事業部	(14,256)	11,361
本部及其他	15,480	9,521
抵銷分部間銷售	(1,820)	(4,421)
財務費用、投資收益及公允價值變動損失	11,664	6,878
合併營業利潤	96,414	112,414
歸屬於母公司股東的淨利潤	66,302	71,208

營業利潤：2022年本公司實現營業利潤為人民幣964億元，同比減少人民幣160億元。

淨利潤：2022年本公司歸屬於母公司股東的淨利潤為人民幣663億元，同比減少人民幣49億元，降低6.9%。

(2) 按中國企業會計準則編製的財務數據：

	於2022年 12月31日 人民幣百萬元	於2021年 12月31日 人民幣百萬元	變化額
總資產	1,948,640	1,889,255	59,385
非流動負債	344,102	331,934	12,168
股東權益	937,153	916,041	21,112

變動分析：

2022年末本公司總資產為人民幣19,486億元，比上年末增加人民幣594億元，主要歸因於公司為轉型升級加大投入，在建工程比上年末增加人民幣401億元，固定資產比上年末增加人民幣318億元，長期股權投資比上年末增加人民幣248億元，受原油和成品油等價格上漲影響存貨比上年末增加人民幣368億元，此外貨幣資金比上年末減少人民幣769億元。

2022年末本公司的非流動負債為人民幣3,441億元，比上年末增加人民幣122億元，主要歸因於滿足項目資金需求長期借款比上年末增加人民幣456億元，此外應付債券比上年末減少人民幣297億元。

2022年末本公司股東權益為人民幣9,372億元，比上年末增加人民幣211億元。

(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 增減(%)
勘探及開發	319,411	214,834	24.4	27.8	4.1	11.5
煉油	1,575,139	1,317,846	1.7	13.7	24.1	(4.3)
營銷及分銷	1,713,874	1,618,973	5.4	21.4	22.8	(1.0)
化工	540,152	529,241	1.2	6.9	13.3	(5.7)
其他	1,790,478	1,757,535	1.8	38.0	38.5	(0.4)
抵銷分部間銷售	(2,620,886)	(2,619,066)	不適用	不適用	不適用	不適用
合計	3,318,168	2,819,363	7.1	21.1	27.2	(2.6)

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(26)和按國際財務報告準則編製的財務報表附註1。

1 本報告期公司治理的完善情況

本報告期內，中國石化遵守《公司章程》和境內外監管規定，堅持規範運作，依法合規經營，持續提升公司治理水平。董事會加強戰略規劃，科學制定發展戰略，審議通過公司中長期發展規劃。獨立董事履職盡責，積極出席董事會和相關專門委員會會議，認真審議決策事項，開展科技創新專題調研，為公司改革發展建言獻策。公司銜接最新監管要求，修訂《信息披露管理規定》《獨立董事工作規則》《董事會秘書工作規則》《內幕信息知情人登記管理辦法》等多項公司治理制度，夯實規範治理的制度基礎；持續加強內控制度體系建設，內控制度執行有效性不斷提升。公司堅持高質量做好信息披露和投資者關係管理，加強ESG溝通與披露，增加透明度，繼續獲得上海證券交易所信息披露A級評價。公司在境內外同步實施上市以來首次股份回購，積極維護公司價值。公司不斷提高黨建工作質量，提振廣大員工精氣神，加強紀檢監察和監督工作，助力董事會各項決策部署有效落實，推動公司高質量發展。

本報告期內，中國石化公司治理與中國《公司法》和中國證監會相關規定的要求不存在重大差異；本公司監事會對監督事項無異議。中國石化、中國石化董事會、董事、監事、高級管理人員、中國石化控股股東及實際控制人沒有受到中國證監會的稽查、中國證監會和香港證券期貨監察委員會以及美國證券交易委員會的行政處罰、通報批評或上海證券交易所、香港聯合交易所、紐約股票交易所和倫敦股票交易所的公開譴責。

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2022年5月18日召開了2021年年度股東大會、2022年第一次A股類別股東大會和2022年第一次H股類別股東大會。會議有關情況請參見中國石化於2022年5月19日刊登在《中國證券報》《上海證券報》《證券時報》和上海證券交易所網站，及於2022年5月18日刊登在香港聯合交易所網站的決議公告。

3 董事、監事及其他高級管理人員的股本權益情況

於2022年12月31日，董事、高級副總裁凌逸群先生持有13,000股中國石化A股股份。

本報告期內，除本年報披露外，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香港《證券及期貨條例》第十五部分第7及第8部分須通知中國石化及香港聯合交易所，或根據《證券及期貨條例》第352條須登記於該條例指定的登記冊內的，或根據香港上市規則所載《上市公司董事進行證券交易的標準守則》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》第十五部分定義）的股份、債券或相關股份的權益及淡倉（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）。

4 公司相對於控股股東的獨立性情況

本公司相對於控股股東在業務、資產、財務等各方面具有獨立性。本公司控股股東通過股東大會依法行使股東權利，未出現超越本公司股東大會權限、直接或間接干預本公司經營決策和經營活動的行為。本公司具有獨立完整的業務及自主經營能力。本報告期內，本公司未發現控股股東利用其特殊地位侵佔和損害本公司及其他股東利益的行為。

5 與控股股東存在同業競爭方面的情况
具體內容參見重要事項章節的中國石化集團公司承諾事項履行情况。

規則附錄十四所載的《企業管治守則》的守則條文。

關內容均登載於本公司網站<http://www.sinopec.com>。

6 內部控制制度的健全和實施情况

中國石化內部控制評價情况和內控審計情况詳見公司同日披露的內部控制評價報告和內部控制審計報告。

7 對子公司的管理控制情况

本公司根據法律法規、《公司章程》和內部控制制度對不同類型的子公司實施規範化管控。本報告期內，本公司未發生達到重大標準的購買子公司事項。

8 高級管理人員考評和激勵機制

中國石化已建立並不斷完善公正、透明的董事、監事及其他高級管理人員的績效評價標準與激勵約束機制，實行《中國石化高級管理人員績效考核和薪酬管理辦法》等激勵政策。

9 企業管治報告（根據香港上市規則所作）

(1) 《企業管治守則》遵循情况

本報告期內，中國石化遵守了香港上市

A 企業目的、策略及管治

A.1 企業策略、業務模式及文化

- 中國石化董事會於2022年3月25日審議通過《中國石化「十四五」發展規劃及2035年遠景目標綱要》，明確了公司中長期發展戰略和2035年遠景目標。公司始終堅持穩中求進工作總基調，完整準確全面貫徹新發展理念，積極推動公司實現高質量發展，不斷為國家、社會和股東創造價值。
- 中國石化高度重視企業文化建設，在長期的改革發展過程中，培育形成了以「愛我中華、振興石化」的企業精神和「苦幹實幹」、「精細嚴謹」等優良傳統為重要內涵的企業文化，致力於提供更先進的技術、更優質的產品和更周到的服務。有

A.2 企業管治職能

- 中國石化董事會負責履行企業管治職責，制定和批准有關公司治理制度，規範運作，完善公司治理，確保公司遵守法律法規及境內外監管規則，並將公司遵守《企業管治守則》的情况在《企業管治報告》中予以披露。
- 董事會組織安排董事、監事及高級管理人員參加培訓，做好相關記錄。本報告期內，中國石化董事、監事及高級管理人員積極參加培訓並注重持續專業發展，繼續在具備全面信息及切合所需的情况下為中國石化作出貢獻。

中國石化現任董事參與培訓的情况如下：

姓名	職位	法律、法規之更新		公司會計／財務／經營管理情况	
		閱讀材料	培訓、講座	閱讀材料	調研
馬永生	董事長、非執行董事	√	√	√	√
趙東	非執行董事	√	√	√	√
喻寶才	執行董事、總裁	√	√	√	√
凌逸群	執行董事、高級副總裁	√	√	√	√
李永林	執行董事、高級副總裁	√	√	√	√
劉宏斌	執行董事、高級副總裁	√	√	√	√
蔡洪濱	獨立非執行董事	√	√	√	√
吳嘉寧	獨立非執行董事	√	√	√	√
史丹	獨立非執行董事	√	√	√	√
畢明建	獨立非執行董事	√	√	√	√

B 董事會組成及提名

B.1 董事會組成、繼任及評核

- a. 中國石化董事會為中國石化的決策機構，遵循良好的企業管治常規及程序。董事會的各項決策由中國石化管理層落實。
- b. 目前中國石化董事會由10名成員組成(參見本年報董事、監事及其他高級管理人員的基本情況)，其中4名執行董事、6名非執行董事(其中獨立非執行董事4名，佔董事會總人數的五分之二)。
- c. 中國石化已接受各位獨立非執行董事2023年度確認書，確認他們符合香港上市規則第3.13條所載有關獨立性的規定。中國石化認為全體獨立非執行董事均為獨立人士。中國石化董事會的構成及運作機制可保障董事會可獲得獨立且客觀的意見，如公司規定了關聯交易、利潤分配、董事選聘等事項需得到獨立非執行董事的事前認可或獨立意見。董事會每年評估有關機制的有效性。
- d. 中國石化董事會制定了《董事會成員多元化政策》，規定董事會成員的提名和委任以董事會整體良好運作所需的技能和經驗為基礎，同時考慮董事會成員多元化的目標和要求。中國石化在設定董事會成員組合時，從多個方面考慮董事會成員多元化，包括但不限於專業經驗、技能、知識、服務任期、地區、文化、教育背景、性別及年齡等因素。《公司章程》關於董事任期的規定，有利於確保董事會在具有持續經驗和獲得新思維之間取得適當平衡，提升多元化水平。中國石化注重並每年評估《董事會成員多元化政

策》的實施情況。目前，公司董事會實現性別、文化、教育背景和專業特長等方面的多元化，女性董事佔比為10%，董事來自境內外的不同行業，具有豐富的專業經驗，既包括石油石化企業經營管理，又包括經濟學、會計、金融、產業與能源經濟等，有利於戰略規劃和科學決策。在董事人選方面，董事會及提名委員會在有需要時會通過行業自律協會、專業人士推薦等渠道尋找潛在女性董事人選，以保證董事會的性別多元化。

中國石化始終致力於構建多元化和機會平等的工作場所，積極招聘女性員工，增加隊伍的多元化程度，並為所有員工提供平等的就業機會和環境，讓員工們都能擁有充分發揮自身個性特點和價值的職業發展空間。2022年公司女性員工比例為31.0%。公司堅持男女平等原則，確保女性員工享有與男性員工平等的勞動權利和社會保障權利。具體情況請參見公司2022年可持續發展報告。

B.2 委任、重選和罷免

- a. 中國石化所有董事每屆任期均為3年，獨立非執行董事連任時間不超過6年。本報告期內，董事會根據公司實際情況未提名新的董事，也未發生董事的重選和罷免。董事的具體任期請參見本章節第11部分。
- b. 中國石化所有董事均經過股東大會選舉，董事會沒有權力委任臨時董事。
- c. 中國石化全體董事均能付出足夠時間及精力處理公司事務。

B.3 提名委員會

- a. 中國石化董事會設立提名委員會，由獨立非執行董事史丹女士任主任委員，董事長馬永生先生和獨立非執行董事吳嘉寧先生任委員。提名委員會主要對董事會的規模和構成，董事和高級管理人員的選擇標準、程序以及人選等向董事會提出建議。提名委員會在建議董事候選人時，主要考慮董事候選人技能、知識、經驗及是否具備董事任職資格等，同時也評估其可投入的時間和精力以及董事多元化政策。中國石化《提名董事候選人程序》以及《提名委員會工作規則》登載於本公司網站<http://www.sinopec.com>。
- b. 提名委員會履行職責時可聘請專業人員，所發生的合理費用由中國石化承擔。同時，提名委員會任命了諮詢委員，可要求諮詢委員提供諮詢意見。委員會的工作經費列入中國石化預算。
- c. 本報告期內，提名委員會召開1次會議(參見本年報董事會報告「董事會專門委員會會議召開及出席情況」)。

C 董事責任、權力轉授及董事會程序

C.1 董事責任

- a. 對於新委任的董事，中國石化均安排專業顧問，準備詳實資料，向其告知各上市地的監管規定，提醒其作為董事的權利、責任和義務。中國石化為董事購買責任保險以減少董事正當履職可能發生的損失。
- b. 中國石化所有非執行董事均享有與執行董事同等職權，另外，獨立非執行董事具有某些特定職權。《公

司章程》和《董事會議事規則》就董事、非執行董事包括獨立非執行董事的職權有明確規定，均登載於本公司網站<http://www.sinopec.com>。

- c. 中國石化全體董事已確認他們在本報告期內一直遵守《上市發行人董事進行證券交易的標準守則》（「《標準守則》」）的規定。同時中國石化制定了標準不低於《標準守則》的《董事、監事及高級管理人員所持本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》，以進一步規範有關人員買賣本公司證券的有關活動。
- d. 中國石化全體獨立非執行董事及其他非執行董事均定期出席董事會會議及其任職的專門委員會會議，隨時關注公司的生產經營狀況，以其技能、專業知識對公司改革發展提出建設性意見。相關會議出席情況請參見本年報的董事會報告。

C.2 主席及行政總裁

- a. 馬永生先生任公司董事長，由全體董事選舉產生；喻寶才先生任公司總裁，由董事會提名並聘任。董事長和總裁的主要職責區分明確，其職責範圍詳見《公司章程》。
- b. 董事長確保所有董事均能及時收到充分、清晰、完整的信息並知悉董事會會議事項。
- c. 董事長注重與獨立非執行董事的溝通，與獨立非執行董事會面2次，

溝通公司發展戰略、中長期發展規劃、公司治理、經營管理等情況。

- d. 董事長提倡公開、積極討論的文化，董事在董事會會議上就公司重大決策事項充分深入討論。

C.3 管理功能

- a. 董事會、管理層均有書面訂立的明確的職責範圍，中國石化《公司章程》及其附件《股東大會議事規則》和《董事會議事規則》就董事會、管理層的職權及授權有明確規定，均登載於本公司網站<http://www.sinopec.com>。

C.4 董事會專門委員會

- a. 除審計委員會、薪酬與考核委員會以及提名委員會以外，中國石化董事會還設立了戰略委員會和可持續發展委員會。戰略委員會負責研究公司長期發展戰略和重大投資決策，現由8位董事組成，董事長馬永生先生任主任委員，執行董事喻寶才先生、凌逸群先生、李永林先生、劉宏斌先生和獨立非執行董事蔡洪濱先生、史丹女士、畢明建先生任委員。可持續發展委員會負責公司可持續發展的策略、治理及戰略規劃等，現由4位董事組成，董事長馬永生先生任主任委員，非執行董事趙東先生、執行董事李永林先生、獨立非執行董事蔡洪濱先生任委員。
- b. 各專門委員會須向董事會匯報其決定或建議。各專門委員會均訂立工作規則，《審計委員會工作規則》《薪酬與考核委員會工作規則》《可

持續發展委員會工作規則》及《提名委員會工作規則》登載於本公司網站<http://www.sinopec.com>。

C.5 董事會議事程序以及資料提供及使用

- a. 中國石化《公司章程》及其附件《董事會議事規則》就董事會的議事程序有明確規定，均登載於本公司網站<http://www.sinopec.com>。
- b. 中國石化董事會最少每季度召開一次會議。董事會一般在會議召開14天前就會議時間及事項進行溝通，董事會和專門委員會的會議文件及資料一般提前10天呈送各位董事，並在每次會議前指派專門人員負責回答董事可能提出的疑問，保障董事可以有效且積極的方式參與董事會議事程序，在充分掌握議案資料的情況下作出決定。2022年中國石化共召開了9次董事會會議。會議出席情況請參見本年報的董事會報告。
- c. 中國石化董事可以提出議案列入董事會會議議程，各位董事有權要求獲得其他相關資料。董事會及各專門委員會會議日程及其他參考文件均在會前預先分發，使各成員有充分時間研究，作出合理決策。
- d. 中國石化各位董事均可全面、及時地取得一切有關資料。董事會秘書組織董事會會議材料的編製，為每項議案準備說明材料以便董事充分理解議案內容。管理層負責組織向董事提供其所需要的信息和資料。董事可要求管理層或通過管理層要求

本公司有關部門提供資料或作出相關解釋，並可於必要時尋求專業顧問的意見。

- e. 董事會會議及董事會專門委員會會議的決議或內容均由公司指定的會議記錄人記錄並存檔，並經出席相關會議的董事審閱確認。會議記錄詳實記錄了所討論的事項、最終決定等。
- f. 中國石化董事會對自身一年來的運行情況和工作進行了評估，認為董事會運作按照境內外監管規定和公司規章制度進行，董事會充分溝通，決策過程中聽取黨組織、監事會、管理層的意見，維護了中國石化利益和股東的合法權益。

C.6 公司秘書

- a. 中國石化董事會秘書為香港聯合交易所認可的公司秘書，由董事長提名、董事會聘任，是公司高級管理人員，向董事長、總裁匯報工作，對公司和董事會負責。董事會秘書向董事會提供管治方面的意見，並安排董事的入職培訓及專業發展。
- b. 中國石化董事會秘書協助董事處理董事會的日常工作，持續向董事提供境內外監管機構有關公司治理的法規、政策及要求，協助董事規範履職。
- c. 本報告期內，中國石化董事會秘書積極參加職業發展培訓，其接受培訓時間達15小時以上。

D. 核數、內部監控及風險管理

D.1 財務匯報

- a. 董事負責監督編製每個財政期間的賬目，使該賬目能真實、公平地反映本公司在該期間的業務狀況、業績及現金流表現。公司董事會批准了2022年財務報告，並保證年度報告所載資料不存在任何虛假記載、誤導性陳述或重大遺漏，並對其內容的真實性、準確性和完整性承擔個別及連帶責任。
- b. 中國石化管理層每月向董事提供財務、生產經營、資本市場動態、證券監管動態等方面信息，便於董事及時了解公司最新情況和監管最新變化。
- c. 中國石化已採取內部控制機制以使管理層及相關部門向董事會及審計委員會提供充分的財務數據、相關解釋和資料。
- d. 中國石化外部審計師在財務報告的審計師報告書中對其審計責任做出了聲明。

D.2 內部監控及風險管理

- a. 中國石化制定並實施內部控制和風險管理制度。董事會是內部控制及風險管理的決策機構，負責檢討中國石化內部控制及風險管理的成

效。中國石化董事會以及審計委員會定期（每年至少一次）收到管理層有關公司內部控制及風險管理資料。重大的內部控制及風險事項均會向董事會以及審計委員會匯報。中國石化已設置內部控制與風險管理、內部審計部門，並配備足夠的專業人員，內部控制與風險管理和內部審計部門定期（每年至少兩次）向審計委員會匯報。本公司的內部控制及風險管理系統旨在管理風險，但無法確保消除所有風險。

- b. 內部控制方面，中國石化採用國際通行的COSO（反對虛假財務報告委員會的贊助組織委員會）報告提出的內部控制框架結構，以《公司章程》和現行管理制度為基礎，結合境內外監管規則，制定並不斷完善《內部控制手冊》，實現內部環境、風險評估、控制活動、信息與溝通、內部監督的全要素內部控制。同時，中國石化持續對本公司的內部控制進行監督和評價，通過定期測試、企業自查、審計檢查等全方位、各層級檢查，將總部及各企業全部納入內部控制評價範圍，並編製內部控制評價報告。董事會每年審議公司內部控制評價報告。本報告期內，中國石化內部控制的有關情況請參見內部控制評價報告。

中國石化制訂並實施信息披露制度和內幕知情人登記制度。公司對制度實施情況定期進行評估並按相關規定披露。信息披露制度的詳情請參見公司網站<http://www.sinopec.com>。

- c. 風險管理方面，中國石化採用COSO委員會制定的企業風險管理框架，制定風險管理制度並建立了風險管理組織體系。本公司每年組織開展年度風險評估，識別重大及重要風險，落實風險管理責任，結合內部控制組織制定重大及重要風險應對策略和措施，定期跟蹤重大風險應對措施實施情況，以確保本公司重大風險能得到足夠的關注、監控與應對。

中國石化董事會高度重視環境、社會和管治(ESG)管理方針和政策的制定，持續推動ESG的治理體系，加強董事會在ESG事務中的監督與參與力度，積極主動將ESG融入公司發展戰略、重大決策與生產經營。公司嚴格遵守中國反腐敗法律法規、業務所在國(地區)適用的反腐敗和反賄賂法律，全力支持《聯合國反腐敗公約》《聯合國全球契約》等相關倡議，遵守公司及商業夥伴廉潔從業和反腐敗的規定、承諾，加強廉潔文化建設。公司不斷健全完善反腐敗組織體系和制度體系，組織開展反腐敗培訓，重視反腐敗風險評估。董事會已經評估了本報告期內中國石化在環境、社會及管治表現和匯報相關方面的資源、員工資歷及經驗是否足夠，以及有關員工所接受的培訓課程及有關預算的充足性。具體情況請參見中國石化2022年可持續發展報告。

- d. 本報告期內，公司董事會審議評價了內部控制與風險管理，董事會認為本公司內部控制與風險管理有效。

D.3 審計委員會

- a. 中國石化董事會設立審計委員會，制定了《審計委員會工作規則》，規定了審計委員會的職責範圍。審計委員會主要負責監督及評估內外部審計工作，審閱公司的財務報告並對其發表意見，監督及評估與財務報告相關的內部控制的有效性，協調外部審計師與管理層、內部審計機構及相關部門的溝通等。審計委員會現由獨立非執行董事吳嘉寧先生任主任委員，獨立非執行董事蔡洪濱先生、史丹女士和畢明建先生任委員。
- b. 本報告期內，審計委員會召開了5次會議(參見本年報董事會報告「董事會專門委員會會議召開及出席情況」)。會議均出具審閱意見並呈報董事會。本報告期內，中國石化董事會及審計委員會沒有不同意見。
- c. 審計委員會履行職責時可聘請專業人員，所發生的合理費用由本公司承擔。同時，該委員會任命了諮詢委員，可要求其提供諮詢意見。委員會的工作經費列入本公司預算。中國石化規定，高級管理人員及有關部門應積極配合審計委員會的工作。
- d. 審計委員會已經評估了本報告期內中國石化在會計、內部審核、財務匯報職能方面的資源、員工資歷及經驗是否足夠，以及有關員工所接受的培訓課程及有關預算的充足性。審計委員會認為管理層已履行

建立有效內部監控系統的職責。經審計委員會審議批准的公司內部控制制度規定了舉報投訴機制，設有網上舉報、信件舉報、接待上訪、投訴信箱等渠道，使員工及其他與公司有往來者(如客戶及供貨商)可暗中及以不具名方式提出其對公司不當事宜的關注。審計委員會建立有接收、保留、處理有關會計、內部控制或審計事項的投訴或匿名舉報的內部程序。

E. 薪酬

E.1 薪酬水平、組成及其披露

- a. 經公司股東大會審批的董事服務合同規定了董事薪酬政策。執行董事的薪酬按國家有關規定及《中國石化高層管理人員薪酬實施辦法》確定；非執行董事不在公司領取薪酬；獨立非執行董事的薪酬由股東大會批准，其薪酬水平綜合考慮了行業情況、公司規模等因素。董事、監事及其他高級管理人員的年度薪酬參見本年報第37至45頁。
- b. 中國石化董事會設立薪酬與考核委員會，由獨立非執行董事畢明建先生任主任委員，董事長馬永生先生和獨立非執行董事吳嘉寧先生任委員。薪酬與考核委員會根據股東大會審批的薪酬方案對董事、監事及其他高級管理人員的年度薪酬的執行情況進行審閱，並向董事會報告。
- c. 薪酬與考核委員會有關對其他執行董事的薪酬建議均諮詢董事長及總裁。經薪酬與考核委員會評定，認為中國石化執行董事2022年履行了董事服務合同規定的責任條款。

- d. 薪酬與考核委員會履行職責時可聘請專業人員，所發生的合理費用由本公司承擔。同時，該委員會任命了諮詢委員，可要求其提供諮詢意見。委員會的工作經費列入中國石化預算。中國石化規定，高級管理人員及有關部門應積極配合薪酬與考核委員會的工作。
- e. 本報告期內，薪酬與考核委員會召開1次會議（參見本年報董事會報告「董事會專門委員會會議召開及出席情況」）。

F. 股東參與

F.1 有效溝通

- a. 中國石化的股利分配政策在本年報董事會報告中予以披露，詳細請參見本年報第62頁。
- b. 中國石化高度重視投資者關係工作，董事長出席年度和半年度業績發佈會，管理層參加路演推介，介紹公司發展戰略、生產經營業績等投資者關注的問題。獨立董事史丹女士、畢明建先生分別出席了年度以及半年度業績發佈會。公司董事會辦公室負責與投資者溝通，在符合監管規定的情況下，通過機構投資者見面會、投資者熱線電話和網絡平台交流等方式，加強與投資者交流。
- c. 中國石化規定董事會秘書負責建立公司與股東溝通的有效渠道，設置專門機構與股東進行聯繫，並及時將股東的意見和建議反饋給董事會或管理層。本公司網站「投資者關係」欄目詳細刊載了聯絡信息，確保股東可隨時與公司取得聯絡。

F.2 股東大會

- a. 本報告期內，中國石化在股東大會就每項實際獨立的事宜均個別提出決議案。所有議案均以投票方式表決，以保障全體股東的利益。中國石化在股東大會召開45日（不含會議召開當日）前向股東發送會議通知。
- b. 中國石化董事長主持召開了2021年年度股東大會（簡稱「股東年會」）、2022年第一次A股類別股東大會和2022年第一次H股類別股東大會，中國石化部分董事、監事以及高級管理人員出席股東大會，與投資者深入交流。提名委員會、薪酬與考核委員會、戰略委員會、可持續發展委員會的部分委員出席股東年會，審計委員會委員因工作原因未能出席股東年會。公司外部審計師出席了股東年會。股東年會期間，公司安排了專人記錄與各專門委員會相關的投資者問題及反饋。會上投資者沒有提出需要各專門委員會回答的問題或需要各專門委員會關注的事項。股東年會後，公司與投資者進行了專門溝通，此後就股東年會召開情況向所有董事進行了報告。
- c. 單獨或合併持有中國石化發行在外的有表決權的股份總數10%以上的股東可以書面形式要求董事會召開股東大會；如董事會未按《股東大會議事規則》規定同意股東召集會議的要求，股東可以依法自行召集並舉行會議，其所發生的合理費用，由中國石化承擔。前述規定以滿足以下條件為前提：股東大會提案的內容應當屬於股東大會職權範圍，有明確議題和具體決議事項，並且符合法律、行政法規和《公司章程》的有關規定。中國石化召開股東大會時，單獨或者合併持有公司有表決權的股份總數3%以上的股東，可以在股東大會召開10日前提出臨時提案。

- d. 中國石化在致中國石化股東的股東通告及通函中，清楚載明有權出席會議的股東及其權利、大會的議案、投票表決程序等。
- e. 中國石化設立了與股東溝通的專門機構，並公布了聯絡方式，以便股東根據《公司章程》相關規定向公司及董事會提出問詢或查詢。

H. 核數師

中國石化於2022年5月18日召開的2021年年度股東大會上批准續聘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為中國石化2022年度外部審計師並授權董事會決定其酬金。經中國石化第八屆董事會第十五次會議批准2022年審計費為人民幣4,066.2萬元（含內控審計費）。本年度財務報告已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審計，畢馬威華振會計師事務所（特殊普通合夥）中國註冊會計師為楊潔、何曙。本報告期內，畢馬威華振會計師事務所（特殊普通合夥）、畢馬威會計師事務所及其成員向本公司提供稅務諮詢和盡職調查等非審計服務，服務費為人民幣298萬元。

(2) 中國石化企業管治的其他有關內容

董事、監事及其他高級管理人員之間除在本公司的工作關係外，在財務、業務、家屬及其他重大方面均無任何關係。主要股東持股情況和股份變動情況參見第70頁至71頁；董事會會議召開情況參見第59頁至60頁；董事會專門委員會會議召開及出席情況參見第61頁；非執行董事的任期參見第37頁；董事、監事及其他高級管理人員股本權益參見第37頁至44頁；董事、監事及其他高級管理人員的簡歷參見第33頁至43頁。

10 公司股權激勵實施情況

本報告期內，中國石化及其附屬公司未實施股權激勵計劃。



馬永生



趙東

11 董事、監事及其他高級管理人員的基本情況

(1) 董事

馬永生，61歲，中國石化董事長。馬先生是正高級工程師，博士研究生畢業，第十三、十四屆全國政協委員，中國工程院院士。2002年4月起任中國石化南方勘探開發分公司總地質師；2006年4月起任中國石化南方勘探開發分公司常務副經理（主持工作）、總地質師；2007年1月起任中國石化南方勘探開發分公司經理、黨委書記；2007年3月起任中國石化勘探分公司經理、黨委副書記；

2007年5月起任中國石化川氣東送建設工程指揮部副指揮；2008年5月起任中國石化油田勘探開發事業部副主任（正職待遇）；2010年7月起任中國石化副總地質師；2013年8月起任中國石化總地質師；2015年12月起任中國石化集團公司副總經理、中國石化高級副總裁；2017年1月起任中國石化集團公司黨組成員；2018年10月起任中國石化總裁；2019年4月起任中國石化集團公司董事、總經理、黨組副書記；2021年11月起任中國石化集團公司董事長、黨組書記。2016年2月起任中國石化董事，自2021年11月起任中國石化董事長。

趙東，52歲，中國石化董事。趙先生是正高級會計師，博士研究生畢業，第二十屆中央候補委員。2002年7月起任中油國際（尼羅）有限責任公司總會計師兼財務資產部經理；2005年1月起任中國石油天然氣勘探開發公司副總會計師兼財務與資本運營部常務副主任；2005年4月起任中國石油天然氣勘探開發公司副總會計師兼財務與資本運營部經理；2008年6月起任中國石油天然氣勘探開發公司總會計師；2009年10月起任中國石油天然氣勘探開發公司總會計師兼中石油國際投資有限公司財務總監；2012年9月起任中國石油集團尼羅河公司副總經理；2013年8月起任中國石油集團尼羅河公司總經理；2015年11月起任中國石油天然氣股份有限公司財務總監；2016年11月起任中國石化集團公司黨組成員、總會計師；2020年5月起任中國石化集團公司董事、黨組副書記；2022年6月起任中國石化集團公司董事、總經理、黨組副書記。2017年6月起任中國石化監事會主席，2021年5月起任中國石化董事。



喻寶才

喻寶才，58歲，中國石化董事、總裁。喻先生是高級工程師，經濟學碩士。1999年9月起任大慶石化公司副總經理；2001年12月起任大慶石化公司總經理、黨委副書記；2003年9月起任蘭州石化公司總經理、黨委書記；2007年6月起任蘭州石化公司總經理、黨委副書記、蘭州石油化工公司總經理；2008年9月起任中國石油天然氣集團公司黨組成員、副總經理；2011年5月起兼任中國石油天然氣股份有限公司董事；2018年6月起任中國石化集團公司黨組成員、副總經理；2020年9月起任中國石化高級副總裁。2018年10月起任中國石化董事，2021年11月起任中國石化總裁。



凌逸群

凌逸群，60歲，中國石化董事、高級副總裁。凌先生是正高級工程師，博士研究生畢業。1983年起在北京燕山石化公司煉油廠、北京燕山石化有限公司煉油事業部工作；2000年2月起任中國石化煉油事業部副主任；2003年6月起任中國石化煉油事業部主任；2010年7月起任中國石化副總裁；2012年5月起兼任中國石化煉油銷售有限公司執行董事、總經理、黨委書記；2013年8月起兼任中國石化集團齊魯石化公司總經理、黨委書記，中國石化齊魯分公司總經理；2017年3月起任中國石化集團公司副總經理；2019年4月起任中國石化集團公司黨組成員。2018年2月起任中國石化高級副總裁，2018年5月起任中國石化董事。



李永林

李永林，56歲，中國石化董事、高級副總裁。李先生是正高級工程師，博士研究生畢業，第十三屆全國政協委員。2003年3月起任中國石化茂名分公司總經理；2009年7月起任北海煉油異地改造項目籌備組組長；2011年11月起任北海煉化有限責任公司總經理、黨委副書記；2015年3月起任中國石化煉油事業部副主任(按部門正職管理)；2016年12月起任中國石化集團天津石化公司總經理、黨委副書記，中國石化天津分公司總經理，中沙(天津)石化有限公司副董事長；2019年10月起任中國石化集團天津石化公司黨委書記，中國石化天津分公司代表；2020年7月起任中國石化集團公司總經理助理兼人力資源部總經理、黨組組織部部長；2020年11月起任中國石油化工集團有限公司黨組成員、副總經理。2021年5月起任中國石化董事、高級副總裁。



劉宏斌



蔡洪濱



吳嘉寧

劉宏斌，60歲，中國石化董事、高級副總裁。劉先生是高級工程師，大學本科畢業。1995年6月起任吐哈石油勘探開發指揮部總工程師；1999年7月起任吐哈油田分公司副總經理；2000年7月起任吐哈石油勘探開發指揮部指揮、黨委副書記；2002年3月起任中國石油天然氣股份有限公司規劃計劃部總經理；2005年9月起任中國石油天然氣集團公司規劃計劃部主任；2007年6月起任中國石油天然氣股份有限公司副總裁；2007年11月起兼任中國石油天然氣股份有限公司銷售分公司總經理、黨委書記；2009年6月起兼任中國石油天然氣股份有限公司銷售分公司總經理、黨委副書記；2013年7月起任中國石油天然氣集團公司黨組成員、副總經理；2013年8月起兼任大慶油田有限責任公司執行董事、總經理，駐黑龍江地區企業協調組組長，大慶石油管理局局長、大慶油田黨委副書記；2014年5月起兼任中國石油天然氣股份有限公司董事；2019年11月起任中國石化集團公司黨組成員；2019年12月起任中國石化集團公司副總經理。2020年3月起任中國石化高級副總裁，2020年5月起任中國石化董事。

蔡洪濱，55歲，中國石化獨立董事。香港大學經濟及工商管理學院院長，經濟學講座教授。蔡先生是經濟學博士，1997年至2005年任教於加州大學洛杉磯分校。2005年加入北京大學光華管理學院擔任應用經濟系教授、博士生導師，曾任應用經濟系主任、院長助理、副院長。2010年12月至2017年1月，擔任北京大學光華管理學院院長。2017年6月加入香港大學經濟及工商管理學院。蔡先生曾任第十二屆全國人大代表、北京市政協委員、第十一屆民盟中央委員、北京民盟副主委及國家審計署特約審計員。現任建銀國際(控股)有限公司、招商局金融控股有限公司及平安銀行獨立董事。2018年5月起任中國石化獨立董事。

吳嘉寧，62歲，中國石化獨立董事。吳先生是香港執業會計師、澳門執業核數師暨會計師、香港會計師公會資深會計師(FCPA)、英國特許公認會計師公會資深會員(FCCA)、英格蘭及威爾士特許會計師協會資深會員(FCA)。吳先生於1984年、1999年分別獲得香港中文大學工商管理學士及工商管理碩士學位。吳先生1984年加入香港畢馬威會計師行，1996年起擔任合夥人，2000年6月至2015年9月擔任主管合夥人，2015年10月至2016年3月擔任畢馬威中國副主席。現任萬科企業股份有限公司、中國冶金科工股份有限公司及中國電信股份有限公司獨立董事。2018年5月起任中國石化獨立董事。



史丹

史丹，61歲，中國石化獨立董事。史女士是中國工業經濟學會法定代表人、理事長，國家能源委員會專家諮詢委員會委員，國家氣候變化專家委員會委員，享受國務院特殊津貼。史女士是工學學士、經濟學碩士、發展經濟學碩士、管理學博士，曾先後就讀於長春工業大學，中國人民大學，澳大利亞國立大學，華中科技大學。史女士1993年10月起任中國社會科學院工業經濟研究所研究員、所長助理；2010年8月起任中國社會科學院財經戰略研究院研究員、副院長；2013年11月起任中國社會科學院工業經濟研究所研究員、黨委書記（副所長）；2017年11月至2021年8月兼任國家能源投資集團有限責任公司外部董事。2019年3月起任中國社會科學院工業經濟研究所所長。2021年5月起任中國石化獨立董事。



畢明建

畢明建，67歲，中國石化獨立董事。畢先生於1982年、1993年分別獲得華東師範大學英語專業學歷證書、美國喬治梅森大學(George Mason University)工商管理碩士學位。畢先生1977年4月至1979年4月擔任上海市蘇北海豐農場幹部；1979年4月至1980年11月在農墾部幹校外訓班學習並赴加拿大薩省農場學習；1980年11月至1983年12月擔任農墾部外事局幹部；1984年1月至1985年12月農業部農墾局工作，任處員、副處長；1985年12月至1988年6月擔任世界銀行駐中國代表處業務專員；1988年6月至1988年10月擔任中國農村信託投資公司世行項目辦副主任；1988年10月至1994年1月擔任世界銀行的項目經濟學家及顧問；1994年1月至1995年7月擔任中國人民建設銀行幹部；1995年8月至2006年2月在中國國際金融有限公司工作，先後任高級經理、公司副

總裁、管理委員會成員及代理主席、聯席運營總監及投資銀行部聯席負責人；2006年3月至2012年11月擔任中金公司高級顧問；2012年11月至2015年3月擔任厚樸投資管理有限公司的管理合夥人；2017年3月至2020年1月擔任中國中投證券有限責任公司（後更名為中國中金財富證券有限公司）非執行董事；2015年3月至2019年12月擔任中國國際金融股份有限公司首席執行官及管理委員會主席；2015年5月至2020年2月擔任中國國際金融股份有限公司執行董事。2021年5月起任中國石化獨立董事。

董事會現任董事有關情況表

姓名	性別	年齡	在中國石化的職務	董事任期	2022年在 中國石化 報酬總額 (稅前， 人民幣萬元)	2022年 是否在股東 單位或其他 關聯單位領取 報酬、津貼	持有中國石化股票 (於12月31日)	
							2022	2021
馬永生	男	61	董事長、非執行董事	2016.2-2024.5	—	是	0	0
趙東	男	52	非執行董事	2021.5-2024.5	—	是	0	0
喻寶才	男	58	執行董事、總裁	2018.10-2024.5	170.48	否	0	0
凌逸群	男	60	執行董事、高級副總裁	2018.5-2024.5	—	是	13,000	13,000
李永林	男	56	執行董事、高級副總裁	2021.5-2024.5	—	是	0	0
劉宏斌	男	60	執行董事、高級副總裁	2020.5-2024.5	141.68	否	0	0
蔡洪濱	男	55	獨立非執行董事	2018.5-2024.5	45	否	0	0
吳嘉寧	男	62	獨立非執行董事	2018.5-2024.5	45	否	0	0
史丹	女	61	獨立非執行董事	2021.5-2024.5	45	否	0	0
畢明建	男	67	獨立非執行董事	2021.5-2024.5	45	否	0	0

註：現任董事喻寶才先生和劉宏斌先生2022年在中國石化報酬總額含2019-2021年任期激勵。



張少峰



邱發森



章治國

(2) 監事

張少峰，51歲，中國石化監事會主席。張先生是正高級會計師，工商管理碩士。2008年12月起任中國石油天然氣集團中亞天然氣管道有限公司總會計師、黨委委員；2017年7月起任中國石油天然氣集團公司財務部總經理，兼任中國石油天然氣股份有限公司財務部總經理；2017年12月起任中國石油天然氣集團有限公司財務部總經理，兼任中國石油天然氣股份有限公司財務部總經理；2020年7月起任中國石化集團公司黨組成員、總會計師。2020年9月起任中國石化董事，2021年5月起任中國石化監事會主席。

邱發森，57歲，中國石化監事。邱先生是正高級審計師，碩士研究生畢業。2001年12月起任中國石化集團公司審計局副局長，中國石化審計部副主任；2007年1月起任中國石化集團公司審計局(部)北京分局(部)局長；2010年11月起任中國石化集團公司審計局副局長，中國石化審計部副主任；2014年5月起任中國石化新疆石油分公司黨委書記、副總經理；2015年3月起任中國石化新疆石油分公司總經理、黨委副書記；2018年12月起任中國石化集團公司礦區(社區)管理部主任；2019年12月起任中國石化審計部副總經理，中國石化集團公司黨組審計委員會辦公室副主任(按部門正職管理)；2021年4月起任中國石化審計部總經理，中國石化集團公司黨組審計委員會辦公室主任；2021年7月起任中國石化審計中心黨委書記；2022年5月起任中國石化集團公司總審計師。2022年5月起任中國石化監事。

章治國，60歲，中國石化監事。章先生是教授級高級政工師，碩士研究生畢業。2009年9月起任中國石化集團公司辦公廳(中國石化總裁辦公室)副主任；2015年3月起任石油化工管理幹部學院(中國石化黨校)黨委書記；2018年12月起任中國石化集團公司黨組巡視工作領導小組辦公室主任；2019年12月起任中國石化綜合管理部主任、中國石化集團公司黨組辦公室主任。2021年5月起任中國石化監事。



吳泊

吳泊，49歲，中國石化監事。吳先生是高級經濟師，大學畢業。2012年5月起任中國石化海南煉油化工有限公司總會計師；2017年8月起任中國石化化工銷售有限公司副總經理、總會計師；2018年12月起任中國國際石油化工聯合有限責任公司副總經理、總會計師；2019年12月起任中國石化集團公司財務部總經理；2021年7月起兼任盛駿國際投資有限公司董事長。2022年5月起任中國石化監事。



翟亞林

翟亞林，59歲，中國石化監事。翟先生是正高級經濟師，大學畢業。2001年12月起任中國石化集團公司審計局副局長，中國石化審計部副主任；2018年4月起任中國石化集團公司黨組巡視組組長、審計局副局長，中國石化審計部副主任；2020年10月起任中國石化集團百川經濟貿易有限公司執行董事、黨委書記；2022年5月起任中國石化集團公司總部後勤服務中心總經理。2022年5月起任中國石化監事。



郭洪金

郭洪金，57歲，中國石化職工代表監事。郭先生是正高級工程師，博士研究生畢業。2013年7月起任中國石化勝利油田分公司副總經理；2018年3月起任中國石化集團勝利石油管理局有限公司總經理、黨委副書記，中國石化勝利油田分公司總經理；2018年12月起任中國石化集團江漢石油管理局有限公司執行董事、總經理、黨委副書記，中國石化江漢油田分公司總經理；2019年7月起任中國石化集團江漢石油管理局有限公司執行董事、黨委書記，中國石化江漢油田分公司代表；2020年4月起任中國石化油田勘探開發事業部總經理。2021年5月起任中國石化監事，2022年5月起任中國石化職工代表監事。



尹兆林



陳堯煥

尹兆林，57歲，中國石化職工代表監事。尹先生是正高級工程師，工程碩士。2010年4月起任中國石化茂名分公司副總經理；2017年1月起任中國石化茂名分公司常務副總經理（按大一型企業正職管理）；2017年4月起任中國石化集團茂名石化公司總經理、黨委副書記，中國石化茂名分公司總經理；2017年7月起掛職任茂名市委常委；2020年10月起任中國石化集團茂名石化公司執行董事、黨委書記，中國石化茂名分公司代表，湛茂一體化領導小組組長。2021年5月起任中國石化監事，2022年5月起任中國石化職工代表監事。

陳堯煥，59歲，中國石化職工代表監事。陳先生是正高級工程師，中央黨校研究生畢業。2008年10月起任中國石化煉油事業部副主任；2015年3月起任中國石化北海煉化有限責任公司執行董事、總經理、黨委副書記；2015年5月起兼任中共北海市委員會常委；2018年6月起任中國石化廣州分公司總經理、黨委副書記，中國石化資產經營管理有限公司廣州分公司總經理；2019年7月起任中國石化煉油事業部副主任（按部門正職管理）、總工程師；2019年10月起兼任冠德國際有限公司、冠德控股有限公司董事長；2019年12月起任中國石化煉油事業部總經理、總工程師，兼任沙特延布煉廠合資公司副董事長、審計委員會主席；2020年8月起兼任中石油石化銷售有限責任公司執行董事、黨委書記，中國石化集團石油商業儲備有限公司董事長。2021年1月起任中國石化職工代表監事。

監事會監事有關情況表

姓名	性別	年齡	在中國石化的職務	監事任期	2022年 在中國石化 報酬總額 (稅前· 人民幣萬元)	2022年 是否在股東 單位或其他 關聯單位領取 報酬、津貼	持有中國石化股票 (於12月31日)	2022	2021
張少峰	男	51	監事會主席	2021.5-2024.5	—	是	0	0	0
邱發森	男	57	監事	2022.5-2024.5	—	是	0	0	0
章治國	男	60	監事	2021.5-2024.5	—	是	0	0	0
吳泊	男	49	監事	2022.5-2024.5	—	是	0	0	0
翟亞林	男	59	監事	2022.5-2024.5	—	是	0	0	0
郭洪金	男	57	職工代表監事	2022.5-2024.5	158.81	否	0	0	0
尹兆林	男	57	職工代表監事	2022.5-2024.5	43.49	否	0	0	0
陳堯煥	男	59	職工代表監事	2021.1-2024.5	168.42	否	0	0	0

註：現任職工代表監事郭洪金先生和陳堯煥先生2022年在中國石化報酬總額含2019-2021年任期激勵。

辭任監事有關情況表

姓名	性別	年齡	在中國石化的職務	監事任期	2022年 在中國石化 報酬總額 (稅前· 人民幣萬元)	2022年 是否在股東 單位或其他 關聯單位領取 報酬、津貼	持有中國石化股票 (於12月31日)	2022	2021
蔣振盈	男	58	原監事	2018.5-2022.5	—	是	0	0	0
呂亮功	男	57	原監事	2022.5-2022.10	—	是	0	0	0
李德芳	男	61	原職工代表監事	2020.5-2022.5	105.66	否	40,000	40,000	40,000
呂大鵬	男	61	原職工代表監事	2021.1-2022.5	17.97	否	0	0	0

註：離任監事李德芳先生持有40,000股中國石化A股股份(該等股份的實際持有人為李德芳先生之配偶)；離任監事李德芳先生2022年在中國石化報酬總額含2019-2021年任期激勵。



呂亮功



壽東華



趙日峰

(3) 其他高級管理人員

呂亮功，57歲，中國石化高級副總裁。呂先生是正高級工程師，碩士研究生畢業。2001年12月起任中國石化濟南分公司副經理；2008年8月起任中國石化濟南分公司經理、黨委副書記；2008年12月起任中國石化濟南分公司總經理、黨委副書記；2016年12月起任中國石化集團安慶石油化工總廠廠長、黨委副書記，中國石化安慶分公司總經理；2017年7月起掛職任安慶市委常委；2018年9月起任中國石化鎮海煉化分公司總經理、黨委副書記；2019年12月起任中國石化鎮海煉化分公司代表、黨委書記；2020年12月起任中國石化集團公司副總經濟師、黨組組織部部長，中國石化人力資源部總經理；2021年6月起任中國石化集團公司黨組機構編製委員會辦公室主任；2022年8月起任中國石化集團公司黨組成員、副總經理。2022年5月起任中國石化監事，2022年10月起任中國石化高級副總裁。

壽東華，54歲，中國石化財務總監。壽女士是正高級會計師，工商管理碩士。2010年7月起任中國石化鎮海煉化分公司總會計師；2014年10月起任中國石化人事部副主任；2017年8月起任中國石化鎮海煉化分公司黨委書記、副總經理；2018年8月起任中國石化集團公司財務部主任兼盛駿國際投資有限公司董事長；2019年12月起任中國石化財務部總經理兼盛駿國際投資有限公司董事長。2020年1月起任中國石化財務總監。

趙日峰，60歲，中國石化副總裁。趙先生是教授級高級工程師，碩士學位。2000年7月起任金陵石油化工有限責任公司副總經理、中國石化金陵分公司副經理；2004年10月起任中國石化金陵分公司經理；2006年10月起任金陵石油化工有限責任公司副董事長、總經理；2010年11月起任金陵石油化工有限責任公司董事長、總經理、黨委副書記；2013年8月起任中國石化煉油事業部主任；2017年12月起任中國石化油品銷售事業部主任、中國石化銷售有限公司董事長、黨委書記；2019年12月起任中國石化油品銷售事業部總經理、中國石化銷售股份有限公司董事長、黨委書記。2018年2月起任中國石化副總裁。



黃文生

黃文生，56歲，中國石化副總裁、董事會秘書。黃先生是正高級經濟師，大學畢業。2003年3月起任中國石化董事會秘書局副主任；2006年5月起任中國石化證券事務代表；2009年8月起任中國石化總裁辦公室副主任；2009年9月起任中國石化董事會秘書局主任；2018年6月起任中國石化資本和金融事業部主任；2018年7月起任中國石化集團資本有限公司董事長、黨委書記；2019年12月起任中國石化資本和金融事業部總經理。2012年5月起任中國石化董事會秘書，2014年5月起任中國石化副總裁。

其他高級管理人員有關情況表

姓名	性別	年齡	在中國石化的職務	2022年 在中國石化 報酬總額 (稅前， 人民幣萬元)	2022年 是否在股東 單位或其他 關聯單位領取 報酬、津貼	持有中國石化股票 (於12月31日)	2021
呂亮功	男	57	高級副總裁	—	是	0	0
壽東華	女	54	財務總監	178.56	否	0	0
趙日峰	男	60	副總裁	181.23	否	0	0
黃文生	男	56	副總裁、董事會秘書	178.38	否	0	0

註： 本表其他高級管理人員2022年在中國石化報酬總額均含2019-2021年任期激勵。

辭任其他高級管理人員有關情況表

姓名	性別	年齡	在中國石化的職務	2022年 在中國石化 報酬總額 (稅前， 人民幣萬元)	2022年 是否在股東 單位或其他 關聯單位領取 報酬、津貼	持有中國石化股票 (於12月31日)	2021
陳革	男	60	原高級副總裁	175.76	否	0	0
余夕志	男	60	原副總裁	180.46	否	0	0

註： 陳革先生和余夕志先生2022年在中國石化報酬總額含2019-2021年任期激勵。

12 董事、監事及其他高級管理人員新聘或解聘情況

2022年5月18日，蔣振盈先生因工作調整辭去中國石化監事職務；李德芳先生、呂大鵬先生因年齡原因辭去中國石化職工代表監事職務；郭洪金先生、尹兆林先生由非職工代表監事調整為職工代表監事。於同日，邱發森先生、呂亮功先生、吳泊先生、翟亞林先生當選為中國石化監事。

2022年6月2日，趙東先生任中國石化集團公司總經理。

2022年7月18日，吳嘉寧先生辭去房多多網絡集團有限公司獨立非執行董事職務。

2022年7月20日，陳革先生因年齡原因辭去中國石化高級副總裁職務。

2022年9月8日，蔡洪濱先生任招商局金融控股有限公司獨立董事。

2022年10月17日，呂亮功先生因工作調整辭去中國石化監事職務。

2022年10月28日，呂亮功先生獲聘為中國石化高級副總裁。

2023年1月6日，吳嘉寧先生任中國電信股份有限公司獨立董事。

2023年3月9日，余夕志先生因年齡原因辭去中國石化副總裁職務。

13 董事、監事、其他高級管理人員持股變動情況

本報告期內，中國石化董事、監事及其他高級管理人員持股未發生變化。

14 董事、監事的合約利益

於2022年12月31日或本年度任何時間內，概無董事或監事與以中國石化、其控股公司、任何附屬公司或同系附屬公司為一方訂立致使董事或監事享有重大利益的任何重大合約。

15 董事、監事的合同

本公司已與全部董事及監事訂立服務合同。董事或監事概無與本公司訂立或擬訂立本公司若不支付賠償（不包括法定賠償）就無法於一年內終止的服務合同。

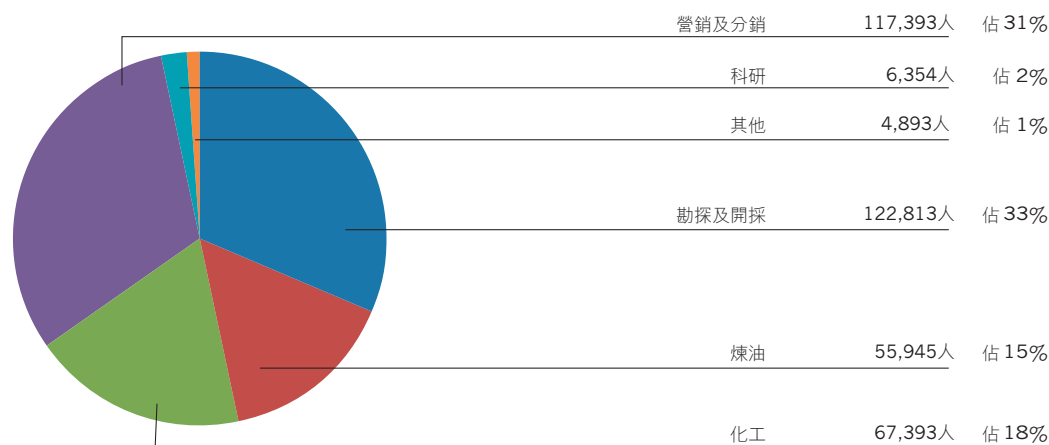
16 董事、監事和高級管理人員薪酬

本報告期內，於中國石化領薪的董事、監事和其他高級管理人員共16人，年度報酬總額為人民幣1,880.90萬元。

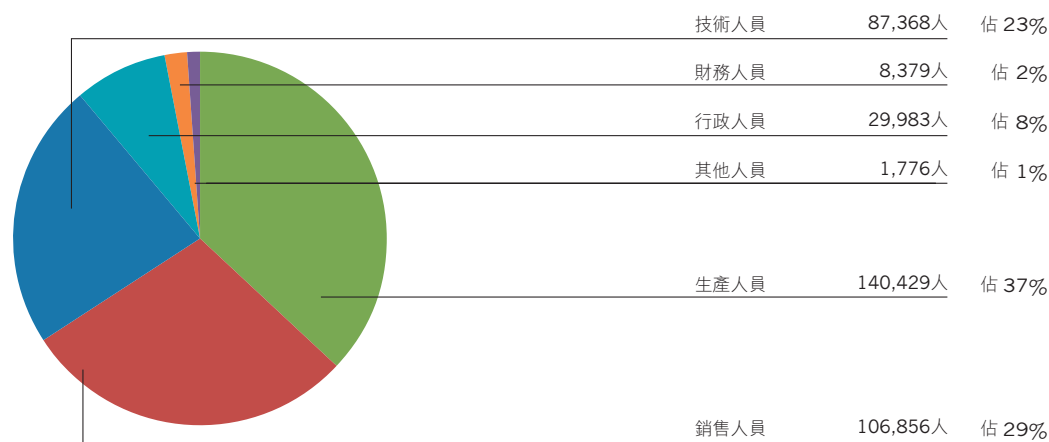
17 本公司員工情況

於2022年12月31日，本公司擁有員工374,791名，需承擔費用的離退休職工288,138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（「聯合石化」）分別擁有員工117,393名和450名。本公司全體員工男女比例為2.2:1，高級管理人員的男女比例為14.1:1。

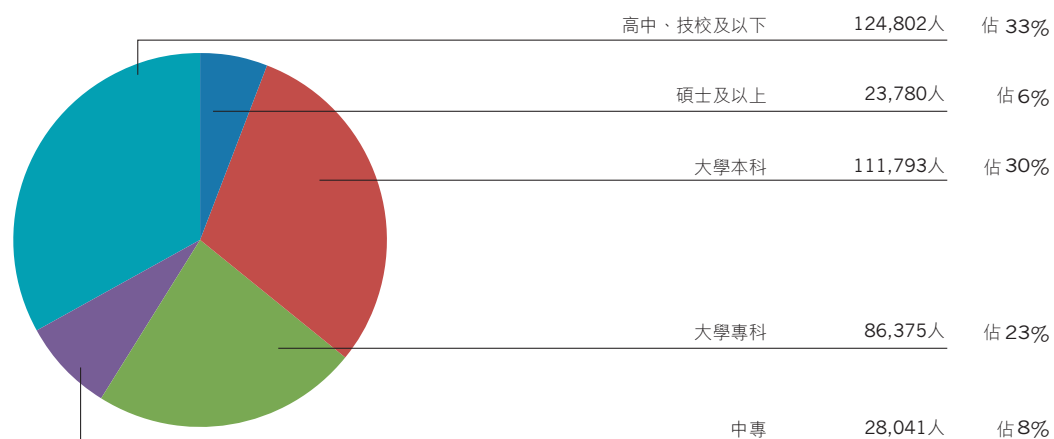
員工業務部門結構如下圖所示：（包括勘探及開採、煉油、營銷及分銷、化工、科研和其他）



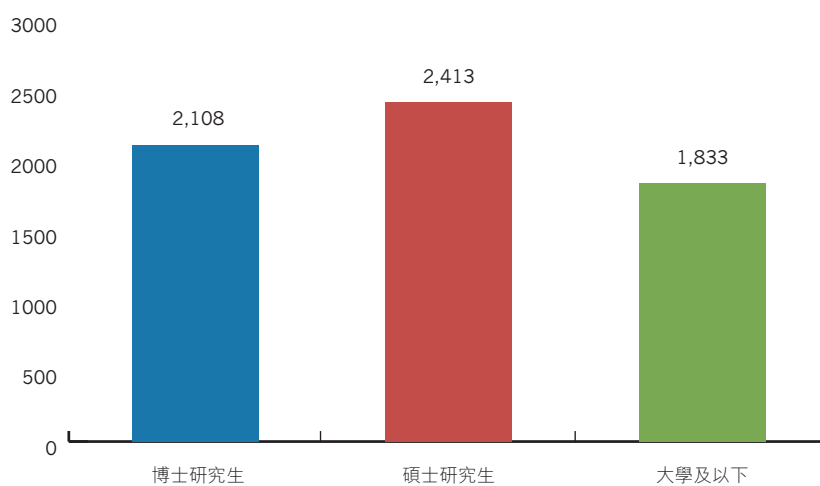
員工專業結構如下圖所示：（包括生產、銷售、技術、財務、行政、其他）



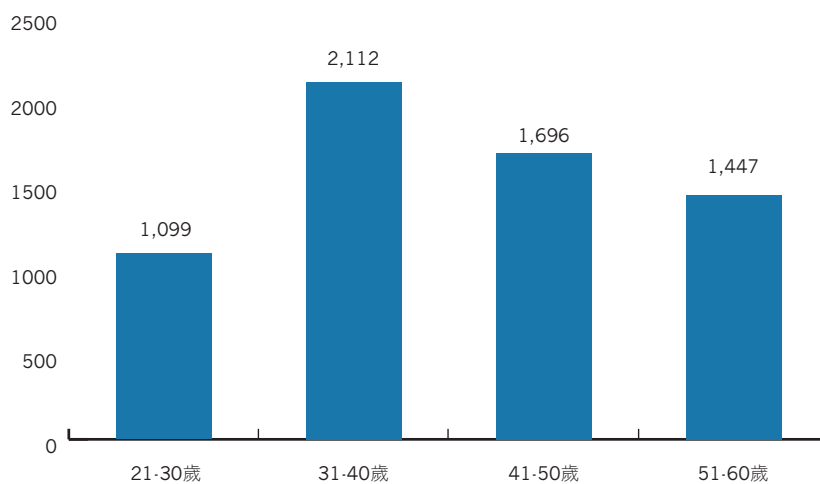
員工學歷結構如下圖所示：(包括碩士及以上、大學、大專、中專、高中技校及以下)



研發人員學歷結構如下圖所示：(包括博士研究生、碩士研究生、大學及以下)



研發人員年齡結構如下圖所示：



18 核心技術團隊或關鍵技術人員變動情況

本報告期內，本公司核心技術團隊和關鍵技術人員無重大變化。

19 員工福利計劃

本公司員工福利計劃詳情列載於本年報按國際財務報告準則編製的財務報告附註之39。於2022年12月31日，本公司有離退休人員共288,138人，並已全部參加所在各省（自治區、直轄市）基本養老保險社會統籌，基本養老金由社會統籌基金支付。

20 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。

21 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，研究完善高質量教育培訓體系，大力開展各類人才培訓，總部全年培訓重點人才5,732人次。管理人員培訓更加系統，切實提升領導人員貫徹新發展理念、推動高質量發展能力。技術技能人才培訓更有實效，重點舉辦了戰略科學家融合創新、油氣高質量發展、煉化綠色低碳發展等專家人才培訓。國際化人才培訓得到加強，重點舉辦了海外項目經理、國際貿易經理等培訓班。完善培訓制度，推動員工培訓質量提升。深化中國石化網絡學院應用，提升培訓智能化、精準化水平，全年網絡培訓超5,500萬學時。青年英才「朝陽工程」培養體系獲國際繼續工程教育協會2022年度企業領導力獎，國際項目經理培訓獲國際人才發展協會2022年度卓越實踐獎。

1 環境信息情況

中國石化於2001年建立並不斷完善HSE管理體系。本報告期內，中國石化修制訂6項環保管理制度，形成以16項環保制度為主體的環保制度體系。

2 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和臭氧污染防治專項行動，全面聚焦長江黃河流域生態環境保護工作，全力推動節能降碳行動，持續推進綠色企業行動計劃。外排廢水COD量同比下降8.3%，二氧化硫排放量同比下降4.0%，固體廢物妥善處置率達到100%。

(a) 大氣污染物排放情況¹

序號	污染物種類	涉及 排放口		執行的排放標準 ⁴	許可濃度限值 ⁵	實際全年	核定的	
		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)	10-200 mg/m ³	0.05-50 mg/m ³	4,910噸	達標率99.99%，具體情況以生態環境主管部門公布為準。
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)	20-240 mg/m ³	10-100 mg/m ³	19,247噸	達標率99.99%，具體情況以生態環境主管部門公布為準。

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布的數據為準。

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：主要排放口的全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。

3 為減少碳排放所採取的措施及效果

本報告期內，本公司積極佈局新能源產業，有序推進能源消費結構調整優化，加強綠色低碳關鍵技術研發應用，碳減排工作取得較好成效。本公司減少溫室氣體排放246萬噸二氧化碳當量；回收利用二氧化碳153.4萬噸；二氧化碳注入驅油65.7萬噸；回收甲烷8.34億方，相當於減少溫室氣體排放1,250萬噸二氧化碳當量。

4 屬於環境保護部門公布的重點排污單位的公司及其主要子公司的環保情況說明

(1) 排污信息

本報告期內，本公司部分下屬公司屬於國家或地方生態環境部門公布的重點排污單位，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（<http://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：

(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	實際全年 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	4,755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	0.05-4 mg/L	75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布的數據為準。

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：主要排放口的全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。環境保護的措施等信息參見公司2022年可持續發展報告。

(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，持續完善自行監測方案，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，本公司未發生重大環保行政處罰。根據公司實際所知，中國石化及其子公司因防塵設施不完善、加油站油氣未安裝三次油氣回收設施等原因發生環保行政處罰，罰款金額約人民幣260萬元。

(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 對外捐贈及公益項目投入情況

本報告期內，中國石化全年實施捐贈226項，支出人民幣3.98億元，其中資金人民幣3.83億元，物資折款人民幣0.15億元。主要用於助力鄉村振興和社會公益等項目。具體信息參見公司2022年可持續發展報告。

6 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，本公司積極落實國家關於鄉村振興的決策部署，進一步完善幫扶模式，持續強化產業、消費、教育幫扶。全年投入無償及有償幫扶資金人民幣2.11億元，引進無償及有償幫扶資金人民幣2.31億元，培訓人員6.53萬人次，完成消費幫扶人民幣11.56億元，各項同比增幅均在10%以上。派出鄉村振興駐村幹部927人，選派31名志願者參與定點幫扶縣教育、建設等工作。

1 主要投資項目

(1) 鎮海煉化擴建項目(二期)

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月啟動，預計2024年12月中交。該項目資金的30%來源於自有資金，其餘主要來源為銀行貸款。截至2022年12月31日，累計完成投資人民幣67億元。

(2) 天津南港乙烯及下游高端新材料產業集群項目

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，預計2023年底建成中交。該項目資金的30%來源於自有資金，其餘主要來源為銀行貸款。截至2022年12月31日，累計完成投資人民幣135億元。

(3) 海南煉化100萬噸／年乙烯及煉油改擴建項目

主要包括新建100萬噸／年乙烯及配套工程等。項目於2018年12月開工，2022年6月起主要裝置陸續中交，2022年12月20日聚丙稀裝置一次開車成功並產出合格產品，其他裝置陸續進入開車階段。該項目資金的30%來源於自有資金，其餘主要來源為銀行貸款。截至2022年12月31日，累計完成投資人民幣266億元。

(4) 九江石化PX項目

主要包括芳烴抽提、二甲苯分餾、歧化及烷基轉移、吸附分離、異構化裝置等。建成後可新增芳烴能力89萬噸／年。項目於2020年5月開工，2022年6月建成投產。該項目資金主要來源為銀行貸款。截至2022年12月31日，累計完成投資人民幣35億元。

(5) 儀征化纖PTA項目

儀征化纖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月土建開工，預計2023年10月中交。該項目資金的30%來源於自有資金，其餘主要來源為銀行貸款。截至2022年12月31日，累計完成投資人民幣27億元。

(6) 威榮頁岩氣田項目(一期、二期)

按照整體部署、分步實施、統籌考慮的原則，自2018年8月起全面推進產能建設，2020年12月一期10億方／年產能建成投產，預計2023年12月二期20億方／年產能建成投產。該項目資金的30%來源於自有資金，其餘主要來源為銀行貸款。截至2022年12月31日，累計完成投資人民幣75億元。

(7) 天津LNG項目(二期)

主要包括新建碼頭，新增5座22萬立方米儲罐等。二期工程擴建完成後，LNG處理規模將達到1,100萬噸／年。該項目於2019年1月開工，預計2023年11月建成投產。該項目資金的30%來源於自有資金，其餘主要來源為銀行貸款。截至2022年12月31日，累計完成投資人民幣39億元。

(8) 龍口LNG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，預計2024年12月建成投產。該項目資金的30%來源於自有資金，其餘主要來源為銀行貸款。截至2022年12月31日，累計完成投資人民幣36億元。

2 與英力士相關資產交易

2022年7月28日，本公司與INEOS Limited（「英力士」）旗下若干子公司，就上海賽科石油化工有限公司（「上海賽科」）等合作項目簽署交易文件。根據交易文件，本公司同意有條件出售，英力士投資（上海）有限公司同意有條件收購上海賽科共50%股權；中國石化同意收購，INEOS Styrolution APAC Pte Limited同意出售英力士苯領高新材料（寧波）有限公司（「寧波苯領」）50%股權，同時中國石化同意向寧波苯領提供對應的股東借款；中國石化與INEOS Tianjin Holdings Limited將按照50/50比例，共同成立中石化英力士高密度聚乙烯（天津）有限公司（暫名），於天津建造50萬噸／年高密度聚乙烯（HDPE）項目。2022年12月28日，上述賽科交易的交割條件已滿足，完成交割，上海賽科不再構成中國石化之附屬公司。

具體內容及相關詞彙含義請參見中國石化分別於2022年7月29日、2022年12月29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，以及於2022年7月28日、2022年12月28日在香港聯合交易所網站披露的公告。

3 成立合資公司碳科公司

2022年7月28日，中國石化與聯合石化、南化公司、石工建、南京工程及上海工程簽署了《發起人協議》及《中石化碳產業科技股份有限公司章程》。根據《發起人協議》，各方以發起設立方式共同出資設立碳科公司。碳科公司註冊資本為人民幣25億元，其中：中國石化及南化公司分別以現金認繳出資人民幣11.5億元及人民幣8.5億元，佔碳科公司註冊資本的46%及34%；聯合石化、石工建、南京工程及上海工程分別以現金認繳出資人民幣1.25億元，各佔碳科公司註冊資本的5%。

具體內容及相關詞彙含義請參見中國石化於2022年7月29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，2022年7月28日在香港聯合交易所網站披露的公告。

4 將美國存托股份從紐約證券交易所及倫敦證券交易所退市

經綜合考慮一些相關因素，包括中國石化發行在外的美國存托股份（「存托股」）所對應的H股數量與中國石化全部H股數量相比較少，中國石化存托股的交易量與中國石化H股全球交易量相比相對有限，以及長期維持存托股在紐約證券交易所（「紐交所」）上市和該等存托股及對應H股在美國證券交易委員會註冊並遵守一九三四年美國證券交易法（經修訂）規定的定期報告及相關義務涉及較大行政負擔，中國石化決定申請自願將其存托股從紐交所退市並於2022年8月12日（美國東部時間）通知紐交所。2022年9月8日（美國東部時間），從紐交所退市生效。

2022年10月3日，中國石化申請撤銷其存托股以全球存托憑證形式在英國金融市場行為監管局正式清單的標準上市板塊上市以及在倫敦證券交易所主板市場交易（「倫交所退市」），2022年11月1日（倫敦時間），從倫交所退市生效。

2022年11月2日，中國石化向公司存托股存托銀行花旗銀行發出公司存托股計劃終止函，2022年12月5日（美國東部時間）存托股計劃的終止生效。

具體內容請參見中國石化於2022年8月13日、2022年10月3日、2022年11月3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，2022年8月12日、2022年10月3日、2022年11月2日在香港聯合交易所網站披露的公告。

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

2022年1月27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2022年1月1日至2022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於2022年1月28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，2022年1月27日在香港聯合交易所網站披露的公告。

2022年1月1日至2022年12月31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的實際執行金額為人民幣49.82億元。

6 中國石化集團公司承諾事項履行情況

承諾背景	承諾類型	承諾方	承諾內容	承諾時間及期限	是否有 履行期限	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(1)自本承諾函出具之日起十年內，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中國石化集團公司在本承諾函出具之日且屆時仍擁有的境外油氣資產；(2)對於中國石化集團公司在本承諾函出具之日後投資的境外油氣資產，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(1)、(2)中被中國石化要求出售的境外油氣資產出售給中國石化。	自2014年4月29日或中國石化集團公司獲得之日起10年內	是	是

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。

7 重大擔保合同及其履行情況

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	擔保 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	中安聯合煤化工有限 責任公司	5,254	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	3,673 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													409
報告期末擔保餘額合計 ⁴ (A)													8,927
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													2,243
報告期末對控股子公司擔保餘額合計(B)													13,400
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)													22,327
擔保總額佔公司淨資產的比例(%)													2.84
其中：													
為股東、實際控制人及其關聯方提供擔保的金額(C)													0
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)													5,254
擔保總額超過淨資產50%部分的金額(E)													0
上述三項擔保金額合計(C+D+E)													5,254
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。

8 獨立董事對本公司2022年末尚未履行完畢的及當期發生的對外擔保情況的專項說明及獨立意見：

根據中國境內監管機構的要求，作為中國石化的獨立董事，我們對本公司2022年末尚未履行完畢的及當期發生的對外擔保情況進行了核查，說明如下：

2022年度之前提供的對外擔保已經在之前的年度報告中進行了披露。本公司2022年末尚未履行完畢的對外擔保金額約人民幣223億元，約佔公司淨資產的2.84%；2022年當期的發生的對外擔保累計金額約人民幣27億元，約佔公司淨資產的0.34%。

根據《公司章程》以及有關法律法規和證券監管機構關於對外擔保的規定，我們出具意見如下：

本報告期內，中國石化嚴格執行境內外證券監管機構和上市地交易所關於對外擔保的審批要求，不存在違反決策程序對外提供擔保的情況，未發現損害公司及中小股東權益的行為，也未發現可能存在的重大風險。公司應繼續加強管理，積極監控擔保風險，對於新增的對外擔保事項，須繼續嚴格按照擔保業務的有關規定履行審批和披露程序。

9 重大訴訟和仲裁的事項

本報告期內，本公司無重大訴訟和仲裁事項發生。

10 破產重整相關事項

本報告期內，本公司無破產重整相關事項發生。

11 其他重大合同

本報告期內，本公司無應予披露而未披露的其他重大合同。

12 公司及其控股股東、實際控制人的誠信情況

本報告期內，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。

13 託管、承包、租賃情況

本報告期內，中國石化無應予披露而未披露的重大託管、承包、租賃其他公司資產或其他公司重大託管、承包、租賃中國石化資產的事宜。

14 委託理財和委託貸款

(1) 委託理財情況

本報告期內，中國石化無應予披露而未披露的委託理財事項。

(2) 委託貸款情況

委託貸款總體情況

單位：人民幣百萬元

類型	資金來源	發生額	未到期金額	逾期未收回金額
流動資金貸款	自有資金	(154)	0	0

(3) 其他借款情況

其他借款總體情況

單位：人民幣百萬元

類型	資金來源	發生額	未到期金額	逾期未收回金額
項目貸款	自有資金	876	6,626	0

(4) 其他投資理財情況

本報告期內，中國石化無應予披露而未披露的其他投資理財事項。

15 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	定期存款 存入金額	本期發生額		期末餘額
						定期存款 取出金額	活期存款 淨變動額	
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800億元	活期：0.35%-1.725%；定 期：1.62%-7.40%	15,708	9,981	19,803	6,713	12,599
盛駿公司	中國石化集團公司100%控 股企業		活期：0.00%-0.50%；定 期：0.01%-5.70%	45,974	273,082	247,518	(19,073)	52,465

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	111,475	0.60%-5.40%	3,199	187,411	189,112	1,498
財務公司	中國石化集團公司持股51%，中國石化持股49%	64,391	1.08%-5.23%	13,364	74,239	59,554	28,049

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	7,838	18,567
		票據貼現	0	5,057

註：其中實際發生額為全年新開票據及貼現金額。

為規範本公司與財務公司(本公司境內結算中心)的關聯交易,保證本公司在財務公司存款的安全性、流動性,本公司和財務公司制定了《中國石油化工股份有限公司與中國石化財務有限責任公司關聯交易的風險控制制度》,其中包含了本公司風險控制制度和風險處置預案等內容,為本公司防範資金風險提供了保證,確保存放在財務公司的存款由本公司自主支配。同時,財務公司控股股東中國石化集團公司承諾,在財務公司出現支付困難的緊急情況時,保證按照解決支付困難的實際需要,增加財務公司的資本金。

為規範本公司與盛駿公司(中國石化境外結算中心)的關聯交易,盛駿公司通過加強內部風險管控並獲得中國石化集團公司的多項支持,確保本公司在盛駿公司存款的安全性。中國石化集團公司制訂了《內部控制制度》以及《境外資金管理辦法實施細則》《境外資金平台監督管理暫行辦法》,從制度上對盛駿公司

向各企業提供的境外金融服務提出了嚴格的約束;盛駿公司制訂了《內部控制制度實施細則》,保證企業存款業務的規範性和安全性;同時,盛駿公司全資控制方中國石化集團公司於2013年與盛駿公司簽署了《維好協議》,中國石化集團公司承諾在盛駿公司出現支付困難的緊急情況時,將通過各種途徑保證盛駿公司的債務支付需求。

本報告期,本公司在財務公司和盛駿公司存款限額按股東大會批准的存款上限嚴格執行。在日常運行過程中,本公司存放於財務公司和盛駿公司的存款均可全額提取使用。

16 控股股東及其他關聯方非經營性資金佔用及清欠進展情況

不適用

17 公司控制的結構化主體情況

無

18 新公布的法律、行政法規、部門規章、行業政策對所處行業的重大影響

國家工業和信息化部、發改委等多部門聯合發佈了《關於「十四五」推動石化化工行業高質量發展的指導意見》,要求加快推進傳統產業改造提升,加速石化化工行業質量變革、效率變革、動力變革。《國家發展改革委關於印發〈天然氣管道運輸價格管理辦法(暫行)〉以及〈天然氣管道運輸定價成本監審辦法(暫行)〉的通知》於2022年1月1日起正式實施,該規定進一步明確並細化了跨省天然氣管道運輸價格的定價原則、定價方法、定價程序、定價成本構成和核定方法等方面內容。

此外,政府有關部門還發佈了其他與能源工作、綠色低碳轉型相關的政策及指導意見,強調要在夯實能源供應保障基礎的同時,着力提升能源供給彈性和韌性,促進清潔能源產業發展,推動適應綠色低碳轉型的能源基礎設施建設等內容。

1 中國石化與中國石化集團公司的持續關聯交易協議

境外上市前，為保證本公司和中國石化集團雙方生產和業務的繼續正常運行，雙方簽署了持續關聯交易協議。

2021年8月27日，中國石化與中國石化集團公司簽訂了持續關聯交易第六補充協議。2021年10月20日中國石化2021年第一次臨時股東大會批准了關於2022年至2024年三年持續關聯交易的議案。有關持續關聯交易協議的詳細情況參見於2021年8月30日刊登在《中國證券報》《上海證券報》和《證券時報》及在上海證券交易所網站和2021年8月29日刊登在香港聯合交易所網站上的有關公告。本章節所用詞語的含義與上述相關公告中該等詞語的含義相同。

2 本公司與中國石化集團之間持續關聯交易的披露及批准符合香港上市規則和上海證券交易所《股票上市規則》的有關規定

根據香港上市規則和上海證券交易所的《股票上市規則》，本公司與中國石化集團之間的持續關聯交易須根據其性質及交易的價值，作出披露，並徵得獨立董事的批准，及／或獨立股東批准（如需要）。中國石化已就本公司與中國石化集團之間的持續關聯交易全面遵守上述上市規則的要求。

2022年全年累計發生的持續關聯交易情況符合香港上市規則和上海證券交易所《股票上市規則》的有關規定，持續關聯交易協議的實際履行情況詳見第3項。

3 本公司實際發生的持續關聯交易情況

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2,443.60億元，佔同類交易金額的比例為7.31%，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2,318.31億元；支付房屋租金為人民幣9.38億元（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25.65億元）；支付土地租金為人民幣110.46億元（計入持續關聯交易的租賃土地的使用權資產年度價值金額為人民幣302.22億元）；利息支出為人民幣5.45億元。賣出金額為人民幣1,356.96億元，佔同類交易金額的比例為3.95%，包括貨品銷售收入人民幣

1,343.45億元；代理佣金收入人民幣1.44億元；利息收入人民幣12.07億元。此外，本公司向關聯附屬公司提供的委託貸款為人民幣5.50億元。相關詞彙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，以及於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。

上述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。

關聯交易定價原則：

- (a) 政府規定價格；
- (b) 如無政府規定價格但有政府指導價格，則採用政府指導價格；
- (c) 如無政府規定價格或政府指導價格，則採用市價；
- (d) 如上述各項均不適用，則按有關各方就提供產品或服務彼此間協議的價格。該價格為提供有關產品或服務產生的合理成本加上該成本的6%或以下。

具體定價原則參見於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，於2021年8月29日刊登在香港聯合交易所網站上的有關公告。

決策程序：本公司持續關聯交易協議於日常業務中根據一般商業條款和對本公司及股東公平合理的原則訂立。本公司按內控流程每三年對持續關聯交易的範圍、上限進行調整，經董事會、獨立股東批准後對外公告並實施。對於非持續性關聯交易，中國石化嚴格按照境內外監管規定，按內控流程將關聯交易事項提交董事會或股東大會審議後公告並實施。

本年報根據國際財務報告編製的財務報告附註38中所載的本公司在年內與中國石化集團進行的關聯方交易亦屬於香港上市規則第14A章所界定的關連交易。

中國石化與中國石化集團的上述關聯交易已經過中國石化第八屆董事會第二次會議批准，且符合香港上市規則第14A章的要求。

中國石化已外聘核數師，遵照香港會計師公會頒佈的《香港鑑證業務準則》第3000號「歷史財務信息非審核或審閱的鑑證業務」，並參考《實務說明》第740號「關於香港上市規則所述持續關聯交易的核數師函件」，就本公司的持續關聯交易做出匯報。核數師已根據香港上市規則第14A章第56段出具載有上述持續關聯交易的結論的無保留意見函件。本公司已將該函件副本呈交香港聯合交易所。

中國石化獨立董事對上述關聯交易審閱後確認

(a) 該等交易屬於本公司日常業務；

(b) 符合下列其中一項：

- i 按一般商業條款進行；
- ii 如可供比較的交易不足以判斷該等交易的條款是否屬一般商業條款，則該等交易的條款不遜於獨立第三方可取得或提供的條款；及

(c) 該等交易根據有關交易的協議進行，條款公平合理，並且符合中國石化及其股東的整體利益。

4 本年度發生的其他重大關聯交易事項

具體內容參見「重要事項」章節第2項「與英力士相關資產交易」、第3項「成立合資公司碳科公司」及第5項「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」。

5 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	母公司及其下屬公司 ^註	9,797	(683)	9,114	30,682	2,094	32,776
其他關聯方	聯營及合營公司	7,143	452	7,595	3,593	2,370	5,963
合計		16,940	(231)	16,709	34,275	4,464	38,739
關聯債權債務形成原因						貸款及其他應收應付款	
關聯債權債務對本公司的影響						無重大不利影響	

註：下屬公司包括子公司、聯營及合營公司。

中國石化董事會欣然提呈截至2022年12月31日止年度的董事會報告以供股東審覽。

1 董事會會議

本報告期內，中國石化共召開了9次董事會會議，具體情況如下：

- (1) 第八屆董事會第五次會議於2022年1月27日以書面議案方式召開，審議通過以下事項及議案：1.《關於公司與國家石油天然氣管網集團有限公司2022年日常關聯交易事項的議案》；2.《內部控制手冊（2022年版）》。
- (2) 第八屆董事會第六次會議於2022年3月7日以書面議案方式召開，審議通過《關於出讓賽科公司部分股權引入戰略投資者的議案》。
- (3) 第八屆董事會第七次會議於2022年3月25日以現場和電話會議相結合的方式召開，審議通過以下事項及議案：1.《2021年董事會工作報告》；2.《關於2021年目標任務完成情況及2022年工作安排的報告》；3.《關於2021年經營業績、財務狀況及相關事項的說明》；4.《關於2021年計提減值準備的議案》；5.《關於2021年關聯交易的議案》；6.《2021年度利潤分配方案》；7.《關於2021年審計費用的議案》；8.《關於提請股東大會批准授權董事會決定2022年中期利潤分配方案的議案》；9.《關於提請股東大會批准授權董事會決定發行債務融資工具的議案》；10.《關於中國石化與中國石化財務有限責任公司和盛

駿國際投資有限公司關聯交易的風險持續評估報告》；11.《關於2021年度金融衍生品業務執行情況及2022年工作計劃的報告》；12.《2021年度內部控制評價報告》；13.《2021年財務報告》；14.《2021年年度報告》；15.《關於續聘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為公司2022年度外部審計師並授權董事會決定其酬金的議案》；16.《中國石化「十四五」發展規劃及2035年遠景目標綱要》；17.《2021年可持續發展報告》；18.《關於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》；19.《關於提請股東大會授權董事會回購公司內資股及／或境外上市外資股的議案》；20.《關於修訂相關公司治理制度的議案》；21.《關於2021年年度股東大會、2022年第一次A股類別股東大會、2022年第一次H股類別股東大會的通知》。

- (4) 第八屆董事會第八次會議於2022年4月27日以書面議案方式召開，審議通過以下事項及議案：1.《2022年第一季度報告》；2.《2021年20-F報告》；3.《關於投資建設福建古雷煉化一體化工程二期項目的議案》。
- (5) 第八屆董事會第九次會議於2022年7月18日以書面議案方式召開，審議通過以下事項及議案：1.《關於參加巴彥柴達木井田探礦權競拍的議案》；2.《關於投資建設岳陽地區150萬噸／年乙烯煉化一體化項目（一期）的議案》。

- (6) 第八屆董事會第十次會議於2022年7月28日以書面議案方式召開，審議通過以下事項及議案：1.《關於公司與英力士進行相關資產交易的議案》；2.《關於組建中石化碳產業科技股份有限公司的議案》。
- (7) 第八屆董事會第十一次會議於2022年8月12日以書面議案方式召開，審議通過《關於公司美國存托證券股份自紐約證券交易所退市的議案》。
- (8) 第八屆董事會第十二次會議於2022年8月26日以現場與視頻相結合的方式召開，審議通過以下事項及議案：1.《關於2022年上半年主要目標任務完成情況及下半年重點工作安排的報告》；2.《2022年半年度利潤分配方案》；3.《關於中國石化與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2022年上半年關聯交易的風險持續評估報告》；4.《2022年半年度財務報告》；5.《2022年半年度報告》；6.《關於以集中競價交易方式回購公司股份的方案》；7.《中國石化董事會授權管理辦法》；8.《中國石化總裁工作規則》。
- (9) 第八屆董事會第十三次會議於2022年10月28日以書面議案方式召開，審議通過以下事項及議案：1.《關於聘任公司高級副總裁的議案》；2.《2022年第三季度報告》。

有關會議情況參見會後登載於《中國證券報》《上海證券報》《證券時報》及上海證券交易所、香港聯交所及中國石化網站上的公告。

2 董事會對股東大會決議的執行情況

本報告期內，中國石化董事會全體成員遵照有關法律、法規及《公司章程》的規定，勤勉盡責，認真執行股東大會的決議，完成了股東大會交付的各項任務。

3 本報告期內股東大會和董事會會議出席情況

(1) 股東大會出席情況

2022年5月18日，公司召開2021年年度股東大會、2022年第一次A股類別股東大會和2022年第一次H股類別股東大會，董事長馬永生先生，董事、總裁喻寶才先生出席會議。

(2) 董事會會議出席情況

董事職務	姓名	應參會次數	現場參會次數	董事會 以書面議案方式			缺席次數
				參加次數	委託參會次數		
董事長	馬永生	9	2	7	0		0
董事	趙東	9	2	7	0		0
董事	喻寶才	9	2	7	0		0
董事	凌逸群	9	1	7	1		0
董事	李永林	9	2	7	0		0
董事	劉宏斌	9	1	7	1		0
獨立董事	蔡洪濱	9	2	7	0		0
獨立董事	吳嘉寧	9	1	7	1		0
獨立董事	史丹	9	2	7	0		0
獨立董事	畢明建	9	2	7	0		0

註1：所有董事均沒有連續兩次未出席董事會會議的情況。

4 董事會專門委員會會議召開及出席情況

本報告期內，董事會專門委員會共召開9次會議，其中審計委員會會議5次，戰略委員會、薪酬與考核委員會、可持續發展委員會、提名委員會分別召開1次會議，相關委員會的委員均參加了會議。具體情況如下：

- (1) 第八屆董事會審計委員會第三次會議於2022年1月27日以書面議案方式召開，審議通過《內部控制手冊（2022年版）》。
- (2) 第八屆董事會審計委員會第四次會議於2022年3月23日以現場和電話相結合的方式召開，審議通過以下事項及議案：1.《關於2021年經營業績、財務狀況及相關事項的說明》；2.《關於中國石化與中國石化財務有限責任公司和盛駿國際投資有限公司關聯交易的風險持續評估報告》；3.《關於2021年度金融衍生品業務執行情況及2022年工作計劃的報告》；4.《2021年財務報告》；5.《2021年年度報告》；6.《2021年度內部控制評價報告》；7.《關於2021年審計工作情況和2022年審計工作安排的報告》。
- (3) 第八屆董事會戰略委員會第一次會議於2022年3月23日以書面議案方式召開，審議通過《中國石化「十四五」發展規劃及2035年遠景目標綱要》和《關於2022年投資計劃的議案》。
- (4) 第八屆薪酬與考核委員會第一次會議於2022年3月23日以書面議案方式召開，審議通過《關於2021年董事、監事及高級管理人員薪酬制度執行情況的報告》。
- (5) 第八屆董事會可持續發展委員會第一次會議於2022年3月23日以書面議案方式召開，審議通過以下事項及議案：1.《2021年可持續發展報告》；2.《關於2021年環境保護工作情況和2022年工作計劃的報告》；3.《關於2021年反腐倡廉工作情況和2022年工作安排的報告》。
- (6) 第八屆董事會審計委員會第五次會議於2022年4月27日以書面議案方式召開，審議通過《2022年第一季度報告》和《2021年20-F報告》。
- (7) 第八屆董事會審計委員會第六次會議於2022年8月24日以現場與電話會議相結合的方式召開，審議通過以下事項及議案：1.《關於2022年上半年經營業績、財務狀況及相關事項的說明》；2.《2022年半年度財務報告》；3.《2022年半年度報告》；4.《關於中國石化與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2022年上半年關聯交易的風險持續評估報告》；5.《關於2022年上半年審計工作主要情況及下半年審計工作總體安排的報告》。
- (8) 第八屆董事會審計委員會第七次會議於2022年10月28日以書面議案方式召開，審議通過《2022年第三季度報告》和《關於2022年第三季度內部審計計劃執行情況的報告》。
- (9) 第八屆董事會提名委員會第二次會議於2022年10月28日以書面議案方式召開，審議通過《關於聘任公司高級副總裁的議案》。

5 中國石化董事會各相關專門委員會在報告期內履行職責時均向董事會提出了審議意見，無異議事項。

6 董事履職情況

本報告期內，中國石化董事會對自身建設及董事履職情況進行了評估，認為董事會多元化政策執行有效，董事來自於境內外的不同行業，具有豐富的專業背景和管理經驗，實現性別、文化、教育背景和專業特長等方面的多元化。董事數量適當，董事會架構能夠滿足公司戰略規劃、改革發展、經營管理的需要。各位董事按照《公司章程》規定，勤勉履行董事職責，出席董事會及相關專門委員會會議（會議出席情況請參見本年報的董事會報告），認真審議決議事項，發揮自身專業特長，對公司重大事項決策發表意見建議，與管理層、外部審計師以及內部審計部門保持及時、有效溝通，為公司發展戰略、生產經營和改革發展建言獻策，促進科學決策。董事會重視投資者關係管理，董事長、董事、管理層通過股東大會、業績說明會等多種渠道與股東深入交流，股東溝通順暢高效。

獨立董事按照公司《獨立董事工作規則》認真履行職責，及時了解公司業務發展狀況，開展科技創新專題調研，獨立董事史丹女士、畢明建先生分別出席了年度及半年度業績發佈會，審計委員會主任吳嘉寧先生對公司財務、審計、內控等崗位人員進行業務培訓，各位獨立董事的專業特長得到較好發揮；獨立董事對審計工作提出具體要求，對公司聘任高管、關聯交易、利潤分配方案、續聘會計師事務所、股份回購方案、提供財務資助等事項發表獨立意見，維護了中小投資者的合法權益，促進董事會獲得獨立的觀點和意見。所有董事對中國石化決議事項均無異議，每位董事向公司提出的建議均被採納。

根據中國證券監管機構的要求，中國石化獨立董事對兼任中國石化集團公司高級管理職務的本公司高級管理人員的履職情況進行了核查，發表專項意見如下：「公司總裁喻寶才先生，高級副總裁凌逸群先生、李永林先生、呂亮功先生、劉宏斌先生兼任中國石油化工有限公司高級管理人員，均取得了中國證監會的豁免。2022年，喻寶才先生、凌逸群先生、李永林先生、呂亮功先生、劉宏斌先生嚴格按照法律法規、《公司章程》和服務合同的規定，認真履行忠實與勤勉義務，認真落實董事會的決策部署，投入了足夠的時間和精力組織生產經營管理，維護了中國石化及其股東的利益，未因上述兼職損害中國石化及其股東的合法權益。」

7 業績

本公司截至2022年12月31日止年度按國際財務報告準則編製的業績和當日的財務狀況及其分析列載於本年報第149頁至第203頁。有關本公司業務的審視、與本公司報告期內表現和業績及財務狀況相關的重要因素的探討和分析、對本公司有影響的重大事件及本公司業務前景，已於本年報「董事長致辭」「經營業績回顧及展望」「管理層討論與分析」及「重要事項」章節中闡述。以上討論屬本董事會報告的一部分。

8 股利

中國石化的利潤分配政策保持連續性和穩定性，同時兼顧公司的長遠利益、全體股東的整體利益及公司的可持續發展。中國石化優先採用現金分紅的利潤分配方式。公司可以進行中期利潤分配。公司當年實現的母公司淨利潤為正，及公司累計未分配利潤為正，且公司現金流可以滿足公司正常經營和可持續發展情況下，公司應進行現金分紅，且每年以現金方式分配的利潤不少於當年實現的母公司淨利潤的30%。

中國石化本年度的利潤分配方案按《公司章程》規定的政策和程序規範進行，聽取小股東的意見，並由獨立董事發表獨立意見。

股利分配預案

中國石化第八屆董事會第十五次會議通過決議，建議派發2022年末期現金股利每股人民幣0.195元（含稅），加上半年度已派發現金股利每股人民幣0.16元（含稅），全年現金股利每股人民幣0.355元（含稅）。

末期股利將於2023年6月30日（星期五）或之前向2023年6月20日（星期二）當日登記在中國石化股東名冊上的全體股東發放。欲獲得末期股利之H股股東最遲應於2023年6月13日（星期二）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2023年6月14日（星期三）至2023年6月20日（星期二）（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布的人民幣兌換港幣平均基準匯率為準。

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，中國石化向名列於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H股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。中國石化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彼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，

中國石化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定規定股息紅利所得稅率低於10%的，企業或個人可以自行或委託代扣代繳義務人，向公司主管稅務機關提出享受稅收協定待遇的申請，主管稅務機關審核後，按已徵稅款和根據稅收協定稅率計算的應納稅款的差額予以退稅。

公司近三年股利分配情況或資本公積轉增股本和分紅情況

	2022年	2021年	2020年
現金分紅金額(人民幣元/股，含稅)	0.355	0.47	0.2
以其他方式(如回購股份)現金分紅金額(人民幣百萬元)	4,179	0	0
現金分紅總金額(含其他方式)(人民幣百萬元，含稅)	46,930	56,903	24,214
分紅年度合併報表中歸屬於上市公司股東的淨利潤(人民幣百萬元)	66,302	71,208	33,271
分紅佔合併報表中歸屬於上市公司股東的淨利潤的比率(%)	70.8	79.9	72.8

註：2022年末期分紅尚需2022年年度股東大會批准。

本公司2020年至2022年三年間現金分紅人民幣1.025元/股，金額人民幣1,238.68億元，回購股份金額人民幣41.79億元，合計總金額人民幣1,280.47億元，與上市公司三年平均淨利潤的比率為224.93%。

9 對公司內部控制的責任

中國石化董事會對建立和維護充分的財務報告相關內部控制以及保證其有效實施負責。2022年，董事會已經按照《企業內部控制基本規範》《企業內部控制應用指引》和《企業內部控制評價指引》的要求對公司本年度內部控制進行了評價，於2022年12月31日不存在重要缺陷和重大缺陷。本公司與財務報告相關的內部控制制度健全、執行有效。

2023年3月24日經第八屆董事會第十五次會議審議通過了《中國石化2022年度內部控制評價報告》，董事會全體成員保證其內容真實、準確和完整，沒有虛假記載、誤導性陳述或者重大遺漏。

10 本報告期內公司是否有違反環境政策的情況

本報告期內，公司在所有重大方面都遵守了環境政策的要求。有關本公司環境政策及表現，請參見本年報「環境和社會責任」章節及本公司2022年可持續發展報告中的相關討論。

11 本報告期內，中國石化未違反對公司產生重大影響的有關法律法規**12 主要供貨商及客戶**

本公司與主要供貨商及客戶維持穩定的合作關係。本報告期內，本公司從前五大供貨商合計採購金額佔本公司採購總額的2.18%，前五大供貨商採購額中關聯方（中國石化集團）採購額人民幣193.92億元，佔年度採購總額的0.69%。

對本公司前五名主要客戶的銷售額為人民幣2,699.20億元，佔本公司年度銷售總額的8.13%，其中前五名客戶銷售額中關聯方（中國石化集團）銷售額人民幣590.64億元，佔年度銷售總額1.78%。

本報告期內，除上述披露外，就董事會所知，董事及其緊密聯繫人、持有本公司5%以上股份的股東，並無在本公司前五大供應商或前五大客戶中擁有任何權益。本公司不存在影響本公司興盛的供貨商、客戶、僱員及其他人士。

13 銀行貸款及其他借貸

於2022年12月31日，本公司銀行貸款及其他借貸詳情列載於本年報按國際財務報告準則編製的財務報告附註30。

14 固定資產

本報告期內，本公司固定資產變動情況列載於本年度報告按國際財務報告準則編製的財務報告的附註17。

15 儲備

本報告期內，本公司的儲備變動列載於本年報按國際財務報告準則編製的財務報告的合併股東權益變動表。

16 捐贈事項

本報告期內，本公司捐贈款項為人民幣4.47億元。

17 優先購股權

根據中國石化《公司章程》和中國法律，中國石化股東無優先購股權，不能要求中國石化按其持股比例向其優先發行股份。

18 股份回購、出售及贖回**(1) 公司的股份回購進展**

2022年5月18日，中國石化2021年年度股東大會、2022年第一次A股類別股東大會和2022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）回購不超過公司已發行A股或H股各自數量的10%的股份。

2022年8月26日，為維護公司價值及股東權益，中國石化第八屆董事會第十二次會議審議通過了《關於以集中競價交易方式回購公司股份的方案》，具體內容詳見中國石化分別於2022年8月29日及2022年9月20日在上海證券交易所網站披露的相關公告。

2022年9月21日，公司開始實施A股和H股回購。中國石化於2022年11月25日完成了A股股份的回購，並於2022年12月30日完成了本次所回購的全部A股股份的註銷。具體內容詳見中國石化分別於2022年11月26日及2022年12月30日在上海證券交易所網站披露的相關公告。中國石化於2022年10月14日和2022年12月29日完成了對已回購的H股股份的註銷。具體內容詳見中國石化於2022年10月14日和2022年12月29日在香港聯合交易所網站披露的相關公告。

截至2022年12月31日，中國石化已累計回購A股股份44,230萬股，佔公司於2022年12月31日已發行總股本的比例為0.37%，回購最高價格為人民幣4.50元／股，回購最低價格為人民幣4.06元／股，已支付的總金額為人民幣1,888,163,981.61元（不含交易費用），具體內容詳見中國石化於2022年11月26日在上海證券交易所網站披露的《關於股份回購實施結果的公告》。中國石化已累計回購H股股份73,250.2萬股，佔公司於2022年12月31日已發行總股本的比例約為0.61%，已支付的總金額為港幣2,499,261,860.00元（不含交易費用）。

A股回購

回購月份	回購股數	每股買價		價格總額 (人民幣)
		最高 (人民幣/股)	最低 (人民幣/股)	
9月	48,000,000	4.36	4.19	203,905,495.60
10月	191,000,057	4.35	4.07	817,300,138.38
11月	203,299,943	4.50	4.06	866,958,347.63

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)	
9月	54,414,000	3.59	3.37	188,781,540.60
10月	63,000,000	3.22	3.06	197,662,500.00
11月	535,822,000	3.67	3.13	1,823,541,375.60
12月	79,266,000	3.75	3.56	289,276,443.80

(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在上海證券交易所網站及香港聯合交易所網站披露的相關公告。

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。

19 董事於競爭業務的利益

截至本報告期末，本公司已解決與中國石化集團在化工業務方面的同業競爭。中國石化董事（除獨立非執行董事外）在中國石化集團的任職情況請參見本年報「公司治理」一章。

20 董事的合約權益

本報告期內，董事概無在對本公司業務有重大影響之任何合約（本公司、其控股公司、其附屬公司或同系附屬公司為合約訂約方）中直接或間接擁有重大權益。

21 管理合約

本報告期內，本公司沒有訂立或存在有關公司的全部或任何重大部分業務的管理及行政合約。

22 獲准許彌償條文

本報告期內，中國石化為董事購買責任保險以減少董事在正當履職過程中可能發生的損失。獲准許彌償條文的規定載於為董事購買的責任保險內，有關保險就董事的責任和他們可能面對法律訴訟所產生相關費用作出賠償。

23 股票掛鈎協議

截至2022年12月31日止，中國石化並無訂立任何股票掛鈎協議。

24 油氣儲量評估準則

本公司石油天然氣儲量評估工作實行兩級管理系統。本公司儲量管理委員會是公司級別的管理委員會，全面負責組織、協調和監督儲量評估管理工作，負責儲量評估工作重大事項的決策和評估結果的審批。各油田分公司也設有儲量管理委員會，負責分公司儲量評估工作的管理和協調，組織評估人員完成儲量評估，對評估資料和評估成果進行驗收和審查，並對本公司儲量管理委員會負責。

本公司儲量管理委員會由公司總裁班子成員、總部相關部門、勘探開發研究院及各油田分公司的高級管理人員組成。現任儲量管理委員會主任為公司高級副總裁劉宏斌先生，在石油和天然氣行業擁有超過30年的經驗。儲量管理委員會的大部分成員均擁有碩士或博士學位，並在相關專業領域（如地質、開發和經濟）擁有平均20年以上的技術經驗。

本公司編製了程序手冊和技術指南用以指導儲量評估工作。儲量信息的初步收集和匯總由油田分公司級別的不同工作部門（包括勘探、開發和財務部門）共同完成。各油田分公司勘探、開發及經濟等部門的專家共同編製儲量評估報告，並由油田分公司儲量管理委員會進行審閱，以確保儲量評估資料的定性和定量分析符合技術指南的要求，同時確保評估結果合理並準確。我們還聘請外部顧問協助我們遵守美國證券交易委員會的規則和法規。本公司為協助開展儲量評估工作設有專業的儲量數據庫，並對該數據庫進行定期完善和更新。

25 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：是中國大型油氣生產商；煉油能力排名世界第一位；在中國擁有完善的成品油銷售網絡，是中國最大的成品油供應商；乙烯產銷能力排名中國第一位，構建了比較完善的化工產品營銷網絡。

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，能夠持續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，國際化經營和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。

本公司已經形成相對完善的科技體制機制，科研隊伍實力雄厚、專業齊全；形成了油氣勘探開發、石油煉製、石油化工、戰略新興四大技術平台，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，踐行綠色低碳發展戰略，堅持可持續發展模式；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。

26 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。世界經濟通脹壓力加大，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的特點，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；頒發原油及成品油經營許可證；確定汽油、柴油等成品油的最高零售價格；徵收特別收益金；制定成品油進出口配額及程序；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，成品油出口配額管控可能加強；天然氣價格機制改革深化，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；成品油批發倉儲經營資格審批被取消、零售經營資格下放至地市政府，成品油價格機制改革，加油站向外資全面開放；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和法規，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、全球經濟增長等多種因素影響，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、對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。雖然本公司採取了謹慎的投資策略，完善了投資管理辦法，制定了投資負面清單，對投資項目進行嚴格的可行性研究和風險評估，並就重大項目資源市場、技術方案、財務效益、安全環保、合法合規等多方面進行專項論證，但在項目的實施過程中，市場環境、設備及材料價格、施工周期等因素有可能發生較大的變化，使項目有可能達不到原先預期的收益，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、經濟復甦不確定性、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。

承董事會命
馬永生
董事長

中國北京，2023年3月24日



致各位股東：

2022年，中國石化監事會及各位監事按照《中華人民共和國公司法》《公司章程》等有關規定，嚴格履行監管職責，積極參與決策過程監督，認真審議並有效監管了本公司重大決策事項，竭力維護股東權益和公司利益。

本報告期內，監事會共組織召開4次會議，主要審議通過了公司年度報告、財務報告、可持續發展報告、內部控制評價報告、監事會工作報告等議案。具體如下：

一是2022年3月25日召開第八屆監事會第四次會議，審議通過了公司《2021年財務報告》《2021年年度報告》《2021年可持續發展報告》《2021年度內部控制評價報告》《監事會2021年工作報告》《監事會2022年工作計劃》。

二是2022年4月27日召開第八屆監事會第五次會議，審議通過了公司《2022年第一季度報告》《2021年20-F報告》。

三是2022年8月26日召開第八屆監事會第六次會議，審議通過了公司《2022年半年度財務報告》《2022年半年度報告》。

四是2022年10月28日召開第八屆監事會第七次會議，審議通過了公司《2022年第三季度報告》。

此外，公司組織監事出席了股東大會和列席了董事會會議，組織全部監事參加了北京上市公司協會舉辦的上市公司董（監）事專題培訓班，進一步提升了監事的履職監管能力和水平。

2022年，全球經濟增長放緩，中國經濟運行保持在合理區間。監事會及各位監事通過對中國石化生產經營及財務管理狀況的監管，認為面對複雜多變的嚴峻形勢和超預期的變化，公司充分發揮一體化優勢，全力穩運行拓市場、謀創新促發展、抓改革強管理、防風險守底線，統籌推進各方面工作，取得了高質量的經營成果。監事會對本報告期內的監督事項無異議。

一是中國石化董事會、高級管理人員依法依規履行職責。董事會認真履行《中華人民共和國公司法》和《公司章程》賦予的權利和義務，對公司重大事項依法依規科學決策；總裁班子認真落實董事會各項決議，全力挖潛增效、優化產業結構，努力實現董事會確定的年度生產經營目標。本報告期內未發現中國石化董事、高級管理人員存在違反法律、法規、《公司章程》或損害公司利益、股東權益的行為。

二是中國石化編製的2022年年度報告及財務報告等符合境內外證券監管機構及相關制度規定要求，披露信息真實、準確、完整，客觀公允地反映了中國石化經營成果及財務狀況，股息分派方案綜合考慮了公司長遠利益和股東權益；未發現財務報告編製與審議人員有違反保密規定的行為。

三是中國石化內部控制制度健全有效，未發現公司內部控制存在重大缺陷。

四是中國石化資產交易價格合理，未發現內幕交易行為，也未發現存在損害股東權益或造成資產流失的情形。

五是中國石化關聯交易符合境內外上市地的監管要求，關聯交易價格公平、公正，未發現損害公司利益和股東權益的行為。

2023年，中國石化監事會及各位監事將繼續秉承勤勉誠信原則，認真履行股東賦予的監管職責，嚴格審議重大決策事項，加強程序控制和過程監督，並加大對所屬分（子）公司的監管工作力度，竭力維護公司利益和股東權益。

張少峰
監事會主席

2023年3月24日

1 股份變動情況表

單位：股

項目	變動前 數量	比例(%)	變動情況 數量 ^註	變動後 數量	比例(%)
人民幣普通股	95,557,771,046	78.93	(442,300,000)	95,115,471,046	79.33
境內上市的外資股	—	—	—	—	—
境外上市的外資股	25,513,438,600	21.07	(732,502,000)	24,780,936,600	20.67
其他	—	—	—	—	—
股份總數	121,071,209,646	100	(1,174,802,000)	119,896,407,646	100

註：本報告期內，累計回購並註銷442,300,000股中國石化A股股票，累計回購並註銷732,502,000股中國石化H股股票。本報告期內未涉及發行新股、送股或公積金轉股。

2 股東數量和持股情況

於2022年12月31日，中國石化的股東總數為460,116戶，其中境內A股454,535戶，境外H股5,581戶。於2023年2月28日，中國石化股東總數為456,042戶。中國石化公眾持股數量已滿足香港上市規則規定。

(1) 前十名股東持股情況

於2022年12月31日，中國石化前十名股東持股情況。

單位：股

股東名稱	股東性質	持股比例%	持股總數	持股變化 ¹	質押、標記或 凍結的股份數量
中國石油化工集團有限公司	國家股	67.20	80,572,167,393	(2,137,060,000)	0
香港(中央結算)代理人有限公司 ²	H股	20.55	24,634,899,298	(751,307,861)	未知
中國證券金融股份有限公司	A股	1.94	2,325,374,407	0	0
中國石油天然氣集團有限公司	A股	1.81	2,165,749,530	2,137,060,000	0
香港中央結算有限公司	A股	0.96	1,145,800,026	90,846,205	0
中國人壽保險股份有限公司－傳統 －普通保險產品－005L－CT001滬	A股	0.37	445,619,942	(388,540,489)	0
中央匯金資產管理有限責任公司	A股	0.26	315,223,600	0	0
國信證券股份有限公司	A股	0.20	235,151,924	32,788,339	0
中國工商銀行－上證50交易型開放式指數 證券投資基金	A股	0.10	114,559,876	1,123,600	0
謙賀飛	A股	0.08	93,611,700	93,611,700	0

註1：與2021年12月31日相比。

註2：中國石化集團公司通過境外全資附屬公司盛駿公司持有767,916,000股H股，佔中國石化股本總額的0.64%，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。

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其他股東之間有關聯關係或一致行動。

(2) 於2022年12月31日，H股股東按《證券及期貨條例》披露的資料

股東名稱	持有股份身份	持有或被視為持有權益的股份數量(股)	佔中國石化權益(H股)的大致百分比(%)
BlackRock, Inc.	大股東所控制的法團的權益	1,742,087,831(L)	7.03(L)
Citigroup Inc.	大股東所控制的法團的權益	81,492,722(L)	0.33(L)
		46,520,916(S)	0.19(S)
	核准借出代理人	1,311,332,851(L)	5.29(L)

註：(L)好倉，(S)淡倉。

3 證券發行與上市情況

(1) 本報告期內證券發行情況

本報告期內，中國石化沒有證券發行行為。

(2) 現存的內部職工股情況

本報告期末，中國石化無內部職工股。

4 控股股東及實際控制人變更情況

本報告期內，中國石化的控股股東及實際控制人無變化。

(1) 控股股東

中國石化控股股東中國石化集團公司成立於1998年7月，是國家授權投資的機構和國家控股公司，法定代表人馬永生先生。中國石化集團公司於2000年通過重組，將其石油化工的主要業務投入中

國石化，中國石化集團公司繼續經營保留若干石化設施；提供鑽井服務、測井服務、井下作業服務、生產設備製造及維修、工程建設服務及水、電等公用工程服務以及社會服務等。

本報告期末中國石化集團公司直接持有其他上市公司股權情況

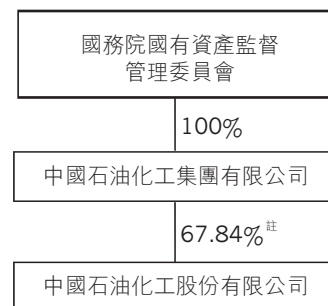
公司名稱	持股(股)	持股比例
中石化煉化工程(集團)股份有限公司	2,907,856,000	65.67%
中石化石油工程技術服務股份有限公司	10,727,896,364	56.51%
中石化石油機械股份有限公司	456,756,300	48.54%
招商局能源運輸股份有限公司	1,095,463,711	13.48%
中國石油天然氣股份有限公司	1,830,210,000	1.00%

(2) 中國石化目前無其他持股10%或以上的法人股東(不包括香港(中央結算)代理人有限公司)。

(3) 實際控制人情況

中國石化集團公司是中國石化的實際控制人。

(4) 中國石化與實際控制人之間的產權及控制關係方框圖



註：包括中國石化集團公司境外全資附屬公司盛駿公司通過香港(中央結算)代理人有限公司持有的767,916,000股H股。

1. 銀行間債券市場非金融企業債務融資工具

債券名稱	中國石油化工 股份有限公司 2020年度 第一期中期票據	中國石油化工 股份有限公司 2020年度 第二期中期票據	中國石油化工 股份有限公司 2020年度 第三期中期票據	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 第三期中期票據	中國石油化工 股份有限公司 2021年度 第一期綠色 中期票據
簡稱	20中石化 MTN001	20中石化 MTN002	20中石化 MTN003	21中石化 MTN001	21中石化 MTN002	21中石化 MTN003	21中石化 GN001
代碼	102000568	102000569	102001109	102101386	102101480	102101489	132100172
發行日	2020/3/31	2020/3/31	2020/5/27	2021/7/23	2021/8/5	2021/8/5	2021/12/27
起息日	2020/4/1	2020/4/1	2020/5/28	2021/7/27	2021/8/6	2021/8/9	2021/12/28
到期日	2023/4/1	2023/4/1	2023/5/28	2026/7/27	2024/8/6	2023/8/9	2024/12/28
發行規模(人民幣億元)	50	50	100	50	20	20	25.5
債券餘額(人民幣億元)	50	50	100	50	20	20	25.5
利率(%)	2.7	2.7	2.2	3.2	2.95	2.8	2.5
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。						
投資者適當性安排	全國銀行間債券市場機構投資者						
適用的交易機制	在全國銀行間債券市場流通轉讓						
是否存在終止上市交易的風險(如有)和應對措施	不適用						
交易場所	全國銀行間債券市場						
債券募集資金使用情况	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。						
債券資信評級情況	本報告期內，聯合資信評估股份有限公司於5月23日出具了《中國石油化工股份有限公司2022年跟蹤評級報告》，公司的主體長期信用等級為AAA級，評級展望為穩定。						
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						
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						
債券持有人會議召開情況	2022年10月20日，公司召集2020年發行的三期中票（20中石化MTN001、20中石化MTN002、20中石化MTN003）的債券持有人，通過線上會議形式，就公司因回購股份後註銷而導致註冊資本減少事宜召開了債券持有人大會，會議通過了上述三期中票持有人不要求公司提前清償該債券或提供相應擔保的議案，具體情況詳見相關公告。						
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						

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。

本公司近2年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	0.78	0.87	(0.09)	貨幣資金減少
速動比率	0.42	0.55	(0.13)	同上
資產負債率	51.91%	51.51%	增加0.4個百分點	借款增加，貨幣資金減少
貸款償還率	100%	100%	-	-

	本報告期	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)	57,182	72,220	(15,038)	受高油價和需求下降影響， 煉化業務效益下降
扣除非經常性損益後淨利潤(人民幣百萬元)	62,287	85,935	(23,648)	同上
EBITDA全部債務比	1.02	1.41	(0.39)	利潤總額減少
EBITDA利息保障倍數	12.16	15.12	(2.96)	同上
利息保障倍數	6.57	8.28	(1.71)	同上
現金利息保障倍數	14.80	43.56	(28.76)	經營性現金流量淨額同比減少
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2022年12月31日，本公司從若干中國境內的金融機構獲取備用授信額度，提供本集團在無擔保條件下借貸總額最高為人民幣4,548.57億元；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%；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，已足額兌付十年、三十年期債券當期利息。

於2022年12月31日，本公司的主要全資、控股公司詳情如下：

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／ (淨虧損) 人民幣百萬元	主要業務
中國石化國際石油勘探開發有限公司	8,250	100	38,546	17,186	2,576	石油、天然氣勘探、開發、生產及銷售等領域的投資
中國石化長城能源化工有限公司	22,761	100	31,986	17,879	3,531	煤化工投資管理、煤化工產品生產與銷售
中國石化揚子石油化工有限公司	15,651	100	31,129	16,602	(4,558)	製造中間石化產品及石油產品
中國石化儀征化纖有限責任公司	4,000	100	11,338	4,303	(789)	生產及銷售聚酯切片及聚酯纖維
中國石化潤滑油有限公司	3,374	100	9,299	4,987	244	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
中國石化青島石油化工有限責任公司	1,595	100	4,976	2,041	687	製造中間石化產品及石油產品
中國石化化工銷售有限公司	1,000	100	22,810	6,344	1,860	石化產品貿易
中國國際石油化工聯合有限責任公司	5,000	100	258,399	54,442	6,439	原油及石化產品貿易
中國石化海外投資控股有限公司	3,423百萬美元	100	31,773	22,164	3,267	海外業務投資和股權管理
中國石化催化劑有限公司	1,500	100	13,807	6,705	823	生產及銷售催化劑
中國石化國際事業有限公司	1,400	100	23,490	4,947	1,175	石化產品貿易
中國石化北海煉化有限責任公司	5,294	99	16,954	13,344	1,747	原油進口、加工，石油石化產品的生產、儲存、銷售
中國石化青島煉油化工有限公司	5,000	85	22,437	12,970	1,567	製造中間石化產品及石油產品
中國石化海南煉油化工有限公司	9,606	100	45,728	23,256	55	製造中間石化產品及石油產品
中國石化銷售股份有限公司	28,403	70	516,792	246,984	19,902	成品油銷售
中韓(武漢)石油化工有限公司	7,193	59	26,032	9,738	(1,101)	石油產品、石化產品、乙烯及下游衍生產品的生產、銷售、研發
中石化冠德控股有限公司	248百萬港幣	60	13,338	12,897	346	經營提供原油碼頭服務及天然氣管道運輸服務
中國石化上海高橋石油化工有限公司	10,000	55	39,593	24,046	3,157	製造中間石化產品及石油產品
中國石化上海石油化工股份有限公司	10,824	50	41,243	26,372	(2,868)	製造合成纖維、樹脂及塑料、中間石化產品及石油產品
福建煉油化工有限公司	10,492	50	12,116	11,240	(1,925)	製造塑料、中間石化產品及石油產品

註1：以上公司2022年的審計師除福建煉油化工有限公司外均為畢馬威華振會計師事務所(特殊普通合夥)或畢馬威會計師事務所。

註2：以上所註明的總資產、淨利潤全部按中國企業會計準則列示。除中石化冠德控股有限公司及中國石化海外投資控股有限公司分別是在百慕大註冊及中國香港成立以外，上述所有主要全資及控股子公司都是在中國註冊成立。除中國石化上海石油化工股份有限公司、中國石化銷售股份有限公司及中石化冠德控股有限公司外，上述其他主要全資及控股子公司均為有限責任公司。中國石化董事會認為如將中國石化的全部子公司的資料列出過於冗長，故現時只將對中國石化的業績或資產有重要影響的子公司列出。



KPMG Huazhen LLP
8th Floor, KPMG Tower
Oriental Plaza
1 East Chang An Avenue
Beijing 100738
China
Telephone +86 (10) 8508 5000
Fax +86 (10) 8518 5111
Internet kpmg.com/cn

畢馬威華振會計師事務所
(特殊普通合伙)
中國北京
東長安街1號
東方廣場畢馬威大樓8層
郵政編碼：100738
電話 +86 (10) 8508 5000
傳真 +86 (10) 8518 5111
網址 kpmg.com/cn

畢馬威華振審字第2302663號

中國石油化工股份有限公司全體股東：

一、審計意見

我們審計了後附的中國石油化工股份有限公司（以下簡稱「貴公司」）財務報表，包括2022年12月31日的合併及母公司資產負債表，2022年度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。

我們認為，後附的財務報表在所有重大方面按照中華人民共和國財政部頒佈的企業會計準則（以下簡稱「企業會計準則」）的規定編製，公允反映了貴公司2022年12月31日的合併及母公司財務狀況以及2022年度的合併及母公司經營成果和現金流量。

二、形成審計意見的基礎

我們按照中國註冊會計師審計準則（以下簡稱「審計準則」）的規定執行了審計工作。審計報告的「註冊會計師對財務報表審計的責任」部分進一步闡述了我們在這些準則下的責任。按照中國註冊會計師職業道德守則，我們獨立於貴公司，並履行了職業道德方面的其他責任。我們相信，我們獲取的審計證據是充分、適當的，為發表審計意見提供了基礎。

三、關鍵審計事項

關鍵審計事項是我們根據職業判斷，認為對本期財務報表審計最為重要的事項。這些事項的應對以對財務報表整體進行審計並形成審計意見為背景，我們不對這些事項單獨發表意見。

評估與石油和天然氣生產活動相關的固定資產的減值

請參閱財務報表附註「3主要會計政策」(8)油氣資產、(12)其他非金融長期資產的減值、「13固定資產」以及附註「58主要會計估計及判斷」

關鍵審計事項

截至2022年12月31日，貴公司合併資產負債表中的固定資產為人民幣6,307.58億元，其中部分與石油和天然氣生產活動相關。2022年度，貴公司合併利潤表中確認與石油和天然氣生產活動相關的固定資產的減值損失人民幣28.91億元。

貴公司將與石油和天然氣生產活動相關的固定資產以其所屬的相關資產組為基礎進行減值評估。貴公司基於油氣儲量報告中的未來生產剖面編製折現的現金流量預測，並將計算得出的預計未來現金流量的現值與賬面價值進行比較以確定減值損失金額。

由於這些資產組的預計未來現金流量的現值對石油和天然氣未來售價和生產成本、未來生產剖面及折現率的變化敏感，因此需要審計師更高程度的專業判斷來評價貴公司對與石油和天然氣生產活動相關的固定資產的減值評估，我們將評估與石油和天然氣生產活動相關的固定資產的減值識別為關鍵審計事項。

在審計中如何應對該事項

以下是我們為應對這一關鍵審計事項而執行的主要程序：

- 我們評價了與石油和天然氣生產活動相關的固定資產減值評估流程相關的內部控制的設計和運行有效性；
- 我們評價了貴公司的儲量專家的勝任能力、專業素質和客觀性，同時評價了儲量專家估計油氣儲量所採用的方法是否符合公認的行業標準；
- 我們比較了折現的現金流量預測中所使用的石油和天然氣未來售價與貴公司的經營計劃和外部分析機構的預測；
- 我們比較了折現的現金流量預測中所使用的未來生產成本以及未來生產剖面與貴公司儲量專家出具的油氣儲量報告；以及
- 我們引入了具有專業技能和知識的估值專家的工作，評價貴公司在折現的現金流量預測中採用的折現率是否在根據同行業可比公司公開市場數據獨立計算出的折現率範圍內。



四、其他信息

貴公司管理層對其他信息負責。其他信息包括 貴公司2022年年度報告中涵蓋的信息，但不包括財務報表和我們的審計報告。

我們對財務報表發表的審計意見不涵蓋其他信息，我們也不對其他信息發表任何形式的鑑證結論。

結合我們對財務報表的審計，我們的責任是閱讀其他信息，在此過程中，考慮其他信息是否與財務報表或我們在審計過程中了解到的情況存在重大不一致或者似乎存在重大錯報。

基於我們已執行的工作，如果我們確定其他信息存在重大錯報，我們應當報告該事實。在這方面，我們無任何事項需要報告。

五、管理層和治理層對財務報表的責任

管理層負責按照企業會計準則的規定編製財務報表，使其實現公允反映，並設計、執行和維護必要的內部控制，以使財務報表不存在由於舞弊或錯誤導致的重大錯報。

在編製財務報表時，管理層負責評估 貴公司的持續經營能力，披露與持續經營相關的事項（如適用），並運用持續經營假設，除非 貴公司計劃進行清算、終止運營或別無其他現實的選擇。

治理層負責監督 貴公司的財務報告過程。

六、註冊會計師對財務報表審計的責任

我們的目標是對財務報表整體是否不存在由於舞弊或錯誤導致的重大錯報獲取合理保證，並出具包含審計意見的審計報告。合理保證是高水平的保證，但並不能保證按照審計準則執行的審計在某一重大錯報存在時總能發現。錯報可能由於舞弊或錯誤導致，如果合理預期錯報單獨或匯總起來可能影響財務報表使用者依據財務報表作出的經濟決策，則通常認為錯報是重大的。

在按照審計準則執行審計工作的過程中，我們運用職業判斷，並保持職業懷疑。同時，我們也執行以下工作：

- (1) 識別和評估由於舞弊或錯誤導致的財務報表重大錯報風險，設計和實施審計程序以應對這些風險，並獲取充分、適當的審計證據，作為發表審計意見的基礎。由於舞弊可能涉及串通、偽造、故意遺漏、虛假陳述或凌駕於內部控制之上，未能發現由於舞弊導致的重大錯報的風險高於未能發現由於錯誤導致的重大錯報的風險。
- (2) 了解與審計相關的內部控制，以設計恰當的審計程序。
- (3) 評價管理層選用會計政策的恰當性和作出會計估計及相關披露的合理性。
- (4) 對管理層使用持續經營假設的恰當性得出結論。同時，根據獲取的審計證據，就可能導致對 貴公司持續經營能力產生重大疑慮的事項或情況是否存在重大不確定性得出結論。如果我們得出結論認為存在重大不確定性，審計準則要求我們在審計報告中提請報表使用者注意財務報表中的相關披露；如果披露不充分，我們應當發表非無保留意見。我們的結論基於截至審計報告日可獲得的信息。然而，未來的事項或情況可能導致 貴公司不能持續經營。
- (5) 評價財務報表的總體列報（包括披露）、結構和內容，並評價財務報表是否公允反映相關交易和事項。
- (6) 就 貴集團中實體或業務活動的財務信息獲取充分、適當的審計證據，以對財務報表發表審計意見。我們負責指導、監督和執行集團審計，並對審計意見承擔全部責任。

我們與治理層就計劃的審計範圍、時間安排和重大審計發現等事項進行溝通，包括溝通我們在審計中識別出的值得關注的內部控制缺陷。



六、註冊會計師對財務報表審計的責任(續)

我們還就已遵守與獨立性相關的職業道德要求向治理層提供聲明，並與治理層溝通可能被合理認為影響我們獨立性的所有關係和其他事項，以及相關的防範措施(如適用)。

從與治理層溝通過的事項中，我們確定哪些事項對本期財務報表審計最為重要，因而構成關鍵審計事項。我們在審計報告中描述這些事項，除非法律法規禁止公開披露這些事項，或在極少數情形下，如果合理預期在審計報告中溝通某事項造成的負面後果超過在公眾利益方面產生的益處，我們確定不應在審計報告中溝通該事項。

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)

何曙

中國北京
二零二三年三月二十四日

(A) 按照中國企業會計準則編制之財務報表
合併資產負債表

於2022年12月31日

	附註	2022年 12月31日 人民幣 百萬元	2021年 12月31日 人民幣 百萬元
資產			
流動資產			
貨幣資金	5	145,052	221,989
交易性金融資產		2	-
衍生金融資產	6	19,335	18,371
應收賬款	7	46,364	34,861
應收款項融資	8	3,507	5,939
預付款項	9	7,956	9,267
其他應收款	10	27,009	35,664
存貨	11	244,241	207,433
其他流動資產		29,674	24,500
流動資產合計		523,140	558,024
非流動資產			
長期股權投資	12	233,941	209,179
其他權益工具投資		730	767
固定資產	13	630,758	598,932
在建工程	14	196,045	155,939
使用權資產	15	178,359	184,974
無形資產	16	120,694	119,210
商譽	17	6,464	8,594
長期待攤費用	18	12,034	10,007
遞延所得稅資產	19	19,952	19,389
其他非流動資產	20	26,523	24,240
非流動資產合計		1,425,500	1,331,231
資產總計		1,948,640	1,889,255
負債和股東權益			
流動負債			
短期借款	22	21,313	27,366
衍生金融負債	6	7,313	3,223
應付票據	23	10,782	11,721
應付賬款	24	258,642	203,919
合同負債	25	125,444	124,622
應付職工薪酬	26	13,617	14,048
應交稅費	27	28,379	81,267
其他應付款	28	119,892	114,701
一年內到期的非流動負債	29	62,844	28,651
其他流動負債	30	19,159	31,762
流動負債合計		667,385	641,280
非流動負債			
長期借款	31	94,964	49,341
應付債券	32	12,997	42,649
租賃負債	33	166,407	170,233
預計負債	34	47,587	43,525
遞延所得稅負債	19	8,079	7,910
其他非流動負債	35	14,068	18,276
非流動負債合計		344,102	331,934
負債合計		1,011,487	973,214
股東權益			
股本	36	119,896	121,071
資本公積	37	118,875	120,188
其他綜合收益	38	3,072	(690)
專項儲備		2,813	2,664
盈餘公積	39	217,834	213,224
未分配利潤		323,087	318,645
歸屬於母公司股東權益合計		785,577	775,102
少數股東權益		151,576	140,939
股東權益合計		937,153	916,041
負債和股東權益總計		1,948,640	1,889,255

此財務報表已於2023年3月24日獲董事會批准報出。

馬永生
董事長
(法定代表人)

喻寶才
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。

資產負債表

於2022年12月31日

	附註	2022年 12月31日 人民幣 百萬元	2021年 12月31日 人民幣 百萬元
資產			
流動資產			
貨幣資金		54,578	110,691
交易性金融資產		2	-
衍生金融資產		3,892	4,503
應收賬款	7	33,841	21,146
應收款項融資		703	227
預付款項	9	4,461	4,540
其他應收款	10	38,517	46,929
存貨		70,376	63,661
其他流動資產		21,260	23,408
流動資產合計		227,630	275,105
非流動資產			
長期股權投資	12	382,879	360,847
其他權益工具投資		201	201
固定資產	13	296,530	284,622
在建工程	14	81,501	66,146
使用權資產	15	91,549	105,712
無形資產		8,095	9,334
長期待攤費用		4,183	2,875
遞延所得稅資產		7,737	8,715
其他非流動資產		41,365	34,227
非流動資產合計		914,040	872,679
資產總計		1,141,670	1,147,784
負債和股東權益			
流動負債			
短期借款		4,010	16,550
衍生金融負債		4,299	1,121
應付票據		4,038	6,058
應付賬款		107,105	85,307
合同負債		9,769	7,505
應付職工薪酬		8,467	8,398
應交稅費		12,044	46,333
其他應付款		247,480	211,179
一年內到期的非流動負債		39,990	16,737
其他流動負債		1,002	13,702
流動負債合計		438,204	412,890
非流動負債			
長期借款		56,755	34,258
應付債券		9,537	31,522
租賃負債		91,878	104,426
預計負債		38,298	35,271
其他非流動負債		2,121	3,103
非流動負債合計		198,589	208,580
負債合計		636,793	621,470
股東權益			
股本		119,896	121,071
資本公積		63,628	67,897
其他綜合收益		827	6,024
專項儲備		1,745	1,658
盈餘公積		217,834	213,224
未分配利潤		100,947	116,440
股東權益合計		504,877	526,314
負債和股東權益總計		1,141,670	1,147,784

此財務報表已於2023年3月24日獲董事會批准報出。

馬永生
董事長
(法定代表人)

喻寶才
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。

合併利潤表

截至2022年12月31日止年度

	附註	2022年 人民幣 百萬元	2021年 人民幣 百萬元
營業收入	40	3,318,168	2,740,884
減：營業成本	40	2,819,363	2,216,551
税金及附加	41	263,991	259,032
銷售費用	44	58,567	57,891
管理費用	45	57,208	62,535
研發費用	46	12,773	11,481
財務費用	42	9,974	9,010
其中：利息費用		16,769	15,018
利息收入		6,266	5,732
勘探費用（包括乾井成本）	47	10,591	12,382
加：其他收益	48	8,219	5,850
投資收益	49	14,462	6,032
其中：對聯營企業和合營企業的投資收益		14,479	23,253
公允價值變動損益	50	(1,715)	3,341
信用減值轉回／（損失）		1,084	(2,311)
資產減值損失	51	(12,009)	(13,165)
資產處置收益		672	665
營業利潤		96,414	112,414
加：營業外收入	52	2,960	3,516
減：營業外支出	53	4,859	7,582
利潤總額		94,515	108,348
減：所得稅費用	54	18,757	23,318
淨利潤		75,758	85,030
其中：同一控制下企業合併中被合併方在合併前實現的淨損失		-	(200)
按經營持續性分類：			
持續經營淨利潤		75,758	85,030
終止經營淨利潤		-	-
按所有權歸屬分類：			
母公司股東的淨利潤		66,302	71,208
少數股東損益		9,456	13,822
基本每股收益（人民幣元）	64	0.548	0.588
稀釋每股收益（人民幣元）	64	0.548	0.588
其他綜合收益	38		
不能重分類進損益的其他綜合收益		(67)	(4)
其他權益工具投資公允價值變動		(67)	(4)
以後將重分類進損益的其他綜合收益		21,896	17,511
權益法下可轉損益的其他綜合收益		2,856	441
套期成本儲備		149	(220)
現金流量套期儲備		11,637	19,018
外幣財務報表折算差額		7,254	(1,728)
其他綜合收益的稅後淨額		21,829	17,507
綜合收益總額		97,587	102,537
歸屬於：			
母公司股東的綜合收益		85,428	88,782
少數股東的綜合收益		12,159	13,755

此財務報表已於2023年3月24日獲董事會批准報出。

馬永生
董事長
(法定代表人)

喻寶才
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。

利潤表

截至2022年12月31日止年度

	附註	2022年 人民幣 百萬元	2021年 人民幣 百萬元
營業收入	40	1,302,073	1,045,000
減：營業成本	40	1,052,885	808,540
税金及附加		165,940	156,174
銷售費用		1,964	1,774
管理費用		24,415	30,551
研發費用		11,490	10,102
財務費用		10,459	10,644
其中：利息費用		18,986	13,602
利息收入		8,662	2,953
勘探費用（包括乾井成本）		9,087	10,502
加：其他收益		5,908	4,045
投資收益	49	29,221	30,881
其中：對聯營企業和合營企業的投資收益		4,449	8,151
公允價值變動損益		(980)	644
信用減值轉回		9	1
資產減值損失		(6,999)	(7,192)
資產處置損益		139	58
營業利潤		53,131	45,150
加：營業外收入		1,209	776
減：營業外支出		1,992	2,209
利潤總額		52,348	43,717
減：所得稅費用		6,244	4,273
淨利潤		46,104	39,444
按經營持續性分類：			
持續經營淨利潤		46,104	39,444
終止經營淨利潤		—	—
其他綜合收益			
以後將重分類進損益的其他綜合收益		5,736	13,612
權益法下可轉損益的其他綜合收益		10	12
現金流量套期儲備		5,726	13,600
其他綜合收益的稅後淨額		5,736	13,612
綜合收益總額		51,840	53,056

此財務報表已於2023年3月24日獲董事會批准報出。

馬永生
董事長
(法定代表人)

喻寶才
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。

合併現金流量表

截至2022年12月31日止年度

	附註	2022年 人民幣 百萬元	2021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		3,550,138	2,980,918
收到的稅費返還		12,010	4,641
收到其他與經營活動有關的現金		269,895	158,049
經營活動現金流入小計		3,832,043	3,143,608
購買商品、接受勞務支付的現金		(2,914,966)	(2,317,629)
支付給職工以及為職工支付的現金		(102,171)	(95,778)
支付的各項稅費		(385,818)	(325,348)
支付其他與經營活動有關的現金		(312,819)	(179,679)
經營活動現金流出小計		(3,715,774)	(2,918,434)
經營活動產生的現金流量淨額	56(a)	116,269	225,174
投資活動產生的現金流量：			
收回投資收到的現金		1,980	9,812
取得投資收益所收到的現金		13,969	10,134
處置固定資產、無形資產和其他長期資產收回的現金淨額		212	1,478
處置子公司及其他營業單位收到的現金淨額	56(d)	10,041	5,205
收到其他與投資活動有關的現金		103,157	38,208
投資活動現金流入小計		129,359	64,837
購建固定資產、無形資產和其他長期資產支付的現金		(172,527)	(144,921)
投資所支付的現金		(10,456)	(13,085)
取得子公司及其他營業單位支付的現金淨額		(7,881)	(1,106)
支付其他與投資活動有關的現金		(33,505)	(50,923)
投資活動現金流出小計		(224,369)	(210,035)
投資活動使用的現金流量淨額		(95,010)	(145,198)
籌資活動產生的現金流量：			
吸收投資收到的現金		3,946	1,001
其中：子公司吸收少數股東投資收到的現金		3,946	1,001
取得借款收到的現金		564,417	356,459
收到其他與籌資活動有關的現金		989	133
籌資活動現金流入小計		569,352	357,593
償還債務支付的現金		(514,275)	(338,232)
分配股利、利潤或償付利息支付的現金		(71,831)	(49,027)
其中：子公司支付給少數股東的股利、利潤		(5,249)	(8,068)
支付其他與籌資活動有關的現金	56(e)	(22,945)	(28,276)
籌資活動現金流出小計		(609,051)	(415,535)
籌資活動使用的現金流量淨額		(39,699)	(57,942)
匯率變動對現金及現金等價物的影響		3,288	(1,003)
現金及現金等價物淨(減少)/增加額	56(b)	(15,152)	21,031
加：期初現金及現金等價物餘額		108,590	87,559
期末現金及現金等價物餘額	56(c)	93,438	108,590

此財務報表已於2023年3月24日獲董事會批准報出。

馬永生
董事長
(法定代表人)

喻寶才
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。

現金流量表

截至2022年12月31日止年度

	附註	2022年 人民幣 百萬元	2021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		1,455,182	1,155,516
收到的稅費返還		6,627	2,959
收到其他與經營活動有關的現金		18,597	13,868
經營活動現金流入小計		1,480,406	1,172,343
購買商品、接受勞務支付的現金		(1,085,666)	(823,402)
支付給職工以及為職工支付的現金		(52,488)	(49,784)
支付的各項稅費		(224,935)	(181,187)
支付其他與經營活動有關的現金		(72,928)	(25,895)
經營活動現金流出小計		(1,436,017)	(1,080,268)
經營活動產生的現金流量淨額		44,389	92,075
投資活動產生的現金流量：			
收回投資所收到的現金		7,174	32,738
取得投資收益所收到的現金		24,835	22,712
處置固定資產、無形資產和其他長期資產收回的現金淨額		26	72
處置子公司及其他營業單位收到的現金淨額		3,259	-
收到其他與投資活動有關的現金		233,475	136,276
投資活動現金流入小計		268,769	191,798
購建固定資產、無形資產和其他長期資產支付的現金		(82,711)	(70,578)
投資所支付的現金		(28,108)	(52,212)
支付其他與投資活動有關的現金		(178,354)	(134,009)
投資活動現金流出小計		(289,173)	(256,799)
投資活動使用的現金流量淨額		(20,404)	(65,001)
籌資活動產生的現金流量：			
取得借款收到的現金		207,045	159,879
收到其他與籌資活動有關的現金		403,573	298,755
籌資活動現金流入小計		610,618	458,634
償還債務支付的現金		(194,735)	(151,310)
分配股利或償付利息支付的現金		(65,474)	(42,933)
支付其他與籌資活動有關的現金		(385,406)	(284,979)
籌資活動現金流出小計		(645,615)	(479,222)
籌資活動使用的現金流量淨額		(34,997)	(20,588)
匯率變動對現金及現金等價物的影響		(335)	8
現金及現金等價物淨(減少)/增加額		(11,347)	6,494
加：期初現金及現金等價物餘額		34,575	28,081
期末現金及現金等價物餘額		23,228	34,575

此財務報表已於2023年3月24日獲董事會批准報出。

馬永生
董事長
(法定代表人)

喻寶才
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。

合併股東權益變動表

截至2022年12月31日止年度

	股本 人民幣 百萬元	資本公積 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
2021年1月1日餘額	121,071	127,389	1,038	1,941	209,280	286,575	747,294	141,426	888,720
本年增減變動金額									
1. 淨利潤	-	-	-	-	-	71,208	71,208	13,822	85,030
2. 其他綜合收益(附註38)	-	-	17,574	-	-	-	17,574	(67)	17,507
綜合收益總額	-	-	17,574	-	-	71,208	88,782	13,755	102,537
轉為被套期項目初始確認的現金流量套期儲備金額	-	-	(19,302)	-	-	-	(19,302)	(648)	(19,950)
直接計入股東權益的與所有者的交易：									
3. 利潤分配：									
一 提取盈餘公積	-	-	-	-	3,944	(3,944)	-	-	-
一 分配現金股利(附註55)	-	-	-	-	-	(35,110)	(35,110)	-	(35,110)
4. 少數股東投入	-	-	-	-	-	-	-	1,973	1,973
5. 與少數股東的交易	-	(1,396)	-	-	-	-	(1,396)	(6,796)	(8,192)
6. 分配予少數股東	-	-	-	-	-	-	-	(8,982)	(8,982)
7. 同一控制下企業合併的調整	-	(6,124)	-	-	-	-	(6,124)	-	(6,124)
直接計入股東權益的與所有者的交易總額	-	(7,520)	-	-	3,944	(39,054)	(42,630)	(13,805)	(56,435)
8. 專項儲備變動淨額	-	-	-	723	-	-	723	52	775
9. 其他	-	319	-	-	-	(84)	235	159	394
2021年12月31日餘額	121,071	120,188	(690)	2,664	213,224	318,645	775,102	140,939	916,041
2022年1月1日餘額	121,071	120,188	(690)	2,664	213,224	318,645	775,102	140,939	916,041
本年增減變動金額									
1. 淨利潤	-	-	-	-	-	66,302	66,302	9,456	75,758
2. 其他綜合收益(附註38)	-	-	19,126	-	-	-	19,126	2,703	21,829
綜合收益總額	-	-	19,126	-	-	66,302	85,428	12,159	97,587
轉為被套期項目初始確認的現金流量套期儲備金額	-	-	(15,363)	-	-	-	(15,363)	(439)	(15,802)
直接計入股東權益的與所有者的交易：									
3. 股東減少資本：									
一 回購股份註銷(附註36)	(1,175)	(3,004)	-	-	-	-	(4,179)	-	(4,179)
4. 利潤分配：									
一 提取盈餘公積(附註39)	-	-	-	-	4,610	(4,610)	-	-	-
一 分配現金股利(附註55)	-	-	-	-	-	(56,903)	(56,903)	-	(56,903)
5. 少數股東投入	-	-	-	-	-	-	-	5,395	5,395
6. 與少數股東的交易	-	-	-	-	-	-	-	(1,713)	(1,713)
7. 分配予少數股東	-	-	-	-	-	-	-	(6,691)	(6,691)
8. 所有者其他投入	-	2,678	-	-	-	-	2,678	2,191	4,869
直接計入股東權益的與所有者的交易總額	(1,175)	(326)	-	-	4,610	(61,513)	(58,404)	(818)	(59,222)
9. 專項儲備變動淨額	-	-	-	149	-	-	149	30	179
10. 權益法核算被投資單位的其他權益變動	-	(1,009)	-	-	-	-	(1,009)	-	(1,009)
11. 其他綜合收益結轉留存收益	-	-	(1)	-	-	1	-	-	-
12. 其他	-	22	-	-	-	(348)	(326)	(295)	(621)
2022年12月31日餘額	119,896	118,875	3,072	2,813	217,834	323,087	785,577	151,576	937,153

此財務報表已於2023年3月24日獲董事會批准報出。

馬永生
董事長
(法定代表人)

喻寶才
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。

股東權益變動表

截至2022年12月31日止年度

	股本 人民幣 百萬元	資本公積 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
2021年1月1日餘額	121,071	68,976	5,910	1,189	209,280	115,849	522,275
本年增減變動金額							
1. 淨利潤	-	-	-	-	-	39,444	39,444
2. 其他綜合收益	-	-	13,612	-	-	-	13,612
綜合收益總額	-	-	13,612	-	-	39,444	53,056
轉為被套期項目初始確認的現金流量套期儲備金額	-	-	(13,498)	-	-	-	(13,498)
直接計入股東權益的與所有者的交易：							
3. 利潤分配：							
— 提取盈餘公積	-	-	-	-	3,944	(3,944)	-
— 分配現金股利(附註55)	-	-	-	-	-	(35,110)	(35,110)
直接計入股東權益的與所有者的交易總額	-	-	-	-	3,944	(39,054)	(35,110)
4. 專項儲備變動淨額	-	-	-	469	-	-	469
5. 其他	-	(1,079)	-	-	-	201	(878)
2021年12月31日餘額	121,071	67,897	6,024	1,658	213,224	116,440	526,314
2022年1月1日餘額	121,071	67,897	6,024	1,658	213,224	116,440	526,314
本年增減變動金額							
1. 淨利潤	-	-	-	-	-	46,104	46,104
2. 其他綜合收益	-	-	5,736	-	-	-	5,736
綜合收益總額	-	-	5,736	-	-	46,104	51,840
轉為被套期項目初始確認的現金流量套期儲備金額	-	-	(10,933)	-	-	-	(10,933)
直接計入股東權益的與所有者的交易：							
3. 股東減少資本：							
— 回購股份註銷(附註36)	(1,175)	(3,004)	-	-	-	-	(4,179)
4. 利潤分配：							
— 提取盈餘公積(附註39)	-	-	-	-	4,610	(4,610)	-
— 分配現金股利(附註55)	-	-	-	-	-	(56,903)	(56,903)
直接計入股東權益的與所有者的交易總額	(1,175)	(3,004)	-	-	4,610	(61,513)	(61,082)
5. 專項儲備變動淨額	-	-	-	87	-	-	87
6. 權益法核算被投資單位的其他權益變動	-	(1,265)	-	-	-	-	(1,265)
7. 其他	-	-	-	-	-	(84)	(84)
2022年12月31日餘額	119,896	63,628	827	1,745	217,834	100,947	504,877

此財務報表已於2023年3月24日獲董事會批准報出。

馬永生
董事長
(法定代表人)

喻寶才
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2023年3月24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59。

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《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2022年12月31日的合併及公司財務狀況以及2022年度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)）。

3 主要會計政策

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58。

(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) 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。

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。

3 主要會計政策(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) 合併財務報表的編製方法(續)

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 主要會計政策(續)

(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。

(4) 存貨

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。

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。

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。

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 主要會計政策(續)

(5) 長期股權投資(續)

(b) 對合營企業和聯營企業的投資

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 主要會計政策 (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，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(19)）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。

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。

3 主要會計政策 (續)**(7) 固定資產及在建工程 (續)**

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。

取得礦區權益時發生的成本資本化為油氣資產。開發井及相關輔助設備的成本予以資本化。探井成本在確定該井是否已發現探明儲量前先行資本化為在建工程。探井成本會在確定該井未能發現探明儲量時計入損益。然而，未能確定發現探明儲量，則其探井成本在完成鑽探後不會按資產列示多於一年。若於一年後仍未能發現探明儲量，探井成本則會計入損益。其他所有勘探成本（包括地質及地球物理勘探成本）在發生時計入當期損益。

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。

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。

3 主要會計政策 (續)

(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分的應收賬款，本集團按照預期有權收取的對價金額作為初始確認金額。

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

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。

3 主要會計政策(續)

(11) 金融工具(續)

(a) 金融資產(續)

(ii) 減值(續)

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。

對於由收入交易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。

(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。

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。

3 主要會計政策(續)

(11) 金融工具(續)

(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 主要會計政策(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。

3 主要會計政策 (續)

(12) 其他非金融長期資產的減值 (續)

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。

(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。

3 主要會計政策(續)

(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、清償負債同時進行時,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。能夠結轉以後年度的可抵扣虧損和稅款抵減視同暫時性差異處理。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。

如果不屬於企業合併交易且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),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價值。

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。

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。

3 主要會計政策(續)

(17) 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。

銷售商品

當商品的控制權轉移時，即商品交付給客戶時，確認銷售收入。尚未交付商品時即收到客戶預付款項，確認為合同負債，並當客戶獲得對相關商品的控制權時，確認為銷售收入。

(18) 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。

(19) 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。

(20) 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。

(21) 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。

(22) 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。

3 主要會計政策 (續)

(23) 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。

(24) 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。

(25) 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。

(26) 主要會計政策變更

本集團於2022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15號》(財會[2021] 35號)(「解釋第15號」)中「關於企業將固定資產達到預定可使用狀態前或者研發過程中產出的產品或副產品對外銷售(以下統稱「試運行銷售」)的會計處理」的規定；
- 解釋第15號中「關於虧損合同的判斷」的規定。

(a) 試運行銷售的會計處理規定

根據解釋第15號的規定，本集團將固定資產達到預定可使用狀態前以及研發過程中產出的產品或副產品對外銷售取得的收入和成本，按照《企業會計準則第14號—收入》、《企業會計準則第1號—存貨》等規定分別進行會計處理，計入當期損益，而不再將試運行銷售相關收入抵銷相關成本後的淨額沖減固定資產成本或者研發支出。

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。

(b) 關於虧損合同的判斷規定

根據解釋第15號的規定，本集團在判斷虧損合同時，估計履行合同的成本中應包括履行合同的增量成本和與履行合同直接相關的其他成本的分攤金額。

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、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
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

	2022年12月31日			2021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			2			1
銀行存款						
人民幣			69,282			144,294
美元	690	6.9646	4,809	2,027	6.3757	12,924
港幣	5,162	0.8933	4,611	3,533	0.8176	2,888
歐元	1	7.4229	7	3	7.2197	20
其他			1,277			180
			79,988			160,307
關聯公司存款						
人民幣			12,690			15,758
美元	7,433	6.9646	51,774	6,943	6.3757	44,266
歐元	56	7.4229	413	67	7.2197	483
其他			187			1,175
			65,064			61,682
合計			145,052			221,989

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2022年12月31日，本集團存放金融機構的定期存款為人民幣516.14億元（2021年12月31日：人民幣1,133.99億元）。

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，商品價格風險參見附註63。

7 應收賬款

	本集團		本公司	
	2022年 12月31日	2021年 12月31日	2022年 12月31日	2021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	50,443	38,894	33,919	21,239
減：壞賬準備	4,079	4,033	78	93
合計	46,364	34,861	33,841	21,146

應收賬款賬齡分析如下：

	本集團				本公司			
	2022年12月31日				2021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	46,097	91.4	58	0.1	34,263	88.1	83	0.2
一至兩年	216	0.4	64	29.6	623	1.6	181	29.0
兩至三年	269	0.5	181	67.3	3,411	8.8	3,190	93.5
三年以上	3,861	7.7	3,776	97.8	597	1.5	579	97.0
合計	50,443	100.0	4,079		38,894	100.0	4,033	

	本公司				本公司			
	2022年12月31日				2021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	33,555	98.9	1	0.0	20,196	95.1	9	0.1
一至兩年	108	0.3	11	10.2	946	4.5	6	0.6
兩至三年	191	0.6	1	0.5	20	0.1	2	10.0
三年以上	65	0.2	65	100.0	77	0.3	76	98.7
合計	33,919	100.0	78		21,239	100.0	93	

於2022年12月31日及2021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：

	2022年 12月31日	2021年 12月31日
餘額(人民幣百萬元)	15,846	10,444
佔應收賬款餘額總額比例	31.4%	26.9%
壞賬準備	2,187	2,062

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63。

2022及2021年度，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。

2022及2021年度，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。

7 應收賬款(續)

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分別計算違約損失率。

2022年12月31日	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		
		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	壞賬準備合計 人民幣百萬元
未逾期及逾期一年以內	46,097	7,014	2	0.1%	56	58
逾期一至二年	216	29	25	20.9%	39	64
逾期兩至三年	269	193	148	43.4%	33	181
逾期三年以上	3,861	3,487	3,405	99.2%	371	3,776
合計	50,443	10,723	3,580		499	4,079

2021年12月31日	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		
		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	壞賬準備合計 人民幣百萬元
未逾期及逾期一年以內	34,263	4,280	26	0.2%	57	83
逾期一至二年	623	500	137	35.8%	44	181
逾期兩至三年	3,411	3,324	3,146	50.6%	44	3,190
逾期三年以上	597	208	190	100.0%	389	579
合計	38,894	8,312	3,499		534	4,033

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2022年12月31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349.78億元(2021年12月31日：人民幣364.00億元)。

於2022年12月31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。

9 預付款項

	本集團		本公司	
	2022年 12月31日 人民幣百萬元	2021年 12月31日 人民幣百萬元	2022年 12月31日 人民幣百萬元	2021年 12月31日 人民幣百萬元
預付款項	8,067	9,350	4,473	4,556
減：壞賬準備	111	83	12	16
合計	7,956	9,267	4,461	4,540

預付款項賬齡分析如下：

	本集團				本公司			
	2022年12月31日				2021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	7,608	94.3	—	—	8,541	91.3	—	—
一至兩年	249	3.1	32	12.9	444	4.8	7	1.6
兩至三年	67	0.8	10	14.9	166	1.8	25	15.1
三年以上	143	1.8	69	48.3	199	2.1	51	25.8
合計	8,067	100.0	111		9,350	100.0	83	

	本公司				本公司			
	2022年12月31日				2021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	4,331	96.8	—	—	3,965	87.0	—	—
一至兩年	39	0.9	1	2.6	369	8.1	2	0.5
兩至三年	13	0.3	3	23.1	99	2.2	10	10.1
三年以上	90	2.0	8	8.9	123	2.7	4	3.3
合計	4,473	100.0	12		4,556	100.0	16	

於2022年12月31日及2021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：

	2022年 12月31日	2021年 12月31日
餘額(人民幣百萬元)	2,565	2,939
佔預付款項餘額總額比例	31.8%	31.4%

10 其他應收款

	本集團		本公司	
	2022年 12月31日 人民幣百萬元	2021年 12月31日 人民幣百萬元	2022年 12月31日 人民幣百萬元	2021年 12月31日 人民幣百萬元
其他應收款	28,562	37,254	39,416	47,827
減：壞賬準備	1,553	1,590	899	898
合計	27,009	35,664	38,517	46,929

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								
2022年12月31日					2021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	17,846	62.6	25	0.1	26,579	71.3	35	0.1
一至兩年	496	1.7	44	8.9	597	1.6	112	18.8
兩至三年	353	1.2	139	39.4	7,661	20.6	165	2.2
三年以上	9,867	34.5	1,345	13.6	2,417	6.5	1,278	52.9
合計	28,562	100.0	1,553		37,254	100.0	1,590	

本公司								
2022年12月31日					2021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	25,945	65.8	—	—	28,176	58.9	—	—
一至兩年	2,847	7.2	5	0.2	3,740	7.8	2	0.1
兩至三年	3,929	10.0	2	0.1	1,414	3.0	2	0.1
三年以上	6,695	17.0	892	13.3	14,497	30.3	894	6.2
合計	39,416	100.0	899		47,827	100.0	898	

於2022年12月31日及2021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：

	2022年 12月31日	2021年 12月31日
餘額（人民幣百萬元）	13,936	19,056
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	48.8%	51.2%
壞賬準備	72.0	74.0

2022及2021年度，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。

2022及2021年度，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

	2022年 12月31日 人民幣百萬元	2021年 12月31日 人民幣百萬元
原材料	139,307	109,940
在產品	14,536	15,701
產成品	93,994	84,174
零配件及低值易耗品	2,987	2,515
	250,824	212,330
減：存貨跌價準備	6,583	4,897
合計	244,241	207,433

截至2022年12月31日，本集團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
2022年1月1日餘額	63,384	149,500	(3,705)	209,179
本年增加投資	16,387	3,724	—	20,111
權益法對損益調整數	138	14,341	—	14,479
權益法對其他綜合收益調整數	3,046	(190)	—	2,856
權益法對其他權益變動調整數	11	(1,020)	—	(1,009)
宣告分派的股利	(6,400)	(7,698)	—	(14,098)
本年處置投資	(268)	(444)	—	(712)
外幣報表折算影響	1,546	1,755	(183)	3,118
減值準備變動數	—	—	(2)	(2)
其他變動	2	17	—	19
2022年12月31日餘額	77,846	159,985	(3,890)	233,941

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
2022年1月1日餘額	277,310	17,609	73,854	(7,926)	360,847
本年增加投資	22,782	2,982	35	—	25,799
權益法對損益調整數	—	(284)	4,733	—	4,449
權益法對其他綜合收益調整數	—	—	10	—	10
權益法對其他權益變動調整數	—	5	(1,270)	—	(1,265)
宣告分派的股利	—	(3,263)	(1,832)	—	(5,095)
本年處置投資	(2,047)	—	(6)	—	(2,053)
減值準備變動數	—	—	—	(3)	(3)
其他變動	—	190	—	—	190
2022年12月31日餘額	298,045	17,239	75,524	(7,929)	382,879

截至2022年12月31日，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59。

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	劉向東	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	SAMI ALOSAIMI (薩米· 阿爾歐賽米)	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	孫明榮	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	楊棟	煤炭開採和煤化工產品生產	17,516	38.75%
Caspian Investments Resources Ltd. (「CIR」)	哈薩克斯坦共和國	英屬維爾京群島	不適用	原油和天然氣開採	10,002美元	50.00%

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。

12 長期股權投資(續)

(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*
	2022年	2021年	2022年	2021年	2022年	2021年	2022年	2021年	2022年
	12月31日	12月31日	12月31日	12月31日	12月31日	12月31日	12月31日	12月31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
	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									
現金及現金等價物	3,733	6,562	3,061	5,375	1,625	1,258	4,506	4,820	1,323
其他流動資產	11,311	9,217	5,993	6,953	15,269	2,188	2,554	3,437	3,647
流動資產合計	15,044	15,779	9,054	12,328	16,894	3,446	7,060	8,257	4,970
非流動資產	12,708	13,744	9,244	9,336	10,488	14,032	18,466	18,835	26,677
流動負債									
流動金融負債	(829)	(1,177)	(63)	(77)	(55)	(32)	(2,950)	(597)	(6,609)
其他流動負債	(9,951)	(5,008)	(2,245)	(2,546)	(2,727)	(1,931)	(3,282)	(3,547)	(2,368)
流動負債合計	(10,780)	(6,185)	(2,308)	(2,623)	(2,782)	(1,963)	(6,232)	(4,144)	(8,977)
非流動負債									
非流動金融負債	(3,742)	(6,857)	-	-	(157)	(85)	(6,393)	(7,599)	-
其他非流動負債	(237)	(242)	(107)	(92)	(1,852)	(1,439)	(635)	(382)	(944)
非流動負債合計	(3,979)	(7,099)	(107)	(92)	(2,009)	(1,524)	(7,028)	(7,981)	(944)
淨資產	12,993	16,239	15,883	18,949	22,591	13,991	12,266	14,967	21,726
歸屬於母公司股東的期末淨資產	12,993	16,239	15,883	18,949	21,941	13,523	12,266	14,967	21,726
歸屬於少數股東的期末淨資產	-	-	-	-	650	468	-	-	-
應佔合營公司權益	6,497	8,120	6,353	7,580	10,751	6,626	6,133	7,484	10,863
賬面價值	6,497	8,120	6,353	7,580	10,751	6,626	6,133	7,484	10,863

簡明利潤表

截至12月31日止年度	福建聯合石化		揚子巴斯夫		Taihu		中沙天津石化	
	2022年	2021年	2022年	2021年	2022年	2021年	2022年	2021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
	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	59,347	47,224	25,076	27,499	19,542	15,190	24,294	24,631
利息收入	107	147	116	52	975	451	144	209
利息支出	(338)	(411)	(7)	(5)	(274)	(107)	(111)	(89)
稅前(虧損)/利潤	(2,004)	2,261	3,542	8,218	1,657	2,864	(2,396)	1,393
所得稅費用	578	(597)	(885)	(2,054)	(201)	(601)	603	(407)
稅後(虧損)/利潤	(1,426)	1,664	2,657	6,164	1,456	2,263	(1,793)	986
其他綜合收益	-	-	-	-	7,144	(123)	-	-
綜合收益合計	(1,426)	1,664	2,657	6,164	8,600	2,140	(1,793)	986
從合營公司獲得的股息	910	128	2,462	454	-	-	454	500
應佔合營公司淨(虧損)/利潤	(713)	832	1,063	2,466	703	1,081	(897)	493
應佔合營公司其他綜合收益(ii)	-	-	-	-	3,422	(60)	-	-

* 自2022年12月29日至2022年12月31日止期間，應享有的上海賽科的淨利潤及其他綜合收益的金額不重大。

截至2022年12月31日止年度，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虧損人民幣0.18億元(2021年：人民幣44.94億元)和人民幣負3.76億元(2021年：人民幣2.15億元)。於2022年12月31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341.94億元(2021年12月31日：人民幣306.40億元)。

12 長期股權投資(續)

(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		CIR	
	2022年	2021年	2022年	2021年	2022年	2021年	2022年	2021年	2022年	2021年
	12月31日	12月31日	12月31日	12月31日	12月31日	12月31日	12月31日	12月31日	12月31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
	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	104,889	86,335	212,850	194,458	14,444	13,140	3,212	3,532	885	576
非流動資產	816,301	768,161	57,394	55,086	249	102	51,035	51,331	1,106	870
流動負債	(132,266)	(136,150)	(236,840)	(217,987)	(101)	(28)	(3,811)	(8,577)	(714)	(822)
非流動負債	(199,675)	(103,243)	(673)	(602)	(990)	(676)	(23,435)	(22,216)	(138)	(144)
淨資產	589,249	615,103	32,731	30,955	13,602	12,538	27,001	24,070	1,139	480
歸屬於母公司股東的期末淨資產	525,235	526,241	32,731	30,955	13,602	12,538	27,001	24,070	1,139	480
歸屬於少數股東的期末淨資產	64,014	88,862	-	-	-	-	-	-	-	-
應佔聯營公司權益	73,533	73,674	16,038	15,168	6,665	6,144	10,463	9,327	570	240
賬面價值	73,533	73,674	16,038	15,168	6,665	6,144	10,463	9,327	570	240

簡明利潤表

截至12月31日止年度	國家管網集團		中石化財務公司		中國石化資本		中天合創		CIR	
	2022年	2021年	2022年	2021年	2022年	2021年	2022年	2021年	2022年	2021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
	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
營業額	112,832	101,572	5,636	5,177	5	2	17,551	16,959	2,090	1,826
淨利潤	31,908	29,776	2,338	2,168	1,281	990	4,562	4,184	574	461
其他綜合收益	-	2	89	26	(68)	-	-	-	85	3
綜合收益合計	31,908	29,778	2,427	2,194	1,213	990	4,562	4,184	659	464
從聯營公司獲得的股息	2,019	442	319	490	73	-	632	86	-	1,152
應佔聯營公司淨利潤	3,670	3,205	1,145	1,062	627	485	1,768	1,621	287	231
應佔聯營公司其他綜合收益(ii)	-	-	44	13	(33)	-	-	-	43	2

截至2022年12月31日止年度，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稅後利潤和其他綜合收益合計分別為人民幣68.44億元（2021年：人民幣72.83億元）和人民幣負2.44億元（2021年：人民幣2.71億元）。於2022年12月31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518.81億元（2021年12月31日：人民幣441.76億元）。

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。
- (ii) 含外幣財務報表折算差額。

13 固定資產

本集團

	2022年 12月31日 人民幣百萬元	2021年 12月31日 人民幣百萬元
固定資產(a)	630,700	598,925
固定資產清理	58	7
合計	630,758	598,932

(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：				
2022年1月1日餘額	143,165	793,045	1,048,227	1,984,437
本年增加	146	4,277	3,528	7,951
從在建工程轉入	8,832	40,397	72,738	121,967
重分類	1,042	(289)	(753)	-
本年減少	(960)	(479)	(18,736)	(20,175)
外幣報表折算	207	3,768	321	4,296
2022年12月31日餘額	152,432	840,719	1,105,325	2,098,476
減：累計折舊				
2022年1月1日餘額	63,479	611,012	613,498	1,287,989
本年增加	4,736	31,059	50,383	86,178
重分類	259	(209)	(50)	-
本年減少	(677)	(438)	(11,209)	(12,324)
外幣報表折算	101	3,378	195	3,674
2022年12月31日餘額	67,898	644,802	652,817	1,365,517
減：減值準備				
2022年1月1日餘額	4,687	49,826	43,010	97,523
本年增加	312	2,754	2,016	5,082
本年減少	(102)	(8)	(476)	(586)
外幣報表折算	-	238	2	240
2022年12月31日餘額	4,897	52,810	44,552	102,259
賬面淨值：				
2022年12月31日餘額	79,637	143,107	407,956	630,700
2021年12月31日餘額	74,999	132,207	391,719	598,925

本公司

	2022年 12月31日 人民幣百萬元	2021年 12月31日 人民幣百萬元
固定資產(a)	296,480	284,618
固定資產清理	50	4
合計	296,530	284,622

13 固定資產(續)

本公司(續)

(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：				
2022年1月1日餘額	51,696	646,020	514,422	1,212,138
本年增加	8	3,982	552	4,542
從在建工程轉入	1,657	31,343	30,556	63,556
重分類	705	(281)	(424)	-
子公司轉入	17	1,286	204	1,507
轉出至子公司	(2,302)	(67)	(9,032)	(11,401)
本年減少	(739)	(343)	(6,887)	(7,969)
2022年12月31日餘額	51,042	681,940	529,391	1,262,373
減：累計折舊				
2022年1月1日餘額	27,372	499,833	330,453	857,658
本年增加	1,550	23,659	21,798	47,007
重分類	117	(206)	89	-
子公司轉入	7	957	38	1,002
轉出至子公司	(427)	-	(7,097)	(7,524)
本年減少	(520)	(304)	(5,101)	(5,925)
2022年12月31日餘額	28,099	523,939	340,180	892,218
減：減值準備				
2022年1月1日餘額	2,228	43,307	24,327	69,862
本年增加	307	2,364	1,327	3,998
子公司轉入	5	151	10	166
本年減少	(39)	(6)	(306)	(351)
2022年12月31日餘額	2,501	45,816	25,358	73,675
賬面淨值：				
2022年12月31日餘額	20,442	112,185	163,853	296,480
2021年12月31日餘額	22,096	102,880	159,642	284,618

2022年度，本集團及本公司油氣資產的增加包括確認為場地恢復的預期拆除費用分別為人民幣42.77億元（2021年：人民幣21.63億元）及人民幣39.82億元（2021年：人民幣15.25億元）。

2022年度，固定資產減值虧損主要是勘探及開發分部的減值虧損人民幣28.91億元（2021年：人民幣24.67億元）、化工分部的減值虧損人民幣17.90億元（2021年：人民幣51.84億元）、煉油分部的減值虧損人民幣0.02億元（2021年：8.94億元）和營銷和分銷分部的減值虧損人民幣3.98億元（2021年：人民幣8.73億元）。勘探及開發分部的減值虧損主要為與石油和天然氣生產活動相關的固定資產的減值虧損。其中油氣資產和其他固定資產分別計提減值虧損人民幣27.54億元和人民幣1.37億元，主要與個別油田的油氣儲量下降及開採成本過高有關。勘探及開發分部將與石油和天然氣生產活動相關的固定資產以其所屬的相關資產組為基礎進行減值評估並估計其可收回金額。可收回金額是根據相關資產組儲量及預計未來現金流量的現值所確定的，採用的稅前折現率為8.17%-14.86%（2021年：10.47%）。如果本集團對未來油價的估計下調，將可能導致進一步的減值虧損且減值虧損的合計金額可能重大。在其他條件保持不變，油價下降5%的情況下，本集團與石油和天然氣生產活動相關的固定資產的減值虧損將增加約人民幣16.93億元（2021年：人民幣36.28億元）；在其他條件保持不變，操作成本上升5%的情況下，本集團與石油和天然氣生產活動相關的固定資產的減值虧損將增加約人民幣15.08億元（2021年：人民幣24.00億元）；在其他條件保持不變，折現率上升5%的情況下，本集團與石油和天然氣生產活動相關的固定資產的減值虧損將增加約人民幣1.26億元（2021年：人民幣1.80億元）。化工分部與煉油分部的減值準備與煉油及化工生產設備相關且單項減值金額不重大，主要是由於關停個別生產裝置或個別生產裝置經濟績效持續低於預期，因而將其賬面價值減記至可收回金額。可收回金額根據資產組來現金流量的現值確定，採用的稅前折現率為7.64%-18.68%（2021年：10.50%-13.90%）。

於2022年12月31日及2021年12月31日，本集團及本公司並沒有個別重大已作抵押的固定資產。

於2022年12月31日及2021年12月31日，本集團及本公司並沒有個別重大暫時閒置及準備處置的固定資產。

於2022年12月31日及2021年12月31日，本集團及本公司並沒有個別重大已提足折舊仍繼續使用的固定資產。

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：		
2022年1月1日餘額	158,069	66,448
本年增加	180,741	88,463
處置	(388)	(1,366)
乾井成本沖銷	(6,416)	(5,737)
轉入固定資產	(121,967)	(63,556)
重分類至其他資產	(11,492)	(2,449)
外幣報表折算	145	—
2022年12月31日餘額	198,692	81,803
減：減值準備		
2022年1月1日餘額	2,130	302
本年增加	581	—
本年減少	(148)	—
外幣報表折算	84	—
2022年12月31日餘額	2,647	302
賬面淨值：		
2022年12月31日餘額	196,045	81,501
2021年12月31日餘額	155,939	66,146

於2022年12月31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	年初餘額 人民幣百萬元	本年淨變動 人民幣百萬元	年末餘額 人民幣百萬元	工程進度	資金來源	年末累計資本 化利息支出 人民幣百萬元
海南煉化乙烯及煉油改擴建工程	28,565	15,602	(1,820)	13,782	93%	貸款及自籌資金	369
天津南港乙烯及下游高端新材料產業集群項目	29,052	2,999	9,855	12,854	44%	貸款及自籌資金	160
己內酰胺產業鏈搬遷與升級轉型發展項目	13,939	3,700	7,300	11,000	79%	貸款及自籌資金	120
鎮海煉化煉油及高端合成新材料項目	41,639	2,128	4,204	6,332	16%	自籌資金	—
川西氣田雷口坡組氣藏開發建設項目	8,591	1,956	1,738	3,694	43%	貸款及自籌資金	43

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：			
2022年1月1日餘額	172,104	46,921	219,025
本年增加	1,527	9,108	10,635
本年減少	(2,081)	(4,229)	(6,310)
2022年12月31日餘額	171,550	51,800	223,350
減：累計折舊			
2022年1月1日餘額	18,904	15,147	34,051
本年增加	6,328	7,519	13,847
本年減少	(1,048)	(1,859)	(2,907)
2022年12月31日餘額	24,184	20,807	44,991
賬面淨值：			
2022年12月31日餘額	147,366	30,993	178,359
2021年12月31日餘額	153,200	31,774	184,974

本公司

	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：			
2022年1月1日餘額	115,489	2,956	118,445
本年增加	699	2,215	2,914
本年減少	(13,239)	(845)	(14,084)
2022年12月31日餘額	102,949	4,326	107,275
減：累計折舊			
2022年1月1日餘額	11,204	1,529	12,733
本年增加	3,589	1,175	4,764
本年減少	(1,385)	(386)	(1,771)
2022年12月31日餘額	13,408	2,318	15,726
賬面淨值：			
2022年12月31日餘額	89,541	2,008	91,549
2021年12月31日餘額	104,285	1,427	105,712

16 無形資產

本集團

	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：						
2022年1月1日餘額	111,864	6,533	5,140	53,791	8,217	185,545
本年增加	9,453	166	267	880	1,337	12,103
本年減少	(3,529)	(1,959)	—	(541)	(302)	(6,331)
2022年12月31日餘額	117,788	4,740	5,407	54,130	9,252	191,317
減：累計攤銷						
2022年1月1日餘額	28,194	4,907	3,800	23,670	4,492	65,063
本年增加	3,588	217	232	2,294	580	6,911
本年減少	(728)	(1,455)	—	(240)	(194)	(2,617)
2022年12月31日餘額	31,054	3,669	4,032	25,724	4,878	69,357
減：減值準備						
2022年1月1日餘額	236	482	130	407	17	1,272
本年增加	3	—	—	7	3	13
本年減少	(2)	—	—	(17)	—	(19)
2022年12月31日餘額	237	482	130	397	20	1,266
賬面淨值：						
2022年12月31日餘額	86,497	589	1,245	28,009	4,354	120,694
2021年12月31日餘額	83,434	1,144	1,210	29,714	3,708	119,210

2022年度，本集團無形資產攤銷額為人民幣64.89億元（2021年：人民幣63.63億元）。

17 商譽

於本集團下列企業的資產組中分配的商譽如下：

被投資單位名稱	主要業務	2022年 12月31日 人民幣百萬元	2021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
中國石化北京燕山分公司	製造中間石化產品及石油產品	1,004	1,004
上海賽科	石油化工產品的生產和銷售	—	2,541
無重大商譽的多個單位		1,417	1,006
合計		6,464	8,594

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。可收回金額以預計未來現金流量現值的方法確定。現金流量預測建立在經管理層批准的財務預算基礎之上。使用的折現率同時也反映了與資產組相關的特定風險。2022年度，對商譽的減值測試使用的稅前折現率為10.1%到12.2%（2021年：11.4%到11.7%）。對可收回金額的預計結果並沒有導致重大減值損失發生。

對這些企業的現金流量預測採用了銷售數量和毛利率作為關鍵假設，銷售數量是根據生產能力和／或預算期間之前期間的實際銷售數量釐定，銷售價格是採用管理層對未來國際原油及石化產品價格趨勢的預期，預算毛利率是基於預算期間之前期間所實現的毛利率。

18 長期待攤費用

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。

19 遞延所得稅資產及負債

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		遞延所得稅負債	
	2022年 12月31日 人民幣百萬元	2021年 12月31日 人民幣百萬元	2022年 12月31日 人民幣百萬元	2021年 12月31日 人民幣百萬元
應收款項及存貨	4,271	3,763	(17)	—
應付款項	3,091	2,858	—	—
現金流量套期	85	258	(736)	(2,709)
固定資產	15,714	16,777	(16,519)	(15,037)
待彌補虧損	4,643	4,749	—	—
其他權益工具投資	131	127	(6)	(9)
無形資產	1,067	1,008	(85)	(492)
其他	1,395	1,056	(1,161)	(870)
遞延所得稅資產／(負債)	30,397	30,596	(18,524)	(19,117)

遞延所得稅資產及負債互抵金額：

	2022年 12月31日 人民幣百萬元	2021年 12月31日 人民幣百萬元
遞延所得稅資產	10,445	11,207
遞延所得稅負債	10,445	11,207

抵銷後的遞延所得稅資產及負債淨額列示如下：

	2022年 12月31日 人民幣百萬元	2021年 12月31日 人民幣百萬元
遞延所得稅資產	19,952	19,389
遞延所得稅負債	8,079	7,910

於2022年12月31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212.68億元（2021年12月31日：人民幣183.42億元）確認遞延所得稅資產，其中2022年度發生的相關可抵扣虧損金額為人民幣89.72億元（2021年：人民幣55.64億元）。這些可抵扣虧損將於2023年、2024年、2025年、2026年、2027年及以後終止到期的金額分別為人民幣18.75億元、人民幣16.69億元、人民幣34.42億元、人民幣53.10億元及人民幣89.72億元。

管理層定期估計未來的應稅利潤以評估未來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。

20 其他非流動資產

其他非流動資產餘額主要是長期應收款、預付工程款及採購大型設備的預付款。

21 資產減值準備明細

本集團於2022年12月31日，資產減值情況如下：

	附註	年初餘額 人民幣 百萬元	本年計提 人民幣 百萬元	本年轉回 人民幣 百萬元	本年轉銷 人民幣 百萬元	其他增減 人民幣 百萬元	年末餘額 人民幣 百萬元
壞賬準備							
其中：應收賬款	7	4,033	417	(561)	(49)	239	4,079
預付款項	9	83	10	–	–	18	111
其他應收款	10	1,590	155	(166)	(29)	3	1,553
其他非流動資產		1,933	–	(929)	–	181	1,185
		7,639	582	(1,656)	(78)	441	6,928
存貨	11	4,897	6,407	(85)	(4,530)	(106)	6,583
長期股權投資	12	3,705	2	–	(1)	184	3,890
固定資產	13	97,523	5,082	–	(532)	186	102,259
在建工程	14	2,130	581	–	(85)	21	2,647
無形資產	16	1,272	4	–	(7)	(3)	1,266
商譽	17	7,861	–	–	–	–	7,861
其他		49	8	–	–	–	57
合計		125,076	12,666	(1,741)	(5,233)	723	131,491

有關各類資產本年度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：

	2022年12月31日			2021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			14,461			24,959
– 人民幣借款			14,325			24,959
– 美元借款	20	6.9646	136	–	6.3757	–
短期其他借款			–			–
– 人民幣借款			–			–
中國石化集團公司及其子公司借款			6,852			2,407
– 人民幣借款			5,911			1,320
– 美元借款	130	6.9646	906	146	6.3757	934
– 歐元借款	5	7.4229	35	21	7.2197	153
合計			21,313			27,366

2022年度，本集團的短期借款的利率區間為1.65%至5.51%（2021年：0.53%至4.20%）。以上借款為信用借款。

於2022年12月31日及2021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2022年12月31日及2021年12月31日，本集團無到期未付的應付票據。

24 應付賬款

於2022年12月31日及2021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2022年12月31日及2021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

	2021年 12月31日	本年增加	本年減少	2022年 12月31日
短期薪酬	13,967	96,020	(96,451)	13,536
離職後福利－設定提存計劃	69	13,508	(13,504)	73
辭退福利	12	148	(152)	8
	14,048	109,676	(110,107)	13,617

(2) 短期薪酬

	2021年 12月31日	本年增加	本年減少	2022年 12月31日
工資、薪金及津貼	10,730	70,115	(69,604)	11,241
職工福利費	2,586	7,686	(8,637)	1,635
社會保險費	277	6,499	(6,468)	308
其中：醫療保險費	265	5,931	(5,892)	304
工傷保險費	6	435	(438)	3
生育保險費	6	133	(138)	1
住房公積金	48	6,832	(6,833)	47
工會經費和職工教育經費	279	2,288	(2,302)	265
其他短期薪酬	47	2,600	(2,607)	40
	13,967	96,020	(96,451)	13,536

(3) 離職後福利－設定提存計劃

	2021年 12月31日	本年增加	本年減少	2022年 12月31日
基本養老保險	50	8,991	(8,978)	63
失業保險費	8	316	(322)	2
企業年金繳費	11	4,201	(4,204)	8
	69	13,508	(13,504)	73

27 應交稅費

本集團

	2022年 12月31日 人民幣百萬元	2021年 12月31日 人民幣百萬元
未交增值稅	934	8,818
消費稅	13,038	56,084
所得稅	4,725	4,809
礦產資源補償費	6	8
其他	9,676	11,548
合計	28,379	81,267

28 其他應付款

於2022年12月31日及2021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：

	2022年12月31日			2021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			13,875			3,281
－ 美元借款	—	6.9646	1	2	6.3757	12
中國石化集團公司及其子公司借款						
－ 人民幣借款			440			466
一年內到期的長期借款合計			14,316			3,759
一年內到期的應付債券						
－ 人民幣債券			30,700			7,000
一年內到期的租賃負債			16,004			15,173
其他			1,824			2,719
一年內到期的非流動負債			62,844			28,651

於2022年12月31日及2021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2022年12月31日及2021年12月31日，其他流動負債主要為待轉銷項稅。

31 長期借款

本集團的長期借款包括：

	利率及最後到期日	2022年12月31日			2021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2022年12月31日的年利率為1.00%至4.66%不等(2021年：1.08%至4.00%不等)，在2039年或以前到期			86,532			38,880
－ 美元借款	於2022年12月31日的年利率為0.00%(2021年：1.55%)，在2038年或以前到期	8	6.9646	53	10	6.3757	64
減：一年內到期部分(附註29)				(13,876)			(3,293)
長期銀行借款				72,709			35,651
中國石化集團公司及其子公司長期借款							
－ 人民幣借款	於2022年12月31日的年利率為1.08%至5.23%不等(2021年：1.08%至5.23%不等)，在2037年或以前到期			22,695			12,988
－ 美元借款		—	6.9646	—	183	6.3757	1,168
減：一年內到期部分(附註29)				(440)			(466)
中國石化集團公司及其子公司長期借款				22,255			13,690
合計				94,964			49,341

本集團的長期借款到期日分析如下：

	2022年 12月31日 人民幣百萬元	2021年 12月31日 人民幣百萬元
一年至兩年	10,852	18,373
兩年至五年	73,387	26,633
五年以上	10,725	4,335
合計	94,964	49,341

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

	2022年 12月31日 人民幣百萬元	2021年 12月31日 人民幣百萬元
應付債券：		
— 公司債券(i)	43,697	49,649
減：一年內到期的部分(附註29)	30,700	7,000
合計	12,997	42,649

註：

(i) 債券均按照攤餘成本列示。其中美元債券等值人民幣121.64億元，人民幣債券315.33億元(2021年12月31日：美元債券等值人民幣111.27億元，人民幣債券385.21億元)。

33 租賃負債

本集團

	2022年 12月31日 人民幣百萬元	2021年 12月31日 人民幣百萬元
租賃負債	182,411	185,406
減：一年內到期的非流動負債(附註29)	16,004	15,173
合計	166,407	170,233

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
2022年1月1日餘額	40,495
本年預提	4,277
油氣資產棄置義務的利息費用	1,103
本年減少	(2,438)
外幣報表折算差額	162
2022年12月31日餘額	43,599

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

	2022年 12月31日 人民幣百萬元	2021年 12月31日 人民幣百萬元
註冊、已發行及繳足股本：		
95,115,471,046股A股(2021年：95,557,771,046股)，每股面值人民幣1.00元	95,115	95,558
24,780,936,600股H股(2021年：25,513,438,600股)，每股面值人民幣1.00元	24,781	25,513
合計	119,896	121,071

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。

2022年度，本公司分別回購442,300,000股A股和732,502,000股H股，截至2022年12月31日已全部註銷。

所有A股及H股在重大方面均享有相等之權益。

36 股本(續)

本集團(續)

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2022年12月31日，本集團的債務資本率和資產負債率分別為12.1%(2021年12月31日：10.6%)和51.9%(2021年12月31日：51.5%)。

合同項下的借款和債券及承諾事項的到期日分別載於附註31、32和60。

管理層對本集團的資本管理方針在本年內並無變更。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
2022年1月1日餘額	120,188
回購股份註銷	(3,004)
所有者其他投入	2,678
權益法核算被投資單位的其他權益變動	(1,009)
其他	22
2022年12月31日餘額	118,875

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

	稅前金額 人民幣百萬元	2022年 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：			
本年確認的套期公允價值變動的有效套期	6,667	(1,675)	4,992
減：轉入本年度合併利潤表的重分類調整金額	(8,127)	1,482	(6,645)
小計	14,794	(3,157)	11,637
套期成本儲備	149	–	149
其他權益工具投資公允價值變動	(79)	12	(67)
權益法下可轉損益的其他綜合收益	2,856	–	2,856
外幣財務報表折算差額	7,254	–	7,254
其他綜合收益	24,974	(3,145)	21,829

	稅前金額 人民幣百萬元	2021年 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：			
本年確認的套期公允價值變動的有效套期	15,659	(3,881)	11,778
減：轉入本年度合併利潤表的重分類調整金額	(8,858)	1,618	(7,240)
小計	24,517	(5,499)	19,018
套期成本儲備	(220)	–	(220)
其他權益工具投資公允價值變動	(6)	2	(4)
權益法下可轉損益的其他綜合收益	441	–	441
外幣財務報表折算差額	(1,728)	–	(1,728)
其他綜合收益	23,004	(5,497)	17,507

(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 人民幣百萬元	其他權益工具 投資公允 價值變動 人民幣百萬元	套期 成本儲備 人民幣百萬元	現金流量 套期儲備 人民幣百萬元	外幣報表 折算差額 人民幣百萬元	小計 人民幣百萬元	少數股東權益 人民幣百萬元	其他綜合 收益合計 人民幣百萬元
2021年1月1日	(6,089)	(20)	81	7,805	(739)	1,038	(2,600)	(1,562)
2021年增減變動	324	2	(110)	(591)	(1,353)	(1,728)	(715)	(2,443)
2021年12月31日	(5,765)	(18)	(29)	7,214	(2,092)	(690)	(3,315)	(4,005)
2022年1月1日	(5,765)	(18)	(29)	7,214	(2,092)	(690)	(3,315)	(4,005)
2022年增減變動	1,610	(65)	323	(4,190)	6,084	3,762	2,264	6,026
2022年12月31日	(4,155)	(83)	294	3,024	3,992	3,072	(1,051)	2,021

於2022年12月31日，現金流量套期儲備餘額為收益人民幣30.79億元（2021年12月31日：收益人民幣72.44億元），其中歸屬於母公司股東為收益人民幣30.24億元（2021年12月31日：收益人民幣72.14億元）。

39 盈餘公積

盈餘公積變動情況如下：

	法定盈餘公積 人民幣百萬元	本集團 任意盈餘公積 人民幣百萬元	總額 人民幣百萬元
2022年1月1日餘額	96,224	117,000	213,224
本年提取	4,610	–	4,610
2022年12月31日餘額	100,834	117,000	217,834

《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。

40 營業收入及營業成本

	本集團		本公司	
	2022年 人民幣百萬元	2021年 人民幣百萬元	2022年 人民幣百萬元	2021年 人民幣百萬元
主營業務收入	3,257,356	2,679,500	1,269,093	1,013,961
其他業務收入	60,812	61,384	32,980	31,039
營業收入	3,318,168	2,740,884	1,302,073	1,045,000
營業成本	2,819,363	2,216,551	1,052,885	808,540

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62中。

本集團營業收入主要由以下產品的銷售收入構成：

	2022年 人民幣百萬元	2021年 人民幣百萬元
主營業務收入	3,257,356	2,679,500
其中：汽油	796,667	726,057
柴油	743,551	542,260
原油	517,183	429,038
化工原料類	42,785	44,079
基礎有機化工品	223,679	198,453
合成樹脂	144,524	149,208
煤油	168,017	112,519
天然氣	83,853	68,443
合成纖維單體及其聚合物	45,335	45,464
其他(i)	491,762	363,979
其他業務收入	60,812	61,384
其中：輔料銷售及其他收入	59,590	59,990
租金收入	1,222	1,394
營業收入合計	3,318,168	2,740,884

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。

41 税金及附加

本集團

	2022年 人民幣百萬元	2021年 人民幣百萬元
消費稅	206,838	213,894
城市維護建設稅	17,081	18,044
石油特別收益金	13,874	1,573
教育費附加	12,337	13,409
資源稅	8,752	6,432
其他	5,109	5,680
合計	263,991	259,032

各項税金及附加的計繳標準參見附註4。

42 財務費用

本集團

	2022年 人民幣百萬元	2021年 人民幣百萬元
發生的利息支出	7,877	5,679
減：資本化的利息支出	1,307	996
加：租賃負債利息支出	9,096	9,200
淨利息支出	15,666	13,883
油氣資產棄置義務的利息費用（附註34）	1,103	1,135
利息收入	(6,266)	(5,732)
淨匯兌收益	(529)	(276)
合計	9,974	9,010

2022年度，本集團用於確定借款利息資本化金額的資本化率均為1.89%至4.25%（2021年：1.84%至4.35%）。

43 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：

	2022年 人民幣百萬元	2021年 人民幣百萬元
採購原油、產品及經營供應品及費用	2,684,756	2,076,665
職工費用	103,585	103,492
折舊、折耗及攤銷	109,906	115,680
勘探費用（包括乾井成本）	10,591	12,382
其他費用	49,664	52,621
合計	2,958,502	2,360,840

44 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。

45 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。

46 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。

47 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。

48 其他收益

其他收益主要是與企業日常活動相關的政府補助。

49 投資收益

	本集團		本公司	
	2022年	2021年	2022年	2021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	-	-	20,338	21,416
權益法核算的長期股權投資收益	14,479	23,253	4,449	8,151
處置長期股權投資產生的投資收益(i)	13,754	82	2,406	56
其他權益工具投資持有期間取得的股利收入	76	34	4	22
持有／處置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(損失)／收益	(15,063)	(17,687)	184	(376)
現金流量套期的無效部分的已實現收益	997	266	465	409
其他	219	84	1,375	1,203
合計	14,462	6,032	29,221	30,881

註：

(i) 本公司與上海高橋石油化工有限公司(「高橋石化」)、英力士投資(上海)有限公司(「英力士上海」)於2022年7月28日簽署了《關於上海賽科石油化工有限公司50%股權出售與購買之股權轉讓協議》(「賽科股權轉讓協議」)，約定將本公司與高橋石化分別持有的上海賽科15%和35%股權轉讓給英力士上海，上述交易經本公司第八屆董事會第十次會議審議通過。該項交易已於2022年12月28日完成交割，交易完成後本公司喪失對上海賽科的控制權。本次交易的總對價為人民幣108.63億元，產生處置子公司收益約為人民幣136.97億元。自本集團喪失對上海賽科的控制權之時起將剩餘的上海賽科50%股權作為對合營企業投資核算，並在合併財務報表中以喪失控制日剩餘50%股權的公允價值作為初始入賬價值。

50 公允價值變動損益

本集團

	2022年	2021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	(461)	2,913
現金流量套期的無效部分的未實現(損失)／收益，淨額	(1,252)	428
其他	(2)	-
合計	(1,715)	3,341

51 資產減值損失

本集團

	2022年	2021年
	人民幣百萬元	人民幣百萬元
預付款項	10	(40)
存貨	6,322	3,130
長期股權投資	2	206
固定資產	5,082	9,420
無形資產	4	262
在建工程	581	144
其他	8	43
合計	12,009	13,165

52 營業外收入

本集團

	2022年	2021年
	人民幣百萬元	人民幣百萬元
政府補助	1,003	806
其他	1,957	2,710
合計	2,960	3,516

53 營業外支出

本集團

	2022年	2021年
	人民幣百萬元	人民幣百萬元
罰款及賠償金	39	220
捐贈支出	447	165
資產報廢、毀損損失	1,394	3,727
其他	2,979	3,470
合計	4,859	7,582

54 所得稅費用

本集團

	2022年 人民幣百萬元	2021年 人民幣百萬元
當期所得稅費用	18,796	17,522
遞延所得稅費用	1,718	6,258
調整以前年度所得稅	(1,757)	(462)
合計	18,757	23,318

按適用稅率乘以會計利潤與實際稅務支出的調節如下：

	2022年 人民幣百萬元	2021年 人民幣百萬元
利潤總額	94,515	108,348
按稅率25%計算的預計所得稅支出	23,629	27,087
不可扣稅的支出的稅務影響	4,553	6,142
非應稅收益的稅務影響	(5,900)	(8,085)
優惠稅率的稅務影響(i)	(3,091)	(2,766)
海外業務的稅務影響	(128)	(222)
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	(850)	(701)
未計入遞延稅項的損失的稅務影響	2,243	1,391
沖銷遞延所得稅資產	58	934
以前年度所得稅調整	(1,757)	(462)
本年所得稅費用	18,757	23,318

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。

55 分配股利

(a) 於資產負債表日後分配的普通股股利

根據本公司章程於2023年3月24日舉行的董事會之提議，本公司截至2022年12月31日止年度的年末股利為每股人民幣0.195元（2021年：人民幣0.31元），共計人民幣233.80億元（2021年：人民幣375.32億元），上述提議尚待股東於周年股東大會上批准。於資產負債表日後攤派的期末現金股利並未於資產負債表日確定為負債。

(b) 年度內分配的普通股股利

根據於2022年8月26日舉行的股東大會之批准，本公司宣派截至2022年12月31日止年度的中期股利，每股人民幣0.16元（2021年：人民幣0.16元），共計人民幣193.71億元（2021年：人民幣193.71億元），並於2022年9月19日派發。

根據2022年5月18日舉行的股東周年大會之批准，本公司宣派截至2021年12月31日止年度的年末股利，每股人民幣0.31元，按截至2022年6月9日的總股數計算的股利，共計人民幣375.32億元。截至2022年12月31日止已全部支付。

根據2021年5月25日舉行的股東周年大會之批准，本公司宣派截至2020年12月31日止年度的年末股利，每股人民幣0.13元，按截至2021年6月16日的總股數計算的股利，共計人民幣157.39億元。截至2021年12月31日止已全部支付。

56 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：

	2022年 人民幣百萬元	2021年 人民幣百萬元
淨利潤	75,758	85,030
加：資產減值損失	12,009	13,165
信用減值(轉回)/損失	(1,084)	2,311
使用權資產折舊	13,760	12,972
固定資產折舊	86,178	92,824
無形資產及長期待攤費用攤銷	9,968	9,884
乾井核銷	6,416	7,702
非流動資產處置及報廢淨損失	722	3,062
公允價值變動損失/(收益)	1,715	(3,341)
財務費用	10,503	9,286
投資收益	(14,462)	(6,032)
遞延所得稅資產減少	663	5,456
遞延所得稅負債增加	1,055	802
存貨的增加	(45,421)	(58,372)
安全生產費	179	775
經營性應收項目的減少/(增加)	1,974	(8,177)
經營性應付項目的(減少)/增加	(43,664)	57,827
經營活動產生的現金流量淨額	116,269	225,174

(b) 現金淨變動情況：

	2022年 人民幣百萬元	2021年 人民幣百萬元
現金的年末餘額	93,438	108,590
減：現金的年初餘額	108,590	87,559
現金淨(減少)/增加額	(15,152)	21,031

(c) 本集團持有的現金分析如下：

	2022年 人民幣百萬元	2021年 人民幣百萬元
現金		
— 庫存現金	2	1
— 可隨時用於支付的銀行存款	93,436	108,589
年末可隨時變現的現金餘額	93,438	108,590

(d) 處置子公司及其他營業單位收到的現金淨額：

	2022年 人民幣百萬元	2021年 人民幣百萬元
處置上海賽科50%股權收到的現金	10,041	—
油氣管道及配套設施等相關的公司股權或業務收到的現金	—	4,225
其他	—	980
合計	10,041	5,205

(e) 支付其他與籌資活動有關的現金：

	2022年 人民幣百萬元	2021年 人民幣百萬元
償還租賃負債支付的金額	18,672	19,412
回購股份所支付的現金	4,179	—
其他	94	8,864
合計	22,945	28,276

57 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
	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。
主營業務	： 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67.84%。

(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
CIR

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。

57 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	
		2022年 人民幣百萬元	2021年 人民幣百萬元
貨品銷售	(i)	352,691	297,381
採購	(ii)	184,986	191,888
儲運	(iii)	18,291	19,443
勘探及開發服務	(iv)	37,317	33,930
與生產有關的服務	(v)	48,465	44,405
輔助及社區服務	(vi)	–	1,730
代理佣金收入	(vii)	173	194
利息收入	(viii)	1,203	715
利息支出	(ix)	541	385
存放於關聯方的存款淨額	(viii)	(3,382)	(8,265)
獲得關聯方的資金淨額	(x)	36,608	30,305

以上所列示為2022年度及2021年度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2022年度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1,588.74億元(2021年：人民幣1,737.18億元)，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1,461.14億元(2021年：人民幣1,600.48億元)，提供的輔助及社區服務為人民幣0億元(2021年：人民幣17.30億元)，支付的土地和房屋及其他租金分別為人民幣110.46億元、人民幣9.38億元和人民幣2.35億元(2021年：人民幣108.31億元、人民幣5.65億元和人民幣1.59億元)，利息支出為人民幣5.41億元(2021年：人民幣3.85億元)以及b)本集團2022年度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584.03億元(2021年：人民幣544.53億元)，包括貨品銷售為人民幣571.51億元(2021年：人民幣536.71億元)，利息收入為人民幣12.03億元(2021年：人民幣7.15億元)，代理佣金收入為人民幣0.49億元(2021年：人民幣0.67億元)。

2022年度，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78.11億元(2021年：人民幣78.63億元)。

2022年度，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110.51億元、人民幣9.43億元和人民幣3.52億元(2021年：人民幣108.34億元、人民幣5.72億元和人民幣2.69億元)，其中根據2000年簽訂的持續性關聯交易協議、2021年8月27日簽訂的持續關聯交易第六補充協議及土地使用權租賃合同第四修訂備忘錄，與中國石化集團之間實際發生的支付土地、房屋租賃金額分別為人民幣110.46億元和人民幣9.38億元(2021年：人民幣108.31億元和人民幣5.65億元)。

於2022年及2021年12月31日，除在附註61(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61(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。
- (vi) 輔助及社區服務是指社會福利及輔助服務的開支，如教育設施、傳播通訊服務、衛生、住宿、食堂及物業保養等。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。
- (vii) 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。

57 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)

(viii) 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。

(ix) 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。

(x) 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2022年度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。
- (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。

57 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2022年及2021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	
	2022年 12月31日 人民幣百萬元	2021年 12月31日 人民幣百萬元	2022年 12月31日 人民幣百萬元	2021年 12月31日 人民幣百萬元
貨幣資金	—	—	65,064	61,682
應收賬款	20	30	11,460	8,625
應收款項融資	—	—	596	186
其他應收款	32	—	10,017	13,941
預付款項及其他流動資產	4	19	322	577
其他非流動資產	—	—	8,633	3,116
應付票據	—	5	4,689	3,798
應付賬款	299	228	33,349	10,139
合同負債	15	50	4,721	4,627
其他應付款及其他流動負債	46	85	38,266	50,564
其他非流動負債	—	—	5,180	2,779
短期借款	—	—	6,852	2,407
長期借款(包含一年內到期部分)	—	—	22,695	14,156
租賃負債(包含一年內到期部分)	70,860	72,176	85,677	86,585

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2022年12月31日及截至該日止年度，以及於2021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：

	2022年 人民幣千元	2021年 人民幣千元
日常在職報酬	9,299	4,612
退休金供款	566	379
合計	9,865	4,991

58 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。主要會計政策載列於附註3。本集團相信，下列主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。

58 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。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。

(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。

59 重要子公司情況

本年度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	年末 實際出資額 百萬元	持股比例／ 表決權比例 %	年末少數 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	12
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	5,508
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	264
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15,651	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 石化化工原料等	人民幣3,374	人民幣3,374	100.00	90
中國石化儀征化纖有限責任公司	生產及銷售聚酯切片及聚酯纖維	人民幣4,000	人民幣7,348	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	80,010
中石化冠德控股有限公司(「中石化冠德」)	經營提供原油碼頭服務及天然氣管道運輸服務	港幣248	港幣3,952	60.33	5,133
中國石化上海石油化工股份有限公司 (「上海石化」)	製造成纖纖維、樹脂及塑料、中間石化產品及 石油產品	人民幣10,824	人民幣5,820	50.44	13,134
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	5,620
(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	7,065
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3,423	美元3,423	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	157
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22,890	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	136
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	2,334
中國石化青島煉油化工有限公司	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	1,946
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	3,993
(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	25
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	10,821
中石化巴陵石油化工有限公司(「巴陵石化」)	原油加工及石油製品製造	人民幣3,000	人民幣3,340	55.00	2,542

* 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。

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。

59 重要子公司情況 (續)

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		中韓武漢	
	2022年	2021年	2022年	2021年	2022年	2021年	2022年	2021年	2022年	2021年	2022年	2021年	2022年	2021年
	12月31日	12月31日	12月31日	12月31日	12月31日	12月31日	12月31日	12月31日	12月31日	12月31日	12月31日	12月31日	12月31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	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	190,697	159,599	25,677	22,759	15,766	20,932	1,901	1,464	5,436	4,761	23,991	16,253	5,781	6,791
流動負債	(212,593)	(193,315)	(9,468)	(1,430)	(13,998)	(15,796)	(169)	(142)	(209)	(196)	(10,162)	(8,668)	(8,488)	(8,122)
流動(負債)/資產淨額	(21,896)	(33,716)	16,209	21,329	1,768	5,136	1,732	1,322	5,227	4,565	13,829	7,585	(2,707)	(1,331)
非流動資產	326,095	326,437	12,869	8,954	25,477	26,106	10,215	13,208	7,902	8,195	15,602	21,308	20,251	20,650
非流動負債	(57,215)	(59,604)	(11,892)	(17,823)	(873)	(847)	(707)	(700)	(232)	(170)	(5,385)	(10,679)	(7,806)	(7,512)
非流動資產/(負債)淨額	268,880	266,833	977	(8,869)	24,604	25,259	9,508	12,508	7,670	8,025	10,217	10,629	12,445	13,138

簡明合併綜合收益表及現金流量表

截至12月31日止年度	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		中韓武漢	
	2022年	2021年	2022年	2021年	2022年	2021年	2022年	2021年	2022年	2021年	2022年	2021年	2022年	2021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	1,710,428	1,408,523	3,308	2,166	82,518	89,280	4,931	5,549	529	528	69,298	46,506	57,857	50,208
淨利潤/(虧損)	19,902	18,582	2,576	1,429	(2,868)	2,004	(1,925)	951	346	871	3,157	3,536	(1,101)	1,606
綜合收益總額	22,418	18,439	6,438	1,045	(2,690)	2,145	(1,925)	951	734	677	3,161	3,677	(1,101)	1,606
歸屬於少數股東的														
綜合收益	8,110	6,822	2,659	579	(1,331)	1,065	(962)	476	291	268	1,423	1,655	(451)	659
向少數股東分派的股利	3,453	7,064	-	-	548	541	333	64	169	164	984	256	397	-
經營活動現金流量	43,408	28,923	1,458	690	(7,337)	4,060	2	(292)	133	133	(1,247)	(1,577)	(1,538)	5,476

60 承諾事項

資本承諾

於2022年及2021年12月31日，本集團資本承諾如下：

	2022年 12月31日 人民幣百萬元	2021年 12月31日 人民幣百萬元
已授權及已訂約(i)	167,507	184,430
已授權但未訂約	94,407	90,227
合計	261,914	274,657

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。

註：

(i) 於2022年12月31日，資本承諾中包含本集團對外投資承諾人民幣17.51億元(2021年12月31日：人民幣36.48億元)。

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。截至2022年12月31日止年度計入費用的金額為人民幣2.70億元(2021年：人民幣1.81億元)。

未來的估計年度付款如下：

	2022年 12月31日 人民幣百萬元	2021年 12月31日 人民幣百萬元
一年以內	369	301
一至兩年	152	112
兩至三年	146	110
三至四年	115	102
四至五年	62	64
五年後	857	846
合計	1,701	1,535

本集團前期承諾事項的履行情況與承諾事項無重大差異。

61 或有事項

- (a) 根據中國律師的意見，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2022年及2021年12月31日，本集團為下列各方信貸、供應協議和工程服務協議作出的擔保如下：

	2022年 12月31日 人民幣百萬元	2021年 12月31日 人民幣百萬元
合營公司(i)	8,927	9,117
聯營公司(ii)	—	5,746
合計	8,927	14,863

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（2021年12月31日：人民幣71.00億元）和人民幣253.51億元（2021年12月31日：人民幣232.08億元）。截至2022年12月31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52.54億元（2021年12月31日：人民幣56.80億元）；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36.73億元（2021年12月31日：人民幣32.64億元）。

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169.24億元（2021年12月31日：人民幣154.93億元）。截至2022年12月31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（2021年12月31日：無）。

本集團對阿穆爾天然氣在工程服務協議下的支付工程款等義務提供擔保，截至2022年12月31日，該項工程承包合同已解除，擔保合同也相應解除。

- (ii) 本集團為聯營公司中天合創接受銀團貸款提供擔保，承諾擔保金額為人民幣170.50億元。截至2021年12月31日，中天合創實際提款（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57.46億元。截至2022年12月31日，本集團提供的擔保已解除。

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2022年及2021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。

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2022年12月31日止年度，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168.23億元（2021年：人民幣109.68億元）。

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。

62 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。

62 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：

	2022年 人民幣百萬元	2021年 人民幣百萬元
主營業務收入		
勘探及開發		
對外銷售	192,330	156,026
分部間銷售	121,912	87,298
	314,242	243,324
煉油		
對外銷售	194,839	167,948
分部間銷售	1,376,425	1,212,455
	1,571,264	1,380,403
營銷及分銷		
對外銷售	1,660,924	1,367,605
分部間銷售	13,421	7,075
	1,674,345	1,374,680
化工		
對外銷售	449,911	424,774
分部間銷售	80,328	70,242
	530,239	495,016
本部及其他		
對外銷售	759,352	563,147
分部間銷售	1,028,800	732,356
	1,788,152	1,295,503
抵銷分部間銷售	(2,620,886)	(2,109,426)
合併主營業務收入	3,257,356	2,679,500
其他經營收入		
勘探及開發	5,169	6,674
煉油	3,875	5,161
營銷及分銷	39,529	36,864
化工	9,913	10,487
本部及其他	2,326	2,198
合併其他經營收入	60,812	61,384
合併營業收入	3,318,168	2,740,884
	2022年 人民幣百萬元	2021年 人民幣百萬元
營業利潤／(虧損)		
按分部		
勘探及開發	48,538	613
煉油	11,611	65,360
營銷及分銷	25,197	23,102
化工	(14,256)	11,361
本部及其他	15,480	9,521
抵銷	(1,820)	(4,421)
分部營業利潤	84,750	105,536
投資收益		
勘探及開發	3,273	3,023
煉油	(375)	547
營銷及分銷	1,637	1,796
化工	17,624	11,269
本部及其他	(7,697)	(10,603)
分部投資收益	14,462	6,032
減：財務費用	9,974	9,010
加：其他收益	8,219	5,850
公允價值變動損益	(1,715)	3,341
資產處置損益	672	665
營業利潤	96,414	112,414
加：營業外收入	2,960	3,516
減：營業外支出	4,859	7,582
利潤總額	94,515	108,348

62 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)

	2022年 12月31日 人民幣百萬元	2021年 12月31日 人民幣百萬元
資產		
分部資產		
勘探及開發	412,543	371,100
煉油	327,706	304,785
營銷及分銷	388,961	377,499
化工	242,794	222,803
本部及其他	148,014	133,961
合計分部資產	1,520,018	1,410,148
貨幣資金	145,052	221,989
長期股權投資	233,941	209,179
遞延所得稅資產	19,952	19,389
其他未分配資產	29,677	28,550
總資產	1,948,640	1,889,255
負債		
分部負債		
勘探及開發	172,875	159,358
煉油	84,220	129,103
營銷及分銷	217,177	210,215
化工	82,826	65,103
本部及其他	215,386	197,447
合計分部負債	772,484	761,226
短期借款	21,313	27,366
一年內到期的非流動負債	62,844	28,651
長期借款	94,964	49,341
應付債券	12,997	42,649
遞延所得稅負債	8,079	7,910
其他非流動負債	14,068	18,276
其他未分配負債	24,738	37,795
總負債	1,011,487	973,214
資本支出		
勘探及開發	83,300	68,148
煉油	22,863	22,469
營銷及分銷	19,140	21,897
化工	58,612	51,648
本部及其他	5,181	3,786
	189,096	167,948
折舊和攤銷費用		
勘探及開發	45,321	52,880
煉油	20,588	20,743
營銷及分銷	23,461	23,071
化工	17,716	16,093
本部及其他	2,820	2,893
	109,906	115,680
長期資產減值損失		
勘探及開發	2,891	2,467
煉油	2	860
營銷及分銷	415	1,211
化工	1,790	5,332
本部及其他	571	165
	5,669	10,035

62 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。

	2022年 人民幣百萬元	2021年 人民幣百萬元
對外交易收入		
中國大陸	2,824,140	2,166,040
新加坡	263,087	278,024
其他	230,941	296,820
	3,318,168	2,740,884
	2022年 12月31日 人民幣百萬元	2021年 12月31日 人民幣百萬元
非流動資產		
中國大陸	1,353,771	1,268,814
其他	44,739	40,551
	1,398,510	1,309,365

63 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2022年12月31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%以上的情况。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。

63 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2022年12月31日或2021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同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2022年12月31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4,548.57億元(2021年12月31日：人民幣4,415.59億元)的貸款，加權平均年利率為2.38%(2021年：2.81%)。於2022年12月31日，本集團於該授信額度內的借款金額為人民幣213.13億元(2021年12月31日：人民幣117.00億元)，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：

	2022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	21,313	21,635	21,635	—	—	—
衍生金融負債	7,313	7,313	7,313	—	—	—
應付票據	10,782	10,782	10,782	—	—	—
應付賬款	258,642	258,642	258,642	—	—	—
其他應付款	119,892	119,892	119,892	—	—	—
一年內到期的非流動負債	62,844	64,111	64,111	—	—	—
長期借款	94,964	102,939	2,149	12,960	76,473	11,357
應付債券	12,997	16,657	422	4,948	5,669	5,618
租賃負債	166,407	282,477	—	12,905	36,984	232,588
合計	755,154	884,448	484,946	30,813	119,126	249,563

63 金融工具(續)

流動性風險(續)

	2021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	27,366	27,787	27,787	—	—	—
衍生金融負債	3,223	3,223	3,223	—	—	—
應付票據	11,721	11,721	11,721	—	—	—
應付賬款	203,919	203,919	203,919	—	—	—
其他應付款	114,701	114,701	114,701	—	—	—
一年內到期的非流動負債	28,651	29,554	29,554	—	—	—
長期借款	49,341	53,704	1,230	19,350	27,786	5,338
應付債券	42,649	47,553	1,195	30,645	10,443	5,270
租賃負債	170,233	280,652	—	12,030	35,412	233,210
合計	651,804	772,814	393,330	62,025	73,641	243,818

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功能性貨幣計量的外幣金融工具。

本集團於12月31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31。

於2022年12月31日，假設其它所有條件保持穩定，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5.24億元（2021年：減少／增加人民幣2.54億元）。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2021年的基礎一致。

(c) 商品價格風險

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2022年12月31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2022年12月31日，本集團的該等衍生金融資產公允價值為人民幣193.28億元（2021年12月31日：人民幣183.59億元），該等衍生金融負債公允價值為人民幣72.35億元（2021年12月31日：人民幣32.14億元）。

於2022年12月31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51.04億元（2021年：減少／增加人民幣29.96億元），並導致本集團的其他綜合收益增加／減少約人民幣1.92億元（2021年：減少／增加人民幣11.60億元）。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2021年的基礎一致。

63 金融工具(續)

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。

2022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	2	—	—	2
衍生金融資產：				
— 衍生金融資產	7,857	11,478	—	19,335
應收款項融資：				
— 應收款項融資	—	—	3,507	3,507
其他權益工具投資：				
— 其他投資	114	—	616	730
	7,973	11,478	4,123	23,574
負債				
衍生金融負債：				
— 衍生金融負債	1,293	6,020	—	7,313
	1,293	6,020	—	7,313

2021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				
衍生金融資產：				
— 衍生金融資產	5,883	12,488	—	18,371
應收款項融資：				
— 應收款項融資	—	—	5,939	5,939
其他權益工具投資：				
— 其他投資	179	—	588	767
	6,062	12,488	6,527	25,077
負債				
衍生金融負債：				
— 衍生金融負債	804	2,419	—	3,223
	804	2,419	—	3,223

截至2022及2021年12月31日止年度，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。

63 金融工具(續)

公允價值(續)

(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2.66%至4.35%（2021年：0.30%至4.65%），而作出估計。下表是本集團於2022年12月31日及2021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：

	2022年 12月31日 人民幣百萬元	2021年 12月31日 人民幣百萬元
賬面值	130,282	88,593
公允價值	125,866	85,610

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2022年12月31日及2021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。

64 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：

	2022年	2021年
歸屬於母公司股東的淨利潤（人民幣百萬元）	66,302	71,208
本公司發行在外普通股的加權平均數（百萬股）	120,889	121,071
基本每股收益（元/股）	0.548	0.588

普通股的加權平均數計算過程：

	2022年	2021年
年初已發行普通股的加權平均數（百萬股）	121,071	121,071
回購股份的影響（百萬股）	(182)	—
年末已發行普通股的加權平均數（百萬股）	120,889	121,071

(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。

65 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計算的淨資產收益率和每股收益如下：

	加權平均 淨資產收益率 (%)	2022年 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 (%)	2021年 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	8.50	0.548	0.548	9.35	0.588	0.588
扣除非經常性損益後歸屬於公司普通股股東的淨利潤	7.33	0.473	0.473	9.49	0.597	0.597

66 非經常性損益

根據《公開發行證券的公司信息披露解釋性公告第1號——非經常性損益》(2008)的規定，本集團非經常性損益列示如下：

	2022年 人民幣百萬元	2021年 人民幣百萬元
本年度非經常性(收入)/支出：		
處置非流動資產淨收益	(672)	(665)
捐贈支出	447	165
政府補助	(3,826)	(3,085)
持有和處置業務和各項投資的收益	(13,902)	(259)
其他各項非經常性支出淨額	2,178	4,720
同一控制下企業合併產生的子公司期初至合併日的當期淨損益	—	101
	(15,775)	977
相應稅項調整	2,304	(72)
合計	(13,471)	905
其中：		
影響母公司股東淨利潤的非經常性損益	(9,120)	1,012
影響少數股東淨利潤的非經常性損益	(4,351)	(107)



KPMG
8th Floor, Prince's Building
Central, Hong Kong
G P O Box 50, Hong Kong
Telephone +852 2522 6022
Fax +852 2845 2588
Internet kpmg.com/cn

畢馬威會計師事務所
香港中環太子大廈8樓
香港郵政總局信箱50號
電話+852 2522 6022
傳真+852 2845 2588
網址kpmg.com/cn

獨立核數師報告

致中國石油化工股份有限公司股東

(於中華人民共和國註冊成立的有限公司)

意見

本核數師(以下簡稱「我們」)已審計列載於第149至203頁的中國石油化工股份有限公司(以下簡稱「貴公司」)及其附屬公司(以下統稱「貴集團」)的合併財務報表,此財務報表包括於2022年12月31日的合併財務狀況表與截至該日止年度的合併利潤表、合併綜合收益表、合併股東權益變動表和合併現金流量表,以及合併財務報表附註,包括主要會計政策概要。

我們認為,該等合併財務報表已根據國際會計準則委員會頒佈的《國際財務報告準則》真實而中肯地反映了貴集團於2022年12月31日的合併財務狀況及截至該日止年度的合併財務表現及合併現金流量,並已遵照香港《公司條例》的披露要求妥為擬備。

意見的基礎

我們已根據香港會計師公會頒佈的《香港審計準則》進行審計。我們在該等準則下承擔的責任已在本報告「核數師就審計合併財務報表承擔的責任」部分中作進一步闡述。根據香港會計師公會頒佈的《專業會計師道德守則》(以下簡稱「守則」)以及與我們對中華人民共和國合併財務報表的審計相關的道德要求,我們獨立於貴集團,並已履行這些道德要求以及守則中的其他專業道德責任。我們相信,我們所獲得的審計憑證能充足及適當地為我們的審計意見提供基礎。

關鍵審計事項

關鍵審計事項是根據我們的專業判斷,認為對本期合併財務報表的審計最為重要的事項。這些事項是在我們審計整體合併財務報表及出具意見時進行處理的。我們不會對這些事項提供單獨的意見。

評估與石油和天然氣生產活動相關的物業、廠房及設備的減值

請參閱報表附註2(g), 2(n), 8, 17以及43

關鍵審計事項

截至2022年12月31日,貴公司合併財務狀況表中的物業、廠房及設備為人民幣6,307.00億元,其中部分與石油和天然氣生產活動相關。2022年度,貴公司合併利潤表中確認與石油和天然氣生產活動相關的物業、廠房及設備的減值損失人民幣28.91億元。

貴公司將與石油和天然氣生產活動相關的物業、廠房及設備以其所屬的相關資產組為基礎進行減值評估。貴公司基於油氣儲量報告中的未來生產剖面編製折現的現金流量預測,並將計算得出的預計未來現金流量的現值與賬面價值進行比較以確定減值損失金額。

由於這些資產組的預計未來現金流量的現值對石油和天然氣未來售價和生產成本、未來生產剖面及折現率的變化敏感,因此需要審計師更高程度的專業判斷來評價貴公司對與石油和天然氣生產活動相關的物業、廠房及設備的減值評估,我們將評估與石油和天然氣生產活動相關的物業、廠房及設備的減值識別為關鍵審計事項。

在審計中如何應對該事項

以下是我們為應對這一關鍵審計事項而執行的主要程序:

- 我們評價了與石油和天然氣生產活動相關的物業、廠房及設備減值評估流程相關的內部控制的設計和運行有效性;
- 我們評價了貴公司的儲量專家的勝任能力、專業素質和客觀性,同時評價了儲量專家估計油氣儲量所採用的方法是否符合公認的行業標準;
- 我們比較了折現的現金流量預測中所使用的石油和天然氣未來售價與貴公司的經營計劃和外部分析機構的預測;
- 我們比較了折現的現金流量預測中所使用的未來生產成本以及未來生產剖面與貴公司儲量專家出具的油氣儲量報告;以及
- 我們引入了具有專業技能和知識的估值專家的工作,評價貴公司在折現的現金流量預測中採用的折現率是否在根據同行業可比公司公開市場數據獨立計算出的折現率範圍內。



合併財務報表及其核數師報告以外的信息

董事需對其他信息負責。其他信息包括刊載於年報內的全部信息，但不包括合併財務報表及我們的核數師報告。

我們對合併財務報表的意見並不涵蓋其他信息，我們亦不對該等其他信息發表任何形式的鑑證結論。

結合我們對合併財務報表的審計，我們的責任是閱讀其他信息，在此過程中，考慮其他信息是否與合併財務報表或我們在審計過程中所了解的情況存在重大抵觸或者似乎存在重大錯誤陳述的情況。

基於我們已執行的工作，如果我們認為其他信息存在重大錯誤陳述，我們需要報告該事實。在這方面，我們沒有任何報告事項。

董事就合併財務報表須承擔的責任

董事須負責根據國際會計準則委員會頒佈的《國際財務報告準則》及香港《公司條例》的披露要求擬備真實而中肯的合併財務報表，並對其認為為使合併財務報表的擬備不存在由於欺詐或錯誤而導致的重大錯誤陳述所需的內部控制負責。

在擬備合併財務報表時，董事負責評估貴集團持續經營的能力，並在適用情況下披露與持續經營有關的事項，以及使用持續經營為會計基礎，除非董事有意將貴集團清盤或停止經營，或別無其他實際的替代方案。

審計委員會協助董事履行監督貴集團的財務報告過程的責任。

核數師就審計合併財務報表承擔的責任

我們的目標，是對合併財務報表整體是否不存在由於欺詐或錯誤而導致的重大錯誤陳述取得合理保證，並出具包括我們意見的核數師報告。我們僅向整體股東報告。除此以外，我們的報告不可用作其他用途。我們概不就本報告的內容，對任何其他人士負責或承擔法律責任。

合理保證是高水平的保證，但不能保證按照《香港審計準則》進行的審計，在某一重大錯誤陳述存在時總能發現。錯誤陳述可以由欺詐或錯誤引起，如果合理預期它們單獨或匯總起來可能影響合併財務報表使用者依賴財務報表所作出的經濟決定，則有關的錯誤陳述可被視作重大。

在根據《香港審計準則》進行審計的過程中，我們運用了專業判斷，保持了專業懷疑態度。我們亦：

- 識別和評估由於欺詐或錯誤而導致合併財務報表存在重大錯誤陳述的風險，設計及執行審計程序以應對這些風險，以及獲取充足和適當的審計憑證，作為我們意見的基礎。由於欺詐可能涉及串謀、偽造、蓄意遺漏、虛假陳述，或凌駕於內部控制之上，因此未能發現因欺詐而導致的重大錯誤陳述的風險高於未能發現因錯誤而導致的重大錯誤陳述的風險。
- 了解與審計相關的內部控制，以設計適當的審計程序，但目的並非對貴集團內部控制的有效性發表意見。
- 評價董事所採用會計政策的恰當性及作出會計估計和相關披露的合理性。
- 對董事採用持續經營會計基礎的恰當性作出結論。根據所獲取的審計憑證，確定是否存在與事項或情況有關的重大不確定性，從而可能導致對貴集團的持續經營能力產生重大疑慮。如果我們認為存在重大不確定性，則有必要在核數師報告中提請使用者注意合併財務報表中的相關披露。假若有關的披露不足，則我們應當發表非無保留意見。我們的結論是基於核數師報告日止所取得的審計憑證。然而，未來事項或情況可能導致貴集團不能持續經營。
- 評價合併財務報表的整體列報方式、結構和內容，包括披露，以及合併財務報表是否中肯反映交易和事項。



- 就 貴集團內實體或業務活動的財務信息獲取充足、適當的審計憑證，以便對合併財務報表發表意見。我們負責 貴集團審計的方向、監督和執行。我們為審計意見承擔全部責任。

除其他事項外，我們與審計委員會溝通了計劃的審計範圍、時間安排、重大審計發現等，包括我們在審計中識別出內部控制的任何重大缺陷。

我們還向審計委員會提交聲明，說明我們已符合有關獨立性的相關專業道德要求，並與他們溝通有可能合理地被認為會影響我們獨立性的所有關係和其他事項，以及為消除對獨立性的威脅所採取的行動或防範措施（若適用）。

從與審計委員會溝通的事項中，我們確定哪些事項對本期合併財務報表的審計最為重要，因而構成關鍵審計事項。我們在核數師報告中描述這些事項，除非法律法規不允許公開披露這些事項，或在極端罕見的情況下，如果合理預期在我們報告中溝通某事項造成的負面後果超過產生的公眾利益，我們決定不應在報告中溝通該事項。

出具本獨立核數師報告的審計項目合夥人是何應文。

畢馬威會計師事務所

執業會計師

香港中環遮打道十號

太子大廈八樓

2023年3月24日

(B) 按照國際財務報告準則編制之財務報表**合併利潤表**截至2022年12月31日止年度
(除每股數字外，以百萬元列示)

	附註	截至12月31日止年度 2022年 人民幣	2021年 人民幣
營業收入			
主營業務收入	3	3,257,356	2,679,500
其他經營收入	4	60,812	61,384
		3,318,168	2,740,884
經營費用			
採購原油、產品及經營供應品及費用		(2,684,756)	(2,076,665)
銷售、一般及管理費用	5	(55,809)	(54,978)
折舊、折耗及攤銷		(109,906)	(115,680)
勘探費用(包括乾井成本)		(10,591)	(12,382)
職工費用	6	(103,585)	(103,492)
所得稅以外的稅金	7	(263,991)	(259,032)
信用減值轉回/(損失)		1,084	(2,311)
其他收入/(費用)淨額	8	(14,779)	(21,716)
經營費用合計		(3,242,333)	(2,646,256)
經營收益		75,835	94,628
融資成本			
利息支出	9	(16,769)	(15,018)
利息收入		6,266	5,732
匯兌收益淨額		529	276
融資成本淨額		(9,974)	(9,010)
投資收益	10	14,060	298
應佔聯營公司及合營公司的損益	21,22	14,479	23,253
除稅前利潤		94,400	109,169
所得稅費用	11	(18,757)	(23,318)
本年度利潤		75,643	85,851
歸屬於：			
本公司股東		66,153	71,975
非控股股東		9,490	13,876
本年度利潤		75,643	85,851
每股淨利潤：			
基本	16	0.547	0.594
稀釋	16	0.547	0.594

第156頁至第203頁的財務報表附註為本合併財務報表組成部分。歸於本年度利潤應付本公司股東的本年度股利明細列示於附註14。

合併綜合收益表

截至2022年12月31日止年度

(以百萬元列示)

	附註	截至12月31日止年度 2022年 人民幣	2021年 人民幣
本年度利潤		75,643	85,851
其他綜合收益：	15		
以後不能重分類進損益的項目			
以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益的權益性投資		(67)	(4)
以後不能重分類進損益的項目合計		(67)	(4)
以後將重分類進損益的項目			
套期成本儲備		149	(220)
應佔聯營公司及合營公司的其他綜合收益		2,856	441
現金流量套期		11,637	19,018
外幣報表折算差額		7,254	(1,728)
以後將重分類進損益的項目合計		21,896	17,511
其他綜合收益合計		21,829	17,507
本年度綜合收益合計		97,472	103,358
歸屬於：			
本公司股東		85,279	89,549
非控股股東		12,193	13,809
本年度綜合收益合計		97,472	103,358

第156頁至第203頁的財務報表附註為本合併財務報表組成部分。

合併財務狀況表

於2022年12月31日

(以百萬元列示)

	附註	2022年 12月31日 人民幣	2021年 12月31日 人民幣
非流動資產			
物業、廠房及設備淨額	17	630,700	598,925
在建工程	18	196,045	155,939
使用權資產	19	264,856	268,408
商譽	20	6,464	8,594
於聯營公司的權益	21	159,150	148,729
於合營公司的權益	22	74,791	60,450
以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益的金融資產	26	730	767
遞延所得稅資產	29	19,952	19,389
長期預付款及其他非流動資產	23	72,812	70,030
非流動資產合計		1,425,500	1,331,231
流動資產			
現金及現金等價物		93,438	108,590
於金融機構的定期存款		51,614	113,399
以公允價值計量且其變動計入損益的金融資產		2	—
衍生金融資產	24	19,335	18,371
應收賬款	25	46,364	34,861
以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益的金融資產	26	3,507	5,939
存貨	27	244,241	207,433
預付費用及其他流動資產	28	64,639	69,431
流動資產合計		523,140	558,024
流動負債			
短期債務	30	59,037	35,252
中國石化集團公司及其附屬公司借款	30	7,292	2,873
租賃負債	31	16,004	15,173
衍生金融負債	24	7,313	3,223
應付賬款及應付票據	32	269,424	215,640
合同負債	33	125,444	124,622
其他應付款	34	178,146	239,688
應付所得稅		4,725	4,809
流動負債合計		667,385	641,280
流動負債淨額		144,245	83,256
總資產減流動負債		1,281,255	1,247,975
非流動負債			
長期債務	30	85,706	78,300
中國石化集團公司及其附屬公司借款	30	22,255	13,690
租賃負債	31	166,407	170,233
遞延所得稅負債	29	8,079	7,910
預計負債	35	47,587	43,525
其他非流動負債		14,983	19,243
非流動負債合計		345,017	332,901
		936,238	915,074
權益			
股本	36	119,896	121,071
儲備		664,810	653,111
本公司股東應佔權益		784,706	774,182
非控股股東權益		151,532	140,892
權益合計		936,238	915,074

董事會於2023年3月24日審批及授權簽發。

馬永生
董事長
(法定代表人)

喻寶才
總裁

壽東華
財務總監

第156頁至第203頁的財務報表附註為本合併財務報表組成部分。

合併股東權益變動表

截至2021年12月31日止年度

(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2021年1月1日餘額	121,071	34,263	55,850	92,280	117,000	3,500	322,361	746,325	141,377	887,702
本年度利潤	-	-	-	-	-	-	71,975	71,975	13,876	85,851
其他綜合收益(附註15)	-	-	-	-	-	17,574	-	17,574	(67)	17,507
本年度綜合收益合計	-	-	-	-	-	17,574	71,975	89,549	13,809	103,358
轉入被套期項目初始確認的現金流量套期儲備金額	-	-	-	-	-	(19,302)	-	(19,302)	(648)	(19,950)
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：										
2020年度期末股利(附註14)	-	-	-	-	-	-	(15,739)	(15,739)	-	(15,739)
2021年度中期股利(附註14)	-	-	-	-	-	-	(19,371)	(19,371)	-	(19,371)
利潤分配(註(a))	-	-	-	3,944	-	-	(3,944)	-	-	-
分派予非控股股東	-	-	-	-	-	-	-	-	(8,982)	(8,982)
非控股股東投入	-	-	-	-	-	-	-	-	1,973	1,973
同一控制下企業合併對資產公司的分配	-	(6,124)	-	-	-	-	-	(6,124)	-	(6,124)
所有者投入及對所有者的分配合計	-	(6,124)	-	3,944	-	-	(39,054)	(41,234)	(7,009)	(48,243)
與非控股股東的交易	-	(1,396)	-	-	-	-	-	(1,396)	(6,796)	(8,192)
與所有者交易合計	-	(7,520)	-	3,944	-	-	(39,054)	(42,630)	(13,805)	(56,435)
其他	-	319	-	-	-	723	(802)	240	159	399
於2021年12月31日餘額	121,071	27,062	55,850	96,224	117,000	2,495	354,480	774,182	140,892	915,074

第156頁至第203頁的財務報表附註為本合併財務報表組成部分。

合併股東權益變動表(續)

截至2022年12月31日止年度

(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2022年1月1日餘額	121,071	27,062	55,850	96,224	117,000	2,495	354,480	774,182	140,892	915,074
本年度利潤	-	-	-	-	-	-	66,153	66,153	9,490	75,643
其他綜合收益(附註15)	-	-	-	-	-	19,126	-	19,126	2,703	21,829
本年度綜合收益合計	-	-	-	-	-	19,126	66,153	85,279	12,193	97,472
轉入被套期項目初始確認的現金流量套期儲備金額	-	-	-	-	-	(15,363)	-	(15,363)	(439)	(15,802)
直接計入權益的與所有者的交易：										
股份回購(附註36)	(1,175)	-	(3,004)	-	-	-	-	(4,179)	-	(4,179)
所有者投入及對所有者的分配：										
2021年度期末股利(附註14)	-	-	-	-	-	-	(37,532)	(37,532)	-	(37,532)
2022年度中期股利(附註14)	-	-	-	-	-	-	(19,371)	(19,371)	-	(19,371)
利潤分配(註(a))	-	-	-	4,610	-	-	(4,610)	-	-	-
分派予非控股股東	-	-	-	-	-	-	-	-	(6,691)	(6,691)
非控股股東投入	-	-	-	-	-	-	-	-	5,395	5,395
所有者其他投入	-	2,678	-	-	-	-	-	2,678	2,191	4,869
所有者投入及對所有者的分配合計	-	2,678	-	4,610	-	-	(61,513)	(54,225)	895	(53,330)
與非控股股東的交易	-	-	-	-	-	-	-	-	(1,713)	(1,713)
與所有者交易合計	(1,175)	2,678	(3,004)	4,610	-	-	(61,513)	(58,404)	(818)	(59,222)
權益法核算被投資單位的其他權益變動	-	(1,009)	-	-	-	-	-	(1,009)	-	(1,009)
其他	-	22	-	-	-	149	(150)	21	(296)	(275)
於2022年12月31日餘額	119,896	28,753	52,846	100,834	117,000	6,407	358,970	784,706	151,532	936,238

註：

- (a) 根據《中華人民共和國公司法》和本公司章程，本公司應從按本集團採用的遵從中國企業會計準則的中國會計政策計算的淨利潤之10%提取法定盈餘公積。如其餘額達到公司註冊資本的50%，可不再提取。此項基金須在向股東分派股利前提取。法定盈餘公積可以用來彌補以前年度虧損，亦可用來根據股東現持股比例發行新股轉增資本，或增加股東現有股票價值，但在以上用途後法定盈餘公積餘額不少於註冊資本的25%。

本公司於截至2022年12月31日止年度結轉人民幣46.10億元(2021年：人民幣39.44億元)至法定盈餘公積，即根據遵從中國企業會計準則的中國會計政策計算的淨利潤之10%提取。

- (b) 任意盈餘公積的用途與法定盈餘公積相若。
- (c) 根據中國企業會計準則計算的於2022年12月31日可供分配給本公司股東的留存收益為人民幣1,009.47億元(2021年：人民幣1,164.40億元)。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《國際財務報告準則》的會計政策計算出來的較低者。
- (d) 資本公積是代表(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。
- (e) 股本溢價根據《中華人民共和國公司法》第167及168條規定所應用。

合併現金流量表

截至2022年12月31日止年度

(以百萬元列示)

	附註	截至12月31日止年度	
		2022年 人民幣	2021年 人民幣
經營活動所得現金淨額	(a)	116,269	225,174
投資活動			
資本支出		(153,744)	(127,965)
探井支出		(18,783)	(16,956)
購入投資以及於聯營公司及合營公司的投資		(9,234)	(4,935)
購入以公允價值計量且其變動計入損益的金融資產		(1,222)	(8,150)
出售以公允價值計量且其變動計入損益的金融資產		1,220	8,248
購買附屬公司，扣除購入的現金		(7,881)	(1,106)
出售投資及於聯營公司的投資所得款項		10,801	6,769
出售物業、廠房、設備及其他長期資產所得款項		212	1,478
增加到期日為三個月以上的定期存款		(31,670)	(50,844)
減少到期日為三個月以上的定期存款		93,455	34,298
已收利息		6,918	3,372
已收投資及股利收益		13,969	10,134
收到其他與投資活動有關的現金		949	459
投資活動所用現金淨額		(95,010)	(145,198)
融資活動			
新增借款		564,417	356,459
償還借款		(514,275)	(338,232)
非控股股東投入的現金		3,946	1,001
分派本公司股利		(56,903)	(35,110)
附屬公司分派予非控股股東		(5,249)	(8,068)
支付利息		(9,679)	(5,849)
收購少數股東權益		-	(8,198)
回購股份所支付的現金		(4,179)	-
償還租賃負債支付的金額		(18,672)	(19,412)
收到其他與籌資活動有關的現金		989	133
支付其他與籌資活動有關的現金		(94)	(666)
融資活動所用現金淨額		(39,699)	(57,942)
現金及現金等價物淨(減少)/增加		(18,440)	22,034
年初的現金及現金等價物		108,590	87,559
匯率變動的影響		3,288	(1,003)
年末的現金及現金等價物		93,438	108,590

第156頁至第203頁的財務報表附註為本合併財務報表組成部分。

合併現金流量表附註

截至2022年12月31日止年度

(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12月31日止年度	
	2022年 人民幣	2021年 人民幣
經營活動		
除稅前利潤	94,400	109,169
調整：		
折舊、折耗及攤銷	109,906	115,680
乾井成本核銷	6,416	7,702
應佔聯營公司及合營公司的損益	(14,479)	(23,253)
投資收益	(14,060)	(298)
利息收入	(6,266)	(5,732)
利息支出	16,769	15,018
匯兌及衍生金融工具損失／(收益)	3,064	(3,723)
出售物業、廠房、設備及其他長期資產淨損失	722	3,062
資產減值虧損	12,009	13,165
信用減值(轉回)／損失	(1,084)	2,311
	207,397	233,101
淨變動：		
應收款項及其他流動資產	1,974	(8,177)
存貨	(45,421)	(58,372)
應付款項及其他流動負債	(30,363)	82,408
	133,587	248,960
已付所得稅	(17,318)	(23,786)
經營活動所得現金淨額	116,269	225,174

第156頁至第203頁的財務報表附註為本合併財務報表組成部分。

1 主要業務、公司簡介及編列基準

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」）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——中國石化集團有限公司（「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。

編列基準

本合併財務報表是根據國際會計準則委員會頒佈的國際財務報告準則編製。國際財務報告準則包括由國際會計準則委員會審批及簽發的國際會計準則及相關的解釋公告。本合併財務報表亦符合香港聯合交易所有限公司證券上市規則的適用披露條例。本集團採用的主要會計政策載於附註2。

除下文列載的已採用新訂及經修訂的準則外，本報告採用的會計政策與以前年度的會計政策一致。

(a) 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：

- 完成了對《國際會計準則第16號—物業、廠房及設備》的修訂：在達到預定可使用狀態前的收益確認。
- 完成了對《國際會計準則第37號—準備、或有負債和或有資產》的修訂：虧損合同—履行合同的成本。

上述條款未對本期及以前期間的集團業績或財務狀況的編製或列報方式產生重大影響。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。

(b) 本集團尚未採用的新訂及經修訂的準則及解釋公告

若干新修訂的會計準則和解釋已經頒佈，但在本財務報表期間不強制性執行，本集團沒有提前採用。預計這些修訂的準則不會對本集團在當前或未來的報告期間和可預見的未來交易產生重大影響。

管理層在編製根據國際財務報告準則的合併財務報表時需要作出判斷、估計和假設，從而影響政策的採用和於合併財務報表的截止日資產及負債的匯報數額和或有資產及負債披露，以及報告期間的收入和支出匯報數額。這些估計及假設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。實際結果可能有別於這些估計。

對這些估計和假設須不斷作出審閱。會計估計的變更在相應的期間內確認，即當變更僅影響作出該變更的當期時，於變更當期確認，但若變更對當期及以後期間均產生影響時，於變更當期及以後期間均確認。

於應用國際財務報告準則時管理層所作對本合併財務報表具有重大影響的關鍵假設及會計估計不確定性的主要來源在附註43中披露。

2 主要會計政策

(a) 合併基準

合併財務報表包含本公司及各附屬公司的財務報表，以及於聯營公司和合營公司的權益。

(i) 附屬公司及非控股股東權益

附屬公司是指所有由本公司控制的公司。當本公司擁有對被投資方的權力，通過參與被投資方的相關活動而享有可變回報，並且有能力運用對被投資方的權力影響其回報金額時認定為控制。當評估本公司是否擁有此權力時，僅考慮實質性權利。

各附屬公司的財務報表由控制生效開始日起至控制結束當日為止合併於合併財務報表中。

於財務狀況表日，非控股股東權益作為淨資產中一部分的不被本公司擁有的附屬公司之權益，無論直接或間接經由附屬公司，均列示於合併財務狀況表及合併股東權益變動表內，並區別於本公司股東應佔權益單獨列示。非控股股東應佔利潤作為本年度利潤或虧損及綜合收益在非控股股東及本公司股東之間的分配，於合併利潤表及合併綜合收益表內單獨列示。

在不喪失控制權的情況下於附屬公司的權益變化記錄為權益交易，同時對合併權益中的控股股東及非控股股東權益進行調整以反映相應的權益變動情況，但對商譽及當期損益不做調整。

分步實現非同一控制下企業合併時，收購方之前在被收購方持有權益於收購日期的賬面值，按收購日期的公允價值重新計量，重新計量產生的任何盈虧在合併利潤表中確認。

在本集團喪失對附屬公司控制權的情況下，應視為處置所佔該附屬公司全部權益，同時應確認處置收益或損失。任何在該前附屬公司中剩餘的權益份額應在控制喪失日按照應視為在初始確認時以公允價值計量的金融資產(附註2(j))的公允價值予以確認，或在適用情況下確認為對聯營或合營公司的投資成本(附註2(a)(ii))。

於本公司的財務狀況表中，於附屬公司的投資按成本減減值虧損列示(附註2(n))。

本集團的主要附屬公司的詳情載於附註41。

(ii) 聯營公司及合營公司

聯營公司是指本集團對其管理有重大影響的公司，但並不是附屬公司。重大影響指有權參與被投資者的財務及營運政策制訂但無權控制或共同控制該等政策。

合營方根據其享有的權利和承擔的義務，而非按照合營安排的法律形式，確定合營安排劃分為共同經營或合營公司。合營公司是指本集團與其他合營方對該安排的淨資產享有權利的合營安排。

於合併及公司財務報表中，於聯營公司及合營公司的投資是按權益法核算，並以重大影響或共同控制開始日起至結束日為止。按照權益法核算的投資的初始確認金額為投資成本，其後根據本集團按持股比例應享有的淨資產的變動及相關投資的減值損失進行調整(附註2(i)及(n))。

本集團對被投資單位於收購後按持股比例享有的稅後經營成果及本年度發生的減值損失於合併利潤表中確認。本集團對被投資單位於收購後按持股比例享有的其他綜合收益稅後部分，於合併綜合收益表中確認。

當本集團在聯營公司及合營公司相關投資的虧損超過享有的權益時，除非本集團已承擔法定或推定債務或代表投資方支付款項，本集團應喪失其對被投資單位的權益並停止確認虧損。因此，本集團的權益是權益法下投資的賬面價值加上實質性構成本集團對聯營企業或合營企業淨投資的一部分的應用預期信用損失模型(如適用)後的其他長期權益。

在本集團對聯營公司及合營公司喪失重大影響或共同控制的情況下，應視為處置所佔該被投資單位全部權益，同時應確認處置收益或損失。任何在該前被投資單位中剩餘的權益份額應視為在初始確認時以公允價值計量的金融資產(附註2(j))，在重大影響或共同控制喪失日按照公允價值予以確認，或在對合營公司喪失共同控制但仍具有重大影響時，於共同控制喪失日將原對合營公司的投資確認為對聯營公司的投資成本。

2 主要會計政策(續)

(a) 合併基準(續)

(iii) 交易的合併抵銷

集團內部往來結餘及交易，以及由集團內部往來交易產生的任何未實現利潤，已在合併時抵銷。與聯營公司和合營公司進行交易產生的未實現利潤，按本集團對其享有的權益進行抵銷。未實現虧損的抵銷方法在不存在證據表明存在減值虧損的情況下與未實現利潤相同。

(iv) 同一控制下的主體或企業合併

本公司在編製合併當期財務報表時，對於通過同一控制下企業合併取得的主體或業務，視同被合併方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。同一控制下的主體或企業合併，被合併方的淨資產應以最終控制方財務報表中的賬面價值入賬，合併對價超過或少於被合併方的可辨認資產、負債和或有負債的公允價值的金額不應確認為商譽或者合併方的收益。

同一控制下的主體或企業合併的合併方在編製合併利潤表時，應當自最終控制方對被合併附屬公司或業務開始實施控制時起或列報的最早期起(孰短)，將被合併附屬公司或業務的經營成果納入本公司合併利潤表。合併財務報表中的比較數據應從被合併方成立日或首次處以同一控制下的日期中的較早者開始調整。

合併方與被合併方應當採用統一的會計政策。合併方與被合併方之間發生內部交易、形成的往來餘額及內部交易未實現的損益在合併過程中都會被抵銷。合併方為進行企業合併發生的各項直接相關費用，包括專業服務費、註冊費、為股東提供信息的費用、在合併過程中發生的成本或損失等，應當於發生時計入當期損益。

(b) 外幣換算

本集團的列報貨幣是人民幣。年度內的外幣交易按交易日中國人民銀行公佈的外匯牌價折合為人民幣。外幣性資產及負債則按財務狀況表日中國人民銀行公佈的外匯牌價折合為人民幣。

除了已資本化為在建工程的匯兌差額外，匯兌差額均記入合併利潤表中「融資成本」作收入或支出。

對境外經營的財務報表採用交易日適用的中國人民銀行公佈的外匯牌價進行折算。財務狀況表中的資產和負債項目，包括合併境外經營財務報表產生的商譽，採用財務狀況表日的匯率折算。利潤表中的收入費用項目，採用交易發生日的即期匯率或即期匯率的近似匯率折算。折算產生的外幣財務報表折算差額於其他綜合收益表中確認，並於其他儲備中列示。

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合併利潤表。

(c) 現金及現金等價物

現金等價物包括原存款期少於三個月存於金融機構的定期存款。現金等價物以原值列示，與公允價值相若。

(d) 應收賬款、應收票據及其他應收款

除了包含重大融資成分的應收賬款、應收票據及其他應收款以公允價值進行初始確認外，應收賬款、應收票據及其他應收款以交易對價進行初始確認。後按使用實際利率法進行攤銷的攤銷成本扣除預期信用損失準備計量(附註2(j))。當獲取應收賬款、應收票據及其他應收款的現金流量的合同權利終止或於轉移這些金融資產時並無保留控制權或這些資產的絕大部分的風險和報酬已轉移，本集團終止確認這些金融資產。

(e) 存貨

存貨按成本或可變現淨值兩者中較低者入賬。成本主要包括以加權平均法計算的採購成本；倘屬在製品及製成品，則包括直接勞工及生產費用的適當份額。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。

2 主要會計政策(續)

(f) 物業、廠房及設備

物業、廠房及設備以成本入賬，並扣除累計折舊及減值虧損(附註2(n))。資產的成本包括採購價及任何將資產變成現狀及運往現址作擬定用途的直接成本。當替代物業、廠房及設備項目部分的支出包含的未來經濟利益很可能流入本集團，且該支出能夠可靠地計量時，該項目部分的支出於發生時記入資產賬面價值。所有其他支出於發生時作為費用記入當期的合併利潤表。

報廢或出售除油氣資產以外的物業、廠房及設備所產生的盈虧，是以資產的出售淨收入與賬面淨額之間的差額確定，並在報廢或出售日在合併利潤表內確認為收入或支出。

除油氣資產外，折舊是根據各項資產下列的預計可使用年限，在扣除估計殘值後，按直線法計提並沖銷其成本：

	預計可使用年限	預計淨殘值率
建築物	12至50年	3%
機器設備及其他	4至30年	3%

當物業、廠房及設備的各部分有不同的可使用年限，該資產的成本依照合理的基準分配於其各部分並單獨計提折舊，並於每年重新評估資產的可使用年限及其殘值。

(g) 油氣資產

本集團採用成果法計算本集團的油氣生產活動。根據成果法，開發井、相關輔助設備及已探明礦區權益的成本會被資本化。探井成本會在確定該井是否已發現探明儲量前先行資本化為在建工程。探井成本的減值會在確定該井未能發現探明儲量時發生。探井成本通常在完成鑽探後不會按資產列示多於一年，除非：(i)已發現有足夠儲量以支持投入並使其成為生產井所需的資本支出；(ii)正在進行或已切實計劃在近期鑽探更多的勘探性油井；或(iii)正在進行其他活動以充分評估儲量及項目經濟性及運行可行性。其他所有勘探成本，包括地質及地球物理成本、其他乾井成本及為勘探或使用原油及天然氣而產生的年度租賃費，均於發生時作費用處理。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。

管理層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，並參考了工程師的估計後進行的。相關拆除費用按無風險報酬率折為現值並資本化為油氣資產價值的一部分，與其後進行攤銷。

(h) 在建工程

在建工程是指興建中的建築物、油氣資產和個別待安裝的廠房及設備，並按成本減減值虧損(附註2(n))列示。成本包括直接建築成本、在建期間的利息費用及被視為利息費用調整的相關借入資金的匯兌差額。

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的相關收入和成本應分別進行會計處理，計入當期損益。

在該資產實質上可作擬定用途時，在建工程便會轉入物業、廠房及設備項目內。

在建工程不計提折舊。

(i) 商譽

商譽是由於收購附屬公司、聯營公司或合營公司而產生的。商譽是指收購成本與所獲得可辨別的淨資產的公允價值之間的差異。

於2008年1月1日以前，本集團收購合併附屬公司的非控股股東權益以購買法核算，收購成本與獲得的可辨認淨資產公允價值(按持股比例核算)之間的差額確認為商譽。自2008年1月1日起，非控制性權益的調整金額(如通過收購非控制性權益)與支付的現金或其他作價之間的任何差異於權益中確認。

商譽按成本減累計減值虧損列示。因預期受惠協同效應而進行的企業合併產生的商譽被分配至每一現金產出單元或現金產出單元組並每年進行減值測試(附註2(n))。聯營公司或合營公司的商譽的賬面值包含在對聯營公司或合營公司的權益的賬面值中，並於存在客觀性的減值證據時，作為一個整體進行減值測試(附註2(n))。

2 主要會計政策(續)

(j) 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：a)以攤餘成本計量的金融資產；b)以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益的金融資產；c)以公允價值計量且其變動計入損益的金融資產。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損益的金融資產，相關交易費用直接計入損益；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分的應收賬款及應收票據，本集團按照預期有權收取的對價金額作為初始確認金額。

債務工具

本集團持有的債務工具主要包括現金及現金等價物、於金融機構的定期存款及應收款項。此類金融資產以攤餘成本計量和以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益。

- 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。
- 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，此類金融資產的合同現金流量僅為對本金和以未償付本金金額為基礎的利息的支付。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計入當期損益。

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損益，列示為以公允價值計量且其變動計入損益的金融資產。

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，列示為以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益的金融資產。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

本集團對於以攤餘成本計量的金融資產和以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益的債務工具，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。

於每個財務狀況表日，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。

對於在財務狀況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。

對於由收入交易形成的應收賬款及應收票據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。

2 主要會計政策(續)**(j) 金融資產(續)****(iii) 終止確認**

金融資產滿足下列條件之一的，予以終止確認：a)收取該金融資產現金流量的合同權利終止；b)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；c)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。

以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益的權益工具終止確認時，公允價值儲備的累計額轉入留存收益，而不會通過當期損益回收；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。

(iv) 財務擔保

財務擔保是指擔保發起人(即保證人)支付指定款項，以補償擔保受益人(即債權人)因債務人未能按照約定履行債務而遭受的損失的合同。

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。

初始確認後，初始確認為遞延收入的金額在擔保期限內作為財務擔保收入在損益中進行攤銷。

本集團監控特定債務人的違約風險，並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(即初始確認金額扣除累計攤銷)。

(k) 金融負債

本集團的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，包括應付賬款及應付票據、其他應付款及借款等。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。

(l) 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。

2 主要會計政策(續)

(m) 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，並在每個財務狀況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或現金流量變動預期可抵銷被套期項目的現金流量變動的金融工具。

套期同時滿足下列條件的，本集團認定套期關係符合套期有效性要求：

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

現金流量套期

現金流量套期，是指對現金流量變動風險敞口進行的套期。該現金流量變動源於與已確認資產或負債(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。企業應當在套期開始日及以後期間持續地對套期關係是否符合套期有效性要求進行評估，以確保被套期項目和套期工具間存在經濟關係。

只要現金流量套期滿足運用套期會計的標準，在權益中單獨歸集的與被套期項目相關的部分(現金流量套期儲備)應按下列兩項絕對金額中的較低者確定：

- (i) 自套期開始套期工具產生的累計利得或損失；以及
- (ii) 自套期開始被套期項目公允價值(現值)的累計變動(即，被套期的預計未來現金流量累計變動的現值)。

套期工具產生的利得或損失中屬於有效套期的部分計入其他綜合收益。

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。

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。

2 主要會計政策(續)**(m) 衍生金融工具及套期會計(續)****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。

(n) 資產的減值虧損

其他長期資產(包括物業、廠房及設備、在建工程、使用權資產及其他資產)的賬面值會於每個財務狀況表日作出審閱，以評估該項資產是否有減值跡象。當發生事項或情況變化顯示賬面值可能無法收回，這些資產便需進行減值測試。若出現這種減值情況，賬面值會減低至可收回值。於每個財務狀況表日評估商譽的可收回值。

可收回值是扣除處置費用之公允價值與使用價值兩者中的較高者。在釐定使用價值時，由資產產生的預期未來現金流量會採用反映貨幣時間價值和該資產特有風險的當前市場評價的稅前折現率，並折現至其現值。如果一項資產不會產生基本上獨立於其他資產所產生的現金流量，則按能獨立產生現金流量的最小的資產組合確定可收回值，即現金產出單元。

減值虧損的數額在合併利潤表內確認為一項支出。關於現金產出單元確認的減值虧損首先抵減分攤到該現金產出單元的商譽的賬面值，然後根據該現金產出單元中各項資產的賬面值，按比例抵減。資產的賬面值不能減至低於可確定的扣除處置費用之公允價值或使用價值。

管理層在每個財務狀況表日評估是否有任何跡象顯示在以前年度確認的除商譽外的資產減值虧損可能不再存在。假如過往用以釐定可收回值的估計發生有利的改變，則減值虧損便會逆轉。當導致作出抵減或沖銷的情況和事項不再存在時，其後增加的資產可收回值會確認為收入。逆轉會扣除尚未抵減或沖銷的情況下原應確認為折舊的金額。對商譽的資產減值虧損不能逆轉。

(o) 應付賬款、應付票據及其他應付款

應付賬款、應付票據及其他應付款通常為以公允價值進行初始確認後按攤餘成本列示的金融負債。若折現影響並不重大則按成本列示。

(p) 帶息借款

帶息借款按公允價值減去應佔交易成本後初始確認。初始確認後，帶息借款以攤餘成本列賬，而成本與贖回價值之間的任何差異均以實際利率法於借款期內在損益中確認。

(q) 準備及或有負債

當本集團因過去的事件而產生的一項法定或推定的義務很可能導致經濟利益流出時，準備將被記錄為不確定時間和數額的負債並進行可靠估計。

如果經濟利益流出的可能性較低，或是無法對有關數額作出可靠的估計，便會將該義務披露為或有負債，但當經濟利益流出的可能性極低時除外。如果本集團的可能發生的義務須視乎某宗或多宗未來事件是否發生才能確定是否存在，亦會將該義務披露為或有負債，但當經濟利益外流的可能性極低時除外。

如果清償一項預計負債所需的部分或全部支出預計將由另一方償還，則對任何肯定的預期償還確認單獨的資產。確認的金額僅限於準備金的賬面價值。

2 主要會計政策(續)

(q) 準備及或有負債(續)

未來拆除準備之最初確認是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。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。

(r) 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或服務的控制權時，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。

銷售商品

當產品的控制權轉移時，確認銷售收入。相關產品的控制權指客戶能夠主導產品的使用，並從中獲得幾乎全部的經濟利益。尚未交付貨物時即收到客戶預付款項，確認為合同負債，並當客戶獲得對相關貨物的控制權時，確認為銷售收入。

(s) 政府補助

政府補助在本集團能夠滿足其所附的條件並且能夠收到時，以公允價值確認。

政府補助，若與成本相關的，予以遞延，並在補償相關成本的期間，計入當期損益。

與購置物業、廠房及設備相關的政府補助計入其他非流動負債中，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。

(t) 借貸成本

除了屬於需要長時間興建才可以投入作擬定用途的資產的相關借貸成本會被資本化外，其他的借貸成本是於發生時在當期的合併利潤表內列支。

(u) 維修及保養支出

維修及保養支出是在發生時列為支出入賬。

(v) 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均會在發生時作為支出入賬。

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。

(w) 研究及開發費用

研究及不滿足資本化條件的開發費用是在發生的期間內確認為支出。截至2022年12月31日止年度，發生的研究及開發費用為人民幣127.73億元(2021年：人民幣114.81億元)。

2 主要會計政策(續)**(x) 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。

(i) 本集團作為承租人

本集團於取得租賃資產使用權時確認使用權資產，並按剩餘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。本集團將自財務狀況表日起一年內(含一年)支付的租賃負債，列示為流動負債。

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個月的短期租賃和低價值資產租賃，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。

租賃發生變更且同時符合下列條件時，本集團將其作為一項單獨租賃進行會計處理：(1)該租賃變更通過增加一項或多項租賃資產的使用權而擴大了租賃範圍；(2)增加的對價與租賃範圍擴大部分的單獨價格按該合同情況調整後的金額相當。

當租賃變更未作為一項單獨租賃進行會計處理時，除新冠肺炎疫情直接引發的合同變更採用簡化方法外，本集團在租賃變更生效日重新確定租賃期，並採用修訂後的折現率對變更後的租賃付款額進行折現，重新計量租賃負債。租賃變更導致租賃範圍縮小或租賃期縮短的，本集團相應調減使用權資產的賬面價值，並將部分終止或完全終止租賃的相關利得或損失計入當期損益。其他租賃變更導致租賃負債重新計量的，本集團相應調整使用權資產的賬面價值。

(ii) 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。

(y) 員工福利

本集團退休計劃的應付供款是根據發生的按該計劃所規定的供款額記入合併利潤表。詳情載於附註39。

離職福利，如減員費用，僅於本集團明確地承擔終止僱員合約的義務或承擔對一個詳細正式並且沒有可能撤銷的自願離職計劃提供福利的義務時確認。

(z) 所得稅

所得稅包括當期稅項及遞延稅項。當期稅項是按應課稅所得及適用稅率計算。遞延稅項是以財務狀況表負債法按合併財務報表的資產及負債賬面金額與計稅用的金額之間的所有暫時性差異計提，但僅以很可能取得用來抵扣可抵扣遞延所得稅資產的應納稅所得額為限。遞延稅項是按預期在變現資產或償還負債的期內適用的稅率或實質適用的稅率計算。除以前直接在權益中確認的遞延所得稅資產和負債的稅率變動影響是在其他綜合收益或權益中確認外，因所得稅稅率變動導致遞延所得稅資產和負債的影響在合併利潤表中確認。

預期可用作抵銷未來應課稅利潤的虧損稅值，會在適當程度上抵銷在相同法定納稅單位及司法管轄區內的遞延所得稅負債，但不得用以抵銷另一法定納稅單位的應課稅利潤。遞延所得稅資產賬面金額會於每一財務狀況表日審閱並減記至有關稅項收益不可能再變現的程度。

2 主要會計政策(續)

(aa) 股利

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

(bb) 分部報告

業務分部及在合併財務報表中披露的每一分部項目的金額，以資源分配、業績評價為目的而定期呈報本集團的主要經營決策者的財務信息為基礎確定。

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。

	2022年 人民幣百萬元	2021年 人民幣百萬元
汽油	796,667	726,057
柴油	743,551	542,260
原油	517,183	429,038
化工原料類	42,785	44,079
基礎有機化工品	223,679	198,453
合成樹脂	144,524	149,208
煤油	168,017	112,519
天然氣	83,853	68,443
合成纖維單體及聚合物	45,335	45,464
其他(i)	491,762	363,979
	3,257,356	2,679,500

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 其他經營收入

	2022年 人民幣百萬元	2021年 人民幣百萬元
輔料銷售及其他收入	59,590	59,990
租金收入	1,222	1,394
	60,812	61,384

5 銷售、一般及管理費用

銷售、一般及管理費用包括下列項目：

	2022年 人民幣百萬元	2021年 人民幣百萬元
可變租賃付款、低價值租賃付款及短期租賃付款	2,205	2,393
核數師薪酬		
— 審計服務	66	59
— 其他	3	8

6 職工費用

	2022年 人民幣百萬元	2021年 人民幣百萬元
薪金、工資及其他福利	90,395	91,560
退休計劃供款(附註39)	13,190	11,932
	103,585	103,492

7 所得税以外的税金

	2022年 人民幣百萬元	2021年 人民幣百萬元
消費稅(i)	206,838	213,894
城市維護建設稅(ii)	17,081	18,044
石油特別收益金	13,874	1,573
教育費附加(ii)	12,337	13,409
資源稅	8,752	6,432
其他	5,109	5,680
	263,991	259,032

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。

8 其他收入／(費用)淨額

	2022年 人民幣百萬元	2021年 人民幣百萬元
政府補助(i)	9,277	6,706
現金流量套期公允價值變動的無效套期部分	(255)	694
非套期衍生金融工具已實現及未實現淨損失	(15,535)	(14,873)
長期資產減值虧損(ii)	(5,669)	(10,035)
處置物業、廠房、設備及其他長期資產淨虧損	(722)	(3,062)
罰金及賠償金	(39)	(220)
捐款	(447)	(165)
其他	(1,389)	(761)
	(14,779)	(21,716)

註：

(i) 截至2022年及2021年12月31日止年度，政府補助主要是從政府部門獲得的且無附加條件的財政補貼和非所得稅稅收返還。

(ii) 截至2022年12月31日止年度，長期資產減值虧損主要是勘探及開發分部的減值虧損人民幣28.91億元(2021年：人民幣24.67億元)、化工分部的減值虧損人民幣17.90億元(2021年：人民幣53.32億元)、煉油分部的減值虧損人民幣0.02億元(2021年：人民幣8.60億元)和營銷及分銷分部的減值虧損人民幣4.15億元(2021年：人民幣12.11億元)。勘探及開發分部的減值虧損主要為與石油和天然氣生產活動相關的物業、廠房及設備的減值虧損，主要與個別油田的油氣儲量下降及開採成本過高有關。勘探及開發分部確定與石油和天然氣生產活動相關的物業、廠房及設備的可收回金額時運用了重大的估計和假設。可收回金額是根據資產預計未來現金流量的貼現值所確定的，採用的稅前貼現率為8.17%-14.86%(2021年：10.47%)。如果本集團對未來油價或天然氣的估計下調，將可能導致進一步的減值虧損且減值虧損的合計金額可能重大。在其他條件保持不變，油價下降5%的情況下，本集團與石油和天然氣生產活動相關的物業、廠房及設備的減值虧損將增加約人民幣16.93億元(2021年：人民幣36.28億元)；在其他條件保持不變，生產成本上升5%的情況下，本集團與石油和天然氣生產活動相關的物業、廠房及設備的減值虧損將增加約人民幣15.08億元(2021年：人民幣24.00億元)；在其他條件保持不變，折現率上升5%的情況下，本集團與石油和天然氣生產活動相關的物業、廠房及設備的減值虧損將增加約人民幣1.26億元(2021年：人民幣1.80億元)。化工分部與煉油分部的減值準備與煉油及化工生產設備相關且單項減值金額不重大，主要是由於關停個別生產裝置或個別生產裝置經濟績效持續低於預期，因而將其賬面價值減記至可收回金額。可收回金額根據資產組預計未來現金流量的現值確定，採用的稅前貼現率為7.64%-18.68%(2021年：10.50%-13.90%)。

9 利息支出

	2022年 人民幣百萬元	2021年 人民幣百萬元
發生的利息支出	7,877	5,679
減：資本化利息*	(1,307)	(996)
	6,570	4,683
租賃負債利息支出	9,096	9,200
油氣資產棄置的拆除義務的財務費用(附註35)	1,103	1,135
利息支出	16,769	15,018
* 計入在建工程被資本化的借貸成本的年利率	1.89% to 4.25%	1.84% to 4.35%

10 投資收益

	2022年 人民幣百萬元	2021年 人民幣百萬元
處置業務及長期股權投資產生的投資收益(i)	13,754	82
其他權益工具投資持有期間取得的股利收入	76	34
其他	230	182
	14,060	298

註：

- (i) 本公司與上海高橋石油化工有限公司(「高橋石化」)、英力士投資(上海)有限公司(「英力士上海」)於2022年7月28日簽署了《賽科股權轉讓協議》。根據協議，本公司與高橋石化分別將持有的上海賽科石油化工有限公司(「上海賽科」)15%和35%股權轉讓給英力士上海，上述交易經本公司第八屆董事會第十次會議審議通過。該項交易已於2022年12月28日完成交割，交易完成後本公司喪失對上海賽科的控制權。本次交易的總對價為人民幣108.63億元，產生處置子公司收益約為人民幣136.97億元。自本集團喪失對上海賽科的控制權之時起將剩餘的上海賽科50%股權作為對合營企業投資核算，並在合併財務報表中以喪失控制日剩餘50%股權的公允價值作為初始入賬價值。

11 所得稅費用

合併利潤表內的所得稅費用包含：

	2022年 人民幣百萬元	2021年 人民幣百萬元
當期稅項		
當期所得稅費用	18,796	17,522
調整以前年度所得稅	(1,757)	(462)
遞延稅項(附註29)	1,718	6,258
	18,757	23,318

按適用法定稅率計算的預期所得稅與實際稅務支出的調節如下：

	2022年 人民幣百萬元	2021年 人民幣百萬元
除稅前利潤	94,400	109,169
按稅率25%計算的預計所得稅支出	23,600	27,292
不可抵扣的支出的稅務影響	4,509	5,948
非應稅收益的稅務影響	(5,827)	(8,096)
稅率差別的稅務影響(i)	(3,091)	(2,766)
海外業務的稅務影響	(128)	(222)
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	(850)	(701)
未計入遞延稅項的損失的稅務影響	2,243	1,391
沖銷遞延所得稅資產	58	934
調整以前年度準備	(1,757)	(462)
實際所得稅費用	18,757	23,318

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，並延續至2022年。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。

12 董事及監事酬金

(a) 董事及監事酬金

董事及監事的酬金詳情如下：

2022年					
姓名	就管理本公司或其子公司企業的事務 提供其他董事服務而支付或應收的酬金			作為董事 (不管是本公司 或其子公司企業) 提供服務而支付 或應收的酬金	合計 人民幣千元
	工資、補貼及 各種福利 人民幣千元	獎金 人民幣千元	退休金供款 人民幣千元	董事及監事酬金 人民幣千元	
董事					
馬永生	—	—	—	—	—
趙東	—	—	—	—	—
喻寶才	298	1,291	116	—	1,705
凌逸群	—	—	—	—	—
李永林	—	—	—	—	—
劉宏斌	298	1,005	113	—	1,416
獨立非執行董事					
蔡洪濱	—	—	—	450	450
吳嘉寧	—	—	—	450	450
史丹	—	—	—	450	450
畢明建	—	—	—	450	450
監事					
張少峰	—	—	—	—	—
邱發森(i)	—	—	—	—	—
蔣振盈(ii)	—	—	—	—	—
呂亮功(iii)	—	—	—	—	—
章治國	—	—	—	—	—
吳泊(i)	—	—	—	—	—
翟亞林(i)	—	—	—	—	—
尹兆林	237	140	58	—	435
郭洪金	356	1,119	113	—	1,588
李德芳(iv)	155	858	44	—	1,057
呂大鵬(iv)	31	140	9	—	180
陳堯煥	375	1,196	113	—	1,684
合計	1,750	5,749	566	1,800	9,865

12 董事及監事酬金(續)

(a) 董事及監事酬金(續)

董事及監事的酬金詳情如下(續)：

姓名	2021年				
	就管理本公司或其子公司企業的事務 提供其他董事服務而支付或應收的酬金				作為董事 (不管是本公司 或其子公司企業) 提供服務而支付 或應收的酬金
	工資、補貼及 各種福利	獎金	退休金供款	董事及監事酬金	合計
	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元
董事					
馬永生	291	322	102	—	715
趙東	—	—	—	—	—
喻寶才	24	409	9	—	442
凌逸群	—	—	—	—	—
李永林	—	—	—	—	—
劉宏斌	—	—	—	—	—
張玉卓(v)	—	—	—	—	—
獨立非執行董事					
蔡洪濱	—	—	—	417	417
吳嘉寧	—	—	—	417	417
史丹	—	—	—	300	300
畢明建	—	—	—	300	300
湯敏(vi)	—	—	—	117	117
監事					
張少峰	—	—	—	—	—
蔣振盈(ii)	—	—	—	—	—
章治國	—	—	—	—	—
尹兆林	—	—	—	—	—
郭洪金	202	140	61	—	403
李德芳(iv)	154	100	44	—	298
呂大鵬(iv)	216	140	61	—	417
陳堯煥	371	692	102	—	1,165
鄒惠平(vii)	—	—	—	—	—
孫煥泉(viii)	—	—	—	—	—
俞仁明(viii)	—	—	—	—	—
合計	1,258	1,803	379	1,551	4,991

註：

- (i) 2022年5月18日起，邱發森先生、吳泊先生、翟亞林先生被選為監事。
- (ii) 2022年5月18日起，蔣振盈先生因工作調整辭去中國石化監事職務。
- (iii) 2022年5月18日起，呂亮功先生被選為監事，2022年10月17日，呂亮功先生因工作調整辭去中國石化監事職務。
- (iv) 2022年5月18日起，李德芳先生、呂大鵬先生不再擔任監事。
- (v) 2021年8月2日起，張玉卓先生因工作調整辭去中國石化董事長、非執行董事，董事會戰略委員會、可持續發展委員會主任委員及提名委員會委員職務。
- (vi) 2021年5月25日起，湯敏先生不再擔任獨立非執行董事。
- (vii) 2021年1月28日起，鄒惠平先生不再擔任監事。
- (viii) 2021年1月11日起，孫煥泉先生、俞仁明先生不再擔任監事。

13 高級管理人員酬金

2022年度，本公司最高酬金的五位人士包括一位董事和四位高級管理人員。工資、補貼、各種福利及獎金合計人民幣832.5萬元，退休金供款合計56.6萬元。2021年度，本公司最高酬金的五位人士包括五位高級管理人員。

	2022年	2021年
酬金		
港幣1,500,001元－港幣2,000,000元	–	5
港幣2,000,001元－港幣2,500,000元	5	–

2022年度及2021年度，本公司沒有為促使董事加盟本公司或為補償董事因失去其在本公司的職位而已支付或應付予的酬金。

14 股利

本年度派發予本公司股東的股利如下：

	2022年 人民幣百萬元	2021年 人民幣百萬元
年度內宣派及已派發的股利，每股人民幣0.16元(2021年：每股人民幣0.16元)	19,371	19,371
於財務狀況表日後批准的擬派股利，每股人民幣0.195元(2021年：每股人民幣0.31元)	23,380	37,532
	42,751	56,903

根據於2022年8月26日舉行的股東大會之批准，本公司宣派截至2022年12月31日止年度的中期股利，每股人民幣0.16元(2021年：人民幣0.16元)，共人民幣193.71億元(2021年：人民幣193.71億元)，並於2022年9月19日派發。

根據於2023年3月24日董事會提議，本公司截至2022年12月31日止年度的年末股利為每股人民幣0.195元(2021年：人民幣0.31元)，共人民幣233.80億元(2021年：人民幣375.32億元)，上述提議尚待股東於周年股東大會上批准。於財務狀況表日後攤派的期末現金股利並未於財務狀況表日確定為負債。

年內批准予本公司股東的以前年度股利如下：

	2022年 人民幣百萬元	2021年 人民幣百萬元
年內批准及已派發的以前年度期末股利，每股人民幣0.31元(2021年：每股人民幣0.13元)	37,532	15,739

根據2022年5月18日舉行的股東周年大會之批准，本公司宣派截至2021年12月31日止年度的年末股利，每股人民幣0.31元，按截至2022年6月9日的總股數計算的股利，共計人民幣375.32億元。截至2022年12月31日止已全部支付。

根據2021年5月25日舉行的股東周年大會之批准，本公司宣派截至2020年12月31日止年度的年末股利，每股人民幣0.13元，按截至2021年6月16日的總股數計算的股利，共計人民幣157.39億元。截至2021年12月31日止已全部支付。

15 其他綜合收益

	稅前金額 人民幣 百萬元	2022年 所得稅影響 人民幣 百萬元	稅後金額 人民幣 百萬元	稅前金額 人民幣 百萬元	2021年 所得稅影響 人民幣 百萬元	稅後金額 人民幣 百萬元
現金流量套期：						
本年度確認的套期工具公允價值變動的有效套期部分	6,667	(1,675)	4,992	15,659	(3,881)	11,778
轉入本年度合併利潤表的重分類調整金額	8,127	(1,482)	6,645	8,858	(1,618)	7,240
本年度於其他綜合收益中確認的淨變動(i)	14,794	(3,157)	11,637	24,517	(5,499)	19,018
本年度確認的公允價值變動	(79)	12	(67)	(6)	2	(4)
本年度於其他綜合收益中確認的淨變動	(79)	12	(67)	(6)	2	(4)
套期成本儲備	149	–	149	(220)	–	(220)
應佔聯營及合營公司的其他綜合收益	2,856	–	2,856	441	–	441
外幣報表折算差額	7,254	–	7,254	(1,728)	–	(1,728)
其他綜合收益	24,974	(3,145)	21,829	23,004	(5,497)	17,507

註：

(i) 於2022年12月31日，現金流量套期儲備金額為收益人民幣30.79億元(2021年12月31日：收益人民幣72.44億元)，其中歸屬於母公司股東為收益人民幣30.24億元(2021年12月31日：收益人民幣72.14億元)。

16 每股基本及稀釋淨利潤

截至2022年12月31日止年度，每股基本淨利潤是按本公司普通股股東應佔利潤人民幣661.53億元(2021年：人民幣719.75億元)及本年度股份的加權平均數120,889,248,735股(2021年：121,071,209,646股)計算。

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。

17 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：				
2021年1月1日結餘	138,550	757,592	996,702	1,892,844
添置	509	2,192	5,177	7,878
從在建工程轉入	5,487	40,357	65,182	111,026
重分類	646	(617)	(29)	-
投入至合聯營公司	(8)	-	(188)	(196)
重分類至其他長期資產	(665)	(22)	(1,027)	(1,714)
處理變賣	(1,297)	(5,517)	(17,495)	(24,309)
外幣報表折算	(57)	(940)	(95)	(1,092)
2021年12月31日結餘	143,165	793,045	1,048,227	1,984,437
2022年1月1日結餘	143,165	793,045	1,048,227	1,984,437
添置	146	4,277	3,528	7,951
從在建工程轉入	8,832	40,397	72,738	121,967
重分類	1,042	(289)	(753)	-
投入至合聯營公司	(64)	-	(150)	(214)
重分類至其他長期資產	(66)	(50)	(1,417)	(1,533)
處理變賣	(830)	(429)	(17,169)	(18,428)
外幣報表折算	207	3,768	321	4,296
2022年12月31日結餘	152,432	840,719	1,105,325	2,098,476
累計折舊與減值損失：				
2021年1月1日結餘	63,540	620,720	614,969	1,299,229
年度折舊	4,586	39,670	48,568	92,824
年度減值虧損	742	1,904	6,774	9,420
重分類	185	(410)	225	-
投入至合聯營公司	(5)	-	(133)	(138)
重分類至其他長期資產	(82)	(7)	(170)	(259)
處理變賣撥回	(771)	(135)	(13,668)	(14,574)
外幣報表折算	(29)	(904)	(57)	(990)
2021年12月31日結餘	68,166	660,838	656,508	1,385,512
2022年1月1日結餘	68,166	660,838	656,508	1,385,512
年度折舊	4,736	31,059	50,383	86,178
年度減值虧損	312	2,754	2,016	5,082
重分類	259	(209)	(50)	-
投入至合聯營公司	(20)	-	(60)	(80)
重分類至其他長期資產	(25)	(40)	(160)	(225)
處理變賣撥回	(734)	(406)	(11,465)	(12,605)
外幣報表折算	101	3,616	197	3,914
2022年12月31日結餘	72,795	697,612	697,369	1,467,776
賬面淨值：				
2021年1月1日結餘	75,010	136,872	381,733	593,615
2021年12月31日結餘	74,999	132,207	391,719	598,925
2022年12月31日結餘	79,637	143,107	407,956	630,700

本集團將與石油和天然氣生產活動相關的物業、廠房及設備以其所屬的相關資產組為基礎進行減值評估。本集團基於油氣儲量報告中的未來生產剖面編製的折現的現金流量預測，並將計算得出的預計未來現金流量的現值與賬面價值進行比較。截止2022年12月31日止年度，本集團合併利潤表中確認與石油和天然氣生產活動相關的物業、廠房及設備的減值損失人民幣28.91億元。(2021年：人民幣24.67億元)

截至2022年12月31日止年度，本集團油氣資產的增加包括確認於本年的用作場地恢復的預期拆除費用為人民幣42.77億元(2021年：人民幣21.63億元)。

於2022年12月31日及2021年12月31日，本集團並沒有個別重大已作抵押的物業、廠房及設備。

於2022年12月31日及2021年12月31日，本集團並沒有個別重大暫時閒置及準備處置的物業、廠房及設備。

於2022年12月31日及2021年12月31日，本集團並沒有個別重大已提足折舊仍繼續使用的物業、廠房及設備。

18 在建工程

	2022年 人民幣百萬元	2021年 人民幣百萬元
1月1日結餘	155,939	125,525
添置	180,741	159,729
乾井成本沖銷	(6,416)	(7,702)
轉入物業、廠房及設備	(121,967)	(111,026)
重分類至其他長期資產	(11,492)	(10,302)
年度減值虧損	(581)	(144)
處置及其他	(240)	(107)
外幣報表折算	61	(34)
12月31日結餘	196,045	155,939

於2022年12月31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170.62億元(2021年：人民幣122.55億元)。截至2022年12月31日止年度，已付的地球物理勘探費用為人民幣34.78億元(2021年：人民幣41.74億元)。

19 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			
2021年1月1日	253,355	40,701	294,056
本年增加	13,263	9,650	22,913
本年減少	(2,862)	(3,430)	(6,292)
2021年12月31日	263,756	46,921	310,677
2022年1月1日	263,756	46,921	310,677
本年增加	10,981	9,108	20,089
本年減少	(5,610)	(4,229)	(9,839)
2022年12月31日	269,127	51,800	320,927
累計折舊			
2021年1月1日	17,563	10,481	28,044
本年增加	9,966	6,863	16,829
本年減少	(407)	(2,197)	(2,604)
2021年12月31日	27,122	15,147	42,269
2022年1月1日	27,122	15,147	42,269
本年增加	10,045	7,519	17,564
本年減少	(1,903)	(1,859)	(3,762)
2022年12月31日	35,264	20,807	56,071
賬面淨值			
2021年1月1日	235,792	30,220	266,012
2021年12月31日	236,634	31,774	268,408
2022年12月31日	233,863	30,993	264,856

20 商譽

	2022年 12月31日 人民幣百萬元	2021年 12月31日 人民幣百萬元
成本	14,325	16,455
減：累計減值虧損	(7,861)	(7,861)
	6,464	8,594

對包含商譽的現金產出單元的減值測試

於本集團下列企業的現金產出單元中分配的商譽如下：

主要業務		2022年 12月31日 人民幣百萬元	2021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
中國石化北京燕山分公司	製造中間石化產品及石油產品	1,004	1,004
上海賽科	石油化工產品的生產和銷售	–	2,541
無重大商譽的多個單位		1,417	1,006
		6,464	8,594

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。可收回金額以預計未來現金流量現值的方法確定。現金流量預測建立在經管理層批准的財務預算基礎之上。使用的折現率同時也反映了與資產組相關的特定風險。2022年度，對商譽的減值測試使用的稅前折現率為10.1%到12.2%（2021年：11.4%到11.7%）。對可收回金額的預計結果並沒有導致重大減值損失發生。

對這些企業的現金流量預測採用了銷售數量和毛利率作為關鍵假設，銷售數量是根據生產能力和／或預算期間之前期間的實際銷售數量釐定，銷售價格是根據管理層對未來國際原油及石化產品價格趨勢的預期，預算毛利率是基於預算期間之前期間所實現的毛利率。

21 於聯營公司的權益

本集團投資的聯營公司主要是在中國從事石油及天然氣、化工及營銷及分銷的業務。

本集團的主要聯營公司列示如下：

公司名稱	持有股權%	主營業務	核算方法	註冊地	主要經營地
國家管網集團(i)	14.00	石油天然氣管道及附屬設施建設、營運	權益法	中國	中國
中國石化財務有限責任公司(「中石化財務公司」)	49.00	提供非銀行財務服務	權益法	中國	中國
中國石化集團資本有限公司(「中國石化資本」)	49.00	項目、股權投資，投資管理及投資諮詢，自持股權的管理	權益法	中國	中國
中天合創能源有限責任公司(「中天合創」)	38.75	煤炭開採和煤化工產品生產	權益法	中國	中國
Caspian Investments Resources Ltd. (「CIR」)	50.00	原油和天然氣開採	權益法	英屬維爾京群島	哈薩克斯坦共和國

21 於聯營公司的權益(續)

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		CIR	
	2022年 12月31日 人民幣 百萬元	2021年 12月31日 人民幣 百萬元	2022年 12月31日 人民幣 百萬元	2021年 12月31日 人民幣 百萬元	2022年 12月31日 人民幣 百萬元	2021年 12月31日 人民幣 百萬元	2022年 12月31日 人民幣 百萬元	2021年 12月31日 人民幣 百萬元	2022年 12月31日 人民幣 百萬元	2021年 12月31日 人民幣 百萬元
流動資產	104,889	86,335	212,850	194,458	14,444	13,140	3,212	3,532	885	576
非流動資產	816,301	768,161	57,394	55,086	249	102	51,035	51,331	1,106	870
流動負債	(132,266)	(136,150)	(236,840)	(217,987)	(101)	(28)	(3,811)	(8,577)	(714)	(822)
非流動負債	(199,675)	(103,243)	(673)	(602)	(990)	(676)	(23,435)	(22,216)	(138)	(144)
淨資產	589,249	615,103	32,731	30,955	13,602	12,538	27,001	24,070	1,139	480
歸屬於母公司股東的期末淨資產	525,235	526,241	32,731	30,955	13,602	12,538	27,001	24,070	1,139	480
歸屬於非控股股東的期末淨資產	64,014	88,862	—	—	—	—	—	—	—	—
應佔聯營公司權益	73,533	73,674	16,038	15,168	6,665	6,144	10,463	9,327	570	240
賬面價值	73,533	73,674	16,038	15,168	6,665	6,144	10,463	9,327	570	240

簡明綜合收益表

截至12月31日止年度	國家管網集團		中石化財務公司		中國石化資本		中天合創		CIR	
	2022年 人民幣 百萬元	2021年 人民幣 百萬元	2022年 人民幣 百萬元	2021年 人民幣 百萬元	2022年 人民幣 百萬元	2021年 人民幣 百萬元	2022年 人民幣 百萬元	2021年 人民幣 百萬元	2022年 人民幣 百萬元	2021年 人民幣 百萬元
營業收入	112,832	101,572	5,636	5,177	5	2	17,551	16,959	2,090	1,826
稅後利潤	31,908	29,776	2,338	2,168	1,281	990	4,562	4,184	574	461
其他綜合收益	—	2	89	26	(68)	—	—	—	85	3
綜合收益合計	31,908	29,778	2,427	2,194	1,213	990	4,562	4,184	659	464
從聯營公司獲得的股息	2,019	442	319	490	73	—	632	86	—	1,152
應佔聯營公司稅後利潤	3,670	3,205	1,145	1,062	627	485	1,768	1,621	287	231
應佔聯營公司其他綜合收益(ii)	—	—	44	13	(33)	—	—	—	43	2

截至2022年12月31日止年度，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稅後利潤和其他綜合收益合計分別為人民幣68.44億元(2021年：人民幣72.83億元)和人民幣負2.44億元(2021年：其他綜合收益人民幣2.71億元)。於2022年12月31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518.81億元(2021年：人民幣441.76億元)。

註：

(i) 本集團在國家管網集團董事會派駐了一位成員，根據國家管網集團董事會架構及董事會決議機制，本集團對國家管網集團可以施加重大影響。

(ii) 含外幣報表折算差額。

22 於合營公司的權益

本集團的主要合營公司列示如下：

公司名稱	持有股權%	主營業務	核算方法	註冊地	主營經營地
福建聯合石油化工有限公司(「福建聯合石化」)	50.00	精煉石油產品製造	權益法	中國	中國
揚子石化－巴斯夫有限責任公司(「揚子巴斯夫」)	40.00	製造及分銷石化產品	權益法	中國	中國
Taihu Limited(「Taihu」)	49.00	原油和天然氣開採	權益法	塞浦路斯	俄羅斯
中沙(天津)石化有限公司(「中沙天津石化」)	50.00	製造及分銷石化產品	權益法	中國	中國
上海賽科	50.00	製造及分銷石化產品	權益法	中國	中國

本集團主要合營公司的簡明財務狀況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*
	2022年	2021年	2022年	2021年	2022年	2021年	2022年	2021年	2022年
	12月31日	12月31日	12月31日	12月31日	12月31日	12月31日	12月31日	12月31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
	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									
現金及現金等價物	3,733	6,562	3,061	5,375	1,625	1,258	4,506	4,820	1,323
其他流動資產	11,311	9,217	5,993	6,953	15,269	2,188	2,554	3,437	3,647
流動資產合計	15,044	15,779	9,054	12,328	16,894	3,446	7,060	8,257	4,970
非流動資產	12,708	13,744	9,244	9,336	10,488	14,032	18,466	18,835	26,677
流動負債									
流動金融負債	(829)	(1,177)	(63)	(77)	(55)	(32)	(2,950)	(597)	(6,609)
其他流動負債	(9,951)	(5,008)	(2,245)	(2,546)	(2,727)	(1,931)	(3,282)	(3,547)	(2,368)
流動負債合計	(10,780)	(6,185)	(2,308)	(2,623)	(2,782)	(1,963)	(6,232)	(4,144)	(8,977)
非流動負債									
非流動金融負債	(3,742)	(6,857)	–	–	(157)	(85)	(6,393)	(7,599)	–
其他非流動負債	(237)	(242)	(107)	(92)	(1,852)	(1,439)	(635)	(382)	(944)
非流動負債合計	(3,979)	(7,099)	(107)	(92)	(2,009)	(1,524)	(7,028)	(7,981)	(944)
淨資產	12,993	16,239	15,883	18,949	22,591	13,991	12,266	14,967	21,726
歸屬於母公司股東的期末淨資產	12,993	16,239	15,883	18,949	21,941	13,523	12,266	14,967	21,726
歸屬於非控股股東的期末淨資產	–	–	–	–	650	468	–	–	–
應佔合營公司權益	6,497	8,120	6,353	7,580	10,751	6,626	6,133	7,484	10,863
賬面價值	6,497	8,120	6,353	7,580	10,751	6,626	6,133	7,484	10,863

簡明綜合收益表

截至12月31日止年度	福建聯合石化		揚子巴斯夫		Taihu		中沙天津石化	
	2022年	2021年	2022年	2021年	2022年	2021年	2022年	2021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
	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	59,347	47,224	25,076	27,499	19,542	15,190	24,294	24,631
折舊、折耗及攤銷	(1,822)	(2,789)	(1,431)	(1,467)	(882)	(667)	(1,270)	(1,164)
利息收入	107	147	116	52	975	451	144	209
利息支出	(338)	(411)	(7)	(5)	(274)	(107)	(111)	(89)
稅前(虧損)/利潤	(2,004)	2,261	3,542	8,218	1,657	2,864	(2,396)	1,393
所得稅費用	578	(597)	(885)	(2,054)	(201)	(601)	603	(407)
稅後(虧損)/利潤	(1,426)	1,664	2,657	6,164	1,456	2,263	(1,793)	986
其他綜合收益	–	–	–	–	7,144	(123)	–	–
綜合收益合計	(1,426)	1,664	2,657	6,164	8,600	2,140	(1,793)	986
從合營公司獲得的股息	910	128	2,462	454	–	–	454	500
應佔合營公司淨(虧損)/利潤	(713)	832	1,063	2,466	703	1,081	(897)	493
應佔合營公司其他綜合收益(i)	–	–	–	–	3,422	(60)	–	–

* 自2022年12月29日至2022年12月31日止期間，應享有的上海賽科的稅後利潤和其他綜合收益的金額不重大。

截至2022年12月31日止年度，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稅後利潤和其他綜合收益合計分別為虧損人民幣0.18億元(2021年：人民幣44.94億元)和人民幣負3.76億元(2021年：其他綜合收益人民幣2.15億元)。於2022年12月31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341.94億元(2021年：人民幣306.40億元)。

註：

(i) 含外幣報表折算差額。

23 長期預付款及其他非流動資產

	2022年 12月31日 人民幣百萬元	2021年 12月31日 人民幣百萬元
加油站經營權	28,009	29,714
長期應收及預付中國石化集團公司及其附屬公司款項	3,235	1,520
預付第三方大型設備款及工程款	7,505	7,470
其他(i)	34,063	31,326
	72,812	70,030

註：

(i) 其他主要為催化劑支出及物業、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：

	2022年 人民幣百萬元	2021年 人民幣百萬元
加油站經營權		
成本：		
1月1日結餘	53,791	53,567
本年增加	880	912
本年減少	(541)	(688)
12月31日結餘	54,130	53,791
累計攤銷：		
1月1日結餘	24,077	21,711
本年增加	2,301	2,699
本年減少	(257)	(333)
12月31日結餘	26,121	24,077
12月31日賬面淨值	28,009	29,714

24 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，參見附註42。

25 應收賬款

	2022年 12月31日 人民幣百萬元	2021年 12月31日 人民幣百萬元
應收第三方款項	38,942	30,159
應收中國石化集團公司及其附屬公司款項	7,261	2,199
應收聯營公司及合營公司款項	4,240	6,536
	50,443	38,894
減：預期信用損失準備	(4,079)	(4,033)
	46,364	34,861

應收賬款(已扣除預期信用損失準備)的賬齡分析如下：

	2022年 12月31日 人民幣百萬元	2021年 12月31日 人民幣百萬元
一年以內	46,039	34,180
一至兩年	152	442
兩至三年	88	221
三年以上	85	18
	46,364	34,861

25 應收賬款(續)

預期信用損失準備分析如下：

	2022年 人民幣百萬元	2021年 人民幣百萬元
1月1日結餘	4,033	3,860
本年增加	417	436
本年沖回	(561)	(127)
本年核銷	(49)	(30)
其他	239	(106)
12月31日結餘	4,079	4,033

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42。

26 以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益的金融資產

	2022年 12月31日 人民幣百萬元	2021年 12月31日 人民幣百萬元
非流動資產		
非上市權益工具	616	588
上市權益工具	114	179
流動資產		
應收賬款及應收票據(i)	3,507	5,939
	4,237	6,706

註：

(i) 於2022年12月31日及2021年12月31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其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。

27 存貨

	2022年 12月31日 人民幣百萬元	2021年 12月31日 人民幣百萬元
原材料	139,307	109,940
在產品	14,536	15,701
產成品	93,994	84,174
零配件及低值易耗品	2,987	2,515
	250,824	212,330
減：存貨跌價準備	(6,583)	(4,897)
	244,241	207,433

截至2022年12月31日止年度於合併利潤表中確認為費用的存貨成本為人民幣27,749.51億元(2021年：人民幣21,771.41億元)，其中主要包括產成品和原材料的存貨減值虧損人民幣64.07億元(2021年：主要包括產成品的存貨減值虧損人民幣31.48億元)。

28 預付費用及其他流動資產

	2022年 12月31日 人民幣百萬元	2021年 12月31日 人民幣百萬元
應收款項	27,311	35,918
預付供應商墊款	7,956	9,267
增值稅進項稅留抵	25,355	19,137
預繳所得稅	4,017	5,109
	64,639	69,431

29 遞延所得稅資產及負債

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		遞延所得稅負債	
	2022年 12月31日 人民幣百萬元	2021年 12月31日 人民幣百萬元	2022年 12月31日 人民幣百萬元	2021年 12月31日 人民幣百萬元
應收款項及存貨	4,271	3,763	(17)	—
應付款項	3,091	2,858	—	—
現金流量套期	85	258	(736)	(2,709)
物業、廠房及設備	15,714	16,777	(16,519)	(15,037)
待彌補虧損	4,643	4,749	—	—
以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益的金融資產	131	127	(6)	(9)
無形資產	1,067	1,008	(85)	(492)
其他	1,395	1,056	(1,161)	(870)
遞延所得稅資產／(負債)	30,397	30,596	(18,524)	(19,117)

遞延所得稅資產及負債互抵金額：

	2022年 12月31日 人民幣百萬元	2021年 12月31日 人民幣百萬元
遞延所得稅資產	10,445	11,207
遞延所得稅負債	10,445	11,207

抵銷後的遞延所得稅資產及負債淨額列示如下：

	2022年 12月31日 人民幣百萬元	2021年 12月31日 人民幣百萬元
遞延所得稅資產	19,952	19,389
遞延所得稅負債	8,079	7,910

於2022年12月31日，由於相關的未來應稅利潤不是很可能實現，本公司的若干附屬公司並未對累計結轉的可抵扣虧損合計人民幣212.68億元(2021年12月31日：人民幣183.42億元)確認遞延所得稅資產，其中截至2022年12月31日止年度發生的相關可抵扣虧損金額為人民幣89.72億元(2021年：人民幣55.64億元)。這些可抵扣虧損將於2023年、2024年、2025年、2026、2027年及以後終止到期的金額分別為人民幣18.75億元、人民幣16.69億元、人民幣34.42億元、人民幣53.10億元及人民幣89.72億元。

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。

29 遞延所得稅資產及負債(續)

遞延所得稅資產及負債變動情況如下：

	2021年 1月1日結餘 人民幣百萬元	於合併 利潤表中確認 人民幣百萬元	於其他 綜合收益中確認 人民幣百萬元	其他 人民幣百萬元	自儲備轉出 人民幣百萬元	2021年 12月31日結餘 人民幣百萬元
應收款項及存貨	2,411	1,378	(26)	—	—	3,763
應付款項	1,286	1,572	—	—	—	2,858
現金流量套期	(2,630)	(203)	(5,499)	—	5,881	(2,451)
物業、廠房及設備	2,378	(1,004)	41	325	—	1,740
待彌補虧損	13,322	(8,554)	(19)	—	—	4,749
以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益的金融資產	116	—	2	—	—	118
無形資產	352	63	—	101	—	516
其他	(305)	490	(3)	4	—	186
遞延所得稅資產/(負債)	16,930	(6,258)	(5,504)	430	5,881	11,479

	2022年 1月1日結餘 人民幣百萬元	於合併 利潤表中確認 人民幣百萬元	於其他 綜合收益中確認 人民幣百萬元	其他 人民幣百萬元	自儲備轉出 人民幣百萬元	2022年 12月31日結餘 人民幣百萬元
應收款項及存貨	3,763	514	—	(23)	—	4,254
應付款項	2,858	233	—	—	—	3,091
現金流量套期	(2,451)	203	(3,157)	(13)	4,767	(651)
物業、廠房及設備	1,740	(3,341)	—	796	—	(805)
待彌補虧損	4,749	525	—	(631)	—	4,643
以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益的金融資產	118	(5)	12	—	—	125
無形資產	516	80	—	386	—	982
其他	186	73	—	(25)	—	234
遞延所得稅資產/(負債)	11,479	(1,718)	(3,145)	490	4,767	11,873

30 短期及長期債務及中國石化集團公司及其附屬公司借款

短期債務是指：

	2022年 12月31日 人民幣百萬元	2021年 12月31日 人民幣百萬元
第三方債務		
短期銀行借款	14,461	24,959
人民幣借款	14,325	24,959
美元借款	136	—
長期銀行借款 — 一年內到期部分	13,876	3,293
人民幣借款	13,875	3,281
美元借款	1	12
公司債券	30,700	7,000
人民幣債券	30,700	7,000
	59,037	35,252
中國石化集團公司及其附屬公司借款		
短期借款	6,852	2,407
人民幣借款	5,911	1,320
美元借款	906	934
歐元借款	35	153
長期借款 — 一年內到期部分	440	466
人民幣借款	440	466
	7,292	2,873
	66,329	38,125

本集團於2022年12月31日短期借款的加權平均年利率為2.63%(2021年：2.72%)。以上借款主要為信用借款。

30 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		2022年 12月31日 人民幣百萬元	2021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2022年12月31日的年利率為1.00%至4.66%不等， 在2040年或以前到期	86,532	38,880
美元借款	於2022年12月31日的年利率為0.00%，在2038年或以前到期	53	64
		86,585	38,944
公司債券			
人民幣公司債券	於2022年12月31日的年利率為2.20%至3.20%不等， 在2026年或以前到期	31,534	38,522
美元公司債券	於2022年12月31日的年利率為3.13%至4.25%不等， 在2043年或以前到期	12,163	11,127
		43,697	49,649
第三方長期債務總額		130,282	88,593
減：一年內到期部分		(44,576)	(10,293)
		85,706	78,300
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2022年12月31日的年利率為1.08%至5.23%不等， 在2037年或以前到期	22,695	12,988
美元借款	於2022年12月31日的年利率為1.65%，在2027年到期	—	1,168
減：一年內到期部分		(440)	(466)
		22,255	13,690
		107,961	91,990

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。

31 租賃負債

	2022年 12月31日 人民幣百萬元	2021年 12月31日 人民幣百萬元
租賃負債		
流動	16,004	15,173
非流動	166,407	170,233
	182,411	185,406

32 應付賬款及應付票據

	2022年 12月31日 人民幣百萬元	2021年 12月31日 人民幣百萬元
應付第三方款項	224,994	193,547
應付中國石化集團公司及其附屬公司款項	25,358	4,227
應付聯營公司及合營公司款項	8,290	6,145
	258,642	203,919
應付票據	10,782	11,721
攤餘成本列示的應付賬款及應付票據	269,424	215,640

應付賬款及應付票據的到期日分析如下：

	2022年 12月31日 人民幣百萬元	2021年 12月31日 人民幣百萬元
一個月內	206,325	138,741
一個月至六個月	43,310	25,280
六個月以上	19,789	51,619
	269,424	215,640

33 合同負債

於2022年12月31日及2021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。

34 其他應付款

	2022年 12月31日 人民幣百萬元	2021年 12月31日 人民幣百萬元
薪金及福利應付款	13,617	14,048
應付利息	549	822
工程款	68,492	54,596
其他應付款項	71,833	93,764
所得稅以外的稅費	23,655	76,458
	178,146	239,688

35 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訂了一套標準方法，對油氣資產的拆除措施主要向中國政府承擔義務。

本集團預提油氣資產未來的拆除費用的變動如下：

	2022年 人民幣百萬元	2021年 人民幣百萬元
1月1日餘額	40,495	43,713
本年預提	4,277	2,163
油氣資產棄置的拆除義務的財務費用	1,103	1,135
本年減少	(2,438)	(6,435)
外幣報表折算	162	(81)
12月31日餘額	43,599	40,495

36 股本

	2022年 12月31日 人民幣百萬元	2021年 12月31日 人民幣百萬元
註冊、已發行及實收股本：		
95,115,471,046股A股(2021年：95,557,771,046股)，每股面值人民幣1.00元	95,115	95,558
24,780,936,600股H股(2021年：25,513,438,600股)，每股面值人民幣1.00元	24,781	25,513
	119,896	121,071

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，截至2022年12月31日已全部註銷。

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(包括長期債務及中國石化集團公司及其附屬公司借款)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2022年12月31日，本集團的債務資本率和資產負債率分別為12.1%(2021年：10.6%)和52.0%(2021年：51.6%)。

合同項下的借款及承諾事項的到期日分別載於附註30和37。

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

37 承擔及或有負債

資本承擔

於2022及2021年12月31日的資本承擔如下：

	2022年 12月31日 人民幣百萬元	2021年 12月31日 人民幣百萬元
已授權及已訂約(i)	167,507	184,430
已授權但未訂約	94,407	90,227
	261,914	274,657

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。

註：

(i) 本集團對外投資承諾的金額為人民幣17.51億元(2021年：人民幣36.48億元)。

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。截至2022年12月31日止年度計入費用的金額為人民幣2.70億元(2021年：人民幣1.81億元)。

未來的估計年度付款如下：

	2022年 12月31日 人民幣百萬元	2021年 12月31日 人民幣百萬元
一年以內	369	301
一至兩年	152	112
兩至三年	146	110
三至四年	115	102
四至五年	62	64
其後	857	846
	1,701	1,535

或有負債

於2022年及2021年12月31日，本集團為下列各方的信貸而作出的擔保如下：

	2022年 12月31日 人民幣百萬元	2021年 12月31日 人民幣百萬元
合營公司(ii)	8,927	9,117
聯營公司(iii)	—	5,746
	8,927	14,863

37 承擔及或有負債(續)**或有負債(續)**

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2022年及2021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：

- (ii) 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(2021年12月31日：人民幣71.00億元)和人民幣253.51億元(2021年12月31日：人民幣232.08億元)。截至2022年12月31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52.54億元(2021年12月31日：人民幣56.80億元)；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36.73億元(2021年12月31日：人民幣32.64億元)。

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169.24億元(2021年12月31日：人民幣154.93億元)。截至2022年12月31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(2021年12月31日：無)。

本集團對阿穆爾天然氣在工程服務協議下的支付工程款等義務提供擔保，截止2022年12月31日，該項工程承包合同已解除，擔保合同也同時解除。

- (iii) 本集團為聯營公司中天合創接受銀團貸款提供擔保，承諾擔保金額為人民幣170.50億元。截至2021年12月31日，中天合創實際提款(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57.46億元。截止2022年12月31日，本集團提供的擔保已解除。

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2022年12月31日止年度，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168.23億元(2021年：人民幣109.68億元)。

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。

38 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。

38 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)

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	2022 人民幣百萬元	2021 人民幣百萬元
貨品銷售	(i)	352,691	297,381
採購	(ii)	184,986	191,888
儲運	(iii)	18,291	19,443
勘探及開發服務	(iv)	37,317	33,930
與生產有關的服務	(v)	48,465	44,405
輔助及社區服務	(vi)	–	1,730
代理佣金收入	(vii)	173	194
利息收入	(viii)	1,203	715
利息支出	(ix)	541	385
存放於關聯方的存款淨額	(viii)	(3,382)	(8,265)
獲得關聯方的資金淨額	(x)	36,608	30,305

以上所列示為2022及2021年度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2022年度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1,588.74億元(2021年：人民幣1,737.18億元)，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1,461.14億元(2021年：人民幣1,600.48億元)，提供的輔助及社區服務為無(2021年：人民幣17.30億元)，支付的土地和房屋及其他租金分別為人民幣110.46億元、人民幣9.38億元和人民幣2.35億元(2021年：人民幣108.31億元、人民幣5.65億元和人民幣1.59億元)，利息支出人民幣5.41億元(2021年：人民幣3.85億元)以及b)本集團2022年度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584.03億元(2021年：人民幣544.53億元)，包括貨品銷售人民幣571.51億元(2021年：人民幣536.71億元)，利息收入人民幣12.03億元(2021年：人民幣7.15億元)，代理佣金收入人民幣0.49億元(2021年：人民幣0.67億元)。

2022年度，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78.11億元(2021年：人民幣78.63億元)。

2022年度，本集團支付予中國石化集團公司及其附屬公司、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110.51億元、人民幣9.43億元和人民幣3.52億元(2021年：人民幣108.34億元、人民幣5.72億元和人民幣2.69億元)，其中根據2000年簽訂的持續性關聯交易協議、2021年8月27日簽訂的持續關聯交易第六補充協議，與中國石化集團之間實際發生的支付土地、房屋租賃金額分別為人民幣110.46億元和人民幣9.38億元(截至2021年12月31日止12個月期間：人民幣108.31億元和人民幣5.65億元)。

於2022年及2021年12月31日，除在附註37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37所示。

本公司董事會認為，上述與關聯方進行的交易是按正常商業及一般的商業條款或按相關協議進行的。獨立非執行董事已確認上述意見。

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。

38 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)

註：(續)

- (vi) 輔助及社區服務是指社會福利及輔助服務的開支，如教育設施、傳播通訊服務、衛生、住宿、食堂及物業保養等。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。
- (vii) 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。
- (viii) 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2022年12月31日的存款結餘為人民幣650.64億元(2021年：人民幣616.82億元)。
- (ix) 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。
- (x) 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。

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2022年12月31日止年度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。

38 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：

	2022年 12月31日 人民幣百萬元	2021年 12月31日 人民幣百萬元
應收賬款	11,480	8,655
以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益的金融資產	596	186
預付費用及其他流動資產	10,375	14,537
長期預付款及其他非流動資產	8,633	3,116
應收款項總額	31,084	26,494
應付賬款及應付票據	38,337	14,170
合同負債	4,736	4,677
其他應付款	38,312	50,649
其他非流動負債	5,180	2,779
中國石化集團公司及其附屬公司的短期借款及長期借款一年內到期部分	7,292	2,873
中國石化集團公司及其附屬公司的長期借款除一年內到期部分	22,255	13,690
租賃負債(包含一年內到期部分)	156,537	158,761
應付款項總額	272,649	247,599

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30。

於2022年12月31日及截至該日止年度，以及於2021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：

	2022年 人民幣千元	2021年 人民幣千元
日常在職報酬	9,299	4,612
退休金供款	566	379
	9,865	4,991

(c) 退休金計劃供款

本集團為員工參與了各省市級政府組織的指定供款退休金計劃。本集團的員工福利計劃列示於附註39。於2022年及2021年12月31日，並沒有重大應付未付的退休福利計劃供款。

(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。

39 員工福利計劃

根據中國法規，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。本集團需按員工工資、獎金及某些津貼的13.0%至16.0%不等的比率，向退休金計劃供款。此外，本集團按照不超過員工工資8%的比例為員工提供了一項補充退休金計劃。除了上述每年供款外，本集團對於這些計劃相關的退休金福利再無其他重大的付款責任。本集團在截至2022年12月31日止年度的供款為人民幣131.90億元(2021年：人民幣119.32億元)。

40 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。

40 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：

	2022年 人民幣百萬元	2021年 人民幣百萬元
營業收入		
勘探及開發		
對外銷售	192,330	156,026
分部間銷售	121,912	87,298
	314,242	243,324
煉油		
對外銷售	194,839	167,948
分部間銷售	1,376,425	1,212,455
	1,571,264	1,380,403
營銷及分銷		
對外銷售	1,660,924	1,367,605
分部間銷售	13,421	7,075
	1,674,345	1,374,680
化工		
對外銷售	449,911	424,774
分部間銷售	80,328	70,242
	530,239	495,016
本部及其他		
對外銷售	759,352	563,147
分部間銷售	1,028,800	732,356
	1,788,152	1,295,503
抵銷分部間銷售	(2,620,886)	(2,109,426)
主營業務收入	3,257,356	2,679,500
其他經營收入		
勘探及開發	5,169	6,674
煉油	3,875	5,161
營銷及分銷	39,529	36,864
化工	9,913	10,487
本部及其他	2,326	2,198
合併其他經營收入	60,812	61,384
營業收入	3,318,168	2,740,884

40 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)

	2022年 人民幣百萬元	2021年 人民幣百萬元
業績		
經營收益/(虧損)		
按分部		
— 勘探及開發	53,716	4,685
— 煉油	12,211	65,279
— 營銷及分銷	24,537	21,204
— 化工	(14,127)	11,106
— 本部及其他	1,318	(3,225)
— 抵銷	(1,820)	(4,421)
經營收益總額	75,835	94,628
應佔聯營公司及合營公司的損益		
— 勘探及開發	2,883	2,783
— 煉油	(645)	662
— 營銷及分銷	3,142	3,731
— 化工	3,365	11,323
— 本部及其他	5,734	4,754
應佔聯營公司及合營公司的損益合計	14,479	23,253
投資收益		
— 勘探及開發	—	55
— 煉油	35	(10)
— 營銷及分銷	31	3
— 化工	14,258	(54)
— 本部及其他	(264)	304
分部投資收益	14,060	298
融資成本	(9,974)	(9,010)
除稅前利潤	94,400	109,169
資產		
2022年 12月31日 人民幣百萬元		2021年 12月31日 人民幣百萬元
分部資產		
— 勘探及開發	412,543	371,100
— 煉油	327,706	304,785
— 營銷及分銷	388,961	377,499
— 化工	242,794	222,803
— 本部及其他	148,014	133,961
合併分部資產	1,520,018	1,410,148
於聯營公司及合營公司的權益	233,941	209,179
以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益的金融資產	730	767
遞延所得稅資產	19,952	19,389
現金及現金等價物及於金融機構的定期存款	145,052	221,989
其他未分配資產	28,947	27,783
總資產	1,948,640	1,889,255
負債		
分部負債		
— 勘探及開發	179,151	166,486
— 煉油	86,428	146,763
— 營銷及分銷	237,534	228,826
— 化工	84,472	69,977
— 本部及其他	221,885	198,828
合併分部負債	809,470	810,880
短期債務	59,037	35,252
應付所得稅	4,725	4,809
長期債務	85,706	78,300
中國石化集團公司及其附屬公司借款	29,547	16,563
遞延所得稅負債	8,079	7,910
其他未分配負債	15,838	20,467
總負債	1,012,402	974,181

40 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)

	2022年 人民幣百萬元	2021年 人民幣百萬元
資本支出		
勘探及開發	83,300	68,148
煉油	22,863	22,469
營銷及分銷	19,140	21,897
化工	58,612	51,648
本部及其他	5,181	3,786
	189,096	167,948
折舊、折耗及攤銷		
勘探及開發	45,321	52,880
煉油	20,588	20,743
營銷及分銷	23,461	23,071
化工	17,716	16,093
本部及其他	2,820	2,893
	109,906	115,680
長期資產減值虧損		
勘探及開發	2,891	2,467
煉油	2	860
營銷及分銷	415	1,211
化工	1,790	5,332
本部及其他	571	165
	5,669	10,035

(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,下同)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。

	2022年 人民幣百萬元	2021年 人民幣百萬元
對外交易收入		
中國大陸	2,824,140	2,166,040
新加坡	263,087	278,024
其他	230,941	296,820
	3,318,168	2,740,884
非流動資產		
中國大陸	1,353,771	1,268,814
其他	44,739	40,551
	1,398,510	1,309,365

41 主要附屬公司

於2022年12月31日，對本集團的業績、資產及負債有重要影響的主要附屬公司之具體情況如下：

公司名稱	發行股本 百萬元	本公司 持有股權 %	非控股股東 持有股權 %	主要業務
中國石化長城能源化工有限公司	人民幣22,761	100.00	—	煤化工投資管理、煤化工產品生產與銷售
中國石化揚子石油化工有限公司	人民幣15,651	100.00	—	製造中間石化產品及石油產品
中國石化海外投資控股有限公司 (「海外投資控股」)	美元3,423	100.00	—	海外業務投資和股權管理
中國石化國際石油勘探開發有限公司 (「國際勘探」)	人民幣8,250	100.00	—	石油、天然氣勘探、開發、生產及銷售等領域的投資
中國石化儀征化纖有限責任公司	人民幣4,000	100.00	—	生產及銷售聚酯切片及聚酯纖維
中國石化潤滑油有限公司	人民幣3,374	100.00	—	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
中國國際石油化工聯合有限責任公司	人民幣5,000	100.00	—	原油及石化產品貿易
中國石化青島石油化工有限責任公司	人民幣1,595	100.00	—	製造中間石化產品及石油產品
中國石化催化劑有限公司	人民幣1,500	100.00	—	生產及銷售催化劑
中國石化國際事業有限公司	人民幣1,400	100.00	—	石化產品貿易
中國石化化工銷售有限公司	人民幣1,000	100.00	—	石化產品銷售
中國石化海南煉油化工有限公司	人民幣9,606	100.00	—	製造中間石化產品及石油產品
中國石化北海煉化有限責任公司	人民幣5,294	98.98	1.02	原油進口、加工，石油石化產品的生產、儲存、銷售
中科(廣東)煉化有限公司	人民幣6,397	90.30	9.70	原油加工及石油製品製造
中國石化青島煉油化工有限公司	人民幣5,000	85.00	15.00	製造中間石化產品及石油產品
銷售公司	人民幣28,403	70.42	29.58	成品油銷售
中石化冠德控股有限公司(「中石化冠德」)	港幣248	60.33	39.67	經營提供原油碼頭服務及天然氣管道運輸服務
中韓(武漢)石油化工有限公司 (「中韓武漢」)	人民幣7,193	59.00	41.00	石油產品、石化產品、乙烯及下游衍生產品的 生產、銷售、研發
高橋石化	人民幣10,000	55.00	45.00	製造中間石化產品及石油產品
中石化巴陵石油化工有限公司(「巴陵石化」)	人民幣3,000	55.00	45.00	原油加工及石油製品製造
中國石化上海石油化工股份有限公司 (「上海石化」)	人民幣10,824	50.44	49.56	製造合成纖維、樹脂及塑料、中間石化產品及 石油產品
福建煉油化工有限公司(「福建煉化」)(i)	人民幣10,492	50.00	50.00	製造塑料、中間石化產品及石油產品

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，上述所有主要附屬公司都是在中國註冊成立，並主要在中國境內經營。上述所有主要附屬公司均為有限公司。

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。

41 主要附屬公司(續)

持有重大非控制性權益的附屬公司的簡明財務信息

以下為對本集團持有重大非控制性權益的附屬公司內部抵銷前的簡明財務信息。

簡明合併財務狀況表

	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		中韓武漢	
	2022年	2021年	2022年	2021年	2022年	2021年	2022年	2021年	2022年	2021年	2022年	2021年	2022年	2021年
	12月31日	12月31日	12月31日	12月31日	12月31日	12月31日	12月31日	12月31日	12月31日	12月31日	12月31日	12月31日	12月31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	190,697	159,599	25,677	22,759	15,766	20,932	1,901	1,464	5,436	4,761	23,991	16,253	5,781	6,791
流動負債	(212,593)	(193,315)	(9,468)	(1,430)	(13,998)	(15,796)	(169)	(142)	(209)	(196)	(10,162)	(8,668)	(8,488)	(8,122)
流動(負債)/資產淨額	(21,896)	(33,716)	16,209	21,329	1,768	5,136	1,732	1,322	5,227	4,565	13,829	7,585	(2,707)	(1,331)
非流動資產	326,095	326,437	12,869	8,954	25,370	25,988	10,215	13,208	7,902	8,195	15,602	21,308	20,251	20,650
非流動負債	(57,215)	(59,604)	(11,892)	(17,823)	(783)	(747)	(707)	(700)	(232)	(170)	(5,385)	(10,679)	(7,806)	(7,512)
非流動資產/(負債)淨額	268,880	266,833	977	(8,869)	24,587	25,241	9,508	12,508	7,670	8,025	10,217	10,629	12,445	13,138
淨資產	246,984	233,117	17,186	12,460	26,355	30,377	11,240	13,830	12,897	12,590	24,046	18,214	9,738	11,807
歸屬於本公司股東權益	166,974	157,557	10,121	6,341	13,229	15,254	5,620	6,915	7,764	7,579	13,225	10,018	5,745	6,966
歸屬於非控股股東權益	80,010	75,560	7,065	6,119	13,126	15,123	5,620	6,915	5,133	5,011	10,821	8,196	3,993	4,841

簡明合併綜合收益表

截至12月31日止年度	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		中韓武漢	
	2022年	2021年	2022年	2021年	2022年	2021年	2022年	2021年	2022年	2021年	2022年	2021年	2022年	2021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	1,710,428	1,408,523	3,308	2,166	82,443	89,198	4,931	5,549	529	528	69,298	46,506	57,857	50,208
本年度淨利潤/(虧損)	19,902	18,582	2,576	1,429	(2,842)	2,077	(1,925)	951	346	871	3,157	3,536	(1,101)	1,606
綜合收益合計	22,418	18,439	6,438	1,045	(2,665)	2,218	(1,925)	951	734	677	3,161	3,677	(1,101)	1,606
歸屬於非控股股東的														
綜合收益	8,110	6,822	2,659	579	(1,318)	1,101	(962)	476	291	268	1,423	1,655	(451)	659
分派予非控股股東的股息	3,453	7,064	-	-	548	541	333	64	169	164	984	256	397	-

簡明現金流量表

截至12月31日止年度	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		中韓武漢	
	2022年	2021年	2022年	2021年	2022年	2021年	2022年	2021年	2022年	2021年	2022年	2021年	2022年	2021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
經營活動所得/(所用)														
現金淨額	43,408	28,923	1,458	690	(7,459)	3,950	2	(292)	133	133	(1,247)	(1,577)	(1,538)	5,476
投資活動(所用)/所得現金														
淨額	(23,490)	2,420	11,824	15	4,390	(2,359)	653	420	(1,153)	1,276	4,235	1,432	(1,556)	(1,789)
融資活動(所用)/所得現金														
淨額	(15,984)	(31,081)	(1,369)	(1,172)	(1,169)	(3,393)	(682)	(142)	(434)	(1,066)	(2,986)	146	1,541	(653)
現金及現金等價物增加/(減少)	3,934	262	11,913	(467)	(4,238)	(1,802)	(27)	(14)	(1,454)	343	2	1	(1,553)	3,034
現金及現金等價物於1月1日														
餘額	8,999	8,642	7,068	7,699	5,112	6,916	54	68	3,432	3,182	1	-	4,100	1,066
匯率變動的影響	271	95	1,059	(164)	15	(2)	-	-	246	(93)	-	-	(3)	-
現金及現金等價物														
於12月31日餘額	13,204	8,999	20,040	7,068	889	5,112	27	54	2,224	3,432	3	1	2,544	4,100

* 本集團持股比例100%的子公司期末非控制性權益為其下屬子公司的非控制性權益。

42 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：

- 信貸風險；
- 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。

信貸風險

(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2022年12月31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。

42 金融風險管理及公允價值(續)

信貸風險(續)

(ii) 金融資產減值(續)

下表列示了在2022年12月31日及2021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：

2022年12月31日	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		
		原值 人民幣百萬元	壞賬準備 人民幣百萬元	違約損失率 人民幣百萬元	壞賬準備 人民幣百萬元	壞賬準備合計 人民幣百萬元
未逾期及逾期一年以內	46,097	7,014	2	0.1%	56	58
逾期一至二年	216	29	25	20.9%	39	64
逾期兩至三年	269	193	148	43.4%	33	181
逾期三年以上	3,861	3,487	3,405	99.2%	371	3,776
合計	50,443	10,723	3,580		499	4,079

2021年12月31日	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		
		原值 人民幣百萬元	壞賬準備 人民幣百萬元	違約損失率 人民幣百萬元	壞賬準備 人民幣百萬元	壞賬準備合計 人民幣百萬元
未逾期及逾期一年以內	34,263	4,280	26	0.2%	57	83
逾期一至二年	623	500	137	35.8%	44	181
逾期兩至三年	3,411	3,324	3,146	50.6%	44	3,190
逾期三年以上	597	208	190	100.0%	389	579
合計	38,894	8,312	3,499		534	4,033

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2022年12月31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4,548.57億元(2021年：人民幣4,415.59億元)的貸款，加權平均年利率為2.38%(2021年：2.81%)。於2022年12月31日，本集團於該授信額度內的借款金額為人民幣213.13億元(2021年：人民幣117.00億元)，並已計入債務中。

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：

	2022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
短期債務	59,037	59,774	59,774	—	—	—
長期債務	85,706	94,823	2,207	13,620	68,180	10,816
中國石化集團公司及其附屬公司借款	29,547	32,222	7,813	4,288	13,962	6,159
租賃負債	182,411	299,176	16,699	12,905	36,984	232,588
衍生金融負債	7,313	7,313	7,313	—	—	—
應付賬款及應付票據	269,424	269,424	269,424	—	—	—
其他應付款	121,716	121,716	121,716	—	—	—
	755,154	884,448	484,946	30,813	119,126	249,563

42 金融風險管理及公允價值(續)

流動性風險(續)

	2021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
短期債務	35,252	35,871	35,871	—	—	—
長期債務	78,300	85,718	2,169	49,390	27,518	6,641
中國石化集團公司及其附屬公司借款	16,563	18,457	3,174	604	10,712	3,967
租賃負債	185,406	296,485	15,833	12,031	35,411	233,210
衍生金融負債	3,223	3,223	3,223	—	—	—
應付賬款及應付票據	215,640	215,640	215,640	—	—	—
其他應付款	117,420	117,420	117,420	—	—	—
	651,804	772,814	393,330	62,025	73,641	243,818

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功能性貨幣計量的外幣金融工具。

本集團於12月31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30。

於2022年12月31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，將導致本集團的年度利潤減少／增加約人民幣5.24億元(2021年：減少／增加約人民幣2.54億元)。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2021年的基礎一致。

(c) 商品價格風險

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2022年12月31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2022年12月31日，本集團的該等衍生金融資產公允價值為人民幣193.28億元(2021年：人民幣183.59億元)，該等衍生金融負債公允價值為人民幣72.35億元(2021年：人民幣32.14億元)。

於2022年12月31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51.04億元(2021年：減少／增加人民幣29.96億元)，並導致本集團的其他儲備增加／減少約人民幣1.92億元(2021年：減少／增加人民幣11.60億元)。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2021年的基礎一致。

42 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《國際財務報告準則第7號－金融工具：披露》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。

2022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	2	–	–	2
衍生金融資產：				
－衍生金融資產	7,857	11,478	–	19,335
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	114	–	616	730
－應收賬款及應收票據	–	–	3,507	3,507
	7,973	11,478	4,123	23,574
負債				
衍生金融負債：				
－衍生金融負債	1,293	6,020	–	7,313
	1,293	6,020	–	7,313

2021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				
衍生金融資產：				
－衍生金融資產	5,883	12,488	–	18,371
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	179	–	588	767
－應收賬款及應收票據	–	–	5,939	5,939
	6,062	12,488	6,527	25,077
負債				
衍生金融負債：				
－衍生金融負債	804	2,419	–	3,223
	804	2,419	–	3,223

截至2022年及2021年12月31日止年度，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。管理層評估結構性存款和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。

42 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2.66%至4.35%（2021年：0.30%至4.65%），而作出估計。下表是本集團於2022年及2021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：

	2022年 12月31日 人民幣百萬元	2021年 12月31日 人民幣百萬元
賬面值	130,282	88,593
公允價值	125,866	85,610

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2022年及2021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。

43 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。主要會計政策載列於附註2。管理層相信，下列主要會計政策包含編製合併財務報表時所採用的最重要的判斷和估計。

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。

43 會計估計及判斷(續)

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。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。

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。

44 母公司及最終控股公司

本公司董事認為中國石化集團有限公司為本集團於2022年12月31日的母公司及最終控股公司，該企業為一家於中國註冊成立的國有企業。該企業未有提供可供公眾使用的財務報表。

45 公司財務狀況表

財務狀況表 (以百萬元列示)	附註	2022年 12月31日 人民幣	2021年 12月31日 人民幣
非流動資產			
物業、廠房及設備淨額		296,480	284,618
在建工程		81,501	66,146
使用權資產		97,656	113,304
於附屬公司的投資		290,191	269,456
於聯營公司的權益		75,449	73,782
於合營公司的權益		17,239	17,609
以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益的金融資產		201	201
遞延所得稅資產		7,737	8,715
長期預付款及其他非流動資產		47,586	38,848
非流動資產合計		914,040	872,679
流動資產			
現金及現金等價物		23,228	34,575
於金融機構的定期存款		31,350	76,116
以公允價值計量且其變動計入損益的金融資產		2	-
衍生金融資產		3,892	4,503
應收賬款		33,841	21,146
以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益的金融資產		703	227
應收股利		1,977	971
存貨		70,376	63,661
預付費用及其他流動資產		62,261	73,906
流動資產合計		227,630	275,105
流動負債			
短期債務		35,954	24,387
中國石化集團公司及其附屬公司借款		673	867
租賃負債		6,682	7,085
衍生金融負債		4,299	1,121
應付賬款及應付票據		111,143	91,365
合同負債		9,769	7,505
其他應付款		269,684	280,560
流動負債合計		438,204	412,890
流動負債淨額		210,574	137,785
總資產減流動負債		703,466	734,894
非流動負債			
長期債務		54,859	56,765
中國石化集團公司及其附屬公司借款		11,433	9,015
租賃負債		91,878	104,426
預計負債		38,298	35,271
其他非流動負債		2,954	3,955
非流動負債合計		199,422	209,432
		504,044	525,462
權益			
股本		119,896	121,071
儲備	(a)	384,148	404,391
權益合計		504,044	525,462

45 公司財務狀況表(續)

(a) 儲備

本集團各合併儲備科目年初餘額與年末餘額的調節已載入合併股東權益變動表中。本公司各儲備科目年初餘額與年末餘額的變動情況列示如下：

	本公司	
	2022	2021
	人民幣百萬元	人民幣百萬元
資本公積		
於1月1日結餘	8,303	9,382
權益法核算被投資單位的其他權益變動	(1,265)	—
其他	—	(1,079)
於12月31日結餘	7,038	8,303
股本溢價		
於1月1日結餘	55,850	55,850
回購股份	(3,004)	—
於12月31日結餘	52,846	55,850
法定盈餘公積		
於1月1日結餘	96,224	92,280
利潤分配	4,610	3,944
於12月31日結餘	100,834	96,224
任意盈餘公積		
於1月1日結餘	117,000	117,000
於12月31日結餘	117,000	117,000
其他儲備		
於1月1日結餘	9,464	8,881
應佔聯營及合營公司的其他綜合收益(已扣除遞延稅項影響)	10	12
現金流量套期(已扣除遞延稅項影響)	(5,207)	102
專項儲備	87	469
於12月31日結餘	4,354	9,464
留存收益		
於1月1日結餘	117,550	116,919
本年度利潤	45,884	39,950
對所有者的分配(附註14)	(56,903)	(35,110)
利潤分配	(4,610)	(3,944)
專項儲備	(87)	(469)
其他	242	204
於12月31日結餘	102,076	117,550
	384,148	404,391

(C) 按遵從中國企業會計準則和國際財務報告準則的會計政策編製的財務報表之差異（未經審計）

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準則的會計政策編製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，記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。

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準則計算之權益的重大差異的影響分析如下：

	附註	2022年 12月31日 人民幣百萬元	2021年 12月31日 人民幣百萬元
按中國企業會計準則編製的財務報表之股東權益		937,153	916,041
調整：			
政府補助	(i)	(915)	(967)
按國際財務報告準則編製的財務報表之權益*		936,238	915,074

就按中國企業會計準則計算之淨利潤和按國際財務報告準則計算之本年度利潤的重大差異的影響分析如下：

	附註	2022年 人民幣百萬元	2021年 人民幣百萬元
按中國企業會計準則編製的財務報表之淨利潤		75,758	85,030
調整：			
政府補助	(i)	52	51
安全生產費	(ii)	179	775
其他		(346)	(5)
按國際財務報告準則編製的財務報表之本年度利潤*		75,643	85,851

* 以上節錄自按遵從國際財務報告準則的會計政策編製的財務報表數字，截至2021年12月31日止期間和2022年12月31日止期間的數字已經畢馬威會計師事務所審計。

(D) 石油和天然氣生產情況補充資料（未經審計）

根據美國財務會計準則委員會發佈的《會計準則匯編》第932號題目「採掘活動－石油和天然氣」，美國證券交易委員會規則S-X中的4-10，以及上海證券交易所發佈的「上市公司行業信息披露指引第八號－石油和天然氣開採」，本節載列在以下六份不同表格中本集團及本集團權益法核算的被投資單位於2022年及2021年12月31日及所截至該日止年度內的石油和天然氣勘探和生產情況補充資料。表一至表三顯示有關石油和天然氣生產情況已資本化成本按照國際財務報告準則編製的歷史成本資料；石油和天然氣勘探及開發成本；及與石油和天然氣生產情況相關的經營業績。表四至表六顯示本集團及本集團權益法核算的被投資單位估計的已探明淨儲量；貼現未來淨現金流量標準化量度；及貼現現金流量標準化量度的變化。

以下表一至表六列示的石油和天然氣生產情況補充資料包括了本公司及附屬公司（「本集團」）及本集團權益法核算的被投資單位的信息。

表一：與石油和天然氣生產情況相關的資本化成本

	2022年 人民幣百萬元			2021年 人民幣百萬元		
	合計	中國	海外	合計	中國	海外
本集團						
物業成本，油井和有關的設備和設施	840,719	796,403	44,316	793,045	752,352	40,693
輔助設備和設施	202,262	202,238	24	188,766	188,742	24
未完成的油井、設備和設施	53,142	53,118	24	43,349	43,236	113
總資本化成本	1,096,123	1,051,759	44,364	1,025,160	984,330	40,830
累計折舊、耗減、攤銷及減值虧損	(832,093)	(789,133)	(42,960)	(787,623)	(748,705)	(38,918)
淨資本化成本	264,030	262,626	1,404	237,537	235,625	1,912
按權益法核算的投資						
應佔聯營及合營公司淨資本化成本	4,723	–	4,723	3,521	–	3,521
本集團和按權益法核算投資的淨資本化成本	268,753	262,626	6,127	241,058	235,625	5,433

表二：石油和天然氣勘探及開發所產生的成本

	2022年 人民幣百萬元			2021年 人民幣百萬元		
	合計	中國	海外	合計	中國	海外
本集團						
勘探	23,269	23,269	–	21,762	21,762	–
開發	52,984	52,984	–	46,147	45,590	557
總發生成本	76,253	76,253	–	67,909	67,352	557
按權益法核算的投資						
應佔聯營及合營公司勘探成本和開發成本	1,796	–	1,796	442	–	442
本集團和按權益法核算投資的勘探及開發成本	78,049	76,253	1,796	68,351	67,352	999

(D) 石油和天然氣生產情況補充資料（未經審計）（續）

表三：與石油和天然氣生產情況相關的經營業績

	2022年			2021年		
	人民幣百萬元			人民幣百萬元		
	合計	中國	海外	合計	中國	海外
本集團						
收入						
銷售	96,616	96,616	–	72,953	72,953	–
轉讓	118,120	114,812	3,308	86,650	84,484	2,166
	214,736	211,428	3,308	159,603	157,437	2,166
生產成本(除稅項外)	(50,385)	(49,372)	(1,013)	(49,649)	(48,674)	(975)
勘探支出	(10,591)	(10,591)	–	(12,382)	(12,382)	–
折舊、耗減、攤銷及減值虧損	(46,771)	(46,322)	(449)	(54,104)	(53,644)	(460)
所得稅以外的稅金	(26,466)	(26,466)	–	(11,249)	(11,249)	–
除稅前利潤	80,523	78,677	1,846	32,219	31,488	731
所得稅支出	(20,351)	(19,669)	(682)	(8,225)	(7,872)	(353)
生產經營業績	60,172	59,008	1,164	23,994	23,616	378
按權益法核算的投資						
收入						
銷售	11,170	–	11,170	8,812	–	8,812
	11,170	–	11,170	8,812	–	8,812
生產成本(除稅項外)	(1,864)	–	(1,864)	(2,246)	–	(2,246)
勘探支出	–	–	–	–	–	–
折舊、耗減、攤銷及減值虧損	(847)	–	(847)	(533)	–	(533)
所得稅以外的稅金	(7,288)	–	(7,288)	(4,391)	–	(4,391)
除稅前利潤	1,171	–	1,171	1,642	–	1,642
所得稅支出	(288)	–	(288)	(355)	–	(355)
應佔聯營及合營公司生產經營業績的利潤	883	–	883	1,287	–	1,287
本集團和按權益法核算投資的生產經營業績的利潤合計	61,055	59,008	2,047	25,281	23,616	1,665

以上所示為截至2022年及2021年12月31日止的生產經營業績。收入包括向外部企業所提供的銷售以及向本集團的其他分部進行的轉讓（基本定價為第三方銷售價格）。所得稅是以法定的稅率為基礎，反映了許可的扣減和稅務抵免額。經營業績不包括一般企業經費和利息收入與支出。

(D) 石油和天然氣生產情況補充資料（未經審計）（續）

表四：儲量資料

本集團和按權益法核算的被投資單位於2022年及2021年12月31日估計的已探明地下石油和天然氣淨儲量和變化載與下表。

探明石油和天然氣儲量是指一些原油和天然氣的估計數量。這些數量通過地質和工程數據相當肯定地顯示出在目前的經濟和經營條件及政府法規下，在開採合同終止之前，不管評估所用的方法是定性法還是概算法，除非有證據表明修改合同是相當必要的，本集團及本集團權益法核算的被投資單位在未來年度可從已知的油藏開採的石油和天然氣數量。由於油藏數據固有的不確定性和有局限的性質，地下儲備的估計常常會在獲得其他方面數據時作出修正。

探明已開發儲量是指預期可用現有設備的經營方法從現有油井或新購置設備開採的數量。新購置設備的成本與新井的成本相比，相對較小。

「淨」儲量不包括屬於其他方的租費及利益。「淨」儲量反映了估計時仍有效的合約安排和租費義務。

	2022年			2021年(修改) ^註		
	合計	中國	海外	合計	中國	海外
本集團						
探明已開發及未開發的儲量(石油)(百萬桶)						
年初	1,440	1,416	24	1,252	1,232	20
以前估計的修正	275	277	(2)	209	200	9
提高採收率	84	84	—	126	126	—
擴展與新發現	108	108	—	101	101	—
生產	(248)	(243)	(5)	(248)	(243)	(5)
年末	1,659	1,642	17	1,440	1,416	24
年末歸屬於非控股股東探明已開發及未開發的儲量	6	—	6	8	—	8
探明已開發的儲量						
年初	1,315	1,291	24	1,145	1,130	15
年末	1,506	1,489	17	1,315	1,291	24
探明未開發的儲量						
年初	125	125	—	107	102	5
年末	153	153	—	125	125	—
探明已開發及未開發的儲量(天然氣)						
(十億立方英尺)						
年初	8,449	8,449	—	8,181	8,181	—
以前估計的修正	806	806	—	662	662	—
提高採收率	17	17	—	36	36	—
擴展與新發現	664	664	—	678	678	—
生產	(1,134)	(1,134)	—	(1,108)	(1,108)	—
年末	8,802	8,802	—	8,449	8,449	—
探明已開發的儲量						
年初	6,734	6,734	—	6,357	6,357	—
年末	7,135	7,135	—	6,734	6,734	—
探明未開發的儲量						
年初	1,715	1,715	—	1,824	1,824	—
年末	1,667	1,667	—	1,715	1,715	—

表四：儲量資料(續)

	2022年			2021年(修改) ^註		
	合計	中國	海外	合計	中國	海外
按權益法核算的投資						
應佔聯營及合營公司探明已開發及未開發的儲量 (石油)(百萬桶)						
年初	309	–	309	290	–	290
以前估計的修正	9	–	9	33	–	33
提高採收率	6	–	6	1	–	1
擴展與新發現	4	–	4	10	–	10
生產	(25)	–	(25)	(25)	–	(25)
年末	303	–	303	309	–	309
探明已開發的儲量						
年初	263	–	263	244	–	244
年末	260	–	260	263	–	263
探明未開發的儲量						
年初	46	–	46	46	–	46
年末	43	–	43	46	–	46
應佔聯營及合營公司探明已開發及未開發的儲量 (天然氣)(十億立方英尺)						
年初	7	–	7	10	–	10
以前估計的修正	–	–	–	1	–	1
提高採收率	–	–	–	–	–	–
擴展與新發現	–	–	–	–	–	–
生產	(3)	–	(3)	(4)	–	(4)
年末	4	–	4	7	–	7
探明已開發的儲量						
年初	6	–	6	8	–	8
年末	3	–	3	6	–	6
探明未開發的儲量						
年初	1	–	1	2	–	2
年末	1	–	1	1	–	1
本集團和按權益法核算的投資						
探明已開發及未開發的儲量(石油)(百萬桶)						
年初	1,749	1,416	333	1,542	1,232	310
年末	1,962	1,642	320	1,749	1,416	333
探明已開發及未開發的儲量 (天然氣)(十億立方英尺)						
年初	8,456	8,449	7	8,191	8,181	10
年末	8,806	8,802	4	8,456	8,449	7

註：本公司修訂了截至2021年12月31日探明儲量變化的分類。

表五：貼現未來淨現金流量標準化量度

與上述探明石油及天然氣儲量相關的貼現未來淨現金流量標準化量度是按照《會計準則匯編》第932號題目「採掘活動－石油和天然氣」的要求，美國證券交易委員會規則S-X中的4.10，以及「上市公司行業信息披露指引第八號－石油和天然氣開採」進行計算。估計的未來生產現金流入是通過將報告期間十二個月的月初石油和天然氣的調整後的平均價格與年末估計的已探明淨儲量結合起來計算的。未來價格的變化是限於在每一個報告年度末仍存在的合約安排。未來的開發和生產成本是指估計的未來支出。這些是根據年末成本指數估計開發和生產年末探明儲量所必需發生的未來支出（假設年末的經濟條件繼續下去）。估計的未來所得稅是按適當的年末法定稅率在估計的未來稅前淨現金流量減相關資產的稅基上計算出來的。貼現未來淨現金流量是用10%的貼現係數計算的。這個貼現需要逐年估計未來支出於何時發生及儲備於何時生產。

這裏所提供的數據並不代表管理層對本集團及本集團權益法核算的被投資單位預計的未來現金流量或探明的石油和天然氣儲備價值所作的估計。探明儲量的估計並不精確，會在得到新的數據後不時修正。此外，計算中不包括未來探明的大概及可能儲備。任意估值需要對未來開發和生產成本的時間和金額作出假設。計算是截至2022年及2021年12月31日止年度進行，但不應被視為是本集團及本集團權益法核算的被投資單位的未來現金流量或石油及天然氣儲備價值的指標。

	2022年			2021年		
	人民幣百萬元			人民幣百萬元		
	合計	中國	海外	合計	中國	海外
本集團：						
未來現金流	1,490,949	1,479,098	11,851	941,015	930,302	10,713
未來生產成本	(635,757)	(630,922)	(4,835)	(413,006)	(407,903)	(5,103)
未來開發成本	(98,212)	(96,575)	(1,637)	(79,562)	(77,687)	(1,875)
未來所得稅支出	(190,893)	(187,900)	(2,993)	(113,598)	(111,178)	(2,420)
未貼現未來淨現金流量	566,087	563,701	2,386	334,849	333,534	1,315
現金流的估算時間貼現(10%)	(170,126)	(169,810)	(316)	(93,354)	(93,164)	(190)
貼現未來淨現金流量標準化量度	395,961	393,891	2,070	241,495	240,370	1,125
歸屬於非控股股東貼現未來淨現金流量	681	-	681	370	-	370
按權益法核算的投資：						
未來現金流	57,107	-	57,107	49,217	-	49,217
未來生產成本	(18,011)	-	(18,011)	(18,026)	-	(18,026)
未來開發成本	(7,393)	-	(7,393)	(6,328)	-	(6,328)
未來所得稅支出	(5,831)	-	(5,831)	(4,513)	-	(4,513)
未貼現未來淨現金流量	25,872	-	25,872	20,350	-	20,350
現金流的估算時間貼現(10%)	(13,015)	-	(13,015)	(10,201)	-	(10,201)
貼現未來淨現金流量標準化量度	12,857	-	12,857	10,149	-	10,149
本集團和按權益法核算投資的貼現未來淨現金流量標準化量度	408,818	393,891	14,927	251,644	240,370	11,274

(D) 石油和天然氣生產情況補充資料（未經審計）（續）

表六：貼現現金流量標準化量度的變動

	2022年 人民幣百萬元	2021年(修改) ^註 人民幣百萬元
本集團		
銷售和轉讓所生產的石油和天然氣(已扣除生產成本)	(137,885)	(98,705)
價格和生產成本變動淨額	185,589	135,697
未來開發成本估值變動淨額	(22,685)	(7,413)
擴展、新發現和提高採收率變動淨額	58,610	46,425
修正以前的數量估計	78,310	42,637
本年度發生的以前的開發成本估計	11,885	5,475
貼現增加	32,342	16,448
所得稅變動淨額	(51,700)	(72,118)
年度變動淨額	154,466	68,446
按權益法核算的投資		
銷售和轉讓所生產的石油和天然氣(已扣除生產成本)	(2,018)	(2,174)
價格和生產成本變動淨額	3,301	4,967
未來開發成本估值變動淨額	(694)	(752)
擴展、新發現和提高採收率變動淨額	562	503
修正以前的數量估計	505	1,659
本年度發生的以前的開發成本估計	311	287
貼現增加	1,388	1,022
所得稅變動淨額	(647)	(1,292)
年度變動淨額	2,708	4,220
集團和按權益法核算投資的年度變化淨值	157,174	72,666

註：表四修訂了截至2021年12月31日探明儲量變化的分類，本表隨之修訂。

法定名稱

中國石油化工股份有限公司

英文名稱

China Petroleum & Chemical Corporation

中文簡稱

中國石化

英文簡稱

Sinopec Corp.

法定代表人

馬永生先生

授權代表

喻寶才先生

黃文生先生

董事會秘書

黃文生先生

證券事務代表

張征先生

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

電子郵箱：ir@sinopec.com

公司註冊地址的變更情況

本報告期內，本公司註冊地址未發生變更

中國香港業務地址

香港灣仔港灣道1號會展廣場辦公大樓20樓

信息披露及備置地點變更情況

本報告期內，本公司信息披露及

備置地點未發生變更

法律顧問

中國境內：

海問律師事務所

中國北京市朝陽區東三環中路5號

財富金融中心20層

郵政編碼：100020

中國香港：

中倫律師事務所

香港中環康樂廣場1號怡和大廈4樓

美國：

世達國際律師事務所

中國北京朝陽區建國門外大街1號，國貿2座30層

股份登記處

A股：

中國證券登記結算有限責任公司上海分公司

中國（上海）自由貿易試驗區楊高南路188號

H股：

香港證券登記有限公司

香港皇后大道東183號合和中心17樓1712-1716

美國存托股份受託銀行

美國：

Citibank N.A.

388 Greenwich St., 14th Floor

New York, NY 10013 USA

本年度報告備置地

中國：

北京市朝陽區朝陽門北大街22號

中國石油化工股份有限公司

董事會辦公室

美國：

Citibank N.A.

388 Greenwich St., 14th Floor

New York, NY 10013 USA

股票上市地點、股票簡稱和股票代號

A股：

上海證券交易所

股票簡稱：中國石化

股票代號：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

股票代號：00386

中國石化聘請的核數師名稱、辦公地址

境內：畢馬威華振會計師事務所
（特殊普通合夥）

中國註冊會計師

地址：北京東長安街1號東方廣場，
畢馬威大樓8層

郵政編碼：100738

境外：畢馬威會計師事務所

於《會計及財務匯報局條例》下的

註冊公眾利益實體核數師

地址：香港中環遮打道10號太子大廈8樓

本公司2022年度報告於上海證券交易所網站（<http://www.sse.com.cn>）及本公司指定信息披露媒體《中國證券報》、《上海證券報》、《證券時報》披露。同時，下列文件於2023年3月24日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2022年度報告的正本；
- (2) 董事長馬永生先生，總裁喻寶才先生，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經審計的按中國企業會計準則、國際財務報告準則分別編製的截至2022年12月31日止年度的財務報告和合併財務報告正本；
- (3) 核數師簽署的以上財務報告審計報告正本；及
- (4) 本報告期間公開披露過的文件。

承董事會命
馬永生
董事長

中國北京，2023年3月24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。

中国石油化工股份有限公司

SINOPEC CORP.

中國北京市朝陽區朝陽門北大街 22 號
22 Chaoyangmen North Street, Chaoyang District,
Beijing, China
www.sinopec.com

 本報告以環保紙印制