



中国石化
SINOPEC

2018

半年度報告

(股票代號
A 股：600028；H 股：00386；美國存托股份：SNP)

中国石油化工股份有限公司
SINOPEC CORP.

目錄

2	公司簡介
4	主要財務數據及指標
6	股本變動及主要股東持股情況
7	董事長致辭
9	經營業績回顧及展望
14	經營情況討論與分析
27	重大事項
39	董事、監事、其他高級管理人員情況
40	財務會計報告
136	備查文件

本報告包括前瞻性陳述。除歷史事實陳述外，所有本公司預計或期待未來可能或即將發生的業務活動、事件或發展動態的陳述(包括但不限於預測、目標、儲量和其他預估及經營計劃)都屬於前瞻性陳述。受諸多可變因素的影響，未來的實際結果或發展趨勢可能會與這些前瞻性陳述出現重大差異。本報告中的前瞻性陳述為本公司於2018年8月24日作出，除非監管機構另有要求，本公司今後沒有義務或責任對該等前瞻性陳述進行更新。

重要提示：中國石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報告所載資料不存在任何虛假記載、誤導性陳述或者重大遺漏，並對其內容的真實性、準確性和完整性負個別及連帶責任。中國石化董事長、總裁戴厚良先生，財務總監兼會計機構負責人王德華先生保證本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2018年6月30日止半年度報告。

本公司分別按中國企業會計準則和國際財務報告準則編製財務報告。本半年度報告中的財務報告未經審計。

公司簡介

中國石化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。

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」指中國石油化工股份有限公司
- 「本公司」指中國石化及其附屬公司
- 「中國石化集團公司」指中國石化的控股股東中國石油化工集團公司
- 「中國石化集團」指中國石化集團公司及其附屬公司
- 「發改委」指中華人民共和國國家發展和改革委員會
- 「中國證監會」指中國證券監督管理委員會
- 「香港聯合交易所」指香港聯合交易所有限公司
- 「香港上市規則」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：1噸 = 7.21 桶
- 天然氣產量：1立方米 = 35.31 立方英尺
- 原油加工量：1噸 = 7.35 桶

中國石化基本情況如下：

法定名稱

中国石油化工股份有限公司

中文簡稱

中国石化

英文名稱

China Petroleum &
Chemical Corporation

英文簡稱

Sinopec Corp.

法定代表人

戴厚良先生

香港上市規則下的授權代表

戴厚良先生、黃文生先生

董事會秘書

黃文生先生

證券事務代表

鄭保民先生

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/listco>
 電子郵箱：ir@sinopec.com

信息披露及備置地點變更情況

本報告期公司信息披露及備置地點未發生變更

股票上市地點、股票簡稱和股票代碼

A股： 上海證券交易所
 股票簡稱：中国石化
 股票代碼：600028

H股： 香港聯合交易所有限公司
 股票代碼：00386

美國存托股份：

紐約證券交易所
 存托股份代碼：SNP
 倫敦證券交易所
 存托股份代碼：SNP

本公司報告期內註冊變更情況

中國石化於2018年6月8日換領了新的營業執照，法定代表人變更為戴厚良先生。

1 按中國企業會計準則編製的財務數據和指標

(1) 主要會計數據

項目	截至6月30日止6個月期間		本報告期比 上年同期增減 (%)
	2018年 人民幣百萬元	2017年 人民幣百萬元	
營業收入	1,300,252	1,165,837	11.5
歸屬於母公司股東淨利潤	41,600	27,092	53.6
歸屬於母公司股東的扣除非經常性損益後的淨利潤	39,791	26,099	52.5
經營活動產生的現金流量淨額	71,620	60,847	17.7

項目	於2018年	於2017年	本報告期比 上年期末增減 (%)
	6月30日 人民幣百萬元	12月31日 人民幣百萬元	
歸屬於母公司股東權益	721,193	727,244	(0.8)
總資產	1,617,304	1,595,504	1.4

(2) 主要財務指標

項目	截至6月30日止6個月期間		本報告期比 上年同期增減 (%)
	2018年 人民幣元	2017年 人民幣元	
基本每股收益	0.344	0.224	53.6
稀釋每股收益	0.344	0.224	53.6
扣除非經常性損益後的基本每股收益	0.329	0.216	52.5
加權平均淨資產收益率(%)	5.74	3.79	1.95個百分點
扣除非經常性損益後的加權平均淨資產收益率(%)	5.49	3.65	1.84個百分點

(3) 非經常性損益項目及涉及金額

項目	截至2018年6月30日 止6個月期間(收入)/支出 人民幣百萬元
處置非流動資產淨收益	(218)
捐贈支出	57
政府補助	(2,033)
持有和處置各項投資的收益	(468)
其他各項非經常性收入和支出淨額	214
小計	(2,448)
相應稅項調整	656
合計	(1,792)
其中：	
影響母公司股東淨利潤的非經常性損益	(1,809)
影響少數股東淨利潤的非經常性損益	17

2 按國際財務報告準則編製的財務數據和指標

(1) 主要會計數據

項目	截至6月30日止6個月期間		本報告期比 上年同期增減 (%)
	2018年 人民幣百萬元	2017年 人民幣百萬元	
經營收益	61,576	39,309	56.6
本公司股東應佔利潤	42,386	27,915	51.8
經營活動產生的現金流量淨額	71,620	60,847	17.7

項目	於2018年	於2017年	本報告期比 上年期末增減 (%)
	6月30日 人民幣百萬元	12月31日 人民幣百萬元	
本公司股東應佔權益	720,113	726,120	(0.8)
總資產	1,617,304	1,595,504	1.4

(2) 主要財務指標

項目	截至6月30日止6個月期間		本報告期比 上年同期增減 (%)
	2018年 人民幣元	2017年 人民幣元	
基本每股收益	0.350	0.231	51.8
稀釋每股收益	0.350	0.231	51.8
已佔用資本回報率(%)	6.48	4.39	2.09個百分點

1 股份變動情況

本報告期內中國石化已發行股份數量及種類沒有發生變化。

2 股東數量和持股情況

於2018年6月30日，中國石化的股東總數為457,903戶，其中境內A股452,051戶，境外H股5,852戶。中國石化最低公眾持股數量已滿足香港上市規則的規定。

(1) 於2018年6月30日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	質押或凍結的股份數量
中國石油化工集團公司	國家股	70.86	85,792,671,101	0	0
香港(中央結算)代理人有限公司 ²	H股	20.97	25,389,957,078	10,150,206	未知
中國證券金融股份有限公司	A股	2.10	2,536,767,453	(794,962,690)	0
香港中央結算有限公司	A股	0.52	628,695,771	227,712,826	0
中央匯金資產管理有限責任公司	A股	0.27	322,037,900	0	0
中國人壽保險股份有限公司－ 分紅－個人分紅－005L-FH002滬	A股	0.17	201,034,007	147,861,384	0
全國社保基金四零一組合	A股	0.09	105,000,072	105,000,072	0
長江證券股份有限公司	A股	0.09	104,088,736	15,630,041	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	0.08	102,603,687	82,370,646	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	0.07	79,382,930	(1,169,000)	0

註1：與2017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國際投資有限公司持有553,150,000股H股，佔中國石化股本總額的0.46%，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：

除中國人壽保險股份有限公司－分紅－個人分紅－005L-FH002滬和中國人壽保險股份有限公司－傳統－普通保險產品－005L-CT001滬同屬中國人壽保險股份有限公司管理外，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) H股股東按《證券及期貨條例》披露的資料(於2018年6月30日)

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	2,047,836,932(L)	8.03(L)
		16,000(S)	0.00(S)
Citigroup Inc.	持有股份的保證權益的人 大股東所控制的法團的權益	1,744,300(L)	0.01(L)
		145,310,062(L)	0.57(L)
		92,456,947(S)	0.36(S)
Schroders Plc.	核准借出代理人 投資經理	1,641,417,830(L)	6.43(L)
		1,548,527,001(L)	6.07(L)
JPMorgan Chase & Co.	實益擁有人	478,700,855(L)	1.88(L)
		157,452,151(S)	0.62(S)
		103,077,862(L)	0.40(L)
		1,006,400(L)	0.00(L)
	核准借出代理人	956,876,795(L)	3.75(L)

註：(L)好倉·(S)淡倉

3 控股股東及實際控制人變化情況

本報告期內，中國石化控股股東及實際控制人無變化。

尊敬的各位股東、朋友們：

2018年5月15日，中國石化股東大會選舉產生了第七屆董事會，本人榮幸地當選為中國石化第七屆董事會董事、董事長。公司第七屆董事會中有4名獨立董事，專門委員會中增設了提名委員會，公司法人治理結構進一步完善。我謹代表新一屆董事會對您的信任與支持表示衷心感謝！

公司歷屆董事會、管理層團結帶領廣大員工，開拓創新，砥礪前行，植根於快速成長的中國市場，公司規模持續擴大，實力顯著提升，為可持續發展奠定了良好基礎。今年上半年，我們堅持觀大勢、謀全局、幹實事，聚焦提質增效升級，充分發揮一體化優勢，突出抓好生產經營、市場開拓、結構調整、深化改革、管理提升和安全環保，各項工作取得了新進展、新成效，公司發展呈現出穩中有進、穩中提質、穩中向好勢頭，經營業績同比大幅提升。

2018年上半年，按照國際財務報告準則，公司實現營業額及其他經營收入人民幣1.3萬億元，同比增長11.5%；本公司股東應佔利潤為人民幣424億元，同比增長51.8%，每股盈利人民幣0.35元，期末資產負債率為47.1%。綜合考慮本公司盈利水平、現金流狀況、股東回報和未來發展需要，董事會決定派發2018年中期股利每股人民幣0.16元，同比增長60%。

當前，中國發展正處於重要戰略機遇期、經濟基本面長期向好，能源領域正處於深刻轉型期，科技創新活動進入空前密集活躍期，我們將主動適應和把握發展大勢，大力推進實施「兩個三年、兩個十年」戰略部署，堅持全面可持續發展，堅持全面深化改革，堅持全面依法依規治企，堅持將黨建優勢轉化為企業的發展優勢，認真貫徹「改革、管理、創新、發展」工作方針，決勝公司全面可持續發展，邁向高質量發展，努力將中國石化建設成為基業長青的世界一流能源化工公司。

公司董事會已經批准中國石化2018-2020年滾動發展計劃，中國石化將繼續實施「價值引領、創新驅動、資源統籌、開放合作、綠色低碳」五大發展戰略，深化供給側結構性改革，以創新為第一動力，升級產業結構，鞏固傳統業務、強化延伸業務、培育新興業務，抓住「一帶一路」倡議帶來的機遇佈局國際市場，推動轉方式調結構取得實質性進展，打造核心競爭力，邁上產業鏈、價值鏈中高端。

我們將加快推進傳統業務新發展。上游業務突出穩油增氣降本、夯實資源基礎，重點是以增加經濟可採儲量為中心狠抓高效勘探，以提質增效降本為重點狠抓原油效益開發有效穩產，以統籌資源、管網和市場為著力點狠抓天然氣有效快速發展。煉油業務突出結構調整、提高創效能力，重點是提高產能集中度，加快推進茂湛等具有國際競爭力的大型煉化基地建設，根據市場需求變化，加快裝置和產品結構調整，推進成品油質量升級。成品油銷售業務突出鞏固提升網絡

優勢、增強差異化競爭力，重點是加快發展優質網絡，優化物流，做大自營貿易、擴大經營規模，做優非油業務、提高服務質量。化工業務突出「基礎+高端」、加快優化調整步伐，重點是結合煉化基地建設擴大優勢產能，優化原料結構，推進三大合成材料升級換代和新材料發展，有序發展精細化工、生物化工和煤化工；擴大化工產品銷售規模，密切產銷研用結合，提升市場競爭力。

我們將加快實現延伸業務新協同。大力延伸天然氣價值鏈，開拓高端直供用戶和車船用氣市場。利用互聯網+商業模式，將加油站打造成「生活驛站式」綜合服務體。完善儲運設施建設，加快航煤、天然氣和化工儲運設施佈局，進一步提高物流網絡競爭優勢。完善全球貿易佈局，適時拓展新能源領域貿易業務。大力發展電子商務和物聯網，推動貿易和服務一體化，構建石化行業電商生態圈，全面提升創效協同能力。

我們將加快培育持續發展新動能。充分發揮與中國石化集團公司合資設立的資本有限公司的投資運營平台作用，聚焦新能源、新材料、節能環保、智能製造等與傳統業務具有協同效應的戰略新興業務領域，把握戰略投資機會，進一步促進公司可持續、高質量發展。

我們將加快形成綠色發展新優勢。完善落實HSSE管理體系，推進安全管理長效機制建設，全面推進「綠色企業行動計劃」，大力實施能效提升計劃，推進資源全面節約和循環利用，把安全發展、綠色發展能力打造成公司核心競爭力。

機遇和挑戰並存，榮耀與奮鬥同在。我有信心和大家共同把中國石化進一步發展好。相信在您一如既往的支持下，公司董事會、管理層必將不辱使命，帶領全體員工共同推動中國石化持續健康發展，以更加良好的業績回報國家、股東、員工、客戶和社會。

戴厚良
董事長、總裁

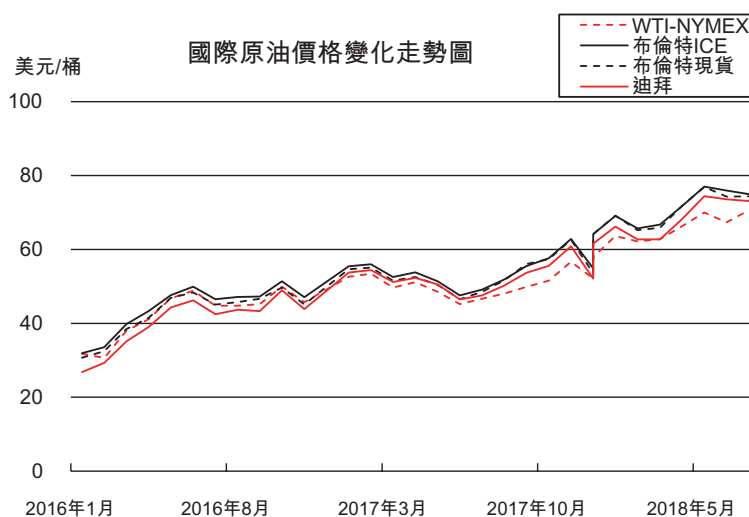
中國北京，2018年8月24日

經營業績回顧

2018年上半年，世界經濟緩慢復蘇，中國經濟保持了總體平穩、穩中向好態勢，國內生產總值(GDP)同比增長6.8%。境內成品油需求保持增長，市場資源供應充裕、競爭異常激烈，據發改委統計，境內成品油表觀消費量同比增長5.7%，其中汽油同比增長4.6%、煤油同比增長10.9%，柴油同比增

長5.6%。境內天然氣需求增速加快，表觀消費量同比增長17.5%。境內主要化工產品需求快速增長，乙烯當量消費量同比增長9.3%，化工毛利依然保持較高水平。

2018年上半年，國際原油價格呈震盪上行走勢，普氏布倫特原油現貨均價為70.55美元/桶，同比增長36.2%。



1 生產經營

(1) 勘探及開發

2018年上半年，本公司抓住油價回升有利時機，大力推進高效勘探和效益開發，不斷增加經濟可採儲量，夯實資源基礎，注重降本減費，取得了較好成效。在勘探方面，繼續保持勘探力度，在四川盆地、塔里木盆地、銀額盆地取

得油氣勘探新發現。在開發方面，突出效益導向，加大原油效益複產力度；持續推進天然氣有效快速發展，加強產供儲銷體系建設，推進全產業鏈協同發展。上半年實現油氣當量產量224.59百萬桶，其中，境內原油產量123.68百萬桶，海外原油產量19.95百萬桶，天然氣產量4,762億立方英尺，同比增長5.3%。

勘探及開發生產營運情況

	截至6月30日止6個月期間		同比變動 (%)
	2018年	2017年	
油氣當量產量(百萬桶油當量)	224.59	221.38	1.4
原油產量(百萬桶)	143.63	145.98	(1.6)
中國	123.68	123.16	0.4
海外	19.95	22.82	(12.6)
天然氣產量(十億立方英尺)	476.20	452.12	5.3

(2) 煉油

2018年上半年，本公司以市場為導向，持續優化產品結構，增產航煤和汽油，柴汽比進一步下降；積極推進國VI標準成品油質量升級

工作；適度增加成品油出口，保持了較高的加工負荷；優化原油採購和資源配置，降低採購成本；全面優化生產組織運行，確保生產安全平穩；充分發揮集中營銷優勢，液

化氣、瀝青、硫磺等產品保持了較好的盈利水平。上半年，本公司原油加工量1.21億噸，成品油產量7,637萬噸，其中汽油產量同比增長5.7%，煤油產量同比增長9.4%。

煉油生產營運情況

單位：百萬噸

	截至6月30日止6個月期間		同比變動 (%)
	2018年	2017年	
原油加工量	120.72	117.79	2.5
汽、柴、煤油產量	76.37	74.11	3.0
汽油	30.04	28.41	5.7
柴油	32.09	32.67	(1.8)
煤油	14.25	13.03	9.4
化工輕油產量	19.34	18.94	2.1

註：境內合資企業的產量按100%口徑統計。

(3) 營銷及分銷

2018年上半年，本公司積極應對嚴峻的市場競爭形勢，充分發揮營銷網絡優勢，實現了良好的經營效益。統籌優化內外部資源，全力

拓展市場，擴大零售規模，境內經營總量持續增長；大力開展精準營銷、差異化營銷，持續優化終端網絡佈局，進一步增強營銷網絡優勢。上半年，成品油總經銷量9,648萬噸，其中境內成品油

總經銷量8,845萬噸，同比增長1.4%。加大重點商品和自主品牌培育力度，推動非油業務持續快速發展。

營銷及分銷營運情況

	截至6月30日止6個月期間		同比變動 (%)
	2018年	2017年	
成品油總經銷量(百萬噸)	96.48	98.55	(2.1)
境內成品油總經銷量(百萬噸)	88.45	87.22	1.4
零售量(百萬噸)	59.28	58.68	1.0
直銷及分銷量(百萬噸)	29.16	28.54	2.2
單站年均加油量(噸/站)	3,870	3,832	1.0

	於2018年 6月30日	於2017年 12月31日	本報告期末比上年 度期末變動(%)
中國石化品牌加油站總數(座)	30,645	30,633	0.04
自營加油站數(座)	30,639	30,627	0.04
便利店數	26,424	25,775	2.5

(4) 化工

2018年上半年，本公司持續優化原料結構，進一步降低原料成本；深化產品結構調整，加強裝置和產品鏈的動態優化，增產適銷對路的

產品；強化產、銷、研、用結合，大力推進高端化工產品的研發、生產和銷售，合成樹脂專用料比例達到64.0%，合成纖維差別化比例達到90.3%。上半年生產乙烯578.6萬噸，同比增長3.2%。統

籌內外部資源，持續推進精細化營銷，不斷增加市場佔有率，上半年化工產品經營總量4,256萬噸，同比增長14.1%。

化工主要產品產量

單位：千噸

	截至6月30日止6個月期間		同比變動 (%)
	2018年	2017年	
乙烯	5,786	5,609	3.2
合成樹脂	8,068	7,802	3.4
合成纖維單體及聚合物	4,601	4,659	(1.2)
合成纖維	603	616	(2.1)
合成橡膠	405	412	(1.7)

註：境內合資企業的產量按100%口徑統計。

2 安全環保

本公司注重安全生產，強化安全監管力量，上半年，推進風險分級管控和隱患排查治理預防機制建設，嚴抓承包商和直接作業環節安全管控，強化化工過程安全、公共安全和員工健康管理，大力夯實基層安全工作基礎，安全生產形勢總體穩定。

本公司踐行綠色低碳發展戰略，全面啟動「綠色企業行動計劃」，深入落實打贏污染防治攻堅戰各項工作，持續推進能效提升，積極推動碳資產管理，能源環境工作成效持續提升。

3 資本支出

本公司注重投資質量和效益，不斷優化投資項目。上半年資本支出人民幣236.87億元，其中勘探及開發板塊資本支出人民幣107.62億元，主要用於原油和天然氣產能建設，推進文23儲氣庫、鄂安滄輸氣管道工程、新氣管道一期及境外油氣項目建設等；煉油板塊資本支出人民幣46.10億元，主要用於中科煉化基地建設，鎮海、茂名、天津

等煉油結構調整，推進汽柴油國VI質量升級項目建設；營銷及分銷板塊資本支出人民幣53.73億元，主要用於成品油庫、管道、加油(氣)站等項目的建設和地下油罐改造等安全環保隱患專項治理；化工板塊資本支出人民幣26.35億元，主要用於中科煉化基地、福建古雷一體化、海南高效環保芳烴以及中安聯合煤化工等項目建設；總部及其他資本支出人民幣3.07億元，主要用於科研裝置及信息化項目建設。

業務展望

展望下半年，預計中國經濟將保持穩定增長，境內成品油和石化產品需求繼續穩定增長，產品逐步高端化。隨著國家能源結構進一步調整，天然氣需求將繼續保持快速增長。受貿易摩擦、地緣政治衝突等因素的影響，預計下半年國際油價走勢不確定性增加。

面對當前形勢，本公司將繼續貫徹「改革、管理、創新、發展」的工作方針，全力抓運行、拓市場、降成本、防風險、調結構，相關業務板塊將重點做好以下幾個方面的工作：

在勘探及開發方面，本公司將堅持油氣高效勘探和效益開發，持續推進降本減費。在原油開發上，擴大效益建產規模，推進關停井效益複產，深化老區結構調整，努力提高效益原油產量；在天然氣開發方面，加快推進天然氣重點產能建設，深化已開發氣田提質增效，加強產供儲銷體系建設，推動天然氣快速有效發展。下半年計劃生產原油146百萬桶，其中，境內125百萬桶，境外21百萬桶；生產天然氣4,978億立方英尺。

在煉油方面，本公司將以效益為導向，根據市場需求合理安排生產，鞏固煉油優勢地位；深化產品結構調整，進一步降低柴汽比，努力提高汽油、航煤以及化工輕油產量；加強統籌，按期完成國VI成品油質量升級工作；全面優化生產組織運行，保持生產平穩。下半年計劃加工原油1.21億噸。

在營銷及分銷方面，本公司將堅持量效兼顧的經營思路，優化資源配置，全力拓銷增效；大力開展精準營銷和差異化營銷，努力擴大零售規模；進一步優化終端網絡佈局，鞏固提升網絡優勢；加快推進成品油出口能力建設；推進加氣站建設和投運，擴大車用天然氣市場；運用「互聯網+」等營銷手段，加強自有品牌商品開發和銷售，加快非油業務發展。下半年計劃境內成品油經銷量9,050萬噸。

在化工方面，本公司將堅持「基礎+高端」的發展思路，繼續深化原料結構調整，不斷改善原料結構，降低原料成本；深化產品結構調整，推動產銷研用深度結合，大力推進新產品開發和推廣應用，提高高端產品比例；加強裝置和產品鏈的動態優化，根據市場需求合理安排裝置負荷和排產。同時，推動精細化營銷和精準服務，努力為客戶提供全流程解決方案和增值服務。下半年計劃生產乙烯573.4萬噸。

下半年，本公司將聚焦提質增效升級，堅持專業化發展、市場化運作、國際化佈局、一體化統籌，努力實現良好的經營業績。

以下討論與分析應與本半年度報告所列之本公司的財務報表及其附註同時閱讀。以下涉及的部分財務數據如無特別說明均與本公司按國際財務報告準則編製的財務報表一致。

1 合併經營業績

2018年上半年，本公司實現營業額及其他經營收入人民幣13,003億元，同比增長11.5%；經營收益人民幣616億元，同比增長56.6%。

下表列示本公司2018年上半年和2017年同期合併利潤表中主要收入和費用項目：

	截至6月30日止6個月期間		變化率 (%)
	2018年 人民幣百萬元	2017年	
營業額及其他經營收入	1,300,252	1,165,837	11.5
營業額	1,268,803	1,137,828	11.5
其他經營收入	31,449	28,009	12.3
經營費用	(1,238,676)	(1,126,528)	10.0
採購原油、產品及經營供應品及費用	(994,797)	(887,028)	12.1
銷售、一般及管理費用	(31,332)	(30,131)	4.0
折舊、折耗及攤銷	(51,902)	(55,217)	(6.0)
勘探費用(包括乾井成本)	(4,362)	(4,542)	(4.0)
職工費用	(37,340)	(31,328)	19.2
所得稅以外的稅金	(118,721)	(116,297)	2.1
其他費用淨額	(222)	(1,985)	(88.8)
經營收益	61,576	39,309	56.6
融資成本淨額	(263)	(1,289)	(79.6)
投資收益及應佔聯營及合營公司的損益	7,458	7,937	(6.0)
除稅前利潤	68,771	45,957	49.6
所得稅費用	(14,586)	(8,915)	63.6
本期間利潤	54,185	37,042	46.3
歸屬於：			
本公司股東	42,386	27,915	51.8
非控股股東	11,799	9,127	29.3

(1) 營業額及其他經營收入

2018年上半年，本公司實現營業額人民幣12,688億元，同比增長11.5%。主要歸因於國際原油價格持續走高，以及本公司積極應對嚴峻的市場競爭形勢，充分發揮營銷網絡優勢，持續推進精細化營銷，統籌優化內外部資源，全力拓展市場。

下表列示了本公司2018年上半年和2017年同期的主要外銷產品銷售量、平均實現價格以及各自的變化率。

	銷售量(千噸)		變化率 (%)	平均實現價格(不含增值稅) (人民幣元/噸、人民幣元/千立方米)		
	截至6月30日止6個月期間			截至6月30日止6個月期間		變化率 (%)
	2018年	2017年		2018年	2017年(%)	
原油	3,580	3,341	7.2	2,880	2,357	22.2
天然氣(百萬立方米)	11,799	11,554	2.1	1,362	1,270	7.2
汽油	43,623	41,400	5.4	7,635	6,966	9.6
柴油	39,749	44,951	(11.6)	5,701	4,889	16.6
煤油	12,071	12,748	(5.3)	4,220	3,547	19.0
基礎化工原料	20,005	17,015	17.6	5,287	4,888	8.2
合纖單體及聚合物	5,495	5,018	9.5	6,729	5,947	13.1
合成樹脂	7,190	6,301	14.1	8,495	7,994	6.3
合成纖維	639	638	0.2	9,405	8,317	13.1
合成橡膠	533	551	(3.3)	10,612	13,423	(20.9)

本公司生產的絕大部分原油及少量天然氣用於本公司煉油、化工業務，其餘外銷給予其他客戶。2018年上半年，外銷原油、天然氣及其他上游產品營業額為人民幣411億元，同比增長24.5%，佔本公司營業額及其他經營收入的3.2%，主要歸因於本公司抓住油價回升有利時機，加大原油效益複產力度，持續推進天然氣產供儲銷體系建設，原油和天然氣的價格及對外銷量同比上升。

本公司煉油事業部和營銷及分銷事業部對外銷售石油產品(主要包括成品油及其他精煉石油產品)實現的對外銷售收入為人民幣7,186億元，同比增長9.9%，佔本公司營業額及其他經營收入的55.3%，主要歸因於煉油產品價格同比增加，以及公司主動應對市場資源供應充裕帶來的挑戰，保持了較高的加工負荷；公司積極擴市拓銷，汽油銷量同比增加。汽油、柴油及煤油的銷售收入為人民幣6,106億元，同比增長10.3%，佔石油產品銷售收入的85.0%；其他精煉石油產品銷售收入為人民幣1,080億元(佔石油產品銷售收入的15.0%)，同比增長7.6%。

本公司化工產品對外銷售收入為人民幣2,188億元(佔本公司營業額及其他經營收入的16.8%)，同比增長22.5%。主要歸因於公司抓住化工市場景氣時機，擴大貿易規模，不斷增加市場佔有率，化工產品銷量、價格同比均實現增長。

(2) 經營費用

2018年上半年，本公司經營費用為人民幣12,387億元，同比增長10.0%，主要歸因於原油及相關的石油化工產品價格同比增長。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9,948億元，同比增長12.1%，佔總經營費用的80.3%。其中：

- 採購原油費用為人民幣3,145億元，同比增長30.0%。上半年外購原油加工量為9,825萬噸(未包括來料加工原油量)，同比增長10.8%；外購原油平均單位加工成本為人民幣3,201元/噸，同比增長17.3%。
- 採購成品油費用為人民幣1,608億元，同比增長9.6%。
- 貿易採購費用為人民幣2,636億元，同比增長3.0%，主要歸因於貿易原油、成品油的價格同比上升。
- 其他採購費用為人民幣2,559億元，同比增長5.6%，主要歸因於其他石化產品市場行情持續走高，價格同比上升。

銷售、一般及管理費用為人民幣313億元，同比增長4.0%，主要歸因於公司加大研發投入，以及銷量擴大運雜費同比增長。

折舊、折耗及攤銷為人民幣519億元，同比降低6.0%，主要歸因於油價上升，公司上游經濟可採儲量上升，折耗率下降。

勘探費用為人民幣44億元，同比降低4.0%，主要歸因於公司持續強化勘探投資管控，提升勘探作業成功率。

職工費用為人民幣373億元，同比增長19.2%，主要歸因於2017年公司盈利較好，員工薪酬有所提高，由此帶來2018年社會保險、住房公積金、企業年金繳費基數提高，工資附加費用增加；2017年末新增上海賽科並表單位；2018年上半年公司效益大幅提升，按照工效聯動機制，適當提高員工收入。

所得稅以外的稅金為人民幣1,187億元，同比增長2.1%。

其他費用淨額為人民幣2億元，同比降低88.8%，主要歸因於油氣資產減值計提減少的影響。

(3) 經營收益

2018年上半年實現經營收益人民幣616億元，同比增長56.6%。

主要歸因於公司始終堅持以價值創造為中心，全力聚焦提質增效升級，各項管理工作取得新的進展和成效，公司上游業務虧損大幅減少，中下游業務盈利穩步提升。

(4) 融資成本淨額

2018年上半年本公司融資成本淨額為人民幣3億元，同比減少人民幣10億元，降低79.6%，主要歸因於本公司加強現金流管理，貨幣資金增加，公司通過資金運作獲取利息收益，同時優化債務結構，借入優惠利率借款，努力降低融資成本。

(5) 除稅前利潤

2018年上半年本公司除稅前利潤為人民幣688億元，同比增長49.6%。

(6) 所得稅

2018年上半年本公司所得稅為人民幣146億元，同比增加人民幣57億元，增長63.6%。主要歸因於本年度利潤同比增加以及免稅投資收益同比減少。

(7) 非控股股東應佔利潤

2018年上半年非控股股東應佔利潤為人民幣118億元，同比增加人民幣27億元，增長29.3%。

(8) 本公司股東應佔利潤

2018年上半年歸屬於本公司股東的利潤為人民幣424億元，同比增長51.8%。

2 分事業部經營業績

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

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

	經營收入		抵銷事業部間銷售收入前 佔合併經營收入比例		抵銷事業部間銷售收入後 佔合併經營收入比例	
	截至6月30日止6個月期間 2018年	2017年	截至6月30日止6個月期間 2018年	2017年	截至6月30日止6個月期間 2018年	2017年
	人民幣百萬元		(%)		(%)	
勘探及開發事業部						
外部銷售 ^註	45,317	36,714	2.1	2.0	3.5	3.1
事業部間銷售	42,607	37,395	1.9	2.0		
經營收入	87,924	74,109	4.0	4.0		
煉油事業部						
外部銷售 ^註	72,134	66,633	3.3	3.6	5.5	5.7
事業部間銷售	521,193	421,539	23.8	22.7		
經營收入	593,327	488,172	27.1	26.3		
營銷及分銷事業部						
外部銷售 ^註	665,702	604,142	30.4	32.4	51.2	51.8
事業部間銷售	2,623	1,818	0.1	0.1		
經營收入	668,325	605,960	30.5	32.5		
化工事業部						
外部銷售 ^註	226,211	185,481	10.3	9.9	17.4	16.0
事業部間銷售	30,057	22,948	1.4	1.2		
經營收入	256,268	208,429	11.7	11.1		
本部及其他						
外部銷售 ^註	290,888	272,867	13.3	14.6	22.4	23.4
事業部間銷售	294,555	215,148	13.4	11.5		
經營收入	585,443	488,015	26.7	26.1		
抵銷事業部間銷售前的經營收入	2,191,287	1,864,685	100.0	100.0		
抵銷事業部間銷售	(891,035)	(698,848)				
合併經營收入	1,300,252	1,165,837			100.0	100.0

註：包含其他經營收入。

下表列示了所報表期間各事業部抵銷事業部間銷售前的經營收入、經營費用和經營收益/(虧損)及2018年上半年較2017年同期的變化率。

	截至6月30日止6個月期間		變化率 (%)
	2018年 (人民幣百萬元)	2017年	
勘探及開發事業部			
經營收入	87,924	74,109	18.6
經營費用	88,336	92,443	(4.4)
經營虧損	(412)	(18,334)	-
煉油事業部			
經營收入	593,327	488,172	21.5
經營費用	554,395	458,779	20.8
經營收益	38,932	29,393	32.5
營銷及分銷事業部			
經營收入	668,325	605,960	10.3
經營費用	651,139	589,394	10.5
經營收益	17,186	16,566	3.7
化工事業部			
經營收入	256,268	208,429	23.0
經營費用	240,504	196,272	22.5
經營收益	15,764	12,157	29.7
本部及其他			
經營收入	585,443	488,015	20.0
經營費用	589,897	487,276	21.1
經營(虧損)/收益	(4,454)	739	-
抵銷分部間收益	(5,440)	(1,212)	-

(1) 勘探及開發事業部

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

2018年上半年該事業部經營收入為人民幣879億元，同比增長18.6%，主要歸因於該事業部抓住油價回升有利時機，持續推進天然氣產供儲銷體系建設，原油和天然氣價格以及天然氣和LNG業務規模同比增長。

2018年上半年該事業部銷售原油1,730萬噸，同比降低1.8%；銷售天然氣128.0億立方米，同比增長4.4%；銷售氣化LNG 35.5億立方米，同比增長75.2%；銷售液態LNG 112萬噸，同比增長90.7%。原油平均實現銷售價格為人民幣2,866元/噸，同比增長23.7%；天然氣平均實現銷售價格為人民幣1,374元/千立方米，同比增長7.7%；氣化LNG平均實現銷售價格為人民幣1,822元/千立方米，同比增長7.1%；液態LNG平均實現銷售價格為人民幣3,640元/噸，同比增長32.4%。

2018年上半年該事業部經營費用為人民幣883億元，同比降低4.4%。主要歸因於：

- 折舊、折耗和攤銷同比減少人民幣48億元；
- 油氣資產減值同比減少人民幣35億元；
- LNG業務規模擴大，採購費用同比增加人民幣32億元；
- 原油及天然氣價格上升，資源稅增加人民幣4億元，石油特別收益金增加人民幣4億元。

2018年上半年油氣現金操作成本為人民幣768元/噸，同比增長0.1%。

2018年上半年該事業部經營虧損為人民幣4億元，同比減虧人民幣179億元，主要歸因於該事業部抓住油價回升有利時機，大力推進高效勘探和效益開發，注重降本減費，取得了較好成效。

(2) 煉油事業部

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

2018年上半年該事業部經營收入為人民幣5,933億元，同比增長21.5%。主要歸因於煉油產品價格同比增加，以及公司主動應對市場資源供應充裕帶來的挑戰，保持了較高的加工負荷，銷售量同比增加。

下表列示了該事業部各類煉油產品2018年上半年和2017年同期的銷售量、平均實現價格及各自的變化率。

	銷售量(千噸)		變化率 (%)	平均實現價格(不含增值稅)(人民幣元/噸)		變化率 (%)
	截至6月30日止 2018年	6個月期間 2017年		截至6月30日止 2018年	6個月期間 2017年	
汽油	29,203	26,723	9.3	7,174	6,611	8.5
柴油	30,731	28,322	8.5	5,567	5,070	9.8
煤油	10,706	7,403	44.6	4,167	3,579	16.4
化工原料類	18,980	18,024	5.3	3,728	3,197	16.6
其他精煉石油產品	29,751	28,645	3.9	3,190	2,844	12.2

2018年上半年該事業部汽油銷售收入為人民幣2,095億元，同比增長18.6%，佔該事業部經營收入的35.3%。

2018年上半年柴油銷售收入為人民幣1,711億元，同比增長19.1%，佔該事業部經營收入的28.8%。

2018年上半年煤油銷售收入為人民幣446億元，同比增長68.4%，佔該事業部經營收入的7.5%。

2018年上半年化工原料類產品銷售收入為人民幣708億元，同比上升22.8%，佔該事業部經營收入的11.9%。

2018年上半年除汽油、柴油、煤油、化工原料類以外的其他精煉石油產品銷售收入為人民幣949億元，同比上升16.5%，佔該事業部經營收入的16.0%。

2018年上半年該事業部的經營費用為人民幣5,544億元，同比上升20.8%。主要歸因於國際油價震盪攀升，該事業部採購原油的成本同比上升以及加工量、產品結構調整引起的稅金及附加的增加。

2018年上半年加工原料油的平均成本為人民幣3,274元/噸，同比上升17.3%；加工原料油12,155萬噸(未包括來料加工原油量)，同比上升9.8%。2018年上半年加工原料油總成本為人民幣3,979億元，同比上升28.9%，佔該事業部經營費用的71.8%，同比上升4.5個百分點。

2018年上半年公司煉油毛利為人民幣544.1元/噸，同比增加人民幣70.4元/噸，增長14.9%。主要歸因於該事業部努力降低原油採購成本，貼近市場優化生產經營安排，加大產品結構調整力度。

2018年上半年煉油單位現金操作成本(經營費用減去原油及原料油成本、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167.7元/噸，同比下降0.3%。主要歸因於該事業部努力保持裝置平穩運行，做大加工總量，提高經濟技術指標水平，同時進一步加大成本費用控制力度。

2018年上半年該事業部持續優化產品結構，適度增加成品油出口，優化原油採購和資源配置，降低採購成本，取得了較好的經營業績。上半年實現經營收益人民幣389億元，同比增加人民幣95億元，增長32.5%。

(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。

2018年上半年，該事業部經營收入為人民幣6,683億元，同比增長10.3%。主要歸因於成品油價格同比上漲，以及公司積極擴市拓銷汽油銷量同比增加。其中：汽油銷售收入為人民幣3,331億元，同比增長15.5%；柴油銷售收入為人民幣2,273億元，同比增長3.0%；煤油銷售收入為人民幣509億元，同比增長12.7%。

下表列示了該事業部四大類產品2018年上半年和2017年同期的銷售量、平均實現價格、各自的變化率及汽油、柴油的零售、直銷及分銷情況。

	銷售量(千噸)		變化率 (%)	平均實現價格(不含增值稅)(人民幣元/噸)		變化率 (%)
	截至6月30日止 2018年	2017年		截至6月30日止 2018年	2017年	
汽油	43,633	41,413	5.4	7,634	6,966	9.6
零售	33,625	32,701	2.8	8,050	7,364	9.3
直銷及分銷	10,008	8,712	14.9	6,236	5,470	14.0
柴油	39,858	45,107	(11.6)	5,702	4,890	16.6
零售	20,037	20,954	(4.4)	6,212	5,595	11.0
直銷及分銷	19,821	24,153	(17.9)	5,186	4,278	21.2
煤油	12,071	12,748	(5.3)	4,220	3,547	19.0
燃料油	10,528	11,808	(10.8)	2,653	2,218	19.6

2018年上半年該事業部經營費用為人民幣6,511億元，同比增加人民幣617億元，增長10.5%。主要歸因於油價上漲，油品採購成本同比增加人民幣577億元；非油品業務規模擴大，成本增加人民幣18億元；職工薪酬增加人民幣5億元；折舊及攤銷增加人民幣4億元。

2018年上半年該事業部噸油現金銷售費用(經營費用減去商品採購費用、所得稅以外稅金、折舊及攤銷，除以銷售量)為人民幣198元/噸，同比增長8.7%，主要歸因於總經營量同比減少497萬噸以及用工成本增加影響。

2018年上半年該事業部非油業務收入為人民幣163億元，同比增加人民幣22億元；非油業務利潤為人民幣17億元，同比增加人民幣4億元。

2018年上半年該事業部充分發揮一體化和終端網絡優勢，加大內外外部資源統籌力度，主動參與競爭，積極應對市場再平衡，全力拓市擴銷，量效兼顧，取得較好經營業績。

2018年上半年該事業部經營收益為人民幣172億元，同比增加人民幣6億元，增長3.7%。

(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。

2018年上半年該事業部經營收入為人民幣2,563億元，同比增長23.0%。主要歸因於公司抓住化工市場景氣時機，擴市拓銷、優化結構，化工產品銷量及價格同比增長。

2018年上半年該事業部主要六大類產品(基本有機化工品、合成樹脂、合纖單體及聚合物、合成纖維、合成橡膠和化肥)的銷售額為人民幣2,425億元，同比增長23.4%，佔該事業部經營收入94.6%。

下表列出了該事業部六大類化工產品2018年上半年及2017年同期的銷售量、平均實現價格及各自的變化率。

	銷售量(千噸)		變化率 (%)	平均實現價格(不含增值稅)(人民幣元/噸)		變化率 (%)
	截至6月30日止6個月期間 2018年	2017年		截至6月30日止6個月期間 2018年	2017年	
基礎有機化工品	25,824	21,599	19.6	5,091	4,755	7.1
合纖單體及聚合物	5,541	5,050	9.7	6,740	5,956	13.2
合成樹脂	7,194	6,311	14.0	8,495	7,993	6.3
合成纖維	639	638	0.2	9,405	8,317	13.1
合成橡膠	540	553	(2.4)	10,686	13,465	(20.6)
化肥	409	321	27.4	2,024	1,956	3.5

2018年上半年該事業部經營費用為人民幣2,405億元，同比增長22.5%。主要歸因於油價上漲，原材料價格同步提高。

2018年上半年該事業部抓住市場環境有利時機，堅持「基礎+高端」發展思路，密切產銷研用銜接，深入推進原料、產品、裝置結構調

整，努力降低原料成本、提高高附加值產品比例，取得了較好的經營業績。

2018年上半年該事業部實現經營收益人民幣158億元，同比增加人民幣36億元，增長29.7%。

(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。

2018年上半年本部及其他的經營收入為人民幣5,854億元，同比增長20.0%。主要歸因於國際油價同比上漲以及成品油貿易同比增加的影响。

2018年上半年本部及其他的經營費用為人民幣5,899億元，同比增長21.1%，主要歸因於國際油價同比上漲導致採購成本增加。

2018年上半年本部及其他的經營虧損為人民幣45億元。

3 資產、負債、權益及現金流量

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

(1) 資產、負債及權益情況

單位：人民幣百萬元

	於2018年 6月30日	於2017年 12月31日	變化金額
總資產	1,617,304	1,595,504	21,800
流動資產	568,938	529,049	39,889
非流動資產	1,048,366	1,066,455	(18,089)
總負債	761,126	742,614	18,512
流動負債	577,065	579,446	(2,381)
非流動負債	184,061	163,168	20,893
本公司股東應佔權益	720,113	726,120	(6,007)
股本	121,071	121,071	—
儲備	599,042	605,049	(6,007)
非控股股東權益	136,065	126,770	9,295
權益合計	856,178	852,890	3,288

於2018年6月30日，本公司總資產人民幣16,173億元，比2017年末增加人民幣218億元。其中：

- 流動資產人民幣5,689億元，比2017年末增加人民幣399億元，主要歸因於原油價格、成品油價格上漲及庫存量上升導致存貨增加人民幣389億元。
- 非流動資產人民幣10,484億元，比2017年末減少人民幣181億元，主要歸因於固定資

產因計提折舊、折耗等原因淨額減少308億元，以及於聯營、合營公司的權益增加人民幣38億元、遞延所得稅資產增加人民幣39億元、長期預付款及其他非流動資產增加人民幣36億元。

於2018年6月30日，本公司總負債人民幣7,611億元，比2017年末增加人民幣185億元。其中：

- 流動負債人民幣5,771億元，比2017年末減少人民幣24億元。

- 非流動負債人民幣1,841億元，比2017年末增加人民幣209億元，主要歸因於公司為建設天然氣、管道等項目導致長期借款增加，以及本公司下屬子公司收到政府拆遷補償，其他非流動負債增加。

於2018年6月30日，本公司股東應佔權益人民幣7,201億元，比2017年末減少人民幣60億元，主要歸因於本期淨利潤及分紅增加，儲備減少人民幣60億元。

(2) 現金流量情況

下表列示了本公司2018年上半年及2017年同期合併現金流量表主要項目。

單位：人民幣百萬元

現金流量主要項目	截至6月30日止6個月期間		
	2018年	2017年	變化金額
經營活動產生的現金流量淨額	71,620	60,847	10,773
投資活動產生(所用)的現金流量淨額	19,258	(40,002)	59,260
融資活動所用的現金流量淨額	(49,308)	(16,038)	(33,270)
現金及現金等價物淨增加	41,570	4,807	36,763

2018年上半年公司經營活動現金淨流入為人民幣716億元，同比增加現金流入人民幣108億元。主要歸因於本年度經營業績比上年同期有較大提升。

2018年上半年公司投資活動現金淨流入人民幣193億元，同比增加現金流入人民幣593億元。主要歸因於收回以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融資產人民幣480億元，及定期存款到期收回本金及利息同比增加人民幣218億元，投資活動現金流出同比增加人民幣185億元。

2018年上半年公司融資活動現金淨流出人民幣493億元，同比增加流出人民幣333億元。主要歸因於

本期分派現金股利人民幣484億元，上年同期該事項發生在2017年7月份。

於2018年6月30日現金及現金等價物為人民幣1,548億元。

(3) 或有負債

參見本報告「重大事項」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「經營業績回顧及展望」關於「資本支出」部分描述。

(5) 研究及開發投入和環保支出

研究及開發投入包括計入當期損益的費用化支出以及形成資產的資本化支出。2018年上半年本公司

的研究及開發投入為人民幣42億元，其中費用化支出人民幣41億元。

環保支出是指本公司支付的標準的污染物清理費用，不包括排污裝置的資本化費用，2018年上半年本公司的環保支出為人民幣30億元。

(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	對利潤表影響數	計入權益的累計公允價值變動	資金來源
交易性金融資產						自有資金
結構性存款	51,196	7,108	(87)	84	—	
權益投資	—	153	(19)	(19)	—	
其他投資	—	8	8	8	—	
其他權益工具投資						自有資金
上市	178	159	(19)	—	—	
非上市	—	1,321	2	—	—	
衍生金融工具	(522)	(810)	(391)	(391)	—	自有資金
現金流量套期工具	(1,617)	4,642	28	28	(2,991)	自有資金
合計	49,235	12,581	(478)	(307)	(2,991)	

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半年度報告第135頁的本公司財務會計報告的(C)節。

(1) 按中國企業會計準則編製的分事業部的營業收入和營業利潤或虧損如下：

	截至6月30日止6個月期間	
	2018年 人民幣百萬元	2017年 人民幣百萬元
營業收入		
勘探及開發事業部	87,924	74,109
煉油事業部	593,327	488,172
營銷及分銷事業部	668,325	605,960
化工事業部	256,268	208,429
本部及其他	585,443	488,015
抵銷分部間銷售	(891,035)	(698,848)
合併營業收入	1,300,252	1,165,837
營業(虧損)/利潤		
勘探及開發事業部	(1,249)	(18,799)
煉油事業部	37,981	28,320
營銷及分銷事業部	17,411	15,977
化工事業部	15,210	11,917
本部及其他	(3,211)	259
抵銷分部間銷售	(5,440)	(1,212)
財務費用、公允價值變動損益和投資收益和資產處置損益	5,389	7,134
其他收益	1,849	1,321
合併營業利潤	67,940	44,917
歸屬於母公司股東的淨利潤	41,600	27,092

營業利潤：2018年上半年本公司實現營業利潤人民幣679億元，同比增長51.3%。主要歸因於公司始終堅持以價值創造為中心，全力聚焦提質增效升級，各項管理工作取得新的進展和成效，公司上游業務虧損大幅減少，中下游業務盈利穩步提升。

淨利潤：2018年上半年本公司實現歸屬於母公司股東的淨利潤為人民幣416億元，同比增長53.6%。

(2) 按中國企業會計準則編製的財務數據：

	於2018年 6月30日 人民幣百萬元	於2017年 12月31日 人民幣百萬元	變化金額 人民幣百萬元
總資產	1,617,304	1,595,504	21,800
非流動負債	182,928	161,988	20,940
股東權益	857,311	854,070	3,241

變動分析：

總資產：於2018年6月30日本公司總資產為人民幣16,173億元，比2017年末增加人民幣218億元。主要歸因於原油價格、成品油價格上漲及庫存量上升導致存貨增加。

非流動負債：於2018年6月30日本公司的非流動負債為人民幣1,829億元，比2017年末增加人民幣209億元。主要歸因於本公司為建設天然氣產能、管道等項目導致長期借款增加，以及本公司下屬子公司收到政府拆遷補償，其他非流動負債增加。

股東權益：於2018年6月30日本公司股東權益為人民幣8,573億元，比2017年末增加人民幣32億元。

(3) 主營業務分行業情況

分行業	營業收入 (人民幣百萬元)	營業成本 (人民幣百萬元)	毛利率 ^註 (%)	營業收入比 上年同期 增減(%)	營業成本比 上年同期 增減(%)	毛利率比 上年同期增減 (百分點)
勘探及開發	87,924	71,233	12.9	18.6	(2.4)	17.2
煉油	593,327	433,726	8.2	21.5	27.6	0.1
營銷及分銷	668,325	619,769	7.1	10.3	10.7	(0.2)
化工	256,268	229,064	10.2	23.0	24.2	(0.5)
本部及其他	585,443	582,523	0.5	20.0	20.6	(0.5)
抵銷分部間銷售	(891,035)	(885,596)	不適用	不適用	不適用	不適用
合計	1,300,252	1,050,719	10.1	11.5	11.5	0.9

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

2018年公司涉及會計政策變更的事項主要有三項：

(1) 財政部於2018年6月頒佈了《財政部關於修訂印發2018年度一般企業財務報表格式的通知》(財會[2018]15號)，本公司已按要求編製截至2018年6月30日止6個月期間的財務報表，並對比較財務報表數據進行相應調整，具體影響如下：

a. 資產負債項目影響：

會計政策變更的內容和原因	受影響的報表項目名稱	影響金額(人民幣百萬元)	
		2017年 12月31日	2017年 1月1日
將應收票據和應收賬款合併 計入應收票據及應收賬款項目	應收票據及應收賬款	84,701	63,486
	應收賬款	(68,494)	(50,289)
	應收票據	(16,207)	(13,197)
將固定資產和固定資產清理合併 計入固定資產項目	固定資產	146	—
	其他非流動資產	(146)	—
將應付票據和應付賬款合併 計入應付票據及應付賬款項目	應付票據與應付賬款	206,535	180,129
	應付賬款	(200,073)	(174,301)
	應付票據	(6,462)	(5,828)
將應付利息、應付股利和其他應付款合併 計入其他應付款項目	其他應付款	6,843	2,006
	應付股利	(6,843)	(2,006)

b. 損益項目影響：

會計政策變更的內容和原因	受影響的報表項目名稱	影響金額
		(人民幣百萬元) 截至2017年 6月30日 止6個月期間
將原計入管理費用項目的 研發費用單獨列示為研發費用項目	研發費用	2,672
	管理費用	(2,672)

(2) 財政部於2017年頒佈了修訂後的《企業會計準則第14號——收入》(以下簡稱「新收入準則」)，並要求2018年1月1日執行，本公司已按照準則要求編製截至2018年6月30日止6個月期間財務報表。新收入準則對本公司合併財務報表股東權益不產生重大影響，本公司2017年度的比較財務報表未重述，首次執行該準則對財務報表其他項目影響如下：

會計政策變更的內容和原因	受影響的報表項目名稱	2018年 1月1日 影響金額
		(人民幣百萬元)
因執行新收入準則，本公司將與銷售商品相關的 預收款項重分類至合同負債。	合同負債	120,734
	預收款項	(120,734)

(3) 財政部於2017年頒佈了《企業會計準則第22號—金融工具確認和計量》、《企業會計準則第23號—金融資產轉移》、《企業會計準則第24號—套期保值》和《企業會計準則第37號—金融工具列報》等金融工具會計準則(以下合稱「新金融工具準則」)，公司已按照要求編製截至2018年6月30日止6個月期間財務報表。執行上述準則，對本公司2018年報表期初數影響列示如下：

a. 於2018年1月1日，金融資產按照原金融工具準則和新金融工具準則的規定進行分類和計量結果對比表：

原金融工具準則		賬面價值	新金融工具準則		賬面價值
科目	計量類別	人民幣百萬元	科目	計量類別	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	以公允價值計量且其變動計入當期損益	51,196	交易性金融資產	以公允價值計量且其變動計入當期損益	51,196
可供出售金融資產	以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益(權益工具)	178	其他權益工具投資	以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益	1,676
	以成本計量(權益工具)	1,498			

1 公司治理情況

(1) 本報告期內，中國石化順利完成了董事會、監事會換屆選舉和高級管理人員的聘任，委任了董事會專門委員會委員，在董事會專門委員會中增設了提名委員會，法人治理結構進一步完善；制訂了《提名委員會工作規則》，修訂完善了《公司章程》、《董事會議事規則》及內控制度；積極開展「黨建質量提升年」活動，以高質量黨建推動企業高質量發展；積極履行企業社會責任，參與聯合國全球契約及中國網絡各項工作，取得良好成效。投資者關係及信息披露工作質量持續提升，得到了資本市場的肯定。

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2018年5月15日在中國北京召開了2017年年度股東大會。有關會議情況參見中國石化於2018年5月16日刊登在《中國證券報》、《上海證券報》、《證券時報》和2018年5月15日刊登在香港聯合交易所網站的決議公告。

(2) 本報告期內，中國石化、中國石化董事會、現任董事、監事、管理層、公司控股股東及實際控制人均未受到中國證監會的稽查、中國證監會和香港證券及期貨事務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、紐約證券交易所和倫敦證券交易所的公開譴責。

(3) 董事、監事及其他高級管理人員的權益情況

於2018年6月30日，除董事、高級副總裁凌逸群先生持有13,000股中國石化A股股份外，中國石化的董事、監事及其他高級管理人員均無持有中國石化的股份。

除上述情形外，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確認概無持有須根據《證券及期貨條例》第352條須登記於備存的登記冊內，或根據香港上市規則所載《董事進行證券交易的標準守則》（《標準守則》）須知會中國石化及香港聯合交易所的中國石化或其關聯法團（見《證券及期貨條例》第十五部分定義）的股份、相關股份或債券的權益或淡倉。

按照香港聯合交易所要求，中國石化編製了《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《公司僱員證券交易守則》（合稱為《規定與守則》）以規範有關人員買賣中國石化證券的有關活動，上述《規定與守則》不低於《標準守則》所規定的標準。中國石化在向所有董事作出特定查詢後，所有董事均確認本報告期內已遵守《標準守則》及《規定與守則》中所規定的標準。

(4) 遵守《企業管治守則》

本報告期內，中國石化遵守了香港上市規則附錄十四所載的《企業管治守則》內的守則條文。

(5) 審閱半年度報告

中國石化董事會審計委員會已審閱並確認本報告。

2 分紅派息

(1) 截至2017年12月31日止年度利潤分配

經中國石化2017年年度股東大會批准，2017年末期現金股利為人民幣0.40元/股（含稅）。2017年末期股利已於2018年6月14日及之前向2018年6月4日當日登記在中國石化股東名冊上的股東發放。加上2017年中期已派發的現金股息人民幣0.10元/股（含稅），2017年全年派發現金股利人民幣0.50元/股（含稅）。

(2) 截至2018年6月30日止半年度利潤分派方案

經中國石化第七屆董事會第三次會議批准，截至2018年6月30日止半年度的股利分派方案為按2018年9月11日（登記日）總股數計算，每股派息人民幣0.16元（含稅），進行現金股利分派。

中國石化2018年半年度利潤分配方案綜合考慮了股東利益和公司發展需要，符合《公司章程》和審議程序，獨立董事已發表獨立意見。

半年度股利將於2018年9月21日（星期五）或之前向2018年9月11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。欲獲得半年度股利之H股股東最遲應於2018年9月4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2018年9月5日（星期三）至2018年9月11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2018年8月24日(星期五)之前一周的中國人民銀行公佈的人民幣兌換港幣平均基準匯率為準。

根據自2008年1月1日起施行的《中華人民共和國企業所得稅法》及其實施條例，公司向名列於H股股東名冊上的非居民企業股東派發現金股息及通過公司未分配利潤轉增股本的方式發行紅股時，有義務代扣代繳企業所得稅，稅率為10%。任何以非個人股東名義，包括以香港中央結算(代理人)有限公司、其他代理人或受託人、其他組織及團體名義登記的股份皆被視為非居民企業股東所持的股份，因此，其應得股息將被扣除企業所得稅。如H股股東需要更改股東身份，請向代理人或信託機構查詢相關手續。公司將嚴格依法或根據政府相關部門的要求，並依照截止記錄日期的中國石化H股股東名冊代扣代繳企業所得稅。

H股個人股東為香港或澳門居民以及其他與中國就向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受有關稅收協議待遇的申請，但股東須向中國石化H股股份登記處呈交稅收協議通知規定的資料，經主管稅務機關審核批准後，中國石化將協助對多扣繳稅款予以退還。H股個人股東為與中國簽訂高於10%但低於20%股息稅率的稅收協議的國家的居民，中國石化將按相關稅收協議實際稅率代扣代繳個人所得稅。H股個人股東為與中國簽訂20%股息稅率的稅收協議的國家的居民、與中國並沒有簽訂任何稅收協議的國家的居民以及在任何其他情況下，中國石化將最終按20%稅率代扣代繳個人所得稅。

根據《關於滬港股票市場交易互聯互通機制試點有關稅收政策的通知》(財稅[2014]81號)的相關規定：

對於內地投資者通過滬港通投資中國石化H股股票取得的股息紅利，公司對個人投資者和證券投資基金按照20%的稅率代扣所得稅，對企業投資者不代扣股息紅利所得稅，應納稅款由企業自行申報繳納。

對於香港市場投資者(包括企業和個人)通過滬港通投資中國石化A股股票取得的股息紅利，公司按照10%的稅率代扣所得稅，並向主管稅務機關辦理扣繳申報。對於投資者中屬於其他國家稅收居民且其所在國與中國簽訂的稅收協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。

3 主要投資項目

(1) 天津液化天然氣(LNG)項目

天津液化天然氣項目一期工程設計接卸規模300萬噸/年，項目主要包括碼頭工程、接收站工程和外輸管線工程，已於2018年1月底建成投產。該項目資金約40%來源於自有資金，其餘主要來源為銀行貸款。截至2018年6月30日，累計完成投資人民幣110億元。

(2) 中科煉化一體化項目

中科煉化一體化項目主要包括新建1,000萬噸/年煉油能力、80萬噸/年乙烯產能、30萬噸接卸規模的原油碼頭及配套公用工程等。預計2020年6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2018年6月30日，累計完成投資人民幣85億元。

(3) 新氣管道項目

新氣管道一期工程主要建設潛江—韶關輸氣管道，線路全長839.5公里，設計輸氣能力60億立方米/年。預計2020年7月全線建成投產。該項目資金的38%來源於自有資金，其餘主要來源為銀行貸款。截至2018年6月30日，累計完成投資人民幣29億元。

(4) 鄂安滄輸氣管道項目

鄂安滄輸氣管道一期工程主要建設鹿泉—滄州輸氣幹線以及濮陽、保定支線，線路全長736公里，設計輸氣能力90億立方米/年。預計2019年12月全線建成投產。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2018年6月30日，累計完成投資人民幣6.70億元。

(5) 文23儲氣庫項目

文23儲氣庫一期工程主要包括注採井及地面工程建設，建成庫容84.31億立方米。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2018年6月30日，累計完成投資人民幣22億元。

4 與中國石化集團公司共同設立資本公司

中國石化與中國石化集團公司於2018年7月9日在北京簽訂了《中國石化集團資本有限公司章程》(《石化資本公司章程》)。根據《石化資本公司章程》，中國石化與中國石化集團公司擬共同出資設立中國石化集團資本有限公司(「中國石化資本公司」)，中國石化資本公司的註冊資本為人民幣100億元，其中，中國石化以貨幣認繳出資人民幣49億元，佔中國石化資本公司註冊資本的49%；中國石化集團公司以貨幣認繳出資人民幣51億元，佔中國石化資本公司註冊資本的51%。中國石化資本公司成立後，將重點投資新能源、新材料、節能環保以及上下游產業鏈的智能製造等戰略新興產業，對與中國石化主營業務相關的投資項目，中國石化擁有優先購買權。設立中國石化資本公司，加快投資佈局戰略新興產業，有利於支撐中國石化自身業務發展和產業鏈升級，將對中國石化實現全面可持續發展、高質量發展發揮重要作用。具體內容請參見中國石化於2018年7月11日刊登在《中國證券報》、《上海證券報》、《證券時報》和2018年7月10日刊登在香港聯合交易所網站的有關公告。

5 已發行公司債券及付息

公司債券基本情況

債券名稱	中國石油化工股份有限公司 2010年公司債券	中國石油化工股份有限公司 2012年公司債券	中國石油化工股份有限公司 2015年公司債券(第一期)	
簡稱	10石化02	12石化02	15石化01	15石化02
代碼	122052	122150	136039	136040
發行日	2010年5月21日	2012年6月1日	2015年11月19日	
到期日	2020年5月21日	2022年6月1日	2018年11月19日	2020年11月19日
發行規模(人民幣億元)	90	70	160	40
債券餘額(人民幣億元)	90	70	160	40
利率(%)	4.05	4.90	3.30	3.70
還本付息方式	採用單利按年計息，不計複利。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			
付息兌付情況	報告期內，「10石化02」和「12石化02」已足額支付利息			
投資者適當性安排	「15石化01」和「15石化02」債券面向《公司債券發行與交易管理辦法》規定的合格投資者公開發行			
交易場所	上海證券交易所			
債券受託管理人	名稱 中國國際金融股份有限公司 辦公地址 北京市朝陽區建國門外大街1號國貿寫字樓2座27層及28層 聯繫人 黃旭、翟羸 聯繫電話 (010) 6505 1166			
資信評級機構	名稱 聯合信用評級有限公司 辦公地址 北京市朝陽區建國門外大街2號PICC大廈12層			
公司債券募集資金使用情況	前述公司債券募集資金均按債券披露使用用途專款專用。目前，全部募集資金已使用完畢			
公司債券資信評級機構情況	本報告期內，聯合信用評級有限公司對本公司「10石化02」、「12石化02」、「15石化01」和「15石化02」進行了跟蹤信用評級，維持債項信用等級為AAA，維持本公司主體長期信用等級為AAA，評級展望為穩定。根據相關規定，中國石化已在年度報告披露之日起兩個月內於指定的信息披露媒體上披露最新信用評級結果			
報告期內公司債券增信機制、償債計劃及其他相關情況	本報告期內，前述公司債券無增信機制的安排，償債計劃未發生變更。本公司嚴格按照募集說明書約定的還本付息安排向債券持有人支付債券利息。「10石化02」和「12石化02」的擔保人為中國石油化工集團公司。擔保人信息請參見中國石油化工集團公司於上海證券交易所披露的《公司債券半年度報告》			
公司債券持有人會議召開情況	本報告期內未召開債券持有人會議			
公司債券受託管理人履職情況	前述公司債券存續期內，債券受託管理人中國國際金融股份有限公司嚴格按照《債券受託管理協議》中的約定，對公司資信狀況、募集資金管理運用情況、公司債券本息償付情況等進行了持續跟蹤，並督促公司履行公司債券募集說明書中所約定義務，積極行使了債券受託管理人職責，維護債券持有人的合法權益。受託管理人已披露上年度的《受託管理事務報告》，報告內容詳見上海證券交易所網站(http://www.sse.com.cn)			

截至報告期末，本公司的會計數據和財務指標

主要指標	本報告期末	上年度末	本報告期末 比上年度末增減	變動原因
流動比率	0.99	0.91	0.08	貨幣資金、 存貨上升
速動比率	0.60	0.59	0.01	貨幣資金、 其他應收款上升
資產負債率	46.99%	46.47%	0.52 個百分點	長期借款上升
貸款償還率	100%	100%	—	—

	本報告期(1-6月)	上年同期	本報告期 比上年同期增減	變動原因
EBITDA 利息保障倍數	35.40	28.75	6.65	盈利同比上升
利息償付率	100%	100%	—	—

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2018年6月30日，本公司從若干中國境內的金機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3,666.76億元；中國石化嚴格履行了公司債券募集說明書相關約定或承諾；中國石化按時償還銀行貸款，未發生對本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%，已足額兌付本息；五年期債券本金總額為10億美元，年利率為1.875%，已足額兌付本息；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。本報告期內已足額支付當期利息。

6 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；煉油能力排名中國第一位；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；乙烯生產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，隨著中國經濟的穩步增長，公司成品油和化工產品經銷量逐年提高；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，下游業務具有明顯的經營成本優勢。

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。

7 本公司於報告期內實際發生的持續關聯交易情況

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

本報告期內，本公司根據上述持續關聯交易協議(包括其不時的修訂)實際發生的關聯交易額共人民幣1,789.52億元。其中買入人民幣1,172.70億元，佔同類交易金額的比例為8.97%，包括購買的產品和服務(採購、儲運、勘探及開發服務、與生產有關的服務)為人民幣1,093.38億元；購買的輔助及社區服務為人民幣32.55億元；支付房屋租賃金額為人民幣2.19億元；支付土地租金為人民幣40.27億元；利息支出人民幣4.31億元。賣出人民幣616.82億元，佔同類交易金額的比例為4.56%，包括貨品銷售人民幣612.28億元；代理佣金收入人民幣0.19億元，利息收入人民幣4.35億元。

8 關聯債權債務往來

單位：人民幣百萬元

關聯方	關聯關係	向關聯方提供資金			關聯方向本公司提供資金		
		期初餘額	發生額	期末餘額	期初餘額	發生額	期末餘額
中國石化集團	母公司及其附屬公司 ^註	24,038	(2,119)	21,919	28,268	(1,685)	26,583
其他關聯方	聯營及合營公司	1,678	(738)	940	38	46	84
合計		25,716	(2,857)	22,859	28,306	(1,639)	26,667
關聯債權債務形成原因		貸款及其他應收應付款					
關聯債權債務對公司經營成果及財務狀況的影響		無重大不利影響					

註：附屬公司包括子公司、聯營及合營公司。

9 重大訴訟、仲裁事項

本報告期內中國石化無重大訴訟和仲裁事項發生。

11 其他重大合同

本報告期內，本公司未發生應予披露而未披露的其他重大合同。

13 重大資產和股權出售

本報告期內，本公司未發生重大資產和股權出售事項。

10 報告期內本公司及其控股股東、實際控制人誠信狀況

本報告期內，本公司及控股股東不存在未履行法院生效判決、所負數額較大的債務到期未清償等情況。

12 重大的股權投資

本報告期內，本公司未發生重大股權投資事項。

14 財務公司和盛駿公司存款

本報告期內，中國石化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。

15 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	發生日期(協議簽署日)	擔保期	擔保類型	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	
中國石化	上市公司本身	中天合創能源有限責任公司	12,844	2016年5月25日	2016.5.25-2023.12.31 (到期日為估計日期)	連帶責任擔保	否	否	無	否	否	
中國石化	上市公司本身	中安聯合煤化有限責任公司	2,890	2018年4月18日	2018.4.18-2031.12.31	連帶責任擔保	否	否	無	否	否	
中國石化	上市公司本身	Yanbu Aramco Sinopec Refining Company (YASREF) Ltd.	履約擔保，未約定具體擔保金額	2014年12月31日	自YASREF向Air Liquide Arabia LLC要求氫氣供應起30年	連帶責任擔保	否	否	無	否	否	
中安石油國際有限公司	控股子公司	New Bright International Development Ltd./ Sonangol E.P/SSI15	7,308			連帶責任擔保	否	否	無	是	否	
報告期內擔保發生額合計 ¹											2,890	
報告期末擔保餘額合計 ¹ (A)											19,754	
公司對控股子公司的擔保情況												
報告期內對子公司擔保發生額合計											0	
報告期末對子公司擔保餘額合計(B)											17,473	
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)											37,227	
擔保總額佔公司歸屬於母公司權益的比例(%)											5.16	
其中：為股東、實際控制人及其關聯方提供擔保的金額(C)											315	
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)											2,593	
擔保總額超過淨資產50%部分的金額(E)											無	
上述三項擔保金額合計(C+D+E)											2,908	
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：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。

16 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	i. 遵守關聯交易協議； ii. 限期解決土地和房屋權證合法性問題 iii. 執行《重組協議》(定義見H股招股書)； iv. 知識產權許可； v. 避免同業競爭； vi. 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	鑒於中國石化集團公司與中國石化在海外石油和天然氣的勘探、開發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海外油氣資產；(2)對於中國石化集團公司在本承諾函出具之日後投資的海外油氣資產，自中國石化集團公司在該項資產中所佔權益交割之日起十年內，中國石化在綜合考慮政治、經濟等相關因素後有權要求中國石化集團公司向其出售該項資產。在符合屆時適用法律規定、合同約定和程序要求的前提下，中國石化集團公司將上述(1)、(2)中被中國石化要求出售的海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。

17 公司控制的結構化主體情況

無

18 公司股權激勵實施情況

中國石化在本報告期內未實施股權激勵計劃。

19 本報告期內中國石化子公司中國石化上海石油化工股份有限公司(「上海石化」)股權激勵情況**(1) 首次授予日期及數量**

A股股票期權授予日：

2015年1月6日

A股股票期權授予人數：

214人

A股股票期權授予數量：

3,876萬份

(2) 首次授予期權第一個行權期的行權情況

行權日：2017年8月29日

可行權股票期權數量：

1,421.25萬份

失效股票期權數量：

522.89萬份

實際行權股票數量：

1,417.66萬份

完成辦理新增股份的登記手續

日期：2017年9月27日

行權人數：199人

行權價格：人民幣3.85元/股

(3) 首次授予期權第二個行權期的行權情況

行權日：2018年1月12日

可行權股票期權數量：

963.69萬份

報告期內失效股票期權數量：

52.07萬份

實際行權股票數量：963.69萬份

完成辦理新增股份的登記手續

日期：2018年2月14日

行權人數：185人

行權價格：人民幣3.85元/股

(4) 報告期末上海石化董事、最高行政人員或主要股東尚未行使的股票期權情況

報告期初，上海石化董事、最高行政人員或主要股東3人及副總經理金文敏持有尚未行使的A股股票期權共96.6萬份。

報告期內，副總經理金文敏先生於2018年6月13日獲委任為上海石化執行董事。報告期內，高金平、金強、郭曉軍及金文敏已行使的A股股票期權數量合共為48.3萬份。

報告期末，上海石化副董事長兼副總經理高金平、董事兼副總經理金強、董事、副總經理兼董事會秘書及聯席公司秘書郭曉軍及董事兼副總經理金文敏持有尚未行使的A股股票期權共48.3萬份。

(5) 上海石化除(4)項外，員工尚未行使的股票期權情況

報告期初，上海石化業務骨幹持有的尚未行使的A股股票期權數量共1813.85萬份。報告期內，上海石化業務骨幹於第二個行權期已行使的A股股票期權數量合共為915.39萬份。報告期內，授予上海石化業務骨幹的共計52.07萬份A股股票期權因激勵對象離職等原因，已予失效。報告期末，上海石化業務骨幹持有的尚未行使的A股股票期權數量共計846.39萬份。

(6) 首次授予的行權價格及行權價格的調整

根據上海石化已披露的行權價格的確定原則，首次授予的行權價格為4.20元/股(期權有效期內發生派息、資本公積金轉增股本、派發股票紅利、股份拆細或縮股、配股等事宜時，將根據股權激勵計劃對行權價格進行調整)。2016年6月15日，上海石化2015年股東周年大會審議並通過了2015年度利潤分配方案，每10股派發人民幣1.00元現金股利，2017年6月15日，上海石化2016年股東周年大會審議並通過了2016年度利潤分配方案，每10股派發人民幣2.50元現金股利，調整後的行權價格為3.85元/股。2018年6月13日，上海石化2017年股東周年大會審議並通過了2017年度利潤分配方案，每10股派發人民幣3.00元現金股利，調整後的行權價格為3.55元/股。

(7) 首次授予的有效期限及行權安排

股票期權的有效期限自授權日起為期5年，但受行權安排所規限。授權日的2周年期滿之日起的3年為期權行權期。股票期權計劃設三個行權期(每一年為一個行權期，以下同)，在第一、第二和第三個行權期內分別有授予期權總量為40%、30%和30%的期權在行權條件滿足時可以行權。

階段名稱	時間安排	行權比例上限
授權日	股權激勵計劃規定的授予條件達成之後董事會確定	—
第一個行權期	自授權日起24個月後的首個交易日起至授權日起36個月的最後一個交易日止	40%
第二個行權期	自授權日起36個月後的首個交易日起至授權日起48個月的最後一個交易日止	30%
第三個行權期	自授權日起48個月後的首個交易日起至授權日起60個月的最後一個交易日止	30%

除本文所披露者外，於本報告期內，上海石化概無根據股權激勵計劃授出A股股票期權，亦無獲授予人士行使A股股票期權，或A股股票期權被注銷或失效。

20 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中國及世界經濟形勢密切相關。中國經濟發展進入新常態；儘管世界各國採取各種宏觀經濟政策來消除世界經濟增速放緩等因素所造成的負面影響，但全球經濟復蘇的時間依然存在不確定性。貿易保護主義或將使全球尤其新興經濟體貿易增速有所放緩。本公司的經營還可能受到其他各種因素的不利影響，例如部分國家貿易保護對出口影響、區域性貿易協議可能帶來的進口衝擊、由於國際油價變化的不確定性對境外油氣勘探開發和煉化倉儲項目投資帶來的負面影響等。

行業週期變化的風險 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週期性的特點，對宏觀經濟環境、地區及全球經濟的週期性變化、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消行業週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檻，其中包括：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；制定進出口配額及程序；制定安全、環保及質量標準等；制定節能減排政策。同時，已發生

的宏觀政策和產業政策及未來可能發生的新變化，包括：原油進口權放開，成品油價格機制進一步完善，天然氣價格形成機制改革和完善，輸氣管道成本監審及向第三方公平開放，資源稅改革和環境稅改革等，都對生產經營運行產生影響。這些都可能進一步增加市場競爭，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、廢氣和廢渣。本公司已經建設配套的廢物處理系統，以防止和減少污染。相關政府機構可能頒佈和實施更加嚴格的有關環保的法律及法規，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 石油石化生產是一個高溫高壓、易燃易爆、點多面廣且容易遭受自然災害威脅的高風險行業，存在高含硫氣田及海上油氣田井噴失控、煉化裝置洩漏著火爆炸、穿越人口密集區域的油氣管道洩漏、颱風及地質災害對油庫、加油站和管道的破壞等高風險。這些突發事件有可能會對

社會造成重大影響、對本公司帶來重大經濟損失、對人身安全造成重大傷害。本公司一直非常注重安全生產，實施了基於風險管理的HSSE管理體系，盡最大努力避免各類事故的發生，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，對每個投資項目都進行嚴格的可行性研究，並就資源市場、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，設備材料漲價影響投資概算，安評、環評等許可辦理困難影響工程進度，大宗商品價格變化影響收益，使項目投資、進度、收益有可能達不到預期計劃，存在一定的投資風險。

境外業務拓展及經營風險 本公司在境外部分地區從事油氣勘探開發、煉油化工、倉儲物流、國際貿易等業務。本公司的境外業務和資產受到所在國法律法規的管轄，由於各國經濟發展階段和層次的不均衡性、產業政策和貿易結構的競爭性、區域貿易集團的排他性、分配利益的兩極化以及投資和經貿問題的政治化等複雜因素，包括資源國社會政治不穩定、貿易摩擦、制裁、進入壁壘、匯率和財稅政策的不穩定、公共安全、合同違約、稅務糾紛、環保政策苛刻等，都可能加大本公司境外業務拓展及經營的風險。

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。由於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，所以人民幣兌換美元及其他貨幣的價格變動會影響公司的原油採購成本。同時，根據境內成品油政府定價機制，境內成品油價格也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。因此，總體看人民幣匯率對本公司原油煉製加工及銷售影響很小。

網絡安全風險 信息化已深入滲透到公司生產經營的各個領域和環節，公司投入了大量資源來保護公司信息基礎設施和數據免受網絡攻擊，但如果網絡安全防护手段失效，將可能會對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、知識產權、財務、僱主和客戶等重要信息丟失，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的不斷升級，公司將可能需要投入更多資源以加強網絡安全保護措施。

21 主要子公司或參股公司情況

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

公司名稱	註冊資本 (人民幣百萬元)	本公司持 有股權 (%)	總資產 (人民幣百萬元)	淨資產 (人民幣百萬元)	淨利潤/ 投資收益 (人民幣百萬元)	主營業務收入 (人民幣百萬元)	主營業務利潤 (人民幣百萬元)	主營業務
中國石化銷售 有限公司	28,403	70.42	411,307	209,171	14,265	650,246	43,901	成品油銷售

22 中國石化及其子公司環保情況

報告期內，本公司進一步嚴格規範建設項目環保管理，強化項目環保評估審查，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。落實石油煉製、石油化學等新標準要求，完成企業廢水、廢氣達標治理，積極開展 VOCs 綜合整治，污染防治設施有效穩定運行。根據國家排污許可和相關行業自行監測技術指南，修改完善自行監測方案，落實國家廢水、廢氣、噪聲監測新要求，並按有關要求公開環境監測信息。落實國家環境事件應急預案管理要求，完善企業突發環境事件和重污染天氣等應急預案編製與修訂工作。中國石化部分下屬公司屬於國家環境保護部門公佈的重點排污單位。這些公司的環保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，具體內容參見當地政府相關網站。

1 董事、監事及其他高級管理人員新聘或解聘情況

2018年1月29日，王志剛先生因年齡原因辭去中國石化董事、董事會戰略委員會委員以及高級副總裁職務。

2018年1月29日，張海潮先生因年齡原因辭去中國石化董事、董事會戰略委員會委員以及高級副總裁職務。

2018年2月7日，劉中雲先生因工作調整辭去中國石化監事職務。

2018年2月8日，凌逸群先生獲聘為中國石化高級副總裁。

2018年2月8日，劉中雲先生獲聘為中國石化高級副總裁。

2018年2月8日，趙日峰先生獲聘為中國石化副總裁。

2018年5月15日，中國石化2017年年度股東大會選舉產生了第七屆董事會成員和非職工代表監事成員，同日召開的第七屆董事會第一次會議選舉產生了董事長並聘任了高級管理人員，第七屆監事會第一次會議選舉產生了監事會主席。董事、監事和高級管理人員變化如下：

董事會：戴厚良先生任執行董事、董事長；李雲鵬先生、焦方正先生、馬永生先生、凌逸群先生、劉中雲先生、李勇先生任董事；湯敏、樊綱、蔡洪濱、吳嘉寧先生任獨立非執行董事。蔣小明先生、閻焱先生不再擔任獨立非執行董事。

監事會：趙東先生任監事會主席；蔣振盈先生、楊昌江先生、張保龍先生、鄒惠平先生任監事；周恒友先生、俞仁明先生、余夕志先生任職工代表監事。

有關詳情參見2018年5月16日刊登於《中國證券報》、《上海證券報》、《證券時報》及上海證券交易所、香港聯交所和中國石化網站上的公告。

2018年6月7日，焦方正先生因工作調整辭去中國石化董事、董事會戰略委員會委員以及高級副總裁職務。

2 董事、監事、其他高級管理人員持股未發生變動



普華永道

普華永道中天閱字(2018)第0045號

中國石油化工股份有限公司全體股東：

我們審閱了後附的中國石油化工股份有限公司(以下簡稱「中國石化」)的中期財務報表，包括2018年6月30日的合併及公司資產負債表，截至2018年6月30日止六個月期間的合併及公司利潤表、合併及公司股東權益變動表和合併及公司現金流量表以及中期財務報表附註。按照企業會計準則的規定編製中期財務報表是中國石化管理層的責任，我們的責任是在實施審閱工作的基礎上對中期財務報表出具審閱報告。

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

根據我們的審閱，我們沒有注意到任何事項使我們相信上述中期財務報表沒有按照企業會計準則的規定編製，未能在所有重大方面公允反映中國石化2018年6月30日的合併及公司財務狀況以及截至2018年6月30日止六個月期間的合併及公司經營成果和現金流量。

普華永道中天
會計師事務所(特殊普通合夥)

註冊會計師 趙建榮

註冊會計師 高鵬

中國·上海市
2018年8月24日

普華永道中天會計師事務所(特殊普通合夥)
中國上海市黃浦區湖濱路202號，領展企業廣場2座普華永道中心11樓，郵政編碼200021
電話：+86 (21) 2323 8888，傳真：+86 (21) 2323 8800，www.pwccn.com

(A) 按照中國企業會計準則編制之財務報表
未經審計合併資產負債表

於2018年6月30日

	附註	2018年 6月30日 人民幣百萬元	2017年 12月31日 人民幣百萬元	2017年 1月1日 人民幣百萬元
資產				
流動資產				
貨幣資金	5	205,153	165,004	142,497
交易性金融資產	6	7,269	51,196	—
應收票據及應收賬款	7	79,828	84,701	63,486
預付款項	8	5,537	4,901	3,749
其他應收款		24,430	16,467	25,596
存貨	9	225,573	186,693	156,511
其他流動資產		21,148	20,087	20,422
流動資產合計		568,938	529,049	412,261
非流動資產				
可供出售金融資產		—	1,676	11,408
長期股權投資	10	134,921	131,087	116,812
其他權益工具投資	11	1,480	—	—
固定資產	12	620,044	650,920	690,594
在建工程	13	118,957	118,645	129,581
無形資產	14	97,396	97,126	85,023
商譽	15	8,642	8,634	6,353
長期待攤費用	16	14,387	14,720	13,537
遞延所得稅資產	17	19,000	15,131	7,214
其他非流動資產	18	33,539	28,516	25,826
非流動資產合計		1,048,366	1,066,455	1,086,348
資產總計		1,617,304	1,595,504	1,498,609
負債和股東權益				
流動負債				
短期借款	20	57,985	54,701	30,374
應付票據及應付賬款	21	234,386	206,535	180,129
預收款項		—	120,734	95,928
合同負債	22	123,567	—	—
應付職工薪酬	23	12,467	7,162	1,618
應交稅費	24	39,831	71,940	52,886
其他應付款	25	88,043	91,693	79,636
短期應付債券		—	—	6,000
一年內到期的非流動負債	26	20,786	26,681	38,972
流動負債合計		577,065	579,446	485,543
非流動負債				
長期借款	27	79,274	67,754	62,461
應付債券	28	31,518	31,370	54,985
預計負債	29	41,423	39,958	39,298
遞延所得稅負債	17	5,814	6,466	7,661
其他非流動負債	30	24,899	16,440	16,136
非流動負債合計		182,928	161,988	180,541
負債合計		759,993	741,434	666,084
股東權益				
股本	31	121,071	121,071	121,071
資本公積	32	119,577	119,557	119,525
其他綜合收益	33	(4,422)	(4,413)	(932)
專項儲備		1,752	888	765
盈餘公積	34	199,682	199,682	196,640
未分配利潤		283,533	290,459	275,163
歸屬於母公司股東權益合計		721,193	727,244	712,232
少數股東權益		136,118	126,826	120,293
股東權益合計		857,311	854,070	832,525
負債和股東權益總計		1,617,304	1,595,504	1,498,609

此財務報表已於2018年8月24日獲董事會批准。

戴厚良
董事長、總裁
(法定代表人)

王德華
財務總監

後附財務報表附註為本財務報表的組成部分。

未經審計資產負債表

於2018年6月30日

	附註	2018年 6月30日 人民幣百萬元	2017年 12月31日 人民幣百萬元	2017年 1月1日 人民幣百萬元
資產				
流動資產				
貨幣資金		96,071	92,545	98,250
交易性金融資產		2,008	48,179	—
應收票據及應收賬款	7	33,312	37,766	38,803
預付款項		1,950	4,429	3,454
其他應收款		55,112	63,820	45,643
存貨		55,692	44,933	46,942
其他流動資產		19,175	27,189	32,743
流動資產合計		263,320	318,861	265,835
非流動資產				
可供出售金融資產		—	395	297
長期股權投資	10	277,186	275,557	268,451
其他權益工具投資		395	—	—
固定資產	12	309,012	329,814	373,020
在建工程	13	49,575	50,046	49,277
無形資產		8,418	8,340	7,913
長期待攤費用		1,921	1,958	1,980
遞延所得稅資產		9,298	6,834	—
其他非流動資產		9,155	10,690	10,952
非流動資產合計		664,960	683,634	711,890
資產總計		928,280	1,002,495	977,725
負債和股東權益				
流動負債				
短期借款		12,431	17,330	9,256
應付票據及應付賬款		95,031	86,604	78,548
預收款項		—	3,413	2,360
合同負債		3,106	—	—
應付職工薪酬		8,622	4,854	312
應交稅費		24,930	42,549	32,423
其他應付款		101,494	143,274	113,841
短期應付債券		—	—	6,000
一年內到期的非流動負債		20,084	19,539	38,082
流動負債合計		265,698	317,563	280,822
非流動負債				
長期借款		67,727	63,667	58,448
應付債券		20,000	20,000	36,000
預計負債		32,126	31,405	29,767
遞延所得稅負債		—	—	505
其他非流動負債		2,908	2,591	2,607
非流動負債合計		122,761	117,663	127,327
負債合計		388,459	435,226	408,149
股東權益				
股本		121,071	121,071	121,071
資本公積		68,789	68,789	68,769
其他綜合收益		196	196	263
專項儲備		933	482	393
盈餘公積		199,682	199,682	196,640
未分配利潤		149,150	177,049	182,440
股東權益合計		539,821	567,269	569,576
負債和股東權益總計		928,280	1,002,495	977,725

此財務報表已於2018年8月24日獲董事會批准。

戴厚良
董事長、總裁
(法定代表人)

王德華
財務總監

後附財務報表附註為本財務報表的組成部分。

未經審計合併利潤表

截至2018年6月30日止6個月期間

	附註	截至6月30日止6個月期間	
		2018年 人民幣百萬元	2017年 人民幣百萬元
營業收入	35	1,300,252	1,165,837
減：營業成本	35/38	1,050,719	942,602
税金及附加	36	118,721	116,297
銷售費用	38	27,661	25,955
管理費用	38	33,908	33,231
研發費用	38/39	4,080	2,672
財務費用	37	263	1,289
勘探費用(包括乾井成本)	38/40	4,362	4,542
資產減值損失	41	137	4,076
信用減值損失		(38)	—
加：其他收益	42	1,849	1,321
投資收益	43	5,884	8,152
公允價值變動損益		(450)	369
資產處置損益		218	(98)
營業利潤		67,940	44,917
加：營業外收入	44	630	741
減：營業外支出	45	703	626
利潤總額		67,867	45,032
減：所得稅費用	46	14,586	8,915
淨利潤		53,281	36,117
按經營持續性分類：			
持續經營淨利潤		53,281	36,117
終止經營淨利潤		—	—
按所有權歸屬分類：			
母公司股東的淨利潤		41,600	27,092
少數股東損益		11,681	9,025
基本每股收益(人民幣元)	56	0.344	0.224
稀釋每股收益(人民幣元)	56	0.344	0.224
淨利潤		53,281	36,117
其他綜合收益	33		
不能重分類進損益的其他綜合收益			
其他權益工具投資公允價值變動		(17)	—
以後將重分類進損益的其他綜合收益			
權益法下可轉損益的其他綜合收益		(113)	277
可供出售金融資產公允價值變動損益		—	(7)
現金流量套期儲備		(508)	162
外幣財務報表折算差額		896	(1,542)
其他綜合收益總額		258	(1,110)
綜合收益總額		53,539	35,007
歸屬於：			
母公司股東的綜合收益		41,603	26,450
少數股東的綜合收益		11,936	8,557

此財務報表已於2018年8月24日獲董事會批准。

戴厚良
董事長、總裁
(法定代表人)

王德華
財務總監

後附財務報表附註為本財務報表的組成部分。

未經審計利潤表

截至2018年6月30日止6個月期間

	附註	截至6月30日止6個月期間	
		2018年 人民幣百萬元	2017年 人民幣百萬元
營業收入	35	494,612	411,410
減：營業成本	35	369,561	306,503
税金及附加		83,045	77,324
銷售費用		1,405	1,280
管理費用		16,810	17,003
研發費用		3,888	2,506
財務費用		1,389	1,395
勘探費用(包括乾井成本)		4,173	4,143
資產減值損失		49	3,681
信用減值損失		(14)	—
加：其他收益		593	358
投資收益	43	9,861	8,873
公允價值變動損益		(171)	—
資產處置損益		252	(118)
營業利潤		24,841	6,688
加：營業外收入		145	303
減：營業外支出		289	340
利潤總額		24,697	6,651
減：所得稅費用		4,082	478
淨利潤		20,615	6,173
按經營持續性分類：			
持續經營淨利潤		20,615	6,173
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			
權益法下可轉損益的其他綜合損失		—	(11)
現金流量套期儲備		—	22
其他綜合收益總額		—	11
綜合收益總額		20,615	6,184

此財務報表已於2018年8月24日獲董事會批准。

戴厚良
董事長、總裁
(法定代表人)

王德華
財務總監

後附財務報表附註為本財務報表的組成部分。

未經審計合併現金流量表

截至2018年6月30日止6個月期間

	附註	截至6月30日止6個月期間	
		2018年 人民幣百萬元	2017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		1,464,593	1,310,796
收到的稅費返還		905	788
收到其他與經營活動有關的現金		33,582	33,601
經營活動現金流入小計		1,499,080	1,345,185
購買商品、接受勞務支付的現金		(1,145,090)	(1,021,990)
支付給職工以及為職工支付的現金		(32,167)	(28,759)
支付的各项稅費		(204,541)	(190,325)
支付其他與經營活動有關的現金		(45,662)	(43,264)
經營活動現金流出小計		(1,427,460)	(1,284,338)
經營活動產生的現金流量淨額	48(a)	71,620	60,847
投資活動產生的現金流量：			
收回投資收到的現金		49,244	717
取得投資收益所收到的現金		3,609	3,395
處置固定資產、無形資產和其他長期資產收回的現金淨額		7,480	216
收到其他與投資活動有關的現金		42,408	20,595
處置子公司及其他營業單位收到的現金淨額		—	1
投資活動現金流入小計		102,741	24,924
購建固定資產、無形資產和其他長期資產支付的現金		(35,084)	(28,742)
投資所支付的現金		(6,840)	(3,253)
支付其他與投資活動有關的現金		(38,371)	(32,914)
取得子公司及其他營業單位支付的現金淨額		(3,188)	(17)
投資活動現金流出小計		(83,483)	(64,926)
投資活動產生的現金流量淨額		19,258	(40,002)
籌資活動產生的現金流量：			
吸收投資收到的現金		502	331
其中：子公司吸收少數股東投資收到的現金		502	331
取得借款收到的現金		317,798	269,008
籌資活動現金流入小計		318,300	269,339
償還債務支付的現金		(308,961)	(279,559)
分配股利、利潤或償付利息支付的現金		(58,634)	(5,818)
其中：子公司支付給少數股東的股利、利潤		(7,250)	(2,608)
支付其他與籌資活動有關的現金		(13)	—
籌資活動現金流出小計		(367,608)	(285,377)
籌資活動產生的現金流量淨額		(49,308)	(16,038)
匯率變動對現金及現金等價物的影響		(34)	(148)
現金及現金等價物淨增加額	48(b)	41,536	4,659

此財務報表已於2018年8月24日獲董事會批准。

戴厚良
董事長、總裁
(法定代表人)

王德華
財務總監

後附財務報表附註為本財務報表的組成部分。

未經審計現金流量表

截至2018年6月30日止6個月期間

	截至6月30日止6個月期間	
	2018年 人民幣百萬元	2017年 人民幣百萬元
附註		
經營活動產生的現金流量：		
銷售商品、提供勞務收到的現金	575,001	488,179
收到的稅費返還	521	401
收到其他與經營活動有關的現金	2,267	11,055
經營活動現金流入小計	577,789	499,635
購買商品、接受勞務支付的現金	(388,198)	(305,731)
支付給職工以及為職工支付的現金	(17,980)	(15,729)
支付各項稅費	(133,955)	(121,123)
支付其他與經營活動有關的現金	(7,019)	(25,772)
經營活動現金流出小計	(547,152)	(468,355)
經營活動產生的現金流量淨額	30,637	31,280
投資活動產生的現金流量：		
收回投資所收到的現金	57,751	5,242
取得投資收益所收到的現金	23,497	10,444
處置固定資產、無形資產和其他長期資產收回的現金淨額	469	409
收到其他與投資活動有關的現金	21,526	11,555
處置子公司及其他營業單位收到的現金淨額	—	1
投資活動現金流入小計	103,243	27,651
購建固定資產、無形資產和其他長期資產支付的現金	(17,135)	(17,267)
投資所支付的現金	(2,864)	(5,519)
支付其他與投資活動有關的現金	(5,010)	(13,010)
投資活動現金流出小計	(25,009)	(35,796)
投資活動產生的現金流量淨額	78,234	(8,145)
籌資活動產生的現金流量：		
取得借款收到的現金	56,132	76,625
籌資活動現金流入小計	56,132	76,625
償還債務支付的現金	(95,449)	(93,317)
分配股利或償付利息支付的現金	(51,028)	(2,690)
籌資活動現金流出小計	(146,477)	(96,007)
籌資活動產生的現金流量淨額	(90,345)	(19,382)
現金及現金等價物淨增加額	18,526	3,753

此財務報表已於2018年8月24日獲董事會批准。

戴厚良
董事長、總裁
(法定代表人)

王德華
財務總監

後附財務報表附註為本財務報表的組成部分。

未經審計合併股東權益變動表

截至2018年6月30日止6個月期間

	股本 人民幣百萬元	資本公積 人民幣百萬元	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
2017年1月1日餘額	121,071	119,525	(932)	765	196,640	275,163	712,232	120,293	832,525
本期增減變動金額									
1. 淨利潤	-	-	-	-	-	27,092	27,092	9,025	36,117
2. 其他綜合收益(附註33)	-	-	(642)	-	-	-	(642)	(468)	(1,110)
綜合收益總額	-	-	(642)	-	-	27,092	26,450	8,557	35,007
直接計入股東權益的與所有者的交易：									
3. 利潤分配：									
- 分配現金股利(附註47)	-	-	-	-	-	(20,582)	(20,582)	-	(20,582)
4. 與少數股東的交易	-	-	-	-	-	-	-	341	341
5. 分配予少數股東	-	-	-	-	-	-	-	(2,341)	(2,341)
直接計入股東權益的與所有者的交易總額	-	-	-	-	-	(20,582)	(20,582)	(2,000)	(22,582)
6. 專項儲備變動淨額	-	-	-	774	-	-	774	96	870
7. 其他	-	4	-	-	-	-	4	2	6
2017年6月30日餘額	121,071	119,529	(1,574)	1,539	196,640	281,673	718,878	126,948	845,826
2017年12月31日餘額	121,071	119,557	(4,413)	888	199,682	290,459	727,244	126,826	854,070
會計政策變更(附註3(26))	-	-	(12)	-	-	12	-	-	-
2018年1月1日餘額	121,071	119,557	(4,425)	888	199,682	290,471	727,244	126,826	854,070
本期增減變動金額									
1. 淨利潤	-	-	-	-	-	41,600	41,600	11,681	53,281
2. 其他綜合收益(附註33)	-	-	3	-	-	-	3	255	258
綜合收益總額	-	-	3	-	-	41,600	41,603	11,936	53,539
直接計入股東權益的與所有者的交易：									
3. 利潤分配：									
- 分配現金股利(附註47)	-	-	-	-	-	(48,428)	(48,428)	-	(48,428)
4. 少數股東投入	-	-	-	-	-	-	-	448	448
5. 與少數股東的交易	-	32	-	-	-	-	32	(119)	(87)
6. 分配予少數股東	-	-	-	-	-	-	-	(3,092)	(3,092)
直接計入股東權益的與所有者的交易總額	-	32	-	-	-	(48,428)	(48,396)	(2,763)	(51,159)
7. 專項儲備變動淨額	-	-	-	864	-	-	864	118	982
8. 其他	-	(12)	-	-	-	(110)	(122)	1	(121)
2018年6月30日餘額	121,071	119,577	(4,422)	1,752	199,682	283,533	721,193	136,118	857,311

此財務報表已於2018年8月24日獲董事會批准。

戴厚良
董事長、總裁
(法定代表人)

王德華
財務總監

後附財務報表附註為本財務報表的組成部分。

未經審計股東權益變動表

截至2018年6月30日止6個月期間

	股本 人民幣百萬元	資本公積 人民幣百萬元	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
2017年1月1日餘額	121,071	68,769	263	393	196,640	182,440	569,576
本期增減變動金額							
1. 淨利潤	—	—	—	—	—	6,173	6,173
2. 其他綜合收益	—	—	11	—	—	—	11
綜合收益總額	—	—	11	—	—	6,173	6,184
直接計入股東權益的與所有者的交易：							
3. 利潤分配：							
— 分配現金股利(附註47)	—	—	—	—	—	(20,582)	(20,582)
直接計入股東權益的與所有者的交易總額	—	—	—	—	—	(20,582)	(20,582)
4. 專項儲備變動淨額	—	—	—	439	—	—	439
2017年06月30日餘額	121,071	68,769	274	832	196,640	168,031	555,617
2017年12月31日餘額	121,071	68,789	196	482	199,682	177,049	567,269
會計政策變更(附註3(26))	—	—	—	—	—	—	—
2018年1月1日餘額	121,071	68,789	196	482	199,682	177,049	567,269
本期增減變動金額							
1. 淨利潤	—	—	—	—	—	20,615	20,615
2. 其他綜合收益	—	—	—	—	—	—	—
綜合收益總額	—	—	—	—	—	20,615	20,615
直接計入股東權益的與所有者的交易：							
3. 利潤分配：							
— 分配現金股利(附註47)	—	—	—	—	—	(48,428)	(48,428)
直接計入股東權益的與所有者的交易總額	—	—	—	—	—	(48,428)	(48,428)
4. 專項儲備變動淨額	—	—	—	451	—	—	451
5. 其他	—	—	—	—	—	(86)	(86)
2018年6月30日餘額	121,071	68,789	196	933	199,682	149,150	539,821

此財務報表已於2018年8月24日獲董事會批准。

戴厚良
董事長、總裁
(法定代表人)

王德華
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2018年8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(「中國石化集團公司」)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，中國石化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化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。

本期間納入合併範圍的主要子公司詳見附註51，本期間合併範圍未發生重大變化。

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2018年6月30日的合併及公司財務狀況以及截至2018年6月30日止6個月期間的合併及公司經營成果和現金流量等有關信息。

本財務報表以持續經營為基礎編製。

(2) 會計期間

本集團的會計年度自公曆1月1日起至12月31日止。

(3) 計量屬性

編製本財務報表時一般採用歷史成本進行計量，但以下資產和負債項目除外：

- 交易性金融資產和交易性金融負債(參見附註3(10))
- 其他權益工具投資(參見附註3(10))
- 衍生金融工具(參見附註3(10))

(4) 記帳本位幣及列報貨幣

本公司及絕大多數子公司的記帳本位幣為人民幣。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帳本位幣。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帳本位幣，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(10))、存貨的計價方法(附註3(4))、固定資產折舊、油氣資產折耗(附註3(6)、(7))、預計負債的確認方法(附註3(15))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50。

(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(9))；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。

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。

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)

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帳本位幣入帳。

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帳本位幣。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，不改變其記帳本位幣金額。以公允價值計量的外幣非貨幣性項目，採用公允價值確定日的即期匯率折算，由此產生的匯兌差額，屬於其他權益工具投資的外幣非貨幣性項目的差額，計入其他綜合收益；其他差額計入當期損益。

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

(3) 現金和現金等價物的確定標準

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

3 主要會計政策(續)

(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(11))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

(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(11)。

3 主要會計政策(續)**(6) 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(11))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(11))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(18))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。

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

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

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

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

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

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

(7) 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。探井成本在決定該井是否已發現探明儲量前先行資本化為在建工程。探井成本會在決定該井未能發現探明儲量時計入損益。然而，尚未能確定發現探明儲量，則其探井成本在完成鑽探後並不會按資產列賬多於一年。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。

3 主要會計政策(續)**(8) 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(11))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。

(9) 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(11))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。

(10) 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)以攤余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。

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。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或應收票據,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貨幣資金及應收款項。此類金融資產以攤余成本計量。

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。

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。

3 主要會計政策(續)

(10) 金融工具(續)

(a) 金融資產(續)

(ii) 減值

集團對於以攤余成本計量的金融資產，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。

除由收入交易形成的應收款項外，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。若該金融工具的信用風險自初始確認後已顯著增加或已經發生信用減值的，本集團按照相當於該金融工具整個存續期內預期信用損失的金額計量其損失準備。

對於由收入交易形成的應收款項，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余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余成本計量的金融負債，包括應付票據及應付賬款、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。

(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。

3 主要會計政策(續)**(10) 金融工具(續)****(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、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：

- 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。

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、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。

3 主要會計政策(續)**(11) 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、商譽、無形資產和對子公司、合營公司或聯營公司的長期股權投資等。

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

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

可收回金額是指資產(或資產組、資產組組合，下同)的公允價值減去處置費用後的淨額與資產預計未來現金流量的現值兩者之間較高者。

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

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

資產減值損失一經確認，在以後會計期間不得轉回。

(12) 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。

(13) 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)**(14) 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。

(15) 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。

(16) 收入確認

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。

(a) 銷售商品

本集團生產的商品直接銷售給客戶或按照合同規定運至約定交貨地點,在雙方確認後確認收入。

(b) 提供勞務收入

本集團對外提供勞務,根據已完成勞務的進度在一段時間內確認收入,其中,已完成勞務的進度按照已發生的成本佔預計總成本的比例確定。於資產負債表日,本集團對已完成勞務的進度進行重新估計,以使其能夠反映履約情況的變化。

3 主要會計政策(續)**(17) 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。政府撥入的投資補助等專項撥款中，國家相關文件規定作為資本公積處理的，也屬於資本性投入的性質，不屬於政府補助。

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。

(18) 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。

(19) 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。

(20) 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帳。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。

(21) 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。

(22) 經營租賃

經營租賃的租金在租賃期內按直線法確認為費用。

(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、共同控制或重大影響的，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。本集團及本公司的關聯方包括但不限於：

- (a) 本公司的母公司；
- (b) 本公司的子公司；
- (c) 與本公司受同一母公司控制的其他企業；
- (d) 對本集團實施共同控制或重大影響的投資方；
- (e) 與本集團同受一方控制、共同控制的企業或個人；
- (f) 本集團的合營企業，包括合營企業的子公司；
- (g) 本集團的聯營企業，包括聯營企業的子公司；
- (h) 本集團的主要投資者個人及與其關係密切的家庭成員；
- (i) 本集團的關鍵管理人員及與其關係密切的家庭成員；
- (j) 本公司母公司的關鍵管理人員；
- (k) 與本公司母公司關鍵管理人員關係密切的家庭成員；及
- (l) 本集團的主要投資者個人、關鍵管理人員或與其關係密切的家庭成員控制、共同控制的其他企業。

3 主要會計政策(續)**(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

- 財政部於2018年頒佈了《財政部關於修訂印發2018年度一般企業財務報表格式的通知》(財會[2018]15號)，本集團已按照上述通知編製截至2018年6月30日止6個月期間的財務報表，比較財務報表已相應調整，對財務報表的影響列示如下：

會計政策變更的內容和原因	受影響的報表項目名稱	影響金額 (人民幣百萬元)	
		2017年12月31日	2017年1月1日
本集團將應收票據和應收賬款合併計入 應收票據及應收賬款項目	應收票據及應收賬款	84,701	63,486
	應收賬款	(68,494)	(50,289)
	應收票據	(16,207)	(13,197)
本集團將固定資產和固定資產清理合併 計入固定資產項目	固定資產	146	—
	其他非流動資產	(146)	—
本集團將應付票據和應付賬款合併計入 應付票據及應付賬款項目	應付票據與應付賬款	206,535	180,129
	應付賬款	(200,073)	(174,301)
	應付票據	(6,462)	(5,828)
本集團將應付利息、應付股利和其他應付款 合併計入其他應付款項目	其他應付款	6,843	2,006
	應付股利	(6,843)	(2,006)

會計政策變更的內容和原因	受影響的報表項目名稱	影響金額 (人民幣百萬元)	
		截至2017年 6月30日止 6個月期間	
本集團將原計入管理費用項目的研發費用單獨列示 為研發費用項目	研發費用	2,672	
	管理費用	(2,672)	

- 財政部於2017年頒佈了修訂後的《企業會計準則第14號——收入》(以下簡稱「新收入準則」)，新收入準則自2018年1月1日起施行。本集團已採用上述準則編製截至2018年6月30日止6個月期間財務報表，2017年度的比較財務報表未重列。

新收入準則對本集團合併財務報表股東權益不產生重大影響。本集團首次執行該準則對財務報表其他相關項目影響如下：

會計政策變更的內容和原因	受影響的報表項目名稱	2018年1月1日 影響金額 (人民幣百萬元)	
		因執行新收入準則，本集團將與銷售商品相關的預收款項 重分類至合同負債。	合同負債 預收款項

3 主要會計政策(續)

(26) 主要會計政策變更(續)

- 財政部於2017年頒佈了修訂後的《企業會計準則第22號——金融工具確認和計量》、《企業會計準則第23號——金融資產轉移》、《企業會計準則第24號——套期保值》和《企業會計準則第37號——金融工具列報》金融工具會計準則(以下合稱「新金融工具準則」)，新金融工具準則自2018年1月1日起施行。本集團已採用上述準則編製截至2018年6月30日止6個月期間財務報表，2017年度的比較財務報表未重列。

新金融工具準則對本集團合併財務報表股東權益不產生重大影響。本集團首次執行該準則對財務報表其他相關項目影響如下：

(a) 於2018年1月1日，金融資產按照原金融工具準則和新金融工具準則的規定進行分類和計量結果對比表：

原金融工具準則		賬面價值	新金融工具準則		賬面價值
科目	計量類別	人民幣百萬元	科目	計量類別	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	以公允價值計量且其變動計入當期損益	51,196	交易性金融資產	以公允價值計量且其變動計入當期損益	51,196
可供出售金融資產	以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益(權益工具)	178	其他權益工具投資	以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益	1,676
	以成本計量(權益工具)	1,498			

(b) 於2018年1月1日，本集團對以攤余成本計量的金融資產減值按照新金融工具準則要求進行了測算，測算的損失準備與原準則下計提的壞賬準備無重大差異。

4 稅項

本集團適用的主要稅費有：所得稅、消費稅、資源稅、增值稅、城市維護建設稅、教育費附加和地方教育費附加等。

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	自2015年1月13日起 (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

5 貨幣資金

本集團

	2018年6月30日			2017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			10			14
銀行存款						
人民幣			123,861			92,711
美元	4,762	6.6166	31,488	3,760	6.5342	24,561
歐元	572	7.6515	4,412	1	7.8023	10
港幣	134	0.8431	113	98	0.8359	82
其他			132			112
			160,016			117,490
關聯公司存款						
人民幣			27,723			32,117
美元	2,621	6.6166	17,312	2,336	6.5342	15,256
歐元	6	7.6515	47	16	7.8023	126
其他			55			15
			45,137			47,514
合計			205,153			165,004

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2018年6月30日，本集團存放金融機構的定期存款為人民幣503.99億元(2017年：人民幣517.86億元)。

6 交易性金融資產

	2018年 6月30日 人民幣百萬元	2017年 12月31日 人民幣百萬元
結構性存款	7,108	51,196
交易性權益工具投資	153	—
其他投資	8	—
合計	7,269	51,196

交易性金融資產主要是集團存放於金融機構且不能隨時轉換為已知金額的現金的結構性存款。該資產為未來12個月內到期的流動資產。

截至2018年6月30日止6個月期間，交易性金融資產公允價值變動損失為人民幣0.98億元(2017年：人民幣0.00億元)計入截至2018年6月30日止6個月期間合併利潤表公允價值變動損益科目。

7 應收票據及應收賬款

	本集團		本公司	
	2018年 6月30日 人民幣百萬元	2017年 12月31日 人民幣百萬元	2018年 6月30日 人民幣百萬元	2017年 12月31日 人民幣百萬元
應收票據(a)	8,916	16,207	332	157
應收賬款(b)	70,912	68,494	32,980	37,609
合計	79,828	84,701	33,312	37,766

(a) 應收票據

應收票據主要是銷售商品或產品而收到的銀行承兌匯票。

於2018年6月30日，本集團因背書或貼現已終止確認但尚未到期的應收票據為人民幣205.01億元(2017年：人民幣121.90億元)。

於2018年6月30日，本集團認為所持有的銀行承兌匯票不存在重大的信用風險，不會產生因對方單位違約而導致的任何重大損失。

7 應收票據及應收賬款(續)

(b) 應收賬款

	本集團		本公司	
	2018年 6月30日 人民幣百萬元	2017年 12月31日 人民幣百萬元	2018年 6月30日 人民幣百萬元	2017年 12月31日 人民幣百萬元
應收賬款	71,504	69,106	33,121	37,756
減：壞賬準備	592	612	141	147
合計	70,912	68,494	32,980	37,609

應收賬款賬齡分析如下：

	本集團							
	2018年6月30日				2017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	70,291	98.3	—	—	67,777	98.1	—	—
一至兩年	687	1.0	138	20.1	715	1.0	142	19.9
兩至三年	81	0.1	40	49.4	87	0.1	44	50.6
三年以上	445	0.6	414	93.0	527	0.8	426	80.8
合計	71,504	100.0	592		69,106	100.0	612	

	本公司							
	2018年6月30日				2017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	32,690	98.7	—	—	37,331	98.8	—	—
一至兩年	163	0.5	16	9.8	134	0.4	17	12.7
兩至三年	101	0.3	24	23.8	154	0.4	29	18.8
三年以上	167	0.5	101	60.5	137	0.4	101	73.7
合計	33,121	100.0	141		37,756	100.0	147	

於2018年6月30日及2017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：

	2018年 6月30日	2017年 12月31日
餘額(人民幣百萬元)	12,652	17,920
佔應收賬款餘額總額比例	17.7%	25.9%
壞賬準備	—	—

截至2018及2017年6月30日止6個月期間，本集團及本公司並沒有對個別重大的應收賬款計提全額或比例較大的壞賬準備。

截至2018及2017年6月30日止6個月期間，本集團及本公司並沒有個別重大實際沖銷或收回以前年度已全額或以較大比例計提壞賬準備的應收賬款。

8 預付款項

本集團

	2018年 6月30日 人民幣百萬元	2017年 12月31日 人民幣百萬元
預付款項	5,571	4,926
減：壞賬準備	34	25
合計	5,537	4,901

預付款項賬齡分析如下：

	2018年6月30日				2017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	5,320	95.4	—	—	4,605	93.5	—	—
一至兩年	72	1.3	8	11.1	173	3.5	14	8.1
兩至三年	109	2.0	16	14.7	85	1.7	4	4.7
三年以上	70	1.3	10	14.3	63	1.3	7	11.1
合計	5,571	100.0	34		4,926	100.0	25	

於2018年6月30日及2017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：

	2018年 6月30日	2017年 12月31日
餘額(人民幣百萬元)	1,632	1,472
佔預付款項餘額總額比例	29.3%	29.9%

9 存貨

本集團

	2018年 6月30日 人民幣百萬元	2017年 12月31日 人民幣百萬元
原材料	108,703	85,975
在產品	14,764	14,774
產成品	100,291	84,448
零配件及低值易耗品	2,960	2,651
	226,718	187,848
減：存貨跌價準備	1,145	1,155
合計	225,573	186,693

本集團計提的存貨跌價準備針對存貨成本高於可變現淨值部分計提。

10 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
2018年1月1日餘額	52,272	80,429	(1,614)	131,087
本期增加投資	817	302	—	1,119
權益法對損益調整數	4,018	2,600	—	6,618
權益法對其他綜合損失調整數	(100)	(13)	—	(113)
權益法對其他權益變動調整數	6	—	—	6
宣告分派的股利	(2,889)	(1,203)	—	(4,092)
本期處置投資	(4)	(80)	—	(84)
外幣報表折算差額	199	196	(19)	376
減值準備變動數	—	—	4	4
2018年6月30日餘額	54,319	82,231	(1,629)	134,921

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
2018年1月1日餘額	253,011	14,822	15,579	(7,855)	275,557
本期增加投資	1,012	466	1	—	1,479
權益法對損益調整數	—	1,485	578	—	2,063
宣告分派的股利	—	(1,323)	(490)	—	(1,813)
本期處置投資	(100)	—	—	—	(100)
2018年6月30日餘額	253,923	15,450	15,668	(7,855)	277,186

截至2018年6月30日止6個月期間，本集團及本公司並沒有對個別重大的長期投資計提減值準備。

重要子公司情況見附註51。

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	顧越峰	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	王淨依	製造及分銷石化產品	12,547	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%
Yanbu Aramco Sinopec Refining Company Ltd.(「YASREF」)	沙特阿拉伯	沙特阿拉伯	不適用	石油煉化和加工	1,560百萬美元	37.50%
中沙(天津)石化有限公司(「中沙天津石化」)	中國	中國	UWAIDH A.L·HARETHI (阿瓦依德·阿爾哈茲)	製造及分銷石化產品	9,796	50.00%
二、聯營公司						
中石化川氣東送天然氣管道有限公司 (「管道有限公司」)	中國	中國	全愷	天然氣管道及附屬設施建設、營運	200	50.00%
中國石化財務有限責任公司(「中石化財務公司」)	中國	中國	趙東	提供非銀行財務服務	18,000	49.00%
PAO SIBUR Holding(「SIBUR」)	俄羅斯	俄羅斯	不適用	天然氣加工和化工	21,784百萬盧布	10.00%
中天合創能源有限責任公司(「中天合創」)	中國	中國	彭毅	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	10,000美元	50.00%

除SIBUR為股份有限公司外，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。

10 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		YASREF		中沙天津石化	
	2018年 6月30日 人民幣百萬元	2017年 12月31日 人民幣百萬元	2018年 6月30日 人民幣百萬元	2017年 12月31日 人民幣百萬元	2018年 6月30日 人民幣百萬元	2017年 12月31日 人民幣百萬元	2018年 6月30日 人民幣百萬元	2017年 12月31日 人民幣百萬元	2018年 6月30日 人民幣百萬元	2017年 12月31日 人民幣百萬元
流動資產										
現金及現金等價物	7,641	5,772	1,835	1,800	2,011	2,352	3,778	4,916	5,657	6,524
其他流動資產	12,172	11,013	5,706	5,335	2,422	2,462	11,390	10,816	3,579	2,709
流動資產合計	19,813	16,785	7,541	7,135	4,433	4,814	15,168	15,732	9,236	9,233
非流動資產	19,014	19,740	11,517	12,075	8,476	7,978	50,917	51,553	13,547	13,248
流動負債	(8,533)	(6,184)	(2,348)	(2,215)	(1,886)	(1,934)	(19,059)	(17,271)	(4,599)	(5,782)
非流動負債	(13,285)	(13,890)	(456)	(974)	(1,570)	(2,758)	(34,015)	(36,509)	(3,341)	(4,142)
淨資產	17,009	16,451	16,254	16,021	9,453	8,100	13,011	13,505	14,843	12,557
歸屬於母公司股東的 期末淨資產	17,009	16,451	16,254	16,021	9,124	7,818	13,011	13,505	14,843	12,557
歸屬於少數股東的 期末淨資產	-	-	-	-	329	282	-	-	-	-
應佔合營公司權益	8,505	8,226	6,502	6,409	4,471	3,831	4,879	5,064	7,422	6,279
賬面價值	8,505	8,226	6,502	6,409	4,471	3,831	4,879	5,064	7,422	6,279

簡明利潤表

截至6月30日止6個月期間	福建聯合石化		揚子巴斯夫		Taihu		YASREF		中沙天津石化	
	2018年 人民幣百萬元	2017年 人民幣百萬元	2018年 人民幣百萬元	2017年 人民幣百萬元	2018年 人民幣百萬元	2017年 人民幣百萬元	2018年 人民幣百萬元	2017年 人民幣百萬元	2018年 人民幣百萬元	2017年 人民幣百萬元
營業額	28,846	24,412	10,143	10,440	7,508	5,933	36,772	28,509	11,587	10,990
利息收入	77	100	22	14	38	65	46	9	73	39
利息支出	(327)	(450)	(24)	(41)	(32)	(66)	(654)	(703)	(94)	(111)
稅前利潤/(虧損)	3,889	3,825	1,654	2,218	1,511	787	(84)	149	2,200	2,698
所得稅費用	(929)	(934)	(396)	(563)	(306)	(211)	(183)	29	(564)	(676)
稅後利潤/(虧損)	2,960	2,891	1,258	1,655	1,205	576	(267)	178	1,636	2,022
其他綜合收益/(損失)	-	-	-	-	148	(211)	(227)	(286)	-	-
綜合收益/(損失)合計	2,960	2,891	1,258	1,655	1,353	365	(494)	(108)	1,636	2,022
從合營公司獲得的股息	1,200	-	409	329	-	-	-	-	-	-
應佔合營公司稅後利潤/(虧損)	1,480	1,445	503	662	570	272	(100)	67	818	1,011
應佔合營公司其他 綜合收益/(損失)	-	-	-	-	70	(100)	(85)	(107)	-	-

截至2018年6月30日止6個月期間，應享有的單項不重大的採用權益法核算的其他合營公司的稅後利潤和其他綜合損失合計分別為人民幣7.47億元(2017年：人民幣15.76億元)和人民幣0.85億元(2017年：其他綜合收益人民幣4.95億元)。於2018年6月30日，單項不重大的採用權益法核算的其他合營公司的投資賬面價值為人民幣216.15億元(2017年12月31日：人民幣215.52億元)。

10 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：

	管道有限公司		中石化財務公司		SIBUR(i)		中天合創		CIR	
	2018年 6月30日 人民幣百萬元	2017年 12月31日 人民幣百萬元	2018年 6月30日 人民幣百萬元	2017年 12月31日 人民幣百萬元	2018年 6月30日 人民幣百萬元	2017年 12月31日 人民幣百萬元	2018年 6月30日 人民幣百萬元	2017年 12月31日 人民幣百萬元	2018年 6月30日 人民幣百萬元	2017年 12月31日 人民幣百萬元
流動資產	12,818	11,317	184,234	161,187	19,921	20,719	7,513	8,232	5,356	5,612
非流動資產	39,854	40,972	14,192	17,782	156,818	158,938	50,255	51,553	2,064	1,673
流動負債	(555)	(933)	(173,499)	(154,212)	(17,524)	(20,554)	(6,109)	(10,668)	(871)	(908)
非流動負債	(3,052)	(3,176)	(355)	(6)	(63,754)	(61,771)	(33,424)	(31,494)	(172)	(170)
淨資產	49,065	48,180	24,572	24,751	95,461	97,332	18,235	17,623	6,377	6,207
歸屬於母公司股東的 期末淨資產	49,065	48,180	24,572	24,751	94,893	96,761	18,235	17,623	6,377	6,207
歸屬於少數股東的 期末淨資產	-	-	-	-	568	571	-	-	-	-
應佔聯營公司權益	24,533	24,090	12,040	12,128	9,489	9,676	7,066	6,829	3,189	3,104
賬面價值	24,533	24,090	12,040	12,128	9,489	9,676	7,066	6,829	3,189	3,104

簡明利潤表

截至6月30日止6個月期間	管道有限公司		中石化財務公司		SIBUR(i)		中天合創		CIR	
	2018年 人民幣百萬元	2017年 人民幣百萬元	2018年 人民幣百萬元	2017年 人民幣百萬元	2018年 人民幣百萬元	2017年 人民幣百萬元	2018年 人民幣百萬元	2017年 人民幣百萬元	2018年 人民幣百萬元	2017年 人民幣百萬元
營業額	2,402	3,037	2,007	1,641	27,642	24,980	5,645	-	1,287	1,289
稅後利潤/(虧損)	849	1,284	821	720	2,853	5,580	482	-	88	(197)
其他綜合(損失)/收益	-	-	-	(22)	(3,144)	267	-	-	82	(162)
綜合收益/(損失)合計	849	1,284	821	698	(291)	5,847	482	-	170	(359)
從聯營公司獲得的股息	-	-	490	-	158	110	-	-	-	-
應佔聯營公司稅後利潤/(虧損)	425	642	402	353	285	558	187	-	44	(99)
應佔聯營公司其他綜合(損失)/收益	-	-	-	(11)	(314)	27	-	-	41	(81)

截至2018年6月30日止6個月期間，應享有的單項不重大的採用權益法核算的其他聯營公司的稅後利潤和其他綜合收益合計分別為人民幣12.57億元(2017年：人民幣11.64億元)和人民幣2.60億元(2017年：人民幣0.54億元)。於2018年6月30日，單項不重大的採用權益法核算的其他聯營公司的投資賬面價值為人民幣252.10億元(2017年12月31日：人民幣238.99億元)。

註：

(i) 本集團在SIBUR董事會和管理委員會各派駐了一位成員，能夠對SIBUR施加重大影響。

11 其他權益工具投資

	2018年 6月30日 人民幣百萬元	2017年 12月31日 人民幣百萬元
權益證券	159	-
其他投資	1,321	-
合計	1,480	-

其他投資指本集團於非上市企業的權益，該等企業主要從事石油、天然氣及化工生產等業務。

截至2018年6月30日止6個月期間，其他權益工具投資公允價值變動為人民幣0.17億元。

12 固定資產

本集團

	2018年 6月30日 人民幣百萬元	2017年 12月31日 人民幣百萬元
固定資產(a)	619,991	650,774
固定資產清理	53	146
合計	620,044	650,920

(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：				
2018年1月1日餘額	120,013	667,657	940,312	1,727,982
本期增加	101	745	1,377	2,223
從在建工程轉入	721	5,985	7,888	14,594
重分類	1,248	75	(1,323)	—
本期減少	(287)	—	(2,684)	(2,971)
外幣報表折算	20	539	30	589
2018年6月30日餘額	121,816	675,001	945,600	1,742,417
減：累計折舊				
2018年1月1日餘額	48,368	456,459	498,246	1,003,073
本期增加	2,014	21,442	23,383	46,839
重分類	229	18	(247)	—
本期減少	(164)	—	(2,031)	(2,195)
外幣報表折算	9	457	16	482
2018年6月30日餘額	50,456	478,376	519,367	1,048,199
減：減值準備				
2018年1月1日餘額	3,832	39,358	30,945	74,135
本期增加	2	—	114	116
重分類	85	—	(85)	—
本期減少	(7)	—	(50)	(57)
外幣報表折算	—	33	—	33
2018年6月30日餘額	3,912	39,391	30,924	74,227
賬面淨值：				
2018年6月30日餘額	67,448	157,234	395,309	619,991
2017年12月31日餘額	67,813	171,840	411,121	650,774

12 固定資產(續)

本公司

	2018年 6月30日 人民幣百萬元	2017年 12月31日 人民幣百萬元
固定資產(a)	308,970	329,814
固定資產清理	42	—
合計	309,012	329,814

(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：				
2018年1月1日餘額	49,022	555,133	456,939	1,061,094
本期增加	—	257	145	402
從在建工程轉入	136	4,549	3,115	7,800
重分類	72	(3)	(69)	—
子公司轉入	—	—	4	4
轉出至子公司	—	(728)	(48)	(776)
本期減少	(27)	—	(1,138)	(1,165)
2018年6月30日餘額	49,203	559,208	458,948	1,067,359
減：累計折舊				
2018年1月1日餘額	22,402	379,137	271,849	673,388
本期增加	809	16,915	10,457	28,181
重分類	5	(2)	(3)	—
子公司轉入	—	—	2	2
轉出至子公司	—	(233)	(7)	(240)
本期減少	(16)	—	(847)	(863)
2018年6月30日餘額	23,200	395,817	281,451	700,468
減：減值準備				
2018年1月1日餘額	1,797	34,271	21,824	57,892
本期增加	2	—	47	49
重分類	3	—	(3)	—
子公司轉入	—	—	1	1
本期減少	—	—	(21)	(21)
2018年6月30日餘額	1,802	34,271	21,848	57,921
賬面淨值：				
2018年6月30日餘額	24,201	129,120	155,649	308,970
2017年12月31日餘額	24,823	141,725	163,266	329,814

截至2018年6月30日止6個月期間，本集團及本公司油氣資產的增加包括確認用作場地恢復的預期拆除費用分別為人民幣7.45億元(2017年：人民幣4.93億元)(附註29)及人民幣2.57億元(2017年：人民幣3.55億元)。

於2018年6月30日及2017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2018年6月30日及2017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2018年6月30日及2017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。

13 在建工程

	本集團 人民幣百萬元	本公司 人民幣百萬元
成本：		
2018年1月1日餘額	120,425	50,459
本期增加	21,637	11,815
處置	(9)	(4)
轉出至子公司	—	(106)
乾井成本沖銷	(3,608)	(3,582)
轉入固定資產	(14,594)	(7,800)
重分類至其他資產	(3,115)	(794)
外幣報表折算	13	—
2018年6月30日餘額	120,749	49,988
減：減值準備		
2018年1月1日餘額	1,780	413
本期增加	—	—
本期減少	—	—
外幣報表折算	12	—
2018年6月30日餘額	1,792	413
賬面淨值：		
2018年6月30日餘額	118,957	49,575
2017年12月31日餘額	118,645	50,046

於2018年6月30日，本集團的主要在建工程如下：

工程項目	預算金額 人民幣百萬元	期初餘額 人民幣百萬元	本期淨變動 人民幣百萬元	期末餘額 人民幣百萬元	工程投入 佔預算 的比例	資金來源	期末累計 資本化 利息支出 人民幣百萬元
中科煉化一體化項目	34,667	6,990	1,500	8,490	25%	貸款及自籌資金	56
廣西液化天然氣(LNG)項目	15,475	2,365	67	2,432	68%	貸款及自籌資金	678
文23儲氣庫(一期)	13,865	1,329	784	2,113	15%	貸款及自籌資金	22
天津液化天然氣(LNG)項目	13,639	3,154	346	3,500	80%	貸款及自籌資金	195
新疆煤制天然氣外輸管道工程(一期)	11,589	1,692	1,211	2,903	25%	貸款及自籌資金	8

14 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：						
2018年1月1日餘額	75,728	5,160	3,845	48,613	4,662	138,008
本期增加	2,766	3	18	448	141	3,376
本期減少	(190)	(13)	—	(153)	(12)	(368)
2018年6月30日餘額	78,304	5,150	3,863	48,908	4,791	141,016
減：累計攤銷						
2018年1月1日餘額	16,978	3,168	2,774	14,206	2,870	39,996
本期增加	1,322	113	127	1,064	197	2,823
本期減少	(45)	(1)	—	(28)	(11)	(85)
2018年6月30日餘額	18,255	3,280	2,901	15,242	3,056	42,734
減：減值準備						
2018年1月1日餘額	224	482	24	139	17	886
本期增加	1	—	—	—	—	1
本期減少	(1)	—	—	—	—	(1)
2018年6月30日餘額	224	482	24	139	17	886
賬面淨值：						
2018年6月30日餘額	59,825	1,388	938	33,527	1,718	97,396
2017年12月31日餘額	58,526	1,510	1,047	34,268	1,775	97,126

截至2018年6月30日止6個月期間，本集團無形資產攤銷額為人民幣25.57億元(2017年：人民幣21.73億元)。

15 商譽

於本集團下列企業的現金產出單元中分配的商譽如下：

被投資單位名稱	主要業務	2018年 6月30日 人民幣百萬元	2017年 12月31日 人民幣百萬元
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
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
上海賽科石油化工有限公司	石油化工產品的生產和銷售	2,541	2,541
中石化(香港)有限公司	石化產品貿易	887	879
無重大商譽的多個單位		167	167
合計		8,642	8,634

商譽是指收購成本超出所獲得資產和負債的公允價值的部分。可收回金額是根據對使用價值的計算所釐定。

16 長期待攤費用

長期待攤費用餘額主要是一年以上的預付經營租賃費用及催化劑支出。

17 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	
	2018年 6月30日 人民幣百萬元	2017年 12月31日 人民幣百萬元	2018年 6月30日 人民幣百萬元	2017年 12月31日 人民幣百萬元
應收款項及存貨	2,635	381	—	—
應付款項	3,045	1,925	—	—
現金流量套期	349	165	(79)	(50)
固定資產	14,637	14,150	(9,210)	(9,928)
待彌補虧損	2,041	2,325	—	—
可供出售的證券	—	117	—	—
其他權益工具投資	120	—	—	—
無形資產	261	227	(548)	(563)
其他	189	180	(254)	(264)
遞延所得稅資產/(負債)	23,277	19,470	(10,091)	(10,805)

遞延所得稅資產及負債互抵金額：

	2018年 6月30日 人民幣百萬元	2017年 12月31日 人民幣百萬元
遞延所得稅資產	4,277	4,339
遞延所得稅負債	4,277	4,339

抵銷後的遞延所得稅資產及負債淨額列示如下：

	2018年 6月30日 人民幣百萬元	2017年 12月31日 人民幣百萬元
遞延所得稅資產	19,000	15,131
遞延所得稅負債	5,814	6,466

於2018年6月30日，由於相關的未來應稅利潤不是很可能實現，本公司的若干子公司並未對累計結轉的可抵扣虧損合計人民幣205.73億元(2017年12月31日：人民幣208.21億元)確認遞延所得稅資產，其中截至2018年6月30日止6個月期間發生的相關可抵扣虧損金額為人民幣14.59億元(2017年：人民幣16.37億元)。這些可抵扣虧損將於2018年、2019年、2020年、2021年、2022年、2023年及以後終止到期的金額分別為人民幣17.26億元、人民幣39.84億元、人民幣38.87億元、人民幣35.97億元、人民幣59.20億元及人民幣14.59億元。

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，包括業務在遞延稅項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。截至2018年6月30日止6個月期間，沖銷遞延所得稅資產的金額為人民幣0.04億元(2017年：人民幣0.09億元)(附註46)。

18 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。

19 資產減值準備明細

本集團於2018年6月30日，資產減值情況如下：

	附註	2017年 12月31日 人民幣 百萬元	會計政策 變更 (附註3(26)) 人民幣 百萬元	2018年 1月1日 人民幣 百萬元	本期計提 人民幣 百萬元	本期轉回 人民幣 百萬元	本期轉銷 人民幣 百萬元	其他增減 人民幣 百萬元	期末餘額 人民幣 百萬元
壞賬準備									
其中：應收票據及應收賬款	7	612	-	612	16	(37)	(1)	2	592
預付款項	8	25	-	25	12	(2)	-	(1)	34
其他應收款		1,486	-	1,486	15	(32)	(9)	2	1,462
		2,123	-	2,123	43	(71)	(10)	3	2,088
存貨	9	1,155	-	1,155	12	(1)	(23)	2	1,145
長期股權投資	10	1,614	-	1,614	-	-	(4)	19	1,629
固定資產	12	74,135	-	74,135	116	-	(56)	32	74,227
在建工程	13	1,780	-	1,780	-	-	-	12	1,792
無形資產	14	886	-	886	-	-	-	-	886
商譽	15	7,861	-	7,861	-	-	-	-	7,861
其他		49	(16)	33	-	-	-	-	33
合計		89,603	(16)	89,587	171	(72)	(93)	68	89,661

有關各類資產本期確認減值損失的原因，參見有關各資產項目的附註。

20 短期借款

本集團的短期借款包括：

	2018年6月30日			2017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			27,841			31,105
—人民幣借款			21,474			23,685
—美元借款	955	6.6166	6,322	1,136	6.5342	7,420
—港幣借款	53	0.8431	45	-	0.8359	-
短期其他借款			134			299
—人民幣借款			134			299
中國石化集團公司及其子公司借款			30,010			23,297
—人民幣借款			5,837			1,706
—美元借款	3,400	6.6166	22,495	3,010	6.5342	19,668
—港幣借款	1,990	0.8431	1,678	2,277	0.8359	1,903
—新幣借款	-	4.8386	-	4	4.8831	20
合計			57,985			54,701

於2018年6月30日，本集團的短期借款的利率區間為2.23%至5.22%(2017年12月31日：0.70%至6.09%)。以上借款主要為信用借款。

於2018年6月30日及2017年12月31日，本集團無重大未按期償還的短期借款。

21 應付票據及應付賬款

本集團

	2018年 6月30日 人民幣百萬元	2017年 12月31日 人民幣百萬元
應付票據(a)	7,013	6,462
應付賬款(b)	227,373	200,073
合計	234,386	206,535

(a) 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2018年6月30日及2017年12月31日，本集團無到期未付的應付票據。

(b) 應付賬款

於2018年6月30日及2017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。

22 合同負債

於2018年6月30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。

於2018年1月1日，本集團合同負債的餘額為人民幣1,207.34億元。

23 應付職工薪酬

於2018年6月30日及2017年12月31日，本集團的應付職工薪酬餘額主要為應付工資及應付社會保險費。

24 應交稅費

本集團

	2018年 6月30日 人民幣百萬元	2017年 12月31日 人民幣百萬元
未交增值稅	3,723	8,899
應交消費稅	18,751	39,623
應交所得稅	10,419	13,015
應交礦產資源補償費	175	175
其他	6,763	10,228
合計	39,831	71,940

25 其他應付款

於2018年6月30日及2017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。

於2018年6月30日，本集團其他應付款中包含以公允價值計量的衍生金融負債為人民幣53.89億元(2017年：人民幣26.65億元)。

26 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：

	2018年6月30日			2017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			1,826			1,379
—美元借款	4	6.6166	24	4	6.5342	23
			1,850			1,402
中國石化集團公司及其子公司借款						
—人民幣借款			2,014			2,014
			2,014			2,014
一年內到期的長期借款			3,864			3,416
一年內到期的應付債券						
—人民幣債券			16,000			16,000
—美元債券	—	6.6166	—	1,000	6.5342	6,532
			16,000			22,532
其他			922			733
一年內到期的非流動負債			20,786			26,681

於2018年6月30日及2017年12月31日，本集團無重大未按期償還的長期借款。

27 長期借款

本集團的長期借款包括：

	利率及最後到期日	2018年6月30日			2017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2018年6月30日的年利率為1.08%至4.90%不等，在2030年或以前到期			37,695			25,644
—美元借款	於2018年6月30日的年利率為1.55%至4.29%不等，在2031年或以前到期	16	6.6166	107	29	6.5342	192
減：一年內到期部分				(1,850)			(1,402)
長期銀行借款				35,952			24,434
中國石化集團公司及其子公司長期借款							
—人民幣借款	於2018年6月30日的年利率為免息至4.99%不等，在2022年或以前到期			45,336			45,334
減：一年內到期部分				(2,014)			(2,014)
中國石化集團公司及其子公司長期借款				43,322			43,320
合計				79,274			67,754

27 長期借款(續)

本集團的長期借款到期日分析如下：

	2018年 6月30日 人民幣百萬元	2017年 12月31日 人民幣百萬元
一年至兩年	25,440	16,822
兩年至五年	44,664	48,238
五年以上	9,170	2,694
合計	79,274	67,754

長期借款主要為以攤余成本列示的信用借款。

28 應付債券

本集團

	2018年 6月30日 人民幣百萬元	2017年 12月31日 人民幣百萬元
應付債券：		
— 公司債券(i)	47,518	53,902
減：一年內到期的部分	(16,000)	(22,532)
合計	31,518	31,370

註：

- (i) 該等債券均按照攤余成本列示。其中美元債券等值人民幣115.18億元，人民幣債券360.00億元(2017年12月31日：美元債券等值人民幣179.02億元，人民幣債券360.00億元)。於2018年6月30日，人民幣115.18億元的公司債券(2017年12月31日：人民幣179.02億元)由中國石化集團公司提供擔保。

29 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
2018年1月1日餘額	39,407
本期預提	745
油氣資產棄置的拆除義務的財務費用	765
本期支出	(55)
外幣報表折算差額	53
2018年6月30日餘額	40,915

30 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。

31 股本

本集團

	2018年 6月30日 人民幣百萬元	2017年 12月31日 人民幣百萬元
註冊、已發行及繳足股本：		
95,557,771,046股A股(2017年：95,557,771,046股)，每股面值人民幣1.00元	95,558	95,558
25,513,438,600股H股(2017年：25,513,438,600股)，每股面值人民幣1.00元	25,513	25,513
合計	121,071	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股美國存托股份(每股美國存托股份相等於100股H股)，H股和美國存托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。

所有A股及H股在重大方面均享有相等之權益。

資本管理

管理層致力於優化本集團的資本結構，包括權益、借款及債券。為了保持和調整本集團的資本結構，管理層可能會使本集團增發新股、調整資本支出計劃、出售資產以減少負債或者調整短期借款、長期借款及債券的比例。管理層根據債務資本率及資產負債率監控資本。債務資本率是用非一年內到期的長期借款及應付債券除以本公司股東應佔權益和非一年內到期的長期借款及應付債券的總和來計算的，而資產負債率是用總負債除以總資產來計算的。管理層的策略是根據本集團經營和投資的需要以及市場環境的變化作適當的調整，並將本集團的債務資本率和資產負債率維持在合理的範圍內。於2018年6月30日，本集團的債務資本率和資產負債率分別為13.3%(2017年：12.0%)和47.0%(2017年：46.5%)。

合同項下的借款及承諾事項的到期日分別載於附註27和52。

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

32 資本公積

本集團資本公積變動情況如下：

	人民幣百萬元
2018年1月1日餘額	119,557
與少數股東的交易	32
其他	(12)
2018年6月30日餘額	119,577

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。

33 其他綜合收益**本集團****(a) 其他綜合收益各項目及其所得稅影響和轉入損益情況**

	截至2018年6月30日止6個月期間		
	稅前金額 人民幣百萬元	所得稅 人民幣百萬元	稅後金額 人民幣百萬元
現金流量套期儲備：			
本期確認的套期公允價值變動的有效套期	(2,991)	476	(2,515)
減／(加)：轉為被套期項目初始確認金額的調整	113	(19)	94
前期計入其他綜合收益當期轉入損益小計	(2,498)	397	(2,101)
小計	(606)	98	(508)
其他權益工具投資公允價值變動	(20)	3	(17)
小計	(20)	3	(17)
權益法下可轉損益的其他綜合收益	(113)	—	(113)
小計	(113)	—	(113)
外幣財務報表折算差額	896	—	896
小計	896	—	896
其他綜合收益	157	101	258

	截至2017年6月30日止6個月期間		
	稅前金額 人民幣百萬元	所得稅 人民幣百萬元	稅後金額 人民幣百萬元
現金流量套期：			
本期確認的套期公允價值變動的有效套期	3,406	(604)	2,802
(加)／減：轉為被套期項目初始確認金額的調整	(89)	15	(74)
前期計入其他綜合收益當期轉入損益小計	3,281	(567)	2,714
小計	214	(52)	162
可供出售金融資產公允價值變動損益	(7)	—	(7)
減：前期計入其他綜合收益當期轉入損益小計	—	—	—
小計	(7)	—	(7)
應佔聯營公司的其他綜合收益	277	—	277
小計	277	—	277
外幣財務報表折算差額	(1,542)	—	(1,542)
小計	(1,542)	—	(1,542)
其他綜合收益	(1,058)	(52)	(1,110)

33 其他綜合收益

本集團(續)

(b) 其他綜合收益各項目的調節情況

	權益法下可轉 損益的 其他綜合收益 人民幣百萬元	可供出售 金融資產 公允價值變動 (附註3(26)) 人民幣百萬元	歸屬於母公司股東權益			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
			其他權益 工具投資 公允變動 (附註3(26)) 人民幣百萬元	現金流量 套期儲備 人民幣百萬元					
2016年12月31日	(4,161)	97	-	1,132	2,000	(932)	(1,888)	(2,820)	
2017年增減變動	195	(5)	-	133	(965)	(642)	(468)	(1,110)	
2017年6月30日	(3,966)	92	-	1,265	1,035	(1,574)	(2,356)	(3,930)	
2017年12月31日	(3,481)	57	-	(510)	(479)	(4,413)	(2,783)	(7,196)	
會計政策變更	-	(57)	45	-	-	(12)	-	(12)	
2018年1月1日	(3,481)	-	45	(510)	(479)	(4,425)	(2,783)	(7,208)	
2018年增減變動	(67)	-	(12)	(517)	599	3	255	258	
2018年6月30日	(3,548)	-	33	(1,027)	120	(4,422)	(2,528)	(6,950)	

34 盈餘公積

盈餘公積變動情況如下：

	本集團		總額 人民幣百萬元
	法定盈餘公積 人民幣百萬元	任意盈餘公積 人民幣百萬元	
2018年1月1日餘額	82,682	117,000	199,682
本期提取	-	-	-
2018年6月30日餘額	82,682	117,000	199,682

《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。

35 營業收入及營業成本

	截至6月30日止6個月期間			
	本集團 2018年 人民幣百萬元	2017年 人民幣百萬元	本公司 2018年 人民幣百萬元	2017年 人民幣百萬元
主營業務收入	1,268,803	1,137,828	479,225	397,542
其他業務收入	31,449	28,009	15,387	13,868
合計	1,300,252	1,165,837	494,612	411,410
營業成本	1,050,719	942,602	369,561	306,503

主營業務收入主要包括原油、天然氣、石油及化工產品銷售收入，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。本集團的分部資料已於附註54中列示。

36 税金及附加

本集團

	截至6月30日止6個月期間	
	2018年 人民幣百萬元	2017年 人民幣百萬元
消費稅	96,919	95,398
城市維護建設稅	8,941	9,022
教育費附加	6,731	6,876
資源稅	2,892	2,396
其他	3,238	2,605
合計	118,721	116,297

各項税金及附加的計繳標準參見附註4。

37 財務費用

本集團

	截至6月30日止6個月期間	
	2018年 人民幣百萬元	2017年 人民幣百萬元
發生的利息支出	3,475	3,602
減：資本化的利息支出	268	282
淨利息支出	3,207	3,320
油氣資產棄置的拆除義務的財務費用(附註29)	765	659
利息收入	(3,507)	(2,457)
淨匯兌收益	(202)	(233)
合計	263	1,289

截至2018年6月30日止6個月期間，本集團用於確定借款利息資本化金額的資本化率均為2.40%至4.41%(2017年：3.92%至4.41%)。

38 費用按性質分類

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

	截至6月30日止6個月期間	
	2018年 人民幣百萬元	2017年 人民幣百萬元
採購原油、產品及經營供應品及費用	994,797	887,028
職工費用	37,340	31,328
折舊、折耗及攤銷	51,902	55,217
勘探費用(包括乾井成本)	4,362	4,542
其他費用	32,329	30,887
合計	1,120,730	1,009,002

39 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。

40 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。

41 資產減值損失**本集團**

	截至6月30日止6個月期間	
	2018年 人民幣百萬元	2017年 人民幣百萬元
應收款項	—	(89)
存貨	11	203
固定資產	116	3,961
無形資產	—	1
其他	10	—
合計	137	4,076

42 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。

43 投資收益

	截至6月30日止6個月期間			
	本集團		本公司	
	2018年 人民幣百萬元	2017年 人民幣百萬元	2018年 人民幣百萬元	2017年 人民幣百萬元
成本法核算的子公司長期股權投資收益	—	—	6,539	5,334
權益法核算的長期股權投資收益	6,618	7,651	2,063	3,013
處置長期股權投資產生的投資收益	19	—	—	1
其他權益工具投資持有期間取得的股利收入	23	—	12	—
持有/處置可供出售金融資產取得的投資收益	—	220	—	50
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	(638)	159	775	—
現金流量套期的無效部分的已實現(損失)/收益	(169)	56	7	—
其他	31	66	465	475
合計	5,884	8,152	9,861	8,873

44 營業外收入**本集團**

	截至6月30日止6個月期間	
	2018年 人民幣百萬元	2017年 人民幣百萬元
政府補助	184	65
其他	446	676
合計	630	741

45 營業外支出**本集團**

	截至6月30日止6個月期間	
	2018年 人民幣百萬元	2017年 人民幣百萬元
罰款及賠償金	49	21
捐贈支出	57	13
其他	597	592
合計	703	626

46 所得稅費用

本集團

	截至6月30日止6個月期間	
	2018年 人民幣百萬元	2017年 人民幣百萬元
當期所得稅費用	19,028	12,258
遞延稅項	(4,485)	(3,988)
調整以前年度所得稅	43	645
合計	14,586	8,915

按適用稅率乘以會計利潤與實際稅務支出的調節如下：

	截至6月30日止6個月期間	
	2018年 人民幣百萬元	2017年 人民幣百萬元
利潤總額	67,867	45,032
按稅率25%計算的預計所得稅支出	16,967	11,258
不可扣稅的支出的稅務影響	481	357
非應稅收益的稅務影響	(1,756)	(2,032)
優惠稅率的稅務影響(i)	(625)	(422)
海外業務的稅務影響(ii)	(525)	(716)
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	(368)	(593)
未計入遞延稅項的損失的稅務影響	365	409
沖銷遞延所得稅資產	4	9
以前年度所得稅調整	43	645
本期所得稅費用	14,586	8,915

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2020年。
- (ii) 主要因在安哥拉共和國經營的海外子公司根據安哥拉共和國有關所得稅稅務法規計算應課稅所得，並按應課稅所得的50%法定稅率計算所得稅費用。

47 分配股利

(a) 於資產負債表日後分配的普通股股利

根據公司章程及於2018年8月24日舉行的董事會之決議，董事會批准派發2018年度中期股利，每股人民幣0.16元(2017年：人民幣0.10元)，共人民幣193.71億元(2017年：人民幣121.07億元)。於資產負債表日後派發的中期股利並未於資產負債表日確認為負債。

(b) 本期間內分配的普通股股利

根據2018年5月15日舉行的股東周年大會之批准，本公司宣派截至2017年12月31日止年度的期末股利，每股人民幣0.40元，共計人民幣484.28億元。已於2018年6月全部支付。

根據2017年6月28日舉行的股東周年大會之批准，本公司宣派截至2016年12月31日止年度的期末股利，每股人民幣0.17元，共計人民幣205.82億元。已於2017年7月全部支付。

48 現金流量表相關情況

本集團

(a) 將淨利潤調節為經營活動的現金流量：

	截至6月30日止6個月期間	
	2018年 人民幣百萬元	2017年 人民幣百萬元
淨利潤	53,281	36,117
加：資產減值準備	137	4,076
信用減值損失	(38)	—
固定資產折舊	46,777	50,862
無形資產及長期待攤費用攤銷	5,125	4,355
乾井核銷	3,608	3,937
非流動資產處置淨(收益)/損失	(218)	98
公允價值變動損失/(收益)	450	(369)
財務費用	418	1,201
投資收益	(5,884)	(7,993)
遞延所得稅資產增加	(3,717)	(1,512)
遞延所得稅負債減少	(768)	(2,476)
存貨的增加	(38,891)	(10,750)
安全生產費	982	870
經營性應收項目的(增加)/減少	(5,694)	2,213
經營性應付項目的增加/(減少)	16,052	(19,782)
經營活動產生的現金流量淨額	71,620	60,847

(b) 現金淨變動情況：

	截至6月30日止6個月期間	
	2018年 人民幣百萬元	2017年 人民幣百萬元
現金的期末餘額	154,754	129,127
減：現金的期初餘額	113,218	124,468
現金淨增加額	41,536	4,659

(c) 本集團持有的現金分析如下：

	截至6月30日止6個月期間	
	2018年 人民幣百萬元	2017年 人民幣百萬元
現金		
— 庫存現金	10	11
— 可隨時用於支付的銀行存款	154,744	129,116
期末可隨時變現的現金餘額	154,754	129,127

49 關聯方及關聯交易

(1) 存在控制關係的關聯方

企業名稱	:	中國石油化工集團公司
統一社會信用代碼	:	9111000010169286X1
註冊地址	:	北京市朝陽區朝陽門北大街22號
主營業務	:	組織所屬企業石油、天然氣的勘探、開採、儲運(含管道運輸)、銷售和綜合利用;組織所屬企業石油煉製;組織所屬企業成品油的批發和零售;組織所屬企業石油化工及其他化工產品的生產、銷售、儲存、運輸經營活動;實業投資及投資管理;石油石化工程的勘探設計、施工、建築安裝;石油石化設備檢修維修;機電設備製造;技術及信息、替代能源產品的研究、開發、應用、諮詢服務;進出口業務。
與本企業關係	:	最終控股公司
經濟性質	:	全民所有制
法定代表人	:	王玉普
註冊資本	:	人民幣2,748.67億元

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71.32%。

(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:

管道有限公司
中石化財務公司
SIBUR
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
YASREF
中沙天津石化

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。

49 關聯方及關聯交易(續)

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

	註	本集團 截至6月30日止6個月期間	
		2018年 人民幣百萬元	2017年 人民幣百萬元
貨品銷售	(i)	125,146	115,853
採購	(ii)	107,415	72,881
儲運	(iii)	3,314	3,682
勘探及開發服務	(iv)	5,430	5,723
與生產有關的服務	(v)	6,912	5,501
輔助及社區服務	(vi)	3,255	3,209
土地經營租賃費用	(vii)	4,027	3,988
房屋經營租賃費用	(vii)	219	207
其他經營租賃費用	(vii)	308	390
代理佣金收入	(viii)	52	63
利息收入	(ix)	435	322
利息支出	(x)	431	256
提取/(存放於)自關聯方的存款淨額	(ix)	2,377	(5,088)
獲得關聯方的借款淨額	(xi)	19,715	14,425

以上所列為截至2018年及2017年6月30日止6個月期間關聯方在進行交易時按照有關合同所發生的成本及取得的收入等。

其中，a)本集團截至2018年6月30日止6個月期間從中國石化集團公司及其子公司採購類交易金額為人民幣632.11億元(2017年：人民幣519.25億元)，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550.44億元(2017年：人民幣438.75億元)，提供的輔助及社區服務為人民幣32.55億元(2017年：人民幣32.09億元)，支付的土地和房屋及其他經營租賃費用分別為人民幣40.27億元、人民幣2.19億元和人民幣2.35億元(2017年：人民幣39.88億元、人民幣2.07億元和人民幣3.90億元)，利息支出人民幣4.31億元(2017年：人民幣2.56億元)以及b)本集團截至2018年6月30日止6個月期間對中國石化集團公司及其子公司銷售類交易金額為人民幣236.08億元(2017年：人民幣239.92億元)，包括貨品銷售人民幣231.64億元(2017年：人民幣236.59億元)，利息收入人民幣4.35億元(2017年：人民幣3.22億元)，代理佣金收入人民幣0.09億元(2017年：人民幣0.11億元)。

於2018年6月30日及2017年12月31日，除在附註53(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53(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、項目監理及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。
- (vii) 經營租賃費用是指就有關土地、建築物及機器設備支付予中國石化集團公司的租金。
- (viii) 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。
- (ix) 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。
- (x) 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。
- (xi) 本集團曾經從中國石化集團公司及其子公司獲得借款及票據貼現。

49 關聯方及關聯交易(續)

(3) 在日常業務中進行的主要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)

與重組成立本公司相關，本公司和中國石化集團公司達成了一系列協議。根據協議內容，1)中國石化集團公司向本集團提供貨物和產品，以及一系列的輔助、社會和支持服務，2)本集團向中國石化集團公司售賣若干貨品。這些協議對本集團截至2018年6月30日止6個月期間的營運業績存在影響。這些協議的條款現概述如下：

- (a) 本公司已與中國石化集團公司達成非專屬貨品和輔助服務互供協議(「互供協議」)，並於2000年1月1日起生效。根據互供協議，中國石化集團公司同意為本集團提供若干輔助生產服務、建築服務、信息諮詢服務、供應服務以及其他的服務和產品。雖然中國石化集團公司和本公司都可以在不少於6個月的通知期後終止互供協議，但中國石化集團公司同意，在本集團未能從第三方獲得等同的服務的情況下，不會終止該協議。至於中國石化集團公司為本集團所提供的服務與產品的定價政策，現列述如下：
- 以國家規定的價格為準；
 - 若國家沒有規定價格，則以國家的指導價格為準；
 - 若國家既無規定價格，亦無指導價格，則以市價為準；或
 - 若以上皆不適用，則以各方協商的價格為準，定價的基礎為提供該類服務的合理開支再加上不高於6%的毛利。
- (b) 本公司已與中國石化集團公司達成非專屬文教衛生服務協議，並於2000年1月1日起生效。根據協議，中國石化集團公司同意為本集團提供若干文化、教育、健康護理和社會服務，有關的定價和終止協議的條款與上述的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。

49 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2018年6月30日及2017年12月31日，本集團的關聯方往來款項餘額如下：

	最終控股公司		其他關聯公司	
	2018年 6月30日 人民幣百萬元	2017年 12月31日 人民幣百萬元	2018年 6月30日 人民幣百萬元	2017年 12月31日 人民幣百萬元
貨幣資金	—	—	45,137	47,514
應收票據及應收賬款	13	19	10,077	12,884
其他應收款	33	33	2,542	5,411
預付款項及其他流動資產	44	—	155	189
其他非流動資產	—	—	21,863	20,726
應付票據及應付賬款	125	43	20,465	22,806
預收款項	—	12	—	2,763
合同負債	12	—	3,426	—
其他應付款	246	104	15,083	18,111
其他非流動負債	—	—	11,420	10,165
短期借款	—	—	30,010	23,297
長期借款(包含一年內到期部分)(註)	—	—	45,336	45,334

註：長期借款包括中國石化集團公司委託中石化財務公司借予本集團的20年期無息借款人民幣355.60億元。該筆借款是本公司2000年上市時為降低本公司財務成本以及增加流動資金的特殊借款。

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20及附註27。

於2018年6月30日及截至該日止6個月期間，以及於2017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) 關鍵管理人員的薪金

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

	截至6月30日止6個月期間	
	2018年 人民幣千元	2017年 人民幣千元
日常在職報酬	2,718	2,501
退休金供款	150	183
合計	2,868	2,684

50 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在編製財務報表時所採用的最重要的判斷和估計。

50 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。

鑒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價值。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貼現至其現值，因而需要對銷售量、售價、經營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

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

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。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，其中包括成品及原材料的市場價格，及過往的營運成本。如實際售價低於或完成生產的成本高於估計，實際存貨跌價準備將會高於估計數額。

51 重要子公司情況

截至2018年6月30日止6個月期間，本公司的主要子公司均納入合併範圍。對本集團的業績、資產及負債有重要影響的主要子公司之具體情況如下：

子公司名稱	主營業務	註冊股本/資本 百萬元	期末 實際出資額 百萬元	持股比例/ 表決權比例 %	期末少數 股東權益 人民幣百萬元
(a) 通過重組方式取得的子公司：					
中國石化國際事業有限公司	石化產品貿易	人民幣1,400	人民幣1,856	100.00	28
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3,000	人民幣4,585	100.00	4,227
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1,562	100.00	256
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	—
中國石化管道儲運有限公司	原油管道儲運業務	人民幣12,000	人民幣12,000	100.00	—
中國石化潤滑油有限公司	生產及銷售潤滑油脂成品、 潤滑油基礎油以及石油化工原料等	人民幣3,374	人民幣3,374	100.00	59
中國石化儀徵化纖有限責任公司	生產及銷售聚酯切片及聚酯纖維	人民幣4,000	人民幣6,713	100.00	—
中國石化銷售有限公司(「銷售公司」)	成品油銷售	人民幣28,403	人民幣20,000	70.42	66,809
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	60.34	(i)
中國石化上海石油化工股份有限公司 (「上海石化」)	製造合成纖維、樹脂及塑料、 中間石化產品及石油產品	人民幣10,814	人民幣5,820	50.44	14,459
福建煉油化工有限公司(「福建煉化」)(ii)	製造塑料、中間石化產品及石油產品	人民幣6,898	人民幣3,737	50.00	5,709
(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8,000	人民幣8,000	100.00	16,372
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1,638	美元1,793	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	76
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22,795	100.00	4
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	116
中國石化青島煉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5,000	人民幣4,250	85.00	1,857
中韓(武漢)石油化工有限公司 (「中韓武漢」)	乙烯及下游衍生產品的生產、 銷售、研發	人民幣6,270	人民幣4,076	65.00	4,266
(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3,986	人民幣2,990	75.00	2,501
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 (「高橋石化公司」)	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	6,178
(d) 通過非同一控制企業合併取得的子公司：					
上海寰科石油化工有限責任公司 (「上海寰科」)	石油化工產品的生產和銷售	人民幣7,801	人民幣7,801	67.60	6,834

* 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) 該家上市公司晚於本公司披露截至2018年6月30日止6個月期間的財務信息。

(ii) 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。

51 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(i)		上海賽科		中韓武漢	
	2018年 6月30日 人民幣 百萬元	2017年 12月31日 人民幣 百萬元	2018年 6月30日 人民幣 百萬元	2017年 12月31日 人民幣 百萬元	2018年 6月30日 人民幣 百萬元	2017年 12月31日 人民幣 百萬元	2018年 6月30日 人民幣 百萬元	2017年 12月31日 人民幣 百萬元	2018年 6月30日 人民幣 百萬元	2017年 12月31日 人民幣 百萬元	2018年 6月30日 人民幣 百萬元	2017年 12月31日 人民幣 百萬元	2018年 6月30日 人民幣 百萬元	2017年 12月31日 人民幣 百萬元
流動資產	159,267	156,494	15,092	19,555	26,116	19,866	2,081	992	1,196	12,971	11,602	1,493	1,636	
流動負債	(200,125)	(212,620)	(592)	(7,118)	(16,753)	(10,922)	(183)	(376)	(2,351)	(2,575)	(4,174)	(2,322)	(3,975)	
流動(負債)/資產淨額	(40,858)	(56,126)	14,500	12,437	9,363	8,944	1,898	616	(1,155)	10,396	7,428	(829)	(2,339)	
非流動資產	252,040	253,455	36,049	34,769	19,667	19,743	10,213	9,925	13,089	12,414	12,797	13,018	13,598	
非流動負債	(2,011)	(1,774)	(29,814)	(28,523)	(148)	(146)	(692)	(681)	(2,430)	(1,719)	(1,740)	(1)	-	
非流動資產淨額	250,029	251,681	6,235	6,246	19,519	19,597	9,521	9,244	10,659	10,695	11,057	13,017	13,598	

簡明合併綜合收益表及現金流量表

截至6月30日止6個月期間	銷售公司		國際勘探		上海石化		福建煉化		中石化冠德(i)		上海賽科(ii)		中韓武漢	
	2018年 人民幣 百萬元	2017年 人民幣 百萬元	2018年 人民幣 百萬元	2017年 人民幣 百萬元	2018年 人民幣 百萬元	2017年 人民幣 百萬元	2018年 人民幣 百萬元	2017年 人民幣 百萬元	2018年 人民幣 百萬元	2017年 人民幣 百萬元	2018年 人民幣 百萬元	2017年 人民幣 百萬元	2018年 人民幣 百萬元	2017年 人民幣 百萬元
營業收入	666,967	604,612	2,574	2,756	52,188	43,107	2,997	3,003	835	15,782	8,290	8,045		
淨利潤	14,265	14,168	1,757	561	3,531	2,580	1,504	1,510	621	2,604	1,032	1,439		
綜合收益總額	14,427	13,902	2,053	137	3,526	2,580	1,504	1,510	704	2,604	1,032	1,439		
歸屬於少數股東的綜合收益	4,785	4,600	1,157	7	1,751	1,278	752	755	270	844	361	504		
向少數股東分派的股利	1,034	440	-	-	1,614	1,339	-	-	30	-	-	-		
經營活動現金流量	11,929	17,563	1,849	1,976	4,227	2,359	(31)	(578)	824	1,703	1,524	1,296		

註：

(ii) 於2017年10月26日，本公司的子公司高橋石化公司收購了BP化工華東投資有限公司持有的上海賽科50%股權。因此簡明合併綜合收益表及現金流量表僅列示了上海賽科截至2018年6月30日止6個月期間的財務信息。

52 承諾事項**經營租賃承諾**

本集團通過不可撤銷的經營租賃協議租賃土地及建築物、加油站和其他設備。這些經營租賃並沒有關於或有租賃租金的條文。並無任何租賃協議載有遞增條文，以致日後的租金可能會上調。

於2018年6月30日及2017年12月31日，本集團經營租賃的未來最低租賃付款如下：

	2018年 6月30日 人民幣百萬元	2017年 12月31日 人民幣百萬元
一年以內	12,323	11,114
一至兩年	12,006	11,492
兩至三年	11,781	10,730
三至四年	11,636	10,552
四至五年	11,494	10,428
五年後	194,884	202,806
合計	254,124	257,122

資本承諾

於2018年6月30日及2017年12月31日，本集團資本承諾如下：

	2018年 6月30日 人民幣百萬元	2017年 12月31日 人民幣百萬元
已授權及已訂約(i)	92,444	120,386
已授權但未訂約	55,625	57,997
合計	148,069	178,383

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) 其中，本集團對外投資承諾的金額為人民幣91.99億元(2017年：人民幣33.64億元)。

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

本集團已獲國土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，國土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，每年向國土資源部付款並結轉利潤表。

未來的估計年度付款如下：

	2018年 6月30日 人民幣百萬元	2017年 12月31日 人民幣百萬元
一年以內	159	205
一至兩年	65	83
兩至三年	27	32
三至四年	27	28
四至五年	27	28
五年後	864	882
合計	1,169	1,258

本集團前期承諾事項的履行情況與承諾事項無重大差異。

53 或有事項

- (a) 根據本公司中國律師的意見，除與本公司在重組中接管的業務相關的或由此產生的負債外，本公司並沒有承擔任何其他負債，而且本公司無須就中國石化集團公司在重組前出現的其他債務和責任，承擔共同和個別的責任。
- (b) 於2018年6月30日及2017年12月31日，本集團為下列各方信貸作出的擔保如下：

	2018年 6月30日 人民幣百萬元	2017年 12月31日 人民幣百萬元
合營公司	2,890	940
聯營公司(i)	12,844	13,520
其他	7,309	9,732
合計	23,043	24,192

- (i) 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2018年6月30日，中天合創實際提款及本集團擔保金額為人民幣128.44億元。

本集團對有關擔保的狀況進行監控，確定其是否可能引致損失，並當能夠可靠估計該損失時予以確認。於2018年6月30日及2017年12月31日，本集團估計無須對有關擔保支付費用。因此，本集團並無對有關擔保計提任何負債。

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著若干不確定因素，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)，受污染的確切性質和程度；(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2018年6月30日止6個月期間，本集團計入合併財務報表標準的污染物清理費用約人民幣30.08億元(2017年：人民幣27.86億元)。

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。

54 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，而且在營運毛利方面各具特點，故每個分部都是各自獨立地管理。

54 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、短期應付債券、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。

下表所示為本集團各個業務分部的資料：

	截至6月30日止6個月期間	
	2018年 人民幣百萬元	2017年 人民幣百萬元
主營業務收入		
勘探及開發		
對外銷售	41,145	33,053
分部間銷售	42,607	37,395
	83,752	70,448
煉油		
對外銷售	69,665	64,292
分部間銷售	521,193	421,539
	590,858	485,831
營銷及分銷		
對外銷售	648,949	589,475
分部間銷售	2,623	1,818
	651,572	591,293
化工		
對外銷售	218,806	178,665
分部間銷售	30,057	22,948
	248,863	201,613
本部及其他		
對外銷售	290,238	272,343
分部間銷售	294,555	215,148
	584,793	487,491
抵銷分部間銷售	(891,035)	(698,848)
合併主營業務收入	1,268,803	1,137,828
其他經營收入		
勘探及開發	4,172	3,661
煉油	2,469	2,341
營銷及分銷	16,753	14,667
化工	7,405	6,816
本部及其他	650	524
合併其他經營收入	31,449	28,009
合併營業收入	1,300,252	1,165,837

54 分部報告(續)

(1) 報告分部的收入、利潤或虧損、資產及負債的信息(續)

	截至6月30日止6個月期間	
	2018年	2017年
	人民幣百萬元	人民幣百萬元
營業(虧損)/利潤		
按分部		
勘探及開發	(1,249)	(18,799)
煉油	37,981	28,320
營銷及分銷	17,411	15,977
化工	15,210	11,917
本部及其他	(3,211)	259
抵銷	(5,440)	(1,212)
分部營業利潤	60,702	36,462
投資收益		
勘探及開發	1,089	923
煉油	505	419
營銷及分銷	893	1,535
化工	3,150	4,357
本部及其他	247	918
分部投資收益	5,884	8,152
減：財務費用	263	1,289
加：其他收益	1,849	1,321
公允價值變動損益	(450)	369
資產處置損益	218	(98)
營業利潤	67,940	44,917
加：營業外收入	630	741
減：營業外支出	703	626
利潤總額	67,867	45,032

	2018年	2017年
	6月30日	12月31日
	人民幣百萬元	人民幣百萬元
資產		
分部資產		
勘探及開發	328,169	343,404
煉油	281,259	273,123
營銷及分銷	327,391	309,727
化工	150,708	158,472
本部及其他	136,437	170,045
合計分部資產	1,223,964	1,254,771
貨幣資金	205,153	165,004
長期股權投資	134,921	131,087
遞延所得稅資產	19,000	15,131
其他未分配資產	34,266	29,511
總資產	1,617,304	1,595,504
負債		
分部負債		
勘探及開發	97,400	99,367
煉油	66,645	101,429
營銷及分銷	172,642	163,680
化工	32,070	35,207
本部及其他	157,193	117,756
合計分部負債	525,950	517,439
短期借款	57,985	54,701
一年內到期的非流動負債	20,786	26,681
長期借款	79,274	67,754
應付債券	31,518	31,370
遞延所得稅負債	5,814	6,466
其他非流動負債	24,899	16,440
其他未分配負債	13,767	20,583
總負債	759,993	741,434

54 分部報告(續)

(1) 報告分部的收入、利潤或虧損、資產及負債的信息(續)

	截至6月30日止6個月期間	
	2018年 人民幣百萬元	2017年 人民幣百萬元
資本支出		
勘探及開發	10,762	6,870
煉油	4,610	3,672
營銷及分銷	5,373	2,500
化工	2,635	2,594
本部及其他	307	317
	23,687	15,953
折舊和攤銷費用		
勘探及開發	27,302	32,097
煉油	9,320	8,669
營銷及分銷	8,010	7,575
化工	6,398	5,970
本部及其他	872	906
	51,902	55,217
長期資產減值損失		
勘探及開發	—	3,487
煉油	116	166
化工	—	309
	116	3,962

(2) 地區信息

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

	截至6月30日止6個月期間	
	2018年 人民幣百萬元	2017年 人民幣百萬元
對外交易收入		
中國大陸	993,231	865,869
新加坡	159,709	113,658
其他	147,312	186,310
	1,300,252	1,165,837

	2018年	2017年
	6月30日 人民幣百萬元	12月31日 人民幣百萬元
非流動資產		
中國大陸	955,052	979,329
其他	49,977	48,572
	1,005,029	1,027,901

55 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、應收票據及應收賬款、其他權益工具投資、衍生金融工具和其他應收款。本集團的金融負債包括短期及長期借款、應付票據及應付賬款、應付債券、應付職工薪酬、衍生金融工具和其他應付款。

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；
- 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

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於金融機構的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2018年6月30日，除應收中國石化集團公司及其子公司的款項外，本集團不存在應收某單一客戶款項佔本集團應收賬款10%以上的情況。本集團不斷就顧客的財務狀況進行信用評估，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，其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、應收票據及應收賬款、衍生金融工具及其他應收款的賬面值為本集團對於金融資產的最大信用風險。

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2018年6月30日，本集團從若干中國境內的金融機構獲取備用授信額度，提供本集團在無擔保條件下借貸總額最高為人民幣3,666.76億元(2017年：人民幣3,618.52億元)的貸款，加權平均年利率為3.67%(2017年：3.40%)。於2018年6月30日，本集團於該授信額度內的借款金額為人民幣653.61億元(2017年：人民幣565.67億元)，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：

	賬面值 人民幣百萬元	未折現現金 流量總額 人民幣百萬元	2018年6月30日			
			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	57,985	58,539	58,539	—	—	—
一年內到期的非流動負債	20,786	21,163	21,163	—	—	—
長期借款	79,274	84,309	1,313	26,104	46,160	10,732
應付債券	31,518	38,706	1,255	10,216	21,138	6,097
應付票據及應付賬款	234,386	234,386	234,386	—	—	—
其他應付款及應付職工薪酬	100,510	100,510	100,510	—	—	—
合計	524,459	537,613	417,166	36,320	67,298	16,829

55 金融工具(續)

流動性風險(續)

	賬面值 人民幣百萬元	未折現金 流量總額 人民幣百萬元	2017年12月31日			
			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	54,701	55,451	55,451	—	—	—
一年內到期的非流動負債	26,681	27,261	27,261	—	—	—
長期借款	67,754	70,613	1,003	17,666	49,038	2,906
應付債券	31,370	39,122	1,250	1,250	22,285	14,337
應付票據及應付賬款	206,535	206,535	206,535	—	—	—
其他應付款及應付職工薪酬	98,855	98,855	98,855	—	—	—
合計	485,896	497,837	390,355	18,916	71,323	17,243

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。本集團面對的貨幣風險主要來自美元記帳的短期及長期借款的匯率變動風險。本集團使用外匯套期合同以控制貨幣風險敞口。

短期及長期借款中包含以下金額是以別於個別實體的功能性貨幣記帳：

本集團

	2018年 6月30日 百萬元	2017年 12月31日 百萬元
以總額列示的借款風險敞口		
美元	美元276	美元204

下表列示於2018年6月30日及2017年12月31日，人民幣兌換以下貨幣的匯率若上升/下降5%，本集團截至2018年6月30日止6個月期間及截至2017年12月31日止年度淨利潤將增加/減少的金額。此分析是基於匯率變動是發生於資產負債表日，應用於如上所示的本集團具有重大風險敞口的外幣金額，同時其它所有條件(特別是利率)保持穩定的假設下而釐定的。此分析與2017年的基礎一致。

本集團

	2018年 6月30日 百萬元	2017年 12月31日 百萬元
美元	68	50

除以上披露金額，本集團其它金融資產及負債基本是以個別實體的功能貨幣計量。

(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20及27。

於2018年6月30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4.67億元(2017年12月31日：減少/增加人民幣4.50億元)。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2017年的基礎一致。

55 金融工具(續)

市場風險(續)

(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在內的衍生金融工具以規避部分此等風險。

於2018年6月30日，本集團持有若干指定為有效現金流量套期及經濟套期的原油、成品油及其他化工產品商品合同。於2018年6月30日，本集團計入其他應收款的該等衍生金融資產公允價值為人民幣91.40億元(2017年：人民幣5.15億元)，計入其他應付款的該等衍生金融負債公允價值為人民幣50.43億元(2017年：人民幣26.24億元)。

於2018年6月30日，假設其他所有因素保持不變，衍生金融工具合同基礎價格上升/下降10美元每桶，將導致衍生金融工具公允價值的變動使本集團的淨利潤增加/減少約人民幣80.20億元(2017年：減少/增加人民幣40.49億元)，並導致本集團的其他綜合收益減少/增加約人民幣32.57億元(2017年：減少/增加人民幣7.01億元)。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2017年的基礎一致。

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。

2018年6月30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：				
— 結構性存款	—	—	7,108	7,108
— 權益投資(上市及按市場價格)	153	—	—	153
— 其他投資	—	8	—	8
其他權益工具投資：				
— 其他投資	159	—	1,321	1,480
其他應收款：				
— 衍生金融資產	491	8,730	—	9,221
	803	8,738	8,429	17,970
負債				
其他應付款：				
— 衍生金融負債	2,215	3,174	—	5,389
	2,215	3,174	—	5,389

55 金融工具(續)

公允價值(續)

(i) 公允價值計量的金融工具(續)

2017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				
以公允價值計量且其變動計入當期損益的 金融資產：				
— 結構性存款	—	—	51,196	51,196
可供出售金融資產：				
— 已上市	178	—	—	178
其他應收款：				
— 衍生金融資產	343	183	—	526
	521	183	51,196	51,900
負債				
其他應付款：				
— 衍生金融負債	1,277	1,388	—	2,665
	1,277	1,388	—	2,665

截至2018年6月30日止6個月期間，金融工具第一層級和第二層級之間並無發生轉移。

本集團管理層採用現金流量折現模型評估第三層級金融資產中結構性存款的公允價值，管理層評估結構性存款公允價值的輸入值主要是基於利率或商品價格指數的歷史波動情況及市場波動發生的可能性。

(ii) 非公允價值計量的金融工具的公允價值

除長期負債和對非公開報價的證券投資外，本集團非公允價值計量的金融工具期限較短，故這些工具的公允價值與賬面值相若。長期負債的公允價值是按未來現金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2.59%至4.90%(2017年：1.79%至4.90%)，而作出估計。下表是本集團於2018年6月30日及2017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：

	2018年 6月30日 人民幣百萬元	2017年 12月31日 人民幣百萬元
賬面值	85,320	79,738
公允價值	83,070	78,040

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。基於本集團的重組、現時的資本結構和借款條款，取得類似借款的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2018年6月30日及2017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。

56 基本每股收益和稀釋每股收益的計算過程

(i) 基本每股收益

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

	截至6月30日止6個月期間	
	2018年	2017年
歸屬於母公司股東的淨利潤(人民幣百萬元)	41,600	27,092
本公司發行在外普通股的加權平均數(百萬股)	121,071	121,071
基本每股收益(元/股)	0.344	0.224

普通股的加權平均數計算過程：

	截至6月30日止6個月期間	
	2018年	2017年
期初已發行普通股的加權平均數(百萬股)	121,071	121,071
期末已發行普通股的加權平均數(百萬股)	121,071	121,071

(ii) 稀釋每股收益

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

	截至6月30日止6個月期間	
	2018年	2017年
歸屬於母公司股東的淨利潤(稀釋)(人民幣百萬元)	41,599	27,090
本公司發行在外普通股的加權平均數(稀釋)(百萬股)	121,071	121,071
稀釋每股收益(元/股)	0.344	0.224

普通股的加權平均數(稀釋)計算過程：

	截至6月30日止6個月期間	
	2018年	2017年
期末已發行普通股的加權平均數(百萬股)	121,071	121,071
期末已發行普通股的加權平均數(稀釋)(百萬股)	121,071	121,071

57 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：

截至6月30日止6個月期間	2018年			2017年		
	加權平均 淨資產收益率 (%)	基本 每股收益 (元/股)	稀釋 每股收益 (元/股)	加權平均 淨資產收益率 (%)	基本 每股收益 (元/股)	稀釋 每股收益 (元/股)
歸屬於公司普通股股東的淨利潤	5.74	0.344	0.344	3.79	0.224	0.224
扣除非經常性損益後歸屬於公司普通股 股東的淨利潤	5.49	0.329	0.329	3.65	0.216	0.216

58 資產負債表日後事項

本公司與中國石化集團公司於2018年7月9日擬共同出資設立中國石化集團資本有限公司(「中國石化資本公司」)，中國石化資本公司的註冊資本為人民幣100.00億元，其中，本公司以貨幣認繳出資人民幣49.00億元，佔註冊資本的49%。本公司與中國石化集團公司應於2020年12月31日前向中國石化資本公司繳付其所認繳的全部出資。



羅兵咸永道

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

引言

本核數師(以下簡稱「我們」)已審閱列載於第 102 至 134 頁的中期財務資料，此中期財務資料包括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」)於二零一八年六月三十日的中期簡明合併資產負債表與截至該日止六個月期間的中期簡明合併利潤表、中期簡明合併綜合收益表、中期簡明合併股東權益變動表和中期簡明合併現金流量表，以及主要會計政策概要和其他附註解釋。香港聯合交易所有限公司證券上市規則規定，就中期財務資料擬備的報告必須符合以上規則的有關條文以及國際會計準則第 34 號「中期財務報告」。貴公司董事須負責根據國際會計準則第 34 號「中期財務報告」擬備及列報該等中期財務資料。我們的責任是根據我們的審閱對該等中期財務資料作出結論，並僅按照我們協定的業務約定條款向閣下(作為整體)報告我們的結論，除此之外本報告別無其他目的。我們不會就本報告的內容向任何其他人士負責或承擔任何責任。

審閱範圍

我們已根據香港會計師公會頒佈的香港審閱準則第 2410 號「由實體的獨立核數師執行中期財務資料審閱」進行審閱。審閱中期財務資料包括主要向負責財務和會計事務的人員作出查詢，及應用分析性和其他審閱程序。審閱的範圍遠較根據《香港審計準則》進行審計的範圍為小，故不能令我們可保證我們將知悉在審計中可能被發現的所有重大事項。因此，我們不會發表審計意見。

結論

按照我們的審閱，我們並無發現任何事項，令我們相信貴集團的中期財務資料未有在各重大方面根據國際會計準則第 34 號「中期財務報告」擬備。

羅兵咸永道會計師事務所
執業會計師

香港，二零一八年八月二十四日

羅兵咸永道會計師事務所 香港中環太子大廈22樓
電話：+852 2289 8888，傳真：+852 2810 9888，www.pwchk.com

(B) 按照國際財務報告準則編制之財務報表
未經審計中期簡明合併利潤表

截至2018年6月30日止6個月期間
 (除每股數字外，以百萬元列示)

	附註	截至6月30日止6個月期間 2018年 人民幣	2017年 人民幣
營業額及其他經營收入			
營業額	3	1,268,803	1,137,828
其他經營收入		31,449	28,009
		1,300,252	1,165,837
經營費用			
採購原油、產品及經營供應品及費用		(994,797)	(887,028)
銷售、一般及管理費用		(31,332)	(30,131)
折舊、折耗及攤銷		(51,902)	(55,217)
勘探費用(包括乾井成本)		(4,362)	(4,542)
職工費用		(37,340)	(31,328)
所得稅以外的稅金	4	(118,721)	(116,297)
其他費用淨額		(222)	(1,985)
經營費用合計		(1,238,676)	(1,126,528)
經營收益		61,576	39,309
融資成本			
利息支出		(3,972)	(3,979)
利息收入		3,507	2,457
匯兌收益淨額		202	233
融資成本淨額		(263)	(1,289)
投資收益		840	286
應佔聯營公司及合營公司的損益		6,618	7,651
除稅前利潤		68,771	45,957
所得稅費用	5	(14,586)	(8,915)
本期間利潤		54,185	37,042
歸屬於：			
本公司股東		42,386	27,915
非控股股東		11,799	9,127
本期間利潤		54,185	37,042
每股淨利潤：			
基本	7	0.350	0.231
稀釋	7	0.350	0.231

第109頁至第134頁的財務報表附註為本中期簡明合併財務報表組成部分。歸於本期間利潤應付本公司股東的本期間股利明細列示於附註6。

未經審計中期簡明合併綜合收益表

截至2018年6月30日止6個月期間

(以百萬元列示)

	附註	截至6月30日止6個月期間	
		2018年 人民幣	2017年 人民幣
本期間利潤		54,185	37,042
其他綜合收益：			
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		(17)	—
以後不能重分類進損益的項目合計		(17)	—
以後將重分類進損益的項目：			
現金流量套期		(508)	162
可供出售的證券		—	(7)
應佔聯營公司及合營公司的其他綜合收益		(113)	277
外幣報表折算差額		896	(1,542)
以後將重分類進損益的項目合計		275	(1,110)
其他綜合收益合計		258	(1,110)
本期間綜合收益合計		54,443	35,932
歸屬於：			
本公司股東		42,389	27,273
非控股股東		12,054	8,659
本期間綜合收益合計		54,443	35,932

第109頁至第134頁的財務報表附註為本中期簡明合併財務報表組成部分。

未經審計中期簡明合併資產負債表

於2018年6月30日

(以百萬元列示)

	附註	2018年 6月30日 人民幣	2017年 12月31日 人民幣
非流動資產			
物業、廠房及設備淨額	8	619,991	650,774
在建工程	9	118,957	118,645
商譽		8,642	8,634
於聯營公司的權益		81,527	79,726
於合營公司的權益		53,394	51,361
可供出售金融資產		—	1,676
以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益的金融資產		1,480	—
遞延所得稅資產		19,000	15,131
預付租賃款		59,825	58,526
長期預付款及其他非流動資產	10	85,550	81,982
非流動資產合計		1,048,366	1,066,455
流動資產			
現金及現金等價物		154,754	113,218
於金融機構的定期存款		50,399	51,786
以公允價值計量且其變動計入損益的金融資產		7,269	51,196
應收賬款	11	70,912	68,494
應收票據	11	8,916	16,207
存貨		225,573	186,693
預付費用及其他流動資產		51,115	41,455
流動資產合計		568,938	529,049
流動負債			
短期債務	12	45,825	55,338
中國石化集團公司及其附屬公司借款	12	32,024	25,311
應付賬款	13	227,373	200,073
合同負債	20	123,567	—
應付票據	13	7,013	6,462
其他應付款	20	130,844	279,247
應付所得稅		10,419	13,015
流動負債合計		577,065	579,446
流動負債淨額		8,127	50,397
總資產減流動負債		1,040,239	1,016,058
非流動負債			
長期債務	12	67,470	55,804
中國石化集團公司及其附屬公司借款	12	43,322	43,320
遞延所得稅負債		5,814	6,466
預計負債		41,423	39,958
其他非流動負債		26,032	17,620
非流動負債合計		184,061	163,168
		856,178	852,890
權益			
股本	14	121,071	121,071
儲備		599,042	605,049
本公司股東應佔權益		720,113	726,120
非控股股東權益		136,065	126,770
權益合計		856,178	852,890

董事會於2018年8月24日審批及授權簽發。

戴厚良
董事長、總裁
(法定代表人)

王德華
財務總監

第109頁至第134頁的財務報表附註為本中期簡明合併財務報表組成部分。

未經審計中期簡明合併股東權益變動表

截至2018年6月30日止6個月期間

(以百萬元列示)

	股本 人民幣	資本公積 人民幣	股本溢價 人民幣	法定 盈餘公積 人民幣	任意 盈餘公積 人民幣	其他儲備 人民幣	留存收益 人民幣	本公司股東 應佔權益 人民幣	非控股 股東權益 人民幣	權益總額 人民幣
於2017年1月1日餘額	121,071	26,290	55,850	79,640	117,000	424	310,719	710,994	120,241	831,235
本期間利潤	—	—	—	—	—	—	27,915	27,915	9,127	37,042
其他綜合收益	—	—	—	—	—	(642)	—	(642)	(468)	(1,110)
本期間綜合收益合計	—	—	—	—	—	(642)	27,915	27,273	8,659	35,932
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：										
2016年度期末股利(附註6)	—	—	—	—	—	—	(20,582)	(20,582)	—	(20,582)
非控股股東投入	—	—	—	—	—	—	—	—	341	341
分派予非控股股東	—	—	—	—	—	—	—	—	(2,341)	(2,341)
所有者投入及對所有者的分配合計	—	—	—	—	—	—	(20,582)	(20,582)	(2,000)	(22,582)
與所有者交易合計	—	—	—	—	—	—	(20,582)	(20,582)	(2,000)	(22,582)
其他	—	4	—	—	—	774	(774)	4	2	6
於2017年6月30日餘額	121,071	26,294	55,850	79,640	117,000	556	317,278	717,689	126,902	844,591

第109頁至第134頁的財務報表附註為本中期簡明合併財務報表組成部分。

未經審計中期簡明合併股東權益變動表 (續)

截至2018年6月30日止6個月期間

(以百萬元列示)

	股本 人民幣	資本公積 人民幣	股本溢價 人民幣	法定 盈餘公積 人民幣	任意 盈餘公積 人民幣	其他儲備 人民幣	留存收益 人民幣	本公司股東 應佔權益 人民幣	非控股 股東權益 人民幣	權益總額 人民幣
於2017年12月31日餘額	121,071	26,326	55,850	82,682	117,000	(2,934)	326,125	726,120	126,770	852,890
會計政策變更	-	-	-	-	-	(12)	12	-	-	-
於2018年1月1日餘額	121,071	26,326	55,850	82,682	117,000	(2,946)	326,137	726,120	126,770	852,890
本期間利潤	-	-	-	-	-	-	42,386	42,386	11,799	54,185
其他綜合收益	-	-	-	-	-	3	-	3	255	258
本期間綜合收益合計	-	-	-	-	-	3	42,386	42,389	12,054	54,443
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：										
2017年度期末股利(附註6)	-	-	-	-	-	-	(48,428)	(48,428)	-	(48,428)
非控股股東投入	-	-	-	-	-	-	-	-	448	448
分派予非控股股東	-	-	-	-	-	-	-	-	(3,092)	(3,092)
所有者投入及對所有者的分配合計	-	-	-	-	-	-	(48,428)	(48,428)	(2,644)	(51,072)
與非控股股東的交易	-	32	-	-	-	-	-	32	(119)	(87)
與所有者交易合計	-	32	-	-	-	-	(48,428)	(48,396)	(2,763)	(51,159)
其他	-	-	-	-	-	864	(864)	-	4	4
於2018年6月30日餘額	121,071	26,358	55,850	82,682	117,000	(2,079)	319,231	720,113	136,065	856,178

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%。
- (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2018年6月30日可供分配給本公司股東的留存收益為人民幣1,491.50億元(2017年：人民幣1,680.31億元)。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。

第109頁至第134頁的財務報表附註為本中期簡明合併財務報表組成部分。

未經審計中期簡明合併現金流量表

截至2018年6月30日止6個月期間

(以百萬元列示)

	附註	截至6月30日止6個月期間	
		2018年 人民幣	2017年 人民幣
經營活動所得現金淨額	(a)	71,620	60,847
投資活動			
資本支出		(32,548)	(26,351)
探井支出		(2,536)	(2,391)
購入投資以及於聯營公司及合營公司的投資		(2,840)	(3,270)
購入以公允價值計量且其變動計入損益的金融資產		(4,000)	—
出售以公允價值計量且其變動計入損益的金融資產		48,000	—
購買附屬公司，扣除購入的現金		(3,188)	—
出售投資及於聯營公司的投資所得款項		1,244	718
出售物業、廠房、設備及其他長期資產所得款項		7,480	216
增加以攤余成本計量的金融資產		(38,617)	(32,474)
減少以攤余成本計量的金融資產		40,004	18,808
已收利息		2,650	1,347
已收投資及股利收益		3,609	3,395
投資活動所得／(所用)現金淨額		19,258	(40,002)
融資活動			
新增借款		317,798	269,008
償還借款		(308,961)	(279,559)
非控股股東投入的現金		502	331
分派本公司股利		(48,428)	—
附屬公司分派予非控股股東		(7,250)	(2,608)
支付利息		(2,956)	(3,210)
附屬公司資本減少		(13)	—
融資活動所用現金淨額		(49,308)	(16,038)
現金及現金等價物淨增加		41,570	4,807
期初的現金及現金等價物		113,218	124,468
匯率變動的影響		(34)	(148)
期末的現金及現金等價物		154,754	129,127

第109頁至第134頁的財務報表附註為本中期簡明合併財務報表組成部分。

未經審計中期簡明合併現金流量表附註

截至2018年6月30日止6個月期間

(以百萬元列示)

(a) 除稅前利潤與經營活動所得現金淨額的調節

	截至6月30日止6個月期間	
	2018年 人民幣	2017年 人民幣
經營活動		
除稅前利潤	68,771	45,957
調整：		
折舊、折耗及攤銷	51,902	55,217
乾井成本核銷	3,608	3,937
應佔聯營公司及合營公司的損益	(6,618)	(7,651)
投資收益	(840)	(286)
利息收入	(3,507)	(2,457)
利息支出	3,972	3,979
匯兌及衍生金融工具損失／(收益)	1,484	(495)
出售物業、廠房、設備及其他長期資產淨(收益)／損失	(218)	98
資產減值虧損	99	4,076
	118,653	102,375
淨變動：		
應收款項及其他流動資產	(5,694)	2,213
存貨	(38,891)	(10,750)
應付款項及其他流動負債	19,773	(19,389)
	93,841	74,449
已付所得稅	(22,221)	(13,602)
經營活動所得現金淨額	71,620	60,847

第109頁至第134頁的財務報表附註為本中期簡明合併財務報表組成部分。

1 主要業務、公司簡介

主要業務

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

公司簡介

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

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

2 編列基準

截至2018年6月30日止6個月期間之中期簡明合併財務報表乃根據《國際會計準則》第34號「中期財務報告」編製。

該中期財務報表未涵蓋年度財務報表通常應包含的所有附註。因此，本財務報表應與本集團截至2017年12月31日止年度財務報表以及中期財務報表期間的所有公告一併閱讀。

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及相應的中期財務報表期間的會計政策一致。

(a) 本集團已採用的新訂及經修訂的準則及解釋公告

由於採用了下列準則，一些新訂及經修訂的準則在本財務報表期間適用。因此，本集團不得不變更其會計政策。

- 《國際財務報告準則》第9號「金融工具」，以及
- 《國際財務報告準則》第15號「客戶合同收益」

採用上述準則所造成的影響以及更新後的會計政策披露於附註20。

(b) 本集團尚未採用的新訂及經修訂的準則及解釋公告

《國際財務報告準則》第16號「租賃」。《國際財務報告準則》第16號「租賃」更新了有關租賃的定義及合同的合併與拆分等問題的指引。《國際財務報告準則》第16號規定，如果合同中規定或包含了以對價換取一定期間內某項可辨認資產的使用權利，則可將其定義為租賃。根據《國際財務報告準則》第16號的規定，除短期租賃和低值資產租賃外，在所有租賃合同中承租方均需將其確認為一項負債，用以反映與該租賃相關的未來租賃付款和所獲取的相關資產使用權。出租方的會計處理與《國際會計準則》第17號「租賃」規定的核算方法基本保持一致。《國際財務報告準則》第16號於2019年1月1日生效，本集團未在本會計期間內採用。管理層在評估初次執行《國際財務報告準則》第16號「租賃」的影響。

3 營業額

營業額主要包括原油、天然氣、石油及化工產品銷售收入。

4 所得稅以外的稅金

	截至6月30日止6個月期間	
	2018年 人民幣百萬元	2017年 人民幣百萬元
消費稅	96,919	95,398
城市維護建設稅	8,941	9,022
教育費附加	6,731	6,876
資源稅	2,892	2,396
其他	3,238	2,605
	118,721	116,297

5 所得稅費用

合併利潤表內的所得稅費用包含：

	截至6月30日止6個月期間	
	2018年 人民幣百萬元	2017年 人民幣百萬元
當期稅項		
— 本期準備	19,028	12,258
— 調整以前年度準備	43	645
遞延稅項	(4,485)	(3,988)
	14,586	8,915

6 股利

本期間派發予本公司股東的股利如下：

	截至6月30日止6個月期間	
	2018年 人民幣百萬元	2017年 人民幣百萬元
於資產負債表日後宣派的中期股利，每股人民幣0.16元(2017年：每股人民幣0.10元)	19,371	12,107

根據本公司章程及於2018年8月24日舉行的董事會之決議，董事會批准派發截至2018年12月31日止年度的中期股利，每股人民幣0.16元(2017年：人民幣0.10元)，共人民幣193.71億元(2017年：人民幣121.07億元)。於資產負債表日後派發的中期股利並未於資產負債表日確認為負債。

期間內批准予本公司股東的以前年度股利如下：

	截至6月30日止6個月期間	
	2018年 人民幣百萬元	2017年 人民幣百萬元
期間內批准的以前年度期末股利，每股人民幣0.40元(2017年：每股人民幣0.17元)	48,428	20,582

根據2018年5月15日舉行的股東周年大會之批准，本公司宣派截至2017年12月31日止年度的期末股利，每股人民幣0.40元，共計人民幣484.28億元，已於2018年6月全部支付。

根據2017年6月28日舉行的股東周年大會之批准，本公司宣派截至2016年12月31日止年度的期末股利，每股人民幣0.17元，共計人民幣205.82億元，已於2017年7月全部支付。

7 每股基本及稀釋淨利潤

截至2018年6月30日止6個月期間，每股基本淨利潤是按本公司普通股股東應佔利潤人民幣423.86億元(2017年：人民幣279.15億元)及本期間股份的加權平均數121,071,209,646股(2017年：121,071,209,646股)計算。

截至2018年6月30日止6個月期間，每股稀釋淨利潤是按本公司普通股股東應佔利潤(稀釋)人民幣423.86億元(2017年：人民幣279.13億元)及本期間稀釋後的股份的加權平均數121,071,209,646股(2017年：121,071,209,646股)計算，其計算如下：

(i) 本公司普通股股東應佔利潤(稀釋)

	截至6月30日止6個月期間	
	2018年 人民幣百萬元	2017年 人民幣百萬元
本公司普通股股東應佔利潤	42,386	27,915
上海石化股權激勵的稅後影響	(0)	(2)
本公司普通股股東應佔利潤(稀釋)	42,386	27,913

(ii) 股份加權平均數(稀釋)

	截至6月30日止6個月期間	
	2018年 股份數	2017年 股份數
於6月30日股份加權平均數	121,071,209,646	121,071,209,646
於6月30日股份加權平均數(稀釋)	121,071,209,646	121,071,209,646

8 物業、廠房及設備

	廠房及建築物 人民幣百萬元	油氣資產 人民幣百萬元	機器設備及其他 人民幣百萬元	總計 人民幣百萬元
成本：				
2017年1月1日結餘	114,920	650,685	892,936	1,658,541
添置	279	493	2,434	3,206
從在建工程轉入	1,088	6,857	12,241	20,186
重分類	667	(159)	(508)	—
重分類至預付租賃及其他長期資產	(635)	—	(7,195)	(7,830)
處理變賣	(108)	(116)	(1,993)	(2,217)
外幣報表折算	(57)	(1,037)	(87)	(1,181)
2017年6月30日結餘	116,154	656,723	897,828	1,670,705
2018年1月1日結餘	120,013	667,657	940,312	1,727,982
添置	101	745	1,377	2,223
從在建工程轉入	721	5,985	7,888	14,594
重分類	1,248	75	(1,323)	—
重分類至預付租賃及其他長期資產	(19)	—	(126)	(145)
處理變賣	(268)	—	(2,558)	(2,826)
外幣報表折算	20	539	30	589
2018年6月30日結餘	121,816	675,001	945,600	1,742,417
累計折舊：				
2017年1月1日結餘	48,572	435,561	483,814	967,947
期間折舊	1,984	26,422	22,965	51,371
期間減值虧損	47	3,487	427	3,961
重分類	133	(124)	(9)	—
重分類至預付租賃及其他長期資產	(162)	—	(2,060)	(2,222)
處理變賣撥回	(59)	(104)	(1,611)	(1,774)
外幣報表折算	(24)	(806)	(42)	(872)
2017年6月30日結餘	50,491	464,436	503,484	1,018,411
2018年1月1日結餘	52,200	495,817	529,191	1,077,208
期間折舊	2,014	21,442	23,383	46,839
期間減值虧損	2	—	114	116
重分類	314	18	(332)	—
重分類至預付租賃及其他長期資產	(11)	—	(23)	(34)
處理變賣撥回	(160)	—	(2,058)	(2,218)
外幣報表折算	9	490	16	515
2018年6月30日結餘	54,368	517,767	550,291	1,122,426
賬面淨值：				
2017年1月1日結餘	66,348	215,124	409,122	690,594
2017年6月30日結餘	65,663	192,287	394,344	652,294
2018年1月1日結餘	67,813	171,840	411,121	650,774
2018年6月30日結餘	67,448	157,234	395,309	619,991

截至2018年6月30日止6個月期間，本集團油氣資產的添置包括確認於本期間用作場地恢復的預期拆除費用人民幣7.45億元(2017年：人民幣4.93億元)。

9 在建工程

	截至6月30日止6個月期間	
	2018年 人民幣百萬元	2017年 人民幣百萬元
1月1日結餘	118,645	129,581
添置	21,637	16,373
乾井成本沖銷	(3,608)	(3,937)
轉入物業、廠房及設備	(14,594)	(20,186)
重分類至預付租賃及其他長期資產	(3,115)	(2,261)
處置	(9)	(3)
外幣報表折算	1	(19)
6月30日結餘	118,957	119,548

10 長期預付款及其他非流動資產

	截至6月30日止6個月期間	
	2018年 人民幣百萬元	2017年 人民幣百萬元
加油站經營權	33,527	34,268
長期應收及預付中國石化集團公司及其附屬公司款項	21,863	20,726
預付第三方大型設備款及工程款	8,877	4,999
其他(i)	21,283	21,989
	85,550	81,982

註：

(i) 其他主要為一年以上的預付經營租賃款費用及催化劑支出。

加油站經營權的成本在其持有期間內按直線法進行攤銷。加油站經營權的變動如下：

	截至6月30日止6個月期間	
	2018年 人民幣百萬元	2017年 人民幣百萬元
加油站經營權		
成本：		
1月1日結餘	48,613	36,908
本期增加	448	9,016
本期減少	(153)	(1)
6月30日結餘	48,908	45,923
累計攤銷：		
1月1日結餘	14,345	10,012
本期增加	1,064	3,057
本期減少	(28)	(1)
6月30日結餘	15,381	13,068
6月30日賬面淨值	33,527	32,855

11 應收賬款及應收票據

	2018年 6月30日 人民幣百萬元	2017年 12月31日 人民幣百萬元
應收賬款	71,504	69,106
減：呆壞賬減值虧損	(592)	(612)
應收賬款淨額	70,912	68,494
應收票據	8,916	16,207
	79,828	84,701

應收賬款(已扣除呆壞賬減值虧損)的賬齡分析如下：

	2018年 6月30日 人民幣百萬元	2017年 12月31日 人民幣百萬元
一年以內	70,291	67,777
一至兩年	549	573
兩至三年	41	43
三年以上	31	101
	70,912	68,494

呆壞賬減值虧損分析如下：

	截至6月30日止6個月期間	
	2018年 人民幣百萬元	2017年 人民幣百萬元
1月1日結餘	612	683
本期增加	16	39
本期沖回	(37)	(121)
本期核銷	(1)	(1)
其他	2	(2)
6月30日結餘	592	598

本集團銷售主要通過現金方式進行結算。除銷只會提供給交易記錄較好的主要客戶。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。

應收賬款及應收票據(已扣除呆壞賬減值虧損)主要為未到期的應收款項。這些應收款項來自於廣泛的客戶，且這些客戶近期並無拖欠記錄。

12 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：

	2018年 6月30日 人民幣百萬元	2017年 12月31日 人民幣百萬元
第三方債務		
短期銀行借款	27,841	31,105
人民幣借款	21,474	23,685
美元借款	6,322	7,420
港幣借款	45	-
短期其他借款	134	299
人民幣借款	134	299
長期銀行借款 - 一年內到期部分	1,850	1,402
人民幣借款	1,826	1,379
美元借款	24	23
長期公司債券 - 一年內到期部分	16,000	22,532
人民幣貸款	16,000	16,000
美元貸款	-	6,532
	17,850	23,934
	45,825	55,338
中國石化集團公司及其附屬公司借款		
短期借款	30,010	23,297
人民幣借款	5,837	1,706
美元借款	22,495	19,668
港幣借款	1,678	1,903
新幣借款	-	20
長期借款 - 一年內到期部分	2,014	2,014
人民幣借款	2,014	2,014
	32,024	25,311
	77,849	80,649

本集團於2018年6月30日短期借款的加權平均年利率為3.24%(2017年:2.72%)。以上借款主要為信用借款。

12 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		2018 6月30日 人民幣百萬元	2017 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2018年6月30日的年利率 為1.08%至4.90%不等，在2030年或以前到期	37,695	25,644
美元借款	於2018年6月30日的年利率 為1.55%至4.29%不等，在2031年或以前到期	107	192
		37,802	25,836
公司債券(i)			
人民幣公司債券	於2018年6月30日的年利率 為3.30%至5.68%不等，在2022年或以前到期	36,000	36,000
美元公司債券	於2018年6月30日的年利率 為1.88%至4.25%不等，在2043年或以前到期	11,518	17,902
		47,518	53,902
第三方長期債務總額		85,320	79,738
減：一年內到期部分		(17,850)	(23,934)
		67,470	55,804
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2018年6月30日的年利率為免息至4.99%不等， 在2022年或以前到期	45,336	45,334
減：一年內到期部分		(2,014)	(2,014)
		43,322	43,320
		110,792	99,124

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余成本列示的信用借款。

註：

(i) 這些債券均以攤余成本列示。於2018年6月30日，人民幣115.18億元的公司債券(美元公司債券)由中國石化集團公司提供擔保。

13 應付賬款及票據

	2018年 6月30日 人民幣百萬元	2017年 12月31日 人民幣百萬元
應付賬款	227,373	200,073
應付票據	7,013	6,462
攤余成本列示的應付賬款及票據	234,386	206,535

應付賬款的賬齡分析如下：

	2018年 6月30日 人民幣百萬元	2017年 12月31日 人民幣百萬元
一個月內	222,010	192,664
一個月至六個月	4,708	4,155
六個月以上	655	3,254
	227,373	200,073

14 股本

	2018年 6月30日 人民幣百萬元	2017年 12月31日 人民幣百萬元
註冊、已發行及實收股本：		
95,557,771,046股A股(2017年：95,557,771,046股)，每股面值人民幣1.00元	95,558	95,558
25,513,438,600股H股(2017年：25,513,438,600股)，每股面值人民幣1.00元	25,513	25,513
	121,071	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股美國存托股份(每股美國存托股份相等於100股H股)，H股和美國存托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。

所有A股及H股在重大方面均享有相等之權益。

資本管理

管理層致力於優化本集團的資本結構，包括權益及借款。為了保持和調整本集團的資本結構，管理層可能會使本集團增發新股、調整資本支出計劃、出售資產以減少負債或者調整短期借款與長期借款的比例。管理層根據債務資本率及資產負債率監控資本。債務資本率是用非一年內到期的長期借款(包括長期債務及中國石化集團公司及其附屬公司借款)除以本公司股東應佔權益和非一年內到期的長期借款的總和來計算的，而資產負債率是用總負債除以總資產來計算的。管理層的策略是根據本集團經營和投資的需要以及市場環境的變化作適當的調整，並將本集團的債務資本率和資產負債率維持在合理的範圍內。於2018年6月30日，本集團的債務資本率和資產負債率分別為13.3%(2017年：12.0%)和47.1%(2017年：46.5%)。

合同項下的借款及承諾事項的到期日分別載於附註12和15。

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

15 承擔及或有負債**經營租賃承擔**

本集團通過不可撤銷的經營租賃協議租賃土地及建築物、加油站和其他設備。這些經營租賃並沒有關於或有租賃租金的條文。並無任何租賃協議載有遞增條文，以致日後的租金可能會上調。

於2018年6月30日及2017年12月31日，經營租賃的未來最低租賃付款如下：

	2018年 6月30日 人民幣百萬元	2017年 12月31日 人民幣百萬元
一年以內	12,323	11,114
一至兩年	12,006	11,492
兩至三年	11,781	10,730
三至四年	11,636	10,552
四至五年	11,494	10,428
其後	194,884	202,806
	254,124	257,122

資本承擔

於2018年6月30日及2017年12月31日的資本承擔如下：

	2018年 6月30日 人民幣百萬元	2017年 12月31日 人民幣百萬元
已授權及已訂約(i)	92,444	120,386
已授權但未訂約	55,625	57,997
	148,069	178,383

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91.99億元(2017年：人民幣33.64億元)。

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

本集團已獲國土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，國土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，每年向國土資源部付款並結轉利潤表。

未來的估計年度付款如下：

	2018年 6月30日 人民幣百萬元	2017年 12月31日 人民幣百萬元
一年以內	159	205
一至兩年	65	83
兩至三年	27	32
三至四年	27	28
四至五年	27	28
其後	864	882
	1,169	1,258

15 承擔及或有負債(續)**或有負債**

於2018年6月30日及2017年12月31日，本集團為下列各方的信貸而作出的擔保如下：

	2018年 6月30日 人民幣百萬元	2017年 12月31日 人民幣百萬元
合營公司	2,890	940
聯營公司(ii)	12,844	13,520
其他	7,309	9,732
	23,043	24,192

管理層對有關擔保的狀況進行監控，確定其是否可能引致損失，並當能夠可靠估計該損失時予以確認。於2018年6月30日及2017年12月31日，本集團估計對有關擔保支付費用的可能性不大。因此，本集團並無對有關擔保計提任何負債。

註：

- (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2018年6月30日，中天合創實際提款及本集團擔保金額為人民幣128.44億元。

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著若干不確定因素，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)，受污染的確切性質和程度；(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2018年6月30日止6個月期間，本集團計入合併財務報表標準的污染物清理費用約人民幣30.08億元(2017年：人民幣27.86億元)。

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。

16 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。

16 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	截至6月30日止6個月期間	
		2018年 人民幣百萬元	2017年 人民幣百萬元
貨品銷售	(i)	125,146	115,853
採購	(ii)	107,415	72,881
儲運	(iii)	3,314	3,682
勘探及開發服務	(iv)	5,430	5,723
與生產有關的服務	(v)	6,912	5,501
輔助及社區服務	(vi)	3,255	3,209
土地經營租賃費用	(vii)	4,027	3,988
房屋經營租賃費用	(vii)	219	207
其他經營租賃費用	(vii)	308	390
代理佣金收入	(viii)	52	63
利息收入	(ix)	435	322
利息支出	(x)	431	256
提取/(存放於)自關聯方的存款淨額	(ix)	2,377	(5,088)
獲得關聯方的借款淨額	(xi)	19,715	14,425

以上所列為截至2018及2017年6月30日止6個月期間關聯方在進行交易時按照有關合同所發生的成本及取得的收入等。

其中，a)本集團截至2018年6月30日止6個月期間從中國石化集團公司及其附屬公司採購類交易金額為人民幣632.11億元(2017年：人民幣519.25億元)，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550.44億元(2017年：人民幣438.75億元)，提供的輔助及社區服務為人民幣32.55億元(2017年：人民幣32.09億元)，支付的土地和房屋及其他經營租賃費用分別為人民幣40.27億元、人民幣2.19億元和人民幣2.35億元(2017年：人民幣39.88億元、人民幣2.07億元和人民幣3.90億元)，利息支出人民幣4.31億元(2017年：人民幣2.56億元)，以及b)本集團截至2018年6月30日止6個月期間對中國石化集團公司及其附屬公司銷售類交易金額為人民幣236.08億元(2017年：人民幣239.92億元)，包括貨品銷售人民幣231.64億元(2017年：人民幣236.59億元)，利息收入人民幣4.35億元(2017年：人民幣3.22億元)，代理佣金收入人民幣0.09億元(2017年：人民幣0.11億元)。

於2018年6月30日及2017年12月31日，除了已於附註15中披露的擔保外，本集團並沒有對關聯方作出銀行擔保。

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、項目監理及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。
- (vii) 經營租賃費用是指就有關土地、建築物及機器設備支付予中國石化集團公司的租金。
- (viii) 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。
- (ix) 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2018年6月30日的存款結餘為人民幣451.37億元(2017年：人民幣475.14億元)。
- (x) 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。
- (xi) 本集團曾經從中國石化集團公司及其附屬公司獲得借款及票據貼現。

16 關聯方交易(續)

(a) 與中國石化集團公司及其附屬公司、聯營公司和合營公司的交易(續)

關於重組，本公司和中國石化集團公司已達成一系列的協議。根據協議內容，1)中國石化集團公司會向本集團提供貨物和產品，以及一系列的輔助、社會和支持服務，以及2)本集團會向中國石化集團公司售賣若干貨品。這些協議對本集團截至2018年6月30日止6個月期間的營運業績存在影響。這些協議的條款現概述如下：

- 本公司已與中國石化集團公司達成非專屬貨品和輔助服務互供協議(「互供協議」)，並於2000年1月1日起生效。根據互供協議，中國石化集團公司同意為本集團提供若干輔助生產服務、建築服務、信息諮詢服務、供應服務以及其他的服務和產品。雖然中國石化集團公司和本公司都可以在不少於六個月的通知期後終止互供協議，但中國石化集團公司同意，在本集團未能從第三方獲得等同的服務的情況下，不會終止該協議。至於中國石化集團公司為本集團所提供的服務與產品的定價政策，現列述如下：
 - (1) 以國家規定的價格為準；
 - (2) 若國家沒有規定價格，則以國家的指導價格為準；
 - (3) 若國家既無規定價格，亦無指導價格，則以市場價格為準；或
 - (4) 若以上皆不適用，則以各方協商的價格為準，定價的基礎為提供該類服務的合理開支再加上不高於6%的毛利。
- 本公司與中國石化集團公司已達成非專屬文教衛生服務協議，並於2000年1月1日起生效。根據協議，中國石化集團公司同意為本集團提供若干文化、教育、健康護理和社會服務，有關的定價和終止協議的條款與上述的互供協議的內容一致。
- 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。

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：

	2018年 6月30日 人民幣百萬元	2017年 12月31日 人民幣百萬元
應收賬款	10,090	12,903
預付費用及其他流動資產	2,774	5,633
長期預付款及其他非流動資產	21,863	20,726
應收款項總額	34,727	39,262
應付賬款	20,590	22,849
合同負債	3,438	-
其他應付款	15,329	20,990
其他非流動負債	11,420	10,165
中國石化集團公司及附屬公司的短期借款及長期借款一年內到期部分	32,024	25,311
中國石化集團公司及附屬公司的長期借款除一年內到期部分	43,322	43,320
應付款項總額	126,123	122,635

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，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12。

長期借款包括中國石化集團公司(中央企業)委託中石化財務公司借予本集團的20年期免息借款人民幣355.60億元。該筆借款是本公司2000年上市時為降低本公司財務成本以及增加流動資金等特殊借款。

於2018年6月30日及截至該日止6個月期間，以及於2017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呆壞賬減值虧損。

16 關聯方交易(續)**(b) 關鍵管理人員的酬金**

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

	截至6月30日止6個月期間	
	2018年 人民幣千元	2017年 人民幣千元
日常在職報酬	2,718	2,501
退休金供款	150	183
	2,868	2,684

(c) 退休金計劃供款

本集團為員工參與了各省市政府組織的指定供款退休金計劃。於2018年6月30日及2017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。

執行以上交易所遵照的條款與跟非國有企業訂立的交易條款相若。

17 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。

- 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。
- 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。
- 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。
- 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。
- 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。

17 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、遞延稅項資產、現金及現金等價物、於金融機構的定期存款及其他未分配資產除外。分部負債不包括短期債務、應付所得稅、長期債務、中國石化集團公司及其附屬公司借款、遞延所得稅負債及其他未分配負債。

下表所示為本集團各個業務分部的資料：

	截至6月30日止6個月期間	
	2018年 人民幣百萬元	2017年 人民幣百萬元
營業額		
勘探及開發		
對外銷售	41,145	33,053
分部間銷售	42,607	37,395
	83,752	70,448
煉油		
對外銷售	69,665	64,292
分部間銷售	521,193	421,539
	590,858	485,831
營銷及分銷		
對外銷售	648,949	589,475
分部間銷售	2,623	1,818
	651,572	591,293
化工		
對外銷售	218,806	178,665
分部間銷售	30,057	22,948
	248,863	201,613
本部及其他		
對外銷售	290,238	272,343
分部間銷售	294,555	215,148
	584,793	487,491
抵銷分部間銷售	(891,035)	(698,848)
合併營業額	1,268,803	1,137,828
其他經營收入		
勘探及開發	4,172	3,661
煉油	2,469	2,341
營銷及分銷	16,753	14,667
化工	7,405	6,816
本部及其他	650	524
合併其他經營收入	31,449	28,009
營業額及其他經營收入	1,300,252	1,165,837

17 分部報告(續)

(1) 報告分部的收入、利潤或虧損、資產及負債的信息(續)

	截至6月30日止6個月期間	
	2018年 人民幣百萬元	2017年 人民幣百萬元
業績		
經營(虧損)/收益		
按分部		
— 勘探及開發	(412)	(18,334)
— 煉油	38,932	29,393
— 營銷及分銷	17,186	16,566
— 化工	15,764	12,157
— 本部及其他	(4,454)	739
— 抵銷	(5,440)	(1,212)
經營收益總額	61,576	39,309
應佔聯營公司及合營公司的損益		
— 勘探及開發	1,087	875
— 煉油	487	409
— 營銷及分銷	1,125	1,416
— 化工	3,137	4,242
— 本部及其他	782	709
應佔聯營公司及合營公司的損益合計	6,618	7,651
投資收益		
— 勘探及開發	2	48
— 煉油	12	10
— 營銷及分銷	11	48
— 化工	13	115
— 本部及其他	802	65
分部投資收益	840	286
融資成本	(263)	(1,289)
除稅前利潤	68,771	45,957
資產		
分部資產		
— 勘探及開發	328,169	343,404
— 煉油	281,259	273,123
— 營銷及分銷	327,391	309,727
— 化工	150,708	158,472
— 本部及其他	136,437	170,045
合併分部資產	1,223,964	1,254,771
於聯營公司及合營公司的權益	134,921	131,087
可供出售金融資產	—	1,676
以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益的金融資產	1,480	—
遞延稅項資產	19,000	15,131
現金及現金等價物及於金融機構的定期存款	205,153	165,004
其他未分配資產	32,786	27,835
總資產	1,617,304	1,595,504
負債		
分部負債		
— 勘探及開發	97,667	99,568
— 煉油	66,645	101,429
— 營銷及分銷	173,115	164,101
— 化工	32,147	35,293
— 本部及其他	157,298	117,781
合併分部負債	526,872	518,172
短期債務	45,825	55,338
應付所得稅	10,419	13,015
長期債務	67,470	55,804
中國石化集團公司及其附屬公司借款	75,346	68,631
遞延所得稅負債	5,814	6,466
其他未分配負債	29,380	25,188
總負債	761,126	742,614

17 分部報告(續)

(1) 報告分部的收入、利潤或虧損、資產及負債的信息(續)

	截至6月30日止6個月期間	
	2018年 人民幣百萬元	2017年 人民幣百萬元
資本支出		
勘探及開發	10,762	6,870
煉油	4,610	3,672
營銷及分銷	5,373	2,500
化工	2,635	2,594
本部及其他	307	317
	23,687	15,953
折舊、折耗及攤銷		
勘探及開發	27,302	32,097
煉油	9,320	8,669
營銷及分銷	8,010	7,575
化工	6,398	5,970
本部及其他	872	906
	51,902	55,217
長期資產減值虧損		
勘探及開發	—	3,487
煉油	116	166
化工	—	309
	116	3,962

(2) 地區信息

本集團按不同地區列示的有關取得的對外交易收入以及非流動資產(不包括金融資產和遞延所得稅資產)的信息見下表。在列示本集團地區信息時,分部收入是按客戶的所在地進行劃分,分部資產是按照資產實物所在地進行劃分。

	截至6月30日止6個月期間	
	2018年 人民幣百萬元	2017年 人民幣百萬元
對外交易收入		
中國大陸	993,231	865,869
新加坡	159,709	113,658
其他	147,312	186,310
	1,300,252	1,165,837

	2018年	2017年
	6月30日 人民幣百萬元	12月31日 人民幣百萬元
非流動資產		
中國大陸	955,052	979,329
其他	49,977	48,572
	1,005,029	1,027,901

18 金融風險管理及公允價值

概要

本集團的金融性資產包括現金及現金等價物、於金融機構的定期存款、投資、以公允價值計量且其變動計入損益的金融資產、應收賬款、應收票據、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、衍生金融工具和其他應收款。本集團的金融性負債包括短期及長期借款、中國石化集團公司及其附屬公司借款、應付賬款、應付票據、應付中國石化集團公司及其附屬公司款項、衍生金融工具、其他應付款。

本集團使用的金融工具具有以下風險：

- 信用風險；
- 流動性風險；
- 市場風險。

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

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

信用風險

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2018年6月30日，除應收中國石化集團公司及其附屬公司的款項外，本集團不存在應收某單一客戶款項佔本集團應收賬款10%以上的情況。本集團不斷就本集團顧客的財務狀況進行信用評估，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。

現金及現金等價物、於金融機構的定期存款、應收賬款和應收票據、衍生金融工具、以公允價值計量且其變動計入損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用風險。

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2018年6月30日，本集團從若干中國境內的金融機構獲取備用授信額度，提供本集團在無擔保條件下借貸總額最高為人民幣3,666.76億元(2017年：人民幣3,618.52億元)的貸款，加權平均年利率為3.67%(2017年：3.40%)。於2018年6月30日，本集團於該授信額度內的借款金額為人民幣653.61億元(2017年：人民幣565.67億元)，並已計入債務中。

18 金融風險管理及公允價值(續)

流動性風險(續)

下表顯示了本集團於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：

	2018年6月30日					
	賬面值 人民幣百萬元	未折現 現金流量總額 人民幣百萬元	一年以內或 隨時支付 人民幣百萬元	一年至兩年 人民幣百萬元	兩年至五年 人民幣百萬元	五年以上 人民幣百萬元
短期債務	45,825	46,611	46,611	—	—	—
長期債務	67,470	79,551	2,481	31,862	28,379	16,829
中國石化集團公司及其附屬公司借款	75,346	75,633	32,256	4,458	38,919	—
應付賬款	227,373	227,373	227,373	—	—	—
應付票據	7,013	7,013	7,013	—	—	—
其他應付款	101,432	101,432	101,432	—	—	—
	524,459	537,613	417,166	36,320	67,298	16,829

	2017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	55,338	56,562	56,562	—	—	—
長期債務	55,804	66,202	2,166	14,477	32,316	17,243
中國石化集團公司及其附屬公司借款	68,631	68,950	25,504	4,439	39,007	—
應付賬款	200,073	200,073	200,073	—	—	—
應付票據	6,462	6,462	6,462	—	—	—
其他應付款	99,588	99,588	99,588	—	—	—
	485,896	497,837	390,355	18,916	71,323	17,243

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。本集團面對的貨幣風險主要來自以美元記帳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匯率變動風險。本集團使用外匯套期合同以控制貨幣風險敞口。

短期及長期債務及中國石化集團公司及其附屬公司借款中主要包含以下金額是別於個別實體的功能貨幣記帳：

	2018年 6月30日 百萬元	2017年 12月31日 百萬元
以總額列示的借款風險敞口		
美元	美元 276	美元 204

18 金融風險管理及公允價值(續)**市場風險(續)****(a) 貨幣風險(續)**

下表列示於2018年6月30日及2017年12月31日，人民幣兌換以下貨幣的匯率若上升/下降5%，本集團截至2018年6月30日止6個月期間及截至2017年12月31日止年度的淨利潤將增加/減少的金額。此分析是基於匯率變動是發生於資產負債表日，應用於如上所示的本集團具有重大風險敞口的外幣金額，同時其他所有條件(特別是利率)保持穩定的假設下而釐定的。此分析與2017年的基礎一致。

	2018年 6月30日 人民幣百萬元	2017年 12月31日 人民幣百萬元
美元	68	50

除以上披露金額，本集團其他金融資產及負債基本是以個別實體的功能貨幣計量。

(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載於附註12。

於2018年6月30日，假設其他所有條件保持穩定，估計浮動利率上升/下降100個基點，將導致本集團的期間淨利潤減少/增加約人民幣4.67億元(2017年：減少/增加人民幣4.50億元)。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2017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在內的衍生金融工具以規避部分此等風險。

於2018年6月30日，本集團持有若干指定為有效現金流量套期及經濟套期的原油、成品油及其他化工產品商品合同。於2018年6月30日，本集團計入其他應收款的該等衍生金融資產公允價值為人民幣91.40億元(2017年：人民幣5.15億元)，計入其他應付款的該等衍生金融負債公允價值為人民幣50.43億元(2017年：人民幣26.24億元)。

於2018年6月30日，假設其他所有因素保持不變，衍生金融工具合同基礎價格上升/下降10美元每桶將導致衍生金融工具公允價值的變動使本集團的本期間利潤增加/減少約人民幣80.20億元(2017年：減少/增加人民幣40.49億元)，並導致本集團的其他儲備減少/增加約人民幣32.57億元(2017年：減少/增加人民幣7.01億元)。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2017年的基礎一致。

公允價值**(i) 公允價值計量的金融工具**

下表列示了以在資產負債表日按《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。

18 金融風險管理及公允價值(續)

公允價值(續)

(i) 公允價值計量的金融工具(續)

2018年6月30日

	第一層級 人民幣百萬元	第二層級 人民幣百萬元	第三層級 人民幣百萬元	合計 人民幣百萬元
資產				
以公允價值計量且其變動計入損益的金融資產：				
— 結構性存款	—	—	7,108	7,108
— 權益投資	153	—	—	153
— 其他投資	—	8	—	8
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	159	—	1,321	1,480
預付費用及其他流動資產：				
— 衍生金融資產	491	8,730	—	9,221
	803	8,738	8,429	17,970
負債				
其他應付款：				
— 衍生金融負債	2,215	3,174	—	5,389
	2,215	3,174	—	5,389

2017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				
以公允價值計量且其變動計入損益的金融資產：				
— 結構性存款	—	—	51,196	51,196
可供出售金融資產：				
— 已上市	178	—	—	178
預付費用及其他流動資產：				
— 衍生金融資產	343	183	—	526
	521	183	51,196	51,900
負債				
其他應付款：				
— 衍生金融負債	1,277	1,388	—	2,665
	1,277	1,388	—	2,665

截至2018年6月30日止6個月期間，金融工具第一層級和第二層級之間並無發生轉移。

本集團管理層採用現金流量折現模型評估第三層級金融資產中結構性存款的公允價值。管理層評估結構性存款公允價值的輸入值主要是基於利率或商品價格指數的歷史波動情況及市場波動發生的可能性。

18 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2.59%至4.90% (2017年：1.79%至4.90%)，而作出估計。下表是本集團於2018年6月30日及2017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：

	2018年 6月30日 人民幣百萬元	2017年 12月31日 人民幣百萬元
賬面值	85,320	79,738
公允價值	83,070	78,040

本集團沒有制定一套必須的內部評估模式評估自中國石化集團公司及其附屬公司借款的公允價值。基於本集團的重組、現時的資本結構和借款條款，取得類似借款的貼現率及貸款利率的成本過高。因此，評估該等借款的公允價值並不可行。

除以上項目，於2018年6月30日及2017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。

19 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中期合併財務報表有關的會計方法、假設及估計所影響。該等假設及估計是以管理層認為合理的過往經驗和其他不同因素作為基礎，而這些經驗和因素均為對未能從其他來源確定的事宜作出判斷的基準。管理層會持續對這些估計作出評估。由於實際情況、環境和狀況的改變，故實際業績可能有別於這些估計。

在審閱中期合併財務報表時，需要考慮的因素包括主要會計政策的選擇、對應用這些政策產生影響的判斷及其他不明朗因素，以及狀況和假設變動對已匯報的業績的敏感程度等。管理層相信，下列主要會計政策包含在編製中期合併財務報表時所採用的最重要的判斷和估計。

19 會計估計及判斷(續)

油氣資產和儲量

勘探及開發業務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計入費用。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。

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

本集團對油氣資產未來的拆除費用的估計是按照類似區域目前的行業慣例考慮預期的拆除方法，包括油氣資產預期的經濟年限、技術和價格水平的因素，並參考工程的估計後進行的。預計未來拆除費用的現值資本化為油氣資產，並且以同等金額計入相應的拆除成本的預計負債中。

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

長期資產減值虧損

倘若情況顯示長期資產的賬面淨值可能無法收回，有關資產便會視為「已減值」，並可能根據《國際會計準則》第36號「資產減值」確認減值虧損。長期資產的賬面值會定期評估，以確定可收回數額是否下跌至低於賬面值。當事項或環境變動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，因而需要對銷售量、售價、經營成本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，以確定將計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，計算並確認預期信用損失。本集團定期監控並覆核與預期信用損失計算相關的假設。

存貨跌價準備

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

20 會計政策變更

本附註介紹了採納《國際財務報告準則》第9號「金融工具」和《國際財務報告準則》第15號「客戶合同收益」對本集團財務報表的影響，並披露了自2018年1月1日起實施的新會計政策與往期會計政策的差異。

(i) 《國際財務報告準則》第9號「金融工具」和《國際財務報告準則》第15號「客戶合同收益」—採納的影響

自2018年1月1日起本集團採納《國際財務報告準則》第9號「金融工具」和《國際財務報告準則》第15號「客戶合同收益」導致會計政策的變動和對財務報表的調整。根據《國際財務報告準則》第9號和第15號的過渡要求，集團未重列比較數字。因此，會計政策變更導致的調整在2018年1月1日的期初資產負債表中確認。新會計政策載於附註20(ii)和20(iii)。

下表呈列了就每個財務報表項目的調整，不受影響的財務報表項目不包括在內。因此，所披露的小計和總計無法根據以下所呈列的數字重新計算得出。

合併資產負債表(摘錄)	2017年 12月31日 人民幣百萬元	採納《國際財務 報告準則》 第9號的影響 人民幣百萬元	採納《國際財務 報告準則》 第15號的影響 人民幣百萬元	2018年 1月1日 人民幣百萬元
非流動資產				
以公允價值計量且其變動計入 其他綜合收益的金融資產	—	1,676	—	1,676
可供出售金融資產	1,676	(1,676)	—	—
非流動資產合計	1,066,455	—	—	1,066,455
流動資產				
流動資產合計	529,049	—	—	529,049
流動負債				
合同負債	—	—	120,734	120,734
其他應付款	279,247	—	(120,734)	158,513
流動負債合計	579,446	—	—	579,446
非流動負債				
非流動負債合計	163,168	—	—	163,168
	852,890	—	—	852,890
權益				
其他儲備	(2,934)	(12)	—	(2,946)
留存收益	326,125	12	—	326,137
權益合計	852,890	—	—	852,890

在《國際財務報告準則》第9號「金融工具」下，本集團對於應收款項以預期信用損失模型為基礎確認損失準備。於2018年1月1日，本集團對應收款項按照預期信用損失模型進行了調整，調整後的減值準備餘額與按原準則計提應收款項減值準備餘額相比無重大差異。

20 會計政策變更(續)**(ii) 《國際財務報告準則》第9號「金融工具」—自2018年1月1日起實施的會計政策****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**(1) 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)以攤余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。

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。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或應收票據，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。此類金融資產以攤余成本計量。

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。

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。

(2) 減值

本集團對於以攤余成本計量的金融資產，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。

除由收入交易形成的應收賬款外，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。若該金融工具的信用風險自初始確認後已顯著增加或已經發生信用減值的，本集團按照相當於該金融工具整個存續期內預期信用損失的金額計量其損失準備。

對於由收入交易形成的應收賬款，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。

20 會計政策變更(續)**(ii) 《國際財務報告準則》第9號「金融工具」—自2018年1月1日起實施的會計政策(續)****(a) 金融資產(續)****(3) 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余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余成本計量的金融負債，包括應付票據及應付賬款、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。

(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：

- a) 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。
- b) 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。
- c) 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。

20 會計政策變更(續)**(ii)《國際財務報告準則》第9號「金融工具」—自2018年1月1日起實施的會計政策(續)****(d) 衍生金融工具及套期會計(續)****現金流量套期**

現金流量套期，是指對現金流量變動風險敞口進行的套期。該現金流量變動源於與已確認資產或負債、極可能發生的預期交易，或與上述項目組成部分有關的特定風險，且將影響本集團的損益。現金流量套期滿足運用套期會計方法條件的，按照下列規定處理：

- a) 套期工具自套期開始的累計利得或損失；
- b) 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。

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、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。

(iii)《國際財務報告準則》第15號「客戶合同收益」—自2018年1月1日起實施的會計政策

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。

a) 銷售商品

本集團生產的商品直接銷售給客戶或按照合同規定運至約定交貨地點，在雙方確認後確認收入。

b) 提供勞務收入

本集團對外提供勞務，根據已完成勞務的進度在一段時間內確認收入，其中，已完成勞務的進度按照已發生的成本佔預計總成本的比例確定。於資產負債表日，本集團對已完成勞務的進度進行重新估計，以使其能夠反映履約情況的變化。

21 期後事項

本公司與中國石化集團公司於2018年7月9日擬共同出資設立中國石化集團資本有限公司(「中國石化資本公司」)，中國石化資本公司的註冊資本為人民幣100.00億元，其中，本公司以貨幣認繳出資人民幣49.00億元，佔註冊資本的49%。本公司與中國石化集團公司應於2020年12月31日前向中國石化資本公司繳付其所認繳的全部出資。

除財務報表中某些項目的分類不同及下述的會計帳目處理差異外，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，計入當期損益並在所有者權益中的「專項儲備」單獨反映。發生與安全生產相關的費用性支出時，直接沖減「專項儲備」。使用形成與安全生產相關的固定資產時，按照形成固定資產的成本沖減專項儲備，並確認相同金額的累計折舊，相關資產在以後期間不再計提折舊。而按《國際財務報告準則》，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	2018年 6月30日 人民幣百萬元	2017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	857,311	854,070
調整：		
政府補助	(i) (1,133)	(1,180)
按《國際財務報告準則》編製的財務報表之權益*	856,178	852,890

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》計算之本期間利潤的重大差異的影響分析如下：

附註	截至6月30日止6個月期間 2018年 人民幣百萬元	2017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	53,281	36,117
調整：		
政府補助	(i) 47	55
安全生產費	(ii) 982	870
其他	(125)	—
按《國際財務報告準則》編製的財務報表之本期間利潤*	54,185	37,042

* 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2018年6月30日止6個月期間的財務報表未經羅兵咸永道會計師事務所審計，截至2017年12月31日及2017年6月30日止期間的財務報表已經羅兵咸永道會計師事務所審計。

下列文件於2018年8月24日(星期五)後備置於中國石化法定地址，以供監管機構及股東依據法律法規或中國石化《公司章程》在正常工作時間內查閱：

- 1 董事長、總裁戴厚良先生親筆簽署的2018年半年度報告的正本；
- 2 董事長、總裁戴厚良先生，財務總監兼會計機構負責人王德華先生親筆簽署的中國石化按中國企業會計準則、國際財務報告準則分別編製的截至2018年6月30日止6個月期間的財務報告和合併財務報告正本；
- 3 審計師簽署的以上財務報告審閱報告正本；及
- 4 本報告期間在中國證券監督管理委員會指定報刊上公開披露過的文件。

承董事會命
戴厚良
董事長、總裁

中國北京，2018年8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