



中国石化
SINOPEC

2018 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
3	主要財務數據及指標
6	股本變動及主要股東持股情況
8	董事長致辭
11	經營業績回顧及展望
19	經營情況討論與分析
31	重大事項
42	關聯交易
45	公司治理
52	董事會報告
62	監事會報告
64	董事、監事、高級管理人員和員工情況
80	主要全資及控股公司
81	財務會計報告
219	公司資料
220	備查文件

本年度報告包括前瞻性陳述。除歷史事實陳述外，所有本公司預計或期待未來可能或即將發生的業務活動、事件或發展動態的陳述(包括但不限於預測、目標、儲量及其他估計以及經營計劃)都屬於前瞻性陳述。受諸多可變因素的影響，未來的實際結果或發展趨勢可能會與這些前瞻性陳述出現重大差異。本年度報告中的前瞻性陳述為本公司於2019年3月22日作出，除非監管機構另有要求，本公司沒有義務或責任對該等前瞻性陳述進行更新。

重要提示：中國石油化工股份有限公司董事會及其董事、監事會及其監事、高級管理人員保證本年度報告所載資料不存在任何虛假記載、誤導性陳述或重大遺漏，並對其內容的真實性、準確性和完整性負個別及連帶責任。本公司不存在大股東非經營性資金佔用情況。中國石化董事李勇因公務請假，未能參加中國石化第七屆董事會第五次會議，李勇先生授權委托李雲鵬先生對本次董事會議案進行表決。中國石化董事長戴厚良先生，總裁馬永生先生，財務總監兼會計機構負責人王德華先生保證本年度報告中的財務報告真實、完整。中國石化審計委員會已審閱中國石化截至**2018年12月31日**止年度財務報告。

本公司分別按中國企業會計準則和國際財務報告準則編製的截至**2018年12月31日**止年度財務報告已經普華永道中天會計師事務所(特殊普通合伙)和羅兵咸永道會計師事務所進行審計並出具標準無保留意見的審計報告。

中國石化第七屆董事會第五次會議通過決議，建議派發末期股利每股人民幣**0.26元**(含稅)，加上中期已派發股利每股人民幣**0.16元**(含稅)，全年股利每股人民幣**0.42元**(含稅)。上述建議尚待股東於**2018年**年度股東大會上批准。

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」是指中國石油化工股份有限公司

「本公司」是指中國石化及其附屬公司

「中國石化集團公司」是指中國石化的控股股東中國石油化工集團有限公司

「中國石化集團」是指中國石化集團公司及其附屬公司

「發改委」指中華人民共和國國家發展和改革委員會

「儲量委員會」是指本公司的石油天然氣儲量管理委員會

「中國證監會」是指中國證券監督管理委員會

「香港聯合交易所」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：2018年1噸 = 7.21桶，2017年1噸 = 7.21桶，2016年1噸 = 7.20桶

天然氣產量：1立方米 = 35.31立方英尺

原油加工量：1噸 = 7.35桶

1 按中國企業會計準則編製的主要會計數據和財務指標

(1) 主要會計數據

項目	截至12月31日止年度			
	2018年 人民幣百萬元	2017年 人民幣百萬元	本年比 上年增減 (%)	2016年 人民幣百萬元
營業收入	2,891,179	2,360,193	22.5	1,930,911
營業利潤	101,474	86,965	16.7	77,389
利潤總額	100,502	86,573	16.1	79,877
歸屬於母公司股東的淨利潤	63,089	51,119	23.4	46,416
歸屬於母公司股東的扣除非經常性損益後的淨利潤	59,630	45,582	30.8	29,713
經營活動產生的現金流量淨額	175,868	190,935	(7.9)	214,543

項目	2018年 人民幣百萬元				
	一季度	二季度	三季度	四季度	全年
營業收入	621,251	679,001	772,718	818,209	2,891,179
歸屬於母公司股東的淨利潤	18,770	22,830	18,380	3,109	63,089
歸屬於母公司股東的扣除非經常性損益後的淨利潤	17,982	21,809	17,359	2,480	59,630
經營活動產生的現金流量淨額	12,052	59,568	66,299	37,949	175,868

項目	於12月31日			
	2018年 人民幣百萬元	2017年 人民幣百萬元	本年比 上年增減 (%)	2016年 人民幣百萬元
資產總額	1,592,308	1,595,504	(0.2)	1,498,609
負債總額	734,649	741,434	(0.9)	666,084
歸屬於母公司股東權益	718,355	727,244	(1.2)	712,232
總股本(千股)	121,071,210	121,071,210	-	121,071,210

(2) 主要財務指標

項目	截至12月31日止年度			
	2018年 人民幣元	2017年 人民幣元	本年比 上年增減 (%)	2016年 人民幣元
基本每股收益	0.521	0.422	23.4	0.383
稀釋每股收益	0.521	0.422	23.4	0.383
扣除非經常性損益後的基本每股收益	0.493	0.376	31.1	0.245
加權平均淨資產收益率(%)	8.67	7.14	1.53個 百分點	6.68
扣除非經常性損益後加權平均淨資產收益率(%)	8.20	6.37	1.83個 百分點	4.33
每股經營活動產生的現金流量淨額	1.453	1.577	(7.9)	1.772

項目	於12月31日			
	2018年 人民幣元	2017年 人民幣元	本年比 上年增減 (%)	2016年 人民幣元
歸屬於母公司股東的每股淨資產	5.933	6.007	(1.2)	5.883
資產負債率(%)	46.14	46.47	(0.33)個 百分點	44.45

(3) 非經常性損益項目及涉及金額

項目	截至12月31日止年度(收入)/支出		
	2018年 人民幣百萬元	2017年 人民幣百萬元	2016年 人民幣百萬元
處置非流動資產淨損失	742	1,518	1,489
捐贈支出	180	152	133
政府補助	(7,482)	(4,783)	(3,987)
持有和處置各項投資的收益	(1,023)	(148)	(518)
喪失控制及重新計量管道公司權益投資收益	-	-	(20,562)
重新計量原持有上海賽科權益的收益	-	(3,941)	-
其他各項非經常性支出淨額	1,613	690	1,367
同一控制下企業合併產生的被合併方期初至合併日的當期淨損益	-	-	(86)
小計	(5,970)	(6,512)	(22,164)
相應稅項調整	2,312	976	5,578
合計	(3,658)	(5,536)	(16,586)
影響母公司股東淨利潤的非經常性損益	(3,459)	(5,537)	(16,703)
影響少數股東淨利潤的非經常性損益	(199)	1	117

(4) 採用公允價值計量的項目

單位：人民幣百萬元

項目名稱	期初餘額	期末餘額	當期變動	對當期利潤的影響金額
其他權益工具	1,676	1,450	(226)	515
衍生金融工具	(522)	1,584	2,106	191
現金流量套期工具	(1,617)	(7,268)	(5,651)	(9,069)
交易性金融資產	51,196	25,732	(25,464)	878
合計	50,733	21,498	(29,235)	(7,485)

(5) 財務報表項目變動情況表

年度間數據變動幅度達30%以上的報表項目具體情況及變動原因說明：

項目	於12月31日		增加/(減少) 金額 人民幣百萬元	百分比 (%)	變動主要原因
	2018年 人民幣百萬元	2017年 人民幣百萬元			
交易性金融資產	25,732	51,196	(25,464)	(49.7)	本期結構性存款減少
一年內到期的非流動負債	17,450	26,681	(9,231)	(34.6)	償還到期債券
財務費用	(1,001)	1,560	(2,561)	(164.2)	強化資金運作，利息收入增加
資產減值損失	11,605	21,791	(10,186)	(46.7)	本年度提取的資產減值減少
營業外收入	2,070	1,317	753	57.2	下屬公司搬遷補償收入
營業外支出	3,042	1,709	1,333	78.0	加油站地下油罐及其他資產報廢
收回投資收到的現金	56,546	4,729	51,817	1,095.7	結構性存款到期收回
收到其他與投資活動有關的現金	87,696	52,304	35,392	67.7	到期的三個月以上定期存款增加
購建固定資產、無形資產和其他長期資產支付的現金	(103,014)	(70,948)	(32,066)	45.2	本期資本支出增加
分配股利、利潤或償付利息支付的現金	(87,483)	(45,763)	(41,720)	91.2	本年度公司分紅高於上年

2 節錄自按國際財務報告準則編製的財務報表

單位：人民幣百萬元

項目	2018年	截至12月31日止年度			
		2017年	2016年	2015年	2014年
營業額及其他經營收入	2,891,179	2,360,193	1,930,911	2,020,375	2,827,566
經營收益	82,264	71,470	77,193	56,822	73,439
除稅前利潤	99,110	86,697	80,151	56,411	65,818
本公司股東應佔利潤	61,618	51,244	46,672	32,512	46,639
每股基本淨利潤(人民幣元)	0.509	0.423	0.385	0.269	0.399
每股攤薄淨利潤(人民幣元)	0.509	0.423	0.385	0.269	0.399
已佔用資本回報率(%)	9.25	8.26	7.30	5.23	6.06
淨資產收益率(%)	8.59	7.06	6.56	4.81	7.84
每股經營活動產生的現金流量淨額(人民幣元)	1.453	1.577	1.772	1.371	1.267

單位：人民幣百萬元

項目	2018年	2017年	於12月31日		
			2016年	2015年	2014年
非流動資產	1,088,188	1,066,455	1,086,348	1,113,611	1,094,035
流動負債淨額	60,978	50,397	73,282	129,175	242,892
非流動負債	170,675	163,168	181,831	196,275	201,540
非控股股東權益	139,251	126,770	120,241	111,964	54,348
本公司股東應佔權益	717,284	726,120	710,994	676,197	595,255
每股淨資產(人民幣元)	5.924	5.997	5.873	5.585	5.033
調整後的每股淨資產(人民幣元)	5.741	5.868	5.808	5.517	4.969

3 按中國企業會計準則和國際財務報告準則編製的經審計的財務報表差異詳見本報告第212頁

1 股份變動情況表

本報告期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12月31日，中國石化的股東總數為490,808戶，其中境內A股484,996戶，境外H股5,812戶。於2019年2月28日，中國石化股東總數為464,131戶。中國石化最低公眾持股數量已滿足香港上市規則規定。

(1) 前十名股東持股情況

於2018年12月31日，中國石化前十名股東持股情況。

單位：股

股東名稱	股東性質	持股比例%	持股總數	持股變化 ¹	質押或凍結的股份數量
中國石油化工集團有限公司	國家股	68.31	82,709,227,393	(3,083,443,708)	0
香港(中央結算)代理人有限公司 ²	H股	20.97	25,390,660,438	10,853,566	未知
中國證券金融股份有限公司	A股	2.16	2,609,312,057	(722,418,086)	0
國新投資有限公司	A股	1.04	1,253,177,754	1,253,177,754	0
香港中央結算有限公司	A股	0.84	1,021,782,160	620,799,215	0
北京誠通金控投資有限公司	A股	0.78	947,604,254	947,604,254	0
招商銀行股份有限公司－博時中證央企結構調整交易型開放式指數證券投資基金 ³	A股	0.33	397,446,193	397,446,193	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	0.15	181,957,660	128,785,037	0
中國農業銀行股份有限公司－華夏中證央企結構調整交易型開放式指數證券投資基金 ³	A股	0.13	154,958,200	154,958,200	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中國石化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。

註3：中國石化集團公司於2018年10月以600,000,000股中國石化A股認購博時中證央企結構調整交易型開放式指數證券投資基金和華夏中證央企結構調整交易型開放式指數證券投資基金的份額。

上述股東關聯關係或一致行動的說明：

中國石化未知上述前十名股東之間有關聯關係或一致行動。

(2) 截至2018年12月31日，H股股東按《證券及期貨條例》披露的資料

股東名稱	持有股份身份	持有或被視為持有權益的股份數量(股)	佔中國石化權益(H股)的大致百分比(%)
BlackRock, Inc.	大股東所控制的法團的權益	2,320,644,807(L)	9.10(L)
		1,244,000(S)	0.00(S)
Citigroup Inc.	持有股份的保證權益的人	618,800(L)	0.00(L)
		152,698,359(L)	0.60(L)
	大股東所控制的法團的權益	101,037,238(S)	0.40(S)
JPMorgan Chase & Co.	核准借出代理人	1,736,184,160(L)	6.80(L)
	實益擁有人	478,700,855(L)	1.88(L)
		157,452,151(S)	0.62(S)
	投資經理	103,077,862(L)	0.40(L)
	受託人(被動受託人除外)	1,006,400(L)	0.00(L)
Schroders Plc.	核准借出代理人	956,876,795(L)	3.75(L)
	投資經理	1,516,334,573(L)	5.94(L)

註：(L)好倉，(S)淡倉

3 證券發行與上市情況

(1) 本報告期內證券發行情況

不適用。

(2) 現存的內部職工股情況

不適用。

4 控股股東及實際控制人變更情況

本報告期內中國石化的控股股東及實際控制人無變化。

(1) 控股股東

中國石化控股股東中國石化集團公司成立於1998年7月，是國家授權投資的機構和國家控股公司，法定代表人戴厚良先生。中國石化集團公司於2000年通過重組，將其石油化的主要業務投入中國石化，中國石化集團公司繼續經營保留若干石化設施；提供鑽井服務、測井服務、井下作業服務、生產設備製造及維修、工程建設

服務及水、電等公用工程服務以及社會服務等。2018年8月20日，中國石油化工集團公司完成了公司制改制工商變更登記，從全民所有制企業變更為有限責任公司(國有獨資)，名稱從中國石油化工集團公司變更為中國石油化工集團有限公司。

本報告期末中國石化集團公司直接持有其他上市公司股權情況。

公司名稱	持股(股)	持股比例
中石化煉化工程(集團)股份有限公司	2,907,856,000	65.67%
中石化石油工程技術服務股份有限公司	10,727,896,364	56.51%
中石化石油機械股份有限公司	351,351,000	58.74%
招商局能源運輸股份有限公司	912,886,426	15.05%

註：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中石化石油工程技術服務股份有限公司(簡稱「石油工程」)2,595,786,987股H股，佔石油工程股本總額的13.67%，該等股份並未包含在上述中國石化集團公司直接持有的石油工程股權中。

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

(3) 實際控制人情況

中國石化集團公司是中國石化的實際控制人。

(4) 中國石化與實際控制人之間的產權及控制關係方框圖



註：包括中國石化集團公司境外全資附屬公司盛駿國際投資有限公司通過香港(中央結算)代理人有限公司持有的553,150,000股H股。



董事長 戴厚良

尊敬的各位股東、朋友們：

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

2018年，面對錯綜複雜的國際環境，面對油價寬幅震盪的嚴峻挑戰，面對石油石化產品需求穩定增長、競爭異常激烈的市場環境，公司堅持穩中求進工作總基調，堅持新發展理念，按

照高質量發展要求，充分發揮一體化優勢，推進實施「兩個三年、兩個十年」戰略部署，全力抓運行、拓市場、降成本、控風險、促改革、強管理，啟動實施人才強企工程，成功應對各項風險和挑戰，各方面工作取得積極成效，公司全面可持續發展邁出堅實步伐。

一年來，公司效益大幅增長。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2.89萬億元；公司股東應佔利潤人民幣616

億元，同比增長20.2%；期末資產負債率為46.21%。綜合考慮公司盈利水平、股東回報和未來的發展需要，董事會建議派發末期股息每股人民幣0.26元，加上中期已派發股息每股人民幣0.16元，全年每股人民幣0.42元，派息率達到82.5%。

一年來，公司發展質量不斷提高。我們優化生產運行，奮力開拓市場，加快結構調整，持續強化科技創新，競爭實力進一步增強。上游業務大力提升油氣勘探開發力度，推進天然氣產供儲銷體系建設，境內原油儲量替代率達到131.7%，天然氣產銷量快速增長。煉油業務優化資源配置，調整產品結構，柴汽比進一步降低，國六標準成品油質量升級圓滿完成。油品銷售業務充分發揮一體化優勢和網絡優勢，積極應對激烈的市場競爭，保持了境內經營總量和零售規模的持續增長，非油業務快速發展。化工業務深化結構調整，推動產銷研用一體化高效運行，三大合成材料高附加值產品比例持續提高，產品經營總量快速增長。同時，一批關係長遠發展的重點工程項目扎實推進，有利於築牢產業發展根基；一批關鍵核心技術攻關取得突破，當年申請專利、獲得專利授權數均創歷史新高；信息化與工業化深度融合取得實效，智能工廠、智能油氣田、智能加油站建設取得新進展，易派客、石化e貿、易捷等電商平台快速發展。

一年來，公司治理水平持續提升。公司順利完成董事會、監事會換屆和高級管理人員聘任，增設董事會提名委員會，獨立董事作用良好發揮，法人治理結構進一步完善；優化了黨組織參與公司治理的制度銜接，促進了科學決策；制定實施公司長遠發展戰略和配套行動方案，繪就了新時代打造世界一流企業的路線圖；未來三年持續關聯交易得到了股東的支持和批准，為公司生產經營穩定運行提供了堅實保障。

一年來，公司企業公民責任切實履行。我們積極應對氣候變化，保衛藍天碧水淨土，全面啟動實施綠色企業行動計劃，大力發展清潔能源，推進能效提升，加強溫室氣體減排管理，制定實施污染防治工作三年方案；完善發佈HSSE管理體系，強化安全生產責任落實，加強員工健康和公共安全管理；加大精準脫貧幫扶力度，成效顯著；投身抗災救災、扶危濟困等社會公益事業，積極參與聯合國全球契約相關工作，獲得了社會各界的廣泛讚譽。

展望未來，機遇與挑戰並存。全球政治經濟形勢不確定性增多，中國發展仍處於重要戰略機遇期，能源生產和消費革命步伐加快，油氣體制改革深入推進，能源化工產品需求保持增長。公司將堅持穩中求進工作總基調，落實高質量發展要求，加快實施「兩個三年、兩個十年」戰略部署，落實「改革、管理、創新、發展」工作方針，遵循「專業化發展、市場化運作、國際化佈局、一體化統籌」運營準則，以高質量發展為引領，加快提升傳統業務、強化延伸業務、培育新興業務，加快打造綠色發展新優勢，使公司專業化優勢充分顯現，一體化優勢有效發揮，供給質量全面提升，員工與企業共同成長，企業與社會和諧共處，實現全面可持續發展。

2019年，公司將穩中求進、擔當作為、狠抓落實，為實現全面可持續發展打下決定性基礎。我們將精心組織生產運營，推動質量效益提升；積極推進改革落實，激發體制機制活

力；夯實基礎防控風險，提升經營管理水平；大力推動科技創新，增強支撐引領作用。我們將扎實推進結構調整，著力夯實可持續發展資源基礎，著力增強煉油和銷售業務價值鏈整體競爭力，著力提升化工業務高端製造和價值創造水平；高標準推進綠色企業創建，加強污染防治，保護生態環境，提升綠色發展水平；通過財務投資發現戰略投資機會，培育發展新動能。2019年公司計劃資本支出人民幣1,363億元，同比增長15.5%。

功崇惟志，業廣惟勤。我相信，在董事會、管理層和全體員工的共同努力下，在股東和社會各界的大力支持下，中國石化各項事業一定能夠取得新進步，為股東和社會創造更大價值。

戴厚良
董事長

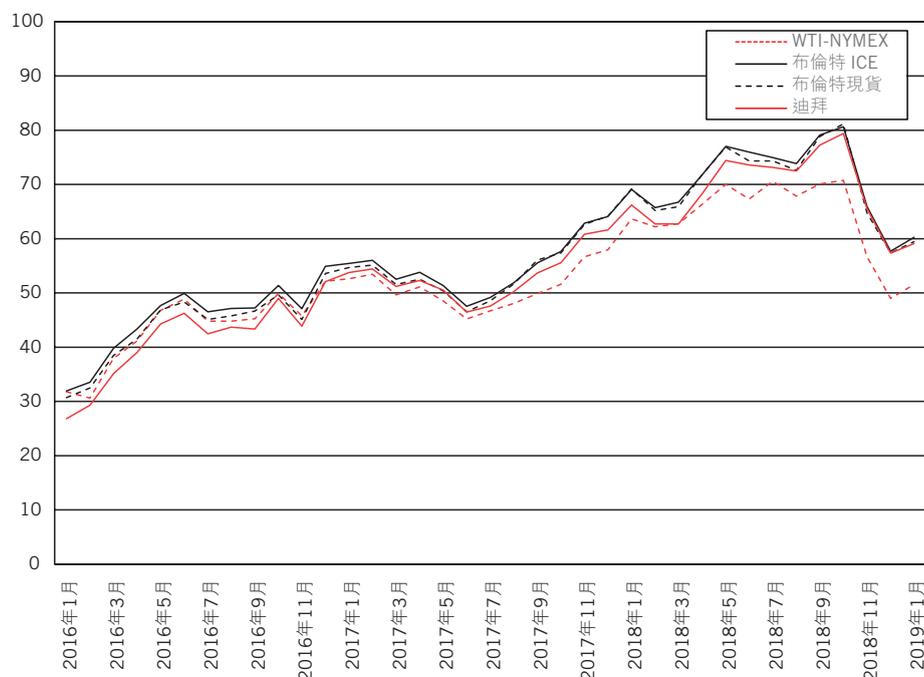
中國北京，2019年3月22日



經營業績回顧

2018年，世界經濟緩慢復蘇，中國經濟總體平穩，全年國內生產總值(GDP)增長6.6%。面對國際油價大幅震盪，境內天然氣需求快速增長，境內成品油市場資源供應充裕、競爭異常激烈，化工品需求穩定增長，境內環保要求日趨嚴格等市場環境，本公司主動應對市場變化，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、控風險、促改革、強管理，統籌推進各方面工作，取得了良好的經營成果。

美元/桶



國際原油價格變化走勢圖

1 市場環境回顧

(1) 原油、天然氣市場

2018年，國際原油價格前三季度震盪上行，第四季度快速單邊大幅下跌。普氏布倫特原油現貨價格全年平均為71.03美元/桶，同比增長31.1%。隨著國家能源結構調整，境內天然氣需求旺盛，據統計，全年境內天然氣表觀消費量達2,803億立方米，同比增長18.1%。

(2) 成品油市場

2018年，境內成品油市場需求保持增長，市場資源總體供給過剩、競爭激烈。據發改委統計，成品油表觀消費量(包括汽油、柴油和煤油)為3.25億噸，同比增長6.0%。其中，汽油增長7.8%，煤油增長8.4%，柴油增長4.1%。境內成品油價格隨國際油價走勢及時調整，全年成品油價格調整24次，其中上調13次，下調11次。

(3) 化工產品市場

2018年，境內化工市場需求保持快速增長。據本公司統計，境內乙烯當量消費量同比增長9.2%，合成樹脂、合成纖維、合成橡膠三大合成材料表觀消費量同比分別增長7.7%、7.6%和0.6%。國內化工產品價格走勢與國際市場相同。

2 生產經營

(1) 勘探及開發

2018年，本公司加強高質量勘探和精細效益開發，加快天然氣產供儲銷體系建設，持續推進降本減費，穩油增氣降本取得實效。在勘探方面，加大新區新領域風險勘探和預探力度，加

強老區一體化精細評價，在塔里木盆地、銀額盆地、四川盆地等地區取得油氣勘探新發現，境內全年新增油氣經濟可採儲量458.2百萬桶油當量，原油儲量替代率達131.7%。在原油開發方面，全力推動效益建產，深化老區結構調整，降低自然遞減率，夯實穩產基礎；在天然氣開發方面，

持續推進杭錦旗、川西東坡以及威榮頁岩氣田產能建設，優化產銷運行安排，推進全產業鏈協同發展。全年油氣當量產量451.46百萬桶，其中，境內原油產量248.93百萬桶，同比小幅上升，天然氣產量9,773.2億立方英尺，同比增長7.1%。

勘探及開發產量情況：

	2018年	2017年	2016年	2018年較 2017年 同比變動(%)
油氣當量產量(百萬桶)	451.46	448.79	431.29	0.6
原油產量(百萬桶)	288.51	293.66	303.51	(1.8)
中國	248.93	248.88	253.15	0.02
海外	39.58	44.78	50.36	(11.6)
天然氣產量(十億立方英尺)	977.32	912.50	766.12	7.1

原油和天然氣儲量情況：

儲量類別	原油儲量(百萬桶)	
	於2018年 12月31日	於2017年 12月31日
探明儲量：	1,666	1,599
探明已開發儲量：	1,533	1,429
中國	1,244	1,124
合併報表子公司	1,244	1,124
勝利油田	910	811
中國其他	334	313
海外	289	305
合併報表子公司	27	32
權益法核算長期股權投資	261	273
探明未開發儲量：	134	170
中國	96	137
合併報表子公司	96	137
勝利油田	16	49
中國其他	80	88
海外	38	33
合併報表子公司	0	0
權益法核算長期股權投資	38	33

儲量類別	天然氣儲量(十億立方英尺)	
	於2018年 12月31日	於2017年 12月31日
探明儲量：	6,807	6,997
探明已開發儲量：	5,835	6,012
中國	5,822	6,000
合併報表子公司	5,822	6,000
普光氣田	1,904	2,127
涪陵頁岩氣田	1,149	1,121
中國其他	2,769	2,752
海外	13	12
合併報表子公司	0	0
權益法核算長期股權投資	13	12
探明未開發儲量：	972	985
中國	972	985
合併報表子公司	972	985
涪陵頁岩氣田	195	187
中國其他	777	798

勘探及開發活動：

完鑽井數	於12月31日							
	2018年				2017年			
	勘探	開發	勘探	開發	勘探	開發	勘探	開發
中國	286	131	1,941	6	266	149	1,442	9
合併報表子公司	286	131	1,941	6	266	149	1,442	9
勝利油田	149	71	1,201	5	151	71	845	1
中國其他	137	60	740	1	115	78	597	8
海外	0	0	70	0	2	1	119	0
合併報表子公司	0	0	0	0	0	0	0	0
權益法核算長期股權投資	0	0	70	0	2	1	119	0
完鑽井合計	286	131	2,011	6	268	150	1,561	9

在鑽井數	於12月31日							
	2018年				2017年			
	總井數	淨井數	總井數	淨井數	總井數	淨井數	總井數	淨井數
中國	69	277	69	277	62	147	62	147
合併報表子公司	69	277	69	277	62	147	62	147
勝利油田	25	72	25	72	19	0	19	0
中國其他	44	205	44	205	43	147	43	147
海外	0	10	0	10	0	5	0	5
合併報表子公司	0	0	0	0	0	0	0	0
權益法核算長期股權投資	0	10	0	10	0	5	0	5
在鑽井合計	69	287	69	287	62	152	62	152

原油生產井	於12月31日			
	2018年		2017年	
	總井數	淨井數	總井數	淨井數
中國	51,030	51,030	50,121	50,121
合併報表子公司	51,030	51,030	50,121	50,121
勝利油田	32,805	32,805	32,105	32,105
中國其他	18,225	18,225	18,016	18,016
海外	7,293	3,939	7,350	3,968
合併報表子公司	28	14	28	14
權益法核算長期股權投資	7,265	3,925	7,322	3,954
原油生產井合計	58,323	54,969	57,471	54,089

天然氣生產井	於12月31日			
	2018年		2017年	
	總井數	淨井數	總井數	淨井數
中國	5,068	5,028	4,800	4,762
合併報表子公司	5,068	5,028	4,800	4,762
普光氣田	58	58	57	57
涪陵頁岩氣田	368	368	266	266
中國其他	4,642	4,602	4,477	4,439
天然氣生產井合計	5,068	5,028	4,800	4,762

單位：平方公里

	於12月31日	
	2018年	2017年
探礦權面積	525,269	621,529
中國	525,269	621,529
探礦權面積	36,748	36,604
中國	31,643	31,498
海外	5,106	5,106

(2) 煉油

2018年，本公司以市場需求為導向，持續優化產品結構，增產汽油、航煤和化工原料，高附加值產品產量進一步提高，柴汽比降至1.06；有序推進結構調整項目，油品質量升級等項

目有序實施，圓滿完成國六油品質量升級工作；適度增加成品油出口，保持了較高的加工負荷；全面優化生產組織運行，煉油裝置保持安全平穩運行；持續優化資源配置，降低原油成

本。全年加工原油2.44億噸，同比增長2.3%，生產成品油1.55億噸，同比增長2.7%，其中，汽油產量增長7.2%，煤油產量增長7.6%。

煉油生產情況：

單位：百萬噸

	2018年	2017年	2016年	2018年較2017年 同比變動(%)
原油加工量	244.01	238.50	235.53	2.3
汽、柴、煤油產量	154.79	150.67	149.17	2.7
汽油	61.16	57.03	56.36	7.2
柴油	64.72	66.76	67.34	(3.1)
煤油	28.91	26.88	25.47	7.6
化工輕油產量	38.52	38.60	38.54	(0.2)
輕油收率(%)	76.00	75.85	76.33	0.15個百分點
綜合商品率(%)	94.93	94.88	94.70	0.05個百分點

註：境內合資公司的產量按100%口徑統計。

(3) 營銷及分銷

2018年，面對嚴峻的市場競爭形勢，本公司堅持量效綜合平衡的經營思路，充分發揮產銷協同和營銷網絡優勢，加大市場攻堅力度，保持了境

內經營總量和零售規模的持續增長；靈活調整營銷策略，大力開展精準營銷；進一步優化終端網絡佈局，鞏固提升網絡優勢；大力發展車用天然氣業務，推進加氣站建設和投運。全年

成品油總經銷量1.98億噸，其中境內成品油總經銷量1.80億噸。同時，加強自有品牌商品開發和銷售，加快非油業務發展。

營銷及分銷營運情況：

	2018年	2017年	2016年	2018年較2017年 同比變動(%)
成品油總經銷量(百萬噸)	198.32	198.75	194.84	(0.2)
境內成品油總經銷量(百萬噸)	180.24	177.76	172.70	1.4
零售量(百萬噸)	121.64	121.56	120.14	0.1
直銷及分銷量(百萬噸)	58.61	56.20	52.56	4.3
單站年均加油量(噸/站)	3,979	3,969	3,926	0.3

	於2018年 12月31日	於2017年 12月31日	於2016年 12月31日	本報告年末比上年 度末變動(%)
中國石化品牌加油站總數(座)	30,661	30,633	30,603	0.1
自營加油站數(座)	30,655	30,627	30,597	0.1

(4) 化工

2018年，本公司堅持「基礎+高端」的發展思路，提高有效供給。優化原料結構，持續降低原料成本；優化產品結構，提高高端產品比例，全年合成樹脂新產品和專用料比例達到

64.3%，合成橡膠高附加值產品比例達26.3%，合成纖維差別化率達到90.4%；優化裝置運行，根據市場需求合理安排裝置負荷和排產；優化裝置結構，一批重點項目積極推進。全年乙烯產量1,151萬噸。同時，推

動產銷研用一體化高效運行，提升精細化營銷和精準服務水平，加大市場開拓力度，全年化工產品經營總量為8,660萬噸，同比增長10.3%，創歷史新高。

化工主要產品產量：

單位：千噸

	2018年	2017年	2016年	2018年較 2017年 同比變動(%)
乙烯	11,512	11,610	11,059	(0.8)
合成樹脂	15,923	15,938	15,201	(0.1)
合成橡膠	896	848	857	5.7
合成纖維單體及聚合物	9,343	9,439	9,275	(1.0)
合成纖維	1,218	1,220	1,242	(0.2)

註：境內合資公司的產量按100%口徑統計。

(5) 科技開發

2018年，本公司積極發揮科技的支撐引領作用，深化科技體制機制改革，不斷加大關鍵核心技術攻關和前沿引領技術研究，取得明顯成效。上游方面，深化潛山基岩和碳酸鹽岩儲層評價、深層頁岩氣壓裂等技術攻關，在銀額盆地拐子湖凹陷、元壩地區新層

系茅口組取得油氣勘探突破，探明了威榮大型深層頁岩氣田；185℃高溫隨鑽測量系統在順北超深井試驗成功。煉油方面，新型硫酸法烷基化、加氫異構脫蠟生產高檔基礎油等成套技術實現工業轉化。化工方面，雙氧水法環氧丙烷工業示範裝置實現穩定運行，聚乙烯功能膜等新產品實現工

業化生產。同時，全新結構分子篩材料獲得國際分子篩協會授予結構代碼，實現中國企業在該領域零的突破。全年申請境內外專利6,074件，獲得授權專利4,434件；獲得國家技術發明二等獎1項、國家科技進步二等獎3項；獲得中國專利銀獎4項、優秀獎4項。

(6) 健康、安全、安保、環境

2018年，本公司持續推進HSSE建設。樹立「大健康」理念，推進員工職業健康、身體健康和心理健康一體化管理。嚴格安全風險管控，嚴格承包商安全和作業環節監管，強化基層安全管理體系建設，持續推進隱患治理，大力提升應急能力，確保了生產經營平穩運行。完善風險評估、監測預警和應急處理機制，進一步提高公共安全管理水平。積極踐行綠色低碳發展戰略，樹立奉獻清潔能源、踐行綠色發展理念，持續推進綠色企業行動計劃，有序推動「能效提升」計劃，深入推行清潔生產，持續加強污染防治，全面完成各項污染物減排目標。詳細信息參見《中國石化2018年可持續發展進展報告》。

(7) 資本支出

2018年本公司注重投資的質量和效益，不斷優化投資項目。全年資本支出人民幣1,180億元，其中勘探及開發板塊資本支出人民幣422億元，主要用於涪陵、威榮頁岩氣產能建設，杭錦旗天然氣產能建設，勝利、西北原油產能建設，推進新氣管道一期、鄂安滄一期、文23儲氣庫以及境外油氣項目建設等；煉油板塊資本支出人民幣279億元，主要用於中科煉

化、鎮海、天津、茂名、洛陽等煉油結構調整，推進汽柴油國六質量升級項目建設以及日濮洛原油管道建設；營銷及分銷板塊資本支出人民幣214億元，主要用於成品油庫、管道及加油(氣)站、非油品業務等項目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196億元，主要用於中科、鎮海、古雷等乙烯項目，海南高效環保芳烴(二期)，中沙聚碳以及中安煤化工等項目建設；總部及其他資本支出人民幣69億元，主要用於與中國石化集團共同出資設立資本公司、科研裝置及信息化項目建設。

業務展望

(1) 市場展望

展望2019年，國際政治經濟形勢不確定性增加，世界經濟增速放緩。中國經濟將保持增長，這將拉動境內成品油和石化產品需求保持增長，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。綜合考慮產油國供給能力，全球需求增長以及地緣政治等因素，預計國際油價將寬幅震盪。

(2) 生產經營

2019年，本公司將堅持穩中求進工作總基調，堅持新發展理念，遵循「專業化發展、市場化運作、國際化佈局、一體化統籌」運營準則，重點做好以下幾方面的工作：

勘探及開發板塊：本公司將全面實施大力提升油氣勘探開發力度行動計劃，加強油氣高質量勘探，不斷增加經濟可採儲量，夯實資源基礎。在原油開發方面，推進塔河油田產能建設，加強難動用儲量技術攻關和老區精細油藏描述，提高儲量動用率和採收率；在天然氣開發方面，加快天然氣重點產能建設，統籌優化天然氣產供儲銷體系和市場佈局，推進全產業鏈協同發展。全年計劃生產原油288百萬桶，其中境外39百萬桶；計劃天然氣生產10,191億立方英尺。

煉油板塊：本公司將堅持一體化統籌，優化原油資源配置，加強庫存管理，推動煉油產業鏈高效運轉；根據市場變化合理安排生產和裝置檢修，實現整體效益最大化；深化產品結構調整，進一步降低柴汽比，努力提高汽油、航煤和化

工輕油產量；實施新標準船用燃料油質量升級計劃，提高產能利用率；完善營銷機制，做大除成品油以外煉油產品的貿易總量。全年計劃加工原油2.46億噸，生產成品油1.57億噸。

銷售板塊：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；堅持以客戶為中心，大力開展精準營銷和差異化營銷，不斷提升服務水平；進一步優化終端網絡佈局，鞏固提升網絡優勢；加快加氣站建設和投運，擴大車用天然氣市場；推動加氣站、充換電站取得實質性突破；探索「互聯網+加油站+便利店+綜合服務」新模式，加強自有品牌商品開發和銷售，加快非油業務發展。全年計劃境內成品油經銷量1.82億噸。

化工板塊：本公司將繼續深化原料、產品和裝置結構調整，不斷提升市場競爭力。深化原料結構調整，不斷拓寬原料渠道，降低原料成本；深化產品結構調

整，密切產銷研用結合，不斷增加高端產品比例；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；加強市場分析預判，積極拓市擴銷，不斷增加市場佔有率。同時，加快優勢和先進產能建設，提升高端製造和價值創造水平。全年計劃生產乙烯1,212萬噸。

科技開發：本公司將深入實施創新驅動發展戰略，進一步深化科技體制機制改革，加快關鍵核心技術攻關，持續推進前沿引領技術研究，促進科技成果轉化推廣，支撐公司實現全面可持續發展。油氣勘探開發領域推進油氣勘探及資源評價技術攻關，持續提升油氣有效開發技術；煉油領域加快油品質量升級技術攻關，加強特色煉油產品技術開發，深化煉廠全流程優化技術研究；化工領域持續完善化工產品技術體系，加強高端新材料開發；持續加強安全環保等方面技術攻關。同時，圍繞新能源、新材料、人工智能、綠色低碳等前沿和新領域開展前瞻性基礎性研究，推進引領性創新。

資本支出：2019年本公司將更加注重投資質量和效益，不斷優化投資項目。計劃資本支出人民幣1,363億元。其中，勘探及開發板塊資本支出人民幣596億元，重點安排勝利原油、西北原油、川西雷口坡、涪陵頁岩氣、威榮頁岩氣等油氣產能建設，推進天然氣管道和儲氣庫以及境外油氣項目建設等；煉油板塊資本支出人民幣279億元，重點做好中科煉化和鎮海項目建設，天津、茂名、洛陽、武漢、北海、揚子等煉油結構調整項目建設；營銷及分銷板塊資本支出人民幣218億元，重點安排成品油庫、管道及加油(氣)站、非油品業務等項目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233億元，重點做好中科、鎮海、古雷、海南、武漢等煉化項目，畢節及中安煤化工項目，以及揚子、中沙等資源綜合利用和結構調整等項目建設；總部及其他資本支出人民幣37億元，主要用於科研裝置及信息化項目建設。

2019年，本公司堅持「創新、協調、綠色、開放、共享」五大發展理念，強基礎、重長遠，全面推動高質量發展，努力實現良好的經營業績。



以下討論與分析應與本年度報告所列的本公司經審計的財務報表及其附註同時閱讀。以下涉及的部分財務數據摘自本公司按國際財務報告準則編製並經過審計的財務報表。討論中涉及的产品價格均不含增值稅。

1 合併經營業績

2018年，本公司的營業額及其他經營收入為人民幣28,912億元，與2017年相比增加22.5%。經營收益為人民幣823億元，同比增長15.1%。

下表列示本公司相關各期合併利潤表中主要收入和費用項目：

	截至12月31日止年度		變化率(%)
	2018年 (人民幣百萬元)	2017年	
營業額及其他經營收入	2,891,179	2,360,193	22.5
營業額	2,825,613	2,300,470	22.8
其他經營收入	65,566	59,723	9.8
經營費用	(2,808,915)	(2,288,723)	22.7
採購原油、產品及經營供應品及費用	(2,292,983)	(1,770,651)	29.5
銷售、一般及管理費用	(65,642)	(64,973)	1.0
折舊、折耗及攤銷	(109,967)	(115,310)	(4.6)
勘探費用(包括乾井成本)	(10,744)	(11,089)	(3.1)
職工費用	(77,721)	(74,854)	3.8
所得稅以外的稅金	(246,498)	(235,292)	4.8
其他費用淨額	(5,360)	(16,554)	(67.6)
經營收益	82,264	71,470	15.1
融資成本淨額	1,001	(1,560)	(164.2)
投資收益及應佔聯營公司及合營公司的損益	15,845	16,787	(5.6)
除稅前利潤	99,110	86,697	14.3
所得稅費用	(20,213)	(16,279)	24.2
本年度利潤	78,897	70,418	12.0
歸屬於：			
本公司股東	61,618	51,244	20.2
非控股股東	17,279	19,174	(9.9)

(1) 營業額及其他經營收入

2018年，本公司營業額為人民幣28,256億元，同比增長22.8%，主要歸因於公司主要產品價格同比上升，以及本公司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，主要產品銷量同比增長。

下表列示了本公司勘探及開發事業部、煉油事業部、營銷及分銷事業部以及化工事業部2018年和2017年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 (人民幣元/噸、人民幣元/千立方米)		變化率(%)
	截至12月31日止年度 2018年	2017年		截至12月31日止年度 2018年	2017年	
原油	6,595	6,567	0.4	3,100	2,390	29.7
天然氣(百萬立方米)	24,197	22,529	7.4	1,400	1,290	8.5
汽油	88,057	83,933	4.9	7,870	6,941	13.4
柴油	84,630	88,848	(4.7)	5,996	5,038	19.0
煤油	25,787	25,557	0.9	4,562	3,531	29.2
基礎化工原料	40,520	35,964	12.7	5,488	4,855	13.0
合纖單體及聚合物	11,127	10,267	8.4	6,971	6,038	15.5
合成樹脂	14,433	13,199	9.3	8,634	8,155	5.9
合成纖維	1,314	1,304	0.8	9,712	8,556	13.5
合成橡膠	1,114	1,128	(1.2)	10,619	11,913	(10.9)
化肥	794	698	13.8	2,096	2,010	4.3

本公司生產的絕大部分原油及少量天然氣用於本公司煉油、化工業務，其餘外銷給予其他客戶。2018年，外銷原油、天然氣及其他上游產品營業額為人民幣935億元，同比增長35.2%，主要歸因於公司抓住原油、天然氣產品價格上升有利時機，保持原油產量穩定，快速提升天然氣產量。

2018年，本公司煉油事業部和營銷及分銷事業部對外銷售石油產品(主要包括成品油及其他精煉石油產品)實現的對外銷售收入為人民幣15,579億元(佔本公司營業額及其他經營收入的53.9%)，同比增長17.6%，主要歸因於成品油及其他產品價格同比增加，以及公司主動應對市場資源供應充裕帶來的挑戰，貼近市場優化生產經營，保持了較高的加工負荷。汽油、柴油及煤油的銷售收入為人民幣13,181億元(佔石油產品銷售收入的84.6%)，同比增長17.6%；其他精煉石油產品銷售收入人民幣2,398億元(佔石油產品銷售收入的15.4%)，同比增長17.6%。

本公司化工產品對外銷售收入為人民幣4,574億元(佔本公司營業額及其他經營收入的15.8%)，同比增長22.4%。主要歸因於公司抓住良好的市場時機，密切產銷銜接，努力提高市場佔有率，擴大貿易規模，化工產品銷量、價格同比均實現增長。

(2) 經營費用

2018年，本公司經營費用為人民幣28,089億元，同比增長22.7%。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22,930億元，同比增長29.5%，佔總經營費用的81.6%。其中：

採購原油費用為人民幣7,013億元，同比增長41.1%。2018年外購原油加工量為22,719萬噸(未包括來料加工原油量)，同比增長7.7%；外購原油平均單位加工成本人民幣3,452元/噸，同比增長30.0%。

採購成品油費用為人民幣3,555億元，同比增長18.3%。主要歸因於外購成品油價格隨原油價格上升而同向變動，增加了採購成本。

貿易採購費用為人民幣6,554億元，同比增長30.1%。主要歸因於外購原油及成品油產品價格上漲的影響。

其他採購費用為人民幣5,807億元，同比增長23.8%，主要歸因於隨原油價格上漲，其他外購石油相關產品價格上漲的影響。

銷售、一般及管理費用為人民幣656億元，同比增長1.0%，主要歸因於研發支出增加影響。

折舊、耗減及攤銷為人民幣1,100億元，同比降低4.6%，主要歸因於公司上游板塊加大高效勘探和效益開發，努力增加油氣儲量，同時，隨著原油價格回升，經濟可採儲量進一步增加，油氣資產折耗率下降，折耗減少。

勘探費用為人民幣107億元，同比降低3.1%，主要歸因於公司持續強化勘探投資管控，提高勘探成功率。

職工費用為人民幣777億元，同比增長3.8%。

所得稅以外的稅金為人民幣2,465億元，同比增長4.8%，主要歸因於成品油經營量增加，消費稅同比增加，以及原油價格上升使得資源稅和石油特別收益金增加。

其他費用淨額為人民幣54億元，同比降低67.6%。主要歸因於公司本年度發生的資產減值規模大幅下降。

- (3) 經營收益為人民幣823億元，同比增長15.1%。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，公司上游業務虧損大幅降低，中下游業務在激烈的市場競爭環境中實現較好的效益。
- (4) 除稅前利潤為人民幣991億元，同比增長14.3%。
- (5) 所得稅為人民幣202億元，同比增長24.2%，主要歸因於利潤同比增長以及免稅投資收益同比減少的影響。
- (6) 非控股股東應佔利潤為人民幣173億元，同比減少人民幣19億元。
- (7) 本公司股東應佔利潤為人民幣616億元，同比增長20.2%。

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的經營收入的百分比，外部銷售收入佔所示報表期間合併經營收入的百分比(即扣除事業部間銷售後)。

	經營收入		抵銷事業部間銷售收入前 佔合併經營收入比例		抵銷事業部間銷售收入後 佔合併經營收入比例	
	截至12月31日止年度 2018年	2017年	截至12月31日止年度 2018年	2017年	截至12月31日止年度 2018年	2017年
	人民幣百萬元		(%)		(%)	
勘探及開發事業部						
外部銷售 ^註	104,237	79,701	2.2	2.1	3.6	3.4
事業部間銷售	95,954	77,804	2.0	2.0		
經營收入	200,191	157,505	4.2	4.1		
煉油事業部						
外部銷售 ^註	154,319	137,582	3.2	3.6	5.3	5.8
事業部間銷售	1,109,088	874,271	22.9	23.0		
經營收入	1,263,407	1,011,853	26.1	26.6		
營銷及分銷事業部						
外部銷售 ^註	1,441,413	1,220,235	29.9	32.1	49.9	51.7
事業部間銷售	5,224	3,962	0.1	0.1		
經營收入	1,446,637	1,224,197	30.0	32.2		
化工事業部						
外部銷售 ^註	472,898	388,128	9.8	10.2	16.4	16.5
事業部間銷售	73,835	49,615	1.5	1.3		
經營收入	546,733	437,743	11.3	11.5		
本部及其他						
外部銷售 ^註	718,312	534,547	14.9	14.0	24.8	22.6
事業部間銷售	650,271	440,303	13.5	11.6		
經營收入	1,368,583	974,850	28.4	25.6		
抵銷事業部間銷售前的經營收入	4,825,551	3,806,148	100.0	100.0		
抵銷事業部間銷售	(1,934,372)	(1,445,955)				
合併經營收入	2,891,179	2,360,193			100.0	100.0

註： 包含其他經營收入。

下表列示了所示報表期間各事業部抵銷事業部間銷售前的經營收入、經營費用和經營收益及2018年較2017年的變化率。

	截至12月31日止年度		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	200,191	157,505	27.1
經營費用	210,298	203,449	3.4
經營虧損	(10,107)	(45,944)	-
煉油事業部			
經營收入	1,263,407	1,011,853	24.9
經營費用	1,208,580	946,846	27.6
經營收益	54,827	65,007	(15.7)
營銷及分銷事業部			
經營收入	1,446,637	1,224,197	18.2
經營費用	1,423,173	1,192,628	19.3
經營收益	23,464	31,569	(25.7)
化工事業部			
經營收入	546,733	437,743	24.9
經營費用	519,726	410,766	26.5
經營收益	27,007	26,977	0.1
本部及其他			
經營收入	1,368,583	974,850	40.4
經營費用	1,377,876	979,334	40.7
經營虧損	(9,293)	(4,484)	-
抵銷分部間收益	(3,634)	(1,655)	-

(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給其他客戶。

2018年該事業部經營收入為人民幣2,002億元，同比增長27.1%，主要歸因於原油、天然氣價格上漲以及天然氣、LNG業務規模擴大。

2018年該事業部銷售原油3,479萬噸，同比降低1.5%；銷售天然氣262.5億立方米，同比增長7.2%，銷售氣化LNG 83.3億方，同比增長72.9%；銷售液態LNG 285.6萬噸，同比增長25.1%。原油平均實現銷售價格為人民幣3,046元/噸，同比增長30.1%；天然氣平均實現銷售價格為人民幣1,410元/千立方米，同比增長8.8%；氣化LNG平均實現銷售價格為人民幣1,934元/千立方米，同比增長11.0%；液態LNG平均實現銷售價格為人民幣3,779元/噸，同比增長23.7%。

2018年該事業部經營費用為人民幣2,103億元，同比增長3.4%。主要歸因於：

- 原油價格上漲，資源稅、特別收益金等稅金同比增加人民幣28億元；
- 職工費用同比增加人民幣24億元；
- LNG業務規模擴大以及採購價格上升，增加採購費用人民幣162億元；
- 折舊、折耗及攤銷同比减少人民幣65億元；
- 長期資產減值同比减少人民幣93億元。

2018年油氣現金操作成本為人民幣796元/噸，同比小幅上升1.0%。

2018年該事業部抓住油價回升機遇，加大高質量勘探力度，狠抓精細效益開發，推進原油穩產，加快天然氣有效上產，經營虧損為人民幣101億元，同比减少虧損人民幣358億元。剔除長期資產減值的影響，經營虧損為人民幣58億元。

(2) 煉油事業部

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

2018年該事業部經營收入為人民幣12,634億元，同比上升24.9%。主要歸因於本公司產品價格大幅上升，同時努力做大原油加工總量，產品銷量增加。

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

	銷售量(千噸)			平均實現價格(人民幣元/噸)		
	截至12月31日止年度 2018年	2017年	變化率(%)	截至12月31日止年度 2018年	2017年	變化率(%)
汽油	59,746	54,273	10.1	7,386	6,538	13.0
柴油	62,676	60,680	3.3	5,766	4,962	16.2
煤油	22,418	17,080	31.3	4,515	3,527	28.0
化工原料類	38,524	36,951	4.3	3,910	3,204	22.0
其他精煉石油產品	61,439	58,801	4.5	3,312	2,929	13.1

該事業部2018年實現汽油銷售收入為人民幣4,413億元，同比增長24.4%；

實現柴油銷售收入為人民幣3,614億元，同比增長20.0%；

實現煤油銷售收入為人民幣1,012億元，同比增長68.0%；

實現化工原料類產品銷售收入為人民幣1,506億元，同比增長27.2%；

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2,035億元，同比增長18.2%。

2018年該事業部的經營費用為人民幣12,086億元，同比增長27.6%。主要歸因於原油加工量增加以及原油採購成本上升。

2018年加工原料油的平均成本為人民幣3,548元/噸，同比增長27.9%；加工原料油24,829萬噸(未包括來料加工原油量)，同比增長7.8%。加工原料油總成本人民幣8,808億元，同比增長37.9%。

2018年煉油毛利為人民幣461元/噸，同比減少人民幣49元/噸，主要歸因於原料油成本上升，成品油和化工原料類以外的精煉石油產品毛利收窄。

2018年煉油單位現金操作成本(經營費用減去原油及原料油加工成本、折舊及攤銷、所得稅以外稅金以及其他業務支出等調整，除以原油及原料油加工量)為人民幣180.2元/噸，同比上升人民幣5.1元/噸，主要歸因於成品油質量升級及產品結構調整影響，燃動、輔材等相關運行費用增加。

2018年該事業部經營收益為人民幣548億元，同比減少收益人民幣102億元。

(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，該事業部經營收入為人民幣14,466億元，同比增長18.2%。其中：汽油銷售收入為人民幣6,931億元，同比增長18.9%；柴油銷售收入為人民幣5,090億元，同比增長13.3%；煤油銷售收入為人民幣1,176億元，同比增長30.4%。

下表列示了該事業部四大類產品2018年和2017年的銷售量、平均實現價格、各自的變化率及汽油、柴油的零售、配送和批發情況。

	銷售量(千噸)			平均實現價格(人民幣元/噸)		
	截至12月31日止年度 2018年	2017年	變化率(%)	截至12月31日止年度 2018年	2017年	變化率(%)
汽油	88,076	83,980	4.9	7,870	6,941	13.4
零售	66,855	66,364	0.7	8,296	7,346	12.9
直銷及分銷	21,221	17,616	20.5	6,524	5,412	20.6
柴油	84,865	89,146	(4.8)	5,998	5,039	19.0
零售	43,327	44,736	(3.1)	6,435	5,588	15.2
直銷及分銷	41,537	44,410	(6.5)	5,541	4,486	23.5
煤油	25,787	25,555	0.9	4,562	3,531	29.2
燃料油	23,372	23,299	0.3	2,974	2,251	32.1

2018年該事業部經營費用為人民幣14,232億元，同比增加人民幣2,305億元，增長19.3%。主要歸因於成品油價格同比上漲，採購成本上升。

2018年該事業部噸油現金銷售費用(經營費用減去商品採購費用、所得稅外稅金、折舊及攤銷，除以銷售量)為人民幣207元/噸，同比增長4.2%。

2018年該事業部面對激烈的市場競爭環境，充分發揮一體化和終端網絡優勢，加大內外部資源統籌力度，堅持

量效平衡，全力拓展市場，同時，努力提高非油品業務經營規模和毛利水平。

2018年該事業部實現經營收益人民幣235億元，同比降低25.7%。

(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年該事業部經營收入為人民幣5,467億元，同比增長24.9%。主要歸因於公司努力拓市擴銷、優化結構，化工產品經營量和產品價格同比增長。

2018年該事業部主要六大類產品(基本有機化工品、合成樹脂、合成纖維單體及聚合物、合成纖維、合成橡膠和化肥)的銷售額約為人民幣5,162億元，同比增長24.8%，佔該事業部經營收入的94.4%。

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

	銷售量(千噸)			平均實現價格(人民幣元/噸)		
	截至12月31日止年度 2018年	截至12月31日止年度 2017年	變化率(%)	截至12月31日止年度 2018年	截至12月31日止年度 2017年	變化率(%)
基礎有機化工品	52,450	46,351	13.2	5,281	4,684	12.7
合纖單體及聚合物	11,252	10,332	8.9	6,978	6,047	15.4
合成樹脂	15,325	13,215	16.0	8,646	8,153	6.0
合成纖維	1,314	1,304	0.8	9,712	8,556	13.5
合成橡膠	1,278	1,138	12.3	10,750	11,957	(10.1)
化肥	796	700	13.7	2,093	2,008	4.2

2018年該事業部經營費用為人民幣5,197億元，同比增長26.5%，主要歸因於化工產品外購原材料價格同比大幅上漲。

2018年該事業部抓住市場環境仍處於景氣週期的有利時機，持續優化原料、產品和裝置結構，密切產銷研用銜接，加強資源統籌，提升精細營

銷，化工產品經營總量持續提升，取得了較好的經營業績。

2018該事業部實現經營收益為人民幣270億元，實現同比增長。

(5) 本部及其他

本部及其他業務主要包括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年本部及其他的經營收入為人民幣13,686億元，同比增加40.4%。主要歸因於原油和境外成品油的貿易額同比增加，以及本公司易派客平台化工品等業務規模快速增長。

2018年本部及其他的經營費用為人民幣13,779億元，同比增長40.7%。

2018年本部及其他的經營虧損為人民幣93億元。

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，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 12月31日	於2017年 12月31日	變化金額
總資產	1,592,308	1,595,504	(3,196)
流動資產	504,120	529,049	(24,929)
非流動資產	1,088,188	1,066,455	21,733
總負債	735,773	742,614	(6,841)
流動負債	565,098	579,446	(14,348)
非流動負債	170,675	163,168	7,507
本公司股東應佔權益	717,284	726,120	(8,836)
股本	121,071	121,071	0
儲備	596,213	605,049	(8,836)
非控股股東權益	139,251	126,770	12,481
權益合計	856,535	852,890	3,645

於2018年12月31日，本公司總資產人民幣15,923億元，比上年末減少人民幣32億元。其中：

流動資產人民幣5,041億元，比上年末減少人民幣249億元，主要歸因於以公允價值計量且其變動計入損益的金融資產減少人民幣255億元，應收賬款及應收票據減少人民幣198億元，預付費用及其他流動資產增加人民幣131億元。

非流動資產人民幣10,882億元，比上年末增加人民幣217億元，主要歸因於物業、廠房及設備因計提折舊折耗

等原因減少人民幣330億元，在建工程增加人民幣183億元，於聯營公司的權益增加人民幣98億元，遞延所得稅資產增加人民幣66億元，預付租賃款增加人民幣60億元，長期預付款及其他非流動資產增加人民幣94億元。

總負債人民幣7,358億元，比上年末減少人民幣68億元。其中：

流動負債人民幣5,651億元，比上年末減少人民幣143億元，主要歸因於短期債務、集團及其附屬公司借款減少人民幣195億元，衍生金融負債增加人民幣109億元，合同負債和其他

應付款增加人民幣144億元，應付賬款及票據減少138億元，應付所得稅減少人民幣63億元。

非流動負債人民幣1,707億元，比上年末增加人民幣75億元，主要歸因於長期債務減少人民幣48億元，預計負債增加人民幣28億元，其他非流動負債增加人民幣108億元。

本公司股東應佔權益人民幣7,173億元，比上年末減少人民幣88億元，主要歸因於儲備為人民幣5,962億元，減少人民幣88億元；非控股股東權益為人民幣1,393億元，增加人民幣125億元。

(2) 現金流量情況

下表列示了本公司2018年及2017年合併現金流量表主要項目。

單位：人民幣百萬元

現金流量主要項目	截至12月31日止年度	
	2018年	2017年
經營活動所得的現金流量淨額	175,868	190,935
投資活動所用的現金流量淨額	(66,422)	(145,323)
融資活動(所用)/所得的現金流量淨額	(111,260)	(56,509)

2018年本公司經營活動所得現金淨額為人民幣1,759億元，同比減少現金流入人民幣151億元。其中，除稅前利潤同比增加人民幣124億元，折舊、折耗、攤銷及資產減值損失同比下降人民幣155億元，應收賬款及其他流動資產淨變動同比下降人民幣301億元，存貨淨變動同比下降人民幣256億元，應付賬款及其他流動負債淨變動同比下降人民幣571億元。已付所得稅同比增加人民幣130億元。

2018年本公司投資活動所用現金淨流出為人民幣664億元，同比減少現金流出人民幣789億元，其中，資本支出增加312億元，結構性存款變動同比增加現金淨流入人民幣766億元，三個月以上定期存款變動，同比減少現金淨流出人民幣305億元。

2018年本公司融資活動現金流出淨額為人民幣1,113億元，同比增加流出人民幣548億元，主要歸因於分派股利同比增加人民幣351億元，淨償還債務同比增加人民幣139億元，附屬公司分派予非控股股東支出增加人民幣62億元。

2018年期末現金及現金等價物為人民幣1,119億元。

(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) 研究及開發費用和環保支出

研究及開發支出包括期間確認為研發費用的支出和上游風險井勘探、地震資料處理、先導項目支出，煉化板塊中試以及首次工業試驗配套投資支出，科研裝備投資支出。2018年本公司的研究開發投入為人民幣128.76億元，其中研發費用支出為人民幣79.6億元(2017年科研支出合計人民幣115.33億元，其中研發費用支出為人民幣64.23億元)。

環保支出是指本公司支付的標準的污雜物清理費用，不包括排污裝置的資本化費用。2018年本公司的環保支出為人民幣79.40億元。

(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主要項目：

單位：人民幣百萬元

項目	上年期末 金額金額	本年期初金額	本年期末 金額金額	公允價值變動 對本年利潤的 影響金額	計入權益的 累計公允價值 變動	本期計提 的減值	資金來源
交易性金融資產	51,196	51,196	25,732	885	—	—	自有資金
結構性存款	51,196	51,196	25,550	880	—	—	—
股票	—	—	182	5	—	—	—
可供出售金融資產	178	—	—	—	—	—	—
股票	178	—	—	—	—	—	—
衍生金融工具	(522)	(522)	1,584	191	—	—	自有資金
現金流量套期工具	(1,617)	(1,617)	(7,268)	(1,978)	(12,500)	—	自有資金
其他權益工具投資	—	1,676	1,450	—	(53)	—	自有資金
合計	49,235	50,733	21,498	(902)	(12,553)	—	—

4 按中國企業會計準則編製的會計報表分析

本公司根據國際財務報告準則和中國企業會計準則編製的會計報表的主要差異見本年度報告第212頁的本公司財務會計報告的C節。

(1) 按中國企業會計準則編製的分事業部的營業收入和營業利潤如下：

	截至12月31日止年度	
	2018年	2017年
	人民幣百萬元	人民幣百萬元
營業收入		
勘探及開發事業部	200,191	157,505
煉油事業部	1,263,407	1,011,853
營銷及分銷事業部	1,446,637	1,224,197
化工事業部	546,733	437,743
本部及其他	1,368,583	974,850
抵銷分部間銷售	(1,934,372)	(1,445,955)
合併營業收入	2,891,179	2,360,193
營業利潤/(虧損)		
勘探及開發事業部	(11,557)	(47,399)
煉油事業部	53,703	64,047
營銷及分銷事業部	24,106	32,011
化工事業部	25,970	22,796
本部及其他	(8,151)	(3,160)
抵銷分部間銷售	(3,634)	(1,655)
財務費用、投資收益及公允價值變動損益、資產處置損失及其他收益	21,037	20,325
合併營業利潤	101,474	86,965
歸屬於母公司股東的淨利潤	63,089	51,119

營業利潤：2018年本公司實現營業利潤為人民幣1,015億元，同比增加人民幣145億元。

淨利潤：2018年本公司歸屬於母公司股東的淨利潤為人民幣631億元，同比增加人民幣120億元，增長23.4%。

(2) 按中國企業會計準則編製的財務數據：

	於2018年 12月31日 人民幣百萬元	於2017年 12月31日 人民幣百萬元	變化額
總資產	1,592,308	1,595,504	(3,196)
非流動負債	169,551	161,988	7,563
股東權益	857,659	854,070	3,589

變動分析：

2018年末本公司總資產為人民幣15,923億元，比上年末減少人民幣32億元。

2018年末本公司的非流動負債為人民幣1,696億元，比上年末增加人民幣76億元。

2018年末本公司股東權益為人民幣8,577億元，比上年末增加人民幣36億元。

(3) 主營業務分行業情況

分行業	營業收入 (人民幣百萬元)	營業成本 (人民幣百萬元)	毛利率 ^註 (%)	營業收入 比上年同期 增減(%)	營業成本 比上年同期 增減(%)	毛利率 比上年 增減(%)
勘探及開發	200,191	165,444	11.6	27.1	7.3	15.1
煉油	1,263,407	952,577	6.4	24.9	35.4	(2.2)
營銷及分銷	1,446,637	1,355,391	6.1	18.2	20.2	(1.5)
化工	546,733	492,991	9.4	24.9	27.7	(1.7)
本部及其他	1,368,583	1,365,348	0.2	40.4	41.7	(1.0)
抵銷分部間銷售	(1,934,372)	(1,930,738)	不適用	不適用	不適用	不適用
合計	2,891,179	2,401,013	8.4	22.5	27.0	(1.5)

註： 毛利率=(營業收入-營業成本、稅金及附加)/營業收入

5 公司會計政策、會計估計和核算方法變更的原因及影響

詳情請參見中國企業會計準則，財務報告附註3

6 報告期內公司主要資產發生重大變化情況

無



SINOPEC

EASY JOY car wash

7

2

3

4

1 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12月31日，累計完成投資人民幣118億元。

(2) 海南煉化擴建項目

海南煉化擴建工程主要包括500萬噸/年煉油和100萬噸/年乙烯工程等。工程子項第二套高效環保芳烴裝置已於2017年8月開工建設，預計2019年6月投產。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12月31日，累計完成投資人民幣26億元。

(3) 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12月31日，累計完成投資人民幣108億元。

(4) 鎮海煉化擴建項目

鎮海煉化擴建工程主要包括1500萬噸/年煉油和120萬噸/年乙烯工程等。該項目於2018年6月獲得核准，乙烯工程及配套項目於2018年10月底開工，計劃2021年建成投產。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12月31日，累計完成投資人民幣16億元。

(5) 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12月31日，累計完成投資人民幣49億元。

(6) 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。預計2020年7月形成有效工作氣量。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12月31日，累計完成投資人民幣35億元。

(7) 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12月31日，累計完成投資人民幣58億元。

2 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	0	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。			
付息情況	上述債券均已足額支付利息，其中15石化01已兌付並摘牌。			
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，本公司將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有限公司擬於上海證券交易所披露的公司債券年度報告			
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。受託管理人預計將於公司年報披露後披露報告期的《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近2年的會計數據和財務指標：

主要指標	2018年	2017年	本期比上年	
			同期增減	變動原因
息稅折舊攤銷前利潤(人民幣百萬元)	216,352	207,528	8,824	公司盈利同比增加
流動比率	0.89	0.91	(0.02)	公司應收賬款、存貨等規模下降
速動比率	0.57	0.59	(0.02)	公司應收賬款下降，分紅增加，現金資產減少
資產負債率(%)	46.14	46.47	(0.33)個百分點	公司降低財務槓桿，壓減債務規模
EBITDA全部債務比	1.33	1.11	0.22	EBITDA增加
利息保障倍數	16.76	14.60	2.16	息稅前利潤增加
現金利息保障倍數	35.92	39.11	(3.19)	公司分紅增加，現金資產減少
EBITDA利息保障倍數	33.93	32.59	1.34	EBITDA增加
貸款償還率	100%	100%	—	
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12月31日，本公司從若干中國境內的金融機構獲取備用授信額度，提供本公司在無擔保條件下借貸總額最高為人民幣3,927億元；本公司嚴格履行了公司債券募集說明書相關約定或承諾；本公司未發生對公司經營情況和償債能力產生影響的重大事項。

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

債券本金總額為12.5億美元，年利率為3.125%；三十年期債券本金總額為5億美元，年利率為4.250%。債券於2013年4月25日在香港聯合交易所上市，每半年支付一次利息，首次付息日為2013年10月24日。本報告期內，已足額兌付十年、三十年期債券當期利息。

3 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(以下簡稱「上海石化」)股權激勵情況

根據香港上市規則的規定，中國石化第五屆董事會第十八次會議及2014年第一次臨時股東大會審議並批准了《上海石化A股股票期權激勵計劃(草案)》的議案，該計劃於2014年12月23日正式生效，有效期為10年，到期日為2024年12月22日。股權激勵計劃擬授予的股票期權對應

標的股份的數量不超過上海石化股本總額(1,080,000萬股)的10%，且不超過上海石化A股股本總額(730,500萬股)的10%。於2019年3月20日，並無根據股權激勵計劃尚餘可行使的股票期權。於2019年3月20日，根據股權激勵計劃尚餘可授予的股票期權對應標的股份總數為691,740,000股A股，佔於其年報日期上海石化股本總額(10,823,813,500股)的6.40%。股權激勵計劃每期授予方案的等待期不低於2年。

(1) 股權激勵計劃摘要

關於股權激勵計劃的目的、參與人及可獲授權益上限、標的股票及激勵工具、可根據期權認購證券的期限及行權價的釐定基準，請參閱中國石化於2016年3月29日刊發的2015年度報告第31-33頁。

(2) 上海石化股票期權授權情況

(i) 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

(ii) 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A股股票期權數量：1,421.25萬份

失效A股股票期權數量：522.89萬份

實際行權A股股票數量：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

(iii) 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A股股票期權數量：963.69萬份

報告期內失效A股股票期權數量：52.07萬份

實際行權A股股票數量：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

(iv) 首次授予期權第三個行權期的行權情況

因不滿足行權條件，報告期內失效的A股股票期權數量：894.69萬份

(v) 報告期內上海石化董事、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，上海石化董事高金平、金強、郭曉軍及副總經理金文敏先生持有尚未行使的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董事。報告期內，上海石化董事高金平、金強、郭曉軍及金文敏先生第二個行權期已行使的A股股票期權數量合共為48.3萬份。報告期內，因上海石化董事高金平先生辭職，其持有的但尚未行權的15萬份A股股票期權已予失效。報告期內，因第三次行權不符合行權條件，上海石化董事金強、郭曉軍及金文敏先生持有的A股股票期權數量合共為33.3萬份已予失效。

報告期末，上海石化董事、最高行政人員或主要股東均不再持有尚未行使的A股股票期權。

(vi) 上海石化除(v)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股股票期權數量合共為1,813.85萬份。

報告期內，上海石化業務骨幹第二次行權期已行使的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898.46萬份A股股票期權因激勵對象離職及第三次行權不符合行權條件等原因，已予失效。

報告期末，上海石化業務骨幹均不再持有尚未行使的A股股票期權。

(vii) 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人民幣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人民幣3.85元/股。2018年6月13日，上海石化2017年股東大會審議並通過了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人民幣3.55元/股。

(viii) 首次授予的有效期及行權安排

股票期權的有效期自授權日起為期五年，但受行權安排所規限。有關規限請參閱中國石化於2016年3月29日刊發的2015年年度報告第32頁「可根據期權認購證券的期限」。

(ix) 截至上海石化2018年年報日期股權激勵進展

無。

除本文及前述相關公告所披露者外，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。

4 中國石化集團公司承諾事項履行情況

承諾背景	承諾類型	承諾方	承諾內容	承諾時間及期限	是否有履行期限	是否及時嚴格履行
與首次公開發行相關的承諾	首次公開發行	中國石化集團公司	<ol style="list-style-type: none"> 1 遵守關聯交易協議； 2 限期解決土地和房屋權證合法性問題； 3 執行《重組協議》(定義見中國石化H股招股書)； 4 知識產權許可； 5 避免同業競爭； 6 放棄與中國石化的業務競爭和利益衝突。 	2001年6月22日起	否	是
其他承諾	其他	中國石化集團公司	<p>鑒於中國石化集團公司與中國石化在境外石油和天然氣的勘探、開採業務等方面存在經營相同或相似業務的情況，中國石化集團公司承諾給予中國石化為期十年的選擇權，即(1)自本承諾函出具之日起十年內，中國石化在綜合考慮政治、經濟等相關因素後有權要求中國石化集團公司向其出售中國石化集團公司在本承諾函出具之日且屆時仍擁有的境外油氣資產；(2)對於中國石化集團公司在本承諾函出具之日後投資的境外油氣資產，自中國石化集團公司在該項資產中所佔權益交割之日起十年內，中國石化在綜合考慮政治、經濟等相關因素後有權要求中國石化集團公司向其出售該項資產。在符合屆時適用法律規定、合同約定和程序要求的前提下，中國石化集團公司將上述(1)、(2)中被中國石化要求出售的境外油氣資產出售給中國石化。</p>	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。

5 重大股權投資

中國石化與中國石化集團公司於2018年7月9日簽訂了《中國石化集團資本有限公司章程》(簡稱「《資本公司章程》」)。根據《資本公司章程》，中國石化與中國石化集團公司共同出資設立中國石化集團資本有限公司(簡稱「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%。中國石化及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。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，對與本公司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。

按照香港上市規則第14A章，中國石化的控股股東中國石化集團公司是本公司的關連人士，因此，中國石化與中國石化集團公司進行的交易構成香港上市規則下的關連交易。

有關上述關連交易的具體內容參見中國石化於2018年7月11日刊登在《中國證券報》、《上海證券報》、《證券時報》和上海證券交易所網站，於2018年7月10日刊登在香港聯合交易所網站上的公告。

6 重大資產和股權出售

報告期內，本公司未發生重大資產和股權出售事項。

7 重大擔保合同及其履行情況

單位：人民幣百萬元

公司對外擔保情況(不包括對控股子公司的擔保)												
擔保方	與上市公司 的關係	擔保對象名稱	擔保金額	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 ¹	
中國石化	上市公司本身	中天合創能源 有限責任公司	12,168	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	是	
中國石化	上市公司本身	中安聯合煤化 有限責任公司	5,033	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	7,197			連帶責任擔保	否	否	無	是	否	
報告期內擔保發生額合計 ²											5,033	
報告期末擔保餘額合計 ² (A)											21,159	
公司對控股子公司的擔保情況												
報告期內對控股子公司擔保發生額合計											-	
報告期末對控股子公司擔保餘額合計(B)											11,951	
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)											33,110	
擔保總額佔公司淨資產的比例											4.61%	
為股東、實際控制人及其關聯方提供擔保的金額(C)											-	
直接或間接為資產負債率超過70%的被擔保對象提供的債務擔保金額(D)											2,771	
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)											2,771	
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：定義參見上海證券交易所股票上市規則。

註2：報告期內擔保發生額和報告期末擔保餘額包括控股子公司的對外擔保，其擔保金額為該控股子公司對外擔保金額乘以中國石化持有該公司的股份比例。

8 獨立董事對本公司2018年累計及當期對外擔保情況的專項說明及獨立意見：

根據中國境內監管機構的要求，作為中國石化的獨立董事，我們對本公司2018年累計及當期對外擔保情況進行了認真核查，說明如下：

2018年度之前提供的對外擔保已經在之前的年度報告中進行了披露。本公司2018年累計對外擔保餘額約人民幣331.1億元，約佔公司淨資產的4.61%。

我們出具意見如下：

中國石化應當繼續加強管理，積極監控擔保風險。對於今後發生的新增對外擔保，中國石化應繼續嚴格按照有關擔保業務的規定履行審批和披露程序。

9 重大訴訟和仲裁的事項

本報告期內本公司無重大訴訟和仲裁事項發生。

10 破產重整相關事項

本報告期內本公司無破產重整相關事項發生。

11 其他重大合同

本報告期內本公司無應予披露而未披露的其他重大合同。

12 公司及其控股股東、實際控制人的誠信情況

本報告期內，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。

13 託管、承包、租賃情況

本報告期內，本公司無應予披露而未披露的重大託管、承包、租賃其他公司資產或其他公司重大託管、承包、租賃本公司資產的事項。

14 委託理財和委託貸款

(1) 委託理財情況

本報告期內，本公司無應予披露而未披露的委託理財的事項。

(2) 委託貸款情況

單位：人民幣億元

類型	資金來源	發生額	未到期金額	逾期未收回金額
項目建設委貸	自有資金	1.244	5.744	無
流動資金委貸	自有資金	1.54	3.81	無

(3) 其他投資理財及衍生品投資情況

本報告期內，本公司無應予披露而未披露的其他投資理財及衍生品投資的事項。

15 財務公司和盛駿公司存款

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

為規範本公司與中國石化盛駿國際投資有限公司(以下簡稱「盛駿公司」,中國石化境外結算中心)的關聯交易,盛駿公司通過加強內部風險管控並獲得中國石化集團公司的多項支持,確保本公司在盛駿公司存款的安全性。中國石化集團公司制訂了《內部控制制度》以及《境外資金管理辦法實施細則》、《境外資金平台監督管理暫行辦法》,從制度上對盛駿公司向各企業提供的境外金融服務提出了嚴格的約束;盛駿公司制訂了《內部控制制度實施細則》,保證企業存款業務的規範性和安全性;與此同時,作為盛駿公司全資控制方的中國石化集團公司於2013年與盛駿公司簽署了《維好協議》,中國石化集團公司承諾在盛駿公司出現支付困難的緊急情況時,將通過各種途徑保證盛駿公司的債務支付需求。

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

16 控股股東及其關聯方非經營性資金佔用及清欠進展情況

不適用

17 公司控制的結構化主體情況

無

18 股權激勵計劃在本報告期的具體實施情況

中國石化在本報告期末實施股權激勵計劃。

19 屬於環境保護部門公佈的重點排污單位的公司及其子公司的環保情況說明

2018年,中國石化部分下屬公司屬於國家生態環境部門公佈的重點排污單位,排污信息均已按照有關規定和當地政府主管部門的具體要求進行了環境信息公開,具體內容參見當地政府相關網站。中國石化嚴格落實石油煉製、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,詳細信息參見公司可持續發展進展報告。污染防治設施保持有效穩定運行。中國石化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,新建項目均取得政府部門的環評批覆。嚴格落實國家環境事件應急預案管理要求,持續完善

企業突發環境事件和重污染天氣等應急預案。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。對於不屬於重點排污單位的下屬公司,公司也均已嚴格按照國家及地方政府要求,取得相關環保手續,落實相關環保措施,根據國家及地方生態環境部門要求,這些公司無需進行相關信息披露。

20 本公司扶貧工作情況

(1) 精準扶貧規劃

本公司積極履行社會責任,響應國家提出的精準扶貧和精準脫貧的基本方略,以產業扶貧、消費扶貧、就業扶貧以及教育扶貧為重點,確保貧困戶穩定脫貧、持續增收,有序銜接鄉村振興戰略。

(2) 年度精準扶貧概要

2018年,本公司共計投入精準扶貧資金近2.3億元,其中在安徽潁上、嶽西縣,湖南鳳凰、瀘溪縣,新疆嶽普湖縣和甘肅東鄉縣等6個定點扶貧縣,共實施50個扶貧項目,共投入扶貧資金人民幣10,841萬元。扶貧項目重點圍繞精準扶貧精準脫貧實施產業開發、鄉村旅遊開發、勞務輸出培訓和幫助發展教育等,幫助12,250位建檔立卡貧困人員,並資助貧困學生206人。

(3) 2018年精準扶貧工作情況統計表

單位：人民幣

指標	數量及開展情況	
一、總體情況		
其中：1. 資金		22,847萬元
2. 幫助建檔立卡貧困人口脫貧數(人)		32,250
二、主要工作情況		
1. 產業發展脫貧		
其中：1.1 產業扶貧項目類型	<input type="checkbox"/> 農林產業扶貧 <input type="checkbox"/> 旅遊扶貧 <input type="checkbox"/> 電商扶貧 <input type="checkbox"/> 資產收益扶貧 <input type="checkbox"/> 科技扶貧 <input type="checkbox"/> 其他	
1.2 產業扶貧項目個數(個)		1,500
1.3 產業扶貧項目投入金額		1.1億元
2. 轉移就業脫貧		
其中：2.1 職業技能培訓投入金額		409萬元
2.2 職業技能培訓人數(人/次)		3,149
3. 易地搬遷脫貧		
其中：3.1 幫助搬遷人數(人)		545
3.2 易地搬遷投入金額		600萬元
4. 教育脫貧		
其中：4.1 資助貧困學生投入金額		350萬元
4.2 資助貧困學生人數(人)		1,374
4.3 改善貧困地區教育資源投入金額		2,233萬元
5. 健康扶貧		
其中：5.1 貧困地區醫療衛生資源投入金額		231萬元
6. 救濟救助		
其中：6.1 賑災救濟送溫暖		810萬元
6.2 救濟救助人數(人)		6,198
7. 其他項目投入金額		1,825萬元
三、消費扶貧		
其中：1. 購買貧困地區農產品		1,770萬元
2. 幫助銷售貧困地區農產品		1.46億元

註1：本表根據2018年國務院扶貧開發領導小組辦公室統計要求以及公司自身情況編製。

註2：資金包含公司自身投入資金以及公司幫助引進資金。

(4) 後續精準扶貧計劃

2019年，本公司將進一步加強扶貧攻堅工作，繼續堅持精準扶貧、精準脫貧，堅持「輸血」和「造血」相結合，聚焦貧困地區攻堅，發揮企業優勢，聚焦產業扶貧；注重就業扶貧，創造崗位；深化教育扶貧，加大對貧困生的資助力度；加強和中國扶貧基金會的合作，動員社會力量參與扶貧；做好醫療扶貧，為貧困地區群眾提供高品質醫療幫扶；加大消費扶貧力度，與中國社會扶貧網合作，把貧困縣名優農產品推向全國，努力做好精準扶貧工作。

21 其他事項

本公司就中國國際石油化工有限公司相關情況發佈了自願性公告及相關進展公告，詳見中國石化分別於2018年12月28日、2019年1月5日、2019年1月26日在《中國證券報》、《上海證券報》、《證券時報》及上海證券交易所網站，2018年12月27日、2019年1月4日、2019年1月25日在香港聯合交易所網站披露的公告。

1 本公司與中國石化集團公司的持續關聯交易協議

境外上市前，為保證本公司和中國石化集團公司雙方生產和業務的繼續正常運行，雙方簽署了持續關聯交易協議，關聯交易具體包括下列各項：

- (1) 產品、生產及建設服務互供配套服務協議(互供協議)。
- (2) 中國石化集團公司向本公司提供商標、專利、計算機軟件免費使用服務。
- (3) 中國石化集團公司向本公司提供文教、衛生和輔助服務(文教、衛生和輔助服務協議)。
- (4) 中國石化集團公司向本公司提供土地和部分房屋租賃服務。
- (5) 中國石化集團公司向本公司提供綜合保險。
- (6) 中國石化集團公司向本公司提供股東貸款。
- (7) 本公司向中國石化集團公司提供加油站特許經營許可。

2018年8月24日，中國石化與中國石化集團公司簽訂了新的關聯交易補充協議

及土地使用權租賃合同修訂備忘錄，調整原關聯交易中的互供協議、文教衛及輔助服務的範圍；將互供協議、文教衛及輔助服務的有效期調整為2019年1月1日至2021年12月31日；將房產租賃的有效期調整至2021年12月31日；將知識產權許可的有效期調整至2029年12月31日；將土地使用權租賃的面積及租金進行了調整。2018年10月23日中國石化2018年第一次臨時股東大會批准了關於2019年至2021年三年持續關聯交易的議案。有關持續關聯交易協議的詳細情況參見於2018年8月27日刊登在《中國證券報》、《上海證券報》和《證券時報》及在上海證券交易所網站和2018年8月26日刊登在香港聯合交易所網站上的有關公告。本章節所用詞語的含義與上述相關公告中該等詞語的含義相同。

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

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

2018年全年累計發生的關聯交易情況符合香港上市規則和上海證券交易所《股票上市規則》的有關規定，關聯交易協議的實際履行情況詳見第3項。

3 本年度本公司實際發生的持續關聯交易情況

本報告期內，本公司根據上述持續關聯交易協議實際發生的關聯交易額共計人民幣4,172.01億元。其中買入為人民幣2,675.05億元，佔同類交易金額的比例為9.04%，包括產品和服務(採購、儲運、勘探及開發服務、與生產有關的服務)為人民幣2,514.44億元；提供的輔助及社區服務為人民幣66.64億元；支付房屋租賃金額為人民幣5.22億元；支付土地租金為人民幣77.65億元；利息支出為人民幣11.10億元。賣出為人民幣1,496.97億元，佔同類交易金額的比例為4.91%，包括貨品銷售收入為人民幣1,487.79億元；代理佣金收入為人民幣0.69億元，利息收入為人民幣8.48億元。

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

關聯交易定價原則：

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

具體定價原則參見於2018年8月27日刊登在《中國證券報》、《上海證券報》、《證券時報》、上海證券交易所網站和於2018年8月26日刊登在香港聯合交易所網站上的有關公告。

決策程序：本公司持續關聯交易協議於日常業務中根據一般商業條款和對本公司及股東公平合理原則訂立。本公司按內控

流程每三年對持續關聯交易的範圍、上限進行調整，經董事會、獨立股東批准後對外公告並實施。對於臨時性關聯交易，中國石化嚴格按照境內外監管規定，按內控流程將關聯交易事項提交董事會或股東大會審議後公告並實施。

本年報根據國際財務報告準則編製的財務報告附註37中所載的本公司在年內與中國石化集團進行的關聯方交易亦屬於香港上市規則第14A章下所界定的關連交易。

2018年度中國石化與中國石化集團公司的上述關聯交易已經過中國石化第七屆董事會第五次會議批准，且符合香港上市規則第14A章下的要求。

中國石化已外聘核數師，遵照香港會計師公會頒佈的《香港鑒證業務準則》第3000號「歷史財務信息非審核或審閱的鑒證業務」，並參考《實務說明》第740號「關於香港上市規則所述持續關聯交易的核數師函件」，就本公司的持續關聯交易做出匯報。核數師已根據香港上市規則第14A.56出具載有上述持續關聯交易結論的無保留意見

函件。本公司已將該函件副本呈交香港聯交所。

中國石化獨立董事對上述關聯交易審閱後確認：

- (a) 該等交易屬於本公司日常業務；
- (b) 符合下列其中一項：
- i 按一般商業條款進行；
 - ii 如可供比較的交易不足以判斷該等交易的條款是否屬一般商業條款，則該等交易的條款不遜於獨立第三方可取得或提供的條款；及
- (c) 該等交易根據有關交易的協議進行，條款公平合理，並且符合中國石化及其股東的整體利益。

4 本年度發生的其他重大關聯交易事項

具體內容參見「重大事項」章節第5項「重大股權投資」。

5 關聯債權債務往來

單位：人民幣百萬元

關聯方	關聯關係	向關聯方提供資金			關聯方向本公司提供資金		
		期初餘額	發生額	期末餘額	期初餘額	發生額	期末餘額
中國石化集團	母公司及其下屬公司 ^註	24,038	5,377	29,415	28,268	1,964	30,232
其他關聯方	聯營及合營公司	1,678	(247)	1,431	38	295	333
合計		25,716	5,130	30,846	28,306	2,259	30,565
關聯債權債務形成原因	貸款及其他應收應付款						
關聯債權債務對本公司的影響	無重大不利影響						

註：下屬公司包括子公司、聯營及合營公司。



1 本報告期公司治理的完善情況

本報告期內，中國石化遵守《公司章程》和境內外監管規定，未發生被證券監管機構採取行政監管措施的情況。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，增設了董事會提名委員會，法人治理結構進一步完善；修訂完善了《公司章程》、《董事會議事規則》及內控制度，制定了《提名委員會工作規則》。按照《公司章程》等規章，進一步完善黨組織參與公司治理的制度銜接，提升了科學決策水平；開展「黨建質量提升年」活動，促進了公司高質量發展。獨立董事積極履職盡責，發揮了良好作用。投資者關係工作進一步細化，信息披露時效性進一步增強，提高了公司透明度，得到了資本市場的肯定。積極履行社會責任，取得良好成效。

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

2 股東大會

本報告期內，中國石化嚴格按照有關法律法規及《公司章程》規定的通知、召集、召開程序，於2018年5月15日在中國北京召開了2017年年度股東大會，於2018年10月23日在中國北京召開了2018年第一次臨時股東大會。有關會議詳細情況參見股東大會召開後登載於《中國證券報》、《上海證券報》、《證券時報》及香港聯交所網站上的決議公告。

3 董事、監事及其他高級管理人員的股本權益情況

於2018年12月31日，除公司董事、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未持有中國石化的股份。

本報告期內，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均未持有根據香港《證券及期貨條例》第十五部分第7及第8部分須通知中國石化及香港聯合交易所，或根據《證券及期貨條例》第352條須登記於該條例指定的登記冊內的，或根據香港上市規則所載《上市公司董事進行證券交易的標準守則》須通知中國石化及香港聯合交易所的中國石化或其關聯法團（見《證券及期貨條例》第十五部分定義）的股份、債券或相關股份的權益及淡倉（包括根據《證券及期貨條例》有關條文被視為或當作擁有的權益及淡倉）。

4 獨立董事履職概況

本報告期內，中國石化獨立董事認真履行有關法律法規和《公司章程》規定的職責，為公司發展做出了積極貢獻。獨立董事積極參加董事會及專門委員會會議（會議出席情況請參見本年報的董事會報告章節），認真審閱有關文件資料，發揮自身專業特長，對中國石化發展戰略、生產經營和改革發展建言獻策。按照規定，對中國石化董事提名、關聯交易、分紅派息方案、高級管理人員聘任等事項發表獨立意見。與管理層、外部審計師以及內部審計部門保持及時、有效溝通。在履職過程中，強化與投資者的溝通，獨立、客觀地維護中國石化以及投資者，尤其是中小投資者的合法權益。

根據中國證券監管機構的要求，中國石化獨立董事對在中國石化集團公司兼任高級管理職務的本公司高級管理人員履職情況進行了核查，發表專項意見如下：「公司總裁馬永生先生、高級副總裁凌逸群先生、劉中雲先生分別兼任中國石油化工集團有限公司副總經理，均取得了中國證監會的兼職豁免。本報告期內，馬永生先生、凌逸群先生、劉中雲先生在本公司履職過程中，勤勉盡責，投入了足夠的時間和精力，切實維護了中國石化及其中小股東的利益，未因上述兼職損害中國石化及其中小股東的合法權益。」

5 公司相對於控股股東的獨立性情況

本公司相對於控股股東在業務、資產、財務等各方面具有獨立性。本公司具有獨立完整的業務及自主經營能力。

6 與控股股東存在同業競爭方面的情況

具體內容參見重大事項章節的中國石化集團公司承諾事項履行情況。

7 內部控制制度的健全和實施情況

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

8 高級管理人員考評和激勵機制

中國石化已建立並不斷完善公正、透明的董事、監事及其他高級管理人員的績效評價標準與激勵約束機制。實行《中國石油化工股份有限公司高層管理人員薪酬實施辦法》、《中國石化績效考核管理辦法》等激勵政策。

9 企業管治報告(根據香港上市規則所作)

(1) 《企業管治守則》遵循情況

本報告期內，中國石化全面遵守了《企業管治守則》的守則條文。

A 董事會

A.1 董事會

- a. 中國石化董事會為公司的決策機構，遵循良好的企業管治常規及程序。董事會的各項決策由公司管理層落實。
- b. 中國石化董事會最少每季度召開一次會議。董事會一般在會議召開14天前就會議時間及事項進行溝通，會議文件及資料一般提前10天呈送各位董事。2018年中國石化共召開了7次董事會會議。董事出席董事會會議及股東大會會議的情況請參見本年報的「董事會報告」章節。
- c. 中國石化董事可以提出議案列入董事會會議議程，各位董事有權要求獲得其他相關資料。
- d. 中國石化董事會對自身一年來的運行情況和工作進行了評估，認為董事會運作按照境內外監管規定和公司規章制度進行，決策過程中聽取黨組織、監事會和管理層的意見，維護了公司利益和股東合法權益。

- e. 中國石化董事會秘書協助董事處理董事會的日常工作，持續向董事提供境內外監管機構有關公司治理的法規、政策及要求，協助董事規範履職。中國石化為董事購買責任保險以減少董事正當履職可能發生的損失。

A.2 主席及行政總裁

- a. 中國石化董事長由全體董事過半數選舉產生；總裁由董事會提名並聘任；董事長和總裁的主要職責區分明確，其職責範圍詳見《公司章程》。戴厚良先生任公司董事長，馬永生先生任公司總裁。
- b. 董事長注重與獨立非執行董事的溝通，與獨立非執行董事單獨會面3次，溝通公司發展戰略、公司治理、經營管理等情況。
- c. 董事長提倡公開、積極討論的文化，董事在董事會會議上就公司重大決策事項積極充分討論。

A.3 董事會組成

- a. 中國石化董事會的構成參見本年報董事、監事及其他高級管理人員和員工情況。董事會構成具有多元化的特點，中國石化執行董事和非執行董事具有石油石化專業技術及大型企業管理經驗；獨立非執行董事具有經濟學、會計及金融的專業背景。
- b. 中國石化已接受各位獨立非執行董事2018年度確認書，確認他們符合香港上市規則第3.13條所載有關獨立性的規定。本公司認為全體獨立非執行董事均為獨立人士。

A.4 委任、重選和罷免

- a. 中國石化所有董事每屆任期均為3年，獨立非執行董事連任時間不超過6年。董事的具體任期請參見「董事、監事、高級管理人員和員工情況」章節。
- b. 中國石化所有董事均經過股東大會選舉，董事會沒有權力委任臨時董事。
- c. 對於新選舉的董事，中國石化均安排專業顧問，準備詳實資料，向其告知各上市地的監管規定，提醒其作為董事的權利、責任和義務。

A.5 提名委員會

- a. 經2017年年度股東大會批准，中國石化董事會設立提名委員會，由董事長戴厚良先生任主任委員，獨立非執行董事湯敏先生和吳嘉寧先生任委員。提名委員會主要對董事會的規模和構成，對董事和高級管理人員的選擇標準、程序以及人選等向董事會提出建議。
- b. 中國石化董事會制定了《董事會多元化政策》，規定了董事會成員的提名和委任以董事會整體良好運作所需的技能和經驗為基礎，同時考慮董事會成員多元化的目標和要求；中國石化在設定董事會成員組合時，應從多個方面考慮董事會成員多元化，包括但不限於專業經驗、技能、知識、服務任期、地區、文化、教育背景、性別及年齡等因素。
- c. 提名委員會履行職責時可聘請專業人員，所發生的合理費用由中國石化承擔。同時，該委員會任命了諮詢委員，可要求諮詢委員提供諮詢意見。委員會的工作經費列入本公司預算。
- d. 本報告期內，提名委員會召開了2次會議(參見本年報「董事會報告」章節「專門委員會會議召開情況」)。會議均出具審閱意見並呈報董事會。

A.6 董事責任

- a. 中國石化所有非執行董事均享有與執行董事同等職權，另外，獨立非執行董事具有某些特定職權。中國石化《公司章程》和《董事會議事規則》就董事、非執行董事包括獨立非執行董事的職權有明確規定，均登載於本公司網站<http://www.sinopec.com/listco/>。
- b. 中國石化全體董事均能付出足夠時間及精力處理公司事務。
- c. 中國石化全體董事已確認他們在本報告期內一直遵守《上市公司董事進行證券交易的標準守則》的規定。同時中國石化制定了《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》，以規範有關人員買賣本公司證券的有關活動。
- d. 中國石化組織安排董事參加培訓，並提供有關經費，做好相關記錄。本年度內，中國石化董事積極參加培訓並注重持續專業發展，以確保其繼續在具備全面信息及切合所需的情況下對董事會作出貢獻。

A.7 數據提供及使用

- a. 中國石化董事會及各專門委員會會議日程及其他參考文件均在會前預先分發，使各成員有時間充分研究，作出合理決策。
- b. 中國石化各位董事均可全面、及時地取得一切有關資料。董事會秘書組織董事會會議材料的編製，為每項會議議案準備說明以便董事充分理解議案內容。管理層負責組織向董事提供其所需的信息和資料。董事可要求管理層或通過管理層要求本公司有關部門提供資料或相關解釋，並可於必要時尋求專業顧問的意見。

B. 薪酬與考核委員會

- a. 中國石化董事會設立薪酬與考核委員會，由獨立非執行董事樊綱先生任主任委員，非執行董事李雲鵬先生和獨立非執行董事吳嘉寧先生任委員。薪酬與考核委員會根據股東大會審批的薪酬方案對董事、監事及其他高級管理人員的年度薪酬的執行情況進行審閱，並向董事會報告。
- b. 薪酬與考核委員會有關對其他執行董事的薪酬建議均諮詢董事長及總裁。經薪酬與考核委員會評定，認為中國石化執行董事2018年履行了董事服務合同規定的責任條款。

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

C 問責及審計

C.1 財務匯報

- a. 董事負責監督編製每個財政期間的賬目，使該賬目能真實、公平地反映本公司在該期間的業務狀況、業績及現金流表現。本公司董事會批准了2018年財務報告，並保證年度報告所載資料不存在任何虛假記載、誤導性陳述或重大遺漏，並對其內容的真實性、準確性和完整性承擔個別及連帶責任。
- b. 中國石化每月向董事提供財務、生產經營等方面信息，使董事及時了解公司最新情況。

- c. 中國石化已採取內部控制機制以使管理層及相關部門向董事會及審計委員會提供充分的財務數據、相關解釋和資料。
- d. 中國石化外部審計師在財務報告的審計師報告書中對他們的申報責任作出了聲明。

C.2 內部控制及風險管理

- a. 中國石化制定並實施內部控制和風險管理制度。董事會是內部控制及風險管理的決策機構，負責檢討中國石化內部控制及風險管理的成效。中國石化董事會以及審計委員會定期(每年至少一次)收到管理層有關公司內部控制及風險管理資料。重大的內部控制及風險事項均會向董事會以及審計委員會匯報。中國石化已建立內部控制與風險管理、內部審計部門，並配備足夠的專業人員，內部控制與風險管理和內部審計部門定期(每年至少兩次)向審計委員會匯報。本公司的內部控制及風險管理系統旨在管理風險，並無法確保消除所有風險。

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

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

- c. 風險管理方面，中國石化採用COSO委員會制定的企業風險管理框架，制定風險管理制度並建立了風險管理組織體系。本公司每年組織開展年度風險評估，識別重大重要風險，落實風險管理責任，結合內部控制組織制定重大重要風險應對策略和措施，定期跟蹤重大風險應對措施實施情況，以確保本公司重大風險能得到足夠的關注、監控與應對。
- d. 本報告期內公司董事會審議評價了內部控制與風險管理，董事會認為本公司內部控制與風險管理有效。

C.3 審計委員會

- a. 中國石化董事會設立了審計委員會。審計委員會由獨立非執行董事吳嘉寧先生任主任委員，獨立非執行董事湯敏先生和蔡洪濱先生任委員。經核實，審計委員會成員不存在曾擔任本公司外部審計師現任或前任合夥人的情況。
- b. 本報告期內，審計委員會召開了6次會議(參見本年報「董事會報告」章節「專門委員會會議召開情況」)。會議均出具審閱意見並呈報董事會。本報告期內，中國石化董事會及審計委員會沒有不同意見。

- c. 審計委員會履行職責時可聘請專業人員，所發生的合理費用由本公司承擔。同時，該委員會任命了諮詢委員，可要求諮詢委員提供諮詢意見。委員會的工作經費列入本公司預算。中國石化規定，高級管理人員及有關部門應積極配合審計委員會的工作。
- d. 審計委員會已經評估了本報告期內中國石化在會計及財務匯報職能方面的資源、員工資歷及經驗是否足夠，以及有關員工所接受的培訓課程及有關預算的充足性，審計委員會認為管理層已履行建立有效內部監控系統的職責。本公司內部控制制度規定了舉報投訴機制，設有網上舉報、信件舉報、接待上訪、投訴信箱等渠道，使員工可就發現的違反公司內控制度的行為進行舉報和投訴。審計委員會已審議批准該制度。

D 董事會權力的轉授

- a. 董事會、管理層均有書面訂立的明確的職責範圍，中國石化《公司章程》及其附件《股東大會議事規則》和《董事會議事規則》就董事會、管理層的職權及授權有明確規定，均登載於本公司網站<http://www.sinopec.com/listco/>。
- b. 除審計委員會、薪酬與考核委員會以及提名委員會以外，董事會還設立了戰略委員會和社會責任管理委員會。戰略委員會負責研究公司長期發展戰略和重大的投資決策。第七屆董事會戰略委員會由6位董事組成，董事長戴厚良先生任主任委員，執行董事馬永生先生、凌逸群先生、劉中雲先生和獨立非執行董事樊綱先生、蔡洪濱先生任委員；社會責任管理委員會負責公司社會責任管理的政策、治理、戰略、規劃等，由3位董事組成，董事長戴厚良先生任主任委員，獨立非執行董事湯敏先生、樊綱先生任委員。
- c. 各專門委員會須向董事會匯報其決定或建議。各專門委員會均訂立工作規則，《審計委員會工作規則》、《薪酬與考核委員會工作規則》和《提名委員會工作規則》登載於本公司網站<http://www.sinopec.com/listco/>。

E 投資者關係

- a. 為進一步完善公司治理，適應本公司業務擴展需要並結合本公司情況，經中國石化2017年年度股東大會審議批准，公司對《公司章程》及其附件《董事會議事規則》相關條款進行了修訂。具體內容參見中國石化於2018年5月16日刊登在《中國證券報》、《上海證券報》、《證券時報》及上海證券交易所網站，和2018年5月15日刊登在香港聯交所網站的有關公告。
- b. 中國石化高度重視投資者關係工作，管理層每年帶隊向投資者做路演推介，介紹本公司發展戰略、生產經營業績等投資者關注的問題；中國石化設置專門部門負責與投資者的溝通，在符合監管規定的情況下，通過與機構投資者召開見面會、設置投資者熱線電話和通過網絡平台交流等方式，加強與投資者溝通。
- c. 本報告期內，中國石化在股東大會每項實際獨立的事宜均提出單獨決議案。所有議案均以投票方式表決，以保障全體股東的利益。中國石化在股東大會召開45日(不含會議召開當日)前向股東發送會議通知。

- d. 董事長主持召開了2017年年度股東大會和2018年第一次臨時股東大會，部分中國石化董事會、監事會成員以及高級管理人員出席了股東大會，與投資者進行廣泛交流。
- e. 中國石化規定由董事會秘書負責建立公司與股東溝通的有效渠道，設置專門機構與股東進行聯繫，並及時將股東的意見和建議反饋給董事會或管理層。本公司在公司網站「投資者關係」欄目，詳細刊載了中國石化聯絡信息。

F 公司秘書

- a. 中國石化董事會秘書為香港聯交所認可的公司秘書，由董事長提名、董事會聘任，是本公司高級管理人員，對本公司和董事會負責。董事會秘書向董事會提供管治方面意見，並安排董事的入職培訓及專業發展。
- b. 本報告期內，中國石化董事會秘書積極參加職業發展培訓，其接受培訓時間達15小時以上。

G 股東權利

- a. 單獨或合併持有公司發行在外的有表決權的股份總數10%以上的股東可以書面形式要求董事會召開股東大會；如董事會未按《股東大會議事規則》規定同意股東召集會議的要求，股東可以依法自行召集並舉行會議，其所發生的合理費用，由本公司承擔。前述規定以滿足以下條件為前提：股東大會提案的內容應當屬於股東大會職權範圍，有明確議題和具體決議事項，並且符合法律、行政法規和《公司章程》的有關規定。
- b. 中國石化召開股東大會時，單獨或者合併持有中國石化有表決權的股份總數3%以上的股東，可以在股東大會召開10日前提出臨時提案。
- c. 在致中國石化股東的股東通告中，清楚載明有權出席會議的股東及其權利、大會的議案、投票表決程序等。
- d. 中國石化設立了與股東溝通的專門機構，並公佈了聯絡方式，以便股東根據《公司章程》相關規定向公司及董事會提出問詢或查詢。

(2) 核數師

中國石化於2018年5月15日召開的2017年股東年會上批准續聘普華永道中天會計師事務所(特殊普通合夥)及羅兵咸永道會計師事務所為中國石化2018年度外部審計師並授權董事會決定其酬金。經中國石化第七屆董事會第五次會議批准，2018年審計費為人民幣4,758萬元(含內控審計費)。本年度財務報告已經普華永道中天會計師事務所(特殊普通合夥)及羅兵咸永道會計師事務所審計，普華永道中天會計師事務所(特殊普通合夥)中國註冊會計師為趙建榮、胥霞。本報告期內，普華永道中天會計師事務所(特殊普通合夥)及羅兵咸永道會計師事務所均未向公司提供非審計服務。

(3) 中國石化企業管治的其他有關內容

董事、監事及其他高級管理人員之間除在本公司的工作關係外，在財務、業務、家屬及其他重大方面均無任何關係。主要股東持股情況和股份變動情況參見第6頁至第7頁；董事會會議召開情況參見第52頁；專門委員會會議召開情況參見第54頁；非執行董事的任期參見第69頁；董事、監事及其他高級管理人員股本權益參見第45頁；董事、監事及其他高級管理人員簡歷和年度報酬參見第64頁至第78頁。

中國石化董事會欣然提呈截至2018年12月31日止年度的董事會報告以供股東審覽。

1 董事會會議

本報告期內，中國石化共召開了7次董事會會議，具體情況如下：

- (1) 第六屆董事會第十六次會議於2018年2月8日以書面議案方式召開。會議審議通過了關於聘任公司高級管理人員的議案和關於修訂內部控制手冊(2018版)的議案。
- (2) 第六屆董事會第十七次會議於2018年3月23日以現場和視頻方式召開。會議審議通過了中國石化以下事項：1. 第六屆董事會工作報告；2. 第六屆總裁班子工作報告；3. 2017年經營業績、財務狀況及相關事項(包括a. 關於2017年計提減值準備的議案；b. 2017年關聯交易的議案；c. 2017年度利潤分配方案；d. 2017年審計費用；e. 存放於中國石化財務有限責任公司和盛駿國際投資有限公司的資金財務風險狀況的評估報告)；4. 2017年可持續發展進展報告；5. 2017年度財務報告；6. 2017年度報告和20F報告；7. 2017年內部控制評價報告；8. 續聘外部審計師並提請年度股東大會授權董事會決定其酬金；9. 關於為中安聯合煤化工項目銀團融資提供擔保的議案；10. 關於中國石化第七屆董事會董事和監事會監事服務合同(含薪酬條款)的議案；11. 關於董事會專門委員會設置的議案；12. 關於修訂《公司章程》的議案；13. 關於修訂《董事會議事規則》的議案；14. 關於董事會換屆的議案；15. 關於監事會

換屆的議案；16. 提請年度股東大會批准授權董事會決定2018年中期利潤分配方案；17. 提請年度股東大會批准授權中國石化董事會決定發行債務融資工具；18. 提請年度股東大會給予中國石化董事會增發公司內資股及/或境外上市外資股一般性授權；19. 同意召開2017年年度股東大會、批准發出通知。

- (3) 第六屆董事會第十八次會議於2018年4月26日以書面議案方式召開。會議審議通過了中國石化2018年第一季度報告。
- (4) 第七屆董事會第一次會議於2018年5月15日以現場方式召開。會議審議通過了中國石化以下事項：1. 選舉中國石化第七屆董事會董事長；2. 調整第七屆董事會戰略、審計、薪酬與考核、提名及社會責任管理委員會成員；3. 聘任公司總裁；4. 聘任高級副總裁、財務總監、副總裁；5. 聘任公司董事會秘書；委任負責處理香港上市相關事宜的公司授權代表；聘任證券事務代表。授權董事會秘書辦理上述有關事項及簽署有關文件。
- (5) 第七屆董事會第二次會議於2018年7月10日以書面方式召開。會議審議通過了中國石化與中國石化集團公司共同出資成立中國石化集團資本有限公司的議案。
- (6) 第七屆董事會第三次會議於2018年8月24日以現場方式召開。會議審議通過了中國石化以下事項：1. 關於2018年上半年主要目標任務完成情

況及下半年重點工作安排的報告；2. 2018年上半年經營業績、財務狀況及相關事項(包括a. 2018年半年度利潤分配方案；b. 關於存放於中國石化財務有限責任公司和盛駿國際投資有限公司的資金風險狀況的評估報告的議案)；3. 2018年半年度財務報告；4. 2018年半年度報告；5. 公司2018-2020年滾動發展計劃；6. 提請股東大會選舉公司董事；7. 關於公司2019-2021年持續關聯交易的議案；8. 召開公司2018年第一次臨時股東大會，批准發出臨時股東大會通知。

- (7) 第七屆董事會第四次會議於2018年10月30日以書面議案方式召開。會議審議通過了中國石化以下事項：1. 2018年第三季度報告；2. 提名並聘任公司總裁；3. 聘任公司高級副總裁。

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

2 董事會對股東大會決議的執行情況

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

3 董事會會議出席情況和股東大會出席情況

(1) 第六屆董事會的會議出席情況

董事職務	姓名	董事會					股東大會	
		應參會次數	現場參會次數	以書面議案 方式參加次數	委託參會次數	缺席次數	應參會次數	參會次數
副董事長	戴厚良	3	1	2	0	0	1	1
董事	李雲鵬	3	1	2	0	0	1	1
董事	王志剛	0	0	0	0	0	0	0
董事	張海潮	0	0	0	0	0	0	0
董事	焦方正	3	0	2	1	0	1	1
董事	馬永生	3	0	2	1	0	1	0
獨立董事	蔣小明	3	1	2	0	0	1	0
獨立董事	閻焱	3	1	2	0	0	1	0
獨立董事	湯敏	3	1	2	0	0	1	1
獨立董事	樊綱	3	0	2	1	0	1	0

(2) 第七屆董事會的會議出席情況

董事職務	姓名	董事會					股東大會	
		應參會次數	現場參會次數	以書面議案 方式參加次數	委託參會次數	缺席次數	應參會次數	參會次數
董事長	戴厚良	4	2	2	0	0	1	1
董事	李雲鵬	4	2	2	0	0	1	0
董事	喻寶才	1	0	1	0	0	0	0
董事	焦方正	1	1	0	0	0	0	0
董事	馬永生	4	0	2	2	0	1	0
董事	凌逸群	4	1	2	1	0	1	1
董事	劉中雲	4	1	2	1	0	1	0
董事	李勇	4	1	2	1	0	1	1
獨立董事	湯敏	4	1	2	1	0	1	1
獨立董事	樊綱	4	2	2	0	0	1	0
獨立董事	蔡洪濱	4	1	2	1	0	1	0
獨立董事	吳嘉寧	4	2	2	0	0	1	0

註1：所有董事均沒有連續兩次未出席董事會會議的情況。

註2：王志剛、張海潮先生於2018年1月29日辭去董事職務。

註3：焦方正先生於2018年6月7日辭去董事職務。

註4：獨立董事蔣小明、閻焱先生於2018年5月15日不再擔任公司董事。

註5：根據香港上市規則，委託參會不計入董事出席率。

4 董事會專門委員會會議召開情況

本報告期內，董事會專門委員會共召開審計委員會會議6次，戰略委員會會議2次、薪酬與考核委員會會議1次、社會責任管理委員會會議1次、提名委員會會議2次，各委員會的委員均參加了會議。具體情況如下：

- (1) 第六屆董事會審計委員會第十一會議於2018年2月8日以書面議案方式召開。會議審議通過了公司內部控制手冊(2018版)。
- (2) 第六屆董事會審計委員會第十二次會議於2018年3月21日以現場方式召開。會議審議通過了中國石化以下事項：1. 2017年經營業績、財務狀況及相關事項(包括a. 關於2017年計提減值準備的議案；b. 2017年關聯交易的議案；c. 2017年度利潤分配方案；d. 2017年審計費用；e. 存放於中國石化財務有限責任公司和盛駿國際投資有限公司的資金財務風險狀況的評估報告)；2. 2017年年度報和20F報告；3. 2017年財務報告；4. 2017年內部控制自我評價報告；5. 2017年內部審計情況報告，同時，審閱了境內外會計師事務所關於2017年財務報告審計情況的報告。
- (3) 第六屆董事會審計委員會第十三次會議於2018年4月26日以書面議案方式召開。會議審議通過了公司2018年第一季度報告。
- (4) 第七屆董事會審計委員會第一次會議於2018年7月10日以書面議案方式召開。會議審議通過了中國石化與中國石化集團公司共同出資成立中國石化集團資本有限公司的議案。
- (5) 第七屆董事會審計委員會第二次會議於2018年8月22日以現場方式召開。會議審議通過了中國石化以下事項：1. 2018年半年度財務報告；2. 2018年半年度報告；3. 2018年上半年經營業績、財務狀況及相關事項；4. 2018年上半年內部審計情況報告；5. 關於公司2019-2021年持續關聯交易的議案。
- (6) 第七屆董事會審計委員會第三次會議於2018年10月29日以書面議案方式召開。會議審議通過了中國石化2018年第三季度報告。
- (7) 第六屆董事會戰略委員會第五次會議於2018年3月21日以書面議案方式召開。會議審議通過了中國石化2018年投資計劃建議方案。
- (8) 第七屆董事會戰略委員會第一次會議於2018年8月22日以書面議案方式召開。會議審議通過了中國石化2018-2020年滾動發展計劃。
- (9) 第六屆董事會薪酬與考核委員會第三次會議於2018年3月21日以書面議案方式召開。會議審議通過了關於中國石化2017年董事、監事及其他高級管理人員薪酬制度執行情況及第七屆董事會董事、監事會監事薪酬的報告。
- (10) 第六屆董事會社會責任管理委員會第三次會議於2018年3月21日以書面議案方式召開。會議審議通過了中國石化2017年可持續發展進展報告。
- (11) 第七屆董事會提名委員會第一次會議於2018年8月22日以書面議案方式召開。會議審議通過了關於提請股東大會選舉公司董事的議案。
- (12) 第七屆董事會提名委員會第二次會議於2018年10月29日以書面議案方式召開。會議審議通過了提名並聘任公司總裁的議案、聘任公司高級副總裁的議案。

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

6 業績

本公司截至2018年12月31日止年度按國際財務報告準則編製的業績和當日的財務狀況及其分析列載於本年報第152頁至第211頁。有關本公司業務的審視、與本公司報告期內表現和業績及財務狀況相關的重要因素的探討和分析、對本公司有影響的重大事件及本公司業務前景，已於本年報「董事長致辭」、「經營業績回顧及展望」、「經營情況討論與分析」及「重大事項」章節中闡述。以上討論屬本董事會報告的一部分。

7 股利

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

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

股利分配預案

中國石化第七屆董事會第五次會議通過決議，建議派發2018年末期股利每股人民幣0.26元(含稅)，加上中期已派發股利每股人民幣0.16元(含稅)，全年股利每股人民幣0.42元(含稅)。

末期股利將於2019年6月21日(星期五)或之前向2019年6月10日(星期一)當日登記在中國石化股東名冊的全體股東發放。欲獲得末期股利之H股股東最遲應於2019年6月3日(星期一)下午四時三十分前將股東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

2019年6月4日(星期二)至2019年6月10日(星期一)(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之前一周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。

中國石化近三年股利分配情況或資本公積轉增股本和分紅情況：

	2018年 ^註	2017年	2016年
現金分紅(人民幣元/股, 含稅)	0.42	0.50	0.249
現金分紅總金額(人民幣億元, 含稅)	508.5	605.4	301.5
分紅年度合併報表中歸屬於上市公司股東的淨利潤(人民幣億元)	616.18	511.2	464.2
分紅佔合併報表中歸屬於上市公司股東的淨利潤的比率(%)	82.52	118.42	64.95

註：2018年末期分紅尚需2018年年度股東大會批准。

本公司2016年至2018年三年間合計現金分紅人民幣1.169元/股，與三年平均淨利潤的比率為266.8%。

8 對公司內部控制的責任

中國石化董事會對建立和維護充分的財務報告相關內部控制以及保證其有效實施負責。2018年，董事會已經按照《企業內部控制基本規範》、《企業內部控制應用指引》和《企業內部控制評價指引》的要求對公司本年度內部控制進行了評價，於2018年12月31日，不存在重要缺陷和重大缺陷。本公司與財務報告相關的內部控制制度健全、執行有效。

2019年3月22日經第七屆董事會第五次會議審議通過了《中國石化2018年度內部控制評價報告》，董事會全體成員保證其內容真實、準確和完整，沒有虛假記載、誤導性陳述或者重大遺漏。

9 本報告期內公司執行環境政策的情況

本報告期內公司沒有違反環境政策的情況。有關本公司環境政策及表現，請參見本年報「董事長致辭」及「經營業績的回顧與展望」章節及《中國石化2018年可持續發展進展報告》中的相關討論。以上關於環境政策的討論屬於本董事會報告的一部分。

10 本報告期內，本公司沒有違反對公司產生重大影響的有關法律法規

11 主要供貨商及客戶

本報告期內，本公司從前五大原油供貨商合計採購金額佔本公司原油採購總額的46.6%，其中向最大供貨商採購金額約佔本公司採購總額的14.8%。

對本公司前五名主要客戶的銷售額為人民幣2,313.05億元，佔本公司年度銷售總額的8%，其中前五名客戶銷售額中關聯方（中國石化集團）銷售額人民幣924.75億元，佔年度銷售總額3.2%。

本報告期內，除上述披露外，本公司前五大供貨商及其他四名主要客戶均為獨立第三方。本公司不存在影響本公司興盛的供貨商、客戶、僱員及其他人士。

12 銀行貸款及其他借貸

於2018年12月31日，本公司銀行貸款及其他借貸詳情列載於本年報按國際財務報告準則編製的財務報告附註29。

13 固定資產

本報告期內，本公司固定資產變動情況列載於本年度報告按國際財務報告準則編製的財務報告的附註16。

14 儲備

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

15 捐贈事項

本報告期內，本公司捐贈款項約為人民幣1.8億元。

16 優先購股權

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

17 股份購回、出售及贖回

本報告期內，中國石化或任何附屬公司概無購回、出售或贖回中國石化或附屬公司之任何上市股份。

18 董事於競爭業務的利益

中國石化董事(除獨立非執行董事外)在中國石化集團的任職情況請參見本年報「董事、監事、高級管理人員和員工情況」一章。

19 董事的合約權益

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

20 管理合約

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

21 獲准許彌償條文

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

22 股票掛鉤協議

截至2018年12月31日止，中國石化並無訂立任何股票掛鉤協議。

23 油氣儲量評估準則

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

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

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

24 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。

25 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。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、由於地緣政治及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銷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；制定成品油進出口配額及程序；制定安全、環保及質量標準等；制定節能減排政策。同時，已出台的宏觀政策和產業政策及未來可能出現的新變化，包括：原油進口權和使用權進一步放開，成品油價格機制進一步完善，加油站向外資全面開放，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易燃、易爆、易污染環境的高風險行業，同時，容易遭受極端天氣等自然災害威脅。出現突發事件有可能會對社會造成重大影響、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，已經實施了嚴格的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，特別是2017年頒佈了新的投資決策程序及管理辦法，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，市場環境、設備及材料價格、施工週期等因素有可能發生較大的變化，使項目有可能達不到原先預期的收益，存在一定的投資風險。

境外業務拓展及經營風險 本公司在境外部分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，由於各國經濟的不均衡性、產業和貿易結構的競爭性、區域貿易集團的排他性、貿易分配利益的兩極化以及經貿問題的政治化等複雜因素，包括制裁、進入壁壘、財稅政策的不穩定、合同違約、稅務糾紛等，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。本公司大部分原油採購採用外幣，並且以美元價格為計算標準，境內原油實現價格參照國際油價確定。儘管，根據境內成品油定價機制，境內成品油價格會隨人民幣匯率變動而變動，境內其他煉化產品價格也會受進口價格影響，很大程度上平緩了人民幣匯率對公司原油煉製加工及銷售的影響，但人民幣匯率波動仍然會對上游板塊的收入產生影響。

網絡安全風險 目前公司構建了網絡安全防控體系、信息基礎設施及應用系統運維體系，建設了網絡安全風險管控信息化平台，並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，但如果這些網絡安全防護的手段失效，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。

承董事會命

戴厚良

董事長

中國北京，2019年3月22日



續發展進展報告》、《中國石化2017年度內部控制評價報告》、《中國石化2017年監事會工作報告》、《中國石化第六屆監事會工作報告》。

於2018年4月26日召開第六屆監事會第十四次會議，審議通過了《中國石化2018年第一季度報告》。

於2018年5月15日召開第七屆監事會第一次會議，選舉趙東先生為第七屆監事會主席。

於2018年8月24日召開第七屆監事會第二次會議，審議通過了《中國石化2018年半年度報告》、《中國石化2018年半年度財務報告》、《中國石化2019-2021年持續關聯交易議案》。

於2018年10月30日召開第七屆監事會第三次會議，審議通過了《中國石化2018年第三季度報告》。

此外，監事會組織監事出席了股東大會和列席了董事會會議，還組織部分監事參加了中國證監會北京證監局舉辦的上市公司董(監)事培訓班，進一步提升了監事的履職監管能力和水平。

致各位股東：

2018年，中國石化監事會及各位監事按照《中華人民共和國公司法》及《公司章程》等有關規定，嚴格履行監管職責，積極參與決策過程監督，認真審議並有效監管了本公司重大決策事項，竭力維護了股東權益和公司利益。

本報告期內，監事會共組織召開5次會議，主要審議通過了公司報告、財務報告、可持續發展進展報告、內部控制評價報告、監事會工作報告及持續關聯交易等議案。於2018年3月23日召開第六屆監事會第十三次會議，審議通過了《中國石化2017年度報告》、《中國石化2017年度財務報告》、《中國石化2017年可持

監事會及各位監事通過對中國石化生產經營及財務管理狀況的監管，認為中國石化2018年面對國際油價大幅波動，境內成品油市場資源過剩、競爭激烈等嚴峻經營形勢，充分發揮一體化運營優勢，聚焦提質增效，努力拓市擴銷，強化經營管理，嚴控成本費用，推進深化改革、轉型發展，取得了來之不易的經營業績，監事會對本報告期內的監督事項無異議。

一是中國石化董事會、高級管理人員依法依規履行職責、科學管理。董事會認真履行《中華人民共和國公司法》和《公司章程》所賦予的權利和義務，對本公司轉方式、調結構、謀發展、創效益等重大事項依法依規科學決策；總裁班子認真落實董事會各項決議，深入貫徹落實深化改革、創新發展、依法治企、嚴細管理的總體工作部署，全力挖潛增效、優化產業結構，努力實現董事會確定的年度生產經營目標；本報告期內未發現中國石化董事、高級管理人員存在違反法律、法規、公司章程或損害公司利益、股東權益的行為。

二是中國石化2018年編製的報告及財務報告符合境內外證券監管機構及相關制度規定要求，披露信息真實、準確、完整，客觀公允地反映了中國石化經營成果及財務狀況，股息分派預案綜合考慮了公司長遠利益和股東權益；未發現報告編製與審議人員有違反保密規定行為。

三是中國石化內部控制制度有效，未發現公司存在內部控制重大缺陷；同時中國石化積極履行社會責任，促進了社會經濟可持續發展，出具的可持續發展進展報告披露信息真實、準確、完整，符合上海證交所對上市公司發佈社會責任報告的要求。

四是中國石化股權投資交易價格公允、公平、合理，未發現內幕交易行為，也未發現損害股東權益或造成公司資產流失的情形。

五是本公司與中國石化集團公司發生的關聯交易符合境內外上市地的監管要求，關聯交易價格公平、合理，未發現內幕交易行為，也未發現造成公司資產、效益流失等損害本公司利益和股東權益的行為。

2019年，中國石化監事會及各位監事將繼續秉承勤勉誠信原則，認真履行股東賦予的神聖監管職責，嚴格審議重大決策事項，加強程序控制和過程監督，並加大對所屬分(子)公司的監管工作力度，竭力維護公司利益和股東權益。

趙東
監事會主席

2019年3月22日



戴厚良



李雲鵬

1 董事、監事及其他高級管理人員的基本情況

(1) 董事

戴厚良，55歲，中國石化董事長。戴先生是教授級高級工程師，博士研究生畢業，中國工程院院士。第十九屆中央候補委員。1997年12月起任揚子石油化工公司副經理；1998年4月起任揚子石油化工股份有限公司董事、副總經理；2002年7月起任揚子石油化工股份有限公司副董事長、總經理，揚子石油化工有限責任公司董事；2003年12月起任揚子石油化工股份有限公司董事長、總經理，揚子石油化工有限責任公司董事長；2004年12月兼任揚子石化-巴斯夫有限責任公司董事長；2005年9月起任中國石化財務副總監；2005年11月

起任中國石化副總裁；2006年5月起任中國石化董事、高級副總裁兼財務總監；2008年6月起任中國石化集團公司黨組成員；2009年5月起任中國石化董事、高級副總裁；2012年8月兼任中國石化長城能源化工有限公司董事長；2013年3月兼任中國石化催化劑有限公司董事長；2016年5月起任中國石化集團公司總經理、黨組副書記；2016年8月起任中國石化副董事長；2016年8月至2018年10月任中國石化總裁；2018年7月起任中國石化集團公司董事長；2018年5月起任中國石化董事長。

李雲鵬，59歲，中國石化董事。李先生是高級政工師，工程碩士。1998年1月起任中國遠洋運輸（集團）總公司（簡稱「中遠集團」）總裁事務部副總經理；1998年9月起任中遠集團紀委副書記、監察室主任兼監督部總經理；1999年11月起任中遠集團人事部總經理；2000年9月起任中遠集團組織部部長；2000年12月起任共青團中遠集團委員

會書記；2003年4月起任中遠集團總裁助理；2004年4月起任中遠集團黨組成員、黨組紀檢組組長；2011年12月起任中遠集團副總經理、黨組成員；2013年6月起任中遠集團總經理、黨組成員；2013年7月起任中遠集團董事；2017年2月起任中國石化集團公司黨組副書記、副總經理；2017年6月起任中國石化董事。



喻寶才

喻寶才，53歲，中國石化董事。喻先生是高級工程師，經濟學碩士。1999年9月起任大慶石化公司副總經理；2001年12月起任大慶石化公司總經理、黨委副書記；2003年9月起任蘭州石化公司總經理、黨委書記；2007年6月起任蘭州石化公司總經理、黨委副書記、蘭州石油化工公

司總經理；2008年9月起任中國石油天然氣集團公司黨組成員、副總經理；2011年5月起兼任中國石油天然氣股份有限公司董事；2018年6月起任中國石化集團公司黨組成員、副總經理。2018年8月兼任中石化煉化工程(集團)股份有限公司董事長；2018年10月起任中國石化董事。



馬永生

馬永生，57歲，中國石化董事、總裁。馬先生是教授級高級工程師，博士研究生畢業，中國工程院院士。第十三屆全國政協委員。2002年4月起任中國石化南方勘探開發分公司總地質師；2006年4月起任中國石化南方勘探開發分公司常務副經理(主持工作)、總地質師；2007年1月起任中國石化南方勘探開發分公司經理、黨委書記；2007年3月起任中國石化勘探分公司經理、黨委副書記；2007年5月起任中國石

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



凌逸群

凌逸群，56歲，中國石化董事、高級副總裁。凌先生是教授級高級工程師，博士研究生畢業。1983年起在北京燕山石化公司煉油廠、北京燕山石化有限公司煉油事業部工作；2000年2月起任中國石化煉油事業部副主任；2003年6月起任中國石化煉油事業部主任；2010年7月起任中國石

化副總裁；2012年5月起兼任中國石化煉油銷售有限公司執行董事、總經理、黨委書記；2013年8月起兼任中國石化齊魯分公司總經理；2016年12月兼任中石化煉化工程(集團)股份有限公司董事長；2017年3月起任中國石化集團公司副總經理；2018年2月起任中國石化高級副總裁。2018年5月起任中國石化董事。



劉中雲

劉中雲，55歲，中國石化董事、高級副總裁。劉先生是教授級高級工程師，博士研究生畢業。2002年12月起任勝利石油管理局黨委常委、組織部部長；2004年11月起任勝利石油管理局黨委副書記；2005年12月起任中國石化勝利油田分公司經理；2008年12月起任中國石化國際石油勘探開發有限公司黨委書記；2010年7月起任中國石化西北油田分公司總經理、中國石化集團

西北石油局局長；2014年8月起任中國石化集團公司總經理助理兼中國石化集團公司人事部主任；2015年5月起任中國石化監事；2017年3月起任中國石化集團公司副總經理；2018年2月起任中國石化高級副總裁；2018年12月兼任中石化石油工程技術服務股份有限公司董事長。2018年5月起任中國石化董事。



李勇

李勇，55歲，中國石化董事。李先生是高級工程師，碩士研究生畢業。2003年4月任中海石油(中國)有限公司天津分公司副總經理；2005年10月任中海油田服務股份有限公司執行副總裁；2009年4月任中海油田服務股份有限公司總裁；2010年9月任中海油田服務股份有限公司首席執行官、總裁；2012年7月任中海油田服務股份有限公司首席執行官、總裁、黨委書記；2016年



湯敏

6月任中國海洋石油總公司總經理助理、中國海洋石油有限公司執行副總裁，渤海石油管理局(中國海洋石油有限公司天津分公司)局長(總經理)、黨委書記；2017年3月任中國石化集團公司副總經理，2017年7月兼任中國石化集團國際石油勘探開發有限公司副董事長、總經理、黨委書記，中國石化國際石油勘探開發有限公司董事長、總經理。2018年5月起任中國石化董事。



樊綱

湯敏，65歲，中國石化獨立董事。湯先生是經濟學博士。現任中國國務院參事、友成基金會副理事長。同時擔任五礦發展股份有限公司和包商銀行股份有限公司獨立董事。1989年至2000年任亞洲開發銀行經濟研究中心經濟學家，高級經濟學家；2000年至2004年任亞洲開發銀行駐中國代表處首席經濟學家；2004年至2007年任亞洲開發銀行駐華代表處副代表；2007年至2010年任中國發展研究基金會副秘書長。2015年5月起任中國石化獨立董事。

樊綱，65歲，中國石化獨立董事。樊先生是經濟學博士，現任中國經濟體制改革研究會副會長，中國改革基金會國民經濟研究所所長，中國(深圳)綜合開發研究院院長，兼任北京大學經濟學教授。1988年進入中國社會科學院工作，1992至1993年任《經濟研究》編輯部主任，1994至1995年任經濟研究所副所長；1996年調入中國經濟體制改革研究會工作，並創辦國民經濟研究所；2006年至2010年、2015年至2018年任中國人民銀行貨幣委員會委員，是國家級有突出貢獻的中青年專家。2015年5月起任中國石化獨立董事。



蔡洪濱

蔡洪濱，51歲，中國石化獨立董事。香港大學經濟及工商管理學院院長，經濟學講座教授。蔡先生是經濟學博士，1997年至2005年任教於加州大學洛杉磯分校。2005年加入北京大學光華管理學院擔任應用經濟系教授、博士生導師，曾任應用經濟系主任、院長助理、副院長。2010年12月至2017年1月，擔任北京大學光華管理學院院長。2017年6月加入香

港大學經濟及工商管理學院。蔡洪濱教授為十二屆全國人大代表、北京市政協委員，擔任第十一屆民盟中央委員、北京民盟副主委，國家審計署特約審計員。曾擔任中國石化集團外部董事，中國聯通，光大銀行等獨立董事。現任建銀國際(控股)有限公司，正源控股股份有限公司及北京良業環境技術有限公司獨立董事。2018年5月起任中國石化獨立董事。



吳嘉寧

吳嘉寧，58歲，中國石化獨立董事。吳先生是香港執業會計師、澳門執業核數師暨會計師、香港會計師公會資深會計師(FCPA)、英國特許公認會計師公會資深會員(FCCA)、英格蘭及威爾士特許會計師協會會員(AICAEW)。吳先生於1984年、1999年分別

獲得香港中文大學工商管理學士及工商管理碩士學位。吳先生1984年加入香港畢馬威會計師行，1996年起擔任合夥人，2000年6月至2015年9月擔任主管合夥人，2015年10月至2016年3月擔任畢馬威中國副主席。現任萬科企業股份有限公司獨立董事。2018年5月起任中國石化獨立董事。

董事會董事有關情況表：

姓名	性別	年齡	在中國石化的職務	董事任期	2018年 在中國石化 報酬總額 (稅前， 人民幣萬元)	是否在 股東單位或 其他關聯 單位領取 報酬、津貼	持有中國石化股票 (於12月31日)	
							2018	2017
戴厚良	男	55	董事長	2009.05-2021.05	46.78	否	0	0
李雲鵬	男	59	董事	2017.06-2021.05	—	是	0	0
喻寶才	男	53	董事	2018.10-2021.05	—	是	0	0
馬永生	男	57	董事、總裁	2016.02-2021.05	39.46	否	0	0
凌逸群	男	56	董事、高級副總裁	2018.05-2021.05	—	是	13,000	13,000
劉中雲	男	55	董事、高級副總裁	2018.05-2021.05	—	是	0	0
李勇	男	55	董事	2018.05-2021.05	—	是	0	0
湯敏	男	65	獨立董事	2015.05-2021.05	33.33	否	0	0
樊綱	男	65	獨立董事	2015.05-2021.05	33.33	否	0	0
蔡洪濱	男	51	獨立董事	2018.05-2021.05	23.33	否	0	0
吳嘉寧	男	58	獨立董事	2018.05-2021.05	23.33	否	0	0

姓名	性別	年齡	在中國石化的職務	董事任期	2018年 在中國石化 報酬總額 (稅前， 人民幣萬元)	是否在 股東單位或 其他關聯 單位領取 報酬、津貼	持有中國石化股票 (於12月31日)	
							2018	2017
王志剛	男	61	原董事、高級副總裁	2006.05-2018.01	48.29	否	0	0
張海潮	男	61	原董事、高級副總裁	2015.05-2018.01	—	是	0	0
焦方正	男	56	原董事、高級副總裁	2015.05-2018.06	—	是	0	0
蔣小明	男	65	原獨立董事	2012.05-2018.05	12.50	否	0	0
閻焱	男	61	原獨立董事	2012.05-2018.05	12.50	否	0	0

註：戴厚良先生2018年1月—10月在本公司領取報酬、津貼。
馬永生先生自2018年11月起在本公司領取報酬、津貼。



趙東



蔣振盈

(2) 監事

趙東，48歲，中國石化監事會主席。趙先生是教授級高級會計師，博士研究生畢業。2002年7月起任中油國際(尼羅)有限責任公司總會計師兼財務資產部經理；2005年1月起任中國石油天然氣勘探開發公司副總會計師兼財務與資本運營部常務副主任；2005年4月起任中國石油天然氣勘探開發公司副總會計師兼財務與資本運營部經理；2008年6月起任中國石油天然氣勘探開發公司總會計

師；2009年10月起任中國石油天然氣勘探開發公司總會計師兼中石油國際投資有限公司財務總監；2012年9月起任中國石油集團尼羅河公司副總經理；2013年8月起任中國石油集團尼羅河公司總經理；2015年11月起任中國石油天然氣股份有限公司財務總監。2016年11月起任中國石化集團公司黨組成員、總會計師；2017年6月起任中國石化監事會主席。

蔣振盈，54歲，中國石化監事。蔣先生是教授級高級經濟師，博士學位。1998年12月起任中國石化集團公司物資裝備公司副經理；2000年2月起任中國石化物資裝備部副主任；2001年12月起任中國石化物資裝備部主任；2005年11月起兼任中國石化國際事業公司董事長、總經理、黨委書記；2006年3月起任中國石化物資裝備部(國際事業有限公司)主任(總經理)、執行董事、黨委

書記；2010年4月起任中國石化物資裝備部(國際事業有限公司)主任(總經理)、執行董事、黨委副書記；2014年11月起任中國石化安全監管部主任。2017年5月起任中國石化集團公司黨組巡視工作領導小組辦公室副主任；2018年12月起任中國石化集團公司審計局局長、中國石化審計部主任。2010年12月起任中國石化職工代表監事；2018年5月起任中國石化監事。



楊昌江

楊昌江，58歲，中國石化監事。楊先生是教授級高級政工師，碩士學位。2007年10月起任勝利石油管理局黨委常委；2009年4月起任勝利石油管理局黨委副書記、紀委書記，山東省東營市市委常委；2012年12月起任西南石油局黨委書記、副局長，西南油氣分公司副總經理，西南石油局、西南油氣分公司、勘探南方分公司協調委員會委

員；2016年12月起任勝利石油管理局黨委書記、副局長，勝利油田分公司副總經理；2017年10月起任勝利石油管理局有限公司黨委書記、副總經理，勝利油田分公司副總經理；2018年3月起任中國石化集團公司黨群工作部(黨組辦公室)主任、直屬黨委副書記、工會工作委員會副主任、青年工作委員會副主任。2018年5月起任中國石化監事。



張保龍

張保龍，59歲，中國石化監事。張先生是教授級高級經濟師，碩士研究生畢業。1995年7月起任香港盛駿國際投資有限公司總經理；1996年8月起任中國石化財務有限責任公司副經理；2001年12月起任中國國際石化聯合有限責任公司副總經理兼總會計師；2004年

8月起兼任中國國際石化聯合有限責任公司紀委書記；2006年3月起任中國石化財務有限責任公司總經理、黨委書記；2018年6月起任中國石化集團公司資本和金融事業部副主任。2018年5月起任中國石化監事。



鄒惠平

鄒惠平，58歲，中國石化監事。鄒先生是教授級高級會計師，大學文化。1998年11月起任中國石化集團廣州石油化工總廠總會計師；2000年2月起任中國石化集團公司財務資產部副主任；2001年12月起任中國石化集

團公司財務計劃部副主任；2006年3月任中國石化集團資產經營管理有限公司財務資產部主任；2006年3月起任中國石化集團公司審計局局長、中國石化審計部主任；2018年9月起任中國石化香港代表處總代表。2006年5月起任中國石化監事。



周恒友

周恒友，55歲，中國石化職工代表監事。周先生是教授級高級政工師、黨校研究生畢業。1998年12月起任江蘇石油勘探局黨委常委兼工會副主席；1999年2月起任中國石化集團公司江蘇石油勘探局黨委常委、工會主席；2002年12月起任江蘇石油勘探局黨委副書記、工會主席；2004年6月起任江蘇石油勘探局黨委副書記、紀委書記；2005年8月起任江

蘇石油勘探局黨委書記；2011年3月起任中國石化報社社長、黨委書記。2015年3月起任中國石化集團公司辦公廳主任、集團公司辦公廳政策研究室主任、中國石化總裁辦公室主任；2015年8月起任中國石化集團公司董事會辦公室主任；2015年5月起任中國石化監事；2018年5月起任中國石化職工代表監事。



俞仁明

俞仁明，55歲，中國石化職工代表監事。俞先生是教授級高級工程師，大學文化。2000年6月起任中國石化鎮海煉油化工股份有限公司副總經理；2003年6月起任中國石化鎮海煉油化工股份有限公司董事、副總經理；2006年9月起任中國石

化鎮海煉化分公司副經理；2007年9月起任中國石化鎮海煉化分公司經理、黨委副書記；2008年1月起任中國石化生產經營管理部主任；2017年12月起任中國石化煉油事業部主任。2010年12月起任中國石化職工代表監事。



余夕志

余夕志，56歲，中國石化職工代表監事。余先生是教授級高級工程師，博士研究生畢業。1997年8月起任安慶石油化工總廠副廠長兼化肥廠廠長；1999年9月起任安慶石油化工總廠黨委常委；2000年2月起任中國石化安慶分公司副經理；2000年9月起任中國石化安慶分公司經理；2005年1月起任安慶石

油化工總廠廠長；2009年5月至2010年7月掛職安慶市委常委；2010年7月起任茂名石油化工有限公司總經理、黨委副書記、中國石化茂名分公司總經理；2016年7月起任茂湛一體化領導小組組長；2016年12月起任中科(廣東)煉化有限公司執行董事、總經理、黨委副書記；2017年4月起任中國石化人事部主任；2017年6月起任中國石化職工代表監事。

監事會監事有關情況表：

姓名	性別	年齡	在中國石化的職務	監事任期	2018年 在中國石化 報酬總額 (稅前， 人民幣萬元)	是否在 股東單位或 其他關聯 單位領取 報酬、津貼	持有中國石化股票 (於12月31日)	
							2018	2017
趙東	男	48	監事會主席	2017.06-2021.05	—	是	0	0
蔣振盈	男	54	監事	2018.05-2021.05	—	是	0	0
楊昌江	男	58	監事	2018.05-2021.05	—	是	0	0
張保龍	男	59	監事	2018.05-2021.05	—	是	0	0
鄒惠平	男	58	監事	2006.05-2021.05	103.47	否	0	0
周恒友	男	55	職工代表監事	2018.05-2021.05	34.08	否	0	0
余夕志	男	56	職工代表監事	2017.06-2021.05	100.86	否	0	0
俞仁明	男	55	職工代表監事	2010.12-2021.05	98.41	否	0	0

姓名	性別	年齡	在中國石化的職務	監事任期	2018年 在中國石化 報酬總額 (稅前， 人民幣萬元)	是否在 股東單位或 其他關聯 單位領取 報酬、津貼	持有中國石化股票 (於12月31日)	
							2018	2017
劉中雲	男	55	原監事	2015.05-2018.02	—	是	0	0
周恒友	男	55	原監事	2015.05-2018.05	—	是	0	0
蔣振盈	男	54	原職工代表監事	2010.12-2018.05	—	是	0	0

註：周恒友先生自2018年5月起在本公司領取報酬、津貼。



雷典武



陳革

(3) 其他高級管理人員

雷典武，56歲，中國石化高級副總裁。雷先生是教授級高級工程師，大學文化。1995年10月起任揚子石油化工公司副經理；1997年12月起任中國東聯石化有限責任公司計劃發展部主任；1998年5月起任揚子石油化工公司副經理；1998年8月起任揚子石油化工有限責任公司副總經理；1999年3月起任中國石化集團公司發展計劃部副主任(掛職)；2000年2

月起任中國石化發展計劃部副主任；2001年3月起任中國石化發展計劃部主任；2009年3月起任中國石化集團公司總經理助理；2009年5月起任中國石化副總裁；2013年8月起任中國石化集團公司總經濟師；2015年10月起任中國石化集團公司董事會秘書；2018年6月起兼任中國石化國際合作部主任；2018年10月起任中國石化高級副總裁。

陳革，56歲，中國石化高級副總裁。陳先生是高級經濟師，碩士研究生畢業。2000年2月起任中國石化董事會秘書局副主任；2001年12月起任中國石化董事會秘書局主任；2003年4月起任中國石化董事會秘書；2005年4月至2013年8月兼任中國石化企業改革管理部主任；2010年

7月起任中國石化集團公司總經理助理；2013年12月至2015年12月掛職任貴州省人民政府副秘書長、辦公廳黨組成員；2015年11月起任中國石化集團公司職工董事；2017年12月起兼任中國石化企業改革管理部主任；2018年10月起任中國石化高級副總裁。



王德華

王德華，52歲，中國石化財務總監。王先生是高級會計師，大學文化。2001年1月起任中國石化財務部副主任；2014年5月起任中國石化財務部代理主任；2015年10月起任中國石化財務部主任；2015年11月起任中國石化集團公司財務部主任；2016年8月起任中國石化財務部主任。王先生同時還兼任中國石化財務有限責任公司副董事長。2016年9月起任中國石化財務總監。



趙日峰

趙日峰，55歲，中國石化副總裁。趙先生是教授級高級工程師，碩士學位。2000年7月起任金陵石油化工有限責任公司副總經理、中國石化金陵分公司副經理；2004年10月起任中國石化金陵分公司經理；2006年10月起任金陵石油化工有限

責任公司副董事長、總經理；2010年11月起任金陵石油化工有限責任公司董事長、總經理、黨委副書記；2013年8月起任中國石化煉油事業部主任；2017年12月起任中國石化銷售有限公司董事長、黨委書記。2018年2月起任中國石化副總裁。



黃文生

黃文生，52歲，中國石化副總裁、董事會秘書。黃先生是教授級高級經濟師，大學文化。2003年3月起任中國石化董事會秘書局副主任；2006年5月起任中國石化證券事務代表；2009年8月起任中國石化總裁辦公室副主任；2009年9月起任中國石化董事會秘書局主任；2012年5月起任中國石化董事會秘書；2018年6月起任中國石化資本和金融事業部主任；2018年7月起任中國石化集團資本有限公司董事長、黨委書記、總經理。2014年5月起任中國石化副總裁。

其他高級管理人員有關情況表：

姓名	性別	年齡	在中國石化的職務	2018年 在中國石化 報酬總額 (稅前， 人民幣萬元)	是否 在 股東單位或 其他關聯 單位領取 報酬、津貼	持有中國石化股票 (於12月31日)	
						2018	2017
雷典武	男	56	高級副總裁	115.56	否	0	0
陳革	男	56	高級副總裁	12.97	否	0	0
王德華	男	52	財務總監	113	否	0	0
趙日峰	男	56	副總裁	60.66	否	0	0
黃文生	男	52	副總裁、董事會秘書	113	否	0	0

姓名	性別	年齡	在中國石化的職務	2018年 在中國石化 報酬總額 (稅前， 人民幣萬元)	是否 在 股東單位或 其他關聯 單位領取 報酬、津貼	持有中國石化股票(於12月31日)	
						2018	2017
常振勇	男	60	原副總裁	74.9	否	0	0

註：陳革先生自2018年11月起在本公司領取報酬、津貼。

2 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，凌逸群先生獲聘中國石化高級副總裁。

2018年2月8日，劉中雲先生獲聘中國石化高級副總裁。

2018年2月8日，趙日峰先生獲聘中國石化副總裁。

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。

其他高級管理人員：趙日峰先生、黃文生先生、雷典武先生任公司副總裁；黃文生先生任公司董事會秘書。

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。

2018年10月23日，喻寶才先生被選為公司中國石化第七屆董事會非執行董事。

2018年10月30日，戴厚良先生調任為中國石化非執行董事。

2018年10月30日，馬永生先生獲聘中國石化總裁。

2018年10月30日，雷典武先生獲聘中國石化高級副總裁。

2018年10月30日，陳革先生獲聘中國石化高級副總裁。

3 董事、監事、其他高級管理人員持股變動情況

本報告期內，中國石化董事、監事及其他高級管理人員持股未發生變化。

4 董事、監事的合約利益

於2018年12月31日或本年度任何時間內，概無董事或監事與以中國石化、其控股公司、任何附屬公司或同系附屬公司為一方訂立致使董事或監事享有重大利益的任何重大合約。

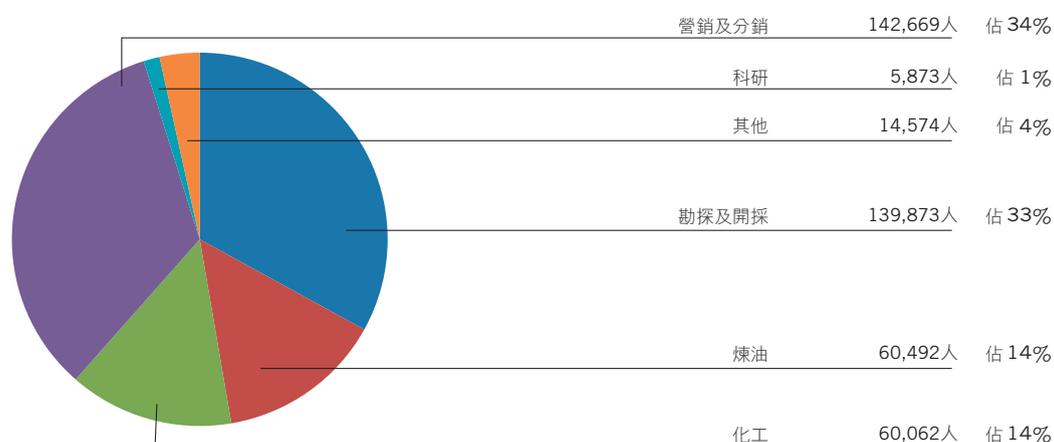
5 董事、監事和高級管理人員薪酬

本報告期內，於中國石化領薪的董事、監事和其他高級管理人員共19人，年度報酬總額為人民幣1,099.76萬元。

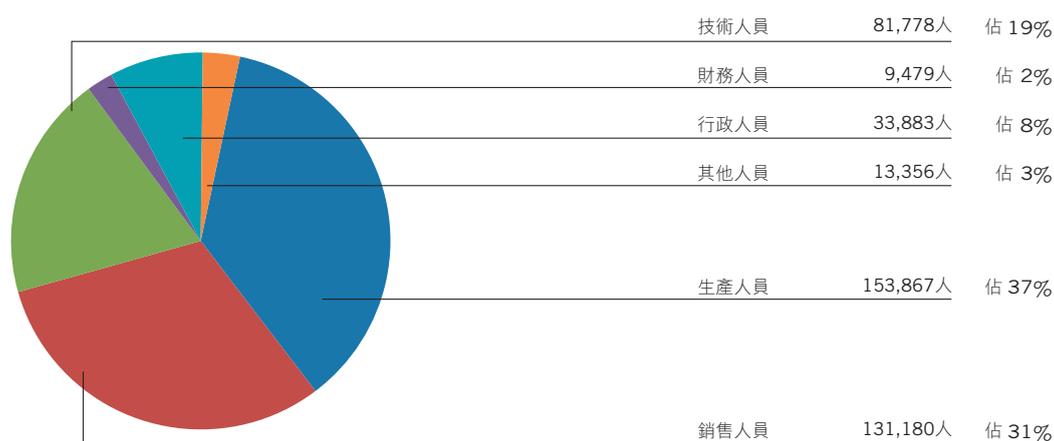
6 本公司員工情況

於2018年12月31日，本公司擁有員工423,543名，需承擔費用的離退休職工241,168名。本公司主要子公司中國石化銷售股份有限公司擁有員工142,669名。

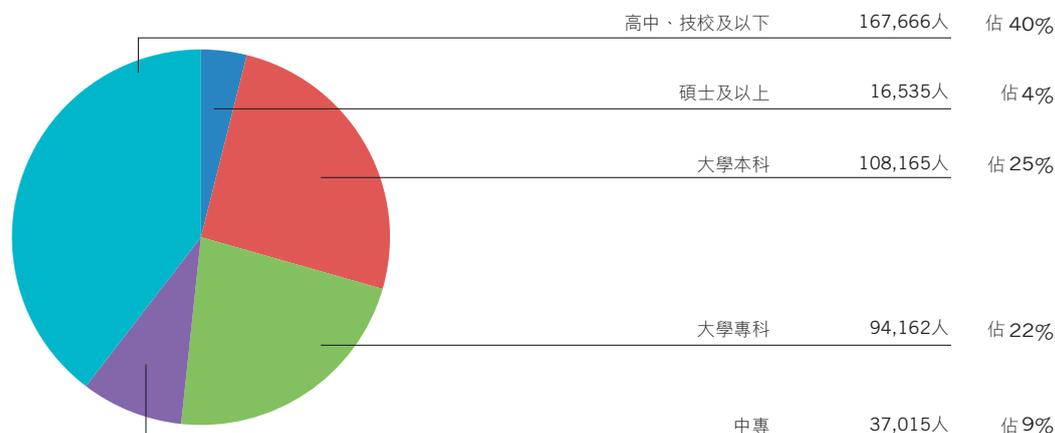
員工業務部門結構如下圖所示：(包括勘探開採、煉油、營銷分銷、化工、科研和其他)



員工專業結構如下圖所示：(包括生產、銷售、技術、財務、行政、其他)



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



7 核心技術團隊或關鍵技術人員變動情況

本報告期內，本公司核心技術團隊和關鍵技術人員無重大變化。

8 員工福利計劃

本公司員工福利計劃詳情列載於本年報按國際財務報告準則編製的財務報告附註之38。於2018年12月31日，本公司有離退休人員共241,168

人，並已全部參加所在各省（自治區、直轄市）基本養老保險社會統籌，基本養老金由社會統籌基金支付。

9 薪酬政策

中國石化在實行相對統一基本薪酬制度的基礎上，已建立形成以崗位價值為基礎、績效貢獻為依據、能力提升為導向的薪酬分配體系，並不斷完善員工績效評價與激勵約束機制。

10 培訓情況

本公司圍繞企業發展戰略和年度重點工作，總部培訓重點人才4,471人次。以提升公司治理水平為重點，開展高級管理領導人員培訓班，培訓1,731人次。開展領導人員學習十九大精神研討輪訓，培訓高級管理人員1,083人次、管理人員12,000人次。舉辦創新發展、綠色發展、跨國經營、風險管控和青年管理人員綜合能

力提升等培訓，共644人次。為提升專業技術人才創新能力，分板塊組織開展各領域專家和高層次專業技術人才，培訓1,085人次。以工匠精神和技藝傳承為重點，重點開展了石化名匠、首席技師等拔尖人才培訓，共221人次。對海外項目經理進行跨國經營管理、財稅法律、HSSE等方面培訓，共1,434人次。

於2018年12月31日，本公司的主要全資、控股公司詳情如下：

公司名稱	註冊資本 人民幣百萬元	本公司 持有股權 (%)	總資產 人民幣百萬元	淨資產 人民幣百萬元	淨利潤/ (淨虧損) 人民幣百萬元	主要業務
中國石化國際石油勘探開發有限公司	8,000	100	54,751	23,218	3,272	石油、天然氣勘探、開發、生產及銷售等領域的投資
中國石化長城能源化工有限公司	22,761	100	32,972	14,997	(1,574)	煤化工投資管理、煤化工產品生產與銷售
中國石化揚子石油化工有限公司	15,651	100	30,453	18,919	3,692	製造中間石化產品及石油產品
中國石化管道儲運有限公司	12,000	100	39,182	22,648	2,685	原油管道儲運業務
中國石化儀徵化纖有限責任公司	4,000	100	8,041	5,459	101	製造及銷售聚酯切片及聚酯纖維
中國石化潤滑油有限公司	3,374	100	9,247	3,926	382	生產及銷售潤滑油脂成品、潤滑油基礎油以及石油化工原料等
中國石化青島石油化工有限責任公司	1,595	100	3,640	549	319	製造中間石化產品及石油產品
中國石化化工銷售有限公司	1,000	100	17,773	3,248	1,279	石化產品貿易
中國國際石油化工聯合有限責任公司	3,000	100	176,748	22,749	(4,024)	原油及石化產品貿易
中國石化海外投資控股有限公司	1,662 百萬美元	100	26,832	12,802	245	海外業務投資和股權管理
中國石化催化劑有限公司	1,500	100	9,694	4,712	683	生產及銷售催化劑
中國石化國際事業有限公司	1,400	100	14,533	4,104	712	石化產品貿易
中國石化北海煉化有限責任公司	5,294	98.98	17,173	11,657	2,433	原油進口、加工、石油石化產品的生產、儲存、銷售
中國石化青島煉油化工有限公司有限責任公司	5,000	85	20,174	12,066	3,564	製造中間石化產品及石油產品
中國石化海南煉油化工有限公司	3,986	75	21,239	10,329	2,619	製造中間石化產品及石油產品
中國石化銷售股份有限公司	28,403	70.42	391,923	208,071	21,995	成品油銷售
上海賽科石油化工有限責任公司	7,801	67.60	21,839	17,908	3,099	石油化工產品的生產和銷售
中韓(武漢)石油化工有限公司	6,270	65	15,363	13,029	1,879	乙烯及下游衍生產品的生產、銷售、研發
中石化冠德控股有限公司	248 百萬港幣	60.33	14,104	10,250	1,065	經營提供原油碼頭服務及天然氣管道運輸服務
中國石化上海高橋石油化工有限公司	10,000	55	31,710	15,225	3,282	製造中間石化產品及石油產品
中國石化上海石油化工股份有限公司	10,824	50.44	44,540	30,487	5,277	製造成纖維、樹脂及塑料、中間石化產品及石油產品
福建煉油化工有限公司	8,140	50	12,260	11,523	1,595	製造塑料、中間石化產品及石油產品

註1： 以上公司2018年的審計師除中國石化福建煉油化工有限公司為畢馬威華振會計師事務所(特殊普通合夥)外均為普華永道中天會計師事務所(特殊普通合夥)或羅兵咸永道會計師事務所。

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



普華永道

普華永道中天審字(2019)第10001號

中國石油化工股份有限公司全體股東：

一、審計意見

(一) 我們審計的內容

我們審計了中國石油化工股份有限公司(以下簡稱「中國石化」)的財務報表，包括2018年12月31日的合併及公司資產負債表，2018年度的合併及公司利潤表、合併及公司現金流量表、合併及公司股東權益變動表以及財務報表附註。

(二) 我們的意見

我們認為，後附的財務報表在所有重大方面按照企業會計準則的規定編製，公允反映了中國石化2018年12月31日的合併及公司財務狀況以及2018年度的合併及公司經營成果和現金流量。

二、形成審計意見的基礎

我們按照中國註冊會計師審計準則的規定執行了審計工作。審計報告的「註冊會計師對財務報表審計的責任」部分進一步闡述了我們在這些準則下的責任。我們相信，我們獲取的審計證據是充分、適當的，為發表審計意見提供了基礎。

按照中國註冊會計師職業道德守則，我們獨立於中國石化，並履行了職業道德方面的其他責任。

三、關鍵審計事項

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

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

我們在審計中識別出的關鍵審計事項概述如下：

(一) 與石油和天然氣生產活動相關的固定資產賬面價值的可收回性；

(二) 與煉油相關的原油、產成品及在產品的可變現淨值。

關鍵審計事項

(一) 與石油和天然氣生產活動相關的固定資產賬面價值的可收回性

參見財務報表附註13「固定資產」，附註42「資產減值損失」，以及附註53「主要會計估計及判斷」。

2018年第四季度國際原油價格下跌，提示2018年12月31日的與石油和天然氣生產活動相關的固定資產賬面價值可能存在減值跡象。中國石化以預計未來現金流量的現值計算確定與石油和天然氣生產活動相關的固定資產的可收回金額，其中涉及的關鍵估計或假設包括：

- 未來原油價格；
- 未來產量；
- 未來生產成本以及
- 折現率。

由於2018年12月31日與石油和天然氣生產活動相關的固定資產賬面價值金額重大，且管理層在確定與石油和天然氣生產活動相關的固定資產預計未來現金流量的現值時運用了重大的估計或假設，因此，我們在審計中重點關注了該事項。

我們在審計中如何應對關鍵審計事項

在審計與石油和天然氣生產活動相關的固定資產的預計未來現金流量的現值時，我們對管理層編製的預計未來現金流量現值的模型（「現金流模型」）實施了以下主要審計程序：

- 評價並測試了與編製與石油和天然氣生產活動相關的固定資產現金流量現值預測相關的關鍵控制。
- 評估了現金流模型編製方法的恰當性，並測試了其數據計算的準確性。
- 將中國石化現金流模型中採用的未來原油價格與一系列知名機構公佈的原油預測價格進行了比較。
- 將現金流模型中採用的未來原油產量與經中國石化管理層批准的油氣儲量評估報告中的相關未來產量進行了比較。評估了參與油氣儲量評估的管理層專家的勝任能力、專業素養及客觀性。通過參考歷史數據、管理層預算和／或權威行業數據，評估了與油氣儲量評估相關的關鍵估計或假設。
- 將現金流模型中採用的未來生產成本與中國石化的歷史生產成本或相關預算進行比較。
- 選取了現金流模型中的其它關鍵輸入數據，例如天然氣價格和產量，並將其與中國石化的歷史數據和／或相關預算進行比較。
- 對折現率作出了獨立的區間估計，判斷管理層採用的折現率是否在此區間內。
- 評價了管理層編製的敏感性分析，並評估了一系列可能結果的潛在影響。

基於所執行的工作，我們認為管理層在現金流模型中採用的關鍵假設和使用的數據得到了證據支持。

關鍵審計事項**(二) 與煉油相關的原油、產成品及在產品的可變現淨值**

參見財務報表附註 3(4)「存貨」、附註 11「存貨」，以及附註 53「主要會計估計及判斷」。

2018年第四季度國際原油價格以及與原油緊密相關的煉油產品價格下跌，提示於2018年12月31日，與煉油相關的原油、產成品及在產品可變現淨值可能低於其賬面成本。

管理層計算確定與煉油相關的原油、產成品及在產品可變現淨值，以存貨的預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確定，其中涉及的關鍵估計或假設包括：

- 預計售價；
- 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。

由於2018年12月31日與煉油相關的原油、產成品及在產品賬面價值金額重大，且管理層在確定與煉油相關的原油、產成品及在產品的可變現淨值時運用了重大的估計或假設，因此，我們在審計中重點關注了該事項。

四、其他信息

中國石化管理層對其他信息負責。其他信息包括中國石化2018年年度報告中涵蓋的信息，但不包括財務報表和我們的審計報告。

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

結合我們對財務報表的審計，我們的責任是閱讀其他信息，在此過程中，考慮其他信息是否與財務報表或我們在審計過程中了解到的情況存在重大不一致或者似乎存在重大錯報。基於我們已經執行的工作，如果我們確定其他信息存在重大錯報，我們應當報告該事實。在這方面，我們無任何事項需要報告。

五、管理層和治理層對財務報表的責任

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

在編製財務報表時，管理層負責評估中國石化的持續經營能力，披露與持續經營相關的事項(如適用)，並運用持續經營假設，除非管理層計劃清算中國石化、終止運營或別無其他現實的選擇。

治理層負責監督中國石化的財務報告過程。

我們在審計中如何應對關鍵審計事項

在審計與煉油相關的原油、產成品及在產品的存貨可變現淨值時，我們對管理層編製的預計存貨可變現淨值模型，實施了以下主要審計程序：

- 評價並測試了與編製與煉油相關的原油、產成品及在產品預計可變現淨值模型相關的關鍵控制。
- 評估了可變現淨值模型編製方法的恰當性，並測試了其數據計算的準確性。
- 我們抽樣選取了可變現淨值模型中採用的存貨預計售價，將預計售價與最近的實際售價進行了比較，並與國內、國際公開市場售價進行了比較。
- 對於原油至完工時將要發生的成本、估計的銷售費用以及相關稅費，我們選取樣本，將其與歷史成本、銷售費用及稅費數據進行比較。

基於所執行的工作，我們認為管理層在可變現淨值模型中採用的關鍵假設和使用的數據得到了證據支持。

六、註冊會計師對財務報表審計的責任

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

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

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

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

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

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

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(項目合夥人)

註冊會計師
胥霞

中國·上海市
2019年3月22日

(A) 按照中國企業會計準則編制之財務報表
合併資產負債表

於2018年12月31日

	附註	2018年 12月31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	167,015	165,004	142,497
交易性金融資產	6	25,732	51,196	—
衍生金融資產	7	7,887	526	762
應收票據及應收賬款	8	64,879	84,701	63,486
預付款項	9	5,937	4,901	3,749
其他應收款	10	25,312	15,941	24,834
存貨	11	184,584	186,693	156,511
其他流動資產		22,774	20,087	20,422
流動資產合計		504,120	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	12	145,721	131,087	116,812
其他權益工具投資		1,450	—	—
固定資產	13	617,812	650,920	690,594
在建工程	14	136,963	118,645	129,581
無形資產	15	103,855	97,126	85,023
商譽	16	8,676	8,634	6,353
長期待攤費用	17	15,659	14,720	13,537
遞延所得稅資產	18	21,694	15,131	7,214
其他非流動資產	19	36,358	28,516	25,826
非流動資產合計		1,088,188	1,066,455	1,086,348
資產總計		1,592,308	1,595,504	1,498,609
負債和股東權益				
流動負債				
短期借款	21	44,692	54,701	30,374
衍生金融負債	7	13,571	2,665	4,472
應付票據及應付賬款	22	192,757	206,535	180,129
預收款項	3(26)	—	120,734	95,928
合同負債	23	124,793	—	—
應付職工薪酬	24	7,312	7,162	1,618
應交稅費	25	87,060	71,940	52,886
其他應付款	26	77,463	89,028	75,164
短期應付債券		—	—	6,000
一年內到期的非流動負債	27	17,450	26,681	38,972
流動負債合計		565,098	579,446	485,543
非流動負債				
長期借款	28	61,576	67,754	62,461
應付債券	29	31,951	31,370	54,985
預計負債	30	42,800	39,958	39,298
遞延所得稅負債	18	5,948	6,466	7,661
其他非流動負債	31	27,276	16,440	16,136
非流動負債合計		169,551	161,988	180,541
負債合計		734,649	741,434	666,084
股東權益				
股本	32	121,071	121,071	121,071
資本公積	33	119,192	119,557	119,525
其他綜合收益	34	(6,774)	(4,413)	(932)
專項儲備		1,706	888	765
盈餘公積	35	203,678	199,682	196,640
未分配利潤		279,482	290,459	275,163
歸屬於母公司股東權益合計		718,355	727,244	712,232
少數股東權益		139,304	126,826	120,293
股東權益合計		857,659	854,070	832,525
負債和股東權益總計		1,592,308	1,595,504	1,498,609

此財務報表已於2019年3月22日獲董事會批准。

戴厚良
董事長
(法定代表人)

馬永生
總裁

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。

資產負債表

於2018年12月31日

	附註	2018年 12月31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		82,879	92,545	98,250
交易性金融資產		22,500	48,179	—
應收票據及應收賬款	8	30,145	37,766	38,803
預付款項	9	2,488	4,429	3,454
其他應收款	10	57,432	63,820	45,643
存貨		45,825	44,933	46,942
其他流動資產		15,835	27,189	32,743
流動資產合計		257,104	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	12	289,207	275,557	268,451
其他權益工具投資		395	—	—
固定資產	13	302,082	329,814	373,020
在建工程	14	51,598	50,046	49,277
無形資產		8,571	8,340	7,913
長期待攤費用		2,480	1,958	1,980
遞延所得稅資產		11,021	6,834	—
其他非流動資產		9,145	10,690	10,952
非流動資產合計		674,499	683,634	711,890
資產總計		931,603	1,002,495	977,725
負債和股東權益				
流動負債				
短期借款		3,961	17,330	9,256
衍生金融負債		967	—	—
應付票據及應付賬款		84,418	86,604	78,548
預收款項	3(26)	—	3,413	2,360
合同負債		4,230	—	—
應付職工薪酬		4,294	4,854	312
應交稅費		54,764	42,549	32,423
其他應付款		119,514	143,274	113,841
短期應付債券		—	—	6,000
一年內到期的非流動負債		16,729	19,539	38,082
流動負債合計		288,877	317,563	280,822
非流動負債				
長期借款		48,104	63,667	58,448
應付債券		20,000	20,000	36,000
預計負債		33,094	31,405	29,767
遞延所得稅負債		—	—	505
其他非流動負債		4,332	2,591	2,607
非流動負債合計		105,530	117,663	127,327
負債合計		394,407	435,226	408,149
股東權益				
股本		121,071	121,071	121,071
資本公積		68,795	68,789	68,769
其他綜合收益		(485)	196	263
專項儲備		989	482	393
盈餘公積		203,678	199,682	196,640
未分配利潤		143,148	177,049	182,440
股東權益合計		537,196	567,269	569,576
負債和股東權益總計		931,603	1,002,495	977,725

此財務報表已於2019年3月22日獲董事會批准。

戴厚良
董事長
(法定代表人)

馬永生
總裁

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。

合併利潤表

截至2018年12月31日止年度

	附註	2018年 人民幣百萬元	2017年 人民幣百萬元
營業收入	36	2,891,179	2,360,193
減：營業成本	36/39	2,401,012	1,890,398
税金及附加	37	246,498	235,292
銷售費用	39	59,396	56,055
管理費用	39	73,390	72,505
研發費用	39/40	7,956	6,423
財務費用	38	(1,001)	1,560
勘探費用(包括乾井成本)	39/41	10,744	11,089
資產減值損失	42	11,605	21,791
信用減值損失		141	—
加：其他收益	43	6,694	4,356
投資收益	44	11,428	19,060
公允價值變動損益	45	2,656	(13)
資產處置損失		(742)	(1,518)
營業利潤		101,474	86,965
加：營業外收入	46	2,070	1,317
減：營業外支出	47	3,042	1,709
利潤總額		100,502	86,573
減：所得稅費用	48	20,213	16,279
淨利潤		80,289	70,294
按經營持續性分類：			
持續經營淨利潤		80,289	70,294
終止經營淨利潤		—	—
按所有權歸屬分類：			
母公司股東的淨利潤		63,089	51,119
少數股東損益		17,200	19,175
基本每股收益(人民幣元)	60	0.521	0.422
稀釋每股收益(人民幣元)	60	0.521	0.422
其他綜合收益	34		
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		(53)	—
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		(229)	1,053
可供出售金融資產公允價值變動		—	(57)
現金流量套期儲備		(9,741)	(1,580)
外幣財務報表折算差額		3,399	(3,792)
其他綜合收益總額		(6,624)	(4,376)
綜合收益總額		73,665	65,918
歸屬於：			
母公司股東的綜合收益		55,471	47,638
少數股東的綜合收益		18,194	18,280

此財務報表已於2019年3月22日獲董事會批准。

戴厚良
董事長
(法定代表人)

馬永生
總裁

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。

利潤表

截至2018年12月31日止年度

	附註	2018年 人民幣百萬元	2017年 人民幣百萬元
營業收入	36	1,058,493	857,478
減：營業成本	36	812,355	633,114
税金及附加		168,905	158,480
銷售費用		3,078	2,670
管理費用		36,169	39,537
研發費用		7,453	5,445
財務費用		1,029	2,642
勘探費用(包括乾井成本)		9,796	10,614
資產減值損失		6,766	14,372
信用減值損失		42	—
加：其他收益		2,777	1,784
投資收益	44	28,336	38,058
公允價值變動損益		(20)	179
資產處置損益		12	(887)
營業利潤		44,005	29,738
加：營業外收入		599	474
減：營業外支出		1,687	725
利潤總額		42,917	29,487
減：所得稅費用		2,960	(928)
淨利潤		39,957	30,415
按經營持續性分類：			
持續經營淨利潤		39,957	30,415
終止經營淨利潤		—	—
其他綜合收益			
<i>以後將重分類進損益的其他綜合收益</i>			
權益法下可轉損益的其他綜合損失		(64)	(120)
現金流量套期儲備		(617)	53
其他綜合收益總額		(681)	(67)
綜合收益總額		39,276	30,348

此財務報表已於2019年3月22日獲董事會批准。

戴厚良
董事長
(法定代表人)

馬永生
總裁

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。

合併現金流量表

截至2018年12月31日止年度

	附註	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		3,189,004	2,644,126
收到的稅費返還		1,681	2,158
收到其他與經營活動有關的現金		90,625	57,287
經營活動現金流入小計		3,281,310	2,703,571
購買商品、接受勞務支付的現金		(2,565,392)	(2,041,977)
支付給職工以及為職工支付的現金		(77,048)	(68,260)
支付的各项稅費		(329,387)	(328,304)
支付其他與經營活動有關的現金		(133,615)	(74,095)
經營活動現金流出小計		(3,105,442)	(2,512,636)
經營活動產生的現金流量淨額	50(a)	175,868	190,935
投資活動產生的現金流量：			
收回投資收到的現金		56,546	4,729
取得投資收益所收到的現金		10,720	8,506
處置固定資產、無形資產和其他長期資產收回的現金淨額		9,666	1,313
收到其他與投資活動有關的現金		87,696	52,304
處置子公司及其他營業單位收到的現金淨額		11	80
投資活動現金流入小計		164,639	66,932
購建固定資產、無形資產和其他長期資產支付的現金		(103,014)	(70,948)
投資所支付的現金		(39,666)	(57,627)
支付其他與投資活動有關的現金		(85,193)	(82,392)
取得子公司及其他營業單位支付的現金淨額		(3,188)	(1,288)
投資活動現金流出小計		(231,061)	(212,255)
投資活動產生的現金流量淨額		(66,422)	(145,323)
籌資活動產生的現金流量：			
吸收投資收到的現金		1,886	946
其中：子公司吸收少數股東投資收到的現金		1,886	946
取得借款收到的現金		746,655	524,843
收到其他與籌資活動有關的現金		190	—
籌資活動現金流入小計		748,731	525,789
償還債務支付的現金		(772,072)	(536,380)
分配股利、利潤或償付利息支付的現金		(87,483)	(45,763)
其中：子公司支付給少數股東的股利、利潤		(13,700)	(7,539)
支付其他與籌資活動有關的現金		(436)	(155)
籌資活動現金流出小計		(859,991)	(582,298)
籌資活動產生的現金流量淨額		(111,260)	(56,509)
匯率變動對現金及現金等價物的影響		518	(353)
現金及現金等價物淨減少額	50(b)	(1,296)	(11,250)

此財務報表已於2019年3月22日獲董事會批准。

戴厚良
董事長
(法定代表人)

馬永生
總裁

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。

現金流量表

截至2018年12月31日止年度

	附註	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		1,228,816	1,000,467
收到的稅費返還		1,481	1,304
收到其他與經營活動有關的現金		19,380	42,913
經營活動現金流入小計		1,249,677	1,044,684
購買商品、接受勞務支付的現金		(867,259)	(653,412)
支付給職工以及為職工支付的現金		(41,770)	(37,054)
支付的各项稅費		(206,305)	(200,995)
支付其他與經營活動有關的現金		(26,211)	(35,502)
經營活動現金流出小計		(1,141,545)	(926,963)
經營活動產生的現金流量淨額		108,132	117,721
投資活動產生的現金流量：			
收回投資收到的現金		65,930	18,919
取得投資收益所收到的現金		43,693	23,842
處置固定資產、無形資產和其他長期資產收回的現金淨額		2,838	252
收到其他與投資活動有關的現金		28,724	23,270
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		141,185	66,284
購建固定資產、無形資產和其他長期資產支付的現金		(54,792)	(37,139)
投資所支付的現金		(40,169)	(66,913)
支付其他與投資活動有關的現金		(28,759)	(30,116)
投資活動現金流出小計		(123,720)	(134,168)
投資活動產生的現金流量淨額		17,465	(67,884)
籌資活動產生的現金流量：			
取得借款收到的現金		109,915	106,407
籌資活動現金流入小計		109,915	106,407
償還債務支付的現金		(176,757)	(133,663)
分配股利或償付利息支付的現金		(71,944)	(38,392)
籌資活動現金流出小計		(248,701)	(172,055)
籌資活動產生的現金流量淨額		(138,786)	(65,648)
現金及現金等價物淨減少額		(13,189)	(15,811)

此財務報表已於2019年3月22日獲董事會批准。

戴厚良
董事長
(法定代表人)

馬永生
總裁

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。

合併股東權益變動表

截至2018年12月31日止年度

	股本 人民幣 百萬元	資本公積 人民幣 百萬元	其他綜合 收益 人民幣 百萬元	專項儲備 人民幣 百萬元	盈餘公積 人民幣 百萬元	未分配利潤 人民幣 百萬元	歸屬於 母公司 股東權益 人民幣 百萬元	少數股東 權益 人民幣 百萬元	股東權益 合計 人民幣 百萬元
2017年1月1日餘額	121,071	119,525	(932)	765	196,640	275,163	712,232	120,293	832,525
本年增減變動金額									
1. 淨利潤	—	—	—	—	—	51,119	51,119	19,175	70,294
2. 其他綜合收益(附註34)	—	—	(3,481)	—	—	—	(3,481)	(895)	(4,376)
綜合收益總額	—	—	(3,481)	—	—	51,119	47,638	18,280	65,918
直接計入股東權益的與所有者的交易：									
3. 利潤分配：									
— 提取盈餘公積	—	—	—	—	3,042	(3,042)	—	—	—
— 分配現金股利(附註49)	—	—	—	—	—	(32,689)	(32,689)	—	(32,689)
4. 與少數股東的交易	—	(13)	—	—	—	—	(13)	724	711
5. 分配予少數股東	—	—	—	—	—	—	—	(12,501)	(12,501)
直接計入股東權益的與所有者的交易總額	—	(13)	—	—	3,042	(35,731)	(32,702)	(11,777)	(44,479)
6. 專項儲備變動淨額	—	—	—	123	—	—	123	3	126
7. 其他	—	45	—	—	—	(92)	(47)	27	(20)
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
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
本年增減變動金額									
1. 淨利潤	—	—	—	—	—	63,089	63,089	17,200	80,289
2. 其他綜合收益(附註34)	—	—	(7,618)	—	—	—	(7,618)	994	(6,624)
綜合收益總額	—	—	(7,618)	—	—	63,089	55,471	18,194	73,665
轉為被套期項目初始確認 的現金流量套期儲備金額	—	—	5,269	—	—	—	5,269	—	5,269
直接計入股東權益的與所有者的交易：									
3. 利潤分配：									
— 提取盈餘公積	—	—	—	—	3,996	(3,996)	—	—	—
— 分配現金股利(附註49)	—	—	—	—	—	(67,799)	(67,799)	—	(67,799)
4. 少數股東投入	—	—	—	—	—	—	—	2,060	2,060
5. 與少數股東的交易	—	(12)	—	—	—	—	(12)	(299)	(311)
6. 分配予少數股東	—	—	—	—	—	—	—	(7,476)	(7,476)
直接計入股東權益的與所有者 的交易總額	—	(12)	—	—	3,996	(71,795)	(67,811)	(5,715)	(73,526)
7. 專項儲備變動淨額	—	—	—	818	—	—	818	91	909
8. 其他	—	(353)	—	—	—	(2,283)	(2,636)	(92)	(2,728)
2018年12月31日餘額	121,071	119,192	(6,774)	1,706	203,678	279,482	718,355	139,304	857,659

此財務報表已於2019年3月22日獲董事會批准。

戴厚良
董事長
(法定代表人)

馬永生
總裁

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。

股東權益變動表

截至2018年12月31日止年度

	股本 人民幣 百萬元	資本公積 人民幣 百萬元	其他綜合收益 人民幣 百萬元	專項儲備 人民幣 百萬元	盈餘公積 人民幣 百萬元	未分配利潤 人民幣 百萬元	股東權益合計 人民幣 百萬元
2017年1月1日餘額	121,071	68,769	263	393	196,640	182,440	569,576
本年增減變動金額							
1. 淨利潤	—	—	—	—	—	30,415	30,415
2. 其他綜合收益	—	—	(67)	—	—	—	(67)
綜合收益總額	—	—	(67)	—	—	30,415	30,348
直接計入股東權益的與所有者的交易：							
3. 利潤分配：							
— 提取盈餘公積	—	—	—	—	3,042	(3,042)	—
— 分配現金股利(附註49)	—	—	—	—	—	(32,689)	(32,689)
直接計入股東權益的與所有者的交易總額	—	—	—	—	3,042	(35,731)	(32,689)
4. 專項儲備變動淨額	—	—	—	89	—	—	89
5. 其他	—	20	—	—	—	(75)	(55)
2017年12月31日餘額	121,071	68,789	196	482	199,682	177,049	567,269
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
本年增減變動金額							
1. 淨利潤	—	—	—	—	—	39,957	39,957
2. 其他綜合收益	—	—	(681)	—	—	—	(681)
綜合收益總額	—	—	(681)	—	—	39,957	39,276
直接計入股東權益的與所有者的交易：							
3. 利潤分配：							
— 提取盈餘公積	—	—	—	—	3,996	(3,996)	—
— 分配現金股利(附註49)	—	—	—	—	—	(67,799)	(67,799)
直接計入股東權益的與所有者的交易總額	—	—	—	—	3,996	(71,795)	(67,799)
4. 專項儲備變動淨額	—	—	—	507	—	—	507
5. 其他	—	6	—	—	—	(2,063)	(2,057)
2018年12月31日餘額	121,071	68,795	(485)	989	203,678	143,148	537,196

此財務報表已於2019年3月22日獲董事會批准。

戴厚良
董事長
(法定代表人)

馬永生
總裁

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2019年3月22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54，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12月31日的合併及公司財務狀況以及2018年度的合併及公司經營成果和現金流量等有關信息。

本財務報表以持續經營為基礎編製。

(2) 會計期間

本集團的會計年度自公曆1月1日起至12月31日止。

(3) 計量屬性

編製本財務報表時一般採用歷史成本進行計量，但以下資產和負債項目除外：

- 交易性金融資產(參見附註3(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) 記賬本位幣及列報貨幣

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

3 主要會計政策

本集團根據生產經營特點確定具體會計政策和會計估計，主要體現在金融資產預期信用損失的計量(附註3(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53。

(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。

3 主要會計政策(續)

(1) 同一控制下和非同一控制下企業合併的會計處理方法(續)

(c) 合併財務報表的編製方法(續)

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

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

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

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

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

(2) 外幣業務和外幣財務報表折算

外幣交易按交易發生日的即期匯率將外幣金額折算為記賬本位幣入賬。

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

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

(3) 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(續)

(b) 對合營企業和聯營企業的投資

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

聯營企業指本集團能夠對其財務和經營決策具有重大影響的企業。重大影響是指對被投資單位的財務和經營政策有參與決策的權力，但並不能夠控制或者與其他方一起共同控制這些政策的制定。本集團在判斷對被投資單位是否存在重大影響時，通常考慮以下一種或多種情形：是否在被投資單位的董事會或類似權力機構中派有代表；是否參與被投資單位的政策制定過程；是否與被投資單位之間發生重要交易；是否向被投資單位派出管理人員；是否向被投資單位提供關鍵技術資料等。

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

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

本集團在採用權益法核算時的具體會計處理包括：

對於長期股權投資的初始投資成本大於投資時應享有被投資單位可辨認淨資產公允價值份額的，以前者作為長期股權投資的成本；對於長期股權投資的初始投資成本小於投資時應享有被投資單位可辨認淨資產公允價值份額的，以後者作為長期股權投資的成本，長期股權投資的成本與初始投資成本的差額計入當期損益。

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

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

本集團對合營企業或聯營企業發生的淨虧損，除本集團負有承擔額外損失義務外，以長期股權投資的賬面價值以及其他實質上構成對合營企業或聯營企業淨投資的長期權益減記至零為限，但本集團負有承擔額外損失義務且符合預計負債確認條件的，繼續確認預計將承擔的損失金額。合營企業或聯營企業以後實現淨利潤的，本集團在收益分享額彌補未確認的虧損分擔額後，恢復確認收益分享額。

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

(c) 減值測試方法及減值準備計提方法

對子公司、合營公司和聯營公司投資的減值測試方法及減值準備計提方法參見附註3(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。如果合同現金流量特徵僅對金融資產的合同現金流量構成極其微小的影響,或者對合同現金流量的影響超過了極其微小的程度但是不現實的,則不影響金融資產的分類。

金融資產在初始確認時以公允價值計量。對於以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融資產,相關交易費用直接計入當期損益;對於其他類別的金融資產,相關交易費用計入初始確認金額。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

本集團對於以攤余成本計量的金融資產等，以預期信用損失為基礎確認損失準備。

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

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

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

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

對於由收入交易形成的應收賬款，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現金流量變動的金融工具。

套期同時滿足下列條件的，本集團認定套期關係符合套期有效性要求：

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

• 現金流量套期

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

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

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

套期工具產生的利得或損失中屬於套期無效的部分，計入當期損益。

被套期項目為預期交易，且該預期交易使本集團隨後確認一項非金融資產或非金融負債的，或者非金融資產或非金融負債的預期交易形成一項適用於公允價值套期會計的確定承諾時，本集團將原在其他綜合收益中確認的現金流量套期儲備金額轉出，計入該資產或負債的初始確認金額。這並非一項重分類調整，因此不會影響其他綜合收益。

對於不屬於上述情況的現金流量套期，本集團在被套期的預期現金流量影響損益的相同期間，將原在其他綜合收益中確認的現金流量套期儲備金額轉出，計入當期損益。

如果在其他綜合收益中確認的現金流量套期儲備金額是一項損失，且該損失全部或部分預計在未來會計期間不能彌補的，本集團在預計不能彌補時，將預計不能彌補的部分從其他綜合收益中轉出，計入當期損益。

當因風險管理目標發生變化導致套期關係不再滿足風險管理目標時(即，主體不再尋求實現該風險管理目標)、套期工具已到期、被出售、合同終止或已行使時、被套期項目與套期工具之間不再存在經濟關係，或者被套期項目和套期工具經濟關係產生的價值變動中，信用風險的影響開始佔主導地位時、或套期不再滿足套期會計方法的條件時，本集團終止使用套期會計。如果被套期的未來現金流量預期仍然會發生的，在其他綜合收益中確認的累計現金流量套期儲備金額予以保留，並按上述現金流量套期的會計政策處理。如果被套期的未來現金流量預期不再發生的，累計現金流量套期儲備的金額從其他綜合收益中轉出，計入當期損益。如果被套期的未來現金流量預期不再極可能發生但可能預期仍然會發生，在預期仍然會發生的情況下，累計現金流量套期儲備的金額予以保留，並按上述現金流量套期的會計政策處理。

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

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

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

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

銷售商品

當產品的控制權轉移時,即產品交付給客戶時,確認銷售收入。尚未交付貨物時即收到客戶預付款項,確認為合同負債,並當客戶獲得對相關貨物的控制權時,確認為銷售收入。

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，以及可可靠估計有關成本時入賬。當本集團得悉與環保或有事項有關的事實後，本集團會重估其應計負債及其他潛在風險。

(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。

3 主要會計政策(續)

(24) 關聯方

一方控制、共同控制另一方或對另一方施加重大影響，以及兩方或兩方以上同受一方控制、共同控制的，構成關聯方，但是同受一方重大影響的兩方不構成關聯方。關聯方可為個人或企業。僅同受國家控制而不存在其他關聯方關係的企業，不構成本集團的關聯方。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。

(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。

3 主要會計政策(續)

(26) 主要會計政策變更

(a) 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2018年度財務報表，比較財務報表已相應調整。

(i) 對合併資產負債表、利潤表及現金流量表的影響列示如下：

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 12月31日止年度	
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		6,423
	管理費用		(6,423)

(ii) 對公司資產負債表及利潤表的影響列示如下：

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
本公司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	37,766	38,803
	應收賬款	(37,609)	(38,332)
	應收票據	(157)	(471)
本公司將應收股利和其他應收款合併計入其他應收款項目	其他應收款	16,327	5,454
	應收股利	(16,327)	(5,454)
本公司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	86,604	78,548
	應付賬款	(83,449)	(75,787)
	應付票據	(3,155)	(2,761)

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 12月31日止年度	
本公司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		5,445
	管理費用		(5,445)

3 主要會計政策(續)

(26) 主要會計政策變更(續)

- (b) 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。根據上述準則的銜接規定，本集團根據首次執行上述準則的累積影響數，調整首次執行上述準則當年年初留存收益及財務報表其他相關項目金額，對可比期間信息不予調整。本集團已採用上述準則編製2018年度財務報表，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)	
		合併	公司
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	120,734 (120,734)	3,413 (3,413)

與原收入準則相比，執行新收入準則對2018年度財務報表相關項目的影響如下：

受影響的報表項目名稱	2018年12月31日影響金額 (人民幣百萬元)	
	合併	公司
合同負債	124,793	4,230
預收款項	(124,793)	(4,230)

- (c) 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。根據上述準則的銜接規定，本集團對金融工具進行分類和計量(含減值)，涉及前期比較財務報表數據與本準則要求不一致的，無需調整。金融工具原賬面價值和在上述準則施行日的新賬面價值之間的差額，計入上述準則施行日所在年度報告期間的期初留存收益或其他綜合收益。本集團已採用上述準則編製2018年度財務報表，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：

- (i) 於2018年1月1日，本集團合併財務報表中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：

科目	計量類別	原金融工具準則	科目	計量類別	新金融工具準則
		賬面價值 人民幣百萬元			賬面價值 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			

3 主要會計政策(續)

(26) 主要會計政策變更(續)

於2018年1月1日，本公司財務報表中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：

科目	原金融工具準則 計量類別	賬面價值 人民幣百萬元	科目	新金融工具準則 計量類別	賬面價值 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	48,179	交易性金融資產	以公允價值計量且其變動計入當期損益	48,179
可供出售金融資產	以成本計量(權益工具)	395	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	395

作為結果：

- 對金融資產或負債的賬面金額的任何調整均在本報告期開始時予以確認，而差額則在期初留存收益中予以確認；
 - 在比較期間，金融資產在資產負債表上沒有重分類；
 - 在比較期間內未重述減值準備。
- (ii) 本集團對應收款項和合同資產採用簡化的預期信用損失模型，並對以攤余成本計量的應收款項和合同資產採用一般預期信用損失模型。本集團於2018年1月1日評估了預期信用損失模型下的應收款項損失準備，與適用2017年12月31日之前的會計政策的損失準備無重大差異。
- (iii) 套期保值
本集團按照未來適用法對以套期為目的持有的衍生品採用套期會計。
- (d) 本集團尚未採用的新訂及經修訂的準則及解釋公告
財政部於2018年12月頒佈了修訂後的《企業會計準則第21號——租賃》(以下簡稱「新租賃準則」)。新租賃準則自2019年1月1日起施行。隨著經營租賃和融資租賃之間的差別消除，這將導致承租人在資產負債表上確認幾乎所有租賃。在新租賃準則下，一項資產(租賃物品的使用權)和租金支付的金融負債將得到確認。新租賃準則不適用於勘探或使用石油和天然氣的租賃。

本集團將從2019年1月1日起採用該準則。本集團擬採用簡化的過渡辦法，將不會對比較期執行重述。所有使用權資產將按照採用租賃時的租賃負債金額進行計量(根據任何預付或預提租賃費用進行調整)。在首次應用新租賃準則時，本集團使用了本準則所允許的下列簡化處理：

- 對具有合理相似特徵的租賃組合使用同一貼現率；
- 截至2019年1月1日，剩餘租賃期限不足12個月的租賃作為短期租賃處理。

本集團已成立項目組，根據新租賃準則，對本集團過去一年的所有租賃安排進行了審查。該準則將主要影響集團經營租賃的會計核算。

本集團預計在2019年1月1日確認使用權資產約人民幣2,075億元，租賃負債約人民幣1,986億元(在2018年12月31日確認的預付款和應計租賃付款調整後)。

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12月31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			82			14
銀行存款						
人民幣			102,572			92,711
美元	3,377	6.8632	23,179	3,760	6.5342	24,561
港幣	39	0.8762	35	98	0.8359	82
歐元	1	7.8473	11	1	7.8023	10
其他			79			112
			125,958			117,490
關聯公司存款						
人民幣			24,625			32,117
美元	2,389	6.8632	16,374	2,336	6.5342	15,256
歐元	4	7.8473	33	16	7.8023	126
其他			25			15
			41,057			47,514
合計			167,015			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12月31日，本集團存放金融機構的定期存款為人民幣550.93億元(2017年：人民幣517.86億元)。

於2018年12月31日，本集團存放金融機構的結構性存款為人民幣779.09億元(2017年：人民幣652.50億元)。

6 交易性金融資產

	2018年 12月31日 人民幣百萬元	2017年 12月31日 人民幣百萬元
結構性存款	25,550	51,196
權益投資(上市及按市場價格)	182	—
合計	25,732	51,196

交易性金融資產主要是集團存放金融機構的結構性存款。該資產為未來12個月內到期的流動資產。

7 衍生金融資產及衍生金融負債

本集團的衍生金融資產和衍生金融負債主要為商品期貨和商品掉期，參見附註58。

8 應收票據及應收賬款

	本集團		本公司	
	2018年 12月31日 人民幣百萬元	2017年 12月31日 人民幣百萬元	2018年 12月31日 人民幣百萬元	2017年 12月31日 人民幣百萬元
應收票據(a)	7,886	16,207	156	157
應收賬款(b)	56,993	68,494	29,989	37,609
合計	64,879	84,701	30,145	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12月31日，本集團因背書或貼現已終止確認但尚未到期的應收票據為人民幣43.85億元(2017年：人民幣121.90億元)。

於2018年12月31日，本集團認為所持有的銀行承兌匯票不存在重大的信用風險，不會產生因對方單位違約而導致的任何重大損失。

(b) 應收賬款

	本集團		本公司	
	2018年 12月31日 人民幣百萬元	2017年 12月31日 人民幣百萬元	2018年 12月31日 人民幣百萬元	2017年 12月31日 人民幣百萬元
應收賬款	57,599	69,106	30,120	37,756
減：壞賬準備	606	612	131	147
合計	56,993	68,494	29,989	37,609

應收賬款賬齡分析如下：

	本集團							
	2018年12月31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	56,431	97.9	—	—	67,777	98.1	—	—
一至兩年	436	0.8	83	19.0	715	1.0	142	19.9
兩至三年	289	0.5	165	57.1	87	0.1	44	50.6
三年以上	443	0.8	358	80.8	527	0.8	426	80.8
合計	57,599	100.0	606		69,106	100.0	612	

	本公司							
	2018年12月31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	29,797	98.9	—	—	37,331	98.8	—	—
一至兩年	125	0.4	15	12.0	134	0.4	17	12.7
兩至三年	54	0.2	10	18.5	154	0.4	29	18.8
三年以上	144	0.5	106	73.6	137	0.4	101	73.7
合計	30,120	100.0	131		37,756	100.0	147	

8 應收票據及應收賬款(續)

(b) 應收賬款

於2018年12月31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 12月31日	2017年 12月31日
餘額(人民幣百萬元)	15,699	17,920
佔應收賬款餘額總額比例	27.3%	25.9%
壞賬準備	—	—

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

應收票據及應收賬款(已扣除壞賬準備)主要為未到期的應收款項。這些應收款項來自於廣泛的客戶，這些客戶近期無違約記錄。應收賬款減值及本集團的信用風險信息參見附註58。

2018及2017年度，本集團及本公司並沒有對個別重大的應收賬款計提全額或比例較大的壞賬準備。

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

9 預付款項

	本集團		本公司	
	2018年 12月31日 人民幣百萬元	2017年 12月31日 人民幣百萬元	2018年 12月31日 人民幣百萬元	2017年 12月31日 人民幣百萬元
預付款項	5,990	4,926	2,493	4,433
減：壞賬準備	53	25	5	4
合計	5,937	4,901	2,488	4,429

預付款項賬齡分析如下：

	本集團				本公司			
	2018年12月31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	5,683	94.9	—	—	4,605	93.5	—	—
一至兩年	169	2.8	38	22.5	173	3.5	14	8.1
兩至三年	60	1.0	5	8.3	85	1.7	4	4.7
三年以上	78	1.3	10	12.8	63	1.3	7	11.1
合計	5,990	100.0	53		4,926	100.0	25	

	本公司				本公司			
	2018年12月31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	2,306	92.6	—	—	4,227	95.3	—	—
一至兩年	70	2.8	1	1.4	101	2.3	1	1.0
兩至三年	36	1.4	1	2.8	25	0.6	—	—
三年以上	81	3.2	3	3.7	80	1.8	3	3.8
合計	2,493	100.0	5		4,433	100.0	4	

9 預付款項(續)

於2018年12月31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 12月31日	2017年 12月31日
餘額(人民幣百萬元)	2,009	1,472
佔預付款項餘額總額比例	33.5%	29.9%

10 其他應收款

	本集團		本公司	
	2018年 12月31日 人民幣百萬元	2017年 12月31日 人民幣百萬元	2018年 12月31日 人民幣百萬元	2017年 12月31日 人民幣百萬元
其他應收款	26,793	17,427	58,549	64,982
減：壞賬準備	1,481	1,486	1,117	1,162
合計	25,312	15,941	57,432	63,820

其他應收款賬齡分析如下：

	本集團							
	2018年12月31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	24,301	90.7	—	—	14,665	84.2	—	—
一至兩年	329	1.2	53	16.1	509	2.9	82	16.1
兩至三年	320	1.2	21	6.6	433	2.5	44	10.2
三年以上	1,843	6.9	1,407	76.3	1,820	10.4	1,360	74.7
合計	26,793	100.0	1,481		17,427	100.0	1,486	

	本公司							
	2018年12月31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	27,088	46.3	—	—	40,273	61.9	—	—
一至兩年	13,233	22.6	1	—	12,920	19.9	1	—
兩至三年	9,747	16.6	—	—	2,570	4.0	2	0.1
三年以上	8,481	14.5	1,116	13.2	9,219	14.2	1,159	12.6
合計	58,549	100.0	1,117		64,982	100.0	1,162	

於2018年12月31日及2017年12月31日，本集團其他應收款前五名單位的應收款總額如下：

	2018年 12月31日	2017年 12月31日
餘額(人民幣百萬元)	6,837	5,947
欠款年限	一年以內	一年以內
佔其他應收款餘額總額比例	25.5%	34.1%
壞賬準備	—	—

2018及2017年度，本集團及本公司並沒有對個別重大的其他應收款計提全額或比例較大的壞賬準備。

2018及2017年度，本集團及本公司並沒有個別重大實際沖銷或收回以前年度已全額或以較大比例計提壞賬準備的其他應收款。

11 存貨

本集團

	2018年 12月31日 人民幣百萬元	2017年 12月31日 人民幣百萬元
原材料	85,469	85,975
在產品	13,690	14,774
產成品	88,929	84,448
零配件及低值易耗品	2,872	2,651
	190,960	187,848
減：存貨跌價準備	6,376	1,155
合計	184,584	186,693

截至2018年12月31日止12個月期間，本集團計提的存貨跌價準備主要包括原油、煉油及化工產成品及半成品等存貨的跌價損失人民幣55.35億元(2017年：主要與煉油分部和化工分部零配件及低值易耗品相關的存貨跌價損失人民幣4.36億元)。

12 長期股權投資

本集團

	對合營公司投資 人民幣百萬元	對聯營公司投資 人民幣百萬元	投資減值準備 人民幣百萬元	總額 人民幣百萬元
2018年1月1日餘額	52,272	80,429	(1,614)	131,087
本年增加投資	2,900	6,413	—	9,313
權益法對損益調整數	6,723	7,251	—	13,974
權益法對其他綜合收益調整數	(7)	(222)	—	(229)
權益法對其他權益變動調整數	(2)	—	—	(2)
宣告分派的股利	(5,164)	(4,108)	—	(9,272)
本年處置投資	(444)	(247)	—	(691)
外幣報表折算差額	805	757	(78)	1,484
其他變動	51	—	—	51
減值準備變動數	—	—	6	6
2018年12月31日餘額	57,134	90,273	(1,686)	145,721

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
本年增加投資	8,351	699	5,014	—	14,064
權益法對損益調整數	—	3,047	1,212	—	4,259
權益法對其他綜合收益調整數	—	—	(64)	—	(64)
權益法對其他權益變動調整數	—	—	1	—	1
宣告分派的股利	—	(2,204)	(637)	—	(2,841)
本年處置投資	(1,432)	(327)	—	—	(1,759)
其他變動	4	56	58	—	118
減值準備變動數	—	—	—	(128)	(128)
2018年12月31日餘額	259,934	16,093	21,163	(7,983)	289,207

截至2018年12月31日止年度，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54。

12 長期股權投資(續)

本集團重要合營公司和聯營公司如下：

(a) 重要合營公司和聯營公司

被投資單位名稱	主要經營地	註冊地	法人代表	業務性質	註冊資本 人民幣百萬元	本公司直接和間接 持股/表決權比例
一、合營公司						
福建聯合石油化工有限公司 (「福建聯合石化」)	中國	中國	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	UWAI DH AL-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。

12 長期股權投資(續)

(b) 重要合營公司的主要財務信息

本集團主要合營公司的簡明資產負債表及至投資賬面價值的調節列示如下：

	福建聯合石化		揚子巴斯夫		Taihu		YASREF		中沙天津石化	
	2018年 12月31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	7,388	5,772	1,582	1,800	3,406	2,352	930	4,916	5,110	6,524
其他流動資產	9,248	11,013	5,795	5,335	3,689	2,462	10,267	10,816	4,007	2,709
流動資產合計	16,636	16,785	7,377	7,135	7,095	4,814	11,197	15,732	9,117	9,233
非流動資產	19,271	19,740	11,086	12,075	9,216	7,978	51,873	51,553	13,990	13,248
流動負債										
流動金融負債	(1,200)	(1,135)	(725)	(233)	(59)	(20)	(4,806)	(5,407)	(500)	(1,236)
其他流動負債	(4,939)	(5,049)	(1,822)	(1,982)	(2,124)	(1,914)	(12,217)	(11,864)	(2,507)	(4,546)
流動負債合計	(6,139)	(6,184)	(2,547)	(2,215)	(2,183)	(1,934)	(17,023)	(17,271)	(3,007)	(5,782)
非流動負債										
非流動金融負債	(12,454)	(13,654)	(218)	(955)	(72)	(72)	(32,364)	(35,619)	(3,651)	(4,101)
其他非流動負債	(279)	(236)	(17)	(19)	(2,271)	(2,686)	(937)	(890)	(331)	(41)
非流動負債合計	(12,733)	(13,890)	(235)	(974)	(2,343)	(2,758)	(33,301)	(36,509)	(3,982)	(4,142)
淨資產	17,035	16,451	15,681	16,021	11,785	8,100	12,746	13,505	16,118	12,557
歸屬於母公司股東的期末淨資產	17,035	16,451	15,681	16,021	11,373	7,818	12,746	13,505	16,118	12,557
歸屬於少數股東的期末淨資產	-	-	-	-	412	282	-	-	-	-
應佔合營公司權益	8,518	8,226	6,272	6,409	5,573	3,831	4,780	5,064	8,059	6,279
賬面價值	8,518	8,226	6,272	6,409	5,573	3,831	4,780	5,064	8,059	6,279

簡明利潤表

截至12月31日止年度	福建聯合石化		揚子巴斯夫		Taihu		YASREF		中沙天津石化	
	2018年 人民幣 百萬元	2017年 人民幣 百萬元								
營業額	52,469	49,356	21,574	21,020	14,944	12,520	77,561	61,587	23,501	22,286
利息收入	157	208	41	36	141	142	101	45	169	104
利息支出	(647)	(857)	(43)	(71)	(151)	(142)	(1,382)	(1,382)	(167)	(223)
稅前利潤/(虧損)	3,920	6,977	3,625	4,565	3,493	1,697	(1,569)	548	3,916	5,113
所得稅費用	(935)	(1,699)	(897)	(1,151)	(729)	(553)	(249)	57	(993)	(1,279)
稅後利潤/(虧損)	2,985	5,278	2,728	3,414	2,764	1,144	(1,818)	605	2,923	3,834
其他綜合收益/(損失)	-	-	-	-	921	25	1,059	(554)	-	-
綜合收益/(損失)合計	2,985	5,278	2,728	3,414	3,685	1,169	(759)	51	2,923	3,834
從合營公司獲得的股息	1,200	1,250	1,226	1,109	-	-	-	-	-	1,375
應佔合營公司稅後利潤/(虧損)	1,493	2,639	1,091	1,366	1,307	541	(682)	227	1,462	1,917
應佔合營公司其他綜合收益/(損失)(ii)	-	-	-	-	435	12	397	(208)	-	-

截至2018年12月31日止年度，應享有的單項不重大的採用權益法核算的其他合營公司的稅後利潤和其他綜合損失合計分別為人民幣20.52億元(2017年：人民幣39.25億元)和人民幣8.39億元(2017年：其他綜合收益人民幣9.94億元)。於2018年12月31日，單項不重大的採用權益法核算的其他合營公司的投資賬面價值為人民幣229.82億元(2017年12月31日：人民幣215.52億元)。

12 長期股權投資(續)

(c) 重要聯營公司的主要財務信息

本集團主要聯營公司的簡明財務信息及至投資賬面價值的調節列示如下：

	管道有限公司		中石化財務公司		SIBUR (i)		中天合創		CIR	
	2018年 12月31日	2017年 12月31日								
	人民幣 百萬元									
流動資產	12,498	11,317	209,837	161,187	22,502	20,719	7,477	8,232	6,712	5,612
非流動資產	39,320	40,972	16,359	17,782	170,796	158,938	49,961	51,553	1,828	1,673
流動負債	(1,020)	(933)	(200,402)	(154,212)	(23,293)	(20,554)	(7,252)	(10,668)	(961)	(908)
非流動負債	(3,026)	(3,176)	(332)	(6)	(58,628)	(61,771)	(31,436)	(31,494)	(673)	(170)
淨資產	47,772	48,180	25,462	24,751	111,377	97,332	18,750	17,623	6,906	6,207
歸屬於母公司股東的期末淨資產	47,772	48,180	25,462	24,751	110,860	96,761	18,750	17,623	6,906	6,207
歸屬於少數股東的期末淨資產	-	-	-	-	517	571	-	-	-	-
應佔聯營公司權益	23,886	24,090	12,476	12,128	11,086	9,676	7,266	6,829	3,453	3,104
賬面價值	23,886	24,090	12,476	12,128	11,086	9,676	7,266	6,829	3,453	3,104

簡明利潤表

截至12月31日止年度	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								
營業額	4,746	5,644	4,536	3,542	59,927	52,496	12,235	3,569	2,856	2,563
稅後利潤/(虧損)	2,022	2,543	1,868	1,536	10,400	9,601	1,142	123	583	(610)
其他綜合(損失)/收益	-	-	(157)	(246)	6,410	(260)	-	-	116	(334)
綜合收益/(損失)合計	2,022	2,543	1,711	1,290	16,810	9,341	1,142	123	699	(944)
從聯營公司獲得的股息	1,207	-	490	-	271	221	-	-	-	-
應佔聯營公司稅後利潤/(虧損)	1,011	1,272	915	753	1,040	960	443	48	292	(305)
應佔聯營公司其他綜合(損失)/收益(ii)	-	-	(77)	(121)	641	(26)	-	-	58	(167)

截至2018年12月31日止年度，應享有的單項不重大的採用權益法核算的其他聯營公司的稅後利潤和其他綜合損失合計分別為人民幣35.50億元(2017年：人民幣31.82億元)和人民幣8.44億元(2017年：其他綜合收益人民幣5.69億元)。於2018年12月31日，單項不重大的採用權益法核算的其他聯營公司的投資賬面價值為人民幣313.70億元(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。
- (ii) 含外幣財務報表折算差額。

13 固定資產

本集團

	2018年 12月31日 人民幣百萬元	2017年 12月31日 人民幣百萬元
固定資產(a)	617,762	650,774
固定資產清理	50	146
合計	617,812	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
本年增加	221	1,567	3,856	5,644
從在建工程轉入	3,741	24,366	45,103	73,210
重分類	1,634	138	(1,772)	—
本年減少	(3,666)	(146)	(22,151)	(25,963)
外幣報表折算	98	2,142	147	2,387
2018年12月31日餘額	122,041	695,724	965,495	1,783,260
減：累計折舊				
2018年1月1日餘額	48,368	456,459	498,246	1,003,073
本年增加	4,038	48,616	47,250	99,904
重分類	494	76	(570)	—
本年減少	(1,738)	(124)	(16,543)	(18,405)
外幣報表折算	43	1,744	76	1,863
2018年12月31日餘額	51,205	506,771	528,459	1,086,435
減：減值準備				
2018年1月1日餘額	3,832	39,358	30,945	74,135
本年增加	274	4,027	1,848	6,149
本年減少	(177)	(1)	(1,178)	(1,356)
外幣報表折算	—	133	2	135
2018年12月31日餘額	3,929	43,517	31,617	79,063
賬面淨值：				
2018年12月31日餘額	66,907	145,436	405,419	617,762
2017年12月31日餘額	67,813	171,840	411,121	650,774

本公司

	2018年 12月31日 人民幣百萬元	2017年 12月31日 人民幣百萬元
固定資產(a)	302,048	329,814
固定資產清理	34	—
合計	302,082	329,814

13 固定資產(續)

本公司(續)

(a) 固定資產

	廠房及建築物 人民幣百萬元	油氣資產 人民幣百萬元	機器設備及其他 人民幣百萬元	總額 人民幣百萬元
成本：				
2018年1月1日餘額	49,022	555,133	456,939	1,061,094
本年增加	—	1,292	347	1,639
從在建工程轉入	825	19,482	19,344	39,651
重分類	1,092	(3)	(1,089)	—
子公司轉入	5	132	542	679
轉出至子公司	(133)	(876)	(71)	(1,080)
本年減少	(1,984)	(223)	(8,655)	(10,862)
2018年12月31日餘額	48,827	574,937	467,357	1,091,121
減：累計折舊				
2018年1月1日餘額	22,402	379,137	271,849	673,388
本年增加	1,624	38,728	21,391	61,743
重分類	202	(2)	(200)	—
子公司轉入	3	115	299	417
轉出至子公司	(64)	(249)	(23)	(336)
本年減少	(998)	(156)	(7,278)	(8,432)
2018年12月31日餘額	23,169	417,573	286,038	726,780
減：減值準備				
2018年1月1日餘額	1,797	34,271	21,824	57,892
本年增加	107	4,027	575	4,709
重分類	—	—	—	—
子公司轉入	—	—	31	31
本年減少	(24)	(1)	(314)	(339)
2018年12月31日餘額	1,880	38,297	22,116	62,293
賬面淨值：				
2018年12月31日餘額	23,778	119,067	159,203	302,048
2017年12月31日餘額	24,823	141,725	163,266	329,814

2018年度，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15.67億元(2017年：人民幣16.27億元)(附註30)及人民幣12.92億元(2017年：人民幣9.82億元)。

2018年度，固定資產減值虧損主要是勘探及開發分部的減值虧損人民幣42.74億元(2017年：人民幣126.11億元)、化工分部的減值虧損人民幣12.52億元(2017年：人民幣47.79億元)及煉油分部的減值虧損人民幣3.53億元(2017年：人民幣18.36億元)。勘探及開發分部的減值虧損與個別油田的油氣儲量下降有關。這些資產的賬面價值減記至可回收金額。可回收金額是根據資產預計未來現金流量的貼現值所確定的，採用的稅前折現率為10.47%(2017年：10.47%)。如果本集團對未來油價的估計下調，將可能導致進一步的減值虧損且減值虧損的合計金額可能重大。在其他條件保持不變，油價下降5%的情況下，本集團與石油和天然氣生產活動相關的固定資產的減值虧損將增加約人民幣3.12億元(2017年：人民幣31.45億元)；在其他條件保持不變，操作成本上升5%的情況下，本集團與石油和天然氣生產活動相關的固定資產的減值虧損增加約人民幣3.15億元(2017年：人民幣26.59億元)；在其他條件保持不變，折現率上升5%的情況下，本集團與石油和天然氣生產活動相關的固定資產的減值虧損將減少約人民幣0.05億元(2017年：增加人民幣4.61億元)。煉油分部的減值虧損主要是由於個別生產裝置關停導致；化工分部的減值虧損主要是由於個別生產裝置經濟績效低於預期及個別生產裝置關停導致。

於2018年12月31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12月31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12月31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。

14 在建工程

	本集團 人民幣百萬元	本公司 人民幣百萬元
成本：		
2018年1月1日餘額	120,425	50,459
本年增加	108,555	49,426
處置	(20)	(4)
轉出至子公司	—	(378)
乾井成本沖銷	(6,921)	(6,527)
轉入固定資產	(73,210)	(39,651)
重分類至其他資產	(10,066)	(1,314)
外幣報表折算	54	—
2018年12月31日餘額	138,817	52,011
減：減值準備		
2018年1月1日餘額	1,780	413
本年增加	28	—
本年減少	(1)	—
外幣報表折算	47	—
2018年12月31日餘額	1,854	413
賬面淨值：		
2018年12月31日餘額	136,963	51,598
2017年12月31日餘額	118,645	50,046

於2018年12月31日，本集團的主要在建工程如下：

工程項目	預算金額 人民幣百萬元	年初餘額 人民幣百萬元	本年淨變動 人民幣百萬元	年末餘額 人民幣百萬元	工程進度	資金來源	年末累計 資本化 利息支出 人民幣百萬元
中科煉化一體化項目	34,667	6,990	10,789	17,779	51%	貸款及自籌資金	184
文23儲氣庫(一期)	13,865	1,329	2,099	3,428	25%	貸款及自籌資金	51
天津液化天然氣(LNG)項目	13,639	3,154	(1,116)	2,038	86%	貸款及自籌資金	180
新疆煤制天然氣外輸管道 工程(一期)	11,589	1,692	3,990	5,682	49%	貸款及自籌資金	50
海南煉化芳烴裝置及配套工程	3,680	794	1,800	2,594	70%	貸款及自籌資金	6

15 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
本年增加	9,699	88	228	3,948	710	14,673
本年減少	(696)	(18)	(44)	(345)	(107)	(1,210)
2018年12月31日餘額	84,731	5,230	4,029	52,216	5,265	151,471
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
本年增加	3,191	230	268	3,010	426	7,125
本年減少	(183)	(1)	(45)	(79)	(96)	(404)
2018年12月31日餘額	19,986	3,397	2,997	17,137	3,200	46,717
減：減值準備						
2018年1月1日餘額	224	482	24	139	17	886
本年增加	9	—	—	9	—	18
本年減少	(2)	—	—	(3)	—	(5)
2018年12月31日餘額	231	482	24	145	17	899
賬面淨值：						
2018年12月31日餘額	64,514	1,351	1,008	34,934	2,048	103,855
2017年12月31日餘額	58,526	1,510	1,047	34,268	1,775	97,126

2018年度，本集團無形資產攤銷額為人民幣54.14億元(2017年：人民幣44.68億元)。

16 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	2017年
		12月31日	12月31日
		人民幣百萬元	人民幣百萬元
中國石化北京燕山分公司(「燕山石化」)	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(「鎮海石化」)	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(「上海賽科」)(附註51)	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	921	879
無重大商譽的多個單位		167	167
合計		8,676	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。這些計算使用的現金流量預測是根據管理層批准之一年期間的財務預算和主要由11.7%到12.3%(2017年：10.8%至11.4%)的稅前貼現率。一年以後的現金流量均保持穩定。對可收回金額的預計結果並沒有導致重大減值損失發生。

對這些企業的現金流量預測採用了毛利率和銷售數量作為關鍵假設，管理層確定預算毛利率是根據預算期間之前期間所實現的毛利率，並結合管理層對未來國際原油及石化產品價格趨勢的預期。銷售數量是根據生產能力和/或預算期間之前期間的銷售數量釐定。

17 長期待攤費用

長期待攤費用餘額主要是預付經營租賃費用及催化劑支出。

18 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	2017年	2018年	2017年
	12月31日	12月31日	12月31日	12月31日
		人民幣百萬元	人民幣百萬元	人民幣百萬元
應收款項及存貨	2,563	381	—	—
應付款項	1,808	1,925	—	—
現金流量套期	1,131	165	(27)	(50)
固定資產	15,427	14,150	(8,666)	(9,928)
待彌補虧損	3,709	2,325	—	—
可供出售金融資產	—	117	—	—
其他權益工具投資	117	—	(1)	—
無形資產	474	227	(535)	(563)
其他	174	180	(428)	(264)
遞延所得稅資產/(負債)	25,403	19,470	(9,657)	(10,805)

遞延所得稅資產及負債互抵金額：

	2018年	2017年	
	12月31日	12月31日	
		人民幣百萬元	人民幣百萬元
遞延所得稅資產	3,709	4,339	
遞延所得稅負債	3,709	4,339	

18 遞延所得稅資產及負債(續)

抵銷後的遞延所得稅資產及負債淨額列示如下：

	2018年 12月31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	21,694	15,131
遞延所得稅負債	5,948	6,466

於2018年12月31日，由於相關的未來應稅利潤不是很可能實現，本公司的若干子公司並未對累計結轉的可抵扣虧損合計人民幣183.08億元(2017年12月31日：人民幣208.21億元)確認遞延所得稅資產，其中2018年度發生的相關可抵扣虧損金額為人民幣24.37億元(2017年：人民幣59.38億元)。這些可抵扣虧損將於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23.73億元、人民幣38.87億元、人民幣36.73億元、人民幣59.38億元及人民幣24.37億元。

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。2018年度，沖銷遞延所得稅資產的金額為人民幣1.88億元(2017年：人民幣0.26億元)(附註48)。

19 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。

20 資產減值準備明細

本集團於2018年12月31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	本年計提 人民幣百萬元	本年轉回 人民幣百萬元	本年轉銷 人民幣百萬元	其他增減 人民幣百萬元	年末餘額 人民幣百萬元
壞賬準備									
其中：應收票據及應收賬款	8	612	-	612	83	(77)	(19)	7	606
預付款項	9	25	-	25	31	(2)	(1)	-	53
其他應收款	10	1,486	-	1,486	78	(69)	(18)	4	1,481
		2,123	-	2,123	192	(148)	(38)	11	2,140
存貨	11	1,155	-	1,155	5,535	(114)	(217)	17	6,376
長期股權投資	12	1,614	-	1,614	7	-	(13)	78	1,686
固定資產	13	74,135	-	74,135	6,149	-	(1,195)	(26)	79,063
在建工程	14	1,780	-	1,780	28	-	(1)	47	1,854
無形資產	15	886	-	886	-	-	(2)	15	899
商譽	16	7,861	-	7,861	-	-	-	-	7,861
其他		49	(16)	33	97	-	-	(28)	102
合計		89,603	(16)	89,587	12,008	(262)	(1,466)	114	99,981

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。

21 短期借款

本集團的短期借款包括：

	2018年12月31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			17,088			31,105
—人民幣借款			13,201			23,685
—美元借款	566	6.8632	3,887	1,136	6.5342	7,420
短期其他借款			300			299
—人民幣借款			300			299
中國石化集團公司及其子公司借款			27,304			23,297
—人民幣借款			3,061			1,706
—美元借款	3,319	6.8632	22,780	3,010	6.5342	19,668
—港幣借款	1,645	0.8762	1,441	2,277	0.8359	1,903
—新幣借款	—	—	—	4	4.8831	20
—歐元借款	3	7.8473	22	—	7.8023	—
合計			44,692			54,701

於2018年12月31日，本集團的短期借款的利率區間為0.80%至5.22%(2017年12月31日：0.70%至6.09%)。以上借款主要為信用貸款。

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

22 應付票據及應付賬款

本集團

	2018年 12月31日 人民幣百萬元	2017年 12月31日 人民幣百萬元
應付票據(a)	6,416	6,462
應付賬款(b)	186,341	200,073
合計	192,757	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12月31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12月31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。

23 合同負債

於2018年12月31日，本集團合同負債的餘額主要為預收貨款，相關履約義務預計將於1年內履行完畢並確認收入。

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，其中1,191.38億元已於2018年度轉入營業收入。

24 應付職工薪酬

於2018年12月31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。

25 應交稅費

本集團

	2018年 12月31日 人民幣百萬元	2017年 12月31日 人民幣百萬元
未交增值稅	9,810	8,899
消費稅	59,944	39,623
所得稅	6,699	13,015
礦產資源補償費	138	175
其他	10,469	10,228
合計	87,060	71,940

26 其他應付款

於2018年12月31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。

27 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12月31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			12,039			1,379
— 美元借款	5	6.8632	35	4	6.5342	23
			12,074			1,402
中國石化集團公司及其子公司借款						
— 人民幣借款			4,361			2,014
			4,361			2,014
一年內到期的長期借款			16,435			3,416
一年內到期的應付債券						
— 人民幣債券			—			16,000
— 美元債券	—	—	—	1,000	6.5342	6,532
			—			22,532
其他			1,015			733
一年內到期的非流動負債			17,450			26,681

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

28 長期借款

本集團的長期借款包括：

利率及最後到期日	2018年12月31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12月31日的年利率為1.08%至4.66%不等， 在2033年或以前到期		31,025			25,644
— 美元借款	16	6.8632	109	29	6.5342	192
減：一年內到期部分		(12,074)				(1,402)
長期銀行借款			19,060			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12月31日的年利率為 免息至4.99%不等， 在2030年或以前到期		46,877			45,334
減：一年內到期部分		(4,361)				(2,014)
中國石化集團公司及其子公司長期借款			42,516			43,320
合計			61,576			67,754

本集團的長期借款到期日分析如下：

	2018年 12月31日 人民幣百萬元	2017年 12月31日 人民幣百萬元
一年至兩年	40,004	16,822
兩年至五年	11,999	48,238
五年以上	9,573	2,694
合計	61,576	67,754

長期借款主要為以攤余成本列示的信用借款。

29 應付債券

本集團

	2018年 12月31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)	31,951	53,902
減：一年內到期的部分	—	(22,532)
合計	31,951	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119.51億元，人民幣債券200.00億元(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12月31日，等值人民幣119.51億元的美元公司債券(2017年12月31日：等值人民幣179.02億元)由中國石化集團公司提供擔保。

30 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
本年預提	1,567
油氣資產棄置的拆除義務的財務費用	1,438
本年支出	(598)
外幣報表折算差額	193
2018年12月31日餘額	42,007

31 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。

32 股本

本集團

	2018年 12月31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票中不超過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。

32 股本(續)

資本管理

管理層致力於優化本集團的資本結構，包括權益、借款及債券。為了保持和調整本集團的資本結構，管理層可能會使本集團增發新股、調整資本支出計劃、出售資產以減少負債或者調整短期借款、長期借款及債券的比例。管理層根據債務資本率及資產負債率監控資本。債務資本率是用非一年內到期的長期借款及應付債券除以本公司股東應佔權益和非一年內到期的長期借款及應付債券的總和來計算的，而資產負債率是用總負債除以總資產來計算的。管理層的策略是根據本集團經營和投資的需要以及市場環境的變化作適當的調整，並將本集團的債務資本率和資產負債率維持在合理的範圍內。於2018年12月31日，本集團的債務資本率和資產負債率分別為11.5%(2017年：12.0%)和46.1%(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28和55。

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。

33 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	(12)
其他	(353)
2018年12月31日餘額	119,192

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。

34 其他綜合收益

本集團

(a) 其他綜合收益在合併利潤表變動情況

	稅前金額 人民幣百萬元	2018年 所得稅 人民幣百萬元	稅後金額 人民幣百萬元
現金流量套期儲備：			
本期確認的套期公允價值變動的有效套期	(12,500)	2,159	(10,341)
(減)/加：轉入本年度合併利潤表的重分類調整金額	(730)	130	(600)
小計	(11,770)	2,029	(9,741)
其他權益工具投資公允價值變動	(41)	(12)	(53)
小計	(41)	(12)	(53)
權益法下可轉損益的其他綜合收益	(240)	11	(229)
小計	(240)	11	(229)
外幣財務報表折算差額	3,399	—	3,399
小計	3,399	—	3,399
其他綜合收益	(8,652)	2,028	(6,624)

34 其他綜合收益(續)

本集團(續)

(a) 其他綜合收益在合併利潤表變動情況(續)

	稅前金額 人民幣百萬元	2017年 所得稅 人民幣百萬元	稅後金額 人民幣百萬元
現金流量套期儲備：			
本期確認的套期公允價值變動的有效套期	(1,314)	240	(1,074)
減/(加)：轉為被套期項目初始確認金額的調整	4	(1)	3
轉入本年度合併利潤表的重分類調整金額	575	(72)	503
小計	(1,893)	313	(1,580)
可供出售金融資產投資公允價值變動	(57)	—	(57)
小計	(57)	—	(57)
權益法下可轉損益的其他綜合收益	1,053	—	1,053
小計	1,053	—	1,053
外幣財務報表折算差額	(3,792)	—	(3,792)
小計	(3,792)	—	(3,792)
其他綜合收益	(4,689)	313	(4,376)

(b) 其他綜合收益各項目的變動情況

	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 人民幣百萬元	歸屬於母公司股東權益				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 價值變動 人民幣百萬元	現金流量 套期儲備 人民幣百萬元	外幣報表 折算差額 人民幣百萬元	小計 人民幣百萬元		
2016年12月31日	(4,161)	97	—	1,132	2,000	(932)	(1,888)	(2,820)
2017年增減變動	680	(40)	—	(1,642)	(2,479)	(3,481)	(895)	(4,376)
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	(183)	—	(41)	(4,407)	2,282	(2,349)	994	(1,355)
2018年12月31日	(3,664)	—	4	(4,917)	1,803	(6,774)	(1,789)	(8,563)

於2018年12月31日，現金流量套期儲備餘額為損失人民幣49.32億元(2017年12月31日：損失人民幣4.60億元)，其中歸屬於母公司股東為損失人民幣49.17億元(2017年12月31日：損失人民幣5.10億元)。

35 盈餘公積

盈餘公積變動情況如下：

	法定盈餘公積 人民幣百萬元	本集團 任意盈餘公積 人民幣百萬元	總額 人民幣百萬元
2018年1月1日餘額	82,682	117,000	199,682
本年提取	3,996	—	3,996
2018年12月31日餘額	86,678	117,000	203,678

《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。

36 營業收入及營業成本

	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
主營業務收入	2,825,613	2,300,470	1,022,195	824,100
其他業務收入	65,566	59,723	36,298	33,378
合計	2,891,179	2,360,193	1,058,493	857,478
營業成本	2,401,012	1,890,398	812,355	633,114

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。本集團各報告分部的收入情況列示於附註57中。

本集團營業收入主要由以下產品的銷售收入構成：

	2018年度 人民幣百萬元	2017年度 人民幣百萬元
主營業務收入	2,825,613	2,300,470
其中：原油	519,910	421,585
汽油	711,236	600,113
柴油	594,008	503,406
化工基礎原料	250,884	205,722
煤油	168,823	115,739
合成樹脂	124,618	107,633
天然氣	43,205	34,277
合成纖維單體及聚合物	77,572	61,998
其他(i)	335,357	249,997
其他業務收入	65,566	59,723
其中：輔料銷售及其他收入	64,503	58,930
租金收入	1,063	793
營業收入合計	2,891,179	2,360,193

註

(i) 其他主要為液化石油氣以及煉油和化工產品的副產品、聯產品等。

37 稅金及附加

本集團

	2018年 人民幣百萬元	2017年 人民幣百萬元
消費稅	201,901	192,907
城市維護建設稅	18,237	18,274
教育費附加	13,187	13,811
資源稅	6,021	4,841
其他	7,152	5,459
合計	246,498	235,292

各項稅金及附加的計繳標準參見附註4。

38 財務費用

本集團

	2018年 人民幣百萬元	2017年 人民幣百萬元
發生的利息支出	6,376	6,368
減：資本化的利息支出	493	723
淨利息支出	5,883	5,645
油氣資產棄置的拆除義務的財務費用(附註30)	1,438	1,501
利息收入	(7,726)	(5,254)
淨匯兌收益	(596)	(332)
合計	(1,001)	1,560

2018年度，本集團用於確定借款利息資本化金額的資本化率均為2.37%至4.66%(2017年：2.37%至4.41%)。

39 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：

	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	2,292,983	1,770,651
職工費用	77,721	74,854
折舊、折耗及攤銷	109,967	115,310
勘探費用(包括乾井成本)	10,744	11,089
其他費用	61,083	64,566
合計	2,552,498	2,036,470

40 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。

41 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。

42 資產減值損失

本集團

	2018年 人民幣百萬元	2017年 人民幣百萬元
應收款項	—	110
存貨	5,421	423
長期股權投資	7	936
固定資產	6,149	19,836
在建工程	28	252
無形資產	—	19
其他	—	215
合計	11,605	21,791

43 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。

44 投資收益

	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	—	—	25,390	31,118
權益法核算的長期股權投資收益	13,974	16,525	4,259	5,774
處置長期股權投資產生的投資收益/(損失)	397	(26)	(2,768)	(21)
其他權益工具投資持有期間取得的股利收入	515	—	14	—
持有/處置可供出售金融資產取得的投資收益	—	199	—	13
持有/處置以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融資產及 負債以及衍生金融工具產生的投資(損失)/收益	(1,940)	(752)	692	—
現金流量套期的無效部分的已實現(損失)/收益	(1,604)	(916)	7	(88)
重新計量原持有上海賽科權益的收益	—	3,941	—	—
其他	86	89	742	1,262
合計	11,428	19,060	28,336	38,058

45 公允價值變動損益

本集團

	2018年 人民幣百萬元	2017年 人民幣百萬元
以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融資產及負債公允價值變動收益/(損失), 淨額	3,008	(157)
現金流量套期的無效部分的未實現(損失)/收益淨額	(374)	103
其他	22	41
合計	2,656	(13)

46 營業外收入

本集團

	2018年 人民幣百萬元	2017年 人民幣百萬元
政府補助	788	427
其他	1,282	890
合計	2,070	1,317

47 營業外支出

本集團

	2018年 人民幣百萬元	2017年 人民幣百萬元
罰款及賠償金	276	89
捐贈支出	180	152
其他	2,586	1,468
合計	3,042	1,709

48 所得稅費用

本集團

	2018年 人民幣百萬元	2017年 人民幣百萬元
當期所得稅費用	27,176	26,668
遞延稅項	(6,244)	(10,317)
調整以前年度所得稅	(719)	(72)
合計	20,213	16,279

48 所得稅費用(續)

本集團(續)

按適用稅率乘以會計利潤與實際稅務支出的調節如下：

	2018年 人民幣百萬元	2017年 人民幣百萬元
利潤總額	100,502	86,573
按稅率25%計算的預計所得稅支出	25,126	21,643
不可扣稅的支出的稅務影響	1,989	1,936
非應稅收益的稅務影響	(5,019)	(5,939)
優惠稅率的稅務影響(i)	(1,259)	(793)
海外業務的稅務影響	77	(1,394)
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	(779)	(613)
未計入遞延稅項的損失的稅務影響	609	1,485
沖銷遞延所得稅資產	188	26
以前年度所得稅調整	(719)	(72)
本年所得稅費用	20,213	16,279

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。

49 分配股利

(a) 於資產負債表日後分配的普通股股利

根據於2019年3月22日董事會提議，本公司截至2018年12月31日止年度的年末股利為每股人民幣0.26元(2017年：人民幣0.40元)，共人民幣314.79億元(2017年：人民幣484.28億元)，上述提議尚待股東於周年股東大會上批准。於資產負債表日後攤派的期末現金股利並未於資產負債表日確定為負債。

(b) 年度內分配的普通股股利

根據本公司章程及於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)。

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日止年度的年末股利，每股人民幣0.40元，按截至2018年6月4日的總股數計算的股利，共計人民幣484.28億元。截至2018年12月31日止已全部支付。

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日止年度的年末股利，每股人民幣0.17元，按截至2017年7月18日的總股數計算的股利，共計人民幣205.82億元。截至2017年12月31日止已全部支付。

50 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：

	2018年 人民幣百萬元	2017年 人民幣百萬元
淨利潤	80,289	70,294
加：資產減值損失	11,605	21,791
信用減值損失	141	—
固定資產折舊	99,462	106,149
無形資產及長期待攤費用攤銷	10,505	9,161
乾井核銷	6,921	6,876
非流動資產處置及報廢淨損失	1,526	1,518
公允價值變動(收益)/損失	(2,656)	13
財務費用	(359)	676
投資收益	(11,428)	(19,060)
遞延所得稅資產增加	(5,079)	(4,707)
遞延所得稅負債減少	(1,165)	(5,610)
存貨的增加	(3,312)	(28,903)
安全生產費	909	126
經營性應收項目的增加	(1,043)	(31,151)
經營性應付項目的(減少)/增加	(10,448)	63,762
經營活動產生的現金流量淨額	175,868	190,935

50 現金流量表相關情況(續)

本集團(續)

(b) 現金淨變動情況：

	2018年 人民幣百萬元	2017年 人民幣百萬元
現金的年末餘額	111,922	113,218
減：現金的年初餘額	113,218	124,468
現金淨減少額	(1,296)	(11,250)

(c) 本集團持有的現金分析如下：

	2018年 人民幣百萬元	2017年 人民幣百萬元
現金		
— 庫存現金	82	14
— 可隨時用於支付的銀行存款	111,840	113,204
年末可隨時變現的現金餘額	111,922	113,218

51 企業合併

非同一控制下企業合併

2018年度，本集團未發生重大企業合併事項。於2017年10月26日，本公司的子公司中國石化上海高橋石油化工有限公司(「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，總對價約為人民幣101.35億元(「本次交易」)。在交易之前，本公司直接持有以及通過子公司間接持有上海賽科的股權分別為30%和20%。交易完成後，本公司及子公司共同持有上海賽科100%的股權，上海賽科成為本公司的子公司。

上海賽科主要從事丙烯腈、聚苯乙烯、聚乙烯等石油化工產品的生產和銷售。

被購買方	取得時點	購買成本	取得的 權益比例	取得方式	購買日	購買日確定依據	購買日至年末 被購買方的收入	購買日至 年末被購買方 的淨利潤	購買日至年末 被購買方的經營 活動現金流量	購買日至年末 被購買方的 現金流量淨額
上海賽科	2017年 10月26日	人民幣 10,135百萬元	50%	現金支付	2017年 10月26日	購買方實際取得 對被購買方控制權	人民幣 5,222百萬元	人民幣 726百萬元	人民幣 1,639百萬元	人民幣 7,205百萬元

合併成本以及商譽的確認情況如下：

	上海賽科 人民幣百萬元
合併成本	
— 2017年購買股權的現金對價	10,135
— 購買日前持有的50%股權於購買日的公允價值	10,135
合併成本合計	20,270
減：取得的可辨認淨資產公允價值份額	17,729
商譽(附註16)	2,541

51 企業合併(續)

非同一控制下企業合併(續)

被購買方於購買日的資產和負債情況列示如下：

上海賽科

	購買日公允價值	購買日賬面價值	2016年12月31日 賬面價值
貨幣資金	5,653	5,653	2,343
應收票據	641	641	621
應收賬款及其他應收款	558	558	251
存貨	1,702	1,558	1,643
預付款項	1,349	1,349	354
其他流動資產	761	791	386
流動資產合計	10,664	10,550	5,598
固定資產	9,587	4,860	5,665
在建工程	231	229	117
無形資產	2,937	662	613
長期待攤費用	117	117	168
遞延所得稅資產	11	12	19
其他非流動資產	—	7	—
非流動資產合計	12,883	5,887	6,582
資產合計	23,547	16,437	12,180
應付賬款及其他應付款	(2,115)	(2,115)	(936)
應付票據	—	—	(35)
預收款項	(383)	(383)	(376)
應付職工薪酬	(96)	(96)	(99)
應交稅費	(1,438)	(1,438)	(538)
流動負債合計	(4,032)	(4,032)	(1,984)
遞延所得稅負債	(1,786)	—	—
取得的淨資產	17,729	12,405	10,196

商譽主要歸因於上海賽科的高盈利能力，以及上海賽科與本集團在中國華東地區現有的石油化工業務所獲得的協同效應。

於購買日，重新計量原持有上海賽科權益的收益為人民幣 39.41 億元，並在合併利潤表中確認為投資收益(附註 44)。

52 關聯方及關聯交易

(1) 存在控制關係的關聯方

企業名稱	:	中國石油化工集團有限公司
統一社會信用代碼	:	9111000010169286X1
註冊地址	:	北京市朝陽區朝陽門北大街22號
主營業務	:	組織所屬企業石油、天然氣的勘探、開採、儲運(含管道運輸)、銷售和綜合利用；組織所屬企業石油煉製；組織所屬企業成品油的批發和零售；組織所屬企業石油化工及其他化工產品的生產、銷售、儲存、運輸經營活動；實業投資及投資管理；石油石化工程的勘探設計、施工、建築安裝；石油石化設備檢修維修；機電設備製造；技術及信息、替代能源產品的研究、開發、應用、諮詢服務；進出口業務。
與本企業關係	:	最終控股公司
經濟性質	:	有限責任公司(國有獨資)
法定代表人	:	戴厚良
註冊資本	:	人民幣2,749億元

中國石化集團公司是一家由中國政府控制的企業。中國石化集團公司直接及間接持有本公司股份的68.77%。

(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。

52 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 2018年 人民幣百萬元	2017年 人民幣百萬元
貨品銷售	(i)	272,789	244,211
採購	(ii)	192,224	165,993
儲運	(iii)	7,319	7,716
勘探及開發服務	(iv)	23,489	21,210
與生產有關的服務	(v)	28,472	20,824
輔助及社區服務	(vi)	6,664	6,653
土地經營租賃費用	(vii)	7,765	8,015
房屋經營租賃費用	(vii)	521	510
其他經營租賃費用	(vii)	869	626
代理佣金收入	(viii)	113	127
利息收入	(ix)	848	807
利息支出	(x)	1,110	554
提取/(存放於)關聯方的存款淨額	(ix)	6,457	(7,441)
自關聯方取得的資金淨額	(xi)	31,684	19,661

以上所列示為2018及2017年度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2018年度從中國石化集團公司及其子公司採購類交易金額為人民幣1,405.70億元(2017年：人民幣1,288.63億元)，包括產品和服務(採購、儲運、勘探及開發服務、與生產有關的服務)為人民幣1,237.72億元(2017年：人民幣1,126.19億元)，提供的輔助及社區服務為人民幣66.64億元(2017年：人民幣66.52億元)，支付的土地和房屋及其他經營租賃費用分別為人民幣77.65億元、人民幣5.21億元和人民幣7.38億元(2017年：人民幣80.15億元、人民幣5.10億元和人民幣5.13億元)，利息支出人民幣11.10億元(2017年：人民幣5.54億元)以及b)本集團2018年度對中國石化集團公司及其子公司銷售類交易金額為人民幣594.72億元(2017年：人民幣600.45億元)，包括貨品銷售人民幣586.06億元(2017年：人民幣592.13億元)，利息收入人民幣8.48億元(2017年：人民幣8.07億元)，代理佣金收入人民幣0.18億元(2017年：人民幣0.25億元)。

於2018及2017年12月31日，除在附註56(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56(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等。

52 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2018年度的營運業績存在影響。這些協議的條款現概述如下：

- (a) 本公司已與中國石化集團公司達成非專屬貨品和輔助服務互供協議(「互供協議」)，並於2000年1月1日起生效。根據互供協議，中國石化集團公司同意為本集團提供若干輔助生產服務、建築服務、信息諮詢服務、供應服務以及其他的服務和產品。雖然中國石化集團公司和本公司都可以在不少於6個月的通知期後終止互供協議，但中國石化集團公司同意，在本集團未能從第三方獲得等同的服務的情況下，不會終止該協議。至於中國石化集團公司為本集團所提供的服務與產品的定價政策，現列述如下：
- 以國家規定的價格為準；
 - 若國家沒有規定價格，則以國家的指導價格為準；
 - 若國家既無規定價格，亦無指導價格，則以市價為準；或
 - 若以上皆不適用，則以各方協商的價格為準，定價的基礎為提供該類服務的合理開支再加上不高於6%的毛利。
- (b) 本公司已與中國石化集團公司達成非專屬文教衛生服務協議，並於2000年1月1日起生效。根據協議，中國石化集團公司同意為本集團提供若干文化、教育、健康護理和社會服務，有關的定價和終止協議的條款與上述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。
- (f) 在2000年簽訂的一系列持續性關聯交易協議的基礎上，針對2019年1月1日開始的持續關聯交易，中國石化與中國石化集團公司已於2018年8月24日簽訂了持續關聯交易第五補充協議及土地使用權租賃合同第四修訂備忘錄，對互供協議、文教衛及輔助服務協議、房產租賃合同、知識產權許可合同，及土地使用權租賃合同項下的持續關聯交易的條款作出修訂。其中土地使用權租賃合同第四修訂備忘錄自2019年1月1日起生效，中國石化集團成員同意向本公司出租約4.1億平方米的土地，雙方根據重新確認的土地租賃面積及土地市場情況對土地總租金進行了調整，將租賃土地的年租金調整為約人民幣140億元。

52 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 12月31日 人民幣百萬元	2017年 12月31日 人民幣百萬元	2018年 12月31日 人民幣百萬元	2017年 12月31日 人民幣百萬元
貨幣資金	—	—	41,057	47,514
應收票據及應收賬款	11	19	7,544	13,155
其他應收款	33	33	6,901	5,411
預付款項及其他流動資產	—	—	731	189
其他非流動資產	—	—	23,482	20,726
應付票據及應付賬款	19	43	17,511	24,061
預收款項	—	12	—	2,763
合同負債	25	—	3,248	—
其他應付款	2	104	18,158	18,111
其他非流動負債	—	—	12,470	10,165
短期借款	—	—	27,304	23,297
長期借款(包含一年內到期部分)(註)	—	—	46,877	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21及附註28。

於2018年12月31日及截至該日止年度，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：

	2018年 人民幣千元	2017年 人民幣千元
日常在職報酬	5,745	5,344
退休金供款	351	424
合計	6,096	5,768

53 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。

53 主要會計估計及判斷(續)**(a) 油氣資產和儲量**

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

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回值。每年度對商譽的可收回金額進行評估。可收回金額是以公允價值減去處置費用後的淨額與資產預計未來現金流量的現值兩者之間較高者計算。由於本集團難以獲得資產的公開市價，因此難以準確地估計公允價值減去處置費用後的淨額。在釐定預計未來現金流量時，該資產所產生的預期現金流量會貼現至其現值，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。

54 重要子公司情況

本年度本公司的主要子公司均納入合併範圍。對本集團的業績、資產及負債有重要影響的主要子公司之具體情況如下：

子公司名稱	主營業務	註冊股本／資本 百萬元	年末 實際出資額 百萬元	持股比例／ 表決權比例 %	年末少數 股東權益 人民幣百萬元
(a) 通過重組方式取得的子公司：					
中國石化國際事業有限公司	石化產品貿易	人民幣 1,400	人民幣 1,856	100.00	27
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	4,355
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	271
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	65
中國石化儀化纖有限責任公司	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	—
中國石化銷售股份有限公司(「銷售公司」)	成品油銷售	人民幣 28,403	人民幣 20,000	70.42	66,827
中石化冠德控股有限公司(「中石化冠德」)	經營提供原油碼頭服務及 天然氣管道運輸服務	港幣 248	港幣 3,952	60.33	4,085
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 10,824	人民幣 5,820	50.44	15,168
福建煉油化工有限公司(「福建煉化」)(i)	製造塑料、中間石化產品及石油產品	人民幣 8,140	人民幣 4,070	50.00	5,761
(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	17,952
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 1,662	美元 1,662	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	70
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	(28)
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	119
中國石化青島煉油化工有限公司	製造中間石化產品及石油產品	人民幣 5,000	人民幣 4,250	85.00	1,810
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	4,560
(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	2,582
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	6,851
(d) 通過非同一控制企業合併取得的子公司：					
上海賽科石油化工有限責任公司 (附註 51)	石油化工產品的生產和銷售	人民幣 7,801	人民幣 7,801	67.60	5,802

* 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) 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。

54 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		上海賽科		中韓武漢	
	2018年 12月31日 人民幣百萬元	2017年 12月31日 人民幣百萬元												
流動資產	130,861	156,494	16,731	19,555	25,299	19,866	816	992	1,209	1,196	9,537	11,602	2,750	1,636
流動負債	(181,766)	(212,620)	(483)	(7,118)	(13,913)	(10,922)	(50)	(376)	(3,722)	(2,351)	(2,233)	(4,174)	(2,333)	(3,975)
流動(負債)/資產淨額	(50,905)	(56,126)	16,248	12,437	11,386	8,944	766	616	(2,513)	(1,155)	7,304	7,428	417	(2,339)
非流動資產	261,062	253,455	38,020	34,769	19,241	19,743	11,444	9,925	12,895	13,089	12,301	12,797	12,612	13,598
非流動負債	(2,086)	(1,774)	(31,050)	(28,523)	(140)	(146)	(688)	(681)	(132)	(2,430)	(1,698)	(1,740)	-	-
非流動資產淨額	258,976	251,681	6,970	6,246	19,101	19,597	10,756	9,244	12,763	10,659	10,603	11,057	12,612	13,598

簡明合併綜合收益表及現金流量表

截至12月31日止年度	銷售公司		國際勘探		上海石化		福建煉化		中石化冠德		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												
營業收入	1,443,698	1,221,530	5,037	6,136	107,765	92,014	5,261	6,068	1,398	1,498	26,320	5,222	17,134	16,139
淨利潤	21,995	27,517	3,272	1,075	5,277	6,152	1,595	2,757	1,065	1,046	3,099	726	1,879	2,733
綜合收益總額	22,538	26,983	4,536	396	5,270	6,152	1,595	2,757	1,067	1,146	3,099	726	1,879	2,733
歸屬於少數股東的														
綜合收益/(損失)	7,780	9,033	2,737	(38)	2,612	3,081	798	1,378	399	433	1,004	235	658	957
向少數股東分派的股利	3,964	9,544	-	-	1,616	1,344	600	625	104	70	1,191	-	-	-
經營活動現金流量	24,825	51,038	3,467	2,758	6,695	7,078	38	(558)	738	968	3,766	1,639	3,308	2,976

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。2017年簡明合併綜合收益表及現金流量表列示了上海賽科自購買日期至2017年12月31日的經營成果。

55 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 12月31日 人民幣百萬元	2017年 12月31日 人民幣百萬元
一年以內	15,625	11,114
一至兩年	14,668	11,492
兩至三年	13,986	10,730
三至四年	13,734	10,552
四至五年	13,494	10,428
五年後	281,287	202,806
合計	352,794	257,122

資本承諾

於2018及2017年12月31日，本集團資本承諾如下：

	2018年 12月31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)	141,045	120,386
已授權但未訂約	54,392	57,997
合計	195,437	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55.53億元(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

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

本集團須對勘探許可證及生產許可證之使用權費用，每年向自然資源部付款並結轉利潤表。截至2018年12月31日止年度計入費用的金額為人民幣2.31億元(2017年：人民幣3.08億元)。

未來的估計年度付款如下：

	2018年 12月31日 人民幣百萬元	2017年 12月31日 人民幣百萬元
一年以內	380	205
一至兩年	79	83
兩至三年	33	32
三至四年	28	28
四至五年	28	28
五年後	852	882
合計	1,400	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。

56 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 12月31日 人民幣百萬元	2017年 12月31日 人民幣百萬元
合營公司	5,033	940
聯營公司(i)	12,168	13,520
其他	7,197	9,732
合計	24,398	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12月31日，中天合創實際提款及本集團擔保金額為人民幣121.68億元(2017年12月31日：135.20億元)。

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12月31日止年度，本集團計入合併財務報表標準的污染物清理費用約人民幣79.40億元(2017年：人民幣78.51億元)。

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。

57 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。

57 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：

	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	93,499	69,168
分部間銷售	95,954	77,804
	189,453	146,972
煉油		
對外銷售	148,930	132,478
分部間銷售	1,109,088	874,271
	1,258,018	1,006,749
營銷及分銷		
對外銷售	1,408,989	1,191,902
分部間銷售	5,224	3,962
	1,414,213	1,195,864
化工		
對外銷售	457,406	373,814
分部間銷售	73,835	49,615
	531,241	423,429
本部及其他		
對外銷售	716,789	533,108
分部間銷售	650,271	440,303
	1,367,060	973,411
抵銷分部間銷售	(1,934,372)	(1,445,955)
合併主營業務收入	2,825,613	2,300,470
其他經營收入		
勘探及開發	10,738	10,533
煉油	5,389	5,104
營銷及分銷	32,424	28,333
化工	15,492	14,314
本部及其他	1,523	1,439
合併其他經營收入	65,566	59,723
合併營業收入	2,891,179	2,360,193

57 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)

	2018年 人民幣百萬元	2017年 人民幣百萬元
營業(虧損)/利潤		
按分部		
勘探及開發	(11,557)	(47,399)
煉油	53,703	64,047
營銷及分銷	24,106	32,011
化工	25,970	22,796
本部及其他	(8,151)	(3,160)
抵銷	(3,634)	(1,655)
分部營業利潤	80,437	66,640
投資收益		
勘探及開發	2,595	1,401
煉油	429	1,017
營銷及分銷	2,676	2,951
化工	6,905	13,648
本部及其他	(1,177)	43
分部投資收益	11,428	19,060
減：財務費用	(1,001)	1,560
加：其他收益	6,694	4,356
公允價值變動損益	2,656	(13)
資產處置損失	(742)	(1,518)
營業利潤	101,474	86,965
加：營業外收入	2,070	1,317
減：營業外支出	3,042	1,709
利潤總額	100,502	86,573
	2018年 12月31日 人民幣百萬元	2017年 12月31日 人民幣百萬元
資產		
分部資產		
勘探及開發	321,686	343,404
煉油	271,356	273,123
營銷及分銷	317,641	309,727
化工	156,865	158,472
本部及其他	152,799	170,045
合計分部資產	1,220,347	1,254,771
貨幣資金	167,015	165,004
長期股權投資	145,721	131,087
遞延所得稅資產	21,694	15,131
其他未分配資產	37,531	29,511
總資產	1,592,308	1,595,504
負債		
分部負債		
勘探及開發	93,874	99,367
煉油	103,709	101,429
營銷及分銷	159,028	163,680
化工	37,380	35,207
本部及其他	144,138	117,756
合計分部負債	538,129	517,439
短期借款	44,692	54,701
一年內到期的非流動負債	17,450	26,681
長期借款	61,576	67,754
應付債券	31,951	31,370
遞延所得稅負債	5,948	6,466
其他非流動負債	27,276	16,440
其他未分配負債	7,627	20,583
總負債	734,649	741,434

57 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)

	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	42,155	31,344
煉油	27,908	21,075
營銷及分銷	21,429	21,539
化工	19,578	23,028
本部及其他	6,906	2,398
	117,976	99,384
折舊和攤銷費用		
勘探及開發	60,331	66,843
煉油	18,164	18,408
營銷及分銷	16,296	15,463
化工	13,379	12,873
本部及其他	1,797	1,723
	109,967	115,310
長期資產減值損失		
勘探及開發	4,274	13,556
煉油	353	1,894
營銷及分銷	264	675
化工	1,374	4,922
本部及其他	16	211
	6,281	21,258

(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。

	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	2,119,580	1,758,365
新加坡	395,129	269,349
其他	376,470	332,479
	2,891,179	2,360,193
非流動資產		
中國大陸	989,668	979,329
其他	50,892	48,572
	1,040,560	1,027,901

58 金融工具

概要

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

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；及
- 市場風險。

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

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

信用風險

(i) 風險管理

如果金融工具涉及的顧客或對方無法履行合同項下的義務對本集團造成的財務損失，即為信貸風險。信貸風險主要來自本集團的於金融機構的存款(包含結構性存款)及應收客戶款項。為控制存款帶來的信用風險，本集團僅選擇中國的資信評級水平較高的大型金融機構存入現金。本集團的大部分應收賬款是關於向石化業內的關聯人士和第三方出售石化產品。於2018年12月31日，除應收中國石化集團公司及其附屬公司的款項外，本集團不存在應收某單一客戶款項佔本集團應收賬款10%以上的情況。本集團不斷就本集團顧客的財務狀況進行信貸評估，一般不會要求就應收賬款提供抵押品。本集團會就呆壞賬計提減值虧損。實際的損失並沒有超出管理層預期的數額。

貨幣資金、交易性金融資產、衍生金融資產、應收票據及應收賬款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。

(ii) 金融資產減值

本集團適用預期信用損失模型的金融資產主要為應收賬款和其他應收款。

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

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

本集團依據組合信用風險特徵和逾期天數計算預期信用損失。

預期損失率分別按照截至2018年12月31日或2018年1月1日止36個月的銷售付款情況及相關的歷史信用損失經驗計算。在確定預期信用損失率時，本集團結合當前狀況和前瞻性信息對歷史數據進行調整。本集團基於影響客戶應收賬款結算能力的宏觀經濟因素考慮前瞻性信息。

應收賬款詳細信息參見附註8。

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

58 金融工具(續)

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12月31日，本集團從若干中國境內的金融機構獲取備用授信額度，提供本集團在無擔保條件下借貸總額最高為人民幣3,877.48億元(2017年：人民幣3,618.52億元)的貸款，加權平均年利率為3.87%(2017年：3.40%)。於2018年12月31日，本集團於該授信額度內的借款金額為人民幣212.36億元(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：

	2018年12月31日					
	賬面值 人民幣百萬元	未折現現金 流量總額 人民幣百萬元	一年以內 或隨時支付 人民幣百萬元	一年至兩年 人民幣百萬元	兩年至五年 人民幣百萬元	五年以上 人民幣百萬元
短期借款	44,692	45,040	45,040	—	—	—
一年內到期的非流動負債	17,450	18,053	18,053	—	—	—
長期借款	61,576	66,387	792	40,885	13,807	10,903
應付債券	31,951	38,674	1,269	14,030	17,124	6,251
衍生金融負債	13,571	13,571	13,571	—	—	—
應付票據及應付賬款	192,757	192,757	192,757	—	—	—
其他應付款及應付職工薪酬	84,775	84,775	84,775	—	—	—
合計	446,772	459,257	356,257	54,915	30,931	17,154

	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
衍生金融負債	2,665	2,665	2,665	—	—	—
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	96,190	96,190	96,190	—	—	—
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。

58 金融工具(續)

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賬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賬：

本集團

	2018年 12月31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	668	204

下表列示於2018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及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 12月31日 百萬元	2017年 12月31日 百萬元
美元	172	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21及28。

於2018年12月31日，假設其它所有條件保持穩定，預計浮動利率上升/下降100個基點，將導致本集團的淨利潤減少/增加約人民幣4.24億元(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。

(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12月31日，本集團持有若干指定為有效現金流量套期及經濟套期的原油、成品油及其他化工產品商品合同。於2018年12月31日，本集團的該等衍生金融資產公允價值為人民幣78.44億元(2017年：人民幣5.15億元)，該等衍生金融負債公允價值為人民幣135.68億元(2017年：人民幣26.24億元)。

於2018年12月31日，假設其他所有因素保持不變，衍生金融工具合同基礎價格上升/下降10美元每桶，將導致衍生金融工具公允價值的變動使本集團的淨利潤減少/增加約人民幣1.97億元(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增加/減少約人民幣68.50億元(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。

58 金融工具(續)

公允價值

(i) 公允價值計量的金融工具

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

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

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

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

2018年12月31日

本集團

	第一層級 人民幣百萬元	第二層級 人民幣百萬元	第三層級 人民幣百萬元	合計 人民幣百萬元
資產				
交易性金融資產：				
— 結構性存款	—	—	25,550	25,550
— 權益投資(上市及按市場價格)	182	—	—	182
衍生金融資產：				
— 衍生金融資產	874	7,013	—	7,887
其他權益工具投資：				
— 其他投資	127	—	1,323	1,450
	1,183	7,013	26,873	35,069
負債				
衍生金融負債：				
— 衍生金融負債	5,500	8,071	—	13,571
	5,500	8,071	—	13,571

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				
交易性金融資產				
— 結構性存款	—	—	51,196	51,196
衍生金融資產				
— 衍生金融資產	343	183	—	526
可供出售金融資產：				
— 已上市	178	—	—	178
	521	183	51,196	51,900
負債				
衍生金融負債：				
— 衍生金融負債	1,277	1,388	—	2,665
	1,277	1,388	—	2,665

截至2018及2017年12月31日止年度，金融工具第一層級和第二層級之間並無發生轉移。

本集團管理層採用現金流量折現模型評估第三層級金融資產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。

58 金融工具(續)

公允價值(續)

(ii) 非公允價值計量的金融工具的公允價值

除長期負債和對非公開報價的證券投資外，本集團非公允價值計量的金融工具期限較短，故這些工具的公允價值與賬面值相若。長期負債的公允價值是按未來現金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2.76%至4.90%(2017年：1.79%至4.90%)，而作出估計。下表是本集團於2018年12月31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 12月31日 人民幣百萬元	2017年 12月31日 人民幣百萬元
賬面值	63,085	79,738
公允價值	62,656	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12月31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。

59 非經常性損益

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

	2018年 人民幣百萬元	2017年 人民幣百萬元
本年度非經常性(收入)/支出：		
處置非流動資產淨損失	742	1,518
捐贈支出	180	152
政府補助	(7,482)	(4,783)
持有和處置各項投資的收益	(1,023)	(148)
重新計量上海賽科權益的投資收益(附註51)	—	(3,941)
其他各項非經常性支出淨額	1,613	690
	(5,970)	(6,512)
相應稅項調整	2,312	976
合計	(3,658)	(5,536)
其中：		
影響母公司股東淨利潤的非經常性損益	(3,459)	(5,537)
影響少數股東淨利潤的非經常性損益	(199)	1

60 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：

	2018年	2017年
歸屬於母公司股東的淨利潤(人民幣百萬元)	63,089	51,119
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)	0.521	0.422

普通股的加權平均數計算過程：

	2018年	2017年
年初已發行普通股的加權平均數(百萬股)	121,071	121,071
年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：

	2018年	2017年
歸屬於母公司股東的淨利潤(稀釋)(人民幣百萬元)	63,089	51,117
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)	0.521	0.422

普通股的加權平均數(稀釋)計算過程：

	2018年	2017年
年末已發行普通股的加權平均數(百萬股)	121,071	121,071
年末已發行普通股的加權平均數(稀釋)(百萬股)	121,071	121,071

61 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：

	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	8.67	0.521	0.521	7.14	0.422	0.422
扣除非經常性損益後歸屬於公司普通股股東的淨利潤	8.20	0.493	0.493	6.37	0.376	0.376



羅兵咸永道

獨立核數師報告

致中國石油化工股份有限公司股東

(於中華人民共和國註冊成立的股份有限公司)

意見

我們已審計的內容

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」)列載於第155至211頁的合併財務報表，包括：

- 於二零一八年十二月三十一日的合併資產負債表；
- 截至該日止年度的合併利潤表；
- 截至該日止年度的合併綜合收益表；
- 截至該日止年度的合併股東權益變動表；
- 截至該日止年度的合併現金流量表；及
- 合併財務報表附註，包括主要會計政策概要。

我們的意見

我們認為，該等合併財務報表已根據國際會計準則理事會頒佈的《國際財務報告準則》真實而中肯地反映了貴集團於二零一八年十二月三十一日的合併財務狀況及其截至該日止年度的合併財務表現及合併現金流量，並已遵照香港《公司條例》的披露規定妥為擬備。

意見的基礎

我們已根據香港會計師公會頒佈的《香港審計準則》進行審計。我們在該等準則下承擔的責任已在本報告「核數師就審計合併財務報表承擔的責任」部分中作進一步闡述。

我們相信，我們所獲得的審計憑證能充足及適當地為我們的審計意見提供基礎。

獨立性

根據香港會計師公會頒佈的《專業會計師道德守則》(以下簡稱「守則」)，我們獨立於貴集團，並已履行守則中的其他專業道德責任。

關鍵審計事項

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

我們在審計中識別的關鍵審計事項概述如下：

- 與石油和天然氣生產活動相關的物業、廠房及設備賬面價值的可收回性
- 與煉油相關的原油、產成品及在產品的可變現淨值

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

關鍵審計事項**與石油和天然氣生產活動相關的物業、廠房及設備賬面價值的可收回性**

請參閱合併財務報表附註8「其他費用淨額」，附註16「物業、廠房及設備」，以及附註42「會計估計及判斷」。

2018年第四季度國際原油價格下跌，提示2018年12月31日的與石油和天然氣生產活動相關的物業、廠房及設備賬面價值可能存在減值跡象。中國石化以使用價值計算確定與石油和天然氣生產活動相關的物業、廠房及設備的可收回金額，其中涉及的關鍵估計或假設包括：

- 未來原油價格；
- 未來產量；
- 未來生產成本以及
- 折現率。

由於2018年12月31日與石油和天然氣生產活動相關的物業、廠房及設備賬面價值金額重大，且管理層在確定與石油和天然氣生產活動相關的物業、廠房及設備預計未來現金流量的現值時運用了重大的估計或假設，因此，我們在審計中重點關注了該事項。

與煉油相關的原油、產成品及在產品的可變現淨值

請參閱合併財務報表附註2(e)「存貨」，附註26「存貨」，以及附註42「會計估計及判斷」。

2018年第四季度國際原油價格以及與原油緊密相關的煉油產品價格下跌，提示於2018年12月31日，與煉油相關的原油、產成品及在產品可變現淨值可能低於其賬面成本。

管理層計算確定與煉油相關的原油、產成品及在產品可變現淨值，以存貨的預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確定，其中涉及的關鍵估計或假設包括：

- 預計售價；
- 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。

由於2018年12月31日與煉油相關的原油、產成品及在產品賬面價值金額重大，且管理層在確定與煉油相關的原油、產成品及在產品的可變現淨值時運用了重大的估計或假設，因此，我們在審計中重點關注了該事項。

其他信息

貴公司董事須對其他信息負責。其他信息包括年報內的所有信息，但不包括合併財務報表及我們的核數師報告。

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

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

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

我們的審計如何處理關鍵審計事項

在審計與石油和天然氣生產活動相關的物業、廠房及設備的預計未來現金流量的現值時，我們對管理層編製的預計未來現金流量現值的模型（「現金流模型」）實施了以下主要審計程序：

- 評價並測試了與編製與石油和天然氣生產活動相關的物業、廠房及設備現金流量現值預測相關的關鍵控制。
- 評估了現金流模型編製方法的恰當性，並測試了其數據計算的準確性。
- 將中國石化在現金流模型中採用的未來原油價格與一系列知名機構公佈的原油預測價格進行了比較。
- 將現金流模型中採用的未來原油產量與經中國石化管理層批准的油氣儲量評估報告中的相關未來產量進行了比較。評估了參與油氣儲量評估的管理層專家的勝任能力、專業素養及客觀性。通過參考歷史數據、管理層預算和／或權威行業數據，評估了與油氣儲量評估相關的關鍵估計或假設。
- 將現金流模型中採用的未來生產成本與中國石化的歷史生產成本或相關預算進行比較。
- 選取了現金流模型中的其它關鍵輸入數據，例如天然氣價格和產量，並將其與中國石化的歷史數據和／或相關預算進行比較。
- 對折現率作出了獨立的區間估計，判斷管理層採用的折現率是否在此區間內。
- 評價了管理層編製的敏感性分析，並評估了一系列可能結果的潛在影響。

基於所執行的工作，我們認為管理層在現金流模型中採用的關鍵假設和使用的數據得到了證據支持。

在審計與煉油相關的原油、產成品及在產品的存貨可變現淨值時，我們對管理層編製的預計存貨可變現淨值模型，實施了以下主要審計程序：

- 評價並測試了與編製與煉油相關的原油、產成品及在產品預計可變現淨值模型相關的關鍵控制。
- 評估了可變現淨值模型編製方法的恰當性，並測試了其數據計算的準確性。
- 我們抽樣選取了可變現淨值模型中採用的存貨預計售價，將預計售價與最近的實際售價進行了比較，並與國內、國際公開市場售價進行了比較。
- 對於原油至完工時將要發生的成本、估計的銷售費用以及相關稅費，我們選取樣本將其與歷史成本、銷售費用及稅費數據進行比較。

基於所執行的工作，我們認為管理層在可變現淨值模型中採用的關鍵假設和使用的數據得到了證據支持。

董事及治理層就合併財務報表須承擔的責任

貴公司董事須負責根據《國際財務報告準則》及香港《公司條例》的披露規定擬備真實而中肯的合併財務報表，並對其認為為使合併財務報表的擬備不存在由於欺詐或錯誤而導致的重大錯誤陳述所需的內部控制負責。

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

治理層須負責監督貴集團的財務報告過程。

核數師就審計合併財務報表承擔的責任

我們的目標，是對合併財務報表整體是否不存在由於欺詐或錯誤而導致的重大錯誤陳述取得合理保證，並出具包括我們意見的核數師報告。我們僅向閣下(作為整體)報告我們的意見，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上或承擔任何責任。合理保證是高水平的保證，但不能保證按照《香港審計準則》進行的審計，在某一重大錯誤陳述存在時總能發現。錯誤陳述可以由欺詐或錯誤引起，如果合理預期它們單獨或匯總起來可能影響合併財務報表使用者依賴合併財務報表所作出的經濟決定，則有關的錯誤陳述可被視作重大。

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

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

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

我們還向治理層提交聲明，說明我們已符合有關獨立性的相關專業道德要求，並與他們溝通有可能合理地被認為會影響我們獨立性的所有關係和其他事項，以及在適用的情況下，相關的防範措施。

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

出具本獨立核數師報告的審計項目合夥人是陳廣得。

羅兵咸永道會計師事務所

執業會計師

香港，二零一九年三月二十二日

(B) 按照國際財務報告準則編制之財務報表**合併利潤表**截至2018年12月31日止年度
(除每股數字外，以百萬元列示)

	附註	截至12月31日止年度 2018年 人民幣	2017年 人民幣
營業額及其他經營收入			
營業額	3	2,825,613	2,300,470
其他經營收入	4	65,566	59,723
		2,891,179	2,360,193
經營費用			
採購原油、產品及經營供應品及費用		(2,292,983)	(1,770,651)
銷售、一般及管理費用	5	(65,642)	(64,973)
折舊、折耗及攤銷		(109,967)	(115,310)
勘探費用(包括乾井成本)		(10,744)	(11,089)
職工費用	6	(77,721)	(74,854)
所得稅以外的稅金	7	(246,498)	(235,292)
其他費用淨額	8	(5,360)	(16,554)
經營費用合計		(2,808,915)	(2,288,723)
經營收益		82,264	71,470
融資成本			
利息支出	9	(7,321)	(7,146)
利息收入		7,726	5,254
匯兌收益淨額		596	332
融資成本淨額		1,001	(1,560)
投資收益		1,871	262
應佔聯營公司及合營公司的損益	19,20	13,974	16,525
除稅前利潤		99,110	86,697
所得稅費用	10	(20,213)	(16,279)
本年度利潤		78,897	70,418
歸屬於：			
本公司股東		61,618	51,244
非控股股東		17,279	19,174
本年度利潤		78,897	70,418
每股淨利潤：			
	15		
基本		0.509	0.423
稀釋		0.509	0.423

第162頁至第211頁的財務報表附註為本合併財務報表組成部分。歸於本年度利潤應付本公司股東的本年度股利明細列示於附註13。

合併綜合收益表

截至2018年12月31日止年度
(以百萬元列示)

	附註	截至12月31日止年度 2018年 人民幣	2017年 人民幣
本年度利潤		78,897	70,418
其他綜合收益：	14		
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		(53)	—
以後不能重分類進損益的項目合計		(53)	—
以後將重分類進損益的項目			
應佔聯營公司及合營公司的其他綜合收益		(229)	1,053
可供出售的證券		—	(57)
現金流量套期		(9,741)	(1,580)
外幣報表折算差額		3,399	(3,792)
以後將重分類進損益的項目合計		(6,571)	(4,376)
其他綜合收益合計		(6,624)	(4,376)
本年度綜合收益合計		72,273	66,042
歸屬於：			
本公司股東		54,000	47,763
非控股股東		18,273	18,279
本年度綜合收益合計		72,273	66,042

第162頁至第211頁的財務報表附註為本合併財務報表組成部分。

合併資產負債表

於2018年12月31日
(以百萬元列示)

	附註	2018年 12月31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	16	617,762	650,774
在建工程	17	136,963	118,645
商譽	18	8,676	8,634
於聯營公司的權益	19	89,537	79,726
於合營公司的權益	20	56,184	51,361
可供出售金融資產	1(a)	—	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(a)	1,450	—
遞延所得稅資產	28	21,694	15,131
預付租賃款	21	64,514	58,526
長期預付款及其他非流動資產	22	91,408	81,982
非流動資產合計		1,088,188	1,066,455
流動資產			
現金及現金等價物		111,922	113,218
於金融機構的定期存款		55,093	51,786
以公允價值計量且其變動計入損益的金融資產	23	25,732	51,196
衍生金融資產	24	7,887	526
應收賬款及應收票據	25	64,879	84,701
存貨	26	184,584	186,693
預付費用及其他流動資產	27	54,023	40,929
流動資產合計		504,120	529,049
流動負債			
短期債務	29	29,462	55,338
中國石化集團公司及其附屬公司借款	29	31,665	25,311
衍生金融負債	24	13,571	2,665
應付賬款及應付票據	30	192,757	206,535
合同負債	31,1(a)	124,793	—
其他應付款	32,1(a)	166,151	276,582
應付所得稅		6,699	13,015
流動負債合計		565,098	579,446
流動負債淨額		60,978	50,397
總資產減流動負債		1,027,210	1,016,058
非流動負債			
長期債務	29	51,011	55,804
中國石化集團公司及其附屬公司借款	29	42,516	43,320
遞延所得稅負債	28	5,948	6,466
預計負債	33	42,800	39,958
其他非流動負債		28,400	17,620
非流動負債合計		170,675	163,168
		856,535	852,890
權益			
股本	34	121,071	121,071
儲備		596,213	605,049
本公司股東應佔權益		717,284	726,120
非控股股東權益		139,251	126,770
權益合計		856,535	852,890

此財務報表已於2019年3月22日獲董事會批准。

戴厚良
董事長
(法定代表人)

馬永生
總裁

王德華
財務總監

第162頁至第211頁的財務報表附註為本合併財務報表組成部分。

合併股東權益變動表

截至2017年12月31日止年度

(以百萬元列示)

	股本 人民幣	資本公積 人民幣	股本溢價 人民幣	法定 盈餘公積 人民幣	任意 盈餘公積 人民幣	其他儲備 人民幣	留存收益 人民幣	本公司 股東 應佔權益 人民幣	非控股 股東 權益 人民幣	權益總額 人民幣
於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
本年度利潤	—	—	—	—	—	—	51,244	51,244	19,174	70,418
其他綜合收益(附註14)	—	—	—	—	—	(3,481)	—	(3,481)	(895)	(4,376)
本年度綜合收益合計	—	—	—	—	—	(3,481)	51,244	47,763	18,279	66,042
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13)	—	—	—	—	—	—	(20,582)	(20,582)	—	(20,582)
2017年度中期股利(附註13)	—	—	—	—	—	—	(12,107)	(12,107)	—	(12,107)
利潤分配(註(a))	—	—	—	3,042	—	—	(3,042)	—	—	—
分派予非控股股東	—	—	—	—	—	—	—	—	(12,501)	(12,501)
所有者投入及對所有者的分配合計	—	—	—	3,042	—	—	(35,731)	(32,689)	(12,501)	(45,190)
與非控股股東的交易	—	(13)	—	—	—	—	—	(13)	724	711
與所有者交易合計	—	(13)	—	3,042	—	—	(35,731)	(32,702)	(11,777)	(44,479)
其他	—	49	—	—	—	123	(107)	65	27	92
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

第162頁至第211頁的財務報表附註為本合併財務報表組成部分。

合併股東權益變動表(續)

截至2018年12月31日止年度
(以百萬元列示)

	股本 人民幣	資本公積 人民幣	股本溢價 人民幣	法定 盈餘公積 人民幣	任意 盈餘公積 人民幣	其他儲備 人民幣	留存收益 人民幣	本公司 股東 應佔權益 人民幣	非控股 股東 權益 人民幣	權益總額 人民幣
於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(附註1(a))	-	-	-	-	-	(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
本年度利潤	-	-	-	-	-	-	61,618	61,618	17,279	78,897
其他綜合收益(附註14)	-	-	-	-	-	(7,618)	-	(7,618)	994	(6,624)
本年度綜合收益合計	-	-	-	-	-	(7,618)	61,618	54,000	18,273	72,273
轉入被套期項目初始確認的現金流量套期儲備金額	-	-	-	-	-	5,269	-	5,269	-	5,269
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13)	-	-	-	-	-	-	(48,428)	(48,428)	-	(48,428)
2018年度中期股利(附註13)	-	-	-	-	-	-	(19,371)	(19,371)	-	(19,371)
利潤分配(註(a))	-	-	-	3,996	-	-	(3,996)	-	-	-
分派予非控股股東	-	-	-	-	-	-	-	-	(7,476)	(7,476)
非控股股東投入	-	-	-	-	-	-	-	-	2,060	2,060
所有者投入及對所有者的分配合計	-	-	-	3,996	-	-	(71,795)	(67,799)	(5,416)	(73,215)
與非控股股東的交易	-	(12)	-	-	-	-	-	(12)	(299)	(311)
與所有者交易合計	-	(12)	-	3,996	-	-	(71,795)	(67,811)	(5,715)	(73,526)
其他	-	(261)	-	-	-	818	(851)	(294)	(77)	(371)
於2018年12月31日餘額	121,071	26,053	55,850	86,678	117,000	(4,477)	315,109	717,284	139,251	856,535

註：

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

本公司於截至2018年12月31日止年度結轉人民幣39.96億元(2017年：人民幣30.42億元)至法定盈餘公積，即根據遵從中國企業會計準則的中國會計政策計算的淨利潤之10%提取至此儲備。

(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12月31日可供分配給本公司股東的留存收益為人民幣1,431.48億元(2017年：人民幣1,770.49億元)。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) 股本溢價按中國《公司法》第167及168條規定所應用。

第162頁至第211頁的財務報表附註為本合併財務報表組成部分。

合併現金流量表

截至2018年12月31日止年度
(以百萬元列示)

	附註	截至12月31日止年度	
		2018年 人民幣	2017年 人民幣
經營活動所得現金淨額	(a)	175,868	190,935
投資活動			
資本支出		(94,753)	(63,541)
探井支出		(8,261)	(7,407)
購入投資以及於聯營公司及合營公司的投資		(10,116)	(6,431)
購入以公允價值計量且其變動計入損益的金融資產		(29,550)	(51,196)
出售以公允價值計量且其變動計入損益的金融資產		55,000	—
購買附屬公司，扣除購入的現金		(3,188)	(1,288)
出售投資及於聯營公司的投資所得款項		1,557	4,809
出售物業、廠房、設備及其他長期資產所得款項		9,666	1,313
增加到期日為三個月以上的定期存款		(81,708)	(82,577)
減少到期日為三個月以上的定期存款		78,401	48,820
已收利息		5,810	3,669
已收投資及股利收益		10,720	8,506
投資活動所用現金淨額		(66,422)	(145,323)
融資活動			
新增借款		746,655	524,843
償還借款		(772,072)	(536,380)
非控股股東投入的現金		1,886	946
分派本公司股利		(67,799)	(32,689)
附屬公司分派予非控股股東		(13,700)	(7,539)
支付利息		(5,984)	(5,535)
收購少數股東權益		(160)	—
融資租賃		(86)	(155)
融資活動所用現金淨額		(111,260)	(56,509)
現金及現金等價物淨減少		(1,814)	(10,897)
期初的現金及現金等價物		113,218	124,468
匯率變動的影響		518	(353)
期末的現金及現金等價物		111,922	113,218

第162頁至第211頁的財務報表附註為本合併財務報表組成部分。

合併現金流量表附註

截至2018年12月31日止年度
(以百萬元列示)

(a) 除稅前利潤與經營活動所得現金淨額的調節

	截至12月31日止年度	
	2018年 人民幣	2017年 人民幣
經營活動		
除稅前利潤	99,110	86,697
調整：		
折舊、折耗及攤銷	109,967	115,310
乾井成本核銷	6,921	6,876
應佔聯營公司及合營公司的損益	(13,974)	(16,525)
投資收益	(1,871)	(262)
重新計量原持有上海賽科權益的利得(附註36)	—	(3,941)
利息收入	(7,726)	(5,254)
利息支出	7,321	7,146
匯兌及衍生金融工具收益	(1,835)	(1,547)
處置物業、廠房、設備及其他長期資產淨損失	1,526	1,518
資產減值虧損	11,605	21,791
信用減值損失	141	—
	211,185	211,809
淨變動：		
應收款項及其他流動資產	(1,043)	(31,151)
存貨	(3,312)	(28,903)
應付款項及其他流動負債	2,111	59,210
	208,941	210,965
已付所得稅	(33,073)	(20,030)
經營活動所得現金淨額	175,868	190,935

第162頁至第211頁的財務報表附註為本合併財務報表組成部分。

1 主要業務、公司簡介及編列基準

主要業務

中國石油化工有限公司(「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。

編列基準

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

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

(a) 本集團已採用的新訂及經修訂的準則及解釋公告

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」

國際財務報告準則第9號「金融工具」及國際財務報告準則第15號「客戶合同收益」－採用的影響

本集團於2018年1月1日起採用國際財務報告準則第9號「金融工具」及第15號「客戶合同收益」，導致會計政策變化及財務報告的調整。

國際財務報告準則第9號「金融工具」的過渡選擇

分類和計量

本集團已選擇適用國際財務報告準則第9號中有關分類和計量及減值過渡的有限豁免，因此在初次應用時未重述比較期間：

- 對金融資產或負債的賬面金額的任何調整均在本報告期開始時予以確認，而差額則在期初留存收益中予以確認；
- 在比較期間，金融資產在資產負債表上沒有重分類；
- 在比較期間內未重述減值準備。

減值

本集團已按照國際財務報告準則第9號「金融工具」的要求，對其應收款項和合同資產採用簡化的預期信用損失模型，並對以攤余成本計量的應收款項和合同資產採用一般預期信用損失模型。本集團於2018年1月1日評估了預期信用損失模型下的應收款項損失準備，與適用2017年12月31日之前的會計政策的損失準備無重大差異。

1 主要業務、公司簡介及編列基準(續)

編列基準(續)

(a) 本集團已採用的新訂及經修訂的準則及解釋公告(續)

國際財務報告準則第9號「金融工具」及國際財務報告準則第15號「客戶合同收益」—採用的影響(續)

套期保值

本集團按照未來適用法對以套期為目的持有的衍生品採用套期會計。

適用至2017年12月31日的金融工具會計政策詳情載於附註2(k)(iv)。

國際財務報告準則第15號「客戶合同收益」的過渡選擇

本集團選擇採用簡化的過渡方法，對初始應用國際財務報告準則第15號時的累計影響追溯調整2018年1月1日餘額。

合同資產和合同負債的列報和說明

本集團決定將合同資產和合同負債重新分類，並根據科目重要性在資產負債表中單獨列示。

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，集團未重列比較數字。新會計政策載於附註2。採用《國際財務報告準則》第9號和第15號未對本集團財務報表產生重大影響。

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(i)	—	—	120,734	120,734
其他應付款(i)	276,582	—	(120,734)	155,848
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

(i) 在《國際財務報告準則》第15號「客戶合同收益」下，預收賬款重分類為合同負債。

(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」，於2016年1月發佈。隨著經營租賃和融資租賃之間的差別消除，這將導致承租人在資產負債表上確認幾乎所有租賃。在國際財務報告準則第16號下，一項資產(租賃物品的使用權)和租金支付的金融負債將得到確認。國際財務報告準則第16號不適用於勘探或使用石油和天然氣的租賃。

本集團將從2019年1月1日起採用該準則。本集團擬採用簡化的過渡辦法，將不會對比較期執行重述。所有使用權資產將按照採用租賃時的租賃負債金額進行計量(根據任何預付或預提租賃費用進行調整)。

在首次採用國際財務報告準則第16號時，本集團使用了本準則所允許的下列簡化處理：

- 對具有合理相似特徵的租賃組合使用同一貼現率；
- 於2019年1月1日，剩餘租賃期限不足12個月的租賃作為短期租賃處理。

本集團已成立項目組，根據國際財務報告準則第16號，對集團過去一年的所有租賃安排進行了審查。該準則將主要影響集團經營租賃的會計核算。

本集團預計將於2019年1月1日確認使用權資產約人民幣2,075億元，租賃負債約人民幣1,986億元(在2018年12月31日確認的預付款和應計租賃付款調整後)。

1 主要業務、公司簡介及編列基準(續)

編列基準(續)

(b) 本集團尚未採用的新訂及經修訂的準則及解釋公告(續)

管理層在編製根據國際財務報告準則的合併財務報表時需要作出判斷、估計和假設，從而影響政策的採用和於合併財務報表的截止日資產及負債的匯報數額和或有資產及負債披露，以及報告期間的收入和支出匯報數額。這些估計及假設是以本集團認為合理的過往經驗和其他不同因素作為基礎，而這些經驗和因素均為對未能從其他來源確定的事宜作出判斷的基準。實際結果可能有別於這些估計。

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

於應用國際財務報告準則時管理層所作對本合併財務報表具有重大影響的關鍵假設及會計估計不確定性的主要來源在附註42中披露。

2 主要會計政策

(a) 合併基準

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

(i) 附屬公司及非控股股東權益

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

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

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

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

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

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

於本公司的資產負債表中，於附屬公司的投資按成本減減值虧損列示(附註2(o))。

本集團的主要附屬公司的詳情載於附註40。

(ii) 聯營公司及合營公司

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

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

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

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

2 主要會計政策(續)

(a) 合併基準(續)

(ii) 聯營公司及合營公司(續)

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

(iii) 交易的合併抵銷

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

(iv) 同一控制下的主體或業務合併

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

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

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

(b) 外幣換算

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

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

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

處置境外經營時，相關的外幣財務報表折算差額自股東權益轉入處置當期合併利潤表。

(c) 現金及現金等價物

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

(d) 應收賬款、應收票據及其他應收款

應收賬款、應收票據及其他應收款以公允價值進行初始確認後按使用實際利率法進行攤銷的攤余成本扣除呆壞賬減值虧損列示(附註2(o))。當獲取應收賬款、應收票據及其他應收款的現金流量的合同權利終止或於轉移這些金融資產時並無保留控制權或這些資產的絕大部分的風險和報酬已轉移，本集團終止確認這些金融資產。

2 主要會計政策(續)

(e) 存貨

存貨按成本或可變現淨值兩者中較低者入賬。成本包括以加權平均法計算的採購成本；倘屬在製品及製成品，則包括直接勞工及生產費用的適當份額。可變現淨值是在日常業務中的估計售價減估計完成生產及銷售所需的成本。

(f) 物業、廠房及設備

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

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

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

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

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

(g) 油氣資產

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

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

(h) 預付租賃

預付租賃是指向相關政府支付的土地使用權金額。土地使用權按成本減去計入費用的金額及減值虧損(附註2(o))入賬。預付租賃在租賃期內按直線法進行攤銷。

(i) 在建工程

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

在該資產實質上可作擬定用途時，在建工程便會轉入物業、廠房及設備項目內。

在建工程不計提折舊。

2 主要會計政策(續)

(j) 商譽

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

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

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

(k) 金融資產

(i) 分類和計量

本集團根據管理金融資產的業務模式和金融資產的合同現金流量特徵，將金融資產劃分為：a)以攤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。如果合同現金流量特徵僅對金融資產的合同現金流量構成極其微小的影響，或者對合同現金流量的影響超過了極其微小的程度但是不現實的，則不影響金融資產的分類。

金融資產在初始確認時以公允價值計量。對於以公允價值計量且其變動計入損益的金融資產，相關交易費用直接計入損益；對於其他類型的金融資產，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。

(ii) 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。

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

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

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

對於由收入交易形成的應收賬款，本集團按照整個存續期的預期信用損失計量損失準備。

本集團將計提或轉回的損失準備計入當期損益。

2 主要會計政策(續)

(k) 金融資產(續)

(iii) 終止確認

金融資產滿足下列條件之一的，予以終止確認：a) 收取該金融資產現金流量的合同權利終止；b) 該金融資產已轉移，且本集團將金融資產所有權上幾乎所有的風險和報酬轉移給轉入方；c) 該金融資產已轉移，雖然本集團既沒有轉移也沒有保留金融資產所有權上幾乎所有的風險和報酬，但是放棄了對該金融資產控制。

以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益的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。

(iv) 截至2017年12月31日所應用的會計政策

分類

截至2017年12月31日，本集團將其金融資產分為以下類別：以公允價值計入損益的金融資產、貸款和應收賬款、持有至到期投資和可供出售的金融資產。

分類取決於投資的目的。管理層在最初確認時確定其投資類別。

後續計量

在採用國際財務報告準則第9號時，初始確認時的計量未發生變化。

初始確認後，借款和應收款項以及持有至到期的投資採用實際利率法按攤余成本進行確認。

可供出售金融資產和以公允價值計量且其變動計入損益的金融資產隨後按公允價值列報。公允價值變動產生的利得或損失確認如下：以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融資產—在其他收益/(損失)中的損益；可供出售金融資產—計入其他綜合收益。

當分類為可供出售金融資產的證券終止確認或確認減值時，在其他綜合收益中確認的累計損益將重分類至綜合收益表。

減值

應收賬款、其他應收款和不存在活躍市場價格的權益性投資在每個資產負債表日進行審閱，以確定是否有客觀性的減值證據。如有任何這類證據存在，便會釐定並確認減值虧損。

減值虧損是以金融資產的賬面金額與以同類金融資產當時市場回報率折現(如果折現會造成重大的影響)的預計未來現金流量之間的差額計量，並計入損益。如果減值虧損在其後的期間減少，則應通過合併利潤表轉回應收賬款和其他應收款的減值虧損。權益性證券的減值虧損不可轉回。

(l) 金融負債

本集團的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。

2 主要會計政策(續)

(m) 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。

(n) 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現金流量變動的金融工具。

套期同時滿足下列條件的，本集團認定套期關係符合套期有效性要求：

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

現金流量套期

現金流量套期，是指對現金流量變動風險敞口進行的套期。該現金流量變動源於與已確認資產或負債(例如，浮動利率債務的全部或部分未來利息支付)、極可能發生的預期交易，或與上述項目組成部分有關的特定風險，且將影響本集團的損益。企業應當在套期開始日及以後期間持續地對套期關係是否符合套期有效性要求進行評估，以確保被套期項目和套期工具間存在經濟關係。

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

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

套期工具產生的利得或損失中屬於有效套期的部分計入其他綜合收益。

套期工具產生的利得或損失中屬於套期無效的部分，計入當期損益。

被套期項目為預期交易，且該預期交易使本集團隨後確認一項非金融資產或非金融負債的，或者非金融資產或非金融負債的預期交易形成一項適用於公允價值套期會計的確定承諾時，本集團將原在其他綜合收益中確認的現金流量套期儲備金額轉出，計入該資產或負債的初始確認金額。這並非一項重分類調整，因此不會影響其他綜合收益。

對於不屬於上述情況的現金流量套期，本集團在被套期的預期現金流量影響損益的相同期間，將原在其他綜合收益中確認的現金流量套期儲備金額轉出，計入當期損益。

2 主要會計政策(續)

(n) 衍生金融工具及套期會計(續)

現金流量套期(續)

如果在其他綜合收益中確認的現金流量套期儲備金額是一項損失，且該損失全部或部分預計在未來會計期間不能彌補的，本集團在預計不能彌補時，將預計不能彌補的部分從其他綜合收益中轉出，計入當期損益。

當因風險管理目標發生變化導致套期關係不再滿足風險管理目標時(即，主體不再尋求實現該風險管理目標)、套期工具已到期、被出售、合同終止或已行使時、被套期項目與套期工具之間不再存在經濟關係，或者被套期項目和套期工具經濟關係產生的價值變動中，信用風險的影響開始佔主導地位時、或套期不再滿足套期會計方法的條件時，本集團終止使用套期會計。如果被套期的未來現金流量預期仍然會發生的，在其他綜合收益中確認的累計現金流量套期儲備金額予以保留，並按上述現金流量套期的會計政策處理。如果被套期的未來現金流量預期不再發生的，累計現金流量套期儲備的金額從其他綜合收益中轉出，計入當期損益。如果被套期的未來現金流量預期不再極可能發生但可能預期仍然會發生，在預期仍然會發生的情況下，累計現金流量套期儲備的金額予以保留，並按上述現金流量套期的會計政策處理。

(o) 資產的減值虧損

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

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

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

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

(p) 應付賬款、應付票據及其他應付款

應付賬款、應付票據及其他應付款以公允價值進行初始確認後按攤余成本列示。若折現影響並不重大則按成本列示。

(q) 帶息借款

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

2 主要會計政策(續)

(r) 準備及或有負債

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

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

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。

(s) 收入確認

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

本集團銷售原油、天然氣、石油及化工等產品。本集團在客戶取得相關商品或服務的控制權時，按預期有權收取的對價金額確認收入。在判斷客戶是否已取得商品控制權時，本集團會考慮下列跡象：本集團就該商品享有現時收款權利；本集團已將該商品的實物轉移給客戶；本集團已將該商品的法定所有權或所有權上的主要風險和報酬轉移給客戶；客戶已接受該商品等。

(i) 銷售商品

當產品的控制權轉移時，即產品交付給客戶時，確認銷售收入。尚未交付貨物時即收到客戶預付款項，確認為合同負債，並當客戶獲得對相關貨物的控制權時，確認為銷售收入。

(ii) 截至2017年12月31日所應用的會計政策

本集團已追溯應用國際財務報告準則第15號，但已選擇不重述比較數據。因此，對比信息將繼續沿用本集團以前年度的會計政策。

銷售原油、天然氣、石油及化工產品及輔料的收入在買方收取貨物及擁有權和產權的重大風險及回報已轉移給買方時入賬。提供服務所得的收入於提供服務時在合併利潤表中確認。假如在收回到期價款、退貨的可能性方面存在重大的不明朗因素，或在收入及相關已發生或將發生的成本不能可靠地計量的情況下，便不會確認收入。

(t) 政府補助

政府補助在本集團能夠滿足其所附的條件並且能夠收到時，以公允價值確認。

政府補助，若與成本相關的，予以遞延，並在補償相關成本的期間，計入當期損益。

與購置物業、廠房及設備相關的政府補助計入其他非流動負債中，確認為遞延收益，並在相關資產使用壽命內平均分配，計入當期損益。

2 主要會計政策(續)

(u) 借貸成本

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

(v) 維修及保養支出

維修及保養支出是在發生時列為支出入賬。

(w) 環保支出

與現行持續經營業務或過去業務所導致的情況有關的環保支出均會在發生時作為支出入賬。

與未來補救成本有關的負債是當很可能會進行環境評估及／或清潔工作，以及可可靠估計有關成本時入賬。當本集團得悉與環保或有事項有關的事實後，本集團會重估其應計負債及其他潛在風險。

(x) 研究及開發費用

研究及不滿足資本化條件的開發費用是在發生的期間內確認為支出。截至2018年12月31日止年度，發生的研究及開發費用為人民幣79.56億元(2017年：人民幣64.23億元)。

(y) 經營租賃

經營租賃的付款按相關租賃期以直線法記入合併利潤表。

(z) 員工福利

本集團退休計劃的應付供款是根據發生的按該計劃所規定的供款額記入合併利潤表。詳情載於附註38。

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

(aa) 所得稅

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

預期可用作抵銷未來應課稅利潤的虧損稅值，會在適當程度上抵銷在相同法定納稅單位及司法管轄區內的遞延稅項負債，但不得用以抵銷另一法定納稅單位的應課稅利潤。遞延稅項資產賬面金額會於每一資產負債表日審閱並減記至有關稅項收益不可能再變現的程度。

(bb) 股利

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。

(cc) 分部報告

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

3 營業額

營業額主要包括原油、石油、化工產品銷售及天然氣收入。

	2018年 人民幣百萬元	2017年 人民幣百萬元
原油	519,910	421,585
汽油	711,236	600,113
柴油	594,008	503,406
化工基礎原料	250,884	205,722
煤油	168,823	115,739
合成樹脂	124,618	107,633
天然氣	43,205	34,277
合成纖維單體及聚合物	77,572	61,998
其他(i)	335,357	249,997
	2,825,613	2,300,470

(i) 其他主要為液化石油氣以及煉油和化工產品的副產品、聯產品等。

4 其他經營收入

	2018年 人民幣百萬元	2017年 人民幣百萬元
輔料銷售及其他收入	64,503	58,930
租金收入	1,063	793
	65,566	59,723

5 銷售、一般及管理費用

銷售、一般及管理費用包括下列項目：

	2018年 人民幣百萬元	2017年 人民幣百萬元
經營租賃費用	12,297	12,104
核數師薪酬		
— 審計服務	94	72
— 其他	9	5
減值虧損		
— 應收賬款	6	(51)
— 其他應收款	9	159
— 預付賬款	29	2

6 職工費用

	2018年 人民幣百萬元	2017年 人民幣百萬元
薪金、工資及其他福利	68,425	65,873
退休計劃供款(附註38)	9,296	8,981
	77,721	74,854

7 所得稅以外的稅金

	2018年 人民幣百萬元	2017年 人民幣百萬元
消費稅(i)	201,901	192,907
城市維護建設稅(ii)	18,237	18,274
教育費附加	13,187	13,811
資源稅	6,021	4,841
其他	7,152	5,459
	246,498	235,292

註：

(i) 消費稅按應稅產品的銷售數量計算繳納，油品稅率列示如下：

油品名稱	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

(ii) 城市維護建設稅是按企業實際繳納的增值稅和消費稅的總額徵收。

8 其他費用淨額

	2018年 人民幣百萬元	2017年 人民幣百萬元
政府補助(i)	7,539	4,893
現金流量套期公允價值變動的無效套期部分	(1,978)	(813)
非套期衍生金融工具已實現及未實現淨收益/(損失)	191	(909)
長期資產減值虧損(ii)	(6,281)	(21,258)
處置物業、廠房、設備及其他長期資產淨虧損	(1,526)	(1,518)
罰金及賠償金	(276)	(89)
捐款	(180)	(152)
重新計量在上海賽科權益的利得(附註36)	—	3,941
其他	(2,849)	(649)
	(5,360)	(16,554)

註：

(i) 截至2018年及2017年12月31日止年度，政府補助主要是從政府部門獲得的且無附加條件的財政補貼和非所得稅稅收返還。

(ii) 截至2018年12月31日止年度，長期資產減值虧損主要是勘探及開發分部的減值虧損人民幣42.74億元(2017年：人民幣135.56億元)和化工分部的減值虧損人民幣13.74億元(2017年：人民幣49.22億元)以及煉油分部的減值虧損人民幣3.53億元(2017年：人民幣18.94億元)，主要為物業、廠房及設備的減值虧損。勘探及開發分部的減值虧損與個別油田的油氣儲量下降有關。這些資產的賬面價值減記至可收回金額。可收回金額是根據資產預計未來現金流量的貼現值所確定的，採用的稅前貼現率為10.47%(2017年：10.47%)。如果本集團對未來油價的估計下調，將可能導致進一步的減值虧損且減值虧損的合計金額可能重大。在其他條件保持不變，油價下降5%的情況下，本集團與石油和天然氣生產活動相關的物業、廠房及設備的減值金額將增加約人民幣3.12億元(2017年：人民幣31.45億元)；在其他條件保持不變，操作成本上升5%的情況下，本集團與石油和天然氣生產活動相關的物業、廠房及設備的減值金額將增加約人民幣3.15億元(2017年：人民幣26.59億元)；在其他條件保持不變，折現率上升5%的情況下，本集團與石油和天然氣生產活動相關的物業、廠房及設備的減值金額將減少約人民幣0.05億元(2017年：增加人民幣4.61億元)。煉油分部的減值虧損主要是由於個別生產裝置關停所致；化工分部的減值虧損主要是由於個別生產裝置經濟績效低於預期及個別生產裝置關停所致。

9 利息支出

	2018年 人民幣百萬元	2017年 人民幣百萬元
發生的利息支出	6,376	6,368
減：資本化利息*	(493)	(723)
	5,883	5,645
油氣資產棄置的拆除義務的財務費用(附註33)	1,438	1,501
利息支出	7,321	7,146
*計入在建工程被資本化的借貸成本的年利率	2.37% to 4.66%	2.37% to 4.41%

10 所得稅費用

合併利潤表內的所得稅費用包含：

	2018年 人民幣百萬元	2017年 人民幣百萬元
當期稅項		
— 本期準備	27,176	26,668
— 調整以前年度準備	(719)	(72)
遞延稅項(附註28)	(6,244)	(10,317)
	20,213	16,279

按適用法定稅率計算的預期所得稅與實際稅務支出的調節如下：

	2018年 人民幣百萬元	2017年 人民幣百萬元
除稅前利潤	99,110	86,697
按稅率25%計算的預計所得稅支出	24,778	21,674
不可抵扣的支出的稅務影響	2,351	1,905
非應稅收益的稅務影響	(5,033)	(5,939)
稅率差別的稅務影響(i)	(1,259)	(793)
海外業務的稅務影響	77	(1,394)
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	(779)	(613)
未計入遞延稅項的損失的稅務影響	609	1,485
沖銷遞延所得稅資產	188	26
調整以前年度準備	(719)	(72)
實際所得稅費用	20,213	16,279

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。

11 董事及監事酬金

(a) 董事及監事酬金

董事及監事的酬金詳情如下：

姓名	就管理本公司或其子公司企業的事務 提供其他董事服務而支付或應收的酬金			作為董事 (不管是本公司 或其子公司企業) 提供服務而支付 或應收的酬金	合計 人民幣千元
	2018年 工資、補貼及 各種福利 人民幣千元	獎金 人民幣千元	退休金供款 人民幣千元	董事及監事酬金 人民幣千元	
董事					
戴厚良(i)	224	179	65	—	468
李雲鵬	—	—	—	—	—
喻寶才(ii)	—	—	—	—	—
馬永生(i)	53	328	14	—	395
凌逸群(iii)	—	—	—	—	—
劉中雲(iii)	—	—	—	—	—
李勇(iii)	—	—	—	—	—
王志剛(iv)	21	456	6	—	483
張海潮(iv)	—	—	—	—	—
焦方正(v)	—	—	—	—	—
獨立非執行董事					
湯敏	—	—	—	333	333
樊綱	—	—	—	333	333
蔡洪濱(iii)	—	—	—	233	233
吳嘉寧(iii)	—	—	—	233	233
蔣小明(vi)	—	—	—	125	125
閻焱(vi)	—	—	—	125	125
監事					
趙東	—	—	—	—	—
蔣振盈	—	—	—	—	—
楊昌江(iii)	—	—	—	—	—
張保龍(iii)	—	—	—	—	—
鄒惠平	298	663	74	—	1,035
周恒友	174	122	44	—	340
俞仁明	298	613	74	—	985
餘夕志	298	636	74	—	1,008
合計	1,366	2,997	351	1,382	6,096

11 董事及監事酬金(續)

(a) 董事及監事酬金(續)

董事及監事的酬金詳情如下：(續)

姓名	就管理本公司或其子公司企業的事務 提供其他董事服務而支付或應收的酬金 2017年			作為董事 (不管是本公司 或其子公司企業) 提供服務而支付 或應收的酬金	合計 人民幣千元
	工資、補貼及 各種福利 人民幣千元	獎金 人民幣千元	退休金供款 人民幣千元	董事及監事酬金 人民幣千元	
董事					
王玉普(vii)	—	—	—	—	—
戴厚良	227	537	76	—	840
李雲鵬	—	—	—	—	—
王志剛	207	487	76	—	770
張海潮	—	—	—	—	—
焦方正	—	—	—	—	—
馬永生	—	—	—	—	—
獨立非執行董事					
蔣小明	—	—	—	300	300
閻焱	—	—	—	300	300
湯敏	—	—	—	300	300
樊綱	—	—	—	300	300
監事					
趙東	—	—	—	—	—
劉中雲	—	—	—	—	—
周恒友	—	—	—	—	—
鄒惠平	207	480	71	—	758
蔣振盈	207	480	71	—	758
俞仁明	207	480	71	—	758
餘夕志	122	103	42	—	267
劉運(vii)	—	—	—	—	—
王亞鈞(vii)	51	349	17	—	417
合計	1,228	2,916	424	1,200	5,768

註：

- (i) 2018年10月30日起，馬永生先生被委任為總裁，戴厚良先生不再擔任總裁、執行董事，擔任非執行董事。
- (ii) 2018年10月23日起，喻寶才先生被選舉為董事。
- (iii) 2018年5月15日起，凌逸群先生、劉中雲先生、李勇先生被選舉為董事，蔡洪濱先生、吳嘉寧先生被選舉為獨立非執行董事，楊昌江先生、張保龍先生被選舉為監事。
- (iv) 2018年1月29日起，王志剛先生、張海潮先生不再擔任董事。
- (v) 2018年6月7日起，焦方正先生不再擔任董事。
- (vi) 2018年5月15日起，蔣小明先生、閻焱先生不再擔任獨立非執行董事。
- (vii) 2017年9月22日起，王玉普先生不再擔任董事長、非執行董事。2017年3月16日起，劉運先生不再擔任監事會主席、監事。2017年6月28日起，王亞鈞先生不再擔任監事。

12 高級管理人員酬金

2018年度，本公司最高酬金的五位人士包括兩位監事和三位高級管理人員，2018年度支付與兩位監事和三位高級管理人員的酬金金額每人在人民幣100萬以上，工資、補貼、各種福利及獎金合計人民幣508.9萬元，退休金供款合計37.0萬元。2017年度，本公司最高酬金的五位人士包括一位董事和四位高級管理人員。

13 股利

本年度派發予本公司股東的股利如下：

	2018年 人民幣百萬元	2017年 人民幣百萬元
年度內宣派及已派發的股利，每股人民幣0.16元(2017年：每股人民幣0.10元)	19,371	12,107
於資產負債表日後批准的擬派股利，每股人民幣0.26元(2017年：每股人民幣0.40元)	31,479	48,428
	50,850	60,535

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)，並於2018年9月12日派發。

根據於2019年3月22日董事會提議，本公司截至2018年12月31日止年度的年末股利為每股人民幣0.26元(2017年：人民幣0.40元)，共人民幣314.79億元(2017年：人民幣484.28億元)，上述提議尚待股東於周年股東大會上批准。於資產負債表日後攤派的期末現金股利並未於資產負債表日確定為負債。

年內批准予本公司股東的以前年度股利如下：

	2018年 人民幣百萬元	2017年 人民幣百萬元
年內批准及已派發的以前年度期末股利，每股人民幣0.40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日止年度的年末股利，每股人民幣0.40元，按截至2018年6月4日的總股數計算的股利，共計人民幣484.28億元。截至2018年12月31日止已全部支付。

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日止年度的年末股利，每股人民幣0.17元，按截至2017年7月18日的總股數計算的股利，共計人民幣205.82億元。截至2017年12月31日止已全部支付。

14 其他綜合收益

	2018年			2017年		
	稅前金額 人民幣百萬元	所得稅影響 人民幣百萬元	稅後金額 人民幣百萬元	稅前金額 人民幣百萬元	所得稅影響 人民幣百萬元	稅後金額 人民幣百萬元
現金流量套期：						
本年度確認的套期工具公允價值變動的有效套期部分	(12,500)	2,159	(10,341)	(1,314)	240	(1,074)
轉入被套期項目初始賬面價值的金額	—	—	—	(4)	1	(3)
轉入本年度合併利潤表的重分類調整金額	730	(130)	600	(575)	72	(503)
本年度於其他綜合收益中確認的淨變動(i)	(11,770)	2,029	(9,741)	(1,893)	313	(1,580)
可供出售的金融資產：						
本年度確認的公允價值變動	—	—	—	(57)	—	(57)
以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益的						
權益工具的公允價值變動	(41)	(12)	(53)	—	—	—
本年度於其他綜合收益中確認的淨變動	(41)	(12)	(53)	(57)	—	(57)
應佔聯營及合營公司的其他綜合收益	(240)	11	(229)	1,053	—	1,053
外幣報表折算差額	3,399	—	3,399	(3,792)	—	(3,792)
其他綜合收益	(8,652)	2,028	(6,624)	(4,689)	313	(4,376)

(i) 於2018年12月31日，現金流量套期儲備金額為損失人民幣49.32億元(2017年12月31日：損失人民幣4.60億元)，其中歸屬於母公司股東為損失人民幣49.17億元(2017年12月31日：損失人民幣5.10億元)。

15 每股基本及稀釋淨利潤

截至2018年12月31日止年度，每股基本淨利潤是按本公司普通股股東應佔利潤人民幣616.18億元(2017年：人民幣512.44億元)及本年度股份的加權平均數121,071,209,646股(2017年：121,071,209,646股)計算。

截至2018年12月31日止年度，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616.18億元(2017年：人民幣512.42億元)及本年度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)

	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	61,618	51,244
上海石化股權激勵的稅後影響	—	(2)
本公司普通股股東應佔利潤(稀釋)	61,618	51,242

(ii) 股份加權平均數(稀釋)

	2018年 股份數	2017年 股份數
於12月31日股份加權平均數	121,071,209,646	121,071,209,646
於12月31日股份加權平均數(稀釋)	121,071,209,646	121,071,209,646

16 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	854	1,627	11,983	14,464
從在建工程轉入	6,789	19,881	54,605	81,275
重分類	(673)	(50)	723	—
重分類至預付租賃及其他長期資產	(859)	(1,702)	(8,751)	(11,312)
處理變賣	(878)	(211)	(10,985)	(12,074)
外幣報表折算	(140)	(2,573)	(199)	(2,912)
2017年12月31日結餘	120,013	667,657	940,312	1,727,982
2018年1月1日結餘	120,013	667,657	940,312	1,727,982
添置	221	1,567	3,856	5,644
從在建工程轉入	3,741	24,366	45,103	73,210
重分類	1,634	138	(1,772)	—
重分類至預付租賃及其他長期資產	(483)	—	(3,828)	(4,311)
處理變賣	(3,183)	(146)	(18,323)	(21,652)
外幣報表折算	98	2,142	147	2,387
2018年12月31日結餘	122,041	695,724	965,495	1,783,260
累計折舊：				
2017年1月1日結餘	48,572	435,561	483,814	967,947
年度折舊	4,075	55,057	46,585	105,717
年度減值虧損	554	8,832	10,450	19,836
重分類	(122)	(77)	199	—
重分類至預付租賃及其他長期資產	(238)	(1,305)	(2,682)	(4,225)
處理變賣撥回	(584)	(195)	(9,079)	(9,858)
外幣報表折算	(57)	(2,056)	(96)	(2,209)
2017年12月31日結餘	52,200	495,817	529,191	1,077,208
2018年1月1日結餘	52,200	495,817	529,191	1,077,208
年度折舊	4,038	48,616	47,250	99,904
年度減值虧損	274	4,027	1,848	6,149
重分類	494	76	(570)	—
重分類至預付租賃及其他長期資產	(120)	—	(1,390)	(1,510)
處理變賣撥回	(1,795)	(125)	(16,331)	(18,251)
外幣報表折算	43	1,877	78	1,998
2018年12月31日結餘	55,134	550,288	560,076	1,165,498
賬面淨值：				
2017年1月1日結餘	66,348	215,124	409,122	690,594
2017年12月31日結餘	67,813	171,840	411,121	650,774
2018年12月31日結餘	66,907	145,436	405,419	617,762

截至2018年12月31日止年度，本集團油氣資產的添置包括確認於本年的用作場地恢復的預期拆除費用為人民幣15.67億元(2017年：人民幣16.27億元)(附註33)。

於2018年12月31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12月31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12月31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。

17 在建工程

	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	108,555	85,552
乾井成本沖銷	(6,921)	(6,876)
轉入物業、廠房及設備	(73,210)	(81,229)
重分類至預付租賃及其他長期資產	(10,066)	(7,773)
年度減值虧損	(28)	(252)
處置	(19)	(315)
外幣報表折算	7	(43)
12月31日結餘	136,963	118,645

於2018年12月31日，勘探及開發分部在建工程中已資本化探井成本的金額為人民幣72.96億元(2017年：人民幣97.37億元)。截至2018年12月31日止年度，已付的地球物理勘探費用為人民幣35.11億元(2017年：人民幣37.10億元)。

18 商譽

	2018年 12月31日 人民幣百萬元	2017年 12月31日 人民幣百萬元
成本	16,537	16,495
減：累計減值虧損	(7,861)	(7,861)
	8,676	8,634

對包含商譽的現金產出單元的減值測試

於本集團下列企業的現金產出單元中分配的商譽如下：

	主要業務	2018年 12月31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(「燕山石化」)	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(「鎮海石化」)	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(「上海賽科」)(附註36)	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	921	879
無重大商譽的多個單位		167	167
		8,676	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。這些計算使用的現金流量預測是根據管理層批准之一年期間的財務預算和主要由11.7%到12.3%(2017年：10.8%到11.4%)的稅前貼現率。超過一年的現金流量均保持穩定。對可收回金額的預計結果並沒有導致重大減值損失發生。

對這些企業的現金流量預測採用了毛利率和銷售數量作為關鍵假設，管理層確定預算毛利率是根據預算期間之前期間所實現的毛利率，並結合管理層對未來國際原油及石化產品價格趨勢的預期。銷售數量是根據生產能力和/或預算期間之前期間的銷售數量釐定。

19 於聯營公司的權益

本集團投資的聯營公司主要是在中國從事石油及天然氣、化工及營銷及分銷的業務。

本集團的主要聯營公司列示如下：

公司名稱	持有股權%	主營業務	核算方法	註冊地	主要經營地
中石化川氣東送天然氣管道有限公司 (「管道有限公司」)	50.00	天然氣管道及附屬 設施建設、營運	權益法	中國	中國
中國石化財務有限責任公司 (「中石化財務公司」)	49.00	提供非銀行財務服務	權益法	中國	中國
PAO SIBUR Holding(「SIBUR」)	10.00	天然氣加工和化工	權益法	俄羅斯	俄羅斯
中天合創能源有限責任公司 (「中天合創」)	38.75	煤炭開採和煤化工 產品生產	權益法	中國	中國
Caspian Investments Resources Ltd.(「CIR」)	50.00	原油和天然氣開採	權益法	英屬維爾京群島	哈薩克斯坦 共和國

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 12月31日 人民幣百萬元	2017年 12月31日 人民幣百萬元								
流動資產	12,498	11,317	209,837	161,187	22,502	20,719	7,477	8,232	6,712	5,612
非流動資產	39,320	40,972	16,359	17,782	170,796	158,938	49,961	51,553	1,828	1,673
流動負債	(1,020)	(933)	(200,402)	(154,212)	(23,293)	(20,554)	(7,252)	(10,668)	(961)	(908)
非流動負債	(3,026)	(3,176)	(332)	(6)	(58,628)	(61,771)	(31,436)	(31,494)	(673)	(170)
淨資產	47,772	48,180	25,462	24,751	111,377	97,332	18,750	17,623	6,906	6,207
歸屬於母公司股東的期末淨資產	47,772	48,180	25,462	24,751	110,860	96,761	18,750	17,623	6,906	6,207
歸屬於非控股股東的期末淨資產	-	-	-	-	517	571	-	-	-	-
應佔聯營公司權益	23,886	24,090	12,476	12,128	11,086	9,676	7,266	6,829	3,453	3,104
賬面價值	23,886	24,090	12,476	12,128	11,086	9,676	7,266	6,829	3,453	3,104

簡明綜合收益表

截至12月31日止年度	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								
營業額	4,746	5,644	4,536	3,542	59,927	52,496	12,235	3,569	2,856	2,563
稅後利潤/(虧損)	2,022	2,543	1,868	1,536	10,400	9,601	1,142	123	583	(610)
其他綜合(損失)/收益	-	-	(157)	(246)	6,410	(260)	-	-	116	(334)
綜合收益/(損失)合計	2,022	2,543	1,711	1,290	16,810	9,341	1,142	123	699	(944)
從聯營公司獲得的股息	1,207	-	490	-	271	221	-	-	-	-
應佔聯營公司稅後利潤/(虧損)	1,011	1,272	915	753	1,040	960	443	48	292	(305)
應佔聯營公司其他綜合(損失)/收益(ii)	-	-	(77)	(121)	641	(26)	-	-	58	(167)

截至2018年12月31日止年度，應享有的單項不重大的採用權益法核算的其他聯營公司的稅後利潤和其他綜合損失合計分別為人民幣35.50億元(2017年：人民幣31.82億元)和人民幣8.44億元(2017年：其他綜合收益人民幣5.69億元)。於2018年12月31日，單項不重大的採用權益法核算的其他聯營公司的投資賬面價值為人民幣313.70億元(2017年：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。

(ii) 含外幣報表折算差額。

20 於合營公司的權益(續)

本集團的主要合營公司列示如下：

公司名稱	持有股權%	主營業務	核算方法	註冊地	主營經營地
福建聯合石油化工有限公司 (「福建聯合石化」)	50.00	精煉石油產品製造	權益法	中國	中國
揚子石化-巴斯夫有限責任公司 (「揚子巴斯夫」)	40.00	製造及分銷石化產品	權益法	中國	中國
Taihu Limited(「Taihu」)	49.00	原油和天然氣開採	權益法	塞浦路斯	俄羅斯
Yanbu Aramco Sinopec Refining Company Ltd.(「YASREF」)	37.50	石油煉化和加工	權益法	沙特阿拉伯	沙特阿拉伯
中沙(天津)石化有限公司 (「中沙天津石化」)	50.00	製造及分銷石化產品	權益法	中國	中國

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 12月31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	7,388	5,772	1,582	1,800	3,406	2,352	930	4,916	5,110	6,524
其他流動資產	9,248	11,013	5,795	5,335	3,689	2,462	10,267	10,816	4,007	2,709
流動資產合計	16,636	16,785	7,377	7,135	7,095	4,814	11,197	15,732	9,117	9,233
非流動資產	19,271	19,740	11,086	12,075	9,216	7,978	51,873	51,553	13,990	13,248
流動負債										
流動金融負債	(1,200)	(1,135)	(725)	(233)	(59)	(20)	(4,806)	(5,407)	(500)	(1,236)
其他流動負債	(4,939)	(5,049)	(1,822)	(1,982)	(2,124)	(1,914)	(12,217)	(11,864)	(2,507)	(4,546)
流動負債合計	(6,139)	(6,184)	(2,547)	(2,215)	(2,183)	(1,934)	(17,023)	(17,271)	(3,007)	(5,782)
非流動負債										
非流動金融負債	(12,454)	(13,654)	(218)	(955)	(72)	(72)	(32,364)	(35,619)	(3,651)	(4,101)
其他非流動負債	(279)	(236)	(17)	(19)	(2,271)	(2,686)	(937)	(890)	(331)	(41)
非流動負債合計	(12,733)	(13,890)	(235)	(974)	(2,343)	(2,758)	(33,301)	(36,509)	(3,982)	(4,142)
淨資產	17,035	16,451	15,681	16,021	11,785	8,100	12,746	13,505	16,118	12,557
歸屬於母公司股東的期末淨資產	17,035	16,451	15,681	16,021	11,373	7,818	12,746	13,505	16,118	12,557
歸屬於非控股股東的期末淨資產	-	-	-	-	412	282	-	-	-	-
應佔合營公司權益	8,518	8,226	6,272	6,409	5,573	3,831	4,780	5,064	8,059	6,279
賬面價值	8,518	8,226	6,272	6,409	5,573	3,831	4,780	5,064	8,059	6,279

20 於合營公司的權益(續)

簡明綜合收益表

截至12月31日止年度	福建聯合石化		揚子巴斯夫		Taihu		YASREF		中沙天津石化	
	2018年 人民幣百萬元	2017年 人民幣百萬元								
營業額	52,469	49,356	21,574	21,020	14,944	12,520	77,561	61,587	23,501	22,286
折舊、折耗及攤銷	(2,250)	(16)	(1,521)	(1,793)	(664)	(715)	(2,823)	(2,763)	(1,104)	(36)
利息收入	157	208	41	36	141	142	101	45	169	104
利息支出	(647)	(857)	(43)	(71)	(151)	(142)	(1,382)	(1,382)	(167)	(223)
稅前利潤/(虧損)	3,920	6,977	3,625	4,565	3,493	1,697	(1,569)	548	3,916	5,113
所得稅費用	(935)	(1,699)	(897)	(1,151)	(729)	(553)	(249)	57	(993)	(1,279)
稅後利潤/(虧損)	2,985	5,278	2,728	3,414	2,764	1,144	(1,818)	605	2,923	3,834
其他綜合收益/(損失)	-	-	-	-	921	25	1,059	(554)	-	-
綜合收益/(損失)合計	2,985	5,278	2,728	3,414	3,685	1,169	(759)	51	2,923	3,834
從合營公司獲得的股息	1,200	1,250	1,226	1,109	-	-	-	-	-	1,375
應佔合營公司淨利潤/(虧損)	1,493	2,639	1,091	1,366	1,307	541	(682)	227	1,462	1,917
應佔合營公司其他綜合收益/(損失)	-	-	-	-	435	12	397	(208)	-	-

截至2018年12月31日止年度，應享有的單項不重大的採用權益法核算的其他合營公司的稅後利潤和其他綜合損失合計分別為人民幣20.52億元(2017年：人民幣39.25億元)和人民幣8.39億元(2017年：其他綜合收益人民幣9.94億元)。於2018年12月31日，單項不重大的採用權益法核算的其他合營公司的投資賬面價值為人民幣229.82億元(2017年：人民幣215.52億元)。

21 預付租賃款

	2018年 人民幣百萬元	2017年 人民幣百萬元
成本：		
1月1日結餘	75,728	68,467
添置	249	2,614
從在建工程轉入	7,829	4,151
從其他長期資產轉入	1,402	3,987
重分類至其他資產	(544)	(2,603)
處理變賣	(152)	(531)
外幣報表折算	219	(357)
12月31日結餘	84,731	75,728
累計攤銷：		
1月1日結餘	17,202	14,226
年度攤銷	2,519	2,076
從其他長期資產轉入	617	2,027
重分類至其他資產	(154)	(770)
處理變賣撥回	(31)	(266)
外幣報表折算	64	(91)
12月31日結餘	20,217	17,202
賬面淨值：	64,514	58,526

22 長期預付款及其他非流動資產

	2018年 12月31日 人民幣百萬元	2017年 12月31日 人民幣百萬元
加油站經營權	34,934	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	26,513	20,726
預付第三方大型設備款及工程款	5,502	4,999
其他(i)	24,459	21,989
餘額	91,408	81,982

註：

(i) 其他主要為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：

	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
本年增加	3,948	11,837
本年減少	(345)	(132)
12月31日結餘	52,216	48,613
累計攤銷：		
1月1日結餘	14,345	10,012
本年增加	3,019	4,361
本年減少	(82)	(28)
12月31日結餘	17,282	14,345
12月31日賬面淨值	34,934	34,268

23 以公允價值計量且其變動計入損益的金融資產

	2018年 12月31日 人民幣百萬元	2017年 12月31日 人民幣百萬元
結構性存款	25,550	51,196
權益投資(上市及按市場價格)	182	—
	25,732	51,196

以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融資產主要是集團存放金融機構的結構性存款。該資產為未來12個月內到期的流動資產。

24 衍生金融資產及衍生金融負債

本集團的衍生金融資產和衍生金融負債主要為商品期貨和商品掉期，參見附註41。

25 應收賬款及應收票據

	2018年 12月31日 人民幣百萬元	2017年 12月31日 人民幣百萬元
應收第三方款項	50,108	56,203
應收中國石化集團公司及其附屬公司款項	3,170	7,941
應收聯營公司及合營公司款項	4,321	4,962
	57,599	69,106
減：呆壞賬減值虧損	(606)	(612)
應收賬款淨額	56,993	68,494
應收票據	7,886	16,207
	64,879	84,701

應收賬款及票據(已扣除呆壞賬減值虧損)的賬齡分析如下：

	2018年 12月31日 人民幣百萬元	2017年 12月31日 人民幣百萬元
一年以內	64,317	83,984
一至兩年	353	573
兩至三年	124	43
三年以上	85	101
	64,879	84,701

呆壞賬減值虧損分析如下：

	2018年 人民幣百萬元	2017年 人民幣百萬元
1月1日結餘	612	683
本年增加	83	49
本年沖回	(77)	(100)
本年核銷	(19)	(21)
其他	7	1
12月31日結餘	606	612

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

應收賬款及應收票據(已扣除呆壞賬減值損失)主要為未到期且無減值的應收款項。這些應收款項來自於廣泛的客戶，這些客戶近期無拖欠記錄。

應收賬款減值及本集團的信用風險信息參見附註41。

26 存貨

	2018年 12月31日 人民幣百萬元	2017年 12月31日 人民幣百萬元
原材料	85,469	85,975
在產品	13,690	14,774
產成品	88,929	84,448
零配件及低值易耗品	2,872	2,651
	190,960	187,848
減：存貨跌價準備	(6,376)	(1,155)
	184,584	186,693

截至2018年12月31日止年度於合併利潤表中確認為費用的存貨成本為人民幣23,661.99億元(2017年：人民幣18,546.29億元)，其中主要包括原油、煉油及化工產成品及半成品等存貨的減值損失人民幣55.35億元(2017年：主要與煉油分部和化工分部零配件及低值易耗品相關的存貨減值損失人民幣4.36億元)。

27 預付費用及其他流動資產

	2018年 12月31日 人民幣百萬元	2017年 12月31日 人民幣百萬元
其他應收款	26,455	17,704
預付供應商墊款	5,937	4,901
增值稅進項稅留抵	21,331	17,926
預繳所得稅	300	398
	54,023	40,929

28 遞延稅項資產及負債

抵銷前遞延稅項資產及遞延稅項負債包括下表詳列的項目：

	遞延稅項資產		遞延稅項負債	
	2018年 12月31日 人民幣百萬元	2017年 12月31日 人民幣百萬元	2018年 12月31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	2,563	381	—	—
應付款項	1,808	1,925	—	—
現金流量套期	1,131	165	(27)	(50)
物業、廠房及設備	15,427	14,150	(8,666)	(9,928)
待彌補虧損	3,709	2,325	—	—
可供出售金融資產	—	117	—	—
以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益的金融資產	117	—	(1)	—
無形資產	474	227	(535)	(563)
其他	174	180	(428)	(264)
遞延稅項資產/(負債)	25,403	19,470	(9,657)	(10,805)

於2018年12月31日，由於相關的未來應稅利潤不是很可能實現，本公司的若干附屬公司並未對累計結轉的可抵扣虧損合計人民幣183.08億元(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12月31日止年度發生的相關可抵扣虧損金額為人民幣24.37億元(2017年：人民幣59.38億元)。這些可抵扣虧損將於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23.73億元、人民幣38.87億元、人民幣36.73億元、人民幣59.38億元及人民幣24.37億元。

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12月31日止年度，沖銷遞延所得稅資產的金額為人民幣1.88億元(2017年：人民幣0.26億元)(附註10)。

28 遞延稅項資產及負債(續)

遞延稅項資產及負債變動情況如下：

	2017年 1月1日結餘 人民幣百萬元	於合併 利潤表中確認 人民幣百萬元	於其他 綜合收益中確認 人民幣百萬元	其他 人民幣百萬元	賽科評估增值 人民幣百萬元	2017年 12月31日結餘 人民幣百萬元
應收款項及存貨	87	300	(5)	(1)	—	381
應付款項	391	1,534	—	—	—	1,925
現金流量套期	(215)	9	313	8	—	115
物業、廠房及設備	(3,351)	8,475	287	(8)	(1,181)	4,222
待彌補虧損	2,477	(135)	(17)	—	—	2,325
可供出售金融資產	—	117	—	—	—	117
無形資產	260	(27)	—	—	(569)	(336)
其他	(96)	44	4	—	(36)	(84)
遞延稅項(負債)/資產	(447)	10,317	582	(1)	(1,786)	8,665

	2018年 1月1日結餘 人民幣百萬元	於合併 利潤表中確認 人民幣百萬元	於其他 綜合收益 中確認 人民幣百萬元	其他 人民幣百萬元	自儲備轉出 人民幣百萬元	2018年 12月31日 結餘 人民幣百萬元
應收款項及存貨	381	2,176	3	3	—	2,563
應付款項	1,925	(117)	—	—	—	1,808
現金流量套期	115	(10)	2,029	1	(1,031)	1,104
物業、廠房及設備	4,222	2,650	(130)	19	—	6,761
待彌補虧損	2,325	1,414	6	(36)	—	3,709
可供出售金融資產	117	—	—	(117)	—	—
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)	117	—	116
無形資產	(336)	273	—	2	—	(61)
其他	(84)	(142)	(2)	(26)	—	(254)
遞延稅項資產/(負債)	8,665	6,244	1,905	(37)	(1,031)	15,746

29 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 12月31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	17,088	31,105
人民幣借款	13,201	23,685
美元借款	3,887	7,420
短期其他借款	300	299
人民幣借款	300	299
長期銀行借款—一年內到期部分	12,074	1,402
人民幣借款	12,039	1,379
美元借款	35	23
長期公司債券—一年內到期部分	—	22,532
人民幣債券	—	16,000
美元債券	—	6,532
	12,074	23,934
	29,462	55,338
中國石化集團公司及其附屬公司借款		
短期借款	27,304	23,297
人民幣借款	3,061	1,706
美元借款	22,780	19,668
港幣借款	1,441	1,903
歐元借款	22	—
新幣借款	—	20
長期借款—一年內到期部分	4,361	2,014
人民幣借款	4,361	2,014
	31,665	25,311
	61,127	80,649

本集團於2018年12月31日短期借款的加權平均年利率為3.37%(2017年：2.72%)。以上借款主要為信用借款。

29 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年 12月31日 人民幣百萬元	2017年 12月31日 人民幣百萬元
第三方債務			
長期銀行借款			
人民幣借款	於2018年12月31日的年利率為1.08%至4.66%不等， 在2033年或以前到期	31,025	25,644
美元借款	於2018年12月31日的年利率為1.55%至4.29%不等， 在2031年或以前到期	109	192
		31,134	25,836
公司債券(i)			
人民幣公司債券	於2018年12月31日的年利率為3.70%至4.90%不等， 在2022年或以前到期	20,000	36,000
美元公司債券	於2018年12月31日的年利率為3.13%至4.25%不等， 在2043年或以前到期	11,951	17,902
		31,951	53,902
第三方長期債務總額		63,085	79,738
減：一年內到期部分		(12,074)	(23,934)
		51,011	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12月31日的年利率為免息至4.99%不等， 在2030年或以前到期	46,877	45,334
減：一年內到期部分		(4,361)	(2,014)
		42,516	43,320
		93,527	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) 本公司債券以攤余成本列報。於2018年12月31日，人民幣119.51億元的公司債券(美元公司債券)(2017年：人民幣179.02億元)由中國石化集團公司提供擔保。

30 應付賬款及應付票據

	2018年 12月31日 人民幣百萬元	2017年 12月31日 人民幣百萬元
應付第三方款項	170,818	177,224
應付中國石化集團公司及其附屬公司款項	9,142	13,350
應付聯營公司及合營公司款項	6,381	9,499
	186,341	200,073
應付票據	6,416	6,462
攤余成本列示的應付賬款及票據	192,757	206,535

應付賬款及票據的到期日分析如下：

	2018年 12月31日 人民幣百萬元	2017年 12月31日 人民幣百萬元
一個月內	182,763	195,189
一個月至六個月	6,670	8,076
六個月以上	3,324	3,270
	192,757	206,535

31 合同負債

於2018年12月31日，本集團合同負債的餘額主要為預收貨款，相關履約義務預計將於1年內履行完畢並確認收入。

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，其中1,191.38億元已於2018年度轉入營業收入。

32 其他應付款

	2018年 12月31日 人民幣百萬元	2017年 12月31日 人民幣百萬元
薪金及福利應付款	7,312	7,162
應付利息	634	723
工程款	54,992	60,010
其他應付款項	22,852	29,028
攤余成本列示的金融負債	85,790	96,923
所得稅以外的稅費	80,361	58,925
預收賬款(附註1(a))	—	120,734
	166,151	276,582

33 預計負債

預計負債主要是指預提油氣資產未來的拆除費用。本集團根據行業慣例，就油氣資產的拆除制訂了一套標準方法，對油氣資產的拆除措施主要向中國政府承擔義務。

本集團預提油氣資產未來的拆除費用的變動如下：

	2018年 人民幣百萬元	2017年 人民幣百萬元
1月1日餘額	39,407	36,918
本期預提	1,567	1,627
油氣資產棄置的拆除義務的財務費用	1,438	1,501
本年支出	(598)	(467)
外幣報表折算	193	(172)
12月31日餘額	42,007	39,407

34 股本

	2018年 12月31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12月31日，本集團的債務資本率和資產負債率分別為11.5%(2017年：12.0%)和46.2%(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29和35。

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

35 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及2017年12月31日，經營租賃的未來最低租賃付款如下：

	2018年 12月31日 人民幣百萬元	2017年 12月31日 人民幣百萬元
一年以內	15,625	11,114
一至兩年	14,668	11,492
兩至三年	13,986	10,730
三至四年	13,734	10,552
四至五年	13,494	10,428
其後	281,287	202,806
	352,794	257,122

資本承擔

於2018及2017年12月31日的資本承擔如下：

	2018年 12月31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)	141,045	120,386
已授權但未訂約	54,392	57,997
	195,437	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。

(i) 本集團對外投資承諾的金額為人民幣55.53億元(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

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

本集團須對勘探許可證及生產許可證之使用權費用，每年向自然資源部付款並結轉利潤表。截至2018年12月31日止年度計入費用的金額為人民幣2.31億元(2017年：人民幣3.08億元)。

未來的估計年度付款如下：

	2018年 12月31日 人民幣百萬元	2017年 12月31日 人民幣百萬元
一年以內	380	205
一至兩年	79	83
兩至三年	33	32
三至四年	28	28
四至五年	28	28
其後	852	882
	1,400	1,258

35 承擔及或有負債(續)

或有負債

於2018年及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 12月31日 人民幣百萬元	2017年 12月31日 人民幣百萬元
合營公司	5,033	940
聯營公司(ii)	12,168	13,520
其他	7,197	9,732
	24,398	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，並當能夠估計該損失時予以確認。於2018年及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17,050百萬元。截至2018年12月31日，中天合創實際提款及本集團擔保金額為人民幣12,168百萬元(2017年：人民幣13,520百萬元)。

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12月31日止年度，本集團計入合併財務報表標準的污染物清理費用約人民幣79.40億元(2017年：人民幣78.51億元)。

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。

36 業務合併

2018年度，本集團未發生重大企業合併事項。

於2017年10月26日，本公司的子公司中國石化上海高橋石油化工有限公司(「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，總對價約為人民幣101.35億元(「本次交易」)。在交易之前，本公司直接持有以及通過子公司間接持有上海賽科的股權分別為30%和20%。交易完成後，本公司及子公司共同持有上海賽科100%的股權，上海賽科成為本公司的子公司。

上海賽科主要從事丙烯腈、聚苯乙烯、聚乙烯等石油化工產品的生產和銷售。

基於管理層收購價格分攤結果，下表列式了購買上海賽科的現金對價，以及在購買日購入的淨資產和商譽：

	人民幣百萬元
購買對價：	
購買日(2017年10月26日)	
購買50%股權的現金對價	10,135
於收購日持有本次交易前50%股權的公允價值	10,135
總轉讓對價	20,270

	公允價值 人民幣百萬元
可辨認的購買資產和承擔負債的確認數額：	
現金及現金等價物	5,653
應收票據	641
存貨	1,702
應收賬款及其他應收款	558
預付款項	1,349
其他流動資產	761
流動資產合計	10,664
物業、廠房及設備淨額	9,587
預付租賃款	1,920
無形資產	1,017
在建工程	231
長期待攤費用	117
遞延所得稅資產	11
非流動資產合計	12,883
總資產	23,547
應付賬款及其他應付款	(2,115)
預收賬款	(383)
應付職工薪酬	(96)
應交稅費	(1,438)
流動負債合計	(4,032)
遞延所得稅負債(附註28)	(1,786)
可辨認淨資產總額	17,729
商譽	2,541

商譽主要歸因於上海賽科的高盈利能力，以及上海賽科與本集團在位於中國華東地區現有的石油化工業務所獲得的協同效應。

於購買日，重新計量原持有上海賽科50%股權的收益為人民幣39.41億元，並已確認至2017年合併利潤表其他(費用)/收入淨額中。

從購買日截止2017年12月31日，上海賽科貢獻收入人民幣52.22億元和淨利潤人民幣7.26億元。

假若收購上海賽科發生在2017年1月1日，則2017年度本集團合併利潤表的備考收入和備考利潤將分別為人民幣23,656.32億元和人民幣749.30億元，此備考收入和備考利潤是在上海賽科2017年度業績的基礎上，並考慮了自2017年1月1日起即以上海賽科相關固定資產、無形資產的公允價值為基礎計提的折舊額或攤銷額及其稅務影響後得出的。

37 關聯方交易

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

(a) 與中國石化集團公司及其附屬公司、聯營公司和合營公司的交易

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

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

	註	2018 人民幣百萬元	2017 人民幣百萬元
貨品銷售	(i)	272,789	244,211
採購	(ii)	192,224	165,993
儲運	(iii)	7,319	7,716
勘探及開發服務	(iv)	23,489	21,210
與生產有關的服務	(v)	28,472	20,824
輔助及社區服務	(vi)	6,664	6,653
土地經營租賃費用	(vii)	7,765	8,015
房屋經營租賃費用	(vii)	521	510
其他經營租賃費用	(vii)	869	626
代理佣金收入	(viii)	113	127
利息收入	(ix)	848	807
利息支出	(x)	1,110	554
提取/(存放於)關聯方的存款淨額	(ix)	6,457	(7,441)
自關聯方取得的資金淨額	(xi)	31,684	19,661

以上所列示為截至2018及2017年12月31日止年度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2018年度從中國石化集團公司及其附屬公司採購類交易金額為人民幣1,405.70億元(2017年：人民幣1,288.63億元)，包括產品和服務(採購、儲運、勘探及開發服務、與生產有關的服務)為人民幣1,237.72億元(2017年：人民幣1,126.19億元)，提供的輔助及社區服務為人民幣66.64億元(2017年：人民幣66.52億元)，支付的土地、房屋及其他經營租賃費用分別為人民幣77.65億元、人民幣5.21億元和人民幣7.38億元(2017年：人民幣80.15億元、人民幣5.10億元和人民幣5.13億元)，利息支出人民幣11.10億元(2017年：人民幣5.54億元)以及b)本集團2018年度對中國石化集團公司及其附屬公司銷售類交易金額為人民幣594.72億元(2017年：人民幣600.45億元)，包括貨品銷售人民幣586.06億元(2017年：人民幣592.13億元)，利息收入人民幣8.48億元(2017年：人民幣8.07億元)，代理佣金收入人民幣0.18億元(2017年：人民幣0.25億元)。

於2018年及2017年12月31日，除了已於附註35中披露的擔保外，本集團並沒有對關聯方作出銀行擔保。

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

註：

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

37 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)

- (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12月31日的存款結餘為人民幣410.57億元(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等。

關於重組，本公司和中國石化集團公司已達成一系列的協議。根據協議內容，1)中國石化集團公司會向本集團提供貨物和產品，以及一系列的輔助、社會和支持服務，以及2)本集團會向中國石化集團公司售賣若干貨品。這些協議對本集團截至2018年12月31日止年度的營運業績存在影響。這些協議的條款現概述如下：

- 本公司已與中國石化集團公司達成非專屬貨品和輔助服務互供協議(「互供協議」)，並於2000年1月1日起生效。根據互供協議，中國石化集團公司同意為本集團提供若干輔助生產服務、建築服務、信息諮詢服務、供應服務以及其他的服務和產品。雖然中國石化集團公司和本公司都可以在不少於六個月的通知期後終止互供協議，但中國石化集團公司同意，在本集團未能從第三方獲得等同的服務的情況下，不會終止該協議。至於中國石化集團公司為本集團所提供的服務與產品的定價政策，現列述如下：
 - (1) 以國家規定的價格為準；
 - (2) 若國家沒有規定價格，則以國家的指導價格為準；
 - (3) 若國家既無規定價格，亦無指導價格，則以市場價格為準；或
 - (4) 若以上皆不適用，則以各方協商的價格為準，定價的基礎為提供該類服務的合理開支再加上不高於6%的毛利。
- 本公司與中國石化集團公司已達成非專屬文教衛生服務協議，並於2000年1月1日起生效。根據協議，中國石化集團公司同意為本集團提供若干文化、教育、健康護理和社會服務，有關的定價和終止協議的條款與上述的互供協議的內容一致。
- 本公司已與中國石化集團公司達成一系列租賃協議，租賃若干土地和建築物，並於2000年1月1日起生效。土地的租期為40年或50年，建築物的租期為20年。本公司和中國石化集團公司可以每三年磋商土地租金，而建築物租金的磋商可每年進行。但有關的租金不能高於獨立第三方所確定的市價。
- 本公司與中國石化集團公司達成協議，並於2000年1月1日起生效。根據協議內容，本集團有權使用中國石化集團公司開發的若干商標、專利、技術或計算機軟件。
- 本公司已與中國石化集團公司達成專利經營權協議，並於2000年1月1日起生效。根據協議，中國石化集團公司擁有的油庫及加油站只銷售本集團供應的煉油產品。
- 在2000年簽訂的一系列持續性關聯交易協議的基礎上，針對2019年1月1日開始的持續關聯交易，中國石化與中國石化集團公司已於2018年8月24日簽訂了持續關聯交易第五補充協議及土地使用權租賃合同第四修訂備忘錄，對互供協議、文教衛及輔助服務協議、房產租賃合同、知識產權許可合同，及土地使用權租賃合同項下的持續關聯交易的條款作出修訂。其中土地使用權租賃合同第四修訂備忘錄自2019年1月1日起生效，中國石化集團成員同意向本公司出租約4.1億平方米的土地，雙方根據重新確認的土地租賃面積及土地市場情況對土地總租金進行了調整，將租賃土地的年租金調整為約人民幣140億元。

37 關聯方交易(續)

(a) 與中國石化集團公司及其附屬公司、聯營公司和合營公司的交易(續)

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

	2018年 12月31日 人民幣百萬元	2017年 12月31日 人民幣百萬元
應收賬款及應收票據	7,555	13,174
預付費用及其他流動資產	7,665	5,633
長期預付款及其他非流動資產	23,482	20,726
應收款項總額	38,702	39,533
應付賬款及應付票據	17,530	24,104
合同負債	3,273	—
其他應付款	18,160	20,990
其他非流動負債	12,470	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	31,665	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	42,516	43,320
應付款項總額	125,614	123,890

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29。

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的特殊借款。

於2018年12月31日及截至該日止年度，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。

(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：

	2018年 人民幣千元	2017年 人民幣千元
日常在職報酬	5,745	5,344
退休金供款	351	424
	6,096	5,768

(c) 退休金計劃供款

本集團為員工參與了各省市級政府組織的指定供款退休金計劃。本集團的員工福利計劃列示於附註38。於2018年及2017年12月31日，並沒有重大應付未付的退休福利計劃供款。

37 關聯方交易(續)

(d) 與其他中國國有企業的交易

本集團是一家國有能源化工企業，並且在一個現時以中國政府、政府機關和機構直接或間接擁有或控制的企業(統稱為「國有企業」)為主的經濟體制中運營。

除了與中國石化集團公司及其附屬公司的交易外，本集團還與其他國有企業進行但不限於以下交易：

- 銷售和採購商品及輔助原料；
- 提供和接受服務；
- 資產租賃；
- 存款及借款；及
- 使用公共事業。

執行以上交易時所遵照的條款與跟非國有企業訂立的交易條款相若。

38 員工福利計劃

根據中國法規，本集團為員工參與了各省市政府組織的指定供款退休金計劃。本集團需按員工工資、獎金及某些津貼的13.0%至20.0%不等的比率，向退休金計劃供款。此外，本集團按照不超過員工工資5%的比例為員工提供了一項補充退休金計劃。除了上述每年供款外，本集團對於這些計劃相關的退休金福利再無其他重大的付款責任。本集團在截至2018年12月31日止年度的供款為人民幣92.96億元(2017年：人民幣89.81億元)。

39 分部報告

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

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

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

39 分部報告(續)

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。

(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、長期債務、中國石化集團公司及其附屬公司借款、應付所得稅、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：

	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	93,499	69,168
分部間銷售	95,954	77,804
	189,453	146,972
煉油		
對外銷售	148,930	132,478
分部間銷售	1,109,088	874,271
	1,258,018	1,006,749
營銷及分銷		
對外銷售	1,408,989	1,191,902
分部間銷售	5,224	3,962
	1,414,213	1,195,864
化工		
對外銷售	457,406	373,814
分部間銷售	73,835	49,615
	531,241	423,429
本部及其他		
對外銷售	716,789	533,108
分部間銷售	650,271	440,303
	1,367,060	973,411
抵銷分部間銷售	(1,934,372)	(1,445,955)
合併營業額	2,825,613	2,300,470
其他經營收入		
勘探及開發	10,738	10,533
煉油	5,389	5,104
營銷及分銷	32,424	28,333
化工	15,492	14,314
本部及其他	1,523	1,439
合併其他經營收入	65,566	59,723
營業額及其他經營收入	2,891,179	2,360,193

39 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)

	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	(10,107)	(45,944)
— 煉油	54,827	65,007
— 營銷及分銷	23,464	31,569
— 化工	27,007	26,977
— 本部及其他	(9,293)	(4,484)
— 抵銷	(3,634)	(1,655)
經營收益總額	82,264	71,470
應佔聯營公司及合營公司的損益		
— 勘探及開發	2,598	1,449
— 煉油	109	989
— 營銷及分銷	3,155	2,945
— 化工	6,298	9,621
— 本部及其他	1,814	1,521
應佔聯營公司及合營公司的損益合計	13,974	16,525
投資收益/(虧損)		
— 勘探及開發	(3)	40
— 煉油	315	28
— 營銷及分銷	43	90
— 化工	596	86
— 本部及其他	920	18
分部投資收益	1,871	262
融資成本	1,001	(1,560)
除稅前利潤	99,110	86,697
資產		
分部資產		
— 勘探及開發	321,686	343,404
— 煉油	271,356	273,123
— 營銷及分銷	317,641	309,727
— 化工	156,865	158,472
— 本部及其他	152,799	170,045
合併分部資產	1,220,347	1,254,771
於聯營公司及合營公司的權益	145,721	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	1,450	—
遞延稅項資產	21,694	15,131
現金及現金等價物及於金融機構的定期存款	167,015	165,004
其他未分配資產	36,081	27,835
總資產	1,592,308	1,595,504
負債		
分部負債		
— 勘探及開發	94,170	99,568
— 煉油	103,809	101,429
— 營銷及分銷	159,536	164,101
— 化工	37,413	35,293
— 本部及其他	144,216	117,781
合併分部負債	539,144	518,172
短期債務	29,462	55,338
應付所得稅	6,699	13,015
長期債務	51,011	55,804
中國石化集團公司及其附屬公司借款	74,181	68,631
遞延所得稅負債	5,948	6,466
其他未分配負債	29,328	25,188
總負債	735,773	742,614

39 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)

	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	42,155	31,344
煉油	27,908	21,075
營銷及分銷	21,429	21,539
化工	19,578	23,028
本部及其他	6,906	2,398
	117,976	99,384
折舊、折耗及攤銷		
勘探及開發	60,331	66,843
煉油	18,164	18,408
營銷及分銷	16,296	15,463
化工	13,379	12,873
本部及其他	1,797	1,723
	109,967	115,310
長期資產減值虧損		
勘探及開發	4,274	13,556
煉油	353	1,894
營銷及分銷	264	675
化工	1,374	4,922
本部及其他	16	211
	6,281	21,258

(2) 地區信息

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

	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	2,119,580	1,758,365
新加坡	395,129	269,349
其他	376,470	332,479
	2,891,179	2,360,193
非流動資產		
中國大陸	989,668	979,329
其他	50,892	48,572
	1,040,560	1,027,901

40 主要附屬公司

於2018年12月31日，對本集團的業績、資產及負債有重要影響的主要附屬公司之具體情況如下：

公司名稱	發行股本 百萬元	本公司 持有股權 %	非控股股東 持有股權 %	主要業務
中國石化長城能源化工有限公司	人民幣 22,761	100.00	—	煤化工投資管理、煤化工產品生產與銷售
中國石化揚子石油化工有限公司	人民幣 15,651	100.00	—	製造中間石化產品及石油產品
中國石化管道儲運有限公司	人民幣 12,000	100.00	—	原油管道儲運業務
中國石化海外投資控股有限公司 (「海外投資控股」)	美元 1,662	100.00	—	海外業務投資和股權管理
中國石化國際石油勘探開發有限公司 (「國際勘探」)	人民幣 8,000	100.00	—	石油、天然氣勘探、開發、生產及銷售等領域的投資
中國石化儀徵化纖有限責任公司	人民幣 4,000	100.00	—	生產及銷售聚酯切片及聚酯纖維
中國石化潤滑油有限公司	人民幣 3,374	100.00	—	生產及銷售潤滑油脂成品、潤滑油基礎油以及石油化工原料等
中國國際石油化工聯合有限責任公司	人民幣 3,000	100.00	—	原油及石化產品貿易
中國石化青島石油化工有限責任公司	人民幣 1,595	100.00	—	製造中間石化產品及石油產品
中國石化催化劑有限公司	人民幣 1,500	100.00	—	生產及銷售催化劑
中國石化國際事業有限公司	人民幣 1,400	100.00	—	石化產品貿易
中國石化化工銷售有限公司	人民幣 1,000	100.00	—	石化產品銷售
中國石化北海煉化有限責任公司	人民幣 5,294	98.98	1.02	原油進口、加工，石油石化產品的生產、儲存、銷售
中國石化青島煉油化工有限責任公司	人民幣 5,000	85.00	15.00	製造中間石化產品及石油產品
中國石化海南煉油化工有限公司	人民幣 3,986	75.00	25.00	製造中間石化產品及石油產品
中國石化銷售股份有限公司(「銷售公司」)	人民幣 28,403	70.42	29.58	成品油銷售
上海賽科石油化工有限責任公司 (「上海賽科」)(附註 36)	人民幣 7,801	67.60	32.40	石油化工產品的生產和銷售
中韓(武漢)石油化工有限公司(「中韓武漢」)	人民幣 6,270	65.00	35.00	乙烯及下游衍生產品的生產、銷售、研發
中石化冠德控股有限公司(「中石化冠德」)	港幣 248	60.33	39.67	經營提供原油碼頭服務及天然氣管道運輸服務
高橋石化公司	人民幣 10,000	55.00	45.00	製造中間石化產品及石油產品
中國石化上海石油化工股份有限公司 (「上海石化」)	人民幣 10,824	50.44	49.56	製造成纖纖維、樹脂及塑料、中間石化產品及石油產品
福建煉油化工有限公司(「福建煉化」)(i)	人民幣 8,140	50.00	50.00	製造塑料、中間石化產品及石油產品

除中石化冠德及海外投資控股分別是在百慕大及香港註冊成立以外，上述所有主要附屬公司都是在中國註冊成立，並主要在中國境內經營。上述所有主要附屬公司均為有限公司。

註：

(i) 本公司合併該企業的財務報表，因為本公司擁有對該企業的權力，通過參與其相關活動而享有可變回報，並且有能力運用對該企業的權力影響其回報金額。

40 主要附屬公司(續)

持有重大非控制性權益的附屬公司的簡明財務信息

以下為對本集團重大的非控制性權益的附屬公司內部抵銷前的簡明財務信息。

簡明合併資產負債表

	銷售公司		國際勘探		上海石化		福建煉化		中石化冠德		上海賽科(附註36)		中韓武漢	
	2018年	2017年	2018年	2017年	2018年	2017年	2018年	2017年	2018年	2017年	2018年	2017年	2018年	2017年
	12月31日	12月31日	12月31日	12月31日	12月31日	12月31日	12月31日	12月31日	12月31日	12月31日	12月31日	12月31日	12月31日	12月31日
	人民幣百萬元	人民幣百萬元	人民幣百萬元	人民幣百萬元	人民幣百萬元	人民幣百萬元	人民幣百萬元	人民幣百萬元	人民幣百萬元	人民幣百萬元	人民幣百萬元	人民幣百萬元	人民幣百萬元	人民幣百萬元
流動資產	130,861	156,494	16,731	19,555	25,299	19,866	816	992	1,209	1,196	9,537	11,602	2,750	1,636
流動負債	(181,766)	(212,620)	(483)	(7,118)	(13,913)	(10,922)	(50)	(376)	(3,722)	(2,351)	(2,233)	(4,174)	(2,333)	(3,975)
流動(負債)/資產淨額	(50,905)	(56,126)	16,248	12,437	11,386	8,944	766	616	(2,513)	(1,155)	7,304	7,428	417	(2,339)
非流動資產	261,062	253,455	38,020	34,769	19,087	19,577	11,444	9,925	12,895	13,089	12,301	12,797	12,612	13,598
非流動負債	(2,086)	(1,774)	(31,050)	(28,523)	(10)	(6)	(688)	(681)	(132)	(2,430)	(1,698)	(1,740)	-	-
非流動資產淨額	258,976	251,681	6,970	6,246	19,077	19,571	10,756	9,244	12,763	10,659	10,603	11,057	12,612	13,598
淨資產	208,071	195,555	23,218	18,683	30,463	28,515	11,522	9,860	10,250	9,504	17,907	18,485	13,029	11,259
歸屬於本公司股東權益	141,244	132,549	5,266	3,468	15,295	14,253	5,761	4,930	6,165	5,716	12,105	12,496	8,469	7,318
歸屬於非控股股東權益	66,827	63,006	17,952	15,215	15,168	14,262	5,761	4,930	4,085	3,788	5,802	5,989	4,560	3,941

簡明合併綜合收益表

截至12月31日止年度	銷售公司		國際勘探		上海石化		福建煉化		中石化冠德		上海賽科(ii)		中韓武漢	
	2018年	2017年	2018年	2017年	2018年	2017年	2018年	2017年	2018年	2017年	2018年	2017年	2018年	2017年
	人民幣百萬元	人民幣百萬元	人民幣百萬元	人民幣百萬元	人民幣百萬元	人民幣百萬元	人民幣百萬元	人民幣百萬元	人民幣百萬元	人民幣百萬元	人民幣百萬元	人民幣百萬元	人民幣百萬元	人民幣百萬元
營業額	1,443,698	1,221,530	5,037	6,136	107,689	91,962	5,261	6,068	1,398	1,498	26,320	5,222	17,134	16,139
本年度淨利潤	22,046	27,520	3,272	1,075	5,336	6,154	1,576	2,726	1,065	1,046	3,099	726	1,879	2,730
綜合收益合計	22,589	26,986	4,536	396	5,336	6,153	1,576	2,726	1,067	1,146	3,099	726	1,879	2,730
歸屬於非控股股東的綜合收益/(損失)	7,794	9,033	2,737	(38)	2,645	3,052	788	1,363	399	433	1,004	235	658	956
分派予非控股股東的股息	3,964	9,544	-	-	1,616	1,344	600	625	104	70	1,191	-	-	-

簡明現金流量表

截至12月31日止年度	銷售公司		國際勘探		上海石化		福建煉化		中石化冠德		上海賽科(ii)		中韓武漢	
	2018年	2017年	2018年	2017年	2018年	2017年	2018年	2017年	2018年	2017年	2018年	2017年	2018年	2017年
	人民幣百萬元	人民幣百萬元	人民幣百萬元	人民幣百萬元	人民幣百萬元	人民幣百萬元	人民幣百萬元	人民幣百萬元	人民幣百萬元	人民幣百萬元	人民幣百萬元	人民幣百萬元	人民幣百萬元	人民幣百萬元
經營活動所得/(所用)現金淨額	24,825	51,038	3,467	2,758	6,659	7,061	38	(558)	738	968	3,766	1,639	3,308	2,976
投資活動所得/(所用)現金淨額	8,339	(35,738)	4,096	(2,211)	(1,928)	(2,401)	(215)	225	648	193	(480)	5,567	(3,099)	(2,415)
融資活動(所用)/所得現金淨額	(32,084)	(16,499)	(5,419)	243	(3,507)	(2,590)	43	(158)	(1,551)	(1,093)	(3,676)	-	525	(631)
現金及現金等價物增加/(減少)	1,080	(1,199)	2,144	790	1,224	2,070	(134)	(491)	(165)	68	(390)	7,206	734	(70)
現金及現金等價物於1月1日餘額	12,921	14,373	3,605	3,045	7,504	5,441	226	717	343	289	7,205	-	64	134
匯率變動的影響	141	(253)	244	(230)	14	(7)	-	-	20	(14)	2	(1)	-	-
現金及現金等價物於12月31日餘額	14,142	12,921	5,993	3,605	8,742	7,504	92	226	198	343	6,817	7,205	798	64

註

(ii) 簡明合併綜合收益表和簡明現金流量表列示了上海賽科自購買日起至2017年12月31日的經營成果。

41 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、衍生金融資產、應收票據、應收賬款、應收中國石化集團公司及其附屬公司款項、應收聯營公司及合營公司款項、以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益的金融資產及其他應收賬款。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、衍生金融負債、應付票據、應付賬款、應付中國石化集團公司及其附屬公司款項、其他應付款及長期債務。

本集團使用的金融工具具有以下風險：

- 信貸風險；
- 流動性風險；及
- 市場風險。

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

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

信貸風險

(i) 風險管理

如果金融工具涉及的顧客或對方無法履行合同項下的義務對本集團造成的財務損失，即為信貸風險。信貸風險主要來自本集團的於金融機構的存款(包含結構性存款)及應收客戶款項。為控制存款帶來的信用風險，本集團僅選擇中國的資信評級水平較高的大型金融機構存入現金。本集團的大部分應收賬款是關於向石化業內的關聯人士和第三方出售石化產品。於2018年12月31日，除應收中國石化集團公司及其附屬公司的款項外，本集團不存在應收某單一客戶款項佔本集團應收賬款10%以上的情況。本集團不斷就本集團顧客的財務狀況進行信貸評估，一般不會要求就應收賬款提供抵押品。本集團會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。

現金和現金等價物、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貸風險。

(ii) 金融資產減值

本集團適用預期信用損失模型的金融資產主要為應收賬款和其他應收款。

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

對於應收賬款，本集團採用國際財務報告準則第9號簡化方法按照全部應收賬款整個存續期的預期信用損失計量損失準備。

本集團依據組合信用風險特徵和逾期天數計算預期信用損失。

預期損失率分別按照截至2018年12月31日或2018年1月1日止36個月的銷售付款情況及相關的歷史信用損失經驗計算。在確定預期信用損失率時，本集團結合當前狀況和前瞻性信息對歷史數據進行調整。本集團基於影響客戶應收賬款結算能力的宏觀經濟因素考慮前瞻性信息。

應收賬款詳細信息參見附註25。

本集團將其他應收款(附註25)視為信用風險較低，按照未來12個月內預期信用損失計量損失準備。本集團認為其他應收款對方單位短期內履行合同現金流義務的能力較強，違約風險較低。

41 金融風險管理及公允價值(續)

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12月31日，本集團從若干中國境內的金融機構獲取備用授信額度，提供本集團在無擔保條件下借貸總額最高為人民幣3,877.48億元(2017年：人民幣3,618.52億元)的貸款，加權平均年利率為3.87%(2017年：3.40%)。於2018年12月31日，本集團於該授信額度內的借款金額為人民幣212.36億元(2017年：人民幣565.67億元)，並已計入債務中。

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：

	2018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	29,462	30,123	30,123	—	—	—
長期債務	51,011	61,809	1,889	16,938	27,190	15,792
中國石化集團公司及其附屬公司借款	74,181	75,207	32,127	37,977	3,741	1,362
衍生金融負債	13,571	13,571	13,571	—	—	—
應付賬款及應付票據	192,757	192,757	192,757	—	—	—
其他應付款	85,790	85,790	85,790	—	—	—
	446,772	459,257	356,257	54,915	30,931	17,154

	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	—
衍生金融負債	2,665	2,665	2,665	—	—	—
應付賬款及應付票據	206,535	206,535	206,535	—	—	—
其他應付款	96,923	96,923	96,923	—	—	—
	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。

41 金融風險管理及公允價值(續)

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。

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賬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包含以下金額是別於個別實體的功能貨幣記賬：

	2018年 12月31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	668	204

下表列示於2018年及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12月31日止年度及截至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 12月31日 人民幣百萬元	2017年 12月31日 人民幣百萬元
美元	172	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。

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29。

於2018年12月31日，假設其他所有條件保持穩定，估計浮動利率上升/下降100個基點，將導致本集團的年度淨利潤減少/增加約人民幣4.24億元(2017年：減少/增加約人民幣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。

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12月31日，本集團持有若干指定為有效現金流量套期及經濟套期的原油、成品油及其他化工產品商品合同。於2018年12月31日，本集團的該等衍生金融資產公允價值為人民幣78.44億元(2017年：人民幣5.15億元)，該等衍生金融負債公允價值為人民幣135.68億元(2017年：人民幣26.24億元)。

於2018年12月31日，假設其他所有因素保持不變，衍生金融工具合同基礎價格上升/下降10美元每桶，將導致衍生金融工具公允價值的變動使本集團的淨利潤減少/增加約人民幣1.97億元(2017年：減少/增加人民幣40.49億元)，並導致本集團的其他儲備增加/減少約人民幣68.50億元(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。

41 金融風險管理及公允價值(續)

公允價值

(i) 公允價值計量的金融工具

下表列示了以在資產負債表日按《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。

2018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	—	—	25,550	25,550
— 權益投資(上市及按市場價格)	182	—	—	182
衍生金融資產：				
— 衍生金融資產	874	7,013	—	7,887
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	127	—	1,323	1,450
	1,183	7,013	26,873	35,069
負債				
衍生金融負債：				
— 衍生金融負債	5,500	8,071	—	13,571
	5,500	8,071	—	13,571

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
衍生金融資產：				
— 衍生金融資產	343	183	—	526
	521	183	51,196	51,900
負債				
衍生金融負債：				
— 衍生金融負債	1,277	1,388	—	2,665
	1,277	1,388	—	2,665

截至2018年及2017年12月31日止年度，金融工具第一層級和第二層級之間並無發生轉移。

本集團管理層採用現金流量折現模型評估第三層級金融資產的公允價值。管理層評估結構性存款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。

41 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《國際財務報告準則》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2.76%至4.90%(2017年：1.79%至4.90%)，而作出估計。下表是本集團於2018年及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 12月31日 人民幣百萬元	2017年 12月31日 人民幣百萬元
賬面值	63,085	79,738
公允價值	62,656	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，取得類似借款的折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。

42 會計估計及判斷

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

在審閱合併財務報表時，需要考慮的因素包括主要會計政策的選擇、對應用這些政策產生影響的判斷及其他不明朗因素，以及狀況和假設變動對已匯報的業績的敏感程度等。主要會計政策載列於附註2。管理層相信，下列主要會計政策包含在編製合併財務報表時所採用的最重要的判斷和估計。

42 會計估計及判斷(續)

油氣資產和儲量

勘探及開發分部的油氣生產活動的會計處理方法受專為油氣行業而設的會計法規所規限。油氣生產活動可採用下列兩個方法計算：成果法和完全成本法。本集團已選擇採用成果法。成果法反映勘探礦產資源的固有波動性，不成功的探井成本在發生時記入費用。這些成本主要包括乾井成本、地震成本和其他勘探成本。按照完全成本法，這些成本會被資本化，並隨時間沖銷或折舊。

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，以確定將記入每一報告期的折舊費用數額。預計可使用年限是本集團根據對同類資產的以往經驗並結合預期的技術的改變確定。如果以前的估計發生重大變化，則會在未來期間對折舊費用進行調整。

預期信用損失的計量

本集團考慮有關過去事項、當前狀況以及對未來經濟狀況的預測等合理且有依據的信息，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。

43 母公司及最終控股公司

本公司董事認為中國石化集團公司為本集團於2018年12月31日的母公司及最終控股公司，該企業為一家於中國註冊成立的國有企業。該企業未有提供可供公眾使用的財務報表。

44 公司資產負債表

資產負債表 (以百萬元列示)	附註	2018年 12月31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		302,048	329,814
在建工程		51,598	50,046
於附屬公司的投資		251,970	245,156
於聯營公司的權益		21,143	15,579
於合營公司的權益		16,094	14,822
可供出售金融資產		—	395
以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益的金融資產		395	—
遞延所得稅資產		11,021	6,834
預付租賃款		7,101	6,916
長期預付款及其他非流動資產		13,129	14,072
非流動資產合計		674,499	683,634
流動資產			
現金及現金等價物		59,120	72,309
於金融機構的定期存款		23,759	20,236
以公允價值計量且其變動計入損益的金融資產		22,500	48,179
應收賬款及應收票據		30,145	37,766
應收股利		2,313	16,327
存貨		45,825	44,933
預付費用及其他流動資產		73,442	79,111
流動資產合計		257,104	318,861
流動負債			
短期債務		14,511	33,454
中國石化集團公司及其附屬公司借款		5,815	3,214
衍生金融負債		967	—
應付賬款及應付票據		84,418	86,604
合同負債		4,230	—
其他應付款		178,936	194,291
流動負債合計		288,877	317,563
流動(負債)/資產淨額		(31,773)	1,298
總資產減流動負債		642,726	684,932
非流動負債			
長期債務		27,200	40,442
中國石化集團公司及其附屬公司借款		40,904	43,225
預計負債		33,094	31,405
其他非流動負債		5,310	3,613
非流動負債合計		106,508	118,685
		536,218	566,247
權益			
股本		121,071	121,071
儲備	(a)	415,147	445,176
權益合計		536,218	566,247

44 公司資產負債表(續)

(a) 儲備

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

	本公司	
	2018 人民幣百萬元	2017 人民幣百萬元
資本公積		
於1月1日結餘	9,195	9,175
其他	6	20
於12月31日結餘	9,201	9,195
股本溢價		
於1月1日結餘	55,850	55,850
於12月31日結餘	55,850	55,850
法定盈餘公積		
於1月1日結餘	82,682	79,640
利潤分配	3,996	3,042
於12月31日結餘	86,678	82,682
任意盈餘公積		
於1月1日結餘	117,000	117,000
於12月31日結餘	117,000	117,000
其他儲備		
於1月1日結餘	2,460	2,438
應佔聯營及合營公司的其它綜合損失(已扣除遞延稅項影響)	(64)	(120)
現金流量套期(已扣除遞延稅項影響)	(617)	53
專項儲備	507	89
於12月31日結餘	2,286	2,460
留存收益		
於1月1日結餘	177,989	183,321
本年度利潤	38,460	30,488
對所有者的分配(附註13)	(67,799)	(32,689)
利潤分配	(3,996)	(3,042)
專項儲備	(507)	(89)
其他	(15)	—
於12月31日結餘	144,132	177,989
	415,147	445,176

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

除財務報表中某些項目的分類不同及下述的會計賬目處理差異外，本集團按遵從中國企業會計準則和國際財務報告準則的會計政策編製的財務報表無重大差異。以下調節表是作為補充資料而並非基本財務報告的組成部分，也不包括分類、列示及披露事項的差異。該等資料未經過獨立審計或審閱。其主要差異如下：

(i) 政府補助

按中國企業會計準則，政府提供的補助，按國家相關文件規定作為「資本公積」處理的，則從其規定計入資本公積。而按國際財務報告準則，與購買固定資產相關的政府補助金確認為遞延收益，隨資產使用而轉入當期損益。

(ii) 安全生產費

按中國企業會計準則，按國家規定提取的安全生產費，記入當期損益並在所有者權益中的「專項儲備」單獨反映。發生與安全生產相關的費用性支出時，直接沖減「專項儲備」。使用形成與安全生產相關的固定資產時，按照形成固定資產的成本沖減專項儲備，並確認相同金額的累計折舊，相關資產在以後期間不再計提折舊。而按國際財務報告準則，費用性支出於發生時計入損益，資本性支出於發生時確認為固定資產，按相應的折舊方法計提折舊。

就按中國企業會計準則計算之股東權益和按國際財務報告準則計算之權益的重大差異的影響分析如下：

	附註	2018年 12月31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		857,659	854,070
調整：			
政府補助	(i)	(1,124)	(1,180)
按國際財務報告準則編製的財務報表之權益*		856,535	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年度利潤的重大差異的影響分析如下：

	附註	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		80,289	70,294
調整：			
政府補助	(i)	56	110
安全生產費	(ii)	909	126
其他		(2,357)	(112)
按國際財務報告準則編製的財務報表之本年度利潤*		78,897	70,418

* 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2017年12月31日止期間和2018年12月31日止期間的數字已經羅兵咸永道會計師事務所審計。

(D) 石油和天然氣生產情況補充資料(未經審計)

根據美國財務會計準則委員會發佈的《會計準則彙編》第932號題目「採掘活動－石油和天然氣」，美國證券交易委員會規則S-X中的4-10，以及上海證券交易所發佈的「上市公司行業信息披露指引第八號－石油和天然氣開採」，本節載列在以下六份不同表格中本集團及本集團權益法核算的被投資單位於2018年及2017年12月31日及所截至該日止年度內的石油和天然氣勘探和生產情況補充資料。表一至表三顯示有關石油和天然氣生產情況已資本化成本按照國際財務報告準則編製的歷史成本資料；石油和天然氣勘探及開發成本；及與石油和天然氣生產情況相關的經營業績。表四至表六顯示本集團及本集團權益法核算的被投資單位估計的已探明淨儲量；貼現未來淨現金流量標準化量度；及貼現現金流量標準化量度的變化。

以下表一至表六列示的石油和天然氣生產情況補充資料包括了本公司及附屬公司(「本集團」)及本集團權益法核算的被投資單位的信息。

表一：與石油和天然氣生產情況相關的資本化成本

	2018年			2017年		
	合計	人民幣百萬元 中國	海外	合計	人民幣百萬元 中國	海外
本集團						
物業成本，油井和有關的設備和設施	695,724	651,531	44,193	667,657	625,621	42,036
輔助設備和設施	199,321	199,304	17	210,711	210,694	17
未完成的油井、設備和設施	40,778	40,770	8	41,397	41,389	8
總資本化成本	935,823	891,605	44,218	919,765	877,704	42,061
累計折舊、耗減、攤銷及減值虧損	(658,093)	(618,593)	(39,500)	(601,318)	(565,651)	(35,667)
淨資本化成本	277,730	273,012	4,718	318,447	312,053	6,394
按權益法核算的投資						
應佔聯營及合營公司淨資本化成本	6,304	—	6,304	6,357	—	6,357
本集團和按權益法核算投資的淨資本化成本	284,034	273,012	11,022	324,804	312,053	12,751

表二：石油和天然氣勘探及開發所產生的成本

	2018年			2017年		
	合計	人民幣百萬元 中國	海外	合計	人民幣百萬元 中國	海外
本集團						
勘探	12,108	12,108	—	11,589	11,589	—
開發	27,453	27,329	124	30,844	30,710	134
總發生成本	39,561	39,437	124	42,433	42,299	134
按權益法核算的投資						
應佔聯營及合營公司勘探成本和開發成本	793	—	793	724	—	724
本集團和按權益法核算投資的勘探及開發成本	40,354	39,437	917	43,157	42,299	858

(D) 石油和天然氣生產情況補充資料(未經審計)(續)

表三：與石油和天然氣生產情況相關的經營業績

	2018年			2017年		
	合計	中國	人民幣百萬元 海外	合計	中國	人民幣百萬元 海外
本集團						
收入						
銷售	57,860	57,860	—	43,644	43,644	—
轉讓	89,569	84,532	5,037	73,447	67,311	6,136
	147,429	142,392	5,037	117,091	110,955	6,136
生產成本(除稅項外)	(47,227)	(45,953)	(1,274)	(46,311)	(44,977)	(1,334)
勘探支出	(10,744)	(10,744)	—	(11,089)	(11,089)	—
折舊、耗減、攤銷及減值虧損	(62,832)	(60,877)	(1,955)	(80,399)	(74,856)	(5,543)
所得稅以外的稅金	(11,400)	(11,400)	—	(8,726)	(8,726)	—
除稅前利潤	15,226	13,418	1,808	(29,434)	(28,693)	(741)
所得稅支出	709	—	709	1,188	—	1,188
生產經營業績	15,935	13,418	2,517	(28,246)	(28,693)	447
按權益法核算的投資						
收入						
銷售	9,530	—	9,530	8,080	—	8,080
	9,530	—	9,530	8,080	—	8,080
生產成本(除稅項外)	(2,455)	—	(2,455)	(2,748)	—	(2,748)
勘探支出	—	—	—	—	—	—
折舊、耗減、攤銷及減值虧損	(1,163)	—	(1,163)	(1,243)	—	(1,243)
所得稅以外的稅金	(4,075)	—	(4,075)	(3,628)	—	(3,628)
除稅前利潤	1,837	—	1,837	461	—	461
所得稅支出	(667)	—	(667)	(347)	—	(347)
應佔聯營及合營公司生產經營業績的利潤	1,170	—	1,170	114	—	114
本集團和按權益法核算投資的生產經營業績的利潤合計	17,105	13,418	3,687	(28,132)	(28,693)	561

以上所示為截至2018年及2017年12月31日止的生產經營業績。收入包括向外部企業所提供的銷售以及向本集團的其他分部進行的轉讓(基本定價為第三方銷售價格)。所得稅是以法定的稅率為基礎，反映了許可的扣減和稅務抵免額。經營業績不包括一般企業經費和利息收入與支出。

表四：儲量資料

本集團和按權益法核算的被投資單位於2018年及2017年12月31日估計的已探明地下石油和天然氣淨儲量和變化載與下表。

探明石油和天然氣儲量是指一些原油和天然氣的估計數量。這些數量通過地質和工程數據相當肯定地顯示出在目前的經濟和經營條件及政府法規下，在開採合同終止之前，不管評估所用的方法是定性法還是概算法，除非有證據表明修改合同是相當必要的，本集團及本集團權益法核算的被投資單位在未來年度可從已知的油藏開採的石油和天然氣數量。由於油藏數據固有的不確定性和有局限的性質，地下儲備的估計常常會在獲得其他方面數據時作出修正。

探明已開發儲量是指預期可用現有設備的經營方法從現有油井或新購置設備開採的數量。新購置設備的成本與新井的成本相比，相對較小。

「淨」儲量不包括屬於其他方的租費及利益。「淨」儲量反映了估計時仍有效的合約安排和租費義務。

(D) 石油和天然氣生產情況補充資料(未經審計)(續)

表四：儲量資料(續)

	2018年			2017年		
	合計	中國	海外	合計	中國	海外
本集團						
探明已開發及未開發的儲量(石油)(百萬桶)						
年初	1,293	1,261	32	1,256	1,216	40
以前估計的修正	160	158	2	151	148	3
提高採收率	95	90	5	90	86	4
擴展與新發現	79	79	—	60	60	—
生產	(260)	(249)	(11)	(264)	(249)	(15)
年末	1,367	1,339	28	1,293	1,261	32
年末歸屬於非控股股東探明已開發及未開發的儲量	12	—	12	14	—	14
探明已開發的儲量						
年初	1,156	1,124	32	1,120	1,080	40
年末	1,271	1,244	27	1,156	1,124	32
探明未開發的儲量						
年初	137	137	—	136	136	—
年末	96	95	1	137	137	—
探明已開發及未開發的儲量(天然氣)						
(十億立方英尺)						
年初	6,985	6,985	—	7,160	7,160	—
以前估計的修正	(40)	(40)	—	(107)	(107)	—
提高採收率	142	142	—	72	72	—
擴展與新發現	680	680	—	769	769	—
生產	(974)	(974)	—	(909)	(909)	—
年末	6,793	6,793	—	6,985	6,985	—
探明已開發的儲量						
年初	6,000	6,000	—	6,436	6,436	—
年末	5,822	5,822	—	6,000	6,000	—
探明未開發的儲量						
年初	985	985	—	724	724	—
年末	971	971	—	985	985	—

(D) 石油和天然氣生產情況補充資料(未經審計)(續)

表四：儲量資料(續)

	合計	2018年 中國	海外	合計	2017年 中國	海外
按權益法核算的投資						
應佔聯營及合營公司探明已開發及未開發的儲量 (石油)(百萬桶)						
年初	306	—	306	296	—	296
以前估計的修正	12	—	12	12	—	12
提高採收率	4	—	4	8	—	8
擴展與新發現	5	—	5	20	—	20
生產	(28)	—	(28)	(30)	—	(30)
年末	299	—	299	306	—	306
探明已開發的儲量						
年初	273	—	273	273	—	273
年末	261	—	261	273	—	273
探明未開發的儲量						
年初	33	—	33	23	—	23
年末	38	—	38	33	—	33
應佔聯營及合營公司探明已開發及未開發的儲量 (天然氣)(十億立方英尺)						
年初	12	—	12	18	—	18
以前估計的修正	2	—	2	(2)	—	(2)
提高採收率	2	—	2	—	—	—
擴展與新發現	—	—	—	—	—	—
生產	(3)	—	(3)	(4)	—	(4)
年末	13	—	13	12	—	12
探明已開發的儲量						
年初	12	—	12	18	—	18
年末	13	—	13	12	—	12
探明未開發的儲量						
年初	—	—	—	—	—	—
年末	—	—	—	—	—	—
本集團和按權益法核算的投資						
探明已開發及未開發的儲量(石油)(百萬桶)						
年初	1,599	1,261	338	1,552	1,216	336
年末	1,666	1,339	327	1,599	1,261	338
探明已開發及未開發的儲量(天然氣) (十億立方英尺)						
年初	6,997	6,985	12	7,178	7,160	18
年末	6,806	6,793	13	6,997	6,985	12

(D) 石油和天然氣生產情況補充資料(未經審計)(續)

表五：貼現未來淨現金流量標準化量度

與上述探明石油及天然氣儲量相關的貼現未來淨現金流量標準化量度是按照《會計準則彙編》第932號題目「採掘活動－石油和天然氣」的要求，美國證券交易委員會規則S-X中的4-10，以及「上市公司行業信息披露指引第八號－石油和天然氣開採」進行計算。估計的未來生產現金流入是通過將報告期間十二個月的月初石油和天然氣的平均價格與年末估計的已探明淨儲量結合起來計算的。未來價格的變化是限於在每一個報告年度末仍存在的合約安排。未來的開發和生產成本是指估計的未來支出。這些是根據年末成本指數估計開發和生產年末探明儲量所必需發生的未來支出(假設年末的經濟條件繼續下去)。估計的未來所得稅是按適當的年末法定稅率在估計的未來稅前淨現金流量減相關資產的稅基上計算出來的。貼現未來淨現金流量是用10%的貼現係數計算的。這個貼現需要逐年估計未來支出於何時發生及儲備於何時生產。

這裡所提供的數據並不代表管理層對本集團及本集團權益法核算的被投資單位預計的未來現金流量或探明的石油和天然氣儲備價值所作的估計。探明儲量的估計並不精確，會在得到新的數據後不時修正。此外，計算中不包括未來探明的大概及可能儲備。任意估值需要對未來開發和生產成本的時間和金額作出假設。計算是截至2018年及2017年12月31日止年度進行，但不應被視為是本集團及本集團權益法核算的被投資單位的未來現金流量或石油及天然氣儲備價值的指標。

	2018年			2017年		
	總計	中國	人民幣百萬元 海外	總計	中國	人民幣百萬元 海外
本集團：						
未來現金流	868,058	854,563	13,495	639,336	628,187	11,149
未來生產成本	(381,893)	(376,532)	(5,361)	(292,789)	(287,914)	(4,875)
未來開發成本	(22,310)	(19,300)	(3,010)	(24,999)	(20,314)	(4,685)
未來所得稅支出	(42,728)	(40,651)	(2,077)	(1,374)	—	(1,374)
未貼現未來淨現金流量	421,127	418,080	3,047	320,174	319,959	215
現金流的估算時間貼現(10%)	(126,910)	(126,617)	(293)	(97,082)	(97,115)	33
貼現未來淨現金流量標準化量度	294,217	291,463	2,754	223,092	222,844	248
歸屬於非控股股東貼現未來淨現金流量	1,239	—	1,239	112	—	112
按權益法核算的投資：						
未來現金流	48,778	—	48,778	43,587	—	43,587
未來生產成本	(12,462)	—	(12,462)	(12,131)	—	(12,131)
未來開發成本	(4,433)	—	(4,433)	(4,692)	—	(4,692)
未來所得稅支出	(5,632)	—	(5,632)	(4,406)	—	(4,406)
未貼現未來淨現金流量	26,251	—	26,251	22,358	—	22,358
現金流的估算時間貼現(10%)	(13,012)	—	(13,012)	(9,803)	—	(9,803)
貼現未來淨現金流量標準化量度	13,239	—	13,239	12,555	—	12,555
本集團和按權益法核算投資的貼現未來淨現金流量標準化量度	307,456	291,463	15,993	235,647	222,844	12,803

(D) 石油和天然氣生產情況補充資料(未經審計)(續)

表六：貼現現金流量標準化量度的變動

	2018年 人民幣百萬元	2017年 人民幣百萬元
本集團		
銷售和轉讓所生產的石油和天然氣(已扣除生產成本)	(88,802)	(62,054)
價格和生產成本變動淨額	98,952	7,487
未來開發成本估值變動淨額	(5,468)	(7,320)
擴展、新發現和提高採收率變動淨額	41,385	29,799
修正以前的數量估計	22,040	20,608
本年度發生的以前的開發成本估計	9,507	5,747
貼現增加	22,405	20,909
所得稅變動淨額	(28,894)	(231)
年度變動淨額	71,125	14,945
按權益法核算的投資		
銷售和轉讓所生產的石油和天然氣(已扣除生產成本)	(3,001)	(1,704)
價格和生產成本變動淨額	1,620	2,479
未來開發成本估值變動淨額	(196)	(856)
擴展、新發現和提高採收率變動淨額	341	1,205
修正以前的數量估計	818	688
本年度發生的以前的開發成本估計	272	206
貼現增加	1,196	967
所得稅變動淨額	(366)	(621)
年度變動淨額	684	2,364
集團和按權益法核算投資的年度變化淨值	71,809	17,309

法定名稱

中國石油化工股份有限公司

英文名稱

China Petroleum & Chemical Corporation

中文簡稱

中國石化

英文簡稱

Sinopec Corp.

法定代表人

戴厚良先生

授權代表

馬永生先生
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/>

電子郵件 : ir@sinopec.com

香港業務地址

香港灣仔港灣道1號會展廣場辦公大樓20樓

信息披露及備置地地點變更情況

本報告期內中國石化信息披露及備置地地點未發生變更

法律顧問

中國 :

海問律師事務所

中國北京市朝陽區東三環中路5號

財富金融中心20層

郵政編碼 : 100020

香港 :

史密夫斐爾律師事務所

香港中環皇后大道中15號告羅士打大廈23樓

美國 :

世達國際律師事務所

中國北京朝陽區建國門外大街1號

國貿2座30層

股份登記處

A股 :

中國證券登記結算有限責任公司上海分公司

上海市浦東新區陸家嘴東路166號

中國保險大廈36樓

H股 :

香港證券登記有限公司

香港皇后大道東183號合和中心17樓1712-1716

美國存托股份受託銀行

美國 :

Citibank N.A.

388 Greenwich St., 14th Floor

New York, NY 10013 USA

本年度報告備置地地點

中國 :

北京市朝陽區朝陽門北大街22號

中國石油化工股份有限公司

董事會秘書局

美國 :

Citibank N.A.

388 Greenwich St., 14th Floor

New York, NY 10013 USA

英國 :

Citigroup Centre

Canada Square

Canary Wharf

London E14 5LB UK

股票上市地點、股票簡稱和股票代號

A股 :

上海證券交易所

股票簡稱 : 中國石化

股票代號 : 600028

H股 :

香港聯合交易所有限公司

股票代號 : 00386

美國存托股份 :

紐約股票交易所

存托股份代號 : SNP

倫敦股票交易所

存托股份代號 : SNP

中國石化聘請的核數師名稱、辦公地址

境內 : 普華永道中天會計師事務所(特殊普通合夥)

中國註冊會計師

地址 : 上海市黃浦區湖濱路202號企業天地2號樓, 普華永道中心11樓

郵政編碼 : 200021

境外 : 羅兵咸永道會計師事務所

香港執業會計師

地址 : 香港中環太子大廈22樓

下列文件於2019年3月22日後備置於中國石化法定地址，以供監管機構及股東依據法律法規或中國石化《公司章程》在正常工作時間內查閱：

- (1) 董事長戴厚良先生親筆簽署的2018年度報告的正本；
- (2) 董事長戴厚良先生、總裁馬永生先生、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經審計的按中國企業會計準則、國際財務報告準則分別編製的截至2018年12月31日止年度的財務報告和合併財務報告正本；
- (3) 核數師簽署的以上財務報告審計報告正本；及
- (4) 本報告期間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

中國北京，2019年3月22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