

中国石化

2016年度報告

(股票代號 A股：600028；H股：00386；美國存托股份：SNP)

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
29	重大事項
39	關聯交易
43	公司治理
50	董事會報告
58	監事會報告
60	董事、監事、高級管理人員和員工情況
74	主要全資及控股公司
75	財務會計報告
209	公司資料
210	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2017年3月24日作出，除非監管機構另有要求，本公司沒有義務或責任對該等前瞻性陳述進行更新。

重要提示：中國石油化工股份有限公司董事會及其董事、監事會及其監事、高級管理人員保證本年度報告所載資料不存在任何虛假記載、誤導性陳述或重大遺漏，並對其內容的真實性、準確性和完整性負個別及連帶責任。本公司不存在大股東非經營性資金佔用情況。中國石化董事長王玉普先生，副董事長、總裁戴厚良先生，財務總監兼會計機構負責人王德華先生保證本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**2016年12月31日**止年度報告。

本公司分別按中國企業會計準則和國際財務報告準則編製的截至**2016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。

中國石化第六屆董事會第十二次會議通過決議，建議派發末期股利每股人民幣**0.17元**(含稅)，加上中期已派發股利每股人民幣**0.079元**(含稅)，全年股利每股人民幣**0.249元**(含稅)。上述建議尚待股東於**2016年**年度股東大會上批准。



勘探及開採



煉油



營銷及分銷



化工

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公司
- 「中國石化集團」是指中國石化集團公司及其附屬公司
- 「川氣東送管道公司」是指中石化川氣東送天然氣管道有限公司
- 「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：2016年1噸 = 7.20桶，2015年1噸 = 7.21桶，2014年1噸 = 7.22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			
	2016年 人民幣百萬元	2015年 人民幣百萬元	本年比 上年增減 (%)	2014年 人民幣百萬元
營業收入	1,930,911	2,020,375	(4.4)	2,827,566
營業利潤	78,876	52,246	51.0	65,798
利潤總額	79,877	56,093	42.4	66,795
歸屬於母公司股東的淨利潤	46,416	32,281	43.8	47,603
歸屬於母公司股東的扣除非經常性損益後的淨利潤	29,713	28,901	2.8	43,238
經營活動產生的現金流量淨額	214,543	165,740	29.4	148,019

項目	2016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	414,061	465,159	484,725	566,966	1,930,911
歸屬於母公司股東的淨利潤	6,190	13,060	9,916	17,250	46,416
歸屬於母公司股東的扣除非經常性損益後的淨利潤	6,403	11,887	10,047	1,376	29,713
經營活動產生的現金流量淨額	34,285	41,827	55,588	82,843	214,543

項目	於12月31日			
	2016年 人民幣百萬元	2015年 人民幣百萬元	本年比 上年增減 (%)	2014年 人民幣百萬元
資產總額	1,498,609	1,447,268	3.5	1,455,594
負債總額	666,084	657,703	1.3	804,473
歸屬於母公司股東權益	712,232	677,538	5.1	596,697
總股本(千股)	121,071,210	121,071,210	-	118,280,396

(2) 主要財務指標

項目	截至12月31日止年度			
	2016年 人民幣元	2015年 人民幣元	本年比 上年增減 (%)	2014年 人民幣元
基本每股收益	0.383	0.267	43.4	0.407
稀釋每股收益	0.383	0.267	43.4	0.406
扣除非經常性損益後的基本每股收益	0.245	0.239	2.5	0.370
加權平均淨資產收益率(%)	6.68	5.07	1.61	8.14
扣除非經常性損益後加權平均淨資產收益率(%)	4.33	4.52	(0.19)	7.42
每股經營活動產生的現金流量淨額	1.772	1.371	29.2	1.267

項目	於12月31日			
	2016年 人民幣元	2015年 人民幣元	本年比 上年增減 (%)	2014年 人民幣元
歸屬於母公司股東的每股淨資產	5.883	5.606	4.9	5.108
資產負債率(%)	44.45	45.44	(0.99)	55.27

(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		
	2016年 人民幣百萬元	2015年 人民幣百萬元	2014年 人民幣百萬元
處置非流動資產淨損失	1,528	721	1,622
捐贈支出	133	112	125
政府補助	(3,987)	(5,002)	(3,165)
持有和處置各項投資的收益	(518)	(943)	(4,680)
喪失控制及重新計量管道公司權益投資收益	(20,562)	—	—
其他各項非經常性支出淨額	1,328	331	419
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)	(134)	(314)
小計	(22,164)	(4,915)	(5,993)
相應稅項調整	5,578	1,060	1,420
合計	(16,586)	(3,855)	(4,573)
影響母公司股東淨利潤的非經常性損益	(16,703)	(3,380)	(4,365)
影響少數股東淨利潤的非經常性損益	117	(475)	(208)

(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
可供出售的金融資產	261	262	1	10
衍生金融工具	403	314	(89)	195
現金流量套期工具	4,722	(4,024)	(8,746)	(5,975)
合計	5,386	(3,448)	(8,834)	(5,770)

(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
	2016年 人民幣百萬元	2015年 人民幣百萬元			
貨幣資金	142,497	69,666	72,831	104.5	經營活動現金流同比大幅增長，投資支出同比下降，資金盈餘較多
長期股權投資	116,812	84,293	32,519	38.6	川氣東送管道公司重組引資，導致聯營公司長期股權投資上升人民幣228億元
短期借款	30,374	74,729	(44,355)	(59.4)	公司利潤增長，資金充裕，償還了部分短期借款。
應付票據	5,828	3,566	2,262	63.4	公司優化營運資金，依靠良好的信用，提高了票據的使用額度。
應付賬款	174,301	130,558	43,743	33.5	公司貿易業務增加，應付第三方款項增加人民幣305億元
應交稅費	52,886	32,492	20,394	62.8	公司效益同比增加，以及繳納稅金時間差的影響。
短期應付債券	6,000	30,000	(24,000)	(80.0)	年初公司300億元超短融到期，2016年新發超短融人民幣120億元，年末餘額人民幣60億元
投資收益	30,779	8,876	21,903	246.8	管道資產重組取得的收益增加。

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	2016年	截至12月31日止年度			2012年
		2015年	2014年	2013年	
營業額及其他經營收入	1,930,911	2,020,375	2,827,566	2,881,928	2,787,684
經營收益	77,193	56,822	73,439	96,763	98,604
除稅前利潤	80,151	56,411	65,818	95,444	91,012
本公司股東應佔利潤	46,672	32,512	46,639	66,348	64,082
每股基本淨利潤(人民幣元)	0.385	0.269	0.399	0.571	0.568
每股攤薄淨利潤(人民幣元)	0.385	0.269	0.399	0.536	0.546
已佔用資本回報率(%)	7.30	5.23	6.06	8.03	9.10
淨資產收益率(%)	6.56	4.81	7.84	11.62	12.48
每股經營活動產生的現金流量淨額(人民幣元)	1.772	1.371	1.267	1.305	1.264

單位：人民幣百萬元

項目	2016年	2015年	於12月31日		2012年
			2014年	2013年	
非流動資產	1,086,348	1,113,611	1,094,035	1,012,703	895,761
流動負債淨額	73,282	129,175	242,892	197,440	146,743
非流動負債	181,831	196,275	201,540	189,485	196,617
非控股股東權益	120,241	111,964	54,348	54,691	39,086
本公司股東應佔權益	710,994	676,197	595,255	571,087	513,315
每股淨資產(人民幣元)	5.873	5.585	5.033	4.899	5.912
調整後的每股淨資產(人民幣元)	5.808	5.517	4.969	4.860	5.846

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202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2016年12月31日，中國石化的股東總數為609,380戶，其中境內A股603,151戶，境外H股6,229戶。於2017年2月28日，中國石化股東總數為579,998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2016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
中國石油化工集團公司	國家股	70.86	85,792,671,101	0	0
香港(中央結算)代理人有限公司 ²	H股	20.96	25,379,653,053	5,311,433	未知
中國證券金融股份有限公司	A股	1.54	1,861,425,318	96,593,005	0
香港中央結算有限公司	A股	0.30	361,151,404	284,218,172	0
中央匯金資產管理有限責任公司	A股	0.27	322,037,900	0	0
工銀瑞信基金－工商銀行－特定客戶資產管理	A股	0.12	139,961,578	139,961,578	0
國泰君安證券股份有限公司	A股	0.11	131,135,206	(3,402,700)	0
交通銀行股份有限公司－滙豐晉信雙核策略混合型證券投資基金	A股	0.08	91,545,992	68,870,234	0
中國工商銀行－上證50交易型開放式指數證券投資基金	A股	0.06	77,858,630	1,220,850	0
長江證券股份有限公司	A股	0.06	71,197,295	23,928,471	0

註1：與2015年12月31日相比。

註2：中國石化集團公司通過境外全資附屬公司盛駿國際投資有限公司持有553,150,000股H股，佔中國石化股本總額的0.46%，該等股份包含在香港(中央結算)代理人有限公司持有的股份總數中。

上述股東關聯關係或一致行動的說明：

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) 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(H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	2,278,374,418(L)	8.93(L)
		1,558,000(S)	0.01(S)
JPMorgan Chase & Co.	實益擁有人	492,573,324(L)	1.93(L)
		158,634,692(S)	0.62(S)
		31,602,000(L)	0.12(L)
		20,400(L)	0.00(L)
Schroders Plc	投資經理	908,006,153(L)	3.56(L)
		1,275,857,318(L)	5.00(L)

註：(L)好倉，(S)淡倉

3 證券發行與上市情況

(1) 本報告期內證券發行情況

本報告期內，中國石化沒有證券發行行為。

(2) 現存的內部職工股情況

本報告期末，中國石化無內部職工股。

4 控股股東及實際控制人變更情況

本報告期內中國石化的控股股東及實際控制人無變化。

(1) 控股股東

中國石化控股股東中國石化集團公司成立於1998年7月，是國家授權投資的機構和國家控股公司，法定代表人王玉普先生。中國石化集團公司於

2000年通過重組，將其石油化工的主要業務投入中國石化，中國石化集團公司繼續經營保留若干石化設施；提供鑽井服務、測井服務、井下作業服務、生產設備製造及維修、工程建設服務及水、電等公用工程服務以及社會服務等。

本報告期末中國石化集團公司直接持有其他上市公司股權情況

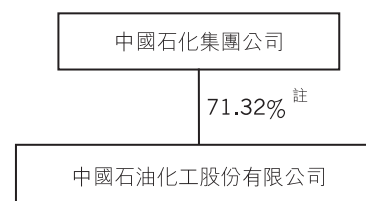
公司名稱	持股(股)	持股比例
中石化煉化工程(集團)股份有限公司	2,907,856,000	65.67%
中石化石油工程技術服務股份有限公司	9,224,327,662	65.22%
中石化石油機械股份有限公司	351,351,000	58.74%
招商局能源運輸股份有限公司	912,886,426	17.23%

(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 王玉普

尊敬的各位股東、朋友們：

首先，本人謹代表中國石化董事會、管理層及全體員工，向各位股東與社會各界對本公司的關心和支持表示衷心感謝！

2016年，面對低油價帶來的嚴峻挑戰及複雜多變的經營環境，本公司一方面著眼長遠謀發展，以國家新的發展理念為指引，按照「價值引領、創新驅動、資源統籌、開放合作、綠色低

碳」五大發展戰略，制定發佈了「十三五」發展規劃，不斷打造可持續發展新優勢；一方面立足當前抓改革，針對上游低油價發展困境和下游需求增速放緩、結構變化的外部環境，制定了更加嚴謹的投資計劃，部署了供給側結構性改革系列重大舉措。一年來，公司聚焦轉方式調結構、提質增效升級，團結帶領全體員工，齊心協力、銳意進取，全力拓市場、抓優化、降成本、控風險，經營業績大幅增長，實現了「十三五」良好開局。

2016年，按照國際財務報告準則，本公司實現營業額及其他經營收入人民幣19,309億元；除稅前利潤人民幣802億元，同比增長42.1%，其中股東應佔利潤人民幣467億元，同比增長43.6%。綜合考慮本公司盈利水平、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0.17元，加上中期已派發股息每股人民幣0.079元，全年每股人民幣0.249元，派息率達到64.6%。

一年來，本公司以供給側結構性改革為主線，充分發揮一體化優勢，揚長補短，不斷增加對社會石油石化產品服務的有效供給，實現了經濟效益和資產效率的較大提升。上游戰寒冬、控成本、補短板。堅持高效勘探開發，取得了一批新發現，堅持幹效益活、產效益油，壓減高成本原油產量，有效控制了生產成本，持續改善能源結構，大力增產頁岩氣，境內天然氣產量達到216億立方米，中國首個大型頁岩氣田—涪陵氣田建成70億立方米/年產能，不斷擴大長江經濟帶、京津冀地區的天然氣供應。下游業務不斷擴大有效供給和中高端供給，抓住市場機遇創造佳績。煉油以市場為導向，優化產品結構，推廣應用一批新技術，進一步降低柴汽比，努力推進成品油質量升級，保障了全國範圍內國V標準車用汽柴油以及北京地區京VI標準成品油的質量升級和供應，同時推進落後和低效產能退出。化工堅持「基礎+高端」發展，三大合成材料高端產品比例進一步提高，加大新產品開發力度，強化產銷研用一體化，努力為客戶提供全方位解決方案。銷售緊

貼市場發揮網絡優勢，為社會提供更多更加清潔友好的高標號汽油，積極推廣新興業務，不斷豐富新的業態和品類，為客戶提供一站式服務，新興業務交易額增長41%，打造綜合服務商邁出新步伐。

一年來，本公司持續擴大開放合作。境外積極佈局「一帶一路」沿線產能合作，重大項目有序推進，沙特延布煉廠正式投產。境內深化混合所有制經營，天然氣業務與14個省市合作發展，川氣東送管線引入社會資本人民幣228億元，銷售公司股份制改造進展順利，煉油化工業務在基地化建設、邁向中高端過程中，積極探索多方合作，實現共享發展。

一年來，本公司持續強化管理，促進效率提升。大力弘揚嚴細實優良傳統作風，規範運作，依法治企，推進內控管理與風險管理制度一體化建設，優化投資管理，強化財務管理，不斷提升信息化智能化水平，推進共享平台建設。全年成本得到有效控制，庫存處於合理水平，資產負債率保持低位，現金流充裕。

一年來，本公司積極擔當社會責任，樹立了企業公民良好形象。踐行綠色低碳發展取得積極

成效，為社會提供更多更加清潔友好的產品，「碧水藍天」環保行動圓滿收官，主要污染物排放水平持續下降。註重生物多樣性保護，努力減少對生態環境的影響。開門開放辦企業，主動接受社會監督。以人為本，強化安全管理，保護員工權益。全年投入資金人民幣65.84億元，助力業務所在地社區、文化教育和醫療衛生發展。同時，加大精準扶貧及援青援藏力度，全年捐贈支出人民幣1.33億元，幫助貧困地區人民提高可持續發展能力。

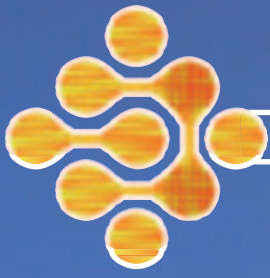
展望2017年，全球政治經濟形勢複雜因素增多，國際油價仍將持續低位震盪。中國經濟呈現出更多積極變化，石油石化產品需求仍將保持較快增長。本公司將繼續實施「價值引領、創新驅動、資源統籌、開放合作、綠色低碳」五大發展戰略，堅持「穩中求進」的工作總基調，在安全環保穩固、生產經營穩健、效益穩步增長的基礎上，搶抓機遇、主動作為，持續深化供給側結構性改革，大力推進結構調整，全力推進科技創新，積極穩妥推進混合所有制改革，探索推進金融支撐實體主業的新模式，激發活力、提高效率，提升資產創效能力；把握油氣行業改革、國企改革、「一帶一路」建設等政策機遇，努力實現提質增效升級新突破。

2017年，按照「十三五」規劃目標，本公司計劃資本支出人民幣1,102億元。上游努力增儲，擴大資源基礎，大力發展天然氣和頁岩氣，推進「氣化長江經濟帶」行動；煉油和化工業務推進打造茂湛、鎮海、上海、南京四大世界級煉化基地，繼續推進成品油質量升級，提升高端高附加值產品供給能力；油品銷售發揮網絡和品牌優勢，持續供給更加清潔的油品，積極拓展新興業務發展空間，向綜合服務商轉變；繼續推進能效倍增計劃，實施「綠色企業行動計劃」，努力成為行業綠色低碳領跑者。

本人及董事會成員相信，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支持下，中國石化各項事業一定能夠在新的基礎上取得新的進步，不斷做強做優做大，為股東和社會創造更大的價值。

王玉普
董事長

中國北京，2016年3月24日



經營業績回顧

2016年，世界經濟復蘇乏力，中國經濟保持穩定增長，全年國內生產總值(GDP)增長6.7%。面對國際油價低位震盪攀升，境內成品油市場資源供應充裕、競爭激烈，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，聚焦提質增效升級，加快轉方式調結構，全力拓市場、抓優化、降成本、控風險，統籌推進各方面工作，取得了好於預期的經營成果。

1 市場環境回顧

(1) 原油市場

2016年國際原油價格觸底反彈，震盪攀升，但總體保持低位。普氏布倫特原油現貨價格全年平均為43.69美元／桶，同比降低16.7%。

(2) 成品油市場

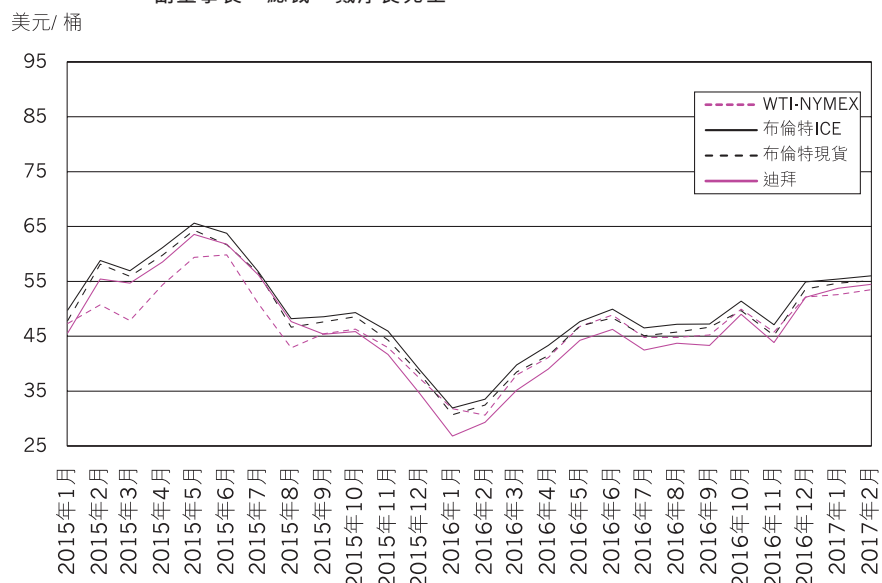
2016年，境內成品油市場需求保持增長，消費結構進一步分化，市場資源供大於求。據統計，成品油表觀消費量(包括汽油、柴油和煤油)為2.88億噸，同比增長4.3%。其中，汽油增長11.9%，煤油增長11.0%，柴油下降2.2%。國家進一步完善了成品油價格機制，設立了成品油價格調控下限。全年成品油價格調整15次，其中上調10次，下調5次。

(3) 化工產品市場

2016年，境內化工市場需求保持穩定增長。據本公司統計，境內乙烯當量表觀消費量同比增長3.0%，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5.1%、2.6%和7.5%。國內化工產品價格同比下降但全年呈上漲趨勢，與國際價格走勢相同。



副董事長、總裁 戴厚良先生



國際原油價格變化走勢圖

2 生產經營

(1) 勘探及開發

2016年，面對低油價形勢，本公司上游板塊戰寒冬、控成本、補短板，以發現低成本優質規模儲量為主攻方向，保持勘探力度，在新疆塔河、廣

西北部灣海域及內蒙古銀額盆地等地區取得石油勘探新發現；在四川盆地永川探區取得頁岩氣勘探新發現。在開發方面，突出效益導向，調整開發結構，強化成本費用管控，大力壓減低效原油產量和高成本措施；全面推進涪陵頁岩氣二期產能建設項目，提

高天然氣產量。同時，完成川氣東送管道公司混合所有制改革，提高資產運營效益。全年油氣當量產量431.29百萬桶，其中，境內原油產量同比下降14.6%，天然氣產量同比增加4.3%。

勘探及開發產量情況：

	2016年	2015年	2014年	2016年較 2015年 同比變動(%)
油氣當量產量(百萬桶)	431.29	471.91	480.22	(8.6)
原油產量(百萬桶)	303.51	349.47	360.73	(13.2)
中國	253.15	296.34	310.87	(14.6)
海外	50.36	53.13	49.86	(5.2)
天然氣產量(十億立方英尺)	766.12	734.79	716.35	4.3

原油和天然氣儲量情況：

儲量類別	原油儲量(百萬桶)	
	於2016年 12月31日	於2015年 12月31日
探明儲量：	1,552	2,243
探明已開發儲量：	1,393	2,013
中國	1,080	1,701
合併報表子公司	1,080	1,701
勝利油田	801	1,326
中國其他	279	375
海外	313	312
合併報表子公司	40	52
權益法核算長期股權投資	273	260
探明未開發儲量：	159	230
中國	136	201
合併報表子公司	136	201
勝利油田	37	116
中國其他	99	85
海外	23	29
合併報表子公司	0	3
權益法核算長期股權投資	23	26

儲量類別	天然氣儲量(十億立方英尺)	
	於2016年 12月31日	於2015年 12月31日
探明儲量：	7,178	7,570
探明已開發儲量：	6,454	6,457
中國	6,436	6,439
合併報表子公司	6,436	6,439
普光氣田	2,330	2,470
涪陵頁岩氣田	1,226	1,016
中國其他	2,880	2,953
海外	18	18
合併報表子公司	0	0
權益法核算長期股權投資	18	18
探明未開發儲量：	724	1,113
中國	724	1,112
合併報表子公司	724	1,112
涪陵頁岩氣田	0	181
中國其他	724	931
海外	0	1
合併報表子公司	0	0
權益法核算長期股權投資	0	1

勘探及開發活動

完鑽井數	截至12月31日							
	2016年				2015年			
	勘探		開發		勘探		開發	
	生產井	乾井	生產井	乾井	生產井	乾井	生產井	乾井
中國	266	149	801	6	373	195	1,801	25
合併報表子公司	266	149	801	6	373	195	1,801	25
勝利油田	166	73	462	5	150	73	1,020	18
中國其他	100	76	339	1	223	122	781	7
海外	2	1	99	0	0	1	149	1
合併報表子公司	0	0	0	0	0	0	5	0
權益法核算長期股權投資	2	1	99	0	0	1	144	1
完鑽井合計	268	150	900	6	373	196	1,950	26

在鑽井數	截至12月31日							
	2016年				2015年			
	總井數		淨井數		總井數		淨井數	
	勘探	開發	勘探	開發	勘探	開發	勘探	開發
中國	78	138	78	138	110	152	110	152
合併報表子公司	78	138	78	138	110	152	110	152
勝利油田	28	21	28	21	35	23	35	23
中國其他	50	117	50	117	75	129	75	129
海外	0	2	0	2	0	3	0	1
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	2	0	2	0	3	0	1
在鑽井合計	78	140	78	140	110	155	110	153

原油生產井	截至12月31日			
	2016年		2015年	
	總井數	淨井數	總井數	淨井數
中國	49,921	49,921	49,662	49,662
合併報表子公司	49,921	49,921	49,662	49,662
勝利油田	32,019	32,019	31,547	31,547
中國其他	17,902	17,902	18,115	18,115
海外	7,432	3,614	6,913	3,122
合併報表子公司	28	14	28	15
權益法核算長期股權投資	7,404	3,600	6,885	3,107
原油生產井合計	57,353	53,535	56,575	52,784

天然氣生產井	截至12月31日			
	2016年		2015年	
	總井數	淨井數	總井數	淨井數
中國	4,966	4,932	4,758	4,727
合併報表子公司	4,966	4,932	4,758	4,727
普光氣田	57	57	55	55
涪陵頁岩氣田	253	253	175	175
中國其他	4,656	4,622	4,528	4,497
天然氣生產井合計	4,966	4,932	4,758	4,727

單位：平方公里

	截至12月31日止年度	
	2016年	2015年
探礦權面積	742,588	857,420
中國	742,588	857,420
採礦權面積	33,305	30,730
中國	28,436	25,748
海外	4,869	4,982

(2) 煉油

2016年，本公司提前完成國V標準車用汽柴油質量升級，並積極推進京VI標準成品油的質量升級；大力調整產品結構，提高汽油(特別是高標號汽油)和煤油產量，柴汽比進一步下

降到1.19；主動應對市場資源供應充裕帶來的挑戰，保持了較高的加工負荷；發揮國際貿易的優化保障優勢，降低原油採購成本，適度增加成品油出口；充分發揮集中營銷優勢，液化氣、瀝青等產品盈利能力進一步提

升。全年加工原油2.36億噸，生產成品油1.49億噸，同比增長0.53%，其中，汽油產量增長4.4%，煤油產量增長4.6%。

煉油生產情況

單位：百萬噸

	2016年	2015年	2014年	2016年較2015年 同比變動(%)
原油加工量	235.53	236.49	235.38	(0.4)
汽、柴、煤油產量	149.17	148.38	146.23	0.5
汽油	56.36	53.98	51.22	4.4
柴油	67.34	70.05	74.26	(3.9)
煤油	25.47	24.35	20.75	4.6
化工輕油產量	38.54	38.81	39.17	(0.7)
輕油收率(%)	76.33	76.50	76.52	(0.17)個百分點
綜合商品率(%)	94.70	94.75	94.66	(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

2016年，本公司積極應對市場環境變化，充分發揮一體化和營銷網絡優勢，實現了良好的經營效益。統籌優化內外部資源，保持了經營總量和零售規模的持續增長；靈活調整營銷策

略，提升有效供給，高標號汽油零售比例進一步擴大；完善營銷網絡，加快加油站和成品油管道佈局建設；大力發展車用天然氣業務，推進加氣站建設和投運，車用天然氣經營量同比增長25%。全年成品油總經銷量

1.95億噸，其中境內成品油總經銷量1.73億噸。同時，提高新興業務經營規模和效益，推動新興業務持續快速發展。新興業務交易額人民幣351億元，同比增長41.4%。

營銷及分銷營運情況

	2016年	2015年	2014年	2016年較2015年 同比變動(%)
成品油總經銷量(百萬噸)	194.84	189.33	189.17	2.9
境內成品油總經銷量(百萬噸)	172.70	171.37	170.97	0.8
零售量(百萬噸)	120.14	119.03	117.84	0.9
直銷及分銷量(百萬噸)	52.56	52.34	53.13	0.4
單站年均加油量(噸/站)	3,926	3,896	3,858	0.8

	於2016年 12月31日	於2015年 12月31日	於2014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)	30,603	30,560	30,551	0.1
自營加油站數(座)	30,597	30,547	30,538	0.2

(4) 化工

2016年，本公司堅持「基礎+高端」的發展思路，提高有效供給。深化生產運行優化，根據邊際效益貢獻和毛利水平優化排產和裝置運行；深化原料結構優化，降低化工原料成本；深

化產品結構優化，根據市場需求多產適銷對路和高附加值產品；密切產、銷、研、用結合，加大高附加值新產品的研發、生產和推廣力度，取得了良好效果。全年乙烯產量1,105.9萬噸，合成纖維差別化率達到86.5%，

合成樹脂新產品和專用料比例達到61.4%。堅持低庫存運作，充分發揮市場網絡優勢，實施差別化營銷策略，全年化工產品經營總量為6,996萬噸，同比增長11.3%，實現了全產全銷。

化工主要產品產量

單位：千噸

	2016年	2015年	2014年	2016年較 2015年 同比變動(%)
乙烯	11,059	11,118	10,698	(0.5)
合成樹脂	15,201	15,065	14,639	0.9
合成橡膠	857	843	939	1.7
合成纖維單體及聚合物	9,275	8,994	8,383	3.1
合成纖維	1,242	1,282	1,315	(3.1)

注：境內合資公司的產量按100%口徑統計。

(5) 科技開發

2016年，本公司深化創新驅動發展戰略，積極發揮科技的支撐引領作用，不斷加大科技攻關力度，取得明顯成效。上游方面，深化頁岩氣勘探技術攻關，在重慶永川實現頁岩氣重大突破；塔中北坡奧陶系油氣成藏理論認識和勘探技術取得突破，支撐了順北油氣田的發現。煉油方面，催化柴油轉化生產高辛烷值汽油等技術實現推廣應用。化工方面，合成氣制乙二醇、丁二烯尾氣選擇加氫等技術實現工業轉化；煤制低碳烯烴、烯烴催化裂解等成套技術實現推廣應用；開發

了環保型高剛高韌聚丙烯樹脂、高性能醫衛用丙綸無紡布專用樹脂等新產品。全年申請境內外專利5,612件，獲得境內外專利授權3,942件；獲國家技術發明二等獎4項；獲中國專利金獎1項、優秀獎9項。

(6) 健康、安全、環境

2016年，本公司全面落實安全生產主體責任，開展重大安全風險識別與防控，完成油氣輸送管道隱患整治工作，持續推進罐區隱患整治，強化現場安全監督管理，安全生產形勢總體穩定。規範勞動保護，保障員工健

康。深入推進綠色低碳發展戰略，構建了更為嚴格規範的環保管理體系，順利完成了「碧水藍天」環保專項行動，全面完成主要污染物總量減排目標。與上年相比，萬元產值綜合能耗同比下降1.59%；工業取水量同比減少1.1%；外排廢水COD量同比減少3.86%；二氧化硫排放量同比減少4.84%；危險化學品和「三廢」妥善處置率達到100%。詳細信息參見公司可持續發展進展報告。

(7) 資本支出

2016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764.56億元。勘探及開發板塊資本支出人民幣321.87億元，主要用於涪陵頁岩氣、元壩氣田產能建設，廣西、天津LNG項目以及境外油氣項目建設等；煉油板塊資本支出人民幣143.47億元，主要用於汽柴油質量升級、煉油結構調整及挖潛增效改造項目建設；營銷及分銷板塊資本支出人民幣184.93億元，主要用於加油(氣)站挖潛改造、成品油管網、油庫設施建設以及安全隱患等專項治理；化工板塊資本支出人民幣88.49億元，主要用於裝置原料和產品結構調整以及寧東和中天合創煤化工項目投資；總部及其他資本支出人民幣25.8億元，主要用於科研裝置及信息化項目建設。

業務展望**(1) 市場展望**

展望2017年，預計世界經濟不確定性增加，中國經濟仍將保持穩定增長。預計國際油價仍將低位震盪，境內成品油需求保持增長，消費結構進一步調整，境內石化產品需求繼續穩定增長，產品逐步高端化。

(2) 生產經營

2017年，本公司將以供給側結構性改革為主線，聚焦提質增效升級，著力降成本、拓市場、調結構、抓改革、強基礎，並認真做好以下幾方面的工作：

勘探及開發板塊：本公司將繼續保持勘探力度，優化勘探方案部署，推進油氣業務高效勘探，以尋求低成本優質規模儲量為主攻方向，擴大資源基礎。原油開發上將依據油價走勢加強油田開發結構優化，全

力做優增量、精細存量，推進油田精細效益開發。天然氣開發上將加快天然氣重點產能建設，加強已開發氣田精細管理，優化產銷運行安排。全年計劃生產原油294百萬桶，其中境外46百萬桶；計劃生產天然氣8,799億立方英尺。

煉油板塊：本公司將以市場為導向，以效益為中心，優化原油採購和資源配置，降低採購成本；全面優化生產組織運行，確保生產安全平穩；優化產品結構，增產航煤和汽油(特別是高標號汽油)，進一步降低柴汽比；保障京VI標準成品油和國V標準普柴質量升級和供應。全年計劃加工原油2.4億噸，生產成品油1.5億噸。

營銷及分銷板塊：本公司將堅持「量效兼顧、以效為主」的經營思路，全力拓展市場，努力擴大零售規模，提升市場佔有率；進一步優化終端網絡佈局，鞏固提升網絡發展優勢；推進加氣站建設，擴大車用天然氣市場；加大重點商品和自主品牌培育力度，加快新興業務發展；探索組建新型客戶服務中心，運用大數據實現精準營銷，推進向現代化綜合服務商轉型。全年計劃境內成品油經銷量1.75億噸。

化工板塊：本公司將繼續深化原料結構調整，降低原料成本；深化產品結構調整，增產適銷對路、效益好的高附加值產品；深化裝置結構調整，合理安排裝置排產運行，關停部分無邊際貢獻的裝置；深化產業結構調整，推進精細化工、生物化工的發展，提高煤化工項目的經營質量。同時，深化差異化、精準化營銷，努力為客戶提供全流程解決方案和增值服務。全年計劃生產乙烯1,166萬噸。

科技開發：本公司將深入實施創新驅動發展戰略，完善科技創新機制，加快推動重點技術攻關。油氣勘探開發領域圍繞上游增儲上產，開展油氣勘探、提高油氣採收率、難動用儲量有效開發等方面技術攻關；煉油領域圍繞重質油加工、油品質量升級和產品結構調整等方面開展技術攻關；化工領域圍繞調整產品結構，開展基礎化學品、合成材料、煤化工、精細化學品與生物化工等方面技術攻關；持續加強安全、環保、節能等方面技術攻關。同時，著眼長遠，持續加大前瞻性基礎性研究力度，提高創新能力，努力取得技術突破。

資本支出：2017年本公司將更加注重投資質量和效益，優化投資項目，計劃資本支出人民幣1,102億元。其中：勘探及開發板塊資本支出人民幣505億元，重點安排涪陵頁岩氣二期產能建設，推進天津LNG項目和儲氣庫建設以及境外油氣項目建設

等；煉油板塊資本支出人民幣228億元，重點安排煉油產業基地建設，煉油結構調整及挖潛增效改造，推進國VI油品質量升級；營銷及分銷板塊資本支出人民幣180億元，重點安排加油(氣)站挖潛改造、成品油管網、油庫設施建設，以及安全隱患等專項治理；化工板塊資本支出人民幣151億元，重點安排中科煉化一體化、古雷一體化、海南高效環保芳烴等項目建設；總部及其他資本支出人民幣38億元，重點安排科研裝置及信息化項目建設。



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

1 合併經營業績

2016年，本公司的營業額及其他經營收入為人民幣19,309億元，與2015年相比降低4.4%。經營收益為人民幣772億元，同比增長35.9%。

下表列示本公司相關各期合併利潤表中主要收入和費用項目。

	截至12月31日止年度		變化率(%)
	2016年 (人民幣百萬元)	2015年	
營業額及其他經營收入	1,930,911	2,020,375	(4.4)
營業額	1,880,190	1,977,877	(4.9)
其他經營收入	50,721	42,498	19.3
經營費用	(1,853,718)	(1,963,553)	(5.6)
採購原油、產品及經營供應品及費用	(1,379,691)	(1,494,046)	(7.7)
銷售、一般及管理費用	(64,360)	(69,491)	(7.4)
折舊、折耗及攤銷	(108,425)	(96,460)	12.4
勘探費用(包括乾井成本)	(11,035)	(10,459)	5.5
職工費用	(63,887)	(56,619)	12.8
所得稅以外的稅金	(232,006)	(236,349)	(1.8)
其他收入/(費用)淨額	5,686	(129)	—
經營收益	77,193	56,822	35.9
融資成本淨額	(6,611)	(9,239)	(28.4)
投資收益及應佔聯營公司及合營公司的損益	9,569	8,828	8.4
除稅前利潤	80,151	56,411	42.1
所得稅費用	(20,707)	(12,613)	64.2
本年度利潤	59,444	43,798	35.7
歸屬於：			
本公司股東	46,672	32,512	43.6
非控股股東	12,772	11,286	13.2

(1) 營業額及其他經營收入

2016年，本公司營業額為人民幣18,802億元，同比降低4.9%。主要歸因於石油、石化產品價格下跌。

下表列示了本公司2016年和2015年的主要外銷產品銷售量、平均實現價格以及各自的變化率。

	銷售量(千噸)		變化率(%)	平均實現價格		變化率(%)
	截至12月31日止年度			(人民幣元/噸、人民幣元/千立方米)		
	2016年	2015年		2016年	2015年	
原油	6,808	9,674	(29.6)	1,628	2,019	(19.4)
天然氣(百萬立方米)	19,008	18,440	3.1	1,258	1,519	(17.2)
汽油	77,480	69,749	11.1	6,386	6,749	(5.4)
柴油	91,492	95,472	(4.2)	4,482	4,937	(9.2)
煤油	25,164	23,028	9.3	2,807	3,387	(17.1)
基礎化工原料	32,248	29,608	8.9	4,054	4,175	(2.9)
合纖單體及聚合物	7,146	6,071	17.7	5,325	5,796	(8.1)
合成樹脂	12,223	11,989	2.0	7,488	7,771	(3.6)
合成纖維	1,369	1,380	(0.8)	7,113	7,740	(8.1)
合成橡膠	1,098	1,104	(0.5)	9,608	8,778	9.5
化肥	714	243	193.8	1,612	1,823	(11.6)

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。2016年，外銷原油、天然氣及其他上游產品營業額為人民幣474億元，同比降低17.8%，主要歸因於原油價格及銷量均同比下降。

2016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11,304億元(佔本公司營業額及其他經營收入的58.5%)，同比降低6.3%，主要歸因於各類煉油產品價格下跌的影響。汽油、柴油及煤油的銷售收入為人民幣9,756億元(佔石油產品銷售收入的86.3%)，同比降低4.4%；其他精煉石油產品銷售收入人民幣1,548億元(佔石油產品銷售收入的13.7%)，同比降低17.0%。

本公司化工產品對外銷售收入為人民幣2,843億元(佔本公司營業額及其他經營收入的14.7%)，同比增長2.8%。主要歸因於化工產品銷量同比增長較大。

(2) 經營費用

2016年，本公司經營費用為人民幣18,537億元，同比降低5.6%。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13,797億元，同比降低7.7%，佔總經營費用的74.4%。其中：

採購原油費用為人民幣3,737億元，同比降低20.4%。2016年外購原油

加工量為20,240萬噸(未包括來料加工原油量)，同比降低1.9%；外購原油平均單位加工成本人民幣2,084元/噸，同比降低19.6%。

其他採購費用為人民幣10,060億元，同比降低1.8%，主要歸因於外購原料價格下跌的影響。

銷售、一般及管理費用為人民幣644億元，同比降低7.4%。主要歸因於公司推進用工制度改革，部分勞務用工轉為合同用工，成本稅金核算調整以及公司持續強化費用控制。

折舊、耗減及攤銷為人民幣1,084億元，同比增長12.4%，主要歸因於油田板塊受油價下跌導致油氣儲量下降的影響，折耗率大幅上升。

勘探費用為人民幣110億元，同比增長5.5%，主要歸因於油價低位運行，核銷了部分高風險探井。

職工費用為人民幣639億元，同比增長12.8%。主要歸因於2016年以來公司推進用工制度改革，部分勞務用工轉為合同用工的影響。

所得稅以外的稅金為人民幣2,320億元，同比降低1.8%，主要歸因於柴油產量減少導致消費稅同比減少人民幣49億元；由於油價下降資源稅同比減少人民幣10億元。

其他收入/(費用)淨額為人民幣57億元，同比減少人民幣58億元，主要歸因於公司川氣東送管道業務重組引資

增加營業外收益以及計提資產減值增加的合計影響。

- (3) 經營收益為人民幣772億元，同比增長35.9%。主要歸因於公司充分發揮一體化優勢，下游業務的盈利能力突顯，有效抵禦了低油價帶來的不利影響。
- (4) 融資成本淨額為人民幣66億元，同比降低28.4%，其中：人民幣借款替換美元債務(包括置換美元借款和壓縮美元敞口規模)，增加利息支出約人民幣11億元；匯兌損失人民幣6億元，同比匯兌損失減少人民幣32億元；貨幣資金儲備增加，利息收入增加人民幣2億元。
- (5) 除稅前利潤為人民幣802億元，同比增長42.1%。
- (6) 所得稅為人民幣207億元，同比增長64.2%。主要歸因於利潤同比大幅增加。
- (7) 非控股股東應佔利潤為人民幣128億元，同比增加人民幣15億元。
- (8) 本公司股東應佔利潤為人民幣467億元，同比增長43.6%。

2 分事業部經營業績

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

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

	經營收入		抵銷事業部間銷售收入前佔 合併經營收入比例		抵銷事業部間銷售收入後 佔合併經營收入比例	
	截至12月31日止年度 2016年 人民幣百萬元	2015年	截至12月31日止年度 2016年 (%)	2015年 (%)	截至12月31日止年度 2016年 (%)	2015年 (%)
勘探及開發事業部						
外部銷售 ^註	56,985	67,634	1.8	2.1	3.0	3.3
事業部間銷售	58,954	71,019	1.9	2.2		
經營收入	115,939	138,653	3.7	4.3		
煉油事業部						
外部銷售 ^註	108,469	125,654	3.5	3.8	5.6	6.2
事業部間銷售	747,317	800,962	24.2	24.4		
經營收入	855,786	926,616	27.7	28.2		
營銷及分銷事業部						
外部銷售 ^註	1,049,377	1,103,610	33.9	33.6	54.3	54.6
事業部間銷售	3,480	3,056	0.1	0.1		
經營收入	1,052,857	1,106,666	34.0	33.7		
化工事業部						
外部銷售 ^註	296,500	285,057	9.6	8.7	15.4	14.2
事業部間銷售	38,614	43,814	1.2	1.3		
經營收入	335,114	328,871	10.8	10.0		
本部及其他						
外部銷售 ^註	419,580	438,420	13.5	13.3	21.7	21.7
事業部間銷售	320,367	345,454	10.3	10.5		
經營收入	739,947	783,874	23.8	23.8		
抵銷事業部間銷售前的經營收入	3,099,643	3,284,680	100.0	100.0		
抵銷事業部間銷售	(1,168,732)	(1,264,305)				
合併經營收入	1,930,911	2,020,375			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2016年較2015年的變化率。

	截至12月31日止年度		變化率(%)
	2016年 (人民幣百萬元)	2015年	
勘探及開發事業部			
經營收入	115,939	138,653	(16.4)
經營費用	152,580	156,071	(2.2)
經營虧損	(36,641)	(17,418)	-
煉油事業部			
經營收入	855,786	926,616	(7.6)
經營費用	799,521	905,657	(11.7)
經營收益	56,265	20,959	168.5
營銷及分銷事業部			
經營收入	1,052,857	1,106,666	(4.9)
經營費用	1,020,704	1,077,811	(5.3)
經營收益	32,153	28,855	11.4
化工事業部			
經營收入	335,114	328,871	1.9
經營費用	314,491	309,395	1.6
經營收益	20,623	19,476	5.9
本部及其他			
經營收入	739,947	783,874	(5.6)
經營費用	736,735	783,490	(6.0)
經營收益	3,212	384	736.5
抵銷分部間收益	1,581	4,566	-

(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。

2016年該事業部經營收入為人民幣1,159億元，同比降低16.4%，主要歸因於原油、天然氣價格同比下降以及原油銷量減少。

2016年該事業部銷售原油3,638萬噸，同比降低13.8%；銷售天然氣205.6億立方米，同比增長3.7%。原油平均實現銷售價格為人民幣1,734元/噸，同比降低13.9%；天然氣平均實現銷售價格為人民幣1,267元/千立方米，同比降低17.5%。

2016年該事業部經營費用為人民幣1,526億元，同比降低2.2%。主要歸因於：

- 折舊、折耗及攤銷同比增加人民幣98億元；
- 油氣資產減值同比增加人民幣67億元；
- 出售川氣東送管道公司股權，其他費用淨額同比減少206億元。

2016年油氣現金操作成本為人民幣786.0元/噸，在原油產量下降13.2%的情況下，單位成本僅小幅上升0.8%。

2016年，該事業部著力資源結構優化，關注現金流貢獻，大力控制成

本。因原油和天然氣價格下跌，經營虧損同比增加。2016年該事業部經營虧損人民幣366億元。

(2) 煉油事業部

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

2016年該事業部經營收入為人民幣8,558億元，同比下降7.6%。主要歸因於產品價格下降。

下表列示了該事業部各類煉油產品2016年和2015年的銷售量、平均實現價格及各自的變化率。

	銷售量(千噸)		變化率(%)	平均實現價格(人民幣元/噸)		變化率(%)
	截至12月31日止年度 2016年	2015年		截至12月31日止年度 2016年	2015年	
汽油	52,461	50,921	3.0	5,904	6,191	(4.6)
柴油	58,734	63,359	(7.3)	4,505	4,797	(6.1)
煤油	14,529	13,518	7.5	2,814	3,420	(17.7)
化工原料類	36,408	35,945	1.3	2,584	2,984	(13.4)
其他精煉石油產品	55,742	52,418	6.3	2,529	2,842	(11.0)

該事業部2016年實現汽油銷售收入為人民幣3,097億元，同比降低1.8%；

實現柴油銷售收入為人民幣2,646億元，同比降低12.9%；

實現煤油銷售收入為人民幣409億元，同比降低11.6%；

實現化工原料類產品銷售收入為人民幣941億元，同比降低12.3%；

除汽油、柴油、煤油、化工原料類以外的其他精煉石油產品銷售收入為人民幣1,410億元，同比降低5.4%。

2016年該事業部的經營費用為人民幣7,995億元，同比降低11.7%。主要歸因於原油採購成本同比下降。

2016年加工原料油的平均成本為人民幣2,194元/噸，同比降低18.5%；加工原料油22,098萬噸(未包括來料

加工原油量)，同比降低1.1%。加工原料油總成本人民幣4,848億元，同比降低19.4%。

2016年煉油毛利為人民幣471.9元/噸，同比增長人民幣153.8元/噸，主要歸因於公司優化產品結構，同時國際原油價格處於上升趨勢，國內成品油設立價格調控下限，產品價格與原料成本價差擴大。

2016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165.7元/噸，同比降低人民幣1.9元/噸，主要歸因於該事業部強化成本費用控制，提高運行效率，降低燃動輔材等運行成本。

2016年，該事業部抓住油價觸底回升的有利時機，強化原油採購管理，

以市場為導向優化調整結構，增加出口，努力提高自銷產品盈利能力，經營業績同比大幅增長。

2016年該事業部經營收益為人民幣563億元，同比增加收益人民幣353億元。

(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。

2016年，該事業部經營收入為人民幣10,529億元，同比降低4.9%。其中：汽油銷售收入為人民幣4,952億元，同比增長5.1%；柴油銷售收入為人民幣4,120億元，同比降低13.0%；煤油銷售收入為人民幣706億元，同比降低9.5%。

下表列示了該事業部四大類產品2016年和2015年的銷售量、平均實現價格、各自的變化率及汽油、柴油的零售、配送和批發情況。

	銷售量(千噸)			平均實現價格(人民幣元/噸)		
	截至12月31日止年度		變化率(%)	截至12月31日止年度		變化率(%)
	2016年	2015年		2016年	2015年	
汽油	77,613	69,842	11.1	6,380	6,747	(5.4)
零售	63,718	58,211	9.5	6,722	6,996	(3.9)
直銷及分銷	13,895	11,630	19.5	4,812	5,498	(12.5)
柴油	91,998	95,907	(4.1)	4,478	4,936	(9.3)
零售	46,656	50,756	(8.1)	5,088	5,490	(7.3)
直銷及分銷	45,342	45,150	0.4	3,851	4,314	(10.7)
煤油	25,164	23,028	9.3	2,807	3,387	(17.1)
燃料油	22,034	24,980	(11.8)	1,703	2,215	(23.1)

2016年該事業部經營費用為人民幣10,207億元，同比減少人民幣571億元，降低5.3%。主要歸因於柴油、燃料油採購量和採購價格下降的影響。

2016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197.3元/噸，同比增長4.3%。

2016年，該事業部面對境內成品油資源供應充裕，市場競爭激烈的環境，

充分發揮終端網絡優勢，積極拓展汽油市場，增加高標號汽油銷量，努力做大經營總量，統籌運作內外部資源，成品油購銷差價同比大幅增加，取得了較好的業績。

2016年該事業部經營收益人民幣322億元，同比增長11.4%。

(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。

2016年該事業部經營收入為人民幣3,351億元，同比上升1.9%。主要歸因於化工產品銷量同比增加。

2016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3,162億元，同比上升2.1%，佔該事業部經營收入的94.3%。

下表列出了該事業部六大類化工產品2016年及2015年的銷售量、平均實現價格及各自的變化率。

	銷售量(千噸)			平均實現價格(人民幣元/噸)		
	截至12月31日止年度		變化率(%)	截至12月31日止年度		變化率(%)
	2016年	2015年		2016年	2015年	
基礎有機化工品	41,605	38,903	6.9	3,963	4,121	(3.8)
合纖單體及聚合物	7,169	6,083	17.9	5,328	5,797	(8.1)
合成樹脂	12,250	11,993	2.1	7,482	7,771	(3.7)
合成纖維	1,369	1,380	(0.8)	7,113	7,739	(8.1)
合成橡膠	1,099	1,107	(0.7)	9,609	8,769	9.6
化肥	714	243	193.8	1,612	1,823	(11.6)

2016年該事業部經營費用為人民幣3,145億元，同比上升1.6%。

2016年，該事業部抓住原料價格低位的有利時機，深化原料結構和產品結構調整，密切產銷銜接，嚴控成本費用，取得了良好的效益。

2016年該事業部實現經營收益為人民幣206億元，同比增加人民幣11億元。

(5) 本部及其他

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

2016年本部及其他的經營收入約為人民幣7,399億元(其中貿易公司實現經營收入為人民幣7,362億元)，同比降低5.6%。主要歸因於國際原油價格下降，原油貿易收入同比減少影響。

2016年本部及其他的經營費用為人民幣7,367億元(其中貿易公司經營費用為人民幣7,280億元)，同比降低6.0%。

2016年本部及其他的經營收益為人民幣32億元。其中貿易公司實現經營收益為人民幣82億元。

3 資產、負債、權益及現金流量

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

(1) 資產、負債及權益情況

單位：人民幣百萬元

	於2016年 12月31日	於2015年 12月31日	變化金額
總資產	1,498,609	1,447,268	51,341
流動資產	412,261	333,657	78,604
非流動資產	1,086,348	1,113,611	(27,263)
總負債	667,374	659,107	8,267
流動負債	485,543	462,832	22,711
非流動負債	181,831	196,275	(14,444)
本公司股東應佔權益	710,994	676,197	34,797
股本	121,071	121,071	—
儲備	589,923	555,126	34,797
非控股股東權益	120,241	111,964	8,277
權益合計	831,235	788,161	43,074

於2016年12月31日，本公司總資產人民幣14,986億元，比上年末增加了人民幣513億元。其中：

流動資產人民幣4,123億元，比上年末增加人民幣786億元，其中本年末現金及現金等價物、於金融機構的定期存款增加人民幣728億元，主要歸因於經營活動現金流同比大幅增長，投資支出同比下降，資金盈餘較多；存貨增加人民幣109億元。

非流動資產人民幣10,863億元，比上年末減少了人民幣273億元，主要

歸因於物業、廠房及設備淨額減少人民幣429億元，在建工程減少人民幣227億元，於聯營合營公司的權益增加人民幣325億元(公司出售川氣東送管道公司50%股權，該公司剩餘50%股權共人民幣228億元轉入聯營企業權益)。

總負債人民幣6,674億元，比上年末增加人民幣83億元。其中：

流動負債人民幣4,855億元，比上年末增加人民幣227億元，主要歸因於應付賬款增加人民幣437億元，短期

債務、中國石化集團公司及其附屬公司借款減少人民幣406億元，其他應付款及應付稅款增加人民幣173億元。

非流動負債人民幣1,818億元，比上年末減少人民幣144億元，主要歸因於長期債務減少人民幣228億元，預計負債增加人民幣61億元。

本公司股東應佔權益人民幣7,110億元，比上年末增加人民幣348億元，主要歸因於儲備增加人民幣348億元。

(2) 現金流量情況

下表列示了本公司2016年及2015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	
	2016年	2015年
經營活動所得的現金流量淨額	214,543	165,740
投資活動所用的現金流量淨額	(66,217)	(116,719)
融資活動(所用)/所得的現金流量淨額	(93,047)	9,093

2016年本公司經營活動所得現金淨流入為人民幣2,145億元，同比增加現金流入人民幣488億元。主要歸因於除稅前利潤同比增加人民幣237億元，折舊、折耗及攤銷同比增加人民幣120億元，資產減值同比增加人民幣83億元。同時，由於本公司嚴控資金佔用，營運資金淨佔用同比大幅減少。

2016年本公司投資活動所用現金淨流出為人民幣662億元，同比減少現金流出人民幣505億元，主要歸因於本年度資本支出比去年減少人民幣300億元，以及由於收回下撥的川氣東送款項收到現金人民幣132億元。

2016年本公司融資活動現金流出淨額為人民幣930億元，同比增加流出人民幣1,021億元，主要歸因於2015年銷售公司引資增加資金來源人民幣1,050億元影響；公司連續兩年大幅減少付息債務，2015年淨償還債務人民幣626億元，2016年淨償還債務人民幣630億元。

2016年期末現金及現金等價物為人民幣1,245億元。

(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「經營業務回顧及展望」關於資本支出部分描述。

(5) 研究及開發費用和環保支出

研究及開發費用是指在發生的期間確認為支出的費用。2016年本公司的研究開發支出為人民幣59.4億元。

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。2016年本公司的環保支出為人民幣63.6億元。

(6) 金融衍生工具的公允價值測量與相關制度

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

與公允價值計量相關的項目

單位：人民幣百萬元

項目	期初金額	期末金額	本期公允價值變動損益	計入權益的累計公允價值變動	本期計提的減值	資金來源
可供出售金融資產	261	262	—	56	—	自有資金
股票	261	262	—	56	—	
衍生金融工具	403	314	(160)	—	—	自有資金
現金流量套期工具	4,722	(4,024)	11	(3,813)	—	自有資金
合計	5,386	(3,448)	(149)	(3,757)	—	

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202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	
	2016年 人民幣百萬元	2015年 人民幣百萬元
營業收入		
勘探及開發事業部	115,939	138,653
煉油事業部	855,786	926,616
營銷及分銷事業部	1,052,857	1,106,666
化工事業部	335,114	328,871
其他	739,947	783,874
抵銷分部間銷售	(1,168,732)	(1,264,305)
合併營業收入	1,930,911	2,020,375
營業利潤/(虧損)		
勘探及開發事業部	(58,531)	(18,511)
煉油事業部	55,808	19,423
營銷及分銷事業部	32,385	27,299
化工事業部	20,769	19,516
其他	2,912	(678)
抵銷分部間銷售	1,581	4,566
財務費用、投資收益及公允價值變動損失	23,952	631
合併營業利潤	78,876	52,246
歸屬於母公司股東的淨利潤	46,416	32,281

營業利潤：2016年本公司實現營業利潤為人民幣789億元，同比增加人民幣266億元。

淨利潤：2016年本公司歸屬於母公司股東的淨利潤為人民幣464億元，同比增加人民幣141億元，增長43.8%。

(2) 按中國企業會計準則編製的財務數據：

	於2016年 12月31日 人民幣百萬元	於2015年 12月31日 人民幣百萬元	變化額
總資產	1,498,609	1,447,268	51,341
長期負債	180,541	194,871	(14,330)
股東權益	832,525	789,565	42,960

變動分析：

2016年末本公司總資產為人民幣14,986億元，比上年末增加人民幣513億元。主要歸因於貨幣資金比上年增加人民幣728億元、長期股權投資增加人民幣325億元、無形資產和其他非流動資產增加人民幣59億元、固定資產和在建工程減少人民幣656億元。

2016年末本公司的長期負債為人民幣1,805億元，比上年末減少人民幣143億元，主要歸因於應付債券減少人民幣283億元，長期借款增加人民幣60億元，預計負債增加人民幣61億元，其他非流動負債增加人民幣25億元。

2016年末本公司股東權益為人民幣8,325億元，比上年末增加人民幣430億元，主要歸因於未分配利潤增加人民幣295億元，其他綜合收益增加人民幣71億元，資本公積減少人民幣21億元。

(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	115,939	128,469	(15.3)	(16.4)	9.8	(26.5)
煉油	855,786	556,081	9.1	(7.6)	(15.5)	4.6
營銷及分銷	1,052,857	961,907	8.4	(4.9)	(5.9)	1.0
化工	335,114	289,572	13.0	1.9	(0.2)	1.7
其他	739,947	726,449	1.8	(5.6)	(6.2)	0.7
抵銷分部間銷售	(1,168,732)	(1,170,313)	不適用	不適用	不適用	不適用
合計	1,930,911	1,492,165	10.7	(4.4)	(6.5)	1.3

註： 毛利率 = (營業收入 - 營業成本、税金及附加) / 營業收入

5 公司會計政策變更的原因及影響

國際會計準則理事會2014年發佈了修訂後的《國際會計準則第27號—單獨財務報表》，該修訂允許權益法作為企業單獨財務報表中對子公司、合營企業和聯營企業投資後續計量的一項會計選擇，若選用權益法進行計量，則需追溯調整。修訂後的準則於2016年1月1日生效。

本公司為消除按照《企業會計準則》與按照國際財務報告準則編製的單獨財務報表中對聯營企業和合營企業投資的後續計量方

法之間的差異，自2016年1月1日起，在按照國際財務報告準則編製單獨財務報表時，選擇對於聯營公司的權益以及對於合營公司的權益由成本法改為權益法進行後續計量。

執行修訂後的《國際會計準則第27號—單獨財務報表》並追溯調整後，本公司2016年按照國際財務報告準則編製的單獨財務報表中，分別增加年初於聯營公司的權益人民幣80.56億元、年初於合營公司的權益人民幣6.44億元、年初留存收益人民

幣86.72億元和年初其他儲備人民幣0.28億元。

本次會計政策變更對本公司按照《企業會計準則》編製的財務報表以及按照國際財務報告準則編製的合併財務報表不產生影響。

6 報告期內公司主要資產發生重大變化情況

本報告期內，公司主要資產未發生重大變化。



1 主要投資項目

(1) 涪陵頁岩氣田項目

涪陵頁岩氣田按照「整體部署、分步實施」的原則，2016年全面推進二期產能建設。該項目資金的50%來源於自有資金，其餘主要來源為銀行貸款。截至2016年底，累計完成投資人民幣293億元，建成總產能70億立方米／年，計劃2017年底建成總產能100億立方米／年。

(2) 元壩氣田項目

元壩海相氣田規劃新建天然氣產能34億立方米／年。已於2016年底建成。該項目資金的50%來源於自有資金，其餘主要來源為銀行貸款。截至2016年底，累計完成投資人民幣128億元。

(3) 廣西液化天然氣(LNG)項目

廣西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。該項目於2016年4月投產。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2016年底，累計完成投資人民幣97億元。

(4) 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。預計2017年12月建成投產。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2016年，累計完成投資人民幣82億元。

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01	12石化02	15石化01	15石化02
代碼	122052	122149	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	2017年 6月1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	130	70	160	40
債券餘額(人民幣億元)	90	130	70	160	40
利率(%)	4.05	4.26	4.90	3.3	3.7
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。				
投資者適當性安排	「15石化01」和「15石化02」債券面向《公司債券發行與交易管理辦法》規定的合格投資者公開發行。				
交易場所	上海證券交易所				
債券受託管理人	名稱 中國國際金融股份有限公司 辦公地址 北京市朝陽區建國門外大街1號國貿寫字樓2座27層及28層 聯繫人 黃旭、翟羸 聯繫電話 (010) 6505 1166				
資信評級機構	名稱 聯合信用評級有限公司 辦公地址 北京市朝陽區建國門外大街2號PICC大廈12層				
公司債券募集資金使用情況	前述公司債券募集資金均按債券披露使用用途專款專用。目前，全部募集資金已使用完畢				
公司債券資信評級機構情況	本報告期內，聯合信用評級有限公司對本公司「10石化02」、「12石化01」和「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。				
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。				
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	本期比上年			變動原因
	2016年	2015年	同期增減	
息稅折舊攤銷前利潤(人民幣百萬元)	196,464	159,605	23.09%	盈利同比上升
流動比率	0.85	0.72	0.13	貨幣資金大幅上升
速動比率	0.53	0.41	0.12	貨幣資金大幅上升
資產負債率(%)	44.45	45.44	(0.99)個百分點	經營現金流改善
EBITDA全部債務比	0.99	0.62	0.37	盈利上升，債務下降
利息保障倍數	9.85	7.78	2.07	盈利上升
現金利息保障倍數	35.13	23.07	12.06	經營現金流增加
EBITDA利息保障倍數	21.78	19.29	2.49	盈利改善
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2016年12月31日，本公司從若干中國境內的金融機構獲取備用授信額度，提供本集團在無擔保條件下借貸總額最高為人民幣2,564億元；公司嚴格履行了公司債券募集說明書相關約定或承諾；公司未發生對公司經營情況和償債能力產生影響的重大事項。

2013年4月18日，中國石化境外全資子公司Sinopec Capital(2013) Limited發行由本公司提供擔保的優先債券，共發行了三年、五年、十年和三十年期四個品種。三年期債券本金總額為7.5億美元，年利率為1.250%；五年期債券本金總額為10億美元，年利率為1.875%；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，本公司已足額兌付三年期債券本息及五年、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2016年12月31日，根據股權激勵計劃尚餘可行使的股票期權總數佔公司股本總額(1,080,000萬股)的0.35%。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

股票期權授予日：2015年1月6日

股票期權授予人數：214人

股票期權授予數量：3876萬份

(ii) 報告期末上海石化董事、最高行政人員或主要股東尚未行使的股票期權情況

姓名	職位	根據股權激勵計劃持有A股股票期權對應的相關股份數量(股)	佔已發行股份總數百分比(%)	佔已發行H股股份總數百分比(%)	身份
王治卿	執行董事，董事長兼總經理	500,000 (L)	0.005	—	實益擁有人
高金平	執行董事，副董事長兼副總經理	500,000 (L)	0.005	—	實益擁有人
葉國華	執行董事，副總經理兼財務總監	430,000 (L)	0.004	—	實益擁有人
金強	執行董事兼副總經理	430,000 (L)	0.004	—	實益擁有人
郭曉軍	執行董事兼副總經理	430,000 (L)	0.004	—	實益擁有人
金文敏	副總經理	250,000 (L)	0.002	—	實益擁有人

(L)：好倉

註：葉國華先生於2017年1月26日向公司辭去執行董事、副總經理兼財務總監職務，根據股權激勵計劃的相關規定，其獲授的股票期權已失效。

(iii) 上海石化除(ii)項外員工尚未行使的股票期權情況

報告期末，上海石化業務骨幹持有的尚未行使的A股股票期權數量合共為3,597萬份。

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，調整後的行權價格為人民幣4.10元/股。

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」。

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

(iv) 首次授予的行權價格

根據上海石化已披露的行權價格的確定原則，首次授予的行權價格為4.20元/股(期權有效期內發生派息、資本公積金轉增股本、派發股票紅利、股份拆細或

(v) 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

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	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	將在5年內將目前尚存的少量化工業務處置完畢，消除與中國石化在化工業務方面的同業競爭。	2012年3月15日起5年內	是	是
其他承諾	其他	中國石化集團公司	鑒於中國石化集團公司與中國石化在境外石油和天然氣的勘探、開採業務等方面存在經營相同或相似業務的情況，中國石化集團公司承諾給予中國石化為期十年的選擇權，即(1)自本承諾函出具之日起十年內，中國石化在綜合考慮政治、經濟等相關因素後有權要求中國石化集團公司向其出售中國石化集團公司在本承諾函出具之日且屆時仍擁有的境外油氣資產；(2)對於中國石化集團公司在本承諾函出具之日後投資的境外油氣資產，自中國石化集團公司在該項資產中所佔權益交割之日起十年內，中國石化在綜合考慮政治、經濟等相關因素後有權要求中國石化集團公司向其出售該項資產。在符合屆時適用法律規定、合同約定和程序要求的前提下，中國石化集團公司將上述(1)、(2)中被中國石化要求出售的境外油氣資產出售給中國石化。	自2014年4月29日或中國石化集團公司獲得之日起10年內	是	是

自2012年以來，中國石化集團公司認真履行與中國石化消除化工業務同業競爭的承諾，通過：(1)以化工業務涉及的淨資產及現金認繳出資方式，與中國石化共同設立合資公司並由中國石化控股；(2)剩餘的化工業務交由中國石化統一安排生產計劃、統一管理、統一銷售等方式，解決了化工業務同業競爭問題。

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 重大資產和股權出售

2016年8月2日，中國石化第六屆董事會第七次會議審議通過了關於天然氣川氣東送管道業務引資的議案，同意以川氣東送管道公司為平台進行公開引資。2016年12月12日，中國石化全資子公司中國石化天然氣有限責任公司(以下簡稱「天然氣公司」)與中國人壽保險股份有限公司(以下簡稱「中國人壽」)及國投交通控股有限公司(以下簡稱「國投交通」)簽署了《關於中石化川氣東送天然氣管道有限公司之增資協議》，中國人壽及國投交通以現金共計人民幣228億元人民幣認購天然氣公司的全資子公司川氣東送管道公司50%的股權，

其中，中國人壽出資人民幣200億元，國投交通出資人民幣28億元。本次增資完成後，川氣東送管道公司的註冊資本由人民幣1億元增加至人民幣2億元，天然氣公司、中國人壽和國投交通分別持有川氣東送管道公司50%、43.86%和6.14%的股權。具體內容參見中國石化於2016年12月13日刊登在《中國證券報》、《上海證券報》、《證券時報》和2016年12月12日刊登在香港聯交所網站的有關公告。

6 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	岳陽中石化殼牌煤氣化有限公司	68	2003年12月10日	2003年12月10日—2017年12月10日	連帶責任保證	否	否	無	否	否	
中國石化	上市公司本身	中天合創能源有責任公司	11,545	2016年5月25日	2016年5月25日—2023年12月31日 (到期日為估計日期)	連帶責任保證	否	否	無	否	是	
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	連帶責任保證	否	否	無	否	否	
中國石化長城能源 化工有限公司	全資子公司	中安聯合煤化工 有限責任公司	590	2014年4月18日	2014年4月18日—2026年4月17日	連帶責任保證	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	10,669			連帶責任保證	否	否	無	是	否	
報告期內擔保發生額合計 ²											14,108	
報告期末擔保餘額合計 ^{2(A)}											18,071	
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											無	
報告期末對控股子公司擔保餘額合計(B)											18,985	
公司擔保總額情況(包括對控股子公司的擔保)												
擔保總額(A+B)											37,056	
擔保總額佔公司淨資產的比例											5.20%	
為股東、實際控制人及其關聯方提供擔保的金額(C)											2,248	
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)											2,534	
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)											4,782	
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。

7 獨立董事對中國石化2016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2016年累計及當期對外擔保情況進行了認真核查，說明如下：

2016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2016年累計對外擔保餘額約人民幣370.56億元，約佔公司淨資產的5.20%。

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。

8 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。

9 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。

10 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。

11 公司及其控股股東、實際控制人的誠信情況

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

12 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、租賃中國石化資產的事項。

13 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

借款方名稱	委託貸款 金額 (人民幣 億元)			借款用途	抵押物 或擔保人		是否			關聯關係	投資盈虧
	貸款期限	貸款利率	是否逾期		關聯交易	是否展期	是否涉訴				
寧波高投石油發展有限公司	2	5年	6.00%	流動性貸款	無	否	否	否	否	合營企業	盈
茂名石化巴斯夫有限公司	6	5年	4.75%	項目建設	無	否	否	否	否	合營企業	盈

(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。

14 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。

15 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

16 公司控制的結構化主體情況

無

17 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。

18 中國石化及其子公司環保情況

中國石化部分下屬公司屬於國家環境保護部門公佈的重點排污單位。這些公司的環保信息均已按照有關規定和當地政府主管部門的具體要求進行了環境信息公開,具體內容參見當地政府相關網站。

19 本公司扶貧工作情況

(1) 精準扶貧規劃

本公司認真貫徹國家「十三五」扶貧攻堅規劃,堅持「扶貧對象精準、項目安排精準、資金使用精準、措施到戶精準、因村派人精準、脫貧成效精準」,堅持「輸血」和「造血」相結合,以加大投入、加強資金管理、力求工作創新、加強監督檢查、務求工作實效為重點,努力做好精準扶貧工作。

(2) 年度精準扶貧概要

2016年,本公司以貧困村和貧困戶為重點,在農村產業開發、基礎設施建設、勞務輸出培訓、扶貧助學等方面實施精準脫貧計劃,投入人民幣10,545萬元,幫助27,775位建檔立卡貧困人員實現了脫貧,並資助貧困學生2,797人。

(3) 2016年精準扶貧工作情況統計表

單位：人民幣萬元

指標	數據
一、總體情況	
其中：1. 資金	10,056
2. 物資折款	489
3. 幫助建檔立卡貧困人口脫貧數(人)	27,775
二、分項投入	
1. 產業發展脫貧	
其中：1.1 產業扶貧項目類型	<input checked="" type="checkbox"/> 農林產業扶貧 <input type="checkbox"/> 旅遊扶貧 <input checked="" type="checkbox"/> 電商扶貧 <input checked="" type="checkbox"/> 資產收益扶貧 <input checked="" type="checkbox"/> 科技扶貧 <input type="checkbox"/> 其他
1.2 產業扶貧項目個數(個)	208
1.3 產業扶貧項目投入金額	3,842
1.4 幫助建檔立卡貧困人口脫貧數(人)	12,269
2. 轉移就業脫貧	
其中：2.1 職業技能培訓投入金額	227
2.2 職業技能培訓人數(人/次)	2,733
2.3 幫助建檔立卡貧困戶實現就業人數(人)	1,589
3. 易地搬遷脫貧	
其中：3.1 幫助搬遷戶就業人數(人)	94
3.2 易地搬遷投入金額	121
4. 教育脫貧	
其中：4.1 資助貧困學生投入金額	315
4.2 資助貧困學生人數(人)	2,797
4.3 改善貧困地區教育資源投入金額	248
5. 健康扶貧	
其中：5.1 貧困地區醫療衛生資源投入金額	624
6. 生態保護扶貧	
其中：6.1 項目名稱	<input checked="" type="checkbox"/> 開展生態保護與建設 <input type="checkbox"/> 建立生態保護補償方式 <input checked="" type="checkbox"/> 設立生態公益崗位 <input type="checkbox"/> 其他
6.2 投入金額	179
7. 兜底保障	
其中：7.1 幫助「三留守」人員投入金額	146
7.2 幫助「三留守」人員數(人)	829
7.3 幫助貧困殘疾人投入金額	44
7.4 幫助貧困殘疾人數(人)	424
8. 社會扶貧	
其中：8.1 東西部扶貧協作投入金額	2
8.2 定點扶貧工作投入金額	709
8.3 扶貧公益基金	6
9. 其他項目	
其中：9.1. 項目個數(個)	220
9.2. 投入金額	4,497
9.3. 幫助建檔立卡貧困人口脫貧數(人)	15,506
9.4. 其他項目說明	分項投入包含了公司部分下屬企業參與扶貧的員工從公司外部籌集的資金

(4) 後續精準扶貧計劃

2017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，重在提高成效，計劃實施「五個一批」工程：發展生產脫貧一批、異地搬遷脫貧一批、生態補償脫貧一批、發展教育脫貧一批、社會保障兜底一批，努力做好精準扶貧工作。



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、衛生和社區服務。(社區服務協議)
- (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。

2015年8月26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，

將原關聯交易中的互供協議和文教、衛生和社區服務協議有效期調整為2016年1月1日至2018年12月31日。2015年10月23日中國石化2015年第一次臨時股東大會批准了關於2016年至2018年三年持續關聯交易的議案。持續關聯交易詳細情況參見於2015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2015年8月26日刊登在香港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一般須按其性質及交易的價值全面作出披露，並徵得獨立董事及／或獨立股東批准，香港交易所和上海證券交易所豁免上述持續關聯交易全面遵守上市規則，並有條件地豁免中國石化的持續披露義務。

本報告期，上述持續關聯交易協議沒有變化。2016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

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

本年度，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人民幣2,607.04億元。其中買入人民幣1,798.20億元，佔同類交易金額的比例為9.32%，包括產品和服務(採購、儲運、勘探及開發服務、及與生產有關的服務)為人民幣1,613.17億元；購買的輔助及社區服務為人民幣65.84億元；支付房屋租賃金額為人民幣4.49億元；支付土地租金為人民幣104.74億元；利息支出人民幣9.96億元。賣出人民幣808.84億元，佔同類交易金額的比例為4.04%，包括貨品銷售人民幣806.34億元；代理佣金收入人民幣0.41億元，利息收入人民幣2.09億元。

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，則專用市價；
- (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2015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和香港聯合交易所網站上的有關公告。

決策程序：本公司主要持續關聯交易協議於日常業務中根據一般商業條款和對本公

司及股東公平合理的原則訂立。本公司按內控流程每三年對持續關聯交易的範圍、金額及豁免披露上限進行調整，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編製的財務報告附註34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。

中國石化第六屆董事會第十二次會議已批准2016年度中國石化與中國石化集團公司的上述關聯交易且符合香港上市規則第14A章下的披露要求。

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章第56段出具載有上述持續關聯交易的結論的無

保留意見函件。本公司已將該函件副本呈交香港聯交所。

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

報告期內未發生其他重大關聯交易事項。

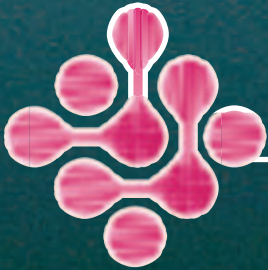
5 關聯債權債務往來

根據上交所披露要求，公司與關聯方存在債權債務往來或擔保等事項的，應當披露形成原因，債權債務期初餘額、本期發生額、期末餘額，及其對公司的影響。

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	20,485	5,979	26,464	26,669	2,872	29,541
其他關聯方	聯營及合營公司	5,472	536	6,008	174	(119)	55
合計		25,957	6,515	32,472	26,843	2,753	29,596
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，中國石化遵守境內外法律法規和《公司章程》，規範運作，公司治理得到進一步完善。根據人員變化情況及時調整董事會成員、專門委員會成員及高級管理人員。規範高效組織股東大會、董事會和監事會會議。獨立董事為公司「十三五」發展規劃及改革發展建言獻策，發揮了良好作用。以投資者需求為導向，強化雙向溝通，高質量完成信息披露工作，積極倡導並踐行綠色低碳發展，獲得了資本市場及社會各界的肯定。

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；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、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，分別於2016年2月25日、2016年5月18日在中國北京召開了2016年第一次臨時股東大會、2015年年度股東大會。有關會議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2016年12月31日，除公司副總裁凌逸群先生持有13,000股中國石化A股股份外，中國石化的董事、監事及其他高級管理人員均無持有中國石化的股份。

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交所，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交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），認真審閱有關文件資料，發揮自身專業特長，對公司發展戰略、生產經營和改革發展建言獻策。按照規定，對公司關聯交易、分紅派息、高級管理人員聘任等事項發表獨立意見。與執行董事、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，獨立、客觀地維護公司以及投資者尤其是中小投資者的合法權益。

5 公司相對於控股股東的獨立性情況

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。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《中國石油化工有限公司高層管理人員薪酬實施辦法》、《中國石化年度績效考核管理辦法》、《中國石化直屬單位及總部機關部門領導班子任期績效考核管理辦法》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

基於實際情況，中國石化未根據《上市規則》附錄十四所載的《企業管治守則》及《企業管治報告》(《企業管治守則》) A.5 條設立董事會提名委員會。中國石化認為，當前情況下由全體董事會成員推舉董事候選人更為符合公司實際運作，《企業管治守則》內提名委員會的職責將由中國石化董事會執行。

除前述事項外，本報告期內，中國石化遵守《企業管治守則》內的守則條文。

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。董事會的各项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。2016 年中國石化共召開了 6 次董事會會議。會議出席情況請參見本年報的董事會報告。
- c. 中國石化董事可以提出議案列入董事會會議議程，各位董事有權要求獲得其他相關資料。
- 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，決策過程中聽取監事會、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. 王玉普先生任公司董事長，戴厚良先生任公司副董事長、總裁。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》。
- 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兩次，溝通公司發展戰略、公司治理、經營管理等情况。
- c. 董事長提倡公開、積極討論的文化，董事在董事會會議上暢所欲言，就公司重大決策事項積極充分討論。

A.3 董事會組成

- a. 目前中國石化董事會由10名成員組成(參見本年報董事、監事、其他高級管理人員和員工情況)，其中5名執行董事、5名非執行董事(其中獨立非執行董事4名，佔董事會總人數的三分之一以上)。董事會構成具有多元化的特點，中國石化董事長和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、資本運作及投資管理的專業背景。
- b. 中國石化已接受各位獨立非執行董事2016年度確認書，確認他們符合《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。
- 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. 對於新委任的董事，中國石化均安排專業顧問，準備詳

實資料，向其告知各上市地的監管規定，提醒其作為董事的權利、責任和義務。

A.5 提名委員會

- a. 中國石化董事會未設立提名委員會，《企業管治守則》中規定的提名委員會的職責將由公司董事會執行。《公司章程》及《股東大會議事規則》對董事的提名均進行了明確規定。董事提名由單獨或合併持有公司有表決權的股份總數3%(提名獨立非執行董事候選人的，比例為1%)以上的股東、董事會或監事會以提案的方式提請股東大會決議。董事會提名董事候選人時，須事先經過獨立非執行董事發表獨立意見。第六屆董事會10名董事中，9名董事由2014年年度股東大會選舉產生，1名董事由2016年第一次臨時股東大會選舉產生。
- b. 中國石化董事會制定了《董事會成員多元化政策》，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；公司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

括但不限於性別、年齡、文化及教育背景、地區、專業經驗、技能、知識、服務任期等因素。

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>。
- 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，中國石化董事積極參加培訓及持續專業發展。

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，副董事長、總裁戴厚良先生和獨立非執行董事蔣小明先生任委員。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議，並向董事會報告。

- b. 薪酬與考核委員會對其他執行董事的薪酬情況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2016年執行了董事服務合約規定的責任條款。

- 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，公司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。

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帳目，使該帳目能真實、公平地反映本公司在該期間的業務狀況、業績及現金流表現。公司董事會批准了2016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。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。

- c. 風險管理方面，中國石化採用美國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閻焱先生任主任委員，獨立非執行董事蔣小明先生和湯敏先生任委員。經核實，審計委員會成員不存在曾擔任現任審計師合夥人或前任合夥人的情況。
- b. 本報告期內，審計委員會召開了4次會議(參見本年報董事會報告「專門委員會會議召開情況」)。會議均出具審閱意見，經委員簽署後呈報董

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. 本年度審計委員會在管理層不在場的情況下會見審計師兩次，討論財務報告審計情況以及審計費用。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。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>。
- b. 除審計委員會、薪酬與考核委員會以外，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。戰略委員會由8位董事組成，董事長王玉普先生任主任委員，副董事長、總裁戴厚良先生、執行董事王志剛先生、張海潮先生、焦方正先生、馬永生先生和獨立非執行董事閻焱先生、樊綱先生任委員。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。社會責任管理委員會由3位董事組成，董事長王玉普先生任主任委員，副董事長、總裁戴厚良先生及獨立非執行董事湯敏先生任委員。
- 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》和《薪酬與考核委員會工作規則》登載於本公司網站 <http://www.sinopec.com>。

E 投資者關係

- a. 中國石化高度重視投資者關係工作，董事長、總裁和財務總監每年帶隊向投資者做路演推介，介紹公司發展戰略、生產經營業績等投資者關注的問題；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。
- b. 本報告期內，中國石化在股東大會每項實際獨立的事宜均個別提出決議案。所有議案均以投票方式表決，以保障全體股東的利益。中國石化在股東大會召開45日(不含會議召開當日)前向股東發送會議通知。
- c. 本報告期內，董事長因公務請假，由半數以上董事推舉時任董事、總裁李春光先生主持召開了2015年年度股東大會。中國石化部分董事會、監事會成員和高級管理人員出席股東大會，與投資者進行廣泛交流。

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，是公司高級管理人員，對公司和董事會負責。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，單獨或者合併持有公司有表決權的股份總數3%以上的股東，可以在股東大會召開10日前提出臨時提案。
- 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。公司在公司網站「投資者關係」欄目，詳細刊載了公司聯絡信息。

(2) 核數師

中國石化於2016年5月18日召開的2015年股東大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2016年度外部審計師並授權董事會決定其酬金。經中國石化第六屆董事會第十二次會議批准，2016年審計費為人民幣5,158萬元(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、高鵬。

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至7頁；董事會會議召開情況參見第51頁；董事、監事及其他高級管理人員股本權益參見第43頁；董事、監事及其他高級管理人員簡歷和年度報酬參見第60至71頁。

中國石化董事會欣然提呈截至2016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6次董事會會議，具體情況如下：

- (1) 第六屆董事會第五次會議於2016年3月29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. 2015年董事會工作報告；2. 2015年目標完成情況及2016年工作安排的報告；3. 2015年經營業績、財務狀況及相關事項；4. 2015年可持續發展進展報告；5. 2015年財務報告；6. 2015年年度報告和20F報告；7. 2015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. 增選馬永生先生為戰略委員會委員；10. 提請年度股東大會批准授權董事會決定2016年中期利潤分配方案；11. 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；12. 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；13. 同意召開2015年年度股東大會、批准發出通知。

- (2) 第六屆董事會第六次會議於2016年4月28日以書面議案方式召開，會議審議通過了公司2016年第一季度報告。
- (3) 第六屆董事會第七次會議於2016年8月2日以書面議案方式召開，會議審議通過了關於天然氣川氣東送管道業務引資的議案。
- (4) 第六屆董事會第八次會議於2016年8月26日以現場方式召開，會議審議通過了中國石化以下事項：1. 提名並聘任戴厚良先生為公司總裁；2. 選舉戴厚良先生為公司副董事長；3. 調整公司戰略委員會、薪酬與考核委員會以及社會責任管理委員會成員；4. 2016年上半年主要目標完成情況及下半年重點工作安排的報告；5. 2016年上半年經營業績、財務狀況及相關

事項；6. 2016年半年度財務報告；7. 2016年半年度報告；8. 中國石化「十三五」發展規劃綱要。

- (5) 第六屆董事會第九次會議於2016年9月28日以書面議案方式召開，會議審議通過了聘任王德華先生為公司財務總監的議案。
- (6) 第六屆董事會第十次會議於2016年10月27日以書面議案方式召開，會議審議通過了公司2016年第三季度報告。

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

2 董事會對股東大會決議的執行情況

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

3 董事會、股東大會會議出席情況

第六屆董事會董事出席董事會會議情況

董事職務	姓名	董事會				缺席次數
		應參會次數	實際參會次數	以通訊方式參加次數	委託參會次數	
董事長	王玉普	6	6	4	0	0
副董事長	戴厚良	6	6	4	0	0
董事	王志剛	6	6	4	0	0
董事	張海潮	6	6	4	0	0
董事	焦方正	6	6	4	0	0
董事	馬永生	6	6	4	0	0
獨立董事	蔣小明	6	5	4	1	0
獨立董事	閻焱	6	6	5	0	0
獨立董事	湯敏	6	6	4	0	0
獨立董事	樊綱	6	6	4	0	0

董事職務	姓名	董事會				缺席次數
		應參會次數	實際參會次數	以通訊方式參加次數	委託參會次數	
原董事	李春光	4	4	0	0	0
原董事	章建華	2	1	0	1	0

註1：李春光先生於2016年8月26日辭去董事職務。

註2：章建華先生於2016年7月13日辭去董事職務。

所有董事均沒有連續兩次未出席董事會會議的情況；獨立董事均未親自出席股東大會。

4 專門委員會會議召開情況

本報告期內，共召開了審計委員會會議4次，戰略委員會會議2次、薪酬與考核委員會、社會責任管理委員會會議各1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三次會議於2016年3月25日以現場方式召開，會議審議通過了中國石化以下事項：1. 2015年年度報告；2. 2015年20F報告；3. 2015年財務報告及相關事項說明；4. 2015年內部控制自我評價報告及內部控制手冊(2016年版)；5. 2015年內部審計情況報告；6. 2015年審計委員會履職報告；7. 境內外會計師事務所關於2015年財務報告審計情況的報告。
- (2) 第六屆董事會審計委員會第四次會議於2016年4月27日以書面議案方式召開，會議審議通過了公司2016年第一季度報告。
- (3) 第六屆董事會審計委員會第五次會議於2016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. 2016年半年度報告；2. 2016年上半年財務報告等事項；3. 2016年上半年內部審計情況報告。
- (4) 第六屆董事會審計委員會第六次會議於2016年10月26日以書面議案方式召開，會議審議通過了2016年第三季度報告。
- (5) 第六屆董事會戰略委員會第一次會議於2016年3月25日以書面議案方式召開，會議審議通過了公司2016年度投資計劃建議方案。
- (6) 第六屆董事會戰略委員會第二次會議於2016年8月24日以書面議案方式召開，會議審議通過了中國石化「十三五」發展規劃綱要。
- (7) 第六屆董事會薪酬與考核委員會第一次會議於2016年3月25日以書面議案方式召開，會議審議通過了2015年董事、監事及其他高級管理人員薪酬制度執行情況的報告。
- (8) 第六屆董事會社會責任管理委員會第一次會議於2016年3月25日以書面議案方式召開，會議審議通過了中國石化2015年可持續發展進展報告。

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2016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143頁至第201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

中國石化第六屆董事會第十二次會議通過決議，建議派發2016年末期股利每股人民幣0.17元(含稅)，加上中期已派發股利每股人民幣0.079元(含稅)，全年股利每股人民幣0.249元(含稅)。

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。有關末期股利的派發安排將另行刊發。

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繳義務人，向公司主管稅務機關提出享受稅收協定待遇的申請，主管稅務機關審核後，按已徵稅款和根據稅收協定稅率計算的應納稅款的差額予以退稅。

公司近三年股利分配情況或資本公積轉增股本和分紅情況

	2016年註	2015年	2014年
現金分紅(人民幣元/股，含稅)	0.249	0.15	0.20
現金分紅總金額(人民幣百萬元，含稅)	30,147	18,160	23,830
分紅年度合併報表中歸屬於上市公司股東的淨利潤(人民幣百萬元)	46,416	32,281	47,603
分紅佔合併報表中歸屬於上市公司股東的淨利潤的比率(%)	64.95	56.26	50.06

註：2016年末期分紅尚需2016年年度股東大會批准。

本公司2014年至2016年三年間合計現金分紅人民幣0.599元/股，與三年平均淨利潤的比率為171.35%。

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。2016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2016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。

2017年3月24日經第六屆董事會第十二次會議審議通過了《中國石化2016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2016年可持續發展進度報告》中的相關討論。以上關於環境政策的討論屬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56.6%，其中向最大供貨商採購金額約佔本公司採購總額的18.7%。

對本公司前五名主要客戶的銷售額，佔本公司年度銷售總額的7.4%，其中，中國石化控股股東中國石化集團為本公司前五名主要客戶之一。本公司對最大客戶的銷售額佔本公司年度銷售總額的3.0%。

本報告期內，除上述披露外，本公司前五大供應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2016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28。

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1.33億元。

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

截止本報告期末，本公司已解決與中國石化集團在化工業務方面的同業競爭。中國石化董事(除獨立非執行董事外)在中國石化集團的任職情況請參見本年報「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2016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

本公司通過兩級管理系統對儲量評估工作進行管理。儲量委員會是公司級別的管理委員會，負責監控總體儲量評估工作並審查公司的儲量評估情況。各油田分公司也設有儲量委員會，負責管理油田分公司級別的儲量評估工作並審閱儲量評估報告。

本公司儲量委員會的主要負責人包括公司的數名高級副總裁和勘探開發部門的相關專家及負責人。目前儲量委員會主任王志剛先生擁有中國科學院地質與地球物理研究所地質學博士學位，並在石油和天然氣行業擁有超過30年的經驗。本公司的儲量委員會其他成員均是負責各油田分公司勘探及開發活動的高級管理人員。儲量委員會的大部分成員均擁有碩士或博士學位，並在相關產業領域(如地質、工程和經濟)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、財務和法律部門）共同完成。勘探及開發部門共同編製儲量評估的初步報告。隨後，各油田分公司的儲量管理委員會會同技術專家對初步報告進行審閱，以確保儲量評估資料的質量和數量符合技術指南的要求，同時確保評估資料合理並準確。在公司級別，儲量委員會主要負責儲量評估工作的管理和協調，審閱並批准儲量評估的年度變化和結果，並披露本公司已探明的儲量信息。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；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，但是也只能在一定程度上抵消行業週期性帶來的不利影響。

宏觀政策及政府監管風險 中國政府正逐步放寬石油及石化行業的准入監管，但仍存在一定程度的准入門檻，其中包括：頒發原油及天然氣開採生產許可證；頒發原油及成品油經營許可證；確定汽油、柴油等成品油的最高零售價格；徵收特別收益金；制定進出口配額及程序；制定安全、環保及質量標準等；制定節能減排政策。同時，已發生的宏觀政策和產業政策及未來可能發生的新變化，包括：原油進口權放開，成品油價格機制進一步完善，天然氣價格形成機制改革和完善，輸氣管道成本監審及向第三方公平開放，資源稅改革和環境稅改革等，都對生產經營運行產生影響。這些都可能進一步增加市場競爭，對本公司生產經營和效益帶來影響。

環保法規要求的變更導致的風險 本公司的生產經營活動產生廢水、廢氣和廢渣。本公司已經建造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，原油價格大幅下跌，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、易污染環境且容易遭受自然災害威脅的高風險行業。這些突發事件有可能會對社會造成重大影響、對本公司帶來重大經濟損失、對人身安全造成重大傷害。本公司一直非常注重安全生產，已經實施了嚴格的HSE管理體系，盡最大努力避免各類事故的發生，並且本公司主要資產、存貨和可能對第三者造成的損失已購買保險，但仍不能完全避免此類突發事件給本公司所帶來的經濟損失和不利影響。

投資風險 石油石化行業屬於資金密集型行業。雖然本公司採取了謹慎的投資策略，對每個投資項目都進行嚴格的可行性研究，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、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，由於國際政治、經濟和其他條件的複雜性，包括制裁、進入壁壘、財稅政策的不穩定、合同違約等，都可能加大本公司境外業務拓展及經營的風險。

匯率風險 目前人民幣匯率實行的是以市場供求為基礎、參考一籃子貨幣進行調節、有管理的浮動匯率制度。由於本公司大部分原油採購採用外幣，並且以美元價格為計算標準，所以人民幣兌換美元及其他貨幣的價格變動會影響公司的原油採購成本。同時，根據境內成品油政府定價機制，境內成品油價格也會隨人民幣匯率變動而變動，境內其他煉化產品價格也會受進口價格影響。因此，總體看人民幣匯率對公司原油煉製加工及銷售影響很小。

承董事會命
王玉普
董事長

中國北京，2017年3月24日

致各位股東：

2016年，中國石化監事會及各位監事按照《中華人民共和國公司法》、《公司章程》等有關規定，嚴格履行監管職責，積極參與決策過程監督，認真審議並有效監管了公司重大決策事項，竭力維護了股東權益和公司利益。

本報告期內，監事會共組織召開四次會議，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、監事會工作報告等議案。

於2016年3月28日召開第六屆監事會第四次會議，審議通過《中國石化2015年度財務報告》、《中國石化2015年度報告》、《中國石化2015年可持續發展進展報告》、《中國石化2015年度內部控制評價報告》、《中國石化2015年監事會工作報告》。

於2016年4月28日召開第六屆監事會第五次會議，審議通過《中國石化2016年第一季度報告》。

於2016年8月26日召開第六屆監事會第六次會議，審議通過《中國石化2016年半年度財務報告》、《中國石化2016年半年度報告》。

於2016年10月27日召開第六屆監事會第七次會議，審議通過《中國石化2016年第三季度報告》。

此外，監事會組織監事出席了股東大會會議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。

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2016年在國內成品油消費市場資源過剩，國際油價低位震盪等嚴峻經營形勢下，緊緊圍繞「轉方式調結構、提質增效升級」的中心任務積極開展資源優化和結構調整，全力拓市場、抓優化、降成本、控風險，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、管理層依法依規履行職責、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「保效益、保增長」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2016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。

三是中國石化內控制度健全且執行有效，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，符合上海證交所及香港聯交所對上市公司發佈社會責任報告的要求。

四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、效益流失等損害公司利益和股東權益的行為。

2017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。



王玉普



戴厚良

1 董事、監事及其他高級管理人員的基本情況

(1) 董事

王玉普，60歲。中國石化董事長。王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。2000年10月起任大慶油田有限責任公司董事、常務副總經理；2003年12月起任大慶油田有限責任公司董事長、總經理；2008年3月起任大慶油田有限責任公司(大慶石油管理局)董事長兼總經理(局長)；2009年8月起任黑龍江省人民政府副省長；2010年7月起任中華全國總工會黨組書記、副主席、

書記處第一書記；2013年3月起任中國工程院黨組副書記(正部長級)；2014年6月起任中國工程院副院長(正部長級)、黨組副書記。2015年4月，王先生出任中國石油化工集團公司董事長、黨組書記；王先生為第十七屆中央候補委員、第十八屆中央委員；2015年5月起任中國石化董事長。

戴厚良，53歲，中國石化副董事長、總裁。戴先生是教授級高級工程師，博士研究生畢業。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；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。2009年5月起任中國石化董事、高級副總裁；2016年5月起任中國石油化工集團公司總經理；2016年8月起任中國石化副董事長、總裁。



王志剛



張海潮

王志剛，59歲，中國石化董事、高級副總裁。王先生是教授級高級工程師，博士研究生畢業。2000年2月起任中國石化勝利油田有限公司副經理；2000年6月起任中國石化勝利油田有限公司董事、總經理；2001年11月任寧夏回族自治區經貿委副主任、黨組副書記(掛職)；2003年4月起任中國石化副總裁；2003年6月兼任

中國石化油田勘探開發事業部主任；2005年3月起任中國石化高級副總裁；2007年1月兼任國際石油勘探開發有限公司副董事長；2014年9月兼任國際石油勘探開發有限公司董事長；2006年5月起任中國石化董事、高級副總裁。

張海潮，59歲，中國石化董事、高級副總裁。張先生是教授級高級經濟師，碩士研究生畢業。1998年3月起任浙江石油總公司副總經理；1999年9月起任浙江石油總公司總經理；2000年2月起任中國石化浙江石油公司經理；2003年4月起任中國石化職工代表監事；2004年4月起任中石化碧辟浙江石油銷售有限公司董事長；2004年10月起任中國石化銷售公

司黨委書記、副董事長、副經理；2005年11月起任中國石化副總裁、中國石化銷售公司黨委書記、董事長、總經理。2006年6月起任中國石化銷售公司董事長、總經理；2014年7月起任中國石油化工集團公司副總經理；2015年5月起任中國石化董事、高級副總裁。



焦方正

焦方正，54歲，中國石化董事、高級副總裁。焦先生是教授級高級工程師，博士研究生畢業。1999年1月起任中國石化集團中原石油勘探局總地質師；2000年2月起任中國石化中原油田分公司副經理兼總地質師；2000年7月起任中國石化石油勘探開發研究院副院長；2001年3月起任中國石化油田勘探開發事業部副主任；2004年6月起任中國石化西北油田分公司總經理；2006年10月起任中國石化副總裁。2010年7月起任中

國石化油田勘探開發事業部主任；2014年7月起任中國石油化工集團公司副總經理；2014年9月兼任中石化石油工程技術服務股份有限公司董事長及國際石油勘探開發有限公司副董事長；2015年5月起任中國石化董事、高級副總裁。



馬永生

馬永生，55歲，中國石化董事、高級副總裁。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。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；2016年2月起任中國石化董事；2015年12月起任中國石油化工集團公司副總經理、中國石化高級副總裁；2016年2月起任中國石化董事。



蔣小明

蔣小明，63歲，中國石化獨立董事。蔣先生是經濟學博士。現任全國政協委員，中國殘疾人福利基金會理事，聯合國投資委員會委員，香港賽博國際有限公司董事長，中遠國際獨立董事，英國劍橋大學商學院高級研究員，劍橋大學中國發展基金會託管人。1992年至1998年任聯合國職員退休基金副總裁。1999年至2003年任星獅地產(中國)有限公司董事局主席。

曾任字源有限公司董事、美國資本集團及英國投資銀行洛希爾的顧問委員會成員、中海油田服務股份有限公司獨立董事。2012年5月起任中國石化獨立董事。



閻焱

閻焱，59歲，中國石化獨立董事。閻先生是賽富亞洲投資基金的創始管理合夥人，在南京航空航天大學，北京大學及美國普林斯頓大學學習，並獲普林斯頓大學碩士研究生學位。現任華潤置地有限公司及科通芯城集團獨立非執行董事；中國匯源果汁集團有限公司、豐德麗控股有限公司及國電科技環保集團股份有限公司非執行董事；北京藍色光標品牌管理顧問股份有限公司、TCL集團股份有限公司和Sky Solar Holdings Ltd獨立

董事；及ATA公司和全美在線(北京)教育科技股份有限公司董事。1989年至1994年，他先後在華盛頓世界銀行總部任經濟學家、美國著名的智庫哈德遜研究所任研究員、Sprint International Corporation任亞太區戰略規劃及業務發展董事。1994年至2001年，任AIG亞洲基礎設施投資基金的管理公司Emerging Markets Partnership董事總經理及香港辦主任。2012年5月起任中國石化獨立董事。



湯敏

湯敏，63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、北京奧瑞金種業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

樊綱，62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，中國改革基金會理事長，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年至今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。

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	2016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)	
							2016	2015
王玉普	男	60	董事長	2015.05-2018.05	—	是	0	0
戴厚良	男	53	副董事長、總裁	2009.05-2018.05	74.53	否	0	0
王志剛	男	59	董事、高級副總裁	2006.05-2018.05	69.88	否	0	0
張海潮	男	59	董事、高級副總裁	2015.05-2018.05	—	是	0	0
焦方正	男	54	董事、高級副總裁	2015.05-2018.05	—	是	0	0
馬永生	男	55	董事、高級副總裁	2016.02-2018.05	—	是	0	0
蔣小明	男	63	獨立董事	2012.05-2018.05	30	否	0	0
閻焱	男	59	獨立董事	2012.05-2018.05	30	否	0	0
湯敏	男	63	獨立董事	2015.05-2018.05	30	否	0	0
樊綱	男	62	獨立董事	2015.05-2018.05	30	否	0	0

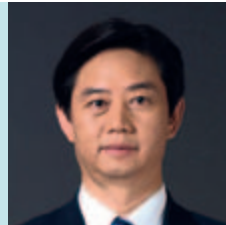
姓名	性別	年齡	在中國石化的職務	董事任期	2016年 在中國石化 報酬總額 (稅前， 人民幣萬元)	是否在 股東單位或 其他關聯 單位領取 報酬、津貼	持有中國石化股票 (於12月31日)	
							2016	2015
李春光	男	61	原董事、總裁	2009.05-2016.08	55.63	否	0	0
章建華	男	52	原董事、高級副總裁	2006.05-2016.07	51.97	否	0	0



劉運



劉中雲



周恒友

(2) 監事

劉運，60歲，原中國石化監事會主席。劉先生是教授級高級會計師，碩士研究生畢業。1998年12月起任中國石油化工集團公司財務部副主任；2000年2月起任中國石化財務部副主任；2001年1月起任中國石化財務部主任；2006年6月起任中國石化財務副總監。2009年2月起任中國石油化工集團公司總會計師；2009年5月起任中國石化董事；2012年5月兼任中國石化財務有限責任公司董事長；2013年9月兼任中石化保險有限公司董事長；2015年5月起任中國石化監事會主席；2017年3月16日辭去中國石化監事會主席及監事職務。

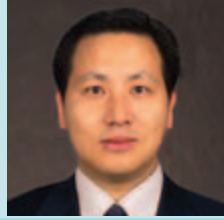
劉中雲，53歲，中國石化監事。劉先生是教授級高級工程師，博士研究生畢業。2002年12月起任勝利石油管理局黨委常委、組織部部長；2004年11月起任勝利石油管理局黨委副書記；2005年12月起任中國石化勝利油田分公司經理；2008年12月起任中國石化國際石油勘探開發有限公司黨委書記；2010年7月起任中國石化西北油田分公司總經理、中國石化集團西北石油局局長。2014年8月起任中國石化集團公司總經理助理兼中國石化集團公司人事部主任；2015年5月起任中國石化監事。

周恒友，53歲，中國石化監事。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。



鄒惠平



蔣振盈



俞仁明



王亞鈞

鄒惠平，56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月起任中國石油化工有限公司財務資產部副主任；2001年12月起任中國石油化工有限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月起任中國石化審計部主任。2006年5月起任中國石化監事。

蔣振盈，52歲，中國石化職工代表監事。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。2010年12月起任中國石化職工代表監事。

俞仁明，53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有限公司副總經理；2003年6月起任中國石化鎮海煉油化工有限公司董事、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。2010年12月起任中國石化職工代表監事。

王亞鈞，60歲，中國石化職工代表監事。王先生是教授級高級政工師，大學文化。2004年6月起任中國石化集團公司中原石油勘探局黨委副書記、紀委書記、工會主席，2010年11月起任中原石油勘探局黨委書記。2015年3月起任中國石化國際石油勘探開發有限公司黨委書記；2015年5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	2016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)	
							2016	2015
劉運	男	60	原監事會主席	2015.05-2017.03	—	是	0	0
劉中雲	男	53	監事	2015.05-2018.05	—	是	0	0
周恒友	男	53	監事	2015.05-2018.05	—	是	0	0
鄒惠平	男	56	監事	2006.05-2018.05	61.82	否	0	0
蔣振盈	男	52	職工代表監事	2010.12-2018.05	61.82	否	0	0
俞仁明	男	53	職工代表監事	2010.12-2018.05	59.41	否	0	0
王亞鈞	男	60	職工代表監事	2015.05-2018.05	59.66	否	0	0

註：劉運先生於2017年3月16日辭去監事會主席及監事職務。



王德華



江正洪



凌逸群

(3) 其他高級管理人員

王德華，50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月起任中國石油化工有限公司財務部主任；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盛駿國際投資有限公司董事長、中石化保險經紀有限公司董事長、中國石化青島煉油化工有限責任公司董事、中國石化催化劑有限公司監事、太平石化金融租賃有限責任公司副董事長。2016年9月起任中國石化財務總監。

江正洪，55歲，中國石化副總裁。江先生是教授級高級經濟師，博士研究生畢業。2000年9月起任上海高橋石化公司副經理、中國石化上海高橋分公司副經理；2001年9月起任上海高橋石化公司經理；2006年4月起任鎮海煉油化工股份有限公司黨委書記、副總經理；2006年9月起任中國石化鎮海煉化分公司黨委書記、副總經理；2008年3月起任中國石化鎮海煉化分公司總經理、黨委書記；2010年7月起任中國石化鎮海煉化分公司總經理、黨委副書記；2013年8月起任中國石化企業改革管理部主任；2013年9月起任中國石化副總裁。

凌逸群，54歲，中國石化副總裁。凌先生是教授級高級工程師，碩士研究生畢業。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；2012年5月起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月起任中國石化齊魯分公司總經理；2010年7月起任中國石化副總裁。



黃文生

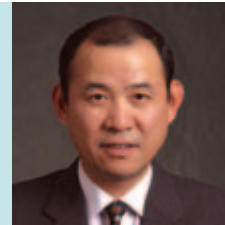
黃文生，50歲，中國石化副總裁、董事會秘書。黃先生是教授級高級經濟師，大學文化。2003年3月起任中國石化董事會秘書局副主任；2006年5月起任中國石化證券事務代表；2009年8月起任中國石化總裁辦公室副主任；2009年9月起任中國石化董事會秘書局主任；2012年5月起任中國石化董事會秘書；2014年5月起任中國石化副總裁。



常振勇

常振勇，58歲，中國石化副總裁。常先生是教授級高級工程師，碩士學位。1997年9月起任天津石油化工公司副經理；2000年2月起任中國石化天津分公司副經理；2000年9月任中國石化天津分公司經理；2004年2月起任廣西壯族自治區北海市市委常委(掛職)；2004年3月起任廣西壯族自治區北海市政府副市長(掛職)；2005年11月起任中國石化生產經營管理部主任；2007年12月起任齊魯石油化工公司經理、中國石化齊魯分公司經理；2010年4月

起任中國石化職工代表監事；2010年7月起任中國石化副總工程師兼化工事業部主任；2012年8月兼任中國石化長城能源化工有限公司副董事長；2014年11月起任化工銷售有限公司執行董事、總經理、化工銷售(香港)有限公司董事長；2014年5月起任中國石化副總裁。



雷典武

雷典武，54歲，中國石化副總裁。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公司副總經理；1999年3月起任中國石油化工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；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；2009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	2016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)	
						2016	2015
王德華	男	50	財務總監	13.38	否	0	0
江正洪	男	55	副總裁	70.42	否	0	0
凌逸群	男	54	副總裁	70.96	否	13,000	13,000
黃文生	男	50	副總裁、董事會秘書	70.20	否	0	0
常振勇	男	58	副總裁	70.96	否	0	0
雷典武	男	54	副總裁	70.96	否	0	0
溫冬芬	女	52	原財務總監	54.29	否	0	0

註：現任高級管理人員按姓氏筆劃排序。

2 董事、監事及其他高級管理人員新聘或解聘情況

2016年2月25日，中國石化召開2016年第一次臨時股東大會，選舉馬永生先生為公司第六屆董事會董事。

2016年7月13日，章建華先生因工作調整辭去公司董事、董事會戰略委員會委員以及高級副總裁職務。

2016年7月29日，溫冬芬女士因工作調整辭去公司財務總監職務。

2016年8月26日，李春光先生因年齡原因，辭去公司總裁、公司董事職務。

2016年8月26日，戴厚良先生被選舉為公司副董事長並獲聘為公司總裁。

2016年9月28日，王德華先生獲聘為公司財務總監。

2017年3月16號，劉運先生因年齡原因辭去中國石化監事會主席、監事職務。

有關詳情參見刊登於上述會議召開後刊登於《中國證券報》、

《上海證券報》、《證券時報》及上海證券交易所、香港聯交所和中國石化網站上的公告。

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2016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。

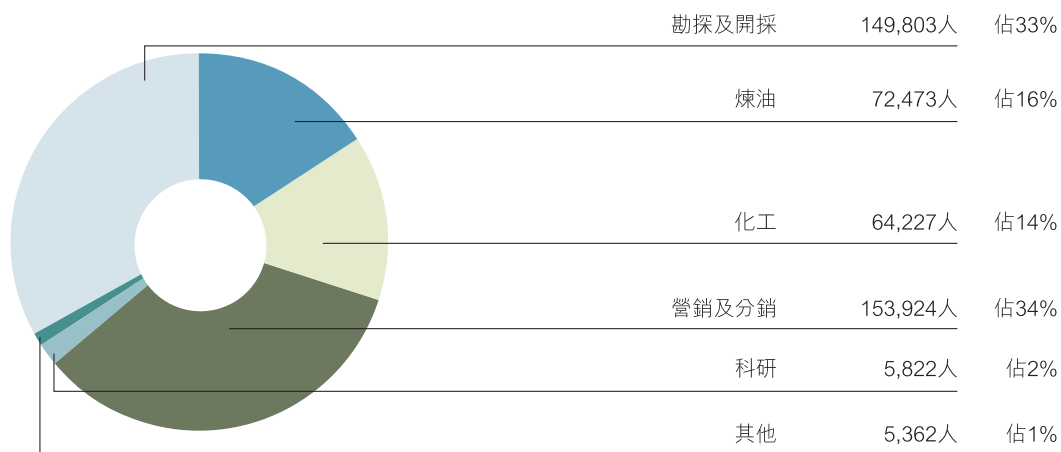
5 董事、監事和高級管理人員薪酬

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1,035.88萬元。

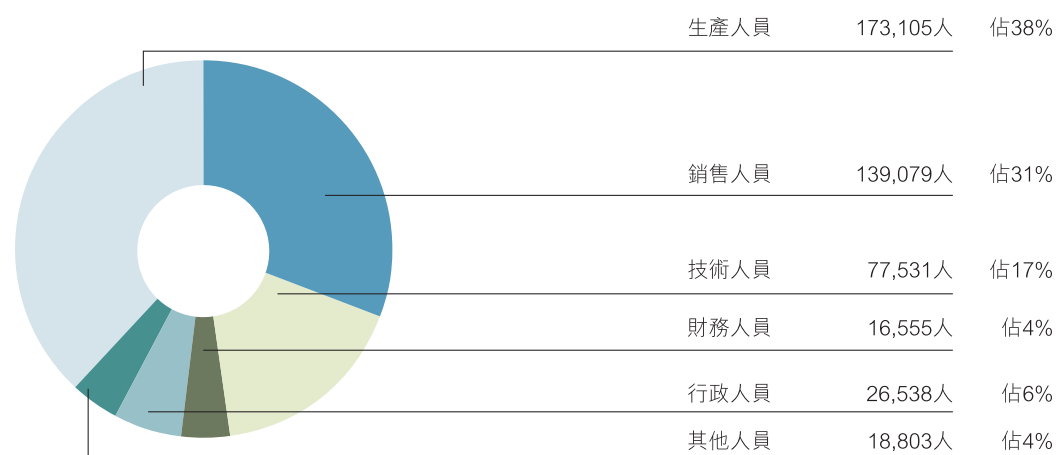
6 本公司員工情況

於2016年12月31日，本公司擁有員工451,611名，需承擔費用的離退休職工225,418名。本公司主要子公司中國石化銷售有限公司擁有員工153,924名、中國國際石油化工聯合有限責任公司擁有員工276人。

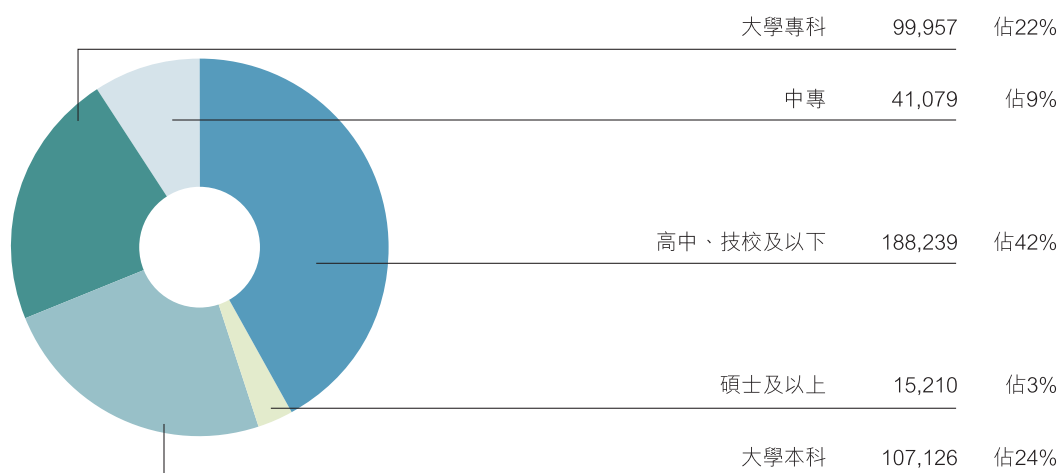
員工業務部門結構如下圖所示：(包括勘探開採、煉油、營銷分銷、化工、科研和其他)



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35。於2016年12月31日，本公司有離退休人員共225,418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，總部培訓高層次人才4,505人次。以提升綜合素質和履職能力為目標，開展了新任管理人員培訓班、創新發展專題研討班等系列培訓項目，培訓高層經營管理人員1,514人次。組織了管理人員「五大發展理念」等網上專題班，培訓1,922人次。以解決科研和生產重點難題為目標，開展了油氣勘探領域領軍專家、煉油新技術專家專題研討和「以客戶價值為導向」的營銷能力研討等培訓項目，培訓高層次專業技術人才905人次。以作用發揮、技能傳承和提升為重點，開展了首席技師培訓班和油氣集輸、催化裂化等5個工種拔尖技能人才培訓班，培訓164人。各分子公司結合實際，採取多種方式分層分類開展各類人員培訓，組織脫產培訓89.8萬人次，開展基本功訓練等崗位培訓108.6萬人次。

於2016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	58,183	18,037	(4,604)	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	20,739	100	36,182	19,264	(1,912)	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	13,203	100	26,248	17,369	3,955	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	36,580	20,618	2,179	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	8,273	5,206	(585)	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	8,048	3,541	586	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公司	1,595	100	3,987	464	470	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	17,410	2,032	1,134	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	141,018	31,019	6,170	原油及石化產品貿易
中國石化海外投資控股有限公司	1,638 百萬美元	100	16,067	11,129	(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	7,668	3,785	435	生產及銷售催化劑
中國石化國際事業有限公司	1,400	100	9,761	3,228	278	石化產品貿易
中國石化北海煉化有限責任公司	5,294	98.98	13,496	7,989	2,157	原油進口、加工，石油石化產品的生產、儲存、銷售
中國石化青島煉油化工有限公司	5,000	85	12,266	7,105	2,977	製造中間石化產品及石油產品
中國石化湛江東興石油化工有限公司	4,397	75	7,266	3,298	1,455	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	11,428	7,765	1,764	製造中間石化產品及石油產品
中國石化銷售有限公司	28,403	70.42	367,774	197,948	26,461	成品油銷售
中韓(武漢)石油化工有限公司	6,270	65	16,175	8,654	1,558	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	60.34	業績尚未披露	業績尚未披露	業績尚未披露	原油及石油產品貿易
中國石化上海石油化工股份有限公司	10,800	50.56	34,124	25,032	5,969	製造合成纖維、樹脂及塑料、中間石化產品及石油產品
福建煉油化工有限公司	5,745	50	8,771	7,238	2,513	製造塑料、中間石化產品及石油產品
中國石化上海高橋石油化工有限公司	10,000	55	17,146	9,359	238	製造中間石化產品及石油產品

註1： 以上公司2016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(2017)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2016年12月31日的合併及公司資產負債表，2016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2016年12月31日的合併及公司財務狀況以及2016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，企業天地2號樓普華永道中心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匯總如下：

(一) 油氣資產賬面價值的可收回性；

(二) 因外部投資者對中石化川氣東送天然氣管道有限公司(「管道有限公司」)注資而產生收益的會計處理。

關鍵審計事項

(一) 油氣資產賬面價值的可收回性

參見財務報表附註13「固定資產」。

於2016年12月31日，油氣資產的賬面價值為人民幣215,124百萬元。

低迷的原油價格提示2016年12月31日的油氣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油氣資產的可收回金額，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2016年12月31日油氣資產賬面價值金額重大，且管理層在確定油氣資產預計未來現金流量的現值時運用了估計或假設，因此，我們在審計中重點關注了該事項。

(二) 因外部投資者對管道有限公司注資而產生收益的會計處理

參見財務報表附註12「長期股權投資」。

中國石化原全資子公司管道有限公司於2016年通過增資方式引進外部投資者。外部投資者注資後中國石化對管道有限公司的持股比例由100%減為50%，從能夠實施控制變為具有重大影響。因此，中國石化不再將管道有限公司納入合併範圍，而將其作為聯營公司進行核算，並確認投資收益人民幣205.62億元。

由於該投資收益對2016年度財務報表影響重大，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

在審計相關油氣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油氣資產現金流量現值預測相關的關鍵控制。
- 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儲量委員會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。
- 對折現率作出了獨立的區間估計，發現管理層採用的折現率在此區間內。
- 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。
- 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。
- 評價了中國石化編製的敏感性分析，並評估了一系列可能結果的潛在影響。

基於所執行的工作，我們發現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且與我們的預期相符。

在審計因外部投資者注資產生的投資收益時，我們實施了以下審計程序：

- 考慮包括外部投資者任命的董事加入管道有限公司董事會的日期等因素，確定了中國石化對管道有限公司喪失控制權的生效日期。
- 通過檢查與該交易相關的協議、合同及文件，驗證了交易的具體情況。通過查驗相關的銀行進賬單，測試了中國石化因喪失對管道有限公司控制權而收到的對價。
- 重新計算了因外來投資者注資而產生的投資收益人民幣205.62億元，並與管理層的計算進行了核對。

基於所執行的工作，我們獲取的證據能夠支持因外部投資者向管道有限公司注資產生的投資收益人民幣205.62億元。

四、其他信息

管理層對其他信息負責。其他信息包括中國石化2016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

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。

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一定會發現存在的重大錯報。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
高鵬

中國 • 上海市

2017年3月24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2016年12月31日

	附註	2016年 12月31日 人民幣 百萬元	2015年 12月31日 人民幣 百萬元
資產			
流動資產			
貨幣資金	5	142,497	69,666
應收票據	6	13,197	10,964
應收賬款	7	50,289	56,142
其他應收款	8	25,596	21,453
預付款項	9	3,749	2,920
存貨	10	156,511	145,608
其他流動資產		20,422	26,904
流動資產合計		412,261	333,657
非流動資產			
可供出售金融資產	11	11,408	10,964
長期股權投資	12	116,812	84,293
固定資產	13	690,594	733,449
在建工程	14	129,581	152,325
無形資產	15	85,023	81,086
商譽	16	6,353	6,271
長期待攤費用	17	13,537	13,919
遞延所得稅資產	18	7,214	7,469
其他非流動資產	19	25,826	23,835
非流動資產合計		1,086,348	1,113,611
資產總計		1,498,609	1,447,268
負債和股東權益			
流動負債			
短期借款	21	30,374	74,729
應付票據	22	5,828	3,566
應付賬款	23	174,301	130,558
預收款項	24	95,928	92,688
應付職工薪酬	25	1,618	1,185
應交稅費	26	52,886	32,492
其他應付款	27	79,636	86,337
短期應付債券	30	6,000	30,000
一年內到期的非流動負債	28	38,972	11,277
流動負債合計		485,543	462,832
非流動負債			
長期借款	29	62,461	56,493
應付債券	30	54,985	83,253
預計負債	31	39,298	33,186
遞延所得稅負債	18	7,661	8,259
其他非流動負債	32	16,136	13,680
非流動負債合計		180,541	194,871
負債合計		666,084	657,703
股東權益			
股本	33	121,071	121,071
資本公積	34	119,525	121,576
其他綜合收益	35	(932)	(7,984)
專項儲備	36	765	612
盈餘公積	37	196,640	196,640
未分配利潤		275,163	245,623
歸屬於母公司股東權益合計		712,232	677,538
少數股東權益		120,293	112,027
股東權益合計		832,525	789,565
負債和股東權益總計		1,498,609	1,447,268

此財務報表已於2017年3月24日獲董事會批准。

王玉普
董事長
(法定代表人)

戴厚良
副董事長、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2016年12月31日

	附註	2016年 12月31日 人民幣 百萬元	2015年 12月31日 人民幣 百萬元
資產			
流動資產			
貨幣資金		98,250	46,453
應收票據		471	540
應收賬款	7	38,332	29,512
其他應收款	8	45,643	64,620
預付款項	9	3,454	1,296
存貨		46,942	46,029
其他流動資產		32,743	36,559
流動資產合計		265,835	225,009
非流動資產			
可供出售金融資產		297	297
長期股權投資	12	268,451	219,230
固定資產	13	373,020	439,477
在建工程	14	49,277	72,763
無形資產		7,913	8,397
長期待攤費用		1,980	2,154
其他非流動資產		10,952	11,959
非流動資產合計		711,890	754,277
資產總計		977,725	979,286
負債和股東權益			
流動負債			
短期借款		9,256	32,517
應付票據		2,761	1,852
應付賬款		75,787	85,182
預收款項		2,360	3,151
應付職工薪酬		312	290
應交稅費		32,423	20,832
其他應付款		113,841	86,427
短期應付債券		6,000	30,000
一年內到期的非流動負債		38,082	5,352
流動負債合計		280,822	265,603
非流動負債			
長期借款		58,448	54,526
應付債券		36,000	65,500
預計負債		29,767	28,968
遞延所得稅負債		505	177
其他非流動負債		2,607	2,238
非流動負債合計		127,327	151,409
負債合計		408,149	417,012
股東權益			
股本		121,071	121,071
資本公積		68,769	68,716
其他綜合收益		263	(145)
專項儲備		393	313
盈餘公積		196,640	196,640
未分配利潤		182,440	175,679
股東權益合計		569,576	562,274
負債和股東權益總計		977,725	979,286

此財務報表已於2017年3月24日獲董事會批准。

王玉普
董事長
(法定代表人)

戴厚良
副董事長、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2016年12月31日止年度

	附註	2016年 人民幣 百萬元	2015年 人民幣 百萬元
營業收入	38	1,930,911	2,020,375
減：營業成本	38/41	1,492,165	1,594,070
稅金及附加	39	232,006	236,349
銷售費用	41	49,550	46,921
管理費用	41	74,155	72,194
財務費用	40	6,611	8,980
勘探費用(包括乾井成本)	41/42	11,035	10,459
資產減值損失	43	17,076	8,767
加：公允價值變動損益	44	(216)	735
投資收益	45	30,779	8,876
營業利潤		78,876	52,246
加：營業外收入	46	4,964	6,947
減：營業外支出	47	3,963	3,100
利潤總額		79,877	56,093
減：所得稅費用	48	20,707	12,613
淨利潤		59,170	43,480
其中：同一控制下企業合併中被合併方在合併前實現的淨利潤		86	134
歸屬於：			
母公司股東的淨利潤		46,416	32,281
少數股東損益		12,754	11,199
基本每股收益	59	0.383	0.267
稀釋每股收益	59	0.383	0.267
淨利潤		59,170	43,480
其他綜合收益	35		
以後將重分類進損益的其他綜合收益(已扣除稅項及重分類調整)			
現金流量套期		2,014	3,163
可供出售金融資產公允價值變動		(24)	62
應佔聯營及合營公司的其他綜合收益/(損失)		45	(5,356)
外幣財務報表折算差額		4,298	2,268
其他綜合收益總額		6,333	137
綜合收益總額		65,503	43,617
歸屬於：			
母公司股東的綜合收益		53,468	31,558
少數股東的綜合收益		12,035	12,059

此財務報表已於2017年3月24日獲董事會批准。

王玉普
董事長
(法定代表人)

戴厚良
副董事長、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2016年12月31日止年度

	附註	2016年 人民幣 百萬元	2015年 人民幣 百萬元
營業收入	38	726,178	845,285
減：營業成本	38	513,514	609,596
稅金及附加		158,373	172,568
銷售費用		2,365	2,628
管理費用		41,724	41,327
財務費用		3,851	6,152
勘探費用(包括乾井成本)		11,012	10,430
資產減值損失		14,044	5,052
加：公允價值變動損益		33	(292)
投資收益	45	43,519	30,582
營業利潤		24,847	27,822
加：營業外收入		3,095	4,361
減：營業外支出		1,813	1,482
利潤總額		26,129	30,701
減：所得稅費用		2,539	(179)
淨利潤		23,590	30,880
其他綜合收益			
以後將重分類進損益的其他綜合收益(已扣除稅項及重分類調整)			
現金流量套期		557	47
應佔聯營公司的其他綜合(損失)/收益		(149)	14
其他綜合收益總額		408	61
綜合收益總額		23,998	30,941

此財務報表已於2017年3月24日獲董事會批准。

王玉普
董事長
(法定代表人)

戴厚良
副董事長、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2016年12月31日止年度

	附註	2016年 人民幣 百萬元	2015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		2,163,695	2,306,162
收到的稅費返還		2,434	3,507
收到其他與經營活動有關的現金		77,436	85,692
經營活動現金流入小計		2,243,565	2,395,361
購買商品、接受勞務支付的現金		(1,547,868)	(1,731,441)
支付給職工以及為職工支付的現金		(62,602)	(55,472)
支付的各项稅費		(316,062)	(327,421)
支付其他與經營活動有關的現金		(102,490)	(115,287)
經營活動現金流出小計		(2,029,022)	(2,229,621)
經營活動產生的現金流量淨額	50(a)	214,543	165,740
投資活動產生的現金流量：			
收回投資收到的現金		31,489	3,353
取得投資收益所收到的現金		4,028	3,399
處置固定資產、無形資產和其他長期資產收回的現金淨額		440	427
收到其他與投資活動有關的現金		2,914	6,158
處置子公司及其他營業單位收到的現金淨額		2,027	—
投資活動現金流入小計		40,898	13,337
購建固定資產、無形資產和其他長期資產支付的現金		(72,847)	(102,698)
投資所支付的現金	11,12	(16,389)	(23,351)
支付其他與投資活動有關的現金		(17,879)	(3,918)
取得子公司及其他營業單位支付的現金淨額		—	(89)
投資活動現金流出小計		(107,115)	(130,056)
投資活動產生的現金流量淨額		(66,217)	(116,719)
籌資活動產生的現金流量：			
吸收投資收到的現金		343	105,529
其中：子公司吸收少數股東投資收到的現金		343	105,529
取得借款收到的現金		506,097	1,090,241
籌資活動現金流入小計		506,440	1,195,770
償還債務支付的現金		(569,091)	(1,152,837)
分配股利、利潤或償付利息支付的現金		(30,396)	(33,840)
其中：子公司支付給少數股東的股利、利潤		(6,553)	(1,481)
籌資活動現金流出小計		(599,487)	(1,186,677)
籌資活動產生的現金流量淨額		(93,047)	9,093
匯率變動對現金及現金等價物的影響		256	293
現金及現金等價物淨增加額	50(b)	55,535	58,407

此財務報表已於2017年3月24日獲董事會批准。

王玉普
董事長
(法定代表人)

戴厚良
副董事長、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2016年12月31日止年度

	附註	2016年 人民幣百萬元	2015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		831,578	975,387
收到的稅費返還		1,323	2,954
收到其他與經營活動有關的現金		85,932	69,615
經營活動現金流入小計		918,833	1,047,956
購買商品、接受勞務支付的現金		(504,152)	(643,612)
支付給職工以及為職工支付的現金		(35,190)	(35,061)
支付的各项稅費		(189,557)	(213,949)
支付其他與經營活動有關的現金		(50,638)	(165,867)
經營活動現金流出小計		(779,537)	(1,058,489)
經營活動產生的現金流量淨額		139,296	(10,533)
投資活動產生的現金流量：			
收回投資所收到的現金		29,002	146,685
取得投資收益所收到的現金		22,233	22,822
處置固定資產、無形資產和其他長期資產收回的現金淨額		1,885	4,390
收到其他與投資活動有關的現金		1,488	967
處置子公司及其他營業單位收到的現金淨額		2,027	—
投資活動現金流入小計		56,635	174,864
購建固定資產、無形資產和其他長期資產支付的現金		(43,765)	(77,403)
投資所支付的現金		(39,505)	(29,246)
支付其他與投資活動有關的現金		(10,130)	—
投資活動現金流出小計		(93,400)	(106,649)
投資活動產生的現金流量淨額		(36,765)	68,215
籌資活動產生的現金流量：			
取得借款收到的現金		153,790	285,281
籌資活動現金流入小計		153,790	285,281
償還債務支付的現金		(192,828)	(267,932)
分配股利或償付利息支付的現金		(21,826)	(30,382)
籌資活動現金流出小計		(214,654)	(298,314)
籌資活動產生的現金流量淨額		(60,864)	(13,033)
現金及現金等價物淨增加額		41,667	44,649

此財務報表已於2017年3月24日獲董事會批准。

王玉普
董事長
(法定代表人)

戴厚良
副董事長、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2016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
2014年12月31日餘額	118,280	48,703	(7,261)	491	193,552	240,718	594,483	52,612	647,095
同一控制下企業合併的調整(附註1)	—	2,214	—	—	—	—	2,214	1,811	4,025
2015年1月1日餘額	118,280	50,917	(7,261)	491	193,552	240,718	596,697	54,423	651,120
本年增減變動金額									
1. 淨利潤	—	—	—	—	—	32,281	32,281	11,199	43,480
2. 其他綜合收益(附註35)	—	—	(1,169)	—	—	—	(1,169)	1,306	137
綜合收益總額	—	—	(1,169)	—	—	32,281	31,112	12,505	43,617
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	—	—	—	—	3,088	(3,088)	—	—	—
— 分配現金股利(附註49)	—	—	—	—	—	(24,214)	(24,214)	—	(24,214)
4. 2011年可轉換債券行權(附註33)	2,791	14,026	—	—	—	—	16,817	—	16,817
5. 與少數股東的交易	—	326	—	—	—	—	326	(326)	—
6. 少數股東投入	—	56,224	446	—	—	—	56,670	48,807	105,477
7. 同一控制下企業合併分配予原股東	—	—	—	—	—	(74)	(74)	(60)	(134)
8. 分配予少數股東	—	—	—	—	—	—	—	(3,389)	(3,389)
直接計入股東權益的與所有者的交易總額	2,791	70,576	446	—	3,088	(27,376)	49,525	45,032	94,557
9. 專項儲備變動淨額	—	—	—	121	—	—	121	70	191
10. 其他	—	83	—	—	—	—	83	(3)	80
2015年12月31日餘額	121,071	121,576	(7,984)	612	196,640	245,623	677,538	112,027	789,565
2016年1月1日餘額	121,071	121,576	(7,984)	612	196,640	245,623	677,538	112,027	789,565
本年增減變動金額									
1. 淨利潤	—	—	—	—	—	46,416	46,416	12,754	59,170
2. 其他綜合收益(附註35)	—	—	7,052	—	—	—	7,052	(719)	6,333
綜合收益總額	—	—	7,052	—	—	46,416	53,468	12,035	65,503
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(附註37)	—	—	—	—	—	—	—	—	—
— 分配現金股利(附註49)	—	—	—	—	—	(16,829)	(16,829)	—	(16,829)
4. 與少數股東的交易	—	(30)	—	—	—	—	(30)	263	233
5. 同一控制下企業合併分配予原股東	—	—	—	—	—	(47)	(47)	(39)	(86)
6. 分配予少數股東	—	—	—	—	—	—	—	(6,146)	(6,146)
7. 同一控制下企業合併的調整(附註1)	—	(2,137)	—	—	—	—	(2,137)	2,137	—
直接計入股東權益的與所有者的交易總額	—	(2,167)	—	—	—	(16,876)	(19,043)	(3,785)	(22,828)
8. 專項儲備變動淨額(附註36)	—	—	—	153	—	—	153	7	160
9. 其他	—	116	—	—	—	—	116	9	125
2016年12月31日餘額	121,071	119,525	(932)	765	196,640	275,163	712,232	120,293	832,525

此財務報表已於2017年3月24日獲董事會批准。

王玉普
董事長
(法定代表人)

戴厚良
副董事長、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2016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
2015年1月1日餘額	118,280	54,690	(206)	232	193,552	172,101	538,649
本年增減變動金額							
1. 淨利潤	—	—	—	—	—	30,880	30,880
2. 其他綜合收益	—	—	61	—	—	—	61
綜合收益總額	—	—	61	—	—	30,880	30,941
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	—	—	—	—	3,088	(3,088)	—
—分配現金股利(附註49)	—	—	—	—	—	(24,214)	(24,214)
4. 2011年可轉換債券行權(附註33)	2,791	14,026	—	—	—	—	16,817
直接計入股東權益的與所有者的交易總額	2,791	14,026	—	—	3,088	(27,302)	(7,397)
5. 專項儲備變動淨額	—	—	—	81	—	—	81
2015年12月31日餘額	121,071	68,716	(145)	313	196,640	175,679	562,274
2016年1月1日餘額	121,071	68,716	(145)	313	196,640	175,679	562,274
本年增減變動金額							
1. 淨利潤	—	—	—	—	—	23,590	23,590
2. 其他綜合收益	—	—	408	—	—	—	408
綜合收益總額	—	—	408	—	—	23,590	23,998
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	—	—	—	—	—	—	—
—分配現金股利(附註49)	—	—	—	—	—	(16,829)	(16,829)
直接計入股東權益的與所有者的交易總額	—	—	—	—	—	(16,829)	(16,829)
4. 專項儲備變動淨額	—	—	—	80	—	—	80
5. 其他	—	53	—	—	—	—	53
2016年12月31日餘額	121,071	68,769	263	393	196,640	182,440	569,576

此財務報表已於2017年3月24日獲董事會批准。

王玉普
董事長
(法定代表人)

戴厚良
副董事長、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。財務報告的批准報出日為2017年3月24日。

根據國務院對《中國石油化工集團公司關於整體重組改制初步方案》(「重組方案」)的批覆，中國石油化工集團公司(「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。

本公司第六屆董事會第三次會議於2015年10月29日審議通過了本公司與中國石化集團資產經營管理有限公司(「資產公司」)於當日簽署的《中國石化上海高橋石油化工有限公司合資合同》(「《合資合同》」)。根據《合資合同》，2016年本公司與資產公司共同以現金人民幣1億元出資設立中國石化上海高橋石油化工有限公司(「高橋石化公司」)，並於2016年6月1日雙方以各自原業務(資產公司高橋分公司及本公司高橋分公司)共同注入高橋石化公司，本公司持有高橋石化公司55%的股權，能夠對高橋石化公司實施控制。

由於本集團與資產公司均共同在中國石化集團公司的控制下，本次非現金交易業務重組被視為「同一控制下的企業合併」。因此，資產公司高橋分公司的資產和負債，均已按照歷史數據列示，且本集團本次業務重組前的合併財務報表已重新編製並以合併方式包括資產公司高橋分公司的經營業績、資產和負債。

(1) 合併範圍變動披露的相關財務信息如下

被合併方名稱	取得比例	構成同一控制下 企業合併的依據	合併日	合併日的確定依據	2016年	2016年	2015年	2015年	2016年	2016年
					1月1日至 合併日	1月1日至 合併日	12月31日	12月31日	1月1日至 合併日	1月1日至 合併日
					被合併方 的收入	被合併方 的淨利潤	被合併方 的收入	被合併方 的淨利潤	被合併方 的經營活動 現金流量	被合併方 現金流量淨額
					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
資產公司高橋分公司	55%	與本公司在合併前後同受中國石化集團公司的控制且該控制並非暫時性的	2016年 6月1日	合併日為本公司實際取得高橋石化公司控制權的日期	916	86	2,563	134	(85)	(399)

(2) 合併成本：

合併成本(人民幣百萬元)	2,137
--------------	-------

1 公司基本情況(續)

(3) 被合併方於合併日的資產、負債賬面價值列示如下：

	合併日 賬面價值 人民幣百萬元	2015年 12月31日 賬面價值 人民幣百萬元
流動資產	937	1,287
總資產	4,130	4,174
流動負債	203	225
總負債	203	232
所有者權益	3,927	3,942

本年度納入合併範圍的主要子公司詳見附註53。

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2016年12月31日的合併及公司財務狀況以及2016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：

- 以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融資產和金融負債(參見附註3(11))
- 可供出售金融資產(參見附註3(11))
- 可轉換債券的衍生工具部分(參見附註3(11))
- 衍生金融工具(參見附註3(11))

(4) 記帳本位幣及列報貨幣

本公司及絕大多數子公司的記帳本位幣為人民幣。本集團編製合併財務報表採用的貨幣為人民幣。本公司的部分子公司採用人民幣以外的貨幣作為記帳本位幣，本公司在編製財務報表時對這些子公司的外幣財務報表進行了折算(參見附註3(2))。

3 主要會計政策

本集團根據生產經營特點確定具體會計政策和會計估計，主要體現在應收款項壞賬準備的計提方法(附註3(12))、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(16))等。

本集團在確定重要的會計政策時所運用的關鍵判斷詳見附註52。

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

(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。取得的淨資產賬面價值與支付的合併對價賬面價值(或發行股份面值總額)的差額，調整資本公積中的股本溢價；資本公積中的股本溢價不足沖減的，調整留存收益。為進行企業合併發生的直接相關費用，於發生時計入當期損益。本集團將作為合併對價發行的權益性證券或債務性證券的交易費用，計入權益性證券或債務性證券的初始確認金額。合併日為合併方實際取得對被合併方控制權的日期。

(b) 非同一控制下的企業合併

參與合併的各方在合併前後不受同一方或相同的多方最終控制的，為非同一控制下的企業合併。本集團作為購買方，為取得被購買方控制權而付出的資產、發生或承擔的負債以及發行的權益性證券在購買日的公允價值之和，減去合併中取得的被購買方可辨認淨資產於購買日公允價值份額的差額，如為正數則確認為商譽(附註3(9))；如為負數則計入當期損益。本集團將作為合併對價發行的權益性證券或債務性證券的交易費用，計入權益性證券或債務性證券的初始確認金額。本集團為進行企業合併發生的其他各項直接費用計入當期損益。付出資產的公允價值與其賬面價值的差額，計入當期損益。本集團在購買日按公允價值確認所取得的被購買方符合確認條件的各項可辨認資產、負債及或有負債。購買日是指購買方實際取得對被購買方控制權的日期。

(c) 合併財務報表的編製方法

合併財務報表的合併範圍以控制為基礎予以確定，包括本公司及本公司控制的子公司。控制是指擁有對被投資單位的權力，通過參與被投資單位的相關活動而享有可變回報，並且有能力運用對被投資單位的權力影響其回報金額。子公司的財務狀況、經營成果和現金流量由控制開始日起至控制結束日止包含於合併財務報表中。

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

本公司通過非同一控制下企業合併取得的子公司，在編製合併當期財務報表時，以購買日確定的被購買子公司各項可辨認資產、負債的公允價值為基礎自購買日起將被購買子公司納入本公司合併範圍。

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

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

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

3 主要會計政策(續)**(1) 同一控制下和非同一控制下企業合併的會計處理方法(續)****(c) 合併財務報表的編製方法(續)**

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

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

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

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

(2) 外幣業務和外幣財務報表折算

外幣交易在初始確認時，按交易發生當日即期匯率，即按業務發生當日中國人民銀行公佈的人民幣外匯牌價，折合為人民幣。

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。除與購建或者生產符合資本化條件資產有關的專門借款本金和利息的匯兌差額外，其他匯兌差額計入當期損益。以歷史成本計量的外幣非貨幣性項目，不改變其記帳本位幣金額。以公允價值計量的外幣非貨幣性項目，採用公允價值確定日的即期匯率折算，由此產生的匯兌差額，屬於可供出售金融資產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。

(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。

3 主要會計政策(續)

(5) 長期股權投資

(a) 對子公司的投資

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

對於同一控制下的企業合併形成的對子公司的長期股權投資，本公司按照合併日取得的被合併方所有者權益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它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。

(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(參見附註3(10))。

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。

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(續)

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或有事項準則所規定的預計負債確認條件的，繼續確認投資損失並作為預計負債核算。合營企業或聯營企業以後實現淨利潤的，本集團在收益分享額彌補未確認的虧損分擔額後，恢復確認收益分享額。

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

(c) 減值測試方法及減值準備計提方法

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

(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(12))後在資產負債表內列示。在建工程以成本減減值準備(參見附註3(12))後在資產負債表內列示。

外購固定資產的初始成本包括購買價款、相關稅費以及使該資產達到預定可使用狀態前所發生的可歸屬於該項資產的支出。自行建造固定資產的初始成本包括工程用物資、直接人工、符合資本化條件的借款費用(參見附註3(19))和使該項資產達到預定可使用狀態前所發生的必要支出。依據法律或合同的義務，與資產相關的拆卸費、搬運費和場地清理費，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(參見附註3(10))，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。

3 主要會計政策(續)

(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。

(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(12))後在資產負債表內列示。對於使用壽命有限的無形資產，本集團將無形資產的成本扣除預計殘值和累計減值準備後按直線法在預計使用壽命期內攤銷，除非該無形資產符合持有待售的條件(參見附註3(10))。

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(12))後在資產負債表內列示。商譽在其相關資產組或資產組組合處置時予以轉出，計入當期損益。

(10) 持有待售及終止經營

同時滿足下列條件的非流動資產或處置組劃分為持有待售：(一)該非流動資產或該處置組在其當前狀況下僅根據出售此類資產或處置組的慣常條款即可立即出售；(二)本集團已經就處置該非流動資產或該處置組作出決議並取得適當批准；(三)本集團已經與受讓方簽訂了不可撤銷的轉讓協議；(四)該項轉讓將在一年內完成。

符合持有待售條件的非流動資產(不包括金融資產及遞延所得稅資產)，以賬面價值與公允價值減去處置費用孰低的金額計量，公允價值減去處置費用低於原賬面價值的金額，確認為資產減值損失。

被劃分為持有待售的非流動資產和處置組中的資產和負債，分類為流動資產和流動負債，並在資產負債表中單獨列示。

終止經營為滿足下列條件之一的已被處置或被劃歸為持有待售的、於經營上和編製財務報表時能夠在本集團內單獨區分的組成部分：(一)該組成部分代表一項獨立的主要業務或一個主要經營地區；(二)該組成部分是擬對一項獨立的主要業務或一個主要經營地區進行處置計劃的一部分；(三)該組成部分是僅僅為了再出售而取得的子公司。

3 主要會計政策(續)

(11) 金融工具

本集團的金融工具包括貨幣資金、債券投資、除長期股權投資以外的股權投資、應收款項、衍生金融工具、應付款項、借款、應付債券及股本等。

(a) 金融資產及金融負債的確認和計量

金融資產和金融負債在本集團成為相關金融工具合同條款的一方時，於資產負債表內確認。

本集團在初始確認時按取得資產或承擔負債的目的，把金融資產和金融負債分為不同類別：以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融資產和金融負債、貸款及應收款項、持有至到期投資、可供出售金融資產和其他金融負債。

在初始確認時，金融資產及金融負債均以公允價值計量。對於以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融資產或金融負債，相關交易費用直接計入當期損益；對於其他類別的金融資產或金融負債，相關交易費用計入初始確認金額。初始確認後，金融資產和金融負債的後續計量如下：

- 以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融資產和金融負債

本集團持有為了近期内出售或回購的金融資產和金融負債及衍生工具屬於此類。但是被指定且為有效套期工具的衍生工具、屬於財務擔保合同的衍生工具、與在活躍市場中沒有報價且其公允價值不能可靠計量的權益工具投資掛鉤並須通過交付該權益工具結算的衍生工具除外。初始確認後，以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融資產和金融負債以公允價值計量，公允價值變動形成的利得或損失計入當期損益。

- 貸款及應收款項

貸款及應收款項是指在活躍市場中沒有報價、回收金額固定或可確定的非衍生金融資產。初始確認後，貸款及應收款項以實際利率法按攤余成本計量。

- 持有至到期投資

本集團將有明確意圖和能力持有至到期的且到期日固定、回收金額固定或可確定的非衍生金融資產分類為持有至到期投資。初始確認後，持有至到期投資以實際利率法按攤余成本計量。

- 可供出售金融資產

本集團將在初始確認時即被指定為可供出售的非衍生金融資產以及沒有歸類到其他類別的金融資產分類為可供出售金融資產。

對公允價值不能可靠計量的可供出售金融資產，初始確認後按成本計量；其他可供出售金融資產，初始確認後以公允價值計量，公允價值變動形成的利得或損失，除減值損失和外幣貨幣性金融資產形成的匯兌差額計入當期損益外，其他利得或損失作為其他綜合收益，在可供出售金融資產終止確認時轉出，計入當期損益。可供出售權益工具投資的現金股利，在被投資單位宣告發放股利時計入當期損益。按實際利率法計算的可供出售債務工具投資的利息，計入當期損益(參見附註3(17)(c))。

- 其他金融負債

其他金融負債是指除以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融負債以外的金融負債。

其他金融負債包括財務擔保合同負債。財務擔保合同指本集團作為保證人與債權人約定，當債務人不履行債務時，本集團按照約定履行債務或者承擔責任的合同。財務擔保合同負債以初始確認金額扣除累計攤銷額後的餘額與按照或有事項原則(參見附註3(16))確定的預計負債金額兩者之間較高者進行後續計量。

除上述以外的其他金融負債，初始確認後採用實際利率法按攤余成本計量。

3 主要會計政策(續)

(11) 金融工具(續)

(b) 金融資產及金融負債的列報

金融資產和金融負債在資產負債表內分別列示，沒有相互抵銷。但是，同時滿足下列條件的，以相互抵銷後的淨額在資產負債表內列示：

- 本集團具有抵銷已確認金額的法定權利，且該種法定權利現在是可執行的；
- 本集團計劃以淨額結算，或同時變現該金融資產和清償該金融負債。

(c) 公允價值的確定

本集團對存在活躍市場的金融資產或金融負債，用活躍市場中的報價確定其公允價值。

對金融工具不存在活躍市場的，採用估值技術確定其公允價值。所採用的估值方法包括參考熟悉情況並自願交易的各方最近進行的市場交易的成交價、參照實質上相同的其他金融工具的當前市場報價、現金流量折現法和採用期權定價模型等。本集團定期評估估值方法，並測試其有效性。

(d) 套期會計

套期會計方法，是指在相同會計期間將套期工具和被套期項目公允價值變動的抵銷結果計入當期損益的方法。

被套期項目是使本集團面臨公允價值或現金流量變動風險，且被指定為被套期對象的項目。本集團指定為被套期項目有使本集團面臨公允價值變動風險的固定利率借款、面臨現金流量變動風險的浮動利率借款、面臨外匯風險的預期以固定外幣金額進行的購買或銷售等、面臨現金流量變動風險的預期以尚未確定的未來市場價格進行的購買或銷售等。

套期工具是本集團為進行套期而指定的、其公允價值或現金流量變動預期可抵銷被套期項目的公允價值或現金流量變動的衍生工具。

本集團持續地對套期有效性進行評價，並保證該套期在套期關係被指定的會計期間內高度有效。本集團採用比率分析法來評價現金流量套期的後續有效性，採用回歸分析法來評價公允價值套期的後續有效性。

• 現金流量套期

現金流量套期是指對現金流量變動風險進行的套期。套期工具利得或損失中屬於有效套期的部分，本集團直接將其計入股東權益，並單列項目反映。有效套期部分的金額為下列兩項的絕對額中較低者：

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

對於套期工具利得或損失中屬於無效套期的部分，則計入當期損益。

被套期項目為預期交易，且該預期交易使企業隨後確認一項非金融資產的，本集團將原直接在股東權益中確認的相關利得或損失轉出，計入該非金融資產的初始確認金額，在該非金融資產影響企業損益的相同期間轉出，計入當期損益。但當本集團預期原直接在股東權益中確認的淨損失全部或部分在未來會計期間不能彌補時，則會將不能彌補的部分轉出並計入當期損益。

被套期項目為預期交易，且該預期交易使企業隨後確認一項金融資產或金融負債的，本集團將原直接在股東權益中確認的相關利得或損失，在該金融資產或金融負債影響企業損益的相同期間轉出，計入當期損益。但當本集團預期原直接在股東權益中確認的淨損失全部或部分在未來會計期間不能彌補時，則會將不能彌補的部分轉出並計入當期損益。

對於不屬於上述兩種情況的現金流量套期，原直接計入股東權益中套期工具利得或損失，在被套期預期交易影響損益的相同期間轉出，計入當期損益。

當套期工具已到期、被出售、合同終止或已行使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，在套期有效期間直接計入股東權益中的套期工具利得或損失不轉出，直至預期交易實際發生時，再按上述現金流量套期的會計政策處理。如果預期交易預計不會發生，在套期有效期間直接計入股東權益中的套期工具利得或損失立即轉出，計入當期損益。

3 主要會計政策(續)

(11) 金融工具(續)

(d) 套期會計(續)

• 公允價值套期

公允價值套期是指對已確認資產或負債、尚未確認的確定承諾，或該資產或負債、尚未確認的確定承諾中可辨認部分的公允價值變動風險進行的套期。

對於套期工具公允價值變動形成的利得或損失，本集團將其確認為當期損益；被套期項目因被套期風險形成的利得或損失計入當期損益，同時調整被套期項目的賬面價值。

當套期工具已到期、被出售、合同終止或已行使時或套期不再滿足套期會計方法的條件時，本集團不再使用套期會計。對於以攤余成本計量的被套期項目，賬面價值在套期有效期間所作的調整，按照調整日重新計算的實際利率在調整日至到期日的期間內進行攤銷，計入當期損益。

• 境外經營淨投資套期

境外經營淨投資套期是指對境外機構經營淨投資外匯風險進行的套期。對於套期工具利得或損失中屬於有效套期的部分，本集團直接將其確認為股東權益，單列項目反映，並於處置境外經營時自股東權益轉出，計入當期損益。對於套期工具利得或損失中屬於無效套期的部分，則計入當期損益。

(e) 可轉換債券

• 包含權益部分的可轉換債券

當可轉換債券的持有人可以選擇將該債券轉換成股本，而轉換的股票數量和轉換對價隨後不會變動，則可轉換債券按照包含負債部分和權益部分的混合金融工具進行會計處理。

可轉換債券的負債部分於初始確認時以未來支付的利息和本金的現值計量，折現的利率參考於初始確認時沒有轉換選擇權的類似債務的市場利率。所得款項超過初始確認為負債部分的金額會被確認為權益部分。發行可轉換債券的相關交易費用按照負債部分和權益部分佔所得款項的比例分配。

初始確認後，對於沒有指定為公允價值計量且其變動計入當期損益的負債部分採用實際利率法按攤余成本計量。可轉換債券的權益部分在初始計量後不再重新計量。

可轉換債券進行轉換時，其權益部分及負債部分轉至股本及資本公積(股本溢價)。如果可轉換債券被贖回，贖回支付的價款以及發生的交易費用被分配至權益和負債部分，其與權益和負債部分賬面價值的差異，與權益部分相關的計入權益，與負債部分相關的計入損益。

• 其他可轉換債券

可轉換債券附有現金贖回的選擇權和其他嵌入式衍生工具特性，需以負債和衍生工具部分分別列示。

可轉換債券的衍生工具部分於初始確認時以公允價值計量。所得款項超過初始確認為衍生工具部分的金額會被確認為負債部分。發行可轉換債券的相關交易費用按照負債部分和衍生工具部分所佔所得款項的比例分配。分配至負債部分的交易費用會先確認為負債的一部分，而分配至衍生工具部分的交易費用計入當期損益。

於每一資產負債表日，衍生工具部分按公允價值進行後續計量，由於公允價值重新計量產生的損益計入當期損益。負債部分採用實際利率法按攤余成本進行後續計量直至被轉換或被贖回。負債部分及衍生工具部分於財務報表中一並列示。

衍生工具部分及負債部分的賬面價值於可轉換債券轉換為股本時作為發行股票的對價轉入股本及股本溢價。如果可轉換債券被贖回，實際支付金額與其衍生工具部分及負債部分的合併賬面價值的差異計入當期損益。

3 主要會計政策(續)

(11) 金融工具(續)

(f) 金融資產和金融負債的終止確認

當收取某項金融資產的現金流量的合同權利終止或將所有權上幾乎所有的風險和報酬轉移或雖然既沒有轉移也沒有保留所有權上幾乎所有的風險和報酬，但已放棄對金融資產的控制時，本集團終止確認該金融資產。

金融資產整體轉移滿足終止確認條件的，本集團將下列兩項金額的差額計入當期損益：

- 所轉移金融資產的賬面價值；及
- 因轉移而收到的對價，與原直接計入股東權益的公允價值變動累計額之和。

金融負債的現時義務全部或部分已經解除的，本集團終止確認該金融負債或其一部分。

(12) 金融資產及非金融長期資產減值準備

(a) 金融資產的減值

本集團在資產負債表日對以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融資產以外的金融資產的賬面價值進行檢查，有客觀證據表明該金融資產發生減值的，計提減值準備。

金融資產發生減值的客觀證據，包括但不限於：

- (i) 發行方或債務人發生嚴重財務困難；
- (ii) 債務人違反了合同條款，如償付利息或本金發生違約或逾期等；
- (iii) 債務人很可能倒閉或進行其他財務重組；
- (iv) 因發行方發生重大財務困難，該金融資產無法在活躍市場繼續交易；
- (v) 權益工具發行方經營所處的技術、市場、經濟或法律環境等發生重大不利變化，使權益工具投資人可能無法收回投資成本；及
- (vi) 權益工具投資的公允價值發生嚴重或非暫時性下跌等。

- 應收款項和持有至到期投資

應收款項運用個別測試與賬齡分析相結合的方式評估減值損失。

持有至到期投資運用個別方式評估減值損失。

運用個別方式評估時，當應收款項或持有至到期投資的預計未來現金流量(不包括尚未發生的未來信用損失)按原實際利率折現的現值低於其賬面價值時，本集團將該應收款項或持有至到期投資的賬面價值減記至該現值，減記的金額確認為資產減值損失，計入當期損益。

在應收款項或持有至到期投資確認減值損失後，如有客觀證據表明該金融資產價值已恢復，且客觀上與確認該損失後發生的事項有關，本集團將原確認的減值損失予以轉回，計入當期損益。該轉回後的賬面價值不超過假定不計提減值準備情況下該金融資產在轉回日的攤余成本。

- 可供出售金融資產

可供出售金融資產運用個別方式評估減值損失。表明可供出售權益工具投資發生減值的客觀證據包括權益工具投資的公允價值發生嚴重或非暫時性下跌。本集團於資產負債表日對各項可供出售權益工具投資單獨進行檢查，若該權益工具投資於資產負債表日的公允價值低於其初始投資成本超過50%(含50%)或低於其初始投資成本持續時間超過一年(含一年)的，則表明其發生減值；若該權益工具投資於資產負債表日的公允價值低於其初始投資成本超過20%(含20%)但尚未達到50%的，本集團會綜合考慮其他相關因素諸如價格波動率等，判斷該權益工具投資是否發生減值。

3 主要會計政策(續)

(12) 金融資產及非金融長期資產減值準備(續)

(a) 金融資產的減值(續)

以公允價值計量的可供出售金融資產發生減值時，即使該金融資產沒有終止確認，本集團將原直接計入股東權益的因公允價值下降形成的累計損失從股東權益轉出，計入當期損益。

以成本計量的可供出售金融資產發生減值時，將其賬面價值與按照類似金融資產當時市場收益率對未來現金流量折現確定的現值之間的差額，確認為減值損失，計入當期損益。

對於已確認減值損失的可供出售債務工具，在隨後的會計期間公允價值已上升且客觀上與確認原減值損失後發生的事項有關的，本集團將原確認的減值損失予以轉回，計入當期損益。可供出售權益工具投資發生的減值損失，不得通過損益轉回。以成本計量的可供出售金融資產發生的減值損失以後期間不再轉回。

(b) 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、油氣資產、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。

3 主要會計政策(續)

(13) 長期待攤費用

長期待攤費用按直線法在受益期限內平均攤銷。

(14) 職工薪酬

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

(a) 短期薪酬

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

(b) 離職後福利

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

基本養老保險

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

(c) 辭退福利

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

(15) 所得稅

除因企業合併和直接計入所有者權益(包括其他綜合收益)的交易或者事項產生的所得稅外，本集團將當期所得稅和遞延所得稅計入當期損益。

當期所得稅是按本年度應稅所得額，根據稅法規定的稅率計算的預期應交所得稅，加上以往年度應付所得稅的調整。

資產負債表日，如果本集團擁有以淨額結算的法定權利並且意圖以淨額結算或取得資產、清償負債同時進行時，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。

3 主要會計政策(續)

(15) 所得稅(續)

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

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

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

(16) 預計負債

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

未來拆除準備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。

(17) 收入確認

收入是本集團在日常活動中形成的、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。收入在其金額及相關成本能夠可靠計量、相關的經濟利益很可能流入本集團、並且同時滿足以下不同類型收入的其他確認條件時，予以確認。

(a) 銷售商品收入

當同時滿足上述收入的一般確認條件以及下述條件時，本集團確認銷售商品收入：

- 本集團將商品所有權上的主要風險和報酬已轉移給購貨方；
- 本集團既沒有保留通常與所有權相聯繫的繼續管理權，也沒有對已售出的商品實施有效控制。

本集團按已收或應收的合同或協議價款的公允價值確定銷售商品收入金額。

(b) 提供勞務收入

本集團按已收或應收的合同或協議價款的公允價值確定提供勞務收入金額。

在資產負債表日，勞務交易的結果能夠可靠估計的，根據完工百分比法確認提供勞務收入，提供勞務交易的完工進度根據已經提供的勞務佔應提供勞務總量的比例確定。

勞務交易的結果不能可靠估計的，如果已經發生的勞務成本預計能夠得到補償的，則按照已經發生的勞務成本金額確認提供勞務收入，並按相同金額結轉勞務成本；如果已經發生的勞務成本預計不能夠得到補償的，則將已經發生的勞務成本計入當期損益，不確認提供勞務收入。

(c) 利息收入

利息收入是按借出貨幣資金的時間和實際利率計算確定的。

3 主要會計政策(續)

(18) 政府補助

政府補助是本集團從政府無償取得的貨幣性資產或非貨幣性資產，但不包括政府以投資者身份向本集團投入的資本。政府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。

(19) 借款費用

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

除上述借款費用外，其他借款費用均於發生當期確認為財務費用。

(20) 維修及保養支出

維修及保養支出(包括大修費用)於實際發生時計入當期損益。

(21) 環保支出

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

(22) 研究及開發費用

研究費用及不滿足資本化條件的開發費用於實際發生時計入當期損益。

(23) 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。

(24) 股利分配

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

(25) 關聯方

一方控制、共同控制另一方或對另一方施加重大影響，以及兩方或兩方以上同受一方控制、共同控制的，構成關聯方。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；

3 主要會計政策(續)

(25) 關聯方(續)

- (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。

(26) 分部報告

本集團以內部組織結構、管理要求、內部報告制度為依據確定經營分部，以經營分部為基礎確定報告分部。經營分部，是指集團內同時滿足下列條件的組成部分：

- 該組成部分能夠在日常活動中產生收入、發生費用；
- 本集團管理層能夠定期評價該組成部分的經營成果，以決定向其配置資源、評價其業績；及
- 本集團能夠取得該組成部分的財務狀況、經營成果和現金流量等有關會計信息。

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

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2014年 12月13日起 (人民幣元/噸)	自2015年 1月13日起 (人民幣元/噸)
汽油	1,943.20	2,109.76
柴油	1,293.60	1,411.20
石腦油	1,939.00	2,105.20
溶劑油	1,794.80	1,948.64
潤滑油	1,576.40	1,711.52
燃料油	1,116.50	1,218.00
航空煤油	1,370.60	1,495.20

液化石油氣、天然氣及部分農業用產品的增值稅稅率為13%，其他產品的增值稅稅率為17%。

根據財政部、國家稅務總局頒佈的《財政部、國家稅務總局關於全面推開營業稅改徵增值稅試點的通知》(財稅[2016]36號)及相關規定，自2016年5月1日起，本集團下屬若干子公司的現代服務業務收入適用增值稅，稅率為6%，2016年5月1日前該業務適用營業稅，稅率為3%-5%。

5 貨幣資金

本集團

	2016年12月31日			2015年12月31日		
	外幣原值 百萬元	外幣匯率	等值人民幣 百萬元	外幣原值 百萬元	外幣匯率	等值人民幣 百萬元
現金						
人民幣			10			16
銀行存款						
人民幣			91,855			42,030
美元	1,499	6.9370	10,406	1,412	6.4936	9,168
港幣	87	0.8945	78	96	0.8378	80
其他			75			69
			102,424			51,363
關聯公司存款						
人民幣			21,843			14,290
美元	2,619	6.9370	18,181	609	6.4936	3,962
其他			49			51
			40,073			18,303
合計			142,497			69,666

關聯公司存款指存於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2016年12月31日，本集團存於金融機構的定期存款為人民幣180.29億元(2015年：人民幣7.33億元)。

於2016年12月31日，本集團存放於金融機構的結構性存款為人民幣750.00億元(2015年：人民幣253.80億元)。

6 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2016年12月31日，本集團已背書或貼現轉讓的票據(附追索權轉讓)中尚未到期的票據金額為人民幣75.23億元(2015年：人民幣53.52億元)。

7 應收賬款

	本集團		本公司	
	2016年 12月31日 人民幣百萬元	2015年 12月31日 人民幣百萬元	2016年 12月31日 人民幣百萬元	2015年 12月31日 人民幣百萬元
應收子公司	—	—	33,142	24,222
應收中國石化集團公司及其子公司	6,398	18,672	1,662	677
應收聯營公司及合營公司	4,580	3,734	2,036	1,980
其他	39,994	34,261	1,720	2,771
	50,972	56,667	38,560	29,650
減：壞賬準備	683	525	228	138
合計	50,289	56,142	38,332	29,512

應收賬款賬齡分析如下：

	本集團				本公司			
	2016年12月31日		2015年12月31日		2016年12月31日		2015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	49,854	97.8	—	—	55,385	97.8	7	—
一至兩年	464	0.9	231	49.8	750	1.3	35	4.7
兩至三年	225	0.4	48	21.3	59	0.1	23	39.0
三年以上	429	0.9	404	94.2	473	0.8	460	97.3
合計	50,972	100.0	683		56,667	100.0	525	

	本公司				本公司			
	2016年12月31日		2015年12月31日		2016年12月31日		2015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	38,023	98.7	—	—	24,578	82.8	—	—
一至兩年	357	0.9	114	31.9	2,809	9.5	12	0.4
兩至三年	49	0.1	10	20.4	2,125	7.2	2	0.1
三年以上	131	0.3	104	79.4	138	0.5	124	89.9
合計	38,560	100.0	228		29,650	100.0	138	

於2016年12月31日及2015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：

	2016年 12月31日	2015年 12月31日
餘額(人民幣百萬元)	14,967	20,975
佔應收賬款餘額總額比例	29.4%	37.0%
壞賬準備	—	—

2016及2015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。

2016及2015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。

8 其他應收款

	本集團		本公司	
	2016年 12月31日 人民幣百萬元	2015年 12月31日 人民幣百萬元	2016年 12月31日 人民幣百萬元	2015年 12月31日 人民幣百萬元
應收子公司	—	—	40,824	61,621
應收中國石化集團公司及其子公司	8,019	2,694	164	2,229
應收聯營公司及合營公司	4,841	308	3,986	4
其他	14,085	19,843	1,793	2,029
	26,945	22,845	46,767	65,883
減：壞賬準備	1,349	1,392	1,124	1,263
合計	25,596	21,453	45,643	64,620

其他應收款賬齡分析如下：

	本集團							
	2016年12月31日				2015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	24,316	90.2	57	0.2	20,067	87.9	2	—
一至兩年	515	2.0	32	6.2	484	2.1	9	1.9
兩至三年	254	0.9	13	5.1	211	0.9	14	6.6
三年以上	1,860	6.9	1,247	67.0	2,083	9.1	1,367	65.6
合計	26,945	100.0	1,349		22,845	100.0	1,392	

	本公司							
	2016年12月31日				2015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	34,217	73.1	—	—	43,852	66.6	—	—
一至兩年	2,740	5.9	1	—	5,341	8.1	1	—
兩至三年	5,237	11.2	1	—	14,787	22.4	2	—
三年以上	4,573	9.8	1,122	24.5	1,903	2.9	1,260	66.2
合計	46,767	100.0	1,124		65,883	100.0	1,263	

於2016年12月31日及2015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：

	2016年 12月31日	2015年 12月31日
餘額(人民幣百萬元)	11,226	8,095
欠款年限	一年以內	一年以內
佔其他應收款餘額總額比例	41.7%	35.4%
壞賬準備	—	—

2016及2015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。

2016及2015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。

9 預付款項

	本集團		本公司	
	2016年 12月31日 人民幣百萬元	2015年 12月31日 人民幣百萬元	2016年 12月31日 人民幣百萬元	2015年 12月31日 人民幣百萬元
預付子公司	—	—	3,043	690
預付中國石化集團公司及其子公司	206	86	58	50
預付聯營公司及合營公司	24	47	—	—
其他	3,550	2,810	364	572
	3,780	2,943	3,465	1,312
減：壞賬準備	31	23	11	16
合計	3,749	2,920	3,454	1,296

預付款項賬齡分析如下：

	本集團				本公司			
	2016年12月31日		2015年12月31日		2016年12月31日		2015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	3,465	91.7	—	—	2,826	96.0	—	—
一至兩年	211	5.6	12	5.7	82	2.8	—	—
兩至三年	72	1.9	1	1.4	6	0.2	1	16.7
三年以上	32	0.8	18	56.3	29	1.0	22	75.9
合計	3,780	100.0	31		2,943	100.0	23	

	本公司				本公司			
	2016年12月31日		2015年12月31日		2016年12月31日		2015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	3,306	95.4	—	—	1,072	81.7	—	—
一至兩年	62	1.8	—	—	141	10.7	—	—
兩至三年	13	0.4	—	—	43	3.3	1	2.3
三年以上	84	2.4	11	13.1	56	4.3	15	26.8
合計	3,465	100.0	11		1,312	100.0	16	

於2016年12月31日及2015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：

	2016年 12月31日	2015年 12月31日
餘額(人民幣百萬元)	1,354	1,202
佔預付款項餘額總額比例	35.8%	40.8%

10 存貨

本集團

	2016年 12月31日 人民幣百萬元	2015年 12月31日 人民幣百萬元
原材料	75,680	59,376
在產品	14,141	22,762
產成品	65,772	66,320
零配件及低值易耗品	1,838	1,552
	157,431	150,010
減：存貨跌價準備	920	4,402
合計	156,511	145,608

存貨跌價準備主要是產成品和原材料的跌價準備。2016年度，本集團計提的存貨跌價準備主要針對煉油分部和化工分部的產成品和原材料的成本高於可變現淨值部分計提。

11 可供出售金融資產

	2016年 12月31日 人民幣百萬元	2015年 12月31日 人民幣百萬元
權益證券(上市及按市場價格)	262	261
其他投資(非上市及按成本)	11,175	10,732
	11,437	10,993
減：減值虧損	29	29
合計	11,408	10,964

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

截至2016年12月31日止年度，投資減值虧損為人民幣0.00億元(2015年：人民幣0.00億元)。

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
2016年1月1日餘額	43,581	41,389	(677)	84,293
本年增加投資	995	24,817	—	25,812
權益法對損益調整數	7,422	1,884	—	9,306
權益法對其他綜合收益/(損失)調整數	184	(139)	—	45
權益法對其他權益變動調整數	2	16	—	18
宣告分派的股利	(3,106)	(1,447)	—	(4,553)
本年處置投資	(1)	(70)	—	(71)
重分類	96	(96)	—	—
其他變動	1,523	484	—	2,007
減值準備變動數	—	—	(45)	(45)
2016年12月31日餘額	50,696	66,838	(722)	116,812

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
2016年1月1日餘額	199,060	13,840	13,987	(7,657)	219,230
本年增加投資	46,695	942	139	—	47,776
權益法對損益調整數	—	2,883	866	—	3,749
權益法對其他綜合損失調整數	—	—	(149)	—	(149)
宣告分派的股利	—	(1,993)	(152)	—	(2,145)
本年處置投資	(10)	—	—	—	(10)
轉為對子公司的投資	176	(176)	—	—	—
2016年12月31日餘額	245,921	15,496	14,691	(7,657)	268,451

2016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53。

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%
Mansarovar Energy Colombia Ltd. (「Mansarovar」)	哥倫比亞	英屬百慕大 群島	不適用	原油和天然氣開採	12,000 美元	50.00%
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%
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」)(i)	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	劉運	提供非銀行財務服務	10,000	49.00%
中天合創能源有限責任公司 (「中天合創」)	中國	中國	彭毅	製造煤化工產品	16,000	38.75%
中國航空油料有限責任公司 (「中航油」)	中國	中國	周明春	營銷及分銷成品油	3,800	29.00%
Caspian Investments Resources Ltd. (「CIR」)(ii)	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%

以上合營公司和聯營公司的企業類型均為有限責任公司。

註：

- (i) 本集團與中國人壽保險股份有限公司(簡稱「中國人壽」)及國投交通控股有限公司(簡稱「國投交通」)於2016年12月12日簽署了《關於中石化川氣東送天然氣管道有限公司之增資協議》(簡稱「增資協議」)。根據《增資協議》的約定，中國人壽和國投交通分別以現金人民幣200億元和人民幣28億元認購了管道有限公司43.86%和6.14%的股權。增資完成後，本集團在管道有限公司中的權益由100%稀釋為50%。根據管道有限公司董事會架構及董事會決議機制，本集團認定其仍能參與管道有限公司的財務和經營政策的制定，但是不再單獨享有決定管道有限公司財務和經營政策的權力。

由此，本集團對管道有限公司由能夠實施控制轉為具有重大影響，不再將其納入合併財務報表，而是將持有的50%的權益作為對聯營公司的投資，並於合併利潤表中確認了由於喪失控制權及重新計量在管道有限公司的權益而產生的投資收益人民幣205.62億元(附註45、58)。

管理層仍在對管道有限公司進行公允價值在其可辨認資產和負債間的分攤，後附管道有限公司的簡明財務信息(附註12(c))是基於管理層的初步分攤結果列示的，將可能根據最終分攤結果進行更新。

- (ii) 於2015年8月，中國石化集團公司一家子公司自LUKOIL OVERSEAS WEST PROJECT Ltd.收購了CIR50%的股權，並修訂了CIR的公司章程。根據修訂後的公司章程，本集團對CIR可以施加重大影響。因此，CIR於2015年由本集團的合營公司重分類為聯營公司。

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		Mansarovar		Taihu		YASREF	
	2016年 12月31日 人民幣 百萬元	2015年 12月31日 人民幣 百萬元	2016年 12月31日 人民幣 百萬元	2015年 12月31日 人民幣 百萬元	2016年 12月31日 人民幣 百萬元	2015年 12月31日 人民幣 百萬元	2016年 12月31日 人民幣 百萬元	2015年 12月31日 人民幣 百萬元	2016年 12月31日 人民幣 百萬元	2015年 12月31日 人民幣 百萬元
流動資產										
現金及現金等價物	8,172	2,517	1,394	488	499	262	1,165	78	1,259	4,171
其他流動資產	10,269	7,396	4,852	4,765	569	759	1,616	2,243	6,826	5,965
流動資產合計	18,441	9,913	6,246	5,253	1,068	1,021	2,781	2,321	8,085	10,136
非流動資產	21,903	25,585	13,530	15,543	4,050	7,433	8,279	5,662	57,054	54,027
流動負債										
流動金融負債(iii)	(1,781)	(1,424)	(783)	(2,005)	-	-	(334)	(2,315)	(1,187)	(3,362)
其他流動負債	(4,643)	(3,116)	(2,107)	(1,864)	(599)	(767)	(1,616)	(1,088)	(6,466)	(7,886)
流動負債合計	(6,424)	(4,540)	(2,890)	(3,869)	(599)	(767)	(1,950)	(3,403)	(7,653)	(11,248)
非流動負債										
非流動金融負債(iv)	(19,985)	(21,906)	(1,492)	(3,113)	-	-	(49)	(26)	(43,028)	(39,214)
其他非流動負債	(252)	(271)	(10)	-	(895)	(3,320)	(2,130)	(1,337)	(1,004)	(978)
非流動負債合計	(20,237)	(22,177)	(1,502)	(3,113)	(895)	(3,320)	(2,179)	(1,363)	(44,032)	(40,192)
淨資產	13,683	8,781	15,384	13,814	3,624	4,367	6,931	3,217	13,454	12,723
歸屬於母公司股東的期末淨資產	13,683	8,781	15,384	13,814	3,624	4,367	6,690	3,106	13,454	12,723
歸屬於少數股東的期末淨資產	-	-	-	-	-	-	241	111	-	-
應佔合營公司權益	6,842	4,391	6,154	5,526	1,812	2,184	3,278	1,522	5,045	4,771
其他(v)	-	-	-	-	-	-	743	729	-	-
賬面價值	6,842	4,391	6,154	5,526	1,812	2,184	4,021	2,251	5,045	4,771

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		Mansarovar		Taihu		YASREF		CIR(vi)
	2016年 人民幣 百萬元	2015年 人民幣 百萬元	2016年 人民幣 百萬元	2015年 人民幣 百萬元	2016年 人民幣 百萬元	2015年 人民幣 百萬元	2016年 人民幣 百萬元	2015年 人民幣 百萬元	2016年 人民幣 百萬元	2015年 人民幣 百萬元	2015年 人民幣 百萬元
營業額	41,764	48,758	17,323	15,430	1,363	1,876	9,658	10,725	41,286	31,823	1,821
利息收入	130	33	19	29	174	9	40	-	33	13	64
利息支出	(929)	(1,130)	(173)	(239)	(192)	(15)	(113)	(119)	(1,216)	(721)	(20)
稅前利潤/(虧損)	6,476	3,857	2,606	214	(1,316)	(1,847)	2,411	3,455	28	(259)	870
所得稅費用	(1,574)	(918)	(648)	(56)	303	(333)	(518)	(733)	56	13	(367)
稅後利潤/(虧損)	4,902	2,939	1,958	158	(1,013)	(2,180)	1,893	2,722	84	(246)	503
其他綜合收益/(損失)	-	-	-	-	270	290	1,851	(2,633)	647	738	(3,164)
綜合收益/(損失)合計	4,902	2,939	1,958	158	(743)	(1,890)	3,744	89	731	492	(2,661)
從合營公司獲得的股息	-	-	155	470	-	-	-	-	-	-	-
應佔合營公司稅後利潤/(虧損)	2,451	1,470	783	63	(506)	(1,090)	895	1,287	31	(92)	252
應佔合營公司其他綜合收益/(損失)	-	-	-	-	134	145	875	(1,245)	243	277	(1,582)

截至2016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37.68億元(2015年：人民幣28.97億元)和人民幣10.68億元(2015年：人民幣3.24億元)。於2016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268.22億元(2015年：人民幣244.58億元)。

註：

(iii) 不包含應付賬款和其他應付款。

(iv) 不包含預計負債。

(v) 「其他」是指交易對價的公允價值超過被購買方於購買日可辨認資產和負債公允價值淨值份額的部分。

(vi) 簡明利潤表列示了CIR自2015年1月1日至本集團將CIR從合營公司重分類至聯營公司之日的經營成果(附註12(ii))。

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(i)		中石化財務公司		中天合創		中航油		CIR	
	2016年 12月31日 人民幣 百萬元	2016年 12月31日 人民幣 百萬元	2015年 12月31日 人民幣 百萬元	2016年 12月31日 人民幣 百萬元	2015年 12月31日 人民幣 百萬元	2016年 12月31日 人民幣 百萬元	2015年 12月31日 人民幣 百萬元	2016年 12月31日 人民幣 百萬元	2015年 12月31日 人民幣 百萬元	
流動資產	11,835	149,457	154,437	7,292	10,168	13,115	8,240	5,120	4,826	
非流動資產	25,395	16,478	15,739	50,301	37,571	5,671	5,220	3,842	7,768	
流動負債	(5,009)	(142,386)	(147,952)	(8,078)	(16,536)	(6,297)	(4,717)	(928)	(1,305)	
非流動負債	(4)	(88)	(114)	(32,137)	(15,407)	(417)	(321)	(883)	(1,282)	
淨資產	32,217	23,461	22,110	17,378	15,796	12,072	8,422	7,151	10,007	
歸屬於母公司股東的期末淨資產	32,217	23,461	22,110	17,378	15,796	10,743	7,438	7,151	10,007	
歸屬於少數股東的期末淨資產	-	-	-	-	-	1,329	984	-	-	
應佔聯營公司權益	16,109	11,496	10,834	6,734	6,121	3,115	2,157	3,576	5,004	
其他(v)	6,691	-	-	-	-	-	-	-	-	
賬面價值	22,800	11,496	10,834	6,734	6,121	3,115	2,157	3,576	5,004	

簡明利潤表

截至12月31日止年度	管道有限公司(i,vii)		中石化財務公司		中天合創(viii)		中航油		CIR(ix)	
	2016年 人民幣 百萬元	2016年 人民幣 百萬元	2015年 人民幣 百萬元	2016年 人民幣 百萬元	2015年 人民幣 百萬元	2016年 人民幣 百萬元	2015年 人民幣 百萬元	2016年 人民幣 百萬元	2015年 人民幣 百萬元	
營業額	191	2,442	2,533	-	-	74,622	78,623	2,205	687	
稅後利潤/(虧損)	51	1,526	3,484	-	-	3,630	2,248	(3,518)	(90)	
其他綜合(損失)/收益	-	(175)	28	-	-	-	-	662	(4,017)	
綜合收益/(損失)合計	51	1,351	3,512	-	-	3,630	2,248	(2,856)	(4,107)	
從聯營公司獲得的股息	23	-	-	-	-	-	336	-	-	
應佔聯營公司稅後利潤/(虧損)	26	748	1,707	-	-	892	495	(1,759)	(45)	
應佔聯營公司其他綜合(損失)/收益	-	(86)	14	-	-	-	-	331	(2,009)	

截至2016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19.77億元(2015年：人民幣14.18億元)和人民幣3.84億元(2015年：人民幣6.32億元)。於2016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183.95億元(2015年：人民幣165.96億元)。

註：

(vii) 簡明利潤表列示了管道有限公司自本集團喪失對其控制權之日起至2016年12月31日的經營成果(附註12(i))。

(viii) 截至2016年12月31日止，中天合創的主要資產仍處於建設期。

(ix) 2015年簡明利潤表列示了CIR自本集團將CIR從合營公司重分類至聯營公司之日起至2015年12月31日的經營成果(附註12(ii))。

13 固定資產

本集團

	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：				
2016年1月1日餘額	107,873	613,134	880,711	1,601,718
本年增加	277	3,420	626	4,323
從在建工程轉入	5,901	31,473	50,025	87,399
重分類	1,426	(115)	(1,311)	—
本年減少	(639)	(27)	(37,302)	(37,968)
外幣報表折算	82	2,800	187	3,069
2016年12月31日餘額	114,920	650,685	892,936	1,658,541
減：累計折舊				
2016年1月1日餘額	41,569	354,181	432,151	827,901
本年增加	3,815	49,005	47,914	100,734
重分類	357	(58)	(299)	—
本年減少	(525)	(22)	(16,822)	(17,369)
外幣報表折算	27	1,813	79	1,919
2016年12月31日餘額	45,243	404,919	463,023	913,185
減：減值準備				
2016年1月1日餘額	2,900	20,010	17,458	40,368
本年增加	440	10,580	3,901	14,921
重分類	12	—	(12)	—
本年減少	(23)	—	(561)	(584)
外幣報表折算	—	52	5	57
2016年12月31日餘額	3,329	30,642	20,791	54,762
賬面淨值：				
2016年12月31日餘額	66,348	215,124	409,122	690,594
2015年12月31日餘額	63,404	238,943	431,102	733,449

本公司

	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：				
2016年1月1日餘額	47,882	530,446	469,966	1,048,294
本年增加	6	2,939	535	3,480
從在建工程轉入	1,368	30,267	18,835	50,470
重分類	58	(115)	57	—
轉出至子公司	(1,621)	(23,012)	(40,610)	(65,243)
本年減少	(107)	(26)	(5,298)	(5,431)
2016年12月31日餘額	47,586	540,499	443,485	1,031,570
減：累計折舊				
2016年1月1日餘額	21,077	302,711	254,097	577,885
本年增加	1,670	41,476	23,349	66,495
重分類	5	(58)	53	—
轉出至子公司	(1,069)	(6,713)	(17,791)	(25,573)
本年減少	(282)	(22)	(4,257)	(4,561)
2016年12月31日餘額	21,401	337,394	255,451	614,246
減：減值準備				
2016年1月1日餘額	1,288	16,971	12,673	30,932
本年增加	350	9,756	3,338	13,444
重分類	—	—	—	—
轉出至子公司	—	—	—	—
本年減少	(15)	—	(57)	(72)
2016年12月31日餘額	1,623	26,727	15,954	44,304
賬面淨值：				
2016年12月31日餘額	24,562	176,378	172,080	373,020
2015年12月31日餘額	25,517	210,764	203,196	439,477

2016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34.20億元(2015年：人民幣28.99億元)(附註31)及人民幣29.39億元(2015年：人民幣29.54億元)。

13 固定資產(續)

2016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105.94億元(2015年：人民幣42.13億元)及化工分部的減值虧損人民幣28.40億元(2015年：人民幣1.42億元)及煉油分部的減值虧損人民幣12.45億元(2015年：人民幣0.08億元)。勘探及開發業務分部的減值虧損與價格變動導致的油氣儲量下降及過高的生產及開發成本有關。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，採用的稅前折現率為10.47%(2015年：10.80%)。如果本集團對未來油價的估計下調10%或者更多，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10%的情況下，本集團的油氣資產減值金額將增加約人民幣30.10億元；在其他條件保持不變，操作成本上升5%的情況下，本集團的油氣資產減值金額增加約人民幣11.93億元；在其他條件保持不變，折現率上升5%的情況下，本集團的油氣資產減值金額將增加約人民幣4.39億元。化工分部及煉油分部的減值虧損主要是由於個別生產裝置關停導致。

於2016及2015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2016及2015年12月31日，本集團及本公司並沒有個別重大暫時閒置或準備處置的固定資產。

於2016及2015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：		
2016年1月1日餘額	152,545	72,763
本年增加	81,837	43,561
處置	(1,458)	—
轉出至子公司	—	(8,806)
乾井成本沖銷	(7,467)	(6,979)
轉入固定資產	(87,399)	(50,470)
重分類至其他資產	(6,900)	(380)
外幣報表折算	116	—
2016年12月31日餘額	131,274	49,689
減：減值準備		
2016年1月1日餘額	220	—
本年增加	1,486	412
本年減少	(13)	—
2016年12月31日餘額	1,693	412
賬面淨值：		
2016年12月31日餘額	129,581	49,277
2015年12月31日餘額	152,325	72,763

於2016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
中科煉化一體化煉油項目	35,240	2,872	402	3,274	9%	自籌資金	—
廣西液化天然氣(LNG)項目	17,775	7,962	(3,059)	4,903	61%	貸款及自籌資金	576
天津液化天然氣(LNG)項目	17,404	3,387	4,826	8,213	47%	貸款及自籌資金	91
鎮海老區結構調整提質升級項目	3,709	2	262	264	7%	自籌資金	—
儀徵—長嶺原油管道複綫工程 儀徵至九江段	3,316	1,687	769	2,456	74%	貸款及自籌資金	102

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：						
2016年1月1日餘額	63,324	4,210	3,931	34,407	3,575	109,447
本年增加	5,794	168	203	2,670	463	9,298
本年減少	(651)	—	—	(169)	(25)	(845)
2016年12月31日餘額	68,467	4,378	4,134	36,908	4,013	117,900
減：累計攤銷						
2016年1月1日餘額	12,081	3,123	1,975	8,196	2,155	27,530
本年增加	2,029	138	284	1,771	463	4,685
本年減少	(95)	—	—	(75)	(22)	(192)
2016年12月31日餘額	14,015	3,261	2,259	9,892	2,596	32,023
減：減值準備						
2016年1月1日餘額	194	483	24	114	16	831
本年增加	17	—	—	6	—	23
本年減少	—	—	—	—	—	—
2016年12月31日餘額	211	483	24	120	16	854
賬面淨值：						
2016年12月31日餘額	54,241	634	1,851	26,896	1,401	85,023
2015年12月31日餘額	51,049	604	1,932	26,097	1,404	81,086

2016年度，本集團無形資產攤銷額為人民幣42.99億元(2015年：人民幣39.23億元)。

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	2016年 12月31日 人民幣百萬元	2015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	1,157	1,157
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
中石化(香港)有限公司	石化產品貿易	941	853
無重大商譽的多個單位		212	218
合計		6,353	6,271

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10.4%到11.0%(2015年：10.7%到11.3%)的稅前貼現率。一年以後的現金流量均保持穩定。

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一年以上的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		淨額	
	2016年 12月31日 人民幣百萬元	2015年 12月31日 人民幣百萬元	2016年 12月31日 人民幣百萬元	2015年 12月31日 人民幣百萬元	2016年 12月31日 人民幣百萬元	2015年 12月31日 人民幣百萬元
流動						
應收款項及存貨	347	1,755	—	—	347	1,755
預提項目	391	413	—	—	391	413
現金流量套期	27	348	(242)	(98)	(215)	250
非流動						
固定資產	11,264	8,209	(14,615)	(17,340)	(3,351)	(9,131)
待彌補虧損	2,477	5,883	—	—	2,477	5,883
其他	133	98	(229)	(58)	(96)	40
遞延所得稅資產/(負債)	14,639	16,706	(15,086)	(17,496)	(447)	(790)

遞延所得稅資產及負債互抵金額：

	2016年 12月31日 人民幣百萬元	2015年 12月31日 人民幣百萬元
遞延所得稅資產	7,425	9,237
遞延所得稅負債	7,425	9,237

抵銷後的遞延所得稅資產及負債淨額列示如下：

	2016年 12月31日 人民幣百萬元	2015年 12月31日 人民幣百萬元
遞延所得稅資產	7,214	7,469
遞延所得稅負債	7,661	8,259

於2016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191.94億元(2015年：人民幣193.38億元)確認遞延所得稅資產，其中2016年度發生的相關可抵扣虧損金額為人民幣38.33億元(2015年：人民幣40.80億元)。這些可抵扣虧損將於2017年、2018年、2019年、2020年、2021年及以後終止到期的金額分別為人民幣37.77億元、人民幣26.34億元、人民幣48.70億元、人民幣40.80億元及人民幣38.33億元。

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。2016年度，沖銷遞延所得稅資產的金額為人民幣8.11億元(2015年：人民幣0.75億元)(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2016年12月31日，資產減值情況如下：

附註	年初餘額 人民幣百萬元	本年計提 人民幣百萬元	本年轉回 人民幣百萬元	本年轉銷 人民幣百萬元	其他增減 人民幣百萬元	年末餘額 人民幣百萬元
壞賬準備						
其中：應收賬款	7	525	238	(8)	(72)	683
其他應收款	8	1,392	132	(144)	(33)	1,349
預付款項	9	23	14	(1)	(5)	31
		1,940	384	(153)	(110)	2,063
存貨	10	4,402	430	(10)	(4,021)	920
長期股權投資	12	677	1	—	(1)	722
固定資產	13	40,368	14,921	—	(584)	54,762
在建工程	14	220	1,486	—	(5)	1,693
無形資產	15	831	11	—	—	854
商譽	16	7,657	6	—	—	7,663
其他		43	—	—	—	43
合計		56,138	17,239	(163)	(4,721)	68,720

有關各類資產本年度確認減值損失的原因，參見有關各資產項目的附註。

21 短期借款

本集團的短期借款包括：

	2016年12月31日			2015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			11,944			31,036
—人民幣借款			10,931			11,357
—美元借款	146	6.9370	1,013	1,821	6.4936	11,824
—歐元借款	—	7.3068	—	1,107	7.0952	7,855
中國石化集團公司及其子公司借款			18,430			43,693
—人民幣借款			2,858			10,806
—美元借款	1,957	6.9370	13,577	5,063	6.4936	32,878
—港幣借款	2,202	0.8945	1,969	6	0.8373	5
—歐元借款	1	7.3068	5	1	7.0952	4
—新幣借款	4	4.7995	21	—	4.5875	—
合計			30,374			74,729

於2016年12月31日，本集團短期借款的利率區間為0.68%至6.19%(2015年：0.23%至6.16%)。以上借款主要為信用借款。

於2016及2015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

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2016及2015年12月31日，本集團無到期未付的應付票據。

23 應付賬款

於2016及2015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。

24 預收款項

於2016及2015年12月31日，本集團並沒有個別重大賬齡超過一年的預收款項。

25 應付職工薪酬

於2016及2015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。

26 應交稅費

本集團

	2016年 12月31日 人民幣百萬元	2015年 12月31日 人民幣百萬元
未交增值稅	8,668	4,433
消費稅	29,682	20,491
所得稅	6,051	1,048
礦產資源補償費	196	213
其他	8,289	6,307
合計	52,886	32,492

27 其他應付款

於2016及2015年12月31日，本集團的其他應付款餘額主要為工程款。

於2016及2015年12月31日，本集團並沒有個別重大賬齡超過三年的其他應付款。

28 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：

	2016年12月31日			2015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			8,753			5,559
— 美元借款	6	6.9370	42	8	6.4936	54
			8,795			5,613
中國石化集團公司及其子公司借款						
— 人民幣借款			150			50
— 美元借款	—	6.9370	—	29	6.4936	186
			150			236
一年內到期的長期借款			8,945			5,849
一年內到期的應付債券			29,500			4,868
其他			527			560
一年內到期的非流動負債			38,972			11,277

於2016及2015年12月31日，本集團無重大未按期償還的長期借款。

29 長期借款

本集團的長期借款包括：

利率及最後到期日	2016年12月31日			2015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2016年12月31日的年利率為1.08%至4.41%不等， 在2030年或以前到期		26,058			17,345
－美元借款	61	6.9370	426	71	6.4936	461
		於2016年12月31日的年利率為1.30%至4.29%不等， 在2031年或以前到期				
減：一年內到期部分			(8,795)			(5,613)
長期銀行借款			17,689			12,193
中國石化集團公司及其子公司長期借款						
－人民幣借款	於2016年12月31日的年利率為免息至5.75%不等， 在2021年或以前到期		44,922			44,350
－美元借款	－	6.9370	－	29	6.4936	186
		於2016年12月31日無借款				
減：一年內到期部分			(150)			(236)
中國石化集團公司及其子公司長期借款			44,772			44,300
合計			62,461			56,493

本集團的長期借款到期日分析如下：

	2016年 12月31日 人民幣百萬元	2015年 12月31日 人民幣百萬元
一年至兩年	3,957	8,988
兩年至五年	56,725	10,467
五年以上	1,779	37,038
合計	62,461	56,493

長期借款主要為以攤余成本列示的信用借款。

30 應付債券

本集團

	2016年 12月31日 人民幣百萬元	2015年 12月31日 人民幣百萬元
短期應付債券(i)	6,000	30,000
應付債券：		
— 公司債券(ii)	84,485	88,121
減：一年內到期的部分	(29,500)	(4,868)
合計	54,985	83,253

註：

(i) 本公司於2015年9月23日向中國境內的機構投資者發行短期融資券。該債券發行面值共計人民幣100億元，期限為180天，每張債券面值為人民幣100元，按面值發行，固定利率為2.99%。該短期應付債券已於2016年3月23日到期，本集團已按期足額兌付。

本公司於2015年12月14日向中國境內的機構投資者發行短期融資券。該債券發行面值共計人民幣160億元，期限為182天，每張債券面值為人民幣100元，按面值發行，固定利率為2.90%。該短期應付債券已於2016年6月14日到期，本集團已按期足額兌付。

本公司於2015年12月31日向中國境內的機構投資者發行短期融資券。該債券發行面值共計人民幣40億元，期限為180天，每張債券面值為人民幣100元，按面值發行，固定利率為2.75%。該短期應付債券已於2016年6月30日到期，本集團已按期足額兌付。

本公司於2016年9月12日向中國境內的機構投資者發行短期融資券。該債券發行面值共計人民幣60億元，期限為182天，每張債券面值為人民幣100元，按面值發行，固定利率為2.54%。

(ii) 該等債券均按照攤余成本列示。其中美元債券等值人民幣189.85億元，人民幣債券655.00億元(2015年12月31日：美元債券等值人民幣226.21億元，人民幣債券655.00億元)。於2016年12月31日，人民幣189.85億元的公司債券(2015年12月31日：人民幣226.21億元)由中國石化集團公司提供擔保。

31 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
2016年1月1日餘額	33,115
本年預提	3,420
油氣資產棄置的拆除義務的財務費用	1,057
本年支出	(843)
外幣報表折算差額	169
2016年12月31日餘額	36,918

32 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。

33 股本

本集團

	2016年 12月31日 人民幣百萬元	2015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(2015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(2015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。

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2016年12月31日，本集團的債務資本率和資產負債率分別為14.2%(2015年：17.1%)和44.5%(2015年：45.4%)。

合同項下的借款及承諾事項的到期日分別載於附註29和54。

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。

34 資本公積

本集團資本公積變動情況如下：

	人民幣百萬元
2016年1月1日餘額	121,576
同一控制下企業合併的調整	(2,137)
與少數股東的交易	(30)
其他	116
2016年12月31日餘額	119,525

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。

35 其他綜合收益

本集團

(a) 其他綜合收益各項目及其所得稅影響和轉入損益情況

	稅前金額 人民幣百萬元	2016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：			
本年確認的套期公允價值變動的有效套期	(3,813)	652	(3,161)
減：轉為被套期項目初始確認金額的調整	(13)	2	(11)
前期計入其他綜合收益當期轉入損益小計	(6,279)	1,115	(5,164)
小計	2,479	(465)	2,014
可供出售金融資產公允價值變動損益	(17)	(7)	(24)
減：前期計入其他綜合收益當期轉入損益小計	—	—	—
小計	(17)	(7)	(24)
應佔聯營合營公司的其他綜合收益	45	—	45
小計	45	—	45
外幣財務報表折算差額	4,298	—	4,298
小計	4,298	—	4,298
其他綜合收益	6,805	(472)	6,333

	稅前金額 人民幣百萬元	2015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：			
本年確認的套期公允價值變動的有效套期	2,881	(405)	2,476
減：轉為被套期項目初始確認金額的調整	1,354	(223)	1,131
前期計入其他綜合收益當期轉入損益小計	(2,273)	455	(1,818)
小計	3,800	(637)	3,163
可供出售金融資產公允價值變動損益	66	(4)	62
減：前期計入其他綜合收益當期轉入損益小計	—	—	—
小計	66	(4)	62
應佔聯營合營公司的其他綜合損失	(5,356)	—	(5,356)
小計	(5,356)	—	(5,356)
外幣財務報表折算差額	2,268	—	2,268
小計	2,268	—	2,268
其他綜合收益	778	(641)	137

35 其他綜合收益(續)

本集團(續)

(b) 其他綜合收益各項目的調節情況

	歸屬於母公司股東權益							其他綜合 收益合計 人民幣百萬元
	權益法下 在被投資 單位以後 將重分類進 損益的其他 綜合收益中 享有的份額 人民幣百萬元	可供出售 金融資產 公允價值 變動損益 人民幣百萬元	現金 流量套期 人民幣百萬元	外幣報表 折算差額 人民幣百萬元	小計 人民幣百萬元	少數 股東權益 人民幣百萬元		
2014年12月31日	(968)	97	(4,057)	(2,333)	(7,261)	(2,029)	(9,290)	
2015年增減變動	(5,589)	17	3,219	1,630	(723)	860	137	
2015年12月31日	(6,557)	114	(838)	(703)	(7,984)	(1,169)	(9,153)	
2016年增減變動	2,396	(17)	1,970	2,703	7,052	(719)	6,333	
2016年12月31日	(4,161)	97	1,132	2,000	(932)	(1,888)	(2,820)	

36 專項儲備

根據相關國家規定，本集團須在專項儲備中提取安全生產費，計提依據為部分煉油和化工產品的銷售收入及原油和天然氣的產量。專項儲備的變動如下：

	本集團 人民幣百萬元
2016年1月1日餘額	612
本年計提	3,345
本年支出	(3,192)
2016年12月31日餘額	765

37 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
2016年1月1日餘額	79,640	117,000	196,640
本年提取	—	—	—
2016年12月31日餘額	79,640	117,000	196,640

《中華人民共和國公司法》及本公司章程規定了以下利潤方案：

- (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。

根據公司章程及於2017年3月24日的董事會之決議，董事會提議提取2016年度的法定盈餘公積人民幣23.59億元。

38 營業收入及營業成本

	本集團		本公司	
	2016年 人民幣百萬元	2015年 人民幣百萬元	2016年 人民幣百萬元	2015年 人民幣百萬元
主營業務收入	1,880,190	1,977,877	696,211	819,593
其他業務收入	50,721	42,498	29,967	25,692
合計	1,930,911	2,020,375	726,178	845,285
營業成本	1,492,165	1,594,070	513,514	609,596

主營業務收入主要包括原油、天然氣、石油及化工產品銷售收入，其他業務收入主要包括輔料銷售、提供服務、租金及其他收入。營業成本主要為主營業務相關的產品成本。本集團的分部資料已於附註56中列示。

39 稅金及附加

本集團

	2016年 人民幣百萬元	2015年 人民幣百萬元
消費稅	193,836	198,754
城市維護建設稅	18,155	18,195
教育費附加	13,695	13,686
資源稅	3,871	4,853
其他	2,449	861
合計	232,006	236,349

各項稅金及附加的計繳標準參見附註4。

40 財務費用

本集團

	2016年 人民幣百萬元	2015年 人民幣百萬元
發生的利息支出	9,021	8,273
減：資本化的利息支出	859	1,221
淨利息支出	8,162	7,052
油氣資產棄置的拆除義務的財務費用(附註31)	1,057	1,081
利息收入	(3,218)	(3,010)
淨匯兌損失	610	3,857
合計	6,611	8,980

2016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2.65%至4.82%(2015年：2.6%至5.9%)。

41 費用按性質分類

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

	2016年 人民幣百萬元	2015年 人民幣百萬元
採購原油、產品及經營供應品及費用	1,379,691	1,494,046
職工費用	63,887	56,619
折舊、折耗及攤銷	108,425	96,460
勘探費用(包括乾井成本)	11,035	10,459
其他費用	63,867	66,060
合計	1,626,905	1,723,644

42 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。

43 資產減值損失

本集團

	2016年 人民幣百萬元	2015年 人民幣百萬元
應收款項(附註7,8,9)	231	(32)
存貨(附註10)	420	3,653
長期股權投資(附註12)	1	653
固定資產(附註13)	14,921	4,375
在建工程(附註14)	1,486	111
無形資產(附註15)	11	7
其他	6	—
合計	17,076	8,767

44 公允價值變動損益

本集團

	2016年 人民幣百萬元	2015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(損失)/收益·淨額	(160)	478
現金流量套期的無效部分的未實現收益淨額	11	509
可轉換債券的嵌入衍生工具的公允價值變動損失	—	(259)
其他	(67)	7
合計	(216)	735

45 投資收益

	本集團		本公司	
	2016年 人民幣百萬元	2015年 人民幣百萬元	2016年 人民幣百萬元	2015年 人民幣百萬元
成本法核算的子公司長期股權投資收益	—	—	17,769	25,779
權益法核算的長期股權投資收益	9,306	8,362	3,749	3,371
處置長期股權投資產生的投資收益/(損失)	11	324	(6)	1,010
持有/處置可供出售金融資產取得的投資收益	173	82	4	—
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產生的投資收益	355	392	—	7
現金流量套期的無效部分的已實現收益/(損失)	293	(344)	(135)	(760)
喪失控制及重新計量管道有限公司權益投資收益(附註12(i))	20,562	—	20,562	—
其他	79	60	1,576	1,175
合計	30,779	8,876	43,519	30,582

46 營業外收入

本集團

	2016年 人民幣百萬元	2015年 人民幣百萬元
處置非流動資產收益	256	264
政府補助	3,987	5,004
其他	721	1,679
合計	4,964	6,947

47 營業外支出

本集團

	2016年 人民幣百萬元	2015年 人民幣百萬元
處置非流動資產損失	1,784	1,012
罰款及賠償金	152	90
捐贈支出	133	112
其他	1,894	1,886
合計	3,963	3,100

48 所得稅費用

本集團

	2016年 人民幣百萬元	2015年 人民幣百萬元
本年所得稅準備	21,313	13,677
遞延稅項	(834)	(1,343)
調整以前年度準備	228	279
合計	20,707	12,613

按適用稅率乘以會計利潤與實際稅務支出的調節如下：

	2016年 人民幣百萬元	2015年 人民幣百萬元
利潤總額	79,877	56,093
按稅率25%計算的預計所得稅支出	19,969	14,023
不可扣稅的支出的稅務影響	1,569	836
非應稅收益的稅務影響	(2,757)	(2,551)
優惠稅率的稅務影響(i)	83	(1,033)
海外業務稅率與中國法定稅率差異的稅務影響	299	391
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	(453)	(235)
未計入遞延稅項的損失的稅務影響	958	828
沖銷遞延所得稅資產	811	75
以前年度所得稅調整	228	279
本年所得稅費用	20,707	12,613

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

根據公司章程及於2017年3月24日舉行的董事會之決議，董事會提議派發2016年度期末股利，每股人民幣0.17元，共人民幣205.82億元。

(b) 年度內分配的普通股股利

根據公司章程及於2016年8月26日舉行的董事會之決議，董事會批准派發2016年度中期股利，每股人民幣0.079元，共人民幣95.65億元。

根據2016年5月18日舉行的股東周年大會之批准，本公司宣派2015年度的期末股利，每股人民幣0.06元，共計人民幣72.64億元。

根據公司章程及於2015年8月26日舉行的董事會之決議，董事會批准派發2015年度中期股利，每股人民幣0.09元，共人民幣108.96億元。

根據2015年5月27日舉行的股東周年大會之批准，本公司宣派2014年度的期末股利，每股人民幣0.11元，共人民幣133.18億元。

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：

	2016年 人民幣百萬元	2015年 人民幣百萬元
淨利潤	59,170	43,480
加：資產減值準備	17,076	8,767
固定資產折舊	99,592	87,074
無形資產及長期待攤費用攤銷	8,833	9,386
乾井核銷	7,467	6,099
非流動資產處置淨損失	1,528	748
公允價值變動損失／(收益)	216	(735)
財務費用	4,336	10,728
投資收益	(30,779)	(8,876)
遞延所得稅資產減少／(增加)	1,719	(1,982)
遞延所得稅負債(減少)／增加	(2,553)	639
存貨的(增加)／減少	(11,364)	39,136
安全生產費	160	191
經營性應收項目的(增加)／減少	(22,549)	40,910
經營性應付項目的增加／(減少)	81,691	(69,825)
經營活動產生的現金流量淨額	214,543	165,740

(b) 現金淨變動情況：

	2016年 人民幣百萬元	2015年 人民幣百萬元
現金的年末餘額	124,468	68,933
減：現金的年初餘額	68,933	10,526
現金淨增加額	55,535	58,407

(c) 本集團持有的現金分析如下：

	2016年 人民幣百萬元	2015年 人民幣百萬元
現金		
— 庫存現金	10	16
— 可隨時用於支付的銀行存款	124,458	68,917
年末可隨時變現的現金餘額	124,468	68,933

51 關聯方及關聯交易

(1) 存在控制關係的關聯方

企業名稱	:	中國石油化工集團公司
組織機構代碼	:	10169286-X
註冊地址	:	北京市朝陽區朝陽門北大街22號
主營業務	:	組織所屬企業石油、天然氣的勘探、開採、儲運(含管道運輸)、銷售和綜合利用；組織所屬企業石油煉製；組織所屬企業成品油的批發和零售；組織所屬企業石油化工及其他化工產品的生產、銷售、儲存、運輸經營活動；實業投資及投資管理；石油石化工程的勘探設計、施工、建築安裝；石油石化設備檢修維修；機電設備製造；技術及信息、替代能源產品的研究、開發、應用、諮詢服務；進出口業務。
與本企業關係	:	最終控股公司
經濟性質	:	全民所有制
法定代表人	:	王玉普
註冊資本	:	人民幣2,748.67億元

中國石化集團公司是一家由中國政府控制的企業。中國石化集團公司直接及間接持有本公司股份的71.32%。

(2) 不存在控制關係的主要關聯方

與本公司屬同一母公司控制的主要關聯方：

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

本集團的主要聯營公司：

管道有限公司
 中石化財務公司
 中天合創
 中航油
 CIR

本集團的主要合營公司：

福建聯合石化
 揚子巴斯夫
 Mansarovar
 Taihu
 YASREF

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。

51 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 2016年 人民幣百萬元	2015年 人民幣百萬元
貨品銷售	(i)	194,179	211,197
採購	(ii)	118,242	92,627
儲運	(iii)	1,333	1,299
勘探及開發服務	(iv)	27,201	37,444
與生產有關的服務	(v)	10,816	10,880
輔助及社區服務	(vi)	6,584	6,754
土地經營租賃費用	(vii)	10,474	10,618
房屋經營租賃費用	(vii)	449	462
其他經營租賃費用	(vii)	456	302
代理佣金收入	(viii)	129	116
利息收入	(ix)	209	207
利息支出	(x)	996	1,194
存放於關聯方的存款淨額	(ix)	(21,770)	(14,082)
償還關聯方的借款淨額	(xi)	(24,877)	(57,881)

以上所列示為2016及2015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2016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1,145.26億元(2015年：人民幣1,120.89億元)，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960.23億元(2015年：人民幣930.61億元)，提供的輔助及社區服務為人民幣65.84億元(2015年：人民幣67.54億元)，支付的土地和房屋經營租賃費用分別為人民幣104.74億元和人民幣4.49億元(2015年：人民幣106.18億元和人民幣4.62億元)，利息支出人民幣9.96億元(2015年：人民幣11.94億元)以及b)本集團2016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562.51億元(2015年：人民幣777.47億元)，包括貨品銷售人民幣560.10億元(2015年：人民幣775.13億元)，利息收入人民幣2.09億元(2015年：人民幣2.07億元)，代理佣金收入人民幣0.32億元(2015年：人民幣0.27億元)。

於2016及2015年12月31日，除在附註55(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55(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、物業保養及管理服務等。
- (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，或曾經向他們償付借款。

51 關聯方及關聯交易(續)

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

與重組成立本公司相關，本公司和中國石化集團公司達成了一系列協議。根據協議內容，1)中國石化集團公司向本集團提供貨物和產品，以及一系列的輔助、社會和支持服務，2)本集團向中國石化集團公司售賣若干貨品。這些協議對本集團截至2016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。

51 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2016及2015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	
	2016年 12月31日 人民幣百萬元	2015年 12月31日 人民幣百萬元	2016年 12月31日 人民幣百萬元	2015年 12月31日 人民幣百萬元
貨幣資金	—	—	40,073	18,303
應收賬款	25	1	10,953	22,392
預付款項及其他流動資產	33	34	13,397	9,050
其他非流動資產	—	—	20,385	17,760
應付賬款	3	5	19,416	13,190
預收款項	13	20	1,969	1,792
其他應付款	178	29	19,430	18,616
其他非流動負債	—	—	9,998	8,226
短期借款	—	—	18,430	43,693
長期借款(包含一年內到期部分)(註)	—	—	44,922	44,536

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29。

於2016年12月31日及截至該日止年度，以及於2015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：

	2016年 人民幣千元	2015年 人民幣千元
日常在職報酬	5,648	5,225
退休金供款	499	510
合計	6,147	5,735

52 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。

(a) 油氣資產和儲量

勘探及開發業務分部的油氣生產活動的會計處理方法受專為油氣行業而設的會計法規所規限。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，不成功的探井成本計入費用。這些成本主要包括乾井成本和、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、售價和經營成本等作出重大判斷。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、售價及經營成本的預測。

(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，以確定將計入每一報告期的折舊費用數額。預計可使用年限是本集團根據對同類資產的以往經驗並結合預期的技術的改變確定。如果以前的估計發生重大變化，則會在未來期間對折舊費用進行調整。

(d) 應收款項壞賬準備

管理層就本集團的客戶無法作出所需付款時產生的估計虧損計提壞賬準備。管理層以應收賬款的賬齡、客戶的信譽和歷史沖銷記錄等資料作為估計的基礎。如果該等客戶的財務狀況惡化，實際沖銷數額將會高於估計數額。

(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。

53 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	26
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	3,790
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	194
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13,203	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	49
中國石化儀徵化纖有限責任公司	生產及銷售聚酯切片及聚酯纖維	人民幣4,000	人民幣6,713	100.00	—
中國石化銷售有限公司(「銷售公司」)	成品油銷售	人民幣28,403	人民幣20,000	70.42	63,555
中石化冠德控股有限公司(「中石化冠德」)	原油及石油產品貿易	港幣248	港幣3,952	60.34	3,398
中國石化上海石油化工股份有限公司 (「上海石化」)	製造成纖維、樹脂及塑料、 中間石化產品及石油產品	人民幣10,800	人民幣5,820	50.56	12,518
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5,745	人民幣2,873	50.00	3,619
(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	15,253
中國石化海外投資控股有限公司 (「海外投資控股」)	海外業務投資和股權管理	美元1,638	美元1,638	100.00	52
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	64
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20,739	人民幣20,773	100.00	201
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	81
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	1,066
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	3,029
(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	1,941
中國石化青島石油化工有限公司	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	—
高橋石化公司(附註1)	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	4,211
(d) 通過非同一控制企業合併取得的子公司：					
中國石化湛江東興石油化工有限公司	製造中間石化產品及石油產品	人民幣4,397	人民幣3,225	75.00	825

* 本集團持股比例100%的子公司年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。

53 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(ii)		中韓武漢	
	2016年 12月31日 人民幣百萬元	2015年 12月31日 人民幣百萬元	2016年 12月31日 人民幣百萬元	2015年 12月31日 人民幣百萬元	2016年 12月31日 人民幣百萬元	2015年 12月31日 人民幣百萬元	2016年 12月31日 人民幣百萬元	2015年 12月31日 人民幣百萬元	2015年 12月31日 人民幣百萬元	2016年 12月31日 人民幣百萬元	2015年 12月31日 人民幣百萬元	
流動資產	121,260	102,948	18,116	20,231	14,876	8,144	926	140	1,732	1,489	1,386	
流動負債	(168,366)	(156,028)	(824)	(5,468)	(8,942)	(7,726)	(812)	(73)	(3,488)	(7,521)	(9,885)	
流動(負債)/資產淨額	(47,106)	(53,080)	17,292	14,763	5,934	418	114	67	(1,756)	(6,032)	(8,499)	
非流動資產	246,514	240,312	40,067	40,075	19,248	19,878	7,845	5,487	13,025	14,686	15,815	
非流動負債	(1,460)	(1,628)	(39,322)	(34,320)	(150)	(160)	(721)	(831)	(3,384)	-	-	
非流動資產淨額	245,054	238,684	745	5,755	19,098	19,718	7,124	4,656	9,641	14,686	15,815	

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(ii)		中韓武漢	
	2016年 人民幣百萬元	2015年 人民幣百萬元	2016年 人民幣百萬元	2015年 人民幣百萬元	2016年 人民幣百萬元	2015年 人民幣百萬元	2016年 人民幣百萬元	2015年 人民幣百萬元	2015年 人民幣百萬元	2016年 人民幣百萬元	2015年 人民幣百萬元	
營業收入	1,050,294	1,103,934	4,016	6,557	77,894	80,803	4,968	5,532	1,642	11,703	14,077	
淨利潤/(虧損)	26,461	23,684	(4,604)	(222)	5,969	3,282	2,513	1,456	825	1,558	1,738	
綜合收益/(損失)總額	27,385	24,391	(2,481)	(4,257)	5,988	3,282	2,513	1,456	302	1,558	1,738	
歸屬於少數股東的綜合收益/(損失)	9,028	7,755	(3,279)	(1,218)	2,966	1,641	1,256	728	120	545	608	
向少數股東分派的股利	4,932	7,356	-	-	563	10	-	-	40	-	-	
經營活動現金流量	50,840	33,196	2,576	4,059	7,211	5,143	617	(179)	1,185	3,636	4,223	

註：

(ii) 該家上市公司晚於本公司披露截至2016年12月31日止年度的財務信息，因此尚無2016年數據。

54 承諾事項

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2016及2015年12月31日，本集團經營租賃的未來最低租賃付款如下：

	2016年 12月31日 人民幣百萬元	2015年 12月31日 人民幣百萬元
一年以內	14,917	13,737
一至兩年	14,228	13,265
兩至三年	13,966	13,199
三至四年	13,217	13,091
四至五年	12,980	12,430
五年後	275,570	284,300
合計	344,878	350,022

資本承擔

於2016及2015年12月31日，本集團資本承擔如下：

	2016年 12月31日 人民幣百萬元	2015年 12月31日 人民幣百萬元
已授權及已訂約(i)	116,379	113,017
已授權但未訂約	31,720	47,043
合計	148,099	160,060

資本承擔是關於油氣資產的勘探及開發、煉油及化工生產擴容工程和興建油庫、加油站的資本性支出及對外投資承諾支出。

註：

(i) 其中，本集團對外投資承諾的金額為人民幣41.73億元(2015年：人民幣40.89億元)。

對合營公司的承擔

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

勘探及生產許可證

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

本集團須對勘探許可證及生產許可證之使用權費用，每年向國土資源部付款並結轉利潤表。截至2016年12月31日止年度支付的款項為人民幣3.33億元(2015年：人民幣3.72億元)。

未來的估計年度付款如下：

	2016年 12月31日 人民幣百萬元	2015年 12月31日 人民幣百萬元
一年以內	263	283
一至兩年	123	125
兩至三年	25	32
三至四年	24	22
四至五年	25	21
五年後	867	834
合計	1,327	1,317

本集團前期承諾事項的履行情況與承諾事項無重大差異。

55 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2016及2015年12月31日，本集團為下列各方信貸作出的擔保如下：

	2016年 12月31日 人民幣百萬元	2015年 12月31日 人民幣百萬元
合營公司	658	703
聯營公司(i)	11,545	—
其他	10,669	6,010
合計	22,872	6,713

(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17,050百萬元。截至2016年12月31日，中天合創實際提款及本集團擔保金額為11,545百萬元。

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2016及2015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2016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63.58億元(2015年：人民幣58.13億元)。

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。

56 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。

56 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：

	2016年 人民幣百萬元	2015年 人民幣百萬元
主營業務收入		
勘探及開發		
對外銷售	47,443	57,740
分部間銷售	58,954	71,019
	106,397	128,759
煉油		
對外銷售	102,983	120,650
分部間銷售	747,317	800,962
	850,300	921,612
營銷及分銷		
對外銷售	1,027,373	1,086,098
分部間銷售	3,480	3,056
	1,030,853	1,089,154
化工		
對外銷售	284,289	276,640
分部間銷售	38,614	43,814
	322,903	320,454
本部及其他		
對外銷售	418,102	436,749
分部間銷售	320,367	345,454
	738,469	782,203
抵銷分部間銷售	(1,168,732)	(1,264,305)
合併主營業務收入	1,880,190	1,977,877
其他經營收入		
勘探及開發	9,542	9,894
煉油	5,486	5,004
營銷及分銷	22,004	17,512
化工	12,211	8,417
本部及其他	1,478	1,671
合併其他經營收入	50,721	42,498
合併營業收入	1,930,911	2,020,375

56 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)

	2016年 人民幣百萬元	2015年 人民幣百萬元
營業(虧損)/利潤		
按分部		
勘探及開發	(58,531)	(18,511)
煉油	55,808	19,423
營銷及分銷	32,385	27,299
化工	20,769	19,516
本部及其他	2,912	(678)
抵銷	1,581	4,566
分部營業利潤	54,924	51,615
投資收益/(虧損)		
勘探及開發	19,248	708
煉油	1,071	754
營銷及分銷	2,928	1,910
化工	5,815	3,384
本部及其他	1,717	2,942
抵消	—	(822)
分部投資收益	30,779	8,876
財務費用	(6,611)	(8,980)
公允價值變動損益	(216)	735
營業利潤	78,876	52,246
加：營業外收入	4,964	6,947
減：營業外支出	3,963	3,100
利潤總額	79,877	56,093

	2016年 12月31日 人民幣百萬元	2015年 12月31日 人民幣百萬元
資產		
分部資產		
勘探及開發	402,476	447,307
煉油	260,903	264,573
營銷及分銷	292,328	283,416
化工	144,371	151,646
本部及其他	95,263	108,921
合計分部資產	1,195,341	1,255,863
貨幣資金	142,497	69,666
長期股權投資	116,812	84,293
遞延所得稅資產	7,214	7,469
其他未分配資產	36,745	29,977
總資產	1,498,609	1,447,268
負債		
分部負債		
勘探及開發	95,883	96,725
煉油	82,170	58,578
營銷及分銷	132,922	118,476
化工	31,989	27,160
本部及其他	97,078	104,193
合計分部負債	440,042	405,132
短期借款	30,374	74,729
一年內到期的非流動負債	38,972	11,277
長期借款	62,461	56,493
應付債券	54,985	83,253
遞延所得稅負債	7,661	8,259
其他非流動負債	16,136	13,673
其他未分配負債	15,453	4,887
總負債	666,084	657,703

56 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)

分部資本支出是指在年度內購入預期使用超過一年的分部資產所產生的成本總額。

	2016年 人民幣百萬元	2015年 人民幣百萬元
資本支出		
勘探及開發	32,187	54,710
煉油	14,347	15,132
營銷及分銷	18,493	22,115
化工	8,849	17,634
本部及其他	2,580	2,821
	76,456	112,412
折舊和攤銷費用		
勘探及開發	61,929	52,155
煉油	17,209	16,557
營銷及分銷	14,540	14,075
化工	12,654	12,088
本部及其他	2,093	1,585
	108,425	96,460
長期資產減值損失		
勘探及開發	11,605	4,864
煉油	1,655	9
營銷及分銷	267	19
化工	2,898	142
本部及其他	—	112
	16,425	5,146

(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。

	2016年 人民幣百萬元	2015年 人民幣百萬元
對外交易收入		
中國大陸	1,488,117	1,580,856
其他	442,794	439,519
	1,930,911	2,020,375
	2016年 12月31日 人民幣百萬元	2015年 12月31日 人民幣百萬元
非流動資產		
中國大陸	1,000,209	1,029,318
其他	45,887	56,081
	1,046,096	1,085,399

57 金融工具

概要

本集團的金融資產包括貨幣資金、除長期股權投資外的股權投資、應收賬款、應收票據、可供出售金融資產、衍生金融工具和其他應收款。本集團的金融負債包括短期及長期借款、應付賬款、應付票據、應付債券、應付職工薪酬、衍生金融工具和其他應付款。

本集團在日常活動中面臨各種金融工具的風險，主要包括：

- 信用風險；
- 流動性風險；
- 市場風險；

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

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

信用風險

如果金融工具涉及的顧客或對方無法履行合同項下的義務對本集團造成的財務損失，即為信用風險。信用風險主要來自本集團於金融機構的存款及應收客戶款項。為控制存款帶來的信用風險，本集團僅選擇中國的資信評級水平較高的大型金融機構存入現金。本集團的大部分應收賬款是關於向石化業內的關聯人士和第三方出售石化產品。於2016年12月31日，除應收中國石化集團公司及其子公司的款項外，本集團不存在應收某單一客戶款項佔本集團應收賬款10%以上的情況。本集團不斷就顧客的財務狀況進行信用評估，一般不會要求就應收賬款提供抵押品。本集團會就呆壞賬計提減值虧損，其實際的損失並沒有超出管理層預期的數額。

貨幣資金、應收賬款和應收票據、衍生金融工具及其他應收款的賬面值為本集團對於金融資產的最大信用風險。

流動性風險

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

於2016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2,563.75億元(2015年：人民幣2,979.97億元)的貸款，加權平均年利率為3.57%(2015年：2.50%)。於2016年12月31日，本集團於該授信額度內的借款金額為人民幣369.33億元(2015年：人民幣329.91億元)，並已計入借款中。

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

	賬面值 人民幣百萬元	未折現現金 流量總額 人民幣百萬元	2016年12月31日			
			一年以內 或隨時支付 人民幣百萬元	一年至兩年 人民幣百萬元	兩年至五年 人民幣百萬元	五年以上 人民幣百萬元
短期借款	30,374	30,708	30,708	—	—	—
一年內到期的非流動負債	38,972	39,934	39,934	—	—	—
短期應付債券	6,000	6,030	6,030	—	—	—
長期借款	62,461	64,566	900	4,652	57,262	1,752
應付債券	54,985	65,503	1,932	24,717	16,069	22,785
應付票據	5,828	5,828	5,828	—	—	—
應付賬款	174,301	174,301	174,301	—	—	—
其他應付款及應付職工薪酬	81,254	81,254	81,254	—	—	—
合計	454,175	468,124	340,887	29,369	73,331	24,537

57 金融工具(續)

流動性風險(續)

	2015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	74,729	75,314	75,314	—	—	—
一年內到期的非流動負債	11,277	11,405	11,405	—	—	—
短期應付債券	30,000	30,486	30,486	—	—	—
長期借款	56,493	58,156	703	9,366	10,930	37,157
應付債券	83,253	97,611	3,314	32,274	39,502	22,521
應付票據	3,566	3,566	3,566	—	—	—
應付賬款	130,558	130,558	130,558	—	—	—
其他應付款及應付職工薪酬	87,522	87,522	87,522	—	—	—
合計	477,398	494,618	342,868	41,640	50,432	59,678

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

市場風險

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

(a) 貨幣風險

貨幣風險來自以下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、歐元、港幣及新幣計量的短期及長期借款的匯率變動風險。本集團使用外匯套期合同以控制貨幣風險敞口。

短期及長期借款中包含以下金額是以別於個別實體的功能性貨幣記帳：

本集團

	2016年 12月31日 百萬元	2015年 12月31日 百萬元
以總額列示的借款風險敞口		
美元	美元126	美元1,181
歐元	歐元1	歐元1,108
港幣	港幣6	港幣6
新幣	新幣4	—

下表列示於2016年12月31日及2015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2016年12月31日止年度及截至2015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2015年的基礎一致。

本集團

	2016年 12月31日 百萬元	2015年 12月31日 百萬元
美元	33	288
歐元	—	295
新幣	1	—

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。

57 金融工具(續)

市場風險(續)

(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29。

於2016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增加/減少約人民幣0.44億元(2015年減少/增加：人民幣0.91億元)。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，部分為按浮動利率持有的現金所抵消。此分析與2015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2016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2016年12月31日，本集團計入其他應收款的該等衍生金融資產公允價值為人民幣3.12億元(2015年：人民幣78.75億元)，計入其他應付款的該等衍生金融負債公允價值為人民幣43.36億元(2015年：人民幣27.50億元)。

於2016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6.34億元(2015年：減少/增加人民幣19.51億元)，並導致本集團的其他綜合收益減少/增加約人民幣40.07億元(2015年：減少/增加人民幣30.52億元)，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2015年的基礎一致。

公允價值

(i) 公允價值計量的金融工具

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

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

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

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

2016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				
可供出售金融資產：				
— 已上市	262	—	—	262
衍生金融工具：				
— 衍生金融資產	29	733	—	762
	291	733	—	1,024
負債				
衍生金融工具：				
— 衍生金融負債	2,586	1,886	—	4,472
	2,586	1,886	—	4,472

57 金融工具(續)

公允價值(續)

(i) 公允價值計量的金融工具(續)

2015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				
可供出售金融資產：				
— 已上市	261	—	—	261
衍生金融工具：				
— 衍生金融資產	4,235	3,640	—	7,875
	4,496	3,640	—	8,136
負債				
衍生金融工具：				
— 衍生金融負債	305	2,445	—	2,750
	305	2,445	—	2,750

於2016年及2015年，金融工具第一層級和第二層級之間並無發生轉移。

(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1.06%至4.90%(2015年：1.08%至4.90%)，而作出估計。下表是本集團於2016及2015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：

	2016年 12月31日 人民幣百萬元	2015年 12月31日 人民幣百萬元
賬面值	110,969	105,927
公允價值	109,308	103,482

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。

本集團的無公開報價的其他股權投資就個別或整體而言均對本集團的財務狀況及經營業績沒有重大影響。由於在中國並沒有公開的市價，故要合理地估計其公允價值將會招致高昂的費用。本集團計劃長期持有該等其他股權投資。

除以上項目，於2016及2015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。

58 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：

	2016年 人民幣百萬元	2015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	1,528	721
捐贈支出	133	112
政府補助	(3,987)	(5,002)
持有和處置各項投資的收益	(518)	(943)
喪失控制及重新計量管道有限公司權益投資收益(附註12(i))	(20,562)	—
其他各項非經常性支出淨額	1,328	331
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)	(134)
	(22,164)	(4,915)
相應稅項調整	5,578	1,060
合計	(16,586)	(3,855)
其中：		
影響母公司股東淨利潤的非經常性損益	(16,703)	(3,380)
影響少數股東淨利潤的非經常性損益	117	(475)

59 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：

	2016年	2015年
歸屬於母公司股東的淨利潤(人民幣百萬元)	46,416	32,281
本公司發行在外普通股的加權平均數(百萬股)	121,071	120,853
基本每股收益(元/股)	0.383	0.267

普通股的加權平均數計算過程：

	2016年	2015年
期初已發行普通股股數(百萬股)	121,071	118,280
2011年可轉換債券轉股的影響(百萬股)	—	2,573
期末普通股的加權平均數(百萬股)	121,071	120,853

(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：

	2016年	2015年
歸屬於母公司股東的淨利潤(稀釋)(人民幣百萬元)	46,413	32,279
本公司發行在外普通股的加權平均數(稀釋)(百萬股)	121,071	120,853
稀釋每股收益(元/股)	0.383	0.267

普通股的加權平均數(稀釋)計算過程：

	2016年	2015年
年末已發行普通股的加權平均數(百萬股)	121,071	120,853
年末普通股的加權平均數(稀釋)(百萬股)	121,071	120,853

60 淨資產收益率及每股收益

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

	加權平均 淨資產收益率 (%)	2016年		加權平均 淨資產收益率 (%)	2015年	
		基本 每股收益 (元/股)	稀釋 每股收益 (元/股)		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	6.68	0.383	0.383	5.07	0.267	0.267
扣除非經常性損益後歸屬於公司 普通股股東的淨利潤	4.33	0.245	0.245	4.52	0.239	0.239

61 資產負債表日後事項

根據本集團下屬子公司海投香港控股有限公司(「海投香港」)與雪佛龍全球能源公司(「CGEI」)於2017年3月21日簽署的購買協議，海投香港擬向CGEI購買其持有的雪佛龍南非公司的股份及相關權益以及雪佛龍博茨瓦納公司的股份(「標的」)，總交易金額約為9億美元(交易金額可能根據交割時標的營運資本變動等事項進行調整)(「本交易」)。本交易已通過中國石化董事會批准，但交割日尚需等待交割條件全部滿足後方可確定。標的主要在南非從事油品生產和銷售業務以及在博茨瓦納從事油品銷售業務。



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 147 至 201 頁的合併財務報表，包括：

- 於二零一六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二零一六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。

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

我們在審計中識別的關鍵審計事項概述如下：

- 油氣資產賬面價值的可收回性；及
- 因外部投資者對中石化川氣東送天然氣管道有限公司(「管道有限公司」)注資而產生利得的會計處理。

關鍵審計事項

油氣資產賬面價值的可收回性

請參閱合併財務報表附註16「物業、廠房及設備」。

於2016年12月31日，油氣資產的賬面價值為人民幣215,124百萬元。

低迷的原油價格提示2016年12月31日的油氣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油氣資產的可收回金額，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2016年12月31日油氣資產賬面價值金額重大，且管理層在確定油氣資產預計未來現金流量的現值時運用了估計或假設，因此，我們在審計中重點關注了該事項。

因外部投資者對管道有限公司注資而產生利得的會計處理

請參閱合併財務報表附註8「其他收入／(費用)淨額」。

中國石化原全資子公司管道有限公司於2016年通過增資方式引進外部投資者。外部投資者注資後中國石化對管道有限公司的持股比例由100%減為50%，從能夠實施控制變為具有重大影響。因此，中國石化不再將管道有限公司納入合併範圍，而將其作為聯營公司進行核算，並確認利得人民幣205.62億元。

由於該利得對2016年度財務報表影響重大，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

在審計相關油氣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油氣資產現金流量現值預測相關的關鍵控制。
- 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儲量委員會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。
- 對折現率作出了獨立的區間估計，發現管理層採用的折現率在此區間內。
- 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。
- 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。
- 評價了中國石化編製的敏感性分析，並評估了一系列可能結果的潛在影響。

基於所執行的工作，我們發現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且與我們的預期相符。

在審計因外部投資者注資產生的利得時，我們實施了以下審計程序：

- 考慮包括外部投資者任命的董事加入管道有限公司董事會的日期等因素，確定了中國石化對管道有限公司喪失控制權的生效日期。
- 通過檢查與該交易相關的協議、合同及文件，驗證了交易的具體情況。通過查驗相關的銀行進賬單，測試了中國石化因喪失對管道有限公司控制權而收到的對價。
- 重新計算了因外來投資者注資而產生的利得人民幣205.62億元，並與管理層的計算進行了核對。

基於所執行的工作，我們獲取的證據能夠支持因外部投資者向管道有限公司注資產生的利得人民幣205.62億元。

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。

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，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韓宗慶。

羅兵咸永道會計師事務所

執業會計師

香港，二零一七年三月二十四日

(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2016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 2016年 人民幣	2015年 人民幣
營業額及其他經營收入			
營業額	3	1,880,190	1,977,877
其他經營收入	4	50,721	42,498
		1,930,911	2,020,375
經營費用			
採購原油、產品及經營供應品及費用		(1,379,691)	(1,494,046)
銷售、一般及管理費用	5	(64,360)	(69,491)
折舊、折耗及攤銷		(108,425)	(96,460)
勘探費用(包括乾井成本)		(11,035)	(10,459)
職工費用	6	(63,887)	(56,619)
所得稅以外的稅金	7	(232,006)	(236,349)
其他收入/(費用)淨額	8	5,686	(129)
經營費用合計		(1,853,718)	(1,963,553)
經營收益		77,193	56,822
融資成本			
利息支出	9	(9,219)	(8,133)
利息收入		3,218	3,010
可轉換債券的嵌入衍生工具損失		—	(259)
匯兌損失淨額		(610)	(3,857)
融資成本淨額		(6,611)	(9,239)
投資收益		263	466
應佔聯營公司及合營公司的損益	19,20	9,306	8,362
除稅前利潤		80,151	56,411
所得稅費用	10	(20,707)	(12,613)
本年度利潤		59,444	43,798
歸屬於：			
本公司股東		46,672	32,512
非控股股東		12,772	11,286
本年度利潤		59,444	43,798
每股淨利潤：			
基本	15	0.385	0.269
稀釋		0.385	0.269

第154頁至第201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2016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	
		2016年 人民幣	2015年 人民幣
本年度利潤		59,444	43,798
其他綜合收益：	14		
以後將重分類進損益的項目(已扣除稅項及重分類調整)：			
現金流量套期		2,014	3,163
可供出售的證券		(24)	62
應佔聯營及合營公司的其他綜合收益/(損失)		45	(5,356)
外幣報表折算差額		4,298	2,268
以後將重分類進損益的項目合計		6,333	137
其他綜合收益合計		6,333	137
本年度綜合收益合計		65,777	43,935
歸屬於：			
本公司股東		53,724	31,789
非控股股東		12,053	12,146
本年度綜合收益合計		65,777	43,935

第154頁至第201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2016年12月31日
(以百萬元列示)

	附註	2016年 12月31日 人民幣	2015年 12月31日 人民幣
非流動資產			
物業、廠房及設備淨額	16	690,594	733,449
在建工程	17	129,581	152,325
商譽	18	6,353	6,271
於聯營公司的權益	19	66,116	40,712
於合營公司的權益	20	50,696	43,581
可供出售金融資產	21	11,408	10,964
遞延所得稅資產	27	7,214	7,469
預付租賃款	22	54,241	51,049
長期預付款及其他非流動資產	23	70,145	67,791
非流動資產合計		1,086,348	1,113,611
流動資產			
現金及現金等價物		124,468	68,933
於金融機構的定期存款		18,029	733
應收賬款	24	50,289	56,142
應收票據	24	13,197	10,964
存貨	25	156,511	145,608
預付費用及其他流動資產	26	49,767	51,277
流動資產合計		412,261	333,657
流動負債			
短期債務	28	56,239	71,517
中國石化集團公司及其附屬公司借款	28	18,580	43,929
應付賬款	29	174,301	130,558
應付票據	29	5,828	3,566
預提費用及其他應付款	30	224,544	212,214
應付所得稅		6,051	1,048
流動負債合計		485,543	462,832
流動負債淨額		73,282	129,175
總資產減流動負債		1,013,066	984,436
非流動負債			
長期債務	28	72,674	95,446
中國石化集團公司及其附屬公司借款	28	44,772	44,300
遞延所得稅負債	27	7,661	8,259
預計負債	31	39,298	33,186
其他非流動負債		17,426	15,084
非流動負債合計		181,831	196,275
		831,235	788,161
權益			
股本	32	121,071	121,071
儲備		589,923	555,126
本公司股東應佔權益		710,994	676,197
非控股股東權益		120,241	111,964
權益合計		831,235	788,161

董事會於2017年3月24日審批及授權簽發。

王玉普
董事長
(法定代表人)

戴厚良
副董事長、總裁

王德華
財務總監

第154頁至第201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2016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
2014年12月31日餘額	118,280	(30,497)	41,824	76,552	117,000	(6,179)	276,061	593,041	52,536	645,577
收購資產公司高橋分公司時資產公司投入(附註1)	-	2,214	-	-	-	-	-	2,214	1,811	4,025
於2015年1月1日餘額	118,280	(28,283)	41,824	76,552	117,000	(6,179)	276,061	595,255	54,347	649,602
本年度利潤	-	-	-	-	-	-	32,512	32,512	11,286	43,798
其他綜合收益(附註14)	-	-	-	-	-	(1,169)	-	(1,169)	1,306	137
本年度綜合收益合計	-	-	-	-	-	(1,169)	32,512	31,343	12,592	43,935
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：										
2011年可轉換債券轉股	2,791	-	14,026	-	-	-	-	16,817	-	16,817
2014年度期末股利(附註13)	-	-	-	-	-	-	(13,318)	(13,318)	-	(13,318)
2015年度中期股利(附註13)	-	-	-	-	-	-	(10,896)	(10,896)	-	(10,896)
利潤分配(註(a))	-	-	-	3,088	-	-	(3,088)	-	-	-
非控股股東投入	-	56,224	-	-	-	446	-	56,670	48,807	105,477
分派予非控股股東	-	-	-	-	-	-	-	-	(3,389)	(3,389)
對資產公司的利潤分配(附註1)	-	-	-	-	-	-	(74)	(74)	(60)	(134)
所有者投入及對所有者的分配合計	2,791	56,224	14,026	3,088	-	446	(27,376)	49,199	45,358	94,557
附屬公司不喪失控制權的所有權變動：										
與非控股股東的交易	-	326	-	-	-	-	-	326	(326)	-
附屬公司不喪失控制權的所有權變動合計	-	326	-	-	-	-	-	326	(326)	-
與所有者交易合計	2,791	56,550	14,026	3,088	-	446	(27,376)	49,525	45,032	94,557
其他	-	74	-	-	-	121	(121)	74	(7)	67
於2015年12月31日餘額	121,071	28,341	55,850	79,640	117,000	(6,781)	281,076	676,197	111,964	788,161

第154頁至第201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2016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2016年1月1日餘額	121,071	28,341	55,850	79,640	117,000	(6,781)	281,076	676,197	111,964	788,161
本年度利潤	—	—	—	—	—	—	46,672	46,672	12,772	59,444
其他綜合收益(附註14)	—	—	—	—	—	7,052	—	7,052	(719)	6,333
本年度綜合收益合計	—	—	—	—	—	7,052	46,672	53,724	12,053	65,777
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：										
2015年度期末股利(附註13)	—	—	—	—	—	—	(7,264)	(7,264)	—	(7,264)
2016年度中期股利(附註13)	—	—	—	—	—	—	(9,565)	(9,565)	—	(9,565)
利潤分配(註(a))	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
分派予非控股股東	—	—	—	—	—	—	—	—	(6,146)	(6,146)
對資產公司的利潤分配(附註1)	—	—	—	—	—	—	(47)	(47)	(39)	(86)
收購資產公司高橋分公司時對資產公司的 分配(附註1)	—	(2,137)	—	—	—	—	—	(2,137)	2,137	—
所有者投入及對所有者的分配合計	—	(2,137)	—	—	—	—	(16,876)	(19,013)	(4,048)	(23,061)
附屬公司不喪失控制權的所有權變動：										
與非控股股東的交易	—	(30)	—	—	—	—	—	(30)	263	233
附屬公司不喪失控制權的所有權變動合計	—	(30)	—	—	—	—	—	(30)	263	233
與所有者交易合計	—	(2,167)	—	—	—	—	(16,876)	(19,043)	(3,785)	(22,828)
其他	—	116	—	—	—	153	(153)	116	9	125
於2016年12月31日餘額	121,071	26,290	55,850	79,640	117,000	424	310,719	710,994	120,241	831,235

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%。

根據本公司章程及於2017年3月24日的董事會之決議，董事會提議提取2016年度的法定盈餘公積人民幣23.59億元，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2016年12月31日可供分配給本公司股東的留存收益為人民幣1,824.40億元(2015年：人民幣1,756.79億元)。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154頁至第201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2016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	
		2016年 人民幣	2015年 人民幣
經營活動所得現金淨額	(a)	214,543	165,740
投資活動			
資本支出		(65,467)	(95,495)
探井支出		(7,380)	(7,203)
購入投資以及於聯營公司及合營公司的投資	19,20	(16,389)	(23,440)
出售投資及於聯營公司的投資所得款項		33,516	3,353
出售物業、廠房、設備及其他長期資產所得款項		440	427
(增加)／減少到期日為三個月以上的定期存款		(17,296)	12
已收利息		2,331	2,228
已收投資及股利收益		4,028	3,399
投資活動所用現金淨額		(66,217)	(116,719)
融資活動			
新增借款		506,097	1,090,241
償還借款		(569,091)	(1,152,837)
非控股股東投入的現金		343	105,529
分派母公司股利		(16,876)	(24,214)
附屬公司分派予非控股股東		(6,553)	(1,481)
支付利息		(6,967)	(8,145)
融資活動(所用)／所得現金淨額		(93,047)	9,093
現金及現金等價物淨增加		55,279	58,114
期初的現金及現金等價物		68,933	10,526
匯率變動的影響		256	293
期末的現金及現金等價物		124,468	68,933

第154頁至第201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2016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	
	2016年 人民幣	2015年 人民幣
經營活動		
除稅前利潤	80,151	56,411
調整：		
折舊、折耗及攤銷	108,425	96,460
乾井成本核銷	7,467	6,099
應佔聯營公司及合營公司的損益	(9,306)	(8,362)
投資收益	(263)	(466)
稀釋及重新計量在管道有限公司權益的利得(8(i))	(20,562)	—
利息收入	(3,218)	(3,010)
利息支出	9,219	8,133
匯兌及衍生金融工具損失	86	3,085
出售物業、廠房、設備及其他長期資產淨損失	1,528	748
資產減值虧損	17,076	8,767
可轉換債券的嵌入衍生工具公允價值損失	—	259
	190,603	168,124
淨費用：		
應收款項及其他流動資產	(22,549)	40,910
存貨	(11,364)	39,136
應付款項及其他流動負債	81,089	(68,431)
	237,779	179,739
已付所得稅	(23,236)	(13,999)
經營活動所得現金淨額	214,543	165,740

第154頁至第201頁的財務報表附註為本合併財務報表組成部分。

1 主要業務、公司簡介及編列基準

主要業務

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

公司簡介

本公司是於2000年2月25日在中國成立的股份有限公司，本公司的成立是隸屬中國國務院領導的部級企業—中國石油化工集團公司(「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

本公司第六屆董事會第三次會議於2015年10月29日審議通過了本公司與中國石化集團資產經營管理有限公司(「資產公司」)於當日簽署的《中國石化上海高橋石油化工有限公司合資合同》(「《合資合同》」)。根據《合資合同》，2016年本公司與資產公司共同以現金人民幣1億元出資設立中國石化上海高橋石油化工有限公司(「高橋石化公司」)，並於2016年6月1日雙方以各自原業務(資產公司高橋分公司及本公司高橋分公司)共同注入高橋石化公司，本公司持有高橋石化公司55%的股權，能夠對高橋石化公司實施控制。

由於本集團與資產公司均共同在中國石化集團公司的控制下，本次非現金交易業務重組被視為「同一控制下的企業合併」，本集團按照類似權益聯合法的方式編製合併財務報表。因此，資產公司高橋分公司的資產和負債，均已按照歷史數據列示，且本集團本次業務重組前的合併財務報表已重新編製並以合併方式包括資產公司高橋分公司的經營業績、資產和負債。

1 主要業務、公司簡介及編列基準(續)

編列基準(續)

本集團於以前年度已披露的於2015年12月31日的財務狀況及2015年度的經營業績，因合併資產公司高橋分公司的經營業績而重新編製，摘要如下：

	本集團 (已於以前 年度披露) 人民幣百萬元	資產公司 高橋分公司 人民幣百萬元	抵銷及調整* 人民幣百萬元	本集團(重報) 人民幣百萬元
截至2015年12月31日止12個月期間的簡明合併利潤表：				
營業額及其他經營收入	2,018,883	2,563	(1,071)	2,020,375
本公司股東應佔利潤	32,438	134	(60)	32,512
非控股股東應佔利潤	11,226	—	60	11,286
每股基本淨利潤(人民幣元)	0.268	0.001	—	0.269
每股稀釋淨利潤(人民幣元)	0.268	0.001	—	0.269
於2015年12月31日簡明合併資產負債表：				
流動資產	332,405	1,287	(35)	333,657
總資產	1,443,129	4,174	(35)	1,447,268
流動負債	462,642	225	(35)	462,832
總負債	658,910	232	(35)	659,107
本公司股東應佔權益	674,029	3,942	(1,774)	676,197
非控股股東權益	110,190	—	1,774	111,964
截至2015年12月31日止12個月期間的簡明合併現金流量表：				
經營活動所得/(所用)現金淨額	165,818	(79)	1	165,740
投資活動(所用)/所得現金淨額	(116,952)	201	32	(116,719)
融資活動所得/(所用)現金淨額	9,310	(185)	(32)	9,093
現金及現金等價物淨增加/(減少)	58,176	(63)	1	58,407

* 資產公司高橋分公司主要銷售化工產品及蒸汽給本集團。本集團與資產公司高橋分公司的交易於合併時抵銷。所有本集團與資產公司高橋分公司之間的其他重大餘額及交易於合併時抵銷。

於交易完成日，因資產公司享有本公司高橋分公司原業務的45%權益而確認了金額為人民幣2,137百萬元非控股股東權益。

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。

(a) 本集團已採用的新訂及經修訂的準則及解釋公告

以下是本集團已在本年度內採用的國際會計準則第27號(修改)。本集團自2016年1月1日起在獨立的財務報告中，對於於聯營公司的權益和於合營公司的權益由成本法計量改為選用權益法計量，並進行追溯調整。

國際會計準則第27號(修改)「對附屬公司、合營公司、聯營公司投資的計量方法」。在獨立的財務報告中，允許實體用權益法計量對附屬公司、合營公司、聯營公司的投資。國際會計準則第27號允許實體在其獨立的財務報告中，將於附屬公司的權益、於聯營公司的權益、於合營公司的權益以成本法計量、作為金融資產計量或以權益法計量。主體可對於附屬公司的權益、於聯營公司的權益、於合營公司的權益分別確認計量方法。若選用權益法進行計量，則需追溯調整。該項修訂於2016年1月1日或以後期間生效，並允許提前適用。

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

以下是已經頒佈的並要求在2017年1月1日或之後開始的會計期間強制執行的若干新訂和修訂的國際財務報告準則，本集團未在本會計期間內採用。管理層目前正在評估初次執行這些修訂的和新的會計準則以及解釋公告的影響。截至這些財務報表簽發日止，本集團認為，除國際財務報告準則第16號外，執行該等修訂的和新的會計準則以及解釋公告將不對本集團的經營業績和財務狀況產生重大影響。

國際財務報告準則第9號「金融工具」明確了金融資產和金融負債的分類計量及確認。國際財務報告準則第9號於2014年7月發佈，將取代國際會計準則第39號整項準則。國際財務報告準則第9號為確認減值損失引入了一個新模型——預期信用損失模型，這是對國際會計準則第39號指引的變化。國際財務報告準則第9號「對沖會計」適用於所有對沖關係，除了針對利率風險的組合公允價值對沖。新指引將對沖會計與主體的風險管理活動作更佳配合，並較國際會計準則第39號中較為「規則為本」的方法更為寬鬆。國際財務報告準則第9號適用於主體在2018年1月1日或之後開始的期間生效，並允許提前適用。

國際財務報告準則第10號及國際會計準則第28號(修改)「投資者與其聯營或合營企業之間的資產出售或注資」。此等修改針對國際財務報告準則第10號及國際會計準則第28號之間有關投資者與其聯營或合營企業之間的資產出售或注資兩者的不一致性。當交易涉及一項業務，須確認全數利得或虧損。當交易涉及不構成一項業務的資產項，須確認部分利得或虧損，即使該等資產在附屬公司以內。此等修改原定於2016年1月1日或以後期間生效，之後生效日期被推遲或取消，但仍被允許提前採用。

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15號建立了一個綜合框架，通過五步法來確定何時確認收入以及應當確認多少收入。此準則還對合同成本的資本化以及許可安排提供了具體指引，規範了企業與客戶簽訂合同產生收入及現金流的性質、金額、時間以及不確定性的披露要求。核心原則為主體須確認收入，以體現向客戶轉讓承諾貨品或服務的數額，並反映主體預期交換該等貨品或服務而應得的對價。國際財務報告準則第15號取代了之前收入準則：國際會計準則第18號「收入」和國際會計準則第11號「建造合同」，以及與收入確認相關的解析：國際財務報告解釋理事會第13號「客戶忠誠度計劃」，國際財務報告解釋理事會第15號「房地產建造協議」，國際財務報告解釋理事會第18號轉撥自客戶的資產及解釋公告第31號「收入—涉及廣告服務的以物易物交易」。國際財務報告準則第15號於2018年1月1日及以後期間生效，允許提前適用。

國際財務報告準則第16號「租賃」。國際財務報告準則第16號「租賃」更新了有關租賃的定義及合同的合併與拆分等問題的指引。國際財務報告準則第16號規定，如果合同中規定或包含了以對價換取一定期間內某項可辨認資產的使用權利，則可將其定義為租賃。根據國際財務報告準則第16號的規定，除短期租賃和低值資產租賃外，在所有租賃合同中承租方均需將其確認為一項負債，用以反映與該租賃相關的未來租賃付款和所獲取的相關資產使用權。出租方的會計處理與國際會計準則第17號「租賃」規定的核算方法基本保持一致。對國際財務報告準則第16號於2019年1月1日或以後期間生效。如國際財務報告準則第15號被適用，此項準則允許提前適用。

國際會計準則第7號——現金流量表的修訂，國際會計準則理事會發佈了對《國際會計準則第7號——現金流量表》的修訂，其中引入一項補充披露，財務報表使用者據此將能夠評價因融資活動產生的負債變動。此修訂是國際會計準則理事會「披露計劃」的一部分，該計劃將繼續研究財務報表披露如何改進的問題。該項修訂於2017年1月1日或以後開始的年度期間生效。

國際會計準則第12號——所得稅的修訂，國際會計準則理事會發佈了對《國際會計準則第12號——所得稅》的修訂。此次關於為未實現損失確認遞延所得稅資產的修訂澄清了以公允價值計量的債務工具相關的遞延所得稅資產如何核算的問題。該項修訂於2017年1月1日或以後開始的年度期間生效。

除按公允價值而重新計量可供出售證券(附註2(k))、交易性證券(附註2(k))、衍生金融工具(附註2(l)和(n))及可轉換債券的衍生工具部分(附註2(r))外，本合併財務報表是根據歷史成本基準編製。

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39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。

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37。

(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。

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))。

於本公司的資產負債表中，於聯營公司及合營公司的投資按成本減減值虧損列示(附註2(o))。

(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。

2 主要會計政策(續)

(a) 合併基準(續)

(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帳，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，匯兌差額均計入合併利潤表中「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。

(e) 存貨

存貨按成本或可變現淨值兩者中較低者入帳。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。

2 主要會計政策(續)

(f) 物業、廠房及設備

物業、廠房及設備以成本入帳，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計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))入帳。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) 可供出售金融資產

可供出售的證券投資按公允價值計量，公允價值的變動確認為其他綜合收益，並累計於權益的其他儲備中單獨列示。當上述投資終止確認或減值時，累積的收益或損失由權益重分類至合併利潤表。權益性投資(於聯營公司及合營公司的投資除外)不存在活躍市場價格，並且不能可靠評估其公允價值，均以成本減減值虧損列示於資產負債表內(附註2(o))。

交易性證券列示於流動資產，任何發生的與之相關的交易成本均計入合併利潤表。在資產負債表日，公允價值重新計量，相關損益於合併利潤表中確認。

(l) 衍生金融工具

衍生金融工具最初以公允價值計量，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或損失，除衍生金融工具符合現金流量套期和境外經營淨投資套期以外，於當期損益中確認。現金流量套期和境外經營淨投資套期產生的利得或損失的確認取決於被套期項目的性質(附註2(n))。

(m) 金融工具列報

金融資產和金融負債應當在資產負債表內分別列示，不得相互抵銷。但是，同時滿足下列條件的，應當以相互抵銷後的淨額在資產負債表內列示：(1)企業具有抵銷已確認金額的法定權利，且該種法定權利現在是可執行的；(2)企業計劃以淨額結算，或同時變現該金融資產和清償該金融負債。該種權利不能依賴於未來事項，且必須在公司正常經營過程中以及公司或關聯方面臨違約、資不抵債或破產的情況下是可執行的。

(n) 套期保值

(i) 現金流量套期

當衍生金融工具用於對已確認的資產或負債、很可能發生的預期交易或已承諾的未來交易的外匯風險引起的現金流量波動套期時，對衍生金融工具的公允價值重新評估產生的利得或損失的有效部分於其他綜合收益中確認，並於權益中的其他儲備中單獨累積。利得或損失的無效部分直接計入合併利潤表。

被套期項目為預期交易，且該預期交易使企業隨後確認一項非金融資產的，相關利得或損失將自權益中轉出，計入該非金融資產的初始確認金額或賬面值。

被套期項目為預期交易，且該預期交易使企業隨後確認一項金融資產或金融負債的，相關利得或損失應當在該金融資產或金融負債影響合併利潤表的相同期間自權益轉出至合併利潤表(如利息收入或利息費用的確認)。

對於不屬於上述兩條規定範疇的現金流量套期，利得或損失應當在被套期預期交易影響合併利潤表的相同期間自權益轉出至合併利潤表。

對於套期工具已到期、被出售、合同終止、已行使或企業撤消了對套期關係的指定但預期交易預計發生，在套期有效期間於權益中累積的套期工具利得或損失不應當轉出，直至預期交易實際發生時，再按上述規定處理。如預期交易預計不會發生，累積未實現的利得或損失應立即自權益中轉出至合併利潤表。

2 主要會計政策(續)

(n) 套期保值

(ii) 公允價值套期

公允價值套期是指對已確認資產或負債、尚未確認的確定承諾，或該資產或負債、尚未確認的確定承諾中可辨認部分的公允價值變動風險進行的套期。

對於套期工具公允價值變動形成的利得或損失，本集團將其確認為當期損益；被套期項目因被套期風險形成的利得或損失計入當期損益，同時調整被套期項目的賬面價值。

當套期工具已到期、被出售、合同終止或已行使時或套期不再滿足套期會計方法的條件時，本集團不再使用套期會計。對於以攤余成本計量的被套期項目，賬面價值在套期有效期間所作的調整，按照調整日重新計算的實際利率在調整日至到期日的期間內進行攤銷，計入當期損益。

(iii) 境外經營淨投資套期

用於對境外經營淨投資套期的金融工具重新評估其公允價值產生的利得或損失的有效部分計入其他綜合收益並於權益中的其他儲備中單獨累積，直至該境外經營淨投資被處置時，累積的利得或損失應自權益中轉至合併利潤表，計入當期損益。無效套期部分應直接計入合併利潤表。本年度，本集團無境外經營淨投資套期業務。

(o) 資產的減值虧損

- (i) 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。

以權益法核算的對聯營公司及合營公司的投資(附註2(a)(ii))的減值虧損以該等投資做為一個整體的可收回金額與於附註2(o)(ii)中披露的會計政策確定的賬面值的比較釐定。如果按照於附註2(o)(ii)中披露的會計政策釐定可收回值的估計發生有利的改變，減值虧損應予以轉回。

- (ii) 其他長期資產的減值虧損的核算：

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。

2 主要會計政策(續)

(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。

(r) 可轉換債券

(i) 包含權益部分的可轉換債券

當可轉換債券的持有人可以選擇將該債券轉換成權益性股本，而轉換的股票數量和轉換對價隨後不會變動，則可轉換債券按照包含負債部分和權益部分的混合金融工具進行會計處理。

可轉換債券的負債部分於初始確認時以未來支付的利息和本金的現值計量，折現的利率參考於初始確認時沒有轉換選擇權的類似債務的市場利率。所得款項超過初始確認為負債部分的金額會被確認為權益部分。發行可轉換債券的相關交易費用按照負債部分和權益部分佔所得款項的比例分配。

負債部分按攤余成本進行後續計量，其利息支出按實際利率法計算。可轉換債券的權益部分計入資本公積直到債券被轉換或贖回時。

可轉換債券轉換為股本時，其資本公積及負債部分的賬面金額作為發行股票的對價轉入股本及股本溢價。如果可轉換債券被贖回，相關資本公積則會轉入股本溢價。

(ii) 其他可轉換債券

可轉換債券附有現金贖回的選擇權和其他嵌入式衍生工具特性，需以包括負債和衍生工具部分的混合金融工具核算。

可轉換債券的衍生工具部分於初始確認時以公允價值計量。所得款項超過初始確認為衍生工具部分的金額會被確認為負債部分。發行可轉換債券的相關交易費用按照負債部分和衍生工具部分所佔所得款項的比例分配。分配至負債部分的交易費用會先確認為負債的一部分，而分配至衍生工具部分的交易費用計入當期損益。

於每一資產負債表日，衍生工具部分按公允價值進行後續計量，由於公允價值重新計量的損益計入當期損益。負債部分按攤余成本進行後續計量直至被轉換或被贖回，其利息支出按實際利率法計算。負債部分及衍生工具部分於財務報表中一並列示。

衍生工具部分及負債部分的賬面金額於可轉換債券轉換為股本時作為發行股票的對價轉入股本及股本溢價。如果可轉換債券被贖回，實際支付金額與衍生工具部分及負債部分的合併賬面金額的差異計入當期損益。

2 主要會計政策(續)

(s) 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。

(t) 收入確認

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帳。提供服務所得的收入於提供服務時在合併利潤表中確認。假如在收到到期價款、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。

利息收入是以資產的實際回報，按時間比例為基準確認。

作為補償已經發生的費用或損失的政府補助，當不會於未來產生相關成本，便於該補償確認為應收款的期間確認為收入。

(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帳。

(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帳。

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帳。當本集團得悉與環保或有事項有關的事實後，本集團會重估其應計負債及其他潛在風險。

(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2016年12月31日止年度，發生的研究及開發費用為人民幣59.41億元(2015年：人民幣56.54億元)。

(y) 經營租賃

經營租賃的付款按相關租賃期以直線法計入合併利潤表。

(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計入合併利潤表。詳情載於附註35。

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。

2 主要會計政策(續)

(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用的金額之間的所有暫時性差異計提，但僅以很可能取得用來抵扣可抵扣遞延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、天然氣、石油及化工產品銷售收入。

4 其他經營收入

	2016年 人民幣百萬元	2015年 人民幣百萬元
輔料銷售、提供服務及其他收入	49,812	41,524
租金收入	909	974
	50,721	42,498

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：

	2016年 人民幣百萬元	2015年 人民幣百萬元
經營租賃費用	14,410	14,384
核數師薪酬		
— 審計服務	73	64
— 其他	2	—
減值虧損		
— 應收賬款	230	40
— 其他應收款	(12)	49
— 預付賬款	13	(25)

6 職工費用

	2016年 人民幣百萬元	2015年 人民幣百萬元
薪金、工資及其他福利	55,502	48,741
退休計劃供款(附註35)	8,385	7,878
	63,887	56,619

7 所得稅以外的稅金

	2016年 人民幣百萬元	2015年 人民幣百萬元
消費稅(i)	193,836	198,754
城市維護建設稅(ii)	18,155	18,195
教育費附加	13,695	13,686
資源稅	3,871	4,853
其他	2,449	861
	232,006	236,349

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2014年	自2015年
	12月13日起 人民幣元/噸	1月13日起 人民幣元/噸
汽油	1,943.20	2,109.76
柴油	1,293.60	1,411.20
石腦油	1,939.00	2,105.20
溶劑油	1,794.80	1,948.64
潤滑油	1,576.40	1,711.52
燃料油	1,116.50	1,218.00
航空煤油	1,370.60	1,495.20

(ii) 城市維護建設稅是按企業實際繳納的增值稅、消費稅和營業稅的總額徵收。根據財政部、國家稅務總局頒佈的《財政部、國家稅務總局關於全面推開營業稅改徵增值稅試點的通知》(財稅[2016]36號)及相關規定，自2016年5月1日起，本集團下屬若干子公司的現代服務業務收入適用增值稅，稅率為6%，2016年5月1日前該業務適用營業稅，稅率為3%-5%。

8 其他收入/(費用)淨額

	2016年 人民幣百萬元	2015年 人民幣百萬元
稀釋及重新計量在管道公司權益的利得(i)	20,562	—
政府補助(ii)	4,101	5,131
現金流量套期公允價值變動的無效套期部分	304	165
非套期衍生金融工具已實現及未實現淨收益	195	870
長期資產減值虧損(iii)	(16,425)	(5,146)
出售物業、廠房、設備及其他長期資產淨虧損	(1,528)	(748)
罰金及賠償金	(152)	(90)
捐款	(133)	(112)
其他	(1,238)	(199)
	5,686	(129)

註：

(i) 本集團與中國人壽保險股份有限公司(簡稱「中國人壽」)及國投交通控股有限公司(簡稱「國投交通」)於2016年12月12日簽署了《關於中石化川氣東送天然氣管道有限公司之增資協議》(簡稱「管道有限公司」及「增資協議」)。根據《增資協議》的約定，中國人壽和國投交通分別以現金人民幣200億元和人民幣28億元認購了管道有限公司43.86%和6.14%的股權。增資完成後，本集團在管道有限公司中的權益由100%稀釋為50%。根據管道有限公司董事會架構及董事會決議機制，本集團認定其仍能夠參與管道有限公司的財務和經營政策的制定，但是不再單獨享有決定管道有限公司財務和經營政策的權力。由此，本集團對管道有限公司由能夠實施控制轉為具有重大影響，不再將其納入合併財務報表，而是將持有的50%的權益作為對聯營公司的投資，並於合併利潤表中確認了由於稀釋及重新計量在管道有限公司的權益而產生的利得人民幣205.62億元。

(ii) 截至2016年及2015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。

(iii) 截至2016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116.05億元(2015年：人民幣48.64億元)和化工分部的減值虧損人民幣28.98億元(2015年：人民幣1.42億元)以及煉油分部的減值虧損人民幣16.55億元(2015年：人民幣0.09億元)(附註36)，主要為物業、廠房及設備(附註16)的減值虧損。勘探及開發業務分部的減值虧損與價格變動導致的油氣儲量下降及過高的生產及開發成本有關。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%(2015年：10.80%)。如果本集團對未來油價的估計下調10%或者更多，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10%的情況下，本集團的油氣資產減值金額將增加約人民幣30.10億元；在其他條件保持不變，操作成本上升5%的情況下，本集團的油氣資產減值金額增加約人民幣11.93億元；在其他條件保持不變，折現率上升5%的情況下，本集團的油氣資產減值金額將增加約人民幣4.39億元。化工及煉油分部的長期資產減值主要是由於個別生產裝置關停導致。

9 利息支出

	2016年 人民幣百萬元	2015年 人民幣百萬元
發生的利息支出	9,021	8,273
減：資本化利息*	(859)	(1,221)
	8,162	7,052
油氣資產棄置的拆除義務的財務費用(附註31)	1,057	1,081
利息支出	9,219	8,133
*計入在建工程被資本化的借貸成本的年利率	2.65%至4.82%	2.6%至5.9%

10 所得稅費用

合併利潤表內的所得稅費用包含：

	2016年 人民幣百萬元	2015年 人民幣百萬元
當期稅項		
— 本期準備	21,313	13,677
— 調整以前年度準備	228	279
遞延稅項(附註27)	(834)	(1,343)
	20,707	12,613

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：

	2016年 人民幣百萬元	2015年 人民幣百萬元
除稅前利潤	80,151	56,411
按稅率25%計算的預計所得稅支出	20,038	14,103
不可抵扣的支出的稅務影響	1,529	788
非應稅收益的稅務影響	(2,786)	(2,583)
稅率差別的稅務影響(i)	83	(1,033)
海外業務稅率與中國法定稅率差異的稅務影響	299	391
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	(453)	(235)
未計入遞延稅項的損失的稅務影響	958	828
沖銷遞延所得稅資產	811	75
調整以前年度準備	228	279
實際所得稅費用	20,707	12,613

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
	2016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					
王玉普	—	—	—	—	—
戴厚良	214	459	72	—	745
王志剛	196	431	72	—	699
張海潮	—	—	—	—	—
焦方正	—	—	—	—	—
馬永生(i)	—	—	—	—	—
李春光(i)	130	379	47	—	556
章建華(i)	114	365	41	—	520
獨立董事					
蔣小明	—	—	—	300	300
閻焱	—	—	—	300	300
湯敏	—	—	—	300	300
樊綱	—	—	—	300	300
監事					
劉運	—	—	—	—	—
劉中雲	—	—	—	—	—
周恒友	—	—	—	—	—
鄒惠平	218	334	67	—	619
蔣振盈	218	334	67	—	619
俞仁明	218	309	67	—	594
王亞鈞	204	325	66	—	595
合計	1,512	2,936	499	1,200	6,147

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 2015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(ii)	—	—	—	—	—
李春光	186	272	67	—	525
章建華	170	252	67	—	489
王志剛	170	252	67	—	489
戴厚良	170	249	67	—	486
張海潮(ii)	—	—	—	—	—
焦方正(ii)	—	—	—	—	—
傅成玉(ii)	—	—	—	—	—
張耀倉(ii)	—	—	—	—	—
曹耀峰(ii)	—	—	—	—	—
獨立董事					
蔣小明	—	—	—	300	300
閻焱	—	—	—	300	300
湯敏(iii)	—	—	—	175	175
樊綱(iii)	—	—	—	175	175
陳小津(iii)	—	—	—	125	125
馬蔚華(iii)	—	—	—	125	125
鮑國明(iii)	—	—	—	125	125
監事					
劉運(iv)	—	—	—	—	—
劉中雲(iv)	—	—	—	—	—
周恒友(iv)	—	—	—	—	—
鄒惠平	202	288	62	—	552
蔣振盈	202	288	62	—	552
俞仁明	202	288	62	—	552
王亞鈞(iv)	118	102	37	—	257
徐檳(iv)	—	—	—	—	—
耿禮民(iv)	—	—	—	—	—
李新建(iv)	—	—	—	—	—
周世良(iv)	—	—	—	—	—
陳明政(iv)	81	408	19	—	508
獨立監事					
康明德(v)	—	—	—	—	—
合計	1,501	2,399	510	1,325	5,735

註:

- (i) 2016年7月13日起,章建華先生不再擔任董事。2016年8月26日起,李春光先生不再擔任董事。2016年2月25日,馬永生先生被選舉為董事。
- (ii) 2015年5月27日起,傅成玉先生、張耀倉先生、曹耀峰先生不再擔任董事,王玉普先生、張海潮先生、焦方正先生被選舉為董事。
- (iii) 2015年5月27日起,陳小津先生、馬蔚華先生、鮑國明女士不再擔任獨立董事,湯敏先生、樊綱先生被選舉為獨立董事。
- (iv) 2015年5月27日起,徐檳先生、耿禮民先生、李新建先生、周世良先生、陳明政先生不再擔任監事,劉中雲先生、周恒友先生、王亞鈞先生被選舉為監事。自2015年5月27日起,劉運先生被選舉為監事,不再擔任董事。
- (v) 自2015年5月27日起,康明德不再擔任獨立監事。

12 高級管理人員酬金

2016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，2016年度支付與一位董事和四位高級管理人員的酬金額每人在人民幣100萬元以下，工資、補貼、各種福利及獎金合計人民幣324.4萬元，退休金供款合計33.3萬元。2015年度，本公司最高酬金的五位人士均為高級管理人員。

13 股利

本年度派發予本公司股東的股利如下：

	2016年 人民幣百萬元	2015年 人民幣百萬元
年度內宣派及已派發的股利，每股人民幣0.079元(2015年：每股人民幣0.09元)	9,565	10,896
於資產負債表日後批准的擬派股利，每股人民幣0.17元(2015年：每股人民幣0.06元)	20,582	7,264
	30,147	18,160

根據本公司章程及於2016年8月26日舉行的董事會之決議，董事會批准派發截至2016年12月31日止年度的中期股利，每股人民幣0.079元(2015年：人民幣0.09元)，共人民幣95.65億元(2015年：人民幣108.96億元)，並於2016年9月21日派發。

根據於2017年3月24日董事會提議，本公司截至2016年12月31日止年度的年末股利為每股人民幣0.17元(2015年：人民幣0.06元)，共人民幣205.82億元(2015年：人民幣72.64億元)，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：

	2016年 人民幣百萬元	2015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0.06元(2015年：每股人民幣0.11元)	7,264	13,318

根據2016年5月18日舉行的股東周年大會之批准，本公司宣派截至2015年12月31日止年度的年末股利，每股人民幣0.06元，按截至2016年6月23日的總股數計算的股利，共計人民幣72.64億元。截至2016年12月31日止已全部支付。

根據2015年5月27日舉行的股東周年大會之批准，本公司宣派截至2014年12月31日止年度的年末股利，每股人民幣0.11元，按截至2015年6月18日的總股數計算的股利，共計人民幣133.18億元，並於2015年6月19日派發。

14 其他綜合收益

	2016年			2015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	(3,813)	652	(3,161)	2,881	(405)	2,476
轉入被套期項目初始賬面價值的金額	13	(2)	11	(1,354)	223	(1,131)
轉入本年度合併利潤表的重分類調整金額	6,279	(1,115)	5,164	2,273	(455)	1,818
本年度於其他綜合收益中確認的淨變動	2,479	(465)	2,014	3,800	(637)	3,163
可供出售的證券：						
本年度確認的公允價值變動	(17)	(7)	(24)	66	(4)	62
本年度於其他綜合收益中確認的淨變動	(17)	(7)	(24)	66	(4)	62
應佔聯營及合營公司的其他綜合收益/(損失)	45	—	45	(5,356)	—	(5,356)
外幣報表折算差額	4,298	—	4,298	2,268	—	2,268
其他綜合收益	6,805	(472)	6,333	778	(641)	137

15 每股基本及稀釋淨利潤

截至2016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466.72億元(2015年：人民幣325.12億元)及本年度股份的加權平均數121,071,209,646股(2015年：120,852,547,200股)計算。

截至2016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466.69億元(2015年：人民幣325.10億元)及本年度稀釋後的股份的加權平均數121,071,209,646股(2015年：120,852,547,200股)計算，其計算如下：

(i) 本公司普通股股東應佔利潤(稀釋)

	2016年 人民幣百萬元	2015年 人民幣百萬元
本公司普通股股東應佔利潤	46,672	32,512
上海石化股權激勵的稅後影響	(3)	(2)
本公司普通股股東應佔利潤(稀釋)	46,669	32,510

(ii) 股份加權平均數(稀釋)

	2016年 股份數	2015年 股份數
於12月31日股份加權平均數	121,071,209,646	120,852,547,200
於12月31日股份加權平均數(稀釋)	121,071,209,646	120,852,547,200

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：				
2015年1月1日結餘	101,648	569,172	815,123	1,485,943
添置	268	2,899	565	3,732
從在建工程轉入	4,928	39,949	74,594	119,471
重分類	1,780	(1,008)	(772)	—
投入至聯營公司及合營公司	(4)	—	(8)	(12)
重分類至預付租賃及其他長期資產	(380)	—	(1,170)	(1,550)
處理變賣	(479)	(79)	(7,778)	(8,336)
外幣報表折算	112	2,201	157	2,470
2015年12月31日結餘	107,873	613,134	880,711	1,601,718
2016年1月1日結餘	107,873	613,134	880,711	1,601,718
添置	277	3,420	626	4,323
從在建工程轉入	5,901	31,473	50,025	87,399
重分類	1,426	(115)	(1,311)	—
重分類至預付租賃及其他長期資產	(130)	—	(2,202)	(2,332)
處理變賣	(509)	(27)	(35,100)	(35,636)
外幣報表折算	82	2,800	187	3,069
2016年12月31日結餘	114,920	650,685	892,936	1,658,541
累計折舊：				
2015年1月1日結餘	40,523	329,267	411,871	781,661
年度折舊	3,541	40,200	44,078	87,819
年度減值虧損	32	4,213	130	4,375
重分類	679	(766)	87	—
投入至聯營公司及合營公司	—	—	(4)	(4)
重分類至預付租賃及其他長期資產	(68)	(2)	(86)	(156)
處理變賣撥回	(278)	(65)	(6,533)	(6,876)
外幣報表折算	40	1,344	66	1,450
2015年12月31日結餘	44,469	374,191	449,609	868,269
2016年1月1日結餘	44,469	374,191	449,609	868,269
年度折舊	3,815	49,005	47,914	100,734
年度減值虧損	440	10,580	3,901	14,921
重分類	369	(58)	(311)	—
重分類至預付租賃及其他長期資產	(14)	—	(316)	(330)
處理變賣撥回	(534)	(22)	(17,067)	(17,623)
外幣報表折算	27	1,865	84	1,976
2016年12月31日結餘	48,572	435,561	483,814	967,947
賬面淨值：				
2015年1月1日結餘	61,125	239,905	403,252	704,282
2015年12月31日結餘	63,404	238,943	431,102	733,449
2016年12月31日結餘	66,348	215,124	409,122	690,594

截至2016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34.20億元(2015年：人民幣28.99億元)(附註31)。

17 在建工程

	2016年 人民幣百萬元	2015年 人民幣百萬元
1月1日結餘	152,325	177,716
添置	81,837	106,809
乾井成本沖銷	(7,467)	(6,099)
轉入物業、廠房及設備	(87,399)	(119,471)
重分類至預付租賃及其他長期資產	(6,900)	(5,600)
年度減值虧損	(1,486)	(111)
處置	(1,445)	(1,009)
外幣報表折算	116	90
12月31日結餘	129,581	152,325

於2016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121.92億元(2015年：人民幣167.72億元)。截至2016年12月31日止年度，已付的地球物理勘探費用為人民幣28.99億元(2015年：人民幣43.47億元)。

18 商譽

	2016年 12月31日 人民幣百萬元	2015年 12月31日 人民幣百萬元
成本	14,016	13,928
減：累計減值虧損	(7,663)	(7,657)
	6,353	6,271

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	2016年 12月31日 人民幣百萬元	2015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」)	1,157	1,157
中國石化鎮海煉化分公司(「鎮海石化」)	4,043	4,043
中石化(香港)有限公司	941	853
無重大商譽的多個單位	212	218
	6,353	6,271

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10.4%到11.0%(2015年：10.7%到11.3%)的稅前貼現率。超過一年的現金流量均保持穩定。

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
中天合創能源有限責任公司 (「中天合創」)	38.75	製造煤化工產品	權益法	中國	中國
中國航空油料有限責任公司 (「中航油」)	29.00	營銷及分銷成品油	權益法	中國	中國
Caspian Investments Resources Ltd.(「CIR」)(i)	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(ii)		中石化財務公司		中天合創		中航油		CIR (i)	
	2016年 12月31日 人民幣百萬元	2016年 12月31日 人民幣百萬元	2015年 12月31日 人民幣百萬元	2016年 12月31日 人民幣百萬元	2015年 12月31日 人民幣百萬元	2016年 12月31日 人民幣百萬元	2015年 12月31日 人民幣百萬元	2016年 12月31日 人民幣百萬元	2015年 12月31日 人民幣百萬元	
流動資產	11,835	149,457	154,437	7,292	10,168	13,115	8,240	5,120	4,826	
非流動資產	25,395	16,478	15,739	50,301	37,571	5,671	5,220	3,842	7,768	
流動負債	(5,009)	(142,386)	(147,952)	(8,078)	(16,536)	(6,297)	(4,717)	(928)	(1,305)	
非流動負債	(4)	(88)	(114)	(32,137)	(15,407)	(417)	(321)	(883)	(1,282)	
淨資產	32,217	23,461	22,110	17,378	15,796	12,072	8,422	7,151	10,007	
歸屬於母公司股東的期末淨資產	32,217	23,461	22,110	17,378	15,796	10,743	7,438	7,151	10,007	
歸屬於非控股股東的期末淨資產	-	-	-	-	-	1,329	984	-	-	
應佔聯營公司權益	16,109	11,496	10,834	6,734	6,121	3,115	2,157	3,576	5,004	
其他(iii)	6,691	-	-	-	-	-	-	-	-	
賬面價值	22,800	11,496	10,834	6,734	6,121	3,115	2,157	3,576	5,004	

簡明綜合收益表

截至12月31日止年度	管道有限公司(ii, iv)		中石化財務公司		中天合創(v)		中航油		CIR (i)	
	2016年 人民幣百萬元	2016年 人民幣百萬元	2015年 人民幣百萬元	2016年 人民幣百萬元	2015年 人民幣百萬元	2016年 人民幣百萬元	2015年 人民幣百萬元	2016年 人民幣百萬元	2015年 人民幣百萬元	
營業額	191	2,442	2,533	-	-	74,622	78,623	2,205	687	
稅後利潤/(虧損)	51	1,526	3,484	-	-	3,630	2,248	(3,518)	(90)	
其他綜合(損失)/收益	-	(175)	28	-	-	-	-	662	(4,017)	
綜合收益/(損失)合計	51	1,351	3,512	-	-	3,630	2,248	(2,856)	(4,107)	
從聯營公司獲得的股息	23	-	-	-	-	-	336	-	-	
應佔聯營公司稅後利潤/(虧損)	26	748	1,707	-	-	892	495	(1,759)	(45)	
應佔聯營公司其他綜合(損失)/收益	-	(86)	14	-	-	-	-	331	(2,009)	

截至2016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19.77億元(2015年：人民幣14.18億元)和人民幣3.84億元(2015年：人民幣6.32億元)。於2016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183.95億元(2015年：人民幣165.96億元)。

註：

- 於2015年8月，中國石化集團公司的一家子公司自LUKOIL OVERSEAS WEST PROJECT Ltd.收購了CIR50%的股權，並修訂了CIR的公司章程。根據修訂後的公司章程，本集團對CIR可以施加重大影響。因此，CIR於2015年由本公司的合營公司變更為聯營公司。2015年簡明綜合收益表列示了CIR自本集團將CIR從合營公司重分類至聯營公司之日起至2015年12月31日的經營成果。
- 管理層仍在對管道有限公司進行公允價值在其可辨認資產和負債間的分攤，管道有限公司的簡明財務信息是基於管理層的初步分攤結果列示的，將可能根據最終分攤結果進行更新。
- 「其他」是指交易對價的公允價值超過被購買方於購買日可辨認資產和負債公允價值淨值份額的部分。
- 簡明綜合收益表列示了管道有限公司自本集團喪失控制權之日起至2016年12月31日的經營成果(附註8(i))。
- 截至2016年12月31日止，中天合創的主要資產仍處於建設期。

20 於合營公司的權益

本集團的主要合營公司列示如下：

公司名稱	持有股權%	主營業務	核算方法	註冊地	主營經營地
福建聯合石油化工有限公司 (「福建聯合石化」)	50.00	精煉石油產品製造	權益法	中國	中國
揚子石化-巴斯夫有限責任公司 (「揚子巴斯夫」)	40.00	製造及分銷石化產品	權益法	中國	中國
Mansarovar Energy Colombia Ltd.(「Mansarovar」)	50.00	原油和天然氣開採	權益法	英屬百慕大群島	哥倫比亞
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

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		Mansarovar		Taihu		YASREF	
	2016年 12月31日	2015年 12月31日	2016年 12月31日	2015年 12月31日	2016年 12月31日	2015年 12月31日	2016年 12月31日	2015年 12月31日	2016年 12月31日	2015年 12月31日
流動資產										
現金及現金等價物	8,172	2,517	1,394	488	499	262	1,165	78	1,259	4,171
其他流動資產	10,269	7,396	4,852	4,765	569	759	1,616	2,243	6,826	5,965
流動資產合計	18,441	9,913	6,246	5,253	1,068	1,021	2,781	2,321	8,085	10,136
非流動資產	21,903	25,585	13,530	15,543	4,050	7,433	8,279	5,662	57,054	54,027
流動負債										
流動金融負債(i)	(1,781)	(1,424)	(783)	(2,005)	-	-	(334)	(2,315)	(1,187)	(3,362)
其他流動負債	(4,643)	(3,116)	(2,107)	(1,864)	(599)	(767)	(1,616)	(1,088)	(6,466)	(7,886)
流動負債合計	(6,424)	(4,540)	(2,890)	(3,869)	(599)	(767)	(1,950)	(3,403)	(7,653)	(11,248)
非流動負債										
非流動金融負債(ii)	(19,985)	(21,906)	(1,492)	(3,113)	-	-	(49)	(26)	(43,028)	(39,214)
其他非流動負債	(252)	(271)	(10)	-	(895)	(3,320)	(2,130)	(1,337)	(1,004)	(978)
非流動負債合計	(20,237)	(22,177)	(1,502)	(3,113)	(895)	(3,320)	(2,179)	(1,363)	(44,032)	(40,192)
淨資產	13,683	8,781	15,384	13,814	3,624	4,367	6,931	3,217	13,454	12,723
歸屬於母公司股東的期末淨資產	13,683	8,781	15,384	13,814	3,624	4,367	6,690	3,106	13,454	12,723
歸屬於非控股股東的期末淨資產	-	-	-	-	-	-	241	111	-	-
應佔合營公司權益	6,842	4,391	6,154	5,526	1,812	2,184	3,278	1,522	5,045	4,771
其他(iii)	-	-	-	-	-	-	743	729	-	-
賬面價值	6,842	4,391	6,154	5,526	1,812	2,184	4,021	2,251	5,045	4,771

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		Mansarovar		Taihu		YASREF		CIR (iv)
	2016年 人民幣百萬元	2015年 人民幣百萬元	2016年 人民幣百萬元	2015年 人民幣百萬元	2016年 人民幣百萬元	2015年 人民幣百萬元	2016年 人民幣百萬元	2015年 人民幣百萬元	2016年 人民幣百萬元	2015年 人民幣百萬元	2015年 人民幣百萬元
營業額	41,764	48,758	17,323	15,430	1,363	1,876	9,658	10,725	41,286	31,823	1,821
折舊、折耗及攤銷	(52)	(53)	(2,275)	(2,312)	(996)	(782)	(1,043)	(1,279)	(2,754)	(1,915)	(1,248)
利息收入	130	33	19	29	174	9	40	-	33	13	64
利息支出	(929)	(1,130)	(173)	(239)	(192)	(15)	(113)	(119)	(1,216)	(721)	(20)
稅前利潤/(虧損)	6,476	3,857	2,606	214	(1,316)	(1,847)	2,411	3,455	28	(259)	870
所得稅費用	(1,574)	(918)	(648)	(56)	303	(333)	(518)	(733)	56	13	(367)
稅後利潤/(虧損)	4,902	2,939	1,958	158	(1,013)	(2,180)	1,893	2,722	84	(246)	503
其他綜合收益/(損失)	-	-	-	-	270	290	1,851	(2,633)	647	738	(3,164)
綜合收益/(損失)合計	4,902	2,939	1,958	158	(743)	(1,890)	3,744	89	731	492	(2,661)
從合營公司獲得的股息	-	-	155	470	-	-	-	-	-	-	-
應佔合營公司淨利潤/(虧損)	2,451	1,470	783	63	(506)	(1,090)	895	1,287	31	(92)	252
應佔合營公司其他綜合收益/(損失)	-	-	-	-	134	145	875	(1,245)	243	277	(1,582)

截至2016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37.68億元(2015年：人民幣28.97億元)和人民幣10.68億元(2015年：人民幣3.24億元)。於2016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268.22億元(2015年：人民幣244.58億元)。

註：

(i) 不包含應付賬款和其他應付款。

(ii) 不包含預計負債。

(iii) 「其他」是指交易對價的公允價值超過被購買方於購買日可辨認資產和負債公允價值淨值份額的部分。

(iv) 簡明綜合收益表列示了CIR自2015年1月1日至本集團將CIR從合營公司重分類至聯營公司之日的經營成果(附註19(i))。

21 可供出售金融資產

	2016年 12月31日 人民幣百萬元	2015年 12月31日 人民幣百萬元
權益證券(上市及按市場價格)	262	261
其他投資(非上市及按成本)	11,175	10,732
	11,437	10,993
減：減值虧損	29	29
	11,408	10,964

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

截至2016年12月31日止年度，投資減值虧損為人民幣0.00億元(2015年：人民幣0.00億元)。

22 預付租賃款

	2016年 人民幣百萬元	2015年 人民幣百萬元
成本：		
1月1日結餘	63,324	59,866
添置	300	1,835
從在建工程轉入	4,279	3,125
從其他長期資產轉入	994	543
重分類至其他資產	(229)	(536)
處理變賣	(422)	(1,509)
外幣報表折算	221	—
12月31日結餘	68,467	63,324
累計攤銷：		
1月1日結餘	12,275	10,725
年度攤銷	1,840	1,572
從其他長期資產轉入	132	111
重分類至其他資產	(12)	(113)
處理變賣撥回	(83)	(20)
外幣報表折算	74	—
12月31日結餘	14,226	12,275
賬面淨值：	54,241	51,049

23 長期預付款及其他非流動資產

	2016年 12月31日 人民幣百萬元	2015年 12月31日 人民幣百萬元
加油站經營權	26,896	26,097
長期應收及預付中國石化集團公司及其附屬公司款項	20,385	17,759
預付第三方大型設備款及工程款	2,234	2,989
其他(i)	20,630	20,946
餘額	70,145	67,791

註：

(i) 其他主要為一年以上的預付經營租賃費用及催化劑支出。

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：

	2016年 人民幣百萬元	2015年 人民幣百萬元
加油站經營權		
成本：		
1月1日結餘	34,407	32,748
本年增加	2,670	1,720
本年減少	(169)	(61)
12月31日結餘	36,908	34,407
累計攤銷：		
1月1日結餘	8,310	6,673
本年增加	1,777	1,643
本年減少	(75)	(6)
12月31日結餘	10,012	8,310
12月31日賬面淨值	26,896	26,097

24 應收賬款及應收票據

	2016年 12月31日 人民幣百萬元	2015年 12月31日 人民幣百萬元
應收第三方款項	39,994	34,261
應收中國石化集團公司及其附屬公司款項	6,398	18,672
應收聯營公司及合營公司款項	4,580	3,734
	50,972	56,667
減：呆壞賬減值虧損	(683)	(525)
應收賬款淨額	50,289	56,142
應收票據	13,197	10,964
	63,486	67,106

應收賬款及票據(已扣除呆壞賬減值虧損)的賬齡分析如下：

	2016年 12月31日 人民幣百萬元	2015年 12月31日 人民幣百萬元
一年以內	63,051	66,342
一至兩年	233	715
兩至三年	177	36
三年以上	25	13
	63,486	67,106

呆壞賬減值虧損分析如下：

	2016年 人民幣百萬元	2015年 人民幣百萬元
1月1日結餘	525	530
本年增加	238	40
本年沖回	(8)	(13)
本年核銷	(72)	(38)
其他	-	6
12月31日結餘	683	525

銷售主要通過現金方式進行。除銷只會提供給交易記錄較好的主要客戶。應收中國石化集團公司及其附屬公司的款項也按相同的條款償付。

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

25 存貨

	2016年 12月31日 人民幣百萬元	2015年 12月31日 人民幣百萬元
原材料	75,680	59,376
在產品	14,141	22,762
產成品	65,772	66,320
零配件及低值易耗品	1,838	1,552
	157,431	150,010
減：存貨跌價準備	(920)	(4,402)
	156,511	145,608

截至2016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14,612.85億元(2015年：人民幣15,727.98億元)，其中包括主要與煉油板塊在產品相關的存貨減值虧損人民幣4.30億元(2015年：人民幣36.87億元)以及存貨跌價沖回人民幣0.10億元(2015年：人民幣0.34億元)。存貨跌價準備及其沖回計入合併利潤表內的採購原油、產品及經營供應品及費用。存貨跌價轉出金額為40.21億元(2015年：人民幣29.31億元)，主要為銷售存貨實現。

26 預付費用及其他流動資產

	2016年 12月31日 人民幣百萬元	2015年 12月31日 人民幣百萬元
其他應收款	26,056	20,183
預付供應商墊款	3,749	2,920
增值稅進項稅留抵	18,055	20,299
預繳所得稅	1,145	—
衍生金融工具	762	7,875
	49,767	51,277

27 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		淨額	
	2016年 12月31日 人民幣百萬元	2015年 12月31日 人民幣百萬元	2016年 12月31日 人民幣百萬元	2015年 12月31日 人民幣百萬元	2016年 12月31日 人民幣百萬元	2015年 12月31日 人民幣百萬元
<i>流動</i>						
應收款項及存貨	347	1,755	—	—	347	1,755
預提項目	391	413	—	—	391	413
現金流量套期	27	348	(242)	(98)	(215)	250
<i>非流動</i>						
物業、廠房及設備	11,264	8,209	(14,615)	(17,340)	(3,351)	(9,131)
待彌補虧損	2,477	5,883	—	—	2,477	5,883
其他	133	98	(229)	(58)	(96)	40
遞延稅項資產/(負債)	14,639	16,706	(15,086)	(17,496)	(447)	(790)

於2016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191.94億元(2015年12月31日：人民幣193.38億元)確認遞延所得稅資產，其中截至2016年12月31日止年度發生的相關可抵扣虧損金額為人民幣38.33元(2015年：人民幣40.80億元)。這些可抵扣虧損將於2017年、2018年、2019年、2020年、2021年及以後終止到期的金額分別為人民幣37.77億元、人民幣26.34億元、人民幣48.70億元、人民幣40.80億元及人民幣38.33億元。

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2016年12月31日止年度，沖銷遞延所得稅資產的金額為人民幣8.11億元(2015年：人民幣0.75億元)(附註10)。

27 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：

	2015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	2015年 12月31日結餘 人民幣百萬元
<i>流動</i>					
應收款項及存貨	2,883	(1,131)	3	—	1,755
預提項目	258	155	—	—	413
現金流量套期	887	—	(637)	—	250
<i>非流動</i>					
物業、廠房及設備	(8,635)	(113)	(383)	—	(9,131)
待彌補虧損	3,474	2,398	11	—	5,883
可轉換債券的嵌入衍生工具部分	282	—	—	(282)	—
可供出售的證券	3	1	(4)	—	—
其他	7	33	—	—	40
遞延稅項負債淨額	(841)	1,343	(1,010)	(282)	(790)

	2016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	2016年 12月31日結餘 人民幣百萬元
<i>流動</i>					
應收款項及存貨	1,755	(1,506)	6	92	347
預提項目	413	(22)	—	—	391
現金流量套期	250	—	(465)	—	(215)
<i>非流動</i>					
物業、廠房及設備	(9,131)	6,063	(392)	109	(3,351)
待彌補虧損	5,883	(3,426)	20	—	2,477
可供出售的證券	—	(139)	(7)	146	—
其他	40	(136)	—	—	(96)
遞延稅項負債淨額	(790)	834	(838)	347	(447)

28 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：

	2016年 12月31日 人民幣百萬元	2015年 12月31日 人民幣百萬元
第三方債務		
短期銀行借款	11,944	31,036
人民幣借款	10,931	11,357
美元借款	1,013	11,824
歐元借款	—	7,855
長期銀行借款—一年內到期部分	8,795	5,613
人民幣借款	8,753	5,559
美元借款	42	54
長期公司債券—一年內到期部分	29,500	4,868
人民幣借款	29,500	—
美元借款	—	4,868
	38,295	10,481
公司債券(i)	6,000	30,000
	56,239	71,517
中國石化集團公司及其附屬公司借款		
短期借款	18,430	43,693
人民幣借款	2,858	10,806
美元借款	13,577	32,878
港幣借款	1,969	5
歐元借款	5	4
新幣借款	21	—
長期借款—一年內到期部分	150	236
人民幣借款	150	50
美元借款	—	186
	18,580	43,929
	74,819	115,446

本集團於2016年12月31日短期借款的加權平均年利率為2.42%(2015年：1.7%)。以上借款主要為信用借款。

28 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		2016年 12月31日 人民幣百萬元	2015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2016年12月31日的年利率為1.08%至4.41%不等，在2030年或以前到期	26,058	17,345
美元借款	於2016年12月31日的年利率為1.30%至4.29%不等，在2031年或以前到期	426	461
		26,484	17,806
公司債券(ii)			
人民幣公司債券	於2016年12月31日的年利率為3.30%至5.68%不等，在2022年或以前到期	65,500	65,500
美元公司債券	於2016年12月31日的年利率為1.25%至4.25%不等，在2043年或以前到期	18,985	22,621
		84,485	88,121
第三方長期債務總額		110,969	105,927
減：一年內到期部分		(38,295)	(10,481)
		72,674	95,446
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2016年12月31日的年利率為免息至5.75%不等，在2021年或以前到期	44,922	44,350
美元借款	於2016年12月31日無美元借款	-	186
減：一年內到期部分		(150)	(236)
		44,772	44,300
		117,446	139,746

短期及長期銀行借款、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) 本公司於2015年9月23日向中國境內的機構投資者發行短期融資券。該債券發行面值共計人民幣100億元，期限為180天，每張債券面值為人民幣100元，按面值發行，固定利率為2.99%。該短期應付債券已於2016年3月23日到期，本集團已按期足額兌付。

本公司於2015年12月14日向中國境內的機構投資者發行短期融資券。該債券發行面值共計人民幣160億元，期限為182天，每張債券面值為人民幣100元，按面值發行，固定利率為2.90%。該短期應付債券已於2016年6月14日到期，本集團已按期足額兌付。

本公司於2015年12月31日向中國境內的機構投資者發行短期融資券。該債券發行面值共計人民幣40億元，期限為180天，每張債券面值為人民幣100元，按面值發行，固定利率為2.75%。該短期應付債券已於2016年6月30日到期，本集團已按期足額兌付。

本公司於2016年9月12日向中國境內的機構投資者發行短期融資券。該債券發行面值共計人民幣60億元，期限為182天，每張債券面值為人民幣100元，按面值發行，固定利率為2.54%。

(ii) 這些債券均以攤余成本列示。於2016年12月31日，人民幣189.85億元的公司債券(美元公司債券)由中國石化集團公司提供擔保。

29 應付賬款及票據

	2016年 12月31日 人民幣百萬元	2015年 12月31日 人民幣百萬元
應付第三方款項	154,882	117,342
應付中國石化集團公司及其附屬公司款項	13,168	10,348
應付聯營公司及合營公司款項	6,251	2,868
	174,301	130,558
應付票據	5,828	3,566
攤余成本列示的應付賬款及票據	180,129	134,124

應付賬款及票據的賬齡分析如下：

	2016年 12月31日 人民幣百萬元	2015年 12月31日 人民幣百萬元
一個月內	159,953	115,412
一個月至六個月	12,693	13,682
六個月以上	7,483	5,030
	180,129	134,124

30 預提費用及其他應付款

	2016年 12月31日 人民幣百萬元	2015年 12月31日 人民幣百萬元
薪金及福利應付款	1,618	1,185
應付利息	1,396	1,457
工程款	52,827	58,778
其他應付款項	21,468	23,912
攤余成本列示的金融負債	77,309	85,332
所得稅以外的稅費	46,835	31,444
預收賬款	95,928	92,688
衍生金融工具	4,472	2,750
	224,544	212,214

31 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：

	2016年 人民幣百萬元	2015年 人民幣百萬元
1月1日餘額	33,115	29,613
本期預提	3,420	2,899
油氣資產棄置的拆除義務的財務費用	1,057	1,081
本年支出	(843)	(599)
外幣報表折算	169	121
12月31日餘額	36,918	33,115

32 股本

	2016年 12月31日 人民幣百萬元	2015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(2015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(2015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。

32 股本(續)

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2016年12月31日，本集團的債務資本率和資產負債率分別為14.2%(2015年：17.1%)和44.5%(2015年：45.5%)。

合同項下的借款及承諾事項的到期日分別載於附註28和33。

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。

33 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2016及2015年12月31日，經營租賃的未來最低租賃付款如下：

	2016年 12月31日 人民幣百萬元	2015年 12月31日 人民幣百萬元
一年以內	14,917	13,737
一至兩年	14,228	13,265
兩至三年	13,966	13,199
三至四年	13,217	13,091
四至五年	12,980	12,430
其後	275,570	284,300
	344,878	350,022

33 承擔及或有負債(續)

資本承擔

於2016及2015年12月31日的資本承擔如下：

	2016年 12月31日 人民幣百萬元	2015年 12月31日 人民幣百萬元
已授權及已訂約(i)	116,379	113,017
已授權但未訂約	31,720	47,043
	148,099	160,060

資本承擔是關於油氣資產的勘探及開發、煉油及化工生產擴容工程和興建油庫、加油站的資本性支出及對外投資承諾支出。

註：

(i) 本集團對外投資承諾的金額為人民幣41.73億元(2015年：人民幣40.89億元)。

對合營公司的承擔

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

勘探及生產許可證

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

本集團須對勘探許可證及生產許可證之使用權費用，每年向國土資源部付款並結轉利潤表。截至2016年12月31日止年度支付的款項為人民幣3.33億元(2015年：人民幣3.72億元)。

未來的估計年度付款如下：

	2016年 12月31日 人民幣百萬元	2015年 12月31日 人民幣百萬元
一年以內	263	283
一至兩年	123	125
兩至三年	25	32
三至四年	24	22
四至五年	25	21
其後	867	834
	1,327	1,317

或有負債

於2016年及2015年12月31日，本集團為下列各方的信貸而作出的擔保如下：

	2016年 12月31日 人民幣百萬元	2015年 12月31日 人民幣百萬元
合營公司	658	703
聯營公司(ii)	11,545	—
其他	10,669	6,010
	22,872	6,713

33 承擔及或有負債(續)

或有負債(續)

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2016年及2015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2016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11,545百萬元。

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2016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63.58億元(2015年：人民幣58.13億元)。

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。

34 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	2016 人民幣百萬元	2015 人民幣百萬元
貨品銷售	(i)	194,179	211,197
採購	(ii)	118,242	92,627
儲運	(iii)	1,333	1,299
勘探及開發服務	(iv)	27,201	37,444
與生產有關的服務	(v)	10,816	10,880
輔助及社區服務	(vi)	6,584	6,754
土地經營租賃費用	(vii)	10,474	10,618
房屋經營租賃費用	(vii)	449	462
其他經營租賃費用	(vii)	456	302
代理佣金收入	(viii)	129	116
利息收入	(ix)	209	207
利息支出	(x)	996	1,194
存放於關聯方的存款淨額	(ix)	(21,770)	(14,082)
償還關聯方的借款淨額	(xi)	(24,877)	(57,881)

以上所列示為截至2016及2015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。

34 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)

其中，a)本集團2016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1,145.26億元(2015年：人民幣1,120.89億元)，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960.23億元(2015年：人民幣930.61億元)，提供的輔助及社區服務為人民幣65.84億元(2015年：人民幣67.54億元)，支付的土地和房屋經營租賃費用分別為人民幣104.74億元和人民幣4.49億元(2015年：人民幣106.18億元和人民幣4.62億元)，利息支出人民幣9.96億元(2015年：人民幣11.94億元)以及b)本集團2016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562.51億元(2015年：人民幣777.47億元)，包括貨品銷售人民幣560.10億元(2015年：人民幣775.13億元)，利息收入人民幣2.09億元(2015年：人民幣2.07億元)，代理佣金收入人民幣0.32億元(2015年：人民幣0.27億元)。

於2016年及2015年12月31日，除了已於附註33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、項目監理及環保等。
- (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、物業保養及管理服務等。
- (vii) 經營租賃費用是指就有關土地、建築物及機器設備支付予中國石化集團公司的租金。
- (viii) 代理佣金收入是指向若干中國石化集團公司擁有的企業提供銷售及採購代理服務所收取的佣金。
- (ix) 利息收入是指從存放於中國石化集團公司控制的金融機構—中石化財務公司及中國石化盛駿國際投資有限公司的存款所取得的利息收入。適用利率按現行儲蓄存款利率釐定。於2016年12月31日的存款結餘為人民幣400.73億元(2015年：人民幣183.03億元)。
- (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/償還借款。

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2016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。

34 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)

- 本公司與中國石化集團公司已達成非專屬文教衛生服務協議，並於2000年1月1日起生效。根據協議，中國石化集團公司同意為本集團提供若干文化、教育、健康護理和社會服務，有關的定價和終止協議的條款與上述的互供協議的內容一致。
- 本公司已與中國石化集團公司達成一系列租賃協議，租賃若干土地和建築物，並於2000年1月1日起生效。土地的租期為40年或50年，建築物的租期為20年。本公司和中國石化集團公司可以每三年磋商土地租金，而建築物租金的磋商可每年進行。但有關的租金不能高於獨立第三方所確定的市價。
- 本公司與中國石化集團公司達成協議，並於2000年1月1日起生效。根據協議內容，本集團有權使用中國石化集團公司開發的若干商標、專利、技術或計算機軟件。
- 本公司已與中國石化集團公司達成專利經營權協議，並於2000年1月1日起生效。根據協議，中國石化集團公司擁有的油庫及加油站只銷售本集團供應的煉油產品。

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

	2016年 12月31日 人民幣百萬元	2015年 12月31日 人民幣百萬元
應收賬款	10,978	22,393
預付費用及其他流動資產	13,430	9,084
長期預付款及其他非流動資產	20,385	17,760
應收款項總額	44,793	49,237
應付賬款	19,419	13,195
預提費用及其他應付款	21,590	20,457
其他非流動負債	9,998	8,226
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	18,580	43,929
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	44,772	44,300
應付款項總額	114,359	130,107

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28。

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2016年12月31日及截至該日止年度，以及於2015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：

	2016年 人民幣千元	2015年 人民幣千元
日常在職報酬	5,648	5,225
退休金供款	499	510
	6,147	5,735

(c) 退休金計劃供款

本集團為員工參與了各省市政府組織的指定供款退休金計劃。本集團的員工福利計劃列示於附註35。於2016年及2015年12月31日，並沒有重大應付未付的退休福利計劃供款。

34 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。

35 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17.0%至24.0%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2016年12月31日止年度的供款為人民幣83.85億元(2015年：人民幣78.78億元)。

36 分部報告

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

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

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

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

36 分部報告(續)

(1) 報告分部的收入、利潤或虧損、資產及負債的信息

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

專屬個別分部經營的指定資產和負債計入該分部的總資產和總負債內。分部資產包含全部的有形和無形資產，但於聯營公司及合營公司的權益、投資、遞延稅項資產、現金及現金等價物、於金融機構的定期存款及其他未分配資產除外。分部負債不包括短期債務、應付所得稅、長期債務、中國石化集團公司及其附屬公司借款、遞延所得稅負債及其他未分配負債。

下表所示為本集團各個業務分部的資料：

	2016年 人民幣百萬元	2015年 人民幣百萬元
營業額		
勘探及開發		
對外銷售	47,443	57,740
分部間銷售	58,954	71,019
	106,397	128,759
煉油		
對外銷售	102,983	120,650
分部間銷售	747,317	800,962
	850,300	921,612
營銷及分銷		
對外銷售	1,027,373	1,086,098
分部間銷售	3,480	3,056
	1,030,853	1,089,154
化工		
對外銷售	284,289	276,640
分部間銷售	38,614	43,814
	322,903	320,454
本部及其他		
對外銷售	418,102	436,749
分部間銷售	320,367	345,454
	738,469	782,203
抵銷分部間銷售	(1,168,732)	(1,264,305)
合併營業額	1,880,190	1,977,877
其他經營收入		
勘探及開發	9,542	9,894
煉油	5,486	5,004
營銷及分銷	22,004	17,512
化工	12,211	8,417
本部及其他	1,478	1,671
合併其他經營收入	50,721	42,498
營業額及其他經營收入	1,930,911	2,020,375

36 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)

	2016年 人民幣百萬元	2015年 人民幣百萬元
業績		
經營收益/(虧損)		
按分部		
— 勘探及開發	(36,641)	(17,418)
— 煉油	56,265	20,959
— 營銷及分銷	32,153	28,855
— 化工	20,623	19,476
— 本部及其他	3,212	384
— 抵銷	1,581	4,566
經營收益總額	77,193	56,822
應佔聯營公司及合營公司的損益		
— 勘探及開發	(1,203)	633
— 煉油	1,075	725
— 營銷及分銷	2,362	1,379
— 化工	5,696	3,343
— 本部及其他	1,376	2,282
應佔聯營公司及合營公司的損益合計	9,306	8,362
投資收益		
— 勘探及開發	24	835
— 煉油	(4)	(8)
— 營銷及分銷	90	70
— 化工	119	41
— 本部及其他	34	350
— 抵銷	—	(822)
分部投資收益	263	466
融資成本	(6,611)	(9,239)
除稅前利潤	80,151	56,411
資產		
分部資產		
— 勘探及開發	402,476	447,307
— 煉油	260,903	264,573
— 營銷及分銷	292,328	283,416
— 化工	144,371	151,646
— 本部及其他	95,263	108,921
合併分部資產	1,195,341	1,255,863
於聯營公司及合營公司的權益	116,812	84,293
可供出售金融資產	11,408	10,964
遞延稅項資產	7,214	7,469
現金及現金等價物及於金融機構的定期存款	142,497	69,666
其他未分配資產	25,337	19,013
總資產	1,498,609	1,447,268
負債		
分部負債		
— 勘探及開發	95,944	96,773
— 煉油	82,170	58,578
— 營銷及分銷	133,303	118,897
— 化工	32,072	27,243
— 本部及其他	97,080	104,194
合併分部負債	440,569	405,685
短期債務	56,239	41,517
應付所得稅	6,051	1,048
長期債務	72,674	95,446
中國石化集團公司及其附屬公司借款	63,352	88,229
遞延所得稅負債	7,661	8,259
其他未分配負債	20,828	18,923
總負債	667,374	659,107

36 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)

分部資本支出是指在年度內購入預期使用超過一年的分部資產所產生的成本總額。

	2016年 人民幣百萬元	2015年 人民幣百萬元
資本支出		
勘探及開發	32,187	54,710
煉油	14,347	15,132
營銷及分銷	18,493	22,115
化工	8,849	17,634
本部及其他	2,580	2,821
	76,456	112,412
折舊、折耗及攤銷		
勘探及開發	61,929	52,155
煉油	17,209	16,557
營銷及分銷	14,540	14,075
化工	12,654	12,088
本部及其他	2,093	1,585
	108,425	96,460
長期資產減值虧損		
勘探及開發	11,605	4,864
煉油	1,655	9
營銷及分銷	267	19
化工	2,898	142
本部及其他	—	112
	16,425	5,146

(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。

	2016年 人民幣百萬元	2015年 人民幣百萬元
對外交易收入		
中國大陸	1,488,117	1,580,856
其他	442,794	439,519
	1,930,911	2,020,375
	2016年 12月31日 人民幣百萬元	2015年 12月31日 人民幣百萬元
非流動資產		
中國大陸	1,000,209	1,029,318
其他	45,887	56,081
	1,046,096	1,085,399

37 主要附屬公司

於2016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
中國石化長城能源化工有限公司	人民幣20,739	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13,203	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
中國石化化工銷售有限公司	人民幣1,000	100.00	—	石化產品銷售
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
中國石化海外投資控股有限公司 (「海外投資控股」)	美元1,638	100.00	—	海外業務投資和股權管理
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
中國石化湛江東興石油化工有限公司	人民幣4,397	75.00	25.00	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
中國石化銷售有限公司(「銷售公司」)	人民幣28,403	70.42	29.58	成品油銷售
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	60.34	39.66	原油及石油產品貿易
高橋石化公司(附註1)	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10,800	50.56	49.44	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5,745	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。

37 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(ii)		中韓武漢	
	2016年 12月31日 人民幣百萬元	2015年 12月31日 人民幣百萬元	2016年 12月31日 人民幣百萬元	2015年 12月31日 人民幣百萬元	2016年 12月31日 人民幣百萬元	2015年 12月31日 人民幣百萬元	2016年 12月31日 人民幣百萬元	2015年 12月31日 人民幣百萬元	2016年 12月31日 人民幣百萬元	2015年 12月31日 人民幣百萬元	2016年 12月31日 人民幣百萬元	2015年 12月31日 人民幣百萬元
流動資產	121,260	102,948	18,116	20,231	14,876	8,144	926	140	1,732	1,489	1,386	
流動負債	(168,366)	(156,028)	(824)	(5,468)	(8,942)	(7,726)	(812)	(73)	(3,488)	(7,521)	(9,885)	
流動(負債)/資產淨額	(47,106)	(53,080)	17,292	14,763	5,934	418	114	67	(1,756)	(6,032)	(8,499)	
非流動資產	246,514	240,312	40,067	40,075	19,070	19,676	7,845	5,487	13,025	14,686	15,815	
非流動負債	(1,460)	(1,628)	(39,322)	(34,320)	-	-	(721)	(831)	(3,384)	-	-	
非流動資產淨額	245,054	238,684	745	5,755	19,070	19,676	7,124	4,656	9,641	14,686	15,815	
淨資產	197,948	185,604	18,037	20,518	25,004	20,094	7,238	4,723	7,885	8,654	7,316	
歸屬於本公司股東權益	134,393	126,100	2,784	4,331	12,500	10,009	3,619	2,361	4,738	5,625	4,755	
歸屬於非控股股東權益	63,555	59,504	15,253	16,187	12,504	10,085	3,619	2,362	3,147	3,029	2,561	

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(ii)		中韓武漢	
	2016年 人民幣百萬元	2015年 人民幣百萬元	2016年 人民幣百萬元	2015年 人民幣百萬元	2016年 人民幣百萬元	2015年 人民幣百萬元	2016年 人民幣百萬元	2015年 人民幣百萬元	2016年 人民幣百萬元	2015年 人民幣百萬元	2016年 人民幣百萬元	2015年 人民幣百萬元
營業額	1,050,294	1,103,934	4,016	6,557	77,843	80,748	4,968	5,532	1,642	11,703	14,077	
本年度淨利潤/(虧損)	26,461	23,684	(4,604)	(222)	5,981	3,310	2,513	1,456	825	1,558	1,738	
綜合收益/(損失)合計	27,385	24,391	(2,481)	(4,257)	6,000	3,310	2,513	1,456	302	1,558	1,738	
歸屬於非控股股東的綜合收益/(損失)	9,028	7,755	(3,279)	(1,218)	2,964	1,655	1,256	728	120	545	608	
分派予非控股股東的股息	4,932	7,356	-	-	563	10	-	-	40	-	-	

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(ii)		中韓武漢	
	2016年 人民幣百萬元	2015年 人民幣百萬元	2016年 人民幣百萬元	2015年 人民幣百萬元	2016年 人民幣百萬元	2015年 人民幣百萬元	2016年 人民幣百萬元	2015年 人民幣百萬元	2016年 人民幣百萬元	2015年 人民幣百萬元	2016年 人民幣百萬元	2015年 人民幣百萬元
經營活動所得/(所用)現金淨額	50,840	33,196	2,576	4,059	7,182	4,933	617	(179)	1,185	3,636	4,223	
投資活動(所用)/所得現金淨額	(31,573)	21,180	2,729	(4,052)	(190)	(439)	54	76	(504)	(3,080)	(4,869)	
融資活動(所用)/所得現金淨額	(20,424)	(42,777)	(4,414)	637	(2,637)	(3,696)	(55)	(176)	(443)	(682)	588	
現金及現金等價物(減少)/增加	(1,157)	11,599	891	644	4,355	798	616	(279)	238	(126)	(58)	
現金及現金等價物於1月1日餘額	14,914	2,682	2,042	1,327	1,077	279	101	380	630	260	337	
匯率變動的影響	616	633	112	71	9	-	-	-	18	-	(19)	
現金及現金等價物於12月31日餘額	14,373	14,914	3,045	2,042	5,441	1,077	717	101	886	134	260	

註：

(ii) 這家上市公司晚於本公司披露截至2016年12月31日止年度的財務信息，因此尚無2016年數據。

38 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、應收賬款、應收票據、應收中國石化集團公司及其附屬公司款項、應收聯營公司及合營公司款項、可供出售金融資產、衍生金融工具和其他應收款。本集團的金融性負債包括短期及長期借款、中國石化集團公司及其附屬公司借款、應付賬款、應付票據、應付中國石化集團公司及其附屬公司款項、衍生金融工具、其他應付款。

本集團使用的金融工具具有以下風險：

- 信貸風險；
- 流動性風險；
- 市場風險。

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

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

信貸風險

如果金融工具涉及的顧客或對方無法履行合同項下的義務對本集團造成的財務損失，即為信貸風險。信貸風險主要來自本集團的於金融機構的存款及應收客戶款項。為控制存款帶來的信用風險，本集團僅選擇中國的資信評級水平較高的大型金融機構存入現金。本集團的大部分應收賬款是關於向石化業內的關聯人士和第三方出售石化產品。於2016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。

38 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2016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2,563.75億元(2015年：人民幣2,979.97億元)的貸款，加權平均年利率為3.57%(2015年：2.50%)。於2016年12月31日，本集團於該授信額度內的借款金額為人民幣369.33億元(2015年：人民幣329.91億元)，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：

	2016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	56,239	57,515	57,515	—	—	—
長期債務	72,674	85,021	2,672	27,277	30,535	24,537
中國石化集團公司及其附屬公司借款	63,352	63,678	18,790	2,092	42,796	—
應付賬款	174,301	174,301	174,301	—	—	—
應付票據	5,828	5,828	5,828	—	—	—
預提費用及其他應付款	81,781	81,781	81,781	—	—	—
	454,175	468,124	340,887	29,369	73,331	24,537

	2015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	71,517	72,476	72,476	—	—	—
長期債務	95,446	110,678	3,747	41,176	41,637	24,118
中國石化集團公司及其附屬公司借款	88,229	89,258	44,439	464	8,795	35,560
應付賬款	130,558	130,558	130,558	—	—	—
應付票據	3,566	3,566	3,566	—	—	—
預提費用及其他應付款	88,082	88,082	88,082	—	—	—
	477,398	494,618	342,868	41,640	50,432	59,678

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。

38 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、歐元、新幣及港幣記帳的短期及長期債務及中國石化集團公司及其附屬公司借款的匯率變動風險。本集團使用外匯套期合同以控制貨幣風險敞口。

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

	2016年 12月31日 百萬元	2015年 12月31日 百萬元
以總額列示的借款風險敞口		
美元	美元126	美元1,181
歐元	歐元1	歐元1,108
新幣	新幣4	—
港幣	港幣6	港幣6

下表列示於2016年及2015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2016年12月31日止年度及截至2015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2015年的基礎一致。

	2016年 12月31日 人民幣百萬元	2015年 12月31日 人民幣百萬元
美元	33	288
歐元	—	295
新幣	1	—

除以上披露金額，本集團其他金融資產及負債基本上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28。

於2016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增加/減少約人民幣0.44億元(2015年：減少/增加約人民幣0.91億元)。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，部分為按浮動利率持有的現金所抵銷。此分析與2015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2016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2016年12月31日，這些衍生金融工具的公允價值於附註26和30中披露。

於2016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本期利潤減少/增加約人民幣6.34億元(2015年：減少/增加人民幣19.51億元)，並導致本集團的其他儲備減少/增加約人民幣40.07億元(2015年：減少/增加人民幣30.52億元)。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2015年的基礎一致。

38 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。

2016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				
可供出售金融資產：				
— 已上市	262	—	—	262
衍生金融工具：				
— 衍生金融資產	29	733	—	762
	291	733	—	1,024
負債				
衍生金融工具：				
— 衍生金融負債	2,586	1,886	—	4,472
	2,586	1,886	—	4,472

2015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				
可供出售金融資產：				
— 已上市	261	—	—	261
衍生金融工具：				
— 衍生金融資產	4,235	3,640	—	7,875
	4,496	3,640	—	8,136
負債				
衍生金融工具：				
— 衍生金融負債	305	2,445	—	2,750
	305	2,445	—	2,750

截至2016年及2015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。

(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《國際會計準則》第39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1.06%至4.90%(2015年：1.08%至4.90%)，而作出估計。下表是本集團於2016年及2015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：

38 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(續)

	2016年 12月31日 人民幣百萬元	2015年 12月31日 人民幣百萬元
賬面值	110,969	105,927
公允價值	109,308	103,482

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。

本集團的無公開報價的權益性證券投資就個別或整體而言均對本集團的財務狀況及經營業績沒有重大影響。由於在中國並沒有公開的市價，故要合理地估計其公允價值將會招致高昂的費用。本集團計劃長期持有這些無公開報價的證券。

除以上項目，於2016年及2015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。

39 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。

油氣資產和儲量

勘探及開發業務分部的油氣生產活動的會計處理方法受專為油氣行業而設的會計法規所規限。油氣生產活動可採用下列兩個方法計算：成果法和完全成本法。本集團已選擇採用成果法。成果法反映勘探礦產資源的固有波動性，不成功的探井成本在發生時計入費用。這些成本主要包括乾井成本、地震成本和其他勘探成本。按照完全成本法，這些成本會被資本化，並隨時間沖銷或折舊。

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

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

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

39 會計估計及判斷(續)

長期資產減值虧損

倘若情況顯示長期資產的賬面淨值可能無法收回，有關資產便會視為「已減值」，並可能根據《國際會計準則》第36號「資產減值」確認減值虧損。長期資產的賬面值會定期評估，以確定可收回數額是否下跌至低於賬面值。當事項或環境變動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、售價和經營成本等作出重大判斷。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、售價及經營成本的預測。

折舊

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

呆壞賬減值虧損

管理層就本集團的客戶無法作出所需付款時產生的估計虧損計提呆壞賬減值虧損。管理層以應收賬款的賬齡、客戶的信譽和歷史沖銷記錄等資料作為估計的基礎。如果該等客戶的財務狀況惡化，實際沖銷數額將會高於估計數額。

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。

40 資產負債表日後事項

根據本集團下屬子公司海投香港控股有限公司(「海投香港」)與雪佛龍全球能源公司(「CGEI」)於2017年3月21日簽署的購買協議，海投香港擬向CGEI購買其持有的雪佛龍南非公司的股份及相關權益以及雪佛龍博茨瓦納公司的股份(「標的」)，總交易金額約為9億美元(交易金額可能根據交割時標的營運資本變動等事項進行調整)(「本交易」)。本交易已通過中國石化董事會批准，但交割日尚需等待交割條件全部滿足後方可確定。標的主要在南非從事油品生產和銷售業務以及在博茨瓦納從事油品銷售業務。

41 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2016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。

42 公司資產負債表

資產負債表(以百萬元列示)	附註	2016年 12月31日 人民幣	2015年 12月31日 人民幣
非流動資產			
物業、廠房及設備淨額		373,020	439,477
在建工程		49,277	72,763
於附屬公司的投資		238,264	191,403
於聯營公司的權益		14,691	13,987
於合營公司的權益		15,496	13,840
可供出售金融資產		297	297
預付租賃款		6,114	6,492
長期預付款及其他非流動資產		14,731	16,018
非流動資產合計		711,890	754,277
流動資產			
現金及現金等價物		88,120	46,453
於金融機構的定期存款		10,130	—
應收賬款		38,332	29,512
應收票據		471	540
存貨		46,942	46,029
預付費用及其他流動資產		81,840	104,726
流動資產合計		265,835	227,260
流動負債			
短期債務		50,574	49,131
中國石化集團公司及其附屬公司借款		2,703	18,690
應付賬款		75,787	85,182
應付票據		2,761	1,852
預提費用及其他應付款		148,997	112,999
流動負債合計		280,822	267,854
流動負債淨額		14,987	40,594
總資產減流動負債		696,903	713,683
非流動負債			
長期債務		49,676	75,926
中國石化集團公司及其附屬公司借款		44,772	44,100
遞延所得稅負債		505	177
預計負債		29,767	28,968
其他非流動負債		3,688	3,382
非流動負債合計		128,408	152,553
		568,495	561,130
權益			
股本		121,071	121,071
儲備	(a)	447,424	440,059
權益合計		568,495	561,130

42 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	
	2016 人民幣百萬元	2015 人民幣百萬元
資本公積		
於1月1日結餘	9,122	9,122
其他	53	—
於12月31日結餘	9,175	9,122
股本溢價		
於1月1日結餘	55,850	41,824
2011年可轉換債券轉股	—	14,026
於12月31日結餘	55,850	55,850
法定盈餘公積		
於1月1日結餘	79,640	76,552
利潤分配	—	3,088
於12月31日結餘	79,640	79,640
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(i)	1,950	1,773
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)	(149)	—
現金流量套期(已扣除遞延稅項影響)	557	47
專項儲備	80	81
其他	—	49
於12月31日結餘	2,438	1,950
留存收益		
於1月1日結餘(i)	176,497	175,153
本年度利潤	23,733	28,727
對所有者的分配(附註13)	(16,829)	(24,214)
利潤分配	—	(3,088)
專項儲備	(80)	(81)
於12月31日結餘	183,321	176,497
	447,424	440,059

註：

- (i) 國際會計準則理事會2014年發佈了修訂後的《國際會計準則第27號—單獨財務報表》，該修訂允許權益法作為企業單獨財務報表中對子公司、合營企業和聯營企業投資後續計量的一項會計選擇，若選用權益法進行計量，則需追溯調整。修訂後的準則於2016年1月1日生效。本公司為消除按照《企業會計準則》與按照國際財務報告準則編製的單獨財務報表中對聯營企業和合營企業投資的後續計量方法之間的差異，自2016年1月1日起，在按照國際財務報告準則編製單獨財務報表時，選擇對於聯營公司的權益以及對於合營公司的權益由成本法改為權益法進行後續計量。執行修訂後的《國際會計準則第27號—單獨財務報表》並追溯調整後，本公司2016年按照國際財務報告準則編製的單獨財務報表中，分別增加年初於聯營公司的權益人民幣80.56億元、年初於合營公司的權益人民幣6.44億元、年初留存收益人民幣86.72億元和年初其他儲備人民幣0.28億元。

(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制的財務報表之差異(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帳目處理差異外，本集團按遵從中國企業會計準則和國際財務報告準則的會計政策編制的財務報表無重大差異。以下調節表是作為補充資料而並非基本財務報告的組成部分，也不包括分類、列示及披露事項的差異。該等資料未經過獨立審計或審閱。其主要差異如下：

(i) 政府補助

按中國企業會計準則，政府提供的補助，按國家相關文件規定作為「資本公積」處理的，則從其規定計入資本公積。而按國際財務報告準則，與購買固定資產相關的政府補助金確認為遞延收益，隨資產使用而轉入當期損益。

(ii) 安全生產費

按中國企業會計準則，按國家規定提取的安全生產費，計入當期損益並在所有者權益中的「專項儲備」單獨反映。發生與安全生產相關的費用性支出時，直接沖減「專項儲備」。使用形成與安全生產相關的固定資產時，按照形成固定資產的成本沖減專項儲備，並確認相同金額的累計折舊，相關資產在以後期間不再計提折舊。而按國際財務報告準則，費用性支出於發生時計入損益，資本性支出於發生時確認為固定資產，按相應的折舊方法計提折舊。

就按中國企業會計準則計算之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	2016年 人民幣百萬元	2015年 人民幣百萬元
按中國企業會計準則編制的財務報表之淨利潤		59,170	43,480
調整：			
政府補助	(i)	114	127
安全生產費	(ii)	160	191
按國際財務報告準則編制的財務報表之本年度利潤*		59,444	43,798

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	2016年 12月31日 人民幣百萬元	2015年 12月31日 人民幣百萬元
按中國企業會計準則編制的財務報表之股東權益		832,525	789,565
調整：			
政府補助	(i)	(1,290)	(1,404)
按國際財務報告準則編制的財務報表之權益*		831,235	788,161

* 以上節錄自按遵從國際財務報告準則的會計政策編制的財務報表數字，截至2015年12月31日止期間和2016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》修正第2010-03號，「採掘活動－石油和天然氣(第932號題目)：石油和天然氣儲量評估及披露」(「財務會計準則修正第2010-3號」)，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2016年及2015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

	2016年			2015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						
物業成本，油井和有關的設備和設施	650,686	606,493	44,193	613,134	572,446	40,688
輔助設備和設施	192,877	192,855	22	204,793	204,773	20
未完成的油井、設備和設施	52,935	52,931	4	70,731	69,873	858
總資本化成本	896,498	852,279	44,219	888,658	847,092	41,566
累計折舊、耗減、攤銷及減值虧損	(528,636)	(495,538)	(33,098)	(465,393)	(438,097)	(27,296)
淨資本化成本	367,862	356,741	11,121	423,265	408,995	14,270
按權益法核算的投資						
應佔聯營及合營公司淨資本化成本	9,337	—	9,337	11,296	—	11,296
本集團和按權益法核算投資的淨資本化成本	377,199	356,741	20,458	434,561	408,995	25,566

表二：石油和天然氣勘探及開發所產生的成本

	2016年			2015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						
勘探	10,942	10,942	—	11,572	11,572	—
開發	32,280	31,918	362	52,229	49,605	2,624
總發生成本	43,222	42,860	362	63,801	61,177	2,624
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	719	—	719	1,218	—	1,218
本集團和按權益法核算投資的勘探及開發成本	43,941	42,860	1,081	65,019	61,177	3,842

(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

	2016年			2015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	36,720	36,720	—	52,580	52,580	—
轉讓	58,571	54,555	4,016	70,453	63,900	6,553
	95,291	91,275	4,016	123,033	116,480	6,553
生產成本(除稅項外)	(44,077)	(42,652)	(1,425)	(48,315)	(46,883)	(1,432)
勘探支出	(11,035)	(11,035)	—	(10,459)	(10,459)	—
折舊、耗減、攤銷及減值虧損	(73,534)	(68,594)	(4,940)	(56,293)	(52,216)	(4,077)
所得稅以外的稅金	(4,576)	(4,576)	—	(6,083)	(6,083)	—
除稅前利潤	(37,931)	(35,582)	(2,349)	1,883	839	1,044
所得稅支出	(798)	—	(798)	(1,205)	(210)	(995)
生產經營業績	(38,729)	(35,582)	(3,147)	678	629	49
按權益法核算的投資						
收入						
銷售	6,352	—	6,352	7,207	—	7,207
	6,352	—	6,352	7,207	—	7,207
生產成本(除稅項外)	(2,205)	—	(2,205)	(1,165)	—	(1,165)
勘探支出	—	—	—	(4)	—	(4)
折舊、耗減、攤銷及減值虧損	(2,752)	—	(2,752)	(2,157)	—	(2,157)
所得稅以外的稅金	(2,570)	—	(2,570)	(3,036)	—	(3,036)
除稅前利潤	(1,175)	—	(1,175)	845	—	845
所得稅支出	(195)	—	(195)	(418)	—	(418)
應佔聯營及合營公司生產經營業績的利潤	(1,370)	—	(1,370)	427	—	427
本集團和按權益法核算投資的生產經營業績的利潤合計	(40,099)	(35,582)	(4,517)	1,105	629	476

以上所示為截至2016及2015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2016年及2015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)

	2016年			2015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	1,957	1,902	55	2,772	2,700	72
以前估計的修正	(505)	(509)	4	(638)	(641)	3
提高採收率	35	35	—	99	99	—
擴展與新發現	41	41	—	41	41	—
生產	(272)	(253)	(19)	(317)	(297)	(20)
年末	1,256	1,216	40	1,957	1,902	55
年末歸屬於非控股股東探明已開發及未開發的儲量	18	—	18	25	—	25
探明已開發的儲量						
年初	1,753	1,701	52	2,529	2,465	64
年末	1,120	1,080	40	1,753	1,701	52
探明未開發的儲量						
年初	204	201	3	243	235	8
年末	136	136	—	204	201	3
探明已開發及未開發的儲量(天然氣)						
(十億立方英尺)						
年初	7,551	7,551	—	6,715	6,715	—
以前估計的修正	(170)	(170)	—	(252)	(252)	—
提高採收率	66	66	—	70	70	—
擴展與新發現	475	475	—	1,749	1,749	—
生產	(762)	(762)	—	(731)	(731)	—
年末	7,160	7,160	—	7,551	7,551	—
探明已開發的儲量						
年初	6,439	6,439	—	5,987	5,987	—
年末	6,436	6,436	—	6,439	6,439	—
探明未開發的儲量						
年初	1,112	1,112	—	728	728	—
年末	724	724	—	1,112	1,112	—

(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	2016年 中國	海外	合計	2015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	286	—	286	275	—	275
以前估計的修正	(2)	—	(2)	34	—	34
提高採收率	3	—	3	1	—	1
擴展與新發現	41	—	41	9	—	9
生產	(32)	—	(32)	(33)	—	(33)
年末	296	—	296	286	—	286
探明已開發的儲量						
年初	260	—	260	252	—	252
年末	273	—	273	260	—	260
探明未開發的儲量						
年初	26	—	26	23	—	23
年末	23	—	23	26	—	26
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	19	—	19	26	—	26
以前估計的修正	3	—	3	(3)	—	(3)
提高採收率	—	—	—	—	—	—
擴展與新發現	—	—	—	—	—	—
生產	(4)	—	(4)	(4)	—	(4)
年末	18	—	18	19	—	19
探明已開發的儲量						
年初	18	—	18	24	—	24
年末	18	—	18	18	—	18
探明未開發的儲量						
年初	1	—	1	2	—	2
年末	—	—	—	1	—	1
本集團和按權益法核算的投資						
探明已開發及未開發的儲量(石油)(百萬桶)						
年初	2,243	1,902	341	3,047	2,700	347
年末	1,552	1,216	336	2,243	1,902	341
探明已開發及未開發的儲量(天然氣) (十億立方英尺)						
年初	7,570	7,551	19	6,741	6,715	26
年末	7,178	7,160	18	7,570	7,551	19

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財務會計準則修正第2010-3號的要求以及「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2016年及2015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。

	2016年			2015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	603,785	592,389	11,396	931,637	912,898	18,739
未來生產成本	(271,650)	(266,549)	(5,101)	(440,079)	(430,695)	(9,384)
未來開發成本	(20,241)	(15,615)	(4,626)	(38,669)	(34,092)	(4,577)
未來所得稅支出	(1,405)	—	(1,405)	(11,139)	(9,779)	(1,360)
未貼現未來淨現金流量	310,489	310,225	264	441,750	438,332	3,418
現金流的估算時間貼現(10%)	(102,342)	(102,332)	(10)	(152,031)	(150,855)	(1,176)
貼現未來淨現金流量標準化量度	208,147	207,893	254	289,719	287,477	2,242
歸屬於非控股股東貼現未來淨現金流量	114	—	114	1,356	—	1,356
按權益法核算的投資：						
未來現金流	35,690	—	35,690	41,013	—	41,013
未來生產成本	(10,783)	—	(10,783)	(11,665)	—	(11,665)
未來開發成本	(3,444)	—	(3,444)	(2,996)	—	(2,996)
未來所得稅支出	(3,303)	—	(3,303)	(4,159)	—	(4,159)
未貼現未來淨現金流量	18,160	—	18,160	22,193	—	22,193
現金流的估算時間貼現(10%)	(7,969)	—	(7,969)	(9,828)	—	(9,828)
貼現未來淨現金流量標準化量度	10,191	—	10,191	12,365	—	12,365
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	218,338	207,893	10,445	302,084	287,477	14,607

表六：貼現現金流量標準化量度的變動

	2016年 人民幣百萬元	2015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)	(46,637)	(68,635)
價格和生產成本變動淨額	(53,715)	(281,975)
未來開發成本估值變動淨額	6,073	(6,873)
擴展、新發現和提高採收率變動淨額	15,113	44,838
修正以前的數量估計	(48,479)	(68,875)
本年度發生的以前的開發成本估計	9,370	18,494
貼現增加	30,340	60,005
所得稅變動淨額	6,363	79,281
年度變動淨額	(81,572)	(223,740)
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)	(1,577)	(3,006)
價格和生產成本變動淨額	(3,952)	(12,987)
未來開發成本估值變動淨額	(534)	997
擴展、新發現和提高採收率變動淨額	1,887	611
修正以前的數量估計	(92)	1,520
本年度發生的以前的開發成本估計	322	1,163
貼現增加	1,308	2,681
所得稅變動淨額	464	1,736
年度變動淨額	(2,174)	(7,285)
集團和按權益法核算投資的年度變化淨值	(83,746)	(231,025)

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

王玉普先生

授權代表

戴厚良先生
黃文生先生

董事會秘書

黃文生先生

證券事務代表

鄭保民先生

註冊、辦公和聯繫地址

中國北京市朝陽區朝陽門北大街22號

郵政編碼：100728

電話：86-10-59960028

傳真：86-10-59960386

網址：<http://www.sinopec.com>

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：

Citibank N.A.

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2017年3月24日後備置於中國石化法定地址，以供監管機構及股東依據法律法規或中國石化《公司章程》在正常工作時間內查閱：

- (1) 董事長王玉普先生親筆簽署的2016年度報告的正本；
- (2) 董事長王玉普先生，副董事長、總裁戴厚良先生，財務總監兼會計機構負責人王德華先生親筆簽署的中國石化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2016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
王玉普
董事長

中國北京，2017年3月24日



中国石油化工股份有限公司 (中国石化)
中國北京市
朝陽區朝陽門北大街22號
郵政編碼：100728