



# 2017年度報告

中國石油天然氣股份有限公司







中国石  
油

# 2017 年度報告

中國石油天然氣股份有限公司

---





***PetroChina***

# 目錄

002	重要提示
003	公司基本情況簡介
005	會計數據和財務指標摘要
008	股份變動及股東情況
013	董事長報告
016	業務回顧
020	經營情況討論與分析
033	重要事項
041	關聯交易
048	公司治理
059	股東權利及股東大會情況介紹
061	董事會報告
071	監事會報告
075	董事、監事、高級管理人員和員工情況
086	公司債券相關情況
092	原油天然氣儲量資料

## 財務報告

095	按中國企業會計準則編製
173	按國際財務報告準則編製

241	公司信息
245	備查文件
246	董事、高級管理人員書面確認

## 重要提示

中國石油天然氣股份有限公司（“本公司”）董事會、監事會及董事、監事、高級管理人員保證本年度報告內容的真實、準確和完整，不存在虛假記載、誤導性陳述或者重大遺漏，並承擔個別和連帶的法律責任。

本年度報告已經本公司董事會2018年第1次會議審議通過。本公司非執行董事喻寶才先生和非執行董事段良偉先生因故未能參加本公司董事會2018年第1次會議，已分別書面委託執行董事汪東進先生和非執行董事覃偉中先生代為出席會議並行使表決權。本公司董事長王宜林先生、副董事長兼總裁汪東進先生、財務總監柴守平先生保證本年度報告中財務報告的真實、準確、完整。本公司不存在大股東非經營性資金佔用情況。

本公司及其附屬公司（“本集團”）分別按中國企業會計準則及國際財務報告準則編製財務報告。本集團按中國企業會計準則及國際財務報告準則編製的2017年度財務報告已分別經畢馬威華振會計師事務所（特殊普通合伙）及畢馬威會計師事務所進行審計並出具標準無保留意見的審計報告。

為回報股東，本公司董事會2018年第1次會議建議以本公司2017年12月31日的總股本183,020,977,818股為基數，向全體股東派發2017年末期股息每股人民幣0.06074元（含適用稅項）的現金紅利，其中：按2017年下半年國際準則歸屬於母公司淨利潤的45%的數額派發每股人民幣0.02489元，增加特別派息每股人民幣0.03585元。擬派發的末期股息需經股東於2018年6月5日召開的2017年年度股東大會上審議通過。

本年度報告載有若干涉及本集團財務狀況、經營成果及業務之前瞻性聲明。由於相關聲明所述情況之發生與否，非為本集團所能控制，這些前瞻性聲明在本質上具有高度風險與不確定性。該等前瞻性聲明乃本集團對未來事件之現有預期，並非對未來業績的保證。實際成果可能與前瞻性聲明所包含的內容存在差異。

## 公司基本情況簡介

本公司是於1999年11月5日在中國石油天然氣集團公司重組過程中按照《中華人民共和國公司法》（“《公司法》”）成立的股份有限公司。2017年12月19日，中國石油天然氣集團公司名稱變更為中國石油天然氣集團有限公司（變更前後均簡稱“中國石油集團”）。詳情請見本公司在上海證券交易所發佈的公告（編號為臨2017-050）。

本集團是中國油氣行業佔主導地位的最大的油氣生產和銷售商，是中國銷售收入最大的公司之一，也是世界最大的石油公司之一。本集團主要業務包括：原油及天然氣的勘探、開發、生產和銷售；原油及石油產品的煉製，基本及衍生化工產品、其他化工產品的生產和銷售；煉油產品的銷售以及貿易業務；天然氣、原油和成品油的輸送及天然氣的銷售。

本公司發行的美國存託證券、H股及A股於2000年4月6日、2000年4月7日及2007年11月5日分別在紐約證券交易所、香港聯合交易所有限公司（“香港聯交所”）及上海證券交易所掛牌上市。

公司註冊中文名稱：	中國石油天然氣股份有限公司
公司英文名稱：	PetroChina Company Limited
公司法定代表人：	王宜林
公司董事會秘書：	吳恩來
聯繫地址：	中國北京東城區東直門北大街9號
電話：	86(10) 5998 6270
傳真：	86(10) 6209 9557
電子信箱：	jh_dong@petrochina.com.cn

公司證券事務代表：	梁剛
聯繫地址：	中國北京東城區東直門北大街9號
電話：	86(10) 5998 6959
傳真：	86(10) 6209 9559
電子信箱：	liangg@petrochina.com.cn

香港代表處總代表：	魏方
聯繫地址：	香港金鐘道89號力寶中心2座3705室
電話：	(852) 2899 2010
傳真：	(852) 2899 2390
電子信箱：	hko@petrochina.com.hk

公司法定地址： 中國北京東城區安德路16號洲際大廈  
郵政編碼： 100011  
公司辦公地址： 中國北京東城區東直門北大街9號  
郵政編碼： 100007  
互聯網網址： <http://www.petrochina.com.cn>  
公司電子信箱： [jh\\_dong@petrochina.com.cn](mailto:jh_dong@petrochina.com.cn)

公司信息披露報紙名稱： A股參閱《中國證券報》、《上海證券報》、《證券時報》

登載公司年度報告的中國證監會指定網站的網址：<http://www.sse.com.cn>

公司年度報告備置地地點： 中國北京東城區東直門北大街9號

上市地點：  
A股上市交易所： 上海證券交易所  
A股簡稱： 中國石油  
A股股票代碼： 601857  
H股上市交易所： 香港聯交所  
H股簡稱： 中國石油股份  
H股股票代號： 857  
存託股份ADS： 紐約證券交易所  
股票代號： PTR

其他有關資料：

公司聘請的會計師事務所：

境內： 畢馬威華振會計師事務所（特殊普通合伙）

辦公地址： 北京市東城區東長安街1號

東方廣場畢馬威大樓8層

簽字會計師： 龔偉禮（中國註冊會計師）

何曙（中國註冊會計師）

境外： 畢馬威會計師事務所

辦公地址： 香港中環遮打道10號太子大廈8樓



## 會計數據和財務指標摘要

### 1、按國際財務報告準則編製的主要財務數據

單位：人民幣百萬元

項 目	截至或截止各年度 12 月 31 日				
	2017 年	2016 年	2015 年	2014 年	2013 年
營業額	2,015,890	1,616,903	1,725,428	2,282,962	2,258,124
經營利潤	67,722	60,635	79,252	169,833	188,642
稅前利潤	53,089	45,140	57,815	156,759	178,063
所得稅費用	(16,296)	(15,768)	(15,726)	(37,731)	(35,789)
本年利潤	36,793	29,372	42,089	119,028	142,274
歸屬於：					
母公司股東	22,798	7,857	35,517	107,172	129,599
非控制性權益	13,995	21,515	6,572	11,856	12,675
歸屬於母公司股東的每股基本及攤薄盈利（人民幣元） <sup>(1)</sup>	0.12	0.04	0.19	0.59	0.71
流動資產總額	425,162	381,665	349,344	391,308	430,953
非流動資產總額	1,979,450	2,014,986	2,044,500	2,014,165	1,911,157
資產總額	2,404,612	2,396,651	2,393,844	2,405,473	2,342,110
流動負債總額	576,667	499,263	471,407	579,829	645,489
非流動負債總額	446,626	524,653	578,403	507,863	426,686
負債總額	1,023,293	1,023,916	1,049,810	1,087,692	1,072,175
權益					
歸屬於：					
母公司股東權益	1,193,520	1,189,024	1,179,716	1,175,894	1,132,735
非控制性權益	187,799	183,711	164,318	141,887	137,200
權益總額	1,381,319	1,372,735	1,344,034	1,317,781	1,269,935
其他財務數據					
資本性支出	216,227	172,386	202,238	291,729	318,696
經營活動產生的現金流量淨額	366,655	265,179	261,312	356,477	288,529
投資活動使用的現金流量淨額	(243,546)	(175,887)	(215,879)	(290,838)	(266,510)
融資活動使用的現金流量淨額	(94,725)	(67,007)	(45,439)	(44,312)	(12,239)
淨資產收益率 (%)	1.9	0.7	3.0	9.1	11.4

註：(1) 截至2013年12月31日、2014年12月31日、2015年12月31日、2016年12月31日和2017年12月31日，每股基本及攤薄盈利是按照淨利潤除以該會計年度已發行股份之數1,830.21億股計算。

## 2、按中國企業會計準則編製的主要財務數據

### (1) 主要會計數據及財務指標

單位：人民幣百萬元

項 目	2017 年	2016 年	本年比上年 增減 (%)	2015 年
營業收入	2,015,890	1,616,903	24.7	1,725,428
營業利潤	57,769	46,939	23.1	56,430
歸屬於母公司股東的淨利潤	22,793	7,900	188.5	35,653
歸屬於母公司股東的扣除非經常性損益的淨利潤	26,778	2,634	916.6	18,394
經營活動產生的現金流量淨額	366,655	265,179	38.3	261,312
加權平均淨資產收益率 (%)	1.9	0.7	1.2 個百分點	3.0
期末總股本 (億股)	1,830.21	1,830.21	-	1,830.21
基本每股收益 (人民幣元)	0.12	0.04	188.5	0.19
稀釋每股收益 (人民幣元)	0.12	0.04	188.5	0.19

項 目	2017 年末	2016 年末	本年末比上末 增減 (%)	2015 年末
總資產	2,404,910	2,396,950	0.3	2,394,094
歸屬於母公司股東權益	1,193,810	1,189,319	0.4	1,179,968

### (2) 分季度主要財務指標

單位：人民幣百萬元

項 目	2017 年 第一季度	2017 年 第二季度	2017 年 第三季度	2017 年 第四季度
營業收入	493,559	482,350	481,795	558,186
歸屬於母公司股東的淨利潤	5,699	6,975	4,688	5,431
歸屬於母公司股東的扣除非經常性損益的淨利潤	6,865	8,437	6,654	4,822
經營活動產生的現金流量淨額	72,988	71,845	99,462	122,360

### (3) 非經常性損益項目

單位：人民幣百萬元	
非經常性損益項目	2017 年
非流動資產處置淨損益	(4,850)
計入當期損益的政府補助	1,099
處置可供出售金融資產淨損益	11
應收款項減值準備轉回	37
處置子公司產生的淨損益	613
其他營業外收入和支出	(2,143)
	(5,233)
非經常性損益的所得稅影響數	1,175
少數股東損益影響額	73
合計	(3,985)

### (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
可供出售金融資產	906	836	-70	6

## 3、國內外會計準則差異

本集團按國際財務報告準則計算的淨利潤為367.93億元，按中國企業會計準則計算的淨利潤為367.88億元，差異為0.05億元；按國際財務報告準則計算的股東權益為13,813.19億元，按中國企業會計準則計算的股東權益為13,816.10億元，差異為2.91億元。本集團的準則差異主要是由於1999年非固定資產、油氣資產評估所致。

本公司1999年重組改制時，對於中國石油集團投入的資產和負債於1999年進行了評估，按照國際財務報告準則編製的財務報表對上述評估結果中非固定資產、油氣資產的部分未予確認。

## 股份變動及股東情況

### 1、股份變動情況表

單位：股

	本次變動前		本次變動增減 (+, -)					本次變動後	
	數量	比例 (%)	發行新股	送股	公積金轉股	其他	小計	數量	比例 (%)
無限售條件股份	183,020,977,818	100.00	-	-	-	-	-	183,020,977,818	100.00
1、人民幣普通股	161,922,077,818	88.47	-	-	-	-	-	161,922,077,818	88.47
2、境內上市的外資股	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3、境外上市的外資股	21,098,900,000	11.53	-	-	-	-	-	21,098,900,000	11.53
4、其他	-	-	-	-	-	-	-	-	-

### 2、證券發行與上市情況

#### (1) 報告期內證券發行情況

本報告期內，本公司未有股票發行情況。

債券發行情況請參見本年度報告“公司債券相關情況”章節。

#### (2) 現存的內部職工股情況

本報告期內，本公司無內部職工股。



### 3、股東數量和持股情況

於2017年12月31日，本公司的股東總數為530,958名，其中境內A股股東524,092名，境外H股記名股東6,866名（包括美國存託證券股東189名）。本公司最低公眾持股量已滿足《香港聯合交易所有限公司證券上市規則》（“《聯交所上市規則》”）及《上海證券交易所股票上市規則》（“《上交所上市規則》”）的規定。

於2018年2月28日，本公司的股東數量為529,075名，其中境內A股股東522,374名，境外H股記名股東6,701名（包括美國存託證券註冊股東181名）。

#### (1) 報告期末前10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 (股)	報告期內增減 (+, -)	持有有限售條件股份數量	質押或凍結的股份數量
中國石油集團	國家	82.55	151,088,693,528 <sup>(1)</sup>	-6,321,000,000	0	0
香港中央結算（代理人）有限公司 <sup>(2)</sup>	境外法人	11.40	20,866,335,033 <sup>(3)</sup>	-6,767,965	0	0
中石油集團－中信建投證券－17中油E2擔保及信託財產專戶 <sup>(4)</sup>	國有法人	2.087	3,820,000,000	3,820,000,000	0	3,820,000,000
中石油集團－中信建投證券－17中油EB擔保及信託財產專戶 <sup>(5)</sup>	國有法人	1.126	2,061,000,000	2,061,000,000	0	2,061,000,000
中國證券金融股份有限公司	國有法人	0.672	1,229,176,030	109,851,421	0	0
中國寶武鋼鐵集團有限公司	國有法人	0.341	624,000,000	27,355,044	0	0
鞍鋼集團公司	國有法人	0.240	440,000,000	440,000,000	0	0
中央匯金資產管理有限責任公司	國有法人	0.113	206,109,200	26,085,157	0	0
香港中央結算有限公司 <sup>(6)</sup>	境外法人	0.029	52,324,732	8,624,629	0	0
中國工商銀行－上證50交易型開放式指數證券投資基金	其他	0.027	49,599,229	13,584,826	0	0

註：（1）此數不包括中國石油集團通過境外全資附屬公司Fairy King Investments Limited間接持有的H股股份。

（2）香港中央結算（代理人）有限公司為香港交易及結算所有限公司之全資附屬公司，以代理人身份代其他公司或個人股東持有本公司H股股票。

（3）中國石油集團通過境外全資附屬公司Fairy King Investments Limited持有291,518,000股H股，佔本公司股本總額的0.16%，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。

（4）中國石油集團於2017年11月21日劃入“中石油集團－中信建投證券－17中油E2擔保及信託財產專戶”，作為17中油E2擔保及信託財產3,820,000,000股A股股份，約佔本公司總股本的2.09%。詳情請見本公司在上海證券交易所發佈的公告（編號為臨2017-049）及香港聯交所2017年11月21日發佈的公告。

（5）中國石油集團於2017年7月3日劃入“中石油集團－中信建投證券－17中油EB擔保及信託財產專戶”，作為17中油EB擔保及信託財產2,061,000,000股A股股份，約佔本公司總股本的1.13%。詳情請見本公司在上海證券交易所發佈的公告（編號為臨2017-028）及香港聯交所2017年7月3日發佈的公告。

（6）香港中央結算有限公司為香港交易及結算所有限公司之全資附屬公司，作為名義持有人持有香港聯交所投資者投資的上海證券交易所本公司A股股票。

**(2) 報告期末前10名無限售條件股東持股情況**

單位：股

排名	股東名稱	持股數	股份種類
1	中國石油集團	151,088,693,528 <sup>(1)</sup>	A 股
2	香港（中央結算）代理人有限公司	20,866,335,033	H 股
3	中石油集團－中信建投證券－17 中油 E2 擔保及信託財產專戶	3,820,000,000	A 股
4	中石油集團－中信建投證券－17 中油 EB 擔保及信託財產專戶	2,061,000,000	A 股
5	中國證券金融股份有限公司	1,229,176,030	A 股
6	中國寶武鋼鐵集團有限公司	624,000,000	A 股
7	鞍鋼集團公司	440,000,000	A 股
8	中央匯金資產管理有限責任公司	206,109,200	A 股
9	香港中央結算有限公司	52,324,732	A 股
10	中國工商銀行－上證 50 交易型開放式指數證券投資基金	49,599,229	A 股

註：(1) 此數不包括中國石油集團通過境外全資附屬公司Fairy King Investments Limited間接持有的H股股份，該等H股股份包含在香港中央結算（代理人）有限公司持有的股份總數中。

上述股東關聯關係或一致行動的說明：除香港中央結算（代理人）有限公司和香港中央結算有限公司均為香港交易及結算所有限公司之全資附屬公司，中國證券金融股份有限公司、中央匯金資產管理有限責任公司均為中國工商銀行股份有限公司普通股股東外，本公司未知上述其他前10名股東之間存在關聯關係或屬於《上市公司收購管理辦法》規定的一致行動人。

## (3) 根據香港《證券及期貨條例》披露主要股東持股情況

於2017年12月31日，據董事所知，除本公司董事、監事或高級管理人員以外，以下人士在公司的股份或相關股份中擁有根據《證券及期貨條例》第XV部第2及第3分部須予披露的權益或淡倉：

單位：股

股東名稱	持股性質	股份數目	持有身份	佔同一類別股份已發行股本比例(%)	佔總股本比例(%)
中國石油集團	A 股	151,088,693,528 (好倉)	實益擁有人	93.31	82.55
	H 股	291,518,000 (好倉) <sup>(1)</sup>	大股東所控制的法團的權益	1.38	0.16
BlackRock, Inc. <sup>(2)</sup>	H 股	1,708,337,141 (好倉)	大股東所控制的法團的權益	8.10	0.93
		41,378,000 (淡倉)		0.20	0.02
JPMorgan Chase & Co. <sup>(3)</sup>	H 股	1,166,628,093 (好倉)	實益擁有人 / 投資經理 / 受託人 / 核准借出代理人	5.52	0.64
		157,271,150 (淡倉)	實益擁有人	0.74	0.09
		608,978,090 (可供借出的股份)	核准借出代理人	2.88	0.33
Citigroup Inc. <sup>(4)</sup>	H 股	1,100,239,676 (好倉)	持有股份的保證權益的人 / 大股東所控制的法團的權益 / 核准借出代理人	5.21	0.60
		42,287,961 (淡倉)	大股東所控制的法團的權益	0.20	0.02
		905,382,168 (可供借出的股份)	核准借出代理人	4.29	0.49

註：(1) 中國石油集團通過境外全資附屬公司Fairy King Investments Limited持有291,518,000股H股（好倉）。中國石油集團被視為擁有Fairy King Investments Limited持有的H股。

(2) BlackRock, Inc. 通過若干附屬公司在本公司的H股中享有利益，其中1,708,337,141股H股（好倉）及41,378,000股H股（淡倉）以大股東所控制的法團的權益的身份持有。

(3) JPMorgan Chase & Co. 通過若干附屬公司在本公司的H股中享有利益，其中437,607,586股H股（好倉）及157,271,150股H股（淡倉）以實益擁有人的身份持有，120,017,317股H股（好倉）以投資經理的身份持有，25,100股H股（好倉）以受託人的身份持有，608,978,090股H股（好倉）以核准借出代理人的身份持有。上述1,166,628,093股H股（好倉）權益已包括以實益擁有人、投資經理、受託人、核准借出代理人身份持有的利益。

(4) Citigroup Inc. 通過若干附屬公司在本公司的H股中享有利益，其中17,228,800股H股（好倉）以持有股份的保證權益的人的身份持有，177,628,708股H股（好倉）及42,287,961股H股（淡倉）以大股東所控制的法團的權益的身份持有，905,382,168股H股（好倉）以核准借出代理人的身份持有。上述1,100,239,676股H股（好倉）權益已包括以持有股份的保證權益的人、大股東所控制的法團的權益、核准借出代理人身份持有的利益。

於2017年12月31日，據董事所知，除上述所披露者之外，概無任何人士（本公司董事、監事及高級管理人員除外）於《證券及期貨條例》第336條規定存置的股份權益及淡倉登記冊上記錄權益。

#### 4、控股股東及實際控制人具體情況介紹

在本報告期內，本公司的控股股東及實際控制人未發生變動。

##### (1) 公司控股股東

本公司控股股東為中國石油集團，成立於1998年7月，是根據國務院機構改革方案，在原中國石油天然氣總公司的基礎上組建的特大型石油石化企業集團，是國家授權的投資機構和國家控股公司，法定代表人為王宜林先生。中國石油集團是集油氣勘探開發、煉油化工、油品銷售、油氣儲運、石油貿易、工程技術服務和石油裝備製造於一體的綜合性能源公司。

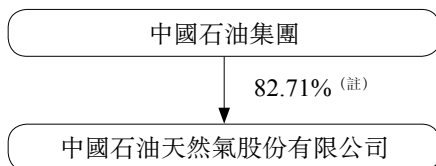
2017年，中國石油集團致力於建設世界一流綜合性國際能源公司，堅持穩健發展的方針，大力實施資源、市場、國際化和創新戰略，注重質量效益，充分發揮整體優勢，強化統籌協同，積極應對市場變化，全力優化生產運行，持續深化開源節流降本增效，實現了主要生產指標穩中有增、經營效益穩定向好。

(2) 除中國石油集團外，本公司目前無其他持股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

中國石油集團是本公司的實際控制人。

##### (4) 本公司與實際控制人之間的產權及控制關係



註：此數包括中國石油集團通過境外全資附屬公司Fairy King Investments Limited持有的291,518,000股H股。





王宜林 董事長

## 董事長報告

各位股東：

本人欣然提呈本公司截至2017年12月31日止之年度報告書，敬請各位股東省覽。

2017年，全球經濟逐步向好，主要發達國家穩定復蘇，新興市場國家強勁增長，中國經濟穩中向好，好於預期，經濟增長的質量和效益逐步提升；全球油氣市場供需逐步趨向平衡，國際油價中低位震盪運行，國內石油天然氣體制改革持續深化，市場活力不斷增強。本集團積極應對外部環境的變化，堅持穩健發展方針，深化改革和創新驅動，集中發展油氣主營業務，充分發揮全產業鏈優勢，優化資源配置和生產運行，深化開源節流降本增效，實現生產經營平穩受控，經營業績穩定向好。受原油、天然氣、成品油價格比上年同期上升等因素影響，2017年本集團實現營業額人民幣20,158.90億元，比上年同期增長24.7%，歸屬於母公司股東的淨利潤為人民幣227.98億元，比上年同期增長190.2%。

## 業務前景展望

2018年，預計全球經濟增長趨強，經濟環境持續改善，但仍面臨風險；全球石油市場逐步趨向平衡，國際油價可能仍將維持中低位震盪運行；中國經濟發展保持穩定增長，GDP預期增長6.5%左右，油氣消費需求總體上仍保持增長態勢，隨著油氣體制改革的實施和“一帶一路”建設的深入推進，資源來源和油氣合作將更加多元，成品油消費稅管理等規範性法律法規的出台，將營造更加公平的市場環境，有益於本集團業務長遠發展。本集團將繼續堅持穩健發展方針，大力實施資源、市場、國際化和創新四大戰略，不斷優化產業鏈結構，提升油氣兩條業務鏈價值，深入開展開源節流降本增效，努力保持生產經營平穩向好，不斷提高市場競爭力和公司價值。

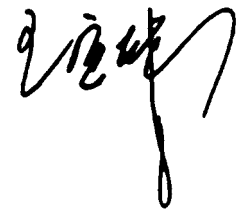
在勘探與生產業務方面，本集團將突出高效勘探和低成本開發，全力增儲增產提效。油氣勘探以發現優質規模儲量為目標，強化大盆地和重點區帶的集中勘探、精細勘探，推進致密油氣、頁岩油氣、煤層氣等資源綜合勘探，夯實資源基礎。油氣生產立足穩油增氣，做好重點產能項目建設，抓好開發方案優化和部署調整，實現創新驅動、精益生產、產效並重；有序推進煤層氣、頁岩氣等非常規油氣業務，努力增產增效。2018年，本集團計劃原油產量為888.2百萬桶，天然氣產量3,535.6十億立方英尺，油氣當量合計為1,477.6百萬桶。

在煉油與化工業務方面，本集團將圍繞市場需求和裝置特點，科學合理安排加工負荷，持續優化資源配置和產品結構，實現資源利用最佳、整體價值最大。煉油生產控制柴汽比，增產高效特色產品；化工生產抓住市場週期，拓寬優質化工原料來源，加快研發市場適用的新產品，提高高端、高附加值、高效產品比例；化工銷售密切關注市場走勢，推動產銷研用協調配合，加強市場培育開發，實現增銷增效。推進實施煉化業務轉型升級規劃，加快建設結構調整優化項目，不斷提升可持續發展能力和盈利水平。2018年，本集團計劃原油加工量為1,123.1百萬桶。

在銷售業務方面，本集團將充分把握市場變化，加強產銷銜接，完善營銷網絡，提升整體創效能力。完善市場競爭策略，深入實施“油卡非潤氣”一體化營銷，推進加油站改造、智能化升級，發揮昆侖好客統一品牌優勢，加大“互聯網+營銷”創新力度，深化跨界合作，打造“人·車·生活”生態圈，不斷增強盈利能力和市場競爭力。

在天然氣與管道業務方面，本集團將統籌資源和市場，打造戰略性、價值性的天然氣業務鏈。統籌生產、進口、儲運、銷售各環節，發揮綜合調峰能力，形成運行高效、調度靈活、安全穩定的管網體系。持續優化銷售流向，實施靈活的銷售策略，跟蹤天然氣業務新增長點，有序開發市場，做大做強城市燃氣等終端市場。繼續推進重點骨幹管道建設，加強天然氣支線、終端設施建設。

在國際業務方面，本集團將繼續完善五大油氣合作區、四大油氣戰略通道以及三大油氣運營中心戰略佈局，進一步整合資源、調整結構，增強運營效率和盈利能力。加大新項目綜合評價和商務談判，做好既有重點項目和高效項目的勘探開發，努力增儲增產增效；發揮國際貿易與生產銷售的協同配合作用，統籌進出口、國內外資源，完善貿易渠道和營銷網絡，增強資源配置能力和創效能力。



王宜林  
董事長  
中國北京  
2018年3月22日

## 業務回顧

### 1、市場回顧

#### (1) 原油市場

2017年，國際原油市場供需基本面總體好轉，國際油價呈“V”型走勢，總體較上年同期上漲；地緣政治風險和突發事件頻發，年內油價短期波動頻繁。北海布倫特原油現貨年平均價格為54.19美元/桶，比上年同期增長23.9%；美國西得克薩斯中質原油（“WTI”）現貨年平均價格為50.79美元/桶，比上年同期增長17.2%。WTI與北海布倫特原油平均價差明顯擴大。

據國家發展與改革委員會（“國家發改委”）資料顯示，2017年國內原油產量19,142萬噸，比上年同期下降3.2%。

#### (2) 成品油市場

2017年，國內成品油消費增速小幅反彈，汽油消費增速有所放緩，柴油消費增速由負轉正。國內煉油能力繼續增長，原油加工量增幅擴大，市場資源較為寬鬆，成品油淨出口進一步增加。

據國家發改委資料顯示，2017年國內原油加工量56,246萬噸，比上年同期增長7.4%，成品油產量34,617萬噸，比上年同期增長6.9%；成品油消費量30,661萬噸，比上年同期增長5.9%，其中汽油比上年同期增長10.2%，柴油比上年同期增長2.0%。全年國家17次調整國內汽油、柴油價格，汽油標準品價格累計上漲人民幣435元/噸，柴油標準品價格累計上漲人民幣420元/噸。國內成品油價格走勢與國際市場油價變化趨勢基本保持一致。

#### (3) 化工市場

2017年，國內化工產品市場整體表現良好。上半年，國內化工品需求表現疲軟，加之原油價格震盪下行，化工產品價格處於回調階段；下半年，化工需求穩步增加，國家供給側改革的持續推進與環保政策的實施，行業供給有所收縮，原油價格上漲亦推升化工市場交易量，受上述因素影響，化工產品價格震盪上行，部分品種價格漲至年內高位。

#### (4) 天然氣市場

2017年，天然氣消費增速重回兩位數，國內天然氣產量快速增長，進口天然氣量高速增長，市場供需處於緊平衡狀態。國家加快天然氣市場化改革進程，下調非居民用氣基準門站價格，加強中間管輸環節的價格監管，上海石油天然氣交易中心首次開展競價交易，市場決定價格作用明顯增強。

據國家發改委資料顯示，2017年國內天然氣產量1,487億立方米，比上年同期增長8.5%；天然氣進口量920億立方米，比上年同期增長27.6%；天然氣表觀消費量2,373億立方米，比上年同期增長15.3%。

### 2、業務回顧

#### (1) 勘探與生產業務

##### 國內勘探業務

2017年，本集團以發現優質規模儲量為目標，持續優化勘探部署，通過實施集中勘探、深化精細勘探、





推進綜合勘探等措施，提高勘探效率和效益，實現規模增儲上產，進一步夯實穩油增氣的資源基礎。油氣勘探均取得重要發現：新疆準噶爾盆地開闢了新的儲量戰略接替區，其中瑪湖地區獲得重大勘探發現，塔里木盆地、四川盆地相繼取得油氣勘探新突破，鄂爾多斯、松遼、渤海灣等盆地均落實了一批優質規模可建產儲量。

#### 國內開發與生產業務

2017年，本集團原油開發穩步實施新疆瑪湖等重點區塊產能建設，優化老油田開發方案和產量結構，確保整體開發效益。天然氣開發把握天然氣需求快速增長時機，夯實老氣田穩產基礎，加速新建產能釋放，根據季節需求動態組織氣田生產，天然氣產量繼續保持增長。長慶油田繼續保持油氣當量5,000萬噸以上高效穩產；塔里木、西南等主力氣田高效開發、持續上產。穩步推進非常規油氣開發，長寧—威遠頁岩氣加快建產，煤層氣保持增產勢頭。2017年，國內業務實現原油產量743.1百萬桶，比上年同期下降2.7%；可銷售天然氣產量3,153.0十億立方英尺，比上年同期增長4.8%；油氣

當量產量1,268.8百萬桶，比上年同期增長0.3%。

#### 海外油氣業務

2017年，本集團海外油氣合作抓住“一帶一路”戰略實施等機遇，鞏固發展五大油氣合作區。海外油氣勘探強化項目整體研究和優選，突出效益勘探。持續優化開發方案，加大高效項目開發力度，油氣生產平穩運行。2017年，海外業務實現油氣當量產量189.0百萬桶，比上年同期下降6.1%，佔本集團油氣當量產量13.0%。

2017年，本集團原油產量887.0百萬桶，比上年同期下降3.7%；可銷售天然氣產量3,423.4十億立方英尺，比上年同期增長4.5%，油氣當量產量1,457.8百萬桶，比上年同期下降0.6%。截至本報告期末，本集團擁有石油和天然氣（含煤層氣）探礦權、採礦權總面積316.5百萬英畝，其中探礦權面積286.8百萬英畝，採礦權面積29.7百萬英畝；正在鑽探的淨井數為571口。本報告期內完成的多層完井數為7,706口。

### 勘探與生產運營情況

	單位	2017年	2016年	同比增減 (%)
原油產量	百萬桶	887.0	920.7	(3.7)
其中：國內	百萬桶	743.1	763.8	(2.7)
海外	百萬桶	143.9	156.9	(8.3)
可銷售天然氣產量	十億立方英尺	3,423.4	3,274.5	4.5
其中：國內	十億立方英尺	3,153.0	3,008.3	4.8
海外	十億立方英尺	270.4	266.2	1.6
油氣當量產量	百萬桶	1,457.8	1,466.6	(0.6)
其中：國內	百萬桶	1,268.8	1,265.3	0.3
海外	百萬桶	189.0	201.3	(6.1)
原油證實儲量	百萬桶	7,481	7,438	0.6
天然氣證實儲量	十億立方英尺	76,888	78,712	(2.3)
證實已開發原油儲量	百萬桶	5,593	5,176	8.1
證實已開發天然氣儲量	十億立方英尺	39,243	40,664	(3.5)

註：原油按1噸=7.389桶，天然氣按1立方米=35.315立方英尺換算

### (2) 煉油與化工業務

2017年，本集團根據市場需求調整優化煉油資源配置和產品結構，強化油品質量升級，合理降低柴汽比，由上年同期的1.40降至本年的1.29；加大化工生產力度，優化原料來源和調配，增加高附加值產品產量，化工商品產量比上年同期增長4.4%。抓住市場機遇，及時調整化工銷售策略，高效產品、高效區域銷量穩定增長。2017年，本集團加工原油1,016.9百萬桶，比上年同期增

長6.7%，其中加工本集團勘探與生產業務生產的原油681.3百萬桶，佔比67.0%，產生了良好的協同效應；生產成品油9,271.5萬噸，比上年同期增長7.8%；生產乙烯576.4萬噸，比上年同期增長3.1%。

煉化重點工程建設有序開展，雲南石化煉油項目一次開車成功，華北石化、遼陽石化改擴建工程穩步推進。

### 煉油與化工生產情況

	單位	2017年	2016年	同比增減 (%)
原油加工量	百萬桶	1,016.9	953.3	6.7
汽、煤、柴油產量	千噸	92,715	86,022	7.8
其中：汽油	千噸	37,363	33,275	12.3
煤油	千噸	7,111	6,058	17.4
柴油	千噸	48,241	46,689	3.3
原油加工負荷率	%	80.3	80.3	-
輕油收率	%	78.4	78.9	(0.5 個百分點)
石油產品綜合商品收率	%	93.3	93.5	(0.2 個百分點)
乙烯	千噸	5,764	5,589	3.1
合成樹脂	千噸	9,284	9,078	2.3
合成纖維原料及聚合物	千噸	1,390	1,410	(1.4)
合成橡膠	千噸	809	760	6.4
尿素	千噸	1,439	1,900	(24.3)

註：原油按1噸=7.389桶換算

### (3) 銷售業務

#### 國內業務

2017年，本集團積極應對成品油市場資源寬鬆、競爭加劇等不利局面，統籌國內外市場，優化資源流向，確保整體業務鏈暢通的同時實現效益最大化。主動適應市場競爭和客戶需求變化，推廣第三方支付和零售APP業務，推進主題營銷、聯合促銷、“油卡非潤氣”一體化銷售，提高高效產品銷售比例。加大銷售網

絡建設力度，新投運加油站504座，運營加油站數量達到21,399座。

#### 國際貿易業務

2017年，本集團國際貿易業務強化產、銷、貿協調配合，發揮油氣運營中心作用，統籌優化進出口資源，積極開拓高端高效市場，國際貿易規模和運作質量進一步提升。

#### 銷售業務情況

	單位	2017年	2016年	同比增減(%)
汽、煤、柴油銷量	千噸	169,466	159,107	6.5
其中：汽油	千噸	65,293	62,406	4.6
煤油	千噸	16,849	16,533	1.9
柴油	千噸	87,324	80,168	8.9
零售市場份額	%	37	38	(1個百分點)
加油站數量	座	21,399	20,895	2.4
其中：資產型加油站	座	20,350	20,101	1.2
單站加油量	噸/日	10.49	10.46	0.3

### (4) 天然氣與管道業務

2017年，本集團根據天然氣資源緊平衡的供需形勢，統籌平衡資源組織、運輸調配和市場銷售。充分發揮集中調控優勢，增強調峰能力，科學組織油氣調運，確保業務鏈運行順暢。天然氣銷售持續做好重點高效市場開發，開展差異化營銷，不斷增強區域銷售競爭力，綫上綫下交易並舉的天然氣銷售體系初步建立。管網佈局建設持續完善，陝京四綫輸氣管道、雲南成品油管道等工程按期投運。

2017年，本集團銷售天然氣1,865.7億立方米，比上年同期增長1.8%，其中國內銷售天然氣1,210.1億立方米，比上年同期增長11.2%，實現雙位數增長。2017年末，本集團國內油氣管道總長度為82,374公里，其中：天然氣管道長度為51,315公里，原油管道長度為19,670公里，成品油管道長度為11,389公里。





汪東進 副董事長兼總裁

## 經營情況討論與分析

以下討論與分析應與本集團年度報告及其他章節所列之本集團經審計的財務報表及其附註同時閱讀。

### 1、以下涉及的財務數據摘自本集團按國際財務報告準則編製並經過審計的財務報表

#### (1) 合併經營業績

2017年，本集團實現營業額人民幣20,158.90億元，比上年同期增長24.7%；實現歸屬於母公司股東淨利潤人民幣227.98億元，比上年同期增長190.2%；實現每股基本收益人民幣0.12元，比上年同期增加人民幣0.08元。

**營業額** 2017年本集團的營業額為人民幣20,158.90億元，比2016年的人民幣16,169.03億元增長24.7%。主要原因是大部分油氣產品價格上升以及銷售量增加。下表列示了本集團2017年及2016年主要產品對外銷售數量、平均實現價格以及各自的變化率：





	銷售量 (千噸)			平均實現價格 (人民幣元 / 噸)		
	2017 年	2016 年	變化率 (%)	2017 年	2016 年	變化率 (%)
原油	114,930	100,108	14.8	2,392	1,881	27.2
天然氣 (億立方米、人民幣元 / 千立方米)	1,865.65	1,832.05	1.8	1,236	1,097	12.7
汽油	65,293	62,406	4.6	6,386	5,725	11.5
柴油	87,324	80,168	8.9	4,600	4,127	11.5
煤油	16,849	16,533	1.9	3,552	2,869	23.8
重油	23,395	22,952	1.9	2,380	1,892	25.8
聚乙烯	4,739	4,764	(0.5)	8,559	7,981	7.2
潤滑油	1,283	1,122	14.3	7,693	7,424	3.6

註：上表銷售量為本集團全部外銷數量。

**經營支出** 2017年本集團的經營支出為人民幣19,481.68億元，比2016年的人民幣15,562.68億元增長25.2%。其中：

**採購、服務及其他** 2017年本集團的採購、服務及其他為人民幣12,857.16億元，比2016年的人民幣9,596.40億元增長34.0%，主要由於本集團油氣產品採購支出及貿易支出增加。

**員工費用** 2017年本集團的員工費用（包括各類用工的工資、各類保險、住房公積金、培訓費等附加費）為人民幣1,253.84億元，比2016年的人民幣1,176.62億元增長6.6%，主要原因是根據工效掛鉤聯動機制以及社會平均工資提高，員工費用有所增加。

**勘探費用** 2017年本集團的勘探費用為人民幣238.84億元，比2016年的人民幣185.76億元增長28.6%，主要原因是為了鞏固油氣資源基礎，本集團優化勘探方案部署，加大油氣勘探投入。

**折舊、折耗及攤銷** 2017年本集團的折舊、折耗及攤銷為人民幣2,373.75億元，比2016年的人民幣2,181.47億元增長8.8%，主要原因是本集團根據會計準則計提資產減值準備，以及物業、廠房及機器設備原值增加，計提折舊折耗相應增加。

**銷售、一般性和管理費用** 2017年本集團的銷售、一般性和管理費用為人民幣770.42億元，比2016年的人民幣742.55億元增長3.8%，主要是本集團業務規模擴大，修理費、租賃費等相應增加。

**除所得稅外的其他稅賦** 2017年本集團除所得稅外的其他稅賦為人民幣1,980.22億元，比2016年的人民幣1,896.08億元增長4.4%，其中：消費稅從2016年的人民幣1,402.68億元增加人民幣24.40億元至2017年的人民幣1,427.08億元；資源稅從2016年的人民幣144.72億元增加人民幣35.28億元至2017年的人民幣180.00億元。



**其他（費用）/收入淨值** 2017年本集團其他費用淨值為人民幣7.45億元，2016年的其他收入淨值人民幣216.20億元，主要是受以下因素綜合影響：一是上年同期中石油中亞天然氣管道有限公司（“中亞管道”）部分股權處置實現收益人民幣245.34億元；二是本年度確認的進口天然氣增值稅返還增加。

**經營利潤** 2017年本集團經營利潤為人民幣677.22億元，比2016年的人民幣606.35億元增長11.7%。

**外匯淨（損失）/收益** 2017年本集團外匯淨損失為

人民幣10.94億元，2016年外匯淨收益人民幣12.57億元，主要原因是由於美元兌人民幣匯率較上年同期下降。

**利息淨支出** 2017年本集團利息淨支出為人民幣195.07億元，比2016年的人民幣208.57億元下降6.5%，主要是通過積極控債降息，有息債務平均餘額較上年同期減少。

**稅前利潤** 2017年本集團稅前利潤為人民幣530.89億元，比2016年的人民幣451.40億元增長17.6%。





**所得稅費用** 2017年本集團所得稅費用為人民幣162.96億元，比2016年的人民幣157.68億元增長3.3%，主要原因是應納稅所得額增加。

**本年利潤** 2017年本集團淨利潤為人民幣367.93億元，比2016年的人民幣293.72億元增長25.3%。

**歸屬於非控制性權益的淨利潤** 2017年本集團歸屬於非控制性權益的淨利潤為人民幣139.95億元，比2016年的人民幣215.15億元減少35.0%，主要原因是上年中亞管道部分股權處置部分實現收益歸屬於非控制性權益。

**歸屬於母公司股東的淨利潤** 2017年本集團歸屬於母公司股東的淨利潤為人民幣227.98億元，比2016年的人民幣78.57億元增長190.2%。

## (2) 板塊業績

### ◆ 勘探與生產

**營業額** 2017年，勘探與生產板塊實現營業額人民幣5,054.30億元，比2016年的人民幣4,124.84億元增長22.5%，主要由於原油價格上升、銷量減少以及天然氣、頁岩氣等銷量增加影響。2017年本集團平均實現原油價格為50.64美元/桶，比2016年的37.99美元/桶增長33.3%。

**經營支出** 2017年，勘探與生產板塊經營支出為人民幣4,899.55億元，比2016年的人民幣4,093.36億元增長19.7%，主要受上年中亞管道部分股權處置實現收益以及折舊、折耗及攤銷較上年同期增加綜合影響。

本集團持續加強成本費用管控，2017年單位油氣操作成本為11.53美元/桶，比2016年的11.67美元/桶下降1.2%。

**經營利潤** 2017年，勘探與生產板塊國內業務積極應對日趨複雜的開發形勢，堅持低成本戰略和精細管理，優化開發方案部署，多措並舉開展節能降耗、挖潛增效，以提高單井效益；海外業務通過資產優化、降低庫存等多種舉措，大力推進開源節流降本增效。2017年，勘探與生產板塊實現經營利潤人民幣154.75億元，比2016年的人民幣31.48億元增加人民幣123.27億元，盈利水平大幅提升。

### ◆ 煉油與化工

**營業額** 2017年，煉油與化工板塊實現營業額人民

幣7,078.04億元，比2016年的人民幣5,825.10億元增長21.5%，主要原因是油價上升及優化產品結構增產高效產品，大部分煉化產品實現量價齊增。

**經營支出** 2017年，煉油與化工板塊經營支出為人民幣6,678.43億元，比2016年的人民幣5,434.84億元增長22.9%，主要受以下因素影響：一是外購原油、原料油的支出增加；二是根據會計準則對部分生產運行成本較高的化工裝置計提減值準備。

2017年，煉油與化工板塊持續優化生產運行，受原油加工量增加以及加強成本費用管控等因素影響，煉油單位現金加工成本為人民幣169.04元/噸，比上年同期的人民幣179.93元/噸減少人民幣10.89元/噸。

**經營利潤** 2017年，煉油與化工板塊突出市場導向和效益原則，全力推進結構優化、改革創新，增產適銷對路的高附加值產品，不斷提升內生盈利能力；強化成本費用控制，多項技術經濟指標好於上年同期，繼續保持公司盈利主體地位。2017年，煉油與化工板塊實現經營利潤人民幣399.61億元，比2016年的人民幣390.26億元增長2.4%。其中煉油業務受益於優化產品結構、毛利上升，實現經營利潤人民幣325.73億元，比2016年的人民幣275.65億元增長18.2%；化工業務抓住化工市場景氣週期的有利時機，增加厚利產品產銷量，但受對部分生產運行成本較高的化工裝置計提減值準備影響，實現經營利潤人民幣73.88億元，比2016年的人民幣114.61億元下降35.5%。

#### ◆ 銷售

**營業額** 2017年，銷售板塊實現營業額人民幣16,604.56億元，比2016年的人民幣13,016.16億元增長

27.6%，主要受以下因素綜合影響：一是汽油、煤油等產品量價齊增，柴油價格上升、銷量減少；二是油品貿易業務收入增加。

**經營支出** 2017年，銷售板塊經營支出為人民幣16,521.77億元，比2016年的人民幣12,905.68億元增長28.0%，主要原因是外購成品油支出增加。

**經營利潤** 2017年，銷售板塊積極應對市場競爭加劇的不利局面，以公司整體效益最大化為目標，國內業務不斷加強產銷銜接和庫存管理，優化資源調配，加強成本費用控制，深化一體化營銷，提高非油業務效益；國際貿易強化與國內產業鏈協同配合，優化油氣資源進出口。2017年銷售板塊實現經營利潤人民幣82.79億元，比2016年的人民幣110.48億元下降25.1%。

#### ◆ 天然氣與管道

**營業額** 2017年，天然氣與管道板塊實現營業額人民幣2,957.86億元，比2016年的人民幣2,474.77億元增長19.5%，主要原因是天然氣銷量增加。

**經營支出** 2017年，天然氣與管道板塊經營支出為人民幣2,800.98億元，比2016年的人民幣2,295.92億元增長22.0%，主要原因是購氣支出增加。

**經營利潤** 2017年，天然氣與管道板塊克服門站價格下調的不利影響，優化資源組織，降低綜合採購成本，持續強化成本控制，2017年實現經營利潤人民幣156.88億元，比2016年的人民幣178.85億元下降12.3%，主要是受以下因素影響：一是中石油管道聯合有限公司涉及的商譽減值人民幣37.09億元；二是銷售進口氣淨虧損人民幣239.47億元，比上年同期增虧人民幣90.63億元。



2017年本集團海外業務<sup>(註)</sup>實現營業額人民幣7,213.74億元，佔本集團總營業額的35.8%；實現稅前利潤人民幣45.43億元，佔本集團稅前利潤的8.6%。本集團國際業務保持健康發展，國際化運營水平進一步提升。

註：本集團業務分為勘探與生產、煉油與化工、銷售及天然氣與管道四個經營分部，海外業務不構成本集團獨立的經營分部，海外業務的各項財務數據已包含在前述各相關經營分部財務數據中。

### (3) 資產、負債及權益情況

下表列示本集團合併資產負債表中主要項目：

	2017年12月31日	2016年12月31日	變化率 %
	人民幣百萬元	人民幣百萬元	
總資產	2,404,612	2,396,651	0.3
流動資產	425,162	381,665	11.4
非流動資產	1,979,450	2,014,986	(1.8)
總負債	1,023,293	1,023,916	(0.1)
流動負債	576,667	499,263	15.5
非流動負債	446,626	524,653	(14.9)
母公司股東權益	1,193,520	1,189,024	0.4
股本	183,021	183,021	-
儲備	298,062	294,806	1.1
留存收益	712,437	711,197	0.2
權益合計	1,381,319	1,372,735	0.6

總資產人民幣24,046.12億元，比2016年末增長0.3%。其中：

流動資產人民幣4,251.62億元，比2016年末增長11.4%，主要原因是現金及現金等價物、到期日為三個月以上一年以內定期存款增加。

非流動資產人民幣19,794.50億元，比2016年末下降1.8%，主要原因是物業、廠房及機器設備淨額減少。通

過處置無效、低效資產，提高單位資產創效能力，本集團非流動資產規模連續兩年實現下降，輕資產戰略成效明顯。

總負債人民幣10,232.93億元，比2016年末下降0.1%。其中：

流動負債人民幣5,766.67億元，比2016年末增長15.5%，主要由於短期借款以及應付賬款及應計負債增加。

非流動負債人民幣4,466.26億元，比2016年末下降14.9%，主要原因是長期借款減少。

母公司股東權益人民幣11,935.20億元，比2016年末增長0.4%，主要原因是儲備增加。

#### (4) 現金流量情況

截至2017年12月31日止，本集團的主要資金來源是經營活動產生的現金以及短期和長期借款等。本集團的資金主要用於經營活動、資本性支出、償還短期和長期借款以及向本公司股東分配股利。

下表列出了本集團2017年和2016年的現金流量以及各個年末的現金及現金等價物：

	截至 12 月 31 日止年度	
	2017 年	2016 年
	人民幣百萬元	人民幣百萬元
經營活動產生的現金流量淨額	366,655	265,179
投資活動使用的現金流量淨額	(243,546)	(175,887)
融資活動使用的現金流量淨額	(94,725)	(67,007)
外幣折算差額	(3,538)	2,873
年末現金及現金等價物	122,777	97,931

#### ◆ 經營活動產生的現金流量淨額

2017年本集團經營活動產生的現金流量淨額為人民幣3,666.55億元，比2016年的人民幣2,651.79億元增長38.3%，主要由於本報告期利潤增加以及加強對存貨、應付賬款等營運資金管理綜合影響。2017年12月31日本集團擁有的現金及現金等價物為人民幣1,227.77億元。現金及現金等價物的貨幣單位主要是人民幣（人民幣

約佔57.8%，美元約佔36.4%，港幣約佔4.9%，其他約佔0.9%）。

#### ◆ 投資活動使用的現金流量淨額

2017年本集團投資活動使用的現金流量淨額為人民幣2,435.46億元，比2016年的人民幣1,758.87億元增長38.5%，主要是由於本集團根據油價走勢和市場變化，合理安排資本投入，本報告期資本性支出增加。

◆ 融資活動使用的現金流量淨額

2017年本集團融資活動使用的現金流量淨額為人民幣947.25億元，比2016年的人民幣670.07億元增長

41.4%，主要是由於本集團統籌優化債務結構，壓縮債務規模，降低融資成本，本期長期借款減少以及短期借款增加綜合影響。

下表列出了本集團於2017年12月31日和2016年12月31日的債務淨額：

	2017年12月31日	2016年12月31日
	人民幣百萬元	人民幣百萬元
短期債務（包括長期債務的流動部分）	175,417	143,384
長期債務	289,858	372,887
債務總額	465,275	516,271
減：現金及現金等價物	122,777	97,931
債務淨額	342,498	418,340

下表依據財務狀況表日剩餘合同的最早到期日列示了債務的到期期限分析，列示的金額為未經折現的合同現金流量，包括債務本金和利息：

	2017年12月31日	2016年12月31日
	人民幣百萬元	人民幣百萬元
須於一年內償還	189,050	160,572
須於一至兩年內償還	69,159	102,096
須於兩至五年內償還	191,879	209,653
須於五年之後償還	70,179	106,879
	520,267	579,200

本集團於2017年12月31日的債務總額中約有54.5%為固定利率貸款，45.5%為浮動利率貸款。2017年12月31日的債務中，人民幣債務約佔71.4%，美元債務約佔26.7%，其他幣種債務約佔1.9%。

本集團於2017年12月31日資本負債率（資本負債率=有息債務/（有息債務+權益總額））為25.2%（2016年12月31日：27.3%）。



### (5) 資本性支出

2017年本集團資本性投入突出質量效益原則，持續優化投資結構，在合理控制資本性支出總體規模的同時，重點支持上游業務，不斷增強可持續發展能力，

2017年本集團的資本性支出為人民幣2,162.27億元，比2016年的人民幣1,723.86億元增長25.4%。下表列出了2017年和2016年本集團資本性支出情況以及2018年各業務板塊的資本性支出的預測值。

	2017年		2016年		2018年預測值	
	人民幣 百萬元	(%)	人民幣 百萬元	(%)	人民幣 百萬元	(%)
勘探與生產*	161,997	74.92	130,248	75.56	167,600	74.22
煉油與化工	17,705	8.19	12,847	7.45	19,800	8.77
銷售	10,982	5.08	7,983	4.63	16,500	7.31
天然氣與管道	24,529	11.34	20,340	11.80	20,000	8.86
總部及其他	1,014	0.47	968	0.56	1,900	0.84
合計	216,227	100.00	172,386	100.00	225,800	100.00

\* 如果包括與地質和地球物理勘探費用相關的投資部分，勘探與生產板塊2017年和2016年的資本性支出和投資以及2018年資本性支出和投資的預測值分別為人民幣1,764.26億元、人民幣1,391.35億元和人民幣1,786.00億元。

#### ◆ 勘探與生產

2017年勘探與生產板塊資本性支出為人民幣1,619.97億元，主要用於國內16家油氣田的油氣勘探項目和各油氣田的油氣產能建設工程，以及海外五大合作區大型油氣開發項目。

預計2018年勘探與生產板塊的資本性支出為人民幣1,676.00億元。國內勘探突出松遼、鄂爾多斯、塔里木、四川、渤海灣等重點盆地；國內開發突出穩油增

氣，做好大慶、長慶、遼河、新疆、塔里木、西南等油氣田的開發工作，加大頁岩氣等非常規資源開發力度。海外繼續做好中東、中亞、美洲、亞太等合作區現有項目的經營和新項目開發工作，確保實現規模有效發展。

#### ◆ 煉油與化工

2017年本集團煉油與化工板塊的資本性支出為人民幣177.05億元，主要用於雲南石化等大型煉油化工項目以及油品產品質量升級項目建設。





預計2018年煉油與化工板塊的資本性支出為人民幣198.00億元，主要用於遼陽石化俄羅斯原油加工優化增效改造項目、華北石化煉油質量升級與安全環保技術改造項目、廣東煉化一體項目、大慶石化結構調整轉型升級及乙烷制乙烯等大型煉油化工項目、油品質量升級項目以及煉化轉型升級項目等建設。

#### ◆ 銷售

2017年本集團銷售板塊的資本性支出為人民幣109.82億元，主要用於加油站、油庫等銷售網絡設施建設。

預計2018年銷售板塊的資本性支出為人民幣165.00億元，主要用於拓展國內高效成品油市場銷售網絡工程

建設，以及海外油氣運營中心建設等。

#### ◆ 天然氣與管道

2017年本集團天然氣與管道板塊的資本性支出為人民幣245.29億元，主要用於西氣東輸三綫、陝京四綫天然氣管道，以及中俄原油管道二綫、錦州-鄭州成品油管道建設。

預計2018年天然氣與管道板塊的資本性支出為人民幣200.00億元，主要用於中俄東線管道、閩粵支幹線等重要的天然氣骨幹輸送通道項目，儲氣庫、LNG等儲運設施，以及天然氣支線和銷售終端等項目建設。





◆ 總部及其他

2017年總部及其他板塊的資本性支出為人民幣10.14億元，主要用於科研活動及信息系統的建設。

預計2018年本集團總部及其他板塊的資本性支出為人民幣19.00億元，主要用於科研活動及信息系統的建設。

## 2、以下涉及的財務數據摘自本集團按中國企業會計準則編製並經過審計的財務報表

### (1) 按中國企業會計準則編製的財務數據

	2017年12月31日	2016年12月31日	變化率
	人民幣百萬元	人民幣百萬元	%
總資產	2,404,910	2,396,950	0.3
流動資產	425,162	381,665	11.4
非流動資產	1,979,748	2,015,285	(1.8)
總負債	1,023,300	1,023,922	(0.1)
流動負債	576,667	499,263	15.5
非流動負債	446,633	524,659	(14.9)
歸屬於母公司股東權益	1,193,810	1,189,319	0.4
權益合計	1,381,610	1,373,028	0.6

變動原因分析參見本年度報告經營情況討論與分析章節“資產、負債及權益情況”部分。

## (2) 按中國企業會計準則分行業、產品情況表

	2017 年	2017 年	毛利率 *	主營業務收入比	主營業務成本比	毛利率 增減 百分點
	主營業務收入	主營業務成本		上年同期增減	上年同期增減	
	人民幣百萬元	人民幣百萬元	%	%	%	
勘探與生產	488,876	401,320	12.8	22.6	11.2	8.7
煉油與化工	700,983	445,965	13.1	21.7	35.5	(1.8)
銷售	1,640,270	1,577,878	3.7	27.6	29.5	(1.3)
天然氣與管道	288,620	261,291	9.2	19.4	22.1	(1.7)
總部及其他	136	192	-	(55.0)	24.7	-
板塊間抵銷數	(1,155,643)	(1,155,617)	-	-	-	-
合計	1,963,242	1,531,029	12.3	24.8	28.3	0.1

\* 毛利率=主營業務利潤/主營業務收入

## (3) 按中國企業會計準則分區域情況表

	2017 年度	2016 年度	比上年增減
	人民幣百萬元	人民幣百萬元	%
對外交易收入			
中國大陸	1,294,516	1,101,055	17.6
其他	721,374	515,848	39.8
合計	2,015,890	1,616,903	24.7
	2017 年 12 月 31 日	2016 年 12 月 31 日	比上年增減
非流動資產 *	人民幣百萬元	人民幣百萬元	%
中國大陸	1,731,418	1,757,772	(1.5)
其他	219,669	235,122	(6.6)
合計	1,951,087	1,992,894	(2.1)

\* 非流動資產主要包括除金融工具、遞延所得稅資產外的其他非流動資產。

## (4) 本集團按中國企業會計準則主要子公司、參股公司情況

公司名稱	註冊資本	持股比例	資產總額	負債總額	淨資產 / (負債) 總額	淨利潤 / (虧損)
	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
大慶油田有限責任公司 <sup>(1)</sup>	47,500	100.00	281,231	68,835	212,396	4,009
中油勘探開發有限公司	16,100	50.00	158,683	26,479	132,204	3,695
中石油香港有限公司	75.92 億港幣	100.00	136,799	68,813	67,986	6,499
中石油國際投資有限公司	31,314	100.00	104,880	119,633	(14,753)	(10,968)
中國石油國際事業有限公司	18,096	100.00	164,819	111,574	53,245	5,490
中石油管道有限責任公司	80,000	72.26	235,724	14,467	221,257	17,891
大連西太平洋石油化工有限公司	2.58 億美元	28.44	9,467	12,441	(2,974)	2,602
中國船舶燃料有限責任公司	1,000	50.00	8,391	5,541	2,850	116
中油財務有限責任公司	8,331	32.00	478,870	419,041	59,829	7,286
Arrow Energy Holdings Pty Ltd.	2 澳元	50.00	25,969	22,152	3,817	(5,518)
中石油專屬財產保險股份有限公司	5,000	49.00	12,150	6,098	6,052	364
中石油中亞天然氣管道有限公司	5,000	50.00	35,484	2,443	33,041	5,846

註：(1) 大慶油田有限責任公司2017年營業收入人民幣989.59億元，營業利潤人民幣61.19億元。



## 重要事項

### 1、近三年現金分紅情況

單位：人民幣百萬元			
分紅年度	現金分紅的數額(含稅)	分紅年度的淨利潤*	佔淨利潤的比率(%)
2015	15,983	35,517	45.0
2016	10,856	7,857	138.2
2017	23,793	22,798	104.4

\* 淨利潤為當年國際財務報告準則歸屬於母公司股東的淨利潤

#### 本公司現金分紅政策的制定及執行情況

為維護廣大股東的利益，本公司在《中國石油天然氣股份有限公司章程》（“《公司章程》”）中規定：在當年實現的歸屬於母公司淨利潤及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，現金分紅比例不少於當年實現的歸屬於母公司淨利潤的30%。本公司股息每年分配兩次，末期股息由股東大會以普通決議的方式決定，中期股息可以由股東大會以普通決議的方式授權董事會決定。

自上市以來，本公司一直嚴格遵守《公司章程》和相關監管要求，秉承回報股東的原則，按照歸屬於母公司淨利潤45%的金額派發股息。2016年以來，在低油價下，本公司在按歸屬於母公司淨利潤45%派息的基礎上增加特別派息，持續為股東帶來良好的回報。公司穩定、積極的派息政策也受到股東歡迎。本公司獨立董事認真、勤勉地履行職責，對股息分配事項獨立客觀地發表意見，發揮了應有的作用。

## 2、2017年度末期股息分配安排

為回報股東，董事會建議向全體股東派發2017年末期股息每股人民幣0.06074元（含適用稅項）的現金紅利，其中：按2017年下半年國際準則歸屬於母公司淨利潤的45%的數額派發每股人民幣0.02489元，增加特別派息每股人民幣0.03585元。擬派發的末期股息須經股東於2018年6月5日召開的2017年年度股東大會上審議通過。末期股息將派發予2018年6月20日收市後登記在本公司股東名冊的股東。本公司將於2018年6月15日至2018年6月20日（包括首尾兩天）暫停辦理H股股份過戶登記手續。若要取得末期股息資格，H股股東必須將所有股票過戶文件連同有關股票於2018年6月14日下午4時30分或之前送達香港證券登記有限公司。截至2018年6月20日下午上海證券交易所收市後，在中國證券登記結算有限責任公司（“中國結算”）登記在冊的本公司全體A股股東可獲得本次派發的股息。A股及H股2017年度末期股息將分別於2018年6月21日及2018年7月26日左右支付。

根據《公司章程》及相關法律、法規規定，本公司以人民幣向股東宣佈股息。A股的股息以人民幣支付，對於香港聯交所投資者投資的上海證券交易所本公司A股股票，本公司將通過中國結算按股票名義持有人賬戶以人民幣派發股息。除上海證券交易所投資者及深圳證券交易所投資者投資的香港聯交所本公司H股股票（“港股通H股”）外，本公司H股股息以港幣支付，適用的匯率為2018年6月5日股東大會宣派股息日前一星期中國人民銀行公佈的人民幣兌港幣中間價的平均值；港股通H股股息將以人民幣支付，本公司將根據與中國結算簽訂的《港股通H股股票現金紅利派發協議》，由中國結算作為港股通H股投資者名義持有人接收本公司派發的港股通H股股息，並由中國結算協助將港股通H股股息發放給港股通H股投資者。

根據自2008年1月1日起施行並於2017年2月24日修訂的《中華人民共和國企業所得稅法》及其實施條例，本公司向名列於H股股東名冊上的非居民企業股東派發股息時，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。本公司將嚴格依法或根據政府相關部門的要求，並依照截至2018年6月20日的本公司H股股東名冊代扣代繳企業所得稅。

根據國家稅務總局國稅函[2011]348號規定，對於H股個人股東，應由本公司代扣代繳股息個人所得稅；同時H股個人股東可根據其居民身份所屬國家與中國簽署的稅收協議及內地和香港（澳門）間稅收安排的規定，享受相關稅收優惠。本公司將按10%稅率代為扣繳H股個人股東為香港、澳門居民以

及其他與中國協議股息稅率為10%的國家居民的個人所得稅。如果H股個人股東為與中國協議股息稅率低於10%的國家居民，本公司將按照《關於發佈〈非居民納稅人享受稅收協定待遇管理辦法〉的公告》（國家稅務總局公告2015年第60號）代為辦理享受有關協議優惠待遇申請。如果H股個人股東為與中國協議股息稅率高於10%但低於20%的國家居民，本公司將按協議的實際稅率扣繳個人所得稅。如果H股個人股東為與中國並無達成任何稅收協議的國家居民或與中國協議股息稅率為20%的國家居民或屬其他情況，本公司將按20%稅率扣繳個人所得稅。

本公司將以2018年6月20日本公司股東名冊上所記錄的登記地址（“登記地址”）為基準來認定H股個人股東的居民身份，並據此代扣代繳個人所得稅。如果H股個人股東的居民身份與登記地址不一致，H股個人股東須於2018年6月14日下午4時30分或之前通知本公司的H股股份過戶登記處並提供相關證明文件，聯繫方式如下：香港證券登記有限公司，香港灣仔皇后大道東183號合和中心17M樓。對於H股個人股東在上述期限前未能向本公司的H股股份過戶登記處提供相關證明文件的，本公司將根據2018年6月20日所記錄的登記地址來認定H股個人股東的居民身份。

對於任何因股東身份未能及時確定或確定不準而提出的任何要求或對代扣代繳安排的爭議，本公司將不承擔責任，亦不會予以受理。

根據2014年11月17日起施行的《財政部、國家稅務總局、證監會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）以及2016年12月5日起施行的《財政部、國家稅務總局、證監會關於深港股票市場交易互聯互通機制試點有關稅收政策的通知》（財稅[2016]127號），對於內地個人投資者通過滬港通、深港通投資香港聯交所上市的本公司H股取得的股息紅利，本公司將根據中國結算提供的內地個人投資者名冊按照20%的稅率代扣個人所得稅。個人投資者在國外已繳納的預提稅，可持有效扣稅憑證到中國結算的主管稅務機關申請稅收抵免。本公司對內地證券投資基金通過滬港通、深港通投資香港聯交所上市的本公司H股股票取得的股息紅利所得，比照個人投資者徵稅。本公司對內地企業投資者不代扣股息紅利所得稅款，應納稅款由內地企業自行申報繳納。

對於香港聯交所投資者（包括企業和個人）投資上海證券交易所本公司A股取得的股息紅利，本公司按照10%的稅率代扣所得稅，並向主管稅務機關辦理扣繳申報。對於滬股通投資者中屬於其他國家稅收居民且其所在國與中國簽訂的稅收協定規定股息紅利所得稅率低於10%的，企業或個人可以自行或委託代扣代繳義務人，向本公司主管稅務機關提出享受稅收協定待遇的申請，主管稅務機關審核後，按已徵稅款和根據稅收協定稅率計算的應納稅款的差額予以退稅。

### 3、持有的其他公司股權

#### (1) 持有的其他上市公司股權

截至本報告期末，本集團持有其他上市公司股權情況：

單位：港幣百萬元

證券代碼	證券簡稱	初始投資金額	持股數量(股)	佔該公司股權比例(%)	期末賬面值	報告期損益	報告期所有者權益變動	會計核算科目	股份來源
135	昆侖能源 <sup>(1)</sup>	25,802	4,708,302,133	58.33	25,802	-	-	長期股權投資	收購、增發

註：(1) 本集團通過境外全資附屬公司太陽世界有限公司持有在香港聯交所上市的昆侖能源有限公司股份。

#### (2) 持有非上市金融企業股權情況

單位：人民幣百萬元

所持對象名稱	初始投資金額	持股數量(股)	佔該公司股權比例(%)	期末賬面值	報告期損益	報告期所有者權益變動	會計核算科目	股份來源
中油財務有限責任公司	9,917	2,666,000,000	32.00	19,494	2,332	(452)	長期股權投資	增資
中石油專屬財產保險股份有限公司	2,450	2,450,000,000	49.00	2,965	178	(10)	長期股權投資	發起設立

### 4、報告期內發生的重大關聯交易事項

請參見本年度報告關聯交易章節。本報告期內，本公司不存在大股東非經營性資金佔用情況。

### 5、重大合同及履行情況

(1) 在報告期內，本公司沒有發生為公司帶來的利潤達到公司當年利潤總額的10%以上（含10%）的託管、承包、租賃其他公司資產的事項。

(2) 本報告期內，本公司無重大擔保事項。



- (3) 本報告期內，本公司無重大委託理財事項。
- (4) 本報告期內，本公司無重大對外委託貸款事項。
- (5) 本報告期內，本公司無重大銀行貸款本息逾期支付事項。
- (6) 除本年度報告另有披露外，在報告期內本公司不存在其他需要披露的重大合同。

## 6、承諾事項履行情況

為支持本公司的業務發展，整合相關優質資產，避免同業競爭，本公司的控股股東，中國石油集團已經於2000年3月10日與本公司簽署《避免同業競爭及優先交易權協議》（“《協議》”）。截至本報告期末，除已經履行的承諾事項外，中國石油集團未履行完畢的承諾事項有：（1）美國存託證券（ADS）上市國家的法律禁止該國公民直接或間接向特定國家的油氣項目提供融資或投資，導致中國石油集團未將屬於特定國家的境外油氣項目注入本公司；（2）在《協議》簽訂後，中國石油集團未能按照《協議》約定嚴格執行從而獲取的與本公司主營業務產生競爭或可導致競爭的業務機會。但該等同業競爭主要集中在中國石油集團在部分海外國家和地區擁有的資源條件不落實或前景不明朗的油氣勘探開發業務。

就上述事宜，2014年6月20日，中國石油集團已經向本公司出具《承諾函》，補充承諾：（1）自《承諾函》出具之日起十年內，本公司在綜合考慮政治、經濟等相關因素後可要求中國石油集團向其出售中國石油集團在《承諾函》出具之日且屆時仍擁有的海外油氣資產；（2）對於中國石油集團在《承諾函》出具之日後投資的海外油氣資產的業務機會，將嚴格按照《協議》約定履行相關本公司的事先批准程序。在符合適用法律規定、合同約定和程序要求的前提下，中國石油集團將上述（1）項和（2）項中被本公司要求出售的海外油氣資產出售給本公司。

除以上補充承諾外，中國石油集團已在《協議》中作出的承諾維持不變。

除上述承諾外，本報告期內不存在其他本公司、股東、實際控制人、收購人、董事、監事、高級管理人員或其他關聯方作出的重大承諾事項。

## 7、聘任、解聘會計師事務所情況

本報告期內，本公司未改聘會計師事務所。

本報告期內，本公司繼續聘任畢馬威華振會計師事務所（特殊普通合夥）擔任本公司2017年度境內審計師（核數師），聘任畢馬威會計師事務所擔任本公司2017年度境外審計師（核數師）。2017年度審計的工作酬金為人民幣0.53億元，主要是為境內外所提供的相關審計，其中財務報告審計費用為人民幣0.44億元，財務報告內部控制審計費用為人民幣0.09億元。關於審計師酬金詳細情況請參閱本年度報告內按照國際財務報告準則編製的財務報表附註7。

截至本報告期末，畢馬威華振會計師事務所（特殊普通合夥）及畢馬威會計師事務所已為本公司提供了五年審計服務。

## 8、公司及其董事、監事、高級管理人員、公司控股股東、實際控制人處罰及整改情況

在本報告期內，本公司及現任董事、監事、高級管理人員、公司控股股東、實際控制人不存在受到有權機關調查、被司法機關或紀檢部門採取強制措施、被移送司法機關或追究刑事責任、被中國證監會立案調查或行政處罰、被採取市場禁入、被認定為不適當人選、被其他行政管理部門處罰，以及被證券交易所公開譴責的情形。

本公司現任及本報告期內離任董事、監事、高級管理人員近三年沒有受到證券監管機構處罰的情況。

## 9、公司及其控股股東、實際控制人的誠信狀況

在本報告期內，本公司及其控股股東、實際控制人中國石油集團秉承誠信理念，遵循依法合規原則，持續穩健開展各項業務，不存在重大的未履行法院生效判決、不存在數額較大的債務到期未清償等情形。

## 10、資產負債表日後事項

根據國家稅務總局《關於成品油消費稅徵收管理有關問題的公告》（國家稅務總局公告2018年第1號），自2018年3月1日起，所有成品油發票均須通過增值稅發票管理新系統中成品油發票開具模塊開具；外購、進口和委託加工收回的汽油、柴油、石腦油、燃料油、潤滑油用於連續生產應稅成品油的，應憑通過增值稅發票選擇確認平台確認的成品油專用發票、海關進口消費稅專用繳款書，以及稅收繳款書（代扣代收專用），按規定計算扣除已納消費稅稅款，其他憑證不得作為消費稅扣除憑證。

根據國家發改委等部委聯合發佈《關於對煉油領域嚴重違法違規和失信行為開展專項治理工作的通知》（發改辦運行[2018]25號），將在煉油領域聯合開展嚴重違法違規和失信行為專項治理。

## 11、其他重大事項

### (1) 天然氣增值稅稅率調整

2017年4月28日，財政部和國家稅務總局發佈了《關於簡並增值稅稅率有關政策的通知》（財稅[2017]37號），為繼續推進營改增，簡化增值稅稅率結構，從2017年7月1日起，增值稅稅率由四檔減至17%、11%和6%三檔，取消13%稅率；天然氣增值稅稅率從13%降至11%。

該事項不影響本集團業務的連續性及管理層的穩定性，有利於本集團天然氣業務的持續健康發展和經營成果持續向好。

### (2) 加快推進天然氣利用

2017年6月23日，國家發改委等部委聯合發佈了《關於印發〈加快推進天然氣利用的意見〉的通知》（發改能源[2017]1217號），要求加快推進天然氣在城鎮燃氣、工業燃料、燃氣發電、交通運輸等領域的大規模高效科學利用，產業上中下游協調發展，天然氣在一次能源消費中的佔比顯著提升。總體目標為，到2020年和2030年，天然氣在一次能源消費結構中的佔比力爭分別達到10%左右、15%左右，地下儲氣庫形成有效工作氣量分別達148億立方米、350億立方米以上。

該事項不影響本集團業務的連續性及管理層的穩定性，有利於本集團天然氣業務的持續健康發展和經營成果持續向好。

### (3) 核定天然氣跨省管道運輸價格

2017年8月29日，國家發改委發佈了《關於核定天然氣跨省管道運輸價格的通知》（發改價格規[2017]1581號），自2017年9月1日起，執行該通知核定的天然氣跨省管道運輸價格。

該事項不影響本集團業務的連續性及管理層的穩定性，不會對本集團業務的持續健康發展及未來財務狀況和經營成果產生重大影響。

### (4) 非居民用天然氣價格調整

2017年8月29日，國家發改委發佈了《關於降低非居民用天然氣基準門站價格的通知》（發改價格規[2017]1582號），自2017年9月1日起，非居民用氣基準門站價格每千立方米降低人民幣100元。

該事項不影響本集團業務的連續性及管理層的穩定性，不會對本集團業務的持續健康發展及未來財務狀況和經營成果產生重大影響。

## 關聯交易

根據《聯交所上市規則》和《上交所上市規則》的規定，由於中國石油集團為本公司的控股股東，本集團與中國石油集團之間的交易構成本集團的關聯交易。由於中國石油天然氣勘探開發公司（“開發公司”）是中國石油集團下屬的全資附屬公司，中油勘探開發有限公司（“中油勘探”）是本集團非全資擁有的附屬公司且開發公司持有中油勘探50%的股份，根據《聯交所上市規則》，中油勘探為本公司之關聯人士，本集團與中油勘探之間的交易構成本集團的關聯交易，而本集團自2006年12月28日起通過中油勘探持有哈薩克斯坦石油公司（“PKZ公司”）67%的權益。根據《聯交所上市規則》，中油勘探及其附屬公司為本集團的關聯人士，因此，本集團與PKZ公司之間的交易也構成本集團的關聯交易。

由於中石油北京天然氣管道有限公司為本公司非全資附屬公司且於2016年不再屬於本公司的非重大附屬公司，同時，北京燃氣集團有限責任公司（“北京燃氣”）持有中石油北京天然氣管道有限公司已發行股本的40%，根據《聯交所上市規則》，其構成中石油北京天然氣管道有限公司的主要股東且為本公司的關聯人士。因此，本集團與北京燃氣之間的交易構成本集團的關聯交易。

以下披露的關聯交易構成《上交所上市規則》第十章或《聯交所上市規則》第14A章下定義的關聯交易或持續性關聯交易，且符合有關的披露要求，具體詳情請參

見本公司在上海證券交易所網站或香港聯交所網站以及本公司網站上披露的公告。本公司財務報告附註56已按上市規則適當披露關聯交易或持續性關聯交易。

### 持續性關聯交易

#### （一）與中國石油集團的持續性關聯交易

本集團與中國石油集團正繼續進行若干現有持續性關聯交易。關於現有持續性關聯交易，本公司已在2014年10月29日舉行的第一次臨時股東大會、2014年8月27日、8月28日舉行的第六屆董事會第三次會議分別獲得獨立股東和獨立董事同意延續和修訂現有持續性關聯交易和批准新的持續性關聯交易，並同意現有持續性關聯交易和新持續性關聯交易在2015年1月1日至2017年12月31日期間的交易額的新建議上限。以上詳情，載列於本公司於2014年8月28日、2014年8月29日分別在香港聯交所網站和上海證券交易所網站公佈的持續性關聯交易公告、本公司於2014年10月9日在香港聯交所網站公佈的有關持續性關聯交易的通函以及本公司於2014年10月29日、2014年10月30日分別在香港聯交所網站和上海證券交易所網站公佈的有關臨時股東大會通過的決議的公告。

本集團和中國石油集團於2017年繼續進行以下協議所指的持續性關聯交易：

## 1、產品和服務互供總協議

本集團與中國石油集團執行雙方於2014年8月28日簽訂的《產品和服務互供總協議》（“總協議”），以(A)由本集團向中國石油集團及共同持股公司提供及(B)由中國石油集團及共同持股公司向本集團提供的一系列產品和服務。總協議於2015年1月1日起生效，有效期3年。

2017年8月24日，本集團與中國石油集團在2014年簽訂的總協議基礎上重新簽訂了產品與服務互供總協議（“新總協議”），協議有效期3年，並自2018年1月1日起生效，新總協議中已包含了2014年簽訂的總協議中的全部條款。

於總協議的期限內，下文所述的具體產品和服務執行協定訂約各方可隨時就任何一類或多類產品或服務給予最少6個月的書面終止通知以終止具體產品或服務執行協定。此外，就任何早已定約提供的產品或服務，僅在該等產品或服務獲提供後，協定方可終止。

### (A) 本集團向中國石油集團提供的產品和服務

根據總協議，本集團向中國石油集團提供的產品和服務包括：原油、天然氣、煉油產品、化工產品、供水、供電、供暖、計量、質量檢驗、委託經營管理及其他相關或類似產品和服務。此外，本集團向共同持股公司提供金融服務，包括但不限於提供委託貸款及擔保。

### (B) 中國石油集團向本集團提供的產品和服務

中國石油集團向本集團提供的產品和服務，不論

以數量及種類計，均較本集團將向中國石油集團提供的為多。它們按照以下的產品和服務類別分門別類：

- 工程技術服務，主要為正式投產前所提供的產品和服務，包括但不限於勘探技術服務、井下作業服務、油田建造服務、煉油廠建設服務及工程和設計服務；
- 生產服務，主要為正式投產後，因應本集團日常運作要求所提供的產品和服務，包括但不限於供水、供電、供應燃氣和通訊；
- 物資供應服務，主要為正式投產之前和之後所提供的採購物資方面的服務，包括但不限於採購物料、質量檢驗、物料存儲和物料運輸；
- 社會及生活服務，包括但不限於保安系統、教育、醫院、物業管理、職工食堂、培訓中心和賓館；及
- 金融服務，包括貸款及其他財務支持、存款服務、委託貸款、結算服務及其他金融業務。

總協議詳細列出根據總協議將提供的產品和服務的具體定價原則。倘由於任何原因（不論是因情況改變或其他原因），以致某項產品或服務的具體定價原則不再適用，則上述產品或服務屆時須按照以下在總協議中界定的總定價原則提供：

- (a) 政府定價；或
- (b) 如無政府定價，則根據相關市場價格；或



(c) 倘(a)或(b)均不適用，則根據：

(i) 成本價；或

(ii) 協議價格。

總協議特別訂明（其中包括）：

(i) 貸款及存款將以根據中國人民銀行頒佈的有關利率和費用標準釐定的價格提供。該等價格亦必須較獨立第三方所提供的更為有利；及

(ii) 擔保將以不高於提供有關擔保的國家政策銀行所收取費用的價格提供，亦必須參考有關的政府定價和市場價格。

## 2、具體產品和服務執行協定

根據目前的安排，不時及在有需要時，中國石油集團或本集團（以適用為準）的下屬公司和單位可訂立個別的具體產品和服務執行協定，向本集團或中國石油集團（以適用為準）需要該等產品或服務的有關下屬公司和單位提供相關的產品或服務。

每項具體產品和服務執行協定將會列明有關一方要求提供的指定產品或服務，及與該等產品或服務有關的詳細技術或其他規格。具體產品和服務執行協定只可載有在各重大方面與總協議所載提供該等產品或服務須遵守的約束性原則和具體指引及條款和條件一致的規定。

由於具體產品和服務執行協定只是總協議擬提供產品和服務的進一步闡釋，故並不構成新類別的關聯交易。

## 3、土地使用權租賃合同及補充協議

本公司和中國石油集團於2000年3月10日簽訂了土地使用權租賃合同。根據該合同，中國石油集團將位於中國各地總面積約為11.45億平方米，與本集團各方面的經營和業務有關的土地租予本公司，租期50年，每年的費用為人民幣20億元。就租用全部上述物業應付的總費用，可由土地使用權租賃合同日期10年屆滿時，在本公司與中國石油集團協商下做出調整，以反映調整當時的市場狀況，包括當時市場價格、通脹或通縮（以適用為準），及在協商和議定調整時認為相關的其他因素。

考慮到本公司實際業務經營需要以及近年來土地市場變化，本公司於2011年8月25日與中國石油集團簽訂了土地使用權租賃合同之補充協議，租賃土地面積重新確認為17.83億平方米，年租金調整為不超過38.92億元（不含稅費），補充協議經本公司董事會批准後，自2012年1月1日起生效。有關補充協議的詳情，已載列於本公司於2011年8月25日、2011年8月26日分別在香港聯交所網站和上海證券交易所網站公佈的持續性關聯交易公告以及本公司於2011年9月5日在香港聯交所網站公佈的有關持續性關聯交易的通函。

2014年8月28日，雙方根據約定，以確認函形式，將租賃土地面積重新確認為17.77億平方米，年租金調整為不超過48.31億元（不含稅費），確認函自2015年1月1日起生效。

2017年8月24日，雙方根據約定，以確認函方式，將租賃土地面積重新確認為約17.73億平方米，年租金調整為不超過57.83億元（不含稅費），確認函自2018年1月1日起生效。

#### 4、房產租賃合同（經修訂）

本公司於2011年8月25日與中國石油集團簽訂了經修訂的房產租賃合同。據此，本公司同意向中國石油集團租賃總建築面積合計約734,316平方米的房產。此外，雙方同意合同項下租金標準為平均每年每平方米1,049元，合同房產租賃期限截至2019年11月4日。本公司及中國石油集團可參考公司生產經營情況及市場價格約每三年對租賃房屋面積及租金進行適當調整，但調整後的租金應確保不超過市場可比公允價格。2014年8月28日，雙方根據約定，以確認函形式，將租賃房屋面積重新確認為1,179,586平方米，年租金調整為不超過7.08億元，確認函自2015年1月1日起生效。2017年8月24日，雙方簽訂新合同，將租賃房屋面積約定為約1,152,968平方米，年租金不超過7.30億元，該合同自2018年1月1日起生效，有效期20年。

#### 5、知識產權使用許可合同

本公司和中國石油集團繼續執行於2000年3月10日簽訂的三項知識產權許可合同，該三項合同分別是《商標使用許可合同》、《專利和專有技術使用許可合同》以及《計算機軟件使用許可合同》，其中，中國石油集團已同意延長《計算機軟件使用許可合同》的有效期直至該等許可軟件法定保護期屆滿或成為公開信息為止。

根據此等許可合同，中國石油集團授予本公司無償排他使用中國石油集團若干商標、專利、專有技術及計算機軟件。該等知識產權與在重組中中國石油集團向本公司轉讓的各項資產和業務有關。

#### 6、對外合作石油協議權益轉讓合同

本公司與中國石油集團繼續執行1999年12月23日簽訂的《對外合作石油協議權益轉讓合同》，中國石油集團已將其在與多家國際石油天然氣公司簽訂的23份產品分成合同中的相關權利和義務作為重組的一部份轉讓給本公司，但不包括與中國石油集團監管職能有關的權利和義務。

截止2017年12月31日，中國石油集團在執行的產品分成合同項目共計33個，均已辦理了中國石油集團和本公司之間的合同權益轉讓事宜，將合同項下的和按中國法律的規定屬於中國石油集團的全部權益無償轉讓給本公司，但不包括與中國石油集團監管職能有關的權利和義務。

上述《商標使用許可合同》、《專利和專有技術使用許可合同》、《計算機軟件使用許可合同》及《對外合作石油協議權益轉讓合同》均符合《聯交所上市規則》第14A章豁免須予申報、公告及向獨立股東取得批准的規定，因為就每一項該等持續性關聯交易而言，其適用的每一百分比比率（利潤比率除外）均低於0.1%。董事認為上述持續性關聯交易已按公司的利益在一般日常業務過程中進行，亦符合股東的整體利益。

## (二) 與中油勘探進行的持續性關聯交易

本公司於2006年12月28日完成了載於2006年8月23日公告關於收購PKZ公司67%權益之交易，產生以下持續性關聯交易，主要包括：

- 中國石油集團向本集團提供生產服務；
- 中國石油集團向本集團提供工程技術服務；
- 中國石油集團向本集團提供物資供應服務。

由於在收購PKZ公司之交易完成後，PKZ公司成為中油勘探的附屬公司（定義見《聯交所上市規則》），中國石油集團是本公司的控股股東，而中油勘探為中國石油集團及本公司各自擁有50%權益的公司，根據《聯交所上市規則》，中國石油集團及中油勘探是本公司的關聯人士，相關持續性關聯交易上限額度已包含在本集團與中國石油集團間關聯交易上限額度內。

## (三) 與北京燃氣之間的持續性關聯交易

根據《聯交所上市規則》，本集團與北京燃氣之間正進行以下協議所指的持續性關聯交易，交易和上限已

於2016年8月24日獲得董事會批准並履行了披露程序。

本公司與北京燃氣訂立了產品和服務協議。根據該協議，本集團以持續性方式向北京燃氣提供產品和服務，其中包括（但不限於）提供天然氣及天然氣相關管道運輸服務，該協議有效期三年，於2016年1月1日生效。

於北京燃氣產品和服務協議的有效期間，具體產品和服務執行協定締約各方可隨時就任何一類或多類產品或服務通過給予最少6個月書面通知而終止具體產品和服務執行協定。此外，就任何早已締約提供的產品或服務，僅在該等產品和服務獲提供後，協定方可終止。根據該協議，產品與服務的定價原則為(a) 對於有政府指導價的天然氣，本集團應以國家發改委頒佈的《關於降低非居民用天然氣門站價格並進一步推進價格市場化改革的通知》（發改委[2015]2688號）中訂明的非居民用戶城市門站價格作為基準並在最高上調20%（於2016年11月20日起獲準許），下調不限的範圍內由雙方協商確定具體城市門站價格；及(b) 對於沒有政府指導價的天然氣，本集團應參照有政府指導價的天然氣釐定價格，及上調幅度另行協商。所有管道運輸服務費用均已包含在天然氣城市門站價格中，不再另外收費。

## 持續性關聯交易上限

在2015年1月1日至2017年12月31日期間，持續性關聯交易的每年交易額設定下列上限：

(A) 就(a)總協議、(b)土地使用權租賃合同及補充協議、(c) 房產租賃合同（經修訂）及（d）北京燃氣產品和服務協議下預期的產品及服務而言，各類產品及服務每年的收入或開支總額不超過下表所載的建議每年總值上限：

產品和服務類別	建議每年上限		
	2015年	2016年	2017年
	人民幣（以百萬元計）		
(i) 本集團向中國石油集團及共同控股公司提供的產品和服務	179,863	185,905	195,310
(ii) 中國石油集團向本集團提供的產品和服務			
(a) 工程技術服務	301,209	302,950	276,386
(b) 生產服務	284,362	296,073	309,909
(c) 物資供應服務	42,346	39,995	40,977
(d) 社會和生活服務	10,144	10,626	11,137
(e) 金融服務			
本集團在中國石油集團的每日最高存款金額及就這些存款收取的利息總額的總和（其中：中油財務公司的每日最高存款金額及就這些存款收取的利息總額的總和不超過人民幣 56,642 百萬元）	70,000	70,000	70,000
保險、委託貸款手續費、結算服務及其他中間業務的費用及收費	1,314	1,972	2,320
融資租賃支付的租金及其它費用	10,000	10,000	10,000
(iii) 本集團向共同持股公司提供的金融服務	32,579	31,971	31,362
(iv) 本集團向中國石油集團支付的土地租賃費用（不含稅費）	4,831	4,831	4,831
(v) 本集團向中國石油集團支付的房產租賃費用	708	708	708
(vi) 本集團向北京燃氣提供的產品和服務	-	27,655	29,425

(B) 有關《商標使用許可合同》、《專利及專有技術使用許可合同》及《計算機軟件使用許可合同》，中國石油集團無償授予本公司其商標、專利、專有技術及計算機軟件的若干使用權。

## 獨立非執行董事確認

就2017年本集團所進行的持續性關聯交易，本公司的獨立非執行董事確認：

- (i) 上述關聯交易是在本公司的日常業務訂立；
- (ii) 上述關聯交易是按照一般商務條款或更佳條款進行；及

(iii) 上述關聯交易是根據有關交易的協議進行，條款公平合理，並且符合本公司股東的整體利益。

## 審計師確認

本公司的審計師已經審查上述交易，並向董事會提供信函確認並未注意到任何事情，可使他們認為有關持續性關聯交易：

- (i) 並未獲得本公司董事會批准；
- (ii) 所有涉及本集團提供貨品或服務的關聯交易，在各重大方面沒有按照本集團的定價政策進行；
- (iii) 在各重大方面沒有根據有關交易的協議進行；及
- (iv) 超逾上限。

下列表格涉及的數據主要來自於本集團按中國企業會計準則編製的財務報表：

### 關聯交易銷售和採購

關聯方	向關聯方銷售產品和提供勞務		向關聯方採購產品和接受勞務	
	交易金額	佔同類交易金額的比例	交易金額	佔同類交易金額的比例
	人民幣百萬元	%	人民幣百萬元	%
中國石油集團及其附屬公司	92,173	4.57	315,152	16.76
其他關聯方	27,293	1.34	30,719	1.63
合計	119,466	5.91	345,871	18.39

### 關聯債權債務往來

單位：人民幣百萬元

關聯方	向關聯方提供資金			關聯方向本集團提供資金		
	期初餘額	本期發生額	餘額	期初餘額	本期發生額	餘額
中國石油集團及其附屬公司				255,285	(46,890)	208,395
其他關聯方	7,988	7,617	15,605			
合計	7,988	7,617	15,605	255,285	(46,890)	208,395



# 公司治理

## 1、公司治理的完善情況

在報告期內，本公司按照境內外監管規定，規範運作。依據《公司章程》及相關法律、法規和公司上市地證券監管規則等規定並結合公司實際情況，不斷制定、完善和有效執行董事會及所屬各專業委員會的各項工作制度和相關工作流程。

本公司根據監管要求，對《公司章程》、《中國石油天然氣股份有限公司股東大會議事規則》、《中國石油天然氣股份有限公司董事會議事規則》（“《董事會議事規則》”）及《中國石油天然氣股份有限公司監事會組織和議事規則》進行了修訂，主要修訂內容已經本公司2017年第一次臨時股東大會審議批准，詳情請見本公司在上海證券交易所發佈的公告（編號為臨2017-038、臨2017-039、2017-045）及在香港聯交所於2017年8月24日發佈的公告。報告期內，本公司積極推進董事會多元化建設，形成了專業知識、國籍、性別等方面的多元化董事會團隊。同時，本公司基於董事的專業知識、從業經驗，重新調整了董事會專門委員會的成員。

《公司信息披露管理規定》和《公司內幕知情人登記辦法》等制度加大了對年報信息披露責任人的問責力度，強化了本公司年報信息的保密工作。報告期內，

上述制度得到了本公司管理層的有效執行，未發現內幕信息知情人違規買賣本公司股票的情況。

報告期內，公司治理的實際情況符合各上市地監管機構及證券交易所發佈的有關上市公司治理的規範性文件要求。本公司通過股東大會、董事會以及相應的專門委員會、監事會和總裁負責的管理層協調運轉，有效制衡，加之實施有效的內部控制管理體系，使公司內部管理運作進一步規範，管理水平不斷提升。

## 2、內部控制制度的完善情況

本公司十分重視內部控制及風險管理。遵照上市地監管要求，建立並有效運行了內部控制體系。

本公司嚴格執行財務專業流程規範，確保財務報告真實準確有效；加強實施信息披露管理制度、重大事項判定標準和報告程序、披露事項的收集、匯總和披露程序；強化內部控制測試，並積極與外部審計師溝通，加強內控監督骨幹隊伍的培養，落實整改責任，加大整改監督力度。

2017年，本公司持續完善內控體系，加大風險評估力度，優化業務流程，不斷提高監督評價水平，確保內

控體系持續有效運行。

本公司改革與企業管理部負責組織、協調內外部內部控制測試，並督促改進，組織內部控制體系運行考核。

董事會審計委員會全年四次會議，均認真聽取了內部控制工作報告。委員會認為，本公司遵照全年工作安排，有效開展了內控體系建設，未出現重大風險事件，問題也在逐步減少，內控工作卓有成效，維護了良好的資本市場形象。委員會建議，公司要加大監督力度，確保內控體系有效運行；要進一步關注重大風險事件，加大問責力度，鞏固內控工作成果。

《財政部、證監會、審計署、銀監會、保監會關於印發〈企業內部控制基本規範〉的通知》（財會[2008]7號）發佈之後，本公司積極組織，認真進行了分析和研究，認為本公司現有內控體系基本能夠滿足該規範要求。同時，針對一些差異，也提出了相應的、具體的完善措施，從設計和運行兩方面予以貫徹落實，既保證了本公司內控體系的延續性和完整性，又能滿足監管要求，確保內控體系有效運行。

董事會對建立和維護充分的財務報告相關內部控制制度負責，並每年對本公司風險管理及內部監控系統進行檢討。董事會按照監管要求對本集團內部控制及風險管理進行了評價，並認為其在2017年12月31日有效且足夠。該等內部控制體系及風險管理體系旨在管理而非消除未能達到業務目標的風險，而且只能就不會有重大失實陳述或損失作出合理而非絕對的保證。本公司單獨披露內控報告和內控審計報告。本公司聘請的畢馬威華振

會計師事務所（特殊普通合夥）已對公司財務報告相關內部控制的有效性進行了審計，出具了標準無保留審計意見。

本公司一貫重視信息披露工作，嚴格遵守上市地各項證券監管規定，從體系架構和制度層面不斷梳理及完善信息披露管理事務的操作細則。本公司建立了信息披露管理制度，按照上市地監管規則的要求和規定程序，及時合規披露信息。本公司明確內幕信息披露工作的負責部門，禁止員工利用內幕消息進行交易或建議他人交易。報告期內，本公司及時、真實、準確、完整地進行各項信息披露，確保所有股東享有平等的機會獲取本公司相關信息，提升公司治理的透明度。

### 3、獨立董事履行職責的情況

2017年，本公司獨立董事嚴格按照境內外有關法律、法規及《公司章程》規定，認真、勤勉地履行職責。在報告期內，獨立董事認真審閱各項議案及相關文件，積極參加股東大會、董事會會議及專業委員會會議（會議出席情況請參見本年度報告的“董事會報告”章節），獨立及客觀地發表意見，維護全體股東，尤其是廣大中小股東的合法權益，在董事會進行決策時起着制衡作用。獨立董事能夠認真審閱定期報告，在年度審計師進場審計前後、董事會召開前與審計師進行溝通，督促本公司按照相關法律、法規和本公司信息披露管理制度的有關規定進行信息披露，保證了本公司信息披露的真實、準確、完整。報告期內，本公司獨立董事未對本年度的董事會議案及其他事項提出異議。另外，本公司獨立董事能夠認真學習相關法律法規和各項監管規定。根據監管機構對獨立董事現場考察調研和培訓工作要

求，本公司制訂了2017年獨立董事現場調研工作計劃並組織實施，先後組織林伯強先生和張必貽先生赴蘭州石化公司就下游石化企業生產運營、環境保護、風險控制、市場開發等進行現場調研；組織西蒙·亨利先生赴華北油田就油田生產運營和天然氣利用等進行現場考察調研；林伯強先生還利用出差機會赴西氣東輸管道公司，就天然氣市場趨勢與天然氣價格改革等與有關企業進行座談交流；西蒙·亨利先生也利用在本公司參加會議的空餘時間，就本公司成本管控、資本運營、市值管理、收購兼並等內容與相關部門進行深入溝通交流。通過上述活動，獨立董事從多渠道多角度加大對本公司主營業務的瞭解，取得較好效果。報告期內，德地立人先生和梁愛詩女士還參加了上海證券交易所組織的專門培訓，取得了獨立董事任職資格；張必貽先生參加了監管部門組織的赴淡馬錫董事會運作實務培訓調研系列活動。

#### 4、本公司與控股股東分開情況

本公司與控股股東中國石油集團在業務、人員、資產、機構、財務方面都已基本分開，本公司具有獨立完整的業務體系及面向市場自主經營能力。

#### 5、高級管理人員考評和激勵機制

在本報告期內，本公司按照《總裁班子年度業績考核辦法》，依據2017年度業績目標完成結果和2018年度業務發展計劃，對總裁2017年度業績指標完成情況進行了考核，並制訂了2018年度業績合同。其中，《關

於總裁2017年度經營業績考核及2018年度業績合同制定情況的報告》已經本公司董事會2018年第1次會議審議批准。

在本報告期內，本公司按照《中國石油天然氣股份有限公司高級管理人員績效考核辦法（試行）》及《高級管理人員經濟增加值考核辦法（試行）》，對專業公司、地區公司、科研規劃和機關部門高級管理人員2017年度績效指標完成情況進行了考核，依據績效考核結果實施了獎懲兌現。本公司依據2018年度業務發展計劃、重點工作任務和崗位職責，分別組織制訂簽訂了中級及以上管理人員2018年度績效合同。本公司堅持季度利潤目標完成情況跟蹤考核，依據考核結果預兌現了高級管理人員季度績效薪酬。

## 6、企業管治報告

### (1) 遵守《企業管治守則》

除下文披露之外，本公司在截至2017年12月31日止年度內一直遵守《聯交所上市規則》附錄十四《企業管治守則》所載的所有守則條文：

本公司自2016年10月20日增選一名董事後，獨立非執行董事人數低於董事會成員人數的三分之一。經審慎考慮上市地的法律法規、所處行業的背景以及本公司現行的企業架構，經2017年6月8日召開的公司2016年年度股東大會選舉的董事會成員符合各項監管規則，已經滿足《聯交所上市規則》第3.10A條之規定。



## (2) 遵守《上市發行人董事進行證券交易的標準守則》

本公司已採納《聯交所上市規則》附錄十所載《上市發行人董事進行證券交易標準守則》（“《標準守則》”）所載有關董事買賣本公司股份的《標準守則》條文，經向所有董事及監事作出查詢後，各董事及監事確認已於本報告期內遵守《標準守則》內載列的相關標準。

## (3) 董事會

根據《聯交所上市規則》對董事會構成的相關規定，本公司董事會中至少三分之一董事會成員為獨立非執行董事，其中至少一名獨立非執行董事必須具備適當的專業資格，或具備適當的會計或財務管理專長。目前，公司董事會由14名成員組成，其中：

姓名	性別	年齡	職位
王宜林	男	61	董事長
章建華	男	53	副董事長、非執行董事
汪東進	男	55	副董事長、執行董事、總裁
喻寶才	男	52	非執行董事
劉躍珍	男	56	非執行董事
劉宏斌	男	54	非執行董事
侯啓軍	男	51	執行董事、副總裁
段良偉	男	50	非執行董事
覃偉中	男	46	非執行董事
林伯強	男	60	獨立非執行董事
張必貽	男	64	獨立非執行董事
梁愛詩	女	78	獨立非執行董事
德地立人	男	65	獨立非執行董事
西蒙·亨利	男	56	獨立非執行董事

註：2017年6月8日，公司2016年年度股東大會選舉王宜林先生、汪東進先生、喻寶才先生、劉躍珍先生、劉宏斌先生、侯啓軍先生、段良偉先生、覃偉中先生為本公司董事，選舉林伯強先生、張必貽先生、梁愛詩女士、德地立人先生、西蒙·亨利先生為本公司獨立非執行董事。連同2016年第一次臨時股東大會當選為本公司董事的章建華先生，本公司董事會共由14位董事組成。徐文榮先生、沈殿成先生、趙政璋先生、理查德·馬茨基先生、陳志武先生不再擔任本公司董事。2017年6月8日公司董事會選舉王宜林先生為公司董事長，章建華先生和汪東進先生為公司副董事長。

按照《公司章程》及《董事會議事規則》的規定，本公司董事會2017年召開董事會會議8次，其中5次為董事會現場會議、3次為以書面傳策方式召開的臨時董事會會議，共形成了30項董事會決議。本公司董事會的組成及各位董事出席董事會現場會議的情況請參見本年度報告董事會報告章節“董事會的組成及會議的出席情況”部分。

董事會成員之間及董事長及總裁之間不存有包括財務、業務、家屬或其他重大或相關的任何關係。

#### (4) 董事會的運作

本公司董事會由股東大會選舉產生，並向股東大會負責，其主要職責是對本公司的戰略性指導和對管理人員的有效監督，確保符合本公司的利益並對股東負責。董事會和管理層的職權已在《公司章程》中進行了明確規定，以確保為良好的公司管治和內部控制提供充分的平衡和制約機制。根據《公司章程》或股東大會授權，若干重大事項由董事會作出決定，包括：年度主營業務發展與投資方案；年度公司執行機構成員的業績考核指標和年度薪酬計劃方案；中期利潤分配方案；機構調整等重大事宜。本公司董事的薪酬由股東大會批准授權董事會參考董事的職責和表現以及本集團的業績決定。本公司董事及董事會認真負責地開展公司的治理工作，全體董事能夠以認真負責的態度出席董事會，認真、勤勉地履行董事職責，確定本公司重大決策，任免和監督公司執行機構成員。本公司管理層在公司總裁的領導下，負責執行董事會作出的各項決議，組織本公司的日常經營管理。

本公司已經收到了五名獨立非執行董事根據《聯交所上市規則》第3.13條規定給予的獨立性確認函，並認為五名獨立非執行董事完全獨立於公司、主要股東及關聯人士，完全符合《聯交所上市規則》對獨立非執行

董事的要求。本公司獨立非執行董事張必貽先生具備了適當的會計及財務管理專長，符合《聯交所上市規則》中第3.10條的要求，有關張必貽先生的簡歷可參見本年度報告董事、監事、高級管理人員和員工情況章節中的董事簡歷部分。五名獨立非執行董事並沒有在本公司擔任任何其他職務，並按照《公司章程》及有關法律、法規的要求，認真履行職責。

本公司董事會下設5個專門委員會：提名委員會、審計委員會、投資與發展委員會、考核與薪酬委員會和健康、安全與環保委員會，上述委員會的主要職責是為董事會進行決策提供支持。參加專門委員會的董事按分工側重研究某一方面的問題，為本公司管理水平的改善和提高提出建議。

本年度內，董事會已履行下述《聯交所上市規則》規定的職權範圍所載的企業管治職責：(a) 制定及檢討本公司的企業管治政策及常規，並提出建議；(b) 檢討及監察董事及高級管理人員的培訓及持續專業發展；(c) 檢討及監察本公司在遵守法律及監管規定方面的政策及常規；(d) 檢討本公司遵守《企業管治守則》的情況及在本年度報告內的披露。

#### (5) 董事長、副董事長及總裁

2017年度，本公司王宜林先生任董事長，章建華先生任副董事長、非執行董事，汪東進先生任副董事長、執行董事、總裁。按照《公司章程》，董事長的主要職責是：主持股東大會和召集、主持董事會會議；檢查董事會決議的實施情況；簽署公司發行的證券以及《公司章程》和董事會授予的其他職權。按照《公司章程》，副董事長的主要職責是：董事長不能履行職權時，由董事長指定一名副董事長代行其職權。總裁的主要職責是：主持公司的生產經營管理工作，組織實施董事會決議；組織實施公司年度經營計劃和投資方案；擬訂公司



內部管理機構設置方案；擬訂公司的基本管理制度；制定公司的具體規章；提請董事會聘任或者解聘公司高級副總裁、副總裁、財務總監及其他高級管理人員；聘任或者解聘除應由董事會聘任或者解聘以外的管理人員；《公司章程》和董事會授予的其他職權。

#### (6) 董事的任期

根據《公司章程》，所有董事（包括非執行董事）

由股東大會選舉產生，任期三年。董事任期屆滿，可以連選連任。

#### (7) 董事和公司秘書參加培訓情況

本公司董事和董事會秘書2017年度參加了持續專業培訓，發展並更新其知識及技能，確保其繼續具備全面信息及按照董事會要求對公司董事會作出貢獻。接受培訓情況如下：

姓名	職位	企業管治 / 法例、規則及規例之更新		會計 / 財務 / 企業管理及公司生產運營情況	
		閱讀材料	出席培訓、講座	閱讀材料	現場考察
王宜林	董事長	✓	✓	✓	
章建華	副董事長、非執行董事	✓	✓	✓	
汪東進	副董事長、執行董事、總裁	✓	✓	✓	
喻寶才	非執行董事	✓	✓	✓	
劉躍珍	非執行董事	✓	✓	✓	
劉宏斌	非執行董事	✓	✓	✓	
侯啓軍	執行董事、副總裁	✓	✓	✓	
段良偉	非執行董事	✓	✓	✓	
覃偉中	非執行董事	✓	✓	✓	
林伯強	獨立非執行董事	✓	✓	✓	✓ 2 次
張必貽	獨立非執行董事	✓	✓	✓	✓ 1 次
梁愛詩	獨立非執行董事	✓	✓	✓	
德地立人	獨立非執行董事	✓	✓	✓	
西蒙·亨利	獨立非執行董事	✓	✓	✓	✓ 1 次
吳恩來	董事會秘書	✓	✓	✓	

### (8) 提名委員會

本公司提名委員會由3名董事組成，其中2名為獨立非執行董事，即主任委員由董事長王宜林先生擔任，委員由獨立非執行董事林伯強先生、張必貽先生擔任。提名委員會的主要職責是：定期檢查研討董事會架構、人數和構成，並為適應本公司的戰略對董事會的變化提出建議；研究董事、總裁和其他高級管理人員的選擇標準和程序，並向董事會提出建議；研究董事會成員多元化政策和董事、管理層培訓制度；挑選合格的董事和高級管理人員人選，對董事、總裁候選人進行審查並提出建議；受理《公司章程》規定有提名權的提名人提出的候選人提案；對獨立非執行董事的獨立性進行審核並提出評估意見；委派代表出席股東大會，負責解答投資者就與提名委員會工作相關內容的諮詢以及相關法律、法規及上市地上市規則規定及董事會授權的其他事項。

董事會提名委員會在本報告期內召開了5次會議：

2017年1月23日，提名委員會以書面方式召開會議，審議了《關於聘任柴守平先生為公司財務總監的議

案》，並形成了委員會決議；

2017年3月28日，提名委員會召開會議，審議了《關於公司董事會2017年度履職審核評估報告》，並形成了委員會決議；

2017年4月26日，提名委員會召開會議，審議了《公司董事到任選舉的議案》，並形成了委員會決議；

2017年6月8日，提名委員會以書面方式召開會議，審議了《關於董事會專門委員會組成人員調整的議案》和《關於聘任侯啓軍先生為公司副總裁的議案》，並形成了委員會決議；

2017年12月27日，提名委員會召開會議，審議了《關於聘任公司副總裁的議案》，提名聘任凌霄先生、楊繼鋼先生、王仲才先生等3人擔任本公司副總裁；黃維和先生、徐福貴先生、呂功訓先生等3人因年齡原因不再擔任本公司副總裁職務，並形成了委員會決議。

委員會成員出席會議情況如下：

董事職務	姓名	應參會次數	親自出席（次）	委託出席（次）
主任委員	王宜林	5	5	0
委員	林伯強	5	5	0
委員	張必貽	5	5	0

### (9) 審計委員會

本公司審計委員會由兩位獨立非執行董事及一位非執行董事組成，即主任委員林伯強先生，委員張必貽先生和非執行董事劉躍珍先生。

根據《董事會審計委員會議事規則》的規定，委員會主席必須由獨立非執行董事擔任。委員會的所有決議必須經獨立非執行董事表決通過。本公司審計委員會的主要職責是：審查公司年度報告、中期報告及季度報告以及相關財務報表、賬目的完整性，審閱上述報表及報告所載有關財務申報的重大意見；向董事會提交對公司財務報告（包括年度報告、中期報告及季度報告）及相關資料的審閱意見書；根據國內外適用規則，檢查、監督內部審計部門的工作；監控公司的財務申報制度及內部監控程序，並就公司財務、內部控制和風險管理等相關事項予以審核、評估；對會計師事務所的聘用和工作履行審核、監督職責；接收、保留及處理公司獲悉的有關會計、內部會計控制或審計事項的投訴或接收、處理員工有關會計或審計事項的投訴或匿名舉報，並保證其保密性；與董事會、高層管理人員及獨立會計師保持週期性聯絡。每年至少與公司獨立會計師、內部法律顧問會晤一次以及就可能影響公司財務狀況及經營業務的重要事項以及委員會成員及委員會整體履行職責情況的自我評估定期向董事會匯報。

董事會審計委員會在本報告期內召開了6次會議：

2017年3月29日，審計委員會召開會議，審議了《公司2016年度財務報告》、《公司2016年度利潤分配方案》、《公司2016年度持續性關聯交易情況報告》、《公司2016年度內部控制工作報告》、《公司2016年度

審計工作報告》、《畢馬威會計師事務所致董事會審計委員會的報告》和《關於聘用2017年度公司境內外會計師事務所的議案》等7項議案或報告，並形成了委員會決議；

2017年4月26日，審計委員會以書面傳簽方式召開會議，審議了《公司2017年第一季度報告》，並形成了委員會決議；

2017年6月7日，審計委員會召開會議，審議了《內部控制工作報告》、《公司審計工作報告》和《畢馬威會計師事務所致董事會審計委員會的報告》等3項議案或報告，並形成了委員會決議；

2017年8月22日，審計委員會召開會議，審議了《公司2017年中期財務報告》、《公司2017年中期利潤分配方案》、《公司2017年中期持續性關聯交易情況報告》、《內部控制工作報告》、《公司審計工作報告》、《畢馬威會計師事務所致董事會審計委員會的報告》和《關於公司支付2017年度畢馬威會計師事務所審計費用的建議》等7項議案或報告，並形成了委員會決議；

2017年10月30日，審計委員會以書面傳簽方式召開會議，審議了《公司2017年第三季度報告》，並形成了委員會決議；

2017年11月29日，審計委員會召開會議，審議了《內部控制工作報告》、《公司審計工作報告》和《畢馬威會計師事務所致董事會審計委員會的報告》等3項議案或報告，並形成了委員會決議。

審計委員會的決議或審議意見書均會予董事會上呈覽及（如適用）採取行動。委員會成員出席會議情況如下：

董事職務	姓名	應參會次數	親自出席（次）	委託出席（次）	備註
主任委員	林伯強	6	6	0	
委員	張必貽	6	5	1	
委員	劉躍珍	6	3	3	

#### (10) 考核與薪酬委員會

本公司考核與薪酬委員會由3名董事組成，其中2名為獨立非執行董事，即主任委員梁愛詩女士，委員德地立人先生和非執行董事喻寶才先生，符合《企業管治守則》條文規定。

本公司考核與薪酬委員會的主要職責是：研究董事與經理人員考核的標準，進行考核並提出建議；研究和審查董事、高級管理人員的薪酬政策與方案（包括與董事及高級管理人員因失去職位或者退休等有關的賠償）；負責組織對總裁的考核，並向董事會提出報告，監督總裁領導的對公司高級副總裁、副總裁、財務總監及其他高級管理人員的考核；研究公司的激勵計劃和薪酬制度，監督和評估實施效果，並提出改革和完善的意見以及相關法律、法規及上市地上市規則規定及董事會授權的其他事項。

董事會考核與薪酬委員會在本報告期內召開了1次會議。2017年3月29日，考核與薪酬委員會召開會議，時任考核與薪酬委員會主任委員理查德·馬茨基先生和委員林伯強先生、喻寶才先生出席了會議，審議了《關於總裁班子2016年度經營業績考核及總裁2017年度業績合同制訂情況的報告》，並形成了委員會決議。

委員會成員出席會議情況如下：

董事職務	姓名	應參會次數	親自出席（次）	委託出席（次）
主任委員	梁愛詩	0	0	0
委員	德地立人	0	0	0
委員	喻寶才	1	1	0

註：2017年6月前由理查德·馬茨基先生擔任主任委員，委員由林伯強先生和非執行董事喻寶才先生擔任

#### (11) 投資與發展委員會

董事會投資與發展委員會於2017年11月20日以書面傳簽方式召開會議，審議了《公司2018年度業務發展與投資計劃》，並形成了委員會決議。

委員會成員出席會議情況如下：

董事職務	姓名	應參會次數	親自出席 (次)	委託出席 (次)
主任委員	汪東進	1	1	0
委員	西蒙·亨利	1	1	0
委員	劉宏斌	1	1	0

註：2017年6月前由汪東進先生擔任主任委員，委員由陳志武先生和非執行董事劉宏斌先生擔任

### (12) 健康、安全與環保委員會

董事會健康安全與環保委員會於2017年3月16日召開會議，主任委員章建華先生和時任委員徐文榮先生、沈殿成先生和趙政璋先生出席了會議，審議了《公司2016年度健康安全環保工作報告》，並形成了委員會決議。

委員會成員出席會議情況如下：

董事職務	姓名	應參會次數	親自出席 (次)	委託出席 (次)
主任委員	章建華	1	1	0
委員	侯啓軍	0	0	0
委員	段良偉	0	0	0
委員	覃偉中	0	0	0

註：2017年6月前由章建華先生擔任主任委員，委員由徐文榮先生、沈殿成先生和趙政璋先生擔任

### (13) 股東與股東大會

股東與股東大會詳細情況參見本年度報告股東權利及股東大會情況介紹章節。

### (14) 監事和監事會

本公司監事會現有成員9名，其中股東代表監事5名（包含監事會主席1名）、職工代表監事4名。監事會向股東大會負責，並依法行使下列職權：對董事會編製的

公司定期報告進行審核並提出書面審核意見；檢查公司的財務；對公司董事、總裁、高級副總裁、副總裁、財務總監及其他高級管理人員執行公司職務的行為進行監督，對違反法律、行政法規、《公司章程》或者股東大會決議的前述人員提出罷免的建議；當公司董事、總裁、高級副總裁、副總裁、財務總監及其他高級管理人員的行為損害公司的利益時，要求前述人員予以糾正；核對董事會擬提交股東大會的財務報告、營業報告和利潤分配方案等財務資料，發現疑問的，可以公司名

義委託註冊會計師、執業審計師幫助復審；提議召開臨時股東大會，在董事會不履行《公司法》規定的召集和主持股東大會職責時召集和主持股東大會；向股東大會提出提案；代表公司與董事交涉或者依照《公司法》第一百五十二條的規定，對董事、總裁、高級副總裁、副總裁、財務總監及其他高級管理人員提起訴訟；發現公司經營情況異常，可以進行調查；會同董事會審計委員會對外部審計師執業表現進行年度審核，向股東大會提出聘用、續聘、解聘外部審計師及其審計服務費用的建議以及對關聯交易的合規性進行監督等十二項職權。報告期內，監事會共召開了5次會議，其中現場會議3次、書面傳簽會議2次，完成了對本公司2016年年度報告和2017年第一季度報告、半年度報告、第三季度報告的審查工作；列席董事會會議4次，發表監事會意見書5份；參加股東大會2次，向股東大會提交議案3項。

本公司監事會能夠按照《公司章程》的規定，認真履行職責，包括召開監事會會議、列席了全部董事會會議並堅持向股東大會匯報工作，提交監事會報告和有關議案；能夠本着對全體股東負責的精神，對本公司財務以及本公司董事、總裁以及其他高級管理人員履行職責的合法合規性進行監督，對本公司的生產經營、投資項目等重大事項提出了良好建議。

#### (15) 董事編製財務報表之責任

董事有責任在會計部門的支持下，編製本公司每個財政年度的財務報表，並確保在編製財務報表時貫徹應用適當的會計政策及遵守國際財務報告準則及中國企業會計準則，真實、公允地報告本公司狀況。

#### (16) 持續經營

經董事會作出適當查詢後認為，本公司擁有充分資源可以在可見將來持續經營，故編製財務報表時採用持續經營之基準。

#### (17) 審計師酬金

有關審計師向本公司提供核數服務所得酬金的資料，請見本年度報告重要事項章節“聘任、解聘會計師事務所情況”部分。

#### (18) 其他

有關公司治理的相關內容及本公司績效評價與激勵約束機制、信息披露與透明度、中國石油集團與本公司的關係、獨立非執行董事履行職責情況、高級管理人員職業與道德規範、員工職業道德規範、根據紐約證券交易所上市公司手冊第303A.11項要求而披露的公司治理規範中的重大不同等具體內容均載於本公司網站([www.petrochina.com.cn](http://www.petrochina.com.cn))。閣下可按照以下步驟取得資料：

1. 到本公司網站首頁，點擊“投資者關係”；
2. 然後點擊“公司治理結構”；
3. 最後點擊所需查閱的內容。

每年董事會會根據有關監管要求和公司實際情況檢討該等規範。



# 股東權利及股東大會情況介紹

## 1、股東權利

### (1) 股東提議召開臨時股東大會的程序

為保障本公司所有股東享有平等地位並有效地行使股東權利，本公司在《公司章程》中規定，股東要求召集臨時股東大會或者類別股東會議，應當按照下列程序辦理：單獨或者合計持有公司有表決權的股份10%以上的股東有權書面向董事會請求召開臨時股東大會或者類別股東會議。董事會應在收到請求後10日內提出同意或不同意召開臨時股東大會或者類別股東會議的書面反饋意見。

董事會同意召開臨時股東大會或者類別股東會議的，應當在作出董事會決議後的5日內發出召開股東大會的通知，通知中對原請求的變更，應當徵得相關股東的同意。

董事會不同意召開臨時股東大會或者類別股東會議，或者在收到請求後10日內未作出反饋的，單獨或者合計持有公司有表決權的股份10%以上股份的股東有權書面向監事會提議召開臨時股東大會或者類別股東會議。

監事會同意召開臨時股東大會或者類別股東會議的，應在收到請求5日內發出召開股東大會的通知，通知中對原請求的變更，應當徵得相關股東的同意。

監事會未在規定期限內發出股東大會通知的，視為監事會不召集和主持股東大會，連續90日以上單獨或者合計持有公司在有表決權的股份10%以上股份的股東可以自行召集和主持。

### (2) 在股東大會提出提案的程序

根據《公司章程》的規定，本公司召開股東大會年會，持有公司有表決權的股份總額3%以上（含3%）的股東，可以在股東大會召開10日前提出臨時提案並書面提交召集人。召集人應當在收到提案後2日內發出股東大會補充通知，公告臨時提案的內容。該等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。

股東如欲根據《公司章程》的規定提出提案，本公司年度報告及本公司網站投資者關係欄目中均對聯繫方式有明確的指引。

### (3) 股東向董事會提出查詢的程序

股東可隨時以書面方式向董事會提出查詢。公司投資者關係管理辦法規定了明確的股東查詢程序，本公司年度報告、本公司網站投資者關係欄目中均對聯繫方式有明確的指引。

本公司的股東大會上會安排投資者問答時間，由公司董事長、副董事長、總裁和獨立董事、中介機構等回答股東代表的提問。如果沒有來得及提問發言的股東，會議提供書面問卷，供股東填寫，由本公司投資者關係部門進行詳細回復。另外，一些股東也更多地運用本公司網站董秘信箱提出問題，本公司對股東關心的問題進行及時答復。

## 2、股東大會情況介紹

本公司根據《公司章程》的規定每年召開股東大會。2017年6月8日，本公司在北京漢華國際飯店召開了2016年年度股東大會。會上股東以投票方式表決，以同意票數超過二分之一通過並批准了8項普通決議案，包括：《公司2016年度董事會報告》、《公司2016年度監事會報告》、《公司2016年度財務報告》、《公司2016年度利潤分配方案》、《關於授權董事會決定公司2017年中期利潤分配方案的議案》、《關於聘用公司2017年度境內外會計師事務所並授權董事會決定其酬金的議案》、《關於選舉公司董事的議案》和《關於選舉公司監事的議案》，選舉王宜林先生、汪東進先生、喻寶才先生、劉躍珍先生、劉宏斌先生、侯啓軍先生、段良偉先生、覃偉中先生為本公司董事，選舉林伯強先生、張必貽先生、梁愛詩女士、德地立人先生、西蒙·亨利先生為本公司獨立非執行董事；選舉徐文榮先生、張鳳山先生、姜力孚先生和盧耀忠先生為公司股東代表監事；以同意票數超過三分之二通過並批准了2項特別決議案：《關於提請股東大會給予董事會發行公司股票一般授權事宜的議案》和《關於提請股東大會給予董事會發行債務融資工具一般性授權事宜的議案》。獨立董事出席股東大會時並未提出異議。

此次股東大會通過的決議和詳細情況請參見2017年6月8日、9日分別在香港聯交所、上海證券交易所網站上刊載的公告。

2017年10月26日，本公司在北京漢華國際飯店召開了2017年第一次臨時股東大會。會上股東以投票方式表決，以同意票數超過二分之一通過並批准了2項普通決議案：《關於訂立持續性關聯交易協議及申請更新公司與中國石油集團及共同持股公司持續性關聯交易上限相關事項的議案》和《關於選舉公司監事的議案》，選舉王亮先生為本公司股東代表監事；以同意票數超過三分之二通過並批准了1項特別決議案：《關於修訂〈公司章程〉及相關議事規則的議案》。

此次股東大會通過的決議和詳細情況請參見2017年10月26日、27日分別在香港聯交所、上海證券交易所網站上刊載的公告。

# 董事會報告

本公司董事會謹此提呈董事會報告，以供省覽。

## 1、報告期內公司經營情況的回顧，對公司未來發展的展望

請參見本年度報告業務回顧、經營情況討論與分析以及董事長報告章節。

## 2、風險因素

本集團在生產經營過程中，積極採取各種措施規避各類風險，但在實際經營過程中仍無法完全排除各類風險和不確定性因素的發生。

### (1) 行業監管及稅費政策風險

中國政府對國內石油和天然氣行業進行監管，其監管政策會影響本集團的經營活動，如勘探和生產許可證的獲得、行業特種稅費的繳納、環保政策、安全標準等。中國政府關於石油和天然氣行業未來的政策變化也可能會對本集團的經營產生影響。

稅費政策是影響本集團經營的重要外部因素之一。中國政府正積極穩妥地推進稅費改革，與本集團經營相關的稅費政策未來可能發生調整，進而對本集團的經營業績產生影響。

### (2) 油氣產品價格波動風險

本集團從事廣泛的與油氣產品相關的業務，並從國際市場採購部分油氣產品滿足需求。國際原油、成品油和天然氣價格受全球及地區政治經濟的變化、油氣的供需狀況及具有國際影響的突發事件和爭端等多方面因素的影響。國內原油價格參照國際原油價格確定，國內成品油價格隨國際市場原油價格變化而調整，國內天然氣價格執行政府指導價。

### (3) 匯率風險

本集團在國內主要以人民幣開展業務，但仍保留部分外幣資產以用於進口原油、機器設備和其它原材料，以及用於償還外幣金融負債。目前中國政府實行以市場供求為基礎、參考一攬子貨幣進行調節、有管理的浮動匯率制度，人民幣在資本項下仍處於管制狀態。人民幣的幣值受國內和國際經濟、政治形勢和貨幣供求關係的影響，未來人民幣兌其他貨幣的匯率可能與現行匯率產生較大差異，進而影響本集團經營成果和財務狀況。

### (4) 市場競爭風險

本集團的資源優勢明顯，在國內行業中佔據主導地位。目前，本集團的主要競爭對手是國內其他大型石油石化生產和銷售商。隨著國內部分石油石化市場的逐步開放，國外大型石油石化公司在某些地區和領域已成為

本集團的競爭對手。本集團的勘探與生產業務以及天然氣與管道業務在國內處於主導地位，但煉油化工及成品油銷售業務面臨着較為激烈的競爭。

#### (5) 油氣儲量的不確定性風險

根據行業特點及國際慣例，本集團所披露的原油和天然氣儲量數據均為估計數字。本集團已聘請了具有國際認證資格的評估機構對本集團的原油和天然氣儲量進行定期評估，但儲量估計的可靠性取決於多種因素、假設和變量，如技術和經濟數據的質量與數量、本集團產品所適用的現行油氣價格等，其中許多是無法控制的，並可能隨著時間的推移而出現調整。評估日期後進行的鑽探、測試和開採結果也可能導致對本集團的儲量數據進行一定幅度的修正。

#### (6) 海外經營風險

本集團在世界多個國家經營，受經營所在國各種政治、法律及監管環境影響。其中部分國家並不太穩定，且在某些重大方面與發達國家存在重要差異。這些風險主要包括：政治不穩定、稅收政策不穩定、進出口限制、監管法規不穩定等。

#### (7) 與氣候變化有關的風險

近年來，石油行業面臨越來越大的來自於全球氣候變化的挑戰。一些限制溫室氣體排放的國際、國內及區域性的協議簽署生效。如果中國或本公司的經營所在國致力於減少溫室氣體排放，與之相關的法律法規及監管需求將可能帶來高額的資本性支出、稅務支出、營運成本等增加導致的利潤減少、收入減少，同時，戰略性投資也可能受到不利影響。

#### (8) 安全隱患及不可抗力風險

油氣勘探、開採和儲運以及成品油和化工產品生產、儲運等涉及若干風險，可能導致人員傷亡、財產損失、環境損害及作業中斷等不可預料或者危險的情況發生。隨著經營規模和運營區域的逐步擴大，本集團面臨的安全風險也相應增加。同時，近年來中國頒佈實施的新法規對安全生產提出了更高要求。本集團已實行了嚴格的HSE管理體系，努力規避各類事故的發生，但仍無法完全避免此類突發事件可能帶來的經濟損失。本集團嚴格執行國家法律法規，對於發現的重大安全環保隱患，及時進行有效治理。此外，地震、颱風、海嘯等自然災害以及突發性公共衛生事件會對本集團的財產、人員造成損害，並有可能影響本集團的正常生產經營。

### 3、或有負債

#### (1) 銀行和其他擔保

於2017年12月31日，本集團無因擔保而形成的或有負債。

#### (2) 環保責任

中國已全面實行環保法規，該等法規均影響到油氣業務的運營。但是，根據現有的立法，本公司管理層認為，除已計入合併財務報表的數額外，不存在其他任何可能對本集團財務狀況產生重大負面影響的環保責任。

#### (3) 法律方面的或有責任

在報告期內，本公司遵守境內外重大法律、法規

及監管規定。本公司管理層相信本集團日常業務中一些不重大的訴訟案件及其他訴訟程序所產生的法律責任將不會對本集團的財務狀況產生重大負面影響。

#### (4) 集團保險

本集團已對車輛和有些帶有重要營運風險的資產

進行有限保險，並購買因意外事故導致的個人傷害、財產和環境損害而產生的第三者責任保險，同時購買僱主責任保險。本集團其他未被保險保障而將來可能產生的責任對財務狀況的潛在影響於現時未能合理預計。

## 4、非募集資金項目情況

單位：人民幣百萬元

項目名稱	項目總金額	累計投入金額	項目進展	項目收益情況
西氣東輸三綫管道工程	130,400	61,447	西段及東段建設	項目評價滿足公司基準收益率要求，項目實際收益需在投產後方可明確

## 5、董事會日常工作情況

### (1) 董事會的會議召開情況及決議內容

本公司董事會在報告期內共召開5次董事會現場會議、3次以書面傳簽方式召開的臨時董事會會議。共通過了30項董事會決議。

a. 本公司董事會2017年第1次會議（臨時）於2017年1月25日以傳簽方式召開。應參會董事13人，實際參會13人。會議審議通過了《關於聘任柴守平先生為公司財務總監的決議》（表決結果為13票贊成）。

b. 本公司董事會2017年第2次會議於2017年3月29-30日召開。應參會董事13人，實際參會10人。沈殿成先生、劉宏斌先生和趙政璋先生因故不能到會，分別書面授權委託喻寶才先生、劉躍珍先生和徐文榮先生代為出席並行使表決權。會議由本公司董事長王宜林先生主持。會議審議通過了以下11項決議（表決結果均為13票贊成）：

- 關於2016年度總裁工作報告的決議；
- 關於公司2016年度財務報告的決議；
- 關於公司2016年度利潤分配預案的決議；
- 關於公司2016年年度報告及業績公告的決議；
- 關於總裁2016年度經營業績考核及2017年度業績合同制訂情況報告的決議；
- 關於提請股東大會授權董事會決定公司2017年度中期利潤分配方案的決議；
- 關於提請股東大會給予董事會發行股票一般授權事宜的決議；
- 關於提請股東大會給予董事會發行債務融資工具一般性授權事宜的決議；
- 關於公司2016年度內部控制工作報告的決議；
- 關於公司2016年度《可持續發展報告》的決議；
- 關於召開2016年年度股東大會的決議。

c. 本公司董事會2017年第3次會議於2017年4月27日召開。應參會董事13人，實際參會6人。章建華先生和喻寶才先生、徐文榮先生和劉躍珍先生、劉宏斌先生和趙政璋先生、陳志武先生因故不能到會，已分別書面委託王宜林先生、汪東進先生、沈殿成先生和林伯強先生代為出席並行使表決權。會議審議通過了以下3項決議（表決結果均為13票贊成）：

- 關於公司2017年第一季度報告的決議；
- 關於公司2016年度20-F年報的決議；
- 關於公司董事到任選舉的決議。

d. 本公司董事會2017年第4次會議於2017年6月8日召開。應參會董事14人，實際參會10人。王宜林先生、劉躍珍先生、梁愛詩女士和西蒙·亨利先生因故不能到會，分別書面授權委託章建華先生、喻寶才先生、張必貽先生和林伯強先生代為出席並行使表決權。會議由本公司副董事長章建華先生主持。會議審議通過了以下3項決議（表決結果均為14票贊成）：

- 關於選舉公司董事長、副董事長的決議；
- 關於董事會專門委員會組成人員調整的決議；



- 關於聘任公司副總裁的決議。聘任侯啓軍先生為本公司副總裁；趙政璋先生及王立華女士因年齡原因不再擔任本公司副總裁。

e. 本公司董事會2017年第5次會議於2017年8月23-24日召開。應參會董事14人，實際參會10人，章建華先生、喻寶才先生、張必貽先生和德地立人先生因故不能到會，分別書面授權委託汪東進先生、劉躍珍先生和林伯強先生代為出席並行使表決權。會議由本公司董事長王宜林先生主持。會議審議通過了8項決議（表決結果均為14票贊成）：

- 關於公司2017年中期財務報告的決議；
- 關於公司2017年中期利潤分配方案的決議；
- 關於公司2017年半年度報告及中期業績報告的決議；
- 關於就訂立持續性關聯交易協議及申請更新持續性關聯交易上限成立獨立董事委員會和聘用獨立財務顧問的決議；
- 關於就訂立持續性關聯交易協議及申請更新公司與中國石油集團及共同持股公司持續性關聯交易上限相關事項的決議；
- 關於就訂立持續性關聯交易協議及申請更新公司與北京燃氣集團有限責任公司持續性關聯交易上限

相關事項的決議；

- 關於修改公司章程及相關議事規則的決議；
- 關於召開2017年第一次臨時股東大會的決議。

f. 本公司董事會2017年第6次會議（臨時）於2017年10月30日以傳簽方式召開。應參會董事14人，實際參會14人。會議審議通過了《關於公司2017年第三季度報告的決議》。

g. 本公司董事會2017年第7次會議於2017年11月29日召開。應參會董事14人，實際參會11人。侯啓軍先生、覃偉中先生和西蒙·亨利先生因故不能到會，分別書面授權委託段良偉先生、劉躍珍先生和林伯強先生代為出席並行使表決權。會議由本公司董事長王宜林先生主持。會議審議通過了以下2項決議（表決結果均為14票贊成）：

- 關於公司2018年度業務發展與投資計劃的決議；
- 關於公司2018年度預算報告的決議。

h. 本公司董事會2017年第8次會議（臨時）於2017年12月28日以傳簽方式召開。應參會董事14人，實際參會14人。會議審議通過了《關於聘任公司副總裁的決議》。聘任凌霄先生、楊繼鋼先生和王仲才先生為本公司副總裁；黃維和先生、徐福貴先生和呂功訓先生因年齡原因不再擔任本公司副總裁。

### (2) 董事會組成及會議的出席情況

董事職務	姓名	應參會次數	親自出席 (次)	委託出席 (次)
董事長	王宜林	8	7	1
副董事長、非執行董事	章建華	8	6	2
副董事長、執行董事、總裁	汪東進	8	8	0
非執行董事	喻寶才	8	6	2
非執行董事	劉躍珍	8	6	2
非執行董事	劉宏斌	8	6	2
執行董事、副總裁	侯啓軍	5	4	1
非執行董事	段良偉	5	5	0
非執行董事	覃偉中	5	4	1
獨立非執行董事	林伯強	8	8	0
獨立非執行董事	張必貽	8	7	1
獨立非執行董事	梁愛詩	5	4	1
獨立非執行董事	德地立人	5	5	0
獨立非執行董事	西蒙·亨利	5	2	3

### (3) 董事出席股東大會的情況

董事職務	姓名	應參會次數	親自出席 (次)
董事長	王宜林	2	1
副董事長、非執行董事	章建華	2	2
副董事長、執行董事、總裁	汪東進	2	2
非執行董事	喻寶才	2	1
非執行董事	劉躍珍	2	1
非執行董事	劉宏斌	2	2
執行董事、副總裁	侯啓軍	1	0
非執行董事	段良偉	1	1
非執行董事	覃偉中	1	0
獨立非執行董事	林伯強	2	1
獨立非執行董事	張必貽	2	2
獨立非執行董事	梁愛詩	1	0
獨立非執行董事	德地立人	1	1
獨立非執行董事	西蒙·亨利	1	0

#### (4) 董事會對股東大會決議的執行情況

本公司董事會全體成員能夠遵照上市地相關法律、法規及《公司章程》的規定，認真、勤勉地履行董事職責，認真執行股東大會的決議，完成了股東大會授權的各項工作任務。

#### (5) 董事會專門委員會履行職責情況

##### a. 提名委員會

本公司董事會提名委員會在本報告期內共召開了5次會議，2次會議是以書面傳簽方式召開的。

提名委員會於2017年1月23日以書面傳簽方式審議了《關於聘任柴守平先生為公司財務總監的議案》，並形成了委員會決議。

提名委員會於2017年3月28日審議了《關於公司董事會2017年度履職審核評估報告》，並形成了委員會決議。

提名委員會於2017年4月26日審議了《公司董事到任選舉的議案》，並形成了委員會決議。

提名委員會於2017年6月8日以書面傳簽方式審議了《關於董事會專門委員會組成人員調整的議案》和《關於聘任侯啓軍先生為公司副總裁的議案》，並形成了委員會決議。

提名委員會於2017年12月27日審議了《關於聘任公司副總裁的議案》，提名聘任凌霄先生、楊繼鋼先生、王仲才先生等3人擔任公司副總裁；黃維和先生、

徐福貴先生、呂功訓先生等3人因年齡原因不再擔任公司副總裁職務，並形成了委員會決議。

##### b. 審計委員會

本公司董事會審計委員會在報告期內共召開6次會議，其中2次會議是以書面傳簽方式召開的。

審計委員會於2017年3月29日審議了《公司2016年度財務報告》、《公司2016年度利潤分配方案》、《公司2016年度持續性關聯交易情況報告》、《公司2016年度內部控制工作報告》、《公司2016年度審計工作報告》、《畢馬威會計師事務所致董事會審計委員會的報告》和《關於聘用2017年度公司境內外會計師事務所的議案》等7項議案或報告，並形成了委員會決議。

審計委員會於2017年4月26日以書面傳簽方式召開會議，審議了《公司2017年第一季度報告》，並形成了委員會決議。

審計委員會於2017年6月7日審議了《內部控制工作報告》、《公司審計工作報告》和《畢馬威會計師事務所致董事會審計委員會的報告》等3項議案或報告，並形成了委員會決議。

審計委員會於2017年8月22日審議了《公司2017年中期財務報告》、《公司2017年中期利潤分配方案》、《公司2017年中期持續性關聯交易情況報告》、《內部控制工作報告》、《公司審計工作報告》、《畢馬威會計師事務所致董事會審計委員會的報告》和《關於公司支付2017年度畢馬威會計師事務所審計費用的建議》等7項議案或報告，並形成了委員會決議。

審計委員會於2017年10月30日以書面傳簽方式召開會議，審議了《公司2017年第三季度報告》，並形成了委員會決議。

審計委員會於2017年11月29日審議了《內部控制工作報告》、《公司審計工作報告》和《畢馬威會計師事務所致董事會審計委員會的報告》等3項議案或報告，並形成了委員會決議。

#### c. 投資與發展委員會

本公司董事會投資與發展委員會於2017年11月20日以書面傳簽方式召開會議，審議了《公司2018年度業務發展與投資計劃》，並形成了委員會決議。

#### d. 考核與薪酬委員會

本公司董事會考核與薪酬委員會於2017年3月29日召開會議，審議了《關於總裁班子2016年度經營業績考核及總裁2017年度業績合同制訂情況的報告》，並形成了委員會決議。

#### e. 健康、安全與環保委員會

本公司董事會健康、安全與環保委員會於2017年3月16日召開會議，審議了《公司2016年度健康安全環保工作報告》，並形成了委員會決議。

在本報告期內，提名委員會、審計委員會、投資與發展委員會、考核與薪酬委員會以及健康、安全與環保委員會會議出席情況見本年度報告公司治理章節。

## 6、過去五年財務總結

本集團過去五個財務年度之業績及資產負債情況總結參見本年度報告會計數據和財務指標摘要章節按國際財務報告準則編製的主要財務數據部分。

## 7、銀行借款和其他借貸

本公司和本集團截至2017年12月31日止的銀行借款和其他借貸詳情載於本年度報告內按照國際財務報告準則編製的財務報表附註28。

## 8、利息資本化

本集團截至2017年12月31日止年度的利息資本化金額為人民幣20.08億元。

## 9、固定資產

本公司和本集團年內固定資產的變動情況載於本年度報告內按照國際財務報告準則編製的財務報表附註16。

## 10、土地增值稅

本集團年內沒有應付的土地增值稅。

## 11、儲備

本公司及本集團截至2017年12月31日止年度的儲

備變動情況載於本年度報告內按照國際財務報告準則編製的財務報表附註30。

## 12、可分配儲備

截至2017年12月31日，本公司的可分配儲備為人民幣5,722.52億元。

## 13、管理合約

本報告期內，本公司並無就整體或任何重要業務的管理及行政工作簽訂或存在任何合約。

## 14、主要供貨商和客户

2017年，本集團五個最大的供貨商合計的採購額約佔本集團採購總額的28%。

從主要客戶獲得的合計收入，請參閱本年度報告內按照國際財務報告準則編製的財務報表附註36。本集團從五個最大客戶所獲得的合計收入約佔本集團總銷售額的14%。

## 15、股份回購、出售及贖回

本集團在截至2017年12月31日止十二個月內概無出售本公司任何證券，亦無購回或贖回本公司的任何證券。

## 16、委託存款和逾期未能收回的定期存款

截至2017年12月31日止，本公司並無委託存款和逾期未能收回的定期存款。

## 17、優先購買權

《公司章程》或中國法律均無訂明關於優先購買權的條款。

## 18、公眾持股量之充足性

根據本公司獲得的公開資料並據本公司董事所知，董事確認本公司在本年度報告刊發前的最後實際可行日期維持《聯交所上市規則》所要求的公眾持股量。

## 19、社會責任履行情況

本公司積極履行社會責任，致力於成為全球優秀企業公民，秉承“環保優先、安全第一、質量至上、以人為本”的理念，嚴格遵守《環境保護法》等有關法規，防治污染，加強生態保護，維護社會安全。本公司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。該等公司已經按照中華人民共和國環境保護部相關規定及各地方環保主管部門要求，在當地環保局或指定網站進行了環境信息公開，請參見相關網站的具體披露內容。本公司積極投身社會公益事業，2017年度，捐資助學和賑災捐贈超過人民幣10,630萬元。本公司履行社會責任的詳細信息請參閱本公司於香港聯交所網站及上海證券交易所網站發佈的《可持續發展報告》。

2017年冬季，國內天然氣需求持續旺盛，供需矛盾突出。本公司按照國家要求，千方百計籌措資源，全力保障民生用氣穩定供應，積極履行社會責任。

## 20、扶貧工作

本公司高度重視扶貧工作，全面貫徹國家有關扶貧工作的方針政策，在國務院扶貧辦、國務院國資委等部

委的領導下，始終把“改善受援地群眾生產生活條件、實現穩定增收脫貧”作為幫扶主要目標，牢牢把握“精準、規範、實效”的工作要求，以改善民生、扶持產業、增強能力、保障健康為主要途徑，以幫扶項目為主要抓手，統籌規劃、因地制宜、精準施策，發揮行業優勢和平台作用，解決群眾最急需、最迫切的實際問題，努力促進受援地經濟社會發展。2017年度，本公司共發生扶貧支出人民幣19,995萬元，用於定點扶貧、貧困地區捐贈等項目，產生了良好的社會效應。

2017年度，本公司認真貫徹落實中共中央辦公廳、國務院辦公廳《關於進一步加強中央單位定點扶貧工作的指導意見》精神，持續增加扶貧資金投入、強化項目精準性、創新幫扶模式、加大監督檢查力度，定點扶貧工作架起了企地共同發展橋樑，實現了社會經濟效益“雙豐收”，受到國家部委、受援地政府和群眾充分肯定和高度贊揚。2017年度，本公司在定點扶貧4省10縣共投入資金超過人民幣4,800萬元，完成幫扶項目32個，惠及貧困人口超過87,850人。其中，民生項目16個，投入資金人民幣600萬元，惠及貧困人口4,785人；產業脫貧16個，投入金額人民幣3,600萬元，惠及貧困人口13,065人；智力扶貧投入資金人民幣400萬元，培訓受援地幹部、致富帶頭人、當地群眾、教師及醫護工作者1,039人次；健康扶貧投入金額人民幣200萬元，義務巡診各幫扶地群眾4,400人次，並為習水70,000名貧困群眾購買醫療保險。同時，本公司還利用加油站便利店系統為貧困地區特色農副產品擴展銷售渠道，2017年度銷售總額超過人民幣2,000萬元，幫助當地貧困農民實現增收增效。

2018年，本公司將繼續認真落實中共中央辦公廳、國務院辦公廳《關於進一步加強中央單位定點扶貧工作的指導意見》精神，提高站位、落實責任，聚焦脫貧精準度、強化規範管理、將本公司的資源優勢和當地產業優勢相結合，積極探索有實效的新模式，確保扶貧成效落到實處，助力各幫扶地打贏脫貧攻堅戰，切實履行社

會責任，為全面建成小康社會、實現經濟社會全面發展做出新的更大貢獻。

## 21、科技創新情況

本公司貫徹落實國家“自主創新、重點跨越、支撐發展、引領未來”的科技發展方針，堅持“主營業務戰略驅動、發展目標導向、頂層設計”的發展理念，大力加強以科技攻關、研發組織、條件平台和科技保障為核心的公司“一個整體、兩個層次”的科技創新體系建設，自主創新有了新的突破，取得了一批新的重大科技成果並推廣應用，進一步提升了自主創新能力和核心競爭力，創新驅動發展作用顯著，有力支撐和引領了戰略性主營業務的發展。

2017年末，本集團研發人員39,377人，研發人員數量佔本集團總人數的7.97%，比上年末期增長0.06個百分點。2017年，本集團研發投入人民幣186.01億元，比上年同期增長5.9%，佔本集團營業收入的0.9%，研發投入資本化的比重為33.5%；本集團在中國獲得專利2,292件，獲得國家技術發明獎1項，科學技術進步獎等4項。截至2017年12月31日，本集團在中國及海外共擁有專利大約13,500件。

承董事會命

王宜林

董事長

中國北京

2018年3月22日





徐文榮 監事會主席

## 監事會報告

各位股東：

2017年度，監事會按照《公司法》、《公司章程》等有關規定，認真履行職責。

### 1、監事會會議召開情況

在報告期內，本公司先後召開5次監事會會議。

2017年3月28日，本公司監事會2017年第1次會議在北京召開。會議由監事會主席郭進平先生主持。會議審議通過了《公司2016年度財務報告》、《公司2016年度利潤分配預案》、《公司總裁2016年度經營業績考核及2017年度業績合同制訂情況報告》、《關於聘用公司2017年度境內外會計師事務所的議案》、《公司2016年度監事會報告》、《監事會2016年度工作總結和2017年工作計劃》、《公司2016年度可持續發展報告》和《公司2016年度報告及摘要》等八個議案。

2017年4月27日，本公司以書面傳簽的方式召開監事會2017年第2次會議，審閱通過了《公司2017年第一季度報告》。

2017年6月8日，本公司監事會2017年第3次會議在北京召開。會議由監事徐文榮先生主持。會議審議通過了《關於選舉公司監事會主席的議案》。經與會監事選舉，徐文榮先生當選本公司監事會主席。

2017年8月23日，本公司監事會2017年第4次會議在北京召開。會議由監事會主席徐文榮先生主持。會議審議通過了《關於提請臨時股東大會審議選舉公司監事的議案》、《公司2017年度中期財務報告》、《公司2017年度中期利潤分配方案》和《公司2017年半年度報告及摘要》。

2017年10月29日，本公司以書面傳簽方式召開監事會2017年第5次會議，審閱通過了《公司2017年第三季度報告》。

## 2、監事會參加其它會議及其他工作開展情況

2017年監事會參加股東大會2次。一是6月8日參加本公司2016年度股東年會，向大會提交了《公司2016年度監事會報告》、《關於聘用公司2017年度境內外會計師事務所並授權董事會決定其酬金的議案》和《關於選舉公司監事的議案》；二是2017年10月26日參加本公司2017年第一次臨時股東大會，向大會提交了《關於選舉公司監事的議案》。上述議案均獲股東大會審議通過。

列席董事會會議5次，聽取了董事會審議公司2016年度和2017年度中期的報告及摘要、利潤分配，以及2018年度預算、投資計劃等有關議案。監事會在會上發表了關於審查本公司財務報告、利潤分配方案（預案）、總

裁經營業績考核等意見書5份。

召開聽證會2次，先後聽取財務總監、財務部、改革與企業管理部、審計部、畢馬威、監察部、人事部等有關報告16個，對公司財務、利潤分配、關聯交易、總裁經營業績考核等情況進行了審查，並發表了相關意見。

組織監事巡視1次，巡視3個單位，對生產經營、財務管理、制度建設與執行、合規管理等方面情況進行了重點關注，並圍繞建立完善規範管理長效機制、履行監事會監督公司財務及高級管理人員執行公司職務等職能進行探討交流。巡視結束後，完成了巡視報告。

另外，監事會還開展了以下工作：

一是修訂完善《監事會組織和議事規則》。由於外部監管形勢和監管要求的變化，結合《公司章程》的修訂，對《監事會組織和議事規則》相關內容進行同步修訂、完善。

二是順利完成監事到任選舉工作。2017年監事會有監事7人任期屆滿，其中股東代表監事5人、職工代表監事2人。經嚴格按照選舉程序，圓滿完成監事到任選舉工作，並及時進行了信息披露。

三是聽取內部監督部門專題匯報。先後三次聽取監事會辦公室、審計部、改革與企業管理部、監察部有關監督工作匯報，研究監督資源共享、發揮監督合力。

四是積極參與上市公司協會工作。本公司榮獲“上市公司監事會最佳實踐20強”並入選“最佳實踐優秀案例”後，對宣傳監事會工作、提升監督影響力產生

了積極作用。為進一步加強與中國上市公司協會的聯繫，本公司監事會主席應邀出任該協會第二屆監事會專業委員會副主任委員職務；按照上市公司協會關於《上市公司監事會對董事會、高級管理層及成員履職監督評價指引》和《上市公司監事會財務監督工作指引》徵求意見要求，組織監事提出修改建議並進行反饋；認真組織參加上市公司協會論文徵集活動，不斷探索監事會監督工作改進。

五是參加相關培訓。先後組織監事及辦事機構人員參加北京證監局舉辦的培訓、考察交流活動等。

### 3、監事會對公司工作的意見

監事會認為，2017年，本公司繼續堅持依法合規經營、穩健發展的方針，充分發揮整體優勢，積極應對油氣市場變化，統籌優化生產運行，大力推進提質增效工作。通過轉變發展方式、優化生產結構、加強對標管理、深化內部改革和全面加强黨的建設等措施，實現了國內油氣勘探開發盈利水平穩步提升，煉化效益貢獻再創新高，油品營銷能力逐步增強，天然氣與管道業務量增效穩，海外經營效益大幅增長等良好業績，符合發展預期。

### 4、監事會審查關注的其它事項

#### (1) 監事會對公司依法規範運作情況的意見

2017年，本公司認真遵守上市地相關法律法規及

監管規定，依法開展各項工作。股東大會和董事會會議的召開程序、表決方式及會議決議合法有效，會議所形成的決議得到較好落實。

#### (2) 監事會對檢查公司財務情況的意見

截至2017年底，本公司資產規模、權益規模穩中有升，負債規模略有下降，資本負債率、資產負債率較年初繼續降低，財務狀況持續保持穩健。

本公司年度財務報告分別按照中國企業會計準則及國際財務報告準則編製。經畢馬威華振會計師事務所和畢馬威會計師事務所審計過的本公司財務報表，真實地反映了本公司的財務狀況、經營成果和現金流量。其出具的標準無保留意見審計報告是客觀公正的。

#### (3) 監事會對公司收購、出售資產情況的意見

本公司收購、出售資產總體交易程序規範，未發現有損股東利益等違規情形。

#### (4) 監事會對公司關聯交易情況的意見

本公司關聯交易總額同比增長，總體運行規範，各類交易額均未超過獲得批准的上限額度。

#### (5) 監事會對公司內控體系運行情況及公司內部控制自我評價報告的意見

本公司持續推進內部控制體系建設和業務流程優

化，發揮監督合力作用，強化風險管控意識、體系運行監督，提升風險管理水平，確保體系持續有效，未發現內部控制存在重大缺陷或遺漏。

#### (6) 監事會對報告期內監督事項的意見

報告期內，監事會依法對本公司財務、高級管理人員執行公司職務行為、關聯交易等進行監督，未發現有違規事項和問題。

#### (7) 監事會對公司可持續發展情況的意見

2017年，本公司貫徹落實國家對能源企業綠色、可持續發展的要求，秉持開放精神和互利共贏理念，進一步強化社會責任，與利益相關方共同分享資源價值和發展成果，公司的治理水平、風險把控能力和可持續發展能力穩步提升。監事會同意公司年度可持續發展報告。

2018年，監事會將繼續嚴格按照《公司法》、《公司章程》和有關規定，認真履行職責，做好各項工作。

承監事會命  
徐文榮  
監事會主席  
中國北京  
2018年3月22日



# 董事、監事、高級 管理人員和員工情況

## 1、董事、監事及高級管理人員的基本情況

### (1) 董事

本公司現任董事有關情況如下表：

姓名	性別	年齡	職位	董事任期	2017 年在本公司領取的 稅前報酬總額 (人民幣千元)	是否在 股東單位 領取報酬	持有本公司股份(股)	
							2016.12.31	2017.12.31
王宜林	男	61	董事長	2015.06-2020.06	-	是	0	0
章建華	男	53	副董事長、非執行 董事	2016.10-2019.06	-	是	0	0
汪東進	男	55	副董事長、執行董 事、總裁	2011.05-2020.06	823	否	0	0
喻寶才	男	52	非執行董事	2011.05-2020.06	-	是	0	0
劉躍珍	男	56	非執行董事	2014.05-2020.06	-	是	0	0
劉宏斌	男	54	非執行董事	2014.05-2020.06	-	是	0	0
侯啓軍	男	51	執行董事、副總裁	2017.06-2020.06	648	否	0	0
段良偉	男	50	非執行董事	2017.06-2020.06	-	是	0	0
覃偉中	男	46	非執行董事	2017.06-2020.06	-	是	0	0
林伯強	男	60	獨立非執行董事	2014.05-2020.06	250	否	0	0
張必貽	男	64	獨立非執行董事	2014.10-2020.06	250	否	0	0
梁愛詩	女	78	獨立非執行董事	2017.06-2020.06	220	否	0	0
德地立人	男	65	獨立非執行董事	2017.06-2020.06	226	否	0	0
西蒙·亨利	男	56	獨立非執行董事	2017.06-2020.06	213	否	0	0

本公司現任董事簡歷如下：

王宜林，61歲，現任本公司董事長，同時兼任中國石油集團董事長、黨組書記。王先生是教授級高級工程師，博士，在中國石油天然氣行業擁有逾35年的工作經驗。1996年6月起任新疆石油管理局黨委常委、副局長兼勘探總地質師。1999年9月起任新疆油田分公司總經理、黨委書記。2003年7月起任中國石油集團總經理助理。2003年12月起任中國石油集團副總經理、黨組成員。2004年7月起兼任中國石油集團安全總監。2005年11月至2011年4月任本公司董事。2011年4月起任中國海洋石油總公司董事長、黨組書記、中國海洋石油有限公司董事長。2015年4月起任中國石油集團董事長、黨組書記。2015年6月起兼任本公司董事長。

章建華，53歲，現任本公司副董事長，同時兼任中國石油集團董事、總經理、黨組副書記。章先生是教授級高級工程師，博士，在中國石油石化行業擁有逾30年的工作經驗。1999年4月起任中國石化集團上海高橋石油化工公司副經理。2000年2月起任中國石油化工股份有限公司上海高橋分公司副經理。2000年9月起任中國石油化工股份有限公司上海高橋分公司經理。2003年4月起任中國石油化工股份有限公司副總裁。2003年11月起兼任中國石油化工股份有限公司生產經營管理部主任。2005年2月起兼任中國石化集團黨組成員。2005年3月起任中國石油化工股份有限公司高級副總裁。2006年5月起任中國石油化工股份有限公司董事。2007年6月起兼任中石化（香港）有限公司董事長。2014年10月起兼任中石化煉化工程（集團）股份有限公司董事長。2016年7月起任中國石油集團董事、總經理、黨組副書記。2016年10月起被聘任為本公司董事、副董事長。

汪東進，55歲，現任本公司副董事長、總裁，同時兼任中國石油集團副總經理、黨組成員。汪先生是教授

級高級工程師，博士，在中國石油天然氣行業擁有逾35年的工作經驗。1995年7月起任江蘇石油勘探局副局長。1997年12月起任中國石油天然氣勘探開發公司副總經理。2000年12月起兼任中油國際（哈薩克斯坦）有限責任公司、阿克糾賓油氣股份有限公司總經理。2002年10月起任中國石油天然氣勘探開發公司總經理、黨委副書記。2004年1月起任中國石油集團總經理助理兼中國石油天然氣勘探開發公司副董事長、總經理、黨委書記。2008年9月起任中國石油集團副總經理、黨組成員。2011年5月起被聘任為本公司董事。2013年7月被聘為本公司總裁。2014年5月起被聘任本公司副董事長、總裁。

喻寶才，52歲，現任本公司董事，同時兼任中國石油集團副總經理、黨組成員。喻先生是高級工程師，碩士，在中國石油石化行業擁有逾30年的工作經驗。1999年9月起任中國石油大慶石化公司副總經理、黨委委員。2001年12月起任中國石油大慶石化公司總經理、黨委副書記。2003年9月起任中國石油蘭州石化公司總經理、黨委書記。2008年9月起任中國石油集團副總經理、黨組成員。2003年2月當選十屆全國人民代表大會代表。2008年2月當選十一屆全國人民代表大會代表。2011年5月起被聘任為本公司董事。

劉躍珍，56歲，現任本公司董事，同時兼任中國石油集團總會計師、黨組成員。劉先生是研究員級高級會計師，碩士，在財會行業擁有逾35年的工作經驗。1996年3月起任中航工業江漢航空救生裝備公司副總經理兼總會計師。2000年2月起任江漢航空救生裝備公司總經理兼610研究所所長。2003年5月起任中航工業北京青雲航空儀表有限公司董事長兼總經理。2006年11月起任中國航天科工集團公司總會計師、黨組成員。2013年12月起任中國石油集團總會計師、黨組成員。2014年5月起被聘任為本公司董事。





劉宏斌，54歲，現任本公司董事，同時兼任中國石油集團副總經理、黨組成員。劉先生是高級工程師，大學文化，在中國石油天然氣行業擁有近35年的工作經驗。1995年6月起任吐哈石油勘探開發指揮部總工程師。1999年7月起任中國石油吐哈油田公司副總經理、黨委委員。2000年7月起任吐哈石油勘探開發指揮部指揮、黨委副書記。2002年3月起任本公司規劃計劃部總經理。2005年9月起任中國石油集團規劃計劃部主任。2007年6月起被聘任為本公司副總裁，2007年11月起兼任銷售分公司總經理、黨委書記。2013年7月起任中國石油集團副總經理、黨組成員。2013年8月起兼任大慶油田有限責任公司執行董事、總經理。2014年5月起被聘任為本公司董事。

侯啓軍，51歲，現任本公司董事兼副總裁、勘探與生產分公司總經理、黨委副書記，同時兼任中國石油集團副總經理。侯先生是教授級高級工程師，博士，在中國石油天然氣行業擁有近30年的工作經驗。2002年10月起任大慶油田有限責任公司董事、副總經理、黨委委員。2004年10月起任吉林油田分公司總經理、黨委副書記。2007年7月起兼任吉林石油集團有限責任公司執行董事、總經理。2011年9月起任本公司天然氣與管道分公司黨委書記、副總經理。2011年11月起兼任本公司天然氣銷售分公司副總經理。2012年3月起兼任北京油氣調控中心主任。2013年11月起任本公司規劃計劃部總經理，兼中國石油集團規劃計劃部總經理。2017年3月起任中國石油集團副總經理。2017年4月起兼任本公司勘探與生產分公司總經理、黨委副書記。2017年6月起被聘任為本公司董事、副總裁。

段良偉，50歲，現任本公司董事，同時兼任中國石油集團副總經理兼安全總監。段先生是教授級高級工程師，博士，在中國石油化工行業擁有近30年的工作經驗。2006年2月起任吉林石化分公司副總經理、安全總監、黨委委員。2010年3月起兼任吉林燃料乙醇有限責任公司總經理。2011年9月起任大港石化分公司總經理、黨委副書記。2013年7月起任大連石化分公司總經

理、黨委副書記、大連石油化工公司經理、大連地區企業協調組組長。2017年3月起任中國石油集團副總經理。2017年4月起兼任中國石油集團安全總監。2017年6月起被聘任為本公司董事。

覃偉中，46歲，現任本公司董事，同時兼任中國石油集團副總經理。覃先生是高級工程師，博士，在中國石油石化行業擁有逾20年的工作經驗。2004年10月起任中國石化發展計劃部副主任。2007年5月起兼任中國石化新能源辦公室主任。2010年7月起任中國石化集團公司九江石油化工總廠廠長、黨委副書記、中國石化股份公司九江分公司總經理。2017年3月起任中國石油集團副總經理。2017年6月起被聘任為本公司董事。

林伯強，60歲，現任本公司獨立非執行董事。林先生是美國加利福尼亞大學經濟學博士，曾任亞洲開發銀行主任能源經濟學家。現任廈門大學管理學院“長江學者”特聘教授、中國能源政策研究院院長、2011能源經濟與能源政策協同創新中心主任、博士生導師，國家能源委員會能源專家諮詢委員會委員、國家發展和改革委員會能源價格專家諮詢委員會委員、新華社特聘經濟分析師、中央人民廣播電台特約觀察員、中國能源學會副會長，達沃斯世界經濟論壇能源引領者委員會執行委員。2014年5月起被聘任為本公司獨立非執行董事。

張必貽，64歲，現任本公司獨立非執行董事。張先生是高級會計師，1982年2月廈門大學財政金融專業畢業。張先生曾任中國船舶工業總公司財務局企業處處長、局長助理、副局長等職。1999年7月任中國船舶重工集團公司副總經理。2004年12月至2014年2月任中國船舶重工集團公司副總經理、總會計師，其間2008年3月至2010年1月兼任中國船舶重工股份有限公司總經理。2014年10月起被聘任為本公司獨立非執行董事。

梁愛詩，78歲，現任本公司獨立非執行董事，同時擔任中華人民共和國全國人大常委會香港基本法委員會副主任委員，姚黎李律師行顧問律師，中國人壽保險

股份有限公司、俄羅斯聯合鋁業有限公司及華潤電力控股有限公司獨立非執行董事。香港大學法學碩士學位，國際婚姻法學院院士，具有香港和英國律師公會執業資格，曾任香港特別行政區首任律政司司長、行政會議成員，獲委任為太平紳士、國際公證人和中國委託公證人，並榮獲「大紫荊勳章」。2017年6月起被聘任為本公司獨立非執行董事。

德地立人，65歲，現任本公司獨立非執行董事，同時擔任清華大學公共管理學院產業發展和環境治理中心執行理事、研究員，日本再建首創基金會資深研究員，國務院國家外國專家局外國專家建議委員會顧問。北京大學中國文學系畢業，美國斯坦福大學東亞研究中心碩士（東亞經濟），曾任大和證券SMBC投資銀行總部部長、大和證券新加坡分公司總裁、大和證券香港公司執行副總裁（主管投資銀行業務）、大和證券美國公司投

資銀行部副總裁、新加坡投資銀行協會副主席、中信證券股份有限公司副總經理、董事總經理兼投資銀行委員會主席等職務。2009年被授予中國政府對外國人士的最高榮譽「友誼獎」。2017年6月起被聘任為本公司獨立非執行董事。

西蒙·亨利，56歲，現任本公司獨立非執行董事，英國註冊管理會計協會會員，具有財務管理、戰略規劃、市場營銷、投資者關係等方面從業經驗。西蒙·亨利先生於1982年獲劍橋大學數學專業一等學士學位，於1986年被劍橋大學授予碩士學位。西蒙·亨利先生於1982年加入殼牌，曾擔任8年殼牌董事會執行董事、集團首席財務官，於2017年3月結束該任職。西蒙·亨利先生現任英國勞埃德銀行非執行董事和審計委員會主席、力拓公司非執行董事。西蒙·亨利先生目前也是英國政府國防委員會成員之一。2017年6月起被聘任為本公司獨立非執行董事。

## (2) 監事

本公司現任監事有關情況如下表：

姓名	性別	年齡	職位	監事任期	2017年在本公司領取的稅前報酬總額 (人民幣千元)	是否在股東單位領取報酬	持有本公司股份(股)	
							2016.12.31	2017.12.31
徐文榮	男	56	監事會主席	2017.06-2020.06	-	是	0	0
張鳳山	男	56	監事	2014.05-2020.06	-	是	0	0
姜力孚	男	54	監事	2014.10-2020.06	-	是	0	0
盧耀忠	男	52	監事	2017.06-2020.06	-	是	0	0
王亮	男	55	監事	2017.10-2020.06	-	是	0	0
付鎖堂	男	55	職工監事	2017.06-2020.06	571	否	0	0
李家民	男	54	職工監事	2014.05-2020.06	810	否	0	0
劉憲華	男	54	職工監事	2016.05-2019.06	733	否	0	0
李文東	男	53	職工監事	2016.05-2019.06	884	否	0	0

本公司現任監事簡歷如下：

徐文榮，56歲，現任本公司監事會主席，同時兼任中國石油集團黨組副書記、副總經理。徐先生是教授級

高級工程師，博士，在中國石油天然氣行業擁有近30年的工作經驗。1997年11月起任石油地球物理勘探局副局長。1999年12月起任石油地球物理勘探局局長、黨委副書記。2002年12月起任東方地球物理勘探有限責任公



司副董事長、總經理、黨委副書記。2004年1月起任中國石油集團總經理助理。2005年9月起兼任中國石油集團發展研究部主任。2006年6月起兼任中油國際工程有限責任公司董事長。2011年5月起任中國海運（集團）總公司黨組成員、紀檢組組長。2011年10月起任被聘任為中國海運（集團）總公司董事。2011年12月起兼任中國海運黨校校長。2012年1月起兼任中國海運（集團）總公司工會主席。2013年5月起兼任中國海運管理幹部學院院長。2014年2月起任中國海運（集團）總公司副總經理、黨組成員、紀檢組組長。2016年1月起任中國石油集團副總經理、黨組成員。2016年5月起被聘任為本公司董事。2016年11月起任中國石油集團黨組副書記、副總經理。2017年6月起被聘任為本公司監事、監事會主席。

張鳳山，56歲，現任本公司監事，同時兼任本公司安全總監、質量安全環保部總經理，兼任中國石油集團安全副總監、質量安全環保部總經理、安全環保監督中心主任。張先生是教授級高級工程師，碩士，在中國石油天然氣行業擁有逾35年的工作經驗。2000年7月起任遼河石油勘探局副局長、黨委常委。2002年5月起兼任遼河石油勘探局安全總監。2004年8月起任遼河石油勘探局局長、黨委副書記。2008年2月起任長城鑽探工程有限公司總經理、黨委副書記。2008年7月起任長城鑽探工程有限公司執行董事。2012年6月起任本公司安全環保與節能部總經理，兼任中國石油集團安全環保與節能部總經理。2014年5月起被聘任為本公司監事。2014年7月起任本公司安全總監，兼任中國石油集團安全副總監。2015年12月起兼任中國石油集團安全環保監督中心主任。2016年12月起兼任本公司質量安全環保部總經理，兼任中國石油集團質量安全環保部總經理。

姜力孚，54歲，現任本公司監事，同時兼任本公司改革與企業管理部總經理、中國石油集團改革與企業管理部總經理。姜先生是教授級高級經濟師，博士，在中國石油天然氣行業擁有逾20年的工作經驗。2003年8月

起任本公司資本運營部副總經理。2005年5月起任中國石油集團規劃計劃部副主任。2007年6月起任本公司規劃計劃部副總經理，同時兼任中國石油集團規劃計劃部副主任。2014年4月起任本公司企業管理部（內控與風險管理部）總經理，同時兼任中國石油集團企業管理部（內控與風險管理部）總經理。2014年10月起被聘任為本公司監事。2015年4月起任本公司改革與企業管理部總經理，同時兼任中國石油集團改革與企業管理部總經理。

盧耀忠，52歲，現任本公司監事，同時兼任本公司資本運營部總經理、中國石油集團資本運營部總經理。盧先生是教授級高級會計師，碩士，在中國石油天然氣行業擁有逾30年的工作經驗。2009年12月起任哈薩克斯坦公司總會計師、黨委委員。2013年8月起任海外勘探開發分公司（中國石油天然氣勘探開發公司）總會計師、黨委委員。2017年4月起任本公司資本運營部總經理，同時兼任中國石油集團資本運營部總經理。2017年6月起被聘任為本公司監事。

王亮，55歲，現任本公司監事，同時兼任本公司審計部總經理、中國石油集團審計部總經理、審計服務中心主任、黨委副書記。王先生是教授級高級會計師，大學文化，在中國石油天然氣行業擁有逾35年的工作經驗。2005年1月起任中國石油集團海洋工程有限公司董事、總會計師、黨委委員。2006年4月起掛職任遼寧省財政廳黨組成員、副廳長。2007年4月起任中意財產保險有限公司董事長。2008年2月起任川慶鑽探工程有限公司總會計師、黨委委員。2009年10月起任中油資產管理有限公司總經理、黨委副書記。2014年3月起任昆侖信托有限責任公司董事長、總經理、黨委副書記。2014年7月起任中油資產管理有限公司董事長、黨委書記、紀委書記、工會主席。2016年7月起任中油財務有限責任公司黨委書記、紀委書記、工會主席、副總經理。2017年5月起任本公司審計部總經理，兼任中國石油集團審計部總經理、審計服務中心主任、黨委書記。2017年10月起被聘任為本公司監事。

付鎖堂，55歲，現任本公司職工監事，同時兼任本公司長慶油田分公司總經理、黨委副書記，長慶石油勘探局局長。付先生是教授級高級工程師，博士，在中國石油天然氣行業擁有逾35年的工作經驗。2007年4月起任青海油田分公司總地質師、黨委委員。2014年4月起任青海油田分公司總經理、黨委副書記，同時兼任青海石油管理局局長。2017年4月起任長慶油田分公司總經理、黨委副書記，同時兼任長慶石油勘探局局長。2017年6月起被聘任為本公司職工監事。

李家民，54歲，現任本公司職工監事，同時兼任中國石油蘭州石化公司總經理、黨委書記、蘭州石油化工有限公司總經理。李先生是教授級高級工程師，碩士，在中國石油化工行業擁有逾30年的工作經驗。2004年8月起任蘭州石化公司副總經理、安全總監、黨委委員。2012年3月起任中國石油蘭州石化公司總經理、黨委副書記、蘭州石油化工有限公司總經理。2014年5月起被聘任為本公司職工監事。

劉憲華，54歲，現任本公司職工監事，同時兼任中國石油遼寧銷售分公司總經理、黨委副書記，遼寧省石

油總公司總經理。劉先生是教授級高級經濟師，碩士，在中國石油化工行業擁有近35年的工作經驗。2005年5月起任中國石油山東銷售分公司總經理、黨委副書記。2012年3月起任中國石油東北銷售分公司總經理、黨委副書記。2015年12月起任中國石油遼寧銷售分公司總經理、黨委副書記，遼寧省石油總公司總經理。2016年5月起被聘任為本公司職工監事。

李文東，53歲，現任本公司職工監事，同時兼任中國石油西氣東輸管道分公司總經理、黨委書記、西氣東輸銷售分公司總經理。李先生是教授級高級工程師，碩士，在中國石油天然氣行業擁有逾35年的工作經驗。2006年1月起任中國石油天然氣管道局副局長、黨委委員。2011年8月起任中國石油西部管道分公司黨委書記、紀委書記、工會主席、副總經理。2013年11月起任中國石油西部管道分公司總經理、黨委書記、紀委書記、工會主席，西部管道銷售分公司總經理。2016年3月起任中國石油西氣東輸管道分公司總經理、黨委書記，西氣東輸銷售分公司總經理。2016年5月起被聘任為本公司職工監事。

### (3) 高級管理人員

本公司現任高級管理人員有關情況如下表：

姓名	性別	年齡	職位	高級管理人員任期	2017年在本公司領取的稅前報酬總額 (人民幣千元)	是否在股東單位領取報酬	持有本公司股份(股)	
							2016.12.31	2017.12.31
孫龍德	男	55	副總裁	2007.06-	950	否	0	0
蘭愛國	男	59	總工程師	2007.06-	830	否	0	0
吳恩來	男	57	董事會秘書	2013.11-	860	否	0	0
田景惠	男	55	副總裁	2015.11-	824	否	0	0
柴守平	男	56	財務總監	2017.01-	835	否	0	0
凌霄	男	54	副總裁	2017.12-	44	否	0	0
楊繼鋼	男	54	副總裁	2017.12-	44	否	0	0
王仲才	男	58	副總裁	2017.12-	41	否	0	0

註：凌霄先生、楊繼鋼先生、王仲才先生於2017年12月28日被聘任為本公司副總裁。





本公司高級管理人員簡歷如下：

孫龍德，55歲，現任本公司副總裁，同時兼任大慶油田有限責任公司執行董事、總經理，同時兼任大慶石油管理局有限公司執行董事、總經理，大慶油田黨委副書記。孫先生是教授級高級工程師，博士，在中國石油地質行業擁有近35年的工作經驗。1997年9月起任勝利石油管理局勘探開發公司經理。1997年11月起任塔里木石油勘探開發指揮部總地質師、黨委委員。1999年9月起任中國石油塔里木油田公司副總經理、黨委委員。2002年7月起任中國石油塔里木油田公司總經理、黨委書記。2007年6月起被聘任為本公司副總裁。2011年12月當選中國工程院院士。2014年4月起兼任中國石油集團諮詢中心主任。2015年7月起兼任本公司科技管理部總經理，同時兼任中國石油集團科技管理部總經理。2016年3月起兼任大慶油田有限責任公司執行董事、總經理，同時兼任大慶石油管理局局長，大慶油田黨委副書記。

藺愛國，59歲，現任本公司總工程師，同時兼任石油化工研究院院長、黨委副書記。藺先生是教授級高級工程師，大學文化，在中國石油石化行業擁有逾35年的工作經驗。1993年7月起任齊魯石化公司勝利煉油廠副廠長、常務副廠長。1996年5月起任大連西太平洋石油化工有限公司副總經理、黨委委員。1998年8月起任大連西太平洋石油化工有限公司總經理、黨委書記。2002年12月起任本公司煉油與銷售分公司總經理、黨委書記。2007年6月起被聘任為本公司總工程師。2011年2月起兼任石油化工研究院院長、黨委副書記。

吳恩來，57歲，現任本公司董事會秘書。吳先生是教授級高級工程師，碩士，在中國石油石化行業擁有逾35年的工作經驗。1997年8月起任塔里木石化工程建設指揮部副指揮。2002年8月起任中國石油集團資本運營部副主任。2004年1月起任中國石油天然氣勘探開發公司副總經理。2005年5月起任中國石油廣西石化分公司籌備組組長。2005年10月起任本公司廣西石化分公司

總經理、黨委書記、紀委書記、工會主席。2012年9月起兼任本公司駐廣西地區企業協調組組長。2013年11月起被委任為本公司董事會秘書。2013年12月兼任中國石油天然氣香港有限公司執行董事、總經理，昆侖能源有限公司董事、董事局主席。

田景惠，55歲，現任本公司副總裁，同時兼任銷售分公司總經理、黨委副書記，國際事業有限公司執行董事、黨委書記，中國聯合石油有限責任公司董事長。田先生是教授級高級經濟師，工商管理碩士，在中國石油天然氣行業擁有近35年的工作經驗。1998年5月起任中國石油西北銷售公司籌備組組長。1999年12月起任中國石油煉油與銷售分公司副總經理、黨委委員。2007年11月起任中國石油銷售分公司副總經理兼安全總監、黨委委員。2009年6月起任中國石油銷售分公司黨委書記、副總經理。2013年8月起任中國石油銷售分公司總經理、黨委書記。2015年11月起被聘任為本公司副總裁。2017年4月起兼任銷售分公司總經理、黨委副書記，國際事業有限公司執行董事、黨委書記，中國聯合石油有限責任公司董事長。

柴守平，56歲，現任本公司財務總監。柴先生是教授級高級會計師，碩士，在中國石油天然氣行業擁有近30年財務經營管理經驗。2002年4月起任本公司財務部副總經理。2012年9月起任中國石油天然氣勘探開發公司（海外勘探開發分公司）總會計師、黨委委員、中油勘探開發公司副總經理兼財務總監、中石油國際投資公司財務總監。2013年3月起任本公司財務部總經理。2017年1月起被聘任為本公司財務總監。

凌霄，54歲，現任本公司副總裁，同時兼任天然氣銷售分公司（天然氣與管道分公司）總經理、黨委副書記，中石油管道有限責任公司董事長、黨委書記，昆侖能源有限公司董事長。凌先生是教授級高級工程師，博士，在中國石油行業擁有逾35年的工作經驗。2001年6月起任新疆石油管理局副局長、黨委委員。2004年8月起任西部管道有限責任公司董事長、總經理。2005年1月起兼

任西部管道有限責任公司黨委書記。2009年3月起任西部管道分公司總經理、黨委副書記。2013年11月起任西氣東輸管道分公司總經理、黨委書記，兼西氣東輸銷售分公司總經理。2016年3月起任天然氣與管道分公司黨委書記、副總經理，兼天然氣銷售分公司副總經理。2016年9月起任天然氣銷售分公司（天然氣與管道分公司）黨委書記、副總經理，中石油管道有限責任公司總經理、黨委書記。2017年11月起任天然氣銷售分公司（天然氣與管道分公司）總經理、黨委副書記，中石油管道有限責任公司董事長兼黨委書記，昆侖能源有限公司董事長。2017年12月被聘任為本公司副總裁。

楊繼鋼，54歲，現任本公司副總裁，同時兼任煉油與化工分公司總經理、黨委書記。楊先生是教授級高級工程師，碩士，在中國石油石化行業擁有逾30年的工作經驗。1997年8月起任蘭州化學工業公司副經理。1998年11月起任中國石油集團公司煉油化工部總工程師。1999年9月起任煉化與銷售公司籌備組成員。1999年12月起任煉油與銷售分公司總工程師、黨委委員。2000年8月起任化工與銷售分公司副總經理兼總工程師、黨委委員。2005年5月起任大慶石化分公司總經理、黨委副書記。2009年12月起任煉油與化工分公司黨委書記、副總經理。2017年11月起任煉油與化工分公司總經理、黨委書記。2017年12月被聘任為本公司副總裁。

王仲才，58歲，現任本公司副總裁，同時兼任中國石油國際勘探開發有限公司董事長、黨委書記、工會主席。王先生是教授級高級工程師，博士，在中國石油行業擁有逾35年的工作經驗。1999年3月起任中油國際（哈薩克斯坦）公司副總經理兼中油國際（阿克糾賓）油氣股份公司董事長。2000年4月起任中油國際（哈薩克斯坦）公司常務副總經理兼中油國際（阿克糾賓）油氣股份公司總經理。2003年5月起任中國石油天然氣勘探開發公司副總經理兼中油國際（俄羅斯）公司總經理。2005年3月起兼任俄羅斯協調領導小組組長。2005年11月起任中國石油天然氣勘探開發公司副總經理兼中油國際（哈薩克斯坦）公司總經理、阿克糾賓油氣股份公司總經理。

2008年9月起任哈薩克斯坦公司總經理、黨委書記，哈薩克斯坦地區協調組組長。2009年12月起任海外勘探開發分公司（中國石油天然氣勘探開發公司）高級副總經理、黨委委員。2014年4月起任海外勘探開發分公司（中國石油天然氣勘探開發公司）黨委書記、高級副總經理、工會主席。2017年11月任中國石油國際勘探開發有限公司董事長、黨委書記、工會主席。2017年12月被聘任為本公司副總裁。

## 2、被選舉或離任的董事、監事及聘任或解聘的高級管理人員情況

本公司於2017年6月8日召開2016年年度股東大會，會議審議通過《關於選舉公司董事的議案》，選舉王宜林先生、汪東進先生、喻寶才先生、劉躍珍先生、劉宏斌先生、侯啓軍先生、段良偉先生、覃偉中先生為本公司董事，選舉林伯強先生、張必貽先生、梁愛詩女士、德地立人先生、西蒙·亨利先生為本公司獨立非執行董事。連同2016年第一次臨時股東大會當選為本公司董事的章建華先生，本公司董事會共由14位董事組成。

沈殿成先生、趙政璋先生任期屆滿，不再擔任本公司董事；理查德·馬茨基先生、陳志武先生任期屆滿，不再擔任本公司獨立非執行董事。根據本公司實際工作需要，徐文榮先生不再擔任本公司董事。

本公司於2017年6月8日召開董事會2017年第4次會議，選舉王宜林先生為本公司董事長，章建華先生繼續擔任本公司副董事長，選舉汪東進先生為本公司副董事長。

本公司2016年年度股東大會審議通過《關於公司監事選舉的議案》，選舉徐文榮先生、張鳳山先生、姜力孚先生、盧耀忠先生為本公司監事。經本公司職工代表民主選舉，付鎖堂先生、李家民先生當選為本公司職工代表監事。此前，劉憲華先生、李文東先生已於2016年5月17日當選為本公司職工代表監事。



郭進平先生、李慶毅先生、賈憶民先生、楊華先生任期屆滿，不再擔任本公司監事。

本公司於2017年6月8日召開監事會2017年第3次會議，選舉徐文榮先生為本公司監事會主席。

本公司於2017年10月26日召開2017年第一次臨時股東大會，選舉王亮先生為本公司監事。

本公司董事會2017年第4次會議聘任侯啓軍先生為本公司副總裁，趙政璋先生及王立華女士因年齡原因不再擔任本公司副總裁。

本公司於2017年12月28日召開董事會2017年第8次會議，聘任凌霄先生、楊繼鋼先生和王仲才先生為本公司副總裁，黃維和先生、徐福貴先生和呂功訓先生因年

齡原因不再擔任本公司副總裁。

### 3、董事、監事在公司股本中的權益

截至2017年12月31日止，本公司所有董事及監事概無擁有本公司或《證券及期貨條例》第XV部所指的相關法團的任何股份、相關股份或債券證的權益及淡倉，而該等權益及淡倉屬應記錄於《證券及期貨條例》第352條所指的登記冊或應根據《標準守則》由董事及監事通知本公司和香港聯交所者。

### 4、董事、監事的服務合同

本公司各董事和監事概無與本公司簽訂一年內若由本公司終止合同時須作出賠償（法定賠償除外）的服務合同。



## 5、董事、監事的合約權益

各董事、監事或與該董事及監事有關連的實體概無在本公司或任何附屬公司於年內所訂立的重大交易、安排和合約中直接或間接擁有任何重大權益。

## 6、獲准許的彌償條文

於報告期內，本公司有關惠及於本公司董事的獲准許彌償條文持續有效，本公司已為董事、監事及高級管理人員購買適當的責任保險。

下表列出了截至2017年12月31日止各板塊的員工人數：

	員工人數（人）	佔員工總數的百分比（%）
勘探與生產	277,553	56.15
煉油與化工	143,253	28.98
銷售	51,863	10.49
天然氣與管道	15,919	3.22
其他*	5,709	1.16
合計	494,297	100.00

\* 包括公司總部機關、專業公司和勘探開發研究院、規劃總院、石化研究院等單位的員工人數。

下表列出了截至2017年12月31日止員工專業結構：

	員工人數（人）	佔員工總數的百分比（%）
生產人員	291,558	58.98
銷售人員	36,865	7.46
技術人員	66,678	13.49
財務人員	11,064	2.24
管理人員	76,852	15.55
其他人員	11,280	2.28
合計	494,297	100.00

## 7、高級管理人員薪酬制度

本公司的高級管理人員均已與本公司訂立了績效合同。本公司制訂的高級管理人員薪酬制度將高級管理人員的經濟利益與本公司的運營業績結合。

## 8、本集團員工情況

截至2017年12月31日止，本集團擁有員工494,297名（不包括各類市場化臨時性、季節性用工人數318,561名）及離退休人員191,265名。

下表列出了截至2017年12月31日止員工教育程度：

	員工人數（人）	佔員工總數的百分比（%）
碩士及以上	17,970	3.63
大學	157,540	31.87
大專	114,858	23.24
中專及以下	203,929	41.26
合計	494,297	100.00

## 9、員工薪酬政策

本公司按照對內公平、對外具有一定競爭力的要求，根據各類崗位人員特點制定了不同的薪酬制度，地區公司經營班子成員實行年薪制，管理和專業技術人員實行崗位工資制，操作服務人員實行崗位技能工資制。此外，還對高層次技術、技能人才實行了技術津貼、技能津貼制度。各崗位員工的薪酬收入，根據崗位層級、個人能力、業績貢獻等確定，並根據各相關因素的變化適時調整。

## 10、員工福利計劃

本公司員工福利計劃詳情列載於本年度報告按國際財務報告準則編製的財務報表附註33。

## 11、員工培訓

本公司始終高度重視員工培訓，將其作為落實人才強企戰略、提高員工素質、提升企業競爭力和構建和諧企業的重要舉措。公司員工培訓以基本理論、政策法規、崗位知識、安全知識、文化素養和技能訓練等為基本內容，全面實施經營管理人員“能力建設培訓工程”、專業技術人員“技術創新培訓工程”、操作技能人員“技能提升培訓工程”、國際化人才“千人培訓工程”四個人才培訓工程，多層次、多渠道、多方式大規模開展人才培訓，較好滿足了公司發展需求和人才隊伍建設要求。

## 12、核心技術團隊或關鍵技術人員

本公司報告期內核心技術團隊或關鍵技術人員（非董事、監事、高級管理人員）無重大變動。

## 公司債券相關情況

### 一、已發行未到期公司債券情況

(一) 本公司所有公開發行並在證券交易所上市，且在本年度報告批准報出日未到期的公司債券包括中國石油天然氣股份有限公司2012年公司債券(第一期) (“2012年公司債券(第一期)”) (10年期和15年期)、中國石油天然氣股份有限公司2013年公司債券(第一期) (“2013年公司債券(第一期)”) (10年期)、中國石油天然氣股份有限公司2016年公司債券(第一期) (“2016年公司債券(第一期)”)、中國石油天然氣股份有限公司2016年公司債券(第二期) (“2016年公司債券(第二期)”)、中國石油天然氣股份有限公司2016年公司債券(第三期) (“2016年公司債券(第三期)”)和中國石油天然氣股份有限公司2017年公司債券(第一期) (“2017年公司債券(第一期)”)，具體信息見下表：

債券名稱	簡稱	代碼	發行日	到期日	債券餘額 (人民幣億元)	利率 (%)	還本付息 方式	上市交易 場所
2012年公司債券 (第一期)(10年期)	12中油02	122210.SH	2012-11-22	2022-11-22	20	4.90	每年付息一次， 到期一次還本	上海證券 交易所
2012年公司債券 (第一期)(15年期)	12中油03	122211.SH	2012-11-22	2027-11-22	20	5.04	每年付息一次， 到期一次還本	上海證券 交易所
2013年公司債券 (第一期)(10年期)	13中油02	122240.SH	2013-03-15	2023-03-15	40	4.88	每年付息一次， 到期一次還本	上海證券 交易所
2016年公司債券 (第一期)(5年期)	16中油01	136164.SH	2016-01-19	2021-01-19	88	3.03	每年付息一次， 到期一次還本	上海證券 交易所
2016年公司債券 (第一期)(10年期)	16中油02	136165.SH	2016-01-19	2026-01-19	47	3.50	每年付息一次， 到期一次還本	上海證券 交易所
2016年公司債券 (第二期)(5年期)	16中油03	136253.SH	2016-03-03	2021-03-03	127	3.15	每年付息一次， 到期一次還本	上海證券 交易所
2016年公司債券 (第二期)(10年期)	16中油04	136254.SH	2016-03-03	2026-03-03	23	3.70	每年付息一次， 到期一次還本	上海證券 交易所
2016年公司債券 (第三期)(5年期)	16中油05	136318.SH	2016-03-24	2021-03-24	95	3.08	每年付息一次， 到期一次還本	上海證券 交易所
2016年公司債券 (第三期)(10年期)	16中油06	136319.SH	2016-03-24	2026-03-24	20	3.60	每年付息一次， 到期一次還本	上海證券 交易所
2017年公司債券 (第一期)	17中油01	143255.SH	2017-08-18	2020-08-18	20	4.30	每年付息一次， 到期一次還本	上海證券 交易所

## (二) 發行對象

符合法律法規的合格投資者。

## (三) 付息兌付情況

本報告期內，本公司各期公司債券均按時付息，不存在延期支付利息和無法支付利息的情況。

2012年公司債券（第一期）於2012年11月22日正式起息，首次付息日為2013年11月22日，本報告期內付息兌付日為2017年11月22日，付息兌付金額為人民幣1,692,680萬元。

2013年公司債券（第一期）於2013年3月15日正式起息，首次付息日為2014年3月15日，本報告期內付息日為2017年3月15日，付息金額為人民幣91,040萬元。

2016年公司債券（第一期）於2016年1月19日正式起息，首次付息日為2017年1月19日，本報告期內付息日為2017年1月19日，付息金額為人民幣43,114萬元。

2016年公司債券（第二期）於2016年3月3日正式起息，首次付息日為2017年3月3日，本報告期內付息日為2017年3月3日，付息金額為人民幣48,515萬元。

2016年公司債券（第三期）於2016年3月24日正式起息，首次付息日為2017年3月24日，本報告期內付息日為2017年3月24日，付息金額為人民幣36,460萬元。

2017年公司債券（第一期）於2017年8月18日正式起息，首次付息日為2018年8月18日，本報告期內未涉及付息事宜。

## 二、債券受託管理人和資信評級機構相關信息

### (一) 債券受託管理人

1、2012年公司債券（第一期）、2013年公司債券（第一期）、2017年公司債券（第一期）

債券受託管理人：中信證券股份有限公司

法定代表人：張佑君

聯繫人：徐晨涵、趙維、周偉帆、韓冰

辦公地址：北京市朝陽區亮馬橋路48號中信證券大廈

聯繫電話：010-60836701

傳真：010-60833504

## 2、2016年公司債券（第一期）

債券受託管理人：中國銀河證券股份有限公司

法定代表人：陳共炎

聯繫人：周一紅、許進軍、邊洋、張帆、餘俊琴

辦公地址：北京市西城區金融大街35號國際企業大廈C座二層

聯繫電話：010-66568206、010-83574533

傳真：010-66568704

## 3、2016年公司債券（第二期）、2016年公司債券（第三期）

債券受託管理人：中信建投證券股份有限公司

法定代表人：王常青

聯繫人：杜美娜、劉國平、王崇赫、任賢浩、尹建超

辦公地址：北京市東城區朝內大街2號凱恒中心B座2層

聯繫電話：010-85130656、010-85156322、010-65608354

傳真：010-65608445

### （二）信用評級機構

2012年公司債券（第一期）、2013年公司債券（第一期）、2016年公司債券（第一期）、2016年公司債券（第二期）、2016年公司債券（第三期）、2017年公司債券（第一期）

信用評級機構：聯合信用評級有限公司

法定代表人：李信宏

聯繫人：劉洪濤、高鵬

辦公地址：北京市朝陽區建國門外大街2號PICC大廈12層

聯繫電話：010-85172818

傳真：010-85171273

### 三、公司債券募集資金使用情況

截至本報告期末，本公司之公司債券全部募集資金使用與募集說明書承諾的用途、使用計劃及其他約定一致，已使用完畢。

本公司已發行公司債券募集資金的接收及本息償付在收款賬戶或專項賬戶內進行，各賬戶運作正常。同時，本公司制定了債券募集資金使用計劃，並按照本公司內部資金使用程序及相關協議使用募集資金，相關業務部門對資金使用情況進行嚴格檢查，切實做到專款專用，保證募集資金的投入、運用、稽核等方面的順暢運作，並確保債券募集資金根據股東大會決議並按照募集說明書披露的用途使用。



#### 四、跟蹤評級情況

根據中國監管部門和聯合信用評級有限公司（“聯合評級”）對跟蹤評級的有關要求，聯合評級在本公司所有公司債券存續期內，在每年本公司年度審計報告公告後的兩個月內進行一次定期跟蹤評級，並在所有公司債券存續期內根據有關情況進行不定期跟蹤評級。聯合評級已披露了《中國石油天然氣股份有限公司公司債券2017年跟蹤評級報告》，跟蹤評級結果為AAA，評級展望為穩定，披露地點為上海證券交易所。請投資者關注。

本報告期內本公司在中國境內發行的其他債券、債務融資工具的主體評級不存在評級差異。

#### 五、增信機制、償債計劃及其他償債保障措施

本公司本報告期內償債計劃和償債保障措施與募集說明書的約定和相關承諾一致，未發生變化。

本公司2012年公司債券（第一期）和2013年公司債券（第一期）由中國石油集團提供了信用保證擔保。擔保人信息參見中國石油集團對外披露的年度報告。

本公司2016年公司債券（第一期）、2016年公司債券（第二期）、2016年公司債券（第三期）和2017年公司債券（第一期）無擔保。

#### 六、債券持有人會議的召開情況

本報告期內，本公司未發生須召開債券持有人會議的事項，未召開債券持有人會議。

#### 七、債券受託管理人履行職責的情況

本報告期內，債券受託管理人根據《公司債券發行與交易管理辦法》的規定及《債券受託管理協議》的約定履行受託管理人的職責：

（一）持續關注本公司和保證人的資信狀況、增信措施及償債保障措施的實施情況；

（二）在債券存續期內監督本公司募集資金的使用情況；

（三）對本公司的償債能力和增信措施的有效性進行全面調查和持續關注，並至少每年向市場公告一次受託管理事務報告；

(四) 在債券存續期內持續督導本公司履行信息披露義務。

受託管理人在履行職責時不存在利益衝突情形。

中信證券股份有限公司作為2012年公司債券（第一期）和2013年公司債券（第一期）的受託管理人於2017年4月26日公佈了2016年度受託管理報告，披露地點為上海證券交易所。

中國銀河證券股份有限公司作為2016年公司債券（第一期）的受託管理人於2017年6月29日公佈了2016年度受託管理事務報告，披露地點為上海證券交易所。

中信建投證券股份有限公司作為2016年公司債券（第二期）和2016年公司債券（第三期）的受託管理人於2017年6月29日公佈了2016年度受託管理事務報告，披露地點為上海證券交易所。

## 八、公司債券相關主要會計數據和財務指標

項目	2017年	2016年
息稅折舊攤銷前利潤（EBITDA）（人民幣百萬元）	294,923	278,191
投資活動產生的現金流量淨額（人民幣百萬元）	(243,546)	(175,887)
籌資活動產生的現金流量淨額（人民幣百萬元）	(94,725)	(67,007)
期末現金及現金等價物餘額（人民幣百萬元）	122,777	97,931
流動比率	0.74	0.76
速動比率	0.49	0.47
資產負債率（%）	42.55	42.72
EBITDA 全部債務比	0.63	0.54
利息保障倍數	3.98	3.30
現金利息保障倍數	20.89	15.44
EBITDA 利息保障倍數	15.55	13.37
貸款償還率（%）	100	100
利息償付率（%）	100	100

註：投資活動產生的現金流量淨額同比增長38.5%，主要由於公司購建固定資產、油氣資產增加；籌資活動產生的現金流量淨額同比增長41.4%，主要由於公司償還借款增加及支付股息增加；現金利息保障倍數同比增長35.3%，主要由於公司經營活動產生的現金流量淨額增加。

## 九、資產抵押、質押、被查封、凍結、必須具備一定條件才能變現、無法變現、無法用於抵償債務的情況和其他權利受限制的情況和安排

截至本報告期末，本公司不存在重大資產受限情況。

## 十、其他債券和債務融資工具的付息兌付情況

本報告期內，本公司其他債券和債務融資工具按時付息兌付，不存在延期支付利息和本金以及無法支付利息和本金的情況。

## 十一、銀行授信情況、使用情況以及償還銀行貸款的情況

本公司與銀行等金融機構保持良好的長期合作關係，並獲得較高的授信額度，間接債務融資能力較強。截至本報告期末，本公司共在各家金融機構獲得授信額度人民幣1,620億元，已使用授信額度人民幣48億元，尚未使用授信額度人民幣1,572億元。

本報告期內，本公司按時償還銀行貸款，不存在展期及減免情況等。

## 十二、募集說明書相關約定或承諾的情況

本公司嚴格遵守《債券受託管理協議》和本次債券項下各期債券條款的約定，並履行相關承諾。

## 十三、重大事項

本報告期內，本公司未發生《公司債券發行與交易管理辦法》第四十五條列示的重大事項。

## 原油天然氣儲量資料

下表所列本公司已評估證實儲量和證實開發儲量（基準日分別為2015年12月31日，2016年12月31日和2017年12月31日）。此表乃根據獨立工程顧問公司DeGolyer and MacNaughton、McDaniel & Associates、Ryder Scott和GLJ的報告編製而成的。

	原油 (百萬桶)	天然氣 (十億立方英尺)	合計 (油當量百萬桶)
<b>證實開發和未開發儲量</b>			
基準日 2015 年 12 月 31 日的儲量	8,521.1	77,524.7	21,441.9
對以前估計值的修正	(810.9)	(863.2)	(954.7)
擴邊和新發現	491.7	4,770.3	1,286.8
提高採收率	93.0	-	93.0
購入	63.6	554.5	156.0
當年產量	(920.7)	(3,274.5)	(1,466.6)
基準日 2016 年 12 月 31 日的儲量	7,437.8	78,711.8	20,556.4
對以前估計值的修正	486.2	(1,750.8)	194.6
擴邊和新發現	346.3	3,350.0	904.6
提高採收率	98.0	-	98.0
購入	-	-	-
當年產量	(887.0)	(3,423.4)	(1,457.7)
基準日 2017 年 12 月 31 日的儲量	7,481.3	76,887.6	20,295.9
<b>證實開發儲量</b>			
基準日為 2015 年 12 月 31 日	6,195.8	40,406.1	12,930.2
其中：國內	5,629.3	38,980.7	12,126.2
海外	566.5	1,425.4	804.0
基準日為 2016 年 12 月 31 日	5,176.3	40,663.8	11,953.5
其中：國內	4,607.7	38,827.3	11,078.9
海外	568.6	1,836.5	874.6
基準日為 2017 年 12 月 31 日	5,592.9	39,242.6	12,133.2
其中：國內	5,037.0	37,325.4	11,257.9
海外	555.9	1,917.2	875.3
<b>證實未開發儲量</b>			
基準日為 2015 年 12 月 31 日	2,325.3	37,118.6	8,511.7
其中：國內	2,020.5	36,878.0	8,166.8
海外	304.8	240.6	344.9
基準日為 2016 年 12 月 31 日	2,261.5	38,048.0	8,602.9
其中：國內	1,733.4	37,417.1	7,969.6
海外	528.1	630.9	633.3
基準日為 2017 年 12 月 31 日	1,888.4	37,645.0	8,162.7
其中：國內	1,584.9	37,376.7	7,814.3
海外	303.5	268.3	348.4

下表列出了本公司在指定的時期內鑽探或參與鑽探的井數以及鑽探結果：

年度		大慶	新疆	長慶	其他 <sup>(1)</sup>	總計
2015	新鑽探井淨井數 <sup>(2)</sup>	136	123	790	549	1,598
	原油	118	79	414	303	914
	天然氣	5	6	103	76	190
	乾井 <sup>(3)</sup>	13	38	273	170	494
	新鑽開發井淨井數 <sup>(2)</sup>	3,674	1,359	4,967	3,385	13,385
	原油	3,645	1,339	4,098	2,957	12,039
	天然氣	22	20	841	392	1,275
	乾井 <sup>(3)</sup>	7	-	28	36	71
2016	新鑽探井淨井數 <sup>(2)</sup>	148	134	955	550	1,787
	原油	127	87	625	353	1,192
	天然氣	9	1	125	75	210
	乾井 <sup>(3)</sup>	12	46	205	122	385
	新鑽開發井淨井數 <sup>(2)</sup>	3,150	792	5,135	2,194	11,271
	原油	3,129	777	4,526	1,824	10,256
	天然氣	15	15	551	354	935
	乾井 <sup>(3)</sup>	6	-	58	16	80
2017	新鑽探井淨井數 <sup>(2)</sup>	217	132	868	608	1,825
	原油	184	69	539	346	1,138
	天然氣	13	11	59	108	191
	乾井 <sup>(3)</sup>	20	52	270	154	496
	新鑽開發井淨井數 <sup>(2)</sup>	3,205	1,520	6,020	3,731	14,476
	原油	3,185	1,504	4,217	2,898	11,804
	天然氣	10	13	1,746	820	2,589
	乾井 <sup>(3)</sup>	10	3	57	13	83

註：(1) 代表遼河、吉林、華北、大港、四川、塔里木、吐哈、青海、冀東、玉門、浙江和南方油區等。

(2) “淨井”指扣除其他方權益後的井。第三方並未擁有本公司任何井的任何權益。

(3) “乾井”指儲量不足以進行商業生產的井。

## 儲量估算的內部控制

本公司設有儲量評估領導小組，該小組由本公司負責上游業務的副總裁任組長。

本公司近年來推行油氣儲量評估和審計人員執業資格認證管理，已建立了覆蓋總部和各地區公司的儲量評估和審計師隊伍，負責公司儲量評估和審計工作。同時，我們在勘探與生產板塊設有專職的儲量管理部門，該部門的管理人員和員工平均在石油行業擁有20年以上的專業技術經驗和10年以上SEC準則儲量評估經驗，成員均擁有儲量專業領域的國家級註冊資質。各地區公司設有儲量管理委員會和多專業的儲量研究室。本公司儲量評估的技術負責人為勘探與生產板塊儲量管理處負責人段曉文先生。段先生為石油地質學學士，工商管理碩士，在油氣勘探開發領域有25年以上的工作經歷，長期從事儲量評估和管理工作。段先生自2008年開始參與公司儲量評估技術監督，2016年起作為公司的主要技術負責人負責監督公司儲量評估的準備以及油氣儲量評估的技術和管理工作。各地區儲量研究室負責本地區新發現儲量的計算和已有儲量的更新評估。評估結果由各地區公司和勘探與生產分公司實行兩級審查，最後由本公司儲量評估領導小組審定。

同時，本公司聘請獨立第三方評估公司，按照SEC準則，對公司年度評估的證實儲量進行獨立的評估。第三方評估的證實儲量按SEC要求進行披露。





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

毕马威华振会计师事务所  
(特殊普通合伙)  
中国北京  
东长安街1号  
东方广场毕马威大楼8层  
邮政编码:100738  
电话 +86 (10) 8508 5000  
传真 +86 (10) 8518 5111  
网址 kpmg.com/cn

## 審計報告

畢馬威華振審字第1801186號

中國石油天然氣股份有限公司全體股東：

### 一、審計意見

我們審計了後附的中國石油天然氣股份有限公司（以下簡稱“貴公司”）財務報表，包括2017年12月31日的合併及公司資產負債表，2017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相關財務報表附註。

我們認為，後附的財務報表在所有重大方面按照中華人民共和國財政部頒佈的企業會計準則（以下簡稱“企業會計準則”）的規定編製，公允反映了貴公司2017年12月31日的合併及公司財務狀況以及2017年度的合併及公司經營成果及合併及公司現金流量。

### 二、形成審計意見的基礎

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

### 三、關鍵審計事項

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



## 審計報告（續）

畢馬威華振審字第1801186號

### 三、關鍵審計事項（續）

評價油氣儲量的估計對於評估油氣資產潛在減值及折舊、折耗和攤銷的影響	
請參閱財務報表附註“4 重要會計政策和會計估計”(28)(a)對原油和天然氣儲量的估計所述的會計政策	
關鍵審計事項	在審計中如何應對該事項
<p>油氣儲量的估計被識別為具有重大風險，主要是由於油氣儲量的估計涉及主觀判斷，且對貴公司及其子公司（以下統稱“貴集團”）合併及公司財務報表具有廣泛影響，特別是影響評估油氣資產的潛在減值。油氣儲量的變化將影響油氣資產按產量法計提的折舊、折耗和攤銷。</p> <p>油氣證實儲量是指以現有經濟、作業方式和法規要求，可以合理確定油氣藏經濟可採的原油和天然氣的估計量。貴集團已委聘第三方儲量專家根據公認的行業標準並基於儲量專家對油氣藏經濟生產能力的評估，估計油氣證實儲量。</p>	<p>與評價油氣儲量的估計對於評估油氣資產潛在減值及折舊、折耗和攤銷的影響相關的審計程序中包括以下程序：</p> <ul style="list-style-type: none"><li>• 評價貴集團委聘的估計油氣儲量的第三方儲量專家的勝任能力、專業素質和客觀性；</li><li>• 評價儲量專家就估計油氣儲量所採用的方法是否符合公認的行業標準；</li><li>• 通過與原油和天然氣的歷史售價和歷史經營成本進行比較，質疑儲量專家所採用的關鍵假設，包括用以評估油氣藏經濟生產能力的原油和天然氣價格和經營成本；</li><li>• 將評價油氣資產潛在減值中使用的油氣儲量估計，包括對減值迹象的識別及運用於折現的現金流量預測中的未來生產情況，與儲量專家出具的儲量報告進行比較；</li></ul>



## 審計報告（續）

畢馬威華振審字第1801186號

### 三、關鍵審計事項（續）

評價油氣儲量的估計對於評估油氣資產潛在減值及折舊、折耗和攤銷的影響（續）	
請參閱財務報表附註“4 重要會計政策和會計估計”(28)(a)對原油和天然氣儲量的估計所述的會計政策	
關鍵審計事項	在審計中如何應對該事項
<p>當管理層對由不同資產組組成的油氣資產評價時，如果發現油氣儲量顯著減少等減值迹象，且此類迹象預示某些資產組賬面價值未來有不可收回的可能性。對於上述已識別出減值迹象的資產組，管理層參考油氣儲量並基於未來生產情況編製折現的現金流量預測，以此估計每個資產組的使用價值從而決定可能的減值金額。</p> <p>由於油氣儲量的估計存在固有不確定性，且該不確定性可能對財務報表產生重大影響，我們將評價油氣儲量的估計對於評估油氣資產潛在減值及折舊、折耗和攤銷的影響識別為關鍵審計事項。</p>	<ul style="list-style-type: none"><li>將油氣資產按產量法計提折舊、折耗和攤銷計算表中採用的估計的油氣儲量與儲量專家出具的儲量報告進行比較；及</li><li>比較貴集團於2017年12月31日和2016年12月31日的油氣證實儲量，對於任何重大變動，向儲量專家和管理層詢問原因。</li></ul>



## 審計報告（續）

畢馬威華振審字第1801186號

### 三、關鍵審計事項（續）

評估收購中石油管道聯合有限公司形成的商譽的減值	
請參閱財務報表附註“4 重要會計政策和會計估計”(13) 無形資產和商譽所述的會計政策及財務報表附註“19 商譽”	
關鍵審計事項	在審計中如何應對該事項
<p>於2017年12月31日，貴集團的商譽為人民幣419.34億元，其主要是於2015年度因收購中石油管道聯合有限公司形成的（“管道聯合商譽”）。</p> <p>管理層每年對管道聯合商譽進行減值測試，並將含有管道聯合商譽的資產組的賬面價值與其可收回金額進行比較，以確定是否需要計提減值。可收回金額是採用預計未來現金流量的現值計算所得。</p>	<p>與評估管道聯合商譽的減值相關的審計程序中包括以下程序：</p> <ul style="list-style-type: none"><li>• 評價管理層對被分配管道聯合商譽的資產組的識別、將其他資產分配至該資產組的做法以及評價管理層在編製折現的現金流量預測時採用的方法是否符合企業會計準則的要求；</li><li>• 基於我們對管道行業的瞭解、經驗和知識，並參考貴集團的未來經營計劃，通過將管理層編製的折現的現金流量預測中的預測收入、預測銷售成本和預測其他經營費用等與相關數據進行比較，評價管理層編製的折現的現金流量預測；</li><li>• 將本年度的實際結果與管理層在上一年度編製的折現的現金流量預測中的預測收入和預測經營成本進行比較，以評價過往管理層預測的準確性，並就識別出的任何重大差異向管理層詢問原因，同時考慮相關因素是否已在本年度的預測中予以考慮；</li></ul>



## 審計報告（續）

畢馬威華振審字第1801186號

### 三、關鍵審計事項（續）

評估收購中石油管道聯合有限公司形成的商譽的減值（續）	
請參閱財務報表附註“4 重要會計政策和會計估計”（13）無形資產和商譽所述的會計政策及財務報表附註“19 商譽”	
關鍵審計事項	在審計中如何應對該事項
<p>編製折現的現金流量預測涉及重大的管理層判斷，特別是估計長期收入的增長率和確定採用的折現率。</p> <p>由於管理層對管道聯合商譽的減值評估較為複雜，其中包含若干涉及判斷的假設，特別是對所採用的長期收入增長率和折現率的判斷，有可能受到管理層偏向的影響，我們將評估貴集團管道聯合商譽的減值識別為關鍵審計事項。</p>	<ul style="list-style-type: none"><li>• 利用我們內部估值專家的工作，協助我們評價貴集團在折現的現金流量預測中採用的折現率是否在業內其他公司所採用的折現率範圍內；</li><li>• 將在折現的現金流量預測中採用的長期收入增長率與可比公司和外部市場的相關數據進行比較；</li><li>• 獲取管理層對折現的現金流量預測中採用的折現率和長期收入增長率的敏感性分析，並評價關鍵假設的變化對減值評估結論的影響以及是否存在管理層偏向的跡象；及</li><li>• 考慮在合併財務報表中有關管道聯合商譽的減值評估以及所採用的關鍵假設的披露是否符合企業會計準則的要求。</li></ul>



## 審計報告（續）

畢馬威華振審字第1801186號

### 三、關鍵審計事項（續）

評估煉油與化工板塊固定資產的減值	
請參閱財務報表附註“4 重要會計政策和會計估計”(10) 固定資產所述的會計政策及財務報表附註“14 固定資產”	
關鍵審計事項	在審計中如何應對該事項
<p>貴集團於2017年度合併及公司財務報表中確認了煉油與化工板塊的固定資產減值損失，其中合併財務報表中確認的資產減值損失約為人民幣102.20億元。</p> <p>截至2017年12月31日，貴集團的若干資產組的經營表現下滑。對此，管理層認為這些是減值的迹象。</p> <p>當資產組的減值迹象確實存在時，管理層會對煉油與化工板塊固定資產相關的資產組進行減值評估，並將資產組的眼面價值與編製折現的現金流量預測時其預計的可回收金額進行比較，以確定是否需要計提減值。</p> <p>編製折現的現金流量預測涉及重大的管理層判斷，特別是估計預測收入、預測生產成本、費用以及確定所採用的折現率。</p>	<p>與評價煉油與化工板塊固定資產的減值相關的審計程序中包括以下程序：</p> <ul style="list-style-type: none"><li>• 評價管理層對資產組的識別、將資產分配至該資產組的做法及評價管理層在編製折現的現金流量預測時採用的方法是否符合企業會計準則的要求；</li><li>• 基於我們對整個行業的瞭解、經驗和知識，並參考貴集團的未來經營計劃，通過將管理層編製的折現的現金流量預測中的預測收入、預測生產成本及費用等數據與相關數據進行比較，評價管理層編製的折現的現金流量預測；</li><li>• 將編製折現的現金流量預測中的預測收入、生產成本及費用等主要財務數據與經管理層批准的預算數據進行比較；</li><li>• 利用我們內部估值專家的工作，協助我們評價貴集團在折現的現金流量預測中採用的折現率是否在業內其他公司所採用的折現率範圍內；</li></ul>





## 審計報告（續）

畢馬威華振審字第1801186號

### 三、關鍵審計事項（續）

評估煉油與化工板塊固定資產的減值（續）	
請參閱財務報表附註“4 重要會計政策和會計估計”(10) 固定資產所述的會計政策及財務報表附註“14 固定資產”	
關鍵審計事項	在審計中如何應對該事項
由於管理層對煉油與化工板塊固定資產的減值評估較為複雜，其中包括若干涉及判斷的假設，特別是對所採用的預測收入、生產成本、費用及折現率的判斷，可能受到管理層偏向的影響，我們將評估煉油與化工板塊固定資產的減值識別為關鍵審計事項。	<ul style="list-style-type: none"><li>• 獲取管理層對折現的現金流量預測中採用的關鍵假設的敏感性分析，包括預測收入、預測生產成本、費用及所採用的折現率，並評價關鍵假設的變化對減值評估結論的影響以及是否存在管理層偏向的跡象；及</li><li>• 考慮在合併財務報表中有關煉油與化工板塊固定資產的減值評估以及所採用的關鍵假設的披露是否符合企業會計準則的要求。</li></ul>



## 審計報告（續）

畢馬威華振審字第1801186號

### 四、其他信息

貴公司管理層對其他信息負責。其他信息包括貴公司2017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瞭解到的情況存在重大不一致或者似乎存在重大錯報。

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

### 五、管理層和治理層對財務報表的責任

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

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

治理層負責監督貴公司的財務報告過程。

### 六、註冊會計師對財務報表審計的責任

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



## 審計報告（續）

畢馬威華振審字第1801186號

### 六、註冊會計師對財務報表審計的責任（續）

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

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



## 審計報告（續）

畢馬威華振審字第1801186號

### 六、註冊會計師對財務報表審計的責任（續）

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

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

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

畢馬威華振會計師事務所(特殊普通合伙)

中國註冊會計師

龔偉禮(項目合夥人)

中國 北京

何曙

2018年3月22日

中國石油天然氣股份有限公司  
2017 年 12 月 31 日合併及公司資產負債表

(除特別註明外，金額單位為人民幣百萬元)

資產	附註	2017年	2016年	2017年	2016年
		12月31日	12月31日	12月31日	12月31日
		合併	合併	公司	公司
<b>流動資產</b>					
貨幣資金	7	136,121	98,617	44,432	15,201
應收票據	8	19,215	11,285	9,794	8,356
應收賬款	9a	53,143	47,315	9,293	7,637
預付款項	10	10,191	16,479	4,065	3,495
其他應收款	9b	13,904	10,846	23,355	60,077
存貨	11	144,669	146,865	94,439	96,982
其他流動資產		47,919	50,258	35,909	39,397
<b>流動資產合計</b>		<b>425,162</b>	<b>381,665</b>	<b>221,287</b>	<b>231,145</b>
<b>非流動資產</b>					
可供出售金融資產	12	1,937	2,031	1,339	1,318
長期股權投資	13	81,216	79,003	382,450	377,498
固定資產	14	694,359	670,801	331,221	344,905
油氣資產	15	811,604	845,729	547,073	571,701
在建工程	17	190,540	215,209	135,257	111,600
工程物資	16	5,652	7,284	2,609	3,333
無形資產	18	72,913	71,490	54,813	53,423
商譽	19	41,934	46,097	-	-
長期待攤費用	20	26,711	26,013	21,768	21,076
遞延所得稅資產	33	26,724	20,360	23,354	17,248
其他非流動資產		26,158	31,268	8,288	11,387
<b>非流動資產合計</b>		<b>1,979,748</b>	<b>2,015,285</b>	<b>1,508,172</b>	<b>1,513,489</b>
<b>資產總計</b>		<b>2,404,910</b>	<b>2,396,950</b>	<b>1,729,459</b>	<b>1,744,634</b>

後附財務報表附註為財務報表的組成部分

董事長 王宜林

副董事長兼總裁 汪東進

財務總監 柴守平

中國石油天然氣股份有限公司  
2017年12月31日合併及公司資產負債表（續）

（除特別註明外，金額單位為人民幣百萬元）

負債及股東權益	附註	2017年	2016年	2017年	2016年
		12月31日	12月31日	12月31日	12月31日
		合併	合併	公司	公司
<b>流動負債</b>					
短期借款	22	93,881	71,969	84,770	50,790
應付票據	23	10,697	9,933	10,048	9,024
應付賬款	24	224,514	198,617	109,381	108,654
預收款項	25	67,176	60,590	44,435	39,653
應付職工薪酬	26	6,955	5,396	5,051	3,566
應交稅費	27	57,431	45,199	41,312	30,908
其他應付款	28	28,755	28,195	21,093	23,438
一年內到期的非流動負債	30	81,536	71,415	63,822	45,020
其他流動負債		5,722	7,949	3,157	3,853
<b>流動負債合計</b>		<b>576,667</b>	<b>499,263</b>	<b>383,069</b>	<b>314,906</b>
<b>非流動負債</b>					
長期借款	31	195,192	243,675	94,299	146,625
應付債券	32	94,666	129,212	85,000	119,000
預計負債	29	131,546	125,392	92,137	88,006
遞延所得稅負債	33	12,667	13,646	-	-
其他非流動負債		12,562	12,734	6,268	6,335
<b>非流動負債合計</b>		<b>446,633</b>	<b>524,659</b>	<b>277,704</b>	<b>359,966</b>
<b>負債合計</b>		<b>1,023,300</b>	<b>1,023,922</b>	<b>660,773</b>	<b>674,872</b>
<b>股東權益</b>					
股本	34	183,021	183,021	183,021	183,021
資本公積	35	128,639	128,377	127,881	127,882
專項儲備		13,366	13,188	7,503	7,792
其他綜合收益	51	(27,433)	(28,320)	352	783
盈餘公積	36	188,769	186,840	177,677	175,748
未分配利潤	37	707,448	706,213	572,252	574,536
<b>歸屬於母公司股東權益合計</b>		<b>1,193,810</b>	<b>1,189,319</b>	<b>1,068,686</b>	<b>1,069,762</b>
少數股東權益	38	187,800	183,709	-	-
<b>股東權益合計</b>		<b>1,381,610</b>	<b>1,373,028</b>	<b>1,068,686</b>	<b>1,069,762</b>
<b>負債及股東權益總計</b>		<b>2,404,910</b>	<b>2,396,950</b>	<b>1,729,459</b>	<b>1,744,634</b>

後附財務報表附註為財務報表的組成部分

董事長 王宜林

副董事長兼總裁 汪東進

財務總監 柴守平



## 中國石油天然氣股份有限公司

## 2017 年度合併及公司利潤表

(除特別註明外，金額單位為人民幣百萬元)

項目	附註	2017年度	2016年度	2017年度	2016年度
		合併	合併	公司	公司
營業收入	39	2,015,890	1,616,903	1,165,213	996,876
減：營業成本	39	(1,584,245)	(1,235,707)	(878,505)	(738,834)
税金及附加	40	(196,095)	(187,846)	(163,906)	(161,257)
銷售費用	41	(66,067)	(63,976)	(46,234)	(44,733)
管理費用	42	(77,565)	(75,958)	(51,893)	(52,056)
財務費用	43	(21,648)	(20,652)	(17,345)	(18,856)
資產減值損失	44	(26,054)	(12,858)	(14,745)	(8,052)
加：投資收益	45	6,734	28,968	25,215	14,215
減：資產處置損失	46	(1,184)	(1,935)	(1,138)	(1,401)
加：其他收益	47	8,003	-	4,558	-
營業利潤 / (虧損)		57,769	46,939	21,220	(14,098)
加：營業外收入	48a	3,612	10,220	2,933	6,944
減：營業外支出	48b	(8,298)	(11,967)	(6,842)	(11,272)
利潤 / (虧損) 總額		53,083	45,192	17,311	(18,426)
減：所得稅費用	49	(16,295)	(15,778)	1,978	2,875
淨利潤 / (虧損)		36,788	29,414	19,289	(15,551)
按經營持續性分類：					
持續經營淨利潤 / (虧損)		36,788	29,414	19,289	(15,551)
終止經營淨利潤 / (虧損)		-	-	-	-
按所有權歸屬分類：					
母公司股東		22,793	7,900	19,289	(15,551)
少數股東		13,995	21,514	-	-
每股收益 / (虧損)					
基本每股收益 / (虧損) (人民幣元)	50	0.12	0.04	0.11	(0.08)
稀釋每股收益 / (虧損) (人民幣元)	50	0.12	0.04	0.11	(0.08)
其他綜合 (損失) / 收益		(1,365)	9,589	(431)	255
歸屬於母公司股東的其他綜合收益 / (損失) 的稅後淨額	51	887	7,957	(431)	255
以後將重分類進損益的其他綜合收益 / (損失)					
其中：					
權益法下在被投資單位以後將重分類進損益		(326)	313	(447)	300
的其他綜合 (損失) / 收益中享有的份額					
可供出售金融資產公允價值變動損益		(36)	(128)	16	(45)
外幣財務報表折算差額		1,249	7,772	-	-
歸屬於少數股東的其他綜合 (損失) / 收益的稅後淨額		(2,252)	1,632	-	-
綜合收益 / (損失) 總額		35,423	39,003	18,858	(15,296)
歸屬於：					
母公司股東		23,680	15,857	18,858	(15,296)
少數股東		11,743	23,146	-	-

後附財務報表附註為財務報表的組成部分

董事長 王宜林

副董事長兼總裁 汪東進

財務總監 柴守平

**中國石油天然氣股份有限公司**  
**2017 年度合併及公司現金流量表**  
 (除特別註明外, 金額單位為人民幣百萬元)

項目	附註	2017年度	2016年度	2017年度	2016年度
		合併	合併	公司	公司
<b>經營活動產生的現金流量</b>					
銷售商品、提供勞務收到的現金		2,335,730	1,885,956	1,352,969	1,150,520
收到的稅費返還		7,019	3,100	1,991	1,144
收到其他與經營活動有關的現金		5,581	4,806	32,344	38,522
經營活動現金流入小計		2,348,330	1,893,862	1,387,304	1,190,186
購買商品、接受勞務支付的現金		(1,499,728)	(1,165,458)	(809,784)	(653,181)
支付給職工以及為職工支付的現金		(123,825)	(118,124)	(90,324)	(85,602)
支付的各项稅費		(292,931)	(272,632)	(223,764)	(213,377)
支付其他與經營活動有關的現金		(65,191)	(72,469)	(42,272)	(50,776)
經營活動現金流出小計		(1,981,675)	(1,628,683)	(1,166,144)	(1,002,936)
經營活動產生的現金流量淨額	53a	366,655	265,179	221,160	187,250
<b>投資活動產生的現金流量</b>					
收回投資收到的現金		3,173	1,315	21,390	65,731
取得投資收益所收到的現金		9,408	12,584	22,829	12,368
處置固定資產、油氣資產、無形資產和其他長期資產收回的現金淨額		1,305	2,197	909	2,060
投資活動現金流入小計		13,886	16,096	45,128	80,159
購建固定資產、油氣資產、無形資產和其他長期資產支付的現金		(237,004)	(189,421)	(154,252)	(128,944)
投資支付的現金		(20,428)	(2,562)	(13,351)	(26,921)
投資活動現金流出小計		(257,432)	(191,983)	(167,603)	(155,865)
投資活動產生的現金流量淨額		(243,546)	(175,887)	(122,475)	(75,706)
<b>籌資活動產生的現金流量</b>					
吸收投資收到的現金		1,470	940	-	-
其中：子公司吸收少數股東投資收到的現金		1,470	940	-	-
取得借款收到的現金		730,252	707,907	285,725	310,252
收到其他與籌資活動有關的現金		85	84	81	71
籌資活動現金流入小計		731,807	708,931	285,806	310,323
償還債務支付的現金		(774,113)	(744,299)	(319,255)	(393,763)
分配股利、利潤或償付利息支付的現金		(51,837)	(30,127)	(35,889)	(25,807)
其中：子公司支付給少數股東的股利、利潤		(12,621)	(2,401)	-	-
支付其他與籌資活動有關的現金		(582)	(1,512)	(116)	(66)
籌資活動現金流出小計		(826,532)	(775,938)	(355,260)	(419,636)
籌資活動產生的現金流量淨額		(94,725)	(67,007)	(69,454)	(109,313)
匯率變動對現金及現金等價物的影響		(3,538)	2,873	-	-
現金及現金等價物淨增加額	53b	24,846	25,158	29,231	2,231
加：期初現金及現金等價物餘額		97,931	72,773	15,201	12,970
期末現金及現金等價物餘額	53c	122,777	97,931	44,432	15,201

後附財務報表附註為財務報表的組成部分

董事長 王宜林

副董事長兼總裁 汪東進

財務總監 柴守平

**中國石油天然氣股份有限公司**  
**2017 年度合併股東權益變動表**  
(除特別註明外，金額單位為人民幣百萬元)

項目	歸屬於母公司股東權益							少數股東權益	股東權益合計
	股本	資本公積	專項儲備	其他綜合收益	盈餘公積	未分配利潤	小計		
<b>2016 年 1 月 1 日餘額</b>	183,021	128,008	11,648	(36,277)	186,840	706,728	1,179,968	164,320	1,344,288
<b>2016 年度增減變動額</b>									
綜合收益總額	-	-	-	7,957	-	7,900	15,857	23,146	39,003
專項儲備 - 安全生產費									
本期提取	-	-	6,228	-	-	-	6,228	285	6,513
本期使用	-	-	(4,688)	-	-	-	(4,688)	(211)	(4,899)
利潤分配									
提取盈餘公積	-	-	-	-	-	-	-	-	-
對股東的分配	-	-	-	-	-	(8,450)	(8,450)	(4,282)	(12,732)
其他權益變動									
與少數股東的權益性交易	-	224	-	-	-	-	224	(2,061)	(1,837)
少數股東資本投入	-	-	-	-	-	-	-	1,087	1,087
其他	-	145	-	-	-	35	180	1,425	1,605
<b>2016 年 12 月 31 日餘額</b>	<u>183,021</u>	<u>128,377</u>	<u>13,188</u>	<u>(28,320)</u>	<u>186,840</u>	<u>706,213</u>	<u>1,189,319</u>	<u>183,709</u>	<u>1,373,028</u>
<b>2017 年 1 月 1 日餘額</b>	183,021	128,377	13,188	(28,320)	186,840	706,213	1,189,319	183,709	1,373,028
<b>2017 年度增減變動額</b>									
綜合收益總額	-	-	-	887	-	22,793	23,680	11,743	35,423
專項儲備 - 安全生產費									
本期提取	-	-	5,174	-	-	-	5,174	282	5,456
本期使用	-	-	(4,996)	-	-	-	(4,996)	(133)	(5,129)
利潤分配									
提取盈餘公積	-	-	-	-	1,929	(1,929)	-	-	-
對股東的分配	-	-	-	-	-	(19,626)	(19,626)	(10,404)	(30,030)
其他權益變動									
與少數股東的權益性交易	-	289	-	-	-	-	289	649	938
少數股東資本投入	-	-	-	-	-	-	-	2,584	2,584
其他	-	(27)	-	-	-	(3)	(30)	(630)	(660)
<b>2017 年 12 月 31 日餘額</b>	<u>183,021</u>	<u>128,639</u>	<u>13,366</u>	<u>(27,433)</u>	<u>188,769</u>	<u>707,448</u>	<u>1,193,810</u>	<u>187,800</u>	<u>1,381,610</u>

後附財務報表附註為財務報表的組成部分

董事長 王宜林

副董事長兼總裁 汪東進

財務總監 柴守平

中國石油天然氣股份有限公司  
2017 年度公司股東權益變動表  
(除特別註明外, 金額單位為人民幣百萬元)

項目	股本	資本公積	專項儲備	其他綜合收益	盈餘公積	未分配利潤	股東權益合計
<b>2016 年 1 月 1 日餘額</b>	183,021	127,834	7,350	528	175,748	598,337	1,092,818
<b>2016 年度增減變動額</b>							
綜合收益總額	-	-	-	255	-	(15,551)	(15,296)
專項儲備 - 安全生產費							
本期提取	-	-	4,298	-	-	-	4,298
本期使用	-	-	(3,856)	-	-	-	(3,856)
利潤分配							
提取盈餘公積	-	-	-	-	-	-	-
對股東的分配	-	-	-	-	-	(8,450)	(8,450)
其他	-	48	-	-	-	200	248
<b>2016 年 12 月 31 日餘額</b>	183,021	127,882	7,792	783	175,748	574,536	1,069,762
<b>2017 年 1 月 1 日餘額</b>	183,021	127,882	7,792	783	175,748	574,536	1,069,762
<b>2017 年度增減變動額</b>							
綜合收益總額	-	-	-	(431)	-	19,289	18,858
專項儲備 - 安全生產費							
本期提取	-	-	3,311	-	-	-	3,311
本期使用	-	-	(3,600)	-	-	-	(3,600)
利潤分配							
提取盈餘公積	-	-	-	-	1,929	(1,929)	-
對股東的分配	-	-	-	-	-	(19,626)	(19,626)
其他	-	(1)	-	-	-	(18)	(19)
<b>2017 年 12 月 31 日餘額</b>	183,021	127,881	7,503	352	177,677	572,252	1,068,686

後附財務報表附註為財務報表的組成部分

董事長 王宜林

副董事長兼總裁 汪東進

財務總監 柴守平

## 1 公司簡介

中國石油天然氣股份有限公司（“本公司”）是由中國石油天然氣集團公司根據中華人民共和國（“中國”）原國家經濟貿易委員會《關於同意設立中國石油天然氣股份有限公司的覆函》（國經貿企改[1999]1024號），將核心業務及與這些業務相關的資產和負債進行重組，並由中國石油集團作為獨家發起人，以發起方式於1999年11月5日註冊成立的股份有限公司。2017年12月19日，中國石油天然氣集團公司名稱變更為中國石油天然氣集團有限公司（變更前後均簡稱“中國石油集團”）。中國石油集團為一家在中國註冊成立的國有獨資公司。本公司及其子公司統稱為“本集團”。

本集團主要業務包括：(i) 原油及天然氣的勘探、開發、生產和銷售；(ii) 原油及石油產品的煉製，基本及衍生化工產品、其他化工產品的生產和銷售；(iii) 煉油產品的銷售及貿易業務；及(iv) 天然氣、原油和成品油的輸送及天然氣的銷售。本集團主要子公司的情況詳見附註6(1)。

本財務報表由本公司董事會於2018年3月22日批准報出。

## 2 編製基礎

本財務報表按照中國財政部（“財政部”）頒佈的企業會計準則及其他相關規定（“企業會計準則”）的要求編製。本公司以持續經營為基礎編製財務報表。

## 3 遵循企業會計準則的聲明

本公司2017年度財務報表符合企業會計準則的要求，真實、完整地反映了本公司2017年12月31日的合併及公司財務狀況以及2017年度的合併及公司經營成果和現金流量等有關信息。

此外，本公司的財務報表同時符合中國證券監督管理委員會（“證監會”）2014年修訂的《公開發行證券的公司信息披露編報規則第15號—財務報告的一般規定》的披露規定。

## 4 重要會計政策和會計估計

### (1) 會計年度

會計年度為公曆1月1日起至12月31日止。

### (2) 營業週期

本公司將從原油、天然氣等資產的勘探或購買起，經過開採、運輸、加工等過程，至實現現金及現金等價物的期間作為正常營業週期。

### (3) 記賬本位幣

本公司及絕大多數子公司的記賬本位幣為人民幣。本集團合併財務報表以人民幣列示。

### (4) 計量屬性

除特別說明採用公允價值、可變現淨值、現值等計量屬性之外，一般採用歷史成本計量。

### (5) 外幣折算

#### (a) 外幣交易

外幣交易按交易發生日的即期匯率將外幣金額折算為人民幣入賬。

於資產負債表日，外幣貨幣性項目採用資產負債表日的即期匯率折算為人民幣，為購建符合借款費用資本化條件的資產而借入的外幣專門借款產生的匯兌差額在資本化期間內予以資本化；其他匯兌差額直接計入當期損益。以歷史成本計量的外幣非貨幣性項目，於資產負債表日採用交易發生日的即期匯率折算。匯率變動對現金的影響額在現金流量表中單獨列示。

#### (b) 外幣財務報表的折算

境外經營的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，股東權益中除未分配利潤及其他綜合收益中的外幣報表折算差額項目外，其他項目採用發生時的即期匯率折算。境外經營的利潤表中的收入與費用項目，採用交易發生日即期匯率的近似匯率進行折算。上述折算產生的外幣報表折算差額，在其他綜合收益中列示。境外經營的現金流量項目，採用現金流量發生日即期匯率的近似匯率折算。匯率變動對現金的影響額在現金流量表中單獨列示。

### (6) 現金及現金等價物

現金及現金等價物是指庫存現金及可隨時用於支付的存款，以及持有的期限短、流動性強、易於轉換為已知金額現金及價值變動風險很小的投資。

### (7) 金融工具

#### (a) 金融資產

金融資產於初始確認時分類為：以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融資產、應收款項、可供出售金融資產和持有至到期投資。金融資產的分類取決於本集團對金融資產的持有意圖和持有能力。本集團主要有應收款項、可供出售金融資產及少量以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融資產，具體會計政策列示如下：



#### (i) 應收款項

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，包括應收賬款、應收票據、其他應收款和貨幣資金等。

#### (ii) 可供出售金融資產

可供出售金融資產包括初始確認時即被指定為可供出售的非衍生金融資產及未被劃分為其他類的金融資產。自資產負債表日起12個月內將出售的可供出售金融資產在資產負債表中列示為其他流動資產。

#### (iii) 以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融資產

以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融資產主要為為滿足短期內出售目的而獲得的金融資產，該資產在資產負債表中以交易性金融資產列示。衍生工具通常歸類為交易性金融資產。但是，被指定且為有效套期工具的衍生工具除外。

#### (iv) 確認和計量

金融資產於本集團成為金融工具合同的一方時，按公允價值在資產負債表內確認。以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融資產，取得時發生的相關交易費用計入當期損益。應收款項及可供出售金融資產的相關交易費用計入初始確認金額。當滿足下列條件之一時，本集團終止確認該金融資產：

- 收取該金融資產現金流量的合同權利終止；
- 該金融資產已轉移，且本集團將金融資產所有權上幾乎所有的風險和報酬轉移給轉入方；
- 該金融資產已轉移，雖然本集團既沒有轉移也沒有保留金融資產所有權上幾乎所有的風險和報酬，但是放棄了對該金融資產控制。

以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融資產和可供出售金融資產按照公允價值進行後續計量，但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，按照成本計量；應收款項採用實際利率法，以攤餘成本計量。

除減值損失及外幣貨幣性金融資產形成的匯兌損益外，可供出售金融資產公允價值變動計入其他綜合收益，待該金融資產終止確認時，原直接計入權益的公允價值變動累計額轉入當期損益。可供出售債務工具投資在持有期間按實際利率法計算的利息，以及被投資單位已宣告發放的與可供出售權益工具投資相關的現金股利，作為投資收益計入當期損益。

#### (v) 金融資產減值

本集團於資產負債表日對所持有的應收款項和可供出售金融資產的賬面價值進行檢查，如果有客觀證據表明某項金融資產發生減值的，計提減值準備。

以攤餘成本計量的金融資產發生減值時，按預計未來現金流量（不包括尚未發生的未來信用損失）現值低於賬面價值的差額，計提減值準備。如果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，原確認的減值損失予以轉回，計入當期損益。

當有客觀證據表明可供出售金融資產發生減值時，原直接計入股東權益的因公允價值下降形成的累計損失予以轉出並計入減值損失。對已確認減值損失的可供出售債務工具投資，在期後公允價值上升且客觀上與確認原減值損失後發生的事項有關的，原確認的減值損失予以轉回，計入當期損益。對已確認減值損失的可供出售權益工具投資，期後公允價值上升直接計入其他綜合收益。但是，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，不得轉回。

#### (b) 金融負債

金融負債於初始確認時分類為以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融負債和其他金融負債。本集團的金融負債主要為其他金融負債，包括應付款項、借款及應付債券等。

應付款項包括應付賬款、其他應付款等，以公允價值進行初始計量，並採用實際利率法按攤餘成本進行後續計量。

借款及應付債券按其公允價值扣除交易費用後的金額進行初始計量，並採用實際利率法按攤餘成本進行後續計量。

其他金融負債期限在一年以下（含一年）的，列示為流動負債；期限在一年以上但自資產負債表日起一年內（含一年）到期的，列示為一年內到期的非流動負債；其餘列示為非流動負債。

當金融負債的現時義務全部或部分已經解除時，終止確認該金融負債或義務已解除的部分。終止確認部分的賬面價值與支付的對價之間的差額，計入當期損益。

### (c) 金融工具的公允價值確定

存在活躍市場的金融工具，以市場參與者在計量日發生的有序交易中，出售一項資產所能收到或者轉移一項負債所需支付的價格確定其公允價值。不存在活躍市場的金融工具，採用估值技術確定其公允價值。

在估計公允價值時，考慮市場參與者在計量日對相關資產或負債進行定價時考慮的特徵（包括資產狀況及所在位置、對資產出售或者使用的限制等），並採用在當前情況下適用並且有足夠可利用數據和其他信息支持的估值技術。使用的估值技術主要包括市場法、收益法和成本法。

### (8) 存貨

存貨包括原油及其他原材料、在產品、產成品和周轉材料等，按成本與可變現淨值孰低計量。

存貨發出時的成本主要按加權平均法核算，產成品和在產品成本包括原油及其他原材料、直接人工以及在正常生產能力下按照一定方法分配的製造費用。周轉材料包括低值易耗品和包裝物等，低值易耗品採用分次攤銷法、包裝物採用一次轉銷法進行攤銷。

存貨跌價準備按存貨成本高於其可變現淨值的差額計提。可變現淨值按日常活動中，以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確定。

本集團的存貨盤存制度為永續盤存制。

### (9) 長期股權投資

長期股權投資包括本公司對子公司的股權投資、本集團對合營企業和聯營企業的股權投資。

對於企業合併形成的長期股權投資：同一控制下企業合併取得的長期股權投資，在合併日按照取得被合併方所有者權益在最終控制方合併財務報表中的賬面價值的份額作為投資成本；非同一控制下企業合併取得的長期股權投資，按照合併成本作為長期股權投資的投資成本。

對於以企業合併以外的其他方式取得的長期股權投資：支付現金取得的長期股權投資，按照實際支付的購買價款作為初始投資成本；發行權益性證券取得的長期股權投資，以發行權益性證券的公允價值作為初始投資成本。

(a) 子公司

對子公司投資，在公司財務報表中按照成本法確定的金額列示，在編製合併財務報表時按權益法調整後進行合併。

採用成本法核算的長期股權投資，按照初始投資成本計量，除非投資符合持有待售的條件。被投資單位宣告分派的現金股利或利潤，確認為投資收益計入當期損益。

本集團主要子公司見附註6(1)。

(b) 合營企業和聯營企業

合營企業是指本集團與其他合營方對其實施共同控制且僅對其淨資產享有權利的一項安排；聯營企業是指本集團對其財務和經營決策具有重大影響的被投資單位。

共同控制是指按照相關約定對某項安排所享有的控制，並且該安排的相關活動（即對安排的回報產生重大影響的活動）必須經過分享控制權的參與方一致同意後才能決策。

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製定。

對合營企業和聯營企業投資採用權益法核算。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，以初始投資成本作為長期股權投資成本；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，其差額計入當期損益，並相應調整長期股權投資成本。

採用權益法核算時，本集團按應享有或應分擔的被投資單位的淨損益和其他綜合收益的份額分別確認當期投資損益和其他綜合收益。確認被投資單位發生的淨虧損，以長期股權投資的賬面價值以及其他實質上構成對被投資單位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。被投資單位除淨損益、其他綜合收益和利潤分配以外股東權益的其他變動，在持股比例不變的情況下，本集團按照持股比例計算應享有或承擔的部分直接計入股東權益。被投資單位分派的利潤或現金股利於宣告分派時按照本集團應分得的部分，相應減少長期股權投資的賬面價值。本集團與被投資單位之間未實現的內部交易損益按照應享有的比例計算歸屬於本集團的部分，予以抵銷，在此基礎上確認投資損益。本集團與被投資單位發生的內部交易損失，屬於資產減值損失的，全額確認該損失，相應的未實現損失不予抵銷。

**(c) 長期股權投資減值**

對子公司、合營企業、聯營企業的長期股權投資，當其可收回金額低於其賬面價值時，賬面價值減記至可收回金額（附註4(16)）。減值損失一經確認，以後期間不予轉回價值得以恢復的部分。

**(10) 固定資產**

固定資產包括房屋及建築物、機器設備、運輸工具以及其他。購置或新建的固定資產按取得時的成本進行初始計量。本公司在進行公司制改建時，國有股股東投入的固定資產，按國有資產管理部門確認的評估值作為入賬價值。

與固定資產有關的後續支出，在相關的經濟利益很可能流入本集團且其成本能夠可靠的計量時，計入固定資產成本；對於被替換的部分，終止確認其賬面價值；所有其他後續支出於發生時計入當期損益。

固定資產折舊採用年限平均法並按其入賬價值減去預計淨殘值後的餘額在預計可使用年限內計提。對計提了減值準備的固定資產，則在未來期間按扣除已計提固定資產減值準備後的淨額並依據尚可使用年限確定折舊額。

固定資產的預計使用年限、淨殘值率及年折舊率列示如下：

	預計使用年限	預計淨殘值率%	年折舊率%
房屋及建築物	8至40年	5	2.4至11.9
機器設備	4至30年	3至5	3.2至24.3
運輸工具	4至14年	5	6.8至23.8
其他	5至12年	5	7.9至19.0

對固定資產的預計使用年限、預計淨殘值和折舊方法於每年年度終了進行複核並作適當調整。

當固定資產的可收回金額低於其賬面價值時，賬面價值減記至可收回金額（附註4(16)）。

當固定資產被處置、或者預期通過使用或處置不能產生經濟利益時，終止確認該固定資產。固定資產出售、轉讓、報廢或毀損的處置收入扣除其賬面價值和相關稅費後的金額計入當期損益。

### (11) 油氣資產

油氣資產是指持有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設施。

為取得礦區權益而發生的成本在發生時予以資本化，按照取得時的成本進行初始計量。礦區權益取得後發生的探礦權使用費、採礦權使用費和租金等維持礦區權益的支出計入當期損益。

中國國土資源部依據有關部門批准的儲量報告向申請人頒發探礦許可證。

未證實礦區權益不計提折耗，除此之外的油氣資產以油田為單位按產量法進行攤銷。產量法折耗率在探礦許可證的現有期限內、根據油氣儲量在現有設施中的預計可生產量決定。

除未證實礦區權益外的油氣資產的可收回金額低於其賬面價值時，賬面價值減記至可收回金額；未證實礦區權益的公允價值低於賬面價值時，賬面價值減記至公允價值（附註4(16)）。

### (12) 在建工程

在建工程按實際發生的成本計量。實際成本包括建築費用、其他為使在建工程達到預定可使用狀態所發生的必要支出以及在資產達到預定可使用狀態之前所發生的符合資本化條件的借款費用。在建工程在達到預定可使用狀態時，轉入固定資產並自次月起開始計提折舊。

油氣勘探支出包括鑽井勘探支出和非鑽井勘探支出，鑽井勘探支出的資本化採用成果法。油氣勘探支出中的鑽井勘探支出在完井後，確定該井發現了證實儲量的，將鑽探該井的支出結轉為井及相關設施成本。確定該井未發現證實儲量的，將鑽探該井的支出扣除淨殘值後計入當期損益。確定部分井段發現了證實儲量的，將發現證實儲量的有效井段的鑽井勘探支出結轉為井及相關設施成本，無效井段鑽井勘探累計支出轉入當期損益。未能確定該探井是否發現證實儲量的，在完井後一年內將鑽探該井的支出暫時予以資本化。在完井一年時仍未能確定該探井是否發現證實儲量的，如果該井已發現足夠數量的儲量，但要確定其是否屬於證實儲量，還需要實施進一步的勘探活動，並且進一步的勘探活動已在實施中或已有明確計劃並即將實施，則將鑽探該井的資本化支出繼續暫時資本化，否則計入當期損益。鑽井勘探支出已費用化的探井又發現了證實儲量的，已費用化的鑽井勘探支出不作調整，重新鑽探和完井發生的支出予以資本化。非鑽井勘探支出於發生時計入當期損益。油氣開發活動所發生的支出，應當根據其用途分別予以資本化，作為油氣開發形成的井及相關設施的成本。證實儲量是指自給定日期至合同約定權利到期日（除非有證據合理保證該權利能夠得到延期），通過地球科學和工程數據的分析，採用確定性評估或概率性評估，以現有經濟、作業和政府管制條件，可以合理確定已知油氣藏經濟可採的原油、天然氣的估計量。



### (13) 無形資產和商譽

無形資產包括土地使用權、專利權等，以成本計量。本公司在進行公司制改建時國有股股東投入的無形資產，按國有資產管理部門確認的評估值作為入賬價值。

土地使用權採用直線法按30-50年攤銷。外購土地及建築物的價款難以在土地使用權與建築物之間合理分配的，全部作為固定資產。

專利權及其他無形資產按實際支付的價款入賬，並根據各項資產預計可使用年限以直線法進行攤銷。

當無形資產的可收回金額低於其賬面價值時，賬面價值減記至可收回金額（附註4(16)）。對使用壽命有限的無形資產的預計使用年限及攤銷方法於每年年度終了進行複核並作適當調整。

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（參見附註4(16)）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。

### (14) 研究與開發

研究支出作為一項費用確認入賬；開發階段的支出，同時滿足下列條件的，予以資本化：

- 完成該無形資產以使其能夠使用或出售在技術上具有可行性；
- 管理層具有完成該無形資產並使用或出售的意圖；
- 能夠證明該無形資產將產生經濟利益；
- 有足夠的技術、財務資源和其他資源支持，以完成該無形資產的開發，並有能力使用或出售該無形資產；以及
- 歸屬於該無形資產開發階段的支出能夠可靠地計量。

不滿足上述條件的開發階段的支出，於發生時計入當期損益。以前期間已計入損益的開發支出不以後期間重新確認為資產。已資本化的開發階段的支出在資產負債表上列示為開發支出，自該項目達到預定用途之日起轉為無形資產。

### (15) 長期待攤費用

長期待攤費用包括預付經營租賃費用及其他已經發生但應由本期和以後各期負擔的分攤期限在一年以上的各項費用，按預計受益期間分期平均攤銷，並以實際支出減去累計攤銷後的淨額列示。

### (16) 長期資產減值

固定資產、除未證實礦區權益外的油氣資產、在建工程、使用壽命有限的無形資產、長期股權投資及長期待攤費用等，於資產負債表日存在減值迹象的，進行減值測試。減值測試結果表明資產的可收回金額低於其賬面價值的，按其差額計提減值準備並計入減值損失。可收回金額為資產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的較高者。資產減值準備以單項資產為基礎計算並確認，如果難以對單項資產的可收回金額進行估計的，以該資產所屬的資產組確定資產組的可收回金額。資產組是能夠獨立產生現金流入的最小資產組合。

在財務報表中單獨列示的商譽，無論是否存在減值迹象，至少每年進行減值測試。測試結果表明包含分攤的商譽的資產組或資產組組合的可收回金額低於其賬面價值的，確認相應的減值損失。

對於未證實礦區權益，每年進行一次減值測試。單個礦區取得成本較大的，以單個礦區為基礎進行減值測試，並確定未證實礦區權益減值金額。單個礦區取得成本較小且與其他相鄰礦區具有相同或類似地質構造特徵或儲層條件的，按照若干具有相同或類似地質構造特徵或儲層條件的相鄰礦區所組成的礦區組進行減值測試。

上述資產減值損失一經確認，如果在以後期間價值得以恢復，也不予轉回。

### (17) 借款費用

發生的可直接歸屬於需要經過相當長時間的購建活動才能達到預定可使用狀態的購建固定資產及油氣資產的借款費用，在資產支出及借款費用已經發生、為使資產達到預定可使用狀態所必要的購建活動已經開始時，開始資本化並計入該資產的成本。當購建的資產達到預定可使用狀態時停止資本化，其後發生的借款費用確認為財務費用計入當期損益。如果資產的購建活動發生非正常中斷，並且中斷時間連續超過3個月，暫停借款費用的資本化，直至資產的購建活動重新開始。

對於為購建符合資本化條件的固定資產及油氣資產而借入的專門借款，以專門借款當期實際發生的利息費用減去尚未動用的借款資金存入銀行取得的利息收入或進行暫時性投資取得的投資收益後的金額確定專門借款利息費用的資本化金額。

對於為購建符合資本化條件的固定資產及油氣資產而佔用的一般借款，按照累計資產支出超過專門借款部分的資本支出加權平均數乘以所佔用一般借款的加權平均實際利率計算確定一般借款利息費用的資本化金額。實際利率為將借款在預期存續期間或適用的更短期間的未來現金流量折現為該借款初始確認金額所使用的利率。

## (18) 職工薪酬

### (a) 短期薪酬

短期薪酬是指在職工提供服務的期間，將實際發生或按規定的基準和比例計提的職工工資、獎金、醫療保險費、工傷保險費和生育保險費等社會保險費和住房公積金，確認為負債，並計入當期損益或相關資產成本。

### (b) 離職後福利-設定提存計劃

離職後福利-設定提存計劃是按照中國有關法規要求，本集團職工參加的由政府機構設立管理的社會保障體系中的基本養老保險。基本養老保險的繳費金額按國家規定的基準和比例計算。本集團對其海外員工也有類似的設定提存計劃。本集團在職工提供服務的期間，將應繳存的金額確認為負債，並計入當期損益或相關資產成本。

此外，本集團還參與了由中國相關部門批准的企業年金計劃，向該等計劃注入的資金於發生時計入當期損益。

除上述離職後福利外，本集團目前沒有為員工支付離職後福利的重大額外義務。

## (19) 政府補助

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

政府補助在能夠滿足政府補助所附條件，並能夠收到時，予以確認。

政府補助為貨幣性資產的，按照收到或應收的金額計量。政府補助為非貨幣性資產的，按照公允價值計量。

本集團取得的、用於購建或以其他方式形成長期資產的政府補助作為與資產相關的政府補助。本集團取得的與資產相關之外的其他政府補助作為與收益相關的政府補助。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按照合理、系統的方法分期計入當期損益。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成本費用或損失的，本集團將其確認為遞延收益，並在確認相關成本費用或損失的期間，計入當期損益或衝減相關成本；如果用於補償本集團已發生的相關成本費用或損失的，則直接計入當期損益或衝減相關成本。

與企業日常活動相關的政府補助，按照經濟業務實質，計入其他收益或衝減相關成本費用。與企業日常活動無關的政府補助，計入營業外收支。

## (20) 預計負債

因產品質量保證、虧損合同等形成的現時義務，當其履行很可能導致經濟利益的流出，且該義務的金額能夠可靠計量時，確認為預計負債。

預計負債按照履行相關現時義務所需支出的最佳估計數進行初始計量，並綜合考慮與或有事項有關的風險、不確定性和貨幣時間價值等因素。貨幣時間價值影響重大的，通過對相關未來現金流出進行折現後確定最佳估計數；因隨着時間推移所進行的折現還原而導致的預計負債賬面價值的增加金額，確認為利息費用。

滿足預計負債確認條件的油氣資產棄置義務確認為預計負債，同時計入相關油氣資產的原值，金額等於根據當地條件及相關要求作出的預計未來支出的現值。這部分價值作為油氣資產成本的一部分進行折耗。在油氣資產的使用壽命內，油氣資產棄置義務採用實際利率法確定各期間應承擔的利息費用。

不符合預計負債確認條件的，在廢棄時發生的拆卸、搬移、場地清理等支出在實際發生時作為清理費用計入當期損益。

## (21) 遞延所得稅資產和遞延所得稅負債

遞延所得稅資產和遞延所得稅負債根據資產和負債的計稅基礎與其賬面價值的差額（暫時性差異）計算確認。對於按照稅法規定能夠於以後年度抵減應納稅所得額的可抵扣虧損，確認相應的遞延所得稅資產。對於既不影響會計利潤也不影響應納稅所得額（或可抵扣虧損）的非企業合併的交易中產生的資產或負債的初始確認形成的暫時性差異，不確認相應的遞延所得稅資產和遞延所得稅負債。於資產負債表日，遞延所得稅資產和遞延所得稅負債，按照預期收回該資產或清償該負債期間的適用稅率計量。

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、可抵扣虧損和稅款抵減的應納稅所得額為限。

對子公司、聯營企業及合營企業投資相關的應納稅暫時性差異，確認遞延所得稅負債，除非本集團能夠控制該暫時性差異轉回的時間且該暫時性差異在可預見的未來很可能不會轉回。對子公司、聯營企業及合營企業投資相關的可抵扣暫時性差異，當該暫時性差異在可預見的未來很可能轉回且未來很可能獲得用來抵扣可抵扣暫時性差異的應納稅所得額時，確認遞延所得稅資產。

同時滿足下列條件的遞延所得稅資產和遞延所得稅負債以抵銷後的淨額列示：

- 遞延所得稅資產和遞延所得稅負債與同一稅收徵管部門對本集團內同一納稅主體徵收的所得稅相關；
- 本集團內該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。

## (22) 收入確認

收入的金額按照本集團在日常經營活動中銷售商品和提供勞務時，已收或應收合同或協議價款的公允價值確定。收入按扣除銷售折讓及銷售退回的淨額列示。

滿足下列各項經營活動的特定收入確認標準時，確認相關的收入：

### (a) 銷售商品

在已將產品所有權上的主要風險和報酬轉移給購貨方，並不再對該產品實施繼續管理和控制，與交易相關的經濟利益能夠流入本集團，相關的收入和成本能夠可靠計量時確認銷售收入的實現。

### (b) 提供勞務

本集團對外提供勞務，按照完工百分比確認收入。本集團根據已發生成本佔估計總成本的比例確定完工進度。

### (c) 讓渡資產使用權

利息收入以時間比例為基礎採用實際利率計算確定。

經營租賃收入按照直線法在租賃期內確認。

## (23) 租賃

實質上轉移了與資產所有權有關的全部風險和報酬的租賃為融資租賃，其他的租賃為經營租賃。本集團無重大融資租賃。

經營租賃的租金支出在租賃期內按照直線法計入當期損益。

## (24) 股利分配

現金股利於股東大會批准的當期，確認為負債。

## (25) 企業合併

### (a) 同一控制下的企業合併

合併方在企業合併中取得的淨資產按照合併日在最終控制方合併財務報表中的賬面價值計量。合併方取得的淨資產賬面價值與支付的合併對價賬面價值的差額，調整資本公積；資本公積不足以沖減的，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。為企業合併而發行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。

#### (b) 非同一控制下的企業合併

購買方發生的合併成本及在合併中取得的可辨認淨資產按購買日的公允價值計量。合併成本大於合併中取得的被購買方於購買日可辨認淨資產公允價值份額的差額，確認為商譽；合併成本小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，計入當期損益。

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。為企業合併而發行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。

#### (26) 合併財務報表的編製方法

合併財務報表的合併範圍包括本公司及本公司控制的子公司。控制，是指本集團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。在判斷本集團是否擁有對被投資單位的權力時，本集團僅考慮與被投資單位相關的實質性權力（包括本集團自身所享有的及其他方所享有的實質性權力）。

從取得子公司的實際控制權之日起，本集團開始將其予以合併；從喪失實際控制權之日起停止合併。對於同一控制下企業合併取得的子公司，自其與本公司同受最終控制方控制之日起納入本公司合併範圍，並將其於合併日前實現的淨利潤在合併利潤表中單列項目反映。

在編製合併財務報表時，子公司與本公司採用的會計政策和會計期間不一致的，按照本公司的會計政策和會計期間對子公司財務報表進行必要的調整。對於因非同一控制下企業合併取得的子公司，在編製合併財務報表時，以購買日可辨認淨資產公允價值為基礎對其個別財務報表進行調整。

集團內所有重大往來餘額、交易及未實現利潤在合併財務報表編製時予以抵銷。子公司的股東權益及當期淨損益中不屬於本公司所擁有的部分分別作為少數股東權益及少數股東損益和綜合收益總額在合併財務報表中股東權益、淨利潤及綜合收益總額項下單獨列示。

#### (27) 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並披露分部信息。

經營分部是指本集團內同時滿足下列條件的組成部分：(1)該組成部分能够在日常活動中產生收入、發生費用；(2)本集團管理層能够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；(3)本集團能够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。如果兩個或多個經營分部具有相似的經濟特徵，並且滿足一定條件的，本集團將其合併為一個經營分部。



本集團同時披露從中國大陸以外其他地區取得的對外交易收入總額以及位於中國大陸以外其他地區的非流動資產總額。

## (28) 重要會計估計和判斷

本集團根據歷史經驗和其他因素，包括對未來事項的合理預期，對所採用的重要會計估計和關鍵判斷進行持續的評價。

下列重要會計估計及關鍵假設存在會導致下一會計年度資產和負債的賬面價值出現重大調整的主要風險：

### (a) 對原油和天然氣儲量的估計

原油和天然氣儲量對本集團投資決策至關重要，同時也是測試減值準備的重要因素。證實原油和天然氣儲量的變化，尤其是證實已開發儲量的變化，將影響計入利潤表的與油氣生產活動相關資產的產量法折舊、折耗和攤銷。證實已開發儲量的減少將增加折舊、折耗和攤銷金額。證實儲量的估計需根據情況變化作出向上或向下調整，比如開發和生產活動的新情況或者經濟因素的變化，包括產品價格、合同期限、技術進步或開發方案等。

### (b) 固定資產和油氣資產的減值估計

由於事件的發生或環境的變化使資產賬面價值可能無法回收時，需對固定資產和油氣資產進行減值測試。確定資產是否減值及減值金額的大小包含管理層的估計和判斷，比如未來原油價格、煉油產品和化工產品的價格、生產成本、產品結構及產量、油氣儲量等。減值準備的測試和計算是考慮目前的經濟形勢，基於與本集團的經營計劃一致的假設而做出的。某些假設沒有變化或發生對其有利的變化，可能會使本集團免於對這些資產計提減值，對某些假設不利的變化則可能導致本集團對資產計提減值。例如，當預計未來現金流時所假設的未來原油價格與未來實際價格不一致或所假設的未來原油產量與未來實際產量不一致時，將可能導致本集團對資產多計提或少計提減值。

### (c) 對資產棄置義務的估計

油氣資產棄置義務的確認是針對油氣資產未來的棄置支出，其金額等於預計未來支出的現值。對預計未來支出的估計是基於當地現有條件和相關要求做出的，包括法律要求、技術和價格水平等。除了這些因素外，對油氣資產經濟壽命和折現率的估計也會影響預計未來支出的現值。上述任何估計的變化將在油氣資產的剩餘可使用年限內影響本集團的經營成果和財務狀況。

### (d) 遞延所得稅資產

本公司遞延所得稅資產包括根據相關稅務機關的要求在東西部地區分公司匯總交納企業所得稅時，東部地區分公司虧損所形成的遞延所得稅資產。此部分資產將留待未來東部地區分公司產生利潤時用以抵扣應交所得稅額。如果未來政策調整，將可能導致本公司增加或減少所得稅費用。

## (29) 主要會計政策的變更

### (a) 政府補助

財政部於2017年5月頒佈了修訂的《企業會計準則第16號——政府補助》（“準則16號（2017）”），自2017年6月12日起施行。

採用上述企業會計準則後的主要會計政策已在附註4(19)中列示。

本集團根據準則16號（2017）的規定，對2017年1月1日存在的政府補助進行了重新梳理，採用未來適用法變更了相關會計政策。本集團2016年度對於政府補助的會計處理和披露要求仍沿用準則16號（2017）頒佈前的相關企業會計準則的規定。

採用該準則對本集團的影響為原與企業日常活動相關的政府補助由營業外收入改計入其他收益或衝減相關成本費用。

### (b) 資產處置收益/損失

本集團根據《關於修訂印發一般企業財務報表格式的通知》（“財會[2017]30號”）規定的財務報表格式編製2017年度財務報表，並採用追溯調整法對比較財務報表的列報進行了調整。採用財會[2017]30號的規定未對本集團的財務狀況和經營成果產生重大影響。

根據該文件要求，本集團在利潤表新增“資產處置收益/損失”項目，反映企業出售劃分為持有待售的非流動資產（金融工具、長期股權投資和投資性房地產除外）或處置組時確認的處置利得或損失，以及處置未劃分為持有待售的非流動資產的固定資產、油氣資產、在建工程及無形資產而產生的處置利得或損失。債務重組中因處置非流動資產產生的利得或損失和非貨幣性資產交換產生的利得或損失也包括在該項目內。上述項目原在營業外收入及營業外支出反映。

## 5 稅費

本集團適用的主要稅種及其稅率列示如下：

稅種	稅率	計稅基礎及方法
增值稅	6%、11%、13% 或 17%	按應納稅增值額計算。應納稅額按應納稅銷售額乘以適用稅率扣除當期允許抵扣的進項稅額後的餘額計算
資源稅	6%	按原油及天然氣銷售額計算
消費稅	從量計徵	按應稅產品的銷售數量計算繳納。無鉛汽油、石腦油、溶劑油和潤滑油按每升 1.52 元，柴油和燃料油按每升 1.2 元計算應納稅額
企業所得稅	15% 或 25%	按應納稅所得額計算
石油特別收益金	20% 至 40%	按銷售國產原油價格超過一定水平所獲得的超額收入計算
城市維護建設稅	1%、5% 或 7%	按實際繳納增值稅額和消費稅額計算

2017年4月28日，財政部和國家稅務總局發佈了《關於簡並增值稅稅率有關政策的通知》（財稅[2017]37號），為繼續推進營改增，簡化增值稅稅率結構，從2017年7月1日起，增值稅稅率由四檔減至17%、11%和6%三檔，取消13%這一檔稅率；天然氣增值稅稅率從13%降至11%。

根據財政部、海關總署、國家稅務總局《關於對2011-2020年期間進口天然氣及2010年底前“中亞氣”項目進口天然氣按比例返還進口環節增值稅有關問題的通知》（財關稅[2011]39號），在經國家準許的進口天然氣項目進口天然氣價格高於國家天然氣銷售定價的情況下，本集團進口天然氣（包括液化天然氣）的進口環節增值稅將按該項目進口天然氣價格和國家天然氣銷售定價的倒掛比例予以返還。

根據財政部、海關總署、國家稅務總局《關於深入實施西部大開發戰略有關稅收政策問題的通知》（財稅[2011]58號），自2011年1月1日至2020年12月31日，對設在西部地區的鼓勵類產業企業減按15%的稅率徵收企業所得稅，本公司設在西部地區的部分分公司及子公司適用15%的優惠稅率計算並繳納企業所得稅。

根據財政部《關於提高石油特別收益金起徵點的通知》（財稅[2014]115號），經國務院批准，財政部決定從2015年1月1日起，將石油特別收益金起徵點提高至65美元/桶，仍實行五級超額累進從價定率計徵。

## 6 企業合併及合併財務報表

### (1) 主要子公司情況

公司名稱	取得方式	經營地/註冊地	註冊資本	業務性質及經營範圍	企業類型	法人代表	年末實際出資額	直接持股比例 (%)	表決權比例 (%)	是否合併報表
大慶油田有限責任公司	設立	中國	47,500	原油和天然氣的勘探、生產及銷售	有限責任公司	孫龍德	66,720	100.00	100.00	是
中油勘探開發有限公司(i)	同一控制下企業合併	中國	16,100	在中國境內外從事原油和天然氣的勘探、生產和銷售	有限責任公司	呂功訓	23,778	50.00	57.14	是
中石油香港有限公司	設立	香港	港幣75.92億元	從事投資活動，其主要子公司、聯營及合營企業的主要業務活動是在中國境內外從事原油勘探、生產和銷售；在中國境內從事天然氣的銷售和輸送業務	有限責任公司	不適用	25,590	100.00	100.00	是
中石油國際投資有限公司	設立	中國	31,314	從事投資活動，其主要子公司及合營企業的主要業務活動是在中國境外從事原油、天然氣、油砂和煤層氣的勘探、開發和生產	有限責任公司	呂功訓	31,314	100.00	100.00	是
中國石油國際事業有限公司	設立	中國	18,096	在中國境內外從事原油和煉化產品的貿易、倉儲，煉化、儲運設施、加油站、運輸工具的投資及相關業務	有限責任公司	田景惠	18,953	100.00	100.00	是
中石油管道有限責任公司	設立	中國	80,000	管道運輸，項目投資，貨物進出口，代理進出口，技術進出口，技術推廣服務，專業承包，施工總承包	有限責任公司	黃維和	109,216	72.26	72.26	是

(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。

## (2) 境外經營實體主要報表項目折算匯率

公司名稱	資產負債項目	
	2017年12月31日	2016年12月31日
哈薩克斯坦石油公司	1美元=6.5342人民幣	1美元=6.9370人民幣
中石油香港有限公司	1港元=0.8359人民幣	1港元=0.8945人民幣
Singapore Petroleum Company Limited	1美元=6.5342人民幣	1美元=6.9370人民幣

除未分配利潤外的其他股東權益項目、收入、費用及現金流量項目採用交易發生日即期匯率的近似匯率折算。

## 7 貨幣資金

	2017年 12月31日	2016年 12月31日
庫存現金	44	23
銀行存款	133,657	97,081
其他貨幣資金	2,420	1,513
	<u>136,121</u>	<u>98,617</u>

於2017年12月31日貨幣資金中包括以下外幣金額：

外幣名稱	外幣金額	匯率	折合人民幣
美元	8,776	6.5342	57,344
港幣	7,248	0.8359	6,059
堅戈	6,377	0.0196	125
其他			958
			<u>64,486</u>

於2016年12月31日貨幣資金中包括以下外幣金額：

外幣名稱	外幣金額	匯率	折合人民幣
美元	7,450	6.9370	51,681
港幣	1,831	0.8945	1,638
堅戈	9,603	0.0208	200
其他			1,173
			54,692

本集團外幣貨幣資金主要為銀行存款。

## 8 應收票據

應收票據主要為銷售商品或提供勞務而收到的銀行承兌匯票。

於2017年12月31日，本集團應收票據均於一年內到期。

## 9 應收賬款及其他應收款

### (a) 應收賬款

	本集團		本公司	
	2017年 12月31日	2016年 12月31日	2017年 12月31日	2016年 12月31日
應收賬款	57,914	49,338	13,752	9,502
減：壞賬準備	(4,771)	(2,023)	(4,459)	(1,865)
	53,143	47,315	9,293	7,637

應收賬款賬齡及相應的壞賬準備分析如下：

	本集團					
	2017年12月31日			2016年12月31日		
	金額	比例%	壞賬準備	金額	比例%	壞賬準備
一年以內	51,221	88	(170)	43,698	89	(12)
一至二年	1,884	3	(681)	2,749	6	(5)
二至三年	2,338	4	(1,959)	2,135	4	(1,698)
三年以上	2,471	5	(1,961)	756	1	(308)
	57,914	100	(4,771)	49,338	100	(2,023)



	本公司					
	2017 年 12 月 31 日			2016 年 12 月 31 日		
	金額	比例%	壞賬準備	金額	比例%	壞賬準備
一年以內	8,856	64	(7)	5,407	57	-
一至二年	1,026	7	(680)	1,976	21	-
二至三年	1,994	15	(1,958)	1,670	17	(1,618)
三年以上	1,876	14	(1,814)	449	5	(247)
	<u>13,752</u>	<u>100</u>	<u>(4,459)</u>	<u>9,502</u>	<u>100</u>	<u>(1,865)</u>

於2017年12月31日，本集團應收賬款前五名債務人欠款金額合計為294.71億元，佔應收賬款總額的51%。

2017年度及2016年度，本集團未發生重大的應收賬款壞賬準備核銷。

#### (b) 其他應收款

	本集團		本公司	
	2017年 12月31日	2016年 12月31日	2017年 12月31日	2016年 12月31日
其他應收款	16,535	13,206	24,134	60,602
減：壞賬準備	(2,631)	(2,360)	(779)	(525)
	<u>13,904</u>	<u>10,846</u>	<u>23,355</u>	<u>60,077</u>

其他應收款賬齡及相應的壞賬準備分析如下：

	本集團					
	2017 年 12 月 31 日			2016 年 12 月 31 日		
	金額	比例%	壞賬準備	金額	比例%	壞賬準備
一年以內	11,588	70	(46)	8,011	61	(10)
一至二年	1,053	6	(105)	1,358	10	(34)
二至三年	541	3	(26)	318	2	(4)
三年以上	3,353	21	(2,454)	3,519	27	(2,312)
	<u>16,535</u>	<u>100</u>	<u>(2,631)</u>	<u>13,206</u>	<u>100</u>	<u>(2,360)</u>

	本公司					
	2017 年 12 月 31 日			2016 年 12 月 31 日		
	金額	比例%	壞賬準備	金額	比例%	壞賬準備
一年以內	22,674	94	(31)	58,755	97	(1)
一至二年	235	1	(78)	532	1	-
二至三年	123	1	-	194	-	(4)
三年以上	1,102	4	(670)	1,121	2	(520)
	<u>24,134</u>	<u>100</u>	<u>(779)</u>	<u>60,602</u>	<u>100</u>	<u>(525)</u>

於2017年12月31日，本集團其他應收款前五名債務人欠款金額合計為75.47億元，佔其他應收款總額的46%。

2017年度及2016年度，本集團未發生重大的其他應收款壞賬準備核銷。

## 10 預付款項

	2017年12月31日	2016年12月31日
預付款項	10,384	16,505
減：壞賬準備	(193)	(26)
	<u>10,191</u>	<u>16,479</u>

於2017年12月31日及2016年12月31日，本集團預付款項賬齡主要為一年以內。

於2017年12月31日，本集團預付款項前五名的預付款項合計為62.85億元，佔預付款項總額的61%。

## 11 存貨

	2017年12月31日	2016年12月31日
賬面餘額		
原油及其他原材料	48,936	55,371
在產品	12,811	10,336
產成品	83,908	84,473
周轉材料	170	51
	<u>145,825</u>	<u>150,231</u>
減：存貨跌價準備	(1,156)	(3,366)
賬面價值	<u>144,669</u>	<u>146,865</u>

## 12 可供出售金融資產

	2017年12月31日	2016年12月31日
可供出售債務工具	3	3
可供出售權益工具	2,268	2,365
減：減值準備	(334)	(337)
	<u>1,937</u>	<u>2,031</u>

## 13 長期股權投資

	本集團			
	2016年12月31日	本期增加	本期減少	2017年12月31日
聯營企業和合營企業(a)	79,252	9,886	(7,673)	81,465
減：長期股權投資減值準備(b)	(249)	-	-	(249)
	<u>79,003</u>			<u>81,216</u>

	本公司			
	2016年12月31日	本期增加	本期減少	2017年12月31日
子公司(c)	350,478	3,460	(2,624)	351,314
聯營企業和合營企業	27,233	5,510	(1,408)	31,335
減：長期股權投資減值準備	(213)	-	14	(199)
	<u>377,498</u>			<u>382,450</u>

於2017年12月31日，以上投資不存在變現及收益匯回的重大限制。

## (a) 本集團的主要聯營企業和合營企業

企業名稱	經營地/ 註冊地	業務性質	註冊 資本	持股比例 %		表決權 比例 %	核算 方法	對本集團活 動是否具有 戰略性
				直接	間接			
大連西太平洋石油 化工有限公司	中國	石油產品和石油化工產 品的生產和銷售	2.58億 美元	28.44	-	28.44	權益法	否
中油財務有限責任 公司	中國	存款、貸款、結算、拆借、 票據承兌貼現、擔保等 銀行業務	8,331	32.00	-	32.00	權益法	否
中石油專屬財產保險 股份有限公司	中國	財產損失保險、責任保 險、信用保險和保證金 保險；以及上述保險的 再保險以及保險資金運 用業務	5,000	49.00	-	49.00	權益法	否
中國船舶燃料有限 責任公司	中國	油品進出口貿易、運輸、 銷售及倉儲	1,000	-	50.00	50.00	權益法	否
Arrow Energy Holdings Pty Ltd.	澳大利亞	煤層氣勘探開發和銷售	2澳元	-	50.00	50.00	權益法	否
中石油中亞天然氣管道 有限公司	中國	施工總承包、項目投資、 投資管理、投資諮詢、 企業管理諮詢、技術開 發、推廣和技術諮詢	5,000	-	50.00	50.00	權益法	否

中國石油天然氣股份有限公司  
2017 年度財務報表附註  
(除特別註明外，金額單位為人民幣百萬元)

本集團對主要聯營企業和合營企業投資列示如下：

	投資 成本	2016年 12月31日	權益法下確 認的投資 收益/ (損失)	其他綜合 (損失)/ 收益	宣告 分派的 現金 股利	其他	2017年 12月31日
大連西太平洋石油化工 有限公司	566	-	-	-	-	-	-
中油財務有限責任公司	9,917	18,429	2,332	(447)	(815)	(5)	19,494
中石油專屬財產保險股份 有限公司	2,450	2,824	179	-	(27)	(11)	2,965
中國船舶燃料有限責任 公司	740	1,264	58	(15)	-	8	1,315
Arrow Energy Holdings Pty Ltd.	19,407	3,677	(2,759)	1,036	-	(97)	1,857
中石油中亞天然氣管道 有限公司	14,527	14,270	2,923	(55)	-	(617)	16,521

## 聯營企業

本集團的主要聯營企業的簡明財務信息及調節至投資賬面價值列示如下：

	大連西太平洋石油化工 有限公司		中油財務 有限責任公司		中石油專屬財產保險 股份有限公司	
	2017年 12月31日	2016年 12月31日	2017年 12月31日	2016年 12月31日	2017年 12月31日	2016年 12月31日
持股比例 (%)	28.44	28.44	32.00	32.00	49.00	49.00
流動資產	5,326	3,597	169,389	148,916	9,386	9,192
非流動資產	4,141	4,373	309,481	270,507	2,764	2,166
流動負債	12,108	8,329	394,064	332,923	6,097	5,594
非流動負債	333	5,217	24,977	29,998	1	1
淨 (負債) / 資產	(2,974)	(5,576)	59,829	56,502	6,052	5,763
集團應享有的淨資產份額	-	-	19,145	18,080	2,965	2,824
商譽	-	-	349	349	-	-
對聯營企業投資賬面價值	-	-	19,494	18,429	2,965	2,824

簡明綜合收益及本集團收到的股利列示如下：

	大連西太平洋石油化工 有限公司		中油財務 有限責任公司		中石油專屬財產保險 股份有限公司	
	2017年	2016年	2017年	2016年	2017年	2016年
營業收入	27,716	19,029	8,520	8,555	654	563
淨利潤	2,602	1,475	7,286	7,524	364	302
其他綜合 (損失) / 收益	-	-	(1,395)	655	1	2
綜合收益總額	2,602	1,475	5,891	8,179	365	304
本集團應佔綜合收益總額	-	-	1,885	3,628	179	149
本集團收到的股利	-	-	815	7,203	27	-

## 合營企業

本集團的主要合營企業的簡明資產負債表及調節至投資賬面價值列示如下：

	中國船舶燃料 有限責任公司		Arrow Energy Holdings Pty Ltd.		中石油中亞天然氣 管道有限公司	
	2017年 12月31日	2016年 12月31日	2017年 12月31日	2016年 12月31日	2017年 12月31日	2016年 12月31日
持股比例 (%)	50.00	50.00	50.00	50.00	50.00	50.00
非流動資產	1,942	1,974	25,429	32,733	31,527	27,009
流動資產	6,449	6,453	540	708	3,957	4,045
其中：現金及現金等價物	1,277	1,461	91	368	3,955	4,025
非流動負債	232	749	21,569	25,308	2,100	2,100
流動負債	5,309	4,902	583	690	343	414
淨資產	2,850	2,776	3,817	7,443	33,041	28,540
歸屬於母公司的淨資產	2,630	2,528	3,817	7,443	33,041	28,540
本集團享有的淨資產的份額	1,315	1,264	1,909	3,722	16,521	14,270
抵銷與本集團之間的往來款項	-	-	(52)	(45)	-	-
對合營企業投資的賬面價值	1,315	1,264	1,857	3,677	16,521	14,270

簡明綜合收益及本集團收到的股利列示如下：

	中國船舶燃料 有限責任公司		Arrow Energy Holdings Pty Ltd.		中石油中亞天然氣 管道有限公司	
	2017年	2016年	2017年	2016年	2017年	交割日 至2016年 12月31日止期間
營業收入	31,770	23,336	1,449	1,135	16	84
財務費用	(40)	(28)	84	(1,559)	(27)	(1)
其中：利息收入	12	9	2	5	65	55
利息支出	(39)	(45)	(1,300)	(1,307)	(43)	(32)
所得稅費用	(44)	(47)	-	-	-	(1)
淨利潤 / (虧損)	116	101	(5,518)	(3,718)	5,846	88
其他綜合 (損失) / 收益	(29)	70	2,073	316	(110)	106
綜合收益 / (損失) 總額	87	171	(3,445)	(3,402)	5,736	194
應佔綜合收益 / (損失) 總額的份額	43	68	(1,723)	(1,701)	2,868	97
抵消未實現利潤	-	-	-	-	(617)	(354)
本集團應佔綜合收益 / (損失) 總額 的份額	43	68	(1,723)	(1,701)	2,251	(257)
本集團收到的股利	-	9	-	-	-	-

(b) 長期股權投資減值準備

	2017年12月31日	2016年12月31日
聯營企業和合營企業		
華油鋼管有限公司	(78)	(78)
中油首汽石油銷售有限公司	(60)	(60)
中油北汽石油產品銷售有限公司	(49)	(49)
其他	(62)	(62)
	<u>(249)</u>	<u>(249)</u>

(c) 子公司

本公司對子公司投資列示如下：

	投資成本	2016年 12月31日	本期 增加	本期 減少	2017年 12月31日
大慶油田有限責任公司	66,720	66,720	-	-	66,720
中油勘探開發有限公司	23,778	23,778	-	-	23,778
中石油香港有限公司	25,590	25,590	-	-	25,590
中石油國際投資有限公司	31,314	31,314	-	-	31,314
中國石油國際事業有限公司	18,953	18,953	-	-	18,953
中石油管道有限責任公司	109,216	109,216	-	-	109,216
其他		74,907	3,460	(2,624)	75,743
合計		<u>350,478</u>	<u>3,460</u>	<u>(2,624)</u>	<u>351,314</u>



本公司擁有少數股東權益的主要子公司的主要財務信息列示如下：

簡明資產負債表列示如下：

	中油勘探開發有限公司		中石油管道有限責任公司	
	2017年 12月31日	2016年 12月31日	2017年 12月31日	2016年 12月31日
持股比例(%)	50.00	50.00	72.26	72.26
流動資產	24,722	26,489	2,882	19,193
非流動資產	133,961	135,177	232,842	235,023
流動負債	13,273	15,504	6,059	26,186
非流動負債	13,206	11,644	8,408	12,344
淨資產	132,204	134,518	221,257	215,686

簡明綜合收益列示如下：

	中油勘探開發有限公司		中石油管道有限責任公司	
	2017年	2016年	2017年	2016年
營業收入	37,304	28,196	43,627	41,794
淨利潤	3,695	24,151	17,891	20,420
綜合（損失）/ 收益總額	(1,090)	30,458	17,891	20,420
歸屬於少數股東的利潤	2,390	12,414	4,963	5,664
分配予少數股東的股利	1,420	444	3,569	-

簡明現金流量表列示如下：

	中油勘探開發有限公司		中石油管道有限責任公司	
	2017年	2016年	2017年	2016年
經營活動產生的現金淨流入量	18,545	9,053	31,160	30,270

## 14 固定資產

	2016年12月31日	本期增加	本期減少	2017年12月31日
<b>原值</b>				
房屋及建築物	214,710	14,955	(3,558)	226,107
機器設備	990,832	79,279	(12,101)	1,058,010
運輸工具	29,227	824	(1,061)	28,990
其他	22,268	11,034	(670)	32,632
合計	1,257,037	106,092	(17,390)	1,345,739
<b>累計折舊</b>				
房屋及建築物	(81,798)	(9,969)	2,112	(89,655)
機器設備	(436,512)	(49,509)	9,345	(476,676)
運輸工具	(19,402)	(1,754)	927	(20,229)
其他	(11,856)	(1,855)	397	(13,314)
合計	(549,568)	(63,087)	12,781	(599,874)
<b>賬面淨值</b>				
房屋及建築物	132,912			136,452
機器設備	554,320			581,334
運輸工具	9,825			8,761
其他	10,412			19,318
合計	707,469			745,865
<b>減值準備</b>				
房屋及建築物	(3,525)	(659)	72	(4,112)
機器設備	(32,963)	(10,300)	851	(42,412)
運輸工具	(66)	(3)	1	(68)
其他	(114)	(4,804)	4	(4,914)
合計	(36,668)	(15,766)	928	(51,506)
<b>賬面價值</b>				
房屋及建築物	129,387			132,340
機器設備	521,357			538,922
運輸工具	9,759			8,693
其他	10,298			14,404
合計	670,801			694,359

2017年度固定資產計提影響損益的折舊金額為602.99億元，由在建工程轉入固定資產的原值為995.66億元。

2017年度，固定資產計提影響損益的減值準備金額為136.77億元，主要是由於生產運營成本較高導致部分石油化工資產減值。這些資產的賬面價值已經減記至可回收金額。

於2017年12月31日，本集團經營性租出固定資產賬面淨值為13.41億元，主要為機器設備。

於2017年12月31日，本集團沒有重大已作抵押的固定資產。

## 15 油氣資產

	2016年12月31日	本期增加	本期減少	2017年12月31日
原值				
證實礦區權益	35,886	899	(959)	35,826
未證實礦區權益	35,350	247	(5,261)	30,336
井及相關設施	1,838,199	132,304	(25,114)	1,945,389
合計	1,909,435	133,450	(31,334)	2,011,551
累計折耗				
證實礦區權益	(7,846)	(1,334)	430	(8,750)
井及相關設施	(1,020,372)	(148,844)	17,839	(1,151,377)
合計	(1,028,218)	(150,178)	18,269	(1,160,127)
賬面淨值				
證實礦區權益	28,040			27,076
未證實礦區權益	35,350			30,336
井及相關設施	817,827			794,012
合計	881,217			851,424
減值準備				
證實礦區權益	(429)	(674)	-	(1,103)
未證實礦區權益	(4,723)	(35)	79	(4,679)
井及相關設施	(30,336)	(4,794)	1,092	(34,038)
合計	(35,488)	(5,503)	1,171	(39,820)
賬面價值				
證實礦區權益	27,611			25,973
未證實礦區權益	30,627			25,657
井及相關設施	787,491			759,974
合計	845,729			811,604

2017年度，油氣資產計提影響損益的折耗金額為1,496.14億元。

2017年度，油氣資產計提影響損益的減值準備金額為39.61億元，這些資產的減值主要是生產運營成本較高及油價低位震盪運行共同導致。這些資產的賬面價值已經減記至可收回金額。

本公司在判斷油氣資產是否有減值跡象時，考慮的內部因素主要為部分油區已進入開採後期產量儲量下降，部分油區生產成本提高導致經濟效益大幅下滑；外部因素主要為國際原油供需不平衡導致國際原油價格大幅下跌。本集團對具有減值跡象的油區進行減值測試，並對減值的油氣資產賬面價值分別減記至其可收回金額。可收回金額是根據資產預計未來現金流量的折現值所確定的，採用的折現率參考油氣行業的加權平均資本成本，並根據不同國家或地區的特定風險進行相應的調整。

於2017年12月31日，油氣資產原值中與資產棄置義務相關的部分為1,003.64億元。2017年度，對該部分計提的折耗為90.13億元。

## 16 工程物資

本集團工程物資主要是為工程建設採購的物資。

## 17 在建工程

工程名稱	預算數	2016年 12月31日	本期 增加	本期轉入 固定資產 及油氣 資產	其他 減少	2017年 12月31日	工程投 入佔預 算比 例 %	借款 費用 資本化 金額	其中： 本期借 款費用 資本化 金額	資金 來源
華北石化煉油質 量升級與安全環 保技術改造項目	10,059	2,177	4,396	(224)	-	6,349	67%	245	68	自籌及 貸款
遼陽石化俄羅斯 原油加工優化增 效改造項目	5,265	149	2,287	-	-	2,436	46%	39	39	自籌及 貸款
中俄東線天然氣 管道工程 (黑河 - 長嶺段)	14,400	117	296	-	-	413	3%	3	3	自籌及 貸款
其他		219,073	198,426	(223,736)	(9,455)	184,308		5,590	1,898	
		221,516	205,405	(223,960)	(9,455)	193,506		5,877	2,008	
減：在建工程 減值準備		(6,307)	(301)	3,618	24	(2,966)				
		215,209				190,540				

2017年度，借款費用資本化金額為20.08億元（2016年度：25.79億元），用於確定資本化金額的平均資本化率為年利率4.28%。

## 18 無形資產

	2016年12月31日	本期增加	本期減少	2017年12月31日
原值				
土地使用權	67,563	3,792	(291)	71,064
專利權	4,443	22	-	4,465
其他(i)	31,542	2,475	(240)	33,777
合計	103,548	6,289	(531)	109,306
累計攤銷				
土地使用權	(13,425)	(2,117)	57	(15,485)
專利權	(3,335)	(166)	-	(3,501)
其他	(14,610)	(2,160)	95	(16,675)
合計	(31,370)	(4,443)	152	(35,661)
賬面淨值				
土地使用權	54,138			55,579
專利權	1,108			964
其他	16,932			17,102
合計	72,178			73,645
減值準備合計	(688)	(44)	-	(732)
賬面價值合計	71,490			72,913

(i) 其他無形資產主要包括非專利技術及商標使用權等。

2017年度無形資產影響損益的攤銷金額為43.79億元。

2017年度計入當期損益的研究與開發支出共計123.23億元（2016年度：112.27億元）。

## 19 商譽

	2017年12月31日	2016年12月31日
賬面原值		
中石油管道聯合有限公司	37,994	37,994
英力士煉油有限公司	4,419	4,692
Singapore Petroleum Company	2,877	3,055
其他	353	356
合計	45,643	46,097
減值準備合計	(3,709)	-
賬面價值合計	41,934	46,097

商譽主要與2009年、2011年及2015年分別收購Singapore Petroleum Company、英力士煉油有限公司（Petroineos Trading Limited）及中石油管道聯合有限公司有關。商譽的減值應當結合與其相關的資產組進行減值測試。資產組的可收回金額根據資產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確定。現金流量預測建立在經管理層批准的財務預算基礎之上。使用的稅前折現率同時也反映了與資產組相關的特定風險。根據估計的可收回金額，本年計提收購中石油管道聯合有限公司產生的商譽的減值37.09億元。

## 20 長期待攤費用

	2016年 12月31日	本期增加	本期減少	2017年 12月31日
預付經營租賃款(i)	17,700	4,113	(3,012)	18,801
其他	8,313	2,733	(3,136)	7,910
合計	26,013	6,846	(6,148)	26,711

(i) 預付經營租賃款主要是預付的土地使用權租金。

2017年度長期待攤費用影響損益的攤銷金額為51.40億元。

## 21 資產減值準備

	2016年 12月31日	本期增加	本期轉回	本期轉銷及其他	2017年 12月31日
壞賬準備	4,409	3,291	(37)	(68)	7,595
其中：應收賬款壞賬準備	2,023	2,813	(7)	(58)	4,771
其他應收款壞賬準備	2,360	311	(30)	(10)	2,631
預付賬款壞賬準備	26	167	-	-	193
存貨跌價準備	3,366	1,118	(49)	(3,279)	1,156
可供出售金融資產減值準備	337	-	-	(3)	334
長期股權投資減值準備	249	-	-	-	249
固定資產減值準備	36,668	13,677	-	1,161	51,506
油氣資產減值準備	35,488	3,961	-	371	39,820
在建工程減值準備	6,307	301	-	(3,642)	2,966
無形資產減值準備	688	41	-	3	732
商譽減值準備	-	3,709	-	-	3,709
其他非流動資產減值準備	162	42	-	-	204
合計	87,674	26,140	(86)	(5,457)	108,271



## 22 短期借款

	2017年12月31日	2016年12月31日
質押 - 美元	2,614	-
保證 - 人民幣	-	16
信用 - 人民幣	49,440	29,640
信用 - 美元	36,338	37,993
信用 - 日元	2,859	2,897
信用 - 其他外幣	2,630	1,423
	<u>93,881</u>	<u>71,969</u>

於2017年12月31日，上述美元質押借款以賬面價值為4.03億美元的信用證作為質押。

於2017年12月31日，短期借款的加權平均年利率為2.41%（2016年12月31日：2.22%）。

## 23 應付票據

於2017年12月31日和2016年12月31日，本集團應付票據主要為商業承兌匯票，均於一年內到期。

## 24 應付賬款

於2017年12月31日，賬齡超過一年的應付賬款為378.88億元（2016年12月31日：409.81億元），主要為與供應商尚未結清的往來款。

## 25 預收款項

於2017年12月31日，預收款項主要為收到的天然氣、原油及成品油銷售款項等，賬齡超過一年的預收款項為47.29億元（2016年12月31日：47.02億元）。

## 26 應付職工薪酬

### (1) 應付職工薪酬列示

	2016年12月31日	本期增加	本期減少	2017年12月31日
短期薪酬	5,138	110,156	(108,624)	6,670
離職後福利-設定提存計劃	245	16,786	(16,750)	281
辭退福利	13	64	(73)	4
	<u>5,396</u>	<u>127,006</u>	<u>(125,447)</u>	<u>6,955</u>

### (2) 短期薪酬

	2016年12月31日	本期增加	本期減少	2017年12月31日
工資、薪金及津貼	986	83,384	(82,428)	1,942
職工福利費	-	7,895	(7,895)	-
社會保險費	616	7,821	(7,837)	600
其中：醫療保險費	580	6,824	(6,842)	562
工傷保險費	28	639	(637)	30
生育保險費	8	333	(333)	8
住房公積金	44	7,891	(7,895)	40
工會經費和職工教育經費	3,489	3,116	(2,520)	4,085
其他短期薪酬	3	49	(49)	3
	<u>5,138</u>	<u>110,156</u>	<u>(108,624)</u>	<u>6,670</u>

### (3) 離職後福利 - 設定提存計劃

	2016年12月31日	本期增加	本期減少	2017年12月31日
基本養老保險	195	13,120	(13,074)	241
失業保險費	30	408	(421)	17
企業年金繳費	20	3,258	(3,255)	23
	<u>245</u>	<u>16,786</u>	<u>(16,750)</u>	<u>281</u>

於2017年12月31日，應付職工薪酬中沒有屬於拖欠性質的金額。

## 27 應交稅費

	2017年12月31日	2016年12月31日
應交增值稅	7,731	6,893
應交企業所得稅	9,533	8,743
應交消費稅	27,413	18,621
其他	12,754	10,942
	<u>57,431</u>	<u>45,199</u>

## 28 其他應付款

於2017年12月31日，其他應付款主要為收到的押金、定金、保證金及應付代墊款項等，賬齡超過一年的其他應付款為132.96億元（2016年12月31日：143.85億元）。

## 29 預計負債

	2016年12月31日	本期增加	本期減少	2017年12月31日
資產棄置義務	<u>125,392</u>	<u>8,434</u>	<u>(2,280)</u>	<u>131,546</u>

資產棄置義務與油氣資產相關。

## 30 一年內到期的非流動負債

	2017年12月31日	2016年12月31日
一年內到期的長期借款		
保證 - 人民幣	43	21
保證 - 美元	1,735	38
保證 - 其他外幣	27	26
質押 - 人民幣	7	45
信用 - 人民幣	33,335	22,923
信用 - 美元	10,386	13,732
信用 - 其他外幣	3	-
	<u>45,536</u>	<u>36,785</u>
一年內到期的應付債券	36,000	34,630
	<u>81,536</u>	<u>71,415</u>

上述保證借款主要由中國石油集團及其子公司提供保證。

### 31 長期借款

	2017年12月31日	2016年12月31日
保證 - 人民幣	110	82
保證 - 美元	21,293	25,509
保證 - 其他外幣	60	85
質押 - 人民幣	215	251
信用 - 人民幣	158,388	185,142
信用 - 美元	57,631	66,465
信用 - 其他外幣	3,031	2,926
	<u>240,728</u>	<u>280,460</u>
減：一年內到期的長期借款 (附註30)	(45,536)	(36,785)
	<u>195,192</u>	<u>243,675</u>

上述保證借款主要由中國石油集團及其子公司提供保證。

長期借款到期日分析如下：

	2017年12月31日	2016年12月31日
一至二年	56,572	54,463
二至五年	101,102	116,560
五年以上	37,518	72,652
	<u>195,192</u>	<u>243,675</u>

於2017年12月31日，長期借款的加權平均年利率為3.94%（2016年12月31日：3.75%）。

長期借款的公允價值為2,245.92億元（2016年12月31日：2,784.22億元），該公允價值根據折現後的現金流量計算，折現率按本集團可取得的金融工具（條款及特點與上述借款大致相同）於資產負債表日的現行市場利率確定。

## 32 應付債券

債券名稱	發行日期	債券期限	年利率 %	2016年 12月31日	本期 增加	本期 減少	2017年 12月31日
中國石油天然氣股份有限公司 2010 年度 第一期中期票據	2010年 2月5日	7年	4.60	11,000	-	(11,000)	-
中國石油天然氣股份有限公司 2010 年度 第二期中期票據 (i)	2010年 5月19日	7年	3.65	7,630	-	(7,630)	-
中國石油天然氣股份有限公司 2012 年公司 債券 (第一期) - 五年期產品	2012年 11月22日	5年	4.55	16,000	-	(16,000)	-
中國石油天然氣股份有限公司 2012 年公司 債券 (第一期) - 十年期產品	2012年 11月22日	10年	4.90	2,000	-	-	2,000
中國石油天然氣股份有限公司 2012 年公司 債券 (第一期) - 十五年期產品	2012年 11月22日	15年	5.04	2,000	-	-	2,000
中國石油天然氣股份有限公司 2013 年公司 債券 (第一期) - 五年期產品	2013年 3月15日	5年	4.47	16,000	-	-	16,000
中國石油天然氣股份有限公司 2013 年公司 債券 (第一期) - 十年期產品	2013年 3月15日	10年	4.88	4,000	-	-	4,000
中國石油天然氣股份有限公司 2015 年度 第一期中期票據	2015年 5月4日	3年	4.03	20,000	-	-	20,000
中國石油天然氣股份有限公司 2015 年度 第二期中期票據	2015年 10月9日	5年	3.85	20,000	-	-	20,000
昆侖能源有限公司優先票據 - 五年期產品	2015年 5月13日	5年	2.88	3,431	-	(213)	3,218
昆侖能源有限公司優先票據 - 十年期產品	2015年 5月13日	10年	3.75	3,431	-	(213)	3,218
中國石油天然氣股份有限公司 2016 年公司 債券 (第一期) - 五年期產品	2016年 1月19日	5年	3.03	8,800	-	-	8,800
中國石油天然氣股份有限公司 2016 年公司 債券 (第一期) - 十年期產品	2016年 1月19日	10年	3.50	4,700	-	-	4,700
中國石油天然氣股份有限公司 2016 年公司 債券 (第二期) - 五年期產品	2016年 3月3日	5年	3.15	12,700	-	-	12,700
中國石油天然氣股份有限公司 2016 年公司 債券 (第二期) - 十年期產品	2016年 3月3日	10年	3.70	2,300	-	-	2,300
中國石油天然氣股份有限公司 2016 年公司 債券 (第三期) - 五年期產品	2016年 3月24日	5年	3.08	9,500	-	-	9,500
中國石油天然氣股份有限公司 2016 年公司 債券 (第三期) - 十年期產品	2016年 3月24日	10年	3.60	2,000	-	-	2,000
中國石油天然氣股份有限公司 2016 年度 第一期中期票據	2016年 5月11日	5年	3.45	15,000	-	-	15,000
昆侖能源有限公司可轉換債券 (ii)	2016年 7月25日	3年	1.63	3,350	-	(120)	3,230
中國石油天然氣股份有限公司 2017 年公司 債券 (第一期)	2017年 8月18日	3年	4.30	-	2,000	-	2,000
				163,842	2,000	(35,176)	130,666
減：一年內到期的應付債券 (附註 30)				(34,630)			(36,000)
				129,212			94,666

(i) 中國石油天然氣股份有限公司2010年度第二期中期票據期限為7年，附第5年末發行人利率選擇權及投資者回售選擇權。

(ii) 昆侖能源有限公司可轉換債券期限為3年，債券持有人有權於2016年9月4日或之後起，直至到期日前第10日止隨時行使債券的換股權。

上述債券均以面值發行，無溢價或折價。

於2017年12月31日，上述債券由中國石油集團及其子公司提供保證的金額為240.00億元（2016年12月31日：400.00億元）。

上述債券的公允價值為1,191.15億元（2016年12月31日：1,603.83億元），該公允價值根據折現後的現金流量計算，折現率按本集團可取得的金融工具（條款及特點與上述應付債券大致相同）於資產負債表日的現行市場利率確定。

### 33 遞延所得稅資產和負債

未經抵銷的遞延所得稅資產和負債列示如下：

#### (a) 遞延所得稅資產

	2017年12月31日		2016年12月31日	
	遞延所得稅資產	可抵扣暫時性差異	遞延所得稅資產	可抵扣暫時性差異
資產減值準備	11,414	50,685	8,907	46,333
工資及福利	986	4,530	870	4,019
可結轉以後年度的虧損	27,911	253,429	30,438	264,551
其他	15,312	64,475	12,744	55,343
	<u>55,623</u>	<u>373,119</u>	<u>52,959</u>	<u>370,246</u>

可結轉以後年度的虧損包括根據相關稅務機關的要求在東西部地區分公司匯總交納企業所得稅時，東部地區分公司虧損形成的遞延所得稅資產。

#### (b) 遞延所得稅負債

	2017年12月31日		2016年12月31日	
	遞延所得稅負債	應納稅暫時性差異	遞延所得稅負債	應納稅暫時性差異
資產折舊折耗	27,533	99,688	32,633	109,452
其他	14,033	62,972	13,612	71,536
	<u>41,566</u>	<u>162,660</u>	<u>46,245</u>	<u>180,988</u>

抵銷後的遞延所得稅資產和負債淨額列示如下：

	2017年12月31日	2016年12月31日
遞延所得稅資產	26,724	20,360
遞延所得稅負債	12,667	13,646



## 34 股本

	2017年12月31日	2016年12月31日
H股	21,099	21,099
A股	161,922	161,922
	<u>183,021</u>	<u>183,021</u>

1999年，中國石油集團投入的資產和負債經中企華資產評估有限公司進行資產評估，中國石油集團投入的淨資產折為本公司的國家股16,000,000萬股，每股面值人民幣1元，未折入股本的部分計入資本公積。

經證監會的批准，本公司於2000年4月7日完成發行每股面值人民幣1元的1,758,241.8萬股境外上市外資股，其中包括原由中國石油集團所持有的175,824.2萬股國家股轉為外資股的部分。

上述外資股包括1,344,789.7萬股H股及4,134.521萬份美國存託憑證（每份美國存託憑證等於100股H股），H股及美國存託憑證已分別於2000年4月7日及2000年4月6日在香港聯合交易所及紐約證券交易所上市。

本公司於2005年9月1日增發了每股面值人民幣1元的319,680.2萬股境外上市外資股（H股），同時中國石油集團將其所持有的31,968.0萬股國家股轉為外資股（H股）出售。

本公司於2007年10月31日完成發行每股面值為人民幣1元的400,000.0萬股普通股（A股），並於2007年11月5日在上海證券交易所上市。

A股發行後，中國石油集團在2007年11月5日前持有的國家股已在中國證券登記結算有限責任公司登記為A股。

## 35 資本公積

	2016年12月31日	本期增加	本期減少	2017年12月31日
股本溢價	85,880	289	-	86,169
其他資本公積				
原制度資本公積轉入	40,955	-	-	40,955
其他	1,542	-	(27)	1,515
	<u>128,377</u>	<u>289</u>	<u>(27)</u>	<u>128,639</u>

## 36 盈餘公積

	2016年12月31日	本期增加	本期減少	2017年12月31日
法定盈餘公積金	186,800	1,929	-	188,729
任意盈餘公積金	40	-	-	40
	<u>186,840</u>	<u>1,929</u>	<u>-</u>	<u>188,769</u>

根據《中華人民共和國公司法》、本公司章程及董事會的決議，本公司按年度淨利潤的10%提取法定盈餘公積金，當法定盈餘公積金累計額達到註冊資本的50%以上時，可不再提取。法定盈餘公積金經批准後可用於彌補虧損，或者增加股本。

本公司任意盈餘公積金的提取額由董事會提議，經股東大會批准。任意盈餘公積金經批准後可用於彌補以前年度虧損或增加股本。本公司2017年度未提取任意盈餘公積金（2016年度：未提取）。

## 37 未分配利潤

	2017年度
期初未分配利潤	706,213
加：本期歸屬於母公司股東的淨利潤	22,793
減：提取法定盈餘公積	(1,929)
應付普通股股利	(19,626)
其他	(3)
期末未分配利潤	<u>707,448</u>

根據2018年3月22日董事會決議，董事會提議本公司向全體股東派發2017年度末期股利每股人民幣0.06074元，按已發行股份1,830.21億股計算，擬派發現金股利共計111.17億元，上述提議尚待股東大會批准，不確認為2017年12月31日的負債。

## 38 少數股東權益

歸屬於各子公司少數股東的權益

	少數股東的 持股比例%	本期歸屬於少數 股東的損益	本期向少數股東 宣告分派的股利	年末少數股東 權益餘額
中油勘探開發有限公司	50.00	2,390	1,420	67,430
中石油管道有限責任公司	27.74	4,963	3,569	61,377
昆侖能源有限公司	41.67	4,439	3,244	41,066
哈薩克斯坦石油公司	33.00	57	431	2,194
其他				15,733
				187,800

## 39 營業收入和營業成本

	本集團	
	2017年度	2016年度
主營業務收入(a)	1,963,242	1,573,096
其他業務收入(b)	52,648	43,807
	2,015,890	1,616,903

	本集團	
	2017年度	2016年度
主營業務成本(a)	1,531,029	1,193,057
其他業務成本(b)	53,216	42,650
	1,584,245	1,235,707

	本公司	
	2017年度	2016年度
主營業務收入(a)	1,128,773	966,825
其他業務收入(b)	36,440	30,051
	1,165,213	996,876

	本公司	
	2017年度	2016年度
主營業務成本(a)	840,277	708,093
其他業務成本(b)	38,228	30,741
	878,505	738,834

中國石油天然氣股份有限公司  
2017 年度財務報表附註  
(除特別註明外，金額單位為人民幣百萬元)

(a) 主營業務收入和主營業務成本

	本集團			
	2017 年度		2016 年度	
	收入	成本	收入	成本
勘探與生產	488,876	401,320	398,794	360,861
煉油與化工	700,983	445,965	576,046	329,134
銷售	1,640,270	1,577,878	1,285,702	1,218,291
天然氣與管道	288,620	261,291	241,633	213,962
總部及其他	136	192	302	154
板塊間抵銷數	(1,155,643)	(1,155,617)	(929,381)	(929,345)
合計	1,963,242	1,531,029	1,573,096	1,193,057

	本公司			
	2017 年度		2016 年度	
	收入	成本	收入	成本
勘探與生產	379,702	334,836	302,809	296,471
煉油與化工	641,605	412,887	534,061	310,613
銷售	664,348	629,484	586,256	545,514
天然氣與管道	241,504	258,804	204,764	219,901
總部及其他	128	187	127	122
板塊間抵銷數	(798,514)	(795,921)	(661,192)	(664,528)
合計	1,128,773	840,277	966,825	708,093

(b) 其他業務收入和其他業務成本

	本集團			
	2017 年度		2016 年度	
	收入	成本	收入	成本
材料銷售	6,221	6,026	3,839	3,723
其他	46,427	47,190	39,968	38,927
合計	52,648	53,216	43,807	42,650

	本公司			
	2017 年度		2016 年度	
	收入	成本	收入	成本
材料銷售	4,428	3,877	2,473	1,965
其他	32,012	34,351	27,578	28,776
合計	36,440	38,228	30,051	30,741

## 40 税金及附加

	2017年度	2016年度
城市維護建設稅	15,769	15,073
教育費附加	11,217	10,586
消費稅	142,708	140,268
資源稅	18,000	14,472
其他	8,401	7,447
	<u>196,095</u>	<u>187,846</u>

## 41 銷售費用

	2017年度	2016年度
職工薪酬	21,614	20,742
折舊、折耗及攤銷	8,588	8,208
運輸費	14,732	15,033
租賃包裝及倉儲保管費	7,674	7,707
其他	13,459	12,286
	<u>66,067</u>	<u>63,976</u>

## 42 管理費用

	2017年度	2016年度
職工薪酬	31,213	28,653
折舊、折耗及攤銷	6,914	7,398
修理費	9,634	9,535
租賃包裝及倉儲保管費	7,431	6,982
安全生產費用	5,371	6,460
其他稅費	1,208	968
技術服務費	2,005	1,571
其他	13,789	14,391
	<u>77,565</u>	<u>75,958</u>

### 43 財務費用

	2017年度	2016年度
利息支出	22,408	23,348
減：利息收入	(2,901)	(2,491)
匯兌損失	9,311	11,571
減：匯兌收益	(8,217)	(12,828)
其他	1,047	1,052
	<u>21,648</u>	<u>20,652</u>

### 44 資產減值損失

	2017年度	2016年度
壞賬損失	3,254	1,609
存貨跌價損失	1,069	2,634
可供出售金融資產減值損失	-	(2)
固定資產及油氣資產減值損失	17,638	6,284
在建工程減值損失	301	2,186
商譽減值損失	3,709	-
其他非流動資產減值損失	83	147
	<u>26,054</u>	<u>12,858</u>

### 45 投資收益

	本集團	
	2017年度	2016年度
可供出售金融資產收益	53	244
按權益法享有或分擔的被投資公司淨損益的份額	5,968	4,105
處置聯營企業及合營企業收益 / (損失)	6	(40)
處置子公司收益(i)	613	24,674
其他	94	(15)
	<u>6,734</u>	<u>28,968</u>

(i) 2016年處置子公司收益主要為本公司之子公司中油勘探開發有限公司出售其全資子公司中石油中亞天然氣管道有限公司50%股權給國新國際投資有限公司產生的收益245.34億元。



	本公司	
	2017年度	2016年度
可供出售金融資產收益	32	160
按權益法享有或分擔的被投資公司淨損益的份額	3,167	4,114
子公司宣佈分派的股利	20,443	2,770
處置子公司收益	1,457	7,122
其他	116	49
	<u>25,215</u>	<u>14,215</u>

2017年度，佔本公司利潤總額比例最高的前五家權益法核算的長期股權投資的投資收益金額合計為27.78億元（2016年度：38.30億元）。

#### 46 資產處置損失

	2017年度	2016年度	計入2017年度 非經常性損益的金額
固定資產及油氣資產處置損失	1,267	1,840	1,267
在建工程處置（利得）/ 損失	(5)	43	(5)
無形資產處置（利得）/ 損失	(107)	30	(107)
其他長期資產處置損失	29	22	29
	<u>1,184</u>	<u>1,935</u>	<u>1,184</u>

#### 47 其他收益

	2017年度	2016年度
進口天然氣增值稅返還	3,146	-
營改增增值稅即徵即退	3,059	-
其他	1,798	-
	<u>8,003</u>	<u>-</u>

根據財政部 2017 年 5 月 10 日發布的《企業會計準則 16 號—政府補助》，本集團將與日常活動相關的政府補助從“營業外收入”項目重分類至“其他收益”項目，比較數據不予調整。

## 48 營業外收入及營業外支出

### (a) 營業外收入

	2017年度	2016年度	計入2017年度 非經常性損益的金額
政府補助 (i)	1,099	8,509	1,099
其他	2,513	1,711	2,513
	<u>3,612</u>	<u>10,220</u>	<u>3,612</u>

(i) 根據財政部 2017年5月10日發布的《企業會計準則 16 號—政府補助》，本集團將與日常活動相關的政府補助從“營業外收入”項目重分類至“其他收益”項目，比較數據不予調整。

### (b) 營業外支出

	2017年度	2016年度	計入2017年度 非經常性損益的金額
罰款支出	259	167	259
捐贈支出	351	276	351
非常損失	484	258	484
非流動資產損毀報廢損失	3,672	6,132	3,672
其他	3,532	5,134	3,532
	<u>8,298</u>	<u>11,967</u>	<u>8,298</u>

## 49 所得稅費用

	2017年度	2016年度
當期所得稅	23,835	19,762
遞延所得稅	(7,540)	(3,984)
	<u>16,295</u>	<u>15,778</u>

本集團的所得稅費用與按照適用於本集團的中國企業所得稅稅率所計算的稅款並不相同，差額如下：

	2017年度	2016年度
利潤總額	53,083	45,192
按25%計算的所得稅費用	13,271	11,298
以前年度稅收清算調整	1,275	1,887
海外業務稅率高於中國法定稅率的稅務影響	693	1,797
優惠稅率的影響	(5,058)	(2,418)
非應納稅收入的稅務影響	(3,401)	(4,935)
不得稅前扣除的成本、費用和損失的稅務影響	9,515	8,149
所得稅費用	<u>16,295</u>	<u>15,778</u>

## 50 每股收益

2017年度和2016年度，基本及稀釋每股收益以歸屬於母公司普通股股東的合併淨利潤除以母公司發行在外普通股股數1,830.21億股計算。

本公司不存在稀釋性潛在普通股，稀釋每股收益等於基本每股收益。

## 51 其他綜合收益

歸屬於母公司股東的其他綜合（損失）/ 收益	2016年 12月31日	本期增加	本期減少	2017年 12月31日
以後將重分類進損益的其他綜合（損失）/ 收益				
其中：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	592	129	(455)	266
可供出售金融資產公允價值變動損益	425	69	(105)	389
外幣財務報表折算差額	(29,294)	8,964	(7,715)	(28,045)
其他	(43)	-	-	(43)
合計	<u>(28,320)</u>	<u>9,162</u>	<u>(8,275)</u>	<u>(27,433)</u>

## 52 利潤表補充資料

對本集團利潤表中的費用按性質分類的信息如下：

	2017年度	2016年度
營業收入	2,015,890	1,616,903
減：產成品及在產品的存貨變動	2,237	9,029
耗用的原材料	(1,287,953)	(968,669)
職工薪酬費用	(125,384)	(117,662)
折舊、折耗和攤銷費用	(219,432)	(209,651)
非流動資產減值損失	(21,731)	(8,615)
租金費用	(17,901)	(16,992)
財務費用	(21,648)	(20,652)
其他費用	(266,309)	(236,752)
營業利潤	<u>57,769</u>	<u>46,939</u>

### 53 現金流量表附註

#### (a) 將淨利潤調節為經營活動現金流量

	本集團		本公司	
	2017年度	2016年度	2017年度	2016年度
淨利潤 / (虧損)	36,788	29,414	19,289	(15,551)
加：資產減值損失	26,054	12,858	14,745	8,052
固定資產折舊、油氣資產折耗	209,913	200,053	136,235	127,561
無形資產攤銷	4,379	4,307	3,529	3,534
長期待攤費用攤銷	5,140	5,291	4,187	4,476
處置固定資產、油氣資產、無形資產和 其他長期資產的損失	4,848	8,079	4,071	7,025
乾井費用	9,455	9,689	6,687	8,208
安全生產費	327	1,614	(289)	442
財務費用	19,507	20,857	17,077	19,119
投資收益	(6,734)	(28,968)	(25,215)	(14,215)
遞延所得稅減少	(7,540)	(3,984)	(6,114)	(3,752)
存貨的減少 / (增加)	1,141	(22,638)	1,720	(7,715)
經營性應收項目的 (增加) / 減少	(2,779)	5,281	24,784	32,576
經營性應付項目的增加	66,156	23,326	20,454	17,490
經營活動產生的現金流量淨額	366,655	265,179	221,160	187,250

#### (b) 現金及現金等價物淨變動情況

	本集團		本公司	
	2017年度	2016年度	2017年度	2016年度
現金的期末餘額	122,777	97,931	44,432	15,201
減：現金的期初餘額	(97,931)	(72,773)	(15,201)	(12,970)
加：現金等價物的期末餘額	-	-	-	-
減：現金等價物的期初餘額	-	-	-	-
現金及現金等價物增加額	24,846	25,158	29,231	2,231

## (c) 現金及現金等價物

	本集團		本公司	
	2017年 12月31日	2016年 12月31日	2017年 12月31日	2016年 12月31日
貨幣資金	136,121	98,617	44,432	15,201
減：到期日為三個月以上定期存款	(13,344)	(686)	-	-
現金及現金等價物期末餘額	122,777	97,931	44,432	15,201

## 54 分部報告

本集團主要經營與石油相關的產品、服務與活動。本集團的經營分部包括：勘探與生產板塊、煉油與化工板塊、銷售板塊及天然氣與管道板塊。公司管理層按照該劃分評價板塊經營業績，並分配公司資源。各業務板塊之間的銷售主要按市場價格進行。此外，本集團根據具有相同風險的主體所在區域列示區域信息。

勘探與生產板塊從事原油及天然氣的勘探、開發、生產和銷售。

煉油與化工板塊從事原油及石油產品的煉製，基本及衍生化工產品、其他化工產品的生產和銷售。

銷售板塊從事煉油產品的銷售以及貿易業務。

天然氣與管道板塊從事天然氣、原油和成品油的輸送及天然氣的銷售。

總部及其他板塊從事資金管理、融資、總部管理、研究開發及為本集團其他業務板塊提供商務服務。

每個經營性板塊的會計政策與附註4所述會計政策相同。

(1) 經營分部

(a) 2017年度及2017年12月31日分部信息

	勘探與生產	煉油與化工	銷售	天然氣與管道	總部及其他	合計
板塊收入	505,430	707,804	1,660,456	295,786	2,057	3,171,533
減：板塊間交易收入	(409,303)	(535,515)	(179,692)	(30,476)	(657)	(1,155,643)
對外交易收入	96,127	172,289	1,480,764	265,310	1,400	2,015,890
板塊費用(i)	(399,745)	(322,846)	(1,113,275)	(66,237)	(13,866)	(1,915,969)
板塊利潤	26,020	53,454	9,312	23,107	(11,972)	99,921
不可分配費用						(42,152)
營業利潤						57,769
板塊資產	1,251,647	319,745	409,760	524,783	1,380,598	3,886,533
其他資產						26,724
板塊間抵銷(ii)						(1,508,347)
資產總額						2,404,910
板塊負債	525,084	79,989	199,340	120,244	589,461	1,514,118
其他負債						70,098
板塊間抵銷(ii)						(560,916)
負債總額						1,023,300
折舊、折耗和攤銷費用	(162,921)	(22,096)	(12,727)	(19,999)	(1,689)	(219,432)
資產減值損失	7,465	10,565	252	7,766	6	26,054
資本性支出	161,997	17,705	10,982	24,529	1,014	216,227

## (b) 2016年度及2016年12月31日分部信息

	勘探與生產	煉油與化工	銷售	天然氣與管道	總部及其他	合計
板塊收入	412,484	582,510	1,301,616	247,477	2,197	2,546,284
減：板塊間交易收入	(335,716)	(438,853)	(126,344)	(27,784)	(684)	(929,381)
對外交易收入	76,768	143,657	1,175,272	219,693	1,513	1,616,903
板塊費用(i)	(369,202)	(274,438)	(848,499)	(58,676)	(12,672)	(1,563,487)
板塊利潤	(14,626)	48,157	11,972	18,644	(10,731)	53,416
不可分配費用						(6,477)
營業利潤						46,939
板塊資產	1,302,623	325,693	394,587	549,790	1,455,688	4,028,381
其他資產						25,766
板塊間抵銷(ii)						(1,657,197)
資產總額						2,396,950
板塊負債	536,284	124,076	183,159	150,855	668,353	1,662,727
其他負債						58,845
板塊間抵銷(ii)						(697,650)
負債總額						1,023,922
折舊、折耗和攤銷費用	(154,262)	(22,124)	(12,882)	(18,540)	(1,843)	(209,651)
資產減值損失	929	5,826	75	6,028	-	12,858
資本性支出	130,248	12,847	7,983	20,340	968	172,386

(i) 板塊費用包括營業成本、稅金及附加、銷售費用和管理費用。

(ii) 板塊間抵銷主要是抵銷板塊間的往來和投資。

## (2) 區域信息

對外交易收入	2017年度	2016年度
中國大陸	1,294,516	1,101,055
其他	721,374	515,848
	2,015,890	1,616,903

非流動資產 (i)	2017年12月31日	2016年12月31日
中國大陸	1,731,418	1,757,772
其他	219,669	235,122
	1,951,087	1,992,894

(i) 非流動資產主要包括除金融工具、遞延所得稅資產外的其他非流動資產。



## 55 財務風險管理

### 1. 財務風險

本集團的經營活動面臨一系列財務風險，包括市場風險、信用風險和流動性風險。

#### (1) 市場風險

市場風險指匯率、利率以及油氣產品價格的變動對資產、負債和預計未來現金流量產生不利影響的可能性。

##### (a) 外匯風險

本集團在國內主要以人民幣開展業務，但仍保留部分外幣資產以用於進口原油、天然氣、機器設備和其它原材料，以及用於償還外幣金融負債。本集團可能面臨多種外幣與人民幣匯率變動風險。人民幣是受中國政府管制的非自由兌換貨幣。中國政府在外幣匯兌交易方面的限制可能導致未來匯率相比現行或歷史匯率波動較大。

此外，本集團在全球範圍內開展業務活動，未來發生的企業收購、貿易業務或確認的資產、負債及淨投資以記賬本位幣之外的貨幣表示時，就會產生外匯風險。本集團的部分子公司可能利用貨幣衍生工具來規避上述外匯風險。

##### (b) 利率風險

本集團的有息資產不面臨重大的利率風險。本集團的利率風險主要來自借款。浮動利率借款使本集團面臨現金流利率風險，固定利率借款使本集團面臨公允價值利率風險，但這些風險對於本集團並不重大。對本集團借款及其利率、到期日的詳細分析載於附註31。

##### (c) 價格風險

本集團從事廣泛的與油氣產品相關的業務。油氣產品價格受本集團無法控制的諸多國內國際因素影響。油氣產品價格變動將對本集團產生有利或不利影響。本年度，本集團無對衝價格風險的重大交易。

## (2) 信用風險

信用風險主要來自於貨幣資金及應收客戶款項。

本集團大部分貨幣資金存放於中國國有銀行和金融機構，本集團相信該類金融資產信用風險較低。

本集團對客戶信用質量進行定期評估，並根據客戶的財務狀況和歷史信用記錄設定信用限額。本集團對超過三年的應收款項計提了充分的準備，一年以內的應收款項一般未逾期亦無減值迹象。應收款項及壞賬準備的賬齡分析列示於附註9。本集團未逾期亦無減值的應收賬款乃與近期無拖欠記錄的客戶有關。

合併資產負債表所載之貨幣資金、應收賬款、其他應收款、應收票據的賬面價值體現本集團所面臨的最大信用風險。其他金融資產並不面臨重大信用風險。

本集團報告期內無集中重大信用風險。

## (3) 流動性風險

流動性風險是指本集團在未來發生金融負債償付困難的風險。

流動性風險管理方面，本集團可通過權益和債券市場以市場利率融資，包括動用未使用的信用額度，以滿足可預見的借款需求。

鑒於較低的資本負債率以及持續的融資能力，本集團相信其無重大流動性風險。

本集團於資產負債表日的長期借款到期日的分析列示於附註31。

## 2. 資本風險管理

本集團資本管理目標是優化資本結構，降低資本成本，確保持續經營能力以回報股東。為此，本集團可能會增發新股、增加或減少負債、調整短期與長期借款的比例等。

本集團主要根據資本負債率監控資本。資本負債率=有息債務/(有息債務+權益總額)。於2017年12月31日，本集團資本負債率為25.2% (2016年12月31日：27.3%)。

### 3. 公允價值估計

於2017年12月31日及2016年12月31日，用於確定本集團各類金融資產、金融負債的公允價值的方法和假設列示於相應的會計政策中。

鑒於下列金融資產和金融負債都是短期性質，其賬面價值與公允價值大致相同。這些金融資產和金融負債包括：貨幣資金、應收賬款、其他應收款、應付賬款、其他應付款和短期借款。固定利率的長期借款的賬面價值可能會與其公允價值不同。關於長期借款和應付債券的賬面價值與公允價值的分析分別載於附註31和附註32。

## 56 關聯方關係及其交易

### (1) 母公司情況

#### (a) 母公司基本情況

中國石油集團是本公司控股母公司，是中國政府直接控制的有限責任公司。

	企業類型	註冊地	法人代表	業務性質
中國石油天然氣集團有限公司	有限責任公司 (國有獨資)	中國	王宜林	油氣勘探開發、煉油化工、油品銷售、油氣儲運、石油貿易、工程技術服務和石油裝備製造等

#### (b) 母公司對本公司的持股比例和表決權比例

	2017 年 12 月 31 日		2016 年 12 月 31 日	
	持股比例%	表決權比例%	持股比例%	表決權比例%
中國石油天然氣集團有限公司	82.71	82.71	86.17	86.17

註：中國石油集團本年劃轉給鞍鋼集團公司4.4億股A股股份，為發行可交換債券劃入擔保及信托財產專戶58.81億股A股股份。

### (2) 子公司情況

子公司的基本情況及相關信息見附註6(1)。

**(3) 不存在控制關係的主要關聯方的性質**

企業名稱	與本公司的關係
大連西太平洋石油化工有限公司	聯營企業
中國船舶燃料有限責任公司	合營企業
Arrow Energy Holdings Pty Ltd.	合營企業
中石油中亞天然氣管道有限公司	合營企業
中國石油渤海鑽探工程有限責任公司	與本公司同受母公司控制
中國石油集團東方地球物理勘探有限責任公司	與本公司同受母公司控制
中國石油川慶鑽探工程有限責任公司	與本公司同受母公司控制
大慶石油管理局	與本公司同受母公司控制
遼河石油勘探局	與本公司同受母公司控制
中國石油天然氣管道局	與本公司同受母公司控制
中國石油天然氣運輸公司	與本公司同受母公司控制
中國石油物資有限公司	與本公司同受母公司控制
中油財務有限責任公司（“中油財務公司”）	與本公司同受母公司控制
中國石油天然氣勘探開發公司	與本公司同受母公司控制
中國聯合石油有限責任公司	與本公司同受母公司控制
中石油專屬財產保險股份有限公司	與本公司同受母公司控制

**(4) 與重大關聯方的交易****(a) 與中國石油集團及其子公司之間的關聯交易：**

在2008年簽訂的產品和服務互供總協議的基礎上，本公司於2011年8月25日與中國石油集團重新簽訂了產品與服務互供總協議，協議有效期三年，並自2012年1月1日起生效。根據本協議，本集團與中國石油集團及其子公司相互提供有關產品和服務。中國石油集團向本集團提供產品及服務包括工程技術服務、生產服務、物資供應、社會服務、生活服務及金融服務。本集團與中國石油集團相互提供的產品及服務按照以下原則定價：(1) 政府定價；或(2) 無政府規定價格，則參照市場價格；或(3) 如(1)和(2)的情況均不適用，則採用成本價或協議價格。本公司於2014年8月28日與中國石油集團在原協議的基礎上重新簽訂了產品與服務互供總協議，協議有效期3年，並自2015年1月1日起生效，新簽訂的產品與服務互供總協議中已包含了2011年簽訂的總協議中的全部條款。本公司於2017年8月24日與中國石油集團在原協議的基礎上進一步重新簽訂了產品與服務互供總協議，協議有效期3年，並自2018年1月1日起生效，新簽訂的產品與服務互供總協議中已包含了2014年簽訂的總協議中的全部條款。

在2000年簽訂的土地使用權租賃合同的基礎上，本公司與中國石油集團於2011年8月25日簽訂了土地使用權租賃合同的補充協議，協議自2012年1月1日起生效。據此，本公司從中國石油集團租賃分布在中國各地總面積約為17.83億平方米的土地，租賃土地的年租金（不含稅費）不超過38.92億元。經補充協議簽訂的土地使用權租賃合同終止期限與原土地使用權租賃合同相同。雙方可參考公司生產經營情況及市場價格約每三年對租賃土地面積及租金協商調整。本公司與中國石油集團於2014年8月28日分別出具了確認函，雙方對租賃土地的面積及租金進行了重新調整，本公司同意向中國石油集團租賃面積合計約17.77億平方米的土地，雙方根據重新確認的土地租賃面積及土地市場情況對土地總租金進行了調整，並同意將租賃土地的年租金（不含稅費）調整為不超過48.31億元。除租賃土地面積及租金外，土地使用權租賃合同及其補充協議其他條款不變。該確認函自2015年1月1日起生效。本公司與中國石油集團於2017年8月24日分別出具了確認函，雙方對租賃土地的面積及租金進行了重新調整，本公司同意向中國石油集團租賃面積合計約17.73億平方米的土地，雙方根據重新確認的土地租賃面積及土地市場情況對土地總租金進行了調整，並同意將租賃土地的年租金（不含稅費）調整為不超過57.83億元。除租賃土地面積及租金外，土地使用權租賃合同及其補充協議其他條款不變。該確認函自2018年1月1日起生效。

在原房產租賃合同及房產租賃合同補充協議的基礎上，本公司與中國石油集團於2011年8月25日重新簽署經修訂的房產租賃合同，該合同即日起生效。據此，本公司從中國石油集團租賃面積合計約734,316平方米的房產，租金為平均每年每平方米1,049元，修訂後的房產租賃合同的租賃終止期限與原房產租賃合同約定相同。雙方可參考公司生產經營情況及市場變化約每三年對租賃房產面積及租金進行適當調整，但任何調整均應確保不超過市場可比公允價格。本公司與中國石油集團於2014年8月28日分別出具了確認函，對租賃房產的面積及租金進行了重新調整，本公司同意向中國石油集團租賃面積合計約1,179,586平方米的房屋，雙方根據重新確認的房屋租賃面積及市場情況對總租金進行了調整，並同意將房屋租賃的年租金調整為約7.08億元。除租賃房產面積及租金外，房屋租賃合同其他條款不變。該確認函自2015年1月1日起生效。本公司與中國石油集團於2017年8月24日簽署了新房產租賃合同，該合同自2018年1月1日起生效，經修訂的房產租賃合同於新房產租賃合同生效之日終止。據此，本公司從中國石油集團租賃面積合計約1,152,968平方米的房產，測算年租金總金額為人民幣7.30億元，新房產租賃合同的租賃終止期限截至2037年12月31日。雙方可參考公司生產經營情況及市場變化約每三年對租賃房產面積及租金進行適當調整，但任何調整均應確保不超過市場可比公允價格。

	註釋	2017年度	2016年度
向中國石油集團及其子公司提供的產品和服務	(1)	92,173	91,094
由中國石油集團及其子公司提供的產品和服務：			
工程技術服務	(2)	129,928	103,572
生產服務	(3)	146,012	138,845
社會服務	(4)	3,659	3,379
生活服務	(5)	4,149	4,134
物資供應	(6)	23,711	21,196
金融服務			
利息收入	(7)	424	224
利息支出	(8)	10,166	11,388
其他金融服務支出	(9)	855	751
融資租賃支付的租金及其他費用	(10)	835	819
支付中國石油集團的租金支出	(11)	6,050	5,368
從中國石油集團及其子公司的資產採購	(12)	1,643	1,058

註：

- (1) 指原油、天然氣、煉油產品、化工產品、供水、供電、供氣、供暖、計量、質量檢驗及其他相關或類似產品或服務。
- (2) 工程技術服務主要指地質勘探、鑽井、固井、錄井、測井、試油、油田建設、煉化建設、工程設計、工程監理和裝置維修和檢修等及其他相關或類似產品或服務。
- (3) 生產服務包括機器設備維修和供應水、電及煤氣，也包括其他相關或類似產品或服務，如提供通訊、運輸、消防、資產租賃、環境保護及衛生、道路維修、製造機器設備和零件等。
- (4) 社會服務主要指保安系統、教育、醫院和幼兒園等服務。
- (5) 生活服務主要指物業管理以及提供培訓中心、旅館、員工餐廳、公共浴室等服務。
- (6) 物資供應主要指物料採購、質量檢驗、存儲、發送等產品或服務。
- (7) 於2017年12月31日，本集團在中國石油集團及其子公司的存款餘額為259.03億元（2016年12月31日：326.26億元）。
- (8) 於2017年12月31日，中國石油集團及其子公司向本集團提供的包括在關聯方借款中的長期借款、一年內到期的長期借款及短期借款餘額為2,083.95億元（2016年12月31日：2,552.85億元）。
- (9) 其他金融服務支出主要指保險和其他業務的費用。
- (10) 融資租賃支付的租金及其他費用是根據本集團與中國石油集團及其子公司達成的融資租賃協議對應到本期間內所有本集團的應付款項（包括所有租金、租賃服務費及行使購買選擇的價格等）。
- (11) 租賃費用是按照本集團與中國石油集團達成的房屋與土地租賃合約計算並繳納的。
- (12) 資產採購主要指製造設備、辦公設備、交通設備的購置。

(b) 與聯營企業及合營企業之間的關聯交易：

本集團與聯營企業及合營企業的交易按照政府定價或市場價格定價。

	2017年度	2016年度
(a) 產品銷售		
—原油	3,452	1,050
—煉油產品	22,534	15,982
—化工產品	985	773
—天然氣	289	159
(b) 服務銷售	33	29
(c) 購買產品	29,691	20,159
(d) 購買服務	1,028	883

(5) 委託貸款

本公司與子公司之間以市場利率通過中油財務公司及其他金融機構進行委託貸款，本公司與子公司間的貸款已在本合併財務報表中抵銷。於2017年12月31日，上述已抵銷委託貸款包括本公司提供給子公司的委託貸款48.96億元，子公司提供給本公司的委託貸款479.14億元。

(6) 擔保事項

中國石油集團及其子公司對本集團的部分借款及債券提供擔保，詳見附註30、附註31及附註32。

(7) 關聯方應收、應付往來款項餘額

(a) 應收關聯方往來款項

	2017年12月31日	2016年12月31日
中國石油集團及其子公司		
應收賬款	9,021	5,450
其他應收款	4,792	4,712
預付賬款	3,868	3,919
其他非流動資產	5,037	7,582
聯營及合營企業		
應收賬款	1,205	1,214
預付賬款	327	492
其他流動資產	5,794	4,486
其他非流動資產	9,811	3,502



於2017年12月31日，本集團應收關聯方款項的壞賬準備餘額為0.07億元（2016年12月31日：0.07億元）。

於2017年12月31日，本集團應收關聯方款項佔應收款項總額38%（2016年12月31日：33%）。

#### (b) 應付關聯方往來款項

	2017年12月31日	2016年12月31日
中國石油集團及其子公司		
應付賬款	61,995	58,530
其他應付款	2,159	4,320
預收賬款	406	427
應付票據	806	472
其他非流動負債	3,053	3,755
聯營及合營企業		
應付賬款	494	786
其他應付款	98	121
預收賬款	43	116

於2017年12月31日，本集團應付關聯方款項佔應付款項總額21%（2016年12月31日：23%）。

#### (8) 主要管理人員薪酬

	2017年度 人民幣仟元	2016年度 人民幣仟元
主要管理人員薪酬	13,424	14,261

## 57 或有事項

### (1) 銀行和其他擔保

於2017年12月31日及2016年12月31日，本集團不存在為其他企業提供銀行或其他重大擔保的事項。

### (2) 環保責任

中國已全面實行環保法規，該等法規均影響到油氣營運。但是，根據現有的法規，本公司管理層認為，除已計入合併財務報表的數額外，並不存在其他可能對本集團財務狀況產生重大負面影響的環保責任。

### (3) 法律方面的或有責任

在報告期內，本公司遵守境內外重大法律、法規及監管規定。本公司管理層相信本集團日常業務中一些不重大的訴訟案件及其他訴訟程序所產生的法律責任將不會對本集團的財務狀況產生重大負面影響。

### (4) 集團保險

本集團已對車輛和有些帶有重要營運風險的資產進行有限保險；已購買意外事故導致的個人傷害、財產和環境損害而產生的第三者責任保險；並購買僱主責任險。本集團其他未被保險保障而將來可能產生的責任對財務狀況的潛在影響於現時未能合理預計。

## 58 承諾事項

### (1) 經營租賃承諾事項

本集團經營租賃主要指土地、房屋及設備租賃，租賃期限從1年至50年不等，通常沒有續租選擇權。於2017年12月31日及2016年12月31日，本集團根據已簽訂且不可撤銷的經營租賃合同而需在未來支付的最低租賃費用如下：

	2017年12月31日	2016年12月31日
一年以內	11,519	10,108
一年至兩年	9,605	8,355
兩年至三年	9,363	8,151
三年以上	198,898	163,212
	<u>229,385</u>	<u>189,826</u>

2017年度的經營租賃費用為179.01億元（2016年度：169.92億元）。

### (2) 資本性承諾事項

於2017年12月31日，本集團已簽約但尚未執行的資本承諾款項為705.63億元（2016年12月31日：596.64億元）。

上述經營租賃和資本承諾款項主要來自於與中國石油集團及其子公司之間的交易承諾。

### (3) 勘探和採礦許可證

本公司每年需向國土資源部支付勘探和採礦許可證費用。2017年度該項費用6.09億元（2016年度：6.39億元）。

按現行政策規定，預計未來5年每年度需支付的金額如下：

	2017年12月31日	2016年12月31日
一年以內	800	800
一年至兩年	800	800
兩年至三年	800	800
三年至四年	800	800
四年至五年	800	800

## 財務報表補充資料

### 一、非經常性損益明細表

	2017年度	2016年度
非流動資產處置淨損益	(4,850)	(8,119)
計入當期損益的政府補助	1,099	5,779
處置可供出售金融資產淨損益	11	184
應收款項減值準備轉回	37	62
處置子公司產生的淨損益	613	24,674
其他營業外收入和支出	(2,143)	(4,146)
	(5,233)	18,434
非經常性損益的所得稅影響數	1,175	(2,972)
少數股東損益影響額	73	(10,196)
合計	(3,985)	5,266

### 二、境內外財務報表差異

本集團按國際財務報告準則計算的淨利潤為367.93億元，按中國企業會計準則計算的淨利潤為367.88億元，差異為0.05億元；按國際財務報告準則計算的股東權益為13,813.19億元，按中國企業會計準則計算的股東權益為13,816.10億元，差異為2.91億元。本集團的準則差異主要是由於1999年非固定資產、油氣資產評估所致。

本公司1999年重組改制時，對於中國石油集團投入的資產和負債於1999年進行了評估，按照國際財務報告準則編製的財務報表對上述評估結果中非固定資產、油氣資產的部分未予確認。



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

毕马威会计师事务所  
香港中环太子大厦 8 楼  
香港邮政总局信箱 50 号  
电话 +852 2522 6022  
传真 +852 2845 2588  
网址 kpmg.com/cn

## 獨立核數師報告

致中國石油天然氣股份有限公司股東（續）

（於中華人民共和國註冊成立的有限公司）

## 意見

本核數師（以下簡稱“我們”）已審計列載於第184至234頁的中國石油天然氣股份有限公司（以下簡稱“貴公司”）及其附屬公司（以下統稱“貴集團”）的合併財務報表，此財務報表包括於2017年12月31日的合併財務狀況表與截至該日止年度的合併綜合收益表、合併權益變動表和合併現金流量表，以及合併財務報表附註，包括主要會計政策概要。

我們認為，該等合併財務報表已根據國際會計準則委員會頒佈的《國際財務報告準則》真實而中肯地反映了貴集團於2017年12月31日的合併財務狀況及截至該日止年度的合併財務表現及合併現金流量，併已遵照香港《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。根據香港會計師公會頒佈的《專業會計師道德守則》（以下簡稱“守則”）以及中華人民共和國對於我們審計合併財務報表的相關道德要求，我們獨立於貴集團，併已履行這些道德要求以及守則中的其他專業道德責任。我們相信，我們所獲得的審計憑證能充足及適當地為我們的審計意見提供基礎。

## 關鍵審計事項

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



## 獨立核數師報告

致中國石油天然氣股份有限公司股東 (續)

(於中華人民共和國註冊成立的有限公司)

### 關鍵審計事項 (續)

評價油氣儲量的估計對於評估油氣資產潛在減值及折舊、折耗和攤銷的影響 請參閱財務報表附註 5(a)	
關鍵審計事項	我們的審計如何處理該事項
<p>油氣儲量的估計被識別為具有重大風險，主要是由於油氣儲量的估計涉及主觀判斷，且對合併財務報表具有廣泛影響，特別是影響評估物業、廠房及機器設備中的油氣資產的潛在減值。油氣儲量的變化將影響油氣資產按產量法計提的折舊、折耗和攤銷。</p> <p>油氣證實儲量是指以現有經濟、作業方式和法規要求，可以合理確定油氣藏經濟可採的原油和天然氣的估計量。貴集團已委聘第三方儲量專家根據公認的行業標準併基於儲量專家對油氣藏經濟生產能力的評估，估計油氣證實儲量。</p>	<p>我們為了評價油氣儲量的估計對於評估油氣資產潛在減值及折舊、折耗和攤銷的影響而執行的審計程序包括：</p> <ul style="list-style-type: none"><li>• 評價貴集團委聘的估計油氣儲量的第三方儲量專家的勝任能力、專業素質和客觀性；</li><li>• 評價儲量專家就估計油氣儲量所採用的方法是否符合公認的行業標準；</li><li>• 通過與原油和天然氣的歷史售價和歷史經營成本進行比較，質疑儲量專家所採用的關鍵假設，包括用以評估油氣藏經濟生產能力的原油和天然氣價格和經營成本；</li><li>• 將評價油氣資產潛在減值中使用的油氣儲量估計，包括對減值迹象的識別及運用於折現的現金流量預測中的未來生產情況，與儲量專家出具的儲量報告進行比較；</li></ul>



## 獨立核數師報告

致中國石油天然氣股份有限公司股東 (續)

(於中華人民共和國註冊成立的有限公司)

## 關鍵審計事項 (續)

評價油氣儲量的估計對於評估油氣資產潛在減值及折舊、折耗和攤銷的影響 (續)	
請參閱財務報表附註 5(a)	
關鍵審計事項	我們的審計如何處理該事項
<p>當管理層對由不同現金產出單元組成的油氣資產評價時，如果發現油氣儲量顯著減少等減值迹象，且此類迹象預示某些現金產出單元賬面價值未來有不可收回的可能性。對於上述已識別出減值迹象的現金產生單元，管理層參考油氣儲量並基於未來生產情況編製折現的現金流量預測，以此估計每個現金產出單元的使用價值從而決定可能的減值金額。</p> <p>由於油氣儲量的估計存在固有不確定性，且該不確定性可能對合併財務報表產生重大影響，我們將評價油氣儲量的估計對於評估油氣資產潛在減值及折舊、折耗和攤銷的影響識別為關鍵審計事項。</p>	<ul style="list-style-type: none"><li>• 將油氣資產按產量法計提折舊、折耗和攤銷計算表中採用的估計的油氣儲量與儲量專家出具的儲量報告進行比較；及</li><li>• 比較貴集團於2017年12月31日和2016年12月31日的油氣證實儲量，對於任何重大變動，向儲量專家和管理層詢問原因。</li></ul>





## 獨立核數師報告

致中國石油天然氣股份有限公司股東 (續)

(於中華人民共和國註冊成立的有限公司)

### 關鍵審計事項 (續)

評估收購中石油管道聯合有限公司形成的商譽的減值 請參閱財務報表附註 21 及第 193 頁的會計政策 3(h)	
關鍵審計事項	我們的審計如何處理該事項
<p>於2017年12月31日，貴集團的商譽為人民幣419.34億元，其主要是於2015年度因收購中石油管道聯合有限公司形成的（“管道聯合商譽”）。</p> <p>管理層每年對管道聯合商譽進行減值測試，並將含有管道聯合商譽的現金產出單元的賬面價值與其可收回金額進行比較，以確定是否需要計提減值。可收回金額是採用預計未來現金流量的現值計算所得。</p> <p>編製折現的現金流量預測涉及重大的管理層判斷，特別是估計長期收入的增長率和確定採用的折現率。</p> <p>由於管理層對管道聯合商譽的減值評估較為複雜，其中包含若干涉及判斷的假設，特別是對所採用的長期收入增長率和折現率的判斷，有可能受到管理層偏向的影響，我們將評估貴集團管道聯合商譽的減值識別為關鍵審計事項。</p>	<p>我們就評估管道聯合商譽的減值而執行的審計程序包括：</p> <ul style="list-style-type: none"><li>• 評價管理層對被分配管道聯合商譽的現金產出單元的識別、將其他資產分配至該現金產出單元的做法以及評價管理層在編製折現的現金流量預測時採用的方法是否符合當前會計準則的要求；</li><li>• 基於我們對管道行業的瞭解、經驗和知識，並參考貴集團的未來經營計劃，通過將管理層編製的折現的現金流量預測中的預測收入、預測銷售成本和預測其他經營費用等與相關數據進行比較，評價管理層編製的折現的現金流量預測；</li><li>• 將本年度的實際結果與管理層在上一年度編製的折現的現金流量預測中的預測收入和預測經營成本進行比較，以評價過往管理層預測的準確性，並就識別出的任何重大差異向管理層詢問原因，同時考慮相關因素是否已在本年度的預測中予以考慮；</li></ul>



獨立核數師報告

致中國石油天然氣股份有限公司股東 (續)

(於中華人民共和國註冊成立的有限公司)

關鍵審計事項 (續)

評估收購中石油管道聯合有限公司形成的商譽的減值 (續)	
請參閱財務報表附註 21 及第 193 頁的會計政策 3(h)	
關鍵審計事項	我們的審計如何處理該事項
	<ul style="list-style-type: none"><li>• 利用我們內部估值專家的工作，協助我們評價貴集團在折現的現金流量預測中採用的折現率是否在業內其他公司所採用的折現率範圍內；</li><li>• 將在折現的現金流量預測中採用的長期收入增長率與可比公司和外部市場的相關數據進行比較；</li><li>• 獲取管理層對折現的現金流量預測中採用的折現率和長期收入增長率的敏感性分析，並評價關鍵假設的變化對減值評估結論的影響以及是否存在管理層偏向的跡象；及</li><li>• 考慮在合併財務報表中有關管道聯合商譽的減值評估以及所採用的關鍵假設的披露是否符合當前會計準則的要求。</li></ul>



## 獨立核數師報告

致中國石油天然氣股份有限公司股東 (續)

(於中華人民共和國註冊成立的有限公司)

### 關鍵審計事項 (續)

評估煉油與化工板塊物業、廠房及機器設備的減值 請參閱財務報表附註 16 及第 192 頁的會計政策 3(f)	
關鍵審計事項	我們的審計如何處理該事項
<p>貴集團於2017年度合併財務報表中確認煉油與化工板塊物業、廠房及機器設備的減值損失約為人民幣102.20億元。</p> <p>截至2017年12月31日，貴集團的若干現金產出單元的經營表現下滑。對此，管理層認為這些是減值的迹象。</p> <p>當現金產出單元的減值迹象確實存在時，管理層會對煉油與化工板塊物業、廠房及機器設備相關的每個現金產出單元進行減值評估，並將現金產出單元的賬面價值與編製折現的現金流量預測時其預計的可回收金額進行比較，以確定是否需要計提減值。</p> <p>編製折現的現金流量預測涉及重大的管理層判斷，特別是估計預測收入、預測生產成本、費用以及確定所採用的折現率。</p>	<p>我們就評價煉油與化工板塊物業、廠房及機器設備的減值所執行的審計程序包括：</p> <ul style="list-style-type: none"><li>• 評價管理層對現金產出單元的識別、將資產分配至該現金產出單元的做法及評價管理層在編製折現的現金流量預測時採用的方法是否符合當前會計準則的要求；</li><li>• 基於我們對整個行業的瞭解、經驗和知識，並參考貴集團的未來經營計劃，通過將管理層編製的折現的現金流量預測中的預測收入、預測生產成本及費用等數據與相關數據進行比較，評價管理層編製的折現的現金流量預測；</li><li>• 將編製折現的現金流量預測中的預測收入、生產成本及費用等主要財務數據與經管理層批准的預算數據進行比較；</li><li>• 利用我們內部估值專家的工作，協助我們評價貴集團在折現的現金流量預測中採用的折現率是否在業內其他公司所採用的折現率範圍內；</li></ul>



## 獨立核數師報告

致中國石油天然氣股份有限公司股東 (續)

(於中華人民共和國註冊成立的有限公司)

## 關鍵審計事項 (續)

評估煉油與化工板塊物業、廠房及機器設備的減值 (續)	
請參閱財務報表附註 16 及第 192 頁的會計政策 3(f)	
關鍵審計事項	我們的審計如何處理該事項
由於管理層對煉油與化工板塊物業、廠房及機器設備的減值評估較為複雜，其中包括若干涉及判斷的假設，特別是對所採用的預測收入、預測生產成本、費用及折現率的判斷，可能受到管理層偏向的影響，我們將評估煉油與化工板塊物業、廠房及機器設備的減值識別為關鍵審計事項。	<ul style="list-style-type: none"><li>• 獲取管理層對折現的現金流量預測中採用的關鍵假設的敏感性分析，包括預測收入、預測生產成本、費用及所採用的折現率，並評價關鍵假設的變化對減值評估結論的影響以及是否存在管理層偏向的跡象；及</li><li>• 考慮在合併財務報表中有關煉油與化工板塊物業、廠房及機器設備的減值評估以及所採用的關鍵假設的披露是否符合當前會計準則的要求。</li></ul>



## 獨立核數師報告

致中國石油天然氣股份有限公司股東 (續)

(於中華人民共和國註冊成立的有限公司)

## 合併財務報表及其核數師報告以外的信息

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

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

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瞭解的情況存在重大抵觸或者似乎存在重大錯誤陳述的情況。

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

## 董事就合併財務報表須承擔的責任

董事須負責根據國際會計準則委員會頒佈的《國際財務報告準則》及香港《公司條例》的披露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。

審計委員會協助董事履行監督貴集團的財務報告過程的責任。



## 獨立核數師報告

致中國石油天然氣股份有限公司股東（續）

（於中華人民共和國註冊成立的有限公司）

### 核數師就審計合併財務報表承擔的責任

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

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

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

- 識別和評估由於欺詐或錯誤而導致合併財務報表存在重大錯誤陳述的風險，設計及執行審計程序以應對這些風險，以及獲取充足和適當的審計憑證，作為我們意見的基礎。由於欺詐可能涉及串謀、偽造、蓄意遺漏、虛假陳述，或凌駕於內部控制之上，因此未能發現因欺詐而導致的重大錯誤陳述的風險高於未能發現因錯誤而導致的重大錯誤陳述的風險。
- 瞭解與審計相關的內部控制，以設計適當的審計程序，但目的并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。



## 獨立核數師報告

致中國石油天然氣股份有限公司股東 (續)

(於中華人民共和國註冊成立的有限公司)

### 核數師就審計合併財務報表承擔的責任 (續)

- 對董事採用持續經營會計基礎的恰當性作出結論。根據所獲取的審計憑證，確定是否存在與事項或情況有關的重大不確定性，從而可能導致對貴集團的持續經營能力產生重大疑慮。如果我們認為存在重大不確定性，則有必要在核數師報告中提請使用者注意合併財務報表中的相關披露。假若有關的披露不足，則我們應當發表非無保留意見。我們的結論是基於核數師報告日止所取得的審計憑證。然而，未來事項或情況可能導致貴集團不能持續經營。
- 評價合併財務報表的整體列報方式、結構和內容，包括披露，以及合併財務報表是否中肯反映交易和事項。
- 就貴集團內實體或業務活動的財務信息獲取充足、適當的審計憑證，以便對合併財務報表發表意見。我們負責貴集團審計的方向、監督和執行。我們為審計意見承擔全部責任。

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

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

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





獨立核數師報告

致中國石油天然氣股份有限公司股東 (續)

(於中華人民共和國註冊成立的有限公司)

核數師就審計合併財務報表承擔的責任 (續)

出具本獨立核數師報告的審計項目合夥人是何應文。

畢馬威會計師事務所

執業會計師

香港中環遮打道十號

太子大廈八樓

2018年3月22日

中國石油天然氣股份有限公司

合併綜合收益表

截至2017年12月31日止年度

(計量單位為百萬)

	附註	2017年 人民幣	2016年 人民幣
營業額	6	2,015,890	1,616,903
經營支出			
採購、服務及其他		(1,285,716)	(959,640)
員工費用	8	(125,384)	(117,662)
勘探費用 (包括乾井費用)		(23,884)	(18,576)
折舊、折耗及攤銷		(237,375)	(218,147)
銷售、一般性和管理費用		(77,042)	(74,255)
除所得稅外的其他稅賦	9	(198,022)	(189,608)
其他 (費用) / 收入淨值		(745)	21,620
經營支出總額		(1,948,168)	(1,556,268)
經營利潤		67,722	60,635
融資成本			
外匯收益		8,217	12,828
外匯損失		(9,311)	(11,571)
利息收入		2,901	2,491
利息支出	10	(22,408)	(23,348)
融資成本淨額		(20,601)	(19,600)
應佔聯營公司及合營公司的利潤	17	5,968	4,105
稅前利潤	7	53,089	45,140
所得稅費用	12	(16,296)	(15,768)
本年利潤		36,793	29,372
可重分類至收益或損失的其他綜合收益			
外幣財務報表折算差額		(431)	9,404
可供出售金融資產公允價值變動損失 (稅後淨額)		(608)	(128)
按照權益法核算的在被投資單位其他綜合 (損失) / 收益中所享有的份額		(326)	313
其他綜合 (損失) / 收益 (稅後淨額)		(1,365)	9,589
本年綜合收益總額		35,428	38,961
本年利潤歸屬於：			
母公司股東		22,798	7,857
非控制性權益		13,995	21,515
		36,793	29,372
本年綜合收益總額歸屬於：			
母公司股東		23,685	15,814
非控制性權益		11,743	23,147
		35,428	38,961
歸屬於母公司股東的每股基本及攤薄盈利 (人民幣元)	14	0.12	0.04

後附財務報表附註為本財務報表的組成部分

## 中國石油天然氣股份有限公司

## 合併財務狀況表

於2017年12月31日

(計量單位為百萬)

	附註	2017 年 人民幣	2016 年 人民幣
<b>非流動資產</b>			
物業、廠房及機器設備	16	1,702,813	1,739,545
聯營公司及合營公司的投資	17	81,159	78,967
可供出售金融資產	18	1,917	2,011
預付經營租賃款	20	73,896	71,353
無形資產和其他非流動資產	21	92,941	102,750
遞延所得稅資產	31	26,724	20,360
<b>非流動資產總額</b>		<b>1,979,450</b>	<b>2,014,986</b>
<b>流動資產</b>			
存貨	22	144,669	146,865
應收賬款	23	53,143	47,315
預付款和其他流動資產	24	72,014	77,583
應收票據	25	19,215	11,285
到期日為三個月以上一年以內的定期存款		13,344	686
現金及現金等價物	26	122,777	97,931
<b>流動資產總額</b>		<b>425,162</b>	<b>381,665</b>
<b>流動負債</b>			
應付賬款及應計負債	27	343,819	310,680
應付所得稅款		9,533	8,743
應付其他稅款		47,898	36,456
短期借款	28	175,417	143,384
<b>流動負債總額</b>		<b>576,667</b>	<b>499,263</b>
<b>流動負債淨值</b>		<b>(151,505)</b>	<b>(117,598)</b>
<b>總資產減流動負債</b>		<b>1,827,945</b>	<b>1,897,388</b>
<b>權益</b>			
<b>母公司股東權益：</b>			
股本	29	183,021	183,021
留存收益		712,437	711,197
儲備	30	298,062	294,806
<b>母公司股東權益總額</b>		<b>1,193,520</b>	<b>1,189,024</b>
<b>非控制性權益</b>		<b>187,799</b>	<b>183,711</b>
<b>權益總額</b>		<b>1,381,319</b>	<b>1,372,735</b>
<b>非流動負債</b>			
長期借款	28	289,858	372,887
資產棄置義務	32	131,546	125,392
遞延所得稅負債	31	12,660	13,640
其他長期負債		12,562	12,734
<b>非流動負債總額</b>		<b>446,626</b>	<b>524,653</b>
<b>權益及非流動負債總額</b>		<b>1,827,945</b>	<b>1,897,388</b>

後附財務報表附註為本財務報表的組成部分

董事長 王宜林

副董事長兼總裁 汪東進

財務總監 柴守平

中國石油天然氣股份有限公司

合併現金流量表

截至2017年12月31日止年度

(計量單位為百萬)

	2017年	2016年
	人民幣	人民幣
經營活動產生的現金流量		
本年利潤	36,793	29,372
調整項目：		
所得稅費用	16,296	15,768
折舊、折耗及攤銷	237,375	218,147
乾井費用	9,455	9,689
安全生產費	327	1,614
應佔聯營公司及合營公司利潤	(5,968)	(4,105)
壞賬準備計提淨額	3,254	1,609
存貨跌價損失淨額	1,069	2,634
可供出售金融資產減值損失	-	(2)
其他非流動資產減值損失	3,784	115
出售物業、廠房及機器設備的損失	4,939	7,972
出售其他非流動資產的收益	(108)	(37)
處置附屬公司的收益	(613)	(24,674)
股息收入	-	(60)
利息收入	(2,901)	(2,491)
利息支出	22,408	23,348
營運資金的變動：		
應收賬款、預付款和其他流動資產	(2,779)	5,281
存貨	1,141	(22,638)
應付賬款和應計負債	65,229	16,825
經營活動產生的現金	389,701	278,367
已付所得稅款	(23,046)	(13,188)
經營活動產生的現金淨額	366,655	265,179

後附財務報表附註為本財務報表的組成部分

## 中國石油天然氣股份有限公司

## 合併現金流量表（續）

截至2017年12月31日止年度  
(計量單位為百萬)

	2017 年	2016 年
	人民幣	人民幣
<b>投資活動產生的現金流量</b>		
資本性支出	(229,239)	(181,054)
收購聯營公司及合營公司	(3,901)	(2,008)
收購可供出售金融資產	(16)	(400)
預付長期經營租賃款項	(3,928)	(2,586)
購買無形資產和其他非流動資產	(3,837)	(5,781)
購買附屬公司向非控制性權益支付的款項	(1,106)	-
出售物業、廠房及機器設備所得款項	1,146	2,127
出售其他非流動資產所得款項	921	991
已收利息	2,227	2,079
已收股息	7,181	10,505
(增加) / 減少到期日為三個月以上的定期存款	(12,994)	240
<b>投資活動使用的現金淨額</b>	<b>(243,546)</b>	<b>(175,887)</b>
<b>融資活動產生的現金流量</b>		
償還短期借款	(578,129)	(458,780)
償還長期借款	(195,984)	(285,519)
已付利息	(19,590)	(19,276)
支付非控制性權益股息	(12,621)	(2,401)
支付母公司股東股息	(19,626)	(8,450)
新增短期借款	601,862	460,478
新增長期借款	128,390	247,429
非控制性權益資本投入	1,470	940
其他長期負債減少	(497)	(1,428)
<b>融資活動使用的現金淨額</b>	<b>(94,725)</b>	<b>(67,007)</b>
<b>外幣折算差額</b>	<b>(3,538)</b>	<b>2,873</b>
現金及現金等價物增加	24,846	25,158
現金及現金等價物年初餘額	97,931	72,773
現金及現金等價物年末餘額	122,777	97,931

後附財務報表附註為本財務報表的組成部分

中國石油天然氣股份有限公司

合併股東權益變動表

截至2017年12月31日止年度

(計量單位為百萬)

	當期歸屬於母公司股東的權益				非控制性	權益總額
	股本	留存收益	儲備	小計	權益	
	人民幣	人民幣	人民幣	人民幣	人民幣	人民幣
2016年1月1日餘額	183,021	711,755	284,940	1,179,716	164,318	1,344,034
截至2016年12月31日止12個月的淨利潤	-	7,857	-	7,857	21,515	29,372
截至2016年12月31日止12個月的其他綜合 收益	-	-	7,957	7,957	1,632	9,589
專項儲備-安全生產費	-	-	1,540	1,540	74	1,614
股息	-	(8,450)	-	(8,450)	(4,282)	(12,732)
與非控制性權益的交易	-	-	224	224	(2,061)	(1,837)
非控制性權益資本投入	-	-	-	-	1,087	1,087
其他權益變動	-	35	145	180	1,428	1,608
2016年12月31日餘額	<u>183,021</u>	<u>711,197</u>	<u>294,806</u>	<u>1,189,024</u>	<u>183,711</u>	<u>1,372,735</u>
2017年1月1日餘額	183,021	711,197	294,806	1,189,024	183,711	1,372,735
截至2017年12月31日止12個月的淨利潤	-	22,798	-	22,798	13,995	36,793
截至2017年12月31日止12個月的其他綜合 收益 / (損失)	-	-	887	887	(2,252)	(1,365)
專項儲備-安全生產費	-	-	178	178	149	327
轉撥至儲備	-	(1,929)	1,929	-	-	-
股息	-	(19,626)	-	(19,626)	(10,404)	(30,030)
與非控制性權益的交易	-	-	289	289	649	938
非控制性權益資本投入	-	-	-	-	2,584	2,584
其他權益變動	-	(3)	(27)	(30)	(633)	(663)
2017年12月31日餘額	<u>183,021</u>	<u>712,437</u>	<u>298,062</u>	<u>1,193,520</u>	<u>187,799</u>	<u>1,381,319</u>

後附財務報表附註為本財務報表的組成部分

## 1 組織結構及主要經營活動

中國石油天然氣股份有限公司（“本公司”）是由中國石油天然氣集團公司根據中華人民共和國（“中國”）原國家經濟貿易委員會《關於同意設立中國石油天然氣股份有限公司的覆函》（國經貿企改[1999]1024號），將核心業務及與這些業務相關的資產和負債進行重組，並由中國石油集團作為獨家發起人，以發起方式於1999年11月5日註冊成立的股份有限公司。2017年12月19日，中國石油天然氣集團公司名稱變更為中國石油天然氣集團有限公司（變更前後均簡稱“中國石油集團”）。中國石油集團為一家在中國註冊成立的國有獨資公司。本公司及其附屬公司被統稱為“本集團”。

本集團主要業務包括：(i) 原油及天然氣的勘探、開發、生產及銷售；(ii) 石油及石油產品的煉製，基本及衍生化工產品、其他化工產品的生產和銷售；(iii) 煉油產品的銷售以及貿易業務；及(iv) 天然氣、原油和成品油的輸送及天然氣的銷售（附註38）。

## 2 編製基準

本集團合併財務報表及本公司財務狀況表遵照國際會計準則理事會發佈的國際財務報告準則編製。本財務報表亦符合香港公司條例的披露規定和香港聯合交易所有限公司證券上市規則的適用披露條例。除以下所述的編製基準外，本集團合併財務報表及本公司財務狀況表根據歷史成本基準編製。

編製符合國際財務報告準則要求的財務報表需使用估計和假設，這些估計和假設會影響到在財務狀況表日資產和負債的報告金額及或有資產和或有負債的披露，以及在報告期間的收入和費用的報告金額。儘管這些估計是建立在管理層對當前事件和活動的最大限度的瞭解基礎之上，但實際結果最終還是可能與這些估計存在差異。附註5披露了需要更高程度判斷或更複雜的會計估計和會計判斷，或對合併財務報表有重大影響的會計估計和會計判斷。

## 3 主要會計政策概要

### (a) 合併基準

附屬公司是指本集團控制的子公司。本集團控制一個公司是指本集團有權力通過參與該公司的相關活動而享有可變回報，並且有能力運用對該公司的權力影響回報金額。

本集團自控制附屬公司之日起合併該附屬公司的報表，自失去控制之日起終止合併。收購非同一控制下附屬公司時採用購買法核算。收購附屬公司轉移的對價是所放棄的資產、所承擔的負債和本集團所發行的股份的公允價值之和。轉移對價中包括因或有對價產生的資產或負債的公允價值。收購相關成本於發生時費用化。在收購中取得的可辨認資產、承擔的負債及或有負債，於購買日以公允價值進行初始計量。對單個企業合併而言，購買方對被購買方的非控制性權益可以按其公允價值進行計量，也可以按照被購買方可辨認淨資產中非控制性權益所佔比例份額來計量。



收購中轉移的對價、被收購方非控制性權益金額、以及購買日之前持有的被收購方權益在購買日的公允價值大於被收購方可辨認淨資產公允價值的部分確認為商譽。若因廉價收購使得轉移對價小於所收購附屬公司淨資產公允價值的部分直接計入合併綜合收益表。

對於共同控制下的企業合併採用類似於權益結合法的會計處理方法，即在列示的所有期間，視同本集團和被收購企業一直處於合併狀態，取得的資產、負債以被收購方賬面價值入賬。本集團支付的收購價款與被收購企業淨資產或負債的差額調整權益。

集團內部交易的發生額、往來餘額和未實現的損益都要抵銷。為保證會計政策的一致性，附屬公司的會計政策需要調整為與本集團一致。

在編製本公司的財務狀況表時，對附屬公司的投資按成本扣除減值列示。或有對價導致的變化相應調整成本。成本亦包括與投資直接相關的支出。

本集團主要附屬公司列表載於附註19。

#### (b) 於聯營公司之投資

聯營公司是本集團對其擁有重大影響但不具備控制權的公司（通常擁有其 20%至50%的投票權）。在本集團的合併財務報表中對聯營公司的投資採用權益法核算，初始計量以成本入賬。

在這種方法下，本集團對購買後的聯營公司的利潤或虧損按持股比例在合併損益中確認，對購買後的聯營公司其他綜合收益的變動也按持股比例在其他綜合收益中確認，上述購買後的累計變動均調整投資賬面成本。當本集團按份額承擔的聯營公司損失等於或大於對聯營公司的投資（包括任何其他未經擔保的應收款項）時，本集團不再進一步確認損失，除非本集團因此產生負債或代聯營公司發生支出。

本集團與聯營公司之間交易而產生的未實現的收益中本集團所享有的部分需要抵銷；未實現的損失也應抵銷，除非該項交易表明轉移的資產發生減值。本集團對聯營公司的投資中包括的收購時產生的商譽（扣除任何累計減值損失），作為投資的組成部分進行減值測試。商譽為收購日收購成本超過本集團應佔被收購聯營公司可辨認淨資產公允價值的部分。為保證會計政策的一致性，聯營公司的會計政策需要調整與本集團一致。

本集團主要聯營公司列表載於附註17。

### (c) 於合營公司之投資

合營公司是指本集團與其他參與方共同控制且僅對其淨資產享有權利的一項安排。在本集團的合併財務報表中對合營公司的投資採用權益法（附註3(b)）核算。

本集團主要合營公司列表載於附註17。

### (d) 與非控制性權益的交易

本集團把與非控制性權益之間的交易視為與本集團的權益持有者的交易。向非控制性權益者出售股份的利得或損失計入權益。購買非控制性權益時，支付對價與取得的附屬公司淨資產賬面價值份額之間的差額計入權益。

本集團對附屬公司喪失控制權或重大影響時，以公允價值確認其在前附屬公司中剩餘投資公允價值與賬面價值之間的差額計入損益。該公允價值作為在聯營公司、合營公司投資或金融資產投資的初始確認成本。此外，之前在其他綜合收益確認的利得或損失，視為直接處置相關的資產或負債，重分類至損益。

如果對聯營公司的所有權份額減少但仍具有重大影響，則按相應減少比例將之前在其他綜合收益中確認的利得或損失重分類至損益。

### (e) 外幣

本集團中各單位財務報表中的項目均使用其經營所處的主要經濟環境所採用的幣種（“功能貨幣”）計量。本集團絕大部分的資產和經營活動在中國境內（附註38），本公司和絕大部分合併附屬公司的功能貨幣為人民幣。本集團合併財務報表以人民幣作為列報貨幣。

本集團的外幣交易均按交易日的匯率入賬，以外幣計價的貨幣性資產和負債以財務狀況表日的匯率折算，上述交易的清算以及對貨幣性資產和負債折算時出現的收益或損失均在合併損益中確認。

對於功能貨幣與本集團列報貨幣不同的單位，其財務狀況表中的資產和負債以財務狀況表日的期末匯率進行折算。綜合收益表中的收益和費用項目以年平均匯率折算，產生的匯兌差額確認為其他綜合收益。

### (f) 物業、廠房及機器設備

當與物業、廠房及機器設備，包括油氣資產（附註3(g)）相關的未來經濟利益很可能流入主體時，將其成本確認為資產入賬。成本指有關資產的購入價格及使該項資產達到現有用途所發生的其他成本。在初始確認後，物業、廠房及機器設備的賬面金額以成本扣減累計折舊、折耗及攤銷（含減值）後的金額計量。

除油氣資產（附註3(g)）之外的有關資產的折舊以直線法將資產成本於其估計可使用年限內攤銷至殘值。

本集團在計算折舊時採用下列可使用年限：

房屋及建築物	8-40年
機器設備	4-30年
運輸工具	4-14年
其他	5-12年

在建工程在完工及達到預定可使用狀態前不計提折舊。

對資產殘值和可使用年限於每一報告期末進行重新評估以確定是否需要調整。

當有事項或情況變化表明賬面價值不可收回時，本集團對物業、廠房及機器設備，包括油氣資產（附註3(g)）是否存在減值進行評估。減值損失根據現金產出單元的賬面價值是否高於其公允價值減出售成本與可使用價值中的較高者確認。可使用價值是指從該現金產出單元所獲取的估計未來現金流量的淨現值。

處置有關物業、廠房及機器設備的收入與損失參照其賬面價值確定，且計入合併損益。

建造物業、廠房及機器設備發生的借款利息及其他相關成本於資產達到預定可使用狀態之前的期間內進行資本化。維修費用於發生時費用化，但可達到改良目的的支出作為物業、廠房及機器設備的一部分資本化，並按其可使用年限折舊。

### (g) 油氣資產

對於油氣勘探生產活動採用成果法核算。根據此方法，為開發井、輔助設備和設施以及油氣資產中的已證實礦產權益所發生的成本均須資本化。地質與地球物理成本於發生時予以費用化。勘探井的成本根據其是否發現證實儲量決定是否資本化。油氣證實儲量是指自給定日期至合同約定權利到期日（除非有證據合理保證該權利能夠得到延期），通過地球科學和工程數據的分析，採用確定性評估或概率性評估，以現有經濟、作業和政府管制條件，可以合理確定已知油氣藏經濟可採的原油、天然氣的估計量。現有的經濟條件包含確定一個油氣藏經濟生產能力的價格和成本。除非合同約定，該價格是指在油氣證實儲量報告期截止日以前的十二個月的算術平均價格，每個月價格按每月第一天的價格確定，但不包括基於未來條件做出的價格調整。所用成本按期末成本確定。

當勘探井位於不需投入大量資本支出的區域時，需要在鑽探工作完成後一年內完成儲量的經濟效益評估。如果不能獲得經濟效益，相關鑽井成本作為乾井費予以費用化，否則，相關鑽井成本應歸類為油氣資產，並進行減值測試（附註3(f)）。對於在開始生產之前需要投入大量資本支出的區域發現可經濟開採儲量的探井，只有在進一步的鑽探工作已經或明確將要進行時才予以繼續資本化，否則該探井成本要作為乾井費予以費用化。本集團油氣資產中未對任何儲量未明時發生的重大成本資本化。

中國國土資源部依據有關部門批准的儲量報告向申請人頒發探礦許可證。

油氣資產的成本以油田為單位按產量法計提折舊。單位產量率根據本集團探礦許可證有效期內的油氣儲量在現有設施中的預計可生產量決定。

### (h) 無形資產和商譽

用於購入專利、商標、專有技術和許可證的支出以歷史成本予以資本化，並在上述各項的預計使用年限內以直線法進行攤銷。無形資產不進行重新估值。每年檢查每項無形資產的賬面價值，當有事項或情況變化表明賬面價值不可收回時作減值調整。減值損失在無形資產的賬面價值高於其可收回價值時計入合併損益。可收回價值為相關資產的公允價值減出售成本與可使用價值兩者之間的較高者，而可使用價值是指從該資產所獲得的估計未來現金流量的淨現值。

商譽是由於收購附屬公司而產生的。商譽是收購對價超過本集團以其持股比例在被收購方享有的可辨認資產、負債和或有負債公允價值，以及非控制性權益淨額的部分。

每年對商譽進行減值測試，如有事項或迹象顯示可能存在減值時提高測試頻率。將商譽賬面價值與可收回金額（可使用價值與公允價值減出售成本中的較高者）進行比較，如有減值，計入當期減值損失，並且不能在以後期間轉回。

### (i) 金融資產

金融資產分為：以公允價值計量且其變動計入損益的金融資產，持有至到期投資，貸款和應收款項，可供出售金融資產。管理層基於取得金融資產的目的，對金融資產在初始確認時進行分類。本集團主要有貸款和應收款項、可供出售金融資產及少量按照公允價值計量且其變動計入損益的金融資產，具體會計政策列示如下：

#### 分類

##### (i) 貸款和應收款項

貸款和應收款項是具有固定或可確定償還金額、在活躍市場沒有報價的非衍生金融工具。除到期日為自財務狀況表日起12個月以上的此類資產歸為非流動資產外，其他的歸類為流動資產。本集團的貸款和應收款項包括財務狀況表上的應收賬款、應收票據、及其他應收款。對於貸款和應收款項的確認方法將在相應的會計政策中披露。

##### (ii) 可供出售金融資產

可供出售金融資產指被指定為可供出售金融資產或未被歸類為其他類別金融資產的非衍生金融工具。可供出售金融資產屬於非流動資產，除非管理層計劃在自財務狀況表日起12個月內進行處置。本集團的可供出售金融資產主要由無市場價格的權益性工具組成。

##### (iii) 以公允價值計量且其變動計入損益的金融資產

以公允價值計量且其變動計入損益的金融資產是以交易為持有目的的金融資產。衍生工具通常也被分類為交易性金融資產，除非被指定為有效套期工具。如果預期將在12個月內處置，該項金融資產將被列為流動資產，否則，列為非流動資產。

## 確認和計量

金融資產的常規購買和出售在交易日，即本集團承諾購買或者出售該資產之日予以確認。對於以公允價值計量但其變動不計入損益的金融資產，初始投資成本按該資產的公允價值加交易成本確認。以公允價值計量且其變動計入損益的金融資產，初始投資成本按該資產的公允價值確認，交易成本確認為當期費用。當從投資收取現金流的權利已到期或轉讓，並且本集團已實質將與所有權相關的所有風險和報酬轉讓時，金融資產終止確認。

可供出售金融資產應當以公允價值計量，除非在活躍市場上沒有報價，且公允價值無法以估值工具可靠計量。在活躍市場上沒有報價且其公允價值不能可靠計量的可供出售金融資產以成本計量。分類為可供出售的貨幣性及非貨幣性證券的公允價值變動在其他綜合收益中確認。按照公允價值計量且其變動計入損益的金融資產採用公允價值進行後續計量，公允價值變動產生的損益計入綜合收益表中的“其他收入淨值”。

本集團於每個財務狀況表日評估是否有客觀證據表明金融資產存在減值。減值損失的金額由可供出售金融資產的賬面金額和估計現金流量現值的差額確定。

### (j) 租賃

如租賃物業、廠房及機器設備的風險及收益實質上由本集團承擔，則歸類為融資租賃。本集團沒有重大融資租賃。

與資產所有權相關的主要收益及風險實質上由出租人保留的租賃，則歸類為經營租賃。經營租賃費用（減去從出租人收到的任何優惠）於其租賃年限以直線法攤銷計入損益。為獲得土地使用權（不包括礦區權益）向中國國土資源部支付的款項確認為經營租賃。土地使用權通常通過一次性預付獲得，其使用年限最長達50年。

### (k) 存貨

存貨為煉油產品、化工產品、材料和物料等，以成本與可變現淨值兩者的較低者入賬。成本主要按加權平均法計算得出。產成品成本包括原材料成本、直接人工成本、其他直接成本和相關間接生產成本，但不包括借款成本。可變現淨值按在正常業務過程中的估計銷售價格減去至完工預計發生的加工成本及銷售費用計算。

### (l) 應收賬款

應收賬款以公允價值進行初始確認，其後以實際利率法的攤餘成本減去壞賬準備計量。在有證據表明本集團在原有信用條件下將無法收回款項時，對應收賬款計提壞賬準備。本集團在評價應收賬款是否減值時考慮的因素包括但不僅限於客戶的重大財務困難、欠款人破產或重組的可能性以及付款的拖延或違約等。壞賬準備金額等於應收賬款賬面價值與按原有實際利率折現後的預計未來現金流入之間的差額。



**(m) 現金及現金等價物**

現金及現金等價物包括庫存現金、銀行通知存款以及於購買日期起3個月或以內到期且流動性強的短期投資。

**(n) 應付賬款**

應付賬款以公允價值進行初始確認，其後以實際利率法的攤餘成本計量。

**(o) 借款**

借款以初始公允價值減去相關費用的淨額入賬。借款在取得後以實際利率法的攤餘成本計量。借款收到金額（減去相關費用後的淨值）與償還金額之間的差額，在借款期間全部計入合併損益。

需要相當長時間才能達到預定可使用狀態或者可銷售狀態的資產，應將該資產由於收購、建造或者生產而引致的一般借款和專門借款成本在達到預定可使用狀態或銷售狀態時點前計入該資產成本。

除了在借款持有期間可資本化為符合條件資產成本的部分外，借款成本應於發生當期費用化。

借款歸為流動負債，除非本集團有絕對權利在報告期後至少12個月支付。

**(p) 稅項**

遞延所得稅指根據債務法全額計算由資產與負債稅基與其在財務報告中賬面價值之間的暫時性差異。除企業合併外，在其他不影響會計和應稅損益的交易中，資產和負債初始確認時不確認遞延所得稅。遞延稅資產和負債以到財務狀況表日已執行的或實質上已執行的稅率為基礎，按預期實現該資產或清償該負債的期間的稅率計量。

主要的暫時性差異來自油氣資產和機器設備的折舊、壞賬準備、存貨跌價準備、投資及物業、廠房及機器設備的減值準備。與結轉未利用可抵扣虧損相關的遞延所得稅資產，應以未來應稅利潤為限確認。

本集團還發生多種除所得稅外的其他稅賦，主要包括消費稅（附註9）、資源稅（附註9）、石油特別收益金、城市維護建設稅、教育費附加和營業稅，此等稅賦構成經營支出的一部分，已包含在“除所得稅外的其他稅賦”中。



### (q) 收入確認

銷售收入在產品交付且用戶接收時，或在提供服務時加以確認，並在扣除增值稅和折扣後入賬。只有當本集團在正常經營活動中向買家轉移與所有權有關的重大風險及收益時，因交易而產生或將產生的收入和支出能夠可靠計量並且相關應收款項能可靠回收時，開始確認收入。

本集團生產的部分天然氣依據簽訂的照付不議合約進行銷售。簽訂照付不議合約的客戶需按合約規定的最低天然氣量支付款項。在照付不議合約下天然氣銷售及運輸的收入確認遵照本附註所列示的會計政策。從客戶收到的未提取天然氣的預付款計為遞延收入，於天然氣實際提取時確認收入。

### (r) 準備

如果本集團需就過去事件承擔現有法定或推定義務，由此可能導致資源流出以解除責任，且有關金額能可靠計量，則應計提相關準備。

棄置和恢復準備於油氣資產形成時全額確認。金額為根據當地條件及相關要求做出的預計未來支出的現值，同時相應增加有關油氣資產的價值。這部分增加的價值作為油氣資產成本的一部分進行折舊。除由於時間推移而確認為利息費用以外，預計支出現值的任何變化均應相應調整棄置恢復準備和油氣資產。

### (s) 研究和開發支出

研究支出作為一項費用確認入賬。預計能產生未來經濟利益的開發費用，作為無形資產入賬。

### (t) 退休福利計劃

本集團向中國省市級政府所組織的各類員工退休福利計劃注入資金。在該計劃下，本集團須根據相關省市級政府規定的標準，按月供款。相關中國省市級政府承諾將承擔本集團現有和未來中國退休員工福利責任。本集團對其海外員工也有類似退休福利計劃。向上述中國及海外的該等計劃（“設定提存計劃”）注入的資金於發生時計入費用。此外，本集團還參與了由中國相關部門批准的企業年金計劃，向該等計劃注入的資金於發生時計入費用。除上述退休福利計劃外，本集團目前沒有為國內或海外員工支付退休及其他退休後福利的重大額外義務。

**(u) 新會計準則****(i) 本集團採用的新增會計準則與修訂會計準則**

於2017年1月1日或之後的會計年度首次生效的國際財務報告準則或解釋，預計不會對本集團產生重大影響。

**(ii) 尚未生效且未被本集團提早採用的新增會計準則與修訂會計準則**

發佈於2014年7月的國際財務報告準則第9號——金融工具（“國際財務報告準則第9號”）取代了現有的國際會計準則第39號——金融工具的確認與計量（“國際會計準則第39號”）。國際財務報告準則第9號包含了金融工具分類和計量的新指引、一個新的計算金融資產減值的預期信貸損失模型以及新的一般套期會計要求。該準則也繼承了國際會計準則第39號中關於金融資產確認和終止確認的指引。

國際財務報告準則第9號對於自2018年1月1日起的年度報告期間有效，可以提前採納，採納該準則預計會對本集團的金融資產產生影響，但是對本集團的金融負債沒有影響。根據國際財務報告準則第9號，本集團已將為長期戰略目標持有的被分類的可供出售金融資產的權益投資指定為以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益。因此，全部公允價值損益在其他綜合收益內列報，即無任何減值損失於損益內確認，亦無任何利得和損失重新分類至處置損益。

國際財務報告準則第15號——客戶合同收入（“國際財務報告準則第15號”）為決定是否確認收入、確認多少收入及何時確認收入建立了一個綜合的框架。該準則取代了現有的收入確認指引，包括國際會計準則第18號——收入、國際會計準則第11號——建造合同以及國際財務報告解釋公告第13號——客戶忠誠度計劃。

國際財務報告準則第15號對於自2018年1月1日起的年度報告期間有效，可以提前採納。本集團基於其對現存的銷售合同的評估，預計採納國際財務報告準則第15號不會對其合併財務報表有重大影響。

國際財務報告準則第16號——租賃（“國際財務報告準則第16號”）引入了單一的資產負債表內租賃會計模型。承租人確認一項標的資產的使用權，同時根據支付的租金確認一項租賃負債。國際財務報告準則第16號取代了現存的租賃指引：國際會計準則第17號——租賃，國際財務報告解釋公告第4號——確定一項協議是否包含租賃，解釋公告第15號——經營租賃：激勵措施和解釋公告第27號——評價涉及租賃法律形式的交易的實質。

國際財務報告準則第16號將在自2019年1月1日起的年度報告期間生效。在國際財務報告準則第16號初始採納日或之前已採納國際財務報告準則第15號的實體可獲準提前採納。本集團已經開始了對合併報表潛在影響的初始評估。截止目前，該新準則對本集團最大的影響為需要為經營租賃的油氣站和土地使用權確認新的資產和負債。此外，與這些經營租賃相關的費用的性質也將發生變化，因為國際財務報告準則第16號取代了之前的直線法計算經營租賃費，採用對具有使用權的資產計提折舊和對租賃負債計提利息費用的方法。該新準則的變化不會對本集團合併財務報表的融資租賃產生重大影響。

## 4 財務風險管理

### 4.1 財務風險

本集團的經營活動面臨一係列財務風險，包括市場風險、信用風險和流動性風險。

#### (a) 市場風險

市場風險指匯率、利率以及油氣產品價格的變動對資產、負債和預計未來現金流量產生不利影響的可能性。

##### (i) 外匯風險

本集團在國內主要以人民幣開展業務，但仍保留部分外幣資產以用於進口原油、機器設備和其它原材料，以及用於償還外幣金融負債。本集團可能面臨多種外幣與人民幣匯率變動風險。人民幣是受中國政府管制的非自由兌換貨幣。中國政府在外幣匯兌交易方面的限制可能導致未來匯率相比現行或歷史匯率波動較大。

此外，本集團在全球範圍內開展業務活動，未來發生的企業並購、貿易業務或確認的資產、負債及淨投資以記賬本位幣之外的貨幣表示時，均會產生外匯風險。本集團的某些附屬公司可能利用貨幣衍生工具來規避上述外匯風險。

##### (ii) 利率風險

本集團的有息資產不面臨重大的利率風險。本集團的利率風險主要來自借款。浮動利率借款使本集團面臨現金流利率風險，固定利率借款使本集團面臨公允價值利率風險，但這些風險對於本集團並不重大。對本集團借款及其利率、到期日的詳細分析列示於附註28。

##### (iii) 價格風險

本集團從事廣泛的與油氣產品相關的業務。油氣產品價格受本集團無法控制的諸多國內國際因素影響。油氣產品價格變動將對本集團產生有利或不利影響。本年度，本集團無對衝價格風險的重大交易。

## (b) 信用風險

信用風險主要來自於現金及現金等價物、定期存款及應收客戶款項。

本集團大部分現金和定期存款存放於中國國有銀行和金融機構，本集團相信該類金融資產信用風險較低。

本集團對客戶信用質量進行定期評估，並根據客戶的財務狀況和歷史信用記錄設定信用限額。本集團對超過三年的應收賬款計提了充分的準備，一年以內的應收賬款一般未逾期亦無減值跡象。應收賬款淨額的賬齡詳細分析請參見附註23。本集團未逾期亦無減值的應收賬款與近期無拖欠記錄的客戶有關。

合併財務狀況表所載之現金及現金等價物、定期存款、應收賬款、其他應收款、應收票據的賬面價值體現本集團所面臨的最大信用風險。其他金融資產並不面臨重大信用風險。

本集團報告期內無集中重大信用風險。

## (c) 流動性風險

流動性風險是指本集團在未來發生金融負債償付困難的風險。

流動性風險管理方面，本集團可通過權益和債券市場以市場利率融資，包括動用未使用的信用額度，以滿足可預見的借款需求。

鑒於較低的資本負債率以及持續的融資能力，本集團相信其無重大流動性風險。

本集團基於財務狀況表日至合約到期日的剩餘期間對金融負債的分析列示於附註28。

## 4.2 資本風險管理

本集團資本管理目標是優化資本結構，降低資本成本，確保持續經營能力以回報股東。為此，本集團可能會增發新股、增加或減少負債、調整短期與長期借款的比例等。

本集團主要根據資本負債率監控資本。資本負債率=有息債務/(有息債務+權益總額)。於2017年12月31日，本集團資本負債率為25.2% (2016年12月31日：27.3%)。

## 4.3 公允價值估計

於2017年12月31日及2016年12月31日，用於確定本集團各類金融資產、金融負債的公允價值的方法和假設列示於相應的會計政策中。

鑒於現金及現金等價物、到期日為三個月以上一年以內的定期存款、應收賬款、其他應收款、應付貿易款、其他應付款和短期借款這些金融資產和金融負債都是短期性質，其賬面價值與公允價值大致相同。固定利率的長期借款的賬面價值可能會與其公允價值不同。關於長期借款的賬面價值與公允價值的分析列示於附註28。

## 5 重要會計估計和會計判斷

本集團對會計估計和會計判斷定期地進行評估，會計估計和會計判斷是建立在歷史經驗和包括對未來事件在當前情況下的合理預期等因素的基礎上的。

以下事項對理解編製本集團財務報表所運用的會計估計和會計判斷非常重要：

### (a) 油氣儲量估計

原油和天然氣儲量對於本集團投資決策程序至關重要，同時也是測試減值準備的重要因素。證實油氣儲量的變化，尤其是證實已開發儲量的變化，將影響計入合併綜合收益表的與油氣生產活動相關資產的產量法折舊、折耗和攤銷。證實已開發儲量的減少將增加折舊、折耗和攤銷金額。證實油氣儲量的估計需根據新情況的變化作出向上或向下的調整，比如開發和生產活動的新情況或者經濟因素的變化，包括產品價格、合同期限、技術進步或開發方案等。

### (b) 物業、廠房及機器設備的減值估計

由於事件的發生或環境的變化使資產賬面價值可能無法回收時，需對物業、廠房及機器設備，包括油氣資產進行減值測試。確定資產是否減值及減值金額的大小包含管理層的估計和判斷，比如未來原油價格、煉油產品和化工產品的價格、生產成本、產品結構及產量、油氣儲量等。減值準備的測試和計算是考慮目前的經濟形勢，基於與本集團的經營計劃一致的假設而做出的。某些假設沒有變化或發生對其有利的變化可能會使本集團免於對這些資產計提減值或者需要沖回以前期間計提的減值準備，對某些假設不利的變化可能導致本集團對資產計提減值。例如，當預計未來現金流時所假設的未來原油價格與未來實際價格不一致或所假設的未來原油產量與未來實際產量不一致時，將可能導致本集團對資產多計提或少計提減值。

### (c) 對資產棄置義務的估計

油氣資產棄置義務根據未來棄置和恢復支出進行確認，其金額等於預計未來支出的現值。對預計未來支出的估計是基於當地現有條件和相關要求做出的，包括法律要求、技術和價格水平等。除了這些因素外，對油氣資產經濟壽命和折現率的估計也會影響預計未來支出的現值。上述任何估計的變化將在油氣資產的剩餘可使用年限內影響本集團的經營業績和財務狀況。

### (d) 遞延所得稅資產

本公司遞延所得稅資產包括根據相關稅務機關的要求在東西部地區分公司匯總交納企業所得稅時，東部地區分公司虧損所形成的遞延所得稅資產。此部分資產將留待未來東部地區分公司產生利潤時用以抵扣應交所得稅額。如果未來政策調整，將可能導致本公司增加或減少所得稅費用。

## 6 營業額

營業額是指銷售原油、天然氣、煉油產品及化工產品，以及輸送原油、煉油產品和天然氣所得的收入。分板塊營業額的分析詳示於附註38。

## 7 稅前利潤

	2017年	2016年
	人民幣	人民幣
稅前利潤已計入及扣除下列各項：		
<u>計入：</u>		
來自可供出售金融資產的股息收入	42	60
計減壞賬準備	37	62
計減存貨跌價損失	49	75
處置附屬公司收益(i)	613	24,674
<u>扣除：</u>		
無形資產及其他資產的攤銷	4,495	4,896
核數師酬金(ii)	53	53
作為費用確認的存貨成本	1,560,361	1,217,131
壞賬準備	3,291	1,671
出售物業、廠房及機器設備的損失	4,939	7,972
經營租賃費用	20,073	19,027
研究與開發費用	12,323	11,227
存貨跌價損失	1,118	2,709

(i) 2015年11月24日，本公司董事會批准本公司之附屬公司中油勘探開發有限公司（“中油勘探”）出售其全資附屬公司中石油中亞天然氣管道有限公司50%股權給國新國際投資有限公司，交易對價折合人民幣146.71億元。該項交易已於2016年第二季度完成交割。處置收益計入“其他（費用）/收入淨值”。

(ii) 上述核數師酬金係由本公司支付的年度審計服務費，並不包括由本公司的附屬公司支付給本公司現任審計師及其網絡成員所的主要與審計、稅務及其他諮詢服務相關的服務費人民幣52百萬元（2016：人民幣66百萬元）。

## 8 員工費用

	2017 年	2016 年
	人民幣	人民幣
工資、薪金及津貼	82,639	75,461
社會保障成本	42,745	42,201
	<u>125,384</u>	<u>117,662</u>

社會保障成本主要為多項中國省市級政府組織的職工福利基金供款，其中包括養老金計劃（附註33）。

## 9 除所得稅外的其他稅賦

	2017 年	2016 年
	人民幣	人民幣
消費稅	142,708	140,268
資源稅	18,000	14,472
其他	37,314	34,868
	<u>198,022</u>	<u>189,608</u>

## 10 利息支出

	2017 年	2016 年
	人民幣	人民幣
利息支出		
銀行借款	1,569	891
其他借款	17,394	19,910
增加費用（附註 32）	5,453	5,126
減：資本化利息	<u>(2,008)</u>	<u>(2,579)</u>
	<u>22,408</u>	<u>23,348</u>

資本化利息是為建造符合條件的資產而借入資金相關的借款成本。2017年度，此等資本化借款的平均年利率為4.28%（2016年：4.28%）。



## 11 董事和監事酬金

2017年度與2016年度，董事和監事酬金明細如下：

姓名	2017年				2016年
	董事及監事 補貼費用	薪金、津貼 及其他福利	退休福利 計劃供款	合計	合計
	人民幣仟元	人民幣仟元	人民幣仟元	人民幣仟元	人民幣仟元
<b>董事長：</b>					
王宜林先生	-	-	-	-	-
<b>副董事長：</b>					
章建華先生(i)	-	-	-	-	-
汪東進先生(ii)	-	696	127	823	774
<b>執行董事：</b>					
趙政璋先生(iii)	-	118	41	159	759
侯啓軍先生(iii)	-	572	76	648	-
<b>非執行董事：</b>					
喻寶才先生	-	-	-	-	-
沈殿成先生(v)	-	-	-	-	-
劉躍珍先生	-	-	-	-	-
劉宏斌先生(iv)	-	-	-	-	679
段良偉先生(v)	-	-	-	-	-
覃偉中先生(v)	-	-	-	-	-
陳志武先生(vi)	-	-	-	-	234
理查德·馬茨基先生(vi)	-	-	-	-	241
林伯強先生	250	-	-	250	281
張必貽先生	250	-	-	250	278
梁愛詩女士(vi)	220	-	-	220	-
德地立人先生(vi)	226	-	-	226	-
西蒙·亨利先生(vi)	213	-	-	213	-
	1,159	-	-	1,159	1,713
<b>監事：</b>					
徐文榮先生(vii)	-	-	-	-	-
郭進平先生(vii)	-	-	-	-	-
張鳳山先生	-	-	-	-	-
李慶毅先生(vii)	-	-	-	-	-
賈憶民先生(vii)	-	-	-	-	-
姜力孚先生	-	-	-	-	-
盧耀忠先生(vii)	-	-	-	-	-
王亮先生(ix)	-	-	-	-	-
姚偉先生(viii)	-	-	-	-	469
劉合合先生(viii)	-	-	-	-	352
楊華先生(vii)	-	201	49	250	862
付鎖堂先生(vii)	-	525	46	571	-
李家民先生	-	745	65	810	707
劉憲華先生	-	671	62	733	528
李文東先生	-	788	96	884	670
	-	2,930	318	3,248	3,588
	1,159	4,316	562	6,037	6,834

- (i) 自2016年10月28日起，章建華先生被選舉為副董事長、非執行董事。
- (ii) 汪東進先生也是行政總裁、執行董事。
- (iii) 自2017年6月8日起，趙政璋先生不再擔任執行董事，侯啓軍先生被選舉為副總裁、執行董事。
- (iv) 自2016年10月28日起，劉宏斌先生辭任副總裁，並由執行董事調任為非執行董事，並自翌日起不在本集團領取酬金。
- (v) 自2017年6月8日起，沈殿成先生不再擔任非執行董事，段良偉先生和覃偉中先生被選舉為非執行董事。
- (vi) 自2017年6月8日起，陳志武先生和理查德·馬茨基先生不再擔任獨立非執行董事，梁愛詩女士、德地立人先生和西蒙·亨利先生被選舉為獨立非執行董事。
- (vii) 自2017年6月8日起，徐文榮先生不再擔任非執行董事，並被選舉為監事會主席；郭進平先生、李慶毅先生、賈憶民先生不再擔任監事，楊華先生不再擔任職工監事，盧耀忠先生被選舉為監事，付鎖堂先生被選舉為職工監事。
- (viii) 自2016年5月17日起，姚偉先生和劉合合先生不再擔任職工監事。
- (ix) 自2017年10月26日起，王亮先生被選舉為監事。
- (x) 以上酬金金額均為稅前金額。

沒有董事和監事在2017年度放棄酬金（2016年度：沒有董事和監事放棄酬金）。

2017年度，本公司最高酬金的五位人士包括兩位監事，他們的酬金已在上述表格及註釋中反映；三位高級管理人員，其薪金津貼及其他福利分別為人民幣82.3萬元、82.3萬元和73.2萬元，退休福利計劃供款分別為人民幣12.7萬元、12.7萬元和12.7萬元。

2016年度，本公司最高酬金的五位人士包括兩位監事，他們的酬金已在上述表格及註釋中反映；三位高級管理人員，其薪金津貼及其他福利分別為人民幣78.3萬元、78.3萬元和77.5萬元，退休福利計劃供款分別為人民幣12.2萬元、12.2萬元和10.8萬元。

2017年度及2016年度，本公司沒有因董事離職而支付酬金或利用酬金鼓勵董事加入公司。

## 12 所得稅費用

	2017年	2016年
	人民幣	人民幣
當期所得稅	23,835	19,762
遞延所得稅（附註31）	(7,539)	(3,994)
	<u>16,296</u>	<u>15,768</u>

根據中國所得稅法規的相關規定，適用於本集團的中國企業所得稅稅率主要為25%。本集團在中國西部地區的經營符合某些稅收優惠的條件，這些稅收優惠包括至2020年所得稅可適用15%的優惠稅率。

本集團的所得稅費用與按照適用於本集團的中國企業所得稅稅率所計算的稅款並不相同，差額如下：

	2017年	2016年
	人民幣	人民幣
稅前利潤	53,089	45,140
按25%的稅率計算的所得稅費用	13,272	11,285
以前年度稅收清算調整	1,275	1,887
海外業務稅率高於中國法定稅率的稅務影響	693	1,797
優惠稅率影響	(5,058)	(2,418)
非應納稅收入的稅務影響	(3,401)	(4,935)
不得稅前扣除的成本、費用和損失的稅務影響	9,515	8,152
所得稅費用	16,296	15,768

### 13 歸屬於本公司股東的利潤

2017年度本集團合併財務報表歸屬於母公司股東的利潤為人民幣227.98億元（2016年：人民幣78.57億元）。

### 14 每股基本及攤薄盈利

2017年度及2016年度，每股基本及攤薄盈利是按照歸屬於母公司股東的利潤除以本年度已發行股份數1,830.21億股計算。

年內並無攤薄潛在普通股。

## 15 股息

	2017 年	2016 年
	人民幣	人民幣
2017年分配於母公司股東的中期股息 (a)	12,676	-
2017年建議的分配於母公司股東的末期股息 (b)	11,117	-
2016年分配於母公司股東的中期股息 (c)	-	3,899
2016年分配於母公司股東的末期股息 (d)	-	6,957
	<u>23,793</u>	<u>10,856</u>

- (a) 2017年分配於母公司股東的中期股息為每股人民幣0.06926元，合計人民幣126.76億元，於2017年9月15日（A股）和10月27日（H股）支付。
- (b) 在本公司董事會2018年第1次會議上，董事會建議派發2017年度分配於母公司股東的末期股息每股人民幣0.06074元，合計人民幣111.17億元。由於上述應付股息是在財務狀況表日後建議派發，因此未反映在本合併財務報表內，當年度股東大會批准後，該等股息將會計入2018年度股東權益並列作留存收益的分配。
- (c) 2016年分配於母公司股東的中期股息為每股人民幣0.02131元，合計人民幣38.99億元，於2016年9月21日（A股）和10月28日（H股）支付。
- (d) 2016年分配於母公司股東的末期股息為每股人民幣0.03801元，合計人民幣69.57億元，於2017年6月22日（A股）和7月27日（H股）支付。
- (e) 2015年分配於母公司股東的末期股息為每股人民幣0.02486元，合計人民幣45.50億元，於2016年6月8日（A股）和7月14日（H股）支付。

## 16 物業、廠房及機器設備

2017 年度	房屋及 建築物	油氣資產	機器設備	運輸工具	其他	在建工程	總計
	人民幣	人民幣	人民幣	人民幣	人民幣	人民幣	人民幣
<b>成本</b>							
年初餘額	214,710	1,909,213	990,832	29,227	22,268	229,371	3,395,621
本年增加	1,042	9,193	3,995	824	528	204,159	219,741
轉撥	13,913	124,257	75,284	-	10,506	(223,960)	-
售出或報廢	(3,280)	(21,746)	(11,061)	(1,032)	(441)	(9,455)	(47,015)
外幣折算差額	(278)	(9,588)	(1,039)	(29)	(230)	(242)	(11,406)
年末餘額	226,107	2,011,329	1,058,011	28,990	32,631	199,873	3,556,941
<b>累計折舊及減值</b>							
年初餘額	(85,323)	(1,063,500)	(469,475)	(19,467)	(11,971)	(6,340)	(1,656,076)
本年折舊及其他	(9,968)	(150,178)	(49,509)	(1,754)	(1,857)	-	(213,266)
減值準備	(659)	(3,961)	(10,300)	(3)	(2,715)	(309)	(17,947)
售出、報廢及轉撥	2,075	11,426	9,663	921	(1,699)	3,664	26,050
外幣折算差額	110	6,472	532	7	12	(22)	7,111
年末餘額	(93,765)	(1,199,741)	(519,089)	(20,296)	(18,230)	(3,007)	(1,854,128)
<b>賬面淨值</b>							
年末餘額	132,342	811,588	538,922	8,694	14,401	196,866	1,702,813

2016 年度	房屋及 建築物	油氣資產	機器設備	運輸工具	其他	在建工程	總計
	人民幣	人民幣	人民幣	人民幣	人民幣	人民幣	人民幣
<b>成本</b>							
年初餘額	205,204	1,799,887	953,331	29,586	21,018	236,804	3,245,830
本年增加	979	7,995	3,202	624	416	161,336	174,552
轉撥	10,644	109,171	40,216	-	965	(160,996)	-
售出或報廢	(2,573)	(23,047)	(6,781)	(1,027)	(267)	(9,689)	(43,384)
外幣折算差額	456	15,207	864	44	136	1,916	18,623
年末餘額	214,710	1,909,213	990,832	29,227	22,268	229,371	3,395,621
<b>累計折舊及減值</b>							
年初餘額	(76,904)	(929,554)	(421,315)	(18,619)	(10,740)	(3,793)	(1,460,925)
本年折舊及其他	(9,677)	(141,530)	(47,750)	(1,753)	(1,297)	-	(202,007)
減值準備	(63)	(711)	(5,494)	(1)	(15)	(2,218)	(8,502)
售出、報廢及轉撥	1,469	15,536	5,501	930	219	6	23,661
外幣折算差額	(148)	(7,241)	(417)	(24)	(138)	(335)	(8,303)
年末餘額	(85,323)	(1,063,500)	(469,475)	(19,467)	(11,971)	(6,340)	(1,656,076)
<b>賬面淨值</b>							
年末餘額	129,387	845,713	521,357	9,760	10,297	223,031	1,739,545

2017年度，本集團物業、廠房及機器設備計提的資產減值損失金額為人民幣179.47億元（2016年：人民幣85.02億元，主要與部分石油化工產品及液化天然氣生產設備相關），主要與部分油氣資產及石油化工產品生產設備相關。這些資產的減值主要是由於生產運營成本較高和原油價格低位震盪運行。這些資產的賬面價值已經減記至可回收金額。

本公司在判斷油氣資產是否有減值迹象時，考慮的內部因素主要為部分油區已進入開採後期產量儲量下降，部分油區在低油價的情況下經濟效益大幅下滑；外部因素主要為國際原油供需不平衡導致國際原油價格大幅下跌。本集團對具有減值迹象的油區進行減值測試，並對減值的油氣資產賬面價值分別減記至其可收回金額。可收回金額是根據資產預計未來現金流量的折現值所確定的，採用的折現率參考油氣行業的加權平均資本成本，並根據不同國家或地區的特定風險進行相應的調整。

2017年度及2016年度，本集團包括在在建工程中的探井成本變動列示如下：

	2017 年	2016 年
	人民幣	人民幣
1月1日餘額	21,421	20,177
尚未確定證實儲量的資本化探井成本	25,165	21,847
根據已證實儲量重分類至油氣井及相關設備及設施的資本化探井成本	(14,288)	(10,914)
轉為費用的探井成本	(9,455)	(9,689)
12月31日餘額	<u>22,843</u>	<u>21,421</u>

根據鑽井完成時間分類的資本化探井成本的賬齡列示如下：

	2017 年 12 月 31 日	2016 年 12 月 31 日
	人民幣	人民幣
一年及一年以下	15,231	13,202
一年以上	7,612	8,219
12月31日餘額	<u>22,843</u>	<u>21,421</u>

於2017年12月31日，完成鑽井一年以上的資本化探井成本為人民幣76.12億元（2016年12月31日：人民幣82.19億元），該部分探井目前尚處於對鑽井結果進行進一步分析或等待完成相關開發工作的計劃的狀態。

## 17 聯營公司及合營公司的投資

本集團主要聯營公司及合營公司概要財務信息列示如下，包括其資產、負債、收入、損益及本集團持股比例：

企業名稱	註冊地	註冊資本	業務性質	持股比例	
				直接 %	間接 %
大連西太平洋石油化工有限公司	中國	2.58億美元	石油產品和石油化工產品的生產和銷售	28.44	-
中油財務有限責任公司	中國	83.31億元	存款、貸款、結算、拆借、票據承兌貼現、擔保等銀行業務	32.00	-
中石油專屬財產保險有限公司	中國	50億元	財產損失保險、責任保險、信用保險和保證金保險；以及上述保險的再保險以及保險資金運用業務	49.00	-
中國船舶燃料有限責任公司	中國	10億元	油品進出口貿易、運輸、銷售及倉儲	-	50.00
Arrow Energy Holdings Pty Ltd.	澳大利亞	2澳元	煤層氣勘探開發和銷售	-	50.00
中石油中亞天然氣管道有限公司	中國	50億元	施工總承包、項目投資、投資管理、投資諮詢、企業管理諮詢、技術開發、推廣和技術諮詢	-	50.00

2017年度從聯營公司及合營公司收取及應收股息為人民幣70.34億元（2016年：人民幣101.72億元）。

2017年度處置對聯營公司及合營公司的投資為人民幣0.96億元（2016年：人民幣1.01億元），相關的處置收益為人民幣0.06億元（2016年：處置損失人民幣0.40億元）。

2017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及合營公司的淨利潤和其他綜合損失合計分別為人民幣32.35億元（2016年：人民幣27.38億元）和人民幣8.45億元（2016年：損失人民幣2.04億元）。



## 聯營公司

本集團的主要聯營公司的簡明財務信息及調節至投資賬面價值列示如下：

	大連西太平洋石油化工 有限公司		中油財務 有限責任公司		中石油專屬財產保險 股份有限公司	
	2017 年 12 月 31 日	2016 年 12 月 31 日	2017 年 12 月 31 日	2016 年 12 月 31 日	2017 年 12 月 31 日	2016 年 12 月 31 日
	人民幣	人民幣	人民幣	人民幣	人民幣	人民幣
持股比例 (%)	28.44	28.44	32.00	32.00	49.00	49.00
流動資產	5,326	3,597	169,389	148,916	9,386	9,192
非流動資產	4,141	4,373	309,481	270,507	2,764	2,166
流動負債	12,108	8,329	394,064	332,923	6,097	5,594
非流動負債	333	5,217	24,977	29,998	1	1
淨(負債)/資產	(2,974)	(5,576)	59,829	56,502	6,052	5,763
集團應享有的淨資產份額	-	-	19,145	18,080	2,965	2,824
商譽	-	-	349	349	-	-
對聯營公司投資賬面價值	-	-	19,494	18,429	2,965	2,824

簡明綜合收益如下：

	大連西太平洋石油化工 有限公司		中油財務 有限責任公司		中石油專屬財產保險 股份有限公司	
	2017 年	2016 年	2017 年	2016 年	2017 年	2016 年
	人民幣	人民幣	人民幣	人民幣	人民幣	人民幣
營業額	27,716	19,029	8,520	8,555	654	563
稅後利潤	2,602	1,475	7,286	7,524	364	302
其他綜合(損失)/收益	-	-	(1,395)	655	1	2
綜合收益總額	2,602	1,475	5,891	8,179	365	304
本集團應佔綜合收益的份額	-	-	1,885	3,628	179	149
本集團收到的股利	-	-	815	7,203	27	-

## 合營公司

本集團的主要合營公司的簡明資產負債表信息及調節至投資賬面價值列示如下：

	中國船舶燃料 有限責任公司		Arrow Energy Holdings Pty Ltd.		中石油中亞天然氣 管道有限公司	
	2017年 12月31日	2016年 12月31日	2017年 12月31日	2016年 12月31日	2017年 12月31日	2016年 12月31日
	人民幣	人民幣	人民幣	人民幣	人民幣	人民幣
持股比例 (%)	50.00	50.00	50.00	50.00	50.00	50.00
非流動資產	1,942	1,974	25,429	32,733	31,527	27,009
流動資產	6,449	6,453	540	708	3,957	4,045
其中：現金及現金等價物	1,277	1,461	91	368	3,955	4,025
非流動負債	232	749	21,569	25,308	2,100	2,100
其中：除應付賬款、其他應 付款及減值準備以外的非 流動金融負債	-	500	17,890	16,304	2,100	2,100
流動負債	5,309	4,902	583	690	343	414
其中：除應付賬款、其他應 付款及減值準備以外的流 動金融負債	1,894	1,188	192	316	-	-
淨資產	2,850	2,776	3,817	7,443	33,041	28,540
歸屬於所有者的淨資產	2,630	2,528	3,817	7,443	33,041	28,540
本集團享有的淨資產的份額	1,315	1,264	1,909	3,722	16,521	14,270
抵銷未實現利潤	-	-	-	-	-	-
抵銷與本集團之間的往來款項	-	-	(52)	(45)	-	-
對合營公司投資的賬面價值	1,315	1,264	1,857	3,677	16,521	14,270

簡明綜合收益及本集團收到的股利列示如下：

	中國船舶燃料 有限責任公司		Arrow Energy Holdings Pty Ltd.		中石油中亞天然氣 管道有限公司	
	2017 年	2016 年	2017 年	2016 年	2017 年	交割日 至 2016 年 12 月 31 日止期間
	人民幣	人民幣	人民幣	人民幣	人民幣	人民幣
營業額	31,770	23,336	1,449	1,135	16	84
折舊、折耗及攤銷	(93)	(92)	(883)	(624)	(3)	(3)
利息收入	12	9	2	5	65	55
利息支出	(39)	(45)	(1,300)	(1,307)	(43)	(32)
所得稅費用	(44)	(47)	-	-	-	(1)
淨利潤 / (虧損)	116	101	(5,518)	(3,718)	5,846	88
綜合收益 / (損失) 總額	87	171	(3,445)	(3,402)	5,736	194
應佔綜合收益 / (損失) 總額的份額	43	68	(1,723)	(1,701)	2,868	97
抵銷未實現利潤	-	-	-	-	(617)	(354)
本集團應佔綜合收益 / (損失) 總額的份額	43	68	(1,723)	(1,701)	2,251	(257)
本集團收到的股利	-	9	-	-	-	-

## 18 可供出售金融資產

	2017 年 12 月 31 日	2016 年 12 月 31 日
	人民幣	人民幣
可供出售金融資產	2,251	2,348
減：減值準備	(334)	(337)
	1,917	2,011

可供出售金融資產主要為非上市權益性投資和債券。

2017 年度，本集團處置的可供出售金融資產為人民幣 0.12 億元（2016 年：人民幣 1.76 億元），相關的處置收益為人民幣 0.11 億元（2016 年：處置收益為人民幣 1.84 億元）。

## 19 附屬公司

本集團主要的附屬公司有：

公司名稱	註冊地	註冊資本 人民幣	公司法定類別	應佔股本 權益 %	表決權 比例 %	主要業務活動
大慶油田有限責任公司	中國	475億元	有限責任公司	100.00	100.00	原油和天然氣的勘探、生產及銷售
中油勘探開發有限公司(i)	中國	161億元	有限責任公司	50.00	57.14	在中國境內外從事原油和天然氣的勘探、生產和銷售
中石油香港有限公司	香港	75.92億港元	有限責任公司	100.00	100.00	從事投資活動，其主要附屬公司、聯營及合營公司的主要業務活動是在中國境內外從事原油的勘探、生產和銷售，以及在中國境內從事天然氣銷售及輸送業務
中石油國際投資有限公司	中國	313.14億元	有限責任公司	100.00	100.00	從事投資活動，其主要附屬公司和合營公司的主要業務活動是在中國境外從事原油、天然氣、油砂和煤層氣的勘探、開發和生產
中國石油國際事業有限公司	中國	180.96億元	有限責任公司	100.00	100.00	在中國境內外從事原油和煉化產品的貿易、倉儲，煉化、儲運設施、加油站、運輸工具的投資及相關業務
中石油管道有限責任公司	中國	800億元	有限責任公司	72.26	72.26	管道運輸、項目投資、貨物進出口、代理進出口、技術進出口、技術推廣服務，專業承包、施工總承包

(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。

本集團主要的擁有非控制性權益的附屬公司的簡明財務信息列示如下：

	中油勘探開發有限公司		中石油管道有限責任公司	
	2017 年 12 月 31 日	2016 年 12 月 31 日	2017 年 12 月 31 日	2016 年 12 月 31 日
	人民幣	人民幣	人民幣	人民幣
持股比例(%)	50.00	50.00	72.26	72.26
流動資產	24,722	26,489	2,882	19,193
非流動資產	133,328	134,510	232,842	235,023
流動負債	13,273	15,504	6,059	26,186
非流動負債	13,211	11,648	8,408	12,344
淨資產	131,566	133,847	221,257	215,686

簡明綜合收益列示如下：

	中油勘探開發有限公司		中石油管道有限責任公司	
	2017 年	2016 年	2017 年	2016 年
	人民幣	人民幣	人民幣	人民幣
營業額	37,304	28,196	43,627	41,794
經營利潤	3,696	24,153	17,891	20,420
綜合（損失）/ 收益總額	(1,050)	30,391	17,891	20,420
歸屬於非控制性權益的利潤	2,390	12,414	4,963	5,664
分配於非控制性權益的股利	1,420	444	3,569	-

簡明現金流量表列示如下：

	中油勘探開發有限公司		中石油管道有限責任公司	
	2017 年	2016 年	2017 年	2016 年
	人民幣	人民幣	人民幣	人民幣
經營活動產生的現金淨流入量	18,545	9,053	31,160	30,270
投資活動產生的現金淨（流出）/ 流入量	(12,304)	(18,036)	2,869	14,799
籌資活動產生的現金淨流出量	(4,296)	(2,248)	(36,190)	(47,624)
匯率變動對現金及現金等價物的影響	(2,183)	748	-	-
現金及現金等價物淨減少額	(238)	(10,483)	(2,161)	(2,555)
期初現金及現金等價物餘額	18,220	28,703	2,309	4,864
期末現金及現金等價物餘額	17,982	18,220	148	2,309

## 20 預付經營租賃款

	2017年 12月31日	2016年 12月31日
	人民幣	人民幣
土地使用權	55,095	53,653
預付租賃款	18,801	17,700
	73,896	71,353

預付經營租賃款在相關租賃期間內以直線法攤銷。

## 21 無形資產和其他非流動資產

	2017年12月31日			2016年12月31日		
	成本	累計攤銷	淨值	成本	累計攤銷	淨值
	人民幣	人民幣	人民幣	人民幣	人民幣	人民幣
專利權及專業技術	7,476	(5,620)	1,856	7,237	(5,219)	2,018
計算機軟件	10,638	(7,749)	2,889	9,614	(6,790)	2,824
商譽(i)	45,643	(3,709)	41,934	46,097	-	46,097
其他	20,128	(7,207)	12,921	19,134	(6,294)	12,840
無形資產	83,885	(24,285)	59,600	82,082	(18,303)	63,779
其他資產			33,341			38,971
			92,941			102,750

- (i) 商譽主要與2009年、2011年及2015年分別收購Singapore Petroleum Company、英力士煉油有限公司（Petroineos Trading Limited）及中石油管道聯合有限公司有關。現金產出單元的可收回金額根據使用價值計算得出。稅前現金流量預測建立在經管理層批准的財務預算基礎之上。使用的稅前折現率同時也反映了與現金產出單元相關的特定風險。根據估計的可收回金額，本集團截至2017年12月31日止年度計提的減值準備為人民幣37.09億元（2016年：人民幣零元），主要涉及了中石油管道聯合有限公司的商譽。

## 22 存貨

	2017 年 12 月 31 日	2016 年 12 月 31 日
	人民幣	人民幣
原油及其他原材料	48,936	55,371
在產品	12,811	10,336
產成品	83,908	84,473
零配件及低值易耗品	170	51
	145,825	150,231
減：存貨跌價準備	(1,156)	(3,366)
	144,669	146,865

## 23 應收賬款

	2017 年 12 月 31 日	2016 年 12 月 31 日
	人民幣	人民幣
應收賬款	57,914	49,338
減：壞賬準備	(4,771)	(2,023)
	53,143	47,315

於2017年12月31日及2016年12月31日，扣除壞賬準備的應收賬款賬齡（以發票日期或收入確認日期，較早者為準）分析如下：

	2017 年 12 月 31 日	2016 年 12 月 31 日
	人民幣	人民幣
一年以內	51,051	43,686
一年至兩年	1,203	2,744
兩年至三年	379	437
三年以上	510	448
	53,143	47,315

本集團給予客戶的還款期限一般不超過180天。



應收賬款壞賬準備的變動分析如下：

	2017 年	2016 年
	人民幣	人民幣
年初餘額	2,023	523
本年計提	2,813	1,633
本年轉銷	(58)	(97)
本年沖回	(7)	(36)
年末餘額	4,771	2,023

## 24 預付款和其他流動資產

	2017 年 12 月 31 日	2016 年 12 月 31 日
	人民幣	人民幣
其他應收賬款	16,535	13,206
支付給供貨商的墊款	10,384	16,505
	26,919	29,711
減：壞賬準備	(2,824)	(2,386)
	24,095	27,325
待抵扣增值稅	39,203	36,010
待攤費用	951	954
其他流動資產	7,765	13,294
	72,014	77,583

## 25 應收票據

應收票據主要為銷售商品或產品而收到的銀行承兌匯票。所有應收票據於一年內到期。

## 26 現金及現金等價物

2017年度，銀行存款的加權平均實際利率為2.18%（2016年：1.36%）。

## 27 應付賬款及應計負債

	2017 年 12 月 31 日	2016 年 12 月 31 日
	人民幣	人民幣
應付貿易賬款	103,201	80,606
客戶墊款	67,176	60,590
薪金及福利應付款	6,955	5,396
應計支出	213	123
附屬公司應付非控制性股東股息	139	2,356
應付利息	3,910	4,536
應付建造費用及設備費用	121,313	118,011
來自於關聯方的資金拆借	-	1,432
其他	40,912	37,630
	343,819	310,680

其他主要包括應付押金。

於2017年12月31日及2016年12月31日，應付貿易賬款的賬齡分析如下：

	2017 年 12 月 31 日	2016 年 12 月 31 日
	人民幣	人民幣
一年以內	94,996	74,450
一年至兩年	4,241	3,293
兩年至三年	1,894	944
三年以上	2,070	1,919
	103,201	80,606

## 28 借款

	2017 年 12 月 31 日	2016 年 12 月 31 日
	人民幣	人民幣
短期借款（不含長期借款的流動部分）	93,881	71,969
長期借款的流動部分	81,536	71,415
	175,417	143,384
長期借款	289,858	372,887
	465,275	516,271

於2017年12月31日，由中國石油集團及其附屬公司和第三方提供擔保的借款為人民幣454.63億元（2016年12月31日：人民幣656.92億元）。

於2017年12月31日，本集團借款中包括人民幣28.29億元（2016年12月31日：人民幣2.51億元）的抵押負債。

	2017 年 12 月 31 日	2016 年 12 月 31 日
	人民幣	人民幣
借款總額：		
- 免息借款	130	145
- 固定利率借款	253,369	282,822
- 浮動利率借款	211,776	233,304
	465,275	516,271
加權平均實際利率：		
- 銀行借款	2.42%	1.86%
- 公司債券	3.62%	3.81%
- 中期票據	3.81%	3.86%
- 其他借款	3.87%	3.77%

於2017年12月31日及2016年12月31日，借款按主要幣種列示如下：

	2017 年 12 月 31 日	2016 年 12 月 31 日
	人民幣	人民幣
人民幣	332,383	372,111
美元	124,312	136,829
其他幣種	8,580	7,331
	465,275	516,271

於2017年12月31日，本集團長期借款（含長期借款的流動部分）的公允價值為人民幣3,437.07億元（2016年12月31日：人民幣4,388.05億元）。短期借款的賬面價值接近其公允價值。

公允價值根據折現現金流量計算，折現率按本集團可取得的金融工具（條款及特點與借款大致相同）於財務狀況表日的現行市場利率確定。該等折現率於2017年12月31日介於-0.24%至6.04%之間（2016年12月31日：-0.09%至4.90%），視債務類別而定。

下表依據財務狀況表日剩餘合同的最早到期日列示了借款的到期期限分析，披露的金額為未經折現的合同現金流量，包括借款本金和利息：

	2017 年 12 月 31 日	2016 年 12 月 31 日
	人民幣	人民幣
須於一年之內償還	189,050	160,572
須於一至兩年之內償還	69,159	102,096
須於兩至五年之內償還	191,879	209,653
須於五年之後償還	70,179	106,879
	520,267	579,200

借款變動對融資活動產生的現金流量的影響：

	借款 人民幣
<b>2017 年 1 月 1 日餘額</b>	516,271
融資活動產生的現金流量：	
新增借款	730,252
償還借款	(773,940)
其他借款支出	(173)
融資活動產生的現金流量合計	(43,861)
匯兌調整	(7,135)
<b>2017 年 12 月 31 日餘額</b>	465,275

## 29 股本

	2017年12月31日	2016年12月31日
	人民幣	人民幣
已註冊、發行並繳足的股本		
A股	161,922	161,922
H股	21,099	21,099
	183,021	183,021

根據本公司與中國石油集團於1999年11月5日生效的重組協議，本公司發行了國有股1,600億股以交換中國石油集團投入本公司的資產與負債。該1,600億股國有股每股面值人民幣1.00元並作為本公司的初始註冊資本。

2000年4月7日，本公司在全球初次公開發售中發行了17,582,418,000股股票，其中13,447,897,000股為H股、41,345,210股為美國托存股（每托存股份等於100股H股）。H股及托存股份分別於2000年4月7日及2000年4月6日在香港聯合交易所有限公司及紐約證券交易所上市。H股及美國托存股份的發行價分別為每股港幣1.28元和每股托存股份16.44美元，本公司所得款項淨額約為人民幣200億元。全球發售所發行的股份與現有股份享有同等權益。

根據中國證券監管委員會的批准，中國石油集團所持有的本公司國有股1,758,242,000股在全球初次公開發售中轉為H股以供出售。

2005年9月1日，本公司以每股港幣6.00元的價格增發了3,196,801,818股H股，發行股份所得款項淨額約為人民幣196.92億元。中國石油集團也於2005年9月和本公司增發新股同步出售國有股319,680,182股。

2007年10月31日，本公司以每股人民幣16.70元的價格發行了4,000,000,000股A股，發行股份所得款項淨額約為人民幣662.43億元，該發行A股於2007年11月5日起在上海證券交易所掛牌交易。

A股發行後，中國石油集團於2007年11月5日前持有的國有股已在中國證券結算有限公司登記為A股。

股東權利受《中華人民共和國公司法》規管，該法律規定註冊資本的增加須由股東大會和中國政府相關監管機構批准。

## 30 儲備和留存收益

## (a) 儲備

	集團		公司	
	2017 年 人民幣	2016 年 人民幣	2017 年 人民幣	2016 年 人民幣
<b>資本公積</b>				
1月1日餘額	133,308	133,308	130,681	130,681
12月31日餘額	133,308	133,308	130,681	130,681
<b>法定盈餘公積金 (a)</b>				
1月1日餘額	186,840	186,840	175,748	175,748
留存收益轉至儲備	1,929	-	1,929	-
12月31日餘額	188,769	186,840	177,677	175,748
<b>專項儲備 - 安全生產費</b>				
1月1日餘額	13,188	11,648	7,792	7,350
安全生產費	178	1,540	(289)	442
12月31日餘額	13,366	13,188	7,503	7,792
<b>外幣折算差額</b>				
1月1日餘額	(29,294)	(37,066)	-	-
外幣折算差額	1,249	7,772	-	-
12月31日餘額	(28,045)	(29,294)	-	-
<b>其他儲備</b>				
1月1日餘額	(9,236)	(9,790)	(5,911)	(6,214)
與非控制性權益的交易	289	224	-	-
收購附屬公司	(1)	(259)	-	-
可供出售金融資產公允價值變動 (損失) / 收益	(36)	(128)	16	(45)
按照權益法核算的在被投資單位其他綜合 (損失) / 收益中所享有的份額	(326)	313	(447)	300
其他	(26)	404	(1)	48
12月31日餘額	(9,336)	(9,236)	(6,343)	(5,911)
	298,062	294,806	309,518	308,310

(a) 根據中國法規及本公司的公司章程，本公司必須將根據中國會計準則計算的淨利潤之10%轉撥至法定盈餘公積金，法定盈餘公積金累計額達到註冊資本的50%時可不再計提。轉撥至法定盈餘公積金應在分派股息予股東前進行。

法定盈餘公積金僅可以用於彌補以前年度虧損、拓展本公司的生產業務或增加本公司的資本。根據股東大會通過決議案批准，本公司可將其法定盈餘公積金轉換為股本，並向現有股東按其原有持股量發行紅股，或增加其現有所持股份之每股面值，但在該發行後盈餘公積金之結餘不得少於註冊股本的25%。

(b) 根據中國的相關法規，本公司可分配儲備為根據中國會計準則和國際財務報告準則計算的留存收益的較低者。於2017年12月31日，本公司的可分配儲備為人民幣5,722.52億元（2016年12月31日：人民幣5,745.36億元）。

(b) 本公司留存收益

	2017 年	2016 年
	人民幣	人民幣
年初餘額	583,627	607,474
本年綜合收益總額	19,295	(15,597)
轉撥至儲備	(1,929)	-
分配的股利	(19,626)	(8,450)
其他	(18)	200
年末餘額	581,349	583,627

31 遞延所得稅

遞延所得稅採用25%為主要稅率、以負債法並基於暫時性差異計算。

遞延所得稅的變動分析如下：

	2017 年	2016 年
	人民幣	人民幣
年初餘額	(6,720)	(3,807)
轉入損益 (附註12)	(7,539)	(3,994)
計入其他綜合收益	195	1,081
年末餘額	(14,064)	(6,720)

抵銷前遞延所得稅餘額由以下項目組成：

	2017 年 12 月 31 日	2016 年 12 月 31 日
	人民幣	人民幣
遞延所得稅資產：		
應收款項及存貨	10,387	7,786
稅務虧損	27,911	30,438
長期資產減值準備	9,712	7,551
其他	7,613	7,184
遞延所得稅資產總額	55,623	52,959
遞延所得稅負債：		
稅務加速折舊	27,539	32,639
其他	14,020	13,600
遞延所得稅負債總額	41,559	46,239
遞延所得稅資產淨額	14,064	6,720

可結轉以後年度的虧損包括根據相關稅務機關的要求在東西部地區分公司匯總交納企業所得稅時，東部地區分公司虧損形成的遞延所得稅資產。



抵銷後的遞延所得稅餘額列示如下：

	2017 年 12 月 31 日	2016 年 12 月 31 日
	人民幣	人民幣
遞延所得稅資產	26,724	20,360
遞延所得稅負債	12,660	13,640

### 32 資產棄置義務

	2017 年	2016 年
	人民幣	人民幣
年初餘額	125,392	117,996
發生的義務	2,981	2,942
償還義務	(2,012)	(843)
增加費用 (附註10)	5,453	5,126
外幣折算差額	(268)	171
年末餘額	131,546	125,392

資產棄置義務與油氣資產相關 (附註16)。

### 33 養老金

本集團參與了多項養老金計劃 (附註3(t))。本集團2017年度支付的養老金費用為人民幣160.10億元 (2016年：人民幣161.84億元)。

### 34 或有負債

#### (a) 銀行和其他擔保

於2017年12月31日和2016年12月31日，本集團不存在為其他企業提供銀行或其他重大擔保的事項。

### (b) 環保責任

中國已全面實行環保法規，該等法規均影響到油氣運營。但是，根據現有的法規，本公司管理層認為，除已計入本合併財務報表的數額外，並不存在其他可能對本集團財務狀況產生重大負面影響的環保責任。

### (c) 法律方面的或有責任

在報告期內，本公司遵守境內外重大法律、法規及監管規定。本公司管理層相信本集團日常業務中一些不重大的訴訟案件及其他訴訟程序所產生的法律責任將不會對本集團的財務狀況產生重大負面影響。

### (d) 集團保險

本集團已對車輛和有些帶有重要營運風險的資產進行有限保險，並購買因意外事故導致的個人傷害、財產和環境損害而產生的第三者責任保險，同時購買僱主責任保險。本集團其他未被保險保障而將來可能產生的責任對財務狀況的潛在影響於現時未能合理預計。

## 35 承諾事項

### (a) 經營租賃承諾款項

本集團已簽訂經營租賃之承付款項主要用於租賃土地、房屋及設備，租賃期由一年至五十年不等，租賃通常不包括續期權利。於2017年12月31日及2016年12月31日，本集團已簽訂不可撤銷之經營租賃的未來最低租賃費用如下：

	2017年12月31日	2016年12月31日
	人民幣	人民幣
第一年	11,519	10,108
第二至五年	37,033	30,757
第五年之後	180,833	148,961
	<u>229,385</u>	<u>189,826</u>

### (b) 資本承諾款項

於2017年12月31日，本集團已簽約但尚未執行的資本承諾款項主要與物業、廠房及機器設備有關，金額為人民幣705.63億元（2016年12月31日：人民幣596.64億元）。

上述經營租賃和資本承諾款項主要為與中國石油集團及其附屬公司之間的交易承諾。

**(c) 勘探及採礦許可證**

本公司每年必須就其勘探和採礦許可證向國土資源部支付費用。2017年度該項的費用為人民幣6.09 億元(2016年：人民幣6.39億元)。

按現行政策規定，未來5年預估的年度支付金額如下：

	2017 年 12 月 31 日	2016 年 12 月 31 日
	人民幣	人民幣
一年以內	800	800
一年至兩年	800	800
兩年至三年	800	800
三年至四年	800	800
四年至五年	800	800

**36 主要客戶**

本集團的主要客戶如下：

	2017 年		2016 年	
	收入	佔總收入 之百分比	收入	佔總收入 之百分比
	人民幣	%	人民幣	%
中國石油化工股份有限公司	65,767	3	39,481	2
中國石油集團及其附屬公司	92,173	5	91,094	6
	157,940	8	130,575	8

**37 關聯方交易**

中國石油集團為本公司控股公司，屬於受中國政府直接控制的有限責任公司。

關聯方包括中國石油集團及其附屬公司、聯營公司及合營公司，其他受中國政府控制、共同控制或重大影響的國有企業及其附屬公司，本公司能夠控制、共同控制或施加重大影響的公司，以及本公司和中國石油集團關鍵管理人員及其關係密切的家庭成員。

**(a) 與中國石油集團及其附屬公司、本集團的聯營公司及合營公司之間的交易**

本集團與中國石油集團其他成員公司有廣泛的交易和業務聯繫。基於此等聯繫，本集團與中國石油集團公司之間的交易條款可能與其他關聯方及非關聯方之間的條款有所不同。

與中國石油集團及其附屬公司、本集團的聯營公司及合營公司之間的主要關聯交易是按正常的商業條款進行的，具體如下：

在2008年簽訂的產品和服務互供總協議的基礎上，本公司於2011年8月25日與中國石油集團重新簽訂了產品與服務互供總協議，協議有效期為三年，並自2012年1月1日起生效。根據本協議，本集團與中國石油集團相互提供有關產品和服務。中國石油集團及其附屬公司向本集團提供產品及服務包括工程技術服務、生產服務、物資供應、社會服務、生活服務及金融服務。本集團與中國石油集團相互提供的產品及服務按照以下原則定價：

(1) 政府定價；或 (2) 無政府規定價格，則參照市場價格；或 (3) 如 (1) 和 (2) 的情況均不適用，則採用成本價或協議價格。本公司於2014年8月28日與中國石油集團在原協議的基礎上重新簽訂了產品與服務互供總協議，協議有效期3年，並自2015年1月1日起生效，新簽訂的產品與服務互供總協議中已包含了2011年簽訂的總協議中的全部條款。本公司於2017年8月24日與中國石油集團在原協議的基礎上進一步重新簽訂了產品與服務互供總協議，協議有效期3年，並自2018年1月1日起生效，新簽訂的產品與服務互供總協議中已包含了2014年簽訂的總協議中的全部條款。

- 產品銷售指原油、煉油產品、化工產品和天然氣的銷售等。2017年度此類交易金額共計人民幣1,133.06億元（2016年：人民幣1,040.34億元）。
- 服務銷售主要指提供與原油和天然氣輸送相關的服務等。2017年度此類交易金額共計人民幣61.60億元（2016年：人民幣50.53億元）。
- 購買產品和服務主要指工程技術服務、生產服務、社會服務、生活服務和物資供應服務等。2017年度此類交易金額共計人民幣3,381.78億元（2016年：人民幣2,921.68億元）。
- 資產購置主要指購買製造設備、辦公設備和交通工具等。2017年度此類交易金額共計人民幣16.43億元（2016年：人民幣10.58億元）。
- 與中國石油集團及其附屬公司、本集團的聯營公司及合營公司的未結算金額如下：

	2017年12月31日	2016年12月31日
	人民幣	人民幣
應收賬款	10,219	6,657
預付賬款及其他應收款	8,987	9,123
其他流動資產	5,794	4,486
其他非流動資產	14,848	11,084
應付賬款及應計負債	66,001	64,772
其他非流動負債	3,053	3,755

- 利息收入為從中國石油集團及其附屬公司取得的利息。2017年度的利息收入總額為人民幣4.24億元（2016年：人民幣2.24億元）。於2017年12月31日存款餘額為人民幣259.03億元（2016年12月31日：人民幣326.26億元）。
- 金融服務支出主要為從中國石油集團及其附屬公司所取得的貸款所產生的利息費用和保險費等。2017年度，此支出總額為人民幣110.21億元（2016年：人民幣121.39億元）。
- 於2017年12月31日，從中國石油集團及其附屬取得的公司借款總額為人民幣2,083.95億元（2016年12月31日：人民幣2,552.85億元）。
- 融資租賃支付的租金及其他費用是根據本集團與中國石油集團及其附屬公司達成的融資租賃協議對應到本期內所有本集團的應付款項（包括所有租金、租賃服務費及行使購買選擇的價格等）。截至2017年12月31日止，此支出總額為人民幣8.35億元（2016年：人民幣8.19億元）。

在2000年簽訂的土地使用權租賃合同的基礎上，本公司與中國石油集團於2011年8月25日簽訂了土地使用權租賃合同的補充協議，協議自2012年1月1日起生效。據此，本公司從中國石油集團租賃分布在中國各地總面積為17.83億平方米的土地，租賃土地的年租金（不含稅費）不超過人民幣38.92億元。經補充協議簽訂的土地使用權租賃合同終止期限與原土地使用權租賃合同相同。雙方可參考公司生產經營情況及市場價格約每三年對租賃土地面積及租金協商調整。本公司與中國石油集團於2014年8月28日分別出具了確認函，雙方對租賃土地的面積及租金進行了重新調整，本公司同意向中國石油集團租賃面積合計約17.77億平方米的土地，雙方根據重新確認的土地租賃面積及土地市場情況對土地總租金進行了調整，並同意將租賃土地的年租金（不含稅費）調整為不超過人民幣48.31億元。除租賃土地面積及租金外，土地使用權租賃合同及其補充協議其他條款不變。該確認函自2015年1月1日起生效。本公司與中國石油集團於2017年8月24日分別出具了確認函，雙方對租賃土地的面積及租金進行了重新調整，本公司同意向中國石油集團租賃面積合計約17.73億平方米的土地，雙方根據重新確認的土地租賃面積及土地市場情況對土地總租金進行了調整，並同意將租賃土地的年租金調（不含稅費）整為不超過人民幣57.83億元。除租賃土地面積及租金外，土地使用權租賃合同及其補充協議其他條款不變。該確認函自2018年1月1日起生效。

在原房產租賃合同及補充協議的基礎上，本公司與中國石油集團於2011年8月25日重新簽署經修訂的房產租賃合同，該合同即日起生效。據此，本公司從中國石油集團租賃面積合計約734,316平方米的房產，租金為平均每年每平方米人民幣1,049元，修訂後的房產租賃合同的租賃終止期限與原房產租賃合同約定相同。雙方可參考公司生產經營情況及市場變化約每三年對租賃房產面積及租金進行適當調整，但任何調整均應確保不超過市場可比公允價格。本公司與中國石油集團於2014年8月28日分別出具了確認函，對租賃房產的面積及租金進行了重新調整，本公司同意向中國石油集團租賃面積合計約1,179,586平方米的房屋，雙方根據重新確認的房屋租賃面積及市場情況對總租金進行了調整，並同意將房屋租賃的年租金調整為約人民幣7.08億元。除租賃房產面積及租金外，房屋租賃合同其他條款不變。該確認函自2015年1月1日起生效。本公司與中國石油集團於2017年8月24日簽署了新房產租賃合同，該合同自2018年1月1日起生效，經修訂的房產租賃合同於新房產租賃合同生效之日終止。據此，本公司從中國石油集團租賃面積合計約1,152,968平方米的房產，測算年租金總金額為人民幣7.30億元，新房產租賃合同的租賃終止期限截至2037年12月31日。雙方可參考公司生產經營情況及市場變化約每三年對租賃房產面積及租金進行適當調整，但任何調整均應確保不超過市場可比公允價格。

(b) 主要管理人員酬金

	2017 年	2016 年
	人民幣仟元	人民幣仟元
薪金、津貼和其他福利	11,779	12,549
退休福利計劃供款	1,645	1,712
	13,424	14,261

(c) 與中國境內其他國有企業的交易

除與中國石油集團及其附屬公司、本集團的聯營公司及合營公司的交易以外，本集團與其他國有企業的交易包括但不限於以下：

- 產品和服務的銷售和購買
- 資產購置
- 資產租賃；及
- 銀行存款與借款

上述交易是按照正常商業條款進行的。

### 38 板塊信息

本集團主要經營與石油相關的產品、服務與活動。本集團的經營分部包括：勘探與生產板塊、煉油與化工板塊、銷售板塊及天然氣與管道板塊。公司管理層按照該劃分評價板塊經營業績，並分配公司資源。各業務板塊之間的銷售主要按市場價格進行。此外，本集團根據具有相同風險的主體所在區域列示區域信息。

勘探與生產板塊從事原油及天然氣的勘探、開發、生產和銷售。

煉油與化工板塊從事原油及石油產品的煉製，基本及衍生化工產品、其他化工產品的生產和銷售。

銷售板塊從事煉油產品的銷售及貿易業務。

天然氣與管道板塊從事天然氣、原油和成品油的輸送及天然氣的銷售。

總部及其他板塊從事資金管理、融資、總部管理、研究開發及為本集團其他業務板塊提供商務服務。

每個經營性板塊的會計政策與附註3所述之「主要會計政策概要」一致。

2017年度及2016年度的經營分部信息如下：

2017 年	勘探與 生產	煉油與 化工	銷售	天然氣 與管道	總部及 其他	合計
	人民幣	人民幣	人民幣	人民幣	人民幣	人民幣
營業額	505,430	707,804	1,660,456	295,786	2,057	3,171,533
減：板塊間銷售	(409,303)	(535,515)	(179,692)	(30,476)	(657)	(1,155,643)
外部營業額	96,127	172,289	1,480,764	265,310	1,400	2,015,890
折舊、折耗及攤銷	(169,484)	(32,319)	(12,734)	(21,146)	(1,692)	(237,375)
經營利潤/（虧損）	15,475	39,961	8,279	15,688	(11,681)	67,722
融資成本						
外匯收益						8,217
外匯損失						(9,311)
利息收入						2,901
利息支出						(22,408)
融資成本淨額						(20,601)
應佔聯營公司及合營公司 的利潤/（虧損）	1,716	(89)	1,501	279	2,561	5,968
稅前利潤						53,089
所得稅費用						(16,296)
本年利潤						36,793
板塊資產	1,211,912	318,299	397,813	519,249	1,357,803	3,805,076
其他資產						26,724
對聯營公司及合營公司的 投資	39,517	1,375	11,938	5,534	22,795	81,159
板塊間抵銷(a)						(1,508,347)
總資產						2,404,612
資本性支出	161,997	17,705	10,982	24,529	1,014	216,227
板塊負債	525,085	79,989	199,340	120,244	589,460	1,514,118
其他負債						70,091
板塊間抵銷(a)						(560,916)
總負債						1,023,293



中國石油天然氣股份有限公司  
財務報表附註  
(除特殊註明外，均以百萬為單位)

2016年	勘探與生產	煉油與化工	銷售	天然氣與管道	總部及其他	合計
	人民幣	人民幣	人民幣	人民幣	人民幣	人民幣
營業額	412,484	582,510	1,301,616	247,477	2,197	2,546,284
減：板塊間銷售	(335,716)	(438,853)	(126,344)	(27,784)	(684)	(929,381)
外部營業額	76,768	143,657	1,175,272	219,693	1,513	1,616,903
折舊、折耗及攤銷	(155,192)	(25,475)	(12,891)	(22,743)	(1,846)	(218,147)
經營利潤/(虧損)	3,148	39,026	11,048	17,885	(10,472)	60,635
融資成本						
外匯收益						12,828
外匯損失						(11,571)
利息收入						2,491
利息支出						(23,348)
融資成本淨額						(19,600)
應佔聯營公司及合營公司的(虧損)/利潤	(158)	13	552	204	3,494	4,105
稅前利潤						45,140
所得稅費用						(15,768)
本年利潤						29,372
板塊資產	1,260,009	324,357	384,123	546,485	1,434,141	3,949,115
其他資產						25,766
對聯營公司及合營公司的投資	42,398	1,262	10,455	3,305	21,547	78,967
板塊間抵銷(a)						(1,657,197)
總資產						2,396,651
資本性支出	130,248	12,847	7,983	20,340	968	172,386
板塊負債	536,284	124,076	183,159	150,855	668,353	1,662,727
其他負債						58,839
板塊間抵銷(a)						(697,650)
總負債						1,023,916

### 區域信息

	營業額		非流動資產 (b)	
	2017年	2016年	2017年 12月31日	2016年 12月31日
	人民幣	人民幣	人民幣	人民幣
中國大陸	1,294,516	1,101,055	1,711,605	1,739,351
其他	721,374	515,848	239,204	253,264
	2,015,890	1,616,903	1,950,809	1,992,615

(a) 板塊間抵銷主要是抵銷板塊間的往來及投資。

(b) 非流動資產主要包括除金融工具和遞延所得稅資產之外的其他非流動資產。

## 39 母公司財務狀況表

	附註	2017 年 人民幣	2016 年 人民幣
<b>非流動資產</b>			
物業、廠房及機器設備		1,016,776	1,032,025
聯營公司及合營公司的投資		32,352	27,399
可供出售金融資產		1,319	1,298
附屬公司		355,358	355,358
預付經營租賃款		57,763	55,397
無形資產和其他非流動資產		26,441	29,949
遞延所得稅資產		23,365	17,259
<b>非流動資產總額</b>		<b>1,513,374</b>	<b>1,518,685</b>
<b>流動資產</b>			
存貨		94,439	96,982
應收賬款		9,293	7,637
預付款和其他流動資產		63,329	102,969
應收票據		9,794	8,356
現金及現金等價物		44,432	15,201
<b>流動資產總額</b>		<b>221,287</b>	<b>231,145</b>
<b>流動負債</b>			
應付賬款及應計負債		193,165	188,188
應付其他稅款		41,312	30,908
短期借款		148,592	95,810
<b>流動負債總額</b>		<b>383,069</b>	<b>314,906</b>
<b>流動負債淨值</b>		<b>(161,782)</b>	<b>(83,761)</b>
<b>總資產減流動負債</b>		<b>1,351,592</b>	<b>1,434,924</b>
<b>權益</b>			
<b>母公司股東權益：</b>			
股本		183,021	183,021
留存收益	30 (b)	581,349	583,627
儲備	30 (a)	309,518	308,310
<b>權益總額</b>		<b>1,073,888</b>	<b>1,074,958</b>
<b>非流動負債</b>			
長期借款		179,299	265,625
資產棄置義務		92,137	88,006
其他長期負債		6,268	6,335
<b>非流動負債總額</b>		<b>277,704</b>	<b>359,966</b>
<b>權益及非流動負債總額</b>		<b>1,351,592</b>	<b>1,434,924</b>

董事長 王宜林

副董事長兼總裁 汪東進

財務總監 柴守平

## 40 財務報表的審批

本財務報表於2018年3月22日經董事會審批通過，並將於2018年6月5日遞交股東大會審批。

根據美國財務會計準則委員會發佈的會計準則修正第2010-03號開採活動-石油和天然氣（第932號主題）：油氣儲量估計和披露（會計準則匯編修訂第932號主題開採活動 - 石油和天然氣或“ASC932”）以及美國證券交易委員會對應的披露要求，此部分提供了本公司及其附屬公司（“本集團”）及本集團按權益法投資主體的油氣勘探及開發成本，及與油氣生產活動相關的經營業績的補充信息。

下文列示的補充信息包括：本集團的油氣證實儲量估計，有關資本化成本的歷史成本信息，取得成本、勘探和開發活動的成本支出，油氣生產活動經營業績，經折現的未來預計淨現金流量標準化度量，經折現未來淨現金流量的標準化度量的變化。

“其他”地區包括的油氣生產活動主要位於哈薩克斯坦、委內瑞拉和印度尼西亞等國家。本集團應佔權益法投資主體所擁有的儲量相對較小，故與此相關的信息以境內外合計數進行列示。

## 油氣證實儲量估計

油氣證實儲量不能予以準確度量。儲量估計受許多因素影響，包括與油氣藏性能相關的因素，而這些因素需要由工程師解釋所獲得的數據以及油價和其他經濟因素來進行評估。任何時候這些估計的可靠性都取決於技術和經濟資料的質量和數量、油氣藏的產能以及工程判斷。因此，在一個油氣藏的生產期，儲量估計會因獲得更多數據而予以修正。當發現一個商業油氣藏時，證實儲量最初是根據第一口井或第一批井的有限數據估計的。隨後獲得的數據可以更有效地決定油氣藏的規模，而更多的產能、井的測試和工程研究均可能提高儲量估計的可靠性。科技日新月異，通過一些更先進的開發技術，例如採用注水或增產生產技術（或一併採用），可能潛在地提高儲量。

油氣證實儲量是指自給定日期至合同約定權利到期日（除非有證據合理保證該權利能夠得到延期），通過地球科學和工程數據的分析，採用確定性評估或概率性評估，以現有經濟、作業和政府管制條件，可以合理確定已知油氣藏經濟可採的原油、天然氣的估計量。

現有的經濟條件包含確定一個油氣藏經濟生產能力的價格和成本。除非由合同約定，該價格是指在本報告期截止日以前的十二個月的算術平均價格，每個月價格確定為該月第一天的價格，但不包括基於未來條件做出的價格調整。成本即期末採用的成本。

證實已開發油氣儲量是指：

a. 利用現有設備和作業方法，或者開採儲量所需的開發設備成本明顯低於鑽探一口新井所需成本，可從現有油氣井中進行開採的儲量。

b. 當通過除油氣井開採外的其他方式進行開採，利用儲量估計時點已安裝的開採設備和基礎設施可開採的儲量。

證實未開發儲量指在尚未鑽井的礦區或利用現有油井仍需較大資本支出的地區已證實的儲量。

中國石油天然氣股份有限公司  
 原油及天然氣勘探及生產活動補充資料（未經審計）  
 （除特殊註明外，均以百萬為單位）

在中國境內，有關稅收、收費和礦區使用費是一種稅收機制，均以現金支付。我們披露的證實儲量包括為最終生產和銷售這些儲量而支付的稅收、收費和礦區使用費。

於2017年12月31日及2016年12月31日的證實儲量估計乃按照獨立工程顧問DeGolyer and MacNaughton, Gaffney, Cline & Associates, McDaniel & Associates, Ryder Scott和GLJ編製的報告釐定。

以下為各期間證實原油及凝析油及天然氣淨儲量的估計數字，以及已開發及未開發的證實淨儲量的變化：

	原油及凝析油 (百萬桶)	天然氣 (十億立方英尺)	合計 (百萬桶油當量)
<b>證實已開發及未開發儲量</b>			
<b>本集團：</b>			
於2015年12月31日的儲量	8,521	77,525	21,442
變化調整：			
對以前估計的修正	(747)	(308)	(799)
採收提升	93	-	93
擴邊和新發現	492	4,770	1,287
產量	(921)	(3,275)	(1,467)
於2016年12月31日的儲量	7,438	78,712	20,556
變化調整：			
對以前估計的修正	486	(1,751)	195
採收提升	98	-	98
擴邊和新發現	346	3,350	905
產量	(887)	(3,423)	(1,458)
於2017年12月31日的儲量	7,481	76,888	20,296
<b>證實已開發儲量：</b>			
2016年12月31日	5,176	40,664	11,953
2017年12月31日	5,593	39,243	12,133
<b>證實未開發儲量：</b>			
2016年12月31日	2,262	38,048	8,603
2017年12月31日	1,888	37,645	8,163
<b>按權益法核算的投資：</b>			
應佔聯營公司及合營公司證實已開發及未開發儲量			
2016年12月31日	504	348	562
2017年12月31日	395	372	457

於2017年12月31日，本集團和應佔權益法核算的聯營公司及合營公司證實已開發及未開發儲量合計為207.53億桶油當量（2016年12月31日：211.18億桶油當量），其中原油及凝析油為78.76億桶（2016年12月31日：79.42億桶），天然氣為772,600億立方英尺（2016年12月31日：790,600億立方英尺）。

於2017年12月31日，本集團的證實已開發與未開發儲量中，66.22億桶的原油及凝析油儲量（2016年12月31日：63.41 億桶）與747,020億立方英尺的天然氣儲量（2016年12月31日：762,450億立方英尺）位於中國大陸；8.59億桶的原油及凝析油儲量（2016年12月31日：10.97億桶）與21,860億立方英尺天然氣儲量（2016年12月31日：24,670億立方英尺）位於中國大陸以外。

## 資本化成本

	2017 年 12 月 31 日	2016 年 12 月 31 日
	人民幣	人民幣
本集團：		
取得成本及生產性資產	1,604,141	1,519,124
輔助設施	407,188	390,089
在建工程	101,067	100,114
資本化成本合計	2,112,396	2,009,327
累計折舊、折耗及攤銷	(1,199,741)	(1,063,500)
資本化成本淨值	912,655	945,827
按權益法核算的投資：		
應佔聯營公司及合營公司資本化成本淨值	25,837	28,999

## 取得成本、勘探和開發活動的成本支出

	2017 年		合計
	中國大陸	其他	
	人民幣	人民幣	人民幣
本集團：			
勘探成本	31,585	984	32,569
開發成本	110,104	18,596	128,700
合計	141,689	19,580	161,269
按權益法核算的投資：			
應佔聯營公司及合營公司取得成本、勘探和開發成本	-	2,503	2,503

中國石油天然氣股份有限公司  
 原油及天然氣勘探及生產活動補充資料（未經審計）  
 （除特殊註明外，均以百萬為單位）

	2016年		
	中國大陸	其他	合計
	人民幣	人民幣	人民幣
本集團：			
勘探成本	28,413	685	29,098
開發成本	83,785	13,870	97,655
合計	112,198	14,555	126,753
按權益法核算的投資：			
應佔聯營公司及合營公司取得成本、勘探和開發成本	-	1,990	1,990

### 油氣生產活動經營業績

2017年度及2016年度的油氣生產活動經營業績列示如下。營業額包含銷售給第三方和板塊間的銷售（基於公平交易價格），為扣除增值稅後的淨額。資源稅、石油特別收益金和其他生產稅費包含在除所得稅外的其他稅負中。所得稅費用以適用法定稅率計算，反映了各自年度的稅收扣除和抵減。

	2017年		
	中國大陸	其他	合計
	人民幣	人民幣	人民幣
本集團：			
營業額			
第三方銷售	39,588	39,330	78,918
板塊間銷售	305,336	5,082	310,418
	344,924	44,412	389,336
除稅外生產成本	(112,182)	(7,830)	(120,012)
勘探費用	(16,732)	(7,152)	(23,884)
折舊、折耗及攤銷	(135,703)	(18,436)	(154,139)
除所得稅外的其它稅賦	(20,624)	(3,534)	(24,158)
資產棄置義務增加費用	(5,212)	(241)	(5,453)
所得稅費用	(12,098)	(3,667)	(15,765)
生產活動經營業績	42,373	3,552	45,925
按權益法核算的投資：			
應佔聯營公司及合營公司生產活動經營業績的利潤	-	2,050	2,050
本集團和按權益法核算的投資 生產活動經營業績的利潤合計	42,373	5,602	47,975



	2016 年		
	中國大陸	其他	合計
	人民幣	人民幣	人民幣
本集團：			
營業額			
第三方銷售	32,674	33,033	65,707
板塊間銷售	245,091	2,898	247,989
	277,765	35,931	313,696
除稅外生產成本	(110,977)	(7,233)	(118,210)
勘探費用	(17,952)	(624)	(18,576)
折舊、折耗及攤銷	(123,268)	(18,973)	(142,241)
除所得稅外的其它稅賦	(16,056)	(3,133)	(19,189)
資產棄置義務增加費用	(4,930)	(196)	(5,126)
所得稅費用	(2,150)	(1,161)	(3,311)
生產活動經營業績	2,432	4,611	7,043
按權益法核算的投資			
應佔聯營公司及合營公司生產活動經營業績的利潤	-	649	649
本集團和按權益法核算的投資 生產活動經營業績的利潤合計	2,432	5,260	7,692

## 經折現的未來淨現金流量標準化度量

於2017年12月31日和2016年12月31日，有關油氣證實儲量的經折現的未來淨現金流量標準化度量按估計本集團油氣證實儲量時使用的價格、期末成本、與現有油氣證實儲量有關的現行法定稅率以及10%的年折現率計算得出。增值稅從“未來現金流量”中扣減。企業所得稅包含在“未來的所得稅費用”中。其他稅費作為生產稅費，包含在“未來生產費用”中。

於2017年12月31日和2016年12月31日，有關油氣證實儲量的經折現的未來淨現金流量標準化度量列示如下：

	人民幣
本集團：	
於 2017 年 12 月 31 日	
未來現金流量	5,287,272
未來生產費用	(1,909,890)
未來開發費用	(571,125)
未來的所得稅費用	(594,085)
未來的淨現金流量	2,212,172
以 10% 折現率估計現金流量的時間價值	(1,187,646)
經折現的未來淨現金流量標準化度量	1,024,526

中國石油天然氣股份有限公司  
 原油及天然氣勘探及生產活動補充資料（未經審計）  
 （除特殊註明外，均以百萬為單位）

	人民幣
本集團：	
於 2016 年 12 月 31 日	
未來現金流量	4,585,822
未來生產費用	(1,896,044)
未來開發費用	(553,558)
未來的所得稅費用	(447,997)
未來的淨現金流量	1,688,223
以 10% 折現率估計現金流量的時間價值	(931,412)
經折現的未來淨現金流量標準化度量	756,811

於2017年12月31日有關油氣證實儲量的經折現的未來淨現金流量標準化度量中，人民幣9,793.30億元（2016年12月31日：人民幣7,312.06億元）位於中國大陸；人民幣451.96億元（2016年12月31日：人民幣256.05億元）位於中國大陸以外。

應佔聯營公司及合營公司經折現的未來淨現金流量標準化度量：

2017 年 12 月 31 日	17,345
2016 年 12 月 31 日	13,550

### 經折現未來現金淨流量的標準化度量的變化

本集團2017年度和2016年度經折現淨現金流量標準化度量的變化列示如下：

	2017 年	2016 年
	人民幣	人民幣
本集團		
年初金額	756,811	1,061,375
減去生產成本後的油氣產品銷售及轉移	(232,387)	(167,108)
價格及生產成本及其他的淨變化	367,132	(370,257)
擴邊、新發展及採收提升	77,249	81,248
開發成本支出	38,613	32,918
前期數量估計修正	14,555	(61,816)
折現增值	76,860	113,324
所得稅的淨變化	(74,307)	67,127
年末金額	1,024,526	756,811

## 公司信息

### 董事會

董事長：	王宜林		
副董事長、非執行董事：	章建華		
副董事長、執行董事、總裁：	汪東進		
執行董事、副總裁：	侯啓軍		
非執行董事：	喻寶才	劉躍珍	劉宏斌
	段良偉	覃偉中	
獨立非執行董事：	林伯強	張必貽	梁愛詩
	德地立人	西蒙·亨利	
董事會秘書：	吳恩來		

### 監事會

主席：	徐文榮		
監事：	張鳳山	姜力孚	盧耀忠
	王亮	付鎖堂	李家民
	劉憲華	李文東	

### 其他高級管理人員

孫龍德	蘭愛國	吳恩來
田景惠	柴守平	凌霄
楊繼鋼	王仲才	

### 授權代表

劉躍珍	吳恩來
-----	-----

## 核數師

### 境外核數師

畢馬威會計師事務所  
香港中環遮打道10號  
太子大廈8樓

### 境內核數師

畢馬威華振會計師事務所（特殊普通合伙）  
北京市東城區東長安街1號  
東方廣場畢馬威大樓8層

## 公司法律顧問

### 香港法律顧問

富而德律師事務所  
北京市建國門外大街1號  
國貿寫字樓2座3705室

### 美國法律顧問

謝爾曼·思特靈律師事務所  
香港中環皇后大道15號置地廣場  
告羅士打大廈12樓

### 中國法律顧問

北京市金杜律師事務所  
中國北京  
朝陽區東三環中路1號  
環球金融中心辦公樓東樓20層  
100020

## 公司香港代表處

香港金鐘道89號  
力寶中心二座3705室

## 香港股份過戶登記處

香港證券登記有限公司  
香港灣仔皇后大道東183號  
合和中心17樓1712-16室

## 主要往來銀行

中國工商銀行股份有限公司  
中國北京  
西城區復興門內大街55號（總行）

中國銀行股份有限公司  
中國北京  
西城區復興門內大街1號（總行）

中國建設銀行股份有限公司  
中國北京  
西城區金融街25號

國家開發銀行股份有限公司  
中國北京  
西城區阜成門外大街29號

交通銀行股份有限公司  
中國北京  
西城區金融街33號通泰大廈（北京分行）

中信銀行股份有限公司  
中國北京  
西城區金融街甲27號（總行營業部）

中國農業銀行股份有限公司  
中國北京  
海澱區復興路甲23號（總行）

## 股份存託機構

BNY Mellon Shareowner Services  
P.O. Box 30170  
College Station, TX 77842-3170

## 公司刊物

按照美國證券交易法的要求，本公司將在2018年4月30日或此之前，向美國證券交易委員會呈交年度報告20-F表格。年度報告20-F表格將載有本公司業務、經營業績及財務狀況的詳細資料。年報及已呈報予美國證券交易委員會的20-F表格可在下列地址索取：

中國： 中國石油天然氣股份有限公司  
北京東城區東直門北大街9號  
郵政編碼：100007  
電話：86(10)5998 6270  
傳真：86(10)6209 9557

香港： 中國石油天然氣股份有限公司  
香港金鐘道89號力寶中心二座3705室  
電話：(852)2899 2010  
傳真：(852)2899 2390

美國： BNY Mellon Shareowner Services  
P.O. BOX 30170  
College Station, TX 77842-3170

隔夜信函請發送至：  
BNY Mellon Shareowner Services  
211 Quality Circle, Suite 210  
College Station, TX 77845  
美國境內免費電話：1-888-BNY-ADRS  
國際電話：1-201-680-6825  
Email: shrrelations@cpushareownerservices.com  
Website: www.mybnymdr.com

股東亦可以從本公司互聯網網址瀏覽或下載本公司年度報告及向美國證券交易委員會呈交的20-F表格的副本：[www.petrochina.com.cn](http://www.petrochina.com.cn)。

## 投資參考資料

如欲查詢有關本公司的其他資料，請聯絡本公司香港辦事處。

## 備查文件



以下文件同時備置於北京本公司總部、上海證券交易所，以供監管機構及股東依據法律、法規或《公司章程》規定參閱：

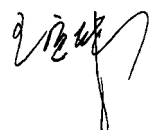
- 1、載有董事長親筆簽署的2017年年度報告正本。
- 2、載有董事長王宜林先生、副董事長兼總裁汪東進先生、財務總監柴守平先生簽字並蓋章的財務報表。
- 3、載有核數師蓋章、註冊核數師親筆簽字並蓋章的財務報告正本。
- 4、報告期內在中國證監會指定報紙上公開披露過的所有文件正本及公告的原稿。
- 5、報告期內在香聯交所和公司網站上發佈的所有中英文公告原稿。
- 6、《公司章程》。



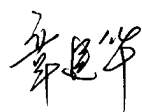
## 董事、高級管理人員書面確認

根據《中華人民共和國證券法》以及中國證券監督管理委員會《上市公司信息披露管理辦法》相關規定的要求，作為中國石油天然氣股份有限公司的董事、高級管理人員，經認真審閱公司2017年度報告，認為該年度報告真實、準確和完整地反映了公司的實際情況，其所載內容不存在任何虛假記載、誤導性陳述或者重大遺漏，其編製和審核程序符合法律、行政法規和中國證券監督管理委員會的規定。

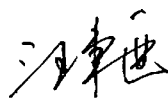
董事、高級管理人員簽字：



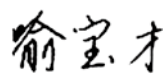
王宜林



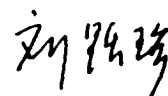
章建華



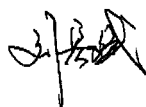
汪東進



喻寶才



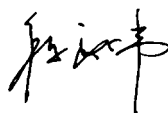
劉躍珍



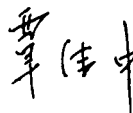
劉宏斌



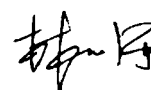
侯啓軍



段良偉



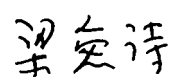
覃偉中



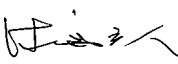
林伯強



張必貽



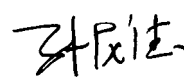
梁愛詩



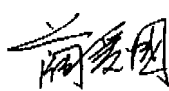
德地立人




西蒙·亨利



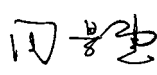
孫龍德



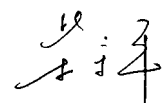
蘭愛國



吳恩來



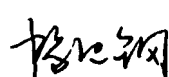
田景惠



柴守平



凌霄



楊繼鋼



王仲才

2018年3月22日

本年度報告分別以中英兩種語言編製  
在對兩種文本的理解上存在歧義時，以中文文本為準。



# PetroChina



本報告採用中國製造環保紙印刷