



中國石油天然氣股份有限公司

PETROCHINA COMPANY LIMITED

(於中華人民共和國註冊成立之股份有限公司)

(於香港聯交所股票代碼：857；於上海證券交易所股票代碼：601857)

二零一七年度業績公告（年度報告摘要）

1 重要提示

1.1 本業績公告（年報摘要）摘自二零一七年度報告全文，投資者欲全面瞭解中國石油天然氣股份有限公司（「本公司」）的經營成果、財務狀況及未來發展規劃，應仔細閱讀本公司二零一七年度報告全文。年度報告全文同時刊載於上海證券交易所網站（網址 <http://www.sse.com.cn>）、香港聯合交易所有限公司（「香港聯交所」）網站（網址 <http://www.hkex.com.hk>）及本公司網站（網址 <http://www.petrochina.com.cn>）。

1.2 本公司董事會、監事會及其全體董事、監事、高級管理人員保證年度報告內容的真實性、準確性、完整性，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。

1.3 除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出席外，其餘董事會成員均出席了本公司董事會 2018 年第 1 次會議。

1.4 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二零一七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。

1.5 公司簡介

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》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、香港聯交所及上海證券交易所掛牌上市。

股票簡稱	中國石油股份	PetroChina	中國石油
股票代碼	857	PTR	601857
股票上市交易所	香港聯交所	紐約證券交易所	上海證券交易所

聯繫人及聯繫方式	董事會秘書	證券事務代表	香港代表處總代表
姓名	吳恩來	梁剛	魏方
聯繫地址	中國北京東城區東直門北大街9號		香港金鐘道89號力寶中心 2座3705室
郵政編碼	100007		
電話	86(10)5998 6270	86(10)5998 6959	(852)2899 2010
傳真	86(10)6209 9557	86(10)6209 9559	(852)2899 2390
電子信箱	jh_dong@petrochina.com.cn	liangg@petrochina.com.cn	hko@petrochina.com.hk

1.6 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。

2 主要財務數據和股東變化

2.1 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	2017 年	2016 年	本年比上年 增減(%)	2015 年
營業額	2,015,890	1,616,903	24.7	1,725,428
歸屬於母公司股東的淨利潤	22,798	7,857	190.2	35,517
經營活動產生的現金流量淨額	366,655	265,179	38.3	261,312
基本每股收益（人民幣元）	0.12	0.04	190.2	0.19
攤薄每股收益（人民幣元）	0.12	0.04	190.2	0.19
淨資產收益率(%)	1.9	0.7	1.2 個百分點	3.0

項目	2017 年末	2016 年末	本年末比 上年末增減(%)	2015 年末
總資產	2,404,612	2,396,651	0.3	2,393,844
歸屬於母公司股東權益	1,193,520	1,189,024	0.4	1,179,716

2.2 按中國企業會計準則編製的主要財務數據

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 上年末增減(%)	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

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

2.3 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》的規定。

2017 年末股東總數	530,958 名	本公告披露前一個月末 (2018 年 2 月 28 日) 股東總數	529,075 名		
2017 年末前 10 名股東持股情況					
股東名稱	股東性質	持股比例 (%)	持股總數 (股)	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 ⁽¹⁾	0	0
香港中央結算（代理人）有限公司 ⁽²⁾	境外法人	11.40	20,866,335,033 ⁽³⁾	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 ⁽⁴⁾	國有法人	2.087	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 ⁽⁵⁾	國有法人	1.126	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	0	0
中國寶武鋼鐵集團有限公司	國有法人	0.341	624,000,000	0	0
鞍鋼集團公司	國有法人	0.240	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	0	0
香港中央結算有限公司 ⁽⁶⁾	境外法人	0.029	52,324,732	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	0	0
<p>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。</p>					
<p>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。</p>					

2.4 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：

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) ⁽¹⁾	大股東所控制的法團的權益	1.38	0.16
BlackRock, Inc. ⁽²⁾	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. ⁽³⁾	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. ⁽⁴⁾	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。

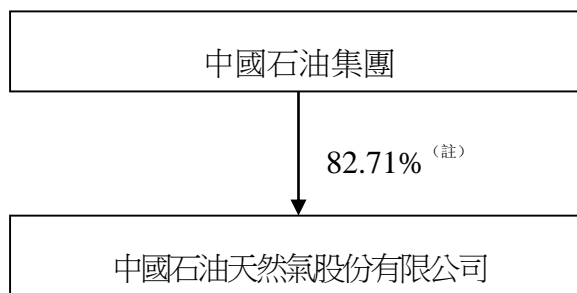
(2) BlackRock, Inc. 通過若干附屬公司在本公司的 H 股中享有利益，其中 1,708,337,141 股 H 股（好倉）及 41,378,000 股 H 股（淡倉）以大股東所控制的法團的權益的身份持有。

(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。

2.5 公司與實際控制人之間的產權及控制關係的方框圖



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。

3 董事會報告

3.1 經營情況討論與分析

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%。

3.1.1 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%。

3.1.2 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，線上線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，陝京四線輸氣管道、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。

3.1.3 經營業績回顧

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，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^(註)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製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線、陝京四線天然氣管道，以及中俄原油管道二線、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。

3.1.4 未來展望

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，隨着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 and 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，推進緻密油氣、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、智慧化升級，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。

3.2 其他財務信息

(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 3.1.3 中(3)部分內容。

(2) 按中國企業會計準則分行業、產品情況表

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

3.3 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《中國石油天然氣股份有限公司章程》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。

4 重要事項

4.1 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《關於簡併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。

4.2 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。

4.3 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。

4.4 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。

4.5 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。

5 財務報告

5.1 與最近一期年度報告相比，會計政策、會計估計和核算方法發生變化的具體說明

適用 不適用

(1) 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詳見中國企業會計準則財務報告附註 4(19)。

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在中國企業會計準則財務報告中，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沖減相關成本費用。

(2) 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。採用該文件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，在中國企業會計準則財務報告中，本集團利潤表新增「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。

5.2 重大會計差錯的內容、更正金額、原因及其影響

適用 不適用

5.3 與最近一期年度報告相比，合併範圍發生變化的具體說明

適用 不適用

5.4 董事會、監事會對會計師事務所「非標準審計報告」的說明

適用 不適用

5.5 披露比較式資產負債表、利潤表

5.5.1 按國際財務報告準則編製的財務報表

(1) 合併綜合收益表

	附註	2017年	2016年
		人民幣百萬元	人民幣百萬元
營業額	(i)	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		(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		(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		(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		5,968	4,105
稅前利潤	(ii)	53,089	45,140
所得稅費用	(iii)	(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）	(iv)	0.12	0.04

(2) 合併財務狀況表

		2017年	2016年
	附註	人民幣百萬元	人民幣百萬元
非流動資產			
物業、廠房及機器設備		1,702,813	1,739,545
聯營公司及合營公司的投資		81,159	78,967
可供出售金融資產		1,917	2,011
預付經營租賃款		73,896	71,353
無形資產和其他非流動資產		92,941	102,750
遞延所得稅資產		26,724	20,360
非流動資產總額		1,979,450	2,014,986
流動資產			
存貨		144,669	146,865
應收賬款	(vi)	53,143	47,315
預付款和其他流動資產		72,014	77,583
應收票據		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		122,777	97,931
流動資產總額		425,162	381,665
流動負債			
應付賬款及應計負債	(vii)	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		175,417	143,384
流動負債總額		576,667	499,263
流動負債淨值		(151,505)	(117,598)
總資產減流動負債		1,827,945	1,897,388
權益			
母公司股東權益			
股本		183,021	183,021
留存收益		712,437	711,197
儲備		298,062	294,806
母公司股東權益總額		1,193,520	1,189,024
非控制性權益		187,799	183,711
權益總額		1,381,319	1,372,735
非流動負債			
長期借款		289,858	372,887
資產棄置義務		131,546	125,392
遞延所得稅負債		12,660	13,640
其他長期負債		12,562	12,734
非流動負債總額		446,626	524,653
權益及非流動負債總額		1,827,945	1,897,388

(3) 按照國際財務報告準則編製的部分財務報表附註

(i) 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。

(ii) 稅前利潤

	2017 年	2016 年
	人民幣百萬元	人民幣百萬元
稅前利潤已計入及扣除下列各項：		
計入：		
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（註解(i)）	613	24,674
扣除：		
無形資產及其他資產的攤銷	4,495	4,896
核數師酬金（註解(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

註解(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亞管道 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) 上述核數師酬金系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、稅務及其他相關諮詢服務的服務費人民幣 52 百萬元（2016：人民幣 66 百萬元）。

(iii) 所得稅費用

	2017 年	2016 年
	人民幣百萬元	人民幣百萬元
當期所得稅	23,835	19,762
遞延所得稅	(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
	人民幣百萬元	人民幣百萬元
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	<u>16,296</u>	<u>15,768</u>

(iv) 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的股份數 1,830.21 億股計算。

年內並無攤薄潛在普通股。

(v) 股息

	2017年	2016年
	人民幣百萬元	人民幣百萬元
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
	23,793	10,856

- (a) 2017年分配於母公司股東的中期股息每股人民幣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。

(vi) 應收賬款

	2017年12月31日	2016年12月31日
	人民幣百萬元	人民幣百萬元
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
	人民幣百萬元	人民幣百萬元
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

(vii) 應付賬款及應計負債

	2017年12月31日	2016年12月31日
	人民幣百萬元	人民幣百萬元
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
	<u>343,819</u>	<u>310,680</u>

其他主要是應付押金。

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
	人民幣百萬元	人民幣百萬元
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
	<u>103,201</u>	<u>80,606</u>

(viii) 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。2017 年度及 2016 年度，經營分部信息列示如下：

2017 年	勘探 與生產 人民幣 百萬元	煉油 與化工 人民幣 百萬元	銷售 人民幣 百萬元	天然氣 與管道 人民幣 百萬元	總部及 其他 人民幣 百萬元	合計 人民幣 百萬元
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

2016 年	勘探 與生產 人民幣 百萬元	煉油 與化工 人民幣 百萬元	銷售 人民幣 百萬元	天然氣 與管道 人民幣 百萬元	總部及 其他 人民幣 百萬元	合計 人民幣 百萬元
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

5.5.2 按中國企業會計準則編製的財務報表

(1) 合併及公司資產負債表

單位：人民幣百萬元

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

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

(2) 合併及公司利潤表

單位：人民幣百萬元

項目	2017 年度	2016 年度	2017 年度	2016 年度
	合併	合併	公司	公司
營業收入	2,015,890	1,616,903	1,165,213	996,876
減：營業成本	(1,584,245)	(1,235,707)	(878,505)	(738,834)
稅金及附加	(196,095)	(187,846)	(163,906)	(161,257)
銷售費用	(66,067)	(63,976)	(46,234)	(44,733)
管理費用	(77,565)	(75,958)	(51,893)	(52,056)
財務費用	(21,648)	(20,652)	(17,345)	(18,856)
資產減值損失	(26,054)	(12,858)	(14,745)	(8,052)
加：投資收益	6,734	28,968	25,215	14,215
減：資產處置損失	(1,184)	(1,935)	(1,138)	(1,401)
加：其他收益	8,003	-	4,558	-
營業利潤/（虧損）	57,769	46,939	21,220	(14,098)
加：營業外收入	3,612	10,220	2,933	6,944
減：營業外支出	(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	(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）	0.12	0.04	0.11	(0.08)
稀釋每股收益/（虧損）（人民幣元）	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	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				
的其他綜合（損失）/收益中享有的份額	(326)	313	(447)	300
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	-	-

6 購回、出售及贖回證券

本公司或其附屬公司在截至 2017 年 12 月 31 日止 12 個月內概無購回、出售或贖回本公司任何上市證券。

7 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。

8 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。

9 審計委員會

本公司審計委員會成員包括林伯強先生、劉躍珍先生及張必貽先生。審計委員會的主要職責為審閱、監察本集團的財務申報程序及內部監控制度，並向董事會提供意見。本公司審計委員會已審閱並確認截至 2017 年 12 月 31 日止 12 個月的年度業績。

本公司核數師已就本集團截至 2017 年 12 月 31 日止年度的業績公佈中所列數字與本集團該年度的經審計綜合財務報表所載數字核對一致。

承董事會命
中國石油天然氣股份有限公司
王宜林
董事長
中國北京
二零一八年三月二十二日

於本公告日，本公司董事會由王宜林先生擔任董事長，由章建華先生擔任副董事長及非執行董事、汪東進先生擔任副董事長及執行董事，由喻寶才先生、劉躍珍先生、劉宏斌先生、段良偉先生及覃偉中先生擔任非執行董事，侯啟軍先生擔任執行董事，由林伯強先生、張必貽先生、梁愛詩女士、德地立人先生及西蒙·亨利先生擔任獨立非執行董事。

本公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。

本公告以中英文兩種語言編製，在對兩種文本的理解上發生歧義時，以中文文本為準。