



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)

二零一六年度業績公告（年度報告摘要）

1 重要提示

1.1 本業績公告（年報摘要）摘自二零一六年度報告全文，投資者欲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，應仔細閱讀本公司二零一六年度報告全文。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 除非執行董事沈殿成先生、非執行董事劉宏斌先生及執行董事趙政璋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 2017 年第 2 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二零一六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(「中國石油集團」)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。

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 2017 年第 2 次會議建議以本公司 2016 年 12 月 31 日的總股本 183,020,977,818 股為基數派發 2016 年末期股息，按 2016 年下半年淨利潤的 45% 的數額，派發末期股息每股人民幣 0.01801 元，同時增加末期特別股息每股人民幣 0.02 元，即向全體股東派發 2016 年末期股息每股人民幣 0.03801 元（含適用稅項）的現金紅利。擬派發的末期股息需經股東於 2017 年 6 月 8 日舉行的 2016 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	2016 年	2015 年	本年比上年 增減(%)	2014 年
營業額	1,616,903	1,725,428	(6.3)	2,282,962
歸屬於母公司股東的淨利潤	7,857	35,517	(77.9)	107,172
經營活動產生的現金流量淨額	265,179	261,312	1.5	356,477
基本每股收益（人民幣元）	0.04	0.19	(77.9)	0.59
攤薄每股收益（人民幣元）	0.04	0.19	(77.9)	0.59
淨資產收益率(%)	0.7	3.0	(2.3 個百分點)	9.1

項目	2016 年末	2015 年末	本年末比 上年末增減(%)	2014 年末
總資產	2,396,651	2,393,844	0.1	2,405,473
歸屬於母公司股東權益	1,189,024	1,179,716	0.8	1,175,894

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	2016 年	2015 年	本年比上年 增減(%)	2014 年
營業收入	1,616,903	1,725,428	(6.3)	2,282,962
營業利潤	48,874	56,430	(13.4)	153,877
歸屬於母公司股東的淨利潤	7,900	35,653	(77.8)	107,173
歸屬於母公司股東的扣除非經常性損益的淨利潤	2,634	18,394	(85.7)	110,076
經營活動產生的現金流量淨額	265,179	261,312	1.5	356,477
加權平均淨資產收益率(%)	0.7	3.0	(2.3 個百分點)	9.3
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）	0.04	0.19	(77.8)	0.59
稀釋每股收益（人民幣元）	0.04	0.19	(77.8)	0.59

項目	2016 年末	2015 年末	本年末比 上年末增減(%)	2014 年末
總資產	2,396,950	2,394,094	0.1	2,405,376
歸屬於母公司股東權益	1,189,319	1,179,968	0.8	1,176,010

項目	2016 年 第一季度	2016 年 第二季度	2016 年 第三季度	2016 年 第四季度
營業收入	352,830	386,237	411,370	466,466
歸屬於母公司股東的淨（虧損）/利潤	(13,786)	14,314	1,196	6,176
歸屬於母公司股東的扣除非經常性損益的淨（虧損）/利潤	(13,585)	4,094	448	11,677
經營活動產生的現金流量淨額	61,032	50,810	79,075	74,262

2.3 股東數量和持股情況

2016年12月31日，本公司的股東數量為580,496名，其中境內A股股東573,304名，境外H股記名股東7,192名（包括美國存託證券股東223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》」）規定。

2016年末股東總數	580,496名	本公告披露前一個月末 (2017年2月28日)股東總數	570,210名		
2016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	86.01	157,409,693,528 ⁽¹⁾	0	0
香港中央結算(代理人)有限公司 ⁽²⁾	境外法人	11.40	20,859,567,068 ⁽³⁾	0	0
中國證券金融股份有限公司	國有法人	0.612	1,119,324,609	0	0
中國寶武鋼鐵集團有限公司 ⁽⁴⁾	國有法人	0.341	624,000,000	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 ⁽⁵⁾	境外法人	0.024	43,700,103	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	0.020	36,014,403	0	0
全國社保基金一一二組合	國有法人	0.014	26,085,157	0	0
阿布達比投資局	其他	0.010	18,574,799	0	0
中國建設銀行－上證180交易型開放式指數證券投資基金	其他	0.007	13,135,696	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。</p> <p>(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。</p> <p>(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。</p> <p>(4) 原「寶鋼集團有限公司」於 2016 年 11 月 17 日正式更名為「中國寶武鋼鐵集團有限公司」。</p> <p>(5) 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：</p> <p>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、中國建設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 2016 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	157,409,693,528 (好倉)	實益擁有人	97.21	86.01
	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	1,454,633,675 (好倉)	大股東所控制的法團的權益	6.89	0.79
		7,669,600 (淡倉)		0.04	0.004
JPMorgan Chase & Co. ⁽³⁾	H 股	1,377,654,364 (好倉)	實益擁有人/投資經理/受託人(被動受託人除外)/保管人-法團/核准借出代理人	6.52	0.75
		144,027,016 (淡倉)	實益擁有人	0.68	0.08
		773,135,295 (可供借出的股份)	保管人-法團/核准借出代理人	3.66	0.42

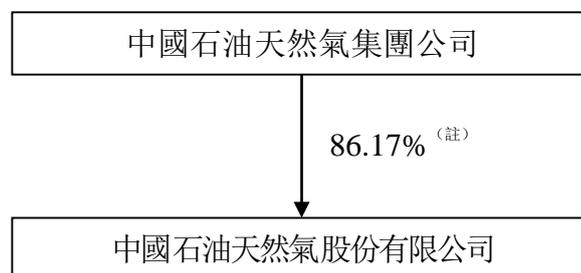
註：(1) 中國石油集團通過境外全資附屬公司 Fairy King Investments Limited 持有 291,518,000 股 H 股 (好倉)。中國石油集團被視為擁有 Fairy King Investments Limited 持有的 H 股。

(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 1,454,633,675 股 H 股 (好倉) 及 7,669,600 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 603,532,969 股 H 股 (好倉) 及 144,027,016 股 H 股 (淡倉) 以實益擁有人的身份持有，961,000 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 (被動受託人除外) 的身份持有，773,135,295 股 H 股 (好倉) 以保管人-法團/核准借出代理人的身份持有。上述 1,377,654,364 股 H 股 (好倉) 權益已包括以實益擁有人、投資經理、受託人 (被動受託人除外)、保管人-法團/核准借出代理人身份持有的利益。

於 2016 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

2016年，全球經濟復蘇緩慢，中國經濟形勢緩中趨穩，總體運行保持在合理區間；全球油氣市場供需總體寬鬆，國際油價持續低位震盪運行。面對複雜嚴峻的國內外經濟形勢，本集團繼續堅持穩健發展，統籌國內外兩種資源兩個市場，集中發展油氣主營業務，根據市場變化調整優化生產運營，不斷改革創新管理模式和完善經營機制，深化開源節流降本增效，夯實安全環保基礎，實現生產經營平穩受控，經營業績好於預期。受原油、天然氣、成品油價格比去年同期下降等因素影響，2016年本集團實現營業額人民幣16,169.03億元，比上年同期下降6.3%，歸屬於母公司股東的淨利潤為人民幣78.57億元，比上年同期下降77.9%。

3.1.1 市場回顧

(1) 原油市場

2016年，國際原油市場供需基本面寬鬆，國際油價探底後小幅回升，總體低位震盪運行。北海布倫特原油現貨年平均價格為43.73美元/桶，比上年同期下降16.5%；美國西得克薩斯中質原油（「WTI」）現貨年平均價格為43.34美元/桶，比上年同期下降11.0%。WTI與北海布倫特原油平均價差進一步收窄，年內曾出現多次反轉。

據國家發展與改革委員會（「國家發改委」）資料顯示，2016年國內原油產量19,771萬噸，比去年同期下降7.3%。

(2) 成品油市場

2016年，國內成品油消費增速放緩，汽油需求不及預期，柴油需求萎縮程度繼續加大。國內成品油供應過剩加劇，地方煉廠原油進口量、原油加工量、開工率和成品油市場份額大幅增加，市場競爭更加激烈；成品油淨出口繼續增加。

據國家發改委資料顯示，2016年國內原油加工量52,372萬噸，成品油產量32,372萬噸，成品油消費量28,948萬噸。全年國家15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 1,015 元/噸，柴油標準品價格累計上漲人民幣 975 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

2016 年，國內化工產品需求穩步增加，國外進口貨源較少，加之國內石化企業集中檢修，化工市場處於供需兩旺的局面；原油價格持續低位運行，增強石油化工盈利能力和競爭力，化工產品價格年初小幅回落調整後，於年中呈持續上行態勢，化工產品市場整體表現良好。

(4) 天然氣市場

2016 年，國內天然氣產量穩定增長，但增速繼續回落，進口天然氣量快速增長，天然氣需求量持續中低速增長，市場供需處於總體寬鬆狀態。國家加快天然氣市場化改革進程，出台管輸價格監管政策，全面放開化肥用氣價格，上海石油天然氣交易中心正式上線運行，市場決定價格作用明顯增強。

據國家發改委資料顯示，2016 年國內天然氣產量 1,371 億立方米，比上年同期增長 1.5%；天然氣進口量 721 億立方米，比上年同期增長 17.4%；天然氣表觀消費量 2,058 億立方米，比上年同期增長 6.6%。

3.1.2 業務回顧

(1) 勘探與生產業務

國內勘探業務

2016 年，本集團突出獲取規模效益儲量，實施重點盆地和有利區帶強化預探、精細勘探，石油勘探穩步推進，在長慶、新疆等地區相繼落實了 6 個億噸級石油整裝規模儲量區；天然氣勘探成效突出，在塔里木盆地等落實了 5 個千億立方米級天然氣整裝規模儲量區。

國內開發與生產業務

2016 年，本集團油氣開發根據油價和市場變化持續優化開發方案和產量結構，推進重點區塊產能建設，深化精細油藏描述、精細注水，有效控制自然遞減，確

保整體開發效益。天然氣業務圍繞重點氣區，科學組織生產運行，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，川渝氣區磨溪龍王廟氣田 110 億立方米/年產能及配套設施全面完成；長寧—威遠國家級頁岩氣示範區全面建成。2016 年，國內業務實現原油產量 763.8 百萬桶，比上年同期下降 5.3%；可銷售天然氣產量 3,008.3 十億立方英尺，比上年同期增長 3.6%；油氣當量產量 1,265.3 百萬桶，比上年同期下降 1.9%。

海外油氣業務

2016 年，本集團海外油氣合作抓住國家實施「一帶一路」戰略等機遇，鞏固發展五大油氣合作區。海外油氣勘探堅持以發現優質可快速動用儲量為目標，突出效益勘探。油氣開發強化生產管理，推進重點產能建設，油氣生產穩定運行。2016 年，海外業務實現油氣當量產量 201.3 百萬桶，比上年同期下降 1.1%，佔本集團油氣當量產量 13.7%。

2016 年，本集團原油產量 920.7 百萬桶，比上年同期下降 5.3%；可銷售天然氣產量 3,274.5 十億立方英尺，比上年同期增長 4.6%，油氣當量產量 1,466.6 百萬桶，比上年同期下降 1.8%。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 340.2 百萬英畝，其中探礦權面積 311.3 百萬英畝，採礦權面積 28.9 百萬英畝；正在鑽探的淨井數為 436 口。本報告期內完成的多層完井數為 7,133 口。

勘探與生產運營情況

	單位	2016年	2015年	同比增減(%)
原油產量	百萬桶	920.7	971.9	(5.3)
其中：國內	百萬桶	763.8	806.3	(5.3)
海外	百萬桶	156.9	165.6	(5.3)
可銷售天然氣產量	十億立方英尺	3,274.5	3,131.0	4.6
其中：國內	十億立方英尺	3,008.3	2,903.6	3.6
海外	十億立方英尺	266.2	227.4	17.0
油氣當量產量	百萬桶	1,466.6	1,493.9	(1.8)
其中：國內	百萬桶	1,265.3	1,290.4	(1.9)
海外	百萬桶	201.3	203.5	(1.1)
原油證實儲量	百萬桶	7,438	8,521	(12.7)
天然氣證實儲量	十億立方英尺	78,712	77,525	1.5
證實已開發原油儲量	百萬桶	5,176	6,196	(16.5)
證實已開發天然氣儲量	十億立方英尺	40,664	40,406	0.6

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

2016年，本集團根據市場需求科學安排煉油加工路線和生產節奏，調整優化加工資源結構和產品結構，合理降低柴汽比，由去年同期的 1.68 降至本年的 1.40；提高厚利化工產品產量，增加多個牌號化工新產品投放市場，化工商品產量比去年同期增長 3.6%；加大高效裝置加工負荷，錯時錯峰組織檢維修，實現安全、高效、平穩運行。抓住市場轉好的有利時機，及時調整化工銷售策略，開闢電子商務平台新渠道，高效產品、高效區域銷量穩定增長。2016年，本集團加工原油 953.3 百萬桶，比去年同期降低 4.5%，其中加工本集團勘探與生產業務生產的原油 684.5 百萬桶，佔比 71.8%，產生了良好的協同效應；生產成品油 8,602.2 萬噸，比去年同期降低 6.4%；生產乙烯 558.9 萬噸，比去年同期增長 11.1%。

煉化重點工程建設有序推進，雲南石化進入生產準備階段，油品質量升級改造項目按計劃全面完成。

煉油與化工生產情況

	單位	2016 年	2015 年	同比增減(%)
原油加工量	百萬桶	953.3	998.1	(4.5)
汽、煤、柴油產量	千噸	86,022	91,933	(6.4)
其中：汽油	千噸	33,275	32,258	3.2
煤油	千噸	6,058	5,493	10.3
柴油	千噸	46,689	54,182	(13.8)
原油加工負荷率	%	80.3	84.2	(3.9 個百分點)
輕油收率	%	78.9	79.1	(0.2 個百分點)
石油產品綜合商品收率	%	93.5	93.8	(0.3 個百分點)
乙烯	千噸	5,589	5,032	11.1
合成樹脂	千噸	9,078	8,215	10.5
合成纖維原料及聚合物	千噸	1,410	1,348	4.6
合成橡膠	千噸	760	713	6.6
尿素	千噸	1,900	2,566	(26.0)

註：原油按 1 噸=7.389 桶換算

(3) 銷售業務

國內業務

2016 年，本集團積極應對成品油市場需求增速放緩、價格低位運行等不利局面，統籌國內外市場，科學配置油品資源，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，深化「油卡非潤」一體化營銷，開展形式多樣的促銷活動，上線中油好客 e 站手機軟件（APP），推廣移動支付，加強非油業務銷售力度。不斷提升單站銷售能力，銷售網絡進一步完善，新投運加油站 181 座，運營加油站數量達到 20,895 座。

國際貿易業務

2016 年，本集團國際貿易業務協調優化進出口資源，突出協同效應，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	2016年	2015年	同比增減(%)
汽、煤、柴油銷量	千噸	159,107	160,097	(0.6)
其中：汽油	千噸	62,406	60,651	2.9
煤油	千噸	16,533	14,683	12.6
柴油	千噸	80,168	84,763	(5.4)
零售市場份額	%	38	39	(1個百分點)
加油站數量	座	20,895	20,714	0.9
其中：資產型加油站	座	20,101	19,982	0.6
單站加油量	噸/日	10.46	10.55	(0.9)

(4) 天然氣與管道業務

2016年，本集團根據市場需求和季節變化調整國產氣生產節奏、優化進口氣和液化天然氣引進，增強調峰能力，確保業務鏈資源平衡。科學組織油氣調運，優化油氣管網運營管理，提高管道運行效率。天然氣銷售積極應對市場資源總體寬鬆的局面，採取靈活促銷策略，持續做好重點高效市場開發，推動支線管道和新用戶投用氣，不斷提高營銷的質量和效益。管網佈局建設持續完善，西氣東輸三線東段工程等建成投運，陝京四線輸氣管道等工程開工建設。推進天然氣銷售與管道業務體制改革，完成終端利用業務整合，為提升天然氣銷售能力奠定基礎。

2016年末，本集團國內油氣管道總長度為78,852公里，其中：天然氣管道長度為49,420公里，原油管道長度為18,872公里，成品油管道長度為10,560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

2016年，本集團實現營業額人民幣16,169.03億元，比上年同期下降6.3%；實現歸屬於母公司股東淨利潤人民幣78.57億元，比上年同期下降77.9%；實現每股基本收益人民幣0.04元，比上年同期減少人民幣0.15元。

營業額 2016年本集團的營業額為人民幣16,169.03億元，比2015年的人民幣17,254.28億元下降6.3%。主要原因是油氣產品價格下降，以及銷售量變化綜合影響。下表列示了本集團2016年及2015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)		
	2016年	2015年	變化率(%)	2016年	2015年	變化率(%)
原油*	100,108	101,620	(1.5)	1,881	2,134	(11.9)
天然氣(億立方米、人民幣元/千立方米)	1,832.05	1,581.10	15.9	1,097	1,371	(20.0)
汽油	62,406	60,651	2.9	5,725	5,972	(4.1)
柴油	80,168	84,763	(5.4)	4,127	4,503	(8.3)
煤油	16,533	14,683	12.6	2,869	3,334	(13.9)
重油	22,952	15,635	46.8	1,892	2,439	(22.4)
聚乙烯	4,764	4,270	11.6	7,981	8,202	(2.7)
潤滑油	1,122	1,150	(2.4)	7,424	8,234	(9.8)

*上表原油為本集團全部外銷原油。

經營支出 2016年本集團的經營支出為人民幣15,562.68億元，比2015年的人民幣16,461.76億元下降5.5%。其中：

採購、服務及其他 2016年本集團的採購、服務及其他為人民幣9,596.40億元，比2015年的人民幣10,567.95億元下降9.2%，主要原因：一是受油氣價格同比下降影響，本集團油氣產品採購支出相應減少；二是優化生產運行減少了部分購買支出。

員工費用 2016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1,176.62億元，比2015年的人民幣1,180.82億元下降0.4%，主要由於本集團不斷完善工效掛鉤機制，嚴控用工總量，加強人工成本控制。

勘探費用 2016年本集團的勘探費用為人民幣185.76億元，與2015年的人民幣183.80億元相比基本持平。本集團持續優化勘探方案部署，努力尋找規模優質儲量。

折舊、折耗及攤銷 2016年本集團的折舊、折耗及攤銷為人民幣2,181.47億元，比2015年的人民幣2,028.75億元增長7.5%，主要原因是油氣價格下跌導致證實開發儲量下降、折耗率上升，影響油氣資產折耗相應增加。

銷售、一般性和管理費用 2016年本集團的銷售、一般性和管理費用為人民幣742.55億元，比2015年的人民幣712.70億元增長4.2%，主要是受土地使用稅標準上調和貿易規模擴大影響，租賃費相應增長。本集團持續實施開源節流降本增效，非生產類費用仍保持下降趨勢。

除所得稅外的其他稅賦 2016年本集團除所得稅外的其他稅賦為人民幣1,896.08億元，比2015年的人民幣2,058.84億元下降7.9%，其中：消費稅從2015年的人民幣1,493.23億元減少至2016年的人民幣1,402.68億元，比上年同期減少人民幣90.55億元；資源稅從2015年的人民幣185.84億元減少到2016年的人民幣144.72億元，比上年同期減少人民幣41.12億元。

其他收入淨值 2016年本集團其他收入淨值為人民幣216.20億元，比2015年的人民幣271.10億元減少人民幣54.90億元，主要是受以下因素綜合影響：一是去年同期本集團確認了部分管道資產整合產生的投資收益人民幣228.07億元以及部分附屬公司股權處置產生收益；二是本年度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；三是本年度確認的進口天然氣增值稅返還減少。

經營利潤 2016年本集團經營利潤為人民幣606.35億元，比2015年的人民幣792.52億元下降23.5%。

外匯淨收益/（損失） 2016年本集團外匯淨收益為人民幣12.57億元，2015年外匯淨損失人民幣6.32億元，主要原因是由於美元兌人民幣匯率較上年同期有所上升。

利息淨支出 2016年本集團利息淨支出為人民幣208.57億元，比2015年的人民幣223.09億元下降6.5%，主要是通過積極控債降息，有息債務平均餘額較去年同期減少。

稅前利潤 2016年本集團稅前利潤為人民幣451.40億元，比2015年的人民幣578.15億元下降21.9%。

所得稅費用 2016年本集團所得稅費用為人民幣157.68億元，與2015年的人民幣157.26億元基本持平，主要原因是油價下降、母公司應納稅所得額減少，以及部分附屬公司盈利增加導致所得稅費用增加綜合影響。

本年利潤 2016年本集團淨利潤為人民幣293.72億元，比2015年的人民幣420.89億元下降30.2%。

歸屬於非控制性權益的淨利潤 2016年本集團歸屬於非控制性權益的淨利潤為人民幣215.15億元，比2015年的人民幣65.72億元增加人民幣149.43億元，主要原因是本集團部分附屬公司利潤增加。

歸屬於母公司股東的淨利潤 2016年本集團歸屬於母公司股東的淨利潤為人民幣78.57億元，比2015年的人民幣355.17億元下降77.9%。

(2) 板塊業績

勘探與生產

營業額 2016年，勘探與生產板塊實現營業額人民幣4,124.84億元，比2015年的人民幣4,754.12億元下降13.2%，主要由於原油、天然氣等油氣產品價格下降以及原油銷量下降影響。2016年本集團平均實現原油價格為37.99美元/桶，比2015年的48.35美元/桶下降21.4%。

經營支出 2016年，勘探與生產板塊經營支出為人民幣4,093.36億元，比

2015 年的人民幣 4,414.51 億元下降 7.3%，主要受以下因素綜合影響：一是中亞管道部分股權處置實現收益；二是去年同期計提油氣資產減值準備；三是油價下跌導致證實開發儲量下降、折耗率上升，油氣資產折耗增加；四是進口原油採購支出減少。

本集團持續加強成本費用管控，2016 年油氣操作成本為 11.67 美元/桶，比 2015 年的 12.98 美元/桶下降 10.1%。

經營利潤 2016 年，勘探與生產板塊國內業務堅持低成本戰略，不斷優化開發方案部署，強化產量動態調整，加強生產關鍵環節管控，不斷節能降耗、挖潛增效；海外業務通過擴銷推價、優化投資等多種舉措，大力推進開源節流降本增效。在原油、天然氣價格同比下跌的不利情況下，勘探與生產板塊實現經營利潤人民幣 31.48 億元，比 2015 年的人民幣 339.61 億元下降 90.7%。

煉油與化工

營業額 2016 年，煉油與化工板塊實現營業額人民幣 5,825.10 億元，比 2015 年的人民幣 6,424.28 億元下降 9.3%，主要是受市場影響，柴油等部分煉化產品價格下降和銷量變化綜合影響。

經營支出 2016 年，煉油與化工板塊經營支出為人民幣 5,434.84 億元，比 2015 年的人民幣 6,375.45 億元下降 14.8%，主要由於外購原油、原料油的支出減少以及消費稅減少。

2016 年，煉油與化工板塊在油品質量升級的成本壓力下持續優化生產運行，根據市場情況科學調減原油加工量，煉油單位現金加工成本為人民幣 179.93 元/噸，比上年同期的人民幣 177.80 元/噸增加人民幣 2.13 元/噸。

經營利潤 2016 年，煉油與化工板塊突出市場導向和效益原則，不斷優化資源流向和產品結構，加大科技攻關提升裝置創效能力、增產適銷對路的高附加值產品，發揮主觀能動性增加盈利；強化成本費用控制，主要技術經濟指標好於上年同期，成為低油價下公司盈利的重要支撐。2016 年，煉油與化工板塊實現經營利潤人民幣 390.26 億元，比 2015 年的人民幣 48.83 億元增加利潤人民幣 341.43

億元。其中煉油業務受益於優化運行、毛利上升，實現經營利潤人民幣 275.65 億元，比 2015 年的人民幣 46.90 億元增加利潤人民幣 228.75 億元；化工業務抓住化工市場好轉的契機，不斷優化產品結構，增加厚利產品銷量，實現經營利潤人民幣 114.61 億元，比 2015 年的人民幣 1.93 億元增加利潤人民幣 112.68 億元。

銷售

營業額 2016 年，銷售板塊實現營業額人民幣 13,016.16 億元，比 2015 年的人民幣 13,834.26 億元下降 5.9%，主要受以下因素綜合影響：一是柴油量價齊降，汽油、煤油等產品價格下降、銷量增加；二是油品貿易業務收入減少。

經營支出 2016 年，銷售板塊經營支出為人民幣 12,905.68 億元，比 2015 年的人民幣 13,839.26 億元下降 6.7%，主要原因是外購成品油支出減少。

經營利潤 2016 年，面對國內成品油需求增速放緩、市場競爭激烈等不利形勢，銷售板塊以公司整體價值最大化為目標，營銷及貿易質量持續改善，盈利能力持續提升：國內業務不斷加強產銷銜接和庫存管理，優化物流運輸和資源調配，加強成本費用控制，提高非油業務效益；國際貿易強化與國內上中下游業務協同配合，優化油氣資源進口，擴大直煉資源出口。2016 年銷售板塊實現經營利潤人民幣 110.48 億元，比 2015 年的經營虧損人民幣 5.00 億元扭虧增利人民幣 115.48 億元。

天然氣與管道

營業額 2016 年，天然氣與管道板塊實現營業額人民幣 2,474.77 億元，比 2015 年的人民幣 2,817.78 億元下降 12.2%，主要是受天然氣價格下降以及管輸收入增加綜合影響。

經營支出 2016 年，天然氣與管道板塊經營支出為人民幣 2,295.92 億元，與 2015 年的人民幣 2,305.47 億元基本持平，主要原因是購氣支出減少。

經營利潤 2016 年，天然氣與管道板塊優化資源組織，降低綜合採購成本，充分利用價格槓桿調節供需，加大高效市場銷售力度，天然氣銷售實現量增效穩，2016 年實現經營利潤人民幣 178.85 億元，剔除 2015 年部分管道資產整合產生的

投資收益人民幣 228.07 億元後，比 2015 年的人民幣 512.31 億元減少經營利潤人民幣 105.39 億元。2016 年天然氣與管道板塊銷售進口氣淨虧損人民幣 148.84 億元，比上年同期減虧人民幣 14.15 億元。其中：銷售進口中亞天然氣 341.73 億立方米，虧損人民幣 40.63 億元；銷售進口 LNG 67.57 億立方米，虧損人民幣 73.40 億元；銷售緬氣 41.75 億立方米，虧損人民幣 55.91 億元。

2016 年本集團海外業務^(註)實現營業額人民幣 5,158.48 億元，佔本集團總營業額的 31.9%；實現稅前利潤人民幣 322.65 億元，其中中亞管道部分股權處置實現收益人民幣 245.34 億元。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：

	2016 年 12 月 31 日	2015 年 12 月 31 日	變化率
	人民幣百萬元	人民幣百萬元	%
總資產	2,396,651	2,393,844	0.1
流動資產	381,665	349,344	9.3
非流動資產	2,014,986	2,044,500	(1.4)
總負債	1,023,916	1,049,810	(2.5)
流動負債	499,263	471,407	5.9
非流動負債	524,653	578,403	(9.3)
母公司股東權益	1,189,024	1,179,716	0.8
股本	183,021	183,021	-
儲備	294,806	284,940	3.5
留存收益	711,197	711,755	(0.1)
權益合計	1,372,735	1,344,034	2.1

總資產人民幣 23,966.51 億元，比 2015 年末增長 0.1%。其中：

流動資產人民幣 3,816.65 億元，比 2015 年末增長 9.3%，主要原因是現金及現金等價物、存貨增加。

非流動資產人民幣 20,149.86 億元，比 2015 年末下降 1.4%，主要原因是物業、廠房及機器設備減少。通過處置無效、低效資產，提高單位資產創效能力，以及通過混合所有制改革盤活資產，本集團輕資產戰略成效明顯。

總負債人民幣 10,239.16 億元，比 2015 年末下降 2.5%。其中：

流動負債人民幣 4,992.63 億元，比 2015 年末增長 5.9%，主要由於短期借款增加，以及應付賬款及應計負債減少綜合影響。

非流動負債人民幣 5,246.53 億元，比 2015 年末下降 9.3%，主要原因是長期借款減少。

母公司股東權益人民幣 11,890.24 億元，比 2015 年末增長 0.8%，主要原因是儲備增加。

(4) 現金流量情況

截至 2016 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 2016 年和 2015 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	
	2016 年	2015 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	265,179	261,312
投資活動使用的現金流量淨額	(175,887)	(215,879)
融資活動使用的現金流量淨額	(67,007)	(45,439)
外幣折算差額	2,873	(999)
年末現金及現金等價物	97,931	72,773

經營活動產生的現金流量淨額

2016年本集團經營活動產生的現金流量淨額為人民幣2,651.79億元，比2015年的人民幣2,613.12億元增長1.5%，主要由於本報告期利潤減少以及繳納稅費減少綜合影響。2016年12月31日本集團擁有的現金及現金等價物為人民幣979.31億元。現金及現金等價物的貨幣單位主要是美元（美元約佔52.6%，人民幣約佔44.3%，港幣約佔1.7%，其他約佔1.4%）。

投資活動使用的現金流量淨額

2016年本集團投資活動使用的現金流量淨額為人民幣1,758.87億元，比2015年的人民幣2,158.79億元下降18.5%，主要是由於本集團根據油價走勢和市場變化調整投資計劃，本報告期資本性支出減少，以及去年同期部分管道資產整合支付對價的影響。

融資活動使用的現金流量淨額

2016年本集團融資活動使用的現金流量淨額為人民幣670.07億元，比2015年的人民幣454.39億元增長47.5%，主要是由於本集團加強對有息債務規模動態管控，統籌優化債務結構，降低融資成本率，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2016年12月31日和2015年12月31日的債務淨額：

	2016年12月31日	2015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）	143,384	106,226
長期債務	372,887	434,475
債務總額	516,271	540,701
減：現金及現金等價物	97,931	72,773
債務淨額	418,340	467,928

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：

	2016年12月31日	2015年12月31日
	人民幣百萬元	人民幣百萬元
須於一年內償還	160,572	125,377
須於一至兩年內償還	102,096	114,772
須於兩至五年內償還	209,653	267,560
須於五年之後償還	106,879	107,439
	<u>579,200</u>	<u>615,148</u>

本集團於2016年12月31日的債務總額中約有54.8%為固定利率貸款，45.2%為浮動利率貸款。2016年12月31日的債務中，人民幣債務約佔72.1%，美元債務約佔26.5%，其他幣種債務約佔1.4%。

本集團於2016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27.3%（2015年12月31日：28.7%）。

(5) 資本性支出

2016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，2016年本集團的資本性支出為人民幣1,723.86億元，比2015年的人民幣2,022.38億元下降14.8%。下表列出了2016年和2015年本集團資本性支出情況以及2017年各業務板塊的資本性支出的預測值。

	2016年		2015年		2017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*	130,248	75.56	157,822	78.04	143,600	75.07
煉油與化工	12,847	7.45	15,725	7.78	13,600	7.11
銷售	7,983	4.63	7,061	3.49	10,800	5.65
天然氣與管道	20,340	11.80	20,360	10.07	22,200	11.60
總部及其他	968	0.56	1,270	0.62	1,100	0.57
合計	<u>172,386</u>	<u>100.00</u>	<u>202,238</u>	<u>100.00</u>	<u>191,300</u>	<u>100.00</u>

* 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2016年和2015年的資本性支出和投資以及2017年資本性支出和投資的預測值分別為人民幣1,391.35億元、人民幣1,665.94億元和人民幣1,531.00億元。

勘探與生產

2016 年勘探與生產板塊資本性支出為人民幣 1,302.48 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 2017 年勘探與生產板塊的資本性支出為人民幣 1,436.00 億元。國內勘探突出重點盆地，加大松遼、鄂爾多斯、塔里木、四川、渤海灣等盆地的油氣勘探力度；國內開發突出穩油增氣，做好大慶、長慶、遼河、新疆、塔里木、西南等油氣田和煤層氣、頁岩氣等非常規資源的開發工作。海外繼續深入推進中東、中亞、美洲、亞太等合作區現有項目的油氣勘探開發工作，確保實現規模有效發展。

煉油與化工

2016 年本集團煉油與化工板塊的資本性支出為人民幣 128.47 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 2017 年煉油與化工板塊的資本性支出為人民幣 136.00 億元，主要用於雲南石化 1,300 萬噸煉油、遼陽石化俄油加工優化增效改造、華北煉油質量升級與安全環保技術改造工程等大型煉油化工項目以及油品質量升級項目建設。

銷售

2016 年本集團銷售板塊的資本性支出為人民幣 79.83 億元，主要用於加油站、油庫等銷售網絡設施建設。

預計 2017 年銷售板塊的資本性支出為人民幣 108.00 億元，主要用於拓展國內高效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

2016 年本集團天然氣與管道板塊的資本性支出為人民幣 203.40 億元，主要用於西氣東輸三線天然氣管道，以及錦州-鄭州成品油管道建設。

預計 2017 年天然氣與管道板塊的資本性支出為人民幣 222.00 億元，主要用

於陝京四線、中俄東線天然氣管道、中俄原油二線原油管道等重要的油氣骨幹輸送通道項目，以及天然氣支線和銷售終端等項目建設。

總部及其他

2016 年總部及其他板塊的資本性支出為人民幣 9.68 億元，主要用於科研活動及信息系統的建設。

預計 2017 年本集團總部及其他板塊的資本性支出為人民幣 11.00 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

2017 年，預計世界經濟仍然延續溫和復蘇態勢，全球石油市場逐步趨向平衡，國際油價有望回升，但仍存在較大不確定性；中國經濟發展保持適度平穩增長，油氣消費需求總體上仍保持增長態勢，油氣市場格局深刻變化，「一帶一路」等重大戰略、能源價格及石油天然氣體制改革等加快推進所釋放的增長動力，為本集團組織生產、開拓市場帶來了機遇，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，集中發展油氣業務，不斷優化業務佈局和資產結構，提升油、氣兩個業務鏈運行效率和效益，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。

在勘探與生產業務方面，本集團將堅持把資源戰略放在首位，全力增儲穩產。油氣勘探將突出大盆地和重點區帶，着力提高勘探投資效率，落實規模優質儲量，夯實資源基礎。油氣生產立足穩油增氣，根據產能建設實施力度、季節和油價變化，優化方案部署和生產運行組織，降低資源獲取成本，不斷提高效益產量。有序推進煤層氣、頁岩氣等非常規油氣業務，繼續保持產量和效益穩定。2017 年，本集團計劃原油產量為 879.0 百萬桶，天然氣產量 3,276.2 十億立方英尺，油氣當量合計為 1,425.2 百萬桶。

在煉油與化工業務方面，本集團將統籌效益、市場和資源狀況，科學合理安排加工負荷，切實優化原料結構、裝置運行和產品結構，合理降低柴汽比，增產高效、高附加值產品；密切關注化工市場走勢，推動產銷研用緊密結合，加強市

場培育開發，實現增銷增效；科學把握節奏，有序推進重點工程建設，做好油品質量升級，不斷提升可持續發展能力和盈利水平。2017年，本集團計劃原油加工量為1,016.7百萬桶。

在銷售業務方面，本集團將充分把握市場新特點，加強產銷銜接，提升整體效益。深入實施「油卡非潤氣」一體化營銷，突出高效高端市場，提高加油卡活躍度，立足便利店發展增值業務帶動非油業務發展，推動潤滑油等高附加值產品增收創效，有序發展天然氣加氣終端。多渠道、多元化加快銷售網絡建設，推進加油站提質升級，利用信息化手段實現精準銷售，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，本集團將致力於打造戰略性、價值性的天然氣業務鏈。持續優化管道運營管理，統籌生產、進口、儲運、銷售各環節，有效發展代儲代銷業務，形成運行高效、調度靈活、安全穩定的管網體系。優化資源結構和用戶結構，制定客戶導向型的、靈活的營銷策略和商務模式，超前做好新建管道沿線市場開發，強化資源與市場銜接。本集團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。積極參與上海石油天然氣交易中心線上交易，推進天然氣交易模式多元化。

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，增強規模實力和盈利貢獻。優選合作項目，創新資產和資本運作模式，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的協同配合作用，統籌進出口、國內外資源，優化貿易結構和網絡佈局，提高經營水平和創效能力。

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

	2016年12月31日	2015年12月31日	變化率
	人民幣百萬元	人民幣百萬元	%
總資產	2,396,950	2,394,094	0.1
流動資產	381,665	349,344	9.3
非流動資產	2,015,285	2,044,750	(1.4)
總負債	1,023,922	1,049,806	(2.5)
流動負債	499,263	471,407	5.9
非流動負債	524,659	578,399	(9.3)
歸屬於母公司股東權益	1,189,319	1,179,968	0.8
權益合計	1,373,028	1,344,288	2.1

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

	2016年	2016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	398,794	360,861	4.1	(13.8)	4.3 (15.5)
煉油與化工	576,046	329,134	14.9	(9.4)	(21.2) 7.5
銷售	1,285,702	1,218,291	5.0	(6.1)	(7.3) 1.2
天然氣與管道	241,633	213,962	10.9	(12.7)	(11.5) (1.4)
總部及其他	302	154	-	(12.7)	(1.9) -
板塊間抵銷數	(929,381)	(929,345)	-	-	- -
合計	1,573,096	1,193,057	12.2	(6.6)	(5.3) (1.1)

* 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	286,661	63,857	222,804	(2,556)
中油勘探開發有限公司	16,100	50.00	161,666	27,148	134,518	24,151
中石油香港有限公司	75.92 億港幣	100.00	121,877	59,355	62,522	1,834
中石油國際投資有限公司	31,314	100.00	110,654	121,139	(10,485)	(2,920)
中國石油國際事業有限公司 ⁽²⁾	18,096	100.00	146,859	96,572	50,287	4,133
中石油管道有限責任公司 ⁽³⁾	80,000	72.26	254,216	38,530	215,686	20,420
大連西太平洋石油化工有限公司	2.58 億美元	28.44	7,970	13,546	(5,576)	1,475
中國船舶燃料有限責任公司	1,000	50.00	8,427	5,651	2,776	101
中油財務有限責任公司 ⁽⁴⁾	8,331	32.00	419,423	362,921	56,502	7,524
Arrow Energy Holdings Pty Ltd.	2 澳元	50.00	33,441	25,998	7,443	(3,718)
中石油專屬財產保險股份有限公司	5,000	49.00	11,358	5,595	5,763	302
中石油中亞天然氣管道有限公司 ⁽⁵⁾	5,000	50.00	31,054	2,514	28,540	88

註：(1) 大慶油田有限責任公司2016年營業收入人民幣788.74億元，營業虧損人民幣79.89億元。

(2) 2016年6月，中國石油國際事業有限公司註冊資本由人民幣140.00億元增加至人民幣180.96億元。

(3) 2016年2月，中石油管道有限責任公司註冊資本由人民幣0.50億元增加至人民幣800.00億元。

(4) 2016年8月，中油財務有限責任公司（「中油財務公司」）的另一方股東中國石油集團以現金向中油財務公司增資人民幣194.71億元，其中人民幣28.9億元計入註冊資本，人民幣165.81億元計入資本公積，中油財務公司註冊資本由人民幣54.41億元增加至人民幣83.31億元，本公司持股比例由49%下降至32%，所享有的淨資產份額增加人民幣3.07億元。

(5) 本公司董事會於2015年11月24日批准本公司子公司中油勘探開發有限公司（「中油勘探」）轉讓其持有的中亞管道50%的股權給國新國際投資有限公司（「國新國際」），交易對價折合人民幣146.71億元。中油勘探已於2016年第二季度完成股權交割。中亞管道淨利潤為交割日至2016年12月31日止期間實現的淨利潤。

3.3 2016 年度末期股息分配安排

為回報股東，董事會建議 2016 年度末期股息按 2016 年下半年淨利潤的 45% 的數額，派發末期股息每股人民幣 0.01801 元，同時增加末期特別股息每股人民幣 0.02 元，即向全體股東派發 2016 年末期股息每股人民幣 0.03801 元（含適用稅項）的現金紅利。擬派發的末期股息須經股東於 2017 年 6 月 8 日舉行的股東周年大會上審議通過。末期股息將派發予 2017 年 6 月 21 日收市後登記在本公司股東名冊的股東。本公司將於 2017 年 6 月 16 日至 2017 年 6 月 21 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 2017 年 6 月 15 日下午 4 時 30 分或之前送達香港證券登記有限公司。截至 2017 年 6 月 21 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 2016 年度末期股息將分別於 2017 年 6 月 22 日及 2017 年 7 月 27 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 2017 年 6 月 8 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 2017 年 6 月 21 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《國家稅務總局關於印發〈非居民享受稅收協定待遇管理辦法（試行）〉的通知》（國稅發[2009]124 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 2017 年 6 月 21 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 2017 年 6 月 15 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 2017 年 6 月 21 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《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》，本公司向內地個人投資者通過滬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 收購、出售資產及資產重組

4.1.1 股權出售

2015年11月24日，本公司董事會2015年第7次會議批准了本公司附屬公司中油勘探對中亞管道進行內部重組，並通過中油勘探全資附屬公司天津泰普天然氣管道有限責任公司（「天津泰普」）出售完成內部重組後天津泰普持有的中亞管道的50%股權給國新國際控制的曼松控股有限公司。本次交易的資產為中亞管道50%的股權（不包括中亞管道D線資產以及中亞管道部分現金等資產），交易對價折合人民幣146.71億元。

本次交易已於2016年第二季度完成股權交割，在股權交割完成後，中亞管道轉為本公司的合營公司。

有關本次交易的詳情本公司已於2015年11月25日分別在香港聯交所網站、上海證券交易所網站公佈（編號為臨2015-027）。

以上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與管道業務的持續健康發展及未來財務狀況和經營成果持續向好。

4.1.2 資產重組

2015年11月24日，本公司董事會2015年第7次會議一致同意通過了《關於昆侖燃氣與昆侖能源整合的議案》，同意本公司與昆侖能源有限公司（「昆侖能源」）簽訂整合意向書，採取昆侖能源收購中石油昆侖燃氣有限公司（「昆侖燃氣」）股權、資產或以其他方式實現本次整合，並且授權本公司管理層就本次整合簽署最終協議。

2015年12月28日，本公司、昆侖能源以及昆侖燃氣簽署了《中國石油天然氣股份有限公司與昆侖能源有限公司關於中石油昆侖燃氣有限公司之股權轉讓協議》（「《股權轉讓協議》」）。根據該《股權轉讓協議》約定，本公司將持有的昆侖燃氣100%股權轉讓給昆侖能源。經各方協商一致，本次股權轉讓的價格為人

民幣 148.27 億元。

截至本報告期末，本次交易已經取得包括中華人民共和國商務部、國家發改委等相關監管部門的批准，昆侖燃氣已經完成股權變更登記手續，本公司已收到昆侖能源按照《股權轉讓協議》支付的全部股權轉讓價款。本次交易完成後，昆侖燃氣成為昆侖能源全資附屬公司。

有關本次交易的詳情本公司已於 2015 年 11 月 25 日、2015 年 12 月 28 日和 2016 年 6 月 22 日分別在香港聯交所網站、上海證券交易所網站公佈（編號分別為臨 2015-028、臨 2015-036、臨 2016-030）。

以上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與管道業務的持續健康發展及未來財務狀況和經營成果持續向好。

4.2 化肥用氣價格實現市場化

2016 年 11 月 5 日，國家發改委發佈《關於推進化肥用氣價格市場化改革的通知》（發改價格[2016]2350 號），自 2016 年 11 月 10 日起，全面放開化肥用氣價格，由供需雙方協商確定。鼓勵化肥用氣進入石油天然氣交易中心等交易平台，通過市場交易形成價格，實現價格公開透明。

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及未來財務狀況和經營成果持續向好。

4.3 成品油價格調控機制出台

2016 年 1 月 13 日，國家發改委發佈《關於進一步完善成品油價格形成機制有關問題的通知》（發改價格[2016]64 號），自 2016 年 1 月 13 日起，設定成品油價格調控下限為 40 美元/桶，建立油價調控風險準備金，當國際市場原油價格低於 40 美元（含）調控下限時，國內成品油價格不再下調，未調金額全部納入上述準備金，用於節能減排、提升油品質量及保障石油供應安全等方面；當國際市場原油價格高於 130 美元/桶（含）時，採取適當財稅政策保證成品油生產和供應，國內成品油價格原則上不提或少提。放開液化石油氣出廠價格。

2016年12月15日，財政部、國家發改委發佈《關於印發〈油價調控風險準備金徵收管理辦法〉的通知》（財稅價格[2016]137號，「《辦法》」），自2016年1月13日起，當國際市場原油價格低於國家規定的成品油價格調控下限時，中華人民共和國境內生產、委託加工和進口汽、柴油的成品油生產經營企業（「繳納義務人」）應按照汽油、柴油的銷售數量和規定的徵收標準全額繳納風險準備金，其中：汽油、柴油銷售數量是指繳納義務人於相鄰兩個調價窗口期之間實際銷售數量，風險準備金徵收標準按照成品油價格未調金額確定並由國家發改委、財政部書面告知徵收機關。

2016年12月22日，財政部發佈《關於做好2016年油價調控風險準備金收繳工作的通知》（財稅價格[2016]142號），要求在《辦法》發佈前，中國石油集團、中國石油化工集團公司、中國海洋石油總公司所屬相關成品油生產經營企業（僅限上市公司）已將應當計提的風險準備金計入企業當期收入的，可選擇由其所屬集團公司從「稅後利潤」中替代上繳。

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 營改增政策調整

2016年3月24日，財政部、國家稅務總局發佈《關於全面推開營業稅改征增值稅試點的通知》（財稅[2016]36號），自2016年5月1日起，將試點範圍擴大到建築業、房地產業、金融業、生活服務業，並將所有企業新增不動產所含增值稅納入抵扣範圍，營改增試點全面推開。

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。

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

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

本報告期，中亞管道由本公司附屬公司轉為本公司合營公司。

詳見 4.1.1 股權出售。

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	2016年	2015年
		人民幣百萬元	人民幣百萬元
營業額	(i)	1,616,903	1,725,428
經營支出			
採購、服務及其他		(959,640)	(1,056,795)
員工費用		(117,662)	(118,082)
勘探費用（包括乾井費用）		(18,576)	(18,380)
折舊、折耗及攤銷		(218,147)	(202,875)
銷售、一般性和管理費用		(74,255)	(71,270)
除所得稅外的其他稅賦		(189,608)	(205,884)
其他收入淨值		21,620	27,110
經營支出總額		<u>(1,556,268)</u>	<u>(1,646,176)</u>
經營利潤		<u>60,635</u>	<u>79,252</u>
融資成本			
外匯收益		12,828	9,536
外匯損失		(11,571)	(10,168)
利息收入		2,491	2,019
利息支出		(23,348)	(24,328)
融資成本淨額		<u>(19,600)</u>	<u>(22,941)</u>
應佔聯營公司及合營公司的利潤		<u>4,105</u>	<u>1,504</u>
稅前利潤	(ii)	45,140	57,815
所得稅費用	(iii)	<u>(15,768)</u>	<u>(15,726)</u>
本年利潤		<u>29,372</u>	<u>42,089</u>
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		9,404	(20,965)
可供出售金融資產公允價值變動（損失）/收益（稅後淨額）		(128)	596
按照權益法核算的在被投資單位其他綜合收益中所享有的份額		313	130
其他綜合收益/（損失）（稅後淨額）		<u>9,589</u>	<u>(20,239)</u>
本年綜合收益總額		<u>38,961</u>	<u>21,850</u>
本年利潤歸屬於：			
母公司股東		7,857	35,517
非控制性權益		21,515	6,572
		<u>29,372</u>	<u>42,089</u>
本年綜合收益總額歸屬於：			
母公司股東		15,814	18,965
非控制性權益		23,147	2,885
		<u>38,961</u>	<u>21,850</u>
歸屬於母公司股東的每股基本及攤薄盈利（人民幣元）	(iv)	<u>0.04</u>	<u>0.19</u>

(2) 合併財務狀況表

		2016年	2015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		1,739,545	1,784,905
聯營公司及合營公司的投資		78,967	70,976
可供出售金融資產		2,011	2,869
預付經營租賃款		71,353	70,551
無形資產和其他非流動資產		102,750	98,272
遞延所得稅資產		20,360	16,927
非流動資產總額		2,014,986	2,044,500
流動資產			
存貨		146,865	126,877
應收賬款	(vi)	47,315	52,262
預付款和其他流動資產		77,583	88,280
應收票據		11,285	8,233
到期日為三個月以上一年以內的定期存款		686	919
現金及現金等價物		97,931	72,773
流動資產總額		381,665	349,344
流動負債			
應付賬款及應計負債	(vii)	310,680	331,040
應付所得稅款		8,743	7,879
應付其他稅款		36,456	26,262
短期借款		143,384	106,226
流動負債總額		499,263	471,407
流動負債淨值		(117,598)	(122,063)
總資產減流動負債		1,897,388	1,922,437
權益			
母公司股東權益			
股本		183,021	183,021
留存收益		711,197	711,755
儲備		294,806	284,940
母公司股東權益總額		1,189,024	1,179,716
非控制性權益		183,711	164,318
權益總額		1,372,735	1,344,034
非流動負債			
長期借款		372,887	434,475
資產棄置義務		125,392	117,996
遞延所得稅負債		13,640	13,120
其他長期負債		12,734	12,812
非流動負債總額		524,653	578,403
權益及非流動負債總額		1,897,388	1,922,437

(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

	2016年	2015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	60	288
計減壞賬準備	62	99
計減存貨跌價損失	75	59
重新計量原持有的對被收購方投資的公允價值產生的利得	-	22,807
處置附屬公司收益（註解(i)）	24,674	280
扣除：		
無形資產及其他資產的攤銷	4,896	4,141
核數師酬金（註解(ii)）	53	53
作為費用確認的存貨成本	1,217,131	1,282,039
壞賬準備	1,671	173
出售物業、廠房及機器設備的損失	7,972	4,661
經營租賃費用	19,027	16,786
研究與開發費用	11,227	11,856
存貨跌價損失	2,709	3,394

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出售其全資附屬公司中亞管道50%股權給國新國際。該項交易已於2016年第二季度完成交割，與此同時中油勘探喪失對中亞管道的控制權。處置投資收益人民幣245.34億元為收到的處置股權對價折合人民幣146.71億元與剩餘股權公允價值人民幣145.27億元之和與原享有的淨資產份額人民幣40.34億元的差額，及轉入當期損益的與中亞管道相關的其他綜合損失人民幣6.30億元。

(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66百萬元(2015：人民幣36百萬元)。

(iii) 所得稅費用

	2016年	2015年
	人民幣百萬元	人民幣百萬元
當期所得稅	19,762	18,998
遞延所得稅	(3,994)	(3,272)
	<u>15,768</u>	<u>15,726</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：

	2016年	2015年
	人民幣百萬元	人民幣百萬元
稅前利潤	45,140	57,815
按 25% 的稅率計算的所得稅費用	11,285	14,454
以前年度稅收清算調整	1,887	2,008
海外業務稅率高於中國法定稅率的稅務影響	1,797	910
優惠稅率影響	(2,418)	(5,436)
非應納稅收入的稅務影響	(4,935)	(2,875)
不得稅前扣除的成本、費用和損失的稅務影響	8,152	6,665
所得稅費用	<u>15,768</u>	<u>15,726</u>

(iv) 每股基本及攤薄盈利

2016 年度及 2015 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

	2016年	2015年
	人民幣百萬元	人民幣百萬元
2016年分配於母公司股東的中期股息(a)	3,899	-
2016年建議的分配於母公司股東的末期股息(b)	6,957	-
2015年分配於母公司股東的中期股息(c)	-	11,433
2015年分配於母公司股東的末期股息(d)	-	4,550
	<u>10,856</u>	<u>15,983</u>

- (a) 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。
- (b) 在本公司董事會2017年第2次會議上，董事會建議派發2016年度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。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2017年度股東權益並列作留存收益的分配。
- (c) 2015年分配於母公司股東的中期股息每股人民幣0.06247元，合計人民幣114.33億元，於2015年9月18日(A股)和10月27日(H股)支付。
- (d) 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。
- (e) 2014年分配於母公司股東的末期股息每股人民幣0.09601元，合計人民幣175.72億元，於2015年7月9日(A股)和8月13日(H股)支付。

(vi) 應收賬款

	2016年12月31日	2015年12月31日
	人民幣百萬元	人民幣百萬元
應收賬款	49,338	52,785
減：壞賬準備	(2,023)	(523)
	<u>47,315</u>	<u>52,262</u>

於2016年12月31日及2015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：

	2016年12月31日	2015年12月31日
	人民幣百萬元	人民幣百萬元
一年以內	43,686	49,493
一年至兩年	2,744	2,231
兩年至三年	437	239
三年以上	448	299
	<u>47,315</u>	<u>52,262</u>

(vii) 應付賬款及應計負債

	2016年12月31日	2015年12月31日
	人民幣百萬元	人民幣百萬元
應付貿易賬款	80,606	69,496
客戶墊款	60,590	50,930
薪金及福利應付款	5,396	5,900
應計支出	123	104
附屬公司應付非控制性股東股息	2,356	475
應付利息	4,536	2,995
應付建造費用及設備費用	118,011	133,389
來自於關聯方的資金拆借	1,432	11,055
其他	37,630	56,696
	<u>310,680</u>	<u>331,040</u>

其他主要是應付押金。

於2016年12月31日及2015年12月31日，應付貿易賬款的賬齡分析如下：

	2016年12月31日	2015年12月31日
	人民幣百萬元	人民幣百萬元
一年以內	74,450	64,830
一年至兩年	3,293	1,987
兩年至三年	944	1,106
三年以上	1,919	1,573
	<u>80,606</u>	<u>69,496</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。2016 年度及 2015 年度，經營分部信息列示如下：

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

2015 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	475,412	642,428	1,383,426	281,778	2,507	2,785,551
減：板塊間銷售	(384,423)	(502,007)	(146,719)	(26,259)	(715)	(1,060,123)
外部營業額	90,989	140,421	1,236,707	255,519	1,792	1,725,428
折舊、折耗及攤銷	(148,958)	(24,400)	(12,974)	(14,489)	(2,054)	(202,875)
經營利潤/(虧損)	33,961	4,883	(500)	51,231	(10,323)	79,252

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	2016年	2015年	2016年	2015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	98,617	73,692	15,201	12,970
應收票據	11,285	8,233	8,356	6,745
應收賬款	47,315	52,262	7,637	7,362
預付款項	16,479	19,313	3,495	2,986
其他應收款	10,846	14,713	60,077	124,601
存貨	146,865	126,877	96,982	91,912
其他流動資產	50,258	54,254	39,397	42,268
流動資產合計	381,665	349,344	231,145	288,844
非流動資產				
可供出售金融資產	2,031	2,832	1,318	1,528
長期股權投資	79,003	70,999	377,498	379,914
固定資產	670,801	681,561	344,905	356,658
油氣資產	845,729	870,350	571,701	596,163
在建工程	215,209	225,566	111,600	116,889
工程物資	7,284	6,917	3,333	2,843
無形資產	71,490	71,049	53,423	53,336
商譽	46,097	45,589	-	-
長期待攤費用	26,013	27,534	21,076	21,411
遞延所得稅資產	20,360	16,927	17,248	13,490
其他非流動資產	31,268	25,426	11,387	12,312
非流動資產合計	2,015,285	2,044,750	1,513,489	1,554,544
資產總計	2,396,950	2,394,094	1,744,634	1,843,388

	2016年 12月31日	2015年 12月31日	2016年 12月31日	2015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	71,969	70,059	50,790	111,045
應付票據	9,933	7,066	9,024	6,610
應付賬款	198,617	202,885	108,654	122,318
預收款項	60,590	50,930	39,653	36,367
應付職工薪酬	5,396	5,900	3,566	3,812
應交稅費	45,199	34,141	30,908	22,517
其他應付款	28,195	59,933	23,438	22,400
一年內到期的非流動負債	71,415	36,167	45,020	13,049
其他流動負債	7,949	4,326	3,853	2,550
流動負債合計	<u>499,263</u>	<u>471,407</u>	<u>314,906</u>	<u>340,668</u>
非流動負債				
長期借款	243,675	329,461	146,625	222,199
應付債券	129,212	105,014	119,000	98,630
預計負債	125,392	117,996	88,006	83,094
遞延所得稅負債	13,646	13,116	-	-
其他非流動負債	12,734	12,812	6,335	5,979
非流動負債合計	<u>524,659</u>	<u>578,399</u>	<u>359,966</u>	<u>409,902</u>
負債合計	<u>1,023,922</u>	<u>1,049,806</u>	<u>674,872</u>	<u>750,570</u>
股東權益				
股本	183,021	183,021	183,021	183,021
資本公積	128,377	128,008	127,882	127,834
專項儲備	13,188	11,648	7,792	7,350
其他綜合收益	(28,320)	(36,277)	783	528
盈餘公積	186,840	186,840	175,748	175,748
未分配利潤	706,213	706,728	574,536	598,337
歸屬於母公司股東權益合計	<u>1,189,319</u>	<u>1,179,968</u>	<u>1,069,762</u>	<u>1,092,818</u>
少數股東權益	183,709	164,320	-	-
股東權益合計	<u>1,373,028</u>	<u>1,344,288</u>	<u>1,069,762</u>	<u>1,092,818</u>
負債及股東權益總計	<u>2,396,950</u>	<u>2,394,094</u>	<u>1,744,634</u>	<u>1,843,388</u>

(2) 合併及公司利潤表

單位：人民幣百萬元

項目	2016 年度	2015 年度	2016 年度	2015 年度
	合併	合併	公司	公司
營業收入	1,616,903	1,725,428	996,876	1,085,254
減：營業成本	(1,235,707)	(1,300,419)	(738,834)	(787,730)
稅金及附加	(187,846)	(200,255)	(161,257)	(176,086)
銷售費用	(63,976)	(62,961)	(44,733)	(43,432)
管理費用	(75,958)	(79,659)	(52,056)	(55,399)
財務費用	(20,652)	(23,826)	(18,856)	(20,628)
資產減值損失	(12,858)	(28,505)	(8,052)	(17,703)
加：投資收益	28,968	26,627	14,215	30,280
營業利潤/（虧損）	48,874	56,430	(12,697)	14,556
加：營業外收入	10,635	12,956	7,182	12,970
減：營業外支出	(14,317)	(11,220)	(12,911)	(9,156)
利潤/（虧損）總額	45,192	58,166	(18,426)	18,370
減：所得稅費用	(15,778)	(15,802)	2,875	2,659
淨利潤/（虧損）	29,414	42,364	(15,551)	21,029
歸屬於：				
母公司股東	7,900	35,653	(15,551)	21,029
少數股東	21,514	6,711	-	-
每股收益/（虧損）				
基本每股收益/（虧損）（人民幣元）	0.04	0.19	(0.08)	0.11
稀釋每股收益/（虧損）（人民幣元）	0.04	0.19	(0.08)	0.11
其他綜合收益/（損失）	9,589	(20,239)	255	68
歸屬於母公司股東的其他綜合收益/（損失）的稅後淨額	7,957	(16,552)	255	68
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收益中享有的份額	313	130	300	144
可供出售金融資產公允價值變動損益	(128)	270	(45)	(76)
外幣財務報表折算差額	7,772	(16,952)	-	-
歸屬於少數股東的其他綜合收益/（損失）的稅後淨額	1,632	(3,687)	-	-
綜合收益/（損失）總額	39,003	22,125	(15,296)	21,097
歸屬於：				
母公司股東	15,857	19,101	(15,296)	21,097
少數股東	23,146	3,024	-	-

6 購回、出售及贖回證券

本公司或其附屬公司在截至 2016 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的標準守則》（「《標準守則》」）所載有關董事買賣本公司股份的《標準守則》條文，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》

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。本公司現已初步確定獨立非執行董事人選，正在履行相關監管程序，將盡快提請董事會、股東大會審議及批准該事項，以期盡快滿足上市規則第 3.10A 條之規定。除上述披露外，本公司在截至 2016 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》的守則條文。

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 2016 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 2016 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
二零一七年三月三十日

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，由徐文榮先生、喻寶才先生、沈殿成先生、劉躍珍先生及劉宏斌先生擔任非執行董事，由趙政璋先生擔任執行董事，由陳志武先生、理查德·馬茨基先生、林伯強先生及張必貽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。