

香港交易及結算所有限公司及香港聯合交易所有限公司對本檔的內容概不負責，對其準確性或完整性亦不發表任何聲明，並明確表示，概不對因本檔全部或任何部份內容而產生或因倚賴該等內容而引致的任何損失承擔任何責任。



中國石油天然氣股份有限公司  
PetroChina Company Limited

## 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）

## 二零一七年中期業績公告（半年度報告摘要）

### 1 重要提示

**1.1** 本中期業績公告（半年度報告摘要）摘自中國石油天然氣股份有限公司（“本公司”）二零一七年半年度報告全文，為全面了解本公司的經營成果、財務狀況及未來發展規劃，投資者應當到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>）仔細閱讀本公司二零一七年半年度報告全文。

**1.2** 本公司董事會、監事會及其全體董事、監事、高級管理人員保證二零一七年半年度報告內容的真實性、準確性、完整性，不存在虛假記載、誤導性陳述或重大遺漏，並承擔個別和連帶的法律責任。

**1.3** 本公司非執行董事章建華先生、非執行董事喻寶才先生和獨立非執行董事張必貽先生、獨立非執行董事德地立人先生因故未能參加本公司董事會2017年第5次會議，已分別書面委託執行董事汪東進先生、非執行董事劉躍珍先生和獨立非執行董事林伯強先生代為出席會議並行使表決權。其餘公司董事均出席了本次董事會會議。

**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。本中期業績公告中的財務報告未經審計。

## 1.5 公司簡介

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	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
電子信箱	jh_dong@petrochina.com.cn	liangg@petrochina.com.cn	hko@petrochina.com.hk

1.6 經統籌考慮較好的發展基本面、財務狀況、現金流量情況，為更好地回報股東，董事會決定以本公司2017年6月30日的總股本183,020,977,818股為基數派發2017年中期股息，按2017年上半年國際財務報告準則歸屬於母公司股東的淨利潤45%的數額，派發中期股息每股人民幣0.03117元（含適用稅項），同時增加中期特別股息每股人民幣0.03809元（含適用稅項），合計每股派息人民幣0.06926元（含適用稅項），總派息額人民幣126.76億元，派息率100%。

## 2 主要財務數據和股東變化

### 2.1 主要財務數據和指標

#### 2.1.1 按國際財務報告準則編製的主要會計數據和財務指標

單位：人民幣百萬元

項目	本報告期末	上年度期末	本報告期末比上年度 期末增減 (%)
總資產	2,399,683	2,396,651	0.1
歸屬於母公司股東權益	1,197,684	1,189,024	0.7

  

項目	報告期	上年同期	本報告期比上年 同期增減 (%)
營業額	975,909	739,067	32.0
歸屬於母公司股東的淨利潤	12,676	531	-
經營活動產生的現金流量淨額	144,833	111,842	29.5
基本每股收益 (人民幣元)	0.069	0.003	-
攤薄每股收益 (人民幣元)	0.069	0.003	-
淨資產收益率 (%)	1.06	0.04	1.02 個百分點

#### 2.1.2 按中國企業會計準則編製的主要會計數據和財務指標

單位：人民幣百萬元

項目	本報告期末	上年度期末	本報告期末比上年度 期末增減 (%)
總資產	2,399,984	2,396,950	0.1
歸屬於母公司股東權益	1,197,977	1,189,319	0.7

  

項目	報告期	上年同期	本報告期比上年 同期增減 (%)
營業收入	975,909	739,067	32.0
歸屬於母公司股東的淨利潤	12,674	528	-
歸屬於母公司股東的扣除非經常性損益的淨利潤/ (虧損)	15,302	(9,491)	-
基本每股收益 (人民幣元)	0.069	0.003	-
稀釋每股收益 (人民幣元)	0.069	0.003	-
加權平均淨資產收益率 (%)	1.06	0.04	1.02 個百分點
經營活動產生的現金流量淨額	144,833	111,842	29.5

## 2.2 前10名股東持股情況

於2017年6月30日，本公司的股東總數為560,939名，其中境內A股股東553,859名，境外H股股東7,080名（包括美國存託證券股東206名）。

單位：股

股東名稱	股東性質	持股總數	持股比例 (%)	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
中國石油天然氣集團公司（“中國石油集團”）	國家	157,409,693,528 <sup>(1)</sup>	86.01	0	0	0
香港中央結算(代理人)有限公司 <sup>(2)</sup>	境外法人	20,862,992,701 <sup>(3)</sup>	11.40	3,425,633	0	0
中國證券金融股份有限公司	國有法人	1,129,950,827	0.617	10,626,218	0	0
中國寶武鋼鐵集團有限公司	國有法人	624,000,000	0.341	0	0	0
中央匯金資產管理有限責任公司	國有法人	206,109,200	0.113	0	0	0
香港中央結算有限公司 <sup>(4)</sup>	境外法人	40,822,719	0.022	-2,877,384	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	33,353,903	0.018	-2,660,500	0	0
阿布達比投資局	其他	16,182,675	0.009	-2,392,124	0	0
中國人壽保險股份有限公司－分紅－個人分紅－005L－FH002滬	其他	13,402,845	0.007	6,932,943	0	0
貝萊德（新加坡）有限公司－ISHARES安碩富時A50中國指數ETF（交易所）	其他	13,149,212	0.007	9,162,012	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。

2017年6月27日，國務院國有資產監督管理委員會批准中國石油集團將持有的本公司440,000,000股A股股份（約佔本公司總股本的0.24%）通過無償劃轉方式劃轉給鞍鋼集團公司（“鞍鋼集團”）。截至本公告日，本次無償劃轉的股份過戶登記手續尚未辦理完畢。本次無償劃轉完成後，中國石油集團持有本公司156,969,693,528股A股股份，約佔本公司總股本的85.77%。鞍鋼集團持有本公司440,000,000股A股股份，約佔本公司總股本的0.24%。詳情請見本公司在上海證券交易所發佈的公告（編號分別為臨2017-019、臨2017-026）。

(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)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。

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、中國人壽保險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。

### 2.3 根據香港《證券及期貨條例》披露主要股東持股情況

於 2017 年 6 月 30 日，據董事所知，除本公司董事、監事及高級管理人員以外，以下人士在本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) <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	1,252,236,665 (好倉)	大股東所控制的法團的權益	5.94	0.68
		25,230,000 (淡倉)		0.12	0.01
JPMorgan Chase & Co. <sup>(3)</sup>	H 股	1,499,951,840 (好倉)	實益擁有人／投資經理／保管人－法團／核準借出代理人／受託人（被動受託人除外）	7.11	0.82
		191,666,072 (淡倉)	實益擁有人	0.91	0.10
		617,735,767 (借股)	保管人－法團／核準借出代理人	2.93	0.34

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 1,252,236,665 股 H 股（好倉）及 25,230,000 股 H 股（淡倉）以大股東所控制的法團的權益身份持有。

(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 762,197,973 股 H 股（好倉）及 191,666,072 股 H 股（淡倉）以實益擁有人的身份持有，119,993,000 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，617,735,767 股 H 股（好倉）以保管人－法團／核準借出代理人的身份持有。上述 1,499,951,840 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／核準借出代理人身份持有的利益。

於2017年6月30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。

## 2.4 控股股東及實際控制人變更情況

適用 不適用

## 2.5 未到期及逾期未兌付公司債情況

單位：人民幣億元

債券名稱	簡稱	代碼	發行日	到期日	債券餘額	利率(%)
2012年公司債券(第一期)(5年期)	12中油01	122209.SH	2012-11-22	2017-11-22	160	4.55
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
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
2013年公司債券(第一期)(5年期)	13中油01	122239.SH	2013-03-15	2018-03-15	160	4.47
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
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
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
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
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
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
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

## 反映發行人償債能力的指標

主要指標	2017年6月30日	2016年12月31日
資產負債率(%)	42.33	42.72
主要指標	2017年上半年	2016年上半年
EBITDA利息保障倍數	16.21	14.17

## 關於逾期債項的說明

適用 不適用

### 3 董事會報告

#### 3.1 經營情況討論與分析

2017年上半年，世界經濟溫和復蘇，國際政治經濟風險不確定因素增加，中國經濟延續穩中向好的發展態勢；全球石油市場供需逐步趨向平衡，國際油價寬幅震盪，期內平均價格同比大幅上升。

面對複雜嚴峻的國內外政治經濟環境，本集團堅持穩健發展方針，深化改革和創新驅動，圍繞提質增效科學優化油氣生產，強化產煉運銷儲貿平衡，抓住油價回升、天然氣市場需求增長的有利時機，全力增資源拓市場，調結構促優化，充分發揮上下游一體化優勢；深入開展開源節流降本增效，生產經營平穩安全受控運行，經營業績大幅增長；財務狀況保持穩健，有息債務、資產負債率、資本負債率均有下降；現金流狀況良好，自由現金流持續為正。

##### 3.1.1 市場回顧

###### (1) 原油市場

2017年上半年，市場供應過剩憂慮仍然瀰漫，國際油價先升後降，總體區間震盪運行。美國西德克薩斯中質（“WTI”）原油與其他基準油價差有所擴大。北海布倫特原油和WTI原油現貨平均價格分別為51.77美元/桶和49.94美元/桶，比上年同期分別增長30.0%和26.0%。

據國家發展與改革委員會（“國家發改委”）資料顯示，2017年上半年，國內原油產量9,584萬噸，比上年同期下降4.6%。

###### (2) 成品油市場

2017年上半年，國內成品油需求增速放緩，市場供需繼續呈寬鬆態勢。據國家發改委資料顯示，2017年上半年，原油加工量27,545萬噸，比上年同期增長7.4%；成品油產量16,871萬噸，比上年同期增長6.0%；成品油消費量14,960萬噸，比上年同期增長5.7%，其中汽油增長9.2%，柴油增長1.8%。上半年國家10次調整國內汽油、柴油價格，汽油標準品價格累計下跌人民幣605元/噸，柴油標準品價格累計下跌人民幣580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年上半年，受供給側結構性改革和進口較少影響，化工產品供應減少，加之國內需求較為旺盛，化工產品價格尤其是橡膠價格於年初大幅上升，市場活躍度提升。隨後受多種因素影響，化工產品價格逐步回落，並回歸到正常水平。由於原油價格持續低位運行，石油化工盈利能力和競爭力增強，化工產品市場整體表現良好。

### (4) 天然氣市場

2017年上半年，國內天然氣市場需求實現較快增長，增速再次回升至兩位數；國內天然氣產量穩定增長，天然氣進口量大幅增加。據國家發改委資料顯示，2017年上半年，國內天然氣表觀消費量1,146億立方米，比上年同期增長15.2%；國內天然氣產量743億立方米，比上年同期增長10.1%；天然氣進口量419億立方米，比上年同期增長17.9%。

## 3.1.2 業務回顧

### (1) 勘探與生產業務

#### 國內勘探業務

2017年上半年，本集團油氣勘探突出可升級可動用儲量，加強預探和風險勘探，積極推進老區精細勘探，發現和落實了一批高效儲量區，資源基礎進一步夯實。石油勘探在準噶爾、渤海灣等地區實現了老區勘探的新突破，在鄂爾多斯、川西北等地區新增一批規模建產區塊；天然氣勘探在塔里木、柴達木盆地等地區取得重要突破；非常規油氣勘探穩步推進。

#### 國內開發與生產業務

2017年上半年，本集團油氣田開發突出效益原則，根據成本情況及時調整生產計畫、優化開發方案和產量結構；天然氣生產根據產銷計畫和季節變化，科學組織，及時調整運行參數，穩步推進產能建設；頁岩氣、煤層氣等非常規氣開發穩步推進。2017年上半年，國內業務實現原油產量368.5百萬桶，比上年同期下降4.4%；可銷售天然氣產量1,608.8十億立方英尺，比上年同期增長5.3%；油氣當量產量636.7百萬桶，比上年同期下降0.5%。

## 海外油氣業務

2017年上半年，本集團海外油氣業務借力“一帶一路”戰略契機，積極推動國際油氣合作，中亞、中東等地區油氣合作取得新進展。海外油氣勘探注重優質可快速動用儲量發現，將勘探投資向重點地區和重點項目傾斜，多個地區取得勘探新突破；油氣生產根據油價走勢和效益動態調整工作量，有序推進生產。2017年上半年，海外業務實現油氣當量產量89.0百萬桶，比上年同期下降17.7%，佔本集團油氣當量產量的12.3%。

2017年上半年，本集團原油產量435.8百萬桶，比上年同期下降7.4%；可銷售天然氣產量1,738.7十億立方英尺，比上年同期增長4.4%；油氣當量產量725.7百萬桶，比上年同期下降3.0%。

## 勘探與生產運營情況

	單位	2017年上半年	2016年上半年	比上年同期增減(%)
原油產量	百萬桶	435.8	470.6	(7.4)
其中：國內	百萬桶	368.5	385.3	(4.4)
海外	百萬桶	67.3	85.3	(21.1)
可銷售天然氣產量	十億立方英尺	1,738.7	1,664.9	4.4
其中：國內	十億立方英尺	1,608.8	1,528.4	5.3
海外	十億立方英尺	129.9	136.5	(4.8)
油氣當量產量	百萬桶	725.7	748.2	(3.0)
其中：國內	百萬桶	636.7	640.1	(0.5)
海外	百萬桶	89.0	108.1	(17.7)

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年上半年，本集團煉化業務堅持平穩均衡發展，科學安排生產，將原油向效益好的企業傾斜，合理分配一二次加工負荷，保持煉化一體化企業和高效化工裝置高負荷運行；持續優化加工方案和產品結構，增加高標號汽油、航煤等高效產品產量，降低柴汽比，由上年同期的1.42降至1.33。化工商品產量1,168.4萬噸，比上年同期下降1.1%，化工銷售快速應對市場變化，提高直供客戶銷量。2017年上半年，本集團加工原油475.2百萬桶，比上年同期下降1.7%；生產成品油4,328.4萬噸，比上年同期下降0.3%。

2017年上半年，國VI汽柴油質量升級項目按計劃推進，雲南石化按計劃試

運行。

### 煉油與化工生產情況

	單位	2017 年上半年	2016 年上半年	比上年同期增減 (%)
原油加工量	百萬桶	475.2	483.4	(1.7)
汽、煤、柴油產量	千噸	43,284	43,436	(0.3)
其中：汽油	千噸	17,153	16,774	2.3
煤油	千噸	3,305	2,920	13.2
柴油	千噸	22,826	23,742	(3.9)
石油產品綜合商品收率	%	93.86	93.70	0.16 個百分點
乙烯	千噸	2,837	2,815	0.8
合成樹脂	千噸	4,544	4,652	(2.3)
合成纖維原料及聚合物	千噸	741	735	0.8
合成橡膠	千噸	404	385	4.9
尿素	千噸	723	1,189	(39.2)

註：原油按 1 噸=7.389 桶換算

### (3) 銷售業務

#### 國內業務

2017年上半年，本集團銷售業務積極應對國內資源過剩、市場競爭加劇的經營環境，密切產銷銜接，優化資源調配，加大成品油出口力度，保證了煉化企業生產後路暢通；強化零售核心地位，深入推進雙低站治理和全流程診斷優化，全面加強“油卡非潤”一體化營銷，深化形式多樣的促銷活動，積極推廣微信公眾號、第三方支付和零售APP業務，不斷增強終端銷售能力。

#### 國際貿易業務

2017年上半年，本集團國際貿易業務突出協同效應，發揮海外油氣運營中心優勢，大力拓展高端高效市場，全力組織海外油氣銷售，努力提升運營質量。

2017年上半年，本集團共銷售汽油、煤油、柴油8,162.2萬噸，比上年同期增長7.0%。

### (4) 天然氣與管道業務

2017年上半年，本集團天然氣業務發揮管理體制調整後的專業化銷售優勢，超前對接用戶，優化銷售方案和資源流向；強化資源籌措，優化國內自產氣和進口氣運行方案，保持產運銷儲總體平衡；加大增量市場開發力度，積極開發東部、西南

地區等高端市場，實現向東南沿海等地區部分大客戶直供直銷，天然氣業務實現量效齊增。

2017年上半年，本集團穩步推進重點項目建設，中俄原油管道二線、陝京四線等項目按計劃推進，撫順-錦州-鄭州成品油管道建設提速。

### 3.1.3 經營業績回顧

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的中期簡明合併財務報表

#### (1) 合併經營業績

2017年上半年，本集團實現營業額人民幣 9,759.09 億元，比上年同期增長 32.0%；實現歸屬於母公司股東淨利潤人民幣 126.76 億元，比上年同期增加人民幣 121.45 億元；實現每股基本盈利人民幣 0.069 元，比上年同期增加人民幣 0.066 元。

**營業額** 2017年上半年本集團的營業額為人民幣 9,759.09 億元，比 2016年上半年的人民幣 7,390.67 億元增長 32.0%，主要是受原油、天然氣、成品油等主要產品價格上升及銷售量增加綜合影響。下表列示了本集團 2017年上半年及 2016年上半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 上半年	2016年 上半年	變化率 (%)	2017年 上半年	2016年 上半年	變化率 (%)
原油*	57,077	53,260	7.2	2,368	1,696	39.6
天然氣 (億立方米、人民幣元/千立方米)	983.32	862.59	14.0	1,190	1,119	6.3
汽油	31,743	30,468	4.2	6,482	5,564	16.5
柴油	41,926	38,026	10.3	4,605	3,886	18.5
煤油	7,953	7,816	1.8	3,542	2,553	38.7
重油	12,476	8,807	41.7	2,455	1,665	47.4
聚乙烯	2,287	2,382	(4.0)	8,471	7,699	10.0
潤滑油	643	574	12.0	8,221	7,562	8.7

\*上表原油為本集團全部外銷原油。

**經營支出** 2017年上半年本集團的經營支出為人民幣9,394.26億元，比2016年上半年的人民幣7,045.27億元增長33.3%，其中：

**採購、服務及其他** 2017年上半年本集團的採購、服務及其他為人民幣6,305.56億元，比2016年上半年的人民幣4,279.34億元增長47.3%，主要由於油氣價格上升影響，本集團油氣產品採購支出相應增加。

**員工費用** 2017年上半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557.40億元，比2016年上半年的人民幣568.46億元下降1.9%，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** 2017年上半年本集團的勘探費用為人民幣68.59億元，比2016年上半年的人民幣90.21億元下降24.0%，主要是本集團優化勘探工作部署，合理安排勘探工作節奏，努力尋找規模優質儲量。

**折舊、折耗及攤銷** 2017年上半年本集團的折舊、折耗及攤銷為人民幣1,161.10億元，比2016年上半年的人民幣1,059.85億元增長9.6%，主要原因是國內上游油氣資產增加，儲量結構變化以及固定資產增加等因素綜合影響。

**銷售、一般性和管理費用** 2017年上半年本集團的銷售、一般性和管理費用為人民幣343.86億元，比2016年上半年的人民幣352.30億元下降2.4%，主要原因是本集團積極實施開源節流降本增效，加強成本費用控制。

**除所得稅外的其他稅賦** 2017 年上半年本集團的除所得稅外的其他稅賦為人民幣 953.72 億元，與 2016 年上半年的人民幣 947.81 億元相比基本持平。其中：消費稅從 2016 年上半年的人民幣 711.78 億元減少至 2017 年上半年的人民幣 682.40 億元，比上年同期減少人民幣 29.38 億元；資源稅從 2016 年上半年的人民幣 66.87 億元增加至 2017 年上半年的人民幣 89.70 億元，比上年同期增加人民幣 22.83 億元。

**其他(支出)收入淨值** 2017 年上半年本集團的其他支出淨值為人民幣 4.03 億元，比 2016 年上半年的其他收入淨值人民幣 252.70 億元減少人民幣 256.73 億元，主要原因是上年同期中石油中亞天然氣管道有限公司(“中亞管道公司”)部分股權處置實現收益人民幣 245.34 億元。

**經營利潤** 2017 年上半年本集團的經營利潤為人民幣 364.83 億元，比 2016 年上半年的人民幣 345.40 億元增長 5.6%。

**外匯淨(損失)/收益** 2017 年上半年本集團的外匯淨損失為人民幣 7.24 億元，2016 年上半年的外匯淨收益為人民幣 5.37 億元，主要原因是美元兌人民幣平均匯率變動影響。

**利息淨支出** 2017 年上半年本集團的利息淨支出為人民幣 101.43 億元，比 2016 年上半年的人民幣 111.73 億元下降 9.2%，主要原因是 2017 年上半年有息債務平均餘額較上年同期減少，利息支出減少。

**稅前利潤** 2017 年上半年本集團的稅前利潤為人民幣 278.31 億元，比 2016 年上半年的人民幣 266.00 億元增長 4.6%。

**所得稅費用** 2017 年上半年本集團的所得稅費用為人民幣 68.68 億元，比 2016 年上半年的人民幣 96.95 億元下降 29.2%，主要原因是油價上升，部分分公司及附屬公司稅前彌補虧損導致。

**本期利潤** 2017 年上半年本集團的淨利潤為人民幣 209.63 億元，比 2016 年上半年的人民幣 169.05 億元增長 24.0%。

**歸屬於非控制性權益的利潤** 2017 年上半年本集團歸屬於非控制性權益的

利潤為人民幣82.87億元，比2016年上半年的人民幣163.74億元下降49.4%，主要原因是上年同期中亞管道公司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利潤* 2017年上半年本集團歸屬於母公司股東的利潤為人民幣126.76億元，比2016年上半年的人民幣5.31億元增加人民幣121.45億元。

## (2) 板塊業績

### 勘探與生產

*營業額* 2017年上半年勘探與生產板塊營業額為人民幣2,426.20億元，比2016年上半年的人民幣1,824.80億元增長33.0%，主要由於原油、天然氣等油氣產品價格上升及銷量變化綜合影響。2017年上半年，本集團平均實現原油價格為49.68美元/桶，比2016年上半年的33.09美元/桶增長50.1%。

*經營支出* 2017年上半年勘探與生產板塊經營支出為人民幣2,357.04億元，比2016年上半年的人民幣1,848.99億元增長27.5%，主要受以下因素綜合影響：一是上年同期中亞管道公司部分股權處置實現收益；二是進口原油採購支出增加；三是油氣資產折耗增加。

本集團繼續加強成本費用控制，2017年上半年油氣操作成本為10.85美元/桶，比2016年上半年的11.32美元/桶下降4.2%。

*經營利潤* 2017年上半年，勘探與生產板塊國內業務強化管理和技術進步，通過調整方案部署、創新生產組織模式、推進工廠化作業等措施控本增效；海外業務面對成本反彈壓力，採取投資優化、合同覆議、擴銷推價等綜合措施，保持平穩有效發展。受國際原油價格上升和國內天然氣產量增加影響，2017年上半年，勘探與生產板塊經營利潤人民幣69.16億元，比2016年上半年的經營虧損人民幣24.19億元增利人民幣93.35億元。

### 煉油與化工

*營業額* 2017年上半年煉油與化工板塊營業額為人民幣3,317.03億元，比2016年上半年的人民幣2,809.93億元增長18.0%，主要由於汽油、柴油、煤油等部

分煉化產品價格上升影響。

**經營支出** 2017年上半年煉油與化工板塊經營支出為人民幣3,158.66億元，比2016年上半年的人民幣2,535.19億元增長24.6%，主要由於原油等原材料成本上升。

2017年上半年本集團煉油單位現金加工成本為人民幣158.84元/噸，比上年同期人民幣171.16元/噸下降7.2%，主要由於優化生產裝置運行導致燃料、動力成本減少。

**經營利潤** 2017年上半年，煉油與化工板塊堅持平穩均衡發展，不斷優化產品結構，強化成本費用控制，主要技術經濟指標好於上年同期，繼續保持盈利水平，為公司整體盈利提供重要支撐。2017年上半年，煉油與化工板塊經營利潤人民幣158.37億元，比2016年上半年的人民幣274.74億元下降42.4%，其中：煉油業務受庫存變化及成品油地板價政策等綜合影響，實現經營利潤人民幣91.64億元，比上年同期人民幣214.25億元下降57.2%；化工業務受化工銷售及時應對市場變化擴銷創效等影響，實現經營利潤人民幣66.73億元，比上年同期人民幣60.49億元增長10.3%。

## 銷售

**營業額** 2017年上半年銷售板塊營業額為人民幣8,052.62億元，比2016年上半年的人民幣5,876.80億元增長37.0%，主要由於成品油價格上升和銷量增加綜合影響。

**經營支出** 2017年上半年銷售板塊經營支出為人民幣7,995.80億元，比2016年上半年的人民幣5,830.71億元增長37.1%，主要由於外購成品油支出增加。

**經營利潤** 2017年上半年，面對國內成品油需求增速放緩、市場競爭激烈等不利形勢，銷售板塊國內業務嚴控成本費用，多渠道開拓市場，推行針對性營銷策略，常態化開展“油卡非潤”一體化營銷，非油業務成為新的效益增長點；國際貿易業務優化油氣資源進口，擴大直煉資源出口，規模實現持續增長。2017年上半年，銷售板塊實現經營利潤人民幣56.82億元，比2016年上半年的人民幣46.09億元增長

23.3%。

### 天然氣與管道

**營業額** 2017年上半年天然氣與管道板塊營業額為人民幣1,426.49億元，比2016年上半年的人民幣1,223.36億元增長16.6%，主要由於天然氣價格上升及管輸效益增加綜合影響。

**經營支出** 2017年上半年天然氣與管道板塊經營支出為人民幣1,287.15億元，比2016年上半年的人民幣1,109.05億元增長16.1%，主要由於進口天然氣支出增加。

**經營利潤** 2017年上半年天然氣與管道板塊在天然氣量價齊升的情況下，優化銷售方案和資源流向，降低綜合採購成本，加大營銷力度，提高管網運營效率和效益，實現經營利潤人民幣139.34億元，比2016年上半年的人民幣114.31億元增長21.9%。2017年上半年天然氣與管道板塊銷售進口氣及液化天然氣（LNG）淨虧損人民幣117.98億元，比上年同期增虧人民幣37.92億元。其中：銷售進口中亞天然氣196.04億立方米，虧損人民幣47.69億元；銷售進口LNG53.48億立方米，虧損人民幣57.06億元；銷售進口緬甸天然氣18.83億立方米，虧損人民幣27.86億元。

2017年上半年，本集團國際業務<sup>(註)</sup>實現營業額人民幣3,518.31億元，佔本集團總營業額的36.1%；實現稅前利潤人民幣39.66億元，與去年同期相比稅前利潤大幅減少主要是由於去年同期中亞管道公司部分股權處置實現收益。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，國際業務不構成本集團獨立的經營分部，國際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6月30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	2,399,683	2,396,651	0.1
流動資產	430,764	381,665	12.9
非流動資產	1,968,919	2,014,986	(2.3)
總負債	1,015,793	1,023,916	(0.8)
流動負債	561,914	499,263	12.5
非流動負債	453,879	524,653	(13.5)
母公司股東權益	1,197,684	1,189,024	0.7
股本	183,021	183,021	-
儲備	297,755	294,806	1.0
留存收益	716,908	711,197	0.8
權益合計	1,383,890	1,372,735	0.8

總資產人民幣 23,996.83 億元，比 2016 年末增長 0.1%。其中：

流動資產人民幣 4,307.64 億元，比 2016 年末增長 12.9%，主要由於預付款和其他流動資產、現金及現金等價物及應收賬款增加。

非流動資產人民幣 19,689.19 億元，比 2016 年末下降 2.3%，主要由於物業、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 10,157.93 億元，比 2016 年末下降 0.8%。其中：

流動負債人民幣 5,619.14 億元，比 2016 年末增長 12.5%，主要由於短期借款、應付賬款及應計負債增加。

非流動負債人民幣 4,538.79 億元，比 2016 年末下降 13.5%，主要由於長期借款減少。

母公司股東權益人民幣 11,976.84 億元，比 2016 年末增長 0.7%，主要由於留存收益及儲備增加。

#### (4) 現金流量情況

截至 2017 年 6 月 30 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 年上半年和 2016 年上半年的現金流量以及各個時期末的現金及現金等價物：

	截至 6 月 30 日止 6 個月期間	
	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	144,833	111,842
投資活動使用的現金流量淨額	(87,253)	(83,231)
融資活動使用的現金流量淨額	(39,622)	(1,163)
外幣折算差額	(1,351)	1,101
期末現金及現金等價物	114,538	101,322

#### 經營活動產生的現金流量淨額

2017 年上半年本集團經營活動產生的現金流量淨額為人民幣 1,448.33 億元，比 2016 年上半年的人民幣 1,118.42 億元增長 29.5%，主要由於本報告期利潤增加以及營運資金變動綜合影響。2017 年 6 月 30 日本集團擁有的現金及現金等價物為人民幣 1,145.38 億元，其中人民幣約佔 50.0%，美元約佔 48.8%，港幣約佔 0.3%，其他幣種約佔 0.9%。

#### 投資活動使用的現金流量淨額

2017 年上半年本集團投資活動使用的現金流量淨額為人民幣 872.53 億元，比 2016 年上半年的人民幣 832.31 億元增長 4.8%，主要由於 2017 年上半年本集團三個月以上的定期存款增加。

#### 融資活動使用的現金流量淨額

2017 年上半年本集團融資活動使用的現金流量淨額為人民幣 396.22 億元，比 2016 年上半年的人民幣 11.63 億元增加人民幣 384.59 億元，主要由於 2017 年上半年本集團加大債務控制，新增借款同比減少，以及支付股利和利息同比增加綜合影響。

下表列出了本集團於2017年6月30日和2016年12月31日的債務淨額：

	2017年6月30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）	192,858	143,384
長期債務	300,191	372,887
債務總額	493,049	516,271
減：現金及現金等價物	114,538	97,931
債務淨額	378,511	418,340

下表依據 2017 年 6 月 30 日和 2016 年 12 月 31 日剩餘合同的最早到期日列示了債務的到期期限分析，披露的金額為未經折現的合同現金流量，包括債務本金和利息：

	2017年6月30日	2016年12月31日
	人民幣百萬元	人民幣百萬元
須於一年之內償還	208,125	160,572
須於一至兩年之內償還	79,756	102,096
須於兩至五年之內償還	190,737	209,653
須於五年之後償還	65,140	106,879
	543,758	579,200

本集團於2017年6月30日的債務總額中，約有51.9%為固定利率貸款，48.1%為浮動利率貸款。2017年6月30日的債務總額中，人民幣債務約佔69.9%，美元債務約佔28.4%，其他幣種債務約佔1.7%。

本集團於 2017 年 6 月 30 日資本負債率（資本負債率=有息債務/（有息債務+權益總額））為 26.3%（2016 年 12 月 31 日：27.3%）。

#### (4) 資本性支出

2017 年上半年，本集團持續優化投資結構，合理調整項目建設節奏，資本性支出為人民幣 623.39 億元，比 2016 年上半年的人民幣 508.67 億元增長 22.6%，主要是油氣勘探開發和儲運設施建設增加投資。下表列出了 2017 年上半年和 2016 年上半年本集團資本性支出情況以及 2017 年本集團各業務板塊資本性支出的預測值。

	2017 年上半年		2016 年上半年		2017 年全年預測值	
	人民幣 百萬元	(%)	人民幣 百萬元	(%)	人民幣 百萬元	(%)
勘探與生產*	45,303	72.67	39,550	77.75	143,600	75.07
煉油與化工	4,667	7.49	3,566	7.01	13,600	7.11
銷售	1,930	3.10	2,806	5.52	10,800	5.65
天然氣與管道	10,132	16.25	4,518	8.88	22,200	11.60
總部及其他	307	0.49	427	0.84	1,100	0.57
合計	<u>62,339</u>	<u>100.00</u>	<u>50,867</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 年上半年和 2017 年上半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 438.73 億元、人民幣 485.52 億元和人民幣 1,531.00 億元。

### 勘探與生產

2017 年上半年本集團勘探與生產板塊資本性支出為人民幣 453.03 億元，主要用於國內外油氣勘探開發，國內勘探重點在鄂爾多斯盆地、塔里木盆地、四川盆地等油氣區域，國內開發突出大慶、長慶、遼河、新疆、塔里木、西南等油氣田的穩產上產和頁岩氣等非常規資源的開發工作；海外深化中東、中亞、美洲、亞太等合作區現有項目的油氣勘探開發，推進中東地區新項目開發工作。

預計 2017 年全年本集團勘探與生產板塊的資本性支出為人民幣 1,436.00 億元。

### 煉油與化工

2017 年上半年本集團煉油與化工板塊的資本性支出為人民幣 46.67 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以及汽柴油產品質量升級項目建設。

預計 2017 年全年本集團煉油與化工板塊的資本性支出為人民幣 136.00 億元。

### 銷售

2017 年上半年本集團銷售板塊的資本性支出為人民幣 19.30 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。

預計 2017 年全年本集團銷售板塊的資本性支出為人民幣 108.00 億元。

## 天然氣與管道

2017年上半年本集團天然氣與管道板塊的資本性支出為人民幣101.32億元，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，以及天然氣支線和城市燃氣等項目建設。

預計2017年全年本集團天然氣與管道板塊的資本性支出為人民幣222.00億元。

## 總部及其他

2017年上半年本集團用於總部及其他的資本性支出為人民幣3.07億元，主要用於科研活動及信息系統的建設。

預計2017年全年本集團用於總部及其他的資本性支出為人民幣11.00億元。

### 3.1.4 下半年業務展望

2017 年下半年，預計世界經濟仍然延續溫和復蘇態勢，國際油價中低位震盪運行，存在較大不確定性，部分資源國地緣政治風險加大；中國經濟運行將保持在合理區間，下行壓力仍然較大，油氣市場競爭日趨激烈。機遇與挑戰並存，本集團將加強形勢研判，抓住中國供給側結構性改革以及“一帶一路”等重大戰略實施的有利契機，圍繞油氣兩條業務鏈，發揮一體化優勢，統籌兩種資源和兩個市場，優化資源配置和產銷銜接，強化綜合平衡和運行協調，深化開源節流降本增效，抓好安全環保、開拓市場、改革創新等措施落實，推進各業務共同驅動公司價值提升，實現整體效益最大化，努力實現全年各項生產經營目標，促進本集團穩健發展。

在勘探與生產業務方面，本集團將不斷夯實油氣勘探基礎，保障重大發現和效益儲量區塊投入，加強重點區帶地質綜合研究，穩步推進非常規油氣勘探。根據效益貢獻科學組織油氣生產，優化產量結構，創新生產組織方式、推廣作業新模式、應用新技術，提高生產效率和效益。努力增加經濟可採儲量，降低開發成本，加大虧損油田治理力度，確保完成年度效益目標。

在煉油與化工業務方面，本集團將突出市場需求，科學安排自產和進口原油流向，合理安排原油加工負荷，優化資源配置，推進國VI汽柴油質量升級，增加高標號汽油、航煤等高附加值產品產量。繼續加大煉化一體優化，多渠道獲取優質化工原料，保持乙烯、芳烴等裝置高負荷運行，提高專用料等厚利化工產品比重，進一步增加盈利。化工銷售將積極應對市場變化，密切產銷研用協同配合，持續優化營銷網絡、資源流向和使用結構，擴大直銷比例，提高效率效益。

在成品油銷售業務方面，本集團將圍繞強化精細營銷，確保產業鏈暢通；深化“互聯網+營銷”和油卡非潤組合營銷，增強零售網絡的聚合效應，搶佔增量市場，擴大銷售規模。

在天然氣與管道業務方面，本集團將統籌資源市場，增強天然氣業務鏈創效能力；抓住天然氣消費快速增長的有利時機，統籌優化國內外資源，強化產運銷

儲貿各環節緊密銜接，推進高端高效市場開發，優化管網和儲運設施運行，降低全業務鏈成本，不斷提升價值創造能力。

在國際業務方面，本集團將借力“一帶一路”建設，落實好新簽署的各項油氣合作協議，加快合同談判進程，推進重點項目開發，努力獲取更多新項目；國際貿易有效把控天然氣進口節奏，統籌優化原油進口，擴大成品油出口，組織好海外權益油銷售，更好發揮國內資源調節作用；以完善海外油氣運營中心為重點，有序有效拓展銷售貿易網絡，持續提升經營效益和在全球優化配置資源的能力。

## 3.2 其他財務信息

### 3.2.1 按中國企業會計準則分行業情況表

	2017年上半年	2017年上半年	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	毛利率*	(%)	(%)	(百分點)
勘探與生產	237,562	197,996	10.8	33.1	10.6	16.0
煉油與化工	328,491	214,188	10.9	18.1	44.1	(6.3)
銷售	795,487	764,802	3.6	37.2	39.4	(1.5)
天然氣與管道	141,096	125,118	10.9	17.0	16.4	0.5
總部及其他	43	39	-	(78.6)	(40.9)	-
板塊間抵銷數	(546,831)	(546,831)	-	-	-	-
合計	<u>955,848</u>	<u>755,312</u>	11.1	32.4	37.6	(0.1)

\* 毛利率=主營業務利潤/主營業務收入

### 3.2.2 按中國企業會計準則分地區情況表

營業收入	2017年上半年	2016年上半年	比上年同期增減
	人民幣百萬元	人民幣百萬元	(%)
中國大陸	624,078	513,488	21.5
其他	<u>351,831</u>	<u>225,579</u>	56.0
合計	<u>975,909</u>	<u>739,067</u>	32.0

### 3.2.3 二零一六年度末期股息分配方案實施情況

經2017年6月8日年度股東大會批准，本公司派發的2016年度末期股息為每股人民幣0.03801元（含適用稅項），總計人民幣69.57億元，已分別於2017年6月22日（A股）和7月27日（H股）支付。

### 3.2.4 二零一七年中中期股息分配方案及暫停辦理股份過戶登記

董事會於2017年6月8日舉行的年度股東大會上，獲股東授權決定2017年中中期股息有關事宜。經統籌考慮較好的發展基本面、財務狀況、現金流量情況，為更好地回報股東，董事會決定以本公司2017年6月30日的總股本183,020,977,818股為基數派發2017年中中期股息，按2017年上半年國際財務報告準則歸屬於母公司股東的淨利潤45%的數額，派發中期股息每股人民幣0.03117元（含適用稅項），同時增加中期特別股息每股人民幣0.03809元（含適用稅項），合計每股派息人民幣0.06926元（含適用稅項），總派息額人民幣126.76億元，派息率100%。

本公司中期股息將派發予 2017 年 9 月 14 日收市後登記在本公司股東名冊的股東。本公司將於 2017 年 9 月 9 日至 2017 年 9 月 14 日（包括首尾兩日）暫停辦理 H 股股份過戶登記手續。若要取得收取中期股息的資格，H 股股東必須將所有股票過戶文件連同有關股票於 2017 年 9 月 8 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 9 月 14 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。

根據《中國石油天然氣股份有限公司章程》（“《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，適用的匯率為董事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的中間價的平均值；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。於董事會宣派 2017 年中期股息之日前一星期，中國人民銀行公佈的人民幣兌港幣的中間價的平均值為 0.85271 元人民幣兌 1.00 港幣。因此，本公司每股 H 股中期股息為港幣 0.08122 元（含適用稅項）。

本公司已委任中國銀行（香港）信託有限公司為香港的預收款代理人（“預收款代理人”），並會將已宣派的中期股息支付予預收款代理人，以待支付 H 股股東。預收款代理人將於 2017 年 10 月 27 日左右支付中期股息。中期股息將於該日以平郵方式寄予 H 股股東，郵誤風險由 H 股股東承擔。

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 9 月 14 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 9 月 14 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 9 月 8 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 9 月 14 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。

對於對香港聯交所投資者（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。對於此類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**

本報告期本公司無重大收購、出售資產及資產重組。

### **4.2 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% 這一檔稅率；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及和經營成果持續向好。

### **4.3 加快推進天然氣利用**

2017 年 7 月 4 日，國家發改委發佈了《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），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分別達到 10%、15%，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。

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和經營成果持續向好。

#### **4.4 資產負債表日後事項**

本報告期本公司無資產負債表日後事項。

## **5 財務報告**

**5.1 與上一會計期間相比，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

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。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。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沖減相關成本費用。

**5.2 報告期內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 披露比較式資產負債表、利潤表

#### 5.3.1 按國際財務報告準則編製的簡明財務報表

##### (1) 簡明合併綜合收益表

	附註	截至 6 月 30 日止 6 個月期間	
		2017 年	2016 年
		人民幣百萬元	人民幣百萬元
<b>營業額</b>	(i)	975,909	739,067
<b>經營支出</b>			
採購、服務及其他		(630,556)	(427,934)
員工費用		(55,740)	(56,846)
勘探費用（包括乾井費用）		(6,859)	(9,021)
折舊、折耗及攤銷		(116,110)	(105,985)
銷售、一般性和管理費用		(34,386)	(35,230)
除所得稅外的其他稅賦		(95,372)	(94,781)
其他(支出)/收入淨值		(403)	25,270
<b>經營支出總額</b>		<b>(939,426)</b>	<b>(704,527)</b>
<b>經營利潤</b>		<b>36,483</b>	<b>34,540</b>
<b>融資成本</b>			
外匯收益		3,509	6,193
外匯損失		(4,233)	(5,656)
利息收入		1,189	758
利息支出		(11,332)	(11,931)
<b>融資成本淨額</b>		<b>(10,867)</b>	<b>(10,636)</b>
<b>應佔聯營公司及合營公司的利潤</b>		<b>2,215</b>	<b>2,696</b>
<b>稅前利潤</b>	(ii)	<b>27,831</b>	<b>26,600</b>
<b>所得稅費用</b>	(iii)	<b>(6,868)</b>	<b>(9,695)</b>
<b>本期利潤</b>		<b>20,963</b>	<b>16,905</b>
<b>可重分類至收益或損失的其他綜合收益</b>			
外幣財務報表折算差額		316	6,574
可供出售金融資產公允價值變動損失（稅後淨額）		(3)	(950)
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		(124)	133
<b>其他綜合收益（稅後淨額）</b>		<b>189</b>	<b>5,757</b>
<b>本期綜合收益總額</b>		<b>21,152</b>	<b>22,662</b>
<b>本期利潤歸屬於：</b>			
母公司股東		12,676	531
非控制性權益		8,287	16,374
		<b>20,963</b>	<b>16,905</b>
<b>本期綜合收益總額歸屬於：</b>			
母公司股東		13,550	4,702
非控制性權益		7,602	17,960
		<b>21,152</b>	<b>22,662</b>
<b>歸屬於母公司股東的每股基本及攤薄盈利（人民幣元）</b>	(iv)	<b>0.069</b>	<b>0.003</b>

## (2) 簡明合併財務狀況表

	附註	2017年6月30日	2016年12月31日
		人民幣百萬元	人民幣百萬元
<b>非流動資產</b>			
物業、廠房及機器設備		1,686,890	1,739,545
聯營公司及合營公司的投資		81,783	78,967
可供出售金融資產		1,968	2,011
預付經營租賃款		71,264	71,353
無形資產和其他非流動資產		102,729	102,750
遞延所得稅資產		24,285	20,360
<b>非流動資產總額</b>		<b>1,968,919</b>	<b>2,014,986</b>
<b>流動資產</b>			
存貨		139,230	146,865
應收賬款	(vi)	62,529	47,315
預付款和其他流動資產		94,578	77,583
應收票據		13,375	11,285
到期日為三個月以上一年以內的定期存款		6,514	686
現金及現金等價物		114,538	97,931
<b>流動資產總額</b>		<b>430,764</b>	<b>381,665</b>
<b>流動負債</b>			
應付賬款及應計負債	(vii)	333,405	310,680
應付所得稅款		6,781	8,743
應付其他稅款		28,870	36,456
短期借款		192,858	143,384
<b>流動負債總額</b>		<b>561,914</b>	<b>499,263</b>
<b>流動負債淨值</b>		<b>(131,150)</b>	<b>(117,598)</b>
<b>總資產減流動負債</b>		<b>1,837,769</b>	<b>1,897,388</b>
<b>權益</b>			
<b>母公司股東權益</b>			
股本		183,021	183,021
留存收益		716,908	711,197
儲備		297,755	294,806
<b>母公司股東權益總額</b>		<b>1,197,684</b>	<b>1,189,024</b>
<b>非控制性權益</b>		<b>186,206</b>	<b>183,711</b>
<b>權益總額</b>		<b>1,383,890</b>	<b>1,372,735</b>
<b>非流動負債</b>			
長期借款		300,191	372,887
資產棄置義務		129,563	125,392
遞延所得稅負債		11,531	13,640
其他長期負債		12,594	12,734
<b>非流動負債總額</b>		<b>453,879</b>	<b>524,653</b>
<b>權益及非流動負債總額</b>		<b>1,837,769</b>	<b>1,897,388</b>

### (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

	截至 6 月 30 日止 6 個月期間	
	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	25	41
計減壞賬準備	9	10
計減存貨跌價損失	28	26
處置附屬公司收益（註解 a）	63	24,534
扣除：		
無形資產及其他資產的攤銷	2,019	2,013
作為費用確認的存貨成本	770,472	557,883
壞賬準備	1	12
利息支出（註解 (i)）	11,332	11,931
出售物業、廠房及機器設備的損失	2,130	895
經營租賃費用	9,000	7,612
研究與開發費用	5,499	6,326
存貨跌價損失	301	15
註解 (i):利息支出		
利息支出	12,287	12,781
減：資本化利息	(955)	(850)
	<u>11,332</u>	<u>11,931</u>

- (a) 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“其他收入/（支出）淨值”。

#### (iii) 所得稅費用

	截至 6 月 30 日止 6 個月期間	
	2017 年	2016 年
	人民幣百萬元	人民幣百萬元
當期所得稅	13,106	11,146
遞延所得稅	(6,238)	(1,451)
	<u>6,868</u>	<u>9,695</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。

(iv) 每股基本及攤薄盈利

截至 2017 年 6 月 30 日止 6 個月和 2016 年 6 月 30 日止 6 個月期間，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期間已發行股份數 1,830.21 億股計算。

本會計期間內並無攤薄潛在普通股。

(v) 股息

	截至 6 月 30 日止 6 個月期間	
	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（註解 a）	12,676	-
2016 年分配於母公司股東的中期股息（註解 c）	-	3,899

(a) 經由 2017 年 6 月 8 日股東大會授權，董事會決議派發 2017 年中期股息每股人民幣 0.06926 元，合計人民幣 126.76 億元。上述股息在報告期末未確認為負債，因為該股息是在財務狀況表日後決定派發。

(b) 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，經 2017 年 6 月 8 日股東大會批准，並於 2017 年 6 月 22 日（A 股）和 2017 年 7 月 27 日（H 股）支付。

(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 2016 年 10 月 28 日（H 股）支付。

(d) 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 2016 年 7 月 14 日（H 股）支付。

(vi) 應收賬款

	2017 年 6 月 30 日	2016 年 12 月 31 日
	人民幣百萬元	人民幣百萬元
應收賬款	64,553	49,338
減：壞賬準備	(2,024)	(2,023)
	<u>62,529</u>	<u>47,315</u>

於 2017 年 6 月 30 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 6 月 30 日	2016 年 12 月 31 日
	人民幣百萬元	人民幣百萬元
一年以內	55,156	43,686
一年至兩年	6,224	2,744
兩年至三年	522	437
三年以上	627	448
	<u>62,529</u>	<u>47,315</u>

本集團給予客戶的還款期限一般不超過 180 天。

(vii) 應付賬款及應計負債

	2017 年 6 月 30 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	91,881	80,606
客戶墊款	58,995	60,590
薪金及福利應付款	8,742	5,396
應計支出	26,294	123
附屬公司應付非控制性股東股息	7,047	2,356
應付利息	2,991	4,536
應付建造費用及設備費用	99,870	118,011
來自於關聯方的資金拆借	-	1,432
其他	37,585	37,630
	<u>333,405</u>	<u>310,680</u>

其他主要包括應付押金。

於 2017 年 6 月 30 日及 2016 年 12 月 31 日，應付貿易賬款的賬齡分析如下：

	2017 年 6 月 30 日	2016 年 12 月 31 日
	人民幣百萬元	人民幣百萬元
一年以內	86,205	74,450
一年至兩年	2,476	3,293
兩年至三年	1,492	944
三年以上	1,708	1,919
	<u>91,881</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。

截至 2017 年 6 月 30 日及 2016 年 6 月 30 日止 6 個月期間的經營分部信息如下：

截至 2017 年 6 月 30 日 止 6 個月期間	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	242,620	331,703	805,262	142,649	506	1,522,740
減：板塊間銷售	(198,560)	(247,795)	(85,595)	(14,796)	(85)	(546,831)
外部營業額	44,060	83,908	719,667	127,853	421	975,909
折舊、折耗及攤銷	(88,673)	(10,759)	(6,134)	(9,751)	(793)	(116,110)
經營利潤/(虧損)	6,916	15,837	5,682	13,934	(5,886)	36,483

截至 2016 年 6 月 30 日 止 6 個月期間	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	182,480	280,993	587,680	122,336	758	1,174,247
減：板塊間銷售	(147,601)	(212,723)	(60,457)	(14,316)	(83)	(435,180)
外部營業額	34,879	68,270	527,223	108,020	675	739,067
折舊、折耗及攤銷	(78,755)	(11,001)	(6,271)	(9,093)	(865)	(105,985)
經營(虧損)/利潤	(2,419)	27,474	4,609	11,431	(6,555)	34,540

### 5.3.2 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
	6 月 30 日	12 月 31 日	6 月 30 日	12 月 31 日
	合併	合併	公司	公司
<b>流動資產</b>				
貨幣資金	121,052	98,617	34,073	15,201
應收票據	13,375	11,285	6,645	8,356
應收賬款	62,529	47,315	12,130	7,637
預付款項	26,934	16,479	11,080	3,495
其他應收款	14,434	10,846	65,115	60,077
存貨	139,230	146,865	89,244	96,982
其他流動資產	53,210	50,258	43,467	39,397
<b>流動資產合計</b>	<b>430,764</b>	<b>381,665</b>	<b>261,754</b>	<b>231,145</b>
<b>非流動資產</b>				
可供出售金融資產	1,988	2,031	1,321	1,318
長期股權投資	81,833	79,003	380,023	377,498
固定資產	660,492	670,801	332,436	344,905
油氣資產	792,517	845,729	533,383	571,701
在建工程	226,109	215,209	123,277	111,600
工程物資	7,156	7,284	2,819	3,333
無形資產	71,353	71,490	53,217	53,423
商譽	45,916	46,097	-	-
長期待攤費用	24,984	26,013	20,394	21,076
遞延所得稅資產	24,285	20,360	21,239	17,248
其他非流動資產	32,587	31,268	11,702	11,387
<b>非流動資產合計</b>	<b>1,969,220</b>	<b>2,015,285</b>	<b>1,479,811</b>	<b>1,513,489</b>
<b>資產總計</b>	<b>2,399,984</b>	<b>2,396,950</b>	<b>1,741,565</b>	<b>1,744,634</b>

單位：人民幣百萬元

負債及股東權益	2017年	2016年	2017年	2016年
	6月30日	12月31日	6月30日	12月31日
	合併	合併	公司	公司
<b>流動負債</b>				
短期借款	85,284	71,969	70,433	50,790
應付票據	8,701	9,933	8,197	9,024
應付賬款	191,751	198,617	90,878	108,654
預收款項	58,995	60,590	38,851	39,653
應付職工薪酬	8,742	5,396	6,562	3,566
應交稅費	35,651	45,199	27,124	30,908
其他應付款	54,207	28,195	36,743	23,438
一年內到期的非流動負債	107,574	71,415	87,050	45,020
其他流動負債	11,009	7,949	8,955	3,853
<b>流動負債合計</b>	<b>561,914</b>	<b>499,263</b>	<b>374,793</b>	<b>314,906</b>
<b>非流動負債</b>				
長期借款	207,281	243,675	107,101	146,625
應付債券	92,910	129,212	83,000	119,000
預計負債	129,563	125,392	91,169	88,006
遞延所得稅負債	11,537	13,646	-	-
其他非流動負債	12,594	12,734	6,259	6,335
<b>非流動負債合計</b>	<b>453,885</b>	<b>524,659</b>	<b>287,529</b>	<b>359,966</b>
<b>負債合計</b>	<b>1,015,799</b>	<b>1,023,922</b>	<b>662,322</b>	<b>674,872</b>
<b>股東權益</b>				
股本	183,021	183,021	183,021	183,021
資本公積	128,352	128,377	127,882	127,882
專項儲備	15,288	13,188	9,159	7,792
其他綜合收益	(27,446)	(28,320)	660	783
盈餘公積	186,840	186,840	175,748	175,748
未分配利潤	711,922	706,213	582,773	574,536
<b>歸屬於母公司股東權益合計</b>	<b>1,197,977</b>	<b>1,189,319</b>	<b>1,079,243</b>	<b>1,069,762</b>
<b>少數股東權益</b>	<b>186,208</b>	<b>183,709</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>股東權益合計</b>	<b>1,384,185</b>	<b>1,373,028</b>	<b>1,079,243</b>	<b>1,069,762</b>
<b>負債及股東權益總計</b>	<b>2,399,984</b>	<b>2,396,950</b>	<b>1,741,565</b>	<b>1,744,634</b>

## (2) 合併及公司利潤表

單位：人民幣百萬元

項 目	截至 2017 年	截至 2016 年	截至 2017 年	截至 2016 年
	6 月 30 日止 6 個月期間			
	合併	合併	公司	公司
<b>營業收入</b>	975,909	739,067	570,059	468,031
減：營業成本	(777,147)	(566,904)	(438,749)	(346,274)
稅金及附加	(94,633)	(92,084)	(81,160)	(80,035)
銷售費用	(30,138)	(29,899)	(20,794)	(20,831)
管理費用	(36,047)	(40,376)	(25,681)	(29,442)
財務費用	(11,328)	(11,190)	(8,817)	(9,750)
資產減值損失	(265)	(79)	(222)	(12)
加：投資收益	2,470	27,263	18,877	11,331
其他收益	2,501	-	1,725	-
<b>營業利潤/（虧損）</b>	<u>31,322</u>	<u>25,798</u>	<u>15,238</u>	<u>(6,982)</u>
加：營業外收入	1,986	4,188	1,560	2,742
減：營業外支出	(5,479)	(3,389)	(2,884)	(2,890)
<b>利潤/（虧損）總額</b>	<u>27,829</u>	<u>26,597</u>	<u>13,914</u>	<u>(7,130)</u>
減：所得稅費用	(6,868)	(9,696)	1,280	(1,242)
<b>淨利潤/（虧損）</b>	<u>20,961</u>	<u>16,901</u>	<u>15,194</u>	<u>(8,372)</u>
歸屬於：				
母公司股東	12,674	528	15,194	(8,372)
少數股東	8,287	16,373	-	-
<b>每股收益/（虧損）</b>				
基本每股收益/（虧損）（人民幣元）	0.069	0.003	0.083	(0.046)
稀釋每股收益/（虧損）（人民幣元）	0.069	0.003	0.083	(0.046)
<b>其他綜合收益/（損失）</b>	<u>189</u>	<u>5,758</u>	<u>(123)</u>	<u>55</u>
歸屬於母公司股東的其他綜合收益/（損失）的稅後淨額	<u>874</u>	<u>4,171</u>	<u>(123)</u>	<u>55</u>
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	(124)	133	(121)	122
可供出售金融資產公允價值變動損益	22	(950)	(2)	(67)
外幣財務報表折算差額	976	4,988	-	-
歸屬於少數股東的其他綜合（損失）/收益的稅後淨額	<u>(685)</u>	<u>1,587</u>	<u>-</u>	<u>-</u>
<b>綜合收益/（損失）總額</b>	<u>21,150</u>	<u>22,659</u>	<u>15,071</u>	<u>(8,317)</u>
歸屬於：				
母公司股東	13,548	4,699	15,071	(8,317)
少數股東	<u>7,602</u>	<u>17,960</u>	<u>-</u>	<u>-</u>

## 6 購回、出售或贖回證券

本公司或其附屬公司在截至 2017 年 6 月 30 日止 6 個月內概無購回、出售或贖回本公司任何上市證券。

## 7 披露其他資料

除上述者外，《香港聯合交易所有限公司證券上市規則》（“《聯交所上市規則》”）附錄十六第 46（3）段規定予論述之其他事項，與本集團截至 2016 年 12 月 31 日止年度之年報所披露之資料比較無任何重大變化。

## 8 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，在向各董事及監事作出特定查詢後，各董事及監事確認已於本報告期內遵守《標準守則》內載列的所有標準。

## 9 遵守《企業管治守則》

除下文披露之外，本公司在截至 2017 年 6 月 30 日止 6 個月內一直遵守《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，已經滿足上市規則第 3.10A 條之規定。

## 10 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 6 月 30 日止 6 個月的中期業績。

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

二零一七年八月二十四日

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，由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。