

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)

二零一六年中期業績公告（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（以下簡稱“本公司”）二零一六年半年度報告全文，投資者欲了解詳細內容，應仔細閱讀二零一六年半年度報告全文。半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（以下簡稱“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 本公司及其附屬公司（以下簡稱“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。

1.3 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
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

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	本報告期末比上年度		
	本報告期末	上年度期末	期末增減(%)
總資產	2,418,243	2,393,844	1.0
歸屬於母公司股東權益	1,182,419	1,179,716	0.2

項目	本報告期比上年		
	報告期	上年同期	同期增減(%)
營業額	739,067	877,624	(15.8)
歸屬於母公司股東的淨利潤	531	25,406	(97.9)
經營活動產生的現金流量淨額	111,842	110,936	0.8
基本每股收益(人民幣元)	0.003	0.139	(97.9)
攤薄每股收益(人民幣元)	0.003	0.139	(97.9)
淨資產收益率(%)	0.04	2.15	(2.11)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	本報告期末比上年度		
	本報告期末	上年度期末	期末增減(%)
總資產	2,418,492	2,394,094	1.0
歸屬於母公司股東權益	1,182,668	1,179,968	0.2

項目	本報告期比上年		
	報告期	上年同期	同期增減(%)
營業收入	739,067	877,624	(15.8)
歸屬於母公司股東的淨利潤	528	25,404	(97.9)
歸屬於母公司股東的扣除非經常性損益的淨(虧損)/利潤	(9,491)	25,848	-
基本每股收益(人民幣元)	0.003	0.139	(97.9)
稀釋每股收益(人民幣元)	0.003	0.139	(97.9)
加權平均淨資產收益率(%)	0.04	2.14	(2.10)個百分點
經營活動產生的現金流量淨額	111,842	110,936	0.8

2.2 前 10 名股東持股情況

於 2016 年 6 月 30 日，本公司的股東總數為 611,028 名，其中境內 A 股股東 603,718 名，境外 H 股股東 7,310 名（包括美國存託證券股東 238 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（以下簡稱“中國石油集團”）	國家	158,033,693,528 ⁽¹⁾	86.35	0	0	0
香港中央結算（代理人）有限公司 ⁽²⁾	境外法人	20,851,108,557 ⁽³⁾	11.39	2,430,950	0	0
中國證券金融股份有限公司	國有法人	1,129,391,498	0.617	119,639,001	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 ⁽⁴⁾	境外法人	35,890,674	0.020	19,545,615	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	35,501,203	0.019	91,275	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	13,490,056	0.007	-303,100	0	0
泉正（上海）投資管理中心（有限合夥）－泉正 1 號基金	其他	12,515,328	0.007	0	0	0
李國院	境內自然人	12,146,592	0.007	12,146,592	0	0
中國工商銀行股份有限公司－華泰柏瑞滬深 300 交易型開放式指數證券投資基金	其他	11,904,096	0.007	1,039,596	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。2016 年 7 月 13 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 624,000,000 股 A 股股份（佔本公司總股本的 0.34%）通過無償劃轉方式劃轉給寶鋼集團有限公司（以下簡稱“寶鋼集團”）。截至本公告日，本次無償劃轉的股份過戶登記手續已經辦理完畢。本次無償劃轉後，中國石油集團持有本公司 157,409,693,528 股 A 股股份，佔本公司總股本的 86.01%。寶鋼集團持有本公司 624,000,000 股 A 股股份，佔本公司總股本的 0.34%，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 2016-029、臨 2016-033、臨 2016-035）。

- （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、中國建設銀行股份有限公司普通股股東，“中國工商銀行－上證 50 交易型開放式指數證券投資基金”和“中國工商銀行股份有限公司－華泰柏瑞滬深 300 交易型開放式指數證券投資基金”的託管銀行均為中國工商銀行股份有限公司外，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 2016 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	158,033,693,528 (好倉)	實益擁有人	97.60	86.35
	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	1,230,112,665 (好倉)	大股東所控制的法團的權益	5.83	0.67
		15,932,000 (淡倉)		0.08	0.01
JPMorgan Chase & Co. ⁽³⁾	H 股	1,373,371,325 (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)	6.50	0.75
		135,456,704 (淡倉)	實益擁有人	0.64	0.07
		817,465,458 (借股)	保管人－法團／核準借出代理人	3.87	0.45

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 1,230,112,665 股 H 股(好倉)及 15,932,000 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 554,929,767 股 H 股(好倉)及 135,456,704 股 H 股(淡倉)以實益擁有人身份持有；951,000 股 H 股(好倉)以投資經理的身份持有；817,465,458 股 H 股(好倉)以保管人－法團/核準借出代理人的身份持有；25,100 股 H 股(好倉)以受託人(被動受託人除外)身份持有。上述 1,373,371,325 股 H 股(好倉)權益已包括以實益擁有人、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)身份持有的利益。

於 2016 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

3 董事會報告

3.1 管理層討論與分析

2016年上半年，國際政治經濟風險不確定性增大，經濟復蘇步伐繼續放緩；中國經濟運行總體平穩，但下行壓力猶存；國際油價低位運行，油氣市場需求低迷，市場競爭加劇。面對複雜嚴峻的發展形勢，本集團堅持穩健發展方針，堅持改革和創新驅動，圍繞提質增效科學優化油氣生產，強化產煉運銷儲貿平衡，深入開展開源節流降本增效，生產經營平穩安全受控運行，經營業績逐月向好，總體情況符合預期。

3.1.1 市場回顧

(1) 原油市場

2016年上半年，國際石油市場供需基本面寬鬆，受全球經濟復蘇緩慢、地緣政治等因素綜合影響，國際原油價格探底後震盪回升，美國西德克薩斯中質（以下簡稱“WTI”）原油與其他基準油價差進一步收窄。北海布倫特原油和WTI原油現貨平均價格分別為39.81美元/桶和39.64美元/桶，比上年同期分別下降31.2%和25.6%。

據國家發展與改革委員會（以下簡稱“國家發改委”）資料顯示，2016年上半年國內原油產量10,045萬噸，比上年同期下降4.8%。

(2) 成品油市場

2016年上半年，國內成品油市場需求較為平穩，供應持續過剩，供需仍呈寬鬆態勢，成品油出口量大幅上升。據國家發改委資料顯示，2016年上半年，原油加工量25,638萬噸，比上年同期增長8.9%；成品油產量15,910萬噸，比上年同期增長7.1%；成品油消費量14,141萬噸，比上年同期增長4.4%，其中汽油增長13.7%，柴油下降3.1%。根據中華人民共和國海關總署統計數據，2016年上半年，汽油出口量445萬噸，比上年同期增長74.7%；柴油出口量659萬噸，比上年同期增長234.1%。上半年國家四升一降五次調整國內汽油、柴油價格，汽油標準品價格累計上漲人民幣465元/噸，柴油標準品價格累計上漲人民幣450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年上半年，受國際原油價格波動、市場需求變化以及化工裝置集中檢修時間安排的影響，化工產品價格呈震盪上揚趨勢，市場活躍度逐漸提升，供需平衡壓力進一步緩解。由於原油價格低位運行，石油化工競爭力增強，化工行業呈現盈利向好的局面。

(4) 天然氣市場

2016年上半年，國內天然氣市場需求總體保持較快增長，但季節性差異明顯；國內天然氣產量穩定增加，增速趨緩，天然氣進口量高速增長。據國家發改委資料顯示，2016年上半年，國內天然氣表觀消費量995億立方米，比上年同期增長9.8%；國內天然氣產量675億立方米，比上年同期增長2.9%；天然氣進口量356億立方米，比上年同期增長21.2%。

3.1.2 業務回顧

(1) 勘探與生產業務

國內勘探業務

2016年上半年，本集團油氣勘探業務加強綜合地質研究，優化方案部署，突出重點盆地和規模有效儲量。石油勘探在塔里木、準噶爾、柴達木等盆地落實了億噸級或千萬噸級規模儲量區；天然氣勘探在塔里木盆地等地區落實了多個千億立方米級規模儲量區；非常規油氣勘探穩步推進。

國內開發與生產業務

2016年上半年，本集團油氣田開發突出效益原則，原油生產根據國際油價走勢和效益測算，及時調整生產計畫，優化生產方案和產量結構；天然氣生產根據市場需求、生產能力及效益等科學組織，加強主力和樞紐氣區、重點氣田運行管理；頁岩氣、煤層氣等非常規氣開發穩步推進，與BP合作的四川內江—大足頁岩氣項目進展順利。2016年上半年，國內業務實現原油產量385.3百萬桶，比上年同期降低4.2%；可銷售天然氣產量1,528.4十億立方英尺，比上年同期增長5.7%；油氣當量產量640.1百萬桶，比上年同期降低0.5%。

海外油氣業務

2016年上半年，本集團海外油氣業務借力中國“一帶一路”戰略，中亞、中東等地區油氣合作取得新進展。以發現優質可快速動用儲量為目標，突出效益勘探，有效控制勘探節奏，多個地區取得勘探新突破；堅持產量動態調整，強化精細管理，加強邊際效益區塊產量優化。2016年上半年，海外業務實現油氣當量產量108.1百萬桶，比上年同期增長16.5%，佔本集團油氣當量產量的14.4%。

2016年上半年，本集團原油產量470.6百萬桶，比上年同期降低1.4%；可銷售天然氣產量1,664.9十億立方英尺，比上年同期增長7.4%；油氣當量產量748.2百萬桶，比上年同期增長1.7%。

勘探與生產運營情況

	單位	2016年上半年	2015年上半年	比上年同期增減(%)
原油產量	百萬桶	470.6	477.5	(1.4)
其中：國內	百萬桶	385.3	402.1	(4.2)
海外	百萬桶	85.3	75.4	13.1
可銷售天然氣產量	十億立方英尺	1,664.9	1,549.6	7.4
其中：國內	十億立方英尺	1,528.4	1,445.7	5.7
海外	十億立方英尺	136.5	103.9	31.4
油氣當量產量	百萬桶	748.2	735.9	1.7
其中：國內	百萬桶	640.1	643.1	(0.5)
海外	百萬桶	108.1	92.8	16.5

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

2016年上半年，本集團煉化業務統籌效益、市場和資源，優化產品結構，柴汽比從上年同期的1.75降至1.42，加大化工生產負荷，加快新產品研發、投產和銷售，優化資源配置和產品物流，化工商品產量比上年同期增長13.4%。有序組織裝置檢修，實現安全穩定運行。2016年上半年，本集團加工原油483.4百萬桶，比上年同期降低2.5%；生產成品油4,343.6萬噸，比上年同期降低6.5%。

2016年上半年，國V汽柴油質量升級項目按計劃推進，雲南石化主體裝置進入預試車階段。

煉油與化工生產情況

	單位	2016 年上半年	2015 年上半年	比上年同期增減 (%)
原油加工量	百萬桶	483.4	495.7	(2.5)
汽、煤、柴油產量	千噸	43,436	46,475	(6.5)
其中：汽油	千噸	16,774	15,964	5.1
煤油	千噸	2,920	2,585	13.0
柴油	千噸	23,742	27,926	(15.0)
石油產品綜合商品收率	%	93.7	93.9	(0.2)個百分點
乙烯	千噸	2,815	2,229	26.3
合成樹脂	千噸	4,652	3,731	24.7
合成纖維原料及聚合物	千噸	735	648	13.4
合成橡膠	千噸	385	320	20.3
尿素	千噸	1,189	1,206	(1.4)

註：原油按 1 噸=7.389 桶換算

(3) 銷售業務

國內業務

2016年上半年，本集團銷售業務面對成品油需求增速放緩的不利形勢，準確把握市場走勢，密切產運銷銜接，優化資源流向和物流配送；採取多種方式拓展優質網絡規模，不斷增強終端銷售能力，深化“油卡非潤”（成品油、加油卡、非油業務、潤滑油）一體化營銷；深入開展與不同領域企業的戰略合作，加快推進跨界營銷、互聯網營銷，創新營銷模式。

國際貿易業務

2016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，努力提升運營質量。

2016年上半年，本集團共銷售汽油、煤油、柴油7,631.0萬噸，比上年同期降低1.9%。

(4) 天然氣與管道業務

2016年上半年，本集團天然氣業務積極應對市場快速變化，統籌運用調峰能力，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。加大天然氣銷售力度，積極開發高效市場，對高端市場和用戶採取靈活營銷策略，天然氣業務實現增量穩效。

2016年上半年，本集團穩步推進重點項目建設，貴港—玉林、金壇—溧陽輸氣管道工程等項目建成投產，西氣東輸三線天然氣管道東段基本建成，雲南成品油管道等項目建設按計劃推進。

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

2016年上半年，本集團實現營業額人民幣7,390.67億元，比上年同期降低15.8%；實現歸屬於母公司股東淨利潤人民幣5.31億元，比上年同期降低97.9%；實現每股基本盈利人民幣0.003元，比上年同期減少人民幣0.136元。

營業額 2016年上半年本集團的營業額為人民幣7,390.67億元，比2015年上半年的人民幣8,776.24億元降低15.8%，主要是受原油、天然氣、成品油等主要產品價格下降以及原油、天然氣等產品銷售量增加綜合影響。下表列示了本集團2016年上半年及2015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)		
	2016年 上半年	2015年 上半年	變化率 (%)	2016年 上半年	2015年 上半年	變化率 (%)
原油*	53,260	48,645	9.5	1,696	2,478	(31.6)
天然氣 (億立方米、人民幣元/千立方米)	862.59	764.17	12.9	1,119	1,390	(19.5)
汽油	30,468	30,256	0.7	5,564	6,188	(10.1)
柴油	38,026	39,733	(4.3)	3,886	4,861	(20.1)
煤油	7,816	7,826	(0.1)	2,553	3,493	(26.9)
重油	8,807	8,591	2.5	1,665	2,566	(35.1)
聚乙烯	2,382	1,926	23.7	7,699	8,527	(9.7)
潤滑油	574	662	(13.3)	7,562	8,182	(7.6)

*上表原油為本集團全部外銷原油。

經營支出 2016年上半年本集團的經營支出為人民幣7,045.27億元，比2015年上半年的人民幣8,305.09億元降低15.2%，其中：

採購、服務及其他 2016年上半年本集團的採購、服務及其他為人民幣4,279.34億元，比2015年上半年的人民幣5,280.22億元降低19.0%。主要原因：一是受油氣價格下跌影響，本集團油氣產品採購支出相應減少；二是優化生產運行

降低了部分購買支出。

員工費用 2016年上半年本集團的員工費用為人民幣568.46億元，比2015年上半年的人民幣572.90億元降低0.8%，其中現金人工成本比上年同期降低1.8%，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年上半年本集團的勘探費用為人民幣90.21億元，比2015年上半年的人民幣123.99億元降低27.2%，主要是本集團優化勘探工作部署，合理把握勘探節奏，加大對效益好的油氣區塊勘探投入，壓縮無效、低效區塊勘探成本。

折舊、折耗及攤銷 2016年上半年本集團的折舊、折耗及攤銷為人民幣1,059.85億元，比2015年上半年的人民幣918.83億元增長15.3%，主要原因是油氣價格下跌導致探明開發儲量下降、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年上半年本集團的銷售、一般性和管理費用為人民幣352.30億元，比2015年上半年的人民幣374.92億元降低6.0%，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 2016年上半年本集團的除所得稅外的其他稅賦為人民幣947.81億元，比2015年上半年的人民幣1,052.82億元降低10.0%。其中：消費稅從2015年上半年的人民幣761.65億元減少至2016年上半年的人民幣711.78億元，比上年同期減少人民幣49.87億元；資源稅從2015年上半年的人民幣97.16億元減少至2016年上半年的人民幣66.87億元，比上年同期減少人民幣30.29億元。

其他收入淨值 2016年上半年本集團的其他收入淨值為人民幣252.70億元，比2015年上半年的人民幣18.59億元增加人民幣234.11億元，主要原因是中石油中亞天然氣管道有限公司（以下簡稱“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 2016年上半年本集團的經營利潤為人民幣345.40億元，比2015年上半年的人民幣471.15億元降低26.7%。

外匯淨收益(損失) 2016年上半年本集團的外匯淨收益為人民幣5.37億元，2015年上半年的外匯淨損失為人民幣2.67億元，主要原因是美元及哈薩克斯坦堅戈兌人民幣匯率較上年同期有所上升。

利息淨支出 2016年上半年本集團的利息淨支出為人民幣111.73億元，比2015年上半年的人民幣116.90億元降低4.4%，主要原因是2016年上半年存貸款

利率較上年同期下降，利息支出降幅較大。

稅前利潤 2016年上半年本集團的稅前利潤為人民幣266.00億元，比2015年上半年的人民幣384.37億元降低30.8%。

所得稅費用 2016年上半年本集團的所得稅費用為人民幣96.95億元，比2015年上半年的人民幣98.46億元降低1.5%，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。

本期利潤 2016年上半年本集團的淨利潤為人民幣169.05億元，比2015年上半年的人民幣285.91億元降低40.9%。

歸屬於非控制性權益的利潤 2016年上半年本集團歸屬於非控制性權益的利潤為人民幣163.74億元，比2015年上半年的人民幣31.85億元增加人民幣131.89億元，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利潤 2016年上半年本集團歸屬於母公司股東的利潤為人民幣5.31億元，比2015年上半年的人民幣254.06億元降低97.9%。

(2) 板塊業績

勘探與生產

營業額 2016年上半年勘探與生產板塊營業額為人民幣1,824.80億元，比2015年上半年的人民幣2,458.78億元降低25.8%，主要由於原油、天然氣等油氣產品價格下降。2016年上半年，本集團平均實現原油價格為33.09美元/桶，比2015年上半年的52.10美元/桶降低36.5%。

經營支出 2016年上半年勘探與生產板塊經營支出為人民幣1,848.99億元，比2015年上半年的人民幣2,129.61億元降低13.2%，主要受以下因素綜合影響：一是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減少；三是油價下跌導致探明開發儲量下降、折耗率上升，油氣資產折耗增加。

本集團繼續加強成本費用控制，2016年上半年油氣操作成本為11.32美元/桶，比2015年上半年的12.61美元/桶降低10.2%。

經營利潤 2016年上半年，勘探與生產板塊國內業務強化開源節流降本增效，多措並舉大力控虧減虧，投資和成本得到有效控制；海外業務建立成本與油價聯動機制，及時有效應對市場及油價變化，保持平穩有效發展。但受國際原油價格低位

運行不利影響，2016年上半年，勘探與生產板塊經營虧損人民幣24.19億元，比2015年上半年的經營利潤人民幣329.17億元減利人民幣353.36億元。

煉油與化工

營業額 2016年上半年煉油與化工板塊營業額為人民幣2,809.93億元，比2015年上半年的人民幣3,344.39億元降低16.0%，主要由於受市場影響，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年上半年煉油與化工板塊經營支出為人民幣2,535.19億元，比2015年上半年的人民幣3,297.82億元降低23.1%，主要由於原油等原材料成本降低。

2016年上半年本集團煉油單位現金加工成本為人民幣171.16元/噸，比上年同期人民幣175.64元/噸降低2.6%，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 2016年上半年，煉油與化工板塊突出市場導向和效益原則，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，盈利水平持續向好，為公司整體盈利提供重要支撐。2016年上半年，煉油與化工板塊經營利潤人民幣274.74億元，比2015年上半年的人民幣46.57億元增加人民幣228.17億元，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214.25億元，比上年同期人民幣55.50億元增加人民幣158.75億元；化工業務抓住市場回暖的有利時機擴銷創效，實現經營利潤人民幣60.49億元，比上年同期經營虧損人民幣8.93億元扭虧增利人民幣69.42億元。

銷售

營業額 2016年上半年銷售板塊營業額為人民幣5,876.80億元，比2015年上半年的人民幣7,139.55億元降低17.7%，主要由於柴油量價齊降，汽油、煤油等產品價格下降、銷量增加綜合影響。

經營支出 2016年上半年銷售板塊經營支出為人民幣5,830.71億元，比2015年上半年的人民幣7,111.72億元降低18.0%，主要由於外購成品油支出減少。

經營利潤 2016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，銷售板塊國內業務控制成本費用，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。2016年上半年，銷售板塊實現經營利潤人民幣46.09億元，比2015年上半年的人民幣27.83億元增長65.6%。

天然氣與管道

營業額 2016年上半年天然氣與管道板塊營業額為人民幣1,223.36億元，比2015年上半年的人民幣1,392.12億元降低12.1%，主要由於天然氣價格下降及管輸效益增加綜合影響。

經營支出 2016年上半年天然氣與管道板塊經營支出為人民幣1,109.05億元，比2015年上半年的人民幣1,243.45億元降低10.8%，主要由於進口天然氣支出減少。

經營利潤 2016年上半年天然氣與管道板塊在天然氣價格大幅下降的情況下，優化資源配置，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114.31億元，比2015年上半年的人民幣148.67億元降低23.1%。2016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80.06億元，比上年同期減虧人民幣26.20億元。其中：銷售進口中亞天然氣184.34億立方米，虧損人民幣37.15億元；銷售進口LNG27.64億立方米，虧損人民幣29.21億元；銷售進口緬甸天然氣19.66億立方米，虧損人民幣26.96億元。

2016年上半年，本集團國際業務^(註)實現營業額人民幣2,255.79億元，佔本集團總營業額的30.5%；實現稅前利潤人民幣261.96億元，其中中亞管道公司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，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) 現金流量情況

截至2016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 2016 年上半年和 2015 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	
	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	111,842	110,936
投資活動使用的現金流量淨額	(83,231)	(100,412)
融資活動使用的現金流量淨額	(1,163)	(18,068)
外幣折算差額	1,101	(121)
期末現金及現金等價物	101,322	66,113

經營活動產生的現金流量淨額

2016年上半年本集團經營活動產生的現金流量淨額為人民幣1,118.42億元，比2015年上半年的人民幣1,109.36億元增長0.8%，主要由於本報告期利潤減少以及營運資金變動綜合影響。2016年6月30日本集團擁有的現金及現金等價物為人民幣1,013.22億元，其中人民幣約佔48.7%，美元約佔48.1%，港幣約佔1.6%，其他幣種約佔1.6%。

投資活動使用的現金流量淨額

2016年上半年本集團投資活動使用的現金流量淨額為人民幣832.31億元，比2015年上半年的人民幣1,004.12億元降低17.1%，主要由於2016年上半年本集團加強投資管理，資本性支出減少。

融資活動使用的現金流量淨額

2016年上半年本集團融資活動使用的現金流量淨額為人民幣11.63億元，2015年上半年的人民幣180.68億元降低93.6%，主要由於本集團科學安排資金，加強有息債務的管理，統籌優化債務結構。

下表列出了本集團於2016年6月30日和2015年12月31日的債務淨額：

	2016 年 6 月 30 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）	136,543	106,226
長期債務	414,932	434,475
債務總額	551,475	540,701
減：現金及現金等價物	101,322	72,773
債務淨額	450,153	467,928

下表依據 2016 年 6 月 30 日和 2015 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：

	2016 年 6 月 30 日	2015 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	155,641	125,377
須於一至兩年之內償還	138,563	114,772
須於兩至五年之內償還	228,097	267,560
須於五年之後償還	99,172	107,439
	<u>621,473</u>	<u>615,148</u>

本集團於 2016 年 6 月 30 日的債務總額中，約有 56.8% 為固定利率貸款，43.2% 為浮動利率貸款。2016 年 6 月 30 日的債務總額中，人民幣債務約佔 73.9%，美元債務約佔 24.6%，其他幣種債務約佔 1.5%。

本集團於 2016 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 28.8%（2015 年 12 月 31 日：28.7%）。

(4) 資本性支出

2016 年上半年，本集團大力控制投資成本，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 508.67 億元，比 2015 年上半年的人民幣 616.53 億元降低 17.5%，繼續保持自 2013 年以來資本性支出同比大幅下降的趨勢。下表列出了 2016 年上半年和 2015 年上半年本集團資本性支出情況以及 2016 年本集團各業務板塊資本性支出的預測值。

	2016 年上半年		2015 年上半年		2016 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*	39,550	77.75	48,005	77.87	142,900	74.43
煉油與化工	3,566	7.01	5,058	8.20	18,700	9.74
銷售	2,806	5.52	1,462	2.37	10,200	5.31
天然氣與管道	4,518	8.88	6,731	10.92	19,100	9.95
總部及其他	427	0.84	397	0.64	1,100	0.57
合計	<u>50,867</u>	<u>100.00</u>	<u>61,653</u>	<u>100.00</u>	<u>192,000</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 2015 年上半年和 2016 年上半年的資本性支出和投資以及 2016 年資本性支出和投資的預測值分別為人民幣 541.34 億元、人民幣 438.73 億元和人民幣 1,516.00 億元。

勘探與生產

2016年上半年本集團勘探與生產板塊資本性支出為人民幣395.50億元，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開展工作，國內開發重點為大慶、長慶、遼河、新疆、塔里木、西南等油氣田的穩產上產和煤層氣、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。

預計2016年全年本集團勘探與生產板塊的資本性支出為人民幣1,429.00億元。

煉油與化工

2016年上半年本集團煉油與化工板塊的資本性支出為人民幣35.66億元，主要用於雲南石化、華北石化大型煉油化工項目以及汽柴油產品質量升級項目建設。

預計2016年全年本集團煉油與化工板塊的資本性支出為人民幣187.00億元。

銷售

2016年上半年本集團銷售板塊的資本性支出為人民幣28.06億元，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2016年全年本集團銷售板塊的資本性支出為人民幣102.00億元。

天然氣與管道

2016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45.18億元，主要用於西氣東輸三線天然氣管道、鞍山-大連原油管道、錦州-鄭州成品油管道等重要的油氣骨幹輸送通道項目，以及城市燃氣等項目建設。

預計2016年全年本集團天然氣與管道板塊的資本性支出為人民幣191.00億元。

總部及其他

2016年上半年本集團用於總部及其他的資本性支出為人民幣4.27億元，主要用於科研活動及信息系統的建設。

預計2016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

2016年下半年，世界經濟復蘇態勢依然低迷，英國脫歐等重大政治事件增加了金融市場的不穩定性；國際石油市場供需寬鬆局面仍將持續，國際油價可能繼續維持低位震盪運行，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，立足油氣主營業務，注重提質增效，推進改革創新，發揮全業務鏈集成整合的優勢，優化生產運行，深入實施開源節流降本增效，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。採取綜合措施嚴控投資及成本費用，在確保資源基礎的前提下，努力控虧減虧。

在煉油與化工業務方面，本集團將以市場為導向，優化原油資源配置、工藝路線和產品結構，合理安排加工負荷和檢維修，開發特色新產品，增產適銷高效、高附加值產品，保持穩定的盈利勢頭。組織籌備雲南石化等重點工程投產；有序推進成品油質量升級項目建設，穩步實施國V汽柴油升級置換，不斷提升可持續發展能力。

在成品油銷售業務方面，本集團將繼續優化資源配置，確保產業鏈暢通；推進“互聯網+”營銷，突出高效產品銷售，提高終端銷售能力，擴大純槍銷量；持續加強營銷網絡建設，做好高效市場和戰略區域開發，提升整體創效能力。

在天然氣與管道業務方面，本集團將優化產運儲設施運行，提高管網運營效率效益；持續提高營銷能力，優化氣源結構、用戶結構和資源流向，提升高端高效市場比例，超前謀劃新建管道沿線市場開發，提高天然氣銷售效益。科學組織雲南成品油管道、西氣東輸三線天然氣管道東段等重點項目試運投產，管網佈局不斷完善。

在國際業務方面，本集團將根據油價預期和商業模式，優化業務結構和區域佈局，堅持效益勘探開發，有效推進國際油氣合作和項目開發，提升綜合效益；進一步加強重點項目經濟評價和風險評估機制，有效控制各類風險。國際貿易持續完善

海外油氣運營中心和全球貿易網絡，多措並舉擴展國際高端高效市場，提升全球資源配置能力和貿易運作的質量效益。

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

	2016 年上半年	2016 年上半年	主營業務收入比		主營業務成本比		毛利率
	主營業務收入	主營業務成本	毛利率*	上年同期增減	上年同期增減	增減	
	人民幣百萬元	人民幣百萬元	(%)	(%)	(%)	(百分點)	
勘探與生產	178,440	179,061	(5.2)	(25.9)	0.8	(25.7)	
煉油與化工	278,036	148,646	17.2	(16.1)	(31.7)	9.3	
銷售	579,724	548,701	5.1	(18.0)	(18.9)	1.0	
天然氣與管道	120,582	107,501	10.4	(12.3)	(11.3)	(1.1)	
總部及其他	201	66	-	31.4	32.0	-	
板塊間抵銷數	(435,180)	(435,161)	-	-	-	-	
合計	<u>721,803</u>	<u>548,814</u>	11.2	(16.1)	(14.0)	(2.6)	

* 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	2016 年上半年	2015 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	513,488	597,120	(14.0)
其他	225,579	280,504	(19.6)
合計	<u>739,067</u>	<u>877,624</u>	(15.8)

3.2.3 二零一五年度末期股息分配方案實施情況

經2016年5月25日年度股東大會批准，本公司派發的2015年度末期股息為每股人民幣0.02486元（含適用稅項），總計人民幣45.50億元，已分別於2016年6月8日（A股）和7月14日（H股）支付。

3.2.4 二零一六年中期股息分配方案及暫停辦理股份過戶登記

董事會於2016年5月25日舉行的年度股東大會上，獲股東授權決定2016年中期股息有關事宜。為回報股東，董事會決定2016年中期股息在國際財務報告準則歸屬於母公司股東的淨利潤的45%進行派息的基礎上，增加中期特別股息每股人民幣0.02元，即向全體股東派發2016年中期股息每股人民幣0.02131元（含適

用稅項)的現金紅利，以 2016 年 6 月 30 日本公司總股本 183,020,977,818 股為基數計算，合計派發人民幣 38.99 億元。

本公司中期股息將派發予 2016 年 9 月 20 日收市後登記在本公司股東名冊的股東。本公司將於 2016 年 9 月 15 日至 2016 年 9 月 20 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 2016 年 9 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 2016 年 9 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(以下簡稱“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》(以下簡稱“《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(以下簡稱“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 2016 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 0.85499 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 0.02492 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(以下簡稱“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 2016 年 10 月 28 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 2016 年 9 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《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 2016 年 9 月 20 日本公司股東名冊上所記錄的登記位址（以下簡稱“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 2016 年 9 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 2016 年 9 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《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議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開發有限公司（以下簡稱“中油勘探”）對中亞管道公司進行內部重組，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（以下簡稱“天津泰普”）出售完成內部重組後天津泰普持有的中亞管道公司的50%股權給國新國際投資有限公司（以下簡稱“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公司50%的股權（不包括中亞管道公司D線資產以及中亞管道公司部分現金等資產），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，中亞管道公司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（以下簡稱“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（以下簡稱“昆侖燃氣”）股權、資產或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》（以下簡稱“《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》支付的第一期股權轉讓價款。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 訴訟進展情況

就本公司之前披露的境外個人股東以本公司個別前任董事和前任高級管理人員接受中國有關部門調查為由，向美國紐約州南區聯邦地區法院（以下簡稱“一審法院”）對本公司及相關人員提起集團訴訟程序事宜（以下簡稱“訴訟”），本公司已於 2013 年 9 月 6 日、2013 年 11 月 26 日在上海證券交易所網站及《中國證券報》、《上海證券報》及《證券時報》披露了訴訟公告（編號分別為臨 2013-025、臨 2013-031）以及在香港聯交所網站披露了訴訟公告。

2014 年 6 月 6 日，首席原告提交了經修訂的訴狀，將個人被告變更為蔣潔敏、冉新權和李華林等三名本公司前任董事和前任高級管理人員。訴狀中的有關指控與之前訴訟中有關違反美國證券法的指控大體相同，本公司按照當地訴訟程序進行了積極抗辯（詳細情況請參見本公司披露的 2014 年半年度報告、2014 年年度報告以及 2015 年半年度報告）。

2015 年 8 月 3 日，一審法院作出判決，批准本公司《駁回起訴動議》，判令終止該動議並結案。之後，原告於 2015 年 8 月 10 日向美國聯邦第二巡迴上訴法院（簡稱“上訴法院”）提出上訴。2016 年 3 月 21 日，上訴法院以“簡易法院令”方式判定上訴人論據並不成立，並維持一審法院判決，即支持一審法院駁回原告的起訴（詳細情況請參見本公司披露的 2015 年年度報告）。根據美國法律規定，上訴人自“簡易法院令”簽發之日起九十日內（即紐約當地時間 2016 年 6 月 20 日當日或之前，以下簡稱“上訴期”）有權以“申請調檔”方式請求美國聯邦最高法院審議上訴法院判決。

上訴人在上訴期內未以“申請調檔”方式上訴至美國聯邦最高法院。鑑於上

訴人未於上訴期內提起任何上訴，並且上訴期現已屆滿，根據美國法律規定，上訴人在一審法院和上訴法院提起的所有指控被全面駁回。

本報告期內，本公司的正常營業並未受到影響。

4.3 成品油價格形成機制進一步完善

2016年1月13日，國家發改委發佈了《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）。通知決定自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。

該事項不影響本集團業務的連續性及管理層的穩定性，不會對本集團煉化和銷售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 營業稅改徵增值稅試點全面推開

2016年3月24日，財政部、國家稅務總局發佈了《關於全面推開營業稅改徵增值稅試點的通知》（財稅[2016]36號）。通知決定自2016年5月1日起，在全國範圍內全面推開營業稅改徵增值稅（以下簡稱“營改增”）試點，建築業、房地產業、金融業、生活服務業等全部營業稅納稅人納入試點範圍，由繳納營業稅改為繳納增值稅；本次營改增中，增值稅率和進項稅抵扣範圍均有所調整。

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

本報告期本公司無資產負債表日後事項。

5 財務報告

5.1 與上年度財務報告相比，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 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 與上年度財務報告相比，合併範圍發生變化的具體說明

適用 不適用

本報告期，中亞管道公司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	
		2016 年	2015 年
		人民幣百萬元	人民幣百萬元
營業額	(i)	739,067	877,624
經營支出			
採購、服務及其他		(427,934)	(528,022)
員工費用		(56,846)	(57,290)
勘探費用（包括乾井費用）		(9,021)	(12,399)
折舊、折耗及攤銷		(105,985)	(91,883)
銷售、一般性和管理費用		(35,230)	(37,492)
除所得稅外的其他稅賦		(94,781)	(105,282)
其他收入淨值		25,270	1,859
經營支出總額		(704,527)	(830,509)
經營利潤		34,540	47,115
融資成本			
外匯收益		6,193	2,091
外匯損失		(5,656)	(2,358)
利息收入		758	875
利息支出		(11,931)	(12,565)
融資成本淨額		(10,636)	(11,957)
應佔聯營公司及合營公司的利潤		2,696	3,279
稅前利潤	(ii)	26,600	38,437
所得稅費用	(iii)	(9,695)	(9,846)
本期利潤		16,905	28,591
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		6,574	(4,554)
可供出售金融資產公允價值變動（損失）/收益（稅後淨額）		(950)	34
按照權益法核算的在被投資單位其他綜合收益/（損失）中所享有的份額		133	(267)
其他綜合收益/（損失）（稅後淨額）		5,757	(4,787)
本期綜合收益總額		22,662	23,804
本期利潤歸屬於：			
母公司股東		531	25,406
非控制性權益		16,374	3,185
		16,905	28,591
本期綜合收益總額歸屬於：			
母公司股東		4,702	21,053
非控制性權益		17,960	2,751
		22,662	23,804
歸屬於母公司股東的每股基本及攤薄盈利（人民幣元）	(iv)	0.003	0.139

(2) 簡明合併財務狀況表

	附註	2016年6月30日	2015年12月31日
		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		1,735,832	1,784,905
聯營公司及合營公司的投資		86,510	70,976
可供出售金融資產		2,377	2,869
預付經營租賃款		70,307	70,551
無形資產和其他非流動資產		100,201	98,272
遞延所得稅資產		16,593	16,927
非流動資產總額		2,011,820	2,044,500
流動資產			
存貨		144,482	126,877
應收賬款	(vi)	62,675	52,262
預付款和其他流動資產		88,172	88,280
應收票據		8,940	8,233
到期日為三個月以上一年以內的定期存款		832	919
現金及現金等價物		101,322	72,773
流動資產總額		406,423	349,344
流動負債			
應付賬款及應計負債	(vii)	324,025	331,040
應付所得稅款		8,969	7,879
應付其他稅款		24,937	26,262
短期借款		136,543	106,226
流動負債總額		494,474	471,407
流動負債淨值		(88,051)	(122,063)
總資產減流動負債		1,923,769	1,922,437
權益			
母公司股東權益			
股本		183,021	183,021
留存收益		707,732	711,755
儲備		291,666	284,940
母公司股東權益總額		1,182,419	1,179,716
非控制性權益		179,432	164,318
權益總額		1,361,851	1,344,034
非流動負債			
長期借款		414,932	434,475
資產棄置義務		121,781	117,996
遞延所得稅負債		12,840	13,120
其他長期負債		12,365	12,812
非流動負債總額		561,918	578,403
權益及非流動負債總額		1,923,769	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

	截至 6 月 30 日止 6 個月期間	
	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	41	248
計減壞賬準備	10	30
計減存貨跌價損失	26	7
處置附屬公司收益（註解 a）	24,534	115
扣除：		
無形資產及其他資產的攤銷	2,013	2,030
作為費用確認的存貨成本	557,883	643,441
壞賬準備	12	-
利息支出（註解(i)）	11,931	12,565
出售物業、廠房及機器設備的損失	895	205
經營租賃費用	7,612	6,236
研究與開發費用	6,326	7,633
存貨跌價損失	15	119
註解 (i): 利息支出		
利息支出	12,781	13,912
減：資本化利息	(850)	(1,347)
	<u>11,931</u>	<u>12,565</u>

(a) 本公司董事會於 2015 年 11 月 24 日批准本公司附屬公司中油勘探轉讓其持有的中亞管道公司 50% 的股權給國新國際，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。本公司將處置股權對價與剩餘股權按照喪失控制權日的公允價值重新計量金額之和與原享有的淨資產的份額的差額計入“其他收入淨值”。

(iii) 所得稅費用

	截至 6 月 30 日止 6 個月期間	
	2016 年	2015 年
	人民幣百萬元	人民幣百萬元
當期所得稅	11,146	9,532
遞延所得稅	(1,451)	314
	<u>9,695</u>	<u>9,846</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 2016 年 6 月 30 日止 6 個月和 2015 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	
	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（註解 a）	3,899	-
2015 年分配於母公司股東的中期股息（註解 c）	-	11,433

- (a) 經由 2016 年 5 月 25 日股東大會授權，董事會決議派發 2016 年中期股息每股人民幣 0.02131 元，合計人民幣 38.99 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) 2015 年度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，經 2016 年 5 月 25 日股東大會批准，並於 2016 年 6 月 8 日（A 股）和 7 月 14 日（H 股）支付。
- (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) 2014 年度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 6 月 30 日	2015 年 12 月 31 日
	人民幣百萬元	人民幣百萬元
應收賬款	63,197	52,785
減：壞賬準備	(522)	(523)
	62,675	52,262

於 2016 年 6 月 30 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 6 月 30 日	2015 年 12 月 31 日
	人民幣百萬元	人民幣百萬元
一年以內	58,798	49,493
一年至兩年	3,251	2,231
兩年至三年	217	239
三年以上	409	299
	<u>62,675</u>	<u>52,262</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

	2016 年 6 月 30 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	77,148	69,496
客戶墊款	55,340	50,930
薪金及福利應付款	9,651	5,900
應計支出	23,011	104
應付股息	5,033	475
應付利息	3,107	2,995
應付建造費用及設備費用	103,182	133,389
來自於關聯方的資金拆借	8,302	11,055
其他	39,251	56,696
	<u>324,025</u>	<u>331,040</u>

其他主要包括應付押金。

於 2016 年 6 月 30 日及 2015 年 12 月 31 日，應付貿易賬款的賬齡分析如下：

	2016 年 6 月 30 日	2015 年 12 月 31 日
	人民幣百萬元	人民幣百萬元
一年以內	72,182	64,830
一年至兩年	2,300	1,987
兩年至三年	834	1,106
三年以上	1,832	1,573
	<u>77,148</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。

截至 2016 年 6 月 30 日及 2015 年 6 月 30 日止 6 個月期間的經營分部信息如下：

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

截至 2015 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	245,878	334,439	713,955	139,212	709	1,434,193
減：板塊間銷售	(202,226)	(263,968)	(77,069)	(13,155)	(151)	(556,569)
外部營業額	43,652	70,471	636,886	126,057	558	877,624
折舊、折耗及攤銷	(65,983)	(11,384)	(6,460)	(7,085)	(971)	(91,883)
經營利潤/（虧損）	32,917	4,657	2,783	14,867	(8,109)	47,115

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
	6 月 30 日	12 月 31 日	6 月 30 日	12 月 31 日
	合併	合併	公司	公司
流動資產				
貨幣資金	102,154	73,692	23,970	12,970
應收票據	8,940	8,233	6,699	6,745
應收賬款	62,675	52,262	10,920	7,362
預付款項	25,621	19,313	10,621	2,986
其他應收款	17,903	14,713	88,257	124,601
存貨	144,482	126,877	93,333	91,912
其他流動資產	44,648	54,254	39,852	42,268
流動資產合計	406,423	349,344	273,652	288,844
非流動資產				
可供出售金融資產	2,339	2,832	1,442	1,528
長期股權投資	86,543	70,999	380,575	379,914
固定資產	659,168	681,561	342,257	356,658
油氣資產	829,284	870,350	562,805	596,163
在建工程	239,327	225,566	126,344	116,889
工程物資	7,504	6,917	3,296	2,843
無形資產	70,604	71,049	52,364	53,336
商譽	45,744	45,589	-	-
長期待攤費用	27,083	27,534	20,727	21,411
遞延所得稅資產	16,593	16,927	12,796	13,490
其他非流動資產	27,880	25,426	13,296	12,312
非流動資產合計	2,012,069	2,044,750	1,515,902	1,554,544
資產總計	2,418,492	2,394,094	1,789,554	1,843,388

單位：人民幣百萬元

負債及股東權益	2016年	2015年	2016年	2015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
流動負債				
短期借款	89,698	70,059	69,880	111,045
應付票據	5,990	7,066	5,843	6,610
應付賬款	180,330	202,885	96,804	122,318
預收款項	55,340	50,930	34,309	36,367
應付職工薪酬	9,651	5,900	7,154	3,812
應交稅費	33,906	34,141	21,776	22,517
其他應付款	64,046	59,933	37,878	22,400
一年內到期的非流動負債	46,845	36,167	19,018	13,049
其他流動負債	8,668	4,326	7,025	2,550
流動負債合計	494,474	471,407	299,687	340,668
非流動負債				
長期借款	273,385	329,461	181,846	222,199
應付債券	141,547	105,014	135,000	98,630
預計負債	121,781	117,996	85,576	83,094
遞延所得稅負債	12,838	13,116	-	-
其他非流動負債	12,365	12,812	5,873	5,979
非流動負債合計	561,916	578,399	408,295	409,902
負債合計	1,056,390	1,049,806	707,982	750,570
股東權益				
股本	183,021	183,021	183,021	183,021
資本公積	128,210	128,008	127,834	127,834
專項儲備	14,001	11,648	8,971	7,350
其他綜合收益	(32,106)	(36,277)	583	528
盈餘公積	186,840	186,840	175,748	175,748
未分配利潤	702,702	706,728	585,415	598,337
歸屬於母公司股東權益合計	1,182,668	1,179,968	1,081,572	1,092,818
少數股東權益	179,434	164,320	-	-
股東權益合計	1,362,102	1,344,288	1,081,572	1,092,818
負債及股東權益總計	2,418,492	2,394,094	1,789,554	1,843,388

(2) 合併及公司利潤表

單位：人民幣百萬元

項 目	截至 2016 年	截至 2015 年	截至 2016 年	截至 2015 年
	6 月 30 日止 6 個月期間	6 月 30 日止 6 個月期間	6 月 30 日止 6 個月期間	6 月 30 日止 6 個月期間
	合併	合併	公司	公司
營業收入	739,067	877,624	468,031	546,250
減：營業成本	(566,904)	(655,690)	(346,274)	(391,320)
營業稅金及附加	(92,084)	(102,961)	(80,035)	(91,768)
銷售費用	(29,899)	(30,455)	(20,831)	(20,636)
管理費用	(40,376)	(42,391)	(29,442)	(31,420)
財務費用	(11,190)	(12,471)	(9,750)	(10,585)
資產減值損失	(79)	(82)	(12)	15
加：投資收益	27,263	3,789	11,331	13,962
營業利潤/（虧損）	<u>25,798</u>	<u>37,363</u>	<u>(6,982)</u>	<u>14,498</u>
加：營業外收入	4,188	4,248	2,742	6,267
減：營業外支出	(3,389)	(3,177)	(2,890)	(2,714)
利潤/（虧損）總額	<u>26,597</u>	<u>38,434</u>	<u>(7,130)</u>	<u>18,051</u>
減：所得稅費用	(9,696)	(9,845)	(1,242)	(1,244)
淨利潤/（虧損）	<u>16,901</u>	<u>28,589</u>	<u>(8,372)</u>	<u>16,807</u>
歸屬於：				
母公司股東	528	25,404	(8,372)	16,807
少數股東	16,373	3,185	-	-
每股收益/（虧損）				
基本每股收益/（虧損）（人民幣元）	0.003	0.139	(0.046)	0.092
稀釋每股收益/（虧損）（人民幣元）	<u>0.003</u>	<u>0.139</u>	<u>(0.046)</u>	<u>0.092</u>
其他綜合收益/（損失）	<u>5,758</u>	<u>(4,787)</u>	<u>55</u>	<u>(269)</u>
歸屬於母公司股東的其他綜合收益/（損失）的稅後淨額	<u>4,171</u>	<u>(4,353)</u>	<u>55</u>	<u>(269)</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收益/（損失）中享有的份額	133	(257)	122	(250)
可供出售金融資產公允價值變動損益	(950)	34	(67)	(19)
外幣財務報表折算差額	4,988	(4,130)	-	-
歸屬於少數股東的其他綜合收益/（損失）的稅後淨額	<u>1,587</u>	<u>(434)</u>	<u>-</u>	<u>-</u>
綜合收益/（損失）總額	<u>22,659</u>	<u>23,802</u>	<u>(8,317)</u>	<u>16,538</u>
歸屬於：				
母公司股東	4,699	21,051	(8,317)	16,538
少數股東	<u>17,960</u>	<u>2,751</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 2016 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》（以下簡稱“《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 2015 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》（以下簡稱“《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》內載列的所有標準。

9 遵守《企業管治守則》

本公司在截至 2016 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。

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 2016 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
二零一六年八月二十四日

於本公告日，本公司董事會由王宜林先生擔任董事長，由汪東進先生擔任副董事長、執行董事，由喻寶才先生、沈殿成先生、劉躍珍先生及徐文榮先生擔任非執行董事，由劉宏斌先生、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。