

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)

二零二一年度業績公告（年度報告摘要）

1 重要提示

1.1 本業績公告（年報摘要）摘自二零二一年度報告全文，投資者欲全面了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，應仔細閱讀本公司二零二一年度報告全文。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」）「披露易」網站（網址 <http://www.hkexnews.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 除非執行董事劉躍珍、執行董事兼總裁黃永章因工作原因未能出席外，其餘董事會成員均出席了本公司第八屆董事會第十四次會議。

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二零二一年度財務報告已分別經普華永道中天會計師事務所（特殊普通合夥）及羅兵咸永道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（現已變更為中國石油天然氣集團有限公司，變更前後均簡稱「中國石油集團」）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、輸送、生產及銷售；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；煉油產品和非油品的銷售以及貿易業務；天然氣的輸送及銷售。

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	柴守平	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 2622	86(10)5998 6959	(852)2899 2010
傳真	86(10)6209 9557	86(10)6209 9559	(852)2899 2390
電子信箱	zhouyunpeng@petrochina.com.cn	liangg@petrochina.com.cn	hko@petrochina.com.hk

1.6 經統籌考慮經營業績、財務狀況、現金流量等情況，為回報股東，本公司第八屆董事會第十四次會議建議以本公司 2021 年 12 月 31 日的總股本 183,020,977,818 股為基數，向全體股東派發 2021 年末期股息每股人民幣 0.09622 元（含適用稅項）的現金紅利，總派息額人民幣 176.10 億元。擬派發的末期股息須經股東於 2022 年 6 月 9 日召開的 2021 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	2021 年	2020 年	本年比上年 增減	2019 年
營業收入	2,614,349	1,933,836	35.2%	2,516,810
歸屬於母公司股東的淨利潤	92,170	19,006	73,164	45,682
經營活動產生的現金流量淨額	341,469	318,575	7.2%	359,610
基本每股收益（人民幣元）	0.50	0.10	0.40	0.25
攤薄每股收益（人民幣元）	0.50	0.10	0.40	0.25
淨資產收益率（%）	7.3	1.6	5.7 個百分點	3.7

項目	2021 年末	2020 年末	本年末比 上年末增減	2019 年末
總資產	2,502,262	2,488,126	0.6%	2,732,910
歸屬於母公司股東權益	1,263,561	1,215,158	4.0%	1,230,156

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	2021 年	2020 年	本年比上年 增減	2019 年
營業收入	2,614,349	1,933,836	35.2%	2,516,810
營業利潤	182,180	64,783	117,397	115,520
歸屬於母公司股東的淨利潤	92,161	19,002	73,159	45,677
歸屬於母公司股東的扣除非經常性損益的 淨利潤(虧損)	99,531	(11,991)	111,522	53,485
經營活動產生的現金流量淨額	341,469	318,575	7.2%	359,610
加權平均淨資產收益率（%）	7.4	1.6	5.8 個百分點	3.7
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）	0.50	0.10	0.40	0.25
稀釋每股收益（人民幣元）	0.50	0.10	0.40	0.25

項目	2021 年末	2020 年末	本年末比 上年末增減	2019 年末
總資產	2,502,533	2,488,400	0.6%	2,733,190
歸屬於母公司股東權益	1,263,815	1,215,421	4.0%	1,230,428

項目	2021 年 第一季度	2021 年 第二季度	2021 年 第三季度	2021 年 第四季度
營業收入	551,923	644,658	683,760	734,008
歸屬於母公司股東的淨利潤	27,719	25,317	22,086	17,039
歸屬於母公司股東的扣除非經常性損益的淨利潤	28,011	17,220	23,013	31,287
經營活動(使用)/產生的現金流量淨額	(1,800)	117,834	110,713	114,722

2.3 股東數量和持股情況

於 2021 年 12 月 31 日，本公司的股東總數為 618,008 名，其中境內 A 股股東 612,015 名，境外 H 股記名股東 5,993 名（包括美國存託證券股東 142 名）。本公司最低公眾持股量已滿足《香港聯合交易所有限公司證券上市規則》（「《聯交所上市規則》」）及《上海證券交易所股票上市規則》的規定。

2021 年末股東總數	618,008 名	本公告披露前一個月末 (2022 年 2 月 28 日) 股東總數	634,195 名		
2021 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、標記或凍結的股份數量
中國石油集團	國有法人	80.25	146,882,339,136 ⁽¹⁾	0	0
香港中央結算（代理人）有限公司 ⁽²⁾	境外法人	11.42	20,899,426,821 ⁽³⁾	0	0
中石油集團—中信建投證券—17 中油 E2 擔保及信託財產專戶	國有法人	2.09	3,819,965,034	0	3,819,965,034
中石油集團—中信建投證券—17 中油 EB 擔保及信託財產專戶	國有法人	1.12	2,051,488,354	0	2,051,488,354
中國證券金融股份有限公司	國有法人	0.56	1,020,165,128	0	0
香港中央結算有限公司 ⁽⁴⁾	境外法人	0.46	840,233,256	0	0
中國冶金科工集團有限公司	國有法人	0.31	560,000,000	0	0
中央匯金資產管理有限責任公司	國有法人	0.11	201,695,000	0	0
博時基金—鞍鋼集團有限公司—博時基金鑫安 1 號單一資產管理計劃	國有法人	0.10	182,729,700	0	0
黃長富	境內自然人	0.05	100,000,087	0	0

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

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

(3) 中國石油集團通過境外全資附屬公司 Fairy King Investments Limited 持有 291,518,000 股 H 股，佔本公司股本總額的 0.16%，該等股份包含在香港中央結算（代理人）有限公司持有的股份總數中。

(4) 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。

上述股東回購專戶情況的說明：上述股東中，不存在回購專戶。

上述股東委託表決權、受託表決權、放棄表決權的說明：本公司未知上述股東存在委託表決權、受託表決權、放棄表決權的情況。

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。

2.4 根據香港《證券及期貨條例》披露主要股東持股情況

於2021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	146,882,339,136 (好倉)	實益擁有人	90.71	80.25
	H 股	291,518,000 (好倉) ⁽¹⁾	大股東所控制的法團的權益	1.38	0.16
The Bank of New York Mellon Corporation ⁽²⁾		1,267,777,801 (好倉)	大股東所控制的法團的權益/核准借出代理人	6.01	0.69
	H 股	892,090,100 (淡倉)		4.23	0.49
		345,286,695 (可供借出的股份)	1.64	0.19	
BlackRock, Inc. ⁽³⁾		1,238,578,552 (好倉)	大股東所控制的法團的權益	5.87	0.68
	H 股	188,000 (淡倉)		0.00	0.00

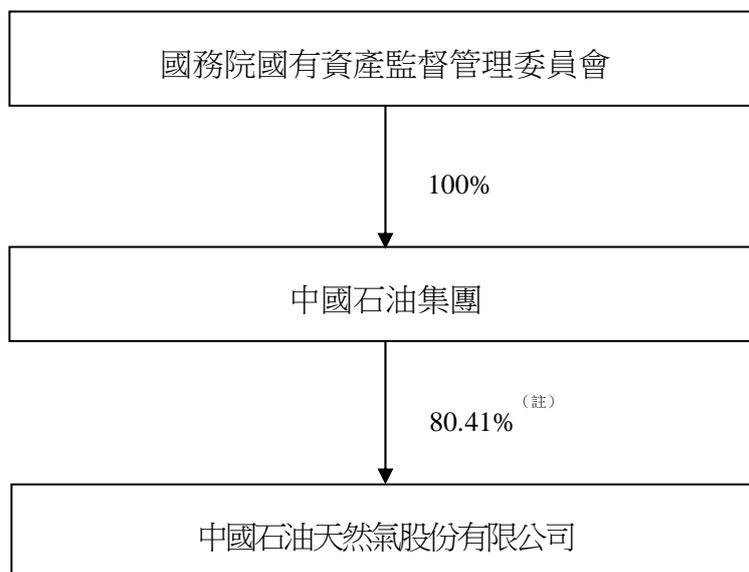
註：(1) 中國石油集團通過境外全資附屬公司 Fairy King Investments Limited 持有 291,518,000 股 H 股（好倉）。中國石油集團被視為擁有 Fairy King Investments Limited 持有的 H 股。

(2) The Bank of New York Mellon Corporation 通過若干附屬公司在本公司的 H 股中享有利益，其中 1,267,777,801 股 H 股（好倉）及 892,090,100 股 H 股（淡倉）以大股東所控制的法團的權益的身份持有，345,286,695 股 H 股（可供借出的股份）以核准借出代理人的身份持有。

(3) BlackRock, Inc. 通過若干附屬公司在本公司的 H 股中享有利益，其中 1,238,578,552 股 H 股（好倉）及 188,000 股 H 股（淡倉）以大股東所控制的法團的權益的身份持有。

於 2021 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 本公司與實際控制人之間的產權及控制關係



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

2.6 未到期債券相關情況

單位：人民幣億元

債券名稱	簡稱	代碼	起息日	到期日	債券餘額	利率 (%)
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） （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） （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） （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） （10 年期）	16 中油 06	136319.SH	2016-03-24	2026-03-24	20	3.60
2019 年度第一期中期票據	19 中油股 MTN001	101900113.IB	2019-01-24	2024-01-24	100	3.45
2019 年度第二期中期票據	19 中油股 MTN002	101900114.IB	2019-01-24	2024-01-24	100	3.45
2019 年度第三期中期票據	19 中油股 MTN003	101900222.IB	2019-02-22	2024-02-22	100	3.66
2019 年度第四期中期票據	19 中油股 MTN004	101900221.IB	2019-02-22	2024-02-22	100	3.66
2019 年度第五期中期票據	19 中油股 MTN005	101900586.IB	2019-04-23	2024-04-23	100	3.96
2020 年度第一期中期票據	20 中油股 MTN001	102000621.IB	2020-04-09	2023-04-09	100	2.42
2020 年度第二期中期票據	20 中油股 MTN002	102000622.IB	2020-04-09	2023-04-09	100	2.42

報告期內債券的付息兌付情況

21中油股SCP001、21中油股SCP002、16中油股MTN001、16中油01、16中油03、16中油05已按時足額完成付息兌付；20中油股MTN001、20中油股MTN002、19中油股MTN001、19中油股MTN002、19中油股MTN003、19中油股MTN004、19中油股MTN005、16中油02、16中油04、16中油06、13中油02、12中油02、12中油03已按時足額完成付息。

跟蹤評級情況

本報告期內，信用評級機構對本公司或債券作出的信用評級結果無調整。

反映發行人償債能力的指標

主要指標	2021 年末	2020 年末
資產負債率 (%)	43.69	45.07

主要指標	2021 年	2020 年
EBITDA 全部債務比	1.12	0.76
EBITDA 利息保障倍數	36.05	17.55

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

2021年，世界經濟持續復蘇，但受新型冠狀病毒肺炎疫情（「疫情」）防控形勢及經濟政策差異影響，各經濟體發展走勢分化；國際原油市場需求穩步恢復，國際原油價格持續回升。中國宏觀經濟持續恢復發展，全年國內生產總值（GDP）同比增長8.1%；成品油市場需求逐步復蘇，基本恢復至疫情之前水平；天然氣市場需求保持快速增長。

本集團抓住國際油價上行、中國經濟持續穩定恢復、油氣市場需求旺盛等有利時機，認真落實高質量發展要求，統籌推進生產經營、綠色低碳轉型、改革創新、提質增效、安全環保、疫情防控等各項工作，油氣兩條產業鏈平穩高效運行，ESG管理持續提升，經營業績創近七年最好水平。2021年，本集團實現營業收入人民幣26,143.49億元，比上年同期增長35.2%，歸屬於母公司股東的淨利潤為人民幣921.70億元，比上年同期增加人民幣731.64億元；資產負債結構進一步優化，財務狀況持續穩健；現金流狀況良好，自由現金流比上年同期增長13.8%。

3.1.1 市場回顧

（1）原油市場

2021年，世界石油需求漸進復蘇，庫存大幅下降，市場供求基本面持續改善。全球流動性充裕、疊加年底歐洲能源危機帶來超預期提振，共同支撐國際油價同比大幅上漲。2021年布倫特原油現貨平均價格為70.91美元/桶，同比上升69.7%；美國西得克薩斯中質原油（「WTI」）現貨平均價格為68.12美元/桶，同比上升73.4%。

據國家發展與改革委員會（「國家發改委」）資料顯示，2021年國內原油產量19,898萬噸，同比增長2.4%。

（2）成品油市場

2021年，國內宏觀經濟繼續呈現穩中向好態勢，推動成品油需求逐步復蘇，國內成品油供應平穩，市場供過於求形勢緩解。成品油出口配額大幅收縮36%，成品油淨出口量出現近十年以來首次回落。

據國家發改委和國家統計局資料顯示，2021年原油加工量70,355萬噸，同比增長4.3%；成品油表觀消費量34,148萬噸，同比增長3.2%，其中汽油同比增長5.7%，

柴油同比增長0.5%。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，國家21次調整國內汽油、柴油價格，汽油標準品價格累計上調人民幣1,485元/噸，柴油標準品價格累計上調人民幣1,430元/噸。

（3）化工市場

2021年，全球能源和大宗商品價格大幅上漲，帶動國內化工市場價格整體上行；年末聚烯烴等主要產品價格有所回落，毛利空間收窄。化工市場運行環境總體改善，新材料、新工藝需求推動行業轉型升級。

（4）天然氣市場

2021年，受經濟復蘇、疫情受控、油價回升等因素影響，全球天然氣市場需求強勁復蘇，供需形勢呈區域結構性緊張，天然氣價格保持在較高位置運行。在宏觀經濟、環保政策、雙碳戰略影響下，國內天然氣需求保持快速增長態勢。

據國家發改委資料顯示，2021年國內天然氣產量2,053億立方米，同比增長8.2%；天然氣進口量12,136萬噸，同比增長19.9%；表觀消費量3,726億立方米，同比增長12.7%。

3.1.2 業務回顧

（1）勘探與生產業務

國內勘探開發業務

2021年，本集團國內勘探開發業務堅持創新驅動，大力提升油氣勘探開發力度，全力推進高效勘探和油氣增儲上產，在鄂爾多斯、塔里木、準噶爾、四川等重點盆地取得多項重大突破和重要發現，落實多個規模儲量區，儲量接替率明顯改善。深入推進老油氣田穩產和新區效益建產，堅持穩油增氣，天然氣產量佔比繼續提升。2021年，國內業務實現原油產量753.4百萬桶，比上年同期增長1.3%；可銷售天然氣產量4,222.2十億立方英尺，比上年同期增長5.7%；油氣當量產量1,457.4百萬桶，比上年同期增長3.4%。

積極發展新能源業務，成立深圳新能源研究院，積極推進新能源新產業項目開發，不斷提升新能源開發利用能力。玉門20萬千瓦光伏發電項目建成投產，實現了對外清潔電力供應零的突破，京津冀地熱供暖示範基地和吉林、大慶等一批風光發電項目及CCUS項目穩步推進。

海外油氣業務

2021年，本集團海外油氣業務穩中有進，在尼日爾和乍得等項目取得重大發現，有序推進油氣開發，推動乍得PSA等新建項目投產，獲取魯邁拉項目部分權益，轉讓和處置了一批低效項目，海外油氣資產結構持續優化。2021年，海外業務實現原油產量134.5百萬桶，比上年同期下降24.4%；可銷售天然氣產量197.8十億立方英尺，比上年同期下降12.9%；油氣當量產量167.4百萬桶，比上年同期下降22.4%，佔本集團油氣當量產量10.3%，海外油氣產量降幅較大主要由於國際油價上升，部分海外項目產品分成減少，以及部分資源國限產政策影響。

2021年，本集團原油產量887.9百萬桶，比上年同期下降3.7%；可銷售天然氣產量4,420.0十億立方英尺，比上年同期增長4.7%，油氣當量產量1,624.8百萬桶，與上年同期基本持平。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263.4百萬英畝，其中探礦權面積227.0百萬英畝，採礦權面積36.4百萬英畝；正在鑽探的淨井數為615口。本報告期內完成的多層完井數為7,172口。

勘探與生產運營情況

	單位	2021年	2020年	同比增減(%)
原油產量	百萬桶	887.9	921.8	(3.7)
其中：國內	百萬桶	753.4	743.8	1.3
海外	百萬桶	134.5	178.0	(24.4)
可銷售天然氣產量	十億立方英尺	4,420.0	4,221.0	4.7
其中：國內	十億立方英尺	4,222.2	3,993.8	5.7
海外	十億立方英尺	197.8	227.2	(12.9)
油氣當量產量	百萬桶	1,624.8	1,625.5	-
其中：國內	百萬桶	1,457.4	1,409.7	3.4
海外	百萬桶	167.4	215.8	(22.4)
原油證實儲量	百萬桶	6,064	5,206	16.5
天然氣證實儲量	十億立方英尺	74,916	76,437	(2.0)
證實已開發原油儲量	百萬桶	5,375	4,654	15.5
證實已開發天然氣儲量	十億立方英尺	42,576	42,077	1.2

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

2021年，本集團煉油業務堅持市場導向，密切產銷銜接，積極推進減油增化，進一步降低成品油收率，持續優化煉油產品結構，柴汽比降至0.98，大幅提升航空煤油、潤滑油基礎油和石蠟產量。不斷優化資源配置，堅持將原油資源向效益

好的企業傾斜。2021年，本集團加工原油1,225.0百萬桶，比上年同期增長4.0%，其中加工本集團勘探與生產業務生產的原油684.0百萬桶，佔比55.8%，產生了良好的協同效應；生產成品油10,871.2萬噸，比上年同期增長1.6%。

化工業務密切關注市場需求及價格變化，提前研判市場走勢，保持化工裝置高負荷運行，適時增產增銷高端高附加值化工產品。積極推進新材料業務，成立上海新材料研究院，加大科技創新力度，啟動多項技術攻關，積極開展化工新產品新材料研發。積極轉變經營理念，分區域制定化工產品營銷策略，推動「中油e化」上線運行，積極開拓化工產品高端市場和終端渠道。2021年，本集團化工產品商品量比上年同期增長6.7%，乙烯、合成樹脂、合成橡膠及尿素等產量均較上年同期有所增長，功能性合成樹脂、高性能合成橡膠、特種纖維、高端碳材料等新材料產量大幅增長。

長慶和塔里木乙烷製乙烯項目建成投產，廣東石化等重點項目建設加快推進。

煉油與化工生產情況

	單位	2021年	2020年	同比增減(%)
原油加工量	百萬桶	1,225.0	1,177.5	4.0
汽、煤、柴油產量	千噸	108,712	107,042	1.6
其中：汽油	千噸	49,388	46,280	6.7
煤油	千噸	11,079	10,043	10.3
柴油	千噸	48,245	50,719	(4.9)
原油加工負荷率	%	82.5	79.9	2.6 個百分點
輕油收率	%	77.0	78.4	(1.4) 個百分點
石油產品綜合商品收率	%	93.9	93.5	0.4 個百分點
乙烯	千噸	6,713	6,345	5.8
合成樹脂	千噸	10,903	10,287	6.0
合成纖維原料及聚合物	千噸	1,146	1,278	(10.3)
合成橡膠	千噸	1,044	1,001	4.3
尿素	千噸	2,422	2,163	12.0

註：原油按 1 噸=7.389 桶換算

(3) 銷售業務

國內業務

2021年，本集團銷售業務加大市場營銷力度，在保障產業鏈順暢運行的基礎上全力擴銷增效。積極創新經營模式，加快直銷批發 APP 推廣應用，靈活調整汽

柴油銷售策略，首批商用智能加油機器人上崗運行，不斷提升零售業務質量和效率。加大優勢市場和高效地區加油站開發力度，運營加油站數量達到 22,800 座。加快發展新能源業務，首座油氣氫電非綜合服務示範站在北京建成投運，一批加氫站、換電站、光伏站投入運營。深化油非一體互促營銷，推進自有商品、扶貧商品和特色商品營銷，非油業務毛利同比大幅增長。

國際貿易業務

2021年，本集團國際貿易業務立足兩種資源、兩個市場，深化全球一體化合作，優化供應鏈管理，加大油氣銷售力度，優化成品油出口節奏，拓寬煉油化工產品海外市場。

2021年，本集團共銷售汽油、煤油、柴油16,330.7萬噸，比上年同期增長1.3%，其中國內銷售汽油、煤油、柴油11,249.3萬噸，比上年同期增長6.2%。

銷售業務情況

	單位	2021年	2020年	同比增減(%)
汽、煤、柴油銷量	千噸	163,307	161,230	1.3
其中：汽油	千噸	65,981	66,084	(0.2)
煤油	千噸	15,598	14,350	8.7
柴油	千噸	81,728	80,796	1.2
汽、煤、柴油國內銷量	千噸	112,493	105,896	6.2
其中：汽油	千噸	52,626	49,188	7.0
煤油	千噸	9,005	8,331	8.1
柴油	千噸	50,862	48,377	5.1
零售市場份額	%	35.3	35.9	(0.6)個百分點
單站加油量	噸/日	8.05	8.48	(5.1)

	單位	2021年12月31日	2020年12月31日	同比增減(%)
加油站數量	座	22,800	22,619	0.8
其中：資產型加油站	座	20,734	21,042	(1.5)
便利店數量	座	20,178	20,212	(0.2)

(4) 天然氣與管道業務

2021年，本集團天然氣與管道業務抓住市場需求復蘇的有利時機，大力開拓批發、零售市場和直供直銷客戶，強化油氣混合、氣電綜合、氣電與新能源融合，積極開展線上競價交易。持續優化氣源結構，有力保障天然氣安全平穩供應。有

序推進重點項目建設，唐山 LNG 應急調峰保障工程、江蘇 LNG 接收站三期和相關支線管道建成投產。

2021 年，本集團銷售天然氣 2,739.74 億立方米，比上年同期增長 10.1%，其中國內銷售天然氣 1,945.91 億立方米，比上年同期增長 12.7%。2021 年末，本集團國內油氣管道總長度為 26,076 公里，其中：天然氣管道長度為 17,329 公里，原油管道長度為 7,340 公里，成品油管道長度為 1,407 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

2021 年，本集團實現營業收入人民幣 26,143.49 億元，比上年同期增長 35.2%；實現歸屬於母公司股東的淨利潤人民幣 921.70 億元，比上年同期增長 385.0%；實現每股基本收益人民幣 0.50 元，比上年同期增加人民幣 0.40 元。

營業收入 2021 年本集團營業收入為人民幣 26,143.49 億元，比上年同期增長 35.2%，主要由於本集團大部分油氣產品銷售量增加、價格大幅上漲以及提質增效工作效果顯著。下表列示了本集團 2021 年及 2020 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)		
	2021 年	2020 年	變化率(%)	2021 年	2020 年	變化率(%)
原油*	158,342	158,266	基本持平	3,198	2,070	54.5
天然氣 (億立方米、人民幣元/千立方米)**	2,739.74	2,487.45	10.1	1,729	1,170	47.8
汽油	65,981	66,084	(0.2)	7,018	5,561	26.2
柴油	81,728	80,796	1.2	5,395	4,221	27.8
煤油	15,598	14,350	8.7	3,661	2,652	38.0
聚乙烯	5,808	5,659	2.6	7,835	6,725	16.5
聚丙烯	4,272	4,200	1.7	7,830	7,002	11.8
潤滑油	1,565	1,404	11.5	6,858	6,426	6.7

*原油為本集團全部外銷原油。

**天然氣為本集團全部外銷天然氣，平均實現價格漲幅較大主要是由於海外轉口貿易價格大幅上漲，國內天然氣銷售價格比上年同期上漲 6.5%。

經營支出 2021年本集團經營支出為人民幣24,531.96億元，比上年同期增長32.0%。其中：

採購、服務及其他 2021年本集團採購、服務及其他為人民幣17,700.19億元，比上年同期增長39.6%，主要由於隨着本集團油氣產品銷售量增加和原料價格上升，油氣產品採購支出及貿易支出增加。

員工費用 2021年本集團員工費用（包括員工以及市場化臨時性、季節性用工的工資、各類保險、住房公積金、培訓費等附加費）為人民幣1,548.35億元，比上年同期增長4.9%，主要由於2020年國家為應對疫情出台了階段性社會保險優惠政策（2021年優惠政策已取消）以及2021年員工薪酬隨企業效益聯動變化。

勘探費用 2021年本集團勘探費用為人民幣242.48億元，比上年同期增長25.4%，主要由於本集團加大勘探開發力度，積極推動油氣增儲上產。

折舊、折耗及攤銷 2021年本集團折舊、折耗及攤銷為人民幣2,312.69億元，比上年同期增長8.1%，主要由於資產增加、油氣資源儲量結構變化及資產減值綜合影響。

銷售、一般性和管理費用 2021年本集團銷售、一般性和管理費用為人民幣578.02億元，比上年同期下降10.2%，主要由於本集團深入推進提質增效工作，非生產性支出有所下降。

除所得稅外的其他稅賦 2021年本集團除所得稅外的其他稅賦為人民幣2,280.03億元，比上年同期增長16.4%，其中：消費稅為人民幣1,616.23億元，比上年同期增長11.1%；資源稅為人民幣237.23億元，比上年同期增長28.5%；石油特別收益金為人民幣46.55億元，比上年同期增加人民幣44.77億元。

其他收入淨值 2021年本集團其他收入淨值為人民幣129.80億元，比上年同期下降74.5%，主要由於2021年本集團附屬公司昆侖能源有限公司（「昆侖能源」）管道資產交易產生收益以及2020年本集團管道重組收益綜合影響。

經營利潤 2021年本集團經營利潤為人民幣1,611.53億元，比上年同期增長112.2%。

外匯淨收益 2021年本集團外匯淨收益為人民幣5.38億元，比上年同期增長398.1%，主要由於美元兌人民幣匯率變動影響。

利息淨支出 2021年本集團利息淨支出為人民幣167.55億元，比上年同期

下降 28.7%，主要由於本集團控制有息債務規模，優化債務結構，降低債務成本。

稅前利潤 2021 年本集團稅前利潤為人民幣 1,582.03 億元，比上年同期增長 182.1%。

所得稅費用 2021 年本集團所得稅費用為人民幣 435.07 億元，比上年同期增長 92.6%，主要由於本集團稅前利潤比上年同期大幅增長。

本年利潤 2021 年本集團淨利潤為人民幣 1,146.96 億元，比上年同期增長 242.5%。

歸屬於非控制性權益的淨利潤 2021 年本集團歸屬於非控制性權益的淨利潤為人民幣 225.26 億元，比上年同期增長 55.6%，主要由於本公司附屬公司利潤隨油氣價格上升比上年同期大幅增長。

歸屬於母公司股東的淨利潤 2021 年本集團歸屬於母公司股東的淨利潤為人民幣 921.70 億元，比上年同期增長 385.0%。

(2) 板塊業績

勘探與生產

營業收入 2021 年，勘探與生產板塊實現營業收入人民幣 6,883.34 億元，比上年同期增長 29.7%，主要由於油氣產品價格上漲、天然氣銷量增加。2021 年，本集團勘探與生產板塊進口原油 3,713 萬噸，比上年同期下降 4.9%；銷售收入人民幣 1,195.47 億元，比上年同期增長 40.5%。

2021 年本集團平均實現原油價格為 65.58 美元/桶，比上年同期增長 62.6%。

經營支出 2021 年，勘探與生產板塊經營支出為人民幣 6,198.82 億元，比上年同期增長 22.1%，主要由於採購支出、所得稅以外的稅費增加。2021 年，本集團勘探與生產板塊進口原油採購成本人民幣 1,193.54 億元，比上年同期增長 38.2%。

2021 年本集團單位油氣操作成本為 12.30 美元/桶，比上年同期增長 10.8%，剔除人民幣兌美元匯率變化影響後，比上年同期增長 3.6%。

經營利潤 2021 年，勘探與生產板塊國內業務積極適應「碳達峰、碳中和」目標要求，穩步推進油氣業務綠色低碳轉型，持續優化油氣產品結構，大力加強天然氣勘探開發，天然氣產量保持快速增長，實現增產增利；海外業務積極開展油氣項目效益跟蹤評價，努力優化資產結構；持續加強成本管控，不斷增強創效能力。實現經營利潤人民幣 684.52 億元，比上年同期增長 196.4%。

煉油與化工

營業收入 2021年，煉油與化工板塊實現營業收入人民幣9,749.72億元，比上年同期增長25.8%，主要由於煉化產品價格上升以及部分產品銷售量增加。其中：煉油業務營業收入為人民幣7,360.04億元，比上年同期增長23.9%；化工業務營業收入為人民幣2,389.68億元，比上年同期增長32.2%。

經營支出 2021年，煉油與化工板塊經營支出為人民幣9,252.32億元，比上年同期增長19.1%，主要由於原油、原料油採購成本以及所得稅以外的稅費增加。

2021年本集團煉油單位現金加工成本為人民幣166.65元/噸，比上年同期增長1.7%，主要由於燃料動力價格上漲。

經營利潤 2021年，煉油與化工板塊堅持以市場為導向、以效益為中心，持續開展生產經營優化增效，大力加強成本費用管控。實現經營利潤人民幣497.40億元，比上年同期增加人民幣515.74億元，主要由於產品銷量和毛利增加。其中煉油業務實現經營利潤人民幣377.30億元，比上年同期增加人民幣505.31億元；化工業務實現經營利潤人民幣120.10億元，比上年同期增加人民幣10.43億元。

銷售

營業收入 2021年，銷售板塊實現營業收入人民幣21,700.62億元，比上年同期增長44.9%，主要由於成品油價格上升及銷售量增加。

經營支出 2021年，銷售板塊經營支出為人民幣21,567.85億元，比上年同期增長43.7%，主要由於外購成品油支出增加。

經營利潤 2021年，銷售板塊抓住國內成品油市場需求逐步恢復的有利時機，大力加強精細營銷，積極開發零售和終端客戶；統籌國內國際市場，合理安排成品油批發和出口；優化成品油配置和流向，努力控制營銷成本。實現經營利潤人民幣132.77億元，比上年同期增加人民幣161.83億元。

天然氣與管道

營業收入 2021年，天然氣與管道板塊實現營業收入人民幣4,170.22億元，比上年同期增長12.5%，主要由於天然氣銷售量價齊增。

經營支出 2021年，天然氣與管道板塊經營支出為人民幣3,730.57億元，比上年同期增長25.0%，主要由於天然氣採購支出增加。

經營利潤 2021年，天然氣與管道板塊抓住國內經濟穩定增長、市場需求回升

的有利時機，積極開拓直銷和終端客戶，不斷提升服務質量，努力增加銷量；大力加強天然氣採購成本管控，持續提升銷售效益；順利完成昆侖能源管道資產股權交割。實現經營利潤人民幣439.65億元，比上年同期下降39.3%，主要由於2021年管道資產重組收益比2020年減少。2021年本集團進口天然氣業務虧損人民幣72.12億元，比上年同期減虧人民幣69.47億元，本集團將採取有效措施，繼續努力控制進口天然氣業務虧損。

2021年本集團海外業務^(註)實現營業收入人民幣9,877.33億元，佔本集團總營業收入的37.8%；實現稅前利潤人民幣88.36億元，佔本集團稅前利潤的5.6%。本集團國際業務保持穩健發展，國際化運營水平持續提升。

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：

	2021年12月31日	2020年12月31日	變化率
	人民幣百萬元	人民幣百萬元	%
總資產	2,502,262	2,488,126	0.6
流動資產	480,838	486,767	(1.2)
非流動資產	2,021,424	2,001,359	1.0
總負債	1,093,393	1,121,505	(2.5)
流動負債	518,158	605,418	(14.4)
非流動負債	575,235	516,087	11.5
母公司股東權益	1,263,561	1,215,158	4.0
股本	183,021	183,021	-
儲備	308,560	304,182	1.4
留存收益	771,980	727,955	6.0
權益合計	1,408,869	1,366,621	3.1

總資產人民幣25,022.62億元，比2020年末增長0.6%。其中：

流動資產人民幣4,808.38億元，比2020年末下降1.2%，主要是本年完成昆侖能源管道資產股權交割導致持有待售資產減少。

非流動資產人民幣 20,214.24 億元，比 2020 年末增長 1.0%，主要由於聯營公司及合營公司的投資增加。

總負債人民幣 10,933.93 億元，比 2020 年末下降 2.5%。其中：

流動負債人民幣 5,181.58 億元，比 2020 年末下降 14.4%，主要由於本集團持續優化資產負債結構，短期借款減少。

非流動負債人民幣 5,752.35 億元，比 2020 年末增長 11.5%，主要由於長期借款及資產棄置義務增加。

母公司股東權益人民幣 12,635.61 億元，比 2020 年末增長 4.0%，主要由於留存收益增加。

(4) 現金流量情況

截至 2021 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 2021 年和 2020 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	
	2021 年	2020 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	341,469	318,575
投資活動使用的現金流量淨額	(213,032)	(181,986)
融資活動使用的現金流量淨額	(107,971)	(99,400)
外幣折算差額	(2,308)	(4,967)
年末現金及現金等價物	136,789	118,631

經營活動產生的現金流量淨額

2021 年本集團經營活動產生的現金流量淨額為人民幣 3,414.69 億元，比上年同期增長 7.2%，主要由於本報告期利潤以及營運資金變動等綜合影響。2021 年 12 月 31 日本集團擁有的現金及現金等價物為人民幣 1,367.89 億元。現金及現金等價物的貨幣單位主要是美元和人民幣（美元約佔 36.7%，人民幣約佔 58.5%，港幣約佔 3.8%，其他約佔 1.0%）。

投資活動使用的現金流量淨額

2021年本集團投資活動使用的現金流量淨額為人民幣2,130.32億元，比上年同期增長17.1%，主要是由於資本性支出增加以及管道資產重組等綜合影響。

融資活動使用的現金流量淨額

2021年本集團融資活動使用的現金流量淨額為人民幣1,079.71億元，比上年同期增長8.6%，主要是由於本集團優化債務結構，新增長短期借款減少。

下表列出了本集團於2021年12月31日和2020年12月31日的債務淨額：

	2021年12月31日	2020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）	53,275	117,542
長期債務	287,175	251,379
債務總額	340,450	368,921
減：現金及現金等價物	136,789	118,631
債務淨額	203,661	250,290

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：

	2021年12月31日	2020年12月31日
	人民幣百萬元	人民幣百萬元
須於一年內償還	58,923	124,777
須於一至兩年內償還	53,250	53,526
須於兩至五年內償還	226,124	188,012
須於五年之後償還	28,053	27,894
	366,350	394,209

本集團於2021年12月31日的債務總額中約有38.7%為固定利率貸款，61.3%為浮動利率貸款。2021年12月31日的債務中，人民幣債務約佔70.0%，美元債務約佔27.9%，其他幣種債務約佔2.1%。

本集團於2021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），有息債務包括各種長短期債務）為19.5%（2020年12月31日：21.3%）。

(5) 資本性支出

2021年，本集團堅持嚴謹投資、精準投資、效益投資，持續提高投資管理水平，不斷優化投資結構，努力提升投資效益。全年資本性支出為人民幣 2,511.78 億元，比上年同期增長 1.9%。下表列出了 2021 年和 2020 年本集團資本性支出情況以及 2022 年各業務板塊的資本性支出預測值。

	2021 年		2020 年		2022 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*	178,259	70.97	186,620	75.71	181,200	74.88
煉油與化工	54,487	21.69	21,810	8.85	44,500	18.39
銷售	10,982	4.37	16,294	6.61	7,500	3.10
天然氣與管道	6,750	2.69	21,143	8.58	8,000	3.30
總部及其他	700	0.28	626	0.25	800	0.33
合計	<u>251,178</u>	<u>100.00</u>	<u>246,493</u>	<u>100.00</u>	<u>242,000</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 2021 年和 2020 年的資本性支出以及 2022 年資本性支出的預測值分別為人民幣 1,899.51 億元、人民幣 1,970.19 億元和人民幣 1,932.00 億元。

勘探與生產

2021 年勘探與生產板塊資本性支出為人民幣 1,782.59 億元，主要用於國內松遼、鄂爾多斯、準噶爾、塔里木、四川、渤海灣等重點盆地的規模效益勘探開發，加大頁岩氣、頁岩油等非常規資源開發力度，推進清潔能源替代等新能源工程；海外中東、中亞、美洲、亞太等合作區現有項目的勘探開發和經營。

預計 2022 年勘探與生產板塊的資本性支出為人民幣 1,812.00 億元，主要是繼續國內松遼、鄂爾多斯、準噶爾、塔里木、四川、渤海灣等重點盆地的規模效益勘探開發，加大頁岩氣、頁岩油等非常規資源開發力度，推進清潔電力、CCUS 等新能源工程；海外按照優化發展的原則，在做好中東、中亞、美洲、亞太等合作區現有項目的經營同時，擇機獲取優質新項目。

煉油與化工

2021 年本集團煉油與化工板塊的資本性支出為人民幣 544.87 億元，主要用於廣東石化煉化一體化項目、長慶和塔里木乙烷製乙烯、其他擴建新建乙烯等大型煉油化工項目，以及減油增化和新材料新技術等轉型升級項目。

預計 2022 年煉油與化工板塊的資本性支出為人民幣 445.00 億元，主要用於廣東石化煉化一體化項目、新建吉林石化和廣西石化乙烯等大型煉油化工項目，以及減油增化和新材料新技術等轉型升級項目。

銷售

2021 年本集團銷售板塊的資本性支出為人民幣 109.82 億元，主要用於國內成品油市場終端銷售網絡，拓展加氫站等新能源項目，以及海外油氣儲運和銷售設施建設等。

預計 2022 年銷售板塊的資本性支出為人民幣 75.00 億元，主要用於國內成品油市場終端銷售網絡，拓展加氫站等新能源項目，以及海外油氣儲運和銷售設施建設等。

天然氣與管道

2021 年本集團天然氣與管道板塊的資本性支出為人民幣 67.50 億元，主要用於 LNG 接收站、天然氣支線建設，城市燃氣終端市場開拓項目，以及天然氣發電等新能源協同項目。

預計 2022 年天然氣與管道板塊的資本性支出為人民幣 80.00 億元，主要用於 LNG 接收站、天然氣支線建設，城市燃氣終端市場開拓項目，以及天然氣發電與新能源一體化項目等。

總部及其他

2021 年總部及其他板塊的資本性支出為人民幣 7.00 億元，主要用於科研設施完善及信息系統的建設。

預計 2022 年本集團總部及其他板塊的資本性支出為人民幣 8.00 億元，主要用於科研設施完善及信息系統的建設。

3.1.4 未來展望

2022年，預計世界經濟將延續復蘇態勢，但增速有所下行；受油氣供需形勢多變、地緣政治動盪等因素影響，國際油氣價格預計維持在較高區間，但波動幅度和頻率加大；中國經濟長期向好的基本面沒有改變，低碳戰略下天然氣市場仍將保持較快增長。面對各種機遇和挑戰，本集團將堅持新發展理念，積極融入新發展格局，落實高質量發展要求，大力實施創新、資源、市場、國際化、綠色低碳五大發展戰略，著力發展主營業務，強化企業管理、改革創新、提質增效、綠色轉型、數字化轉型和風險防範，努力為股東創造價值。

在勘探與生產業務方面，本集團將堅持高效勘探，繼續實施穩油增氣。立足重點區帶加大風險勘探力度，強化鄂爾多斯中生界常規油、松遼古龍頁岩油、塔里木博孜一大北和川中古隆起北斜坡常規氣等增儲領域集中勘探，抓好準噶爾瑪湖沙灣新層系、四川棲霞—茅口等戰略接替領域甩開勘探，力爭取得戰略性發現和突破，努力提高儲量接替率。堅持效益開發，努力控制遞減率、提高採收率，着力優化產能結構和佈局，實施集中效益建產，高質量建設瑪湖、富滿、河套、蘇里格等重點產能工程，努力實現原油產量穩中上升和天然氣較快上產。高標準推進慶城、吉木薩爾、古龍等頁岩油示範區建設，全力組織川南頁岩氣規模穩產上產。2022年，本集團計劃原油產量為898.6百萬桶，可銷售天然氣產量為4,625.1十億立方英尺，油氣當量合計為1,669.7百萬桶。

在煉油與化工業務方面，本集團將緊跟市場需求變化，持續推動轉型升級。統籌優化資源配置和運行組織，靈活調控柴汽比，推進內部化工原料增產互供，努力保持化工裝置高負荷運行，增產增銷煉油高效產品、特色產品和化工適銷高附加值產品。強化生產受控和對標管理，堅持低庫存運作，錯峰組織企業檢修，努力實現裝置安穩長滿優運行，主要技術經濟指標持續改善。積極推進新材料業務，建設高端碳材料裝置，深化聚碳和聚甲醛等合資合作，努力提升新材料產量。完善化工營銷網絡佈局，積極開拓海外市場，推進「基礎+高端」品牌建設，用好「中油e化」平台，推動銷量效益增長。抓好重點項目建設，建成投產廣東石化，開工建設吉林、廣西乙烯項目，加快推進塔里木乙烯二期項目以及四川、大慶、撫順、蘭州四個乙烯改造項目前期工作。2022年，本集團計劃原油加工量為1,269.4百萬桶。

在銷售業務方面，本集團將密切關注市場變化，加大市場營銷力度，擴銷增效。加強油價預測和用油行業跟蹤，緊盯各類新增需求，加大客戶開發力度，努力提升市場佔有率。分行業、分區域、分產品差異化制定營銷策略，系統推進存量加油站改造提升，加快完善「零售+批直」「銷售+服務」等一體化運作機制，努力增銷上量。靈活運用合資合作、特許經營、延期租賃等輕資產方式開發加油加氣站，控制常規站特別是區外高價站開發，加快光伏站、充換電站、加氫站（綜合能源服務站）等新能源站點佈局。推進加油站管理 3.0 系統建設，打造數字化智能化營銷與服務平台。創新非油品業務商業模式，加快電商平台建設，強化便利店營銷、跨界營銷，努力提升單店銷售收入和毛利水平。精心組織國際貿易，加大高端高效市場、跨區市場開發力度，努力提升成品油和化工產品出口效益。

在天然氣與管道業務方面，本集團將優化資源和市場，繼續保持競爭優勢地位。擇優開發高質量項目，提前佈局潛力項目，加強分省市場開發和資源投放佈局優化，努力提升高效市場份額、提高終端市場佔比。大力實施精細營銷，精準客戶分級分類，完善客戶服務體系，按效益原則優化資源結構、降低採購成本，優化銷售流向、管輸路徑和設施利用，資源配置向高效市場和工業新區、化工園區、城市新區等地區傾斜。健全市場化交易體系，推動天然氣價格市場化改革，靈活優化價格策略和線上交易，推動營銷成本下降和資源價值提升。科學研判市場變化，探索長短期結合的個性化合同機制，提升營銷管理水平。

在國際業務方面，本集團將持續優化海外資產結構、業務結構和區域佈局，不斷提高投資效益。加強成熟探區精細勘探，擴大新區帶發現規模，落實更多優質規模油氣儲量。積極推進重點項目工程建設，扎實抓好境外高效核心區新項目開發，加大存量資產優化力度，做好魯邁拉項目交割和後續運營工作，組織好優質項目延期和勘探新發現項目權益轉讓，實現資產優化配置、投資效益持續改善。

在綠色低碳轉型方面，本集團將全面推進清潔生產，強化能源消費強度和總量雙控，突出抓好揮發性有機物治理和甲烷排放，實現節能與減污、降碳協同。推動風光氣儲一體化「沙戈荒」新能源基地建設，加快京津冀、山東等地區地熱資源開發，着力奉獻清潔低碳能源。

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

	2021年12月31日	2020年12月31日	變化率
	人民幣百萬元	人民幣百萬元	%
總資產	2,502,533	2,488,400	0.6
流動資產	480,838	486,767	(1.2)
非流動資產	2,021,695	2,001,633	1.0
總負債	1,093,409	1,121,515	(2.5)
流動負債	518,158	605,418	(14.4)
非流動負債	575,251	516,097	11.5
歸屬於母公司股東權益	1,263,815	1,215,421	4.0
權益合計	1,409,124	1,366,885	3.1

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情況表

	2021年 主營業務收入	2021年 主營業務成本	毛利率*	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
	人民幣百萬元	人民幣百萬元	%	%	%	百分點
勘探與生產	669,537	490,797	21.4	30.7	22.3	4.1
煉油與化工	967,723	698,114	8.9	26.3	23.2	4.4
銷售	2,143,071	2,075,302	3.1	45.4	46.0	(0.4)
天然氣與管道	410,226	387,041	5.6	13.1	16.9	(2.9)
總部及其他	300	223	-	(39.1)	(24.7)	-
抵銷	(1,639,119)	(1,646,471)	-	-	-	-
合計	2,551,738	2,005,006	12.8	36.1	35.0	2.1

* 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	47,500	100.00	365,574	138,890	226,684	3,898
中油勘探開發有限公司	16,100	50.00	200,082	41,575	158,507	8,413
中石油香港有限公司	75.92 億港幣	100.00	148,776	54,346	94,430	28,557
中石油國際投資有限公司	31,314	100.00	74,023	146,386	(72,363)	(19,457)
中國石油國際事業有限公司	18,096	100.00	222,774	150,427	72,347	6,031
中國石油四川石化有限責任公司	10,000	90.00	29,290	4,258	25,032	3,383
國家石油天然氣管網集團有限公司 (「國家管網集團」)	500,000	29.90	854,496	239,393	615,103	29,776
中油財務有限責任公司	8,331	32.00	531,904	454,765	77,139	6,304
中石油專屬財產保險股份有限公司	5,000	49.00	11,718	4,759	6,959	424
中國船舶燃料有限責任公司	1,000	50.00	12,876	10,537	2,339	(610)
Mangistau Investment B.V.	1.31 億美元	50.00	12,147	2,905	9,242	2,114
中石油中亞天然氣管道有限公司	5,000	50.00	45,448	2,630	42,818	4,067

3.3 2021 年度末期股息分配安排

經統籌考慮公司經營業績、財務狀況、現金流量等情況，為回報股東，董事會建議向全體股東派發 2021 年末期股息每股人民幣 0.09622 元（含適用稅項）的現金紅利，總派息額人民幣 176.10 億元。擬派發的末期股息須經股東於 2022 年 6 月 9 日召開的 2021 年年度股東大會上審議通過。H 股末期股息將派發予 2022 年 6 月 27 日收市後登記在本公司股東名冊的全體 H 股股東。本公司將於 2022 年 6 月 22 日至 2022 年 6 月 27 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 2022 年 6 月 21 日下午 4 時 30 分或之前送達香港證券登記有限公司。截至 2022 年 6 月 27 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 2021 年度末期股息將分別於 2022 年 6 月 28 日及 2022 年 7 月 29 日左右支付。

根據《中國石油天然氣股份有限公司章程》及相關法律、法規規定，本公司以人民幣向股東宣佈股息。A 股的股息以人民幣支付，對於香港聯交所投資者投資的上海證券交易所本公司 A 股股票，本公司將通過中國結算按股票名義持有人

賬戶以人民幣派發股息。除上海證券交易所投資者及深圳證券交易所投資者投資的香港聯交所本公司 H 股股票（「港股通 H 股」）外，本公司 H 股股息以港幣支付，適用的匯率為 2022 年 6 月 9 日股東大會宣派股息日前一星期中國人民銀行公佈的人民幣兌港幣中間價的平均值；港股通 H 股股息將以人民幣支付，本公司將根據與中國結算簽訂的《港股通 H 股股票現金紅利派發協議》，由中國結算作為港股通 H 股投資者名義持有人接收本公司派發的港股通 H 股股息，並由中國結算協助將港股通 H 股股息發放給港股通 H 股投資者。

根據自 2008 年 1 月 1 日起施行並於 2017 年 2 月 24 日及 2018 年 12 月 29 日修訂的《中華人民共和國企業所得稅法》及其實施條例，本公司向名列於 H 股股東名冊上的非居民企業股東派發股息時，有義務代扣代繳企業所得稅，稅率為 10%。任何以非個人股東名義，包括以香港中央結算（代理人）有限公司、其他代理人或受託人、其他組織及團體名義登記的股份皆被視為非居民企業股東所持的股份，因此，其應得股息將被扣除企業所得稅。如 H 股股東需要更改股東身份，請向代理人或信託機構查詢相關手續。本公司將嚴格依法或根據政府相關部門的要求，並依照截至 2022 年 6 月 27 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《關於國稅發〔1993〕045 號文件廢止後有關個人所得稅徵管問題的通知》（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《關於發佈〈非居民納稅人享受協定待遇管理辦法〉的公告》（國家稅務總局公告 2019 年第 35 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 2022 年 6 月 27 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 2022 年 6 月 21 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 1712-1716 號舖。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 2022 年 6 月 27 日所記錄的登記地址來認定 H 股個人股東的居民身份。

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

根據 2014 年 11 月 17 日起施行的《財政部、國家稅務總局、證監會關於滬港股票市場交易互聯互通機制試點有關稅收政策的通知》（財稅〔2014〕81 號）以及 2016 年 12 月 5 日起施行的《財政部、國家稅務總局、證監會關於深港股票市場交易互聯互通機制試點有關稅收政策的通知》（財稅〔2016〕127 號），對於內地個人投資者通過滬港通、深港通投資香港聯交所上市的本公司 H 股取得的股息紅利，本公司將根據中國結算提供的內地個人投資者名冊按照 20% 的稅率代扣個人所得稅。個人投資者在國外已繳納的預提稅，可持有效扣稅憑證到中國結算的主管稅務機關申請稅收抵免。本公司對內地證券投資基金通過滬港通、深港通投資香港聯交所上市的本公司 H 股股票取得的股息紅利所得，比照個人投資者徵稅。本公司對內地企業投資者不代扣股息紅利所得稅款，應納稅款由內地企業自行申報繳納。

對於香港聯交所投資者（包括企業和個人）投資上海證券交易所本公司 A 股取得的股息紅利，本公司按照 10% 的稅率代扣所得稅，並向主管稅務機關辦理扣繳申報。對於香港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 完成昆侖能源管道資產股權交割

根據本公司下屬公司昆侖能源和國家管網集團於 2020 年 12 月 22 日訂立的股權轉讓協議，昆侖能源持有的中石油北京天然氣管道有限公司 60% 股權和中石油大連液化天然氣有限公司 75% 股權對應的所有權利、義務、責任和風險已從昆侖能源轉移至國家管網集團。具體內容詳見本公司於 2021 年 4 月 1 日分別在上海證券交易所網站發佈的公告（公告編號為：臨 2021-008 號）以及在香港聯交所網站發佈的公告。

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

4.2 參與設立產業資本投資公司

為加快推進本公司業務轉型升級，加大戰略性新興產業投資力度，經本公司第八屆董事會第九次會議於 2021 年 4 月 29 日審議通過，本公司與中國石油集團、中國石油集團資本股份有限公司分別出資人民幣 29 億元、51 億元及 20 億元共同設立中國石油集團昆侖資本有限公司（「昆侖資本」）。昆侖資本經營範圍包括：以私募基金從事股權投資、投資管理、資產管理等活動（須在中國證券投資基金業協會完成登記備案後方可從事經營活動）；私募股權投資基金管理、創業投資基金管理服務（須在中國證券投資基金業協會完成登記備案後方可從事經營活動）；以自有資金從事投資活動（非金融投資）；創業投資（限投資未上市企業）；融資諮詢服務；財務諮詢；企業管理諮詢（一般經營項目自主經營，許可經營項目憑相關許可證或者批准文件經營）（依法須經批准的項目，經相關部門批准後方可開展經營活動）。具體內容詳見本公司分別於 2021 年 4 月 29 日、2021 年 6 月 24 日在上海證券交易所網站發佈的公告（公告編號為：臨 2021-012 號、臨 2021-017 號）以及在香港聯交所網站發佈的公告。

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

4.3 中國加強進口成品油消費稅徵收管理

2021 年 5 月 12 日，財政部、海關總署、國家稅務總局發佈《關於對部分成

品油徵收進口環節消費稅的公告》(財政部 海關總署 稅務總局公告 2021 年第 19 號), 明確自 2021 年 6 月 12 日起, 對歸入特定稅號且符合規定的進口產品, 分別視同石腦油、燃料油徵收進口環節消費稅。

該事項不影響本集團業務的連續性及管理層的穩定性, 有利於本集團持續健康發展及經營成果持續向好。

4.4 中國發佈「十四五」期間能源資源勘探開發利用進口稅收政策

2021 年 4 月 12 日, 財政部、海關總署、國家稅務總局發佈《關於「十四五」期間能源資源勘探開發利用進口稅收政策的通知》(財關稅〔2021〕17 號), 2021 年 4 月 16 日, 財政部、國家發改委、工業和信息化部、海關總署、國家稅務總局、國家能源局發佈《關於「十四五」期間能源資源勘探開發利用進口稅收政策管理辦法的通知》(財關稅〔2021〕18 號), 明確自 2021 年 1 月 1 日至 2025 年 12 月 31 日, 對特定石油天然氣勘探開發項目、海上油氣管道應急救援項目、煤層氣勘探開發項目, 進口符合規定的設備、儀器、零附件、專用工具, 免徵進口關稅和進口環節增值稅; 對經國家發改委核(批)准建設的跨境天然氣管道和進口液化天然氣接收儲運裝置項目, 以及經省級政府核准的進口液化天然氣接收儲運裝置擴建項目進口的天然氣(包括管道天然氣和液化天然氣), 按一定比例返還進口環節增值稅。具體返還比例如下: (一) 屬於 2014 年底前簽訂且經國家發改委確定的長貿氣合同項下的進口天然氣, 進口環節增值稅按 70% 的比例予以返還 (二) 對其他天然氣, 在進口價格高於參考基準值的情況下, 進口環節增值稅按該項目進口價格和參考基準值的倒掛比例予以返還。

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

4.5 中國發佈天然氣管道運輸價格政策

2021 年 6 月 7 日, 國家發改委發佈《關於印發〈天然氣管道運輸價格管理辦法(暫行)〉和〈天然氣管道運輸定價成本監審辦法(暫行)〉的通知》(發改價格規〔2021〕818 號), 進一步健全完善了「准許成本加合理收益」的天然氣管道運輸定價機制, 規範了天然氣管道運輸定價成本監審行為。新辦法自 2022 年 1 月 1 日起實施, 有效期 8 年。

該事項不影響本集團業務的連續性及管理層的穩定性。

4.6 中國持續深化石油天然氣價格改革

2021年5月18日，國家發改委發佈《關於「十四五」時期深化價格機制改革行動方案的通知》（發改價格〔2021〕689號），明確在「十四五」時期穩步推進石油天然氣價格改革，按照「管住中間、放開兩頭」的改革方向，根據天然氣管網等基礎設施獨立運營及勘探開發、供氣和銷售主體多元化進程，穩步推進天然氣門站價格市場化改革，完善終端銷售價格與採購成本聯動機制；積極協調推進城鎮燃氣配送網絡公平開放，減少配氣層級，嚴格監管配氣價格，探索推進終端用戶銷售價格市場化；結合國內外能源市場變化和國內體制機制改革進程，研究完善成品油定價機制。

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

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

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	2021 年 人民幣百萬元	2020 年 人民幣百萬元
營業收入	(i)	2,614,349	1,933,836
經營支出			
採購、服務及其他		(1,770,019)	(1,267,797)
員工費用		(154,835)	(147,604)
勘探費用（包括乾井費用）		(24,248)	(19,333)
折舊、折耗及攤銷		(231,269)	(213,875)
銷售、一般性和管理費用		(57,802)	(64,345)
除所得稅外的其他稅賦		(228,003)	(195,850)
其他收入淨值		12,980	50,905
經營支出總額		(2,453,196)	(1,857,899)
經營利潤		161,153	75,937
融資成本			
外匯收益		13,377	14,387
外匯損失		(12,839)	(14,279)
利息收入		2,984	3,023
利息支出		(19,739)	(26,528)
融資成本淨額		(16,217)	(23,397)
應佔聯營公司及合營公司的利潤		13,267	3,533
稅前利潤	(ii)	158,203	56,073
所得稅費用	(iii)	(43,507)	(22,588)
本年利潤		114,696	33,485
其他綜合收益			
(一) 不能重分類進損益的其他綜合收益			
以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益的權益投資公允價值變動		232	113
(二) 可重分類至損益的其他綜合收益			
外幣財務報表折算差額		(4,729)	(10,802)
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		(4)	(441)
其他綜合收益（稅後淨額）		(4,501)	(11,130)
本年綜合收益總額		110,195	22,355
本年利潤歸屬於：			
母公司股東		92,170	19,006
非控制性權益		22,526	14,479
		114,696	33,485
本年綜合收益總額歸屬於：			
母公司股東		89,561	14,634
非控制性權益		20,634	7,721
		110,195	22,355
歸屬於母公司股東的每股基本及攤薄盈利（人民幣元）	(iv)	0.50	0.10

(2) 合併財務狀況表

	附註	2021年12月31日 人民幣百萬元	2020年12月31日 人民幣百萬元
非流動資產			
物業、廠房及機器設備		1,459,296	1,452,091
聯營公司及合營公司的投資		265,785	250,603
以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益的權益投資		1,168	902
使用權資產		208,606	209,786
無形資產和其他非流動資產		66,344	67,494
遞延所得稅資產		12,161	11,364
到期日為一年以上的定期存款		8,064	9,119
非流動資產總額		2,021,424	2,001,359
流動資產			
存貨		143,848	128,539
應收賬款	(vi)	56,659	52,325
預付款和其他流動資產		112,820	109,262
應收票據		3,975	8,076
到期日為三個月以上一年以內的定期存款		26,747	27,319
現金及現金等價物		136,789	118,631
持有待售資產		-	42,615
流動資產總額		480,838	486,767
流動負債			
應付賬款及應計負債	(vii)	303,002	316,140
合同負債		78,481	91,477
應付所得稅款		9,915	3,730
應付其他稅款		66,859	59,994
短期借款		53,275	117,542
租賃負債		6,626	6,579
持有待售負債		-	9,956
流動負債總額		518,158	605,418
流動負債淨值		(37,320)	(118,651)
總資產減流動負債		1,984,104	1,882,708
權益			
母公司股東權益			
股本		183,021	183,021
留存收益		771,980	727,955
儲備		308,560	304,182
母公司股東權益總額		1,263,561	1,215,158
非控制性權益		145,308	151,463
權益總額		1,408,869	1,366,621
非流動負債			
長期借款		287,175	251,379
資產棄置義務		129,405	114,819
租賃負債		123,222	122,644
遞延所得稅負債		26,638	16,380
其他長期負債		8,795	10,865
非流動負債總額		575,235	516,087
權益及非流動負債總額		1,984,104	1,882,708

(3) 按照國際財務報告準則編製的部分財務報表附註

(i) 營業收入

營業收入是指銷售原油、天然氣、煉油及化工產品、非油產品等，以及輸送原油、煉油產品和天然氣所得的收入。合同收入主要於某一時點確認。

(ii) 稅前利潤

	2021 年	2020 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：		
<u>計入：</u>		
來自以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益的權益投資的股息收入(i)	17	25
計減壞賬準備及信用減值損失	360	95
計減存貨跌價損失	76	186
處置附屬公司收益(i)	3,575	1,242
管道重組收益(i)	18,320	46,946
<u>扣除：</u>		
無形資產及其他資產的攤銷	5,774	5,944
折舊和減值損失：		
物業、廠房及機器設備	211,107	194,015
使用權資產	14,388	13,916
核數師酬金(ii)	47	49
作為費用確認的存貨成本	2,047,256	1,527,271
壞賬準備及信用減值損失	775	438
處置物業、廠房及機器設備的損失(i)	18,959	5,398
未納入租賃負債計量的可變租賃付款額、低價值和短期租賃付款額	2,645	3,362
研究與開發費用	16,729	15,746
存貨跌價損失	656	8,337

註解：(i)其他收入淨值主要為：來自以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益的權益投資的股息收入、管道重組收益、處置附屬公司收益、處置物業、廠房及機器設備的損失及政府補助金額。

(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、稅務及其他諮詢服務相關的服務費人民幣 41 百萬元（2020 年：人民幣 62 百萬元）。

(iii) 所得稅費用

	2021 年	2020 年
	人民幣百萬元	人民幣百萬元
當期所得稅	33,822	14,922
遞延所得稅	9,685	7,666
	43,507	22,588

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 2030 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：

	2021 年	2020 年
	人民幣百萬元	人民幣百萬元
稅前利潤	158,203	56,073
按 25% 的稅率計算的所得稅費用	39,551	14,018
以前年度稅收清算調整	(256)	256
海外業務稅率不同於中國法定稅率的稅務影響	2,692	1,522
優惠稅率影響	(8,603)	(1,312)
非應納稅收入的稅務影響	(10,305)	(3,612)
不得稅前扣除的成本、費用和損失的稅務影響	15,789	5,455
未確認遞延稅項的暫時性差異及損失的稅務影響	4,639	6,261
所得稅費用	43,507	22,588

(iv) 每股基本及攤薄盈利

2021 年度及 2020 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

	2021年	2020年
	人民幣百萬元	人民幣百萬元
2021年分配於母公司股東的中期股息(a)	23,866	-
2021年建議的分配於母公司股東的末期股息(b)	17,610	-
2020年分配於母公司股東的中期股息(c)	-	16,000
2020年分配於母公司股東的末期股息(d)	-	16,000
	41,476	32,000

- (a) 2021年分配於母公司股東的中期股息為每股人民幣0.13040元(含適用稅項)，合計人民幣238.66億元。本集團在財務狀況表日之後對該等股利進行了分派。該等股利於2021年9月17日(A股)和10月29日(H股)支付。
- (b) 在本公司第八屆董事會第十四次會議上，董事會建議派發2021年度分配於母公司股東的末期股息每股人民幣0.09622元(含適用稅項)，合計人民幣176.10億元。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2021年年度股東大會批准後，該等股息將會計入2022年度股東權益並列作留存收益的分配。
- (c) 2020年分配於母公司股東的中期股息為每股人民幣0.08742元(含適用稅項)，合計人民幣160.00億元。本集團在財務狀況表日之後對該等股利進行了分派。該等股利於2020年9月22日(A股)和11月13日(H股)支付。
- (d) 2020年分配於母公司股東的末期股息為每股人民幣0.08742元(含適用稅項)，合計人民幣160.00億元。本集團在財務狀況表日之後對該等股利進行了分派。該等股利於2021年6月10日經由2020年年度股東大會批准後，於2021年6月29日(A股)和7月30日(H股)支付。

(vi) 應收賬款

	2021年12月31日	2020年12月31日
	人民幣百萬元	人民幣百萬元
應收賬款	58,073	53,465
減：壞賬準備	(1,414)	(1,140)
	56,659	52,325

於2021年12月31日及2020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：

	2021年12月31日	2020年12月31日
	人民幣百萬元	人民幣百萬元
一年以內	55,446	51,641
一年至兩年	816	374
兩年至三年	194	209
三年以上	203	101
	56,659	52,325

(vii) 應付賬款及應計負債

	2021年12月31日	2020年12月31日
	人民幣百萬元	人民幣百萬元
應付貿易賬款	144,419	113,119
薪金及福利應付款	8,975	8,649
附屬公司應付非控制性股東股息	419	952
應付利息	2,672	4,034
應付建造費用及設備費用	92,683	107,199
其他 (i)	53,834	82,187
	<u>303,002</u>	<u>316,140</u>

(i) 其他主要包括應付票據、應付財產險等。

於 2021 年 12 月 31 日及 2020 年 12 月 31 日，應付貿易賬款的賬齡分析如下：

	2021年12月31日	2020年12月31日
	人民幣百萬元	人民幣百萬元
一年以內	134,744	104,812
一年至兩年	2,767	1,696
兩年至三年	948	2,342
三年以上	5,960	4,269
	<u>144,419</u>	<u>113,119</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。2021 年度及 2020 年度，經營分部信息列示如下：

2021 年	勘探 與生產	煉油 與化工	銷售	天然氣 與管道	總部及 其他	合計
	人民幣 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	人民幣 百萬元
營業收入	688,334	974,972	2,170,062	417,022	3,894	4,254,284
減：板塊間銷售	(571,705)	(650,018)	(397,485)	(19,526)	(1,201)	(1,639,935)
外部營業收入	116,629	324,954	1,772,577	397,496	2,693	2,614,349
折舊、折耗及攤銷	(175,329)	(28,466)	(20,338)	(5,288)	(1,848)	(231,269)
經營利潤/（虧損）	68,452	49,740	13,277	43,965	(14,281)	161,153
2020 年	勘探 與生產	煉油 與化工	銷售	天然氣 與管道	總部及 其他	合計
	人民幣 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	人民幣 百萬元
營業收入	530,807	774,775	1,497,533	370,771	3,547	3,177,433
減：板塊間銷售	(437,670)	(492,667)	(276,503)	(35,437)	(1,320)	(1,243,597)
外部營業收入	93,137	282,108	1,221,030	335,334	2,227	1,933,836
折舊、折耗及攤銷	(150,849)	(23,893)	(17,833)	(19,475)	(1,825)	(213,875)
經營利潤/（虧損）	23,092	(1,834)	(2,906)	72,410	(14,825)	75,937

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	2021 年	2020 年	2021 年	2020 年
	12 月 31 日			
	合併	合併	公司	公司
流動資產				
貨幣資金	163,536	145,950	35,505	42,787
應收賬款	56,659	52,325	7,429	8,412
應收款項融資	3,975	8,076	3,598	2,830
預付款項	14,598	21,626	6,273	8,861
其他應收款	39,554	26,834	4,327	14,738
存貨	143,848	128,539	95,828	77,813
持有待售資產	-	42,615	-	-
其他流動資產	58,668	60,802	44,442	44,614
流動資產合計	480,838	486,767	197,402	200,055
非流動資產				
其他權益工具投資	1,176	910	388	427
長期股權投資	265,884	250,698	461,462	451,677
固定資產	418,837	415,988	259,790	264,241
油氣資產	816,788	813,888	622,093	598,665
在建工程	223,671	222,215	150,829	142,470
使用權資產	139,359	144,338	61,889	66,765
無形資產	90,587	86,101	68,884	65,841
商譽	7,987	8,125	43	30
長期待攤費用	11,391	11,869	8,384	8,980
遞延所得稅資產	12,161	11,364	-	2,008
其他非流動資產	33,854	36,137	12,786	13,524
非流動資產合計	2,021,695	2,001,633	1,646,548	1,614,628
資產總計	2,502,533	2,488,400	1,843,950	1,814,683

單位：人民幣百萬元

負債及股東權益	2021年	2020年	2021年	2020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
流動負債				
短期借款	40,010	41,354	23,328	25,923
應付票據	20,089	19,313	19,369	18,203
應付賬款	237,102	220,318	90,968	99,276
合同負債	78,481	91,477	57,698	59,877
應付職工薪酬	8,975	8,649	6,669	6,559
應交稅費	76,774	63,724	51,615	45,769
其他應付款	28,493	56,250	72,324	74,496
持有待售負債	-	9,956	-	-
一年內到期的非流動負債	19,893	81,769	8,644	64,745
其他流動負債	8,341	12,608	5,918	1,791
流動負債合計	518,158	605,418	336,533	396,639
非流動負債				
長期借款	198,005	160,140	99,767	68,829
應付債券	89,170	91,239	85,000	87,000
租賃負債	123,222	122,644	47,976	47,983
預計負債	129,405	114,819	90,941	81,941
遞延所得稅負債	26,654	16,390	7,914	-
其他非流動負債	8,795	10,865	4,678	5,496
非流動負債合計	575,251	516,097	336,276	291,249
負債合計	1,093,409	1,121,515	672,809	687,888
股東權益				
股本	183,021	183,021	183,021	183,021
資本公積	127,375	127,222	127,207	127,044
專項儲備	9,231	10,810	4,829	4,708
其他綜合收益	(34,737)	(32,128)	250	455
盈餘公積	211,970	203,557	200,878	192,465
未分配利潤	766,955	722,939	654,956	619,102
歸屬於母公司股東權益合計	1,263,815	1,215,421	1,171,141	1,126,795
少數股東權益	145,309	151,464	-	-
股東權益合計	1,409,124	1,366,885	1,171,141	1,126,795
負債及股東權益總計	2,502,533	2,488,400	1,843,950	1,814,683

(2) 合併及公司利潤表

單位：人民幣百萬元

項目	2021年	2020年	2021年	2020年
	合併	合併	公司	公司
營業收入	2,614,349	1,933,836	1,413,409	1,097,522
減：營業成本	(2,071,504)	(1,546,604)	(1,036,399)	(858,403)
稅金及附加	(226,664)	(194,904)	(175,883)	(153,214)
銷售費用	(71,295)	(71,476)	(48,777)	(49,707)
管理費用	(51,701)	(55,315)	(30,481)	(33,558)
研發費用	(16,729)	(15,746)	(12,613)	(11,748)
財務費用	(17,043)	(24,304)	(14,972)	(20,781)
其中：利息費用	(19,739)	(26,528)	(15,162)	(20,484)
利息收入	2,984	3,023	765	558
加：其他收益	14,251	9,889	12,274	6,976
投資收益	35,389	51,845	26,044	114,412
其中：對聯營企業和合營企業的投資收益	13,267	3,533	10,604	5,314
信用減值損失	(353)	(341)	(905)	(143)
資產減值損失	(27,611)	(23,520)	(6,761)	(13,110)
資產處置收益	1,091	1,423	931	1,302
營業利潤	182,180	64,783	125,867	79,548
加：營業外收入	2,983	4,109	2,192	3,206
減：營業外支出	(26,969)	(12,823)	(21,887)	(7,526)
利潤總額	158,194	56,069	106,172	75,228
減：所得稅費用	(43,507)	(22,588)	(22,039)	(12,483)
淨利潤	114,687	33,481	84,133	62,745
按經營持續性分類：				
持續經營淨利潤	114,687	33,481	84,133	62,745
終止經營淨利潤	-	-	-	-
按所有權歸屬分類：				
歸屬於母公司股東的淨利潤	92,161	19,002	84,133	62,745
少數股東損益	22,526	14,479	-	-
其他綜合收益的稅後淨額	(4,501)	(11,130)	(205)	(524)
歸屬於母公司股東的其他綜合收益的稅後淨額	(2,609)	(4,372)	(205)	(524)
(一) 不能重分類進損益的其他綜合收益				
其他權益工具投資公允價值變動	79	(22)	(30)	(10)
(二) 將重分類進損益的其他綜合收益				
權益法下可轉損益的其他綜合收益	(4)	(441)	(175)	(514)
外幣財務報表折算差額	(2,684)	(3,909)	-	-
歸屬於少數股東的其他綜合收益的稅後淨額	(1,892)	(6,758)	-	-
綜合收益總額	110,186	22,351	83,928	62,221
歸屬於：				
母公司股東	89,552	14,630	83,928	62,221
少數股東	20,634	7,721	-	-
每股收益				
基本每股收益（人民幣元）	0.50	0.10	0.46	0.34
稀釋每股收益（人民幣元）	0.50	0.10	0.46	0.34

6 購回、出售及贖回證券

本公司或其附屬公司在截至 2021 年 12 月 31 日止 12 個月內概無購回、出售或贖回本集團任何上市證券。

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，經向所有董事及監事作出查詢後，各董事及監事確認已於本報告期內遵守《標準守則》內載列的相關標準。

8 遵守《企業管治守則》

本公司在截至2021年12月31日止年度內一直遵守《聯交所上市規則》附錄十四《企業管治守則》所載的所有守則條文。

9 審計委員會

本公司審計委員會成員包括蔡金勇先生、蔣小明先生及劉躍珍先生。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 2021 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 2021 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
戴厚良
董事長
中國北京
二零二二年三月三十一日

於本公告日，本公司董事會由戴厚良先生擔任董事長，由侯啟軍先生擔任副董事長及非執行董事，由段良偉先生、劉躍珍先生及焦方正先生擔任非執行董事，由黃永章先生及任立新先生擔任執行董事，由梁愛詩女士、德地立人先生、西蒙·亨利先生、蔡金勇先生及蔣小明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，在對中外文文本的理解上發生歧義時，以中文文本為準