中国石油天然气股份有限公司 二零二二年度业绩公告（年度报告摘要）

1 重要提示

1.1 本业绩公告（年度报告摘要）摘自二零二二年度报告全文，投资者欲全面了解中国石油天然气股份有限公司（“本公司”）的经营成果、财务状况及未来发展规划，应仔细阅读本公司二零二二年度报告全文。二零二二年度报告全文同时刊载于上海证券交易所网站（网址 http://www.sse.com.cn）、香港联合交易所有限公司（“香港联交所”）“披露易”网站（网址 http://www.hkexnews.hk）及本公司网站（网址 http://www.petrochina.com.cn）。

1.2 本公司董事会、监事会及其全体董事、监事、高级管理人员保证年度报告内容的真实性、准确性、完整性，不存在虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏，并承担个别和连带的法律责任。

1.3 除副董事长兼非执行董事侯启军先生、执行董事焦方正先生、非执行董事谢军先生、独立非执行董事蔡金勇先生因工作原因未能出席外，其余董事会成员均出席了本公司第八届董事会第二十次会议。

1.4 本公司及其附属公司（“本集团”）分别按中国企业会计准则及国际财务报告准则编制财务报告。本集团按中国企业会计准则及国际财务报告准则编制的二零二二年度财务报告已分别经普华永道中天会计师事务所（特殊普通合伙）及罗兵咸永道会计师事务所进行审计并出具标准无保留意见的审计报告。

1.5 公司简介

本公司是于 1999 年 11 月 5 日在中国石油天然气集团公司（现已变更为中国石油天然气集团有限公司，变更前后均简称“中国石油集团”）重组过程中按照《中华人民共和国公司法》成立的股份有限公司。本集团是中国油气行业占主导地位的最大的油气生产和销售商，是中国销售收入最大的公司之一，也是世界最大的石油公司之一。本集团主要业务包括：原油及天然气的勘探、开发、输送、生产和销售及新能源业务；原油及石油产品的炼制，基本及衍生化工产品、其他化工产品的生产和销售及新材料业务；炼油产品和非油品的销售以及贸易业务；天然气的输送及销售。

本公司发行的美国存托股份（“存托股”）、H 股及 A 股于 2000 年 4 月 6 日、2000 年 4 月 7 日及 2007 年 11 月 5 日分别在纽约证券交易所（“纽交所”）、香港联交所及上海证券交易所挂牌上市，其中存托股已于美国东部时间 2022 年 9 月 8 日从纽交所退市。

股票简称	中国石油股份	中国石油
股票代码	857	601857
股票上市交易所	香港联交所	上海证券交易所

联系人及联系方式	董事会秘书	证券事务代表	香港代表处总代表
姓名	王华	梁刚	魏方
联系地址	中国北京东城区东直门北大街 9 号	中国北京东城区东直门北大街 9 号	香港金钟道 89 号力宝中心 2 座 3705 室
邮政编码	100007	100007	
电话	86(10)5998 2622	86(10)5998 2622	(852)2899 2010
传真	86(10)6209 9557	86(10)6209 9557	(852)2899 2390
电子信箱	ir@petrochina.com.cn	ir@petrochina.com.cn	hko@petrochina.com.hk

1.6 经统筹考虑经营业绩、财务状况、现金流量等情况，为回报股东，本公司第八届董事会第二十次会议建议以本公司 2022 年 12 月 31 日的总股本 183,020,977,818 股为基数，向全体股东派发 2022 年末期股息每股人民币 0.22 元（含适用税项）的现金红利，总派息额约人民币 402.65 亿元。拟派发的末期股息须经股东于 2022 年年度股东大会上审议通过。

2 主要财务数据和股东变化

2.1 按国际财务报告准则编制的主要财务数据

单位：人民币百万元

项目	2022 年	2021 年	本年比上年增减	2020 年
营业收入	3,239,167	2,614,349	23.9%	1,933,836
归属于母公司股东的净利润	149,380	92,170	62.1%	19,006
经营活动产生的现金净额	393,768	341,469	15.3%	318,575
基本每股收益（人民币元）	0.82	0.50	62.1%	0.10
摊薄每股收益（人民币元）	0.82	0.50	62.1%	0.10
净资产收益率(%)	10.9	7.3	3.6 个百分点	1.6
项目	2022 年末	2021 年末	本年末比上年末增减	2020 年末
总资产	2,673,485	2,502,262	6.8%	2,488,126
归属于母公司股东权益	1,369,327	1,263,561	8.4%	1,215,158

2.2 按中国企业会计准则编制的主要财务数据

单位：人民币百万元

项目	2022 年	2021 年	本年比上年增减	2020 年
营业收入	3,239,167	2,614,349	23.9%	1,933,836
营业利润	242,564	182,180	33.1%	64,783
归属于母公司股东的净利润	149,375	92,161	62.1%	19,002
归属于母公司股东的扣除非经常性损益的净利润 /（亏损）	170,897	99,531	71.7%	(11,991)
经营活动产生的现金流量净额	393,768	341,469	15.3%	318,575
加权平均净资产收益率(%)	11.3	7.4	3.9 个百分点	1.6
期末总股本（亿股）	1,830.21	1,830.21	–	1,830.21
基本每股收益（人民币元）	0.82	0.50	62.1%	0.10
稀释每股收益（人民币元）	0.82	0.50	62.1%	0.10
项目	2022 年末	2021 年末	本年末比上年末增减	2020 年末
总资产	2,673,751	2,502,533	6.8%	2,488,400
归属于母公司股东权益	1,369,576	1,263,815	8.4%	1,215,421
项目	2022 年第一季度	2022 年第二季度	2022 年第三季度	2022 年第四季度
营业收入	779,368	835,253	840,780	783,766
归属于母公司股东的净利润	39,059	43,329	37,878	29,109
归属于母公司股东的扣除非经常性损益的净利润	39,638	50,001	39,968	41,290
经营活动产生的现金流量净额	84,425	111,636	117,487	80,220

2.3 股东数量和持股情况

于 2022 年 12 月 31 日，本公司的股东总数为 571,170 名，其中境内 A 股股东 565,445 名，境外 H 股记名股东 5,725 名。本公司最低公众持股量已满足《香港联合交易所有限公司证券上市规则》（“《香港上市规则》”）及《上海证券交易所股票上市规则》的规定。

2022 年末股东总数	571,170 名	本公告披露前一个月末（2023 年 2 月 28 日）股东总数	559,473 名
2022 年末前 10 名股东持股情况			

股东名称	股东性质	持股比例(%)	持股总数（股）	持有有限售条件股份数量	质押、标记或冻结的股份数量
中国石油集团	国有法人	80.38	147,103,617,108(1)	0	0
香港中央结算（代理人）有限公司(2)	境外法人	11.42	20,900,790,659 (3)	0	0
中石油集团－中信建投证券－17 中油 E2 担保及信托财产专户（“18 中油 EB 专户”）(4)	国有法人	2.09	3,819,963,834	0	3,819,963,834
中国石油化工集团有限公司	国有法人	1.00	1,830,210,000	0	0
中国证券金融股份有限公司	国有法人	0.56	1,020,165,128	0	0
香港中央结算有限公司(5)	境外法人	0.50	916,162,935	0	0
中国冶金科工集团有限公司	国有法人	0.31	560,000,000	0	0
中央汇金资产管理有限责任公司	国有法人	0.11	201,695,000	0	0
博时基金－鞍钢集团有限公司－博时基金鑫安 1 号单一资产管理计划	国有法人	0.10	177,258,900	0	0
施爱忠	境内自然人	0.05	96,131,044	0	0

(1) 此数不包括中国石油集团通过境外全资附属公司 Fairy King Investments Limited 间接持有的 H 股股份。

(2) 香港中央结算（代理人）有限公司为香港交易及结算所有限公司之全资附属公司，以代理人身份代其他公司或个人股东持有本公司 H 股股份。

(3) 中国石油集团通过境外全资附属公司 Fairy King Investments Limited 持有 291,518,000 股 H 股，占本公司股本总额的 0.16%，该等股份包含在香港中央结算（代理人）有限公司持有的股份总数中。

(4) 中国石油集团 2018 年公开发行可交换公司债券，标的股票为本公司部分 A 股股份，发行规模为 200 亿元，期限为 5 年，中国石油集团将其持有的本公司 3,820,000,000 股标的股票划转至 18 中油 EB 专户。于本公告日，中国石油集团已完成 2018 年可交换公司债券的摘牌，并已办理完成上述可交换公司债券解除担保及信托登记手续。上述股份办理解除担保及信托登记后，中国石油集团证券账户持有本公司 150,923,565,570 股 A 股股份，18 中油 EB 专户不再持有本公司股份。具体情况详见本公司于 2023 年 2 月 17 日及 2023 年 3 月 3 日分别在上海证券交易所网站发布的公告（公告编号为：临 2023–003 号、临 2023–004 号）以及在香港联交所网站发布的公告。

(5) 香港中央结算有限公司为香港交易及结算所有限公司之全资附属公司，作为名义持有人持有香港联交所投资者投资的上海证券交易所本公司 A 股股份。

上述股东回购专户情况的说明：上述股东中，不存在回购专户。

上述股东委托表决权、受托表决权、放弃表决权的说明：本公司未知上述股东存在委托表决权、受托表决权、放弃表决权的情况。

上述股东关联关系或一致行动的说明：除香港中央结算（代理人）有限公司和香港中央结算有限公司均为香港交易及结算所有限公司之全资附属公司外，本公司未知上述其他前 10 名股东之间存在关联关系或属于《上市公司收购管理办法》规定的一致行动人。

2.4 根据香港《证券及期货条例》披露主要股东持股情况

于 2022 年 12 月 31 日，据董事所知，除本公司董事、监事或高级管理人员以外，以下人士在本公司的股份或相关股份中拥有根据《证券及期货条例》第 XV 部第 2 及第 3 分部须予披露的权益或淡仓：

股东名称	持股性质	股份数目	持有身份	占同一类别股份已发行股本比例(%)	占总股本比例(%)
中国石油集团	A 股	147,103,617,108(好仓)(1)	实益拥有人	90.85	80.38
	H 股	291,518,000(好仓)(2)	大股东所控制的法团的权益	1.38	0.16
The Bank of New York Mellon Corporation (3)	H 股	1,048,671,125(好仓)	大股东所控制的法团的权益	4.97	0.57
		614,821,000(淡仓)		2.91	0.34
		414,802,219(可供借出的股份)	核准借出代理人	1.97	0.23
BlackRock, Inc. (4)	H 股	1,521,228,729(好仓)	大股东所控制的法团的权益	7.21	0.83

(1) 中国石油集团 2018 年公开发行可交换公司债券，标的股票为本公司部分 A 股股份，发行规模为 200 亿元，期限为 5 年，中国石油集团将其持有的本公司 3,820,000,000 股标的股票划转至 18 中油 EB 专户。于本公告日，中国石油集团已完成 2018 年可交换公司债券的摘牌，并已办理完成上述可交换公司债券解除担保及信托登记手续。上述股份办理解除担保及信托登记后，中国石油集团证券账户持有本公司 150,923,565,570 股 A 股股份，18 中油 EB 专户不再持有本公司股份。具体情况详见本公司于 2023 年 2 月 17 日及 2023 年 3 月 3 日分别在上海证券交易所网站发布的公告（公告编号为：临 2023–003 号、临 2023–004 号）以及在香港联交所网站发布的公告。

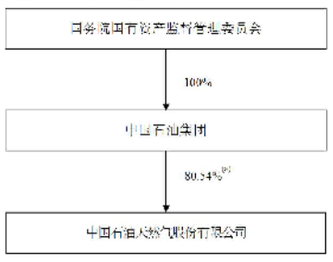
(2) 中国石油集团通过境外全资附属公司 Fairy King Investments Limited 持有 291,518,000 股 H 股（好仓）。中国石油集团被视为拥有 Fairy King Investments Limited 持有的 H 股。

(3) The Bank of New York Mellon Corporation 通过若干附属公司在本公司的 H 股中享有权益，其中 1,048,671,125 股 H 股（好仓）及 614,821,000 股 H 股（淡仓）以大股东所控制的法团的权益的身份持有，414,802,219 股 H 股（可供借出的股份）以核准借出代理人的身份持有。

(4) BlackRock, Inc. 通过若干附属公司在本公司的 H 股中享有权益，1,521,228,729 股 H 股（好仓）以大股东所控制的法团的权益的身份持有，包括其通过非上市衍生工具（以现金交收）而拥有的 7,691,200 股相关股份的权益。

于 2022 年 12 月 31 日，据董事所知，除上述所披露者之外，概无任何人士（本公司董事、监事及高级管理人员除外）于《证券及期货条例》第 336 条规定存置的股份权益及淡仓登记册上记录权益。

2.5 本公司与实际控制人之间的产权及控制关系



(a) 此数包括中国石油集团通过境外全资附属公司 Fairy King Investments Limited 持有的 291,518,000 股 H 股。

2.6 未到期债券相关情况

单位：人民币亿元

债券名称	简称	代码	起息日	到期日	债券余额	利率(%)
2012 年公司债券（第一期）(15 年期)	12 中油 03	122211.SH	2012–11–22	2027–11–22	20	5.04
2016 年公司债券（第一期）(10 年期)	16 中油 02	136165.SH	2016–01–19	2026–01–19	47	3.50
2016 年公司债券（第二期）(10 年期)	16 中油 04	136254.SH	2016–03–03	2026–03–03	23	3.70
2016 年公司债券（第三期）(10 年期)	16 中油 06	136319.SH	2016–03–24	2026–03–24	20	3.60
2019 年度第一期中期票据	19 中油股 MTN001	101900113.IB	2019–01–24	2024–01–24	31.3	2.70
2019 年度第二期中期票据	19 中油股 MTN002	101900114.IB	2019–01–24	2024–01–24	27.5	2.70
2019 年度第三期中期票据	19 中油股 MTN003	101900222.IB	2019–02–22	2024–02–22	100	3.66
2019 年度第四期中期票据	19 中油股 MTN004	101900221.IB	2019–02–22	2024–02–22	100	3.66
2019 年度第五期中期票据	19 中油股 MTN005	101900586.IB	2019–04–23	2024–04–23	100	3.96
2020 年度第一期中期票据	20 中油股 MTN001	102000621.IB	2020–04–09	2023–04–09	100	2.42
2020 年度第二期中期票据	20 中油股 MTN002	102000622.IB	2020–04–09	2023–04–09	100	2.42
2022 年度第一期绿色中期票据	22 中油股 GN001	132280041.IB	2022–04–28	2025–04–28	5	2.26
2022 年度第二期绿色中期票据	22 中油股 GN002	132280055.IB	2022–06–16	2025–06–16	20	2.19

债券的付息兑付情况

在截至 2022 年 12 月 31 日止年度（“本报告期内”），12 中油 02 已按时足额完成付息兑付；19 中油股 MTN001 及 19 中油股 MTN002 已按时足额完成付息并完成回售部分的足额兑付；12 中油 03、13 中油 02、16 中油 02、16 中油 04、16 中油 06、19 中油股 MTN003、19 中油股 MTN004、19 中油股 MTN005、20 中油股 MTN001 及 20 中油股 MTN002 已按时足额完成付息。自本报告期末至本公告日，13 中油 02 已按时足额完成付息兑付。

跟踪评级情况

本报告期内，信用评级机构对本公司或债券作出的信用评级结果无调整。

反映发行人偿债能力的指标

主要指标	2022 年末	2021 年末
资产负债率(%)	42.47	43.69
主要指标	2022 年	2021 年
EBITDA 全部债务比	1.39	1.12
EBITDA 利息保障倍数	38.25	36.05

关于逾期债项的说明

□适用 ∨不适用

3 董事会报告

3.1 经营情况讨论与分析

2022 年，世界经济保持增长，但受地缘政治、通货膨胀、货币政策等因素影响，增长速度有所下降；国际原油市场供需维持紧平衡状态，国际原油价格保持高位震荡。中国宏观经济克服各种超预期因素影响，持续恢复发展，全年国内生产总值（GDP）同比增长 3.0%；成品油市场需求疲弱；天然气市场消费量小幅下降。

本集团根据国际国内油气市场变化，坚持高效勘探、效益开发，加大勘探开发力度，积极推动油气增储上产；坚持以市场为导向，深入推进炼化转型升级，稳步发展化工新材料业务，持续优化产品结构；大力加强市场营销，全力保障市场供应；坚持绿色低碳转型，推进油气和新能源融合发展，着力打造“油气热电氢”综合能源公司、风光发电、地热等新能源业务稳步拓展；坚持低成本发展，主要成本费用指标得到有效控制。2022 年，本集团实现营业收入人民币 32,391.67 亿元，比上年同期的人民币 26,143.49 亿元增长 23.9%，归属于母公司股东的净利润为人民币 1,493.80 亿元，比上年同期的人民币 921.70 亿元增长 62.1%；资产负债结构进一步优化，财务状况持续稳健；现金流状况良好，自由现金流比上年同期增长 88.4%。

3.1.1 市场回顾

（1）原油市场

2022 年，受全球经济增速逐步趋缓、俄乌冲突引发的地缘政治危机及欧美主要经济体加息等因素综合影响，石油需求增速缓慢，原油价格在年中上涨至本年高位后于下半年震荡回落。2022 年布伦特原油现货平均价格为 101.32 美元/桶，同比上升 42.9%；美国西得克萨斯中质原油现货平均价格为 94.54 美元/桶，同比上升 38.8%。

据国家发展与改革委员会（“国家发改委”）资料显示，2022 年国内原油产量 20,467 万吨，同比增长 2.9%。

（2）成品油市场

2022 年，国内宏观经济承压前行，成品油需求疲弱触底，供应保持稳定。

据国家发改委资料显示，2022 年成品油表观消费量 3.45 亿吨，同比增长 0.9%，其中，汽油同比下降 4.6%，柴油同比增长 11.8%，航空煤油同比下降 32.4%。国内成品油价格走势与国际市场油价变化趋势基本保持一致，国家 23 次调整国内汽、柴油价格，汽、柴油标准品价格累计分别上调人民币 550 元/吨和 530 元/吨。

（3）化工市场

2022 年，国内化工市场需求增速下滑，化工市场价格宽幅波动，部分产品出现分化，烯烃及下游合成树脂、合成橡胶价格小幅下跌，芳烃价格小幅上涨；国内化工成本高企，毛利空间收窄，行业开工率同比下降。

（4）天然气市场

2022 年，地缘政治危机导致全球天然气市场格局发生剧变，叠加经济疲软等因素影响，全球天然气市场消费下降，供需呈区域结构性紧张形势，天然气价格保持在较高位置运行。国内天然气消费量出现负增长，但城市燃气消费量持续保持增长。

据国家发改委等部门资料显示，2022 年国内天然气产量 2,178 亿立方米，同比增长 6.4%；天然气进口量 10,925 万吨，同比下降 9.9%；表观消费量 3,663 亿立方米，同比下降 1.7%。

3.1.2 业务回顾

（1）油气和新能源业务

国内油气业务

2022 年，本集团国内油气业务加强整体研究和顶层设计，围绕新区新领域强化风险勘探，抓好重点增储领域和战略接替领域集中勘探、精细勘探，在塔里木、准噶尔、四川、渤海湾等盆地取得一批重大突破和重要发现，形成一批油气规模储量区；大力加强老区稳产，优化新区产能建设布局，油气产量持续增长。2022 年，国内业务实现原油产量 767.4 百万桶，比上年同期增长 1.9%；可销售天然气产量 4,471.3 十亿立方英尺，比上年同期增长 5.9%；油气当量产量 1,512.6 百万桶，比上年同期增长 3.8%。

海外油气业务

2022 年，本集团海外油气业务坚持高质量发展，在尼日尔和乍得等项目取得勘探新成果；加强开发方案全周期管理，推动重点产能项目投产；加强新项目获取和现有项目合资合作，完成鲁迈拉项目重组交割、阿克纳库项目合同延期。2022 年，海外业务实现原油产量 138.8 百万桶，比上年同期增长 3.3%；可销售天然气产量 203.7 十亿立方英尺，比上年同期增长 3.0%；油气当量产量 172.8 百万桶，比上年同期增长 3.2%，占本集团油气当量产量 10.3%。

2022 年，本集团原油产量 906.2 百万桶，比上年同期增长 2.1%；可销售天然气产量 4,675.0 十亿立方英尺，比上年同期增长 5.8%，油气当量产量 1,685.4 百万桶，比上年同期增长 3.7%。截至本报告期末，本集团拥有石油和天然气（含煤层气）探矿权、采矿权总面积 240.7 百万英亩，其中探矿权面积 203.0 百万英亩，采矿权面积 37.7 百万英亩；正在钻探的净井数为 441 口。本报告期内完成的多层完井数为 7,282 口。

油气业务主要数据

	单位	2022 年	2021 年	同比增减(%)
原油产量	百万桶	906.2	887.9	2.1
其中：国内	百万桶	767.4	753.4	1.9
海外	百万桶	138.8	134.5	3.3
可销售天然气产量	十亿立方英尺	4,675.0	4,420.0	5.8
其中：国内	十亿立方英尺	4,471.3	4,222.2	5.9
海外	十亿立方英尺	203.7	197.8	3.0
油气当量产量	百万桶	1,685.4	1,624.8	3.7
其中：国内	百万桶	1,512.6	1,457.4	3.8
海外	百万桶	172.8	167.4	3.2
原油证实储量	百万桶	6,418	6,064	5.8
天然气证实储量	十亿立方英尺	73,453	74,916	(2.0)
证实已开发原油储量	百万桶	5,574	5,375	3.7
证实已开发天然气储量	十亿立方英尺	41,508	42,576	(2.5)

注：原油按 1 吨=7.389 桶，天然气按 1 立方米=35.315 立方英尺换算

新能源业务

新能源业务发展全面提速，重点项目建设加快推进，生产用能清洁替代和对外清洁供能市场开拓成效明显。积极获取清洁电力并网指标，大力发展风力、光伏发电、地热供暖以及碳捕集、利用和封存（“CCUS”）业务，首个风光储一体化开发项目——大庆油田都二联小型分布式电源集群应用示范一期工程并网发电，累计建成风光发电装机规模超过 140 万千瓦，累计地热供暖面积达到 2,500 万平方米，新能源开发利用能力达到 800 万吨标煤/年。

（2）炼油化工和新材料业务

2022 年，本集团炼油化工和新材料业务把握行业发展和市场需求变化，持续推进转型升级，及时优化生产装置负荷和产品结构，坚持减油增化、减油增特，大力开发化工新产品新材料；健全产销研用一体化技术服务体系，发挥“中油 e 化”平台作用，加强化工产品市场营销。2022 年，本集团加工原油 1,212.7 百万桶，比上年同期下降 1.0%，其中加工本集团油气业务生产的原油 688.7 百万桶，占比 56.8%，产生了良好的协同效应；生产成品油 10,535.4 万吨，比上年同期下降 3.1%；化工产品商品量 3,156.8 万吨，比上年同期增长 2.5%，乙烯、合成树脂、尿素产量分别比上年同期增长 10.5%、6.6%、5.2%，化工新材料产量 85.5 万吨，比上年同期增长 56.3%。

广东石化炼化一体化、吉林石化揭阳 ABS 等项目全面建成，吉林石化炼油化工转型升级等重点项目开工建设。

炼油化工和新材料业务主要数据

	单位	2022 年	2021 年	同比增减(%)
原油加工量	百万桶	1,212.7	1,225.0	(1.0)
汽、煤、柴油产量	千吨	105,354	108,712	(3.1)
其中：汽油	千吨	43,514	49,388	(11.9)
煤油	千吨	8,192	11,079	(26.1)
柴油	千吨	53,648	48,245	11.2
原油加工负荷率	%	80.9	82.5	(1.6)个百分点
轻油收率	%	76.5	77.0	(0.5)个百分点
石油产品综合商品收率	%	93.9	93.9	–
乙烯	千吨	7,419	6,713	10.5
合成树脂	千吨	11,620	10,903	6.6
合成纤维原料及聚合物	千吨	1,099	1,146	(4.1)
合成橡胶	千吨	1,044	1,044	–
尿素	千吨	2,549	2,422	5.2

注：原油按 1 吨=7.389 桶换算

（3）销售业务

国内业务

2022 年，本集团销售业务积极应对市场消费量下降等不利形势，优化资源调配和库存管理，确保炼油业务生产后路畅通，保障产业链总体稳定；抓住国内成品油市场秩序不断规范的有利时机，坚持批发零售一体、成品油和非油产品互相促进、线上线下融合等策略，努力提高市场份额；适应能源消费新趋势，积极推进加油站、加气站、充换电站、光伏站和综合能源服务站等销售网络建设；探索“油品+商品+服务”营销模式，努力扩大非油业务销售规模。

国际贸易业务

2022 年，本集团国际贸易业务积极拓展海外份额油气销售渠道，统筹抓好成品油和化工产品出口，采取多种措施确保产业链顺畅运行，努力实现集团整体效益最大化。

2022 年，本集团共销售汽油、煤油、柴油 15,064.9 万吨，比上年同期下降 7.8%，其中国内销售汽油、煤油、柴油 10,516.4 万吨，比上年同期下降 6.5%。

销售业务主要数据

	单位	2022 年	2021 年	同比增减(%)
汽、煤、柴油销量	千吨	150,649	163,307	(7.8)
其中：汽油	千吨	58,209	65,981	(11.8)
煤油	千吨	13,678	15,598	(12.3)
柴油	千吨	78,762	81,728	(3.6)
汽、煤、柴油国内销量	千吨	105,164	112,493	(6.5)
其中：汽油	千吨	44,284	52,626	(15.9)
煤油	千吨	5,467	9,005	(39.3)
柴油	千吨	55,413	50,862	8.9
零售市场份额	%	34.4	35.3	(0.9)个百分点
单站加油量	吨 / 日	7.79	8.05	(3.2)
	单位	2022 年 12 月 31 日	2021 年 12 月 31 日	同比增减(%)
加油站数量	座	22,586	22,800	(0.9)
其中：自营加油站	座	20,564	20,734	(0.8)
便利店数量	座	20,600	20,178	2.1

（4）天然气销售业务

2022 年，本集团天然气销售业务克服进口天然气成本上涨、国内消费量下降的不利形势，持续优化进口气规模和结构，按效益原则优化市场结构和销售流向，加大终端市场开拓力度；不断优化营销策略，提升专业化营销能力，积极开展线上交易，努力提升销售效益。

2022 年，本集团销售天然气 2,602.84 亿立方米，比上年同期下降 5.0%，其中国内销售天然气 2,070.96 亿立方米，比上年同期增长 6.4%。

3.1.3 经营业绩回顾

以下讨论与分析应与本集团年度报告及其他章节所列之本集团经审计的财务报表及其附注同时阅读，涉及的财务数据摘自本集团按国际财务报告准则编制并经过审计的财务报表。

（1）合并经营业绩

2022 年，本集团实现营业收入人民币 32,391.67 亿元，比上年同期的人民币 26,143.49 亿元增长 23.9%；实现归属于母公司股东的净利润人民币 1,493.80 亿元，比上年同期的人民币 921.70 亿元增长 62.1%；实现每股基本收益人民币 0.82 元，比上年同期的人民币 0.50 元增加人民币 0.32 元。

营业收入 2022 年本集团营业收入为人民币 32,391.67 亿元，比上年同期的人民币 26,143.49 亿元增长 23.9%，主要由于本集团大部分油气产品价格上涨。下表列示了本集团 2022 年及 2021 年主要产品对外销售数量、平均实现价格以及各自的变化率：

	销售量（千吨）			平均实现价格（人民币元 / 吨）		
	2022 年	2021 年	变化率(%)	2022 年	2021 年	变化率(%)
原油(a)	125,625	158,342	(20.7)	4,645	3,198	45.2
天然气(亿立方米、人民币元 / 千立方米)(b)	2,602.84	2,739.74	(5.0)	2,684	1,729	55.2
汽油	58,209	65,981	(11.8)	8,686	7,018	23.8
柴油	78,762	81,728	(3.6)	7,861	5,395	45.7
煤油	13,678	15,598	(12.3)	6,771	3,661	84.9
聚乙烯	6,455	5,808	11.1	7,807	7,835	(0.4)
聚丙烯	4,007	4,272	(6.2)	7,488	7,830	(4.4)
润滑油	1,132	1,565	(27.7)	9,149	6,858	33.4

(a) 原油为本集团全部外销原油。

(b) 天然气为本集团全部外销天然气，平均实现价格涨幅较大主要是由于海外转口贸易价格大幅上涨，国内天然气平均实现价格比上年同期上涨 27.6%。

经营支出 2022 年本集团经营支出为人民币 30,225.07 亿元，比上年同期的人民币 24,531.96 亿元增长 23.2%，其中：

采购、服务及其他 2022 年本集团采购、服务及其他为人民币 22,130.80 亿元，比上年同期的人民币 17,700.19 亿元增长 25.0%，主要由于本集团油气产品采购支出及贸易支出增加。

员工费用 2022 年本集团员工费用（包括员工以及各类市场化临时性、季节性用工的工资、社会保险、住房公积金、培训费等附加费）为人民币 1,630.73 亿元，比上年同期的人民币 1,548.35 亿元增长 5.3%，主要由于员工薪酬随企业效益联动变化。

勘探费用 2022 年本集团勘探费用为人民币 270.74 亿元，比上年同期的人民币 242.48 亿元增长 11.7%，主要由于随着油气价格上涨，本集团加大勘探开发力度，积极推动油气增储上产。

折旧、折耗及摊销 2022 年本集团折旧、折耗及摊销为人民币 2,380.36 亿元，比上年同期的人民币 2,312.69 亿元增长 2.9%，主要由于长期资产增加、计提减值准备及油气资源储量结构变化等综合影响。

销售、一般性和管理费用 2022 年本集团销售、一般性和管理费用为人民币 595.29 亿元，比上年同期的人民币 578.02 亿元增长 3.0%，主要由于信用减值损失增加，以及收入增加和计提标准提高影响安全生产费用增加。

除所得税外的其他税赋 2022 年本集团除所得税外的其他税赋为人民币 2,780.55 亿元，比上年同期的人民币 2,280.03 亿元增长 22.0%，其中：消费税为人民币 1,591.32 亿元，比上年同期的人民币 1,616.23 亿元下降 1.5%；资源税为人民币 329.91 亿元，比上年同期的人民币 237.23 亿元增长 39.1%；石油特别收益金为人民币 437.68 亿元，比上年同期的人民币 46.55 亿元增加人民币 391.13 亿元。

其他(费用)收入净值 2022 年本集团其他费用净值为人民币 436.60 亿元，上年同期其他收入净值为人民币 129.80 亿元，主要由于 2021 年本公司附属公司昆仑能源有限公司（“昆仑能源”）管道资产交易收益等影响。

经营利润 2022 年本集团经营利润为人民币 2,166.60 亿元，比上年同期的人民币 1,611.53 亿元增长 34.4%。

外汇净(损失)/收益 2022 年本集团外汇净损失为人民币 18.18 亿元，上年同期外汇净收益为人民币 5.38 亿元，主要由于美元兑人民币汇率变动影响。

利息净支出 2022 年本集团利息净支出为人民币 168.16 亿元，与上年同期的人民币 167.55 亿元基本持平。

税前利润 2022 年本集团税前利润为人民币 2,132.77 亿元，比上年同期的人民币 1,582.03 亿元增长 34.8%。

所得税费用 2022 年本集团所得税费用为人民币 492.95 亿元，比上年同期的人民币 435.07 亿元增长 13.3%，主要由于税前利润增加。

本年利润 2022 年本集团净利润为人民币 1,639.82 亿元，比上年同期的人民币 1,146.96 亿元增长 43.0%。

归属于非控制性权益的本年利润 2022 年本集团归属于非控制性权益的净利润为人民币 146.02 亿元，比上年同期的人民币 225.26 亿元下降 35.2%，主要由于 2021 年昆仑能源管道资产交易收益影响。

归属于母公司股东的本年利润 2022 年本集团归属于母公司股东的净利润为人民币 1,493.80 亿元，比上年同期的人民币 921.70 亿元增长 62.1%。

（2）分部业绩

油气和新能源

营业收入 2022 年，油气和新能源分部实现营业收入人民币 9,292.79 亿元，比上年同期的人民币 6,883.34 亿元增长 35.0%，主要由于原油、天然气等油气产品销售量价齐增。

2022 年本集团平均实现原油价格为 92.12 美元/桶，比上年同期的 65.58 美元/桶增长 40.5%。

经营支出 2022 年，油气和新能源分部经营支出为人民币 7,635.31 亿元，比上年同期的人民币 6,198.82 亿元增长 23.2%，主要由于采购及税费支出增加。

2022 年本集团单位油气操作成本为 12.42 美元/桶，与上年同期的 12.30 美元/桶基本持平。

经营利润 2022 年，油气和新能源分部国内业务抓住国际油价上涨的有利时机，加强效益勘探开发，积极推进增储上产，持续深入开展提质增效工作，加强对标分析，严格控制投资和成本费用；海外业务聚焦资产结构优化，积极获取优质新项目，有效推动低效、无效资产处置，将资源向具有竞争优势的区域集中，不断提高海外业务创效能力。实现经营利润人民币 1,657.48 亿元，比上年同期的人民币 684.52 亿元增加人民币 972.96 亿元。

炼油化工和新材料

营业收入 2022 年，炼油化工和新材料分部实现营业收入人民币 11,645.96 亿元，比上年同期的人民币 9,749.72 亿元增长 19.4%，主要由于炼化产品价格上升以及柴油等部分产品销售量增加。其中：炼油业务营业收入为人民币 9,067.82 亿元，比上年同期的人民币 7,360.04 亿元增长 23.2%；化工业务营业收入为人民币 2,578.14 亿元，比上年同期的人民币 2,389.68 亿元增长 7.9%。

经营支出 2022 年，炼油化工和新材料分部经营支出为人民币 11,240.26 亿元，比上年同期的人民币 9,252.32 亿元增长 21.5%，主要由于原油、原料油采购支出增加。

2022 年本集团炼油单位现金加工成本为人民币 215.37 元/吨，比上年同期增长 2.7%，主要由于燃料、动力价格上涨。

经营利润 2022 年，炼油化工和新材料分部强化装置平稳运行和产销协同，坚持以市场为导向，按照产业链效益最大化原则不断优化产品结构，全过程、全要素挖掘生产环节降本增效潜力。实现经营利润人民币 405.70 亿元，比上年同期的人民币 497.40 亿元下降 18.4%。其中炼油业务实现经营利润人民币 411.68 亿元，比上年同期的人民币 377.30 亿元增长 9.1%，主要由于炼油业务毛利增加；化工业