



中国石油化工股份有限公司
China Petroleum & Chemical Corporation

2023 年半年度报告摘要

2023 年 8 月 25 日

中国 北京

中国石油化工股份有限公司

二零二三年半年度报告摘要

第一节 重要提示

- 1.1 本半年度报告摘要来自半年度报告全文，为全面了解本公司的经营成果、财务状况及未来发展规划，投资者应当到上海证券交易所网站等符合中国证监会规定条件的媒体上仔细阅读半年度报告全文。
- 1.2 公司全体董事出席董事会会议。
- 1.3 中国石化董事会、监事会及董事、监事、高级管理人员保证半年度报告内容的真实、准确、完整，不存在虚假记载、误导性陈述或重大遗漏，并承担法律责任。
- 1.4 本公司分别按中国企业会计准则和国际财务报告准则编制的截至 2023 年 6 月 30 日止六个月之中期财务报告未经审计。
- 1.5 中国石化第八届董事会第十八次会议通过决议，建议派发 2023 年半年度现金股息每股人民币 0.145 元（含税）。独立非执行董事已就本次股息分派方案发表独立意见。

第二节 公司基本情况

2.1 公司简介

股票简称	中国石化		中国石油化工股份	
股票代码	600028		00386	
股票上市证券交易所	上海证券交易所		香港联合交易所	
	公司授权代表		董事会秘书	证券事务代表
姓名	喻宝才	黄文生	黄文生	张征
联系地址	中国北京市朝阳区朝阳门北大街22号			
电话	86-10-59960028	86-10-59960028	86-10-59960028	86-10-59960028
传真	86-10-59960386	86-10-59960386	86-10-59960386	86-10-59960386
电子邮箱	ir@sinopec.com			

2.2 按中国企业会计准则编制的财务数据和指标

(1) 主要会计数据

项目	截至6月30日止6个月期间			本报告期比上年同期增减 (%)
	2023年 人民币百万元	2022年 人民币百万元 (调整后)	2022年 人民币百万元 (调整前)	
营业收入	1,593,682	1,612,126	1,612,126	(1.1)
归属于母公司股东净利润	35,111	43,920	43,530	(20.1)
归属于母公司股东的扣除非经常性损益后的净利润	33,655	43,350	42,960	(22.4)
经营活动产生的现金流量净额	27,562	4,947	4,947	457.1
	于2023年6月30日 人民币百万元	于2022年12月31日 人民币百万元 (调整后)	于2022年12月31日 人民币百万元 (调整前)	本报告期比上年期末增减 (%)
归属于母公司股东权益	796,562	788,471	785,577	1.0
总资产	2,026,902	1,951,121	1,948,640	3.9

注：本公司于2023年度执行了《企业会计准则解释第16号》(财会 [2022] 31号)中“关于单项交易产生的资产和负债相关的递延所得税不适用初始确认豁免的会计处理”的规定，并对于2022年1月1日至首次执行日之间发生的适用该规定的单项交易按照该规定进行了追溯调整。

(2) 主要财务指标

项目	截至6月30日止6个月期间			本报告期比上年同期增减(%)
	2023年人民币元	2022年人民币元(调整后)	2022年人民币元(调整前)	
基本每股收益	0.293	0.363	0.360	(19.3)
稀释每股收益	0.293	0.363	0.360	(19.3)
扣除非经常性损益后的基本每股收益	0.281	0.358	0.355	(21.5)
加权平均净资产收益率(%)	4.43	5.61	5.57	(1.18)个百分点
扣除非经常性损益后的加权平均净资产收益率(%)	4.25	5.53	5.50	(1.28)个百分点

2.3 按国际财务报告准则编制的财务数据和指标

(1) 主要会计数据

项目	截至6月30日止6个月期间			本报告期比上年同期增减(%)
	2023年人民币百万元	2022年人民币百万元(调整后)	2022年人民币百万元(调整前)	
经营收益	53,696	62,924	62,924	(14.7)
本公司股东应占利润	36,122	44,841	44,451	(19.4)
经营活动所得现金净额	27,562	4,947	4,947	457.1

	于2023年6月30日人民币百万元	于2022年12月31日人民币百万元(调整后)	于2022年12月31日人民币百万元(调整前)	本报告期比上年期末增减(%)
本公司股东应占权益	795,720	787,600	784,706	1.0
总资产	2,026,902	1,951,121	1,948,640	3.9

注：本公司于2023年度执行了《国际会计准则》第12号《关于单项交易产生的资产和负债相关的递延所得税》中“关于单项交易产生的资产和负债相关的递延所得税不适用初始确认豁免的会计处理”的规定，并将修订适用于所列最早比较期间开始时或之后发生的交易按照该规定进行了追溯调整。

(2) 主要财务指标

项目	截至6月30日止6个月期间			本报告期比上年同期增减(%)
	2023年人民币元	2022年人民币百万元(调整后)	2022年人民币百万元(调整前)	
基本每股收益	0.301	0.370	0.367	(18.6)
稀释每股收益	0.301	0.370	0.367	(18.6)
已占用资本回报率(%)	4.22	5.78	5.75	(1.56)个百分点

2.4 股本变动及主要股东持股情况

于2023年6月30日，中国石化的股东总数为390,997户，其中境内A股385,501户，境外H股5,496户。

单位：股

股东名称	股东性质	持股比例 %	持股总数	持股变化 ¹	质押、标记 或冻结的股 份数量
中国石油化工集团有限公司	国家股	67.20	80,572,167,393	0	0
香港中央结算（代理人）有限公司 ²	H股	20.55	24,633,035,260	(1,864,038)	未知
中国证券金融股份有限公司	A股	1.94	2,325,374,407	0	0
中国石油天然气集团有限公司	A股	1.81	2,165,749,530	0	0
香港中央结算有限公司	A股	1.28	1,538,928,622	393,128,596	0
中国人寿保险股份有限公司—传统—普通保险产品—005L—CT001沪	A股	0.31	376,757,357	(68,862,585)	0
中央汇金资产管理有限责任公司	A股	0.26	315,223,600	0	0
国信证券股份有限公司	A股	0.20	235,735,354	583,430	0
中国工商银行—上证50交易型开放式指数证券投资基金	A股	0.14	163,324,476	48,764,600	0
招商银行股份有限公司—上证红利交易型开放式指数证券投资基金	A股	0.11	128,251,942	41,861,939	0

注1：与2022年12月31日相比。

注2：中国石化集团公司通过境外全资附属公司盛骏公司持有767,916,000股H股，占中国石化股本总额的0.64%，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。

上述股东关联关系或一致行动的说明：

中国石化未知上述前十名其他股东之间有关联关系或一致行动。

2.5 控股股东及实际控制人变化情况

本报告期内，中国石化控股股东及实际控制人无变化。

2.6 在半年度报告批准报出日存续的债券情况

(1) 银行间债券市场非金融企业债务融资工具

债券名称	中国石油化工股份有限公司 2021年度第一期中期票据	中国石油化工股份有限公司 2021年度第二期中期票据	中国石油化工股份有限公司 2021年度第一期绿色中期票据
简称	21中石化MTN001	21中石化MTN002	21中石化GN001
代码	102101386	102101480	132100172
发行日	2021/7/23	2021/8/5	2021/12/27
起息日	2021/7/27	2021/8/6	2021/12/28
到期日	2026/7/27	2024/8/6	2024/12/28
发行规模 (人民币亿元)	50	20	25.5
债券余额 (人民币亿元)	50	20	25.5
利率(%)	3.2	2.95	2.5
还本付息方式	每年付息一次，到期一次还本，最后一期利息随本金的兑付一起支付。		
投资者适当性安排	全国银行间债券市场机构投资者		
适用的交易机制	在全国银行间债券市场流通转让		
是否存在终止上市 交易的风险(如有) 和应对措施	不适用		
交易场所	全国银行间债券市场		
债券募集资金 使用情况	按照募集说明书中募集资金用途使用发债资金。目前，全部募集资金已使用完毕。		
债券资信评级情况	—		
债券附发行人或投 资者选择权条款、 投资者保护条款等 特殊条款的触发和 执行情况	不适用		
报告期内债券担保 情况、偿债计划及 其他相关情况	债券无担保，偿债计划没有变化		
债券持有人会议 召开情况	本报告期无		
债券受托管理人 履职情况	债券受托管理人按监管要求履行了相关职责		

(2) 截至报告期末公司的会计数据和财务指标

主要指标	本报告期末	上年度末	本报告期末比上年度末增减	变动原因
流动比率	0.86	0.78	0.08	存货增加
速动比率	0.44	0.42	0.02	速动资产增加
资产负债率	53.16%	51.80%	增加1.36个百分点	借款增加
贷款偿还率	100%	100%	-	-
	本报告期 (1-6月)	上年同期	本报告期比上年同期增减	变动原因
扣除非经常性损益后归属于母公司股东的净利润(人民币百万元)	33,655	43,350	(9,695)	主要受油价下跌以及部分炼化产品需求疲弱影响, 炼化业务效益下降
扣除非经常性损益后净利润(人民币百万元)	38,705	49,208	(10,503)	主要受油价下跌以及部分炼化产品需求疲弱影响, 炼化业务效益下降
EBITDA 全部债务比	0.34	0.56	(0.22)	利润总额减少
EBITDA利息保障倍数	11.63	14.47	(2.84)	利润总额减少
利息保障倍数	6.48	8.80	(2.32)	利润总额减少
现金利息保障倍数	9.81	5.84	3.97	经营性现金流量净额同比增加
利息偿付率	100%	100%	-	-

注：资产负债率=总负债/总资产

本报告期内，本公司对其他债券和债务融资工具均按时、足额进行了付息兑付；于 2023 年 6 月 30 日，本公司从若干中国境内的金融机构获取备用授信额度，提供本公司在无担保条件下借贷总额最高为人民币 4,882.09 亿元；本公司严格履行了债券募集说明书相关约定或承诺；本公司未发生对本公司经营情况和偿债能力产生影响的重大事项。

2013 年 4 月 18 日，中国石化境外全资子公司 Sinopec Capital (2013) Limited 发行由本公司提供担保的优先债券，共发行了三年、五年、十年和三十年期四个品种。三年期债券本金总额为 7.5 亿美元，年利率为 1.250%，已兑付并摘牌；五年期债券本金总额为 10 亿美元，年利率为 1.875%，已兑付并摘牌；十年期债券本金总额为 12.5 亿美元，年利率为 3.125%，已兑付并摘牌；三十年期债券本金总额为 5 亿美元，年利率为 4.250%。债券于 2013 年 4 月 25 日在香港联合交易所上市，每半年支付一次利息，首次付息日为 2013 年 10 月 24 日。本报告期内，已足额兑付三十年期债券当期利息，足额偿还十年期债券本息。

第三节 重大事项

3.1 管理层讨论与分析

2023年上半年，中国经济持续恢复、总体回升向好，国内生产总值(GDP)同比增长5.5%。境内天然气需求回暖，表观消费量同比增长6.7%；境内成品油需求快速反弹，表观消费量同比增长16.2%，其中汽油增长9.8%，柴油增长15.1%，煤油增长78.1%；境内主要化工产品需求恢复较弱，乙烯当量消费量同比增长2.4%。2023年上半年，国际原油价格震荡下行，普氏布伦特原油现货均价为79.8美元/桶，同比下跌25.8%。

以下讨论与分析应与本半年度报告所列之本公司的财务报表及其附注同时阅读。以下涉及的部分财务数据如无特别说明均与本公司按国际财务报告准则编制的财务报表一致。讨论中涉及的产品价格均不含增值税。

2023年上半年，国际原油价格震荡下行，成品油需求快速反弹，化工市场消费恢复较弱，本公司充分发挥上中下游一体化协同优势，全力优化生产经营安排，积极拓市扩销增效，实现营业收入人民币15,937亿元，同比降低1.1%；经营收益人民币537亿元，同比降低14.7%。

下表列示本公司2023年上半年和2022年同期合并利润表中主要收入和费用项目：

	截至6月30日止6个月期间		变化率 (%)
	2023年	2022年	
	人民币百万元		
营业收入	1,593,682	1,612,126	(1.1)
主营业务收入	1,561,502	1,582,236	(1.3)
其他经营收入	32,180	29,890	7.7
经营费用	(1,539,986)	(1,549,202)	(0.6)
采购原油、产品及经营供应品及费用	(1,282,882)	(1,262,183)	1.6
销售、一般及管理费用	(27,381)	(26,797)	2.2
折旧、折耗及摊销	(55,239)	(53,638)	3.0
勘探费用（包括干井成本）	(4,882)	(5,738)	(14.9)
职工费用	(49,949)	(49,223)	1.5
所得税以外的税金	(127,261)	(134,409)	(5.3)
信用减值（损失）/转回	(35)	72	-
其他收入/（费用）净额	7,643	(17,286)	-
经营收益	53,696	62,924	(14.7)
融资成本净额	(4,790)	(5,337)	(10.2)
投资收益及应占联营及合营公司的损益	2,860	7,453	(61.6)
除税前利润	51,766	65,040	(20.4)
所得税费用	(10,170)	(14,033)	(27.5)
本期间利润	41,596	51,007	(18.5)
归属于：			
本公司股东	36,122	44,841	(19.4)
非控股股东	5,474	6,166	(11.2)

(1) 营业收入

2023年上半年，本公司实现主营业务收入人民币15,615亿元，同比降低1.3%。主要归因于原油、成品油、化工产品等主要石油石化产品价格下降以及化工产品销量减少；本公司成品油、天然气经营量大幅增加，部分抵消了上述影响。

下表列示了本公司2023年上半年和2022年同期的主要外销产品销售量、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(不含增值税) (人民币元/吨、人民币元/千立方米)		
	截至6月30日止6个月期间		变化率 (%)	截至6月30日止6个月期间		变化率 (%)
	2023年	2022年		2023年	2022年	
原油	3,676	4,280	(14.1)	3,754	4,513	(16.8)
天然气(百万立方米)	15,897	14,824	7.2	1,949	1,736	12.3
汽油	46,424	39,525	17.5	8,730	9,272	(5.8)
柴油	41,470	36,668	13.1	7,074	7,558	(6.4)
煤油	12,282	8,575	43.2	5,704	5,771	(1.2)
基础化工原料	17,675	18,063	(2.1)	5,633	6,475	(13.0)
合纤单体及聚合物	2,944	3,812	(22.8)	5,574	6,607	(15.6)
合成树脂	8,503	8,595	(1.1)	7,420	8,662	(14.3)
合成纤维	536	588	(8.8)	7,900	8,347	(5.4)
合成橡胶	690	663	4.1	10,433	11,720	(11.0)

本公司生产的绝大部分原油及少量天然气用于本公司炼油、化工业务，其余外销给予其他客户。2023年上半年，外销原油、天然气及其他上游产品营业收入为人民币897亿元，同比降低6.4%，占本公司营业收入的5.6%，主要归因于原油产品价格大幅下降。

本公司炼油事业部和营销及分销事业部对外销售石油产品（主要包括成品油及其他精炼石油产品）实现的对外销售收入为人民币9,261亿元，同比增长6.9%，占本公司营业收入的58.1%，主要归因于汽柴煤油等炼油产品销量增加。汽油、柴油及煤油的销售收入为人民币7,687亿元，同比增长10.9%，占石油产品销售收入的83.0%；其他精炼石油产品销售收入为人民币1,574亿元（占石油产品销售收入的17.0%），同比降低9.0%。

本公司化工产品对外销售收入为人民币1,968亿元（占本公司营业收入的12.3%），同比降低16.0%。主要归因于大部分化工产品价格及销量下降。

(2) 经营费用

2023年上半年，本公司经营费用为人民币15,400亿元，同比降低0.6%。经营费用主要包括以下部分：

采购原油、产品及经营供应品及费用为人民币12,829亿元，同比增长1.6%，占总经营费用的83.3%。

其中：

●采购原油费用为人民币4,457亿元，同比降低5.5%。上半年外购原油加工量为11,826万吨（未包括来料加工原油量），同比增长4.9%；外购原油平均单位加工成本为人民币4,181元/吨，同比降低10.1%。

●采购成品油费用为人民币2,261亿元，同比增长63.6%，主要归因于市场需求好转，本公司油品经营量回升，成品油外购量增加。

●贸易采购费用为人民币3,264亿元，同比降低8.0%，主要归因于原油、成品油价格下降。

●其他采购费用为人民币2,847亿元，同比降低4.4%，主要归因于化工原料采购价格下降。

销售、一般及管理费用为人民币274亿元，同比增长2.2%，主要归因于成品油经营量增加，相关营销费用增加。

折旧、折耗及摊销为人民币552亿元，同比增长3.0%，主要归因于公司加大投资力度，资产规模扩大。

勘探费用为人民币49亿元，同比降低14.9%，主要归因于优化探井部署，探井成功率持续提升，有效降低相关核销支出。

职工费用为人民币499亿元，同比增长1.5%。

所得税以外的税金为人民币1,273亿元，同比降低5.3%，主要归因于国际油价同比下降，石油特别收益金、资源税同比减少。

其他收入/（费用）净额为人民币76亿元，同比增加人民币249亿元，主要归因于油价下行，商品类衍生工具套保业务盈利增加，相应收入增加204亿元以及收到进口LNG增值税返还同比增加26亿元。

(3) 经营收益

2023年上半年，本公司经营收益为人民币537亿元，同比降低14.7%。主要归因于化工产品市场需求低迷，化工业务毛利同比大幅下降；石脑油、石油焦、LPG等部分炼油产品毛利大幅收窄，盈利下降，同时，国际原油价格震荡下行导致原油、成品油库存损失。

(4) 融资成本净额

2023年上半年，本公司融资成本净额为人民币48亿元，同比降低10.2%，主要归因于汇兑收益增加。

(5) 除税前利润

2023年上半年，本公司除税前利润为人民币518亿元，同比降低20.4%。

(6) 所得税

2023年上半年，本公司所得税为人民币102亿元，同比降低27.5%。

(7) 非控股股东应占利润

2023年上半年，本公司非控股股东应占利润为人民币55亿元，同比降低11.2%。

(8) 归属于本公司股东的利润

2023年上半年，归属于本公司股东的利润为人民币361亿元，同比降低19.4%。

3.2 资产、负债、权益及现金流量

(1) 资产、负债及权益情况

单位：人民币百万元

	于2023年6月30日	于2022年12月31日	变化金额
总资产	2,026,902	1,951,121	75,781
流动资产	573,991	523,140	50,851
非流动资产	1,452,911	1,427,981	24,930
总负债	1,078,305	1,011,579	66,726
流动负债	668,559	667,385	1,174
非流动负债	409,746	344,194	65,552
本公司股东应占权益	795,720	787,600	8,120
股本	119,896	119,896	0
储备	675,824	667,704	8,120
非控股股东权益	152,877	151,942	935
权益合计	948,597	939,542	9,055

(2) 现金流量情况

单位：人民币百万元

现金流量主要项目	截至6月30日止6个月期间		变化金额
	2023年	2022年	
经营活动产生的现金流量净额	27,562	4,947	22,615
投资活动所用的现金流量净额	(93,430)	(51,138)	(42,292)
融资活动所得的现金流量净额	66,861	75,212	(8,351)
现金及现金等价物净增加	993	29,021	(28,028)

3.3 业务展望

展望 2023 年下半年，全球经济复苏乏力，中国经济有望继续回升向好。预计境内成品油需求持续向好，天然气需求保持增长，化工产品需求逐步复苏。综合考虑地缘政治、全球供需和库存变化等影响，预计国际原油价格仍将在中高位震荡。本公司将聚焦运行优化、市场开拓、创新发展、安稳运行，重点做好以下几方面工作：

在勘探及开发方面，本公司将持续加大勘探开发力度，保持油气储量产量持续增长，力争在稳油增气降本上取得更大成效。加快推进济阳、胜利海上、顺北二区、川西海相等油气产能建设，高标准建设济阳陆相页岩油国家级示范区，全力提产能、控递减、降成本。多元化拓展天然气资源渠道，持续完善天然气产供储销体系。下半年计划生产原油 141 百万桶，生产天然气 6,309 亿立方英尺。

在炼油方面，本公司将坚持产销一体化协调，紧盯市场需求灵活调整产品结构和装置负荷，持续提升产业链运转效能。动态优化采购规模和节奏，着力降低采购成本。把握出口节奏，优化出口结构。有序推进低成本“油转化”，加大“油转特”力度，增产高附加值产品和特种产品，推进润滑油、沥青、石油焦等拓市发展。下半年计划原油加工量 1.27 亿吨。

在营销及分销方面，本公司将抓住市场需求持续向好的有利时机，充分发挥一体化优势，增强创效能力，巩固提升市场份额。精准布局增量网络，加大海外成品油终端市场开发力度，加快充换电网络建设，持续推进“氢能走廊”建设及重卡加氢示范应用，增强网络完整性、稳定性。加强数字化赋能，完善非油业务综合服务生态，提高协同创效水平。下半年计划境内成品油经销量 9,400 万吨。

在化工方面，本公司将坚持“基础+高端”，紧盯边际效益强化结构调整。加强原料组织和优化配置，降低原料成本。以市场需求为导向，动态测算产品链边际效益变化，保持盈利装置高负荷运行。密切产销研用结合，加大新材料、高附加值产品开发力度，拓展增效空间。持续推进大乙烯布局发展和芳烃转型升级。大力推进境内外市场开拓，加强战略客户合作和产品定制服务。下半年计划生产乙烯 715 万吨。

在资本支出方面，下半年本公司计划资本支出人民币 1,040 亿元。勘探及开发板块资本支出人民币 410 亿元，主要用于济阳、塔河、川西、威荣等油气产能建设以及储运设施建设；炼油板块资本支出人民币 156 亿元，主要用于镇海炼化扩建、广州安全绿色高质量发展技术改造等项目建设；营销及分销板块资本支出人民币 133 亿元，主要用于综合加能站网络发展、现有终端销售网络改造、非油品业务等；化工板块资本支出人民币 294 亿元，主要用于天津南港、茂名等乙烯项目建设以及镇海炼化扩建；总部及其他资本支出人民币 47 亿元，主要用于科技研发、信息化等项目建设。

承董事会命

董事长

马永生

中国北京，2023年8月25日