

# 2025 年半年度报告

## 目录

公司简介  
主要财务数据及指标  
董事长致辞  
经营业绩回顾及展望  
管理层讨论与分析  
公司治理、环境和社会  
重要事项  
股份变动及股东情况  
债券相关情况  
财务报告  
备查文件目录  
董事、监事、高级管理人员书面确认

本报告包括前瞻性陈述。除历史事实陈述外，所有本公司预计或期待未来可能或即将发生的业务活动、事件或发展动态的陈述（包括但不限于预测、目标、储量和其他预估及经营计划）都属于前瞻性陈述。受诸多可变因素的影响，未来的实际结果或发展趋势可能会与这些前瞻性陈述出现重大差异，该等前瞻性陈述不构成本公司对投资者的实质承诺，投资者及相关人士均应当对此保持足够的风险认识，并且应当理解计划、预测与承诺之间的差异。本报告中的前瞻性陈述为本公司于2025年8月21日作出，除非监管机构另有要求，本公司今后没有义务或责任对该等前瞻性陈述进行更新。

重要提示：中国石化董事会及其董事、监事会及其监事、高级管理人员保证本报告所载资料不存在任何虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏，并对其内容的真实性、准确性和完整性负个别及连带责任。本公司不存在被控股股东及其他关联方非经营性资金占用情况。中国石化董事长侯启军先生，副董事长、总裁赵东先生，财务总监兼会计机构负责人寿东华女士保证本报告中的财务报告真实、准确、完整。中国石化审计委员会已审阅中国石化截至2025年6月30日止半年度报告。

本公司分别按中国企业会计准则和国际财务报告会计准则编制财务报告。本半年度报告中的财务报告未经审计。

## 公司简介

中国石化H股于2000年10月18日在中国香港联合交易所上市；A股于2001年8月8日在上海证券交易所上市。中国石化是中国最大的一体化能源化工公司之一，主要从事石油与天然气勘探开采、管道运输、销售；石油炼制、石油化工、煤化工、化纤及其他化工产品的生产与销售、储运；石油、天然气、石油产品、石油化工及其他化工产品和其他商品、技术的进出口、代理进出口业务；技术、信息的研究、开发、应用；氢气的制备、储存、运输和销售等氢能业务及相关服务；新能源汽车充换电，太阳能、风能等新能源发电业务及相关服务。

中国石化基本情况如下：

### 法定名称

中国石油化工股份有限公司

### 中文简称

中国石化

### 英文名称

China Petroleum & Chemical Corporation

### 英文简称

Sinopec Corp.

### 香港上市规则下的授权代表

赵东先生、黄文生先生

### 董事会秘书

黄文生先生

### 证券事务代表

张征先生

### 注册、办公和联系地址

中国北京市朝阳区朝阳门北大街22号

邮政编码：100728

电话：86-10-59960028

传真：86-10-59960386

网址: <http://www.sinopec.com>

电子邮箱: [ir@sinopec.com](mailto:ir@sinopec.com)

### 境内信息披露及备置地点变更情况

本报告期内, 中国石化境内的信息披露及备置地点未发生变更

### 股票上市地点、股票简称和股票代码

A股: 上海证券交易所

股票简称: 中国石化

股票代码: 600028

H股: 香港联合交易所有限公司

股票简称: 中国石油化工股份

股票代码: 00386

### 公司注册地址的变更情况

本报告期内, 中国石化注册地址未发生变更

**释义:**

在本报告中，除非文义另有所指，下列词语具有如下含义：

“中国石化”是指中国石油化工股份有限公司

“本公司”或“公司”是指中国石化及其附属公司

“中国石化集团公司”是指中国石化的控股股东中国石油化工集团有限公司

“中国石化集团”是指中国石化集团公司及其附属公司

“财务公司”是指中国石化财务有限责任公司

“盛骏公司”是指中国石化盛骏国际投资有限公司

“中国证监会”是指中国证券监督管理委员会

“上交所”是指上海证券交易所

“香港联合交易所”是指香港联合交易所有限公司

“香港上市规则”是指香港联合交易所有限公司证券上市规则

**本公司的原油、天然气产量和原油加工量按以下比例进行换算：**

境内原油产量：1吨约7.1桶

海外原油产量：1吨约7.25桶

天然气产量：1立方米=35.31立方英尺

原油加工量：1吨约7.35桶

# 主要财务数据及指标

## 1 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 (%)
	2025年 人民币百万元	2024年 人民币百万元	
营业收入	1,409,052	1,576,131	(10.6)
利润总额	28,767	50,868	(43.4)
归属于母公司股东净利润	21,483	35,703	(39.8)
归属于母公司股东的扣除非经常性 损益后的净利润	21,215	35,582	(40.4)
经营活动产生的现金流量净额	61,016	42,269	44.4
	于2025年6月30日 人民币百万元	于2024年12月31日 人民币百万元	本报告期比上年 期末增减(%)
归属于母公司股东权益	827,449	819,922	0.9
总资产	2,144,939	2,084,771	2.9

### (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 (%)
	2025年 人民币元	2024年 人民币元	
基本每股收益	0.177	0.296	(40.2)
稀释每股收益	0.177	0.296	(40.2)
扣除非经常性损益后的基本每股收益	0.175	0.295	(40.7)
加权平均净资产收益率(%)	2.61	4.37	(1.76)个百分点
扣除非经常性损益后的加权平均净资产 收益率(%)	2.58	4.36	(1.78)个百分点

### (3) 非经常性损益项目及涉及金额

项目	截至2025年6月30日止6个月期间 (收入) / 支出 人民币百万元
处置非流动资产净收益	(557)
捐赠支出	42
政府补助	(453)
持有和处置各项投资的收益	(71)
其他各项非经常性收入和支出净额	330
小计	(709)
相应税项调整	256
合计	(453)
其中：	
影响母公司股东净利润的非经常性损益	(268)

影响少数股东净利润的非经常性损益	(185)
------------------	-------

#### (4) 财务报表项目变动情况表

本报告期内，数据变动幅度达30%以上的报表项目具体情况及变动原因说明：

合并资产负债表项目	于2025年 6月30日	于2024年 12月31日	增加 / (减少)		变动主要原因
			金额	百分比	
	人民币 百万元	人民币 百万元	人民币 百万元	(%)	
应收账款	64,719	44,333	20,386	46.0	境外贸易经营规模增加。
应收款项融资	7,678	2,613	5,065	193.8	票据结算规模增加。
其他权益工具投资	4,843	416	4,427	1,064.2	战略投资宁德时代股权。
衍生金融负债	6,047	3,412	2,635	77.2	套期保值业务公允价值变动影响。
应付职工薪酬	20,214	14,167	6,047	42.7	尚未发放的绩效工资变动影响。
一年内到期的非流动负债	90,111	64,602	25,509	39.5	部分长期借款重分类为一年内到期的非流动负债。
其他流动负债	32,926	21,567	11,359	52.7	本期发行超短期融资债券。
应付债券	57,564	25,562	32,002	125.2	本期发行中期票据、科技创新债券等债券融资。
其他综合收益	964	(987)	1,951	—	外币报表折算差额变动等影响。
专项储备	3,597	2,549	1,048	41.1	本期计提安全生产费用影响。

合并利润表项目	截至2025年 6月30日止 6个月期间	截至2024年 6月30日止 6个月期间	增加 / (减少)		变动主要原因
			金额	百分比	
	人民币 百万元	人民币 百万元	人民币 百万元	(%)	
财务费用	8,426	6,275	2,151	34.3	本期部分外币贷款汇兑净损失增加，以及存款利率下行导致利息收入有所减少。
公允价值变动损益	1,785	(1,275)	3,060	—	本期套期保值业务浮盈增加影响。
信用减值转回	138	23	115	500.0	本期应收款项坏账转回增加。
资产减值损失	(2,289)	(1,689)	(600)	35.5	因原油价格下跌，公司部分石油石化产品和贸易原油等减值损失增加。
资产处置收益	557	219	338	154.3	本期加油站等资产处置收益增加。

合并现金流量表项目	截至2025年 6月30日止 6个月期间	截至2024年 6月30日止 6个月期间	增加 / (减少)		变动主要原因
			金额	百分比	
	人民币 百万元	人民币 百万元	人民币 百万元	(%)	
收到的税费返还	5,767	3,399	2,368	69.7	本期收到的增值税留抵退税增加，以及收到部分消费税退税。
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	588	1,436	(848)	(59.1)	上年同期收到湖南石化资产处置收益款，本期无此事项。
投资所支付的现金	(6,277)	(2,948)	(3,329)	112.9	本期战略投资宁德时代股权影响。
支付其他与投资活动有关的现金	(44,123)	(65,278)	21,155	(32.4)	存入三个月以上定期存款减少。
吸收投资收到的现金	834	12,883	(12,049)	(93.5)	上年同期收到定向增发股票募集资金，本期无此事项。
收到其他与筹资活动有关的现金	18	1,295	(1,277)	(98.6)	上年同期开展融资租赁业务，本期无此事项。
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	(23,179)	(4,789)	(18,390)	384.0	派发股息时间差异影响。

## 2 按国际财务报告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 (%)
	2025年 人民币百万元	2024年 人民币百万元	
经营收益	33,423	51,021	(34.5)
本公司股东应占利润	23,752	37,079	(35.9)
经营活动产生的现金流量净额	61,016	42,269	44.4

	于2025年6月30日 人民币百万元	于2024年12月31日 人民币百万元	本报告期比上年期末 增减(%)
本公司股东应占权益	824,565	815,815	1.1
总资产	2,142,807	2,081,440	2.9



(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 (%)
	2025年 人民币元	2024年 人民币元	
基本每股收益	0.196	0.307	(36.2)
稀释每股收益	0.196	0.307	(36.2)
已占用资本回报率(%)	2.82	4.30	(1.48)个百分点

## 董事长致辞

尊敬的各位股东、朋友们：

承蒙各位股东的信任和支持，本人荣幸地当选中国石化董事长。在此，谨向全体股东及所有关心支持中国石化事业发展的各界人士表示衷心感谢！

中国石化是一家具有国际影响力的大型能源化工公司，肩负着保障能源安全、振兴石化工业、壮大实体经济、服务美好生活的重要使命。经过重组上市25年的快速发展，公司资产业务规模、价值创造能力、ESG绩效水平和综合实力显著提升，具有上中下游产业链一体化、科技、营销网络、品牌、管理、人才等诸多优势。25年来，公司与股东携手并进，共享发展成果，A股、H股股东年均复合回报率分别达到7.8%、10.9%。作为董事长，能够与大家一道继续推动中国石化高质量发展，加快建设世界一流企业，我深感责任重大、使命光荣。

今年上半年，公司努力克服外部环境剧烈变化带来的严峻挑战，充分发挥一体化优势，深化挖潜降本，生产经营总体保持平稳，改革、管理、创新、发展等各方面工作取得新成效。受国际原油价格大幅下跌、化工市场毛利低迷等因素影响，公司上半年效益同比有较大幅度下降，但经营活动现金流充裕，财务状况稳健。董事会决定按照《公司章程》规定的上限派发2025年中期现金股利每股人民币0.088元。

当前及今后一个时期，中国经济长期向好的趋势没有改变，能源化工市场空间广阔，产品需求结构加快调整，科技创新主导生产力变革的态势更加凸显，中国石化既拥有宝贵发展机遇，也面临较大转型压力。目前，公司正在集思广益编制“十五五”规划。我们将完整准确全面贯彻新发展理念，坚持专业化发展、市场化运作、一体化统筹、数智化赋能，推动产业链价值链向高端延伸，不断增强核心功能、提升核心竞争力，坚决打好“十四五”收官战，奋力开启“十五五”新征程。

我们将更加注重创新驱动。着力构建以市场为导向、产销研用相结合的创新体系，协同推动科技创新、产业创新、管理创新、商业模式和金融服务创新。加大科技体制机制改革力度，促进创新链、产业链、资金链、人才链深度融合，推动科技成果加快转化为现实生产力，以科技创新引领转型升级。深化油气勘探开发理论研究和科技创新，以绿色低碳高效炼油技术巩固优势地位，提升基本有机原料、三大合成材料技术先进性经济性，瞄准国产大飞机、新能源汽车、机器人等新兴产业和未来产业加速化工新材料研发，加强新能源电池、合成生物学、人工智能应用等新技术布局，打造特色技术和卓越产品。

我们将更加注重价值引领。统筹经济价值、社会价值和文化价值，在改革、管理、创新、发展各个环节突出价值创造和提升。提升经济价值，加快打造经营管理水平高、投资回报率高、资产保值增值率高的领先企业。抓实系统优化、流程再造和成本管控，把原油、天然气两大产业链打造成增效价值链。强化投资决策全流程管理，提高投资决策科学化水平，盘活存量、做优增量，确保投资项目有资源、有市场、有技术、有竞争力、有效益。提升社会价值，将ESG理念融入发展，坚持安全生产、环保健康，履行好企业公民责任。提升文化价值，弘扬石油精神、传承石化传统，强化精益管理，树立产业报国、奉献社会的价值追求。

我们将更加注重转型升级。推动现有业务高端化、智能化、绿色化发展，培育壮大新质生产力。立足资源禀赋和产业基础，加快产业链延伸升级，提升产品附加值。加快战新产业发展，超前布局未来产业，打造“第二曲线”。发挥人工智能等新一代信息技术全方位赋能作用，优化经营、提高效率、降低成本、促进本质安全。协同推进节能降碳减污扩绿增长，加快完善能耗双控向碳排放双控转型的管理体系，推动CCUS等技术规模化应用，强化碳足迹管理，加快构建覆盖全产业链的绿色低碳发展体系，努力实现高质量碳达峰。

我们将更加注重资源保障。着力夯实资源基础，提升经济、可靠、可持续的资源保障能力。加大油气高质量勘探和效益开发力度，多措并举降低盈亏平衡点，向深层超深层、非常规、海域要增量。发挥好国际贸易和集中采购优势，积极获取多元化和高性价比资源，实现资源优化配置和高效利用。推进天然气产业链大发展，建设高水平探产供储销贸体系。壮大新能源产业，积极布局氢能、太阳能、风能、地热等业务，加快推动多能互补、融合发展，形成油、气、新能源“三足鼎立”之势。

我们将更加注重市场开拓。以客户为中心，紧盯市场，积极拓展营销网络，带动全产业链高效运转；打造卓著品牌，着力提升品牌竞争力、美誉度和影响力。巩固成品油销售市场份额，做强做大航煤、燃料油、充换电业务。拓展天然气销售网络，加快市场开发提效，巩固提升LNG零售市场份额。完善易捷综合服务生态，提供一站式服务。提升对化工产品新需求有效捕捉、快速供给的能力，大力开拓国际市场，为客户提供综合解决方案和增值服务。同时，大力拓展润滑油、碳材料等产品增量市场。

我们将更加注重开放合作。主动融入新发展格局，积极参与全国统一大市场建设，在互利合作中提升核心竞争力。发挥产业融通带动作用，与合作伙伴构建良好的产业链战略合作关系，共筑优势互补、紧密协同、互利共赢的生态圈。积极融入区域协调发展战略、区域重

大战略，深化与地方战略合作，推进区域产业重组整合和资源要素优化。推进全产业链“组团出海”，深化与国际公司战略合作，提升国际化经营水平。

改革是推动高质量发展的关键一招。我们将着力深化改革、强化管理，构建与世界一流企业相适应的现代企业制度。我们将坚持“两个一以贯之”，完善中国特色现代企业制度，加快健全权责法定、权责透明、协调运转、有效制衡的公司治理机制，提升治理效能；强化市值管理，以提高上市公司质量为基础，注重股东回报，增强公司透明度，依法合规运用价值管理工具，使公司的企业价值合理反映公司发展质量。

站在25周年的新起点，中国石化将更加主动地拥抱能源革命和产业变革，在股东和社会各界的大力支持下，在全体员工的不懈努力、顽强奋斗下，坚定迈向世界一流，奋力开创高质量发展新局面，为股东、客户、员工和社会创造更大价值。

侯启军

董事长

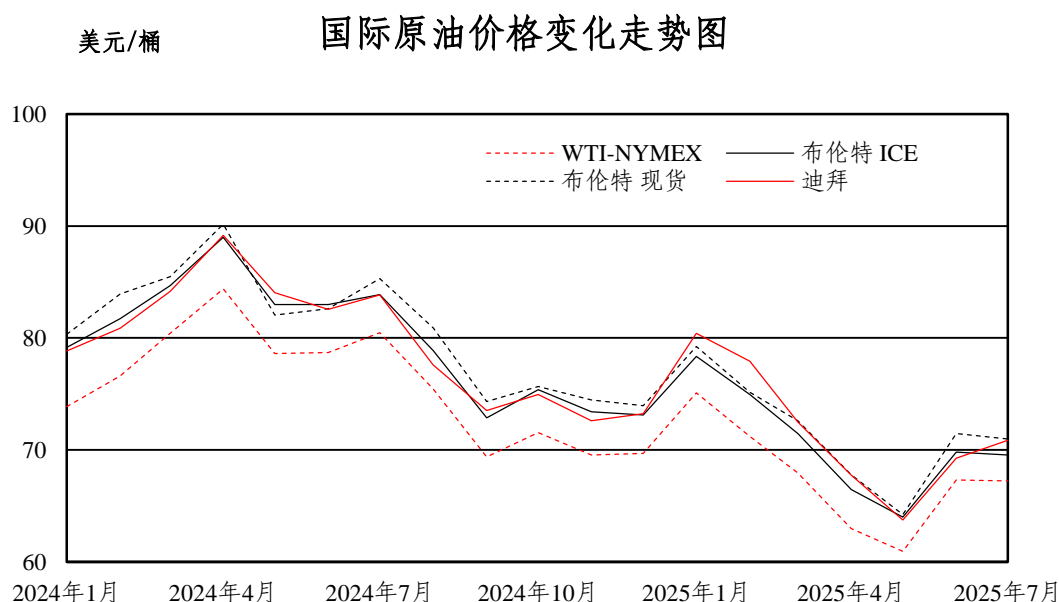
中国北京，2025年8月21日

# 经营业绩回顾及展望

## 经营业绩回顾

2025年上半年,中国经济运行稳中有进,中国国内生产总值(GDP)同比增长5.3%。据本公司统计,境内天然气需求小幅增长,消费量同比增长2.1%;境内成品油需求主要受到可替代能源影响,消费量同比下降3.6%,其中汽油同比下降4.6%,柴油同比下降4.3%,煤油同比增长4.2%;境内主要化工产品需求快速增长,乙烯当量消费量同比增长10.1%。

2025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71.7美元/桶,同比下降14.7%。



## 1 生产经营

### (1) 勘探及开发

2025年上半年,本公司坚持高质量勘探和效益开发,增储增产取得新进展,国内油气当量产量创历史同期新高。勘探方面,海域油气、四川盆地超深层页岩气等勘探取得重大突破。原油开发方面,加快推进济阳、塔河、准西等原油重点产能建设,加强胜利济阳页岩油国家级示范区建设;天然气开发方面,积极推进海域、顺北二区、四川盆地须家河组等天然气重点产能建设。同时,加强天然气产供储销一体协同创效,全产业链盈利创历史同期最好水平。上半年实现油气当量产量262.81百万桶,同比增长2.0%,其中境内原油产量126.73百万桶,天然气产量7,362.8亿立方英尺,同比增长5.1%。

## 勘探及开发生产营运情况

	截至 6 月 30 日止 6 个月期间		同比变动
	2025 年	2024 年	(%)
油气当量产量(百万桶油当量)	262.81	257.66	2.0
原油产量 (百万桶)	140.04	140.53	(0.3)
中国	126.73	126.49	0.2
海外	13.31	14.04	(5.2)
天然气产量 (十亿立方英尺)	736.28	700.57	5.1

## (2) 炼油

2025年上半年，面对国际油价震荡下行和汽柴油需求下降带来的严峻挑战，本公司坚持产销一体运行，统筹优化装置负荷，做大有效益的加工量。发挥全球资源配置优势，优化采购节奏和库存运作，降低原油及原料油成本。灵活调整产品结构和成品油收率，增产航煤。推进低成本“油转化”、高价值“油转特”，增产高端碳材料、润滑油脂等适销产品。上半年加工原油11,997万吨，生产成品油7,140万吨，生产化工轻油2,206万吨，同比增长11.5%。

## 炼油生产营运情况

单位：百万吨

	截至 6 月 30 日止 6 个月期间		同比变动
	2025 年	2024 年	(%)
原油加工量	119.97	126.69	(5.3)
汽、柴、煤油产量	71.40	77.30	(7.6)
汽油	30.79	32.34	(4.8)
柴油	24.27	29.31	(17.2)
煤油	16.33	15.65	4.3
化工轻油产量	22.06	19.79	11.5

注：境内合资企业的产量按100%口径统计。

## (3) 营销及分销

2025年上半年，面对激烈的市场竞争，本公司充分发挥一体化优势和网络优势，积极打造“油气氢电服”综合能源服务商。大力拓市扩销，高标号汽油占比持续增长。加快加气和充换电网络发展，车用LNG经营量和充电量同比大幅增长，LNG零售市场占有率国内第一；示范带动氢能规模化利用，境外首座加氢站投营。持续丰富易捷服务生态，提升非油业务经营质量。上半年，成品油总经销量11,214万吨，其中境内成品油总经销量8,705万吨。

营销及分销营运情况

	截至 6 月 30 日止 6 个月期间		同比变动
	2025 年	2024 年	(%)
成品油总经销量（百万吨）	112.14	119.01	(5.8)
境内成品油总经销量（百万吨）	87.05	90.14	(3.4)
零售量（百万吨）	54.53	56.96	(4.3)
直销及分销量（百万吨）	32.52	33.18	(2.0)

注：成品油总经销量包含了成品油经营量和贸易量。

	于 2025 年 6 月 30 日	于 2024 年 12 月 31 日	本报告期末 比上年度期 末增减(%)
中国石化品牌加油站总数（座）	31,015	30,987	0.1
便利店数	28,689	28,648	0.1

(4) 化工

2025年上半年，面对国内新增产能持续释放、化工毛利低迷的严峻形势，本公司大力降本减费，提升有边际效益的加工负荷。持续推进原料轻质化、多元化，优化装置运行，调整产品结构。加大新产品、高附加值产品开发力度。上半年乙烯产量756.3万吨。加强精细化营销和产品定制化服务，积极开拓境内外市场，上半年化工产品经营总量4,008万吨，实现全产全销。

主要化工产品产量

单位：千吨

	截至 6 月 30 日止 6 个月期间		同比变动
	2025 年	2024 年	(%)
乙烯	7,563	6,496	16.4
合成树脂	11,041	9,784	12.8
合成纤维单体及聚合物	5,437	4,598	18.2
合成纤维	601	633	(5.1)
合成橡胶	804	678	18.6

注：境内合资企业的产量按100%口径统计。

2 安全与健康

2025年上半年，本公司持续完善HSE管理体系建设与运行，提升全员HSE意识和能力。开展安全生产治本攻坚2025年行动，持续推进重点领域风险识别管控和隐患排查治理，总体保持安全清洁生产。加强职业病源头防治，关注境内外员工职业健康、身体健康和心理健康。

3 科技创新

2025年上半年，本公司大力推进关键核心技术攻关，打造能源领域国家级创新平台，创新驱动发展成果丰硕。非均相复合驱大幅提高采收率技术体系取得突破，打造Geodrill智能钻井自主软件体系。针状焦产品成功应用于大直径石墨电极。自主知识产权POE工业示范装置、40万吨/年丙烯腈装置开车成功。海水制氢工厂化试验装置完成性能与稳定性测试。长城大模型上线投用，面向石化行业的流程模拟软件OPEN完成迭代开发。

## 4 资本支出

本公司持续优化投资项目管理，2025年上半年资本支出人民币438亿元，其中勘探及开发板块资本支出人民币276亿元，主要用于济阳、塔河等原油产能建设，丁山-东溪等天然气产能建设以及油气储运设施建设；炼油板块资本支出人民币55亿元，主要用于茂名炼油转型升级、广州石化技术改造等项目建设；营销及分销板块资本支出人民币28亿元，主要用于“油气氢电服”综合加能站网络发展、现有终端销售网络改造、非油业务等项目；化工板块资本支出人民币73亿元，主要用于茂名、河南乙烯及九江芳烃等项目建设；总部及其他资本支出人民币5亿元，主要用于科技研发和数智化等项目建设。

## 业务展望

展望2025年下半年，中国经济将继续保持回升向好势头。预计境内天然气和化工产品需求保持增长，成品油需求依然受到可替代能源影响。综合考虑地缘政治、全球供需和库存变化等影响，预计国际原油价格面临更大不确定性。本公司将以经营创效、科技创新、转型升级、改革管理为重点，全方位推进高质量发展，认真做好以下几方面的工作：

在勘探及开发方面：本公司将聚焦增储增产增效，全力推进高质量勘探和效益开发。加强同盆地同领域整体研究、联合勘探，增加优质规模储量。加快推进塔河、济阳、海域等油气产能建设，推进老油气田精细开发。完善天然气产供储销体系建设，多元化开拓天然气资源渠道，降低资源成本，提升全产业链盈利水平。下半年计划生产原油141百万桶，生产天然气7,145亿立方英尺。

在炼油方面，本公司将坚持产销协同，提升产业链运转效能。统筹原油资源多元化，动态优化采购规模和节奏，降低采购成本。统筹推进区域资源优化，以效益为导向调整产品结构和装置负荷，增产航煤。坚持低成本“油转化”、高价值“油转特”，提升炼油中副产品、



特种油品经营量效，打造高端碳材料产业链。下半年计划加工原油1.30亿吨。

在营销及分销方面，本公司将充分发挥一体化优势，坚持量价统筹调控资源，持续优化网络布局，大力拓市扩销。加快加气、充换电网络建设，拓展电能运营生态体系，推进氢能交通业务发展，加强非油业务自有品牌建设，打造国内最大的车主出行服务平台，加快向“油气氢电服”综合能源服务商转型。下半年计划境内成品油经销量8,980万吨。

在化工方面，本公司将坚持“基础+高端”，提升化工产业链竞争力。统筹原料资源，多措并举降低原料成本。紧跟市场节奏优化排产运行，保持盈利装置高负荷运行，推进差异化发展。加大新材料、高附加值产品开发力度，拓展创效空间。创新营销策略，统筹推进战略客户服务和产品定制化开发。下半年计划生产乙烯785万吨。

在资本支出方面，综合考虑资源、市场、项目实施进展，公司对年度资本支出计划进行优化调整，决定下调全年资本支出计划5%左右。下半年，勘探及开发板块资本支出主要用于济阳、塔河等原油产能建设，川西等天然气产能建设以及油气储运设施建设；炼油板块资本支出主要用于广州石化技术改造、茂名炼油转型升级等项目建设；营销及分销板块资本支出主要用于综合加能站网络发展、现有终端销售网络改造、非油业务等项目；化工板块资本支出主要用于茂名、河南乙烯及九江芳烃等项目建设；总部及其他资本支出主要用于科技研发、数智化等项目建设。

# 管理层讨论与分析

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会计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。

## 1 合并经营业绩

2025 年上半年，国际原油价格震荡下行，国内汽柴油需求下降，化工毛利低迷。公司全面统筹生产经营一体化和区域优化、全力拓市扩销、深化挖潜增效，多措并举应对市场变化，实现营业收入为人民币 14,091 亿元，同比降低 10.6%；经营收益为人民币 334 亿元，同比降低 34.5%。

下表列示本公司2025年上半年和2024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
	2025年	2024年	
	人民币百万元		(%)
营业收入	1,409,052	1,576,131	(10.6)
主营业务收入	1,380,387	1,545,920	(10.7)
其他经营收入	28,665	30,211	(5.1)
经营费用	(1,375,629)	(1,525,110)	(9.8)
采购原油、产品及经营供应品及费用	(1,118,440)	(1,254,213)	(10.8)
销售、一般及管理费用	(25,869)	(26,486)	(2.3)
折旧、折耗及摊销	(61,155)	(59,418)	2.9
勘探费用（包括干井成本）	(5,646)	(4,542)	24.3
职工费用	(49,442)	(50,290)	(1.7)
所得税以外的税金	(123,351)	(132,612)	(7.0)
信用减值转回	138	23	500.0
其他收入净额	8,136	2,428	235.1
经营收益	33,423	51,021	(34.5)
融资成本净额	(8,426)	(6,275)	34.3
投资收益及应占联营及合营公司的损益	6,120	7,576	(19.2)
除税前利润	31,117	52,322	(40.5)
所得税费用	(5,207)	(9,931)	(47.6)
本期间利润	25,910	42,391	(38.9)
归属于：			
本公司股东	23,752	37,079	(35.9)
非控股股东	2,158	5,312	(59.4)

### (1) 营业收入

2025年上半年，本公司实现主营业务收入为人民币13,804亿元，同比降低10.7%。主要归因于石油石化产品价格以及成品油等产品销量下降。

下表列示了本公司2025年上半年和2024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 (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 (%)
	2025年	2024年		2025年	2024年	
原油	3,867	4,254	(9.1)	3,563	3,981	(10.5)
天然气(百万立方米)	31,666	31,406	0.8	2,362	2,398	(1.5)
汽油	44,306	46,597	(4.9)	8,462	9,043	(6.4)
柴油	36,057	38,647	(6.7)	6,433	7,009	(8.2)
煤油	12,261	13,376	(8.3)	5,071	5,805	(12.6)
基础化工原料	18,811	17,940	4.9	5,147	6,126	(16.0)
合纤单体及聚合物	4,031	3,377	19.4	5,262	5,926	(11.2)
合成树脂	8,815	8,074	9.2	7,277	7,454	(2.4)
合成纤维	610	631	(3.3)	7,189	7,723	(6.9)
合成橡胶	768	669	14.8	11,734	11,721	0.1

注：天然气为公司外销天然气，包括勘探及开发板块和营销及分销板块销售的天然气、LNG等。

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、化工及车用天然气销售业务，其余外销给其他客户。2025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829亿元（占本公司营业收入的5.9%），同比降低10.6%，主要归因于原油价格及外销量下降。

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8,079亿元（占本公司营业收入的57.3%），同比降低12.2%，主要归因于成品油等产品量价同比下降。汽油、柴油及煤油的销售收入为人民币6,690亿元（占石油产品销售收入的82.8%），同比降低13.1%；其他精炼石油产品销售收入为人民币1,389亿元（占石油产品销售收入的

17.2%），同比降低7.7%。

本公司化工产品对外销售收入为人民币1,965亿元（占本公司营业收入的13.9%），同比降低3.7%。主要归因于多数化工产品价格同比下降。

## **(2)经营费用**

2025年上半年，本公司经营费用为人民币13,756亿元，同比降低9.8%，主要归因于原油、成品油外购成本降低。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11,184亿元，同比降低10.8%，占总经营费用的81.3%。其中：

- 采购原油费用为人民币3,913亿元，同比降低16.4%。上半年外购原油加工量为10,968万吨（未包括来料加工原油量），同比降低6.0%；外购原油平均单位加工成本为人民币3,983元/吨，同比降低10.4%。

- 采购成品油费用为人民币1,836亿元，同比降低11.9%，主要归因于市场需求疲软，外购成品油规模下降及成品油价格随原油价格同比下降。

- 贸易采购费用为人民币2,673亿元，同比降低12.3%，主要归因于原油、成品油贸易采购价格下降。

- 其他采购费用为人民币2,762亿元，同比增长1.2%。

**销售、一般及管理费用**为人民币259亿元，同比降低2.3%，主要归因于公司持续加大非生产性支出管控力度，销售及管理性费用有所降低。

**折旧、折耗及摊销**为人民币612亿元，同比增长2.9%，主要归因于新投用资产增加。

**勘探费用**为人民币56亿元，同比增长24.3%，主要归因于公司加大页岩油、超深层油气等资源勘探力度。

**职工费用**为人民币494亿元，同比降低1.7%。

**所得税以外的税金**为人民币1,234亿元，同比降低7.0%，主要归因于公司成品油产量减少导致消费税同比减少人民币63亿元；油价同比下降，石油特别收益金及资源税同比减少人民币26亿元。

**其他收入净额**为人民币81亿元，同比增长235.1%，主要归因于商品类衍生工具套保业务收益增加。

### **(3) 经营收益**

2025年上半年实现经营收益为人民币334亿元，同比降低34.5%。主要归因于原油和产品价格持续走低，导致库存减利，境内汽柴油销量和价差下行，以及航煤、芳烃等产品毛利下降。

### **(4) 投资收益及应占联营公司及合营公司的损益**

2025年上半年本公司投资收益及应占联营公司及合营公司的损益为人民币61亿元，同比减少人民币15亿元，降低19.2%，主要归因于扬巴、中沙等部分化工联合营企业停工检修影响。

### **(5) 除税前利润**

2025年上半年本公司除税前利润为人民币311亿元，同比降低40.5%。

### **(6) 所得税**

2025年上半年本公司所得税为人民币52亿元，同比降低47.6%。

### **(7) 非控股股东应占利润**

2025年上半年非控股股东应占利润为人民币22亿元，同比降低59.4%。

### **(8) 本公司股东应占利润**

2025年上半年归属于本公司股东的利润为人民币238亿元，同比降低35.9%。

## **2 分事业部经营业绩**

本公司将经营活动分为勘探及开发事业部、炼油事业部、营销及分销事业部、化工事业部四个事业部和本部及其他。除非文中另有所指，本节讨论的财务数据并未抵销事业部之间的交易，且各事业部的经营收入数据包括各事业部的其他经营收入。

以下按事业部列示了经营收入、外部销售与事业部间销售占各报表期间抵销事业部间销售前经营收入的百分比、外部销售收入占所示报表期间合并经营收入的百分比（即扣除事业部间销售后）。

	经营收入		抵销事业部间销售收入前占合并经营收入比例		抵销事业部间销售收入后占合并经营收入比例	
	截至6月30日止 6个月期间		截至6月30日止 6个月期间		截至6月30日止 6个月期间	
	2025年	2024年	2025年	2024年	2025年	2024年
	人民币百万元		(%)		(%)	
勘探及开发事业部						
外部销售 <sup>注</sup>	84,307	94,559	3.4	3.4	6.0	6.0
事业部间销售	60,349	59,203	2.5	2.1		
经营收入	144,656	153,762	5.9	5.5		
炼油事业部						
外部销售 <sup>注</sup>	81,534	83,192	3.3	2.9	5.8	5.3
事业部间销售	576,790	666,473	23.4	23.7		
经营收入	658,324	749,665	26.7	26.6		
营销及分销事业部						
外部销售 <sup>注</sup>	748,884	859,389	30.4	30.5	53.1	54.5
事业部间销售	3,703	4,108	0.2	0.1		
经营收入	752,587	863,497	30.6	30.6		
化工事业部						
外部销售 <sup>注</sup>	199,878	208,756	8.1	7.4	14.2	13.2
事业部间销售	42,060	48,495	1.7	1.7		
经营收入	241,938	257,251	9.8	9.1		
本部及其他						
外部销售 <sup>注</sup>	294,449	330,235	12.0	11.7	20.9	21.0
事业部间销售	368,526	466,333	15.0	16.5		
经营收入	662,975	796,568	27.0	28.2		
抵销事业部间销售前的经营收入	2,460,480	2,820,743	100.0	100.0		
抵销事业部间销售	(1,051,428)	(1,244,612)				
合并经营收入	1,409,052	1,576,131			100.0	100.0

注：包含其他经营收入。

下表列示了所示报表期间各事业部抵销事业部间销售前的经营收入、经营费用和经营收益及2025年上半年较2024年同期的变化率。

	截至6月30日止6个月期间		变化率
	2025年	2024年	
	(人民币百万元)		(%)
勘探及开发事业部			
经营收入	144,656	153,762	(5.9)
经营费用	121,018	124,614	(2.9)
经营收益	23,638	29,148	(18.9)
炼油事业部			
经营收入	658,324	749,665	(12.2)
经营费用	654,789	742,540	(11.8)
经营收益	3,535	7,125	(50.4)
营销及分销事业部			
经营收入	752,587	863,497	(12.8)
经营费用	744,628	848,849	(12.3)
经营收益	7,959	14,648	(45.7)
化工事业部			
经营收入	241,938	257,251	(6.0)
经营费用	246,162	260,415	(5.5)
经营收益	(4,224)	(3,164)	—
本部及其他			
经营收入	662,975	796,568	(16.8)
经营费用	661,330	792,264	(16.5)
经营收益	1,645	4,304	(61.8)
抵销	870	(1,040)	—

### (1) 勘探及开发事业部

勘探及开发事业部生产的绝大部分原油及少量天然气用于本公司炼油、化工及车用天然气销售业务，绝大部分天然气及少部分原油外销其他客户。

2025年上半年该事业部经营收入为人民币1,447亿元，同比降低5.9%，主要归因于原油及天然气产品价格下降。

2025年上半年该事业部销售原油1,725万吨，同比降低1.2%；销售天然气184亿立方米，同比增长8.9%；销售气化LNG51.7亿立方米，同比降低39.5%；销售液态LNG193.4万吨，同比增长61.8%。原油平均实现销售价格为人民币3,415元/吨，同比降低12.9%；自产天然气平均实现销售价格为人民币1,830元/千立方米，同比降低3.4%；气化LNG平均实现销售价格为人民币3,354元/千立方米，同比降低0.7%；液态

LNG平均实现销售价格为人民币3,811元/吨，同比增长1.7%。

2025年上半年该事业部经营费用为人民币1,210亿元，同比降低2.9%。主要归因于石油特别收益金、资源税等税金同比减少人民币29亿元；LNG采购成本同比减少人民币27亿元；折旧、折耗及摊销同比增加人民币12亿元；勘探费用同比增加人民币11亿元。

2025年上半年油气现金操作成本为人民币718.0元/吨，同比降低4.7%。

2025年上半年该事业部推动增储上产降本，加快重点油气产能建设，推进天然气全产业链一体化经营创效，但受油价下降影响，实现经营收益为人民币236亿元，同比减少人民币55亿元，同比降低18.9%。

**(2) 炼油事业部**

炼油事业部业务包括从第三方及勘探及开发事业部购入原油，并将原油加工成石油产品，汽油、柴油、煤油内部销售给营销及分销事业部，部分化工原料油内部销售给化工事业部，其他精炼石油产品由炼油事业部外销给国内外客户。

2025年上半年该事业部经营收入为人民币6,583亿元，同比降低12.2%。主要归因于原油加工量下降以及成品油等产品价格同比下降。

下表列示了该事业部各类炼油产品2025年上半年和2024年同期的销售量、平均实现价格及各自的变化率。

	销售量 (千吨)			平均实现价格 (人民币元/吨)		
	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
	2025年	2024年	(%)	2025年	2024年	(%)
汽油	30,095	31,356	(4.0)	7,993	8,572	(6.8)
柴油	23,494	28,230	(16.8)	6,350	6,854	(7.4)
煤油	11,935	11,741	1.7	4,964	5,765	(13.9)
化工原料类	20,671	19,292	7.1	4,368	4,741	(7.9)
其他精炼石油产品	30,409	32,158	(5.4)	3,866	3,933	(1.7)

2025年上半年该事业部汽油销售收入为人民币2,405亿元，同比降低10.5%，占该事业部经营收入的36.5%。



2025年上半年柴油销售收入为人民币1,492亿元，同比降低22.9%，占该事业部经营收入的22.7%。

2025年上半年煤油销售收入为人民币592亿元，同比降低12.5%，占该事业部经营收入的9.0%。

2025年上半年化工原料类产品销售收入为人民币903亿元，同比降低1.3%，占该事业部经营收入的13.7%。

2025年上半年除汽油、柴油、煤油、化工原料类以外的其他精炼石油产品销售收入为人民币1,176亿元，同比降低7.0%，占该事业部经营收入的17.9%。

2025年上半年该事业部的经营费用为人民币6,548亿元，同比降低11.8%。主要归因于原油及原料油采购成本同比下降。

2025年上半年加工原油及原料油的平均成本为人民币4,077元/吨，同比降低10.1%；加工原油及原料油12,094万吨（未包括来料加工原油量），同比降低5.5%。2025年上半年加工原油及原料油总成本为人民币4,931亿元，同比降低15.0%，占该事业部经营费用的75.3%，同比降低2.8个百分点。

2025年上半年公司炼油毛利为人民币315元/吨，同比减少人民币1元/吨，同比降低0.3%。主要归因于原油价格下跌导致库存减利，同时液化气等炼油副产品毛利好转。

2025年上半年炼油单位现金操作成本（经营费用减去原油及原料油加工成本、折旧及摊销、所得税以外税金以及其他业务支出等调整，除以原油及原料油加工量）为人民币206.5元/吨，同比增长5.7%。主要归因于原油加工量同比下降导致部分固定成本无法有效摊薄，以及上半年部分企业集中检修影响。

2025年上半年该事业部坚持产销一体协同优化，统筹原油采购节奏，紧贴市场全力做大有效益的加工量、优化成品油收率，增产高端碳材料、液化气等高附加值产品，但受油价连续下行带来库存大幅减利影响，实现经营收益为人民币35亿元，同比减少人民币36亿元，同比降低50.4%。

**(3) 营销及分销事业部**

营销及分销事业部业务包括从炼油事业部和第三方采购石油产品，向用户批发、直接销售和通过该事业部零售分销网络零售、分销石油产品及提供相关的服务，销售便利店商品、新能源产品及提供相关的服务。

2025年上半年，该事业部经营收入为人民币7,526亿元，同比降低12.8%，主要归因于成品油消费下降，以及成品油价格随原油价格下降。其中：汽油销售收入为人民币3,750亿元，同比降低11.1%；柴油销售收入为人民币2,324亿元，同比降低14.5%；煤油销售收入为人民币621亿元，同比降低20.0%；车用天然气销售收入为人民币175亿元，同比增长53.9%。

下表列示了该事业部五大类产品2025年上半年和2024年同期的销售量、平均实现价格、各自的变化率及汽油、柴油的零售、直销及分销情况。

	销售量 (千吨)			平均实现价格 (人民币元/吨)		
	截至6月30日止		变化率	截至6月30日止		变化率
	2025年	2024年	(%)	2025年	2024年	(%)
汽油	44,316	46,619	(4.9)	8,461	9,043	(6.4)
零售	31,431	32,834	(4.3)	8,889	9,542	(6.8)
直销及分销	12,885	13,785	(6.5)	7,419	7,854	(5.5)
柴油	36,132	38,774	(6.8)	6,433	7,008	(8.2)
零售	14,683	15,521	(5.4)	6,867	7,582	(9.4)
直销及分销	21,449	23,253	(7.8)	6,136	6,625	(7.4)
煤油	12,245	13,369	(8.4)	5,069	5,805	(12.7)
燃料油	11,080	14,172	(21.8)	3,711	4,006	(7.4)
车用天然气	4,062	2,651	53.2	4,296	4,277	0.4

2025年上半年该事业部经营费用为人民币7,446亿元，同比减少人民币1,042亿元，同比降低12.3%。主要归因于成品油采购成本同比下降。

2025年上半年该事业部吨油现金销售费用（经营费用减去商品采购费用、所得税以外税金、折旧及摊销，除以销售量）为人民币186.4元/吨，同比增长0.8%，主要归因于汽柴油消费下降，油品总经营量下降。

2025年上半年该事业部非油业务利润为人民币30.9亿元，同比增加人民币4.5亿元，增长17.0%，其中，便利店商品及服务利润为人民币29.3亿元，同比增加人民币3.5亿元。同时，充电业务服务费为人民币5亿元，同比大幅增长。

2025年上半年该事业部大力拓市扩销，积极拓展易捷服务、充换电、车用天然气等业务，但受油价下行带来库存减利以及国内替代能源加速发展影响，实现经营收益为人民币80亿元，同比减少人民币67亿元，同比降低45.7%。

**(4) 化工事业部**

化工事业部业务包括从炼油事业部和第三方采购石油产品作为原料，生产、营销及分销石化和无机化工产品。

2025年上半年该事业部经营收入为人民币2,419亿元，同比下降6.0%。主要归因于国际油价下行，产品均价同比下跌9.6%。

2025年上半年该事业部主要六大类产品（基本有机化工品、合成树脂、合纤单体及聚合物、合成纤维、合成橡胶和化肥）的销售额为人民币2,311亿元，同比下降3.2%，占该事业部经营收入95.5%。

下表列出了该事业部六大类化工产品2025年上半年及2024年同期的销售量、平均实现价格及各自的变化率。

	销售量 (千吨)			平均实现价格 (人民币元/吨)		
	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
	2025年	2024年	(%)	2025年	2024年	(%)
基础有机化工品	25,657	24,172	6.1	5,129	6,006	(14.6)
合纤单体及聚合物	4,051	3,395	19.3	5,262	5,924	(11.2)
合成树脂	8,821	8,078	9.2	7,276	7,453	(2.4)
合成纤维	610	631	(3.3)	7,190	7,724	(6.9)
合成橡胶	769	670	14.8	11,740	11,726	0.1
化肥	267	255	4.7	2,135	2,217	(3.7)

2025年上半年该事业部经营费用为人民币2,462亿元，同比下降5.5%。主要归因于石脑油、煤炭等采购价格下降。

2025年上半年该事业部紧跟市场变化，调控产品结构、优化装置

运行，推进原料轻质化、多元化，密切产业链协同和产销研用协同，实施精细化营销，但受产能集中释放、芳烃等产品盈利下滑、装置集中检修等因素影响，经营亏损人民币 42 亿元，同比增亏人民币 11 亿元。

**(5)本部及其他**

本部及其他业务主要包括附属公司的进出口贸易业务及本公司的研究开发活动以及总部管理活动。

2025 年上半年本部及其他的经营收入为人民币 6,630 亿元，同比下降 16.8%，主要归因于原油、成品油等贸易产品价格同比下降。

2025 年上半年本部及其他的经营费用为人民币 6,613 亿元，同比下降 16.5%。

2025 年上半年本部及其他的经营收益为人民币 16 亿元。

**3 资产、负债、权益及现金流量**

本公司的主要资金来源是经营活动、短期及长期借贷，而资金主要用途为经营支出、资本开支及偿还短期和长期借款。

**(1)资产、负债及权益情况**

单位：人民币百万元

	于2025年6月30日	于2024年12月31日	变化金额
总资产	2,142,807	2,081,440	61,367
流动资产	572,910	524,515	48,395
非流动资产	1,569,897	1,556,925	12,972
总负债	1,161,294	1,109,293	52,001
流动负债	703,751	673,237	30,514
非流动负债	457,543	436,056	21,487
本公司股东应占权益	824,565	815,815	8,750
股本	121,245	121,282	(37)
储备	703,320	694,533	8,787
非控股股东权益	156,948	156,332	616
权益合计	981,513	972,147	9,366

于2025年6月30日，本公司总资产为人民币21,428亿元，比2024年末增加人民币614亿元。其中：

流动资产为人民币5,729亿元，比2024年末增加人民币484亿元，主要归因于原油贸易等境外业务经营量增加，应收账款增加人民币

204亿元；现金及现金等价物与金融机构定期存款增加人民币167亿元。

非流动资产为人民币15,699亿元，比2024年末增加人民币130亿元，主要归因于对合营、联营企业权益增加人民币99亿元，战略投资宁德时代股权增加人民币44亿元。

于2025年6月30日，本公司总负债人民币11,613亿元，比2024年末增加人民币520亿元。其中：

流动负债为人民币7,038亿元，比2024年末增加人民币305亿元，主要归因于公司发行超短期融资债券以及部分一年内到期长期借款重分类，短期借款增加人民币348亿元。

非流动负债为人民币4,575亿元，比2024年末增加人民币215亿元，主要归因于公司发行中期票据、科技创新债券，低成本债券融资有所增加。

于2025年6月30日，本公司股东应占权益为人民币8,246亿元，比2024年末增加人民币88亿元。

## (2) 现金流量情况

下表列示了本公司2025年上半年及2024年同期合并现金流量表主要项目。

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
	2025年	2024年	
经营活动产生的现金流量净额	61,016	42,269	18,747
投资活动所用的现金流量净额	(59,968)	(79,004)	19,036
融资活动所得的现金流量净额	15,095	36,862	(21,767)
现金及现金等价物净增加额	16,143	127	16,016

2025年上半年公司经营活动现金净流入为人民币610亿元，同比增加现金流入人民币187亿元，主要归因于存货等营运资金净占用减少。

2025年上半年公司投资活动现金净流出为人民币600亿元，同比减少现金流出人民币190亿元，主要归因于三个月以上定期存款净流出同比减少人民币184亿元。

2025年上半年公司融资活动现金净流入为人民币151亿元，同比减少流入人民币218亿元，主要归因于本年6月派发2024年度末期现金股利，上年为7月派发，以及上年同期收到定向增发募集资金。

于2025年6月30日，现金及现金等价物为人民币1,077亿元。

## (3) 或有负债

参见本报告“重要事项”关于“重大担保合同及其履行情况”的有关内容。

## (4) 资本性开支

参见本报告“经营业绩回顾及展望”关于“资本支出”部分描述。

### (5) 研究及开发支出和环保支出

研究及开发支出是指本公司与研究 and 开发相关的费用和投资支出。2025 年上半年本公司的研究开发支出为人民币 82 亿元，其中费用支出人民币 62 亿元，投资支出人民币 20 亿元。

环保支出是指本公司支付的标准的污染物清理费用，不包括排污装置的资本化费用，2025 年上半年本公司的环保支出为人民币 69 亿元。

### (6) 金融衍生工具的公允价值测量与相关制度

本公司建立并持续健全与金融工具会计核算、信息披露相关的决策机制、业务流程和内部控制制度。下表列示了与公允价值计量相关的项目。

与公允价值计量相关的项目

单位：人民币百万元

项目	期初 金额	期末 金额	本期公 允价值 变动 损益	计入权 益的累 计公允 价值变 动	本期 计提 的减值	资金 来源	本期 购买 金额	本期出 售/赎 回金额	其他 变动
交易性金融资产	4	3	(1)	-	-	-	-	-	-
基金	4	3	(1)	-	-	-	-	-	-
衍生金融工具及现 金流量套期工具	(858)	(3,723)	4,580	101	-	-	-	(7,546)	-
应收款项融资	2,613	7,678	-	-	-	-	58,383	(53,318)	-
其他权益工具投资	416	4,843	-	862	-	-	3,611	(3)	(43)
合计	2,175	8,801	4,579	963	-	-	61,994	(60,867)	(43)

## 证券投资情况

单位：人民币百万元

证券品种	证券代码	证券简称	最初投资成本	资金来源	期初账面价值	本期公允价值变动损益	计入权益的累计公允价值变动	本期购买金额	本期出售金额	本期投资损益	期末账面价值	会计核算科目
股票	03750	宁德时代	3,570	自有资金	-	-	854	3,570	-	854	4,424	其他权益工具投资
合计	—	—	3,570	—	-	-	854	3,570	-	854	4,424	—

## 衍生品投资情况

2025 年上半年，本公司根据董事会批准的金融衍生品业务年度计划，开展了商品类及货币类金融衍生品业务，相关业务符合金融衍生品业务的监管要求，运行规范，实现了平抑价格波动、稳定经营收益、防范市场风险的目标。

## 4 按中国企业会计准则编制的会计报表分析

本公司根据国际财务报告会计准则和中国企业会计准则编制的会计报表的主要差异见本半年度报告第170页的本公司财务报告的C节。

(1) 按中国企业会计准则编制的分事业部的营业收入和营业利润或亏损如下：

	截至6月30日止6个月期间	
	2025年	2024年
	人民币百万元	人民币百万元
营业收入		
勘探及开发事业部	144,656	153,762
炼油事业部	658,324	749,665
营销及分销事业部	752,587	863,497
化工事业部	241,938	257,251
本部及其他	662,975	796,568

抵销分部间销售	(1,051,428)	(1,244,612)
合并营业收入	1,409,052	1,576,131
营业利润/(亏损)		
勘探及开发事业部	21,267	26,834
炼油事业部	2,597	6,398
营销及分销事业部	7,170	14,529
化工事业部	(4,518)	(3,649)
本部及其他	(3,213)	4,694
抵销分部间销售	870	(1,040)
财务费用、公允价值变动损益、 资产处置收益和投资收益	1,633	234
其他收益	3,288	3,505
合并营业利润	29,094	51,505
归属于母公司股东的净利润	21,483	35,703

营业利润：2025年上半年本公司实现营业利润为人民币291亿元，同比降低43.5%。主要归因于原油和产品价格持续走低，导致库存减利，境内汽柴油销量和价差下行，以及航煤、芳烃等产品毛利下降。

净利润：2025年上半年本公司实现归属于母公司股东的净利润为人民币215亿元，同比降低39.8%。

(2) 按中国企业会计准则编制的财务数据：

	于2025年6月30日	于2024年12月31日	变化金额
	人民币百万元	人民币百万元	人民币百万元
总资产	2,144,939	2,084,771	60,168
非流动负债	456,756	435,241	21,515
股东权益	984,432	976,293	8,139

变动分析：

总资产：于2025年6月30日本公司总资产为人民币21,449亿元，比2024年末增加人民币602亿元。主要归因于原油贸易等境外业务经营量增加，导致应收账款余额增加人民币204亿元，货币资金比上年末增加人民币167亿元，公司对外股权投资增加人民币131亿元。

非流动负债：于2025年6月30日本公司的非流动负债为人民币4,568亿元，比2024年末增加人民币215亿元。主要归因于发行中期票据、科技创新债券，低成本债券融资有所增加。

股东权益：于2025年6月30日本公司股东权益为人民币9,844亿元，比2024年末增加人民币81亿元。



### (3) 主营业务分行业情况

分行业	营业收入 (人民币 百万元)	营业成本 (人民币 百万元)	毛利率 注 (%)	营业收入比上 年同期 增减(%)	营业成本比上 年同期 增减(%)	毛利率比上 年同期增 减(百分 点)
勘探及开发	144,656	102,055	23.8	(5.9)	(1.4)	(1.7)
炼油	658,324	535,484	1.5	(12.2)	(13.3)	(0.2)
营销及分销	752,587	712,628	5.1	(12.8)	(12.6)	(0.3)
化工	241,938	238,373	1.1	(6.0)	(5.5)	(0.5)
本部及其他	662,975	656,511	1.0	(16.8)	(16.1)	(0.7)
抵销分部 间销售	(1,051,428)	(1,052,298)	—	—	—	—
合计	1,409,052	1,192,753	6.6	(10.6)	(10.2)	(0.8)

注：毛利率=（营业收入-营业成本、税金及附加）/营业收入

## 5 公司会计政策、会计估计和核算方法变更的原因及影响

详情请参见按国际财务报告会计准则编制的财务报表附注2。

## 公司治理、环境和社会

### 1 公司治理完善情况

本报告期内，中国石化遵守《公司章程》和境内外证券监管规定，坚持规范运作，完善公司治理，不断提高上市公司质量。董事会及各专门委员会认真审议决策事项，勤勉履行职责。独立董事积极发挥作用，赴下属企业开展专题调研，为公司攻坚增效、转型发展建言献策。公司重视股东回报，强化市值管理，制定发布《中国石化市值管理办法》，继续实施股份回购。公司加强内部控制和 risk 管控，持续提升合规管理水平；加强利益相关方沟通，高质量做好信息披露和投资者关系工作。公司持续提高ESG管理水平，扎实开展安全生产治本攻坚行动，深化环境保护系统治理，实施绿色企业行动第二阶段计划，稳步推进碳达峰行动，切实履行企业社会责任。

### 2 董事、监事及其他高级管理人员

#### （1）新聘或解聘情况

2025年1月15日，张少峰先生因工作调整辞去中国石化监事会主席、监事职务。

2025年4月30日，喻宝才先生因年龄原因辞去中国石化执行董事、高级副总裁职务。

2025年6月30日，马永生先生因年龄原因辞去中国石化董事长、非执行董事，董事会战略委员会主任委员、可持续发展委员会主任委员及提名委员会委员职务。

2025年7月16日，谈文芳先生和张春生先生因年龄原因辞去中国石化监事职务。

2025年8月21日，侯启军先生被选举为中国石化非执行董事、中国石化董事长，蔡勇先生被选举为中国石化非执行董事。

#### （2）董事、监事及其他高级管理人员的权益情况

于2025年6月30日，中国石化董事、监事及其他高级管理人员及其各自的联系人均未持有根据《证券及期货条例》第352条须予备存的登记册所记录的，或根据香港上市规则所载《上市发行人董事进行证券交易的标准守则》（“《标准守则》”）须通知中国石化及香港联合交易所的中国石化或其相联法团（见《证券及期货条例》第XV部分定义）的股份、相关股份或债权证的权益及淡仓（包括根据《证券及期货条例》有关条文被视为或当作拥有的权益及淡仓）。

按照香港上市规则要求，中国石化编制了《董事、监事及高级管

理人员所持公司股份及其变动管理规定》与《内幕信息知情人登记管理办法》，以规范有关人员买卖中国石化证券的有关活动，上述两项制度不低于《标准守则》所规定的标准。中国石化在向所有董事作出特定查询后，所有董事均确认本报告期内已遵守《标准守则》及上述两项制度。

### 3 分红派息

#### (1)截至2024年12月31日止年度利润分配

经中国石化2024年年度股东会批准，2024年末期现金股利为人民币0.14元/股（含税）。2024年末期股利已于2025年6月27日及之前向2025年6月17日当日登记在中国石化股东名册上的股东发放。2024年末期现金股利加上2024年中期已派发的现金股利人民币0.146元/股（含税），2024年全年派发现金股利人民币0.286元/股（含税）。

#### (2)截至2025年6月30日止半年度利润分派方案

经中国石化第九届董事会第八次会议批准，截至2025年6月30日止半年度的股利分派方案为按2025年9月11日（登记日）总股数计算，每股派息为人民币0.088元（含税），进行现金股利分派。

中国石化2025年半年度利润分配方案综合考虑了股东利益和公司发展需要，符合《公司章程》和审议程序。半年度股利将于2025年9月25日或之前向2025年9月11日当日登记在中国石化股东名册上的全体股东发放。欲获得半年度股利的H股股东最迟应于2025年9月5日下午四时三十分前将股票及转让文件送往香港湾仔皇后大道东183号合和中心17楼1712-1716香港中央证券登记有限公司办理过户登记手续。中国石化H股股东的登记过户手续将自2025年9月6日至2025年9月11日（包括首尾两天）暂停办理。所派股利将以人民币计值和宣布，以人民币向内资股股东和沪港通、深港通股东发放，以港币向外资股股东发放。以港币发放的股利计算的汇率以宣派股利日之前一周的中国人民银行公布的人民币兑换港币平均基准汇率为准（即港币1元兑人民币0.909564元）。

根据自2008年1月1日起施行的《中华人民共和国企业所得税法》及其实施条例，公司向名列于H股股东名册上的非居民企业股东派发现金股息及通过公司未分配利润转增股本的方式发行红股时，有义务代扣代缴企业所得税，税率为10%。任何以非个人股东名义，包括以香港中央结算（代理人）有限公司、其他代理人或受托人、其他组织及团体名义登记的股份皆被视为非居民企业股东所持的股份，因此，其应得股息将被扣除企业所得税。如H股股东需要更改股东身份，请

向代理人或信托机构查询相关手续。中国石化将严格依法或根据政府相关部门的要求，并依照截止记录日期的中国石化H股股东名册代扣代缴企业所得税。H股个人股东为香港或澳门居民以及其他与中国就向彼等派发的现金股息及通过公司未分配利润转增股本的方式发行的红股签订10%税率的税收协议的国家的居民，中国石化将按10%的税率代扣代缴个人所得税。H股个人股东为与中国签订低于10%股息税率的税收协议的国家的居民，中国石化将按10%的税率代扣代缴股息的个人所得税。如相关H股个人股东欲申请退还多扣缴税款，中国石化可根据税收协议代为办理享受有关税收协议待遇的申请，但股东须向中国石化H股股份登记处呈交税收协议通知规定的资料，经主管税务机关审核批准后，中国石化将协助对多扣缴税款予以退还。H股个人股东为与中国签订高于10%但低于20%股息税率的税收协议的国家的居民，中国石化将按相关税收协议实际税率代扣代缴个人所得税。H股个人股东为与中国签订20%股息税率的税收协议的国家的居民、与中国并没有签订任何税收协议的国家的居民以及在任何其他情况下，中国石化将最终按20%税率代扣代缴个人所得税。根据《关于沪港股票市场交易互联互通机制试点有关税收政策的通知》（财税[2014]81号）及《关于深港股票市场交易互联互通机制试点有关税收政策的通知》（财税[2016]127号）的相关规定：对于内地投资者通过沪港通、深港通投资中国石化H股股票取得的股息红利，中国石化对个人投资者和证券投资基金按照20%的税率代扣所得税，对企业投资者不代扣股息红利所得税，应纳税款由企业自行申报缴纳。对于香港市场投资者（包括企业和个人）通过沪港通投资中国石化A股股票取得的股息红利，中国石化按照10%的税率代扣所得税，并向主管税务机关办理扣缴申报。对于投资者中属于其他国家税收居民且其所在国与中国签订的税收协议规定股息红利所得税率低于10%的，企业或个人可以自行或委托代扣代缴义务人，向中国石化主管税务机关提出享受税收协议待遇的申请，主管税务机关审核后，按已征税款和根据税收协议税率计算的应纳税款的差额予以退税。

#### **4 员工情况**

于2025年6月30日，本公司拥有员工348,654名。本公司主要子公司中国石化销售股份有限公司和中国国际石油化工联合有限责任公司分别拥有员工116,005名和621名。

#### **5 薪酬政策**

中国石化在实行相对统一的基本薪酬制度的基础上，已建立形成以岗位价值为基础、绩效贡献为依据、能力提升为导向的薪酬分配体

系，并不断完善员工绩效评价与激励约束机制。

## **6 培训情况**

本报告期内，本公司加强教育培训统筹管理，完善高质量教育培训体系，创新开展各类人才培养，总部上半年培训重点人才1,700人次。聚焦服务公司战略推进管理人员、专家人才、技能人才以及国际化人才培养，突出支撑战略，加强理论和实践相结合，全面提升各类人才综合素质和履职能力。深化中国石化网络学院应用，提升培训智能化、精准化水平，上半年网络培训超过2,900万学时。

## **7 公司股权激励实施情况**

本报告期内，本公司未实施股权激励计划。

## **8 遵守《企业管治守则》**

本报告期内，中国石化遵守了香港上市规则附录C1所载的《企业管治守则》的所有守则条文。

## **9 审阅半年度报告**

中国石化董事会审计委员会已审阅并确认本报告。

## **10 在保护生态、防治污染、履行环境责任方面所做的工作**

本报告期内，本公司不断深化生态环境保护系统治理，全面推进绿色企业行动第二阶段计划，启动“无废集团”建设三年行动，积极开展资源节约和高效利用行动。外排废水COD量同比基本持平，二氧化硫排放量同比减少2%，固体废物妥善处置率达到100%。

## **11 为减少碳排放所采取的措施及效果**

本报告期内，本公司积极稳妥推进“双碳”行动，深入开展能效水效对标提升行动，严控新建项目能耗水耗及碳排放，强化碳排放统计核算，开展产品碳足迹管理，加强碳资产管理，碳减排工作取得较好成效。通过节能降耗减少温室气体排放145.6万吨二氧化碳当量；回收利用二氧化碳96.1万吨；二氧化碳注入驱油39.8万吨；回收甲烷5.5亿方，相当于减少温室气体排放825万吨二氧化碳当量。

## **12 本公司纳入环境信息依法披露企业名单中的企业数量、企业名称，及环境信息依法披露报告的查询索引**

按照《企业环境信息依法披露管理办法》等规定的要求，中国石化及其重要子公司被属地生态环境主管部门纳入了环境信息依法披

露企业名单的主体，已通过生态环境部门设立的企业环境信息依法披露系统，依法披露环境信息。

于2025年6月30日，中国石化及其重要子公司纳入了环境信息依法披露企业名单中的主体包括：

序号	公司名称	披露网址
1	中国石化上海高桥石油化工有限公司	<a href="https://e2.sthj.sh.gov.cn/jsp/view/hjpl/index.jsp">https://e2.sthj.sh.gov.cn/jsp/view/hjpl/index.jsp</a> (搜索：中国石化上海高桥石油化工有限公司、中国石化上海高桥石油化工有限公司化工部)
2	中石化湖南石油化工有限公司	<a href="http://222.244.103.251:8181/hnyfpl/frontal/index.html#/home/enterpriseInfo?XTXH=9cd9a747-5660-4042-969d-c9175509bf2e&amp;XH=1676906075292026324992&amp;year=2024&amp;reportType=1">http://222.244.103.251:8181/hnyfpl/frontal/index.html#/home/enterpriseInfo?XTXH=9cd9a747-5660-4042-969d-c9175509bf2e&amp;XH=1676906075292026324992&amp;year=2024&amp;reportType=1</a>
3	中石化（河南）炼油化工有限公司	<a href="http://222.143.24.250:8247/enpInfo/enpOverview?enterId=91410300721836588G001P">http://222.143.24.250:8247/enpInfo/enpOverview?enterId=91410300721836588G001P</a>
4	中韩（武汉）石油化工有限公司	<a href="http://219.140.164.18:8007/hbyfpl/frontal/index.html#/home/enterpriseInfo?XTXH=9f64a379-4e10-4f10-a42b-d1583c8f7786&amp;XH=1677751083329009244672">http://219.140.164.18:8007/hbyfpl/frontal/index.html#/home/enterpriseInfo?XTXH=9f64a379-4e10-4f10-a42b-d1583c8f7786&amp;XH=1677751083329009244672</a>
5	中国石化扬子石油化工有限公司	<a href="http://ywxt.sthjt.jiangsu.gov.cn:18181/spsarchive-webapp/web/viewRunner.html?viewId=http://ywxt.sthjt.jiangsu.gov.cn:18181/spsarchive-webapp/web/sps/views/yfpl/views/yfplHomeNew/index.js">http://ywxt.sthjt.jiangsu.gov.cn:18181/spsarchive-webapp/web/viewRunner.html?viewId=http://ywxt.sthjt.jiangsu.gov.cn:18181/spsarchive-webapp/web/sps/views/yfpl/views/yfplHomeNew/index.js</a> (搜索：中国石化扬子石油化工有限公司)
6	中国石化上海石油化工股份有限公司	<a href="https://e2.sthj.sh.gov.cn/jsp/view/hjpl/index.jsp">https://e2.sthj.sh.gov.cn/jsp/view/hjpl/index.jsp</a> (搜索：中国石化上海石油化工股份有限公司)
7	中国石化仪征化纤有限责任公司	<a href="http://ywxt.sthjt.jiangsu.gov.cn:18181/spsarchive-webapp/web/viewRunner.html?viewId=http://ywxt.sthjt.jiangsu.gov.cn:18181/spsarchive-webapp/web/sps/views/yfpl/views/yfplHomeNew/index.js">http://ywxt.sthjt.jiangsu.gov.cn:18181/spsarchive-webapp/web/viewRunner.html?viewId=http://ywxt.sthjt.jiangsu.gov.cn:18181/spsarchive-webapp/web/sps/views/yfpl/views/yfplHomeNew/index.js</a> (搜索：中国石化仪征化纤有限责任公司)
8	中国石化北海炼化有限责任公司	<a href="https://bqfq.sthjt.gxzf.gov.cn/GXHJXXPLQYD/frontal/index.html#/home/enterpriseInfo?XTXH=0295c084-06fc-422e-843f-1f582e67a6dc&amp;XH=1675414053115031789056&amp;year=2024">https://bqfq.sthjt.gxzf.gov.cn/GXHJXXPLQYD/frontal/index.html#/home/enterpriseInfo?XTXH=0295c084-06fc-422e-843f-1f582e67a6dc&amp;XH=1675414053115031789056&amp;year=2024</a>
9	中国石化青岛炼化有限责任公司	<a href="http://221.214.62.226:8090/EnvironmentDisclosure/enterpriseRoster/openEnterpriseDetails?comDetailFrom=1&amp;id=91370200766720175X">http://221.214.62.226:8090/EnvironmentDisclosure/enterpriseRoster/openEnterpriseDetails?comDetailFrom=1&amp;id=91370200766720175X</a>
10	中国石化海南炼化化工有限公司	<a href="https://hnsthb.hainan.gov.cn/yfpl/#/gkwz/ndpl/index?search=%E4%B8%AD%E5%9B%BD%E7%9F%B3%E5%8C%96%E6%B5%B7%E5%8D%97%E7%82%BC%E6%B2%B9%E5%8C%96%E5%B7%A5%E6%9C%89%E9%99%90%E5%85%AC%E5%8F%B8">https://hnsthb.hainan.gov.cn/yfpl/#/gkwz/ndpl/index?search=%E4%B8%AD%E5%9B%BD%E7%9F%B3%E5%8C%96%E6%B5%B7%E5%8D%97%E7%82%BC%E6%B2%B9%E5%8C%96%E5%B7%A5%E6%9C%89%E9%99%90%E5%85%AC%E5%8F%B8</a>
11	中科（广东）炼化有限公司	<a href="https://gdee.gd.gov.cn/gdeepub/front/dal/report/list?entName=%E4%B8%AD%E7%A7%91%E7%BC%88%E5%B9%BF%E4%B8%9C%EF%BC%89%E7%82%BC%E5%8C%96%E6%9C%89%E9%99%90%E5%85%AC%E5%8F%B8&amp;reportType=&amp;areaCode=&amp;entType=&amp;reportDateStartStr=&amp;reportDateEndStr=">https://gdee.gd.gov.cn/gdeepub/front/dal/report/list?entName=%E4%B8%AD%E7%A7%91%E7%BC%88%E5%B9%BF%E4%B8%9C%EF%BC%89%E7%82%BC%E5%8C%96%E6%9C%89%E9%99%90%E5%85%AC%E5%8F%B8&amp;reportType=&amp;areaCode=&amp;entType=&amp;reportDateStartStr=&amp;reportDateEndStr=</a>
12	中国石化青岛石油化工有限公司	<a href="http://221.214.62.226:8090/EnvironmentDisclosure/enterpriseRoster/openEnterpriseDetails?comDetailFrom=0&amp;id=91370200163576944B">http://221.214.62.226:8090/EnvironmentDisclosure/enterpriseRoster/openEnterpriseDetails?comDetailFrom=0&amp;id=91370200163576944B</a>

### **13 本公司巩固拓展脱贫攻坚成果、乡村振兴等工作情况**

本报告期内，本公司积极推动乡村振兴取得新成效。深化教育帮扶，已累计有82家企业结对帮扶72所学校，推进“院士进课堂”“石化伴学”“春蕾加油站”等项目；做实产业帮扶，大力建设东乡藜麦、岳西翠兰等示范性产业项目，扩大产业品牌影响力；加强消费帮扶，完成消费帮扶金额人民币8.3亿元。

## 重要事项

### 1 重大建设项目

#### (1) 胜利页岩油

项目重点在济阳坳陷开展页岩油勘探开发工作，十四五规划目标为新建产能100万吨/年。该项目于2019年开工，累计完钻新井174口，新建产能114.5万吨/年。该项目资金来源于自有资金和银行贷款。截至2025年6月30日，累计完成投资人民币154亿元。

#### (2) 龙口LNG项目

项目主要包括码头工程、接收站工程及电厂温排水取水工程三部分。项目一期工程设计处理规模600万吨/年，改造1座26.6万方LNG泊位，新建4座22万立方米储罐等。该项目于2021年11月开工。该项目资金来源于自有资金和银行贷款。截至2025年6月30日，累计完成投资人民币59亿元。

#### (3) 茂名炼油转型升级及乙烯提质改造项目

项目主要包括建设300万吨/年催化裂解联合装置、100万吨/年乙烯等装置，并配套公用工程和辅助设施等。项目于2023年6月开工。该项目资金主要来源于自有资金和银行贷款。截至2025年6月30日，累计完成投资人民币93亿元。

#### (4) 齐鲁鲁油鲁炼转型升级技术改造项目

项目主要包括新建1,000万吨/年常减压装置、改建100万吨/年乙烯装置等，并配套公用工程和辅助设施。项目于2024年12月开工。该项目资金来源于自有资金和银行贷款。截至2025年6月30日，累计完成投资人民币1亿元。

#### (5) 九江150万吨/年芳烃及炼油配套改造项目

项目主要包括建设150万吨/年芳烃联合装置、260万吨/年加氢裂化装置、260万吨/年连续重整装置等，并配套公用工程和辅助设施。项目于2024年7月开工。该项目资金来源于自有资金和银行贷款。截至2025年6月30日，累计完成投资人民币15亿元。

#### (6) 镇海150万吨/年乙烯及下游高端新材料产业集聚项目

项目主要包括新建150万吨/年乙烯装置及下游加工装置，并配套公用工程和辅助设施等。项目于2023年11月开工。该项目资金来源于自有资金和银行贷款。截至2025年6月30日，累计完成投资人民币44



亿元。

### **(7) 河南炼化百万吨乙烯项目**

项目主要包括新建100万吨/年乙烯装置及下游加工装置，并配套公用工程和辅助设施等。项目于2023年5月开工。该项目资金来源于自有资金和银行贷款。截至2025年6月30日，累计完成投资人民币26亿元。

## **2 核心竞争力分析**

本公司是上中下游一体化的大型能源化工公司，具有较强的整体规模实力：是中国最大的成品油、石化产品供应商和主要油气生产商，是世界第一大炼油公司、第二大化工公司，加油站总数位居世界第二。

本公司一体化的业务结构使各业务板块之间可产生较强的协同效应，有助于提高企业资源的深度利用和综合利用效率，具有较强的抗风险能力和持续盈利能力。

本公司拥有贴近市场的区位优势，中国经济的稳步增长，有助于公司成品油业务和化工业务的发展；本公司不断推进专业化营销，国际化经营，市场开拓能力不断增强。

本公司拥有一批油气生产、炼油、化工装置运行以及市场营销的专业化人才队伍；在生产经营中突出精细管理，具有较强的经营管理能力，下游业务具有经营成本优势。

本公司已经形成较为完善的科技体制机制，科研队伍实力雄厚、专业齐全；建立了油气勘探开发、石油炼制、石油化工、公用技术体系，总体技术达到世界先进水平，部分技术达到世界领先水平，具有较强的技术实力。

本公司注重履行企业社会责任，践行绿色洁净发展战略，坚持可持续发展；中国石化品牌优良，在中国国民经济中具有举足轻重的地位，具有很强的社会影响力。

本公司已经制定了面向未来的绿色转型发展战略，加快发展以氢能为重点的新能源和高端化工材料，着力打造世界领先的洁净能源化工公司。

## **3 本公司于报告期内实际发生的持续关联交易情况**

本公司与中国石化集团履行一系列持续性关联交易协议，包括互供协议、土地使用权租赁合同、房产租赁合同、知识产权许可合同、安保基金文件及金融服务协议。

本报告期内，本公司实际发生的关联交易买入金额为人民币1,101.65亿元，占同类交易金额的比例为7.69%，包括产品和服务（采

购、储运、勘探及开发服务、与生产有关的服务）为人民币1,034.64亿元；支付房屋租金为人民币6.07亿元（计入持续关联交易的租赁房屋的使用权资产年度价值金额为人民币33.45亿元）；支付土地租金为人民币55.91亿元（计入持续关联交易的租赁土地的使用权资产年度价值金额为人民币308.24亿元）；利息支出为人民币5.03亿元。卖出金额为人民币671.63亿元，占同类交易金额的比例为4.63%，包括货品销售为人民币658.05亿元；代理佣金收入为人民币0.33亿元；利息收入为人民币13.25亿元。此外，本公司向关联附属公司提供的委托贷款为人民币0.01亿元，本公司与中国石化集团发生的金融服务参见本报告“重要事项”关于“与财务公司和盛骏公司之间的业务”的有关内容。相关词汇含义请参见中国石化分别于2024年8月26日刊登在《中国证券报》《上海证券报》《证券时报》及上交所网站，以及2024年8月25日及2024年9月1日在香港联合交易所网站披露的相关公告及通函。

本公司与中国石化集团之间的持续关联交易金额均未超过股东大会和董事会批准的持续关联交易金额的上限。

#### 4 关联债权债务往来

单位：人民币百万元

关联方	关联关系	向关联方提供资金			关联方向本公司提供资金		
		期初余额	发生额	期末余额	期初余额	发生额	期末余额
中国石化集团	母公司及其附属公司 <sup>注</sup>	14,660	4,300	18,960	21,089	(4,212)	16,877
其他关联方	联营及合营公司	3,936	83	4,019	5,819	2,602	8,421
合计		18,596	4,383	22,979	26,908	(1,610)	25,298
关联债权债务形成原因		贷款及其他应收应付款					
关联债权债务对公司经营成果及财务状况的影响		无重大不利影响					

注：附属公司包括子公司、联营及合营公司。

#### 5 本公司于报告期内与国家石油天然气管网集团有限公司实际发生的日常关联交易情况

2025年1月17日，中国石化董事会审议通过了中国石化销售股份有限公司与国家石油天然气管网集团有限公司之间就2025年1月1日至2025年12月31日止的成品油管道运输服务的日常关联交易金额上限。具体内容请参见中国石化分别于2025年1月18日刊登在《中国证券报》《上海证券报》《证券时报》及上交所网站，2025年1月17日在香港联合交易所网站披露的公告。2025年1月1日至2025年6月30日，

中国石化销售股份有限公司与国家石油天然气管网集团有限公司之间就成品油管道运输服务的日常关联交易实际执行金额为人民币24.84亿元。

6 中国石化、福建炼化和新加坡阿美设立合资公司

中国石化、福建炼油化工有限公司（以下简称“福建炼化”）和Aramco Asia Singapore Pte. Ltd.（以下简称“新加坡阿美”）于2025年4月28日签署《合资协议》。根据《合资协议》，中国石化及福建炼化将与新加坡阿美共同出资成立合资公司。合资公司的注册资本预计为人民币28,800,906,667元，中国石化及福建炼化将分别以现金方式出资人民币7,200,226,667元及人民币14,400,453,334元，占合资公司注册资本的25%及50%；新加坡阿美将以现金方式出资人民币7,200,226,667元，占合资公司注册资本的25%。中国石化按其于福建炼化50%的持股比例，就福建炼化在《合资协议》项下产生的出资责任、可能的项目成本超支赔偿责任、期权权益购买责任及其他义务向合资公司和/或新加坡阿美提供相应的财务支持。除成立合资公司外，于《合资协议》项下，中国石化及福建炼化获授予买入期权以收购新加坡阿美持有的合资公司股权，且新加坡阿美获授予卖出期权以出售其持有的合资公司股权。具体内容和定义请参见中国石化分别于2025年4月29日刊登在《中国证券报》《上海证券报》《证券时报》及上交所网站，2025年4月28日在香港联合交易所网站披露的公告。

7 中国石化向特定对象发行A股股票

2024年，中国石化完成向中国石化集团公司发行2,390,438,247股A股股份（“本次发行”），有关本次发行的具体内容请参见中国石化分别于2024年3月16日、2024年3月20日刊登在《中国证券报》《上海证券报》《证券时报》及上交所网站，2023年4月13日及2024年3月19日在香港联合交易所网站披露的通函及公告。本次发行的募集资金使用情况如下：

（1）募集资金整体使用情况

单位：人民币百万元

募集资金来源	募集资金到位时间	募集资金总额	扣除发行费用后募集资金净额	募集说明书中募集资金承诺投资总额	截至报告期末尚未投入金额	截至报告期末累计投入募集资金总额	截至报告期末募集资金累计投入进	报告期内投入金额	报告期内投入金额占比（%）	变更用途的募集资金总额
--------	----------	--------	---------------	------------------	--------------	------------------	-----------------	----------	---------------	-------------

							度 (%)			
向特定对象发行股票	2024年3月12日	12,000	11,987	11,987	10,120	3,049	25	1,182	10	—

注：本次发行不涉及超募资金的情形。

(2) 募投项目明细

募集资金明细使用情况

单位：人民币百万元

募 集 资 来 源	项 目 名 称	项 目 性 质	是否 为募 集说 明书 中的 承 诺 投 资 项 目	是否 涉 及 变 更 投 向	募 集 资 金 计 划 投 资 总 额	报 告 期 内 投 入 金 额	截 至 报 告 期 末 累 计 投 入 募 集 资 金 总 额	截 至 报 告 期 末 尚 未 投 入 金 额	截 至 报 告 期 末 累 计 投 入 进 度 ( % )	项 目 达 到 预 定 可 使 用 状 态 日 期	是否 已 结 项	投 入 进 度 是 否 符 合 计 划 的 进 度	项 目 可 行 性 是 否 发 生 重 大 变 化	本 年 实 现 的 效 益	本 项 目 已 实 现 的 效 益 或 者 研 发 成 果	节 余 金 额
向特定对象发行股票	天津LNG项目三期工程一阶段	生产建设	是	否	4,500	3	281	4,219	6	2027年	否	是	否	—	—	—
向特定对象发行股票	燕山分公司氢气提纯设施完善项目	生产建设	是	否	187	28	143	44	76	2024年	否	是	否	1	1	30

向特定对象发行股票	茂名分公司炼油转型升级及乙烯提质改造项目	生产建设	是	否	4,800	1,079	1,261	3,539	26	2027年	否	是	否	—	—	—
向特定对象发行股票	茂名分公司5万吨/年聚烯烃弹性体（POE）工业试验装置项目	生产建设	是	否	900	40	836	64	93	2025年	否	是	否	(13)	(13)	-
向特定对象发行股票	中科（广东）炼化有限公司2号EVA项目	生产建设	是	否	1,600	32	528	1,072	33	2026年	否	是	否	—	—	—
合计	—	—	—	—	11,987	1,182	3,049	8,938	25	—	—	—	—	—	—	—

（3）报告期内，本公司未发生募投项目变更或终止情况。

#### （4）募集资金投资项目先期投入及置换情况

2024年4月28日，公司召开第八届董事会第二十二次会议，审议通过《关于使用募集资金置换预先投入自筹资金的议案》，同意公司使用募集资金人民币 1,215,422,591.73 元置换预先投入的自筹资金，具体内容请参见中国石化分别于 2024 年 4 月 29 日、2024 年 8 月 26 日刊登在《中国证券报》《上海证券报》《证券时报》及上交所网站的

公告。

#### **（5）募集资金使用的其他情况**

报告期内，本公司未发生用闲置募集资金暂时补充流动资金、对闲置募集资金进行现金管理或投资相关产品的情况。

### **8 公司“提质增效重回报”行动方案实施情况**

为进一步推动公司提质增效，增进价值认同，增强投资者回报，公司积极响应上交所《关于开展沪市公司“提质增效重回报”专项行动的倡议》，制定了2024年度“提质增效重回报”行动方案和未来三年（2024年-2026年）股东分红回报规划，具体内容详见中国石化于2024年8月26日在上交所网站披露的相关公告。2025年3月24日，中国石化对2024年“提质增效重回报”行动方案进展情况进行了披露，涵盖经营情况、转型升级、现金分红、ESG管治、投资者关系管理等方面，具体内容详见同日在上交所网站披露的相关公告。本报告期内，公司履行未来三年（2024年-2026年）股东分红回报规划，具体进展情况如下：

2025年上半年，中国石化保持了分红的连续性和稳定性，并继续实施股份回购。公司按照《公司章程》及未来三年（2024年-2026年）股东分红回报规划制定现金分红方案，注重投资者回报，与股东共享发展成果。

### **9 重大诉讼和仲裁事项**

本报告期内，本公司无重大诉讼和仲裁事项发生。

### **10 公司及其控股股东、实际控制人诚信状况的说明**

本报告期内，本公司及控股股东不存在未履行法院生效的法律文书确定的义务、所负数额较大的债务到期未清偿等情况。

### **11 重大合同及其履行情况**

本报告期内，本公司无应予披露而未披露的重大合同。

### **12 重大股权投资**

本报告期内，本公司未发生重大股权投资事项。

### **13 重大资产和股权出售**

本报告期内，本公司未发生重大资产和股权出售事项。

## 14 与财务公司和盛骏公司之间的业务

### (1) 存款业务

单位：人民币百万元

关联方	关联关系	每日最高存款限额	存款利率范围	期初余额	本期发生额			期末余额
					合计存入金额	合计取出金额	活期存款净变动额	
财务公司	中国石化集团公司持股51%，中国石化持股49%	财务公司与盛骏公司合计不超过人民币900亿元	活期：0.25%-1.05% 定期：0.60%-7.40%	7,722	5,930	5,856	7,149	14,945
盛骏公司	中国石化集团公司100%控股企业		活期：0% - 4.10% 定期：0.15% - 5.50%	58,711	385,554	376,546	(944)	66,775

注：通常情况下，中国石化在财务公司和盛骏公司的存款利率不低于主要商业银行同类同期存款利率。

### (2) 贷款业务

单位：人民币百万元

关联方	关联关系	贷款额度	贷款利率范围	期初余额	本期发生额		期末余额
					合计贷款金额	合计还款金额	
盛骏公司	中国石化集团公司100%控股企业	118,078	1.67%-5.42%	2,669	129,342	129,252	2,759
财务公司	中国石化集团公司持股51%，中国石化持股49%	56,347	2.35%-4.20%	25,309	18,367	16,178	27,498

注：通常情况下，中国石化在财务公司和盛骏公司的贷款利率不高于主要商业银行同类同期贷款利率。

### (3) 授信业务或其他金融业务

单位：人民币百万元

关联方	关联关系	业务类型	期末余额	实际发生额
财务公司	中国石化集团公司持股51%，中国石化持股49%	开具承兑汇票	19,258	19,840
		票据贴现	—	4,128

注：其中实际发生额为截至2025年6月30日止6个月新开票据及贴现金额。

为规范本公司与财务公司(中国石化境内结算中心)的关联交易，保证本公司在财务公司存款的安全性、流动性，本公司和财务公司制

定了《中国石油化工股份有限公司与中国石化财务有限责任公司关联交易的风险控制制度》，其中包含了本公司风险控制制度等内容，为本公司防范资金风险提供了保证，确保存放在财务公司的存款由本公司自主支配。同时，财务公司控股股东中国石化集团公司承诺，在财务公司出现支付困难的紧急情况时，保证按照解决支付困难的实际需要，增加财务公司的资本金。

为规范本公司与盛骏公司(中国石化境外结算中心)的关联交易，盛骏公司通过加强内部风险管控并获得中国石化集团公司的多项支持，确保本公司在盛骏公司存款的安全性。中国石化集团公司制订了《内部控制制度》以及《境外资金管理办法实施细则》《境外资金平台监督管理暂行办法》，从制度上对盛骏公司向各企业提供的境外金融服务提出了严格的约束；盛骏公司制订了《内部控制制度实施细则》，保证企业存款业务的规范性和安全性；同时，盛骏公司全资控制方中国石化集团公司于2013年与盛骏公司签署了《维好协议》，中国石化集团公司承诺在盛骏公司出现支付困难的紧急情况时，将通过各种途径保证盛骏公司的债务支付需求。

中国石化制定了《中国石油化工股份有限公司关于与中国石化财务有限责任公司及中国石化盛骏国际投资有限公司开展金融业务的风险处置预案》，约定了相应的风险控制措施，旨在保证本公司在财务公司及盛骏公司的资金安全，有效防范、及时控制和化解金融业务的风险。同时，财务公司和盛骏公司承诺，从中国石化取得的存款将主要用于中国石化的资金需求，确保存款资金安全；如果中国石化出现超出在财务公司和/或盛骏公司存款资金的需求，财务公司和/或盛骏公司将按照金融服务协议相关约定，尽最大努力满足中国石化的前述需求。

本报告期，本公司在财务公司和盛骏公司存款限额按股东会批准的存款上限严格执行。在日常运行过程中，本公司存放于财务公司和盛骏公司的存款均可全额提取使用。



## 15 重大担保合同及其履行情况

单位：人民币百万元

公司对外担保情况（不包括对控股子公司的担保）													
担保方	与上市公司的关系	担保对象名称	担保金额 <sup>1</sup>	发生日期（协议签署日）	担保期	担保类型	主债务情况	担保物	是否履行完毕	担保是否逾期	担保逾期金额	是否存在反担保	是否为关联方担保 <sup>2</sup>
中国石化	上市公司本身	中安联合煤化有限责任公司	3,962	2018年4月	2018.4-2031.12	连带责任担保	正常履约	无	否	否	无	否	否
报告期内担保发生额合计 <sup>3</sup>					-								
报告期末担保余额合计 <sup>3</sup> （A）					3,962								
公司对控股子公司的担保情况													
报告期内对控股子公司担保发生额合计					-								
报告期末对控股子公司担保余额合计（B）					3,579								
公司担保总额情况（包括对控股子公司的担保）													
担保余额（A + B）					7,541								
担保余额占公司净资产的比例（%）					0.9								
其中：													
为股东、实际控制人及其关联方提供担保的金额（C）					-								
直接或间接为资产负债率超过70%的被担保对象提供的债务担保金额（D）					3,962								
担保余额超过净资产50%部分的金额（E）					-								
上述三项担保金额合计（C+D+E）					3,962								
未到期担保可能承担连带清偿责任说明					无								
担保情况说明					无								

注1：担保金额指在已批准的担保额度内，报告期内公司可能承担担保责任的实际金额。

注2：定义参见《上海证券交易所股票上市规则》。

注3：报告期内担保发生额和报告期末担保余额包括控股子公司的对外担保，其担保金额为该控股子公司对外担保金额乘以中国石化持有该公司的股份比例。

注4：中国石化于2025年6月17日与中国建设银行（亚洲）股份有限公司签署《融资担保协议》，为哈萨克斯坦天然气化工项目公司的相关融资安排提供连带责任保证，具体内容详见中国石化于2025年1月18日、2025年6月18日在上交所网站披露的相关公告。截至报告期末，项目公司尚未实际发生融资。

## 16 相关主体主要承诺事项履行情况

承诺背景	承诺类型	承诺方	承诺内容	承诺时间	是否有履行期限	承诺期限	是否及时严格履行
与首次公开发行的承诺	首次公开发行	中国石化集团公司	1 遵守关联交易协议; 2 限期解决土地和房屋权证合法性问题; 3 执行《重组协议》(定义见中国石化 H 股招股书); 4 知识产权许可; 5 避免同业竞争; 6 放弃与中国石化的业务竞争和利益冲突。	2001 年 6 月 22 日	否	—	是
其他承诺	其他	中国石化集团公司	鉴于中国石化集团公司与中国石化在境外石油和天然气的勘探、开采业务等方面存在经营相同或相似业务的情况,中国石化集团公司承诺给予中国石化为期十年的选择权,即对于中国石化集团公司在本承诺函出具之日后投资的海外油气资产,自中国石化集团公司在该项资产中所占权益交割之日起十年内,中国石化在综合考虑政治、经济等相关因素后有权要求中国石化集团公司向其出售该项资产。在符合届时适用法律规定、合同约定和程序要求的前提下,中国石化集团公司将上述被中国石化要求出售的海外油气资产出售给中国石化。	2014 年 4 月 28 日	是	中国石化集团公司获得相关权益之日起 10 年内	是
与再融资相关的承诺	股份限售	中国石化集团公司	中国石化集团公司承诺,自本次发行完成之日起 36 个月内,不转让其本次认购的 A 股股票。	2023 年 3 月	是	自本次发行完成之日起 36 个月	是

截至本报告披露日，中国石化不存在尚未完全履行的业绩承诺，不存在尚未完全履行的注入资产、资产整合承诺，也不存在资产或项目的盈利预测。

17 公司控制的结构化主体情况

无。

18 股份购回、出售及赎回

(1) 股份回购进展

2024 年 6 月 28 日，中国石化 2023 年年度股东会、2024 年第一次 A 股类别股东会 and 2024 年第一次 H 股类别股东会审议通过了《授权中国石化董事会回购公司内资股及/或境外上市外资股的议案》，授权董事会（或由董事会授权的董事）决定单独或同时回购不超过中国石化已发行的 A 股或 H 股各自数量的 10% 的股份。

本报告期内，中国石化已累计回购 H 股股份 36,180,000 股，占公司 2025 年 6 月 30 日已发行总股本的比例约为 0.03%，已支付的总金额为港币 149,221,546 元（不含交易费用）。中国石化已于 2025 年 6 月 3 日对已回购且尚未注销的 H 股股份进行注销。

H 股回购

回购月份	回购股数	每股买价		价格总额 (港币)
		最高 (港币/ 股)	最低 (港币/ 股)	
2025 年 3 月	36,180,000	4.17	4.09	149,221,546

(2) 控股子公司的股份回购进展

本报告期内，公司的控股子公司中国石化上海石油化工股份有限公司实施了 H 股回购，具体内容详见中国石化上海石油化工股份有限公司分别于 2025 年 8 月 21 日在上交所网站披露的半年度报告，以及 2025 年 8 月 20 日在香港联合交易所网站披露的中期业绩公告。

除上述披露之外，本报告期内，中国石化或任何附属公司概无购回、出售或赎回其任何上市股份。

19 主要子公司或参股公司情况

本报告期内，单个子公司的净利润或单个参股公司的投资收益对本公司净利润影响达到 10% 以上的公司有：

公司名称	公司类型	注册资本 (人民币 百万元)	本公司 持有股 权 (%)	总资产 (人民 币百万 元)	净资产 (人民 币百万 元)	净利润 (人民 币百万 元)	营业收入 (人民币 百万元)	营业利润 (人民币 百万元)	主营业 务
中国石化 销售股份 有限公司	控股子 公司	28,403	70	546,868	265,254	6,942	750,908	8,441	成品 油销 售
中国际 石油化 工联合 有限责任 公司	全资子 公司	5,000	100	225,040	72,052	5,547	659,327	6,554	原油 及石 化产 品贸 易

## 20 风险因素

中国石化在生产经营过程中，将会积极采取各种措施，努力规避各类经营风险，但在实际生产经营过程中并不可能完全排除下述各类风险和不确定因素的发生。

**宏观经济形势变化风险** 本公司的经营业绩与宏观经济形势密切相关。世界经济增长动能不足，不确定性增大。经济发展日益受到气候变化和环境问题的约束。本公司的经营还可能受到其他各种因素的不利影响，例如部分国家碳关税以及贸易保护对出口影响、地缘政治及国际油价变化的不确定性对境内外上游项目投资回报和炼化仓储项目投资带来的影响等。

**行业周期变化的风险** 本公司大部分营业收入来自于销售成品油和石油石化产品。部分业务及相关产品具有周期性特点，对宏观经济环境、地区及全球经济的周期性变化、行业政策、生产能力及产量变化、消费者的需求、原料的价格及供应情况、替代产品的价格及供应情况等比较敏感。尽管本公司是一家上中下游业务综合一体化公司，但是也只能在一定限度上抵消行业周期性带来的不利影响。

**宏观政策及政府监管风险** 中国政府正逐步放宽石油及石化行业的准入并加强监管，但仍存在一定程度的准入门坎，其中包括：颁发原油及天然气探矿权、采矿权许可，颁发成品油零售经营许可证，颁发危险化学品经营许可证，确定汽油、柴油等成品油的最高零售价格，征收特别收益金，核定成品油出口配额，制定出台成品油流通管理办法，制定安全、环保及质量标准，制定节能减排政策，限制高耗能、高污染项目等。同时，已出台的宏观政策和产业政策以及未来可能出现的新变化，包括：原油进口经营权和原油进口使用权进一步放

开，成品油出口配额持续收紧；天然气价格机制改革深化，上下游价格联动机制加快探索，输气管道成本监审及向第三方公平开放，统一的天然气能量计量计价体系将加快建立；国家积极支持新能源产业发展；资源税改革和环境税改革；国家严格能效约束推动重点领域节能降碳的系列措施推出；全国能耗“双控”向碳排放总量和强度“双控”转变的政策等，这些因素可能会进一步对行业发展和市场环境产生影响，对本公司生产经营和效益带来影响。

**环保法规要求的变更导致的风险** 本公司的生产经营活动产生废水、废气、废渣及噪声等。本公司已经配套建设相应的污染防治和风险控制设施，以防止和减少污染，但相关政府可能颁布和实施更加严格的环保法律法规，制定更加严格的环保标准。在上述情况下，本公司可能会在环保事宜上增加相应支出。

**获取新增油气资源存在不确定性导致的风险** 本公司未来的持续发展在一定程度上取决于能否持续发现或收购石油和天然气资源。本公司在获取石油与天然气资源时需承担与勘探及开发有关的风险，和（或）与购买油气资源有关的风险，需要投入大量资金，并且存在不确定性。如果不能通过勘探开发或购买增加公司拥有的油气资源储量，本公司的油气资源储量和产量可能会下降，从而有可能对本公司的财务状况和经营业绩产生不利影响。

**原油外购风险** 目前本公司所需的原油有很大一部分需要外购。近年来受原油供需矛盾、地缘政治局势动荡、全球经济复苏缓慢等多种因素影响，原油价格大幅波动，此外，一些极端重大突发事件也可能造成在局部地区原油供应的短期中断。虽然本公司采取了灵活的应对措施，但仍不可能完全规避国际原油价格大幅波动以及局部原油供应突然短期中断所产生的风险。

**生产运营风险和自然灾害风险** 石油石化行业是一个易燃、易爆、有毒、有害、易污染环境的高风险行业，同时，容易遭受极端天气等自然灾害威胁。出现突发事件有可能会对社会造成影响、给本公司带来经济损失、对人身安全及健康造成伤害。本公司一直非常注重安全生产，已经实施了严格的HSE管理体系，持续开展专项安全风险管控和HSE督查，尽最大努力避免各类事件的发生，并且本公司已为主要资产、存货和可能对第三者造成的损失购买保险，但仍不能完全避免此类突发事件给本公司所带来的经济损失和不利影响。

**投资风险** 石油石化行业属于资金密集型行业，本公司采取了积极谨慎的投资策略，有效执行投资管理办法和投资负面清单，对投资项目进行严格的可行性研究和风险评估，并对重大结构调整和布局项目开展资源市场、技术方案、效益效果、安全环保、依法合规等多方面专项论证，确保决策严谨科学。但项目实施过程中受市场环境、行业政策、大宗商品价格等多重因素影响，存在一定的投资风险。

**境外业务拓展及经营风险** 本公司在境外部分国家和地区从事油气勘探开发、炼油化工、仓储物流和国际贸易等业务。本公司的境外业务和资产均受所在国法律法规管辖。国际地缘政治变化、经济复苏不确定性、国家和地区经济发展的不均衡性、产业和贸易结构的竞争性、区域贸易集团的排他性、贸易分配利益的两极化以及经贸问题的政治化等复杂因素，加之境外业务和资产所在国的政治社会、经济金融、宏观市场、营商环境、法律合规、HSE等风险，诸如制裁、进入壁垒、财税政策的不稳定、合同违约、税务纠纷等，均会给本公司境外业务拓展及经营带来挑战。

**汇率风险** 目前人民币汇率实行的是以市场供求为基础、参考一篮子货币进行调节、有管理的浮动汇率制度。本公司大部分原油采购采用外币，并且以美元价格为计算标准，境内原油实现价格参照国际油价确定。尽管根据境内成品油定价机制，境内成品油价格会随人民币汇率变动而变动，境内其他炼化产品价格也会受进口价格影响，很大程度上平缓了人民币汇率对本公司原油炼制加工及销售的影响，但人民币汇率波动仍然会对上游板块的收入和炼油板块的盈利产生影响。

**网络安全风险** 目前本公司构建了网络安全防控体系，建立了网络安全运营和信息系统应急响应机制，建设了网络安全风险管控信息化平台，由专业的网络安全团队开展持续运营，并投入了大量资源来保护本公司信息基础设施和信息系统免受网络攻击，但对这些网络安全防护手段的覆盖率、有效率应持续关注，一旦出现覆盖率不足、有效率降低将可能会对本公司产生重大不利影响，其中包括但不限于公司生产经营活动被中断，核心数据等重要信息丢失，使人员、财产、环境和信誉等受到损害。未来随着网络安全攻击行为可能的不断升级，本公司将可能需要投入更多资源，尤其是加大针对数据安全、业务安全、人工智能、云计算、物联网设备等新技术、新问题的安全投入，以提升网络安全防护水平。

## 21 信息披露索引

序号	事项	刊载日期
1	对外担保进展公告	2025-06-18
2	2024年年度A股股息分派实施公告	2025-06-11
3	中国石化H股公告-翌日披露表格	2025-06-04
4	2024年年度股东会、2025年第一次A股类别股东会和2025年第一次H股类别股东会法律意见书	2025-05-29
5	2024年年度股东会、2025年第一次A股类别股东会和2025年第一次H股类别股东会决议公告	2025-05-29
6	中国石化公司章程	2025-05-29
7	中国石化H股公告-關於控股股東可交換債券發行完成的公告	2025-05-21
8	2024年年度股东会及2025年第一次A股类别股东会资料	2025-05-17
9	中国石化H股公告-自願性公告-控股股東及其一致行動人本輪首次增持本公司H股股份	2025-05-15
10	中国石化H股公告-關於控股股東發行可交換債券的公告	2025-05-14
11	关于董事离任的公告	2025-05-01
12	第九届董事会第六次会议决议公告	2025-04-29
13	中国石化2025年第一季度报告	2025-04-29
14	中国石化对外担保公告	2025-04-29
15	中国石化H股公告-關連交易-向資本公司增資	2025-04-29
16	中国石化H股公告-須予披露的交易-成立合資公司	2025-04-29
17	关于召开2025年第一季度业绩说明会的公告	2025-04-19
18	中国石化关于控股股东及其一致行动人首次增持公司股份的公告	2025-04-09
19	中国石化关于召开2024年年度股东会、2025年第一次A股类别股东会和2025年第一次H股类别股东会的通知	2025-04-08
20	中国石化关于控股股东及其一致行动人增持公司股份计划的公告	2025-04-08
21	中国石化H股公告-翌日披露表格	2025-03-27
22	中国石化H股公告-翌日披露表格	2025-03-26
23	中国石化H股公告-翌日披露表格	2025-03-25
24	涉及财务公司关联交易的存款、贷款等金融业务的专项说明	2025-03-24
25	2024年年度末期A股利润分配方案公告	2025-03-24
26	关于减少注册资本暨修订《公司章程》的公告	2025-03-24
27	第九届董事会第五次会议决议公告	2025-03-24
28	董事会关于独立董事独立性自查情况的专项意见	2025-03-24

序号	事项	刊载日期
29	中国石化对毕马威2024年度履职情况的评估报告	2025-03-24
30	中国石化董事会审计委员会对毕马威2024年度履职情况的监督报告	2025-03-24
31	中国石化2024年年度报告摘要	2025-03-24
32	中国石化2024年年度报告	2025-03-24
33	独立董事述职报告-张丽英	2025-03-24
34	独立董事述职报告-张希良	2025-03-24
35	独立董事述职报告-廖子彬	2025-03-24
36	独立董事述职报告-徐林	2025-03-24
37	第九届董事会审计委员会2024年度履职情况报告	2025-03-24
38	2024年度内部控制评价报告	2025-03-24
39	关于中国石化与财务公司和盛骏公司2024年关联交易的风险持续评估报告	2025-03-24
40	非经营性资金占用及其他关联资金往来情况的专项说明	2025-03-24
41	2024年年度财务报表及审计报告	2025-03-24
42	2024年可持续发展报告	2025-03-24
43	内部控制审计报告	2025-03-24
44	关于续聘会计师事务所的公告	2025-03-24
45	关于2024年度提质增效重回报行动方案进展情况的公告	2025-03-24
46	第九届监事会第四次会议决议公告	2025-03-24
47	关于计提减值准备的公告	2025-03-24
48	中国石化市值管理办法	2025-03-24
49	独立董事述职报告-吴嘉宁	2025-03-24
50	独立董事述职报告-蔡洪滨	2025-03-24
51	独立董事述职报告-毕明建	2025-03-24
52	独立董事述职报告-史丹	2025-03-24
53	中国石化2024年度募集资金存放与实际使用情况的专项报告	2025-03-24
54	关于召开2024年度业绩说明会的公告	2025-03-15
55	中国石化2024年生产经营业绩提示性公告	2025-01-25
56	第九届董事会第四次会议决议公告	2025-01-18
57	中国石油化工股份有限公司日常关联交易公告	2025-01-18
58	中国石油化工股份有限公司对外担保公告	2025-01-18
59	关于监事会主席辞职的公告	2025-01-16



序号	事项	刊载日期
60	中国石化H股公告-更换H股股份过户登记处	2025-01-10

## 股份变动及股东情况

### 1 股份变动情况表

单位：股

	本次变动前		本次变动增减（+，-）		本次变动后	
	数量	比例（%）	变动数量 <sup>1</sup>	小计	数量	比例（%）
一、有限售条件股份	2,390,438,247	1.97	-	-	2,390,438,247	1.97
1、国家持股	-	-	-	-	-	-
2、国有法人持股	2,390,438,247	1.97	-	-	2,390,438,247	1.97
3、其他内资持股	-	-	-	-	-	-
其中：境内非国有法人持股	-	-	-	-	-	-
境内自然人持股	-	-	-	-	-	-
4、外资持股	-	-	-	-	-	-
其中：境外法人持股	-	-	-	-	-	-
境外自然人持股	-	-	-	-	-	-
二、无限售条件流通股份	118,891,117,451	98.03	(36,318,000)	(36,318,000)	118,854,799,451	98.03
1、人民币普通股	94,841,824,851	78.20	-	-	94,841,824,851	78.22
2、境内上市的外资股	-	-	-	-	-	-
3、境外上市的外资股	24,049,292,600	19.83	(36,318,000)	(36,318,000)	24,012,974,600	19.81
4、其他	-	-	-	-	-	-
三、股份总数	121,281,555,698	100	(36,318,000)	(36,318,000)	121,245,237,698	100

注 1：本报告期内，中国石化注销 36,318,000 股 H 股股票。

注 2：本报告期内，中国石化累计回购 36,180,000 股 H 股股票，股份回购使得最近一年和最近一期的基本每股收益、归属于公司普通股股东的每股净资产增加。本报告期内，本公司未涉及送股或公积金转股。

### 2 股东数量和持股情况

于2025年6月30日，中国石化的股东总数为456,099户，其中境内

A股450,892户，境外H股5,207户。中国石化最低公众持股数量已符合香港上市规则的规定。

(1)于2025年6月30日 前十名股东、前十名流通股东（或无限售条件股东）、有限售条件股东持股情况表

单位：股

前十名股东持股情况 <sup>2</sup>							
股东名称	报告期内增减 <sup>1</sup>	期末持股数量	比例 (%)	持有有限售条件股份数量	质押、标记或冻结情况		股东性质
					股份状态	数量	
中国石油化工集团有限公司 <sup>3</sup>	28,486,900	83,090,545,996	68.53	2,390,438,247	无	-	国家股
香港中央结算（代理人）有限公司 <sup>4</sup>	(36,728,378)	23,874,861,206	19.69	-	未知	未知	H 股
中国证券金融股份有限公司	-	2,325,374,407	1.92	-	无	-	A 股
中国石油天然气集团有限公司	-	2,165,749,530	1.79	-	无	-	A 股
香港中央结算有限公司	(212,753,555)	883,084,973	0.73	-	无	-	A 股
中国人寿保险股份有限公司－传统－普通保险产品－005L－CT001 沪	(232,135,104)	323,233,345	0.27	-	无	-	A 股
中央汇金资产管理有限责任公司	-	315,223,600	0.26	-	无	-	A 股
中国工商银行－上证 50 交易型开放式指数证券投资基金	11,576,238	285,589,093	0.24	-	无	-	A 股
中国工商银行股份有限公司－华泰柏瑞沪深 300 交易型开放式指数证券投资基金	8,386,790	260,103,497	0.21	-	无	-	A 股
国信证券股份有限公司	(2,128,700)	235,473,114	0.19	-	质押	109,603,100	A 股
前十名股东中回购专户情况说明		无					
上述股东委托表决权、受托表决权、放弃表决权的说明		无					

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股东之间有关联关系或一致行动。
表决权恢复的优先股股东及持股数量的说明	无

注1：与2024年12月31日相比。

注2：较2024年末股东情况，国信证券股份有限公司新增为前十大股东，国新投资有限公司退出前十大股东。

注3：基于对中国石化未来发展前景的信心，公司控股股东中国石化集团公司拟自2025年4月8日起的12个月内通过自身及其全资子公司增持中国石化A股及H股股份，拟增持金额累计不少于人民币20亿元（含本数），不超过人民币30亿元（含本数）（简称“本次增持”）。截至2025年6月30日，中国石化集团公司及其全资子公司累计增持中国石化A股股份28,486,900股、H股股份302,004,000股。本次增持尚未实施完毕，中国石化集团公司后续将按照增持计划继续择机增持公司股份。具体内容请参见中国石化分别于2025年4月9日、2025年5月15日刊登在《中国证券报》《上海证券报》《证券时报》及上交所网站，于2025年4月8日、2025年5月14日在香港联合交易所网站披露的公告。

注4：中国石化集团公司通过境外全资附属公司盛骏公司持有1,344,668,000股H股，占中国石化股本总额的1.11%，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。

单位：股

前十名无限售条件股东持股情况 <sup>1</sup>			
股东名称	持有无限售条件流通股的数量	股份种类及数量	
		种类	数量
中国石油化工集团有限公司	80,700,107,749	人民币普通股	80,700,107,749
香港中央结算(代理人)有限公司	23,874,861,206	境外上市外资股	23,874,861,206
中国证券金融股份有限公司	2,325,374,407	人民币普通股	2,325,374,407
中国石油天然气集团有限公司	2,165,749,530	人民币普通股	2,165,749,530
香港中央结算有限公司	883,084,973	人民币普通股	883,084,973
中国人寿保险股份有限公司－传统－普通保险产品－005L－CT001 沪	323,233,345	人民币普通股	323,233,345
中央汇金资产管理有限责任公司	315,223,600	人民币普通股	315,223,600
中国工商银行－上证 50 交易型开放式指数证券投资基金	285,589,093	人民币普通股	285,589,093
中国工商银行股份有限公司－华泰柏瑞沪深 300 交易型开放式指数证券投资基金	260,103,497	人民币普通股	260,103,497
国信证券股份有限公司	235,473,114	人民币普通股	235,473,114

注 1：较 2024 年末股东情况，国信证券股份有限公司新增为前十大股东，国新投资有限公司退出前十大股东。

持股 5%以上股东、前十名股东及前十名无限售流通股股东未参与转融通业务出借股份。

单位：股

有限售条件股东持股情况					
序号	有限售条件股东名称	持有的有限售条件股份数量	有限售条件股份可上市交易情况		限售条件
			可上市交易时间	新增可上市交易股份数量	
1	中国石油化工集团有限公司	2,390,438,247	2027年3月18日	2,390,438,247	发行新股限售36个月
上述股东关联关系或一致行动的说明		无			

(2) H股股东按《证券及期货条例》披露的资料（于2025年6月30日）

股东名称	持有股份身份	持有或被视为持有权益的股份数量(股)	占中国石化权益(H股)的大致百分比(%)
BlackRock, Inc.	大股东所控制的法团的权益	1,666,916,417(L)	6.94(L)
		37,028,000(S)	0.15(S)
盛骏公司 <sup>注</sup>	实益拥有人	1,344,668,000(L)	5.60(L)

(L) 好仓, (S) 淡仓

注：盛骏公司为中国石化集团公司的境外全资附属公司，因此中国石化集团公司被视为于1,344,668,000股H股中持有权益。

### 3 控股股东及实际控制人变化情况

本报告期内，中国石化的控股股东及实际控制人无变化。

## 债券相关情况

### 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 2024 年度 第一 期中 期票 据	中国 石油 化工 股份 有限 公司 2024 年度 第二 期中 期票 据	中国 石油 化工 股份 有限 公司 2024 年度 第三 期中 期票 据	中国 石油 化工 股份 有限 公司 2024 年度 第四 期中 期票 据	中国 石油 化工 股份 有限 公司 2025 年度 第一 期中 期票 据	中国 石油 化工 股份 有限 公司 2025 年度 第二 期中 期票 据	中国 石油 化工 股份 有限 公司 2025 年度 第三 期中 期票 据	中国 石油 化工 股份 有限 公司 2025 年度 第一 期科 技创 新债 券	中国 石油 化工 股份 有限 公司 2025 年度 第二 期科 技创 新债 券	中国 石油 化工 股份 有限 公司 2025 年度 第三 期科 技创 新债 券	中国 石油 化工 股份 有限 公司 2025 年度 第四 期科 技创 新债 券	中国 石油 化工 股份 有限 公司 2025 年度 第四 期超 短期 融资 券
简称	21中 石化 MTN 001	24中 石化 MTN 001	24中 石化 MTN 002	24中 石化 MTN 003	24中 石化 MTN 004	25中 石化 MTN 001	25中 石化 MTN 002	25中 石化 MTN 003	25中 石化 SCP0 01(科 创 债)	25中 石化 SCP0 02(科 创 债)	25中 石化 SCP0 03(科 创 债)	25中 石化 MTN 004(科 创 债)	25中 石化 SCP0 04
代码	10210 1386	10248 3276	10248 3277	10248 5444	10248 5443	10258 0205	10258 0206	10258 0639	01258 1163	01258 1165	01258 1167	10258 2100	01258 1715
发行日	2021/ 7/23	2024/ 7/30	2024/ 7/30	2024/ 12/16	2024/ 12/16	2025/ 1/13	2025/ 1/13	2025/ 2/18	2025/ 5/19	2025/ 5/19	2025/ 5/19	2025/ 5/20	2025/ 7/18
起息日	2021/ 7/27	2024/ 7/31	2024/ 7/31	2024/ 12/17	2024/ 12/17	2025/ 1/14	2025/ 1/14	2025/ 2/19	2025/ 5/20	2025/ 5/20	2025/ 5/20	2025/ 5/21	2025/ 7/18
到期日	2026/ 7/27	2034/ 7/31	2034/ 7/31	2026/ 12/17	2027/ 12/17	2030/ 1/14	2035/ 1/14	2045/ 2/19	2025/ 11/18	2025/ 11/18	2025/ 11/18	2028/ 5/21	2025/ 12/16
发行规模（人民币亿元）	50	35	35	60	40	120	100	50	50	50	50	50	60
债券余额（人民币亿元）	50	35	35	60	40	120	100	50	50	50	50	50	60
利率（%）	3.2	2.24	2.24	1.7	1.75	1.75	1.96	2	1.5	1.5	1.5	1.62	1.45
还本付息方式	中票每年付息一次，到期一次还本，最后一期利息随本金的兑付一起支付。超短期融资券利息随本金一起兑付。												
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	不适用												

险(如有)和应对措施	
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	主体评级AAA, 20年期债项评级AAA
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

注: 为上述银行间市场非金融企业债务融资工具的发行及存续期业务提供服务的中介机构的名称、办公地址、签字会计师姓名、联系人及联系电话等信息详见中国石化在上交所网站( <http://www.sse.com.cn> )、中国货币网( <http://www.chinamoney.com.cn> )等网站上披露的相应募集说明书等文件中的相关内容。

#### 截至报告期末公司的会计数据和财务指标(中国企业会计准则)

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	0.81	0.78	0.03	应收账款和货币资金增加。
速动比率	0.45	0.40	0.05	应收账款和货币资金增加。
资产负债率	54.10%	53.17%	0.93个百分点	本期公司发行超短期融资债券、中期票据和科技创新债券等低成本融资债券影响。
贷款偿还率	100%	100%	-	—
	本报告期	上年同期	本报告期比上	变动原因

	(1-6月)		年同期增减	
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)	21,215	35,582	(14,367)	油价震荡下行, 新能源替代加速, 化工市场新增产能持续释放, 公司盈利同比下降。
扣除非经常性损益后净利润(人民币百万元)	23,107	40,729	(17,622)	油价震荡下行, 新能源替代加速, 化工市场新增产能持续释放, 公司盈利同比下降。
EBITDA 全部债务比	0.22	0.33	(0.11)	利润总额减少, 债务增加。
EBITDA利息保障倍数	9.05	11.37	(2.32)	利润总额减少, 利息支出增加。
利息保障倍数	3.86	6.18	(2.32)	利润总额减少, 利息支出增加。
现金利息保障倍数	20.92	14.09	6.83	主要由于本期经营活动产生的现金流量净额较上期大幅上升。
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2025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7,209亿元; 公司严格履行了公司债券募集说明书相关约定或承诺; 公司未发生对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。





KPMG Huazhen LLP  
8th Floor, KPMG Tower  
Oriental Plaza  
1 East Chang An Avenue  
Beijing 100738  
China  
Telephone +86 (10) 8508 5000  
Fax +86 (10) 8518 5111  
Internet kpmg.com/cn

毕马威华振会计师事务所  
(特殊普通合伙)  
中国北京  
东长安街 1 号  
东方广场毕马威大楼 8 层  
邮政编码:100738  
电话 +86 (10) 8508 5000  
传真 +86 (10) 8518 5111  
网址 kpmg.com/cn

## 审阅报告

毕马威华振专字第 2504379 号

中国石油化工股份有限公司全体股东：

我们审阅了后附的中国石油化工股份有限公司 (以下简称“中国石化”) 中期财务报表，包括 2025 年 6 月 30 日的合并及母公司资产负债表，自 2025 年 1 月 1 日至 2025 年 6 月 30 日止期间的合并及母公司利润表、合并及母公司现金流量表、合并及母公司股东权益变动表以及相关财务报表附注。编制中期财务报表是中国石化管理层的责任，我们的责任是在实施审阅工作的基础上对中期财务报表出具审阅报告。

我们按照《中国注册会计师审阅准则第 2101 号 - 财务报表审阅》的规定执行了审阅业务。该准则要求我们计划和实施审阅工作，以对中期财务报表是否不存在重大错报获取有限保证。审阅主要限于询问中国石化有关人员和财务数据实施分析程序，提供的保证程度低于审计。我们没有实施审计，因而不发表审计意见。

根据我们的审阅，我们没有注意到任何事项使我们相信中国石化上述中期财务报表没有按照中华人民共和国财政部颁布的企业会计准则的规定编制，未能在所有重大方面公允反映中国石化的 2025 年 6 月 30 日的合并及母公司财务状况、自 2025 年 1 月 1 日至 2025 年 6 月 30 日止期间的合并及母公司经营成果和现金流量。

毕马威华振会计师事务所 (特殊普通合伙)

中国注册会计师

杨洁  
(项目合伙人)

中国 北京

何曙

2025 年 8 月 21 日

中国石油化工股份有限公司

未经审计合并资产负债表

于2025年6月30日

	附注	2025 年 6 月 30 日 人民币 百万元	2024 年 12 月 31 日 人民币 百万元
资产			
流动资产			
货币资金	5	163,502	146,799
交易性金融资产		3	4
衍生金融资产	6	2,324	2,554
应收账款	7	64,719	44,333
应收款项融资	8	7,678	2,613
预付款项	9	7,329	6,429
其他应收款	10	38,123	32,123
存货	11	256,690	256,595
其他流动资产		32,542	33,065
流动资产合计		572,910	524,515
非流动资产			
长期股权投资	12	255,540	246,819
其他权益工具投资	13	4,843	416
固定资产	14	716,872	717,105
在建工程	15	194,369	208,747
使用权资产	16	170,294	164,342
无形资产	17	137,288	137,983
商誉	18	6,478	6,493
长期待摊费用	19	11,228	12,131
递延所得税资产	20	18,642	18,777
其他非流动资产	21	56,475	47,443
非流动资产合计		1,572,029	1,560,256
资产总计		2,144,939	2,084,771

此财务报表已于2025年8月21日获董事会批准报出。

侯启军  
董事长  
(法定代表人)

赵东  
总裁

寿东华  
财务总监

后附财务报表附注为本财务报表的组成部分。

中国石油化工股份有限公司

未经审计合并资产负债表（续）

于2025年6月30日

	附注	2025 年 6 月 30 日 人民币 百万元	2024 年 12 月 31 日 人民币 百万元
<b>负债和股东权益</b>			
<b>流动负债</b>			
短期借款	23	43,285	48,231
衍生金融负债	6	6,047	3,412
应付票据	24	58,740	47,740
应付账款	25	212,433	208,857
合同负债	26	121,862	127,697
应付职工薪酬	27	20,214	14,167
应交税费	28	33,135	38,497
其他应付款	29	84,998	98,467
一年内到期的非流动负债	30	90,111	64,602
其他流动负债	31	32,926	21,567
<b>流动负债合计</b>		<b>703,751</b>	<b>673,237</b>
<b>非流动负债</b>			
长期借款	32	165,157	184,934
应付债券	33	57,564	25,562
租赁负债	34	160,636	154,904
预计负债	35	50,409	49,668
递延所得税负债	20	6,666	7,324
其他非流动负债	36	16,324	12,849
<b>非流动负债合计</b>		<b>456,756</b>	<b>435,241</b>
<b>负债合计</b>		<b>1,160,507</b>	<b>1,108,478</b>
<b>股东权益</b>			
股本	37	121,245	121,282
资本公积	38	125,425	125,368
减：库存股		-	1
其他综合收益	39	964	(987)
专项储备	40	3,597	2,549
盈余公积	41	227,663	227,663
未分配利润		348,555	344,048
<b>归属于母公司股东权益合计</b>		<b>827,449</b>	<b>819,922</b>
<b>少数股东权益</b>		<b>156,983</b>	<b>156,371</b>
<b>股东权益合计</b>		<b>984,432</b>	<b>976,293</b>
<b>负债和股东权益总计</b>		<b>2,144,939</b>	<b>2,084,771</b>

此财务报表已于2025年8月21日获董事会批准报出。

侯启军  
董事长  
(法定代表人)

赵东  
总裁

寿东华  
财务总监

后附财务报表附注为本财务报表的组成部分。

中国石油化工股份有限公司

未经审计资产负债表  
于2025年6月30日

	附注	2025 年 6 月 30 日 人民币 百万元	2024 年 12 月 31 日 人民币 百万元
<b>资产</b>			
<b>流动资产</b>			
货币资金		53,823	30,024
交易性金融资产		3	4
衍生金融资产		324	72
应收账款	7	20,321	22,239
应收款项融资		5,110	1,074
预付款项	9	3,075	2,423
其他应收款	10	66,802	49,654
存货		63,289	67,751
其他流动资产		23,506	40,075
<b>流动资产合计</b>		<b>236,253</b>	<b>213,316</b>
<b>非流动资产</b>			
长期股权投资	12	449,387	440,565
其他权益工具投资		16	15
固定资产	14	304,742	310,814
在建工程	15	79,901	85,166
使用权资产	16	87,251	77,896
无形资产		8,625	8,265
长期待摊费用		3,860	4,259
递延所得税资产		4,872	5,601
其他非流动资产		71,738	54,867
<b>非流动资产合计</b>		<b>1,010,392</b>	<b>987,448</b>
<b>资产总计</b>		<b>1,246,645</b>	<b>1,200,764</b>

此财务报表已于2025年8月21日获董事会批准报出。

侯启军  
董事长  
(法定代表人)

赵东  
总裁

寿东华  
财务总监

后附财务报表附注为本财务报表的组成部分。

中国石油化工股份有限公司

未经审计资产负债表（续）

于2025年6月30日

	附注	2025 年 6 月 30 日 人民币 百万元	2024 年 12 月 31 日 人民币 百万元
<b>负债和股东权益</b>			
<b>流动负债</b>			
短期借款		31,300	38,966
衍生金融负债		294	148
应付票据		8,263	5,081
应付账款		63,671	72,883
合同负债		9,076	9,832
应付职工薪酬		12,102	8,152
应交税费		15,685	19,161
其他应付款		237,960	236,548
一年内到期的非流动负债		52,887	32,710
其他流动负债		16,024	964
<b>流动负债合计</b>		<b>447,262</b>	<b>424,445</b>
<b>非流动负债</b>			
长期借款		85,705	104,050
应付债券		53,972	21,989
租赁负债		89,519	80,887
预计负债		41,925	41,102
其他非流动负债		1,858	1,660
<b>非流动负债合计</b>		<b>272,979</b>	<b>249,688</b>
<b>负债合计</b>		<b>720,241</b>	<b>674,133</b>
<b>股东权益</b>			
股本		121,245	121,282
资本公积		69,062	69,181
减：库存股		-	1
其他综合收益		174	365
专项储备		2,217	1,624
盈余公积		227,663	227,663
未分配利润		106,043	106,517
<b>股东权益合计</b>		<b>526,404</b>	<b>526,631</b>
<b>负债和股东权益总计</b>		<b>1,246,645</b>	<b>1,200,764</b>

此财务报表已于2025年8月21日获董事会批准报出。

侯启军  
董事长  
(法定代表人)

赵东  
总裁

寿东华  
财务总监

后附财务报表附注为本财务报表的组成部分。

中国石油化工股份有限公司

未经审计合并利润表

截至2025年6月30日止6个月期间

	附注	截至 6 月 30 日止 6 个月期间	
		2025 年 人民币 百万元	2024 人民币 百万元
营业收入	42	1,409,052	1,576,131
减：营业成本	42	1,192,753	1,327,574
税金及附加	43	123,351	132,612
销售费用	46	28,335	29,664
管理费用	47	26,457	26,304
研发费用	48	6,186	6,003
财务费用	44	8,426	6,275
其中：利息费用		9,737	9,654
利息收入		2,807	3,252
勘探费用（包括干井成本）	49	5,646	4,542
加：其他收益	50	3,288	3,505
投资收益	51	7,717	7,565
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		4,846	6,732
公允价值变动损益	52	1,785	(1,275)
信用减值转回		138	23
资产减值损失	53	(2,289)	(1,689)
资产处置收益		557	219
营业利润		29,094	51,505
加：营业外收入	54	722	660
减：营业外支出	55	1,049	1,297
利润总额		28,767	50,868
减：所得税费用	56	5,207	9,931
净利润		23,560	40,937
按经营持续性分类：			
持续经营净利润		23,560	40,937
终止经营净利润		-	-
按所有权归属分类：			
母公司股东的净利润		21,483	35,703
少数股东损益		2,077	5,234
基本每股收益（人民币元）	66	0.177	0.296
稀释每股收益（人民币元）	66	0.177	0.296

此财务报表已于2025年8月21日获董事会批准报出。

侯启军  
董事长  
(法定代表人)

赵东  
总裁

寿东华  
财务总监

中国石油化工股份有限公司

未经审计合并利润表（续）

截至2025年6月30日止6个月期间

	附注	截至 6 月 30 日止 6 个月期间	
		2025 年 人民币 百万元	2024 年 人民币 百万元
其他综合收益	39		
（一）归属于母公司股东的其他综合收益的税后净额		1,955	150
不能重分类进损益的其他综合收益			
其他权益工具投资公允价值变动		608	1
以后将重分类进损益的其他综合收益			
权益法下可转损益的其他综合收益		3,205	1,013
现金流量套期储备		(1,185)	(1,411)
外币财务报表折算差额		(673)	547
（二）归属于少数股东的其他综合收益的税后净额		1,155	429
其他综合收益的税后净额		3,110	579
综合收益总额		26,670	41,516
归属于：			
母公司股东的综合收益		23,438	35,853
少数股东的综合收益		3,232	5,663

此财务报表已于2025年8月21日获董事会批准报出。

侯启军  
董事长  
(法定代表人)

赵东  
总裁

寿东华  
财务总监

中国石油化工股份有限公司

未经审计利润表

截至2025年6月30日止6个月期间

	附注	截至 6 月 30 日止 6 个月期间	
		2025 年 人民币 百万元	2024 年 人民币 百万元
营业收入	42	459,567	546,308
减：营业成本	42	364,183	436,985
税金及附加		64,017	74,522
销售费用		676	746
管理费用		10,021	9,816
研发费用		5,590	5,427
财务费用		6,587	6,002
其中：利息费用		7,681	7,042
利息收入		1,094	1,043
勘探费用（包括干井成本）		4,673	3,978
加：其他收益		2,457	2,620
投资收益	51	12,363	11,928
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		1,149	2,432
公允价值变动损益		78	66
信用减值转回		-	28
资产减值损失		(1,270)	(1,425)
资产处置收益/（损失）		97	(1)
营业利润		17,545	22,048
加：营业外收入		166	145
减：营业外支出		568	806
利润总额		17,143	21,387
减：所得税费用		641	2,048
净利润		16,502	19,339
按经营持续性分类：			
持续经营净利润		16,502	19,339
终止经营净利润		-	-
其他综合收益			
不能重分类进损益的其他综合收益			
其他权益工具投资公允价值变动		1	-
以后将重分类进损益的其他综合收益			
权益法下可转损益的其他综合收益		(208)	(9)
现金流量套期储备		107	902
其他综合收益的税后净额		(100)	893
综合收益总额		16,402	20,232

此财务报表已于2025年8月21日获董事会批准报出。

侯启军  
董事长  
(法定代表人)

赵东  
总裁

寿东华  
财务总监

后附财务报表附注为本财务报表的组成部分。



中国石油化工股份有限公司

未经审计合并现金流量表

截至2025年6月30日止6个月期间

		截至 6 月 30 日止 6 个月期间	
	附注	2025 年 人民币 百万元	2024 年 人民币 百万元
经营活动产生的现金流量：			
销售商品、提供劳务收到的现金		1,607,049	1,746,492
收到的税费返还		5,767	3,399
收到其他与经营活动有关的现金		60,935	63,818
经营活动现金流入小计		1,673,751	1,813,709
购买商品、接受劳务支付的现金		(1,314,381)	(1,460,197)
支付给职工以及为职工支付的现金		(44,410)	(43,837)
支付的各项税费		(170,050)	(167,855)
支付其他与经营活动有关的现金		(83,894)	(99,551)
经营活动现金流出小计		(1,612,735)	(1,771,440)
经营活动产生的现金流量净额	58(a)	61,016	42,269
投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金		40	40
取得投资收益所收到的现金		2,643	3,093
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		588	1,436
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额		30	-
收到其他与投资活动有关的现金	58(d)	39,738	42,787
投资活动现金流入小计		43,039	47,356
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		(52,607)	(58,134)
投资所支付的现金		(6,277)	(2,948)
支付其他与投资活动有关的现金	58(e)	(44,123)	(65,278)
投资活动现金流出小计		(103,007)	(126,360)
投资活动使用的现金流量净额		(59,968)	(79,004)
筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金		834	12,883
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金		834	888
取得借款收到的现金	58(g)	254,938	331,320
收到其他与筹资活动有关的现金		18	1,295
筹资活动现金流入小计		255,790	345,498
偿还债务支付的现金		(207,282)	(292,145)
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		(23,179)	(4,789)
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润		(2,710)	(953)
支付其他与筹资活动有关的现金	58(f)	(10,234)	(11,702)
筹资活动现金流出小计		(240,695)	(308,636)
筹资活动产生的现金流量净额		15,095	36,862
汇率变动对现金及现金等价物的影响		276	248
现金及现金等价物净增加额	58(b)	16,419	375
加：期初现金及现金等价物余额		91,295	121,759
期末现金及现金等价物余额	58(c)	107,714	122,134

此财务报表已于2025年8月21日获董事会批准报出。

侯启军  
董事长  
(法定代表人)

赵东  
总裁

寿东华  
财务总监

后附财务报表附注为本财务报表的组成部分。

中国石油化工股份有限公司

未经审计现金流量表

截至2025年6月30日止6个月期间

	附注	截至 6 月 30 日止 6 个月期间	
		2025 年 人民币 百万元	2024 年 人民币 百万元
<b>经营活动产生的现金流量：</b>			
销售商品、提供劳务收到的现金		509,555	604,569
收到的税费返还		2,485	2,163
收到其他与经营活动有关的现金		30,837	27,425
<b>经营活动现金流入小计</b>		<b>542,877</b>	<b>634,157</b>
购买商品、接受劳务支付的现金		(356,642)	(438,690)
支付给职工以及为职工支付的现金		(20,425)	(20,196)
支付的各项税费		(79,396)	(88,961)
支付其他与经营活动有关的现金		(56,457)	(46,862)
<b>经营活动现金流出小计</b>		<b>(512,920)</b>	<b>(594,709)</b>
<b>经营活动产生的现金流量净额</b>		<b>29,957</b>	<b>39,448</b>
<b>投资活动产生的现金流量：</b>			
收回投资所收到的现金		20,271	15,074
取得投资收益所收到的现金		6,277	4,948
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		154	263
收到其他与投资活动有关的现金		1,937	7,133
<b>投资活动现金流入小计</b>		<b>28,639</b>	<b>27,418</b>
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		(29,071)	(25,155)
投资所支付的现金		(18,442)	(22,207)
支付其他与投资活动有关的现金		(29,036)	(53,632)
<b>投资活动现金流出小计</b>		<b>(76,549)</b>	<b>(100,994)</b>
<b>投资活动使用的现金流量净额</b>		<b>(47,910)</b>	<b>(73,576)</b>
<b>筹资活动产生的现金流量：</b>			
吸收投资收到的现金		-	11,995
取得借款收到的现金		102,797	82,519
收到其他与筹资活动有关的现金		142,895	133,958
<b>筹资活动现金流入小计</b>		<b>245,692</b>	<b>228,472</b>
偿还债务支付的现金		(62,279)	(67,168)
分配股利或偿付利息支付的现金		(20,551)	(3,658)
支付其他与筹资活动有关的现金		(129,771)	(123,125)
<b>筹资活动现金流出小计</b>		<b>(212,601)</b>	<b>(193,951)</b>
<b>筹资活动产生的现金流量净额</b>		<b>33,091</b>	<b>34,521</b>
<b>汇率变动对现金及现金等价物的影响</b>		<b>(2)</b>	<b>-</b>
<b>现金及现金等价物净增加额</b>		<b>15,136</b>	<b>393</b>
加：期初现金及现金等价物余额		27,520	64,471
<b>期末现金及现金等价物余额</b>		<b>42,656</b>	<b>64,864</b>

此财务报表已于2025年8月21日获董事会批准报出。

侯启军  
董事长  
(法定代表人)

赵东  
总裁

寿东华  
财务总监

后附财务报表附注为本财务报表的组成部分。

中国石油化工股份有限公司

未经审计合并股东权益变动表  
截至2025年6月30日止6个月期间

	股本 人民币 百万元	资本公积 人民币 百万元	减：库 存股 人民币 百万元	其他综 合收益 人民币 百万元	专项储备 人民币 百万元	盈余公积 人民币 百万元	未分配 利润 人民币 百万元	归属于母公 司股东权益 人民币 百万元	少数股 东权益 人民币 百万元	股东权 益合计 人民币 百万元
2024 年 1 月 1 日余额	119,349	117,273	-	3,060	2,597	223,134	340,381	805,794	152,861	958,655
本期增减变动金额										
1. 净利润	-	-	-	-	-	-	35,703	35,703	5,234	40,937
2. 其他综合收益（附注 39）	-	-	-	150	-	-	-	150	429	579
综合收益总额	-	-	-	150	-	-	35,703	35,853	5,663	41,516
转为被套期项目初始确认的现金 流量套期储备金额	-	-	-	(1,202)	-	-	-	(1,202)	(41)	(1,243)
直接计入股东权益的与所有者的交易：										
3. 股东投入和减少资本：										
— 股东投入的普通股 （附注 37）	2,391	9,597	-	-	-	-	-	11,988	-	11,988
— 回购股份（附注 37）	-	-	(161)	-	-	-	-	(161)	-	(161)
4. 利润分配：										
— 分配现金股利（附注 57）	-	-	-	-	-	-	(24,347)	(24,347)	-	(24,347)
5. 少数股东投入和减少资本	-	-	-	-	-	-	-	-	(375)	(375)
6. 与少数股东的交易	-	(1,050)	-	-	-	-	-	(1,050)	1,276	226
7. 分配予少数股东	-	-	-	-	-	-	-	-	(1,100)	(1,100)
直接计入股东权益的与所有者的 交易总额	2,391	8,547	(161)	-	-	-	(24,347)	(13,570)	(199)	(13,769)
8. 专项储备变动净额	-	-	-	-	787	-	-	787	76	863
9. 权益法核算被投资单位的其他 权益变动	-	156	-	-	-	-	-	156	-	156
10. 其他	-	323	-	-	-	-	(1)	322	(155)	167
2024 年 6 月 30 日余额	121,740	126,299	(161)	2,008	3,384	223,134	351,736	828,140	158,205	986,345
2025 年 1 月 1 日余额	121,282	125,368	(1)	(987)	2,549	227,663	344,048	819,922	156,371	976,293
本期增减变动金额										
1. 净利润	-	-	-	-	-	-	21,483	21,483	2,077	23,560
2. 其他综合收益（附注 39）	-	-	-	1,955	-	-	-	1,955	1,155	3,110
综合收益总额	-	-	-	1,955	-	-	21,483	23,438	3,232	26,670
转为被套期项目初始确认的现金 流量套期储备金额	-	-	-	(4)	-	-	-	(4)	48	44
直接计入股东权益的与所有者的交易：										
3. 股东投入和减少资本：										
— 回购股份（附注 37）	-	-	(138)	-	-	-	-	(138)	-	(138)
— 回购股份的注销（附注 37）	(37)	(102)	139	-	-	-	-	-	-	-
4. 利润分配										
— 分配现金股利(附注 57)	-	-	-	-	-	-	(16,974)	(16,974)	-	(16,974)
5. 少数股东投入和减少资本	-	-	-	-	-	-	-	-	744	744
6. 与少数股东的交易	-	(28)	-	-	-	-	-	(28)	(24)	(52)
7. 分配予少数股东	-	-	-	-	-	-	-	-	(3,270)	(3,270)
直接计入股东权益的与所有者的 交易总额	(37)	(130)	1	-	-	-	(16,974)	(17,140)	(2,550)	(19,690)
8. 专项储备变动净额	-	-	-	-	1,048	-	-	1,048	77	1,125
9. 权益法核算被投资单位的其他 权益变动	-	60	-	-	-	-	-	60	8	68
10. 其他	-	127	-	-	-	-	(2)	125	(203)	(78)
2025 年 6 月 30 日余额	121,245	125,425	-	964	3,597	227,663	348,555	827,449	156,983	984,432

此财务报表已于2025年8月21日获董事会批准报出。

侯启军  
董事长  
(法定代表人)

赵东  
总裁

寿东华  
财务总监

后附财务报表附注为本财务报表的组成部分。

中国石油化工股份有限公司

未经审计股东权益变动表  
截至2025年6月30日止6个月期间

	股本 人民币 百万元	资本公积 人民币 百万元	减：库 存股 人民币 百万元	其他综合 收益 人民币 百万元	专项储备 人民币 百万元	盈余公积 人民币 百万元	未分配 利润 人民币 百万元	股东权 益合计 人民币 百万元
2024 年 1 月 1 日余额	119,349	61,814	-	700	1,673	223,134	107,879	514,549
本期增减变动金额								
1. 净利润	-	-	-	-	-	-	19,339	19,339
2. 其他综合收益	-	-	-	893	-	-	-	893
综合收益总额	-	-	-	893	-	-	19,339	20,232
转为被套期项目初始确认的现金流量套 期储备金额	-	-	-	(442)	-	-	-	(442)
直接计入股东权益的与所有者的交易：								
3. 股东投入和减少资本：								
— 股东投入的普通股（附注 37）	2,391	9,597	-	-	-	-	-	11,988
— 回购股份（附注 37）	-	-	(161)	-	-	-	-	(161)
4. 利润分配：								
— 分配现金股利（附注 57）	-	-	-	-	-	-	(24,347)	(24,347)
直接计入股东权益的与所有者的交易 总额	2,391	9,597	(161)	-	-	-	(24,347)	(12,520)
5. 专项储备变动净额	-	-	-	-	347	-	-	347
6. 权益法核算被投资单位的其他权益 变动	-	13	-	-	-	-	-	13
7. 其他	-	(597)	-	-	-	-	-	(597)
2024 年 6 月 30 日余额	121,740	70,827	(161)	1,151	2,020	223,134	102,871	521,582
2025 年 1 月 1 日余额	121,282	69,181	(1)	365	1,624	227,663	106,517	526,631
本期增减变动金额								
1. 净利润	-	-	-	-	-	-	16,502	16,502
2. 其他综合收益	-	-	-	(100)	-	-	-	(100)
综合收益总额	-	-	-	(100)	-	-	16,502	16,402
转为被套期项目初始确认的现金流量套 期储备金额	-	-	-	(91)	-	-	-	(91)
直接计入股东权益的与所有者的交易：								
3. 股东投入和减少资本：								
— 回购股份（附注 37）	-	-	(138)	-	-	-	-	(138)
— 回购股份的注销（附注 37）	(37)	(102)	139	-	-	-	-	-
4. 利润分配：								
— 分配现金股利（附注 57）	-	-	-	-	-	-	(16,974)	(16,974)
直接计入股东权益的与所有者的交易 总额	(37)	(102)	1	-	-	-	(16,974)	(17,112)
5. 专项储备变动净额	-	-	-	-	593	-	-	593
6. 其他	-	(17)	-	-	-	-	(2)	(19)
2025 年 6 月 30 日余额	121,245	69,062	-	174	2,217	227,663	106,043	526,404

此财务报表已于2025年8月21日获董事会批准报出。

侯启军  
董事长  
(法定代表人)

赵东  
总裁

寿东华  
财务总监

后附财务报表附注为本财务报表的组成部分。

# 中国石油化工股份有限公司

## 未经审计财务报表附注

截至 2025 年 6 月 30 日止 6 个月期间

### 1 公司基本情况

中国石油化工股份有限公司（「本公司」）是于2000年2月25日成立的股份有限公司，注册地为中华人民共和国北京市，总部地址为中华人民共和国北京市。本财务报告的批准报出日为2025年8月21日。

根据国务院对《中国石油化工集团公司关于整体重组改制初步方案》（「重组方案」）的批复，中国石油化工集团公司独家发起成立本公司，以与其核心业务相关的于1999年9月30日的资产及负债投入本公司。上述资产及负债经中联资产评估事务所、北京市中正评估公司、中咨资产评估事务所及中发国际资产评估公司联合进行了资产评估，评估净资产为人民币98,249,084千元。此评估项目经中华人民共和国财政部（以下简称「财政部」）审核并以财政部财评字[2000]20号文《关于中国石油化工集团公司组建股份有限公司资产评估项目审核意见的函》确认此评估项目的合规性。

又经财政部财管字[2000]34号文《关于中国石油化工股份有限公司（筹）国有股权管理问题的批复》批准，中国石油化工集团公司投入本公司的上述净资产按70%的比例折为股本68,800,000千股，每股面值人民币1.00元。

国家经济贸易委员会于2000年2月21日以国经贸企改[2000]154号文《关于同意设立中国石油化工股份有限公司的批复》批准了本公司关于设立股份有限公司的申请。

本公司成立后接管了中国石油化工集团公司的勘探及石油和天然气开采、炼油、化工和相关产品销售业务。

本公司及其子公司（以下简称「本集团」）主要从事的石油和天然气和化工经营业务包括：

- (1) 勘探、开发及生产原油及天然气；
- (2) 炼油、运输、储存及营销原油及石油产品；及
- (3) 生产及销售化工产品。

本年纳入合并范围的主要子公司详见附注61。

### 2 财务报表编制基础

#### (1) 遵循企业会计准则的声明

本财务报表按照财政部于2006年2月15日及以后期间颁布的《企业会计准则——基本准则》、各项具体会计准则及相关规定（以下合称「企业会计准则」）以及中国证券监督管理委员会2023年修订的《公开发行证券的公司信息披露编报规则第15号——财务报告的一般规定》的披露规定编制，真实、完整地反映了本公司2025年6月30日的合并及公司财务状况以及截至2025年6月30日止6个月期间的合并及公司经营成果和现金流量等有关信息。

本财务报表以持续经营为基础编制。

#### (2) 会计期间

本集团的会计年度自公历1月1日起至12月31日止。

#### (3) 计量属性

编制本财务报表时一般采用历史成本进行计量，但以下资产和负债项目除外：

- 交易性金融资产（参见附注3(11)）
- 其他权益工具投资（参见附注3(11)）
- 衍生金融工具（参见附注3(11)）
- 应收款项融资（参见附注3(11)）

未经审计财务报表附注（续）  
截至 2025 年 6 月 30 日止 6 个月期间

2 财务报表编制基础（续）

(4) 记账本位币及列报货币

本公司及绝大多数子公司的记账本位币为人民币。本公司及下属子公司根据其经营所处的主要经济环境确定其记账本位币。本集团编制合并财务报表采用的货币为人民币。本公司的部分子公司采用人民币以外的货币作为记账本位币，本公司在编制财务报表时对这些子公司的外币财务报表进行了折算（参见附注3(2)）。

(5) 重要性标准确定方法和选择依据

项目	重要性标准
重要的合营公司和联营公司	长期股权投资账面价值≥人民币 4,000 百万元
重要的在建工程	在建工程账面价值≥人民币 4,000 百万元
商誉	商誉账面价值≥人民币 4,000 百万元
重要的非全资子公司	年末少数股东权益金额≥人民币 4,000 百万元

3 重要会计政策

本集团根据生产经营特点确定具体会计政策和会计估计，主要体现在金融资产预期信用损失的计量（附注3(11)）、存货的计价方法（附注3(4)）、固定资产折旧（附注3(7)）、油气资产折耗（附注3(8)）、预计负债的计量（附注3(16)）等。

本集团在确定重要的会计政策时所运用的关键判断详见附注60。

(1) 同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法

(a) 同一控制下的企业合并

参与合并的企业在合并前后均受同一方或相同的多方最终控制且该控制并非暂时性的，为同一控制下的企业合并。合并方在企业合并中取得的资产和负债，按照合并日在被合并方的账面价值计量。如被合并方是最终控制方以前年度从第三方收购来的，则以被合并方的资产、负债（包括最终控制方收购被合并方而形成的商誉）在最终控制方合并财务报表中的账面价值为基础。取得的净资产账面价值份额与支付的合并对价账面价值（或发行股份面值总额）的差额，调整资本公积中的股本溢价；资本公积中的股本溢价不足冲减的，依次冲减盈余公积和未分配利润。为进行企业合并发生的直接相关费用，于发生时计入当期损益。本集团将作为合并对价发行的权益性证券或债务性证券的交易费用，计入权益性证券或债务性证券的初始确认金额。合并日为合并方实际取得对被合并方控制权的日期。

(b) 非同一控制下的企业合并

参与合并的各方在合并前后不受同一方或相同的多方最终控制的，为非同一控制下的企业合并。本集团作为购买方，为取得被购买方控制权而付出的资产、发生或承担的负债以及发行的权益性证券在购买日的公允价值之和，减去合并中取得的被购买方可辨认净资产于购买日公允价值份额的差额，在考虑相关递延所得税影响之后，如为正数则确认为商誉（附注3(10)）；如为负数则计入当期损益。本集团将作为合并对价发行的权益性证券或债务性证券的交易费用，计入权益性证券或债务性证券的初始确认金额。本集团为进行企业合并发生的其他各项直接费用计入当期损益。付出资产的公允价值与其账面价值的差额，计入当期损益。本集团在购买日按公允价值确认所取得的被购买方符合确认条件的各项可辨认资产、负债及或有负债。购买日是指购买方实际取得对被购买方控制权的日期。

未经审计财务报表附注（续）

截至 2025 年 6 月 30 日止 6 个月期间

3 重要会计政策（续）

(1) 同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法（续）

(c) 控制的判断标准和合并财务报表的编制方法

合并财务报表的合并范围以控制为基础予以确定，包括本公司及本公司控制的子公司。控制是指拥有对被投资单位的权力，通过参与被投资单位的相关活动而享有可变回报，并且有能力运用对被投资单位的权力影响其回报金额。子公司的财务状况、经营成果和现金流量由控制开始日起至控制结束日止包含于合并财务报表中。

本公司通过同一控制下企业合并取得的子公司，在编制合并当期财务报表时，视同被合并子公司在本公司最终控制方对其开始实施控制时纳入本公司合并范围，并对合并财务报表的期初数以及前期比较报表进行相应调整。本公司在编制合并财务报表时，自本公司最终控制方对被合并子公司开始实施控制时起将被合并子公司的各项资产、负债以其账面价值并入本公司合并资产负债表，被合并子公司的经营成果纳入本公司合并利润表。

本公司通过非同一控制下企业合并取得的子公司，在编制合并当期财务报表时，以购买日确定的被购买子公司各项可辨认资产、负债的公允价值为基础自购买日起将被购买子公司纳入本公司合并范围。

本公司因购买少数股权新取得的长期股权投资成本与按照新增持股比例计算应享有子公司自购买日（或合并日）开始持续计算的可辨认净资产份额之间的差额，以及在不丧失控制权的情况下因部分处置对子公司的股权投资而取得的处置价款与处置长期股权投资相对应享有子公司净资产的差额，均调整合并资产负债表中的资本公积（股本溢价），资本公积（股本溢价）不足冲减的，依次冲减盈余公积和未分配利润。

通过多次交易分步实现非同一控制企业合并时，对于购买日之前持有的被购买方的股权，本集团会按照该股权在购买日的公允价值进行重新计量，公允价值与其账面价值的差额计入当期投资收益。购买日之前持有的被购买方的股权涉及其他综合收益的，与其相关的其他综合收益转为购买日所属当期投资收益。

因处置部分股权投资或其他原因丧失了对原有子公司控制权时，本集团终止确认与该子公司相关的资产、负债、少数股东权益以及权益中的其他相关项目。对于处置后的剩余股权投资，本集团按照其在丧失控制权日的公允价值进行重新计量，由此产生的任何收益或损失，计入丧失控制权当期的投资收益。与原有子公司股权投资相关的其他综合收益等，应当在丧失控制权时转为当期投资收益。

子公司少数股东应占的权益、损益和综合收益分别在合并资产负债表的股东权益中和合并利润表的净利润及综合收益总额项目后单独列示。

如果子公司少数股东分担的当期亏损超过了少数股东在该子公司期初所有者权益中所享有的份额的，其余额仍冲减少数股东权益。

当子公司所采用的会计期间或会计政策与本公司不一致时，合并时已按照本公司的会计期间或会计政策对子公司财务报表进行必要的调整。合并时所有集团内部交易及余额，包括未实现内部交易损益均已抵销。集团内部交易发生的未实现损失，有证据表明该损失是相关资产减值损失的，则全额确认该损失。

本公司向子公司出售资产所发生的未实现内部交易损益，全额抵销归属于母公司股东的净利润；子公司向本公司出售资产所发生的未实现内部交易损益，按本公司对该子公司的分配比例在归属于母公司股东的净利润和少数股东损益之间分配抵销。子公司之间出售资产所发生的未实现内部交易损益，按照母公司对出售方子公司的分配比例在归属于母公司股东的净利润和少数股东损益之间分配抵销。

未经审计财务报表附注（续）

截至 2025 年 6 月 30 日止 6 个月期间

3 重要会计政策（续）

(2) 外币业务和外币财务报表折算

外币交易按交易发生日的即期汇率将外币金额折算为记账本位币入账。

于资产负债表日，外币货币性项目采用该日的即期汇率折算为记账本位币。除与购建或者生产符合资本化条件资产有关的专门借款本金和利息的汇兑差额外，其他汇兑差额计入当期损益。以历史成本计量的外币非货币性项目，不改变其记账本位币金额。以公允价值计量的外币非货币性项目，采用公允价值确定日的即期汇率折算，由此产生的汇兑差额，属于其他权益工具投资的外币非货币性项目的差额，计入其他综合收益；其他差额计入当期损益。

对境外经营的财务报表进行折算时，资产负债表中的资产和负债项目，采用资产负债表日的即期汇率折算，所有者权益项目除「未分配利润」项目外，其他项目采用发生时的即期汇率折算。利润表中的收入和费用项目，采用交易发生日的即期汇率或即期汇率的近似汇率折算。按照上述折算产生的外币财务报表折算差额，在资产负债表中股东权益项目下其他综合收益单独列示。处置境外经营时，相关的外币财务报表折算差额自股东权益转入处置当期损益。

(3) 现金和现金等价物的确定标准

现金和现金等价物包括库存现金、可以随时用于支付的存款以及持有期限短、流动性强、易于转换为已知金额现金、价值变动风险很小的投资。

(4) 存货

(i) 存货类别

存货包括原材料、在产品、半成品、产成品以及周转材料。周转材料指能够多次使用，但不符合固定资产定义的低值易耗品、包装物和其他材料。周转材料采用一次转销法进行摊销，计入相关资产的成本或者当期损益。

存货按成本进行初始计量。存货成本包括采购成本、加工成本和使存货达到目前场所和状态所发生的其他支出。发出存货的实际成本主要采用加权平均法计量。除原材料采购成本外，在产品及产成品还包括直接人工和基于正常产量并按照适当比例分配的制造费用。

(ii) 存货跌价准备的确认标准和计提方法

资产负债表日，存货按照成本与可变现净值孰低计量。

按单个存货项目计算的成本高于其可变现净值的差额，计提存货跌价准备，计入当期损益。可变现净值，是指在日常活动中，存货的估计售价减去至完工时估计将要发生的成本、估计的销售费用以及相关税费后的金额。为生产而持有的原材料，其可变现净值根据其生产的产成品的可变现净值为基础确定。为执行销售合同或者劳务合同而持有的存货，其可变现净值以合同价格为基础计算。当持有存货的数量多于相关合同订购数量的，超出部分的存货的可变现净值以一般销售价格为基础计算。

(iii) 盘存制度

本集团存货盘存制度为永续盘存制。

(5) 长期股权投资

(a) 对子公司的投资

在本公司个别财务报表中，本公司采用成本法对子公司的长期股权投资进行后续计量，对被投资单位宣告分派的现金股利或利润由本公司享有的部分确认为投资收益，不划分是否属于投资前和投资后被投资单位实现的净利润，但取得投资时实际支付的价款或对价中包含的已宣告但尚未发放的现金股利或利润除外。对子公司的投资按照成本减去减值准备（附注3(12)）后在资产负债表内列示。初始确认时，对子公司的长期股权投资的投资成本按以下原则计量：

对于同一控制下的企业合并形成的对子公司的长期股权投资，本公司按照合并日取得的被合并方所有者权益在最终控制方合并财务报表中的账面价值的份额作为长期股权投资的初始投资成本。长期股权投资初始投资成本与支付对价账面价值之间的差额，调整资本公积中的股本溢价；资本公积中的股本溢价不足冲减时，依次冲减盈余公积和未分配利润。

对于非同一控制下的企业合并形成的对子公司的长期股权投资，本公司按照购买日取得对被购买方的控制权而付出的资产、发生或承担的负债以及发行的权益性证券的公允价值，作为该投资的初始投资成本。属于通过多次交易分步实现非同一控制下企业合并形成的对子公司的长期股权投资，其初始投资成本为本公司以所持被购买方的股权投资的账面价值与购买日新增投资成本之和。

对于通过企业合并以外的其他方式取得的长期股权投资，在初始确认时，对于以支付现金取得的长期股权投资，本公司按照实际支付的购买价款作为初始投资成本。对于发行权益性证券取得的长期股权投资，本公司按照发行权益性证券的公允价值作为初始投资成本。对于投资者投入的长期股权投资，本公司按照投资合同或协议约定的价值作为初始投资成本。

(b) 对合营企业和联营企业的投资

合营企业指本集团通过单独主体达成，能够与其他方实施共同控制，且基于法律形式、合同条款及其他事实与情况仅对其净资产享有权利的合营安排。共同控制是指按照相关约定对某项安排所共有的控制，并且该安排的相关活动必须经过本集团及分享控制权的其他参与方一致同意后才能决策。



未经审计财务报表附注（续）

截至 2025 年 6 月 30 日止 6 个月期间

3 重要会计政策（续）

(5) 长期股权投资（续）

(b) 对合营企业和联营企业的投资（续）

联营企业指本集团能够对其财务和经营决策具有重大影响的企业。重大影响是指对被投资单位的财务和经营政策有参与决策的权力，但并不能够控制或者与其他方一起共同控制这些政策的制定。本集团在判断对被投资单位是否存在重大影响时，通常考虑以下一种或多种情形：是否在被投资单位的董事会或类似权力机构中派有代表；是否参与被投资单位的政策制定过程；是否与被投资单位之间发生重要交易；是否向被投资单位派出管理人员；是否向被投资单位提供关键技术资料等。

后续计量时，本集团对合营企业和联营企业的长期股权投资采用权益法核算，除非投资符合持有待售的条件。

在初始确认对合营企业和联营企业投资时，对于以支付现金取得的长期股权投资，本集团按照实际支付的购买价款扣除其中包含的已宣告但尚未发放的现金股利或利润作为初始投资成本；以非货币性资产交换取得的长期股权投资，具有商业实质的按照换出资产公允价值作为初始投资成本，换出资产公允价值和换出资产账面价值的差额计入当期损益，不具有商业实质的按照换出资产的账面价值作为初始投资成本。

本集团在采用权益法核算时的具体会计处理包括：

对于长期股权投资的初始投资成本大于投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值份额的，以前者作为长期股权投资的成本；对于长期股权投资的初始投资成本小于投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值份额的，以后者作为长期股权投资的成本，长期股权投资的成本与初始投资成本的差额计入当期损益。

取得对合营企业和联营企业投资后，本集团按照应享有或应分担的被投资单位实现的净损益和其他综合收益的份额，分别确认投资损益和其他综合收益并调整长期股权投资的账面价值；按照被投资单位宣告分派的利润或现金股利计算应分得的部分，相应减少长期股权投资的账面价值。

在计算应享有或应分担的被投资单位实现的净损益的份额时，本集团以取得投资时被投资单位可辨认净资产公允价值为基础，按照本集团的会计政策或会计期间进行必要调整后确认。本集团与联营企业及合营企业之间发生的内部交易产生的未实现损益按照持股比例计算归属于本集团的部分，在权益法核算时予以抵销。内部交易产生的未实现损失，有证据表明该损失是相关资产减值损失的，则全额确认该损失。

本集团对合营企业或联营企业发生的净亏损，除本集团负有承担额外损失义务外，以长期股权投资的账面价值以及其他实质上构成对合营企业或联营企业净投资的长期权益减记至零为限，但本集团负有承担额外损失义务且符合预计负债确认条件的，继续确认预计将承担的损失金额。合营企业或联营企业以后实现净利润的，本集团在收益分享额弥补未确认的亏损分担额后，恢复确认收益分享额。

对合营企业或联营企业除净损益及其他综合收益以外所有者权益的其他变动，本集团调整长期股权投资的账面价值并计入资本公积。

(c) 减值测试方法及减值准备计提方法

对子公司、合营公司和联营公司投资的减值测试方法及减值准备计提方法参见附注3(12)。

(6) 租赁

租赁，是指在一定期间内，出租人将资产的使用权让与承租人以获取对价的合同。

(a) 本集团作为承租人

本集团于租赁期开始日确认使用权资产，并按尚未支付的租赁付款额的现值确认租赁负债。租赁付款额包括固定付款额，以及在合理确定将行使购买选择权或终止租赁选择权的情况下需支付的款项等。按销售额的一定比例确定的可变租金不纳入租赁付款额，在实际发生时计入当期损益。本集团将自资产负债表日起一年内（含一年）支付的租赁负债，列示为一年内到期的非流动负债。

本集团的使用权资产主要包括土地。使用权资产按照成本进行初始计量，该成本包括租赁负债的初始计量金额、租赁期开始日或之前已支付的租赁付款额、初始直接费用等，并扣除已收到的租赁激励。本集团在租赁期与租赁资产剩余使用寿命两者孰短的期间内按直线法计提折旧。当可收回金额低于使用权资产的账面价值时，本集团将其账面价值减记至可收回金额。

对于租赁期不超过12个月的短期租赁和单项资产全新时价值较低的低价值资产租赁（单项租赁资产为全新资产时价值较低），本集团选择不确认使用权资产和租赁负债，将相关租金支出在租赁期内各个期间按照直线法计入当期损益或相关资产成本。

3 重要会计政策（续）

(6) 租赁（续）

(b) 本集团作为出租人

实质上转移了与租赁资产所有权有关的几乎全部风险和报酬的租赁为融资租赁。其他的租赁为经营租赁。

本集团经营租出自有的厂房及建筑物、机器设备等时，经营租赁的租金收入在租赁期内按照直线法确认。本集团将按销售额的一定比例确定的可变租金在实际发生时计入租金收入。

(7) 固定资产及在建工程

固定资产指本集团为生产商品、提供劳务或经营管理而持有的，使用寿命超过一个会计年度的有形资产。

固定资产以成本减累计折旧及减值准备（参见附注3(12)）后在资产负债表内列示。在建工程以成本减减值准备（参见附注3(12)）后在资产负债表内列示。

外购固定资产的初始成本包括购买价款、相关税费以及使该资产达到预定可使用状态前所发生的可归属于该项资产的支出。自行建造固定资产的初始成本包括工程用物资、直接人工、符合资本化条件的借款费用（参见附注3(20)）和使该项资产达到预定可使用状态前所发生的必要支出。依据法律或合同的义务，与资产相关的拆卸费、搬运费和场地清理费等，亦包含于相关资产的初始成本中。

在建工程于达到预定可使用状态时转入固定资产。在建工程不计提折旧。

各类在建工程结转为固定资产的标准和时点分别为：

类别	转固标准和时点
厂房及建筑物	资产管理相关部门完成现场验收，具备使用条件。
机器设备及其他	(1) 单套装置能够单独投料运行，且独立于其他装置或流程产出合格产品的，相关部门出具试车报告；(2) 联合装置能够联合试车成功，正常生产出合格产品，相关部门出具试车报告；(3) 配套设施以联合装置整体完工，达到预定可使用状态时点；(4) 加油站经相关管理部门完成现场验收；(5) 油库经相关部门完成现场验收，并通过当地执法部门相关专项验收；(6) 不需安装的固定资产经相关部门验收合格；(7) 长输管道达到投油或分段投油运行条件，企业相关管理部门办理完成现场验收，并通过当地执法部门相关专项验收。

企业将固定资产达到预定可使用状态前产出的产品或副产品对外销售，按照《企业会计准则第14号——收入》、《企业会计准则第1号——存货》等规定，对相关的收入和成本分别进行会计处理，计入当期损益。

对于构成固定资产的各组成部分，如果各自具有不同使用寿命或者以不同方式为本集团提供经济利益，适用不同折旧率或折旧方法的，本集团分别将各组成部分确认为单项固定资产。

对于固定资产的后续支出，包括与更换固定资产某组成部分相关的支出，在符合固定资产确认条件时计入固定资产成本，同时将被替换部分的账面价值扣除；与固定资产日常维护相关的支出在发生时计入当期损益。

当固定资产处于处置状态或该固定资产预期通过使用或处置不能产生经济利益时，本集团会予以终止确认。报废或处置固定资产项目所产生的损益为处置所得款项净额与项目账面价值之间的差额，并于报废或处置日在损益中确认。

除油气资产外，本集团将固定资产的成本扣除预计残值和累计减值准备后在其使用寿命内按年限平均法计提折旧，除非固定资产符合持有待售的条件，各类固定资产的使用寿命和预计净残值分别为：

	预计使用年限	预计净残值率
厂房及建筑物	12-50年	3%
机器设备及其他	4-30年	3%

本集团至少在每年年度终了对固定资产的使用寿命、预计净残值和折旧方法进行复核。

3 重要会计政策（续）

(8) 油气资产

油气资产是指拥有或控制的矿区权益和通过油气勘探与油气开发活动形成的油气井及相关辅助设备。

对于矿区权益，年度内在矿区发现探明经济可采储量的，当期发生的支出应予以资本化。年度内在矿区未发现探明经济可采储量的，当期发生的支出应暂时予以资本化；后续发现储量时，应在油气资产内部进行划转。

对于完工探井，已完成勘探任务，确定获得工业油气流，并且能够经济有效纳入油气生产管理的探井，在投入生产（达到可使用状态）时将钻探该井的实际支出、投产费用及按照弃置方案确定的弃置费转为油气资产，并计提油气资产弃置费预计负债；已完成勘探任务，确定未获得工业油气流的探井，如果作为其他用途（共伴生资源、注入井等）被经济有效利用，在投入生产（达到可使用状态）时将钻探该井的实际支出、投产费用转为相应资产；已完成勘探任务，确定未获得工业油气流的探井，或者获得工业油气流但不具备油气生产条件、不能经济有效纳入油气生产管理（包括其他方式经济有效利用）的探井，做核销处理，该井实际钻探支出列入当期损益。对于未完工探井，在完井后一年内，将该井的钻探支出列在建工程；在完井后一年后，仍未能确定该井是否获得工业油气流，如果该井进一步的勘探活动已在实施中或已有明确计划并即将实施，该井的支出继续列在建工程，否则该井实际支出计入当期损益。

对于开发井，确定获得工业油气流，并且能够经济有效纳入油气生产管理的，在投入生产（达到可使用状态）时将该井的实际支出、投产费用及按照弃置方案确定的弃置费转为油气资产，并计提油气资产弃置费预计负债。

对于与油气资产相关的辅助设备，项目完工达到预定可使用状态时转为油气资产。

本集团对油气资产未来的拆除费用的估计是按照目前的行业惯例，考虑了预期的拆除方法，参考了工程师的估计后进行的。相关拆除费用按税前无风险报酬率折为现值并资本化作为油气资产价值的一部分，于其后进行摊销。

有关探明油气资产的资本化成本按产量法以产量和油气储量为基础进行摊销。

(9) 无形资产

无形资产以成本减累计摊销（仅限于使用寿命有限的无形资产）及减值准备（参见附注3(12)）后在资产负债表内列示。对于使用寿命有限的无形资产，本集团将无形资产的成本扣除预计残值和累计减值准备后按直线法在预计使用寿命期内摊销，除非该无形资产符合持有待售的条件。

各项无形资产的使用寿命及其确定依据、摊销方法为：

项目	使用寿命确定依据	摊销方法
土地使用权	产权登记期限	直线法
专利权	预期经济利益年限	直线法
非专利技术	预期经济利益年限	直线法
经营权	合同规定期限	直线法
其他	预期经济利益年限	直线法

本集团将无法预见未来经济利益期限的无形资产视为使用寿命不确定的无形资产，并对这类无形资产不予摊销。

本集团至少在每年年度终了对使用寿命有限的无形资产的使用寿命及摊销方法进行复核。

企业对于研发过程中产出的产品或副产品对外销售，按照《企业会计准则第14号——收入》、《企业会计准则第1号——存货》等规定，对相关的收入和成本分别进行会计处理，计入当期损益。

(10) 商誉

因非同一控制下企业合并形成的商誉，其初始成本是合并成本大于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的差额。

本集团对商誉不摊销，以成本减累计减值准备（附注3(12)）后在资产负债表内列示。商誉在其相关资产组或资产组组合处置时予以转出，计入当期损益。

未经审计财务报表附注（续）

截至 2025 年 6 月 30 日止 6 个月期间

3 重要会计政策（续）

(11) 金融工具

金融工具，是指形成一方的金融资产并形成其他方的金融负债或权益工具的合同。当本集团成为金融工具合同的一方时，确认相关的金融资产或金融负债。

(a) 金融资产

(i) 分类和计量

本集团根据管理金融资产的业务模式和金融资产的合同现金流量特征，将金融资产划分为：(1) 以摊余成本计量的金融资产；(2) 以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产；(3) 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。如果合同现金流量特征仅对金融资产的合同现金流量构成极其微小的影响，或者对合同现金流量的影响超过了极其微小的程度但是不现实的，则不影响金融资产的分类。

金融资产在初始确认时以公允价值计量。对于以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产，相关交易费用直接计入当期损益；对于其他类别的金融资产，相关交易费用计入初始确认金额。但是，因销售产品或提供劳务而产生的、未包含或不考虑重大融资成分的应收账款，本集团按照预期有权收取的对价金额作为初始确认金额。

债务工具

本集团持有的债务工具是指从发行方角度分析符合金融负债定义的工具，分别采用以下两种方式进行计量：

- 以摊余成本计量：

本集团管理此类金融资产的业务模式是以收取合同现金流量为目标，此类金融资产的合同现金流量特征是在特定日期产生的现金流量，即为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付。本集团对于此类金融资产按照实际利率法确认利息收入。此类金融资产主要包括货币资金及应收款项。

- 以公允价值计量且其变动计入其他综合收益：

本集团管理此类金融资产的业务模式为既以收取合同现金流量为目标又以出售为目标，且此类金融资产的合同现金流量特征与基本借贷安排相一致。此类金融资产按照公允价值计量且其变动计入其他综合收益，但减值损失或利得、汇兑损益和按照实际利率法计算的利息收入计入当期损益。此类金融资产主要包括应收款项融资。

权益工具

本集团对其没有控制、共同控制和重大影响的权益工具投资按照公允价值计量且其变动计入当期损益，列示为交易性金融资产。

此外，本集团将部分非交易性权益工具投资指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产，列示为其他权益工具投资。该类金融资产的相关股利收入计入当期损益。当其终止确认时，之前计入其他综合收益的累计利得或损失从其他综合收益中转出，计入留存收益。

未经审计财务报表附注（续）

截至 2025 年 6 月 30 日止 6 个月期间

3 重要会计政策（续）

(11) 金融工具（续）

(a) 金融资产（续）

(ii) 减值

• 预期信用损失计量

本集团对于以摊余成本计量的金融资产及以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的应收款项融资等，以预期信用损失为基础确认损失准备。

本集团考虑有关过去事项、当前状况以及对未来经济状况的预测等合理且有依据的信息，计算并确认预期信用损失。

于每个资产负债表日，本集团对于处于不同阶段的金融工具的预期信用损失分别进行计量。金融工具自初始确认后信用风险未显著增加的，处于第一阶段，本集团按照未来12个月内的预期信用损失计量损失准备；金融工具自初始确认后信用风险已显著增加但尚未发生信用减值的，处于第二阶段，本集团按照该工具整个存续期的预期信用损失计量损失准备；金融工具自初始确认后已经发生信用减值的，处于第三阶段，本集团按照该工具整个存续期的预期信用损失计量损失准备。

对于在资产负债表日具有较低信用风险的金融工具，本集团假设其信用风险自初始确认后并未显著增加，按照未来12个月内的预期信用损失计量损失准备。

本集团对于处于第一阶段和第二阶段、以及较低信用风险的金融工具，按照其未扣除减值准备的账面余额和实际利率计算利息收入。对于处于第三阶段的金融工具，按照其账面余额减已计提减值准备后的摊余成本和实际利率计算利息收入。

对于因销售商品、提供劳务等日常经营活动形成的应收账款和应收款项融资，本集团按照整个存续期的预期信用损失计量损失准备。

本集团将计提或转回的损失准备计入当期损益。

• 应收款项的坏账准备

(a) 按照信用风险特征组合计提坏账准备的组合类别及确定依据

应收款项项目	确定依据
应收账款	根据本集团的历史经验，不同经营分部发生损失的情况有显著差异，因此本集团将不同经营分部的应收账款分别作为一个组合估计坏账准备。
其他应收款	本集团其他应收款主要包括应收押金和保证金、应收关联方往来款、应收股利等。根据其信用风险，将不同账龄的其他应收款分别作为一个组合估计坏账准备。
应收款项融资	本集团应收款项融资为有双重持有目的的应收银行承兑汇票。由于承兑银行均为信用等级较高的银行，本集团将全部应收款项融资作为一个组合估计坏账准备。

(b) 按照单项计提坏账准备的单项计提判断标准

本集团对于应收账款、其他应收款和应收款项融资，通常按照信用风险特征组合计量其损失准备。若某一对对手方信用风险特征与组合中其他对手方显著不同，或该对手方信用风险特征发生显著变化，对应收该对手方款项按照单项计提损失准备。

(iii) 终止确认

金融资产满足下列条件之一的，予以终止确认：(1) 收取该金融资产现金流量的合同权利终止；(2) 该金融资产已转移，且本集团将金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬转移给转入方；(3) 该金融资产已转移，虽然本集团既没有转移也没有保留金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬，但是放弃了对该金融资产控制。

其他权益工具投资终止确认时，其账面价值与收到的对价以及原直接计入其他综合收益的公允价值变动累计额之和的差额，计入留存收益；其余金融资产终止确认时，其账面价值与收到的对价以及原直接计入其他综合收益的公允价值变动累计额之和的差额，计入当期损益。

未经审计财务报表附注（续）

截至 2025 年 6 月 30 日止 6 个月期间

3 重要会计政策（续）

(11) 金融工具（续）

(b) 金融负债

金融负债于初始确认时分类为以摊余成本计量的金融负债和以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债。

本集团的金融负债主要为以摊余成本计量的金融负债，包括应付票据、应付账款、其他应付款、借款及应付债券等。该类金融负债按其公允价值扣除交易费用后的金额进行初始计量，并采用实际利率法进行后续计量。

当金融负债的现时义务全部或部分已经解除时，本集团终止确认该金融负债或义务已解除的部分。终止确认部分的账面价值与支付的对价之间的差额，计入当期损益。

财务担保负债

财务担保合同指，当特定债务人到期不能按照最初或修改后的债务工具条款偿付债务时，要求本集团向蒙受损失的合同持有人赔付特定金额的合同。

财务担保以公允价值进行初始确认。公允价值根据相似服务的公平交易中收取的费用（若可获取此类信息）或利率差异确定，利率差异可通过对比提供担保时债权人收取的实际利率与其在无担保情况下可能收取的估计利率得出。当财务担保产生已收或应收对价，则根据适用于该类别资产的本集团政策确认对价。若未产生已收或应收对价，则应在当期损益中确认为直接费用。

初始确认后，财务担保合同相关收益在担保期限内分摊计入当期损益。财务担保负债以按照依据金融工具的减值原则所确定的损失准备金额以及其初始确认金额扣除财务担保合同相关收益的累计摊销额后的余额孰高进行后续计量。

(c) 金融工具的公允价值的确定

存在活跃市场的金融工具，以活跃市场中的报价确定其公允价值。不存在活跃市场的金融工具，采用估值技术确定其公允价值。在估值时，本集团采用在当前情况下适用并且有足够可利用数据和其他信息支持的估值技术，选择与市场参与者在相关资产或负债的交易中所考虑的资产或负债特征相一致的输入值，并尽可能优先使用相关可观察输入值。在相关可观察输入值无法取得或取得不切实可行的情况下，使用不可观察输入值。

(d) 衍生金融工具及套期会计

衍生金融工具于初始确认时以公允价值计量，并在每个资产负债表日重新评估其公允价值。衍生金融工具重新评估其公允价值产生的利得和损失，除满足套期会计的要求以外，计入当期损益。

套期会计方法，是指本集团将套期工具和被套期项目产生的利得或损失在相同会计期间计入当期损益（或其他综合收益）以反映风险管理活动影响的方法。

被套期项目，是指使本集团面临现金流量变动风险，且被指定为被套期对象的、能够可靠计量的项目。本集团指定为被套期项目有使本集团面临现金流量变动风险的预期以尚未确定的未来市场价格进行的购买或销售等。

套期工具是本集团为进行套期而指定的、其公允价值或现金流量变动预期可抵销被套期项目的公允价值或现金流量变动的金融工具。

套期同时满足下列条件的，本集团认定套期关系符合套期有效性要求：

- (1) 被套期项目和套期工具之间存在经济关系。该经济关系使得套期工具和被套期项目的价值因面临相同的被套期风险而发生方向相反的变动。
- (2) 被套期项目和套期工具经济关系产生的价值变动中，信用风险的影响不占主导地位。
- (3) 套期关系的套期比率，等于本集团实际套期的被套期项目数量与对其进行套期的套期工具实际数量之比，但不反映被套期项目和套期工具相对权重的失衡。

未经审计财务报表附注（续）

截至 2025 年 6 月 30 日止 6 个月期间

3 重要会计政策（续）

(11) 金融工具（续）

(d) 衍生金融工具及套期会计（续）

• 现金流量套期

现金流量套期，是指对现金流量变动风险敞口进行的套期。该现金流量变动源于与已确认资产或负债（例如，浮动利率债务的全部或部分未来利息支付）、极可能发生的预期交易，或与上述项目组成部分有关的特定风险，且将影响本集团的损益。现金流量套期满足运用套期会计方法条件的，按照下列规定处理。现金流量套期储备的金额下列两项的绝对额中较低者：

- 套期工具自套期开始的累计利得或损失；
- 被套期项目自套期开始的预计未来现金流量现值的累计变动额。

每期计入其他综合收益的现金流量套期储备的金额为当期现金流量套期储备的变动额。

套期工具产生的利得或损失中属于套期无效的部分，计入当期损益。

被套期项目为预期交易，且该预期交易使本集团随后确认一项非金融资产或非金融负债的，或者非金融资产或非金融负债的预期交易形成一项适用于公允价值套期会计的确定承诺时，本集团将原在其他综合收益中确认的现金流量套期储备金额转出，计入该资产或负债的初始确认金额。这并非一项重分类调整，因此不会影响其他综合收益。

对于不属于上述情况的现金流量套期，本集团在被套期的预期现金流量影响损益的相同期间，将原在其他综合收益中确认的现金流量套期储备金额转出，计入当期损益。

如果在其他综合收益中确认的现金流量套期储备金额是一项损失，且该损失全部或部分预计在未来会计期间不能弥补的，本集团在预计不能弥补时，将预计不能弥补的部分从其他综合收益中转出，计入当期损益。

当因风险管理目标发生变化导致套期关系不再满足风险管理目标时（即，主体不再寻求实现该风险管理目标）、套期工具已到期、被出售、合同终止或已行使时、被套期项目与套期工具之间不再存在经济关系，或者被套期项目和套期工具经济关系产生的价值变动中，信用风险的影响开始占主导地位时、或套期不再满足套期会计方法的条件时，本集团终止使用套期会计。如果被套期的未来现金流量预期仍然会发生的，在其他综合收益中确认的累计现金流量套期储备金额予以保留，并按上述现金流量套期的会计政策处理。如果被套期的未来现金流量预期不再发生的，累计现金流量套期储备的金额从其他综合收益中转出，计入当期损益。如果被套期的未来现金流量预期不再极可能发生但可能预期仍然会发生，在预期仍然会发生的情况下，累计现金流量套期储备的金额予以保留，并按上述现金流量套期的会计政策处理。

• 公允价值套期

公允价值套期是指对已确认资产或负债、尚未确认的确定承诺，或上述项目组成部分的公允价值变动风险敞口进行的套期。

套期工具产生的利得或损失计入当期损益。被套期项目因被套期风险敞口形成的利得或损失计入当期损益，同时调整未以公允价值计量的已确认被套期项目的账面价值。

被套期项目为以摊余成本计量的金融工具(或其组成部分)的，本集团对被套期项目账面价值所作的调整按照开始摊销日重新计算的实际利率进行摊销，并计入当期损益。

未经审计财务报表附注（续）

截至 2025 年 6 月 30 日止 6 个月期间

3 重要会计政策（续）

(12) 其他非金融长期资产的减值

本集团在资产负债表日根据内部及外部信息以确定下列资产是否存在减值的迹象，包括固定资产、在建工程、使用权资产、商誉、无形资产、长期待摊费用和对子公司、合营公司或联营公司的长期股权投资等。

本集团对存在减值迹象的资产进行减值测试，估计资产的可收回金额。此外，对于商誉和使用寿命不确定的无形资产，无论是否存在减值迹象，本集团也会每年估计其可收回金额。商誉的减值测试是结合与其相关的资产组或者资产组组合进行的。

资产组是可以认定的最小资产组合，其产生的现金流入基本上独立于其他资产或者资产组。资产组由创造现金流入相关的资产组成。在认定资产组时，主要考虑该资产组能否独立产生现金流入，同时考虑管理层对生产经营活动的管理方式、以及对资产使用或者处置的决策方式等。

可收回金额是指资产（或资产组、资产组组合，下同）的公允价值减去处置费用后的净额与资产预计未来现金流量的现值两者之间较高者。

资产的公允价值减去处置费用后的净额，是根据公平交易中销售协议价格减去可直接归属于该资产处置费用的金额确定。资产预计未来现金流量的现值，按照资产在持续使用过程中和最终处置时所产生的预计未来现金流量，选择恰当的税前折现率对其进行折现后的金额加以确定。

可收回金额的估计结果表明，资产的可收回金额低于其账面价值的，资产的账面价值会减记至可收回金额，减记的金额确认为资产减值损失，计入当期损益，同时计提相应的资产减值准备。与资产组或者资产组组合相关的减值损失，先抵减分摊至该资产组或者资产组组合中商誉的账面价值，再根据资产组或者资产组组合中除商誉之外的其他各项资产的账面价值所占比重，按比例抵减其他各项资产的账面价值，但抵减后的各资产的账面价值不得低于该资产的公允价值减去处置费用后的净额（如可确定的）和该资产预计未来现金流量的现值（如可确定的）两者之间较高者，同时也不低于零。

资产减值损失一经确认，在以后会计期间不得转回。

(13) 长期待摊费用

长期待摊费用按直线法在受益期限内平均摊销。

(14) 职工薪酬

职工薪酬是本集团为获得职工提供的服务或解除劳动关系而给予的各种形式的报酬或补偿，包括短期薪酬、离职后福利、辞退福利和其他长期职工福利等。

(a) 短期薪酬

短期薪酬包括工资、奖金、津贴和补贴、职工福利费、医疗保险费、工伤保险费、生育保险费、住房公积金、工会和教育经费、短期带薪缺勤等。本集团在职工提供服务的会计期间，将实际发生的短期薪酬确认为负债，并计入当期损益或相关资产成本。其中，非货币性福利按照公允价值计量。

(b) 离职后福利

本集团将离职后福利计划分类为设定提存计划和设定受益计划。设定提存计划是本集团向独立的基金缴存固定费用后，不再承担进一步支付义务的离职后福利计划；设定受益计划是除设定提存计划以外的离职后福利计划。于报告期内，本集团的离职后福利主要是为员工缴纳的基本养老保险和失业保险，均属于设定提存计划。

基本养老保险

本集团职工参加了由当地劳动和社会保障部门组织实施的社会基本养老保险。本集团以当地规定的社会基本养老保险缴纳基数和比例，按月向当地社会基本养老保险经办机构缴纳养老保险费。职工退休后，当地劳动及社会保障部门有责任向已退休员工支付社会基本养老金。本集团在职工提供服务的会计期间，将根据上述社保规定计算应缴纳的金额确认为负债，并计入当期损益或相关资产成本。

(c) 辞退福利

本集团在职工劳动合同到期之前解除与职工的劳动关系，或者为鼓励职工自愿接受裁减而提出给予补偿的建议，在本集团已经制定正式的解除劳动关系计划或提出自愿裁减建议并即将实施，以及本集团不能单方面撤回解除劳动关系计划或裁减建议时，确认因解除与职工的劳动关系给予补偿而产生的负债，同时计入当期损益。



未经审计财务报表附注（续）

截至 2025 年 6 月 30 日止 6 个月期间

3 重要会计政策（续）

(15) 所得税

除因企业合并和直接计入所有者权益（包括其他综合收益）的交易或者事项产生的所得税外，本集团将当期所得税和递延所得税计入当期损益。

当期所得税是按本年度应税所得额，根据税法规定的税率计算的预期应交所得税，加上以往年度应付所得税的调整。

资产负债表日，如果本集团拥有以净额结算的法定权利并且意图以净额结算或取得资产、清偿负债同时进行，那么当期所得税资产及当期所得税负债以抵销后的净额列示。

递延所得税资产与递延所得税负债分别根据可抵扣暂时性差异和应纳税暂时性差异确定。暂时性差异是指资产或负债的账面价值与其计税基础之间的差额。能够结转以后年度的可抵扣亏损和税款抵减视同暂时性差异处理。递延所得税资产的确认以很可能取得用来抵扣可抵扣暂时性差异的应纳税所得额为限。

如果单项交易不是企业合并，交易发生时既不影响会计利润也不影响应纳税所得额（或可抵扣亏损），且初始确认的资产和负债并未导致产生等额应纳税暂时性差异和可抵扣暂时性差异，则该项交易中产生的暂时性差异不会产生递延所得税。商誉的初始确认导致的暂时性差异也不产生相关的递延所得税。

资产负债表日，本集团根据递延所得税资产和负债的预期收回或结算方式，依据已颁布的税法规定，按照预期收回该资产或清偿该负债期间的适用税率计量该递延所得税资产和负债的账面价值。

资产负债表日，本集团对递延所得税资产的账面价值进行复核。如果未来期间很可能无法获得足够的应纳税所得额用以抵扣递延所得税资产的利益，则减记递延所得税资产的账面价值。在很可能获得足够的应纳税所得额时，减记的金额予以转回。

资产负债表日，递延所得税资产及递延所得税负债在同时满足以下条件时以抵销后的净额列示：

- 纳税主体拥有以净额结算当期所得税资产及当期所得税负债的法定权利；
- 递延所得税资产及递延所得税负债是与同一税收征管部门对同一纳税主体征收的所得税相关或者是对不同的纳税主体相关，但在未来每一具有重要性的递延所得税资产及负债转回的期间内，涉及的纳税主体意图以净额结算当期所得税资产和负债或是同时取得资产、清偿负债。

(16) 预计负债

如果与或有事项相关的义务是本集团承担的现时义务，且该义务的履行很可能会导致经济利益流出本集团，以及有关金额能够可靠地计量，则本集团会确认预计负债。对于货币时间价值影响重大的，预计负债以预计未来现金流量折现后的金额确定。

未来拆除准备根据未来将要发生的关于本集团在油气勘探及开发活动结束时的预期拆除和弃置费用的成本之现值进行初始确认。除因时间推移确认为利息成本外，任何后续的预期成本之现值变动将会反映为油气资产和该准备之调整。

当本集团签订的合同中，履行合同义务不可避免会发生的成本超过预期经济利益时，就存在亏损合同。亏损合同的预计负债按终止合同的预期成本和继续履行合同的净成本两者中较低者的现值计算。履行合同的成本包括履行该合同的增量成本和与履行该合同直接相关的其他成本的分配。

(17) 专项储备

本集团按照国家规定提取的安全生产费，计入相关产品的成本或当期损益，同时计入专项储备。

本集团使用专项储备时，属于费用性支出的，直接冲减专项储备。形成固定资产的，待相关资产达到预定可使用状态时确认为固定资产，同时按照形成固定资产的成本冲减专项储备，并确认相同金额的累计折旧。该固定资产在以后期间不再计提折旧。

(18) 收入确认

收入是本集团日常活动中形成的，会导致股东权益增加且与股东投入资本无关的经济利益的总流入。

本集团销售原油、天然气、石油及化工等产品。在客户取得相关商品或服务的控制权时，按预期有权收取的对价金额确认收入。在判断客户是否已取得商品控制权时，本集团会考虑下列迹象：

- 本集团就该商品享有现时收款权利；
- 本集团已将该商品的实物转移给客户；
- 本集团已将该商品的法定所有权或所有权上的主要风险和报酬转移给客户；
- 客户已接受该商品等。

# 中国石油化工股份有限公司

## 未经审计财务报表附注（续）

截至 2025 年 6 月 30 日止 6 个月期间

### 3 重要会计政策（续）

#### (18) 收入确认（续）

本集团根据在向客户转让商品或服务前是否拥有对该商品或服务的控制权，来判断本集团从事交易时的身份是主要责任人还是代理人。本集团在向客户转让商品或服务前能够控制该商品或服务的，本集团为主要责任人，按照已收或应收对价总额确认收入；否则，本集团为代理人，按照预期有权收取的佣金或手续费的金额确认收入，该金额按照已收或应收对价总额扣除应支付给其他相关方的价款后的净额，或者按照既定的佣金金额或比例等确定。

本集团向客户转让商品前能够控制该商品的情形包括：

- 本集团自第三方取得商品或其他资产控制权后，再转让给客户；
- 本集团能够主导第三方代表本集团向客户提供服务；
- 本集团自第三方取得商品控制权后，通过提供重大的服务将该商品与其他商品整合成某组合产出转让给客户；

在具体判断本集团向客户转让商品前是否拥有对该商品的控制权时，本集团综合考虑所有相关事实和情况，包括：

- 本集团承担向客户转让商品的主要责任；
- 本集团在转让商品之前或之后承担了该商品的存货风险；
- 本集团有权自主决定所交易商品的价格等。

#### (19) 政府补助

政府补助是本集团从政府无偿取得的货币性资产或非货币性资产，但不包括政府以投资者身份向本集团投入的资本。

政府补助在能够满足政府补助所附条件，并能够收到时，予以确认。政府补助为货币性资产的，按照收到或应收的金额计量。政府补助为非货币性资产的，按照公允价值计量。

与资产相关的政府补助，本集团将其确认为递延收益，并在相关资产使用寿命内平均分配，计入当期损益。与收益相关的政府补助，如果用于补偿本集团以后期间的相关费用或损失的，本集团将其确认为递延收益，并在确认相关费用的期间，计入当期损益；如果用于补偿本集团已发生的相关费用或损失的，则直接计入当期损益。

#### (20) 借款费用

本集团发生的可直接归属于符合资本化条件的资产的购建或者生产的借款费用，在可资本化的期间予以资本化并计入相关资产的成本。

除上述借款费用外，其他借款费用均于发生当期确认为财务费用。

#### (21) 维修及保养支出

维修及保养支出（包括大修费用）于实际发生时计入当期损益。

#### (22) 环保支出

与现行持续经营业务或过去业务所导致的情况有关的环保支出于实际发生时计入当期损益。与未来补救成本有关的负债是当很可能会进行环境评估及/或清洁工作，以及可可靠估计有关成本时入账。当本集团得悉与环保或有事项有关的事实后，本集团会重估其应计负债及其他潜在风险。

#### (23) 研究及开发费用

研究费用及不满足资本化条件的开发费用于实际发生时计入当期损益。

#### (24) 股利分配

资产负债表日后，经审议批准的利润分配方案中拟分配的股利或利润，不确认为资产负债表日的负债，在附注中单独披露。股利在宣派期间内确认为负债。

#### (25) 关联方

一方控制、共同控制另一方或对另一方施加重大影响，以及两方或两方以上同受一方控制、共同控制的，构成关联方，但是同受一方重大影响的兩方不构成关联方。关联方可为个人或企业。仅同受国家控制而不存在其他关联方关系的企业，不构成本集团的关联方。

此外，本公司同时根据证监会颁布的《上市公司信息披露办法》确定本集团或本公司的关联方。

# 中国石油化工股份有限公司

## 未经审计财务报表附注（续）

截至 2025 年 6 月 30 日止 6 个月期间

### 3 重要会计政策（续）

#### (26) 分部报告

本集团以内部组织结构、管理要求、内部报告制度为依据确定经营分部，以经营分部为基础确定报告分部。经营分部，是指集团内同时满足下列条件的组成部分：

- 该组成部分能够在日常活动中产生收入、发生费用；
- 本集团管理层能够定期评价该组成部分的经营成果，以决定向其配置资源、评价其业绩；及
- 本集团能够取得该组成部分的财务状况、经营成果和现金流量等有关会计信息。

本集团在编制分部报告时，分部间交易收入按实际交易价格为基础计量。编制分部报告所采用的会计政策与编制本集团财务报表所采用的会计政策一致。

未经审计财务报表附注（续）  
截至 2025 年 6 月 30 日止 6 个月期间

4 税项

本集团适用的主要税费有：增值税、资源税、消费税、企业所得税、石油特别收益金、矿业权出让收益、城市维护建设税、教育费附加和地方教育费附加等。

相关税率列示如下：

税种	税率	计税基础及方法
增值税	13%、9%、6%	按应纳税增值额计算。应纳税额按应纳税销售额乘以适用税率扣除当期允许抵扣的进项税额后的余额计算
资源税	6%	按原油及天然气销售额计算
消费税	汽油人民币 2,109.76 元 / 吨，柴油人民币 1,411.20 元 / 吨，石脑油人民币 2,105.20 元 / 吨，溶剂油人民币 1,948.64 元 / 吨，润滑油人民币 1,711.52 元 / 吨，燃料油人民币 1,218.00 元 / 吨，航空煤油人民币 1,495.20 元 / 吨	从量计征
企业所得税	5%至 50%	按应纳税所得额计算
石油特别收益金	20%至 40%	按原油价格超过一定水平所获得的超额收入计算
矿业权出让收益	石油、天然气、页岩气、天然气水合物陆域 0.8%、海域 0.6%，煤层气 0.3%，矿盐（岩盐）2.8%	按矿产品销售收入计算
城市维护建设税	1%、5%或 7%	按实际缴纳增值税额和消费税额计算
教育费附加	3%	按实际缴纳增值税额和消费税额计算
地方教育费附加	2%	按实际缴纳增值税额和消费税额计算

5 货币资金

本集团

	2025 年 6 月 30 日			2024 年 12 月 31 日		
	外币原值 百万元	外币汇率	等值人民币 百万元	外币原值 百万元	外币汇率	等值人民币 百万元
现金						
人民币			1			1
银行存款						
人民币			63,551			50,313
美元	1,723	7.1586	12,338	3,490	7.1884	25,087
港币	4,649	0.9120	4,240	4,343	0.9260	4,021
欧元	1	8.4024	5	1	7.5257	4
其他			1,647			940
			81,782			80,366
关联公司存款						
人民币			14,960			8,390
美元	9,217	7.1586	65,979	7,987	7.1884	57,416
欧元	39	8.4024	330	29	7.5257	222
其他			451			405
			81,720			66,433
合计			163,502			146,799

关联公司存款指存放中国石化财务有限责任公司和中国石化盛骏国际投资有限公司的款项，按市场利率计算利息。

于2025年6月30日，本集团存放金融机构的三个月以上定期存款为人民币546.17亿元（2024年12月31日：人民币542.85亿元），保证金及其他受限存款共计人民币11.71亿元（2024年12月31日：人民币12.19亿元），该等余额未列报为现金及现金等价物。

未经审计财务报表附注（续）  
截至 2025 年 6 月 30 日止 6 个月期间

6 衍生金融资产及衍生金融负债

本集团的衍生金融资产和衍生金融负债主要为商品期货和商品掉期合约，关于商品价格风险和套期会计的相关披露，具体可参见附注 65(c)。

	2025年6月30日		2024年12月31日	
	人民币百万元		人民币百万元	
	衍生金融资产	衍生金融负债	衍生金融资产	衍生金融负债
商品金融衍生工具	2,217	6,041	2,538	3,381
货币金融衍生工具	107	6	16	31
	2,324	6,047	2,554	3,412

7 应收账款

	本集团		本公司	
	2025 年 6 月 30 日 人民币百万元	2024 年 12 月 31 日 人民币百万元	2025 年 6 月 30 日 人民币百万元	2024 年 12 月 31 日 人民币百万元
应收账款	68,742	48,515	20,410	22,337
减：坏账准备	4,023	4,182	89	98
合计	64,719	44,333	20,321	22,239

应收账款账龄分析如下：

	本集团				本公司			
	2025 年 6 月 30 日		2024 年 12 月 31 日		2025 年 6 月 30 日		2024 年 12 月 31 日	
	金额	占总额 比例	坏账准备	坏账准备 计提比例	金额	占总额 比例	坏账准备	坏账准备 计提比例
	人民币百万元	%	人民币百万元	%	人民币百万元	%	人民币百万元	%
一年以内	64,154	93.3	54	0.1	43,813	90.3	114	0.3
一至两年	478	0.7	80	16.7	466	1.0	62	13.3
两至三年	105	0.2	41	39.0	154	0.3	57	37.0
三年以上	4,005	5.8	3,848	96.1	4,082	8.4	3,949	96.7
合计	68,742	100.0	4,023		48,515	100.0	4,182	

	本公司				本公司			
	2025 年 6 月 30 日		2024 年 12 月 31 日		2025 年 6 月 30 日		2024 年 12 月 31 日	
	金额	占总额 比例	坏账准备	坏账准备 计提比例	金额	占总额 比例	坏账准备	坏账准备 计提比例
	人民币百万元	%	人民币百万元	%	人民币百万元	%	人民币百万元	%
一年以内	19,542	95.8	4	-	21,389	95.8	11	0.1
一至两年	609	3.0	1	0.2	691	3.1	2	0.3
两至三年	5	-	-	-	33	0.1	6	18.2
三年以上	254	1.2	84	33.1	224	1.0	79	35.3
合计	20,410	100.0	89		22,337	100.0	98	

于2025年6月30日及2024年12月31日，本集团应收账款前五名单位的应收账款总额如下：

	2025 年 6 月 30 日	2024 年 12 月 31 日
余额（人民币百万元）	14,863	8,304
占应收账款余额总额比例	21.6%	17.1%
坏账准备	2,121	2,238

于2025年6月30日，本集团因保理已终止确认的应收款项账面价值为人民币157.31亿元（2024年12月31日：人民币135.27亿元）。

销售主要为现金收款方式。赊销仅授予交易记录良好的主要客户。应收中国石油化工集团有限公司（「中国石化集团公司」）及其子公司的款项也按相同的条款偿付。

未经审计财务报表附注（续）  
截至 2025 年 6 月 30 日止 6 个月期间

7 应收账款（续）

应收款项来自于众多的客户，这些客户近期无违约记录。应收账款减值及本集团的信用风险信息参见附注65。

截至2025及2024年6月30日止6个月期间，本集团及本公司并没有对个别重大的应收账款计提全额或比例较大的坏账准备。

截至2025及2024年6月30日止6个月期间，本集团及本公司并没有个别重大的实际冲销或收回以前年度已全额或以较大比例计提坏账准备的应收账款。

账龄自应收账款逾期日起开始计算。本集团始终按照相当于整个存续期内预期信用损失的金额计量应收账款的减值准备。违约损失率基于应收款项存续期间内的实际信用损失经验计算，并考虑历史数据收集期间的经济状况、当前的经济状况与本集团所认为的预计存续期内的经济状况三者之间的差异。本集团根据不同的经营分部及地理位置分别计算违约损失率。

2025 年 6 月 30 日	按个别认定法计提坏账准备的应收款项			按逾期天数与违约损失率 计提的坏账准备		
	应收账款原值	原值	坏账准备	违约损失率	坏账准备	坏账准备合计
	人民币百万元	人民币百万元	人民币百万元		人民币百万元	人民币百万元
未逾期及逾期一年以内	64,154	10,732	4	0.1%	50	54
逾期一至两年	478	330	32	32.4%	48	80
逾期两至三年	105	56	-	83.7%	41	41
逾期三年以上	4,005	3,571	3,414	100.0%	434	3,848
合计	68,742	14,689	3,450		573	4,023

2024 年 12 月 31 日	按个别认定法计提坏账准备的应收款项			按逾期天数与违约损失率 计提的坏账准备		
	应收账款原值	原值	坏账准备	违约损失率	坏账准备	坏账准备合计
	人民币百万元	人民币百万元	人民币百万元		人民币百万元	人民币百万元
未逾期及逾期一年以内	43,813	6,048	4	0.3%	110	114
逾期一至两年	466	366	32	30.0%	30	62
逾期两至三年	154	53	1	55.4%	56	57
逾期三年以上	4,082	3,670	3,537	100.0%	412	3,949
合计	48,515	10,137	3,574		608	4,182

8 应收款项融资

应收款项融资主要是销售商品或产品而收到的银行承兑汇票，该金融资产业务模式是以收取合同现金流量及出售为目标。

于2025年6月30日，本集团认为所持有的银行承兑汇票不存在重大的信用风险，不会产生因对方单位违约而导致的任何重大损失。

于2025年6月30日，本集团因背书或贴现已终止确认但尚未到期的应收票据为人民币533.18亿元（2024年12月31日：人民币717.62亿元）。

未经审计财务报表附注（续）  
截至 2025 年 6 月 30 日止 6 个月期间

9 预付款项

	本集团		本公司	
	2025 年 6 月 30 日 人民币百万元	2024 年 12 月 31 日 人民币百万元	2025 年 6 月 30 日 人民币百万元	2024 年 12 月 31 日 人民币百万元
预付款项	7,404	6,497	3,083	2,431
减：坏账准备	75	68	8	8
合计	7,329	6,429	3,075	2,423

预付款项账龄分析如下：

	本集团				本公司			
	2025 年 6 月 30 日		2024 年 12 月 31 日		2025 年 6 月 30 日		2024 年 12 月 31 日	
	金额 人民币百万元	占总额比例 %	坏账准备 人民币百万元	坏账准备 计提比例 %	金额 人民币百万元	占总额比例 %	坏账准备 人民币百万元	坏账准备 计提比例 %
一年以内	6,952	93.9	-	-	6,032	92.8	-	-
一至两年	195	2.6	9	4.6	170	2.6	6	3.5
两至三年	109	1.5	1	0.9	174	2.7	3	1.7
三年以上	148	2.0	65	43.9	121	1.9	59	48.8
合计	7,404	100.0	75		6,497	100.0	68	

	本公司				本公司			
	2025 年 6 月 30 日		2024 年 12 月 31 日		2025 年 6 月 30 日		2024 年 12 月 31 日	
	金额 人民币百万元	占总额比例 %	坏账准备 人民币百万元	坏账准备 计提比例 %	金额 人民币百万元	占总额比例 %	坏账准备 人民币百万元	坏账准备 计提比例 %
一年以内	3,000	97.3	-	-	2,300	94.6	-	-
一至两年	75	2.4	1	1.3	122	5.0	1	0.8
两至三年	1	0.1	-	-	1	0.1	-	-
三年以上	7	0.2	7	100.0	8	0.3	7	87.5
合计	3,083	100.0	8		2,431	100.0	8	

于2025年6月30日及2024年12月31日，本集团预付款项前五名单位的预付款项总额如下：

	2025 年 6 月 30 日	2024 年 12 月 31 日
余额（人民币百万元）	1,560	1,715
占预付款项余额总额比例	21.1%	26.4%

未经审计财务报表附注（续）  
截至 2025 年 6 月 30 日止 6 个月期间

10 其他应收款

	本集团		本公司	
	2025 年 6 月 30 日 人民币百万元	2024 年 12 月 31 日 人民币百万元	2025 年 6 月 30 日 人民币百万元	2024 年 12 月 31 日 人民币百万元
其他应收款	39,710	33,712	67,689	50,533
减：坏账准备	1,587	1,589	887	879
合计	38,123	32,123	66,802	49,654

其他应收款主要为保证金及押金等。

其他应收款账龄分析如下：

	本集团				本公司			
	2025 年 6 月 30 日		2024 年 12 月 31 日		2025 年 6 月 30 日		2024 年 12 月 31 日	
	金额 人民币百万元	占总额比例 %	坏账准备 人民币百万元	坏账准备 计提比例 %	金额 人民币百万元	占总额比例 %	坏账准备 人民币百万元	坏账准备 计提比例 %
一年以内	24,328	61.3	5	-	21,101	62.7	6	-
一至两年	5,168	13.0	40	0.8	2,409	7.1	30	1.2
两至三年	127	0.3	24	18.9	106	0.3	22	20.8
三年以上	10,087	25.4	1,518	15.0	10,096	29.9	1,531	15.2
合计	39,710	100.0	1,587		33,712	100.0	1,589	

	本公司				本公司			
	2025 年 6 月 30 日		2024 年 12 月 31 日		2025 年 6 月 30 日		2024 年 12 月 31 日	
	金额 人民币百万元	占总额比例 %	坏账准备 人民币百万元	坏账准备 计提比例 %	金额 人民币百万元	占总额比例 %	坏账准备 人民币百万元	坏账准备 计提比例 %
一年以内	60,384	89.3	-	-	43,241	85.6	-	-
一至两年	1,982	2.9	11	0.6	2,215	4.4	2	0.1
两至三年	1,991	2.9	4	0.2	1,560	3.0	5	0.3
三年以上	3,332	4.9	872	26.2	3,517	7.0	872	24.8
合计	67,689	100.0	887		50,533	100.0	879	

于 2025 年 6 月 30 日及 2024 年 12 月 31 日，本集团其他应收款前五名单位的应收款总额如下：

	2025 年 6 月 30 日	2024 年 12 月 31 日
余额（人民币百万元）	24,983	22,121
欠款年限	一年以内，一至两年， 两至三年及三年以上	一年以内，一至两年， 两至三年及三年以上
占其他应收款余额总额比例	62.9%	65.6%
坏账准备	72	72

截至 2025 及 2024 年 6 月 30 日止 6 个月期间，本集团及本公司并没有对个别重大的其他应收款计提全额或比例较大的坏账准备。

截至 2025 及 2024 年 6 月 30 日止 6 个月期间，本集团及本公司并没有个别重大的实际冲销或收回以前年度已全额或以较大比例计提坏账准备的其他应收款。



中国石油化工股份有限公司

未经审计财务报表附注（续）  
截至 2025 年 6 月 30 日止 6 个月期间

11 存货

本集团

	2025 年 6 月 30 日 人民币百万元	2024 年 12 月 31 日 人民币百万元
原材料	135,049	134,970
在产品	19,329	20,282
产成品	103,060	103,249
零配件及低值易耗品	4,060	3,359
	<b>261,498</b>	<b>261,860</b>
减：存货跌价准备	4,808	5,265
合计	<b>256,690</b>	<b>256,595</b>

截至2025年6月30日止6个月期间，本集团的存货跌价准备主要针对产成品和原材料的成本高于可变现净值部分计提。

12 长期股权投资

本集团

	对合营公司投资 人民币百万元	对联营公司投资 人民币百万元	减值准备 人民币百万元	总额 人民币百万元
2025 年 1 月 1 日余额	82,747	168,016	(3,944)	246,819
本期增加投资	2,811	424	-	3,235
权益法对损益调整数	(1,402)	6,248	-	4,846
权益法对其他综合收益调整数	1,864	2,424	-	4,288
权益法对其他权益变动调整数	17	51	-	68
宣告分派的股利	(1,185)	(2,118)	-	(3,303)
本期处置投资	-	(134)	-	(134)
外币报表折算差额	(184)	(118)	13	(289)
减值准备变动数	-	-	10	10
2025 年 6 月 30 日余额	<b>84,668</b>	<b>174,793</b>	<b>(3,921)</b>	<b>255,540</b>

本公司

	对子公司投资 人民币百万元	对合营公司投资 人民币百万元	对联营公司投资 人民币百万元	减值准备 人民币百万元	总额 人民币百万元
2025 年 1 月 1 日余额	344,615	23,832	80,046	(7,928)	440,565
本期增加投资	7,087	1,786	16	-	8,889
权益法对损益调整数	-	(1,243)	2,392	-	1,149
权益法对其他综合收益调整数	-	2	(210)	-	(208)
权益法对其他权益变动调整数	-	6	(23)	-	(17)
宣告分派的股利	-	(324)	(643)	-	(967)
本期处置投资	(2)	-	(31)	-	(33)
减值准备变动数	-	-	-	9	9
2025 年 6 月 30 日余额	<b>351,700</b>	<b>24,059</b>	<b>81,547</b>	<b>(7,919)</b>	<b>449,387</b>

截至2025年6月30日止6个月期间，本集团及本公司并没有对个别重大的长期投资计提减值准备。

重要子公司情况见附注61。

中国石油化工股份有限公司

未经审计财务报表附注（续）  
截至 2025 年 6 月 30 日止 6 个月期间

12 长期股权投资（续）

本集团重要合营公司和联营公司如下：

(a) 重要合营公司和联营公司

被投资单位名称	主要经营地	注册地	法人代表	业务性质	注册资本 人民币百万元	本公司直接和 间接持股 / 表决权比例
<b>一、合营公司</b>						
福建联合石油化工有限公司 （「福建联合石化」）	中国	中国	张西国	精炼石油产品制造	14,758	50.00%
扬子石化-巴斯夫有限责任公司 （「扬子巴斯夫」）	中国	中国	顾越峰	制造及分销石化产品	13,141	40.00%
Taihu Limited（「Taihu」）	俄罗斯	塞浦路斯	不适用	原油和天然气开采	美元 25,000	49.00%
中沙（天津）石化有限公司 （「中沙天津石化」）	中国	中国	ALSHAIKH, AH MED TRAI S （艾哈迈德·阿 尔谢赫）	制造及分销石化产品	10,520	50.00%
上海赛科石油化工有限公司 （「上海赛科」）	中国	中国	王净依	制造及分销石化产品	3,115	50.00%
<b>二、联营公司</b>						
国家石油天然气管网集团有限公 司（「国家管网集团」）(注)	中国	中国	张伟	天然气管道及附属设 施建设、营运	500,000	14.00%
中国石化财务有限责任公司 （「中石化财务公司」）	中国	中国	程忠	提供非银行财务服务	18,000	49.00%
中国石化集团资本有限公司 （「中国石化资本」）	中国	中国	周美云	项目、股权投资，投 资管理及投资咨询， 自持股权的管理	10,000	49.00%
中天合创能源有限责任公司 （「中天合创」）	中国	中国	孟伟	煤炭开采和煤化工产 品生产	17,516	38.75%
中国航空油料有限责任公司 （「中航油」）	中国	中国	边晖	民航系统内汽油、煤 油、柴油的批发	3,800	29.00%

上述所有合营公司和联营公司的企业类型均为有限责任公司。

注：本集团在国家管网集团董事会派驻了一位成员，享有实质性的参与决策权，因而能够对国家管网集团施加重大影响。

(b) 重要合营公司的主要财务信息

本集团主要合营公司的简明资产负债表及至投资账面价值的调节列示如下：

	福建联合石化		扬子巴斯夫		Taihu		中沙天津石化		上海赛科	
	2025 年 6 月 30 日 人民币 百万元	2024 年 12 月 31 日 人民币 百万元	2025 年 6 月 30 日 人民币 百万元	2024 年 12 月 31 日 人民币 百万元	2025 年 6 月 30 日 人民币 百万元	2024 年 12 月 31 日 人民币 百万元	2025 年 6 月 30 日 人民币 百万元	2024 年 12 月 31 日 人民币 百万元	2025 年 6 月 30 日 人民币 百万元	2024 年 12 月 31 日 人民币 百万元
流动资产										
现金及现金等价物	3,481	3,704	2,496	1,553	537	933	2,438	538	1,518	1,025
其他流动资产	9,577	10,676	3,883	5,648	12,078	6,811	2,261	4,462	3,128	2,253
流动资产合计	13,058	14,380	6,379	7,201	12,615	7,744	4,699	5,000	4,646	3,278
非流动资产	11,843	11,873	8,202	8,206	11,140	9,726	15,518	16,087	26,959	26,928
流动负债										
流动金融负债	(35)	(907)	(5)	(6)	(64)	(51)	(3,612)	(5,088)	(480)	(1,681)
其他流动负债	(10,142)	(12,064)	(1,867)	(1,743)	(831)	(718)	(2,370)	(2,168)	(7,567)	(2,298)
流动负债合计	(10,177)	(12,971)	(1,872)	(1,749)	(895)	(769)	(5,982)	(7,256)	(8,047)	(3,979)
非流动负债										
非流动金融负债	(6,707)	(4,781)	-	-	(123)	(118)	(5,558)	(4,060)	(4,280)	(6,424)
其他非流动负债	(233)	(239)	(65)	(137)	(1,391)	(1,054)	(549)	(568)	(878)	(896)
非流动负债合计	(6,940)	(5,020)	(65)	(137)	(1,514)	(1,172)	(6,107)	(4,628)	(5,158)	(7,320)
净资产	7,784	8,262	12,644	13,521	21,346	15,529	8,128	9,203	18,400	18,907
归属于母公司股东的期 末净资产	7,784	8,262	12,644	13,521	20,757	15,105	8,128	9,203	18,400	18,907
归属于少数股东的期末 净资产	-	-	-	-	589	424	-	-	-	-
应占合营公司权益	3,892	4,131	5,058	5,408	10,171	7,401	4,064	4,602	9,200	9,454
账面价值	3,892	4,131	5,058	5,408	10,171	7,401	4,064	4,602	9,200	9,454

未经审计财务报表附注（续）  
截至 2025 年 6 月 30 日止 6 个月期间

12 长期股权投资（续）

(b) 重要合营公司的主要财务信息（续）

简明利润表

截至 6 月 30 日止 6 个月期间	福建联合石化		扬子巴斯夫		Taihu		中沙天津石化		上海赛科	
	2025 年	2024 年	2025 年	2024 年	2025 年	2024 年	2025 年	2024 年	2025 年	2024 年
	人民币	人民币	人民币	人民币	人民币	人民币	人民币	人民币	人民币	人民币
	百万元	百万元	百万元	百万元	百万元	百万元	百万元	百万元	百万元	百万元
营业收入	26,900	28,351	7,462	10,063	7,229	8,606	9,942	11,789	10,125	10,641
利息收入	73	80	18	16	1,054	351	14	36	11	12
利息支出	(166)	(156)	-	(1)	(106)	(24)	(81)	(83)	(108)	(99)
税前(亏损)/ 利润	(642)	(680)	(823)	185	1,920	1,246	(1,074)	(681)	(676)	(497)
所得税费用	164	174	206	(47)	(336)	(260)	(1)	3	169	123
净(亏损)/ 利润	(478)	(506)	(617)	138	1,584	986	(1,075)	(678)	(507)	(374)
其他综合收益	-	-	-	-	4,233	1,034	-	-	-	-
综合收益合计	(478)	(506)	(617)	138	5,817	2,020	(1,075)	(678)	(507)	(374)
从合营公司获得的股利	-	-	104	-	-	-	-	-	-	-
应占合营公司净(亏损)/ 利润	(239)	(253)	(246)	55	755	470	(538)	(339)	(254)	(187)
应占合营公司其他综合收益	-	-	-	-	2,015	494	-	-	-	-

截至2025年6月30日止6个月期间，本集团应享有的单项不重大的采用权益法核算的其他合营公司的净利润和其他综合收益合计分别为亏损人民币8.80亿元（截至2024年6月30日止6个月期间：人民币1.92亿元）和人民币负1.51亿元（截至2024年6月30日止6个月期间：其他综合收益人民币3.84亿元）。于2025年6月30日，单项不重大的采用权益法核算的其他合营公司的投资账面价值为人民币491.92亿元（2024年12月31日：人民币486.50亿元）。

(c) 重要联营公司的主要财务信息

本集团主要联营公司的简明财务信息及至投资账面价值的调节列示如下：

	国家管网集团		中石化财务公司		中国石化资本		中天合创		中航油	
	2025 年	2024 年	2025 年	2024 年	2025 年	2024 年	2025 年	2024 年	2025 年	2024 年
	6 月 30 日	12 月 31 日	6 月 30 日	12 月 31 日	6 月 30 日	12 月 31 日	6 月 30 日	12 月 31 日	6 月 30 日	12 月 31 日
	人民币	人民币	人民币	人民币	人民币	人民币	人民币	人民币	人民币	人民币
	百万元	百万元	百万元	百万元	百万元	百万元	百万元	百万元	百万元	百万元
流动资产	75,802	70,803	139,336	132,724	18,184	17,592	3,529	2,713	25,645	21,747
非流动资产	859,154	857,411	75,800	71,744	1,141	513	44,986	46,377	15,925	15,847
流动负债	(96,440)	(111,879)	(179,287)	(168,058)	(96)	(172)	(4,165)	(6,499)	(17,487)	(14,213)
非流动负债	(222,394)	(218,629)	(884)	(1,004)	(3,652)	(2,659)	(14,413)	(14,086)	(1,946)	(1,543)
净资产	616,122	597,706	34,965	35,406	15,577	15,274	29,937	28,505	22,137	21,838
归属于母公司股东的期末净资产	565,077	548,484	34,965	35,406	15,577	15,274	29,937	28,505	19,399	19,290
归属于少数股东的期末净资产	51,045	49,222	-	-	-	-	-	-	2,738	2,548
应占联营公司权益	79,111	76,788	17,133	17,349	7,633	7,484	11,601	11,045	5,626	5,594
账面价值	79,111	76,788	17,133	17,349	7,633	7,484	11,601	11,045	5,626	5,594

简明利润表

截至 6 月 30 日止 6 个月期间	国家管网集团		中石化财务公司		中国石化资本		中天合创		中航油	
	2025 年	2024 年	2025 年	2024 年	2025 年	2024 年	2025 年	2024 年	2025 年	2024 年
	人民币	人民币	人民币	人民币	人民币	人民币	人民币	人民币	人民币	人民币
	百万元	百万元	百万元	百万元	百万元	百万元	百万元	百万元	百万元	百万元
营业收入	60,141	60,708	2,548	3,015	2	2	7,946	8,469	86,184	95,285
净利润	18,535	18,979	1,117	1,171	373	223	1,262	1,319	1,468	1,228
其他综合收益	-	-	(358)	(19)	(70)	-	-	-	-	-
综合收益合计	18,535	18,979	759	1,152	303	223	1,262	1,319	1,468	1,228
从联营公司获得的股利	-	-	588	490	-	174	-	-	377	-
应占联营公司净利润	2,348	2,404	547	574	183	109	489	511	371	322
应占联营公司其他综合收益	-	-	(175)	(9)	(34)	-	-	-	-	-

中国石油化工股份有限公司

未经审计财务报表附注（续）

截至 2025 年 6 月 30 日止 6 个月期间

12 长期股权投资（续）

(c) 重要联营公司的主要财务信息（续）

截至2025年6月30日止6个月期间，本集团应享有的单项不重大的采用权益法核算的其他联营公司的净利润和其他综合收益合计分别为人民币23.10亿元（截至2024年6月30日止6个月期间：净利润人民币28.74亿元）和人民币26.33亿元（截至2024年6月30日止6个月期间：其他综合收益人民币3.54亿元）。于2025年6月30日，单项不重大的采用权益法核算的其他联营公司的投资账面价值为人民币528.59亿元（2024年12月31日：人民币489.13亿元）。

13 其他权益工具投资

于2025年6月30日，本集团持有的其他权益工具投资主要为对宁德时代新能源科技股份有限公司的股权投资，该项投资账面价值为人民币4,424百万元。

14 固定资产

本集团

	2025 年 6 月 30 日 人民币百万元	2024 年 12 月 31 日 人民币百万元
固定资产(a)	716,725	717,083
固定资产清理	147	22
合计	716,872	717,105

(a) 固定资产

	厂房及建筑物 人民币百万元	油气资产 人民币百万元	机器设备及其他 人民币百万元	总额 人民币百万元
<b>成本：</b>				
2025 年 1 月 1 日余额	167,795	947,575	1,217,090	2,332,460
本期增加	39	894	724	1,657
从在建工程转入	1,525	19,438	25,503	46,466
重分类	906	(2)	(904)	-
本期减少	(366)	(6)	(4,095)	(4,467)
外币报表折算	(28)	(193)	(35)	(256)
2025 年 6 月 30 日余额	169,871	967,706	1,238,283	2,375,860
<b>减：累计折旧</b>				
2025 年 1 月 1 日余额	77,380	709,816	728,293	1,515,489
本期增加	2,731	17,368	27,685	47,784
重分类	184	(1)	(183)	-
本期减少	(246)	(4)	(3,001)	(3,251)
外币报表折算	(18)	(176)	(23)	(217)
2025 年 6 月 30 日余额	80,031	727,003	752,771	1,559,805
<b>减：减值准备</b>				
2025 年 1 月 1 日余额	4,794	53,568	41,526	99,888
本期减少	(6)	-	(540)	(546)
外币报表折算	-	(12)	-	(12)
2025 年 6 月 30 日余额	4,788	53,556	40,986	99,330
<b>账面净值：</b>				
2025 年 6 月 30 日余额	85,052	187,147	444,526	716,725
2024 年 12 月 31 日余额	85,621	184,191	447,271	717,083

本公司

	2025 年 6 月 30 日 人民币百万元	2024 年 12 月 31 日 人民币百万元
固定资产(b)	304,666	310,796
固定资产清理	76	18
合计	304,742	310,814

# 中国石油化工股份有限公司

## 未经审计财务报表附注（续）

截至 2025 年 6 月 30 日止 6 个月期间

### 14 固定资产（续）

#### 本公司（续）

#### (b) 固定资产

	厂房及建筑物 人民币百万元	油气资产 人民币百万元	机器设备及其他 人民币百万元	总额 人民币百万元
<b>成本：</b>				
2025 年 1 月 1 日余额	50,799	757,370	502,855	1,311,024
本期增加	-	704	196	900
从在建工程转入	151	14,319	8,805	23,275
重分类	(68)	(1)	69	-
子公司转入	-	-	1	1
转出至子公司	(1,143)	(188)	(20,665)	(21,996)
本期减少	(165)	(3)	(1,153)	(1,321)
<b>2025 年 6 月 30 日余额</b>	<b>49,574</b>	<b>772,201</b>	<b>490,108</b>	<b>1,311,883</b>
<b>减：累计折旧</b>				
2025 年 1 月 1 日余额	28,862	569,372	333,444	931,678
本期增加	722	13,224	9,801	23,747
重分类	35	(1)	(34)	-
子公司转入	-	-	1	1
转出至子公司	(817)	-	(12,249)	(13,066)
本期减少	(142)	(2)	(991)	(1,135)
<b>2025 年 6 月 30 日余额</b>	<b>28,660</b>	<b>582,593</b>	<b>329,972</b>	<b>941,225</b>
<b>减：减值准备</b>				
2025 年 1 月 1 日余额	2,252	45,844	20,454	68,550
转出至子公司	(111)	-	(2,433)	(2,544)
本期减少	(5)	-	(9)	(14)
<b>2025 年 6 月 30 日余额</b>	<b>2,136</b>	<b>45,844</b>	<b>18,012</b>	<b>65,992</b>
<b>账面净值：</b>				
<b>2025 年 6 月 30 日余额</b>	<b>18,778</b>	<b>143,764</b>	<b>142,124</b>	<b>304,666</b>
<b>2024 年 12 月 31 日余额</b>	<b>19,685</b>	<b>142,154</b>	<b>148,957</b>	<b>310,796</b>

截至2025年6月30日止6个月期间，本集团及本公司油气资产的增加包括确认可作为场地恢复的预期拆除费用分别为人民币8.79亿元（截至2024年6月30日止6个月期间：人民币10.90亿元）（附注35）及人民币7.04亿元（截至2024年6月30日止6个月期间：人民币7.99亿元）。

于2025年6月30日及2024年12月31日，本集团及本公司并没有个别重大已作抵押、已提足折旧仍继续使用、暂时闲置及准备处置的固定资产。

未经审计财务报表附注（续）  
截至 2025 年 6 月 30 日止 6 个月期间

15 在建工程

	本集团 人民币百万元	本公司 人民币百万元
<b>成本：</b>		
2025 年 1 月 1 日余额	211,605	85,561
本期增加	40,538	24,208
处置	(1,229)	(1,229)
干井成本冲销	(4,571)	(3,944)
转入固定资产	(46,466)	(23,275)
重分类至其他资产	(2,652)	(1,025)
外币报表折算	(10)	-
<b>2025 年 6 月 30 日余额</b>	<b>197,215</b>	<b>80,296</b>
<b>减：减值准备</b>		
2025 年 1 月 1 日余额	2,858	395
本期减少	(6)	-
外币报表折算	(6)	-
<b>2025 年 6 月 30 日余额</b>	<b>2,846</b>	<b>395</b>
<b>账面净值：</b>		
<b>2025 年 6 月 30 日余额</b>	<b>194,369</b>	<b>79,901</b>
<b>2024 年 12 月 31 日余额</b>	<b>208,747</b>	<b>85,166</b>

于2025年6月30日，本集团的主要在建工程如下：

工程项目	预算金额	期初余额	本期净变动	期末余额	工程进度	资金来源	期末累计 资本化利息支出
	人民币 百万元	人民币 百万元	人民币 百万元	人民币 百万元			人民币 百万元
镇海炼化炼油和高端合成新材料项目	42,189	30,228	(6,396)	23,832	80.51%	贷款及自筹资金	647
茂名炼油转型升级及乙烯提质改造项目	30,074	5,960	2,768	8,728	18.06%	贷款及自筹资金	44

16 使用权资产

本集团

	土地 人民币百万元	其他 人民币百万元	总额 人民币百万元
<b>成本：</b>			
2025 年 1 月 1 日余额	165,909	60,862	226,771
本期增加	24,914	5,214	30,128
本期减少	(15,919)	(2,187)	(18,106)
<b>2025 年 6 月 30 日余额</b>	<b>174,904</b>	<b>63,889</b>	<b>238,793</b>
<b>减：累计折旧</b>			
2025 年 1 月 1 日余额	32,221	30,208	62,429
本期增加	3,495	4,966	8,461
本期减少	(602)	(1,789)	(2,391)
<b>2025 年 6 月 30 日余额</b>	<b>35,114</b>	<b>33,385</b>	<b>68,499</b>
<b>账面净值：</b>			
<b>2025 年 6 月 30 日余额</b>	<b>139,790</b>	<b>30,504</b>	<b>170,294</b>
<b>2024 年 12 月 31 日余额</b>	<b>133,688</b>	<b>30,654</b>	<b>164,342</b>

未经审计财务报表附注（续）  
截至 2025 年 6 月 30 日止 6 个月期间

16 使用权资产（续）

本公司

	土地 人民币百万元	其他 人民币百万元	总额 人民币百万元
<b>成本：</b>			
2025 年 1 月 1 日余额	92,282	5,138	97,420
本期增加	13,795	1,812	15,607
本期减少	(3,926)	(462)	(4,388)
<b>2025 年 6 月 30 日余额</b>	<b>102,151</b>	<b>6,488</b>	<b>108,639</b>
<b>减：累计折旧</b>			
2025 年 1 月 1 日余额	16,170	3,354	19,524
本期增加	1,745	892	2,637
本期减少	(335)	(438)	(773)
<b>2025 年 6 月 30 日余额</b>	<b>17,580</b>	<b>3,808</b>	<b>21,388</b>
<b>账面净值：</b>			
<b>2025 年 6 月 30 日余额</b>	<b>84,571</b>	<b>2,680</b>	<b>87,251</b>
<b>2024 年 12 月 31 日余额</b>	<b>76,112</b>	<b>1,784</b>	<b>77,896</b>

截至 2025 年 6 月 30 日止 6 个月期间，本集团及本公司使用权资产影响损益的折旧金额分别为人民币 84.23 亿元（截至 2024 年 6 月 30 日止 6 个月期间：人民币 78.56 亿元）及人民币 26.37 亿元（截至 2024 年 6 月 30 日止 6 个月期间：人民币 23.34 亿元）。

17 无形资产

本集团

	土地使用权 人民币百万元	专利权 人民币百万元	非专利技术 人民币百万元	经营权 人民币百万元	其他 人民币百万元	总额 人民币百万元
<b>成本：</b>						
2025 年 1 月 1 日余额	129,819	5,098	5,897	53,871	26,009	220,694
本期增加	2,570	124	40	132	368	3,234
本期减少	(366)	(98)	(5)	(197)	(1)	(667)
<b>2025 年 6 月 30 日余额</b>	<b>132,023</b>	<b>5,124</b>	<b>5,932</b>	<b>53,806</b>	<b>26,376</b>	<b>223,261</b>
<b>减：累计摊销</b>						
2025 年 1 月 1 日余额	38,087	4,006	4,121	29,384	5,980	81,578
本期增加	1,793	133	128	1,017	463	3,534
本期减少	(75)	(57)	(5)	(124)	-	(261)
<b>2025 年 6 月 30 日余额</b>	<b>39,805</b>	<b>4,082</b>	<b>4,244</b>	<b>30,277</b>	<b>6,443</b>	<b>84,851</b>
<b>减：减值准备</b>						
2025 年 1 月 1 日余额	258	326	123	409	17	1,133
本期减少	(4)	-	-	(7)	-	(11)
<b>2025 年 6 月 30 日余额</b>	<b>254</b>	<b>326</b>	<b>123</b>	<b>402</b>	<b>17</b>	<b>1,122</b>
<b>账面净值：</b>						
<b>2025 年 6 月 30 日余额</b>	<b>91,964</b>	<b>716</b>	<b>1,565</b>	<b>23,127</b>	<b>19,916</b>	<b>137,288</b>
<b>2024 年 12 月 31 日余额</b>	<b>91,474</b>	<b>766</b>	<b>1,653</b>	<b>24,078</b>	<b>20,012</b>	<b>137,983</b>

截至2025年6月30日止6个月期间，本集团无形资产摊销额为人民币33.97亿元（截至2024年6月30日止6个月期间：人民币33.57亿元）。

18 商誉

于本集团下列企业的资产组分配的商誉如下：

被投资单位名称	主要业务	2025 年 6 月 30 日 人民币百万元	2024 年 12 月 31 日 人民币百万元
中国石化镇海炼化分公司	制造中间石化产品及石油产品	4,043	4,043
无重大商誉的多个单位		2,435	2,450
<b>合计</b>		<b>6,478</b>	<b>6,493</b>

商誉是指收购成本超出企业合并中可辨认资产和负债的公允价值的部分。

未经审计财务报表附注（续）  
截至 2025 年 6 月 30 日止 6 个月期间

19 长期待摊费用

长期待摊费用余额主要是催化剂支出及经营租入固定资产改良支出。

20 递延所得税资产及负债

抵销前递延所得税资产及负债包括下表详列的项目：

	递延所得税资产		递延所得税负债	
	2025 年 6 月 30 日 人民币百万元	2024 年 12 月 31 日 人民币百万元	2025 年 6 月 30 日 人民币百万元	2024 年 12 月 31 日 人民币百万元
应收款项及存货	3,898	4,294	(1)	(49)
应付款项	2,927	2,649	-	-
现金流量套期	109	41	(641)	(667)
固定资产	17,203	17,529	(30,144)	(31,560)
待弥补亏损	10,094	12,256	-	-
其他权益工具投资	140	139	(4)	(4)
无形资产	1,256	1,296	(93)	(93)
租赁负债及使用权资产	42,837	40,876	(37,292)	(36,594)
其他	2,887	2,457	(1,200)	(1,117)
<b>递延所得税资产 / （负债）</b>	<b>81,351</b>	<b>81,537</b>	<b>(69,375)</b>	<b>(70,084)</b>

递延所得税资产及负债互抵金额：

	2025 年 6 月 30 日 人民币百万元	2024 年 12 月 31 日 人民币百万元
递延所得税资产	62,709	62,760
递延所得税负债	62,709	62,760

抵销后的递延所得税资产及负债净额列示如下：

	2025 年 6 月 30 日 人民币百万元	2024 年 12 月 31 日 人民币百万元
递延所得税资产	18,642	18,777
递延所得税负债	6,666	7,324

于2025年6月30日，由于相关的未来应税利润不是很可能实现，本公司的若干子公司并未对累计结转的可抵扣亏损合计人民币304.50亿元（2024年12月31日：人民币281.97亿元）确认递延所得税资产，其中截至2025年6月30日止6个月期间发生的相关可抵扣亏损金额为人民币22.53亿元（截至2024年6月30日止6个月期间：人民币19.83亿元）。这些可抵扣亏损将于2025年、2026年、2027年、2028年、2029、2030年及以后终止到期的金额分别为人民币33.49亿元、人民币53.10亿元、人民币89.72亿元、人民币54.96亿元、人民币50.70亿元及人民币22.53亿元。

管理层定期评估未来的应税利润可以转回递延所得税资产的可能性。在评估该可能性时，所有正面及负面的因素都会被考虑，包括业务在递延所得税资产可供转回的期限内将会有足够应税利润的可能性是否较高；以及导致税务亏损的个别原因是否不太可能再次出现。

21 其他非流动资产

其他非流动资产余额主要是长期应收款、预付工程款、采购大型设备的预付款及一年以上的定期存款。



未经审计财务报表附注（续）  
截至 2025 年 6 月 30 日止 6 个月期间

22 资产减值准备明细

本集团于2025年6月30日，资产减值情况如下：

	附注	期初余额 人民币 百万元	本期计提 人民币 百万元	本期转回 人民币 百万元	本期转销 人民币 百万元	其他增减 人民币 百万元	期末余额 人民币 百万元
坏账准备							
其中：应收账款	7	4,182	49	(187)	(5)	(16)	4,023
预付款项	9	68	1	(7)	-	13	75
其他应收款	10	1,589	18	(18)	(2)	-	1,587
其他非流动资产		904	-	-	-	(4)	900
坏账准备合计		6,743	68	(212)	(7)	(7)	6,585
存货	11	5,265	2,319	(16)	(2,750)	(10)	4,808
长期股权投资	12	3,944	-	-	(10)	(13)	3,921
固定资产	14	99,888	-	-	(546)	(12)	99,330
在建工程	15	2,858	-	-	(5)	(7)	2,846
无形资产	17	1,133	-	-	(12)	1	1,122
商誉		7,861	-	-	-	-	7,861
其他		55	-	(8)	-	-	47
合计		127,747	2,387	(236)	(3,330)	(48)	126,520

有关各类资产本期确认减值损失的原因，参见有关各资产项目的附注。

23 短期借款

本集团的短期借款包括：

	2025 年 6 月 30 日			2024 年 12 月 31 日		
	外币原值 百万元	外币汇率	等值人民币 百万元	外币原值 百万元	外币汇率	等值人民币 百万元
短期银行借款			37,520			44,369
—人民币借款			37,520			44,369
中国石化集团公司及其子公司借款			5,765			3,862
—人民币借款			3,706			1,459
—美元借款	276	7.1586	1,976	334	7.1884	2,403
—英镑借款	7	9.0430	65	-	9.0765	-
—其他借款	2	8.4024	18	-	7.5257	-
合计			43,285			48,231

于2025年6月30日，本集团的短期借款的利率区间为1.00% 至 5.11%（2024年：1.45%至5.42%）。以上借款主要为信用借款。

于2025年6月30日及2024年12月31日，本集团无重大未按期偿还的短期借款。

24 应付票据

应付票据主要是公司购买材料、商品或产品而发出的银行承兑汇票，均为一年内到期。

于2025年6月30日及2024年12月31日，本集团无到期未付的应付票据。

25 应付账款

于2025年6月30日及2024年12月31日，本集团并没有个别重大账龄超过一年的应付账款。

中国石油化工股份有限公司

未经审计财务报表附注（续）  
截至 2025 年 6 月 30 日止 6 个月期间

26 合同负债

于2025年6月30日及2024年12月31日，本集团合同负债的余额主要为预收货款，相关履约义务预计将于1年内履行完毕并确认收入。

27 应付职工薪酬

(1) 应付职工薪酬列示

	2024 年 12 月 31 日 人民币百万元	本期增加 人民币百万元	本期减少 人民币百万元	2025 年 6 月 30 日 人民币百万元
短期薪酬	14,113	44,855	(38,814)	20,154
离职后福利-设定提存计划	47	7,553	(7,547)	53
辞退福利	7	80	(80)	7
	14,167	52,488	(46,441)	20,214

(2) 短期薪酬

	2024 年 12 月 31 日 人民币百万元	本期增加 人民币百万元	本期减少 人民币百万元	2025 年 6 月 30 日 人民币百万元
工资、薪金及津贴	11,874	32,124	(26,040)	17,958
职工福利费	1,621	3,426	(3,424)	1,623
社会保险费	328	3,642	(3,573)	397
其中：医疗保险费	325	3,285	(3,216)	394
工伤保险费	2	293	(293)	2
生育保险费	1	64	(64)	1
住房公积金	36	3,841	(3,838)	39
工会经费和职工教育经费	225	811	(930)	106
其他短期薪酬	29	1,011	(1,009)	31
	14,113	44,855	(38,814)	20,154

(3) 离职后福利 - 设定提存计划

	2024 年 12 月 31 日 人民币百万元	本期增加 人民币百万元	本期减少 人民币百万元	2025 年 6 月 30 日 人民币百万元
基本养老保险	39	5,047	(5,044)	42
失业保险费	1	194	(194)	1
企业年金缴费	7	2,312	(2,309)	10
	47	7,553	(7,547)	53

中国石油化工股份有限公司

未经审计财务报表附注（续）  
截至 2025 年 6 月 30 日止 6 个月期间

28 应交税费

本集团

	2025 年 6 月 30 日 人民币百万元	2024 年 12 月 31 日 人民币百万元
未交增值税	2,735	2,535
消费税	17,169	18,860
所得税	1,270	1,706
矿业权出让收益	5,508	7,114
其他	6,453	8,282
合计	33,135	38,497

29 其他应付款

于2025年6月30日及2024年12月31日，本集团账龄超过一年的其他应付款余额主要为应付工程款。

30 一年内到期的非流动负债

本集团的一年内到期的非流动负债包括：

	2025 年 6 月 30 日			2024 年 12 月 31 日		
	外币原值 百万元	外币汇率	等值人民币 百万元	外币原值 百万元	外币汇率	等值人民币 百万元
长期银行借款						
—人民币借款			63,345			43,246
—美元借款	-	7.1586	1	-	7.1884	-
中国石化集团公司及其子公司借款						
—人民币借款			5,003			822
一年内到期的长期借款合计			68,349			44,068
一年内到期的应付债券						
—人民币债券			587			165
一年内到期的租赁负债			19,273			17,831
其他			1,902			2,538
一年内到期非流动负债			90,111			64,602

于2025年6月30日及2024年12月31日，本集团无重大未按期偿还的长期借款。

31 其他流动负债

于2025年6月30日，其他流动负债主要为应付短期债券人民币150.19亿元（2024年12月31日：人民币0亿元）及待转销项税人民币120.88亿元（2024年12月31日：人民币133.51亿元）。

未经审计财务报表附注（续）  
截至 2025 年 6 月 30 日止 6 个月期间

32 长期借款

长期借款主要为以摊余成本列示的信用借款。本集团的长期借款包括：

利率及最后到期日		2025 年 6 月 30 日			2024 年 12 月 31 日		
		外币原值 百万元	外币汇率	等值人民币 百万元	外币原值 百万元	外币汇率	等值人民币 百万元
长期银行借款							
—人民币借款	于 2025 年 6 月 30 日的年利率为 1.08% 至 3.90% 不等（2024 年：1.08%至 3.90%不等），在 2040 年或以前到期			208,969			204,840
—美元借款	于 2025 年 6 月 30 日的年利率为 0.00%（2024 年：0.00%），在 2031 年或以前到期	6	7.1586	45	6	7.1884	46
减：一年内到期部分（附注 30）				(63,346)	(43,246)		
长期银行借款				145,668	161,640		
中国石化集团公司及其子公司长期借款							
—人民币借款	于 2025 年 6 月 30 日的年利率为 2.10%至 3.95%不等（2024 年：2.20%至 4.50%不等），在 2040 年或以前到期			24,492			24,116
减：一年内到期部分（附注 30）				(5,003)	(822)		
中国石化集团公司及其子公司长期借款				19,489	23,294		
合计				165,157	184,934		

本集团的长期借款到期日分析如下：

	2025 年 6 月 30 日 人民币百万元	2024 年 12 月 31 日 人民币百万元
一年至两年	42,464	81,436
两年至五年	80,587	67,514
五年以上	42,106	35,984
<b>合计</b>	<b>165,157</b>	<b>184,934</b>

长期借款主要为以摊余成本列示的信用借款。

中国石油化工股份有限公司

未经审计财务报表附注（续）  
截至 2025 年 6 月 30 日止 6 个月期间

33 应付债券

本集团	2025 年 6 月 30 日 人民币百万元	2024 年 12 月 31 日 人民币百万元
应付债券：		
—公司债券(注)	58,151	25,727
减：一年内到期的部分（附注 30）	587	165
合计	57,564	25,562

注：该等债券均按照摊余成本列示。于2025年6月30日，本集团美元债券等值人民币35.93亿元，人民币债券545.58亿元（2024年12月31日：美元债券等值人民币36.07亿元，人民币债券221.20亿元）。

34 租赁负债

本集团	2025 年 6 月 30 日 人民币百万元	2024 年 12 月 31 日 人民币百万元
租赁负债	179,909	172,735
减：一年内到期的非流动负债（附注 30）	19,273	17,831
合计	160,636	154,904

35 预计负债

预计负债主要包括预提油气资产未来的拆除费用。本集团根据行业惯例，就油气资产的拆除制定了一套标准方法，对油气资产的拆除措施主动承担义务。预提油气资产未来的拆除费用的变动如下：

	本集团 人民币百万元
2025 年 1 月 1 日余额	46,528
本期预提	879
油气资产弃置的拆除义务的利息费用	378
本期减少	(310)
外币报表折算	(11)
2025 年 6 月 30 日余额	47,464

36 其他非流动负债

其他非流动负债余额主要是长期应付款、专项应付款及递延收益。

37 股本

本集团

	2025 年 6 月 30 日 人民币百万元	2024 年 12 月 31 日 人民币百万元
注册、已发行及缴足股本：		
97,232,263,098 股 A 股（2024 年 12 月 31 日：97,232,263,098 股），每股面值人民币 1.00 元	97,233	97,233
24,012,974,600 股 H 股（2024 年 12 月 31 日：24,049,292,600 股），每股面值人民币 1.00 元	24,012	24,049
合计	121,245	121,282

本公司于2000年2月25日成立时，注册资本为688亿股每股面值人民币1.00元的内资股，全部均由于重组向本公司转让多项以往所经营的业务连同的资产与负债作出的代价（附注1）。

根据于2000年7月25日通过的本公司临时股东大会特别决议案及有关政府部门的批准，本公司被授权将资本增至883亿股，每股面值人民币1.00元，并向海外的投资者发行不超过195亿股面值为人民币1.00元的股票。中国石化集团公司被授权对海外投资者发行其公司股权中不超过35亿股的股票。中国石化集团公司对海外投资者发行的股票将被转为H股。

于2000年10月，本公司发行15,102,439,000股H股，每股面值人民币1.00元，其中包括12,521,864,000股H股及25,805,750股美国存托股份（每股美国存托股份相等于100股H股），H股和美国存托股份发行价分别为港币1.59元及20.645美元。这次发行股份是通过全球首次招股予香港特别行政区及海外投资者。中国石化集团公司于这次全球首次发行招股亦配售1,678,049,000股内资股，每股面值人民币1.00元，予香港特别行政区及海外投资者。

于2001年7月，本公司于国内发行28亿股A股，每股面值人民币1.00元，发行价为人民币4.22元。这次发行股份是通过公开招股于中国境内自然人及机构投资者。

2010年度，本公司的分离交易可转换债券的认股权证共有188,292份成功行权，导致本公司A股增加88,774股，每股面值人民币1.00元。

2011年度，本公司的部分2011年可转换债券被转换为本公司A股股份，导致本公司A股增加34,662股，每股面值人民币1.00元。

2012年度，本公司的部分2011年可转换债券被转换为本公司A股股份，导致本公司A股增加117,724,450股，每股面值人民币1.00元。

于2013年2月14日，本公司配售了2,845,234,000股H股，每股面值人民币1.00元，配售价为港币8.45元。配售所得款项总额约为港币24,042,227,300.00元，经扣除佣金和估计费用后的配售所得款项净额约为港币23,970,100,618.00元。

于2013年6月，本公司派发股票股利，每10股送红股2股，同时用资本公积转增1股，导致本公司A股和H股分别增加21,011,962,225股和5,887,716,600股。

2013年度，本公司的部分2011年可转换债券被转换为本公司A股股份，导致本公司A股增加114,076股，每股面值人民币1.00元。

2014年度，本公司的部分2011年可转换债券被转换为本公司A股股份，导致本公司A股增加1,715,081,853股，每股面值人民币1.00元。

2015年度，本公司的部分2011年可转换债券被转换为本公司A股股份，导致本公司A股增加2,790,814,006股，每股面值人民币1.00元。

2022年度，本公司分别回购442,300,000股A股和732,502,000股H股，回购A股股份的每股价格为人民币4.06元/股至人民币4.50元/股，回购A股总金额为人民币1,888,163,981.61元，回购H股股份的每股价格为港币3.06元/股至港币3.75元/股，回购H股总金额为港币2,499,261,860.00元，截至2022年12月31日已全部注销。

2023年度，本公司分别回购143,500,000股A股和403,656,000股H股，回购A股股份的每股价格为人民币5.29元/股至人民币6.17元/股，回购A股总金额为人民币816,009,269.44元，回购H股股份的每股价格为港币3.78元/股至港币4.56元/股，回购H股总金额为港币1,646,392,242.20元，截至2023年12月31日已全部注销。

根据本公司2023年3月24日召开的第八届董事会第十五次会议、2023年5月30日召开的2022年年度股东大会决议，并经中国证券监督管理委员会《关于同意中国石油化工股份有限公司向特定对象发行股票注册的批复》（证监许可[2024]110号）同意注册，本公司于2024年3月18日获准向中国石化集团公司发行A股普通股2,390,438,247股（每股面值人民币1.00元，发行价格为人民币5.02元/股），募集资金总额人民币11,999,999,999.94元，扣除保荐承销费用和其他发行费用总计人民币12,671,221.04元（不含增值税），募集资金净额为人民币11,987,328,778.90元，计入股本人民币2,390,438,247.00元，计入资本公积人民币9,596,890,531.90元。

2024年度，本公司分别回购130,146,195股A股和328,126,000股H股，回购A股股份的每股价格为人民币6.16元/股至人民币6.43元/股，回购A股总金额为人民币816,001,427.20元，回购H股股份的每股价格为港币4.09元/股至港币4.89元/股，回购H股总金额为港币1,436,267,366.40元，截至2024年12月31日，2024年3月26日至12月18日回购的130,146,195股A股和327,988,000股H股已注销，2024年12月30日回购的138,000股H股尚未注销。

于2025年上半年，本公司已回购36,180,000股H股，回购H股股份的每股价格为港币4.09元/股至港币4.17元/股，回购H股总金额为港币149,221,546元，截至2025年6月30日，2024年12月30日回购的138,000股H股和本期回购的36,180,000股H股已全部注销。

所有A股及H股在重大方面均享有相等之权益。

未经审计财务报表附注（续）  
截至 2025 年 6 月 30 日止 6 个月期间

37 股本（续）

本集团（续）

资本管理

管理层致力于优化本集团的资本结构，包括权益、借款及债券。为了保持和调整本集团的资本结构，管理层可能会使本集团增发新股、调整资本支出计划、出售资产以减少负债或者调整短期借款、长期借款及债券的比例。管理层根据债务资本率及资产负债率监控资本。债务资本率是用非一年内到期的长期借款及应付债券除以本公司股东应占权益和非一年内到期的长期借款及应付债券的总和来计算的，而资产负债率是用总负债除以总资产来计算的。管理层的策略是根据本集团经营和投资的需要以及市场环境的变化作适当的调整，并将本集团的债务资本率和资产负债率维持在合理的范围内。于2025年6月30日，本集团的债务资本率和资产负债率分别为21.2%（2024年12月31日：20.4%）和54.1%（2024年12月31日：53.2%）。

合同项下的借款和债券以及承诺事项的到期日分别载于附注32、33和62。

管理层对本集团的资本管理方针在本期内并无变更。本公司及任一子公司均不受来自外部的资本要求所限。

38 资本公积

本集团资本公积变动情况如下：

	人民币百万元
2025 年 1 月 1 日余额	125,368
回购股份的注销	(102)
与少数股东的交易	(28)
权益法核算被投资单位的其他权益变动	60
其他	127
2025 年 6 月 30 日余额	125,425

资本公积主要为：(a) 本公司于重组时发行的股票总面值与从中国石化集团公司转移的净资产数额之间的差异；(b) 股本溢价，是本公司发行H股及A股股票时投资者投入的资金超过其在股本中所占份额的部分，分离交易可转换债券在认股权证到期时未行权部分所占份额，以及2011年可转换债券行权的部分自债券账面价值及衍生工具部分转入的金额；(c) 同一控制下企业合并及与少数股东交易的对价超过所获得净资产的账面价值的差额。

39 其他综合收益

本集团

(a) 其他综合收益在合并利润表变动情况

	截至 2025 年 6 月 30 日止 6 个月期间		
	税前金额	所得税	税后金额
	人民币百万元	人民币百万元	人民币百万元
现金流量套期储备：			
本期确认的套期公允价值变动的有效套期	101	(133)	(32)
减：转入本期间合并利润表的重分类调整金额	1,382	(239)	1,143
小计	(1,281)	106	(1,175)
其他权益工具投资公允价值变动	862	1	863
权益法下可转损益的其他综合收益	4,288	-	4,288
外币财务报表折算差额	(866)	-	(866)
其他综合收益	3,003	107	3,110

	截至 2024 年 6 月 30 日止 6 个月期间		
	税前金额	所得税	税后金额
	人民币百万元	人民币百万元	人民币百万元
现金流量套期储备：			
本期确认的套期公允价值变动的有效套期	(2,032)	350	(1,682)
减：转入本期间合并利润表的重分类调整金额	(414)	88	(326)
小计	(1,618)	262	(1,356)
其他权益工具投资公允价值变动	1	-	1
权益法下可转损益的其他综合收益	1,223	-	1,223
外币财务报表折算差额	711	-	711
其他综合收益	317	262	579

未经审计财务报表附注（续）  
截至 2025 年 6 月 30 日止 6 个月期间

39 其他综合收益（续）

本集团（续）

(b) 其他综合收益各项目的变动情况

	归属于母公司股东权益					少数股东权益	其他综合收益合计
	权益法下可转损益的其他综合收益	其他权益工具投资公允价值变动	现金流量套期储备	外币报表折算差额	小计		
	人民币百万元	人民币百万元	人民币百万元	人民币百万元	人民币百万元	人民币百万元	人民币百万元
2024 年 1 月 1 日	(8,442)	(91)	5,656	5,937	3,060	(3,105)	(45)
本期增减变动	1,013	1	(2,613)	547	(1,052)	388	(664)
2024 年 6 月 30 日	(7,429)	(90)	3,043	6,484	2,008	(2,717)	(709)
2025 年 1 月 1 日	(11,500)	(112)	3,253	7,372	(987)	(2,997)	(3,984)
本期增减变动	3,205	608	(1,189)	(673)	1,951	1,203	3,154
2025 年 6 月 30 日	(8,295)	496	2,064	6,699	964	(1,794)	(830)

于2025年6月30日，现金流量套期储备余额为收益人民币22.07亿元（2024年12月31日：收益人民币33.38亿元），其中归属于母公司股东为收益人民币20.64亿元（2024年12月31日：收益人民币32.53亿元）。

40 专项储备

按照中国财政部、应急管理部印发的《企业安全生产费用提取和使用管理办法》的规定，本集团主要根据适用该办法的业务相关营业收入或在中国境内开采的原矿产量按月从净利润中提取一定比例的安全生产费用计入专项储备。企业提取的安全生产费用专项用于完善和改进企业或者项目的安全生产条件，符合安全生产费用使用范围的支出均应在提取的安全生产费用中列支。对利用安全生产费用形成的资产，纳入相关资产管理。安全生产费用本年度结余资金结转下年度使用。

41 盈余公积

盈余公积变动情况如下：

	本集团		总额 人民币百万元
	法定盈余公积 人民币百万元	任意盈余公积 人民币百万元	
2025 年 1 月 1 日余额	110,663	117,000	227,663
本期提取	-	-	-
2025 年 6 月 30 日余额	110,663	117,000	227,663

《中华人民共和国公司法》及本公司章程规定了以下利润分配方案：

- (a) 提取净利润的10%计入法定盈余公积，如余额达到公司注册资本的50%，可不再提取；
- (b) 提取法定盈余公积后，董事会可以提取任意盈余公积，提交股东大会批准。



未经审计财务报表附注（续）  
截至 2025 年 6 月 30 日止 6 个月期间

42 营业收入及营业成本

	截至 6 月 30 日止 6 个月期间			
	本集团		本公司	
	2025 年 人民币百万元	2024 年 人民币百万元	2025 年 人民币百万元	2024 年 人民币百万元
主营业务收入	1,380,387	1,545,920	448,773	533,583
其他业务收入	28,665	30,211	10,794	12,725
合计	1,409,052	1,576,131	459,567	546,308
营业成本	1,192,753	1,327,574	364,183	436,985

主营业务收入主要包括石油及化工产品、原油、天然气销售收入，其他业务收入主要包括辅料销售、提供服务、租金及其他收入。

营业成本主要为主营业务相关的产品成本。本集团各报告分部的收入情况列示于附注64中。

本集团营业收入主要由以下产品的销售收入构成：

	截至 6 月 30 日止 6 个月期间	
	2025 年 人民币百万元	2024 年 人民币百万元
主营业务收入	1,380,387	1,545,920
其中：汽油	392,763	439,583
柴油	268,388	326,697
原油	186,071	206,141
化工原料类	19,610	19,840
基础有机化工品	96,824	109,901
合成树脂	64,143	60,186
煤油	102,849	119,133
天然气	49,667	42,077
合成纤维单体及其聚合物	21,212	20,011
其他(i)	178,860	202,351
其他业务收入	28,665	30,211
其中：辅料销售及其他收入	27,839	29,564
租金收入	826	647
营业收入合计	1,409,052	1,576,131

注：

(i) 其他主要为液化石油气以及炼油和化工产品的副产品、联产品等。

(ii) 以上营业收入除租金收入外，均为合同产生的收入。

43 税金及附加

本集团

	截至 6 月 30 日止 6 个月期间	
	2025 年 人民币百万元	2024 年 人民币百万元
消费税	99,493	105,801
城市维护建设税	8,861	8,959
石油特别收益金	1,077	3,446
教育费附加	6,383	6,542
资源税	4,092	4,342
矿业权出让收益	722	753
其他	2,723	2,769
合计	123,351	132,612

各项税金及附加的计缴标准参见附注4。

中国石油化工股份有限公司

未经审计财务报表附注（续）  
截至 2025 年 6 月 30 日止 6 个月期间

44 财务费用

本集团

	截至 6 月 30 日止 6 个月期间	
	2025 年 人民币百万元	2024 年 人民币百万元
发生的利息支出	5,614	5,395
减：资本化的利息支出	686	666
加：租赁负债利息支出	4,431	4,421
净利息支出	9,359	9,150
油气资产弃置的拆除义务的利息费用（附注 35）	378	504
利息收入	(2,807)	(3,252)
净汇兑损失 /（收益）	1,496	(127)
合计	8,426	6,275

截至2025年6月30日止6个月期间，本集团用于确定借款利息资本化金额的资本化率均为2.00%至2.98%（截至2024年6月30日止6个月期间：1.80%至3.45%）。

45 费用按性质分类

利润表中的营业成本、销售费用、管理费用、研发费用和勘探费用（包括干井成本）按照性质分类，列示如下：

	截至 6 月 30 日止 6 个月期间	
	2025 年 人民币百万元	2024 年 人民币百万元
采购原油、产品及经营供应品及费用	1,118,440	1,254,213
职工费用	49,442	50,290
折旧、折耗及摊销	61,155	59,418
勘探费用（包括干井成本）	5,646	4,542
其他费用	24,694	25,624
合计	1,259,377	1,394,087

46 销售费用

销售费用主要包括销售人员的工资薪酬、销售设备和相关系统的折旧摊销等。

47 管理费用

管理费用主要包括行政管理人员的工资薪酬、办公设施和办公系统及软件的折旧摊销和修理费等。

48 研发费用

研究及开发费用主要用于本集团上游领域资源接替，炼油领域调整结构、提质增效升级，化工领域原料产品和产业结构调整等方面的研究开发活动。

49 勘探费用

勘探费用包括地质及地球物理勘探费用及核销不成功探井成本。

50 其他收益

按性质分类	2025 年 人民币百万元	2024 年 人民币百万元
政府补助	3,122	3,319
其他	166	186
合计	3,288	3,505

其他收益主要是与企业日常活动相关的政府补助。

中国石油化工股份有限公司

未经审计财务报表附注（续）  
截至 2025 年 6 月 30 日止 6 个月期间

51 投资收益

	截至 6 月 30 日止 6 个月期间			
	本集团		本公司	
	2025 年 人民币百万元	2024 年 人民币百万元	2025 年 人民币百万元	2024 年 人民币百万元
成本法核算的子公司长期股权投资收益	-	-	10,844	8,790
权益法核算的长期股权投资收益	4,846	6,732	1,149	2,432
处置长期股权投资产生的投资收益 /（损失）	2	1	(38)	-
其他权益工具投资持有期间取得的股利收入	3	2	-	-
处置 / 持有以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资 产及负债以及衍生金融工具产生的投资收益 /（损失）	2,778	222	(1)	-
现金流量套期的无效部分的已实现收益 /（损失）	18	332	(52)	109
其他	70	276	461	597
合计	7,717	7,565	12,363	11,928

52 公允价值变动损益

本集团

	截至 6 月 30 日止 6 个月期间	
	2025 年	2024 年
	人民币百万元	人民币百万元
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产及负债公允价值变动收益/（损失）净额	1,533	(1,760)
现金流量套期的无效部分的未实现收益净额	252	485
合计	1,785	(1,275)

53 资产减值损失

本集团

	截至 6 月 30 日止 6 个月期间	
	2025 年	2024 年
	人民币百万元	人民币百万元
预付款项	(6)	(33)
存货	2,303	1,725
其他	(8)	(3)
合计	2,289	1,689

54 营业外收入

本集团

	截至 6 月 30 日止 6 个月期间	
	2025 年	2024 年
	人民币百万元	人民币百万元
政府补助	130	239
其他	592	421
合计	722	660

# 中国石油化工股份有限公司

## 未经审计财务报表附注（续）

截至 2025 年 6 月 30 日止 6 个月期间

### 55 营业外支出

#### 本集团

	截至 6 月 30 日止 6 个月期间	
	2025 年	2024 年
	人民币百万元	人民币百万元
罚款及赔偿金	140	339
捐赠支出	42	40
资产报废、毁损损失	244	168
其他	623	750
<b>合计</b>	<b>1,049</b>	<b>1,297</b>

### 56 所得税费用

#### 本集团

	截至 6 月 30 日止 6 个月期间	
	2025 年	2024 年
	人民币百万元	人民币百万元
当期所得税费用	5,714	8,473
递延所得税费用	(378)	1,130
调整以前年度所得税	(129)	328
<b>合计</b>	<b>5,207</b>	<b>9,931</b>

按适用税率乘以会计利润与实际税务支出的调节如下：

	截至 6 月 30 日止 6 个月期间	
	2025 年	2024 年
	人民币百万元	人民币百万元
<b>利润总额</b>	<b>28,767</b>	<b>50,868</b>
按税率 25% 计算的预计所得税支出	7,192	12,717
不可扣税的支出的税务影响	1,580	1,258
非应税收益的税务影响	(2,435)	(2,666)
优惠税率的税务影响(i)	(1,684)	(1,483)
海外业务的税务影响	(177)	(608)
已使用以前年度未计入递延税项的损失及暂时性差异的税务影响	(43)	(121)
未计入递延税项的损失税务影响	563	496
冲销递延所得税资产	340	10
以前年度所得税调整	(129)	328
<b>本期所得税费用</b>	<b>5,207</b>	<b>9,931</b>

注：

- (i) 本集团根据中国有关所得税税法按应纳税所得的 25% 税率计算所得税准备，设立在中国西部的部分企业适用 15% 的所得税优惠税率计算所得税准备，根据财政部公告 2020 年第 23 号《财政部 税务总局 国家发展改革委 关于延续西部大开发企业所得税政策的公告》，该优惠税率自 2021 年 1 月 1 日延续至 2030 年 12 月 31 日。

### 57 分配股利

#### (a) 于资产负债表日后分配的普通股股利

根据本公司章程及于 2025 年 8 月 21 日举行的董事会之决议，董事会批准派发截至 2025 年 12 月 31 日止年度的中期股利，每股人民币 0.088 元（2024 年：人民币 0.146 元），共人民币 106.70 亿元（2024 年：人民币 177.68 亿元）。于资产负债表日后分派的中期现金股利并未于资产负债表日确认为负债。

#### (b) 本期间内分配的普通股股利

根据 2025 年 5 月 28 日举行的股东周年大会之批准，本公司宣派截至 2024 年 12 月 31 日止年度的年末股利，每股人民币 0.140 元，按截至 2025 年 6 月 17 日的总股数计算的股利，共计人民币 169.74 亿元。已于 2025 年 6 月全部支付。

根据 2024 年 6 月 28 日举行的股东周年大会之批准，本公司宣派截至 2023 年 12 月 31 日止年度的年末股利，每股人民币 0.200 元，按截至 2024 年 7 月 15 日的总股数计算的股利，共计人民币 243.40 亿元。已于 2024 年 7 月全部支付。

# 中国石油化工股份有限公司

## 未经审计财务报表附注（续）

截至 2025 年 6 月 30 日止 6 个月期间

### 58 现金流量表相关情况

#### 本集团

#### (a) 将净利润调节为经营活动的现金流量：

	截至 6 月 30 日止 6 个月期间	
	2025 年 人民币百万元	2024 年 人民币百万元
净利润	23,560	40,937
加：资产减值损失	2,289	1,689
信用减值转回	(138)	(23)
使用权资产折旧	8,423	7,856
固定资产折旧	47,784	46,346
无形资产及长期待摊费用摊销	4,948	5,216
干井核销	4,571	2,924
非流动资产处置及报废净收益	(313)	(51)
公允价值变动(收益)/损失	(1,785)	1,275
财务费用	8,690	6,402
投资收益	(7,717)	(7,565)
递延所得税资产减少/(增加)	381	(1,879)
递延所得税负债(减少)/增加	(759)	3,009
存货的增加	(2,442)	(46,201)
安全生产费	1,125	863
经营性应收项目的增加	(29,942)	(44,460)
经营性应付项目的增加	2,341	25,931
<b>经营活动产生的现金流量净额</b>	<b>61,016</b>	<b>42,269</b>

#### (b) 现金净变动情况：

	截至 6 月 30 日止 6 个月期间	
	2025 年 人民币百万元	2024 年 人民币百万元
现金的期末余额	107,714	122,134
减：现金的期初余额	91,295	121,759
<b>现金净增加额</b>	<b>16,419</b>	<b>375</b>

#### (c) 本集团持有的现金分析如下：

	截至 6 月 30 日止 6 个月期间	
	2025 年 人民币百万元	2024 年 人民币百万元
现金		
— 库存现金	1	1
— 可随时用于支付的银行存款	107,713	122,133
<b>期末可随时变现的现金余额</b>	<b>107,714</b>	<b>122,134</b>

未经审计财务报表附注（续）  
截至 2025 年 6 月 30 日止 6 个月期间

58 现金流量表相关情况（续）

(d) 收到其他与投资活动有关的现金：

	截至 6 月 30 日止 6 个月期间	
	2025 年 人民币百万元	2024 年 人民币百万元
三个月以上定期存款到期收回现金	37,983	40,909
利息收入	1,561	1,459
其他	194	419
合计	39,738	42,787

(e) 支付其他与投资活动有关的现金：

	截至 6 月 30 日止 6 个月期间	
	2025 年 人民币百万元	2024 年 人民币百万元
存入三个月以上的定期存款	(43,346)	(64,656)
向关联方提供的借款	(613)	(240)
其他	(164)	(382)
合计	(44,123)	(65,278)

(f) 支付其他与筹资活动有关的现金：

	截至 6 月 30 日止 6 个月期间	
	2025 年 人民币百万元	2024 年 人民币百万元
偿还租赁负债支付的金额	(9,289)	(9,756)
偿还其他金融负债	(509)	-
少数股东减资	(69)	(1,441)
回购股份支付的现金	(138)	(161)
其他	(229)	(344)
合计	(10,234)	(11,702)

(g) 筹资活动产生的各项负债（不含租赁负债）变动情况：

	期初余额 人民币百万元	本期增加		本期减少		期末余额 人民币百万元
		现金变动 人民币百万元	非现金变动 人民币百万元	现金变动 人民币百万元	非现金变动 人民币百万元	
长短期借款及应付债券	302,960	239,859	63,591	(210,700)	(60,768)	334,942
其他流动负债-短期应付债券	-	15,000	19	-	-	15,019
其他非流动负债-关联方借款	5,143	79	509	(77)	2,116	7,770
合计	308,103	254,938	64,119	(210,777)	(58,652)	357,731

本期减少的现金变动金额中包含本期实际支付的利息人民币 34.95 亿元。

未经审计财务报表附注（续）

截至 2025 年 6 月 30 日止 6 个月期间

59 关联方及关联交易

(1) 存在控制关系的关联方

企业名称	:	中国石油化工集团有限公司
统一社会信用代码	:	9111000010169286X1
注册地址	:	北京市朝阳区朝阳门北大街22号
主营业务	:	组织所属企业石油、天然气的勘探、开采、储运（含管道运输）、销售和综合利用；组织所属企业石油炼制；组织所属企业成品油的批发和零售；组织所属企业石油化工及其他化工产品的生产、销售、储存、运输经营活动；实业投资及投资管理；石油石化工程的勘探设计、施工、建筑安装；石油石化设备检修维修；机电设备制造；技术及信息、替代能源产品的研究、开发、应用、咨询服务；进出口业务。
与本企业关系	:	最终控股公司
经济性质	:	有限责任公司（国有独资）
法定代表人	:	侯启军
注册资本	:	人民币3,265.47亿元

中国石化集团公司是一家由中国政府控制的企业。中国石化集团公司直接及间接持有本公司股份的69.64%。

(2) 不存在控制关系的主要关联方

与本公司属同一母公司控制的主要关联方：

- 中石化财务有限责任公司（注）
- 中国石化集团胜利石油管理局有限公司
- 中国石化集团中原石油勘探局有限公司
- 中国石化集团资产经营管理有限公司
- 中国石化工程建设公司
- 中国石化盛骏国际投资有限公司
- 中国石化集团石油商业储备有限公司

本集团的主要联营公司：

- 国家管网集团
- 中石化财务有限责任公司
- 中国石化资本
- 中天合创
- 中航油

本集团的主要合营公司：

- 福建联合石化
- 扬子巴斯夫
- Taihu
- 中沙天津石化
- 上海赛科

注：中石化财务有限责任公司与本公司属同一母公司控制，同时为本集团的主要联营公司。

59 关联方及关联交易（续）

(3) 在日常业务中与中国石化集团公司及其子公司、联营公司和合营公司进行的主要关联方交易如下：

	注	本集团 截至 6 月 30 日止 6 个月期间	
		2025 年 人民币百万元	2024 年 人民币百万元
货品销售	(i)	187,531	194,279
采购	(ii)	95,538	84,193
储运	(iii)	12,431	12,668
勘探及开发服务	(iv)	13,815	15,686
与生产有关的服务	(v)	12,117	15,069
代理佣金收入	(vi)	49	72
利息收入	(vii)	1,323	1,593
利息支出	(viii)	494	624
存放于关联方的存款净额	(vii)	(15,287)	(5,904)
自关联方取得的资金净额	(ix)	21,689	21,091

以上所列示为截至2025年及2024年6月30日止6个月期间与关联方在进行交易时按照有关合同所发生的成本及取得的收入等。

其中，a) 本集团截至2025年6月30日止6个月期间从中国石化集团公司及其子公司采购类交易金额为人民币742.87亿元（截至2024年6月30日止6个月期间：人民币641.84亿元），包括产品和服务（采购、储运、勘探及开发服务、与生产有关的服务）为人民币674.22亿元（截至2024年6月30日止6个月期间：人民币574.15亿元），支付的土地和房屋及其他租金分别为人民币55.91亿元、人民币6.07亿元和人民币1.73亿元（截至2024年6月30日止6个月期间：人民币54.64亿元、人民币5.49亿元和人民币1.32亿元），利息支出为人民币4.94亿元（截至2024年6月30日止6个月期间：人民币6.24亿元）以及 b) 本集团截至2025年6月30日止6个月期间对中国石化集团公司及其子公司销售类交易金额为人民币395.29亿元（截至2024年6月30日止6个月期间：人民币354.98亿元），包括货品销售为人民币381.73亿元（截至2024年6月30日止6个月期间：人民币338.78亿元），利息收入为人民币13.23亿元（截至2024年6月30日止6个月期间：人民币15.93亿元），代理佣金收入为人民币0.33亿元（截至2024年6月30日止6个月期间：人民币0.27亿元）。

截至2025年6月30日止6个月期间，本集团支付予中国石化集团公司及其子公司、联营公司和合营公司的土地、房屋及其他租金分别为人民币55.94亿元、人民币6.11亿元和人民币1.89亿元（截至2024年6月30日止6个月期间：人民币54.67亿元、人民币5.54亿元和人民币1.57亿元），承担的租赁负债利息支出为人民币37.84亿元（截至2024年6月30日止6个月期间：人民币37.54亿元）。本集团作为承租方未从中国石化集团及其子公司，联营公司和合营公司租入单项重大的使用权资产。

于2025年6月30日及2024年12月31日，本集团就银行向联营公司和合营公司提供信贷作出的担保如附注63(b)所示。除此之外，本集团没有其他对中国石化集团公司及其子公司、联营公司和合营公司作出的银行担保。

注：

- (i) 货品销售是指销售原油、中间石化产品、石油产品及辅助性生产材料。
- (ii) 采购是指采购直接与本集团业务有关的物料及公用服务供应，如采购原料和辅助材料及相关服务、供水、供电及气体供应等。
- (iii) 储运是指所使用铁路、道路及水路运输服务、管输、装卸及仓储设施等发生的成本。
- (iv) 勘探及开发服务包括由勘探开发所产生的直接成本，包括地球物理、钻井、测井及录井服务等。
- (v) 与生产有关的服务是指就本集团业务提供的辅助服务，如设备维修和一般保养、保险、科技研究、通讯、救火、保安、物检及化验、资讯科技、设计及工程、建设（包括兴建油田设施、炼油厂及化工厂）、机器及零部件生产、安装、项目监理、环保以及管理服务等。
- (vi) 代理佣金收入是指向若干中国石化集团公司拥有的企业提供销售及采购代理服务所收取的佣金。
- (vii) 利息收入是指从存放于中国石化集团公司控制的金融机构—中石化财务公司和中国石化盛骏国际投资有限公司的存款所取得的利息收入，适用利率按银行储蓄存款利率厘定。
- (viii) 利息支出是指从中国石化集团公司及其子公司借入的借款所产生的利息支出。
- (ix) 本集团从中国石化集团公司及其子公司获得借款、票据贴现及开具承兑汇票等。



未经审计财务报表附注（续）

截至 2025 年 6 月 30 日止 6 个月期间

59 关联方及关联交易（续）

(3) 在日常业务中与中国石化集团公司及其子公司、联营公司和合营公司进行的主要关联方交易如下（续）：

与重组成立本公司相关，本公司和中国石化集团公司达成了一系列协议。根据协议内容，1) 中国石化集团公司向本集团提供货物和产品，以及一系列的辅助、社会和支持服务，2) 本集团向中国石化集团公司售卖若干货品。这些协议对本集团截至2025年6月30日止6个月期间的营运业绩存在影响。这些协议的条款现概述如下：

(a) 本公司已与中国石化集团公司达成非专属货品和辅助服务互供协议（「互供协议」），并于2000年1月1日起生效。根据互供协议，中国石化集团公司同意为本集团提供若干辅助生产服务、建筑服务、信息咨询服务、供应服务以及其他的服务和产品。虽然中国石化集团公司和本公司都可以在不少于6个月的通知期后终止互供协议，但中国石化集团公司同意，在本集团未能从第三方获得等同的服务的情况下，不会终止该协议。至于中国石化集团公司为本集团所提供的服务与产品的定价政策，现列述如下：

- 以国家规定的价格为准；
- 若国家没有规定价格，则以国家的指导价格为准；
- 若国家既无规定价格，亦无指导价格，则以市价为准；或
- 若以上皆不适用，则以各方协商的价格为准，定价的基础为提供该类服务的合理开支再加上不高于6%的毛利。

(b) 本公司已与中国石化集团公司达成非专属文教卫生服务协议，并于2000年1月1日起生效。根据协议，中国石化集团公司同意为本集团提供若干文化、教育、健康护理和社会服务，有关的定价和终止协议的条款与上述互供协议的内容一致。

(c) 本公司已与中国石化集团公司达成一系列租赁协议，租赁若干土地和建筑物，并于2000年1月1日起生效。土地的租期为40年或50年，建筑物的租期为20年。本公司和中国石化集团公司可以每三年磋商土地租金。而建筑物租金的磋商可每年进行。但有关的租金不能高于独立第三方所确定的市价。

(d) 本公司已与中国石化集团公司达成协议，并于2000年1月1日起生效。根据协议内容，本集团有权使用中国石化集团公司开发的若干商标、专利、技术或计算机软件。

(e) 本公司已与中国石化集团公司达成专利经营权协议，并于2000年1月1日起生效。根据协议，中国石化集团公司拥有的油库及加油站只售卖本集团供应的炼油产品。

(f) 在2000年签订的一系列持续性关联交易协议的基础上，针对2025年1月1日开始的持续关联交易，本公司与中国石化集团公司已于2024年8月23日签订了持续关联交易第七补充协议，对互供协议、土地使用权租赁及房产租赁合同项下的持续关联交易的条款作出修订。

未经审计财务报表附注（续）  
截至 2025 年 6 月 30 日止 6 个月期间

59 关联方及关联交易（续）

(4) 与中国石化集团公司及其子公司、联营公司和合营公司的主要关联方往来款项余额

于2025年6月30日及2024年12月31日，本集团与中国石化集团公司及其子公司、联营公司和合营公司的往来款项余额如下：

	最终控股公司		其他关联公司	
	2025 年 6 月 30 日 人民币百万元	2024 年 12 月 31 日 人民币百万元	2025 年 6 月 30 日 人民币百万元	2024 年 12 月 31 日 人民币百万元
货币资金	-	-	81,720	66,433
应收账款	19	3	14,493	9,148
应收款项融资	-	-	148	166
其他应收款	70	71	19,479	14,804
预付款项及其他流动资产	157	150	814	1,039
其他非流动资产	-	-	7,652	4,648
应付票据	-	-	7,401	7,267
应付账款	37	35	11,460	19,073
合同负债	12	1	3,280	5,348
其他应付款及其他流动负债	211	13	23,221	30,464
其他非流动负债	-	-	8,973	6,415
短期借款	-	-	5,765	3,862
长期借款（包含一年内到期部分）	-	-	24,492	24,116
租赁负债（包含一年内到期部分）	59,462	62,783	94,434	83,572

除短期借款及长期借款外，应收 / 应付中国石化集团公司及其子公司、联营公司和合营公司的款项是无息及无担保，并且是按照一般的商业条款进行偿还。与来自中国石化集团公司及其子公司的短期借款及长期借款有关的条款分别列于附注23及附注32。

于2025年6月30日及截至该日止6个月期间，以及于2024年12月31日及截至该日止年度，应收中国石化集团公司及其子公司、联营公司和合营公司的款项中并未计提个别重大的减值准备。

(5) 关键管理人员的薪金：

关键管理人员是指有权利和责任直接或间接策划、指导和控制本集团活动的人员，包括本集团的董事及监事。对关键管理人员的报酬如下：

	截至 6 月 30 日止 6 个月期间	
	2025 年 人民币千元	2024 年 人民币千元
日常在职报酬	4,617	4,520
退休金供款	294	238
合计	4,911	4,758

## 未经审计财务报表附注（续）

截至 2025 年 6 月 30 日止 6 个月期间

### 60 主要会计估计及判断

本集团的财务状况和经营成果容易受到与编制财务报表有关的会计方法、假设及估计所影响。该等假设及估计是以本集团认为合理的过往经验和其他不同因素作为基础，而这些经验和因素均为对未能从其他来源确定的事宜作出判断的基准。管理层会持续对这些估计作出评估。由于实际情况、环境和状况的改变，故实际业绩可能有别于这些估计。

在审阅财务报表时，需要考虑的因素包括重要会计政策的选择、对应用这些政策产生影响的判断及其他不明朗因素，以及状况和假设变动对已汇报的业绩的敏感程度等。重要会计政策载列于附注3。本集团相信，下列重要会计政策包含编制财务报表时所采用的最重要的判断和估计。

#### (a) 油气资产和储量

勘探及开发分部的油气生产活动的会计处理方法受专为油气行业而设的会计法规所规限。本集团油气生产活动采用成果法反映。成果法反映勘探矿产资源的固有波动性，不成功的探井成本记入费用。这些成本主要包括干井成本、地震成本和其他勘探成本。

鉴于编制这些资料涉及主观的判断，本集团油气储量的工程估计存有内在的不精确性，并仅近似数量数额。在估计油气储量可确定为「探明储量」之前，需要遵从若干有关工程标准的权威性指引。探明及探明已开发储量的估计须至少每年更新一次，并计入各个油田最近的生产和技术资料。此外，由于价格及成本水平按年变更，因此，探明及探明已开发储量的估计也会出现变动。就会计目的而言，这些变动视为估计变更处理，并按预期基准反映在相关的折旧率中。油气储量将对油气资产账面价值可收回性的评估产生直接影响。如果本集团下调了探明储量的估计，本集团的利润将由油气资产折耗费用的变化或油气资产账面价值的减记而受到影响。

本集团对油气资产未来的拆除费用的估计是按照类似区域目前的行业惯例考虑预期的拆除方法，参考油气资产拆除的标准工序及费用估计，同时考虑油气资产预期的经济年限、技术和价格水平等因素后进行的。预计未来拆除费用的现值资本化为油气资产，并且以同等金额计入相应的拆除成本的预计负债中。

尽管工程估计存有内在的不精确性，这些估计被用作折旧费用、减值亏损及未来的拆除费用的基准。有关探明油气资产的资本化成本按产量法以产量和油气储量为基础进行摊销。

#### (b) 资产减值准备

倘若情况显示长期资产的账面净值可能无法收回，有关资产便会视为「已减值」，并可能根据《企业会计准则第8号——资产减值》确认减值损失。本集团会定期评价长期资产的账面值，以确定可收回金额是否下跌至低于账面值。当事项或环境变动（含环境保护及能源转型因素）显示资产的账面值可能无法收回时，有关资产便会进行减值测试。如果出现下跌迹象，账面值便会减至可收回值。每年度本集团对商誉的可收回金额进行评估。可收回金额是以公允价值减去处置费用后的净额与资产预计未来现金流量的现值两者之间较高者计算。由于本集团难以获得资产的公开市价，因此难以准确地估计公允价值减去处置费用后的净额。因此，本集团按资产预计未来现金流量的现值确定可收回金额。预计资产的未来现金流量以经管理层批准的最近财务预算或者预测数据，以及该预算或者预测期之后年份稳定的或者递减的增长率为基础。如递增的增长率是合理的，则以递增的增长率为基础。在恰当、合理的情况下，该增长率可以是零或者负数。建立在预算或者预测基础上的预计现金流量通常涵盖五年，如更长的期间是合理的，则可以涵盖更长的期间。在对预算或者预测期之后年份的现金流量进行预计时，所使用的增长率除了能够证明更高的增长率是合理的之外，不超过本集团经营的产品所处行业或市场的长期平均增长率，或者该资产所处市场的长期平均增长率。在确定折现率时，通常以加权平均资产成本为依据。在厘定预计未来现金流量时，该资产所产生的预期现金流量会折现至其现值，因而需要对原油、天然气、炼油及化工产品的未来销售价格、油气储量与生产剖面、产品组合与产量、生产成本及折现率等作出重大判断。本集团在厘定与可收回金额相若的合理金额时会采用所有容易可供使用的资料，包括根据合理和可支持的假设所作出的估计和销售量、售价、经营成本及折现率的预测。

#### (c) 折旧

除油气资产外的固定资产均在考虑其估计残值后，于预计可使用年限内按直线法计提折旧。管理层至少每年审阅资产的预计可使用年限，以确定将记入每一报告期的折旧费用数额。预计可使用年限是本集团根据对同类资产的以往经验并结合预期的技术的改变确定。如果以前的估计发生重大变化，则会在未来期间对折旧费用进行调整。

#### (d) 预期信用损失的计量

预期信用损失，是指以发生违约的风险为权重的金融工具信用损失的加权平均值。信用损失，是指本集团按照原实际利率折现的、根据合同应收的所有合同现金流量与预期收取的所有现金流量之间的差额，即全部现金短缺的现值。

本集团考虑有关过去事项、当前状况以及对未来经济状况的预测等合理且有依据的信息，使用准备矩阵计算并确认预期信用损失。

本集团定期监控并复核与预期信用损失计算相关的假设。

#### (e) 存货跌价准备

假若存货成本高于可变现净值，存货跌价准备将会被确认。可变现净值是在日常业务中的估计售价减估计完成生产及销售所需的成本。管理层以可得到的资料作为估计的基础，其中包括产成品的市场价格，及过往的营运成本。如实际售价低于或完成生产的成本高于估计，实际存货跌价准备将会高于估计数额。

中国石油化工股份有限公司

未经审计财务报表附注（续）  
截至 2025 年 6 月 30 日止 6 个月期间

61 重要子公司情况

截至2025年6月30日止六个月期间，本公司的主要子公司均纳入合并范围。对本集团的业绩、资产及负债有重要影响的主要子公司之具体情况如下：

子公司名称	主营业务	注册 股本 / 资本 百万元	期末实际 出资额 百万元	持股比例 / 表决权比例 %	期末少数 股东权益 人民币百万元
<b>(a) 通过重组方式取得的子公司：</b>					
中国石化国际事业有限公司	石化产品贸易	人民币 1,400	人民币 1,856	100.00	10
中国国际石油化工联合有限责任公司	原油及石化产品贸易	人民币 5,000	人民币 6,585	100.00	6,135
中国石化催化剂有限公司	生产及销售催化剂	人民币 1,500	人民币 2,981	100.00	340
中国石化扬子石油化工有限公司	制造中间石化产品及石油产品	人民币 15,651	人民币 15,756	100.00	-
中国石化润滑油有限公司	生产及销售润滑油脂成品、 润滑油基础油以及石油化 工原料等	人民币 3,374	人民币 3,374	100.00	81
中国石化仪征化纤有限责任公司	生产及销售聚酯切片及聚酯 纤维	人民币 4,000	人民币 7,437	100.00	-
中石化（河南）炼油化工有限公司	石油、煤炭及其他燃料加工 业	人民币 10	人民币 1,843	100.00	-
中国石化销售股份有限公司（「销售公司」）	成品油销售	人民币 28,403	人民币 20,000	70.42	86,487
中石化冠德控股有限公司（「中石化冠德」）	经营提供管道运输服务	港币 248	港币 3,952	60.33	5,739
中国石化上海石油化工股份有限公司（「上海石化」）	制造合成纤维、树脂及塑 料、中间石化产品及石油 产品	人民币 10,799	人民币 5,462	51.81	11,813
福建炼油化工有限公司（「福建炼化」）(i)	制造塑料、中间石化产品及 石油产品	人民币 10,492	人民币 5,246	50.00	3,469
<b>(b) 作为发起人取得的子公司：</b>					
中国石化国际石油勘探开发有限公司（「国际勘探」）	石油、天然气勘探、开发、 生产及销售等领域的投资	人民币 8,250	人民币 8,250	100.00	4,614
中国石化海外投资控股有限公司（「海外投资控股」）	海外业务投资和股权管理	美元 4,780	美元 4,780	100.00	-
中国石化化工销售有限公司	石化产品销售	人民币 1,000	人民币 1,165	100.00	161
中国石化长城能源化工有限公司	煤化工投资管理、煤化工产 品生产与销售	人民币 22,761	人民币 26,087	100.00	23
中国石化北海炼化有限责任公司	原油进口、加工，石油石化 产品的生产、储存、销售	人民币 5,294	人民币 5,240	98.98	136
中科（广东）炼化有限公司	原油加工及石油制品制造	人民币 8,168	人民币 6,306	90.30	2,428
中国石化青岛炼油化工有限公司	制造中间石化产品及石油产 品	人民币 5,153	人民币 4,380	85.00	2,144
中韩（武汉）石油化工有限公司（「中韩武汉」）	石油产品、石化产品、乙 烯及下游衍生产品的生 产、销售、研发	人民币 7,193	人民币 4,244	59.00	2,639
<b>(c) 通过同一控制企业合并取得的子公司：</b>					
中国石化海南炼油化工有限公司	制造中间石化产品及石油产 品	人民币 9,606	人民币 12,615	100.00	319
中国石化青岛石油化工有限公司	制造中间石化产品及石油产 品	人民币 1,595	人民币 7,233	100.00	-
中国石化上海高桥石油化工有限公司（「高桥石化」）	制造中间石化产品及石油产 品	人民币 10,000	人民币 4,804	55.00	9,625
中石化湖南石油化工有限公司（「湖南石化」）	原油加工及石油制品制造	人民币 7,333	人民币 5,477	74.69	4,006

\* 本集团持股比例100%的子公司期末少数股东权益为其下属子公司的少数股东权益。

除中石化冠德及海外投资控股分别是在百慕大及香港特别行政区注册成立以外，上述所有主要子公司都是在中国注册成立，并主要在中国境内经营。

注：

(i) 本公司合并该企业的财务报表，因为本公司拥有对该企业的权力，通过参与其相关活动而享有可变回报，并且有能力运用对该企业的权力影响其回报金额。

未经审计财务报表附注（续）  
截至 2025 年 6 月 30 日止 6 个月期间

61 重要子公司情况（续）

持有重大少数股东权益的子公司的简明财务信息

以下为本集团重大的少数股东权益的子公司内部抵销前的简明财务信息。

简明合并资产负债表

	销售公司		国际勘探		上海石化		中石化冠德		高桥石化		湖南石化	
	2025 年	2024 年	2025 年	2024 年	2025 年	2024 年	2025 年	2024 年	2025 年	2024 年	2025 年	2024 年
	6 月 30 日	12 月 31 日	6 月 30 日	12 月 31 日	6 月 30 日	12 月 31 日	6 月 30 日	12 月 31 日	6 月 30 日	12 月 31 日	6 月 30 日	12 月 31 日
	人民币	人民币	人民币	人民币	人民币	人民币	人民币	人民币	人民币	人民币	人民币	人民币
	百万元	百万元	百万元	百万元	百万元	百万元	百万元	百万元	百万元	百万元	百万元	百万元
流动资产	232,259	220,984	19,104	20,088	18,786	20,633	7,384	6,599	15,792	16,797	4,792	6,417
流动负债	(230,873)	(228,365)	(1,069)	(778)	(16,910)	(16,289)	(488)	(155)	(5,092)	(5,736)	(13,670)	(14,328)
流动资产 / （负债）净额	1,386	(7,381)	18,035	19,310	1,876	4,344	6,896	6,444	10,700	11,061	(8,878)	(7,911)
非流动资产	314,609	318,997	12,675	9,439	23,188	21,136	7,704	7,960	13,643	14,578	30,549	30,828
非流动负债	(50,741)	(53,557)	(13,978)	(11,535)	(658)	(336)	(206)	(196)	(2,954)	(3,933)	(5,843)	(6,166)
非流动资产 / （负债）净额	263,868	265,440	(1,303)	(2,096)	22,530	20,800	7,498	7,764	10,689	10,645	24,706	24,662

简明合并综合收益表及现金流量表

截至 6 月 30 日止 6 个月期间	销售公司		国际勘探		上海石化		中石化冠德		高桥石化		湖南石化	
	2025 年	2024 年	2025 年	2024 年	2025 年	2024 年	2025 年	2024 年	2025 年	2024 年	2025 年	2024 年
	人民币	人民币	人民币	人民币	人民币	人民币	人民币	人民币	人民币	人民币	人民币	人民币
	百万元	百万元	百万元	百万元	百万元	百万元	百万元	百万元	百万元	百万元	百万元	百万元
营业收入	750,908	861,719	1,065	1,753	39,523	43,533	283	302	19,485	30,558	21,813	34,680
净利润 / （亏损）	6,942	12,406	(515)	1,253	(461)	31	519	626	(258)	(205)	(968)	(11)
综合收益总额	7,485	12,742	1,505	1,809	(446)	28	529	652	(257)	(206)	(964)	(11)
归属于少数股东的 综合收益	2,740	4,610	540	760	(214)	15	210	261	(115)	(93)	(244)	(3)
向少数股东分派的股 利	636	499	1,987	-	107	8	136	134	-	30	-	-
经营活动现金流量	22,855	9,603	536	1,082	779	342	68	(97)	(1,565)	(681)	(73)	1,718

未经审计财务报表附注（续）  
截至 2025 年 6 月 30 日止 6 个月期间

62 承诺事项

资本承诺

于2025年6月30日及2024年12月31日，本集团资本承诺如下：

	2025 年 6 月 30 日 人民币百万元	2024 年 12 月 31 日 人民币百万元
已授权及已订约	115,176	177,173
已授权但未订约	100,421	61,996
合计	215,597	239,169

资本承诺是关于油气资产的勘探及开发、炼油及化工生产扩容工程和兴建油库、加油站的资本性支出及对外投资承诺支出。其中，本集团对外投资承诺的金额为人民币107.69亿元（2024年12月31日：人民币133.53亿元）。

对合营公司的承诺

根据本集团与若干合营公司签订的协议，本集团承诺以市场价格为基础自合营公司购买产品。

勘探及生产许可证

本集团已获自然资源部签发的勘探许可证。此勘探许可证有效年限为5年，并可于到期后作三次延期申请，每次延期申请均可延长有效期限五年，而延期申请均须于许可证到期前30天作出申请。本集团有责任于每年对许可证所定明的勘探区域作渐增式投资。另外，自然资源部亦会就有关部门之油田储量报告对本集团发出生产许可证。除获国务院特别批准，生产许可证一般最长年限为30年。本集团已获国务院特别批准，故生产许可证最长年限为80年，并可于到期前30天作延期申请。

本集团须对勘探许可证及生产许可证之使用权费用，每年向自然资源部付款并结转利润表。

未来的估计年度付款如下：

	2025 年 6 月 30 日 人民币百万元	2024 年 12 月 31 日 人民币百万元
一年以内	235	237
一至两年	180	179
两至三年	134	134
三至四年	77	76
四至五年	78	76
五年后	906	862
合计	1,610	1,564

本集团前期承诺事项的履行情况与承诺事项无重大差异。

未经审计财务报表附注（续）  
截至 2025 年 6 月 30 日止 6 个月期间

63 或有事项

- (a) 根据中国律师的意见，除与本公司在重组中接管的业务相关的或由此产生的负债外，本公司并没有承担任何其他负债，而且本公司无须就中国石化集团公司在重组前出现的其他债务和责任，承担共同和个别责任。
- (b) 于2025年6月30日及2024年12月31日，本集团为下列各方信贷、供应协议和工程服务协议作出的担保如下：

	2025 年 6 月 30 日 人民币百万元	2024 年 12 月 31 日 人民币百万元
合营公司(注)	3,962	8,193

注：本集团为两家合营公司接受贷款提供担保，承诺担保金额为人民币114.07亿元（2024年12月31日：人民币343.51亿元）。截至2025年6月30日，被担保公司实际提款金额（本集团所持股权比例对应部分）及本集团担保金额为人民币39.62亿元（2024年12月31日：人民币81.93亿元）。

本集团对一家合营公司在特定协议下的支付义务提供担保，承诺担保金额为人民币173.95亿元（2024年12月31日：人民币174.68亿元）。截至2025年6月30日，被担保公司尚未产生相关支付义务，因此本集团不存在担保金额（2024年12月31日：无）。

管理层对特定债务人基于合同的违约风险进行监控，在财务担保的预期信用损失高于财务担保账面金额时确认预计负债。于2025年6月30日及2024年12月31日，本集团并无对有关担保相关的预期信用损失计提重大负债。

环保方面的或有负债

根据现行法规，管理层相信没有可能发生将会对本集团的财务状况或经营业绩有重大不利影响的负债。然而，中国政府已经开始执行适用的法规并可能加大执行力度，以及采纳更为严谨的环保标准。环保方面的负债存在着若干不确定因素，影响本集团估计各项补救措施最终费用的能力。这些不确定因素包括：(i) 各个场地，包括但不限于炼油厂、油田、加油站、码头及土地开发区（不论是正在运作、已经关闭或已经出售），受污染的确切性质和程度；(ii) 所需清理措施的范围；(iii) 可供选择的补救策略而产生不同的成本；(iv) 环保补救规定方面的变动；及(v) 物色新的补救场地。由于未知的可能受污染程度和未知的所需纠正措施的实施时间和范围，现时无法厘定这些日后费用的数额。因此，现时无法合理地估计建议中的或未来的环保法规所引致的环保方面的负债后果，而后果也可能会重大。

截至2025年6月30日止6个月期间，本集团计入合并财务报表的污染物常规清理费用约人民币68.67亿元（截至2024年6月30日止6个月期间：人民币65.00亿元）。

法律方面的或有负债

本集团是某些法律诉讼中的被告，也是在日常业务中出现的其他诉讼中的指定一方。管理层已经评估了这些或有事项、法律诉讼或其他诉讼出现不利结果的可能性，并相信任何由此引致的负债不会对本集团的财务状况、经营业绩或现金流量构成重大的负面影响。

未经审计财务报表附注（续）  
截至 2025 年 6 月 30 日止 6 个月期间

64 分部报告

分部信息是按照集团的经营分部来编制的。分部报告的形式是基于本集团管理要求及内部报告制度。

本集团主要经营决策者确定以下五个报告分部，其报告形式与呈报予主要经营决策者用以决定各分部进行资源分配及评价业绩的报告形式一致。本集团并未合并任何经营分部以组成下列经营分部。

- (i) 勘探及开发—勘探及开发油田、生产原油及天然气，并销售这些产品予本集团的炼油分部及外界客户。
- (ii) 炼油—加工及提炼源自本集团勘探及开发分部和外界供应商的原油，以及制造和销售石油产品予本集团的化工、营销及分销分部和外界客户。
- (iii) 营销及分销—在中国拥有及经营油库及加油站，并通过批发及零售网络，在中国分销和销售已炼制的石油产品，主要为汽油、柴油及天然气。
- (iv) 化工—制造及销售石化产品、衍生石化产品及其他化工产品予外界客户。
- (v) 本部及其他—主要包括本集团进出口公司的贸易业务和其他子公司所进行的研究及开发工作。

划分这些分部的主要原因是本集团独立地管理勘探及开发、炼油、营销及分销、化工及本部及其他业务。由于这些分部均制造及 / 或分销不同的产品，应用不同的生产程序，而且在营运和毛利方面各具特点，故每个分部都是各自独立地管理。

(1) 报告分部的收入、利润或亏损、资产及负债的信息

本集团主要经营决策者是按照营业利润来评估各个经营分部的表现和作出资源分配，而没有考虑融资成本或投资收益的影响。分部间转让定价是按本集团政策以市场价格或成本加适当的利润确定。

专属个别分部经营的指定资产和负债计入该分部的总资产和总负债内。分部资产包含全部的有形和无形资产，但货币资金、长期股权投资、递延所得税资产及其他未分配资产除外。分部负债不包括短期借款、一年内到期的非流动负债、长期借款、应付债券、递延所得税负债、其他非流动负债及其他未分配负债。

下表所示为本集团各个业务分部的资料：

	截至 6 月 30 日止 6 个月期间	
	2025 年	2024 年
	人民币百万元	人民币百万元
主营业务收入		
勘探及开发		
对外销售	82,883	92,719
分部间销售	60,349	59,203
	143,232	151,922
炼油		
对外销售	80,040	81,434
分部间销售	576,790	666,473
	656,830	747,907
营销及分销		
对外销售	727,814	838,994
分部间销售	3,703	4,108
	731,517	843,102
化工		
对外销售	196,479	204,016
分部间销售	42,060	48,495
	238,539	252,511
本部及其他		
对外销售	293,171	328,757
分部间销售	368,526	466,333
	661,697	795,090
抵销分部间销售	(1,051,428)	(1,244,612)
合并主营业务收入	1,380,387	1,545,920
其他经营收入		
勘探及开发	1,424	1,840
炼油	1,494	1,758
营销及分销	21,070	20,395
化工	3,399	4,740
本部及其他	1,278	1,478
合并其他经营收入	28,665	30,211
合并营业收入	1,409,052	1,576,131



中国石油化工股份有限公司

未经审计财务报表附注（续）  
截至 2025 年 6 月 30 日止 6 个月期间

64 分部报告（续）

(1) 报告分部的收入、利润或亏损、资产及负债的信息（续）

	截至 6 月 30 日止 6 个月期间	
	2025 年	2024 年
	人民币百万元	人民币百万元
营业利润/（亏损）		
按分部		
勘探及开发	21,267	26,834
炼油	2,597	6,398
营销及分销	7,170	14,529
化工	(4,518)	(3,649)
本部及其他	(3,213)	4,694
抵销	870	(1,040)
分部营业利润	24,173	47,766
投资收益		
勘探及开发	1,830	1,826
炼油	(225)	(220)
营销及分销	1,419	2,095
化工	(1,053)	478
本部及其他	5,746	3,386
分部投资收益	7,717	7,565
减：财务费用	8,426	6,275
加：其他收益	3,288	3,505
公允价值变动损益	1,785	(1,275)
资产处置收益	557	219
营业利润	29,094	51,505
加：营业外收入	722	660
减：营业外支出	1,049	1,297
利润总额	28,767	50,868

中国石油化工股份有限公司

未经审计财务报表附注（续）  
截至 2025 年 6 月 30 日止 6 个月期间

64 分部报告（续）

(1) 报告分部的收入、利润或亏损、资产及负债的信息（续）

	2025 年 6 月 30 日 人民币百万元	2024 年 12 月 31 日 人民币百万元
资产		
分部资产		
勘探及开发	501,099	484,172
炼油	323,038	330,301
营销及分销	382,101	390,475
化工	275,202	268,375
本部及其他	165,457	152,682
合计分部资产	1,646,897	1,626,005
货币资金	163,502	146,799
长期股权投资	255,540	246,819
递延所得税资产	18,642	18,777
其他未分配资产	60,358	46,371
总资产	2,144,939	2,084,771
负债		
分部负债		
勘探及开发	189,874	186,878
炼油	69,340	68,967
营销及分销	232,616	232,264
化工	88,256	99,053
本部及其他	166,420	154,325
合计分部负债	746,506	741,487
短期借款	43,285	48,231
一年内到期的非流动负债	90,111	64,602
长期借款	165,157	184,934
应付债券	57,564	25,562
递延所得税负债	6,666	7,324
其他非流动负债	16,324	12,849
其他未分配负债	34,894	23,489
总负债	1,160,507	1,108,478

未经审计财务报表附注（续）  
截至 2025 年 6 月 30 日止 6 个月期间

64 分部报告（续）

(1) 报告分部的收入、利润或亏损、资产及负债的信息（续）

	截至 6 月 30 日止 6 个月期间	
	2025 年 人民币百万元	2024 年 人民币百万元
<b>资本支出</b>		
勘探及开发	27,609	33,788
炼油	5,518	9,201
营销及分销	2,754	2,952
化工	7,348	8,633
本部及其他	539	1,319
	<b>43,768</b>	<b>55,893</b>
<b>折旧和摊销费用</b>		
勘探及开发	25,926	24,726
炼油	10,122	10,046
营销及分销	12,230	12,096
化工	10,391	10,313
本部及其他	2,486	2,237
	<b>61,155</b>	<b>59,418</b>
<b>长期资产减值损失</b>		
勘探及开发	-	-
炼油	-	-
营销及分销	-	-
化工	-	-
本部及其他	-	-
	-	-

(2) 地区信息

本集团按不同地区列示本集团对外交易收入和非流动资产（不包括金融资产和递延所得税资产）的地区信息。在列示本集团地区信息时，分部收入是按客户的所在地进行划分，分部资产是按照资产的所在地进行划分。截至2025年6月30日止6个月期间，本集团来自中国大陆的对外交易收入和非流动资产分别为人民币11,285.12亿元（截至2024年6月30日止6个月期间：人民币12,420.18亿元）及人民币14,923.59亿元（2024年12月31日：14,910.20亿元）。占对外交易收入总额和占非流动资产总额比例分别为80.1%（截至2024年6月30日止6个月期间：78.8%）及96.6%（2024年12月31日：96.9%）。除此之外无分部收入或分部资产占比超过10%的其他单一国家或地区。

未经审计财务报表附注（续）

截至 2025 年 6 月 30 日止 6 个月期间

65 金融工具

概要

本集团的金融资产包括货币资金、交易性金融资产、衍生金融资产、应收账款、应收款项融资、其他应收款及其他权益工具投资。本集团的金融负债包括短期借款、衍生金融负债、应付票据、应付账款、应付职工薪酬、其他应付款、长期借款、应付债券及租赁负债。

本集团在日常活动中面临各种金融工具的风险，主要包括：

- 信用风险；
- 流动性风险；及
- 市场风险。

董事会全权负责建立并监督本集团的风险管理架构，以及制定和监察本集团的风险管理政策。

本集团已制定风险管理政策以辨别和分析本集团所面临的风险，并设置适当的风险限制和控制措施以监控风险是否在限制范围内。风险管理政策及系统须定期进行审阅以反映市场环境及本集团经营活动的变化。本集团通过其培训和管理控制及程序，旨在建立具有纪律性及建设性的控制环境，使得身处其中的员工明白自身的角色及义务。内部审计部门会就风险管理控制及程序进行定期和专门的审阅，审阅结果将会上报本集团的审计委员会。

信用风险

(i) 风险管理

如果金融工具涉及的顾客或对方无法履行合同项下的义务对本集团造成的财务损失，即为信用风险。信用风险主要来自本集团的于金融机构的存款（包含结构性存款）及应收客户款项。为控制存款带来的信用风险，本集团仅选择中国的资信评级水平较高的大型金融机构存入现金。本集团的大部分应收账款是关于向石化业内的关联人士和第三方出售石化产品。于2025年6月30日，除应收中国石化集团公司及其子公司的款项外，本集团不存在应收某单一客户款项占本集团应收账款10%以上的情况。本集团不断就本集团顾客的财务状况进行信贷评估，一般不会要求就应收账款提供抵押品。本集团会就呆坏账计提减值亏损。实际的损失并没有超出管理层预期的数额。

货币资金、交易性金融资产、衍生金融资产、应收账款、应收款项融资、其他应收款及长期应收款的账面值为本集团对于金融资产的最大信用风险。

(ii) 金融资产减值

本集团适用预期信用损失模型的金融资产主要为应收账款、应收款项融资和其他应收款。

本集团仅选择中国的资信评级水平较高的大型金融机构存入现金，未发现重大减值损失。

对于应收账款及应收款项融资，本集团采用《企业会计准则第22号——金融工具确认和计量》简化方法按照全部应收账款及应收款项融资整个存续期的预期信用损失计量损失准备。

本集团依据信用风险特征及逾期天数将应收账款及应收款项融资分为不同组合计算预期信用损失。

预期损失率分别按照截至2025年6月30日或2024年12月31日止36个月的销售收款情况及相关的历史信用损失经验，使用准备矩阵计算上述金融资产的预期信用损失。在确定预期信用损失率时，本集团结合当前状况和前瞻性信息对历史数据进行调整。本集团基于影响客户应收账款及应收款项融资结算能力的宏观经济因素考虑前瞻性信息。

应收账款及应收款项融资详细信息参见附注7及附注8。

本集团将其他应收款（附注10）视为信用风险较低，按照未来12个月内预期信用损失计量损失准备。本集团认为其他应收款对方单位短期内履行合同现金流义务的能力较强，违约风险较低。

流动性风险

流动性风险为本集团在履行与金融负债有关的义务时遇到资金短缺的风险。本集团管理流动性的方法是在正常和资金紧张的情况下尽可能确保有足够的流动性来履行到期债务，而不至于造成不可接受的损失或对本集团信誉的损害。本集团每月编制现金流量预算以确保拥有足够的流动性履行到期财务义务。本集团还与金融机构进行融资磋商，保持一定水平的备用授信额度以降低流动性风险。

于2025年6月30日，本集团从若干中国境内的金融机构获取备用授信额度，提供本集团在无担保条件下借贷总额最高为人民币7,209.27亿元（2024年12月31日：人民币7,222.58亿元）的贷款，加权平均年利率为2.22%（2024年12月31日：2.31%）。于2025年6月30日，本集团于该授信额度内的借款金额为人民币432.80亿元（2024年12月31日：人民币482.31亿元），并已计入借款中。

未经审计财务报表附注（续）  
截至 2025 年 6 月 30 日止 6 个月期间

65 金融工具（续）

流动性风险（续）

下表显示了本集团于资产负债表日的金融负债，基于未折现的现金流量（包括根据合同利率或本资产负债表日适用的浮动利率计算的应付利息金额）的到期日分析，以及本集团被要求偿还这些负债的最早日期：

	2025 年 6 月 30 日					
	账面值 人民币百万元	未折现现金 流量总额 人民币百万元	一年以内 或随时支付 人民币百万元	一年至两年 人民币百万元	两年至五年 人民币百万元	五年以上 人民币百万元
短期借款	43,285	43,285	43,285	-	-	-
衍生金融负债	6,047	6,047	6,047	-	-	-
应付票据	58,740	58,740	58,740	-	-	-
应付账款	212,433	212,433	212,433	-	-	-
其他应付款	84,998	84,998	84,998	-	-	-
一年内到期的非流动负债	90,050	90,851	90,851	-	-	-
其他流动负债-短期应付债券	15,019	15,108	15,108	-	-	-
长期借款	165,157	188,108	13,161	44,825	81,864	48,258
应付债券	57,564	67,214	1,231	12,027	23,454	30,502
租赁负债	160,636	239,154	-	11,436	33,516	194,202
合计	893,929	1,005,938	525,854	68,288	138,834	272,962

	2024 年 12 月 31 日					
	账面值 人民币百万元	未折现现金 流量总额 人民币百万元	一年以内 或随时支付 人民币百万元	一年至两年 人民币百万元	两年至五年 人民币百万元	五年以上 人民币百万元
短期借款	48,231	48,760	48,760	-	-	-
衍生金融负债	3,412	3,412	3,412	-	-	-
应付票据	47,740	47,740	47,740	-	-	-
应付账款	208,857	208,857	208,857	-	-	-
其他应付款	98,467	98,467	98,467	-	-	-
一年内到期的非流动负债	64,602	65,378	65,378	-	-	-
长期借款	184,934	192,680	1,109	84,284	68,115	39,172
应付债券	25,562	30,458	645	11,572	4,996	13,245
租赁负债	154,904	247,772	-	12,025	34,449	201,298
合计	836,709	943,524	474,368	107,881	107,560	253,715

管理层相信本集团持有的现金、来自经营活动的预期现金流量及自金融机构获得的授信额度可以满足本集团短期及长期的资金需求。

市场风险

市场价格的变动，如外汇汇率及利率的变动即构成市场风险。市场风险管理的目标为管理及控制市场风险于可接受的变量内，并同时最优化风险回报。

(a) 货币风险

货币风险来自以不同于个别实体的记账本位币计量的外币金融工具。

本集团于6月30日不存在不同于个别实体的功能性货币计量的重大外币金融工具，因此没有重大的外汇风险敞口及汇率风险。

(b) 利率风险

本集团的利率风险主要来自短期及长期借款。按浮动利率或固定利率计算的债务导致本集团分别面对现金流利率风险及公允价值利率风险。本集团的短期借款及长期借款的利率和还款期分别载于附注 23 及附注 32。

于 2025 年 6 月 30 日，假设其它所有条件保持稳定，预计浮动利率上升 / 下降 100 个基点，将导致本集团的净利润减少 / 增加约人民币 24.88 亿元（2024 年 12 月 31 日：减少 / 增加人民币 17.94 亿元）。此敏感性分析是基于利率变动是发生于资产负债表日及应用于本集团于当日面对现金流利率风险的借款上。此分析与 2024 年的基础一致。

65 金融工具（续）

市场风险（续）

(c) 商品价格风险及套期会计

本集团从事石油及天然气经营，并使本集团面临与原油、成品油及其他化工产品价格相关的商品价格风险。原油、成品油及其他化工产品价格的波动可能对本集团造成重大影响。本集团使用包括商品期货和商品掉期合约在内的衍生金融工具以规避部分此等风险。

基于对市场的动态研判，结合资源需求和生产经营计划对交易头寸产生的市场风险敞口进行评估和监测，持续管理和对冲因市场变化而产生的商品价格波动风险。

于 2025 年 6 月 30 日，本集团持有若干指定为有效现金流量套期及经济套期的原油、成品油及其他化工产品商品合同。于 2025 年 6 月 30 日，假设其他所有因素保持不变，衍生金融工具合同基础价格上升 / 下降 10 美元每桶，将导致衍生金融工具公允价值的变动使本集团的净利润减少 / 增加约人民币 34.16 亿元（2024 年 12 月 31 日：减少 / 增加约人民币 86.98 亿元），并导致本集团的其他综合收益减少 / 增加约人民币 17.00 亿元（2024 年 12 月 31 日：增加 / 减少约人民币 58.83 亿元）。此敏感性分析是假设价格变动于资产负债表日发生，并于该日作用于本集团具有商品价格风险的衍生金融工具所做出的。此分析与 2024 年的基础一致。

对于应用现金流量套期会计的套期关系，相应的现金流量套期储备变动情况如下：

	本集团	
	截至 6 月 30 日止 6 个月期间	2024 年
	2025 年	2024 年
	人民币百万元	人民币百万元
期初余额	3,338	5,758
本期确认的套期公允价值变动的有效套期	101	(2,032)
转入合并利润表的金额	(1,382)	414
转为被套期项目初始确认的现金流量套期储备金额	14	(1,477)
相关所得税	136	496
期末余额	2,207	3,159

现金流量套期关系的无效部分参见附注 51 及附注 52。

公允价值

(i) 公允价值计量的金融工具

下表按公允价值的三个层级列示了在资产负债表日以公允价值计量的金融工具的账面价值。每项金融工具的公允价值计量归为于哪个层级取决于对其公允价值计量而言重要的输入变量的分类的最低层级。这些层级的规定如下：

第一层级（最高层级）：以相同金融工具在活跃市场的报价（未经调整）计量的公允价值。

第二层级：以类似金融工具在活跃市场的报价，或均采用可直接或间接观察的市场数据为主要输入变量的估值技术计量的公允价值。

第三层级（最低层级）：采用非可观察的市场数据为任何主要输入变量的估值技术计量的公允价值。

2025 年 6 月 30 日

本集团

	第一层级	第二层级	第三层级	合计
	人民币百万元	人民币百万元	人民币百万元	人民币百万元
资产				
交易性金融资产：				
— 基金投资	3	-	-	3
衍生金融资产：				
— 衍生金融资产	685	1,639	-	2,324
应收款项融资：				
— 应收款项融资	-	-	7,678	7,678
其他权益工具投资：				
— 其他投资	4,527	-	316	4,843
	5,215	1,639	7,994	14,848
负债				
衍生金融负债：				
— 衍生金融负债	3,962	2,085	-	6,047
	3,962	2,085	-	6,047

未经审计财务报表附注（续）  
截至 2025 年 6 月 30 日止 6 个月期间

65 金融工具（续）

公允价值（续）

(i) 公允价值计量的金融工具（续）

2024 年 12 月 31 日

本集团

	第一层级 人民币百万元	第二层级 人民币百万元	第三层级 人民币百万元	合计 人民币百万元
<b>资产</b>				
交易性金融资产：				
— 基金投资	4	-	-	4
衍生金融资产：				
— 衍生金融资产	824	1,730	-	2,554
应收款项融资：				
— 应收款项融资	-	-	2,613	2,613
其他权益工具投资：				
— 其他投资	93	-	323	416
	<b>921</b>	<b>1,730</b>	<b>2,936</b>	<b>5,587</b>
<b>负债</b>				
衍生金融负债：				
— 衍生金融负债	2,496	916	-	3,412
	<b>2,496</b>	<b>916</b>	<b>-</b>	<b>3,412</b>

截至2025年6月30日止6个月期间，金融工具第一层级和第二层级之间并无发生转移。

本集团管理层采用现金流量折现模型评估第三层级金融资产的公允价值。管理层评估应收款项融资公允价值的输入值主要是基于利率和商品价格指数的历史波动情况及市场波动发生的可能性。

(ii) 非公允价值计量的金融工具的公允价值

除长期负债和对非公开报价的证券投资外，本集团非公允价值计量的金融工具期限较短，故这些工具的公允价值与账面值相若。长期负债的公允价值是按未来现金折现值并采用提供予本集团大致上相同性质及还款期的借款的现行市场利率，由1.78%至4.45%（2024年12月31日：1.74%至4.49%），而作出估计。下表是本集团于2025年6月30日及2024年12月31日长期负债（不包括中国石化集团公司及其子公司借款）账面值和公允价值：

	2025 年 6 月 30 日 人民币百万元	2024 年 12 月 31 日 人民币百万元
账面价值	267,165	230,613
公允价值	264,962	228,946

本集团没有制定一套必须的内部评估模式评估自中国石化集团公司及其子公司借款的公允价值。基于现时的资本结构和借款条款，取得类似借款的折现率及借款利率的成本过高。因此，评估该等借款的公允价值并不可行。

除以上项目，于2025年6月30日及2024年12月31日，本集团的各项金融资产和金融负债的账面价值与公允价值之间无重大差异。

未经审计财务报表附注（续）  
截至 2025 年 6 月 30 日止 6 个月期间

66 基本每股收益和稀释每股收益的计算过程

(i) 基本每股收益

基本每股收益以归属于母公司股东的净利润除以本公司发行在外普通股的加权平均数计算：

	截至 6 月 30 日止 6 个月期间	
	2025 年	2024 年
归属于母公司股东的净利润（人民币百万元）	21,483	35,703
本公司发行在外普通股的加权平均数（百万股）	121,262	120,708
<b>基本每股收益（元 / 股）</b>	<b>0.177</b>	<b>0.296</b>

普通股的加权平均数计算过程：

	截至 6 月 30 日止 6 个月期间	
	2025 年	2024 年
期初已发行普通股股数（百万股）	121,282	119,349
新增发行股份的影响（百万股）	-	1,379
回购股份的影响（百万股）	(20)	(20)
<b>期末已发行普通股的加权平均数（百万股）</b>	<b>121,262</b>	<b>120,708</b>

(ii) 稀释每股收益

本公司不存在稀释性潜在普通股，稀释每股收益等于基本每股收益。

67 净资产收益率及每股收益

本集团按照证监会颁布的《公开发行证券公司信息披露编报规则第9号——净资产收益率和每股收益的计算及披露》（2010年修订）以及会计准则相关规定的净资产收益率和每股收益如下：

截至 6 月 30 日止 6 个月期间	2025 年			2024 年		
	加权平均 净资产收益率 (%)	基本 每股收益 (元 / 股)	稀释 每股收益 (元 / 股)	加权平均 净资产收益率 (%)	基本 每股收益 (元 / 股)	稀释 每股收益 (元 / 股)
归属于公司普通股股东的净利润	2.61	0.177	0.177	4.37	0.296	0.296
扣除非经常性损益后归属于公司普通股 股东的净利润	2.58	0.175	0.175	4.36	0.295	0.295

68 非经常性损益

非经常性损益项目	截至 2025 年 6 月 30 日止 6 个月期间	截至 2024 年 6 月 30 日止 6 个月期间
	（收入） / 支出 （人民币百万元）	（收入） / 支出 （人民币百万元）
处置非流动资产净收益	(557)	(219)
捐赠支出	42	40
政府补助	(453)	(683)
持有和处置各项投资的收益	(71)	(265)
其他各项非经常性收入和支出净额	330	837
<b>小计</b>	<b>(709)</b>	<b>(290)</b>
相应税项调整	256	82
<b>合计</b>	<b>(453)</b>	<b>(208)</b>
<b>其中：</b>		
影响母公司股东净利润的非经常性损益	(268)	(121)
影响少数股东净利润的非经常性损益	(185)	(87)



**致中国石油化工股份有限公司董事会的审阅报告**  
(于中华人民共和国注册成立的股份有限公司)

**引言**

本核数师（以下简称“我们”）已审阅载于第 137 页至第 169 页中国石油化工股份有限公司（“贵公司”）及其附属公司（统称为“贵集团”）的中期财务报告，当中包括截至 2025 年 6 月 30 日的合并财务状况表、及截至该日止六个月期间的相关合并利润表、合并综合收益表、合并权益变动表、合并现金流量表以及若干解释附注。香港联合交易所有限公司证券上市规定要求中期财务报告须根据其相关条文及国际会计准则委员会颁布的国际会计准则第 34 号「中期财务报告」编制。董事须负责根据国际会计准则第 34 号编制和呈报本中期财务报告。

我们的责任是根据我们的审阅对中期财务报告作出结论，并依据协议聘任条款向贵方（作为一个整体）呈报我们的结论，除此之外别无其他目的。我们不就本报告的内容向任何其他人士负责或承担任何责任。

**审阅范围**

我们依据香港会计师公会颁布的香港审阅项目准则第 2410 号「实体的独立核数师对中期财务信息的审阅」执行审阅。审阅中期财务报告主要包括向负责财务和会计事务的人员作出询问，以及进行分析性和其他审阅程序。审阅的范围远小于根据香港审计准则进行的审计范围，故我们不能保证注意到在审计中可能被发现的所有重大事项。因此，我们并不发表审计意见。

**结论**

根据我们的审阅，我们没有注意到任何事项使我们相信截至 2025 年 6 月 30 日止的中期财务报告在各重大方面未有根据国际会计准则第 34 号「中期财务报告」编制。

毕马威会计师事务所  
执业会计师

香港中环遮打道 10 号  
太子大厦 8 楼

二零二五年八月二十一日

未经审计中期合并利润表

截至2025年6月30日止6个月期间  
(除每股数字外，以百万元列示)

	附注	截至 6 月 30 日止 6 个月期间 2025 年 人民币	2024 年 人民币
营业收入			
主营业务收入	3	1,380,387	1,545,920
其他经营收入		28,665	30,211
营业收入合计		1,409,052	1,576,131
经营费用			
采购原油、产品及经营供应品及费用		(1,118,440)	(1,254,213)
销售、一般及管理费用		(25,869)	(26,486)
折旧、折耗及摊销		(61,155)	(59,418)
勘探费用（包括干井成本）		(5,646)	(4,542)
职工费用		(49,442)	(50,290)
所得税以外的税金	4	(123,351)	(132,612)
信用减值转回		138	23
其他收入净额		8,136	2,428
经营费用合计		(1,375,629)	(1,525,110)
经营收益		33,423	51,021
融资成本			
利息支出		(9,737)	(9,654)
利息收入		2,807	3,252
汇兑（损失）/收益净额		(1,496)	127
融资成本净额		(8,426)	(6,275)
投资收益		75	278
应占联营公司及合营公司的损益		6,045	7,298
除税前利润		31,117	52,322
所得税费用	5	(5,207)	(9,931)
本期间利润		25,910	42,391
归属于：			
本公司股东		23,752	37,079
非控股股东		2,158	5,312
本期间利润		25,910	42,391
每股净利润：			
基本	7	0.196	0.307
稀释	7	0.196	0.307

第144页至第169页的财务报表附注为本中期财务报告组成部分。归于本期间利润应付本公司股东的本期间股利明细列示于附注6。

未经审计中期合并综合收益表

截至2025年6月30日止6个月期间

(以百万元列示)

	附注	截至 6 月 30 日止 6 个月期间	
		2025 年 人民币	2024 年 人民币
本期间利润		25,910	42,391
其他综合收益：			
归属于母公司股东的其他综合收益的税后净额		1,955	150
不能重分类进损益的项目			
其他权益工具投资公允价值变动		608	1
以后将重分类进损益的项目			
应占联营公司及合营公司的其他综合收益		3,205	1,013
现金流量套期		(1,185)	(1,411)
外币报表折算差额		(673)	547
归属于少数股东的其他综合收益的税后净额		1,155	429
其他综合收益的税后净额		3,110	579
本期间综合收益合计		29,020	42,970
归属于：			
本公司股东		25,707	37,229
非控股股东		3,313	5,741

未经审计中期合并财务状况表

于2025年6月30日

(以百万元列示)

	附注	2025 年 6 月 30 日 人民币	2024 年 12 月 31 日 人民币
<strong>非流动资产</strong>			
物业、厂房及设备净额	8	716,725	717,083
在建工程	9	194,369	208,747
使用权资产	10	262,256	255,816
商誉		6,478	6,493
于联营公司的权益		173,711	166,786
于合营公司的权益		79,697	76,702
以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产	14	4,843	416
递延所得税资产		18,642	18,777
长期预付款及其他非流动资产	11	113,176	106,105
<strong>非流动资产合计</strong>		<strong>1,569,897</strong>	<strong>1,556,925</strong>
<strong>流动资产</strong>			
现金及现金等价物		107,714	91,295
于金融机构的定期存款		54,617	54,285
以公允价值计量且其变动计入损益的金融资产		3	4
衍生金融资产	12	2,324	2,554
应收账款	13	64,719	44,333
以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产	14	7,678	2,613
存货		256,690	256,595
预付费用及其他流动资产		79,165	72,836
<strong>流动资产合计</strong>		<strong>572,910</strong>	<strong>524,515</strong>
<strong>流动负债</strong>			
短期债务	15	116,472	87,780
中国石化集团公司及其附属公司借款	15	10,768	4,684
租赁负债	16	19,273	17,831
衍生金融负债	12	6,047	3,412
应付账款及应付票据	17	271,173	256,597
合同负债		121,862	127,697
其他应付款		156,886	173,530
应付所得税		1,270	1,706
<strong>流动负债合计</strong>		<strong>703,751</strong>	<strong>673,237</strong>
<strong>流动负债净额</strong>		<strong>130,841</strong>	<strong>148,722</strong>
<strong>总资产减流动负债</strong>		<strong>1,439,056</strong>	<strong>1,408,203</strong>
<strong>非流动负债</strong>			
长期债务	15	203,232	187,202
中国石化集团公司及其附属公司借款	15	19,489	23,294
租赁负债	16	160,636	154,904
递延所得税负债		6,666	7,324
预计负债		50,409	49,668
其他非流动负债		17,111	13,664
<strong>非流动负债合计</strong>		<strong>457,543</strong>	<strong>436,056</strong>
<strong>净资产</strong>		<strong>981,513</strong>	<strong>972,147</strong>
<strong>权益</strong>			
股本	18	121,245	121,282
储备		703,320	694,533
<strong>本公司股东应占权益</strong>		<strong>824,565</strong>	<strong>815,815</strong>
<strong>非控股股东权益</strong>		<strong>156,948</strong>	<strong>156,332</strong>
<strong>权益合计</strong>		<strong>981,513</strong>	<strong>972,147</strong>

董事会于2025年8月21日审批及授权签发。

侯启军  
董事长  
(法定代表人)

赵东  
总裁

寿东华  
财务总监

未经审计中期合并股东权益变动表

截至2024年6月30日止6个月期间  
(以百万元列示)

	股本	资本公积	股本溢价	法定	任意			本公司	非控股	
	人民币	人民币	人民币	盈余公积	盈余公积	其他储备	留存收益	股东	股东	权益总额
				人民币	人民币	人民币	人民币	应占权益	权益	人民币
于 2024 年 1 月 1 日余额	119,349	28,929	51,068	106,134	117,000	6,179	374,330	802,989	152,820	955,809
本期间利润	-	-	-	-	-	-	37,079	37,079	5,312	42,391
其他综合收益	-	-	-	-	-	150	-	150	429	579
本期间综合收益合计	-	-	-	-	-	150	37,079	37,229	5,741	42,970
转入被套期项目初始确认的现金流量套期储备										
金额	-	-	-	-	-	(1,202)	-	(1,202)	(41)	(1,243)
直接计入权益的与所有者的交易：										
回购股份(附注 18)	-	-	(161)	-	-	-	-	(161)	-	(161)
所有者投入及对所有者的分配：										
股东投入的普通股(附注 18)	2,391	-	9,597	-	-	-	-	11,988	-	11,988
2023 年度期末股利(附注 6)	-	-	-	-	-	-	(24,347)	(24,347)	-	(24,347)
分派予非控股股东	-	-	-	-	-	-	-	-	(1,100)	(1,100)
非控股股东投入	-	-	-	-	-	-	-	-	(375)	(375)
所有者投入及对所有者的分配合计	2,391	-	9,597	-	-	-	(24,347)	(12,359)	(1,475)	(13,834)
与非控股股东的交易	-	(1,050)	-	-	-	-	-	(1,050)	1,276	226
与所有者交易合计	2,391	(1,050)	9,436	-	-	-	(24,347)	(13,570)	(199)	(13,769)
权益法核算被投资单位的其他权益变动	-	156	-	-	-	-	-	156	-	156
其他	-	323	-	-	-	787	(787)	323	(155)	168
于 2024 年 6 月 30 日余额	121,740	28,358	60,504	106,134	117,000	5,914	386,275	825,925	158,166	984,091

未经审计中期合并股东权益变动表(续)

截至2025年6月30日止6个月期间  
(以百万元列示)

	股本	资本公积	股本溢价	库存股	法定	任意			本公司	非控股	
	人民币	人民币	人民币	人民币	盈余公积	盈余公积	其他储备	留存收益	应占权益	股东	权益总额
					人民币	人民币	人民币	人民币	人民币	人民币	人民币
于 2025 年 1 月 1 日余额	121,282	29,099	58,993	(1)	110,663	117,000	2,084	376,695	815,815	156,332	972,147
本期间利润	-	-	-	-	-	-	-	23,752	23,752	2,158	25,910
其他综合收益	-	-	-	-	-	-	1,955	-	1,955	1,155	3,110
本期间综合收益合计	-	-	-	-	-	-	1,955	23,752	25,707	3,313	29,020
转入被套期项目初始确认的现金流量套期储备金额	-	-	-	-	-	-	(4)	-	(4)	48	44
直接计入权益的与所有者的交易:											
回购股份(附注 18)	-	-	-	(138)	-	-	-	-	(138)	-	(138)
回购股份的注销(附注 18)	(37)	-	(102)	139	-	-	-	-	-	-	-
所有者投入及对所有者的分配:											
2024 年度期末股利(附注 6)	-	-	-	-	-	-	-	(16,974)	(16,974)	-	(16,974)
分派予非控股股东	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(3,270)	(3,270)
非控股股东投入	-	-	-	-	-	-	-	-	-	744	744
所有者投入及对所有者的分配合计	-	-	-	-	-	-	-	(16,974)	(16,974)	(2,526)	(19,500)
与非控股股东的交易	-	(28)	-	-	-	-	-	-	(28)	(24)	(52)
与所有者交易合计	(37)	(28)	(102)	1	-	-	-	(16,974)	(17,140)	(2,550)	(19,690)
权益法核算被投资单位的其他权益变动	-	60	-	-	-	-	-	-	60	8	68
其他	-	127	-	-	-	-	1,048	(1,048)	127	(203)	(76)
于 2025 年 6 月 30 日余额	121,245	29,258	58,891	-	110,663	117,000	5,083	382,425	824,565	156,948	981,513

- 注:
- (a) 任意盈余公积的用途与法定盈余公积相若。
- (b) 根据《中国企业会计准则》计算的于2025年6月30日可供分配给本公司股东的留存收益为人民币1,060.43亿元(2024年6月30日: 人民币1,028.71亿元)。此金额是根据本公司章程规定遵从《中国企业会计准则》的会计政策和遵从《国际财务报告会计准则》的会计政策计算出来的较低者。
- (c) 资本公积主要为(i)于重组(附注1)时发行的股票总面值与从中国石化集团公司转移的净资产数额之间的差异; 及(ii)从中国石化集团公司收购/向其出售企业及相关业务, 及收购/处置(不丧失控制权)非控股股东权益支付/收到的金额与获得/处置的净资产数额之间的差异。
- (d) 股本溢价根据《中华人民共和国公司法》第213及214条规定所应用。

## 未经审计中期合并现金流量表

截至2025年6月30日止6个月期间  
(以百万元列示)

	附注	截至 6 月 30 日止期间	
		2025 年 人民币	2024 年 人民币
经营活动所得现金净额	(a)	61,016	42,269
投资活动			
资本支出		(45,185)	(49,828)
探井支出		(7,422)	(8,306)
购入投资支付的现金		(6,277)	(2,948)
出售投资收到的现金		70	40
出售物业、厂房、设备及其他长期资产所得款项		588	1,436
增加到期限为三个月以上的定期存款		(43,346)	(64,656)
减少到期日为三个月以上的定期存款		37,983	40,909
已收利息		1,561	1,459
已收投资及股利收益		2,643	3,093
支付其他与投资活动有关的现金		(583)	(203)
投资活动所用现金净额		(59,968)	(79,004)
融资活动			
新增借款		254,938	331,320
偿还借款		(207,282)	(292,145)
发行新股		-	11,995
非控股股东投入的现金		834	888
分派本公司股利		(16,974)	(72)
附属公司分派予非控股股东		(2,710)	(953)
支付利息		(3,495)	(3,764)
少数股东减资		(69)	(1,441)
回购股份所支付的现金		(138)	(161)
偿还租赁负债支付的金额		(9,289)	(9,756)
收到其他与筹资活动有关的现金		18	1,295
支付其他与筹资活动有关的现金		(738)	(344)
融资活动所得现金净额		15,095	36,862
现金及现金等价物净增加		16,143	127
期初的现金及现金等价物		91,295	121,759
汇率变动的影响		276	248
期末的现金及现金等价物		107,714	122,134

未经审计中期合并现金流量表附注

截至2025年6月30日止6个月期间  
(以百万元列示)

(a) 除税前利润与经营活动所得现金净额的调节

	截至 6 月 30 日止期间	
	2025 年 人民币	2024 年 人民币
经营活动		
除税前利润	31,117	52,322
调整：		
折旧、折耗及摊销	61,155	59,418
干井成本核销	4,571	2,924
应占联营公司及合营公司的损益	(6,045)	(7,298)
投资收益	(75)	(278)
利息收入	(2,807)	(3,252)
利息支出	9,737	9,654
汇兑及衍生金融工具（收益）/损失	(2,466)	1,329
出售物业、厂房、设备及其他长期资产净收益	(313)	(51)
资产减值亏损	2,289	1,689
信用减值转回	(138)	(23)
	97,025	116,434
净变动：		
应收款项及其他流动资产	(29,942)	(44,460)
存货	(2,442)	(46,201)
应付款项及其他流动负债	4,984	23,490
	69,625	49,263
已付所得税	(8,609)	(6,994)
经营活动所得现金净额	61,016	42,269



# 中国石油化工股份有限公司

## 未经审计中期合并财务报表附注

截至2025年6月30日止6个月期间

### 1 主要业务、公司简介

#### 主要业务

中国石油化工股份有限公司(「本公司」)是一家能源化工公司,通过各附属公司(以下统称为「本集团」)在中华人民共和国(「中国」)成立并从事石油及天然气和化工业务。石油及天然气业务包括勘探、开发及生产原油及天然气;管输原油、天然气;将原油提炼为石油制成品;以及营销原油、天然气和成品油。化工业务包括制造及营销广泛的工业用化工产品。

#### 公司简介

本公司是于2000年2月25日在中国成立的股份有限公司,本公司的成立是隶属中国国务院领导的部级企业—中国石油化工集团有限公司(「中国石化集团公司」)(即最终控股公司)进行重组(「重组」)的其中一环。在本公司注册成立之前,本集团的石油及天然气和化工业务是由中国石化集团公司的石油管理局、石化和炼油生产企业及营销和分销公司经营。

中国石化集团公司把准备转移给本公司的若干核心石油及天然气和化工经营业务及其相关的资产和负债分离。本公司于2000年2月25日向中国石化集团公司发行688亿股每股面值人民币1.00元的内资股,作为中国石化集团公司转移石油及天然气和化工经营业务和相关资产及负债的价款。于2000年2月25日发行给中国石化集团公司的股份代表当时本公司的全部注册及已发行股本。转移至本公司的石油及天然气和化工经营业务包括(i)勘探、开发及生产原油及天然气;(ii)炼油、运输、储存及营销原油及石油产品;及(iii)生产及销售化工产品。

### 2 编制基准

截至2025年6月30日止6个月期间之中期合并财务报表乃根据《国际会计准则》第34号「中期财务报告」编制。

该中期财务报表未涵盖年度财务报表通常应包含的所有附注。因此,本财务报表应与本集团截至2024年12月31日止年度财务报表以及中期财务报表期间的所有公告一并阅读。

#### 本集团已采用的新订及经修订的准则及解释公告:

本年中中期财务报告中,集团已采用国际会计准则委员会发布的《国际会计准则》第21号《汇率变动的影响——货币缺乏可兑换性》的修订。修订不会对本年中中期报告产生重大影响,因为本集团未进行任何外币无法兑换为其他货币的外币交易。

本集团未采用任何在本会计期间尚未生效的新准则或解释。

未经审计中期合并财务报表附注(续)  
截至2025年6月30日止6个月期间

3 主营业务收入

主营业务收入主要包括石油及化工产品、原油、天然气销售收入，均于某一时点确认。

	截至 6 月 30 日止 6 个月期间	
	2025 年 人民币百万元	2024 年 人民币百万元
汽油	392,763	439,583
柴油	268,388	326,697
原油	186,071	206,141
化工原料类	19,610	19,840
基础有机化工品	96,824	109,901
合成树脂	64,143	60,186
煤油	102,849	119,133
天然气	49,667	42,077
合成纤维单体及聚合物	21,212	20,011
其他 (i)	178,860	202,351
	1,380,387	1,545,920

注:

(i) 其他主要为液化石油气以及炼油和化工产品的副产品、联产品等。

4 所得税以外的税金

	截至 6 月 30 日止 6 个月期间	
	2025 年 人民币百万元	2024 年 人民币百万元
消费税 (i)	99,493	105,801
城市维护建设税 (ii)	8,861	8,959
石油特别收益金	1,077	3,446
教育费附加 (ii)	6,383	6,542
资源税	4,092	4,342
矿业权出让收益	722	753
其他	2,723	2,769
	123,351	132,612

注:

(i) 消费税按应税产品的销售数量计算缴纳，油品税率列示如下：

油品名称	人民币元/吨
汽油	2,109.76
柴油	1,411.20
石脑油	2,105.20
溶剂油	1,948.64
润滑油	1,711.52
燃料油	1,218.00
航空煤油	1,495.20

(ii) 城市维护建设税和教育费附加是按企业实际缴纳的增值税和消费税的总额征收。

5 所得税费用

合并利润表内的所得税费用包含：

	截至 6 月 30 日止 6 个月期间	
	2025 年 人民币百万元	2024 年 人民币百万元
当期税项		
— 本期准备	5,714	8,473
— 调整以前年度所得税	(129)	328
递延税项	(378)	1,130
	5,207	9,931

未经审计中期合并财务报表附注(续)  
截至2025年6月30日止6个月期间

6 股利

本期间派发予本公司股东的股利如下：

	截至 6 月 30 日止 6 个月期间	
	2025 年	2024 年
	人民币百万元	人民币百万元
于财务状况表日后宣派的中期股利，每股人民币 0.088 元(2024 年：每股人民币 0.146 元)	10,670	17,768

根据本公司章程及于2025年8月21日举行的董事会之决议，董事会批准派发截至2025年12月31日止年度的中期股利，每股人民币0.088元(2024年：人民币0.146元)，共人民币106.70亿元(2024年：人民币177.68亿元)。于财务状况表日后摊派的中期现金股利并未于财务状况表日确认为负债。

期间内批准予本公司股东的以前年度股利如下：

	截至 6 月 30 日止 6 个月期间	
	2025 年	2024 年
	人民币百万元	人民币百万元
期间内批准的以前年度期末股利，每股人民币 0.140 元(2024 年：每股人民币 0.200 元)	16,974	24,340

根据2025年5月28日举行的股东周年大会之批准，本公司宣派截至2024年12月31日止年度的年末股利，每股人民币0.140元，按截至2025年6月17日的总股数计算的股利，共计人民币169.74亿元，已于2025年6月全部支付。

根据2024年6月28日举行的股东周年大会之批准，本公司宣派截至2023年12月31日止年度的年末股利，每股人民币0.200元，按截至2024年7月15日的总股数计算的股利，共计人民币243.40亿元，已于2024年7月全部支付。

7 每股基本及稀释净利润

截至2025年6月30日止6个月期间，每股基本净利润是按本公司普通股股东应占利润人民币237.52亿元(截至2024年6月30日止6个月期间：应占利润人民币370.79亿元)及本期间股份的加权平均数约121,262百万股(截至2024年6月30日止6个月期间：120,708百万股)计算。

本公司不存在稀释性潜在普通股，稀释每股收益等于基本每股收益。

中国石油化工股份有限公司

未经审计中期合并财务报表附注(续)

截至2025年6月30日止6个月期间

8 物业、厂房及设备

	厂房及建筑物 人民币百万元	油气资产 人民币百万元	机器设备及其他 人民币百万元	总计 人民币百万元
<b>成本:</b>				
2024年1月1日结余	158,385	896,453	1,171,364	2,226,202
添置	327	1,090	1,551	2,968
从在建工程转入	1,779	17,382	18,048	37,209
重分类	1,171	(395)	(776)	-
重分类至其他长期资产	(44)	(109)	(396)	(549)
处理变卖	(241)	(28)	(4,825)	(5,094)
外币报表折算	18	282	21	321
<b>2024年6月30日结余</b>	<b>161,395</b>	<b>914,675</b>	<b>1,184,987</b>	<b>2,261,057</b>
2025年1月1日结余	167,795	947,575	1,217,090	2,332,460
添置	39	894	724	1,657
从在建工程转入	1,525	19,438	25,503	46,466
重分类	906	(2)	(904)	-
重分类至其他长期资产	(57)	(6)	(309)	(372)
处理变卖	(309)	-	(3,786)	(4,095)
外币报表折算	(28)	(193)	(35)	(256)
<b>2025年6月30日结余</b>	<b>169,871</b>	<b>967,706</b>	<b>1,238,283</b>	<b>2,375,860</b>
<b>累计折旧与减值损失:</b>				
2024年1月1日结余	76,451	729,546	729,308	1,535,305
期间折旧	2,601	16,725	27,020	46,346
期间减值亏损	26	-	47	73
重分类	723	(364)	(359)	-
重分类至其他长期资产	(1)	(79)	(176)	(256)
处理变卖拨回	(92)	(27)	(4,065)	(4,184)
外币报表折算	9	275	13	297
<b>2024年6月30日结余</b>	<b>79,717</b>	<b>746,076</b>	<b>751,788</b>	<b>1,577,581</b>
2025年1月1日结余	82,174	763,384	769,819	1,615,377
期间折旧	2,731	17,368	27,685	47,784
重分类	184	(1)	(183)	-
重分类至其他长期资产	(8)	(4)	(96)	(108)
处理变卖拨回	(244)	-	(3,445)	(3,689)
外币报表折算	(18)	(188)	(23)	(229)
<b>2025年6月30日结余</b>	<b>84,819</b>	<b>780,559</b>	<b>793,757</b>	<b>1,659,135</b>
<b>账面净值:</b>				
2024年1月1日结余	81,934	166,907	442,056	690,897
<b>2024年6月30日结余</b>	<b>81,678</b>	<b>168,599</b>	<b>433,199</b>	<b>683,476</b>
2025年1月1日结余	85,621	184,191	447,271	717,083
<b>2025年6月30日结余</b>	<b>85,052</b>	<b>187,147</b>	<b>444,526</b>	<b>716,725</b>

截至2025年6月30日止6个月期间，本集团油气资产的添置包括确认于本期间的用作场地恢复的预期拆除费用为人民币8.79亿元(截至2024年6月30日止6个月期间：人民币10.90亿元)。

于2025年6月30日及2024年12月31日，本集团并没有个别重大已作抵押、暂时闲置及准备处置、已提足折旧仍继续使用的物业、厂房及设备。

9 在建工程

	截至 6 月 30 日止 6 个月期间	
	2025 年	2024 年
	人民币百万元	人民币百万元
1 月 1 日结余	208,747	180,250
添置	40,538	53,378
干井成本冲销	(4,571)	(2,924)
转入物业、厂房及设备	(46,466)	(37,209)
重分类至其他长期资产	(2,652)	(1,717)
处置及其他	(1,223)	-
外币报表折算	(4)	2
6 月 30 日结余	194,369	191,780

于2025年6月30日，勘探及开发分部在建工程中已资本化探井成本的金额为人民币225.12亿元(2024年12月31日：人民币245.91亿元)。截至2025年6月30日止6个月期间，已付的地球物理勘探费用为人民币11.62亿元(截至2024年6月30日止6个月期间：人民币20.16亿元)。

10 使用权资产

	土地	其他	总额
	人民币百万元	人民币百万元	人民币百万元
原价：			
2025 年 1 月 1 日	275,514	60,862	336,376
本期增加	27,484	5,214	32,698
本期减少	(16,285)	(2,187)	(18,472)
2025 年 6 月 30 日	286,713	63,889	350,602
累计折旧：			
2025 年 1 月 1 日	50,352	30,208	80,560
本期增加	5,290	4,967	10,257
本期减少	(681)	(1,790)	(2,471)
2025 年 6 月 30 日	54,961	33,385	88,346
账面净值：			
2025 年 1 月 1 日	225,162	30,654	255,816
2025 年 6 月 30 日	231,752	30,504	262,256

未经审计中期合并财务报表附注(续)  
截至2025年6月30日止6个月期间

11 长期预付款及其他非流动资产

	2025 年 6 月 30 日 人民币百万元	2024 年 12 月 31 日 人民币百万元
加油站经营权	23,127	24,078
长期应收及预付中国石化集团公司及其附属公司款项	4,650	1,727
预付第三方大型设备款及工程款	4,088	4,322
其他(i)	81,311	75,978
	<b>113,176</b>	<b>106,105</b>

注:

(i) 其他主要为催化剂支出,一年以上的定期存款及物业、厂房及设备改良支出。

加油站经营权的成本在其持有期间内按直线法进行摊销。加油站经营权的变动如下:

	截至 6 月 30 日止 6 个月期间	
	2025 年 人民币百万元	2024 年 人民币百万元
加油站经营权		
成本:		
1 月 1 日结余	53,871	54,186
本期增加	132	97
本期减少	(197)	(166)
6 月 30 日结余	<b>53,806</b>	<b>54,117</b>
累计摊销:		
1 月 1 日结余	29,793	28,002
本期增加	1,017	1,069
本期减少	(131)	(75)
6 月 30 日结余	<b>30,679</b>	<b>28,996</b>
6 月 30 日账面净值	<b>23,127</b>	<b>25,121</b>

12 衍生金融资产及衍生金融负债

本集团的衍生金融资产和衍生金融负债主要为商品期货和商品掉期合约,关于商品价格风险和套期会计的相关披露,具体可参见附注22。

	2025年6月30日 人民币百万元		2024年12月31日 人民币百万元	
	衍生金融资产	衍生金融负债	衍生金融资产	衍生金融负债
商品金融衍生工具	2,217	6,041	2,538	3,381
货币金额衍生工具	107	6	16	31
	<b>2,324</b>	<b>6,047</b>	<b>2,554</b>	<b>3,412</b>

# 中国石油化工股份有限公司

## 未经审计中期合并财务报表附注(续)

截至2025年6月30日止6个月期间

### 13 应收账款

	2025 年 6 月 30 日 人民币百万元	2024 年 12 月 31 日 人民币百万元
应收第三方款项	54,209	39,320
应收中国石化集团公司及其附属公司款项	7,363	2,252
应收联营公司及合营公司款项	7,170	6,943
	<b>68,742</b>	<b>48,515</b>
减：预期信用损失准备	(4,023)	(4,182)
	<b>64,719</b>	<b>44,333</b>

应收账款(已扣预期信用损失准备)的账龄分析如下：

	2025 年 6 月 30 日 人民币百万元	2024 年 12 月 31 日 人民币百万元
一年以内	64,100	43,699
一至两年	398	404
两至三年	64	97
三年以上	157	133
	<b>64,719</b>	<b>44,333</b>

预期信用损失准备分析如下：

	截至 6 月 30 日止 6 个月期间	
	2025 年 人民币百万元	2024 年 人民币百万元
1 月 1 日结余	4,182	4,016
本期增加	49	688
本期冲回	(187)	(680)
本期核销	(5)	(1)
其他	(16)	30
<b>6 月 30 日结余</b>	<b>4,023</b>	<b>4,053</b>

于2025年6月30日，本集团因保理已终止确认的应收账款账面价值为人民币157.31亿元(2024年12月31日：人民币135.27亿元)。

销售主要为现金收款方式。赊销仅授予交易记录良好的主要客户。应收中国石化集团公司及其附属公司的款项也按相同的条款偿付。

这些应收款项来自于众多的客户，这些客户近期无拖欠记录。

应收账款减值及本集团的信用风险信息参见附注22。

### 14 以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产

	2025 年 6 月 30 日 人民币百万元	2024 年 12 月 31 日 人民币百万元
<b>非流动资产</b>		
非上市权益工具	316	323
上市权益工具	4,527	93
<b>流动资产</b>		
应收账款及应收票据(i)	7,678	2,613
	<b>12,521</b>	<b>3,029</b>

注：

- (i) 于2025年6月30日及2024年12月31日，本集团将通过既收取合同现金流量又出售金融资产实现相关业务模式的应收票据及部分应收账款，划分为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产。

15 短期及长期债务及中国石化集团公司及其附属公司借款

短期及长期银行借款、短期其他借款、中国石化集团公司及其附属公司借款主要为以摊余成本列示的信用借款。

短期债务是指：

	2025 年 6 月 30 日 人民币百万元	2024 年 12 月 31 日 人民币百万元
第三方债务		
短期银行借款	37,520	44,369
人民币借款	37,520	44,369
长期银行借款——一年内到期部分	63,346	43,246
人民币借款	63,345	43,246
美元借款	1	-
长期公司债券——一年内到期部分	587	165
人民币债券	587	165
公司债券(i)	15,019	-
人民币债券	15,019	-
	116,472	87,780
中国石化集团公司及其附属公司借款		
短期借款	5,765	3,862
人民币借款	3,706	1,459
美元借款	1,976	2,403
英镑借款	65	-
其他借款	18	-
长期借款——一年内到期部分	5,003	822
人民币借款	5,003	822
	10,768	4,684
	127,240	92,464

本集团于2025年6月30日短期借款的加权平均年利率为2.20%(2024年12月31日：2.28%)。以上借款为信用借款。

注：

(i) 2025年5月20日发行总额为人民币150亿元的债券期限为180天，年利率1.50%



中国石油化工股份有限公司

未经审计中期合并财务报表附注(续)

截至2025年6月30日止6个月期间

15 短期及长期债务及中国石化集团公司及其附属公司借款 (续)

长期债务是指：

利率及最后到期日		2025 年 6 月 30 日 人民币百万元	2024 年 12 月 31 日 人民币百万元
<b>第三方债务</b>			
<b>长期银行借款</b>			
人民币借款	于 2025 年 6 月 30 日的年利率为 1.08%至 3.90%不等，在 2040 年或以前到期	208,969	204,840
美元借款	于 2025 年 6 月 30 日的年利率为 0.00%，在 2031 年或以前到期	45	46
		<b>209,014</b>	<b>204,886</b>
<b>公司债券</b>			
人民币公司债券	于 2025 年 6 月 30 日的年利率为 1.62%至 3.20%不等，在 2045 年或以前到期	54,559	22,120
美元公司债券	于 2025 年 6 月 30 日的年利率为 4.25%，在 2043 年或以前到期	3,592	3,607
		<b>58,151</b>	<b>25,727</b>
<b>第三方长期债务总额</b>		<b>267,165</b>	<b>230,613</b>
减：一年内到期部分		(63,933)	(43,411)
		<b>203,232</b>	<b>187,202</b>
<b>中国石化集团公司及其附属公司提供的长期借款</b>			
人民币借款	于 2025 年 6 月 30 日的年利率为 2.10%至 3.95%不等，在 2040 年或以前到期	24,492	24,116
减：一年内到期部分		(5,003)	(822)
		<b>19,489</b>	<b>23,294</b>
		<b>222,721</b>	<b>210,496</b>

短期及长期银行借款、短期其他借款、中国石化集团公司及其附属公司借款主要为以摊余成本列示的信用借款。

注：

(i) 该等债券均以摊余成本列示。

16 租赁负债

	2025 年 6 月 30 日 人民币百万元	2024 年 12 月 31 日 人民币百万元
<b>租赁负债</b>		
流动	19,273	17,831
非流动	160,636	154,904
	<b>179,909</b>	<b>172,735</b>

17 应付账款及应付票据

	2025 年 6 月 30 日 人民币百万元	2024 年 12 月 31 日 人民币百万元
应付第三方款项	200,936	189,747
应付中国石化集团公司及其附属公司款项	3,984	12,139
应付联营公司及合营公司款项	7,513	6,971
	<b>212,433</b>	<b>208,857</b>
应付票据	58,740	47,740
摊余成本列示的应付账款及应付票据	<b>271,173</b>	<b>256,597</b>

应付账款及应付票据的到期日分析如下：

	2025 年 6 月 30 日 人民币百万元	2024 年 12 月 31 日 人民币百万元
一个月内	133,790	158,734
一个月至六个月	136,615	95,929
六个月以上	768	1,934
	<b>271,173</b>	<b>256,597</b>

18 股本

	2025 年 6 月 30 日 人民币百万元	2024 年 12 月 31 日 人民币百万元
注册、已发行及实收股本：		
97,232,263,098 股 A 股 (2024 年 12 月 31 日：97,232,263,098 股)，每股面值人民币 1.00 元	97,233	97,233
24,012,974,600 股 H 股 (2024 年 12 月 31 日：24,049,292,600 股)，每股面值人民币 1.00 元	24,012	24,049
	<b>121,245</b>	<b>121,282</b>

本公司于2000年2月25日成立时，注册资本为688亿股每股面值人民币1.00元的内资股，全部均由于重组向本公司转让多项以往所经营的业务连同的资产与负债作出的代价(附注1)。

根据于2000年7月25日通过的本公司临时股东大会特别决议案及有关政府部门的批准，本公司被授权将资本增至883亿股，每股面值人民币1.00元，并向海外的投资者发行不超过195亿股面值为人民币1.00元的股票。中国石化集团公司被授权对海外投资者发行其公司股权中不超过35亿股的股票。中国石化集团公司对海外投资者发行的股票将被转为H股。

于2000年10月，本公司发行15,102,439,000股H股，每股面值人民币1.00元，其中包括12,521,864,000股H股及25,805,750股美国存托股份(每股美国存托股份相等于100股H股)，H股和美国存托股份发行价分别为港币1.59元及20.645美元。这次发行股份是通过全球首次招股予香港特别行政区及海外投资者。中国石化集团公司于这次全球首次发行招股亦配售1,678,049,000股内资股，每股面值人民币1.00元，予香港特别行政区及海外投资者。

于2001年7月，本公司于国内发行28亿股A股，每股面值人民币1.00元，发行价为人民币4.22元。这次发行股份是通过公开招股于中国境内自然人及机构投资者。

2010年度，本公司的分离交易可转换债券的认股权证共有188,292份成功行权，导致本公司A股增加88,774股，每股面值人民币1.00元。

2011年度，本公司的部分2011年可转换债券被转换为本公司A股股份，导致本公司A股增加34,662股，每股面值人民币1.00元。

2012年度，本公司的部分2011年可转换债券被转换为本公司A股股份，导致本公司A股增加117,724,450股，每股面值人民币1.00元。

于2013年2月14日，本公司配售了2,845,234,000股H股，每股面值人民币1.00元，配售价为港币8.45元。配售所得款项总额约为港币24,042,227,300.00元，经扣除佣金和估计费用后的配售所得款项净额约为港币23,970,100,618.00元。

于2013年6月，本公司派发股票股利，每10股送红股2股，同时用储备转增1股，导致本公司A股和H股分别增加21,011,962,225股和5,887,716,600股。

2013年度，本公司的部分2011年可转换债券被转换为本公司A股股份，导致本公司A股增加114,076股，每股面值人民币1.00元。

2014年度，本公司的部分2011年可转换债券被转换为本公司A股股份，导致本公司A股增加1,715,081,853股，每股面值人民币1.00元。

2015年度，本公司的部分2011年可转换债券被转换为本公司A股股份，导致本公司A股增加2,790,814,006股，每股面值人民币1.00元。

2022年度，本公司分别回购442,300,000股A股和732,502,000股H股，回购A股股份的每股价格为人民币4.06元/股至人民币4.50元/股，回购A股总金额为人民币1,888,163,981.61元，回购H股股份的每股价格为港币3.06元/股至港币3.75元/股，回购H股总金额为港币2,499,261,860.00元，截至2022年12月31日已全部注销。

# 中国石油化工股份有限公司

## 未经审计中期合并财务报表附注(续)

截至2025年6月30日止6个月期间

### 18 股本 (续)

2023年度, 本公司分别回购143,500,000股A股和403,656,000股H股, 回购A股股份的每股价格为人民币5.29元/股至人民币6.17元/股, 回购A股总金额为人民币816,009,269.44元, 回购H股股份的每股价格为港币3.78元/股至港币4.56元/股, 回购H股总金额为港币1,646,392,242.20元, 截至2023年12月31日已全部注销。

根据本公司2023年3月24日召开的第八届董事会第十五次会议、2023年5月30日召开的2022年年度股东大会决议, 并经中国证券监督管理委员会《关于同意中国石油化工股份有限公司向特定对象发行股票注册的批复》(证监许可[2024]110号)同意注册, 本公司于2024年3月18日获准向中国石化集团公司发行A股普通股2,390,438,247股(每股面值人民币1.00元, 发行价格为人民币5.02元/股), 募集资金总额人民币11,999,999,999.94元, 扣除保荐承销费用和其他发行费用总计人民币12,671,221.04元(不含增值税), 募集资金净额为人民币11,987,328,778.90元, 计入股本人民币2,390,438,247.00元, 计入资本公积人民币9,596,890,531.90元。

2024年度, 本公司分别回购130,146,195股A股和328,126,000股H股, 回购A股股份的每股价格为人民币6.16元/股至人民币6.43元/股, 回购A股总金额为人民币816,001,427.20元, 回购H股股份的每股价格为港币4.09元/股至港币4.89元/股, 回购H股总金额为港币1,436,267,366.40元, 截至2024年12月31日, 2024年3月26日至12月18日回购的130,146,195股A股和327,988,000股H股已注销, 2024年12月30日回购的138,000股H股尚未注销。

于2025年上半年, 本公司已回购36,180,000股H股, 回购H股股份的每股价格为港币4.09元/股至港币4.17元/股, 回购H股总金额为港币149,221,546元, 截至2025年6月30日, 2024年12月30日回购的138,000股H股和本期回购的36,180,000股H股已全部注销。

所有A股及H股在重大方面均享有相等之权益。

### 资本管理

管理层致力于优化本集团的资本结构, 包括权益及借款。为了保持和调整本集团的资本结构, 管理层可能会使本集团增发新股、调整资本支出计划、出售资产以减少负债或者调整短期借款与长期借款的比例。管理层根据债务资本率及资产负债率监控资本。债务资本率是用非一年内到期的长期借款(包括长期债务及中国石化集团公司及其附属公司借款)除以本公司股东应占权益和非一年内到期的长期借款的总和来计算的, 而资产负债率是用总负债除以总资产来计算的。管理层的策略是根据本集团经营和投资的需要以及市场环境的变化作适当的调整, 并将本集团的债务资本率和资产负债率维持在合理的范围内。于2025年6月30日, 本集团的债务资本率和资产负债率分别为21.3%(2024年12月31日: 20.5%)和54.2%(2024年12月31日: 53.3%)。

合同项下的借款及承诺事项的到期日分别载于附注15和19。

管理层对本集团的资本管理方针在本期间内并无变更。本公司及任一附属公司均不受来自外部的资本要求所限。

19 承担及或有负债

资本承担

于2025年6月30日及2024年12月31日，本集团资本承担如下：

	2025 年 6 月 30 日	2024 年 12 月 31 日
	人民币百万元	人民币百万元
已授权及已订约(i)	115,176	177,173
已授权但未订约	100,421	61,996
	215,597	239,169

资本承担是关于油气资产的勘探及开发、炼油及化工生产扩容工程和兴建油库、加油站的资本性支出及对外投资承诺支出。

注：

(i) 本集团对外投资承诺的金额为人民币107.69亿元(2024年12月31日：人民币133.53亿元)。

对合营公司的承担

根据本集团与若干合营公司签订的协议，本集团承诺以市场价格为基础自合营公司购买产品。

勘探及生产许可证

本集团已获自然资源部签发的勘探许可证。此勘探许可证有效年限为5年，并可于到期后作三次延期申请，每次延期申请均可延长有效期限五年，而延期申请均须于许可证到期前30天作出申请。本集团有责任于每年对许可证所定明的勘探区域作渐增式投资。另外，自然资源部亦会就有关部门之油田储量报告对本集团发出生产许可证。除获国务院特别批准，生产许可证一般最长年限为30年。本集团已获国务院特别批准，故生产许可证最长年限为80年，并可于到期前30天作延期申请。

本集团须对勘探许可证及生产许可证之使用权费用，每年向自然资源部付款并结转利润表。

未来的估计年度付款如下：

	2025 年 6 月 30 日	2024 年 12 月 31 日
	人民币百万元	人民币百万元
一年以内	235	237
一至两年	180	179
两至三年	134	134
三至四年	77	76
四至五年	78	76
其后	906	862
	1,610	1,564

19 承担及或有负债 (续)

或有负债

于2025年6月30日及2024年12月31日，本集团为下列各方的信贷而作出的担保如下：

	2025 年 6 月 30 日 人民币百万元	2024 年 12 月 31 日 人民币百万元
合营公司(i)	3,962	8,193

注：

- (i) 本集团为两家合营公司接受贷款提供担保，承诺担保金额为人民币 114.07 亿元（2024 年 12 月 31 日：人民币 343.51 亿元）。截至 2025 年 6 月 30 日，被担保公司实际提款金额（本集团所持股权比例对应部分）及本集团担保金额为人民币 39.62 亿元（2024 年 12 月 31 日：人民币 81.93 亿元）。
- 本集团对一家合营公司在特定协议下的支付义务提供担保，承诺担保金额为人民币 173.95 亿元（2024 年 12 月 31 日：人民币 174.68 亿元）。截至 2025 年 6 月 30 日，被担保公司尚未产生相关支付义务，因此本集团不存在担保金额（2024 年 12 月 31 日：无）。

管理层对特定债务人基于合同的违约风险进行监控，在财务担保的预期信用损失高于财务担保账面金额时确认预计负债。于2025年6月30日及2024年12月31日，本集团并无对有关担保相关的预期信用损失计提重大负债。

环保方面的或有负债

根据现行法规，管理层相信没有可能发生将会对本集团的财务状况或经营业绩有重大不利影响的负债。然而，中国政府已经开始执行适用的法规并可能加大执行力度，以及采纳更为严谨的环保标准。环保方面的负债存在着若干不确定因素，影响管理层估计各项补救措施最终费用的能力。这些不确定因素包括：(i)各个场地，包括但不限于炼油厂、油田、加油站、码头及土地开发区(不论是正在运作、已经关闭或已经出售)，受污染的确切性质和程度；(ii)所需清理措施的范围；(iii)可供选择的补救策略而产生不同的成本；(iv)环保补救规定方面的变动；及(v)物色新的补救场地。由于未知的可能受污染程度和未知的所需纠正措施的实施时间和范围，现时无法厘定这些日后费用的数额。因此，现时无法合理地估计建议中的或未来的环保法规所引致环保方面的负债后果，而后果也可能会重大。

截至2025年6月30日止6个月期间，本集团计入合并财务报表标准的污染物常规清理费用约人民币68.67亿元(截至2024年6月30日止6个月期间：人民币65.00亿元)。

法律方面的或有负债

本集团是某些法律诉讼中的被告，也是在日常业务中出现的其他诉讼中的指定一方。管理层已经评估了这些或有事项、法律诉讼或其他诉讼出现不利结果的可能性，并相信任何由此引致的负债不会对本集团的财务状况、经营业绩或现金流量构成重大的负面影响。

20 关联方交易

倘若本集团对另一方的财务及经营决策上拥有能力直接或间接控制、共同控制以及发挥重大影响力，便属于关联方，反之亦然。当本集团与另一方同受到第三方控制或共同控制，该主体也可视为关联方。关联方可以是个人(即关键管理人员、重要股东及/或与他们关系密切的家庭成员)或其他实体，并且包括受到本集团属于个人身份的关联方重大影响的实体，以及为本集团或作为本集团关联方的任何实体的雇员福利而设的离职后福利计划。

(a) 与中国石化集团公司及其附属公司、联营公司和合营公司的交易

本集团为中国石化集团公司的较大集团成员公司的一部分，与中国石化集团公司及其附属公司有显著的交易和业务关系。中国石化集团公司是一家由中国政府控制的企业。基于这种关系，这些交易的条款有可能跟与无关联的各方进行的交易条款不尽相同。

在日常业务中与中国石化集团公司及其附属公司、联营公司和合营公司进行的主要的关联方交易如下：

	注	截至 6 月 30 日止 6 个月期间	
		2025 年 人民币百万元	2024 年 人民币百万元
货品销售	(i)	187,531	194,279
采购	(ii)	95,538	84,193
储运	(iii)	12,431	12,668
勘探及开发服务	(iv)	13,815	15,686
与生产有关的服务	(v)	12,117	15,069
代理佣金收入	(vi)	49	72
利息收入	(vii)	1,323	1,593
利息支出	(viii)	494	624
存放于关联方的存款净额	(vii)	(15,287)	(5,904)
获得关联方的资金净额	(ix)	21,689	21,091

以上所列示为截至2025年及2024年6月30日止6个月期间与关联方在进行交易时按照有关合同所发生的成本及取得的收入等。

其中，a) 本集团截至2025年6月30日止6个月期间从中国石化集团公司及其子公司采购类交易金额为人民币742.87亿元（截至2024年6月30日止6个月期间：人民币641.84亿元），包括产品和服务（采购、储运、勘探及开发服务、与生产有关的服务）为人民币674.22亿元（截至2024年6月30日止6个月期间：人民币574.15亿元），支付的土地和房屋及其他租金分别为人民币55.91亿元、人民币6.07亿元和人民币1.73亿元（截至2024年6月30日止6个月期间：人民币54.64亿元、人民币5.49亿元和人民币1.32亿元），利息支出为人民币4.94亿元（截至2024年6月30日止6个月期间：人民币6.24亿元）以及 b) 本集团截至2025年6月30日止6个月期间对中国石化集团公司及其子公司销售类交易金额为人民币395.29亿元（截至2024年6月30日止6个月期间：人民币354.98亿元），包括货品销售为人民币381.73亿元（截至2024年6月30日止6个月期间：人民币338.78亿元），利息收入为人民币13.23亿元（截至2024年6月30日止6个月期间：人民币15.93亿元），代理佣金收入为人民币0.33亿元（截至2024年6月30日止6个月期间：人民币0.27亿元）。

截至2025年6月30日止6个月期间，本集团支付予中国石化集团公司及其子公司、联营公司和合营公司的土地、房屋及其他租金分别为人民币55.94亿元、人民币6.11亿元和人民币1.89亿元（截至2024年6月30日止6个月期间：人民币54.67亿元、人民币5.54亿元和人民币1.57亿元），承担的租赁负债利息支出为人民币37.84亿元（截至2024年6月30日止6个月期间：人民币37.54亿元）。本集团作为承租方未从中国石化集团公司及其附属公司、联营公司和合营公司租入单项重大的使用权资产。

于2025年6月30日及2024年12月31日，本集团就银行向联营公司和合营公司提供信贷作出的担保如附注19所示。除此之外，本集团没有其他对中国石化集团公司及其附属公司、联营公司和合营公司作出的银行担保。

注：

- (i) 货品销售是指销售原油、中间石化产品、石油产品及辅助性生产材料。
- (ii) 采购是指采购直接与本集团业务有关的物料及公用事业供应，如采购原料和辅助材料及相关服务、供水、供电及气体供应等。
- (iii) 储运是指使用铁路、道路及水路运输服务、管输、装卸及仓储设施等发生的成本。
- (iv) 勘探及开发服务包括由勘探开发所产生的直接成本，包括地球物理、钻井、测井及录井服务等。
- (v) 与生产有关的服务是指就本集团业务提供的辅助服务，如设备维修和一般保养、保险、科技研究、通讯、救火、保安、物检及化验、资讯科技、设计及工程、建设(包括兴建油田设施、炼油厂及化工厂)、机器及零部件生产、安装、项目监理、环保以及管理服务等。
- (vi) 代理佣金收入是指向若干中国石化集团公司拥有的企业提供销售及采购代理服务所收取的佣金。

20 关联方交易 (续)

(a) 与中国石化集团公司及其附属公司、联营公司和合营公司的交易 (续)

- (vii) 利息收入是指从存放于中国石化集团公司控制的金融机构—中国石化财务有限责任公司(「中石化财务公司」)及中国石化盛骏国际投资有限公司的存款所取得的利息收入。适用利率按现行储蓄存款利率厘定。于2025年6月30日的存款结余为人民币817.20亿元(2024年12月31日: 人民币664.33亿元)。
- (viii) 利息支出是指从中国石化集团公司及其附属公司借入的借款所产生的利息支出。
- (ix) 本集团从中国石化集团公司及其子公司获得借款、票据贴现及开具承兑汇票等。

关于重组, 本公司和中国石化集团公司已达成一系列的协议。根据协议内容, 1) 中国石化集团公司会向本集团提供货物和产品, 以及一系列的辅助、社会和支持服务, 以及2) 本集团会向中国石化集团公司售卖若干货品。这些协议对本集团截至2025年6月30日止6个月期间的营运业绩存在影响。这些协议的条款现概述如下:

- 本公司已与中国石化集团公司达成非专属货品和辅助服务互供协议(「互供协议」), 并于2000年1月1日起生效。根据互供协议, 中国石化集团公司同意为本集团提供若干辅助生产服务、建筑服务、信息咨询服务、供应服务以及其他的服务和产品。虽然中国石化集团公司和本公司都可以在不少于六个月的通知期后终止互供协议, 但中国石化集团公司同意, 在本集团未能从第三方获得等同的服务的情况下, 不会终止该协议。至于中国石化集团公司为本集团所提供的服务与产品的定价政策, 现列述如下:
  - (1) 以国家规定的价格为准;
  - (2) 若国家没有规定价格, 则以国家的指导价格为准;
  - (3) 若国家既无规定价格, 亦无指导价格, 则以市场价格为准; 或
  - (4) 若以上皆不适用, 则以各方协商的价格为准, 定价的基础为提供该类服务的合理开支再加上不高于6%的毛利。
- 本公司已与中国石化集团公司达成非专属文教卫生服务协议, 并于2000年1月1日起生效。根据协议, 中国石化集团公司同意为本集团提供若干文化、教育、健康护理和社会服务, 有关的定价和终止协议的条款与上述互供协议的内容一致。
- 本公司已与中国石化集团公司达成一系列租赁协议, 租赁若干土地和建筑物, 并于2000年1月1日起生效。土地的租期为40年或50年, 建筑物的租期为20年。本公司和中国石化集团公司可以每三年磋商土地租金, 而建筑物租金的磋商可每年进行。但有关的租金不能高于独立第三方所确定的市价。
- 本公司与中国石化集团公司达成协议, 并于2000年1月1日起生效。根据协议内容, 本集团有权使用中国石化集团公司开发的若干商标、专利、技术或计算机软件。
- 本公司已与中国石化集团公司达成专利经营权协议, 并于2000年1月1日起生效。根据协议, 中国石化集团公司拥有的油库及加油站只销售本集团供应的炼油产品。
- 在2000年签订的一系列持续性关联交易协议的基础上, 针对2025年1月1日开始的持续关联交易, 本公司与中国石化集团公司已于2024年8月23日签定了持续关联第七补充协议, 对互供协议、土地使用权租赁及房产租赁合同下的持续关联交易的条款作出修订。

本集团与中国石化集团公司及其附属公司、联营公司和合营公司之间于各个会计科目的往来款项余额列示如下:

	2025 年 6 月 30 日 人民币百万元	2024 年 12 月 31 日 人民币百万元
应收账款	14,512	9,151
以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产	148	166
预付费用及其他流动资产	20,520	16,064
长期预付款及其他非流动资产	7,652	4,648
应收款项总额	42,832	30,029
应付账款及应付票据	18,898	26,375
合同负债	3,292	5,349
其他应付款	23,432	30,477
其他非流动负债	8,973	6,415
中国石化集团公司及其附属公司短期借款及长期借款一年内到期部分	10,768	4,684
中国石化集团公司及其附属公司长期借款除一年内到期部分	19,489	23,294
租赁负债(包含一年内到期部分)	153,896	146,355
应付款项总额	238,748	242,949

除短期借款及长期借款外, 应收/应付中国石化集团公司及其附属公司、联营公司和合营公司的款项是无息及无担保的, 并且是按照一般的商业条款进行偿还。与来自中国石化集团公司及其附属公司的短期借款及长期借款有关的条款列于附注15。

20 关联方交易 (续)

(a) 与中国石化集团公司及其附属公司、联营公司和合营公司的交易 (续)

于2025年6月30日及截至该日止6个月期间，以及于2024年12月31日及截至该日止年度，应收中国石化集团公司及其附属公司、联营公司和合营公司的款项中并未计提个别重大的信用减值损失。

(b) 关键管理人员的薪金

关键管理人员是指有权利和责任直接或间接策划、指导和控制本集团活动的人员，包括本集团的董事及监事。对关键管理人员的报酬如下：

	截至 6 月 30 日止 6 个月期间	
	2025 年	2024 年
	人民币千元	人民币千元
日常在职报酬	4,617	4,520
退休金供款	294	238
	4,911	4,758

(c) 退休金计划供款

本集团为员工参与了各省市政府组织的指定供款退休金计划。于2025年6月30日及2024年12月31日，并没有重大应付未付的退休福利计划供款。

(d) 与其他中国国有企业的交易

本集团是一家国有能源化工企业，并且在一个现时以中国政府、政府机关和机构直接或间接拥有或控制的企业(统称为「国有企业」)为主的经济体制中运营。

除了与中国石化集团公司及其附属公司的交易外，本集团还与其他国有企业进行但不限于以下交易：

- 销售和采购商品及辅助原料；
- 提供和接受服务；
- 资产租赁；
- 存款及借款；及
- 使用公共事业。

执行以上交易时所遵照的条款与跟非国有企业订立的交易条款相若。

21 分部报告

分部信息是按照集团的经营分部来编制的。分部报告的形式是基于本集团管理要求及内部报告制度。

本集团主要经营决策者确定以下五个报告分部，其报告形式与呈报予主要经营决策者用以决定各分部进行资源分配及评价业绩的报告形式一致。本集团并未合并任何经营分部以组成下列经营分部。

- (i) 勘探及开发—勘探及开发油田、生产原油及天然气，并销售这些产品予本集团的炼油分部及外界客户。
- (ii) 炼油—加工及提炼源自本集团勘探及开发分部和外界供应商的原油，以及制造及销售石油产品予本集团的化工、营销及分销分部和外界客户。
- (iii) 营销及分销—在中国拥有及经营油库及加油站，并通过批发及零售网络，在中国分销和销售已炼制的石油产品，主要为汽油、柴油及天然气。
- (iv) 化工—制造及销售石化产品、衍生石化产品及其他化工产品予外界客户。
- (v) 本部及其他—主要包括本集团进出口公司的贸易业务和其他附属公司所进行的研究及开发工作。

划分这些分部的主要原因是本集团独立地管理勘探及开发、炼油、营销及分销、化工及本部及其他业务。由于这些分部均制造及/或分销不同的产品，应用不同的生产程序，而且在营运和毛利方面各具特点，故每个经营分部都是各自独立地管理。



21 分部报告 (续)

(1) 报告分部的收入、利润或亏损、资产及负债的信息

本集团主要经营决策者是按照经营收益来评估各个经营分部的表现和作出资源分配，不考虑融资成本或投资收益的影响。分部间转让定价是按本集团政策以市场价格或成本加适当的利润厘定。

专属个别分部经营的指定资产和负债计入该分部的总资产和总负债内。分部资产包含全部的有形和无形资产，但于联营公司及合营公司的权益、投资、递延所得税资产、现金及现金等价物、于金融机构的定期存款及其他未分配资产除外。分部负债不包括短期债务、应付所得税、长期债务、中国石化集团公司及其附属公司借款、递延所得税负债及其他未分配负债。

下表所示为本集团各个业务分部的资料：

	截至 6 月 30 日止 6 个月期间	
	2025 年	2024 年
	人民币百万元	人民币百万元
主营业务收入		
勘探及开发		
对外销售	82,883	92,719
分部间销售	60,349	59,203
	143,232	151,922
炼油		
对外销售	80,040	81,434
分部间销售	576,790	666,473
	656,830	747,907
营销及分销		
对外销售	727,814	838,994
分部间销售	3,703	4,108
	731,517	843,102
化工		
对外销售	196,479	204,016
分部间销售	42,060	48,495
	238,539	252,511
本部及其他		
对外销售	293,171	328,757
分部间销售	368,526	466,333
	661,697	795,090
抵销分部间销售	(1,051,428)	(1,244,612)
合并主营业务收入	1,380,387	1,545,920
其他经营收入		
勘探及开发	1,424	1,840
炼油	1,494	1,758
营销及分销	21,070	20,395
化工	3,399	4,740
本部及其他	1,278	1,478
合并其他经营收入	28,665	30,211
营业收入	1,409,052	1,576,131

21 分部报告 (续)

(1) 报告分部的收入、利润或亏损、资产及负债的信息 (续)

	截至 6 月 30 日止 6 个月期间	
	2025 年	2024 年
	人民币百万元	人民币百万元
业绩		
经营收益/(损失)		
按分部		
—勘探及开发	23,638	29,148
—炼油	3,535	7,125
—营销及分销	7,959	14,648
—化工	(4,224)	(3,164)
—本部及其他	1,645	4,304
—抵销	870	(1,040)
经营收益总额	33,423	51,021
应占联营公司及合营公司的损益		
—勘探及开发	1,883	1,717
—炼油	(267)	(233)
—营销及分销	1,366	1,809
—化工	390	1,185
—本部及其他	2,673	2,820
应占联营公司及合营公司的损益合计	6,045	7,298
投资收益/(损失)		
—勘探及开发	-	-
—炼油	13	14
—营销及分销	37	15
—化工	(261)	(160)
—本部及其他	286	409
分部投资收益	75	278
融资成本	(8,426)	(6,275)
除税前利润	31,117	52,322

中国石油化工股份有限公司

未经审计中期合并财务报表附注(续)

截至2025年6月30日止6个月期间

21 分部报告 (续)

(1) 报告分部的收入、利润或亏损、资产及负债的信息 (续)

	2025 年 6 月 30 日 人民币百万元	2024 年 12 月 31 日 人民币百万元
<b>资产</b>		
<b>分部资产</b>		
— 勘探及开发	502,107	485,208
— 炼油	323,038	330,332
— 营销及分销	382,135	390,483
— 化工	275,272	268,458
— 本部及其他	165,516	152,743
<b>合并分部资产</b>	<b>1,648,068</b>	<b>1,627,224</b>
于联营公司及合营公司的权益	253,408	243,488
以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产	4,843	416
递延所得税资产	18,642	18,777
现金及现金等价物及于金融机构的定期存款	162,331	145,580
其他未分配资产	55,515	45,955
<b>总资产</b>	<b>2,142,807</b>	<b>2,081,440</b>
<b>负债</b>		
<b>分部负债</b>		
— 勘探及开发	197,051	193,350
— 炼油	71,419	71,783
— 营销及分销	251,747	252,247
— 化工	90,407	100,617
— 本部及其他	174,901	165,426
<b>合并分部负债</b>	<b>785,525</b>	<b>783,423</b>
短期债务	116,472	87,780
应付所得税	1,270	1,706
长期债务	203,232	187,202
中国石化集团公司及其附属公司借款	30,257	27,978
递延所得税负债	6,666	7,324
其他未分配负债	17,872	13,880
<b>总负债</b>	<b>1,161,294</b>	<b>1,109,293</b>

21 分部报告 (续)

(1) 报告分部的收入、利润或亏损、资产及负债的信息 (续)

	截至 6 月 30 日止 6 个月期间	
	2025 年 人民币百万元	2024 年 人民币百万元
<b>资本支出</b>		
勘探及开发	27,609	33,788
炼油	5,518	9,201
营销及分销	2,754	2,952
化工	7,348	8,633
本部及其他	539	1,319
	<b>43,768</b>	<b>55,893</b>
<b>折旧、折耗及摊销</b>		
勘探及开发	25,926	24,726
炼油	10,122	10,046
营销及分销	12,230	12,096
化工	10,391	10,313
本部及其他	2,486	2,237
	<b>61,155</b>	<b>59,418</b>
<b>长期资产减值亏损</b>		
勘探及开发	-	-
炼油	-	-
营销及分销	-	-
化工	-	-
本部及其他	-	-
	-	-

(2) 地区信息

本集团按不同地区列示本集团对外交易收入和非流动资产（不包括金融资产和递延所得税资产）的地区信息。在列示本集团地区信息时，分部收入是按客户的所在地进行划分，分部资产是按照资产的所在地进行划分。截至2025年6月30日止6个月期间，本集团来自中国大陆的对外交易收入和非流动资产分别为人民币11,285.12亿元（截至2024年6月30日止6个月期间：人民币12,420.18亿元）及人民币14,923.59亿元（2024年12月31日：14,910.20亿元）。占对外交易收入总额和占非流动资产总额比例分别为80.1%（截至2024年6月30日止6个月期间：78.8%）及96.7%（2024年12月31日：97.1%）。除此之外无分部收入或分部资产占比超过10%的其他单一国家或地区。

22 金融风险管理及公允价值

概要

本集团的金融资产包括现金及现金等价物、于金融机构的定期存款、以公允价值计量且其变动计入损益的金融资产、衍生金融资产、应收账款、应收中国石化集团公司及其附属公司款项、应收联营公司及合营公司款项、以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产及其他应收款。本集团的金融负债包括短期债务、中国石化集团公司及其附属公司借款、衍生金融负债、应付账款及应付票据、应付中国石化集团公司及其附属公司款项、应付联营公司及合营公司款项、其他应付款、长期债务及租赁负债。

本集团使用的金融工具具有以下风险：

- 信用风险；
- 流动性风险；及
- 市场风险。

董事会全权负责建立并监督本集团的风险管理架构，以及制定和监察本集团的风险管理政策。

本集团已制定风险管理政策以辨别和分析本集团面临的风险，并设置适当的风险限制和控制措施以监控风险是否在限制范围内。风险管理政策及系统须定期进行审阅以反映市场环境及本集团经营活动的变化。本集团通过其培训和管理控制及程序，旨在建立具纪律性及建设性的控制环境，使得身处其中的员工明白自身的角色及义务。内部审计部门会就风险管理控制及程序进行定期和专门的审阅，审阅结果将会上报本集团的审计委员会。

信用风险

(i) 风险管理

如果金融工具涉及的顾客或对方无法履行合同项下的义务对本集团造成的财务损失，即为信贷风险。信贷风险主要来自本集团的于金融机构的存款(包含结构性存款)及应收客户款项。为控制存款带来的信用风险，本集团仅选择中国的资信评级水平较高的大型金融机构存入现金。本集团的大部分应收账款是关于向石化业内的关联人士和第三方出售石化产品。于2025年6月30日，除应收中国石化集团公司及其附属公司的款项外，本集团不存在应收某单一客户款项占本集团应收账款10%以上的情况。本集团不断就本集团顾客的财务状况进行信贷评估，一般不会要求就应收账款提供抵押品。本集团会计提信用减值损失。实际的损失并没有超出管理层预期的数额。

现金和现金等价物、于金融机构的定期存款、以公允价值计量且其变动计入损益的金融资产、衍生金融资产、应收账款、以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产及其他应收款的账面值为本集团对于金融资产的最大信贷风险。

(ii) 金融资产减值

本集团适用预期信用损失模型的金融资产主要为银行存款、应收账款及应收票据和其他应收款。

本集团仅选择中国的资信评级水平较高的大型金融机构存入现金，未发现重大减值损失。

对于应收账款和以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产，本集团采用国际财务报告会计准则第9号简化方法按照全部应收账款和以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产整个存续期的预期信用损失计量损失准备。

本集团依据组合信用风险特征和逾期天数将应收账款和以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产分为不同组合计算预期信用损失。

违约损失率考虑了应收款项存续期间内的实际信用损失经验计算，并根据历史数据收集期间的经济状况、当前的经济状况与本集团所认为的预计存续期内的经济状况三者之间的差异进行调整。本集团根据不同的经营分部计算违约损失率。

下表列示了在2025年6月30日及2024年12月31日，本集团对应收账款的信用风险敞口及预期信用损失的相关信息：

2025年6月30日	按个别认定法计提坏账准备的应			按逾期天数与违约损失率计提的		
	应收账款原值 人民币百万元	收款项		违约损失率 %	坏账准备	
		原值	坏账准备		坏账准备	坏账准备合计
		人民币百万元	人民币百万元		人民币百万元	人民币百万元
未逾期及逾期一年以内	64,154	10,732	4	0.1%	50	54
逾期一至两年	478	330	32	32.4%	48	80
逾期两至三年	105	56	-	83.7%	41	41
逾期三年以上	4,005	3,571	3,414	100.0%	434	3,848
合计	68,742	14,689	3,450		573	4,023

22 金融风险管理及公允价值 (续)

信用风险 (续)

2024 年 12 月 31 日	应收账款原值 人民币百万元	按个别认定法计提坏账准备的 应收款项		按逾期天数与违约损失率计提的 坏账准备		
		原值 人民币百万元	坏账准备 人民币百万元	违约损失率 %	坏账准备 人民币百万元	坏账准备合计 人民币百万元
未逾期及逾期一年以内	43,813	6,048	4	0.3%	110	114
逾期一至两年	466	366	32	30.0%	30	62
逾期两至三年	154	53	1	55.4%	56	57
逾期三年以上	4,082	3,670	3,537	100.0%	412	3,949
合计	48,515	10,137	3,574		608	4,182

该企业的所有其他应收款项均被认为信用风险较低，因此在此期间确认的损失准备仅限于12个月的预期损失。考虑到其他应收款的过往到期付款支付记录及目前付款能力，本集团认为其他应收款的信用风险并未显著增加，因此按照未来12个月内预期信用损失的金额计量其损失准备。

流动性风险

流动性风险为本集团在履行与金融负债有关的义务时遇到资金短缺的风险。本集团管理流动性的方法是在正常和资金紧张的条件下尽可能确保有足够的流动性来履行到期债务，而不至于造成不可接受的损失或对本集团信誉的损害。管理层每月编制现金流量预算以确保本集团拥有足够的流动性履行到期财务义务。本集团还与金融机构进行融资磋商，保持一定水平的备用授信额度以降低本集团的流动性风险。

于2025年6月30日，本集团从若干中国境内的金融机构获取备用授信额度，提供本集团在无担保条件下借贷总额最高为人民币7,209.27亿元（2024年12月31日：人民币7,222.58亿元）的贷款，加权平均年利率为2.22%（2024年：2.31%）。于2025年6月30日，本集团于该授信额度内的借款金额为人民币432.80亿元（2024年12月31日：人民币482.31亿元），并已计入借款中。

下表显示了本集团于财务状况表日的金融负债，基于未折现的现金流量（包括根据合同利率或本财务状况表日适用的浮动利率计算的应付利息金额）的到期日分析，以及本集团被要求偿还这些负债的最早日期：

	2025 年 6 月 30 日					
	账面值	未折现	一年以内或	一年至两年	两年至五年	五年以上
	人民币百万元	现金流量总额 人民币百万元	随时支付 人民币百万元	人民币百万元	人民币百万元	人民币百万元
短期债务	116,472	116,522	116,522	-	-	-
长期债务	203,232	232,415	13,460	53,643	98,232	67,080
中国石化集团公司及其附属公司借款	30,257	33,677	11,702	3,209	7,086	11,680
租赁负债	179,909	259,265	20,111	11,436	33,516	194,202
衍生金融负债	6,047	6,047	6,047	-	-	-
应付账款及应付票据	271,173	271,173	271,173	-	-	-
其他应付款	86,839	86,839	86,839	-	-	-
	893,929	1,005,938	525,854	68,288	138,834	272,962

	2024 年 12 月 31 日					
	账面值	未折现	一年以内或	一年至两年	两年至五年	五年以上
	人民币百万元	现金流量总额 人民币百万元	随时支付 人民币百万元	人民币百万元	人民币百万元	人民币百万元
短期债务	87,780	88,186	88,186	-	-	-
长期债务	187,202	199,405	1,281	89,384	65,805	42,935
中国石化集团公司及其附属公司借款	27,978	28,540	5,280	6,472	7,306	9,482
租赁负债	172,735	266,379	18,607	12,025	34,449	201,298
衍生金融负债	3,412	3,412	3,412	-	-	-
应付账款及应付票据	256,597	256,597	256,597	-	-	-
其他应付款	101,005	101,005	101,005	-	-	-
	836,709	943,524	474,368	107,881	107,560	253,715

管理层相信本集团持有的现金、来自经营活动的预期现金流量及自金融机构获得的授信额度可以满足本集团短期及长期的资金需求。

22 金融风险管理及公允价值 (续)

市场风险

市场价格的变动，如外汇汇率及利率的变动即构成市场风险。市场风险管理的目标为管理及控制市场风险于可接受的变量内，并同时最优化风险回报。

(a) 货币风险

货币风险来自以不同于个别实体的功能性货币计量的外币金融工具。

本集团于2025年6月30日不存在不同于个别实体的功能性货币计量的重大外币金融工具，因此没有重大的外汇风险敞口及汇率风险。

(b) 利率风险

本集团的利率风险主要来自短期及长期债务及中国石化集团公司及其附属公司借款。按浮动利率或固定利率计算的债务导致本集团分别面对现金流利率风险及公允价值利率风险。本集团的短期及长期债务及中国石化集团公司及其附属公司借款的利率和还款期载于附注15。

于2025年6月30日，假设其他所有条件保持稳定，估计浮动利率上升/下降100个基点，将导致本集团的期间利润减少/增加约人民币24.88亿元(2024年12月31日：减少/增加人民币17.94亿元)。此敏感性分析是基于利率变动是发生于财务状况表日及应用于本集团于当日面对现金流利率风险的借款上。此分析与2024年的基础一致。

(c) 商品价格风险及套期会计

本集团从事石油及天然气经营，并使本集团面临与原油、成品油及其他化工产品价格相关的商品价格风险。原油、成品油及其他化工产品价格的波动可能对本集团造成重大影响。本集团使用包括商品期货和商品掉期在内的衍生金融工具以规避部分此等风险。

基于对市场的动态研判，结合资源需求和生产经营计划，本集团对交易头寸产生的市场风险敞口进行评估和监测，持续管理和对冲因市场变化而产生的商品价格波动风险。

于2025年6月30日，本集团持有若干指定为有效现金流量套期及经济套期的原油、成品油及其他化工产品商品合同。于2025年6月30日，假设其他所有因素保持不变，衍生金融工具合同基础价格上升/下降10美元每桶，将导致衍生金融工具公允价值的变动使本集团的利润减少/增加约人民币34.16亿元(2024年12月31日：减少/增加约人民币86.98亿元)，并导致本集团的其他储备减少/增加约人民币17.00亿元(2024年12月31日：增加 / 减少人民币58.83亿元)。此敏感性分析是假设价格变动于财务状况表日发生，并于该日作用于本集团具有商品价格风险的衍生金融工具所做出的。此分析与2024年的基础一致。

对于应用现金流量套期会计的套期关系，相应的现金流量套期储备变动情况如下：

	本集团	
	截至6月30日止6个月期间	
	2025年	2024年
	人民币百万元	人民币百万元
期初余额	3,338	5,758
本期确认的套期公允价值变动的有效套期	101	(2,032)
转入合并利润表的金额	(1,382)	414
转为被套期项目初始确认的现金流量套期储备金额	14	(1,477)
相关所得税	136	496
期末余额	2,207	3,159

22 金融风险管理及公允价值 (续)

公允价值

(i) 公允价值计量的金融工具

下表列示了以在财务状况表日按《国际财务报告会计准则第13号—公允价值计量》定义的公允价值的三个层级的分类(以公允价值计量的金融工具的账面价值)。每项金融工具的公允价值计量归为于哪个层级取决于对其公允价值计量而言重要的输入变量的分类的最低层级。这些层级的规定如下：

- 第一层级(最高层级)：以相同金融工具在活跃市场的报价(未经调整)计量的公允价值。
- 第二层级：以类似金融工具在活跃市场的报价，或均采用可直接或间接观察的市场数据为主要输入变量的估值技术计量的公允价值。
- 第三层级(最低层级)：采用非可观察的市场数据为任何主要输入变量的估值技术计量的公允价值。

2025年6月30日

	第一层级 人民币百万元	第二层级 人民币百万元	第三层级 人民币百万元	合计 人民币百万元
<b>资产</b>				
交易性金融资产：				
—基金投资	3	-	-	3
衍生金融资产：				
—衍生金融资产	685	1,639	-	2,324
以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产：				
—权益投资	4,527	-	316	4,843
—应收账款及应收票据	-	-	7,678	7,678
	<b>5,215</b>	<b>1,639</b>	<b>7,994</b>	<b>14,848</b>
<b>负债</b>				
衍生金融工具：				
—衍生金融负债	3,962	2,085	-	6,047
	<b>3,962</b>	<b>2,085</b>	<b>-</b>	<b>6,047</b>

2024年12月31日

	第一层级 人民币百万元	第二层级 人民币百万元	第三层级 人民币百万元	合计 人民币百万元
<b>资产</b>				
交易性金融资产：				
—基金投资	4	-	-	4
衍生金融资产：				
—衍生金融资产	824	1,730	-	2,554
以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产：				
—权益投资	93	-	323	416
—应收账款及应收票据	-	-	2,613	2,613
	<b>921</b>	<b>1,730</b>	<b>2,936</b>	<b>5,587</b>
<b>负债</b>				
衍生金融负债：				
—衍生金融负债	2,496	916	-	3,412
	<b>2,496</b>	<b>916</b>	<b>-</b>	<b>3,412</b>

截至2025年6月30日止6个月期间，金融工具第一层级和第二层级之间并无发生转移。

本集团管理层采用现金流量折现模型评估第三层级金融资产的公允价值。管理层评估应收账款及应收票据公允价值的输入值主要是基于利率和商品价格指数的历史波动情况及市场波动发生的可能性。



22 金融风险管理及公允价值 (续)

公允价值 (续)

(ii) 非公允价值计量的金融工具的公允价值

下文所载关于本集团金融工具公允价值的估计数字、方法和假设的披露，是为符合《国际财务报告会计准则》第7号及第9号的规定而作出，应与本集团的合并财务报表和相关附注一并阅读。本集团是使用其认为合适的市场信息和评估方法来厘定估计的公允价值数额。然而，在诠释市场数据时需要作出一定的判断，以便定出公允价值的估计数字。因此，本文所呈现的估计数字不一定可以标示本集团在目前市况下变现的数额。当采用的市场假设及/或是估计方法有异时，便可能对估计的公允价值数额构成重大的影响。

除长期负债和对非公开报价的权益性证券投资外，本集团非公允价值计量的金融工具期限较短，故这些工具的公允价值与账面值相若。长期负债的公允价值是按未来现金贴现值并采用提供予本集团大致上相同性质及还款期的借款的现行市场利率，由1.78%至4.45%(2024年12月31日：1.74%至4.49%)，而作出估计。下表是本集团于2025年6月30日及2024年12月31日长期负债(不包括中国石化集团公司及其附属公司借款)账面值和公允价值：

	2025 年 6 月 30 日 人民币百万元	2024 年 12 月 31 日 人民币百万元
账面价值	267,165	230,613
公允价值	264,962	228,946

本集团没有制定一套必须的内部评估模式评估自中国石化集团公司及其附属公司借款的公允价值。基于本集团的重组、现时的资本结构和借款条款，取得类似借款的贴现率及借款利率的成本过高。因此，评估该等借款的公允价值并不可行。

除以上项目，于2025年6月30日及2024年12月31日，本集团的各项金融资产和金融负债的账面价值与公允价值之间无重大差异。

## 未经审计中期合并财务报表附注(续)

截至2025年6月30日止6个月期间

### 23 会计估计及判断

本集团的财务状况和经营业绩容易受到与编制合并财务报表有关的会计方法、假设及估计所影响。该等假设及估计是以管理层认为合理的过往经验和其他不同因素作为基础，而这些经验和因素均为对未能从其他来源确定的事宜作出判断的基准。管理层会持续对这些估计作出评估。由于实际情况、环境和状况的改变，故实际业绩可能有别于这些估计。

在审阅合并财务报表时，需要考虑的因素包括重要会计政策的选择、对应用这些政策产生影响的判断及其他不明朗因素，以及状况和假设变动对已汇报的业绩的敏感程度等。重要会计政策载列于附注2。管理层相信，下列重要会计政策包含编制合并财务报表时所采用的最重要的判断和估计。

#### 油气资产和储量

勘探及开发分部的油气生产活动的会计处理方法受专为油气行业而设的会计法规所规限。油气生产活动可采用下列两个方法计算：成果法和完全成本法。本集团已选择采用成果法。成果法反映勘探矿产资源的固有波动性，不成功的探井成本在发生时记入费用。这些成本主要包括干井成本、地震成本和其他勘探成本。按照完全成本法，这些成本会被资本化，并随时间冲销或折旧。

鉴于编制这些资料涉及主观的判断，本集团油气储量的工程估计存有内在的不精确性，并仅近似数量数额。在估计油气储量可确定为「探明储量」之前，需要遵从若干有关工程标准的权威性指引。探明及探明已开发储量的估计须至少每年更新一次，并计入各个油田最近的生产和技术资料。此外，由于价格及成本水平按年变更，因此，探明及探明已开发储量的估计也会出现变动。就会计目的而言，这些变动视为估计变更处理，并按预期基准反映在相关的折旧率中。油气储量将对油气资产账面价值可收回性的评估产生直接影响。如果本集团下调了探明储量的估计，本集团的利润将由于油气资产折耗费用的变化或油气资产账面价值的减记而受到影响。

本集团对油气资产未来的拆除费用的估计是按照类似区域目前的行业惯例考虑预期的拆除方法，包括油气资产预期的经济年限、技术和价格水平的因素，并参考工程的估计后进行的。预计未来拆除费用的现值资本化为油气资产，并且以同等金额计入相应的拆除成本的预计负债中。

尽管工程估计存有内在的不精确性，这些估计被用作折旧费用、减值亏损及未来拆除费用的基准。有关探明油气资产的资本化成本是按产量法以产量和油气储量为基础进行摊销。

#### 长期资产减值亏损

倘若情况显示长期资产的账面净值可能无法收回，有关资产便会视为「已减值」，并可能根据《国际会计准则》第36号「资产减值」确认减值亏损。本集团会定期评价长期资产的账面值，以确定可收回数额是否下跌至低于账面值。当事项或环境变动（含环境保护及能源转型因素）显示资产的账面值可能无法收回时，有关资产便会进行减值测试。如果出现下跌迹象，账面值便会减至可收回值。每年度本集团对商誉的可收回值进行评估。可收回值是以净售价与使用价值两者中的较高者计算。由于本集团难以获得资产的公开市价，因此难以准确地估计售价。因此，本集团按资产的使用价值确定可收回金额。

预计资产的未来现金流量以经管理层批准的最近财务预算或者预测数据，以及该预算或者预测期之后年份稳定的或者递减的增长率为基础。如递增的增长率是合理的，则以递增的增长率为基础。在恰当、合理的情况下，该增长率可以是零或者负数。建立在预算或者预测基础上的预计现金流量通常涵盖五年，如更长的期间是合理的，则可以涵盖更长的期间。在对预算或者预测期之后年份的现金流量进行预计时，所使用的增长率除了能够证明更高的增长率是合理的之外，不超过本集团经营的产品所处行业或市场的长期平均增长率，或者该资产所处市场的长期平均增长率。在确定折现率时，通常以加权平均资本成本为依据。

在厘定使用价值时，该资产所产生的预期现金流量会贴现至其现值，因而需要对原油、天然气、炼油及化工产品的未来销售价格、生产成本、产品结构、产量、生产剖面、油气储量及折现率等作出重大判断。管理层在厘定与可收回数额相若的合理数额时会采用所有容易可供使用的资料，包括根据合理和可支持的假设所作出的估计和销售量、售价、经营成本及折现率的预测。

#### 折旧

物业、厂房及设备除油气资产外均在考虑其估计残值后，于预计可使用年限内按直线法计提折旧。管理层至少每年审阅资产的预计可使用年限，以确定将记入每一报告期的折旧费用数额。预计可使用年限是本集团根据对同类资产的以往经验并结合预期的技术的改变确定。如果以前的估计发生重大变化，则会在未来期间对折旧费用进行调整。

#### 预期信用损失的计量

本集团考虑有关过去事项、当前状况以及对未来经济状况的预测等合理且有依据的信息，使用准备矩阵计算并确认预期信用损失。本集团定期监控并复核与预期信用损失计算相关的假设。

#### 存货跌价准备

假若存货成本高于可变现净值，存货跌价准备将会被确认。可变现净值是在日常业务中的估计售价减估计完成生产及销售所需的成本。管理层以可得到的资料作为估计的基础，其中包括产成品的市场价格，及过往的营运成本。如实际售价低于或完成生产的成本高于估计，实际存货跌价准备将会高于估计数额。

### 24 已颁布但尚未生效的标准

多项新准则及准则修订于2025年1月1日之后开始的年度期间生效，并允被提前采用。本集团在编制中期合并财务报表时未提前采用任何即将生效的新准则或修订准则。

(C) 按遵从中国企业会计准则和国际财务报告会计准则的会计政策编制的财务报表之差异(未经审计)

除财务报表中某些项目的分类不同及下述的会计账目处理差异外，本集团按遵从中国企业会计准则和国际财务报告会计准则的会计政策编制的财务报表无重大差异。以下调节表是作为补充资料而非基本财务报告的组成部分，也不包括分类、列示及披露事项的差异。该等资料未经过独立审计或审阅。其主要差异如下：

(i) 政府补助

按中国企业会计准则，政府提供的补助，按国家相关文件规定作为「资本公积」处理的，则从其规定计入资本公积。而按国际财务报告会计准则，与购买固定资产相关的政府补助金确认为递延收益，随资产使用而转入当期损益。

(ii) 安全生产费

按中国企业会计准则，按国家规定提取的安全生产费，计入当期损益并在所有者权益中的「专项储备」单独反映。发生与安全生产相关的费用性支出时，直接冲减「专项储备」。使用形成与安全生产相关的固定资产时，按照形成固定资产的成本冲减专项储备，并确认相同金额的累计折旧，相关资产在以后期间不再计提折旧。而按国际财务报告会计准则，费用性支出于发生时计入损益，资本性支出于发生时确认为固定资产，按相应的折旧方法计提折旧。

(iii) 专项借款汇兑损益的资本化调整

按中国企业会计准则，外币专项借款本金及利息的汇兑差额，应当予以资本化，计入符合资本化条件的资产的成本。而按国际财务报告会计准则，除了作为利息费用调整的外币借款产生的汇兑差额部分可予以资本化外，其他均计入当期损益。

就按中国企业会计准则计算之股东权益和按国际财务报告会计准则计算之权益的重大差异的影响分析如下：

	注	2025 年 6 月 30 日 人民币百万元	2024 年 12 月 31 日 人民币百万元
按中国企业会计准则编制的财务报表之股东权益		984,432	976,293
调整：			
政府补助	(i)	(787)	(815)
专项借款汇兑损益的资本化调整	(iii)	(2,132)	(3,331)
<b>按国际财务报告会计准则编制的财务报表之权益*</b>		<b>981,513</b>	<b>972,147</b>

就按中国企业会计准则计算之净利润和按国际财务报告会计准则计算之本期间利润的重大差异的影响分析如下：

	注	截至 6 月 30 日止 6 个月期间 2025 年 人民币百万元	2024 年 人民币百万元
按中国企业会计准则编制的财务报表之净利润		23,560	40,937
调整：			
政府补助	(i)	28	26
安全生产费	(ii)	1,125	863
其他		(2)	(1)
专项借款汇兑损益的资本化调整	(iii)	1,199	566
<b>按国际财务报告会计准则编制的财务报表之本期间利润*</b>		<b>25,910</b>	<b>42,391</b>

\* 以上节录自按遵从国际财务报告会计准则的会计政策编制的财务报表数字。

## 备查文件目录

下列文件于2025年8月21日后备置于中国石化法定地址，以供监管机构及股东依据法律法规或中国石化《公司章程》在正常工作时间内查阅：

- 1 董事长侯启军先生亲笔签署的2025年半年度报告的正本；
- 2 董事长侯启军先生，副董事长、总裁赵东先生及财务总监兼会计机构负责人寿东华女士亲笔签署的中国石化按中国企业会计准则、国际财务报告会计准则分别编制的截至2025年6月30日止六个月期间的财务报告和合并财务报告正本；
- 3 审计师签署的以上财务报告审阅报告正本； 及
- 4 本报告期间在符合中国证监会规定条件的报刊上公开披露过的文件。

承董事会命

侯启军  
董事长

中国北京，2025年8月21日

本报告分别以中、英文两种语言印制，在对两种文本的说明上发生歧义时，以中文为准。

# 董事、监事、高级管理人员书面确认

根据《中华人民共和国证券法》以及中国证监会《上市公司信息披露管理办法》相关规定和要求，作为中国石化的董事、监事、高级管理人员，我们认真审阅了中国石化2025年半年度报告，认为中国石化董事会的编制和审议程序符合法律、行政法规和中国证监会的规定，认为该报告真实、准确、完整地反映了中国石化在2025年上半年的经营状况，报告所载资料不存在任何虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏，符合中国证监会等有关监管部门的要求。

董事、监事、高级管理人员签字：

侯启军                  赵东                  钟韧                  李永林                  吕亮功

牛栓文                  万涛                  蔡勇                  徐林                  张丽英

廖子彬                  张希良

王安                  戴立起                  杨延飞                  周美云                  张征

卞凤鸣

寿东华                  黄文生                  郭洪金                  许毅                  李玉杏

郭旭升                  刘家海

2025年8月21日