

2021 年半年度报告

目录

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

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中国石化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2021年8月27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：中国石油化工股份有限公司董事会及其董事、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、总裁马永生先生，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2021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。

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.

法定代表人

张玉卓先生

香港上市规则下的授权代表

马永生先生、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

信息披露及备置地点变更情况

本报告期公司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

股票代码: 00386

美国存托股份:

纽约证券交易所

存托股份代码: SNP

伦敦证券交易所

存托股份代码: SNP

公司注册地址的变更情况

本报告期内本公司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”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

“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=7.1桶

海外原油产量：1吨=7.21桶

天然气产量：1立方米=35.31立方英尺

原油加工量：1吨=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 (%)
	2021年 人民币百万元	2020年 人民币百万元 (调整后)	2020年 人民币百万元 (调整前)	
营业收入	1,261,603	1,033,064	1,034,246	22.1
归属于母公司股东净利润/(亏损)	39,153	(23,001)	(22,882)	-
归属于母公司股东的扣除非经常性损益后的净利润/(亏损)	38,420	(24,404)	(24,404)	-
经营活动产生的现金流量净额	47,736	40,365	39,794	18.3

	于2021年6月30日 人民币百万元	于2020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	765,154	742,463	3.1
总资产	1,852,964	1,733,805	6.9

注：本公司于2020年完成了中石化巴陵石油化工有限公司重组工作。本次企业重组被视为同一控制下的企业合并，因此，本公司对2020年同期相关财务数据进行了追溯调整。

(2) 主要财务指标

项目	截至6月30日止6个月期间			本报告期比上年同期增减 (%)
	2021年 人民币元	2020年 人民币元 (调整后)	2020年 人民币元 (调整前)	
基本每股收益/(损失)	0.323	(0.190)	(0.189)	-
稀释每股收益/(损失)	0.323	(0.190)	(0.189)	-
扣除非经常性损益后的基本每股收益/(损失)	0.317	(0.202)	(0.202)	-
加权平均净资产收益率(%)	5.19	(3.21)	(3.21)	8.40个百分点
扣除非经常性损益后的加权平均净资产收益率(%)	5.10	(3.41)	(3.42)	8.51个百分点

(3) 非经常性损益项目及涉及金额

项目	截至2021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	(281)
捐赠支出	8
政府补助	(1,549)

持有和处置各项投资的收益	(166)
其他各项非经常性支出净额	690
小计	(1,298)
相应税项调整	388
合计	(910)
其中：	
影响母公司股东净利润的非经常性损益	(733)
影响少数股东净利润的非经常性损益	(177)

2 按国际财务报告准则编制的财务数据和指标

(1) 主要会计数据

项目	截至6月30日止6个月期间			本报告期比上年同期增减 (%)
	2021年 人民币百万元	2020年 人民币百万元 (调整后)	2020年 人民币百万元 (调整前)	
经营收益/(亏损)	58,109	(21,659)	(21,501)	-
本公司股东应占利润/(亏损)	39,954	(21,844)	(21,725)	-
经营活动产生的现金流量净额	47,736	40,365	39,794	18.3

	于2021年6月30日 人民币百万元	于2020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	764,208	741,494	3.1
总资产	1,852,964	1,733,805	6.9

注：本公司于2020年完成了中石化巴陵石油化工有限公司重组工作。本次企业重组被视为同一控制下的企业合并，因此，本公司对2020年同期相关财务数据进行了追溯调整。

(2) 主要财务指标

项目	截至6月30日止6个月期间			本报告期比上年同期增减 (%)
	2021年 人民币元	2020年 人民币元 (调整后)	2020年 人民币元 (调整前)	
基本每股收益/(亏损)	0.330	(0.180)	(0.179)	-
稀释每股收益/(亏损)	0.330	(0.180)	(0.179)	-
已占用资本回报率(%)	6.14	(1.91)	(1.89)	8.05个百分点

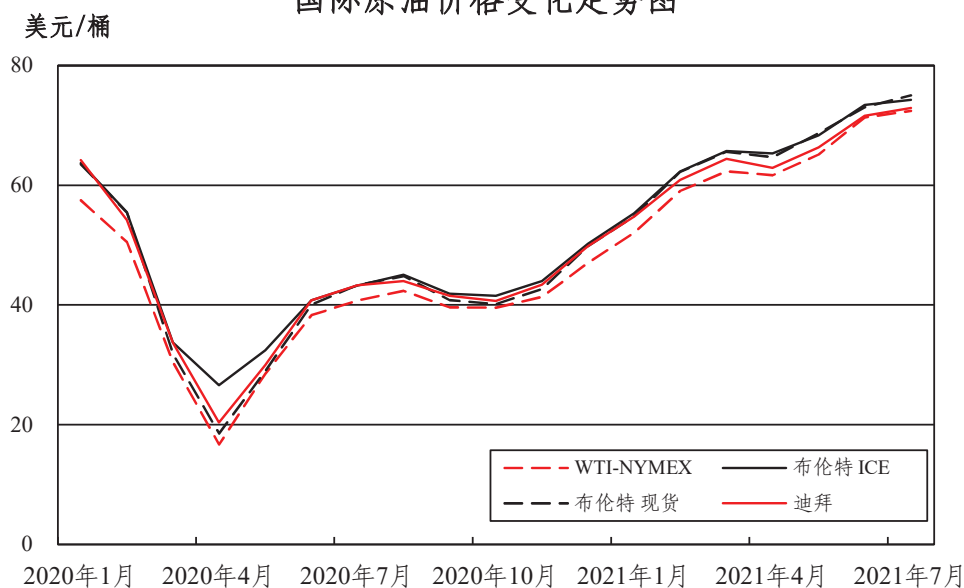
经营业绩回顾及展望

经营业绩回顾

2021年上半年，世界经济逐步复苏，中国经济持续稳定恢复，国内生产总值(GDP)同比增长12.7%。境内天然气需求保持快速增长，表观消费量同比增长17.5%。境内成品油需求回暖，表观消费量同比增长5.7%，其中汽油和煤油同比分别增长10.7%和39.8%，柴油同比下降3.5%。境内主要化工产品需求保持增长，据本公司统计，境内乙烯当量消费量同比增长1.1%。

2021年上半年，国际原油价格震荡上行，普氏布伦特原油现货均价为65.23美元/桶，同比上涨62.8%。

国际原油价格变化走势图



面对国际油价上行、石油石化产品需求稳步恢复的生产经营环境，本公司常态化推进攻坚创效，突出抓好系统优化、市场开拓、成本管控，实现了高质量的经营成果。

1 生产经营

(1) 勘探及开发

2021年上半年，本公司抓住油价上行机遇，持续推进高质量勘探和效益开发，着力夯实资源基础、提升经营效益，实现增产增效。在勘探方面，加大新区新领域风险勘探，在塔里木盆地、四川盆地、鄂尔多斯盆地取得一批油气新发现，渤海湾、四川和苏北盆地陆相页岩

油勘探取得重大突破。在开发方面，加快原油重点项目产能建设，强化老油田精细开发；强化天然气拓市增销增效，签署LNG长约，稳定海外油气资源供应，天然气销量和市场份额持续上升。上半年实现油气当量产量235.29百万桶，同比增长4.2%，其中境内原油产量123.62百万桶，天然气产量5,826亿立方英尺，同比增长13.7%。

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
	2021 年	2020 年	(%)
油气当量产量（百万桶油当量）	235.29	225.71	4.2
原油产量（百万桶）	138.15	140.27	(1.5)
中国	123.62	124.05	(0.3)
海外	14.53	16.22	(10.4)
天然气产量（十亿立方英尺）	582.60	512.41	13.7

(2) 炼油

2021年上半年，本公司抓住疫情后市场恢复的机遇，坚持产销一体化协调，大力提升加工总量，保持装置高负荷运行，推动产业链整体效益最大化。优化原油资源配置，降低采购成本；坚持“油转化”方向，降低成品油收率和柴汽比，大力增产汽油和化工轻油等适销对路产品；增产高附加值产品和特种产品，建成4套氢纯化装置，成功开发高端针状焦、高端润滑油脂等产品，低硫船燃境内市场占有率位居首位；加快先进产能建设，有序推进结构调整项目。上半年加工原油1.26亿吨，同比增长13.7%，生产成品油7,219万吨，同比增长7.4%，其中汽油产量3,240万吨，同比增长20.8%，煤油产量1,124万吨，同比增长13.5%。

炼油生产营运情况

	截至 6 月 30 日止 6 个月期间		同比变动
	2021 年	2020 年	(%)
原油加工量（百万吨）	126.11	110.95	13.7
汽、柴、煤油产量（百万吨）	72.19	67.19	7.4
汽油（百万吨）	32.40	26.82	20.8
柴油（百万吨）	28.54	30.47	(6.3)
煤油（百万吨）	11.24	9.90	13.5
化工轻油产量（百万吨）	22.26	19.00	17.2

注：境内合资企业的产量按100%口径统计。

(3) 营销及分销

2021年上半年，本公司抓住国内成品油消费企稳回升机遇，发挥一体化优势，全力推进市场开拓，经营质量和规模得到提升。精准实施经营策略，大力开展差异化营销；整合全国客户及营销资源，持续提升服务质量；优化终端网络布局，加快“油气氢电服”综合加能站建设，首座碳中和加油站、光伏建筑一体化加油站建成投运。上半年，成品油总经销量1.09亿吨，同比增长2.0%，其中境内成品油总经销量8,401万吨，同比增长8.1%。本公司加强自有品牌商品开发和销售，持续拓展汽服、快餐、广告等新兴业态，推动非油业务快速发展。

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
	2021年	2020年	(%)
成品油总经销量（百万吨）	109.13	107.03	2.0
境内成品油总经销量（百万吨）	84.01	77.75	8.1
零售量（百万吨）	55.50	52.50	5.7
直销及分销量（百万吨）	28.51	25.24	13.0
单站年均加油量（吨/站）	3,614	3,419	5.7

注：成品油总经销量包含了成品油经营量和贸易量。

	于2021年 6月30日	于2020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）	30,716	30,713	0.0
便利店数	27,812	27,721	0.3

(4) 化工

2021年上半年，本公司坚持“以市场为导向，以效益为中心”，加快优势和先进产能建设，加快推进结构调整，成功开发一批高附加值、高盈利产品。优化原料结构，降低原料成本；优化装置结构和检修安排，提高盈利装置产能利用率；优化产品结构，提升高附加值产品比例，合成树脂、合成橡胶、合成纤维高附加值产品比例分别提高0.3、4.9和0.8个百分点。上半年乙烯产量646万吨，同比增长11.9%。同时，完善大客户管理机制，加大出口创效力度，推进自销产品上线石化e贸。上半年化工产品经营总量为4,000万吨。

化工主要产品产量

单位：千吨

	截至 6 月 30 日止 6 个月期间		同比变动
	2021 年	2020 年	(%)
乙烯	6,463	5,776	11.9
合成树脂	9,292	8,376	10.9
合成纤维单体及聚合物	4,507	4,421	1.9
合成纤维	676	573	18.0
合成橡胶	594	526	12.9

注：境内合资企业的产量按100%口径统计。

2 健康与安全

2021年上半年，本公司修订发布HSE管理体系手册，不断完善HSE管理体系建设与运行。深入推进全员健康管理，加强疫情防控力度和措施，守护境内外员工职业健康、身体健康和心理健康。持续强化安全监管，严格重大安全风险管控，抓实隐患治理，扎实推进安全生产专项整治三年行动，深入开展“百日安全无事故”等专项行动，安全生产形势保持了总体平稳。

3 资本支出

本公司持续优化投资管理体系，着力提升投资的质量和效益，2021年上半年资本支出人民币579.41亿元。勘探及开发板块资本支出人民币239.65亿元，主要用于顺北原油产能建设，威荣、涪陵、川西等天然气产能建设，以及天津LNG二期等储运设施建设；炼油板块资本支出人民币78.87亿元，主要用于镇海、安庆等炼油结构调整项目，和氢气提纯装置等项目建设；营销及分销板块资本支出人民币67.73亿元，主要用于加油（气）站、“油气氢电服”综合加能站和物流设施等项目建设；化工板块资本支出人民币189.61亿元，主要用于镇海、中韩、海南等乙烯项目，海外阿穆尔项目、九江芳烃、仪征PTA等项目建设；总部及其他资本支出人民币3.55亿元，主要用于科技研发、信息化等项目建设。

业务展望

展望下半年，全球疫情仍在持续演变，外部环境依然复杂严峻，中国经济有望在上半年良好势头基础上保持稳定增长。预计成品油需求保持稳定，化工产品需求保持较好增速，天然气需求快速增长。综合考虑产油国供给能力、全球需求增长、库存水平等因素，预计国际油价呈宽幅震荡走势。面对当前形势，本公司将以更大力度抓科技创新，推动技术先导再增强，全力抓优化、调结构、拓市场、促改革、谋发展、防风险，重点做好以下几方面的工作：

在勘探及开发方面，本公司将持续加大勘探力度，加快油气产建节奏，推进油气增储增产增效。在原油开发方面，加快推进顺北、塔河等地区产能建设，持续加强老油田精细管理，强化大幅度提高采收率技术攻关与应用，不断降低原油开发成本；在天然气开发方面，聚焦天然气跨越式发展，加快推进重点产能建设，大力提高储量动用率和采收率，推动天然气规模上产。下半年计划生产原油141百万桶，生产天然气6,335亿立方英尺。

在炼油方面，本公司将坚持产销一体化协调，加大“油转化”力度，灵活调整成品油收率，持续降低柴汽比；加快增产高附加值产品和特种产品；优化原油资源配置，统筹原油供应全过程管理，降低采购成本；加快产能优化调整，提升市场竞争力；持续优化低硫船燃生产运营方案，降低低硫船燃生产和物流成本；下半年计划加工原油1.26亿吨。

在营销及分销方面，本公司将抓住市场政策调整机遇期，以满足客户需求为中心，精准实施营销策略，持续优化客户消费体验，不断提升量效创造水平；进一步优化终端网络布局，巩固提升网络优势；持续推进油非互促、线上线下融合，积极推动“油气氢电服”综合加能站建设，加快向综合能源服务商转型。下半年计划境内成品油经销量8,636万吨。

在化工方面，本公司将坚持“基础+高端”“化工+材料”的发展方向，强化科技创新，着眼提质增效，不断延伸产业链、培育增长点。动态调整原料和产品结构，合理安排装置负荷和排产，持续推进装置高效运行。密切产销研用结合，加大高端产品和新材料研发力度，不断提升高附加值产品比例。同时，加强市场研判，持续优化“一户一案”，不断提升产品市场占有率。下半年计划生产乙烯654万吨。

在资本支出方面，下半年本公司初步计划资本支出人民币1,092.59亿元，未来将根据市场变化，动态优化调整投资项目。初步计划勘探及开发板块资本支出人民币428.35亿元，主要用于顺北原油产能建设，威荣、涪陵、川西等天然气产能建设，天津LNG二期等储运设施建设，以及胜利CCUS等项目建设；炼油板块资本支出人民币122.13亿元，主要用于镇海炼化扩建和扬子炼油结构调整等项目建设；营销及分销板块资本支出人民币197.27亿元，主要用于加油(气)站、

“油气氢电服”综合加能站和物流设施等项目建设；化工板块资本支出人民币296.39亿元，主要用于海南、镇海、天津南港、茂名等乙烯项目，海外阿穆尔项目，九江芳烃、仪征PTA、贵州PGA、齐鲁CCUS等项目建设；总部及其他资本支出人民币48.45亿元，主要用于科技研发、信息化等项目建设。

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

2021年上半年，国内经济持续稳定复苏，国际油价强势上涨，主要炼化产品产销两旺，价格上涨，本公司实现主营业务收入及其他经营收入人民币 12,616 亿元，同比增长 22.1%；本公司抓住市场有利时机，扎实推进攻坚创效和生产经营优化，实现经营收益人民币 581 亿元，同比增加人民币 798 亿元。

下表列示本公司2021年上半年和2020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
	2021年	2020年	
	人民币百万元		(%)
营业收入	1,261,603	1,033,064	22.1
主营业务收入	1,231,980	1,006,808	22.4
其他经营收入	29,623	26,256	12.8
经营费用	(1,203,494)	(1,054,723)	14.1
采购原油、产品及经营供应品及费用	(947,242)	(835,004)	13.4
销售、一般及管理费用	(25,748)	(24,373)	5.6
折旧、折耗及摊销	(54,267)	(51,465)	5.4
勘探费用（包括干井成本）	(4,846)	(4,465)	8.5
职工费用	(45,010)	(38,476)	17.0
所得税以外的税金	(120,866)	(108,711)	11.2
信用减值转回/（损失）	55	(101)	-
其他（费用）/收入净额	(5,570)	7,872	-
经营收益/（亏损）	58,109	(21,659)	-
融资成本净额	(4,901)	(5,263)	(6.9)
投资收益及应占联营及合营公司的损益	11,247	73	15,306.8
除税前利润/（亏损）	64,455	(26,849)	-
所得税费用	(14,949)	5,791	-
本期间利润/（亏损）	49,506	(21,058)	-
归属于：			
本公司股东	39,954	(21,844)	-
非控股股东	9,552	786	1,115.3

(1) 营业收入

2021年上半年，本公司实现主营业务收入人民币12,320亿元，同比增长22.4%。主要归因于全球经济逐步复苏，国际油价强势上行，国内疫情受到良好管控，石化产品需求旺盛，本公司主要产品销量增加，以及产品价格上涨。

下表列示了本公司2021年上半年和2020年同期的主要外销产品销售量、平均实现价格以及各自的变化率。

	销售量 (千吨)			平均实现价格(不含增值税) (人民币元/吨、人民币元/千立方米)		
	截至6月30日止6个月期间		变化率 (%)	截至6月30日止6个月期间		变化率 (%)
	2021年	2020年		2021年	2020年	
原油	3,537	3,488	1.4	2,794	2,006	39.3
天然气(百万立方米)	14,371	12,475	15.2	1,522	1,360	11.9
汽油	45,597	39,799	14.6	7,307	6,372	14.7
柴油	34,648	35,980	(3.7)	5,388	4,862	10.8
煤油	11,016	9,519	15.7	3,397	2,892	17.5
基础化工原料	17,665	17,109	3.3	5,168	3,578	44.4
合纤单体及聚合物	3,408	4,542	(25.0)	6,216	4,347	43.0
合成树脂	8,652	8,304	4.2	8,174	6,658	22.8
合成纤维	714	602	18.6	7,356	6,723	9.4
合成橡胶	622	647	(3.9)	10,584	7,742	36.7

本公司生产的绝大部分原油及少量天然气用于本公司炼油、化工业务，其余外销给予其他客户。2021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677亿元，同比增长41.1%，占本公司主营业务收入及其他经营收入的5.4%，主要归因于原油、天然气销量增加，以及价格上涨。

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6,936亿元，同比增长26.4%，占本公司主营业务收入及其他经营收入的55%，主要归因于国际油价上涨，石油石化产品消费增加，汽柴油等主要产品价格上涨。汽油、柴油及煤油的销售收入为人民币5,573亿元，同比增长22.2%，占石油产品销售收入的80.4%；其他精炼石油产品销售收入为人民币1,363亿元(占石油产品销售收入的19.6%)，同

比增长46.7%。

本公司化工产品对外销售收入为人民币1,979亿元（占本公司主营业务收入及其他经营收入的15.7%），同比增长33%。主要归因于化工市场逐步恢复，本公司化工产品销量增加，以及产品价格上涨。

(2) 经营费用

2021年上半年，本公司经营费用为人民币12,035亿元，同比增长14.1%。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9,472亿元，同比增长13.4%，占总经营费用的78.7%。其中：

- 采购原油费用为人民币3,001亿元，同比增长20%。上半年外购原油加工量为1.18亿吨（未包括来料加工原油量），同比增长13.7%；外购原油平均单位加工成本为人民币2,846元/吨，同比增长6.7%。

- 采购成品油费用为人民币1,360亿元，同比增长0.9%。

- 贸易采购费用为人民币2,600亿元，同比增长7.7%。

- 其他采购费用为人民币2,512亿元，同比增长20.3%。

销售、一般及管理费用为人民币257亿元，同比增长5.6%，主要归因于经营量增长带来销货运杂费同比增加。

折旧、折耗及摊销为人民币543亿元，同比增长5.4%，主要归因于油价下降影响，经济可采储量下降，导致今年油气资产折耗率上升，折旧折耗增加。

勘探费用为人民币48亿元，同比增长8.5%，主要归因于公司加大勘探开发投入力度。

职工费用为人民币450亿元，同比增长17%，主要归因于去年受新冠肺炎疫情影响，国家给予了阶段性减免企业社会保险缴费优惠政策。今年这一政策取消。

所得税以外的税金为人民币1,209亿元，同比增长11.2%，主要归因于本公司原油加工规模扩大，应税产品销售收入增加，消费税同比

增加。

其他（费用）/收入净额为人民币56亿元，主要归因于衍生金融工具损益变动损失。

(3)经营收益/（亏损）

2021 年上半年实现经营收益人民币 581 亿元，同比增加人民币 798 亿元，主要归因于国际油价大幅上涨，市场需求旺盛，本公司加工量、经营量增加，主要产品毛利水平增厚，各业务板块经营效益同比均有所增加。

(4)融资成本净额

2021年上半年本公司融资成本净额为人民币49亿元，同比减少人民币4亿元，降低6.9%。

(5)除税前利润/（亏损）

2021年上半年本公司除税前利润为人民币645亿元，同比增加人民币913亿元。

(6)所得税费用

2021年上半年本公司所得税费用为人民币149亿元，同比增加人民币207亿元，主要归因于本公司实现较好盈利，而上年同期受新冠肺炎疫情以及油价暴跌影响，出现经营亏损。

(7)非控股股东应占利润/（亏损）

2021年上半年非控股股东应占利润为人民币96亿元，同比增加人民币88亿元。

(8)本公司股东应占利润/（亏损）

2021年上半年归属于本公司股东的利润为人民币400亿元，同比增加人民币618亿元。

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	
	2021年	2020年	2021年	2020年	2021年	2020年
	人民币百万元		(%)		(%)	
勘探及开发事业部						
外部销售 ^注	70,135	50,177	3.2	2.9	5.6	4.9
事业部间销售	39,391	28,752	1.8	1.7		
经营收入	109,526	78,929	5.0	4.6		
炼油事业部						
外部销售 ^注	82,469	52,243	3.7	3.1	6.5	5.1
事业部间销售	543,540	386,115	24.4	22.7		
经营收入	626,009	438,358	28.1	25.8		
营销及分销事业部						
外部销售 ^注	632,203	527,519	28.5	30.8	50.1	51.1
事业部间销售	2,967	2,282	0.1	0.1		
经营收入	635,170	529,801	28.6	30.9		
化工事业部						
外部销售 ^注	203,158	152,906	9.2	8.9	16.1	13.5
事业部间销售	30,025	25,786	1.4	1.5		
经营收入	233,183	178,692	10.6	10.4		
本部及其他						
外部销售 ^注	273,638	261,906	12.3	15.3	21.7	25.4
事业部间销售	340,701	222,719	15.4	13.0		
经营收入	614,339	484,625	27.7	28.3		
抵销事业部间销售前的经营收入	2,218,227	1,710,405	100.0	100.0		
抵销事业部间销售	(956,624)	(677,341)				
合并经营收入	1,261,603	1,033,064			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/(亏损)及2021年上半年较2020年同期的变化率。

	截至6月30日止6个月期间		变化率
	2021年	2020年	
	(人民币百万元)		(%)
勘探及开发事业部			
经营收入	109,526	78,929	38.8
经营费用	103,293	84,931	21.6
经营收益/(亏损)	6,233	(6,002)	-
炼油事业部			
经营收入	626,009	438,358	42.8
经营费用	586,611	470,047	24.8
经营收益/(亏损)	39,398	(31,689)	-
营销及分销事业部			
经营收入	635,170	529,801	19.9
经营费用	619,102	521,137	18.8
经营收益	16,068	8,664	85.5
化工事业部			
经营收入	233,183	178,692	30.5
经营费用	220,178	175,656	25.3
经营收益	13,005	3,036	328.4
本部及其他			
经营收入	614,339	484,625	26.8
经营费用	618,074	484,793	27.5
经营亏损	(3,735)	(168)	-
抵销	(12,860)	4,500	-

(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、化工业务，绝大部分天然气及少部分原油外销其他客户。

2021年上半年该事业部经营收入为人民币1,095亿元，同比增长38.8%，主要归因于国内原油销售价格大幅上涨，以及天然气和LNG销量和价格均同比增加影响。

2021年上半年该事业部销售原油1,694万吨，同比降低1.1%；销售天然气148亿立方米，同比增长11.4%；销售气化LNG 93亿立方米，同比增长30.9%；销售液态LNG 331万吨，同比增长36.0%。原油平均实现销售价格为人民币2,675元/吨，同比增长42.7%；天然气平均实现销售价格为人民币1,521元/千立方米，同比增长11.1%；气化LNG平均实

现销售价格为人民币1,933元/千立方米，同比增长2.5%；液态LNG平均实现销售价格为人民币3,107元/吨，同比增长21.6%。

2021年上半年该事业部经营费用为人民币1,033亿元，同比增长21.6%。主要归因于LNG采购成本同比增加人民币77亿元；管输成本同比增加人民币29亿元；受油气资产折耗率上升导致折旧、折耗和摊销同比增加人民币24亿元；资源税等税金同比增加人民币11亿元。

2021年上半年油气现金操作成本为人民币740.22元/吨，同比降低1.2%，主要归因于本公司持续强化成本费用管控，外购材料、燃料、动力成本都有所下降。

2021年上半年该事业部抓住油价上行机遇，持续加大勘探开发力度，扎实推进效益建产和精细开发，加快天然气产供储销体系建设，提升全产业链盈利能力，实现经营收益人民币62亿元，同比增加人民币122亿元。

(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。

2021年上半年该事业部经营收入为人民币6,260亿元，同比增长42.8%。主要归因于市场需求大幅回暖，炼油产品销量增加，价格上涨。

下表列示了该事业部各类炼油产品2021年上半年和2020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（不含增值税）（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
	2021年	2020年	(%)	2021年	2020年	(%)
汽油	31,795	25,773	23.4	6,786	5,929	14.5
柴油	28,021	29,063	(3.6)	5,056	4,390	15.2
煤油	8,991	8,208	9.6	3,371	2,969	13.5
化工原料类	22,337	18,334	21.8	3,609	2,561	40.9
其他精炼石油产品	33,752	30,677	10.0	4,600	2,757	66.8

2021年上半年该事业部汽油销售收入为人民币2,158亿元，同比增长41.2%，占该事业部经营收入的34.5%。

2021年上半年柴油销售收入为人民币1,417亿元，同比增长11.1%，占该事业部经营收入的22.6%。

2021年上半年煤油销售收入为人民币303亿元，同比增长24.4%，占该事业部经营收入的4.8%。

2021年上半年化工原料类产品销售收入为人民币806亿元，同比增长71.7%，占该事业部经营收入的12.9%。

2021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1,553亿元，同比增长83.6%，占该事业部经营收入的24.8%。

2021年上半年该事业部的经营费用为人民币5,866亿元，同比增长24.8%。主要归因于国际原油价格上行，原油采购成本大幅增加，以及与销售收入相关的税金及附加同比增加。

2021年上半年加工原料油的平均成本为人民币2,959元/吨，同比增长8.4%；加工原料油13,027万吨（未包括来料加工原油量），同比增长13.7%。2021年上半年加工原料油总成本为人民币3,855亿元，同比增长23.3%。主要归因于国际油价上涨，原油采购成本增加。

2021年上半年本公司炼油毛利为人民币561元/吨，同比增加人民币573元/吨。主要归因于成品油市场需求增加，炼油产品毛利快速恢复，以及原料及产成品库存增利较大的影响。

2021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188.51元/吨，同比增长6.7%。主要归因于上半年装置检维修及安全、环保隐患治理费用同比增加。

2021年上半年该事业部抓住市场有利时机，提高生产装置开工率，大力优化调整产品结构，实现经营收益人民币394亿元，同比增加人民币711亿元。

(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，向境内外用户批发、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。

2021年上半年，该事业部经营收入为人民币6,352亿元，同比增长19.9%，主要归因于国际油价上行及国内市场需求回暖，成品油销售量价齐涨，其中：汽油销售收入为人民币3,333亿元，同比增长28.3%；柴油销售收入为人民币1,872亿元，同比增长3.3%；煤油销售收入为人民币374亿元，同比增长36.0%。

下表列示了该事业部四大类产品2021年上半年和2020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
	2021年	2020年	(%)	2021年	2020年	(%)
汽油	45,606	39,807	14.6	7,307	6,523	12.0
零售	32,383	28,322	14.3	7,807	7,128	9.5
直销及分销	13,222	11,485	15.1	6,082	5,031	20.9
柴油	34,742	36,098	(3.8)	5,388	5,019	7.4
零售	15,065	17,137	(12.1)	6,079	5,500	10.5
直销及分销	19,677	18,961	3.8	4,860	4,584	6.0
煤油	11,016	9,519	15.7	3,397	2,891	17.5
燃料油	12,751	11,548	10.4	3,103	2,736	13.4

2021年上半年该事业部经营费用为人民币6,191亿元，同比增加人民币980亿元，增长18.8%。主要归因于油品经营总量增加，价格上涨，采购成本同比上升。

2021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175.86元 / 吨，同比降低0.1%。

2021年上半年该事业部非油业务收入为人民币180亿元，同比增加人民币14亿元；非油业务利润为人民币23亿元，同比增加人民币3亿元。主要归因于本公司积极做大自有品牌，持续拓展新兴业态，非油业务量效增长。

2021年上半年该事业部紧抓油品需求回暖机遇，坚持产销协同推进市场开拓，油品经营量同比增加，实现经营收益人民币161亿元，同比增加人民币74亿元，增长85.5%。

(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。

2021年上半年该事业部经营收入为人民币2,332亿元，同比增长30.5%。主要归因于国际原油价格上涨，化工市场需求旺盛，化工产品价格上涨以及部分产品经营量增加。

2021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2,215亿元，同比增长35.8%，占该事业部经营收入的95.0%。

下表列出了该事业部六大类化工产品2021年上半年及2020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（不含增值税） （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
	2021年	2020年	(%)	2021年	2020年	(%)
基础有机化工品	23,377	21,928	6.6	4,968	3,541	40.3
合纤单体及聚合物	3,432	4,572	(24.9)	6,253	4,354	43.6
合成树脂	8,652	8,312	4.1	8,174	6,661	22.7
合成纤维	714	602	18.5	7,356	6,771	8.6
合成橡胶	624	649	(3.8)	10,589	7,747	36.7
化肥	505	592	(14.7)	2,666	1,928	38.3

2021年上半年该事业部经营费用为人民币2,202亿元，同比增长25.3%。主要归因于外购原料价格同比上涨。

2021年上半年该事业部抓住市场需求旺盛、价格高位运行的有利时机，大力优化原料、产品结构和装置检维修计划，聚焦产品技术研发和产业化升级，增产高附加值、高盈利产品，实现经营收益人民

币 130 亿元，同比增加人民币 100 亿元，增长 328.4%。

(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。

2021 年上半年本部及其他的经营收入为人民币 6,143 亿元，同比增长 26.8%，主要归因于原油及成品油贸易价格上涨。

2021 年上半年本部及其他的经营费用为人民币 6,181 亿元，同比增长 27.5%。

2021 年上半年本部及其他的经营亏损为人民币 37 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2021年6月30日	于2020年12月31日	变化金额
总资产	1,852,964	1,733,805	119,159
流动资产	553,436	455,395	98,041
非流动资产	1,299,528	1,278,410	21,118
总负债	946,656	850,947	95,709
流动负债	623,995	522,190	101,805
非流动负债	322,661	328,757	(6,096)
本公司股东应占权益	764,208	741,494	22,714
股本	121,071	121,071	-
储备	643,137	620,423	22,714
非控股股东权益	142,100	141,364	736
权益合计	906,308	882,858	23,450

于2021年6月30日，本公司总资产人民币18,530亿元，比年初增加人民币1,192亿元。其中：

流动资产人民币5,534亿元，比年初增加人民币980亿元，主要归因于存货增加人民币473亿元，应收账款增加人民币363亿元，现金及现金等价物减少人民币94亿元，于金融机构的定期存款增加人民币119亿元。

非流动资产人民币12,995亿元，比年初增加人民币211亿元，主要

归因于在建工程增加人民币130亿元，物业、厂房及设备净额减少人民币86亿元，于联营公司的权益增加人民币47亿元，于合营公司的权益增加人民币66亿元。

于2021年6月30日，本公司总负债人民币9,467亿元，比年初增加人民币957亿元。其中：

流动负债人民币6,240亿元，比年初增加人民币1,018亿元，主要归因于短期债务增加人民币451亿元，应付账款及应付票据增加人民币659亿元，其他应付款减少人民币184亿元。

非流动负债人民币3,227亿元，比年初减少人民币61亿元，主要归因于长期债务减少人民币94亿元，递延所得税负债增加人民币24亿元。

于2021年6月30日，本公司股东应占权益人民币7,642亿元，比年初增加人民币227亿元。

(2) 现金流量情况

下表列示了本公司2021年上半年及2020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
	2021年	2020年	
经营活动所得现金净额	47,736	40,365	7,371
投资活动所用现金净额	(65,791)	(75,605)	9,814
融资活动所得现金净额	9,062	61,224	(52,162)
现金及现金等价物净（减少）/增加	(8,993)	25,984	(34,977)

2021年上半年公司经营活动现金净流入为人民币477亿元，同比增加人民币74亿元，主要归因于除税前利润增加人民币913亿元，应占联营公司及合营公司的收益增加人民币111亿元，资产减值亏损减少人民币107亿元，存货净变动减少人民币486亿元，已付所得税增加人民币111亿元。

2021年上半年本公司投资活动现金净流出人民币658亿元，同比减少人民币98亿元，主要归因于三个月以上定期存款净增加同比减少人民币96亿元。

2021年上半年本公司融资活动现金净额人民币91亿元，同比减少人民币522亿元，主要归因于新增借款流入减少人民币2,329亿元，偿还借款流出减少人民币1,781亿元。

2021年上半年现金及现金等价物为人民币781亿元。

(3) 或有负债

参见本报告“重要事项”关于重大担保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) 研究及开发费用和环保支出

研究及开发费用是指在发生的期间确认为支出的费用。2021年上半年本公司的研究开发支出为人民币88.5亿元，其中费用化支出人民币53.6亿元，资本化支出人民币34.9亿元。

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，2021年上半年本公司的环保支出为人民币42.1亿元。

(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
交易性金融资产	1	3,988	23	-	-	自有资金
结构性存款	-	3,988	23	-	-	自有资金
股票	1	-	-	-	-	自有资金
衍生金融工具	157	(1,598)	(5,936)	-	-	
现金流量套期工具	7,545	19,205	(303)	5,214	-	
其他权益工具	1,525	1,534	-	(11)	-	
合计	9,228	23,129	(6,216)	5,203	-	

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153页的本公司财务会计报告的(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	
	2021年	2020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	109,526	78,929
炼油事业部	626,009	438,358
营销及分销事业部	635,170	529,801
化工事业部	233,183	178,692
本部及其他	614,339	484,625
抵销	(956,624)	(677,341)
合并营业收入	1,261,603	1,033,064
营业利润/(亏损)		
勘探及开发事业部	5,218	(8,044)
炼油事业部	39,177	(32,548)
营销及分销事业部	16,583	6,807
化工事业部	12,468	2,699
本部及其他	1,646	(4,388)
抵销	(12,860)	4,500
财务费用、公允价值变动损益、投资收益及资产处置收益	386	582
其他收益	1,244	2,467
合并营业利润/(亏损)	63,862	(27,925)
归属于母公司股东的净利润/(亏损)	39,153	(23,001)

营业利润: 2021年上半年本公司实现营业利润人民币639亿元, 同比增加人民币918亿元。

净利润: 2021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392亿元, 同比增加人民币622亿元。

2 按中国企业会计准则编制的财务数据:

	于2021年6月30日	于2020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	1,852,964	1,733,805	119,159
非流动负债	321,668	327,739	(6,071)
股东权益	907,301	883,876	23,425

变动分析:

总资产: 于2021年6月30日本公司总资产为人民币18,530亿元, 比年初增加人民币1,192亿元。主要归因于应收账款增加人民币363亿元,

存货增加人民币473亿元，长期股权投资增加人民币113亿元，固定资产减少人民币84亿元，在建工程增加人民币130亿元。

非流动负债：于2021年6月30日本公司的非流动负债为人民币3,217亿元，比年初减少人民币61亿元。主要归因于应付债券减少人民币71亿元。

股东权益：于2021年6月30日本公司股东权益为人民币9,073亿元，比年初增加人民币234亿元。

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	109,526	87,795	15.5	38.8	21.4	11.8
炼油	626,009	461,307	8.2	42.8	31.6	11.4
营销及分销	635,170	585,264	7.6	19.9	18.9	0.7
化工	233,183	205,184	11.4	30.5	33.5	2.2
本部及其他	614,339	604,198	1.6	26.8	26.0	0.5
抵销	(956,624)	(943,765)	不适用	不适用	不适用	不适用
合计	1,261,603	999,983	11.2	22.1	14.4	6.3

注：毛利率=（营业收入-营业成本、税金及附加）/营业收入

公司治理

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，不断完善公司治理。完成董事会、监事会换届，选举产生第八届董事会、监事会成员，调整董事会各专门委员会设置，将社会责任管理委员会更名为可持续发展委员会并完善其工作规则，聘任高级管理人员，董事会成员专业、性别等背景更加多元，公司治理结构进一步完善。董事会及各专门委员会勤勉尽责，致力于将环境保护、社会责任和公司治理更好地融入本公司的发展战略和生产经营；党组织参与公司治理，促进科学决策；继续深化内控制度执行有效性提升行动，加强内部控制和风险管控；加强与利益相关方沟通，持续做好信息披露和投资者关系工作。

2 股东大会

本报告期内，中国石化严格按照有关法律法规及《公司章程》规定的通知、召集、召开程序，于2021年5月25日在中国北京召开了2020年年度股东大会，审议通过以下议案及事项：（1）中国石化《第七届董事会工作报告》（包括2020年董事会工作报告）；（2）中国石化《第七届监事会工作报告》（包括2020年监事会工作报告）；（3）经普华永道中天会计师事务所（特殊普通合伙）及罗兵咸永道会计师事务所审计的公司2020年度财务报告；（4）2020年度利润分配方案；（5）授权中国石化董事会决定2021年中期利润分配方案；（6）关于聘请毕马威华振会计师事务所（特殊普通合伙）及毕马威会计师事务所为中国石化2021年度外部审计师并授权董事会决定其酬金的议案；（7）授权中国石化董事会决定发行债务融资工具的议案；（8）给予中国石化董事会增发公司内资股及/或境外上市外资股一般性授权的议案；（9）中国石化第八届董事会董事和监事会监事服务合同（含薪酬条款）；（10）关于选举董事（不含独立非执行董事）的议案；（11）关于选举独立非执行董事的议案；（12）关于选举监事（不含职工代表监事）的议案。会议详细情况参见会后登载于《中国证券报》《上海证券报》《证券时报》及上海证券交易所、香港联合交易所网站上的决议公告。

3 董事、监事及其他高级管理人员

（1）新聘或解聘情况

2021年1月11日，俞仁明先生、孙焕泉先生因工作调整辞去中国石化职工代表监事职务。经履行民主选举程序，吕大鹏先生、陈尧焕先

生当选为第七届监事会职工代表监事，任期自2021年1月11日起至第七届监事会任期届满之日止。

2021年1月28日，邹惠平先生因年龄原因辞去中国石化监事职务。

2021年5月25日，中国石化2020年年度股东大会选举产生第八届董事会成员和第八届监事会成员，同日召开的第八届董事会第一次会议选举产生了董事长并聘任了高级管理人员，第八届监事会第一次会议选举产生了监事会主席。董事、监事和高级管理人员变化如下：

第八届董事会：张玉卓先生任非执行董事、董事长；马永生先生任执行董事、总裁；赵东先生任非执行董事；喻宝才先生、刘宏斌先生、凌逸群先生、李永林先生任执行董事、高级副总裁；蔡洪滨先生、吴嘉宁先生、史丹女士、毕明建先生任独立非执行董事。汤敏先生不再担任独立非执行董事。

第八届监事会：张少峰先生任监事会主席，蒋振盈先生、章治国先生、尹兆林先生、郭洪金先生任监事，李德芳先生、吕大鹏先生、陈尧焕先生为职工代表监事。赵东先生不再担任监事会主席。

其他高级管理人员：陈革先生为高级副总裁；余夕志先生、赵日峰先生、黄文生先生为副总裁；寿东华女士为财务总监；黄文生先生为董事会秘书。

2021年8月2日，张玉卓先生因工作调整辞去中国石化董事长、非执行董事，董事会战略委员会、可持续发展委员会主任委员及提名委员会委员职务。

（2）董事、监事及其他高级管理人员的权益情况

于2021年6月30日，董事、高级副总裁凌逸群先生持有13,000股中国石化A股股份，监事李德芳先生持有40,000股中国石化A股股份（该等股份的实际持有人为李德芳先生之配偶）。

除上述情形外，于2021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关联法团（见《证券及期货条例》第十五部分定义）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）。

按照香港联合交易所要求，中国石化编制了《董事、监事及高级管理人员所持本公司股份及其变动管理规定》与《公司雇员证券交易守则》（合称为《规定与守则》）以规范有关人员买卖中国石化证券的有关活动，上述《规定与守则》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《规定与守则》中所规定的标准。

4 分红派息

(1) 截至2020年12月31日止年度利润分配

经中国石化2020年年度股东大会批准，2020年末期现金股利为人民币0.13元/股（含税）。2020年末期股利已于2021年6月28日及之前向2021年6月16日当日登记在中国石化股东名册上的股东发放。加上2020年中期已派发的特殊股息人民币0.07元/股（含税），2020年全年派发现金股利人民币0.20元/股（含税）。

(2) 截至2021年6月30日止半年度利润分派方案

经中国石化第八届董事会第二次会议批准，截至2021年6月30日止半年度的股利分派方案为按2021年9月16日（登记日）总股数计算，每股派息为人民币0.16元（含税），进行现金股利分派。

中国石化2021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，独立非执行董事已发表独立意见。半年度股利将于2021年9月30日或之前向2021年9月16日当日登记在中国石化股东名册上的全体股东发放。欲获得半年度股利之H股股东最迟应于2021年9月10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2021年9月11日至2021年9月16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1港元兑人民币0.83259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。公司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，公司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，公司按照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定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，向公司主管税务机关提出享受税收协定待遇的申请，主管税务机关审核后，按已征税款和根据税收协定税率计算的应纳税款的差额予以退税。

5 公司股权激励实施情况

中国石化及其附属公司在本报告期内未实施股权激励计划。

6 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十四所载的《企业管治守则》的守则条文。

7 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。

环境和社会责任

1 报告期内，本公司在保护生态、防治污染、履行环境责任方面所做的工作

本报告期内，本公司积极践行绿色洁净发展战略，全面推进“绿色企业行动计划”，修订发布 HSE 管理体系手册，不断完善 HSE 管理体系建设与运行，强化能源环境责任落实。加强长江、黄河等重点流域企业生态环境治理，进一步推进固废危废规范化管理，启动环保管理提升三年行动，持续加强污染防治。外排废水 COD 量同比减少 2.0%，二氧化硫排放量同比减少 4.2%，固体废物妥善处置率达到 100%。

2 报告期内，本公司为减少碳排放所采取的措施及效果

本报告期内，本公司加强碳达峰碳中和战略路径研究，印发《关于中国石化碳达峰、碳中和行动的指导意见》，联合发起中国油气企业甲烷控排联盟，启动齐鲁石化-胜利油田百万吨级 CCUS 项目，积极实施二氧化碳、甲烷等温室气体减排措施，持续推进化石能源洁净化、洁净能源规模化、生产过程低碳化，加快发展新能源。2021 年上半年，持续推动节能降耗工作，减少温室气体排放 230.4 万吨二氧化碳当量；回收利用二氧化碳 71.6 万吨；二氧化碳注入驱油 15.5 万吨；回收甲烷 3.2 亿方，相当于减少温室气体排放 480 万吨二氧化碳当量。

3 属于环境保护部门公布的重点排污单位的公司及其子公司的环保情况说明

(1) 排污信息

本报告期内，本公司部分下属公司属于国家生态环境部门公布的重点排污单位，并根据国家固定污染源排污许可分类管理名录要求，取得排污许可证，排污信息均已按照有关规定和当地政府主管部门的具体要求进行了环境信息公开，具体内容参见全国排污许可证管理信息平台（<http://permit.mee.gov.cn/permitExt/defaults/default-index!getInformation.action>）和当地政府相关网站。

(2) 防治污染设施的建设和运行情况

本报告期内，本公司按照国家、地方污染防治和环境保护各项标准要求，建设废水、废气、固废和噪声防治设施，各污染防治设施有效稳定运行，水、气污染物达标排放，固体废物合规处置，厂界噪声符合标准。

(3) 建设项目环境影响评价及其他环境保护行政许可情况

本报告期内，本公司严格规范建设项目环保管理，强化项目建设和生产经营全周期环保管理，落实环保“三同时”措施，新建项目均依法取得政府部门的环评批复。

(4) 突发环境事件应急预案

本报告期内，本公司严格落实国家环境事件应急预案管理要求，持续完善企业突发环境事件和重污染天气等应急预案。

(5) 环境自行监测方案

本报告期内，本公司按照相关行业自行监测技术指南，修改完善自行监测方案，落实国家废水、废气、噪声监测新要求，并按有关要求公开环境监测信息。

(6) 报告期内因环境问题受到行政处罚的情况

单位	时间	处罚文号	处罚金额/万元	处罚原因	整改情况
中石化南京 催化剂有限 公司	2021 年 1 月	宁新区管 环罚 [2020]117 号	27.2	2019、2020 年部分时段 非甲烷总烃 在线监测数 据出现 24 小 时内 3 小时 均值超标	已整改。建 立环保在线 数据异常联 动机制，强 化环保设施 运行和在线 监测设施管 理，并对相 关承包商进 行考核。

(7) 其他应当公开的环境信息

本报告期内，对于不属于重点排污单位的下属公司，本公司也均已严格按照国家及地方政府要求，取得相关环保手续，落实相关环保措施，根据国家及地方生态环境部门要求，这些公司无需进行相关信息披露。

4 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，中国石化认真落实国家的决策部署，保持帮扶资金投入力度不减，保持帮扶队伍稳定，把中国石化定点帮扶和对口支援的已经脱贫的 8 个县作为乡村振兴重点帮扶县，按照乡村振兴“产业兴旺、生态宜居、乡风文明、治理有效、生活富裕”的总要求，聚焦产业教育发展、教育提升、消费帮扶三大主题，推动巩固拓展脱贫攻坚成果同乡村振兴有效衔接。

2021 年 3 月 1 日，中国石化在国内率先发布“助力乡村振兴‘十四五’计划”，对中国石化在“十四五”期间持续巩固脱贫成果、持续助力产业发展、持续提高教育质量、消费扶贫促农增收以及促进美丽乡村建设五个方面进行了具体部署。

5 本公司助力河南灾区防汛救灾和灾后重建等工作情况

2021 年 7 月，河南省遭遇罕见特大暴雨灾害，本公司立即调动受灾地区企业力量，全力配合防汛救灾工作，保障受灾地区油品供应，积极参与应急救援，并向河南省慈善总会捐赠 5,000 万元，切实履行了社会责任。

6 本公司助力北京2022年冬奥会和冬残奥会

中国石化作为北京 2022 年冬奥会和冬残奥会官方合作伙伴，积极践行“洁净能源 为冬奥加油”理念，积极推进油气及氢能供应站点建设，为赛时的清洁能源供应做好准备，为本届赛会火炬“飞扬”提供碳纤维及其复合材料。

重要事项

1 主要投资项目

(1) 镇海炼化扩建项目（一期）

镇海炼化扩建项目（一期）主要包括炼油老区新增400万吨/年原油改造和120万吨/年乙烯工程等。该项目于2018年6月获得核准，2018年10月举行开工仪式，于2021年6月中交。该项目资金的30%来源于自有资金，其余主要来源为银行贷款。截至2021年6月30日，累计完成投资人民币194亿元。

(2) 镇海炼化扩建项目（二期）

镇海炼化扩建项目（二期）主要包括新建1100万吨/年炼油、60万吨/年丙烷脱氢及下游加工装置等。预计2021年10月开工，计划2024年底建成。该项目资金的30%来源于自有资金，其余主要来源为银行贷款。截至2021年6月30日，累计完成投资人民币3亿元。

(3) 天津南港乙烯及下游高端新材料产业集群项目

天津南港乙烯及下游高端新材料产业集群项目主要包括新建120万吨/年乙烯装置及下游加工装置等。项目于2021年5月启动，计划2023年底建成投产。该项目资金的30%来源于自有资金，其余主要来源为银行贷款。截至2021年6月30日，累计完成投资人民币1亿元。

(4) 武汉乙烯脱瓶颈改造项目

武汉乙烯脱瓶颈改造项目将现有80万吨/年乙烯生产能力扩至110万吨/年。该项目于2018年10月底开工，于2021年6月中交。该项目资金的30%来源于自有资金，其余主要来源为银行贷款。截至2021年6月30日，累计完成投资人民币36亿元。

(5) 海南炼化100万吨/年乙烯及炼油改扩建项目

海南炼化100万吨/年乙烯及炼油改扩建项目主要包括新建100万吨/年乙烯及配套工程等。项目于2018年12月开工，预计2022年6月中交。该项目资金的30%来源于自有资金，其余主要来源为贷款。截至2021年6月30日，累计完成投资人民币104亿元。

(6) 威荣页岩气田项目（一期、二期）

威荣页岩气田项目按照整体部署、分步实施、统筹考虑的原则，自2018年8月起全面推进产能建设，2020年12月一期10亿方/年产能建成投产，预计2022年12月二期20亿方/年产能建成投产。该项目资金的

30%来源于自有资金，其余主要来源为银行贷款。截至2021年6月30日，累计完成投资人民币53亿元。

（7）天津LNG项目（二期）

天津LNG项目（二期）主要包括新建码头，新增5座22万立方米储罐等。二期工程扩建完成后，LNG处理规模达到1,100万吨/年。该项目于2019年1月开工，计划2023年8月建成投产。该项目资金的30%来源于自有资金，其余主要来源为银行贷款。截至2021年6月30日，累计完成投资人民币22亿元。

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：是中国大型油气生产商；炼油能力排名中国第一位；在中国拥有完善的成品油销售网络，是中国最大的成品油供应商；乙烯产销能力排名中国第一位，构建了比较完善的化工产品营销网络。

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，能够持续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，国际化经营和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，下游业务具有明显的经营成本优势。

本公司已经形成相对完善的科技体制机制，科研队伍实力雄厚、专业齐全；形成了油气勘探开发、石油炼制、石油化工、战略新兴四大技术平台，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，践行绿色低碳发展战略，坚持可持续发展模式；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。

3 本公司于报告期内实际发生的持续关联交易情况

中国石化与中国石化集团公司履行一系列持续性关联交易协议，包括互供协议、文教卫及辅助服务协议、土地使用权租赁合同、房产租赁合同、知识产权许可合同及安保基金文件。

本报告期内，本公司根据上述持续关联交易协议实际发生的关联交易额共为人民币2,025.95亿元。其中买入为人民币1,371.66亿元，占

同类交易金额的比例为10.75%，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1,306.53亿元；提供的辅助及社区服务为人民币6.42亿元；支付房屋租赁金额为2.72亿元；支付土地租金为人民币54.02亿元；利息支出为人民币1.96亿元。卖出为人民币654.29亿元，占同类交易金额的比例为4.93%，包括货品销售为人民币649.77亿元；代理佣金收入为人民币0.69亿元；利息收入为人民币3.81亿元。

上述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	10,523	179	10,702	9,027	19,645	28,672
其他关联方	联营及合营公司	11,328	(6,172)	5,156	6,087	(2,083)	4,004
合计		21,851	(5,993)	15,858	15,114	17,562	32,676
关联债权债务形成原因		贷款及应收应付款项					
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

2021年1月28日，中国石化董事会审议通过了中国石化销售公司与国家管网集团之间就2020年10月1日至2021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。2021年1月1日至2021年6月30日，中国石化销售公司与国家管网集团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24.38亿元。

6 购买股权及非股权类资产相关事项

2021年3月26日，中国石化与中国石化集团资产经营管理有限公司签署《关于购买沧州东丽精细化工有限公司股权的协议》《关于购买聚丙烯及公用工程业务资产的协议》，与北京东方石油化工有限公司签署《关于购买设备等相关资产的协议》；于同日，中国石化子公司中国石化海外投资控股有限公司与中国石化盛骏国际投资有限公司签署《关于购买中国石化海南炼油化工有限公司股权的协议》；

子公司中国石化北海炼化有限责任公司与中国石油化工集团北海石化有限责任公司签署《关于购买北海石化码头业务相关资产的协议》。前述协议分别约定中国石化或其子公司拟购买相关股权或非股权类资产。截至2021年7月1日，前述交易协议约定的交割先决条件均已得到满足，标的资产对应的所有权、义务、责任和风险已转移至中国石化或其子公司。

具体内容请参见中国石化分别于2021年3月29日、2021年7月2日刊登在《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》及上海证券交易所网站，2021年3月28日、2021年7月1日在香港联合交易所网站披露的公告。

7 重大诉讼和仲裁事项

本报告期内，本公司未发生重大诉讼和仲裁事项。

8 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。

9 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。

10 重大的股权投资

本报告期内，本公司未发生重大股权投资事项。

11 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。

12 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
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800亿元	活期：0.35%-1.725%；定期1.62%-7.4%	23,953	6,868	17,964

盛骏公司	中国石化集团公司100%控股企业		活期：0%-0.25%；定期0.08%-1.23%	29,464	113,512	36,186
合计	/	/	/	53,417	120,380	54,150

注1：通常情况下，中国石化在财务公司和盛骏公司的存款利息不低于主要商业银行同类同期存款利息。

注2：本期发生额为定期存款口径(新增存款数+到期存款数)，其中财务公司定期存款2021年上半年增加3,986百万元，到期2,882百万元；盛骏公司定期存款2021年上半年增加60,811百万元，到期52,701百万元。

(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
盛骏公司	中国石化集团公司100%控股企业	120,956	0.62%-4.25%	6,614	115,407	9,999
财务公司	中国石化集团公司持股51%，中国石化持股49%	10,400	1.08%-5.23%	10,428	22,860	10,400
合计	/	/	/	17,042	138,267	20,399

注1：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。

注2：本期发生额中，盛骏公司本期增加额59,396百万元，本期减少额56,011百万元；财务公司本期增加额11,416百万元，本期减少额11,444百万元。

(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	9,735	10,318
		票据贴现	/	2,884

注：其中实际发生额为上半年新开票金额。

13 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	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 ¹
中国石化	上市公司本身	中天合创能源有限责任公司	6,760	2016年5月25日	2016.5.25-2023.12.31（到期日为估计日期）	连带责任担保	正常履行	无	否	否	无	否	否
中国石化	上市公司本身	中安联合煤化工有限责任公司	6,035	2018年4月18日	2018.4.18-2031.12.31	连带责任担保	正常履行	无	否	否	无	否	否
报告期内担保发生额合计 ²					0								
报告期末担保余额合计 ² （A）					12,795								
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					0								
报告期末对控股子公司担保余额合计（B）					11,305								
公司担保总额情况（包括对控股子公司的担保）													
担保总额（A+B）					24,100								
担保总额占公司净资产的比例（%）					3.15%								
其中：													
为股东、实际控制人及其关联方提供担保的金额（C）					0								
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）					6,035								
担保总额超过净资产50%部分的金额（E）					0								
上述三项担保金额合计（C+D+E）					6,035								
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：定义参见上海证券交易所股票上市规则。

注2：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。

14 中国石化集团公司承诺事项履行情况

承诺背景	承诺类型	承诺方	承诺内容	承诺时间及期限	是否有履行期限	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	i. 遵守关联交易协议； ii. 限期解决土地和房屋权证合法性问题 iii. 执行《重组协议》（定义见H股招股书）； iv. 知识产权许可； v. 避免同业竞争； vi. 放弃与中国石化的业务竞争和利益冲突。	2001年6月22日起	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海外石油和天然气的勘探、开发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（1）自本承诺函出具之日起十年内，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中国石化集团公司在本承诺函出具之日且届时仍拥有的海外油气资产；（2）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	自2014年4月29日或中国石化集团公司获得之日起10年内	是	是

			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（1）、（2）中被中国石化要求出售的海外油气资产出售给中国石化。			
--	--	--	---	--	--	--

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。

15 公司控制的结构化主体情况

无

16 股份购回、出售及赎回

本报告期内，中国石化或其任何附属公司概无购回、出售或赎回中国石化之任何上市证券。

17 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	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)	主营业务 收入 (人民币 百万元)	主营业务 利润 (人民币 百万元)	主营业 务
中国石化 销售股份 有限公司	28,403	70.42	521,709	245,930	12,969	615,076	44,145	成品油 销售

18 更换外部审计师

由于普华永道中天会计师事务所（特殊普通合伙）及罗兵咸永道会计师事务所已经连续8年担任中国石化外部审计师，根据中国境内的规定，中国石化需在2021年更换外部审计师。中国石化第七届董事会第二十一次会议审议聘用毕马威华振会计师事务所（特殊普通合伙）及毕马威会计师事务所为中国石化2021年度境内及境外核数师。该事项已获得中国石化于2021年5月25日召开的2020年年度股东大会审议通过。

19 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中国及世界经济形势密切相关。中国新冠肺炎疫情得到有效控制，经济持续稳定恢复；随着新冠肺炎疫苗接种普及和美欧日等发达国家延续宽松货币政策和财政刺激政策，世界经济逐步复苏，但不均衡态势突出。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，例如部分国家贸易保护对出口影响、由于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的特点，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销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：颁发原油及天然气开采生产许可证；颁发原油及成品油经营许可证；确定汽油、柴油等成品油的最高零售价格；征收特别收益金；制定成品油进出口配额及程序；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及未来可能出现的新变化，包括：原油进口权和使用权进一步放开；天然气价格机制改革，输气管道成本监审及向第三方公平开放；成品油批发仓储经营资格审批被取消、零售经营资格下放至地市级政府，成品油价格机制改革，加油站向外资全面开放；资源税改革和环境税改革等，这些因素可能会进一步加剧市场竞争，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、废气和废渣。本公司已经建设配套的废物处理系统，以防止和减少污染。相关政府机构可能颁布和实施更加严格的有关环保的法律及法规，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、全球经济增长等多种因素影响，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 石油石化行业属于易燃、易爆、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、对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，尽最大努力避免各类事件的发生，并且本公司主要资产、存货和可能对第三者造成的损失已购买保险，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。虽然本公司采取了谨慎的投资策略，2020 年还制定并实施了新的投资决策程序及管理办法，对每个投资项目都进行严格的可行性研究，并就重大项目资源市场、技术方案、财务效益、安全环保、合法合规等多方面进行专项论证，但在项目的实施过程中，市场环境、设备及材料价格、施工周期等因素有可能发生较大的变化，使项目有可能达不到原先预期的收益，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。由于国际地缘政治变化、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、经济、社会、安全、法律、环境等风险，诸如疫情、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产生影响。

网络安全风险 目前本公司构建了网络安全综合防控体系，搭建了安全中台，建设了网络安全风险管控信息化平台，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，但如果这些网络安全防护的手段失效，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、知识产权、财务、雇主和客户等重要信息丢失，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的不断升级，本公司将可能需要投入更多资源以提升网络安全防护水平。

20 信息披露索引

序号	事项	刊载日期
1	中国石化海外监管公告	2021-06-17
2	2020 年年度 A 股股息分派实施公告	2021-06-09
3	关于新任职工代表监事的公告	2021-05-26
4	2020 年年度股东大会决议公告	2021-05-26
5	第八届董事会第一次会议决议公告	2021-05-26
6	董事会提名委员会工作规则	2021-05-26
7	董事会可持续发展委员会工作规则	2021-05-26
8	独立董事关于聘任公司高级管理人员的独立意见	2021-05-26
9	第八届监事会第一次会议决议公告	2021-05-26
10	中国石化 2020 年年度股东大会会议资料	2021-05-12
11	中国石化 2021 年第一季度报告	2021-04-29
12	第七届董事会第二十二次会议决议公告	2021-04-29
13	第七届监事会第十三次会议决议公告	2021-04-29
14	关于 2020 年年度股东大会取消议案的公告	2021-04-28
15	关于召开 2020 年年度股东大会的通知	2021-04-10
16	第七届监事会第十二次会议决议公告	2021-03-29
17	2020 年可持续发展报告	2021-03-29
18	中国石油化工股份有限公司 2020 年度内部控制审计报告	2021-03-29
19	审计委员会 2020 年度履职报告	2021-03-29
20	中国石油化工股份有限公司 2020 年营业收入扣除情况专项报告	2021-03-29
21	2020 年年度末期 A 股利润分配方案公告	2021-03-29
22	独立董事关于 2020 年度利润分配方案的独立意见	2021-03-29
23	中国石化关于变更会计师事务所的公告	2021-03-29
24	独立董事关于变更会计师事务所的事前认可及独立意见	2021-03-29
25	2021 年一季度业绩预盈公告	2021-03-29
26	第七届董事会第二十一次会议决议公告	2021-03-29
27	关联交易公告	2021-03-29
28	独立董事提名人声明	2021-03-29
29	独立董事候选人声明	2021-03-29
30	独立董事关于关联交易的独立意见	2021-03-29

31	独立董事关于 2020 年度对外担保情况的专项说明及独立意见	2021-03-29
32	独立董事关于提名董事候选人的独立意见	2021-03-29
33	独立董事关于董事及高级管理人员薪酬的独立意见	2021-03-29
34	独立董事关于收购资产的事前认可及独立意见	2021-03-29
35	2020 年年度报告摘要	2021-03-29
36	2020 年年度报告	2021-03-29
37	2020 年度独立董事述职报告	2021-03-29
38	2020 年内部控制评价报告	2021-03-29
39	关于举行 2020 年度网上业绩说明会的通知	2021-03-20
40	第七届董事会第二十次会议决议公告	2021-01-29
41	中国石化信息披露管理规定	2021-01-29
42	中国石化投资者关系管理规定	2021-01-29
43	关于监事辞职的公告	2021-01-29
44	日常关联交易公告	2021-01-29
45	独立董事事前认可及独立意见	2021-01-29
46	对外担保进展公告	2021-01-26
47	中国石化 2020 年生产经营业绩提示性公告	2021-01-16
48	关于职工代表监事变更的公告	2021-01-12

中国石化相关公告刊载的报刊为《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》。

股份变动及股东情况

1 股份变动情况

本报告期内，中国石化已发行股份数量及种类没有发生变化。

2 股东数量和持股情况

于2021年6月30日，中国石化的股东总数为507,150户，其中境内A股501,507户，境外H股5,643户。中国石化最低公众持股数量已满足香港上市规则的规定。

(1)于2021年6月30日 前十名股东持股情况

单位：股

股东名称	股东性质	持股比例%	持股总数	持股变化 ¹	质押、标记或冻结的股份数量
中国石油化工集团有限公司	国家股	68.31	82,709,227,393	0	0
香港（中央结算）代理人有限公司 ²	H股	20.97	25,385,923,845	643,437	未知
中国证券金融股份有限公司	A股	1.92	2,325,374,407	(283,937,650)	0
香港中央结算有限公司	A股	0.93	1,122,299,922	281,227,640	0
中国人寿保险股份有限公司－传统－普通保险产品－005L－CT001沪	A股	0.67	813,500,331	(1,105,700)	0
中国人寿保险股份有限公司－分红－个人分红－005L－FH002沪	A股	0.27	323,077,505	(492,592,663)	0
中央汇金资产管理有限责任公司	A股	0.27	322,037,900	0	0
国信证券股份有限公司	A股	0.16	196,977,796	177,793,001	0
黄长富	A股	0.13	160,000,087	160,000,087	0
全国社保基金一一三组合	A股	0.09	107,387,897	107,387,897	0

注1：与2020年12月31日相比。

注2：中国石化集团公司通过境外全资附属公司盛骏国际投资有限公司持有553,150,000股H股，占中国石化股本总额的0.46%，该等股份包含在香港（中央结算）代理人有限公司持有的股份总数中。

上述股东关联关系或一致行动的说明：

除中国人寿保险股份有限公司－传统－普通保险产品－005L－CT001沪和中国人寿保险股份有限公司－分红－个人分红－005L－FH002沪同属中国人寿保险股份有限公司管理外，中国石化未知上述前十名其他股东之间有关联关系或一致行动。

(2) H股股东按《证券及期货条例》披露的资料（于2021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(%)
Citigroup Inc.	持有股份的保证权益的人	7,771,000(L)	0.03(L)
	大股东所控制的法团的权益	127,810,267(L)	0.50(L)
		124,137,279(S)	0.49(S)
	核准借出代理人	1,901,979,079(L)	7.45(L)
BlackRock, Inc.	大股东所控制的法团的权益	1,968,236,873(L)	7.71(L)
		5,529,900(S)	0.02(S)
GIC Private Limited	投资经理	1,523,751,125(L)	5.97(L)

注：(L) 好仓，(S) 淡仓

3 控股股东及实际控制人变化情况

本报告期内，中国石化控股股东及实际控制人无变化。

债券相关情况

1. 公司债券

债券名称	中国石油化工股份有限公司 2012 年公司债券
简称	12 石化 02
代码	122150
发行日	2012 年 6 月 1 日
起息日	2012 年 6 月 1 日
到期日	2022 年 6 月 1 日
发行规模（人民币亿元）	70
债券余额（人民币亿元）	70
利率（%）	4.90
还本付息方式	采用单利按年计息，不计复利。每年付息一次，到期一次还本，最后一期利息随本金的兑付一起支付。
投资者适当性安排	“12 石化 02”债券面向《公司债券发行与交易管理办法》规定的合格投资者公开发行。
适用的交易机制	上交所场内交易，符合质押式回购交易要求。
是否存在终止上市交易的风险（如有）和应对措施	不适用
交易场所	上海证券交易所
公司债券募集资金使用情况	前述公司债券募集资金均按债券披露使用用途专款专用。目前，全部募集资金已使用完毕。
公司债券资信评级机构情况	本报告期内，联合信用评级有限公司对本公司 “12 石化 02”进行了跟踪信用评级，维持债项信用等级为 AAA，维持本公司主体长期信用等级为 AAA，评级展望为稳定。最新信用评级结果已根据相关规定在年度报告披露之日起两个月内于指定的信息披露媒体上披露。
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	本次债券未设置发行人或投资者选择权条款、投资者保护条款等特殊条款，故不适用。

报告期内公司债券担保情况、偿债计划及其他相关情况	本次债券由中国石油化工集团有限公司承担不可撤销连带责任担保。报告期内按偿债计划正常付息，未触发担保事宜。
公司债券持有人会议召开情况	本报告期内未召开债券持有人会议
公司债券受托管理人履职情况	前述公司债券存续期内，债券受托管理人中国国际金融股份有限公司严格按照《债券受托管理协议》中的约定，对公司资信状况、募集资金管理运用情况、公司债券本息偿付情况等进行了持续跟踪，并督促公司履行公司债券募集说明书中所约定义务，积极行使了债券受托管理人职责，维护债券持有人的合法权益。受托管理人已披露上一年度的《受托管理事务报告》，报告内容详见上海证券交易所网站(http://www.sse.com.cn)。

2. 银行间债券市场非金融企业债务融资工具

2020年公司发行了200亿3年期中期票据，分别为：2020年3月31日发行第一期和第二期中期票据（债券简称20中石化MTN001和MTN002,代码分别为102000568和102000569），发行规模都为50亿，票面利率2.7%；2020年5月27日发行第三期中期票据（债券简称20中石化MTN003,代码为102001109），发行规模为100亿，票面利率2.2%。

2021年2月4日发行总额为人民币50亿元的超短期融资券期限为180天（债券简称21中石化SCP001,代码012100565），年利率为2.50%；2021年3月4日发行总额为人民币110亿元的超短期融资券期限为119天（债券简称21中石化SCP002,代码012100810），年利率为2.65%；2021年3月25日发行总额为人民币30亿元的超短期融资券期限为180天（债券简称21中石化SCP003,代码012101228），年利率为2.64%；2021年3月29日发行总额为人民币80亿元的超短期融资券期限为120天（债券简称21中石化SCP005,代码012101281），年利率为2.45%。

上述债券都面向全国银行间债券市场机构投资者，在全国银行间债券市场上市、流通转让，具体起息日、到期日等发行要素请见公司在上海清算所和中国货币网公告。超短期融资券到期一次性还本付息，中期票据每年付息1次，到期还本。公司按照募集说明书中募集资金用途使用发债资金，按照协会要求所有债券都由联合资信评级公司出具主体评级和债项评级，本公司主体长期信用等级为AAA，评级展望为稳定，中票债项信用等级为AAA。上述债券不存在终止上市的风险，上述债券无担保。

中国石化子公司上海石化发行的超短期融资券详见上海石化于上海证券交易所网站披露的上海石化2021年半年度报告。

截至报告期末公司的会计数据和财务指标

主要指标	本报告期末	上年度末	本报告期末比上年度末增减	变动原因
流动比率	0.89	0.87	0.02	流动资产上升
速动比率	0.57	0.58	(0.01)	其他流动负债略有上升
资产负债率	51.04%	49.02%	2.02个百分点	负债上升
贷款偿还率	100%	100%	-	-
	本报告期(1-6月)	上年同期	本报告期比上年同期增减	变动原因
扣除非经常性损益后归属于母公司股东的净利润	38,420	(24,404)	62,824	净利润上升
扣除非经常性损益后净利润	47,618	(23,836)	71,454	净利润上升
EBITDA 全部债务比	0.77	0.18	0.59	EBITDA上升
EBITDA利息保障倍数	16.17	2.99	13.18	EBITDA上升
利息保障倍数	9.68	(2.46)	12.14	利润总额增加
现金利息保障倍数	29.29	13.88	15.41	经营性现金流量净额增加
利息偿付率	100%	100%	-	

注：资产负债率=总负债/总资产

本报告期内，本公司对所有债券和债务融资工具均按时、足额进行了付息兑付；于2021年6月30日，本公司从若干中国境内的金融机构获取备用授信额度，提供本公司在无担保条件下借贷总额最高为人民币4,440亿元；本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%；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十年、三十年期债券当期利息。

审阅报告

毕马威华振专字第 2101174 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 2021 年 6 月 30 日的合并及母公司资产负债表，自 2021 年 1 月 1 日至 2021 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 2021 年 6 月 30 日的合并及母公司财务状况、自 2021 年 1 月 1 日至 2021 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

2021 年 8 月 27 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2021年6月30日

	附注	2021 年 6 月 30 日 人民币 百万元	2020 年 12 月 31 日 人民币 百万元
资产			
流动资产			
货币资金	5	190,482	184,412
交易性金融资产	6	3,988	1
衍生金融资产	7	24,554	12,528
应收账款	8	71,843	35,587
应收款项融资	9	9,686	8,735
预付款项	10	8,317	4,862
其他应收款	11	28,605	33,602
存货	12	199,234	151,895
其他流动资产		16,727	23,773
流动资产合计		553,436	455,395
非流动资产			
长期股权投资	13	199,652	188,342
其他权益工具投资		1,534	1,525
固定资产	14	580,846	589,285
在建工程	15	137,799	124,765
使用权资产	16	189,103	189,583
无形资产	17	115,425	114,066
商誉	18	8,609	8,620
长期待摊费用	19	9,689	9,535
递延所得税资产	20	29,989	25,054
其他非流动资产	21	26,882	27,635
非流动资产合计		1,299,528	1,278,410
资产总计		1,852,964	1,733,805

此财务报表已于2021年8月27日获董事会批准报出。

马永生
董事、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2021年6月30日

	附注	2021 年 6 月 30 日 人民币 百万元	2020 年 12 月 31 日 人民币 百万元
负债和股东权益			
流动负债			
短期借款	23	37,649	20,756
衍生金融负债	7	6,947	4,826
应付票据	24	11,260	10,394
应付账款	25	216,268	151,262
合同负债	26	127,920	126,160
应付职工薪酬	27	15,826	7,081
应交税费	28	36,897	76,843
其他应付款	29	101,977	84,600
一年内到期的非流动负债	30	29,397	22,493
其他流动负债	31	39,854	17,775
流动负债合计		623,995	522,190
非流动负债			
长期借款	32	43,149	45,459
应付债券	33	31,251	38,356
租赁负债	34	171,945	172,306
预计负债	35	45,947	45,552
递延所得税负债	20	10,572	8,124
其他非流动负债	36	18,804	17,942
非流动负债合计		321,668	327,739
负债合计		945,663	849,929
股东权益			
股本	37	121,071	121,071
资本公积	38	121,194	122,558
其他综合收益	39	901	1,038
专项储备		2,719	1,941
盈余公积	40	209,280	209,280
未分配利润		309,989	286,575
归属于母公司股东权益合计		765,154	742,463
少数股东权益		142,147	141,413
股东权益合计		907,301	883,876
负债和股东权益总计		1,852,964	1,733,805

此财务报表已于2021年8月27日获董事会批准报出。

马永生
董事、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2021年6月30日

	附注	2021 年 6 月 30 日 人民币 百万元	2020 年 12 月 31 日 人民币 百万元
资产			
流动资产			
货币资金		95,080	99,188
衍生金融资产		6,858	7,776
应收账款	8	26,060	21,763
应收款项融资		656	707
预付款项	10	4,588	2,626
其他应收款	11	39,507	37,938
存货		47,429	39,034
其他流动资产		13,380	14,048
流动资产合计		233,558	223,080
非流动资产			
长期股权投资	13	348,233	343,356
其他权益工具投资		428	428
固定资产	14	278,692	283,695
在建工程	15	63,373	59,880
使用权资产	16	107,899	108,737
无形资产		8,558	8,779
长期待摊费用		2,485	2,499
递延所得税资产		17,324	12,661
其他非流动资产		33,769	26,828
非流动资产合计		860,761	846,863
资产总计		1,094,319	1,069,943

此财务报表已于2021年8月27日获董事会批准报出。

马永生
董事、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2021年6月30日

	附注	2021 年 6 月 30 日 人民币 百万元	2020 年 12 月 31 日 人民币 百万元
负债和股东权益			
流动负债			
短期借款		20,180	20,669
衍生金融负债		175	362
应付票据		6,557	6,061
应付账款		84,884	65,779
合同负债		5,162	5,840
应付职工薪酬		6,779	1,673
应交税费		21,237	43,500
其他应付款		192,810	188,568
一年内到期的非流动负债		18,867	12,026
其他流动负债		27,342	439
流动负债合计		383,993	344,917
非流动负债			
长期借款		29,832	30,413
应付债券		19,982	26,977
租赁负债		105,573	105,691
预计负债		36,644	36,089
其他非流动负债		3,452	3,581
非流动负债合计		195,483	202,751
负债合计		579,476	547,668
股东权益			
股本		121,071	121,071
资本公积		69,012	68,976
其他综合收益		5,819	5,910
专项储备		1,467	1,189
盈余公积		209,280	209,280
未分配利润		108,194	115,849
股东权益合计		514,843	522,275
负债和股东权益总计		1,094,319	1,069,943

此财务报表已于2021年8月27日获董事会批准报出。

马永生
董事、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2021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 2021 年 人民币 百万元	2020 年 人民币 百万元
营业收入	41	1,261,603	1,033,064
减：营业成本	41	999,983	873,735
税金及附加	42	120,866	108,711
销售费用		31,700	29,510
管理费用		35,746	31,530
研发费用	45	5,359	4,319
财务费用	43	4,901	5,263
其中：利息费用		7,658	8,083
利息收入		2,662	2,267
勘探费用（包括干井成本）	46	4,846	4,465
加：其他收益	47	1,244	2,467
投资收益	48	4,890	5,631
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		11,133	8
公允价值变动损益	49	116	110
信用减值转回 / （损失）		55	(101)
资产减值损失	50	(926)	(11,667)
资产处置收益		281	104
营业利润 / （亏损）		63,862	(27,925)
加：营业外收入	51	696	684
减：营业外支出	52	1,081	977
利润 / （亏损）总额		63,477	(28,218)
减：所得税费用	53	14,949	(5,791)
净利润 / （亏损）		48,528	(22,427)
其中：同一控制下企业合并中被合并方在合并前实现的净亏损		-	(217)
按经营持续性分类：			
持续经营净利润 / （亏损）		48,528	(22,427)
终止经营净利润		-	-
按所有权归属分类：			
母公司股东的净利润 / （亏损）		39,153	(23,001)
少数股东损益		9,375	574
基本每股收益 / （损失）（人民币元）	64	0.323	(0.190)
稀释每股收益 / （损失）（人民币元）	64	0.323	(0.190)
其他综合收益	39		
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		8	(30)
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		121	(1,781)
套期成本储备		(40)	-
现金流量套期储备		8,640	(1,660)
外币财务报表折算差额		(621)	1,059
其他综合收益的税后净额		8,108	(2,412)
综合收益总额		56,636	(24,839)
归属于：			
母公司股东的综合收益		47,137	(25,214)
少数股东的综合收益		9,499	375

此财务报表已于2021年8月27日获董事会批准报出。

马永生
董事、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

未经审计利润表

截至2021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	
		2021 年 人民币 百万元	2020 年 人民币 百万元
营业收入	41	469,122	358,575
减：营业成本	41	363,427	287,803
税金及附加		72,725	70,139
销售费用		1,866	1,475
管理费用		16,386	15,006
研发费用		4,962	4,050
财务费用		5,382	4,534
其中：利息费用		4,193	4,027
利息收入		1,160	500
勘探费用（包括干井成本）		4,182	3,710
加：其他收益		743	1,894
投资收益	48	10,602	6,599
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		4,366	544
公允价值变动损益		232	360
信用减值损失		2	30
资产减值损失		(753)	(8,094)
资产处置损益		(3)	13
营业利润 / （亏损）		11,015	(27,340)
加：营业外收入		203	103
减：营业外支出		519	444
利润 / （亏损）总额		10,699	(27,681)
减：所得税费用		2,813	(8,124)
净利润 / （亏损）		7,886	(19,557)
按经营持续性分类：			
持续经营净利润 / （亏损）		7,886	(19,557)
终止经营净利润		-	-
其他综合收益			
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		18	(94)
现金流量套期储备		5,936	(2,591)
其他综合收益的税后净额		5,954	(2,685)
综合收益总额		13,840	(22,242)

此财务报表已于2021年8月27日获董事会批准报出。

马永生
董事、总裁

寿东华
财务总监

中国石油化工股份有限公司

未经审计合并现金流量表

截至2021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 2021 年 人民币 百万元	2020 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		1,310,456	1,150,544
收到的税费返还		788	1,665
收到其他与经营活动有关的现金		65,751	110,834
经营活动现金流入小计		1,376,995	1,263,043
购买商品、接受劳务支付的现金		(1,031,983)	(899,824)
支付给职工以及为职工支付的现金		(36,563)	(32,751)
支付的各项税费		(195,923)	(156,244)
支付其他与经营活动有关的现金		(64,790)	(133,859)
经营活动现金流出小计		(1,329,259)	(1,222,678)
经营活动产生的现金流量净额	55(a)	47,736	40,365
投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金		3,341	5,476
取得投资收益所收到的现金		3,316	2,744
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		502	1,522
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额	55(d)	4,296	31
收到其他与投资活动有关的现金		21,019	28,066
投资活动现金流入小计		32,474	37,839
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		(56,023)	(53,109)
投资所支付的现金		(9,226)	(6,362)
支付其他与投资活动有关的现金		(33,016)	(53,973)
投资活动现金流出小计		(98,265)	(113,444)
投资活动使用的现金流量净额		(65,791)	(75,605)
筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金		302	3,267
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金		302	3,267
取得借款收到的现金		170,144	403,021
收到其他与筹资活动有关的现金		-	296
筹资活动现金流入小计		170,446	406,584
偿还债务支付的现金		(130,857)	(308,951)
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		(19,181)	(27,409)
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润		(1,203)	(918)
支付其他与筹资活动有关的现金	55(c)	(11,346)	(9,000)
筹资活动现金流出小计		(161,384)	(345,360)
筹资活动产生的现金流量净额		9,062	61,224
汇率变动对现金及现金等价物的影响		(452)	504
现金及现金等价物净（减少） / 增加额		(9,445)	26,488
加：期初现金及现金等价物余额		87,559	60,438
期末现金及现金等价物余额	55(b)	78,114	86,926

此财务报表已于2021年8月27日获董事会批准报出。

马永生
董事、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2021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
		2021 年 人民币 百万元
		2020 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		512,907
收到的税费返还		492
收到其他与经营活动有关的现金		6,052
经营活动现金流入小计		519,451
购买商品、接受劳务支付的现金		(369,090)
支付给职工以及为职工支付的现金		(19,181)
支付的各项税费		(110,031)
支付其他与经营活动有关的现金		(9,587)
经营活动现金流出小计		(507,889)
经营活动产生的现金流量净额		11,562
投资活动产生的现金流量：		
收回投资所收到的现金		12,101
取得投资收益所收到的现金		4,676
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		39
收到其他与投资活动有关的现金		58,662
投资活动现金流入小计		75,478
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		(25,419)
投资所支付的现金		(19,726)
支付其他与投资活动有关的现金		(61,762)
投资活动现金流出小计		(106,907)
投资活动使用的现金流量净额		(31,429)
筹资活动产生的现金流量：		
取得借款收到的现金		88,635
收到其他与筹资活动有关的现金		136,030
筹资活动现金流入小计		224,665
偿还债务支付的现金		(63,205)
分配股利或偿付利息支付的现金		(19,812)
支付其他与筹资活动有关的现金		(127,904)
筹资活动现金流出小计		(210,921)
筹资活动产生的现金流量净额		13,744
汇率变动对现金及现金等价物的影响		(1)
现金及现金等价物净（减少） / 增加额		(6,124)
加：期初现金及现金等价物余额		28,081
期末现金及现金等价物余额		21,957

此财务报表已于2021年8月27日获董事会批准报出。

马永生
董事、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2021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	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
2019年12月31日余额	121,071	122,127	(321)	1,741	207,423	287,128	739,169	137,736	876,905
同一控制下企业合并的调整 (附注 59)	-	737	-	-	-	59	796	673	1,469
2020年1月1日余额	121,071	122,864	(321)	1,741	207,423	287,187	739,965	138,409	878,374
本期增减变动金额									
1. 净(亏损)/利润	-	-	-	-	-	(23,001)	(23,001)	574	(22,427)
2. 其他综合收益(附注 39)	-	-	(2,213)	-	-	-	(2,213)	(199)	(2,412)
综合收益总额	-	-	(2,213)	-	-	(23,001)	(25,214)	375	(24,839)
转为被套期项目初始确认的 现金流量套期储备金额	-	-	234	-	-	-	234	45	279
直接计入股东权益的与所有 者的交易:									
3. 利润分配:									
一分配现金股利 (附注 54)	-	-	-	-	-	(23,004)	(23,004)	-	(23,004)
4. 少数股东投入	-	-	-	-	-	-	-	2,363	2,363
5. 与少数股东的交易	-	(70)	-	-	-	-	(70)	(69)	(139)
6. 分配予少数股东	-	-	-	-	-	-	-	(1,838)	(1,838)
直接计入股东权益的与所有 者的交易总额	-	(70)	-	-	-	(23,004)	(23,074)	456	(22,618)
7. 专项储备变动净额	-	-	-	1,136	-	-	1,136	210	1,346
8. 其他	-	33	-	-	-	(5)	28	(14)	14
2020年6月30日余额	121,071	122,827	(2,300)	2,877	207,423	241,177	693,075	139,481	832,556
2021年1月1日余额	121,071	122,558	1,038	1,941	209,280	286,575	742,463	141,413	883,876
本期增减变动金额									
1. 净利润	-	-	-	-	-	39,153	39,153	9,375	48,528
2. 其他综合收益 (附注 39)	-	-	7,984	-	-	-	7,984	124	8,108
综合收益总额	-	-	7,984	-	-	39,153	47,137	9,499	56,636
转为被套期项目初始确认的 现金流量套期储备金额	-	-	(8,121)	-	-	-	(8,121)	(549)	(8,670)
直接计入股东权益的与所有者的交易:									
3. 利润分配:									
一分配现金股利 (附注 54)	-	-	-	-	-	(15,739)	(15,739)	-	(15,739)
4. 少数股东投入	-	-	-	-	-	-	-	559	559
5. 与少数股东的交易	-	(1,384)	-	-	-	-	(1,384)	(6,818)	(8,202)
6. 分配予少数股东	-	-	-	-	-	-	-	(1,885)	(1,885)
直接计入股东权益的与所有 者的交易总额	-	(1,384)	-	-	-	(15,739)	(17,123)	(8,144)	(25,267)
7. 专项储备变动净额	-	-	-	778	-	-	778	175	953
8. 其他	-	20	-	-	-	-	20	(247)	(227)
2021年6月30日余额	121,071	121,194	901	2,719	209,280	309,989	765,154	142,147	907,301

此财务报表已于2021年8月27日获董事会批准报出。

马永生
董事、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2021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	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
2020年1月1日余额	121,071	68,841	1,181	949	207,423	130,645	530,110
本期增减变动金额							
1. 净亏损	-	-	-	-	-	(19,557)	(19,557)
2. 其他综合收益	-	-	(2,685)	-	-	-	(2,685)
综合收益总额	-	-	(2,685)	-	-	(19,557)	(22,242)
转为被套期项目初始确认的现金流量套 期储备金额	-	-	56	-	-	-	56
直接计入股东权益的与所有者的交易：							
3. 利润分配：							
-分配现金股利（附注 54）	-	-	-	-	-	(23,004)	(23,004)
直接计入股东权益的与所有者的交易							
总额	-	-	-	-	-	(23,004)	(23,004)
4. 专项储备变动净额	-	-	-	458	-	-	458
5. 其他	-	(5)	-	-	-	-	(5)
2020年6月30日余额	121,071	68,836	(1,448)	1,407	207,423	88,084	485,373
2021年1月1日余额	121,071	68,976	5,910	1,189	209,280	115,849	522,275
本期增减变动金额							
1. 净利润	-	-	-	-	-	7,886	7,886
2. 其他综合收益	-	-	5,954	-	-	-	5,954
综合收益总额	-	-	5,954	-	-	7,886	13,840
转为被套期项目初始确认的现金流量套 期储备金额	-	-	(6,045)	-	-	-	(6,045)
直接计入股东权益的与所有者的交易：							
3. 利润分配：							
-分配现金股利（附注 54）	-	-	-	-	-	(15,739)	(15,739)
直接计入股东权益的与所有者的交易							
总额	-	-	-	-	-	(15,739)	(15,739)
4. 专项储备变动净额	-	-	-	278	-	-	278
5. 其他	-	36	-	-	-	198	234
2021年6月30日余额	121,071	69,012	5,819	1,467	209,280	108,194	514,843

此财务报表已于2021年8月27日获董事会批准报出。

马永生
董事、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 2021 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2021年8月27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。

本期纳入合并范围的主要子公司详见附注 58，本期合并范围未发生重大变化。

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《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2021年6月30日的合并及公司财务状况以及截至2021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)）

(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)）。

3 主要会计政策

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)）、预计负债的确认方法（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57。

未经审计财务报表附注（续）

截至 2021 年 6 月 30 日止 6 个月期间

3 主要会计政策（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

(a) 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，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。

(b) 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，调整留存收益。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。

(c) 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，调整留存收益。

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 2021 年 6 月 30 日止 6 个月期间

3 主要会计政策（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

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按照适当比例分配的制造费用。

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。

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。

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，调整留存收益。

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 2021 年 6 月 30 日止 6 个月期间

3 主要会计政策（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，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。

(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。

未经审计财务报表附注（续）
截至 2021 年 6 月 30 日止 6 个月期间

3 主要会计政策（续）

(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(19)）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。

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。

(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。

取得矿区权益时发生的成本资本化为油气资产。开发井及相关辅助设备的成本予以资本化。探井成本在确定该井是否已发现探明储量前先行资本化为在建工程。探井成本会在确定该井未能发现探明储量时计入损益。然而，未能确定发现探明储量，则其探井成本在完成钻探后不会按资产列示多于一年。若于一年后仍未能发现探明储量，探井成本则会计入损益。其他所有勘探成本（包括地质及地球物理勘探成本）在发生时计入当期损益。

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。

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。

(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 2021 年 6 月 30 日止 6 个月期间

3 主要会计政策（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。

(ii) 减值

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。

对于由收入交易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。

未经审计财务报表附注（续）

截至 2021 年 6 月 30 日止 6 个月期间

3 主要会计政策（续）

(11) 金融工具（续）

(a) 金融资产（续）

(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。

(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。

(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。

• 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。

未经审计财务报表附注（续）

截至 2021 年 6 月 30 日止 6 个月期间

3 主要会计政策（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（续）

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。

(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。

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 2021 年 6 月 30 日止 6 个月期间

3 主要会计政策（续）

(14) 职工薪酬（续）

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。

(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。

如果不属于企业合并交易且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），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。

未来拆除准备之最初确认是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。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。

(17) 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。本集团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。

销售商品

当产品的控制权转移时，即产品交付给客户时，确认销售收入。尚未交付货物时即收到客户预付款项，确认为合同负债，当客户获得对相关货物的控制权时，确认为销售收入。

未经审计财务报表附注（续）

截至 2021 年 6 月 30 日止 6 个月期间

3 主要会计政策（续）

(18) 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。政府拨入的投资补助等专项拨款中，国家相关文件规定作为资本公积处理的，也属于资本性投入的性质，不属于政府补助。

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。

(19) 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。

(20) 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。

(21) 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，本集团会重估其估计负债及其他潜在风险。

(22) 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。

(23) 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。

(24) 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两方不构成关联方。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。本集团及本公司的关联方包括但不限于：

- (a) 本公司的母公司；
- (b) 本公司的子公司；
- (c) 与本公司受同一母公司控制的其他企业；
- (d) 对本集团实施共同控制或重大影响的投资方；
- (e) 与本集团同受一方控制、共同控制的企业或个人；
- (f) 本集团的合营企业，包括合营企业的子公司；
- (g) 本集团的联营企业，包括联营企业的子公司；
- (h) 本集团的主要投资者个人及与其关系密切的家庭成员；
- (i) 本集团的关键管理人员及与其关系密切的家庭成员；
- (j) 本公司母公司的关键管理人员；
- (k) 与本公司母公司关键管理人员关系密切的家庭成员；
- (l) 本集团的主要投资者个人、关键管理人员或与其关系密切的家庭成员控制、共同控制的其他企业；
- (m) 本公司与本公司所属企业集团的其他成员单位（包括母公司和子公司）的合营企业或联营企业；
- (n) 本公司的合营企业与本公司的其他合营企业或联营企业。

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 2021 年 6 月 30 日止 6 个月期间

3 主要会计政策（续）

(25) 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。

4 税项

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

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
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%	按实际缴纳增值税和消费税额计算
地方教育费附加	2%	按实际缴纳增值税和消费税额计算

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 2021 年 6 月 30 日止 6 个月期间

5 货币资金

本集团

	2021 年 6 月 30 日			2020 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			8
银行存款						
人民币			123,868			120,542
美元	1,494	6.4601	9,653	1,054	6.5249	6,875
港币	3,214	0.8321	2,674	1,377	0.8416	1,159
欧元	1	7.6862	10	1	8.0250	8
其他			126			2,403
			136,332			130,995
关联公司存款						
人民币			17,969			23,737
美元	5,371	6.4601	34,706	4,443	6.5249	28,993
欧元	57	7.6862	441	49	8.0250	394
其他			1,034			293
			54,150			53,417
合计			190,482			184,412

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 2021 年 6 月 30 日，本集团存放金融机构的定期存款为人民币 1,123.68 亿元（2020 年 12 月 31 日：人民币 968.53 亿元）。

6 交易性金融资产

	2021 年 6 月 30 日 人民币百万元	2020 年 12 月 31 日 人民币百万元
结构性存款	3,988	-
权益投资（上市及按市场价格）	-	1
合计	3,988	1

交易性金融资产主要是本集团存放于金融机构的未来 12 个月内到期的结构性存款。

7 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，参见附注 63。

8 应收账款

	本集团		本公司	
	2021 年 6 月 30 日 人民币百万元	2020 年 12 月 31 日 人民币百万元	2021 年 6 月 30 日 人民币百万元	2020 年 12 月 31 日 人民币百万元
应收账款	75,614	39,447	26,158	21,871
减：坏账准备	3,771	3,860	98	108
合计	71,843	35,587	26,060	21,763

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 2021 年 6 月 30 日止 6 个月期间

8 应收账款（续）

应收账款账龄分析如下：

本集团								
	2021 年 6 月 30 日				2020 年 12 月 31 日			
	金额	占总额	坏账准备	坏账准备	金额	占总额	坏账准备	坏账准备
	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	70,642	93.4	2	-	34,626	87.8	117	0.3
一至两年	4,220	5.6	3,186	75.5	4,062	10.3	3,131	77.1
两至三年	182	0.2	82	45.1	149	0.4	85	57.0
三年以上	570	0.8	501	87.9	610	1.5	527	86.4
合计	75,614	100.0	3,771		39,447	100.0	3,860	

本公司								
	2021 年 6 月 30 日				2020 年 12 月 31 日			
	金额	占总额	坏账准备	坏账准备	金额	占总额	坏账准备	坏账准备
	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	25,814	98.7	-	-	21,647	99.0	1	-
一至两年	221	0.8	12	5.4	76	0.3	7	9.2
两至三年	30	0.1	2	6.7	49	0.2	13	26.5
三年以上	93	0.4	84	90.3	99	0.5	87	87.9
合计	26,158	100.0	98		21,871	100.0	108	

于 2021 年 6 月 30 日及 2020 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：

	2021 年 6 月 30 日	2020 年 12 月 31 日
余额（人民币百万元）	19,515	15,628
占应收账款余额总额比例	25.8%	39.6%
坏账准备	-	2,057

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。

应收账款（已扣除坏账准备）主要为未到期的应收款项。这些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 63。

截至 2021 及 2020 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 2021 及 2020 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。

9 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和部分应收账款，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 2021 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 231.77 亿元（2020 年 12 月 31 日：人民币 257.40 亿元）。

于 2021 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。

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 2021 年 6 月 30 日止 6 个月期间

10 预付款项

	本集团		本公司	
	2021 年 6 月 30 日	2020 年 12 月 31 日	2021 年 6 月 30 日	2020 年 12 月 31 日
	人民币百万元	人民币百万元	人民币百万元	人民币百万元
预付款项	8,385	4,939	4,600	2,637
减：坏账准备	68	77	12	11
合计	8,317	4,862	4,588	2,626

预付款项账龄分析如下：

	本集团							
	2021 年 6 月 30 日				2020 年 12 月 31 日			
	金额	占总额比例	坏账准备	坏账准备	金额	占总额比例	坏账准备	坏账准备
	人民币百万元	%	人民币百万元	计提比例	人民币百万元	%	人民币百万元	计提比例
				%				%
一年以内	7,450	88.8	-	-	4,440	89.9	-	-
一至两年	558	6.7	6	1.1	267	5.4	20	7.5
两至三年	203	2.4	10	4.9	142	2.9	8	5.6
三年以上	174	2.1	52	29.9	90	1.8	49	54.4
合计	8,385	100.0	68		4,939	100.0	77	

	本公司							
	2021 年 6 月 30 日				2020 年 12 月 31 日			
	金额	占总额比例	坏账准备	坏账准备	金额	占总额比例	坏账准备	坏账准备
	人民币百万元	%	人民币百万元	计提比例	人民币百万元	%	人民币百万元	计提比例
				%				%
一年以内	4,058	88.2	-	-	2,337	88.6	-	-
一至两年	398	8.7	6	1.5	159	6.0	7	4.4
两至三年	43	0.9	3	7.0	39	1.5	-	-
三年以上	101	2.2	3	3.0	102	3.9	4	3.9
合计	4,600	100.0	12		2,637	100.0	11	

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 2021 年 6 月 30 日止 6 个月期间

10 预付款项（续）

于2021年6月30日及2020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：

	2021 年 6 月 30 日	2020 年 12 月 31 日
余额（人民币百万元）	2,134	1,131
占预付款项余额总额比例	25.5%	22.9%

11 其他应收款

	本集团		本公司	
	2021 年 6 月 30 日	2020 年 12 月 31 日	2021 年 6 月 30 日	2020 年 12 月 31 日
	人民币百万元	人民币百万元	人民币百万元	人民币百万元
其他应收款	30,116	35,133	40,406	38,835
减：坏账准备	1,511	1,531	899	897
合计	28,605	33,602	39,507	37,938

其他应收款账龄分析如下：

	本集团				本公司			
	2021 年 6 月 30 日		2020 年 12 月 31 日		2021 年 6 月 30 日		2020 年 12 月 31 日	
	金额	占总额比例	坏账准备	坏账准备	金额	占总额比例	坏账准备	坏账准备
	人民币百万元	%	人民币百万元	计提比例	人民币百万元	%	人民币百万元	计提比例
一年以内	18,906	62.8	51	0.3	23,888	68.1	51	0.2
一至两年	8,565	28.4	179	2.1	8,513	24.2	196	2.3
两至三年	1,021	3.4	48	4.7	1,169	3.3	84	7.2
三年以上	1,624	5.4	1,233	75.9	1,563	4.4	1,200	76.8
合计	30,116	100.0	1,511		35,133	100.0	1,531	

	本公司				本公司			
	2021 年 6 月 30 日		2020 年 12 月 31 日		2021 年 6 月 30 日		2020 年 12 月 31 日	
	金额	占总额比例	坏账准备	坏账准备	金额	占总额比例	坏账准备	坏账准备
	人民币百万元	%	人民币百万元	计提比例	人民币百万元	%	人民币百万元	计提比例
一年以内	24,031	59.5	-	-	21,378	55.0	-	-
一至两年	1,171	2.9	1	0.1	2,123	5.5	1	-
两至三年	1,729	4.3	2	0.1	1,618	4.2	5	0.3
三年以上	13,475	33.3	896	6.6	13,716	35.3	891	6.5
合计	40,406	100.0	899		38,835	100.0	897	

于2021年6月30日及2020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：

	2021 年 6 月 30 日	2020 年 12 月 31 日
余额（人民币百万元）	25,576	22,581
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	84.9%	64.3%
坏账准备	73	-

截至2021及2020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2021及2020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 2021 年 6 月 30 日止 6 个月期间

12 存货

本集团

	2021 年 6 月 30 日 人民币百万元	2020 年 12 月 31 日 人民币百万元
原材料	88,869	60,155
在产品	13,972	13,053
产成品	96,164	78,415
零配件及低值易耗品	3,601	3,372
	202,606	154,995
减：存货跌价准备	3,372	3,100
合计	199,234	151,895

截至2021年6月30日止6个月期间，本集团计提的存货跌价准备主要针对产成品的成本高于可变现净值部分计提。

13 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	投资减值准备 人民币百万元	总额 人民币百万元
2021 年 1 月 1 日余额	55,018	136,872	(3,548)	188,342
本期增加投资	2,638	659	-	3,297
权益法对损益调整数	5,151	5,982	-	11,133
权益法对其他综合收益调整数	(29)	150	-	121
权益法对其他权益变动调整数	6	19	-	25
宣告分派的股利	(996)	(2,239)	-	(3,235)
本期处置投资	(29)	(8)	-	(37)
外币报表折算差额	(141)	(84)	19	(206)
其它变动	-	247	-	247
减值准备变动数	-	-	(35)	(35)
2021 年 6 月 30 日余额	61,618	141,598	(3,564)	199,652

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	投资减值准备 人民币百万元	总额 人民币百万元
2021 年 1 月 1 日余额	266,939	14,762	69,540	(7,886)	343,355
本期增加投资	77	673	63	-	813
权益法对损益调整数	-	2,377	1,989	-	4,366
权益法对其他综合收益调整数	-	2	16	-	18
权益法对其他权益变动调整数	-	4	25	-	29
宣告分派的股利	-	(352)	(81)	-	(433)
本期处置投资	(72)	-	-	-	(72)
其他变动	-	-	198	-	198
减值准备变动数	-	-	-	(41)	(41)
2021 年 6 月 30 日余额	266,944	17,466	71,750	(7,927)	348,233

截至2021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58。

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 2021 年 6 月 30 日止 6 个月期间

13 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
一、合营公司						
福建联合石油化工有限公司 （「福建联合石化」）	中国	中国	顾越峰	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	12,704	40.00%
Taihu Limited（「Taihu」）	俄罗斯	塞浦路斯	不适用	原油和天然气开采	25,000 美元	49.00%
Yanbu Aramco Sinopec Refining Company Ltd. （「YASREF」）	沙特阿拉伯	沙特阿拉伯	不适用	石油炼化和加工	1,560 百万美元	37.50%
中沙（天津）石化有限公司 （「中沙天津石化」）	中国	中国	AHMED AL-SHAIKH(艾 哈迈德.阿尔 沙克)	制造及分销石化产品	10,520	50.00%
二、联营公司						
国家石油天然气管网集团有限公 司（「国家管网集团」）(i)	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	蒋永富	提供非银行财务服务	18,000	49.00%
PAO SIBUR Holding （「SIBUR」）(i)	俄罗斯	俄罗斯	不适用	天然气加工和化工	21,784 百万卢布	10.00%
中天合创能源有限责任公司 （「中天合创」）	中国	中国	彭毅	煤炭开采和煤化工产 品生产	17,516	38.75%
Caspian Investments Resources Ltd.（「CIR」）	哈萨克斯坦 共和国	英属维尔 京群岛	不适用	原油和天然气开采	10,002 美元	50.00%

除SIBUR为股份有限公司外，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。

(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		YASREF		中沙天津石化	
	2021 年 6 月 30 日 人民币 百万元	2020 年 12 月 31 日 人民币 百万元	2021 年 6 月 30 日 人民币 百万元	2020 年 12 月 31 日 人民币 百万元	2021 年 6 月 30 日 人民币 百万元	2020 年 12 月 31 日 人民币 百万元	2021 年 6 月 30 日 人民币 百万元	2020 年 12 月 31 日 人民币 百万元	2021 年 6 月 30 日 人民币 百万元	2020 年 12 月 31 日 人民币 百万元
流动资产										
现金及现金等价物	6,702	7,448	2,645	1,838	1,279	1,280	979	1,408	6,172	5,259
其他流动资产	10,459	7,492	6,439	4,777	1,527	1,223	10,453	7,516	3,660	2,665
流动资产合计	17,161	14,940	9,084	6,615	2,806	2,503	11,432	8,924	9,832	7,924
非流动资产	14,348	15,237	9,538	9,993	13,233	12,531	44,475	45,413	18,230	18,258
流动负债										
流动金融负债	(1,240)	(1,203)	(20)	(456)	(37)	(38)	(9,028)	(9,520)	(607)	(998)
其他流动负债	(4,949)	(5,147)	(2,512)	(2,190)	(1,641)	(1,043)	(11,628)	(8,644)	(4,264)	(3,052)
流动负债合计	(6,189)	(6,350)	(2,532)	(2,646)	(1,678)	(1,081)	(20,656)	(18,164)	(4,871)	(4,050)
非流动负债										
非流动金融负债	(8,148)	(8,761)	-	-	(94)	(85)	(30,086)	(29,650)	(7,915)	(6,773)
其他非流动负债	(241)	(235)	(35)	(42)	(1,488)	(2,017)	(1,785)	(2,008)	(377)	(378)
非流动负债合计	(8,389)	(8,996)	(35)	(42)	(1,582)	(2,102)	(31,871)	(31,658)	(8,292)	(7,151)
净资产	16,931	14,831	16,055	13,920	12,779	11,851	3,380	4,515	14,899	14,981
归属于母公司股东 的期末净资产	16,931	14,831	16,055	13,920	12,335	11,439	3,380	4,515	14,899	14,981
归属于少数股东的 期末净资产	-	-	-	-	444	412	-	-	-	-
应占合营公司权益	8,466	7,416	6,422	5,568	6,044	5,605	-	-	7,450	7,491
账面价值	8,466	7,416	6,422	5,568	6,044	5,605	-	-	7,450	7,491

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 2021 年 6 月 30 日止 6 个月期间

13 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		YASREF		中沙天津石化	
	2021 年	2020 年	2021 年	2020 年	2021 年	2020 年	2021 年	2020 年	2021 年	2020 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
营业额	22,263	18,852	12,776	6,195	6,847	4,426	28,009	15,977	11,645	6,168
利息收入	73	53	17	15	193	188	2	16	103	95
利息支出	(210)	(278)	(3)	(8)	(42)	(126)	(484)	(626)	(46)	(66)
税前利润 / (亏损)	2,472	(1,625)	3,968	(538)	1,250	690	(1,829)	(2,437)	1,295	(132)
所得税费用	(618)	429	(991)	132	(246)	(185)	302	371	(377)	(6)
净利润 / (亏损)	1,854	(1,196)	2,977	(406)	1,004	505	(1,527)	(2,066)	918	(138)
其他综合收益	-	-	-	-	(352)	(1,019)	392	(15)	-	-
综合收益合计	1,854	(1,196)	2,977	(406)	652	(514)	(1,135)	(2,081)	918	(138)
从合营公司获得的股息	-	300	336	461	-	-	-	-	500	-
应占合营公司净利润 / (亏损)	927	(598)	1,191	(162)	492	239	-	(775)	459	(69)
应占合营公司其他综合收益 (ii)	-	-	-	-	(172)	(482)	-	(6)	-	-

截至2021年6月30日止6个月期间，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人民币20.82亿元（截至2020年6月30日止6个月期间：净亏损人民币2.36亿元）和人民币1.43亿元（截至2020年6月30日止6个月期间：其他综合收益人民币负4.01亿元）。于2021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332.36亿元（2020年12月31日：人民币260.99亿元）。

(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		SIBUR		中天合创		CIR	
	2021 年	2020 年	2021 年	2020 年	2021 年	2020 年	2021 年	2020 年	2021 年	2020 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	73,128	74,012	179,610	175,139	39,080	30,678	3,554	3,721	1,124	2,402
非流动资产	729,413	655,982	52,889	53,008	138,264	147,140	51,368	53,124	756	903
流动负债	(69,132)	(55,562)	(201,059)	(197,872)	(33,213)	(31,157)	(8,491)	(8,315)	(722)	(699)
非流动负债	(131,266)	(104,150)	(552)	(514)	(49,565)	(58,941)	(24,065)	(28,422)	(259)	(286)
净资产	602,143	570,282	30,888	29,761	94,566	87,720	22,366	20,108	899	2,320
归属于母公司股东的期末净资产	517,329	505,336	30,888	29,761	93,300	87,280	22,366	20,108	899	2,320
归属于少数股东的期末净资产	84,814	64,946	-	-	1,266	440	-	-	-	-
应占联营公司权益	72,426	70,747	15,135	14,583	9,330	8,728	8,667	7,792	450	1,160
账面价值	72,426	70,747	15,135	14,583	9,330	8,728	8,667	7,792	450	1,160

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		SIBUR		中天合创		CIR	
	2021 年	2020 年	2021 年	2020 年	2021 年	2020 年	2021 年	2020 年	2021 年	2020 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
营业额	48,917	2,514	2,332	32,583	23,726	8,619	4,820	878	607	
净利润 / (亏损)	15,036	1,093	1,065	8,329	(2,681)	2,074	(525)	218	(43)	
其他综合收益	-	34	(191)	1,057	(7,250)	-	-	(22)	198	
综合收益合计	15,036	1,127	874	9,386	(9,931)	2,074	(525)	196	155	
从联营公司获得的股息	-	-	-	254	177	-	-	815	-	
应占联营公司净利润 / (亏损)	1,625	536	522	531	(291)	804	(203)	109	(22)	
应占联营公司其他综合收益 (ii)	-	17	(94)	113	(802)	-	-	(11)	99	

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 2021 年 6 月 30 日止 6 个月期间

13 长期股权投资（续）

(c) 重要联营公司的主要财务信息（续）

截至2021年6月30日止6个月期间，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23.77亿元（截至2020年6月30日止6个月期间：净利润人民币16.03亿元）和人民币0.31亿元（截至2020年6月30日止6个月期间：其他综合收益人民币负0.95亿元）。于2021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355.9亿元（2020年12月31日：人民币331.53亿元）。

注：

(i) 本集团在国家管网集团和SIBUR董事会均派驻了一位成员，能够对国家管网集团和SIBUR施加重大影响。

(ii) 含外币财务报表折算差额。

14 固定资产

本集团

	2021 年 6 月 30 日 人民币百万元	2020 年 12 月 31 日 人民币百万元
固定资产(a)	580,689	589,247
固定资产清理	157	38
合计	580,846	589,285

(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
成本：				
2021 年 1 月 1 日余额	136,445	757,592	986,094	1,880,131
本期增加	28	739	303	1,070
从在建工程转入	2,016	14,967	18,114	35,097
重分类	43	(32)	(11)	-
本期减少	(660)	(202)	(3,960)	(4,822)
外币报表折算	(23)	(408)	(38)	(469)
2021 年 6 月 30 日余额	137,849	772,656	1,000,502	1,911,007
减：累计折旧				
2021 年 1 月 1 日余额	58,484	572,603	571,545	1,202,632
本期增加	2,251	17,247	23,662	43,160
重分类	111	(28)	(83)	-
本期减少	(222)	(5)	(3,163)	(3,390)
外币报表折算	(12)	(366)	(21)	(399)
2021 年 6 月 30 日余额	60,612	589,451	591,940	1,242,003
减：减值准备				
2021 年 1 月 1 日余额	3,813	48,117	36,322	88,252
本期增加	28	-	456	484
本期减少	(31)	-	(364)	(395)
外币报表折算	-	(26)	-	(26)
2021 年 6 月 30 日余额	3,810	48,091	36,414	88,315
账面净值：				
2021 年 6 月 30 日余额	73,427	135,114	372,148	580,689
2020 年 12 月 31 日余额	74,148	136,872	378,227	589,247

本公司

	2021 年 6 月 30 日 人民币百万元	2020 年 12 月 31 日 人民币百万元
固定资产(b)	278,659	283,691
固定资产清理	33	4
合计	278,692	283,695

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 2021 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
成本：				
2021 年 1 月 1 日余额	49,356	618,483	484,351	1,152,190
本期增加	-	573	116	689
从在建工程转入	232	10,323	9,258	19,813
重分类	134	(32)	(102)	-
本期减少	(91)	(14)	(1,775)	(1,880)
2021 年 6 月 30 日余额	49,631	629,333	491,848	1,170,812
减：累计折旧				
2021 年 1 月 1 日余额	25,189	468,718	309,841	803,748
本期增加	748	13,797	10,439	24,984
重分类	63	(28)	(35)	-
本期减少	(52)	(5)	(1,328)	(1,385)
2021 年 6 月 30 日余额	25,948	482,482	318,917	827,347
减：减值准备				
2020 年 1 月 1 日余额	1,917	41,406	21,428	64,751
本期增加	11	-	330	341
本期减少	(25)	-	(261)	(286)
2021 年 6 月 30 日余额	1,903	41,406	21,497	64,806
账面净值：				
2021 年 6 月 30 日余额	21,780	105,445	151,434	278,659
2020 年 12 月 31 日余额	22,250	108,359	153,082	283,691

截至2021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用作场地恢复的预期拆除费用分别为人民币7.28亿元（截至2020年6月30日止6个月期间：人民币5.82亿元）（附注35）及人民币5.62亿元（截至2020年6月30日止6个月期间：人民币4.39亿元）。

于2021年6月30日及2020年12月31日，本集团及本公司并没有个别重大已作抵押的固定资产。

于2021年6月30日及2020年12月31日，本集团及本公司并没有个别重大暂时闲置及准备处置的固定资产。

于2021年6月30日及2020年12月31日，本集团及本公司并没有个别重大已提足折旧仍继续使用的固定资产。

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 2021 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
成本：		
2021 年 1 月 1 日余额	126,812	60,182
本期增加	54,806	25,788
干井成本冲销	(2,640)	(2,356)
转入固定资产	(35,097)	(19,813)
重分类至其他资产	(4,021)	(126)
外币报表折算	(35)	-
2021 年 6 月 30 日余额	139,825	63,675
减：减值准备		
2021 年 1 月 1 日余额	2,047	302
本期减少	(12)	-
外币报表折算	(9)	-
2021 年 6 月 30 日余额	2,026	302
账面净值：		
2021 年 6 月 30 日余额	137,799	63,373
2020 年 12 月 31 日余额	124,765	59,880

于 2021 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 人民币 百万元	期初余额 人民币 百万元	本期净变动 人民币 百万元	期末余额 人民币 百万元	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
镇海炼化扩建乙烯项目	26,680	7,632	5,073	12,705	53%	贷款及自筹资金	141
海南炼化乙烯及炼油改扩建工程	28,085	5,002	5,382	10,384	37%	自筹资金	-
川西气田雷口坡组气藏开发建设 项目	6,315	1,427	10	1,437	23%	贷款及自筹资金	112
己内酰胺产业链搬迁与升级转型 发展项目	13,590	1,000	247	1,247	9%	贷款	20
威荣地区龙马溪组页岩气产能建 设(二期)	6,747	865	772	1,637	30%	贷款及自筹资金	25

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
成本：			
2021 年 1 月 1 日余额	171,388	41,268	212,656
本期增加	1,553	6,584	8,137
本期减少	(1,303)	(1,718)	(3,021)
2021 年 6 月 30 日余额	171,638	46,134	217,772
减：累计折旧			
2021 年 1 月 1 日余额	12,592	10,481	23,073
本期增加	3,233	3,392	6,625
本期减少	(87)	(942)	(1,029)
2021 年 6 月 30 日余额	15,738	12,931	28,669
账面净值：			
2021 年 6 月 30 日余额	155,900	33,203	189,103
2020 年 12 月 31 日余额	158,796	30,787	189,583

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 2021 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
成本：			
2021 年 1 月 1 日余额	115,047	2,272	117,319
本期增加	459	1,101	1,560
本期减少	(98)	(330)	(428)
2021 年 6 月 30 日余额	115,408	3,043	118,451
减：累计折旧			
2021 年 1 月 1 日余额	7,494	1,088	8,582
本期增加	1,868	404	2,272
本期减少	(24)	(278)	(302)
2021 年 6 月 30 日余额	9,338	1,214	10,552
账面净值：			
2021 年 6 月 30 日余额	106,070	1,829	107,899
2020 年 12 月 31 日余额	107,553	1,184	108,737

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
成本：						
2021 年 1 月 1 日余额	101,968	5,377	5,577	53,567	6,150	172,639
本期增加	4,590	945	-	345	482	6,362
本期减少	(487)	-	-	(176)	(56)	(719)
2021 年 6 月 30 日余额	106,071	6,322	5,577	53,736	6,576	178,282
减：累计摊销						
2021 年 1 月 1 日余额	24,957	3,788	3,461	21,522	3,904	57,632
本期增加	1,793	1,028	101	1,148	333	4,403
本期减少	(43)	-	-	(58)	(18)	(119)
2021 年 6 月 30 日余额	26,707	4,816	3,562	22,612	4,219	61,916
减：减值准备						
2021 年 1 月 1 日及 6 月 30 日余额	226	482	27	189	17	941
账面净值：						
2021 年 6 月 30 日余额	79,138	1,024	1,988	30,935	2,340	115,425
2020 年 12 月 31 日余额	76,785	1,107	2,089	31,856	2,229	114,066

截至2021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30.47亿元（截至2020年6月30日止6个月期间：人民币28.73亿元）。

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 2021 年 6 月 30 日止 6 个月期间

18 商誉

于本集团下列企业的现金产出单元中分配的商誉如下：

被投资单位名称	主要业务	2021 年 6 月 30 日 人民币百万元	2020 年 12 月 31 日 人民币百万元
中国石化镇海炼化分公司（「镇海炼化」）	制造中间石化产品及石油产品	4,043	4,043
上海赛科石油化工有限公司（「上海赛科」）	石油化工产品的生产和销售	2,541	2,541
中国石化北京燕山分公司（「燕山石化」）	制造中间石化产品及石油产品	1,004	1,004
无重大商誉的多个单位		1,021	1,032
合计		8,609	8,620

商誉是指收购成本超出所获得资产和负债的公允价值的部分。

19 长期待摊费用

长期待摊费用余额主要是催化剂支出及固定资产改良支出。

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	
	2021 年 6 月 30 日 人民币百万元	2020 年 12 月 31 日 人民币百万元	2021 年 6 月 30 日 人民币百万元	2020 年 12 月 31 日 人民币百万元
应收款项及存货	6,437	2,411	-	-
应付款项	2,734	1,286	-	-
现金流量套期	3,060	1,790	(5,519)	(4,420)
固定资产	15,034	15,793	(13,989)	(13,415)
待弥补亏损	11,673	13,322	-	-
其他权益工具投资	127	127	(10)	(11)
无形资产	827	869	(509)	(517)
其他	345	371	(793)	(676)
递延所得税资产 / （负债）	40,237	35,969	(20,820)	(19,039)

递延所得税资产及负债互抵金额：

	2021 年 6 月 30 日 人民币百万元	2020 年 12 月 31 日 人民币百万元
递延所得税资产	10,248	10,915
递延所得税负债	10,248	10,915

抵销后的递延所得税资产及负债净额列示如下：

	2021 年 6 月 30 日 人民币百万元	2020 年 12 月 31 日 人民币百万元
递延所得税资产	29,989	25,054
递延所得税负债	10,572	8,124

于 2021 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 168.48 亿元（2020 年 12 月 31 日：人民币 177.18 亿元）确认递延所得税资产，其中截至 2021 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 1.20 亿元（截至 2020 年 6 月 30 日止 6 个月期间：人民币 10.82 亿元）。这些可抵扣亏损将于 2021 年、2022 年、2023 年、2024 年、2025 年、2026 年及以后终止到期的金额分别为人民币 21.18 亿元、人民币 59.38 亿元、人民币 23.36 亿元、人民币 19.86 亿元、人民币 43.49 亿元及人民币 1.20 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，包括业务在递延税项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。截至 2021 年 6 月 30 日止 6 个月期间，冲销递延所得税资产的金额为人民币 5.65 亿元（截至 2020 年 6 月 30 日止 6 个月期间：人民币 0.32 亿元）（附注 53）。

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、预付工程款及采购大型设备的预付款。

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 2021 年 6 月 30 日止 6 个月期间

22 资产减值准备明细

本集团于2021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	8	3,860	14	(50)	(13)	(40)	3,771
预付款项	10	77	5	(38)	-	24	68
其他应收款	11	1,531	22	(42)	-	-	1,511
		5,468	41	(130)	(13)	(16)	5,350
存货	12	3,100	433	(3)	(143)	(15)	3,372
长期股权投资	13	3,548	42	-	(7)	(19)	3,564
固定资产	14	88,252	484	-	(402)	(19)	88,315
在建工程	15	2,047	-	-	(5)	(16)	2,026
无形资产	17	941	-	-	-	-	941
商誉	18	7,861	-	-	-	-	7,861
其他		6	3	-	-	-	9
合计		111,223	1,003	(133)	(570)	(85)	111,438

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：

	2021 年 6 月 30 日			2020 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			29,640			16,111
—人民币借款			29,570			16,111
—美元借款	11	6.4601	70	-	6.5249	-
短期其他借款			-			3
—人民币借款			-			3
中国石化集团公司及其子公司借款			8,009			4,642
—人民币借款			739			1,141
—美元借款	1,080	6.4601	6,981	505	6.5249	3,298
—港币借款	71	0.8321	59	37	0.8416	31
—欧元借款	30	7.6862	230	21	8.0250	172
合计			37,649			20,756

于2021年6月30日，本集团的短期借款的利率区间为0.62%至4.05%（2020年12月31日：0.63%至4.55%）。以上借款主要为信用借款。

于2021年6月30日及2020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2021年6月30日及2020年12月31日，本集团无到期未付的应付票据。

25 应付账款

于2021年6月30日及2020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 2021 年 6 月 30 日止 6 个月期间

26 合同负债

于2021年6月30日及2020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

于2021年6月30日及2020年12月31日，本集团的应付职工薪酬金额主要为应付工资及应付社会保险费。

28 应交税费

本集团

	2021 年 6 月 30 日 人民币百万元	2020 年 12 月 31 日 人民币百万元
未交增值税	2,194	5,085
消费税	19,380	56,762
所得税	8,391	6,586
矿产资源补偿费	9	132
其他	6,923	8,278
合计	36,897	76,843

29 其他应付款

于2021年6月30日及2020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：

	2021 年 6 月 30 日			2020 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			4,187			4,613
—美元借款	4	6.4601	23	4	6.5249	24
中国石化集团公司及其子公司借款						
—人民币借款			578			622
一年内到期的长期借款合计			4,788			5,259
一年内到期的应付债券						
—人民币债券			7,000			-
一年内到期的租赁负债			15,544			15,292
其他			2,065			1,942
一年内到期非流动负债			29,397			22,493

于2021年6月30日及2020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2021年6月30日，其他流动负债主要为总额为人民币280亿元（2020年12月31日：人民币30亿元）的短期应付债券和待转销项税。

2021年2月4日发行总额为人民币50亿元的债券期限为180天，年利率为2.50%；2021年3月4日发行总额为人民币110亿元的债券期限为119天，年利率为2.65%；2021年3月25日发行总额为人民币30亿元的债券期限为180天，年利率为2.64%；2021年3月29日发行总额为人民币80亿元的债券期限为120天，年利率为2.45%；2021年6月16日发行总额为人民币10亿元的债券期限为60天，年利率为2.25%。

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 2021 年 6 月 30 日止 6 个月期间

32 长期借款

本集团的长期借款包括：

利率及最后到期日	2021 年 6 月 30 日			2020 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 2021 年 6 月 30 日的年利率为 1.08%至 3.73%不等，在 2039 年或以前到期		35,470			38,226
—美元借款	于 2021 年 6 月 30 日的年利率为 1.55%，在 2030 年或以前到期					
	12	6.4601	77	14	6.5249	92
减：一年内到期部分			4,210			4,637
长期银行借款			31,337			33,681
中国石化集团公司及其子公司长期借款						
—人民币借款	于 2021 年 6 月 30 日的年利率为 1.08%至 5.23%不等，在 2037 年或以前到期		11,115			11,013
—美元借款	于 2021 年 6 月 30 日的年利率为 1.60%，在 2027 年或以前到期					
	197	6.4601	1,275	213	6.5249	1,387
减：一年内到期部分			578			622
中国石化集团公司及其子公司长期借款			11,812			11,778
合计			43,149			45,459

本集团的长期借款到期日分析如下：

	2021 年 6 月 30 日 人民币百万元	2020 年 12 月 31 日 人民币百万元
一年至两年	16,660	3,520
两年至五年	23,797	39,504
五年以上	2,692	2,435
合计	43,149	45,459

长期借款主要为以摊余成本列示的信用借款。

33 应付债券

本集团

	2021 年 6 月 30 日 人民币百万元	2020 年 12 月 31 日 人民币百万元
应付债券：		
—公司债券(i)	38,251	38,356
减：一年内到期的部分	7,000	-
合计	31,251	38,356

注：

- (i) 该等债券均以摊余成本列示。其中美元债券等值人民币 112.69 亿元，人民币债券 269.82 亿元（2020 年 12 月 31 日：美元债券等值人民币 113.79 亿元，人民币债券 269.77 亿元）。

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 2021 年 6 月 30 日止 6 个月期间

34 租赁负债

本集团

	2021 年 6 月 30 日 人民币百万元	2020 年 12 月 31 日 人民币百万元
租赁负债	187,489	187,598
减：一年内到期的非流动负债（附注 30）	15,544	15,292
合计	171,945	172,306

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
2021 年 1 月 1 日余额	43,713
本期预提	728
油气资产弃置的拆除义务的利息费用	691
本期减少	(417)
外币报表折算	(20)
2021 年 6 月 30 日余额	44,695

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。

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 2021 年 6 月 30 日止 6 个月期间

37 股本

本集团

	2021 年 6 月 30 日 人民币百万元	2020 年 12 月 31 日 人民币百万元
注册、已发行及缴足股本：		
95,557,771,046 股 A 股（2020 年 12 月 31 日：95,557,771,046 股），每股面值人民币 1.00 元	95,558	95,558
25,513,438,600 股 H 股（2020 年 12 月 31 日：25,513,438,600 股），每股面值人民币 1.00 元	25,513	25,513
合计	121,071	121,071

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。

所有A股及H股在重大方面均享有相等之权益。

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 2021 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2021年6月30日，本集团的债务资本率和资产负债率分别为8.9%（2020年12月31日：10.1%）和51.0%（2020年12月31日：49.0%）。

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60。

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
2021 年 1 月 1 日余额	122,558
与少数股东的交易	(1,384)
其他	20
2021 年 6 月 30 日余额	121,194

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 2021 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	5,214	(1,130)	4,084
减：转入本期合并利润表的重分类调整金额	(5,201)	645	(4,556)
小计	10,415	(1,775)	8,640
套期成本储备	(40)	-	(40)
其他权益工具投资公允价值变动	7	1	8
权益法下可转损益的其他综合收益	121	-	121
外币财务报表折算差额	(621)	-	(621)
其他综合收益	9,882	(1,774)	8,108

	截至 2020 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	(2,460)	664	(1,796)
减：转入本期合并利润表的重分类调整金额	(175)	39	(136)
小计	(2,285)	625	(1,660)
其他权益工具投资公允价值变动	(31)	1	(30)
权益法下可转损益的其他综合收益	(1,781)	-	(1,781)
外币财务报表折算差额	1,059	-	1,059
其他综合收益	(3,038)	626	(2,412)

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 2021 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	套期成本储备	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	人民币百万元
2020 年 1 月 1 日	(4,088)	(16)	-	1,037	2,746	(321)	(1,569)	(1,890)
本期增减变动	(1,443)	(21)	-	(1,332)	817	(1,979)	(154)	(2,133)
2020 年 6 月 30 日	(5,531)	(37)	-	(295)	3,563	(2,300)	(1,723)	(4,023)
2021 年 1 月 1 日	(6,089)	(20)	81	7,805	(739)	1,038	(2,600)	(1,562)
本期增减变动	115	11	(20)	220	(463)	(137)	(425)	(562)
2021 年 6 月 30 日	(5,974)	(9)	61	8,025	(1,202)	901	(3,025)	(2,124)

于 2021 年 6 月 30 日，现金流量套期储备余额为收益人民币 81.46 亿元（2020 年 12 月 31 日：收益人民币 81.76 亿元），其中归属于母公司股东为收益人民币 80.25 亿元（2020 年 12 月 31 日：收益人民币 78.05 亿元）。

40 盈余公积

盈余公积变动情况如下：

	法定盈余公积 人民币百万元	本集团 任意盈余公积 人民币百万元	总额 人民币百万元
2021 年 1 月 1 日余额	92,280	117,000	209,280
本期提取	-	-	-
2021 年 6 月 30 日余额	92,280	117,000	209,280

《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，如其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。

41 营业收入及营业成本

	截至 6 月 30 日止 6 个月期间			
	本集团 2021 年 人民币百万元	2020 年 人民币百万元	本公司 2021 年 人民币百万元	2020 年 人民币百万元
主营业务收入	1,231,980	1,006,808	456,623	349,258
其他业务收入	29,623	26,256	12,499	9,317
合计	1,261,603	1,033,064	469,122	358,575
营业成本	999,983	873,735	363,427	287,803

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 62 中。

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 2021 年 6 月 30 日止 6 个月期间

41 营业收入及营业成本（续）

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	
	2021 年	2020 年
	人民币百万元	人民币百万元
主营业务收入	1,231,980	1,006,808
其中：汽油	345,353	260,303
柴油	226,152	205,806
原油	204,510	199,035
化工基础原料	112,709	70,192
合成树脂	70,721	55,957
煤油	51,165	38,960
天然气	30,019	22,269
合成纤维单体及其聚合物	21,182	19,743
其他(i)	170,169	134,543
其他业务收入	29,623	26,256
其中：辅料销售及其他收入	29,068	25,792
租金收入	555	464
营业收入合计	1,261,603	1,033,064

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) 以上收入除租金收入以外，均为合同产生的收入。

42 税金及附加

本集团

	截至 6 月 30 日止 6 个月期间	
	2021 年	2020 年
	人民币百万元	人民币百万元
消费税	100,539	90,966
城市维护建设税	8,288	7,451
教育费附加	6,128	5,454
资源税	3,004	2,237
其他	2,907	2,603
合计	120,866	108,711

各项税金及附加的计缴标准参见附注4。

43 财务费用

本集团

	截至 6 月 30 日止 6 个月期间	
	2021 年	2020 年
	人民币百万元	人民币百万元
发生的利息支出	2,689	3,461
减：资本化的利息支出	349	699
加：租赁负债利息支出	4,627	4,695
净利息支出	6,967	7,457
油气资产弃置的拆除义务的利息费用（附注 35）	691	626
利息收入	(2,662)	(2,267)
净汇兑收益	(95)	(553)
合计	4,901	5,263

截至2021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1.60%至4.90%（截至2020年6月30日止6个月期间：1.08%至4.66%）。

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 2021 年 6 月 30 日止 6 个月期间

44 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	
	2021 年 人民币百万元	2020 年 人民币百万元
采购原油、产品及经营供应品及费用	947,242	835,004
职工费用	45,010	38,476
折旧、折耗及摊销	54,267	51,465
勘探费用（包括干井成本）	4,846	4,465
其他费用	26,269	14,149
合计	1,077,634	943,559

45 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。

46 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。

47 其他收益

其他收益主要是与企业日常活动相关的政府补助。

48 投资收益

	截至 6 月 30 日止 6 个月期间			
	本集团 2021 年 人民币百万元	2020 年 人民币百万元	本公司 2021 年 人民币百万元	2020 年 人民币百万元
成本法核算的子公司长期股权投资收益	-	-	5,366	5,896
权益法核算的长期股权投资收益	11,133	8	4,366	544
处置长期股权投资产生的投资收益	60	3	60	1
其他权益工具投资持有期间取得的股利收入	(21)	9	(39)	-
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（损失） / 收益	(5,390)	3,104	(95)	39
现金流量套期的无效部分的已实现（损失） / 收益	(942)	2,527	365	-
其他	50	(20)	579	119
合计	4,890	5,631	10,602	6,599

49 公允价值变动损益

本集团

	截至 6 月 30 日止 6 个月期间	
	2021 年 人民币百万元	2020 年 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损失，净额	(523)	(2,003)
现金流量套期的无效部分的未实现收益净额	639	2,113
合计	116	110

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 2021 年 6 月 30 日止 6 个月期间

50 资产减值损失

本集团

	截至 6 月 30 日止 6 个月期间	
	2021 年 人民币百万元	2020 年 人民币百万元
预付款项	(33)	52
存货	430	11,585
固定资产	484	30
其他	45	-
合计	926	11,667

51 营业外收入

本集团

	截至 6 月 30 日止 6 个月期间	
	2021 年 人民币百万元	2020 年 人民币百万元
政府补助	305	232
其他	391	452
合计	696	684

52 营业外支出

本集团

	截至 6 月 30 日止 6 个月期间	
	2021 年 人民币百万元	2020 年 人民币百万元
罚款及赔偿金	39	77
捐赠支出	8	99
其他	1,034	801
合计	1,081	977

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 2021 年 6 月 30 日止 6 个月期间

53 所得税费用

本集团

	截至 6 月 30 日止 6 个月期间	
	2021 年	2020 年
	人民币百万元	人民币百万元
当期所得税费用	17,286	4,079
递延所得税费用	(2,373)	(10,219)
调整以前年度所得税	36	349
合计	14,949	(5,791)

按适用税率乘以会计利润 / （亏损）与实际税务支出的调节如下：

	截至 6 月 30 日止 6 个月期间	
	2021 年	2020 年
	人民币百万元	人民币百万元
利润 / （亏损）总额	63,477	(28,218)
按税率 25% 计算的预计所得税支出	15,869	(7,055)
不可扣税的支出的税务影响	3,739	1,198
非应税收益的税务影响	(3,119)	120
优惠税率的税务影响(i)	(1,377)	(393)
海外业务的税务影响	(433)	(308)
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	(361)	(4)
未计入递延税项的损失及暂时性差异的税务影响	30	270
冲销递延所得税资产	565	32
以前年度所得税调整	36	349
本期所得税费用	14,949	(5,791)

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，并延续至 2030 年。

54 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 2021 年 8 月 27 日举行的董事会之决议，董事会批准派发截至 2021 年 12 月 31 日止年度的中期股利，每股人民币 0.16 元(2020 年：人民币 0.07 元)，共人民币 193.71 亿元(2020 年：人民币 84.75 亿元)。于资产负债表日后摊派的中期现金股利并未于资产负债表日确认为负债。

(b) 本期期间内分配的普通股股利

根据 2021 年 5 月 25 日举行的股东周年大会之批准，本公司宣派截至 2020 年 12 月 31 日止年度的年末股利，每股人民币 0.13 元，按截至 2021 年 6 月 16 日的总股数计算的股利，共计人民币 157.39 亿元。已于 2021 年 6 月全部支付。

根据 2020 年 5 月 19 日举行的股东周年大会之批准，本公司宣派截至 2019 年 12 月 31 日止年度的年末股利，每股人民币 0.19 元，按截至 2020 年 6 月 9 日的总股数计算的股利，共计人民币 230.04 亿元。已于 2020 年 6 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 2021 年 6 月 30 日止 6 个月期间

55 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	
	2021 年	2020 年
	人民币百万元	人民币百万元
净利润 / （亏损）	48,528	(22,427)
加：资产减值损失	926	11,667
信用减值（转回） / 损失	(55)	101
使用权资产折旧	6,436	6,306
固定资产折旧	43,160	40,698
无形资产及长期待摊费用摊销	4,671	4,461
干井核销	2,640	3,287
非流动资产处置及报废净损失	63	111
公允价值变动收益	(116)	(110)
财务费用	4,996	7,493
投资收益	(4,890)	(5,631)
递延所得税资产增加	(4,460)	(9,744)
递延所得税负债增加 / （减少）	2,087	(475)
存货的（增加） / 减少	(47,769)	793
安全生产费	953	1,346
经营性应收项目的增加	(46,497)	(10,974)
经营性应付项目的增加	37,063	13,463
经营活动产生的现金流量净额	47,736	40,365

(b) 本集团持有的现金分析如下：

	截至 6 月 30 日止 6 个月期间	
	2021 年	2020 年
	人民币百万元	人民币百万元
现金		
— 库存现金	1	4
— 可随时用于支付的银行存款	78,113	86,922
期末可随时变现的现金余额	78,114	86,926

(c) 支付的其他与筹资活动有关的现金：

	截至 6 月 30 日止 6 个月期间	
	2021 年	2020 年
	人民币百万元	人民币百万元
偿还租赁负债支付的金额	9,408	7,786
其他	1,938	1,214
合计	11,346	9,000

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 2021 年 6 月 30 日止 6 个月期间

55 现金流量表相关情况（续）

本集团（续）

(d) 处置子公司及其他营业单位收到的现金净额：

	截至 6 月 30 日止 6 个月期间	
	2021 年 人民币百万元	2020 年 人民币百万元
出售油气管道及配套设施收到的现金	3,756	-
其他	540	31
合计	4,296	31

56 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	：	张玉卓
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68.77%。

(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：

中石化财务公司（注）
中国石化集团胜利石油管理局
中国石化集团中原石油勘探局
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
中石化财务公司
SIBUR
中天合创
CIR

本集团的主要合营公司：

福建联合石化
扬子巴斯夫
Taihu
YASREF
中沙天津石化

注：中石化财务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。

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 2021 年 6 月 30 日止 6 个月期间

56 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	2020 年
		2021 年	人民币百万元
		人民币百万元	人民币百万元
货品销售	(i)	136,079	106,817
采购	(ii)	95,876	65,233
储运	(iii)	6,966	3,820
勘探及开发服务	(iv)	15,046	11,395
与生产有关的服务	(v)	14,707	10,615
辅助及社区服务	(vi)	642	1,556
代理佣金收入	(vii)	97	67
利息收入	(viii)	381	422
利息支出	(ix)	196	573
存放于关联方的存款净额	(viii)	733	10,941
自关联方取得的资金净额	(x)	6,241	55,961

以上所列示为截至2021年及2020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2021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825.12亿元（截至2020年6月30日止6个月期间：人民币536.39亿元），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759.26亿元（截至2020年6月30日止6个月期间：人民币454.75亿元），提供的辅助及社区服务为人民币6.42亿元（截至2020年6月30日止6个月期间：人民币15.56亿元），支付的土地和房屋及其他租金分别为人民币54.02亿元、人民币4.23亿元和人民币0.74亿元（截至2020年6月30日止6个月期间：人民币55.58亿元、人民币2.69亿元和人民币2.08亿元），利息支出为人民币1.96亿元（截至2020年6月30日止6个月期间：人民币5.73亿元）以及 b) 本集团截至2021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255.96亿元（截至2020年6月30日止6个月期间：人民币318.79亿元），包括货品销售为人民币251.79亿元（截至2020年6月30日止6个月期间：人民币314.18亿元），利息收入为人民币3.81亿元（截至2020年6月30日止6个月期间：人民币4.22亿元），代理佣金收入为人民币0.36亿元（截至2020年6月30日止6个月期间：人民币0.39亿元）。

截至2021年6月30日止6个月期间，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，承担的租赁负债利息支出为人民币37.30亿元（截至2020年6月30日止6个月期间：人民币41.22亿元）。

截至2021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54.04亿元、人民币4.25亿元和人民币1.51亿元（截至2020年6月30日止6个月期间：人民币55.60亿元、人民币2.71亿元和人民币2.83亿元），其中根据2000年签订的持续性关联交易协议、2018年8月24日签订的持续关联交易第五补充协议及土地使用权租赁合同第四修订备忘录，与中国石化集团之间实际发生的支付土地、房屋租赁金额分别为人民币54.02亿元和人民币2.72亿元（截至2020年6月30日止6个月期间：人民币55.58亿元和人民币2.69亿元）。

于2021年6月30日及2020年12月31日，除在附注61(b)披露外，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。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61(b)所示。

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。
- (vi) 辅助及社区服务是指社会福利及辅助服务的开支，如教育设施、传播通讯服务、卫生、住宿、食堂及物业保养等。
- (vii) 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。
- (viii) 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。
- (ix) 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。
- (x) 本集团曾经从中国石化集团公司及其子公司获得借款及票据贴现等。

未经审计财务报表附注（续）

截至 2021 年 6 月 30 日止 6 个月期间

56 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2021年6月30日止6个月期间的营业绩存在影响。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2019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2018年8月24日签订了持续关联交易第五补充协议及土地使用权租赁合同第四修订备忘录，对互供协议、文教卫及辅助服务协议、房产租赁合同、知识产权许可合同，及土地使用权租赁合同项下的持续关联交易的条款作出修订。

(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2021年6月30日及2020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	
	2021 年 6 月 30 日 人民币百万元	2020 年 12 月 31 日 人民币百万元	2021 年 6 月 30 日 人民币百万元	2020 年 12 月 31 日 人民币百万元
货币资金	-	-	54,150	53,417
应收账款	36	42	12,442	16,854
应收款项融资	-	-	591	760
其他应收款	-	-	12,637	18,062
预付款项及其他流动资产	106	7	764	1,236
其他非流动资产	-	-	6,534	6,435
应付票据	9	8	3,499	3,671
应付账款	238	122	15,106	19,004
合同负债	42	41	5,642	5,899
其他应付款	215	38	29,246	12,078
其他非流动负债	-	-	3,227	3,010
短期借款	-	-	8,009	4,642
长期借款（包含一年内到期部分）	-	-	12,390	12,400
租赁负债（包含一年内到期部分）	73,078	74,178	87,791	87,870

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2021年6月30日及截至该日止6个月期间，以及于2020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。

未经审计财务报表附注（续）

截至 2021 年 6 月 30 日止 6 个月期间

56 关联方及关联交易（续）

(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	
	2021 年	2020 年
	人民币千元	人民币千元
日常在职报酬	1,771	3,675
退休金供款	120	165
合计	1,891	3,840

57 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。主要会计政策载列于附注3。本集团相信，下列主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，并仅属相若数额。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。长期资产的账面值会定期评估，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。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贴现至其现值，因而需要对销售量、售价、经营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

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

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。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，其中包括成品及原材料的市场价格，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 2021 年 6 月 30 日止 6 个月期间

58 重要子公司情况

截至2021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
(a) 通过重组方式取得的子公司：					
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	13
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	5,234
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 2,424	100.00	260
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 15,651	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	89
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 6,713	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	79,286
中石化冠德控股有限公司（「中石化冠德」）	经营提供原油码头服务及天然气管道运输服务	港币 248	港币 3,952	60.33	4,950
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 10,824	人民币 5,820	50.44	14,744
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	7,013
(b) 作为发起人取得的子公司：					
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	5,814
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 1,662	美元 1,959	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	108
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 22,795	100.00	(219)
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	128
中科（广东）炼化有限公司	原油加工及石油制品制造	人民币 6,397	人民币 5,776	90.30	2,171
中国石化青岛炼油化工有限责任公司	制造中间石化产品及石油产品	人民币 5,000	人民币 4,250	85.00	1,754
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 7,193	59.00	4,949
(c) 通过同一控制企业合并取得的子公司：					
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	-
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	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	7,772
中石化巴陵石油化工有限公司（「巴陵石化」）(ii)	原油加工及石油制品制造	人民币 3,000	人民币 3,000	55.00	2,239
(d) 通过非同—控制企业合并取得的子公司：					
上海赛科	石油化工产品的生产和销售	人民币 7,801	人民币 7,801	67.60	4,170

* 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。
- (ii) 请参见附注59合并范围的变更。

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 2021 年 6 月 30 日止 6 个月期间

58 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		福建炼化		中石化冠德		上海赛科		中韩武汉	
	2021 年 6 月 30 日	2020 年 12 月 31 日	2021 年 6 月 30 日	2020 年 12 月 31 日	2021 年 6 月 30 日	2020 年 12 月 31 日	2021 年 6 月 30 日	2020 年 12 月 31 日	2021 年 6 月 30 日	2020 年 12 月 31 日	2021 年 6 月 30 日	2020 年 12 月 31 日	2021 年 6 月 30 日	2020 年 12 月 31 日
	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	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
流动资产	200,909	172,352	21,762	22,620	18,728	17,305	1,776	1,582	4,038	4,373	14,294	10,431	4,821	3,639
流动负债	(215,943)	(201,678)	(397)	(475)	(17,049)	(15,232)	(502)	(458)	(433)	(924)	(5,850)	(2,783)	(5,610)	(6,377)
流动（负债）/ 资产净额	(15,034)	(29,326)	21,365	22,145	1,679	2,073	1,274	1,124	3,605	3,449	8,444	7,648	(789)	(2,738)
非流动资产	320,800	323,571	8,567	8,951	28,102	27,444	13,448	12,568	8,967	9,106	4,520	12,177	21,392	22,187
非流动负债	(59,836)	(59,554)	(18,052)	(18,270)	(175)	(162)	(696)	(693)	(133)	(170)	(93)	(1,553)	(8,533)	(8,509)
非流动资产 /（负债）净额	260,964	264,017	(9,485)	(9,319)	27,927	27,282	12,752	11,875	8,834	8,936	4,427	10,624	12,859	13,678

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		福建炼化		中石化冠德		上海赛科		中韩武汉	
	2021 年 人民币 百万元	2020 年 人民币 百万元	2021 年 人民币 百万元	2020 年 人民币 百万元	2021 年 人民币 百万元	2020 年 人民币 百万元	2021 年 人民币 百万元	2020 年 人民币 百万元	2021 年 人民币 百万元	2020 年 人民币 百万元	2021 年 人民币 百万元	2020 年 人民币 百万元	2021 年 人民币 百万元	2020 年 人民币 百万元
营业收入	633,752	528,615	762	1,000	37,137	35,663	2,771	2,198	277	574	14,459	10,234	23,172	16,191
净利润 /（亏损）	12,969	5,025	643	343	1,249	(1,708)	1,025	(595)	558	552	2,328	661	974	(963)
综合收益总额	12,981	4,937	465	18	1,302	(1,718)	1,025	(595)	411	512	2,328	661	974	(948)
归属于少数股东的综合收益	4,527	1,830	275	45	648	(847)	512	(298)	221	203	754	214	399	(332)
向少数股东分派的股利	1,008	520	-	316	536	644	-	-	98	108	1,028	-	-	-
经营活动现金流量	15,743	42,614	282	232	(2,390)	(2,904)	87	11	(639)	155	1,735	67	751	178

59 合并范围的变更

同一控制下的企业合并

上年度发生的同一控制下的企业合并

于2020年10月28日，本公司第七届董事会第十八次会议审议通过了本公司与中国石化集团资产经营管理有限公司（“资产公司”）重组巴陵石化的议案。根据议案，本公司与资产公司以各自持有的巴陵地区业务以及现金共同注入本公司下属子公司巴陵石化。相关交易于2020年底前完成。注资完成后，持股比例不变，本公司持有巴陵石化55%的股权，能够对巴陵石化实施控制。

由于本公司与资产公司均共同在中国石化集团公司的控制下，本次业务重组被视为“同一控制下的企业合并”。因此，资产公司注入业务的资产和负债均已按照历史数据列示，且本集团本次业务重组前的合并财务报表已重新编制，视同参与合并各方在最终控制方中国石化集团公司开始实施控制时即以目前状态存在。

巴陵石化主要从事石油化工、化纤、化肥、精细化工产品及其他化工产品的生产、销售。

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 2021 年 6 月 30 日止 6 个月期间

60 承诺事项

资本承诺

于 2021 年 6 月 30 日及 2020 年 12 月 31 日，本集团资本承诺如下：

	2021 年 6 月 30 日 人民币百万元	2020 年 12 月 31 日 人民币百万元
已授权及已订约(i)	115,260	171,335
已授权但未订约	69,102	33,942
合计	184,362	205,277

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。

注：

(i) 其中，本集团对外投资承诺的金额为人民币 91.35 元（2020 年 12 月 31 日：人民币 131.72 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。此勘探许可证最长有效年限为 7 年，并可于到期后作两次延期申请，每次延期申请均可延长有效期限两年，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：

	2021 年 6 月 30 日 人民币百万元	2020 年 12 月 31 日 人民币百万元
一年以内	118	390
一至两年	76	99
两至三年	67	66
三至四年	63	63
四至五年	38	56
五年后	815	824
合计	1,177	1,498

本集团前期承诺事项的履行情况与承诺事项无重大差异。

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 2021 年 6 月 30 日止 6 个月期间

61 或有事项

(a) 根据本公司中国律师的意见，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有限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2021年6月30日及2020年12月31日，本集团为下列各方信贷作出的担保如下：

	2021 年 6 月 30 日 人民币百万元	2020 年 12 月 31 日 人民币百万元
合营公司(i)	6,035	6,390
联营公司(ii)	6,760	8,450
合计	12,795	14,840

注：

- (i) 本集团为合营公司中安联合煤化工有限责任公司（“中安联合”）接受银团贷款提供担保，承诺担保金额为人民币71.00亿元。截至2021年6月30日，中安联合实际提款及本集团担保金额为人民币60.35亿元（2020年12月31日：人民币63.90亿元）。
- (ii) 本集团为联营公司中天合创接受银团贷款提供担保，承诺担保金额为人民币170.50亿元。截至2021年6月30日，中天合创实际提款及本集团担保金额为人民币67.60亿元（2020年12月31日：人民币84.50亿元）。

本集团对有关担保的状况进行监控，确定其是否可能引致损失，并当能够可靠估计该损失时予以确认。于2021年6月30日及2020年12月31日，本集团估计无须对有关担保支付费用。因此，本集团并无对有关担保计提任何负债。

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2021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清理费用约人民币42.08亿元（截至2020年6月30日止6个月期间：人民币36.05亿元）。

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。

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 2021 年 6 月 30 日止 6 个月期间

62 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，主要为汽油及柴油。
- (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	
	2021 年	2020 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	67,727	48,011
分部间销售	39,391	28,752
	107,118	76,763
炼油		
对外销售	80,079	50,194
分部间销售	543,540	386,115
	623,619	436,309
营销及分销		
对外销售	613,521	510,446
分部间销售	2,967	2,282
	616,488	512,728
化工		
对外销售	197,926	148,865
分部间销售	30,025	25,786
	227,951	174,651
本部及其他		
对外销售	272,727	260,979
分部间销售	340,701	222,719
	613,428	483,698
抵销分部间销售	(956,624)	(677,341)
合并主营业务收入	1,231,980	1,006,808
其他经营收入		
勘探及开发	2,408	2,166
炼油	2,390	2,049
营销及分销	18,682	17,073
化工	5,232	4,041
本部及其他	911	927
合并其他经营收入	29,623	26,256
合并营业收入	1,261,603	1,033,064

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 2021 年 6 月 30 日止 6 个月期间

62 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	
	2021 年 人民币百万元	2020 年 人民币百万元
营业利润 /（亏损）		
按分部		
勘探及开发	5,218	(8,044)
炼油	39,177	(32,548)
营销及分销	16,583	6,807
化工	12,468	2,699
本部及其他	1,646	(4,388)
抵销	(12,860)	4,500
分部营业利润 /（亏损）	62,232	(30,974)
投资收益		
勘探及开发	1,772	778
炼油	617	(1,704)
营销及分销	887	1,354
化工	4,891	(402)
本部及其他	(3,277)	5,605
分部投资收益	4,890	5,631
减：财务费用	4,901	5,263
加：其他收益	1,244	2,467
公允价值变动损益	116	110
资产处置收益	281	104
营业利润 /（亏损）	63,862	(27,925)
加：营业外收入	696	684
减：营业外支出	1,081	977
利润 /（亏损）总额	63,477	(28,218)

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 2021 年 6 月 30 日止 6 个月期间

62 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）

	2021 年 6 月 30 日 人民币百万元	2020 年 12 月 31 日 人民币百万元
资产		
分部资产		
勘探及开发	359,451	354,024
炼油	288,164	270,431
营销及分销	383,640	373,430
化工	204,830	189,678
本部及其他	166,189	118,458
合计分部资产	1,402,274	1,306,021
货币资金	190,482	184,412
长期股权投资	199,652	188,342
递延所得税资产	29,989	25,054
其他未分配资产	30,567	29,976
总资产	1,852,964	1,733,805
负债		
分部负债		
勘探及开发	163,601	157,430
炼油	77,998	135,046
营销及分销	225,998	213,455
化工	57,019	47,871
本部及其他	200,623	117,684
合计分部负债	725,239	671,486
短期借款	37,649	20,756
一年内到期的非流动负债	29,397	22,493
长期借款	43,149	45,459
应付债券	31,251	38,356
递延所得税负债	10,572	8,124
其他非流动负债	18,804	17,942
其他未分配负债	49,602	25,313
总负债	945,663	849,929

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 2021 年 6 月 30 日止 6 个月期间

62 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	
	2021 年	2020 年
	人民币百万元	人民币百万元
资本支出		
勘探及开发	23,965	20,470
炼油	7,887	9,536
营销及分销	6,773	8,646
化工	18,961	6,308
本部及其他	355	221
	57,941	45,181
折旧和摊销费用		
勘探及开发	23,745	21,307
炼油	10,018	9,911
营销及分销	11,459	11,529
化工	7,557	7,114
本部及其他	1,488	1,604
	54,267	51,465
长期资产减值损失		
勘探及开发	-	3
炼油	427	2
营销及分销	52	75
化工	50	2
本部及其他	-	-
	529	82

(2) 地区信息

本集团按不同地区列示的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）的地区信息见下表。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 6 月 30 日止 6 个月期间	
	2021 年	2020 年
	人民币百万元	人民币百万元
对外交易收入		
中国大陆	973,328	785,959
新加坡	141,109	126,729
其他	147,166	120,376
	1,261,603	1,033,064
非流动资产		
中国大陆	1,218,699	1,211,441
其他	45,742	36,782
	1,264,441	1,248,223

63 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。

未经审计财务报表附注（续）

截至 2021 年 6 月 30 日止 6 个月期间

63 金融工具（续）

概要（续）

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2021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、应收款项融资及其他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2021年6月30日或2021年1月1日止36个月的销售付款情况及相关的历史信用损失经验计算。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8及附注9。

本集团将其他应收款视为信用风险较低，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2021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4,440.11亿元（2020年12月31日：人民币4,439.66亿元）的贷款，加权平均年利率为 2.93%（2020年：2.85%）。于2021年6月30日，本集团于该授信额度内的借款金额为人民币167.15亿元（2020年12月31日：人民币40.41亿元），并已计入借款中。

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 2021 年 6 月 30 日止 6 个月期间

63 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：

	2021 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	37,649	38,385	38,385	-	-	-
衍生金融负债	6,947	6,947	6,947	-	-	-
应付票据	11,260	11,260	11,260	-	-	-
应付账款	216,268	216,268	216,268	-	-	-
其他应付款及应付职工薪酬	117,803	117,803	117,803	-	-	-
一年内到期的非流动负债	29,397	30,516	30,516	-	-	-
短期应付债券	27,999	28,260	28,260	-	-	-
长期借款	43,149	46,387	1,019	18,334	24,131	2,903
应付债券	31,251	35,460	861	28,806	388	5,405
租赁负债	171,945	300,598	-	13,283	38,419	248,896
合计	693,668	831,884	451,319	60,423	62,938	257,204

	2020 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	20,756	20,950	20,950	-	-	-
衍生金融负债	4,826	4,826	4,826	-	-	-
应付票据	10,394	10,394	10,394	-	-	-
应付账款	151,262	151,262	151,262	-	-	-
其他应付款及应付职工薪酬	91,681	91,681	91,681	-	-	-
一年内到期的非流动负债	22,493	23,880	23,880	-	-	-
短期应付债券	3,018	3,024	3,024	-	-	-
长期借款	45,459	49,074	936	4,638	41,009	2,491
应付债券	38,356	44,791	1,240	8,044	29,514	5,993
租赁负债	172,306	313,126	-	15,456	43,513	254,157
合计	560,551	713,008	308,193	28,138	114,036	262,641

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功能性货币计量的外币金融工具。本集团面对的货币风险主要来自以美元记账的短期及长期借款的汇率变动风险。本集团使用外汇套期合同以控制货币风险敞口。

短期及长期借款中主要包含以下金额是以别于个别实体的功能性货币记账：

本集团

	2021 年 6 月 30 日 百万元	2020 年 12 月 31 日 百万元
以总额列示的借款风险敞口		
美元	38	22

下表列示于 2021 年 6 月 30 日及 2020 年 12 月 31 日，人民币兑换以下货币的汇率若上升 / 下降 5%，本集团截至 2021 年 6 月 30 日止 6 个月期间及截至 2020 年 12 月 31 日止年度的净利润将增加 / 减少的金额。此分析是基于汇率变动是发生于资产负债表日，应用于如上所示的本集团具有重大风险敞口的外币金额，同时其它所有条件（特别是利率）保持稳定的假设下而厘定的。此分析与 2020 年的基础一致。

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 2021 年 6 月 30 日止 6 个月期间

63 金融工具（续）

市场风险（续）

(a) 货币风险（续）

本集团

	2021 年 6 月 30 日 人民币百万元	2020 年 12 月 31 日 人民币百万元
美元	12	5

除以上披露金额，本集团其它金融资产及负债基本是以个别实体的功能货币计量。

(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 2021 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 2.72 亿元（2020 年 12 月 31 日：减少 / 增加人民币 2.45 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 2020 年的基础一致。

(c) 商品价格风险

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。

于 2021 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 2021 年 6 月 30 日，本集团的该等衍生金融资产公允价值为人民币 242.57 亿元（2020 年 12 月 31 日：人民币 123.53 亿元），该等衍生金融负债公允价值为人民币 68.68 亿元（2020 年 12 月 31 日：人民币 48.08 亿元）。

于 2021 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 58.23 亿元（2020 年 12 月 31 日：增加 / 减少约人民币 35.92 亿元），并导致本集团的其他综合收益增加 / 减少约人民币 41.37 亿元（2020 年 12 月 31 日：增加 / 减少人民币 103.79 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 2020 年的基础一致。

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。

2021 年 6 月 30 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
资产				
交易性金融资产：				
— 结构性存款	-	-	3,988	3,988
衍生金融资产：				
— 衍生金融资产	9,583	14,971	-	24,554
应收款项融资：				
— 应收款项融资	-	-	9,686	9,686
其他权益工具投资：				
— 其他投资	155	-	1,379	1,534
	9,738	14,971	15,053	39,762
负债				
衍生金融负债：				
— 衍生金融负债	2,046	4,901	-	6,947
	2,046	4,901	-	6,947

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 2021 年 6 月 30 日止 6 个月期间

63 金融工具（续）

公允价值（续）

(i) 公允价值计量的金融工具（续）

2020 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
资产				
交易性金融资产：				
—结构性存款				
—权益投资（上市及按市场价格）	1	-	-	1
衍生金融资产：				
—衍生金融资产	9,628	2,900	-	12,528
应收款项融资：				
—应收款项融资	-	-	8,735	8,735
其他权益工具投资：				
—其他投资	149	-	1,376	1,525
	9,778	2,900	10,111	22,789
负债				
衍生金融负债：				
—衍生金融负债	2,471	2,355	-	4,826
	2,471	2,355	-	4,826

截至2021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。管理层评估结构性存款和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流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0.28%至4.65%（2020年12月31日：0.77%至4.65%），而作出估计。下表是本集团于2021年6月30日及2020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：

	2021 年 6 月 30 日 人民币百万元	2020 年 12 月 31 日 人民币百万元
账面价值	73,798	76,674
公允价值	72,426	74,282

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2021年6月30日及2020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。

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 2021 年 6 月 30 日止 6 个月期间

64 基本每股收益 /（损失）和稀释每股收益 /（损失）的计算过程

(i) 基本每股收益 /（损失）

基本每股收益 /（损失）以归属于母公司股东的净利润 /（亏损）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	
	2021 年	2020 年
归属于母公司股东的净利润 /（亏损）（人民币百万元）	39,153	(23,001)
本公司发行在外普通股的加权平均数（百万股）	121,071	121,071
基本每股收益 /（损失）（元 / 股）	0.323	(0.190)

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	
	2021 年	2020 年
期初已发行普通股的加权平均数（百万股）	121,071	121,071
期末已发行普通股的加权平均数（百万股）	121,071	121,071

(ii) 稀释每股收益 /（损失）

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。

65 净资产收益率及每股收益 /（损失）

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计算的净资产收益率和每股收益 /（损失）如下：

截至 6 月 30 日止 6 个月期间	加权平均 净资产收益率 (%)	2021 年 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 (%)	2020 年 基本 每股损失 (元 / 股)	稀释 每股损失 (元 / 股)
归属于公司普通股股东的净利润 /（亏损）	5.19	0.323	0.323	(3.21)	(0.190)	(0.190)
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润 /（亏损）	5.10	0.317	0.317	(3.41)	(0.202)	(0.202)

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 2021 年 6 月 30 日止 6 个月期间

66 非经常性损益项目

非经常性损益项目	截至 2021 年 6 月 30 日止 6 个月期间	截至 2020 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	(281)	(89)
捐赠支出	8	99
政府补助	(1,549)	(2,694)
持有和处置各项投资的收益	(166)	(42)
其他各项非经常性收入和支出净额	690	434
同一控制下企业合并产生的子公司合并日前的当期净损益	-	206
小计	(1,298)	(2,086)
相应税项调整	388	677
合计	(910)	(1,409)
其中：		
影响母公司股东净利润的非经常性损益	(733)	(1,403)
影响少数股东净利润的非经常性损益	(177)	(6)

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 117 页至第 152 页至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 2021 年 6 月 30 日的中期财务状况表、及截至该日止六个月期间的相关合并利润表、综合收益表、权益变动表、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总结，并依据协议聘任条款向贵集团（作为一个整体）呈报我们的总结，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」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 2021 年 6 月 30 日止的合并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。

香港中环
遮打道 10 号
太子大厦 8 楼

二零二一年八月二十七日

未经审计中期简明合并利润表

截至2021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 2021 年 人民币	2020 年 人民币
营业收入			
主营业务收入	3	1,231,980	1,006,808
其他经营收入		29,623	26,256
		1,261,603	1,033,064
经营费用			
采购原油、产品及经营供应品及费用		(947,242)	(835,004)
销售、一般及管理费用		(25,748)	(24,373)
折旧、折耗及摊销		(54,267)	(51,465)
勘探费用(包括干井成本)		(4,846)	(4,465)
职工费用		(45,010)	(38,476)
所得税以外的税金	4	(120,866)	(108,711)
信用减值转回/(损失)		55	(101)
其他(费用)/收入净额		(5,570)	7,872
经营费用合计		(1,203,494)	(1,054,723)
经营收益/(亏损)		58,109	(21,659)
融资成本			
利息支出		(7,658)	(8,083)
利息收入		2,662	2,267
汇兑收益净额		95	553
融资成本净额		(4,901)	(5,263)
投资收益		114	65
应占联营公司及合营公司的损益		11,133	8
除税前利润/(亏损)		64,455	(26,849)
所得税费用	5	(14,949)	5,791
本期间利润/(亏损)		49,506	(21,058)
归属于:			
本公司股东		39,954	(21,844)
非控股股东		9,552	786
本期间利润/(亏损)		49,506	(21,058)
每股净利润/(亏损):			
基本	7	0.330	(0.180)
稀释	7	0.330	(0.180)

未经审计中期简明合并综合收益表

截至2021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 2021 年 人民币	2020 年 人民币
本期间利润/(亏损)		49,506	(21,058)
其他综合收益:			
以后不能重分类进损益的项目			
以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的权益性投资		8	(30)
以后不能重分类进损益的项目合计		8	(30)
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		121	(1,781)
现金流量套期		8,640	(1,660)
套期成本储备		(40)	-
外币报表折算差额		(621)	1,059
以后将重分类进损益的项目合计		8,100	(2,382)
其他综合收益合计		8,108	(2,412)
本期间综合收益合计		57,614	(23,470)
归属于:			
本公司股东		47,938	(24,057)
非控股股东		9,676	587
本期间综合收益合计		57,614	(23,470)

未经审计中期简明合并财务状况表

于2021年6月30日
(以百万元列示)

	附注	2021 年 6 月 30 日 人民币	2020 年 12 月 31 日 人民币
非流动资产			
物业、厂房及设备净额	8	580,689	589,247
在建工程	9	137,799	124,765
使用权资产	10	268,240	266,368
商誉		8,609	8,620
于联营公司的权益		140,855	136,163
于合营公司的权益		58,797	52,179
以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产	13	1,534	1,525
递延所得税资产		29,989	25,054
长期预付款及其他非流动资产	11	73,016	74,489
非流动资产合计		1,299,528	1,278,410
流动资产			
现金及现金等价物		78,114	87,559
于金融机构的定期存款		112,368	100,498
以公允价值计量且其变动计入损益的金融资产		3,988	1
衍生金融资产		24,554	12,528
应收账款	12	71,843	35,587
以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产	13	9,686	8,735
存货		199,234	151,895
预付费用及其他流动资产		53,649	58,592
流动资产合计		553,436	455,395
流动负债			
短期债务	14	68,849	23,769
中国石化集团公司及其附属公司借款	14	8,587	5,264
租赁负债	15	15,544	15,292
衍生金融负债		6,947	4,826
应付账款及应付票据	16	227,528	161,656
合同负债		127,920	126,160
其他应付款		160,229	178,637
应付所得税		8,391	6,586
流动负债合计		623,995	522,190
流动负债净额		70,559	66,795
总资产减流动负债		1,228,969	1,211,615
非流动负债			
长期债务	14	62,588	72,037
中国石化集团公司及其附属公司借款	14	11,812	11,778
租赁负债	15	171,945	172,306
递延所得税负债		10,572	8,124
预计负债		45,947	45,552
其他非流动负债		19,797	18,960
非流动负债合计		322,661	328,757
		906,308	882,858
权益			
股本	17	121,071	121,071
储备		643,137	620,423
本公司股东应占权益		764,208	741,494
非控股股东权益		142,100	141,364
权益合计		906,308	882,858

董事会于2021年8月27日审批及授权签发。

马永生
董事、总裁寿东华
财务总监

第124页至第152页的财务报表附注为本中期简明合并财务报表组成部分。

未经审计中期简明合并股东权益变动表

截至2020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 盈余公积	任意 盈余公积	其他储备	留存收益	本公司 股东 应占权益	非控股 股东 权益	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	人民币	人民币	人民币
于 2019 年 12 月 31 日余额	121,071	28,993	55,850	90,423	117,000	1,941	322,872	738,150	137,685	875,835
收购资产公司巴陵分公司时资产公司投入（附注 19）	-	737	-	-	-	-	59	796	673	1,469
于 2020 年 1 月 1 日余额	121,071	29,730	55,850	90,423	117,000	1,941	322,931	738,946	138,358	877,304
本期间（亏损）/利润	-	-	-	-	-	-	(21,844)	(21,844)	786	(21,058)
其他综合收益	-	-	-	-	-	(2,213)	-	(2,213)	(199)	(2,412)
本期间综合收益合计	-	-	-	-	-	(2,213)	(21,844)	(24,057)	587	(23,470)
转入被套期项目初始确认的现金流量套期储备金额	-	-	-	-	-	234	-	234	45	279
直接计入权益的与所有者的交易：										
所有者投入及对所有者的分配：										
2019 年度期末股利（附注 6）	-	-	-	-	-	-	(23,004)	(23,004)	-	(23,004)
分派予非控股股东	-	-	-	-	-	-	-	-	(1,838)	(1,838)
非控股股东投入	-	-	-	-	-	-	-	-	2,363	2,363
所有者投入及对所有者的分配合计	-	-	-	-	-	-	(23,004)	(23,004)	525	(22,479)
与非控股股东的交易	-	(70)	-	-	-	-	-	(70)	(69)	(139)
与所有者交易合计	-	(70)	-	-	-	-	(23,004)	(23,074)	456	(22,618)
其他	-	(27)	-	-	-	1,136	(1,076)	33	(14)	19
于 2020 年 6 月 30 日余额	121,071	29,633	55,850	90,423	117,000	1,098	277,007	692,082	139,432	831,514

未经审计中期简明合并股东权益变动表(续)

截至2021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	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	人民币	人民币	人民币
于 2021 年 1 月 1 日余额	121,071	29,432	55,850	92,280	117,000	3,500	322,361	741,494	141,364	882,858
本期间利润	-	-	-	-	-	-	39,954	39,954	9,552	49,506
其他综合收益	-	-	-	-	-	7,984	-	7,984	124	8,108
本期间综合收益合计	-	-	-	-	-	7,984	39,954	47,938	9,676	57,614
转入被套期项目初始确认的现金流量套期储备金额	-	-	-	-	-	(8,121)	-	(8,121)	(549)	(8,670)
直接计入权益的与所有者的交易:										
所有者投入及对所有者的分配:										
2020 年度期末股利(附注 6)	-	-	-	-	-	-	(15,739)	(15,739)	-	(15,739)
分派予非控股股东	-	-	-	-	-	-	-	-	(1,885)	(1,885)
非控股股东投入	-	-	-	-	-	-	-	-	559	559
所有者投入及对所有者的分配合计	-	-	-	-	-	-	(15,739)	(15,739)	(1,326)	(17,065)
与非控股股东的交易	-	(1,384)	-	-	-	-	-	(1,384)	(6,818)	(8,202)
与所有者交易合计	-	(1,384)	-	-	-	-	(15,739)	(17,123)	(8,144)	(25,267)
其他	-	20	-	-	-	778	(778)	20	(247)	(227)
于 2021 年 6 月 30 日余额	121,071	28,068	55,850	92,280	117,000	4,141	345,798	764,208	142,100	906,308

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2021年6月30日可供分配给本公司股东的留存收益为人民币1,081.94亿元(2020年6月30日:人民币880.84亿元)。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《国际财务报告准则》的会计政策计算出来的较低者。
- (c) 资本公积是代表(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167及168条规定所应用。

未经审计中期简明合并现金流量表

截至2021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	
		2021 年	2020 年
		人民币	人民币
经营活动所得现金净额	(a)	47,736	40,365
投资活动			
资本支出		(49,236)	(48,003)
探井支出		(6,787)	(5,106)
购入投资以及于联营公司及合营公司的投资		(2,576)	(1,662)
购入以公允价值计量且其变动计入损益的金融资产		(6,650)	(4,700)
出售以公允价值计量且其变动计入损益的金融资产		2,700	4,300
出售投资及于联营公司的投资所得款项		4,937	1,207
出售物业、厂房、设备及其他长期资产所得款项		502	1,522
增加到期限为三个月以上的定期存款		(33,073)	(51,566)
减少到期日为三个月以上的定期存款		17,558	26,426
已收利息		1,595	1,081
已收投资及股利收益		3,316	2,744
收到/(支付)其他与投资活动有关的现金		1,923	(1,848)
投资活动所用现金净额		(65,791)	(75,605)
融资活动			
新增借款		170,144	403,021
偿还借款		(130,857)	(308,951)
非控股股东投入的现金		302	3,267
分派本公司股利		(15,739)	(23,004)
附属公司分派予非控股股东		(1,203)	(918)
支付利息		(2,239)	(3,487)
收购少数股东权益		(1,410)	(1,117)
偿还租赁负债支付的金额		(9,408)	(7,786)
收到其他与筹资活动有关的现金		-	296
支付其他与筹资活动有关的现金		(528)	(97)
融资活动所得现金净额		9,062	61,224
现金及现金等价物净(减少)/增加		(8,993)	25,984
期初的现金及现金等价物		87,559	60,438
汇率变动的影响		(452)	504
期末的现金及现金等价物		78,114	86,926

未经审计中期简明合并现金流量表附注

截至2021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	
	2021 年 人民币	2020 年 人民币
经营活动		
除税前利润/(亏损)	64,455	(26,849)
调整:		
折旧、折耗及摊销	54,267	51,465
干井成本核销	2,640	3,287
应占联营公司及合营公司的损益	(11,133)	(8)
投资收益	(114)	(65)
利息收入	(2,662)	(1,391)
利息支出	7,658	7,629
汇兑及衍生金融工具损失	520	1,651
出售物业、厂房、设备及其他长期资产净损失	63	111
资产减值亏损	926	11,667
信用减值(转回)/损失	(55)	101
	116,565	47,598
净变动:		
应收款项及其他流动资产	(46,497)	(10,974)
存货	(47,769)	793
应付款项及其他流动负债	41,049	7,502
	63,348	44,919
已付所得税	(15,612)	(4,554)
经营活动所得现金净额	47,736	40,365

中国石油化工股份有限公司

未经审计中期简明合并财务报表附注

截至2021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」)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2021年6月30日止6个月期间之中期简明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2020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。

(a) 本集团已采用的新订及经修订的准则及解释公告

一些新订及经修订的准则在本财务报表期间适用,本集团不必因采用这些新订及经修订的准则而变更其会计政策或进行追溯性调整。本报告采用的会计政策与以前年度及相应的中期财务报表期间的会计政策一致。

中国石油化工股份有限公司

未经审计中期简明合并财务报表附注(续)

截至2021年6月30日止6个月期间

3 主要业务收入

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。

	截至 6 月 30 日止 6 个月期间	
	2021 年 人民币百万元	2020 年 人民币百万元
汽油	345,353	260,303
柴油	226,152	205,806
原油	204,510	199,035
化工基础原料	112,709	70,192
合成树脂	70,721	55,957
煤油	51,165	38,960
天然气	30,019	22,269
合成纤维单体及聚合物	21,182	19,743
其他(i)	170,169	134,543
	1,231,980	1,006,808

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	
	2021 年 人民币百万元	2020 年 人民币百万元
消费税	100,539	90,966
城市维护建设税	8,288	7,451
教育费附加	6,128	5,454
资源税	3,004	2,237
其他	2,907	2,603
	120,866	108,711

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	
	2021 年 人民币百万元	2020 年 人民币百万元
当期税项		
— 本期准备	17,286	4,079
— 调整以前年度准备	36	349
递延税项	(2,373)	(10,219)
	14,949	(5,791)

中国石油化工股份有限公司

未经审计中期简明合并财务报表附注(续)

截至2021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	
	2021 年	2020 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 0.16 元(2020 年：每股人民币 0.07 元)	19,371	8,475

根据本公司章程及于2021年8月27日举行的董事会之决议，董事会批准派发截至2021年12月31日止年度的中期股利，每股人民币0.16元(2020年：人民币0.07元)，共人民币193.71亿元(2020年：人民币84.75亿元)。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	
	2021 年	2020 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 0.13 元(2020 年：每股人民币 0.19 元)	15,739	23,004

根据2021年5月25日举行的股东周年大会之批准，本公司宣派截至2020年12月31日止年度的年末股利，每股人民币0.13元，按截至2021年6月16日的总股数计算的股利，共计人民币157.39亿元，已于2021年6月全部支付。

根据2020年5月19日举行的股东周年大会之批准，本公司宣派截至2019年12月31日止年度的年末股利，每股人民币0.19元，按截至2020年6月9日的总股数计算的股利，共计人民币230.04亿元，已于2020年6月全部支付。

7 每股基本及稀释净利润/(亏损)

截至2021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399.54亿元(截至2020年6月30日止6个月期间：应占亏损人民币218.44亿元)及本期间股份的加权平均数121,071,209,646股(截至2020年6月30日止6个月期间：121,071,209,646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

未经审计中期简明合并财务报表附注(续)

截至2021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
成本:				
2020年1月1日结余	130,234	727,552	1,016,794	1,874,580
添置	341	582	1,427	2,350
从在建工程转入	2,407	11,562	15,476	29,445
重分类	330	(12)	(318)	-
重分类至其他长期资产	(46)	-	(262)	(308)
处理变卖	(83)	(309)	(2,110)	(2,502)
外币报表折算	41	647	65	753
2020年6月30日结余	133,224	740,022	1,031,072	1,904,318
2021年1月1日结余	136,445	757,592	986,094	1,880,131
添置	28	739	303	1,070
从在建工程转入	2,016	14,967	18,114	35,097
重分类	43	(32)	(11)	-
投入至合联营公司	(1)	-	(5)	(6)
重分类至其他长期资产	(396)	(14)	(359)	(769)
处理变卖	(263)	(188)	(3,596)	(4,047)
外币报表折算	(23)	(408)	(38)	(469)
2021年6月30日结余	137,849	772,656	1,000,502	1,911,007
累计折旧:				
2020年1月1日结余	59,859	587,192	601,837	1,248,888
期间折旧	2,165	14,113	24,573	40,851
期间减值亏损	-	-	30	30
重分类	62	(5)	(57)	-
其他增加	94	-	78	172
重分类至其他长期资产	(20)	-	(27)	(47)
处理变卖拨回	(40)	(1)	(1,691)	(1,732)
外币报表折算	20	612	37	669
2020年6月30日结余	62,140	601,911	624,780	1,288,831
2021年1月1日结余	62,297	620,720	607,867	1,290,884
期间折旧	2,251	17,247	23,662	43,160
期间减值亏损	28	-	456	484
重分类	111	(28)	(83)	-
投入至合联营公司	-	-	(3)	(3)
重分类至其他长期资产	(57)	(5)	(39)	(101)
处理变卖拨回	(196)	-	(3,485)	(3,681)
外币报表折算	(12)	(392)	(21)	(425)
2021年6月30日结余	64,422	637,542	628,354	1,330,318
账面净值:				
2020年1月1日结余	70,375	140,360	414,957	625,692
2020年6月30日结余	71,084	138,111	406,292	615,487
2021年1月1日结余	74,148	136,872	378,227	589,247
2021年6月30日结余	73,427	135,114	372,148	580,689

截至2021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7.28亿元(截至2020年6月30日止6个月期间: 人民币5.82亿元)。

于2021年6月30日及2020年12月31日, 本集团并没有个别重大已作抵押的物业、厂房及设备。

于2021年6月30日及2020年12月31日, 本集团并没有个别重大暂时闲置及准备处置的物业、厂房及设备。

于2021年6月30日及2020年12月31日, 本集团并没有个别重大已提足折旧仍继续使用的物业、厂房及设备。

中国石油化工股份有限公司

未经审计中期简明合并财务报表附注(续)

截至2021年6月30日止6个月期间

9 在建工程

	截至 6 月 30 日止 6 个月期间	
	2021 年 人民币百万元	2020 年 人民币百万元
1 月 1 日结余	124,765	173,872
添置	54,806	43,750
干井成本冲销	(2,640)	(3,287)
转入物业、厂房及设备	(35,097)	(29,445)
重分类至其他长期资产	(4,021)	(2,829)
处置及其他	12	1
外币报表折算	(26)	(4)
6 月 30 日结余	137,799	182,058

于2021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127.74亿元(2020年12月31日：人民币111.29亿元)。截至2021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21.03亿元(截至2020年6月30日止6个月期间：人民币10.84亿元)。

10 使用权资产

	土地 人民币百万元	其他 人民币百万元	总额 人民币百万元
原价：			
2021 年 1 月 1 日	253,144	41,268	294,412
本期增加	6,216	6,584	12,800
本期减少	(1,863)	(1,718)	(3,581)
2021 年 6 月 30 日	257,497	46,134	303,631
累计折旧：			
2021 年 1 月 1 日	17,563	10,481	28,044
本期增加	5,046	3,392	8,438
本期减少	(150)	(941)	(1,091)
2021 年 6 月 30 日	22,459	12,932	35,391
账面净值：			
2021 年 1 月 1 日	235,581	30,787	266,368
2021 年 6 月 30 日	235,038	33,202	268,240

中国石油化工股份有限公司

未经审计中期简明合并财务报表附注(续)

截至2021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

	2021 年 6 月 30 日 人民币百万元	2020 年 12 月 31 日 人民币百万元
加油站经营权	30,935	31,856
预付中国石化集团公司及其附属公司款项	2,976	2,801
预付第三方大型设备款及工程款	9,280	5,861
其他(i)	29,825	33,971
	73,016	74,489

注:

(i) 其他主要为催化剂支出及经营租赁改良支出。

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	
	2021 年 人民币百万元	2020 年 人民币百万元
加油站经营权		
成本:		
1 月 1 日结余	53,567	53,549
本期增加	345	115
本期减少	(176)	(47)
6 月 30 日结余	53,736	53,617
累计摊销:		
1 月 1 日结余	21,711	19,536
本期增加	1,148	1,146
本期减少	(58)	(16)
6 月 30 日结余	22,801	20,666
6 月 30 日账面净值	30,935	32,951

中国石油化工股份有限公司

未经审计中期简明合并财务报表附注(续)

截至2021年6月30日止6个月期间

12 应收账款

	2021 年 6 月 30 日 人民币百万元	2020 年 12 月 31 日 人民币百万元
应收第三方款项	63,122	22,536
应收中国石化集团公司及其附属公司款项	4,689	12,120
应收联营公司及合营公司款项	7,803	4,791
	75,614	39,447
减：预期信用损失准备	(3,771)	(3,860)
	71,843	35,587

应收账款(已扣预期信用损失准备)的账龄分析如下：

	2021 年 6 月 30 日 人民币百万元	2020 年 12 月 31 日 人民币百万元
一年以内	70,640	34,509
一至两年	1,034	931
两至三年	100	64
三年以上	69	83
	71,843	35,587

预期信用损失准备分析如下：

	截至 6 月 30 日止 6 个月期间	
	2021 年 人民币百万元	2020 年 人民币百万元
1 月 1 日结余	3,860	1,848
本期增加	14	149
本期冲回	(50)	(30)
本期核销	(13)	(9)
其他	(40)	14
6 月 30 日结余	3,771	1,972

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。

13 以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产

	2021 年 6 月 30 日 人民币百万元	2020 年 12 月 31 日 人民币百万元
非流动资产		
非上市权益工具	1,379	1,376
上市权益工具	155	149
	1,534	1,525
流动资产		
应收账款及应收票据(i)	9,686	8,735

注：

- (i) 于2021年6月30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。

中国石油化工股份有限公司

未经审计中期简明合并财务报表附注(续)

截至2021年6月30日止6个月期间

14 短期及长期债务及中国石化集团公司及其附属公司借款

短期债务是指：

	2021 年 6 月 30 日 人民币百万元	2020 年 12 月 31 日 人民币百万元
第三方债务		
短期银行借款	29,640	16,111
人民币借款	29,570	16,111
美元借款	70	-
短期其他借款	-	3
人民币借款	-	3
长期银行借款——一年内到期部分	4,210	4,637
人民币借款	4,187	4,613
美元借款	23	24
长期公司债券——一年内到期部分	7,000	-
人民币债券	7,000	-
	11,210	4,637
公司债券(i)	27,999	3,018
人民币债券	27,999	3,018
	68,849	23,769
中国石化集团公司及其附属公司借款		
短期借款	8,009	4,642
人民币借款	739	1,141
美元借款	6,981	3,298
港币借款	59	31
欧元借款	230	172
长期借款——一年内到期部分	578	622
人民币借款	578	622
	8,587	5,264
	77,436	29,033

本集团于2021年6月30日短期借款的加权平均年利率为 2.50% (2020年12月31日：2.53%)。以上借款主要为信用借款。

中国石油化工股份有限公司

未经审计中期简明合并财务报表附注(续)

截至2021年6月30日止6个月期间

14 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		2021 年 6 月 30 日 人民币百万元	2020 年 12 月 31 日 人民币百万元
第三方债务			
长期银行借款			
	于 2021 年 6 月 30 日的年利率为 1.08%至 3.73%不等，在 2039 年或以前到期		
人民币借款		35,470	38,226
美元借款	于2021年6月30日的年利率为1.55%，在2030年或以前到期	77	92
		35,547	38,318
公司债券			
人民币公司债券	于2021年6月30日的年利率为2.20%至4.90%不等，在2023年或以前到期	26,982	26,977
美元公司债券	于2021年6月30日的年利率为3.13%至4.25%不等，在2043年或以前到期	11,269	11,379
		38,251	38,356
第三方长期债务总额		73,798	76,674
减：一年内到期部分		(11,210)	(4,637)
		62,588	72,037
中国石化集团公司及其附属公司提供的长期借款			
	于 2021 年 6 月 30 日的年利率为 1.08%至 5.23%不等，在 2037 年或以前到期		
人民币借款		11,115	11,013
美元借款	于 2021 年 6 月 30 日的年利率为 1.60%，在 2027 年或以前到期	1,275	1,387
减：一年内到期部分		(578)	(622)
		11,812	11,778
		74,400	83,815

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) 2021年2月4日发行总额为人民币50亿元的债券期限为180天，年利率为2.50%；2021年3月4日发行总额为人民币110亿元的债券期限为119天，年利率为2.65%；2021年3月25日发行总额为人民币30亿元的债券期限为180天，年利率为2.64%；2021年3月29日发行总额为人民币80亿元的债券期限为120天，年利率为2.45%；2021年6月16日发行总额为人民币10亿元的债券期限为60天，年利率为2.25%。

这些债券均以摊余成本列示

15 租赁负债

	2021 年 6 月 30 日 人民币百万元	2020 年 12 月 31 日 人民币百万元
租赁负债		
流动	15,544	15,292
非流动	171,945	172,306
	187,489	187,598

中国石油化工股份有限公司

未经审计中期简明合并财务报表附注(续)

截至2021年6月30日止6个月期间

16 应付账款及应付票据

	2021 年 6 月 30 日 人民币百万元	2020 年 12 月 31 日 人民币百万元
应付第三方款项	200,924	132,136
应付中国石化集团公司及其附属公司款项	8,169	11,384
应付联营公司及合营公司款项	7,175	7,742
	216,268	151,262
应付票据	11,260	10,394
摊余成本列示的应付账款及应付票据	227,528	161,656

应付账款及应付票据的账龄分析如下：

	2021 年 6 月 30 日 人民币百万元	2020 年 12 月 31 日 人民币百万元
一个月内	203,919	146,295
一个月至六个月	18,596	9,665
六个月以上	5,013	5,696
	227,528	161,656

17 股本

	2021 年 6 月 30 日 人民币百万元	2020 年 12 月 31 日 人民币百万元
注册、已发行及实收股本：		
95,557,771,046 股 A 股(2020 年 12 月 31 日：95,557,771,046 股)，每股面值人民币 1.00 元	95,558	95,558
25,513,438,600 股 H 股(2020 年 12 月 31 日：25,513,438,600 股)，每股面值人民币 1.00 元	25,513	25,513
	121,071	121,071

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通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。

中国石油化工股份有限公司

未经审计中期简明合并财务报表附注(续)

截至2021年6月30日止6个月期间

17 股本(续)

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。

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2021年6月30日,本集团的债务资本率和资产负债率分别为8.9%(2020年12月31日:10.2%)和51.1%(2020年12月31日:49.1%)。

合同项下的借款及承诺事项的到期日分别载于附注14和18。

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。

中国石油化工股份有限公司

未经审计中期简明合并财务报表附注(续)

截至2021年6月30日止6个月期间

18 承担及或有负债

资本承担

于2021年6月30日及2020年12月31日，本集团资本承担如下：

	2021 年 6 月 30 日 人民币百万元	2020 年 12 月 31 日 人民币百万元
已授权及已订约(i)	115,260	171,335
已授权但未订约	69,102	33,942
	184,362	205,277

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91.35亿元(2020年12月31日：人民币131.72亿元)。

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。此勘探许可证最长有效年限为7年，并可于到期后作两次延期申请，每次延期申请均可延长有效期限两年，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：

	2021 年 6 月 30 日 人民币百万元	2020 年 12 月 31 日 人民币百万元
一年以内	118	390
一至两年	76	99
两至三年	67	66
三至四年	63	63
四至五年	38	56
其后	815	824
	1,177	1,498

未经审计中期简明合并财务报表附注(续)

截至2021年6月30日止6个月期间

18 承担及或有负债(续)

或有负债

于2021年6月30日及2020年12月31日，本集团为下列各方的信贷而作出的担保如下：

	2021 年 6 月 30 日 人民币百万元	2020 年 12 月 31 日 人民币百万元
合营公司(ii)	6,035	6,390
联营公司(iii)	6,760	8,450
	12,795	14,840

管理层对有关担保的状况进行监控，确定其是否可能引致损失，并当能够可靠估计该损失时予以确认。于2021年6月30日及2020年12月31日，本集团估计无须对有关担保支付费用。因此，本集团并无对有关担保计提任何负债。

注：

- (ii) 本集团为合营公司中安联合煤化有限责任公司（“中安联合”）接受银团贷款提供担保，承诺担保金额为人民币71.00亿元。截至2021年6月30日，中安联合实际提款及本集团担保金额为人民币60.35亿元（2020年12月31日：人民币63.90亿元）。
- (iii) 本集团为联营公司中天合创能源有限责任公司（“中天合创”）接受银团贷款提供担保，承诺担保金额为人民币170.50亿元。截至2021年6月30日，中天合创实际提款及本集团担保金额为人民币67.60亿元（2020年12月31日：人民币84.50亿元）。

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），受污染的确实性质和程度；(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2021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清理费用约人民币42.08亿元（截至2020年6月30日止6个月期间：人民币36.05亿元）。

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。

19 企业合并

于2020年10月28日，本公司第七届董事会第十八次会议审议通过了本公司与中国石化集团资产管理有限公司（「资产公司」）重组中石化巴陵石油化工有限公司（「巴陵石化」）的议案。根据议案，本公司与资产公司以各自持有的巴陵地区业务以及现金共同注入本公司下属子公司巴陵石化。注资完成后，持股比例不变，本公司持有巴陵石化55%的股权，能够对巴陵石化实施控制。

由于本公司与资产公司均共同在中国石化集团公司的控制下，本次业务重组被视为「同一控制下的企业合并」。因此，资产公司注入业务的资产和负债均已按照历史数据列示，且本集团本次业务重组前的合并财务报表已重新编制，视同参与合并各方在最终控制方中国石化集团公司开始实施控制时即以目前状态存在。

巴陵石化主要从事石油化工、化纤、化肥、精细化工产品及其他化工产品的生产、销售。

本集团于以前期间已披露的于2020年12月31日的财务状况和截至2020年6月30日止6个月期间的经营业绩已重新编制。

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 2021 年 人民币百万元	2020 年 人民币百万元
货品销售	(i)	136,079	106,817
采购	(ii)	95,876	65,233
储运	(iii)	6,966	3,820
勘探及开发服务	(iv)	15,046	11,395
与生产有关的服务	(v)	14,707	10,615
辅助及社区服务	(vi)	642	1,556
代理佣金收入	(vii)	97	67
利息收入	(viii)	381	422
利息支出	(ix)	196	573
存放于关联方的存款净额	(x)	733	10,941
自关联方取得的资金净额	(x)	6,241	55,961

以上所列示为截至2021及2020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2021年6月30日止6个月期间从中国石化集团公司及其附属公司采购类交易金额为人民币825.21亿元(截至2020年6月30日止6个月期间：人民币536.39亿元)，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759.26亿元(截至2020年6月30日止6个月期间：人民币454.75亿元)，提供的辅助及社区服务为人民币6.42亿元(截至2020年6月30日止6个月期间：人民币15.56亿元)，支付的土地和房屋及其他租金分别为人民币54.02亿元、人民币4.23亿元和人民币0.74亿元(截至2020年6月30日止6个月期间：人民币55.58亿元、人民币2.69亿元和人民币2.08亿元)，利息支出人民币1.96亿元(截至2020年6月30日止6个月期间：人民币5.73亿元)以及 b)本集团截至2021年6月30日止6个月期间对中国石化集团公司及其附属公司销售类交易金额为人民币255.96亿元(截至2020年6月30日止6个月期间：人民币318.79亿元)，包括货品销售人民币251.79亿元(截至2020年6月30日止6个月期间：人民币314.18亿元)，利息收入人民币3.81亿元(截至2020年6月30日止6个月期间：人民币4.22亿元)，代理佣金收入人民币0.36亿元(截至2020年6月30日止6个月期间：人民币0.39亿元)。

截至2021年6月30日止6个月期间，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，承担的租赁负债利息支出为人民币37.30亿元(截至2020年6月30日止6个月期间：人民币41.22亿元)。

截至2021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54.04亿元、人民币4.25亿元和人民币1.51亿元(截至2020年6月30日止6个月期间：人民币55.60亿元、人民币2.71亿元和人民币2.83亿元)，其中根据2000年签订的持续性关联交易协议、2018年8月24日签订的持续关联交易第五补充协议及土地使用权租赁合同第四修订备忘录，与中国石化集团之间实际发生的支付土地、房屋租赁金额分别为人民币54.02亿元和人民币2.72亿元(截至2020年6月30日止6个月期间：人民币55.58亿元和人民币2.69亿元)。

于2021年6月30日及2020年12月31日，除在附注18披露外，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。

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)

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) 辅助及社区服务是指社会福利及辅助服务的开支,如教育设施、传播通讯服务、卫生、住宿、食堂及物业保养等。
- (vii) 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。
- (viii) 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2021年6月30日的存款结余为人民币541.50亿元(2020年12月31日:人民币534.17亿元)。
- (ix) 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。
- (x) 本集团曾经从中国石化集团公司及其附属公司获得借款及票据贴现等。

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2021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。
- 本公司与中国石化集团公司已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的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2019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2018年8月24日签订了持续关联交易第五补充协议及土地使用权租赁合同第四修订备忘录,对互供协议、文教卫及辅助服务协议、房产租赁合同、知识产权许可合同,及土地使用权租赁合同项下的持续关联交易的条款作出修订。

中国石油化工股份有限公司

未经审计中期简明合并财务报表附注(续)

截至2021年6月30日止6个月期间

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)

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:

	2021 年 6 月 30 日 人民币百万元	2020 年 12 月 31 日 人民币百万元
应收账款	12,478	16,896
以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产	591	760
预付费用及其他流动资产	13,507	19,305
长期预付款及其他非流动资产	6,534	6,435
应收款项总额	33,110	43,396
应付账款及应付票据	18,852	22,805
合同负债	5,684	5,940
其他应付款	29,461	12,116
其他非流动负债	3,227	3,010
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	8,587	5,264
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	11,812	11,778
租赁负债(包含一年内到期部分)	160,869	162,048
应付款项总额	238,492	222,961

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 14。

于2021年6月30日及截至该日止6个月期间, 以及于2020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呆坏账减值亏损。

未经审计中期简明合并财务报表附注(续)

截至2021年6月30日止6个月期间

20 关联方交易 (续)

(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	
	2021 年 人民币千元	2020 年 人民币千元
日常在职报酬	1,771	3,675
退休金供款	120	165
	1,891	3,840

(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2021年6月30日及2020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，主要为汽油及柴油。
- (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。

(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，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、以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的非流动金融资产、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。

中国石油化工股份有限公司

未经审计中期简明合并财务报表附注(续)

截至2021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)

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	
	2021 年 人民币百万元	2020 年 人民币百万元
主营业务收入		
勘探及开发		
对外销售	67,727	48,011
分部间销售	39,391	28,752
	107,118	76,763
炼油		
对外销售	80,079	50,194
分部间销售	543,540	386,115
	623,619	436,309
营销及分销		
对外销售	613,521	510,446
分部间销售	2,967	2,282
	616,488	512,728
化工		
对外销售	197,926	148,865
分部间销售	30,025	25,786
	227,951	174,651
本部及其他		
对外销售	272,727	260,979
分部间销售	340,701	222,719
	613,428	483,698
抵销分部间销售	(956,624)	(677,341)
合并主营业务收入	1,231,980	1,006,808
其他经营收入		
勘探及开发	2,408	2,166
炼油	2,390	2,049
营销及分销	18,682	17,073
化工	5,232	4,041
本部及其他	911	927
合并其他经营收入	29,623	26,256
营业收入	1,261,603	1,033,064

中国石油化工股份有限公司

未经审计中期简明合并财务报表附注(续)

截至2021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)

	截至 6 月 30 日止 6 个月期间	
	2021 年 人民币百万元	2020 年 人民币百万元
业绩		
经营收益/(亏损)		
按分部		
— 勘探及开发	6,233	(6,002)
— 炼油	39,398	(31,689)
— 营销及分销	16,068	8,664
— 化工	13,005	3,036
— 本部及其他	(3,735)	(168)
— 抵销	(12,860)	4,500
经营收益/(亏损)总额	58,109	(21,659)
应占联营公司及合营公司的损益		
— 勘探及开发	1,472	737
— 炼油	596	(1,688)
— 营销及分销	1,606	313
— 化工	4,933	(407)
— 本部及其他	2,526	1,053
应占联营公司及合营公司的损益合计	11,133	8
投资收益		
— 勘探及开发	47	42
— 炼油	(5)	(56)
— 营销及分销	7	9
— 化工	(42)	2
— 本部及其他	107	68
分部投资收益	114	65
融资成本	(4,901)	(5,263)
除税前利润/(亏损)	64,455	(26,849)

中国石油化工股份有限公司

未经审计中期简明合并财务报表附注(续)

截至2021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)

	2021 年 6 月 30 日 人民币百万元	2020 年 12 月 31 日 人民币百万元
资产		
分部资产		
—勘探及开发	359,451	354,024
—炼油	288,164	270,431
—营销及分销	383,640	373,430
—化工	204,830	186,033
—本部及其他	166,189	118,458
合并分部资产	1,402,274	1,302,376
于联营公司及合营公司的权益	199,652	188,342
以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产	1,534	1,525
递延所得税资产	29,989	25,054
现金及现金等价物及于金融机构的定期存款	190,482	188,057
其他未分配资产	29,033	28,451
总资产	1,852,964	1,733,805
负债		
分部负债		
—勘探及开发	169,964	163,588
—炼油	80,228	136,869
—营销及分销	244,266	234,309
—化工	58,141	49,497
—本部及其他	202,104	119,215
合并分部负债	754,703	703,478
短期债务	68,849	23,769
应付所得税	8,391	6,586
长期债务	62,588	72,037
中国石化集团公司及其附属公司借款	20,399	17,042
递延所得税负债	10,572	8,124
其他未分配负债	21,154	19,911
总负债	946,656	850,947

中国石油化工股份有限公司

未经审计中期简明合并财务报表附注(续)

截至2021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)

	截至6月30日止6个月期间	
	2021年	2020年
	人民币百万元	人民币百万元
资本支出		
勘探及开发	23,965	20,470
炼油	7,887	9,536
营销及分销	6,773	8,646
化工	18,961	6,308
本部及其他	355	221
	57,941	45,181
折旧、折耗及摊销		
勘探及开发	23,745	21,307
炼油	10,018	9,911
营销及分销	11,459	11,529
化工	7,557	7,114
本部及其他	1,488	1,604
	54,267	51,465
长期资产减值亏损		
勘探及开发	-	3
炼油	427	2
营销及分销	52	75
化工	50	2
本部及其他	-	-
	529	82

(2) 地区信息

本集团按不同地区列示的有关取得的对外交易收入以及非流动资产(不包括金融资产和递延所得税资产)的信息见下表。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实物所在地进行划分。

	截至6月30日止6个月期间	
	2021年	2020年
	人民币百万元	人民币百万元
对外交易收入		
中国大陆	973,328	785,959
新加坡	141,109	126,729
其他	147,166	120,376
	1,261,603	1,033,064
非流动资产		
	2021年	2020年
	6月30日	12月31日
	人民币百万元	人民币百万元
中国大陆	1,218,699	1,211,441
其他	45,742	36,782
	1,264,441	1,248,223

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2021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。

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。

预期损失率分别按照截至2021年6月30日或2021年1月1日止36个月的销售付款情况及相关的历史信用损失经验计算。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款项结算能力的宏观经济因素考虑前瞻性信息。

应收账款详细信息参见附注12。

本集团将其他应收款视为信用风险较低，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。

未经审计中期简明合并财务报表附注(续)

截至2021年6月30日止6个月期间

22 金融风险管理及公允价值(续)

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2021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4,440.11亿元(2020年12月31日：人民币4,439.66亿元)的贷款，加权平均年利率为2.93%(2020年：2.85%)。于2021年6月30日，本集团于该授信额度内的借款金额为人民币167.15亿元(2020年12月31日：人民币40.41亿元)，并已计入债务中。

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：

	2021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	随时支付	人民币百万元	人民币百万元	人民币百万元
短期债务	68,849	70,260	70,260	-	-	-
长期债务	62,588	68,955	1,670	46,431	14,738	6,116
中国石化集团公司及其附属公司借款	20,399	21,507	8,825	709	9,781	2,192
租赁负债	187,489	316,819	16,221	13,283	38,419	248,896
衍生金融负债	6,947	6,947	6,947	-	-	-
应付账款及应付票据	227,528	227,528	227,528	-	-	-
其他应付款	119,868	119,868	119,868	-	-	-
	693,668	831,884	451,319	60,423	62,938	257,204

	2020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	随时支付	人民币百万元	人民币百万元	人民币百万元
短期债务	23,769	25,280	25,280	-	-	-
长期债务	72,037	80,562	1,339	11,753	60,414	7,056
中国石化集团公司及其附属公司借款	17,042	17,978	5,512	929	10,109	1,428
租赁负债	187,598	329,083	15,957	15,456	43,513	254,157
衍生金融负债	4,826	4,826	4,826	-	-	-
应付账款及应付票据	161,656	161,656	161,656	-	-	-
其他应付款	93,623	93,623	93,623	-	-	-
	560,551	713,008	308,193	28,138	114,036	262,641

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。

未经审计中期简明合并财务报表附注(续)

截至2021年6月30日止6个月期间

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。本集团面对的货币风险主要来自以美元记账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汇率变动风险。本集团使用外汇套期合同以控制货币风险敞口。

短期及长期债务及中国石化集团公司及其附属公司借款中主要包含以下金额是别于个别实体的功能货币记账:

	2021 年 6 月 30 日 百万元	2020 年 12 月 31 日 百万元
以总额列示的借款风险敞口		
美元	38	22

下表列示于2021年6月30日及2020年12月31日,人民币兑换以下货币的汇率若上升/下降5%,本集团截至2020年6月30日止6个月期间及截至2020年12月31日止年度的利润将增加/减少的金额。此分析是基于汇率变动是发生于财务状况表日,应用于如上所示的本集团具有重大风险敞口的外币金额,同时其他所有条件(特别是利率)保持稳定的假设下而厘定的。此分析与2020年的基础一致。

	2021 年 6 月 30 日 人民币百万元	2020 年 12 月 31 日 人民币百万元
美元	12	5

除以上披露金额,本集团其他金融资产及负债基本是以个别实体的功能货币计量。

(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14。

于2021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2.72亿元(2020年12月31日:减少/增加人民币2.45亿元)。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2020年的基础一致。

(c) 商品价格风险

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。

于2021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2021年6月30日,本集团的该等衍生金融资产公允价值为人民币242.57亿元(2020年12月31日:人民币123.53亿元),该等衍生金融负债公允价值为人民币68.68亿元(2020年12月31日:人民币48.08亿元)。

于2021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58.23亿元(2020年12月31日:增加/减少约人民币35.92亿元),并导致本集团的其他储备增加/减少约人民币41.37亿元(2020年12月31日:增加/减少人民币103.79亿元)。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2020年的基础一致。

22 金融风险及管理及公允价值(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《国际财务报告准则第7号—金融工具：披露》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。

2021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
资产				
以公允价值计量且其变动计入损益的金融资产：				
—结构性存款	-	-	3,988	3,988
衍生金融资产：				
—衍生金融资产	9,583	14,971	-	24,554
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	155	-	1,379	1,534
—应收账款及应收票据	-	-	9,686	9,686
	9,738	14,971	15,053	39,762
负债				
衍生金融工具：				
—衍生金融负债	2,046	4,901	-	6,947
	2,046	4,901	-	6,947

2020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
资产				
以公允价值计量且其变动计入损益的金融资产：				
—权益投资(上市及市场价格)	1	-	-	1
衍生金融资产：				
—衍生金融资产	9,628	2,900	-	12,528
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	149	-	1,376	1,525
—应收账款及应收票据	-	-	8,735	8,735
	9,778	2,900	10,111	22,789
负债				
衍生金融负债：				
—衍生金融负债	2,471	2,355	-	4,826
	2,471	2,355	-	4,826

截至2021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。管理层评估结构性存款和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

下文所載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0.28%至4.65%(2020年12月31日：0.77%至4.65%)，而作出估计。下表是本集团于2021年6月30日及2020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：

	2021 年 6 月 30 日 人民币百万元	2020 年 12 月 31 日 人民币百万元
账面价值	73,798	76,674
公允价值	72,426	74,282

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2021年6月30日及2020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。

未经审计中期简明合并财务报表附注(续)

截至2021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。

在审阅中期合并财务报表时，需要考虑的因素包括主要会计政策的选择、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。管理层相信，下列主要会计政策包含在编制中期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，并仅属相若数额。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。长期资产的账面值会定期评估，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。于每年度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。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，因而需要对销售量、售价、经营成本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。

未经审计中期简明合并财务报表附注(续)

截至2021年6月30日止6个月期间

23 会计估计及判断 (续)

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，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，其中包括成品及原材料的市场价格，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2021年1月1日之后开始的年度期间生效，并允被提前采用。本集团在编制中期简明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并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。

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准则计算之权益的重大差异的影响分析如下:

	注	2021 年 6 月 30 日 人民币百万元	2020 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		907,301	883,876
调整:			
政府补助	(i)	(993)	(1,018)
按国际财务报告准则编制的财务报表之权益*		906,308	882,858

就按中国企业会计准则计算之净(亏损)/利润和按国际财务报告准则计算之本期间利润/(亏损)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 2021 年 人民币百万元	2020 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/(亏损)		48,528	(22,427)
调整:			
政府补助	(i)	25	28
安全生产费	(ii)	953	1,346
其他		-	(5)
按国际财务报告准则编制的财务报表之本期间利润/(亏损)		49,506	(21,058)

* 以上节录自按遵从国际财务报告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2021年8月27日（星期五）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、总裁马永生先生亲笔签署的2021年半年度报告的正本；
- 2 董事、总裁马永生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、国际财务报告准则分别编制的截至2021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券监督管理委员会规定条件的报刊上公开披露过的文件。

承董事会命

马永生

董事、总裁

中国北京，2021年8月27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》以及中国证券监督管理委员会《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油化工股份有限公司2021年半年度报告，认为公司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2021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，符合中国证券监督管理委员会等有关监管部门的要求。

董事、监事、高级管理人员签字：

马永生 赵东 喻宝才 刘宏斌 凌逸群

李永林 蔡洪滨 吴嘉宁 史丹 毕明建

张少峰 蒋振盈 章治国 尹兆林 郭洪金

李德芳 吕大鹏 陈尧焕

陈革 余夕志 寿东华 赵日峰 黄文生

2021年8月27日