



中国石化 2018 年净利润增幅逾两成达 616 亿元人民币 四大业务板块均保持健康发展，全年派发股息 508 亿元人民币

（中国北京，2019 年 3 月 25 日）中国石油化工股份有限公司（以下简称「中国石化」或「本公司」）（香港交易所股票代码：386；上海证券交易所股票代码：600028；纽约股票交易所存托股份代码：SNP）今日公布截至 2018 年 12 月 31 日止 12 个月的年度业绩。

业绩摘要：

- 按照国际财务报告准则，公司实现营业额及其他经营收入为人民币 2.89 万亿元，本公司股东应占利润为人民币 616 亿元，同比增长 20.2%，每股盈利人民币 0.509 元。
- 按照中国企业会计准则，公司实现营业利润为人民币 1,015 亿元，同比上升 16.7%。归属于母公司股东的净利润为人民币 631 亿元，同比上升 23.4%，每股基本收益为人民币 0.521 元。
- 按照国际财务报告准则，本报告期末资产负债率为 46.21%，比去年年底小幅下跌 0.33 个百分点，财务状况稳健；期末现金及现金等价物为人民币 1,119 亿元，现金流充裕。
- 公司在上游业务大力提升油气勘探开发力度，推进天然气产供储销体系建设，境内原油储量替代率达到 132%，天然气产销量快速增长。炼油板块经营收益为人民币 548 亿元；化工板块实现经营收益为人民币 270 亿元；营销及分销板块实现经营收益为人民币 235 亿元。
- 综合考虑公司盈利水平、股东回报和未来的发展需要，董事会建议派发末期股息每股人民币 0.26 元，加上中期已派发股息每股人民币 0.16 元，全年每股人民币 0.42 元，派息率达到 82.5%，股息收益率达 7.4%。

经营重点：

2018年，世界经济缓慢复苏，中国经济总体平稳，全年国内生产总值（GDP）增长 6.6%。面对国际油价大幅震荡，境内天然气需求快速增长，境内成品油市场资源供应充裕、竞争异常激烈，化工品需求稳定增长，境内环保要求日趋严格等市场环境，本公司主动应对市场变化，贯彻“改革、管理、创新、发展”的工作方针，全力抓运行、拓市场、降成本、控风险、促改革、强管理，统筹推进各方面工作，取得了良好的经营成果。

- 油气勘探开发板块：坚持高效勘探、效益开发，持续推进降本减费，稳油增气降本取得实效。加大新区新领域风险勘探和预探力度，加强老区一体化精

细评价，在塔里木盆地、银额盆地、四川盆地等地区取得油气勘探新发现。在天然气开发方面，持续推进杭锦旗、川西东坡以及威荣页岩气田产能建设，优化产销运行安排，推进全产业链协同发展。

- 炼油板块：持续优化产品结构，高附加值产品产量进一步提高；有序推进结构调整项目，油品质量升级等项目有序实施，圆满完成国六油品质量升级工作；全面优化生产组织运行；持续优化资源配置，降低原油成本。
- 营销及分销板块：坚持量效综合平衡的经营思路，充分发挥一体化优势和网络优势，积极应对激烈的市场竞争，保持了境内经营总量和零售规模的持续增长，非油业务快速发展。
- 化工板块：坚持“基础+高端”的发展思路，提高有效供给。深化结构调整，推动产销研用一体化高效运行，三大合成材料高附加值产品比例持续提高，产品经营总量快速增长。

董事长戴厚良先生表示：“2018年，公司坚持稳中求进工作总基调，坚持新发展理念，按照高质量发展要求，充分发挥一体化优势，全力抓运行、拓市场、降成本、控风险、促改革、强管理，启动实施人才强企工程，成功应对各项风险和挑战，各方面工作取得积极成效，公司全面可持续发展迈出坚实步伐。同时，公司发展质量不断提高。我们优化生产运行，奋力开拓市场，加快结构调整，持续强化科技创新，竞争实力进一步增强。2019年，公司将稳中求进、担当作为、狠抓落实，为实现全面可持续发展打下决定性基础。我们将精心组织生产运营，推动质量效益提升；积极推进改革落实，激发体制机制活力；夯实基础防控风险，提升经营管理水平；大力推动科技创新，增强支撑引领作用。我们将扎实推进结构调整，着力夯实可持续发展资源基础，着力增强炼油和销售业务价值链整体竞争力，着力提升化工业务高端制造和价值创造水平；高标准推进绿色企业创建，加强污染防治，保护生态环境，提升绿色发展水平；通过财务投资发现战略投资机会，培育发展新动能。”

分部业绩分析

勘探及开发板块

2018年，本公司加强高质量勘探和精细效益开发，加快天然气产供储销体系建设，持续推进降本减费，稳油增气降本取得实效。在勘探方面，加大新区新领域风险勘探和预探力度，加强老区一体化精细评价，在塔里木盆地、银额盆地、四川盆地等地区取得油气勘探新发现，境内全年新增油气经济可采储量 458.2 百万桶（6,454 万吨）油当量，原油储量替代率达 131.7%。在原油开发方面，全力推动效益建产，深化老区结构调整，降低自然递减率，夯实稳产基础；在天然气开发方面，持续推进杭锦旗、川西东坡以及威荣页岩气田产能建设，优化产销运行安排，推进全产业链协同发展。全年油气当量产量 451.46 百万桶（6,350 万吨），其中，境内原油产量 248.93 百万桶（3,506 万吨），同比小幅上升，天然气产量 9,773.2 亿立方英尺（277 亿立方米），同比增长 7.1%。

2018 年该事业部经营收入为人民币 2,002 亿元，同比增长 27.1%，主要归因于原油、

天然气价格上涨以及天然气、LNG 业务规模扩大。2018 年该事业部抓住油价回升机遇，加大高质量勘探力度，狠抓精细效益开发，推进原油稳产，加快天然气有效上产，经营亏损为人民币 101 亿元，同比大幅减亏人民币 358 亿元。

勘探及开发生产营运情况

	截至12月31日止12个月期间		同比变动
	2018年	2017年	%
油气当量产量(百万桶油当量)	451.46	448.79	0.6
原油产量（百万桶）	288.51	293.66	(1.8)
中国	248.93	248.88	0.02
海外	39.58	44.78	(11.6)
天然气产量（十亿立方英尺）	977.32	912.50	7.1

炼油板块

2018 年，本公司以市场需求为导向，持续优化产品结构，增产汽油、航煤和化工原料，高附加值产品产量进一步提高，柴汽比降至 1.06；有序推进结构调整项目，油品质量升级等项目有序实施，圆满完成国六油品质量升级工作；适度增加成品油出口，保持了较高的加工负荷；全面优化生产组织运行，炼油装置保持安全平稳运行；持续优化资源配置，降低原油成本。全年加工原油 2.44 亿吨，同比增长 2.3%，生产成品油 1.55 亿吨，同比增长 2.7%，其中，汽油产量增长 7.2%，煤油产量增长 7.6%。

2018 年该事业部经营收入为人民币 12,634 亿元，同比上升 24.9%。主要归因于本公司产品价格大幅上升，同时努力做大原油加工总量，产品销量增加。2018 年该事业部经营收益为人民币 548 亿元。

炼油生产营运情况

	截至12月31日止12个月期间		同比变动
	2018年	2017年	(%)
原油加工量（百万吨）	244.01	238.50	2.3
汽、柴、煤油产量（百万吨）	154.79	150.67	2.7
汽油（百万吨）	61.16	57.03	7.2
柴油（百万吨）	64.72	66.76	(3.1)
煤油（百万吨）	28.91	26.88	7.6
化工轻油产量（百万吨）	38.52	38.60	(0.2)
轻油收率(%)	76.00	75.85	0.15个百分点
综合商品率(%)	94.93	94.88	0.05个百分点

注：境内合资公司的产量按 100%口径统计。

营销及分销板块

2018 年，面对严峻的市场竞争形势，本公司坚持量效综合平衡的经营思路，充分发挥产销协同和营销网络优势，加大市场攻坚力度，保持了境内经营总量和零售规模

的持续增长；灵活调整营销策略，大力开展精准营销；进一步优化终端网络布局，巩固提升网络优势；大力发展车用天然气业务，推进加气站建设和投运。全年成品油总经销量 **1.98** 亿吨，其中境内成品油总经销量 **1.80** 亿吨。同时，加强自有品牌商品开发和销售，加快非油业务发展。

2018 年，该事业部经营收入为人民币 **14,466** 亿元，同比增长 **18.2%**。实现经营收益人民币 **235** 亿元。

营销及分销营运情况

	截至12月31日止12个月期间		同比变动
	2018年	2017年	%
成品油总经销量（百万吨）	198.32	198.75	(0.2)
境内成品油总经销量（百万吨）	180.24	177.76	1.4
零售量（百万吨）	121.64	121.56	0.1
直销及分销量（百万吨）	58.61	56.20	4.3
单站年均加油量（吨 / 站）	3,979	3,969	0.3

	于2018年12月31日	于2017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）	30,661	30,633	0.1
自营加油站数（座）	30,655	30,627	0.1

化工板块

2018 年，本公司坚持“基础+高端”的发展思路，提高有效供给。优化原料结构，持续降低原料成本；优化产品结构，提高高端产品比例，全年合成树脂新产品和专用料比例达到 **64.3%**，合成橡胶高附加值产品比例达 **26.3%**，合成纤维差别化率达到 **90.4%**；优化装置运行，根据市场需求合理安排装置负荷和排产；优化装置结构，一批重点项目积极推进。全年乙烯产量 **1,151** 万吨。同时，推动产销研用一体化高效运行，提升精细化营销和精准服务水平，加大市场开拓力度，全年化工产品经营总量为 **8,660** 万吨，同比增长 **10.3%**，创历史新高。

2018 年该事业部经营收入为人民币 **5,467** 亿元，同比增长 **24.9%**。主要归因于公司努力拓市扩销、优化结构，化工产品经营量和产品价格同比增长。2018 年该事业部抓住市场环境仍处于景气周期的有利时机，持续优化原料、产品和装置结构，密切产销研用衔接，加强资源统筹，提升精细营销，化工产品经营总量持续提升，取得了较好的经营业绩。2018 该事业部实现经营收益为人民币 **270** 亿元。

化工主要产品产量 单位：千吨

	截至12月31日止12个月期间		同比变动
	2018年	2017年	(%)
乙烯	11,512	11,610	(0.8)
合成树脂	15,923	15,938	(0.1)
合成纤维单体及聚合物	896	848	5.7

合成纤维	9,343	9,439	(1.0)
合成橡胶	1,218	1,220	(0.2)

注：境内合资企业的产量按 100%口径统计。

科技开发

2018 年，本公司积极发挥科技的支撑引领作用，深化科技体制机制改革，不断加大关键核心技术攻关和前沿引领技术研究，取得明显成效。上游方面，深化潜山基岩和碳酸盐岩储层评价、深层页岩气压裂等技术攻关，在银额盆地拐子湖凹陷、元坝地区新层系茅口组取得油气勘探突破，探明了威荣大型深层页岩气田；185℃高温随钻测量系统在顺北超深井试验成功。炼油方面，新型硫酸法烷基化、加氢异构脱蜡生产高档基础油等成套技术实现工业化转化。化工方面，双氧水法环氧丙烷工业示范装置实现稳定运行，聚乙烯功能膜等新产品实现工业化生产。同时，全新结构分子筛材料获得国际分子筛协会授予结构代码，实现中国企业在该领域零的突破。全年申请境内外专利 6,074 件，获得授权专利 4,434 件；获得国家技术发明二等奖 1 项、国家科技进步二等奖 3 项；获得中国专利银奖 4 项、优秀奖 4 项。

健康、安全、环境

2018 年，本公司持续推进 HSSE 建设。树立“大健康”理念，推进员工职业健康、身体健康和心理健康一体化管理。严格安全风险管控，严格承包商安全和作业环节监管，强化基层安全管理体系建设，持续推进隐患治理，大力提升应急能力，确保了生产经营平稳运行。完善风险评估、监测预警和应急处理机制，进一步提高公共安全管理水平。积极践行绿色低碳发展战略，树立奉献清洁能源、践行绿色发展理念，持续推进绿色企业行动计划，有序推动“能效提升”计划，深入推行清洁生产，持续加强污染防治，全面完成各项污染物减排目标。

资本支出

2018 年本公司注重投资的质量和效益，不断优化投资项目。全年资本支出人民币 1,180 亿元，其中勘探及开发板块资本支出人民币 422 亿元，主要用于涪陵、威荣页岩气产能建设，杭锦旗天然气产能建设，胜利、西北原油产能建设，推进新气管道一期、鄂安沧一期、文 23 储气库以及境外油气项目建设等；炼油板块资本支出人民币 279 亿元，主要用于中科炼化、镇海、天津、茂名、洛阳等炼油结构调整，推进汽柴油国六质量升级项目建设以及日濮洛原油管道建设；营销及分销板块资本支出人民币 214 亿元，主要用于成品油库、管道及加油（气）站、非油品业务等项目建设和地下油罐改造等安全环保隐患专项治理；化工板块资本支出人民币 196 亿元，主要用于中科、镇海、古雷等乙烯项目，海南高效环保芳烃（二期），中沙聚碳以及中安煤化工等项目建设；总部及其他资本支出人民币 69 亿元，主要用于与中国石化集团共同出资设立资本公司、科研装置及信息化项目建设。

业务展望

展望 2019 年，国际政治经济形势不确定性增加，世界经济增速放缓。中国经济将保持增长，这将拉动境内成品油和石化产品需求保持增长，产品逐步高端化。随着国家能源结构进一步调整，天然气需求将继续保持快速增长。综合考虑产油国供给能力，全球需求增长以及地缘政治等因素，预计国际油价将宽幅震荡。2019 年，本公司将坚持稳中求进工作总基调，坚持新发展理念，遵循“专业化发展、市场化运作、国际化布局、一体化统筹”运营准则，重点做好以下几方面的工作：

勘探及开发板块：本公司将全面实施大力提升油气勘探开发力度行动计划，加强油气高质量勘探，不断增加经济可采储量，夯实资源基础。在原油开发方面，推进塔河油田产能建设，加强难动用储量技术攻关和老区精细油藏描述，提高储量动用率和采收率；在天然气开发方面，加快天然气重点产能建设，统筹优化天然气产供储销体系和市场布局，推进全产业链协同发展。全年计划生产原油 288 百万桶（4,048 万吨），其中境外 39 百万桶（541 万吨）；计划天然气生产 10,191 亿立方英尺（289 亿立方米）。

炼油板块：本公司将坚持一体化统筹，优化原油资源配置，加强库存管理，推动炼油产业链高效运转；根据市场变化合理安排生产和装置检修，实现整体效益最大化；深化产品结构调整，进一步降低柴汽比，努力提高汽油、航煤和化工轻油产量；实施新标准船用燃料油质量升级计划，提高产能利用率；完善营销机制，做大除成品油以外炼油产品的贸易总量。全年计划加工原油 2.46 亿吨，生产成品油 1.57 亿吨。

销售板块：本公司将坚持量效兼顾的经营思路，优化资源配置，全力拓销增效；坚持以客户为中心，大力开展精准营销和差异化营销，不断提升服务水平；进一步优化终端网络布局，巩固提升网络优势；加快加气站建设和投运，扩大车用天然气市场；推动加氢站、充换电站取得实质性突破；探索“互联网+加油站+便利店+综合服务”新模式，加强自有品牌商品开发和销售，加快非油业务发展。全年计划境内成品油经销量 1.82 亿吨。

化工板块：本公司将继续深化原料、产品和装置结构调整，不断提升市场竞争力。深化原料结构调整，不断拓宽原料渠道，降低原料成本；深化产品结构调整，密切产销研用结合，不断增加高端产品比例；加强装置和产品链的动态优化，根据市场需求合理安排装置负荷和排产；加强市场分析预判，积极拓市扩销，不断增加市场占有率。同时，加快优势和先进产能建设，提升高端制造和价值创造水平。全年计划生产乙烯 1,212 万吨。

科技开发：本公司将深入实施创新驱动发展战略，进一步深化科技体制机制改革，加快关键核心技术攻关，持续推进前沿引领技术研究，促进科技成果转化推广，支撑公司实现全面可持续发展。油气勘探开发领域推进油气勘探及资源评价技术攻关，持续提升油气有效开发技术；炼油领域加快油品质量升级技术攻关，加强特色炼油产品技术开发，深化炼厂全流程优化技术研究；化工领域持续完善化工产品技术体系，加强高端新材料开发；持续加强安全环保等方面技术攻关。同时，围绕新能源、新材料、人工智能、绿色低碳等前沿和新领域开展前瞻性基础性研究，推进引领性创新。

资本支出：2019 年本公司将更加注重投资质量和效益，不断优化投资项目。计划资本支出人民币 1,363 亿元。其中，勘探及开发板块资本支出人民币 596 亿元，重点安排胜利原油、西北原油、川西雷口坡、涪陵页岩气、威荣页岩气等油气产能建设，

推进天然气管道和储气库以及境外油气项目建设等；炼油板块资本支出人民币 279 亿元，重点做好中科炼化和镇海项目建设，天津、茂名、洛阳、武汉、北海、扬子等炼油结构调整项目建设；营销及分销板块资本支出人民币 218 亿元，重点安排成品油库、管道及加油（气）站、非油品业务等项目建设和地下油罐改造等安全环保隐患专项治理；化工板块资本支出人民币 233 亿元，重点做好中科、镇海、古雷、海南、武汉等炼化项目，毕节及中安煤化工项目，以及扬子、中沙等资源综合利用和结构调整等项目建设；总部及其他资本支出人民币 37 亿元，主要用于科研装置及信息化项目建设。

主要会计资料及财务指针

按中国企业会计准则编制的主要会计资料及财务指针

主要会计资料

项目	截至12月31日止12个月期间		本报告期比上年同期增减 (%)
	2018 年 人民币百万元	2017 年 人民币百万元	
营业收入	2,891,179	2,360,193	22.5
归属于母公司股东净利润	63,089	51,119	23.4
归属于母公司股东的扣除非经常性损益后的净利润	59,630	45,582	30.8
经营活动产生的现金流量净额	175,868	190,935	(7.9)
	于 2018 年 12 月 31 日 人民币百万元	于 2017 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	718,355	727,244	(1.2)
总资产	1,592,308	1,595,504	(0.2)

主要财务指标

项目	截至12月31日止12个月期间		本报告期比上年同期增减 (%)
	2018 年 人民币元	2017 年 人民币元	
基本每股收益	0.521	0.422	23.4
稀释每股收益	0.521	0.422	23.4
扣除非经常性损益后的基本每股收益	0.493	0.376	31.1
加权平均净资产收益率(%)	8.67	7.14	1.53 个百分点
扣除非经常性损益后的加权平均净资产收益率(%)	8.20	6.37	1.83 个百分点
每股经营活动产生的现金流量净额	1.453	1.577	(7.9)

按国际财务报告准则编制的主要会计资料及财务指针

主要会计资料

项目	截至12月31日止12个月期间		本报告期比上年同期增减(%)
	2018年 人民币百万元	2017年 人民币百万元	
经营收益	82,264	71,470	15.1
本公司股东应占利润	61,618	51,244	20.2
每股经营活动产生的现金流量净额(人民币元)	1.453	1.577	(7.9)
	于2018年 12月31日 人民币百万元	于2017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	717,284	726,120	(1.2)
总资产	1,592,308	1,595,504	(0.2)

主要财务指标

项目	截至12月31日止12个月期间		本报告期比上年同期增减(%)
	2018年 人民币元	2017年 人民币元	
基本每股收益	0.509	0.423	20.3
稀释每股收益	0.509	0.423	20.3
已占用资本回报率(%)	9.25	8.26	0.99个百分点

下表列示了所示报表期间各事业部抵销事业部间销售前的经营收入、经营费用和经营收益及 2018 年较 2017 年同期的变化率。

	截至12月31日止12个月期间		变化率
	2018年	2017年	
	(人民币百万元)		(%)
勘探及开发事业部			
经营收入	200,191	157,505	27.1
经营费用	210,298	203,449	3.4
经营（亏损）	(10,107)	(45,944)	(78.0)
炼油事业部			
经营收入	1,263,407	1,011,853	24.9
经营费用	1,208,580	946,846	27.6
经营收益	54,827	65,007	(15.7)
营销及分销事业部			
经营收入	1,446,637	1,224,197	18.2
经营费用	1,423,173	1,192,628	19.3
经营收益	23,464	31,569	(25.7)
化工事业部			
经营收入	546,733	437,743	24.9
经营费用	519,726	410,766	26.5
经营收益	27,007	26,977	0.1
本部及其他			
经营收入	1,368,583	974,850	40.4
经营费用	1,377,876	979,334	40.7
经营（亏损）	(9,293)	(4,484)	107.2
抵销分部间（亏损）/ 收益	(3,634)	(1,655)	-

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。

中国石化以「为美好生活加油」为企业使命，以「人本、责任、诚信、精细、创新、共赢」为企业核心价值观，实施「价值引领、创新驱动、资源统筹、开放合作、绿色低碳」等五大战略引领发展，努力实现「建设世界一流能源化工企业」的企业愿景。

前瞻性陈述免责声明:

本新闻稿包括「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、储量及其他预估及经营计划)都属前瞻性陈述。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。这些可变因素包括但不限于：价格波动、实际需求、汇率变动、勘探开发结果、储量评估、市场份额、工业竞争、环境风险、法律、财政和监管变化、国际经济和金融市场条件、政治风险、项目延期、项目审批、成本估算及其它非本公司可控制的风险和因素。本公司并声明，本公司今后没有义务或责任对今日做出的任何前瞻性陈述进行更新。

投资者热线:

北京

电话: (86 10) 5996 0028

传真: (86 10) 5996 0386

电子邮箱: ir@sinopec.com

香港

电话: (852) 2824 2638

传真: (852) 2824 3669

电子邮箱: ir@sinopechk.com

媒体热线:

电话: (86 10) 5996 0028

传真: (86 10) 5996 0386

电子邮箱: ir@sinopec.com

电话: (852) 2522 1838

传真: (852) 2521 9955

电子邮箱: sinopec@prchina.com.hk