



中国石化
SINOPEC

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

2017 年年度报告摘要

(截至 2017 年 12 月 31 日止)

2018 年 3 月 23 日

中国 北京

中国石油化工股份有限公司

2017 年年度报告摘要

1 重要提示

1.1 本年度报告摘要摘自年度报告全文，投资者欲了解详细内容，应当仔细阅读刊载于上海证券交易所网站等中国证监会指定网站上的年度报告全文。

1.2 中国石化董事会及其董事、监事会及其监事、高级管理人员保证本年度报告所载资料不存在任何虚假记载、误导性陈述或重大遗漏，并对其内容的真实性、准确性和完整性负个别及连带责任。

1.3 中国石化董事焦方正、马永生和独立董事樊纲先生因公请假，未能参加中国石化第六届董事会第十七次会议，焦方正先生授权委托副董事长、总裁戴厚良先生，马永生先生授权委托董事李云鹏先生，樊纲先生授权委托独立董事汤敏先生对本次董事会议案进行表决。

1.4 本公司分别按中国企业会计准则和国际财务报告准则编制的截至 2017 年 12 月 31 日止年度财务报告已经普华永道中天会计师事务所（特殊普通合伙）和罗兵咸永道会计师事务所进行审计并出具标准无保留意见的审计报告。

1.5 中国石化第六届董事会第十七次会议通过决议，建议派发末期股利每股人民币 0.40 元（含税），加上中期已派发股利每股人民币 0.10 元（含税），全年股利每股人民币 0.50 元（含税）。上述建议尚待股东于 2017 年年度股东大会上批准。

2 中国石化基本情况

2.1 基本情况

股票简称	中国石化	中国石油化工股份	SINOPEC CORP.	SINOPEC CORP.
股票代码	600028	00386	SNP	SNP
股票上市 证券交易所	上海证券交易所	香港联合交易所	纽约股票交易所	伦敦股票交易所

2.2 联系人和联系方式

	公司授权代表		董事会秘书	证券事务代表
姓名	戴厚良	黄文生	黄文生	郑保民
联系地址	中国北京市朝阳区朝阳门北大街 22 号			
电话	86-10-59960028	86-10-59960028	86-10-59960028	86-10-59960028
传真	86-10-59960386	86-10-59960386	86-10-59960386	86-10-59960386
电子信箱	ir@sinopec.com			

3 会计数据和财务指标摘要

3.1 按中国企业会计准则编制的 2017 年本公司主要财务数据

项目	截至12月31日止年度			
	2017年	2016年	本年比上年增减	2015年
	人民币百万元	人民币百万元	(%)	人民币百万元
资产总额	1,595,504	1,498,609	6.5	1,447,268
归属于母公司股东权益	727,244	712,232	2.1	677,538
总股本(千股)	121,071,210	121,071,210	-	121,071,210
经营活动产生的现金流量净额	190,935	214,543	(11.0)	165,740
营业收入	2,360,193	1,930,911	22.2	2,020,375
归属于母公司股东的净利润	51,119	46,416	10.1	32,281
归属于母公司股东的扣除非经常性损益后的净利润	45,582	29,713	53.4	28,901
基本每股收益(元/股)	0.422	0.383	10.2	0.267
稀释每股收益(元/股)	0.422	0.383	10.2	0.267
加权平均净资产收益率(%)	7.14	6.68	0.46 个百分点	5.07

2017 年分季度的主要财务指标

项目	2017年				
	人民币百万元				
	一季度	二季度	三季度	四季度	全年
营业收入	582,185	583,652	579,118	615,238	2,360,193
归属于母公司股东的净利润	16,633	10,459	11,281	12,746	51,119
归属于母公司股东的扣除非经常性损益后的净利润	16,540	9,559	10,619	8,864	45,582
经营活动产生的现金流量净额	13,276	47,571	50,346	79,742	190,935

3.2 按国际财务报告准则编制的 2017 年本公司主要会计数据和财务指标

单位：人民币百万元

项目	截至 12 月 31 日止年度				
	2017 年	2016 年	2015 年	2014 年	2013 年
营业额及其他经营收入	2,360,193	1,930,911	2,020,375	2,827,566	2,881,928
经营收益	71,470	77,193	56,822	73,439	96,763
除税前利润	86,697	80,151	56,411	65,818	95,444
本公司股东应占利润	51,244	46,672	32,512	46,639	66,348
每股基本净利润（人民币元）	0.423	0.385	0.269	0.399	0.571
每股摊薄净利润（人民币元）	0.423	0.385	0.269	0.399	0.536
已占用资本回报率(%)	8.26	7.30	5.23	6.06	8.03
净资产收益率(%)	7.06	6.56	4.81	7.84	11.62
每股经营活动产生的现金流量净额（人民币元）	1.577	1.772	1.371	1.267	1.305

单位：人民币百万元

项目	于 12 月 31 日				
	2017 年	2016 年	2015 年	2014 年	2013 年
非流动资产	1,066,455	1,086,348	1,113,611	1,094,035	1,012,703
流动负债净额	50,397	73,282	129,175	242,892	197,440
非流动负债	163,168	181,831	196,275	201,540	189,485
非控股股东权益	126,770	120,241	111,964	54,348	54,691
本公司股东应占权益	726,120	710,994	676,197	595,255	571,087
每股净资产（人民币元）	5.997	5.873	5.585	5.033	4.899
调整后的每股净资产（人民币元）	5.868	5.808	5.517	4.969	4.860

4 股本变动及股东情况

4.1 股东数量和持股情况

于 2017 年 12 月 31 日，中国石化的股东总数为 508,659 户，其中境内 A 股 502,590 户，境外 H 股 6,069 户。于 2018 年 2 月 28 日，中国石化股东总数为 496,137 户。中国石化最低公众持股数量已满足香港上市规则规定。

于 2017 年 12 月 31 日，中国石化前十名股东持股情况如下：

单位：股

股东名称	股东性质	持股比例 (%)	持股总数	持股变化 ¹	质押或冻结的股份数量
中国石油化工集团公司	国家股	70.86	85,792,671,101	0	0
香港（中央结算）代理人有限公司 ²	H 股	20.96	25,379,806,872	153,819	未知
中国证券金融股份有限公司	A 股	2.75	3,331,730,143	1,470,304,825	0
香港中央结算有限公司	A 股	0.33	400,982,945	39,831,541	0
中央汇金资产管理有限责任公司	A 股	0.27	322,037,900	0	0
长江证券股份有限公司	A 股	0.07	88,458,695	17,261,400	0
中国工商银行—上证 50 交易型开放式指数证券投资基金	A 股	0.07	80,551,930	2,693,300	0
交通银行股份有限公司—汇丰晋信大盘股票型证券投资基金	A 股	0.06	68,970,054	23,033,290	0
国泰君安证券股份有限公司	A 股	0.05	54,884,077	(76,251,129)	0
全国社保基金一一五组合	A 股	0.04	54,190,722	54,190,722	0

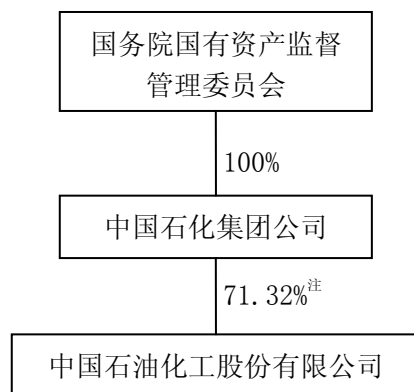
注 1：与 2016 年 12 月 31 日相比。

注 2：中国石油化工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：

中国石化未知上述前十名股东之间有关联关系或一致行动。

4.2 本公司与实际控制人之间的产权及控制关系



注：包括中国石油化工集团公司境外全资附属公司盛骏国际投资有限公司通过香港（中央结算）代理人有限公司持有的 553,150,000 股 H 股。

5 经营业绩回顾

2017 年，世界经济逐步复苏，中国经济延续了稳中向好的发展态势，全年国内生产总值（GDP）增长 6.9%。面对国际油价从低位震荡攀升，境内天然气需求增速加快，地方炼厂快速崛起，境内成品油市场竞争激烈，化工产品需求稳定增长，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，聚焦提质增效升级，坚持专业化发展、市场化运作、一体化统筹，以供给侧结构性改革为主线，抓优化、降成本、拓市场、调结构、促改革、强基础、防风险，统筹推进各方面工作，取得了良好的经营成果。

5.1 市场环境回顾

（1）原油、天然气市场

2017 年，国际原油价格前三季度弱势震荡，第四季度快速攀升。普氏布伦特原油现货价格全年平均为 54.19 美元 / 桶，同比增长 23.9%。随着国家能源结构调整，境内天然气需求旺盛，据统计，全年境内天然气表观消费量达 2,373 亿立方米，同比增长 15.3%。

（2）成品油市场

2017 年，境内成品油市场需求保持增长，市场资源总体供大于求。据统计，境内成品油表观消费量（包括汽油、柴油和煤油）为 3.06 亿吨，同比增长 6.6%。其中，汽油增长 10.1%，煤油增长 11.7%，柴油扭转了下滑趋势，同比增长 2.9%。境内成品油价格随国际油价走势及时调整，累计调整 17 次，其中上调 11 次，下调 6 次。

(3) 化工产品市场

2017年，境内化工市场需求保持快速增长。据本公司统计，境内乙烯当量消费量同比增长11.3%，合成树脂、合成纤维、合成橡胶三大合成材料表观消费量同比分别增长8.6%、5.0%和6.4%。国内化工产品全年平均价格同比上涨，与国际市场走势相同。

5.2 生产经营

(1) 勘探及开发

2017年，面对低油价形势，本公司把增加经济可采储量、低成本发展贯穿始终，取得了较好成效。在勘探方面，坚持高效勘探，在新疆塔河、四川盆地等地区取得油气勘探新发现，全年新增油气经济可采储量462.73百万桶，原油储量替代率达116.0%。在原油开发方面，持续推进效益开发，深化结构调整，强化成本费用管控，降低自然递减率，夯实稳产基础；在天然气开发方面，积极推进杭锦旗、川西东坡产能建设，涪陵页岩气田百亿方产能全面建成。全年油气当量产量448.79百万桶，其中，原油产量同比下降3.2%，天然气产量同比增长19.1%。

勘探及开发产量情况

	2017年	2016年	2015年	2017年较2016年 同比变动(%)
油气当量产量(百万桶)	448.79	431.29	471.91	4.1
原油产量(百万桶)	293.66	303.51	349.47	(3.2)
中国	248.88	253.15	296.34	(1.7)
海外	44.78	50.36	53.13	(11.1)
天然气产量(十亿立方英尺)	912.50	766.12	734.79	19.1

(2) 炼油

2017年，本公司以市场为导向，大力调整产品结构，增产汽油和航空煤油，高附加值产品产量进一步提高，柴汽比降至1.17；积极推进成品油质量升级，全面完成国V标准普柴质量升级，有序推进国VI油品质量升级工作；发挥一体化优势应对市场变化，适度增加成品油出口；全面优化生产组织运行，炼油装置保持安全平稳运行；充分发挥集中营销优势，液化气、沥青等产品盈利能力进一步提升。全年加工原油2.39亿吨，同比增长1.3%，生产成品油1.51亿吨，其中，汽油产量增长1.2%，煤油产量增长5.5%。

炼油生产情况

单位：百万吨

	2017年	2016年	2015年	2017年较2016年 同比变动(%)
原油加工量	238.50	235.53	236.49	1.3
汽、柴、煤油产量	150.67	149.17	148.38	1.0
汽油	57.03	56.36	53.98	1.2
柴油	66.76	67.34	70.05	(0.9)

煤油	26.88	25.47	24.35	5.5
化工轻油产量	38.60	38.54	38.81	0.2
轻油收率(%)	75.85	76.33	76.50	(0.48)个百分点
综合商品率(%)	94.88	94.70	94.75	0.18个百分点

注：境内合资公司的产量按 100%口径统计

(3) 营销及分销

2017 年，面对市场竞争加剧的形势，本公司充分发挥一体化和营销网络优势，统筹优化内外部资源，加大市场攻坚力度，保持了经营总量和零售规模的持续增长；创新加油站运营模式，优化加油站布局，加快成品油储运设施优化改造，进一步完善营销网络；大力发展和培育车用天然气市场；全年成品油总经销量 1.99 亿吨，其中境内成品油总经销量 1.78 亿吨，同比增长 2.9%。同时，加强自有品牌商品开发和销售，非油业务经营规模和效益持续快速发展。

营销及分销营运情况

	2017 年	2016 年	2015 年	2017 年较 2016 年 同比变动(%)
成品油总经销量(百万吨)	198.75	194.84	189.33	2.0
境内成品油总经销量(百万吨)	177.76	172.70	171.37	2.9
零售量(百万吨)	121.56	120.14	119.03	1.2
直销及分销量(百万吨)	56.20	52.56	52.34	6.9
单站年均加油量(吨/站)	3,969	3,926	3,896	1.1
	于 2017 年 12 月 31 日	于 2016 年 12 月 31 日	于 2015 年 12 月 31 日	本报告年末比上 年度年末变动(%)
中国石化品牌加油站总数(座)	30,633	30,603	30,560	0.1
自营加油站数(座)	30,627	30,597	30,547	0.1

(4) 化工

2017 年，本公司坚持“基础+高端”的发展思路，提高有效供给。深化原料结构优化，降低化工原料成本；深化产品结构优化，以客户需求为导向，多产适销对路和高附加值产品；深化生产运行优化，根据市场情况优化排产和装置运行，加大动态效益测算和监测，提高盈利能力，全年生产乙烯 1,161 万吨，同比增长 5.0%。完善产销研用体系，加大高附加值新产品的研发、生产和推广力度。充分发挥市场网络优势，推进精准营销，加大市场开拓力度，全年化工产品经营总量 7,850 万吨，同比增长 12.2%，创历史新高。

化工主要产品产量

单位：千吨

	2017 年	2016 年	2015 年	2017 年较 2016 年同 比变动(%)
乙烯	11,610	11,059	11,118	5.0
合成树脂	15,938	15,201	15,065	4.8
合成橡胶	848	857	843	(1.1)
合成纤维单体及聚合物	9,439	9,275	8,994	1.8
合成纤维	1,220	1,242	1,282	(1.8)

注：境内合资公司的产量按 100%口径统计。

(5) 科技开发

2017年，本公司大力实施创新驱动发展战略，深化科技体制机制改革，积极发挥科技的支撑引领作用，取得明显成效。上游方面，深化了深层碳酸盐岩、深层页岩气地质评价和勘探技术攻关，支撑了顺北油田、川南深层页岩气资源规模扩大以及四川盆地新层系突破；完善塔河碳酸盐岩缝洞型油藏开发技术，自然递减率有效降低。炼油方面，沸腾床渣油加氢示范装置实现长周期满负荷运行；完成了固体超强酸碳5/碳6异构化单元技术工业试验。化工方面，合成气制乙二醇示范装置实现稳定运行；低挥发性车用聚丙烯、高透低析出塑封聚丙烯等新产品实现工业化生产。信息化和工业化融合持续深化，网上交易平台快速发展。全年申请境内外专利5,876件，获得授权专利3,640件；获得国家科技进步一等奖2项、二等奖1项，国家技术发明二等奖2项；获得中国专利优秀奖8项。

(6) 健康、安全、环境

2017年，本公司积极推进安全生产长效机制建设，大力加强安全“三基”工作，全面开展安全风险分级管控和隐患排查治理工作，强化现场安全监督管理，持续提升安全管理水平。积极践行绿色低碳发展战略，统筹节能、减排、降碳一体化管理，全面加强环境风险防控，积极开展大气污染防治，稳步推进“能效倍增”计划，持续夯实碳资产管理，全面完成各项污染物减排目标。详细信息参见公司2017年可持续发展进展报告。

(7) 资本支出

2017年，本公司注重投资质量和效益，不断优化投资项目。全年资本支出人民币993.84亿元，其中勘探及开发板块资本支出人民币313.44亿元，主要用于涪陵页岩气产能建设、华北杭锦旗天然气产能建设，胜利、西北原油产能建设，推进天津LNG、文23储气库以及新气管道一期工程及境外油气项目建设等；炼油板块资本支出人民币210.75亿元，主要用于中科炼化，镇海、茂名等炼油结构调整，推进汽柴油国VI质量升级项目建设；营销及分销板块资本支出人民币215.39亿元，主要用于成品油库、管道及加油（气）站等项目的建设；化工板块资本支出人民币230.28亿元，主要用于中科炼化、海南高效环保芳烃（二期）等项目建设，古雷、中安等项目注资，上海赛科股权收购，以及资源综合利用和产品结构调整等项目建设；总部及其他资本支出人民币23.98亿元，主要用于科研装置及信息化项目建设。

5.3 业务展望

(1) 市场展望

展望2018年，预计世界经济有望继续复苏，中国经济仍保持稳健增长，同时，中国振兴实体经济的改革举措不断出台，“一带一路”倡议稳步推进京津冀协同发展、长江经济带等国家发展战略深入实施，这将带动成品油和石化产品需求稳定增长。随着国家能源结构调整，作为清洁能源的天然气需求将继续保持快速增长。预计2018年国际油价将保持企稳态势。

(2) 生产经营

2018年，本公司将坚持稳中求进工作总基调，坚持质量第一、效益优先，以深化供给侧结构性改革为主线，贯彻“改革、管理、创新、发展”工作方针，全力提升生产经营水平，重点做好以下几方面的工作：

勘探及开发板块：本公司将持续推进油气高效勘探和效益开发，不断增加经济可采储量，夯实资源基础。在原油开发方面，加强精细油藏描述，深化老区结构调整，控制自然递减、降低操作成本，努力提高经济采收率；在天然气开发方面，持续推进天然气重点产能建设，优化产销运行安排，推进全产业链协同发展。全年计划生产原油290百万桶，其中境外41百万桶；计划生产天然气9,741亿立方英尺。

炼油板块：本公司将全面优化生产组织运行，根据市场变化合理安排生产，巩固炼油优势地位；深化产品结构调整，进一步降低柴汽比，努力提高化工轻油和航煤产量；加强统筹，按期完成国VI成品油质量升级工作；持续优化原油采购和资源配置，降低原油成本；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2.39亿吨，生产成品油1.52亿吨。

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，提升经营效益；全力拓展市场，努力扩大经营总量和零售规模；进一步优化终端网络布局，巩固提升网络优势；加快成品油出口基础设施建设，提升境外成品油销售创效能力；深化油非融合，构建油品零售、非油品销售、第三方合作协同新模式，加快非油业务发展。全年计划境内成品油经销量1.79亿吨。

化工板块：本公司将继续深化原料和产品结构优化。持续优化原料结构，进一步降低原料成本；深化产品结构调整，加强装置和产品链的动态效益测算和监测，增产市场好、效益好的产品，大力推进高端化工产品的研发、生产和销售；加强全产业链研究，健全产销研快速响应机制；统筹内外部资源，积极拓市扩销，不断增加市场占有率。同时，推动精细化营销和精准服务，努力为客户提供全流程解决方案和增值服务。全年计划生产乙烯1,160万吨。

科技开发：本公司将继续深入实施创新驱动发展战略，深化科技体制机制改革，加快攻克关键核心技术，强化引领型技术研究，促进科技成果转化，提升科技的支撑引领能力。在攻克核心技术方面，重点推进油气新发现、油气低成本开采、重油高效转化、油品质量升级、化工降本增效、高附加值新材料新产品开发、节能环保等领域重大关键技术突破；在引领型技术方面，深化特深层及深水油气勘探开发、分子水平智能炼油、新能源等领域的基础性前瞻性研究；在创新发展方面，在前沿技术领域组建联合研发中心，推进从基础研究到工业转化的贯通式创新。同时，不断深化“两化”融合，进一步提高信息系统集成度和智能化管线管理系统应用水平。

资本支出：2018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1,170亿元。其中，勘探及开发板块资本支出人民币485亿元，重点安排西南页岩气、华北天然气以及西北原油产能建设，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288亿元，重点

做好中科炼化项目建设，镇海、茂名、天津等炼油结构调整，推进汽柴油国 VI 质量升级项目建设；营销及分销板块资本支出人民币 185 亿元，重点安排成品油库、管道及加油（气）站等项目的建设；化工板块资本支出人民币 177 亿元，重点做好中科炼化项目、海南高效环保芳烃（二期）、古雷项目以及镇海、扬子、金陵、茂名、武汉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 35 亿元，主要用于科研装置及信息化项目建设。

6 经营情况讨论与分析

以下讨论与分析应与本年度报告所列的本公司经审计的财务报表及其附注同时阅读。以下涉及的部分财务数据摘自本公司按国际财务报告准则编制并经过审计的财务报表。讨论中涉及的产品价格均不含增值税。

6.1 合并经营业绩

下表列示本公司相关各期合并利润表中主要收入和费用项目。

	截至 12 月 31 日止年度		变化率 (%)
	2017 年	2016 年	
	(人民币百万元)		
营业额及其他经营收入	2,360,193	1,930,911	22.2
营业额	2,300,470	1,880,190	22.4
其他经营收入	59,723	50,721	17.7
经营费用	(2,288,723)	(1,853,718)	23.5
采购原油、产品及经营供应品及费用	(1,770,651)	(1,379,691)	28.3
销售、一般及管理费用	(64,973)	(64,360)	1.0
折旧、折耗及摊销	(115,310)	(108,425)	6.4
勘探费用（包括干井成本）	(11,089)	(11,035)	0.5
职工费用	(74,854)	(63,887)	17.2
所得税以外的税金	(235,292)	(232,006)	1.4
其他收入/（费用）净额	(16,554)	5,686	-
经营收益	71,470	77,193	(7.4)
融资成本净额	(1,560)	(6,611)	(76.4)
投资收益及应占联营公司及合营公司的损益	16,787	9,569	75.4
除税前利润	86,697	80,151	8.2
所得税费用	(16,279)	(20,707)	(21.4)
本年度利润	70,418	59,444	18.5
归属于：			
本公司股东	51,244	46,672	9.8
非控股股东	19,174	12,772	50.1

(1) 营业额及其他经营收入

2017年，本公司营业额为人民币23,005亿元，同比增长22.4%，主要是在油价逐步走高的同时，公司抓住市场有利时机拓市扩销，主要石油石化产品价格和销量同比增长。

下表列示了本公司2017年和2016年的主要外销产品销售量、平均实现价格以及各自的变化率。

	销售量(千吨)			平均实现价格 (人民币元/吨、人民币元/千立方米)		
	截至12月31日止年度		变化率 (%)	截至12月31日止年度		变化率 (%)
	2017年	2016年		2017年	2016年	
原油	6,567	6,808	(3.5)	2,390	1,628	46.8
天然气 (百万立方米)	22,529	19,008	18.5	1,290	1,258	2.5
汽油	83,933	77,480	8.3	6,941	6,386	8.7
柴油	88,848	91,492	(2.9)	5,038	4,482	12.4
煤油	25,557	25,164	1.6	3,531	2,807	25.8
基础化工原料	35,964	32,248	11.5	4,855	4,054	19.8
合纤单体及聚合物	10,267	7,146	43.7	6,038	5,325	13.4
合成树脂	13,199	12,223	8.0	8,155	7,488	8.9
合成纤维	1,304	1,369	(4.7)	8,556	7,113	20.3
合成橡胶	1,128	1,098	2.7	11,913	9,608	24.0
化肥	698	714	(2.2)	2,010	1,612	24.7

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。2017年，外销原油、天然气及其他上游产品营业额为人民币692亿元，同比增长45.8%，主要归因于原油价格同比上升，天然气销量同比增长。

2017年，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13,244亿元（占本公司营业额及其他经营收入的56.1%），同比增长17.2%，主要归因于各类炼油产品价格上涨的影响。汽油、柴油及煤油的销售收入为人民币11,204亿元（占石油产品销售收入的84.6%），同比增长14.8%；其他精炼石油产品销售收入人民币2,040亿元（占石油产品销售收入的15.4%），同比增长31.8%。

本公司化工事业部对外销售收入为人民币3,738亿元（占本公司营业额及其他经营收入的15.8%），同比增长31.5%。主要归因于化工产品价格及销量同比增长。

(2) 经营费用

2017年，本公司经营费用为人民币22,887亿元，同比增长23.5%，主要归因于原油及相关的石油化工品的价格同比大幅上升。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17,707亿元，同比增长28.3%，占总经营费用的77.4%。
其中：

采购原油费用为人民币 4,971 亿元，同比增长 33.0%。2017 年外购原油加工量为 21,103 万吨（未包括来料加工原油量），同比增长 4.3%；外购原油平均单位加工成本人民币 2,655 元/吨，同比增长 27.4%。

采购成品油费用为人民币 3,005 亿元，同比增长 23.3%，主要归因于外购成品油价格随原油价格上升而同向变动，增加了采购成本。

贸易采购费用为人民币 5,039 亿元，同比增长 27.7%，主要归因于贸易外购原油及成品油产品价格上涨的影响

其他采购费用为人民币 4,692 亿元，同比增长 27.6%，主要归因于其他外购石油相关产品价格随原油价格同时上涨的影响。

销售、一般及管理费用为人民币 650 亿元，同比增长 1.0%。

折旧、耗减及摊销为人民币 1,153 亿元，同比增加人民币 69 亿元，同比增长 6.4%。其中主要是勘探及开发事业部同比增加人民币 49 亿元。

勘探费用为人民币 111 亿元，同比增长 0.5%。

职工费用为人民币 749 亿元，同比增长 17.2%，主要归因于公司持续推进用工制度改革，部分劳务用工转为合同用工，增加工资及附加；落实国家深化改革要求，将部分单位社会保险移交地方管理，按地方部门要求补缴相关费用；2017 年公司效益向好，按照工效联动机制，适当提高员工收入。

所得税以外的税金为人民币 2,353 亿元，同比增长 1.4%。

其他（收入）/费用净额为人民币 166 亿元，同比增加人民币 222 亿元，主要归因于上年同期公司川气东送管道公司引资增加营业外收益的影响。

(3) 经营收益为人民币 715 亿元，同比降低 7.4%。剔除上年同期川气东送管道公司引资和 2017 年收购上海赛科影响，2017 年经营收益同比增长 19.2%。

(4) 融资成本净额为人民币 16 亿元，同比降低 76.4%，其中：付息债务大幅下降，减少利息支出人民币 21 亿元；汇兑收益人民币 3 亿元，同比汇兑损失减少人民币 9 亿元；货币资金储备增加，利息收入增加人民币 20 亿元。

(5) 除税前利润为人民币 867 亿元，剔除上年同期川气东送管道公司引资和 2017 年收购上海赛科影响，2017 年除税前利润同比增长 38.9%。

(6) 所得税为人民币 163 亿元，同比降低 21.4%，主要归因于免税投资收益同比增加的影响。

(7) 非控股股东应占利润为人民币 192 亿元，同比增加人民币 64 亿元。

(8) 本公司股东应占利润为人民币 512 亿元，同比增长 9.8%。

2 资产、负债、权益及现金流量

(1) 资产、负债及权益情况

单位：人民币百万元

	于 2017 年 12 月 31 日	于 2016 年 12 月 31 日	变化金额
总资产	1,595,504	1,498,609	96,895
流动资产	529,049	412,261	116,788
非流动资产	1,066,455	1,086,348	(19,893)
总负债	742,614	667,374	75,240
流动负债	579,446	485,543	93,903
非流动负债	163,168	181,831	(18,663)
本公司股东应占权益	726,120	710,994	15,126
股本	121,071	121,071	0
储备	605,049	589,923	15,126
非控股股东权益	126,770	120,241	6,529
权益合计	852,890	831,235	21,655

(2) 现金流量情况

单位：人民币百万元

现金流量主要项目	截至 12 月 31 日止年度	
	2017 年	2016 年
经营活动所得的现金流量净额	190,935	214,543
投资活动所用的现金流量净额	(145,323)	(66,217)
融资活动所用的现金流量净额	(56,509)	(93,047)

(3) 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
以公允价值计量且变动计入当期损益的金融资产	-	51,196	196	-	-	自有资金
结构性存款	-	51,196	196	-	-	
可供出售金融资产	262	178	-	(9)	-	自有资金
股票	262	178	-	(9)	-	
衍生金融工具	314	(522)	(353)	-	-	自有资金
现金流量套期工具	(4,024)	(1,617)	103	(1,314)	-	自有资金
合计	(3,448)	49,235	(54)	(1,323)	-	

6.3 按中国企业会计准则编制的财务报表分析

(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如下：

	截至 12 月 31 日止年度	
	2017 年	2016 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	157,505	115,939
炼油事业部	1,011,853	855,786
营销及分销事业部	1,224,197	1,052,857
化工事业部	437,743	335,114
其他	974,850	739,947
抵销分部间销售	(1,445,955)	(1,168,732)
合并营业收入	2,360,193	1,930,911
营业（亏损/）利润		
勘探及开发事业部	(47,399)	(58,531)
炼油事业部	64,047	55,808
营销及分销事业部	32,011	32,385
化工事业部	22,796	20,769
其他	(3,160)	2,912
抵销分部间销售	(1,655)	1,581
财务费用、投资收益、公允价值变动损失、资产处置损失及其他收益	20,325	22,465
合并营业利润	86,965	77,389
归属于母公司股东的净利润	51,119	46,416

营业利润：2017 年本公司实现营业利润为人民币 870 亿元，同比增加人民币 96 亿元。

净利润：2017 年本公司归属于母公司股东的净利润为人民币 511 亿元，同比增加人民币 47 亿元，增长 10.1%。

(2) 按中国企业会计准则编制的财务数据：

	于 2017 年 12 月 31 日	于 2016 年 12 月 31 日	变化额
	人民币百万元	人民币百万元	
总资产	1,595,504	1,498,609	96,895
非流动负债	161,988	180,541	(18,553)
股东权益	854,070	832,525	21,545

2017 年末本公司总资产为人民币 15,955 亿元，比上年末增加人民币 969 亿元，主要归因于受原油价格上涨及公司现金流持续好转的合计影响，流动资产比上年末增加人民币 1,168 亿元。

2017 年末本公司的非流动负债为人民币 1,620 亿元，比上年末减少人民币 186 亿元，主要归因于本年内偿还到期的长期应付债券和部分债券转为一年内到期的非流动负债的影响。

2017 年末本公司股东权益为人民币 8,541 亿元，比上年末增加人民币 215 亿元，主要归因于公司盈利的增长。

(3) 主营业务分行业情况表

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 上年增减 (%)
勘探及开发	157,505	154,224	(3.5)	35.9	20.0	11.8
炼油	1,011,853	703,743	8.7	18.2	26.6	(0.4)
营销及分销	1,224,197	1,127,374	7.6	16.3	17.2	(0.8)
化工	437,743	386,111	11.2	30.6	33.3	(1.8)
其他	974,850	963,246	1.2	31.7	32.6	(0.6)
抵销 分部间销售	(1,445,955)	(1,444,300)	不适用	不适用	不适用	不适用
合计	2,360,193	1,890,398	9.9	22.2	26.7	(0.8)

注：毛利率=（营业收入-营业成本、税金及附加）/营业收入

6.4 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；乙烯生产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，随着中国经济的稳步增长，公司成品油和化工产品经销量逐年提高；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化管理，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。

6.5 报告期内资产和利润构成与上年度相比发生重大变化的原因分析

年度间数据变动幅度达30%以上的报表项目具体情况及变动原因说明：

项目	于12月31日		增加 / (减少)		变动主要原因
	2017年	2016年	金额	百分比	
	人民币 百万元	人民币 百万元	人民币 百万元	(%)	
应收账款	68,494	50,289	18,205	36.2	主要是原油价格上涨及公司成品油出口规模扩大。
其他应收款	16,467	25,596	(9,129)	(35.7)	主要是公司原油贸易保证金减少、公司在川气东送管道公司引资后收回原往来款的影响。
可供出售金融资产	1,676	11,408	(9,732)	(85.3)	公司当年向西布尔公司派出高管，对西布尔公司管理拥有实质影响，公司将该可供出售金融资产转为长期股权投资。
应交税费	71,940	52,886	19,054	36.0	公司效益同比增加，以及缴纳税金时间差的影响。
应付债券	31,370	54,985	(23,615)	(42.9)	公司部分应付债券转入一年内到期的非流动负债。
财务费用	1,560	6,611	(5,051)	(76.4)	主要是公司盈利提升，资金储备充裕，利息收入增加的影响。
投资收益	19,060	30,779	(11,719)	(38.1)	主要是上年川气东送管道公司引资收益及本年赛科股权收购的综合影响。

6.6 董事会本次利润分配预案

中国石化第六届董事会第十七次会议通过决议，建议派发2017年末期股利每股人民币0.40元（含税），加上中期已派发股利每股人民币0.10元（含税），全年股利每股人民币0.50元（含税）。

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中国人民银行公布的人民币兑换港币平均基准汇率为准。

7 已发行公司债券情况

债券名称	中国石油化工股份有限公司 2010 年公司债券	中国石油化工股份有限公司 2012 年公司债券		中国石油化工股份有限公司 2015 年公司债券（第一期）	
简称	10 石化 02	12 石化 01	12 石化 02	15 石化 01	15 石化 02
代码	122052	122149	122150	136039	136040
发行日	2010 年 5 月 21 日	2012 年 6 月 1 日		2015 年 11 月 19 日	
到期日	2020 年 5 月 21 日	2017 年 6 月 1 日	2022 年 6 月 1 日	2018 年 11 月 19 日	2020 年 11 月 19 日
债券余额 （人民币亿元）	90	0	70	160	40
利率（%）	4.05	4.26	4.90	3.30	3.70
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。				
交易场所	上海证券交易所				
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“10 石化 02”、“12 石化 01”和“12 石化 02”、“15 石化 01”和“15 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”。根据相关规定，本公司将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最新信用评级结果。				

截至报告期末本公司近 2 年的会计数据和财务指标

主要指标	2017 年	2016 年	本期比上年 同期增减	变动原因
资产负债率(%)	46.47	44.45	2.02 个百分点	非付息负债同比上升
EBITDA 全部债务比	1.11	0.99	0.12	盈利上升
利息保障倍数	14.60	9.85	4.74	盈利上升、利息支出下降

8 财务报告

8.1 本报告期无前期会计差错更正。

8.2 财政部于 2017 年颁布了《企业会计准则第 42 号—持有待售的非流动资产、处置组和终止经营》、修订后的《企业会计准则第 16 号—政府补助》和《关于修订印发一般企业财务报表格式的通知》（财会[2017]30 号），本公司已采用上述准则和通知编制 2017 年度财务报表，并对 2016 及 2015 年报表的比较财务报表进行了追溯调整，对本公司财务报表的影响列示如下：

会计政策变更的内容和原因	受影响的报表项目 名称	2016 年度影响金额 （人民币百万元）	2015 年度影响金额 （人民币百万元）
本公司将 2017 年度处置固定资产和无形资产产生的利得和损失计入资产处置收益项目。2016 及 2015 年度的比较财务报表已相应调整。	资产处置损失	1,487	693
	营业外收入	调减 258	调减 264
	营业外支出	调减 1,745	调减 957

8.3本报告期，上海赛科石油化工有限公司成为中国石化子公司，详见中国石化2017年度报告财务报表附注53。

承董事会命

戴厚良

副董事长、总裁

中国北京，2018年3月23日