

香港交易及結算所有限公司及香港聯合交易所有限公司對本公告之內容概不負責，對其準確性或完整性亦無發表任何聲明，並明確表示不會就本公告全部或任何部份內容或因依賴該等內容而引致的任何損失承擔任何責任。



中国石油化工股份有限公司  
**CHINA PETROLEUM & CHEMICAL CORPORATION**

(在中華人民共和國註冊成立的股份有限公司)

(證券代號：00386)

海外監管公告  
中國石油化工股份有限公司  
2018 年年度報告摘要

本公告乃根據香港聯合交易所有限公司證券上市規則第 13.10B 條而做出。

承董事會命  
中國石油化工股份有限公司  
黃文生  
副總裁、董事會秘書

中國北京，2019 年 3 月 22 日

於本公告日期，本公司的董事為：戴厚良\*、李雲鵬\*、喻寶才\*、馬永生#、凌逸群#、劉中雲#、李勇\*、湯敏+、樊綱+、蔡洪濱+ 及吳嘉寧+。

# 執行董事

\* 非執行董事

+ 獨立非執行董事



**中国石化**  
**SINOPEC**

**中国石油化工股份有限公司**

**China Petroleum & Chemical Corporation**

## **2018 年年度报告摘要**

(截至 2018 年 12 月 31 日止)

2019 年 3 月 22 日

中国 北京

# 中国石油化工股份有限公司

## 2018 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 中国石化董事李勇因公务请假，未能参加中国石化第七届董事会第五次会议，李勇先生授权委托李云鹏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 2018 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 中国石化第七届董事会第五次会议通过决议，建议派发末期股利每股人民币 0.26 元（含税），加上中期已派发股利每股人民币 0.16 元（含税），全年股利每股人民币 0.42 元（含税）。上述建议尚待股东于 2018 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 2018 年本公司主要财务数据

项目	截至12月31日止年度			
	2018年	2017年	本年比上年增减	2016年
	人民币百万元	人民币百万元	(%)	人民币百万元
资产总额	1,592,308	1,595,504	(0.2)	1,498,609
归属于母公司股东权益	718,355	727,244	(1.2)	712,232
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	175,868	190,935	(7.9)	214,543
营业收入	2,891,179	2,360,193	22.5	1,930,911
归属于母公司股东的净利润	63,089	51,119	23.4	46,416
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	29,713
基本每股收益（元/股）	0.521	0.422	23.4	0.383
稀释每股收益（元/股）	0.521	0.422	23.4	0.383
加权平均净资产收益率（%）	8.67	7.14	1.53 个百分点	6.68

#### 2018 年分季度的主要财务指标

项目	2018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	621,251	679,001	772,718	818,209	2,891,179
归属于母公司股东的净利润	18,770	22,830	18,380	3,109	63,089
归属于母公司股东的扣除非经常性损益后的净利润	17,982	21,809	17,359	2,480	59,630
经营活动产生的现金流量净额	12,052	59,568	66,299	37,949	175,868

3.2 按国际财务报告准则编制的 2018 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				
	2018 年	2017 年	2016 年	2015 年	2014 年
营业额及其他经营收入	2,891,179	2,360,193	1,930,911	2,020,375	2,827,566
经营收益	82,264	71,470	77,193	56,822	73,439
除税前利润	99,110	86,697	80,151	56,411	65,818
本公司股东应占利润	61,618	51,244	46,672	32,512	46,639
每股基本净利润（人民币元）	0.509	0.423	0.385	0.269	0.399
每股摊薄净利润（人民币元）	0.509	0.423	0.385	0.269	0.399
已占用资本回报率（%）	9.25	8.26	7.30	5.23	6.06
净资产收益率（%）	8.59	7.06	6.56	4.81	7.84
每股经营活动产生的现金流量净额（人民币元）	1.453	1.577	1.772	1.371	1.267

单位：人民币百万元

项目	于 12 月 31 日				
	2018 年	2017 年	2016 年	2015 年	2014 年
非流动资产	1,088,188	1,066,455	1,086,348	1,113,611	1,094,035
流动负债净额	60,978	50,397	73,282	129,175	242,892
非流动负债	170,675	163,168	181,831	196,275	201,540
非控股股东权益	139,251	126,770	120,241	111,964	54,348
本公司股东应占权益	717,284	726,120	710,994	676,197	595,255
每股净资产（人民币元）	5.924	5.997	5.873	5.585	5.033
调整后的每股净资产（人民币元）	5.741	5.868	5.808	5.517	4.969

#### 4 股本变动及股东情况

##### 4.1 股东数量和持股情况

于 2018 年 12 月 31 日，中国石化的股东总数为 490,808 户，其中境内 A 股 484,996 户，境外 H 股 5,812 户。于 2019 年 2 月 28 日，中国石化股东总数为 464,131 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 2018 年 12 月 31 日，中国石化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 <sup>1</sup>	质押或冻结的股份数量
中国石油化工集团有限公司	国家股	68.31	82,709,227,393	(3,083,443,708)	0
香港(中央结算)代理人有限公司 <sup>2</sup>	H 股	20.97	25,390,660,438	10,853,566	未知
中国证券金融股份有限公司	A 股	2.16	2,609,312,057	(722,418,086)	0
国新投资有限公司	A 股	1.04	1,253,177,754	1,253,177,754	0
香港中央结算有限公司	A 股	0.84	1,021,782,160	620,799,215	0
北京诚通金控投资有限公司	A 股	0.78	947,604,254	947,604,254	0
招商银行股份有限公司—博时中证央企结构调整交易型开放式指数证券投资基金 <sup>3</sup>	A 股	0.33	397,446,193	397,446,193	0
中央汇金资产管理有限责任公司	A 股	0.27	322,037,900	0	0
中国人寿保险股份有限公司—分红—个人分红—005L—FH002 沪	A 股	0.15	181,957,660	128,785,037	0
中国农业银行股份有限公司—华夏中证央企结构调整交易型开放式指数证券投资基金 <sup>3</sup>	A 股	0.13	154,958,200	154,958,200	0

注 1：与 2017 年 12 月 31 日相比。

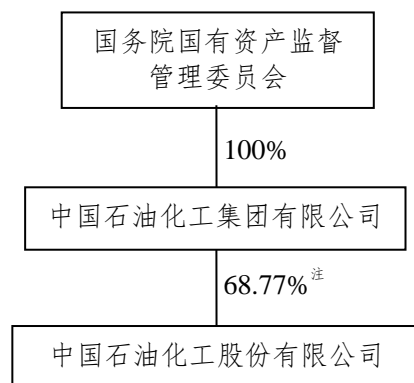
注 2：中国石化集团有限公司通过境外全资附属公司盛骏国际投资有限公司持有中国石化 553,150,000 股 H 股，占中国石化股本总额的 0.46%，该等股份包含在香港（中央结算）代理人有限公司持有的股份总数中。

注 3：中国石化集团有限公司于 2018 年 10 月以 600,000,000 股中国石化 A 股认购博时中证央企结构调整交易型开放式指数证券投资基金和华夏中证央企结构调整交易型开放式指数证券投资基金的份额。

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 中国石化与实际控制人之间的产权及控制关系



注：包括中国石化集团有限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

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。

#### 5.1 市场环境回顾

##### (1) 原油、天然气市场

2018 年，国际原油价格前三季度震荡上行，第四季度快速单边大幅下跌。普氏布伦特原油现货价格全年平均为 71.03 美元 / 桶，同比增长 31.1%。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 2,803 亿立方米，同比增长 18.1%。

## (2) 成品油市场

2018年，境内成品油市场需求保持增长，市场资源总体供给过剩、竞争激烈。据发改委统计，成品油表观消费量（包括汽油、柴油和煤油）为3.25亿吨，同比增长6.0%。其中，汽油增长7.8%，煤油增长8.4%，柴油增长4.1%。境内成品油价格随国际油价走势及时调整，全年成品油价格调整24次，其中上调13次，下调11次。

## (3) 化工产品市场

2018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9.2%，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7.7%、7.6%和0.6%。国内化工产品价格走势与国际市场相同。

## 5.2 生产经营

### (1) 勘探及开发

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，其中，境内原油产量248.93百万桶，同比小幅上升，天然气产量9,773.2亿立方英尺，同比增长7.1%。

#### 勘探及开发产量情况：

	2018年	2017年	2016年	2018年较2017年同比变动(%)
油气当量产量（百万桶）	451.46	448.79	431.29	0.6
原油产量（百万桶）	288.51	293.66	303.51	(1.8)
中国	248.93	248.88	253.15	0.02
海外	39.58	44.78	50.36	(11.6)
天然气产量（十亿立方英尺）	977.32	912.50	766.12	7.1



## (2) 炼油

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%。

炼油生产情况：

单位：百万吨

	2018年	2017年	2016年	2018年较2017年同比变动(%)
原油加工量	244.01	238.50	235.53	2.3
汽、柴、煤油产量	154.79	150.67	149.17	2.7
汽油	61.16	57.03	56.36	7.2
柴油	64.72	66.76	67.34	(3.1)
煤油	28.91	26.88	25.47	7.6
化工轻油产量	38.52	38.60	38.54	(0.2)
轻油收率(%)	76.00	75.85	76.33	0.15个百分点
综合商品率(%)	94.93	94.88	94.70	0.05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

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。

营销及分销营运情况:

	2018 年	2017 年	2016 年	2018 年较 2017 年同比变动 (%)
成品油总经销量 (百万吨)	198.32	198.75	194.84	(0.2)
境内成品油总经销量 (百万吨)	180.24	177.76	172.70	1.4
零售量 (百万吨)	121.64	121.56	120.14	0.1
直销及分销量 (百万吨)	58.61	56.20	52.56	4.3
单站年均加油量 (吨 / 站)	3,979	3,969	3,926	0.3
	于 2018 年 12 月 31 日	于 2017 年 12 月 31 日	于 2016 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)	30,661	30,633	30,603	0.1
自营加油站数 (座)	30,655	30,627	30,597	0.1

(4) 化工

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。

化工主要产品产量:

单位: 千吨

	2018 年	2017 年	2016 年	2018 年较 2017 年 同比变动 (%)
乙烯	11,512	11,610	11,059	(0.8)
合成树脂	15,923	15,938	15,201	(0.1)
合成橡胶	896	848	857	5.7
合成纤维单体及聚合物	9,343	9,439	9,275	(1.0)
合成纤维	1,218	1,220	1,242	(0.2)

注：境内合资公司的产量按 100%口径统计。

#### (5) 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。

#### (6) 健康、安全、安保、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。详细信息参见《中国石化 2018 年可持续发展进展报告》。

#### (7) 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。

### 5.3 业务展望

#### (1) 市场展望

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。

#### (2) 生产经营

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 and 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，其中境外 39 百万桶；计划天然气生产 10,191 亿立方英尺。

**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。

2019年，本公司坚持“创新、协调、绿色、开发、共享”五大发展理念，强基础、重长远，全面推动高质量发展，努力实现良好的经营业绩。

## 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(%)
	2018 年	2017 年	
	(人民币百万元)		
营业额及其他经营收入	2,891,179	2,360,193	22.5
营业额	2,825,613	2,300,470	22.8
其他经营收入	65,566	59,723	9.8
经营费用	(2,808,915)	(2,288,723)	22.7
采购原油、产品及经营供应品及费用	(2,292,983)	(1,770,651)	29.5
销售、一般及管理费用	(65,642)	(64,973)	1.0
折旧、折耗及摊销	(109,967)	(115,310)	(4.6)
勘探费用（包括干井成本）	(10,744)	(11,089)	(3.1)
职工费用	(77,721)	(74,854)	3.8
所得税以外的税金	(246,498)	(235,292)	4.8
其他费用净额	(5,360)	(16,554)	(67.6)
经营收益	82,264	71,470	15.1
融资成本净额	1,001	(1,560)	(164.2)
投资收益及应占联营公司及合营公司的损益	15,845	16,787	(5.6)
除税前利润	99,110	86,697	14.3
所得税费用	(20,213)	(16,279)	24.2
本年度利润	78,897	70,418	12.0
归属于：			
本公司股东	61,618	51,244	20.2
非控股股东	17,279	19,174	(9.9)

(1) 营业额及其他经营收入

2018年，本公司营业额为人民币28,256亿元，同比增长22.8%，主要归因于公司主要产品价格同比上升，以及本公司充分发挥营销网络优势，持续推进精细化营销，统筹优化内外部资源，全力拓展市场，主要产品销量同比增长。

下表列示了本公司勘探及开发事业部、炼油事业部、营销及分销事业部以及化工事业部2018年和2017年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 (%)
	2018年	2017年		2018年	2017年	
原油	6,595	6,567	0.4	3,100	2,390	29.7
天然气(百万立方米)	24,197	22,529	7.4	1,400	1,290	8.5
汽油	88,057	83,933	4.9	7,870	6,941	13.4
柴油	84,630	88,848	(4.7)	5,996	5,038	19.0
煤油	25,787	25,557	0.9	4,562	3,531	29.2
基础化工原料	40,520	35,964	12.7	5,488	4,855	13.0
合纤单体及聚合物	11,127	10,267	8.4	6,971	6,038	15.5
合成树脂	14,433	13,199	9.3	8,634	8,155	5.9
合成纤维	1,314	1,304	0.8	9,712	8,556	13.5
合成橡胶	1,114	1,128	(1.2)	10,619	11,913	(10.9)
化肥	794	698	13.8	2,096	2,010	4.3

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。2018年，外销原油、天然气及其他上游产品营业额为人民币935亿元，同比增长35.2%，主要归因于公司抓住原油、天然气产品价格上升有利时机，保持原油产量稳定，快速提升天然气产量。

2018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15,579亿元（占本公司营业额及其他经营收入的53.9%），同比增长17.6%，主要归因于成品油及其他产品价格同比增加，以及公司主动应对市场资源供应充裕带来的挑战，贴

近市场优化生产经营，保持了较高的加工负荷。汽油、柴油及煤油的销售收入为人民币 13,181 亿元（占石油产品销售收入的 84.6%），同比增长 17.6%；其他精炼石油产品销售收入人民币 2,398 亿元（占石油产品销售收入的 15.4%），同比增长 17.6%。

本公司化工产品对外销售收入为人民币 4,574 亿元（占本公司营业额及其他经营收入的 15.8%），同比增长 22.4%。主要归因于公司抓住良好的市场时机，密切产销衔接，努力提高市场占有率，扩大贸易规模，化工产品销量、价格同比均实现增长。

## (2) 经营费用

2018 年，本公司经营费用为人民币 28,089 亿元，同比增长 22.7%。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 22,930 亿元，同比增长 29.5%，占总经营费用的 81.6%。

其中：

采购原油费用为人民币 7,013 亿元，同比增长 41.1%。2018 年外购原油加工量为 22,719 万吨（未包括来料加工原油量），同比增长 7.7%；外购原油平均单位加工成本人民币 3,452 元/吨，同比增长 30.0%。

采购成品油费用为人民币 3,555 亿元，同比增长 18.3%。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 6,554 亿元，同比增长 30.1%。主要归因于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 5,807 亿元，同比增长 23.8%，主要归因于随原油价格上涨，其他外购石油相关产品价格上涨的影响。

**销售、一般及管理费用**为人民币 656 亿元，同比增长 1.0%，主要归因于研发支出增加影响。

**折旧、耗减及摊销**为人民币 1,100 亿元，同比降低 4.6%，主要归因于公司上游板块加大高效勘探和效益开发，努力增加油气储量，同时，随着原油价格回升，经济可采储量进一步增加，油气资产折耗率下降，折耗减少。

**勘探费用**为人民币 107 亿元，同比降低 3.1%，主要归因于公司持续强化勘探投资管控，提高勘探成功率。

**职工费用**为人民币 777 亿元，同比增长 3.8%。

**所得税以外的税金**为人民币 2,465 亿元，同比增长 4.8%，主要归因于成品油经营量增加，消费税同比增加，以及原油价格上升使得资源税和石油特别收益金增加。

**其他费用净额**为人民币 54 亿元，同比降低 67.6%。主要归因于公司本年度的资产减值规模大幅下降。



(3) 经营收益为人民币 823 亿元，同比增长 15.1%。主要归因于公司始终坚持以价值创造为中心，全力聚焦提质增效升级，公司上游业务亏损大幅降低，中下游业务在激烈的市场竞争环境中实现较好的效益。

(4) 除税前利润为人民币 991 亿元，同比增长 14.3%。

(5) 所得税为人民币 202 亿元，同比增长 24.2%，主要归因于利润同比增长以及免税投资收益同比减少的影响。

(6) 非控股股东应占利润为人民币 173 亿元，同比减少人民币 19 亿元。

(7) 本公司股东应占利润为人民币 616 亿元，同比增长 20.2%。

### 3 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 2018 年 12 月 31 日	于 2017 年 12 月 31 日	变化金额
总资产	1,592,308	1,595,504	(3,196)
流动资产	504,120	529,049	(24,929)
非流动资产	1,088,188	1,066,455	21,733
总负债	735,773	742,614	(6,841)
流动负债	565,098	579,446	(14,348)
非流动负债	170,675	163,168	7,507
本公司股东应占权益	717,284	726,120	(8,836)
股本	121,071	121,071	0
储备	596,213	605,049	(8,836)
非控股股东权益	139,251	126,770	12,481
权益合计	856,535	852,890	3,645

## (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	
	2018 年	2017 年
经营活动所得的现金流量净额	175,868	190,935
投资活动所用的现金流量净额	(66,422)	(145,323)
融资活动（所用）/所得的现金流量净额	(111,260)	(56,509)

## (3) 与公允价值计量相关的主要项目:

单位：人民币百万元

项目	上年期末 金额金额	本年期 初金额	本年期末金 额金额	公允价值变 动对本年利 润的影响金 额	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	51,196	51,196	25,732	885	-	-	自有资金
结构性存款	51,196	51,196	25,550	880	-	-	-
股票	-	-	182	5	-	-	-
可供出售金融资产	178	-	-	-	-	-	-
股票	178	-	-	-	-	-	-
衍生金融工具	(522)	(522)	1,584	191	-	-	自有资金
现金流量套期工具	(1,617)	(1,617)	(7,268)	(1,978)	(12,500)	-	自有资金
其他权益工具投资	-	1,676	1,450	-	(53)	-	自有资金
合计	49,235	50,733	21,498	(902)	(12,553)	-	

### 6.3 按中国企业会计准则编制的会计报表分析

(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	
	2018 年	2017 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	200,191	157,505
炼油事业部	1,263,407	1,011,853
营销及分销事业部	1,446,637	1,224,197
化工事业部	546,733	437,743
其他	1,368,583	974,850
抵销分部间销售	(1,934,372)	(1,445,955)
合并营业收入	2,891,179	2,360,193
营业利润/（亏损）		
勘探及开发事业部	(11,557)	(47,399)
炼油事业部	53,703	64,047
营销及分销事业部	24,106	32,011
化工事业部	25,970	22,796
其他	(8,151)	(3,160)
抵销分部间销售	(3,634)	(1,655)
财务费用、投资收益及公允价值变动损失、资产处置损失及其他收益	21,037	20,325
合并营业利润	101,474	86,965
归属于母公司股东的净利润	63,089	51,119

营业利润：2018 年本公司实现营业利润为人民币 1,015 亿元，同比增加人民币 145 亿元。

净利润：2018 年本公司归属于母公司股东的净利润为人民币 631 亿元，同比增加人民币 120 亿元，增长 23.4%。

(2) 按中国企业会计准则编制的财务数据:

	于 2018 年 12 月 31 日	于 2017 年 12 月 31 日	变化额
	人民币百万元	人民币百万元	
总资产	1,592,308	1,595,504	(3,196)
非流动负债	169,551	161,988	7,563
股东权益	857,659	854,070	3,589

2018 年末本公司总资产为人民币 15,923 亿元，比上年末减少人民币 32 亿元。

2018 年末本公司的非流动负债为人民币 1,696 亿元，比上年末增加人民币 76 亿元。

2018 年末本公司股东权益为人民币 8,576 亿元，比上年末增加人民币 36 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 <sup>注</sup> （%）	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	200,191	165,444	11.6	27.1	7.3	15.1
炼油	1,263,407	952,577	6.4	24.9	35.4	(2.2)
营销及分销	1,446,637	1,355,391	6.1	18.2	20.2	(1.5)
化工	546,733	492,991	9.4	24.9	27.7	(1.7)
其他	1,368,583	1,365,348	0.2	40.4	41.7	(1.0)
抵销分部间销售	(1,934,372)	(1,930,738)	不适用	不适用	不适用	不适用
合计	2,891,179	2,401,013	8.4	22.5	27.0	(1.5)

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；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。

#### 6.5 报告期内公司主要资产发生重大变化情况

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
	2018年	2017年	金额	百分比	
	人民币百万元	人民币百万元	人民币百万元	(%)	
交易性金融资产	25,732	51,196	(25,464)	(49.7)	本期结构性存款减少
一年内到期的非流动负债	17,450	26,681	(9,231)	(34.6)	偿还到期债券
财务费用	(1,001)	1,560	(2,561)	(164.2)	强化资金运作，利息收入增加
资产减值损失	11,605	21,791	(10,186)	(46.7)	本年度提取的资产减值减少
营业外收入	2,070	1,317	753	57.2	下属公司搬迁补偿收入
营业外支出	3,042	1,709	1,333	78.0	加油站地下油罐及其他资产报废
收回投资收到的现金	56,546	4,729	51,817	1,095.7	结构性存款到期收回
收到其他与投资活动有关的现金	87,696	52,304	35,392	67.7	到期的三个月以上定期存款增加
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	(103,014)	(70,948)	(32,066)	45.2	本期资本支出增加
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	(87,483)	(45,763)	(41,720)	91.2	本年度公司分红高于上年

## 6.6 董事会本次利润分配预案

中国石化第七届董事会第五次会议通过决议，建议派发 2018 年末期股利每股人民币 0.26 元（含税），加上中期已派发股利每股人民币 0.16 元（含税），全年股利每股人民币 0.42 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股通股东发放，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 02	15 石化 01	15 石化 02
代码	122052	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	2022 年	2018 年	2020 年
	5 月 21 日	6 月 1 日	11 月 19 日	11 月 19 日
发行规模	90	70	160	40
(人民币亿元)				
债券余额	90	70	0	40
(人民币亿元)				
利率 (%)	4.05	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。			
付息情况	上述债券均已足额支付利息，其中 15 石化 01 已兑付并摘牌。			
投资者适当性安排	“15 石化 01”和“15 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。			
交易场所	上海证券交易所			
名称	中国国际金融股份有限公司			

债券受托管理人	办公地址	北京市朝阳区建国门外大街1号国贸写字楼2座27层及28层
	联系人	黄旭、翟赢
	联系电话	(010) 6505 1166
资信评级机构	名称	联合信用评级有限公司
	办公地址	北京市朝阳区建国门外大街2号PICC大厦12层
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。	
报告期内公司债券增信机制、偿债计划及其他相关情况	本报告期内，前述公司债券无增信机制的安排，偿债计划未发生变更。本公司严格按照募集说明书约定的还本付息安排向债券持有人支付债券利息。“10石化02”和“12石化02”的担保人为中国石油化工集团有限公司。担保人信息请参见中国石油化工集团有限公司拟于上海证券交易所披露的公司债券年度报告	
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。受托管理人预计将于公司年报披露后披露报告期的《受托管理事务报告》，报告内容详见上海证券交易所网站( <a href="http://www.sse.com.cn">http://www.sse.com.cn</a> )。	

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	2018 年	2017 年	本期比上年 同期增减	变动原因
息税折旧摊销前利润（人民币百万元）	216,352	207,528	8,824	公司盈利同比增加
流动比率	0.89	0.91	(0.02)	公司应收账款、存货等规模下降
速动比率	0.57	0.59	(0.02)	公司应收账款下降，分红增加，现金资产减少
资产负债率(%)	46.14	46.47	(0.33) 个百分点	公司降低财务杠杆，压减债务规模
EBITDA 全部债务比	1.33	1.11	0.22	EBITDA 增加
利息保障倍数	16.76	14.6	2.16	息税前利润增加
现金利息保障倍数	35.92	39.11	(3.19)	公司分红增加，现金资产减少
EBITDA 利息保障倍数	33.93	32.59	1.34	EBITDA 增加
贷款偿还率	100%	100%	-	
利息偿付率	100%	100%	-	

## 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 2018 年颁布了《财政部关于修订印发 2018 年度一般企业财务报表格式的通知》（财会〔2018〕15 号），本集团已按照上述通知编制 2018 年度财务报表，比较财务报表已相应调整。

● 对合并资产负债表、利润表及现金流量表的影响列示如下：

会计政策变更的内容和原因	受影响的报表项目名称	影响金额（人民币百万元）	
		2017年12月31日	2017年1月1日
本集团将应收票据和应收账款合并计入应收票据及应收账款项目	应收票据及应收账款	84,701	63,486
	应收账款	(68,494)	(50,289)
	应收票据	(16,207)	(13,197)
本集团将固定资产和固定资产清理合并计入固定资产项目	固定资产	146	-
	其他非流动资产	(146)	-
本集团将应付票据和应付账款合并计入应付票据及应付账款项目	应付票据与应付账款	206,535	180,129
	应付账款	(200,073)	(174,301)



	应付票据	(6,462)	(5,828)
本集团将应付利息、应付股利和其他应付款合并计入其他应付款项目	其他应付款	6,843	2,006
	应付股利	(6,843)	(2,006)

会计政策变更的内容和原因	受影响的报表项目名称	影响金额（人民币百万元）	
		截至2017年12月31日年度	
本集团将原计入管理费用项目的研发费用单独列示为研发费用项目	研发费用		6,423
	管理费用		(6,423)

● 公司资产负债表及利润表的影响列示如下：

会计政策变更的内容和原因	受影响的报表项目名称	影响金额（人民币百万元）	
		2017年12月31日	2017年1月1日
本公司将应收票据和应收账款合并计入应收票据及应收账款项目	应收票据及应收账款	37,766	38,803
	应收账款	(37,609)	(38,332)
	应收票据	(157)	(471)
本公司将应收股利和其他应收款合并计入其他应收款项目	其他应收款	16,327	5,454
	应收股利	(16,327)	(5,454)
本公司将应付票据和应付账款合并计入应付票据及应付账款项目	应付票据与应付账款	86,604	78,548
	应付账款	(83,449)	(75,787)
	应付票据	(3,155)	(2,761)

会计政策变更的内容和原因	受影响的报表项目名称	影响金额（人民币百万元）	
		截至2017年12月31日年度	
本公司将原计入管理费用项目的研发费用单独列示为研发费用项目	研发费用		5,445
	管理费用		(5,445)

8.3 财政部于 2017 年颁布了修订后的《企业会计准则第 14 号——收入》（以下简称“新收入准则”），新收入准则自 2018 年 1 月 1 日起施行。根据上述准则的衔接规定，本集团根据首次执行上述准则的累积影响数，调整首次执行上述准则当年年初留存收益及财务报表其他相关项目金额，对可比期间信息不予调整。本集团已采用上述准则编制 2018 年度财务报表，2017 年度的比较财务报表未重列。

- 新收入准则对本集团合并财务报表股东权益不产生重大影响。本集团首次执行该准则对财务报表其他相关项目影响如下：

会计政策变更的内容和原因	受影响的报表项目名称	2018年1月1日影响金额（人民币百万元）	
		合并	公司
因执行新收入准则，本集团将与销售商品相关的预收款项重分类至合同负债	合同负债	120,734	3,413
	预收款项	(120,734)	(3,413)

- 与原收入准则相比，执行新收入准则对2018年度财务报表相关项目的影响如下：

受影响的报表项目名称	2018年12月31日影响金额（人民币百万元）	
	合并	公司
合同负债	124,793	4,230
预收款项	(124,793)	(4,230)

8.4 财政部于 2017 年颁布了修订后的《企业会计准则第 22 号——金融工具确认和计量》、《企业会计准则第 23 号——金融资产转移》、《企业会计准则第 24 号——套期保值》和《企业会计准则第 37 号——金融工具列报》金融工具会计准则（以下合称“新金融工具准则”），新金融工具准则自 2018 年 1 月 1 日起施行。根据上述准则的衔接规定，本集团对金融工具进行分类和计量（含减值），涉及前期比较财务报表数据与本准则要求不一致的，无需调整。金融工具原账面价值和在上述准则施行日的新账面价值之间的差额，计入上述准则施行日所在年度报告期间的期初留存收益或其他综合收益。本集团已采用上述准则编制 2018 年度财务报表，2017 年度的比较财务报表未重列。

新金融工具准则对本集团合并财务报表股东权益不产生重大影响。本集团首次执行该准则对财务报表其他相关项目影响如下：

- 于2018年1月1日，本集团合并财务报表中金融资产按照原金融工具准则和新金融工具准则的规定进行分类和计量结果对比表：

原金融工具准则			新金融工具准则		
账面价值			账面		
人民币			价值		
科目	计量类别	百万元	科目	计量类别	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	以公允价值计量且其变动计入当期损益	51,196	交易性金融资产	以公允价值计量且其变动计入当期损益	51,196
可供出售金融资产	以公允价值计量且其变动计入其他综合收益（权益工具） 以成本计量（权益工具）	178 1,498	其他权益工具投资	以公允价值计量且其变动计入其他综合收益	1,676

- 于2018年1月1日，本公司财务报表中金融资产按照原金融工具准则和新金融工具准则的规定进行分类和计量结果对比表：

原金融工具准则		新金融工具准则		
科目	计量类别	账面价值		账面价值
		人民币百万元	科目	人民币百万
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产	以公允价值计量且其变动计入当期损益	48,179	交易性金融资产	以公允价值计量且其变动计入当期损益 48,179
可供出售金融资产	以成本计量(权益工具)	395	其他权益工具投资	以公允价值计量且其变动计入其他综合收益 395

作为结果：

- 对金融资产或负债的账面金额的任何调整均在本报告期开始时予以确认，而差额则在期初留存收益中予以确认；
- 在比较期间，金融资产在资产负债表上没有重分类；
- 在比较期间内未重述减值准备。

本集团对应收款项和合同资产采用简化的预期信用损失模型，并对以摊余成本计量的应收款项和合同资产采用一般预期信用损失模型。本集团于2018年1月1日评估了预期信用损失模型下的应收款项损失准备，与适用2017年12月31日之前的会计政策的损失准备无重大差异。

#### 套期保值

本集团按照未来适用法对以套期为目的持有的衍生品采用套期会计。

#### 8.5 本集团尚未采用的新订及经修订的准则及解释公告

财政部于2018年12月颁布了修订后的《企业会计准则第21号——租赁》（以下简称“新租赁准则”）。新租赁准则自2019年1月1日起施行。随着经营租赁和融资租赁之间的差别消除，这将导致承租人在资产负债表上确认几乎所有租赁。在新租赁准则下，一项资产（租赁物品的使用权）和租金支付的金融负债将得到确认。新租赁准则不适用于勘探或使用石油和天然气的租赁。

本集团将从2019年1月1日起采用该准则。本集团拟采用简化的过渡办法，将不会对比较期执行重述。所有

使用权资产将按照采用租赁时的租赁负债金额进行计量（根据任何预付或预提租赁费用进行调整）。在首次应用新租赁准则时，本集团使用了本准则所允许的下列简化处理：

- 对具有合理相似特征的租赁组合使用同一贴现率；
- 截至2019年1月1日，剩余租赁期限不足12个月的租赁作为短期租赁处理。

本集团已成立项目组，根据新租赁准则，对本集团过去一年的所有租赁安排进行了审查。该准则将主要影响集团经营租赁的会计核算。

本集团预计在2019年1月1日确认使用权资产约人民币2,075亿元，租赁负债约人民币1,986亿元（在2018年12月31日确认的预付款和应计租赁付款调整后）。

承董事会命

戴厚良

董事长

中国北京，2019年3月22日