



中国石油化工股份有限公司

2015年年度业绩发布

(按中国企业会计准则)



前瞻性陈述

本演讲及本演讲稿包括“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、估计及经营计划)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。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、行业竞争、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、成本估算及其他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作出的任何前瞻性陈述进行更新。



目录

- 2015年业绩概要
- 2015年分板块经营业绩
- 2016年生产经营安排



2015年业绩概要



2015年市场环境

- 中国国内生产总值(GDP)同比增长**6.9%**
- 国际油价低位震荡下行
- 成品油质量升级进程加快
- 境内成品油需求增速减缓
 - ◆ 境内成品油表观消费量同比增长**1.2%**，其中汽油增长**7.0%**，煤油增长**9.3%**，柴油下降**3.7%**
- 境内主要化工产品需求保持增长
 - ◆ 境内乙烯当量消费量同比增长**4.9%**

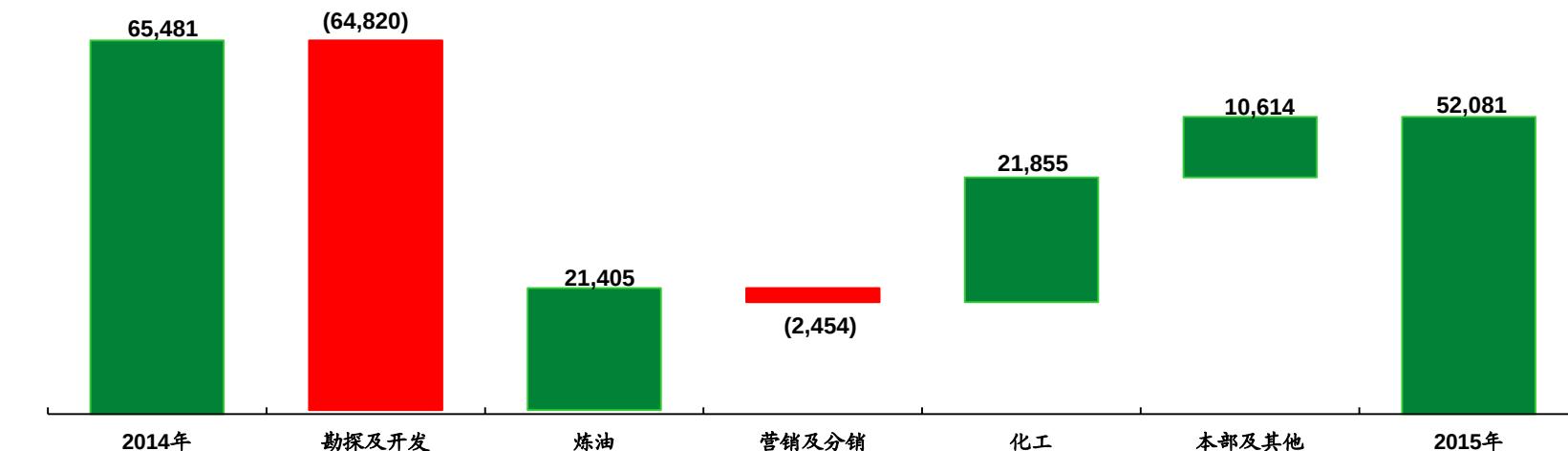


一体化优势充分体现

(人民币百万元)	2013年	2014年	2015年	15-14 变化%
营业收入	2,880,311	2,825,914	2,018,883	(28.6)
营业利润	96,453	65,481	52,081	(20.5)
净利润	71,377	48,910	43,346	(11.4)
归属于母公司股东的净利润	67,179	47,430	32,207	(32.1)
基本每股收益 (人民币元)	0.579	0.406	0.266	(34.5)

营业利润同比变化

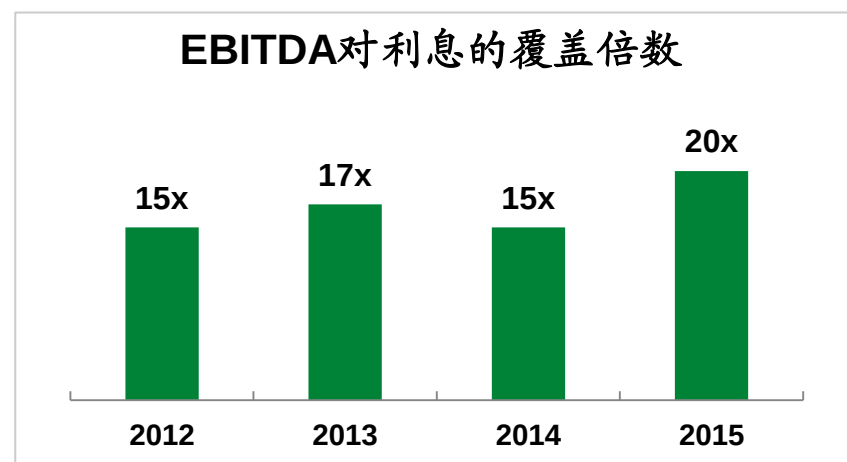
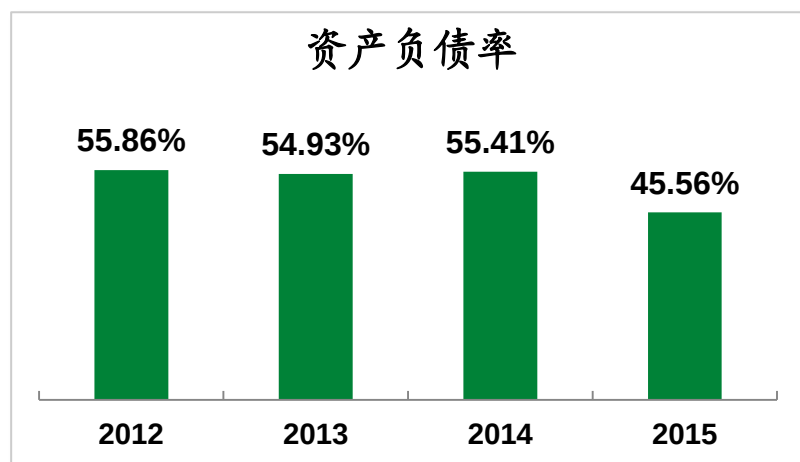
人民币百万元





资产负债结构明显改善

(人民币百万元)	2013年	2014年	2015 年	15-14 变化%
总资产	1,382,916	1,451,368	1,443,129	(0.6)
短期付息债务	163,870	178,148	115,446	(35.2)
长期付息债务	110,029	115,371	104,185	(9.7)
本公司股东应占权益	570,346	594,483	675,370	13.6





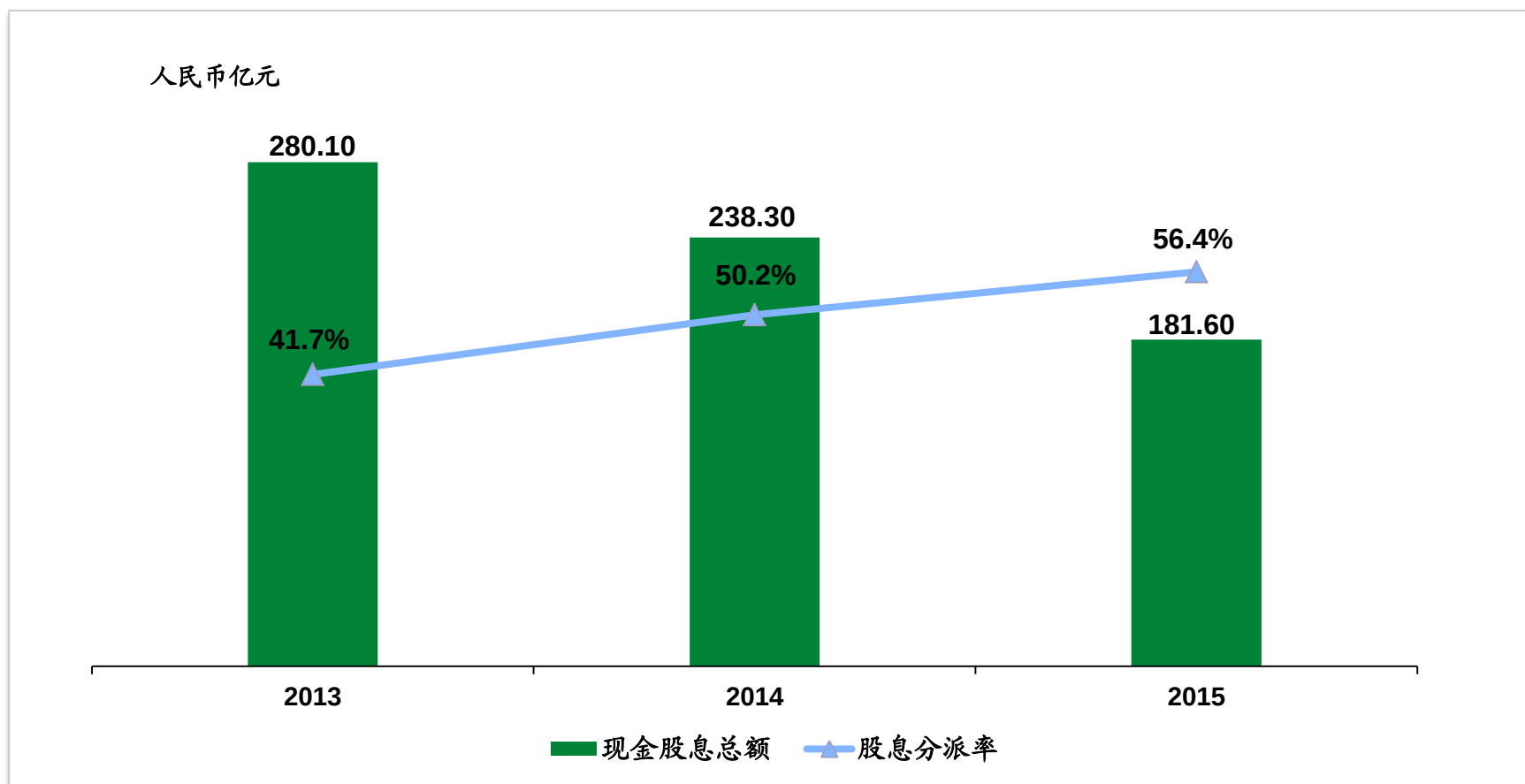
现金流状况明显改善

(人民币百万元)	2013年	2014 年	2015 年	15-14 变化%
经营活动产生的现金流量净额	151,893	148,347	165,818	11.8
投资活动产生的现金流量净额	(178,740)	(132,633)	(116,952)	(11.8)
融资活动产生的现金流量净额	31,519	(21,421)	9,310	-
期末的现金及现金等价物	15,046	9,355	67,824	625.0



派息率达到56.4%

- 董事会建议派发末期股息人民币0.06元/股，全年派发股息人民币0.15元/股
- 股息分派率56.4%





强化成本费用管控

各板块成本增幅得到较好控制

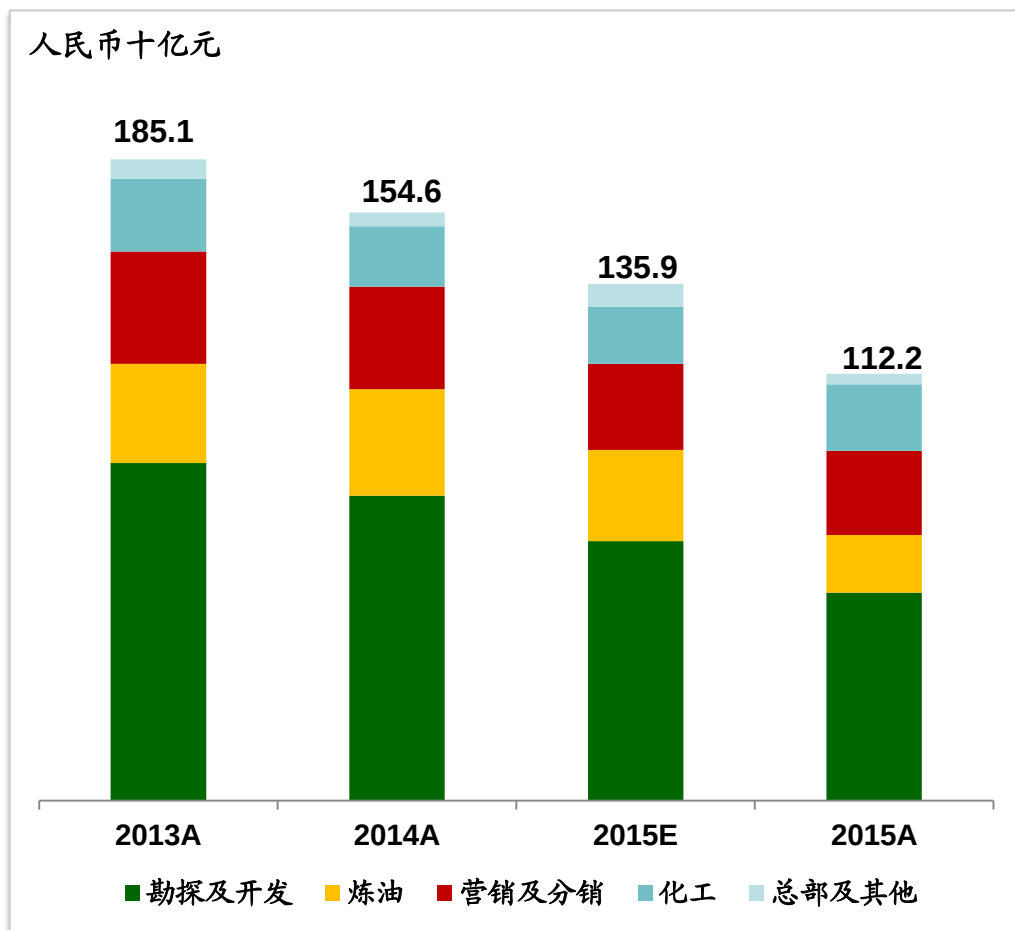
	2012年	2013年	2014年	2015年
上游操作成本	8.89%	3.83%	1.32%	(4.34%)
炼油操作成本	7.62%	9.17%	(0.81%)	(0.27%)
吨油现金销售费用	0.79%	5.30%	(1.70%)	(1.90%)
化工单位完全成本	(3.10%)	(0.45%)	(6.24%)	(8.53%)

注：上游操作成本、炼油操作成本以美元/桶计，吨油现金销售费用、化工单位完全成本以元/吨计



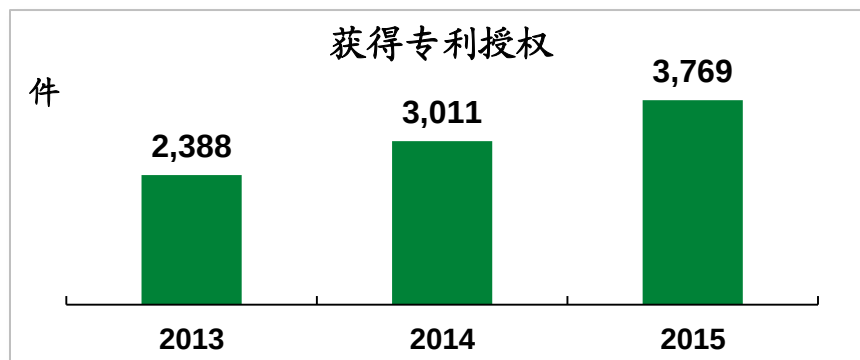
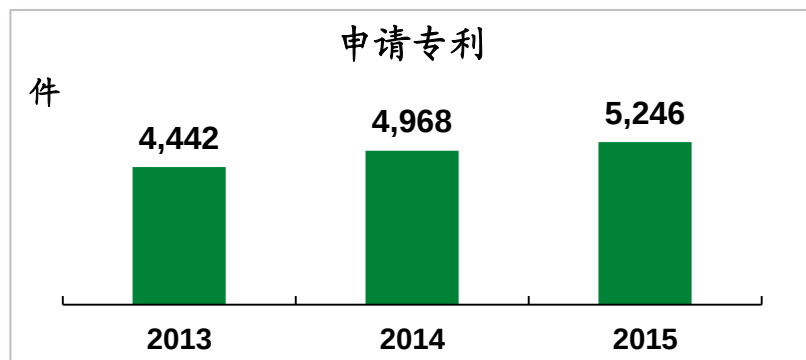
资本支出同比下降 27.4%

■ 注重发展的质量和效益



- 勘探及开发板块：人民币547亿元
 - ◆ 主要用于涪陵页岩气、LNG项目和天然气管道建设
- 炼油板块：人民币151亿元
 - ◆ 主要用于汽柴油质量升级和炼油改造项目
- 营销及分销板块：人民币221亿元
 - ◆ 主要用于加油（气）站挖潜改造、成品油仓储物流设施建设等项目
- 化工板块：人民币175 亿元
 - ◆ 主要用于收购俄罗斯西布尔公司部分股权及镇海乙烯改造等项目建设
- 科研装置及信息项目等：人民币28 亿元

- 加强产销研结合，增强创新活力，不断加大科技攻关力度。
- 上游方面
 - 页岩气勘探开发相关技术进一步完善
- 炼油方面
 - ◆ 多产轻质油的加氢与催化裂化集成技术实现工业化转化
 - ◆ 催化柴油生产高辛烷值汽油技术等实现工业化转化
- 化工方面
 - ◆ 高效环保芳烃成套技术荣获国家科技进步特等奖
 - ◆ 聚酯光学膜级专用料、高性能轮胎用丁苯橡胶等新产品开发成功





安全环保成效显著

- 截至2015年底，累计整改安全隐患治理项目**13,132**项
- 全面实施“碧水蓝天”环保专项行动和“能效倍增”计划
 - ◆ 累计投入人民币189亿元
- “十二五”期间经营规模扩大的同时，能耗和排放指标持续下降，
 - ◆ 万元产值综合能耗同比降低**8.3%**
 - ◆ 工业取水量同比降低**6.1%**
 - ◆ 外排废水COD同比降低**12.7%**
 - ◆ 二氧化硫排放量同比降低**27.3%**
 - ◆ 危险化学品和“三废”妥善处置率达到**100%**



积极履行社会责任

- 公司秉承可持续发展理念，积极履行社会责任，回应利益相关方的关切
- 积极参与扶贫救灾、推进健康快车公益慈善事业
 - “十二五”期间捐赠10亿元人民币
 - 累计治愈超过1.6万名白内障患者
- 在62个企业举行公众开放日



2015年分板块经营业绩



上游 – 实施弹性运行机制

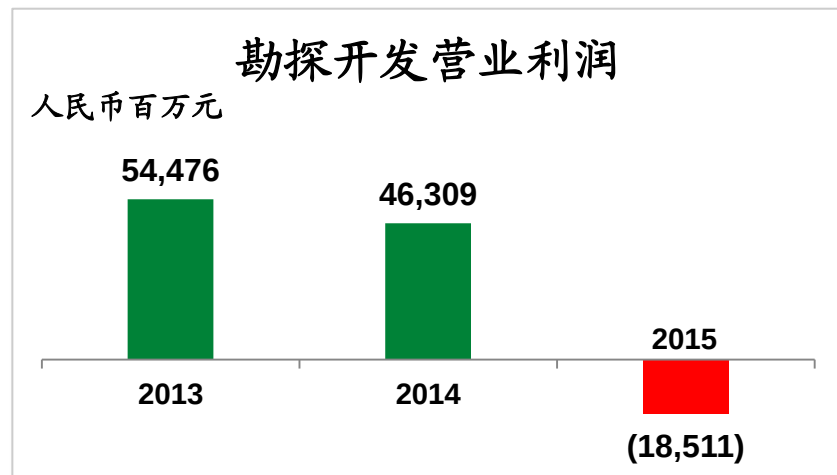
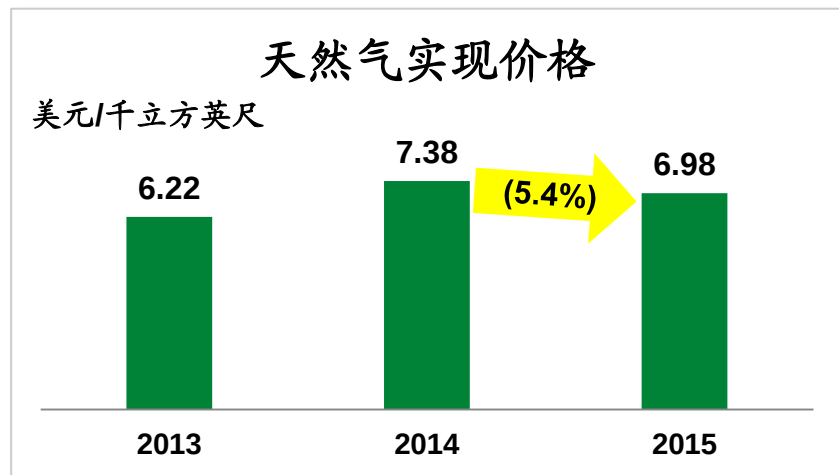
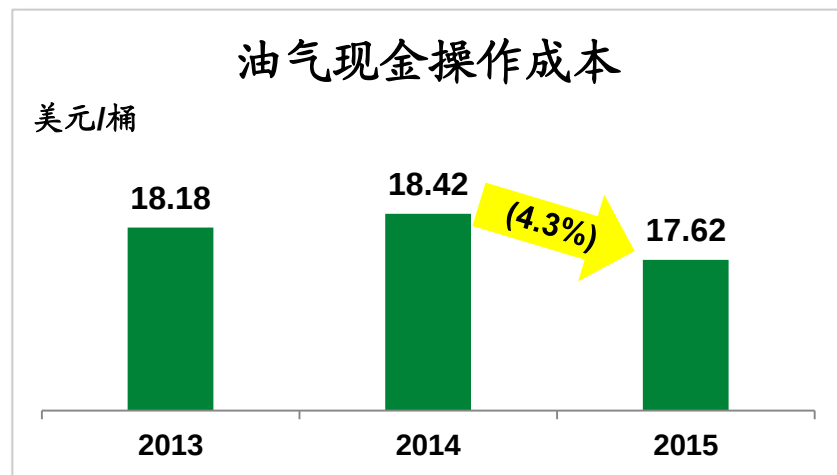
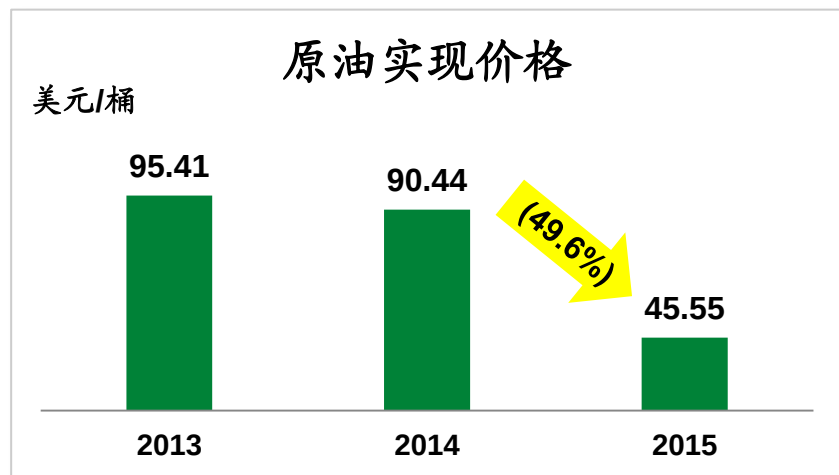
- 深化改革，压扁管理层次
- 加大科技创新力度，支撑高效勘探开发，全力降低成本
- 优化产量结构，增加天然气产能

	2013年	2014年	2015年	15-14 变化%
油气产量（百万桶油当量）	442.84	480.22	471.91	(1.7)
原油产量（百万桶）	332.54	360.73	349.47	(3.1)
中国	310.84	310.87	296.34	(4.7)
海外	21.70	49.86	53.13	6.6
天然气产量（十亿立方英尺）	660.18	716.35	734.79	2.6

	2013年	2014年	2015年	15-14 变化%
原油探明储量（百万桶）	3,130	3,048	2,243	(26.4)
天然气探明储量（十亿立方英尺）	6,520	6,741	7,570	12.3

注：中国原油产量按1吨=7.1桶，天然气按1立方米=35.31立方英尺换算，境外原油产量按1吨=7.21桶换算

上游操作成本下降4.3%





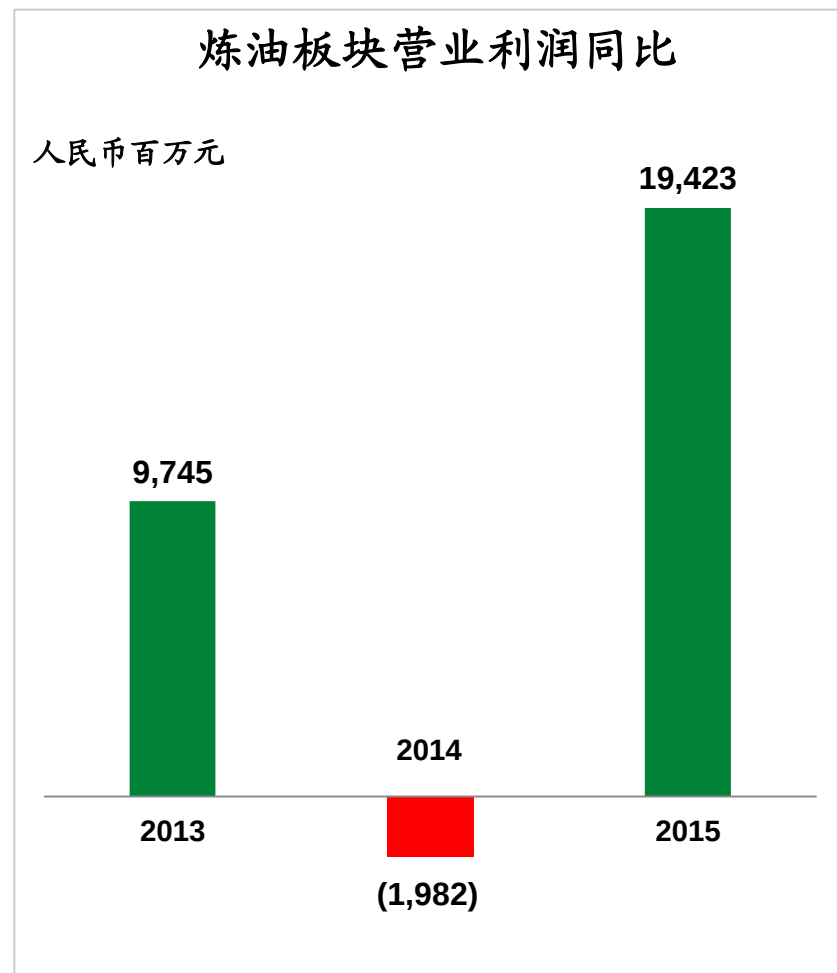
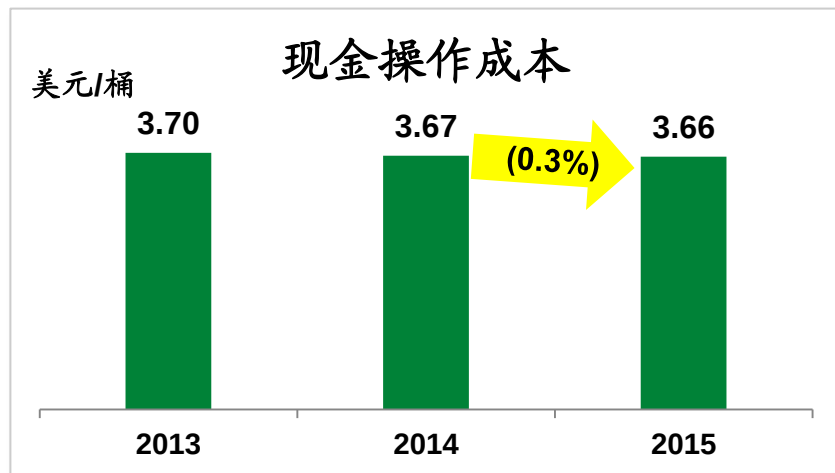
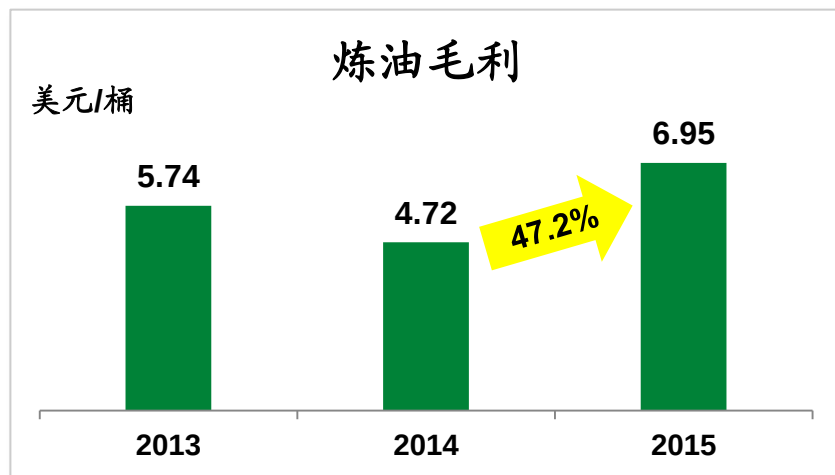
炼油 - 贴近市场需求, 优化产品结构

- 发挥规模化、专业化、一体化优势
- 加大产品结构调整, 增产汽油和航煤产量
- 实现安全平稳运行
- 技术指标全面提升

(百万吨)	2013年	2014年	2015年	15-14 变化%
原油加工量	231.95	235.38	236.49	0.5
汽、柴、煤油产量	140.40	146.23	148.38	1.5
汽油产量	45.56	51.22	53.98	5.4
柴油产量	77.40	74.26	70.05	(5.7)
煤油产量	17.43	20.75	24.35	17.3
化工轻油产量	37.97	39.17	38.81	(0.9)
轻油收率 (%)	76.19	76.52	76.50	降低0.02个百分点
综合商品率 (%)	94.82	94.66	94.75	提高0.09个百分点

注: 原油加工量按1吨=7.35桶换算
合资公司的产量按100%口径统计

炼油 – 实现经营收益210亿元





营销及分销 - 拓市创效

- 高附加值产品产量增加
- 优化营销网络
- 提高零售规模和单站销量
- 向综合服务商转变，油非互促显现

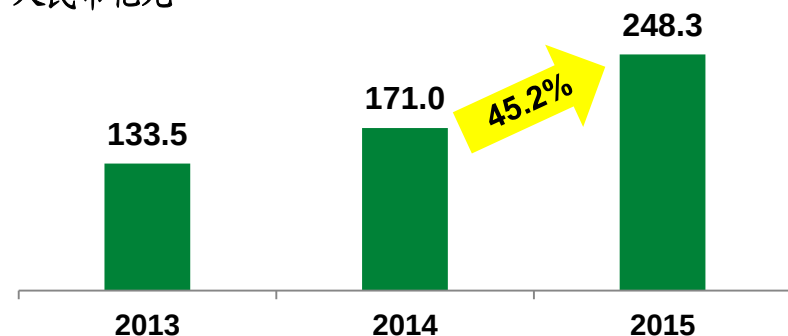
(百万吨)	2013年	2014年	2015年	15-14 变化%
成品油总经销量	179.99	189.17	189.33	0.1
境内成品油总经销量	165.42	170.97	171.37	0.2
零售量	113.73	117.84	119.03	1.0
直销及分销量	51.69	53.13	52.34	(1.5)
自营加油站年化单站加油量 (吨/站)	3,707	3,858	3,896	1.0

(座)	于2013年 12月31日	于2014年 12月31日	于2015年 12月31日	15-14 变化%
中国石化品牌加油站总数	30,536	30,551	30,560	0.03
自营加油站	30,523	30,538	30,547	0.03

营销及分销 – 盈利保持稳定，非油业务快速增长

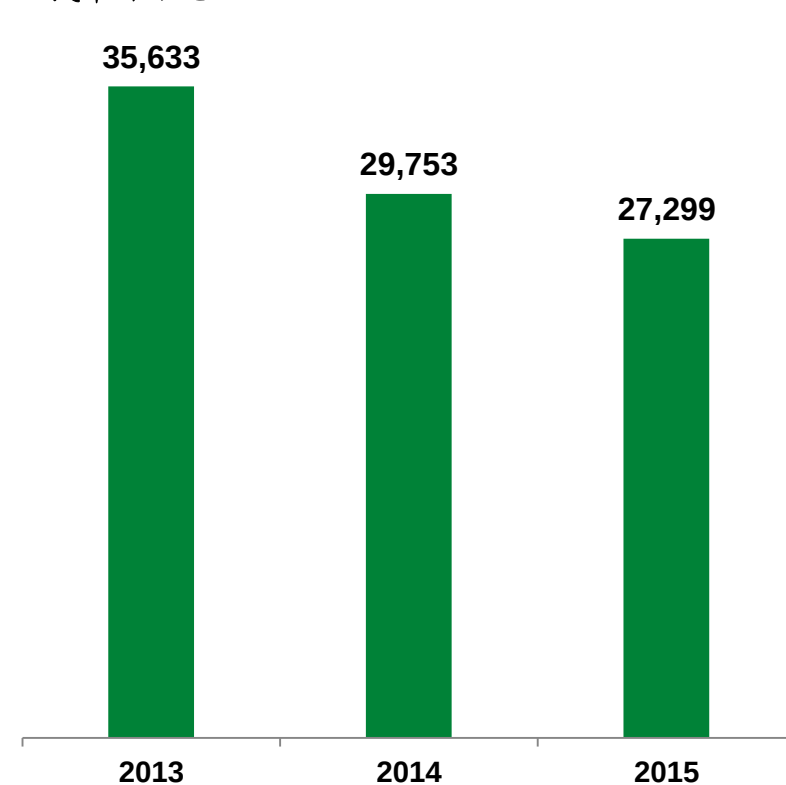
非油品业务营业额

人民币亿元



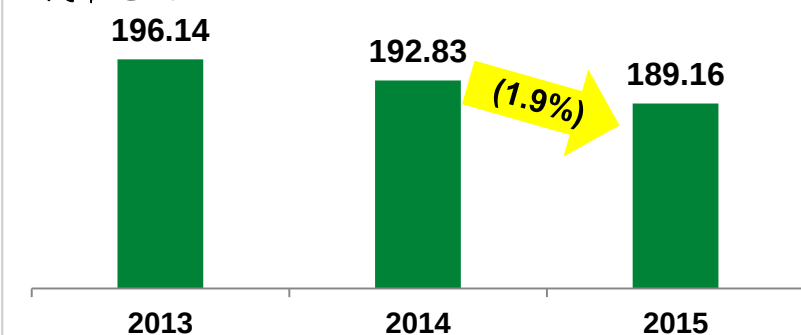
营销及分销板块营业利润

人民币百万元



销售吨油现金费用

人民币元/吨





化工 - 强化结构调整

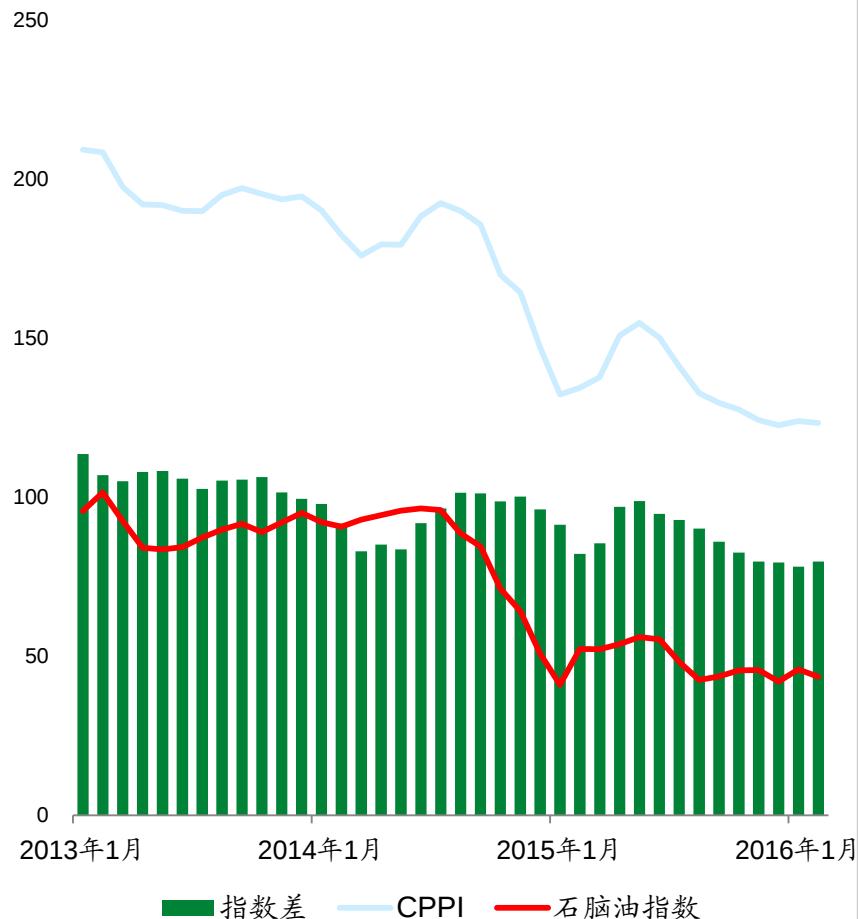
- 优化原料结构和产品结构，增产高附加值产品产量
- 加强产销研结合

(千吨)	2013年	2014年	2015年	15-14 变化%
乙烯产量	9,980	10,698	11,118	3.9
合成树脂产量	13,726	14,639	15,065	2.9
合成橡胶产量	960	939	843	(10.2)
合成纤维单体及聚合物产量	9,227	8,383	8,994	7.3
合成纤维产量	1,392	1,315	1,282	(2.5)

注：合资企业的产量按100%口径统计

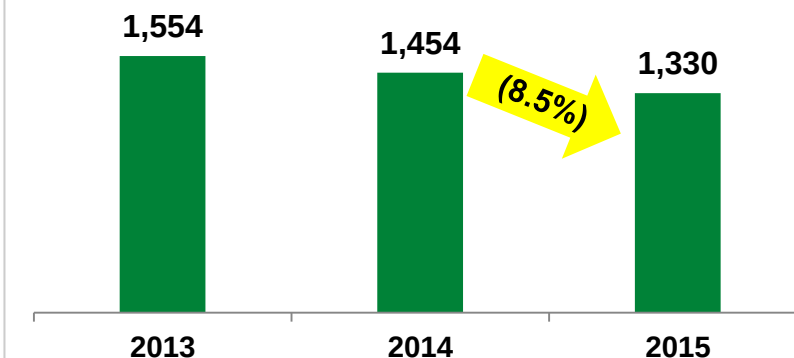
化工- 成本下降，盈利大幅增长

化工产品价格指数 (CPPI)



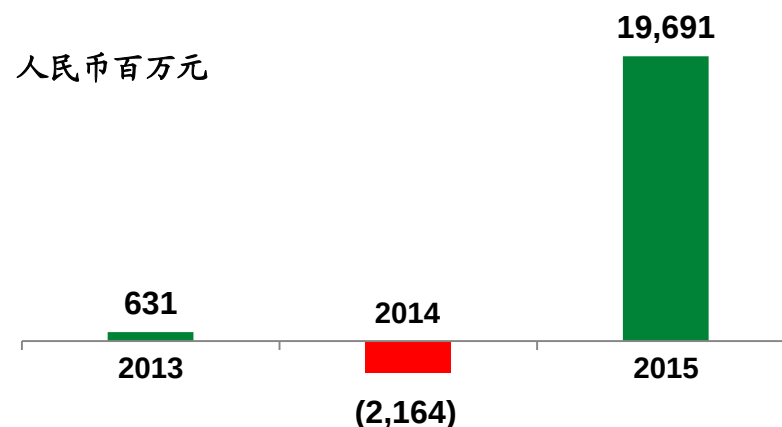
化工单位完全成本

人民币元/吨



化工板块营业利润

人民币百万元





2016年生产经营安排



2016年市场环境展望

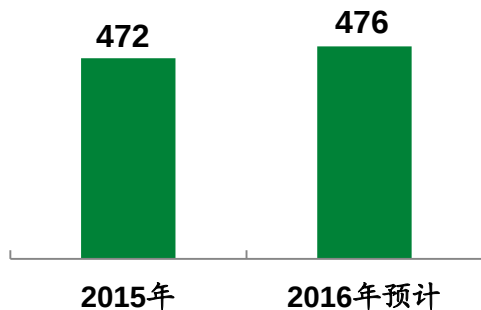
- 中国经济保持增长
- 预计国际油价仍将低位徘徊
- 原油进口权逐步放开，炼油和成品油市场竞争更加激烈
- 成品油质量升级稳步推进，需求结构将进一步调整
- 境内主要石化产品需求将保持增长



2016年生产计划

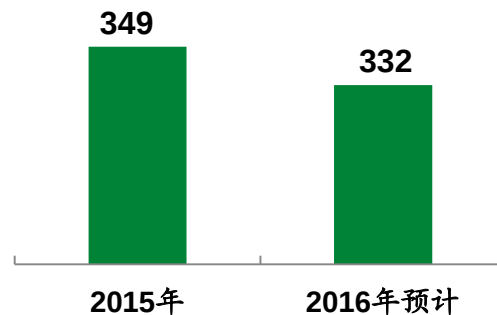
油气当量产量

百万桶油当量



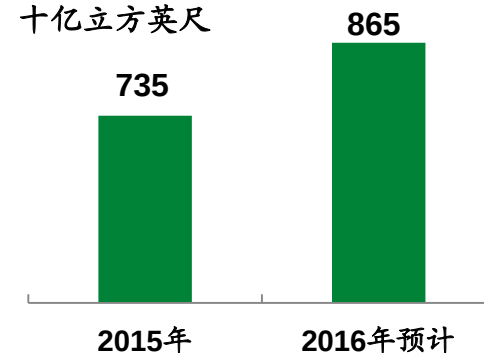
原油产量

百万桶



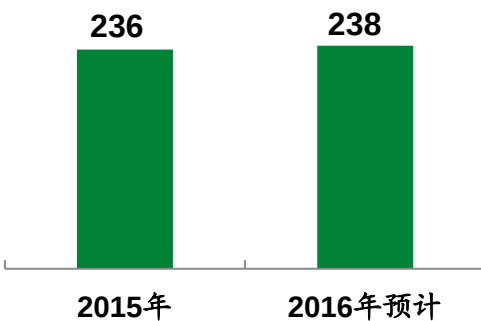
天然气产量

十亿立方英尺



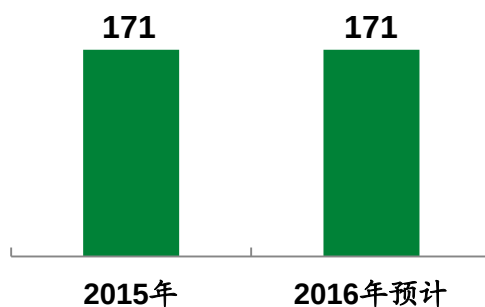
原油加工量*

百万吨



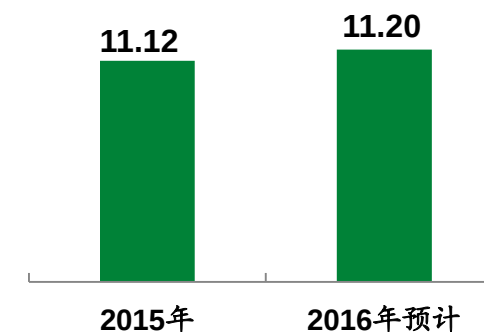
境内成品油总经销量

百万吨



乙烯产量*

百万吨

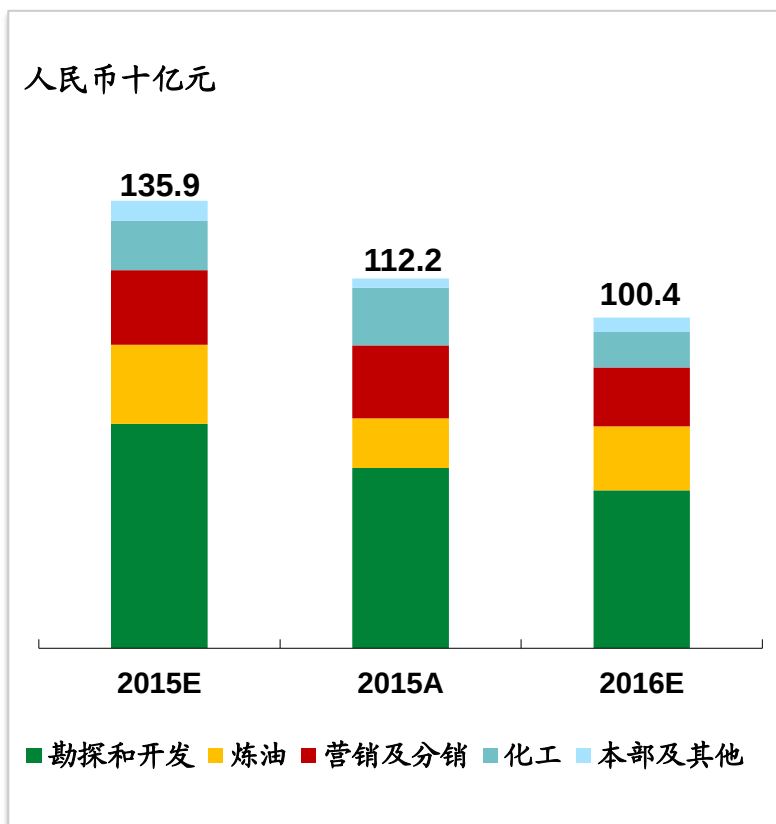


*合资企业的产量按100%口径统计



严谨投资

■ 注重投资的质量和效益，计划资本支出人民币**1,004亿元**



■ **勘探及开发板块：人民币479亿元**

主要用于境内油气勘探和涪陵二期项目开发

■ **炼油板块：人民币195亿元**

主要用于炼油改造和汽柴油质量升级项目

■ **营销及分销板块：人民币179亿元**

主要用于加油（气）站改造和物流仓储设施建设

■ **化工板块：人民币108亿元**

主要用于金陵环氧丙烷、茂名环氧乙烷等项目建设

■ **科研装置及信息化项目等：人民币43亿元**



问答环节



<http://www.sinopec.com>

投资者关系

北京: Tel: (8610) 59960028 Fax: (8610) 59960386
Email: ir@sinopec.com
香港: Tel: (852) 28242638 Fax: (852) 28243669
Email: ir@sinopechk.com
纽约: Tel: (212) 759 5085 Fax: (212) 759 6882
Email: marlenepan@sinopecusa.com