中国石油化工股份有限公司

股票代码:600028　　股票简称:中国石化

2014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。

2 中国石化基本情况

2.1 基本情况简介

股票简称	中国石化	SINOPEC CORP	SINOPEC CORP	中国石化
股票代码	0386	SNP	SNP	600028
股票上市证券交易所	香港联合交易所	纽约股票交易所	伦敦股票交易所	上海证券交易所

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	李春光	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二零一四年本公司主要财务数据

项目	截至12月31日止年度			
	2014年	2013年	本年比上年增减	2012年
	人民币百万元	人民币百万元	(%)	人民币百万元
总资产	1,451,368	1,382,916	4.9	1,238,522
归属于上市公司股东的净资产	594,483	570,346	4.2	513,374
经营活动产生的现金流量净额	148,347	151,893	(2.3)	143,462
营业收入	2,825,914	2,880,311	(1.9)	2,786,045
归属于上市公司股东的净利润	47,430	67,179	(29.4)	63,496
归属于上市公司股东的扣除非经常损益的净利润	43,238	66,658	(35.1)	61,922
加权平均净资产收益率(%)	8.14	12.24	(4.10)个百分点	12.80
基本每股收益(元/股)	0.406	0.579	(29.9)	0.562
稀释每股收益(元/股)	0.406	0.543	(25.2)	0.542

3.2 按国际财务报告准则编制的二零一四年本公司主要会计数据和财务指标

项目	截至12月31日止年度				
	2014年	2013年	2012年	2011年	2010年
营业额、其他经营收入(人民币百万元)	2,825,914	2,880,311	2,786,045	2,505,683	1,913,182
经营收益(人民币百万元)	73,487	96,785	98,662	105,530	104,974
除税前利润(人民币百万元)	65,504	95,052	90,642	104,565	103,663
本公司股东应占利润(人民币百万元)	46,466	66,132	63,879	73,225	71,782
每股基本净利润(人民币元)	0.398	0.570	0.566	0.650	0.637
每股稀释净利润(人民币元)	0.397	0.534	0.545	0.625	0.631
已占用资本回报率(%)	6.05	8.02	9.09	11.49	12.95
净资产收益率(%)	7.84	11.63	12.50	15.50	17.11
每股经营活动产生的现金流量净额(人民币元)	1.270	1.308	1.262	1.336	1.512

项目	于12月31日				
	2014年	2013年	2012年	2011年	2010年
本公司股东应占权益(人民币百万元)	593,041	568,803	510,914	472,328	419,604
每股净资产(人民币元)	5.014	4.880	4.527	4.191	3.723
调整后的每股净资产(人民币元)	4.950	4.841	4.476	4.172	3.722

4 股本变动及股东情况

4.1 股东数量和持股情况

于2014年12月31日,中国石化的股东总数为695,385户,其中境内A股688,972户,境外H股6,413户。于2015年3月13日,中国石化股东总数为851,381户。本公司最低公众持股量已满足香港交易所上市规则规定。本报告期末至石化转债赎回登记日(2015年2月11日),石化转债共转股2,790,814,006股。

于2014年12月31日,前10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	72.47	85,720,671,101	57,722,243	0
香港(中央结算)代理人有限公司[2]	H股/A股	21.48	25,402,335,709	30,154,650	未知
国泰君安证券股份有限公司	A股	0.25	292,891,836	(45,486,499)	0
中国证券金融股份有限公司	A股	0.23	268,156,856	(22,699,951)	0
卡塔尔控股有限责任公司-自有资金	A股	0.08	89,996,185	0	0
中国建设银行-鹏华价值优势股票型证券投资基金	A股	0.04	44,999,949	9,714,546	0
中国建设银行股份有限公司-博时裕富沪深300指数证券投资基金	A股	0.04	41,897,694	34,897,694	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	0.03	37,487,694	(15,712,129)	0
南方东英资产管理有限公司-南方富时中国A50ETF	A股	0.03	35,516,572	(26,378,536)	0
中国银行股份有限公司-嘉实沪深300交易型开放式指数证券投资基金	A股	0.03	30,426,070	751,787	0

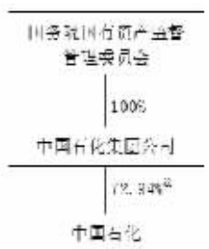
注1:与2014年12月31日相比。

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0.47%,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:

中国石化未知上述股东之间存在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:包括中国石化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 管理层讨论与分析

5.1 董事会关于报告期内经营情况讨论与分析

5.1.1经营业绩回顾

2014年,世界经济复苏乏力,中国经济增速放缓,全年国内生产总值(GDP)同比增长7.4%。本公司以提高发展质量和效益为中心,深化改革、转型发展、从严管理,加强宏观形势和市场走势的研判,主动应对国际原油价格剧烈变化,加强结构调整,努力拓展市场,强化精细管理和成本管理,总体保持了生产经营平稳运行。

5.1.1.1市场环境回顾

(1)原油、天然气市场

2014年,国际原油价格上半年高位震荡,下半年单边大幅下挫,进入第四季度出现"断崖式"下跌。普氏布伦特原油现货价格全年平均为99.45美元/桶,同比降低8.5%。2014年国内天然气需求保持增长,国家进一步调整了非居民用存量天然气价格,国内天然气价格与可替代能源价格逐步接轨。

(2)成品油市场

2014年,中国政府根据国际原油价格走势及时调整成品油价格,下半年随国际原油价格下挫,国内成品油连续降价11次。受宏观经济放缓影响,国内成品油需求增速放缓,境内汽油需求仍保持增长,但柴油需求同比略有下降。据统计,2014年国内成品油表观消费量(包括汽油、柴油和煤油)为2.69亿吨,同比增长2.0%。

(3)化工产品市场

2014年,化工产品价格持续下跌。下半年化工产品原料价格下降幅度大于化工产品价格下降幅度,化工毛利有所改善。据本公司统计,国内合成树脂和合成纤维表观消费量同比分别增长8.7%和7.0%,合成橡胶表观消费量同比下降1.9%,国内乙烯当量表观消费量同比增长4.9%。

5.1.1.2生产经营

(1)勘探及开采

2014年,本公司以管理和技术创新为动力,落实高效勘探开发各项部署,取得了一批新发现和商业发现,涪陵新增页岩气储量1,067.5亿方,标志着我国首个大型页岩气田的诞生,全年新增油气经济可采储量431百万桶。原油开发方面,突出开发效益,优化新区储量动用,精细老区开发,不断提高采收率;天然气开发方面,加快推进重点产能建设工程,强化普光等老气田管理,合理调整营销策略,扩大经营总量,提高经济效益;页岩气开发方面,涪陵一期50亿方产能建设高效推进,投产井日产水平均超设计方案,形成大发展的良好局面。全年油气当量产量为480.22百万桶,同比增长8.44%;其中境内原油产量保持稳定,同时去年底部分海外上游资产完成交割,海外原油产量大幅增长;生产天然气7,164,同比增长8.5%。油气单位完全成本增幅得到有效控制

勘探和开发产量情况

	2014年	2013年	2012年	2014年较2013年同比变动(%)
油气当量产量(百万桶)	480.22	442.84	427.95	8.44
原油产量(百万桶)	360.73	332.54	328.28	8.48
中国	310.87	310.84	306.60	0.01
海外	49.86	21.70	21.68	129.77
天然气产量(十亿立方英尺)	716.35	660.18	598.01	8.51

(2)炼油

2014年,本公司以市场为导向优化调整产品结构,增产市场需求旺盛的油品和高附加值产品,汽油(特别是高标号汽油)和航空煤油产量大幅增长,柴汽比进一步下降。加快推进成品油质量升级,积极生产国IV车用柴油,部分地区汽、柴油达到国V标准;优化资源配置,合理安排加工油种,加强库存管理,大力控制成本;发挥专业化传统优势,润滑油、液化气、沥青等产品盈利能力进一步增强,取得较好的经济效益。全年加工原油2.35亿吨,同比增长1.5%;生产成品油1.46亿吨,同比增长4.2%。

炼油生产情况　　单位:百万吨

	2014年	2013年	2012年	2014年较2013年同比变动(%)
原油加工量	235.38	231.95	221.31	1.48
汽、柴、煤油产量	146.23	140.40	132.96	4.15
汽油	51.22	45.56	40.55	12.42
柴油	74.26	77.40	77.39	(4.06)
煤油	20.75	17.43	15.01	19.05
化工轻油产量	39.17	37.97	36.33	3.16
轻油收率(%)	76.52	76.19	76.75	提高0.33个百分点
综合商品率(%)	94.66	94.82	95.15	降低0.16个百分点

注:合资公司的产量按100%口径统计

(3)营销及分销

2014年,公司启动了销售业务重组,引入社会和民营资本,实现混合所有制经营改革,并与25家投资者签署了增资协议,形成了市场化改革的倒逼机制,为进一步改革销售板块体制、机制,实现创新发展奠定了基础。

2014年,成品油市场需求增速放缓,特别是柴油需求低迷,本公司灵活调整营销策略,不断优化销售结构,加大高标号汽油和航煤销售力度,做大经营总量;发挥网络和品牌优势,全力提升加油站综合服务水平,扩大零售规模;积极发展非油品业务,在全国上线加油卡网上营业厅,推广自助终端应用及设备,改善客户体验,努力为客户提供一站式服务,非油品营业额171亿元,同比增长28%。全年成品油总经销量1.89亿吨,同比增长5.1%,其中境内成品油总经销量1.71亿吨,同比增长3.4%,零售量同比增长3.6%。

营销及分销营运情况

	2014年	2013年	2012年	2014年较2013年同比变动(%)
成品油总经销量(百万吨)	189.17	179.99	173.15	5.10
境内成品油总经销量(百万吨)	170.97	165.42	158.99	3.36
零售量(百万吨)	117.84	113.73	107.85	3.61
直销及分销量(百万吨)	53.13	51.69	51.14	2.79
单站年均加油量(吨/站)	3,858	3,707	3,498	4.07
	于2014年12月31日	于2013年12月31日	于2012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)	30,551	30,536	30,836	0.05
其中:自营加油站数(座)	30,538	30,523	30,823	0.05

(4)化工

2014年,面对严峻的化工市场形势和产品价格持续低迷的局面,本公司优化原料结构,加大轻质原料比例,降低原料成本;推进产品结构调整,加大新产品的研发、生产和销售力度,其中化工聚烯烃新产品与专用料比例达到57.4%,高附加值橡胶比例达到17.4%,合成纤维差别化率达到76.7%;优化生产装置运行,合理安排装置负荷,对不能达到边际成本的化工装置实施关停措施。全年乙烯产量1,070万吨,同比增长7.2%。坚持低库存运作,实施差别化营销策略,全年化工产品经营总量6,079万吨,同比增长4.4%,实现了全产全销。

化工主要产品产量　　单位:千吨

	2014年	2013年	2012年	2014年较2013年同比变动(%)
乙烯	10,698	9,980	9,452	7.19
合成树脂	14,639	13,726	13,343	6.65
合成橡胶	939	960	936	(2.19)
合成纤维单体及聚合物	8,383	9,227	8,950	(9.15)
合成纤维	1,315	1,392	1,339	(5.53)

注:合资公司的产量按100%口径统计。

(5)科技开发

2014,本公司积极发挥科技的支撑引领作用,不断加大科技攻关力度,取得明显成效。在上游方面,页岩气"井工厂"技术试验成功,施工效率显著提高;形成了海上油井安全控制技术系列,支撑了海上油田安全高效生产。在炼油方面,逆流连续重整、高芳烃含量催化柴油加氢转化、柴油超深度加氢脱硫等技术实现工业转化。在化工方面,合成气制乙二醇示范装置成功运行,煤化工技术取得新突破;超仿棉等示范装置一次开车成功;抗菌聚丙烯、低温包装用聚丙烯等新产品开发成功。全年申请国内外专利4,968件,获得国内外专利授权3,011件;获中国专利金奖1项、优秀奖5项;获国家科技进步一等奖2项、技术发明二等奖2项、科技进步二等奖3项。

(6)健康、安全、环境

2014年,本公司大力实施绿色低碳发展战略,全面开展"碧水蓝天"环保专项行动,积极推进碳资产管理,正式启动"能效倍增"计划,进一步发挥节能减排降碳一体化管理优势,能源环保工作成效持续提升。与去年相比,全年万元产值综合能耗下降0.6%;工业取水量下降1.1%;外排废水COD量减少2.5%;氨氮排放量减少4.2%;二氧化硫排放量减少8.1%;氮氧化物排放量减少3.9%;危险化学品和"三废"妥善处置率达到100%。

2014年,本公司完善了安全生产责任制和事故问责制度;开展了安全专项检查,集中进行了隐患排查治理;加强突发事件应急能力建设和安全信息化建设;规范劳动防护,保障员工健康。其他详细信息参见公司可持续发展进展报告。

(7)资本支出

2014年本公司优化项目和投资,全年资本支出人民币1,546.40亿元,比年初计划压缩4.2%。勘探及开发板块资本支出人民币801.96亿元,主要用于济阳坳陷、四川盆地、塔河油田、鄂尔多斯盆地等区域油气勘探开发工程,山东、广西LNG及油气长输管道以及海外项目建设等,新建原油生产能力436万吨/年,新建天然气生产能力59亿立方米/年;炼油板块资本支出人民币279.57亿元,主要用于石家庄、扬子、塔河、九江等炼油改造和汽柴油质量升级项目建设,新增炼油综合加工能力950万吨,以及收购延布炼油项目37.5%股权;营销及分销板块资本支出人民币269.89亿元,主要用于加油(气)站发展和改造,成品油管道及油库建设,全年发展加油(气)站556座;化工板块资本支出人民币158.50亿元,主要用于宁东煤化工、齐鲁丙烯腈等项目建设,新增乙烯生产能力19万吨/年、合成树脂生产能力60万吨/年;总部及其他资本支出人民36.48亿元,主要用于科研装置及信息化项目建设。

5.2 管理层讨论与分析

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。

5.2.1 合并经营业绩

2014年,本公司的营业额及其他经营收入为人民币28,259亿元,与2013年相比降低1.9%。经营收益为人民币735亿元,同比降低24.1%。

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		
	2014年	2013年	变化率(%)
	(人民币百万元)		
营业额及其他经营收入	2,825,914	2,880,311	(1.9)
营业额	2,781,641	2,833,247	(1.8)
其他经营收入	44,273	47,064	(5.9)
经营费用	(2,752,427)	(2,783,526)	(1.1)
采购原油、产品及经营供应品及费用	(2,334,399)	(2,371,858)	(1.6)
销售、一般及管理费用	(68,374)	(69,928)	(2.2)
折旧、耗减及摊销	(90,097)	(81,265)	10.9
勘探费用(包括干井成本)	(10,969)	(12,573)	(12.8)
职工费用	(57,233)	(55,353)	3.4
所得税以外的税金	(191,202)	(190,672)	0.3
其他费用净额	(153)	(1,877)	(91.8)
经营收益	73,487	96,785	(24.1)
融资成本净额	(14,229)	(4,246)	235.1
投资收益及应占联营公司及合营公司的损益	6,246	2,513	148.5
除税前利润	65,504	95,052	(31.1)
所得税费用	(17,571)	(24,763)	(29.0)
本年度利润	47,933	70,289	(31.8)
归属于:			
本公司股东	46,466	66,132	(29.7)
非控股股东	1,467	4,157	(64.7)

(1)营业额及其他经营收入

2014年,本公司营业额为人民币27,816亿元,同比降低1.8%,主要归因于石油、石化产品价格下跌。

下表列示了本公司2014年和2013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(%)
	2014年	2013年		2014年	2013年	
原油	8,864	7,604	16.6	4,008	4,253	(5.8)
中国	8,780	7,582	15.8	4,001	4,252	(5.9)
海外	84	22	281.8	4,691	4,678	0.3
天然气(百万立方米)	16,661	15,907	4.7	1,589	1,336	18.9
汽油	64,083	59,482	7.7	8,339	8,498	(1.9)
柴油	102,724	99,855	2.9	6,647	7,050	(5.7)
煤油	21,845	20,162	8.3	5,710	6,116	(6.6)
基础化工原料	27,277	25,838	5.6	6,151	6,870	(10.5)
合纤单体及聚合物	6,479	6,856	(5.5)	7,223	8,167	(11.6)
合成树脂	11,584	10,696	8.3	9,684	9,631	0.6
合成纤维	1,430	1,488	(3.9)	9,436	10,356	(8.9)
合成橡胶	1,205	1,346	(10.5)	10,554	12,214	(13.6)
化肥	598	1,129	(47.0)	1,686	1,698	(0.7)

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。2014年,外销原油、天然气及其他上游产品营业额为人民币696亿元,同比增长14.3%,主要归因于原油销量增长以及天然气销量和价格增长。

2014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16,339亿元,同比降低2.8%,占本公司营业额的58.7%,主要归因于各类炼油产品价格下跌以及其他精炼石油产品销量的减少抵消了汽油、柴油和煤油销量增加的影响。汽油、柴油及煤油的销售收入为人民币13,420亿元,同比增长0.7%,占石油产品销售收入的82.1%;其他精炼石油产品销售收入人民币2,919亿元,同比降低16.0%,占石油产品销售收入的17.9%。

本公司化工产品对外销售收入为人民币3,570亿元,同比降低4.6%,占本公司营业额的12.8%,主要归因于化工产品价格下跌抵消了基础化工原料和合成树脂销量增加的影响。

(2)经营费用

2014年,本公司经营费用为人民币27,524亿元,同比降低1.1%。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23,344亿元,同比降低1.6%,占总经营费用的84.8%。其中:

采购原油费用为人民币8,374亿元,同比降低4.2%。2014年外购原油加工量为17,729万吨(未包括来料加工原油量),同比降低0.6%;外购原油平均单位加工成本人民币4,724元/吨,同比降低3.6%。

其他采购费用为人民币14,970亿元,同比基本持平。

销售、一般及管理费用为人民币684亿元,同比降低2.2%。

折旧、耗减及摊销为人民币901亿元,同比增长10.9%,主要归因于公司对近年固定资产投入增加。

勘探费用为人民币110亿元,同比降低12.8%,主要归因于公司优化勘探投入,提高勘探成功率,有效降低勘探支出。

职工费用为人民币572亿元,同比增长3.4%。

所得税以外的税金为人民币1,912亿元,同比增长0.3%,主要归因于成品油消费税税率提高导致消费税同比增加人民币34亿元;城市维护建设税和教育费附加同比增加人民币6亿元;由于原油价格下降,石油特别收益金同比减少人民币34亿元。

其他费用(净额)为人民币2亿元。

(3)经营收益为人民币735亿元,同比下降24.1%。

(4)融资成本净额为人民币142亿元,同比增长235.1%,其中:本公司利息净支出为人民币94亿元,同比增加4亿元;由于人民币升值幅度减小导致汇兑净收益同比降低人民币29亿元;公司已发行的可转换债券期末公允价值未实现损失为人民币46亿元,而去年同期为未实现收益人民币20亿元。

(5)除税前利润为人民币655亿元,同比下降31.1%。

(6)所得税为人民币176亿元,同比减少人民币72亿元。

(7)非控股股东应占利润为人民币15亿元,同比减少人民币27亿元。

(8)本公司股东应占利润为人民币465亿元,同比降低29.7%。

5.2.2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2014年12月31日	于2013年12月31日	变化金额
总资产	1,451,368	1,382,916	68,452
流动资产	360,144	373,010	(12,866)
非流动资产	1,091,224	1,009,906	81,318
总负债	805,791	761,290	44,501
流动负债	604,257	571,822	32,435
非流动负债	201,534	189,468	12,066
本公司股东应占权益	593,041	568,803	24,238
股本	118,280	116,565	1,715
储备	474,761	452,238	22,523
非控股股东权益	52,536	52,823	(287)
权益合计	645,577	621,626	23,951

(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	
	2014年	2014年
经营活动产生的现金流量净额	148,347	151,893
投资活动产生的现金流量净额	(132,633)	(178,740)
融资活动产生的现金流量净额	(21,421)	31,519
现金及现金等价物(减少)/增加	(5,707)	4,672

(3)按中国企业会计准则编制的财务报表分析

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	
	2014年	2013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	227,597	242,107
炼油事业部	1,273,095	1,311,269
营销及分销事业部	1,476,606	1,502,414
化工事业部	427,485	437,587
其他	1,310,236	1,359,109
抵销分部间销售	(1,889,105)	(1,972,175)
合并营业收入	2,825,914	2,880,311
营业利润/(亏损)		
勘探及开发事业部	46,309	54,476
炼油事业部	(1,982)	9,745
营销及分销事业部	29,753	35,633
化工事业部	(2,164)	631
其他	(2,982)	(3,686)
抵销分部间销售	2,179	1,251
财务费用、投资收益及公允价值变动损失	(5,632)	(1,597)
合并营业利润	65,481	96,453
归属于母公司股东的净利润	47,430	67,179

营业利润:2014年本公司实现营业利润人民币655亿元,同比减少310亿元。主要归因于原油价格持续大幅下跌,石油石化市场低迷导致主要产品价格下降收入减少。

净利润:2014年本公司归属于母公司股东的净利润人民币474亿元,同比减少197亿元,降低29.4%。

按中国企业会计准则编制的财务数据:

	于2014年12月31日	于2013年12月31日	变化额
	人民币百万元	人民币百万元	
总资产	1,451,368	1,382,916	68,452
长期负债	200,016	187,834	12,182
股东权益	647,095	623,260	23,835

总资产:2014年末本公司总资产为人民币14,514亿元,比上年末增加人民币685亿元。主要归因于原油及成品油价格下降导致存货减少人民币337亿元,应收票据减少人民币148亿元;应收账款增加人民币224亿元,及衍生金融工具未到期应收款项增加导致其他应收款净额增加人民币161亿元;按计划实施各项投资,其中固定资产增加人民币339亿元,无形资产增加人民币184亿元,在建工程净增加人民币170亿元,长期股权投资增加人民币53亿元。

长期负债:2014年末本公司的长期负债为人民币2,000亿元,比上年末增加人民币122亿元,主要归因于长期借款增加人民币210亿,预提油气资产拆除费用导致预计负债增加人民币36亿元,应付债券减少人民币156亿元。

股东权益:2014年末本公司股东权益为人民币6,471亿元,比上年末增加人民币238亿元,主要归因于2011年发行的可转换债券部分行权等导致资本公积增加人民币118亿元,未分配利润增加人民币162亿元,以及归属于母公司股东和少数股东的其他综合收益减少人民币93亿元。

5.2.3 与公允价值计量相关的项目情况

单位:人民币百万元

项目	期初金额	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	期末金额
金融资产					
1.衍生金融资产	87	376	–	–	1,222
2.可供出售金融资产	1,964	–	(1,658)	–	183
3.现金流量套期	4,577	–	–	–	11,400
金融资产小计	6,628	376	(1,658)	–	12,805
金融负债	(3,172)	(4,611)	(5,458)	–	(22,278)
合计	3,456	(4,235)	(7,116)	–	(9,473)

5.2.4持有外币金融资产、金融负债情况

单位:人民币百万元

项目	期初金额	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	期末金额
金融资产注					
1.衍生金融资产	87	376	–	–	1,222
2.贷款和应收款	53,362	–	–	–	95,583
3.可供出售金融资产	82	–	74	–	152
4.持有至到期投资	–	–	–	–	–
5.现金流量套期	4,577	–		–	11,400
金融资产小计	58,108	376	74	–	108,357
金融负债注	(211,817)	84	(5,458)	–	(302,453)

注:本公司持有的外币金融资产和金融负债主要为本公司的海外子公司所持有的按其本位币计量的外币金融性资产和金融负债。

5.2.5 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;营业收入居中国企业之首;是中国第二大油气生产商;炼油能力排名中国第一位,全球第二位;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,全球第四位,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,科技队伍实力比较雄厚、专业比较齐全;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,具有较强的技术创新能力。

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。

5.3 主营业务分行业情况表

下表涉及的数据摘自本公司按中国企业会计准则编制的财务报表。

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(%)	营业成本上年同期增减(%)	毛利率比上年增减(%)
勘探及开发	227,597	115,575	35.2	(6.0)	(0.1)	(2.4)
炼油	1,273,095	1,100,853	1.3	(2.9)	(2.5)	(1.0)
营销及分销	1,476,606	1,391,258	5.6	(1.7)	(1.6)	(0.1)
化工	427,485	409,477	4.0	(2.3)	(2.1)	(0.2)
其他	1,310,236	1,303,137	0.5	(3.6)	(3.7)	0.1
抵销分部间销售	(1,889,105)	(1,891,283)	不适用	不适用	不适用	不适用
合计	2,825,914	2,429,017	7.3	(1.9)	(1.1)	(0.8)

注:毛利率=(营业收入-营业成本、税金及附加)/营业收入

5.4 主要供货商及客户

本报告期内,本公司从前五大原油供货商合计采购金额占本公司原油采购总额的68.0%,其中向最大供货商采购金额约占本公司采购总额的20.4%。

对本公司前五名主要客户的销售额占本公司年度销售总额的8%,其中对最大客户的销售额占本公司年度销售总额的3%。

本报告期内,除了本年报"关联交易"部分所披露的与控股股东中国石化集团公司及其附属公司的关联交易之外,中国石化各董事、监事及其关联人或任何持有中国石化股本5%以上的股东未发现拥有上述主要供货商及客户的任何权益。

5.5 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,或占本公司报表日资产总额5%或以上或利润总额10%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
	2014年	2013年	金额	百分比	
	人民币百万元	人民币百万元	人民币百万元	(%)	
货币资金	10,100	15,101	(5,001)	(33.1)	主要是本公司为弥补资金缺口动用货币资金
应收票据	13,963	28,771	(14,808)	(51.5)	主要是化工产品价格下跌,化工销售公司以票据结算的应收款项减少以及增加票据背书或贴现
应收账款	90,831	68,466	22,365	32.7	主要是联合石化等下属公司贸易应收款项增加
其他应收款	29,251	13,165	16,086	122.2	主要是联合石化姜鹏保值业务增加
可供出售金融资产	868	3,730	(2,862)	(76.7)	主要是公司转让中国燃气股票
无形资产	78,681	60,263	18,418	30.6	参见按照中国企业准则编制的财务报告附注14
递延所得税资产	6,979	4,141	2,838	68.5	主要是扬子等子公司待弥补亏损增加以及套期保值亏损导致的递延所得税增加
短期借款	166,688	108,121	58,567	54.2	参见按照中国企业准则编制的财务报告附注20
一年内到期的非流动负债	11,890	45,749	(33,859)	(74.0)	主要是公司偿还了35亿公司债、300亿分离交易可转债、117亿港币可转债以及部分长期债券转入一年内到期的非流动负债的影响
长期借款	67,426	46,452	20,974	45.2	参见按照中国企业准则编制的财务报告附注28
其他非流动负债	11,549	8,187	3,362	41.1	主要是国勘下属子公司与中国石化集团签订的长期借款协议本金增加
资本公积	48,703	36,947	11,756	31.8	主要是公司230亿可转换债券部分行权
其他综合收益	(7,261)	407	(7,668)	(1,884.0)	主要是联合石化及中石化香港等下属公司现金流量套期亏损以及国勘的合营公司产生的外币报表折算差
专项储备	491	1,556	(1,065)	(68.4)	参见按照中国企业准则编制的财务报告附注35
财务费用	9,618	6,274	3,344	53.3	主要是人民币汇率变化带来的汇兑损益变动。
资产减值损失	6,839	4,044	2,795	69.1	参见按中国企业准则编制的财务报告附注42
公允价值变动损益	(4,151)	2,167	(6,318)	(291.6)	主要是本公司230亿元可转换债券嵌入衍生工具公允价值变动
投资收益	8,137	2,510	5,627	224.2	参见按中国企业准则编制的财务报告附注44
营业外收入	4,710	3,481	1,229	35.3	参见按照中国企业准则编制的财务报告附注45
所得税费用	17,571	25,605	(8,034)	(31.4)	参见按照中国企业准则编制的财务报告附注47
少数股东损益	1,480	4,198	(2,718)	(64.7)	主要是控股子公司盈利减少

5.6 董事会对新年度的经营计划、资本支出安排

(1)市场分析

展望2015年,预计世界经济将延续缓慢复苏态势;中国经济增长将进入新常态。预计国际油价将继续维持疲弱,国内成品油市场需求将保持稳定增长,结构进一步调整,成品油质量升级稳步推进,国内主要化工产品需求将稳步增长。

(2)生产经营

2015年,本公司将继续围绕提高发展质量和效益这个中心,坚持深化改革、转型发展、从严管理,更加注重结