



中国石化上海石油化工股份有限公司

股票代码:600688 公司简称:上海石化

2017 半年度报告摘要

一 重要提示

- 1 本半年度报告摘要来自半年度报告全文,为全面了解公司的经营成果、财务状况及未来发展规划,投资者应当到上海证券交易所网站等中国证监会指定媒体上仔细阅读半年度报告全文。
- 2 中国石化上海石油化工股份有限公司(“公司”或“本公司”)董事会、监事会及董事、监事、高级管理人员保证2017年半年度报告内容的真实、准确、完整,不存在虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏,并承担个别和连带的法律责任。

3 未出董事情况

董事	职务	是否兼职	是否薪酬	是否离任
曹耀峰	董事长	否	否	否
曹耀峰	董事	否	否	否

- 4 本半年度报告未经审计。
- 5 经董事会审议的报告期利润分配预案或公积金转增股本预案无
- 二 公司基本情况
- 2.1 公司简介

股票简称	股票代码	上市交易所	股票类别	股票代码
A股	600688	上海证券交易所	人民币普通股	600688
H股	00038	香港交易所	人民币普通股	00038
美国存托凭证(ADR)	-	纽约证券交易所	美元	-

联系人和联系方式	董事会秘书	证券事务代表
姓名	胡建	胡建
电话	8621-59941413	8621-59942028
电子邮箱	hujian@shpetco.com.cn	hujian@shpetco.com.cn
办公地址	中国(上海)自由贸易试验区临港新片区环锭纺一路666号	中国(上海)自由贸易试验区临港新片区环锭纺一路666号
电子邮箱	zqsb@shpetco.com.cn	zqsb@shpetco.com.cn

2.2 公司主要财务数据

按中华人民共和国《中国》企业会计准则编制

2.2.1 主要会计数据

主要会计数据	本报告期(1-6月)	上年同期	本报告期末/上年同期末
营业收入	43,036,099	36,903,391	16.83
利润总额	3,251,226	4,050,004	-19.72
归属于上市公司股东的净利润	2,975,479	3,096,675	-16.83
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	2,975,380	3,117,580	-17.51
经营活动产生的现金流量净额	2,306,780	4,645,024	-49.27
归属于上市公司股东的净资产	28,655,052	28,790,048	本报告期末比上年末增减
总资产	37,916,641	34,423,003	9.31

2.2.2 主要财务指标

主要财务指标	本报告期(1-6月)	上年同期	本报告期末/上年同期末
基本每股收益(人民币元)	0.236	0.267	-11.97
稀释每股收益(人民币元)	0.236	0.267	-11.97
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的基本每股收益(人民币元)	0.236	0.269	-13.01
加权平均净资产收益率(%)	9.801	14.465	减少4.664个百分点
经营活动产生的现金流量净额占经营活动收入(%)	9.665	14.555	减少4.89个百分点

- 以上净资产不包含少数股东权益。

2.2.3 非经常性损益项目和金额

非经常性损益项目	金额
非流动资产处置损益	-5,530
计入当期损益的政府补助(与企业业务密切相关,按照国家统一标准定额或定量享受的政府补助除外)	4,806
计入当期损益的所得税费用	35,348
计入当期损益的公允价值变动损益	691
计入当期损益的其他综合收益	-10,830
少数股东权益影响额(税后)	-1,041
其他	-1,541
合计	3,899

2.2.4 按照中国会计准则和国际财务报告准则编制的中期财务报告之差异

项目	本报告期(1-6月)	上年同期	本报告期末/上年同期末
营业收入	2,075,471	3,096,675	26,360.88
利润总额	2,298,499	3,116,699	24,202.01
归属于上市公司股东的净利润	2,298,499	3,116,699	24,202.01

有关境内外会计准则差异的详情请参阅半年度报告全文按照《中国会计准则》编制的财务报表之补充资料。

2.3 前十名股东持股情况表

股东名称	持股数量	持股比例	持有无限售条件股份数量	质押或冻结情况
中国石化上海石油化工股份有限公司	5,600,000,000	91.56	5,600,000,000	无
中国石化集团总公司	30,000,000	0.49	30,000,000	无
中国石化集团资本运营部	86,000,000	1.35	86,000,000	无
中国石化集团资本运营部	67,000,000	1.03	67,000,000	无
中国石化集团资本运营部	33,575,000	0.52	33,575,000	无
中国石化集团资本运营部	21,970,000	0.34	21,970,000	无
中国石化集团资本运营部	19,465,000	0.30	19,465,000	无
中国石化集团资本运营部	18,722,000	0.29	18,722,000	无
中国石化集团资本运营部	15,499,000	0.24	15,499,000	无
中国石化集团资本运营部	14,320,000	0.22	14,320,000	无

2.4 公司的主要股东在公司股份及相关股份的利益与表决权

于2017年6月30日,根据公司董事或高级管理人员所知,本公司主要股东(即持有在本公司股东大会上行使或可行使5%或以上投票权的人士)(除董事、高级管理人员之外)拥有根据《证券及期货条例》第XV章及分部须披露或记录于本公司根据《证券及期货条例》第336条规定存盘的披露权益登记册中的本公司股份或相关股份的利益或表决权如下:

公司普通股权益	姓名	拥有或可行使表决权之股份(%)	占本公司已发行股本的百分比(%)
中国石化上海石油化工股份有限公司	5,600,000,000	91.56	74.74
中国石化集团总公司	30,000,000	0.49	0.04
中国石化集团资本运营部	242,830,000	0.38	0.30
中国石化集团资本运营部	187,470,000	0.29	0.23
中国石化集团资本运营部	187,470,000	0.29	0.15

(b) 好仓(含淡仓)
(i) 贝莱德集团(BlackRock, Inc.)持有的H股(好仓)股份中,其中5,602,400股H股(好仓)为以现金交收的非上市衍生工具;

(ii) 贝莱德集团(BlackRock, Inc.)持有的H股(淡仓)股份中,其中934,000股H股(淡仓)为以现金交收的非上市衍生工具;

(3) 该等股份由Com Capital Company Ltd持有。钱颖女士Com Capital Company Ltd持有76%权益。根据《证券及期货条例》,钱颖被视为于Com Capital Company Ltd持有之股份中拥有权益。

(4) 根据本公司董事于2017年5月29日所获得的披露权益资料所载,截至2017年6月30日,中国石化集团直接及间接持有中国石化(7.32%)已发行股本。基于此资料,中国石化集团持有于中国石化股份及间接持有本公司的46,000,000股A股中拥有权益。

除上述披露之外,于2017年6月30日,本公司董事并无接受任何人(除董事、高级管理人员及监事之外)通知,表示于本公司股份或相关股份中拥有根据《证券及期货条例》第XV章及分部须向本公司披露或记录于本公司根据《证券及期货条例》第336条规定存盘的披露权益登记册中的股份或相关股份的利益或表决权。

三 经营情况讨论与分析

3.1 经营情况的讨论与分析

(以下讨论与分析内容为本半年度报告之本集团未经审计的中期财务报告及其附注即阅读。)以下讨论及分析部分的数据源自本集团按照《国际财务报告准则》编制的经审计的中期财务报告。) 1. 报告期内公司经营情况的回顾

2017年上半年,全球经济呈现持续温和复苏态势,政治不确定性暂留缓解,宽松政策的持续作用促使增长加快,大宗商品回暖提振国际贸易和需求,发达经济体与经济结构状况同步改善,中国经济运行保持在合理区间,稳中向好的发展态势更趋明显,经济运行总体平稳,(GDP)增长6.9%,比去年同期增长0.2个百分点。我国石化行业经济运行总体良好,行业经营呈现持续改善,供需结构有所改善,整体发展能力和水平有所增强,出现突破性的增长,但也存在市场波动加剧、投资动力不足、外贸压力加大、成本回升较快等问题。

2017年上半年,本集团努力抓好装置稳定运行,生产经营优化,降本增效和拓展市场等工作,保持了生产安全稳定,生产经营情况良好,装置检修改造圆满完成。上半年由于本集团装置检修调整,致炼油加工量有所减少,产品量也相应减少,同时原料和炼油及化工产品价格也较大幅度上涨,报告期内营业收入,截至2017年6月30日止的六个月,本集团营业收入为人民币43,036,099元,比去年同期增加人民币7,130,708元,增幅为16.54%;税前利润为人民币3,251,226元(去年同期税前利润为人民币4,050,004元),同比减少人民币787,778元;每股收益及控股股东权益后利润为人民币2.975元/股(去年同期利润为人民币3.117元/股),同比减少人民币0.142元/股。

2017年上半年,本集团生产的产品量699.54万吨,比去年同期下降3.8%,1至6月份,加工原油680.42万吨(较去年同期增加114.89万吨),比上年同期下降4.8%。生产成品油406.45万吨,同比下降7.8%,其中生产柴油15.6万吨,同比下降2.94%;汽油180.60万吨,同比下降11.42%;航空煤油74.19万吨,同比下降11.23%;生产乙烯35.54万吨,同比下降14.26%;二甲苯28.48万吨,同比下降13.91%;生产合成树脂及塑料(不含聚酯和聚乙烯)46.36万吨,同比下降1.80%;生产化纤纤维13.32万吨,同比下降3.51%;生产合成纤维产品20.09万吨,同比下降2.63%;生产合成纤维89.57万吨,同比增长32.16%;上半年实现经营量100.31万吨,同比增长48.50%。

推进项目优化,科技开发和工艺优化。2017年上半年,进一步完善公司生产发展“十三五”规划方案,继续推进30万吨/年环保装置、热电厂机组超临界改造等项目,积极推进环保治理项目实施,完成34.4吨硝基装置尾气达标排放改造,热电厂机组超临界改造等项目,并开展节能减排。积极推进嘉兴石化设立全资控股上海石化区域建设,结合“60万吨/年乙烯”建设,积极推进与平湖周边地区合作,与平湖石化设立新材料产业综合运营公司,设立IPAC(国际石化)基础研发技术中心,加大基础原料技术攻关和功能性纤维等系列产品研发,推进重点研发项目HDPE(高密度聚乙烯)管道专用料的生产化技术攻关和产品开发等研发项目,上半年本集团开发生产新产品124个,生产合成树脂新产品5个及纤维新材料34.4万吨,合成纤维新产品达87.55%,申请专利19件,获得专利授权15件,加快推进“两化”深度融合,操作管理体系,客户满意度持续提升等25项工作。

进一步加强企业管理。2017年上半年,本集团积极开展公司法人治理结构、薪酬激励机制、人才开发机制、绩效考核体系、稳步推进公司组织结构精简优化、调整优化组织机构,提高组织运行效率,试点完善人才管理体系,完善薪酬考核体系,拓展竞争性引才智通道,推进多项目外包,努力控制人工总量。

2. 下列本集团集团在报告期内销量及扣除股份回购加回的销售额:

	2017年			2016年		
	销售量千吨	销售额人民币百万元	百分比(%)	销售量千吨	销售额人民币百万元	百分比(%)
合成纤维	99.7	1,032.4	2.4	104.1	966.1	3.1
纤维原料	561.7	4,699.2	12.7	664.7	4,699.9	15.1
聚乙烯原料	886.6	4,722.2	12.7	1,016.7	4,916.1	15.3
聚丙烯原料	4,028.9	14,276.1	34.2	4,362.2	15,649.9	37.9
石化产品产量	2,116.9	12,413.7	32.2	2,438.9	11,669.0	29.2
其他	-	470.4	1.1	-	427.9	1.5
合计	5,320.9	32,011.4	80.0	5,886.7	30,762.2	80.0

2017年上半年,本集团共实现销售净额人民币370.76亿元,与去年同期相比增加20.45%,其中合成纤维、树脂及塑料、中间产品、石油产品和石化化工产品贸易的销售净额分别上升6.2%、1.72%、15.02%、22.28%和32.64%。产品销售净额的上升主要是由于报告期内产品单位售价较上年同期普遍上升所致,石油

化工产品贸易的销售净额的上升,主要是由于报告期内,本集团的间接控股子公司国贸国际业务量增加所致。上半年,本集团“其他”的销售净额比去年同期减少1.64%,主要是由于本集团来料加工收入比上年同期下降所致。

本集团生产的产品绝大部分在华东地区销售。2017年上半年,本集团销售成本为人民币342,660亿元,比去年同期上升27.79%,占销售净额的92.42%。本集团的主要原料是原油。2017年上半年,国际原油价格呈现平稳、下降的格局,1-5月份原油价格稳定在50-60美元/桶,6月份开始出现一度下跌行情。2017年上半年,布伦特原油期货收盘价最高为57.10美元/桶,最低为44.82美元/桶,半年平均价约为52.74美元/桶,同比上升33.18%。WTI“美国西德克萨斯轻质原油”期货原油收盘价最高为54.45美元/桶,最低为42.53美元/桶,半年平均价约为50.05美元/桶,同比上升26.55%。报告期内期货收盘价最高为58.55美元/桶,最低为43.55美元/桶,半年平均价约为53美元/桶,同比上升40.46%。

2017年上半年,本集团加工量(自管部分)的平均单位成本为人民币2,653.83元/吨,比去年同期上升人民币908.59元/吨,升幅为32.06%;本集团炼油加工量为565.53万吨(不含来料加工),比去年同期减少3.19万吨,两者合计增加炼油加工成本人民币44.72亿元,其中,原油加工量下降减少成本人民币6.66亿元,单位加工成本增加成本人民币51.38元/吨。2017年上半年,本集团炼油成本占销售成本的比重为34.80%。2017年上半年,本集团其他辅助的支出为人民币41.362亿元,与去年同期基本持平。报告期内,本集团新旧维护和维修费用支出分别为人民币1.98亿元和人民币7.516亿元,与去年同期相比增加2.07%,本集团报告期内部分固定资产计提折旧,导致折旧开支减少,维修费用同比上升20.26%,主要系报告期内实际发生的检修和维护,维修成本上升,报告期内燃料动力开支为人民币9.98亿元,同比上升19.24%,主要系报告期内煤炭采购单价上升。

2017年上半年,本集团销售及及管理费用为人民币2.376亿元,比去年同期人民币2.542亿元下降了6.53%,主要为报告期内装置运营费用减少。

2017年上半年,本集团其他业务收入为人民币5.535亿元,比去年同期增加人民币0.19亿元,主要是因为报告期内政府补助收入增加所致。

2017年上半年,本集团财务净收益为人民币0.959亿元,去年同期财务净收益为人民币0.070亿元,主要是由于本集团利息收入大幅增加。

2017年上半年,本集团实现除税及非控股股东损益后利润为人民币25,985亿元,较去年同期利润人民币14,486亿元或人民币5.301元/股。

2017年上半年,本集团经营活动产生的现金净流入量为人民币23.502亿元,而去年同期为现金净流入人民币46.134亿元。主要原因是报告期内税前利润为人民币32.472亿元(去年同期税前利润为人民币41.019亿元)。

2017年上半年,本集团投资活动产生的现金净流入量为人民币1.110亿元,去年同期为现金净流出人民币0.059亿元。主要是由于本报告期内本集团合营、联营公司股息收入同比增加而增加投资活动现金净流入人民币2.588亿元。

2017年上半年,本集团融资活动产生的现金净流入量为人民币0.634亿元,去年同期为现金净流出人民币12.592亿元。主要是由于本集团本报告期内偿还借款所支付的现金净流入人民币30.403亿元。

借款及债
本集团长期借款主要用于资本开支项目。本集团一般根据资本开支计划安排长期借款,总体上不存在任何季节性借款,而长期借款多用于补充本集团正常生产经营中对流动资金的需求。2017年上半年本集团期末总借款比期初增加人民币6.072亿元,增加人民币6.134亿元,主要是短期债务增加了人民币0.670亿元。于2017年6月30日,本集团按固定利率支付的总借款数为人民币5.85亿元。

资本开支
2017年上半年,本集团的资本开支为人民币9.98亿元,主要开展上海石化炼油成品油品质提升治理工程、硫磺回收装置尾气达标排放改造,储运罐区及铁路桥涵桥项目,热电联产机组达标排放改造项目、2#硫磺回收装置尾气达标排放改造项目,热电厂超临界发电装置改造项目等项目的实施。

2017年下半年,本集团计划完成硫磺回收装置尾气达标改造项目,储运罐区及铁路桥涵桥项目,热电联产机组达标排放改造项目、2#硫磺回收装置尾气达标排放改造项目,热电厂超临界发电装置改造项目,热电联产机组达标排放改造项目,2#硫磺回收装置尾气达标排放改造项目,热电联产、4#炉达标排放改造等项目。本集团计划的资本开支将由经营所得现金及银行信贷资金提供。

资产负债率
本集团2017年6月30日的资产负债率为32.91% (2016年6月30日:30.20%)。资产负债率的主要计算为:总负债/总资产。

本集团员工
于2017年6月30日,本集团在册员工人数为10,721人,其中6,398人为生产人员,3,179人为销售、财务和其他人员,1,144人为行政人员。本集团员工总数为15.49%是大专以上学历的员工。2017年上半年,本集团员工的工资及福利总额约为人民币1,204.364亿元。

本集团福利项目及董事之报酬、经及及现时市场薪酬趋势界定员及董事的薪酬,其他福利包括股权激励计划及国家管理的退休金计划。本集团亦为员工提供专业及职业培训。

所得税
自2006年1月1日起,《中华人民共和国企业所得税法》正式施行,企业所得税税率调整为25%。本集团2017年度的所得税率为25%。

《香港上市规则》要求的披露
根据《香港上市规则》第四十六段,除了在此已作披露外,本公司确认有关附录十六第三十二段所列的现有所有资料与本公司2016年年度报告披露的相关内容并无重大变动。

2017年市场回顾及工作举措
2017年上半年,全球经济保持温和复苏态势,政治不确定性暂留缓解,宽松政策的持续作用促使增长加快,大宗商品回暖提振国际贸易和需求,发达经济体与经济结构状况同步改善,中国经济运行保持在合理区间,稳中向好的发展态势更趋明显,经济运行总体平稳, GDP增长6.9%,比去年同期增长0.2个百分点。我国石化行业经济运行总体良好,行业经营呈现持续改善,供需结构有所改善,整体发展能力和水平有所增强,出现突破性的增长,但也存在市场波动加剧、投资动力不足、外贸压力加大、成本回升较快等问题。

2017年下半年,全球经济保持温和复苏态势,政治不确定性暂留缓解,宽松政策的持续作用促使增长加快,大宗商品回暖提振国际贸易和需求,发达经济体与经济结构状况同步改善,中国经济运行保持在合理区间,稳中向好的发展态势更趋明显,经济运行总体平稳, GDP增长6.9%,比去年同期增长0.2个百分点。我国石化行业经济运行总体良好,行业经营呈现持续改善,供需结构有所改善,整体发展能力和水平有所增强,出现突破性的增长,但也存在市场波动加剧、投资动力不足、外贸压力加大、成本回升较快等问题。

2017年下半年,本集团努力抓好装置稳定运行,生产经营优化,降本增效和拓展市场等工作,保持了生产安全稳定,生产经营情况良好,装置检修改造圆满完成。上半年由于本集团装置检修调整,致炼油加工量有所减少,产品量也相应减少,同时原料和炼油及化工产品价格也较大幅度上涨,报告期内营业收入,截至2017年6月30日止的六个月,本集团营业收入为人民币43,036,099元,比去年同期增加人民币7,130,708元,增幅为16.54%;税前利润为人民币3,251,226元(去年同期税前利润为人民币4,050,004元),同比减少人民币787,778元;每股收益及控股股东权益后利润为人民币2.975元/股(去年同期利润为人民币3.117元/股),同比减少人民币0.142元/股。

2017年上半年,本集团生产的产品量699.54万吨,比去年同期下降3.8%,1至6月份,加工原油680.42万吨(较去年同期增加114.89万吨),比上年同期下降4.8%。生产成品油406.45万吨,同比下降7.8%,其中生产柴油15.6万吨,同比下降2.94%;汽油180.60万吨,同比下降11.42%;航空煤油74.19万吨,同比下降11.23%;生产乙烯35.54万吨,同比下降14.26%;二甲苯28.48万吨,同比下降13.91%;生产合成树脂及塑料(不含聚酯和聚乙烯)46.36万吨,同比下降1.80%;生产化纤纤维13.32万吨,同比下降3.51%;生产合成纤维产品20.09万吨,同比下降2.63%;生产合成纤维89.57万吨,同比增长32.16%;上半年实现经营量100.31万吨,同比增长48.50%。

推进项目优化,科技开发和工艺优化。2017年上半年,进一步完善公司生产发展“十三五”规划方案,继续推进30万吨/年环保装置、热电厂机组超临界改造等项目,积极推进环保治理项目实施,完成34.4吨硝基装置尾气达标排放改造,热电厂机组超临界改造等项目,并开展节能减排。积极推进嘉兴石化设立全资控股上海石化区域建设,结合“60万吨/年乙烯”建设,积极推进与平湖周边地区合作,与平湖石化设立新材料产业综合运营公司,设立IPAC(国际石化)基础研发技术中心,加大基础原料技术攻关和功能性纤维等系列产品研发,推进重点研发项目HDPE(高密度聚乙烯)管道专用料的生产化技术攻关和产品开发等研发项目,上半年本集团开发生产新产品124个,生产合成树脂新产品5个及纤维新材料34.4万吨,合成纤维新产品达87.55%,申请专利19件,获得专利授权15件,加快推进“两化”深度融合,操作管理体系,客户满意度持续提升等25项工作。

进一步加强企业管理。2017年上半年,本集团积极开展公司法人治理结构、薪酬激励机制、人才开发机制、绩效考核体系、稳步推进公司组织结构精简优化、调整优化组织机构,提高组织运行效率,试点完善人才管理体系,完善薪酬考核体系,拓展竞争性引才智通道,推进多项目外包,努力控制人工总量。

2. 下列本集团集团在报告期内销量及扣除股份回购加回的销售额:

	2017年			2016年		
	销售量千吨	销售额人民币百万元	百分比(%)	销售量千吨	销售额人民币百万元	百分比(%)
合成纤维	99.7	1,032.4	2.4	104.1	966.1	3.1
纤维原料	561.7	4,699.2	12.7	664.7	4,699.9	15.1
聚乙烯原料	886.6	4,722.2	12.7	1,016.7	4,916.1	15.3
聚丙烯原料	4,028.9	14,276.1	34.2	4,362.2	15,649.9	37.9
石化产品产量	2,116.9	12,413.7	32.2	2,438.9	11,669.0	29.2
其他	-	470.4	1.1	-	427.9	1.5
合计	5,320.9	32,011.4	80.0	5,886.7	30,762.2	80.0

2017年上半年,本集团共实现销售净额人民币370.76亿元,与去年同期相比增加20.45%,其中合成纤维、树脂及塑料、中间产品、石油产品和石化化工产品贸易的销售净额分别上升6.2%、1.72%、15.02%、22.28%和32.64%。产品销售净额的上升主要是由于报告期内产品单位售价较上年同期普遍上升所致,石油

化工产品贸易的销售净额的上升,主要是由于报告期内,本集团的间接控股子公司国贸国际业务量增加所致。上半年,本集团“其他”的销售净额比去年同期减少1.64%,主要是由于本集团来料加工收入比上年同期下降所致。

本集团生产的产品绝大部分在华东地区销售。2017年上半年,本集团销售成本为人民币342,660亿元,比去年同期上升27.79%,占销售净额的92.42%。本集团的主要原料是原油。2017年上半年,国际原油价格呈现平稳、下降的格局,1-5月份原油价格稳定在50-60美元/桶,6月份开始出现一度下跌行情。2017年上半年,布伦特原油期货收盘价最高为57.10美元/桶,最低为44.82美元/桶,半年平均价约为52.74美元/桶,同比上升33.18%。WTI“美国西德克萨斯轻质原油”期货原油收盘价最高为54.45美元/桶,最低为42.53美元/桶,半年平均价约为50.05美元/桶,同比上升26.55%。报告期内期货收盘价最高为58.55美元/桶,最低为43.55美元/桶,半年平均价约为53美元/桶,同比上升40.46%。

2017年上半年,本集团加工量(自管部分)的平均单位成本为人民币2,653.83元/吨,比去年同期上升人民币908.59元/吨,升幅为32.06%;本集团炼油加工量为565.53万吨(不含来料加工),比去年同期减少3.19万吨,两者合计增加炼油加工成本人民币44.72亿元,其中,原油加工量下降减少成本人民币6.66亿元,单位加工成本增加成本人民币51.38元/吨。2017年上半年,本集团炼油成本占销售成本的比重为34.80%。2017年上半年,本集团其他辅助的支出为人民币41.362亿元,与去年同期基本持平。报告期内,本集团新旧维护和维修费用支出分别为人民币1.98亿元和人民币7.516亿元,与去年同期相比增加2.07%,本集团报告期内部分固定资产计提折旧,导致折旧开支减少,维修费用同比上升20.26%,主要系报告期内实际发生的检修和维护,维修成本上升,报告期内燃料动力开支为人民币9.98亿元,同比上升19.24%,主要系报告期内煤炭采购单价上升。

2017年上半年,本集团销售及及管理费用为人民币2.376亿元,比去年同期人民币2.542亿元下降了6.53%,主要为报告期内装置运营费用减少。

2017年上半年,本集团其他业务收入为人民币5.535亿元,比去年同期增加人民币0.19亿元,主要是因为报告期内政府补助收入增加所致。

2017年上半年,本集团财务净收益为人民币0.959亿元,去年同期财务净收益为人民币0.070亿元,主要是由于本集团利息收入大幅增加。

2017年上半年,本集团实现除税及非控股股东损益后利润为人民币25,985亿元,较去年同期利润人民币14,486亿元或人民币5.301元/股。

2017年上半年,本集团经营活动产生的现金净流入量为人民币23.502亿元,而去年同期为现金净流入人民币46.134亿元。主要原因是报告期内税前利润为人民币32.472亿元(去年同期税前利润为人民币41.019亿元)。

2017年上半年,本集团投资活动产生的现金净流入量为人民币1.110亿元,去年同期为现金净流出人民币0.059亿元。主要是由于本报告期内本集团合营、联营公司股息收入同比增加而增加投资活动现金净流入人民币2.588亿元。

2017年上半年,本集团融资活动产生的现金净流入量为人民币0.634亿元,去年同期为现金净流出人民币12.592亿元。主要是由于本集团本报告期内偿还借款所支付的现金净流入人民币30.403亿元。

借款及债
本集团长期借款主要用于资本开支项目。本集团一般根据资本开支计划安排长期借款,总体上不存在任何季节性借款,而长期借款多用于补充本集团正常生产经营中对流动资金的需求。2017年上半年本集团期末总借款比期初增加人民币6.072亿元,增加人民币6.134亿元,主要是短期债务增加了人民币0.670亿元。于2017年6月30日,本集团按固定利率支付的总借款数为人民币5.85亿元。

资本开支
2017年上半年,本集团的资本开支为人民币9.98亿元,主要开展上海石化炼油成品油品质提升治理工程、硫磺回收装置尾气达标排放改造,储运罐区及铁路桥涵桥项目,热电联产机组达标排放改造项目、2#硫磺回收装置尾气达标排放改造项目,热电厂超临界发电装置改造项目等项目的实施。

2017年下半年,本集团计划完成硫磺回收装置尾气达标改造项目,储运罐区及铁路桥涵桥项目,热电联产机组达标排放改造项目、2#硫磺回收装置尾气达标排放改造项目,热电厂超临界发电装置改造项目,热电联产机组达标排放改造项目,2#硫磺回收装置尾气达标排放改造项目,热电联产、4#炉达标排放改造等项目。本集团计划的资本开支将由经营所得现金及银行信贷资金提供。