

1 重要提示
1.1 本半年度报告摘要来自半年度报告全文,为全面了解本公司的经营成果、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。
1.2 本公司董事会、监事会及董事、监事、高级管理人员保证半年度报告内容的真实、准确、完整,不存在虚假记载、误导性陈述或重大遗漏,并承担个别和连带的法律责任。
1.3 董事长王雷先生因公未能出席会议,授权委托副董事长、总裁戴厚良先生代为出席并发表。

1.4 中国石化及其附属公司(“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6月30日止六个月的中期财务报告已经普华永道中天会计师事务所(特殊普通合伙)及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 经中国石化第六届董事会第十四次会议批准,截至2017年6月30日止半年度的股利分配方案为按2017年9月19日(登记日)总股数计算,每股派息人民币0.10元(含税),进行现金股利分配。
1.6 公司简介

股票代码	600028	00186	SNP	SNP
股票简称	中国石化	中国石油化工股份	SINOPEC CORP.	SINOPEC CORP.
股票上市地点	上海证券交易所	香港交易所	纽约股票交易所	伦敦股票交易所
公司授权代表				
姓名	戴厚良	黄文生	董事会秘书	证券事务代表
联系地址	中国石化集团总部“三北”路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
电子邮箱	ir@sinopcc.com			

2 主要财务数据及指标
2.1 按中国企业会计准则编制的主要财务数据和指标

项目	于2017年6月30日止6个月期间		于2016年12月31日止6个月期间		本报告期比上年同期增减(%)
	人民币百万元	人民币百万元	人民币百万元	人民币百万元	
总资产	1,487,538	1,498,609	1,487,538	1,498,609	(0.7)
归属于上市公司股东权益	718,876	712,232	718,876	712,232	0.9

项目	截至6月30日止6个月期间		截至6月30日止6个月期间		本报告期比上年同期增减(%)
	2017年	2016年	2017年	2016年	
经营活动产生的现金流量净额	60,847	76,112	60,847	76,112	(20.1)
营业收入	1,165,837	879,220	1,165,837	879,220	32.6
归属于上市公司股东的净利润	27,092	19,250	27,092	19,250	40.7
归属于上市公司股东扣除非经常性损益的净利润	26,099	18,290	26,099	18,290	42.7
加权平均净资产收益率(%)	3.79	2.81	3.79	2.81	0.98个百分点
基本每股收益(人民币元)	0.224	0.159	0.224	0.159	40.9
稀释每股收益(人民币元)	0.224	0.159	0.224	0.159	40.9

2.2 按国际财务报告准则编制的财务数据和指标

项目	截至6月30日止6个月期间		截至6月30日止6个月期间		本报告期比上年同期增减(%)
	人民币百万元	人民币百万元	人民币百万元	人民币百万元	
总资产	1,487,538	1,498,609	1,487,538	1,498,609	(0.7)
归属于上市公司股东权益	717,689	710,994	717,689	710,994	0.9

3 主要股东持股情况
3.1 前十名股东持股情况

项目	于2017年6月30日		于2016年12月31日		本报告期比上年同期增减(%)
	人民币百万元	人民币百万元	人民币百万元	人民币百万元	
总资产	1,487,538	1,498,609	1,487,538	1,498,609	(0.7)
归属于上市公司股东权益	717,689	710,994	717,689	710,994	0.9

3.2 前十大流通股股东持股情况
于2017年6月30日,中国石化的股东总数为547,058户,其中境内A股540,912户,境外H股6,146户。

股东名称	股东性质	持股比例(%)	持股数量	报告期内增减		质押或冻结的股份数量
				数量	比例	
中国石化集团公司	H股	70.86	85,792,671.00	0	0	0
香港中央结算(代理人)有限公司2	境外	20.96	25,380,485.91	0	0	未知
中国中金财富证券有限公司	A股	2.15	2,604,941,013	743,515,697	0	0
香港中央结算(代理人)有限公司	A股	0.29	355,049,308	68,102,060	0	0
中金公司资产管理有限责任公司	A股	0.27	322,037,900	0	0	0
工银瑞信基金-工商银行-特定客户资产管理计划	A股	0.09	11,011,494	(28,950,084)	0	0
交通银行股份有限公司-汇丰晋信双核策略证券投资基金	A股	0.07	8,121,396	35,278,632	0	0
交通银行股份有限公司-汇丰晋信双核策略证券投资基金	A股	0.07	80,290,499	(11,255,493)	0	0
长江证券股份有限公司	A股	0.07	80,057,295	8,620,000	0	0
交通银行股份有限公司-50号交易开放式股票型证券投资基金	A股	0.06	72,229,930	(8,660,700)	0	0

注:1、与2016年12月31日相比。
注:2、中国石化集团公司境外全资附属公司盛威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:
除交通银行股份有限公司-汇丰晋信双核策略证券投资基金和交通银行股份有限公司-汇丰晋信双核策略混合增强证券投资基金同属长江-汇丰晋信基金管理有限公司管理外,中国石化未知上述其他股东之间有关联关系或一致行动。

3.2 控股股东及实际控制人变化情况
本报告期内,中国石化控股股东及实际控制人无变化。
4 生产经营情况与管理层讨论与分析
4.1 经营业绩回顾
2017年上半年,世界经济温和复苏,中国经济保持稳中向好态势,国内生产总值(GDP)同比增长6.9%,境内成品油市场供应充裕,竞争异常激烈。据统计,境内成品油表观消费量同比增长5.5%,其中汽油、柴油需求依然旺盛,柴油保持了下滑走势,同比实现了增长。境内天然气需求增速加快,同比增长15.2%。境内主要化工产品需求大幅增长,乙烯当量消费量同比增长10.5%,化工毛利保持强劲。

4.1.1 生产经营
(1)勘探及开发
2017年上半年,面对低油价形势,本公司把增加储量和效益开发贯穿于生产经营全过程,取得了较好成效。勘探方面,继续保持勘探力度,以发现低成本优质规模储量为主攻方向,在新疆塔里木、准噶尔盆地、胜利油田和苏北盆地等地取得石油勘探新发现;在四川盆地和鄂尔多斯盆地取得天然气勘探新发现。开发方面,强化老区精细开发,自然递减率得到控制;注重天然气的开发,加快推进鄂尔多斯盆地煤层气产能建设,全面启动页岩气二期产能项目建设。上半年实现油气当量产量221.38百万桶,同比增长1.1%,其中境内原油产量123.16百万桶,海外原油产量22.82百万桶,天然气产量4,521.2亿立方米,同比增长16.3%。
勘探及开发生产运营情况

项目	截至6月30日止6个月期间		截至6月30日止6个月期间		同比变动
	2017年	2016年	2017年	2016年	
油气当量产量(百万桶当量)	221.38	219.99	221.38	219.99	1.1
原油产量(百万桶)	157.98	154.17	157.98	154.17	(5.3)
化工产品产量(亿立方米)	123.16	128.38	123.16	128.38	(4.1)
海外生产	22.82	25.79	22.82	25.79	(11.5)
天然气产量(亿立方米)	452.12	388.69	452.12	388.69	16.3

(2)炼油
2017年上半年,本公司根据市场需求不断优化产品结构,高附加值产品产量进一步提高,柴油化进一步降低到1.15;积极推进成品油质量升级,提前完成华北地区“2+26”城市Ⅲ标准成品油质量升级;优化原油采购,降低原油成本;适度增加成品油出口;炼油装置保持高负荷运行;充分安排集营销优势,保持汽油、润滑油、液化气等产品盈利能力。上半年,本公司原油加工量1.18亿吨,同比增长1.6%;成品油产量7,411万吨,其中汽油产量同比增长1.4%。

4.1.2 销售
2017年上半年,面对低油价形势,本公司把增加储量和效益开发贯穿于生产经营全过程,取得了较好成效。勘探方面,继续保持勘探力度,以发现低成本优质规模储量为主攻方向,在新疆塔里木、准噶尔盆地、胜利油田和苏北盆地等地取得石油勘探新发现;在四川盆地和鄂尔多斯盆地取得天然气勘探新发现。开发方面,强化老区精细开发,自然递减率得到控制;注重天然气的开发,加快推进鄂尔多斯盆地煤层气产能建设,全面启动页岩气二期产能项目建设。上半年实现油气当量产量221.38百万桶,同比增长1.1%,其中境内原油产量123.16百万桶,海外原油产量22.82百万桶,天然气产量4,521.2亿立方米,同比增长16.3%。
勘探及开发生产运营情况

项目	截至6月30日止6个月期间		截至6月30日止6个月期间		同比变动
	2017年	2016年	2017年	2016年	
原油加工量(百万吨)	117.79	115.90	117.79	115.90	1.6
汽油、煤油产量(百万吨)	74.11	73.26	74.11	73.26	1.2
柴油(百万吨)	28.41	28.03	28.41	28.03	1.4
润滑油(百万吨)	12.67	12.63	12.67	12.63	(0.8)
液化气(百万吨)	13.03	12.30	13.03	12.30	5.9
化工轻烃产量(百万吨)	18.94	19.37	18.94	19.37	(2.2)

注:境内合资企业的产量按100%口径统计。
(3)营销及分銷
2017年上半年,本公司充分发挥一体化营销网络优势,积极应对资源过剩和竞争激烈的市场形势,实现了良好的经营效益。统筹优化内外部资源,全力拓展市场,保持了经营总量持续增长;灵活调整营销策略,推出品牌汽油,提升高标号汽油零售比例;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升级改造,进一步完善营销网络;大力发展车用天然气业务,推进加气站建设和投运,车用天然气气销量同比增长28.2%。上半年,成品油销量达9,855万吨,同比增长1.4%,其中境内成品油销量达8,722万吨,同比增长0.8%。通过“互联网+”等营销手段,推动新兴产业快速发展,加大重点商品和自主品牌培育力度,新兴产业交易额达278亿元,同比增长30%。
营销及分銷运营情况

项目	截至6月30日止6个月期间		截至6月30日止6个月期间		同比变动
	2017年	2016年	2017年	2016年	
成品油总销量(百万吨)	98.55	97.17	98.55	97.17	1.4
境内成品油总销量(百万吨)	87.22	86.51	87.22	86.51	0.8
零售量(百万吨)	58.68	59.65	58.68	59.65	(1.6)
直销及批发量(百万吨)	28.54	26.86	28.54	26.86	6.3
单站日均销量(吨/站)	3,832	3,889	3,832	3,889	(1.5)

中国石化品牌加油站总数(座)
 30,633 | 30,603 | 30,633 | 30,603 | 0.1 || 直营加油站数(座) | 30,627 | 30,597 | 30,627 | 30,597 | 0.1 |

(4)化工
2017年上半年,中国石化集团公司的境外全资附属公司盛威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:
除交通银行股份有限公司-汇丰晋信双核策略证券投资基金和交通银行股份有限公司-汇丰晋信双核策略混合增强证券投资基金同属长江-汇丰晋信基金管理有限公司管理外,中国石化未知上述其他股东之间有关联关系或一致行动。

3.2 控股股东及实际控制人变化情况
本报告期内,中国石化控股股东及实际控制人无变化。
4 生产经营情况与管理层讨论与分析
4.1 经营业绩回顾
2017年上半年,世界经济温和复苏,中国经济保持稳中向好态势,国内生产总值(GDP)同比增长6.9%,境内成品油市场供应充裕,竞争异常激烈。据统计,境内成品油表观消费量同比增长5.5%,其中汽油、柴油需求依然旺盛,柴油保持了下滑走势,同比实现了增长。境内天然气需求增速加快,同比增长15.2%。境内主要化工产品需求大幅增长,乙烯当量消费量同比增长10.5%,化工毛利保持强劲。

4.1.1 生产经营
(1)勘探及开发
2017年上半年,面对低油价形势,本公司把增加储量和效益开发贯穿于生产经营全过程,取得了较好成效。勘探方面,继续保持勘探力度,以发现低成本优质规模储量为主攻方向,在新疆塔里木、准噶尔盆地、胜利油田和苏北盆地等地取得石油勘探新发现;在四川盆地和鄂尔多斯盆地取得天然气勘探新发现。开发方面,强化老区精细开发,自然递减率得到控制;注重天然气的开发,加快推进鄂尔多斯盆地煤层气产能建设,全面启动页岩气二期产能项目建设。上半年实现油气当量产量221.38百万桶,同比增长1.1%,其中境内原油产量123.16百万桶,海外原油产量22.82百万桶,天然气产量4,521.2亿立方米,同比增长16.3%。
勘探及开发生产运营情况

项目	截至6月30日止6个月期间		截至6月30日止6个月期间		同比变动
	2017年	2016年	2017年	2016年	
油气当量产量(百万桶当量)	221.38	219.99	221.38	219.99	1.1
原油产量(百万桶)	157.98	154.17	157.98	154.17	(5.3)
化工产品产量(亿立方米)	123.16	128.38	123.16	128.38	(4.1)
海外生产	22.82	25.79	22.82	25.79	(11.5)
天然气产量(亿立方米)	452.12	388.69	452.12	388.69	16.3

(2)炼油
2017年上半年,本公司根据市场需求不断优化产品结构,高附加值产品产量进一步提高,柴油化进一步降低到1.15;积极推进成品油质量升级,提前完成华北地区“2+26”城市Ⅲ标准成品油质量升级;优化原油采购,降低原油成本;适度增加成品油出口;炼油装置保持高负荷运行;充分安排集营销优势,保持汽油、润滑油、液化气等产品盈利能力。上半年,本公司原油加工量1.18亿吨,同比增长1.6%;成品油产量7,411万吨,其中汽油产量同比增长1.4%。

4.1.2 销售
2017年上半年,面对低油价形势,本公司把增加储量和效益开发贯穿于生产经营全过程,取得了较好成效。勘探方面,继续保持勘探力度,以发现低成本优质规模储量为主攻方向,在新疆塔里木、准噶尔盆地、胜利油田和苏北盆地等地取得石油勘探新发现;在四川盆地和鄂尔多斯盆地取得天然气勘探新发现。开发方面,强化老区精细开发,自然递减率得到控制;注重天然气的开发,加快推进鄂尔多斯盆地煤层气产能建设,全面启动页岩气二期产能项目建设。上半年实现油气当量产量221.38百万桶,同比增长1.1%,其中境内原油产量123.16百万桶,海外原油产量22.82百万桶,天然气产量4,521.2亿立方米,同比增长16.3%。
勘探及开发生产运营情况

项目	截至6月30日止6个月期间		截至6月30日止6个月期间		同比变动
	2017年	2016年	2017年	2016年	
原油加工量(百万吨)	117.79	115.90	117.79	115.90	1.6
汽油、煤油产量(百万吨)	74.11	73.26	74.11	73.26	1.2
柴油(百万吨)	28.41	28.03	28.41	28.03	1.4
润滑油(百万吨)	12.67	12.63	12.67	12.63	(0.8)
液化气(百万吨)	13.03	12.30	13.03	12.30	5.9
化工轻烃产量(百万吨)	18.94	19.37	18.94	19.37	(2.2)

注:境内合资企业的产量按100%口径统计。
(3)营销及分銷
2017年上半年,本公司充分发挥一体化营销网络优势,积极应对资源过剩和竞争激烈的市场形势,实现了良好的经营效益。统筹优化内外部资源,全力拓展市场,保持了经营总量持续增长;灵活调整营销策略,推出品牌汽油,提升高标号汽油零售比例;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升级改造,进一步完善营销网络;大力发展车用天然气业务,推进加气站建设和投运,车用天然气气销量同比增长28.2%。上半年,成品油销量达9,855万吨,同比增长1.4%,其中境内成品油销量达8,722万吨,同比增长0.8%。通过“互联网+”等营销手段,推动新兴产业快速发展,加大重点商品和自主品牌培育力度,新兴产业交易额达278亿元,同比增长30%。
营销及分銷运营情况

项目	截至6月30日止6个月期间		截至6月30日止6个月期间		同比变动
	2017年	2016年	2017年	2016年	
成品油总销量(百万吨)	98.55	97.17	98.55	97.17	1.4
境内成品油总销量(百万吨)	87.22	86.51	87.22	86.51	0.8
零售量(百万吨)	58.68	59.65	58.68	59.65	(1.6)
直销及批发量(百万吨)	28.54	26.86	28.54	26.86	6.3
单站日均销量(吨/站)	3,832	3,889	3,832	3,889	(1.5)

中国石化品牌加油站总数(座)
 30,633 | 30,603 | 30,633 | 30,603 | 0.1 || 直营加油站数(座) | 30,627 | 30,597 | 30,627 | 30,597 | 0.1 |

(4)化工
2017年上半年,中国石化集团公司的境外全资附属公司盛威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:
除交通银行股份有限公司-汇丰晋信双核策略证券投资基金和交通银行股份有限公司-汇丰晋信双核策略混合增强证券投资基金同属长江-汇丰晋信基金管理有限公司管理外,中国石化未知上述其他股东之间有关联关系或一致行动。

3.2 控股股东及实际控制人变化情况
本报告期内,中国石化控股股东及实际控制人无变化。
4 生产经营情况与管理层讨论与分析
4.1 经营业绩回顾
2017年上半年,世界经济温和复苏,中国经济保持稳中向好态势,国内生产总值(GDP)同比增长6.9%,境内成品油市场供应充裕,竞争异常激烈。据统计,境内成品油表观消费量同比增长5.5%,其中汽油、柴油需求依然旺盛,柴油保持了下滑走势,同比实现了增长。境内天然气需求增速加快,同比增长15.2%。境内主要化工产品需求大幅增长,乙烯当量消费量同比增长10.5%,化工毛利保持强劲。

4.1.1 生产经营
(1)勘探及开发
2017年上半年,面对低油价形势,本公司把增加储量和效益开发贯穿于生产经营全过程,取得了较好成效。勘探方面,继续保持勘探力度,以发现低成本优质规模储量为主攻方向,在新疆塔里木、准噶尔盆地、胜利油田和苏北盆地等地取得石油勘探新发现;在四川盆地和鄂尔多斯盆地取得天然气勘探新发现。开发方面,强化老区精细开发,自然递减率得到控制;注重天然气的开发,加快推进鄂尔多斯盆地煤层气产能建设,全面启动页岩气二期产能项目建设。上半年实现油气当量产量221.38百万桶,同比增长1.1%,其中境内原油产量123.16百万桶,海外原油产量22.82百万桶,天然气产量4,521.2亿立方米,同比增长16.3%。
勘探及开发生产运营情况

项目	截至6月30日止6个月期间		截至6月30日止6个月期间		同比变动
	2017年	2016年	2017年	2016年	
油气当量产量(百万桶当量)	221.38	219.99	221.38	219.99	1.1
原油产量(百万桶)	157.98	154.17	157.98	154.17	(5.3)
化工产品产量(亿立方米)	123.16	128.38	123.16	128.38	(4.1)
海外生产	22.82	25.79	22.82	25.79	(11.5)
天然气产量(亿立方米)	452.12	388.69	452.12	388.69	16.3

中国石油化工股份有限公司

2017 半年度报告摘要

股票代码:600028 股票简称:中国石化

2017 上半年,本公司实现营业总收入1,137.8亿元,同比增长32.8%;主要由于原油价格同比大幅回升,下游石油石化产品销量及价格同比均有较大增长。

下表表示了本公司2017年上半年和2016年同期的主要外销产品价格、平均实现价格以及各自的变化率。

项目	2017年		2016年		变化率	
	2017年	2016年	2017年	2016年		
原油	3,341	3,669	(8.9)	2,357	1,996	47.7
天然气(百万立方米)	11,554	9,844	17.4	1,270	1,267	0.2
LNG	2,484	1,379	80.1	2,552	2,076	22.9
汽油	41,400	38,689	7.0	6,966	6,176	12.8
柴油	44,951	46,260	(2.8)	4,889	4,273	14.4
煤油	12,748	12,241	4.1	3,547	2,497	42.1
炼化装置原料	17,015	16,665	16.0	4,888	3,862	26.6
合成纤维聚合物	5,018	3,304	51.9	5,947	5,108	1