

中石化石油工程技术服务有限公司

2016 年半年度报告摘要

一、 重要提示

1.1 本半年度报告摘要来自半年度报告全文，投资者欲了解详细内容，应当仔细阅读同时刊载于上海证券交易所网站等中国证监会指定网站上的半年度报告全文。

1.2 公司简介

公司股票简况				
股票种类	股票上市交易所	股票简称	股票代码	变更前股票简称
A 股	上海证券交易所	石化油服	600871	-
H 股	香港联合交易所有限公司	中石化油服	1033	-

联系人和联系方式	董事会秘书	证券事务代表
姓名	李洪海	吴思卫
电话	86-10-59965998	86-10-59965998
传真	86-10-59965997	86-10-59965997
电子信箱	ir.ssc@sinopec.com	ir.ssc@sinopec.com

二、 主要财务数据和股东变化

2.1 主要财务数据

单位：千元 币种：人民币

	本报告期末	上年度末	本报告期末比上年度末增减(%)
总资产	77,477,260	85,307,777	-9.2
归属于上市公司股东的净资产	20,199,951	24,638,094	-18.0
	本报告期	上年同期	本报告期比上年同期增减(%)
经营活动产生的现金流量净额（使用以“-”号填列）	-3,110,624	-1,371,422	不适用
营业收入	18,689,863	23,121,285	-19.2
归属于上市公司股东的净利润（亏损以“-”号填列）	-4,509,421	-1,380,350	不适用
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润（亏损以“-”号填列）	-4,559,830	-1,401,445	不适用

加权平均净资产收益率(%)	-20.15%	-6.56%	减13.59个百分点
基本每股收益(元/股)(亏损以“-”号填列)	-0.319	-0.101	不适用
稀释每股收益(元/股)(亏损以“-”号填列)	-0.319	-0.101	不适用

2.2 截止报告期末股东总数及持有公司 5%以上股份的前十名股东情况

单位：股

报告期末股东总数			176,436		
前 10 名股东持股情况					
股东名称	股东性质	持股比例(%)	持股数量	持有有限售条件的股份数量	质押或冻结的股份数量
中国石油化工集团公司	国有法人	65.22	9,224,327,662	9,224,327,662	无
香港中央结算(代理人)有限公司*	境外法人	14.75	2,085,950,496	0	无
中国中信有限公司	国有法人	7.32	1,035,000,000	1,035,000,000	无
迪瑞资产管理(杭州)有限公司	其他	0.94	133,333,333	0	133,333,300
北京嘉实元兴投资中心(有限合伙)	其他	0.88	124,007,660	0	未知
东海基金-兴业银行-华鑫信托-慧智投资 47 号结构化集合资金信托计划	其他	0.47	66,666,666	0	未知
东海基金-兴业银行-华鑫信托-慧智投资 49 号结构化集合资金信托计划	其他	0.47	66,666,666	0	未知
财通基金-民生银行-曙光 15 号资产管理计划	其他	0.12	16,264,090	0	未知
华安基金-兴业银行-中国对外经济贸易信托有限公司	其他	0.09	13,333,300	0	未知
财通基金-光大	其他	0.08	10,842,727	0	未知

银行—中国银河证券股份有限公司					
上述股东关联关系或一致行动的说明	除东海基金-兴业银行-华鑫信托-慧智投资 49 号结构化集合资金信托计划及东海基金—兴业银行—华鑫信托—慧智投资 47 号结构化集合资金信托计划同属东海基金管理有限责任公司以及财通基金—民生银行—曙光 15 号资产管理计划、财通基金—光大银行—中国银河证券股份有限公司同属财通基金管理有限责任公司外，本公司未知上述股东之间是否存在关联关系或属一致行动人。				

注：*代理不同客户持有

2.3 控股股东或实际控制人变更情况

适用 不适用

三、管理层讨论与分析

文中涉及之财务数据，除非特别注明，均节录自本公司按中国企业会计准则编制之未经审计半年度财务报告。

3.1 市场回顾

2016年上半年，世界经济复苏乏力，中国经济下行压力加大，国际原油价格继续低位运行，布伦特、迪拜和辛塔等三地原油平均价格为39.5美元/桶，同比下降31.8%。受此影响，国内外油公司进一步减少上游勘探开发资本支出，导致油田服务市场工作量萎缩、价格下滑、队伍和装备停待增多，市场竞争日益激烈，全球油田服务行业整体进入“寒冬期”，行业内主要油服公司普遍出现亏损。

3.1 生产经营回顾

2016年上半年，面对行业整体性亏损的严峻形势，本公司积极开拓外部市场，外部市场收入占营业收入的比例首次超过50%，同时海外市场收入逆势上扬，同比上升8.8%；千方百计挖潜增效，严控各项成本支出；扎实推进改革重组，剥离低端业务；推动技术研发升级与应用，合理把握投资规模和节奏，攻坚克难，生产经营总体保持了平稳运行。

截至2016年6月30日止6个月，受严峻市场环境影响，本公司油田服务工作量和价格均有所下降，队伍和装备停待情况进一步加剧，导致本公司合并营业额为人民币18,689,863千元，比上年同期的人民币23,121,285千元减少19.2%。归属于本公司股东的净亏损为人民币4,509,421千元，基本每股亏损人民币0.319元；而去年同期归属于本公司股东的净亏损为人民币1,380,350千元，基本每股亏损人民币0.101元。

1、物探服务

2016年上半年，本公司物探服务业务实现主营业务收入人民币2,046,124千元，较去年同期的人民币2,145,093千元减少4.6%。完成二维地震8,653千米，同比减少49.3%；完成三维地震7,718平方千米，同比增加32.9%。二维、三维资料记录合格品率均为100%。本公司全力服务勘探开发需求，通过项目化施工，地震施工

效率和资料质量持续提高，为上游勘探开发提供了有力支撑；同时，进一步拓展外部市场，先后中标中国地质调查局13个项目，合同额人民币1.1亿元，首获孟加拉二维浅滩海地震采集处理项目，实现了海外浅海领域市场开拓的新突破。

2、钻井服务

2016年上半年，本公司钻井服务业务实现主营业务收入人民币9,091,487千元，较去年同期的人民币12,473,028千元减少27.1%。完成钻井进尺236万米，同比减少30.0%。面对国内外油公司普遍压减投资的不利因素，本公司以更优的质量、技术、效率和服务拓展市场，启动了涪陵页岩气田二期产能建设；海上服务能力进一步提升，勘探七号平台成功投入使用，首战涸6井并获得油气流；本公司承钻的中国石化重点探井马深1井完钻井深8,418米，创亚洲陆上最深井钻井纪录，标志着本公司超深井技术跨入世界领先水平。

3、测录井服务

2016年上半年，本公司测录井服务业务实现主营业务收入人民币534,741千元，较去年同期的人民币769,351千元减少30.5%。完成测井7,172万标准米，同比减少24.7%；完成录井进尺232万米，同比减少32.6%。面对测录井业务工作量大幅减少的严峻形势，本公司依靠积极主动、优质高效的服务赢取工作量，海外录井市场同比基本持平。研制的175℃高温MWD随钻测量仪器在顺北1-7H超深水平井完成现场试验，标志着高端随钻测量工具的研发取得了重大进展。

4、特种作业服务

2016年上半年，本公司特种作业服务业务实现主营业务收入人民币1,861,348千元，较去年同期的人民币2,122,757千元减少12.3%。完成井下作业2,048井次，同比减少16.0%。本公司高效完成涪陵页岩气一期试气压裂完井等收尾工作，牵引器替代连续油管实现带压传输射孔首获成功，同时中东修井业务持续发展。

5、工程建设服务

2016年上半年，本公司工程建设服务业务实现主营业务收入4,615,478千元，较去年同期的人民币4,987,120千元减少7.5%。2016年上半年，受到外部市场整体投资不断下降影响，累计完成合同额人民币40.8亿元，同比减少16.4%；新签合同额人民币44.3亿元，同比减少23.6%。普光安全隐患治理工程、广西LNG管道、金坛储气库等一批重点项目优质高效顺利完工。

6、国际业务

2016年上半年，本公司国际业务实现营业收入人民币6,800,223千元，较去年同期的人民币6,250,362千元上升8.8%，占上半年营业收入的36.4%。本公司一直以来都在坚定不移地实施国际化战略，经过多年发展，本公司国际业务已形成中东、非洲、美洲、中亚蒙古及东南亚五大规模市场。2016年上半年，海外市场新签合同额17.1亿美元，同比增长2.4%。本公司重点市场业务规模持续增长，中东市场新签合同额8.0亿美元，非洲市场新签合同额4.9亿美元，美洲市场新签合同额3.3亿美元。

7、科技开发

2016年上半年，本公司紧紧围绕涪陵二期中深层页岩气产能建设、新疆塔里木盆地顺托顺南超深层油气勘探项目等重点施工区域，强化技术支撑，服务勘探开发，提高了技术服务能力；上半年获得国内外专利授权195件，新申请国内外专利229件；加大涪陵页岩气石油工程集成技术的应用研究，形成了14项核心技术，基本构建了具有自主知识产权的页岩气安全优快钻井、高效特种作业、储层识别与产能评价、环境保护等工程技术体系；具有自主知识产权的页岩气水平井高性能水基钻井液技术取得重大突破；支撑完成了亚洲第一超深井--马深1井，顺利钻达8,418米；燃煤电厂烟道气CO₂捕集、输送与驱油利用配套专有技术居国内领先水平。

8、内部改革和管理

2016年上半年，本公司着力推进内部资源优化整合，协同效应进一步显现，组织实施了中石化华东石油工程有限公司、中石化江苏石油工程有限公司和中石化华北石油工程有限公司、中石化河南石油工程有限公司等四个区域公司改革重组；强化全员成本目标管理，重点通过降低人工成本、采购成本，生产运行成本，维修及租赁成本等，实现降本减费人民币4.4亿元；加强用工和薪酬管理，研究制订了人力资源整体优化和统筹配置管理办法，大力推进低端业务剥离，清理临时用工，努力减少用工总量和人工成本；安全环保和风险管控在从严管理中进一步强化。

3.3 主营业务分析

1. 财务报表相关科目变动分析表

	本报告期 人民币千元	上年同期 人民币千元	变动率 (%)
营业收入	18,689,863	23,121,285	-19.2
营业成本	21,069,363	22,305,940	-5.5
销售费用	24,797	25,343	-2.2
管理费用	1,562,419	1,560,959	0.1
财务费用	210,096	203,506	3.2
经营活动产生的现金流量净额	-3,110,624	-1,371,422	不适用
投资活动产生的现金流量净额	-164,727	-446,519	不适用
筹资活动产生的现金流量净额	3,653,747	3,614,062	1.1
研发支出	70,157	54,808	28.0

变动原因说明：

- (1) 营业收入变动原因主要是油服业务工作量和价格下降所致。
- (2) 经营活动产生的现金流量净额变动原因主要是2016年上半年本公司油服业务工作量和价格下跌导致经营性亏损及在建合同工程贷款增加所致。
- (3) 投资活动产生的现金流量净额变动原因主要是2016年上半年资本性支出同比减少及收回委托贷款所致。
- (4) 研发支出变动原因主要是2016年上半年科技投入同比增加所致。

2. 其他

- (1) 公司利润构成或利润来源发生重大变化的详细说明

□适用 √不适用

(2) 公司前期各类融资、重大资产重组事项实施进度分析说明

□适用 √不适用

3.4 行业、产品或地区经营情况分析

1、主营业务分行业、分产品情况表

分行业	2016 上半年 营业收入 人民币千元	2016 上半年 营业成本 人民币千元	毛利率 (%)	营业收入 比上年增 减 (%)	营业成本 比上年增 减 (%)	毛利率与上 年相比
地球物理	2,046,124	2,381,867	-16.4	-4.6	14.7	下降 19.6 个 百分点
钻井	9,091,487	10,851,274	-19.4	-27.1	-11.8	下降 20.8 个 百分点
测录井	534,741	786,035	-47.0	-30.5	8.7	下降 53.0 个 百分点
井下特种 作业	1,861,348	2,128,123	-14.3	-12.3	12.6	下降 25.2 个 百分点
工程建设	4,615,478	4,428,326	4.1	-7.5	-8.5	增加 1.2 个 百分点
其他	297,461	301,921	-1.5	-23.3	-7.4	下降 17.4 个 百分点
合计	18,446,639	20,877,546	-13.2	-19.4	-5.8	下降 16.4 个 百分点

(2) 主营业务分地区情况

地区名称	2016 年上半年 营业收入 人民币千元	营业收入比上年同期增 减 (%)
中国大陆	11,646,416	-30.0
港澳台及海外	6,800,223	8.8

3.5 展望

展望2016年下半年，世界经济缓慢复苏的不确定性依然较大，中国经济下行压力仍然很大，全球原油市场供需宽松的局面仍将持续，国际油价可能继续低位震荡运行。受此影响，下半年国内外油公司投资意愿仍明显不足，油田服务工作量和价格难以出现明显改善，全球油田服务市场仍将继续低迷，市场经营环境日益严峻。与此同时，中国经济将在合理区间运行，有利于带动石油石化产品需求增长；国内天然气、页岩气投资仍将保持增长，以及“一带一路”国家战略稳步推进，将带动沿路相关国家能源和基础设施投资增加，从而为本公司发展提供机遇。

2016年下半年，面对依然严峻的经营形势，本公司将以提高发展质量和效益为中心，全力以赴开拓市场，加快深化内部改革，优化完善管理体制机制，进一步

降本减费，强化科技创新，力争取得较好的经营业绩。

1、物探服务

2016年下半年，本公司继续以优质、高效的施工服务于国内外油公司的勘探开发，加快引进、研发适应油公司低成本勘探需求的新技术，争取更多工作量；积极扩大非震、测绘、测量等新增业务市场，形成新的经济增长点；持续扩大非洲、中东、南美等海外市场，争取更多优质物探项目。下半年计划完成二维地震采集6,400千米，三维地震采集7,093平方千米。

2、钻井服务

2016年下半年，本公司将在巩固中国石化集团公司内部市场的基础上，继续维护好中国石油、中海油、延长集团等传统市场，巩固和提升市场份额；积极推介页岩气开发技术，加大国内页岩气、地热、煤层气等非常规市场的开发力度；保持中东、非洲、中亚、东南亚市场稳定发展，提升规模化经营程度，形成整体竞争优势；加大力度开发钻井大包、钻井总包项目；根据市场变化，持续推进队伍结构和设备布局调整，提高运行效率，降低作业成本。下半年计划完成钻井进尺258万米。

3、测录井服务

2016年下半年，本公司将通过科技研发的持续投入、先进的技术设备和优秀的管理队伍为客户提供完整的测录井服务，推广应用测录定一体化服务技术，巩固并扩大国内外客户；继续推广应用国产化水平井多级射孔技术，长水平段爬行测井技术等，积极开拓国内非常规市场；通过已经签订的海外综合油藏服务项目，带动测录井技术服务开拓国际市场。下半年计划完成测井7,053万标准米，录井进尺235万米。

4、特种作业服务

2016年下半年，本公司将借助涪陵、川西页岩气勘探开发的成功经验，以及在超长水平井分段压裂、连续油管、带压作业等领域的领先技术，积极开拓国内常规油气和非常规油气市场；进一步完善高温高压超深层油气藏完井测试技术，有效支撑塔里木等西部深层超深层油气勘探开发；运行好沙特、科威特修井项目，扩大海外市场规模。下半年计划完成井下作业1,760井次。

5、工程建设服务

2016年下半年，本公司将重点强化国内项目的运行管理，控制好项目成本，抓住国内天然气开发上产、储油(气)库工程、海洋石油产能建设契机，增加市场份额；持续加强分包商和项目分包管理，减少效益流失；同时在国际市场上，优化市场布局，提高开发质量，完善国际市场的风险管控。下半年计划新签合同人民币76亿元，完成合同额人民币86亿元。

6、国际业务

2016年下半年，本公司将一如既往地大力实施“国际化”经营战略。一是要适应国际化发展要求，加快推进海外业务集中统一管理；二是要做好重点客户的维护和升级，稳步扩大市场份额，提升规模化经营程度；三是要大力发展高技术、

高附加值的市场，重点拓展水平井、欠平衡钻井、酸化压裂、钻井液、气井钻井和深井超深井钻井等市场；四是要密切跟踪“一带一路”沿线市场，积极开拓地面和油气建设等项目；五是要继续加强与中石化集团国际石油勘探开发公司的沟通合作，努力扩大中石化集团公司海外油气投资项目项下市场份额。下半年努力保持新签合同额持续增长，计划完成合同额10亿美元。

7、科技开发

2016年下半年，本公司将继续服务勘探开发重点项目，积极开展技术攻关，不断提升公司核心竞争能力。在涪陵页岩气一期集成技术的基础上，针对深层页岩气分段压裂工艺技术等方面开展技术攻关，为涪陵页岩气二期项目做好技术支撑；针对塔里木盆地顺南顺托区块超深高温高压气藏，开展特超深井钻完井技术、先进随钻测控工艺、测录井技术及工程装备配套技术研究；完善SINOLOG900高速网络测井系统配套仪器工具的研发，推进多频介电测井、同位素录井等高端测录井方法研究；开展SINOWS高端综合录井仪、可控震源高效高密度采集技术等推广应用，加大技术成果转化力度。目前本公司承钻了川深1井，设计井深8,690米，将再次刷新亚洲纪录。

8、资本支出

2016年下半年，本公司将大力深化内部改革、持续优化重组，按照“规范、精简”的总体思路，加快推进专业化重组，减少同质化发展，压减管理层级，完善市场化经营管理机制；强化绩效考核和项目管理，增强绩效管理的约束力；进一步深化精细化管理，持续强化全员全口径全过程成本管控，抓住关键环节深挖成本费用潜力，确保年初制定的降本减费目标顺利实现；加快业务整合和结构调整，测绘地理信息、节能环保、管道运维等新业务在提升竞争能力、实现规模发展上尽快取得突破。

9、资本支出

2016年上半年本公司已下达资本支出计划人民币 9.0 亿元，下半年本公司将在全年总资本支出不超过人民币 27.0 亿元的基础上，适时适度安排资本支出项目，主要用于海外市场施工装备、高端业务发展、海洋工程施工装备，重点实验室建设，安全隐患治理和环保项目等。本公司将坚持以效益为中心，着力提高发展质量和效益，高度重视安全环保和绿色低碳，实施可持续发展，通过投资进一步促进资源整合、发展方式转变、市场结构调整，努力提高高端收入份额，培育核心竞争力。

四、 其他披露事项

1. 预测年初至下一报告期期末的累计净利润可能为亏损或者与上年同期相比发生大幅度变动的警示及原因说明

适用 不适用

2. 董事会、监事会对会计师事务所“非标准审计报告”的说明

适用 不适用

五、 涉及财务报告的相关事项

4.1 本报告期会计政策、会计估计的变更情况。

2016 年 3 月 30 日，本公司召开第八届董事会第九次会议，审议通过了《关于会计估计变更的议案》。《关于会计估计变更的公告》已登载于《上海证券报》、《中国证券报》、《证券时报》、上交所网站及香港联交所网站。上述会计估计变更减少本公司 2016 年上半年折旧费用和摊销费用共计人民币 396,342 千元。

4.2 本报告期无前期会计差错更正。

4.3 与上年度财务报告相比，本报告期财务报表合并范围无变化。

4.4 本公司按中国企业会计准则编制的 2016 年半年度财务报告未经审计；本公司按国际财务报告准则编制的 2016 年半年度财务报告未经审计，但已经致同（香港）会计师事务所有限公司审阅。

中石化石油工程技术服务有限公司
2016 年 8 月 30 日