

中石化石油工程技术服务有限公司

2018 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，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 2018 年半年度报告已经本公司第九届董事会第五次会议审议通过。本公司共有 6 位董事出席了本次董事会会议，董事樊中海先生、魏然先生和独立非执行董事陈卫东先生因公请假，分别委托董事陈锡坤先生、孙清德先生和独立非执行董事董秀成女士出席会议并行使权利。

1.4 2018 年半年度财务报告未经审计。

1.5 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
根据本公司章程，董事会决议不派发截至 2018 年 12 月 31 日止年度之半年度现金股利，亦不进行资本公积金转增股本。

二、公司基本情况

2.1 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	*ST 油服	600871	石化油服
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	沈泽宏
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

2.2 公司主要财务数据

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	60,153,882	61,942,629	-2.9
归属于上市公司股东的净资产	6,149,446	-2,102,628	不适用
	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）	-3,515,042	-1,988,314	不适用
营业收入	23,653,002	19,842,318	19.2
归属于上市公司股东的净利润（亏损以“-”号填列）	400,949	-2,285,324	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）	463	-2,328,674	不适用
加权平均净资产收益率(%)	8.99%	-31.30%	增加40.29个百分点
基本每股收益（元/股）（亏损以“-”号填列）	0.022	-0.162	不适用
稀释每股收益（元/股）（亏损以“-”号填列）	0.022	-0.162	不适用

2.3 截止报告期末股东总数及前十名股东情况

单位：股

报告期末股东总数		144,151			
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 ¹	国有法人	56.51	10,727,896,364	1,503,568,702	0
香港中央结算（代理人）有限公司 ²	境外法人	28.45	5,401,937,978	2,595,786,987	0
中国中信有限公司	国有法人	5.45	1,035,000,000	0	0
迪瑞资产管理（杭州）有限公司	其他	0.70	133,333,333	0	133,333,300
东海基金—兴业银行—华鑫信托	其他	0.35	66,666,666	0	0

一慧智投资 47 号结构化集合资金信托计划					
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	0.35	66,666,666	0	0
长江养老保险股份有限公司-长江盛世华章集合型团体养老保障管理产品进取增利 2 号组合 ³	其他	0.12	23,148,854	23,148,854	0
华安基金-兴业银行-中国对外经济贸易信托有限公司	其他	0.07	13,333,300	0	0
深圳市永泰投资有限公司	境内法人	0.05	10,000,000	0	0
中国建设银行股份有限公司-华夏兴华混合型证券投资基金	其他	0.05	9,168,500	0	0
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：1、中国石化集团公司除直接持有本公司10,727,896,364股A股股份外，还通过全资附属公司盛骏公司持有本公司2,595,786,987股H股股份。因此，中国石化集团公司直接和间接持有本公司13,323,683,351股股份，占本公司总股份的70.18%；

2、香港中央结算（代理人）有限公司为香港交易及结算所有限公司之全资附属公司，以代理人身份代其他公司或个人股东持有本公司 H 股股票；

3、代表本公司齐心共赢计划持有。

2.4 截止报告期末的优先股股东总数、前十名优先股股东情况表

适用 不适用

2.5 控股股东或实际控制人变更情况

适用 不适用

三、经营情况讨论与分析

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

2018年上半年，国际原油价格整体震荡上行，均价水平明显高于去年同期，北海布伦特原油现货平均价格为71.16美元/桶，同比上涨35.1%；国际原油价格上涨推动国内外油公司增加上游勘探开发资本支出，本公司第一大客户中国石化2018年上半年上游勘探开发资本支出为人民币107.6亿元，同比增加56.6%。受此影响，油田服务行业呈现稳步回暖态势，油田服务业务持续活跃，油田服务市场工作量明显增加。

3.2 业务回顾

2018年上半年，本公司抓住原油价格回升、油公司增加上游勘探开发资本支出等有利时机，加大市场开拓力度，上半年新签合同额人民币351亿元，同比增长58%，完成合同额人民币237亿元，同比增长29%；同时深化内部改革，强化精细化管理，大力降本减费，上半年主要专业工作量同比增加，营业收入同比增长19.2%，营业成本同比增长12.0%，营业成本增幅低于收入增幅7.2个百分点，经营业绩持续向好，实现了扭亏为盈。

截至2018年6月30日止6个月，本公司合并营业收入为人民币23,653,002千元，比上年同期的人民币19,842,318千元增加19.2%；归属于本公司股东的净利润为人民币400,949千元，基本每股盈利人民币0.022元；而2017年上半年，归属于本公司股东的净亏损为人民币2,285,324千元，基本每股亏损人民币0.162元。

2018年上半年，本公司经营业绩实现扭亏为盈主要得益于：随着国际油价回升，境内外油公司明显增加上游勘探开发资本支出，油服行业经营状况持续改善，主要专业工作量和营业收入同比明显增长；深化改革、强化管理、内部挖潜等效果同步显现，上半年本公司主营业务毛利率为5.9%。

1、物探服务

2018年上半年，本公司物探服务业务实现主营业务收入人民币2,552,178千元，较去年同期的人民币1,948,440千元增加31.0%。完成二维地震12,843千米，同比增加89.8%；完成三维地震7,269平方千米，同比增加9.7%；二维、三维资料记录合格品率均为100%。本公司全力服务中国石化勘探开发需求，加大可控震源应用，地震施工效率和资料质量持续提高；积极开拓中国地质调查局、延长集团等国内外部市场，累计新签合同额约人民币1.1亿元；海外市场高效完成了玻利维亚、缅甸和乍得等二维采集项目，阿尔及利亚和尼日利亚三维采集项目，及巴拿马海上二维采集项目等。

2、钻井服务

2018年上半年，本公司钻井服务业务实现主营业务收入人民币12,360,126千元，较去年同期的人民币11,609,081千元增加6.5%。完成钻井进尺385万米，同比增长5.8%。本公司主动高效服务中国石化勘探开发，全力保障涪陵页岩气田二期、顺北油气田、威荣页岩气田和东部老油田等产能建设；强化技术攻关，优化井身结

构，提升固井质量，文23储气库建设有效推进；抓住中国石油、中国海油、延长集团、中国地质调查局等传统市场回暖机遇，积极布局致密油气、页岩气、煤层气等国内外市场，上半年国内外市场新签合同额人民币38.8亿元，同比增长177.1%。

3、测录井服务

2018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690,604千元，较去年同期的人民币654,752千元增加5.5%。完成测井9,751万标准米，同比增长3.6%；完成录井进尺317万米，同比增长0.9%。本公司抓住市场回暖的有利时机，依靠安全优质高效的服务赢取工作量，高参1井创出外部市场测录井单井合同额最高、项目最全等多项指标，创造了电缆测井井深8,433米的国内记录；测录井各项质量、技术指标保持良好，超高温高压测井等技术持续完善，为勘探开发、重点市场保障提供了有效支撑。

4、井下特种作业服务

2018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2,040,928千元，较去年同期的人民币1,529,318千元增加33.5%。完成井下作业2,863井次，同比增长16.2%。本公司以顺北超（特）深层、四川盆地深层页岩气、鄂北致密气增储上产和东部油田稳产为重点，充分发挥专业化和一体化的优势，大力推进技术装备国产化，不断增强水平井细分压裂、大型酸压、酸性气试气、高温高压油气井测试、水平井修井、高压带压作业和连续油管等技术服务业务的保障能力，创造了页岩气单井压裂44段的国内纪录，为国内页岩气有效发展做出了贡献。

5、工程建设服务

2018年上半年，本公司工程建设服务业务实现主营业务收入人民币5,254,504千元，较去年同期的人民币3,398,822千元增加54.6%。2018年上半年，累计完成合同额人民币54.2亿元，同比增加65.2%；新签合同额人民币101.5亿元，同比增长53.3%。本公司全力推进潜江至韶关输气管道工程项目等重点项目建设，同时，大力开拓市场，先后中标日濮洛原油管道项目7个标段中的6个，合同额人民币4.5亿元；鄂安沧输气管道项目8个标段中的6个，合同额人民币12.2亿元。

6、国际业务

2018年上半年，本公司国际业务实现营业收入人民币6,138,476千元，较去年同期的人民币6,200,004千元减少1.0%，占上半年营业收入的26.0%。本公司海外市场新签合同额17.6亿美元，同比增加134.7%；完成合同额9.5亿美元，同比减少5.4%。2018年上半年，本公司强化国际业务统一规范管理，优化市场布局，严控各类风险，项目创效能力不断提升。重点规模市场运行稳定，科威特市场中标科威特国家石油公司（KOC）20台钻修机项目合同，合同额10.6亿美元；厄瓜多尔市场I-L-Y油田综合服务和ITT钻井总包项目平稳运行；尼日利亚市场壳牌自升式浅海钻井平台服务和NewcrossEP公司沼泽钻井平台日费项目顺利启动。

7、科技开发

2018年上半年，本公司持续推进技术中心建设，页岩气技术中心挂牌成立；与国内知名石油院校在重点项目联合攻关、重点实验室共建等方面开展战略合作，研

发体系建设不断完善；上半年新申请国内外专利262件，获得专利授权151件；“涪陵大型海相页岩气田高效勘探开发”获2017年国家科技进步一等奖，“一种扭转冲击钻井工具”获2017年国家专利优秀奖；强化应用技术研究，有力地保障了深层页岩气、特深油气藏等重点领域、重点项目的勘探开发；国家863课题“天然气水合物钻探取芯工程样机及配套技术”顺利通过了国家海洋技术领域办公室组织的验收，处于国际领先水平；涪陵地区水平井优快钻井、钻井液、固井等相关技术全面推广应用，顺北超深油气田钻井提速关键技术应用研究成效显著，在钻顺北蓬1井创造亚洲钻井最深记录，井深8,450米。

8、内部改革和管理

2018年上半年，本公司继续深化内部改革，严格落实深化改革框架方案，加强督导推进，取得积极进展；大力压减过剩产能，进一步推进瘦身健体，压减队伍、装备和机构数量，积极稳妥推进富余人员分流安置；整合优化内部资源，推动资源向主营业务、技术服务业务优化配置，实施辅助业务承包经营，推动做强主营业务和搞活辅助业务；强化全员成本目标管理，打造低成本优势，重点通过降低采购成本，生产运行成本，机构运行费等，实现降本减费人民币16.1亿元；全面推进精细化管理，强化内控管理、合同全过程管理等工作，对重点领域开展风险排查治理，促进了依法依规治企。

9、资本支出

2018年上半年实际安排投资人民币2.91亿元，其中非安装设备人民币2.2亿元、工程项目0.2亿元、安全隐患治理项目人民币0.01亿元、计算机信息及其他0.5亿元。2018年上半年，本公司坚持优化投向、用好增量、盘活存量，从严从紧控制投资，集中资源，优先保障市场开拓。

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	23,653,002	19,842,318	19.2
营业成本	22,258,048	19,868,364	12.0
销售费用	23,531	21,370	10.1
管理费用	1,082,012	1,433,923	-24.5
财务费用	163,624	247,983	-34.0
经营活动产生的现金流量净额	-3,515,042	-1,988,314	不适用
投资活动产生的现金流量净额	-277,827	-208,677	不适用
筹资活动产生的现金流量净额	3,314,234	1,794,566	84.7
研发支出	240,196	51,138	369.7

变动原因说明：

- (1) 管理费用变动原因主要是2018年上半年综合服务费同比减少所致。
- (2) 财务费用变动原因主要是2018年上半年本公司汇兑净收益同比增加所致。
- (3) 经营活动产生的现金流量净额变动原因主要是2018年上半年由于工作量上升经营净占用增加所致。

(4) 投资活动产生的现金流量净额变动原因主要是 2018 年上半年购置固定资产等长期资产支付的现金增加所致。

(5) 筹资活动产生的现金流量净额变动原因主要是 2018 年 1 月完成非公开发行 A 股和 H 股收到募集资金净额人民币 76.4 亿元所致。

(6) 研发支出变动原因主要是 2018 年上半年加大科技项目部署实施，支出同比增加所致。

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

3. 非主营业务导致利润重大变化的说明

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	2018 上半年 营业收入 人民币千元	2018 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	2,552,178	2,409,469	5.6	31.0	29.8	增加 0.9 个 百分点
钻井	12,360,125	11,656,744	5.7	6.5	-0.9	增加 7.0 个 百分点
测录井	690,604	672,991	2.6	5.5	0.6	增加 4.7 个 百分点
井下特种 作业	2,040,928	1,945,560	4.7	33.5	15.4	增加 15.0 个 百分点
工程建设	5,254,504	4,841,671	7.9	54.6	52.3	增加 1.5 个 百分点
其他	427,068	432,307	-1.2	-12.5	-18.9	增加 7.9 个 百分点
合计	23,325,407	21,958,742	5.9	18.8	11.6	增加 6.2 个 百分点

2. 主营业务分地区情况

地区名称	2018 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	17,186,931	28.0
港澳台及海外	6,138,476	-1.0

3.5 展望

展望 2018 年下半年，世界经济复苏将持续分化，中国经济仍将延续总体平稳、稳

中向好的发展态势，全球原油市场供需总体仍将趋紧，预计国际油价将在震荡中保持上升的态势；中国能源供给侧结构性改革不断深化，“减煤、增油、发展气”的态势更加明显；受此影响，下半年国内外油公司上游勘探开发资本支出将保持较快增长，油田服务行业经营环境将持续好转。

2018年下半年，本公司将抓住油田服务市场回暖的有利机遇，继续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，推进辅助业务专业化发展，精简管理层级和机构，强化科技创新和应用，进一步强化成本费用管控，力争取得较好的经营业绩。

1、物探服务

2018年下半年，本公司继续实行以项目管理为核心的效率勘探，服务于国内外油公司的勘探开发，扩宽地震勘探服务领域，争取更多工作量；积极扩大非震、测绘、测量等新领域业务市场，培育经营增长点；持续扩大非洲、中东、南美、东亚等海外陆地和海洋市场，争取更多优质物探项目。下半年计划完成二维地震采集7,600千米，三维地震采集7,300平方千米。

2、钻井服务

2018年下半年，本公司将统筹队伍、装备、技术等资源，服务于中国石化上游的高效勘探和效益开发，积极促进投资计划转化为合同工作量；发挥产业链一体化优势，加强与中石化在难动用储量区块、长停井产能恢复等项目的效益合作；做好文23储气库、顺北油气田、华北致密气田、川西海相气田、涪陵页岩气田二期等重点项目建设；发挥非常规油气技术优势，持续拓展页岩气、煤层气、盐碱矿等非常规市场；持续拓展中国石油、中国海油等国内外部市场；安全平稳运行好中东、非洲、美洲等海外重点市场，不断扩大市场份额。下半年计划完成钻井进尺466万米。

3、测录井服务

2018年下半年，本公司将继续发挥在测录井领域的装备、技术、经验等综合服务优势，扩大测录井各项新技术应用，积极拓展测录井海外服务业务；继续加强水平井多级射孔、测录定一体化地质导向等推广应用，积极开拓非常规油气市场；国外以中亚、中东等已有市场为基础，加快拓展规模有效市场，尤其是中东市场。下半年计划完成测井13,750万标准米，录井进尺435万米。

4、井下特种作业服务

2018年下半年，本公司继续提高勘探开发服务保障能力，不断完善井下特种作业工程技术体系，继续打造专业化技术服务队伍；持续开拓常规油气和非常规油气市场，发展无水压裂和智能完井等新业务，做精做大做强高压带压作业和智能连续油管等高端业务，进一步拓展中国地质调查局等一体化高端技术服务市场；持续做大做强科威特等中东、中亚地区修井市场，不断拓展国际市场规模。下半年计划完成井下作业3,300井次。

5、工程建设服务

2018年下半年，本公司将高效推进潜江至韶关输气管道工程项目、鄂安沧天然气

管道、日濮洛原油管道、重庆天然气管道EPC项目、四川省天然气管道EPC项目等在建重点项目建设；做好山东LNG二期、川气东送管道二期等重点工程的投标工作。加强对分包商和项目分管控，保证项目进度和效益；积极拓展海外管道、站场项目和路桥等项目。下半年计划新签合同人民币50亿元，完成合同额人民币86亿元。

6、国际业务

2018年下半年，本公司将一如既往地大力实施“国际化”经营战略。一是深化海外业务统一管理，完善分工协作机制，充分发挥整体竞争优势；二是加大市场开发力度，持续扩大业务总量和市场规模，确保可持续发展；钻井业务重点关注沙特阿美油气井钻修井项目投标，科威特20台钻修机项目启动工作；物探业务重点关注沙特阿美三维采集项目和阿尔及利亚、玻利维亚、巴基斯坦等市场项目投标工作；工程建设业务重点关注泰国成品油管道、沙特和乌干达路桥项目；油藏业务重点推进科威特一体化综合服务项目。三是进一步强化项目实施监管、境外公共安全和HSE监管，不断提升项目创效能力。下半年计划新签合同额5亿美元，完成合同额10.5亿美元。

7、科技开发

2018年下半年，本公司将紧紧围绕顺北特深油气藏产能建设、威荣页岩气开发、东部难动用储量合作等重点勘探开发项目，强化适应性技术研究，加大低成本工程技术集成，推进技术创收、提质、提效。一是开展威荣页岩气井筒完整性研究、低成本优快钻井技术研究，保障威荣页岩气效益开发。二是持续攻关185℃、204℃随钻测量仪器、小井眼电成像测井仪器，满足特深层油气资料录取要求。三是加快自主知识产权的测录井仪器升级、推广，做好技术推介和产品发布，助力国际市场开拓。四是推进开放式创新，联合攻关钻井旋转导向工具，开始下井现场试验，努力取得实质性应用进展。五是加大成熟技术产业化力度，推广、应用宽频加速度检波器、中深水海洋工程设计、CCUS（碳捕获、利用与封存）全流程产业化应用、钻机自动化管柱处理装置等装备、工具，提升技术创收创效能力。六是持续完善研发体系，加快技术中心建设，完成致密油气技术中心、酸性气作业技术中心挂牌运作。

8、内部改革和管理

2018年下半年，本公司将继续深化内部改革，进一步完善公司人事、劳动、分配等三项制度改革实施方案，加快组织实施，强化绩效考核，努力提升公司经营活力、发展动力和管理效率；持续优化业务结构，按照发展中高端业务、退出低端业务、控制压缩规模的发展定位，推进辅助业务面向社会、走向市场，做精做强主营业务；持续提高装备信息化、自动化、智能化水平，降低劳动强度，减少劳动用工，提高生产效率；持续推进机构优化整合，全面强化履职能力建设，提高组织运行效率；持续推进以项目管理为核心的制度体系建设，抓好项目管理制度和流程管控，有效防范项目亏损；持续推进全员成本目标管理，抓住关键环节和重点领域，严控非生产性费用支出，确保年初制定的降本减费目标顺利实现。

9、资本支出

2018年下半年本公司将以经济效益为中心，以服务勘探开发为己任，加大资源

整合和统筹调剂力度，重点考虑生产急需、技术服务能力提升、存在安全环保隐患装备的更新改造，以及已中标“走出去”项目的装备适应性改造，严控新增产能项目和非生产性项目，大力提高投资效益。通过投资进一步促进发展方式转变、市场结构调整，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

5.1 本报告期会计政策、会计估计的变更情况。

2018上半年，本公司重要会计政策变更如下：

1、根据《企业会计准则第22号——金融工具确认和计量》，金融资产分类由现行“四分类”改为“三分类”，金融资产类别减少。本集团金融资产分为以摊余成本计量的金融资产、以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产及以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产等三类。金融资产减值准备的计提由“已发生损失法”改为了“预期损失法”。

上述会计政策变更要求进行追溯调整，该会计政策变更对公司的财务状况、经营成果和现金流量无重大影响。

2、根据《企业会计准则第14号——收入》，本集团采用统一的收入确认模型核算与客户之间的合同收入，收入的确认标准由现行的“商品的主要风险和报酬转移给客户时”确认收入改为“客户取得商品（或服务）控制权时”确认收入；合同开始日，本集团对合同进行评估，识别该合同所包含的各单项履约义务，并确定各单项履约义务是在某一时段内履行，还是在某一时点履行，然后，在履行了各单项履约义务时分别确认收入。

上述会计政策变更要求对期初财务报表相关项目进行追溯调整，该会计政策变更对公司的经营成果和现金流量无重大影响。本集团根据履行履约义务与客户付款之间的关系在资产负债表中列示合同资产或合同负债，应用新收入准则对报表科目的影响如下：

单位：人民币千元

	以前年度列示金额	按照新准则调整金额	重述金额
资产负债表：			
存货	7,803,074	-6,458,640	1,344,434
合同资产	-	6,458,640	6,458,640

预收账款	8,538,959	-8,538,959	-
合同负债	-	8,538,959	8,538,959
合计:	16,342,033	-	16,342,033

3、根据财政部《关于修订印发2018年度一般企业财务报表格式的通知》（财会[2018]15号），本集团对财务报表格式进行了修订。财务报表格式的修订对本集团的资产总额、负债总额、净利润、其他综合收益等无影响。

有关会计政策变更的详情请见2018年半年度报告中财务报表附注三、35。

5.2 报告期内发生重大会计差错更正需追溯重述的情况、更正金额、原因及其影响

适用 不适用

5.3 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。

5.4 本公司按中国企业会计准则编制的 2018 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 2018 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。

副董事长：孙清德
中石化石油工程技术服务有限公司
2018 年 8 月 28 日