

中石化石油工程技术服务有限公司

2020 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 2020 年半年度报告已经本公司第九届董事会第二十一次会议审议通过。本公司共有 7 位董事出席了本次董事会会议，董事魏然先生因公请假，委托董事长陈锡坤先生出席会议并行使权利。

1.4 2020 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 2020 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	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	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	65,539,809	62,069,378	5.6
归属于上市公司股东的净资产	7,374,726	6,763,872	9.0
	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)	281,258	-709,159	不适用
营业收入	31,432,437	30,256,030	3.9
归属于上市公司股东的净利润	298,277	509,428	-41.4
归属于上市公司股东的扣除非 经常性损益的净利润	227,701	430,060	-47.1
加权平均净资产收益率 (%)	4.31	8.44	减少4.13个百分 点
基本每股收益 (元 / 股)	0.016	0.027	-40.7
稀释每股收益 (元 / 股)	0.016	0.027	-40.7

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				129,023	
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 有限公司 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	28.46	5,402,034,694	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
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	0.35	66,666,666	0	0
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	其他	0.35	66,666,666	0	0

中国民生银行股份有限公司呼和浩特分行	境内非国有法人	0.21	40,145,899	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
香港中央结算有限公司 ⁴	其他	0.07	12,759,299	0	0
招商银行股份有限公司-博时中证央企创新驱动交易型开放式指数证券投资基金	其他	0.06	10,499,400	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、中国石油化工集团有限公司（“**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中国石化盛骏国际投资有限公司（“**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；

4、香港中央结算有限公司为香港交易及结算所有限公司之全资附属公司，作为名义持有人持有香港联交所投资者投资的上海证券交易所本公司 A 股股票。

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

2020年上半年，疫情在全球蔓延，世界经济下行风险加剧，不稳定不确定因素显著增多；中国经济运行也受到影响，国内生产总值（GDP）比上年同期下降1.6%；国际原油市场受宏观经济下行等因素影响，供过于求，国际油价大幅下跌，均价低于上年同期，北海布伦特原油现货平均价格为40.2美元/桶，比上年同期下降39.1%。受此影响，油公司减少上游勘探开发资本支出，对油田服务行业带来较大冲击；但国内三大油公司持续推进油气勘探开发，给本公司工作量提供了支撑。

2020年上半年，本公司加大提升工程技术服务能力力度，加强与油公司合作共赢，市场开拓实现逆市上扬，累计新签合同额人民币429.7亿元，同比增长0.3%。其中，中国石化集团公司市场新签合同额人民币218.4亿元，同比下降5.0%；国内外市场新签合同额人民币89.8亿元，同比增长13.1%；海外市场新签合同额人民币121.5亿元，同比增长1.9%。

3.2 业务回顾

2020年上半年，面对复杂严峻的市场形势，本公司统筹疫情防控和复工复产，发挥油气勘探开发主力军作用，统筹优化市场布局，加强在建项目生产组织，开拓市场，挖潜降本，最大程度降低疫情和油价暴跌造成的不利影响，总体保持了生产经营平稳运行。

2020年上半年，面对突如其来的疫情和国际油价暴跌，本公司狠抓疫情防控，积极推进复工复产，全力以赴开拓市场，优化资源配置，取得了好于预期的经营业绩。本公司合并营业收入为人民币31,432,437千元，比上年同期的人民币30,256,030千元增长3.9%；归属于本公司股东的净利润为人民币298,277千元，比上年同期的人民币509,428千元下降41.4%；基本每股盈利人民币0.016元，比上年同期减少人民币0.011元；经营活动产生的现金流量净额为人民币281,258千元。

2020年上半年，本公司经营业绩先降后升，二季度业绩增长由负转正，主要经营指标显著改善。一季度，受疫情影响，归属于本公司股东的净利润为人民币-182,308千元，同比下降196.9%；二季度，本公司抓住国内疫情防控形势持续向好的有利时机，以“百日攻坚创效行动”为抓手，积极开拓市场，强化生产运行，努力降本减费，实现归属于本公司股东的净利润为人民币480,585千元，同比增长49.6%。

1、物探服务

2020年上半年，本公司物探服务业务实现主营业务收入人民币1,808,761千元，较去年同期的人民币1,869,906千元下降3.3%。完成二维地震6,479千米，同比下降50.8%；完成三维地震11,368平方千米，同比增长120.7%；二维、三维资料记录合格品率均为100%。上半年本公司大力推广应用高密度地震勘探、复杂山地高精度地震勘探、节点地震采集系统等先进技术，全方位提升油气勘探能力；积极服务中国石化顺北、川东南等区域油气勘探，上半年中国石化集团公司市场新签

合同额人民币12.4亿元，同比增长12.7%；积极开拓外部市场，签订中国海油深圳分公司三维地震采集项目、续签湛江分公司船舶服务项目，合同额人民币2.4亿元。

2、钻井服务

2020年上半年，本公司钻井服务业务实现主营业务收入人民币16,917,552千元，较去年同期的人民币16,779,456千元增长0.8%。完成钻井进尺488万米，同比下降2.6%。国内钻井队伍平均利用率达到80%。本公司持续优化队伍、市场布局，加强生产运行组织，加大技术攻关，优化施工工艺，提升施工质量及钻机运行效率，现场提质提速提效效果显著，上半年“三北一川”重点工区平均钻井周期同比缩短20.3%，复杂故障时效同比下降44.1%；全力保障威荣页岩气田二期、顺北油气田、川西海相天然气、鄂尔多斯致密气田和东部老油田等重点产能建设，高效服务中国石化高质量勘探和效益开发；抢抓国内外市场钻机缺口有利时机，持续巩固和扩大中国石油、中国海油等规模市场。

3、测录井服务

2020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1,138,241千元，较去年同期的人民币1,048,528千元增长8.6%。完成测井13,594万标准米，同比增长10.9%；完成录井进尺483万米，同比增长5.7%；测录井各项质量、技术指标保持良好，测录井资料合格率达100%。上半年本公司测录井业务工作量基本保持稳定，中国石化威荣页岩气、顺北及川西海相等油气田开发任务对工作量提供了保障，中国石油四川盆地页岩气等国内外市场也对本公司测录井业务服务形成了支撑；配套技术持续完善，测井施工、射孔等多个指标创造了新纪录，为勘探开发、重点市场保障提供了技术支撑。

4、井下特种作业服务

2020年上半年，本公司井下特种作业服务业务实现主营业务收入人民币3,782,642千元，较去年同期的人民币3,197,268千元增长18.3%。完成井下作业3,106井次，同比减少7.6%；井下作业一次合格率达99.7%；页岩气压裂时效同比提高24.5%；本公司不断强化对中国石化“三北一川”勘探开发保障工作，在加快生产运行、深化降本挖潜和加强科技研发上聚力攻坚，发挥水平井细分压裂、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业务领域专业化和一体化优势，为涪陵页岩气田、威荣深层页岩气田、华北致密气田、顺北超深油气田等中国石化内部市场和石油四川盆地页岩气等国内外市场提供了强有力的技术支撑。

5、工程建设服务

2020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6,792,317千元，较去年同期的人民币6,481,250千元增长4.8%。2020年上半年，累计完成合同额人民币71.7亿元，同比增长3.6%；累计新签合同额人民币89.1亿元，同比下降13.9%。全力推进新气管道、日濮洛原油管道、青宁输气管道和沙特MIP16、17包管道建设项目等重点项目建设；积极拓展中国石化炼化、原油（气）商储等市场，相继中标顺北油气田产能建设、海南炼化、原油商业储备库等多个项目，新签合同额人民币47.2亿元；大力开拓国内外地方燃气、路桥等市场，累计新签

合同额人民币31.5亿元，中标京沪高速公路淮安至江都段改扩建工程、三峡新能源扩建等优质项目。

6、国际业务

2020年上半年，本公司国际业务实现主营业务收入人民币6,195,560千元，较去年同期的人民币6,009,307千元增长3.1%，占上半年主营业务收入的19.9%。上半年，本公司全力抓好海外疫情防控和生产经营工作，拓市场、稳项目、保效益，严控疫情风险、及时复工复产，国际业务总体保持稳定；全力拓展海外重点市场，在重点规模市场取得积极进展，签约沙特阿美石油公司4部油井修井5年项目和6部非常规气井钻机项目等12个井筒项目，合同额达12.2亿美元，获得沙特阿美石油公司螺杆服务资质；科威特市场签约10部钻修井机项目和续签6部钻机项目合同总额1.8亿美元，获得科威特石油公司（KOC）定向井服务资审；阿尔及利亚市场签约SONATRACH公司3个三维地震采集和2个资料处理项目合同总额0.8亿美元；尼日利亚市场签约三维地震采集项目及肯尼亚市场签约道路升级改造项

7、技术研发

2020年上半年，本公司完善科研机制，优化研发资源，成立中石化石油工程酸性气技术中心；推进测录定业务研发应用一体化发展，整合成立胜利测控技术研究院；加大科技成果转化推广应用力度，175℃高温MWD仪器、SINOLOG900网络成像测井仪实现产业化应用；本公司施工的顺北55X井完钻井深8,725米，再创亚洲陆上定向井最深纪录，本公司超深井钻井技术再上新台阶；页岩油录井综合评价技术，为水平井分段分簇压裂提供了有力支撑；积极推进随钻测控仪、核心化学助剂、测录井仪、连续油管工具等研产销服一体化，新兴业务加快发展；上半年新申请国内外专利364件，获得专利授权234件。

8、内部改革和管理

2020年上半年，本公司统筹市场布局和优化资源工作全面提速，编制了公司统筹市场布局和优化资源配置工作指导意见以及东北工区、华北工区和国际业务实施方案；持续深化辅助业务改革，进一步推进辅助业务专业化发展，辅助业务单位由年初的114家压减到88家，降幅22.8%；积极稳妥推进三项制度改革，严控用工总量、盘活存量，持续优化队伍结构；强化绩效考核，加大工效挂钩力度，全面实施单井单项目考核；持续完善六大制度体系建设，推进项目管理精细化、科学化；修订完善内控体系管理制度和办法，持续提升风险防范和依法依规治企能力；不断强化工程质量管理、严把采购质量，质量管理有效提升，井身质量合格率、固井质量合格率均达到100%；强化全员成本目标管理，打造低成本优势，重点通过降低生产运行成本、采购费用、机构运行费等，实现降本减费人民币1.9亿元。

9、资本支出

2020年上半年，本公司资本支出人民币6.1亿元。上半年，本公司继续坚持“积极谨慎”的投资原则，优化投资结构，强化资源统筹，持续发挥投资的引领和保障作用，主要用于购置沙特中标6台气井钻机、4台西南页岩气电动压裂泵撬、9台顺北深井钻机配套、5万道地震采集施工设备等。

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	31,432,437	30,256,030	3.9
营业成本	28,654,955	27,487,631	4.2
销售费用	28,878	25,300	14.1
管理费用	1,150,692	1,060,520	8.5
财务费用	487,147	455,088	7.0
经营活动产生的现金流量净额	281,258	-709,159	不适用
投资活动产生的现金流量净额	-439,267	-697,409	不适用
筹资活动产生的现金流量净额	523,554	1,116,539	-53.1
研发支出	619,803	479,782	29.2

变动原因说明：

(1) 经营活动产生的现金流量净额变动原因主要是加大两金清收和应付票据结算所致。

(2) 投资活动产生的现金流量净额变动原因主要是低油价下公司优化投资降低设备购置支出所致。

(3) 筹资活动产生的现金流量净额变动原因主要是 2020 年上半年偿还债务支付的现金同比增加所致。

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	2020 上半年 营业收入 人民币千元	2020 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	1,808,761	1,686,201	6.8	-3.3	-5.1	增加 1.8 个 百分点
钻井	16,917,552	15,380,280	9.1	0.8	1.8	减少 0.9 个 百分点
测录井	1,138,241	898,987	21.0	8.6	8.2	增加 0.3 个 百分点
井下特种 作业	3,782,642	3,501,686	7.4	18.3	18.8	减少 0.4 个 百分点

工程建设	6,792,317	6,330,907	6.8	4.8	6.4	减少 1.4 个百分点
其他	627,847	656,365	-4.5	-0.9	3.3	减少 4.2 个百分点
合计	31,067,360	28,454,426	8.4	3.5	4.4	减少 0.8 个百分点

2. 主营业务分地区情况

地区名称	2020 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	24,871,800	3.6
港澳台及海外	6,195,560	3.1

3.5 展望

2020年下半年市场预测

展望2020年下半年，油服行业挑战与机遇并存，总体上经营形势严峻复杂。当前，全球疫情依然在蔓延扩散，外部风险挑战明显增多，国内经济恢复仍面临压力；国际油价受需求侧下降影响预计将保持低位震荡；受疫情和油价影响，油公司纷纷调整策略、收紧投资、压减成本，同时对油服业务提质提速提效提产的要求更加强烈和迫切。但我们也看到，中国经济稳中向好的基本面没有变，二季度中国经济已率先回暖，预计下半年中国经济恢复向好的势头有望持续；国内三大油公司仍将继续实施油气勘探开发七年行动计划，从而为国内油服行业发展提供机遇。

2020年下半年经营计划

2020年下半年，本公司将继续发挥综合油气服务能力和特色技术优势，在保障中国石化集团公司勘探开发的同时，持续优化市场布局，全力以赴开拓市场，下半年计划新签合同额人民币251亿元，其中中国石化集团公司市场人民币128亿元，国内外市场人民币45亿元，海外市场人民币45亿元；以效益为中心，优化整合内部资源，强化科技创新和应用，进一步强化成本费用管控，力争扩大经营业绩，提升公司发展质量。

1、物探服务

2020年下半年，本公司将高效服务于油公司的勘探开发，继续强化以项目管理为核心的效率勘探，提升项目运行效率；将探索建立与油公司风险共担、利益共享的新型合作模式，推动物探施工向标准化、机械化、信息化和智能化迈进，共同破解勘探开发难题；加大中国地质调查局、中国地质科学院、京能集团等市场跟踪和开发；加强中东、厄瓜多尔、阿尔及利亚等海外陆地和海洋等市场的开拓力度，争取更多优质地震采集项目；积极扩大非地震、测绘、测量等新业务市场，培育经营增长点。下半年计划完成二维地震采集2,721千米，三维地震采集8,547平方千米。

2、钻井服务

2020年下半年，本公司将持续提高工程技术服务能力，加强地质与工程对接，对制约钻井提质提速提效关键因素进行优化，有效控制施工风险，提高钻井时效，缩短钻井周期；继续加强中国石化上游的高质量勘探和效益开发的服务力度，发挥自身产业链完整和技术优势，强化队伍科学运行，加强超深井、页岩气、致密油气和东部老区油气开发技术支撑力度，做好威荣页岩气二期、川西海相气田、顺北油气田、华北致密气田等重点项目建设，巩固市场占有率；持续拓展中国石油、中国海油等国内外部市场，扩大国内页岩气、常规油气、煤层气等市场份额。下半年计划完成钻井进尺430万米。

3、测录井服务

2020年下半年，本公司将继续完善测录井专业技术体系，扩大测录井各项新技术应用，持续提高勘探开发服务保障能力；在稳定中国石化集团公司市场的同时，积极拓展国内外部市场和海外服务业务，加快规模有效市场的开拓；对测录定一体化地质导向等市场前景好的技术持续进行推广应用，并做好技术储备。下半年计划完成测井14,206万标准米，录井进尺401万米。

4、井下特种作业服务

2020年下半年，本公司将不断提高勘探开发技术服务和保障能力，持续打造连续油管 and 高压带压作业等高端业务；不断提高储层改造和测试的能力，做精做大川渝页岩气、华北致密气和西北超深油气的压裂测试市场；持续做大做强科威特等海外修井市场，提高沙特连续油管等高端市场份额。下半年计划完成井下作业4,009井次。

5、工程建设服务

2020年下半年，本公司将高效推进中国石化顺北五号联、董东原油管道等在建重点项目建设，大力拓展炼化、销售板块公用工程业务，全力抢占油气长输管道市场，重点做好原油商储库、川西气田等重点项目的开发，巩固和提升中国石化市场份额；国内外部继续加大国家油气管网公司、地方燃气管道、油气商储、地方路桥等市场开拓力度，大力推介公司在海工专业、风电项目和特殊地形管道全自动焊特色技术；国外重点瞄准沙特、泰国、肯尼亚等成熟市场，密切关注非洲等相关国家原油、天然气管道、油田地面工程建设等市场动态，做好项目前期的审查，逐步扩大国外市场规模。下半年计划新签合同额人民币68亿元，完成合同额人民币81亿元。

6、国际业务

2020年下半年，本公司将一如既往地大力实施“国际化”经营战略。按照国际业务“严控风险，扶优扶强，提质增效”的总体要求，有序推进国际业务统筹市场布局及优化资源配置工作，扶优扶强沙特、科威特等8个重点市场，拓展提升哈萨克斯坦、伊拉克等14个潜力市场，有序退出低效市场，积极拓展井筒技术服务、油田综合服务、地球物理、地面工程建设等专业板块市场，为打造国际业务“半壁江山”奠定坚实基础；在沙特市场着力扩大气井钻井市场，加快定向井、压裂资审，推动页岩气大包项目；在科威特市场继续拓展深井钻修井、录井、钻头和井场建设服务业务；持续加强项目实施监管、境外疫情防控、公共安全和HSE监管，不断提升项目创效能力。

7、技术研发

2020年下半年，本公司将强化科技引领，推进动力转换升级。一是持续完善优化研发体系，完成中石化石油工程致密油气技术中心挂牌运行；二是加快突破瓶颈技术，重点攻关高造斜率钻井旋转导向、185℃以上高温高压MWD、随钻测控仪发电机、抗高温油田化学剂等关键技术，推进常规造斜率旋转导向仪器试验应用范围；三是大力开展技术攻关创效，强化工程技术支撑，在顺北工区特深层油气藏、深层页岩气等重点领域推广应用长裸眼井筒强化、超深井一体化完井、一趟钻钻井工艺等提速提效工程技术。

8、内部改革和管理

2020年下半年，本公司将持续完善公司改革发展整体方案，推进“小机关、大部制”管理，实施“放管服”改革，着力提升公司治理效能；继续统筹区域市场布局、优化资源配置，提升公司整体效率效益，年底完成东北工区、华北工区市场布局及资源统筹优化工作，有序推进西北工区、西南工区统筹市场布局及优化资源配置工作；科学谋划装备发展规划，充分利用资产调剂租赁中心统筹优化装备资源，提高装备创效能力；充分发挥人力资源配置中心作用，推进队伍结构优化，合理压减队伍规模，提高全员劳动生产率；持续推进全面依法依规治企，形成合规经营与内控、风控、审计、监督相互衔接、相互配合的一体化管理机制；强化全员、全要素、全过程成本管控，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

2020年下半年，计划资本支出人民币 23.5 亿元。本公司将以经济效益为中心，持续提升勘探开发服务能力，加大资源整合和统筹调剂力度，重点保障生产急需、技术服务能力提升、存在安全环保隐患装备的更新改造，以及石油工程一体化云平台建设等项目；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。

适用 不适用

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 2020 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 2020 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。

董事长：陈锡坤
中石化石油工程技术服务有限公司
2020 年 8 月 25 日