

## 中石化石油工程技术服务有限公司

### 2017 年年度报告摘要

#### 一 重要提示

- 1.1 本年度报告摘要来自年度报告全文，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网站上仔细阅读年度报告全文。
- 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。
- 1.3 本公司共有 7 位董事出席了本次董事会会议，董事路保平先生和独立董事张化桥先生因公请假，分别委托董事陈锡坤先生和独立董事姜波女士出席会议并行使权利。
- 1.4 致同会计师事务所（特殊普通合伙）为本公司出具了标准无保留意见的审计报告。
- 1.5 由于 2017 年末母公司未分配利润为负值，董事会建议 2017 年度不进行现金股利分配，也不进行资本公积金转增股本，该预案尚需提交 2017 年年度股东大会审议。

#### 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 报告期公司主要业务简介

本集团是中国最大的综合油气工程与技术服务专业公司，拥有超过 50 年的经营业绩和丰富的项目

执行经验，是一体化全产业链油服领先者。截至 2017 年底，本集团在中国的 20 多个省，76 个盆地，561 个区块开展油气工程技术服务；同时海外业务规模不断提高，在 38 个国家和地区执行 364 个项目。

本集团共有五大业务板块，分别是：地球物理、钻井工程、测录井、井下特种作业和工程建设，五大业务板块涵盖了从勘探、钻井、完井、油气生产、油气集输到弃井的全产业链过程。

本集团拥有涵盖油气勘探和生产全产业链的技术研发支撑体系，拥有 2 名中国工程院院士等一批工程技术专家，3 个研究院，3 个设计公司等一批科研机构，能够为高酸性油气田、致密油气藏、页岩气、稠油油藏等各类油气田提供一体化服务，并曾获得中国国家科技进步奖，川气东送管道项目获得国家优质工程金质奖。本集团拥有国内领先的页岩气石油工程配套技术，形成了 3,500 米以上页岩储层的钻井、测录井、压裂试气、装备制造和工程建设五大技术系列，关键核心技术基本实现国产化。

本集团将秉承“市场是根、服务是魂、效益为本、合作共赢”发展理念，大力实施“专业化、市场化、特色化、高端化、国际化”五大战略，谋求从陆上到海上、从国内到国外、从常规到非常规、从单一工程项目施工到综合油藏服务的四个拓展，努力实现“建设成为世界一流的综合油服公司”的企业愿景。

### 2.3 公司主要会计数据和财务指标(按中国企业会计准则编制)

单位：千元 币种：人民币

	2017 年	2016 年	本年比上年增减 (%)	2015 年
总资产	61,942,629	74,493,166	-16.8	85,307,777
营业收入	48,485,788	42,923,500	13.0	60,349,334
归属于上市公司股东的净利润（亏损以“-”号填列）	-10,582,541	-16,114,763	不适用	24,478
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益后的净利润（亏损以“-”号填列）	-10,399,296	-16,173,871	不适用	-58,509
归属于上市公司股东的净资产	-2,102,628	8,442,868	-124.9	24,638,094
经营活动产生的现金流量净额（使用以“-”填列）	419,456	-3,907,318	不适用	2,575,929
基本每股收益（元 / 股）	-0.748	-1.139	不适用	0.002
稀释每股收益（元 / 股）	-0.748	-1.139	不适用	0.002
加权平均净资产收益率 (%)	-335.78	-97.19	减少 238.59 个百分点	0.10

## 2.4 2017 年分季度主要财务数据(按中国企业会计准则编制)

单位：千元 币种：人民币

	第一季度 (1-3 月份)	第二季度 (4-6 月份)	第三季度 (7-9 月份)	第四季度 (10-12 月份)
营业收入	8,815,250	11,027,068	10,184,646	18,458,824
归属于上市公司股东的净利润 (亏损以“-”号填列)	-1,345,366	-939,958	-1,020,681	-7,276,536
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益后的净利润 (亏损以“-”号填列)	-1,357,638	-971,036	-1,011,757	-7,058,865
经营活动产生的现金流量净额 (使用以“-”号填列)	-1,312,169	-676,145	-388,644	2,796,414

## 三 股东情况

### 3.1 普通股股东数量及前 10 名股东持股情况

截止报告期末普通股股东总数 (户)	158,404
其中：A 股股东	158,043
H 股记名股东	361
2017 年度报告披露日前上一月末的普通股股东总数 (户)	156,203
其中：A 股股东	155,843
H 股记名股东	360

前10名股东持股情况						
股东名称	股东性质	报告期内增减 (股) <sup>1</sup>	期末持股数量 (股)	持股比例 (%)	持有有限售条件股份数量 (股)	质押或冻结的股份数量
中国石化集团公司	国有法人	0	9,224,327,662	65.22	9,224,327,662	0
香港中央结算 (代理人) 有限公司 <sup>2</sup>	境外法人	385,000	2,086,835,496	14.76	0	0
中信有限	国有法人	0	1,035,000,000	7.32	0	0
迪瑞资产管理 (杭州) 有限公司	其他	0	133,333,333	0.94	0	133,333,300
北京嘉实元兴投资中心 (有限合伙)	其他	-52,597,750	71,409,910	0.50	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	66,666,666	0.47	0	未知
东海基金-兴业银行	其他	0	66,666,666	0.47	0	未知

—华鑫信托—慧智投资 47 号结构化集合资金信托计划						
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	13,333,300	0.09	0	未知
财通基金-光大银行-中国银河证券股份有限公司	其他	0	10,842,727	0.08	0	未知
中国银河证券股份有限公司	其他	3,321,200	8,200,113	0.06	0	未知

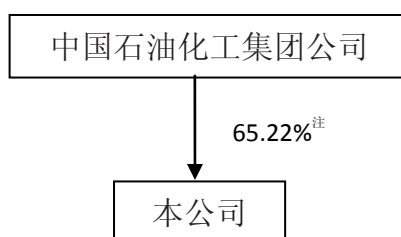
#### 前10名无限售条件流通股股东持股情况

股东名称	期末持有无限售条件流通股的数量(股)	股份种类
香港中央结算(代理人)有限公司 <sup>2</sup>	2,086,835,496	H股
中信有限	1,035,000,000	A股
迪瑞资产管理(杭州)有限公司	133,333,333	A股
北京嘉实元兴投资中心(有限合伙)	71,409,910	A股
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	66,666,666	A股
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	66,666,666	A股
华安基金-兴业银行-中国对外经济贸易信托有限公司	13,333,300	A股
财通基金-光大银行-中国银河证券股份有限公司	10,842,727	A股
中国银河证券股份有限公司	8,200,113	A股
胡旭仓	6,200,189	A股
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、与2016年12月31日相比

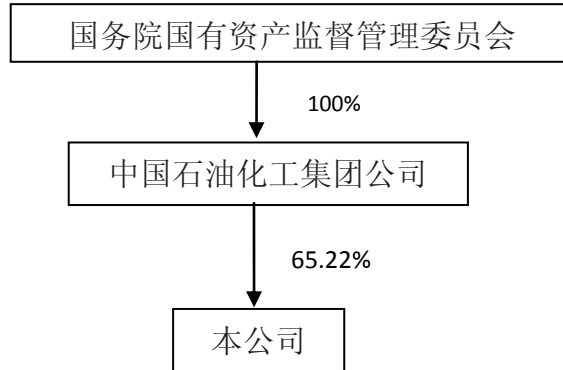
2、代理不同客户持有。

### 3.2 公司与控股股东之间的产权及控制关系的方框图



注：在本公司非公开发行A股和H股完成后，于2018年1月25日，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%。

### 3.3 公司与实际控制人之间的产权及控制关系的方框图



### 3.4 公司优先股股东总数及前 10 名股东情况

不适用

## 四 经营情况讨论与分析

本部分所述财务数据，除非特别注明，均节选自按中国企业会计准则编制之合并财务报表。

### （一）市场回顾

2017年，世界经济复苏加快，油气消费增长出现缓慢增长，中国经济保持稳定较快增长，国内生产总值(GDP)同比增长6.9%；受主要产油国达成减产协议的影响，全球原油市场逐步趋向平衡，国际原油价格震荡回升，全年北海布伦特原油现货平均价格为54.1美元/桶，同比增长24.1%；国际原油价格回升推动境内外油公司增加上游勘探开发资本支出。受此影响，油田服务行业呈现企稳回升态势，油田服务业务有所活跃，油田服务市场环境正逐步趋向好转。

### （二）业务回顾

2017年，本公司合并营业收入为人民币48,485,788千元，同比增加13.0%，扭转了连续三年下滑的局面；归属于本公司股东的净利润为人民币-10,582,541千元，亏损同比大幅减少人民币5,532,222千元。本公司2017年亏损的主要原因是：由于固定成本较高，主营业务毛利率为-6.0%；2017年第四季度实施去产能措施，压减队伍、显现富余装备，并根据资产减值测试的结果，对固定资产计提资产减值准备人民币1,149,494千元；2017年大力清收利库，应收账款余额下降明显，经营现金流实现为正，但仍有部分债权逾期，存在回收风险，计提应收账款坏账准备人民币1,268,868千元。

面对竞争异常激烈的经营环境，本公司根据油服行业的特点，科学组织生产运行，在稳固和扩大中国石化集团公司内部市场的基础上，持续加大激励力度，全力开拓外部市场，全年新签合同额人民币532亿元，同比增长27.2%；深化内部改革，大力压缩过剩产能，加快辅助业务专业化发展，做精做强主营业务；进一步强化成本费用控制，挖潜增效；优化调减投资规模，全力减少经营亏损。

#### 1、物探服务

2017年，本公司物探服务业务实现主营业务收入人民币3,980,069千元，较去年同期的人民币3,605,915千元增加10.4%。全年完成二维地震22,155千米，同比增加56.3%；全年完成三维地震13,686平方千米，同比增加8.3%。本公司规模化推广可控震源高效采集技术，地震资料质量显著

提升，二维、三维资料记录合格率为100%；全力开拓国内外市场和国际市场，先后中标中国地质调查局、中国地科院18个陆上地震项目，合同额人民币1.2亿元；中标了阿尔及利亚4个物探项目，合同额7,181万美元，继续保持了阿尔及利亚最大的国际地球物理承包商地位，孟加拉、缅甸物探项目高效施工，并在孟加拉实现了由滩海向陆地的拓展。

## 2、钻井服务

2017年，本公司钻井服务业务实现主营业务收入人民币24,718,771千元，较去年同期的人民币19,368,752千元增加27.6%。全年完成钻井进尺736万米，同比增加33.6%。本公司高效保障中国石化集团公司的勘探开发任务，全面推进顺北特深油气田、西南天然气、鄂尔多斯致密油气田勘探开发，全力推进涪陵页岩气田二期、文23储气库等重点工程项目建设；高效完成中国地质调查局鄂西地区页岩气地质勘查，继续保持沙特阿美公司、科威特石油勘探开发公司和阿尔及利亚国家石油公司最大的陆上钻井承包商。

## 3、测录井服务

2017年，本公司测录井服务业务实现营业收入人民币1,810,868千元，较去年同期的人民币1,537,768千元增加17.8%。全年完成测井20,683万标准米，同比增加30.3%；完成录井进尺666万米，同比增加25.4%。2017年，本公司整合发展测录井技术服务业务，服务能力和市场竞争力得到显著提升；有效保障了中国石化集团公司涪陵页岩气田二期产能建设、川西及顺北等油气田的勘探开发，在中石油冀东、延长、地方煤层气和页岩气等国内外市场开拓方面取得积极进展，在科威特市场获得录井5+1年合同，合同额为人民币1.7亿元。

## 4、井下特种作业服务

2017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4,189,002千元，较去年同期的人民币3,867,913千元增加8.3%。全年完成井下作业5,144井次，同比增加17.0%。2017年本公司持续发挥专业化和一体化的优势，大力推进技术装备国产化，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能力持续增强，高端业务服务能力不断提高，为中国石化高效勘探、有效开发和天然气大发展作出了贡献。与中国石化集团公司开展难动用储量合作开发试点并取得显著成效，承揽了15个难动用区块，全年累计增产原油约7,000吨。

## 5、工程建设服务

2017年，本公司工程建设服务业务实现主营业务收入人民币11,740,711千元，较去年同期的人民币12,827,062千元减少8.5%。2017年累计新签合同额187.2亿元，同比增加66.9%；完成合同额人民币118.9亿元，同比减少1.9%；本公司全力推进中国石化新疆煤制天然气外输管道有限责任公司潜江至韶关输气管道工程项目，先后中标该项目施工总承包招标的六个标段，中标金额约为人民币31.6亿元；积极拓展地方市政、油气管道、成品油库等地面EPC工程，先后中标人民币26.3亿元日照-京博管道项目、人民币9亿元国储库项目、人民币13亿元泰国5号长输管线一期项目等；加纳西部走廊天然气工程荣获中国建设工程鲁班奖，塔河油田四号联合站及原油外输配套工程等三项工程获得国家优质工程奖。

## 6、国际业务

2017年，本公司国际业务实现主营业务收入人民币12,936,519千元，较去年同期的人民币12,702,961千元增加1.8%，占本公司当年营业收入的26.7%，同比减少2.9个百分点。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。2017年，海外市场新签合同额19亿美元，完成合同额20.2亿美元。中东市场巩固扩大，沙特市场新签、续签19部钻机项目，合同总额为4.7亿美元；科威特市场续签26部钻（修）井机，合同总额为2亿美元；非洲市场取得突破，在尼日利亚市场，成功签约2个海洋钻井平台日费项目，合同总额1.5亿美元；厄瓜多尔市场成功续约ITT钻井大包项目，增加35口井工作量，合同额1.5亿美元；成功签约土耳其地热发电钻井项目，合同额8,461万美元。

## 7、科技开发

2017年，本公司深入实施创新驱动战略，不断加强技术攻关，提升勘探开发服务保障能力。全年申请国内外专利494件，获得国内外专利授权322件，“涪陵大型海相页岩气田高效勘探开发”项目荣获国家科技进步一等奖。集成应用超深井钻井技术，连续创出顺北评1井8,430米、顺北评2井8,433米亚洲最深井纪录，支撑了顺北油气田开发建设；单点高密度三维地震技术在东部老区工业化生产，新型宽频加速度检波器初步具备了产业化条件；随钻测控等关键技术研发、生产、服务一体化实质推进，近钻头地质导向系统实现系列化；天然气水合物钻探取芯技术获得成功，在南海完成全球首例24”隔水管开窗施工，海洋工程设计实现从40米向100米跨越发展。

## 8、内部改革和管理

2017年,本公司深化内部改革,改革举措蹄疾步稳,取得了明显成效,组织机构和员工队伍更加精干高效,主营业务更加突出,公司经营活力、发展动力和效率效益得到持续提升。通过精简管理层级和机构,推进瘦身健体;持续深化结构调整,有序压减过剩产能,全年压减专业队伍179支,同比减少9.0%;重组整合辅助业务,推进辅助业务专业化发展,探索建立承包经营机制,搞活辅助业务;大力挖潜增效,全年完成降本减费人民币15.1亿元;地下管网探测检测、土地确权、海洋测绘等新兴业务快速推进,新签合同额人民币1.1亿元,同比增长31.0%;固废处置、土壤修复等节能环保业务积极拓展,新签合同额人民币1.7亿元,同比增长133.0%。

## 9、资本支出

2017年计划安排投资人民币24.3亿元,实际完成投资人民币7.4亿元,其中用于非安装设备人民币5.0亿元、工程项目人民币0.7亿元、计算机信息项目人民币0.4亿元、安全隐患治理项目人民币0.4亿元。2017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,全年实际投资规模较2017年初计划优化调减人民币16.9亿元。

### （三）主营业务分析

#### 1、利润表及现金流量表相关科目变动分析表

	2017年 人民币千元	2016年 人民币千元	变动率 (%)
营业收入	48,485,788	42,923,500	13.0
营业成本	50,976,270	53,516,744	-4.7
销售费用	59,615	58,558	1.8
管理费用	4,134,373	3,756,029	10.1
财务费用	580,079	477,258	21.5
经营活动产生的现金流量净额	419,456	-3,907,318	不适用
投资活动产生的现金流量净额	-1,011,597	-235,956	不适用
筹资活动产生的现金流量净额	748,034	4,461,521	-83.2
研发支出	517,599	362,586	42.8

## 2、主营业务分行业、分产品情况

分行业	2017年 营业收入 人民币千元	2017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 (%)	毛利率比上年增 减
地球物理	3,980,069	3,755,549	5.6	10.4	-10.8	增加 22.3 个百分点
钻井	24,718,771	26,506,528	-7.2	27.6	6.7	增加 21.1 个百分点
测录井	1,810,868	2,064,068	-14.0	17.8	0.6	增加 19.4 个百分点
井下特种 作业	4,189,002	4,521,604	-7.9	8.3	-5.3	增加 15.6 个百分点
工程建设	11,740,711	12,392,692	-5.6	-8.5	-22.7	增加 19.3 个百分点
其他	1,145,703	1,190,582	-3.9	6.3	5.0	增加 1.4 个百分点
合计	47,585,124	50,431,023	-6.0	12.5	-4.9	增加 19.4 个百分点

## 3、主营业务分地区情况

地区名称	2017年 营业收入 人民币千元	2017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(%)	毛利率比上年增 减
中国大陆	34,648,605	38,903,641	-12.3	17.1	0.2	增加 18.9 个百分点
港澳台及 海外	12,936,519	12,072,629	6.7	1.8	-15.1	增加 18.6 个百分点

## 4、主要销售客户及供应商的情况

本报告期内，本公司前五名客户的合计营业收入为人民币 36,372,118 千元，占 2017 年度营业收入 75.0%，其中前五名客户营业收入中关联方销售额为人民币 28,369,837 千元，占 2017 年度营业收入 58.5%。2017 年前五名客户的营业收入具体情况如下：

客户名称	金额（人民币千元）	占营业收入比例（%）
中国石化集团公司及其附属公司	28,369,837	58.5
SAUDI ARABIAN OIL COMPANY	3,277,843	6.8
KUWAIT OIL COMPANY	2,502,450	5.2
中国石油天然气股份有限公司	1,379,543	2.8
Halliburton Energy Services inc. saudi branch	842,445	1.7
合计	36,372,118	75.0

本报告期内，本公司从前五大供应商合计采购金额为人民币 7,615,774 千元，占本公司 2017 年度



采购总额的 36.0%，其中前五名供应商采购额中关联方采购额人民币 5,797,473 千元，占 2017 年度采购总额 27.4%。向最大供应商采购金额约占本公司采购总额的 27.4%，最大供应商为中国石化集团公司及其子公司。

## 5、费用

项目	2017 人民币千元	2016 人民币千元	变动率 (%)	变动原因
管理费用	4,134,373	3,756,029	10.1	主要是研发费用、ERP 费用增加所致
销售费用	59,615	58,558	1.8	主要是加大市场开拓力度所致
财务费用	580,079	477,258	21.5	主要是贷款规模和综合融资成本增加导致本年利息支出增加所致
资产减值损失	2,735,857	754,346	262.7	主要是 2017 年去过剩产能、压减队伍，对富余装备计提资产减值准备以及计提坏账准备所致
所得税费用	238,555	311,196	-23.3	主要是子公司盈利变动及确认递延所得税资产所致

## 6、现金流量表项目变动情况表

单位：人民币千元

项目	2017 年	2016 年	增减额	变动率 (%)	变化主要原因
经营活动产生的现金流量净额（使用以“-”填列）	419,456	-3,907,318	增加流入 4,326,774	增加流入 110.7%	本年税前亏损大幅减少
投资活动产生的现金流量净额（使用以“-”填列）	-1,011,597	-235,956	增加流出 775,641	增加流出 328.7%	去年收回委托贷款资金，本年没有发生
筹资活动产生的现金流量净额	748,034	4,461,521	减少流入 3,713,487	减少流入 83.2%	本年取得借款收到的现金减少

### （四）董事会关于公司未来发展的讨论与分析

#### 1、行业竞争格局和发展趋势

展望 2018 年，世界经济将继续稳健复苏，中国经济将延续稳中向好的发展态势；在国际原油供求关系逐步趋向平衡的影响下，国际原油价格预计保持企稳回升态势；国际原油价格的回暖将增加境内外油公司上游勘探开发资本支出；随着国内大气污染防治行动计划的持续推进，天然气等低碳清洁能源需求将持续增加，中国石化集团公司等境内油公司将持续加大天然气的勘探开发投资。受此影响，油田服务行业将呈现恢复性增长的态势，油田服务行业经营环境将持续好转。

#### 2、公司 2018 年经营计划

2018 年，本公司将抓住油田服务行业恢复性增长的有利时机，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，全力开拓外部市场，实现增收增效，全年计划新签合同额人民币 578 亿元，其中中国石化集团公司内部市场人民币 332 亿元，国内外部市场人民币 100 亿元，海外市场人民币 146 亿元；持续深化改革，推进瘦身健体，提高竞争能力；狠抓成本管控，大力挖潜增效；持续加强科技攻关，提高创新创效能力，努力实现经营业绩扭亏为盈。重

点做好以下几个方面的工作。

### 1、物探服务

2018年，本公司将继续扩大可控震源高效采集技术应用，最高效的服务中国石化集团公司的勘探部署，全面做好塔里木盆地、四川盆地、准格尔盆地及东部各重点探区、开发区勘探工作；继续增强采集、处理、解释一体化服务能力，持续加强与中国地质调查局、延长石油等重点客户战略合作；持续运行好阿尔及利亚、孟加拉、玻利维亚、缅甸等国外在建项目；持续扩大阿尔及利亚、玻利维亚、尼日利亚等传统国外市场规模；持续推动测绘地理信息、无人机巡线、地质钻孔取芯等新兴业务的发展。全年计划完成二维地震采集16,200千米，较2017年实际完成数减少26.9%；计划完成三维地震采集14,520平方千米，较2017年实际完成数增长6.1%。

### 2、钻井服务

2018年，本公司将主动跟进中国石化集团公司勘探开发部署，掌握勘探开发需求，灵活调整工程服务能力布局，巩固内部市场，重点保障顺北特深油气田、西南天然气、涪陵页岩气田二期、平桥永川及威荣页岩气开发、鄂尔多斯致密油气田、文23储气库等重点工程建设；继续发挥本公司特色技术和服务优势，积极扩大中石油塔里木、冀东、长庆钻井市场，加快拓展中海油和延长油田市场，进一步扩大地方页岩气市场；继续扩大境外市场份额，进一步优化海外市场布局，重点做好沙特、科威特等市场在建项目的实施和续签工作，整体强化阿尔及利亚钻机高效运行，抓好厄瓜多尔油藏综合服务项目的运行。全年计划完成钻井进尺850万米，较2017年实际完成数增长15.5%。

### 3、测录井服务

2018年，本公司将继续以勘探开发需求为导向，巩固和扩大中国石化集团公司内部市场份额的同时，积极增加外部市场收入。在中国石化集团公司内部市场，重点保障顺北、川西、川东南等重点区域项目实施；在外部市场，强化对鄂尔多斯、延长油矿、中东等市场拓展；继续优化调整队伍、装备和人员，推进内部资源优化配置，做精做强测录井技术服务业务。全年计划完成测井23,500万标准米，较2017年实际完成数增长13.6%；计划完成录井进尺750万米，较2017年实际完成数增长12.6%。

### 4、井下特种作业服务

2018年，本公司将不断完善井下特种作业工程技术体系，努力提高勘探开发服务保障能力，重点保障四川盆地常压及深层页岩气和海相油气、鄂尔多斯致密气、塔里木超深油气藏、海上油气田等勘探开发和增储上产，努力推进东部老区和酸性气田稳产增产工程，做精做强做大高压带压作业和智能连续油管等高端业务，发展无水压裂和智能完井等新业务。继续与中国石化集团公司开展难动用储量合作开发，并进一步扩大规模；持续做大做强科威特等中东、中亚地区修井市场，不断拓展外部市场和国际市场，提升高端业务服务能力，努力降本增效，扩大市场占有率。全年计划完成井下作业5,500井次，较2017年实际完成数增长6.9%。

### 5、工程建设服务

2018年，本公司将以强化项目管理为核心，全面控制项目风险，提升项目盈利能力；重点抓好文23储气库、潜江至韶关输气管道工程项目、威荣页岩气项目、日照-京博EPC项目、泰国5号管线一期、国储库项目等重点工程的建设；发挥技术优势，全力抓好日濮洛原油管线、鄂安沧天然气管道等重点工程施工；在国际市场上，继续紧跟国家“一带一路”建设，精选目标市场，强化项目风险评估，积极开拓境外油气水管道、油气场站、道路桥梁、罐体等项目，持续优化境外市场布局。

全年计划新签合同额人民币146亿元，完成合同额人民币140亿元。

## 6、国际业务

2018年，本公司将一如既往地大力实施“国际化”经营战略，全力保持传统业务市场份额，采取有效措施拓展新的业务领域，紧跟国家“一带一路”战略加快拓展相关国家市场。钻井业务重点关注沙特、科威特已投标的钻修井项目，厄瓜多尔ITT钻完井大包项目新增工作量；油田综合服务要充分发挥综合一体化优势，加大市场开发力度，重点关注科威特一体化服务项目，力争取得新突破；物探业务要落实分层次市场开发和深耕重点市场策略，以阿尔及利亚、玻利维亚、沙特、缅甸等重点市场为依托，积极拓展周边国家市场；工程建设业务要以在建项目为依托，有效整合开发力量，持续滚动开发，努力扩大市场份额。全年计划新签合同额22亿美元，完成合同额21亿美元。

## 7、科技开发

2018年，本公司将继续推进研发体系建设，持续完善研发中心、技术中心建设实施方案，加快技术中心建设，成熟一个，挂牌一个。坚持创新导向、效益导向、问题导向、需求导向，力争在重点项目服务保障、关键技术突破上取得新进展，力求在前瞻性、系统性、原创性方面取得新突破。在项目支撑保障上，围绕顺北特深油气田、四川盆地天然气、鄂尔多斯致密气田的高效勘探和效益开发，持续开展特深井安全高效钻井、高温高密度钻井液、难钻地层钻井提速、小井眼窄间隙固井、特深目的层段资料录取等适应性技术研究，提升服务保障能力。在关键技术上，重点开展钻井旋转导向、高温MWD工具、高温高压存储式测井仪器、CO<sub>2</sub>干法压裂、节点地震仪等技术攻关，加快完善具有自主知识产权的网络成像测井仪器、测井资料解释系统、地震资料采集监控系统等软硬件产品，打造科技利器；着力推动钻机自动化改造、宽频加速度检波器推广、大口径高钢级长输管道建设、中深水海洋工程设计等技术的工业化应用。

## 8、内部改革和管理

2018年，本公司将全面深化改革，全面推进结构优化升级。按照做精做强主营业务、推进转型发展、有效发展技术服务业务和新兴业务、分离搞活辅助业务的总体思路，加快推进过剩产能、技术服务业务优化整合、辅助业务专业化发展等重点举措，提高各业务板块的生存发展和市场竞争能力；加快推进以薪酬分配制度为核心的三项制度改革，充分发挥资产装备租赁平台、人力资源优化平台、研发资源优化共享平台的作用，推动资产、人才、技术等要素向创效领域聚集，提高资源配置效率；大力降本减费，深入推进全员成本目标管理，加强全要素、全过程成本管控，全年计划完成降本减费人民币31亿元。

## 9、资本支出

2018年，本公司计划安排资本支出人民币15亿元，主要用于保障有效市场开拓、新兴业务发展、设备改造提升、安全隐患治理、ERP系统建设等。本公司将坚持以市场为导向，以效益为中心，加大资源整合和统筹调剂力度，大力外拓市场，严把立项论证审核关，严格投资项目决策程序，进一步促进资源整合、发展方式转变、市场结构调整，培育核心竞争力，大力提高投资效益。

### （五）2017年度利润分配预案

2017年度，经致同会计师事务所（特殊普通合伙）审计，按中国企业会计准则，归属于上市公司股东的净利润为人民币-10,582,541千元（按《国际财务报告准则》的归属于本公司股东的净利润为人民币-10,556,132千元），2017年末母公司未分配利润为人民币-1,496,150千元。由于年末母公司未分配利润为负值，董事会建议2017年度不进行现金股利分配，也不进行资本公积金转增股本，

该预案尚需提交股东大会审议。

## 五 涉及财务报告的相关事项

5.1 与上年度财务报告相比，会计政策、会计估计和核算方法发生变化的，公司应当说明情况、原因及其影响。

根据《企业会计准则第 16 号—政府补助》(2017)，政府补助的会计处理方法从总额法改为允许采用净额法，将与资产相关的政府补助相关递延收益的摊销方式从在相关资产使用寿命内平均分配改为按照合理、系统的方法分配，并修改了政府补助的列报项目。2017 年 1 月 1 日尚未摊销完毕的政府补助和 2017 年取得的政府补助适用修订后的准则。

上述会计政策变更对期初、期末净资产和留存收益无影响，利润表增加其他收益人民币 372,433 千元，减少营业外收入人民币 372,433 千元。

根据《关于修订印发一般企业财务报表格式的通知》(财会[2017]30 号)，在利润表中新增“资产处置收益”项目，反映企业出售划分为持有待售的非流动资产（金融工具、长期股权投资和投资性房地产除外）或处置组时确认的处置利得或损失，处置未划分为持有待售的固定资产、在建工程、生产性生物资产及无形资产而产生的处置利得或损失，以及债务重组中因处置非流动资产产生的利得或损失和非货币性资产交换产生的利得或损失。相应的删除“营业外收入”和“营业外支出”项下的“其中：非流动资产处置利得”和“其中：非流动资产处置损失”项目，反映企业发生的营业利润以外的收益，主要包括债务重组利得或损失、与企业日常活动无关的政府补助、公益性捐赠支出、非常损失、盘盈利得或损失、捐赠利得、非流动资产毁损报废损失等。

上述会计政策变更对期初、期末净资产和留存收益无影响，利润表中资产处置收益减少人民币 172,607 千元，营业外收入减少人民币 109,106 千元，营业外支出减少人民币 281,713 千元。

5.2 报告期内发生重大会计差错更正需追溯重述的，公司应当说明情况、更正金额、原因及其影响。

不适用

5.3 与上年度财务报告相比，本集团财务报表合并范围未发生变化。

5.4 致同会计师事务所（特殊普通合伙）根据中国注册会计师审计准则为本公司 2017 年度按中国企业会计准则编制的财务报表出具了标准无保留意见的审计报告。

中石化石油工程技术服务有限公司  
董事长:焦方正  
2018 年 3 月 27 日