

## 中石化石油工程技术服务股份有限公司 SINOPEC OILFIELD SERVICE CORPORATION

2017年中期业绩发布会

2017年8月



## 声明



- 本材料中所含信息未经独立验证。此处并未就本材料中所含的信息或观点的公正性、准确性、完整性和正确性做出任何明示或默示的陈述或保证,任何人不应将之作为依赖的凭据。本材料包含的信息是在目前情况的背景下做出的,公司不会就本材料的变更进行通知,也不会就发生于本次报告之后的实质性进展对本材料进行更新。本材料的目的并不在于提供,或者您不应当依赖于本材料作出关于公司、财务或贸易状况或前景的完整或全面的分析。公司及其关连公司、顾问或代表均不因对本材料或其内容之任何使用而产生或因本材料而致之任何损失承担任何责任(过失或其他)。
- 本材料包括反映公司在此处所示的各相应日期的目前情况以及对未来期望的陈述。这些前瞻性声明是基于一系列有关公司经营情况的假设及非属公司控制的因素而做出,并存在着重大风险和不确定性,鉴于此,实际结果可能会和这些前瞻性声明有重大的差异。公司没有义务就相关日期之后出现的事件或未预期的事件更新相关的前瞻性声明。
- 本材料不构成公司在任何交易所发行的任何股份的购买建议,本材料的任何部分亦不构成 与任何合同或承诺有关的基础或依据。

## 目录

- 一. 2017年上半年经营情况
- 二. 2017年上半年财务情况
- 三. 2017年下半年展望



# 一. 2017年上半年经营情况



## 基本情况

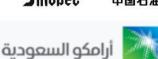




saudi aramco













• 涪陵页岩气项目:北美之外首个页岩气商业开发项目

• 普光气田项目:中国最大规模海相整装高含硫气田

• 胜利油田复式油气藏勘探开发项目:中国第二大油田

塔河油田项目:储量12亿吨级大油田元坝气田项目:中国埋藏最深海相气田

**鄂北油气田项目**:中国首个全水平井产能建设示范区



#### 先进的装备

地球物理:81台地震仪主机,147台可控震源,27621点单分量及多分量采集仪

• 钻井工程: 733台陆地钻机, 其中258台7,000米以上钻机, 13座海上钻井平台

测录井: 125套成像测井系统, 169套快速测井平台, 434套综合录井仪

井下特种作业: 140台2500及3000型压裂车,46台750以上修井机,6座海上作业平台



2012、2013年度 国家科技进步特等奖

特大型超深高含硫气田安全

高效开发技术及工业化应用"



国家优质工程 金质奖

川气东送管道

雄厚的研发实力

- 中国工程院院士2名
- 教授级职称64名
- 高级工程师近1,300名
- 研究、设计与试验人员3,500名

- **3个**研究院
- **3个**设计公司
- 51个专业技术研究所

#### 地球物理



#### 钻井工程



#### 测录井



#### 井下特种作业

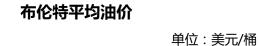


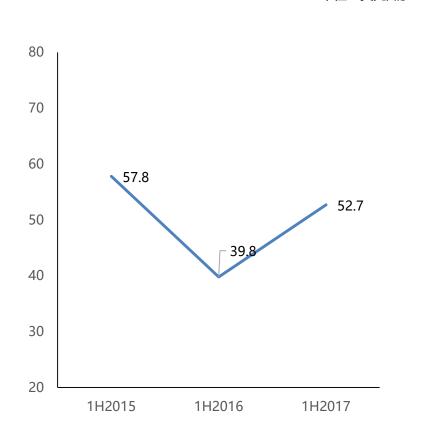
#### 工程建设

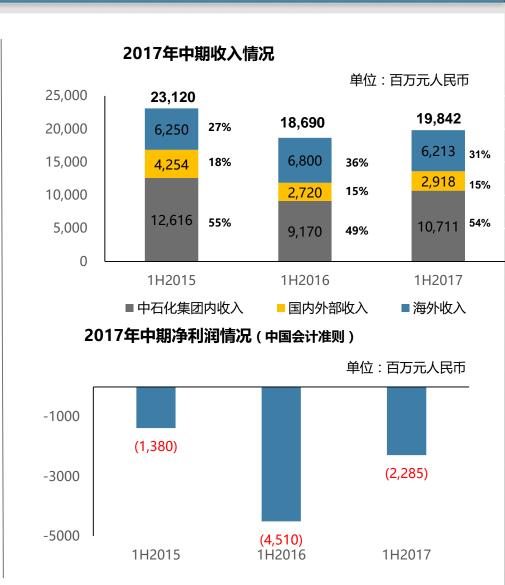


## 总体经营情况



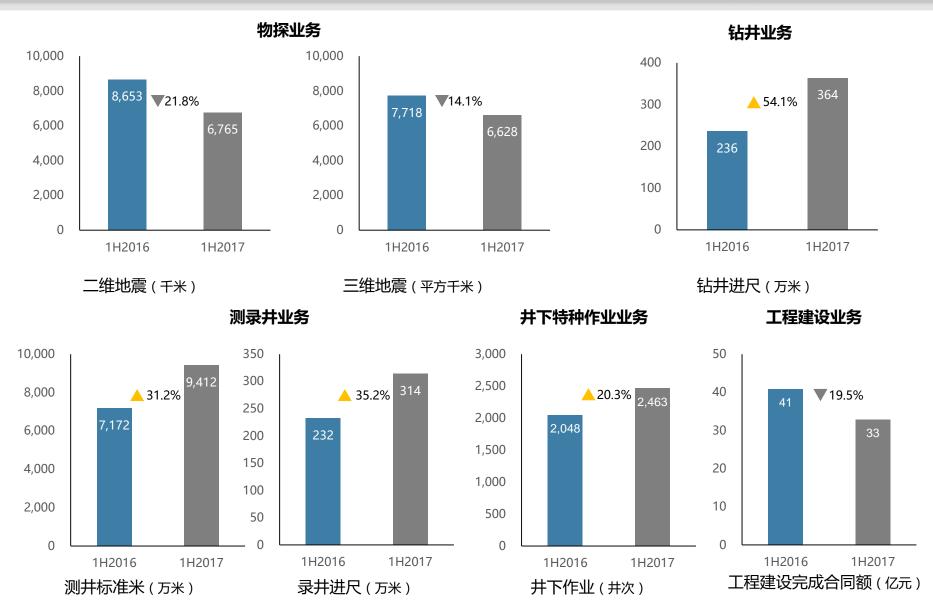






## 五大业务板块工作量情况

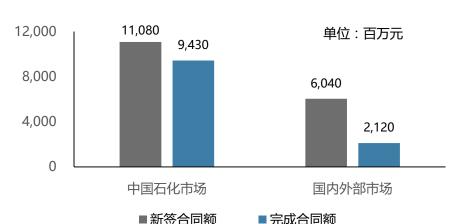




## 市场开拓

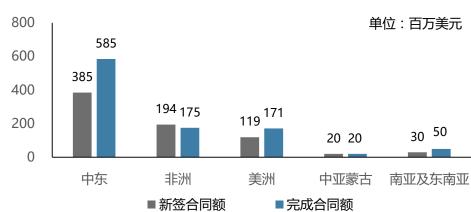


#### 2017年上半年国内市场合同额



- 中国石化市场:重点服务顺北油田、涪陵气田、川西海相页岩气、鄂北致密气藏、文23天然气储气库、东部老油田调整挖潜、地热能开发利用;在顺北油田、川深1井等工程上创出一系列施工新纪录
- ▶ 国内外部市场:物探业务,开拓中国地质调查局等外部市场,累计新签合同额约人民币1.4亿元;钻井业务,开辟了河南、内蒙古盐碱矿市场,新签合同额人民币1亿元;工程建设业务,中标EPC总包日照到京博管道项目,合同额26亿元;中标国储库项目,合同额9亿元;中标节能环保项目合同0.55亿元

#### 2017年上半年海外市场合同额

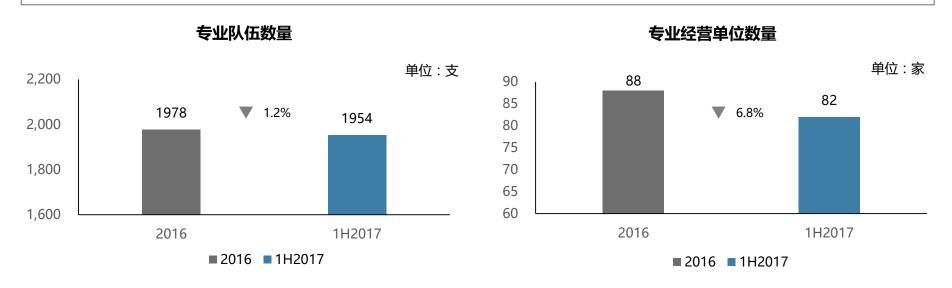


- 海外市场:新签合同额7.5亿美元,完成合同额10亿美元,剩余合同额43.4亿美元
- 新签玻利维亚、缅甸二维采集项目,阿尔及利亚三维采集项目, 巴拿马海上二维采集项目等
- ▶ 中标土耳其地热发电项目,合同额8,461万美元
- 科威特市场累计完成合同额2.2亿美元,同比增长23.6%,成功续约14部修井机并新中标2部深井修井钻机项目,成立中科联合指导委员会
- 厄瓜多尔市场ITT钻完井大包一期项目顺利完成,I-L-Y油田综合服务项目和墨西哥EBANO油田综合服务项目平稳运行

## 强化管理、瘦身健体



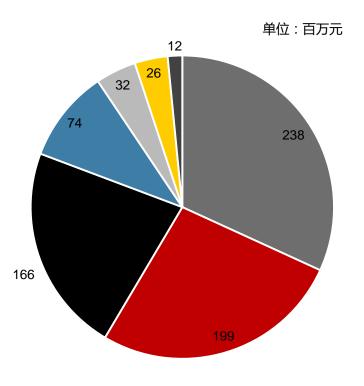
- ▶ 大力深化内部改革:建立工作机制,强化目标任务落实,确保了内部改革扎实推进
- ▶ 建设 "六大制度"体系:全过程强管理、挖潜力、堵漏洞、提效益,安全环保和风险管控在从严管理中 进一步强化
- ▶ 压减过剩产能:上半年压减专业队伍24支,较上年末的1,978支减少1.2%
- 压减管理层级:将现有的88家境内专业经营单位整合为82家,对测录井、井下特种作业、油建及建工等单位进行扁平化改造
- 拓展新业务:与中石化销售公司、天然气公司等单位建立输出人力资源合作机制,推进加油(气)站业务 承揽、管道运维保等工作,输出人员3400人



## 挖潜增效



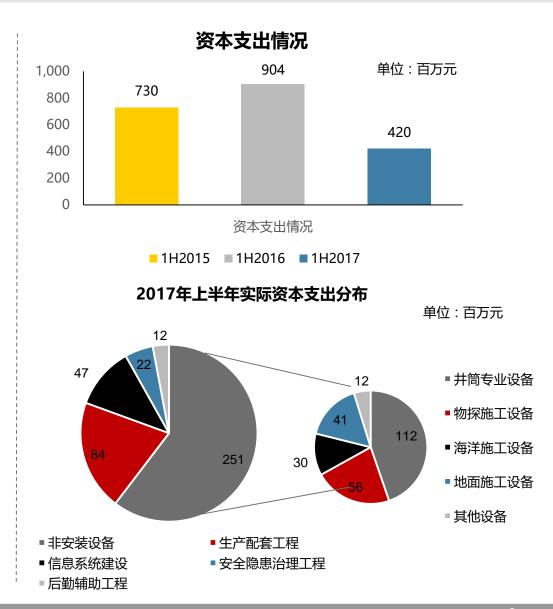
#### 2017年上半年降本减费情况



- ■机构运行费
- ■生产运行费
- ■采购成本

- ■劳务输出
- 管理销售运行费 外包支出
- ■修理费

#### 实现降本减费7.5亿元



## 技术研发







#### 持续加大科技创新力度

专 利:新申请国内外专利216件,获得国内外专利授权149件

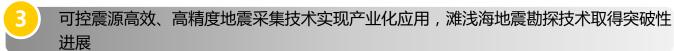
科 技 奖 励:国家863计划"雷达成像测井样机研制"通过中国科技部验收

国家科技重大专项"深层页岩气开发关键装备及工具研制"加快推进



#### 加快技术研发和现场应用

- 1 页岩气工程配套技术不断完善,页岩气水平井地质导向钻井技术等一批成熟技术和产品 得到推广应用
- 2 完善了复杂深井超深井安全优快钻井技术,支撑川东北山前构造带评价和顺北勘探超深 井钻井工艺技术持续提高,重点开展了特深层油气藏测井测试关键技术攻关,有力地支 撑了特深油田-顺北油田的高效勘探和效益开发



- 4 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
- 5 自主品牌网络成像测井系统完成现场试验、随钻地质导向技术持续完善,对市场开拓形成有效支撑



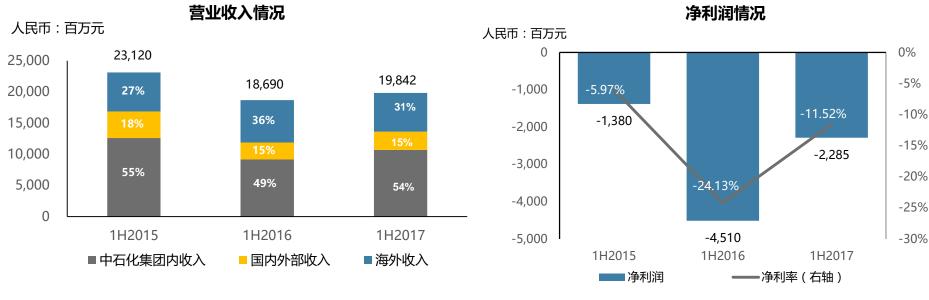


# 二. 2017年上半年财务情况

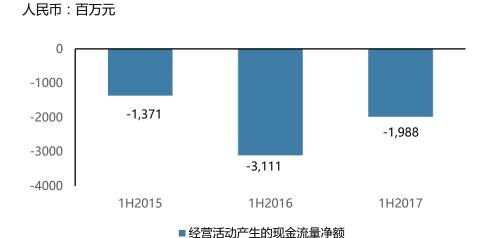


## 总体情况

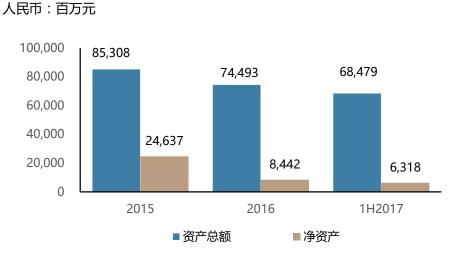




#### 经营性现金流量情况

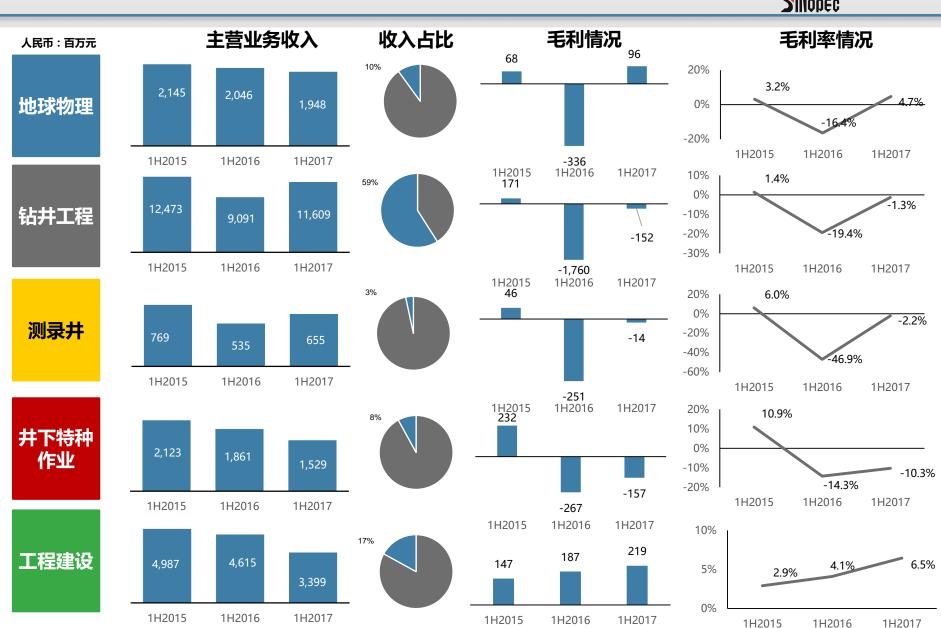


#### 资产总额和净资产情况



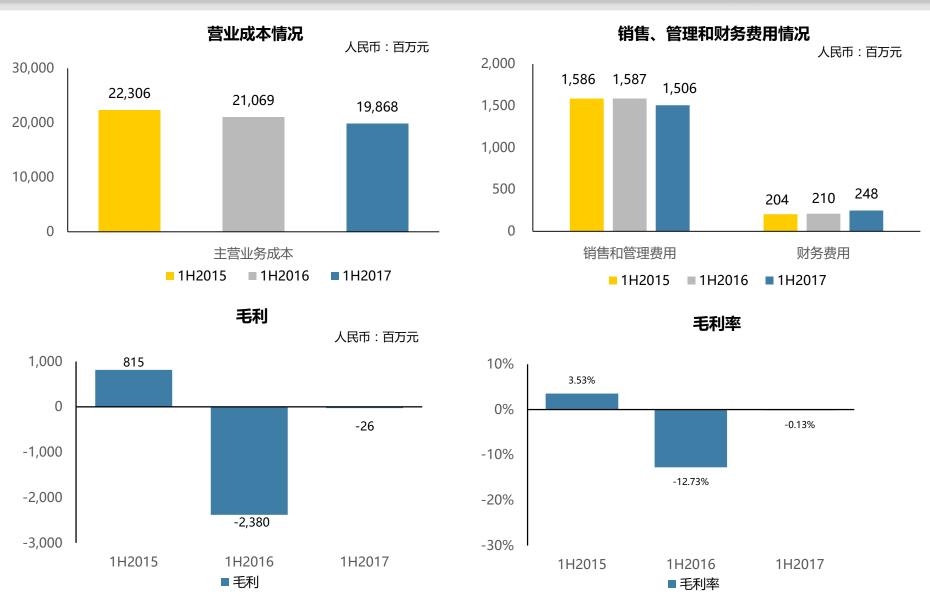
## 五大业务板块收入和毛利分析





## 成本和盈利能力情况分析





## 偿债能力分析

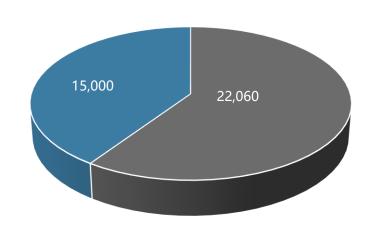


#### 资产负债结构情况

#### 100% 90.8% 90% 88.7% 80% 71.0% 74.01% 70% 64.89% 60% 50% 40% 30.50% 30% 29.2% 15.0% 20% 24.3% 10% 0% 2015 2016 1H2017 有息负债率 ——资本负债率 资产负债率

#### 金融机构授信额度构成表

单位:百万元

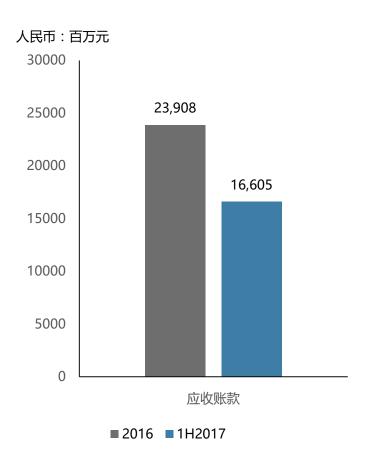


■ 集团内金融机构贷款额度 ■ 外部银行综合授信额度(非贷款)

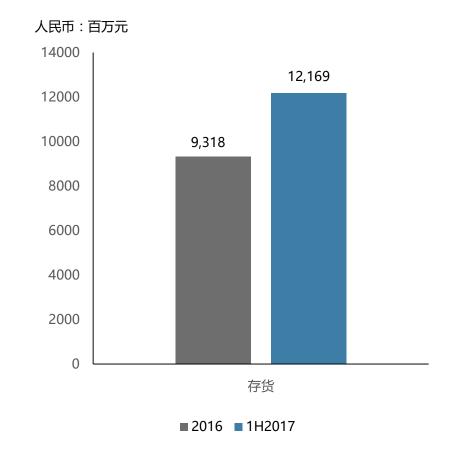
## 存货和应收账款分析



#### 应收账款余额变动



#### 存货余额变动



## 募集资金使用情况



募集资金使用情况

1,000 ■ 募投项目使用 ■ 暂时补充流动资金 ■ 未使用

单位:百万元

单位:百万元

募集资金投入项目明细

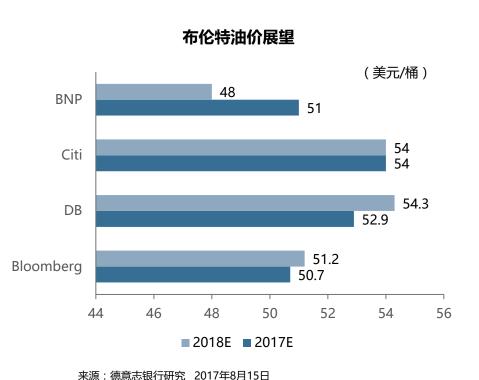
承诺投资项目	承诺投资总额	本年度投入金额	累计投入金额
科威特钻机项目	1,600	17	1,049
新建25米作业平台项目	466	0	313
购置8000马力多用途工作船项目	195	1	173
购置LOGIQ成像测井系统项目	120	0	112
购置井下测试装备项目	139	0	139
购置顶驱设备项目	110	0	110
购置连续油管设备项目	80	9	80
购置管道施工设备项目	530	4	43
补充流动资金	2,713	0	2,713
合计	5,953	31	4,732

## 三. 2017年下半年展望

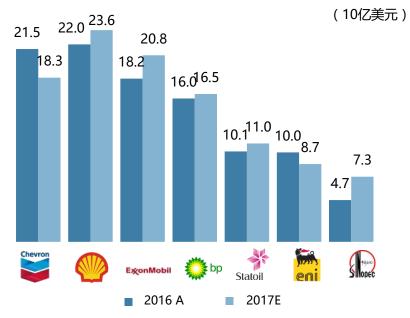


## 油服行业面临的形势





#### 主要上游企业资本支出预测



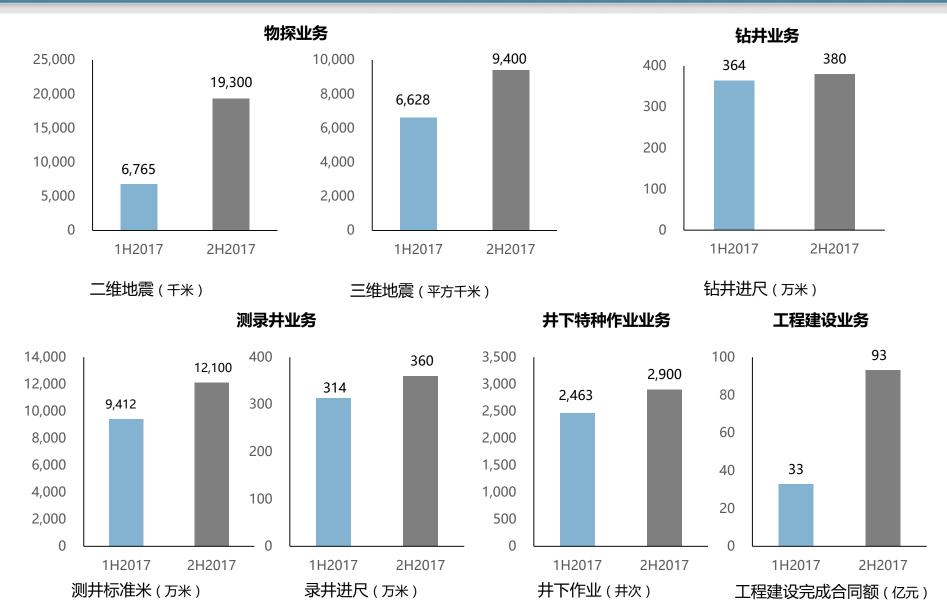
来源:公司信息, Wood Mackenzie 2017年8月15日

# 油服行业变化

- 世界经济温和增长,全球原油市场供需再平衡继续推进,预计国际油价仍将在震荡中企稳回升
- > 下半年,国内外油公司上游勘探开发资本支出将继续保持增长,将带动油田服务行业继续恢复
- 尽管国际油价逐步缓慢回升,但低油价依然是油服行业面临的最大挑战,市场竞争依然激烈

## 2017年下半年计划工作量





= 5

内

外

部

市 场



#### 紧跟中石化勘探开发市场,建立地区公司与油田分公司定期协商机制

- 做好涪陵百亿方气田、川西海相页岩气、顺北油田和鄂北气田产能建设
- 优质高效完成新气管道、地热能开发利用、文23储气库建设等重点工程
- 扩大区块承包等新的服务模式

#### 加强与中石油、中海油、延长集团、中国地质调查局等多层次的合作

- > 深化一体化服务合作模式,进一步拓展页岩气、煤层气、地热等新兴市场
- 加快推进浙江、四川、山西、陕西等输气管道工程启动工作,抓好中标的延长油田黄陵一体化、 塔里木油田大包、长宁大包、冀东、国家地调局等重点钻井项目的运行保障
- 大力拓展雄安地热钻井、基础设施建设、智慧城市、智能管线、地理国情普查等服务市场。

### 外 市 场

- 全力推进海外业务统一管理,整合优化资源,充分发挥整体竞争优势。
- 重点做好沙特、科威特、阿尔及利亚、土耳其等重点市场,加快油田综合服务、固井、测录井、 泥浆、节能环保等高附加值业务和新业务走出去的步伐
- 继续大力发展高技术、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

## 持续推进深化改革和精细管理



#### 精干强化主营业务

- 按照专业化、特色化方向,做强做优井筒、物探、工程建设、海洋工程等核心业务,按专业分区域整合同质化单位,按优势业务推进特色化发展,提高资源配置水平
- 推行辅助(通用)业务承包经营,推进辅助及通用业务社会化,强化辅助业务专业化队伍培育和新业务拓展,推进辅助业务专业化发展

#### 推动市场化管理运作

- 按照市场需求调整队伍规模及结构,优化装备、技术等资源配置,积极推进供给侧改革、化解过剩产能,充分发挥市场在资源配置中的作用,传递经营压力、激发经营活力
- 精简管理层级和机构,加大公司内部人事、劳动、分配等三项制度改革,明确各管理层级定位与职责, 落实主体责任,着力提升公司经营活力、发展动力和管理效率

#### 积极推进精细管理

- 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,提高项目盈利水平
- 通过进一步深化精细管理,持续强化全员全口径和全过程成本管控,抓住关键环节深挖成本费用潜力, 实现13.3亿元降本减费目标
- 加快推进ERP信息系统建设和石油工程技术服务一体化平台项目建设,建立公司信息、资金、技术、装备等共享平台,全面提高管理效率效益

## 发挥技术研发引领作用



围绕重点勘探开发领域、主要市场区域、关键技术环节等方面,促进技术与产品更新,加快成果转化,增强技术服务保障能力和开拓市场能力

#### 深层油气藏技术

保证取全取准各项地质资料,支撑西部特深层油气藏勘探开发

#### 页岩气相关技术

完善页岩气石油工程集成配套技术,为涪陵页岩气田二期及中深层页岩气开发做好保障

#### 老油田工程集成 配套技术

> 支持东部老油田难动用储量低成本高效开发

#### 滩浅海油气藏工 程集成配套技术

开展国外滩浅海区域技术适应性评价,支撑海外市场拓展

创新开发模式

攻关钻井旋转地质导向和高性能动力钻具等关键核心技术

#### 并购基金

紧盯高端技术服务和高端装备制造的并购机会











http://ssc.sinopec.com

#### 投资者关系

电话: +86 10 5996 5998 传真: +86 10 5996 5997

邮箱:ir.ssc@sinopec.com







