



SSC

中石化石油工程技术服务有限公司

SINOPEC OILFIELD SERVICE CORPORATION

2017年度业绩发布会

2018年3月



- 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年经营情况

二. 2017年财务情况

三. 2018年展望



一. 2017年经营情况





الهيئة العامة للغازات
A Subsidiary of Kuwait Petroleum Corporation

丰富的经验

- 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：78台地震仪主机，189台可控震源，35388点单分量及多分量采集仪
- 钻井工程：678台陆地钻机，其中257台7,000米以上钻机，14座海上钻井平台
- 测录井：127套成像测井系统，142套快速测井平台，401套综合录井仪
- 井下特种作业：150台2500及3000型压裂车，52台750以上修井机，6座海上作业平台

雄厚的研发实力

- 中国工程院院士2名
- 教授级职称73名
- 高级工程师近1,600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



特等奖

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

地球物理



钻井工程



测录井



井下特种作业

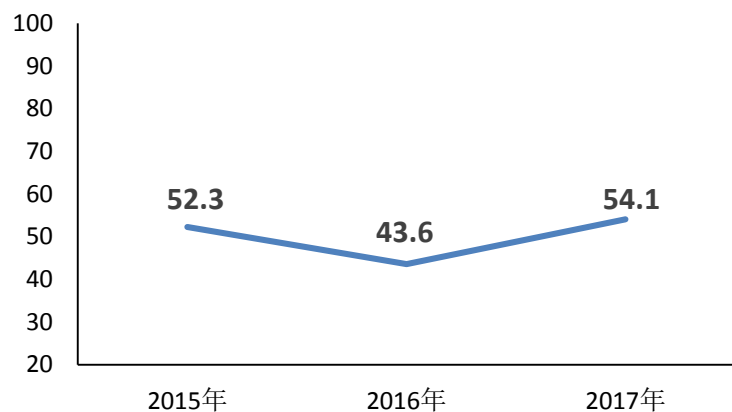


工程建设



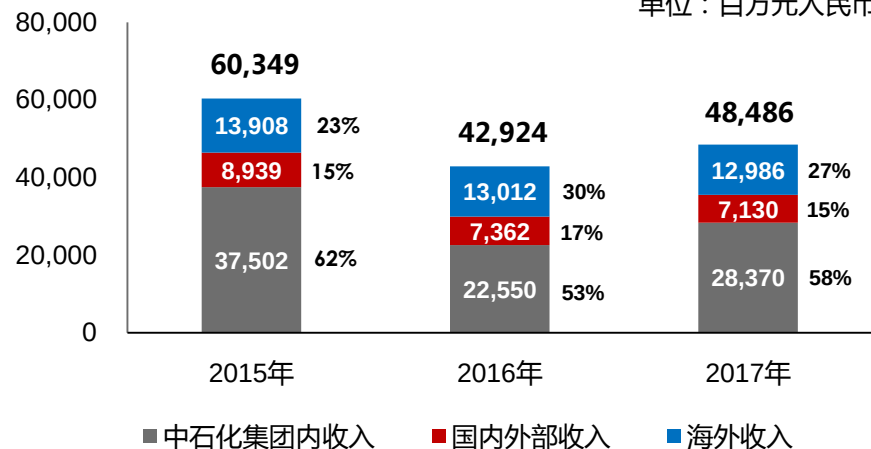
布伦特年度平均油价

单位：美元/桶



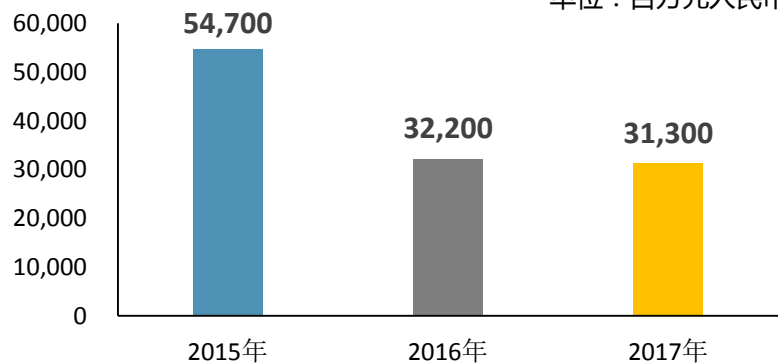
2017年收入情况

单位：百万元人民币



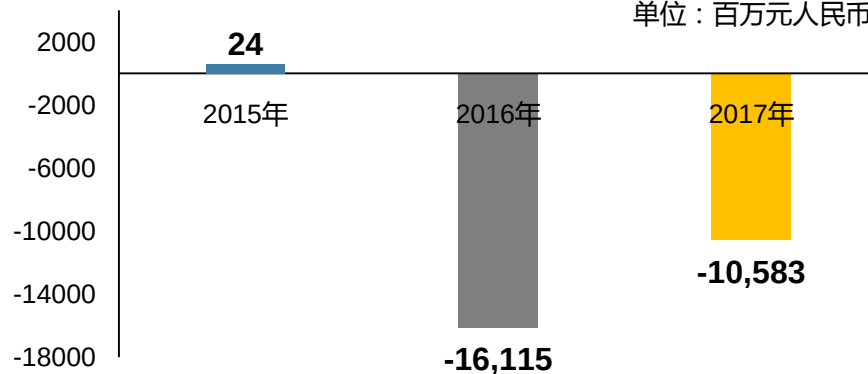
中国石化上游资本开支

单位：百万元人民币



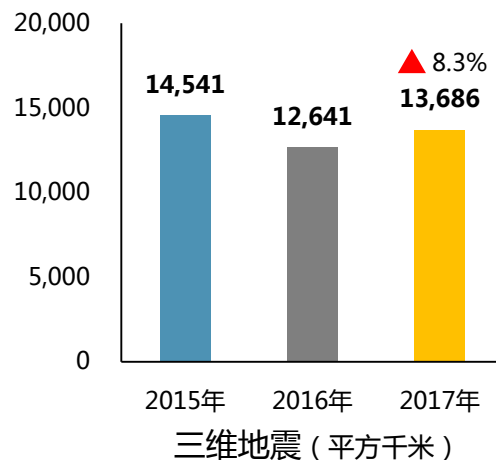
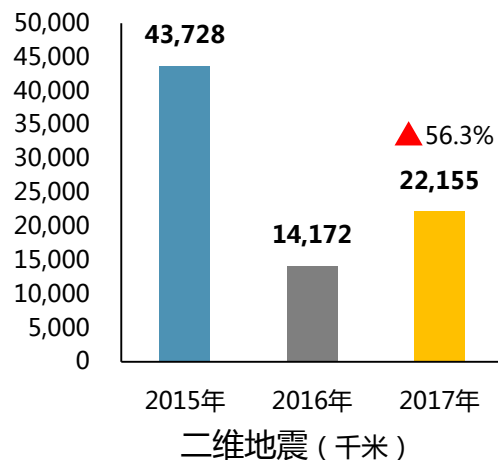
2017年净利润情况 (中国会计准则)

单位：百万元人民币

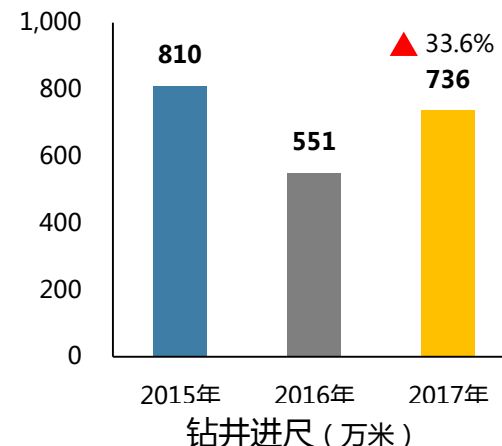


五大业务板块工作量情况

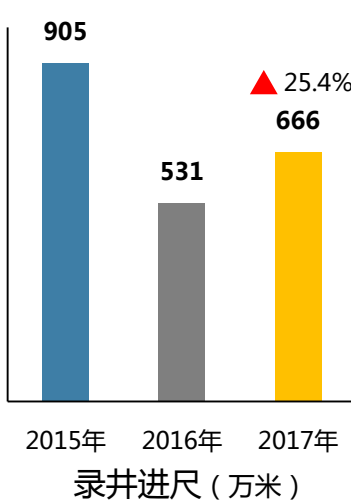
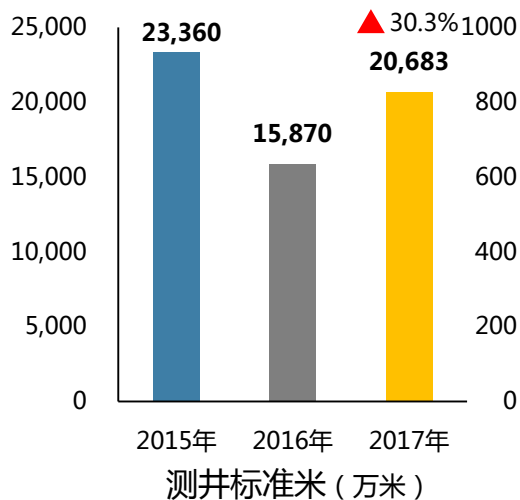
物探业务



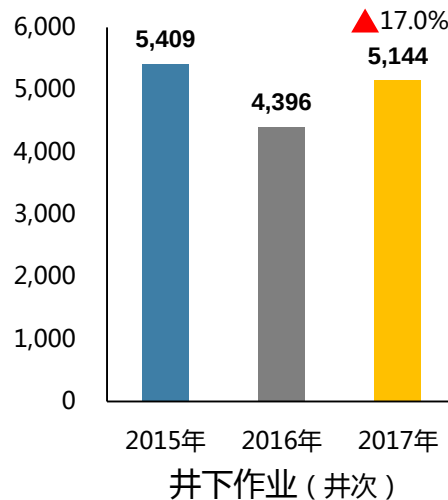
钻井业务



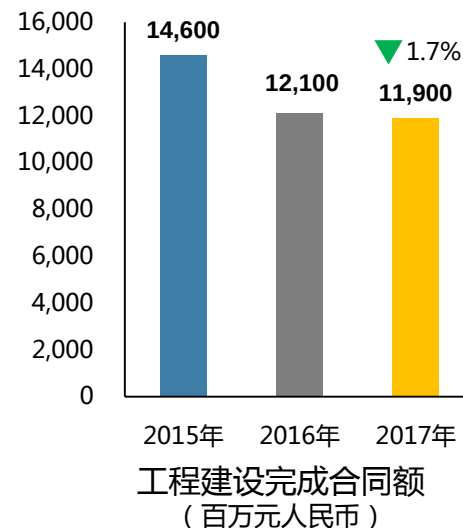
测录井业务



井下特种作业业务



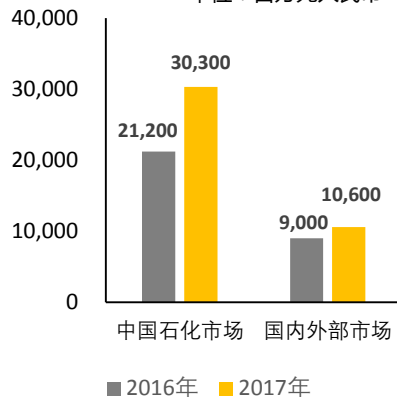
工程建设业务



国内市场

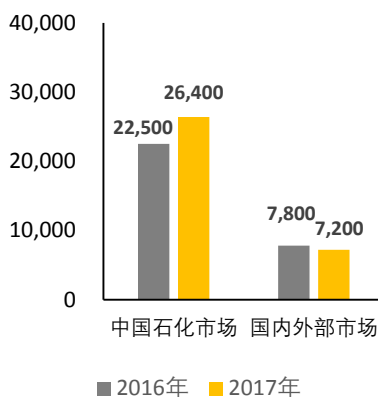
新签合同额

单位：百万元人民币



完成合同额

单位：百万元人民币

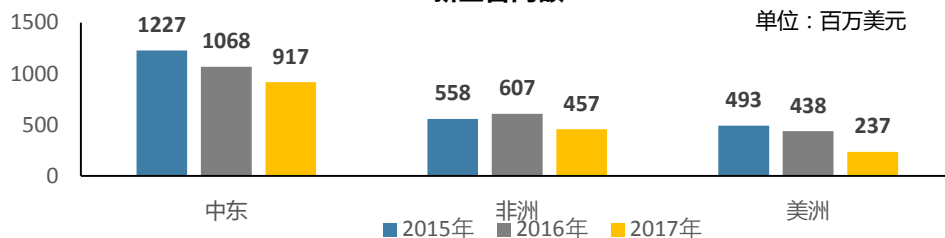


- **中国石化市场：**服务顺北特深油气田、西南天然气、鄂尔多斯致密油气田勘探开发以及文23储气库、新气管道等重点工程，新气管道一期工程项目新签合同额31.6亿元；开发胜利油田15个难动用区块，完成23口井施工，修复长停井54口。
- **国内外外部市场：**完成鄂西地区页岩气地质勘查（合同额2亿元）；开展东海油田船舶服务（合同额6.6亿元）；中标日照-京博成品油管道项目（合同额26.3亿元）、国储库建设项目（合同额9亿元）。
- **新兴业务：**地下管网探测检测、土地确权、海洋测绘新签合同额1.08亿元，同比增长31%；固废处置、土壤修复等节能环保业务新签合同额1.69亿元，同比增长133%。

海外市场

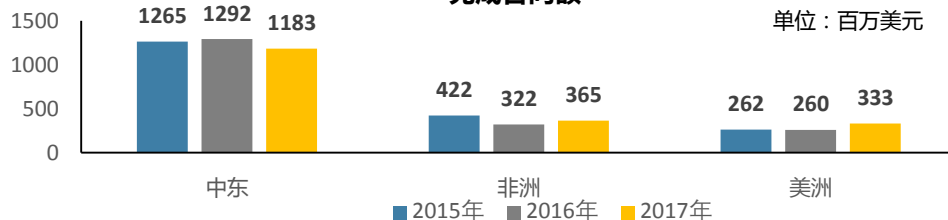
新签合同额

单位：百万美元



完成合同额

单位：百万美元



- **海外市场：**新签合同额19亿美元，完成合同额20.2亿美元，剩余合同额44.7亿美元。
- **中东市场：**沙特新（续）签19部钻机（合同额4.7亿美元），获得阿美公司气井、连续油管、机械修理3项服务资质，获得KJO海洋钻机及综合服务资质。在科威特续签26部钻（修）井机（合同额2亿美元），获得录井5+1年合同（2600万美元）。
- **南美市场：**厄瓜多尔ITT钻井大包项目新签35口井（合同额1.5亿美元）。
- **非洲市场：**尼日利亚签约2个海上钻井项目（合同额1.5亿美元）；阿尔及利亚中标4个物探项目（合同额7181万美元）；测井业务首次进入刚果（布）市场。
- **其他海外市场：**泰国5号天然气长输管线一期项目（合同额1.96亿美元）；土耳其签约地热发电钻井项目（合同额8461万美元）。

推进瘦身健体

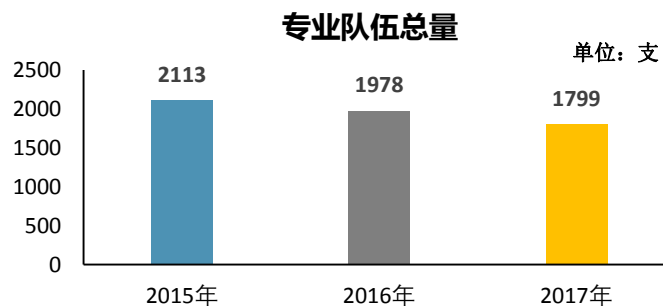
- 专业经营单位由重组初期的97家压减到80家
- 专业经营单位机关科室及直属机构由996个压减为806个，压减190个，压减19%
- 本部机关探索大部制改革，机关部门由17个压减至12个，压减率30%

整合辅助业务

- 重组整合辅助生产业务，推进辅助业务专业化队伍建设
- 探索建立承包经营机制，激励员工创业创新创效
- 全年累计压减辅助业务基层单位63家，48家基层单位实施了经营承包

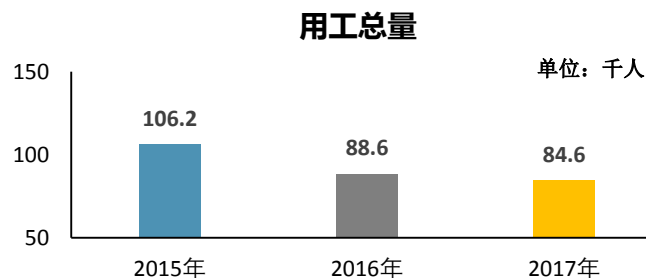
压减过剩产能

- 压减主要专业队伍179支
- 淘汰、处置老旧钻机装备267台套，报废、减值资产21.23亿元



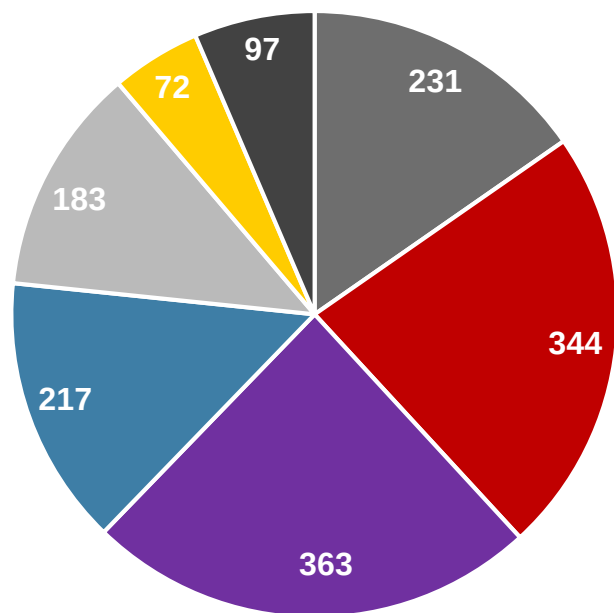
分流富余人员

- 多渠道分流安置富余人员，组织员工成建制承揽社会化业务和提供劳务，累计减少用工总量4000人



2017年降本减费情况

单位：百万元

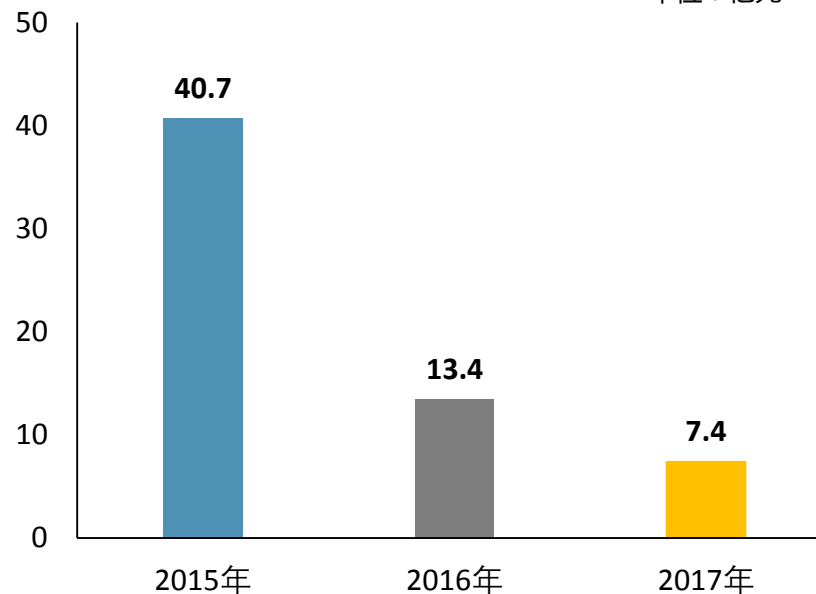


- 机构运行费
- 生产运行费
- 采购成本
- 劳务输出
- 管理销售运行费
- 外包支出
- 修理费

实现降本减费15.1亿元

资本开支情况

单位：亿元





持续加大科技创新力度

专 利：新申请国内外专利494件，获得国内外专利授权322件
科 技 奖 励：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
国家863计划“雷达成像测井样机研制”通过验收

超深井钻井

- 连创顺北评1井8430米、顺北评2井8433米亚洲最深井记录

非常规油气开采

- 完善页岩气石油工程集成配套技术，为涪陵页岩气产能建设、外围深层页岩气勘探做好保障
- 强化鄂尔多斯致密油气藏防漏堵漏技术攻关，一次成功堵漏率达92%

物探技术

- 单点高密度三维地震技术在东部老区实现工业化生产，复杂山地地震勘探集成技术在海外推广

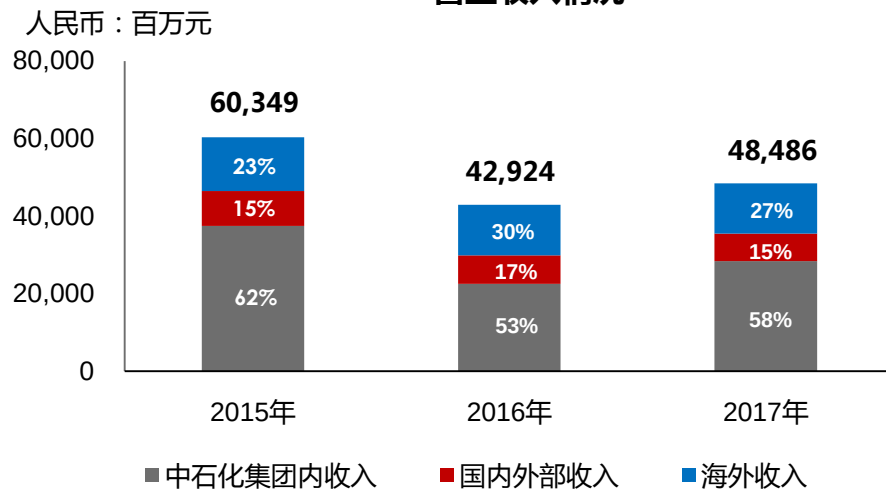
海洋钻井

- 海上天然气水合物钻探取芯技术获重大突破，在南海完成全球首例24“隔水管开窗施工

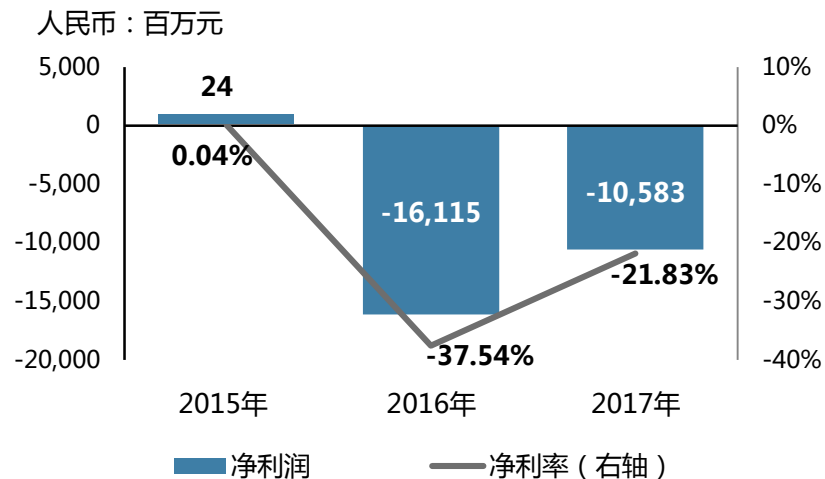
二. 2017年财务情况



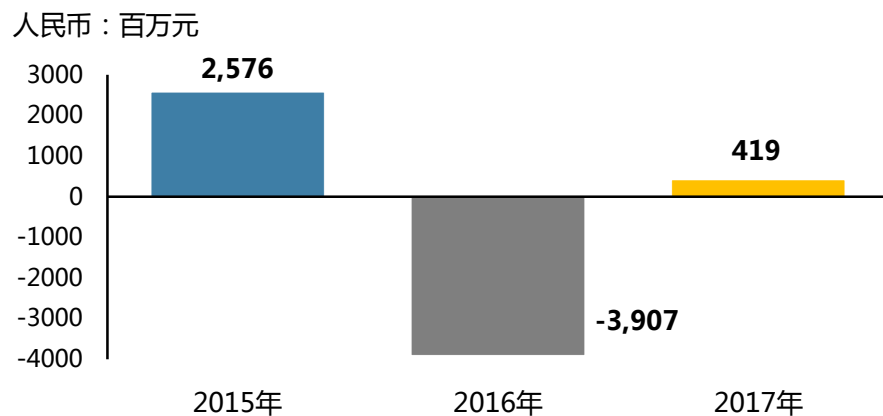
营业收入情况



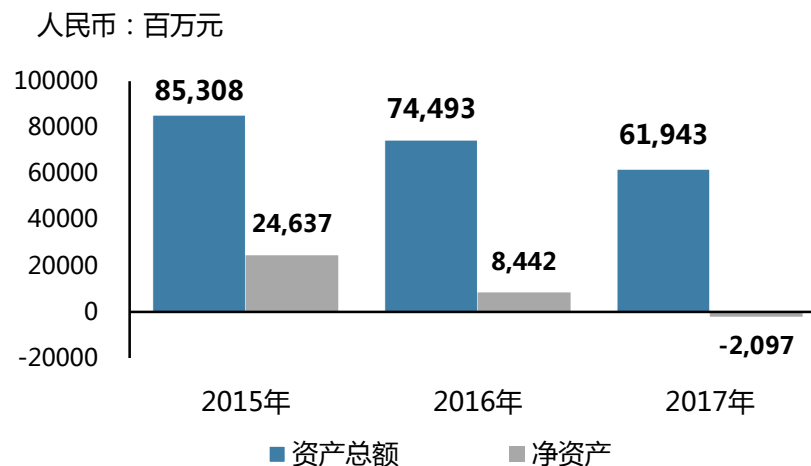
净利润和净利率



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



SSC

人民币：百万元

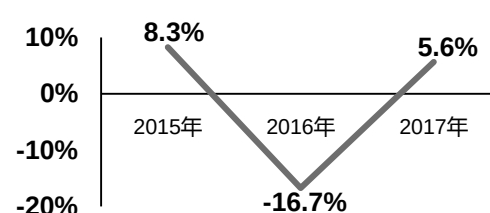
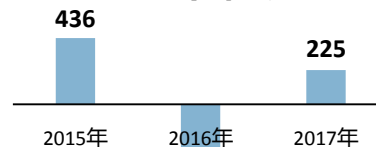
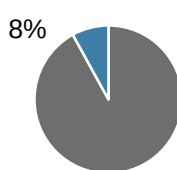
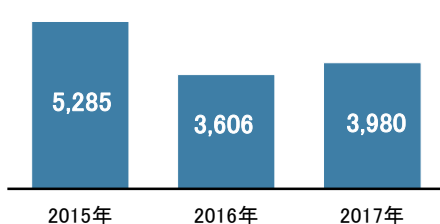
主营业务收入

收入占比

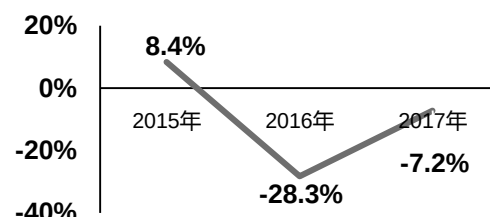
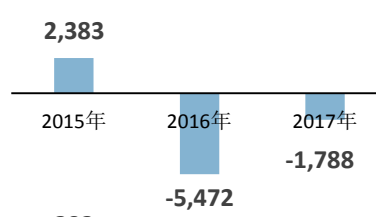
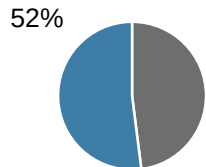
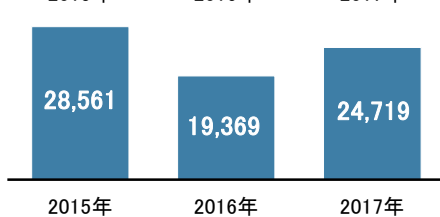
毛利情况

毛利率情况

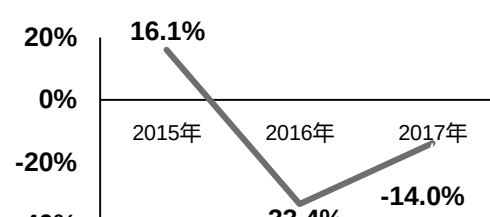
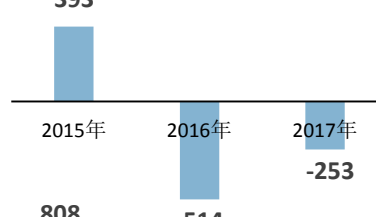
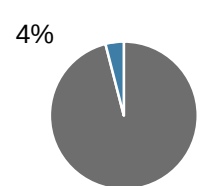
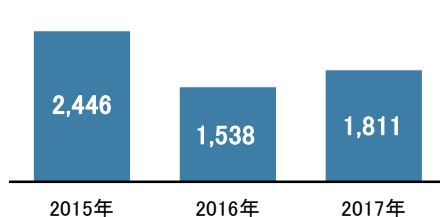
地球物理



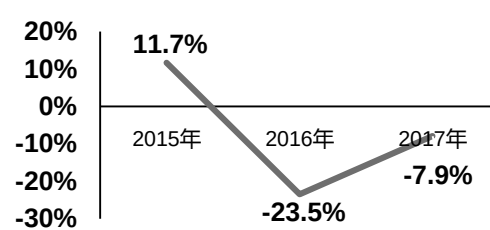
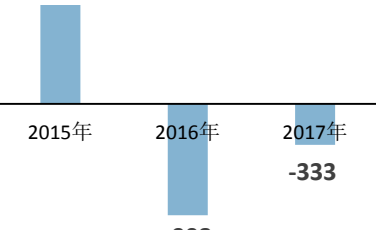
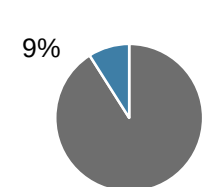
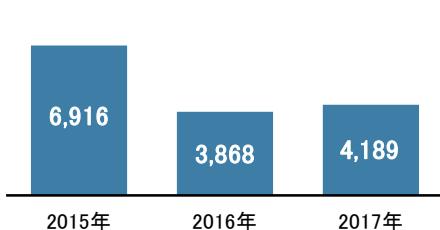
钻井工程



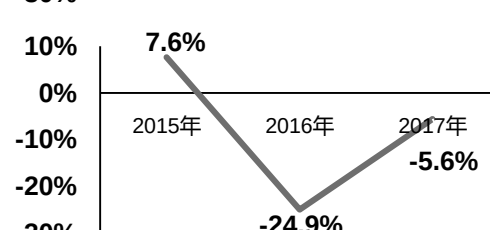
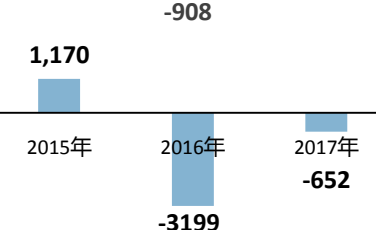
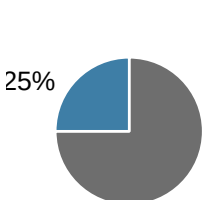
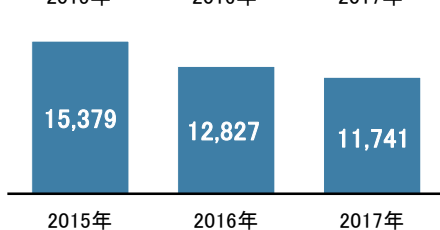
测录井



井下特种作业

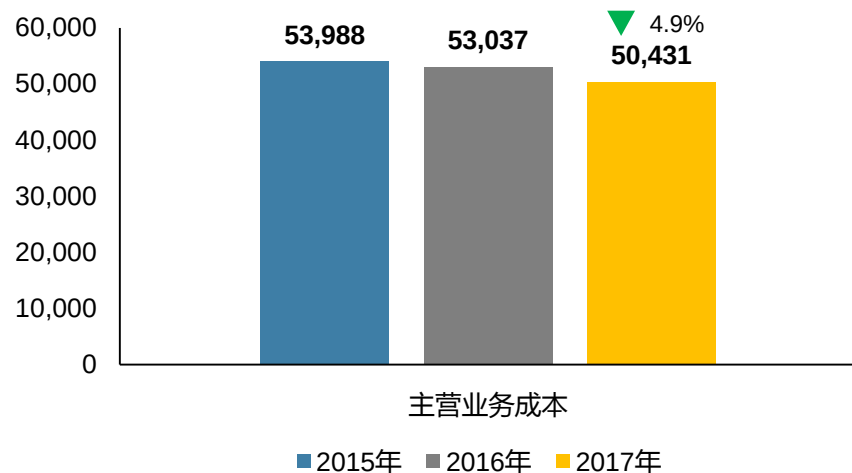


工程建设



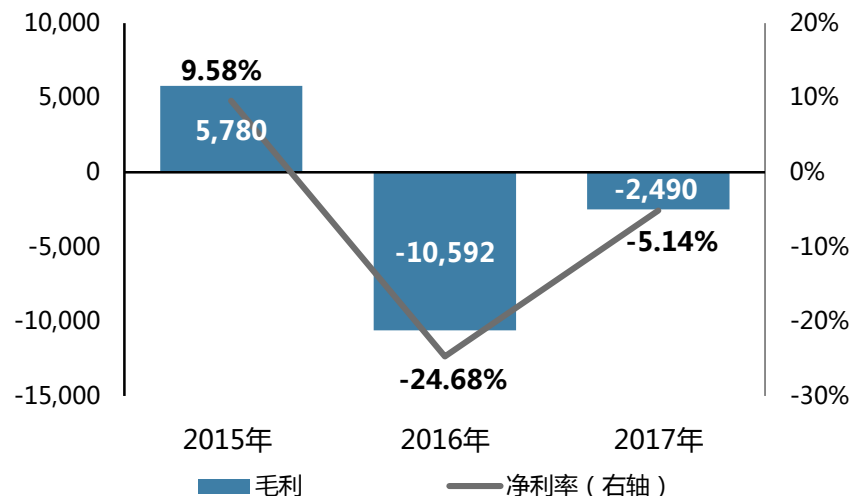
主营业务成本

人民币：百万元



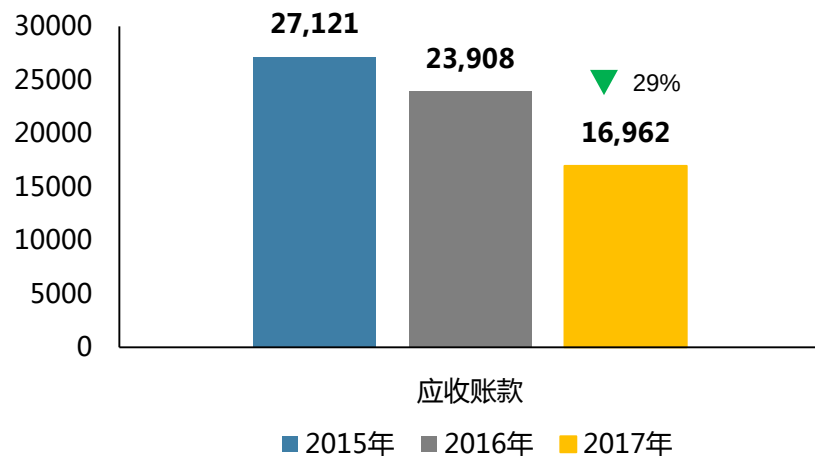
毛利和毛利率

人民币：百万元



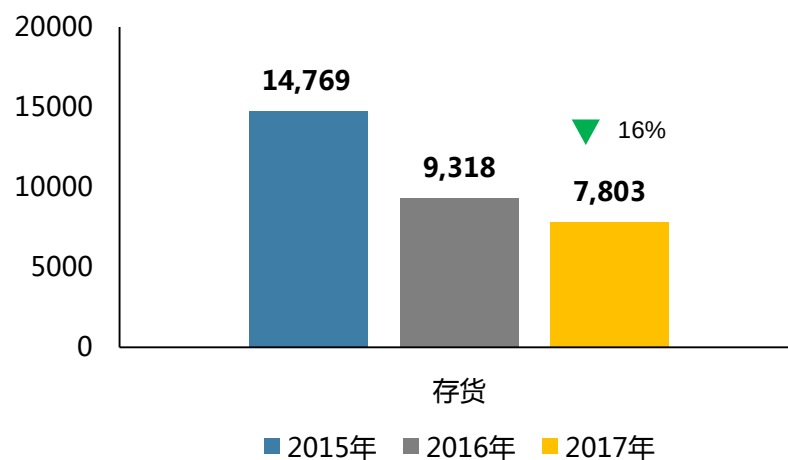
应收账款余额变动

人民币：百万元

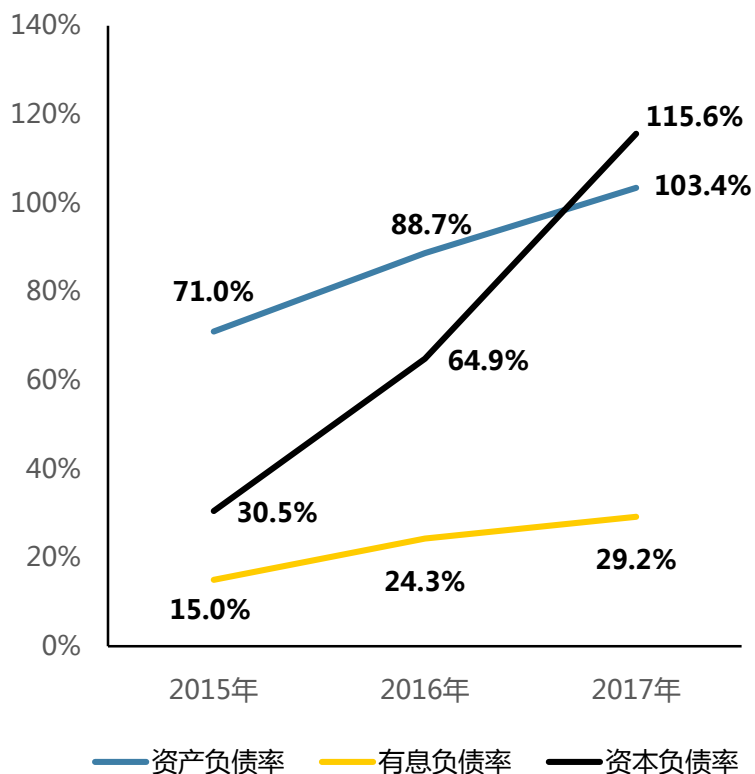


存货余额变动

人民币：百万元

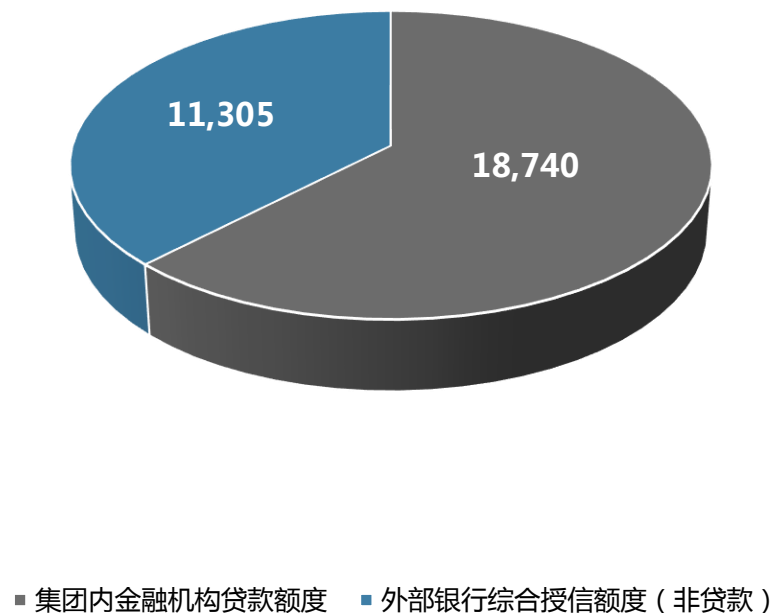


资产负债结构情况

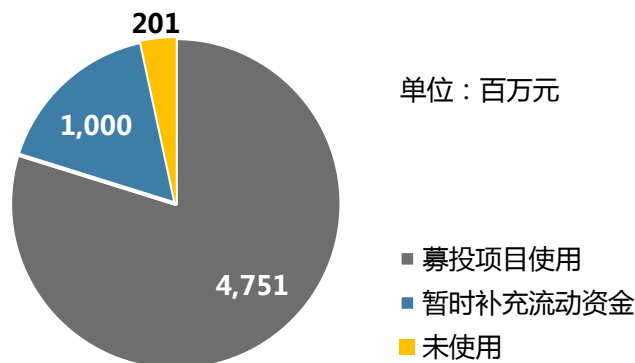


金融机构授信额度构成表

单位：百万元

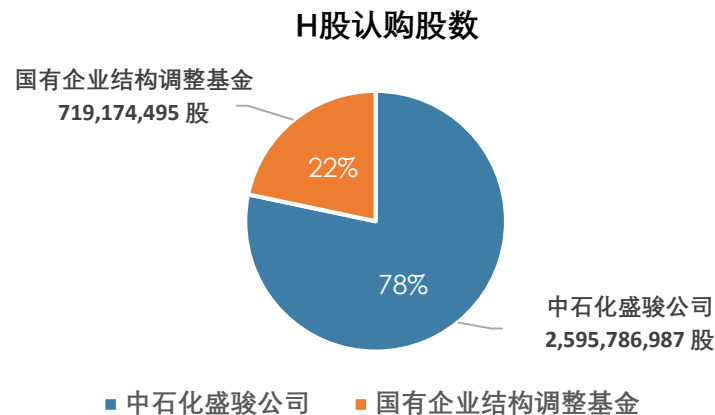
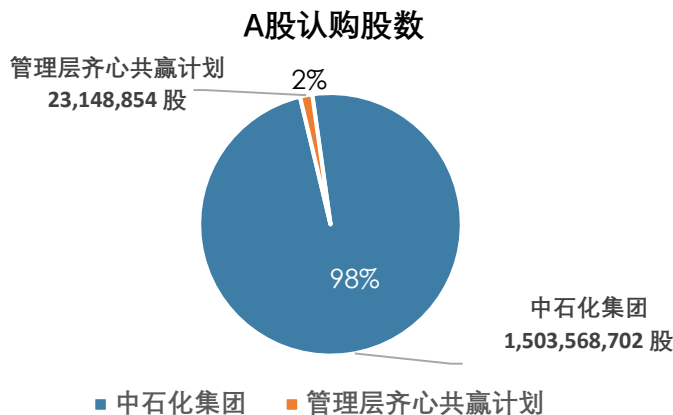


前次募集资金使用情况



本年度募集资金投入金额5,091万元

2018年1月非公开发行

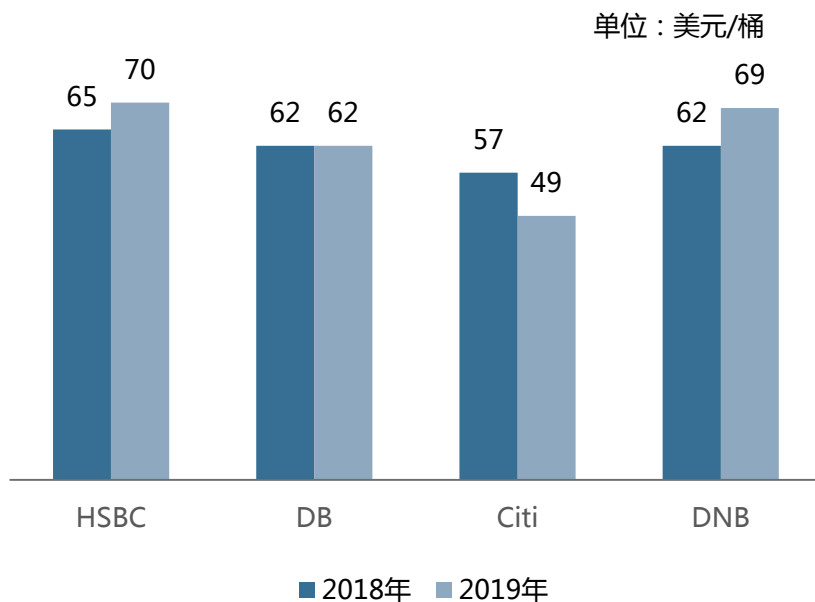


- A股发行股份15.27亿股，募集资金40亿元人民币，中国石化集团认购39.4亿人民币，齐心共赢计划认购0.6亿元人民币，认购价格2.62元人民币/股
- H股发行股份33.14亿股，募集资金44.7亿港元，中国石化盛骏公司认购35亿港元，国有企业结构调整基金认购9.7亿港元，认购价格1.35港币/股
- 中国石化集团持股占比由65.22%上升至70.18%

三. 2018年展望

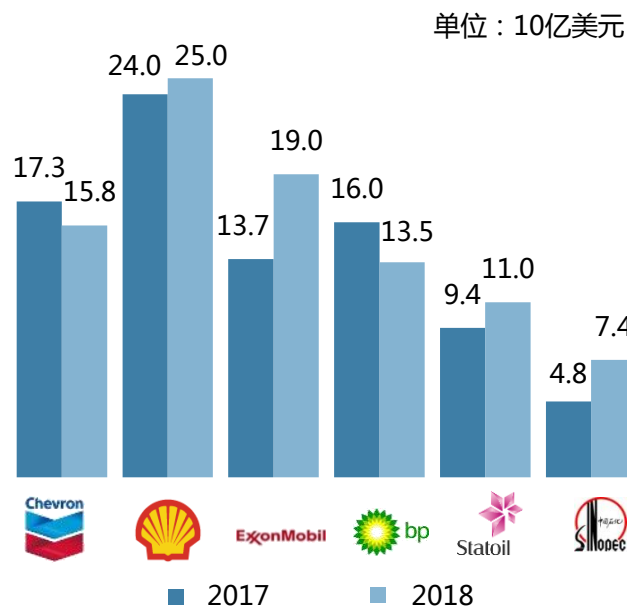


布伦特油价展望



(来源：德意志银行、Bloomberg 2018年3月8日)

主要上游企业资本支出预测



(来源：公司信息、德意志银行 2018年3月8日)

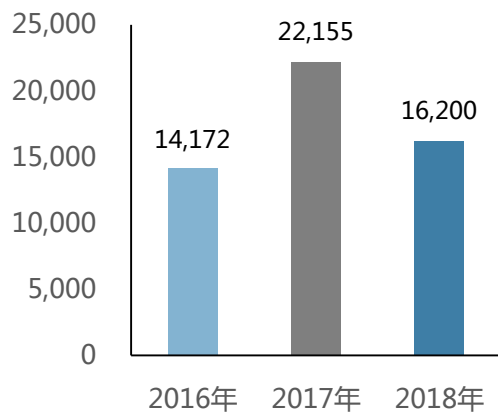
- 世界经济复苏加快，全球原油市场供需再平衡继续推进，预计国际油价仍将在震荡中企稳回升
- 国内外油公司上游勘探开发资本支出将继续保持增长，将带动油服行业继续恢复
- 尽管国际油价逐步缓慢回升，但低油价依然是油服行业面临的巨大挑战，市场竞争依然激烈

2018年计划工作量

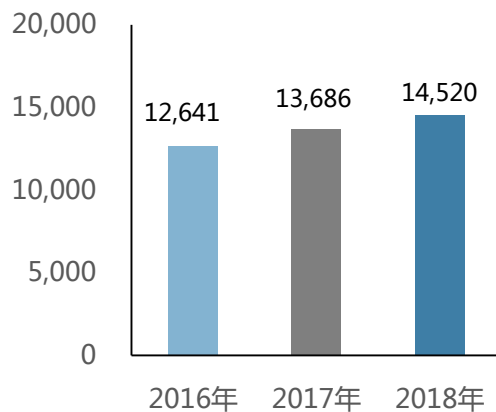


SSC

物探业务

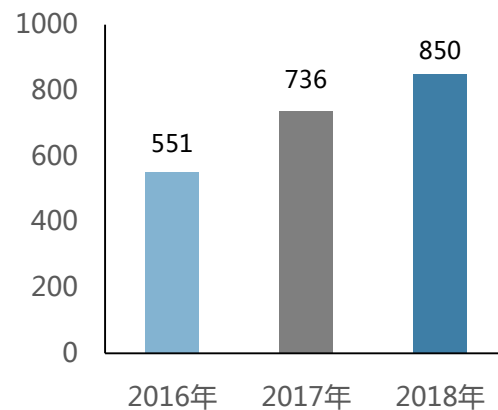


二维地震 (千米)



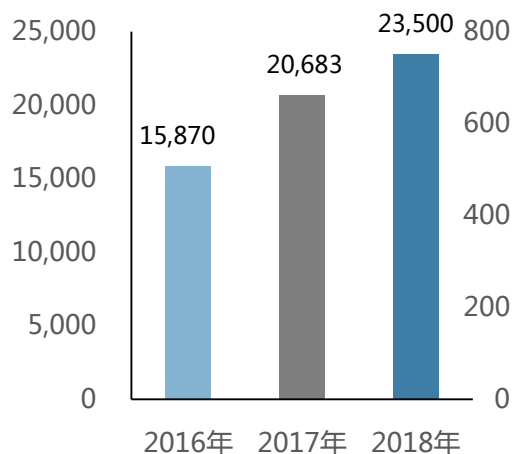
三维地震 (平方千米)

钻井业务

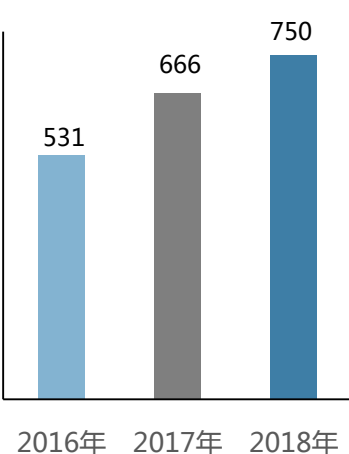


钻井进尺 (万米)

测录井业务

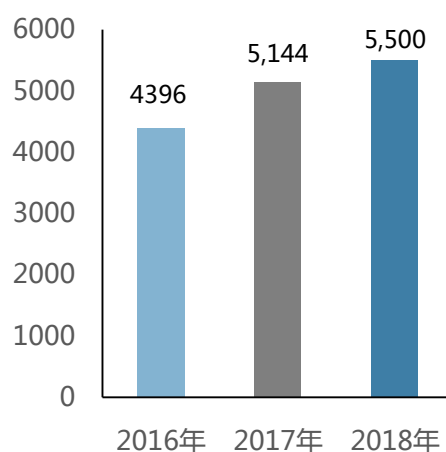


测井标准米 (万米)



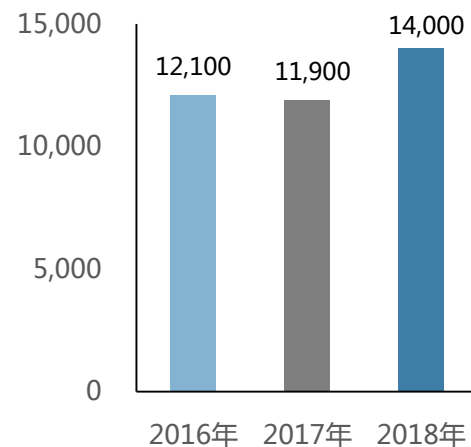
录井进尺 (万米)

井下特种作业业务



井下作业 (井次)

工程建设业务



工程建设完成合同额
(百万元人民币)

中国石化市场

- 计划新签合同额332亿元
- 服务顺北特深油气田、西南天然气、鄂尔多斯致密油气等勘探开发
- 服务文23储气库、新气管道、日濮洛原油管线、鄂安沧输气管线等重点项目建设
- 推进涪陵页岩气产能建设，在威远、永川等工区创新合作模式
- 在胜利油田继续推广难动用储量合作开发模式，新建难动用产能40万吨，修复长停井700口

国内外市场

- 计划新签合同额100亿元
- 深化战略合作，巩固中石油传统市场
- 扩大西南页岩气市场、BP页岩气合作区块、地方页岩气市场
- 推进油藏综合服务业务，巩固国家地质调查局市场
- 加大节能环保、地理测绘、管道运维保等市场开发力度，培育新的增长点

海外市场

- 推进海外业务统一管理，整合优化资源，计划新签合同额22亿美元
- 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
- 沙特市场：开发阿美气井钻井、钻井大包项目和固井、泥浆等新领域业务，拓展地面和物探业务
- 科威特市场：布局一体化综合服务、深井钻井和录井、固井业务
- 哈萨克斯坦：重点关注中石化国勘和中石油服务市场、国家石油公司市场

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
- 推动转型发展，大力推动节能环保、地理信息测绘和管道运维保业务的发展，培育新的经济增长点
- 推行辅助（通用）业务承包经营，强化辅助业务专业化队伍培育和新业务拓展

推动市场化管运作

- 按照市场需求，动态调控和优化队伍装备规模和资源配置，化解过剩产能，队伍停待率及停待费用大幅下降
- 精简管理层级和机构，明确各层级定位与职责，提升公司经营活力和发展动力
- 完成富余人员转岗分流安置工作，计划减少用工总量3500人

积极推进精细化管理

- 持续推进以项目管理为核心的制度体系建设，抓好项目管理和流程管控，提高项目盈利水平
- 强化分包管理，减少外包支出
- 持续强化全员全口径和全过程成本管控，实现年度31亿元降本减费目标
- 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

◆ 持续完善研发体系，加快技术中心建设

中石化石油工程公司石油工程技术研究院

胜利研发中心

中原研发中心

地球物理研发中心

油气测试技术中心

酸性油气作业技术中心

石油工程建设设计创新中心



◆ 加强科技攻关，促进科技成果转化

- 深层页岩气长水平段一趟钻技术
- 新疆顺北特深井安全高效钻井
- 川西超深井难钻复杂地层提速技术
- 鄂尔多斯杭锦旗复杂地层防漏堵漏技术



◆ 培育特色关键核心技术，大力推进转型升级

- 攻关钻井旋转导向、高温高压存储式测井仪器、节点地震仪
- 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技术工业化应用
- 加快发展固废处理、土壤改良、管道运维、二氧化碳捕集利用及储存等节能环保技术





<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

