



中国石化
SINOPEC

中石化石油工程技术服务有限公司 SINOPEC OILFIELD SERVICE CORPORATION

2025

中期业绩发布会

2025年8月

前瞻性陈述

本演讲及本演讲稿包括“前瞻性陈述”。除历史事实陈述外，所有本公司预计或期待未来可能或即将发生的业务活动、事件或发展动态的陈述（包括但不限于预测、目标、估计及经营计划）都属于前瞻性陈述。受诸多可变因素的影响，未来的实际结果或发展趋势可能会与这些前瞻性陈述出现重大差异。这些可变因素包括但不限于：价格波动、实际需求、汇率变动、勘探开发结果、储量评估、市场份额、行业竞争、环境风险、法律、财政和监管变化、国际经济和金融市场条件、政治风险、项目延期、项目审批、成本估算及其他非本公司可控制的风险和因素。本公司声明，本公司今后没有义务或责任对今日作出的任何前瞻性陈述进行更新。

CONTENTS

目 录

01

基本情况

02

**上半年
经营业绩**

03

**下步工作及
未来展望**



- ◆ 公司是中国石化集团公司控股的大型综合油气工程与技术服务专业公司
- ◆ 拥有超过**60年**的石油工程技术积累和丰富的项目执行经验



建成北美之外首个页岩气商业
开发项目



建成顺北10亿吨级特深层整装
大油气田



提前建成胜利济阳页岩油国家
级示范区



建成国内首条超临界CO₂输送
管道



乌干达钻机项目获得“一带一
路”“小而美”最佳案例奖

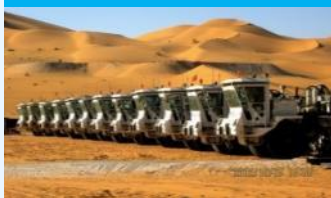


IXACHI三维物探成为墨西哥物
探项目标杆工程



- ◆ 拥有**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
- ◆ 涵盖油气勘探、钻井、完井、油气生产、油气集输到弃井的全产业链过程

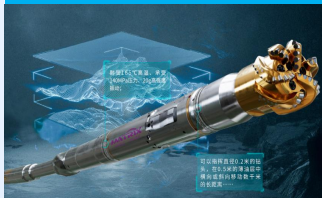
地球物理



钻井工程



测录井



井下特种作业



工程建设



- **地球物理**: 可控震源**156**套, OBN节点**6100**个
- **钻井工程**: **586**台陆地钻机, 其中**330**台7000米及以上钻机; **11**座海上钻井平台
- **测录井**: **71**串旋转导向工具、**48**套成像测井仪器
- **井下作业**: 2500型及以上压裂车 (橇)**352**台, **81**台750HP及以上修井机, **8**座海上作业平台
- **工程建设**: **921**台自动焊接设备 (36套全自动焊接机组)
21台水平定向穿越机





稳定的客户群体



- ◆ 公司在中石化市场占有率达到**90%**以上
- ◆ 中国石油、中国海油、国家管网战略服务商
- ◆ 沙特、科威特和厄瓜多尔国家石油公司有重要影响力的技术服务承包商
- ◆ 道达尔能源产业链和供应链战略合作伙伴





◆ 实现了**旋转导向**、**高温随钻测控**、**高效压裂**、**节点采集**、**长输管道建设**等关键核心技术自主可控，打造了一批行业领先的特色技术和卓越产品

十大核心技术

- ◎ 超深井钻完井关键技术
- ◎ 复杂结构井钻完井技术
- ◎ 安全高效智能油气长输管道建设技术
- ◎ 单点高密度地震采集技术
- ◎ Log900网络成像测井技术
- ◎ 页岩气工厂化高效压裂试气技术
- ◎ 复杂地质环境下防漏堵漏技术
- ◎ 随钻方位电磁波电阻率边界探测技术
- ◎ 深层超深层三高试油测试技术
- ◎ 海洋平台设计及施工技术

十大特色产品

- ◎ “经纬领航” 旋转导向
- ◎ 胜利天工钻井管柱自动化系统
- ◎ “经纬刚毅” 系列大功率牵引器
- ◎ “经纬探索” 综合录井仪
- ◎ I-Nodal节点仪器
- ◎ Idrilling（应龙）科学钻井
- ◎ VDX 数字化钻井参数仪
- ◎ 油气高效处理模块化工艺装置
- ◎ 胜利天工博丰系列金刚石钻头
- ◎ 高温高压测试完井工具

CONTENTS

目 录

01

基本情况

02

**上半年
经营业绩**

03

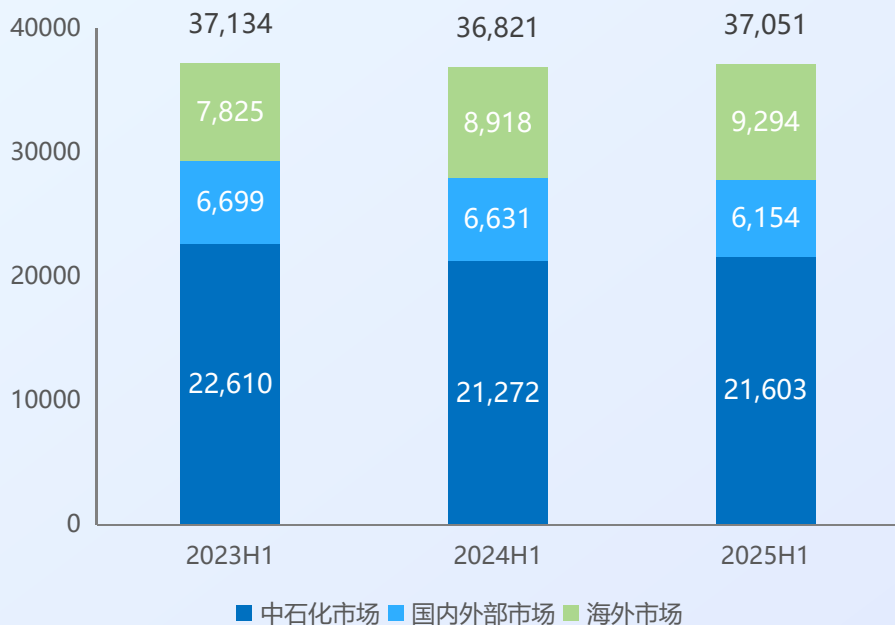
**下步工作及
未来展望**



- ◆ 围绕高质量发展工作主线，上半年收入规模保持在**370亿元**，同比增长**0.6%**
- ◆ 海外收入增长**4.2%**，近年来海外业务结构加快调整，**高端业务**占比逐步增长

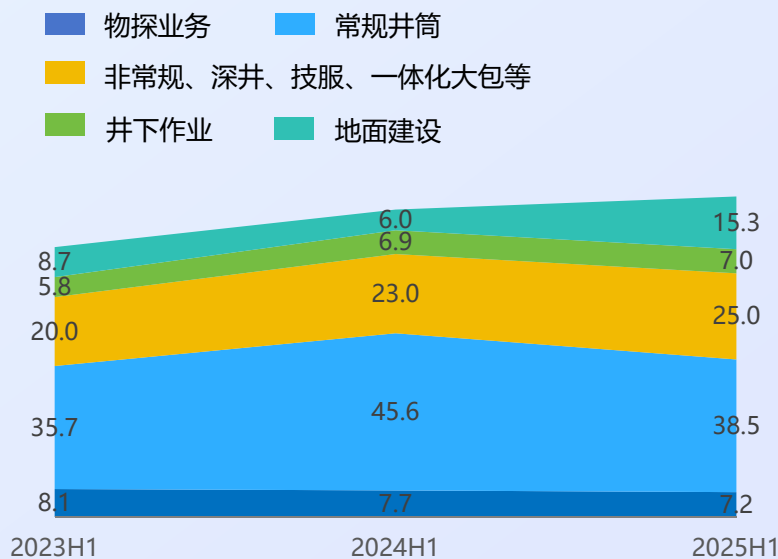
近三年三大市场营业收入

金额单位：百万元人民币



近三年海外市场分业务收入

金额单位：亿元人民币

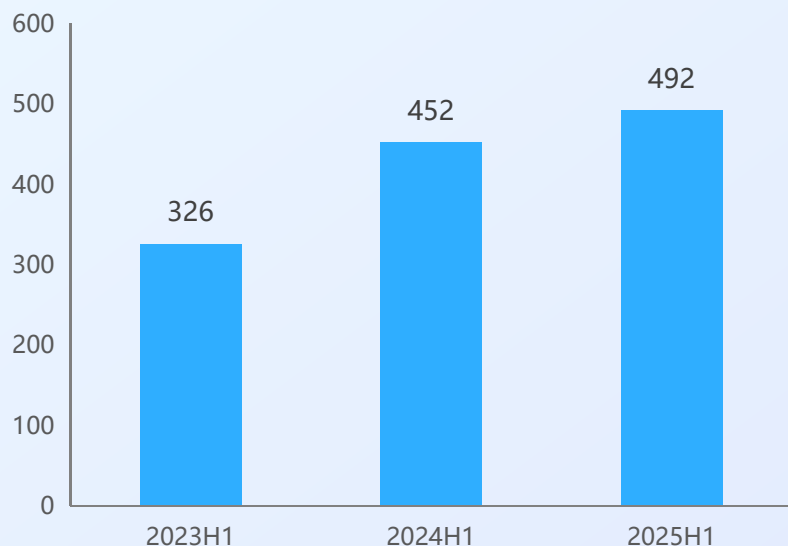




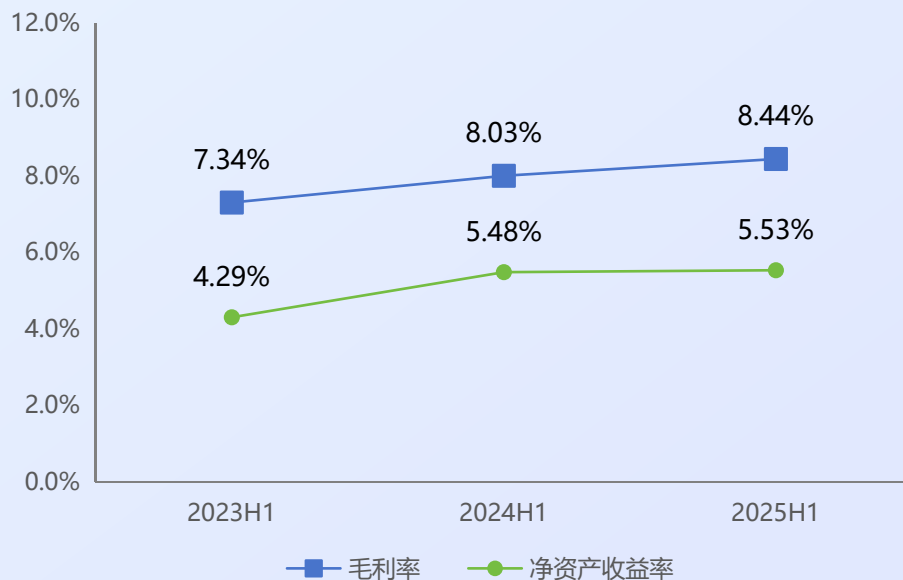
- ◆ 加大市场结构调整、深度优化资源配置，持续压减成本费用，毛利率连续增长，盈利能力持续提升，归母净利润**创近5年来同期最好水平**

近三年归母净利润

金额单位：百万元人民币



近三年毛利率与净资产收益率

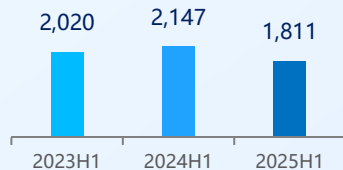




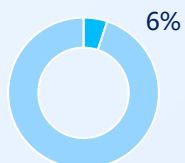
地球物理

主营业务收入

(单位: 百万元人民币)

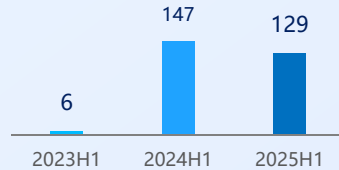


收入占比

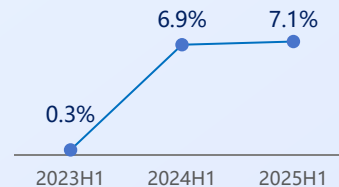


毛利

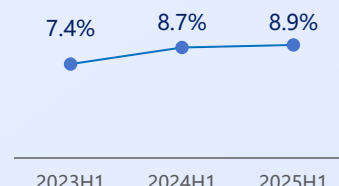
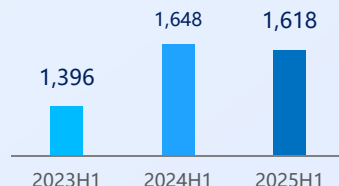
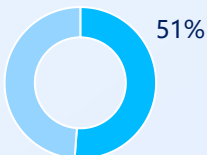
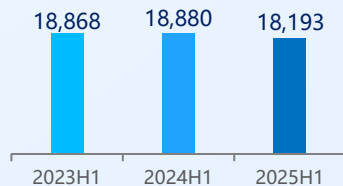
(单位: 百万元人民币)



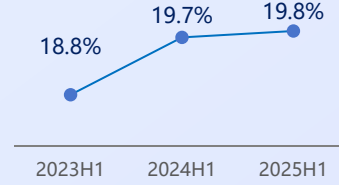
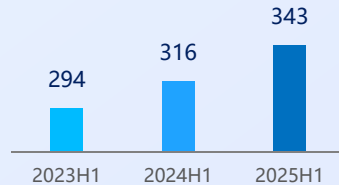
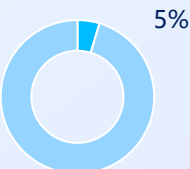
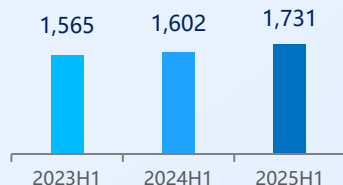
毛利率



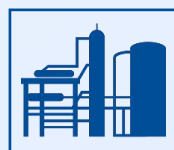
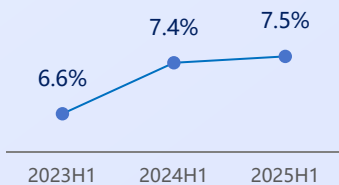
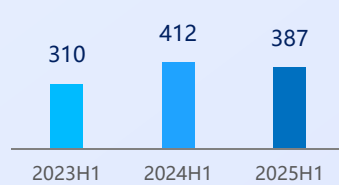
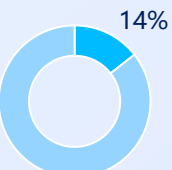
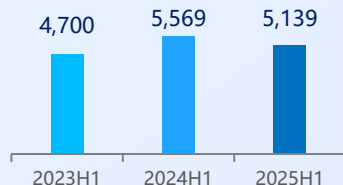
钻井工程



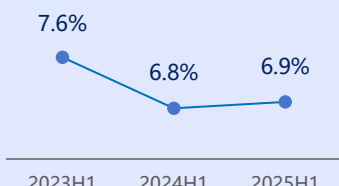
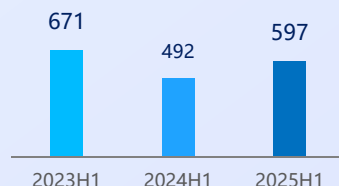
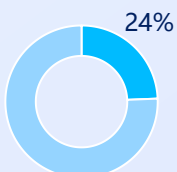
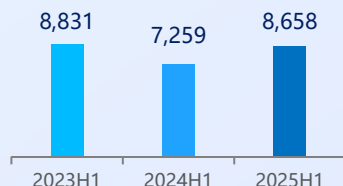
测录井



井下特种作业



工程建设

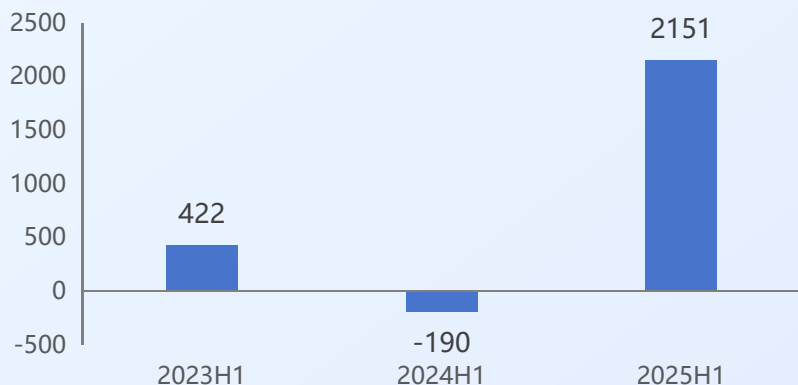




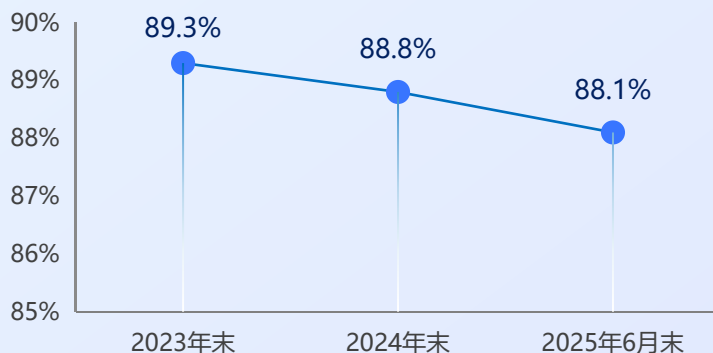
- ◆ 强化资金运营和集中管理，加大应收款项清收力度，经营活动现金流**持续改善**
- ◆ 加强内源性资本积累，资产负债率**持续降低**

近三年经营活动净现金流

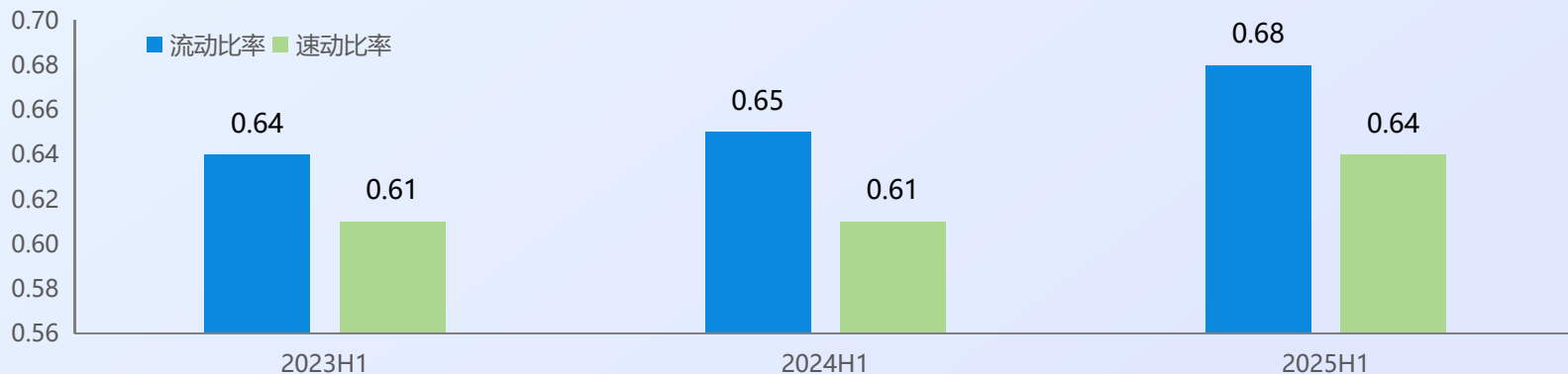
金额单位：百万元人民币



近三年资产负债率



近三年流动/速动比率

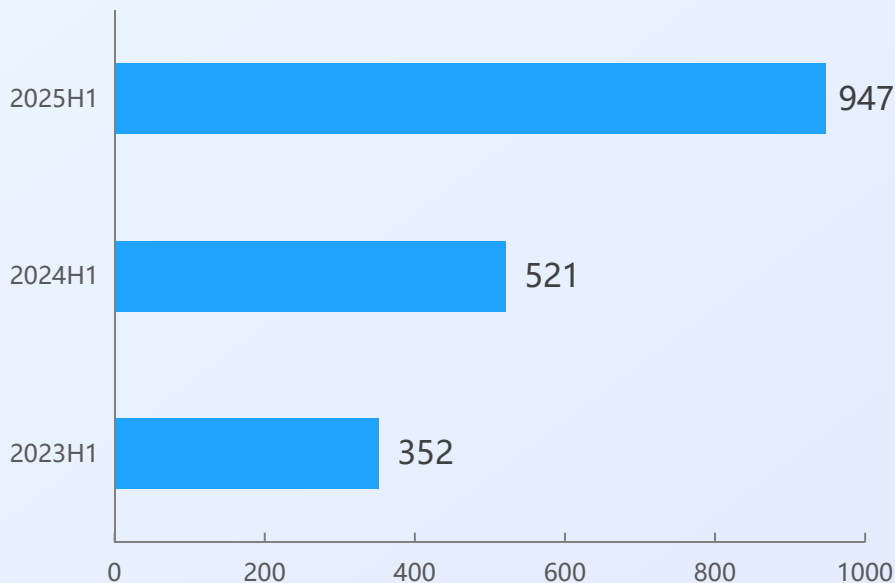




- ◆ 强化资源投入与发展战略协同，加大**页岩油全自动钻机**、**科威特深井钻机**、**套管钻机**等设备投入，支持**旋转导向**、**高温高压测井**等高端仪器自给率由**21%**提升至**80.3%**

近三年资本开支

金额单位：百万元人民币



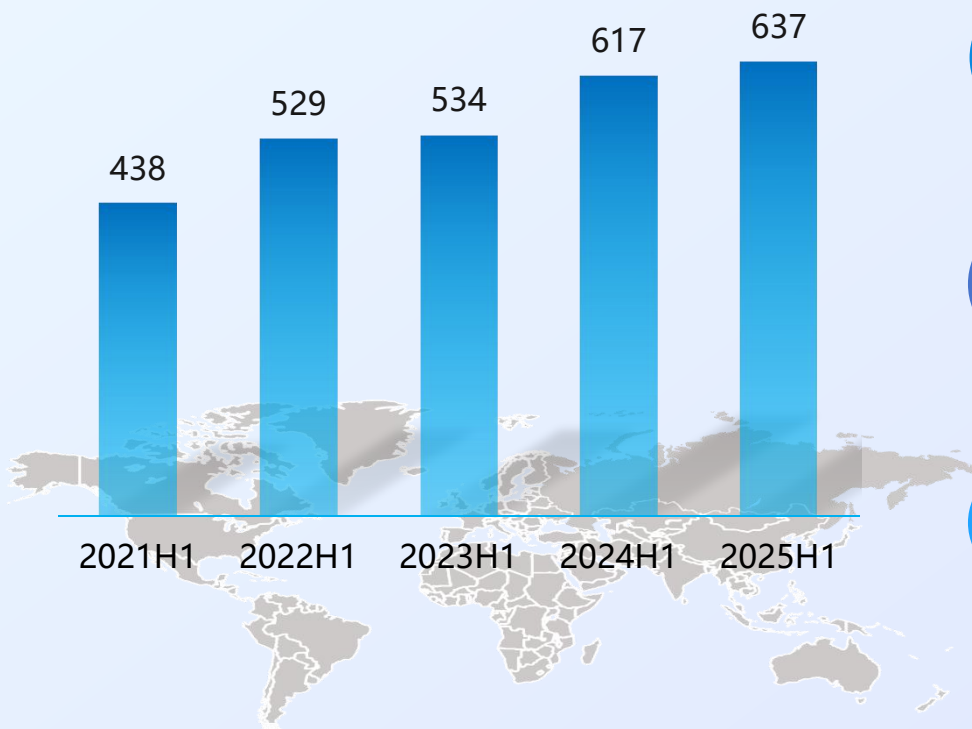
面对科威特市场的**超深井需求**，量身打造超深井变频钻机，该钻机集成智能防碰、自动送钻等**12**项核心技术，安全保障能力和作业效率显著提升



- ◆ 积极构建市场开发新格局，上半年新签合同额实现**637亿元**，同比增长**3.2%**，创公司**成立以来最好水平**

近五年新签合同额

金额单位：亿元人民币



国内外市场重点新签合同



四川页岩气公司钻完井总包项目

- 合同额约12亿元人民币
- 钻井、试气、压裂工程服务



江苏省交通工程建设局高速公路项目

- 连续7年中标，上半年合同额约10亿元人民币
- 道路扩建、桥梁架设



延长油田塔里木布瓦什西三维项目

- 合同额约0.75亿元人民币
- 地震资料采集、处理、解释合同



海外业务不断升级



- ◆ 深耕国际市场，加快向“**工程大包+技术服务+地质工程一体化**”综合承包商转型发展，新签合同额**28亿美元**，同比增长**71.8%**，再创历史新高



沙特阿美

沙特阿美市场在执行合同**52**个，合同额**62.4亿美元**，**6**部钻机获延期**10**年合同，合同额**10.5亿美元**



科威特

顺利通过**KOC测井、射孔以及海洋钻机**服务资审，成为科威特**唯一拥有海陆钻井一体化服务能力**的承包商；**6**部深井钻机全部开钻，科威特大包项目按期运行



厄瓜多尔

与厄瓜多尔国家石油公司新签西部、北部区块钻完井总包项目合同**1.26亿美元**



墨西哥

2.9亿美元的墨西哥**ALACTE**物探项目顺利启动，签订中石化首个墨西哥钻井大包服务项目，带动固井、测录定等技术服务业务规模拓展



- ◆ 持续扩大**非油气钻井**、**CCUS**、**北斗**、**氢能储运**、**大型光伏**、**海上风电**等新兴业务，收入规模**6.1亿元**，同比增幅**77.6%**
- ◆ 中标延长油田百万吨级CCUS工程勘察设计项目合同额**3800万元**，相关技术首次实现中石化以外市场的应用
- ◆ 与华为开展“**北斗+5G+AI+N**”战略合作，打造国内外领先北斗技术和终端孵化中心

非油气钻井 **3.2亿元**

- 东营、新星、中核地热项目
- 江苏盐碱项目
- 江苏国信储能项目

北斗业务 **0.3亿元**

- 实现了对中石化**105家**直属企业网格化全覆盖，销售北斗工卡、蓝牙信标、平板等近3万台套

工业智联服务 **0.4亿元**

- 双向扭转、MRO技术服务

光伏氢能 **0.3亿元**

- 油田光伏项目
- 新疆库车制氢项目





顺利完成首次A股回购

自2025年1月8日至2025年5月22日期间，回购A股股份合计**2237万股**，占公司本次注销前总股本的比例为**0.12%**，共支出**0.4亿元**



大力推进绿色发展

打造绿色工程、绿色现场，积极参与“热氢风光电”技术研发应用。应用网电钻机替代柴油**14.5万吨**，节约标煤**14.8万吨**。碳排放量同比减少**5万吨**，合规处置一般工业固废**1.06万吨**、危险废物**0.23万吨**、生活污水**62.8万方**、钻井作业废水**32.7万方**



积极践行社会责任

积极响应国家关于实施乡村振兴战略的号召，持续推进教育帮扶、消费帮扶等工作。2025年上半年购买乡村扶贫产品约人民币**1260万元**。组织贫困学校师生研学、心理健康辅导、社区志愿服务等社会公益活动



CONTENTS

目 录

01

基本情况

02

**上半年
经营业绩**

03

**下步工作及
未来展望**



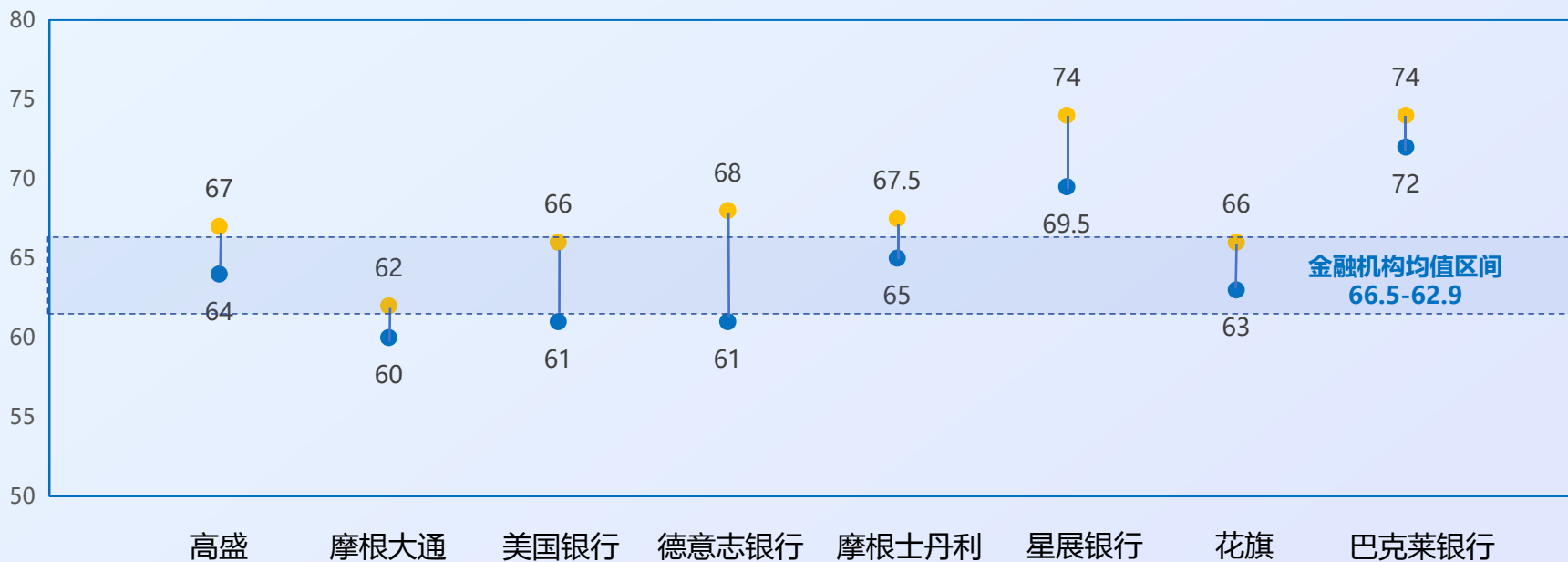
◆ 全球经济复苏支撑原油需求，原油价格有一定支撑，油价中枢预计在**63-67**美元/桶震荡

国际主要投行对布伦特油价的预测

● 2025年三季度油价均值

单位：（美元/桶）

● 2025年四季度油价均值





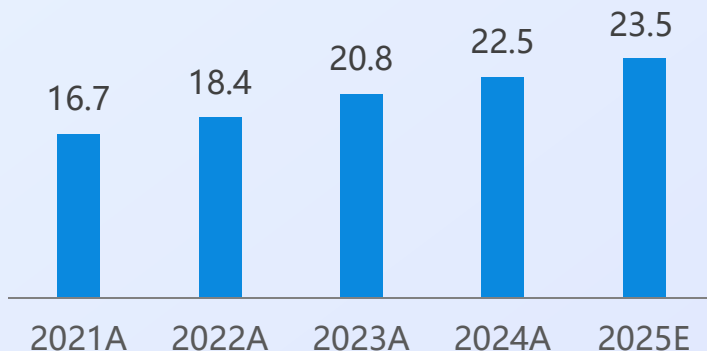
- ◆ 坚持技术先导、创新驱动，加大研发投入，打造多个**高层次科研平台**，配备行业领先的**高温高压测试**、**页岩“三联测”**等研发装备，为打造核心竞争力，推动石油工程产业高质量发展提供支撑

5个国家级研发平台

海洋物探及勘探开发装备 国家工程研究中心	中国-沙特石油能源 “一带一路”联合实验室	国家石油钻探仪器仪表 产业计量测试中心
智能油田 工程研究中心	深层油气探测技术与装备 工程研究中心	

研发投入强度持续提升

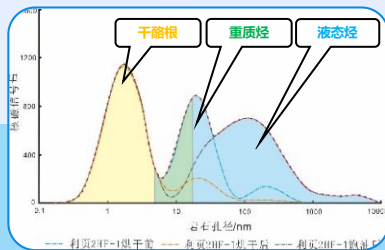
金额单位：亿元人民币



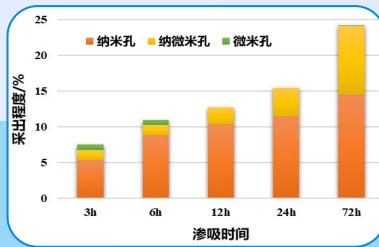
150°C/70MPa



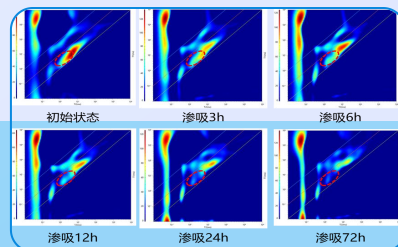
页岩“三联测”



岩石热解



多维核磁共振



高温高压驱替



持续锻造技术核心利器



- ◆ 聚焦勘探开发新需求，依托高风险探井和重要产能建设项目，加快关键技术攻关突破和产业化发展，推动科研成果更好转化为新质生产力

加快关键技术攻关

集智攻关首台套大管径万米连续管智能作业重大装备，大力推进“页岩油全自动钻井装备”等 **5项**中石化重点项目，加快突破万米特深井高效钻完井等 **15项**关键技术装备，打造石油工程技术新优势

推进科技成果转化

持续推广深井超深井、水平井多级分段压裂等技术工艺，规模转化自研旋导、近油基钻井液等 **17类**核心产品，力争全年产品产业化、新技术创收突破 **40亿元**



系统推进数智油服建设

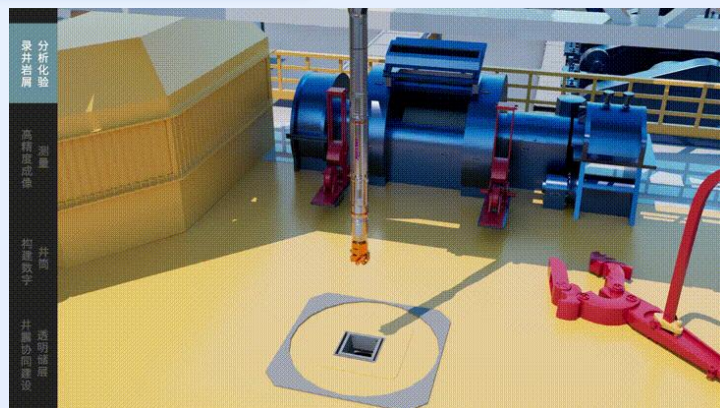


- ◆ 上半年，自主研发Idrilling（应龙）科学钻井系统，推动由经验钻井向科学钻井全面提升。已应用**411口**井，平均机械钻速提升**19.42%**、平均钻井周期缩短**12.67%**

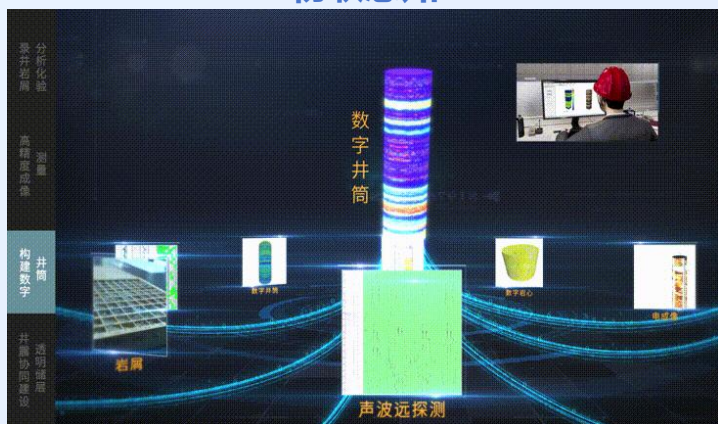
自主研发Idrilling（应龙）科学钻井1.0系统



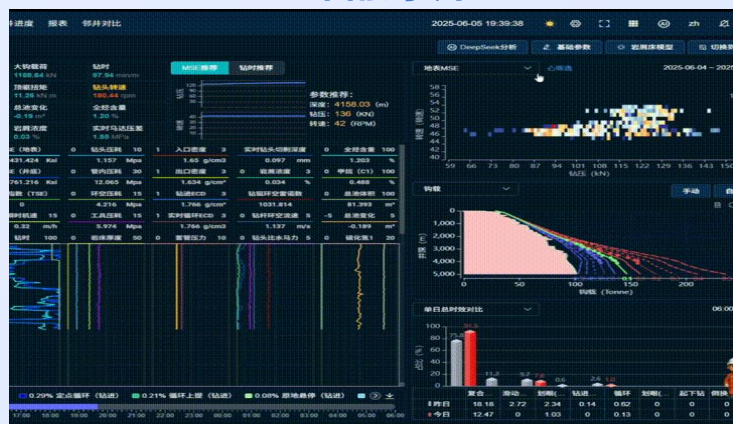
物联感知



智能录井



智能测井

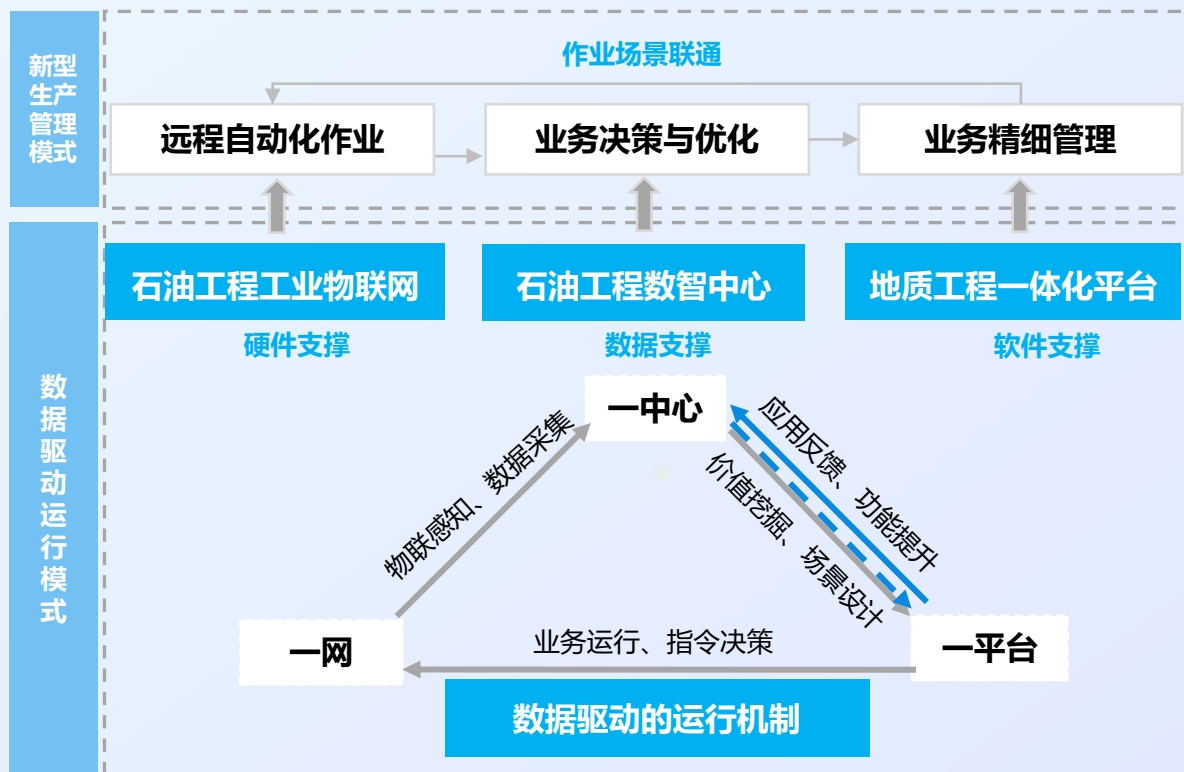


数智交互



- ◆ 紧跟智能油田建设，全面开展数据治理、物联网搭建、平台融合共建，建成以“**一网、一中心、一平台、一机制**”为核心的数据驱动运行模式，构建新型生产管理模式，培育**五大智能场景**，初步形成贯穿工程保障全过程的数智生态

公司数智化发展架构



五大智能场景

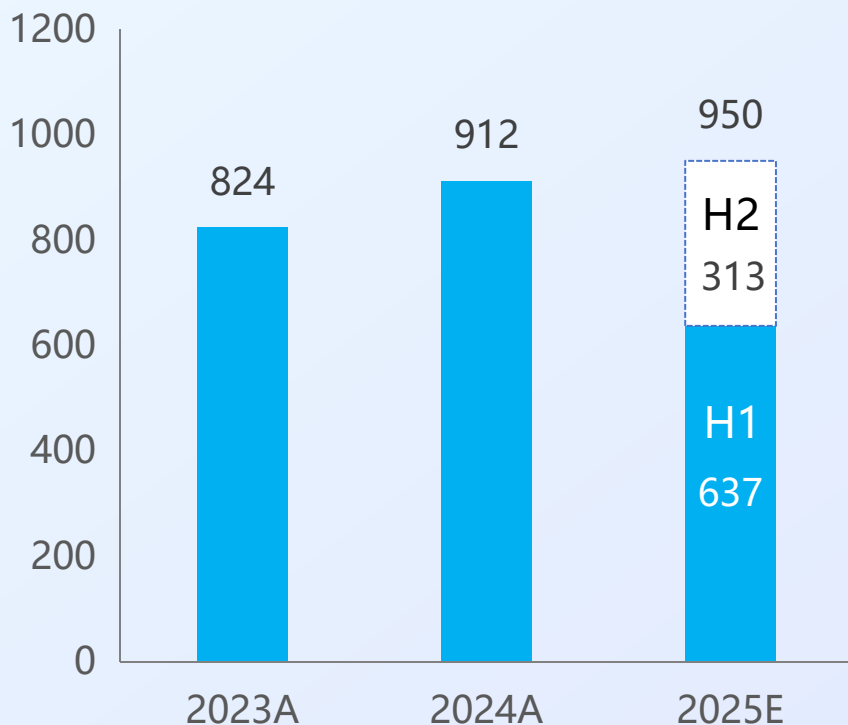




◆ 持续做精中石化市场、做优国内外部、做强海外市场，全面推进集团内外市场各占“半壁江山”

新签合同额保持大幅增长

单位：亿元人民币



巩固扩大国内市场基本盘

- 中石化市场，加快**江汉复兴页岩油、东北龙凤山**等难动用合作开发，加快工作量释放
- 巩固**中国石油、中国海油、国家管网**等规模市场，逐步扩大新疆能源、中新建、新疆互盈等市场

持续推动海外市场高端发展

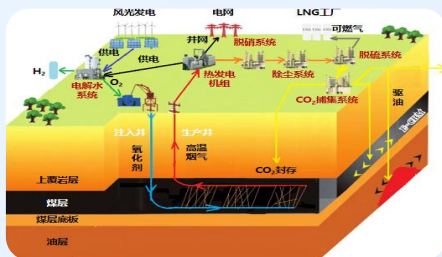
- 紧盯沙特阿美**最后一轮非常规钻机招标**，积极承揽**国际油服分包**业务
- 充分利用海外法人实体优势，建立业务承揽网络，持续扩大伊拉克、利比亚等油气新兴市场
- 抓好伊拉克拉塔维油田、乌干达LPG等项目投标
- 逐步建成**10个年收入超10亿元**的海外国家规模市场



- ◆ 加大钻机、压裂等装备电气化更新改造力度，推广**移动储能**等技术，实现生产过程低碳化
- ◆ 依托全产业链优势，加大**地热、风光发电**等技术攻关与业务拓展，支持绿色低碳产业发展

01

深层煤原位 燃烧发电



- 2026年完成目标区块及井位优选，形成地下燃烧炉设计建造、原位燃烧控制、地面超临界CO₂发电及烟气处理等技术方案
- 2027年攻关原位燃烧控制、超临界CO₂发电等关键技术，2028年研制关键装备，2029年开展先导试验

- 攻关氢气储输调控、管材、焊接、安全防护成套技术，2027年形成工艺包，为氢气输送管道示范工程提供技术储备
- 2029年健全输氢管道运维保障技术，完善输氢管道技术和标准体系

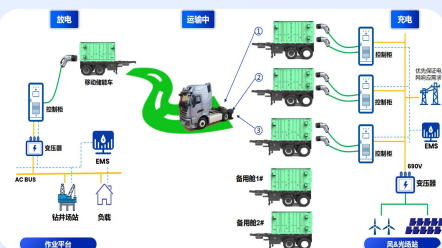


02

氢气管道 输送

03

多能互补井场 “源网荷储”



- 深化油田内部合作，利用移动储能消纳油田绿电，推动绿色低碳钻井作业。充分把握午间新能源发电满发或超发时间段电价红利，降低充电成本，逐步构建离网“绿电直供”新模式，推动公司生产用电降本、增绿、减碳。



- ◆ 加快融入**全国统一大市场**建设，不断破除体制机制障碍，优化资源配置效率，逐步构建科学规范、运行高效的**现代化治理新格局**

改革优化降本总体部署

做优
一专业

强化
一业务

建好
一区域

优化
两资源

井下作业

- 推进试油（气）“1+N”模式，覆盖率达到70%以上
- 推进压裂“1+2+N”大平台施工模式，覆盖率40%以上
- 推进修井“一队双机”运行模式，覆盖率40%以上
- 推进“井场一体化”跨专业跨队种跨单位资源共享模式

外委业务

禁止外委行为
21项

压减服务商
1200个

实施外委转自营项目
550个

外包外委费用压降
5%

西北工区

一体化统筹组织运行方式重构示范区

- 推进装备自动化升级迭代，施工效率提升**30**%
- 推进钻前一开一体化、迁装模块化，单队年进尺提高**30**%
- 推进生活服务、管具、固井、井下作业等业务集约整合，年节约费用**1.3**亿元

两资源

深度优化人力、装备两个资源，提高核心竞争力

压减机构
50个

压减队伍
60支

减少机构运行费用
2亿元

资产调剂创效
1亿元

业务承揽输出
8000人



◆ 坚持“**产业合作+资本运作**”双轮驱动，发挥融资功能，拓展资金来源，改善资本结构，延链补链强链





中石化石油工程技术服务有限公司

SINOPEC OILFIELD SERVICE CORPORATION



电话: +86 10 5996 5998

传真: +86 10 5996 5997

邮箱: IR.SSC@SINOPEC.COM

网址: [HTTP://SSC.SINOPEC.COM](http://SSC.SINOPEC.COM)