



中国石化
SINOPEC

股票代码: 600871.SH 01033.HK

股票简称: 石化油服/中石化油服

2026年度中期业绩发布会

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



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。



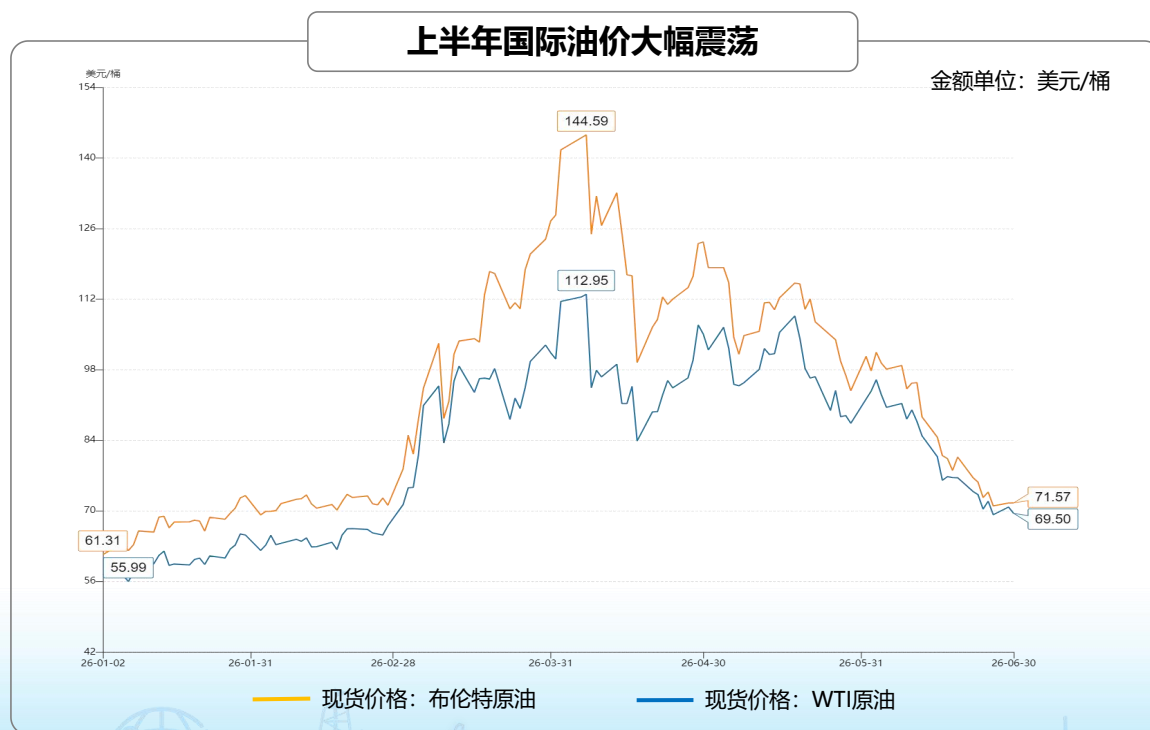
中国石化
SINOPEC

一、业绩回顾

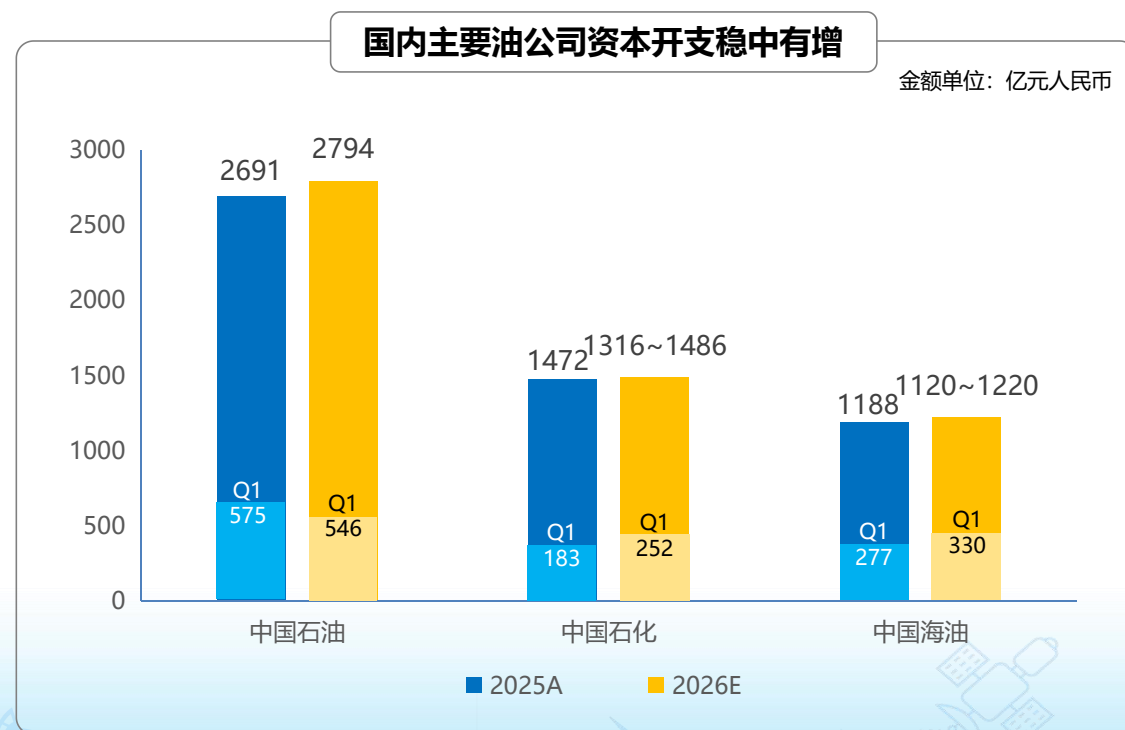
二、经营展望

图为公司70797钻井队和70525钻井队在东营龙栖湖湿地公园旁进行工厂化钻井施工

- 上半年，受地缘冲突影响，国际油价大幅震荡，Brent原油现货均价**91.7**美元/桶，较上年同期增长**27.6%**
- “三桶油”资本开支维持高位，一季度资本支出**1128**亿元、较去年同期增长**9%**，行业景气周期有望延续



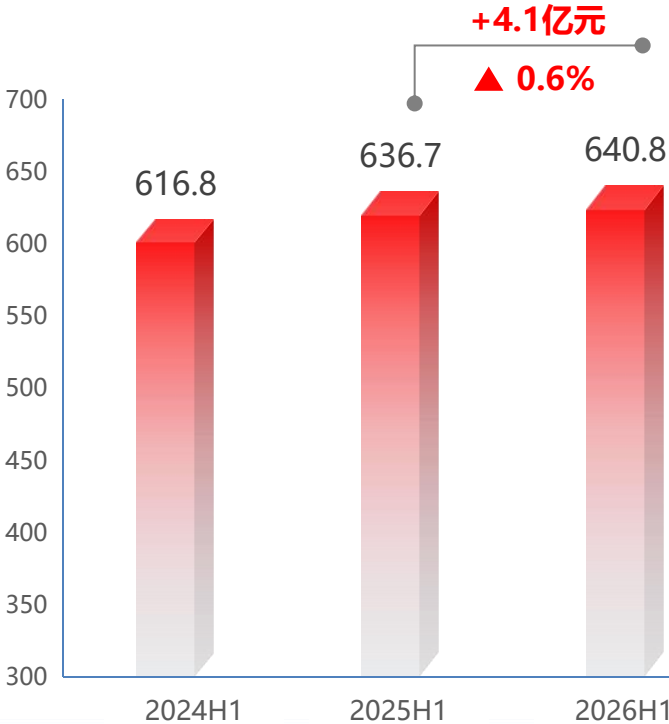
数据来源：Wind



数据来源：企业年报、季报，中国石油为资本性支出数

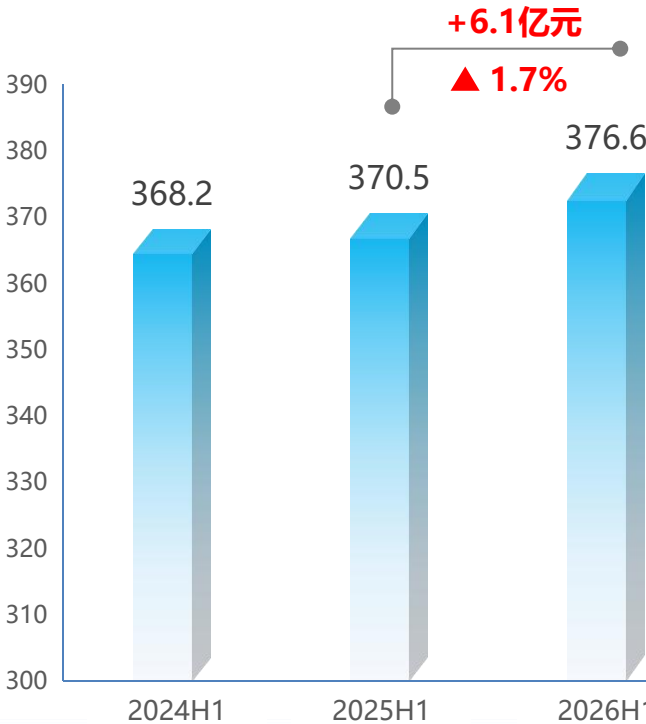
新签合同额稳步攀升

金额单位：亿元人民币



营业收入持续增长

金额单位：亿元人民币

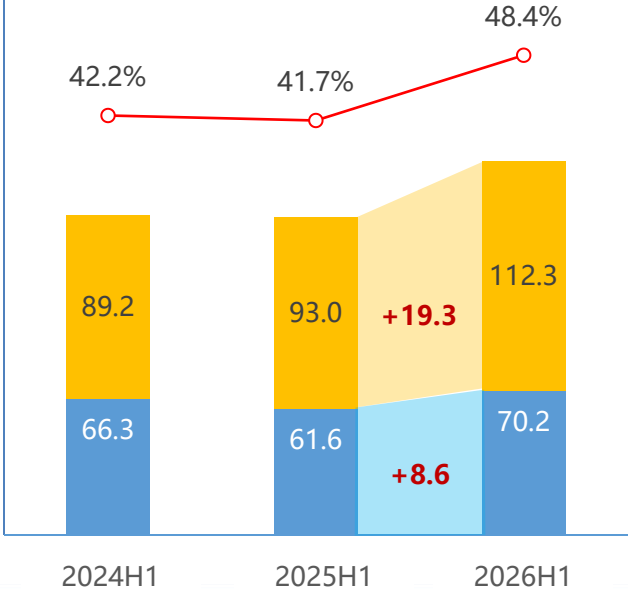


外部市场占收比提高6.7个百分点

金额单位：亿元人民币

内外部各占半壁江山的目标加快推进

■ 国内外部 ■ 海外市场 ○ 外部市场占收比

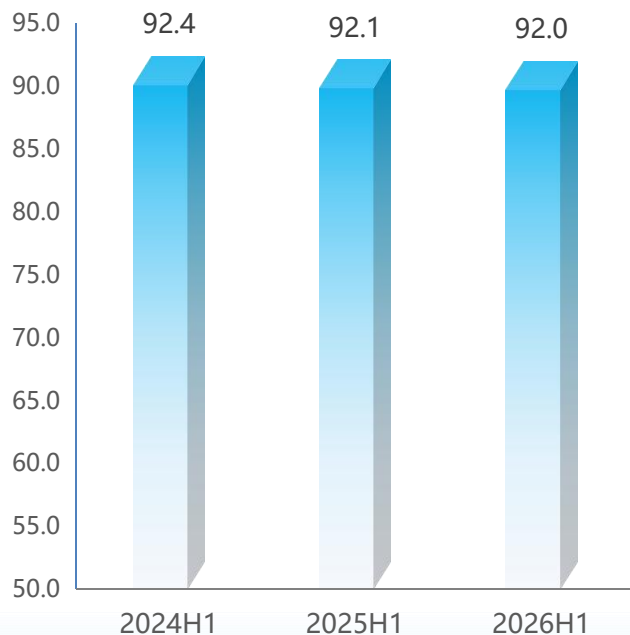


挖潜降本纵深推进

深耕精益管理，百元收入营业成本持续下降

金额单位：元人民币

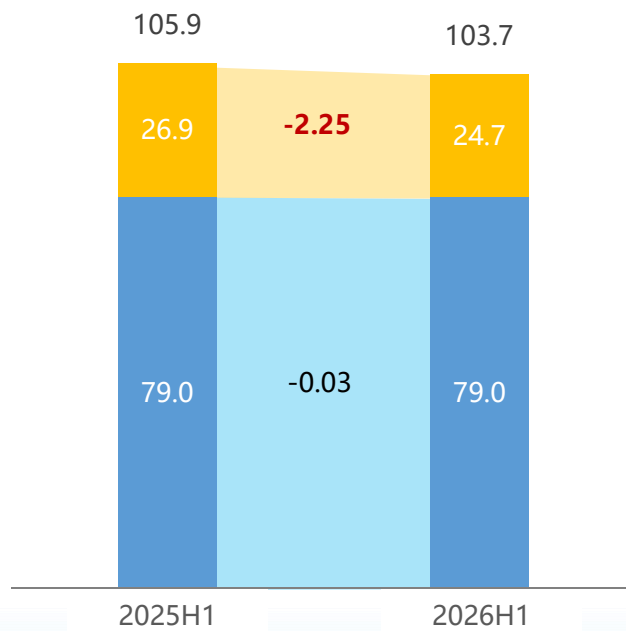
“十四五”以来同期最优



统筹人力效能，全口径用工费用不断优化

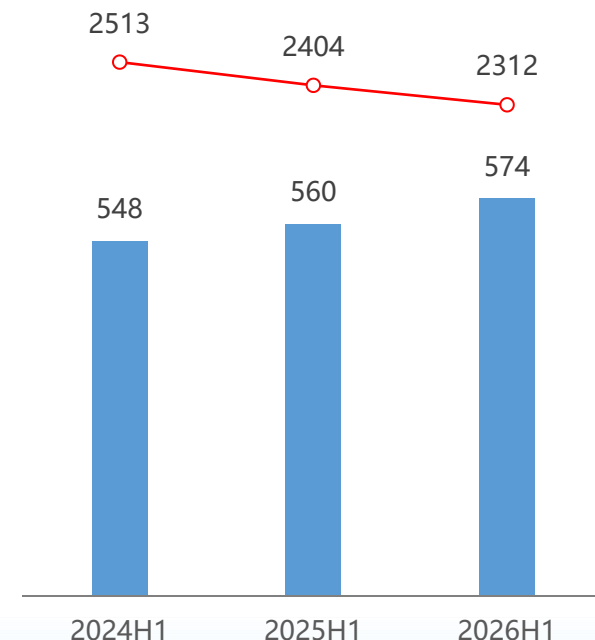
金额单位：亿元人民币

■ 人工成本 ■ 外包劳务



推进生产提速，每米进尺成本优势彰显

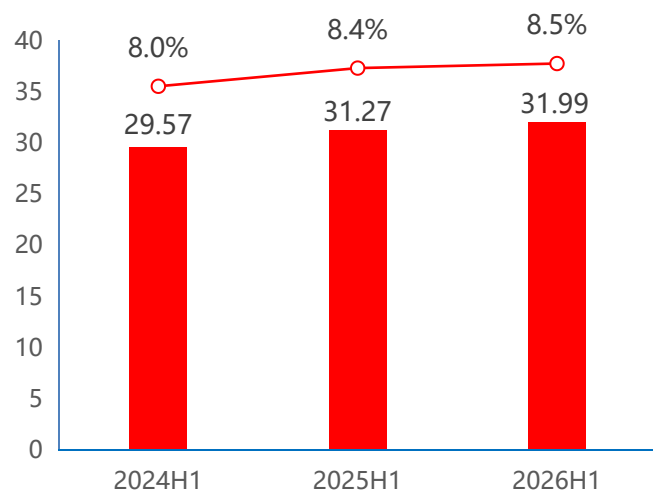
■ 钻井进尺 (万米) ○ 单位进尺成本 (元/米)



营业毛利及毛利率

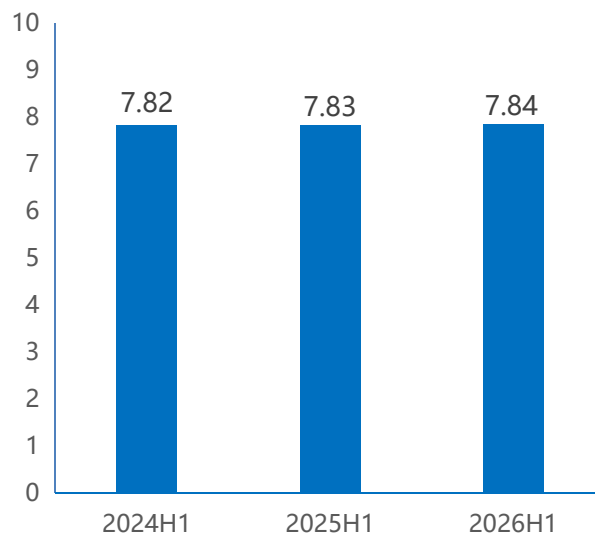
金额单位：亿元人民币

■ 营业毛利 ○ 毛利率



利润总额

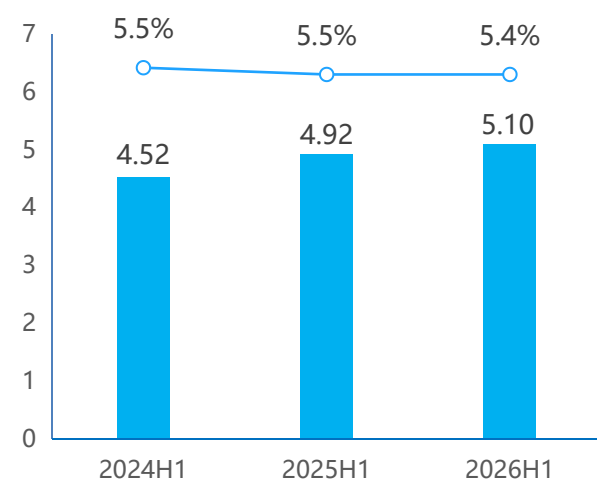
金额单位：亿元人民币



归母净利润及ROE

金额单位：亿元人民币

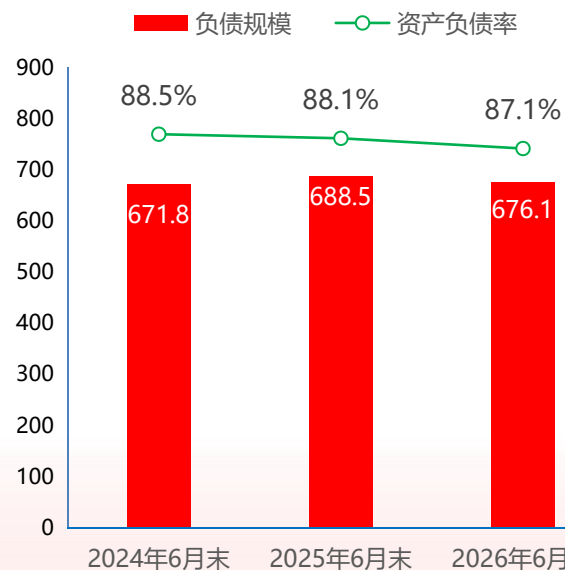
■ 净利润 ○ 净资产收益率



净利润创上市以来同期最好水平

资产负债率

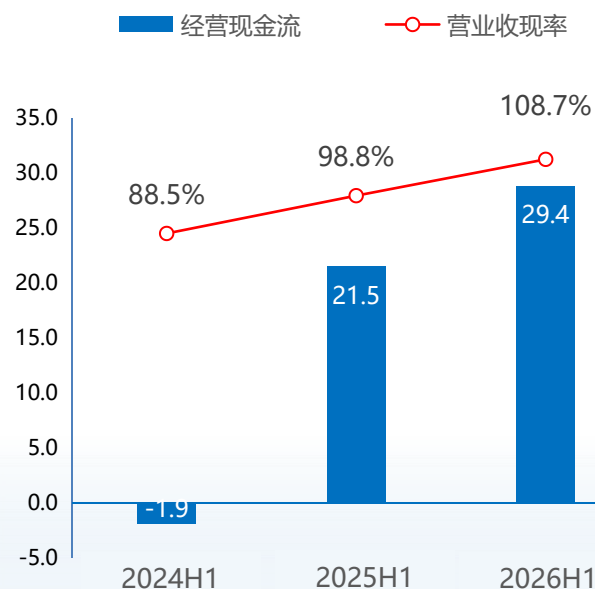
金额单位：亿元人民币



7月13日发行首单科技创新债券10亿元，票面利率1.54%，创近年来央企子公司发行利率新低

经营现金流

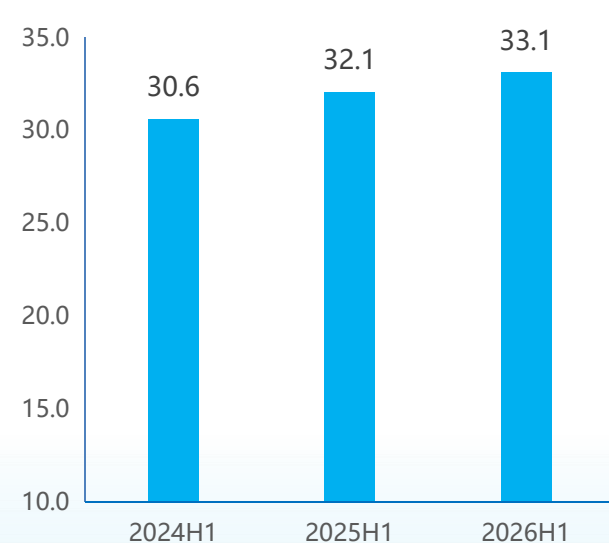
金额单位：亿元人民币



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

全员劳动生产率

金额单位：万元/人*年



持续优化资源配置，加强数智化转型，价值创造能力不断增强



主要板块协同发展

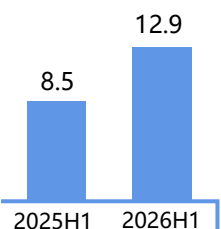
五大专业	主营业务收入 (亿元人民币)	收入占比 (%)	毛利 (亿元人民币)	毛利率 (%)
地球物理 	21.5 18.1 17.0 2024H12025H12026H1	4.5%	1.5 1.3 1.3 2024H12025H12026H1	6.9% 7.1% 7.4% 2024H12025H12026H1
钻井工程 	188.8 181.9 182.0 2024H12025H12026H1	48.3%	16.4 16.2 16.3 2024H12025H12026H1	8.7% 8.9% 9.0% 2024H12025H12026H1
测录井 	16.0 17.3 15.7 2024H12025H12026H1	4.2%	3.2 3.4 3.1 2024H12025H12026H1	19.7% 19.8% 19.7% 2024H12025H12026H1
井下作业 	55.7 51.4 48.4 2024H12025H12026H1	12.9%	4.1 3.9 3.5 2024H12025H12026H1	7.4% 7.5% 7.3% 2024H12025H12026H1
工程建设 	72.6 86.6 99.8 2024H12025H12026H1	26.5%	4.9 6.0 6.6 2024H12025H12026H1	6.8% 6.9% 6.6% 2024H12025H12026H1

- 中石化市场全力攻坚页岩油开发难题，依托高效钻井技术不断降低施工周期，驱动产业降本，撬动工作量多释放，全力打造**甲乙双方一体化页岩油上产双向驱动模型**，筑牢发展基本盘
- 国内外外部加大拓市力度，新签、收入分别同比增长**110%、14%**；技术服务市场实现新突破，自研**旋转导向、边界探测**等高端仪器首次外销上海达坦、东营博深等民营市场

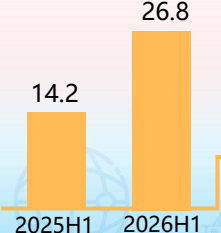
中石化市场夯实基本盘

● 我方

页岩油收入 (亿元)



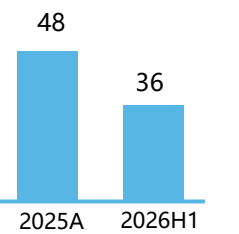
钻井进尺 (万米)



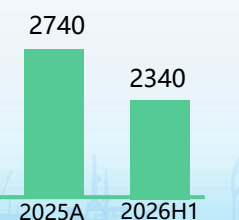
全力支撑胜利济阳页岩油国家示范区累产量突破200万吨

● 客户

平均钻井周期 (天)



平均钻井投资 (万/口)



页岩油上产双向驱动模型

国内外市场扩大客户圈



国家管网

- 长输管道项目竞争继续保持优势，市场占有率超过**40%**
- 新签文23-安庆管道项目**23**亿元、苏皖豫干线项目**21**亿元



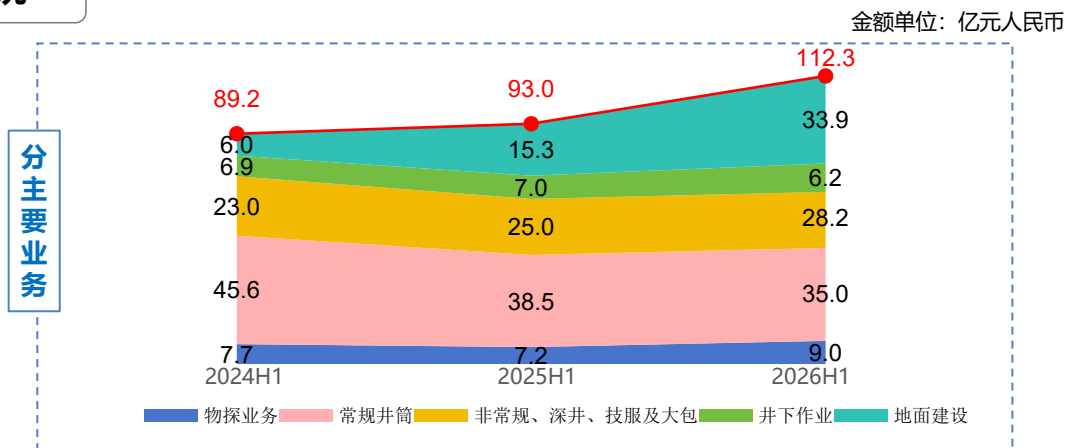
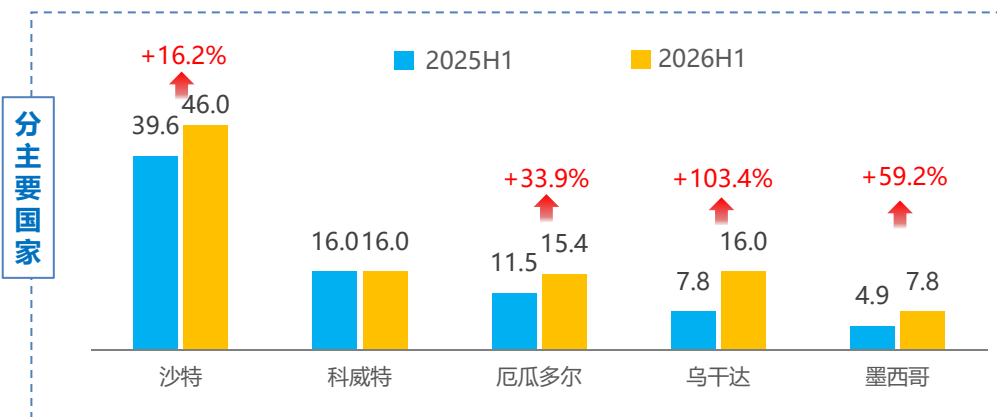
中国海油

- 深化“中-中合作”，新签**17.6**亿元，同比增长**3.5**亿元
- 钻井平台及船舶动用率分别达**99%**、**98%**
- 垦利总包项目提前**6.9**天完工，原油日均产量超产**241%**

- 物探到完井全产业链落地**云南页岩气**市场，累计新签达**2.3**亿元
- 地震业务成功中标**浙江正凯集团**万源北三维合同额**1.0**亿元
- 地面业务新签**浙江玉环交投能源**LNG管线项目**5.3**亿元

- 上半年，海外实现收入**112.3亿元**、同比增加**19.3亿元**，乌干达、墨西哥等市场增幅超**50%**
- 加快向高端业务转型，非常规、大包、技术服务、油藏综合服务等业务规模持续增长

海外市场收入情况



市场开拓

- 沙特市场：5部钻机获延10年合同，新签**58.2亿元**
- 科威特市场：2部钻机获延5年合同，新签**14.7亿元**
- 厄瓜多尔市场：新签西部二期、SACHA三期总包项目**11.6亿元**
- 墨西哥市场：**议标获得全球陆上合同额最高物探6.99亿美元项目**
- 土库曼市场：新签巴格德亚雷克钻井大包服务项目**2.8亿元**
- 肯尼亚市场：新签肯尼亚乡村道路项目**3.0亿元**



项目运行

- 沙特市场：钻机日费率**99.5%**，阿美公司REI排名，**5部钻机**进入前十；MGS项目首次实施1422毫米大口径管线全自动焊接
- 科威特市场：大包项目**提前两个月**完成首年工作量，平均建井周期节约**20.6%**，**23口井**达到甲方最佳指标，打造一体化大包标杆
- 乌干达市场：TILENGA EPSCC和CPF项目安全平稳运行，获道达尔“**HSE管理最佳承包商**”奖

二维地震

3482千米

▲ 同比+87.3%

三维地震

5429平方千米

▲ 同比+3.9%

钻井进尺

574万米

▲ 同比+2.5%

录井进尺

439万米

▼ 同比-5.4%

测井进尺

11811万标准米

▼ 同比-14.4%

井下作业

2746井次

▼ 同比-7.3%

日进千米井

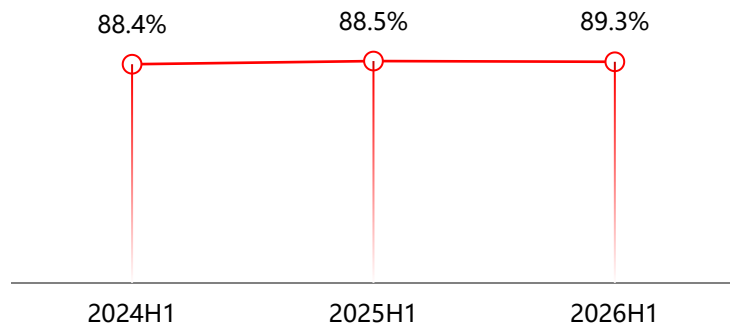
362口

日进英里井

37口

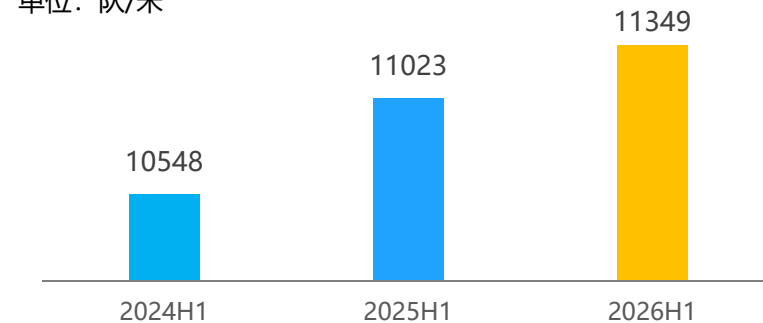
▲ 同比+94.7%

钻井队伍动用率 ▲ 同比+0.8 个百分点

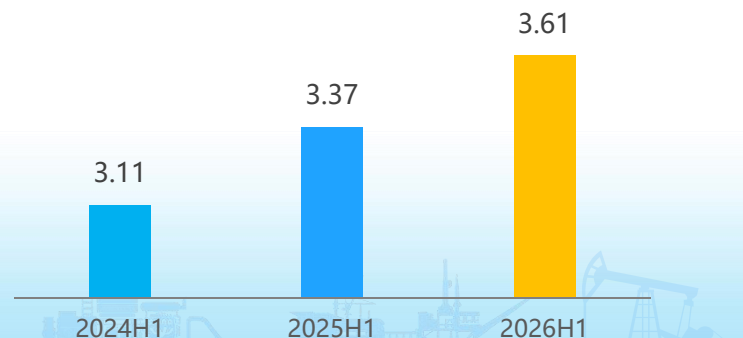


单队进尺 ▲ 同比+3.0 个百分点

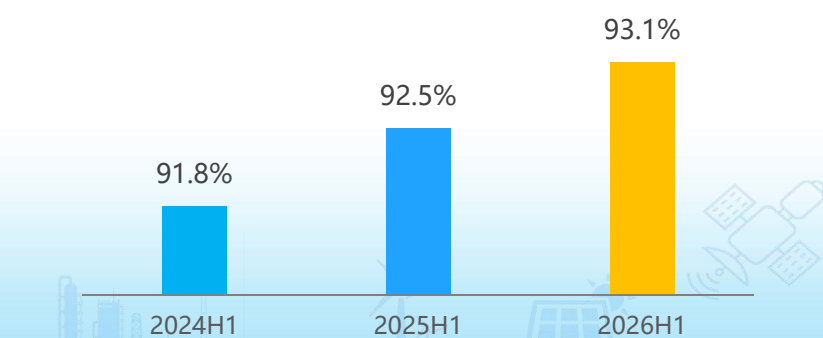
单位：队/米



压裂效率 ▲ 同比+7.1 个百分点



标准化设计覆盖率 ▲ 同比+0.6 个百分点



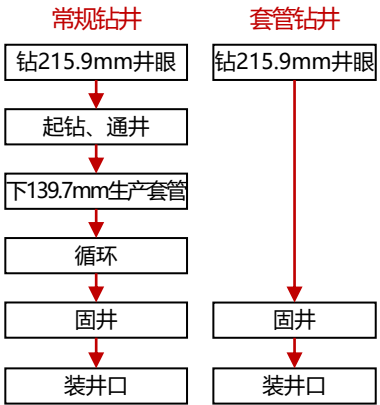
- 持续加大**50项**成熟技术推广迭代力度和拓展应用场景，全方位推动工程作业提速增效，旋导推广应用突破**千口**大关，应龙科学钻井系统入选**全国油气勘探开发十大标志性成果**



■ 推进AI+专项行动，研制应用全自动套管钻机、页岩油全自动钻机、加快装备电气化改造、数智化升级，加快远程测控、钻井优化等新技术应用，推动生产组织向“少人化、智能化”转型

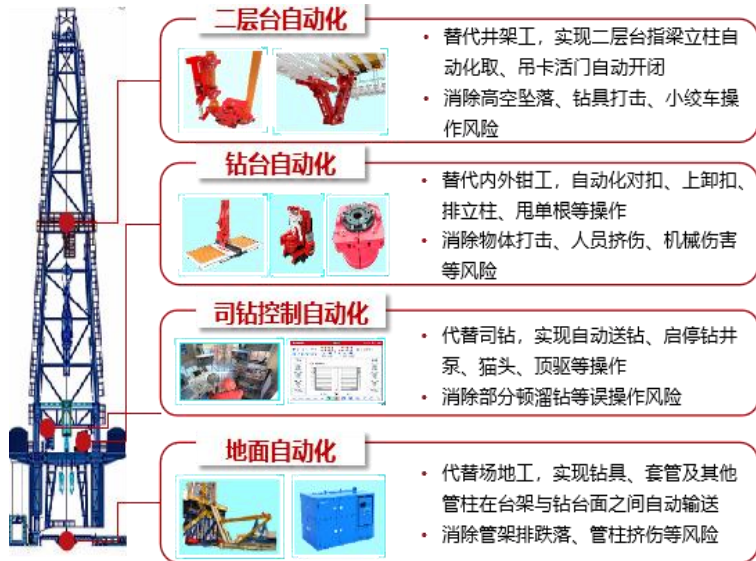
国内首套全自动套管钻机投产

施工工序大幅减少



- **行业首次突破**：实现套管输送、连接、钻进等全流程自动化和钻台无人化，已完成3口井施工
- **显著提速降本**：较常规钻机钻完井周期缩短31%、作业人员减少38%、作业成本降低30%
- **引领工艺变革**：打造“极简”钻井模式，为老油田提供“插秧式”钻井技术

页岩油全自动钻机完成交付



多机器人协同的管柱自动化处理系统

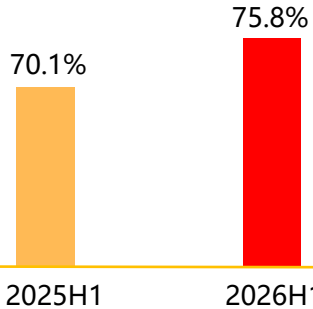
基于集群控制模式的钻井液自动调控装备

全域设备精准协同的一体化远程控制平台

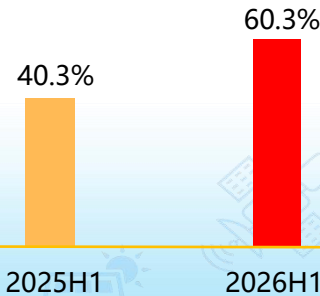
- 页岩油高效开发全自动钻机完成厂内交接检验，近期将在樊23井组试验

钻机电动化率及自动化率

钻机电动化率



钻机综合自动化率



- 立足油气工程主业，持续完善治理机制，强化价值传递，荣获“**港股上市公司投资者关系管理天马奖**”；深入践行绿色低碳，加快余热供暖、甲醇代油、移动储能等技术推广应用，以完备的ESG管理赋能主业长效发展

治理水平不断提升

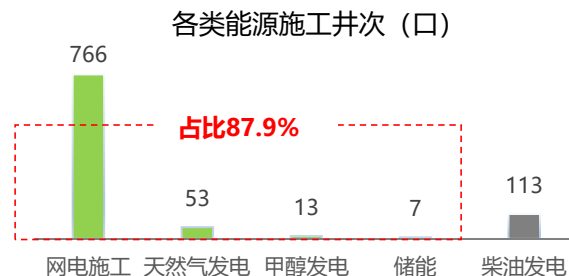
- 发布2026年度“提质增效重回报”行动方案，持续修订《董事会议事规则》《股东会议事规则》《信息披露管理制度》等核心制度；联合上海证券报、南方基金，成功举办“上市公司新质生产力调研—走进石化油服”大型活动，荣获“**港股上市公司投资者关系管理天马奖**”

绿色低碳深度赋能

- 今年以来，温室气体排放同比减少**12.1**万吨，各类措施减排**63.9**万吨二氧化碳当量。其中，使用网电减排**49.5**万吨；推进节能改造、余热供暖等**8**个能效提升项目，减排**14.4**万吨
- 加大甲醇代油、移动储能等应用，协同建设胜利民丰页岩油等零碳示范区，上半年应用网电、天然气等清洁能源施工**821**口井、占比**87.9%**，同比增加**17.9%**

社会责任常态践行

- 积极响应国家关于实施乡村振兴战略的号召，加大教育帮扶、消费帮扶力度，向四川省三河口镇中学、新疆轮台县困难学生捐赠人民币约**26万元**。大力支持乡村振兴，采购乡村振兴产品约**1260万元**



邀请彝族三河口镇50余名小学生研学



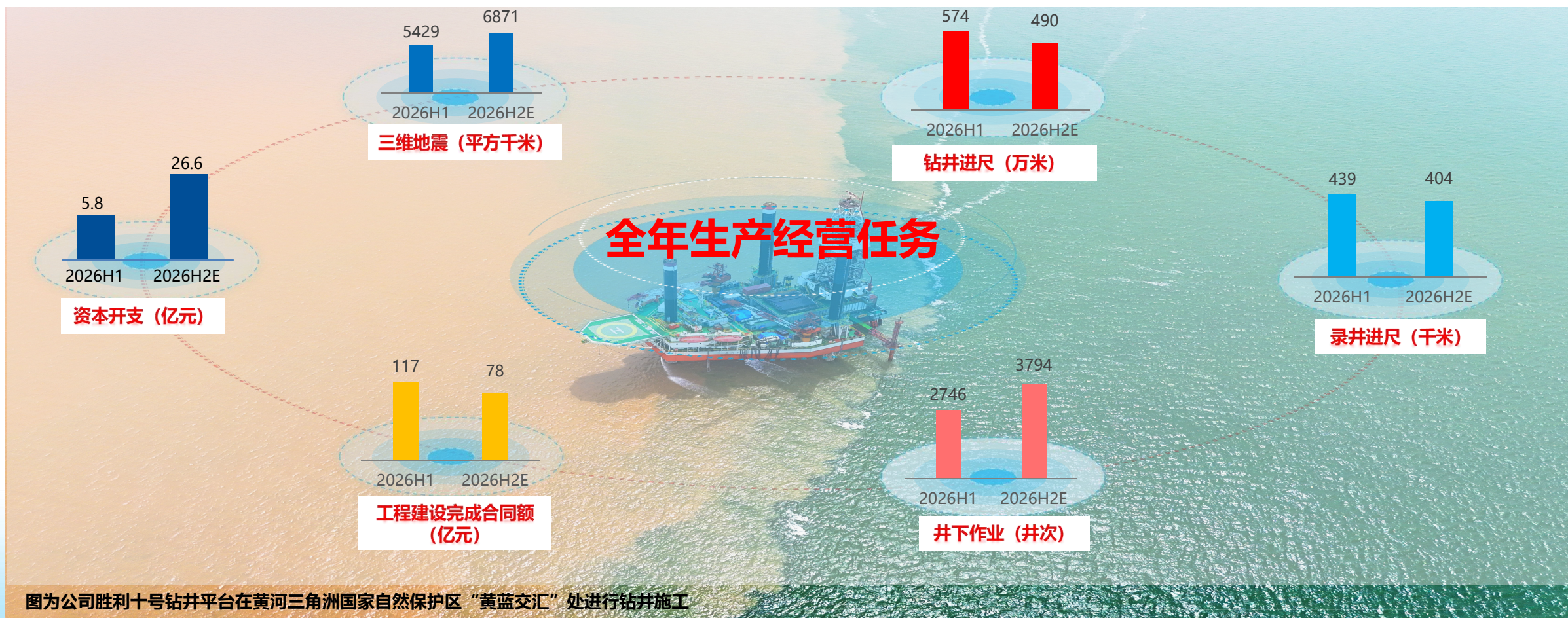
中国石化
SINOPEC

一、业绩回顾

二、经营展望

图为公司乌干达Tilenga项目成功穿越世界第一长河--尼罗河，项目建成后将助力乌干达成为东非地区重要的原油生产国

- 以“十五五”规划为牵引，突出抓好安全环保深化、资源统筹提升、海外拓市创效“三个工程”和装备电动化、“AI+”两个专项行动，高质量完成年度生产经营目标任务，确保“十五五”高点起步、行稳致远

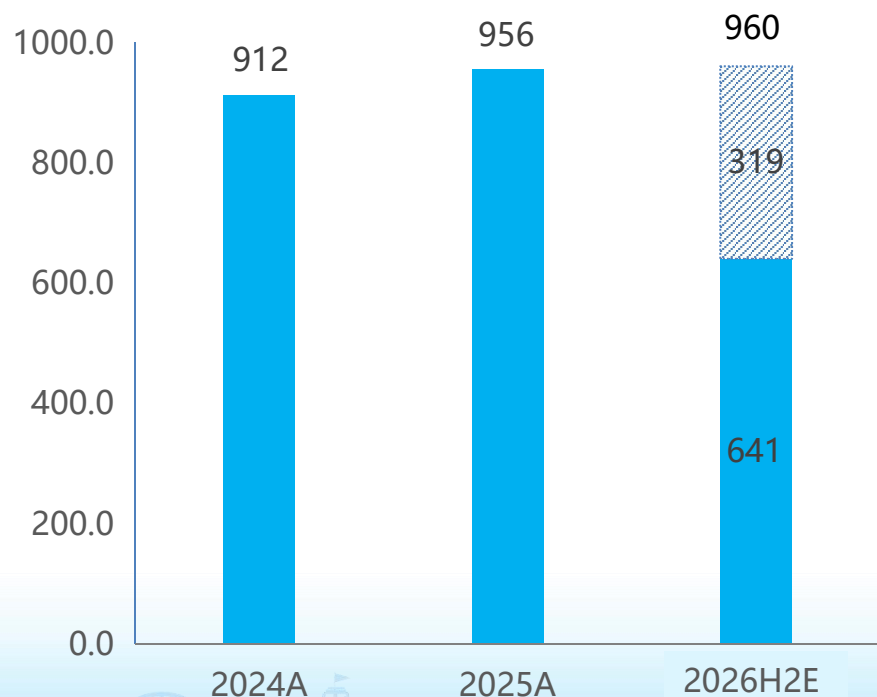


加大市场攻坚、培育市场新阵地

■ 做精中石化市场、做优国内外外部、做强海外市场，推动高附加值业务外拓创效，力争新签突破960亿元

全年新签合同额预计

金额单位：亿元人民币



国内市场



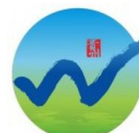
深层页岩气市场再拓围，跟进西南油气田、四川页岩气等深层页岩气市场



长输管道项目再延续，跟踪国家管网虎林—长春、长春—石家庄等项目招标进展



海上一体总包项目再深化，跟进中海油天津分公司渤中总包项目运行进展



地方市场开拓再扩容，跟进贵州乌江页岩气湄页12平台5口井钻压工程投标进程

海外市场

■ 中东地区

推进阿美带压作业、MWD服务、压裂大包服务资审。参与KOC两部海洋钻机日费服务项目

■ 亚洲地区

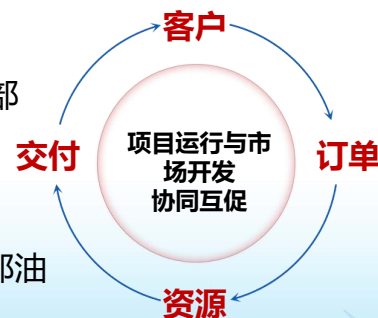
积极参与哈萨克斯坦拉库舍奇诺耶油气田钻修井机服务项目

■ 南美地区

做好钻完井大包项目，以大包服务带动固控、录井、测井、钻井液等技术服务水平稳步提高

■ 非洲地区

抓好阿尔及利亚泥浆项目启动，为打造钻井大包总包能力奠定基础



- 坚持“产业出题，科技答题”，立足页岩油战略接替阵地潜力，加快构建“智能装备+AI软件+关键仪器”三大技术支柱，推动传统工程服务向高附加值技术驱动型服务转型升级

加快数智化关键技术攻关

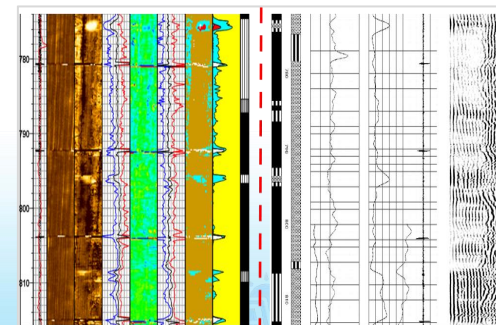
- ◆ 智能钻井技术：开展地质钻井协同优化-智能决策控制系统研究
- ◆ 万米连续管智能作业装备：落实3000m以上水平段井位，开展核心部件验证
- ◆ 智能处理解释技术：开发新一代AI智能处理解释系统，实现复杂油气藏智能评价



智能钻井研究任务

加快关键装备工具仪器测试试验

- ◆ 新一代旋转导向技术：开展小直径、全旋转、175℃高温等旋转导向系统研究
- ◆ 套后测井技术：研发套后声波、套后全谱、套后密度等7种仪器，突破关键技术
- ◆ 页岩油开发全自动钻机：优化完善试验方案，开展成套装备现场试验



套后超声成像资料评价解释

优化运行机制、打造生产新范式

■ 系统总结“四个示范区”建设成效，加快生产组织模式重塑，打造低成本运行优势

模式重构带动西北示范区全流程提效

塔河集中居住基地一期投用，入住**10**支井队，单井减少征地**2400**平方米，年降本**2208**万元。模块化搬迁实施**167**井次，搬迁周期平均缩短**14.4%**

下一步：加快塔河基地二期建设，实现“集中居住”向“管理支持”拓展；扩大模块化搬迁、工程机一开等组织运行方式重构，支撑区域效益开发

三维一体支撑涪陵示范区数智化提质

智能钻井16项工序实现一键管控，起下钻提效**43.8%**；智能压裂低压流程一键控制，压裂罐组减少**61.1%**

下一步：打通“感知-智脑-全自动”数智化路径，推广分布式光纤测井+避光纤射孔增强地下信息感知监测能力，提升全自动执行能力

对标挖潜推动胜利示范区革命性提速

打造大平台井工厂效率革命样板，滩坝砂梁218平台折算单队年进尺**11.7**万米、革命性提速**390%**



下一步：加快井工厂标准化作业、套管钻机、大斜度高效钻井、边界探测等迭代升级

新化集成助推华东示范区精益化降本

推进单根钻机、高性能水基钻井液等技术新化集成，盆外页岩气钻井周期缩短**21%**、EUR提升**11.4%**

下一步：推进苏北、南川“瘦身井+”等成熟技术多元集成，推动技术从单项新化到集成增效、从单井应用到区域推广



持续深化改革、构筑竞争新优势

■ 聚焦瘦身健体强基、深化精益管理和对标提升、增强自主可控能力，持续提升核心竞争力

人力资源优化

物装资源优化

深度优化 核心资源

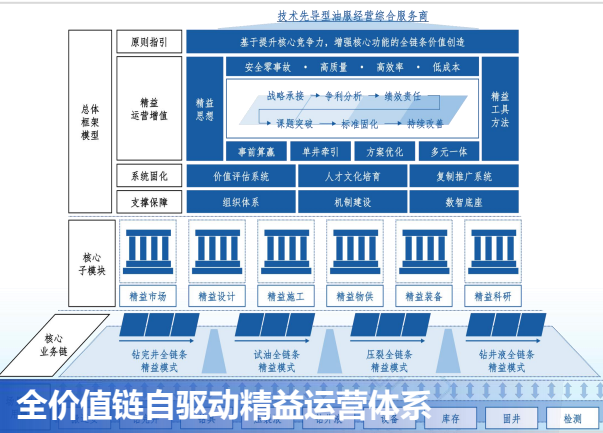
- 以管理提升推进机构瘦身健体
- 以数智赋能支撑劳动定员优化
- 以价值增值驱动人力资源统筹
- 深挖资产存量价值，强化统筹提升**资产变现溢价率**
- 避峰就谷开展采购，以量还价提升**采购成本压降率**
- 实行投资项目运作，统一标准提升**资本支出节约率**

全面推广 精益管理

- 建立全方位、多层次、全要素、可量化的对标体系
- 纵向构建钻完井、试油、压裂及钻井液等核心业务链的精益生产模型
- 全力打造自驱运行、快速迭代的全价值链自驱动精益运营体系

强化外委 业务管控

- 以外委业务负面清单为牵引，培育壮大核心技术自营能力
- 以内部互供优势产品为依托，推动各类优质资源高效共享
- 以外委业务集中招标为抓手，持续压降外委业务成本支出



■ 实施资源高效利用，推进电气化改造，打造零碳油区，以绿色油服核心能力打开转型发展增量空间

推动能源利用结构 低碳化

电动转型

- 钻机、压裂设备电动化
- 智能电驱绞车、电动测井、电动录井仪
- 普及新能源车辆

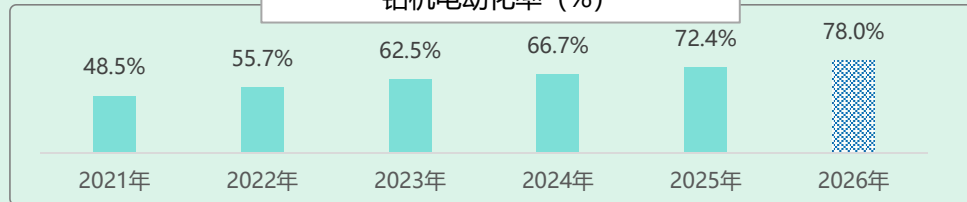
储能应用

- 固定场站光伏覆盖
- 磷酸铁锂电池房
- SVG无功补偿装置

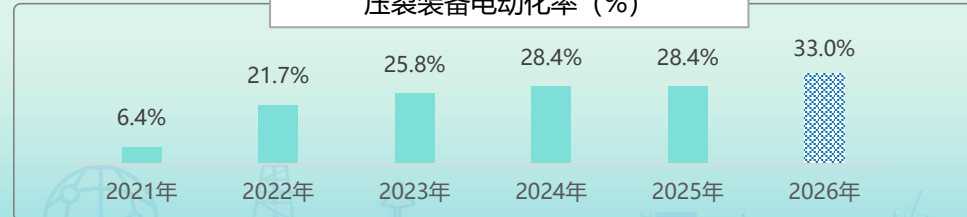
燃料替代

- 甲醇代油
- 氢能代油
- 绿氨代油
- 生物柴油

钻机电动化率 (%)



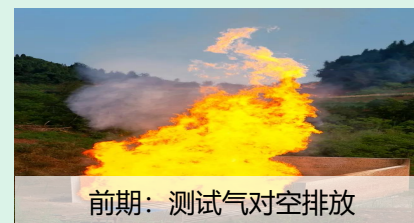
压裂装备电动化率 (%)



推动绿色低碳产业 发展

天然气回收

上半年，组建3支井口气回收队伍，服务14口井、回收天然气1亿方，折合减排二氧化碳21.2万吨，创收6000余万



CCUS

在捕集、输送、驱油封存等全流程形成稳定业务及营收，目前正开展8.7亿元的胜利电厂百万吨捕集项目



- 攻关热泵解吸、富液催化再生、胺液净化等节能降本捕集技术
- 攻关CO2驱低成本地面工艺及高效集成装备

结束语

中石化油服是保障国家能源的重要力量，也是稳定资本市场发展的重要力量。新形势下我们将深耕国内市场筑根基，加快海外拓展谋发展，持续锻造全产业链一体化服务优势，构建智能高效、绿色低碳的新型生产组织模式，加快建设世界一流技术先导型油服公司。

在此过程中，我们将与股东、客户、员工及合作伙伴共享成长、共促共赢，也诚挚感谢广大投资者、分析师及社会各界朋友的关心、信任与支持，让我们在高质量发展的道路上步伐更稳、信心更足。面向未来，我们将不负重托，以更加扎实的经营成果、更具可持续性的价值创造、更为清晰的发展蓝图，与大家携手并肩，共同谱写能源服务事业高质量发展的新篇章。

投资者关系

电话: +86 10 5996 5998

传真: +86 10 5996 5997

邮箱: ir.ssc@sinopec.com

