



海洋石油工程股份有限公司
Offshore Oil Engineering Co.,Ltd.

海油工程2023年度业绩发布会

—— 股票代码：600583. SH ——

2024年3月19日



本材料包含公司的前瞻性资料，包括关于本公司业务相当可能有的未来发展的声明，例如预期未来事件、业务展望或财务结果。“预计”、“计划”、“将会”、“预测”、“目标”、“持续”等词汇以及相似表达意在判定此类前瞻性声明。这些声明以本公司在此日期根据其经验以及对历史发展趋势，目前情况以及预期未来发展的理解，以及本公司目前相信的其它合理因素所做出的假设和分析为基础。然而，实际结果和发展是否能够达到本公司的目前预期和预测存在不确定性。实际业绩、表现和财务状况可能与本公司的预期产生重大差异，这些因素包括但不限于宏观政治及经济因素、原油和天然气价格波动有关的因素、石油和天然气行业高竞争性的本质、气候变化及环保政策因素和公司治理相关法规变化。

因此，本材料中所做的所有前瞻性声明均受这些谨慎性声明的限制。本公司不能保证预期的业绩或发展将会实现，或者即便在很大程度上得以实现，本公司也不能保证其将会对本公司、其业务或经营产生预期的效果。

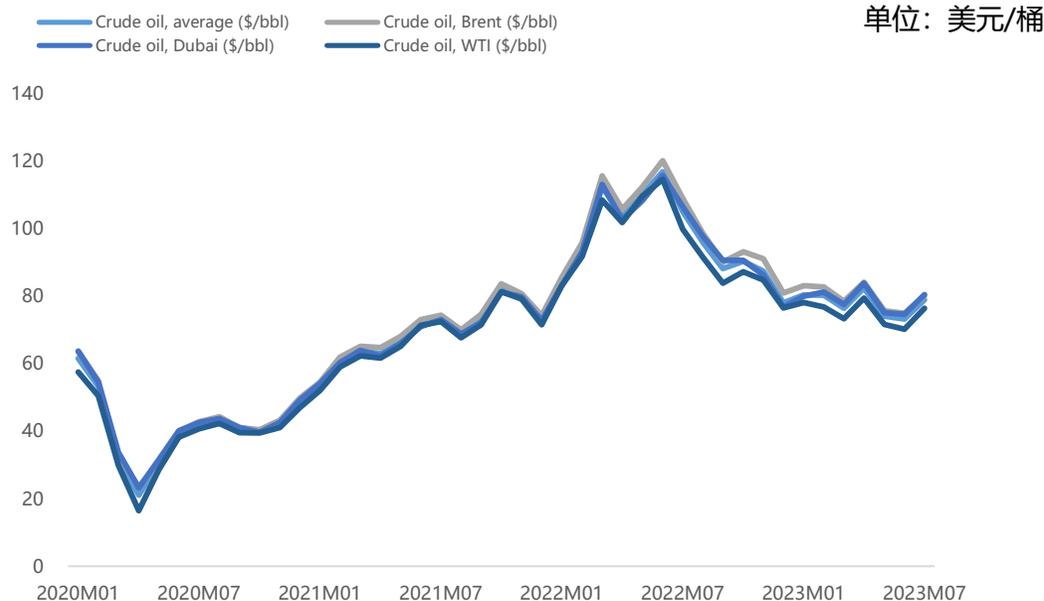


一、业绩回顾

二、年度展望

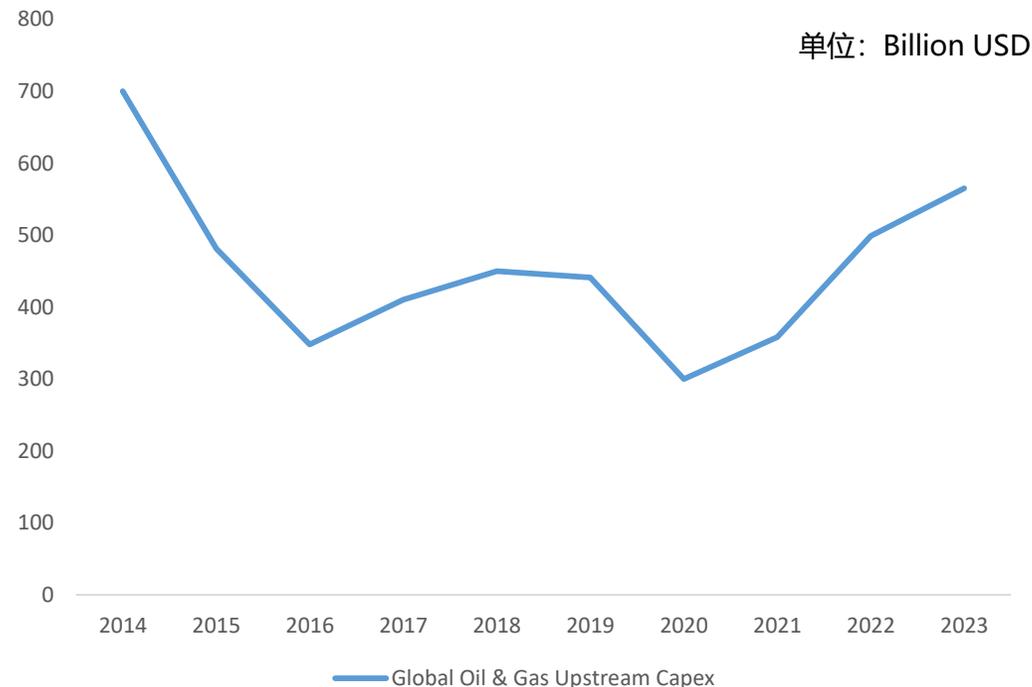
- ◆ 2023年国际油价维持区间震荡走势，随着国际地缘政治变化、OPEC+减产等影响，后期或维持高位波动。
- ◆ 全球油气行业上游资本支出总量持续扩张，**海洋能源工程领域保持较好景气度。**

国际油价走势 (2020.1-2023.12)



*资料来源: WIND

Global Oil & Gas Upstream Capex



*资料来源: IEF, S&P Global Commodity Insights

经营业绩获历史性突破

- ◆ 锚定“全面建成中国特色世界一流海洋能源工程公司”发展定位，坚持战略引领，持续夯实高质量发展基础，公司经营业绩取得历史性突破。
- ◆ 收入规模创历史最高水平，利润总额创公司近7年最高水平，公司“一利五率”指标实现量质齐升。

38.09%

资产负债率

6.22%

净资产收益率

16.67%

营业现金比率

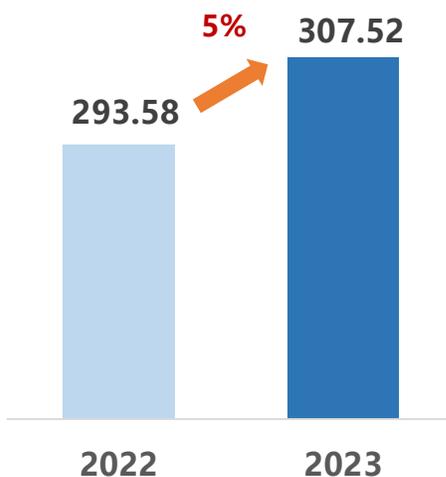
78.33万元/人·年

全员劳动生产率

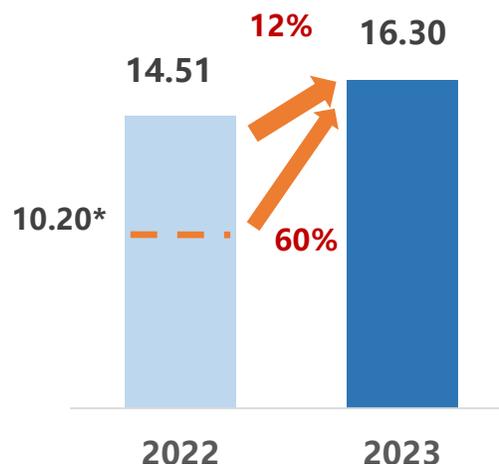
3.76%

研发投入强度

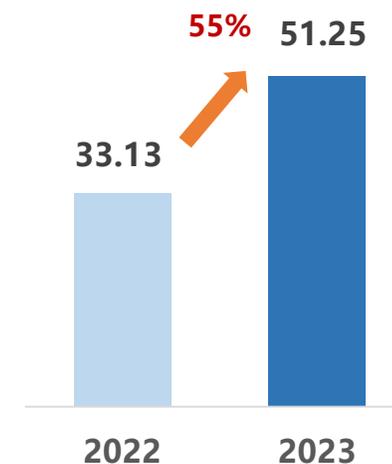
营业收入



净利润



经营活动净现金流



*2022年剔除中海福陆一次性并表影响

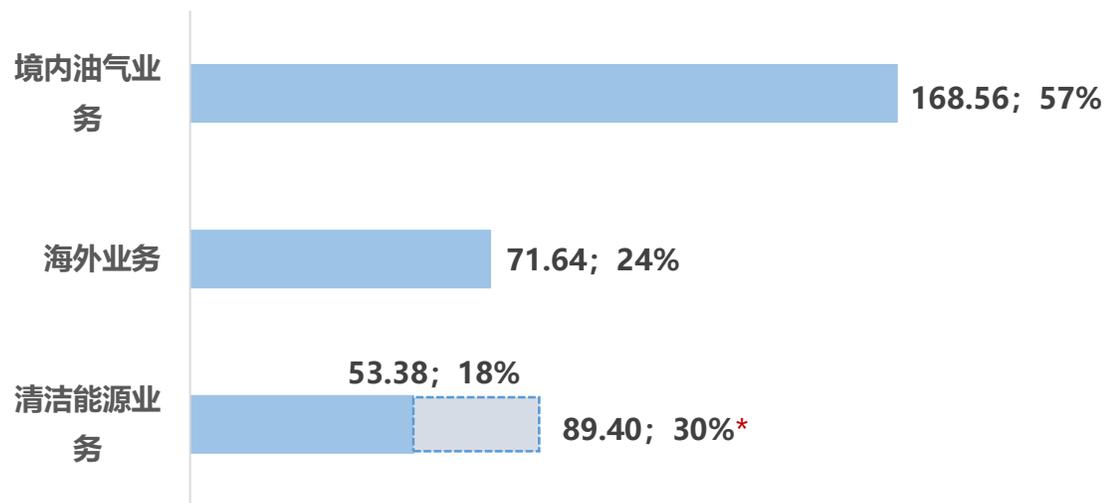
单位：亿元人民币

三大业务领域稳步发展

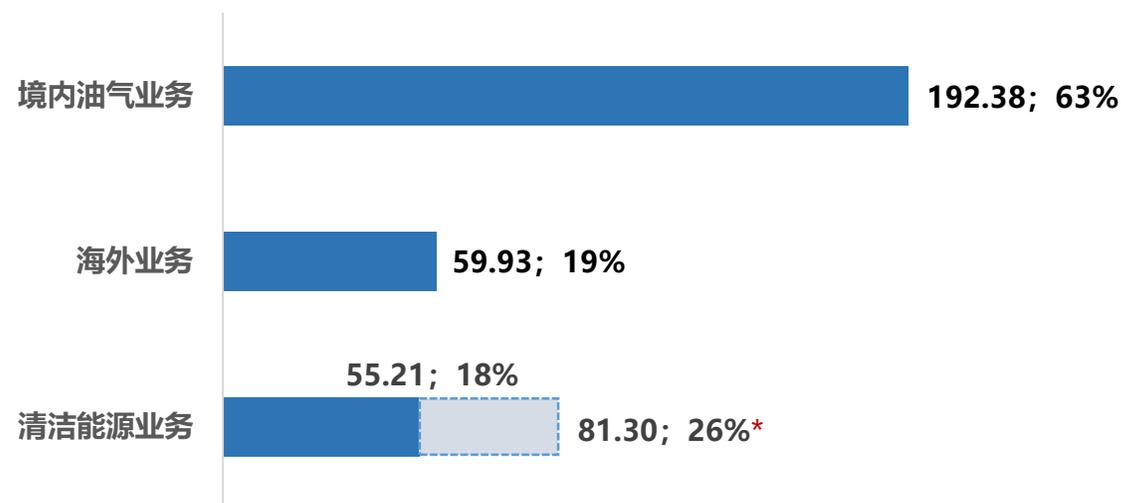
- ◆ 践行公司战略，深耕传统油气工程业务，积极布局海外业务及清洁能源领域，全年营业收入同比增长13.94亿元。境内油气业务占比63%，同比增长23.82亿元；海外业务收入占比19%，利润占比29%，较同期显著提升。

单位：亿元人民币

2022年收入贡献



2023年收入贡献



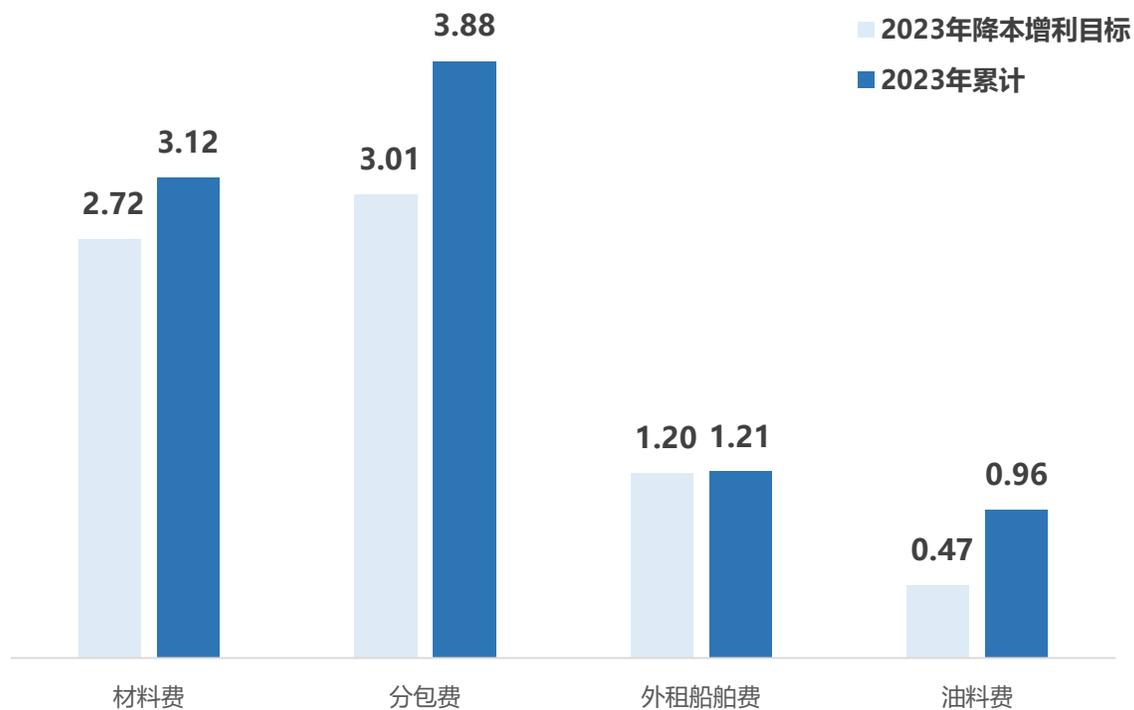
*: 包含香港LNG项目、加拿大LNG项目。

降本提质增效与价值管理深度融合

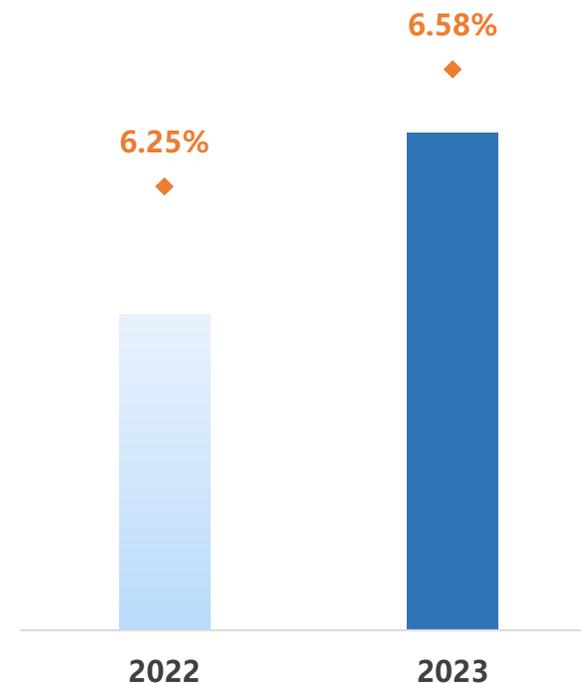
- ◆ 深入开展降本提质增效，关注“四大费用”重点，“长效机制”持续深化应用，四大费用管控成效占全年降本增利比例89%，成本费用利润率进一步提升。

单位：亿元人民币

降本提质增效



成本费用利润率

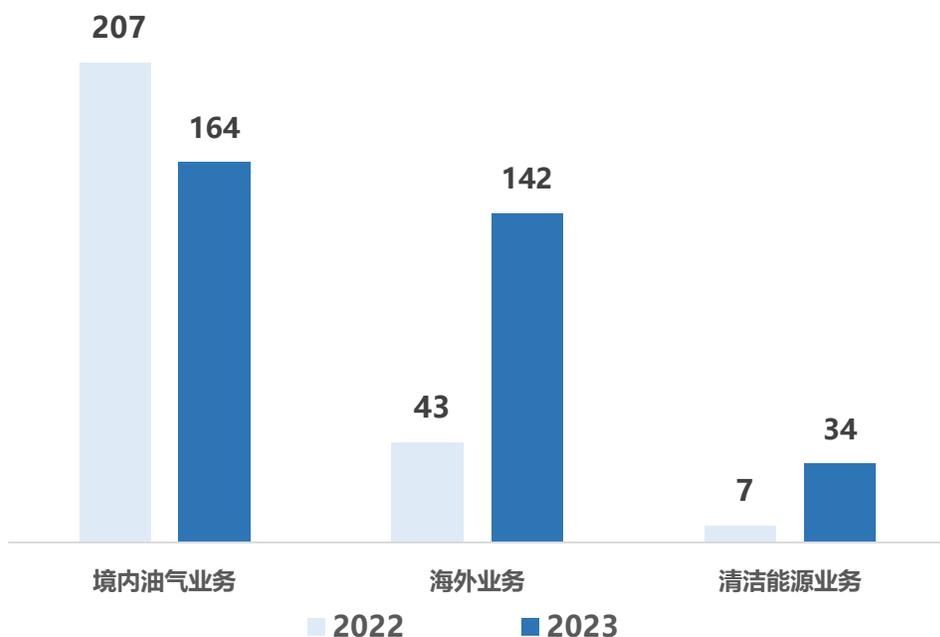


市场承揽额创历史新高

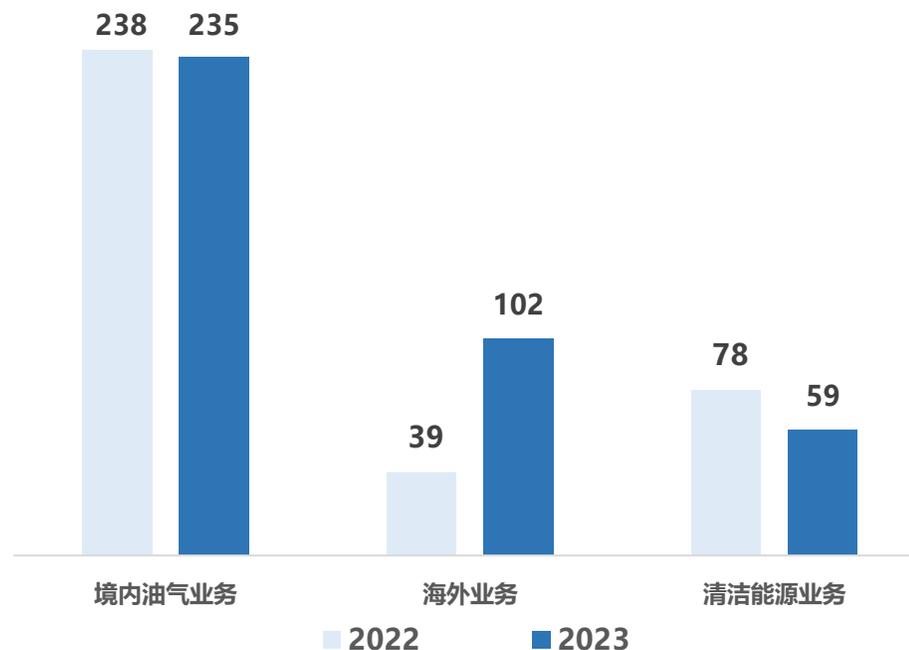
- ◆ 聚焦国内与海外两个市场，2023年实现**市场承揽额339.86亿元**，其中**海外业务承揽额141.76亿元**，均创历史新高。期末**在手订单约396亿元**。

单位：亿元人民币

市场承揽额



在手订单



- ◆ 持续加强海外市场开发，斩获多个海外项目，实现由**国际工程分包商向国际工程总承包商的历史性转变**。



➤ 沙特阿美LTA CRPO 122项目

- 合同额约20亿元人民币，13座平台导管架设计、采办、建造、安装工作。
- 我国首个沙特阿美海洋油气独立总承包项目。

➤ 卡塔尔国家能源公司ISND5-2项目

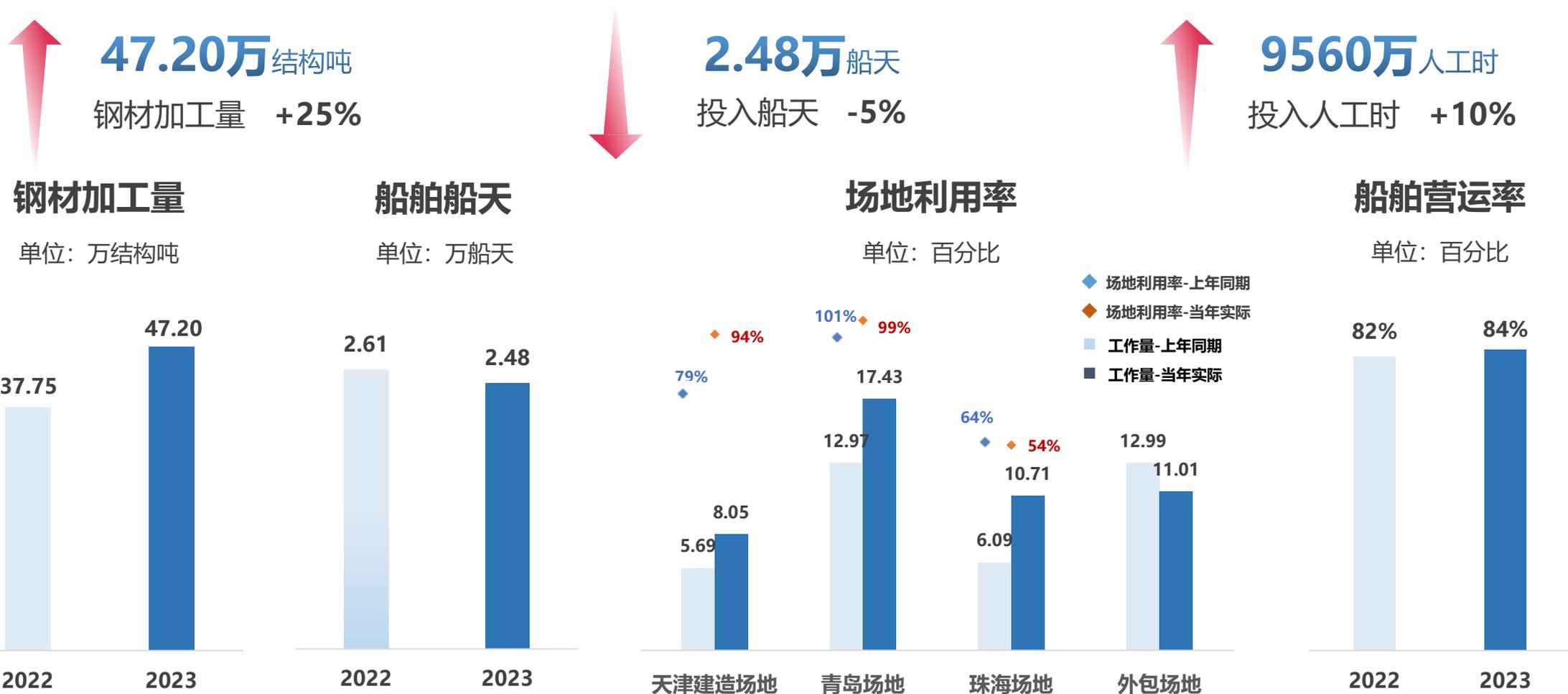
- 合同额超过40亿元人民币。
- 3座平台及导管架，平台间海管与脐带缆的敷设总承包工程。

➤ 卡塔尔NOC公司 Ruya EPCI 09项目

- 合同额超过60亿元人民币。
- 38条海底管道以及9条海底复合电缆的总承包工程。

生产运营平稳有序

- ◆ 连续三年开展自有资源工效提升，陆地建造产能持续释放，**工作量再创历史新高**，船舶利用率稳中有升。
- ◆ 全年累计投入人工时9,560万小时，同比上升10%，**安全生产绩效保持近十年的高水平**。





➤ “深海一号”二期工程海底管线铺设

- 标志着我国**深水长输海底管道建设能力和深水装备技术实现重要突破**。
- 采用20英寸海管，全长115.5公里。国内首根水下回接距离最远的深水混输海管，创造我国目前深海海管壁厚新纪录。



➤ “海基二号”主体结构完工

- 一举刷新高度（339米）和重量（3.7万吨）两项**亚洲记录**。
- 攻克S420级别国产高强钢、超大型深水导管架柔性变形尺寸控制等重大技术难题。



➤ 北美壳牌LNG项目

- 全球首创核心工艺模块和管廊一体化建造模式，首次实现NBG（无背部保护气）焊接新工艺。
- 35个核心模块全部交付，标志公司**LNG高端模块化建造能力已稳居国际行业第一梯队**。



➤ 恩平20-4钻井平台动力定位浮托安装创国内重量新纪录

- 该平台重逾1.5万吨。
- 全流程关键作业填补了我国**动力定位浮托自主设计安装技术**空白。



➤ “海洋石油122” 浮式生产储卸油装置完成主体建造

- 亚洲首艘圆筒型“海上油气加工厂”。
- 标志着我国**全类型浮式生产储油装置设计建造技术**实现高水平自主化。



➤ 渤中19-6气田I期开发项目成功投产

- 我国渤海首个千亿方大气田。
- 国内首次自主完成海上循环注气开发方案系统设计和**最高压力海上注气压缩机设计、撬撬及调试**。

2023年度重点科技成果

◆ 公司着力夯实创新根基，围绕浮式生产装置、水下生产系统及产品、清洁能源、数字化智能化等技术方向开展科技攻关项目108项，科技研发投入11.86亿元，全年推动成果转化202项。

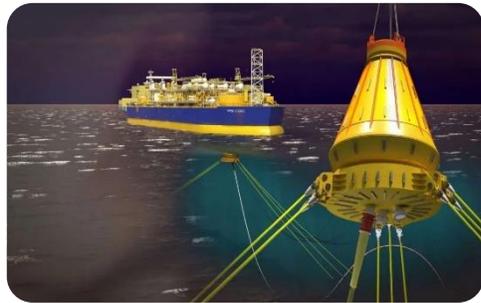
深远海浮式风电平台自主化研制
及示范应用取得重大突破



圆筒型FPSO自主设计、建造
取得重大进展



百米级内转塔单点系泊系统实现
重大突破及应用



2500米级超深水打桩锤系统
海试成功



平台结构部件和节点产品
关键技术实现突破



300米深水导管架工程技术
实现重要突破



浅水水下生产系统技术创新
解难题



我国首个海上碳封存示范工程
正式投用



基于离散特性的数字化建造
技术创新与应用



受限区域大管径海底管道深挖沟
技术取得重大突破



“新蓝图”

发布《临港智能化制造基地低碳发展白皮书》，绘出“绿色+智能”制造新蓝图。

“新动能”

光伏发电实现三大场地全覆盖，总装机规模近9MW，可年产绿电930万千瓦时，减碳7500吨；海洋石油226船加装亚洲首个商用风力旋筒助推系统，预计年节油率约12%。

“低 碳”

全年在建LNG储罐共33座，投产后可提供LNG储存能力753万方。

“零 碳”

公司承建的我国首座深远海浮式风电平台“海油观澜号”成功发电并入文昌油田群电网。可年产绿电2200万度，减少二氧化碳排放2.2万吨。



- ◆ 2023荣登《工程新闻纪录(ENR)》“全球最大250家国际承包商”第68名，“最大250家全球承包商”第98名。
- ◆ 2023荣获上市公司价值百强、ESG百强、金圆桌优秀董事会、最佳投资者关系等多项资本市场大奖。

上市公司价值百强



口碑榜最佳董秘奖



上市公司ESG百强



董事会优秀实践案例



金圆桌优秀董事会



上市公司健康指数百强



投资者关系天马奖



金信披金牛奖



最佳投资者关系团队



金牌创新成长董秘奖



碳中和50强金牛奖



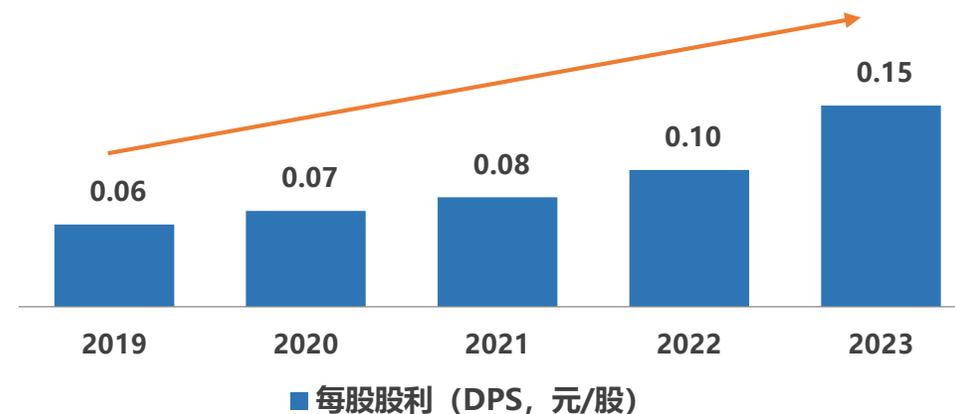
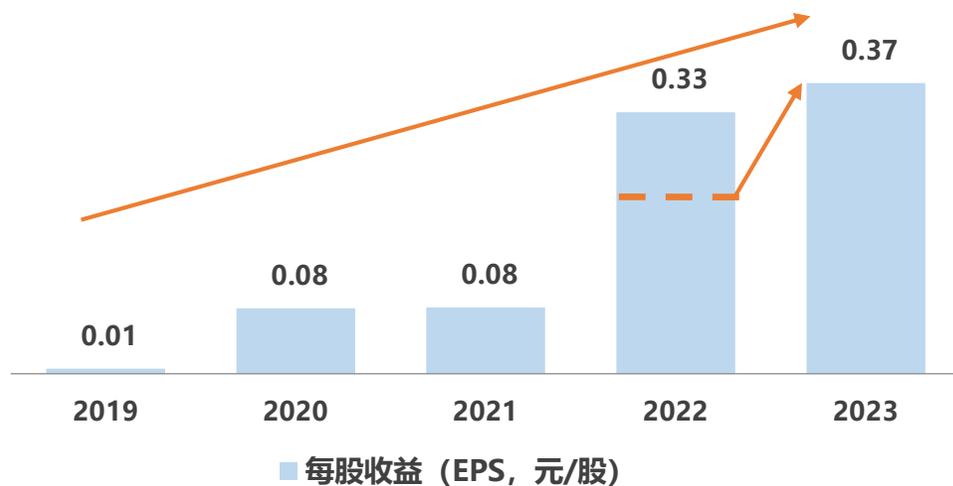
年度卓越董秘奖



积极回馈股东

◆ 董事会建议

- 2023年每股派发现金红利约人民币0.15元（含税）；
- 派发现金总额约人民币6.50亿元，**较2022年增长47%**；
- 占2023年度归属于上市公司股东净利润的40.11%。



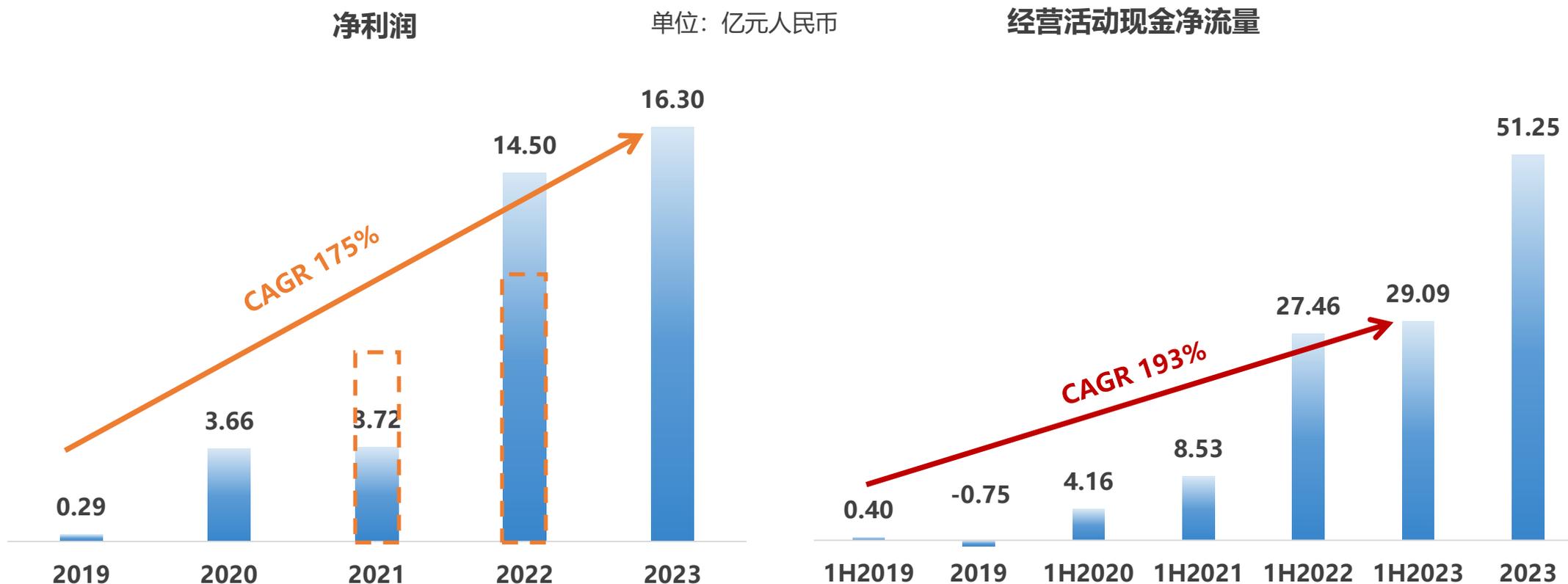
*每股收益=归属于上市公司股东的净利润/股本数



一、业绩回顾

二、年度展望

- ◆ 2019-2023年间公司业绩保持**高速增长**，年度销售收入**站上300亿元新平台**，提前实现“十四五”规划目标，未来十年**需要保持7%左右**的平均年度增速；
- ◆ 今明两年重点是深化应用价值管理工作体系，塑造更加适应**国内国外两个市场**的核心能力与比较竞争优势，为实现2035年产值600亿元、进入国际一流公司“第一阵营”发展目标奠定基础。



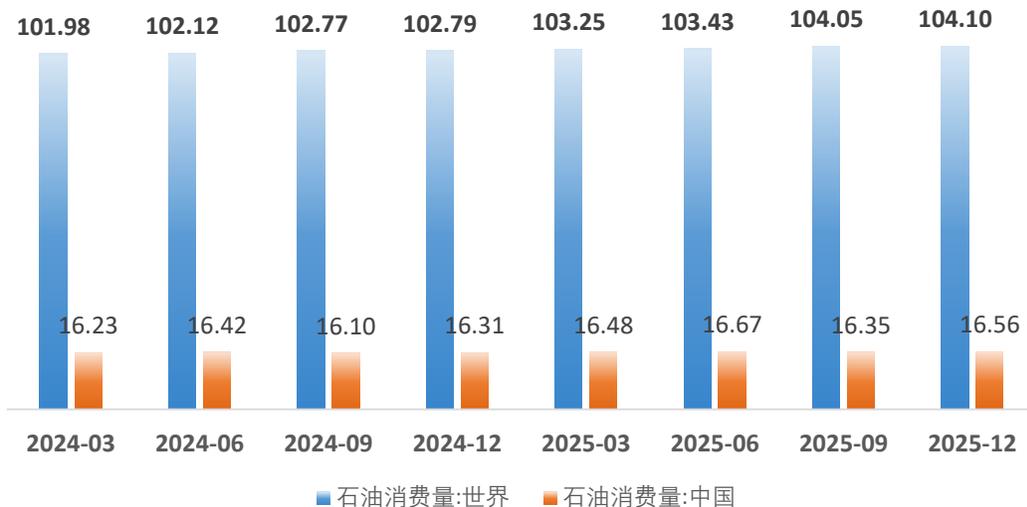
*2021-2022年剔除中海福陆减值和合并报表的非经营因素影响

油气工程及服务行业（OFSE）面临的形势

- ◆ 全球油气供应偏紧而需求维持增长，供需缺口仍存，叠加地缘政治、欧佩克控产等因素影响，国际油价中枢将持续处于中高位，行业高景气有望延续；
- ◆ 国内将长期坚持保障能源安全的发展目标，未来1-2年国内油气上游资本开支将维持高位。

全球及中国石油消费量预测

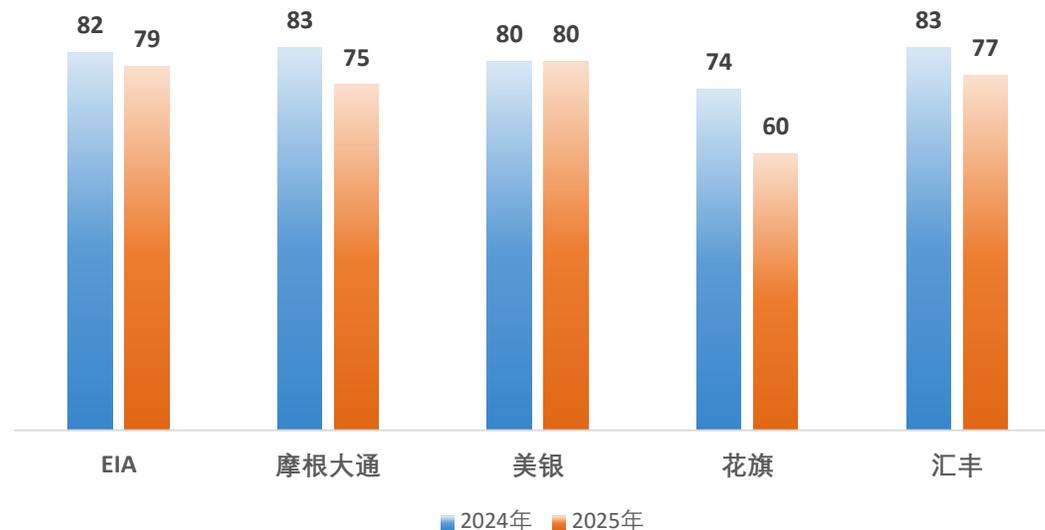
单位：百万桶/天



*资料来源：WIND

2024-2025布伦特油价展望

单位：美元/桶

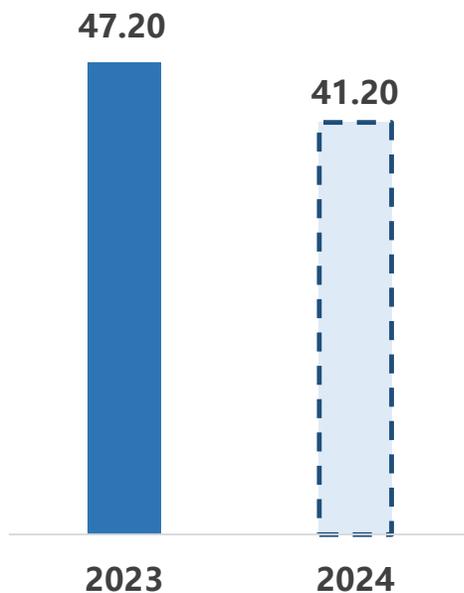


*资料来源：机构研报

◆ 建造板块工作量维持在40万结构吨以上，安装板块投入船天约2.65万天，33个工程项目建成交付。

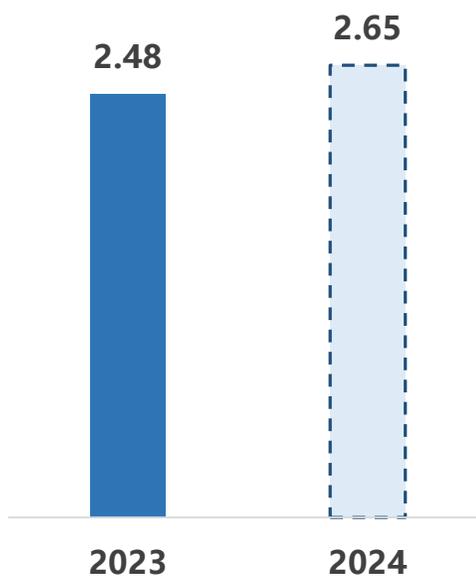
钢材加工量

单位：万结构吨



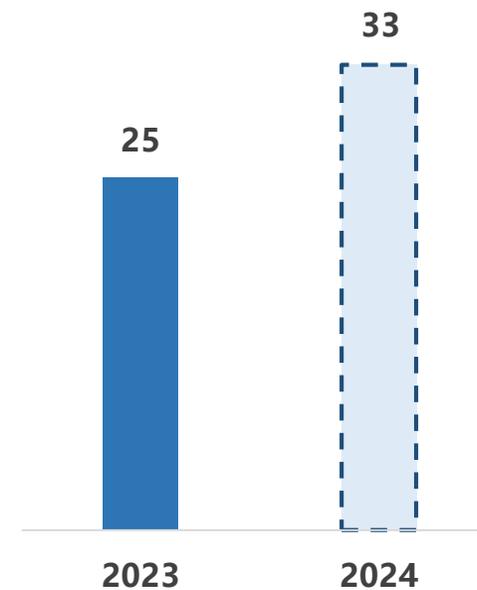
船天投入

单位：万船天



年内完工项目数量

单位：个



◆ 推进国内国际市场同步发力，传统业务与新兴市场布局优化。

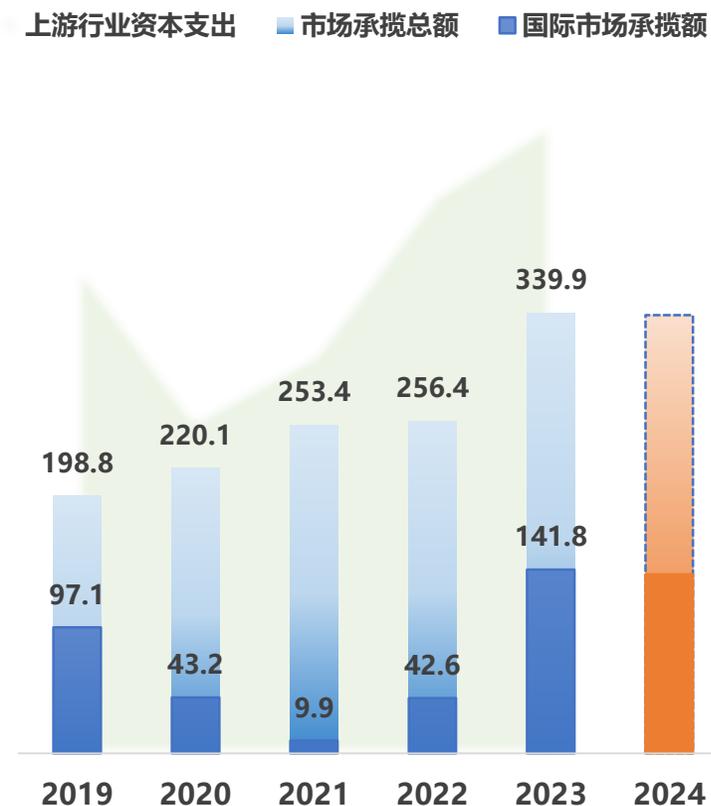
➤ 坚定拓展海外市场

- ✓ 在中东、南美区域市场继续发力，重点跟踪巴国油、沙特、卡塔尔、圭亚那等境外项目，争取海外市场取得更大突破；
- ✓ 系统谋划国际市场开发配套政策，加速推进海外本地化、实体化发展，加速培育资源协调和工程实施能力。

➤ 继续拓宽新能源市场

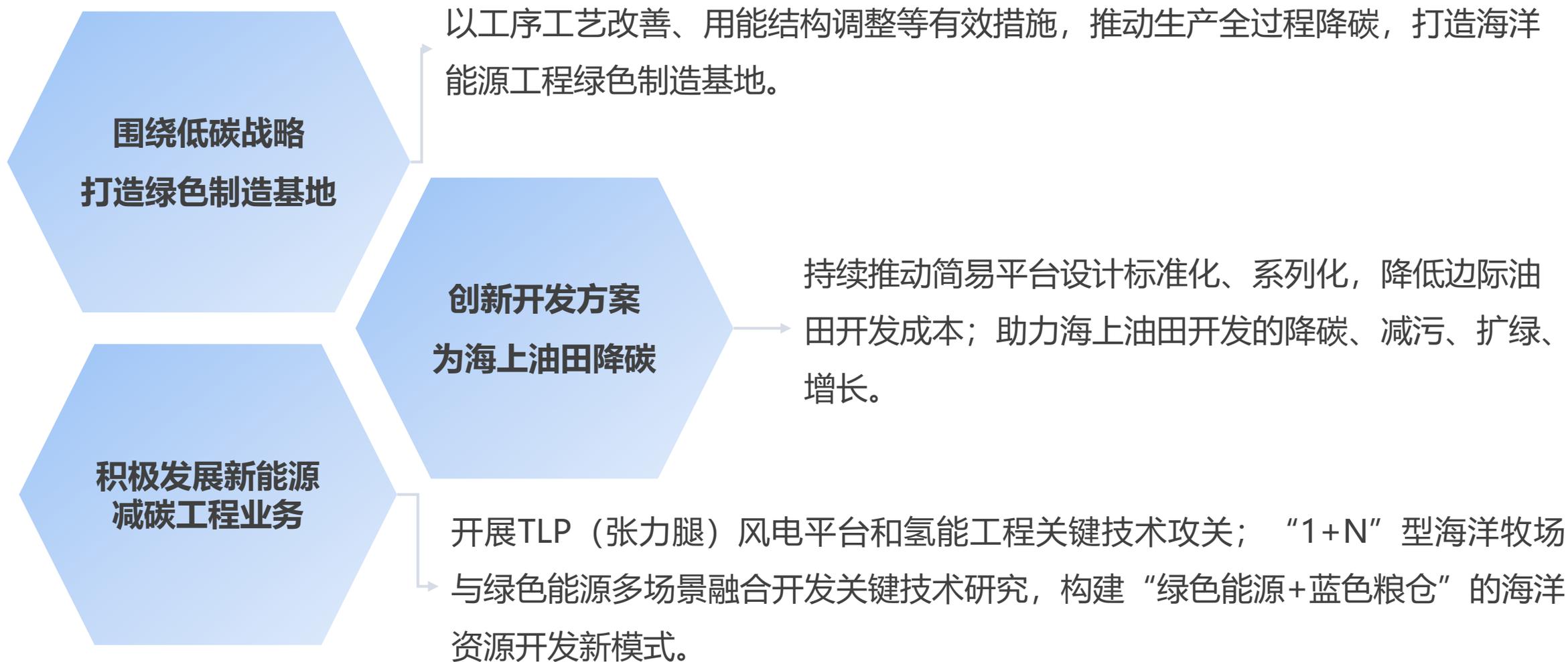
- ✓ 深耕深水风电业务，跟踪粤东浮式风电等后续项目；
- ✓ 继续做强LNG清洁能源市场，争取国内实现更大斩获，并逐步向海外延伸；
- ✓ 加快培育CCUS、氢能工程、海洋牧场等技术储备和工程承接能力，形成差异化发展优势。

市场承揽额趋势



*资料来源: IEF, S&P Global Commodity Insights

- ◆ 以**做低碳生产模式的有力践行者、做低碳解决方案的有效提供者**为愿景，加强能耗和碳排放强度双控，积极推进绿色低碳发展转型。



聚焦服务战略的研发目标

- 锚定“产品+技术+服务”，打造“系列产品、技术体系、产业链/供应链”为导向的技术核心能力。

打造面向市场的创研生态

- 从内源式创新向开放式创新转变，从技术跟随向技术引领转变。

关键核心技术 攻关

完善面向产品的技术体系

- 重点开展水下采油树及控制系统集成测试、智能制造关键技术、大兆瓦浮式风电技术等重点研发任务。

变革面向未来的发展模式

- 深化应用数据治理成果，有序实施数字化转型蓝图方案，提升数智化管理和数字化交付的核心能力。

深水浮式生产储油装置及 配套系统



标志性产品：超深水超大型FPSO

水下生产系统及 关键设备配件



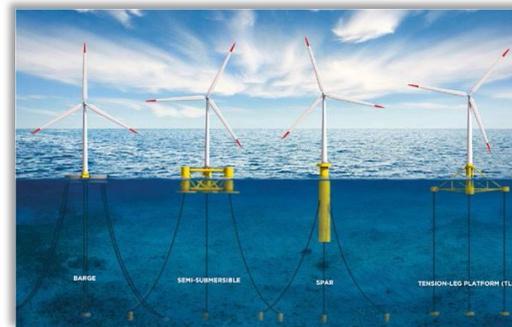
标志性产品：水下产品

基于标准化的海洋工程 智能制造解决方案



标志性产品：智能焊接机器人

新能源开发及综合利用 解决方案



标志性产品：海上风电



海洋石油工程股份有限公司
Offshore Oil Engineering Co.,Ltd.

卓越工程 赋能未来

Empower the Future with Excellent Engineering





海洋石油工程股份有限公司
Offshore Oil Engineering Co.,Ltd.

海油工程2023年度业绩发布会

—— 股票代码：600583. SH ——

2024年3月19日

