中国石油天然气股份有限公司
PetroChina Company Limited

2026

中期业绩报告

2026年8月31日

免责声明

本报告包含预测性声明，当中涉及风险和不明朗因素。这些声明一般以预测性词汇表达，诸如认为、预期、预计、估计、计划、预测、目标、可能、将会或其它相类似的用词，用以表达预期或可能在未来采取的行动或这些行动所带来的结果。阁下不应过分依赖这些只在本报告日期适用的预测性声明。这些预测性声明是根据我们本身的资料及其它我们认为可靠的资料来源做出的。我们的实际业绩可能和这些预测性声明有差异，因而可能导致我们股票的市场价格波动。

出席发布会的中国石油董事会及管理层成员

任立新

执行董事、总裁

杨卫胜

副总裁、总工程师

王华

财务总监、董事会秘书

杨立强

副总裁

议程

I 财务业绩

II 经营业绩

III 总裁致辞

IV 问答

财务业绩

王华 先生

财务总监、董事会秘书

1.经营业绩创历史同期新高

	2025年 上半年	2026年 上半年	同比变动
布伦特期货平均油价（美元 / 桶）	70.81	87.60	+23.7%
营业收入（百万元人民币）	1,450,021	1,527,491	+5.3%
归属于母公司股东净利润（百万元人民币）	85,185	103,936	+22.0%
基本每股盈利（元人民币）	0.47	0.57	+22.0%

注：本集团自2026年1月起合并新疆油田储气库有限公司、重庆相国寺储气库有限公司及辽河油田（盘锦）储气库有限公司财务报表，按照同一控制下企业合并的会计处理要求，对比较期间相关财务数据进行了追溯调整。

2.坚持严谨投资、精准投资、效益投资

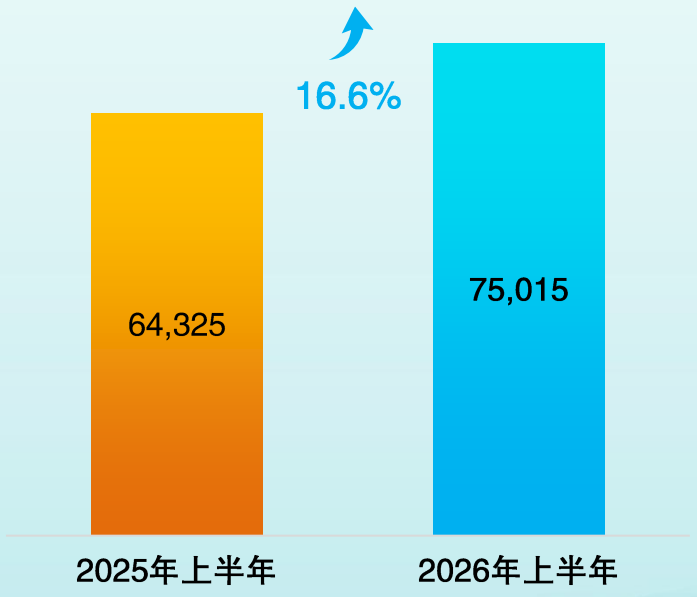
2026年上半年资本性支出

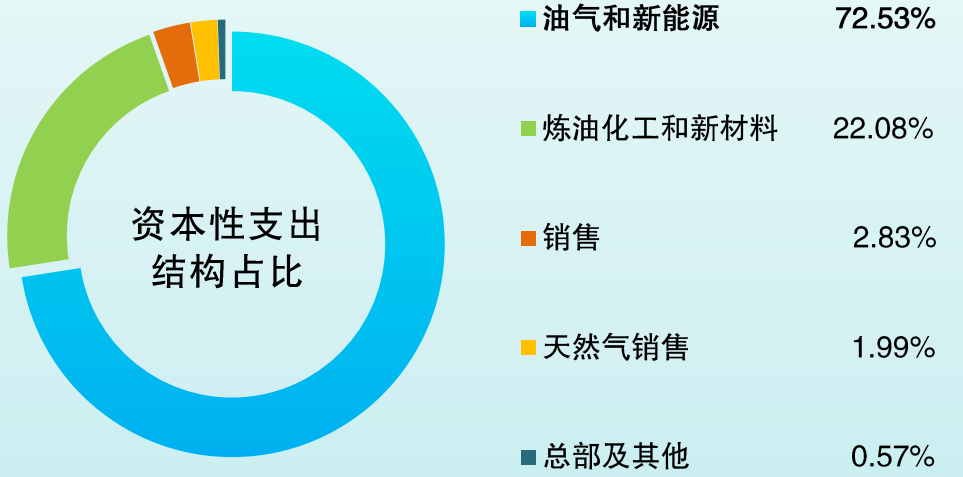
750.15亿元

油气和新能源业务资本性支出

544.10亿元

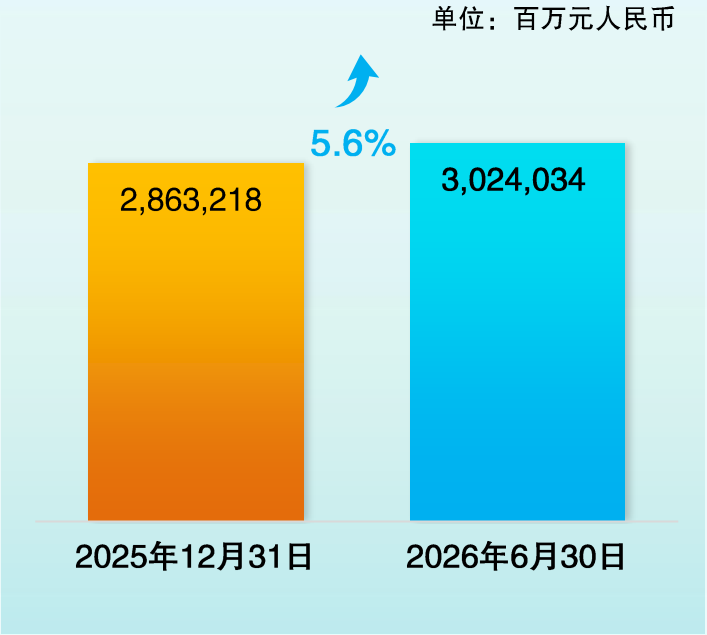
单位：百万元人民币



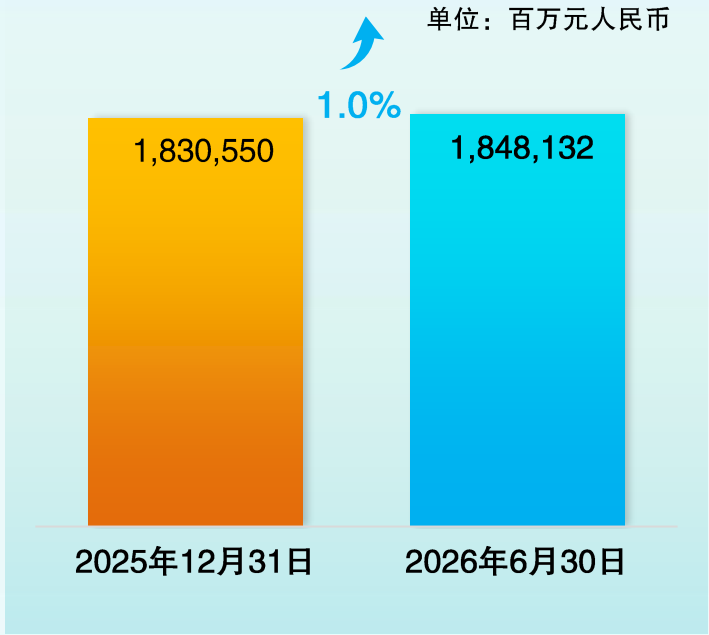


3.财务状况保持稳健

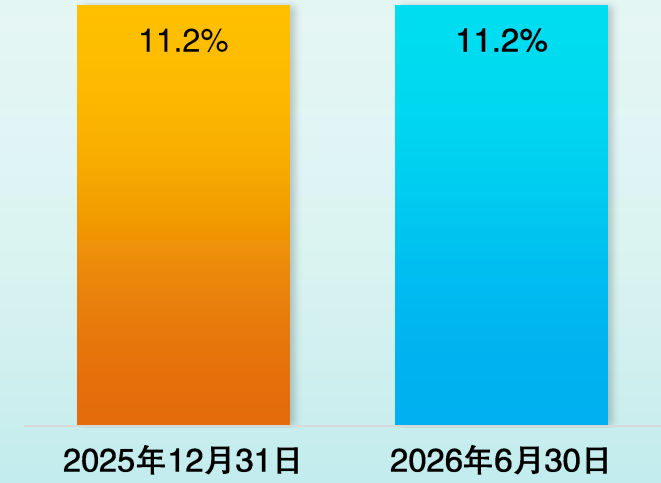
总资产



净资产



资本负债率



经营活动产生的现金流量净额

2,512.81 亿元

同比增长

10.6%

自由现金流

1,388.19 亿元

同比增长

23.6%

4.油气和新能源

经营利润

1,004.48亿元

同比增利

132.97亿元

单位：百万元人民币

5.炼油化工和新材料 — 炼油

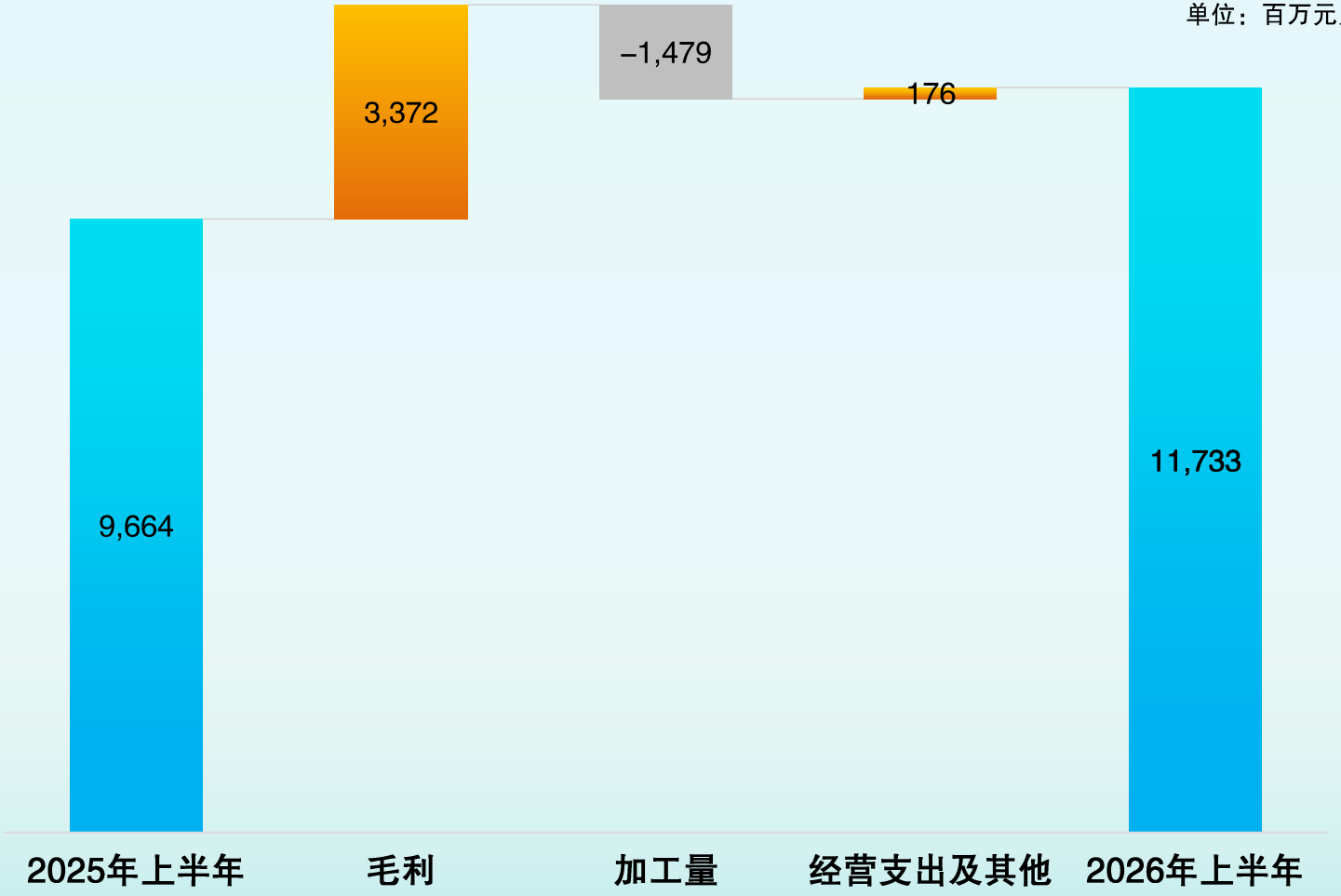
经营利润

117.33亿元

同比增利

20.69亿元

单位：百万元人民币



6.炼油化工和新材料 — 化工

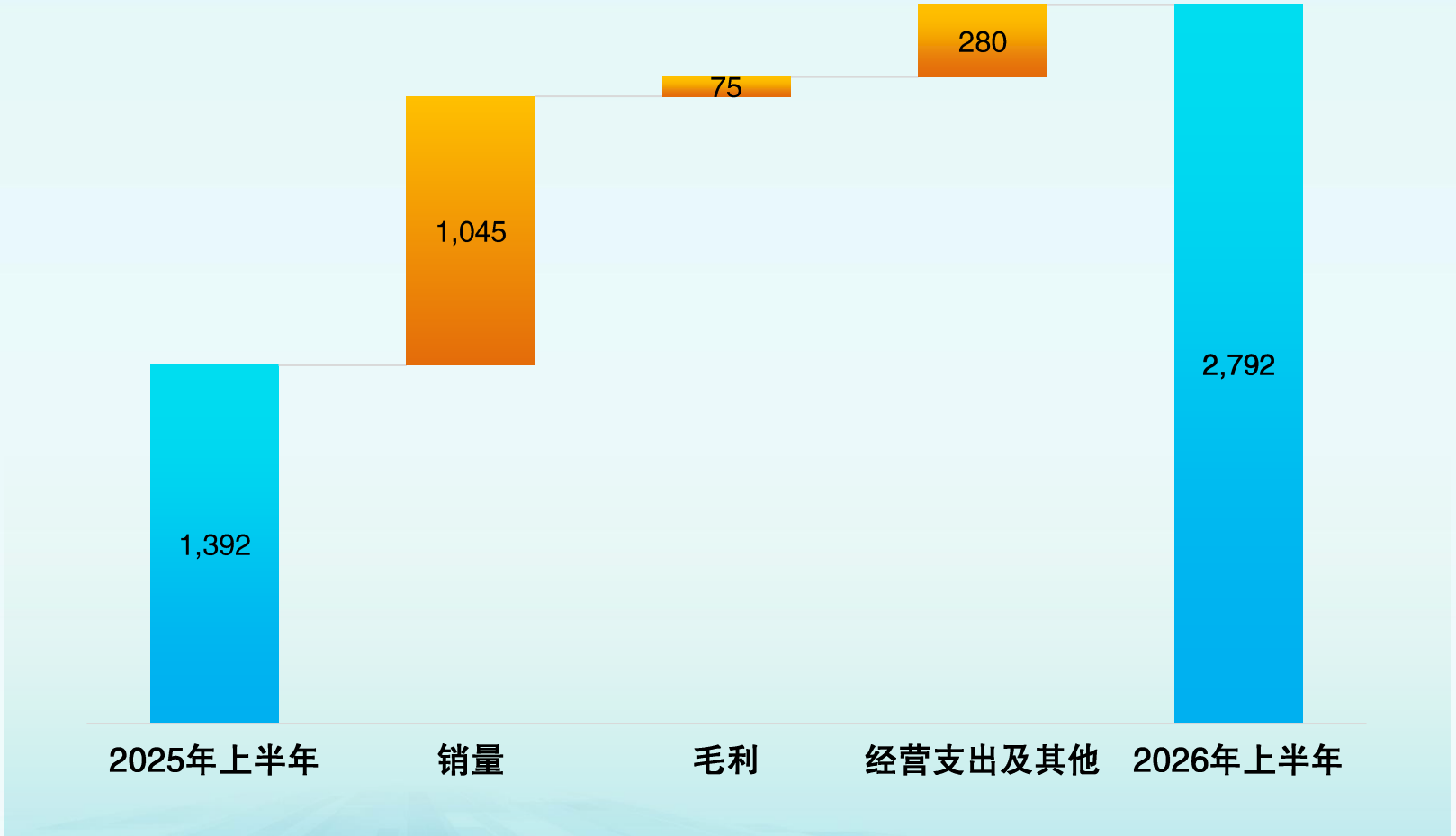
经营利润

27.92亿元

同比增利

14.00亿元

单位：百万元人民币



7.销售

经营利润

113.63亿元

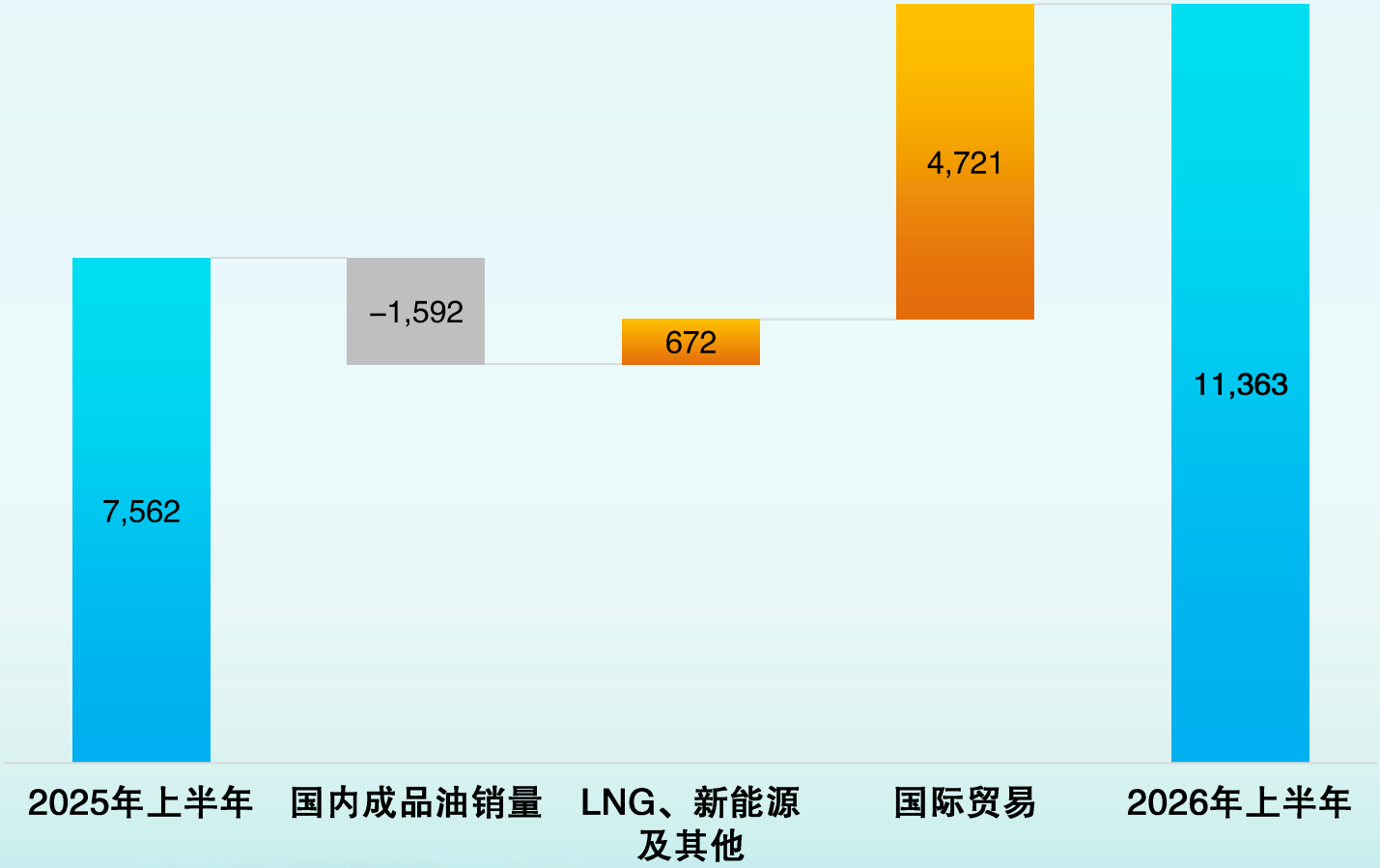
国内销售业务经营利润

11.93亿元

国际贸易业务经营利润

101.70亿元

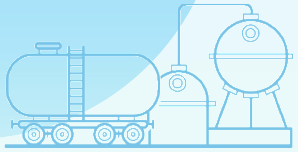
单位：百万元人民币



8.天然气销售

经营利润

240.87亿元



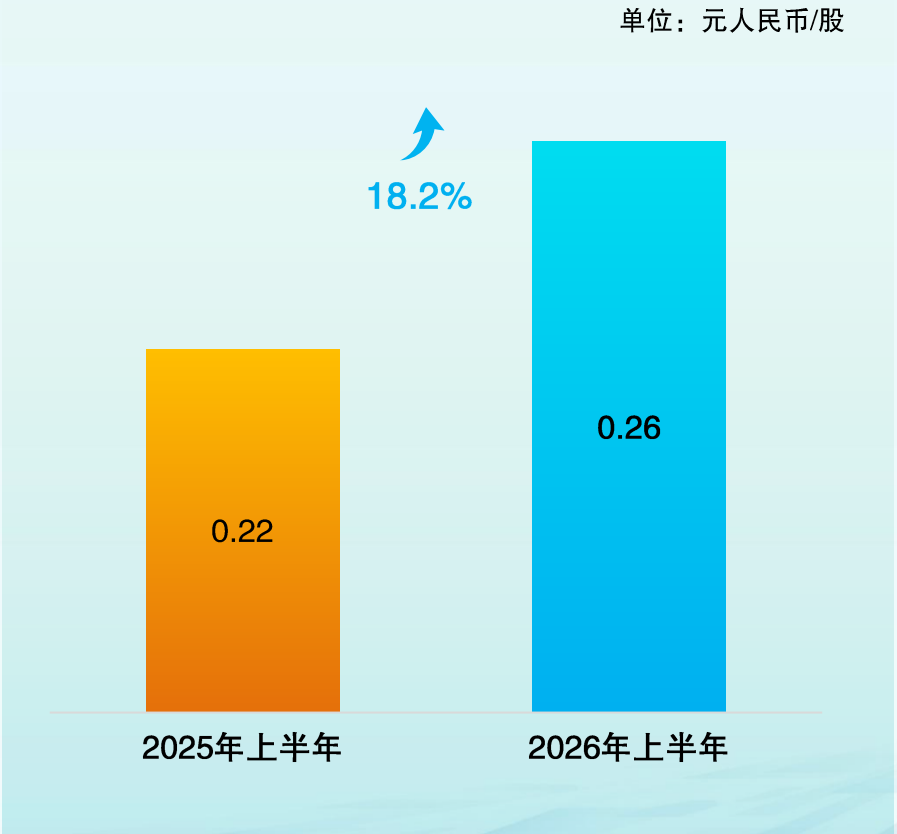
同比增利

54.61亿元

单位：百万元人民币

9.积极回馈股东

中期股息对比



中期每股派息0.26元

董事会决定

- 派发中期股息每股人民币0.26元，同比增长18.2%
- 总派息额人民币475.85亿元，创历史同期最高水平
- 派息率45.8%
- A股年化股息收益率6.0%，H股年化股息收益率7.1%

注：1、每股股息、总派息额均含适用税项

2、年化股息收益率=中期每股股息÷2026年6月30日股票收盘价×2

II 经营业绩

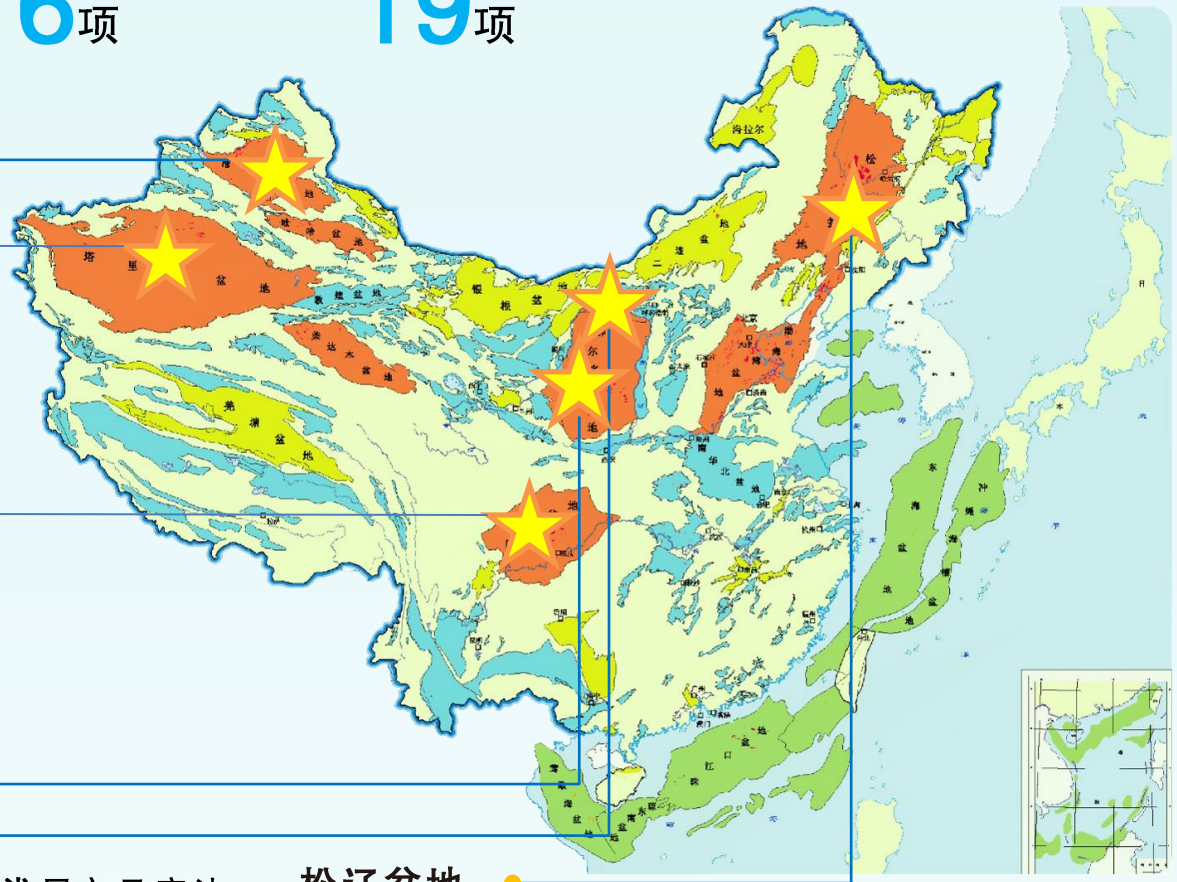
杨卫胜先生

副总裁、总工程师

1.国内油气增储成效显著

新发现 **6**项

新进展 **19**项



准噶尔盆地

- 庙1井（**中浅层**）日产油362吨、日产气52万立方米，南缘斜坡区白垩系清水河组发现高效凝析气藏
- 呼东1井（**深层**）日产气64万立方米，南缘前陆冲断带白垩系清水河组发现新的含气构造

塔里木盆地

- 富深101井（**深层**）日产油70.4吨，富满深层奥陶系鹰山组3-4段预计年底探明2,000万吨，展现亿吨级勘探场面

四川盆地

- 丰深1井（**深层**）日产气25万立方米，川西北寒武系龙王庙组获重要新发现，展现千亿方增储潜力
- 川中二三叠系（**中深层**）再获新进展，预计新增天然气探明储量千亿方，累计落实探明储量超5,000亿方

鄂尔多斯盆地

- 吉平3H井（**页岩气**）日产气3万立方米、绥德25H井（**页岩气**）日产气2万立方米，展示鄂尔多斯盆地海陆过渡相页岩气勘探开发潜力

河套盆地

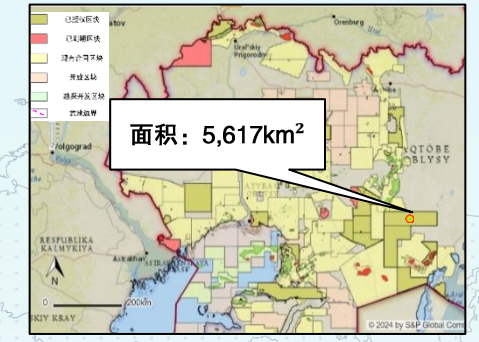
- 布和1井（**中浅层**）日产油35吨，河套盆地新近系乌兰图克组获重要新发现

松辽盆地

- 振探1H井（**致密油**）日产油12吨，展现古龙深凹区扶余致密油堑垒连片含油场面

2.海外油气业务稳健发展

签署北1区块石油合同



北1区块

哈萨克斯坦

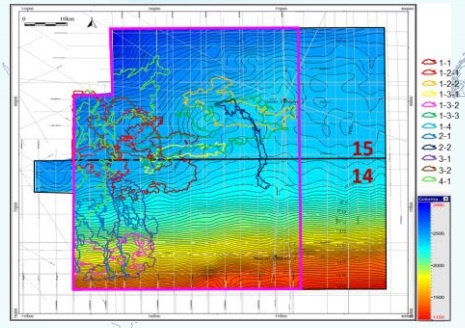
新H区块二、三批油田一阶段产能工程投产；多赛欧油田宣布商业发现

乍得

乍得新H区块二、三批油田一阶段产能工程投产

完成三维地震资料处理，综合评价12个潜力目标砂体

苏里南



苏里南白垩顶构造等值线与砂体叠合图

3.国内油气产量稳中有升

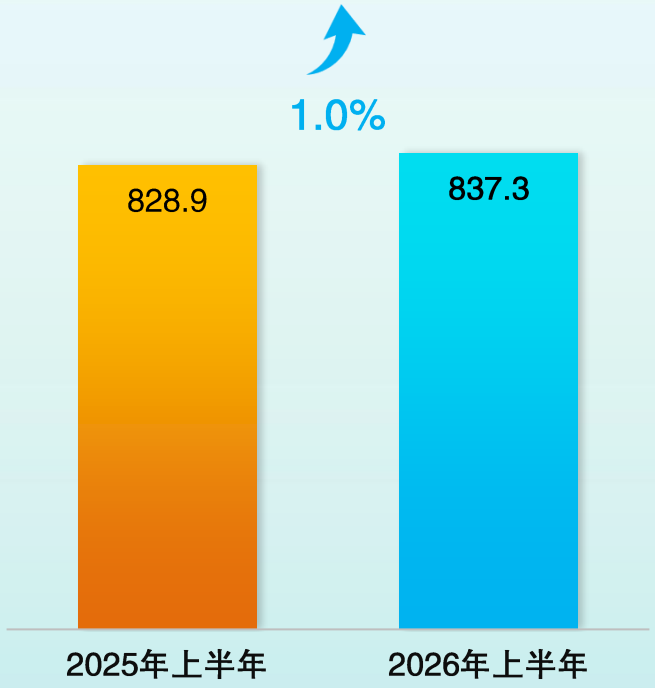
国内油气当量产量同比增长 1.0%

国内可销售天然气产量同比增长 2.4%

国内可销售天然气产量在国内油气当量产量占比 53.0%

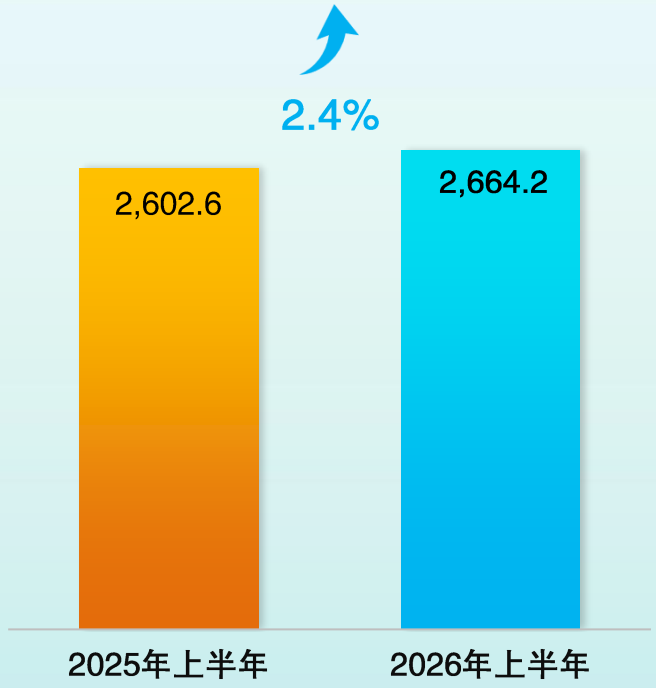
国内油气当量产量

单位：百万桶油当量



国内可销售天然气产量

单位：十亿立方英尺



4.炼化转型升级步伐加快 — 炼油

保税船燃、石蜡、特色沥青、低硫石油焦、润滑油基础油等炼油特色产品产量**832**万吨

石蜡产量**世界第一**

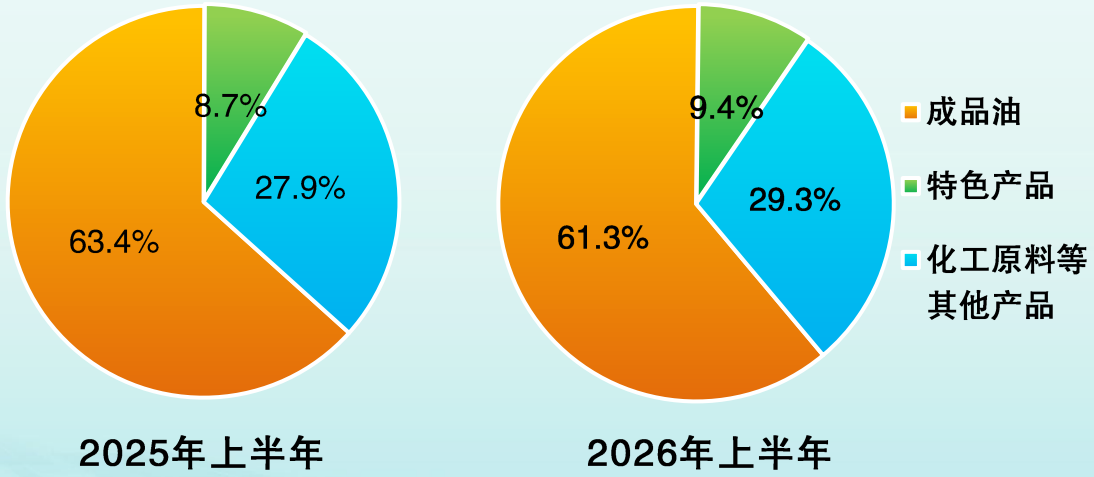
保税船燃、石蜡、特色沥青、低硫石油焦等产品**国内市场份额保持第一**

原油加工量 **655.3**百万桶

汽柴油收率 **51.8**

同比下降 **1.3**个百分点

炼油产品结构



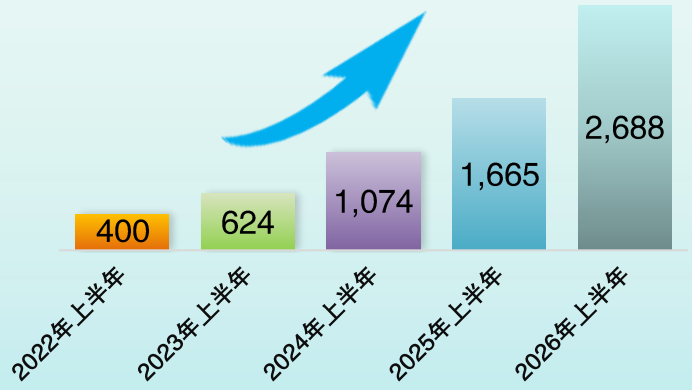
5.炼化转型升级步伐加快 — 化工

化工产品商品量	同比增长	乙烯产量	同比增长	PX产量	同比增长	新材料产量	同比增长
2,131.8万吨	6.7%	540.2万吨	20.8%	238.0万吨	1.7%	268.8万吨	61.4%

新材料产量

单位：千吨

连续5年保持50%左右高速增长



主要化工产品产量

单位：千吨	2025年上半年	2026年上半年	同比变动
乙烯	4,473	5,402	+20.8%
合成树脂	6,938	7,801	+12.4%
合成纤维原料及聚合物	667	750	+12.4%
合成橡胶	542	658	+21.4%

美国《化学与工程新闻》“全球化工企业50强”第三位

6.销售业务市场营销能力不断增强

运营加油站总数 **21,932**座

运营加气站 **1,548**座

车用LNG销量 **441.6**万吨

同比增长 **78.7**%

运营综合能源站 **4,149**座

运营充换电站 **6,950**座

运营光伏站 **4,227**座

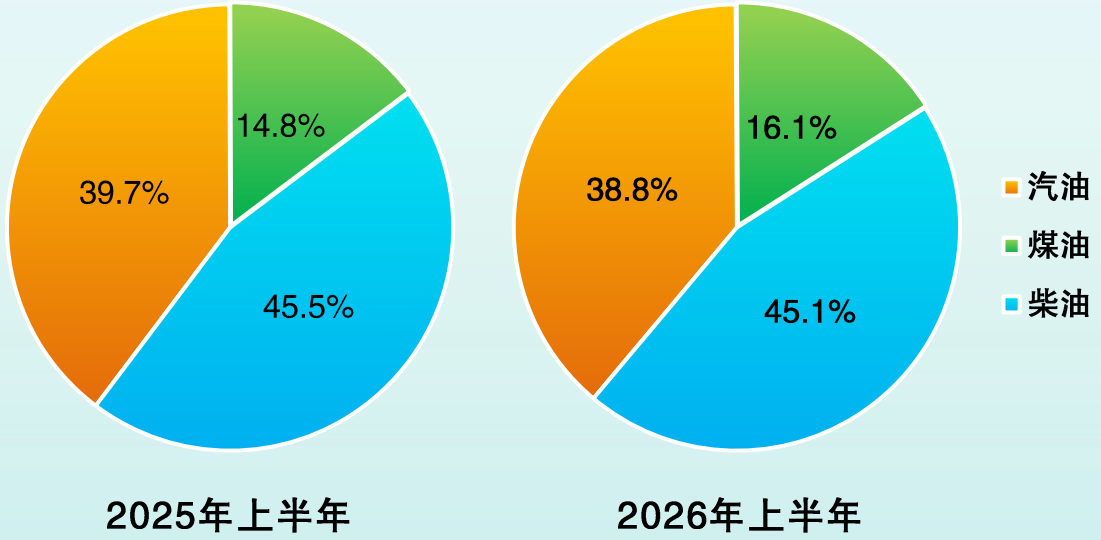
非油利润 **18.6**亿元

同比增长 **0.6**%

国际贸易量 **2.62**亿吨

同比基本持平

成品油销量结构



7.天然气销售创效能力持续增强

销售天然气（含LNG）
1,612.2亿立方米

同比增长
3.9%

线上交易气量
56.1亿立方米

同比增长
3.2%

国内销售天然气（含LNG）
1,248.9亿立方米

同比增长
1.1%

发电供气量
99.0亿立方米

同比增长
2.2%

8.绿色低碳转型迈出坚实步伐

风光发电量

50.7亿千瓦时

为去年同期

1.37倍

风光发电对外供电

28.1亿千瓦时

为去年同期

1.46倍

新建风光发电装机

286.9万千瓦

累计建成装机

2,011.9万千瓦

新签地热供暖合同（协议）面积

超6,000万平方米

二氧化碳注入量

137.3万吨

同比增长

14.2%

全国首个全链条绿色低碳乙烯工程 – 塔里木乙烯二期

每年减少碳排放

137万吨

9.ESG绩效稳步提升

ESG治理

- ESG内容编入公司“十五五”发展规划
- 修订完善《可持续发展委员会议事规则》
- 深入开展海外业务ESG风险识别与防范

ESG评级

S&P Global	国内同业首位
Wind ESG	AA
CDP	B

可持续发展年鉴入选企业
标普全球
S&P Global

杰出ESG披露贡献至臻大奖
香港品质保证局
HKQAA

亚洲区油气行业最佳ESG实践
Extel

ESG最佳实践公司
新财富杂志
New Fortune

10.科技创新引领高质量发展

2026年上半年公司研发投入**超80**亿元

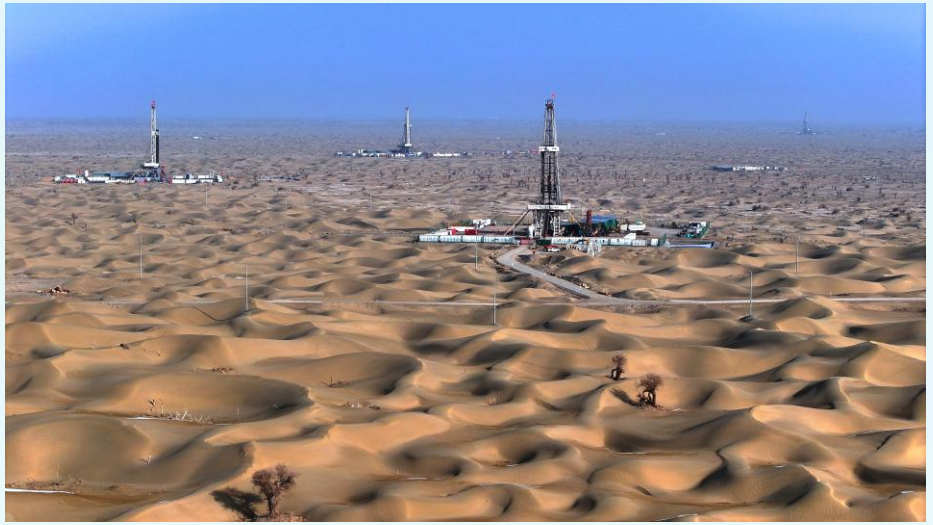
2026年上半年
公司新获授权发明专利
1,545件

同比增长
174%

基础
研究

深层超深层油气
勘探开发

炼化
新材料



富满油田井架

独山子石化塔里木二期2×45万吨/年全密度聚乙烯装置

III 总裁致辞

任立新 先生

执行董事、总裁

中国石油

Q&A

问答

中国石油天然气股份有限公司
PetroChina Company Limited

投资者关系

电话: (8610)5998–2622; (852)2899–2010

电邮: ir@petrochina.com.cn

hko@petrochina.com.hk

媒体查询

电话: (8610) 5166–3828; (852)2522–1838

电邮: zhongshiyou.list@everbloom.com.cn

petrochina.list@everbloom.com.cn