

中广核  CGN

中国广核电力股份有限公司
CGN Power Co., Ltd. ¹

01816. HK
003816. SZ

严 · 慎 · 细 · 实

2025中期业绩

声明

本演示片及相关口头表述仅供您个人使用，不作为公开发布的正式文件，请勿以任何方式向第三方转发、公开、分发、发布或宣传本演示片内容。本演示片不作为任何现行法律的解释，也不作为买卖和推荐公司股票或其他金融产品的依据、某种要约或要约邀请。

本演示片内容未经审计或独立第三方出具确认意见。有关公司前景及预期的内容仅为公司依据一系列因素综合考虑得出，部分是基于无法完全预测的因素，公司不能确保本演示片中的信息是准确或完整的，因此，公司将不对任何据此内容引起的损失负责。

公司将根据有关监管规则，及时在联交所、深交所及公司网站www.cgnp.com.cn进行公司相关信息更新。

各位使用者请务必在同意以上声明内容后再进行阅读，如您继续阅读本演示片，则表明您已经知悉并同意以上声明。



目录

01

公司概况

02

业绩概述

03

业务表现

04

财务表现

05

下半年展望

中广核  CGN

中国广核电力股份有限公司
CGN Power Co., Ltd. ¹

严 · 慎 · 细 · 实

第一部分 公司概况



中国广核电力股份有限公司 (CGN Power)

主营业务：投资、建设、运营核电站、核电站电力销售及科研等。

总股本约505亿股，控股股东为中国广核集团（受国务院国资委监管）



注册成立
2014年3月25日

H股IPO
2014年12月10日

A股IPO
2019年8月26日

A股可转债上市
2025年7月25日

公司股权结构*



*：公司股权结构数据截至2025年7月31日。

核能发电为主，形成核电运维、工程建设等多种专业化能力

在运机组 28台

装机占比 52.14%

在建机组¹ 20台

装机占比 37.26%

- 总装机容量：5,601.8万千瓦
- 装机容量占全国核电总装机比例：44.46%²

核电运维服务

维修服务

培训服务

备件管理

生产准备

工程建设服务

工程设计

工程采购

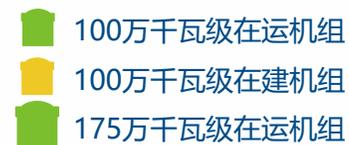
施工管理

调试启动

广东省	大亚湾基地	
	阳江基地	
	台山基地	
	陆丰基地	
	惠州基地	
广西壮族自治区	防城港基地	
福建省	宁德基地	
辽宁省	红沿河基地	
浙江省	苍南基地	
山东省	招远基地	

注1：在建机组包括已核准待反应堆主厂房第一灌混凝土浇筑（FCD）机组及控股股东委托管理的惠州1-4号机组和苍南1-4号机组。

注2：在运装机和在建装机容量国内占比数据仅包括中国大陆地区，数据统计截至2025年6月30日。



核电的独特优势



清洁

可靠

高效

单位：小时



2025年1-6月中国大陆发电设备平均利用小时数*



*: 数据来源于中电联《2025年6月全国电力工业统计月报》。

2025年1-6月全国核电发电量及装机占比*



中国乃至全球能源向绿色、
低碳转型发展的大趋势，以
及中国力争2030年前实现碳
达峰、2060年实现碳中和，
核能发展前景广阔。

国家政策支持核电发展

《关于2024年国民经济和社会
发展计划执行情况与2025
年国民经济和社会发展计划
草案的报告》
(2025年3月5日)

“推进沿海核电、海上风电
等重大项目建设”“支持广
东大力建设核电等清洁能源
项目”。

2025年能源工作指导意见
(2025年2月27日)

核准一批条件成熟的沿海核
电项目，因地制宜推动核能
综合利用。



2025年4月27日，公司防城港5、6号机组，台山3、
4号机组在内的5个项目获得国务院常务会议审议
核准。

*: 数据来源于中电联《2025年6月全国电力工业统计月报》，不包括台湾省。

使命

发展核能，造福人类

- 业务稳健，实现运营业绩稳定和建设项目高质量投产
- 财务稳健，保证资金安全，保障经营业绩平稳
- 回报稳健，遵守承诺，保持长期稳定的分红

愿景

具有全球竞争力的世界
一流核能供应商和
服务商

- 对标国际一流，持续提升核电站安全性能水平
- 实施三化管理策略，持续提升多机组管控能力
- 深化精益管理，持续加强建设成本和运维成本控制



- 致力于清洁能源，专注于核电和核能综合利用
- 合理利用资源，提升资源利用率，减少消耗
- 严控排放，保护环境

- 持续推动新项目核准和开工，保持良好发展势头
- 积极研发掌握新的核电技术，保持公司可持续发展能力
- 以市场为导向，以产品为目标，加强科研成果转化应用



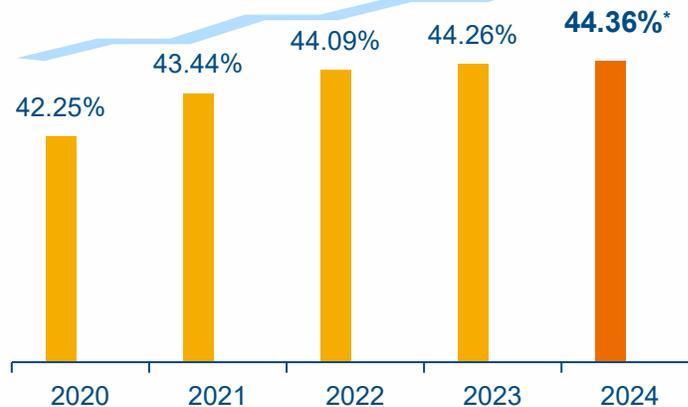
2021-2025年股东分红回报规划

在不发生重大变化并获得相关年度股东大会批准的前提下，在2020年分红比例（42.25%）基础上，2021年至2025年保持分红比例适度增长。

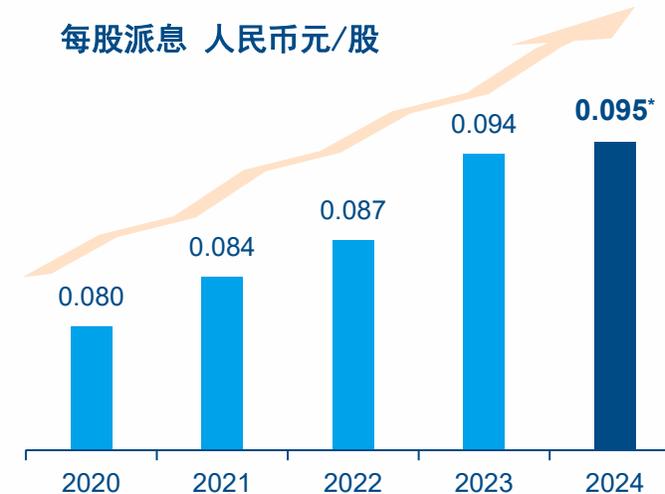
公司上市以来累计派息

367.60 亿元

分红比例（派息总额/归母净利润*100%）



每股派息 人民币元/股



*: 公司2024年度末期股息已于2025年7月完成派付。

中广核  CGN

中国广核电力股份有限公司
CGN Power Co., Ltd. ¹

严 · 慎 · 细 · 实

第二部分 业绩概述

2025年中期业绩概要



01	在运机组 上网电量	<ul style="list-style-type: none"> • 1133.60亿千瓦时 (子公司+联营企业) • 892.65亿千瓦时 (子公司) 	<p>+6.93%</p> <p>+8.84%</p>
02	营业收入	• 39,167 百万元	-0.53%
03	归母净利润	• 5,952 百万元	-16.30%
04	归母净利润 (扣非)	• 5,609 百万元	-19.42%

第三部分 业务表现

核安全是公司生存和发展的基石

WANO¹指标进入世界先进和卓越水平比例保持前列²



进入世界前1/4指标比例

进入世界前1/10指标比例

0起

未发生国际核事件分级表2级及以上运行事件

管理者在现场



注1：WANO-World Association of Nuclear Operators（世界核电运营者协会），WANO组织通过WANO成员利用其制定的国际上通用的性能指标，进行统一管理和协调，有利于加强核电技术、经验和事故信息的交流，不断提高世界核电站的安全可靠性。

注2：2024年上半年共27台核电机组计入统计。

大修情况



2024年1-6月

开展12个大修，大修天数523天

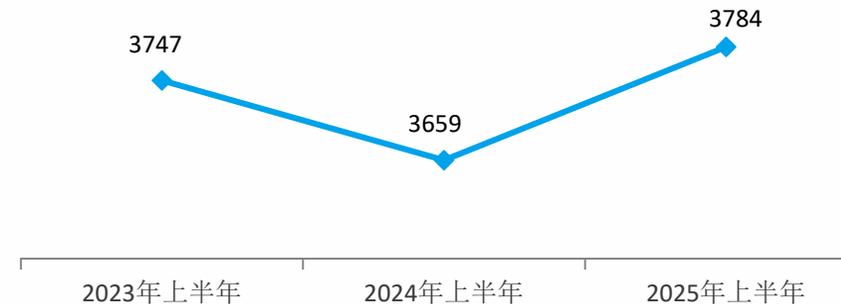


2025年1-6月

开展12个大修，大修天数414天

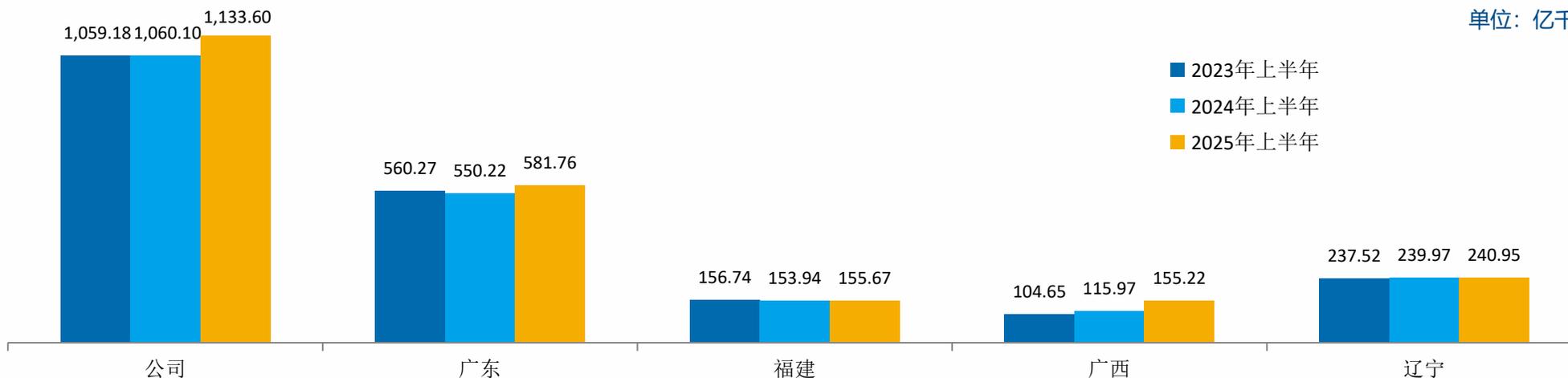
平均利用小时

单位：小时



公司整体及各地区上网电量

单位：亿千瓦时





2025年上半年



累计上网电量
1133.60亿千瓦时

等效燃煤发电减少
标煤消耗¹
3409万吨

等效减排
二氧化碳²
10701万吨

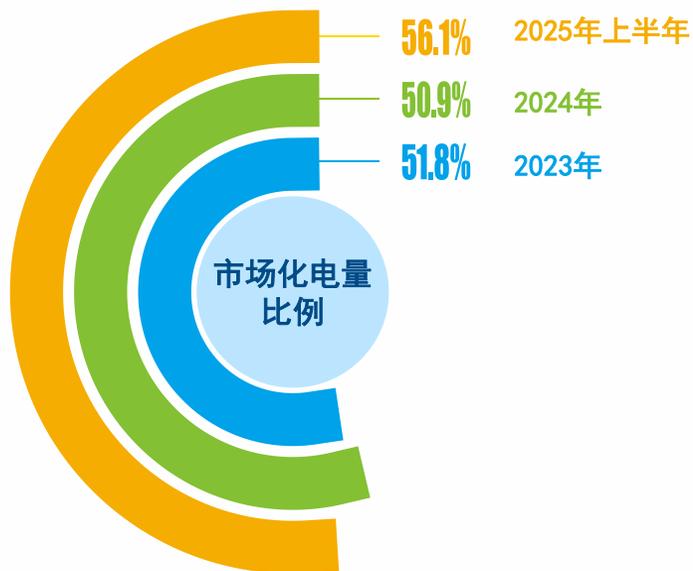
等效减排
二氧化硫¹
0.87万吨

等效减排
氮氧化物¹
1.42万吨



注1：燃煤发电标煤消耗、单位电量二氧化硫、氮氧化物排放强度来源于中电联2025年7月发布数据。

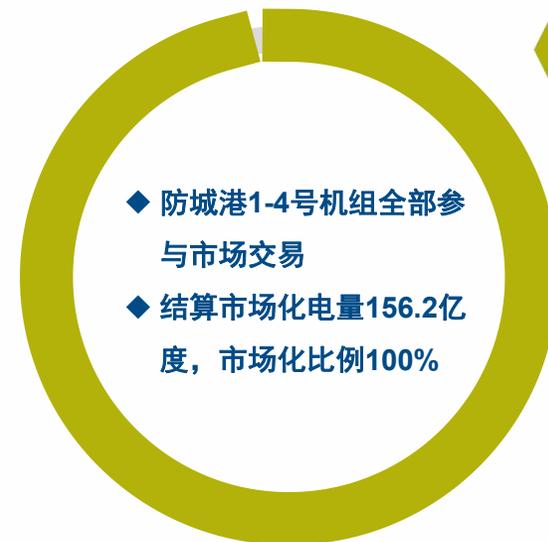
注2：核电等效碳减排来源于生态环境部2025年1月发布2023年电力碳足迹因子。



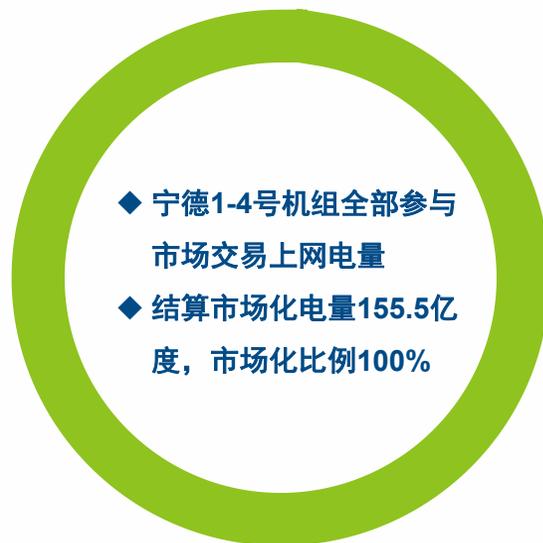
广东



广西



福建



辽宁



市场化交易电量平均电价（含税）

单位：元/千瓦时



注：为保证同口径可比，只计算直接交易部分电量电价

机组	FCD准备阶段	土建施工阶段	设备安装阶段	调试阶段	并网阶段	预期投入运行时间
<u>来自子公司</u>						
陆丰1号机组		■				2030年
陆丰2号机组	■					—
陆丰5号机组			■			2027年
陆丰6号机组			■			2028年
招远1号机组	■					—
招远2号机组	■					—
台山3号机组	■					—
台山4号机组	■					—
防城港5号机组	■					—
防城港6号机组	■					—
<u>来自合营企业</u>						
宁德5号机组		■				2029年
宁德6号机组	■					—

机组	FCD准备阶段	土建施工阶段	设备安装阶段	调试阶段	并网阶段	预期投入运行时间
<u>来自控股股东委托管理公司</u>						
惠州1号机组				■		2025年
惠州2号机组				■		2026年
惠州3号机组		■				2030年
惠州4号机组	■					—
苍南1号机组				■		2026年
苍南2号机组			■			2027年
苍南3号机组	■					—
苍南4号机组	■					—

预计未来公司管理在运装机容量*



FCD准备阶段：是指从项目核准至FCD。

土建施工阶段：是指从FCD至主厂房穹顶吊装就位。

设备安装阶段：是指核反应堆主厂房穹顶吊装后开始核岛系统设备全面施工，至核岛主系统具备冷态功能试验条件。

调试阶段：是指核岛主系统冷态功能试验开始，电厂进入全面联合调试。

并网阶段：是指发电机组实现与电网首次并网后的调试，也意味着机组具备发电的能力。

上表载列机组工程进度截至2025年7月30日。

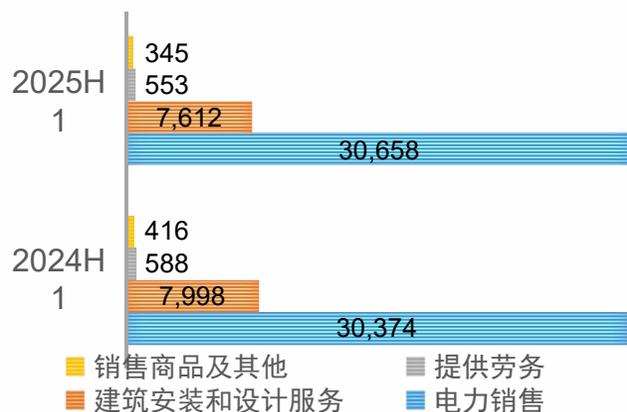
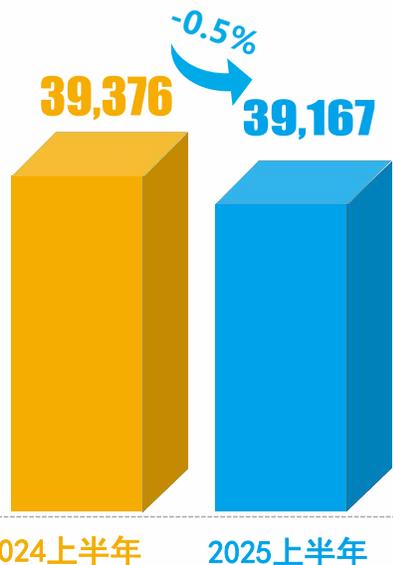
第四部分 财务表现²

注1：仅供识别

注2：因公司收购台山第二核电有限公司100%股权已完成交割，以下2024年上半年财务数据已重述

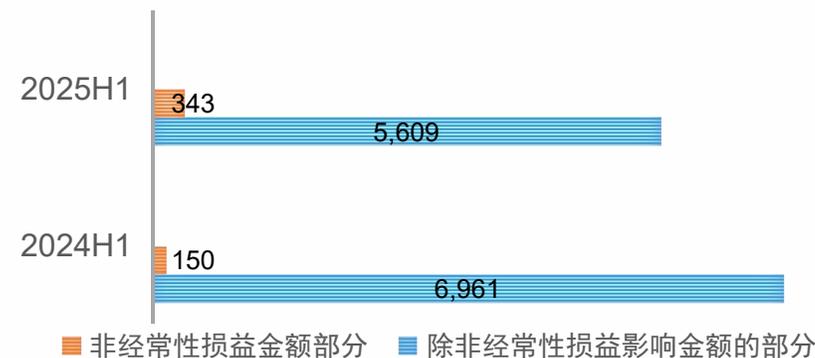
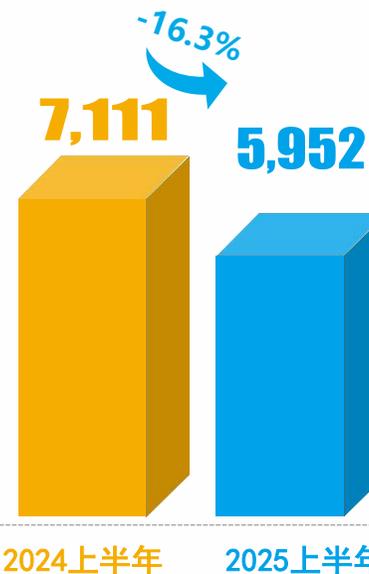
营业收入¹

单位：百万元人民币



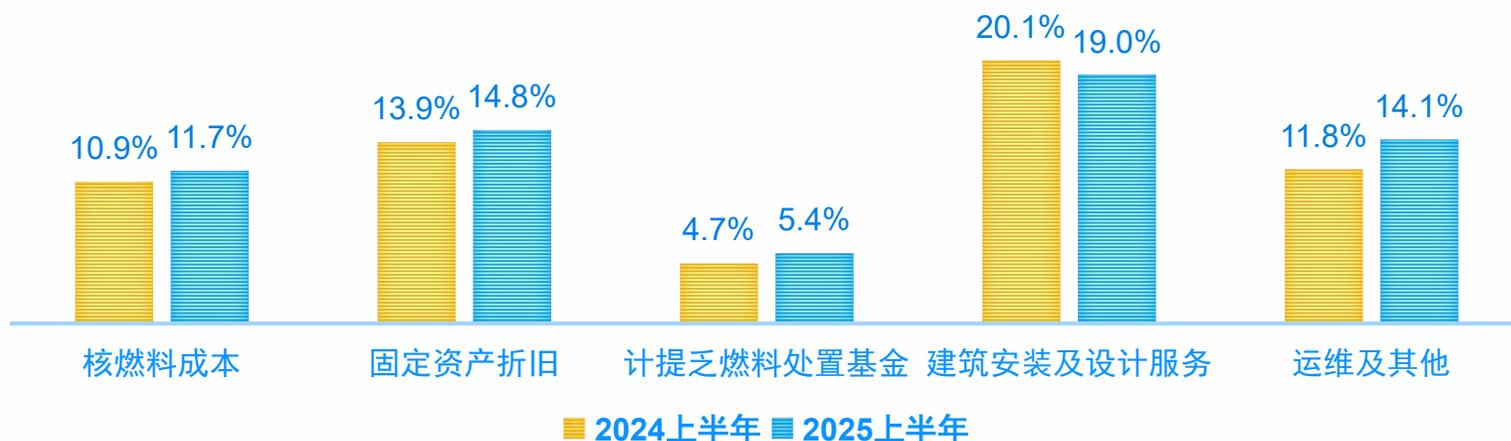
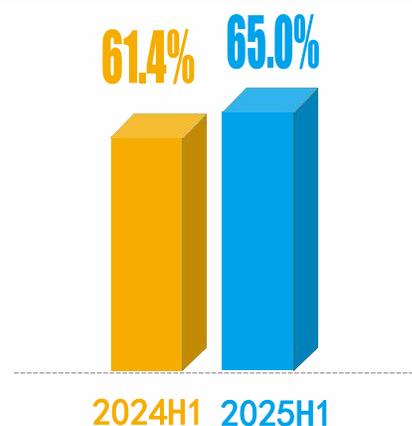
归属于母公司股东的净利润

单位：百万元人民币

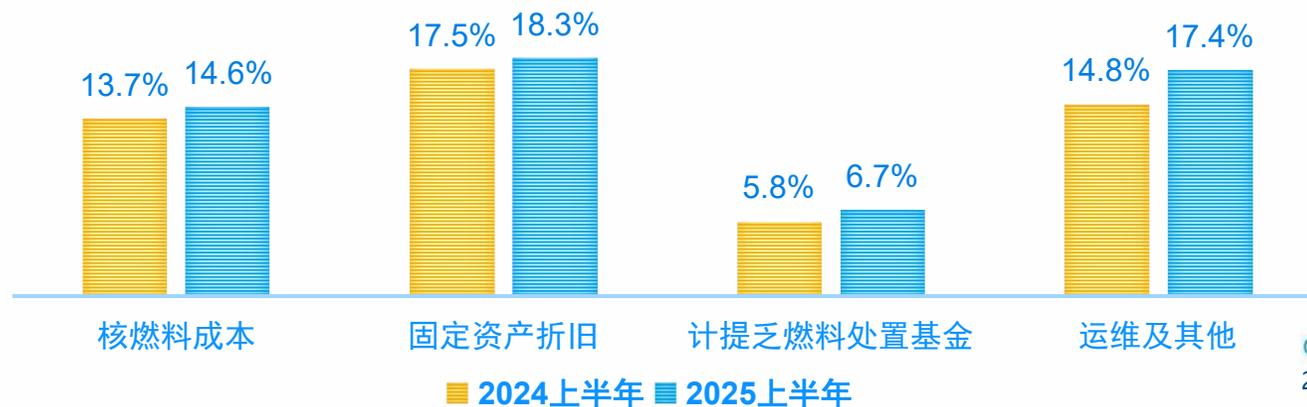
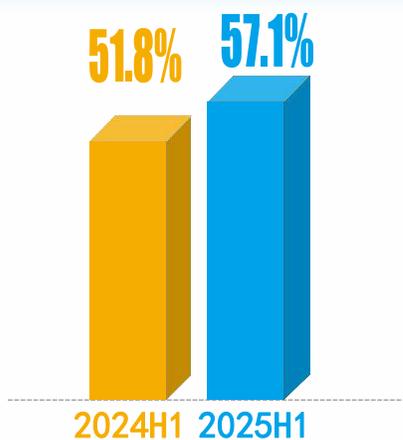


注1：红沿河公司不在合并报表范围内，红沿河电站收入未计入上市公司收入，电力销售收入包含试运行机组的售电收入。

营业成本占收比



营业成本占收比
(除建筑安装及设计服务外)

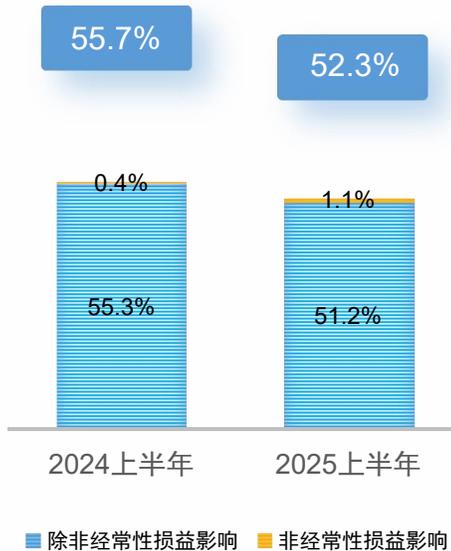


EBITDA¹

单位：百万元人民币



EBITDA利润率²



ROE³

不含少数股东权益



ROA⁴

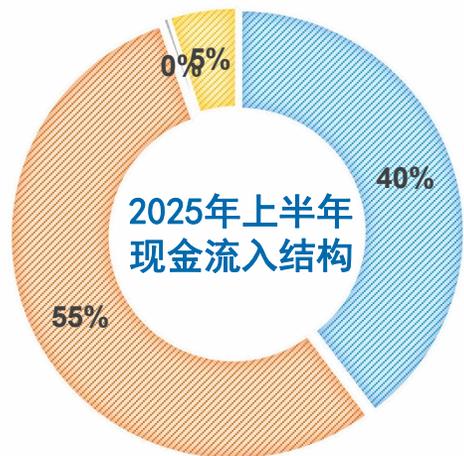


注1: EBITDA = 利润总额+ 费用化利息支出 + 折旧与摊销

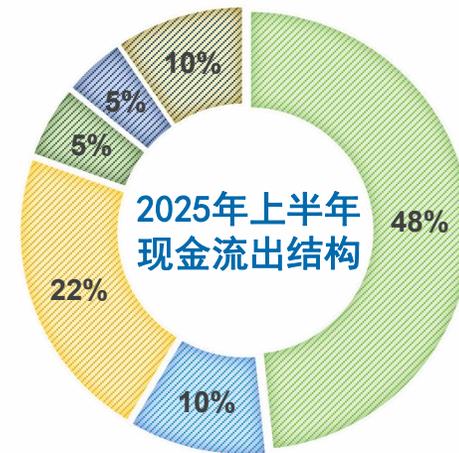
注2: EBITDA利润率 = EBITDA/营业收入*100%

注3: ROE (不含少数股东权益) = 归属于母公司股东的净利润 / 平均归属于母公司股东权益 (即期初期末算术平均值) * 100%

注4: ROA = (利润总额+费用化利息支出) / 平均资产总额 (即期初期末算术平均值) * 100%



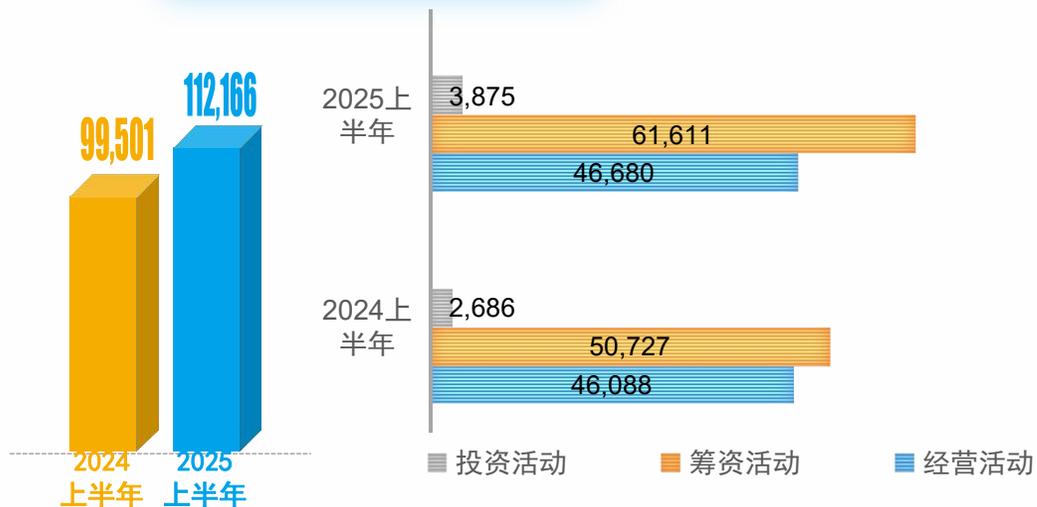
- 售电及建筑安装和设计服务
- 取得借款收到的现金
- 收到的税费返还
- 其他



- 偿还债务
- 购建固定资产
- 购买商品和劳务
- 支付税费
- 分配股利和支付利息
- 其他

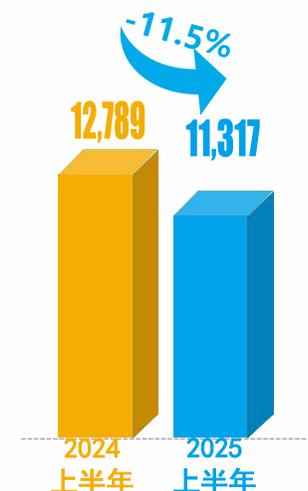
2025年上半年现金流入

单位：百万元人民币



2025年上半年经营现金净流量

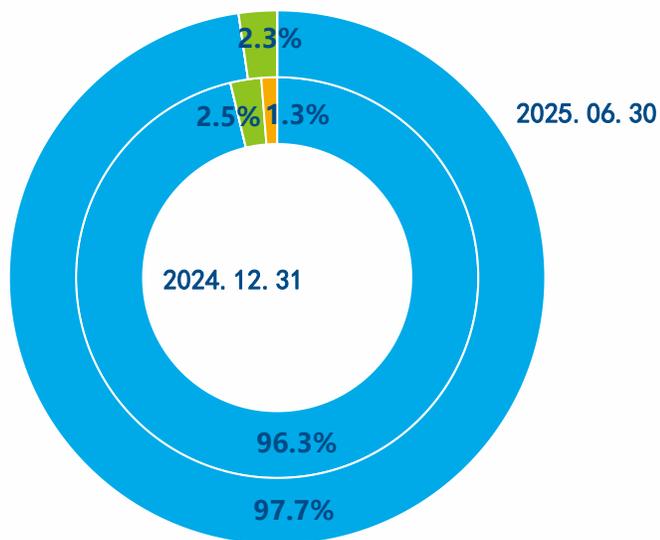
单位：百万元人民币





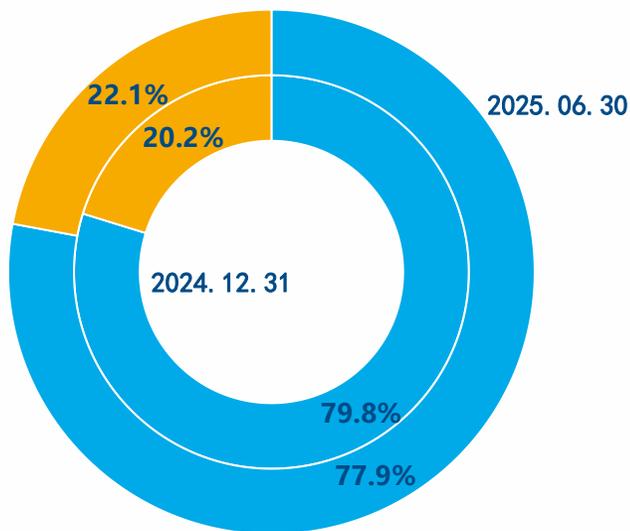
2025年上半年，公司持续加强与合作银行沟通，抓住市场时机开展债务置换和重组，降低存量及新增贷款利率，并把握债券市场时机发行一期中期票据，融资人民币24亿元，进一步降低了综合融资成本，2025年上半年平均融资成本较2024年全年平均水平下降约39BP。

■ 银行及其他机构借款 ■ 中期票据 ■ 超短期融资券



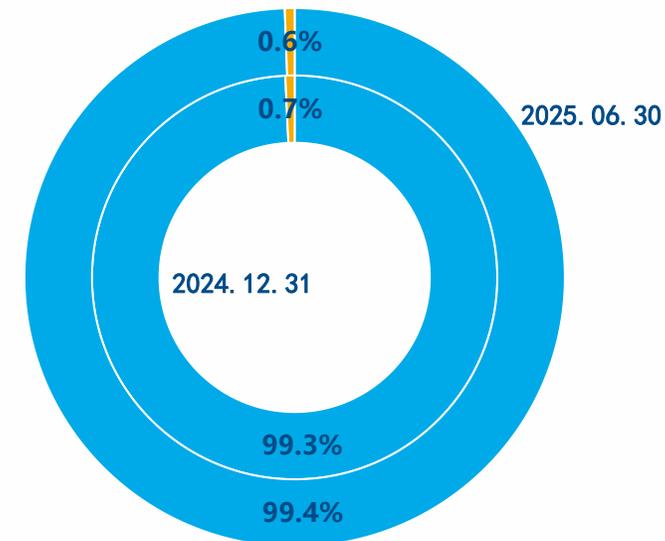
银行借款为主

■ 长期债务 ■ 短期债务



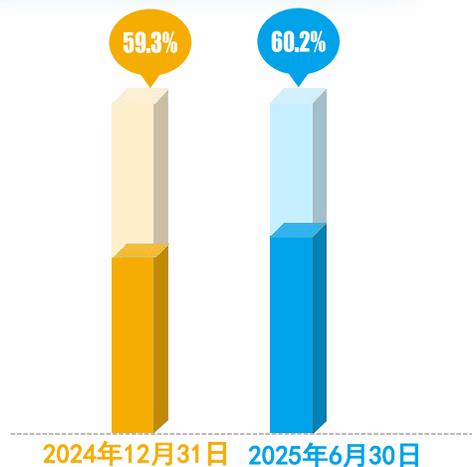
长期债务为主

■ 人民币 ■ 欧元及其他

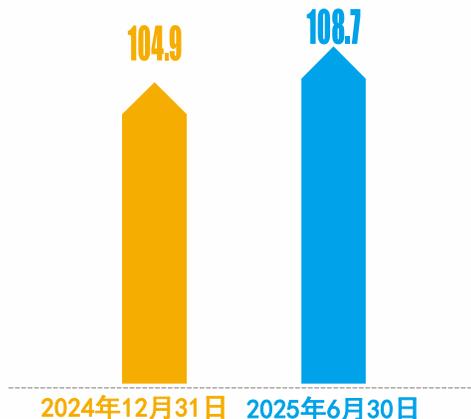


人民币债务为主

资产负债率¹

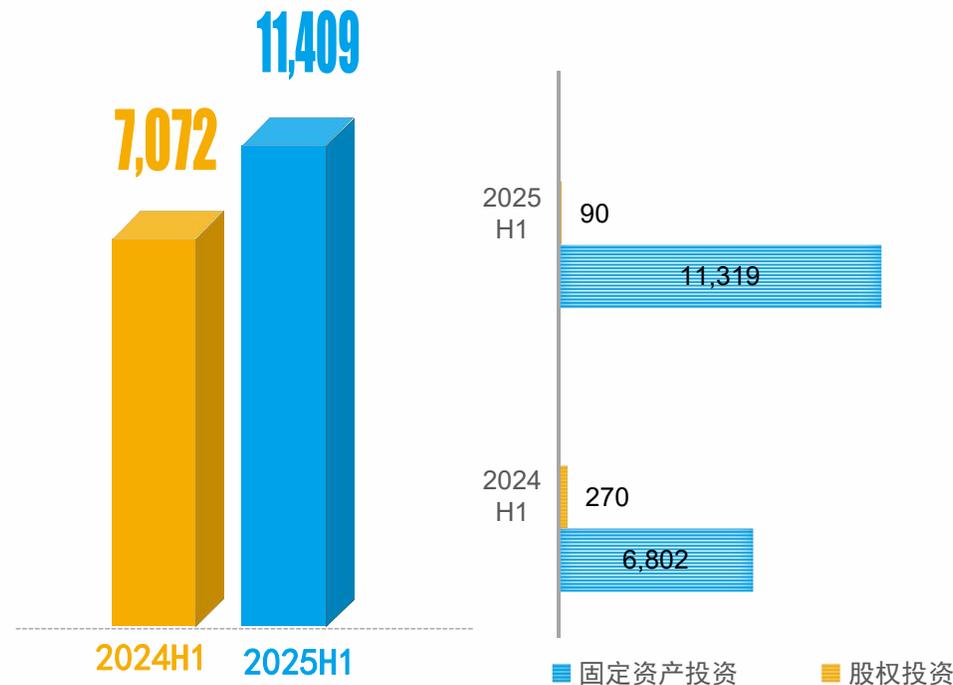


负债权益比率²

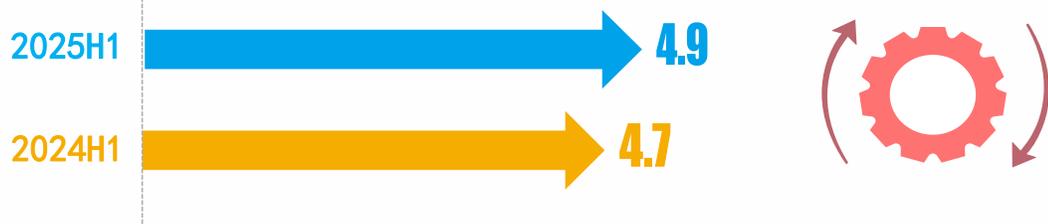


资本开支³

单位：百万元人民币



利息保障倍数⁴



注1：资产负债率 = 负债总额 / 资产总额 * 100%

注2：负债权益比率 = 债务净额 (即银行及其他借款总额减去现金及现金等价物及三个月以上的其他存款) / 股东权益总额 * 100%

注3：资本开支按现金流口径统计

注4：利息保障倍数 = (利润总额 + 费用化利息支出) / (费用化利息支出 + 资本化利息支出)

中广核  CGN

中国广核电力股份有限公司
CGN Power Co., Ltd. ¹

严·慎·细·实

第五部分 下半年展望

安全第一
质量第一
追求卓越

下半年主要工作



01 编制《核能产业中长期发展战略及“十五五”规划》



02 保障安全生产并全力做好迎峰度夏电力保供，确保核安全万无一失。



03 推动新项目申报与项目建设，推进控股股东委托管理的惠州1号机组投产



04 保持所有在运机组的安全稳定运行，下半年新开展8个换料大修



05 加大科研创新发展新质生产力，加强科研成果转化



06 争取更多上网电量及更有利的市场电价，保障公司整体经济效益



07 推进“三化”管理策略实施，深化精益管理，进一步压降管理成本



08 紧跟外部变化，以合适方式适时收购控股股东核电资产，确保稳健发展

中广核  CGN

中国广核电力股份有限公司
CGN Power Co., Ltd. ¹

严 · 慎 · 细 · 实

谢谢！