

# 中国广核电力股份有限公司

## 投资者关系活动记录表

编号：2024-005

投资者关系活动类别	<input type="checkbox"/> 特定对象调研 <input type="checkbox"/> 分析师会议 <input type="checkbox"/> 媒体采访 <input checked="" type="checkbox"/> 业绩说明会 2024 年度中期业绩 <input type="checkbox"/> 新闻发布会 <input type="checkbox"/> 路演活动 <input type="checkbox"/> 现场参观 <input type="checkbox"/> 其他
活动参与人员	外部参与人员： 来自花旗银行、华泰证券、天风证券、西部证券、东吴证券、汇丰银行等约 138 家机构 176 位分析师、投资者参加会议。 公司参与人员： 财务总监兼董事会秘书尹恩刚
时间	2024 年 8 月 22 日 16:00-17:30
地点	中广核大厦
形式	电话会议
交流内容及具体问答记录	公司于 2024 年 8 月 21 日发布半年报，于 8 月 22 日下午召开中期业绩电话会，就公司上半年业绩情况及下半年展望与投资者进行沟通。具体情况如下： 8 月 11 日，中共中央国务院公布的《关于加快经济社会发展全面绿色转型的意见》指出，要加快沿海核电等清洁能源基地建设，明确积极安全

有序发展核电，保持合理布局和平稳建设节奏。核电在我国能源结构中的占比仍然较低，随着国家经济发展绿色低碳转型的深入推进，核能产业仍处于重要的战略机遇期，具有可持续的发展空间和增长前景。

8月19日，公司管理的山东招远1、2号，广东陆丰1、2号，浙江苍南3、4号等6台核电机组获得国家核准，其中华龙一号机组占据主导；此外，7月28日，公司管理的宁德5号机组及采用公司华龙一号技术路线的华能山东石岛湾扩建一期项目1号机组同日实现FCD，进入土建施工阶段，公司华龙一号批量化建设取得重要进展。

2024年上半年，公司管理的核电机组共实现上网电量1060.10亿千瓦时，同比增长0.09%。公司子公司实现上网电量820.13亿千瓦时，同比略降0.19%，机组平均利用小时数3659小时，同比下降88小时，主要原因是2024年上半年机组大修天数多于去年同期。

上半年，公司已按计划完成5个年度大修和4个十年大修和1个首次大修，大修总天数约为523天，较去年同期增加约110天。根据公司大修计划的总体安排，预计下半年公司核电机组大修次数及天数均将较去年同期有所减少，贡献更多增量电量。

上半年，公司累计上网电量等效减少标煤消耗约3206万吨、减排二氧化碳约8703万吨，减排效益相当于种植超过24万公顷森林，为助力国家实现“双碳”目标贡献核电力量。

上半年，公司市场化比例约为52.4%，较去年同期略有降低，市场化交易平均含税电价较去年同期同口径平均含税市场化电价略有下降，市场

化电价的变动受不同地区市场化电价及电量波动的综合影响。

财务业绩方面，公司上半年实现营业收入人民币 393.77 亿元，较上年同期增长 0.26%。其中，电力销售收入 303.74 亿元，同比下降 1.78%，售电收入下降的主要原因是上网电量的同比减少及受市场整体影响，市场化电价同比下降。建筑安装和设计服务收入 79.98 亿元，同比提升 6.65%，主要是公司的子公司工程公司对中广核惠州、苍南项目等核电业务施工量增加，收入同比增加。实现归母净利润为人民币 71.09 亿元，同比增长 2.16%，扣非后归母净利润为人民币 69.60 亿元，同比增长 0.10%。

截至 2024 年 6 月 30 日，公司资产负债率为 59.8%，与年初相比下降 0.4 个百分点，债务风险不断下降，偿债能力持续增强。

2024 年下半年，公司将不断推进核安全及安全管理各项专项行动，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，保持在运机组的安全稳定运行，继续做好下半年换料大修工作，同时按计划推进在建机组高质量批量化建设。

问答交流主要内容如下：

1、2024 年上半年市场化电价情况及 2025 年电价展望。

答：受不同地区市场化电价波动、核电参与市场交易收益回收机制等综合影响，公司上半年市场化电价有所下降；2025 年核电市场化电价受市场整体交易价格、核电参与市场交易模式及公司市场营销策略等多方面因素影响，仍有待于根据 2025 年各省区市场交易方案及电力市场整体运行情况进一步确定。

2、公司上半年燃料成本同比增长的原因，天然铀价格上涨对公司燃料成本是否有影响？

答：公司上半年核燃料成本同比上涨的主要原因是台山电量同比增长及防城港 3、4 号机组投产导致的核燃料成本增加。

3、公司辅助服务费用是计入成本还是扣减收入？

答：公司需要缴纳的辅助服务费直接从收到的电费收入中扣除，半年报中列示的售电收入已不包含该费用。

4、随着公司新核准项目增加，公司未来如何平衡资本开支和分红？

答：公司非常重视股东回报，2023 年度每股分红 0.094 元人民币（含税），同比提升 8.05%，分红比例为 44.26%，连续三年保持分红比例提升，履行 2021-2025 年分红规划承诺。公司正在研究更长期的股东回报规划，继续统筹好公司发展、业绩增长与股东回报的动态平衡，守护并回报股东对公司的信任与信心，实现共同成长。

5、公司上半年融资成本及全年展望？

答：上半年，央行下调了 5 年期 LPR，对公司二季度及全年融资成本下降有所公司。此外，公司还加强与银行沟通，抓住机会，通过利率更优的银行贷款保障资金需求并适时置换到期债务，并把握债券市场时机发行两期超短期融资券，使财务费用进一步降低。2024 年上半年平均融资成本为 3.12%，较去年全年下降约 25 个 BP。当前，公司总体融资成本已处于较低水平，未来下降空间有限。公司将积极跟踪市场变化，适时通过债务置换、债务重组等方式，保持公司融资成本总体稳定。

	<p>6、岭澳核电及阳江核电上半年净利润同比变化情况及原因？</p> <p>答：岭澳核电上半年净利润约 12.67 亿元，同比增长约 95%，主要由于岭澳核电今年上半年未开展大修，去年上半年开展二十年大修，电量同比增加同时大修成本同比下降较多；阳江核电上半年净利润 29.31 亿元，同比下降约 18.27%，主要由于阳江 5 号机组“三免三减半”优惠政策到期，不再收到增值税返还，阳江 6 号机组商运满 5 年开始缴纳乏燃料处置基金。</p>
<p>关于本次活动是否涉及应披露重大信息的说明</p>	<p>本次活动严格遵照相关监管要求开展，不涉及未公开重大信息泄露等情况。</p>
<p>活动过程中所使用的演示文稿、提供的文档等附件（如有，可作为附件）</p>	<p>中广核电力 2024 年中期业绩推介材料可查阅下方链接：</p> <p><a href="http://www.cgnp.com.cn/cgnp/c100753/2024-08/22/e8e902df625f4150ab468307d81bd4e5/files/fff4aac013544e4aa76dd9116a76f094.pdf">http://www.cgnp.com.cn/cgnp/c100753/2024-08/22/e8e902df625f4150ab468307d81bd4e5/files/fff4aac013544e4aa76dd9116a76f094.pdf</a></p>